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

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**
correspondientes al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2009

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 6 secciones:

- **Informe de los auditores independientes**
- **Estados Financieros Consolidados**
- **Notas a los Estados Financieros Consolidados**
- **Análisis Razonado Consolidados**
- **Hechos Relevantes Consolidados**
- **Declaración de responsabilidad**

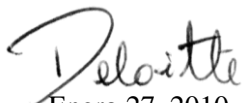
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

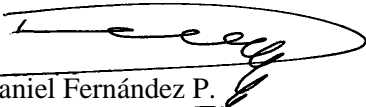
A los señores Accionistas de
Enersis S.A.

Hemos auditado los estados consolidados de situación financiera de Enersis S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y los correspondientes estados integrales de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros consolidados (que incluye sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Enersis S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros consolidados, basados en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y los estados de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 de ciertas filiales y coligadas cuya información financiera refleja activos totales ascendentes a un 41,00% , 44,77% y 40,28% de los correspondientes totales consolidados a dichas fechas e ingresos de explotación que representan un 54,05% y un 57,22% de los correspondientes totales consolidados por los años terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, respectivamente. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe aquí presentado en lo que se refiere a las cifras correspondientes a esas sociedades filiales y coligadas, está basada únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enersis S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.


Enero 27, 2010


Daniel Fernández P.
Rut: 10.048.063-8

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

(En miles de pesos)

| ACTIVOS | Nota | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
|---|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| ACTIVOS CORRIENTES | | 2.571.455.657 | 2.942.721.087 | 2.071.684.795 |
| Activos Corrientes en Operación | | 2.501.094.806 | 2.942.721.087 | 2.071.684.795 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 5 | 1.134.900.821 | 1.318.061.963 | 588.877.065 |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 20 | 1.493.492 | - | - |
| Otros Activos Financieros | 20 | 42.657 | - | - |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 6 | 1.138.646.562 | 1.313.066.854 | 1.159.930.650 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 7 | 19.014.232 | 24.746.692 | 52.579.384 |
| Inventarios | 8 | 56.319.268 | 96.975.161 | 96.743.485 |
| Pagos Anticipados | | 11.559.440 | 8.894.236 | 10.916.229 |
| Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes | 9 | 112.175.952 | 152.700.466 | 146.791.421 |
| Otros Activos | | 26.942.382 | 28.275.715 | 15.846.561 |
| Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | 10 | 70.360.851 | - | - |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | | 10.638.684.664 | 10.838.455.413 | 9.853.446.756 |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 11 | 2.512.716 | 22.495.036 | 22.500.804 |
| Otros Activos Financieros | 12 | 25.746.002 | 1.746.462 | 25.635.319 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 6 | 194.977.413 | 319.283.809 | 253.273.272 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 7 | - | 641.336 | 505.026 |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 13 | 21.281.461 | 37.833.671 | 12.454.619 |
| Activos Intangibles, Neto | 14 | 2.947.474.178 | 2.626.894.224 | 2.561.293.136 |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 15 | 6.864.071.242 | 7.215.792.131 | 6.334.857.266 |
| Propiedades de Inversión | 16 | 31.231.839 | 26.368.681 | 28.504.034 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 17 | 454.896.521 | 511.300.668 | 541.265.109 |
| Activos de Cobertura | 20 | 2.238.039 | 2.486.652 | 1.035.531 |
| Pagos Anticipados | | 834.131 | 1.202.581 | 1.385.608 |
| Otros Activos | | 93.421.122 | 72.410.162 | 70.737.032 |
| TOTAL ACTIVOS | | 13.210.140.321 | 13.781.176.500 | 11.925.131.551 |

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

(En miles de pesos)

| PATRIMONIO NETO Y PASIVOS | Nota | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
|--|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| PASIVOS CORRIENTES | | 2.195.387.538 | 2.702.780.184 | 1.814.698.609 |
| Pasivos Corrientes en Operación | | 2.144.737.172 | 2.702.780.184 | 1.814.698.609 |
| Préstamos que Devengan Intereses | 18 | 721.511.320 | 1.272.965.333 | 735.415.257 |
| Otros Pasivos Financieros | | 696.791 | - | - |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 21 | 976.506.464 | 949.308.773 | 778.360.284 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 7 | 111.955.779 | 116.021.988 | 69.457.930 |
| Provisiones | 22 | 100.024.455 | 109.531.819 | 78.637.754 |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 9 | 185.285.671 | 201.275.475 | 102.642.159 |
| Otros Pasivos | | 29.880.038 | 32.080.608 | 20.733.425 |
| Ingresos Diferidos | 24 | 5.519.586 | 12.180.284 | 14.223.406 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 23 | 4.915.167 | 5.147.403 | 4.374.795 |
| Pasivos de Cobertura | 20 | 8.441.901 | 4.268.501 | 10.853.599 |
| Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | 10 | 50.650.366 | - | - |
| PASIVOS NO CORRIENTES | | 4.637.749.139 | 5.049.265.096 | 4.604.868.856 |
| Préstamos que Devengan Intereses | 18 | 3.323.906.197 | 3.825.346.360 | 3.369.575.079 |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 21 | 58.727.503 | 49.133.974 | 42.961.467 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 7 | 3.556.672 | 8.977.789 | 8.161.792 |
| Provisiones | 22 | 250.286.912 | 212.959.573 | 200.023.232 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 17 | 573.049.297 | 635.013.331 | 589.952.913 |
| Otros Pasivos | | 35.049.979 | 33.824.353 | 31.468.018 |
| Ingresos Diferidos | 24 | 3.552.342 | 4.419.730 | 3.824.825 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 23 | 182.688.990 | 175.537.177 | 145.482.715 |
| Pasivos de Cobertura | 20 | 206.931.247 | 104.052.809 | 213.418.815 |
| PATRIMONIO NETO | | 6.377.003.644 | 6.029.131.220 | 5.505.564.086 |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora | | 3.518.479.555 | 3.091.314.880 | 2.901.130.937 |
| Capital Emitido | 25 | 2.983.642.483 | 2.983.642.483 | 2.752.775.107 |
| Otras Reservas | 25 | (1.481.429.808) | (1.403.037.146) | (723.745.034) |
| Resultados Retenidos | 25 | 2.016.266.880 | 1.510.709.543 | 872.100.864 |
| Participaciones Minoritarias | 25 | 2.858.524.089 | 2.937.816.340 | 2.604.433.149 |
| TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS | | 13.210.140.321 | 13.781.176.500 | 11.925.131.551 |

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

| ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES | | enero - diciembre | |
|--|-------------|----------------------|----------------------|
| | | 2009 M\$ | 2008 M\$ |
| Ingresos Ordinarios, Total | 26 | 6.076.107.565 | 6.080.511.020 |
| Otros Ingresos de Operación, Total | 26 | 373.780.873 | 479.080.416 |
| Total de Ingresos | | 6.449.888.438 | 6.559.591.436 |
| Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios | 27 | (3.205.851.169) | (3.542.951.730) |
| Margen de Contribución | | 3.244.037.269 | 3.016.639.706 |
| Gastos de Personal | 28 | (336.671.926) | (290.028.873) |
| Depreciación y Amortización | 29 | (454.369.959) | (417.710.326) |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto | 29 | (65.927.354) | - |
| Otros Gastos Varios de Operación | 30 | (462.431.605) | (445.249.879) |
| Resultado de Explotación | | 1.924.636.425 | 1.863.650.628 |
| Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos Financieros Disponibles para la Venta | 32 | 28.113.548 | 964.000 |
| Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total | 32 | 25.197.831 | 1.539.279 |
| Costos Financieros [de Actividades No Financieras] | 31 | (482.472.627) | (515.108.257) |
| Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones | 33 | 159.808.348 | 181.789.017 |
| Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 13 | 2.235.579 | 3.261.180 |
| Diferencias de cambio | 31 | (8.235.253) | (23.632.778) |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 31 | 21.781.329 | (62.378.252) |
| Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto | | 1.671.065.180 | 1.450.084.817 |
| (Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias | 34 | (359.737.610) | (415.902.784) |
| Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto | | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto | | - | - |
| Ganancia (Pérdida) | | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora y Participación Minoritaria | | | |
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora | | 660.231.043 | 507.589.633 |
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria | | 651.096.527 | 526.592.400 |
| Ganancia (Pérdida) | | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Ganancias por Acción | | | |
| Acciones Comunes | | | |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción | \$ / acción | 20,22 | 15,55 |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas | \$ / acción | 20,22 | 15,55 |
| Acciones Comunes Diluidas | | | |
| Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción | \$ / acción | 20,22 | 15,55 |
| Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción de Operaciones Continuas | \$ / acción | 20,22 | 15,55 |
| Estado de Otros Resultados Integrales | | | |
| Ganancia (Pérdida) | | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | | | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | | 59.941 | 436 |
| Cobertura de Flujo de Caja | | 201.849.056 | (301.007.749) |
| Ajustes por Conversión | | (237.426.556) | 191.156.367 |
| Ajustes de Asociadas | | (17.358.564) | 214.148 |
| Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones | | (19.249.042) | (31.441.287) |
| Otros Ajustes al Patrimonio Neto | | (2.128.372) | - |
| Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (menos) | | (27.897.293) | 55.669.712 |
| Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total | | (102.150.830) | (85.408.373) |
| Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | 1.209.176.740 | 948.773.660 |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios | | 655.007.019 | 433.164.534 |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias | | 554.169.721 | 515.609.126 |

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

| Estado de Cambios en el Patrimonio Neto | Cambios en Capital Emitido | | Cambios en Otras Reservas | | | | | Cambios en Resultados Retenidos | Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Controladora | Cambios en Participaciones Minoritarias | Total Cambios en Patrimonio Neto | |
|--|----------------------------|------------------|-------------------------------------|------------------------|------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------------|--|---|----------------------------------|-----------------------|
| | Acciones Ordinarias | | Reservas para Dividendos Propuestos | Reservas de Conversión | Reservas de Coberturas | Reservas de Disponibles para la Venta | Ingreso Acumulado (Gasto) Relativo a Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenedos para la Venta | | | | | Otras Reservas Varias |
| | Capital en Acciones | Prima de Emisión | | | | | | | | | | |
| Saldo Inicial al 01/01/2009 | 2.824.882.835 | 158.759.648 | (119.138.817) | 283.831.166 | (276.767.607) | 9.565 | | (1.290.971.453) | 1.510.709.543 | 3.091.314.880 | 2.937.816.340 | 6.029.131.220 |
| Ajustes de Periodos Anteriores | | | | | | | | | | | | |
| Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ajustes de Periodos Anteriores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Saldo Inicial Reexpresado | 2.824.882.835 | 158.759.648 | (119.138.817) | 283.831.166 | (276.767.607) | 9.565 | - | (1.290.971.453) | 1.510.709.543 | 3.091.314.880 | 2.937.816.340 | 6.029.131.220 |
| Cambios | | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | (80.352.490) | 92.118.271 | 32.134 | (16.213.663) | 4.953.582 | 654.469.185 | 655.007.019 | 554.169.721 | 1.209.176.740 |
| Dividendos en Efectivo Declarados | | | (198.069.313) | | | | | - | (29.773.031) | (227.842.344) | | (227.842.344) |
| Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | | 119.138.817 | | | | | | (119.138.817) | - | | - |
| Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (633.461.972) | (633.461.972) |
| Cambios en Patrimonio | - | - | (78.930.496) | (80.352.490) | 92.118.271 | 32.134 | (16.213.663) | 4.953.582 | 505.557.337 | 427.164.675 | (79.292.251) | 347.872.424 |
| Saldo Final al 31/12/2009 | 2.824.882.835 | 158.759.648 | (198.069.313) | 203.478.676 | (184.649.336) | 41.699 | (16.213.663) | (1.286.017.871) | 2.016.266.880 | 3.518.479.555 | 2.858.524.089 | 6.377.003.644 |

| Estado de Cambios en el Patrimonio Neto | Cambios en Capital Emitido | | Cambios en Otras Reservas | | | | | Cambios en Resultados Retenidos | Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Controladora | Cambios en Participaciones Minoritarias | Total Cambios en Patrimonio Neto | |
|--|----------------------------|------------------|-------------------------------------|------------------------|------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------------|--|---|----------------------------------|-----------------------|
| | Acciones Ordinarias | | Reservas para Dividendos Propuestos | Reservas de Conversión | Reservas de Coberturas | Reservas de Disponibles para la Venta | Ingreso Acumulado (Gasto) Relativo a Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenedos para la Venta | | | | | Otras Reservas Varias |
| | Capital en Acciones | Prima de Emisión | | | | | | | | | | |
| Saldo Inicial al 01/01/2008 | 2.594.015.459 | 158.759.648 | (37.842.392) | 199.615.814 | (44.390.168) | 9.108 | | (841.137.396) | 872.100.864 | 2.901.130.937 | 2.604.433.149 | 5.505.564.086 |
| Ajustes de Periodos Anteriores | | | | | | | | | | | | |
| Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ajustes de Periodos Anteriores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Saldo Inicial Reexpresado | 2.594.015.459 | 158.759.648 | (37.842.392) | 199.615.814 | (44.390.168) | 9.108 | - | (841.137.396) | 872.100.864 | 2.901.130.937 | 2.604.433.149 | 5.505.564.086 |
| Cambios | | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | 84.462.951 | (145.917.895) | 457 | - | 128.445 | 494.490.576 | 433.164.534 | 515.609.126 | 948.773.660 |
| Dividendos en Efectivo Declarados | | | (119.138.817) | | | | | - | (123.841.774) | (242.980.591) | | (242.980.591) |
| Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | | 37.842.392 | | | | | | (37.842.392) | - | | - |
| Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | 230.867.376 | | - | (247.599) | (86.459.544) | - | | (449.962.502) | 305.802.269 | - | (182.225.935) | (182.225.935) |
| Cambios en Patrimonio | 230.867.376 | - | (81.296.425) | 84.215.352 | (232.377.439) | 457 | - | (449.834.057) | 638.608.679 | 190.183.943 | 333.383.191 | 523.567.134 |
| Saldo al 31/12/2008 | 2.824.882.835 | 158.759.648 | (119.138.817) | 283.831.166 | (276.767.607) | 9.565 | - | (1.290.971.453) | 1.510.709.543 | 3.091.314.880 | 2.937.816.340 | 6.029.131.220 |

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

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto | Nota | 2009 M\$ | 2008 M\$ |
|--|------|----------------------|----------------------|
| Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Indirecto | | | |
| Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo | | | |
| Conciliación de la Ganancia (Pérdida) con la Ganancia (Pérdida) de Operaciones | | | |
| Ganancia (Pérdida) | | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones | | | |
| Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones | 31 | 460.691.298 | 577.486.509 |
| Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones | 33 | (159.670.405) | (181.753.335) |
| Ingresos por Dividendos para Conciliar la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones | 33 | (137.943) | (35.682) |
| Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias | 34 | 359.737.610 | 415.902.784 |
| Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas | | (2.235.579) | (3.261.180) |
| Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones | | (19.878.295) | 22.668.778 |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones | | 1.949.834.256 | 1.865.189.907 |
| Ajustes No Monetarios | | | |
| Depreciación | 29 | 346.587.547 | 330.545.457 |
| Amortización de Activos Intangibles | 29 | 107.782.412 | 87.164.869 |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto | 29 | 65.927.354 | - |
| Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta | 32 | (25.197.831) | (1.539.279) |
| Reconocimiento de Provisiones | | 104.172.053 | 34.290.209 |
| Reversión de Provisión No Utilizada | 22 | (49.448.442) | (29.414.181) |
| Provisiones Utilizadas | 22 | (38.287.307) | (27.282.144) |
| Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos | | (6.786.064) | (1.804.984) |
| Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos | | (3.091.533) | (3.008.176) |
| Otros Ajustes No Monetarios | | 7.678.637 | 8.923.852 |
| Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo | | 2.459.171.082 | 2.263.065.530 |
| Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo en: | | | |
| Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | | (92.276.700) | - |
| Inventarios | | 31.682.662 | 8.248.778 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar | | 112.512.315 | (168.319.588) |
| Pagos Anticipados | | (4.619.699) | (18.691.930) |
| Otros Activos | | 140.620.316 | 40.485.420 |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | | (218.629.211) | (55.137.025) |
| Ingreso Diferido | | (4.037.407) | 1.492.814 |
| Acumulaciones (o Devengos) | | (13.316.393) | (7.953.946) |
| Impuesto por Pagar | | (134.097.395) | (81.058.521) |
| Obligaciones por Beneficios Post-Empleo | | 10.385.489 | 19.622.453 |
| Otros Pasivos | | (15.479.589) | (10.249.932) |
| Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones | | 2.271.915.470 | 1.991.504.053 |
| Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación | | | |
| Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos | | 194.697 | 3.980.465 |
| Pagos por Impuestos a las Ganancias | | (233.883.751) | (83.098.897) |
| Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación | | 103.275 | (1.188.835) |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación | | 2.038.329.691 | 1.911.196.786 |

Continuación

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008
 (En miles de pesos)

| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto | Nota | 2009 M\$ | 2008 M\$ |
|--|------|------------------------|----------------------|
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión | | (867.266.576) | (707.100.714) |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo | | 7.559.368 | 14.139.478 |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Activos Intangibles | | 5.292.416 | - |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos Financieros | | 190.166.892 | 7.730.911 |
| Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión | | 9.847.726 | 86.575.552 |
| Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión | | 2.675.741 | 5.826.418 |
| Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión | | 4.346.438 | 11.043.445 |
| Incorporación de propiedad, planta y equipo | | (526.521.933) | (496.750.943) |
| Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión | | (12.641) | (50.359) |
| Pagos para Adquirir Activos Intangibles | | (209.939.738) | (284.740.824) |
| Pagos para Adquirir Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido | 5 | (19.912.162) | - |
| Préstamos a empresas relacionadas | | (8.615.091) | (27.298.838) |
| Otros desembolsos de inversión | | (322.153.592) | (23.575.554) |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación | | (1.308.405.991) | (509.296.686) |
| Obtención de préstamos | | 578.125.580 | 1.091.907.129 |
| Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros | | 248.314.431 | 332.343.788 |
| Préstamos de entidades relacionadas | | - | 412.223 |
| Ingresos por otras fuentes de financiamiento | | 8.350 | 470.255 |
| Pagos de préstamos | | (807.135.975) | (893.390.453) |
| Reembolso de Otros Pasivos Financieros | | (476.215.561) | (329.636.949) |
| Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros | | (3.171.884) | (6.996.069) |
| Pagos de préstamos a entidades relacionadas | | (16.986.597) | (14.159.571) |
| Pagos por Intereses Clasificados como Financieros | | (252.736.851) | (230.036.860) |
| Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias | | (356.030.235) | (311.147.791) |
| Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa | | (222.577.249) | (149.062.388) |
| Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo | | (137.342.876) | 694.799.386 |
| Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo | | (45.818.266) | 34.385.512 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial | | 1.318.061.963 | 588.877.065 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final | 5 | 1.134.900.821 | 1.318.061.963 |

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

| <u>Índice</u> | <u>Página</u> |
|---|---------------|
| 1. Actividad y Estados Financieros del grupo..... | 11 |
| 2. Bases de presentación 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 por integración global con participación inferior al 50%..... | 14 |
| 2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global 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) Propiedades de inversión..... | 17 |
| c) Activos intangibles..... | 18 |
| c.1) Plusvalía comprada..... | 18 |
| c.2) Concesiones..... | 18 |
| c.3) Gastos de investigación y desarrollo..... | 19 |
| c.4) Otros activos intangibles..... | 19 |
| d) Deterioro del valor de los activos..... | 19 |
| e) Arrendamientos..... | 20 |
| f) Instrumentos financieros..... | 21 |
| f.1) Activos financieros no derivados | 21 |
| f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes..... | 21 |
| f.3) Pasivos financieros excepto derivados | 22 |
| f.4) Derivados y operaciones de cobertura..... | 22 |
| g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación..... | 23 |
| h) Inventarios | 23 |
| i) Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas..... | 24 |
| j) Acciones propias en cartera | 24 |
| k) Ingresos diferidos..... | 24 |
| l) Provisiones..... | 24 |
| 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..... | 25 |
| o) Impuesto a las ganancias..... | 26 |
| p) Reconocimiento de ingresos y gastos..... | 26 |
| q) Ganancia (pérdida) por acción..... | 27 |
| r) Dividendos..... | 27 |
| s) Estado de flujos de efectivo..... | 27 |
| 4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico..... | 28 |
| 4.1 Generación..... | 28 |
| 4.2 Distribución..... | 30 |
| 5. Efectivo y equivalentes al efectivo..... | 34 |
| 6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto..... | 35 |
| 7. Saldos y transacciones con partes relacionadas..... | 36 |
| 7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas..... | 36 |
| 7.2 Directorio y personal clave de la gerencia..... | 38 |
| 7.3 Retribución del personal clave de la gerencia..... | 39 |
| 7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción..... | 40 |
| 8. Inventarios..... | 40 |
| 9. Cuentas por cobrar y pagar por impuestos corrientes..... | 41 |

| <u>Índice</u> | <u>Página</u> |
|---|----------------------|
| 10. Activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta..... | 41 |
| 11. Activos financieros disponibles para la venta..... | 42 |
| 12. Otros activos financieros no corrientes..... | 42 |
| 13. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto..... | 43 |
| 13.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación..... | 43 |
| 13.2 Sociedades con control conjunto..... | 43 |
| 14. Activos intangibles, neto..... | 45 |
| 14.1 Activo intangible..... | 45 |
| 14.2 Plusvalía comprada..... | 47 |
| 15. Propiedades, planta y equipo, neto..... | 48 |
| 16. Propiedades de inversión..... | 51 |
| 17. Impuestos diferidos..... | 52 |
| 18. Préstamos que devengan intereses..... | 53 |
| 19. Política de gestión de riesgos..... | 64 |
| 19.1 Riesgo de tasa de interés..... | 64 |
| 19.2 Riesgo de tipo de cambio..... | 65 |
| 19.3 Riesgo de commodities..... | 65 |
| 19.4 Riesgo de liquidez..... | 65 |
| 19.5 Riesgo de crédito..... | 66 |
| 19.6 Medición del riesgo..... | 66 |
| 20. Instrumentos financieros..... | 68 |
| 20.1 Clasificación de instrumentos financieros de activos por naturaleza y categoría..... | 68 |
| 20.2 Instrumentos derivados..... | 70 |
| 20.3 Jerarquías del valor razonable..... | 72 |
| 21. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar..... | 72 |
| 22. Provisiones..... | 73 |
| 22.1 Provisiones..... | 73 |
| 22.2 Litigios y arbitrajes..... | 75 |
| 23. Obligaciones por beneficios post empleo..... | 80 |
| 23.1 Aspectos Generales..... | 80 |
| 23.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros..... | 81 |
| 23.3 Otras revelaciones..... | 83 |
| 24. Ingresos diferidos..... | 84 |
| 25. Patrimonio neto..... | 85 |
| 25.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante..... | 85 |
| 25.2 Diferencias de conversión..... | 86 |
| 25.3 Gestión del capital..... | 86 |
| 25.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales..... | 86 |
| 25.5 Otras reservas..... | 87 |
| 25.6 Estado de resultados integrales consolidado..... | 88 |
| 25.7 Patrimonio neto: de los accionistas minoritarios..... | 89 |
| 26. Ingresos..... | 89 |

| | |
|---|-----|
| 27. Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios..... | 90 |
| 28. Gastos de personal..... | 90 |
| 29. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro..... | 90 |
| 30. Otros Gastos Varios de Operación..... | 91 |
| 31. Gastos financieros..... | 91 |
| 32. Ganancia (Pérdida) por baja en cuentas de activos..... | 92 |
| 33. Resultados provenientes de otras inversiones..... | 92 |
| 34. Resultados por impuesto a las ganancias..... | 93 |
| 35. Información por segmento..... | 94 |
| 35.1 Criterios de segmentación..... | 94 |
| 35.2 Generación, distribución y otros..... | 95 |
| 35.3 Países..... | 98 |
| 35.4 Generación y distribución por países..... | 101 |
| 36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos..... | 107 |
| 36.1 Garantías directas..... | 107 |
| 36.2 Garantías Indirectas..... | 107 |
| 36.3 Otras informaciones..... | 107 |
| 37. Dotación..... | 108 |
| 38. Hechos posteriores..... | 109 |
| 39. Medio ambiente..... | 109 |
| 40. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera..... | 110 |
| 41. Estados financieros de las principales filiales..... | 114 |
| Anexo N°1 Sociedades que componen el grupo Enersis..... | 116 |
| Anexo N°2 Variaciones del perímetro de consolidación..... | 124 |
| Anexo N°3 Sociedades asociadas..... | 125 |

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009. (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.

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 2008 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 28 de enero de 2009 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos. Estos estados financieros anuales fueron confeccionados de acuerdo a principios contables generalmente aceptados en Chile y, por lo tanto, no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados, los cuales han sido confeccionados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En Nota 40 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del ejercicio y flujos de efectivo, junto a una descripción de los principales ajustes.

Estos estados financieros consolidados 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 de Enersis y filiales al 31 de diciembre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de enero de 2010.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enersis y filiales al 31 de diciembre de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el ejercicio terminado en esa fecha.

Los presentes estados financieros consolidados 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.

Los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, y de resultados integrales, de patrimonio neto y de flujos de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, que se incluyen en el presente a efectos comparativos, también han sido preparados de acuerdo a NIIF, siendo los principios y criterios contables aplicados consistentes con los utilizados durante el ejercicio 2009.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

| Normas y enmiendas | Aplicación obligatoria para: |
|--|---|
| NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio.</i> | Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| Enmienda a NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas.</i> | Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| Enmienda a NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados.</i> | Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| Mejoramientos de las NIIF. | Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| Enmienda a NIIF 2: <i>Pagos basados en acciones.</i> | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010. |
| Enmienda a NIC 32: <i>Clasificación de derechos de emisión.</i> | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010. |
| NIIF 9 <i>Instrumentos Financieros: Clasificación y medición</i> | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013. |
| NIC 24 Revisada <i>Revelaciones de partes relacionadas</i> | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011. |

| Interpretaciones y enmiendas | Aplicación obligatoria para: |
|--|--|
| CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios.</i> | Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| CINIIF 19 <i>Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio</i> | Periodos 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> | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011. |

La Administración del Grupo estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo en el período de su aplicación inicial.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos estados financieros consolidados 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 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 comprada (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.d).
- 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.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f y 20).
- La energía suministrada a clientes no medida 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, 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, 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.

Con fecha 25 de febrero de 2009, nuestra filial Codensa S.A. enteró un aporte de capital por M\$ 23.744.357 en la sociedad Distribuidora de Energía de Cundinamarca S.A. (en adelante “DECA”), por medio del cual se suscribieron y pagaron un total de 489.997 acciones, representativas de un 48,997% de la propiedad de DECA. El 51,003% restante de propiedad en DECA fue suscrito y pagado por Empresa Eléctrica de Bogotá, sociedad con la cual nuestra filial Codensa mantiene un acuerdo de control conjunto.

Posteriormente, con fecha 13 de marzo de 2009, DECA adquirió el 82,34% de la Empresa Eléctrica de Cundinamarca en la suma de M\$ 48.460.838. Producto de esta transacción DECA reconoció una plusvalía en compra por M\$ 14.457.069. (ver Notas 5.c y 14.2)

Durante los ejercicios 2009 y 2008 no se produjeron otros cambios significativos en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis. En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados, denominado “Variaciones en el 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 por integración global 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 por integración global 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 por el método de integración global, 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 por el método de integración proporcional. 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 comprada. 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 minoritarios en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones minoritarias" y "Resultados de ingresos y gastos integrales atribuibles a participaciones minoritarias" 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 neto 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 "Reservas de conversión" dentro del Patrimonio Neto (ver Nota 25.2).

Los ajustes por conversión generados hasta la fecha que Enersis efectuó su transición a las NIIF 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 40)

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

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 2,66% y un 12,6%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 9.173.217 y M\$ 9.470.558 durante los ejercicios 2009 y 2008, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 16.723.291 y M\$ 18.611.427 durante los ejercicios 2009 y 2008, 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 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 15)

Las obras 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.d 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.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

| | 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 | País | Plazo de la concesión | Período restante hasta caducidad |
|---|-----------|-----------------------|----------------------------------|
| Edesur (Distribución) | Argentina | 95 años | 79 años |
| Hidroeléctrica El Chocón (Generación) | Argentina | 30 años | 14 años |
| Transportadora de Energía (Transporte) | Argentina | 85 años | 79 años |
| Compañía de Transmisión Mercosur (Transporte) | Argentina | 87 años | 79 años |
| Cachoeira Dourada S.A. (Generación) | Brasil | 30 años | 19 años |
| Central Geradora Termeléctrica Fortaleza S.A (Generación) | Brasil | 30 años | 23 años |
| Cien (Transporte, Línea 1) | Brasil | 20 años | 12 años |
| Cien (Transporte, Línea 2) | Brasil | 20 años | 14 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 3c.2).

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) Propiedades de inversión.

El rubro “Propiedades 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 de mercado de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 16.

c) Activos intangibles.

c.1) Plusvalía comprada.

La plusvalía comprada (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 comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada 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 comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada 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 comprada que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF 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 14.2 y 40).

La plusvalía comprada 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.d).

En los casos en que el Grupo adquiere una participación adicional en una sociedad que ya se controlaba y consolidaba por integración global, la diferencia entre el monto pagado por la adquisición del porcentaje adicional y el saldo del rubro "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" que se da de baja como consecuencia de la adquisición, se registra como plusvalía comprada. En los casos en que se vende una participación en una sociedad controlada y tras la venta se mantiene el control y, por tanto, su consolidación por integración global, la diferencia entre el monto cobrado por la venta y el saldo de "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" que hay que dar de alta, como consecuencia de la venta, se registra como resultado del periodo.

c.2) 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, se reconoce 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.

El reconocimiento inicial de estos intangibles se realiza al costo, entendiendo por éste el valor razonable de la contraprestación entregada, más otros costos directos que sean directamente atribuibles a la operación. Posteriormente, 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 | Tipo | País | Plazo | Período restante hasta caducidad |
|--|-----------------------------------|--------|---------|----------------------------------|
| Ampla Energia e Serviços S.A. (*) | Distribución de energía eléctrica | Brasil | 30 años | 17 años |
| Companhia Energética do Ceará S.A. (*) | | Brasil | 30 años | 19 años |
| Concesionaria Túnel El Melón S.A | Infraestructura vial | Chile | 23 años | 7 años |

(*) Considerando que una parte de los derechos adquiridos por nuestras filiales son incondicionales, además se ha reconocido una cuenta por cobrar a costo amortizado. (ver Notas 3.f.1 y 6)

- 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 11,5% y un 12,5% para Ampla y entre un 9,5% y un 10,5% para Coelce. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 1.992.733 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y M\$ 2.648.915 al 31 de diciembre de 2008.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos capitalizados por este concepto ascendieron a M\$ 17.007.228 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y a M\$ 13.988.133 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008.

c.3) 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 ejercicios 2009 y 2008, no registraron gastos por este concepto.

c.4) Otros activos intangibles.

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas, servidumbres de paso, patentes y marcas y derechos de agua. 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.

Este grupo de activos se amortizan en su vida útil, que en la mayor parte de los casos se estima en cinco años. Los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan.

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 d) de esta Nota.

d) 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 compradas 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 comprada, 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 los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas entre un 3,7% y 8,3% que, 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 2009 y 2008 fueron las siguientes:

| País | Moneda | 2009 | | 2008 | |
|-----------|-----------------|--------|--------|--------|--------|
| | | Mínimo | Máximo | Mínimo | Máximo |
| Chile | Peso chileno | 9,24% | 9,53% | 9,90% | 10,40% |
| Argentina | Peso argentino | 19,51% | | 17,40% | |
| Brasil | Real brasileño | 11,32% | | 12,10% | |
| Perú | Sol peruano | 9,09% | | 10,00% | |
| Colombia | Peso colombiano | 11,45% | | 11,90% | |

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 (Reversiones), Total, Neto" 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 comprada, 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 (ver Nota 6).
- 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 existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

e) 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.

f) 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.

f.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 13) y las mantenidas para la venta, 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 financieros (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del periodo 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 periodo 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, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (ver Nota 11).

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 Neto denominada "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.

f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, 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.

f.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.f.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.

f.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. Si su valor es positivo se registran en el rubro "Activos de cobertura" y si su valor es negativo se registran en el rubro "Pasivos de cobertura".

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 Neto denominada "cobertura 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.

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.

g) 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 neto 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 comprada). 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, denominado “Sociedades Asociadas”, se describe la relación de Enersis con cada una de sus asociadas.

h) Inventarios.

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

i) 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 la misma se llevará a cabo dentro de los doce meses siguientes a dicha fecha.

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 y grupos en desapropiación mantenidos para la venta" y los pasivos también en una única línea denominada "Pasivos incluidos en grupos en desapropiación 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 interrumpidas, neta de impuesto".

j) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Neto" 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 rubro "Resultados retenidos" del estado de situación financiera consolidado. Al 31 de diciembre de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en los ejercicios 2008 y 2009 transacciones con acciones propias.

k) Ingresos diferidos.

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, aportes recibidos de clientes u organismos gubernamentales para financiar la construcción o adquisición de determinadas instalaciones o, en algunos casos, recibe directamente la cesión de instalaciones de acuerdo con la regulación vigente en cada país.

Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado de situación financiera y se imputan a resultados en el rubro "Otros Ingresos de Explotación" del estado de resultados integrales en la vida útil del activo, compensando de esta forma el gasto por depreciación.

Las transacciones que originan los saldos registrados en este rubro no están en el alcance de CINIIF 18 "Transferencias de activos desde clientes", norma que aplica desde el 1 de julio de 2009

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.

I.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 "Obligación por Beneficios Post Empleo" 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.

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, se registran directamente en el rubro "Patrimonio Neto: Resultados retenidos".

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 neto 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 comprada 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 compradas 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 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 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 ejercicio, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto 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.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, el Grupo no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido 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 "Acreedores comerciales y Otras cuentas pagar" o en el rubro Cuentas por pagar a empresas relacionadas, según corresponda, con cargo a una cuenta incluida en el Patrimonio Neto denominada "Reserva para dividendos propuestos".

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio Neto" 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 ejercicio, 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 explotación:** 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 financiamiento:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto 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- 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: 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 un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

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 el norte del país, desde Arica hasta Coloso por el sur, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica 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 del 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 costo marginal.

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 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. 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, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

- (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 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 deberán disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda, 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 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%.

Brasil, Argentina, Perú y Colombia

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 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 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 constituye 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.

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.

En estos cuatro países 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.

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.

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 las distribuidoras. Actualmente permanecen vigentes los contratos entre generadoras y distribuidoras a precio de barra, 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:

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

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo el contrato de concesión que indica estrictamente la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución bajo el esquema de tarifas reguladas por la autoridad, de acuerdo a la normativa legal.

Procesos tarifarios y temas regulatorios.

Fijación de Tarifas de Distribución: Durante marzo de 2008 las concesionarias de distribución procedieron a hacer entrega a la SEC de la información relativa a sus costos de explotación correspondientes al ejercicio 2007, de cara a la fijación del VAD (Valor Agregado de Distribución) que por ley se realiza cada cuatro años. Al respecto, el 29 de septiembre de 2008 Chilectra presentó al panel de expertos sus discrepancias por la fijación de costos de explotación correspondientes al ejercicio 2007, realizada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, referida a la compra de energía a la entrada de la distribución, que a juicio de Chilectra estaba subvalorada. El 22 de octubre 2008 el panel de expertos emitió una decisión favorable a Chilectra.

En abril de 2008 la Comisión Nacional de Energía (CNE) envió las bases técnicas definitivas y la clasificación de áreas típicas de distribución de cara a la realización de los estudios de VAD. Chilectra fue la única empresa concesionaria clasificada en el Área Típica 1. Durante mayo de 2008 se dio inicio a los estudios con la entrega de los primeros antecedentes solicitados por la Comisión Nacional de Energía y con fecha 3 de septiembre de 2008 Chilectra presentó su estudio.

Con fecha 8 de abril de 2009 se publicó el Decreto N° 385 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que indica. Las tarifas a las cuales se refiere dicho decreto rigen en forma retroactiva a partir del 4 de noviembre de 2008. El impacto que tiene dicho decreto sobre la tarifa a cliente residencial equivale a una reducción cercana a 2,4% en su facturación.

Fijación de Tarifas de Servicios Asociados: Durante el año 2008 se ha desarrollado con oportunidad del proceso de fijación de tarifas de distribución, parte del proceso de fijación de tarifas de servicios asociados al suministro de electricidad de distribución. Con fecha 29 de diciembre de 2008, los estudios del consultor de la Comisión Nacional de Energía (CNE) han sido publicados en su página web institucional para ser observados por las empresas. En efecto, con fecha 13 de enero de 2009 Chilectra emitió sus observaciones y la CNE publicó el informe técnico correspondiente con fecha 2 de marzo de 2009, el cual fue corregido y publicado el 3 de abril de 2009. Con fecha 7 de abril de 2009, las empresas presentaron sus discrepancias respecto a dicho informe técnico ante el panel de expertos, el cual emitió sus dictámenes el día 25 de mayo de 2009. En base a dichos dictámenes, la CNE elaboró el decreto que fija los precios de servicios asociados y que luego el Ministerio de Economía ingresó a Contraloría para el trámite de toma de razón. Ante diversas presentaciones en Contraloría motivadas por la retroactividad del decreto, el Ministerio de Economía lo retiró de Contraloría para su revisión.

Con fecha 4 de diciembre de 2009, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción publicó en el Diario Oficial el Decreto N° 197/2009, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, con vigencia a partir de la fecha de publicación del mismo en el Diario Oficial. El efecto económico que representa dicho decreto asciende a una disminución en ingresos cercana a los \$3 mil millones en base 2009.

Fijación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión: De acuerdo a lo establecido en la ley N°19.940 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicada en el Diario Oficial con fecha 13 de marzo de 2004, se introduce el proceso tarifario que fija el valor anual de los sistemas de subtransmisión cada 4 años.

Al respecto, el primer proceso tarifario se inició el año 2005 y el 9 de enero de 2009 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°320 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción que fija las tarifas de subtransmisión y sus formulas de indexación. Dicho decreto rige a partir del 14 de enero del año 2009 y sus efectos se estiman en una caída de ingresos, antes de impuestos, de \$52.000 millones anuales si se mantuvieran las actuales condiciones de mercado y criterios de fijación de retribución de esta actividad empresarial.

Con fecha 4 de agosto de 2009, se publica en el Diario Oficial el Decreto N° 144/2009 que aprueba el reglamento que fija el procedimiento para la realización de los estudios para la determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión.

Mediante Resolución Exenta N° 650 de fecha 2 de julio de 2009, la CNE dio inicio al proceso de fijación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014, estableciendo los plazos y condiciones para formar el Registro de Usuarios e Instituciones interesadas en dicho proceso.

El 9 de noviembre de 2009, la CNE envió a las empresas las “Bases Definitivas de Estudios para la determinación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014”, respecto de las cuales las empresas presentaron discrepancias ante el panel de expertos el 23 de noviembre de 2009. Dichas discrepancias fueron resueltas mediante el Dictamen 15-2009 de fecha 15 de diciembre de 2009. En particular, el panel de expertos dictaminó a favor de Chilectra en las discrepancias presentadas por la empresa.

Fijación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Troncal: Con fecha 13 de octubre de 2009, la CNE publicó las “Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal”.

Con fecha 2 de diciembre de 2009, la CNE publicó la versión definitiva de las “Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal”, con posterioridad al dictamen del panel de expertos ante las discrepancias presentadas el 29 de octubre de 2009.

A la fecha, el Estudio de Transmisión Troncal se encuentra en etapa de licitación.

Cargos Sistema Transmisión Troncal: Proceso a través del cual se determina el denominado cargo único por concepto de costos de transmisión troncal. A este respecto, en enero de 2008 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°207/2007 donde se fijan las instalaciones del sistema troncal, el área de influencia común, el valor anual de transmisión por tramo y sus componentes con sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2007-2010. Dicho decreto ordena además que el Centro Despacho Económico de Carga (CDEC) calcule el valor del cargo unitario troncal que tiene carácter retroactivo al 13 de marzo de 2004.

En junio de 2009, la CNE publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N°125, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,625 \$/kWh para el Sistema Interconectado Central para clientes con potencia conectada inferior o igual a 2 MW. Dicho cargo rige a partir del 01 de mayo de 2009.

En enero de 2010, la CNE publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N°281, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,754 \$/kWh para el Sistema Interconectado Central para clientes con potencia conectada inferior o igual a 2 MW. Dicho cargo rige a partir del 01 de noviembre de 2009.

Precio de Nudo: El 16 de junio de 2009, se publicó el Decreto N°125 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de mayo de 2009.

Con fecha 16 de octubre de 2009, la CNE emitió la Res.Ex. N°1063 en la cual informa nuevos precios de nudo para el SIC, toda vez que al día 01 de octubre de 2009 constata que el precio de nudo de la energía en el SIC alcanzó una variación acumulada a la baja, superior al 10%. Las nuevas tarifas rigen a partir de esta fecha.

El 04 de enero de 2010, se publicó el Decreto N°281 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de noviembre de 2009.

Ministerio de Energía:

Con fecha 3 de diciembre de 2009, ha sido publicada en el Diario Oficial la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía, estableciendo modificaciones al DL N° 2.224, de 1978 y a otros cuerpos legales.

Dicha ley rige a partir del primer día del mes subsiguiente a la fecha de publicación, a excepción de lo establecido en los artículos transitorios que rigen a partir de la publicación.

Esta iniciativa legal reordena el sector público en materia energética y agrupa las funciones propias de este ámbito, resolviendo la dispersión actual, modificando además la dependencia de la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y la Comisión Chilena de Energía Nuclear, las que pasan a relacionarse con la Presidencia a través del ministerio de Energía. Además, junto al nuevo ministerio de Energía se crea la futura Agencia Chilena de Eficiencia Energética, lo que se suma al ya existente Centro de Energías Renovables.

Entre las funciones del nuevo ministerio de Energía se hará cargo de algunas de las labores que hoy en día están radicadas en los ministerios de Minería y Economía, tales como determinar los precios de paridad contenidos en los fondos de estabilización de precios del petróleo y la suscripción de los Contratos Especial de Operación de Hidrocarburos, y las competencias que el Ministerio de Economía tenía asignadas en materia de gas y electricidad (concesiones definitivas; sistemas de transporte; explotación de servicios eléctricos y suministro; dictación de reglamentos), entre otras.

Por otra parte, se establece que el Ministerio debe contemplar la promoción de las energías renovables no convencionales y la eficiencia energética, el desarrollo sustentable y la protección del medio ambiente, y las políticas de energización social y rural, entre otras.

En la ley, se incorporó la facultad para fijar estándares de mínimos de eficiencia energética, prohibir la comercialización de productos ineficientes y determinar los productos que deben contar con un certificado de eficiencia energética. Junto con ello, el Ministerio tendrá la posibilidad de solicitar información, en el ámbito propio de sus funciones a organismos públicos, entidades y empresas del sector energía y a los usuarios no sujetos a regulación de precios.

Resto de Latinoamérica

En Perú se realiza un proceso de determinación de VAD cada 4 años, también utilizando la metodología de empresa modelo según área típica. Durante 2009, se realiza el proceso de VAD para determinar las tarifas del próximo período 2009-2013.

En Brasil existen tres tipos de modificación tarifaria:

- (i) Revisiones Tarifarias Ordinarias (RTO) 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.

En el caso de las compañías del Grupo, la última RTO fue en 2007 para Coelce y 2009 Ampla.

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 comienza con la entrada en vigencia del acta acuerdo en 2007. A partir de este año se han alcanzado reajustes en las tarifas (efecto positivo en valor agregado de distribución, VAD) y reajustes por inflación (mecanismo de monitoreo de costos, MMC); sin embargo esta pendiente realizar la revisión tarifaria integral, RTI, del contrato de concesión de Edesur.

En todos los países se puede distinguir clientes suministrados bajo condiciones reguladas o libremente pactadas. Los límites para contratar libremente el suministro en cada país son los siguientes:

| País | MW mínimos |
|-----------|------------|
| Argentina | 0,03 |
| Brasil | 3,0 |
| Chile | 0,5 |
| Colombia | 0,1 |
| Perú | 1,0 |

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

- a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | Saldo al | | |
|-------------------------------------|----------------------|----------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Efectivo en caja | 2.033.228 | 3.141.353 | 384.290 |
| Saldos en bancos | 280.296.850 | 186.008.671 | 124.440.931 |
| Depósitos a corto plazo | 631.827.134 | 671.273.838 | 361.385.113 |
| Otros instrumentos de renta fija | 220.743.609 | 457.638.101 | 102.666.731 |
| Total | 1.134.900.821 | 1.318.061.963 | 588.877.065 |

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 | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
|--------------|----------------------|----------------------|--------------------|
| \$ Chilenos | 171.799.777 | 462.051.927 | 93.419.235 |
| \$ Arg | 28.624.735 | 34.431.374 | 19.238.111 |
| \$ Col | 395.598.094 | 237.747.307 | 96.263.946 |
| Real | 370.793.677 | 318.762.025 | 291.404.234 |
| Soles | 21.485.345 | 17.347.852 | 7.937.931 |
| US\$ | 146.599.193 | 247.721.478 | 80.613.608 |
| Total | 1.134.900.821 | 1.318.061.963 | 588.877.065 |

- c) A continuación se muestran los montos pagados, producto de adquisiciones de asociadas y otras empresas, durante el ejercicio 2009 y 2008:

| Adquisiciones de asociadas y otras empresas | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|--------------------|-------------------|
| Importes por adquisiciones pagados en efectivo y equivalentes al efectivo | (23.744.357) | - |
| Importes de efectivo y equivalentes al efectivo en entidades adquiridas | 3.832.195 | - |
| Activos y pasivos diferentes de efectivo o equivalentes al efectivo en entidades adquiridas | 12.828.632 | - |
| Total contraprestaciones por adquisiciones pagadas para adquirir entidades, neto (*) | (7.083.530) | - |

(*) Corresponde al 48,997% de la plusvalía generada por DECA en la adquisición de Empresa Eléctrica de Cundinamarca. DECA, por tratarse de una entidad controlada en forma conjunta, según se describe en Nota 2.5, es consolidada proporcionalmente por nuestra filial Condesa S.A. (Ver Nota 2.4.1 y 14.2)

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO.

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

| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto | Saldo al | | | | | |
|---|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | 31-12-2009 | | 31-12-2008 | | 01-01-2008 | |
| | Corriente M\$ | No corriente M\$ | Corriente M\$ | No corriente M\$ | Corriente M\$ | No corriente M\$ |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto | 1.312.802.776 | 198.609.866 | 1.476.578.040 | 319.283.809 | 1.324.272.232 | 268.370.611 |
| Deudores comerciales, bruto | 1.266.953.322 | 128.738.890 | 1.404.510.966 | 177.333.954 | 1.179.047.485 | 84.595.808 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto | 45.849.454 | 69.870.976 | 72.067.074 | 141.949.855 | 145.224.747 | 183.774.803 |

| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | Saldo al | | | | | |
|--|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | 31-12-2009 | | 31-12-2008 | | 01-01-2008 | |
| | Corriente M\$ | No corriente M\$ | Corriente M\$ | No corriente M\$ | Corriente M\$ | No corriente M\$ |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto | 1.138.646.562 | 194.977.413 | 1.313.066.854 | 319.283.809 | 1.159.930.650 | 253.273.272 |
| Deudores comerciales, neto (1) | 1.097.562.493 | 126.907.444 | 1.242.285.448 | 176.469.559 | 1.020.713.162 | 70.043.630 |
| Otras cuentas por cobrar, neto (2) | 41.084.069 | 68.069.969 | 70.781.406 | 142.814.250 | 139.217.488 | 183.229.642 |

(1) Incluye un monto por MM\$69.092, que corresponde a cuentas por cobrar de nuestra filial Cachoeira Dourada S.A. a Companhia de Electricidade de Goiás (CELG) por ejercicios anteriores a 2004. Actualmente CELG (Empresa estatal del estado de Goiás) ha reconocido la deuda pendiente y sigue en negociaciones con la institución financiera BNDES para la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. La Dirección del 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\$ 34.203.618, M\$ 23.553.568 y M\$ 20.867.696 al 31 de diciembre de 2009, 2008 y 2007, respectivamente.

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 por partes relacionadas, referirse a la Nota 7.1.

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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 | | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 | 01-01-2008 |
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Con antigüedad menor de tres meses | 170.338.640 | 181.837.068 | 179.469.711 |
| Con antigüedad entre tres y seis meses | 29.491.746 | 31.165.710 | 37.983.191 |
| Con antigüedad entre seis y doce meses | 67.272.982 | 28.508.481 | 38.159.015 |
| Con antigüedad mayor a doce meses | 108.528.471 | 150.191.655 | 140.416.101 |
| Total | 375.631.839 | 391.702.914 | 396.028.018 |

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 2008 | 179.438.921 |
| Aumentos (disminuciones) del ejercicio | 26.106.863 |
| Montos castigados | (42.487.884) |
| Diferencias de conversión de moneda extranjera | 453.286 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2008 | 163.511.186 |
| Aumentos (disminuciones) del ejercicio | 38.090.116 |
| Montos castigados | (26.875.711) |
| Diferencias de conversión de moneda extranjera | 3.063.076 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2009 | 177.788.667 |

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

Las transacciones con sociedades filiales 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 empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

| R.U.T. | País | Sociedad | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | Saldo al | | | | | |
|--------------|-----------|----------------------------|-------------------------------|-------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| | | | | | | | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Extranjera | Perú | E E Piura | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | 187.654 | 50.178 | 73.034 | - | - | - |
| Extranjera | Perú | E E Piura | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | CH\$ | 5.199 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Energía S.A. | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | \$ Col | 23.575 | 51.827 | - | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A. | Otras | Menos de 90 días | Relac. Matriz | US\$ | 245.659 | 319.769 | 225.144 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A. | Otras | Menos de 90 días | Relac. Matriz | \$ Arg | 52.688 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | Eléctrica Cabo Blanco S.A. | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | 1.579 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Perú | Generalima S.A. | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | 1.579 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Italia | Enel | Otras | Menos de 90 días | Matriz Última | CH\$ | 219.278 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | SACME | Otras | Menos de 90 días | Asociada | \$ Arg | 154.115 | 93 | 772 | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | SACME | Otras | Menos de 90 días | Asociada | CH\$ | - | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Cta Cte Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | \$ Arg | 16.241.814 | 18.455.984 | 9.122.231 | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Cta Cte Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | CH\$ | 3.121 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Servicios | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | US\$ | 15.586 | 160.545 | 197.432 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Servicios | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | Euros | 26.980 | 770.108 | 561.046 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Servicios | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | CH\$ | 424.958 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa S.A. | Cta Cte Mercantil | Menos de 90 días | Matriz | US\$ | - | 13.611 | 272.825 | - | - | - |
| 76.788.080-4 | Chile | GNL Quinteros S.A. | Cta Cte Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | US\$ | - | 4.198.715 | 40.175.603 | - | - | - |
| 76.418.940-k | Chile | GNL Chile S.A. | Otras | Menos de 90 días | Asociada | US\$ | 577.755 | 725.127 | 1.873.672 | - | - | - |
| 76.418.940-k | Chile | GNL Chile S.A. | Otras | Menos de 90 días | Asociada | CH\$ | 285.024 | - | - | - | - | - |
| 76.583.350-7 | Chile | Konecta Chile S.A. | Otras | Menos de 90 días | Asociada | CH\$ | 547.069 | 735 | 77.625 | - | - | - |
| 76.583.350-7 | Chile | Konecta Chile S.A. | Otras | Menos de 90 días | Asociada | CH\$ | 599 | - | - | - | 641.336 | 505.026 |
| Total | | | | | | | 19.014.232 | 24.746.692 | 52.579.384 | - | 641.336 | 505.026 |

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

| R.U.T. | País | Sociedad | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | Saldo al | | | | | |
|--------------|-----------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------|---------------------------|--------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| | | | | | | | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Extranjera | Perú | E E Piura | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | 718.613 | 857.324 | 369.810 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A | Dividendos | Menos de 90 días | Relac. Matriz | \$ Arg | 144.655 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A | Dividendos | Menos de 90 días | Relac. Matriz | CH\$ | 866.168 | 73.115.919 | 32.726.350 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A | Dividendos | Menos de 90 días | Relac. Matriz | Real | 582 | 1.833.779 | 7.493.872 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A. | Dividendos | Menos de 90 días | Relac. Matriz | US\$ | 71.447.653 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A. (1) | Otras | Menos de 90 días | Relac. Matriz | US\$ | 2.644.130 | - | - | 3.556.672 | 8.977.789 | 8.161.792 |
| Extranjera | España | Endesa España | Otras | Menos de 90 días | Relac. Matriz | US\$ | - | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | SACME | Otras | Menos de 90 días | Asociada | \$ Arg | 99.036 | 112.398 | 130 | - | - | - |
| 96.806.130-5 | Chile | Electrogas S.A. | Cta Cte Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | CH\$ | 263.041 | 1.804.673 | 256.002 | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Cta Cte Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | \$ Arg | 16.763.778 | 14.436.259 | 10.317.134 | - | - | - |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Otras | Menos de 90 días | Asociada | Real | 19.000.085 | 23.861.636 | 17.908.150 | - | - | - |
| Extranjera | España | Endesa Servicios | Otras | Menos de 90 días | Matriz Común | US\$ | 8.038 | - | 386.482 | - | - | - |
| Total | | | | | | | 111.955.779 | 116.021.988 | 69.457.930 | 3.556.672 | 8.977.789 | 8.161.792 |

(1) El saldo por pagar a Endesa Latinoamérica S.A. corresponde a financiamiento otorgado a Compañía Interconexao Energética S.A. (Cien), para la adquisición de maquinarias, 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 8,08% anual y con vencimiento a mayo de 2012.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

Los efectos en el Estado de Resultado de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

| R.U.T. | País | Sociedad | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|--------------|-----------|--------------------------|---------------------------|------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Asociada | Compras de Energía | (110.444) | - |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Asociada | Venta de Energía | 12.489.207 | 19.870.268 |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Asociada | Préstamos | 6.149.685 | - |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Asociada | Consumo de Gas | (55.180.792) | (46.618.707) |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Asociada | Peajes de Transmisión y Transporte | 4.823.010 | 5.580.305 |
| Extranjera | Argentina | CEMSA | Asociada | Otras prestaciones de servicios | 33.716 | - |
| Extranjera | Perú | E E Piura | Matriz Común | Compras de Energía | (9.528.999) | (9.935.134) |
| Extranjera | Perú | E E Piura | Matriz Común | Otras prestaciones de servicios | 243.809 | 5.176 |
| Extranjera | Perú | E E Piura | Matriz Común | Venta de Energía | 968.848 | - |
| Extranjera | España | Endesa Energía S.A. | Matriz Común | Otras prestaciones de servicios | 35.352 | - |
| Extranjera | España | Endesa Latinoamérica S.A | Matriz | Préstamos | 1.533.007 | (797.186) |
| Extranjera | España | Endesa Servicios | Matriz Común | Otras prestaciones de servicios | 480.584 | 909.196 |
| Extranjera | Perú | Generalima S.A. | Matriz Común | Otras prestaciones de servicios | 113.001 | - |
| 76.788.080-4 | Chile | GNL Quinteros S.A. | Asociada | Venta de Energía | 398.267 | - |
| 76.788.080-4 | Chile | GNL Quinteros S.A. | Asociada | Otras prestaciones de servicios | 37.651 | 11.256 |
| 76.788.080-4 | Chile | GNL Quinteros S.A. | Asociada | Préstamos | (247.192) | - |
| Extranjera | Argentina | SACME | Asociada | Otras prestaciones de servicios | (759.968) | - |
| Extranjera | Italia | Enel | Matriz Ultima | Otras prestaciones de servicios | 688.898 | - |
| 96.806.130-5 | Chile | Electrogas S.A. | Asociada | Peajes de Gas | (1.239.471) | - |
| 76.583.350-7 | Chile | Konecta Chile S.A. | Asociada | Préstamos | 49.992 | - |
| 76.583.350-7 | Chile | Konecta Chile S.A. | Asociada | Otras prestaciones de servicios | 3.028 | 12.120 |
| Total | | | | | (39.018.812) | (30.962.706) |

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.

7.2 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 15 de abril de 2009. 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 General Ordinaria de Accionistas de Enersis S.A.. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, no han variados desde el año 2001.

El beneficio consiste en pagar al Directorio una remuneración variable anual equivalente al uno por mil de las utilidades líquidas 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:

- 72,74 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 36,37 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, Balance y 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:

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36,37 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas. La remuneración del Comité de Directores es la misma que rige desde el ejercicio 2001.

Comité de Auditoría:

Cada miembro integrante del Comité de Auditoría percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36,37 Unidades de Fomento, con un máximo de seis sesiones anuales remuneradas. La remuneración del Comité de Auditoría es la misma que rige desde su creación en el año 2005.

A continuación se detallan las retribuciones del directorio por el ejercicio 2009 y 2008.

| Nombre | Cargo | 31-12-2009 | | | | |
|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|
| | | Periodo de desempeño M\$ | Directorio de Enersis M\$ | Directorio de Filiales M\$ | Comité de Directores M\$ | Comité de Auditoría M\$ |
| Pablo Yrarrázaval Valdés | Presidente | 01/01/09 al 31/12/09 | 55.012 | - | 8.388 | - |
| Andrea Bentran | Vicepresidente | 01/08/09 al 31/12/09 | - | - | - | - |
| Rafael Miranda Robredo | Vicepresidente/Director (*) | 01/01/09 al 31/12/09 | 35.855 | - | - | - |
| Pedro Larrea Paguaga | Director | 01/01/09 al 29/07/09 | 16.856 | - | - | - |
| Hernán Somerville Senn | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | 28.280 | - | 9.163 | 3.824 |
| Eugenio Tironi Barrios | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | 28.279 | - | - | - |
| Patricio Claro Grez | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | 28.280 | - | 9.163 | 3.824 |
| Juan Eduardo Errázuriz Ossa | Director (**) | 01/01/09 al 28/10/09 | 23.698 | - | - | 3.061 |
| TOTAL | | | 216.260 | - | 26.714 | 10.709 |

| Nombre | Cargo | 31-12-2008 | | | | |
|-------------------------------------|----------------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------|
| | | Periodo de desempeño M\$ | Directorio de Enersis M\$ | Directorio de Filiales M\$ | Comité de Directores M\$ | Comité de Auditoría M\$ |
| Pablo Yrarrázaval Valdés | Presidente | 01/01/08 al 31/12/08 | 53.446 | - | 8.939 | - |
| Rafael Miranda Robredo | Vicepresidente | 01/01/08 al 31/12/08 | 40.335 | - | - | - |
| Pedro Larrea Paguaga | Director | 01/01/08 al 31/12/08 | 25.951 | - | - | - |
| Hernán Somerville Senn | Director | 01/01/08 al 31/12/08 | 26.722 | - | 8.939 | 5.863 |
| Eugenio Tironi Barrios | Director | 01/01/08 al 31/12/08 | 26.721 | - | - | - |
| Patricio Claro Grez | Director | 01/01/08 al 31/12/08 | 26.722 | - | 8.939 | 5.863 |
| Juan Eduardo Errázuriz Ossa | Director | 01/04/08 al 31/12/08 | 19.539 | - | - | 2.982 |
| Juan Ignacio de la Mata Gorostizaga | Director | 01/01/08 al 31/03/08 | 6.458 | - | - | 2.156 |
| TOTAL | | | 225.894 | - | 26.817 | 16.864 |

(*) Vicepresidente hasta el 31 de julio de 2009 y Director desde el 1 de agosto de 2009.

(**) Director hasta el 28 de octubre de 2009.

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia

| Personal clave de la gerencia | |
|-------------------------------|---|
| Nombre | Cargo |
| Ignacio Antoñanzas Alvear | Gerente General |
| Alfredo Ergas Segal | Gerente Regional de Finanzas |
| Angel Chocarro García (*) | Gerente Regional de Contabilidad |
| Ramiro Alfonsín Balza | Gerente Regional de Planificación y Control |
| Antonio Zorrilla Ortega | Gerente de Auditoría |
| Francisco Silva Bafalluy | Gerente de Recursos Humanos |
| Juan Pablo Larraín Medina (*) | Gerente de Comunicación |
| Domingo Valdés Prieto | Fiscal |

(*) a partir del 1 de noviembre de 2009

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 2.399.672 por el ejercicio terminado a 31 de diciembre del 2009 (M\$ 2.230.137 al 31 de diciembre del 2008). 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.

7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

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

8. INVENTARIOS.

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

| Clases de Inventarios | Saldo al | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Materias primas | 3.461.372 | 3.828.531 | 2.670.798 |
| Mercaderías | 1.467.734 | 2.867.450 | 1.067.548 |
| Suministros para la producción | 42.152.882 | 53.009.192 | 59.139.804 |
| Otros inventarios (*) | 9.237.280 | 37.269.988 | 33.865.335 |
| Total | 56.319.268 | 96.975.161 | 96.743.485 |
| Detalle de otros inventarios | | | |
| (*) Otros inventarios | 9.237.280 | 37.269.988 | 33.865.335 |
| Inventarios para proyectos y repuestos | 3.492.452 | 5.182.106 | 2.942.208 |
| Materiales eléctricos | 5.670.986 | 24.227.971 | 29.041.995 |
| Materiales y equipos | - | 5.851.195 | 4.245 |
| Provisión obsolescencia otros materiales | (1.232.549) | (1.477.272) | (1.207.733) |
| Otros | 1.306.391 | 3.485.988 | 3.084.620 |

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 31 de diciembre de 2009 las materias primas e insumos reconocidos como costo de ventas ascienden a M\$ 580.237.613 (M\$ 847.411.384 al 31 de diciembre de 2008). Ver nota 27.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 no se ha reconocido deterioro en los inventarios.

9. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

| | Saldo al | | |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Pagos provisionales mensuales | 20.644.496 | 46.628.379 | 30.186.428 |
| IVA crédito fiscal | 51.159.855 | 66.059.182 | 52.354.622 |
| Crédito por utilidades absorbidas | 17.116.026 | 17.174.739 | 16.143.722 |
| Créditos por gastos de capacitación | 251.365 | 274.182 | 528.719 |
| Otros | 23.004.210 | 22.563.984 | 47.577.930 |
| Total | 112.175.952 | 152.700.466 | 146.791.421 |

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

| | Saldo al | | |
|-----------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Impuesto a la Renta | 118.845.936 | 112.016.737 | 50.288.123 |
| IVA débito fiscal | 37.272.870 | 50.552.950 | 36.003.275 |
| Impuesto de timbres y estampillas | - | 8.225.376 | 11.896 |
| Provisión para impuestos | 3.963.860 | 1.851.679 | 1.746.168 |
| Otros | 25.203.005 | 28.628.733 | 14.592.697 |
| Total | 185.285.671 | 201.275.475 | 102.642.159 |

10. ACTIVOS NO CORRIENTES Y GRUPOS EN DESAPROPIACIÓN MANTENIDOS PARA LA VENTA

Durante el último trimestre del 2009, el Directorio de Enersis S.A. autorizó el proceso de venta de su filial Compañía Americana de Multiservicios (CAM), por considerarla un negocio "non core", previa verificación interna del mercado, y la contratación de un asesor financiero que canalice dicho proceso 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 la referida compañía y las condiciones de la misma. Se espera concretar la venta durante el año 2010. No obstante haber recibido algunas ofertas a la fecha, se continúa analizando potenciales compradores y las ofertas que éstos efectúen.

CAM es una sociedad que presta servicios en cinco países de Latinoamérica y 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.

Según se describe en nota 3 i), los activos no corrientes y grupos en desapropiación disponibles para la venta, han sido registrados al valor razonable menos los costos de venta. Lo anterior implicó reconocer una pérdida por deterioro de MM\$21.916, la cual ha sido determinada considerando la valorización realizada por un asesor externo independiente contratado por la compañía y las ofertas no vinculantes recibidas a la fecha.

A continuación se presentan los principales rubros de activos y pasivos de CAM mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2009:

| ACTIVOS | M\$ | PASIVOS | M\$ |
|---|-------------------|--|-------------------|
| ACTIVOS CORRIENTES | 50.431.921 | PASIVOS CORRIENTES | 42.058.254 |
| Activos Corrientes en Operación | 50.431.921 | Pasivos Corrientes en Operación | 42.058.254 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 4.011.638 | Préstamos que Devengan Intereses | 7.013.861 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 28.831.795 | Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 21.981.684 |
| Inventarios | 14.764.600 | Provisiones | 6.856.461 |
| Otros Activos | 2.823.888 | Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 2.659.591 |
| | | Otros Pasivos | 3.546.657 |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | 19.928.930 | PASIVOS NO CORRIENTES | 8.592.112 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 3.968.937 | Préstamos que Devengan Intereses | 1.108.759 |
| Activos Intangibles, Neto | 1.358.619 | Pasivos por Impuestos Diferidos | 4.727.164 |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 10.817.749 | Otros Pasivos | 647.909 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 3.612.849 | Obligación por Beneficios Post Empleo | 2.108.280 |
| Otros Activos | 170.775 | | |
| TOTAL ACTIVOS | 70.360.851 | TOTAL PASIVOS | 50.650.366 |

11. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 f.1, la composición de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

| Activos Financieros Disponibles para la Venta | saldo al | | | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Corrientes | | | No corrientes | | |
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Instrumentos en sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez | - | - | - | 2.423.878 | 22.466.139 | 22.462.732 |
| Instrumentos en sociedades que cotizan | - | - | - | 88.838 | 28.897 | 38.072 |
| Total | - | - | - | 2.512.716 | 22.495.036 | 22.500.804 |

-Con fecha 2 de octubre de 2009, se llevó a cabo la venta en la Bolsa de Valores de Bogotá las participaciones accionariales que mantenía Enersis S.A. y su filial Chilectra S.A. en la Empresa Eléctrica de Bogotá (EEB), las cuales en conjunto alcanzaban el 2,47% del capital social de EEB, en donde Enersis S.A. era titular de 1.213.741 acciones representativas del 1,41% y Chilectra S.A era titular de 910.306 acciones, representativas del 1,06% del capital social.

El Efecto en los resultados en Enersis por la venta de las acciones de la EEB generó una utilidad antes de impuestos y participaciones minoritarias de M\$ 28.113.548. Ver nota 27.

12. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES.

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

| | Saldo al | | |
|-----------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Depósitos en garantía | 24.548.711 | - | 25.391.701 |
| Otros activos | 1.197.291 | 1.746.462 | 243.618 |
| Total | 25.746.002 | 1.746.462 | 25.635.319 |

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

13.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

- a) A continuación se presenta un detalle de las principales sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el ejercicio 2009 y 2008:

| Movimientos en Inversiones en Asociadas | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje de participación | Saldo al 31/12/2008 | Adiciones | Participación en Ganancia (Pérdida) | Dividendos recibidos | Diferencia de conversión | Otros incrementos (decrementos) | Saldo al 31/12/2009 |
|---|----------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|-----------|-------------------------------------|----------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|
| Electrogas S.A. (1) | Chile | Dólar estadounidense | 0,02% | 4.275 | - | 1.632 | (1.291) | (841) | - | 3.775 |
| Inversiones Electrogas S.A. | Chile | Peso chileno | 42,50% | 9.065.667 | - | 2.871.709 | (3.202.586) | (915.853) | - | 7.818.937 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 20,00% | 24.126.683 | - | (825.889) | - | (4.508.852) | (8.664.477) | 10.127.465 |
| Endesa Cemsa S.A. | Argentina | Peso argentino | 45,00% | 4.592.900 | - | 186.494 | - | (1.481.614) | - | 3.297.780 |
| Sacme S.A. | Argentina | Peso argentino | 50,00% | 43.868 | - | 1.633 | - | (12.275) | - | 33.226 |
| Konecta Chile S.A. | Chile | Peso chileno | 26,20% | 278 | - | - | - | - | - | 278 |
| TOTALES | | | | 37.833.671 | - | 2.235.579 | (3.203.877) | (6.919.435) | (8.664.477) | 21.281.461 |

| Movimientos en Inversiones en Asociadas | País de origen | Moneda funcional | Porcentaje de participación | Saldo al 01/01/2008 | Adiciones | Participación en Ganancia (Pérdida) | Dividendos recibidos | Diferencia de conversión | Otros incrementos (decrementos) | Saldo al 31/12/2008 |
|---|----------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------------------|----------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|
| Electrogas S.A. (1) | Chile | Dólar estadounidense | 0,02% | 3.406 | - | 1.620 | (1.022) | 271 | - | 4.275 |
| Inversiones Electrogas S.A. | Chile | Peso chileno | 42,50% | 7.335.639 | - | 3.184.266 | (1.263.179) | (191.059) | - | 9.065.667 |
| GNL Quintero S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 20,00% | 1.590.042 | 17.778.818 | (618.726) | - | 404.940 | 4.971.609 | 24.126.683 |
| Endesa Cemsa S.A. | Argentina | Peso argentino | 45,00% | 3.488.806 | - | 692.884 | - | 411.210 | - | 4.592.900 |
| Sacme S.A. | Argentina | Peso argentino | 50,00% | 36.448 | - | 1.136 | - | 6.284 | - | 43.868 |
| Konecta Chile S.A. | Chile | Peso chileno | 26,20% | 278 | - | - | - | - | - | 278 |
| TOTALES | | | | 12.454.619 | 17.778.818 | 3.261.180 | (1.264.201) | 631.646 | 4.971.609 | 37.833.671 |

(1) La influencia significativa se ejerce 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) A continuación detallamos los principales movimientos de las inversiones en asociadas durante el ejercicio 2009 y ejercicio 2008:

Año 2009

Al 31 de diciembre del 2009 no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

Año 2008

- 1) Con fecha 15 de julio de 2008, la filial Endesa Chile suscribió el capital por US\$35.680.377 en la sociedad GNL Quintero S.A. equivalente a M\$17.778.818, mediante la capitalización de créditos, manteniendo su participación en 20%.
- 2) Con fecha 20 de agosto de 2008, la filial Endesa Chile suscribió aporte de capital por US\$1.000.000 en la sociedad GNL Chile S.A. equivalente a M\$528.191, manteniendo su participación en dicha sociedad en un 33,33%.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 31 de diciembre de 2009 y 2008 de los Estados Financieros de las sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

| Inversiones con influencia significativa | 31 de diciembre de 2009 | | | | | | | |
|--|-------------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | % Participación | Activo no corriente M\$ | Activo corriente M\$ | Pasivo no corriente M\$ | Pasivo corriente M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Gastos ordinarios M\$ | Ganacia (Pérdida) M\$ |
| Endesa Cemsa S.A. | 45,00% | 168.678 | 54.486.842 | - | 47.327.120 | 19.339.396 | (18.924.965) | 414.431 |
| Inversiones Electrogas S.A. | 42,50% | 18.471.729 | - | - | 74.230 | 6.940.967 | (184.004) | 6.756.963 |
| GNL Quintero S.A. | 20,00% | 562.965.213 | 28.098.229 | 334.839.224 | 205.586.895 | 12.893.075 | (17.022.519) | (4.129.444) |
| Electrogas S.A. (1) | 0,02125% | 5.606.476 | 41.393.766 | 8.210.466 | 21.027.132 | 13.510.320 | (5.830.170) | 7.680.150 |

| Inversiones con influencia significativa | 31 de diciembre de 2008 | | | | | | | |
|--|-------------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | % Participación | Activo no corriente M\$ | Activo corriente M\$ | Pasivo no corriente M\$ | Pasivo corriente M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Gastos ordinarios M\$ | Ganacia (Pérdida) M\$ |
| Endesa Cemsa S.A. | 45,00% | 548.162 | 46.807.941 | - | 37.149.659 | 5.108.385 | (3.568.643) | 1.539.742 |
| Inversiones Electrogas S.A. | 42,50% | 21.393.734 | - | - | 62.753 | 7.618.787 | (126.396) | 7.492.391 |
| GNL Quintero S.A. | 20,00% | 586.921.507 | 48.609.505 | 489.922.026 | 24.975.571 | - | (3.093.630) | (3.093.630) |
| Electrogas S.A. (1) | 0,02125% | 47.753.926 | 4.189.072 | 25.977.552 | 5.847.799 | 14.006.127 | (6.382.598) | 7.623.529 |

(1) La influencia significativa se ejerce 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.

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.

Las sociedades que presentan patrimonio negativo al 31 de diciembre de 2009, 2008 y 2007 sobre las cuales se efectuaron provisiones son: GNL Chile S.A. por M\$ (2.552.867), M\$ (2.244.759) y M\$ (1.709.028), respectivamente y 31 de diciembre de 2009 y 2008 Endesa Market Place S.A. por M\$ (1.503.760).

13.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 31 de diciembre de 2009 y 2008 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 diciembre de 2009 | | | | | | | |
|---|-------------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | % Participación | Activo no corriente M\$ | Activo corriente M\$ | Pasivo no corriente M\$ | Pasivo corriente M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Gastos ordinarios M\$ | Ganacia (Pérdida) M\$ |
| Hidroaysen S.A. | 51,00% | 86.908.393 | 8.111.503 | - | 37.110.402 | - | (5.994.070) | (5.994.070) |
| Transquillota Ltda | 50,00% | 10.198.482 | 1.288.870 | 876.728 | 1.480.132 | 2.327.365 | (1.207.963) | 1.119.402 |
| Gas Atacama S.A. | 50,00% | 316.349.774 | 114.435.232 | 42.467.600 | 187.877.000 | 343.304.368 | (319.108.438) | 24.195.930 |
| Sistemas Sec S.A. | 49,00% | 6.667.086 | 6.640.078 | 5.059.582 | 4.893.676 | 7.814.302 | (7.063.659) | 750.643 |
| Distribuidora de Energía de Cundinamarca S.A. | 48,99% | 76.304.505 | 29.937.971 | 31.814.970 | 25.954.531 | 68.128.403 | (66.191.338) | 1.937.065 |

| | 31 de diciembre de 2008 | | | | | | | |
|--------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | % Participación | Activo no corriente M\$ | Activo corriente M\$ | Pasivo no corriente M\$ | Pasivo corriente M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Gastos ordinarios M\$ | Ganacia (Pérdida) M\$ |
| Hidroaysen S.A. | 51,00% | 61.671.245 | 8.981.534 | 165.087 | 6.584.072 | - | (2.860.539) | (2.860.539) |
| Transquillota Ltda | 50,00% | 11.158.610 | 2.195.498 | 1.076.759 | 4.267.259 | 1.391.918 | (654.610) | 737.308 |
| Gas Atacama S.A. | 50,00% | 397.241.564 | 140.024.772 | 233.117.138 | 83.824.330 | 553.663.581 | (540.477.046) | 13.186.535 |
| Sistemas Sec S.A. | 49,00% | 6.469.256 | 4.711.757 | 6.227.616 | 2.383.834 | 8.943.450 | (8.251.642) | 691.808 |

14. ACTIVOS INTANGIBLES, NETO.

14.1 Activo intangible

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2009 y 2008:

| Activos Intangibles Neto | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Activos Intangibles, Neto | 2.947.474.178 | 2.626.894.224 |
| Plusvalía Comprada | 1.501.351.933 | 1.361.283.587 |
| Activos Intangibles Identificables, Neto | 1.446.122.245 | 1.265.610.637 |
| Servidumbre | 11.786.094 | 8.357.393 |
| Derechos de Agua | 12.291.780 | 10.503.656 |
| Concesiones Neto | 1.357.976.679 | 1.186.692.686 |
| Costos de Desarrollo | 12.330 | 17.123 |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos | 6.844.249 | 5.316.837 |
| Programas Informáticos | 52.003.080 | 53.667.078 |
| Otros Activos Intangibles Identificables | 5.208.033 | 1.055.864 |

| Activos Intangibles Bruto | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|--|----------------------|----------------------|
| Activos Intangibles, Bruto | 3.649.325.776 | 3.323.092.875 |
| Plusvalía comprada | 1.501.351.933 | 1.361.283.587 |
| Activos Intangibles Identificables, Bruto | 2.147.973.843 | 1.961.809.288 |
| Servidumbre | 15.269.989 | 15.929.485 |
| Derechos de Agua | 15.232.158 | 13.495.367 |
| Concesiones | 1.950.821.927 | 1.777.329.379 |
| Costos de Desarrollo | 25.522 | 32.031 |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos | 8.541.903 | 6.810.063 |
| Programas Informáticos | 145.952.298 | 144.380.712 |
| Otros Activos Intangibles Identificables | 12.130.046 | 3.832.251 |

| Amortización Acumulada y Deterioro del Valor | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor | (701.851.598) | (696.198.651) |
| Activos Intangibles Identificables | (701.851.598) | (696.198.651) |
| Servidumbre | (3.483.895) | (7.572.092) |
| Derechos de Agua | (2.940.378) | (2.991.711) |
| Concesiones | (592.845.248) | (590.636.693) |
| Costos de Desarrollo | (13.192) | (14.908) |
| Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos | (1.697.654) | (1.493.226) |
| Programas Informáticos | (93.949.218) | (90.713.634) |
| Otros Activos Intangibles Identificables | (6.922.013) | (2.776.387) |

La composición y movimientos del activo intangible durante el ejercicio 2009 y 2008 han sido los siguientes:

Año 2009

| 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 31/12/2008 | 17.123 | 8.357.393 | 10.503.656 | 1.186.692.686 | 5.316.837 | 53.667.078 | 1.055.864 | 1.265.610.637 |
| Movimientos en activos intangibles identificables | | | | | | | | |
| Adiciones por desarrollo interno | - | - | - | - | - | 805.735 | - | 805.735 |
| Adiciones | - | 922.067 | - | 201.622.235 | 394.063 | 11.036.515 | 4.987.412 | 218.962.292 |
| transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta | - | - | - | - | - | (1.547.852) | (233.741) | (1.781.593) |
| Amortización (*) | (1.333) | (24.159) | (346.002) | (94.784.374) | (226.916) | (11.499.590) | (900.038) | (107.782.412) |
| Diferencias de conversión de moneda extranjera | (3.460) | (62.423) | (1.513.556) | 82.055.009 | (907.664) | 452.281 | (391.739) | 79.628.448 |
| Otros incrementos (disminuciones) | - | 2.593.216 | 3.647.682 | (17.608.877) | 2.267.929 | (911.087) | 690.275 | (9.320.862) |
| Total movimientos en activos intangibles identificables | (4.793) | 3.428.701 | 1.788.124 | 171.283.993 | 1.527.412 | (1.663.998) | 4.152.169 | 180.511.608 |
| Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009 | 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 |
| Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 14.2) | | | | | | | | 1.501.351.933 |
| Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2009 | | | | | | | | 2.947.474.178 |

(*) Ver nota 28 Depreciación y Amortización

Año 2008

| 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 01/01/2008 | 14.656 | 7.721.478 | 10.533.473 | 1.108.734.103 | 5.404.166 | 47.167.828 | 17.403.632 | 1.196.979.336 |
| Movimientos | | | | | | | | |
| Adiciones por desarrollo interno | - | - | - | - | - | 911.887 | - | 911.887 |
| Adiciones | - | 163.412 | 1.360.102 | 272.104.278 | 480.782 | 13.681.139 | 80.000 | 287.869.713 |
| Desinversiones | - | - | - | - | - | (272.108) | - | (272.108) |
| Amortización | (1.649) | (25.916) | (699.006) | (77.888.662) | (259.476) | (8.280.028) | (10.132) | (87.164.869) |
| Diferencias de conversión de moneda extranjera | 819 | - | - | (68.642.556) | 6.895 | 2.968.877 | 3.724 | (65.662.241) |
| Otros incrementos (disminuciones) | 3.297 | 498.419 | (431.437) | (47.614.477) | (575.006) | (2.510.517) | (16.421.360) | (67.051.081) |
| Total movimientos | 2.467 | 635.915 | 229.659 | 77.958.583 | (346.805) | 6.499.250 | (16.347.768) | 68.631.301 |
| Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2008 | 17.123 | 8.357.393 | 10.763.132 | 1.186.692.686 | 5.057.361 | 53.667.078 | 1.055.864 | 1.265.610.637 |
| Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 14.2) | | | | | | | | 1.361.283.587 |
| Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008 | | | | | | | | 2.626.894.224 |

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 diciembre de 2009.

Al 31 de diciembre de 2009 la sociedad no posee activos intangibles de vida útil indefinida que sean significativos.

14.2 Plusvalía comprada

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía comprada (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento del mismo en el ejercicio 2009 y 2008:

| Compañía | Saldo Inicial 01/01/2008 M\$ | Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$ | Saldo Final 31/12/2008 M\$ | Adiciones | Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$ | Saldo Final 31/12/2009 M\$ |
|--|------------------------------------|--|----------------------------------|--------------------|--|----------------------------------|
| Distrilec S.A. | 6.320.679 | 1.062.507 | 7.383.186 | - | (2.037.713) | 5.345.473 |
| Edesur S.A. | 5.355.146 | 900.201 | 6.255.347 | - | (1.726.437) | 4.528.910 |
| Ampla S.A. | 237.894.409 | (6.359.211) | 231.535.198 | - | 16.093.387 | 247.628.585 |
| Investluz S.A. | 120.893.649 | (3.215.176) | 117.678.473 | - | 8.123.310 | 125.801.783 |
| Empresa Eléctrica de Colina Ltda. | 2.240.478 | - | 2.240.478 | - | - | 2.240.478 |
| Codensa S.A. | 10.686.274 | 1.605.375 | 12.291.649 | - | (1.543.016) | 10.748.633 |
| Pangue S.A. | 3.139.337 | - | 3.139.337 | - | - | 3.139.337 |
| Endesa Costanera S.A. | 3.684.244 | 872.536 | 4.556.780 | - | (1.260.549) | 3.296.231 |
| Southern Cone Power Argentina S.A. | 3.232.176 | 546.854 | 3.779.030 | - | (1.045.539) | 2.733.491 |
| Hidroeléctrica el Chocón S.A. | 16.492.236 | 3.094.705 | 19.586.941 | - | (5.416.671) | 14.170.270 |
| San Isidro S.A. | 1.516.768 | - | 1.516.768 | - | - | 1.516.768 |
| Empresa Eléctrica de Cundinamarca S.A. (1) | - | - | - | 7.083.530 | 414.012 | 7.497.542 |
| Edelnor S.A. (2) | - | - | - | 43.662.944 | (3.146.697) | 40.516.247 |
| Cachoeira Dourada S.A. | 87.492.846 | (2.352.746) | 85.140.100 | - | 6.189.928 | 91.330.028 |
| Edegel S.A. (2) | 453.128 | 100.475 | 553.603 | 81.370.212 | (6.003.555) | 75.920.260 |
| Emgesa S.A. | 4.744.215 | 711.736 | 5.455.951 | - | (686.926) | 4.769.025 |
| Chilectra S.A. | 128.374.362 | - | 128.374.362 | - | - | 128.374.362 |
| Endesa Chile S.A. | 731.782.459 | - | 731.782.459 | - | - | 731.782.459 |
| Distrilima S.A. | 11.394 | 2.531 | 13.925 | - | (1.874) | 12.051 |
| Total | 1.364.313.800 | (3.030.213) | 1.361.283.587 | 132.116.686 | 7.951.660 | 1.501.351.933 |

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 compradas permiten recuperar su valor al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

(1) La adición en Empresa Eléctrica de Cundinamarca se originó en la compra de un 48,997% de su propiedad que realizó DECA en marzo de 2009. DECA es una sociedad controlada conjuntamente por Empresa Eléctrica de Bogotá y nuestra filial Codensa S.A., y en consideración a ello es que los activos y pasivos de DECA son integrados proporcionalmente en los estados financieros de Enersis. (ver Nota 2.4.1 y 5.c)

(2) Las adiciones en Edegel y Edelnor se originaron producto de las adquisiciones, realizadas en octubre de 2009, según se detalla en Nota 25.7. Tanto Edegel como Edelnor ya venían consolidándose mediante el método de integración global.

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2009 y 2008:

| Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 6.864.071.242 | 7.215.792.131 |
| Construcción en Curso | 710.996.813 | 704.106.532 |
| Terrenos | 105.539.626 | 107.263.181 |
| Edificios | 537.134.153 | 635.062.398 |
| Planta y Equipo | 5.290.412.998 | 5.523.897.707 |
| Equipamiento de Tecnologías de la Información | 14.165.508 | 17.959.471 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | 9.551.749 | 24.495.712 |
| Vehículos de Motor | 1.702.512 | 4.152.102 |
| Mejoras de Bienes Arrendados | 484.178 | 1.916.796 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | 194.083.705 | 196.938.232 |

| Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Propiedades, Planta y Equipo, Bruto | 11.449.077.029 | 11.791.957.837 |
| Construcción en Curso | 710.996.813 | 704.106.532 |
| Terrenos | 105.539.626 | 107.263.181 |
| Edificios | 729.774.296 | 844.320.935 |
| Planta y Equipo | 9.471.762.740 | 9.628.948.472 |
| Equipamiento de Tecnologías de la Información | 44.699.294 | 50.824.228 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | 51.720.215 | 66.031.173 |
| Vehículos de Motor | 8.117.546 | 10.701.820 |
| Mejoras de Bienes Arrendados | 521.182 | 1.924.467 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | 325.945.317 | 377.837.029 |

| Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|----------------------|----------------------|
| Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo | 4.585.005.787 | 4.576.165.706 |
| Edificios | 192.640.143 | 209.258.537 |
| Planta y Equipo | 4.181.349.742 | 4.105.050.765 |
| Equipamiento de Tecnologías de la Información | 30.533.786 | 32.864.757 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | 42.168.466 | 41.535.461 |
| Vehículos de Motor | 6.415.034 | 6.549.718 |
| Mejoras de los Bienes Arrendados | 37.004 | 7.671 |
| Otros | 131.861.612 | 180.898.797 |

A continuación se presenta el detalle de propiedades, plantas y equipos durante el ejercicio 2009 y 2008:

| Movimientos año 2009 | Construcción en Curso | Terrenos | Edificios, Neto | Planta y Equipos, Neto | Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto | Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto | Vehículos de Motor, Neto | Mejoras de Bienes Arrendados, Neto | Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto | Propiedades, Planta y Equipo, Neto |
|---|-----------------------|--------------------|---------------------|------------------------|---|--|--------------------------|------------------------------------|--|------------------------------------|
| Saldo inicial al 1 de enero de 2009 | 704.106.532 | 107.263.181 | 635.062.398 | 5.523.897.707 | 17.959.471 | 24.495.712 | 4.152.102 | 1.916.796 | 196.938.232 | 7.215.792.131 |
| Adiciones | 582.635.904 | 328.647 | 2.835.573 | 13.496.442 | 1.021.326 | 1.829.812 | 901.494 | - | 11.214.688 | 614.263.886 |
| Adquisiciones mediante combinaciones de negocios | 738.560 | 321.713 | 162.902 | 31.858.508 | 119.254 | 144.707 | 25.407 | - | 32.580 | 33.403.631 |
| Desapropiaciones | (5.566.491) | (172.005) | (28.910) | 14.737.550 | (32.472) | (16.548) | (254.650) | - | (11.661.348) | (2.994.874) |
| Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Gasto por depreciación | (2.604.574) | - | (153.130) | (768.227) | (1.445.215) | (7.121.974) | (1.113.818) | - | (981.469) | (14.188.407) |
| Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados | - | - | (17.141.091) | (305.897.443) | (5.723.356) | (3.317.429) | (1.144.121) | (30.560) | (13.333.547) | (346.587.547) |
| Diferencias de conversión de moneda extranjera | (21.558.720) | (22.245.010) | (80.797.075) | (365.052.553) | (5.358.344) | (12.300.921) | (1.465.393) | 178.361 | (45.283.415) | (553.883.070) |
| Otros incrementos (decrementos) | (546.754.398) | 20.043.100 | (2.806.514) | 422.140.614 | 7.624.844 | 5.838.390 | 601.491 | (1.580.419) | 57.157.984 | (37.734.908) |
| Total movimientos | 6.890.281 | (1.723.555) | (97.928.245) | (233.484.709) | (3.793.963) | (14.943.963) | (2.449.590) | (1.432.618) | (2.854.527) | (351.720.889) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2009 | 710.996.813 | 105.539.626 | 537.134.153 | 5.290.412.998 | 14.165.508 | 9.551.749 | 1.702.512 | 484.178 | 194.083.705 | 6.864.071.242 |

| Movimientos año 2008 | Construcción en Curso | Terrenos | Edificios, Neto | Planta y Equipos, Neto | Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto | Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto | Vehículos de Motor, Neto | Mejoras de Bienes Arrendados, Neto | Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto | Propiedades, Planta y Equipo, Neto |
|--|-----------------------|--------------------|--------------------|------------------------|---|--|--------------------------|------------------------------------|--|------------------------------------|
| Saldo Inicial al 1 de enero de 2008 | 428.599.320 | 96.815.751 | 438.597.728 | 5.114.427.314 | 19.852.332 | 32.625.906 | 3.744.719 | 1.083.816 | 199.110.380 | 6.334.857.266 |
| Adiciones | 497.772.204 | 2.467.967 | 4.207.391 | 94.123.801 | 6.644.208 | 4.908.594 | 2.080.161 | 250.275 | 30.573.369 | 643.027.970 |
| Desapropiaciones | (41.806.788) | (1.813.408) | (4.534) | (5.327.237) | (3.032.482) | (381.790) | (609.457) | - | (1.203.074) | (54.178.770) |
| Gasto por depreciación | - | - | (16.227.332) | (287.352.179) | (6.401.108) | (3.281.043) | (815.823) | (183.636) | (16.284.336) | (330.545.457) |
| Diferencias de conversión de moneda extranjera | 42.782.214 | 8.717.949 | 106.765.473 | 422.151.835 | 2.977.427 | 1.335.842 | 532.554 | (55.347) | 34.995.269 | 620.203.216 |
| Otros incrementos (decrementos) | (223.240.418) | 1.074.922 | 101.723.672 | 185.874.173 | (2.080.906) | (10.711.797) | (780.052) | 821.688 | (50.253.376) | 2.427.906 |
| Total movimientos | 275.507.212 | 10.447.430 | 196.464.670 | 409.470.393 | (1.892.861) | (8.130.194) | 407.383 | 832.980 | (2.172.148) | 880.934.865 |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2008 | 704.106.532 | 107.263.181 | 635.062.398 | 5.523.897.707 | 17.959.471 | 24.495.712 | 4.152.102 | 1.916.796 | 196.938.232 | 7.215.792.131 |

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. El proyecto de la Central Térmica Quintero, consistente en un ciclo abierto que operará tanto con GNL como con petróleo diesel con una capacidad de 257 MW. Dicho proyecto se encuentra finalizado y operando completamente desde septiembre de 2009. El proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, ha sido finalizado y se encuentra operando desde diciembre de 2009, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

En Perú, se está llevando a cabo el proyecto de la Central Térmica de ciclo abierto Santa Rosa con una potencia de 189 MW, la que operará con gas natural de Camisea. Este proyecto se encuentra concluido y operando completamente a partir del mes de septiembre de 2009.

b) Arrendamiento financiero

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, las propiedades, plantas y equipos incluyen M\$137.586.941 y M\$141.091.265, 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:

| | 31-12-2009 | | | 31-12-2008 | | |
|---------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | Bruto M\$ | Interés M\$ | Valor Presente M\$ | Bruto M\$ | Interés M\$ | Valor Presente M\$ |
| Menor a un año | 14.606.088 | 3.253.227 | 11.352.861 | 9.538.867 | 1.715.433 | 7.823.434 |
| Entre un año y cinco años | 57.745.294 | 12.162.349 | 45.582.945 | 63.658.939 | 4.289.995 | 59.368.944 |
| Más de cinco años | 48.383.017 | 7.089.994 | 41.293.023 | 53.025.710 | 6.032.776 | 46.992.934 |
| Total | 120.734.399 | 22.505.570 | 98.228.829 | 126.223.516 | 12.038.204 | 114.185.312 |

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A. y corresponden a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. 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. y corresponden a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado (ex Etevensa) 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 + 3,0% y Libor +2,5% respectivamente.

c) Arrendamiento operativo

Los Estados de Resultados Consolidados al 31 de diciembre de 2009 y de 2008 incluyen M\$13.160.909 y M\$15.312.905, respectivamente, correspondientes al devengo durante los citados ejercicios de los contratos de arrendamiento operativo de activos materiales en explotación.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
|---------------------------|-------------------|-------------------|
| | M\$ | M\$ |
| Menor a un año | 4.441.719 | 14.910.341 |
| Entre un año y cinco años | 6.835.695 | 3.982.855 |
| Más de cinco años | 7.166.850 | 14.376.703 |
| Total | 18.444.264 | 33.269.899 |

d) Otras informaciones

i) Las sociedades del Grupo mantenían al 31 de diciembre de 2009 y 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$334.581.961 y M\$348.984.515, respectivamente.

ii) Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos es de M\$ 462.772.688 y M\$ 497.505.685, respectivamente (ver Nota 36).

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\$200.000 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 ésta 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 de la inversión por un monto de MMUS\$110.

v) La situación de los activos, básicamente obras e infraestructuras, de instalaciones construidas con el objeto de dar respaldo a la generación de energía en el sistema SIC; desde el año 1998 ha cambiado, principalmente por la instalación en el SIC de nuevas centrales térmicas, la llegada de GNL y la próxima entrada de nuevos proyectos. Lo anterior, configura una situación de abastecimiento holgada en los próximos años en la que se estima no se requerirá el uso de estas instalaciones. Por lo anterior, la sociedad ha registrado al 31 de diciembre de 2009 una provisión de deterioro de estos activos por M\$43.999.600.

vi) Companhia De Interconexão Energética – CIEN, la actividad de esta Sociedad era comercializar electricidad en Argentina y Brasil. Ahora bien, 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 presentado 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, el cual se encuentra aún en proceso de aprobación. Este supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Durante el año anterior y el actual los Gobiernos de Argentina y Uruguay, respectivamente, formalizaron con la Compañía pagos de peajes para transportar energía entre ambos países. La administración considera que ésta 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. 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.

16. PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante el ejercicio 2009 y 2008 han sido los siguientes:

| Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo | M\$ |
|--|-------------------|
| Saldo inicial al 1 de enero de 2008 | 28.504.034 |
| Adiciones | 6.079.060 |
| Desapropiaciones | (8.190.386) |
| Gasto por depreciación | (24.027) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2008 | 26.368.681 |
| Adiciones | 5.063.418 |
| Desapropiaciones | (2.985.275) |
| Gasto por depreciación | (24.029) |
| Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados (*) | 2.809.044 |
| Saldo final propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2009 | 31.231.839 |

(*) Reversión de deterioro clasificada dentro del rubro Ganancia por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta. Ver nota 32.

El valor de mercado de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2009 y 2008, determinado mediante valorizaciones internas, ascendió a M\$ 34.921.883 y M\$ 34.575.076, respectivamente.

El precio de venta de los inmuebles vendidos durante el ejercicio 2009 y 2008 ascendió a M\$7.369.162 y M\$10.733.288, respectivamente.

Los montos registrados como gastos directos en el estado de resultados consolidado del ejercicio 2009 y 2008 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 diciembre de 2009 y 2008 es:

| Diferencia temporal | Activos por Impuestos | | Pasivos por Impuestos | |
|---|-----------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Impuestos diferidos relativos a depreciaciones | 112.732.337 | 144.937.386 | 511.370.845 | 567.525.469 |
| Impuestos diferidos relativos a amortizaciones | - | - | 8.226.527 | 9.104.066 |
| Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos) | 7.805.157 | 8.667.039 | 27.169.053 | 32.217.089 |
| Impuestos diferidos relativos a provisiones | 143.783.859 | 119.683.835 | 5.799.412 | 956.270 |
| Impuestos diferidos relativos a contratos de moneda extranjera | 29.199.072 | 24.169.737 | 2.919.974 | 226.158 |
| Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo | 27.080.973 | 22.290.187 | 1.391.382 | 1.243.630 |
| Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros | 34.574.100 | 393.823 | 293.219 | - |
| Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales | 64.935.086 | 115.543.640 | - | - |
| Impuestos diferidos relativos a otros | 34.785.937 | 75.615.021 | 15.878.885 | 23.740.649 |
| Total Impuestos Diferidos | 454.896.521 | 511.300.668 | 573.049.297 | 635.013.331 |

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos Diferidos" del Estado de Situación Consolidado en el ejercicio 2009 y 2008 son:

| Movimientos impuestos diferidos | Activo M\$ | Pasivo M\$ |
|---|--------------------|--------------------|
| Saldo al 01 de enero de 2008 | 541.265.109 | 589.952.913 |
| Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultado | (44.614.329) | 21.371.543 |
| Incremento (decremento) por impuestos diferidos en patrimonio | (1.810.634) | (1.473.154) |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | 18.804.713 | 25.162.029 |
| Otros incrementos (decrementos) | (2.344.191) | - |
| Saldo al 31 de diciembre de 2008 | 511.300.668 | 635.013.331 |
| Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultado | (41.820.393) | (20.683.609) |
| Incremento (decremento) por impuestos diferidos en patrimonio | 6.628.427 | 9.440.909 |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | (16.112.600) | (47.324.914) |
| Otros incrementos (decrementos) | (5.099.581) | (3.396.420) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2009 | 454.896.521 | 573.049.297 |

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 diciembre de 2009 y 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 24.643.223 y M\$ 34.424.576, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

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 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 diciembre de 2009 asciende a M\$931.081.512.

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 | 2003-2009 |
| Argentina | 2002-2009 |
| Brasil | 2005-2009 |
| Colombia | 2003-2009 |
| Perú | 2004-2009 |

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 | Saldo al 31-12-2009 | | | Saldo al 31-12-2008 | | |
|---|----------------------------|--|------------------------------|----------------------------|--|------------------------------|
| | 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 | 38.826 | (6.692) | 32.134 | 458 | (1) | 457 |
| Cobertura de Flujo de Caja | 112.011.539 | (19.893.268) | 92.118.271 | (170.435.599) | 24.517.704 | (145.917.895) |
| Ajustes por conversión | (80.352.490) | - | (80.352.490) | 84.462.951 | - | 84.462.951 |
| Ajustes de asociadas | (10.387.426) | 1.064.436 | (9.322.990) | 128.445 | - | 128.445 |
| Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones | (8.065.153) | 2.303.295 | (5.761.858) | (18.340.596) | 5.241.539 | (13.099.057) |
| Otros Ajustes al Patrimonio Neto | (1.891.776) | (45.315) | (1.937.091) | - | - | - |
| Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | 11.353.520 | (16.577.544) | (5.224.024) | (104.184.341) | 29.759.242 | (74.425.099) |

18. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

- a) El detalle de este rubro de corriente y no corriente al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

| Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses | Saldo al 31 de diciembre de 2009 | | Saldo al 31 de diciembre de 2008 | | Saldo al 1 de enero de 2008 | |
|---|----------------------------------|----------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------|
| | Corriente | No corriente | Corriente | No corriente | Corriente | No corriente |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Préstamos que Devengan Intereses | 721.511.320 | 3.323.906.197 | 1.272.965.333 | 3.825.346.360 | 735.415.257 | 3.369.575.079 |
| Préstamos bancarios | 381.345.601 | 862.052.840 | 570.871.358 | 1.230.967.938 | 348.668.407 | 1.041.480.725 |
| Obligaciones no garantizadas | 228.951.828 | 2.257.547.764 | 605.039.356 | 2.378.421.245 | 347.937.977 | 2.137.722.847 |
| Obligaciones garantizadas | 11.023.415 | 28.559.670 | - | - | - | - |
| Arrendamiento financiero | 11.352.861 | 86.875.968 | 7.823.434 | 106.361.878 | 7.337.715 | 57.841.980 |
| Otros préstamos | 88.837.615 | 88.869.955 | 89.231.185 | 109.595.299 | 31.471.158 | 132.529.527 |
| Total | 721.511.320 | 3.323.906.197 | 1.272.965.333 | 3.825.346.360 | 735.415.257 | 3.369.575.079 |

b) El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

- **Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos**

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Vencimiento | | | Total No Corriente al 31/12/2009 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | Total Corriente al 31/12/2009 M\$ | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Chile | US\$ | Semestral | 2,23% | Sin Garantía | - | - | 370.984 | 158.998.362 | 159.369.346 | 104.732.133 | 103.405.424 | 208.137.557 |
| Perú | US\$ | Trimestral | 5,12% | Sin Garantía | - | - | 11.446.321 | 6.188.337 | 17.634.658 | 13.297.208 | 11.561.913 | 24.859.121 |
| Perú | Soles | Trimestral | 4,38% | Sin Garantía | - | - | 8.715.418 | - | 8.715.418 | 42.167.699 | - | 42.167.699 |
| Argentina | US\$ | Semestral | 8,70% | Sin Garantía | - | - | 8.324.583 | 13.621.109 | 21.945.692 | 36.113.536 | - | 36.113.536 |
| Argentina | \$ Arg | Semestral | 15,94% | Sin Garantía | - | - | 5.895.705 | 7.195.591 | 13.091.296 | 18.960.874 | - | 18.960.874 |
| Colombia | \$ Col | Semestral | 12,92% | Sin Garantía | - | - | 744.192 | 9.592.842 | 10.337.034 | - | 75.661.785 | 75.661.785 |
| Brasil | US\$ | Semestral | 6,04% | Sin Garantía | - | - | 5.424.269 | 4.375.237 | 9.799.506 | 10.955.906 | 42.102.033 | 53.057.939 |
| Brasil | Real | Semestral | 11,21% | Sin Garantía | - | - | 925.256 | 139.527.395 | 140.452.651 | 227.224.494 | 175.869.835 | 403.094.329 |
| Total | | | | | - | - | 41.846.728 | 339.498.873 | 381.345.601 | 453.451.850 | 408.600.990 | 862.052.840 |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Vencimiento | | | Total No Corriente al 31/12/2008 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | Total Corriente al 31/12/2008 M\$ | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Chile | US\$ | Semestral | 2,56% | Sin Garantía | - | - | 1.236.634 | 100.366.113 | 101.602.747 | 344.742.110 | 134.504.952 | 479.247.062 |
| Chile | CH\$ | Semestral | 12,43% | Sin Garantía | - | - | - | 46.509.607 | 46.509.607 | - | 1.316.483 | 1.316.483 |
| Perú | US\$ | Trimestral | 5,79% | Sin Garantía | - | - | 3.184.277 | 38.431.273 | 41.615.550 | - | 42.424.463 | 42.424.463 |
| Perú | Soles | Trimestral | 7,91% | Sin Garantía | - | - | 8.116.695 | 7.609.262 | 15.725.957 | 26.599.962 | - | 26.599.962 |
| Argentina | US\$ | Semestral | 7,85% | Sin Garantía | - | - | 14.092.130 | 29.398.920 | 43.491.050 | 52.588.321 | - | 52.588.321 |
| Argentina | \$ Arg | Semestral | 11,98% | Sin Garantía | - | - | 2.868.019 | 15.491.811 | 18.359.830 | 2.510.699 | 1.255.471 | 3.766.170 |
| Colombia | \$ Col | Semestral | 13,78% | Sin Garantía | - | - | 61.228.992 | 42.904.261 | 104.133.253 | - | 86.523.390 | 86.523.390 |
| Brasil | US\$ | Semestral | 6,96% | Sin Garantía | - | - | - | 6.181.302 | 6.181.302 | 2.412.900 | 15.911.248 | 18.324.148 |
| Brasil | Real | Semestral | 5,62% | Sin Garantía | - | - | 1.244.205 | 192.007.857 | 193.252.062 | 207.360.052 | 312.817.887 | 520.177.939 |
| Total | | | | | - | - | 91.970.952 | 478.900.406 | 570.871.358 | 636.214.044 | 594.753.894 | 1.230.967.938 |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Vencimiento | | | Total No Corriente al 01/01/2008 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | Total Corriente al 01/01/2008 M\$ | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Chile | US\$ | Semestral | 3,97% | Sin Garantía | - | - | 3.581.560 | 49.075.476 | 52.657.036 | 220.402.717 | 74.312.626 | 294.715.343 |
| Perú | US\$ | Trimestral | 4,39% | Sin Garantía | - | - | 124.672 | 16.398.362 | 16.523.034 | 12.923.615 | 23.021.791 | 35.945.406 |
| Perú | Soles | Trimestral | 5,88% | Sin Garantía | - | - | 48.398.052 | 18.077.771 | 66.475.823 | - | - | - |
| Argentina | US\$ | Semestral | 7,90% | Sin Garantía | - | - | 1.558.561 | 15.710.553 | 17.269.114 | 67.038.260 | 4.057.264 | 71.095.524 |
| Argentina | \$ Arg | Semestral | 1,75% | Sin Garantía | - | - | 1.082.226 | 921.452 | 2.003.678 | 2.488.790 | 2.488.790 | 4.977.580 |
| Colombia | \$ Col | Semestral | 12,95% | Sin Garantía | - | - | 67.943.027 | 24.736.084 | 92.679.111 | - | 75.222.830 | 75.222.830 |
| Brasil | US\$ | Semestral | 7,08% | Sin Garantía | - | - | - | 36.625.803 | 36.625.803 | 10.535.788 | 56.878.470 | 67.414.258 |
| Brasil | Real | Semestral | 10,86% | Sin Garantía | - | - | - | 64.434.808 | 64.434.808 | 200.130.551 | 291.979.233 | 492.109.784 |
| Total | | | | | - | - | 122.688.098 | 225.980.309 | 348.668.407 | 513.519.721 | 527.961.004 | 1.041.480.725 |

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$1.307.770.461 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$1.954.779.024.

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

| Nombre Empresa Deudora | Nombre del Acreedor | Tipo de Moneda | Tasa de interés nominal | Tipo de Amortización | 31 Diciembre 2009 | | | | | | 31 Diciembre 2008 | | | | | | 01 Enero 2008 | | | | | |
|------------------------|--------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------|
| | | | | | Corriente | | | No Corriente | | | Corriente | | | No Corriente | | | Corriente | | | No Corriente | | |
| | | | | | Menos de 90 días | más de 90 días | Total Corriente | 1 a 5 años | mas de 10 años | Total No Corriente | Menos de 90 días | más de 90 días | Total Corriente | 1 a 5 años | mas de 10 años | Total No Corriente | Menos de 90 días | más de 90 días | Total Corriente | 1 a 5 años | mas de 10 años | Total No Corriente |
| El Chocón | Deutsche Bank | US\$ | 3,80% | Al vencimiento | 1.508.290 | 4.437.126 | 5.945.416 | 10.564.564 | - | 10.564.564 | 3.785.599 | 3.712.642 | 7.498.241 | 20.684.627 | - | 20.684.627 | 87.880 | 2.898.510 | 2.986.390 | 21.946.008 | - | 21.946.008 |
| El Chocón | Standard Bank | US\$ | 3,80% | Al vencimiento | 1.508.290 | 4.437.126 | 5.945.416 | 10.564.564 | - | 10.564.564 | 3.785.599 | 3.712.641 | 7.498.240 | 20.684.627 | - | 20.684.627 | 87.880 | 2.898.510 | 2.986.390 | 21.946.008 | - | 21.946.008 |
| El Chocón | Sindicado | US\$ | 18,67% | Al vencimiento | 160.537 | 3.202.738 | 3.363.275 | 12.810.950 | - | 12.810.950 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| El Chocón | Ciudad | \$ Arg | 21,50% | Al vencimiento | 14.946 | - | 14.946 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| El Chocón | Santander Rio | \$ Arg | 17,44% | Semestral | - | - | - | - | - | - | 83.496 | 6.629.366 | 6.712.862 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Gas Atacama | Pnc Bank | US\$ | 3,09% | semestral | - | - | - | 225.406 | - | 225.406 | 8.357 | 282.982 | 291.339 | 565.964 | - | 565.964 | - | - | - | - | - | - |
| Gas Atacama Holdi | Sc Group | US\$ | 7,50% | Anual | - | 34.965.052 | 34.965.052 | - | - | - | - | - | - | 53.722.804 | - | 53.722.804 | - | 44.098.848 | 44.098.848 | - | 662.790 | 662.790 |
| Pangue | Export Development Corporation | US\$ | 1,63% | semestral | 370.984 | - | 370.984 | - | - | - | 948.555 | - | 948.555 | 462.087 | - | 462.087 | - | - | - | - | - | - |
| Pangue | Export Development Corporation | US\$ | 3,75% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 772.559 | - | 772.559 | - | 1.218.197 | 1.218.197 |
| Pangue | Kreditanstalt Für Wiederaubau | US\$ | 4,85% | Semestral | - | - | - | - | - | - | 176.238 | - | 176.238 | - | - | - | 276.815 | - | 276.815 | - | - | - |
| Sistemas Sec S.A. | BBVA | CH\$ | 4,68% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.316.483 | 1.316.483 | - | - | - | - | - | - |
| Synapsis Brasil | BNB | Real | 9,57% | Anual | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 544.673 | - | 544.673 | - | - | - | 841.568 | - | 841.568 |
| Synapsis Brasil | BNB | Real | 11,30% | Anual | 194.837 | - | 194.837 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Synapsis Colombia | Banco de Bogota | \$ Col | 11,50% | Semestral | 744.192 | - | 744.192 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Totales | | | | | 39.183.991 | 342.161.610 | 381.345.601 | 452.343.091 | 409.709.749 | 862.052.840 | 91.970.952 | 478.900.406 | 570.871.358 | 636.214.044 | 594.753.894 | 1.230.967.938 | 122.688.098 | 225.980.309 | 348.668.407 | 513.519.721 | 527.961.004 | 1.041.480.725 |

c) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

- **Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos**

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal Anual | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 31/12/2009 | Vencimiento | | Total No Corriente al 31/12/2009 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Chile | US\$ | Semestral | 7,88% | Sin Garantía | - | - | 15.916.932 | 6.782.703 | 22.699.635 | - | 771.171.418 | 771.171.418 |
| Chile | CH\$ | Semestral | 5,01% | Sin Garantía | - | - | 1.081.503 | 8.843.672 | 9.925.175 | 9.968.809 | 415.647.419 | 425.616.228 |
| Perú | US\$ | Semestral | 6,97% | Sin Garantía | - | - | - | 789.504 | 789.504 | 4.056.799 | 27.505.653 | 31.562.452 |
| Perú | Soles | Semestral | 7,23% | Sin Garantía | - | - | 7.806.462 | 314.504 | 8.120.966 | 40.135.949 | 116.463.727 | 156.599.676 |
| Argentina | \$ Arg | Trimestral | 11,75% | Sin Garantía | - | - | - | 8.807.528 | 8.807.528 | 13.211.293 | - | 13.211.293 |
| Colombia | \$ Col | Semestral | 9,94% | Sin Garantía | - | - | 1.446.813 | 130.251.384 | 131.698.197 | 159.931.863 | 447.119.273 | 607.051.136 |
| Brasil | Real | Semestral | 12,94% | Sin Garantía | - | - | - | 46.910.823 | 46.910.823 | 155.290.517 | 97.045.044 | 252.335.561 |
| Total | | | | | - | - | 26.251.710 | 202.700.118 | 228.951.828 | 382.595.230 | 1.874.952.534 | 2.257.547.764 |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal Anual | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 31/12/2008 | Vencimiento | | Total No Corriente al 31/12/2008 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Chile | US\$ | Semestral | 7,96% | Sin Garantía | - | - | 7.529.669 | 423.856.834 | 431.386.503 | - | 929.310.401 | 929.310.401 |
| Chile | CH\$ | Trimestral | 5,05% | Sin Garantía | - | - | - | 5.004.323 | 5.004.323 | 10.211.424 | 422.452.740 | 432.664.164 |
| Perú | US\$ | Trimestral | 5,80% | Sin Garantía | - | - | - | 13.448.960 | 13.448.960 | 5.094.843 | 25.295.850 | 30.390.693 |
| Perú | Soles | Semestral | 6,87% | Sin Garantía | - | - | - | 32.599.214 | 32.599.214 | 44.686.294 | 153.479.309 | 198.165.603 |
| Argentina | \$ Arg | Trimestral | 12,28% | Sin Garantía | - | - | - | - | - | - | 30.262.432 | 30.262.432 |
| Colombia | \$ Col | Semestral | 12,51% | Sin Garantía | - | - | - | - | - | 160.968.224 | 458.798.292 | 619.766.516 |
| Brasil | Real | Semestral | 14,56% | Sin Garantía | - | - | 122.600.356 | - | 122.600.356 | 87.521.479 | 50.339.957 | 137.861.436 |
| Total | | | | | - | - | 130.130.025 | 474.909.331 | 605.039.356 | 308.482.264 | 2.069.938.981 | 2.378.421.245 |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal Anual | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 01/01/2008 | Vencimiento | | Total No Corriente al 01/01/2008 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Chile | US\$ | Semestral | 7,93% | Sin Garantía | - | - | 5.878.571 | 228.769.156 | 234.647.727 | - | 1.097.174.380 | 1.097.174.380 |
| Chile | CH\$ | Trimestral | 4,93% | Sin Garantía | - | - | - | 4.166.774 | 4.166.774 | 9.340.386 | 132.491.314 | 141.831.700 |
| Perú | US\$ | Trimestral | 5,55% | Sin Garantía | - | - | - | - | - | 4.970.557 | 18.888.119 | 23.858.676 |
| Perú | Soles | Semestral | 6,68% | Sin Garantía | - | - | 12.947.996 | 9.899.155 | 22.847.151 | 38.850.622 | 108.649.686 | 147.500.308 |
| Argentina | \$ Arg | Trimestral | 12,28% | Sin Garantía | - | - | - | - | - | - | 26.035.837 | 26.035.837 |
| Colombia | \$ Col | Semestral | 12,64% | Sin Garantía | - | - | 3.444.610 | 1.580.202 | 5.024.812 | 146.036.731 | 416.543.687 | 562.580.418 |
| Brasil | Real | Semestral | 13,06% | Sin Garantía | - | - | - | 81.251.513 | 81.251.513 | - | 138.741.528 | 138.741.528 |
| Total | | | | | - | - | 22.271.177 | 325.666.800 | 347.937.977 | 199.198.296 | 1.938.524.551 | 2.137.722.847 |

d) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

- **Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos**

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal Anual | Garantía | Corriente | | | | No Corriente | | | |
|---------------|--------|----------------------|--------------------|--------------|-------------------|------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------------------|
| | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 31/12/2009 | Vencimiento | | Total No Corriente al 31/12/2009 |
| | | | | | indeterminado M\$ | hasta un Mes M\$ | Uno a Tres Meses M\$ | Tres a Doce Meses M\$ | | Uno a Cinco Años M\$ | Cinco Años o Más M\$ | |
| Perú | US\$ | Trimestral | 6,06% | Con Garantía | - | - | - | 72.618 | 72.618 | 10.141.998 | - | 10.141.998 |
| Perú | Soles | Semestral | 6,28% | Con Garantía | - | - | - | 10.950.797 | 10.950.797 | 9.647.352 | 8.770.320 | 18.417.672 |
| Total | | | | | - | - | - | 11.023.415 | 11.023.415 | 19.789.350 | 8.770.320 | 28.559.670 |

El valor razonable de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$2.957.767.022 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$3.406.969.288.

e) Deuda de cobertura.

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 31 de diciembre de 2009 M\$ 964.291.000 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.I). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M\$1.672.590.600.

El movimiento durante el ejercicio 2009 y 2008 en el rubro "Patrimonio Neto: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
|---|--------------|---------------|
| Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto | (62.484.022) | 128.332.092 |
| Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto | 123.342.260 | (180.325.602) |
| Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto | (3.953.389) | (10.490.511) |
| Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto | 56.904.849 | (62.484.022) |

f) Otros aspectos.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$101.420.000 y M\$127.290.000, 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 hay obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos.

En el mes de junio de 2009, la Compañía convino con los acreedores de sus préstamos bancarios los nuevos límites en sus covenants financieros; básicamente, los nuevos límites se fijaron manteniendo las holguras para el endeudamiento, de modo que el efecto de la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera fuera neutro.

En el caso de los bonos locales, emitidos en unidades de fomento, cuyos covenants financieros están vinculados a los estados financieros bajo Chile GAAP en formato FECU, las certificaciones de dichos covenants a marzo y junio de 2009 se hicieron usando la mejor asociación de las cuentas FECU con la nueva presentación bajo NIIF, manteniendo el fondo contractual y el sentido de los covenants definidos bajo el anterior formato FECU. Las holguras existentes son significativas, por lo que no hay riesgo de incumplir las exigencias. Se está analizando la forma de resolver los efectos del cambio de norma contable.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Enersis S.A. y de Endesa Chile contienen cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default" en inglés) en relación con otras deudas de las mismas sociedades o de deudas de algunas de sus filiales más importantes, denominadas Relevant Subsidiaries. Por lo general, los préstamos sindicados por Ley del Estado de Nueva York, tanto de Enersis S.A. como de Endesa Chile, estipulan que para que haya un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses y/o capital, ya sea de esas mismas sociedades o de sus Relevant Subsidiaries, el monto en mora debe exceder US\$50 millones, o su equivalente en otras monedas. Un préstamo de Endesa Chile, suscrito en 2008, 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, 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.

En los bonos de Enersis S.A. y Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission ("SEC") de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados "Yankee Bonds", con posterioridad a la enmienda aprobada por los bonistas en el mes de julio de 2009, 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 US\$30 millones, o su equivalente en otras monedas. En forma análoga al caso anterior, el aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática sino que debe exigirlo los dueños de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, ni Enersis S.A. 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. POLÍTICA 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 36% a diciembre 2009.

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 collars que aseguran la tasa Libor dentro de una banda determinada, o 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:

| | 31-12-2009 % | 31-12-2008 % |
|---------------------------|-----------------|-----------------|
| Tasa de interés fijo | 35% | 46% |
| Tasa de interés protegida | 1% | 3% |
| Tasa de interés variable | 64% | 51% |
| 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.

La compañía no ha realizado transacciones de instrumentos derivados de commodities para manejar las fluctuaciones de los combustibles, sin embargo, está permanentemente analizando y verificando la conveniencia de este tipo de cobertura, por lo cual no se puede descartar que en el futuro haga uso de este tipo de herramientas.

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

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 con respecto a las características y condiciones de los derivados financieros ver nota 20.

Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$1.134.900.821 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 253.550.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M\$ 1.318.061.963 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 127.290.000 en líneas de crédito 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 | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Tipo de interés | 29.778.643 | 23.198.402 |
| Tipo de cambio | 3.860.371 | 4.824.732 |
| Correlación | (7.740.115) | (5.358.813) |
| Total | 25.898.899 | 22.664.321 |

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado a lo largo de los años 2009 y 2008 en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del ejercicio.

20. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

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

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

| | 31 de diciembre de 2009 | | | | | |
|--------------------------------------|---|--|--|---------------------------------------|---|-------------------------------|
| | 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 | 1.536.089 | - | - | - | - | - |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 1.157.660.854 | - | - |
| Total Corriente | 1.536.089 | - | - | 1.157.660.854 | - | - |
| Instrumentos de patrimonio | - | - | - | - | 2.512.716 | - |
| Instrumentos derivados | 732.253 | - | - | - | - | 2.238.039 |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | 24.548.711 | 195.442.451 | - | - |
| Total No Corriente | 732.253 | - | 24.548.711 | 195.442.451 | 2.512.716 | 2.238.039 |
| Total | 2.268.342 | - | 24.548.711 | 1.353.103.305 | 2.512.716 | 2.238.039 |

| | 31 de diciembre de 2008 | | | | | |
|--------------------------------------|---|--|--|---------------------------------------|---|-------------------------------|
| | 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 | - | - | - | - | - | - |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 1.337.813.546 | - | - |
| Total Corriente | - | - | - | 1.337.813.546 | - | - |
| Instrumentos de patrimonio | - | - | - | - | 22.495.036 | - |
| Instrumentos derivados | 1.324.219 | - | - | - | - | 2.486.652 |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 320.347.388 | - | - |
| Total No Corriente | 1.324.219 | - | - | 320.347.388 | 22.495.036 | 2.486.652 |
| Total | 1.324.219 | - | - | 1.658.160.934 | 22.495.036 | 2.486.652 |

| | 1 de enero de 2008 | | | | | |
|--------------------------------------|---|--|--|---------------------------------------|---|-------------------------------|
| | 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 | - | - | - | - | - | - |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 1.212.510.034 | - | - |
| Total Corriente | - | - | - | 1.212.510.034 | - | - |
| Instrumentos de patrimonio | - | - | - | - | 22.500.804 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | - | - | 1.035.531 |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | 25.291.701 | 254.121.916 | - | - |
| Total No Corriente | - | - | 25.291.701 | 254.121.916 | 22.500.804 | 1.035.531 |
| Total | - | - | 25.291.701 | 1.466.631.950 | 22.500.804 | 1.035.531 |

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

| | 31 de diciembre de 2009 | | | |
|--------------------------------------|--|---|-------------------------------|------------------------|
| | Pasivos financieros mantenidos para negociar | Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados | Préstamos y cuentas por pagar | Derivados de cobertura |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Préstamos que devengan interés | 6.582.907 | - | 714.928.413 | - |
| Instrumentos derivados | 420.822 | - | - | 8.441.901 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 1.088.738.212 | - |
| Total Corriente | 7.003.729 | - | 1.803.666.625 | 8.441.901 |
| Préstamos que devengan interés | 22.673.861 | - | 3.301.232.336 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 206.931.247 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 62.284.175 | - |
| Total No Corriente | 22.673.861 | - | 3.363.516.511 | 206.931.247 |
| Total | 29.677.590 | - | 5.167.183.136 | 215.373.148 |

| | 31 de diciembre de 2008 | | | |
|--------------------------------------|--|---|-------------------------------|------------------------|
| | Pasivos financieros mantenidos para negociar | Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados | Préstamos y cuentas por pagar | Derivados de cobertura |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Préstamos que devengan interés | 8.595.896 | - | 1.264.369.437 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 4.268.501 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 1.065.330.761 | - |
| Total Corriente | 8.595.896 | - | 2.329.700.198 | 4.268.501 |
| Préstamos que devengan interés | 36.557.282 | - | 3.788.789.078 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 104.052.809 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 58.111.763 | - |
| Total No Corriente | 36.557.282 | - | 3.846.900.841 | 104.052.809 |
| Total | 45.153.178 | - | 6.176.601.039 | 108.321.310 |

| | 1 de enero de 2008 | | | |
|--------------------------------------|--|---|-------------------------------|------------------------|
| | Pasivos financieros mantenidos para negociar | Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados | Préstamos y cuentas por pagar | Derivados de cobertura |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Préstamos que devengan interés | 6.284.204 | - | 729.131.053 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 10.853.599 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 847.818.214 | - |
| Total Corriente | 6.284.204 | - | 1.576.949.267 | 10.853.599 |
| Préstamos que devengan interés | 35.018.100 | - | 3.334.556.979 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 213.418.815 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 51.123.259 | - |
| Total No Corriente | 35.018.100 | - | 3.385.680.238 | 213.418.815 |
| Total | 41.302.304 | - | 4.962.629.505 | 224.272.414 |

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 diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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 diciembre de 2009 | | | | 31 de diciembre de 2008 | | | | 1 de enero de 2008 | | | |
|-------------------------------|-------------------------|---------------------|------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|------------------|---------------------|--------------------|---------------------|-------------------|---------------------|
| | Activo | | Pasivo | | Activo | | Pasivo | | Activo | | Pasivo | |
| | Corriente M\$ | No corriente M\$ | Corriente M\$ | No corriente M\$ | 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: | - | 2.157.177 | 1.122.388 | 3.328.432 | - | 2.486.652 | 890.041 | 9.112.285 | - | 1.035.531 | - | 2.320.462 |
| Cobertura flujos de caja | - | 2.157.177 | 1.122.388 | 3.328.432 | - | 2.486.652 | 890.041 | 9.112.285 | - | 1.035.531 | - | 2.320.462 |
| Cobertura de valor razonable | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Cobertura de tipo de cambio: | - | 80.862 | 7.319.513 | 203.602.815 | - | - | 3.378.460 | 94.940.524 | - | - | 10.853.599 | 211.098.353 |
| Cobertura de flujos de caja | - | 80.862 | 2.537.129 | 196.123.295 | - | - | 2.407.799 | 90.139.883 | - | - | 5.951.699 | 198.596.517 |
| Cobertura de valor razonable | - | - | 4.782.384 | 7.479.520 | - | - | 970.661 | 4.800.641 | - | - | 4.901.900 | 12.501.836 |
| TOTAL | - | 2.238.039 | 8.441.901 | 206.931.247 | - | 2.486.652 | 4.268.501 | 104.052.809 | - | 1.035.531 | 10.853.599 | 213.418.815 |

- 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 31-12-2009 | Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2008 | Naturaleza de Riesgos que están cubiertos |
|--------------------------------------|---|---|--|--|---|
| SWAP | Tasa de Interés | Préstamos Bancarios | (3.225.872) | (6.815.496) | Flujo de caja |
| SWAP | Tasa de Interés | Obligaciones No Garantizadas (Bonos) | 1.617.247 | 2.486.567 | Flujo de caja |
| SWAP | Tipo de cambio | Préstamos Bancarios | 80.862 | - | Flujo de caja |
| CCS | Tipo de cambio | Préstamos Bancarios | (12.261.904) | (5.771.302) | Valor razonable |
| CCS | Tipo de cambio | Obligaciones No Garantizadas (Bonos) | (198.660.424) | (91.155.940) | Flujo de caja |
| COLLAR | Tasa de Interés | Préstamos Bancarios | (685.018) | (3.186.745) | Flujo de caja |
| FORWARD | Tipo de cambio | Ingresos operacionales | - | (1.391.742) | Flujo de caja |

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del ejercicio de 2009 y 2008 el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad.

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:

| | 31-12-2009 | | 31-12-2008 | |
|----------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|
| | Ingresos M\$ | Gastos M\$ | Ingresos M\$ | Gastos M\$ |
| Instrumento derivado | - | 9.435.859 | | 4.329.485 |
| Partida subyacente | 7.893.882 | | - | 4.948.720 |
| TOTAL | 7.893.882 | 9.435.859 | - | 9.278.205 |

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

Al 31 de diciembre 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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 diciembre de 2009 | | | | 31 de diciembre de 2008 | | | | 1 de enero de 2008 | | | |
|---|-------------------------|------------------|---------------------|---------------------|-------------------------|------------------|---------------------|---------------------|--------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| | Activo | Pasivo | Activo | Pasivo | 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\$ | Corriente M\$ | Corriente M\$ | No Corriente M\$ | No Corriente M\$ |
| Activos financieros valor razonable con cambios en resultados | 1.536.089 | - | 732.253 | - | - | - | 1.324.219 | - | - | - | - | - |
| Otros pasivos financieros | - | 420.822 | | | - | - | | | - | - | - | - |

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre 2008, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

| Derivados financieros | 31 de diciembre de 2009 | | | | | | | |
|---|-------------------------|--------------------|-------------------|-------------------|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 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: | (2.293.643) | 39.094.718 | 26.127.883 | 26.392.796 | 3.187.503 | 117.499.266 | 1.563.664 | 213.865.830 |
| Cobertura de flujos de caja | (2.293.643) | 39.094.718 | 26.127.883 | 26.392.796 | 3.187.503 | 117.499.266 | 1.563.664 | 213.865.830 |
| Cobertura de tipo de cambio: | (210.841.466) | 6.791.682 | 6.431.553 | 11.188.708 | 1.857.687 | 268.355.058 | 200.498.983 | 495.123.671 |
| Cobertura de flujos de caja | (198.579.562) | - | - | 5.071.000 | - | 266.364.546 | 198.366.150 | 469.801.696 |
| Cobertura de valor razonable | (12.261.904) | 6.791.682 | 6.431.553 | 6.117.708 | 1.857.687 | 1.990.512 | 2.132.833 | 25.321.975 |
| Derivados no designados contablemente de cobertura | 1.847.520 | 91.970.309 | 31.945.255 | - | - | - | - | 123.915.564 |
| TOTAL | (211.287.589) | 137.856.709 | 64.504.691 | 37.581.504 | 5.045.190 | 385.854.324 | 202.062.647 | 832.905.065 |

| Derivados financieros | 31 de diciembre 2008 | | | | | | | |
|---|----------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| | 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: | (7.515.674) | 84.386.261 | 47.507.821 | 26.968.046 | 33.125.015 | 4.000.565 | 20.677.420 | 216.665.128 |
| Cobertura de flujos de caja | (7.515.674) | 84.386.261 | 47.507.821 | 26.968.046 | 33.125.015 | 4.000.565 | 20.677.420 | 216.665.128 |
| Cobertura de tipo de cambio: | (98.318.984) | 11.414.390 | 6.389.167 | 6.490.130 | 6.598.312 | 1.737.134 | 479.892.091 | 512.521.224 |
| Cobertura de flujos de caja | (92.547.682) | 5.119.449 | - | - | - | - | 476.036.328 | 481.155.777 |
| Cobertura de valor razonable | (5.771.302) | 6.294.941 | 6.389.167 | 6.490.130 | 6.598.312 | 1.737.134 | 3.855.763 | 31.365.447 |
| Derivados no designados contablemente de cobertura | 1.324.219 | 14.281.412 | 14.281.412 | 13.091.295 | - | - | - | 41.654.119 |
| TOTAL | (104.510.439) | 110.082.063 | 68.178.400 | 46.549.471 | 39.723.327 | 5.737.699 | 500.569.511 | 770.840.471 |

El monto nominal 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.

20.3.1 Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

- (a) Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- (b) 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
- (c) Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables)

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2009:

| Instrumentos financieros medidos a valor razonable | Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando: | | | |
|---|--|----------------|--------------------|-------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | Nivel 1 M\$ | Nivel 2 M\$ | Nivel 3 M\$ |
| Activos Financieros | | | | |
| Derivados de Cobertura de Flujo de Caja | 2.238.039 | - | 2.238.039 | - |
| Derivados de Cobertura de Valor razonable | - | - | - | - |
| Derivados no designados contablemente de cobertura | 2.268.342 | - | 2.268.342 | - |
| Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo | 88.838 | 88.838 | - | - |
| Total | 4.595.219 | 88.838 | 4.506.381 | - |
| Pasivos Financieros | | | | |
| Derivados de Cobertura de Flujo de Caja | 203.111.244 | - | 203.111.244 | - |
| Derivados de Cobertura de Valor razonable | 12.261.904 | - | 12.261.904 | - |
| Derivados no designados contablemente de cobertura | 420.822 | - | 420.822 | - |
| Préstamos que devengan interés Corto Plazo | 6.582.907 | - | 6.582.907 | - |
| Préstamos que devengan interés Largo Plazo | 34.626.861 | - | 22.673.861 | 11.953.000 |
| Total | 257.003.738 | - | 245.050.738 | 11.953.000 |

20.3.2 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 2008 | 2.429.372 |
| Pérdida imputada en resultado financiero | 9.523.628 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2009 | 11.953.000 |

21. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

| Acreedores y Otras Cuentas por Pagar | Corrientes | | | No corrientes | | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Acreedores comerciales | 341.167.159 | 301.705.966 | 271.254.512 | - | - | - |
| Otras cuentas por pagar | 635.339.305 | 647.602.807 | 507.105.772 | 58.727.503 | 49.133.974 | 42.961.467 |
| Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar | 976.506.464 | 949.308.773 | 778.360.284 | 58.727.503 | 49.133.974 | 42.961.467 |

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | Corrientes | | | No corrientes | | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | Uno a cinco años | | |
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Proveedores por compra de energía | 326.840.301 | 220.393.191 | 217.085.669 | - | - | - |
| Proveedores por compra de combustibles y gas | 69.218.546 | 80.094.945 | 54.168.843 | - | - | - |
| Cuentas por pagar bienes y servicios | 380.805.716 | 471.569.464 | 349.306.348 | 12.945.147 | 1.875.331 | 3.436.513 |
| Dividendos por pagar a terceros | 116.022.795 | 86.959.933 | 58.822.847 | - | - | - |
| Multas y reclamaciones | 42.549.570 | 42.451.290 | 30.790.912 | - | - | - |
| Pesquisas y desarrollo | 10.815.336 | 29.938.747 | 30.820.199 | 7.427.918 | 5.988.953 | 3.558.712 |
| Cuentas por pagar instituciones fiscales | 13.726.011 | - | - | 23.292.682 | 21.655.366 | 24.888.080 |
| Contrato Mitsubishi (LTSA) | - | - | - | 7.361.867 | 12.903.931 | 8.538.252 |
| Obligaciones programas sociales | - | - | - | 5.348.256 | 5.340.747 | - |
| Otras cuentas por pagar | 16.528.189 | 17.901.203 | 37.365.466 | 2.351.633 | 1.369.646 | 2.539.910 |
| Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar | 976.506.464 | 949.308.773 | 778.360.284 | 58.727.503 | 49.133.974 | 42.961.467 |

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 diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

| Provisiones | Corrientes | | | No corrientes | | |
|---|--------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Provisión por garantía | - | 272.336 | 288.710 | 2.875.372 | 8.987.098 | 5.610.456 |
| Provisión de reclamaciones legales | 30.233.945 | 34.840.889 | 23.697.464 | 235.390.414 | 155.610.665 | 161.010.939 |
| Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación | - | - | - | 10.234.267 | 2.319.202 | 1.852.986 |
| Provisión compra de energía y potencia | 20.226.885 | 28.394.836 | 21.620.561 | - | 29.956.993 | 30.857.508 |
| Provisión proveedores y servicios | 2.496.326 | 2.503.301 | 2.772.021 | - | 107.895 | - |
| Provisiones por beneficios a trabajadores | 33.739.527 | 29.932.618 | 21.561.925 | 1.128.270 | 1.592 | 226.157 |
| Otras provisiones | 13.327.772 | 13.587.839 | 8.697.073 | 658.589 | 15.976.128 | 465.186 |
| Total | 100.024.455 | 109.531.819 | 78.637.754 | 250.286.912 | 212.959.573 | 200.023.232 |

- b) El movimiento de las provisiones al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

| | por Garantía | por Reclamaciones Legales | Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación | Otras Provisiones | Total |
|---|--------------------|---------------------------|---|---------------------|--------------------|
| Movimientos en Provisiones | | | | | |
| Saldo Inicial al 1 de enero de 2009 | 9.259.434 | 190.451.554 | 2.319.202 | 120.461.202 | 322.491.392 |
| Movimientos en Provisiones | | | | | |
| Provisiones Adicionales | 906.083 | 83.456.936 | 8.145.666 | 6.800.178 | 99.308.863 |
| Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes | (360.598) | 16.068.663 | (64.827) | 5.428.891 | 21.072.129 |
| Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios | - | (204.714) | - | (2.728.637) | (2.933.351) |
| Provisión Utilizada | - | (18.558.588) | - | (19.728.719) | (38.287.307) |
| Reversión de Provisión No Utilizada | - | (18.722.980) | - | (30.725.462) | (49.448.442) |
| Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo | - | 26.940 | 91.233 | 37.887 | 156.060 |
| Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera | 151.197 | 7.869.827 | (257.007) | (7.603.706) | 160.311 |
| Otro Incremento (Decremento) | (7.080.744) | 5.236.721 | - | (364.265) | (2.208.288) |
| Total Movimientos en Provisiones | (6.384.062) | 75.172.805 | 7.915.065 | (48.883.833) | 27.819.975 |
| Saldo Final al 31 de diciembre de 2009 | 2.875.372 | 265.624.359 | 10.234.267 | 71.577.369 | 350.311.367 |

| | por Garantía | por Reclamaciones Legales | Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación | Otras Provisiones | Total |
|--|------------------|---------------------------|---|--------------------|--------------------|
| Movimientos en Provisiones | | | | | |
| Saldo Inicial al 1 de enero de 2008 | 5.899.166 | 184.708.403 | 1.852.986 | 86.200.431 | 278.660.986 |
| Movimientos en Provisiones | | | | | |
| Provisiones Adicionales | - | 31.319.499 | - | 18.828.662 | 50.148.161 |
| Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes | - | 28.945.825 | 47.347 | 2.310.738 | 31.303.910 |
| Provisión Utilizada | - | (19.821.914) | - | (7.460.230) | (27.282.144) |
| Reversión de Provisión No Utilizada | - | (29.413.843) | - | (338) | (29.414.181) |
| Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera | (180.108) | (619.220) | 412.224 | 13.275.023 | 12.887.919 |
| Otro Incremento (Decremento) | 3.540.376 | (4.667.196) | 6.645 | 7.306.916 | 6.186.741 |
| Total Movimientos en Provisiones | 3.360.268 | 5.743.151 | 466.216 | 34.260.771 | 43.830.406 |
| Saldo Final al 31 de diciembre de 2008 | 9.259.434 | 190.451.554 | 2.319.202 | 120.461.202 | 322.491.392 |

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:

- 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 generador 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. Respecto de la más reciente, 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 solicitará a las partes que le informen respecto a la situación que guarda el proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo. Una vez notificado lo anterior, el Tribunal emitirá una decisión respecto a la necesidad de continuar o no el presente procedimiento.
- 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 cuantía se estima en US\$374,9 millones. 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 (Embargos de Declaración) anteriores y obtener un nuevo juicio. Los nuevos recursos fueron fallados el 02/06/09 favorablemente a Ampla, anulando las decisiones del proceso a partir del 14/04/09. Por resoluciones de fechas 1ero. 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. Esta sentencia es susceptible de recursos por parte de Meridional.

- En diciembre de 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. 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 19.03.2009 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 01/01/2004 a 28/08/2006, 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 28/08/2006 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 (“Mandado 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. El 22.05.09 se otorgó la “anticipación de tutela”, suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. El 30.06.09 se rechazó el recurso de Enertrade contra esa decisión, confirmándose dicha suspensión. El 09.07.09 se rechazó el pedido de efecto suspensivo solicitado por Enertrade en el recurso (agravo de instrumento). El 20.07.09 Enertrade presentó otro recurso (agravo regimental) contra la decisión que rechazó el pedido de efecto suspensivo antes solicitado. El 25.08.09 se rechazó el recurso (agravo de regimental) presentado por Enertrade. Ampla presentó su réplica y adjuntó la sentencia de 1ª instancia dictada en los autos del “mandado de seguridad” de Enertrade v/s ANEEL (el 07.07.09 se dictó sentencia de 1ª instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE). El 02.09.09 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 28.09.2009 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 11.11.2009 las partes protocolizaron una petición conjunta requiriendo la suspensión del procedimiento por 30 días y en diciembre solicitaron la renovación de dicha suspensión.
- 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 mal servicio suministrado por Ampla, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía se estima en US\$45,7 millones aprox. El litigio se encuentra en fase de discusión y prueba.
- En el año 2007 un diputado estadual y un diputado federal demandaron a la filial brasilera de distribución Coelce, a la filial brasilera de generación CGTF, a la ANEEL y a la Unión Federal brasilera, solicitando el recálculo inmediato del índice de revisión tarifaria de Coelce para el año 2007, substituyendo el valor de adquisición de la energía térmica por la energía más barata disponible (hidroeléctrica); la nulidad del contrato de suministro de energía firmado con fecha 31 de agosto de 2001 entre Coelce y CGTF por su elevado precio; y que sean incluidos en los cálculos de la revisión tarifaria de Coelce los ingresos adicionales obtenidos por esa filial de mayo a octubre de 2005. La cuantía es indeterminada. En noviembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia favorable a Coelce/CGTF, juzgándose improcedente lo pedido por los demandantes. Los demandantes no presentaron recursos; sin embargo, como se trata de una acción popular, el fallo obligatoriamente debe ser revisado por el Tribunal Regional Federal (“TRF”). Se está a la espera del análisis del recurso por el TRF. El 01.12.2009 se declaró la extinción del proceso, por no corresponder la vía procesal elegida a la pretensión invocada. Esta resolución puede ser objeto de recursos y no se encuentra aún ejecutoriada.
- El 26.10.2009 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 el 20 de octubre de 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 en la cuantía de R\$ 117.666.976,00 - US\$ 66.753.829,92 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 27.11.09 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.

- En la década de los 90, gran parte de las sociedades brasileñas proveedoras de servicios básicos entablaron recursos en contra del impuesto denominado COFINS (Contribución para el Financiamiento de la Seguridad Social) por considerar que la Constitución brasileña les exoneraba de dicho gravamen. La gran mayoría de las sociedades perdieron los pleitos. Nuestra filial brasilera de distribución AMPLA ganó el juicio (por el periodo 1996 a 2001) porque la Administración Tributaria olvidó recurrir de la decisión de segunda instancia judicial. Sin embargo, la Fiscalía de la Unión Federal inició un proceso excepcional llamado “acción rescisoria” para intentar anular la sentencia firme favorable a AMPLA. En diciembre de 2003 el Tribunal Regional de Río de Janeiro confirmó la improcedencia de la acción rescisoria interpuesta por la Unión Federal. En diciembre de 2007 la Unión Federal presentó Recurso Especial en contra de la decisión del Tribunal de Río que rechazó por unanimidad sus recursos anteriores. El Recurso Especial es dirigido al Superior Tribunal de Justicia (STJ), Tribunal de Brasilia. En febrero de 2008 AMPLA fue intimada a presentar sus razones en contra el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. El recurso Especial fue interpuesto sin el correspondiente Recurso Extraordinario y existe jurisprudencia que señala que deben interponerse conjuntamente, de manera que existen argumentos para estimar que el Recurso Extraordinario de la Unión Federal habría caducado. En abril de 2008 hubo decisión del Tribunal Regional Federal (Tribunal de Rio) que no aceptó el Recurso Especial de la Unión Federal, cuyo único objeto era llevar al Superior Tribunal de Justicia (STJ, tribunal de Brasilia) la discusión sobre la admisibilidad de la Acción Rescisoria. En septiembre de 2008 fue publicada la determinación para que AMPLA presente sus alegaciones. En el mismo mes de septiembre de 2008 AMPLA presentó sus alegaciones. En marzo de 2009 se aceptó a tramitación Recurso Especial presentado por la Unión Federal para que sea analizado por el STJ. En abril de 2009 la decisión fue publicada. Lo anterior no cambia la situación procesal de AMPLA, por cuanto las cuestiones preliminares sobre la admisibilidad del Recurso Especial, que fueron base del rechazo por el Tribunal de Rio fundado en jurisprudencia del mismo STJ, tendrán que ser necesariamente analizadas por el STJ. En octubre de 2009 el STJ rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal, por no haberse presentado conjuntamente con el Recurso Extraordinario. Dicho fundamento está basado en Jurisprudencia del propio STJ. En noviembre de 2009 se publicó el fallo que rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. En noviembre de 2009 la Unión Federal presentó Recurso de Reconsideración al STJ. En diciembre 2009 el STJ rechazó, por unanimidad de votos, el Recurso de Reconsideración interpuesto por la Unión Federal. La cuantía asciende a unos US\$230 millones.
- 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. Existe un artículo en la Constitución que señala que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basada 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 1ra. Instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la 2ª 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. Este nuevo interés emana de un acto administrativo interno (dirigido a la administración tributaria pero de aplicación general) de la administración tributaria y ha comenzado a ser aplicado en forma uniforme por la hacienda pública federal (SRF). El interés sobre la multa 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 del Recurso Especial interpuesto por la SRF. También está pendiente de resolución el recurso que presentó AMPLA ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US\$90 millones.

- 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 de 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 refinanciar 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 1ª instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (2da. instancia administrativa). En diciembre de 2007 se dictó fallo por el Consejo de Contribuyentes favorable en forma total a AMPLA. Se estima que el plazo para la formalización del fallo y la publicación de la decisión deberá tardar unos 6 meses. En agosto de 2009 se redactó el fallo del Consejo de Contribuyentes favorable a AMPLA. Se encuentra pendiente notificación del fallo dictado por el Consejo de Contribuyentes. Luego de la notificación la SRF podrá interponer, dentro del plazo de 30 días, Recurso Especial ante la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a unos US\$405 millones.
- 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 5º día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 2 sendas 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. Se espera fallo de Consejo de Contribuyentes. La cuantía asciende a US\$88 millones.
- 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 Electrónicos", 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 electrónicos. 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. Vía Judicial: Respecto del pleito contra la Unión Federal, en agosto de 2007 se dictó resolución determinando que (i) no es necesaria la producción de pruebas periciales solicitadas por la demandante y (ii) la intimación a las partes, para que en caso que no sea presentado recurso, el proceso será enviado para la decisión del Juez. Ante esto, en el mismo mes de agosto de 2007, CGTF presentó recurso para garantizar su derecho, en el caso que la demanda sea juzgada improcedente, de producir pruebas técnicas en el futuro. En febrero de 2008 la Hacienda presentó sus observaciones respecto del recurso interpuesto por CGTF y de informe pericial realizado el 2005. En abril de 2008 CGTF presentó sus observaciones respecto del informe técnico presentado por la Hacienda. En mayo de 2008 el proceso fue remitido a la Procuraduría de la Hacienda y fue devuelto sin observaciones ni manifestación de la Hacienda. En septiembre de 2008 se dictó Sentencia de 1ª Instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrónico de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En septiembre de 2008 se publicó la sentencia. En noviembre de 2008 se notificó a la Receita Federal la Sentencia de 1ª instancia judicial favorable a CGTF. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). 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. Se encuentra pendiente el juzgamiento del recurso de apelación interpuesto por la Hacienda Pública. Vía Administrativa: Respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en 1ª instancia administrativa: En febrero de 2006 la decisión de 1ª instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. Fueron aceptados los argumentos presentados por la empresa ya que: (i) el Fisco no presentó los fundamentos jurídicos de la clasificación fiscal adoptada en el Acta, lo que resulta en nulidad; (ii) la clasificación fiscal del Acta no fue determinada correctamente ya que consideró cada ítem (cada bien) importado de forma individual, olvidándose de los agrupamientos establecidos por la legislación brasileña (este argumento también sería válido para en el caso que no prevaleciera la clasificación especial de Grupo Electrógeno, que es el objeto del proceso judicial). La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos, por ello fue declarada nula, 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, 2ª instancia Administrativa, confirmó íntegramente la decisión de 1ª instancia que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En consecuencia, la decisión de 2ª instancia administrativa fue íntegramente favorable a CGTF. Tras la confirmación de la decisión administrativa de 1ª instancia por parte del Consejo de Contribuyentes, la Hacienda Pública podrá presentar recurso a la instancia superior administrativa "Cámara Superior de Recursos Fiscales". El plazo para presentar el referido recurso es de 15 días contados desde su intimación personal. 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. La cuantía asciende a unos US\$40 millones.

- 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 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 cuantía de estos juicios es indeterminada. Las demandadas, entre ellas Endesa Chile, han rechazado estas pretensiones fundadas 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.
- Existen seis procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangué S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a \$ 53.386.658.000 (aprox. US\$ 109 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central Pangué, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. Pangué 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 y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. En el último trimestre Empresa Eléctrica Pangué S.A. solicitó la acumulación de todos estos juicios ante un Juzgado Civil de la ciudad de Santiago, decisión que al día de hoy se encuentra pendiente. Cuatro de los seis procesos fueron cubiertos por una compañía de seguros, la que asumió un riesgo ascendente a aprox. US\$ 95 millones. En consecuencia el riesgo patrimonial de Endesa Chile y filiales quedó reducido a US\$ 14 millones. En agosto de 2009 Pangué obtuvo sentencia favorable en uno de estos procesos, no cubierto por el seguro, habiéndose rechazado la demanda de \$4.927.194.000 (aprox. US\$10 millones de dólares de los Estados Unidos de América), decisión judicial que fue apelada por los demandantes.
- 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. El total demandado asciende aproximadamente a US\$1.200 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 80 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 a la presente fecha con recursos pendientes presentados por estas entidades ante este organismo.

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 S.A. y algunas de sus filiales radicadas en Chile, Brasil, Colombia y Argentina otorgan diferentes planes de beneficios post empleo bien 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 3.1.1. 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 diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas y el plan de activos relacionado se resume como sigue:

Cuentas contables:

| | Saldo al | | |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 01-01-2008 M\$ |
| Obligaciones post empleo corriente | 4.915.167 | 5.147.403 | 4.374.795 |
| Obligaciones post empleo no corriente | 182.688.990 | 175.537.177 | 145.482.715 |
| Total | 187.604.157 | 180.684.580 | 149.857.510 |

Conciliación con cuentas contables:

| | Saldo al | |
|--|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| Obligaciones post empleo | 510.334.175 | 443.320.261 |
| (-) Plan de activos (*) | (362.690.337) | (264.762.082) |
| Total | 147.643.838 | 178.558.179 |
| Importe no reconocido debido al límite de Activos de Activos de Planes de Beneficios definidos | 30.942.866 | 2.228.966 |
| Financiamiento mínimo requerido (CINIIF 14) | 9.848.229 | - |
| Transferencia a grupos mantenidos para la venta (**) | (2.149.778) | - |
| Diferencia de Conversión | 1.319.002 | (102.565) |
| Total Obligaciones Post Empleo, neto | 187.604.157 | 180.684.580 |

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

(**) Corresponde a las Obligaciones Post Empleo de Cam (ver Nota 10).

Las filiales brasileñas, deben mantener un mínimo de financiación para cubrir el déficit por aportes comprometidos a la patrocinadora, según normativa CINIIF 14, estos acuerdos para ser reembolsados a la patrocinadora, el actuario supone que sólo un 26,75% retornará.

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 31 de diciembre de 2009 y ejercicio 2008 es el siguiente:

| Valor actuarial de las Obligaciones post empleo | M\$ |
|---|--------------------|
| Saldo Inicial al 1 de enero de 2008 | 450.057.581 |
| Costo del servicio corriente | 4.072.922 |
| Costo por intereses | 47.749.152 |
| (Ganancias) pérdidas actuariales | (17.121.709) |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | 1.869.436 |
| Contribuciones pagadas | (43.307.121) |
| Saldo al 31 de diciembre de 2008 | 443.320.261 |
| Costo del servicio corriente | 5.138.692 |
| Costo por intereses | 51.679.594 |
| (Ganancias) pérdidas actuariales | 35.705.096 |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | 11.423.745 |
| Contribuciones pagadas | (44.397.635) |
| Combinaciones de negocios (***) | 7.464.422 |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2009 | 510.334.175 |

(***) Saldo proveniente de la combinación de negocios producida con fechas 25 de febrero 2009 (ver Nota 14.2).

Al 31 de diciembre de 2009, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 7,1% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (7,7% a 31 de diciembre de 2008), en un 76,3% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas brasileñas (72,7% a 31 de diciembre de 2008), en un 16,2% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas colombianas (19,2% a 31 de diciembre 2008) y el 0,4% restante con compromisos de prestación definida otorgados por una empresa argentina (0,4% a 31 de diciembre de 2008).

- 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 2008 | (300.200.071) |
| Rendimiento esperado | (33.741.755) |
| (Ganancia) pérdida actuarial | 48.953.668 |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | 5.485.422 |
| Aportaciones del empleador | (13.640.982) |
| Contribuciones pagadas | 28.381.636 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2008 | (264.762.082) |
| Rendimiento esperado | (32.050.585) |
| (Ganancia) pérdida actuarial | (60.896.738) |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | (21.040.531) |
| Aportaciones del empleador | (15.488.990) |
| Contribuciones pagadas | 31.548.589 |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2009 | (362.690.337) |

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

| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|--------------|-------------------|-------------------|
| Acciones | 8.448.047 | 4.856.171 |
| Inmuebles | 1.722.538 | 783.771 |
| Total | 10.170.585 | 5.639.942 |

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

| Categoría de los Activos del Plan | 31-12-2009 | | 31-12-2008 | |
|-----------------------------------|--------------------|-------------|--------------------|-------------|
| | M\$ | % | M\$ | % |
| Acciones (renta variable) | 67.097.712 | 19% | 60.895.279 | 23% |
| Activos de renta fija | 264.763.946 | 73% | 184.009.647 | 70% |
| Inversiones inmobiliarias | 25.388.324 | 7% | 17.209.535 | 6% |
| Otros | 5.440.355 | 1% | 2.647.621 | 1% |
| Total | 362.690.337 | 100% | 264.762.082 | 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 2009 ha sido en promedio del 19,77% (1,5% negativo en el año 2008).

e) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de diciembre de 2009 y de 2008 son los siguientes:

| Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas | 5.138.692 | 4.072.922 |
| Costo por intereses de plan de prestaciones definidas | 51.679.594 | 47.749.152 |
| Rendimiento esperado de activos del plan | (32.050.585) | (33.741.755) |
| Total gastos reconocidos en el estado de resultados | 24.767.701 | 18.080.319 |
| Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos | 15.599.453 | 34.060.925 |
| Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales | 40.367.154 | 52.141.244 |

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 diciembre de 2009 y 2008:

| | Chile | | Brasil | | Colombia | | Argentina | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|---------------|------------|------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 | 31-12-2009 | 31-12-2008 | 31-12-2009 | 31-12-2008 | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| Tasas de descuento utilizadas | 6,50% | 6,50% | 10,80% / 11,50% | 9,02% / 12,90% | 11,59% | 10,20% | 13,94% | 18,00% |
| Rendimiento esperado de activos del plan | N/A | N/A | 10,28% / 13,02% | 10,20% / 13,95% | N/A | N/A | N/A | N/A |
| Tasa esperada de incrementos salariales | 3,00% | 3,00% | 5,77% / 6,59% | 7,1% / 7,6% | 6,48% | 5,20% | 8,00% | 12,00% |
| Tablas de mortalidad | RV-2004 / RV-85 | RV-2004 / RV-85 | AT-83/AT-49 | AT-83/AT-49 | ISS 1980-1989 | ISS 1980-1989 | CSO 1980 | CSO 1980 |

- **Sensibilización:**

Al 31 de diciembre de 2009, 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\$40.456.334 (M\$37.410.958 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$47.466.911 (M\$41.369.789 al 31 de diciembre de 2008) 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\$4.915.167.

- **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 diciembre de 2009 y 2008 han ascendido a M\$2.132.317 y M\$1.697.800, respectivamente.

24. INGRESOS DIFERIDOS.

El movimiento corriente y no corriente de este rubro durante el ejercicio 2009 y 2008 ha sido el siguiente:

| Ingresos Diferidos | Total M\$ |
|----------------------------|-------------------|
| Saldo a 01/01/2008: | 18.048.231 |
| Altas | 7.531.271 |
| Imputación a resultados | (9.863.444) |
| Diferencias de conversión | 138.842 |
| Otros | 745.114 |
| Saldo a 31/12/2008: | 16.600.014 |
| Altas | 6.019.649 |
| Imputación a resultados | (10.938.144) |
| Diferencias de conversión | (122.118) |
| Otros | (2.487.473) |
| Saldo a 31/12/2009 | 9.071.928 |

25. PATRIMONIO NETO.

25.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.

25.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social de Enersis S.A. asciende a M\$ 2.824.882.834 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 durante el ejercicio 2008 y 2009.

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.

25.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Enersis, celebrada el 1 de abril de 2008, aprobó como política de dividendos que el Directorio esperaba cumplir durante el ejercicio 2008, distribuir como dividendo definitivo por un monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2008. Además, se tenía la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2008, según muestren los estados financieros a dicha fecha.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 29 de octubre de 2008, acordó repartir con fecha 19 de diciembre del año 2008, un dividendo provisorio de \$1,53931 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2008, correspondiente al 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2008.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 25 de marzo de 2009, acordó proponer a la presente 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. Tal como se informó al mercado en dicha oportunidad, esta modificación de la política de dividendos vigente se debió a que las utilidades líquidas de la Compañía experimentaron un crecimiento del 181,9% respecto del año anterior y que la crisis mundial hace recomendable mantener un adecuado nivel de liquidez. No obstante esta modificación, el dividendo finalmente propuesto es el mayor de la historia de la Compañía y representa un crecimiento del 53% respecto del año anterior.

El detalle de los Dividendos pagados al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

| 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 |

25.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión de la dominante, netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

| Diferencias de conversión acumuladas | 31 de diciembre de 2009 M\$ | 31 de diciembre de 2008 M\$ |
|--------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Distrilec Inversora S.A. | (21.816.275) | (1.827.947) |
| Edesur | (28.099.889) | (2.436.037) |
| Ampla Energia | 59.126.590 | 44.604.364 |
| Ampla Inversiones | 3.572.425 | 1.445.939 |
| Codensa | 6.872.904 | 26.843.848 |
| Distrilima | (418.998) | 10.412.874 |
| Investluz | 3.350.212 | 3.350.212 |
| Endesa Brasil | 56.169.846 | 15.697.120 |
| Central Costanera S.A. | (1.169.195) | (587.891) |
| Endesa Argentina S.A. | 286.480 | 9.403.155 |
| Gas Atacama | (9.317.914) | 3.903.739 |
| Emgesa | 40.494.476 | 62.314.686 |
| Hidroelectrica El Chocon S.A. | (2.561.705) | 2.273.096 |
| Generandes Perú S.A. | 13.018.638 | 31.521.222 |
| Grupo Synapsis | (339.801) | 2.370.640 |
| Grupo Cia A. Multiser. Ltda. | 1.248.414 | 3.423.263 |
| Fondos de comercio | 63.727.516 | 63.254.878 |
| Diferencia conversión deuda | 7.473.994 | 7.859.856 |
| Otros | 11.860.959 | 4.149 |
| TOTAL | 203.478.676 | 283.831.166 |

25.3 Gestión del capital.

El objetivo de la compañía 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.

25.4 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 diciembre de 2009 de sus filiales Endesa Chile, Endesa Brasil y Edelnor corresponden a M\$1.114.779.648, M\$ 606.118.032 y M\$ 77.418.374, respectivamente.

Los montos de las utilidades retenidas que representan ingresos no distribuidos de las asociadas al 31 de diciembre de 2009 no son significativas.

25.5 Otras reservas.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

| | Saldo al 31 de diciembre de 2008 M\$ | Movimiento 2009 M\$ | Saldo al 31 de diciembre de 2009 M\$ |
|-------------------------------------|---|------------------------|---|
| Reservas para dividendos propuestos | (119.138.817) | (78.930.496) | (198.069.313) |
| Reservas de conversión | 283.831.166 | (80.352.490) | 203.478.676 |
| Reservas de cobertura | (276.767.607) | 92.118.271 | (184.649.336) |
| Otras reservas varias | (1.290.961.888) | (11.227.947) | (1.302.189.835) |
| TOTAL | (1.403.037.146) | (78.392.662) | (1.481.429.808) |

- **Reservas para dividendos propuestos:** Corresponde a la disminución de patrimonio que resulta del reconocimiento de la provisión por dividendo mínimo, establecido en el artículo N° 79 de Ley de Sociedades Anónimas (ver nota 3.r).
- **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
 - valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (nota 3.c.1).
- **Reservas de cobertura:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.f.4. y 3.m).
- **Otras reservas Varias:** Estas reservas corresponden fundamentalmente a lo siguiente:
 - Corrección monetaria del capital pagado desde la fecha de transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008 (Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros).
 - Diferencias de conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”, ver nota 40).
 - 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.

25.6 Detalle de otros resultados integrales consolidados.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008
(En miles de pesos)

| Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados | enero - diciembre | | | | | |
|---|----------------------------------|----------------------------|---------------|----------------------------------|----------------------------|---------------|
| | 2009 M\$ | | | 2008 M\$ | | |
| | Participación de la Controladora | Participación minoritarios | Total | Participación de la Controladora | Participación minoritarios | Total |
| Ganancia (Pérdida) del Periodo | 660.231.043 | 651.096.527 | 1.311.327.570 | 507.589.633 | 526.592.400 | 1.034.182.033 |
| Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | | | | | | |
| con cargo o abono a Resultados Retenidos | (5.761.858) | (7.883.860) | (13.645.718) | (13.099.057) | (9.522.499) | (22.621.556) |
| Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones | (8.065.153) | (11.183.889) | (19.249.042) | (18.340.596) | (13.100.691) | (31.441.287) |
| Efecto impositivo | 2.303.295 | 3.300.029 | 5.603.324 | 5.241.539 | 3.578.192 | 8.819.731 |
| con cargo o abono a Reservas por Asociadas | (9.322.990) | (6.260.922) | (15.583.912) | 128.445 | 85.703 | 214.148 |
| Ajustes de Asociadas | (10.387.426) | (6.971.138) | (17.358.564) | 128.445 | 85.703 | 214.148 |
| Efecto impositivo | 1.064.436 | 710.216 | 1.774.652 | - | - | - |
| con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta | 32.134 | 17.279 | 49.413 | 457 | (18) | 439 |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 38.826 | 21.115 | 59.941 | 458 | (22) | 436 |
| Efecto impositivo | (6.692) | (3.836) | (10.528) | (1) | 4 | 3 |
| con cargo o abono a Reservas de Coberturas | 97.181.510 | 76.809.215 | 173.990.725 | (133.562.204) | (101.770.066) | (235.332.270) |
| Cobertura de Flujo de Caja | 117.888.548 | 92.725.864 | 210.614.412 | (156.104.071) | (122.784.018) | (278.888.089) |
| Efecto impositivo | (20.707.038) | (15.916.649) | (36.623.687) | 22.541.867 | 21.013.952 | 43.555.819 |
| con cargo o abono a Reservas de Conversión | (80.352.490) | (157.074.066) | (237.426.556) | 84.462.951 | 106.693.416 | 191.156.367 |
| Ajustes por Conversión | (80.352.490) | (157.074.066) | (237.426.556) | 84.462.951 | 106.693.416 | 191.156.367 |
| Efecto impositivo | - | - | - | - | - | - |
| con cargo o abono a Otras Reservas Varias | 14.276.572 | - | 14.276.572 | - | - | - |
| Otros Ajustes al Patrimonio Neto | 14.513.168 | - | 14.513.168 | - | - | - |
| Efecto impositivo | (236.596) | - | (236.596) | - | - | - |
| con cargo o abono a Otros Ajustes al Patrimonio Neto | (16.213.663) | - | (16.213.663) | - | - | - |
| Otros Ajustes al Patrimonio Neto | (16.404.944) | - | (16.404.944) | - | - | - |
| Efecto impositivo | 191.281 | - | 191.281 | - | - | - |
| Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | (160.785) | (94.392.354) | (94.553.139) | (62.069.408) | (4.513.464) | (66.582.872) |
| Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Periodo | | | | | | |
| con cargo o abono a Reservas de Coberturas | (5.063.239) | (2.534.452) | (7.597.691) | (12.355.691) | (6.469.810) | (18.825.501) |
| Cobertura de Flujo de Caja | (5.877.009) | (2.888.347) | (8.765.356) | (14.331.528) | (7.788.132) | (22.119.660) |
| Efecto impositivo | 813.770 | 353.895 | 1.167.665 | 1.975.837 | 1.318.322 | 3.294.159 |
| Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del período | (5.063.239) | (2.534.452) | (7.597.691) | (12.355.691) | (6.469.810) | (18.825.501) |
| Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | (5.224.024) | (96.926.806) | (102.150.830) | (74.425.099) | (10.983.274) | (85.408.373) |
| Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período | 655.007.019 | 554.169.721 | 1.209.176.740 | 433.164.534 | 515.609.126 | 948.773.660 |

25.7 Patrimonio neto: De los accionistas minoritarios.

A continuación se explican las principales variaciones en las participaciones minoritarias durante los ejercicios 2009 y 2008.

Con fecha 9 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, nuestra filial Endesa Chile adquirió un 29,3974% de participación adicional del capital social de Edegel S.A.A. por un monto de US\$ 375 millones. Esta adquisición ha supuesto una disminución de M\$ 127.551.963 de las participaciones minoritarias.

A su vez, con fecha 15 de octubre de 2009, también en una operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Enersis adquirió un 24% de participación adicional del capital social de Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A. ("Edelnor") por un monto de US\$ 145,7 millones. Esta adquisición ha supuesto una disminución de M\$ 37.886.392 de las participaciones minoritarias.

Cabe destacar que los Directorios de Endesa Chile y Enersis autorizaron las operaciones antes descritas previa revisión de valorizaciones externas, proporcionadas por Bancos de Inversión contratados para tal efecto, así como de la propia valorización interna efectuada por la administración ejecutiva de cada compañía. Estas adquisiciones fueron efectuadas a Generalima S.A.C., sociedad peruana íntegramente filial de Endesa Latinoamérica, matriz directa de Enersis.

26. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidada del ejercicio 2009 y 2008, es el siguiente:

| Ingresos Ordinarios | Saldo al | |
|--|----------------------|----------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ |
| Ventas de energía | 5.559.764.526 | 5.542.098.737 |
| Otras ventas | 53.899.011 | 44.694.354 |
| Ventas equipos de medida | 2.822.658 | 3.798.709 |
| Ventas de materiales electrónicos | 39.840.661 | 31.760.232 |
| Ventas de productos y servicios | 11.235.692 | 9.135.413 |
| Otras prestaciones de servicios | 462.444.028 | 493.717.929 |
| Peajes y transmisión | 231.055.048 | 250.583.706 |
| Arriendo equipos de medida | 8.327.754 | 9.966.455 |
| Alumbrado público | 30.603.007 | 36.640.855 |
| Verificaciones y enganches | 14.869.456 | 22.801.523 |
| Servicios de ingeniería | 19.960.120 | 18.460.358 |
| Otras prestaciones | 157.628.643 | 155.265.032 |
| Total Ingresos ordinarios | 6.076.107.565 | 6.080.511.020 |

| Otros Ingresos de Operación | Saldo al | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ |
| Ingresos por contratos de construcción | 200.493.636 | 275.584.358 |
| Apoyos mutuos | 17.809.432 | 16.614.018 |
| Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas | 24.832.249 | 18.887.136 |
| Arrendamientos | 841.083 | 3.112.862 |
| Ventas de nuevos negocios | 9.238.121 | 13.226.000 |
| Otros Ingresos | 120.566.352 | 151.656.042 |
| Total Otros Ingresos de operación | 373.780.873 | 479.080.416 |

27. CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

| Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios | Saldo al | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| Compras de energía | (1.559.449.015) | (1.624.238.985) |
| Consumo de combustible | (580.237.613) | (847.411.384) |
| Gastos de transporte | (277.037.093) | (294.860.018) |
| Costos por contratos de construcción | (200.493.636) | (275.584.358) |
| Otros aprovisionamientos variables y servicios | (588.633.812) | (500.856.985) |

28. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

| Gastos de personal | Saldo al | |
|---|----------------------|----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| Sueldos y salarios | (263.131.572) | (237.305.114) |
| Gasto por obligación por beneficios post empleo | (7.271.009) | (5.770.722) |
| Seguridad social y otras cargas sociales | (52.252.408) | (40.925.405) |
| Otros gastos de personal | (14.016.937) | (6.027.632) |
| Total | (336.671.926) | (290.028.873) |

29. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

| | Saldo al | |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| Depreciaciones | (346.587.547) | (330.545.457) |
| Amortizaciones | (107.782.412) | (87.164.869) |
| Pérdidas por deterioro (*) | (65.927.354) | - |
| Total | (520.297.313) | (417.710.326) |

(*) ver Nota 10 y 15.d.v)

30. OTROS GASTOS VARIOS DE OPERACIÓN.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

| Otros Gastos Varios de Operación | Saldo al | |
|---|----------------------|----------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ |
| Otros aprovisionamientos | (19.044.042) | (15.664.928) |
| Gastos de medioambiente | (3.859.011) | (2.830.940) |
| Arrendamientos y cánones | (13.160.909) | (15.312.905) |
| Reparaciones y conservación | (65.391.435) | (69.063.491) |
| Indemnizaciones y multas | (20.934.632) | (11.474.146) |
| Servicios profesionales independientes | (32.338.812) | (29.859.748) |
| Servicios externalizados | (85.041.737) | (76.126.087) |
| Primas de seguros | (19.866.916) | (14.076.198) |
| Publicidad, propaganda y relaciones públicas | (16.338.026) | (10.949.704) |
| Gastos de viajes | (4.966.691) | (5.192.877) |
| Tributos y tasas | (33.351.934) | (32.094.782) |
| Otros Suministros y Servicios | (148.137.460) | (162.604.073) |
| Total Otros Gastos Varios de Operación | (462.431.605) | (445.249.879) |

31. GASTOS FINANCIEROS.

El detalle del gasto financiero al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

| Gasto financiero | Saldo al | |
|--|----------------------|----------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ |
| Gastos Financieros | (482.472.627) | (515.108.257) |
| Gastos por préstamos bancarios | (137.274.372) | (161.830.097) |
| Gastos por bonos | (171.723.898) | (200.639.335) |
| Gastos por arrendamientos financieros (leasing) | (3.733.454) | (4.696.187) |
| Gastos por valoración derivados financieros | (19.307.617) | (18.723.566) |
| Gastos por provisiones financieras | (12.105.233) | (18.121.169) |
| Gastos por obligación por beneficios post empleo | (51.679.594) | (47.749.152) |
| Gastos por otros | (86.648.459) | (63.348.751) |
| Resultado por unidades de reajuste | 21.781.329 | (62.378.252) |
| Diferencias de cambio | (8.235.253) | (23.632.778) |
| Positivas | 82.015.125 | 74.524.243 |
| Negativas | (90.250.378) | (98.157.021) |
| Total Gasto Financiero | (468.926.551) | (601.119.287) |

32. GANANCIA (PÉRDIDA) POR BAJA EN CUENTAS DE ACTIVOS.

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

| Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos | Saldo al | |
|--|-------------------|------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ |
| Ventas de inversiones | 28.113.548 | 964.000 |
| Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos Financieros Disponibles para la Venta | 28.113.548 | 964.000 |
| Ventas de cartera Codensa Hogar | 12.784.152 | - |
| Ventas de terrenos | 12.062.054 | - |
| Otros activos | 351.625 | 1.539.279 |
| Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta | 25.197.831 | 1.539.279 |

33. RESULTADOS PROVENIENTES DE OTRAS INVERSIONES.

El desglose del rubro “Resultados de otras inversiones” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta es el siguiente:

| Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones | Saldo al | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M\$ | M\$ |
| Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes | 79.364.437 | 77.155.433 |
| Ingresos por otros activos financieros | 6.508.618 | 9.389.765 |
| Ingresos por rendimiento esperado activos del plan (Brasil) | 32.050.585 | 33.741.755 |
| Otros ingresos financieros | 41.884.708 | 61.502.064 |
| Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones | 159.808.348 | 181.789.017 |

34. RESULTADO POR 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 Consolidado correspondiente a los ejercicios 2009 y 2008:

| (Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias | Saldo al | |
|--|----------------------|----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| Gasto por Impuestos Corrientes | (422.830.225) | (308.467.764) |
| Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente | 39.752.182 | 19.021.973 |
| Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior | 12.569.886 | 2.842.103 |
| Otro Gasto por Impuesto Corriente | (4.276.209) | (6.191.896) |
| Total Gasto por Impuestos Corrientes, Neto | (374.784.366) | (292.795.584) |
| Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias | 7.274.742 | (115.182.582) |
| Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente usados para Reducir el Gasto por Impuesto Diferido | 1.700.625 | - |
| Otro Gasto por Impuesto Diferido | 6.071.389 | (7.924.618) |
| total Gasto por Impuestos Diferidos, Neto | 15.046.756 | (123.107.200) |
| Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas | - | - |
| (Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias | (359.737.610) | (415.902.784) |

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 | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|--|----------------------|----------------------|
| Gasto por impuestos utilizando la tasa legal (17%) | (284.081.079) | (246.514.420) |
| Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones | (166.163.264) | (135.494.792) |
| Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles | 40.858.030 | 67.957.672 |
| Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente | (29.309.173) | (67.703.775) |
| Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente | (489.108) | - |
| Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados | (1.098.324) | - |
| Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores | 12.569.886 | 2.842.103 |
| Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio) | 67.975.422 | (36.989.572) |
| Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal | (75.656.531) | (169.388.364) |
| Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva | (359.737.610) | (415.902.784) |

35. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

35.1 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 señaladas, correspondientes al ejercicio 2009 y 2008.

35.2 Generación ,distribución y otros.

| Linea de Negocio | Generación | | Distribución | | Eliminaciones y otros | | Totales | |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| ACTIVOS | | | | | | | | |
| ACTIVOS CORRIENTES | 1.251.419.545 | 1.480.265.451 | 1.216.399.232 | 1.310.730.553 | 103.636.879 | 151.725.084 | 2.571.455.656 | 2.942.721.088 |
| Activos Corrientes en Operación | 1.251.419.545 | 1.480.265.451 | 1.216.399.232 | 1.310.730.553 | 33.276.028 | 151.725.084 | 2.501.094.805 | 2.942.721.088 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 619.035.609 | 824.235.540 | 431.604.221 | 312.752.949 | 84.260.991 | 181.073.474 | 1.134.900.821 | 1.318.061.963 |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 1.493.492 | - | - | - | - | - | 1.493.492 | - |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Otros Activos Financieros | 42.597 | - | - | - | 60 | - | 42.657 | - |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 393.160.225 | 413.961.693 | 719.323.724 | 839.187.870 | 26.162.612 | 59.917.292 | 1.138.646.562 | 1.313.066.855 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 120.472.782 | 108.026.170 | 4.072.112 | 71.222.617 | (105.530.662) | (154.502.095) | 19.014.232 | 24.746.692 |
| Inventarios | 40.201.722 | 49.162.077 | 16.117.546 | 23.115.479 | 0 | 24.697.605 | 56.319.268 | 96.975.161 |
| Pagos Anticipados | 7.829.631 | 5.506.358 | 2.044.461 | 2.571.885 | 1.685.348 | 815.993 | 11.559.440 | 8.894.236 |
| Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes | 64.023.295 | 72.598.690 | 22.827.165 | 44.024.305 | 25.325.492 | 36.077.471 | 112.175.952 | 152.700.466 |
| Otros Activos | 5.160.192 | 6.774.923 | 20.410.003 | 17.855.448 | 1.372.187 | 3.645.344 | 26.942.382 | 28.275.715 |
| Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la | - | - | - | - | 70.360.851 | - | 70.360.851 | - |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | 5.853.309.145 | 5.990.716.296 | 4.640.589.157 | 4.949.968.135 | 144.786.363 | (102.229.018) | 10.638.684.665 | 10.838.455.413 |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 2.487.796 | 2.431.165 | 24.920 | 8.532.637 | - | 11.531.234 | 2.512.716 | 22.495.036 |
| Otros Activos Financieros | 1.063.377 | 1.655.343 | 874 | 5.489 | 24.681.751 | 85.630 | 25.746.002 | 1.746.462 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 87.673.729 | 168.231.089 | 105.909.541 | 143.013.413 | 1.394.143 | 8.039.307 | 194.977.413 | 319.283.809 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 10.958.042 | 28.343.916 | 210.855 | 203.403 | (11.168.897) | (27.905.983) | - | 641.336 |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 584.075.094 | 474.143.761 | 683.579.189 | 958.803.352 | (1.246.372.822) | (1.395.113.442) | 21.281.461 | 37.833.671 |
| Activos Intangibles, Neto | 132.872.535 | 55.501.359 | 1.527.202.670 | 1.341.125.906 | 1.287.398.973 | 1.230.266.959 | 2.947.474.178 | 2.626.894.224 |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 4.859.937.779 | 5.066.457.556 | 1.996.440.599 | 2.131.145.126 | 7.692.864 | 18.189.449 | 6.864.071.242 | 7.215.792.131 |
| Propiedades de Inversión | - | - | - | - | 31.231.839 | 26.368.681 | 31.231.839 | 26.368.681 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 141.136.300 | 160.372.989 | 265.251.097 | 326.249.181 | 48.509.124 | 24.678.498 | 454.896.521 | 511.300.668 |
| Activos de Cobertura | 590.622 | - | 1.647.417 | 2.488.236 | - | (1.584) | 2.238.039 | 2.486.652 |
| Pagos Anticipados | - | - | - | - | 834.131 | 1.202.581 | 834.131 | 1.202.581 |
| Otros Activos | 32.513.871 | 33.579.118 | 60.321.995 | 38.401.392 | 585.256 | 429.652 | 93.421.122 | 72.410.162 |
| TOTAL ACTIVOS | 7.104.728.690 | 7.470.981.747 | 5.856.988.389 | 6.260.698.688 | 248.423.241 | 49.496.066 | 13.210.140.321 | 13.781.176.501 |

| PATRIMONIO NETO Y PASIVOS | Generación | | Distribución | | Eliminaciones y otros | | Totales | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| PASIVOS CORRIENTES | 1.133.935.750 | 1.473.344.526 | 1.071.289.696 | 1.205.361.294 | (9.837.908) | 24.074.364 | 2.195.387.538 | 2.702.780.184 |
| Pasivos Corrientes en Operación | 1.133.935.750 | 1.473.344.526 | 1.071.289.696 | 1.205.361.294 | (60.488.274) | 24.074.364 | 2.144.737.172 | 2.702.780.184 |
| Préstamos que Devengan Intereses | 409.233.878 | 747.840.574 | 247.076.525 | 331.982.515 | 65.200.917 | 193.142.244 | 721.511.320 | 1.272.965.333 |
| Otros Pasivos Financieros | 696.791 | - | - | - | - | - | 696.791 | - |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 413.827.992 | 393.717.721 | 487.384.305 | 474.938.446 | 75.294.167 | 80.652.606 | 976.506.464 | 949.308.773 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 133.099.350 | 194.563.323 | 212.446.858 | 219.695.366 | (233.590.429) | (298.236.701) | 111.955.779 | 116.021.988 |
| Provisiones | 31.787.013 | 30.956.395 | 46.641.813 | 54.099.720 | 21.595.629 | 24.475.704 | 100.024.455 | 109.531.819 |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 132.249.173 | 94.349.173 | 49.105.703 | 94.246.461 | 3.930.795 | 12.679.841 | 185.285.671 | 201.275.475 |
| Otros Pasivos | 6.492.209 | 8.235.598 | 20.340.253 | 21.141.977 | 3.047.576 | 2.703.033 | 29.880.038 | 32.080.608 |
| Ingresos Diferidos | 89.440 | 58.936 | 4.041.514 | 6.874.871 | 1.388.632 | 5.246.477 | 5.519.586 | 12.180.284 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 3.448.733 | 3.592.982 | 1.359.124 | 1.411.277 | 107.310 | 143.144 | 4.915.167 | 5.147.403 |
| Pasivos de Cobertura | 3.011.171 | 29.824 | 2.893.601 | 970.661 | 2.537.129 | 3.268.016 | 8.441.901 | 4.268.501 |
| Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la V | - | - | - | - | 50.650.366 | - | 50.650.366 | - |
| PASIVOS NO CORRIENTES | 2.487.255.434 | 2.956.988.183 | 1.804.820.750 | 1.928.855.532 | 345.672.955 | 163.421.381 | 4.637.749.139 | 5.049.265.096 |
| Préstamos que Devengan Intereses | 1.951.308.556 | 2.358.043.952 | 1.026.390.282 | 1.037.262.002 | 346.207.359 | 430.040.406 | 3.323.906.197 | 3.825.346.360 |
| Otros Pasivos Financieros | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 24.082.594 | 30.185.629 | 34.436.935 | 18.700.838 | 207.974 | 247.507 | 58.727.503 | 49.133.974 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 46.997.128 | 69.882.786 | 181.853.843 | 349.826.019 | (225.294.299) | (410.731.016) | 3.556.672 | 8.977.789 |
| Provisiones | 58.292.397 | 42.125.129 | 191.993.937 | 156.149.013 | 578 | 14.685.431 | 250.286.912 | 212.959.573 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 352.011.147 | 401.135.349 | 213.169.128 | 220.420.243 | 7.869.022 | 13.457.739 | 573.049.297 | 635.013.331 |
| Otros Pasivos | 21.994.151 | 16.632.938 | 300.020 | 607.622 | 12.755.808 | 16.583.793 | 35.049.979 | 33.824.353 |
| Ingresos Diferidos | 163.596 | 233.531 | 3.388.746 | 4.186.199 | - | - | 3.552.342 | 4.419.730 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 26.576.882 | 27.999.282 | 148.308.890 | 138.537.673 | 7.803.218 | 9.000.222 | 182.688.990 | 175.537.177 |
| Pasivos de Cobertura | 5.828.983 | 10.749.587 | 4.978.969 | 3.165.923 | 196.123.295 | 90.137.299 | 206.931.247 | 104.052.809 |
| PATRIMONIO NETO | 3.483.537.506 | 3.040.649.038 | 2.980.877.943 | 3.126.481.862 | (87.411.805) | (137.999.679) | 6.377.003.644 | 6.029.131.221 |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de | 3.483.537.506 | 3.040.649.038 | 2.980.877.943 | 3.126.481.862 | (87.411.805) | (137.999.679) | 3.518.479.555 | 3.091.314.881 |
| Capital Emitido | 1.752.378.473 | 1.748.283.549 | 1.122.271.981 | 1.374.366.326 | 108.992.029 | (139.007.392) | 2.983.642.483 | 2.983.642.483 |
| Acciones Propias en Cartera | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Otras Reservas | 307.191.379 | 376.720.267 | 547.725.434 | 475.350.713 | 522.177.468 | 682.708.215 | (1.481.429.808) | (1.403.037.145) |
| Resultados Retenidos | 1.423.967.654 | 915.645.222 | 1.310.880.528 | 1.276.764.823 | (718.581.302) | (681.700.502) | 2.016.266.880 | 1.510.709.543 |
| Participaciones Minoritarias | - | - | - | - | - | - | 2.858.524.089 | 2.937.816.340 |
| Total Patrimonio Neto y Pasivos | 7.104.728.690 | 7.470.981.747 | 5.856.988.389 | 6.260.698.688 | 248.423.242 | 49.496.066 | 13.210.140.321 | 13.781.176.501 |

| ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES | Generación | | Distribución | | Eliminaciones y otros | | Totales | |
|---|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| INGRESOS | 2.708.357.655 | 2.833.397.146 | 4.218.449.947 | 4.051.041.041 | (476.919.164) | (324.846.751) | 6.449.888.438 | 6.559.591.436 |
| Ventas | 2.694.012.599 | 2.828.078.633 | 3.870.340.697 | 3.604.689.806 | (488.245.731) | (352.257.419) | 6.076.107.565 | 6.080.511.020 |
| Ventas de energía | 2.570.529.382 | 2.697.746.885 | 3.623.447.397 | 3.340.331.095 | (634.212.253) | (495.979.243) | 5.559.764.526 | 5.542.098.737 |
| Otras ventas | 6.009.988 | 14.564.928 | 9.861.554 | 14.821.361 | 38.027.469 | 15.308.065 | 53.899.011 | 44.694.354 |
| Otras prestaciones de servicios | 117.473.229 | 115.766.820 | 237.031.746 | 249.537.350 | 107.939.053 | 128.413.759 | 462.444.028 | 493.717.929 |
| Otros ingresos de explotación | 14.345.056 | 5.318.513 | 348.109.250 | 446.351.235 | 11.326.567 | 27.410.668 | 373.780.873 | 479.080.416 |
| APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS | (1.058.410.593) | (1.409.584.454) | (2.683.194.706) | (2.536.106.308) | 535.754.130 | 402.739.032 | (3.205.851.169) | (3.542.951.730) |
| Compras de energía | (197.058.728) | (292.347.152) | (1.997.643.661) | (1.826.983.648) | 635.253.374 | 495.091.815 | (1.559.449.015) | (1.624.238.985) |
| Consumo de combustible | (580.234.432) | (847.407.262) | - | - | (3.181) | (4.122) | (580.237.613) | (847.411.384) |
| Gastos de transporte | (177.886.470) | (191.958.097) | (119.689.439) | (121.232.612) | 20.538.816 | 18.330.691 | (277.037.093) | (294.860.018) |
| Otros provisionamientos variables y servicios | (103.230.963) | (77.871.943) | (565.861.606) | (587.890.048) | (120.034.879) | (110.679.352) | (789.127.448) | (776.441.343) |
| MARGEN DE CONTRIBUCIÓN | 1.649.947.062 | 1.423.812.692 | 1.535.255.241 | 1.514.934.733 | 58.834.966 | 77.892.281 | 3.244.037.269 | 3.016.639.706 |
| Trabajos para el Inmovilizado | 731.901 | 500.315 | 32.998.618 | 32.099.245 | - | - | 33.730.519 | 32.599.560 |
| Gastos de Personal | (69.577.977) | (57.198.723) | (216.622.884) | (187.917.987) | (84.201.584) | (77.511.723) | (370.402.445) | (322.628.433) |
| Otros Gastos Fijos de Explotación | (118.108.486) | (107.836.118) | (372.508.591) | (343.665.770) | 28.185.472 | 5.654.628 | (462.431.605) | (445.847.260) |
| RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN | 1.462.992.500 | 1.259.278.166 | 979.122.384 | 1.015.450.221 | 2.818.854 | 6.035.186 | 2.444.933.738 | 2.280.763.573 |
| Amortizaciones | (270.584.246) | (215.544.370) | (217.705.299) | (191.868.064) | (32.007.768) | (9.700.511) | (520.297.313) | (417.112.945) |
| RESULTADO DE EXPLOTACIÓN | 1.192.408.254 | 1.043.733.796 | 761.417.085 | 823.582.157 | (29.188.914) | (3.665.325) | 1.924.636.425 | 1.863.650.628 |
| RESULTADO FINANCIERO | (186.313.678) | (243.706.955) | (99.796.594) | (159.078.864) | (23.145.874) | (16.580.133) | (309.256.146) | (419.365.952) |
| Ingresos financieros | 40.841.166 | 54.086.804 | 117.121.114 | 125.109.709 | 1.708.125 | 2.556.822 | 159.670.405 | 181.753.335 |
| Gastos financieros | (239.569.394) | (251.422.396) | (226.454.904) | (249.354.432) | (16.448.329) | (14.331.429) | (482.472.627) | (515.108.257) |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 9.009.669 | (16.686.361) | 458.162 | (3.048.824) | 12.313.498 | (42.643.067) | 21.781.329 | (62.378.252) |
| Diferencias de cambio | 3.404.881 | (29.685.002) | 9.079.034 | (31.785.317) | (20.719.168) | 37.837.541 | (8.235.253) | (23.632.778) |
| Positivas | 71.795.866 | 48.055.032 | 18.584.732 | 53.858.472 | (8.365.473) | (27.389.261) | 82.015.125 | 74.524.243 |
| Negativas | (68.390.985) | (77.740.034) | (9.505.698) | (85.643.789) | (12.353.695) | 65.226.802 | (90.250.378) | (98.157.021) |
| Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación | 2.233.946 | 2.567.160 | 82.758.254 | 74.875.698 | (82.756.621) | (74.181.678) | 2.235.579 | 3.261.180 |
| Diferencia Negativa de Consolidación | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Resultado de Otras Inversiones | (55.494) | 1.016.336 | 82.850 | - | 110.587 | (980.654) | 137.943 | 35.682 |
| Resultados en Ventas de Activos | 64.430 | (274.282) | 24.938.953 | 2.879.810 | 28.307.996 | (102.249) | 53.311.379 | 2.503.279 |
| Otros Gastos Distintos de los de Operación | - | - | - | - | - | - | - | - |
| RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS | 1.008.337.458 | 803.336.055 | 769.400.548 | 742.258.801 | (106.672.826) | (95.510.039) | 1.671.065.180 | 1.450.084.818 |
| Impuesto Sobre Sociedades | (201.746.950) | (221.991.980) | (178.201.978) | (169.399.898) | 20.211.318 | (24.510.906) | (359.737.610) | (415.902.784) |
| RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUA | 806.590.508 | 581.344.075 | 591.198.570 | 572.858.903 | (86.461.508) | (120.020.945) | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto | - | - | - | - | - | - | - | - |
| RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTAS | 806.590.508 | 581.344.075 | 591.198.570 | 572.858.903 | (86.461.508) | (120.020.945) | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| RESULTADO DEL EJERCICIO | 806.590.508 | 581.344.075 | 591.198.570 | 572.858.903 | (86.461.508) | (120.020.945) | 1.311.327.570 | 1.034.182.033 |
| Sociedad dominante | - | - | - | - | - | - | 660.231.043 | 507.589.633 |
| Accionistas minoritarios | - | - | - | - | - | - | 651.096.527 | 526.592.399 |

35.3 Países.

| País | Chile | | Argentina | | Brasil | | Colombia | | Perú | | Eliminaciones | | Totales | |
|---|----------------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| ACTIVOS CORRIENTES | 843.756.651 | 1.223.089.253 | 238.697.969 | 257.631.699 | 867.294.187 | 828.299.705 | 566.973.953 | 522.055.379 | 107.238.468 | 143.991.931 | (52.505.572) | (32.346.879) | 2.571.455.656 | 2.942.721.088 |
| Activos Corrientes en Operación | 843.756.651 | 1.223.089.253 | 238.697.969 | 257.631.699 | 867.294.187 | 828.299.705 | 566.973.953 | 522.055.379 | 107.238.468 | 143.991.931 | (122.866.423) | (32.346.879) | 2.501.094.805 | 2.942.721.088 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 285.514.616 | 669.733.388 | 53.307.697 | 71.937.363 | 370.493.421 | 318.376.138 | 395.571.472 | 238.027.529 | 30.013.615 | 19.987.545 | - | - | 1.134.900.821 | 1.318.061.963 |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 1.493.492 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.493.492 | - |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Otros Activos Financieros | 42.657 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 42.657 | - |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 453.263.074 | 387.852.606 | 144.721.842 | 141.329.129 | 435.142.404 | 425.067.711 | 154.237.487 | 261.127.802 | 58.929.971 | 95.098.067 | (107.648.217) | 2.591.540 | 1.138.646.562 | 1.313.066.855 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 12.683.334 | 33.838.115 | 21.301.343 | 20.098.418 | 168.850 | 272.336 | (117.203) | 88.166 | 114.182 | 49.734 | (15.136.274) | (29.600.077) | 19.014.232 | 24.746.692 |
| Inventarios | 20.148.347 | 47.576.858 | 7.295.836 | 5.043.862 | 1.512.096 | 1.932.071 | 12.448.709 | 19.564.486 | 14.914.280 | 22.857.884 | - | - | 56.319.268 | 96.975.161 |
| Pagos Anticipados | 2.874.553 | 2.900.179 | 1.884.944 | 1.660.865 | 1.330.366 | 1.268.460 | 2.861.108 | - | 2.608.469 | 3.064.732 | - | - | 11.559.440 | 8.894.236 |
| Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes | 63.465.062 | 74.162.793 | 1.599.101 | 13.139.752 | 45.550.462 | 65.953.166 | 1.393.479 | 3.247.396 | 249.780 | 1.535.701 | (81.932) | (5.338.342) | 112.175.952 | 152.700.466 |
| Otros Activos | 4.271.516 | 7.025.314 | 8.587.206 | 4.422.310 | 13.096.588 | 15.429.823 | 578.901 | - | 408.171 | 1.398.268 | - | - | 26.942.382 | 28.275.715 |
| Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 70.360.851 | - | 70.360.851 | - |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | 7.901.624.978 | 8.604.916.467 | 574.512.830 | 846.648.173 | 3.670.419.041 | 3.372.195.825 | 2.113.095.226 | 2.432.386.361 | 1.150.463.047 | 1.640.771.321 | (4.771.430.458) | (6.058.462.734) | 10.638.684.665 | 10.838.455.413 |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 2.512.716 | 22.495.036 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.512.716 | 22.495.036 |
| Otros Activos Financieros | 25.745.128 | 1.740.973 | - | - | - | 5.489 | 874 | - | - | - | - | - | 25.746.002 | 1.746.462 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 13.413.378 | 64.765.727 | 70.806.123 | 106.510.669 | 101.549.009 | 77.310.431 | 8.893.522 | 68.853.018 | 315.381 | 528.563 | - | 1.315.401 | 194.977.413 | 319.283.809 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | - | 10.796.128 | - | - | 36.839.087 | 43.632.464 | - | - | - | - | (36.839.087) | (53.787.256) | - | 641.336 |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 4.767.024.721 | 4.533.043.275 | 7.966.302 | 103.048.991 | 1.234.083.877 | 1.153.546.084 | 1.370 | 3.971 | 47.596.359 | 388.407.091 | (6.035.391.168) | (6.140.215.741) | 21.281.461 | 37.833.671 |
| Activos Intangibles, Neto | 47.179.972 | 1.049.208.150 | 5.930.802 | 7.909.963 | 1.484.067.666 | 1.297.645.158 | 42.308.837 | 37.279.978 | 14.925.155 | 3.846.483 | 1.353.061.746 | 231.004.492 | 2.947.474.178 | 2.626.894.224 |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 2.904.691.507 | 2.773.073.197 | 449.530.241 | 583.077.404 | 548.867.547 | 538.988.383 | 1.933.700.358 | 2.178.003.420 | 1.083.269.232 | 1.239.429.357 | (55.987.643) | (96.779.630) | 6.864.071.242 | 7.215.792.131 |
| Propiedades de Inversión | 31.231.839 | 26.368.681 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 31.231.839 | 26.368.681 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 107.362.302 | 121.571.366 | 28.687.187 | 31.211.237 | 185.882.187 | 206.723.785 | 127.066.216 | 146.180.364 | 2.172.935 | 5.613.916 | 3.725.694 | - | 454.896.521 | 511.300.668 |
| Activos de Cobertura | 509.760 | - | - | - | - | - | - | - | 1.728.279 | 2.488.236 | - | (1.584) | 2.238.039 | 2.486.652 |
| Pagos Anticipados | 445.622 | 301.867 | - | - | 388.509 | 4.695 | - | 896.019 | - | - | - | - | 834.131 | 1.202.581 |
| Otros Activos | 1.508.033 | 1.552.067 | 11.592.175 | 14.889.909 | 78.741.159 | 54.339.336 | 1.124.049 | 1.169.591 | 455.706 | 457.675 | - | 1.584 | 93.421.122 | 72.410.162 |
| TOTAL ACTIVOS | 8.745.381.629 | 9.828.005.720 | 813.210.799 | 1.104.279.872 | 4.537.713.228 | 4.200.495.530 | 2.680.069.179 | 2.954.441.740 | 1.257.701.515 | 1.784.763.252 | (4.823.936.029) | (6.090.809.613) | 13.210.140.321 | 13.781.176.501 |

| Pais | Chile | | Argentina | | Brasil | | Colombia | | Perú | | Eliminaciones | | Totales | |
|--|----------------------|----------------------|--------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| PATRIMONIO NETO Y PASIVOS | | | | | | | | | | | | | | |
| PASIVOS CORRIENTES | 903.928.510 | 1.181.232.488 | 315.322.679 | 366.528.947 | 577.406.981 | 577.412.945 | 333.334.592 | 416.060.542 | 122.026.286 | 200.383.176 | (56.631.510) | (38.837.914) | 2.195.387.538 | 2.702.780.184 |
| Pasivos Corrientes en Operación | 903.928.510 | 1.181.232.488 | 315.322.679 | 366.528.947 | 577.406.981 | 577.412.945 | 333.334.592 | 416.060.542 | 122.026.286 | 200.383.176 | (107.281.876) | (38.837.914) | 2.144.737.172 | 2.702.780.184 |
| Préstamos que Devengan Intereses | 197.643.745 | 587.224.377 | 71.762.540 | 97.375.104 | 254.096.043 | 252.194.260 | 142.035.231 | 226.733.609 | 55.973.761 | 109.437.983 | - | - | 721.511.320 | 1.272.965.333 |
| Préstamos Recibidos que no Generan Intereses | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Otros Pasivos Financieros | 427.613 | - | 275.969 | - | - | - | - | - | - | - | (6.791) | - | 696.791 | - |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 412.036.076 | 369.520.458 | 145.853.738 | 154.684.014 | 259.436.435 | 244.743.137 | 121.147.948 | 118.037.851 | 38.025.476 | 62.435.513 | 6.791 | (112.200) | 976.506.464 | 949.308.773 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 156.069.449 | 80.971.682 | 31.800.330 | 25.629.066 | 31.040.271 | 40.808.327 | 120.530 | 1.023.265 | 125.143 | 977.020 | (107.199.944) | (33.387.372) | 111.955.779 | 116.021.988 |
| Provisiones | 52.152.629 | 59.531.565 | 23.007.266 | 33.281.993 | 9.409.249 | 2.335.635 | 3.592.400 | 155.616 | 11.862.911 | 14.227.010 | - | - | 100.024.455 | 109.531.819 |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 71.611.640 | 62.712.304 | 27.624.545 | 39.228.911 | 15.799.839 | 30.669.793 | 57.901.052 | 63.620.017 | 12.430.527 | 10.382.792 | (81.932) | (5.338.342) | 185.285.671 | 201.275.475 |
| Otros Pasivos | 5.633.284 | 6.904.574 | 14.845.627 | 16.192.868 | 2.468.522 | 5.086.061 | 5.213.615 | 2.168.346 | 1.718.990 | 1.728.759 | - | - | 29.880.038 | 32.080.608 |
| Ingresos Diferidos | 3.417.493 | 9.652.258 | - | - | - | 605.071 | 242.785 | 728.856 | 1.859.308 | 1.194.099 | - | - | 5.519.586 | 12.180.284 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 1.714.434 | 1.437.336 | 119.702 | 117.085 | - | - | 3.081.031 | 3.592.982 | - | - | - | - | 4.915.167 | 5.147.403 |
| Pasivos de Cobertura | 3.222.147 | 3.277.934 | 32.962 | 19.906 | 5.156.622 | 970.661 | - | - | 30.170 | - | - | - | 8.441.901 | 4.268.501 |
| Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 50.650.366 | - | 50.650.366 | - |
| PASIVOS NO CORRIENTES | 1.929.817.486 | 2.289.480.264 | 214.399.921 | 274.369.648 | 1.140.582.690 | 1.056.092.637 | 817.235.201 | 839.411.195 | 572.081.308 | 637.812.116 | (36.367.467) | (47.900.764) | 4.637.749.139 | 5.049.265.096 |
| Préstamos que Devengan Intereses | 1.435.038.931 | 1.873.213.290 | 130.661.954 | 168.606.730 | 727.927.241 | 692.653.348 | 682.712.921 | 710.441.473 | 347.565.150 | 380.431.519 | - | - | 3.323.906.197 | 3.825.346.360 |
| Otros Pasivos Financieros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 7.570.291 | 13.371.269 | 478.409 | 261.179 | 49.957.441 | 35.501.526 | 721.362 | - | - | - | - | - | 58.727.503 | 49.133.974 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | - | 1.263.905 | 37.218.338 | 43.536.008 | 3.556.672 | 11.829.367 | - | - | - | - | (37.218.338) | (47.651.491) | 3.556.672 | 8.977.789 |
| Provisiones | 16.062.212 | 15.805.230 | 7.703.251 | 8.138.192 | 213.128.470 | 185.401.228 | 2.725.990 | 1.907.251 | 10.666.989 | 1.707.672 | - | - | 250.286.912 | 212.959.573 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 216.277.536 | 238.270.442 | 24.538.307 | 35.121.987 | 69.347.637 | 64.880.029 | 51.497.425 | 45.473.642 | 211.388.392 | 251.267.231 | - | - | 573.049.297 | 635.013.331 |
| Otros Pasivos | 23.005.140 | 18.560.403 | 11.193.968 | 15.458.565 | - | 57.246 | - | - | - | - | 850.871 | (251.861) | 35.049.979 | 33.824.353 |
| Ingresos Diferidos | 3.331.505 | 3.980.904 | - | - | - | - | - | - | 220.837 | 438.826 | - | - | 3.552.342 | 4.419.730 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 32.408.576 | 32.563.502 | 1.915.904 | 1.756.268 | 68.787.007 | 59.628.578 | 79.577.503 | 81.588.829 | - | - | - | - | 182.688.990 | 175.537.177 |
| Pasivos de Cobertura | 196.123.295 | 92.451.319 | 689.790 | 1.490.719 | 7.878.222 | 6.141.315 | - | - | 2.239.940 | 3.966.868 | - | 2.588 | 206.931.247 | 104.052.809 |
| PATRIMONIO NETO | 5.911.635.633 | 6.357.292.968 | 283.488.199 | 463.381.277 | 2.819.723.557 | 2.566.989.948 | 1.529.499.386 | 1.698.970.003 | 563.593.921 | 946.567.960 | (4.730.937.052) | (6.004.070.935) | 6.377.003.644 | 6.029.131.221 |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto | 5.911.635.633 | 6.357.292.968 | 283.488.199 | 463.381.277 | 2.819.723.557 | 2.566.989.948 | 1.529.499.386 | 1.698.970.003 | 302.869.914 | 946.567.960 | (4.730.937.052) | (6.004.070.935) | 3.518.479.555 | 3.091.314.881 |
| Capital Emitido | 5.644.851.403 | 5.666.320.827 | 231.131.872 | 395.166.365 | 1.016.332.368 | 1.107.319.397 | 263.851.437 | 303.546.359 | 198.134.490 | 817.655.898 | (4.370.659.087) | (5.306.366.363) | 2.983.642.483 | 2.983.642.483 |
| Acciones Propias en Cartera | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Otras Reservas | (2.512.367.589) | (2.619.879.150) | 10.252.450 | 12.922.530 | 1.361.661.416 | 931.559.050 | 999.364.778 | 1.162.816.010 | 50.288.431 | 16.121.429 | 1.207.170.789 | 2.031.239.326 | (1.481.429.808) | (1.403.037.145) |
| Resultados Retenidos | 2.779.151.819 | 3.310.851.291 | 42.103.877 | 55.292.382 | 441.729.773 | 528.111.501 | 266.283.171 | 232.607.634 | 54.446.993 | 112.790.633 | (1.567.448.753) | (2.728.943.898) | 2.016.266.880 | 1.510.709.543 |
| Participaciones Minoritarias | - | - | - | - | - | - | - | - | 260.724.007 | - | - | - | 2.858.524.089 | 2.937.816.340 |
| Total Patrimonio Neto y Pasivos | 8.745.381.629 | 9.828.005.720 | 813.210.799 | 1.104.279.872 | 4.537.713.228 | 4.200.495.530 | 2.680.069.179 | 2.954.441.740 | 1.257.701.515 | 1.784.763.252 | (4.823.936.029) | (6.090.809.613) | 13.210.140.321 | 13.781.176.501 |

35.4 Generación y distribución por países.

a) Generación

| Línea de Negocio | Generación | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|------------------------|------------------------|----------------------|----------------------|-------------------|
| | País | Chile | | Argentina | | Brasil | | Colombia | | Perú | | Eliminaciones | | Totales | |
| | | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| ACTIVOS | | | | | | | | | | | | | | | |
| ACTIVOS CORRIENTES | 507.744.040 | 824.606.125 | 140.991.440 | 119.592.220 | 306.278.528 | 239.813.003 | 256.813.794 | 236.178.551 | 54.343.007 | 74.222.033 | (14.751.264) | (14.146.481) | 1.251.419.545 | 1.480.265.451 | |
| Activos Corrientes en Operación | 507.744.040 | 824.606.125 | 140.991.440 | 119.592.220 | 306.278.528 | 239.813.003 | 256.813.794 | 236.178.551 | 54.343.007 | 74.222.033 | (14.751.264) | (14.146.481) | 1.251.419.545 | 1.480.265.451 | |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 239.557.586 | 531.859.703 | 24.950.525 | 34.344.970 | 172.292.830 | 113.019.565 | 160.939.980 | 133.927.140 | 21.294.688 | 11.084.162 | - | - | 619.035.609 | 824.235.540 | |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 1.493.492 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.493.492 | - | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Activos Financieros | 42.597 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 42.597 | - | |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 165.592.963 | 162.550.837 | 88.133.531 | 62.181.317 | 80.628.076 | 80.337.925 | 55.169.859 | 69.249.693 | 11.073.405 | 40.513.086 | (7.437.609) | (871.165) | 393.160.225 | 413.961.693 | |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 35.218.885 | 45.806.591 | 18.151.446 | 17.835.453 | 32.909.657 | 25.478.020 | 32.526.869 | 26.442.021 | 8.979.580 | 5.739.401 | (7.313.655) | (13.275.316) | 120.472.782 | 108.026.170 | |
| Inventarios | 18.778.149 | 26.585.987 | 3.803.384 | 2.207.392 | 22.134 | 20.331 | 6.622.526 | 6.559.697 | 10.975.529 | 13.788.670 | - | - | 40.201.722 | 49.162.077 | |
| Activos de Cobertura | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Pagos Anticipados | 2.138.737 | 1.876.417 | 1.404.934 | 1.233.456 | 714.402 | 827.859 | 1.554.560 | - | 2.016.998 | 1.568.626 | - | - | 7.829.631 | 5.506.358 | |
| Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes | 44.053.507 | 52.051.837 | 255.552 | 713.030 | 19.711.429 | 18.305.735 | - | - | 2.807 | 1.528.088 | - | - | 64.023.295 | 72.598.690 | |
| Otros Activos | 868.124 | 3.874.753 | 4.292.068 | 1.076.602 | - | 1.823.568 | - | - | - | - | - | - | 5.160.192 | 6.774.923 | |
| Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | 3.993.095.099 | 3.878.477.491 | 249.643.009 | 337.193.034 | 676.395.960 | 671.483.459 | 1.228.326.578 | 1.423.563.041 | 785.935.394 | 901.056.800 | (1.080.086.895) | (1.221.057.529) | 5.853.309.145 | 5.990.716.296 | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 2.487.796 | 2.431.165 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.487.796 | 2.431.165 | |
| Otros Activos Financieros | 1.063.377 | 1.655.343 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.063.377 | 1.655.343 | |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 2.378.486 | 57.079.072 | 62.959.282 | 92.637.976 | 19.307.193 | 15.428.479 | 3.028.768 | 3.085.562 | - | - | - | - | 87.673.729 | 168.231.089 | |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | - | 7.575.486 | - | - | 47.710.556 | 71.889.189 | - | - | - | - | (36.752.514) | (51.120.759) | 10.958.042 | 28.343.916 | |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 1.598.184.456 | 1.523.350.874 | 3.297.780 | 38.522 | 11.308.690 | (2.520.346) | 1.366 | - | 47.596.359 | 53.044.383 | (1.076.313.557) | (1.099.769.672) | 584.075.094 | 474.143.761 | |
| Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos Intangibles, Neto | 8.021.312 | 34.614.920 | 3.026.987 | 369.325 | 4.055.751 | 1.077.908 | 17.245.016 | 19.239.677 | 11.556.650 | 199.529 | 88.966.819 | - | 132.872.535 | 55.501.359 | |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 2.359.882.964 | 2.228.924.622 | 154.533.019 | 216.781.351 | 528.479.286 | 517.711.306 | 1.148.817.647 | 1.331.396.777 | 724.212.506 | 841.810.598 | (55.987.643) | (70.167.098) | 4.859.937.779 | 5.066.457.556 | |
| Propiedades de Inversión | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos por Impuestos Diferidos | 20.016.869 | 21.980.616 | 15.020.305 | 13.794.109 | 45.805.582 | 50.382.215 | 58.141.132 | 68.671.434 | 2.152.412 | 5.544.615 | - | - | 141.136.300 | 160.372.989 | |
| Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos de Cobertura | 509.760 | - | - | - | - | - | - | - | 80.862 | - | - | - | 590.622 | - | |
| Pagos Anticipados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Activos | 550.079 | 865.393 | 10.805.636 | 13.571.751 | 19.728.902 | 17.514.708 | 1.092.649 | 1.169.591 | 336.605 | 457.675 | - | - | 32.513.871 | 33.579.118 | |
| TOTAL ACTIVOS | 4.500.839.139 | 4.703.083.616 | 390.634.449 | 456.785.254 | 982.674.488 | 911.296.462 | 1.485.140.372 | 1.659.741.592 | 840.278.401 | 975.278.833 | (1.094.838.159) | (1.235.204.010) | 7.104.728.690 | 7.470.981.747 | |

| Línea de Negocio | Generación | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|------------------------|------------------------|----------------------|----------------------|-------------------|
| | País | Chile | | Argentina | | Brasil | | Colombia | | Perú | | Eliminaciones | | Totales | |
| | | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| PATRIMONIO NETO Y PASIVOS | | | | | | | | | | | | | | | |
| PASIVOS CORRIENTES | 625.965.349 | 817.935.457 | 143.720.453 | 156.677.913 | 180.531.897 | 116.891.475 | 130.634.275 | 282.665.428 | 71.313.577 | 121.017.734 | (18.229.801) | (21.843.481) | 1.133.935.750 | 1.473.344.526 | |
| Pasivos Corrientes en Operación | 625.965.349 | 817.935.457 | 143.720.453 | 156.677.913 | 180.531.897 | 116.891.475 | 130.634.275 | 282.665.428 | 71.313.577 | 121.017.734 | (18.229.801) | (21.843.481) | 1.133.935.750 | 1.473.344.526 | |
| Préstamos que Devengan Intereses | 188.704.590 | 434.922.470 | 61.178.560 | 80.018.983 | 63.877.935 | 7.897.753 | 57.137.900 | 148.527.035 | 38.334.893 | 76.474.333 | - | - | 409.233.878 | 747.840.574 | |
| Préstamos Recibidos que no Generan Intereses | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Pasivos Financieros | 420.822 | - | 275.969 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 696.791 | - | |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 279.642.827 | 244.668.613 | 30.014.055 | 39.995.905 | 55.325.502 | 47.464.702 | 28.526.181 | 23.502.230 | 20.319.427 | 38.086.271 | - | - | 413.827.992 | 393.717.721 | |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 70.031.934 | 75.452.218 | 29.317.861 | 23.734.343 | 49.239.836 | 51.393.375 | 2.477.464 | 65.570.261 | 262.056 | 256.607 | (18.229.801) | (21.843.481) | 133.099.350 | 194.563.323 | |
| Provisiones | 25.922.905 | 26.494.199 | 1.163.928 | 1.108.306 | 1.883.131 | 817.008 | 26.684 | - | 2.790.365 | 2.536.882 | - | - | 31.787.013 | 30.956.395 | |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 57.461.125 | 31.637.347 | 21.511.319 | 11.531.357 | 7.912.298 | 9.318.637 | 37.298.367 | 39.446.971 | 8.066.064 | 2.414.861 | - | - | 132.249.173 | 94.349.173 | |
| Otros Pasivos | 2.638.986 | 4.691.756 | 225.799 | 269.113 | 4 | - | 2.086.648 | 2.025.949 | 1.540.772 | 1.248.780 | - | - | 6.492.209 | 8.235.598 | |
| Ingresos Diferidos | 89.440 | 58.936 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 89.440 | 58.936 | |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 367.702 | - | - | - | - | - | 3.081.031 | 3.592.982 | - | - | - | - | 3.448.733 | 3.592.982 | |
| Pasivos de Cobertura | 685.018 | 9.918 | 32.962 | 19.906 | 2.293.191 | - | - | - | - | - | - | - | 3.011.171 | 29.824 | |
| Total Pasivos Acumulados (o Devengados) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| PASIVOS NO CORRIENTES | 1.310.207.063 | 1.676.340.495 | 160.157.823 | 208.271.706 | 270.850.843 | 357.849.898 | 424.071.893 | 342.424.533 | 358.335.279 | 415.637.559 | (36.367.467) | (43.536.008) | 2.487.255.434 | 2.956.988.183 | |
| Préstamos que Devengan Intereses | 1.089.852.354 | 1.445.905.323 | 97.956.798 | 129.801.713 | 159.327.589 | 223.499.654 | 406.377.244 | 322.668.484 | 197.794.571 | 236.168.778 | - | - | 1.951.308.556 | 2.358.043.952 | |
| Préstamos Recibidos que no Generan Intereses | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Pasivos Financieros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 7.361.867 | 13.212.182 | - | - | 16.720.727 | 16.973.447 | - | - | - | - | - | - | 24.082.594 | 30.185.629 | |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 76.986 | 78.859 | 37.218.338 | 43.536.008 | 46.920.142 | 69.803.927 | - | - | - | - | (37.218.338) | (43.536.008) | 46.997.128 | 69.882.786 | |
| Provisiones | 9.246.395 | 1.093.483 | - | - | 38.132.390 | 38.944.091 | 430.975 | 571.426 | 10.482.637 | 1.516.129 | - | - | 58.292.397 | 42.125.129 | |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 184.228.532 | 203.427.245 | 13.113.742 | 18.547.930 | 6.850.742 | 5.174.390 | - | - | 147.818.131 | 173.985.784 | - | - | 352.011.147 | 401.135.349 | |
| Otros Pasivos | 9.964.125 | 1.258.605 | 11.179.155 | 15.374.333 | - | - | - | - | - | 850.871 | - | - | 21.994.151 | 16.632.938 | |
| Ingresos Diferidos | 163.596 | 233.531 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 163.596 | 233.531 | |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 9.313.208 | 8.814.659 | - | - | - | - | 17.263.674 | 19.184.623 | - | - | - | - | 26.576.882 | 27.999.282 | |
| Pasivos de Cobertura | - | 2.316.608 | 689.790 | 1.011.722 | 2.899.253 | 3.454.389 | - | - | 2.239.940 | 3.966.868 | - | - | 5.828.983 | 10.749.587 | |
| PATRIMONIO NETO | 2.564.666.727 | 2.208.807.664 | 86.756.173 | 91.835.635 | 531.291.748 | 436.555.089 | 930.434.204 | 1.034.651.631 | 410.629.545 | 438.623.540 | (1.040.240.891) | (1.169.824.521) | 3.483.537.506 | 3.040.649.038 | |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto | 2.564.666.727 | 2.208.807.664 | 86.756.173 | 91.835.635 | 531.291.748 | 436.555.089 | 930.434.204 | 1.034.651.631 | 410.629.545 | 438.623.540 | (1.040.240.891) | (1.169.824.521) | 3.483.537.506 | 3.040.649.038 | |
| Capital Emitido | 2.114.323.325 | 2.135.893.727 | 92.185.037 | 99.454.122 | 203.659.553 | 197.716.155 | 259.460.190 | 298.494.955 | 164.297.758 | 457.473.813 | (1.081.547.390) | (1.440.749.223) | 1.752.378.473 | 1.748.283.549 | |
| Acciones Propias en Cartera | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otras Reservas | (683.420.776) | (850.292.883) | (9.127.755) | (13.762.494) | 203.174.861 | 128.650.811 | 532.944.218 | 620.159.057 | 224.415.743 | (49.621.694) | 39.205.088 | 541.587.470 | 307.191.379 | 376.720.267 | |
| Resultados Retenidos | 1.133.764.178 | 923.206.820 | 3.698.891 | 6.144.007 | 124.457.334 | 110.188.123 | 138.029.796 | 115.997.619 | 21.916.044 | 30.771.421 | 2.101.411 | (270.662.768) | 1.423.967.654 | 915.645.222 | |
| Participaciones Minoritarias | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Total Patrimonio Neto y Pasivos | 4.500.839.139 | 4.703.083.616 | 390.634.449 | 456.785.254 | 982.674.488 | 911.296.462 | 1.485.140.372 | 1.659.741.592 | 840.278.401 | 975.278.833 | (1.094.838.159) | (1.235.204.010) | 7.104.728.690 | 7.470.981.747 | |

b) Distribución

| Línea de Negocio | Distribución | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|----------------------|----------------------|-------------------|
| | País | Chile | | Argentina | | Brasil | | Colombia | | Perú | | Eliminaciones | | Totales | |
| | | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| ACTIVOS | | | | | | | | | | | | | | | |
| ACTIVOS CORRIENTES | 201.194.118 | 219.766.678 | 93.131.605 | 118.705.660 | 533.785.021 | 543.120.169 | 333.863.028 | 365.926.908 | 54.915.535 | 63.211.138 | (490.075) | - | 1.216.399.232 | 1.310.730.553 | |
| Activos Corrientes en Operación | 201.194.118 | 219.766.678 | 93.131.605 | 118.705.660 | 533.785.021 | 543.120.169 | 333.863.028 | 365.926.908 | 54.915.535 | 63.211.138 | (490.075) | - | 1.216.399.232 | 1.310.730.553 | |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 17.933.851 | 19.556.717 | 28.163.140 | 26.108.274 | 145.450.780 | 158.137.016 | 232.157.724 | 101.980.816 | 7.898.726 | 6.970.126 | - | - | 431.604.221 | 312.752.949 | |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Activos Financieros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 169.492.117 | 188.842.588 | 55.933.943 | 77.078.464 | 358.989.786 | 337.650.124 | 93.045.071 | 187.933.865 | 41.842.319 | 47.682.829 | 20.488 | - | 719.323.724 | 839.187.870 | |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 1.726.640 | 5.535.522 | 208.445 | 129.108 | 465.212 | 120.580 | 1.874.539 | 65.051.032 | 307.839 | 386.375 | (510.563) | - | 4.072.112 | 71.222.617 | |
| Inventarios | 1.370.198 | 1.803.361 | 3.492.452 | 2.757.397 | 1.489.962 | 1.217.675 | 5.826.183 | 10.961.195 | 3.938.751 | 6.375.851 | - | - | 16.117.546 | 23.115.479 | |
| Activos de Cobertura | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Pagos Anticipados | 359.501 | 426.231 | 480.010 | 361.976 | 233.571 | 290.858 | 380.610 | - | 590.769 | 1.492.820 | - | - | 2.044.461 | 2.571.885 | |
| Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes | 7.162.684 | 884.955 | 567.685 | 8.972.968 | 15.096.796 | 34.161.404 | - | - | - | 4.978 | - | - | 22.827.165 | 44.024.305 | |
| Otros Activos | 3.149.127 | 2.717.304 | 4.285.930 | 3.297.473 | 12.058.914 | 11.542.512 | 578.901 | - | 337.131 | 298.159 | - | - | 20.410.003 | 17.855.448 | |
| Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ACTIVOS NO CORRIENTES | 1.194.415.123 | 1.190.953.135 | 320.067.184 | 402.342.199 | 1.879.491.174 | 1.851.725.777 | 882.909.627 | 1.004.916.959 | 363.706.049 | 500.030.065 | - | - | 4.640.589.157 | 4.949.968.135 | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 24.920 | 8.532.637 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24.920 | 8.532.637 | |
| Otros Activos Financieros | - | - | - | - | 5.489 | 874 | - | - | - | - | - | - | 874 | 5.489 | |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 9.640.749 | 990.665 | 7.846.841 | 13.872.693 | 82.241.816 | 61.881.952 | 5.864.754 | 65.767.456 | 315.381 | 500.647 | - | - | 105.909.541 | 143.013.413 | |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | - | - | - | - | 210.855 | 203.403 | - | - | - | - | - | - | 210.855 | 203.403 | |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 578.500.084 | 575.788.162 | 33.228 | 43.868 | 105.045.877 | 285.505.822 | - | 3.971 | - | 97.461.529 | - | - | 683.579.189 | 958.803.352 | |
| Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos Intangibles, Neto | 18.344.876 | 19.414.206 | 2.903.815 | 3.699.815 | 1.478.505.643 | 1.296.509.624 | 24.523.960 | 17.927.398 | 2.924.376 | 3.574.863 | - | - | 1.527.202.670 | 1.341.125.906 | |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 544.647.596 | 510.705.597 | 294.838.019 | 366.019.206 | 14.398.121 | 14.535.950 | 783.737.988 | 843.879.583 | 358.818.875 | 396.004.790 | - | - | 1.996.440.599 | 2.131.145.126 | |
| Propiedades de Inversión | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos por Impuestos Diferidos | 42.765.099 | 75.151.932 | 13.658.742 | 17.417.128 | 140.076.605 | 156.341.570 | 68.750.651 | 77.338.551 | - | - | - | - | 265.251.097 | 326.249.181 | |
| Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Activos de Cobertura | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.647.417 | 2.488.236 | - | - | 1.647.417 | 2.488.236 | |
| Pagos Anticipados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Activos | 491.799 | 369.936 | 786.539 | 1.289.489 | 59.012.257 | 36.741.967 | 31.400 | - | - | - | - | - | 60.321.995 | 38.401.392 | |
| TOTAL ACTIVOS | 1.395.609.241 | 1.410.719.813 | 413.198.789 | 521.047.859 | 2.413.276.195 | 2.394.845.946 | 1.216.772.655 | 1.370.843.867 | 418.621.584 | 563.241.203 | (490.075) | - | 5.856.988.389 | 6.260.698.688 | |

| Línea de Negocio | Distribución | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | País | Chile | | Argentina | | Brasil | | Colombia | | Perú | | Eliminaciones | | Totales | |
| | | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
| PATRIMONIO NETO Y PASIVOS | | | | | | | | | | | | | | | |
| PASIVOS CORRIENTES | 147.471.992 | 194.443.250 | 170.584.075 | 203.620.529 | 456.935.441 | 506.015.248 | 235.651.234 | 220.066.134 | 61.137.029 | 81.216.133 | (490.075) | - | 1.071.289.696 | 1.205.361.294 | |
| Pasivos Corrientes en Operación | 147.471.992 | 194.443.250 | 170.584.075 | 203.620.529 | 456.935.441 | 506.015.248 | 235.651.234 | 220.066.134 | 61.137.029 | 81.216.133 | (490.075) | - | 1.071.289.696 | 1.205.361.294 | |
| Préstamos que Devengan Intereses | 115.477 | 12.434.340 | 10.583.980 | 15.664.633 | 134.585.061 | 192.713.318 | 84.153.139 | 78.206.574 | 17.638.868 | 32.963.650 | - | - | 247.076.525 | 331.982.515 | |
| Préstamos Recibidos que no Generan Intereses | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Pasivos Financieros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 64.754.414 | 58.836.239 | 115.839.550 | 114.298.478 | 199.559.790 | 191.510.772 | 90.054.931 | 91.254.365 | 17.175.620 | 19.038.592 | - | - | 487.384.305 | 474.938.446 | |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 59.694.812 | 82.207.373 | 2.451.028 | 224.045 | 104.779.978 | 97.986.846 | 34.562.690 | 28.056.451 | 11.448.425 | 11.220.651 | (490.075) | - | 212.446.858 | 219.695.366 | |
| Provisiones | 7.260.776 | 12.873.962 | 21.138.602 | 31.001.479 | 6.106.634 | 210.382 | 3.463.182 | - | 8.672.619 | 10.013.897 | - | - | 46.641.813 | 54.099.720 | |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 11.275.178 | 19.005.815 | 6.040.230 | 26.756.151 | 7.005.679 | 18.608.672 | 20.455.585 | 22.548.744 | 4.329.031 | 7.327.079 | - | - | 49.105.703 | 94.246.461 | |
| Otros Pasivos | 835.517 | 1.224.548 | 14.410.983 | 15.558.658 | 2.034.868 | 4.014.597 | 2.961.707 | - | 97.178 | 344.174 | - | - | 20.340.253 | 21.141.977 | |
| Ingresos Diferidos | 2.296.396 | 6.566.781 | - | - | - | - | - | - | 1.745.118 | 308.090 | - | - | 4.041.514 | 6.874.871 | |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 1.239.422 | 1.294.192 | 119.702 | 117.085 | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.359.124 | 1.411.277 | |
| Pasivos de Cobertura | - | - | - | - | 2.863.431 | 970.661 | - | - | - | 30.170 | - | - | 2.893.601 | 970.661 | |
| Total Pasivos Acumulados (o Devengados) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| PASIVOS NO CORRIENTES | 219.826.811 | 360.995.723 | 54.242.098 | 66.097.942 | 923.842.504 | 782.600.648 | 393.163.308 | 496.986.662 | 213.746.029 | 222.174.557 | - | - | 1.804.820.750 | 1.928.855.532 | |
| Préstamos que Devengan Intereses | - | - | 32.705.156 | 38.805.017 | 567.578.870 | 466.421.255 | 276.335.677 | 387.772.989 | 149.770.579 | 144.262.741 | - | - | 1.026.390.282 | 1.037.262.002 | |
| Préstamos Recibidos que no Generan Intereses | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otros Pasivos Financieros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 450 | 543 | 478.409 | 261.179 | 33.236.714 | 18.439.116 | 721.362 | - | - | - | - | - | 34.436.935 | 18.700.838 | |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 170.085.874 | 320.464.689 | - | - | 11.767.969 | 29.361.330 | - | - | - | - | - | - | 181.853.843 | 349.826.019 | |
| Provisiones | 6.815.239 | 125.649 | 7.703.251 | 8.138.192 | 174.996.080 | 146.357.804 | 2.295.015 | 1.335.825 | 184.352 | 191.543 | - | - | 191.993.937 | 156.149.013 | |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 24.179.982 | 21.385.458 | 11.424.565 | 16.574.057 | 62.496.895 | 59.705.639 | 51.497.425 | 45.473.642 | 63.570.261 | 77.281.447 | - | - | 213.169.128 | 220.420.243 | |
| Otros Pasivos | 285.207 | 523.390 | 14.813 | 84.232 | - | - | - | - | - | - | - | - | 300.020 | 607.622 | |
| Ingresos Diferidos | 3.167.909 | 3.747.373 | - | - | - | - | - | - | 220.837 | 438.826 | - | - | 3.388.746 | 4.186.199 | |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 15.292.150 | 14.748.621 | 1.915.904 | 1.756.268 | 68.787.007 | 59.628.578 | 62.313.829 | 62.404.206 | - | - | - | - | 148.308.890 | 138.537.673 | |
| Pasivos de Cobertura | - | - | - | 478.997 | 4.978.969 | 2.686.926 | - | - | - | - | - | - | 4.978.969 | 3.165.923 | |
| PATRIMONIO NETO | 1.028.310.438 | 855.280.840 | 188.372.616 | 251.329.388 | 1.032.498.250 | 1.106.230.050 | 587.958.113 | 653.791.071 | 143.738.526 | 259.850.513 | - | - | 2.980.877.943 | 3.126.481.862 | |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto | 1.028.310.438 | 855.280.840 | 188.372.616 | 251.329.388 | 1.032.498.250 | 1.106.230.050 | 587.958.113 | 653.791.071 | 143.738.526 | 259.850.513 | - | - | 2.980.877.943 | 3.126.481.862 | |
| Capital Emitido | 368.494.984 | 368.494.984 | 135.477.598 | 158.251.380 | 581.523.764 | 685.198.131 | 3.934.010 | 4.525.464 | 32.841.625 | 157.896.367 | - | - | 1.122.271.981 | 1.374.366.326 | |
| Acciones Propias en Cartera | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Otras Reservas | (293.712.384) | (341.989.337) | 18.005.827 | 52.941.827 | 279.105.126 | 183.628.371 | 457.782.320 | 535.093.147 | 86.544.545 | 45.676.705 | - | - | 547.725.434 | 475.350.713 | |
| Resultados Retenidos | 953.527.838 | 828.775.193 | 34.889.191 | 40.136.181 | 171.869.360 | 237.403.548 | 126.241.783 | 114.172.460 | 24.352.356 | 56.277.441 | - | - | 1.310.880.528 | 1.276.764.823 | |
| Participaciones Minoritarias | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Total Patrimonio Neto y Pasivos | 1.395.609.241 | 1.410.719.813 | 413.198.789 | 521.047.859 | 2.413.276.195 | 2.394.845.946 | 1.216.772.655 | 1.370.843.867 | 418.621.584 | 563.241.203 | (490.075) | - | 5.856.988.389 | 6.260.698.688 | |

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

36.1 Garantías directas.

| Acreedor de la Garantía | Deudor | | Tipo de Garantía | Activos Comprometidos | | | Saldo pendiente al 31 de Diciembre de | | | Liberación de garantías | | | | | |
|---|------------------------------------|----------|----------------------------------|-----------------------|--------|----------------|---------------------------------------|-------------|-------------|-------------------------|---------|------|---------|------|---------|
| | Nombre | Relación | | Tipo | Moneda | Valor Contable | Moneda | 2009 | 2008 | 2010 | Activos | 2011 | Activos | 2012 | Activos |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| Bancos Acreedores | Pangue S.A. | Acreedor | Hipoteca y Prenda | Inmuebles y Equipos | M\$ | 86.239.360 | M\$ | 370.984 | 1.586.880 | - | - | - | - | - | - |
| Soc. de Energía de la República Argentina | Endesa Argentina, Endesa Costanera | Acreedor | Prenda | Acciones | M\$ | 1.617.383 | M\$ | 2.923.298 | 6.289.519 | - | - | - | - | - | - |
| Mitsubishi | Endesa Costanera | Acreedor | Prenda | Ciclo combinado | M\$ | 54.056.510 | M\$ | 72.279.911 | 90.716.919 | - | - | - | - | - | - |
| Credit Suisse First Boston | Endesa Costanera | Acreedor | Prenda | Ciclo combinado | M\$ | 15.853.655 | M\$ | 4.346.571 | 13.638.215 | - | - | - | - | - | - |
| Varios Acreedores | Endesa Matriz | Acreedor | Boletas | | M\$ | - | M\$ | 2.728.493 | 508.461 | - | - | - | - | - | - |
| Varios Acreedores | Edegel | Acreedor | Prenda | Inmuebles y Equipos | M\$ | 105.294.764 | M\$ | 574.239 | 57.563.928 | - | - | - | - | - | - |
| Banco Santander (Agente de garantía) | G.N.L. Quintero | Coligada | Prenda | Acciones | M\$ | 10.127.465 | M\$ | 93.151.966 | 94.205.737 | - | - | - | - | - | - |
| Deutsche Bank (*) / Santander Benelux | Enersis S.A. | Acreedor | Cuenta de depósitos | Cuenta de depósitos | M\$ | 24.221.077 | M\$ | 108.091.723 | - | - | - | - | - | - | - |
| Varios Acreedores | Ampla S.A. | Acreedor | Prenda sobre recaudación y otros | | M\$ | 15.531.499 | M\$ | 135.611.919 | 125.224.605 | - | - | - | - | - | - |
| Varios Acreedores | Coelce S.A. | Acreedor | Prenda sobre recaudación y otros | | M\$ | 12.007.971 | M\$ | 124.589.138 | 90.786.197 | - | - | - | - | - | - |
| International Finance Corporation | CGT Fortaleza S.A. | Acreedor | Hipoteca y Prenda | Inmuebles y Equipos | M\$ | 199.787.847 | M\$ | 48.053.928 | 70.262.773 | - | - | - | - | - | - |
| Varios acreedores | Sinapsis Brasil | Acreedor | Hipoteca y Prenda | Inmuebles | M\$ | 1.540.552 | M\$ | 337.403 | - | - | - | - | - | - | - |
| Varios acreedores | Cam Argentina | Acreedor | Prenda | Bonos del gobierno | M\$ | 125.212 | M\$ | 101.367 | - | - | - | - | - | - | - |

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 Enersis y sus filiales tenían compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 27.957.381.822 y M\$ 37.345.298.398 respectivamente.

36.2 Garantías Indirectas.

| Acreedor de la Garantía | Deudor | | Activos Comprometidos | | | Saldo pendiente al 31 de Diciembre de | | | Liberación de garantías | | | |
|-----------------------------|-----------------|----------|-----------------------|-------------|----------------|---------------------------------------|-------------|-------------|-------------------------|---------|------|---------|
| | Nombre | Relación | Tipo de Garantía | Tipo Moneda | Valor Contable | Moneda | 2009 | Dic-08 | 2010 | Activos | 2011 | Activos |
| | | | | | | | | | | | | |
| Vestas Eólicas S.A.U. | Endesa Eco S.A. | Filial | Aval | M\$ | | M\$ | - | 7.923.754 | - | - | - | - |
| Cédulas de Crédito Bancario | CIEN | Filial | Aval | M\$ | 174.741.558 | M\$ | 174.741.558 | 163.401.797 | - | - | - | - |

36.3 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 sus 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 de nuestra filial Endesa Chile al 31 de diciembre de 2009 asciende a Ch\$132.000 millones. 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

37. DOTACION

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 diciembre de 2009 y 2008, era la siguiente:

| País | 31-12-2009 | | | | Promedio del periodo |
|--------------|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|---------------|----------------------|
| | Gerentes y Ejecutivos Principales | Profesionales y Técnicos | Trabajadores y Otros | Total | |
| Chile | 120 | 2.485 | 620 | 3.225 | 3.317 |
| Argentina | 33 | 2.233 | 846 | 3.112 | 3.129 |
| Brasil | 50 | 2.261 | 719 | 3.030 | 3.135 |
| Perú | 22 | 972 | 193 | 1.187 | 1.208 |
| Colombia | 29 | 1.746 | 141 | 1.916 | 1.970 |
| Total | 254 | 9.697 | 2.519 | 12.470 | 12.759 |

| País | 31-12-2008 | | | | Promedio del periodo |
|--------------|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|---------------|----------------------|
| | Gerentes y Ejecutivos Principales | Profesionales y Técnicos | Trabajadores y Otros | Total | |
| Chile | 112 | 2.503 | 676 | 3.291 | 3.117 |
| Argentina | 44 | 2.440 | 758 | 3.242 | 3.233 |
| Brasil | 54 | 2.771 | 476 | 3.301 | 3.320 |
| Perú | 26 | 925 | 335 | 1.286 | 1.240 |
| Colombia | 26 | 1.596 | 115 | 1.737 | 1.717 |
| Total | 262 | 10.235 | 2.360 | 12.857 | 12.627 |

38. HECHOS POSTERIORES.

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros.

39. MEDIO AMBIENTE.

Los gastos ambientales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 son los siguientes:

| Compañía que efectúa el desembolso | Proyecto | 31-12-2009 M\$ | 31-12-2008 M\$ |
|---|--|-------------------|-------------------|
| Endesa Chile S.A. | Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas. | 2.416.053 | 1.731.018 |
| Gasatacama | seguimientos ambientales (calidad del aire, seguimiento marino, e | 65.481 | - |
| Hidroaysen | Gastos en Educación y Turismo | 116.820 | - |
| Pehuenche | Gastos medio ambiente | 57.394 | - |
| Endesa Costanera S.A. | Certificación de sistema de gestión, Control de cantidad y calidad combustibles, Disposición residuos peligrosos, Estudio de impacto ambiental, Folletería ambiental, Inspección ensayos de mangueras, Mantenimiento ISO14001/9001, Monitoreo de efluentes líquidos, Perforación monitoreo de napas y otros. | - | 294.067 |
| Hidroeléctrica el Chocón S.A. | Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental. | - | 7.674 |
| Edegel S.A. | Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones. | 667.059 | 444.455 |
| Codensa | Gestión ambiental de transformadores PCBs. | 53.926 | 42.121 |
| Coelce | Monitoreos ambientales, gestión de residuos, Auditoría ISO 14001, educiones ambientales. | 212.166 | 231.158 |
| Ampla Energía | Licencia ambiental y equipamiento de gestión ambiental | 8.688 | 19.339 |
| Edesur S.A | Disposición final de residuos y elementos contaminantes. | 151.563 | 12.917 |
| CIEN | Compensación ambiental, mejoría de instalación y control ambiental, implantación del proyecto de paisajismo. | 11.491 | 34.012 |
| CDSA | Repoblación de depósitos | 50.449 | - |
| CGTF | Adquisición de equipamiento para monitorización ambiental. | 25.505 | 1.108 |
| 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. | 10.837 | 7.074 |
| Transportadora de Energía S.A | Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental. | 11.579 | 5.997 |
| Total | | 3.859.011 | 2.830.940 |

40. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA.

Hasta el ejercicio 2008 el Grupo emitió sus estados financieros consolidados de acuerdo con los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (en adelante, "PCGA en Chile"). A partir de 2009 el Grupo emite sus estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF").

Las cifras incluidas en estos estados financieros consolidados referidas al ejercicio 2008 han sido reconciliadas para ser presentadas con los mismos principios y criterios aplicados en 2009.

Para efectos de la determinación de los saldos de adopción de las NIIF, la Sociedad decidió aplicar la exención prevista en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 "Adopción por primera vez", y por consiguiente considerar como fecha de transición a la citada norma internacional, la misma que su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. En dicha fecha, se aplicaron principalmente las siguientes exenciones permitidas en la NIIF 1:

- No reprocesar las combinaciones de negocios ocurridas con anterioridad al 1 de enero de 2004 (exención sobre NIIF 3).
- Considerar como costo atribuido de las Propiedades, Plantas y Equipos e Intangibles el costo amortizado al 1 de enero de 2004, que incluyen revalorizaciones de activos que tuvieron lugar en los diferentes países en que opera el Grupo (exención sobre NIC 16 y NIC 38).
- Las diferencias de conversión generadas con anterioridad al 1 de enero de 2004 han sido traspasadas a reservas (exención sobre NIC 21).

- a) A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 1 de enero de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

| | Patrimonio de la sociedad dominante M\$ | Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$ | Total M\$ | |
|---|--|--|----------------------|-----|
| Patrimonio bajo criterio Chileno al 01/01/2008 | 2.903.209.631 | | 2.903.209.631 | |
| Incorporación de los accionistas minoritarios | - | 2.741.767.047 | 2.741.767.047 | (1) |
| Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto | (228.500.211) | (111.797.285) | (340.297.496) | (2) |
| Activos-Pasivos regulatorios | (50.354.698) | (47.827.528) | (98.182.226) | (3) |
| Plusvalía comprada | 625.511.055 | 97.643.612 | 723.154.667 | (4) |
| Impuestos diferidos | (27.564.937) | (52.652.216) | (80.217.153) | (5) |
| Eliminación BT 64 activo fijo (Diferencias de conversión) | (234.236.956) | (37.041.561) | (271.278.517) | (6) |
| Dividendo mínimo | (37.842.392) | (15.990.472) | (53.832.864) | (7) |
| Derivados financieros | (53.550.860) | (202.554) | (53.753.414) | (8) |
| Otros | 4.460.305 | 30.534.106 | 34.994.411 | |
| Total de ajustes a NIIF | (2.078.694) | (137.333.898) | (139.412.592) | |
| Patrimonio bajo criterio NIIF 01/01/2008 | 2.901.130.937 | 2.604.433.149 | 5.505.564.086 | |

- b) A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF

| | Patrimonio de la sociedad dominante M\$ | Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$ | Total M\$ | |
|---|--|--|------------------------|-----|
| Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno | 3.697.212.812 | | 3.697.212.812 | |
| Incorporación de los accionistas minoritarios | | 3.677.145.791 | 3.677.145.791 | (1) |
| Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto | (378.601.774) | (184.055.636) | (562.657.410) | (2) |
| Activos-Pasivos regulatorios | (52.185.412) | (47.309.533) | (99.494.945) | (3) |
| Plusvalía comprada | 628.650.230 | 96.874.303 | 725.524.533 | (4) |
| Impuestos diferidos | (11.223.837) | (55.053.876) | (66.277.713) | (5) |
| Eliminación BT 64 activo fijo (Diferencias de conversión) | (675.777.409) | (536.436.281) | (1.212.213.690) | (6) |
| Dividendo mínimo | (119.138.817) | (42.751.652) | (161.890.469) | (7) |
| Derivados financieros | 494.921 | (2.451.644) | (1.956.723) | (8) |
| Otros | 1.884.166 | 31.854.868 | 33.739.034 | |
| Total de ajustes a NIIF | (605.897.932) | (739.329.451) | (1.345.227.383) | |
| Patrimonio bajo criterio NIIF 31/12/2008 | 3.091.314.880 | 2.937.816.340 | 6.029.131.220 | |

| | Resultado de la sociedad dominante M\$ | Resultado de Accionistas minoritarios M\$ | Total M\$ | |
|--|---|--|----------------------|-----|
| Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno | 570.883.101 | 697.031.109 | 1.267.914.210 | |
| Eliminación de corrección monetaria | (20.908.122) | (31.809.263) | (52.717.385) | (2) |
| Activos-Pasivos regulatorios | (4.288.756) | (1.705.935) | (5.994.691) | (3) |
| Amortización Plusvalía comprada | 61.271.914 | (1.995.844) | 59.276.070 | (4) |
| Impuestos diferidos | (5.698.900) | (13.494.143) | (19.193.043) | (5) |
| Eliminación efecto BT 64 (Conversión) | (76.989.849) | (118.927.413) | (195.917.262) | (6) |
| Otros | (16.679.755) | (2.506.111) | (19.185.866) | |
| Total de ajustes a NIIF | (63.293.468) | (170.438.709) | (233.732.177) | |
| Resultado bajo criterio NIIF 31/12/2008 | 507.589.633 | 526.592.400 | 1.034.182.033 | |

- c) A continuación se presenta la conciliación del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

| | Efectivo y efectivo equivalente gaap chileno 31.12.2008 M\$ | Ajustes M\$ | Efectivo y efectivo equivalente NIIF 31.12.2008 M\$ |
|--|--|-------------------|--|
| Saldo Final Gaap Chileno | 1.301.726.280 | | 1.301.726.280 |
| Incorporación de sociedades consolidadas proporcionalmente | | | |
| Gas Atacama | | 13.365.450 | 13.365.450 |
| Hidroaysen | | 2.771.850 | 2.771.850 |
| Transquillota | | 198.383 | 198.383 |
| Saldo Final Efectivo y equivalente al 31/12/2008 | 1.301.726.280 | 16.335.683 | 1.318.061.963 |

| | Flujo efectivo gaap chileno 31.12.2008 M\$ | Ajustes M\$ | Flujo efectivo NIIF al 31.12.2008 M\$ |
|---|--|-------------------|--|
| Utilidad del ejercicio de la dominante | 570.883.101 | (63.293.468) | 507.589.633 |
| Participaciones minoritarias | 697.031.109 | (170.438.709) | 526.592.400 |
| Resultados en venta de activos y otros | (5.438.716) | 2.899.755 | (2.538.961) |
| Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo | 455.133.610 | (35.347.110) | 419.786.500 |
| Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo | 5.633.330 | (325.663.985) | (320.030.655) |
| Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo | 198.885.559 | 553.006.832 | 751.892.391 |
| Flujo neto Positivo (Negativo) originado por actividades de la operación | 1.922.127.993 | (38.836.685) | 1.883.291.308 |
| Flujo originado por actividades de financiamiento | (346.352.599) | (127.020.899) | (473.373.498) |
| Flujo originado por actividades de inversión | (780.348.600) | 65.230.177 | (715.118.423) |
| Flujo Neto Total Positivo (Negativo del período) | 795.426.794 | (100.627.408) | 694.799.386 |
| Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente y tasas de cambio | (121.532.317) | 155.917.829 | 34.385.512 |
| Variación neta del efectivo y efectivo equivalente | 673.894.477 | 55.290.421 | 729.184.898 |
| Saldo Inicial de efectivo y efectivo equivalente | 627.831.803 | (38.954.738) | 588.877.065 |
| Saldo Final Efectivo y equivalente al 31/12/2008 | 1.301.726.280 | 16.335.683 | 1.318.061.963 |

Principales ajustes aplicados:

1. Incorporación de los accionistas minoritarios:

Bajo PCGA en Chile, el patrimonio neto lo constituyen únicamente la participación correspondiente a los accionistas de la sociedad dominante, sin embargo, en NIIF, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los accionistas de la sociedad dominante, como la de los accionistas minoritarios. Por lo tanto, la participación de los accionistas minoritarios presentados en el estado de situación financiera consolidado de Enersis, elaborados de acuerdo a PCGA en Chile se incorpora al patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado elaborado de acuerdo a NIIF.

2. Corrección monetaria:

Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PGCA en Chile, pues bajo NIIF los ajustes por inflación sólo son aceptados cuando la moneda funcional es la moneda en una economía hiperinflacionaria. Chile ni ninguno de los países en los cuales están radicadas las inversiones del Grupo califica como un país con una economía hiperinflacionaria, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias".

3. Activos-Pasivos regulatorios neto (Brasil):

Bajo PCGA en Chile se reconocían en el estado de situación financiera ciertos activos y pasivos de carácter regulatorio. Estas partidas no reúnen las condiciones establecidas en las Norma Internacionales de Contabilidad N° 32 "Instrumentos Financieros: Presentación" y N° 39 "Instrumentos financieros: Reconocimientos y Valoración" para su reconocimiento en el estado de situación financiera. Por este motivo se ha procedido a ajustar los saldos de dichas partidas en la primera aplicación de las NIIF.

4. Plusvalía comprada (fondos de comercio):

La plusvalía comprada surge en la adquisición de sociedades y representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación adquirida en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables a la fecha de adquisición. Bajo PCGA en Chile, para el caso de las Sociedades extranjeras, la plusvalía comprada se controla en dólares históricos, en cambio de acuerdo a NIIF deben registrarse y controlarse en la moneda funcional de la Sociedad adquirida.

Adicionalmente, bajo PCGA en Chile la plusvalía comprada se amortiza linealmente en un periodo de tiempo que considera, entre otros aspectos, la naturaleza de la inversión, la vida predecible del negocio y el retorno de la inversión, y que en ningún caso puede superar los 20 años. En NIIF no se considera que exista una amortización sistemática de la plusvalía comprada, por lo que no se amortiza, siendo necesario únicamente realizar periódicamente un análisis de la recuperabilidad del mismo.

5. Impuestos diferidos:

Bajo NIIF se sigue el criterio de balance, de forma que cualquier diferencia entre el valor contable y tributario de un activo o un pasivo representa la existencia de impuesto diferido que debe registrarse en el estado de situación financiera.

Bajo PCGA en Chile la determinación de los impuestos diferidos sigue un esquema similar al de NIIF, sin embargo ciertas exenciones establecidas por el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G. "Contabilización del Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos" y otros complementarios, originan diferencias con la citada norma internacional que debieron ser ajustadas en el proceso de adopción.

La principal diferencia se origina por el hecho que los PCGA en Chile permitían contabilizar el efecto de la primera aplicación contra una cuenta del estado de situación financiera denominada "activo(pasivo) complementario por pasivos(activos) diferidos". Dichos activos(pasivos) complementarios eran amortizados contra resultado en el período estimado de reverso de la diferencia temporal que le dio origen, excepto para el caso de pasivos complementarios que hubiesen sido originados por el registro contable de activos por impuestos diferidos por pérdidas tributarias, en cuyo caso la amortización se realizaba en función de la utilización real de dichas pérdidas.

También se incluyen en esta línea los impuestos diferidos que se generaron en el proceso de homogeneización a NIIF que, por aplicar una normativa contable estatutaria diferente, tanto Enersis como sus filiales y negocios conjuntos debieron registrar.

6. Boletín técnico N°64 Activo fijo e intangibles:

Bajo NIIF, los estados financieros son confeccionados teniendo en consideración la moneda funcional de cada entidad. Bajo PCGA en Chile, para el caso de nuestras sociedades extranjeras, de acuerdo a lo establecido en el Boletín N° 64 del Colegio de Contadores de Chile, los activos y pasivos no monetarios se controlaban en dólares históricos.

7. Dividendo mínimo:

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.

Bajo NIIF, considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enersis, es prácticamente imposible, la obligación debe ser contabilizada sobre base devengada, neta de dividendos provisorios que se hubieran acordado a la fecha de cierre. Bajo PCGA en Chile esta obligación no es contabilizada hasta el momento de su aprobación por la junta de accionistas.

8. Instrumentos derivados:

Las NIIF establecen que las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros designados como cobertura de flujo de caja, deben registrarse, netas de ajustes por ineffectividad, en una reserva del patrimonio neto. Bajo PCGA en Chile dicha variación se registra como una pérdida diferida (activo) o utilidad diferida (pasivo) en el estado de situación financiera.

41. ESTADOS FINANCIEROS DE LAS PRINCIPALES FILIALES

A continuación incluimos Consolidado resumido del grupo desglosado por filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008:

| 31-12-2009 | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|------------------------|---------------------------|-------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------|
| Tipo EEFF | 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 | 201.194.118 | 1.194.415.123 | 1.395.609.241 | 147.471.992 | 219.826.811 | 367.298.803 | 1.061.070.988 | (855.306.336) | 205.764.652 |
| Synapsis Soluc. y Serv. It Ltda. | consolidado | 28.912.134 | 16.922.968 | 45.835.102 | 17.358.762 | 3.154.269 | 20.513.031 | 74.219.655 | (68.902.742) | 5.316.913 |
| Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda. | consolidado | 29.801.117 | 35.598.877 | 65.399.994 | 3.722.228 | 1.924.456 | 5.646.684 | 9.871.348 | (2.731.187) | 7.140.161 |
| Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda. | consolidado | 80.290.795 | 26.207.497 | 106.498.292 | 45.563.544 | 8.592.112 | 54.155.656 | 136.535.810 | (137.832.037) | (1.296.227) |
| Distrilima S.A. | consolidado | 54.918.692 | 363.706.049 | 418.624.741 | 61.140.186 | 213.746.029 | 274.886.215 | 285.214.506 | (252.118.702) | 33.095.804 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A. | separado | 54.913.605 | 363.706.049 | 418.619.654 | 61.137.905 | 213.746.029 | 274.883.934 | 285.214.506 | (252.452.604) | 32.761.902 |
| Empresa Nacional de Electricidad S.A. | consolidado | 942.361.242 | 5.226.991.370 | 6.169.352.612 | 981.101.681 | 2.233.249.079 | 3.214.350.760 | 2.408.239.446 | (1.636.139.092) | 772.100.354 |
| Endesa Eco S.A. | separado | 20.342.545 | 141.348.885 | 161.691.430 | 151.709.864 | 19.897.730 | 171.607.594 | 5.363.817 | (13.478.980) | (8.115.163) |
| Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. | separado | 66.918.651 | 250.679.247 | 317.597.898 | 93.120.578 | 41.741.967 | 134.862.545 | 199.025.325 | (44.152.639) | 154.872.686 |
| Compañía Eléctrica San Isidro S.A. | separado | 53.986.693 | 85.953.344 | 139.940.037 | 34.584.533 | 16.770.373 | 51.354.906 | 119.444.441 | (107.229.856) | 12.214.585 |
| Empresa Eléctrica Pangué S.A. | separado | 64.692.377 | 139.047.187 | 203.739.564 | 77.357.564 | 14.588.592 | 91.946.156 | 102.435.170 | (27.600.506) | 74.834.664 |
| Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. | separado | 18.895.799 | 79.166.484 | 98.062.283 | 4.768.430 | 6.362.133 | 11.130.563 | 59.026.738 | (52.369.255) | 6.657.483 |
| Inversiones Endesa Norte S.A. | separado | - | 25.157.716 | 25.157.716 | 3.224.334 | - | 3.224.334 | - | (166.553) | (166.553) |
| Gasatacama Holding | separado | 114.435.229 | 316.349.769 | 430.784.998 | 187.876.998 | 42.467.597 | 230.344.595 | 343.304.368 | (319.083.247) | 24.221.121 |
| Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A. | separado | 17.507.583 | 18.587.880 | 36.095.463 | 2.090.726 | 15.675.501 | 17.766.227 | 6.092.068 | (1.160.459) | 4.931.609 |
| Endesa Argentina S.A. | consolidado | 118.381.851 | 236.958.705 | 355.340.556 | 143.599.544 | 122.228.745 | 265.828.289 | 293.388.675 | (284.129.957) | 9.258.718 |
| Endesa Costanera S.A. | separado | 46.132.764 | 139.465.744 | 185.598.508 | 108.896.949 | 73.587.167 | 182.484.116 | 228.090.396 | (238.967.631) | (10.877.235) |
| Hidroeléctrica El Chocón S.A. | separado | 59.552.103 | 91.442.295 | 150.994.398 | 35.636.058 | 48.641.578 | 84.277.636 | 65.298.279 | (46.084.169) | 19.214.110 |
| Emgesa S.A. E.S.P. | separado | 256.813.794 | 1.228.326.578 | 1.485.140.372 | 130.634.275 | 424.071.893 | 554.706.168 | 500.829.922 | (362.272.335) | 138.557.587 |
| Generandes Perú S.A. | consolidado | 54.343.007 | 785.935.394 | 840.278.401 | 71.313.577 | 358.335.279 | 429.648.856 | 212.448.615 | (171.641.977) | 40.806.638 |
| Edegel S.A.A. | separado | 50.563.350 | 699.489.852 | 750.053.202 | 55.480.341 | 309.812.958 | 365.293.299 | 197.723.819 | (162.768.423) | 34.955.396 |
| Chinango S.A. | separado | 3.874.902 | 103.736.922 | 107.611.824 | 16.093.363 | 61.224.726 | 77.318.089 | 15.511.080 | (14.352.555) | 1.158.525 |
| Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. | separado | 8.111.503 | 86.908.393 | 95.019.896 | 37.110.402 | - | 37.110.402 | - | (5.994.071) | (5.994.071) |
| Endesa Brasil S.A. | consolidado | 893.078.804 | 2.406.346.709 | 3.299.425.513 | 577.155.133 | 1.141.081.701 | 1.718.236.834 | 1.711.404.371 | (1.364.089.971) | 347.314.400 |
| Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A. | separado | 87.928.488 | 182.920.900 | 270.849.388 | 25.278.405 | 49.516.510 | 74.794.915 | 134.940.094 | (63.564.728) | 71.375.366 |
| Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A. | separado | 91.279.739 | 142.472.021 | 233.751.760 | 11.003.768 | 9.298.289 | 20.302.057 | 88.299.914 | (37.997.130) | 50.302.784 |
| Compañía de Interconexión Energética S.A. | separado | 127.070.301 | 351.003.039 | 478.073.340 | 144.249.724 | 212.036.044 | 356.285.768 | 91.427.196 | (88.648.012) | 2.779.184 |
| Compañía Energética Do Ceará S.A. | separado | 191.087.737 | 792.573.748 | 983.661.485 | 168.439.779 | 307.791.206 | 476.230.985 | 640.026.534 | (522.045.742) | 117.980.792 |
| Ampla Energia e Serviços S.A. | separado | 341.853.282 | 981.871.549 | 1.323.724.831 | 222.039.416 | 616.051.298 | 838.090.714 | 884.182.453 | (785.368.668) | 98.813.785 |
| Ampla Investimentos e Serviços S.A. | separado | 844.002 | 105.045.877 | 105.889.879 | 66.456.246 | - | 66.456.246 | 18.119.070 | (8.357.451) | 9.761.619 |
| Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A. | consolidado | 333.863.028 | 882.909.627 | 1.216.772.655 | 235.651.234 | 393.163.308 | 628.814.542 | 684.122.654 | (556.287.367) | 127.835.287 |
| Empresa Eléctrica de Cundinamarca S.A. | separado | 29.937.971 | 76.304.505 | 106.242.476 | 25.954.531 | 31.814.970 | 57.769.501 | 80.777.391 | (76.030.326) | 4.747.065 |
| Empresa Distribuidora Sur S.A. | separado | 93.131.605 | 320.067.184 | 413.198.789 | 170.584.075 | 54.242.098 | 224.826.173 | 315.723.562 | (298.830.258) | 16.893.304 |

| 31-12-2008 | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------|---------------------------|-------------------|------------------------|---------------------------|-------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-------------|
| % Participación | 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 | 219.766.677 | 1.190.953.135 | 1.410.719.812 | 194.443.250 | 360.995.723 | 555.438.973 | 1.023.838.502 | (797.808.537) | 226.029.965 |
| Synapsis Soluc. y Serv. It Ltda. | consolidado | 28.565.230 | 11.418.007 | 39.983.237 | 13.879.946 | 3.275.178 | 17.155.124 | 69.803.888 | (62.890.097) | 6.913.791 |
| Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda. | consolidado | 12.075.400 | 44.452.954 | 56.528.354 | 2.357.509 | 1.675.050 | 4.032.559 | 3.060.208 | 6.986.164 | 10.046.372 |
| Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda. | consolidado | 95.931.688 | 26.081.939 | 122.013.627 | 46.913.030 | 8.234.226 | 55.147.256 | 166.921.744 | (167.096.034) | (174.290) |
| Distrilima S.A. | separado | 18.341 | 97.461.529 | 97.479.870 | 390.833 | - | 390.833 | 16.897.802 | (533.615) | 16.364.187 |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A. | separado | 63.192.797 | 402.568.536 | 465.761.333 | 80.825.300 | 222.174.557 | 302.999.857 | 242.418.181 | (214.314.803) | 28.103.378 |
| Empresa Nacional de Electricidad S.A | consolidado | 1.215.852.136 | 6.190.796.848 | 7.406.648.984 | 1.122.101.237 | 2.486.135.596 | 3.608.236.833 | 659.408.065 | (493.623.403) | 165.784.662 |
| Endesa Eco S.A. | consolidado | 9.160.899 | 86.918.567 | 96.079.466 | 94.894.579 | 2.460.069 | 97.354.648 | 4.678.789 | (5.576.689) | (897.900) |
| Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. | separado | 98.565.080 | 262.333.664 | 360.898.744 | 71.944.490 | 78.543.839 | 150.488.329 | 306.489.664 | (96.689.648) | 209.800.016 |
| Compañía Eléctrica San Isidro S.A. | separado | 39.398.828 | 98.193.340 | 137.592.168 | 33.582.047 | 25.707.596 | 59.289.643 | 182.348.450 | (136.505.591) | 45.842.859 |
| Empresa Eléctrica Pangue S.A. | separado | 52.174.003 | 142.803.816 | 194.977.819 | 34.601.400 | 64.770.503 | 99.371.903 | 120.046.420 | (65.396.606) | 54.649.814 |
| Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. | separado | 14.856.797 | 88.151.582 | 103.008.379 | 13.395.940 | 9.336.786 | 22.732.726 | 56.011.301 | (54.300.966) | 1.710.335 |
| Inversiones Endesa Norte S.A. | separado | - | 39.891.570 | 39.891.570 | 3.057.780 | - | 3.057.780 | 6.593.176 | (310.198) | 6.282.978 |
| Gasatacama | separado | 140.024.772 | 397.241.564 | 537.266.336 | 83.824.330 | 229.153.904 | 312.978.234 | 553.663.581 | (536.513.603) | 17.149.978 |
| Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A. | separado | 11.703.571 | 23.846.107 | 35.549.678 | 203.148 | 20.287.451 | 20.490.599 | 6.007.859 | (5.925.434) | 82.425 |
| Endesa Argentina S.A. | separado | 3.411.854 | 50.160.910 | 53.572.764 | 58.429 | - | 58.429 | 2.686.011 | 105.890 | 2.791.901 |
| Endesa Costanera S.A. | separado | 69.796.986 | 186.194.725 | 255.991.711 | 135.670.744 | 102.513.617 | 238.184.361 | 239.937.200 | (241.516.233) | (1.579.033) |
| Hidroeléctrica El Chocón S.A. | separado | 38.632.868 | 134.523.941 | 173.156.809 | 34.756.759 | 61.851.777 | 96.608.536 | 44.140.714 | (36.121.439) | 8.019.275 |
| Emgesa S.A. E.S.P. | separado | 223.262.957 | 1.436.478.635 | 1.659.741.592 | 282.665.428 | 342.424.533 | 625.089.961 | 401.257.389 | (284.861.643) | 116.395.746 |
| Generandes Peru S.A. | separado | 686.919 | 237.901.179 | 238.588.098 | 20.674 | - | 20.674 | 13.518.242 | (1.600.845) | 11.917.397 |
| Edegel S.A.A. | separado | 74.222.033 | 901.056.800 | 975.278.833 | 121.017.734 | 415.637.559 | 536.655.293 | 205.662.615 | (174.891.194) | 30.771.421 |
| Chinango S.A. | separado | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. | separado | 8.981.534 | 61.671.245 | 70.652.779 | 6.584.072 | 165.087 | 6.749.159 | - | (2.860.539) | (2.860.539) |
| Endesa Brasil S.A. | consolidado | 822.934.771 | 2.204.486.295 | 3.027.421.066 | 559.133.942 | 1.120.021.761 | 1.679.155.703 | 392.136.320 | (353.470.071) | 38.666.249 |
| Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A. | separado | 62.426.834 | 202.073.534 | 264.500.368 | 20.214.706 | 94.500.696 | 114.715.402 | 109.682.993 | (86.275.153) | 23.407.840 |
| Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A. | separado | 97.290.181 | 134.806.467 | 232.096.648 | 36.286.849 | 7.625.416 | 43.912.265 | 147.104.674 | (59.182.547) | 87.922.127 |
| Compañía de Interconexión Energética S.A. | separado | 80.095.988 | 334.603.458 | 414.699.446 | 60.389.920 | 255.723.786 | 316.113.706 | 65.628.148 | (66.769.992) | (1.141.844) |
| Compañía Energética Do Ceará S.A. | separado | 179.895.855 | 577.865.504 | 757.761.359 | 212.637.965 | 240.923.747 | 453.561.712 | 577.259.700 | (472.230.163) | 105.029.537 |
| Ampla Energia e Serviços S.A. | separado | 331.097.439 | 871.748.496 | 1.202.845.935 | 223.252.264 | 541.676.901 | 764.929.165 | 827.583.618 | (739.210.462) | 88.373.156 |
| Ampla Investimentos e Serviços S.A. | separado | 9.854.356 | 113.241.652 | 123.096.008 | 69.990.430 | - | 69.990.430 | 21.695.451 | (17.698.990) | 3.996.461 |
| Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A. | separado | 365.926.908 | 1.004.916.959 | 1.370.843.867 | 220.066.134 | 496.986.662 | 717.052.796 | 608.301.437 | (492.443.042) | 115.858.395 |
| Empresa Distribuidora Sur S.A. | separado | 118.705.660 | 402.342.199 | 521.047.859 | (203.620.529) | (66.097.942) | (269.718.471) | 325.288.368 | (297.591.291) | 27.697.077 |

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 | | %Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|--|--------------------------------|-----------|--------------------------------|-----------|------------------|-----------------------------|---|--|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Aguas Santiago Poniente S.A. | 78,88% | 55,00% | 78,88% | 55,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Servicios Sanitarios | Deloitte |
| Ampla Energia E Serviços S.A. | 91,93% | 70,22% | 91,93% | 69,88% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Producción, Transporte Y Distribución de Energía Eléctrica | Agn Canarim (Gaap Local) - Deloitte (Niif - Chile Gaap - Soc, Etc) |
| Ampla Investimentos E Serviços S.A. | 91,93% | 70,22% | 91,93% | 69,88% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Producción, Transmisión, Transformación, Distribución Y Comercio de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Atacama Finance Co | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Grand Cayman (Islas Caimán) | Sociedad de Cartera | Ernst & Young |
| Cam Brasil Multiservicios Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Compra Y Venta de Productos Relacionados con la Electricidad | Deloitte |
| Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. | 99,61% | 54,09% | 99,61% | 53,36% | Filial | Goiania (Brasil) | Generación y Comercialización de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Central Eólica Canela S.A. | 75,00% | 44,99% | 75,00% | 44,99% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables | Kpmg Auditores |
| Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A. | 100,00% | 54,30% | 100,00% | 53,57% | Filial | Ceará (Brasil) | Desarrollo de un Proyecto de Generación Termoeléctrica | Deloitte |
| Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A. | 51,00% | 30,59% | 51,00% | 30,59% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico | Kpmg Auditores |
| Chilectra Inversud S.A. | 100,00% | 99,09% | 100,00% | 99,09% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Pkf Auditores |

| Sociedad (Por orden alfabético) | % Participación a 31/12/2009 | | % Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|---|---------------------------------|-----------|---------------------------------|-----------|----------|------------------------------|--|------------------|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Chilectra S.A. | 99,09% | 99,09% | 99,09% | 99,09% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Participación en Empresas de cualquier naturaleza | Pkf Auditores |
| Chinango S.A.C. | 80,00% | 29,97% | - | - | Filial | Lima (Perú) | Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Compañía Americana de Multiservicios de Argentina Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Cont. De Redes Eléctricas, Postal, Calib. de Med. | Deloitte |
| Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Compra, Venta de Productos relacionados con la Electricidad | Deloitte |
| Compañía Americana de Multiservicios de Colombia Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Bogotá (Colombia) | Servicios Técnicos de Calibración Y Medición | Deloitte |
| Compañía Americana de Multiservicios Del Perú Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Lima (Perú) | Compra, venta y Distribución de Productos Relacionados con la Electricidad | Deloitte |
| Compañía de Interconexión Energética S.A. | 100,00% | 54,30% | 100,00% | 53,57% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Compañía de Transmisión del Mercosur S.A. | 99,99% | 54,30% | 100,00% | 53,56% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A. | 21,82% | 21,73% | 21,82% | 21,73% | Filial | Bogotá (Colombia) | Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Compañía Eléctrica San Isidro S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 | | %Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|--|--------------------------------|-----------|--------------------------------|-----------|---------------------|------------------------------|--|--|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Compañía Energética Do Ceará S.A. | 58,87% | 35,25% | 58,87% | 34,90% | Filial | Ceará (Brasil) | Ciclo Completo de Energía Eléctrica | Agn Canarim (Gaap Local) - Deloitte (Niif - Chile Gaap - Soc, Etc) |
| Compañía Peruana de Electricidad S.A. | 51,00% | 50,54% | 51,00% | 50,54% | Filial | Lima (Perú) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Consorcio Ara- Ingendesa Ltda. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Consultora de Ingeniería de Proyectos | Kpmg Auditores |
| Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda. | 33,33% | 19,99% | 33,33% | 19,99% | Asociada | Santiago de Chile (Chile) | Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipú | Kpmg Auditores |
| Consorcio Ingendesa Minimetal Ltda. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Servicios de Ingeniería | Kpmg Auditores |
| Constructora y Proyectos Los Maitenes S.A. | 55,00% | 55,00% | 55,00% | 55,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Construcción e Instalaciones | Deloitte |
| Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A. | 49,00% | 10,65% | - | - | Control Conjunto | Bogotá (Colombia) | Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Distrielec Inversora S.A. | 51,49% | 50,93% | 51,49% | 50,93% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Edegel S.A.A | 83,60% | 37,46% | 54,20% | 19,83% | Filial | Lima (Perú) | Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Electrogas S.A | 42,50% | 25,49% | 42,50% | 25,49% | Asociada | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 | | %Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|---|--------------------------------|-----------|--------------------------------|-----------|------------------|---------------------------|--|------------------|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Emgesa S.A. E.S.P. | 26,87% | 16,12% | 26,87% | 16,12% | Filial | Bogotá (Colombia) | Generación de Energía Eléctrica. | Deloitte |
| Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A | 75,68% | 57,54% | 60,00% | 33,54% | Filial | Lima (Perú) | Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. | 82,34% | 8,77% | - | - | Control Conjunto | Bogotá (Colombia) | Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Prestación de Servicios de Ingeniería | Kpmg Auditores |
| Empresa Distribuidora Sur S.A. | 65,90% | 65,39% | 65,90% | 65,39% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Empresa Eléctrica de Colina Ltda. | 100,00% | 99,09% | 100,00% | 99,09% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo de Energía y Materiales Afines | PKF Auditores |
| Empresa Eléctrica Pangué S.A. | 94,99% | 56,97% | 94,99% | 56,97% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. | 92,65% | 55,57% | 92,65% | 55,57% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Empresa Nacional de Electricidad S.A | 59,98% | 59,98% | 59,98% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Endesa Argentina S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 | | %Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|--|--------------------------------|-----------|--------------------------------|-----------|------------------|------------------------------|--|------------------|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Endesa Brasil S.A. | 71,52% | 54,30% | 71,52% | 53,57% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Endesa Cemsa S.A. | 45,00% | 26,99% | 45,00% | 26,99% | Asociada | Buenos Aires (Argentina) | Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Endesa Costanera S.A. | 69,77% | 41,85% | 69,77% | 41,84% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Generación y Comercialización de Electricidad | Kpmg Auditores |
| Endesa Eco S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Proyectos de Energías Renovables | Kpmg Auditores |
| Endesa Inversiones Generales S.A. | 100,00% | 59,96% | 100,00% | 59,96% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Endesa Market Place | 15,00% | 15,00% | 15,00% | 15,00% | Asociada | Madrid (España) | B2B (Nuevas Tecnologías) | - |
| Energex Co. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Grand Cayman (Islas Caiman) | Sociedad de Cartera | Ernst & Young |
| EN-Brasil Comercio e Servicos S.A. | 99,99% | 54,30% | - | - | Asociada | Río de Janeiro (Brasil) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Eólica Fanzenda Nova-Generacao e Comercializacao de Energía S.A. | 99,95% | 54,28% | - | - | Asociada | Río Grande do Norte (Brasil) | Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables | Deloitte |
| Gas Atacama S.A. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Administración y Dirección de Sociedades | Ernst & Young |
| Gasoducto Atacama Argentina S.A. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Kpmg Auditores |
| Gasoducto Atacama Chile S.A. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Ernst & Young |

| Sociedad (Por orden alfabético) | % Participación a 31/12/2009 | | % Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|-------------------------------------|---------------------------------|-----------|---------------------------------|-----------|---------------------|------------------------------|--|------------------|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Gasoducto Taltal Ltda. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Ernst & Young |
| Generandes Perú S.A. | 61,00% | 36,59% | 61,00% | 36,59% | Filial | Lima (Perú) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| GNL Chile.S.A. | 33,33% | 19,99% | 33,33% | 19,99% | Asociada | Santiago de Chile (Chile) | Promover proyecto para suministro de gas licuado | Ernst & Young |
| GNL Quintero S.A. | 20,00% | 12,00% | 20,00% | 12,00% | Asociada | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado | Ernst & Young |
| Hidroaysén Transmisión S.A. | 51,00% | 30,59% | 99,51% | 30,59% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Hidroeléctrica El Chocón S.A. | 67,67% | 39,21% | 67,67% | 39,21% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Producción y Comercialización de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Hidroinvest S.A. | 96,09% | 57,64% | 96,09% | 57,64% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Ingendesa do Brasil Ltda. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Consultora de Ingeniería de Proyectos | Kpmg Auditores |
| Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Construcciones y Obras | Deloitte |
| Inversiones Codensa S.A. | 99,70% | 21,67% | 99,70% | 21,67% | Filial | Bogotá (Colombia) | Inversiones en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía | Deloitte |

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 | | %Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|---------------------------------------|--------------------------------|-----------|--------------------------------|-----------|---------------------|------------------------------|--|-----------------------------------|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Inversiones Distrilima S.A. | 79,39% | 57,54% | 68,39% | 55,90% | Filial | Lima (Perú) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Inversiones Electrogas S.A. | 42,50% | 25,49% | 42,50% | 25,49% | Asociada | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Inversiones Endesa Norte S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile | Kpmg Auditores |
| Inversiones Gas Atacama Holding Ltda. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Ernst & Young |
| Inversora Codensa S.A.S. | 100,00% | 21,73% | 100,00% | 21,73% | Filial | Bogotá (Colombia) | Inversión en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía | Deloitte |
| Investluz S.A. | 100,00% | 61,10% | 100,00% | 59,51% | Filial | Ceará (Brasil) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Konecta Chile S.A. | 26,20% | 26,20% | 26,20% | 26,20% | Asociada | Santiago de Chile (Chile) | Servicios | Kpmg Auditores |
| Luz Andes Ltda. | 100,00% | 99,09% | 100,00% | 99,09% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles | Pkf Auditores |
| Progas S.A. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Distribución de Gas | Ernst & Young |
| Sacme S.A. | 50,00% | 32,69% | 50,00% | 32,69% | Asociada | Buenos Aires (Argentina) | Supervisión y Control Sistema Eléctrico | Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc. |

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 | | %Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|---|--------------------------------|-----------|--------------------------------|-----------|---------------------|------------------------------|--|------------------|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Sistema Sec S.A. | 49,00% | 49,00% | 49,00% | 49,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Provisión de Sistemas de Señalización, Electrificación y Comunicación | Deloitte |
| Sociedad Agrícola de Cameros Ltda. | 57,50% | 57,50% | 57,50% | 57,50% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Inversiones Financieras | Deloitte |
| Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda. | 55,00% | 55,00% | 55,00% | 55,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Inversiones Financieras | Deloitte |
| Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón | Kpmg Auditores |
| Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Prestación de Servicios de Ingeniería | Kpmg Auditores |
| Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A. | 99,85% | 16,37% | - | - | Asociada | Bogotá (Colombia) | Administración de Puertos | Deloitte |
| Southern Cone Power Argentina S.A. | 100,00% | 59,98% | 100,00% | 59,98% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Synapsis Argentina S.R.I. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Servicios Informáticos | Deloitte |
| Synapsis Brasil Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Servicios Informáticos | Deloitte |
| Synapsis Colombia Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Bogotá (Colombia) | Servicios Informáticos | Deloitte |
| Synapsis Perú S.R.I. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Lima (Perú) | Servicios y Productos Informáticos y de Telecomunicación | Deloitte |
| Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Suministrar y Comercializar Servicios y Equipos Informáticos | Deloitte |
| Termoeléctrica José de San Martín S.A. | 20,86% | 8,32% | 20,86% | 8,32% | Asociada | Buenos Aires (Argentina) | Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado | Ernst & Young |
| Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. | 20,86% | 8,32% | 20,86% | 8,32% | Asociada | Buenos Aires (Argentina) | Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. | 50,00% | 29,99% | 50,00% | 29,99% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Transportadora de Energía S.A. | 100,00% | 54,30% | 100,00% | 53,57% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |

ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

| Sociedad | % Participación a 31 de diciembre de 2009 | | | % Participación a 31 de diciembre de 2008 | | |
|---|--|-----------|----------------------|--|-----------|----------------------|
| | Control | Económico | Método Consolidación | Control | Económico | Método Consolidación |
| | Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A. | 48,99% | 10,65% | Integración proporcional | | |
| Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A. | 99,85% | 16,37% | Integración global | | | |

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

| Sociedad (Por orden alfabético) | %Participación a 31/12/2009 Económico | %Participación a 31/12/2008 Económico | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|-------------------------------------|---|---|---------------------------|--|--------------------------------|
| Electrogas S.A | 25,49% | 25,49% | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Endesa Cemsa S.A. | 26,99% | 26,99% | Buenos Aires (Argentina) | Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Endesa Market Place | 15,00% | 15,00% | Madrid (España) | B2B (Nuevas Tecnologías) | - |
| GNL Chile.S.A. | 33,33% | 33,33% | Santiago de Chile (Chile) | Promover proyecto para suministro de gas licuado | Ernst & Young |
| GNL Quintero S.A. | 20,00% | 20,00% | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado | Ernst & Young |
| Inversiones Electrogas S.A. | 42,50% | 42,50% | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Konecta Chile S.A. | 26,20% | 26,20% | Santiago de Chile (Chile) | Servicios | Kpmg Auditores |
| Sacme S.A. | 32,69% | 32,69% | Buenos Aires (Argentina) | Supervisión y Control Sistema Eléctrico | Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc. |