controla el 60,62% del capital social de Enersis S.A., la que a su vez detenta el 59,98% del capital accionario de Endesa Chile.

2. Tal como se informó mediante Hecho Esencial de fecha 23 de febrero de 2009, el 20 de febrero de 2009, las sociedades ACCIONA, S.A., y ENEL S.p.A. anunciaron haber alcanzado un acuerdo mediante el cual ACCIONA, S.A. directa e indirectamente transferirá e ENEL ENERGY EUROPE S.r.L el 25,01% de la propiedad de ENDESA, S.A.. La transferencia se condicionó a su aprobación por las autoridades de competencia y a las autorizaciones exigidas legalmente, entre otras. De esta forma, ENEL ENERGY EUROPE S.r.L., controlada en un 100% por ENEL S.p.A., sería titular del 92,06% del capital social de ENDESA, S.A. De conformidad al acuerdo indicado en el numeral precedente, ENEL se ha comprometido a pagar a ACCIONA un importe total de Euros 11.107.440.979.

3. Adicionalmente, ENDESA , S.A. acordó transferir a ACCIONA ciertos activos de producción de energía eólica e hidráulica en España y Portugal de su propiedad por un precio de Euros 2.634.000.000, una vez realizados los oportunos ajustes y acordada la exclusión de ciertos activos.

4. Conforme a lo anterior, cumplimos con informar que con fecha 25 de Junio de 2009 se ha realizado la transferencia de las acciones y de los activos indicados respectivamente en los numerales segundo y tercero precedentes y en consecuencia ENEL S.p.A., es el controlador final de Endesa Chile como consecuencia de ostentar el 92,06% del capital social de ENDESA, S.A.. La transferencia accionaria antes mencionada fue notificada a la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España (CNMV) como hecho relevante con fecha 25 de Junio de 2009, texto que puede ser consultado en la página Web de dicho organismo (www.cnmv.es).

- Con fecha 24 de Julio de 2009, de conformidad con lo establecido en los artículos 9° y 10° inciso 2° de la Ley N° 18.045, lo previsto en las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210, ambas de esa Superintendencia, se comunicó en carácter de Hechos Esencial, lo siguiente:

  Tal como se informó en su oportunidad mediante diversos Hechos Esenciales y comunicaciones a dicha Superintendencia, en enero de 1997 Endesa Chile suscribió un contrato para la emisión de bonos en el mercado público de los Estados Unidos de América, bajo el cual se emitieron varias series de bonos entre los años 1997 y 2003 (“Bonos Yankee”).

  El pasado 8 de Julio de 2009 Endesa Chile inició un proceso de solicitud de modificaciones al Contrato de Emisión de 01 de Enero de 1997 que regula dichos Bonos Yankee, los cuales actualmente presentan un saldo total de capital de US$ 917 millones. Las modificaciones al respectivo Contrato de Emisión se refieren a la Sección 501 (4), cláusula de incumplimiento cruzado, de manera que dicha cláusula sólo aplique a Endesa Chile y a sus filiales chilenas, modificándose asimismo la definición de Subsidiaria Significativa (“Significant Subsidiary”) de modo de limitarla a las Subsidiarias Significativas chilenas. La definición de Subsidiaria Significativa es usada en las secciones 501 (5) y (6), referidas a procesos de quiebra e insolvencia.

Con fecha 24 de Julio de 2009 se recibieron autorizaciones de las mayorías requeridas de los tenedores de Bonos Yankee correspondientes a cada una de las series vigentes y se suscribieron las modificaciones al Contrato de Emisión antes mencionado.

- Con fecha 09 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, Endesa Chile adquirió 674.279.043 acciones de su filial peruana de generación eléctrica Edegel S.A.A. representativas del 29,3974% de su capital social a un valor de 1,61 nuevos soles por acción, lo que da un precio total de adquisición de las acciones de US$ 375.000.000. Las acciones fueron adquiridas a la sociedad peruana Generalima S.A.C., filial de Endesa Latinoamérica S.A., sociedad relacionada con Endesa Chile.

  Endesa Chile es accionista controladora de la filial peruana Generandes S.A. en donde posee un 61,00 % de su capital accionario. Generandes S.A. posee a su vez el 54,20% del capital accionario de Edegel S.A.A.. En virtud de la transacción que se comunica, Endesa Chile pasa a tener de forma directa e indirecta el 62,46% de las acciones de Edegel S.A.A., generadora eléctrica que tiene una participación del 28% del mercado de generación eléctrica en el Perú.

- Con fecha 28 de octubre de 2009 de conformidad con lo dispuesto en los artículos 9° y 10° de la Ley de Mercado de Valores y disposiciones administrativas aplicables de la Superintendencia de Valores y Seguros, se comunicó como un hecho esencial que en la sesión ordinaria del Directorio de Endesa Chile, celebrado el día de hoy, procedió a renunciar como director y presidente del Directorio y de la sociedad el señor Mario Valcarce Durán.

  El Directorio no procedió a designar reemplazante en el Directorio ante la renuncia presentada.

- Con fecha 30 de octubre de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660 de esa Superintendencia, se informó que el Directorio de la compañía, en su sesión celebrada el día 28 de octubre de 2009, aprobó el pago de un dividendo provisorio de $ 9,31235 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009. Dicho dividendo, se pagará a partir del día 16 de diciembre de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el quinto día hábil anterior a dicha fecha.

- Con fecha 6 de noviembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 9° y 10° de la Ley de Mercado de Valores y disposiciones administrativas aplicable de la Superintendencia de Valores y Seguros se comunicó el siguiente hecho esencial:

  Por carta de esta fecha dirigida al señor Paolo Bondi, vicepresidente del Directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. presentó su renuncia al cargo de gerente general de la compañía el señor Rafael Mateo Alcalá, renuncia que se hará efectiva a contar de la fecha de celebración del próximo Directorio ordinario de la compañía.

- Con fecha 20 de noviembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 9° y 10° de la Ley de Mercado de Valores y normativa

administrativa de la Superintendencia de Valores y Seguros, se comunicó el siguiente hecho esencial:

En sesión ordinaria del Directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. celebrado el día de hoy, el Directorio de la Compañía procedió a designar al señor Joaquín Galindo Vélez como nuevo gerente general de Endesa Chile a partir de esta fecha en reemplazo del señor Rafael Mateo Alcalá, cuya dimisión al cargo se había comunicado como un hecho esencial el pasado 6 de noviembre.

- Con fecha 17 de diciembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 9° y 10° de la Ley de Mercado de Valores y normativa administrativa de la Superintendencia de Valores y Seguros, se comunicó el siguiente hecho esencial:

  En sesión ordinaria del directorio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. celebrado el día de hoy, el Directorio de la Compañía procedió a designar al señor Jorge Rosenblut como nuevo director y presidente de Endesa Chile a partir de esta fecha en reemplazo del señor Mario Valcarce Durán, cuya dimisión al cargo se había comunicado como un hecho esencial el pasado 28 de octubre.

- Con fecha 18 de diciembre de 2009, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 9° y 10° de la Ley 18.045 y normativa administrativa de la Superintendencia de Valores y Seguros, se comunicó el siguiente hecho esencial:

  El Directorio de la compañía en sesión celebrada con fecha 17 de diciembre de 2009, ha procedido a adoptar la siguiente política transitoria sobre operaciones habituales que corresponden al giro ordinario, la cual regirá desde el 1° de enero de 2010 hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas, y que permiten celebrar operaciones con partes relacionadas sin cumplir los requisitos y procedimientos establecidos en los numerales 1 a 7 al artículo 147 de la Ley N° 18.046:

***POLITICA TRANSITORIA DE HABITUALIDAD:***

1. Se consideran habituales aquellas operaciones financieras entre empresas que pertenezcan al mismo Grupo Empresarial y que bajo la denominación de cuenta corriente mercantil y/o préstamos financieros estructurados, se celebren para la optimización del manejo de caja de las sociedades.

2. Se consideran habituales las operaciones entre partes relacionadas que se relacionan con contratos de suministro eléctrico sujetos a precios regulados o que resulten de licitaciones de suministro eléctrico.

3. Se consideran habituales aquellas operaciones de naturaleza financiera o de intermediación financiera que realiza la Compañía de forma ordinaria y permanente con empresas bancarias o filiales de éstas, tales como inversiones financieras de renta fija, compra y venta de divisas, derivados financieros, pactos de retrocompra, depósitos a plazo, líneas de sobregiro, créditos con pagaré, cartas de créditos, boletas de garantía, stand by letter of credit, etc. y que se cataloguen como operaciones entre partes

relacionadas, cuando las mismas puedan ser objeto de confrontación de precios de mercado de forma auditable.

## PEHUENCHE

- Con fecha 30 de enero de 2009, y de conformidad con lo dispuesto en la Circular N° 660 de esa Superintendencia de Valores y Seguros se informó el siguiente hecho en carácter de relevante:

  Que el Directorio de la Compañía, en su Sesión celebrada el día 28 de enero de 2009 acordó, conforme con la actual Política de Dividendos de la Compañía, proponer a la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la sociedad, a celebrarse dentro del primer cuatrimestre del presente año, el pago del saldo del dividendo definitivo, por un monto de $ 131,364049 por acción. Con esta proposición se estaría distribuyendo el 100% de la utilidad líquida del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, con lo cual se da pleno cumplimiento a la Política de Dividendos informada por el Directorio a la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 31 de marzo de 2008.

  Asimismo, se acordó proponer a la referida Junta Ordinaria de Accionistas que el saldo del referido dividendo definitivo sea pagado en los plazos establecidos en la normativa legal y reglamentaria vigente, a los accionistas inscritos en el Registro respectivo el quinto día hábil anterior a la fecha que acuerde la Junta Ordinaria de Accionistas para su pago.

- Con fecha 23 de febrero de 2009, y de conformidad con lo establecido en los artículos 9° y 10° inciso 2° de la Ley N° 18.045, lo previsto en las Normas de Carácter General N° 30 y N° 210, ambas de esa Superintendencia, se comunicó en carácter de Hecho Esencial, lo siguiente:

  1. Tal como se informó mediante Hecho Relevante de fecha 11 de octubre de 2007, las sociedades ACCIONA, S.A., y ENER ENERGY EUROPE S.r.l., con fecha 26 de marzo de 2007, formalizaron un acuerdo para la gestión compartida de ENDESA, S.A. Cabe recordar que ENDESA,S.A., a través de su sociedad filial española Endesa Latinoamérica, S.A. (antes denominada Endesa Internacional, S.A.), controla el 60,62% del capital social de Enersis S.A., la que a su vez detenta el 59,98 % del capital accionario de Endesa Chile, sociedad matriz de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. con un 92,65% del capital accionario de ésta.

  2. Con fecha 20 de febrero de 2009, las sociedades ACCIONA, S.A., y ENEL S.p.A. anunciaron haber alcanzado un acuerdo mediante el cual ACCIONA, S.A. directa e indirectamente trasferirá a ENEL ENERGY EUROPE S.r.L. el 25,01% de la propiedad de ENDESA, S.A.. La transferencia se condiciona a su aprobación por las autoridades de competencia y a las autorizaciones exigidas legalmente, entre otras. De esta forma, ENEL ENERGY EUROPE S.r.L, controlada en un 100% por ENEL S.p.A., será titular del 92,06% del capital social de ENDESA, S.A. De conformidad al acuerdo indicado en el numeral precedente, ENEL se ha comprometido a pagar a ACCIONA un importe total de Euros 11.107.440.979.

3. Adicionalmente, ENDESA, S.A. ha acordado transferir a ACCIONA ciertos activos de producción de energía eólica e hidráulica en España y Portugal de su propiedad por un precio de Euros 2.889.522.000.

4. Conforme a lo anterior, cumplimos con informar que se prevé que la transferencia de las acciones y de los activos indicados respectivamente en los numerales segundo y tercero precedentes pueda extenderse hasta finales del mes de agosto de 2009. El acuerdo logrado entre ENEL S.p.A. y ACCIONA, S.A., fue notificado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España (CNMV) como hecho relevante con fecha 20 de febrero de 2009 y puede ser consultado en la página web de dicho organismo (www.cnmv.es).

- Con fecha 16 de Abril de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 14 de Abril de 2009, se aprobó el reparto del saldo del Dividendo Definitivo de $ 131,364049 por acción, con cargo a la utilidad del ejercicio 2008, a partir del día 24 de Abril de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el 5° días hábil anterior a dicha fecha.

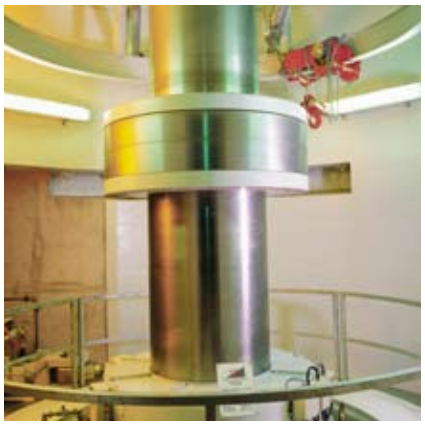
- Con fecha 26 de Junio de 2009, de conformidad con lo establecido en los artículos 9° y 10° inciso 2° de la Ley N° 18.045, lo previsto en la Normas de Carácter General N° 30 y N° 210, ambas de esa Superintendencia, en carácter de Hecho esencial, lo siguiente:

1. Tal como se informó mediante Hecho relevante de fecha 11 de Octubre de 2007, las sociedades ACCIONA, S.A. Y ENEL ENERGY EUROPE S.r.L, con fecha 26 de Marzo de 2007, formalizaron un acuerdo para la gestión compartida de ENDESA, S.A.. Cabe recordar que ENDESA, S.A., a través de su sociedad fialial española Endesa Latinoamérica, S.A. (antes denominada Endesa Internacional, S.A.) controla el 60,62% del capital social de Enersis S.A., la que a su vez detenta el 59,98 del capital accionario de nuestra matriz Endesa Chile.

2. Tal como se informó mediante Hecho Esencial de fecha 23 de Febrero de 2009, el 20 de Febrero de 2009, las sociedades ACCIONA, S.A., Y ENEL S.p.A. anunciaron haber alcanzado un acuerdo mediante el cual ACCIONA, S.A. directa e indirectamente transferirá a ENEL ENERGY EUROPE S.r.L el 25,01% de la propiedad de ENDESA,S.A. La transferencia se condicionó a su aprobación por las autoridades de competencia y a las autorizaciones exigidas legalmente, entre otras. De esta forma, ENEL ENERGY EUROPE S.r. L., controlada en un 100% por ENEL S.p.A, sería titular del 92,06% del capital social de ENDESA, S.A. De conformidad al acuerdo indicado en el numeral precedente, ENEL se ha comprometido a pagar a ACCIONA un importe total de Euros 11.107.440.979.

3. Adicionalmente, ENDESA,S.A. acordó transferir a ACCIONA ciertos activos de producción de energía eólica e hidráulica en España y Portugal de su propiedad por un precio de Euros 2.634.000.000, una vez realizados los oportunos ajustes y acordada la exclusión de ciertos activos.

4. Conforme a lo anterior, cumplimos con informar que con fecha 25 de Junio de 2009 se ha realizado la transferencia de las acciones y de los



activos indicados respectivamente en los numerales segundo y tercero precedentes y en consecuencia, ENEL S.p.A., es el controlador final de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. como consecuencia de ostentar el 92,06% del capital social de ENDESA, S.A.. La transferencia accionarial antes mencionada fue notificada a la Comisión Nacional de Mercado de Valores de España (CNMV) como hecho relevante con fecha 25 de junio de 2009, texto que puede ser consultado en la página web de dicho organismo (www.cnmv.es).

- Con fecha 26 de Junio de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660 de esa Superintendecia, se informó que en el Directorio de la Compañía, en su sesión celebrada el día 25 de Junio de 2009, aprobó el reparto de un Primer Dividendo Provisorio correspondiente al ejercicio 2009, por un monto de $ 14,58 por acción. Dicho dividendo provisorio se pagará a partir del día 22 de Julio de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas con cinco días hábiles de anticipación a la fecha antes mencionada.

  La publicación del aviso correspondiente se efectuará el día 11 de Julio próximo en el diario El Mercurio de Santiago.

- Con fecha 25 de Septiembre de 2009, de acuerdo a dispuesto en la Circular N° 660 de esa Superintendencia, se informó que el Directorio de la Compañía, en su sesión celebrada el día 24 de Septiembre de 2009, aprobó el reparto de un Segundo Dividendo Provisorio correspondiente al ejercicio 2009, por un monto de $42,28 por acción. Dicho dividendo, se pagará a partir del día 21 de Octubre de 2009 a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha señalada.

  La publicación del aviso correspondiente se efectuar el día 12 de Octubre próximo en el diario El Mercurio de Santiago.

- Con fecha 17 de diciembre de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660 de esa Superintendencia, se informó que el Directorio de la Compañía, en su sesión celebrada en el día de hoy, aprobó el reparto de un Tercer Dividendo Provisorio correspondiente al ejercicio 2009, por un monto de $ 109,76 por acción. Dicho dividendo, se pagará a partir del día 20 de enero de 2010 a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha señalada.

  La publicación del aviso correspondiente se efectuará el día 11 de enero próximo en el diario El Mercurio de Santiago.

# Información sobre Filiales, Sociedades de Control Conjunto y Asociadas

**ENDESA ARGENTINA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Suipacha 268, piso 12, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene como objeto social efectuar inversiones en empresas destinadas a la producción, transporte y distribución de energía eléctrica y su comercialización, así como realizar actividades financieras, con excepción de aquellas reservadas por la ley exclusivamente a los bancos.

CAPITAL PAGADO
$81.188.759 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José Miguel Granged Bruñen
  PRESIDENTE
- Néstor José Belgrano
  VICEPRESIDENTE
- Francisco Martín Gutiérrez

DIRECTORES SUPLENTES
- Hugo Pedro Lafalce
- María Inés Corrá
- Marcelo Alejandro Den Toom

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**ENDESA COSTANERA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Av. España 3301, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque.

CAPITAL PAGADO
$27.031.045 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José María Hidalgo Martín-Mateos
  PRESIDENTE
- Máximo Luis Bomchil
  VICEPRESIDENTE
- Julio Valbuena Sánchez
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE
- César Fernando Amuchástegui
- Eduardo Javier Romero
- Simón Dasensich
- Carlos Martín Vergara
  FISCAL ENDESA CHILE
- Fernando Claudio Antognazza

DIRECTORES SUPLENTES
- Roberto José Fagan
- Damián Camacho
- Francisco Domingo Monteleone
- Miguel Ortíz Fuentes
- Bernardo Iriberri
- Alfredo Mauricio Vítolo
- Vacante
- Vacante

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- José Miguel Granged Bruñen
  GERENTE GENERAL
- Fernando Carlos Luis Boggini
  GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
- Rodolfo Silvio Bettinsoli
  GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
- Jorge Burlando Bonino
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL
- Sergio Schmois
  GERENTE COMERCIAL
- Francisco Domingo Monteleone
  GERENTE DE PRODUCCIÓN

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa tiene un crédito por 7 millones de dólares con Endesa Chile.

**HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Av. España 3301, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque.

CAPITAL PAGADO
$47.114.465 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Vacante
  PRESIDENTE
- José Miguel Granged Bruñen
  VICEPRESIDENTE
- Julio Valbuena Sánchez
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE
- Miguel Ortíz Fuentes
- Carlos Martín Vergara
  FISCAL ENDESA CHILE
- Alex Daniel Horacio Valdéz
- Orlando Díaz
- Vacante
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTES
- Fernando Claudio Antognazza
- Francisco Domingo Monteleone
- Juan Carlos Blanco
- Héctor Osvaldo Mendiberri
- Juan Carlos Nayar
- Gustavo Brockerhof
- José María Hidalgo Martín-Mateos
- Vacante
- Vacante

GERENTE GENERAL
Fernando Claudio Antognazza

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Se encuentra vigente un contrato a través del cual Endesa Chile asume la responsabilidad por la operación de Hidroeléctrica El Chocón S.A., obligándose a prestar a esta empresa servicios relacionados con las siguientes áreas: supervisión y asesoría técnica, operaciones, comercial, administrativa, gestión, administración de personal, abastecimiento, medio ambiente y auditoría interna.

**HIDROINVEST S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Av. España 3301, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene como objeto adquirir y mantener una participación mayoritaria en Hidroeléctrica El Chocón S.A.

CAPITAL PAGADO
$33.021.025 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Vacante
  PRESIDENTE
- José Miguel Granged Bruñen
  VICEPRESIDENTE
- Miguel Ortíz Fuentes
- Fernando Claudio Antognazza
- Julio Valbuena Sánchez
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL ENDESA CHILE
- Francisco Domingo Monteleone
- Roberto José Fagan
- Carlos Martín Vergara
  FISCAL ENDESA CHILE

DIRECTORES SUPLENTES
- Daniel Garrido
- Jorge Burlando Bonino
- Juan Carlos Blanco
- Rodolfo Bettinsoli
- Fernando Boggini
- Rodrigo Quesada
- José María Hidalgo Martín-Mateos
- Vacante

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**SOUTHERN CONE POWER ARGENTINA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Av. España 3301, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
Dedicarse en forma habitual, por cuenta propia y de terceros o asociada a terceros, a la compra y venta mayorista de energía eléctrica producida por terceros y a consumir por terceros. Asimismo, la sociedad podrá mantener participaciones societarias en compañías dedicadas a la generación de energía eléctrica.

CAPITAL PAGADO
$3.135.978 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José Miguel Granged Bruñen
  PRESIDENTE
- Roberto José Fagan
  VICEPRESIDENTE
- Fernando Claudio Antognazza

DIRECTOR SUPLENTE
- Juan Carlos Blanco

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**INGENDESA DO BRASIL LTDA.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en Brasil, con sede en la ciudad de Río de Janeiro.
Domicilio: -Rua Álvaro Alvim, 21, pavimento 3, Centro, Río de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL
El objeto social comprende la prestación de servicios de ingeniería, estudios, proyectos, consultoría técnica, administración, fiscalización y supervisión de obras, inspección y recepción de materiales y equipos, de laboratorio, de pericia, representación comercial de empresas de ingeniería

nacionales y extranjeras, así como los demás servicios que las facultades legales permitan en la práctica de las profesiones de ingeniería, arquitectura, agronomía, geología y meteorología, en todas sus especialidades.

CAPITAL PAGADO
$133.845 miles.

APODERADO
Sergio Ribeiro Campos

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**CENTRAL EÓLICA CANELA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 76.003.204-3
Domicilio: Santa Rosa 76, piso 12, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto de esta sociedad es promover y desarrollar proyectos de energía renovables, principalmente de energía eólica, identificar y desarrollar proyectos de Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) y actuar como depositaria y comercializadora de los Certificados de Reducción de Emisiones que se obtengan de dichos proyectos. Asimismo, la sociedad tendrá por objeto la generación, transporte, distribución, suministro y comercialización de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos adquirir y gozar de las concesiones y mercedes respectivas.

CAPITAL PAGADO
$12.284.743 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Juan Benabarre Benaiges
  PRESIDENTE
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Claudio Iglesis Guillard
  VICEPRESIDENTE
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA
- Sebastián Fernández Cox
  GERENTE REGIONAL DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE
- Cristóbal García-Huidobro Ramírez

DIRECTORES SUPLENTES
- Aníbal Bascuñán Bascuñán
- Alan Fisher Hill
- Julio Montero Montegu
- Claudio Betti Pruzo
- Juan Cristóbal Pavéz Recart

GERENTE GENERAL
Wilfredo Jara Tirapegui

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Con fecha 1 de noviembre de 2007 se firmó un contrato de compraventa con Endesa Chile con el objeto de vender a ésta la totalidad de la producción de energía y potencia firme de su Parque Eólico que sea reconocida por el CDEC-SIC.

**COMPAÑÍA ELÉCTRICA SAN ISIDRO S.A. (SAN ISIDRO S.A.)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.783.220-0.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La compañía tiene por objeto social la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.

CAPITAL PAGADO
$39.005.904 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Alejandro García Chacón
  PRESIDENTE
- Alan Fisher Hill
  VICEPRESIDENTE
- Pedro Gatica Kerr
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Ricardo Santibáñez Zamorano

DIRECTORES SUPLENTES
- Osvaldo Muñoz Díaz
- Carlo Carvallo Artigas
- Claudio Betti Pruzo
- Rodrigo Naranjo Martorell
- Enrique Lozán Jiménez

GERENTE GENERAL
Claudio Iglesis Guillard

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES
San Isidro S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación y mantenimiento de su central y de servicios administrativos y comerciales, así como un contrato de compraventa de energía y potencia. Con Transmisora Eléctrica de Quillota S.A. tiene contratos por el uso de los sistemas de transmisión, que le permite transmitir energía al Sistema Interconectado Central y con Electrogas S.A. tiene un contrato para el transporte del gas natural.

**COMPAÑÍA ELÉCTRICA TARAPACÁ S.A. (CELTA S.A.)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.770.940-9.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto principal explotar la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, tanto nacional como internacional, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y mercedes respectivas.

CAPITAL PAGADO
$103.099.643 miles.

DIRECTORES
- Alejandro García Chacón
  PRESIDENTE
- Alan Fischer Hill
- Lionel Roa Burgos

GERENTE GENERAL
Eduardo Soto Trincado

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES
Celta tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación, mantenimiento, administración y comercialización.

**EMPRESA DE INGENIERÍA INGENDESA S.A. (INGENDESA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.588.800-4.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es la prestación de servicios de ingeniería, inspección de obras, inspección y recepción de materiales y equipos, de laboratorio, de peritajes, de gestión de empresas en sus diversos campos, de asesoría ambiental, incluyendo la realización de estudios de impacto ambiental, y, en general, de servicios de consultaría en todas sus especialidades, tanto en el país como en el extranjero.

CAPITAL PAGADO
$2.600.176 miles.

DIRECTORES
- Juan Benabarre Benaiges
  PRESIDENTE
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Rafael De Cea Chicano
- Aníbal Bascuñán Bascuñán

GERENTE GENERAL
Rodrigo Alcaíno Mardones

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES
Ingendesa presta servicios a Endesa Chile, filiales y empresas relacionadas, comprendiendo diversas consultorías y desarrollos de ingeniería para las obras que dichas empresas están realizando o proyectando realizar.

**EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A. (PANGUE S.A.)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.589.170-6.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto social de la empresa es explotar la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica de la central hidroeléctrica Pangue, en la hoya del río Bío Bío.

CAPITAL PAGADO
$91.041.497 miles.

DIRECTORES
- Claudio Iglesis Guillard
  PRESIDENTE
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Alan Fischer Hill
  VICEPRESIDENTE
- Alejandro García Chacón

GERENTE GENERAL
Lionel Roa Burgos

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Pangue S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación y mantenimiento de su central y de administración comercial y financiera como también un contrato de compraventa de energía y potencia. Asimismo, Pangue S.A. tiene un crédito con Endesa Chile por UF 4 millones (aproximadamente 95 millones de dólares).

**EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A. (PEHUENCHE S.A.)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.504.980-0.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto la generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos, adquirir y gozar de las concesiones y mercedes respectivas.

CAPITAL PAGADO
$200.319.020 miles.

DIRECTORES
- Claudio Iglesis Guillard
  PRESIDENTE
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Alan Fischer Hill
  VICEPRESIDENTE
- Daniel Bortnik Ventura
- Alejandro García Chacón
- Pedro Gatica Kerr
- Enrique Lozán Jiménez
- Osvaldo Muñoz Díaz

GERENTE GENERAL
Lucio Castro Márquez

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES

Pehuenche S.A. tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de operación y mantenimiento de sus centrales y de administración comercial y financiera. Por otra parte, la sociedad, actuando como vendedora, tiene suscrito con Endesa Chile contratos de compraventa de energía y potencia.
Asimismo, Pehuenche S.A. mantiene vigente con Endesa Chile, en calidad de deudora, un crédito por 25 millones de dólares.

**ENDESA ECO S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 76.313.310-9
Domicilio: Santa Rosa 76 piso 12, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto de esta sociedad es promover y desarrollar proyectos de energía renovables, tales como minihidro, eólica, geotérmica, solar, biomasa y otras; identificar y desarrollar proyectos de Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) y actuar como depositaria y comercializadora de los Certificados de Reducción de Emisiones que se obtengan de dichos proyectos.

CAPITAL PAGADO
$681.845 miles.

DIRECTORES
- Juan Benabarre Benaiges
  PRESIDENTE
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Renato Fernández Baeza
  GERENTE DE COMUNICACIÓN ENDESA CHILE
- Vacante

GERENTE GENERAL
Wilfredo Jara Tirapegui

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Con fecha 23 de mayo de 2008 se firmó un contrato de compraventa con Endesa Chile con el objeto de vender a ésta la totalidad de la producción de energía y potencia firme de la central Ojos de Agua que sea reconocida por el CDEC-SIC y entregada en el punto de inyección al Sistema Interconectado Central.

**ENDESA INVERSIONES GENERALES S.A. (ENIGESA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.526.450-7.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La empresa tiene por objeto la adquisición, venta, administración y explotación, por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes muebles, inmuebles, valores mobiliarios, y demás efectos de comercio; efectuar estudios y asesorías; prestar toda clase de servicios; participar en toda clase de inversiones y en especial, las relacionadas con el negocio eléctrico; participar en toda clase de sociedades y llevar a cabo todas las operaciones, actos y contratos que se relacionen con el cumplimiento de los objetivos mencionados.

CAPITAL PAGADO
$3.055.838 miles.

DIRECTORES
- Vacante
  PRESIDENTE
- Eduardo Escaffi Johnson
  GERENTE DE FINANZAS
- Pietro Corsi Misle
  GERENTE DE RECURSOS HUMANOS

GERENTE GENERAL
- Pietro Corsi Misle

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Enigesa, en su calidad de propietaria de algunos de los inmuebles ocupados por Endesa Chile y filiales en la Región Metropolitana y administradora del Edificio Central, entrega a éstas los servicios de arriendo de oficinas, estacionamientos y bodegas e instalaciones deportivas.

**INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.887.060-2.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto efectuar inversiones en proyectos energéticos en el Norte de Chile, vinculados a las sociedades del Proyecto Gas Atacama.

CAPITAL PAGADO
$92.571.642 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Vacante
  PRESIDENTE
- Daniel Bortnik Ventura
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTES
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Raúl Arteaga Errázuriz

GERENTE GENERAL
Juan Benabarre Benaiges

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La compañía no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**SOCIEDAD CONCESIONARIA TÚNEL EL MELÓN S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.671.360-7.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
Ejecución, construcción y explotación de la obra pública denominada Túnel El Melón y la prestación de los servicios complementarios que autorice el Ministerio de Obras Públicas.

CAPITAL PAGADO
$46.709.460 miles.

DIRECTORES
- Vacante
  PRESIDENTE
- Jorge Alé Yarad
- Renato Fernández Baeza
  GERENTE DE COMUNICACIÓN ENDESA CHILE

GERENTE GENERAL
Maximiliano Ruiz Ortíz

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Se encuentra vigente un contrato de prestación de servicios de Endesa Chile en materias tales como: contabilidad, tesorería, administración, informática, mesa de dinero, seguros, personal, capacitación, bienestar, prevención de riesgos, contraloría y contratos, entre otros.

**EMGESA S.A. E.S.P. (EMGESA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, empresa de servicios públicos con domicilio en la ciudad de Bogotá D.C., Colombia.
Domicilio: Carrera 11 Nº 82-76, piso 4 Bogotá, D.C. Colombia.

OBJETO SOCIAL
La empresa tiene por objeto principal la generación y comercialización de energía eléctrica, así como la ejecución de todas las actividades afines, conexas, complementarias y relacionadas con su objeto principal.

CAPITAL PAGADO
$259.460.190 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José A. Vargas Lleras
  PRESIDENTE
- Sebastián Fernández Cox
- Lucio Rubio Díaz
- Luisa Fernanda Lafourie
- Mónica De Greiff
- Juan Ricardo Ortega
- José Iván Velásquez

DIRECTORES SUPLENTES
- José Venegas Maluenda
- Fernando Gutiérrez Medina
- Gustavo Gómez Cerón
- Andrés López Valderrama
- Henry Navarro Sánchez
- María Camila Uribe
- Manuel Jiménez Castillo

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Lucio Rubio Díaz
  GERENTE GENERAL
- Andrés Caldas Rico
  GERENTE JURÍDICO
- Luis Fermín Larumbe
  GERENTE FINANCIERO
- Fernando Gutiérrez Medina
  GERENTE COMERCIAL

- Gustavo Gómez Cerón
  GERENTE DE PRODUCCIÓN
- María Celina Restrepo
  GERENTE DE COMUNICACIÓN Y RELACIONES INSTITUCIONALES
- Roberto Ospina Pulido
  GERENTE DE PLANIFICACION Y CONTROL
- Rafael Carbonell Blanco
  GERENTE DE ORGANIZACIÓN Y RECURSOS HUMANOS
- Omar Serrano
  GERENTE DE REGULACIÓN

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**SOCIEDAD PORTUARIA CENTRAL CARTAGENA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, con domicilio en la ciudad de Bogotá D.C., Colombia.
Domicilio: Carrera 13 A Nº 93-.66, piso 2 Bogotá, D.C. Colombia.

OBJETO SOCIAL
La empresa tiene por objeto principal la inversión, construcción y mantenimiento de puertos, la administración de puertos, la prestación de servicios de cargue y descargue, de almacenamiento en puertos y demás servicios directamente relacionados con la actividad portuaria, desarrollo y explotación de un puerto multipropósito.

CAPITAL PAGADO
$5.800.000 moneda legal colombiana

DIRECTORES TITULARES
- Fernando Gutiérrez Medina
- Luis Fermín Larumbe
- Roberto Ospina Pulido

DIRECTORES SUPLENTES
- Gustavo Gómez Cerón
- Juan Manuel Pardo
- Luis Fernando Salamanca

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Fernando Gutiérrez Medina
  GERENTE GENERAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**CHINANGO S.A.C.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Lima, República del Perú.
Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N° 147, Edificio Real 4, Piso 7, San Isidro, Lima, Perú.

OBJETO SOCIAL
El objeto principal de la sociedad es la generación, comercialización y transmisión de energía eléctrica, pudiendo realizar todos los actos y celebrar todos los contratos que la ley peruana permita a tales efectos.

CAPITAL PAGADO
$45.086.557 miles.

GERENTE GENERAL
- EDEGEL S.A.A., representado por Julián Cabello Yong.

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**EDEGEL S.A.A. (EDEGEL)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta, constituida en la ciudad de Lima, República del Perú.
Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N° 147, Edificio Real 4, Piso 7, Centro Empresarial Camino Real, San Isidro, Lima, Perú.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto principal dedicarse, en general, a las actividades propias de la generación de energía eléctrica. Podrá efectuar asimismo, los actos y operaciones civiles, industriales, comerciales y de cualquier otra índole que sean relacionados o conducentes a su objeto social principal.

CAPITAL PAGADO
$374.326.011 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Vacante
  PRESIDENTE
- Alberto Triulzi Mora
- Giora Almogy
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Reynaldo Llosa Barber
- Ignacio Blanco Fernández
- Francisco Garcia-Calderon Portugal

DIRECTORES ALTERNOS
- Rosa María Flores-Araoz Cedrón
- Milagros Noriega Cerna
- Roberto Cornejo Spickernagel
- Julián Cabello Yong
- Arrate Gorostidi Aguirresarobe
- Teobaldo José Cavalcante Leal
- Vacante

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Carlos Alberto Luna Cabrera
  GERENTE GENERAL
- Christian Schroder Romero
  GERENTE DE ASESORÍA LEGAL .
- Milagros Noriega Cerna
  GERENTE DE FINANZAS
- Julián Cabello Yong
  GERENTE DE EXPLOTACIÓN
- Rosa María Flores-Araoz Cedrón
  GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**GENERANDES PERÚ S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Lima, República del Perú.
Domicilio: Av. Víctor Andrés Belaúnde N° 147, Edificio Real 4, Piso 7, San Isidro, Lima, Perú.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene como objeto efectuar actividades relacionadas con la generación de energía eléctrica, directamente y/o a través de sociedades constituidas con ese fin.

CAPITAL PAGADO
$164.297.758 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Vacante
  PRESIDENTE
- Javier García Burgos Benfield
  VICEPRESIDENTE
- Giora Almogy
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- José Chueca Romero
- Ignacio Blanco Fernández
- Vacante
- Alberto Triulzi Mora

DIRECTORES SUPLENTES
- Julián Cabello Yong
- Milagros Noriega Cerna
- Roberto Cornejo Spickernagel
- Rosa María Flores-Araoz Cedrón
- Carlos Rosas Cedillo
- Guillermo Lozada Pozo
- José María Hidalgo Martín-Mateos
- Juan Carlos Camogliano Pazos

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Carlos Luna Cabrera
  GERENTE GENERAL PERÚ
- Milagros Noriega Cerna
  GERENTE DE FINANZAS

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**AYSÉN TRANSMISIÓN S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile, inscrita en el Registro de Valores de la SVS. Con fecha 2 de febrero de 2009 la Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad reemplazó el anterior nombre de la compañía "HidroAysén Transmisión S.A." por el actual "Aysén Transmisión S.A.".
RUT: 76.041.891-9
Domicilio: Miraflores 383, oficina 1302 Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es desarrollar, y alternativa o adicionalmente administrar, los sistemas de transmisión eléctrica que requiera el proyecto de generación hidroeléctrica que HidroAysén planifica construir en la Undécima Región de Aysén, del general Carlos Ibáñez del Campo. Para el cumplimiento de su objeto, forman parte de su giro las siguientes actividades: a) el diseño, desarrollo, construcción, operación, propiedad, mantenimiento y explotación de sistemas de transmisión eléctrica, b) el transporte de energía eléctrica, y c) la prestación de servicios relacionados con su objeto social. En la ejecución de su objeto, la sociedad podrá actuar por cuenta propia o de terceros.
Para el cumplimiento de su objeto, la sociedad podrá obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos que se requieran.

CAPITAL PAGADO
$24.157 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Antonio Albarrán Ruiz-Clavijo
  PRESIDENTE
- Joaquín Galindo Vélez

GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Bernardo Larraín Matte
- Luis Felipe Gazitúa Achondo
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA

DIRECTORES SUPLENTES
- Carlos Martín Vergara
  FISCAL ENDESA CHILE
- Sebastián Fernández Cox
  GERENTE REGIONAL DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Eduardo Morel Montes
- Juan Eduardo Vásquez
- Cristián Morales Jaureguiberry

GERENTE GENERAL
Tulio Carrillo Tomic

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE AYSÉN S.A. (HIDROAYSÉN)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile, inscrita en el Registro de Valores de la SVS.
RUT: 76.652.400-1.
Domicilio: En Santiago, Chile, calle Miraflores 383, oficina 1302, y en Coyhaique, Chile, calle Baquedano 260.

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es el desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de un proyecto hidroeléctrico en la Región de Aysén, de capacidad estimada 2.355 MW mediante cinco centrales hidroeléctricas, el cual se denomina "Proyecto Aysén". Para el cumplimiento de su objeto, forman parte de su giro las siguientes actividades: a) la producción y transporte de energía eléctrica; b) el suministro y comercialización de energía eléctrica a sus accionistas; c) la administración, operación y mantenimiento de obras hidráulicas, sistemas eléctricos y centrales generadoras de energía hidroeléctrica; y d) la prestación de servicios relacionados con su objeto social. Las actividades antes mencionadas podrán ser realizadas por cuenta propia o de terceros. Para el cumplimiento de su objeto, la sociedad podrá obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos que se requieran.

CAPITAL PAGADO
$72.916.665 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Antonio Albarrán Ruiz-Clavijo
  PRESIDENTE
- Joaquín Galindo Vélez
  GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Bernardo Larraín Matte
- Luis Felipe Gazitúa Achondo
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA

DIRECTORES SUPLENTES
- Carlos Martín Vergara
  FISCAL ENDESA CHILE
- Sebastián Fernández Cox
  GERENTE REGIONAL DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA ENDESA CHILE
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Eduardo Morel Montes
- Juan Eduardo Vásquez
- Cristián Morales Jaureguiberry

GERENTE GENERAL
Hernán Salazar Zencovich

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES
HidroAysén S.A. venderá energía y potencia por ella generada a Endesa Chile mediante contratos PPA a 30 años plazo.

**CONSORCIO ARA - INGENDESA LTDA.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 77.625.850-4.
Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
Prestación de servicios de ingeniería, comprendiéndose en ellos la proyección, planificación y ejecución de estudios y proyectos de ingeniería, asesorías y consultorías, otorgamiento de asistencia e información técnica y la administración, inspección y desarrollo de proyectos y obras. Además, por cuenta propia o ajena, toda clase de obras, montar y poner en marcha, para sí o terceros, todo tipo de establecimientos, industriales o no, comercializando para sí o terceros los bienes o servicios producidos.

CAPITAL PAGADO
$1.000 miles.

APODERADOS TITULARES
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA
- Alejandro Santolaya de Pablo

APODERADOS SUPLENTES
- Vacante
- Julio Montero Montegú
- Elías Arce Cyr
- Cristián Araneda Valdivieso

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**CONSORCIO INGENDESA–MINMETAL LTDA.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 77.573.910-K.
Domicilio: Santa Rosa Nº 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto social comprende la prestación de servicios propios de la ingeniería, pudiendo ejecutar, además, por cuenta propia o ajena, toda clase de obras, montar y poner en marcha, para sí o para terceros, todo tipo de establecimientos, industriales o no, comercializando para sí o para terceros los bienes y/o servicios producidos. Asimismo, será objeto especial de la sociedad la adjudicación y ejecución de las obras de construcción e ingeniería que conforman el contrato denominado LD-14.1 Asesoría Técnica y Administrativa a la Inspección Fiscal del Contrato de Construcción LD -4.1 del Proyecto Laja - Diguillín.

CAPITAL PAGADO
$2.000 miles.

APODERADOS TITULARES
- Rodrigo Muñoz Pereira
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA

APODERADOS SUPLENTES
- Vacante
- Osvaldo Dinner Reich
- Carlos Freire Canto

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**GASATACAMA CHILE S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile. Esta sociedad se transformó a sociedad anónima con fecha 17 de diciembre de 2003 y posteriormente, con fecha 28 de noviembre de 2008, cambió su anterior razón social -GasAtacama Generación S.A.- por la actual.
RUT: 78.932.860-9.
Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto: a) explotar la generación, transmisión, compra, distribución y venta de energía eléctrica o de cualquier otra naturaleza; b) la compra, extracción, explotación, procesamiento, distribución, comercialización y venta de combustibles sólidos, líquidos y gaseosos; c) la venta y prestación de servicios de ingeniería; d) la obtención, compra, transferencia, arrendamiento, gravamen y explotación, en cualquier forma, de las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, de concesiones marítimas y de derechos de aprovechamiento de aguas de cualquier naturaleza; e) el transporte de gas natural, por sus propios medios o en conjunto con terceras personas dentro del territorio chileno o en otros países, incluyendo la construcción, emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con ello; f) invertir en toda clase de bienes, corporales o incorporales, muebles o inmuebles; g) la organización y constitución de toda clase de sociedades, cuyos objetos estén relacionados o vinculados con la energía en cualquiera de sus formas o que tengan como insumo principal la energía eléctrica, o bien que correspondan a cualquiera de las actividades señaladas anteriormente.

CAPITAL PAGADO
$93.826.272 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Vacante
  PRESIDENTE
- Vacante
- Raúl Sotomayor Valenzuela
- Gonzalo Dulanto Letelier

DIRECTORES SUPLENTES
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Pedro Pablo Errázuriz Domínguez
- Eduardo Ojea Quintana

GERENTE GENERAL
Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa tiene suscrito con Endesa Chile dos contratos de transporte de gas natural para su central Taltal, ubicada en II Región de Chile.

**GASATACAMA S.A. (GASATACAMA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile. Esta sociedad se constituyó con el nombre Administradora Proyecto Atacama S.A., cambiando a su actual denominación con fecha 11 de octubre de 2002.
RUT: 96.830.980-3.
Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tendrá por objeto: a) la administración y dirección de las sociedades Gasoducto Atacama Chile Limitada, Gasoducto Atacama Argentina Limitada, GasAtacama Generación Limitada y de las demás sociedades que acuerden los socios; b) la inversión de sus recursos, por cuenta propia o ajena, en toda clase de bienes muebles o inmuebles, corporales o incorporales, valores, acciones y efectos de comercio.

CAPITAL PAGADO
$147.811.581 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Joaquín Galindo Vélez
  PRESIDENTE
  GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
- Vacante
- Raúl Sotomayor Valenzuela
- Gonzalo Dulanto Letelier

DIRECTORES SUPLENTES
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Pedro Pablo Errázuriz Domínguez
- Eduardo Ojea Quintana

GERENTE GENERAL
Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA S.A. (GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile. Esta sociedad se transformó a sociedad anónima con fecha 17 de diciembre de 2003. Esta sociedad estableció una agencia en Argentina, bajo el nombre "Gasoducto Cuenca Noroeste Limitada Sucursal Argentina", y cuyo propósito es la ejecución de un gasoducto entre la localidad de Cornejo, Provincia de Salta y la frontera argentino-chilena en las proximidades del paso de Jama, II Región.
RUT: 78.952.420-3.
Domicilio: Isidora Goyenechea 3365, piso 8, Las Condes, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto el transporte de gas natural, por medios propios, ajenos o en conjunto con terceras personas, dentro del territorio chileno o en otros países, incluyendo la construcción, emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto. En cuanto su Agencia establecida en Argentina, antes mencionada, su propósito es la ejecución de un gasoducto entre la localidad de Cornejo, Provincia de Salta y la frontera argentino-chilena en las proximidades del paso de Jama, II Región.

CAPITAL PAGADO
$105.564.591 miles.

DIRECTORES
- Pedro De la Sotta Sánchez
- Luis Vergara Aguilar
- Rafael Zamorano Chaparro

GERENTE GENERAL
Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa tiene suscrito con Endesa Chile un contrato de transporte de gas para su central Taltal ubicada en la II Región de Chile.

**GASODUCTO TALTAL S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile. Esta sociedad se transformó a sociedad anónima con fecha 26 de febrero de 2004, manteniendo los accionistas la misma participación.
RUT: 77.032.280-4.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto el transporte comercialización y distribución de gas natural, por medios propios, ajenos o en conjunto con terceras personas, dentro del territorio chileno, especialmente entre las localidades de Mejillones y Paposo en la II Región, incluyendo la construcción emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto.

CAPITAL PAGADO
$11.914.172 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Rudolf Araneda Kauert
- Pedro De la Sotta Sánchez
- Rafael Zamorano Chaparro
- Luis Vergara Aguilar

DIRECTORES SUPLENTES
- Luis Cerda Ahumada
- Alejandro Sáez Carreño
- Gustavo Venegas Castro
- Verónica Cortez Silva

GERENTE GENERAL
Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile

**INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LIMITADA**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 76.014.570-K.
Domicilio: Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto: a) la participación directa o indirecta a través de cualquier tipo de asociación, en sociedades que tengan por objeto una o más de las siguientes actividades: i) el transporte de gas natural en cualquiera de sus formas; ii) la generación, transmisión, compra, distribución y venta de energía eléctrica, iii) financiamiento de las actividades señaladas en i) y ii) precedente que desarrollan terceros relacionados y; b) la percepción e inversión de los bienes que se inviertan, quedando comprendidas las actividades lucrativas relacionadas a las ya citadas.

CAPITAL PAGADO
$169.127.583 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Joaquín Galindo Vélez
  GERENTE GENERAL ENDESA CHILE
- Vacante
- Raúl Sotomayor Valenzuela
- Gonzalo Dulanto Letelier

DIRECTORES SUPLENTES
- Juan Benabarre Benaiges
  GERENTE REGIONAL DE PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE ENDESA CHILE
- Claudio Iglesis Guillard
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Pedro Pablo Errázuriz Domínguez
- Eduardo Ojea Quintana

GERENTE GENERAL
Rudolf Araneda Kauert

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**PROGAS S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
Domicilio: Isidora Goyenechea 3356, 8° piso, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
Desarrollar en la I, II y III regiones del país, los siguientes giros: a) la adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de gas natural; b) la adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de otros derivados del petróleo y de combustibles en general; c) la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales y ejecución de obras relacionadas con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su ejecución y desarrollo; d) toda otra actividad necesaria o conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

CAPITAL PAGADO
$965 miles.

DIRECTORES
- Rudolf Araneda Kauert
- Luis Cerda Ahumada
- Pedro De la Sotta Sánchez

GERENTE GENERAL
Alejandro Sáez Carreño

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**SOCIEDAD CONSORCIO INGENDESA - ARA LTDA.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 76.197.570-6.
Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
Prestación de servicios de ingeniería, pudiendo ejecutar, además, por cuenta propia o ajena, toda clase de obras, montar y poner en marcha, para sí o terceros, todo tipo de establecimientos, industriales o no, comercializando para sí o terceros los bienes o servicios producidos. Asimismo, será objeto especial de la sociedad la adjudicación y ejecución del Contrato de Asesoría a la Inspección Fiscal Contrato de Concesión Centro de Justicia de Santiago.

CAPITAL PAGADO
$1.000 miles.

APODERADOS TITULARES
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA
- Alejandro Santolaya de Pablo

APODERADOS SUPLENTES
- Cristián Araneda Valdivieso
- Elías Arce Cyr
- Julio Montero Montegú
- Vacante

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA. (TRANSQUILLOTA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 77.017.930-0.
Domicilio: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La empresa tiene por objeto social el transporte, distribución y suministro de energía eléctrica, por cuenta propia o de terceros.

CAPITAL PAGADO
$4.404.446 miles.

APODERADOS TITULARES
- Juan Eduardo Vásquez Moya
- Gabriel Carvajal Menególlez
- Enrique Donoso Moscoso
- Ricardo Santibáñez Zamorano

APODERADOS SUPLENTES
- Alfonso Bahamondes Morales
- Carlos Ferruz Bunster
- Enrique Sánchez Novoa
- Ricardo Sáez Sánchez

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE Y FILIALES
Con Endesa Chile y con San Isidro S.A. tiene contratos por el uso de los sistemas de transmisión, que les permiten transmitir energía al Sistema Interconectado Central.

**ATACAMA FINANCE CO.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Compañía exenta constituida en Cayman Islands, BWI.
Domicilio: Caledonian House P.O. Box 265 G, George Town, Grand Cayman, Cayman Islands.

OBJETO SOCIAL
El principal objetivo de la sociedad incluye el endeudamiento en dinero en el mercado financiero a través de créditos acordados o la emisión de bonos u otros títulos y el préstamo en dinero a otras compañías, en particular aquellas que tengan relación con el Proyecto Atacama.

CAPITAL PAGADO
$3.194.730 miles.

DIRECTORES
- Daniel Bortnik Ventura
- Vacante
- Ricardo Rodríguez
- Horacio Reyser

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa tiene un crédito con Endesa Chile por 137 millones de dólares.

**ENERGEX CO.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Compañía Exenta constituida en Cayman Islands, BWI.
Domicilio: Caledonian House P.O. Box 265 G, George Town, Grand Cayman, Cayman Islands.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene como objeto realizar todo negocio o actividad de acuerdo con la legislación de Cayman Islands. En el caso de los negocios y actividades referidas al área financiera, se exceptúan aquellas que la ley reserva a los bancos. Además, tiene prohibición de efectuar negocios con firmas o personas domiciliadas en Cayman Islands.

CAPITAL PAGADO
$5.071 miles.

DIRECTORES
- Daniel Bortnik Ventura
- Vacante
- Ricardo Rodríguez
- Horacio Reyser

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**COMPAÑÍA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR S.A. (CTM)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Bartolomé Mitre 797, Piso 13, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
Prestar servicios de transporte de energía eléctrica en alta tensión, tanto en el caso de vinculación de sistemas eléctricos nacionales como internacionales, de acuerdo a la legislación vigente, a cuyo fin podrá participar en licitaciones nacionales o internacionales, convertirse en concesionaria de los servicios públicos de transporte de energía eléctrica en alta tensión nacional o internacional y realizar todas aquellas actividades que resulten necesarias para el cumplimiento de sus fines.

CAPITAL PAGADO
$2.236.873 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José María Hidalgo Martín-Mateos
  PRESIDENTE
- Guilherme Lencastre
- Arturo Pappalardo

DIRECTORES SUPLENTES
- José Venegas Maluenda
  GERENTE REGIONAL DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE
- Juan Carlos Blanco
- Roberto José Fagan

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**DISTRILEC INVERSORA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, extranjera
Domicilio: San José 140, Buenos Aires, Argentina.

OBJETO SOCIAL
Objeto exclusivo de inversión de capitales en sociedades constituidas o a constituirse que tengan por actividad principal la distribución de energía eléctrica o que directa o indirectamente participen en sociedades con dicha actividad principal mediante la realización de toda clase de actividades financieras y de inversión, salvo a las previstas en leyes de entidades financieras, la compra y venta de títulos públicos y privados, bonos, acciones, obligaciones negociables y otorgamiento de préstamos, y la colocación de sus fondos en depósitos bancarios de cualquier tipo.

CAPITAL PAGADO
$67.457.527 miles.

DIRECTORES TITULARES
Claudio Fontes Nunes
Rafael López Rueda
Ramiro Alfonsín Balza
(Gerente Regional de Planificación y Control de Enersis)
Daniel Casal
Santiago Daireaux
María Inés Justo
Gabriel Marchione
Rigoberto Mejía Aravena
Gonzalo Vial Vial

DIRECTORES SUPLENTES
Pedro Eugenio Aramburu
Manuel María Benites
Vacante
Mónica Diskin
Roberto José Fagan
Martín Mandarano
Jean Yatim Morillas
Enrique Rosello
Jorge Vugdelija
(Actualmente existen dos vacantes en el Directorio)

PRINCIPALES EJECUTIVOS
José María Hidalgo Martín-Mateos

**ENDESA CEMSA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina. Esta sociedad cambió su anterior razón social "Comercializadora de Energía del Mercosur S.A." por la actual "Endesa Cemsa S.A."
Domicilio: Pasaje Ing. E. Butty 220, Piso 16, ciudad de Buenos Aires, República Argentina.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto, actuando por cuenta propia y/o por mandato y/o por cuenta y orden de terceros y/o asociada a terceros, la compra y venta mayorista de potencia y energía eléctrica producida por terceros y/o a consumir por terceros, incluyendo pero no limitado a la importación y exportación de potencia y energía eléctrica y la comercialización de regalías, así como la prestación y/o realización de servicios relacionados con la actividad antes mencionada, todo ello conforme a la regulación y demás normativa vigente. Asimismo la sociedad, actuando por sí o por cuenta y orden de terceros y/o asociada a terceros, podrá efectuar transacciones de compraventa o compra y venta de gas natural, y/o de su transporte, incluyendo la importación y/o exportación de gas natural y/o la comercialización de regalías, así como la prestación y/o realización de servicios relacionados con la actividad antes mencionada, todo ello conforme a la regulación y demás normativa vigente. De la misma manera la sociedad, actuando por sí o por cuenta y orden de terceros y/o asociada a terceros, podrá efectuar actividades comerciales y transacciones de compraventa o compra y venta de combustibles líquidos y petróleo crudo, y/o de transporte de dichos elementos, incluyendo la importación y/o exportación de combustibles líquidos y la comercialización de regalías, así como la prestación y/o realización de servicios relacionados con la actividad antes mencionada, todo

ello conforme a la regulación y demás normativa vigente.

CAPITAL PAGADO
$1.869.732 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José María Hidalgo Martín-Mateos
  PRESIDENTE
- José Venegas Maluenda
  VICEPRESIDENTE
  GERENTE REGIONAL DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE
- Fernando Claudio Antognazza

DIRECTORES SUPLENTES
- Arturo Pappalardo
- Roberto José Fagan
- Pedro Cruz Viné

GERENTE GENERAL
Juan Carlos Blanco

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa mantiene desde el 17 de noviembre de 2006 un acuerdo con Endesa Chile para proveer un informe operativo diario de gas de Argentina por un precio mensual de US$1.500.

**TERMOELÉCTRICA JOSÉ DE SAN MARTÍN S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Hipólito Bouchard 547, Piso 27, Buenos Aires, República de Argentina.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque y, particularmente, la gestión de compra del equipamiento, la construcción, la operación y el mantenimiento de una central térmica en cumplimiento del "Acuerdo definitivo para la gestión y operación de los proyectos para la readaptación del MEM en el marco de la resolución SE N° 1427/2004", aprobado mediante la resolución SE N° 1193/2005.

CAPITAL PAGADO
$73.430 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Bernardo Velar de Irigoyen
  PRESIDENTE
- José María Vázquez
  VICEPRESIDENTE
- José Miguel Granged Bruñen
- Fernando Claudio Antognazza
- Milton Gustavo Tomás Pérez
- Jorge Aníbal Rauber
- Horacio Jorge Turri
- Guillermo Luis Fiad
- Fermín Óscar Demonte

DIRECTORES SUPLENTES
- Juan Carlos Blanco
- Roberto José Fagan
- Adrián Gustavo Salvatore
- Leonardo Pablo Katz
- Patricio Ricardo Testorelli
- Omar Ramiro Algacibiur
- Brian Robert Henderson
- Sergio Raúl Sánchez
- Rigoberto Orlando Mejía Aravena

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Claudio Omar Majul
  GERENTE GENERAL
- Alberto Garmendia Rodriguez
  ADSCRIPTO A LA GERENCIA GENERAL
- Armando Federico Duvo
  GERENTE TÉCNICO
- Claudio Majul
  GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
- Marcelo Walter Holmgren
  GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**TERMOELÉCTRICA MANUEL BELGRANO S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Suipacha 268, Piso 12, Buenos Aires, República de Argentina.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto la producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque y, particularmente, la gestión de compra del equipamiento, la construcción, la operación y el mantenimiento de una central térmica en cumplimiento del "Acuerdo Definitivo para la Gestión y Operación de los proyectos para la readaptación del MEM en el marco de la Resolución SE Nº 1427/2004", aprobado mediante la Resolución SE Nº 1193/2005.

CAPITAL PAGADO
$73.430 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José Miguel Granged Bruñen
  PRESIDENTE
- Fernando Claudio Antognazza
  VICEPRESIDENTE
- Adrián Salvatore
- José María Vásquez
- Milton Gustavo Tomás Pérez
- Jorge Aníbal Rauber
- Horacio Jorge Turri
- Guillermo Luis Fiad
- Rigoberto Orlando Mejia Aravena

DIRECTORES SUPLENTES
- Juan Carlos Blanco
- Roberto José Fagan
- Bernardo Velar de Irigoyen
- Leonardo Pablo Katz
- Patricio Testorelli
- Omar Ramiro Algacibiur
- Brian Henderson
- Sergio Raúl Sánchez
- Vacante

GERENTE GENERAL
Miguel Ortíz Fuentes

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Gustavo Manifesto
  GERENTE TÉCNICO
- Óscar Zapiola
  GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
- Daniel Garrido
  GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**TRANSPORTADORA DE ENERGÍA S.A. (TESA)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida en la ciudad de Buenos Aires, República de Argentina.
Domicilio: Bartolomé Mitre Nº 797, Piso 13, Buenos Aires, República de Argentina.

OBJETO SOCIAL
El objeto social comprende prestar servicios de transporte de energía eléctrica en alta tensión, tanto en el caso de vinculación de sistemas eléctricos nacionales como internacionales, de acuerdo a la legislación vigente, a cuyo fin podrá participar en licitaciones nacionales o internacionales, convertirse en concesionaria de los servicios públicos de transporte de energía eléctrica en alta tensión nacional o internacional, y realizar todas aquellas actividades que resulten necesarias para el cumplimiento de sus fines. Se excluyen expresamente todas aquellas actividades comprendidas en la Ley de Entidades Financieras y toda otra que requiera el concurso del ahorro público.

CAPITAL PAGADO
$8.759.405 miles.

DIRECTORES TITULARES
- José María Hidalgo Martín-Mateos
  PRESIDENTE
- Guilherme Lencastre
  VICEPRESIDENTE
- Arturo Pappalardo

DIRECTORES SUPLENTES
- José Venegas Maluenda
  GERENTE REGIONAL DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE
- Juan Carlos Blanco
- Roberto José Fagan

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**AMPLA ENERGÍA E SERVIÇOS S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Praça Leoni Ramos, N° 01 – São Domingos, Niterói, Río de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL
Estudiar, planear, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión, transformación, distribución y comercio de energía eléctrica, así como prestar servicios relacionados que hayan sido o que puedan ser concedidos; realizar investigaciones en el sector energético y participar de otras sociedades del sector energético como accionista, incluso en el ámbito de programas de privatización en Brasil.

CAPITAL PAGADO
$279.961.754 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Mario Fernando de Melo Santos
  PRESIDENTE
- Antonio Basilio Pires e Albuquerque
  VICEPRESIDENTE
- Ramiro Alfonsin Balza
- Cristóbal Sánchez Romero
- Ramón Castañeda Ponce
- Nelson Ribas Visconti
- Luiz Felipe Palmeira Lampreia
- José Alves de Mello Franco
- Eduardo dos Santos Machado

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Marcelo Llévenes Rebolledo
  DIRECTOR PRESIDENTE
- José Alves de Mello Franco
  GERENTE DE REGULACIÓN
- Luciano Alberto Galasso Samaria
  GERENTE COMERCIAL
- Carlos Ewandro Naegele Moreira
  GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
- Claudio Rivera Moya
  GERENTE DE PÉRDIDAS
- Luiz Carlos Laurens Ortins de Bettencourt
  GERENTE FINANCIERO Y DE RELACIONES CON INVERSIONISTAS
- Déborah Meirelles Rosa Brasil
  ASESOR JURÍDICO
- Albino Motta da Cruz
  GERENTE TÉCNICO
- André Moragas da Costa
  GERENTE DE COMUNICACIÓN Y RELACIONES INSTITUCIONALES
- Aurélio Bustilho Oliveira
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**AMPLA INVESTIMENTOS E SERVIÇOS S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Praça Leoni Ramos, N° 01 – parte, São Domingos, Niterói, Río de Janeiro, Brasil

OBJETO SOCIAL
Estudiar, planear, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión, transformación, distribución y comercio de energía eléctrica, bien como prestar servicios relacionados que hayan sido o que puedan ser concedidos; prestar servicios de cualquier naturaleza a concesionarias, permisionarias o autorizadas del servicio de energía eléctrica y a sus clientes y participar de otras sociedades del sector energético como accionista.

CAPITAL PAGADO
$33.662.736 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Mario Fernando de Melo Santos PRESIDENTE
- Antonio Basilio Pires e Albuquerque VICEPRESIDENTE
- Ramiro Alfonsin Balza
- Cristóbal Sánchez Romero
- Nelson Ribas Visconti
- Luiz Felipe Palmeira Lampreia
- José Alves Mello Franco
- Rafael López Rueda
- Marcelo Llévenes Rebolledo

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Marcelo Llévenes Rebolledo DIRECTOR PRESIDENTE
- Luiz Carlos Laurens Ortins de Bettencourt GERENTE VICEPRESIDENTE ADMINISTRATIVO Y FINANCIERO
- José Alves de Mello Franco GERENTE COMERCIAL

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile

**CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, de capital cerrado constituida en Brasil, con sede en Goias.
Domicilio: Rodovia GO 206, Km 0, Cachoeira Dourada, Goiás, Brasil.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene como objeto social la realización de estudios, planeamiento, construcción, instalación, operación y explotación de centrales generadoras de energía eléctrica y el comercio relacionado con estas actividades. Asimismo, la Sociedad puede promover o participar de otras sociedades constituidas para producir energía eléctrica, dentro o fuera del Estado de Goiás, mediante la subscrición de cualquier número de acciones o cuotas.

CAPITAL PAGADO
$81.071.089 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Guilherme Lencastre PRESIDENTE
- José Renato Ferreira
- Marcelo Llévenes Rebolledo

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Guilherme Lencastre GERENTE GENERAL
- Manuel Herrera Vargas GERENTE DE COMERCIALIZACIÓN
- José Ignácio Pires Medeiros GERENTE TÉCNICO
- Carlos Ewandro Naegele Moreira GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
- Eugenio Cabanes Durán GERENTE DE RELACIONES INSTITUCIONALES Y COMUNICACIÓN
- Luiz Carlos Laurens Ortins de Bettencourt GERENTE FINANCIERO
- José Alves de Mello Franco GERENTE DE REGULACIÓN
- Ana Cláudia Goncalves Rebello ASESOR JURÍDICO
- Aurélio Ricardo Bustilho de Oliveira GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL
- Nelson Ribas Visconti GERENTE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**CENTRAL GERADORA TERMELÉCTRICA FORTALEZA S.A. (CGTF)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, extranjera de capital cerrado constituida en el Estado de Ceará, Brasil.
Domicilio: Rodovia CE 422, Km 1, Complexo Industrial e Portuário de Pecém, Caucaia – Ceará.

OBJETO SOCIAL
Estudiar, proyectar, construir y explorar los sistemas de producción, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica que le sean concedidos, permitidos o autorizados por cualquier título de derecho, bien como el ejercicio de otras actividades relacionados a las actividades arriba mencionadas; la adquisición, la obtención y la exploración de cualesquier derecho, concesiones y privilegios relacionados a las actividades arriba referidas, así como la práctica de todos los demás actos y negocios necesarios a la consecución de su objetivo; y la participación en el capital social de otras compañías o sociedades, como accionista, socia o en cuenta de participación, cualesquiera que sean sus objetivos.

CAPITAL PAGADO
$42.639.466 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Guilherme Lencastre PRESIDENTE
- Marcelo Llévenes Rebolledo VICEPRESIDENTE
- Luciano Galasso

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Manuel Herrera Vargas GERENTE GENERAL
- Raimundo Câmara Filho GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
- Luiz Carlos Laurens Ortins de Bettencourt GERENTE FINANCIERO
- José Ignácio Pires Medeiros GERENTE TÉCNICO
- Aurelio de Oliveira GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL
- Eugenio Cabanes Durán GERENTE DE RELACIONES INSTITUCIONALES Y COMUNICACIÓN
- José Alves de Mello Franco GERENTE DE REGULACIÓN
- Ana Cláudia Goncalves Rebello ASESOR JURÍDICO
- Manuel Herrera Vargas GERENTE DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN (Interino)

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ (COELCE)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Rua Padre Valdevino, 150, Centro, Fortaleza, Ceará, Brasil.

OBJETO SOCIAL
Explorar la distribución de energía eléctrica y servicios afines en el estado de Ceará.

CAPITAL PAGADO
$121.465.440 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Mario Fernando de Melo Santos PRESIDENTE
- Marcelo Llévenes Rebolledo VICEPRESIDENTE
- Cristóbal Sánchez Romero
- Gonzalo Vial Vial
- José Alves de Mello Franco
- Aurelio Ricardo Bustilho Oliveira
- Jorge Parente Frota Júnior
- Cristián Eduardo Fierro Montes
- Fernando de Moura Avelino
- Roberto de Paula Macieira
- Francisco Honório Pinheiro Alves

DIRECTORES SUPLENTES
- Antonio Basilio Pires e Albuquerque
- Luciano Alberto Galasso Samaria
- Nelson Ribas Visconti
- Teobaldo José Cavalcante Leal
- José Caminha Aripe Júnior
- Luiz Carlos Laurens Ortins Bettencourt
- José Renato Ferreira Barreto
- José Távora Batista
- Juarez Ferreira de Paula
- Vládia Viana Regis
- José Nunes de Almeida Neto

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Abel Alves Rochinha GERENTE PRESIDENTE
- José Nunes de Almeida Neto GERENTE DE RELACIONES INSTITUCIONALES Y COMUNICACIONES
- Olga Jovanna Carranza Salazar GERENTE COMERCIAL
- José Távora Batista GERENTE TÉCNICO
- Aurélio Ricardo Bustilho de Oliveira GERENTE PLANIFICACIÓN Y CONTROL
- José Renato Ferreira Barreto GERENTE RECURSOS HUMANOS
- Luiz Carlos Laurens Ortins Bettencourt GERENTE FINANCIERO Y DE RELACIONES CON INVERSORES
- Silvia Cunha Saraiva Pereira ASESOR JURÍDICO
- José Alves de Mello Franco GERENTE DE REGULACIÓN

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**COMPANHIA DE INTERCONEÇÃO ENERGÉTICA (CIEN)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, de capital cerrado, constituida en Brasil.
Domicilio: Praça Leoni Ramos, nº 1, piso 6, Bloco 2 - parte, São Domingos, Niterói, Río de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL
La compañía tiene como objeto social la actuación en producción, industrialización, distribución y comercialización de energía eléctrica, inclusive en las actividades de importación y exportación. Para la realización de su objeto, la Compañía promoverá el estudio, planificación y construcción de las instalaciones relativas a los sistemas de producción, trasmisión, conversión y distribución de energía eléctrica, realizando y captando las inversiones necesarias para el desarrollo de las obras que venga a realizar y prestando servicios. Asimismo, podrá la Compañía promover la implementación de proyectos asociados, bien como la realización de actividades inherentes, accesorias o complementarias a los servicios y trabajos que viniere a prestar. Para la consecución de sus fines, la Compañía podrá participar en otras sociedades.

CAPITAL PAGADO
$79.948.998 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Marcelo Llévenes Rebolledo
  PRESIDENTE
- Guilherme Lencastre
  VICEPRESIDENTE
- José Venegas Maluenda
  GERENTE REGIONAL TRADING Y COMERCIALIZACIÓN ENDESA CHILE

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Guilherme Lencastre
  GERENTE GENERAL
- Manuel Herrera Vargas
  GERENTE DE TRADING Y COMERCIALIZACIÓN
- José Ignácio Pires Medeiros
  GERENTE TÉCNICO
- Carlos Ewandro Naegele Moreira
  GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
- Eugenio Cabanes Durán
  GERENTE DE RELACIONES INSTITUCIONALES Y COMUNICACIÓN
- Luiz Carlos Laurens Ortins de Bettencourt
  GERENTE FINANCIERO
- José Alves de Mello Franco
  GERENTE DE REGULACIÓN
- Ana Cláudia Goncalves Rebello
  ASESOR JURÍDICO
- Aurélio Ricardo Bustilho de Oliveira
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROLE
- Marcelo Smichti
  GERENTE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**EN-BRASIL COMÉRCIO E SERVIÇOS S.A.**

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Praça Leoni Ramos nº 01 – parte, São Domingos, Niterói, Rio de Janeiro, Brasil.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene como objeto participar del capital social de otras sociedades, en Brasil o en el exterior, el comercio en general, incluso importación y exportación, al por menor y al por mayor, de diversos productos, y la prestación de servicios en general para el sector de energía eléctrica y otros.

CAPITAL PAGADO
$3.020 miles.

ADMINISTRACIÓN
- Ricardo da Silva Correa
  GERENTE GENERAL
- Leonardo de Paula Freitas Guimarães.
  GERENTE

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**ENDESA BRASIL S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Praça Leoni Ramos, nº 1, 7º andar, bloco 2, Niterói, RJ, Brasil.

OBJETO SOCIAL
La compañía tiene por objeto la participación en el capital social de otras compañías y sociedades que actúan o vengan a ser constituidas para actuar directa o indirectamente, en cualquier segmento del sector eléctrico, incluyendo sociedades de prestación de servicios a empresas actuantes en tal sector, en Brasil o el exterior, como socia, cuotista o accionista, bien como, en los límites legalmente permitidos y, cuando fuere el caso, sujeto a la obtención de las aprobaciones reglamentariamente necesarias; la prestación de servicios de transmisión, distribución, generación o comercialización de energía eléctrica y actividades afines y la participación, individualmente o por medio de joint venture, sociedad, consorcio u otras formas similares de asociación, en licitaciones, proyectos y emprendimientos para ejecución de los servicios y actividades mencionadas anteriormente.

CAPITAL PAGADO
$226.099.641 miles.

DIRECTORES
- Mario Fernando de Melo Santos
  PRESIDENTE
- José María Calvo-Sotelo
  VICEPRESIDENTE
- Vacante
- Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque
- Vacante
- Ignacio Antoñanzas Alvear
  GERENTE GENERAL ENERSIS S.A.

PRINCIPALES EJECUTIVOS
- Marcelo Llévenes Rebolledo
  GERENTE GENERAL
- Luiz Carlos Laurens Ortins de Bettencourt
  GERENTE DE FINANZAS Y RELACIONES CON INVERSIONISTAS
- Aurelio de Oliveira
  GERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL
- Eugenio Cabanes
  GERENTE DE RELACIONES INSTITUCIONALES Y COMUNICACIÓN
- Antonio Basilio Pires de Carvalho e Albuquerque
  ASESOR JURÍDICO
- José Alves de Mello Franco
  GERENTE DE REGULACIÓN
- Carlos Ewandro Naegele Moreira
  GERENTE DE RECURSOS HUMANOS
- Enrique de las Morenas
  GERENTE DE DESAROLLO

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**EÓLICA FAZENDA NOVA O GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA S.A.**

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Rua Felipe Camarão, nº 507, sala 104, Ciudad de Natal, Rio Grande do Norte, Brasil.

OBJETO SOCIAL
Esta sociedad tiene como objeto social (i) generación, transmisión, distribución y comercialización de energía; (ii) participación en otras sociedades como socia, accionista, o cuotista y; (iii) importación de máquinas y equipamientos para generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica a partir de matriz eólica.

CAPITAL PAGADO
$555.428 miles.

ADMINISTRACIÓN
- Marcelo Llévenes Rebolledo
  PRESIDENTE
- Guilherme Gomes Lencastre
- Enrique de las Morenas

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**INVESTLUZ S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima, constituida de acuerdo a las leyes de la República Federativa de Brasil.
Domicilio: Rua Padre Valdevino, nº 150 – Parte Fortaleza, Ceará, Brasil.

OBJETO SOCIAL
Participar del capital social de la Companhia Energética do Ceará y en otras sociedades, en Brasil y en el exterior, en calidad de socio o accionista.

CAPITAL PAGADO
$267.899.274 miles.

ADMINISTRACIÓN
- Abel Alves Rochinha
  PRESIDENTE
- Luis Carlos Ortins de Bettencourt
  GERENTE VICEPRESIDENTE FINANCEIRO
- Olga Jovana Carranza Salazar
- José Renato Ferreira Barreto
- Silvia Cunha Saraiva Pereira

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**CONSORCIO ARA – INGENDESA – SENER LIMITADA**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad de Responsabilidad Limitada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 76.738.990-6.
Domicilio: Santa Rosa 76 piso 10, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
Será objeto especial de la sociedad la ejecución y cumplimiento de los contratos que la sociedad se adjudique y celebre con la Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A.

CAPITAL PAGADO
$1.000 miles.

APODERADOS TITULARES
- Rodrigo Alcaíno Mardones
  GERENTE GENERAL INGENDESA
- Alejandro Santolaya de Pablo
- Ernesto Ferrandiz Doménech

APODERADOS SUPLENTES
- Vacante
- Julio Montero Montegú
- Elías Arce Cyr
- Cristián Araneda Valdivieso
- Joaquín Botella Malagón
- Angel Ares Montes

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**ELECTROGAS S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.806.130-5.
Domicilio: Alonso de Córdova 5900, Oficina 401, Comuna de Las Condes, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tiene por objeto prestar servicios de transporte de gas natural y otros combustibles, por cuenta propia y ajena, para lo cual podrá construir, operar y mantener gasoductos, oleoductos, poliductos e instalaciones complementarias.

CAPITAL PAGADO
$10.784.067 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Claudio Iglesis Guillard
  PRESIDENTE
  GERENTE DE GENERACIÓN ENDESA CHILE
- Juan Eduardo Vásquez Moya
  VICEPRESIDENTE
- Pedro Gatica Kerr
- Enrique Donoso Moscoso
- Rosa Herrera Martínez

DIRECTORES SUPLENTES
- Jorge Bernardo Larraín Matte
- Ricardo Santibáñez Zamorano
- Juan Pablo Salinas Barrera
- Cristián Morales Jaureguiberry
- Juan Oliva Vásquez

GERENTE GENERAL
Carlos Andreani Luco

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
Electrogas S.A. mantiene vigente un contrato por transporte firme de gas natural y otro de transporte de diesel con Compañía Eléctrica San Isidro S.A.
Asimismo, con Endesa Chile, Electrogas S.A. mantiene vigente un contrato de transporte de gas de naturaleza interrumpible y otro de naturaleza en firme. Finalmente, entre Endesa Chile y Electrogas S.A. se encuentra vigente un contrato de transporte de diesel y un contrato para la operación y mantenimiento de un oleoducto para el suministro de petróleo diesel a la Central Termoeléctrica Quintero.

**GNL CHILE S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile, bajo el nombre de Gestora del Proyecto GNL S.A. El 27 de febrero de 2006 la sociedad cambió de nombre a GNL Chile S.A.
RUT: 76.418.940-K.
Domicilio: Rosario Norte 530, oficina 1303, Las Condes, Santiago.

OBJETO SOCIAL
La sociedad tendrá por objeto: a) contratar los servicios de la compañía de regasificación de gas natural licuado ("GNL") GNL Quintero S.A. y utilizar todas la capacidad de almacenamiento, procesamiento, regasificación y entrega de gas natural y GNL del terminal de regasificación de propiedad de la misma, incluyendo sus expansiones, si las hubiere, y cualquier otra materia estipulada en los contratos que la Sociedad suscriba al efecto para usar el terminal de regasificación; b) importar GNL bajo modalidad entregado sobre buque (DES) de proveedores de GNL conforme a contratos de compraventa de GNL; c) la venta y entrega de gas natural y GNL conforme a los contratos de compraventa de gas natural y GNL que celebre la Sociedad con sus clientes; d) administrar y coordinar las programaciones y nominaciones de cargamentos de GNL, así como la entrega de gas natural y GNL entre los distintos clientes; y e) cumplir todas sus obligaciones y exigir el cumplimiento de todos sus derechos al amparo de los contratos antes singularizados y coordinar todas las actividades al amparo de los mismos y, en general, realizar cualquier tipo de acto o contrato que pueda ser necesario, útil o conveniente para cumplir el objeto señalado.

CAPITAL PAGADO
$1.534.485 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Rodrigo Azócar Hidalgo
  PRESIDENTE
- Eduardo Morandé Montt
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTES

- Rosa Herrera Martinez
- Gonzalo Palacios Vásquez
- José Venegas Maluenda

GERENTE GENERAL
Eric Ahumada Gómez

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La compañía cuenta con relaciones comerciales con GNL Chile S.A. con motivo de contratos de suministro de gas provenientes de la regasificación del gas natural licuado. Los accionistas de GNL Chile S.A. han efectuado préstamos a la sociedad, encontrándose a la fecha adeudados por GNL Chile S.A. a Endesa Chile la suma de US$1,7 millones.

**GNL QUINTERO S.A. (GNLQ)**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile, con fecha 9 de marzo de 2007 por escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Eduardo Avello Concha.
RUT: 76.788.080-4
Domicilio: Rosario Norte 530, oficina 1604, Las Condes, Santiago, Chile

OBJETO SOCIAL
La Sociedad tendrá por objeto: a) el desarrollo, financiamiento, diseño, ingeniería, suministro, construcción, puesta en marcha, operación y mantenimiento de una planta de almacenamiento y regasificación de gas natural licuado ("GNL") y su correspondiente terminal marítimo para la carga y descarga de GNL y sus expansiones, de haberlas, incluyendo las instalaciones y conexiones necesarias para la entrega de GNL a través de un patio de carga en camiones y/o de uno o más puntos de entrega de GNL por tuberías; así como cualquier otra actividad conducente o relativa a dicho objeto; y b) la prestación de servicios de gestión y asesoría administrativa en general, necesaria para la correcta operación de la empresa, a GNL Chile S.A. La sociedad tendrá la facultad de realizar cualquier tipo de acto o contrato que pueda ser necesario, útil o conveniente para cumplir con los objetos señalados.

CAPITAL PAGADO
$99.331.942 miles.

DIRECTORES TITULARES
- William Jude Way
  PRESIDENTE
- Eduardo Morandé Montt
- Rodrigo Azócar Hidalgo
- Elizabeth Grace Spomer
- Vacante

DIRECTORES SUPLENTES
- Patricio Silva Barroilhet
- Francisco Gazmuri Schleyer
- Rosa Herrera Martínez
- Diego Hollweck
- Claudio Iglesis Guillard

GERENTE GENERAL
Antonio Bacigalupo Gittins

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La empresa no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

**INVERSIONES ELECTROGAS S.A.**

NATURALEZA JURÍDICA
Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Cerrada, constituida en la ciudad de Santiago, Chile.
RUT: 96.889.570-2.
Domicilio: Alonso de Córdova 5900, Oficina 401, Comuna de Las Condes, Santiago, Chile.

OBJETO SOCIAL
El objeto de la sociedad es comprar, vender, invertir y mantener acciones de la sociedad anónima Cerrada Electrogas S.A.

CAPITAL PAGADO
$13.196.432 miles.

DIRECTORES TITULARES
- Claudio Iglesis Guillard
  PRESIDENTE
- Juan Eduardo Vásquez Moya
  VICEPRESIDENTE
- Pedro Gatica Kerr
- Enrique Donoso Moscoso
- Rosa Herrera Martínez

DIRECTORES SUPLENTES
- Jorge Bernardo Larraín Matte
- Ricardo Santibáñez Zamorano
- Juan Pablo Salinas
- Cristián Morales Jaureguiberry
- Juan Oliva Vásquez

GERENTE GENERAL
Carlos Andreani Luco

RELACIONES COMERCIALES CON ENDESA CHILE
La sociedad no tiene relaciones comerciales con Endesa Chile.

# Estados Financieros Consolidados

## Informe de los Inspectores de Cuentas

A los señores Accionistas:

En consideración al mandato que nos otorgó la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de Abril de 2009, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 2009 y el correspondiente Estado de Resultados por el ejercicio de 12 meses terminados en esa fecha. Nuestra labor incluyó el conocimiento de los procedimientos y la revisión selectiva de cuentas, documentos e informes que los sustentaron.

Es opinión de estos inspectores de cuentas que dicho Balance General y Estado de Resultados, conjuntamente con el Dictamen de los Auditores independientes y las Notas a los Estados Financieros, reflejan razonablemente la situación financiera de este ejercicio, por lo que, no se afectan los resultados del negocio ni los intereses de los señores accionistas.

En consecuencia, no tenemos observaciones que formular.

Rolf Heller Ihle

Ignacio Rodríguez Llona

Santiago, 25 de Enero de 2010

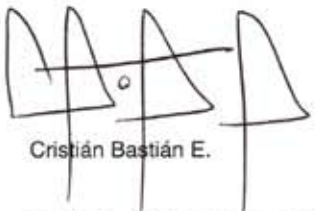
## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores Accionistas y Directores de
Empresa Nacional de Electricidad S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados consolidados 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 (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base 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 asociadas, los cuales representan, a nivel consolidado, un 35,84%, 36,06% y 37,12% de los activos totales a dichas fechas y un 27,96% y 26,74% de los ingresos totales por los años terminados en esas fechas, respectivamente. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades filiales y asociadas, se basa 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 consolidados 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 consolidados. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados. Consideramos que nuestras auditorías y los informes de los otros auditores, 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 consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad 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.



Cristián Bastián E.

KPMG Ltda.

Santiago, 27 de enero de 2010

KPMG Auditores Consultores Ltda., sociedad de responsabilidad limitada chilena y una firma miembro de la red de firmas miembro independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza. Todos los derechos reservados.

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado
### 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** | | **942.361.242** | **1.241.838.883** | **660.033.911** |
| **Activos Corrientes en Operación** | | **942.361.242** | **1.241.838.883** | **660.033.911** |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 5 | 446.438.229 | 719.217.980 | 115.095.865 |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 17 | 1.493.492 | - | - |
| Otros Activos Financieros | | 42.657 | - | - |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 6 | 328.265.468 | 342.260.677 | 318.419.894 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 7 | 69.160.836 | 66.245.062 | 89.781.454 |
| Inventarios | 8 | 40.179.588 | 49.141.746 | 55.282.262 |
| Pagos Anticipados | | 7.184.076 | 4.708.584 | 2.941.305 |
| Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes | 9 | 44.392.298 | 54.911.904 | 75.355.490 |
| Otros Activos | | 5.204.598 | 5.352.930 | 3.157.641 |
| **ACTIVOS NO CORRIENTES** | | **5.226.991.370** | **5.437.066.482** | **4.735.240.709** |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 10 | 2.487.796 | 2.432.507 | 2.441.449 |
| Otros Activos Financieros | | 1.063.377 | 1.655.343 | 339.638 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 6 | 66.716.465 | 153.412.332 | 95.328.090 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 7 | - | - | 369 |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 11 | 574.097.291 | 536.703.030 | 481.019.140 |
| Activos Intangibles, Neto | 12 | 148.183.957 | 76.954.412 | 70.144.288 |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 13 | 4.326.989.360 | 4.540.894.618 | 3.977.814.818 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 14 | 94.924.126 | 110.326.384 | 96.612.703 |
| Activos de Cobertura | 17 | 590.622 | - | - |
| Otros Activos | | 11.938.376 | 14.687.856 | 11.540.214 |
| **TOTAL ACTIVOS** | | 6.169.352.612 | 6.678.905.365 | 5.395.274.620 |

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado
### 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** | | **981.101.681** | **1.355.644.128** | **802.145.326** |
| **Pasivos Corrientes en Operación** | | **981.101.681** | **1.355.644.128** | **802.145.326** |
| Préstamos que Devengan Intereses | 15 | 345.355.943 | 740.117.554 | 419.296.249 |
| Otros Pasivos Financieros | 17 | 696.791 | - | - |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 18 | 373.871.856 | 347.675.017 | 265.570.606 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 7 | 90.554.059 | 137.396.309 | 45.176.660 |
| Provisiones | 19 | 33.393.224 | 33.706.461 | 28.522.828 |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 9 | 123.945.432 | 83.966.248 | 29.606.208 |
| Otros Pasivos | | 8.669.196 | 8.710.488 | 5.094.808 |
| Ingresos Diferidos | 21 | 448.467 | 449.245 | 686.118 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 20 | 3.448.733 | 3.592.982 | 3.108.546 |
| Pasivos de Cobertura | 17 | 717.980 | 29.824 | 3.877.756 |
| Total Pasivos Acumulados (o Devengados) | | - | - | 1.205.547 |
| **PASIVOS NO CORRIENTES** | | **2.233.249.079** | **2.621.307.019** | **2.117.857.841** |
| Préstamos que Devengan Intereses | 15 | 1.791.980.967 | 2.134.544.298 | 1.688.324.335 |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 18 | 7.569.739 | 13.252.372 | 10.023.043 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 7 | - | - | 195.828 |
| Provisiones | 19 | 20.160.585 | 3.290.525 | 2.462.449 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 14 | 347.876.619 | 399.374.385 | 360.951.167 |
| Otros Pasivos | | 34.336.712 | 33.436.414 | 27.786.390 |
| Ingresos Diferidos | 21 | 163.596 | 233.531 | 890 |
| Obligación por Beneficios Post Empleo | 20 | 28.231.131 | 29.880.296 | 26.704.566 |
| Pasivos de Cobertura | 17 | 2.929.730 | 7.295.198 | 1.409.173 |
| **PATRIMONIO NETO** | | **2.955.001.852** | **2.701.954.218** | **2.475.271.453** |
| **Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante** | | **2.069.085.642** | **1.598.730.012** | **1.537.699.011** |
| Capital Emitido | 22 | 1.537.722.642 | 1.537.722.642 | 1.428.886.505 |
| Otras Reservas | 22 | (769.182.142) | (744.745.964) | (363.658.095) |
| Resultados Retenidos | 22 | 1.300.545.142 | 805.753.334 | 472.470.601 |
| **Participaciones Minoritarias** | | 885.916.210 | 1.103.224.206 | 937.572.442 |
| **TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS** | | 6.169.352.612 | 6.678.905.365 | 5.395.274.620 |

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Resultados Integrales Consolidados por Naturaleza

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

| ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES | Nota | enero - diciembre 2009 M$ | enero - diciembre 2008 M$ |
|---|---|---|---|
| Ingresos Ordinarios, Total | 23 | 2.408.239.446 | 2.531.568.173 |
| Otros Ingresos de Operación, Total | 23 | 10.679.909 | 4.820.266 |
| **Total Ingresos de Operación** | | **2.418.919.355** | **2.536.388.439** |
| Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios | 24 | (976.145.889) | (1.304.453.135) |
| **Margen de Contribución** | | **1.442.773.466** | **1.231.935.304** |
| Gastos de Personal | 25 | (74.832.421) | (63.299.474) |
| Depreciación y Amortización | 26 | (196.142.075) | (186.604.575) |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto | 26 | (43.999.600) | - |
| Otros Gastos Varios de Operación | 27 | (110.868.779) | (107.867.715) |
| **Resultado de Explotación** | | **1.016.930.591** | **874.163.540** |
| Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total | | 64.972 | (707.958) |
| Costos Financieros [de Actividades No Financieras] | 28 | (188.368.384) | (198.439.587) |
| Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones | 29 | 25.225.652 | 35.339.570 |
| Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | | 98.457.836 | 82.131.590 |
| Diferencias de cambio | 28 | (17.017.325) | (5.828.382) |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 28 | 9.275.308 | (18.950.333) |
| **Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto** | | **944.568.650** | **767.708.440** |
| (Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias | 30 | (172.468.296) | (210.177.605) |
| **Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto** | | **772.100.354** | **557.530.835** |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto | | - | - |
| **Ganancia (Pérdida) del ejercicio** | | **772.100.354** | **557.530.835** |
| | | | |
| **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 | | 627.053.406 | 433.177.184 |
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria | | 145.046.948 | 124.353.651 |
| **Ganancia (Pérdida) del ejercicio** | | 772.100.354 | 557.530.835 |
| | | | |
| **Ganancias por Acción** | | | |
| **Acciones Comunes** | | | |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción | $ / acción | 76,45 | 52,82 |
| Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuadas | $ / acción | 76,45 | 52,82 |
| **Acciones Comunes Diluidas** | | | |
| Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción | $ / acción | 76,45 | 52,82 |
| Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción de Operaciones Continuas | $ / acción | 76,45 | 52,82 |
| | | | |
| **Estado de Otros Resultados Integrales** | | | |
| Ganancia (Pérdida) | | 772.100.354 | 557.530.835 |
| | | | |
| **Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto** | | | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | | 55.354 | (55) |
| Cobertura de Flujo de Caja | | 226.196.062 | (331.840.685) |
| Ajustes por Conversión | | (251.677.776) | 168.702.437 |
| Ajustes de Asociadas | | 14.045.893 | (13.749.102) |
| Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones | | (1.143.392) | (1.884.234) |
| Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (Menos) | | (36.594.489) | 58.464.628 |
| **Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total** | | **(49.118.348)** | **(120.307.011)** |
| **Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales** | | **722.982.006** | **437.223.824** |
| | | | |
| **Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a** | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios | | 703.772.844 | 248.631.881 |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias | | 19.209.162 | 188.591.943 |
| Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | 722.982.006 | 437.223.824 |

| 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 Dominante | 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 | Otras Reservas Varias | | | | |
| | Capital en Acciones | Prima de Emisión | | | | | | | | | |
| **Saldo Inicial al 01/01/2009** | 1.331.714.085 | 206.008.557 | (87.036.762) | 185.481.383 | (101.798.173) | 4.299 | (741.396.711) | 805.753.334 | 1.598.730.012 | 1.103.224.206 | 2.701.954.218 |
| **Ajustes de Periodos Anteriores** | | | | | | | | | | | |
| Ajustes de Periodos Anteriores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Saldo Inicial Reexpresado** | 1.331.714.085 | 206.008.557 | (87.036.762) | 185.481.383 | (101.798.173) | 4.299 | (741.396.711) | 805.753.334 | 1.598.730.012 | 1.103.224.206 | 2.701.954.218 |
| **Cambios** | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | (124.472.978) | 185.568.236 | 45.791 | 16.465.996 | 626.165.799 | 703.772.844 | 19.209.162 | 722.982.006 |
| Dividendos en Efectivo Declarados | | | (188.116.022) | | | | - | (43.641.794) | (231.757.816) | | (231.757.816) |
| Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | | 87.036.762 | | | | | (87.036.762) | - | | - |
| Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | - | | - | - | (963.963) | - | | (695.435) | (1.659.398) | (236.517.158) | (238.176.556) |
| Cambios en Patrimonio | - | - | (101.079.260) | (124.472.978) | 184.604.273 | 45.791 | 16.465.996 | 494.791.808 | 470.355.630 | (217.307.996) | 253.047.634 |
| **Saldo Final al 31/12/2009** | 1.331.714.085 | 206.008.557 | (188.116.022) | 61.008.405 | 82.806.100 | 50.090 | (724.930.715) | 1.300.545.142 | 2.069.085.642 | 885.916.210 | 2.955.001.852 |

| 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 Dominante | 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 | Otras Reservas Varias | | | | |
| | Capital en Acciones | Prima de Emisión | | | | | | | | | |
| **Saldo Inicial al 01/01/2008** | 1.222.877.948 | 206.008.557 | (38.433.991) | 84.113.627 | 169.086.413 | 4.345 | (578.428.489) | 472.470.601 | 1.537.699.011 | 937.572.442 | 2.475.271.453 |
| **Ajustes de Periodos Anteriores** | | | | | | | | | | | |
| Ajustes de Periodos Anteriores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Saldo Inicial Reexpresado** | 1.222.877.948 | 206.008.557 | (38.433.991) | 84.113.627 | 169.086.413 | 4.345 | (578.428.489) | 472.470.601 | 1.537.699.011 | 937.572.442 | 2.475.271.453 |
| **Cambios** | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales | | | | 101.367.756 | (270.884.586) | (46) | (13.749.102) | 431.897.859 | 248.631.881 | 188.591.943 | 437.223.824 |
| Dividendos en Efectivo Declarados | | | (87.036.762) | | | | - | (100.306.070) | (187.342.832) | | (187.342.832) |
| Transferencias a (desde) Resultados Retenidos | | | 38.433.991 | | | | | (38.433.991) | - | | - |
| Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto | 108.836.137 | | - | - | | - | (149.219.120) | 40.124.935 | (258.048) | (22.940.179) | (23.198.227) |
| Cambios en Patrimonio | 108.836.137 | - | (87.036.762) | 101.367.756 | (270.884.586) | (46) | (162.968.222) | 333.282.733 | 61.031.001 | 165.651.764 | 226.682.765 |
| **Saldo al 31/12/2008** | 1.331.714.085 | 206.008.557 | (87.036.762) | 185.481.383 | (101.798.173) | 4.299 | (741.396.711) | 805.753.334 | 1.598.730.012 | 1.103.224.206 | 2.701.954.218 |

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Flujos de Efectivos Consolidados (Método Indirecto)

**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) | | 772.100.354 | 557.530.835 |
| Gasto por Intereses para Conciliar con (Ganancia) Pérdida de Operaciones | | 179.093.076 | 217.389.920 |
| Ingreso por Intereses para Conciliar con (Ganancias) Pérdidas de Operaciones | | (25.315.918) | (34.323.234) |
| Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias | 30 | 172.468.296 | 210.177.605 |
| Participación en la (Ganancia) Pérdida de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas | 11 | (98.457.836) | (82.131.590) |
| Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones | | 17.042.619 | 5.520.004 |
| Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones, total | | **244.830.237** | **316.632.705** |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones | | **1.016.930.591** | **874.163.540** |
| **Ajustes No Monetarios** | | | |
| Depreciación | 26 | 192.772.740 | 182.631.235 |
| Amortización de Activos Intangibles | 26 | 3.369.335 | 3.973.340 |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto | 26 | 43.999.600 | - |
| (Ganancia) Pérdida por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total | | (64.972) | 707.958 |
| Participación en (Ganancia) Pérdida de Inversiones | | 90.266 | (1.016.336) |
| Reconocimiento de Provisiones | | 775.142 | 2.223.497 |
| Provisiones Utilizadas | | 2.474.122 | - |
| Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos | | (8.089.658) | 4.019.875 |
| Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos | | 3.257.558 | (1.591.803) |
| Otros Ajustes No Monetarios | | (12.624.485) | (4.329.329) |
| Ajustes No Monetarios, Total | | **225.959.648** | **186.618.437** |
| Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo | | **1.242.890.239** | **1.060.781.977** |

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Flujos de Efectivos Consolidados (Método Indirecto)

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

Continuación

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo:** | | | |
| en Inventarios | | (793.538) | 11.986.371 |
| en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar | | 13.387.623 | (107.070.706) |
| en Pagos Anticipados | | (4.364.057) | (19.916.914) |
| en Otros Activos | | 108.055.151 | 91.045.322 |
| en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | | (130.366.242) | 14.956.481 |
| en Acumulaciones (o Devengos) | | (13.316.393) | (7.953.946) |
| en Impuesto por Pagar | | (85.389.647) | (59.258.836) |
| en Obligaciones por Beneficios Post-Empleo | | 6.391.938 | (105.392) |
| en Otros Pasivos | | (41.674.765) | (14.185.391) |
| Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo, Total | | **(148.069.930)** | **(90.503.011)** |
| Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones | | **1.094.820.309** | **970.278.966** |
| | | | |
| **Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación** | | | |
| Pagos por Impuestos a las Ganancias | | 99.250.347 | 19.340.544 |
| Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total | | **(99.250.347)** | **(19.340.544)** |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación | | **995.569.962** | **950.938.422** |
| | | | |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión** | | | |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo | | 4.806.509 | 6.536.995 |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos Financieros | | - | 7.730.911 |
| Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos | | - | 13.981 |
| Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión | | 9.847.726 | 73.804.675 |
| Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión | | 75.347.648 | 35.462.910 |
| Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión | | 2.441.046 | 3.025.736 |
| Incorporación de propiedad, planta y equipo | | (315.589.508) | (255.117.543) |
| Pagos para Adquirir Activos Intangibles | | (411.575) | (2.487.916) |
| Préstamos a empresas relacionadas | | (8.974.911) | (47.066.212) |
| Otros desembolsos de inversión | | (208.922.322) | (23.575.554) |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión | | **(441.455.387)** | **(201.672.017)** |
| | | | |
| **Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación** | | | |
| Obtención de préstamos | | 230.775.256 | 348.059.855 |
| Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros | | 126.062.420 | 227.769.894 |
| Préstamos de entidades relacionadas | | 11.436.262 | 58.060.070 |
| Ingresos por otras fuentes de financiamiento | | - | 448.471 |
| Pagos de préstamos | | (231.907.013) | (137.386.174) |
| Reembolso de Otros Pasivos Financieros | | (439.518.975) | (217.926.280) |
| Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros | | (3.171.884) | (6.996.069) |
| Pagos de préstamos a entidades relacionadas | | (58.538.059) | (6.198.854) |
| Pagos por Intereses Clasificados como Financieros | | (114.393.219) | (163.445.494) |
| Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias | | (164.683.053) | (146.871.431) |
| Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa | | (156.415.189) | (101.987.826) |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación | | **(800.353.454)** | **(146.473.838)** |
| | | | |
| Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo | | **(246.238.879)** | **602.792.567** |
| Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo | | (26.540.872) | 1.329.548 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial | | 719.217.980 | 115.095.865 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final | 5 | **446.438.229** | **719.217.980** |

**ENDESA CHILE Y SOCIEDADES FILIALES**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**Índice**

**1.** Actividad y Estados Financieros del grupo.

**2.** Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados.
2.1 Principios contables.
2.2 Nuevos pronunciamientos contables.
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.
2.4 Entidades filiales y de control conjunto.
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.
2.4.2. Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.
2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.
2.5 Principios de consolidación y combinación de negocio.

**3.** Criterios contables aplicados.
a) Propiedades, plantas y equipos.
b) Activos intangibles
b.1) Plusvalía comprada.
b.2) Concesiones.
b.3) Gastos de investigación y desarrollo.
b.4) Otros activos intangibles.
c) Deterioro del valor de los activos.
d) Arrendamientos.
e) Instrumentos financieros.
e.1) Activos financieros no derivados.
e.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
e.3) Pasivos financieros excepto derivados.
e.4) Derivados y operaciones de cobertura.
f) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.
g) Inventarios.
h) Acciones propias en cartera.
i) Ingresos diferidos.
j) Provisiones.
j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.
k) Conversión de saldos en moneda extranjera.
l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
m) Impuestos a las ganancias.
n) Reconocimiento de ingresos y gastos.
o) Ganancia (pérdida) por acción.
p) Dividendos.
q) Estado de flujos de efectivo.

**4.** Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.
a) Chile.
b) Resto de Latinoamérica.

**5.** Efectivo y equivalentes al efectivo.

**6.** Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

**7.** Saldos y transacciones con partes relacionadas.
7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
7.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.
7.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.
7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

**8.** Inventarios.

**9.** Cuentas por cobrar y por pagar impuestos corrientes.

**10.** Activos financieros disponibles para la venta.

**11.** Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto.
11.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.
11.2 Sociedades con control conjunto.

**12.** Activos intangibles.
12.1 Activo Intangible.
12.2 Plusvalía Comprada.

**13.** Propiedades, planta y equipo.

**14.** Impuestos diferidos.

**15.** Préstamos que devengan intereses.
15.1 Deuda de cobertura.
15.2 Otros aspectos.

**16.** Política de gestión de riesgos.

**17.** Instrumentos financieros

**18.** Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

**19.** Provisiones.
19.1 Provisiones
19.2 Litigios y arbitrajes

**20.** Obligaciones por beneficios post empleo.

**21.** Ingresos diferidos.

**22.** Patrimonio neto.
22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante
22.2 Diferencias de conversión.
22.3 Gestión del capital.
22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.
22.5 Otras reservas.
22.6 Detalle de otros resultados integrales consolidados.
22.7 Patrimonio neto: De los accionistas minoritarios.

**23.** Ingresos.

**24.** Consumo de materias primas y materiales secundarios.

**25.** Gastos de personal.

**26.** Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro.

**27.** Otros gastos varios de operación.

**28.** Gastos financieros.

**29.** Resultados provenientes de inversiones.

**30.** Resultado por impuesto a las ganancias.

**31.** Información por segmento.
- 31.1 Criterios de segmentación
- 31.2 Distribución por País

**32.** Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros.
- 32.1 Garantías directas
- 32.2 Garantías Indirectas
- 32.3 Otra información

**33.** Dotación.

**34.** Hechos posteriores.

**35.** Medio Ambiente.

**36.** Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.

**37.** Estados Financieros Consolidados y Separados.

**Anexo N°1** Sociedades que componen el grupo Endesa Chile.

**Anexo N°2** Variaciones del perímetro de consolidación.

**Anexo N°3** Sociedades asociadas.

**ENDESA S.A. Y FILIALES**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.**
**(En miles de pesos)**

## 1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.

Empresa Nacional de Electricidad S.A. (en adelante, la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad") y sus sociedades filiales, integran el Grupo Endesa Chile (en adelante, "Endesa Chile" o el "Grupo").

Endesa Chile 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° 114. 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, y sus acciones se transan en el New York Stock Exchange desde 1994, y en Latibex desde 2001.

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

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943. Por Decreto Supremo de Hacienda N° 97, del 3 enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos.

Endesa Chile tiene como objeto social la generación, transporte, producción y distribución de energía eléctrica. La Sociedad tiene también como objeto realizar inversiones en activos financieros, desarrollar proyectos y efectuar actividades en el campo energético y en otros en que la energía eléctrica sea esencial, y participar en concesiones de infraestructura de obras públicas en las áreas civiles o hidráulicas, pudiendo actuar para ello directamente o a través de sociedades filiales o asociadas, tanto en el país o en el extranjero.

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile 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 34 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del ejercicio y flujo 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 Endesa Chile. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.k.

## 2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

### 2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales correspondientes 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 Endesa Chile 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:<br>Combinaciones de negocio | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| Enmienda a la NIC 39:<br>Elección de partidas cubiertas | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| Enmienda a la NIC 27:<br>Estados financieros consolidados y separados | Períodos 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 la NIIF 2:<br>Pagos basados en acciones | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2010. |
| Enmienda a NIC 32:<br>Clasificación de derechos de emisión. | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010. |
| NIIF 9:<br>Instrumentos Financieros: Clasificación y medición | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013. |
| NIC 24 Revisada:<br>Revelaciones de partes relacionadas | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011. |

| Interpretaciones y enmiendas | Aplicación obligatoria para: |
|---|---|
| CINIIF 17:<br>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009. |
| CINIIF 19:<br>Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio. | Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010. |
| Enmienda a CINIIF 14:<br>Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación. | Períodos anuales iniciados en o después del 01 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 de Endesa Chile y filiales 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 de la Sociedad, 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.c).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 20).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.b).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.e y 17).
- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada ejercicio.
- 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.j).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Endesa Chile, 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.m).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, 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.

Son 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.

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 Endesa Chile”, se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus filiales y entidades controladas en forma conjunta.

#### 2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

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

#### 2.4.2 Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.

Aunque el Grupo Endesa Chile posee una participación inferior al 50% en Empresa Generadora de Energía Eléctrica S.A. (en adelante “Emgesa”), tienen la consideración de “Sociedad Filial” ya que Endesa Chile, 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 Endesa Chile 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. Endesa Chile 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 Endesa Chile 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 ejercicio.

    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 22.2).

    Los ajustes por conversión generados hasta la fecha que Endesa Chile 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 36)

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 5,19%. El monto activado por este concepto ascendió a M$ 3.385.207 y M$ 3.072.003 durante los ejercicios 2009 y 2008, respectivamente.

- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso, capitalizados por los ejercicios 2009 y 2008, ascienden a M$ 731.901 y M$ 500.315, respectivamente.

- Los desembolsos futuros a los que Endesa Chile y filiales deberán 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. Endesa Chile y filiales revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Endesa Chile 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 13)

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 ejercicio en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.c, 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 un 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 |
|---|---|---|---|
| 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 |

La administración de Endesa Chile 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 (Ver nota 3b.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) Activos intangibles.**

**b.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 de Endesa Chile en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los 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 Notas 12.2 y 36).

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.c).

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.

### b.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.

El Grupo opera diversas concesiones de carácter administrativo en donde la contraparte corresponde a un ente gubernamental. En su mayoría, dichas concesiones se relacionan directamente con nuestro negocio de generación de electricidad (ver nota 3.a), siendo la concesión sobre Túnel El Melón la única en donde existen factores determinantes para concluir que cumplen simultáneamente los requisitos explicados anteriormente.

En la concesión sobre Túnel El Melón el Ministerio de Obras Públicas de Chile (en adelante "MOP") y nuestra filial Concesionaria Túnel El Melón S.A. suscribieron un contrato de concesión que establece, tanto los servicios que deben ser proporcionados por el operador, como el precio de los mismos. El derecho de concesión se extingue durante el mes de Junio de 2016, momento en el cual el MOP recupera, sin que deba cumplirse ninguna condición específica de su parte, el derecho a explotar los activos asociados al Túnel El Melón.

El Grupo ha aplicado el método del intangible establecido en la CINIIF 12. No ha reconocido ningún activo financiero relacionado a la concesión de Túnel El Melón, en consideración a que el contrato suscrito con el MOP no establece ingresos garantizados a todo evento.

### b.3) Gastos de investigación y desarrollo.

Endesa Chile y filiales 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 se registraron gastos por este concepto.

### b.4) Otros activos intangibles

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas, servidumbres de paso 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 entre 4 y 5 años. Los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan, producto que los contratos por su naturaleza son de carácter permanente e indefinido.

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 la letra c) de esta Nota.

**c) 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:

| | | 2009 | | 2008 | |
|---|---|---|---|---|---|
| País | Moneda | 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, Endesa Chile y filiales 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.

- 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.

**d) 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 Endesa Chile y Filiales 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.

**e) 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

**e.1) Activos financieros no derivados.**

Endesa Chile y filiales clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 11) 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 de 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 Endesa Chile 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 10).

  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 denominado "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.

### e.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.

### e.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.

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 15, 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.

### e.4) Derivados y operaciones de cobertura.

Los derivados mantenidos por Endesa Chile y filiales 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 coberturas".

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 de Endesa Chile y filiales 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 de Endesa Chile y filiales.

- 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 Endesa Chile y filiales, 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, Endesa Chile y filiales utilizan 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.

### f) Inversiones en Asociadas contabilizadas por el método de participación.

Las participaciones en Asociadas sobre las que Endesa Chile 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 Endesa Chile 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 de Endesa Chile en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con las filiales, 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 de Endesa Chile 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 a Endesa Chile 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 Endesa Chile con cada una de sus Asociadas.

### g) Inventarios.

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

### h) 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.

### i) 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 Operación” 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.

### j) 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 Endesa Chile y filiales, 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 Endesa Chile y filiales 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.

#### j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.

Endesa Chile y algunas filiales 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.

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 de los pasivos afectos a estos planes, se registran directamente en el rubro "Patrimonio Neto: Resultados retenidos".

### k) 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 ejercicio, 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.

Endesa Chile y filiales 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.

### l) 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, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

### m) Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Endesa Chile y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, 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 Endesa Chile 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.

### n) 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 de Endesa Chile y filiales 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.

Endesa Chile y filiales 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.

Endesa Chile y filiales registran 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 periodo de devengo correspondiente.

### o) 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 de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, Endesa Chile y filiales no han realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

### p) 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 Endesa Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada ejercicio determinar 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.

### q) 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.

### a) Chile

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL Nº 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. Nº 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%.

**b) Resto de Latinoamérica.**

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

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (Generación, Distribución, Comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de 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 via 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.

## 5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE 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 | 1.811.633 | 78.500 | 113.105 |
| Saldos en bancos | 191.462.169 | 73.538.335 | 26.495.968 |
| Depósitos a plazo | 67.659.377 | 258.584.157 | 38.489.850 |
| Otros instrumentos de renta fija | 185.505.050 | 387.016.988 | 49.996.942 |
| **Total** | **446.438.229** | **719.217.980** | **115.095.865** |

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, cuyo vencimiento es 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 | 152.554.270 | 159.432.786 | 41.839.181 |
| $ Arg | 11.629.007 | 15.309.637 | 5.553.727 |
| $ Col | 160.969.953 | 133.927.140 | 20.396.709 |
| Soles | 13.346.169 | 1.920.653 | 2.237.065 |
| US$ | 107.638.574 | 408.627.764 | 45.069.183 |
| Reales | 300.256 | - | - |
| **Total** | **446.438.229** | **719.217.980** | **115.095.865** |

## 6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

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** | **330.921.518** | **66.716.465** | **344.887.271** | **153.412.332** | **320.361.516** | **95.328.090** |
| Deudores comerciales, bruto | 315.545.472 | 61.309.211 | 323.958.886 | 134.759.473 | 286.772.527 | 64.137.425 |
| Otras cuentas por cobrar, bruto | 15.376.046 | 5.407.254 | 20.928.385 | 18.652.859 | 33.588.989 | 31.190.665 |

| 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** | **328.265.468** | **66.716.465** | **342.260.677** | **153.412.332** | **318.419.894** | **95.328.090** |
| Deudores comerciales, neto | 313.854.813 | 61.309.211 | 321.332.292 | 134.759.473 | 284.830.905 | 64.137.425 |
| Otras cuentas por cobrar, neto | 14.410.655 | 5.407.254 | 20.928.385 | 18.652.859 | 33.588.989 | 31.190.665 |

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

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

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 7.1.

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre 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 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Con antiguedad menor de tres meses | 2.286.695 | 600.325 | 45.533.172 |
| Con antiguedad entre tres y seis meses | 65.951 | 2.855.307 | 2.359.287 |
| Con antiguedad entre seis y doce meses | 105.135 | 5.003 | 74.213 |
| Con vencimiento mayor a doce meses | 88.453 | - | - |
| **Total** | **2.546.234** | **3.460.635** | **47.966.672** |

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** | **1.941.622** |
| Aumentos (disminuciones) del ejercicio | 490.055 |
| Montos castigados | (129.748) |
| Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera | 324.665 |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2008** | **2.626.594** |
| Aumentos (disminuciones) del ejercicio | 544.674 |
| Montos castigados | (94.074) |
| Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera | (421.144) |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2009** | **2.656.050** |

## 7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre la Sociedad y sus Filiales, corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones de mercado. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

### 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.

| | | | | | | | Saldo al | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| R.U.T. | Sociedad | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | País | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| 94.271.000-3 | Enersis S.A. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz | CH$ | Chile | 339.995 | 362.058 | 81.054 | - | - | - |
| 96.800.570-7 | Chilectra S.A. | Venta de energía | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 23.905.151 | 23.879.572 | - | - | - | 369 |
| 96.783.910-8 | Emp. Electrica de Colina | Venta de energía | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 71.846 | 21.072 | - | - | - | - |
| 96.800.460-3 | Luz Andes | Venta de energía | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 7.859 | 1.545 | - | - | - | - |
| 96.543.670-1 | Cia A. Multiser. Ltda. | Servicios prestados | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 14.253 | 19.739 | 17.265.900 | - | - | - |
| Extranjera | CAM Colombia Ltda. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 10.103 | 18.789 | 57.683 | - | - | - |
| 96.529.420-1 | Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda. | Servicios prestados | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 38.129 | 88.763 | 13.569 | - | - | - |
| Extranjera | Edesur S.A. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Arg | Argentina | 3.069 | 4.175 | - | - | - | - |
| Extranjera | Codensa | Venta de energía | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 33.387.059 | 26.451.167 | 19.129.564 | - | - | - |
| Extranjera | Edelnor | Venta de energía | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | Perú | 7.499.676 | 5.645.150 | 2.603.199 | - | - | - |
| Extranjera | Edelnor | Servicios prestados | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | Perú | 1.343.964 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Endesa Brasil S.A. | Servicios prestados | Menos de 90 días | Asociada | Real | Brasil | 743 | 90.524 | 54.868 | - | - | - |
| Extranjera | Endesa Brasil S.A. | Dividendos | Menos de 90 días | Asociada | CH$ | Brasil | 156.223 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | CIEN (Companhía Interconexao Energética S.A.) | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | US$ | Brasil | 773.861 | 993.290 | 6.880.788 | - | - | - |
| Extranjera | E. E. Piura | Servicios prestados | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | Perú | 135.940 | 95.305 | 15.477 | - | - | - |
| Extranjera | Endesa Latinoamérica S.A. | Servicios prestados | Menos de 90 días | Matriz Común | US$ | España | - | 27.382 | 12.669 | - | - | - |
| 76.788.080-4 | GNL Quinteros S.A. | Préstamos | Menos de 90 días | Asociada | US$ | Chile | - | 4.923.842 | 42.049.275 | - | - | - |
| Extranjera | CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercos | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | $ Arg | Argentina | 1.451.375 | 3.614.692 | 1.615.616 | - | - | - |
| Extranjera | Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | $ Col | Colombia | 106 | - | - | - | - | - |
| 78970360-4 | Agricola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | CH$ | Chile | 7.402 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | CGTF Fortaleza | Servicios prestados | Menos de 90 días | Matriz Común | Real | Brasil | 3.331 | 7.997 | 1.792 | - | - | - |
| Extranjera | Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 10.751 | - | - | - | - | - |
| | Total | | | | | | 69.160.836 | 66.245.062 | 89.781.454 | - | - | 369 |

No existen cuentas por cobrar que se encuentren garantizadas.

#### b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

| | | | | | | | Saldo al | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Corrientes | | | No corrientes | | |
| R.U.T. | Sociedad | Descripción de la transacción | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | País | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| 94.271.000-3 | Enersis S.A. | Dividendos | Menos de 90 días | Matriz | CH$ | Chile | 67.019.988 | 52.476.199 | 23.393.344 | - | - | - |
| 94.271.000-3 | Enersis S.A. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 258.550 | - | - | - | - | - |
| 96.800.570-7 | Chilectra S.A. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 133.333 | 235.031 | 108.590 | - | - | - |
| 96.543.670-1 | Cia A. Multiser. Ltda. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 775.322 | 30.272 | 1.383 | - | - | - |
| Extranjera | CAM Colombia Ltda. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 385.882 | 459.933 | 250.888 | - | - | - |
| Extranjera | CAM Perú S.A. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | US$ | Perú | 2.280 | 16.621 | 27.863 | - | - | - |
| 96.529.420-1 | Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 1.063.880 | 857.747 | 583.572 | - | - | 195.828 |
| Extranjera | Synapsis de Argentina Ltda. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Arg | Argentina | 19.216 | 27.833 | 63.991 | - | - | - |
| Extranjera | Synapsis Perú Ltda. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | US$ | Perú | 209.962 | 169.044 | 34.995 | - | - | - |
| Extranjera | Synapsis Colombia Ltda. | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 178.602 | 246.280 | - | - | - | - |
| 79.913.810-7 | Inmb. M. Velasco | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | CH$ | Chile | 81.669 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 42.539 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Codensa | Compra de energía | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | Colombia | 1.802.889 | 64.891.983 | 2.892.554 | - | - | - |
| Extranjera | Edelnor | Servicios recibidos | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | Perú | 15.611 | - | 82.594 | - | - | - |
| Extranjera | CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur S | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Arg | Argentina | 637.078 | 879.934 | 749.359 | - | - | - |
| Extranjera | E. E. Piura | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Matriz Común | Soles | Perú | 8.420 | - | - | - | - | - |
| Extranjera | Endesa Latinoamérica S.A. | Dividendos | Menos de 90 días | Matriz Común | $ Col | España | 866.168 | 886.946 | 6.465.149 | - | - | - |
| 96.806.130-5 | Electrogas S.A. | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | CH$ | Chile | 290.742 | 1.784.801 | 209.417 | - | - | - |
| Extranjera | CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercos | Cta. Cte. Mercantil | Menos de 90 días | Asociada | $ Arg | Argentina | 16.761.928 | 14.433.685 | 10.312.961 | - | - | - |
| | Total | | | | | | 90.554.059 | 137.396.309 | 45.176.660 | - | - | 195.828 |

No existen obligaciones que se encuentren garantizadas.

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. | Sociedad | Naturaleza de la relación | Descripción de la transacción | País | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 94.271.000-3 | Enersis S.A. | Matriz | Servicios prestados | Chile | 1.018.125 | 1.067.722 |
| | | Matriz | Servicios Recibidos | Chile | (937.096) | (1.167.488) |
| | | Matriz | Préstamos | Chile | (3.065) | (98.667) |
| 96.800.570-7 | Chilectra S.A. | Matriz Común | Venta de Energía | Chile | 284.501.577 | 245.609.542 |
| | | Matriz Común | Servicios prestados | Chile | 2.975.377 | 2.783.160 |
| | | Matriz Común | Servicios Recibidos | Chile | (2.189) | (785.707) |
| | | Matriz Común | Préstamos | Chile | 616.084 | - |
| 96.783.910-8 | Emp. Electrica de Colina | Matriz Común | Venta de Energía | Chile | 42.553 | 17.708 |
| | | Matriz Común | Servicios Prestados | Chile | 260 | - |
| 78.970.360-4 | Agricola Pastos Verdes | Matriz Común | Servicios Prestados | Chile | 34.531 | - |
| 96.543.670-1 | Cia A. Multiser. Ltda. | Matriz Común | Servicios Prestados | Chile | 14.254 | 4.902 |
| Extranjera | CAM Colombia Ltda. | Matriz Común | Servicios Prestados | Colombia | 52.013 | 73.208 |
| | | Matriz Común | Servicios Recibidos | Colombia | (529.150) | (833.906) |
| Extranjera | CAM Perú S.A. | Matriz Común | Servicios Recibidos | Perú | (27.810) | (71.909) |
| 96.529.420-1 | Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda. | Matriz Común | Servicios Prestados | Chile | 1.215.838 | 198.769 |
| | | Matriz Común | Servicios Recibidos | Chile | (2.373.902) | (2.860.109) |
| Extranjera | Synapsis de Argentina Ltda. | Matriz Común | Servicios Recibidos | Argentina | (70.067) | (98.013) |
| Extranjera | Synapsis Perú Ltda. | Matriz Común | Servicios Recibidos | Perú | (426.060) | (458.535) |
| Extranjera | Synapsis Colombia Ltda. | Matriz Común | Servicios Recibidos | Colombia | (706.149) | (784.088) |
| Extranjera | Edesur S.A. | Matriz Común | Venta de Energía | Argentina | 40.377 | - |
| 96.800.460-3 | Luz Andes | Matriz Común | Venta de Energía | Chile | 13.080 | 1.298 |
| | | Matriz Común | Servicios Prestados | Chile | 25 | - |
| Extranjera | Codensa | Matriz Común | Venta de Energía | Colombia | 137.288.265 | 93.237.414 |
| | | Matriz Común | Servicios prestados | Colombia | 89.794 | 104.362 |
| | | Matriz Común | Servicios Recibidos | Colombia | (340.033) | (523.660) |
| | | Matriz Común | Préstamos | Colombia | (1.799.469) | (184.570) |
| | | Matriz Común | Peajes de Electricidad | Colombia | (20.387.037) | (18.341.786) |
| Extranjera | Edelnor | Matriz Común | Venta de Energía | Perú | 77.262.815 | 42.033.260 |
| | | Matriz Común | Peajes de Electricidad | Perú | (104.129) | - |
| Extranjera | Endesa Brasil S.A. | Asociada | Servicios prestados | Brasil | 405.901 | 981.558 |
| Extranjera | Endesa Servicios S.A. | Matriz Común | Servicios Recibidos | España | (2.063) | - |
| Extranjera | E E Piura | Matriz Común | Venta de Energía | Perú | 929.179 | 93.073 |
| | | Matriz Común | Compra de Energía | Perú | (1.214.205) | - |
| | | Matriz Común | Servicios Prestados | Perú | 41.403 | 9.928 |
| Extranjera | Generalima S.A. | Matriz Común | Servicios prestados | Perú | 111.514 | - |
| Extranjera | Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. | Matriz Común | Peajes de Electricidad | Colombia | (315.525) | - |
| 96.806.130-5 | Consorcio Ara-Ingendesa Ltda. | Matriz Común | Servicios prestados | Chile | - | 505.331 |
| 76.788.080-4 | GNL Quinteros S.A. | Asociada | Préstamos | Chile | (247.192) | 1.748.868 |
| | | Asociada | Venta de Energía | Chile | 398.267 | - |
| | | Asociada | Servicios prestados | Chile | 37.651 | - |
| Extranjera | CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercos | Asociada | Venta de Energía | Argentina | 12.489.207 | 20.669.866 |
| | | Asociada | Compra de Energía | Argentina | (89.810) | (94.195) |
| | | Asociada | Consumo de gas | Argentina | (55.180.792) | - |
| Extranjera | Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza | Matriz Común | Servicios prestados | Brasil | 33.715 | 43.951 |
| 96.806.130-5 | Electrogas S.A. | Asociada | Peajes de Gas | Chile | (1.239.471) | (4.576.224) |
| | | | **Total** | | 433.616.591 | 378.305.063 |

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.

Endesa Chile es administrada por un Directorio compuesto por nueve 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 Endesa Chile. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, no han variados desde el año 2001.

De acuerdo a lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

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

En ambos casos con un incremento de un 100% para el Presidente y de un 50% para el Vicepresidente.

En el evento que un Director de Endesa Chile 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 Endesa Chile ostentare directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Endesa Chile 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 Endesa Chile.

Comité de Directores

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

Comité de auditoria

Cada miembro integrante del Comité de Auditoría percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36 Unidades de Fomento, con un máximo de doce 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 los ejercicios 2009 y 2008:

| Nombre | Cargo | 31-12-2009 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Periodo de desempeño | Directorio de Endesa | Directorio de Filiales | Comité de Directores | Comité de Auditoría | Variable a cuenta Utilidades |
| | | | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ |
| Mario Valcarce Durán | Presidente | 01/01/09 al 28/10/09 | 39.720 | - | 9.818 | - | - |
| Paolo Bondi | Vicepresidente | 28/07/09 al 31/12/09 | - | - | - | - | - |
| Juan Gallardo Cruces | Vicepresidente | 01/01/09 al 26/03/09 | - | - | - | - | - |
| Andrea Brentan | Vicepresidente | 26/03/09 al 28/07/09 | - | - | - | - | - |
| Francesco Buresti | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | - | - | - | - | - |
| Pío Cabanillas Alonso | Director | 01/01/09 al 26/03/09 | - | - | - | - | - |
| Fernando D'Ornellas Silva | Director | 01/01/09 al 28/07/09 | 12.640 | - | - | 2.276 | - |
| Jaime Estévez Valencia | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | 22.528 | - | 10.575 | 3.786 | - |
| Borja Prado Eulate | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | 18.000 | - | - | 2.276 | - |
| Raimundo Valenzuela Lang | Director | 01/01/09 al 26/03/09 | 4.844 | - | 1.514 | - | - |
| Leonidas Vial Echeverría | Director | 01/01/09 al 31/12/09 | 22.528 | - | - | - | - |
| José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín | Director | 26/03/09 al 31/12/09 | - | - | - | - | - |
| Gerardo Jofré Miranda | Director | 15/04/09 al 31/12/09 | 16.763 | - | 8.294 | - | - |
| Luis de Guindos Jurado | Director | 28/07/09 al 31/12/09 | 8.523 | - | | 754 | - |
| **TOTAL** | | | **145.546** | **-** | **30.201** | **9.092** | **-** |

| Nombre | Cargo | 31-12-2008 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Periodo de desempeño | Directorio de Endesa | Directorio de Filiales | Comité de Directores | Comité de Auditoría | Variable a cuenta Utilidades |
| | | | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ |
| Mario Valcarce Durán | Presidente | 01/01/08 al 30/09/08 | 30.002 | - | 5.792 | - | - |
| Juan Gallardo Cruces | Vicepresidente | 02/04/08 al 30/09/08 | - | - | - | - | - |
| Jaime Estévez Valencia | Director | 01/01/08 al 30/09/08 | 15.341 | - | 5.063 | 5.063 | - |
| Leonidas Vial Echeverría | Director | 01/01/08 al 30/09/08 | 15.361 | - | - | - | - |
| Raimundo Valenzuela Lang | Director | 01/01/08 al 30/09/08 | 14.642 | - | 5.792 | - | - |
| Carlos Torres Vila | Director | 01/01/08 al 30/03/08 | 4.894 | - | - | - | - |
| Enrique García Alvarez | Director | 01/01/08 al 30/03/08 | 4.685 | - | - | 2.849 | - |
| José Fernández Olano | Director | 01/01/08 al 30/03/08 | 5.399 | - | - | 2.136 | - |
| Rafael Español Navarro | Director | 01/01/08 al 30/03/08 | 5.399 | - | - | - | - |
| José María Calvo-Sotelo | Director | 01/01/08 al 30/03/08 | 5.399 | - | - | - | - |
| Borja Prado Eulate | Director | 02/04/08 al 30/09/08 | 9.222 | - | - | 1.441 | - |
| Fernando D'Ornellas Silva | Director | 02/04/08 al 30/09/08 | 9.961 | - | - | 2.180 | - |
| Francesco Buresti | Director | 02/04/08 al 30/09/08 | - | - | - | - | - |
| Pío Cabanillas Alonso | Director | 02/04/08 al 30/09/08 | - | - | - | - | - |
| **TOTAL** | | | **120.305** | **-** | **16.647** | **13.669** | **-** |

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

## 7.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.

### a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Gerencia

| Miembros de la Alta Dirección | |
|---|---|
| **Nombre** | **Cargo** |
| Joaquín Galindo Vélez | Gerente General (1) |
| Claudio Iglesis Guillard | Gerente de Generación Chile |
| Juan Benabarre Benaiges | Gerente Regional de Producción y Transporte |
| José Venegas Maluenda | Gerente Regional de Trading y Comercialización |
| Eduardo Escaffi Johnson | Gerente de Administración y Finanzas (2) |
| Julio Valbuena Sánchez | Gerente de Planificación y Control |
| Renato Fernández Baeza | Gerente de Comunicación |
| Sebastián Fernández Cox | Gerente Regional de Planificación Energética |
| Carlos Martín Vergara | Fiscal |

(1) El señor Joaquín Galindo Vélez es el Gerente General a partir del día 20 de noviembre de 2009.

(2) El señor Eduardo Escaffi Johnson es el Gerente de Administración y Finanzas a partir del día 24 de septiembre de 2009.

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M$ 1.905.095, por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 (M$ 2.490.689 al 31 de diciembre de 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 a los principales ejecutivos y gerentes

Endesa Chile 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 de la Gerencia de Endesa Chile.

No existen garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia de Endesa Chile.

### c) Cláusulas de garantía: Consejo de Administración y Gerencia de Endesa Chile.

#### Cláusulas de garantía para casos de despido o cambios de control.

No existen cláusulas de garantías.

#### Pacto de no competencia post contractual.

No existen pactos.

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

No existen planes de retribuciones a la cotización de la acción al Directorio.

## 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$ |
| Suministros para la producción | 40.179.588 | 49.141.746 | 55.282.262 |
| Total | **40.179.588** | **49.141.746** | **55.282.262** |

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

## 9. CUENTAS POR COBRAR Y POR PAGAR IMPUESTOS 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:

### Cuentas por cobrar por impuestos corrientes

| | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Pagos provisionales mensuales | 260.857 | 2.562.854 | 18.819.554 |
| IVA Crédito fiscal | 39.172.644 | 47.570.155 | 44.999.310 |
| Crédito por utilidades absorvidas | - | - | 4.035.977 |
| Créditos por gastos de capacitación | 84.684 | - | 64.111 |
| Otros | 4.874.113 | 4.778.895 | 7.436.538 |
| Total | **44.392.298** | **54.911.904** | **75.355.490** |

### Cuentas por pagar por impuestos corrientes

| | Saldo al | | |
|---|---|---|---|
| | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Impuesto a la Renta | 99.147.311 | 55.587.062 | 15.364.487 |
| IVA Débito fiscal | 15.957.390 | 17.231.231 | 10.521.839 |
| Impuesto de timbres y estampillas | - | 2.575.390 | - |
| Provisión para impuestos | 983.240 | 1.263.637 | 1.050.586 |
| Otros | 7.857.491 | 7.308.928 | 2.669.296 |
| Total | **123.945.432** | **83.966.248** | **29.606.208** |

## 10. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 e, 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:

| | Saldos | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Corrientes | | | No corrientes | | |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ | 01-01-2008 M$ |
| Inversiones en sociedades cotizadas | - | - | - | 63.918 | 8.629 | 8.684 |
| Inversiones en sociedades no cotizadas | - | - | - | 2.423.878 | 2.423.878 | 2.432.765 |
| Total | - | - | - | 2.487.796 | 2.432.507 | 2.441.449 |

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

### 11.1 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 los ejercicios 2009 y 2008:

| Movimientos en Inversiones en Asociadas | País de origen | Moneda Funcional | Porcentaje de participación | Saldo al 31/12/2008 | Adiciones | Desinversiones | Plusvalía Comprada | Participación en Ganancia (Pérdida) | Participación en Partidas de Periodos Ant. | Dividendos Recibidos | Deterioro de Valor | Reversión de Deterioro del Valor | Diferencia de Conversión | Otro Incremento (Decremento) | Saldo al 31/12/2009 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Electrogas S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 0,0213% | 4.275 | - | - | - | 1.632 | - | (1.291) | - | - | (841) | - | 3.775 |
| Inversiones Electrogas | Chile | Peso chileno | 42,5000% | 9.065.667 | - | - | - | 2.871.709 | - | (3.202.586) | - | - | (915.853) | - | 7.818.937 |
| Endesa Brasil S.A. | Brasil | Real brasileño | 40,4485% | 497.656.990 | - | - | - | 96.139.414 | - | (74.292.028) | - | - | 33.574.679 | (1.174.592) | 551.904.463 |
| GNL Quinteros S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 20,0000% | 24.126.683 | - | - | - | (825.889) | - | - | - | - | (4.508.852) | (8.664.477) | 10.127.465 |
| CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur | Argentina | Peso argentino | 45,0000% | 4.592.900 | - | - | - | 186.494 | - | - | - | - | (1.481.614) | - | 3.297.780 |
| Distrilec | Argentina | Peso argentino | 0,8900% | 1.256.515 | - | - | - | 84.476 | - | (33.669) | - | - | (362.451) | - | 944.871 |
| | | **TOTALES** | | 536.703.030 | - | - | - | 98.457.836 | - | (77.529.574) | - | - | 26.305.068 | (9.839.069) | 574.097.291 |

| Movimientos en Inversiones en Asociadas | País de origen | Moneda Funcional | Porcentaje de participación | Saldo al 01/01/2008 | Adiciones | Desinversiones | Plusvalía Comprada | Participación en Ganancia (Pérdida) | Participación en Partidas de Periodos Ant. | Dividendos Recibidos | Deterioro de Valor | Reversión de Deterioro del Valor | Diferencia de Conversión | Otro Incremento (Decremento) | Saldo al 31/12/2008 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Electrogas S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 0,0213% | 3.406 | - | - | - | 1.620 | - | (1.022) | - | - | 271 | - | 4.275 |
| Inversiones Electrogas | Chile | Peso chileno | 42,5000% | 7.335.639 | - | - | - | 3.184.266 | - | (1.263.179) | - | - | (191.059) | - | 9.065.667 |
| Endesa Brasil S.A. | Brasil | Real brasileño | 40,4485% | 467.658.560 | - | - | - | 78.733.060 | - | (29.213.215) | - | - | (15.086.214) | (4.435.201) | 497.656.990 |
| GNL Quinteros S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 20,0000% | 1.590.042 | 17.778.818 | - | - | (618.726) | - | - | - | - | 404.940 | 4.971.609 | 24.126.683 |
| CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur | Argentina | Peso argentino | 45,0000% | 3.488.806 | - | - | - | 692.884 | - | - | - | - | 411.210 | - | 4.592.900 |
| Distrilec | Argentina | Peso argentino | 0,8900% | 942.687 | - | - | - | 138.486 | - | - | - | - | 175.342 | - | 1.256.515 |
| | | **TOTALES** | | 481.019.140 | 17.778.818 | - | - | 82.131.590 | - | (30.477.416) | - | - | (14.285.510) | 536.408 | 536.703.030 |

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 de 2009, no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

Año 2008

1) Con fecha 15 de julio de 2008, la sociedad 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 sociedad 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 la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

| Inversiones con influencia significativa | 31 de diciembre de 2009 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | % Participación | Activo a largo plazo M$ | Activo circulante M$ | Pasivo a largo plazo M$ | Pasivo circulante M$ | Ingresos ordinarios M$ | Gastos ordinarios M$ | Ganancia (Pérdida) |
| Endesa Cemsa S.A. | 45,00% | 168.678 | 54.486.842 | - | (47.327.120) | 19.339.396 | (18.924.965) | 414.43 |
| Inversiones Electrogas S.A. | 42,50% | 18.471.729 | - | - | (74.230) | 6.940.967 | (184.004) | 6.756.963 |
| Endesa Brasil | 40,45% | 2.406.346.709 | 893.078.804 | (1.141.081.701) | (577.155.133) | 1.711.404.371 | (1.269.421.973) | 441.982.398 |
| Distrilec | 0,89% | 106.162.474 | 1.318.727 | - | (1.315.925) | 9.520.678 | (28.947) | 9.491.73 |
| 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) | 0,02% | 5.606.476 | 41.393.766 | (8.210.466) | (21.027.132) | 13.510.320 | (5.830.170) | 7.680.15 |

| Inversiones con influencia significativa | 31 de diciembre de 2008 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | % Participación | Activo a largo plazo M$ | Activo circulante M$ | Pasivo a largo plazo M$ | Pasivo circulante M$ | Ingresos ordinarios M$ | Gastos ordinarios M$ | Ganancia (Pérdida) |
| 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 |
| Endesa Brasil | 40,45% | 2.187.028.374 | 841.131.699 | (1.051.650.796) | (569.657.502) | 1.618.797.054 | (1.424.146.899) | 194.650.155 |
| Distrilec | 0,89% | 141.241.547 | 2.212 | - | (62.299) | 15.560.224 | - | 15.560.224 |
| 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) | 0,02% | 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.

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

La sociedad que presenta patrimonio negativo al 31 de diciembre de 2009, 2008 y 2007 sobre la cual se efectuó provisión es GNL Chile S.A. por M$ (2.552.867), M$ (2.244.759) y M$ (1.709.028), respectivamente.

En el Anexo 3 de estas notas consolidadas se describe la principal actividad de nuestra sociedad asociada, así como también el porcentaje de participación.

## 11.2 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 Endesa Chile posee control conjunto que se ha utilizado en el proceso de consolidación:

| | 31 de diciembre de 2009 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | % Participación | Activo a largo plazo M$ | Activo circulante M$ | Pasivo a largo plazo M$ | Pasivo circulante M$ | Ingresos ordinarios M$ | Gastos ordinarios M$ |
| Hidroaysén | 51,00% | 86.908.393 | 8.111.503 | - | (37.110.402) | - | (5.994.070) |
| Transquillota Ltda. | 50,00% | 10.198.482 | 1.288.870 | (876.728) | (1.480.132) | 2.327.365 | (1.207.963 |
| Gas Atacama S.A. | 50,00% | 316.349.774 | 114.435.232 | (42.467.600) | (187.877.000) | 343.304.368 | (319.108.438) |

| | 31 de diciembre de 2008 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | % Participación | Activo a largo plazo M$ | Activo circulante M$ | Pasivo a largo plazo M$ | Pasivo circulante M$ | Ingresos ordinarios M$ | Gastos ordinarios M$ |
| Hidroaysén | 51,00% | 61.671.245 | 8.981.534 | (165.087) | (6.584.072) | - | (2.860.539) |
| Transquillota Ltda. | 50,00% | 11.158.610 | 2.195.498 | (1.076.759) | (4.267.259) | 1.391.918 | (654.610 |
| Gas Atacama S.A. | 50,00% | 397.241.564 | 140.024.772 | (233.117.138) | (83.824.330) | 553.663.581 | (540.477.046) |

## 12. ACTIVOS INTANGIBLES.

### 12.1 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** | **148.183.957** | **76.954.412** |
| Plusvalía Comprada | 105.545.382 | 38.588.410 |
| **Activos Intangibles Identificables, Neto** | **42.638.575** | **38.366.002** |
| Costos de Desarrollo | 12.330 | 17.123 |
| Servidumbres | 2.695.227 | 1.420.607 |
| Derechos de Agua | 12.240.545 | 10.452.421 |
| Concesiones | 16.641.396 | 18.751.630 |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos | 6.837.850 | 5.310.438 |
| Programas Informáticos | 3.549.640 | 1.546.953 |
| Otros Activos Intangibles Identificables | 661.587 | 866.830 |

| Activos Intangibles Bruto | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Activos Intangibles, Bruto** | **186.419.729** | **114.143.569** |
| Plusvalía comprada | 105.545.382 | 38.588.410 |
| **Activos Intangibles Identificables, Bruto** | **80.874.347** | **75.555.159** |
| Costos de Desarrollo | 25.522 | 32.031 |
| Servidumbres | 3.256.459 | 1.991.434 |
| Derechos de Agua | 15.180.923 | 13.444.132 |
| Concesiones | 39.246.752 | 39.246.752 |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos | 8.535.504 | 6.803.664 |
| Programas Informáticos | 11.204.003 | 10.415.650 |
| Otros Activos Intangibles Identificables | 3.425.184 | 3.621.496 |

| Amortización Acumulada y Deterioro del Valor | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor** | **(38.235.772)** | **(37.189.157)** |
| Deterioro de Valor Acumulado de Plusvalía Comprada | - | - |
| **Activos Intangibles Identificables** | **(38.235.772)** | **(37.189.157)** |
| Costos de Desarrollo | (13.192) | (14.908) |
| Servidumbres | (561.232) | (570.827) |
| Derechos de Agua | (2.940.378) | (2.991.711) |
| Concesiones | (22.605.356) | (20.495.122) |
| Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos | (1.697.654) | (1.493.226) |
| Programas Informáticos | (7.654.363) | (8.868.697) |
| Otros Activos Intangibles Identificables | (2.763.597) | (2.754.666) |

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

## Año 2009

| Movimientos en Activos Intangibles | Costos de Desarrollo | Servidumbres | Derechos de Agua | Concesiones | Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos | Programas Informáticos | Otros Activos Intangibles Identificables, Neto | Activos Intangibles, Neto |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ | M$ |
| **Saldo Inicial al 31/12/2008** | 17.123 | 1.420.607 | 10.452.421 | 18.751.630 | 5.310.438 | 1.546.953 | 866.830 | **38.366.002** |
| **Movimientos en activos intangibles identificables** | | | | | | | | |
| Adiciones | - | 922.067 | - | - | 411.575 | 104.405 | 125.972 | **1.564.019** |
| Retiros | - | - | - | - | (17.512) | - | - | **(17.512)** |
| Amortización | (1.333) | (557) | (346.002) | (2.110.244) | (226.916) | (448.816) | (235.467) | **(3.369.335)** |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera | (3.461) | (96) | (1.513.556) | - | (907.664) | (13.909) | (66.084) | **(2.504.770)** |
| Otros incrementos (disminuciones) | 1 | 353.206 | 3.647.682 | 10 | 2.267.929 | 2.361.007 | (29.664) | **8.600.171** |
| **Total movimientos en activos intangibles identificables** | **(4.793)** | **1.274.620** | **1.788.124** | **(2.110.234)** | **1.527.412** | **2.002.687** | **(205.243)** | **4.272.573** |
| **Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009** | **12.330** | **2.695.227** | **12.240.545** | **16.641.396** | **6.837.850** | **3.549.640** | **661.587** | **42.638.575** |
| **Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)** | | | | | | | | **105.545.382** |
| **Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2009** | | | | | | | | **148.183.957** |

## Año 2008

| Movimientos en Activos Intangibles | Costos de Desarrollo | Servidumbres | Derechos de Agua | Concesiones | Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos | Programas Informáticos | Otros Activos Intangibles Identificables, Neto | Activos Intangibles, Neto |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | M$ | | | M$ | | M$ | M$ | M$ |
| **Saldo inicial al 01/01/2008** | 14.656 | 922.188 | 10.482.238 | - | 5.395.130 | 4.661.120 | 19.449.375 | **40.924.707** |
| **Movimientos** | | | | | | | | |
| Adiciones | - | - | 1.360.102 | - | 480.782 | 473.010 | 80.000 | **2.393.894** |
| Amortización | (1.649) | - | (699.006) | (2.779.564) | (259.476) | (223.513) | (10.132) | **(3.973.340)** |
| Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera | 819 | - | - | - | 6.895 | 61.912 | 3.724 | **73.350** |
| Otros incrementos (disminuciones) | 3.297 | 498.419 | (690.913) | 21.531.194 | (312.893) | (3.425.576) | (18.656.137) | **(1.052.609)** |
| **Total movimientos** | **2.467** | **498.419** | **(29.817)** | **18.751.630** | **(84.692)** | **(3.114.167)** | **(18.582.545)** | **(2.558.705)** |
| **Saldo Final activos intangibles identificables al 31/12/2008** | **17.123** | **1.420.607** | **10.452.421** | **18.751.630** | **5.310.438** | **1.546.953** | **866.830** | **38.366.002** |
| **Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)** | | | | | | | | **38.588.410** |
| **Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008** | | | | | | | | **76.954.412** |

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen 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 a 31 de diciembre de 2009. No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

## 12.2 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 los ejercicios 2009 y 2008:

| Compañía | Saldo Inicial 01/01/2009 | Adiciones | Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera | Saldo Final 31/12/2009 |
|---|---|---|---|---|
| Pangue S.A. | 3.139.337 | - | - | 3.139.337 |
| Endesa Costanera S.A. | 4.556.780 | - | (1.266.688) | 3.290.092 |
| Southern Cone Power Argentina S.A. | 3.779.030 | - | (1.045.539) | 2.733.491 |
| Hidroeléctrica El Chocón S.A. | 19.586.941 | - | (5.410.532) | 14.176.409 |
| San Isidro S.A. | 1.516.768 | - | - | 1.516.768 |
| Edegel S.A. (1) | 553.603 | 81.370.212 | (6.003.555) | 75.920.260 |
| Emgesa S.A. | 5.437.195 | - | (681.862) | 4.755.333 |
| Gas Atacama S.A. | 18.756 | - | (5.064) | 13.692 |
| **Total** | **38.588.410** | **81.370.212** | **(14.413.240)** | **105.545.382** |

| Compañía | Saldo Inicial 01/01/2008 | Adiciones | Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera | Saldo Final 31/12/2008 |
|---|---|---|---|---|
| Pangue S.A. | 3.139.337 | - | - | 3.139.337 |
| Endesa Costanera S.A. | 3.684.244 | - | 872.536 | 4.556.780 |
| Southern Cone Power Argentina S.A. | 3.232.176 | - | 546.854 | 3.779.030 |
| Hidroeléctrica El Chocón S.A. | 16.492.236 | - | 3.094.705 | 19.586.941 |
| San Isidro S.A. | 1.516.768 | - | - | 1.516.768 |
| Edegel S.A. | 453.128 | - | 100.475 | 553.603 |
| Emgesa S.A. | 4.727.060 | - | 710.135 | 5.437.195 |
| Gas Atacama S.A. | 17.155 | - | 1.601 | 18.756 |
| **Total** | **33.262.104** | **-** | **5.326.306** | **38.588.410** |

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa Chile, 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. (ver Nota 3 c.).

(1) La adición en Edegel se originó producto de la adquisición, realizada en octubre de 2009, según se señala en Nota 22.7. Edegel ya venía consolidándose mediante el método de integración global.

## 13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

| Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Propiedades, Planta y Equipo, Neto** | **4.326.989.360** | **4.540.894.618** |
| Construcción en Curso | 536.448.556 | 462.213.152 |
| Terrenos | 60.524.427 | 56.987.967 |
| Edificios | 469.701.385 | 557.198.261 |
| Planta y Equipo | 3.204.840.870 | 3.397.049.290 |
| Equipamiento de Tecnologías de la Información | 2.644.074 | 3.606.127 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | 6.763.919 | 7.853.672 |
| Vehículos de Motor | 813.545 | 1.212.948 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | 45.252.584 | 54.773.201 |

| Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| **Propiedades, Planta y Equipo, Bruto** | **7.180.903.160** | **7.369.485.476** |
| Construcción en Curso | 536.448.556 | 462.213.152 |
| Terrenos | 60.524.427 | 56.987.967 |
| Edificios | 636.044.699 | 740.938.679 |
| Planta y Equipo | 5.856.864.944 | 6.005.459.847 |
| Equipamiento de Tecnologías de la Información | 12.121.154 | 13.250.504 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | 18.887.548 | 20.976.543 |
| Vehículos de Motor | 3.370.794 | 4.015.203 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | 56.641.038 | 65.643.581 |

| 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** | **(2.853.913.800)** | **(2.828.590.858)** |
| Edificios | (166.343.314) | (183.740.418) |
| Planta y Equipo | (2.652.024.074) | (2.608.410.557) |
| Equipamiento de Tecnologías de la Información | (9.477.080) | (9.644.377) |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | (12.123.629) | (13.122.871) |
| Vehículos de Motor | (2.557.249) | (2.802.255) |
| Otros | (11.388.454) | (10.870.380) |

**b)** A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos para los ejercicios 2009 y 2008:

| movimiento 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** | | 462.213.152 | 56.987.967 | 557.198.261 | 3.397.049.290 | 3.606.127 | 7.853.672 | 1.212.948 | - | 54.773.201 | **4.540.894.618** |
| Movimientos | Adiciones | 372.901.552 | 113.678 | - | 4.456.668 | 471.729 | 453.928 | 140.131 | - | 10.018.271 | **388.555.957** |
| | Retiros | | (4.639) | - | - | (9.967) | - | (54.916) | - | - | **(69.522)** |
| | Gasto por depreciación | - | - | (14.471.283) | (174.260.775) | (1.166.463) | (871.015) | (328.701) | - | (1.674.503) | **(192.772.740)** |
| | Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados | - | - | - | (43.999.600) | - | - | - | - | - | **(43.999.600)** |
| | Diferencias de conversión de moneda extranjera | (8.328.806) | (3.731.792) | (82.185.495) | (261.704.168) | (281.061) | (760.511) | (137.722) | - | (6.969.535) | **(364.099.090)** |
| | Otros incrementos (decrementos) | (290.337.342) | 7.159.213 | 9.159.902 | 283.299.455 | 23.709 | 87.845 | (18.195) | - | (10.894.850) | **(1.520.263)** |
| | Total movimientos | **74.235.404** | **3.536.460** | **(87.496.876)** | **(192.208.420)** | **(962.053)** | **(1.089.753)** | **(399.403)** | **-** | **(9.520.617)** | **(213.905.258)** |
| **Saldo final al 31 de diciembre de 2009** | | **536.448.556** | **60.524.427** | **469.701.385** | **3.204.840.870** | **2.644.074** | **6.763.919** | **813.545** | **-** | **45.252.584** | **4.326.989.360** |

| movimiento 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** | | 274.941.230 | 52.164.508 | 477.371.309 | 3.187.281.527 | 3.636.033 | 12.964.017 | 1.191.607 | - | 48.974.093 | **4.058.524.324** |
| Movimientos | Adiciones | 286.791.216 | 696.487 | 357.008 | 41.916.856 | 446.865 | 4.790.143 | 146.428 | - | 9.530.142 | **344.675.145** |
| | Desapropiaciones | (5.521.137) | - | - | (128.144) | - | - | (9.153) | - | (12.349) | **(5.670.783)** |
| | Retiros | - | (25.839) | - | (462.827) | (10.970) | (72.298) | (124.671) | - | - | **(696.605)** |
| | Gasto por depreciación | - | | (13.425.174) | (165.156.698) | (1.636.317) | (677.560) | (362.388) | - | (1.373.098) | **(182.631.235)** |
| | Diferencias de conversión de moneda extranjera | 13.490.691 | 3.385.722 | 92.745.934 | 279.845.504 | 909.146 | 751.092 | 312.385 | - | 9.142.866 | **400.583.340** |
| | Otros incrementos (decrementos) | (107.488.848) | 767.089 | 149.184 | 53.753.072 | 261.370 | (9.901.722) | 58.740 | - | (11.488.453) | **(73.889.568)** |
| | Total movimientos | **187.271.922** | **4.823.459** | **79.826.952** | **209.767.763** | **(29.906)** | **(5.110.345)** | **21.341** | **-** | **5.799.108** | **482.370.294** |
| **Saldo final al 31 de diciembre de 2008** | | **462.213.152** | **56.987.967** | **557.198.261** | **3.397.049.290** | **3.606.127** | **7.853.672** | **1.212.948** | **-** | **54.773.201** | **4.540.894.618** |

**c)** 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.

**d)** Arrendamiento financiero

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el inmovilizado material incluye M$ 132.693.768 y M$ 141.719.601 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 | 12.798.056 | 3.166.125 | 9.631.931 | 8.948.699 | 1.556.924 | 7.391.775 |
| Entre un año y cinco años | 54.192.355 | 12.146.544 | 50.048.302 | 62.532.208 | 4.090.560 | 58.441.648 |
| Más de cinco años | 48.383.017 | 7.089.994 | 41.293.023 | 53.025.710 | 7.122.121 | 45.903.589 |
| **Total** | **115.373.428** | **22.402.663** | **92.970.765** | **124.506.617** | **12.769.605** | **111.737.012** |

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.

e) Arrendamiento operativo

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

| | 31-12-2009<br>M$ | 31-12-2008<br>M$ |
|---|---|---|
| Menor a un año | 1.464.087 | 1.854.326 |
| Entre un año y cinco años | 6.069.375 | 6.020.093 |
| Más de cinco años | 7.166.850 | 6.983.257 |
| **Total** | **14.700.312** | **14.857.676** |

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 31 de diciembre de 2009 y 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M$ 221.189.921 y M$ 239.936.558, respectivamente.

2. Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M$ 261.444.289 y M$ 163.505.942, respectivamente (Ver Nota 30).

3. La Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS$200.000, 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.

4. Gas Atacama, sociedad participada por Endesa Chile 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 en 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 MUS$ 110.000.

5. 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 MCh$ 43.999.600 pesos.

## 14. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es:

| Diferencia Temporal | Activos por Impuestos Diferidos | | Pasivos por Impuestos Diferidos | |
|---|---|---|---|---|
| | 31-12-2009 | 31-12-2008 | 31-12-2009 | 31-12-2008 |
| | M$ | M$ | M$ | M$ |
| Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones | 55.005.317 | 69.160.071 | 314.023.981 | 376.579.224 |
| Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones | - | - | 6.873.797 | 7.659.391 |
| Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos) | 595.379 | 673.766 | 15.800.898 | 15.176.010 |
| Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones | 13.842.035 | 16.389.177 | 63.521 | - |
| Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post Empleo | 32.238 | - | 805.392 | 984.434 |
| Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros | 116.452 | 393.823 | 293.219 | - |
| Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales | 14.874.363 | 17.929.546 | - | - |
| Impuestos Diferidos Relativos a Otros | 10.458.342 | 5.780.001 | 10.015.811 | (1.024.674) |
| **Impuestos Diferidos** | **94.924.126** | **110.326.384** | **347.876.619** | **399.374.385** |

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

| Movimientos impuestos diferidos | activo M$ | pasivo M$ |
|---|---|---|
| **Saldo al 01 de enero de 2008** | **96.612.703** | **360.951.167** |
| Incremento (decremento) en Resultados | 7.897.819 | 12.501.699 |
| Incremento (decremento) en Patrimonio | 710.637 | (9) |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | 5.105.225 | 25.921.528 |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2008** | **110.326.384** | **399.374.385** |
| Incremento (decremento) en Resultados | (672.698) | (22.160.048) |
| Incremento (decremento) en Patrimonio | (2.219.677) | 133.193 |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | (12.509.883) | (29.470.911) |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2009** | **94.924.126** | **347.876.619** |

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades filiales 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$ 4.191.442 y M$ 6.663.979, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

Endesa Chile 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. Al 31 de diciembre de 2009 el monto total de esta diferencia temporaria no registrada asciende a M$ 164.712.571.

Las sociedades se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarías 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 periodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

| País | Período |
|---|---|
| Chile | 2007-2009 |
| Argentina | 2005-2009 |
| Colombia | 2003-2009 |
| Perú | 2006-2009 |

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 pueden dar lugar a pasivos tributarios cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, la Gerencia de Endesa Chile estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros de las sociedades.

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 | 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 | 55.354 | (9.563) | 45.791 | (55) | 9 | (46) |
| Cobertura de Flujo de Caja | 226.196.062 | (39.140.071) | 187.055.991 | (331.840.685) | 58.245.740 | (273.594.945) |
| Ajustes por conversión | (251.677.776) | - | (251.677.776) | 168.702.437 | - | 168.702.437 |
| Ajustes de asociadas | 14.045.893 | 2.403.087 | 16.448.980 | (13.749.102) | - | (13.749.102) |
| Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones | (1.143.392) | 152.058 | (991.334) | (1.884.234) | 218.879 | (1.665.355) |
| **Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto** | **(12.523.859)** | **(36.594.489)** | **(49.118.348)** | **(178.771.639)** | **58.464.628** | **(120.307.011)** |

## 15. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

a) El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de 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** | **345.355.943** | **1.791.980.967** | **740.117.554** | **2.134.544.298** | **419.296.249** | **1.688.324.335** |
| Préstamos bancarios | 222.518.093 | 366.393.195 | 135.341.263 | 648.566.107 | 137.165.649 | 274.764.168 |
| Obligaciones no garantizadas | 72.450.230 | 1.239.971.152 | 560.869.203 | 1.287.238.135 | 250.663.027 | 1.281.827.932 |
| Obligaciones garantizadas | 11.023.415 | 28.559.670 | - | - | - | - |
| Arrendamiento financiero | 9.631.931 | 83.338.834 | 7.391.775 | 104.345.237 | 7.094.714 | 56.781.674 |
| Otros préstamos | 29.732.274 | 73.718.116 | 36.515.313 | 94.394.819 | 24.372.859 | 74.950.561 |
| **Total** | **345.355.943** | **1.791.980.967** | **740.117.554** | **2.134.544.298** | **419.296.249** | **1.688.324.335** |

b) El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre 2008 y 1 de 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 | | | | 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$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Chile | US$ | Semestral | 2,22% | Sin Garantía | - | - | 370.984 | 163.384.485 | **163.755.469** | 104.732.133 | 104.514.183 | **209.246.316** |
| 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 | 4,37% | Sin Garantía | - | - | 87.177 | - | **87.177** | 19.540.273 | - | **19.540.273** |
| 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 | 11,52% | Sin Garantía | - | - | 3.963.387 | 5.538.868 | **9.502.255** | 972.164 | - | **972.164** |
| Colombia | $ Col | Semestral | 12,93% | Sin Garantía | - | - | - | 9.592.842 | **9.592.842** | - | 75.661.785 | **75.661.785** |
| | | | | **Total** | **-** | **-** | **24.192.452** | **198.325.641** | **222.518.093** | **174.655.314** | **191.737.881** | **366.393.195** |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | 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$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Chile | US$ | Semestral | 2,56% | Sin Garantía | - | - | 1.133.150 | 4.671.629 | **5.804.779** | 344.742.110 | 113.584.688 | **458.326.798** |
| 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 | 6,60% | Sin Garantía | - | - | - | 78.814 | **78.814** | 11.958.775 | - | **11.958.775** |
| Argentina | US$ | Semestral | 8,73% | Sin Garantía | - | - | 11.027.728 | 18.935.559 | **29.963.287** | 44.946.682 | - | **44.946.682** |
| Argentina | $ Arg | Semestral | 11,73% | Sin Garantía | - | - | 1.351.264 | 13.623.308 | **14.974.572** | 2.510.699 | 1.255.471 | **3.766.170** |
| Colombia | $ Col | Semestral | 13,16% | Sin Garantía | - | - | - | 42.904.261 | **42.904.261** | - | 87.143.219 | **87.143.219** |
| | | | | **Total** | **-** | **-** | **16.696.419** | **118.644.844** | **135.341.263** | **404.158.266** | **244.407.841** | **648.566.107** |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | 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$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Chile | US$ | Semestral | 3,71% | Sin Garantía | - | - | 3.097.022 | 48.234.904 | **51.331.926** | 42.623.343 | 62.216.275 | **104.839.618** |
| Perú | US$ | Trimestral | 4,39% | Sin Garantía | - | - | - | 16.398.362 | **16.398.362** | 12.923.615 | 23.021.791 | **35.945.406** |
| Perú | Soles | Trimestral | 6,34% | Sin Garantía | - | - | 10.038.137 | 18.077.771 | **28.115.908** | - | - | **-** |
| Argentina | US$ | Semestral | 8,75% | Sin Garantía | - | - | 1.202.664 | 13.377.027 | **14.579.691** | 54.539.572 | - | **54.539.572** |
| 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 | 12,11% | Sin Garantía | - | - | - | 24.736.084 | **24.736.084** | - | 74.461.992 | **74.461.992** |
| | | | | **Total** | **-** | **-** | **15.420.049** | **121.745.600** | **137.165.649** | **112.575.320** | **162.188.848** | **274.764.168** |

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 31 de diciembre de 2009 asciende a M$ 661.136.716 y al 31 de diciembre de 2008 a M$ 979.765.893.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor.

| Nombre Empresa Deudora | Nombre del Acreedor | Tipo de Moneda | Tasa de interés nominal | Tipo de Amortización | 12-2009 | | | | | | 12-2008 | | | | | | 12-2007 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 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 |
| Celta | BANESTO | US$ | 6,83% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.047.648 | - | 2.047.648 | - | - | - |
| Chinango | BANCO CONTINENTAL | Soles | 4,60% | Al vencimiento | 19.996 | - | 19.996 | 5.156.948 | - | 5.156.948 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | BANCO CONTINENTAL | US$ | 3,21% | Al vencimiento | 1.028.759 | - | 1.028.759 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | BANCO CONTINENTAL | US$ | 3,52% | Al vencimiento | 15.962 | 1.014.199 | 1.030.161 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | BANCO CONTINENTAL | US$ | 4,12% | Al vencimiento | 27.890 | 1.471.230 | 1.499.120 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | BANCO CONTINENTAL | Soles | 3,80% | Al vencimiento | 1.228 | - | 1.228 | 1.403.251 | - | 1.403.251 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | BANCO DE CREDITO | US$ | 5,70% | Al vencimiento | 5.072.753 | - | 5.072.753 | - | - | - | - | 6.368.554 | 6.368.554 | - | - | - | - | 1.491.167 | 1.491.167 | - | - | - |
| Edegel | BANCO DE CREDITO | US$ | 7,19% | Trimestral | 3.681.430 | - | 3.681.430 | - | 10.690.495 | 10.690.495 | - | 6.368.554 | 6.368.554 | - | - | - | - | 1.988.223 | 1.988.223 | - | - | - |
| Edegel | BANCO CONTINENTAL | US$ | 3,97% | Trimestral | 1.619.527 | - | 1.619.527 | 7.820.494 | - | 7.820.494 | - | 1.592.747 | 1.592.747 | - | 11.855.402 | 11.855.402 | - | 1.486.689 | 1.486.689 | - | 10.496.053 | 10.496.053 |
| Edegel | BANCO SCOTIABANK | US$ | 3,08% | Semestral | - | 3.652.838 | 3.652.838 | 5.476.714 | - | 5.476.714 | - | 4.585.278 | 4.585.278 | - | 12.879.026 | 12.879.026 | - | 3.628.490 | 3.628.490 | - | 6.950.717 | 6.950.717 |
| Edegel | BANCO CONTINENTAL | Soles | 4,28% | Al vencimiento | 13.155 | - | 13.155 | 2.631.096 | - | 2.631.096 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | BANCO CONTINENTAL | Soles | 4,40% | Al vencimiento | 25.609 | - | 25.609 | 5.262.192 | - | 5.262.192 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | BANCO CONTINENTAL | Soles | 4,30% | Al vencimiento | 27.189 | - | 27.189 | 5.086.786 | - | 5.086.786 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | BANCO SCOTIABANK | US$ | 5,95% | Al Vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | 2.547.422 | 2.547.422 | - | - | - | - | 1.988.223 | 1.988.223 | - | - | - |
| Edegel | BANCO WESTLB | US$ | 5,50% | Trimestral | - | - | - | - | - | - | - | 10.600.164 | 10.600.164 | - | - | - | - | - | - | 7.953.058 | - | 7.953.058 |
| Edegel | BANCO CONTINENTAL | Soles | 6,60% | Al vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | 78.814 | 78.814 | 11.958.775 | - | 11.958.775 | - | 9.785.216 | 9.785.216 | - | - | - |
| Edegel | BANCO DE CREDITO | US$ | 9,59% | Trimestral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10.923.224 | 10.923.224 | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | BANCO CITIBANK | US$ | 7,12% | Al vencimiento | - | - | - | - | - | - | 3.184.277 | - | 3.184.277 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | BANCO CITIBANK | US$ | 5,00% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | 6.368.554 | 6.368.554 | - | - | - | - | 4.970.557 | 4.970.557 | 4.970.557 | - | 4.970.557 |
| Edegel | BANCO DE CREDITO | US$ | 6,02% | Al vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 845.013 | 845.013 | - | - | - |
| Edegel | BANCO SCOTIABANK | Soles | 6,55% | Al vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8.292.555 | 8.292.555 | - | - | - |
| Edegel | BANCO DE CREDITO | Soles | 5,90% | Al vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4.378.469 | - | 4.378.469 | - | - | - |
| Edegel | BANCO DE CREDITO | Soles | 5,90% | Al vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.659.668 | - | 5.659.668 | - | - | - |
| Emgesa | Davivienda | $ Col | 12,93% | Anual | - | 992.230 | 992.230 | - | 7.826.033 | 7.826.033 | - | 1.088.007 | 1.088.007 | - | 8.949.497 | 8.949.497 | - | 938.051 | 938.051 | - | 7.780.630 | 7.780.630 |
| Emgesa | Bancolombia | $ Col | 12,93% | Anual | - | 710.761 | 710.761 | - | 5.606.000 | 5.606.000 | - | 779.369 | 779.369 | - | 6.410.845 | 6.410.845 | - | 671.951 | 671.951 | - | 5.573.476 | 5.573.476 |
| Emgesa | Bancolombia | $ Col | 12,93% | Anual | - | 2.340.613 | 2.340.613 | - | 18.461.158 | 18.461.158 | - | 2.566.545 | 2.566.545 | - | 14.344.532 | 14.344.532 | - | 2.212.808 | 2.212.808 | - | 12.779.034 | 12.779.034 |
| Emgesa | BBVA Colombia | $ Col | 12,93% | Anual | - | 2.594.904 | 2.594.904 | - | 20.466.830 | 20.466.830 | - | 335.358 | 335.358 | - | 16.638.128 | 16.638.128 | - | 2.453.214 | 2.453.214 | - | 14.773.070 | 14.773.070 |
| Emgesa | Banco Santander | $ Col | 10,38% | Semestral | - | 2.954.334 | 2.954.334 | - | 23.301.764 | 23.301.764 | - | 257.586 | 257.586 | - | - | - | - | 1.320.603 | 1.320.603 | - | - | - |
| Emgesa | BBVA Colombia | $ Col | 15,96% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | 14.650.645 | 14.650.645 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Banco Santander | $ Col | 16,09% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | 11.722.599 | 11.722.599 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | BANCO DE CREDITO | $ Col | 14,62% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | 2.855.358 | 2.855.358 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | CITIBANK | $ Col | 15,00% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | 8.569.590 | 8.569.590 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Banco Santander | $ Col | 12,13% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | 79.204 | 79.204 | - | 26.646.764 | 26.646.764 | - | 2.793.017 | 2.793.017 | - | 23.166.578 | 23.166.578 |
| Emgesa | Av Villas | $ Col | 12,13% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9.892.754 | 9.892.754 | - | - | - |
| Emgesa | Banco de Bogotá | $ Col | 12,13% | Semestral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4.453.686 | 4.453.686 | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Santander Río | US$ | 4,67% | Al vencimiento | 706.604 | - | 706.604 | - | - | - | - | 404.811 | 404.811 | 849.749 | - | 849.749 | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Provincia de Buenos Aires | US$ | 6,00% | Al vencimiento | 685.119 | - | 685.119 | - | - | - | - | 1.046.049 | 1.046.049 | - | - | - | 1.026.904 | - | 1.026.904 | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Galicia | US$ | 5,44% | Al vencimiento | 385.930 | - | 385.930 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Ciudad | US$ | 5,70% | Al vencimiento | 1.034.484 | - | 1.034.484 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Credit Suisse International | US$ | 12,26% | Al vencimiento | 2.176.661 | - | 2.176.661 | 2.173.458 | - | 2.173.458 | 2.734.159 | 8.187.052 | 10.921.211 | 2.727.679 | - | 2.727.679 | - | 4.278.999 | 4.278.999 | 10.647.556 | - | 10.647.556 |
| Endesa Costanera S.A. | Citibank | US$ | 5,00% | Al vencimiento | - | 407.548 | 407.548 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Nación Argentina | $ Arg | 12,50% | Al vencimiento | 686.987 | 2.668.948 | 3.355.935 | - | - | - | - | 4.617.885 | 4.617.885 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Mediocredito Italiano | $ Arg | 1,75% | Al vencimiento | - | 1.951.134 | 1.951.134 | 972.164 | - | 972.164 | 1.267.768 | 1.255.391 | 2.523.159 | 2.510.699 | 1.255.471 | 3.766.170 | 1.082.226 | 921.452 | 2.003.678 | 2.488.790 | 2.488.790 | 4.977.580 |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Santander Río | $ Arg | 21,75% | Al vencimiento | 306.929 | - | 306.929 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor (continuación).

| Nombre Empresa Deudora | Nombre del Acreedor | Tipo de Moneda | Tasa de interés nominal | Tipo de Amortización | 12-2009 | | | | | | 12-2008 | | | | | | 12-2007 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 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 |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Comafi | $ Arg | 15,00% | Al vencimiento | 404.479 | - | 404.479 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Itau | $ Arg | 19,47% | Al vencimiento | 1.730.145 | 918.786 | 2.648.931 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Citibank | $ Arg | 13,00% | Al vencimiento | 562.347 | - | 562.347 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Galicia | $ Arg | 6,39% | Al vencimiento | 257.554 | - | 257.554 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Citibank | US$ | 5,32% | Al vencimiento | - | 1.136.571 | 1.136.571 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Galicia | US$ | 6,39% | Al vencimiento | 158.669 | - | 158.669 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Bladex | US$ | 5,88% | Al Vencimiento | - | - | - | - | - | - | 722.371 | 573.624 | 1.295.995 | - | - | - | - | 885.686 | 885.686 | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco itau | US$ | 11,13% | Al Vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | 1.298.740 | 1.298.740 | - | - | - | - | 2.415.322 | 2.415.322 | - | - | - |
| Endesa Costanera S.A. | Banco Ciudad | $ Arg | 6,70% | Al Vencimiento | - | - | - | - | - | - | - | 1.120.666 | 1.120.666 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Endesa S.A. (Chile) | B.N.P. Paribas | US$ | 5,96% | Semestral | - | 901.716 | 901.716 | 1.659.304 | 2.488.955 | 4.148.259 | - | 3.270.303 | 3.270.303 | 2.082.556 | 4.165.111 | 6.247.667 | - | 3.229.981 | 3.229.981 | 3.261.481 | 4.064.740 | 7.326.221 |
| Endesa S.A. (Chile) | Export Development Corpotation Loan | US$ | 2,50% | Semestral | - | 759.503 | 759.503 | 1.452.034 | 1.452.035 | 2.904.069 | - | 1.016.983 | 1.016.983 | 1.822.416 | 2.733.624 | 4.556.040 | - | 859.804 | 859.804 | 1.422.798 | 2.845.597 | 4.268.395 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 15.866.003 | 15.866.003 | - | 30.540.510 | 30.540.510 | - | - | - | 19.855.862 | 37.226.224 | 57.082.086 | - | - | - | - | - | - |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd. | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 12.675.768 | 12.675.768 | 17.110.472 | 16.594.577 | 33.705.049 | - | 12.508 | 12.508 | 37.356.336 | 20.821.447 | 58.177.783 | - | 27.903 | 27.903 | 4.180.739 | 10.973.496 | 15.154.235 |
| Endesa S.A. (Chile) | Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 8.241.742 | 8.241.742 | - | 25.143.298 | 25.143.298 | - | - | - | 10.325.048 | 31.547.647 | 41.872.695 | - | - | - | - | - | - |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Santander Central Hispano S.A. | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 10.771.619 | 10.771.619 | 17.110.472 | 16.594.577 | 33.705.049 | - | - | - | 34.973.632 | 20.821.447 | 55.795.079 | - | - | - | 3.553.628 | 10.973.496 | 14.527.124 |
| Endesa S.A. (Chile) | Citibank NA ,Nassau, Bahamas Branch | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 15.840.616 | 15.840.616 | 17.110.472 | - | 17.110.472 | - | - | - | 41.327.508 | - | 41.327.508 | - | - | - | 5.225.923 | 10.973.496 | 16.199.419 |
| Endesa S.A. (Chile) | Ing Bank N.V. | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 20.326.059 | 20.326.059 | - | - | - | - | - | - | 25.415.503 | - | 25.415.503 | - | - | - | 6.689.182 | - | 6.689.182 |
| Endesa S.A. (Chile) | San Paolo IMI S.p.A | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 12.672.493 | 12.672.493 | - | - | - | - | - | - | 15.884.689 | - | 15.884.689 | - | - | - | 4.180.739 | - | 4.180.739 |
| Endesa S.A. (Chile) | HSBC Bank plc Spanish Branch | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 10.560.411 | 10.560.411 | - | - | - | - | - | - | 13.237.241 | - | 13.237.241 | - | - | - | 3.483.949 | - | 3.483.949 |
| Endesa S.A. (Chile) | ABN AMRO Bank | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 5.280.206 | 5.280.206 | - | - | - | - | - | - | 6.618.621 | - | 6.618.621 | - | - | - | 1.741.975 | - | 1.741.975 |
| Endesa S.A. (Chile) | Instituto de Credito Oficial | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 5.280.206 | 5.280.206 | 10.139.539 | - | 10.139.539 | - | - | - | 19.342.560 | - | 19.342.560 | - | - | - | 1.741.975 | 6.503.260 | 8.245.235 |
| Endesa S.A. (Chile) | Deutsche Bank AG New York Branch | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 4.224.164 | 4.224.164 | - | - | - | - | - | - | 5.294.896 | - | 5.294.896 | - | - | - | 1.393.130 | - | 1.393.130 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Royal Bank of Scotland PLC | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | - | - | 5.069.769 | - | 5.069.769 | - | - | - | 6.361.969 | - | 6.361.969 | - | - | - | - | 3.251.407 | 3.251.407 |
| Endesa S.A. (Chile) | Export Development Corpotation Loan | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | - | - | 12.674.424 | - | 12.674.424 | - | - | - | 15.904.926 | - | 15.904.926 | - | - | - | - | 8.128.516 | 8.128.516 |
| Endesa S.A. (Chile) | B.N.P. Paribas Panama Branch | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | - | - | 10.139.539 | - | 10.139.539 | - | - | - | 12.723.939 | - | 12.723.939 | - | - | - | - | 6.502.812 | 6.502.812 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Español de crédito S.A. N.Y.B. | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | - | - | 5.069.769 | 12.571.649 | 17.641.418 | - | - | - | 7.777.597 | 15.773.824 | 23.551.421 | - | - | - | - | 3.251.407 | 3.251.407 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Estado | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | - | - | 6.970.933 | - | 6.970.933 | - | - | - | 8.747.708 | - | 8.747.708 | - | - | - | - | 4.963.412 | 4.963.412 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of Nova Scotia | US$ | 1,60% | Al Vencimiento | - | 5.068.997 | 5.068.997 | - | - | - | - | - | - | 6.353.876 | - | 6.353.876 | - | - | - | 1.672.295 | - | 1.672.295 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. | US$ | 2,28% | Trimestral | - | - | - | - | - | - | - | 72.555 | 72.555 | - | - | - | - | - | - | 5.225.923 | - | 5.225.923 |
| Endesa S.A. (Chile) | Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency | US$ | 1,77% | Trimestral | - | - | - | - | - | - | - | 16.298 | 16.298 | - | - | - | - | 18.368 | 18.368 | 2.717.480 | - | 2.717.480 |
| Hidroeléctrica 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 |
| Hidroeléctrica 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 |
| Hidroeléctrica El Chocón | Sindicado | US$ | 18,67% | Al vencimiento | 160.537 | 3.202.738 | 3.363.275 | 12.810.950 | - | 12.810.950 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Hidroeléctrica El Chocón | Ciudad | $ Arg | 21,50% | Al vencimiento | 14.946 | - | 14.946 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Hidroeléctrica El Chocón | Santander Río | $ Arg | 17,44% | Semestral | - | - | - | - | - | - | 83.496 | 6.629.366 | 6.712.862 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Inversiones Gas Atacama Holding Lt | PNC BANK | US$ | 3,09% | Semestral | - | - | - | 225.406 | - | 225.406 | 8.357 | 282.982 | 291.339 | 565.964 | - | 565.964 | - | - | - | - | - | - |
| Inversiones Gas Atacama Holding Lt | 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 | Kreditanstalf Für Wiederaubau | US$ | 4,85% | Semestral | - | - | - | - | - | - | 176.238 | - | 176.238 | - | - | - | 276.815 | - | 276.815 | - | - | - |
| | | | | | | | 222.518.093 | | | 366.393.195 | | | 135.341.263 | | | 648.566.107 | | | 137.165.649 | | | 274.764.168 |

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

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | 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$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Chile | US$ | Semestral | 8,22% | Sin Garantía | - | - | 15.916.932 | - | **15.916.932** | - | 454.187.524 | **454.187.524** |
| Chile | Ch$ | Trimestral | 4,95% | Sin Garantía | - | - | 1.081.503 | 6.802.729 | **7.884.232** | 9.968.809 | 383.138.979 | **393.107.788** |
| Perú | US$ | Semestral | 6,97% | Sin Garantía | - | - | - | 789.504 | **789.504** | 4.056.799 | 27.505.653 | **31.562.452** |
| Perú | Soles | Trimestral | 6,50% | Sin Garantía | - | - | - | 314.504 | **314.504** | - | 30.397.929 | **30.397.929** |
| Colombia | $ Col | Semestral | 7,93% | Sin Garantía | - | - | - | 47.545.058 | **47.545.058** | - | 330.715.459 | **330.715.459** |
| | | | | **Total** | **-** | **-** | **16.998.435** | **55.451.795** | **72.450.230** | **14.025.608** | **1.225.945.544** | **1.239.971.152** |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | 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$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Chile | US$ | Semestral | 8,20% | Sin Garantía | - | - | - | 422.884.409 | **422.884.409** | - | 538.625.726 | **538.625.726** |
| Chile | CH$ | Trimestral | 4,97% | Sin Garantía | - | - | - | 3.630.353 | **3.630.353** | 10.211.424 | 406.826.537 | **417.037.961** |
| Perú | Soles | Trimestral | 6,48% | Sin Garantía | - | - | - | 15.282.707 | **15.282.707** | 23.309.478 | 45.260.921 | **68.570.399** |
| Perú | US$ | Semestral | 5,80% | Sin Garantía | - | - | - | 13.448.960 | **13.448.960** | 5.094.843 | 25.295.850 | **30.390.693** |
| Colombia | $ Col. | Semestral | 13,05% | Sin Garantía | - | - | 105.622.774 | - | **105.622.774** | - | 232.613.356 | **232.613.356** |
| | | | | **Total** | **-** | **-** | **105.622.774** | **455.246.429** | **560.869.203** | **38.615.745** | **1.248.622.390** | **1.287.238.135** |

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | Garantía | Corriente | | | | | No Corriente | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Vencimiento | | | | Total Corriente al 31/12/2007 | Vencimiento | | Total No Corriente al 31/12/2007 |
| | | | | | Indeterminado M$ | Hasta un Mes M$ | Uno a Tres Meses M$ | Tres a Doce Meses M$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Chile | US$ | Semestral | 8,11% | Sin Garantía | - | - | - | 228.001.588 | **228.001.588** | - | 728.590.172 | **728.590.172** |
| Chile | CH$ | Trimestral | 4,72% | Sin Garantía | - | - | - | 2.951.811 | **2.951.811** | 9.340.386 | 176.486.204 | **185.826.590** |
| Perú | Soles | Trimestral | 6,49% | Sin Garantía | - | - | 12.947.996 | 3.317.022 | **16.265.018** | 21.560.644 | 41.462.774 | **63.023.418** |
| Perú | US$ | Semestral | 5,55% | Sin Garantía | - | - | - | - | **-** | 4.970.557 | 18.888.119 | **23.858.676** |
| Colombia | $ Col. | Semestral | 13,05% | Sin Garantía | - | - | 3.444.610 | - | **3.444.610** | 78.296.651 | 202.232.425 | **280.529.076** |
| | | | | **Total** | **-** | **-** | **16.392.606** | **234.270.421** | **250.663.027** | **114.168.238** | **1.167.659.694** | **1.281.827.932** |

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

**Año 2009**

| Segmento País | Moneda | Tipo de amortización | Tasa Nominal | 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$ | M$ | Uno a Cinco Años M$ | Cinco Años o Más M$ | M$ |
| Perú | US$ | Semestral | 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 corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 31 de diciembre de 2009 asciende a M$ 1.681.709.406 y al 31 de diciembre de 2008 a M$ 2.199.232.570.

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No garantizadas por Deudor.

| Nombre Empresa Deudora | Nombre del Acreedor | Tipo de Moneda | Tasa de interés nominal | Tipo de Amortización | 12-2009 | | | | | | 12-2008 | | | | | | 12-2007 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 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 |
| Chinango | Banco Continental | Soles | 6,72% | SI | - | 6.218.332 | 6.218.332 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | Banco Continental | Soles | 6,47% | SI | - | 55.078 | 55.078 | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | Banco Continental | Soles | 6,09% | SI | - | 4.431.993 | 4.431.993 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | Banco Continental | Soles | 6,16% | SI | - | 29.644 | 29.644 | 5.262.192 | - | 5.262.192 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | Banco Continental | Soles | 6,16% | SI | - | 123.662 | 123.662 | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | Banco Continental | Soles | 5,91% | SI | - | 92.088 | 92.088 | 4.385.160 | - | 4.385.160 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Chinango | Banco Continental | US$ | 6,06% | SI | - | 72.618 | 72.618 | 10.141.998 | - | 10.141.998 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,31% | No | - | 6.920 | 6.920 | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,28% | No | - | - | - | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,75% | No | - | 78.933 | 78.933 | - | 3.508.128 | 3.508.128 | - | - | - | - | 4.053.822 | 4.053.822 | - | - | - | - | 3.317.017 | 3.317.017 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,50% | No | - | 80.760 | 80.760 | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,44% | No | - | 30.582 | 30.582 | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,63% | No | - | 14.526 | 14.526 | - | 4.385.160 | 4.385.160 | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,59% | No | - | 102.783 | 102.783 | - | 4.964.001 | 4.964.001 | - | - | - | - | 5.736.153 | 5.736.153 | 4.975.533 | - | 4.975.533 | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 5,97% | No | - | 108.963 | 108.963 | 4.056.799 | - | 4.056.799 | - | - | - | 5.094.843 | - | 5.094.843 | - | - | - | - | 8.947.008 | 8.947.008 |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 6,34% | No | - | 138.506 | 138.506 | - | 5.070.999 | 5.070.999 | - | - | - | - | 6.368.554 | 6.368.554 | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 9,00% | No | - | 59.148 | 59.148 | - | 4.929.095 | 4.929.095 | - | - | - | - | 6.190.187 | 6.190.187 | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 7,78% | No | - | 143.209 | 143.209 | - | 4.140.994 | 4.140.994 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 7,13% | No | - | 102.050 | 102.050 | - | 3.222.567 | 3.222.567 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Scotiabank | US$ | 6,63% | No | - | 153.978 | 153.978 | - | 5.070.999 | 5.070.999 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Scotiabank | US$ | 6,00% | No | - | 83.650 | 83.650 | - | 5.070.999 | 5.070.999 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,91% | No | - | - | - | - | - | - | - | 15.282.707 | 15.282.707 | - | - | - | - | - | - | 11.609.577 | - | 11.609.577 |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 3,75% | No | - | - | - | - | - | - | - | 6.724.480 | 6.724.480 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,72% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.094.189 | - | 7.094.189 | - | - | - | 5.804.789 | - | 5.804.789 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,47% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,09% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.067.278 | - | 5.067.278 | - | - | - | 4.146.278 | - | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,16% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 6.080.733 | - | 6.080.733 | - | - | - | - | 4.975.533 | 4.975.533 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,16% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.067.278 | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 5,91% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.067.278 | - | 5.067.278 | - | - | - | - | 4.146.278 | 4.146.278 |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 6,06% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 12.737.109 | 12.737.109 | - | - | - | - | 9.941.111 | 9.941.111 |
| Edegel | Banco Continental | US$ | 3,75% | No | - | - | - | - | - | - | - | 6.724.480 | 6.724.480 | - | - | - | - | - | - | 4.970.557 | - | 4.970.557 |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 8,50% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.317.022 | 3.317.022 | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,00% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.710.089 | - | 3.710.089 | - | - | - |
| Edegel | Banco Continental | Soles | 6,47% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4.262.374 | - | 4.262.374 | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B10 | $ Col | 8,88% | No | - | 77.674 | 77.674 | - | 54.124.027 | 54.124.027 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos A-10 | $ Col | 7,33% | No | - | 313.888 | 313.888 | - | 42.170.891 | 42.170.891 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B-103 | $ Col | 7,64% | No | - | 2.781.270 | 2.781.270 | - | 9.922.563 | 9.922.563 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos A102 | $ Col | 7,33% | No | - | 41.039.701 | 41.039.701 | - | 59.535.375 | 59.535.375 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos A5 | $ Col | 5,77% | No | - | 98.880 | 98.880 | - | 12.264.287 | 12.264.287 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B10 | $ Col | 8,04% | No | - | 446.152 | 446.152 | - | 39.705.134 | 39.705.134 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B15 | $ Col | 8,34% | No | - | 160.448 | 160.448 | - | 13.767.556 | 13.767.556 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos A5 | $ Col | 9,27% | No | - | 1.063.229 | 1.063.229 | - | 22.876.468 | 22.876.468 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B9 | $ Col | 8,16% | No | - | 1.101.083 | 1.101.083 | - | 54.127.579 | 54.127.579 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B12 | $ Col | 8,35% | No | - | 462.733 | 462.733 | - | 22.221.579 | 22.221.579 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B10 | $ Col | 12,17% | No | - | - | - | - | - | - | 1.826.096 | - | 1.826.096 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos C10 | $ Col | 10,25% | No | - | - | - | - | - | - | 68.540 | - | 68.540 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos C10 | $ Col | 9,88% | No | - | - | - | - | - | - | 126.554 | - | 126.554 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos B10 | $ Col | 12,86% | No | - | - | - | - | - | - | 461.795 | - | 461.795 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emgesa | Bonos A-10 | $ Col | 12,56% | No | - | - | - | - | - | - | 6.382.490 | - | 6.382.490 | - | 59.571.713 | 59.571.713 | - | - | - | - | 51.791.231 | 51.791.231 |
| Emgesa | Bonos B-103 | $ Col | 13,28% | No | - | - | - | - | - | - | 6.115.741 | - | 6.115.741 | - | 48.224.720 | 48.224.720 | 3.444.610 | - | 3.444.610 | - | 41.926.234 | 41.926.234 |
| Emgesa | Bonos A102 | $ Col | 12,56% | No | - | - | - | - | - | - | 2.648.540 | - | 2.648.540 | - | 11.346.993 | 11.346.993 | - | - | - | - | 9.864.996 | 9.864.996 |
| Emgesa | BONOS B COI14B00021 | $ Col | 13,98% | No | - | - | - | - | - | - | 4.302.930 | - | 4.302.930 | - | 113.469.930 | 113.469.930 | - | - | - | - | 98.649.964 | 98.649.964 |
| Emgesa | Bonos B10 | $ Col | 12,17% | No | - | - | - | - | - | - | 57.905.331 | - | 57.905.331 | - | - | - | - | - | - | 56.680.570 | - | 56.680.570 |
| Emgesa | Bonos C10 | $ Col | 10,25% | No | - | - | - | - | - | - | 3.083.910 | - | 3.083.910 | - | - | - | - | - | - | 4.333.425 | - | 4.333.425 |
| Emgesa | Bonos C10 | $ Col | 9,88% | No | - | - | - | - | - | - | 5.365.037 | - | 5.365.037 | - | - | - | - | - | - | 2.485.162 | - | 2.485.162 |
| Emgesa | Bonos B10 | $ Col | 12,86% | No | - | - | - | - | - | - | 17.335.810 | - | 17.335.810 | - | - | - | - | - | - | 14.797.494 | - | 14.797.494 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S- | US$ | 7,88% | No | 3.425.699 | - | 3.425.699 | - | 102.917.226 | 102.917.226 | - | 4.299.519 | 4.299.519 | - | 137.448.195 | 137.448.195 | - | 3.749.967 | 3.749.967 | - | 110.666.143 | 110.666.143 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S- | US$ | 7,33% | No | 1.095.470 | - | 1.095.470 | - | 35.440.766 | 35.440.766 | - | 144.292.497 | 144.292.497 | - | - | - | - | 3.336.409 | 3.336.409 | - | 108.519.461 | 108.519.461 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S- | US$ | 8,13% | No | 693.840 | - | 693.840 | - | 15.095.048 | 15.095.048 | - | 870.822 | 870.822 | - | 22.098.558 | 22.098.558 | - | 389.219 | 389.219 | - | 5.888.764 | 5.888.764 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Santander Chile - 264 Serie-F | Ch$ | 6,20% | No | 1.081.503 | 314.143 | 1.395.646 | 1.256.571 | 27.717.199 | 28.973.770 | - | 1.445.988 | 1.445.988 | 1.287.154 | 36.443.753 | 37.730.907 | - | 1.337.624 | 1.337.624 | 1.177.360 | 19.450.567 | 20.627.927 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - 144 - A | US$ | 8,35% | No | 7.057.142 | - | 7.057.142 | - | 211.634.298 | 211.634.298 | - | 8.857.263 | 8.857.263 | - | 252.964.910 | 252.964.910 | - | 6.915.053 | 6.915.053 | - | 197.088.673 | 197.088.673 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - 144 - A | US$ | 8,63% | No | 3.644.781 | - | 3.644.781 | - | 99.962.409 | 99.962.409 | - | 4.574.484 | 4.574.484 | - | 126.114.063 | 126.114.063 | - | 3.571.397 | 3.571.397 | - | 108.545.253 | 108.545.253 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Santander Chile - 317 Serie-H | Ch$ | 6,20% | No | - | 5.421.895 | 5.421.895 | 8.712.238 | 66.125.845 | 74.838.083 | - | 1.091.714 | 1.091.714 | 8.924.270 | 72.121.018 | 81.045.288 | - | 998.591 | 998.591 | 8.163.026 | 41.610.882 | 49.773.908 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Santander Chile - 318 Serie-K | Ch$ | 3,80% | No | - | 657.013 | 657.013 | - | 83.760.687 | 83.760.687 | - | 673.003 | 673.003 | - | 85.797.535 | 85.797.535 | - | 615.596 | 615.596 | - | 115.424.755 | 115.424.755 |
| Endesa S.A. (Chile) | Banco Santander Chile - 522 Serie-M | Ch$ | 4,75% | No | - | 409.678 | 409.678 | - | 194.673.025 | 194.673.025 | - | 419.648 | 419.648 | - | 212.464.231 | 212.464.231 | - | - | - | - | - | - |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - Tercera Emisión S- | US$ | 8,50% | No | - | - | - | - | - | - | - | 259.989.824 | 259.989.824 | - | - | - | - | 4.223.565 | 4.223.565 | - | 197.881.878 | 197.881.878 |
| Endesa S.A. (Chile) | The Bank of New York Mellon - Segunda Emisión 1 | US$ | 7,75% | No | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 205.815.978 | 205.815.978 | - | - | - |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | 83.473.645 | | | 1.268.530.822 | | | 560.869.203 | | | 1.287.238.135 | | | 250.663.027 | | | 1.281.827.932 |

### 15.1 Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 31 de diciembre de 2009 M$ 964.291.218 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 17). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M$ 1.361.366.550.

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

| | 31 de diciembre de 2009 M$ | 31 de diciembre de 2008 M$ |
|---|---|---|
| Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio | (96.503.511) | 169.344.561 |
| Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto | 191.831.708 | (254.801.338) |
| Imputación de diferencias de cambio a ingresos | (6.263.472) | (16.083.248) |
| **Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)** | **89.064.725** | **(101.540.025)** |

### 15.2 Otros aspectos.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M$ 152.130.000 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 NIIF 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, junio y septiembre 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 convenants definidos bajo el anterior formato FECU. Las holguras existentes son significativas, por lo que no hay riesgo de incumplir las exigencias al 31 de diciembre de 2009. Con fecha 13 de enero de 2010 se ha publicado la primera citación para las juntas de tenedores de bonos de cada una de las series de Endesa Chile, las que se realizarán el día 28 de enero de 2010, donde se propondrán los cambios a los covenants financieros necesarios para reflejar los efectos del cambio de norma contable.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Endesa Chile contienen cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default" en inglés). Dos préstamos sindicados por Ley del Estado de Nueva York 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, sea éste de Endesa Chile o de sus Relevant Subsidiaries. Un préstamo sindicado por Ley de Nueva York 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. Adicionalmente, Endesa Chile suscribió en diciembre 2009 préstamos bajo Ley Chilena que estipulan que el cross default se desencadena sólo por incumplimiento del Deudor. En todos los casos mencionados anteriormente el monto en mora debe exceder US$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas.

En los bonos de 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, 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.

## 16. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

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

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Endesa Chile.
- 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 Endesa Chile.

### 16.1. 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 47% a diciembre de 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 Endesa Chile 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 | 46% | 52% |
| Tasa de interés protegida | 1% | 3% |
| Tasa de interés variable | 53% | 45% |
| Total | 100% | 100% |

### 16.2. 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 Endesa Chile 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.

### 16.3. Riesgo de "commodities".

El Grupo Endesa Chile 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.

### 16.4. 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 17.

Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M$ 446.438.229 en efectivo y otros medios equivalentes y M$ 152.130.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M$ 719.217.834 en efectivo y otros medios equivalentes, y M$ 127.290.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

### 16.5. 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.

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.

**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 (Moodys, 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.

### 16.6. Medición del riesgo:

El Grupo Endesa Chile 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 | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
| Tasa de interés | 16.308.634 | 19.723.792 |
| Tipo de cambio | 734.415 | - |
| Correlación | (813.296) | - |
| Total | **16.229.753** | **19.723.792** |

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.

## 17. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

### 17.1 Clasificación de instrumentos financieros 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 | - | - | - | 397.426.364 | - | - |
| **Total corto plazo** | 1.536.089 | - | - | 397.426.364 | - | - |
| Instrumentos de patrimonio | - | - | - | - | 2.487.796 | - |
| Instrumentos derivados | 732.253 | - | - | - | - | 590.622 |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 67.047.589 | - | - |
| **Total largo plazo** | 732.253 | - | - | 67.047.589 | 2.487.796 | 590.622 |
| **Total** | 2.268.342 | - | - | 464.473.953 | 2.487.796 | 590.622 |

| | 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 | - | - | - | 408.505.738 | - | - |
| **Total corto plazo** | - | - | - | 408.505.738 | - | - |
| Instrumentos de patrimonio | - | - | - | - | 2.432.507 | - |
| Instrumentos derivados | 1.324.219 | - | - | - | - | - |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 153.743.454 | - | - |
| **Total largo plazo** | 1.324.219 | - | - | 153.743.454 | 2.432.507 | - |
| **Total** | 1.324.219 | - | - | 562.249.192 | 2.432.507 | - |

| | 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 | - | - | - | 408.201.348 | - | - |
| **Total corto plazo** | - | - | - | 408.201.348 | - | - |
| Instrumentos de patrimonio | - | - | - | - | 2.441.449 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | - | - | - |
| Otros activos de carácter financiero | - | - | - | 95.668.097 | - | - |
| **Total largo plazo** | - | - | - | 95.668.097 | 2.441.449 | - |
| **Total** | - | - | - | 503.869.445 | 2.441.449 | - |

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 M$ | Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$ | Préstamos y cuentas por pagar M$ | Derivados de cobertura M$ |
| Préstamos que devengan interés | - | - | 345.355.943 | - |
| Instrumentos derivados | 420.822 | - | - | 717.980 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 464.701.884 | - |
| **Total corto plazo** | 420.822 | - | 810.057.827 | 717.980 |
| Préstamos que devengan interés | - | - | 1.791.980.967 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 2.929.730 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 7.569.739 | - |
| **Total largo plazo** | - | - | 1.799.550.706 | 2.929.730 |
| **Total** | 420.822 | - | 2.609.608.533 | 3.647.710 |

| | 31 de diciembre de 2008 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Pasivos financieros mantenidos para negociar M$ | Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$ | Préstamos y cuentas por pagar M$ | Derivados de cobertura M$ |
| Préstamos que devengan interés | - | - | 740.117.554 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 29.824 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 485.071.326 | - |
| **Total corto plazo** | - | - | 1.225.188.880 | 29.824 |
| Préstamos que devengan interés | - | - | 2.134.544.298 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 7.295.198 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 13.252.372 | - |
| **Total largo plazo** | - | - | 2.147.796.670 | 7.295.198 |
| **Total** | - | - | 3.372.985.550 | 7.325.022 |

| | 1 de enero de 2008 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Pasivos financieros mantenidos para negociar M$ | Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$ | Préstamos y cuentas por pagar M$ | Derivados de cobertura M$ |
| Préstamos que devengan interés | - | - | 419.296.249 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 3.877.756 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 310.747.266 | - |
| **Total corto plazo** | - | - | 730.043.515 | 3.877.756 |
| Préstamos que devengan interés | - | - | 1.688.324.335 | - |
| Instrumentos derivados | - | - | - | 1.409.173 |
| Otros pasivos de carácter financiero | - | - | 10.023.043 | - |
| **Total largo plazo** | - | - | 1.698.347.378 | 1.409.173 |
| **Total** | - | - | 2.428.390.893 | 5.286.929 |

## 17.2 Instrumentos Derivados

El Grupo Endesa 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**:** Aquéllas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- Coberturas de valor razonable: *A*quéllas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- Derivados no cobertura: Aquéllos 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: | **-** | **509.760** | **717.980** | **2.929.730** | - | - | **29.824** | **7.295.198** | - | - | - | **1.409.173** |
| Cobertura flujos de caja | - | 509.760 | 717.980 | 2.929.730 | - | - | 29.824 | 7.295.198 | - | - | - | 1.409.173 |
| Cobertura de tipo de cambio: | **-** | **80.862** | **-** | **-** | - | - | - | - | - | - | **3.877.756** | **-** |
| Cobertura de flujos de caja | - | 80.862 | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.877.756 | - |
| **TOTAL** | **-** | **590.622** | **717.980** | **2.929.730** | - | - | **29.824** | **7.295.198** | - | - | **3.877.756** | **1.409.173** |

- **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<br>**31-12-2009** | Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre<br>**31-12-2008** | Naturaleza de Riesgos que están cubiertos |
|---|---|---|---|---|---|
| SWAP | Tasa de Interés | Préstamos Bancarios | (2.372.070) | (4.998.495) | Flujo de caja |
| SWAP | Tipo de cambio | Préstamos Bancarios | 80.862 | - | Flujo de caja |
| COLLAR | Tasa de Interés | Préstamos Bancarios | (685.018) | (2.326.527) | Flujo de caja |

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

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

Al 31 de diciembre de 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 Corriente M$ | Pasivo Corriente M$ | Activo No Corriente M$ | Pasivo No Corriente M$ | Activo Corriente M$ | Pasivo Corriente M$ | Activo No Corriente M$ | Pasivo No Corriente M$ | Activo Corriente M$ | Pasivo Corriente M$ |
| Activos financieros a 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 de 2008, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nocionales o contractuales:

| Derivados financieros | 31 de diciembre de 2009 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Valor nocional | | | | | | |
| | Valor razonable M$ | Antes de 1 Año M$ | 1 - 2 Años M$ | 2 - 3 Años M$ | 3 - 4 Años M$ | 4 - 5 Años M$ | Posteriores M$ | Total M$ |
| **Cobertura de tipo de interés:** | **(3.137.950)** | **37.987.629** | **24.941.637** | **25.121.734** | **1.825.560** | **101.420.000** | **-** | **191.296.560** |
| Cobertura de flujos de caja | (3.137.950) | 37.987.629 | 24.941.637 | 25.121.734 | 1.825.560 | 101.420.000 | - | 191.296.560 |
| **Cobertura de tipo de cambio:** | **-** | **-** | **-** | **5.071.000** | **-** | **-** | **-** | **5.071.000** |
| Cobertura de flujos de caja | - | - | - | 5.071.000 | - | - | - | 5.071.000 |
| **Derivados no designados contablemente de cobertura** | **1.847.520** | **91.970.309** | **31.945.255** | **-** | **-** | **-** | **-** | **123.915.564** |
| **TOTAL** | **(1.290.430)** | **129.957.938** | **56.886.892** | **30.192.734** | **1.825.560** | **101.420.000** | **-** | **320.283.124** |

| Derivados financieros | 31 de diciembre 2008 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Valor nocional | | | | | | |
| | Valor razonable M$ | Antes de 1 Año M$ | 1 - 2 Años M$ | 2 - 3 Años M$ | 3 - 4 Años M$ | 4 - 5 Años M$ | Posteriores M$ | Total M$ |
| **Cobertura de tipo de interés:** | **(7.325.022)** | **49.380.034** | **42.277.252** | **21.660.515** | **31.529.733** | **2.291.220** | **-** | **147.138.754** |
| Cobertura de flujos de caja | (7.325.022) | 49.380.034 | 42.277.252 | 21.660.515 | 31.529.733 | 2.291.220 | - | 147.138.754 |
| **Derivados no designados contablemente de cobertura** | **1.324.219** | **14.281.412** | **14.281.412** | **13.091.295** | **-** | **-** | **-** | **41.654.119** |
| **TOTAL** | **(6.000.803)** | **63.661.446** | **56.558.664** | **34.751.810** | **31.529.733** | **2.291.220** | **-** | **188.792.873** |

El monto nocional 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.

## 17.3 Jerarquías del Valor Razonable

17.3.1 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 | 590.622 | - | 590.622 | - |
| Derivados no designados contablemente de cobertura | 2.268.342 | - | 2.268.342 | - |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo | 63.918 | 63.918 | - | - |
| **Total** | **2.922.882** | **63.918** | **2.858.964** | **-** |
| **Pasivos Financieros** | | | | |
| Derivados de Cobertura de Flujo de Caja | 3.647.710 | - | 3.647.710 | - |
| Derivados no designados contablemente de cobertura | 420.822 | - | 420.822 | - |
| Préstamos que devengan intereses largo plazo | 11.953.000 | - | - | 11.953.000 |
| **Total** | **16.021.532** | **-** | **4.068.532** | **11.953.000** |

17.3.2 A continuación se detalla una conciliación entre los saldos de apertura y cierre, para aquellos instrumentos financieros cuya valorización a valor razonable califica como 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** |

## 18. 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:

| | Corrientes | | | No corrientes | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Acreedores y Otras Cuentas por Pagar** | **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 | 57.135.698 | 112.771.510 | 69.749.139 | - | - | - |
| Otras cuentas por pagar | 316.736.158 | 234.903.507 | 195.821.467 | 7.569.739 | 13.252.372 | 10.023.043 |
| **Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar** | 373.871.856 | 347.675.017 | 265.570.606 | 7.569.739 | 13.252.372 | 10.023.043 |

El detalle de las otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

| | Corrientes | | | No corrientes | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Uno a cinco años | | |
| **Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar** | **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 | 45.397.559 | 32.676.565 | 15.580.296 | - | - | - |
| Proveedores por compra de combustibles y gas | 40.229.649 | 80.094.945 | 54.168.843 | - | - | - |
| Cuentas por pagar bienes y servicios | 223.334.117 | 167.992.391 | 157.628.256 | - | - | - |
| Dividendos por pagar a terceros | 36.555.954 | 39.074.831 | 18.393.614 | - | - | - |
| Anticipo clientes (mineros) | 11.377.380 | 11.720.848 | 9.986.656 | - | - | - |
| Contrato Mitsubishi (LTSA) | - | - | - | 7.361.867 | 12.903.931 | 8.538.252 |
| Otras cuentas por pagar | 16.977.197 | 16.115.437 | 9.812.941 | 207.872 | 348.441 | 1.484.791 |
| **Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar** | 373.871.856 | 347.675.017 | 265.570.606 | 7.569.739 | 13.252.372 | 10.023.043 |

## 19. PROVISIONES.

### 19.1 Provisiones

a) 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:

| | Corrientes | | | No corrientes | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Provisiones** | **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 de reclamaciones legales | 14.518.126 | 15.746.971 | 8.801.549 | 9.488.260 | 571.426 | 536.682 |
| Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación | - | 64.175 | - | 10.198.489 | 2.283.697 | 1.819.711 |
| Provisión compra de energía y potencia | 2.581.669 | 5.250.948 | 7.302.113 | - | - | - |
| Provisión proveedores y servicios | 1.677.527 | 890.967 | 1.749.431 | - | 107.895 | - |
| Provisión beneficios a los trabajadores | 11.585.987 | 9.420.144 | 6.764.376 | 578 | 1.592 | 92.315 |
| Otras provisiones | 3.029.915 | 2.333.256 | 3.905.359 | 473.258 | 325.915 | 13.741 |
| Total | **33.393.224** | **33.706.461** | **28.522.828** | **20.160.585** | **3.290.525** | **2.462.449** |

b) El movimiento de las provisiones durante el ejercicio 2009:

| | por Reclamaciones Legales | Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación | Otras Provisiones | **Total** |
|---|---|---|---|---|
| Movimientos en Provisiones | | | | |
| **Saldo Inicial** | 16.318.397 | 2.347.872 | 18.330.717 | 36.996.986 |
| **Movimientos en Provisiones** | | | | |
| Provisiones Adicionales | 10.856.894 | 8.145.666 | (318.365) | 18.684.195 |
| Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes | (2.157.517) | (65.100) | 5.809.135 | 3.586.518 |
| Provisión Utilizada | - | - | (2.474.122) | (2.474.122) |
| Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo | 26.940 | 91.233 | - | 118.173 |
| Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera | (191.588) | (321.182) | (1.969.698) | (2.482.468) |
| Otro Incremento (Decremento) | (846.740) | - | (28.733) | (875.473) |
| Total Movimientos en Provisiones | 7.687.989 | 7.850.617 | 1.018.217 | 16.556.823 |
| **Saldo Final** | **24.006.386** | **10.198.489** | **19.348.934** | **53.553.809** |

## 19.2 Litigios y arbitrajes

A la fecha de formulación de estos Estados Financieros Consolidados intermedios, los principales litigios o arbitrajes en los que son partes las sociedades del Grupo son los siguientes:

a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales:

1. 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.

2. Existen seis procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de de Empresa Eléctrica Pangue S.A., filial chilena 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 Pangue, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. Pangue S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. En el último trimestre Empresa Eléctrica Pangue 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 Pangue 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), decisión judicial que fue apelada por los demandantes ante la Corte de Apelaciones respectiva.

3. Los Municipios de Yaguará, Ubalá, Caloto y de Puerto Tejeda pretenden sancionar a Emgesa S.A. ESP. por no presentar las declaraciones de ICA (Impuesto de Industria y Comercio) con base en la Ley 14 de 1981, desconociendo la aplicación de la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretenden los Municipios, aplicando multas que ascienden al 20% sobre los ingresos informados. La cuantía total de todos estos procesos asciende aprox. a US$69 millones. En algunos de estos procedimientos se han decretado diligencias probatorias, también se ha dado traslado a las partes para que presenten sus correspondientes alegatos de conclusión, y en otros se está a la espera de que sea proferido fallo. En el caso de Ubalá, en el cual la compañía había obtenido fallo de primera instancia favorable, se profirió sentencia de segunda instancia el 6 de Noviembre de 2009 confirmando el fallo de primera. La cuantía de este proceso ascendía a aprox. US$25 millones.

4. En el año 2001 se presentó en contra de 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.

5. La Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca (CAR) mediante Resoluciones 506, de 28 de marzo de 2005, y 1189, de 8 de julio de 2005, impuso a Emgesa S.A. ESP. la ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas. El valor de estas obras asciende a aprox. US$ 85 millones. Emgesa S.A. ESP ha interpuesto una acción de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de dichas resoluciones, de modo de que ellas sean anuladas. El proceso se encuentra en su etapa probatoria.

b) Juicios pendientes en Asociadas (Endesa Brasil y Filiales):

6. 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. (“CELF”). El contrato fue rescindido por CELF con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA. Dado que los activos de CELF 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 CELF, 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 1 y 15 de diciembre de 2009, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a AMPLA y al Estado de Rio de Janeiro. Esta sentencia es susceptible de recursos por parte de Meridional.

7. En diciembre de 2002, la sociedad coligada 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 arbitralmente 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 seguranca" 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 Enetrade 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.

8. La Companhia Brasileira de Antibióticos ("CIBRAN") demanda a la sociedad coligada 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.

9. En el año 2007 un diputado estadual y un diputado federal demandaron a la coligada brasilera de distribución COELCE, a la sociedad coligada brasilera de generación CGTF (Central Geradora Termeléctrica Fortaleza S.A.), 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.

10. El 26.10.2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, sociedad coligada de Endesa Chile, 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 (aprox. US$ 66.753.829) 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.

11. 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 sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA ganó el juicio (por el ejercicio 1996 a 2001) porque la Administración Tributaria no recurrió 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.

12. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra sociedad coligada 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.

13. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que 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 (segunda 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.

14. 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 sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el quinto 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 (segunda 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.

15. A fines de 2002, nuestra coligada brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrógenos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R$56 millones (US$35,72 millones, actualizado a julio/2009). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. 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 Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En 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 segunda 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.

La Administración de Endesa Chile considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas 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.

## 20. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

### 20.1 Aspectos generales

Endesa Chile y algunas de sus filiales radicadas en Chile y Colombia 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. j.1. Estos beneficios se refieren principalmente 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.

### 20.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

a) Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

| | 31-12-2009 M$ | 31-12-2008 M$ |
|---|---|---|
| Obligaciones post empleo | 31.679.864 | 33.473.278 |
| **Total** | **31.679.864** | **33.473.278** |
| | | |
| Porción corriente | **3.448.733** | **3.592.982** |
| Porción no corriente | **28.231.131** | **29.880.296** |

b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante los ejercicios 2009 y 2008 es el siguiente:

| **Valor actuarial de las Obligaciones post empleo** | **M$** |
|---|---|
| **Saldo Inicial al 1 de enero de 2008** | 29.813.112 |
| Costo del servicio corriente | 391.527 |
| Costo por intereses | 2.619.725 |
| (Ganancias) pérdidas actuariales | 1.770.360 |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | 2.983.818 |
| Contribuciones pagadas | (4.105.264) |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2008** | **33.473.278** |
| Costo del servicio corriente | 1.010.135 |
| Costo por intereses | 3.014.451 |
| (Ganancias) pérdidas actuariales | 1.425.917 |
| Diferencia de conversión de moneda extranjera | (2.990.595) |
| Contribuciones pagadas | (4.253.322) |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2009** | **31.679.864** |

Al 31 de diciembre de 2009, el monto total del pasivo actuarial corresponde en un 36% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (32% a 31 de diciembre de 2008) y en un 64% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (68% a 31 de diciembre de 2008).

c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de diciembre de 2009 y 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 | 1.010.135 | 391.527 |
| Costo por intereses de plan de prestaciones definidas | 3.014.451 | 2.619.725 |
| **Total gasto reconocido en el estado de resultados** | **4.024.586** | **3.011.252** |
| | | |
| Pérdida (ganancia) actuarial reconocidas | **1.425.917** | **1.770.360** |
| | | |
| **Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales** | **5.450.503** | **4.781.612** |

## 20.3 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** | | **Colombia** | |
|---|---|---|---|---|
| | **31-12-2009** | **31-12-2008** | **31-12-2009** | **31-12-2008** |
| Tasas de descuento utilizadas | 6,5% | 6,5% | 11,59% | 10,20% |
| Tasa esperada de incrementos salariales | 3,0% | 3,0% | 6,48% | 5,20% |
| Tablas de mortalidad | RV-2004 / RV-85 / RV-04 | RV-2004 / RV-85 / RV-04 | ISS 1980-1989 | ISS 1980-1989 |

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$ 2.525.322 (M$ 2.723.310 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M$ 2.175.461 (M$ 2.922.928 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 próximos12 meses asciende a M$ 3.448.733.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro “Gastos de Personal” en el estado de resultados consolidado. Los montos registrados por este concepto a diciembre 2009 fue de M$ 326.655 (M$ 286.511 a diciembre 2008).

## 21. INGRESOS DIFERIDOS.

El movimiento de este rubro del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto durante los ejercicios 2009, 2008 y 2007 ha sido el siguiente:

| Ingresos Diferidos | Ingresos anticipados M$ | Otros M$ | Total M$ |
|---|---|---|---|
| **Saldo a 01/01/2008:** | **638.332** | **48.676** | **687.008** |
| Altas | 233.830 | 849.356 | 1.083.186 |
| Imputación a resultados | (482.730) | (849.352) | (1.332.082) |
| Otros | 244.664 | - | 244.664 |
| **Saldo a 31/12/2008:** | **634.096** | **48.680** | **682.776** |
| Altas | 205.686 | - | 205.686 |
| Imputación a resultados | (117.237) | (59.907) | (177.144) |
| Otros | (79.727) | (19.528) | (99.255) |
| **Saldo a 31/12/2009** | **642.818** | **(30.755)** | **612.063** |

## 22. PATRIMONIO NETO.

### 22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

#### 22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 el capital social de Endesa Chile, asciende a M$ 1.331.714.085 y está representado por 8.201.754.580 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 período 2009.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurrida en los años 1986 y 1994 por un monto de M$ 206.008.557.

#### 22.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada el 15 de abril de 2009, aprobó como política de dividendos que el Directorio esperaba cumplir durante el ejercicio 2009, distribuir como dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2009. Además, se tenía la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2009, según muestren los estados financieros a dicha fecha, el cual fue cancelado el 16 de diciembre de 2009.

El dividendo definitivo corresponderá al que defina la Junta Ordinaria de accionistas, la que se realizará durante el primer cuatrimestre del 2010.

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

A continuación se presentan los dividendos pagados por la sociedad en los últimos años:

| N° Dividendo | Tipo de Dividendo | Fecha de Pago | Pesos por Acción | Imputado al Ejercicio |
|---|---|---|---|---|
| 37 | Definitivo | 22-04-2002 | 0,94000 | 2001 |
| 38 | Definitivo | 05-04-2004 | 2,30000 | 2003 |
| 39 | Definitivo | 18-04-2005 | 4,13000 | 2004 |
| 40 | Definitivo | 30-03-2006 | 5,82000 | 2005 |
| 41 | Provisorio | 22-12-2006 | 2,57000 | 2006 |
| 42 | Definitivo | 22-05-2007 | 10,84000 | 2006 |
| 43 | Provisorio | 26-12-2007 | 2,19260 | 2007 |
| 44 | Definitivo | 29-04-2008 | 11,56470 | 2007 |
| 45 | Provisorio | 18-12-2008 | 5,35120 | 2008 |
| 46 | Definitivo | 11-05-2009 | 15,9330 | 2008 |
| 47 | Provisorio | 16-12-2009 | 9,31240 | 2009 |

## 22.2 Diferencias de conversión.

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

| Diferencias de conversión | 31 de diciembre de 2009<br>M$ | 31 de diciembre de 2008<br>M$ |
|---|---|---|
| Emgesa | 67.512.250 | 103.890.827 |
| Generandes Peru S.A. | 35.918.480 | 52.552.072 |
| Hidroinvest S.A. | (3.704.706) | 3.783.724 |
| Endesa Argentina S.A. | 477.619 | 15.676.907 |
| Hidroelectrica El Chocon | (566.160) | 5.973 |
| Diferencias de conversión deuda | 2.336.200 | 15.628.706 |
| Fondo de comercio | (24.318.150) | (11.651.881) |
| Otras | (16.647.128) | 5.595.055 |
| **TOTAL** | **61.008.405** | **185.481.383** |

## 22.3 Gestión del capital.

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

## 22.4 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 Edegel y Chocón corresponden a M$143.354.664 y M$60.191.836, respectivamente.

Los montos de las utilidades retenidas que representan ingresos no distribuidos de las asociadas al 31 de diciembre de 2009 corresponden a M$160.040.815.

## 22.5 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 | (87.036.762) | (101.079.260) | (188.116.022) |
| Reservas de conversión | 185.481.383 | (124.472.978) | 61.008.405 |
| Reservas de cobertura | (101.798.173) | 184.604.273 | 82.806.100 |
| Otras reservas varias | (741.392.412) | 16.511.787 | (724.880.625) |
| **TOTAL** | **(744.745.964)** | **(24.436.178)** | **(769.182.142)** |

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.p).

Reservas de conversión: Provienen 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.b.1).

Reservas de cobertura: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (Nota 3.e.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 36).

## 22.6 Detalle de Otros Resultados Integrales Consolidados.

| 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 ejercicio** | 627.053.406 | 145.046.948 | 772.100.354 | 433.177.184 | 124.353.651 | 557.530.835 |
| **Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto** | | | | | | |
| **con cargo o abono a Resultados Retenidos** | (887.607) | (103.727) | (991.334) | (1.279.325) | (386.030) | (1.665.355) |
| Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones | (1.039.665) | (103.727) | (1.143.392) | (1.498.204) | (386.030) | (1.884.234) |
| Efecto impositivo | 152.058 | - | 152.058 | 218.879 | - | 218.879 |
| **con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta** | 45.791 | - | 45.791 | (46) | - | (46) |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 55.354 | - | 55.354 | (55) | - | (55) |
| Efecto impositivo | (9.563) | - | (9.563) | 9 | - | 9 |
| **con cargo o abono a Reservas de Coberturas** | 191.831.708 | 1.760.662 | 193.592.370 | (254.801.338) | (1.371.697) | (256.173.035) |
| Cobertura de Flujo de Caja | 231.228.576 | 2.515.218 | 233.743.794 | (308.591.337) | (1.959.567) | (310.550.904) |
| Efecto impositivo | (39.396.868) | (754.556) | (40.151.424) | 53.789.999 | 587.870 | 54.377.869 |
| **con cargo o abono a Reservas de Conversión** | (124.472.978) | (127.204.798) | (251.677.776) | 101.367.756 | 67.334.681 | 168.702.437 |
| Ajustes por Conversión | (124.472.978) | (127.204.798) | (251.677.776) | 101.367.756 | 67.334.681 | 168.702.437 |
| Efecto impositivo | - | | - | - | - | - |
| **con cargo o abono a Otras Reservas** | 16.465.996 | (17.016) | 16.448.980 | (13.749.102) | - | (13.749.102) |
| Otros Ajustes de Asociadas | 14.071.676 | (25.783) | 14.045.893 | (13.749.102) | - | (13.749.102) |
| Efecto impositivo | 2.394.320 | 8.767 | 2.403.087 | - | - | - |
| **Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto** | 82.982.910 | (125.564.879) | (42.581.969) | (168.462.055) | 65.576.954 | (102.885.101) |
| **Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida ) del ejercicio** | | | | | | |
| **con cargo o abono a Reservas de Coberturas** | (6.263.472) | (272.907) | (6.536.379) | (16.083.248) | (1.338.662) | (17.421.910) |
| Cobertura de Flujo de Caja | (7.157.865) | (389.867) | (7.547.732) | (19.377.407) | (1.912.374) | (21.289.781) |
| Efecto impositivo | 894.393 | 116.960 | 1.011.353 | 3.294.159 | 573.712 | 3.867.871 |
| **Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida ) del ejercicio** | (6.263.472) | (272.907) | (6.536.379) | (16.083.248) | (1.338.662) | (17.421.910) |
| **Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto** | 76.719.438 | (125.837.786) | (49.118.348) | (184.545.303) | 64.238.292 | (120.307.011) |
| **Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el ejercicio** | 703.772.844 | 19.209.162 | 722.982.006 | 248.631.881 | 188.591.943 | 437.223.824 |

## 22.7 Patrimonio neto: De los accionistas minoritarios.

A continuación se explica la principal variación 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, 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.

Cabe destacar que el Directorio de Endesa Chile autorizó la operación 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 la compañía. Esta adquisición fue efectuada a Generalima S.A.C., sociedad peruana íntegramente filial de Endesa Latinoamérica, matriz directa de Enersis.

## 23. INGRESOS.

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

| Ingresos Ordinarios | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2009<br>M$ | 2008<br>M$ |
| Ventas de energía | 2.346.027.026 | 2.441.009.414 |
| | | |
| Otras ventas | **12.085.420** | **20.557.959** |
| Ventas de productos y servicios | 12.085.420 | 20.557.959 |
| | | |
| Otras prestaciones de servicios | **50.127.000** | **70.000.800** |
| Peajes y trasmisión | 5.841.603 | 30.855.703 |
| Arriendo equipos de medida | 43.947 | 2.631.060 |
| Servicios de ingeniería | 19.960.120 | 14.948.168 |
| Otras prestaciones | 24.281.330 | 21.565.869 |
| **Total Ingresos ordinarios** | **2.408.239.446** | **2.531.568.173** |

| Otros Ingresos de Explotación | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2009<br>M$ | 2008<br>M$ |
| Otros Ingresos | 10.679.909 | 4.820.266 |
| **Total Otros Ingresos de explotación** | **10.679.909** | **4.820.266** |

## 24. CONSUMO 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<br>M$ | 31-12-2008<br>M$ |
| Compras de energía | (164.312.507) | (224.432.412) |
| Consumo de combustible | (587.063.935) | (845.936.200) |
| Gastos de transporte | (173.035.230) | (187.324.624) |
| Otros aprovisionamientos variables y servicios | (51.734.217) | (46.759.899) |
| **Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios** | **(976.145.889)** | **(1.304.453.135)** |

## 25. GASTOS DE PERSONAL.

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

| Gastos de personal | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2009<br>M$ | 2008<br>M$ |
| Sueldos y salarios | (68.688.989) | (60.038.243) |
| Gasto por obligación por beneficios post empleo | (483.347) | (485.030) |
| Servicio seguridad social y otras cargas sociales | (5.641.035) | (2.688.880) |
| Otros gastos de personal | (19.050) | (87.321) |
| Total | **(74.832.421)** | **(63.299.474)** |

## 26. 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 | |
|---|---|---|
| | 2009<br>M$ | 2008<br>M$ |
| Depreciaciones | (192.772.740) | (182.631.235) |
| Amortizaciones | (3.369.335) | (3.973.340) |
| Pérdidas por deterioro (*) | (43.999.600) | - |
| Total | **(240.141.675)** | **(186.604.575)** |

(*) Ver Nota 13.f.5.

## 27. 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<br>M$ | 31-12-2008<br>M$ |
| Otros aprovisionamientos | (2.350.841) | (2.298.270) |
| Gastos de medioambiente | (3.265.413) | (3.205.718) |
| Arrendamientos y cánones | (3.029.391) | (2.910.420) |
| Reparaciones y conservación | (13.136.995) | (12.923.921) |
| Servicios profesionales independientes | (6.985.191) | (12.056.551) |
| Servicios externalizados | (18.702.738) | (13.247.171) |
| Primas de seguros | (12.682.484) | (9.233.688) |
| Publicidad, propaganda y relaciones públicas | (1.557.060) | (952.773) |
| Aportes a instituciones | (1.672.172) | (1.371.164) |
| Tributos y tasas | (19.124.384) | (17.006.971) |
| Otros Suministros y Servicios | (28.362.110) | (32.661.068) |
| **Total Otros Gastos Varios de Operación** | **(110.868.779)** | **(107.867.715)** |

## 28. GASTOS FINANCIEROS.

El detalle de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

| | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2009 M$ | 2008 M$ |
| **Gastos Financieros** | **(188.368.384)** | **(198.439.587)** |
| Préstamos bancarios | (44.385.051) | (45.642.179) |
| Bonos | (110.024.240) | (131.462.656) |
| Arrendamientos financieros (leasing) | (3.666.191) | (4.693.442) |
| Valoración derivados financieros | (4.255.054) | (726.687) |
| Provisiones financieras | (3.014.451) | (2.619.725) |
| Otros | (27.768.898) | (17.626.863) |
| Gastos financieros activados (Prestamos bancarios) | (2.076.264) | - |
| Gastos financieros activados (Bonos) | 6.821.765 | 4.331.965 |
| **Resultado por unidades de reajuste** | **9.275.308** | **(18.950.333)** |
| **Diferencias de cambio** | **(17.017.325)** | **(5.828.382)** |
| Positivas | 29.665.246 | 42.223.336 |
| Negativas | (45.310.744) | (48.042.019) |
| Derivados Neto | (1.371.827) | (9.699) |
| **Total gastos financieros** | **(196.110.401)** | **(223.218.302)** |

## 29. RESULTADOS PROVENIENTES DE INVERSIONES.

El desglose del rubro "Resultado en Otras Inversiones" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta es el siguiente:

| Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2009 M$ | 2008 M$ |
| Efectivo y otros medios equivalentes | 19.525.214 | 19.801.293 |
| Otros activos financieros | 4.877.607 | 7.235.914 |
| Otros ingresos financieros | 822.831 | 8.302.363 |
| **Totales** | **25.225.652** | **35.339.570** |

## 30. 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 períodos 2009 y 2008:

| (Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2009<br>M$ | 2008<br>M$ |
| Gasto por Impuestos Corrientes | (230.226.472) | (142.840.577) |
| Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente | 12.155.622 | - |
| Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior | (13.231.189) | (2.588.205) |
| Otro Gasto por Impuesto Corriente | (2.799.433) | (6.486.004) |
| **Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total** | **(234.101.472)** | **(151.914.786)** |
| Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias | 48.513.831 | (50.423.200) |
| 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 | 11.418.720 | (7.839.619) |
| **Ingreso (Gasto) por Impuestos Diferidos, Neto, Total** | **61.633.176** | **(58.262.819)** |
| **Gasto por Impuesto a las Ganancias** | **(172.468.296)** | **(210.177.605)** |

| Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva | 2009<br>M$ | 2008<br>M$ |
|---|---|---|
| **Gasto por impuestos utilizando la tasa legal** | **(160.576.672)** | **(130.510.434)** |
| Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones | (44.211.383) | (35.674.678) |
| Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles | 10.333.820 | 21.915.058 |
| Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente | (7.078.928) | (11.532.635) |
| Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados | 2.499.071 | - |
| Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas | (340.959) | (1.975.122) |
| Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores | (7.359.691) | (2.588.205) |
| Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales | 34.266.446 | (49.811.589) |
| **Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal** | **(11.891.624)** | **(79.667.171)** |
| **Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva** | **(172.468.296)** | **(210.177.605)** |

## 31. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

### 31.1 Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad la organización de Endesa Chile se articula sobre la base del enfoque prioritario a sus negocios básicos, constituidos por la generación de energía eléctrica y otros, 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
- Perú
- Colombia.

Dado que la organización societaria de Endesa Chile 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 señalados correspondientes a los ejercicios 2009 y 2008.

## 31.2 Distribución por país

| País | Chile | | Argentina | | Colombia | | Perú | | Otros | | Eliminaciones | | Totales | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ACTIVOS** | 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** | 516.871.512 | 806.288.166 | 118.440.168 | 114.278.494 | 256.813.794 | 236.178.551 | 54.343.007 | 74.908.952 | 29.830.486 | 23.625.828 | (33.937.725) | (13.441.108) | **942.361.242** | **1.241.838.883** |
| **Activos Corrientes en Operación** | 516.871.512 | 806.288.166 | 118.440.168 | 114.278.494 | 256.813.794 | 236.178.551 | 54.343.007 | 74.908.952 | 29.830.486 | 23.625.828 | (33.937.725) | (13.441.108) | **942.361.242** | **1.241.838.883** |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 239.557.586 | 531.859.703 | 24.084.851 | 41.128.903 | 160.939.980 | 133.927.140 | 21.294.688 | 11.417.994 | 561.124 | 884.240 | - | - | **446.438.229** | **719.217.980** |
| Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados | 1.493.492 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **1.493.492** | **-** |
| Otros Activos Financieros | 42.597 | - | - | - | - | - | - | - | 60 | - | - | - | **42.657** | **-** |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto | 201.579.265 | 164.670.100 | 82.457.014 | 62.870.559 | 55.169.859 | 69.249.693 | 11.073.405 | 40.513.491 | 6.516.558 | 4.984.036 | (28.530.633) | (27.202) | **328.265.468** | **342.260.677** |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | 8.360.055 | 25.369.369 | 2.228.305 | 4.632.137 | 32.526.869 | 26.442.021 | 8.979.580 | 5.739.401 | 22.473.119 | 17.476.040 | (5.407.092) | (13.413.906) | **69.160.836** | **66.245.062** |
| Inventarios | 18.778.149 | 26.585.987 | 3.803.384 | 2.207.392 | 6.622.526 | 6.559.697 | 10.975.529 | 13.788.670 | - | - | - | - | **40.179.588** | **49.141.746** |
| Pagos Anticipados | 2.138.737 | 1.876.417 | 1.404.934 | 1.233.456 | 1.554.560 | - | 2.016.998 | 1.568.626 | 68.847 | 30.085 | - | - | **7.184.076** | **4.708.584** |
| Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes | 44.053.507 | 52.051.837 | 169.612 | 1.081.210 | - | - | 2.807 | 1.530.723 | 166.372 | 248.134 | - | - | **44.392.298** | **54.911.904** |
| Otros Activos | 868.124 | 3.874.753 | 4.292.068 | 1.124.837 | - | - | - | 350.047 | 44.406 | 3.293 | - | - | **5.204.598** | **5.352.930** |
| **ACTIVOS NO CORRIENTES** | 3.993.018.113 | 3.878.398.632 | 238.359.902 | 420.434.264 | 1.228.326.578 | 1.423.563.041 | 785.935.394 | 1.138.957.979 | 48.511.519 | 68.210.295 | (1.067.160.136) | (1.492.497.729) | 5.226.991.370 | **5.437.066.482** |
| Activos Financieros Disponibles para la Venta | 2.487.796 | 2.431.165 | - | - | - | - | - | - | - | 1.342 | - | - | **2.487.796** | **2.432.507** |
| 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 | 61.013.486 | 90.101.827 | 3.028.768 | 3.085.562 | - | - | 295.725 | 3.145.871 | - | - | **66.716.465** | **153.412.332** |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | (76.986) | 7.496.627 | - | - | - | - | - | - | 76.986 | 78.859 | - | (7.575.486) | **-** | **-** |
| Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación | 1.598.184.456 | 1.523.350.874 | 4.698.977 | 96.675.083 | 1.366 | - | 47.596.359 | 290.945.562 | 26.488.936 | 40.486.656 | (1.102.872.803) | (1.414.755.145) | **574.097.291** | **536.703.030** |
| Activos Intangibles, Neto | 8.021.312 | 34.614.920 | 2.780.777 | 3.840.823 | 17.245.016 | 19.239.677 | 11.556.650 | 199.529 | 16.879.892 | 19.059.463 | 91.700.310 | - | **148.183.957** | **76.954.412** |
| Propiedades, Planta y Equipo, Neto | 2.359.882.964 | 2.228.924.622 | 147.343.811 | 205.984.029 | 1.148.817.647 | 1.331.396.777 | 724.212.506 | 841.810.598 | 2.720.075 | 2.945.690 | (55.987.643) | (70.167.098) | **4.326.989.360** | **4.540.894.618** |
| Activos por Impuestos Diferidos | 20.016.869 | 21.980.616 | 12.629.862 | 11.706.774 | 58.141.132 | 68.671.434 | 2.152.412 | 5.544.615 | 1.983.851 | 2.422.945 | - | - | **94.924.126** | **110.326.384** |
| Activos de Cobertura | 509.760 | - | - | - | - | - | 80.862 | - | - | - | - | - | **590.622** | **-** |
| Otros Activos | 550.079 | 865.393 | 9.892.989 | 12.125.728 | 1.092.649 | 1.169.591 | 336.605 | 457.675 | 66.054 | 69.469 | - | - | **11.938.376** | **14.687.856** |
| **TOTAL ACTIVOS** | **4.509.889.625** | **4.684.686.798** | **356.800.070** | **534.712.758** | **1.485.140.372** | **1.659.741.592** | **840.278.401** | **1.213.866.931** | **78.342.005** | **91.836.123** | **(1.101.097.861)** | **(1.505.938.837)** | **6.169.352.612** | **6.678.905.365** |

| País | Chile | | Argentina | | Colombia | | Perú | | Otros | | Eliminaciones | | Totales | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **PATRIMONIO NETO Y PASIVOS** | 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$ |
| **PASIVOS CORRIENTES** | 635.092.821 | 799.617.498 | 143.807.722 | 163.211.243 | 130.634.275 | 282.665.428 | 71.313.577 | 121.038.408 | 12.790.003 | 10.467.833 | (12.536.717) | (21.356.282) | **981.101.681** | **1.355.644.128** |
| **Pasivos Corrientes en Operación** | 635.092.821 | 799.617.498 | 143.807.722 | 163.211.243 | 130.634.275 | 282.665.428 | 71.313.577 | 121.038.408 | 12.790.003 | 10.467.833 | (12.536.717) | (21.356.282) | **981.101.681** | **1.355.644.128** |
| Préstamos que Devengan Intereses | 188.704.590 | 434.922.470 | 61.178.560 | 80.193.716 | 57.137.900 | 148.527.035 | 38.334.893 | 76.474.333 | - | - | - | - | **345.355.943** | **740.117.554** |
| Otros Pasivos Financieros | 420.822 | - | 275.969 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **696.791** | **-** |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 293.794.226 | 244.668.613 | 29.973.620 | 40.139.578 | 28.526.181 | 23.502.230 | 20.319.427 | 38.106.135 | 1.258.402 | 1.370.661 | - | (112.200) | **373.871.856** | **347.675.017** |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | 65.008.007 | 57.134.259 | 29.954.939 | 31.255.408 | 2.477.464 | 65.570.261 | 262.056 | 256.607 | 5.388.310 | 4.423.856 | (12.536.717) | (21.244.082) | **90.554.059** | **137.396.309** |
| Provisiones | 25.922.905 | 26.494.199 | 1.163.928 | 1.108.306 | 26.684 | - | 2.790.365 | 2.536.882 | 3.489.342 | 3.567.074 | - | - | **33.393.224** | **33.706.461** |
| Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes | 57.461.125 | 31.637.347 | 20.817.793 | 9.968.471 | 37.298.367 | 39.446.971 | 8.066.064 | 2.415.671 | 302.083 | 497.788 | - | - | **123.945.432** | **83.966.248** |
| Otros Pasivos | 2.638.986 | 4.691.756 | 409.951 | 525.858 | 2.086.648 | 2.025.949 | 1.540.772 | 1.248.780 | 1.992.839 | 218.145 | - | - | **8.669.196** | **8.710.488** |
| Ingresos Diferidos | 89.440 | 58.936 | - | - | - | - | - | - | 359.027 | 390.309 | - | - | **448.467** | **449.245** |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | **717.980** | **29.824** |
| **PASIVOS NO CORRIENTES** | 1.310.130.077 | 1.676.261.636 | 122.228.745 | 164.365.394 | 424.071.893 | 342.424.533 | 358.335.279 | 415.637.559 | 17.632.214 | 22.617.897 | 850.871 | - | **2.233.249.079** | **2.621.307.019** |
| Préstamos que Devengan Intereses | 1.089.852.354 | 1.445.905.323 | 97.956.798 | 129.801.713 | 406.377.244 | 322.668.484 | 197.794.571 | 236.168.778 | - | - | - | - | **1.791.980.967** | **2.134.544.298** |
| Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar | 7.361.867 | 13.212.182 | - | - | - | - | - | - | 207.872 | 40.190 | - | - | **7.569.739** | **13.252.372** |
| Provisiones | 9.246.395 | 1.093.483 | - | - | 430.975 | 571.426 | 10.482.637 | 1.516.129 | 578 | 109.487 | - | - | **20.160.585** | **3.290.525** |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 184.228.532 | 203.427.245 | 12.848.716 | 18.177.626 | - | - | 147.818.131 | 173.985.784 | 2.981.240 | 3.783.730 | - | - | **347.876.619** | **399.374.385** |
| Otros Pasivos | 9.964.125 | 1.258.605 | 10.733.441 | 15.374.333 | - | - | - | - | 12.788.275 | 16.803.476 | 850.871 | - | **34.336.712** | **33.436.414** |
| 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 | - | - | 1.654.249 | 1.881.014 | - | - | **28.231.131** | **29.880.296** |
| Pasivos de Cobertura | - | 2.316.608 | 689.790 | 1.011.722 | - | - | 2.239.940 | 3.966.868 | - | - | - | - | **2.929.730** | **7.295.198** |
| **PATRIMONIO NETO** | 2.564.666.727 | 2.208.807.664 | 90.763.603 | 207.136.121 | 930.434.204 | 1.034.651.631 | 410.629.545 | 677.190.964 | 47.919.788 | 58.750.393 | (1.089.412.015) | (1.484.582.555) | **2.955.001.852** | **2.701.954.218** |
| **Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto** | 2.564.666.727 | 2.208.807.664 | 90.763.603 | 207.136.121 | 930.434.204 | 1.034.651.631 | 410.629.545 | 677.190.964 | 47.919.788 | 58.750.393 | (1.089.412.015) | (1.484.582.555) | **2.069.085.642** | **1.598.730.012** |
| Capital Emitido | 2.114.323.325 | 2.135.893.727 | 84.324.737 | 223.680.953 | 259.460.190 | 298.494.955 | 164.297.758 | 658.543.384 | 144.937.116 | 144.937.116 | (1.229.620.484) | (1.923.827.493) | **1.537.722.642** | **1.537.722.642** |
| Otras Reservas | (683.420.776) | (850.292.883) | 1.707.825 | (31.223.039) | 532.944.218 | 620.159.057 | 224.415.743 | (29.555.276) | (27.119.572) | (27.204.184) | 68.206.630 | 676.594.567 | **(769.182.142)** | **(744.745.964)** |
| Resultados Retenidos | 1.133.764.178 | 923.206.820 | 4.731.041 | 14.678.207 | 138.029.796 | 115.997.619 | 21.916.044 | 48.202.856 | (69.897.756) | (58.982.539) | 72.001.839 | (237.349.629) | **1.300.545.142** | **805.753.334** |
| **Participaciones Minoritarias** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **885.916.210** | **1.103.224.206** |
| **Total Patrimonio Neto y Pasivos** | **4.509.889.625** | **4.684.686.798** | **356.800.070** | **534.712.758** | **1.485.140.372** | **1.659.741.592** | **840.278.401** | **1.213.866.931** | **78.342.005** | **91.836.123** | **(1.101.097.861)** | **(1.505.938.837)** | **6.169.352.612** | **6.678.905.365** |

| País | Chile | | Argentina | | Colombia | | Perú | | Otros | | Eliminaciones | | Totales | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES** | 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$ |
| **INGRESOS** | **1.369.647.333** | **1.605.336.868** | **296.577.889** | **284.227.984** | **500.964.413** | **401.470.271** | **213.624.981** | **208.496.821** | **39.001.367** | **36.856.495** | **(896.628)** | **-** | **2.418.919.355** | **2.536.388.439** |
| Ventas | **1.363.467.495** | **1.603.713.760** | **293.388.675** | **284.077.914** | **500.829.922** | **401.257.389** | **212.448.615** | **205.662.615** | **39.001.367** | **36.856.495** | **(896.628)** | **-** | **2.408.239.446** | **2.531.568.173** |
| Ventas de energía | 1.349.609.938 | 1.551.715.509 | 293.388.675 | 284.077.914 | 500.175.971 | 400.576.991 | 202.852.442 | 204.588.804 | - | 50.196 | - | - | **2.346.027.026** | **2.441.009.414** |
| Otras ventas | 6.009.988 | 14.564.928 | - | - | - | - | - | - | 6.075.432 | 5.993.031 | - | - | **12.085.420** | **20.557.959** |
| Otras prestaciones de servicios | 7.847.569 | 37.433.323 | - | - | 653.951 | 680.398 | 9.596.173 | 1.073.811 | 32.925.935 | 30.813.268 | (896.628) | - | **50.127.000** | **70.000.800** |
| Otros ingresos de explotación | 6.179.838 | 1.623.108 | 3.189.214 | 150.070 | 134.491 | 212.882 | 1.176.366 | 2.834.206 | - | - | - | - | **10.679.909** | **4.820.266** |
| **APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS** | **(511.521.900)** | **(871.056.362)** | **(208.539.466)** | **(206.239.901)** | **(184.067.482)** | **(128.688.480)** | **(72.013.860)** | **(98.453.175)** | **(3.181)** | **(15.217)** | **-** | **-** | **(976.145.889)** | **(1.304.453.135)** |
| Compras de energía | (52.310.897) | (134.937.913) | (9.375.553) | (12.067.418) | (91.955.452) | (47.123.986) | (10.670.605) | (30.303.095) | - | - | - | - | **(164.312.507)** | **(224.432.412)** |
| Consumo de combustible | (345.812.585) | (606.484.644) | (180.160.003) | (179.081.276) | (20.572.023) | (10.740.338) | (40.516.143) | (49.625.820) | (3.181) | (4.122) | - | - | **(587.063.935)** | **(845.936.200)** |
| Gastos de transporte | (107.314.035) | (122.578.858) | (5.363.800) | (4.689.649) | (46.663.960) | (45.787.546) | (13.693.435) | (14.257.476) | - | (11.095) | - | - | **(173.035.230)** | **(187.324.624)** |
| Otros aprovisionamientos variables y servicios | (6.084.383) | (7.054.947) | (13.640.110) | (10.401.558) | (24.876.047) | (25.036.610) | (7.133.677) | (4.266.784) | - | - | - | - | **(51.734.217)** | **(46.759.899)** |
| **MARGEN DE CONTRIBUCIÓN** | **858.125.433** | **734.280.506** | **88.038.423** | **77.988.083** | **316.896.931** | **272.781.791** | **141.611.121** | **110.043.646** | **38.998.186** | **36.841.278** | **(896.628)** | **-** | **1.442.773.466** | **1.231.935.304** |
| **Trabajos para el Inmovilizado** | - | - | - | - | 517.847 | 330.981 | 214.054 | 169.334 | - | - | - | - | **731.901** | **500.315** |
| **Gastos de Personal** | (29.654.313) | (25.162.701) | (10.769.163) | (8.817.954) | (10.959.497) | (7.918.996) | (6.537.925) | (5.650.625) | (17.643.424) | (16.249.513) | - | - | **(75.564.322)** | **(63.799.789)** |
| **Otros Gastos Fijos de Explotación** | (48.246.105) | (45.421.082) | (11.675.874) | (11.200.880) | (19.127.781) | (17.815.369) | (21.025.750) | (16.556.810) | (11.689.897) | (17.637.815) | 896.628 | 764.241 | **(110.868.779)** | **(107.867.715)** |
| **RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN** | **780.225.015** | **663.696.723** | **65.593.386** | **57.969.249** | **287.327.500** | **247.378.407** | **114.261.500** | **88.005.545** | **9.664.865** | **2.953.950** | **-** | **764.241** | **1.257.072.266** | **1.060.768.115** |
| Amortizaciones | (140.184.964) | (95.960.199) | (22.642.765) | (20.684.846) | (36.516.121) | (30.560.196) | (38.212.838) | (36.233.239) | (2.584.987) | (3.166.095) | - | - | **(240.141.675)** | **(186.604.575)** |
| **RESULTADO DE EXPLOTACIÓN** | **640.040.051** | **567.736.524** | **42.950.621** | **37.284.403** | **250.811.379** | **216.818.211** | **76.048.662** | **51.772.306** | **7.079.878** | **(212.145)** | **-** | **764.241** | **1.016.930.591** | **874.163.540** |
| **RESULTADO FINANCIERO** | **(89.797.956)** | **(103.738.107)** | **(27.712.641)** | **(25.609.868)** | **(42.513.775)** | **(43.391.504)** | **(23.600.707)** | **(15.330.574)** | **(461.910)** | **12.931.325** | **13.292.506** | **(13.756.340)** | **(170.794.483)** | **(188.895.068)** |
| Ingresos financieros | 8.827.766 | 15.421.392 | 2.466.727 | 3.173.056 | 11.968.380 | 5.364.390 | 1.341.180 | 248.487 | 950.486 | 10.179.668 | (238.621) | (63.759) | **25.315.918** | **34.323.234** |
| Gastos financieros | (90.264.314) | (119.695.637) | (16.457.318) | (13.908.953) | (54.646.985) | (48.548.045) | (25.576.058) | (15.579.061) | (1.662.330) | (771.650) | 238.621 | 63.759 | **(188.368.384)** | **(198.439.587)** |
| Resultados por Unidades de Reajuste | 9.009.669 | (16.686.361) | - | - | - | - | - | - | 265.639 | (2.263.972) | - | - | **9.275.308** | **(18.950.333)** |
| Diferencias de cambio | **(17.371.077)** | **17.222.499** | **(13.722.050)** | **(14.873.971)** | **164.830** | **(207.849)** | **634.171** | **-** | **(15.705)** | **5.787.279** | **13.292.506** | **(13.756.340)** | **(17.017.325)** | **(5.828.382)** |
| Positivas | 28.981.945 | 47.547.505 | 1.904.563 | 1.406.927 | 263.663 | 128.111 | 635.100 | - | - | 6.887.434 | - | (13.756.340) | **31.785.271** | **42.213.637** |
| Negativas | (46.353.022) | (30.325.006) | (15.626.613) | (16.280.898) | (98.833) | (335.960) | (929) | - | (15.705) | (1.100.155) | 13.292.506 | - | **(48.802.596)** | **(48.042.019)** |
| **Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación** | 88.336.170 | 73.631.341 | 186.494 | 363.873 | - | - | 9.935.172 | 8.136.376 | - | - | - | - | **98.457.836** | **82.131.590** |
| **Resultado de Otras Inversiones** | (55.494) | - | - | - | (34.772) | 252.022 | - | 764.314 | - | - | - | - | **(90.266)** | **1.016.336** |
| **Resultados en Ventas de Activos** | 34.186 | (336.047) | - | - | 83.708 | 167.699 | (78.969) | (1.530.052) | 26.047 | 990.442 | - | - | **64.972** | **(707.958)** |
| **RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS** | **638.556.957** | **537.293.711** | **15.424.474** | **12.038.408** | **208.346.540** | **173.846.428** | **62.304.158** | **43.812.370** | **6.644.015** | **13.709.622** | **13.292.506** | **(12.992.099)** | **944.568.650** | **767.708.440** |
| Impuesto Sobre Sociedades | (76.281.986) | (131.655.968) | (6.168.376) | (4.511.350) | (69.788.953) | (57.450.682) | (21.497.520) | (14.500.266) | 1.268.539 | (2.059.339) | - | - | **(172.468.296)** | **(210.177.605)** |
| **RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS** | **562.274.971** | **405.637.743** | **9.256.098** | **7.527.058** | **138.557.587** | **116.395.746** | **40.806.638** | **29.312.104** | **7.912.554** | **11.650.283** | **13.292.506** | **(12.992.099)** | **772.100.354** | **557.530.835** |
| Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto | | | | | | | - | - | | | - | - | - | - |
| **RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS** | **562.274.971** | **405.637.743** | **9.256.098** | **7.527.058** | **138.557.587** | **116.395.746** | **40.806.638** | **29.312.104** | **7.912.554** | **11.650.283** | **13.292.506** | **(12.992.099)** | **772.100.354** | **557.530.835** |
| **RESULTADO DEL EJERCICIO** | **562.274.971** | **405.637.743** | **9.256.098** | **7.527.058** | **138.557.587** | **116.395.746** | **40.806.638** | **29.312.104** | **7.912.554** | **11.650.283** | **13.292.506** | **(12.992.099)** | **772.100.354** | **557.530.835** |
| **Sociedad dominante** | **562.274.971** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **627.053.406** | **433.177.184** |
| **Accionistas minoritarios** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **145.046.948** | **124.353.651** |

## 32. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.

### 32.1 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 |
| 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 | - | - | - | - |

Al 31 de diciembre de 2009, Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M$ 13.196.131 (M$ 50.485.248 al 31 de diciembre de 2008).

### 32.2 Garantías Indirectas

| Acreedor de la Garantía | Deudor | | Activos Comprometidos | | | Saldo pendiente 31 de dicimbre de | | | Liberación de garantías | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Nombre | Relación | Tipo de Garantía | Tipo Moneda | Valor Contable | Moneda | 2009 | 2008 | 2010 | Activos | 2011 | Activos | 2012 | 2013 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| Vestas Eólicas S.A.U. | Endesa Eco S.A. | Filial | Aval | M$ | | M$ | - | 7.923.754 | - | - | - | - | - | - |

### 32.3 Otra información

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

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

El saldo remanente estimado por recuperar del Grupo Endesa Chile al 31 de 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

## 33. DOTACIÓN.

La distribución del personal de Endesa Chile, incluyendo la información relativa a las filiales y aquellas sociedades de control conjunto, en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 31 de diciembre de 2009 y 2008, era la siguiente:

| País | 31-12-2009 | | | | Promedio del año |
|---|---|---|---|---|---|
| | Gerentes y Ejecutivos Principales M$ | Profesionales y Técnicos M$ | Trabajadores y Otros M$ | Total M$ | |
| **Chile** | 46 | 1.084 | 207 | **1.337** | **1.396** |
| **Argentina** | 7 | 305 | 20 | **332** | **326** |
| **Brasil** | - | 4 | 2 | **6** | **4** |
| **Perú** | 7 | 216 | 18 | **241** | **247** |
| **Colombia** | 9 | 386 | 20 | **415** | **415** |
| **Total** | **69** | **1.995** | **267** | **2.331** | **2.387** |

| País | 31-12-2008 | | | | Promedio del año |
|---|---|---|---|---|---|
| | Gerentes y Ejecutivos Principales M$ | Profesionales y Técnicos M$ | Trabajadores y Otros M$ | Total M$ | |
| **Chile** | 48 | 1.149 | 234 | **1.431** | **1.330** |
| **Argentina** | 7 | 295 | 23 | **325** | **326** |
| **Perú** | 7 | 216 | 19 | **242** | **229** |
| **Colombia** | 7 | 374 | 23 | **404** | **402** |
| **Total** | **69** | **2.034** | **299** | **2.402** | **2.288** |

## 34. HECHOS POSTERIORES.

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

## 35. 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. | 3.859.367 | 3.330.696 |
| Hidroeléctrica el Chocón S.A. | Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental. | - | 9.205 |
| Edegel S.A. | Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones. | 667.059 | - |
| Endesa Costanera S.A. | Monitoreo calidad de aire, Monitoreo de efluentes líquidos, Monitoreo gases en chimenea, Medición Nox y SO2.<br>Medición de nivel sonoro ambiental, Limpieza cámaras separadoras de Hidrocarburos, Normativas ambientales.<br>Control calidad combustibles, Prevención derrames hidrocarburos. | - | 373.796 |
| **Total** | | **4.526.426** | **3.713.697** |

## 36. 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 continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre de 2008, patrimonio neto al 01 de enero de 2008 y estado de flujo al 31 de diciembre de 2008, entre criterios contables chilenos y NIIF:

| | Patrimonio de la sociedadad dominante M$ | Resultado de Accionistas minoritarios M$ | Total M$ | |
|---|---|---|---|---|
| Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno | 2.364.523.995 | - | 2.364.523.995 | |
| | | | | |
| Incorporación de los accionistas minoritarios | | 1.192.716.624 | 1.192.716.624 | (1) |
| Eliminación de corrección monetaria | (436.859.977) | (7.050.230) | (443.910.207) | (2) |
| Plusvalía comprada | 107.429.164 | 5.302.629 | 112.731.793 | (3) |
| Impuestos diferidos | (68.549.006) | (33.941.077) | (102.490.083) | (4) |
| Dividendo mínimo | (87.036.762) | (887.868) | (87.924.630) | (6) |
| Eliminación efecto BT 64 activo fijo (Diferencia de conversión) | (159.755.312) | (47.528.284) | (207.283.596) | (5) |
| Inversiones en asociadas | (146.772.533) | (10.792.926) | (157.565.459) | |
| Otros | 25.750.443 | 5.405.338 | 31.155.781 | |
| **Total de ajustes a NIIF (APV)** | **(765.793.983)** | **(89.492.418)** | **337.430.223** | |
| **Patrimonio bajo criterio NIIF 31/12/2008** | **1.598.730.012** | **1.103.224.206** | **2.701.954.218** | |

| | Resultado de la sociedadad dominante M$ | Resultado de Accionistas minoritarios M$ | Total M$ | |
|---|---|---|---|---|
| Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno | 442.591.967 | 180.686.406 | 623.278.373 | |
| | | | | |
| Eliminación de corrección monetaria | (83.336.719) | (1.568.062) | (84.904.781) | (2) |
| Hedge ingresos dólar | 171.582.196 | 5.715.149 | 177.297.345 | |
| Amortización plusvalía comprada | (4.734.787) | (252.331) | (4.987.118) | (3) |
| Impuestos diferidos | (36.182.329) | (8.146.081) | (44.328.410) | (4) |
| Eliminación efecto BT 64 ( Conversión) | 23.284.761 | 16.477.367 | 39.762.128 | (5) |
| Inversiones en asociadas | (35.981.233) | (2.707.683) | (38.688.916) | |
| Otros | (44.046.672) | (65.851.114) | (109.897.786) | |
| **Total de ajustes a NIIF (APV)** | **(9.414.783)** | **(56.332.755)** | **(65.747.538)** | |
| **Resultado bajo criterio NIIF 31/12/2008** | **433.177.184** | **124.353.651** | **557.530.835** | |

| | Patrimonio de la sociedadad dominante M$ | Resultado de Accionistas minoritarios M$ | Total M$ | |
|---|---|---|---|---|
| Saldos al 01/01/2008 con criterio chileno | 1.884.226.640 | - | 1.884.226.640 | |
| | | | | |
| Incorporación de los accionistas minoritarios | | 886.882.586 | 886.882.586 | (1) |
| Eliminación de corrección monetaria | (265.577.228) | (4.496.860) | (270.074.088) | (2) |
| Plusvalía comprada | 104.915.533 | 5.723.557 | 110.639.090 | (3) |
| Impuestos diferidos | (86.649.736) | (22.690.142) | (109.339.878) | (4) |
| Dividendo mínimo | (38.433.991) | (513.097) | (38.947.088) | (6) |
| Eliminación efecto BT 64 activo fijo (Diferencia de conversión) | (88.721.991) | 65.966.905 | (22.755.086) | (5) |
| Mayor valor de inversiones | 29.291.965 | 7.711.937 | 37.003.902 | |
| Otros | (1.352.181) | (1.012.444) | (2.364.625) | |
| **Total de ajustes a NIIF (APV)** | **(346.527.629)** | **50.689.856** | **591.044.813** | |
| **Patrimonio bajo criterio NIIF 01/01/2008** | **1.537.699.011** | **937.572.442** | **2.475.271.453** | |

| | 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 | 702.366.035 | | 702.366.035 |
| | | | |
| Incorporación de sociedades consolidadas proporcionalmente | | | |
| Gas Atacama | - | 13.365.450 | 13.365.450 |
| Hidroaysén | - | 2.771.850 | 2.771.850 |
| Otros | - | 714.645 | 714.645 |
| | | | |
| **Saldo final Efectivo y equivalente al 31/12/2008** | **702.366.035** | **16.851.945** | **719.217.980** |

| | Flujo de efectivo GAAP chileno 31.12.2008 M$ | Ajustes M$ | Flujo efectivo NIIF al 31.12.2008 M$ |
|---|---|---|---|
| | | | |
| Utilidad del ejercicio de la dominante | 442.591.967 | (9.414.783) | 433.177.184 |
| Minoritarios | 180.686.406 | (56.332.755) | 124.353.651 |
| Resultados en venta de activos y otros | 14.735 | (323.113) | (308.378) |
| Cargos (abonos) a resultados que no representan flujo | 132.281.142 | (21.965.913) | 110.315.229 |
| Variación activos, que afectan al flujo de efectivo | 10.762.828 | (69.041.989) | (58.279.161) |
| Variación pasivos, que afectan al flujo de efectivo | 100.447.124 | 241.232.773 | 341.679.897 |
| | | | |
| Flujo neto Positivo (Negativo) originado por actividades de la operación | 866.784.202 | 84.154.220 | 950.938.422 |
| Flujo originado por actividades de financiamiento | 4.989.328 | (151.463.166) | (146.473.838) |
| Flujo originado por actividades de inversión | (278.088.592) | 76.416.575 | (201.672.017) |
| | | | |
| Flujo Neto Total Positivo (Negativo) del ejercicio | 593.684.938 | 9.107.629 | 602.792.567 |
| Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente y tasas de cambio | (1.291.363) | 2.620.911 | 1.329.548 |
| Variación neta del efectivo y efectivo equivalente | 592.393.575 | 11.728.540 | 604.122.115 |
| Saldo inicial de efectivo y efectivo equivalente | 109.972.460 | 5.123.405 | 115.095.865 |
| **Saldo final Efectivo y equivalente al 31/12/2008** | **702.366.035** | **121.842.334** | **719.217.980** |

### 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. Plusvalía comprada (menor valor de inversiones o 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.

### 4. 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 estimados 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 Endesa Chile como sus filiales y negocios conjuntos debieron registrar.

### 5. Boletín técnico N°64 en Propiedades Planta y Equipo 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.

### 6. 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 Endesa Chile, 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 se contabilizaba sino hasta el momento de su aprobación por la Junta de Accionistas.

### 7. 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 inefectividad, 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.

## 37. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y SEPARADOS

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

CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL

| | 12-2009 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Activos Corriente | Activos No Corrientes | Total Activos | Pasivos Corrientes | Pasivos No Corrientes | Total Pasivos | Ingresos Ordinarios | Costos Ordinarios | Ganancia (Pérdida) |
| ENDESA MATRIZ | 712.860.303 | 3.102.223.882 | **3.815.084.185** | (651.676.999) | (1.193.189.197) | **(1.844.866.196)** | 1.080.757.838 | (512.426.714) | 568.331.124 |
| ENDESA ECO | 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) |
| PEHUENCHE | 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 |
| SAN ISIDRO | 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 |
| PANGUE | 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 |
| CELTA | 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 |
| ENIGESA | 1.656.913 | 3.559.633 | **5.216.546** | (835.342) | (131.357) | **(966.699)** | 5.278.311 | (3.994.880) | 1.283.431 |
| INGENDESA | 10.755.422 | 1.206.290 | **11.961.712** | (6.729.033) | (1.825.356) | **(8.554.389)** | 27.630.988 | (25.766.921) | 1.864.067 |
| INV. ENDESA NORTE | - | 25.157.716 | **25.157.716** | (3.224.334) | - | **(3.224.334)** | - | (166.553) | (166.553) |
| TUNEL EL MELON | 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 | 2.955.460 | 38.713.348 | **41.668.808** | (44.707) | - | **(44.707)** | 413.719 | 123.951 | 537.670 |
| ENDESA COSTANERA | 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) |
| HIDROINVEST | 11.067.591 | 27.827.113 | **38.894.704** | (347.897) | - | **(347.897)** | 3.941.241 | 611.450 | 4.552.691 |
| HIDROELECTRICA EL CHOCÓN | 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 |
| SCP ARGENTINA | 58.317 | 1.401.197 | **1.459.514** | (208.178) | - | **(208.178)** | - | (2.672) | (2.672) |
| EMGESA | 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 PERU | 195.754 | 189.546.962 | **189.742.716** | (30.872) | - | **(30.872)** | 19.653.352 | (165.000) | 19.488.352 |
| EDEGEL | 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 | 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 |
| TRANSQUILLOTA | 644.435 | 5.099.241 | **5.743.676** | (740.067) | (438.364) | **(1.178.431)** | 1.163.684 | (603.983) | 559.701 |
| HIDROAYSEN | 4.136.868 | 44.323.280 | **48.460.148** | (18.926.306) | - | **(18.926.306)** | - | (3.056.976) | (3.056.976) |
| GASATACAMA | 57.217.616 | 158.174.887 | **215.392.503** | (93.938.500) | (21.233.800) | **(115.172.300)** | 171.652.188 | (159.554.219) | 12.097.969 |

## CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL

| | 12-2008 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Activos Corriente | Activos No Corrientes | Total Activos | Pasivos Corrientes | Pasivos No Corrientes | Total Pasivos | Ingresos Ordinarios | Costos Ordinarios | Ganacia (Perdida) |
| ENDESA MATRIZ | 853.391.801 | 3.106.445.698 | **3.959.837.499** | (840.310.492) | (1.520.796.995) | **(2.361.107.487)** | 1.136.344.763 | (684.026.467) | 452.318.296 |
| ENDESA ECO | 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) |
| PEHUENCHE | 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 |
| SAN ISIDRO | 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 |
| PANGUE | 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 |
| CELTA | 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 |
| ENIGESA | 1.740.842 | 2.723.632 | **4.464.474** | (1.180.298) | (147.394) | **(1.327.692)** | 5.222.394 | (3.969.561) | 1.252.833 |
| INGENDESA | 10.206.362 | 1.747.644 | **11.954.006** | (6.050.212) | (2.183.052) | **(8.233.264)** | 27.154.724 | (23.823.914) | 3.330.810 |
| INV. ENDESA NORTE | - | 39.891.570 | **39.891.570** | (3.057.780) | - | **(3.057.780)** | 6.593.176 | (310.198) | 6.282.978 |
| TUNEL EL MELON | 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 | 3.411.854 | 50.160.910 | **53.572.764** | (58.429) | - | **(58.429)** | 2.686.011 | 105.890 | 2.791.901 |
| ENDESA COSTANERA | 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) |
| HIDROINVEST | 9.568.629 | 49.436.908 | **59.005.537** | (415.269) | - | **(415.269)** | 4.957.341 | 613.969 | 5.571.310 |
| HIDROELECTRICA EL CHOCÓN | 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 |
| SCP ARGENTINA | 84.049 | 879.566 | **963.615** | (287.720) | - | **(287.720)** | - | (125.246) | (125.246) |
| EMGESA | 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 | 686.919 | 237.901.179 | **238.588.098** | (20.674) | - | **(20.674)** | 13.518.242 | (1.600.845) | 11.917.397 |
| EDEGEL | 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 |
| TRANSQUILLOTA | 1.097.749 | 5.579.306 | **6.677.055** | (2.133.630) | (538.380) | **(2.672.010)** | 695.960 | (327.305) | 368.655 |
| HIDROAYSEN | 4.580.582 | 31.452.335 | **36.032.917** | (3.357.877) | (84.194) | **(3.442.071)** | - | (1.458.875) | (1.458.875) |
| GASATACAMA | 70.012.385 | 198.620.784 | **268.633.169** | (41.912.166) | (116.558.569) | **(158.470.735)** | 276.831.796 | (270.238.523) | 6.593.273 |

## ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENDESA CHILE:

| Sociedad ( Por orden alfabético) | % Participación a 31/12/2009 | | % Participación a 31/12/2008 | | Relación | Domicilio social | Actividad | Empresa auditora |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Control | Económico | Control | Económico | | | | |
| Atacama Finance Co | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Grand Cayman (Islas Caimán) | Sociedad de Cartera | Ernst & Young |
| Central Eólica Canela S.A. | 75,00% | 75,00% | 75,00% | 75,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables | Kpmg Auditores |
| Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A. | 51,00% | 51,00% | 51,00% | 51,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico | Kpmg Auditores |
| Chinango S.A.C. | 80,00% | 49,97% | - | - | Filial | Lima (Perú) | Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Compañía Eléctrica San Isidro S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Consorcio Ara- Ingendesa Ltda. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Consultora de Ingeniería de Proyectos | Kpmg Auditores |
| Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda. | 33,33% | 33,33% | 33,33% | 33,32% | Coligada | Santiago de Chile (Chile) | Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeníeria Básica Linea Maipu | Kpmg Auditores |
| Consorcio Ingendesa Minimetal Ltda. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Servicios de Ingeniería | Kpmg Auditores |
| Distrilec Inversora S.A. | 0,89% | 0,89% | 0,89% | 0,89% | Coligada | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Edegel S.A.A | 83,60% | 62,46% | 54,20% | 33,06% | Filial | Lima (Perú) | Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Electrogas S.A | 42,50% | 42,50% | 42,50% | 42,50% | Coligada | 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% | 26,87% | 26,87% | 26,87% | Filial | Bogotá (Colombia) | Generación de Energía Eléctrica. | Deloitte |
| Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Prestación de Servicios de Ingeniería | Kpmg Auditores |
| Empresa Eléctrica Pangue S.A. | 94,99% | 94,99% | 94,99% | 94,99% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. | 92,65% | 92,65% | 92,65% | 92,65% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ciclo Completo Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Endesa Argentina S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Endesa Brasil S.A. | 40,45% | 38,88% | 40,45% | 37,65% | Coligada | Río de Janeiro (Brasil) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Endesa Cemsa S.A. | 45,00% | 45,00% | 45,00% | 45,00% | Coligada | Buenos Aires (Argentina) | Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Endesa Costanera S.A. | 69,76% | 69,76% | 69,76% | 69,76% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Generación y Comercialización de Electricidad | Kpmg Auditores |
| Endesa Eco S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Proyectos de Energías Renovables | Kpmg Auditores |
| Endesa Inversiones Generales S.A. | 100,00% | 99,96% | 100,00% | 99,96% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Energex Co. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Grand Cayman (Islas Caiman) | Sociedad de Cartera | Ernst & Young |
| Gas Atacama S.A. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Administración y Dirección de Sociedades | Ernst & Young |
| Gasoducto Atacama Argentina S.A. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Kpmg Auditores |
| Gasoducto Atacama Chile S.A. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 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% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Ernst & Young |
| Generandes Perú S.A. | 61,00% | 61,00% | 61,00% | 61,00% | Filial | Lima (Perú) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| GNL Chile.S.A. | 33,33% | 33,33% | 33,33% | 33,33% | Coligada | Santiago de Chile (Chile) | Promover proyecto para suministro de gas licuado | Ernst & Young |
| GNL Quintero S.A. | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | Coligada | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regacificación de Gas Natural | Ernst & Young |
| Hidroaysén Transmisión S.A. | 51,00% | 51,00% | 51,00% | 51,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Hidroeléctrica El Chocón S.A. | 67,67% | 65,37% | 67,67% | 65,37% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Producción y Comercialización de Energía Eléctrica | Kpmg Auditores |
| Hidroinvest S.A. | 96,09% | 96,09% | 96,09% | 96,09% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Ingendesa do Brasil Ltda. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Río de Janeiro (Brasil) | Consultora de Ingeniería de Proyectos | Kpmg Auditores |
| Inversiones Electrogas S.A. | 42,50% | 42,50% | 42,50% | 42,50% | Coligada | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Inversiones Endesa Norte S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile | Kpmg Auditores |
| Inversiones Gas Atacama Holding Ltda. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte de Gas Natural | Ernst & Young |
| Progas S.A. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Distribución de Gas | Ernst & Young |
| Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Santiago de Chile (Chile) | Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón | Kpmg Auditores |
| Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Prestación de Servicios de Ingeniería | Kpmg Auditores |
| Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A. | 94,95% | 25,52% | - | - | Filial | Bogotá (Colombia) | Administración de Puertos | Deloitte |
| Southern Cone Power Argentina S.A. | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | Filial | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Termoeléctrica José de San Martín S.A. | 20,86% | 13,88% | 20,86% | 13,88% | Coligada | Buenos Aires (Argentina) | Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado | Ernst & Young |
| Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. | 20,86% | 13,88% | 20,86% | 13,88% | Coligada | Buenos Aires (Argentina) | Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |
| Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. | 50,00% | 50,00% | 50,00% | 50,00% | Control Conjunto | Santiago de Chile (Chile) | Transporte y Distribución de Energía Eléctrica | Deloitte |

**ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIMETRO 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 |
| Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A. | 94,95% | 25,52% | 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 |
|---|---|---|---|---|---|
| Distrilec Inversora S.A. | 0,89% | 0,89% | Buenos Aires (Argentina) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Electrogas S.A | 42,50% | 42,50% | Santiago de Chile (Chile) | Sociedad de Cartera | Kpmg Auditores |
| Endesa Brasil S.A. | 37,65% | 37,65% | Río de Janeiro (Brasil) | Sociedad de Cartera | Deloitte |
| Endesa Cemsa S.A. | 45,00% | 45,00% | Buenos Aires (Argentina) | Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica | Deloitte |
| 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) | 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 |

# ANÁLISIS RAZONADO
# ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENDESA CHILE
# AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009

## RESUMEN

- Ventas físicas consolidadas aumentaron un 4,2%, alcanzando los 59.859 GWh, principalmente por Chile y Argentina. Sin embargo, los Ingresos de Explotación disminuyeron un 4,6% alcanzando Ch$ 2.418.919 millones.

- Costos de Explotación alcanzaron Ch$ 976.146 millones, una reducción de 25,2%, producto del menor uso de combustible para la generación térmica. Durante 2009, el diesel WTI alcanzó un precio promedio de US$ 68,8 por barril representando un 31,3% de caída comparando con los US$100,1 en 2008.

- Resultado Neto atribuible a Endesa Chile alcanzó Ch$627.053 millones, un aumento de 44,8%.

- EBITDA alcanzó Ch$ 1.257.072 millones, un aumento de 18,5% sobre los Ch$1.060.768 millones en 2008.

- Resultado financiero disminuyó en Ch$ 18.101 millones, 9,6% menores a 2008.

- Resultado de inversiones en empresas relacionadas alcanzó Ch$ 98.458 millones un aumento de 19,9%, principalmente producto de los mejores resultados de Endesa Brasil.

- La generación hidroeléctrica consolidada aumentó 7,9%, principalmente por Argentina y Chile.

### Comportamiento del negocio por país

- En Chile, el Ebitda aumentó Ch$ 123.239 millones por:

  - Bajos precios de los combustibles y consumo.
  - Mejor mix de producción por mayor hidrología.
  - Mayor disponibilidad de gas mejorando la eficiencia.

- En Colombia, Ebitda aumentó Ch$ 39.949 millones por:

  - Altos precios de ventas, explicado por el fenómeno de “El Niño”.
  - Mayores ventas para la demanda contratada.

- En Peru, Ebitda aumentó Ch$ 26.256 millones por:

  - Mejor mix de producción por mayor hidrología.
  - Menores compras de energía en el mercado spot.

- En Argentina, Ebitda aumentó Ch$ 7.624 millones por:

  - Mayor hidrología
  - Mayores ventas al mercado spot
  - Mejor mix de producción

## RESUMEN FINANCIERO

- Exitosa modificación de cláusulas de incumplimiento en los Bonos Yankee de Endesa Chile, limitando a los flujos generados por las filiales chilenas el oportuno y suficiente cumplimiento de los resguardos financieros asociados a dicha deuda. Un default en filiales extranjeras ya no afectan estos bonos.

- La deuda consolidada, disminuyó 5,8% a US$ 4.172.

- La tasa de interés promedio, disminuyó desde 8,7% a 6,5%, en términos consolidados.

- La cobertura de intereses aumentó 24,7%, a 6,7 veces.

- La liquidez al cierre del año, fue la siguiente:

  - Líneas de crédito no comprometidas: US$ 231 millones en Chile.
  - Líneas de crédito comprometidas: US$ 100 millones en Chile.
  - Líneas de crédito comprometidas: US$ 200 millones en el mercado internacional.
  - Caja y caja equivalentes consolidada: US$ 880 millones.

- Cobertura y protección:

Endesa Chile, durante el año 2009 continuó aplicando un estricto control de liquidez en todas sus filiales.

Al cierre de 2009, el detalle de los instrumentos era:

Swaps de Tasa de Interés por US$ 200 millones, para mitigar la exposición a variaciones importantes.
Collars, por US$ 40 millones, para una protección adicional.
Forwards por US$ 129 millones para mitigar variaciones en el tipo de cambio.

Los instrumentos antes mencionados, son permanentemente evaluados y ajustados según variables macroeconómicas relevantes, con el objeto de alcanzar los niveles más eficientes de protección.

**RESUMEN DE MERCADO**

- El mercado accionario chileno tuvo el mayor rendimiento de los últimos 16 años, mostrando un alto desempeño en comparación con otros indicadores de bolsas en el mundo, y continuó mostrando su fortaleza y una alta exposición a sectores comúnmente denominados defensivos. El IPSA registró el más alto desempeño de los últimos 16 años, +50,7%, superando otros indicadores mundiales: Dow Jones Industrials: +18,8%, S&P 500: +23,5%, UKX: +22,1%, FTSE 250: +46,3% and IBEX: +29,8%.

- Los títulos bursátiles de Endesa Chile mostraron un alto desempeño en los dos mercados en que efectúa transacciones. El ADR de Endesa Chile superó los índices más representativos de la bolsa estadounidense, registrando un retorno de 50,1%; la acción de Endesa Chile incrementó su precio en 17,6% durante el año, incrementándose desde Ch$733,9 a Ch$863,3.

- Adicionalmente, durante este año, Endesa Chile continuó siendo uno de los títulos más transados de la Bolsa de Comercio de Santiago, con un promedio diario de US$ 8,5 millones en 2009.

| Monto promedio diario transado en 2009 | |
|---|---|
| Miles de US$ | |
| SQM-B | 17.608 |
| D&S | 16.289 |
| ENDESA CHILE | 8.468 |
| ENERSIS | 7.840 |
| CAP | 7.582 |

Fuente: Bolsa de Comercio de Santiago.

**RESUMEN DE CLASIFICACIÓN DE RIESGO**

- El perfil crediticio de Endesa Chile ha continuado fortaleciéndose en el año 2009, con avances en la posición de liquidez y reducciones en el nivel de apalancamiento. La perspectiva positiva del perfil financiero y operacional se ha visto reflejada en una mejora en la clasificación por Fitch Ratings durante enero 2010.

- La calificación corporativa para la deuda denominada en moneda extranjera aumento a BBB+ desde BBB y la local, a AA desde AA-.

- Fitch Ratings destacó lo siguiente:

  Las mejoras alcanzadas tanto a nivel operativo como financiero, e incorpora las expectativas de que sus flujos de caja sean menos volátiles en el futuro y que mantenga solidas medidas de protección crediticia en el mediano plazo.
  La entrada en vigencia de nuevos contratos de venta con mecanismos de indexación de precios, el mantenimiento de una política comercial conservadora.

- Los recientes aumentos en su capacidad de generación, y su participación en el recientemente inaugurado terminal de gas natural licuado (GNL) en Chile, como una plataforma de negocios más solida, que le permitiría obtener ingresos menos volátiles.

➢ Las actuales clasificaciones de riesgo son:

Clasificación de riesgo internacional:

| Endesa Chile | S&P | Moody's | Fitch |
|---|---|---|---|
| Corporativo | BBB / Estable | Baa3 / Estable | BBB+ / Estable |

Clasificación de riesgo nacional:

| Endesa Chile | Feller Rate | Fitch |
|---|---|---|
| Acciones | 1° clase, Nivel 1 | 1° clase, Nivel 1 |
| Bonos | AA- / Estable | AA / Estable |

➢ La clasificación de riesgo de los países donde Endesa Chile opera, también han experimento positivos cambios durante 2009. Moody's elevó la clasificación en moneda extranjera de Perú y Brasil hasta alcanzar el grado de inversión.

➢ Así, a diciembre 2009, el 95% del EBITDA viene de países "Grado de Inversión".

# I.- ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

## 1. - Análisis del Estado de Resultados

El resultado atribuible al controlador de Endesa Chile al cierre de diciembre de 2009, fue de $ 627.053 millones, comparado con los $ 433.177 millones de utilidad registrados en el mismo período de 2008, lo que representó una un incremento de 44,8%

Un comparativo de cada uno de los ítems del estado de resultados se presenta a continuación:

| Estado de Resultado (millones de $) | Dic-08 | Dic-09 | Variación dic 08-dic 09 | % Variación dic 08-dic 09 |
|---|---|---|---|---|
| **INGRESOS** | **2.536.388** | **2.418.919** | **(117.469)** | **(4,6%)** |
| Ventas | 2.531.568 | 2.408.239 | (123.329) | (4,9%) |
| Otros ingresos de explotación | 4.820 | 10.680 | 5.860 | 121,6% |
| **APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS** | **(1.304.453)** | **(976.146)** | **328.307** | **25,2%** |
| Consumo de energía | (224.432) | (164.313) | 60.120 | 26,8% |
| Consumo de combustibles | (845.936) | (587.064) | 258.872 | 30,6% |
| Gastos de transporte y otros servicios | (187.325) | (173.035) | 14.289 | 7,6% |
| Otros aprovisionamientos y servicios | (46.760) | (51.734) | (4.974) | (10,6%) |
| **MARGEN DE CONTRIBUCIÓN** | **1.231.935** | **1.442.773** | **210.838** | **17,1%** |
| Trabajos para el inmovilizado | 500 | 732 | 232 | 46,3% |
| Gastos de personal | (63.800) | (75.564) | (11.765) | (18,4%) |
| Otros gastos fijos de explotación | (107.868) | (110.869) | (3.001) | (2,8%) |
| **RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)** | **1.060.768** | **1.257.072** | **196.304** | **18,5%** |
| Depreciación y amortización | (186.605) | (196.142) | (9.538) | (5,1%) |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Neto | - | (44.000) | (44.000) | |
| **RESULTADO DE EXPLOTACIÓN** | **874.164** | **1.016.931** | **142.767** | **16,3%** |
| **RESULTADO FINANCIERO** | **(188.895)** | **(170.794)** | **18.101** | **9,6%** |
| Ingresos financieros | 34.323 | 25.316 | (9.007) | (26,2%) |
| Gastos financieros | (198.440) | (188.368) | 10.071 | 5,1% |
| Resultados por unidades de reajuste | (18.950) | 9.275 | 28.226 | 148,9% |
| Diferencias de cambio | (5.828) | (17.017) | (11.189) | (192,0%) |
| **Otros resultados distintos de la operación** | **82.132** | **98.458** | **16.326** | **19,9%** |
| **Resultados de otras inversiones** | **1.016** | **(90)** | **(1.107)** | **(108,9%)** |
| **Resultados en ventas de activo** | **(708)** | **65** | **773** | **109,2%** |
| **RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS** | **767.708** | **944.569** | **176.860** | **23,0%** |
| Impuesto sobre sociedades | (210.178) | (172.468) | 37.709 | 17,9% |
| **RESULTADO DEL PERÍODO** | **557.531** | **772.100** | **214.570** | **38,5%** |
| **Sociedad Dominante** | **433.177** | **627.053** | **193.876** | **44,8%** |
| Accionistas Minoritarios | 124.354 | 145.047 | 20.693 | 16,6% |
| Utilidad por Acción **$** | 52,8 | 76,5 | 23,6 | 44,8% |

**Resultado de explotación**

Al 31 de diciembre de 2009, el resultado de explotación fue de $ 1.016.931 millones, un aumento de 16,3% respecto a los $ 874.164 millones que se registraron al cierre de 2008. Este mayor resultado tiene como principal eje la disminución en los costos de explotación.

El EBITDA, o resultado bruto de explotación, alcanzó $ 1.257.072 millones al cierre de 2009, un aumento de 18,5% respecto a 2008. No se refleja en lo anterior el aporte de la inversión en Endesa Brasil, ya que no se consolida en Endesa Chile.

En resumen, los ingresos, costos y resultados de explotación de las filiales de Endesa Chile, para los períodos terminados a diciembre de 2009 y 2008, se muestran a continuación:

| PAIS | Chile | | Otros Chile | | Argentina | | Colombia | | Perú | | Totales | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 |
| Ingresos de explotación | 1.605.337 | 1.369.647 | 36.856 | 39.001 | 284.228 | 296.578 | 401.470 | 500.964 | 208.497 | 213.625 | 2.536.388 | 2.418.919 |
| % s/consolidado | 63% | 57% | 1% | 2% | 11% | 12% | 16% | 21% | 8% | 9% | 100% | 100% |
| Costos de explotación | (1.037.600) | (729.607) | (37.069) | (31.921) | (246.944) | (253.627) | (184.652) | (250.153) | (156.725) | (137.576) | (1.662.225) | (1.401.989) |
| % s/consolidado | 62% | 52% | 2% | 2% | 15% | 18% | 11% | 18% | 9% | 10% | 100% | 100% |
| **Resultado operacional** | **567.737** | **640.040** | **-212** | **7.080** | **37.284** | **42.951** | **216.818** | **250.811** | **51.772** | **76.049** | **874.164** | **1.016.931** |

**Análisis del Negocio por País**

**Chile**

En Chile, el resultado de explotación al 31 de diciembre de 2009 alcanzó $ 640.040 millones, un aumento de 12,7% respecto del año 2008. Este crecimiento es explicado principalmente por una disminución de 41,3% en los costos de explotación, como consecuencia de favorables condiciones hidrológicas durante el 2009, mejorando el mix de producción. Lo anterior permitió disminuir las compras de energía en 61,2% y el consumo de combustible en 43,0%. Aún cuando las ventas al mercado spot aumentaron un 25,6%, lo que permitió aumentar las ventas físicas totales en 3,7%, los precios medios disminuyeron, llevando a una disminución del 14,7% en los ingresos. La producción de 22.239 GWh registrada al cierre de diciembre de 2009 significó un aumento de 4,6% respecto del año anterior. Lo anterior lleva a que el EBITDA del negocio en Chile, o resultado bruto de explotación, alcanzara $ 780.225 millones acumulado a diciembre de 2009, comparado con los $ 663.697 millones acumulado durante 2008.

**Argentina**

En Argentina, el resultado de explotación al cierre de diciembre de 2009 alcanzó a $ 42.951 millones, comparado con los $ 37.284 millones registrados en el año anterior, lo que significa un aumento de 15,2%. El Chocón mostró mejor nivel de embalses producto del almacenamiento durante comienzos de año, lo que aporta una mejor disponibilidad hidráulica. Con esto, aumentó un 103,4% su resultado de explotación, alcanzando $ 38.700 millones acumulado al cierre de 2009, producto de mayores ventas físicas de 61,4% en comparación con el año anterior. A su vez, el resultado de explotación de Costanera alcanzó $ 4.380 millones a diciembre de 2009, disminuyendo en 76,2% comparado con el cierre de 2008. Las ventas físicas disminuyeron en 3,0%, lo que explica la disminución en los ingresos de explotación de 3,7% al cierre de diciembre de 2009 comparado con el año anterior. Los costos de explotación de ésta aumentaron en 1,1% comparando los dos períodos, explicado principalmente por un 39,0% de mayor costo de compra de energía. Con todo lo anterior, el EBITDA combinado de nuestras operaciones en Argentina tuvo un aumento de 13,2% al cierre de 2009, alcanzando $ 65.593 millones.

**Colombia**

El resultado de explotación de nuestra operación en Colombia alcanzó $ 250.811 millones al cierre de diciembre de 2009, un 15,7% mayor al alcanzado en 2008. El mayor resultado se explica principalmente por el mayor precio medio medido en moneda local, debido a la baja hidrología durante el período como también a un aumento de las ventas físicas de 2,7% comparado con el cierre de 2008. A su vez, esta situación climática resultó en un mix de producción menos eficiente, haciendo aumentar en 43,0% los costos de explotación, donde las compras de energía y el consumo de combustible para la generación térmica aumentaron un 95,1% y 91,5%, respectivamente. El EBITDA, o resultado bruto de explotación en Colombia, aumentó en 16,1% al cierre de 2009, alcanzando $ 287.328 millones.

**Perú**

En Perú, se registró un resultado de explotación de $ 76.212 millones, lo que representa un aumento de 46,7% millones respecto del año 2008. Lo anterior es explicado por un mejor mix de producción debido a la mejor hidrología acumulada durante el año 2009, que permitió reducir los costos de explotación en 26,9% comparado con el cierre de 2009, con 64,8% menores costos de compra de energía y un 18,4% menor consumo de combustible para la generación térmica. La disminución en los costos de compras de energía también refleja el reverso de provisión por compras de energía para distribuidoras sin contrato. El EBITDA en Perú alcanzó $ 114.425 millones al cierre de 2009 comparado con los $ 88.179 millones de 2008.

**Resultado Financiero**

El resultado financiero al 31 de diciembre de 2009 alcanzó $170.794 millones negativo, un 9,6% menor que el cierre de diciembre de 2008, que alcanzó $188.895 millones. Las principales variaciones de este resultado se generan por menores Gastos Financieros por $10.071 millones, principalmente en Chile, producto de menor volumen de deuda media y disminución en la tasa de interés, y por $ 9.275 millones de utilidad en resultado por unidades de reajuste de la deuda denominada en Unidades de Fomento en Chile, producto de la menor inflación.

Lo anterior, fue parcialmente compensado por una pérdida de diferencia de cambio de $17.017 millones, básicamente en Chile, producto de la apreciación del peso respecto del dólar que afectó a los activos netos mantenidos en dólares y por menor Ingreso Financiero por $ 9.007 millones.

**Otros Resultados e Impuestos**

Los otros resultados alcanzaron $98.433 millones a diciembre de 2009, aumentando 19,4% con respecto a diciembre de 2008. Estos reflejan en su mayoría la participación proporcional de los resultados provenientes de la coligada Endesa Brasil S.A., los que aumentaron producto de mejores resultados en CIEN, debido al mayor nivel de transmisión de energía y mejores resultados en Fortaleza, producto de una mayor generación y un aumento en las ventas físicas en el mercado Spot. Lo anterior, fue compensado por un menor precio en el mercado Spot y menor volumen vendido por Cachoeira Dourada. Por esto, el resultado de sociedades contabilizadas por el método de participación aumentó 19,9% al cierre de diciembre de 2009, alcanzando $98.458 millones.

Los impuestos disminuyeron en $37.709 millones al 31 de diciembre de 2009, comparado con diciembre de 2008.

## 2. - Análisis del Estado de Situación Financiera

| Activos (millones de $) | Dic-08 | Dic-09 | Variación dic 08-dic 09 | % Variación dic 08-dic 09 |
|---|---|---|---|---|
| Activos Corrientes | 1.241.839 | 942.361 | (299.478) | (24,1%) |
| Activos No Corrientes | 5.437.066 | 5.226.991 | (210.075) | (3,9%) |
| **Total Activos** | **6.678.905** | **6.169.353** | **(509.553)** | **(7,6%)** |

Los activos totales de la Compañía presentan a diciembre de 2009 una disminución de Ch$509.553 millones respecto de diciembre 2008, esto se debe principalmente a:

- Activos Corrientes presentan una disminución de Ch$229.478 millones equivalente a un 24,1%, que se explica por:
  - Disminuciones en efectivo y equivalente al efectivo por $ 272.780 millones, principalmente por el pago de dividendos y deudas, y por la disminución en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por $ 13.995 millones.
- Activos No Corrientes presentan una disminución de Ch$210.075 millones equivalente a un 3,9%, principalmente por:
  - Disminución en propiedad, plantas y equipos, neto por $ 213.905 millones, básicamente por el efecto de la conversión de moneda interna de cada país y al efecto del tipo de cambio por aproximadamente $ 364.000 millones, la depreciación del ejercicio por $ 192.773 millones, parcialmente compensado por las adiciones del período por aproximadamente $ 315.590 millones.

- ❖ Disminución en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por $ 86.696 millones, básicamente por traspaso del largo plazo de la cuenta por cobrar de la asociada Atacama Finance y disminución en activos por impuestos diferidos y otros activos por $ 18.151 millones.
- ❖ Lo anterior, parcialmente compensado por el aumento en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación por $ 37.394 millones, básicamente mejores resultados de la asociada Endesa Brasil y diferencia de cambio y aumento en activos intangibles por $ 71.230 millones, básicamente al fondo de comercio surgido de la compra del 29,4% de Edegel.

| Pasivos (millones de $) | Dic-08 | Dic-09 | Variación dic 08-dic 09 | % Variación dic 08-dic 09 |
|---|---|---|---|---|
| Pasivos Corrientes | 1.355.644 | 981.102 | (374.542) | (27,6%) |
| Pasivos No Corrientes | 2.621.307 | 2.233.249 | (388.058) | (14,8%) |
| Patrimonio Neto | 2.701.954 | 2.955.002 | 253.048 | 9,4% |
| Dominante | 1.598.730 | 2.069.086 | 470.356 | 29,4% |
| Minoritario | 1.103.224 | 885.916 | (217.308) | (19,7%) |
| **Total Patrimonio Neto y Pasivos** | **6.678.905** | **6.169.353** | **(509.553)** | **(7,6%)** |

Los pasivos totales de la compañía presentan una disminución de $509.552 millones respecto a diciembre de 2008. Esto se debe principalmente a:

- ➢ Los pasivos corrientes disminuyen en Ch$374.542 millones, equivalentes a un 27,6%, explicado principalmente por las variaciones en:

  - ❖ Disminución en préstamos que devengan intereses por $ 394.762 millones, principalmente en Endesa Chile por el pago de bonos (put option y yankee), más intereses y el efecto del tipo de cambio por $ 280.100 millones; por pago de préstamos y bonos en Emgesa por $ 91.390 millones, y en Edegel por $ 38.140 millones, parcialmente compensado por traspaso de deuda del largo plazo de GasAtacama por $ 34.637 millones.

  - ❖ Disminución en cuentas por pagar a empresas relacionadas por $ 46.842 millones. Lo anterior fue parcialmente compensado por: aumento en acreedores comerciales y otras cuentas por pagar por $ 26.197 millones, principalmente mayores proveedores por compra de energía y dividendos por pagar a terceros, y aumento en cuentas por pagar por impuestos corrientes por $ 39.979 millones.

- ➢ Los pasivos no corrientes disminuyeron en $ 388.058 millones, equivalentes a un 14,8%, que se explica principalmente por:

  - ❖ Disminución en préstamos que devengan intereses por $ 342.563 millones, principalmente en Endesa Chile por un menor tipo de cambio y al menor reajuste de deuda denominada en Unidades de Fomento (U.F.), debido a la menor inflación, en Endesa Costanera, Chocón y Edegel por pago de préstamos y disminución del tipo de cambio, traspaso al corto plazo de la deuda de GasAtacama, parcialmente compensado por aumentos de préstamos en Emgesa y disminución en pasivos por impuestos diferidos por $ 51.498 millones. Lo anterior, fue parcialmente compensado por aumento en provisiones por $ 16.870 millones.

El patrimonio neto aumentó en $ 253.048 millones respecto de diciembre de 2008. El dominante aumentó en $ 470.356 millones que se explica mayormente por el resultado del ejercicio de $ 627.053 millones, el aumento en la reserva de cobertura de ingresos dolarizados por $ 185.568 millones y en otras reservas por $ 13.965 millones.

Esto fue parcialmente compensado por el efecto sobre la sociedad dominante de las diferencias de conversión sobre las inversiones y plusvalías compradas por $ 124.473 millones, pago de dividendos por $ 130.371 millones de los cuales se encontraban provisionados al 31 de diciembre de 2008 $ 86.730 millones y disminución por dividendo mínimo por $ 188.116 millones.

La participación de los minoritarios disminuye en $ 217.308 millones, producto de los efectos netos de conversión, dividendo mínimo y reverso de cobertura de derivados, y por el resultado del minoritario.

**La evolución de los principales indicadores financieros es el siguiente:**

| Indicador | | Unidad | Dic-08 | Dic-09 | Variación | % Variación |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Liquidez | Liquidez Corriente | Veces | 0,92 | 0,96 | 0,04 | 4,3% |
| | Razón Acida (1) | Veces | 0,83 | 0,86 | 0,03 | 3,6% |
| | Capital de Trabajo | MM$ | (113.805) | (38.740) | 75.065 | (66,0%) |
| Endeudamiento | Razón de Endeudamiento | Veces | 1,47 | 1,09 | (0,38) | (25,9%) |
| | Deuda Corto Plazo | % | 34,09 | 30,52 | (3,57) | (10,5%) |
| | Deuda Largo Plazo | % | 65,91 | 69,48 | 3,57 | 5,4% |
| | Cobertura Costos Financieros (2) | Veces | 5,35 | 6,67 | 1,32 | 24,7% |
| Rentabilidad | Resultado explotación/Ingresos explotación | % | 34,46 | 42,04 | 7,58 | 22,0% |
| | Rentabilidad del Patrimonio Dominante | % | 27,10 | 30,31 | 3,21 | 11,8% |
| | Rentabilidad del Activo | % | 8,35 | 12,52 | 4,17 | 49,9% |

(1) Activo circulante neto de inventarios y pagos anticipados.
(2) Se utilizó el EBITDA dividido por costos financieros.

El índice de liquidez a diciembre de 2009 alcanza a 1,0 veces, presentando un aumento equivalente a 4,3% respecto a diciembre de 2008. Lo anterior, refleja a una compañía con una sólida posición de liquidez, manteniendo sus obligaciones con bancos y financiando sus inversiones con los excedentes de caja y un adecuado calendario de vencimiento de sus deudas.

La razón de test ácido alcanzó 0,9 veces, un aumento de 3,6% respecto diciembre 2008, básicamente explicado por la reducción de intereses en los bonos.

La razón de endeudamiento se sitúa en 1,1 veces a diciembre de 2009, mostrando una disminución de 25,9% respecto a diciembre de 2008.

La cobertura de gastos financieros aumentó 24,7%, al pasar de 5,3 a 6,7 veces en el presente ejercicio. Lo anterior es producto del significativo incremento del EBITDA que ha obtenido la sociedad en el presente período y a la contención de los costos financieros, principalmente por el efecto positivo por la UF.

El índice de rentabilidad dado por el resultado de explotación sobre los ingresos de explotación se incrementa en 22,0%, alcanzando un 42,0% a diciembre de 2009.

La rentabilidad anual del patrimonio de la dominante aumentó desde 27,1% a 30,3%. Lo anterior, como consecuencia del mayor resultado obtenido en el período, a pesar del aumento del Patrimonio de la dominante.

La rentabilidad anual de los activos, pasó de un 8,3% a un 12,5% a diciembre de 2009, situación que también refleja el mejor resultado obtenido en el presente período, compensado en parte por el aumento de los activos.

### 3. - Análisis del Estado de Flujo de Efectivo

La sociedad generó durante el período un flujo neto negativo de Ch$246.238 millones, el que está compuesto por los siguientes rubros:

| Flujo de Efectivo (millones de $) | Dic-08 | Dic-09 | Variación dic 08-dic 09 | %Variación dic 08-dic 09 |
|---|---|---|---|---|
| de la Operación | 950.938 | 995.570 | 44.632 | 4,7% |
| de Inversión | (201.672) | (441.455) | (239.783) | (118,9%) |
| de Financiamiento | (146.474) | (800.353) | (653.879) | (446,4%) |
| Flujo neto del período | 602.792 | (246.238) | (849.030) | (140,8%) |

Las actividades de operación generaron un flujo positivo de $ 995.570 millones, lo que representa un aumento de un 4,7% respecto a diciembre de 2008. Este flujo está compuesto principalmente por la utilidad del ejercicio, de $ 772.100 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de $441.455 millones, que se explica principalmente por incorporaciones de propiedades, planta y equipo, y adquisición de activos intangibles por $316.001 millones, otros desembolsos de inversión por $208.922 millones y préstamos a empresas relacionadas por $8.975 millones, compensado por recaudación en ventas de propiedades, planta y equipo por $ 4.807 millones, importes recibidos por dividendos por $ 75.348 millones y otros flujos de efectivos por $ 12.288 millones.

Las actividades de financiamiento originaron un flujo negativo de $ 800.353 millones. Este flujo está originado principalmente por reembolso de otros pasivos financieros (bonos) por $ 439.519 millones, pago de préstamos por $ 231.907 millones, pago de préstamos a empresas relacionadas por $ 58.538 millones, pago de intereses por $ 114.393 millones, pago de dividendos a minoritarios por $ 164.683 millones, pago de dividendos por la entidad que informa por $156.415 millones y otros por $ 3.172 millones. Lo anterior se compensa por obtención de préstamos por $ 230.775 millones, emisión de otros pasivos financieros por $ 126.062 millones y préstamos de entidades relacionadas por $11.437 millones.

**INFORMACION PLANTAS Y EQUIPOS POR COMPAÑÍA**

| Empresa | (millones de pesos) | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Plantas y Equipos | | Depreciación Activo Fijo | |
| | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 |
| Endesa Matriz | 157.744 | 203.892 | 59.217 | 59.414 |
| Endesa Eco | 43.352 | 52.390 | 1.279 | 1.672 |
| Pehuenche | 267 | 410 | 12.107 | 12.180 |
| San Isidro | 4.419 | 2.737 | 8.268 | 8.926 |
| Pangue | 456 | 619 | 4.314 | 4.381 |
| Celta | (2.675) | 4.115 | 2.929 | 2.610 |
| Enigesa | 874 | 295 | 119 | 99 |
| Ingendesa | 599 | 227 | 267 | 209 |
| Túnel El Melón | 46 | - | 1 | - |
| EASA (Grupo) | 27.495 | 21.375 | 20.685 | 22.643 |
| Emgesa | 24.011 | 19.881 | 29.602 | 35.943 |
| Generandes Peru (Grupo) | 9.003 | 7.110 | 36.073 | 38.003 |
| Transquillota | 787 | 2.129 | 559 | 322 |
| Hidroaysén | - | 12.733 | 50 | 55 |
| Gas Atacama | 759 | 2.938 | 7.162 | 6.317 |
| **Total Consolidado** | **255.118** | **315.590** | **182.631** | **192.773** |

## II.- INVERSIONES

Endesa Chile se encuentra construyendo y estudiando una serie de proyectos. Reforzando su compromiso con la sostenibilidad y en el marco de las iniciativas de desarrollo de proyectos de Energías Renovables No Convencionales (ERNC), tras la entrada en operación comercial en diciembre de 2007 del parque eólico Canela, de 18 MW, Endesa Chile -a través de su filial Endesa Eco-, el 25 de noviembre de 2009 completó el proceso de puesta en servicio de los 40 aerogeneradores del parque eólico Canela II, que fue declarado en operación comercial el 11 de diciembre de 2009, con una potencia de 60 MW. Con todo, el parque eólico Canela, que opera en la comuna del mismo nombre, cuenta hoy con una potencia instalada total de 78 MW, convirtiéndose así en el primer y principal parque eólico del SIC (Sistema Interconectado Central) y en el segundo de Sudamérica.

El proyecto GNL Quintero, donde Endesa Chile participa con el 20% de la propiedad del terminal de regasificación, inauguró el 22 de octubre de 2009 su primera etapa. Se estima que la planta regasificadora, que ya se encuentra en funcionamiento, opere en forma definitiva y con toda su capacidad de almacenamiento en 2010.

El 20 de junio de 2009, la primera unidad del proyecto termoeléctrico central Quintero, que Endesa Chile construyó en la Región de Valparaíso, realizó con éxito su primera sincronización con el SIC y comenzó su operación comercial el 23 de julio. El 28 de agosto efectuó su sincronización con el sistema interconectado la segunda unidad, que fue declarada en operación comercial el 4 de septiembre. Esta central, ubicada en un sitio contiguo a la planta regasificadora de GNL de Quintero, registró una potencia total bruta de 257 MW y quedó en condiciones de ser operada tanto con gas natural como con petróleo diesel.

HidroAysén, sociedad en la que Endesa Chile tiene el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49% restante, y cuya capacidad instalada total sería de 2.750 MW, se encuentra tramitando su Estudio de Impacto Ambiental (EIA). Dentro de este proceso y durante el ejercicio, el 20 de octubre de 2009 se presentó a CONAMA Región de Aysén la Adenda N°1 al EIA, que contiene las respuestas a las consultas de la autoridad ambiental, a través del Informe Consolidado de Solicitud de Aclaraciones, Rectificaciones y/o Ampliaciones N° 1 (ICSARA N° 1).

Se continúa trabajando en la construcción de la central a carbón Bocamina II, en Coronel, Región del Bío Bío. Con una potencia de 370 MW, la planta estará dotada de las últimas tecnologías en reducción de emisiones y se estima que entrará en servicio en diciembre de 2010.

En Perú, en enero de 2008, Edegel firmó con Siemens Power Generation un contrato “llave en mano” por la instalación de una turbina de 189 MW en la central Santa Rosa, que considera como combustible gas natural de Camisea. El 2 de septiembre de 2009 la turbina entró en operación comercial, con 193,18 MW de potencia bruta. Posteriormente, el 28 de noviembre se reconoció un incremento de potencia de 6,65 MW, con lo que la potencia de la turbina alcanzó los 199,83 MW. Esto permitió incrementar la capacidad instalada de Edegel a 1.667 MW y acompañar el crecimiento de la demanda de ese mercado.

En Colombia, luego de concluir el proceso de Asignación de Obligaciones de Energía Firme para los proyectos que entran en operación entre diciembre de 2014 y noviembre de 2019, el Ministerio de Minas y Energía de Colombia seleccionó en junio el Proyecto Hidroeléctrico El Quimbo, de Emgesa. Con una capacidad de 400 MW y conforme al nuevo programa del proyecto, actualmente se avanza con el proceso de licitación de los contratos principales de obras civiles y el de suministro y montaje del equipamiento.

En Argentina, Endesa Chile -a través de sus filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A.-, realizó entre 2004 y 2007, una inversión de 21% de participación en las sociedades Termoeléctrica José de San Martín S.A. y Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A., correspondientes a dos ciclos combinados de 800 MW cada uno, que se pusieron en servicio en ciclo abierto durante 2008. El cierre de los ciclos (operación a ciclo combinado) ocurrirá a fines de enero de 2010. Una vez que ello ocurra, las empresas empezarían a recuperar sus acreencias con los flujos generados por los proyectos, a través del contrato de venta de su producción al MEM.

## III. SOSTENIBILIDAD Y MEDIO AMBIENTE

En enero de 2009, Endesa Chile recibió la distinción “Silver Class” en el “Sustainability Yearbook 2009” publicado por la agencia suiza SAM (Sustainable Asset Management) en conjunto con Pricewaterhouse Coopers, con lo que la compañía se ubica entre las 6 empresas eléctricas con mejor desempeño en sostenibilidad a nivel mundial.

En marzo, Endesa Chile recibió el Premio a la empresa de servicio público con Mejor Gobierno Corporativo en IR Global Rankings 2009 de la consultora financiera y de relaciones con inversionistas MZ Consult. Esta distinción reconoce los esfuerzos realizados por el Directorio y la Administración de la compañía por implementar las mejores prácticas en este ámbito.

El parque eólico Canela I de Endesa Eco, sociedad para el desarrollo de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC) de Endesa Chile, fue registrado como proyecto MDL (Mecanismo de Desarrollo Limpio) en la Oficina de Cambio Climático de las Naciones Unidas (UNFCCC), instancia que permitirá verificar y, posteriormente, comercializar las emisiones de gases de efecto invernadero evitadas, las que se estiman en 27.251 toneladas de CO2 equivalente al año.

En septiembre, Endesa Chile recibió la evaluación realizada por la agencia suiza SAM (Sustainable Asset Management), que selecciona a las firmas miembros del indicador de sostenibilidad Dow Jones Sustainability Index (DJSI). La empresa obtuvo 78 puntos, 2 más que en 2008, lo que representa la mejor puntuación histórica obtenida por la compañía y la sitúa en el rango de empresas eléctricas líderes a nivel mundial en la materia.

En tanto, su Comunicación de Progreso (COP), Informe enviado a Naciones Unidas sobre el cumplimiento del Pacto Global de Endesa Chile, fue calificado por Naciones Unidas como “Notable” esto significa que es un ejemplo de adopción de prácticas y políticas que promueven los 10 principios del Pacto Global, lo que se funde en cuatro áreas fundamentales: Derechos humanos, Derechos laborales, Medio Ambiente y Lucha contra la corrupción.

En el ámbito Medio Ambiental, de los 65.158,1 GWh generados durante el 2009, el 99,9% fue generado por centrales cuyo Sistema de Gestión Ambiental (SGA) está certificado conforme a la Norma ISO 14.001. Por otra parte, el 100% fue generado por centrales que tienen su Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional (SGS&SO) certificado en la Norma OHSAS 18.001, muestra del compromiso de la compañía con el entorno y la seguridad del trabajo.

## IV. PRINCIPALES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD DE ENDESA CHILE

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 Endesa Chile.
- 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 Endesa Chile.

**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 47% a diciembre de 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 Endesa Chile según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición neta:

| | 2008 % | 2009 % |
|---|---|---|
| Tasa de interés fijo | 52% | 46% |
| Tasa de interés protegida | 3% | 1% |
| Tasa de interés variable | 45% | 53% |
| **Total** | **100%** | **100%** |

**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 Endesa Chile 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.

**Riesgo de "commodities".**

El Grupo Endesa Chile 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.

**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 17.

Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de $ 446.438 millones en efectivo y otros medios equivalentes, y $ 152.130 millones en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de $719.218 millones en efectivo y otros medios equivalentes, y $ 127.290 millones en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

**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.

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.

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 (Moodys, 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.

Medición del riesgo:

El Grupo Endesa Chile 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 | Saldo al | |
|---|---|---|
| | 2008 M$ | 2009 M$ |
| Tasa de interés | 19.723.792 | 16.308.634 |
| Tipo de cambio | | 734.415 |
| Correlación | | (813.296) |
| **Total** | **19.723.792** | **16.229.753** |

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.

## IV. VALOR LIBRO Y ECONÓMICO DE LOS ACTIVOS

Respecto de los activos de mayor importancia, cabe mencionar lo siguiente:

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. 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 se revisa periódicamente.

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 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.c de los Estados Financieros).

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. Como resultado de dicha evaluación se determinó que no existe deterioro asociado a los negocios adquiridos, excepto en el caso de nuestra sociedad controlada en forma conjunta Gas Atacama Holding Ltda., cuya prueba de deterioro determinó en el año 2007 que el valor recuperable de los activos eran inferiores a su valor contable, realizando una provisión en dicha fecha.

Los activos expresados en moneda extranjera, se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del período.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad similares a las que prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, cuyos criterios se encuentran expuestos en Nota N°3 de los Estados Financieros.

| (MILLONES DE PESOS) | Ingresos de Explotación | | Costos Operacionales | | Resultado de Explotación | | Variación | Var. % |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | | |
| ARGENTINA | 284.228 | 296.578 | (246.944) | (253.627) | 37.284 | 42.951 | 5.666 | 15,2% |
| COLOMBIA | 401.470 | 500.964 | (184.652) | (250.153) | 216.818 | 250.811 | 33.993 | 15,7% |
| PERÚ | 208.497 | 213.625 | (156.725) | (137.576) | 51.772 | 76.049 | 24.276 | 46,9% |
| AJUSTES CONS. FILIALES EXTR. | - | (897) | 764 | 897 | 764 | - | (764) | (100,0%) |
| **TOTAL EXTRANJERO** | **894.195** | **1.010.271** | **(587.556)** | **(640.460)** | **306.639** | **369.811** | **63.172** | **20,6%** |
| NEGOCIO ELÉCTRICO EN CHILE | 1.605.337 | 1.369.647 | (1.037.600) | (729.607) | 567.737 | 640.040 | 72.304 | 12,7% |
| OTROS NEGOCIOS EN CHILE | 36.856 | 39.001 | (37.069) | (31.921) | (212) | 7.080 | 7.292 | (3437,3%) |
| **TOTAL CHILE** | **1.642.193** | **1.408.649** | **(1.074.669)** | **(761.529)** | **567.524** | **647.120** | **79.596** | **14,0%** |
| | | | | | | | | |
| **TOTAL CONSOLIDADO** | **2.536.388** | **2.418.919** | **(1.662.225)** | **(1.401.989)** | **874.164** | **1.016.931** | **142.767** | **16,3%** |

| (MILLONES DE PESOS) | Ingresos de Explotación | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 2008 | % Ingresos 2008 | 2009 | % Ingresos 2009 | Var. |
| CHOCÓN (ARGENTINA) | 44.141 | 1,7% | 65.298 | 2,7% | 21.158 |
| COSTANERA (ARGENTINA) | 240.087 | 9,5% | 231.280 | 9,6% | (8.808) |
| VEHÍCULOS INVERSIÓN EN ARGENTINA | - | 0,0% | - | 0,0% | - |
| **TOTAL ARGENTINA** | **284.228** | **11,2%** | **296.578** | **12,3%** | **12.350** |
| EMGESA (COLOMBIA) | 401.470 | 15,8% | 500.964 | 20,7% | 99.494 |
| **TOTAL COLOMBIA** | **401.470** | **15,8%** | **500.964** | **20,7%** | **99.494** |
| EDEGEL (PERÚ) | 208.497 | 8,2% | 213.625 | 8,8% | 5.128 |
| VEHÍCULOS INVERSIÓN EN PERÚ | - | 0,0% | - | 0,0% | - |
| **TOTAL PERÚ** | **208.497** | **8,2%** | **213.625** | **8,8%** | **5.128** |
| AJUSTES CONS. FILIALES EXTR. | - | 0,0% | (897) | 0,0% | (897) |
| **TOTAL EXTRANJERO** | **894.195** | **35,3%** | **1.010.271** | **41,8%** | **116.076** |
| NEGOCIO ELÉCTRICO EN CHILE | 1.605.337 | 63,3% | 1.369.647 | 56,6% | (235.690) |
| OTROS NEGOCIOS EN CHILE | 36.856 | 1,5% | 39.001 | 1,6% | 2.145 |
| **TOTAL CHILE** | **1.642.193** | **64,7%** | **1.408.649** | **58,2%** | **(233.545)** |
| | | | | | |
| **TOTAL CONSOLIDADO** | **2.536.388** | **100,0%** | **2.418.919** | **100,0%** | **(117.469)** |

| (MILLONES DE PESOS) | Total Costos Operacionales | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 2008 | % Gastos 2008 | 2009 | % Gastos 2009 | Var. |
| CHOCÓN (ARGENTINA) | (25.110) | 1,5% | (26.598) | 1,9% | (1.488) |
| COSTANERA (ARGENTINA) | (221.662) | 13,3% | (226.900) | 16,2% | (5.237) |
| VEHÍCULOS INVERSIÓN EN ARGENTINA | (171) | 0,0% | (130) | 0,0% | 41 |
| **TOTAL ARGENTINA** | **(246.944)** | **14,9%** | **(253.627)** | **18,1%** | **(6.684)** |
| EMGESA (COLOMBIA) | (184.652) | 11,1% | (250.153) | 17,8% | (65.501) |
| **TOTAL COLOMBIA** | **(184.652)** | **11,1%** | **(250.153)** | **17,8%** | **(65.501)** |
| EDEGEL (PERÚ) | (156.551) | 9,4% | (137.413) | 9,8% | 19.138 |
| VEHÍCULOS INVERSIÓN EN PERÚ | (174) | 0,0% | (164) | 0,0% | 10 |
| **TOTAL PERÚ** | **(156.725)** | **9,4%** | **(137.576)** | **9,8%** | **19.148** |
| AJUSTES CONS. FILIALES EXTR. | 764 | 0,0% | 897 | -0,1% | 132 |
| **TOTAL EXTRANJERO** | **(587.556)** | **35,3%** | **(640.460)** | **45,7%** | **(52.904)** |
| NEGOCIO ELÉCTRICO EN CHILE | (1.037.600) | 62,4% | (729.607) | 52,0% | 307.993 |
| OTROS NEGOCIOS EN CHILE | (37.069) | 2,2% | (31.921) | 2,3% | 5.147 |
| **TOTAL CHILE** | **(1.074.669)** | **64,7%** | **(761.529)** | **54,3%** | **313.140** |
| | | | | | |
| **TOTAL CONSOLIDADO** | **(1.662.225)** | **100,0%** | **(1.401.989)** | **100,0%** | **260.236** |

| (MILLONES DE PESOS) | Resultado de Explotación | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 2008 | % Gastos 2008 | 2009 | % Gastos 2009 | Var. |
| CHOCÓN (ARGENTINA) | 19.031 | 2,2% | 38.700 | 3,8% | 19.670 |
| COSTANERA (ARGENTINA) | 18.425 | 2,1% | 4.380 | 0,4% | (14.045) |
| VEHÍCULOS INVERSIÓN EN ARGENTINA | (171) | 0,0% | (130) | 0,0% | 41 |
| **TOTAL ARGENTINA** | **37.284** | **4,3%** | **42.951** | **4,2%** | **5.666** |
| EMGESA (COLOMBIA) | 216.818 | 24,8% | 250.811 | 24,7% | 33.993 |
| **TOTAL COLOMBIA** | **216.818** | **24,8%** | **250.811** | **24,7%** | **33.993** |
| EDEGEL (PERÚ) | 51.946 | 5,9% | 76.212 | 7,5% | 24.266 |
| VEHÍCULOS INVERSIÓN EN PERÚ | (174) | 0,0% | (164) | 0,0% | 10 |
| **TOTAL PERÚ** | **51.772** | **5,9%** | **76.049** | **7,5%** | **24.276** |
| AJUSTES CONS. FILIALES EXTR. | 764 | 0,1% | - | 0,0% | (764) |
| **TOTAL EXTRANJERO** | **306.639** | **35,1%** | **369.811** | **36,4%** | **63.172** |
| NEGOCIO ELÉCTRICO EN CHILE | 567.737 | 64,9% | 640.040 | 62,9% | 72.304 |
| OTROS NEGOCIOS EN CHILE | (212) | 0,0% | 7.080 | 0,7% | 7.292 |
| **TOTAL CHILE** | **567.524** | **64,9%** | **647.120** | **63,6%** | **79.596** |
| | | | | | |
| **TOTAL CONSOLIDADO** | **874.164** | **100,0%** | **1.016.931** | **100,0%** | **142.767** |

Ajustes de consolidación de filiales extranjeras corresponde a ajustes de consolidación entre empresas extranjeras y chilenas.
Negocio Eléctrico en Chile incluye Endesa Chile, Pangue, Pehuenche, San Isidro, Celta, Endesa Eco, 50% de GasAtacama, 50% de Transquillota y 51% de HidroAysén.

# Estados Financieros Resumidos Filiales y Subsidiarias Directas

## ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS FILIALES Y SUBSIDIARIAS DIRECTAS

(Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, en miles de pesos)

| ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA RESUMIDOS POR FILIAL | Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. | | Compañía Eléctrica San Isidro S.A.(*) | | Empresa Eléctrica Pangue S.A. | | Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. | | Endesa Inversiones Generales S.A. | | Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.(*) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 |
| **Activos** | | | | | | | | | | | | |
| Activos Corrientes | 66.918.651 | 98.565.080 | 27.811.582 | 40.348.852 | 64.692.377 | 52.174.003 | 18.895.799 | 14.856.797 | 1.656.913 | 1.740.842 | 10.755.422 | 10.206.362 |
| Activos No Corrientes | 250.679.247 | 262.333.664 | 88.979.518 | 99.767.601 | 139.047.187 | 142.803.816 | 79.166.484 | 88.151.582 | 3.559.633 | 3.745.801 | 1.206.290 | 1.747.644 |
| **Total Activos** | **317.597.898** | **360.898.744** | **116.791.100** | **140.116.453** | **203.739.564** | **194.977.819** | **98.062.283** | **103.008.379** | **5.216.546** | **5.486.643** | **11.961.712** | **11.954.006** |
| **Patrimonio Neto y Pasivos** | | | | | | | | | | | | |
| Pasivos Corrientes | 93.120.578 | 71.944.490 | 8.506.051 | 35.567.952 | 77.357.564 | 34.601.400 | 4.768.430 | 13.395.940 | 835.342 | 1.180.298 | 6.729.033 | 6.050.212 |
| Pasivos No Corrientes | 41.741.967 | 78.543.839 | 17.208.737 | 26.245.976 | 14.588.592 | 64.770.503 | 6.362.133 | 9.336.786 | 131.357 | 147.394 | 1.825.356 | 2.183.052 |
| **Patrimonio Neto** | **182.735.353** | **210.410.415** | **91.076.312** | **78.302.525** | **111.793.408** | **95.605.916** | **86.931.720** | **80.275.653** | **4.249.847** | **4.158.951** | **3.407.323** | **3.720.742** |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora | 182.735.353 | 210.410.415 | 91.076.312 | 78.302.525 | 111.793.408 | 95.605.916 | 86.931.720 | 80.275.653 | 4.249.847 | 4.158.951 | 3.402.223 | 3.715.849 |
| Participaciones Minoritarias | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.100 | 4.893 |
| **Total Patrimonio Neto y Pasivos** | **317.597.898** | **360.898.744** | **116.791.100** | **140.116.453** | **203.739.564** | **194.977.819** | **98.062.283** | **103.008.379** | **5.216.546** | **5.486.643** | **11.961.712** | **11.954.006** |
| ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES RESUMIDOS POR FILIAL | | | | | | | | | | | | |
| **Total de Ingresos** | **199.025.325** | **294.030.070** | **120.360.613** | **183.044.410** | **102.436.370** | **120.046.420** | **59.026.738** | **56.011.301** | **5.278.311** | **5.222.394** | **27.630.988** | **27.154.724** |
| Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios | (3.075.314) | (18.267.141) | (92.115.088) | (117.190.209) | (6.834.584) | (39.224.270) | (40.396.096) | (48.918.466) | - | - | - | - |
| **Margen de Contribución** | **195.950.011** | **275.762.929** | **28.245.525** | **65.854.201** | **95.601.786** | **80.822.150** | **18.630.642** | **7.092.835** | **5.278.311** | **5.222.394** | **27.630.988** | **27.154.724** |
| Otros Gastos de Explotación | (16.320.972) | (15.623.135) | (11.949.960) | (10.931.538) | (6.220.934) | (5.807.161) | (10.283.925) | (7.203.465) | (3.774.635) | (3.609.821) | (25.130.519) | (23.369.510) |
| **Resultado de Explotación** | **179.629.039** | **260.139.794** | **16.295.565** | **54.922.663** | **89.380.852** | **75.014.989** | **8.346.717** | **(110.630)** | **1.503.676** | **1.612.573** | **2.500.469** | **3.785.214** |
| Ganancia (Pérdida ) de Otros Resultados distintos de la Operación | 6.910.046 | (6.135.661) | (807.649) | (445.562) | 982.555 | (8.950.576) | (273.429) | 583.430 | 48.087 | 109.018 | (172.433) | 241.873 |
| **Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto** | **186.539.085** | **254.004.133** | **15.487.916** | **54.477.101** | **90.363.407** | **66.064.413** | **8.073.288** | **472.800** | **1.551.763** | **1.721.591** | **2.328.036** | **4.027.087** |
| (Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias | (31.666.399) | (44.204.117) | (2.713.630) | (8.634.242) | (15.528.743) | (11.414.599) | (1.415.805) | 1.237.535 | (268.332) | (468.758) | (463.969) | (696.277) |
| **Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuadas después de Impuesto** | **154.872.686** | **209.800.016** | **12.774.286** | **45.842.859** | **74.834.664** | **54.649.814** | **6.657.483** | **1.710.335** | **1.283.431** | **1.252.833** | **1.864.067** | **3.330.810** |
| **Ganancia (Pérdida)** | **154.872.686** | **209.800.016** | **12.774.286** | **45.842.859** | **74.834.664** | **54.649.814** | **6.657.483** | **1.710.335** | **1.283.431** | **1.252.833** | **1.864.067** | **3.330.810** |
| **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 | 154.872.686 | 209.800.016 | 12.774.286 | 45.842.859 | 74.834.664 | 54.649.814 | 6.657.483 | 1.710.335 | 1.283.431 | 1.252.833 | 1.864.274 | 3.330.871 |
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (207) | (61) |
| **Ganancia (Pérdida)** | **154.872.686** | **209.800.016** | **12.774.286** | **45.842.859** | **74.834.664** | **54.649.814** | **6.657.483** | **1.710.335** | **1.283.431** | **1.252.833** | **1.864.067** | **3.330.810** |
| **Estado de Otros Resultados Integrales:** | | | | | | | | | | | | |
| Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto | 4.922 | (6.222) | - | - | - | - | (1.416) | - | - | - | (140.870) | 11.968 |
| **Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales** | | | | | | | | | | | | |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a los Accionistas Mayoritarios | 154.877.608 | 209.793.794 | 12.774.286 | 45.842.859 | 74.834.664 | 54.649.814 | 6.656.067 | 1.710.335 | 1.283.431 | 1.252.833 | 1.723.197 | 3.342.778 |
| Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a Participaciones Minoritarias | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales** | **154.877.608** | **209.793.794** | **12.774.286** | **45.842.859** | **74.834.664** | **54.649.814** | **6.656.067** | **1.710.335** | **1.283.431** | **1.252.833** | **1.723.197** | **3.342.778** |
| ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO | | | | | | | | | | | | |
| Capital emitido | 218.818.329 | 218.818.329 | 39.005.904 | 39.005.904 | 91.041.497 | 91.041.497 | 103.099.643 | 103.099.643 | 3.055.838 | 3.055.838 | 2.600.176 | 2.600.176 |
| Otras Reservas | (37.656.647) | (37.661.694) | (9.942.478) | (9.941.979) | (19.624.554) | (19.624.554) | (21.304.382) | (21.304.382) | (976.533) | (976.533) | (7.099) | (40.765) |
| Resultados retenidos | 1.573.671 | 29.253.780 | 62.012.886 | 49.238.600 | 40.376.465 | 24.188.973 | 5.136.459 | (1.519.608) | 2.170.542 | 2.079.646 | 809.146 | 1.156.438 |
| **Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora** | **182.735.353** | **210.410.415** | **91.076.312** | **78.302.525** | **111.793.408** | **95.605.916** | **86.931.720** | **80.275.653** | **4.249.847** | **4.158.951** | **3.402.223** | **3.715.849** |
| **Participaciones Minoritarias** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5.100** | **4.893** |
| **Patrimonio Neto, Total** | **182.735.353** | **210.410.415** | **91.076.312** | **78.302.525** | **111.793.408** | **95.605.916** | **86.931.720** | **80.275.653** | **4.249.847** | **4.158.951** | **3.407.323** | **3.720.742** |
| ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO RESUMIDOS POR FILIAL | | | | | | | | | | | | |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación | 163.825.540 | 221.980.329 | 30.199.147 | 29.376.833 | 59.171.672 | 88.580.913 | 12.782.409 | (6.734.296) | 1.671.370 | 1.028.986 | 994.102 | 2.107.359 |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión | (410.379) | (267.416) | (30.916.872) | (5.932.721) | (618.614) | (18.960.699) | (4.114.979) | 2.675.255 | (295.192) | (874.190) | (200.876) | (468.076) |
| Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación | (163.762.387) | (221.039.880) | 315.654 | (23.703.971) | (58.551.374) | (69.641.428) | (8.681.766) | 4.070.444 | (1.359.494) | (154.904) | (1.132.004) | (1.396.665) |
| **Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo** | **(347.226)** | **673.033** | **(402.071)** | **(259.859)** | **1.684** | **(21.214)** | **(14.336)** | **11.403** | **16.684** | **(108)** | **(338.778)** | **242.618** |
| Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo | - | - | - | (1) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial | 690.259 | 17.226 | 647.593 | 907.453 | 651 | 21.865 | 16.558 | 5.155 | 2.379 | 2.487 | 850.832 | 550.496 |
| **Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final** | **343.033** | **690.259** | **245.522** | **647.593** | **2.335** | **651** | **2.222** | **16.558** | **19.063** | **2.379** | **512.054** | **793.114** |

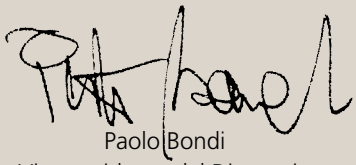
(*) Estados Financieros Consolidados.

| Inversiones Endesa Norte S.A.(*) | | "Sociedad Concesionaria Túnel El melón S.A." | | Endesa Argentina S.A.(*) | | Southern Cone Power Argentina S.A. | | Emgesa S.A. E.S.P. | | Generandes Perú S.A.(*) | | Endesa Eco S.A.(*) | | Endesa Brasil S.A.(*) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 56.828.163 | 70.012.385 | 17.507.583 | 11.703.571 | 118.381.851 | 119.704.570 | 58.317 | 84.049 | 256.813.794 | 223.262.957 | 54.343.007 | 75.076.172 | 20.342.545 | 9.160.899 | 893.078.804 | 841.131.699 |
| 102.187.244 | 128.453.686 | 18.587.880 | 23.846.107 | 236.958.705 | 329.564.721 | 1.401.197 | 879.566 | 1.228.326.578 | 1.436.478.635 | 785.935.394 | 901.056.800 | 141.348.885 | 86.918.567 | 2.406.346.709 | 2.187.028.374 |
| **159.015.407** | **198.466.071** | **36.095.463** | **35.549.678** | **355.340.556** | **449.269.291** | **1.459.514** | **963.615** | **1.485.140.372** | **1.659.741.592** | **840.278.401** | **976.132.972** | **161.691.430** | **96.079.466** | **3.299.425.513** | **3.028.160.073** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 96.773.381 | 44.969.946 | 2.090.726 | 1.889.585 | 143.599.544 | 169.319.477 | 208.178 | 287.720 | 130.634.275 | 282.665.428 | 71.313.578 | 121.038.408 | 151.709.864 | 94.894.579 | 577.155.133 | 569.657.502 |
| 21.233.800 | 114.576.952 | 15.675.501 | 18.601.014 | 122.228.745 | 164.365.394 | - | - | 424.071.893 | 342.424.533 | 358.335.279 | 415.637.559 | 19.897.730 | 2.460.069 | 1.141.081.701 | 1.051.650.796 |
| **41.008.226** | **38.919.173** | **18.329.236** | **15.059.079** | **89.512.267** | **115.584.420** | **1.251.336** | **675.895** | **930.434.204** | **1.034.651.631** | **410.629.544** | **439.457.005** | **(9.916.164)** | **(1.275.182)** | **1.581.188.679** | **1.406.851.775** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40.914.159 | 38.815.405 | 18.329.236 | 15.059.079 | 40.635.947 | 53.514.335 | 1.251.336 | 675.895 | 930.434.204 | 1.034.651.631 | 219.352.888 | 238.567.424 | (9.916.164) | (1.275.182) | 1.138.668.877 | 1.020.171.779 |
| 94.067 | 103.768 | - | - | 48.876.320 | 62.070.085 | - | - | - | - | 191.276.656 | 200.889.581 | - | - | 442.519.802 | 386.679.996 |
| **159.015.407** | **198.466.071** | **36.095.463** | **35.549.678** | **355.340.556** | **449.269.291** | **1.459.514** | **963.615** | **1.485.140.372** | **1.659.741.592** | **840.278.401** | **976.132.972** | **161.691.430** | **96.079.466** | **3.299.425.513** | **3.028.160.073** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| **175.482.526** | **276.902.593** | **6.092.068** | **6.007.859** | **296.577.889** | **284.077.914** | **-** | **-** | **500.964.413** | **401.470.271** | **213.624.981** | **208.496.821** | **5.496.395** | **4.678.789** | **1.958.614.442** | **1.939.140.395** |
| (128.363.326) | (228.191.236) | (3.181) | (15.217) | (208.539.466) | (206.239.901) | - | - | (184.067.482) | (128.688.480) | (72.013.860) | (98.453.175) | - | - | (1.057.983.477) | (1.119.726.446) |
| **47.119.200** | **48.711.357** | **6.088.887** | **5.992.642** | **88.038.423** | **77.838.013** | **-** | **-** | **316.896.931** | **272.781.791** | **141.611.121** | **110.043.646** | **5.496.395** | **4.678.789** | **900.630.965** | **819.413.949** |
| (14.997.140) | (20.495.894) | (3.013.042) | (3.526.913) | (45.077.856) | (40.548.258) | - | (5.352) | (66.085.552) | (55.963.580) | (65.562.459) | (58.271.340) | (2.920.830) | (2.302.180) | (387.038.989) | (352.547.978) |
| **32.122.060** | **28.215.463** | **3.075.845** | **2.465.729** | **42.960.567** | **37.289.755** | **-** | **(5.352)** | **250.811.379** | **216.818.211** | **76.048.662** | **51.772.306** | **2.575.565** | **2.376.609** | **513.591.976** | **466.865.971** |
| (1.559.443) | (19.820.464) | 3.856.604 | (3.277.608) | (27.533.473) | (25.399.504) | (2.672) | (119.894) | (42.464.839) | (42.971.783) | (13.744.504) | (8.101.464) | (12.141.317) | (3.592.686) | (59.693.009) | (113.415.804) |
| **30.562.617** | **8.394.999** | **6.932.449** | **(811.879)** | **15.427.094** | **11.890.251** | **(2.672)** | **(125.246)** | **208.346.540** | **173.846.428** | **62.304.158** | **43.670.842** | **(9.565.752)** | **(1.216.077)** | **453.898.967** | **353.450.167** |
| (18.618.609) | (130.404) | (2.000.840) | 894.304 | (6.168.376) | (4.511.350) | - | - | (69.788.953) | (57.450.682) | (21.497.520) | (14.500.266) | 1.450.589 | 318.177 | (106.584.567) | (66.186.729) |
| **11.944.008** | **8.264.595** | **4.931.609** | **82.425** | **9.258.718** | **7.378.901** | **(2.672)** | **(125.246)** | **138.557.587** | **116.395.746** | **40.806.638** | **29.170.576** | **(8.115.163)** | **(897.900)** | **347.314.400** | **287.263.438** |
| **11.944.008** | **8.264.595** | **4.931.609** | **82.425** | **9.258.718** | **7.378.901** | **(2.672)** | **(125.246)** | **138.557.587** | **116.395.746** | **40.806.638** | **29.170.576** | **(8.115.163)** | **(897.900)** | **347.314.400** | **287.263.438** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.944.008 | 8.264.595 | 4.931.609 | 82.425 | 2.320.918 | 2.791.952 | (2.672) | (125.246) | 138.557.587 | 116.395.746 | 21.916.044 | 11.917.397 | (8.115.163) | (897.900) | 237.683.532 | 194.650.155 |
| - | - | - | - | 6.937.800 | 4.586.949 | - | - | - | - | 18.890.594 | 17.253.179 | - | - | 109.630.868 | 92.613.283 |
| **11.944.008** | **8.264.595** | **4.931.609** | **82.425** | **9.258.718** | **7.378.901** | **(2.672)** | **(125.246)** | **138.557.587** | **116.395.746** | **40.806.638** | **29.170.576** | **(8.115.163)** | **(897.900)** | **347.314.400** | **287.263.438** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | - | (1.954) | - | (15.199.306) | 8.063.166 | - | - | (132.036.932) | 126.831.139 | (21.715.382) | 34.885.617 | - | - | 61.997.340 | (47.707.319) |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.944.008 | 8.264.595 | 4.929.655 | 82.425 | (1.489.150) | 5.842.809 | (2.672) | (125.246) | 6.520.655 | 243.226.885 | 200.662 | 46.803.014 | (8.115.163) | (897.900) | 299.680.872 | 146.942.836 |
| - | - | - | - | (4.451.438) | 9.599.258 | - | - | - | - | 18.890.594 | 17.253.179 | - | - | 109.630.868 | 92.613.283 |
| **11.944.008** | **8.264.595** | **4.929.655** | **82.425** | **(5.940.588)** | **15.442.067** | **(2.672)** | **(125.246)** | **6.520.655** | **243.226.885** | **19.091.256** | **64.056.193** | **(8.115.163)** | **(897.900)** | **409.311.740** | **239.556.119** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 92.571.642 | 92.571.642 | 46.709.460 | 46.709.460 | 81.188.759 | 81.188.759 | 3.135.978 | 3.135.978 | 259.460.190 | 259.460.190 | 164.297.758 | 164.297.758 | 681.845 | 681.845 | 226.099.641 | 226.099.641 |
| (24.142.607) | (969.527) | (2.982.579) | (2.979.670) | (45.286.525) | (30.466.325) | (1.881.970) | (2.334.837) | 533.342.345 | 659.193.822 | 33.139.086 | 65.728.894 | (100.635) | (100.635) | 667.261.848 | 592.602.935 |
| (27.514.876) | (52.786.710) | (25.397.645) | (28.670.711) | 4.733.713 | 2.791.901 | (2.672) | (125.246) | 137.631.669 | 115.997.619 | 21.916.044 | 8.540.772 | (10.497.374) | (1.856.392) | 245.307.388 | 201.469.203 |
| **40.914.159** | **38.815.405** | **18.329.236** | **15.059.079** | **40.635.947** | **53.514.335** | **1.251.336** | **675.895** | **930.434.204** | **1.034.651.631** | **219.352.888** | **238.567.424** | **(9.916.164)** | **(1.275.182)** | **1.138.668.877** | **1.020.171.779** |
| **94.067** | **103.768** | **-** | **-** | **48.876.320** | **62.070.085** | **-** | **-** | **-** | **-** | **191.276.656** | **200.889.581** | **-** | **-** | **442.519.802** | **386.679.996** |
| **41.008.226** | **38.919.173** | **18.329.236** | **15.059.079** | **89.512.267** | **115.584.420** | **1.251.336** | **675.895** | **930.434.204** | **1.034.651.631** | **410.629.544** | **439.457.005** | **(9.916.164)** | **(1.275.182)** | **1.581.188.679** | **1.406.851.775** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 53.772.199 | 30.988.681 | 5.598.836 | 5.475.744 | 34.080.564 | 58.233.689 | (9.946) | (5.354) | 173.575.764 | 233.503.258 | 90.406.351 | 54.012.589 | (3.447.093) | (3.283.297) | 446.620.847 | 479.334.563 |
| (2.938.382) | (1.236.282) | - | (43.058) | (18.934.136) | (24.469.223) | - | - | (20.226.377) | (39.370.584) | 678.871 | (6.368.732) | (52.390.001) | (43.351.713) | (203.348.891) | (229.031.261) |
| (22.478.051) | (16.283.133) | (5.657.576) | (5.501.602) | (20.532.558) | (8.328.926) | - | - | (128.939.120) | (94.120.042) | (77.124.459) | (44.475.484) | 55.803.075 | 46.669.655 | (178.114.823) | (254.523.480) |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| **28.355.766** | **13.469.266** | **(58.740)** | **(68.916)** | **(5.386.130)** | **25.435.540** | **(9.946)** | **(5.354)** | **24.410.267** | **100.012.632** | **13.960.763** | **3.168.373** | **(34.019)** | **34.645** | **65.157.133** | **(4.220.178)** |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| (13.469.266) | (9.657.498) | - | - | (11.632.393) | (5.882.303) | (15.583) | 19.868 | 2.602.573 | 13.506.050 | (4.084.069) | 3.238.431 | - | - | (16.004.742) | 31.132.211 |
| 13.469.266 | 9.657.498 | 88.747 | 157.663 | 41.045.591 | 21.492.354 | 83.312 | 68.798 | 133.927.140 | 20.408.458 | 11.417.994 | 5.011.190 | 36.411 | 1.766 | 321.182.254 | 294.270.221 |
| **28.355.766** | **13.469.266** | **30.007** | **88.747** | **24.027.068** | **41.045.591** | **57.783** | **83.312** | **160.939.980** | **133.927.140** | **21.294.688** | **11.417.994** | **2.392** | **36.411** | **370.334.645** | **321.182.254** |

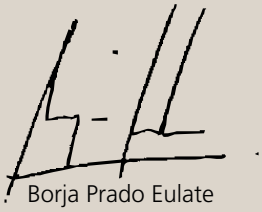
# Declaración de Responsabilidad

Los directores de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y su Gerente General, firmantes en esta declaración, se hacen responsables bajo juramento de la veracidad de toda la información proporcionada en la presente Memoria Anual, en cumplimiento de la Norma de Carácter General N° 30, de fecha 10 de noviembre de 1989, emitida por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS).

Jorge Rosenblut
Presidente del Directorio
RUT: 6.243.657-3



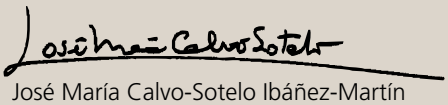
Paolo Bondi
Vicepresidente del Directorio
Pasaporte: G084839



Borja Prado Eulate
Director
RUT: 48.118.283-2

Francesco Buresti
Director
Pasaporte: F685628

Luis de Guindos Jurado
Director
RUT: 48.126.524-K



José María Calvo-Sotelo Ibáñez-Martín
Director
RUT: 48.115.220-8

Jaime Estévez Valencia
Director
RUT: 4.774.243-9

Leonidas Vial Echeverría
Director
RUT: 5.719.922-9

Gerardo Jofré Miranda
Director
RUT: 5.672.444-3

Joaquín Galindo Vélez
Gerente General
RUT: 31210427W

Diseño y Producción:
Leaders S.A.

Publica:
Gerencia de Comunicación de Endesa Chile

Impresión:
Procolor

endesa chile

Una empresa del Grupo Enersis

**SANTA ROSA 76** SANTIAGO | CHILE | **TEL.** (562) 630 9000 | **www**.endesa.cl