

D. Paolo Bondi, con NIE X-09888383-Z y domicilio profesional en Madrid, calle Ribera del Loira, nº 60, en nombre de ENDESA, S.A.,

En relación con el denominado Documento de Registro de Obligaciones y Derivados de ENDESA, S.A., y ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores,

CERTIFICA:

1. Que los ejemplares del Documento de Registro y Obligaciones y Derivados de ENDESA, S.A. remitidos a la Comisión Nacional del Mercado de Valores para su publicación coinciden exactamente con el contenido de los documentos presentados a la Comisión Nacional del Mercado de Valores que han sido verificado el 3 de julio de 2009.
2. Que se autoriza a la Comisión Nacional del Mercado de Valores a la difusión del Documento de Registro y Obligaciones y Derivados de ENDESA, S.A. en su página web.

Y para que así conste, se expide el presente certificado, en Madrid a 3 de julio de 2009.

ENDESA, S.A.



ENDESA, S.A.

Documento de Registro de Obligaciones y Derivados

**Anexo IV del Reglamento (CE) nº 809/2004
de la Comisión de 29 de abril de 2004**

Aprobado e inscrito en los Registros Oficiales de la Comisión Nacional del Mercado de
Valores con fecha 3 de julio de 2009

RB

INDICE

1. PERSONAS RESPONSABLES

2. AUDITORES DE CUENTAS

3. INFORMACION FINANCIERAS SELECCIONADA

Información financiera seleccionada relativa al emisor

Información financiera seleccionada relativa a períodos intermedios

4. FACTORES DE RIESGO

5. INFORMACION SOBRE EL EMISOR

Historial y evolución del emisor

Inversiones

6. DESCRIPCION DE LA EMPRESA

Actividades principales

Mercados principales

7. ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

Si el emisor es parte de un grupo, una breve descripción del grupo y la posición del emisor en el grupo

Si el emisor depende de otras entidades depende de otras entidades del grupo, declararse con claridad, junto con la explicación de esa dependencia

8. INFORMACION SOBRE TENDENCIAS

Información sobre cualquier tendencia conocida, incertidumbres, demandas, compromisos o hechos que pudieran razonablemente tener una incidencia importante en las perspectivas del emisor

9. PREVISIONES O ESTIMACIONES DE BENEFICIOS

10. ORGANOS ADMINISTRATIVO, DE GESTION Y DE SUPERVISION

General

Conflictos de intereses de los órganos administrativo, de gestión y supervisión

11. PRACTICAS DE GESTION

Información sobre el comité de auditoria, incluidos los nombres de los miembros del comité y un resumen de su reglamento interno

Declaración de si el emisor cumple el régimen o regímenes de gobierno corporativo de su país de constitución.

12. ACCIONISTAS PRINCIPALES

En la medida en que tenga conocimiento de ello el emisor, declarar si el emisor es directa o indirectamente propiedad o está bajo control y quién lo ejerce, y describir el carácter de ese control y las medidas adoptadas para garantizar que no se abusa de ese control

Descripción de todo acuerdo, conocido del emisor, cuya aplicación pueda en una fecha ulterior dar lugar a un cambio en el control del emisor

13. INFORMACION FINANCIERA RELATIVA AL ACTIVO Y EL PASIVO DEL EMISOR, POSICION FINANCIERA Y PERDIDAS Y BENEFICIOS

Información financiera histórica

Estados financieros

Auditoria de la información financiera histórica individual

Edad de la información financiera más reciente

Información intermedia y demás información financiera

Procedimientos judiciales y de arbitraje

Cambios significativos en la posición financiera o comercial del emisor

14. INFORMACION ADICIONAL

Capital Social

Estatutos y escritura de constitución

15. CONTRATOS IMPORTANTES

16. INFORMACION DE TERCEROS, DECLARACIONES DE EXPERTOS Y DECLARACIONES DE INTERES

17. DOCUMENTOS PRESENTADOS

Declaración de que, en caso necesario, pueden inspeccionarse los siguientes documentos (o copias de los mismos) durante el período de validez del documento de registro:

- a) los estatutos y la escritura de constitución del emisor;

- b) todos los informes, cartas, y otros documentos, información financiera histórica, evaluaciones y declaraciones elaboradas por cualquier experto a petición del emisor, que estén incluidos en parte o mencionados en el documento de registro;
- c) la información financiera histórica del emisor o, en el caso de un grupo, la información financiera histórica del emisor y sus filiales para cada uno de los dos ejercicios anteriores a la publicación del documento de registro.

Indicación de dónde pueden examinarse los documentos presentados, por medios físicos o electrónicos

FACTORES DE RIESGO LIGADOS AL EMISOR

La actividad del Grupo ENDESA se lleva a cabo en un entorno en el que existen factores exógenos que pueden influir en la evolución de sus operaciones y de sus resultados económicos. Los principales riesgos que pueden afectar las operaciones de ENDESA, son los siguientes:

Riesgos relacionados con las actividades y sector.

Las actividades del Grupo están sujetas a un amplio conjunto de normas gubernamentales, y los cambios que se introduzcan en ellos podrían afectar negativamente a las actividades, situación económica y resultado de las operaciones.

Las filiales operativas del Grupo ENDESA están sujetas a una amplia normativa sobre las tarifas y otros aspectos de sus actividades en España y en cada uno de los países en los que actúan. Si bien ENDESA cumple sustancialmente con todas las leyes y normas vigentes, el Grupo está sujeto a un complejo entramado de leyes y normas que tanto los organismos públicos como privados tratarán de aplicar. La introducción de nuevas leyes o normas o modificaciones a las leyes o normas vigentes podrían afectar negativamente a las actividades, situación económica y resultados de las operaciones.

Estas nuevas leyes o normas en ocasiones modifican aspectos de la regulación que pueden afectar a derechos existentes, lo que, en su caso, podría tener efectos adversos sobre las cuentas futuras del Grupo.

La normativa española, y de acuerdo al Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, en el supuesto de que el conjunto de costes del sistema eléctrico, conforme al cálculo de la Administración española para un año concreto, superase el importe total de las tarifas de electricidad facturadas a los clientes finales, ciertas sociedades, entre las que se encuentra ENDESA, vienen obligadas a financiar dicho déficit abonando una cuota, fijada regulatoriamente, de la diferencia entre (i) ese conjunto de costes y (ii) el importe total de las tarifas facturadas a los clientes finales ("déficit de tarifas"). En el caso de ENDESA, la sociedad cabecera del Grupo está obligada a financiar el 44,16% del déficit de ingresos de las actividades reguladas.

La existencia del déficit de tarifas es debida a que determinados gastos incluidos en el conjunto de costes, sobre todo los costes de la energía comprada al mercado mayorista, se determinan en un mercado en competencia mientras que es la Administración la que fija las tarifas de electricidad. Considerando la naturaleza jurídica y los antecedentes de esta financiación, ENDESA tiene derecho a la recuperación de las cantidades financiadas, si bien este derecho podría verse afectado por eventuales cambios futuros en la normativa.

En relación al déficit de tarifa, con fecha 7 de mayo de 2009 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado el Real Decreto-Ley 6/2009 que establece que los eventuales déficit de 2009, 2010, 2011 y 2012 generarán un derecho de cobro consistente en percibir un importe de la facturación mensual por peajes de acceso de los años sucesivos hasta su satisfacción. También establece que se podrán ceder los derechos de cobro de esos años así como los de los ejercicios anteriores a un fondo de titulización cuyo pasivo estará garantizado mediante aval del Estado.

Las actividades del Grupo están sujetas a una amplia reglamentación medioambiental, y las modificaciones que se introduzcan en ella podrían afectar negativamente a las actividades, situación económica y al resultado de las operaciones.

ENDESA y sus filiales operativas están sujetas a la normativa medioambiental, que, entre otras cosas, exige la realización de estudios de impacto medioambiental para los proyectos futuros, la obtención de licencias, permisos y otras autorizaciones preceptivas y el cumplimiento de todos los requisitos previstos en tales licencias, permisos y normas. Al igual que ocurre con cualquier empresa regulada, ENDESA no puede garantizar que:

- Las autoridades públicas vayan a aprobar tales estudios de impacto medioambiental;

- La oposición pública no derive en retrasos o modificaciones de cualquier proyecto propuesto;
- Las leyes o normas no se modificarán ni interpretarán de forma tal que aumenten los gastos de cumplimiento o se vean afectadas las operaciones, plantas o planes para las empresas en las que el Grupo ha intervenido.

En los últimos años se han endurecido determinados requisitos legales sobre medioambiente en España y la Unión Europea. Aunque ENDESA ha realizado las inversiones oportunas para observar tales requisitos, su aplicación y evolución futura podrían afectar negativamente a las actividades, situación económica y resultado de las operaciones. Los resultados de las operaciones también podrían quedar afectados bien por el precio de los derechos de emisión bien por la insuficiencia de éstos en el mercado.

Una cantidad considerable de la energía que ENDESA produce en determinados mercados está sujeta a fuerzas de mercado que pueden afectar al precio y a la cantidad de energía que ENDESA vende.

ENDESA está expuesta a los riesgos de precio de mercado y de disponibilidad para la compra del combustible (incluidos fuel-gas, carbón y gas natural) empleado para generar electricidad y la venta de una parte de la electricidad que genera. ENDESA ha suscrito contratos de suministro a largo plazo al objeto de garantizar un suministro seguro de combustible para las actividades de generación de energía en España. ENDESA tiene firmados ciertos contratos de suministro de gas natural que incluyen cláusulas "take or pay". Estos contratos se han establecido considerando unas hipótesis razonables de las necesidades futuras. Desviaciones muy significativas de las hipótesis contempladas podrían llegar a suponer el tener que realizar compras de combustibles superiores a las necesarias.

La exposición a estos riesgos se gestiona en el largo plazo mediante la diversificación de contratos, la gestión de la cartera de aprovisionamientos mediante la referencia a índices que representan una evolución similar o comparable a la de los precios finales de electricidad (generación) o de venta (comercialización), y a través de cláusulas contractuales de renegociación periódica, que tienen como objeto mantener el equilibrio económico de los aprovisionamientos. En el corto y medio plazo, las fluctuaciones de los precios de aprovisionamientos se gestionan mediante operaciones de cobertura específicas, generalmente por medio de derivados. A pesar de que ENDESA realiza una gestión activa de estos riesgos, no se puede garantizar que tal gestión eliminará todos los riesgos de precio de mercado relativos a las necesidades de combustible.

La actividad del Grupo puede resultar afectada por las condiciones hidrológicas.

Las operaciones de ENDESA incluyen la generación hidroeléctrica y, por tanto, depende de las condiciones hidrológicas que existan en cada momento en las amplias zonas geográficas donde se ubican las instalaciones del Grupo de generación hidroeléctrica. Si las condiciones hidrológicas producen sequías u otras condiciones que influyan negativamente en la actividad de generación hidroeléctrica, los resultados podrían verse adversamente afectados. A su vez, el negocio eléctrico se ve afectado por las condiciones atmosféricas tales como las temperaturas medias que condicionan el consumo. Dependiendo de cuales sean las condiciones climáticas se pueden producir diferencias en el margen que se obtiene por el negocio.

La situación financiera y el resultado de las operaciones pueden resultar adversamente afectados si no se gestiona eficazmente la exposición al riesgo del tipo de interés, precio de "commodities" y el tipo de cambio de divisas.

El Grupo está expuesto a distintos tipos de riesgos de mercado en el desarrollo habitual de su actividad, incluido el impacto de los cambios en los tipos de interés, el precio de "commodities" y las fluctuaciones del tipo de cambio de las divisas extranjeras, por lo que realiza una gestión activa de estos riesgos para evitar que tengan un impacto significativo en los resultados.

Riesgo de tipo de interés.

Las variaciones de los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tipos de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda que permita minimizar el coste de la deuda en el horizonte plurianual con una volatilidad reducida en la cuenta de resultados.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo ENDESA y de los objetivos de la estructura de la deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos.

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 y asociadas.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materias energéticas.
- Ingresos y gastos de las filiales latinoamericanas en la moneda funcional de cada sociedad, y, en determinados casos, referenciados a la evolución del dólar.

Adicionalmente, los activos netos provenientes de las inversiones netas realizadas en sociedades extranjeras cuya moneda funcional es distinta del euro, están sujetas al riesgo de fluctuación del tipo de cambio en la conversión de los estados financieros de dichas sociedades en el proceso de consolidación. Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, el Grupo ENDESA ha contratado swaps de divisa y seguros de cambio. Adicionalmente, el Grupo también trata de que se produzca un equilibrio entre los cobros y pagos de efectivo de sus activos y pasivos denominados en moneda extranjera.

Sin embargo, las estrategias de gestión del riesgo pueden no ser plenamente eficaces a la hora de limitar la exposición a cambios en los tipos de interés y los tipos de cambio de divisas extranjeras, lo que podría afectar adversamente a la situación financiera y a los resultados.

Riesgo de precio de "commodities".

El Grupo ENDESA se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de "commodities", incluidos los derechos de emisión de CO₂ y CERs, fundamentalmente a través de:

- Compras de materias energéticas en el proceso de generación de energía eléctrica.
- Las operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados nacionales e internacionales.

La exposición a este riesgo se gestiona en el largo plazo mediante la diversificación de contratos, la gestión de la cartera de aprovisionamientos mediante la referencia a índices que representan una evolución similar o comparable a la de los precios finales de electricidad (generación) o de venta (comercialización), y a través de cláusulas contractuales de renegociación periódica que tienen como objetivo mantener el equilibrio económico de los aprovisionamientos.

En el corto y medio plazo las fluctuaciones de los precios de aprovisionamiento se gestionan mediante operaciones de cobertura específicas, generalmente por medio de derivados.

Riesgo de liquidez.

El Grupo mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias comprometidas e inversiones financieras temporales por importe suficiente para soportar las necesidades previstas por un período que esté en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Sin embargo, no es posible asegurar que una situación prolongada de crisis de liquidez en los mercados, que impidiese el acceso de los emisores a los mercados de capitales, pudiera tener en el futuro una incidencia negativa en la situación de liquidez del Grupo.

Riesgo de crédito.

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

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar por su actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado el corto plazo de cobro a los clientes que no acumulan individualmente importes muy significativos antes de que pueda producirse la suspensión del suministro por impago, de acuerdo con la regulación correspondiente.

Respecto del riesgo de crédito de los activos de carácter financiero, al cierre de 2008 las políticas de riesgo que sigue el Grupo son las siguientes:

- Las colocaciones de tesorería se realizan con entidades reconocidas del entorno de la Unión Europea con rating superior al de la propia ENDESA y en productos de liquidez inmediata. El 83,9% de los saldos de tesorería son con entidades cuyo rating es igual o superior a AA-, y el resto son operaciones con entidades de rating A+. Las filiales del Grupo colocan sus excedentes de tesorería de conformidad con la política de gestión de riesgos del Grupo que requiere contrapartidas de primer nivel en los mercados en que se opera.
- La contratación de derivados se realiza con entidades de elevada solvencia, de manera que más del 90% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.
- El riesgo de crédito asociado a las "commodities" incluidas dentro del alcance de la NIC 39 es asimismo limitado. Al cierre del 2008, y tomando como base los valores de mercado:
 - Más del 80% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A- o rating interno equivalente calculado de acuerdo a mejores prácticas de mercado.
 - Ninguna contraparte acumula más del 20% del riesgo total de crédito de los instrumentos financieros.

Con la actual coyuntura económica y financiera, ENDESA toma una serie de precauciones adicionales que incluyen entre otras:

- Análisis del riesgo asociado a cada contraparte cuando no exista rating externo de agencias.
- Solicitud de garantías en los casos que así lo requieran.
- Petición de avales en contrataciones de nuevos clientes.
- Seguimiento exhaustivo de los saldos a cobrar de clientes.

A pesar de que las medidas tomadas por el Grupo reducen de forma considerable la exposición al riesgo de crédito, el entorno económico existente no permite garantizar que el Grupo no pudiera

incurrir en pérdidas como consecuencia del impago de importes a cobrar de carácter comercial o financiero.

La construcción de nuevas instalaciones puede verse negativamente afectada por factores generalmente asociados con este tipo de proyectos.

La construcción de instalaciones de generación, transmisión y distribución de energía puede exigir mucho tiempo y ser bastante complicada. En relación con el desarrollo de dichas instalaciones, generalmente el Grupo debe obtener permisos y autorizaciones del Gobierno, adquirir terrenos o firmar contratos de arrendamiento, suscribir contratos de abastecimiento de equipos y construcción, de explotación y mantenimiento, de suministro de combustible y de transporte, acuerdos de consumo y financiación suficiente de patrimonio y deuda. Entre los factores que pueden influir en la capacidad para construir nuevas instalaciones cabe citar, entre otros:

- Demoras en la obtención de aprobaciones normativas, incluidos los permisos medioambientales.
- Reducciones o variaciones en el precio de los equipos, materiales o mano de obra.
- Oposición de grupos políticos o étnicos.
- Cambios adversos en el entorno político y normativo en los países donde opera.
- Condiciones meteorológicas adversas que pueden retrasar la finalización de plantas o subestaciones de energía, o catástrofes naturales, accidentes y demás sucesos imprevistos.
- La incapacidad para obtener financiación a los tipos que son satisfactorios para ENDESA.

Cualquiera de estos factores puede provocar demoras en la finalización o inicio de las operaciones de los proyectos de construcción, y puede incrementar el coste de los proyectos previstos. Si ENDESA no es capaz de completar los proyectos previstos, los costes derivados de los mismos podrían no ser recuperables.

ENDESA podría incurrir en responsabilidad medioambiental o de otro tipo en relación con sus operaciones.

ENDESA se enfrenta a riesgos medioambientales inherentes a las operaciones incluidos los derivados de la gestión de residuos, vertidos y emisiones de las unidades de producción eléctrica, particularmente las centrales nucleares. Así pues, ENDESA puede ser objeto de reclamaciones por daños medioambientales o de otro tipo en relación con las instalaciones de generación, distribución y transmisión de energía, así como con las actividades de extracción de carbón.

Asimismo, ENDESA está sujeta a riesgos derivados de la explotación de centrales nucleares y del almacenamiento y manipulación de materiales de escaso nivel de radioactividad. La legislación y los reglamentos españoles limitan la responsabilidad de los operadores de centrales nucleares en caso de accidente. Dichos límites son coherentes con los tratados internacionales ratificados por España. La legislación española dispone que el operador de las instalaciones nucleares sea responsable por un máximo de 700 millones de euros como resultado de las reclamaciones relativas a un único accidente nuclear. La posible responsabilidad de ENDESA en relación con su participación en centrales nucleares queda totalmente cubierta por el seguro de responsabilidad de hasta 700 millones de euros.

La posible responsabilidad de ENDESA en relación con la contaminación u otros daños a terceros o sus bienes se ha asegurado similarmente en hasta 150 millones de euros. Si ENDESA fuera demandada por daños al medio ambiente o de otro tipo en relación con sus operaciones (salvo las centrales nucleares) por sumas superiores a la cobertura de su seguro, su actividad, situación financiera o el resultado de las operaciones podrían resultar adversamente afectados.

La liberalización del sector eléctrico en la Unión Europea podría provocar una mayor competencia y un descenso de los precios.

La liberalización del sector de la electricidad en la Unión Europea ha provocado una mayor competencia como resultado de la consolidación y la entrada de nuevos participantes en los mercados comunitarios de la electricidad, incluido el español. La liberalización del sector de la electricidad en la Unión Europea ha provocado asimismo una reducción en el precio de la electricidad en algunos segmentos del mercado como resultado de la entrada de nuevos competidores y proveedores extranjeros de energía, así como el establecimiento de bolsas europeas de electricidad, que desencadenó una mayor liquidez en los mercados de la electricidad. Esta liberalización del mercado eléctrico conlleva que diversas áreas de negocio de ENDESA se desarrollen en un entorno incrementalmente competitivo. Si ENDESA no pudiese adaptarse y gestionar adecuadamente este mercado competitivo, su actividad, situación financiera o el resultado de las operaciones podrían resultar adversamente afectados.

Riesgos relativos a las operaciones en Latinoamérica.

Las filiales latinoamericanas del Grupo están expuestas a una serie de riesgos, como crisis económicas y riesgos políticos.

Las operaciones del Grupo en Latinoamérica se ven expuestas a diversos riesgos inherentes a la inversión y realización de trabajos en esa zona, incluidos los riesgos relacionados con los siguientes aspectos:

- Cambios en las normativas y políticas administrativas del gobierno.
- Imposición de restricciones monetarias y otras restricciones al movimiento de capitales.
- Cambios en el entorno mercantil o político.
- Crisis económicas, inestabilidad política y disturbios sociales que afecten a las operaciones.
- Expropiación pública de activos.
- Fluctuaciones de los tipos de cambio de divisas.

Además, los ingresos derivados de las filiales latinoamericanas, su valor de mercado y los dividendos recaudados de tales filiales están expuestos a los riesgos propios del país en que operan, que pueden afectar negativamente a la demanda, el consumo y los tipos de cambio de divisas.

ENDESA no puede predecir la forma en que afectaría cualquier empeoramiento futuro de la situación política y económica de Latinoamérica, o cualquier otro cambio en la legislación o normativa en los países latinoamericanos en que opera, incluida toda modificación de la legislación vigente o de cualquier otro marco regulador, a sus filiales o sus actividades, situación económica o resultados de sus operaciones.

Riesgos operacionales.

La actividad de ENDESA se puede ver afectada por fallos humanos o tecnológicos.

Durante la operación de todas las actividades del Grupo ENDESA se pueden producir pérdidas directas o indirectas ocasionadas por procesos internos inadecuados, fallos tecnológicos, errores humanos o como consecuencia de ciertos sucesos externos. El control y gestión de estos riesgos, y especialmente aquellos que afectan a las operaciones de las instalaciones de generación y distribución, están basados en una adecuada formación y capacitación del personal y en la existencia de procedimientos de operaciones, planes de mantenimiento preventivo y programas específicos,

soportados por sistemas de gestión de la calidad, que permiten minimizar la posibilidad de ocurrencia y el impacto de los mismos.

Otros riesgos.

El Grupo es parte en procedimientos judiciales y arbitrajes que podrían afectar a ENDESA.

El Grupo es parte de diversos procedimientos legales relacionados con su negocio, incluyendo contenciosos de naturaleza tributaria y regulatoria. También está siendo o pueden ser objeto de inspecciones y comprobaciones de carácter tributario. Si bien ENDESA estima que se han dotado las provisiones adecuadas a la vista de las contingencias legales a 31 de diciembre de 2008, no se puede asegurar que el Grupo tendrá éxito en todos los procedimientos ni que una decisión adversa no pueda afectar significativa y adversamente a su actividad, situación financiera o al resultado de sus operaciones.

El Grupo está sometido a otras incertidumbres.

La actividad prevista del Grupo está sometida a una serie de riesgos e incertidumbres de carácter general, incluidos a modo de ejemplo:

- Incapacidad para acceder a los mercados de capital de renta variable o renta fija.
- La capacidad para encontrar compradores interesados que paguen precios aceptables por los activos que se van a enajenar;
- Un aumento en los tipos de interés del mercado.
- Cambios negativos en los tipos de cambio de divisas.
- Decisiones adversas por parte de los reguladores en la Unión Europea, España, Brasil, Chile, Argentina u otros países donde operamos.
- Condiciones macroeconómicas generales en los mercados donde el Grupo genera y distribuye electricidad.
- La capacidad para implantar con éxito el plan y los objetivos para las filiales.
- El impacto de las fluctuaciones en los precios de los combustibles y la electricidad.
- La capacidad para mantener un suministro estable de combustible.
- La capacidad para gestionar los riesgos derivados de lo anterior; y
- Otros factores descritos en el documento incluidos, por ejemplo, en el Apartado 6. Descripción de la Empresa, en el Apartado 8. Información sobre Tendencias y en el Apartado 13.6. Procedimientos judiciales y arbitrajes.

Ciertas circunstancias incluidas en este documento pueden no materializarse.

Si bien el emisor opta por no incluir una previsión o una estimación de beneficios, en este documento se han mencionado o reflejado ciertos aspectos o circunstancias relacionados con:

- La previsión de inversiones y desinversiones;
- Las circunstancias que afectan a la actividad, situación financiera o resultados de explotación, incluidas las circunstancias del mercado en el sector de la energía en España y el impacto de la normativa en el sector de la energía;

- Supervisión y regulación del sector eléctrico en España, Europa y Latinoamérica;
- La exposición a diversos tipos de riesgos de mercado, como el de los tipos de interés y los tipos de cambio de divisas;
- Modificaciones en los tipos de cambio de divisas;
- La propuesta de pago de dividendos;
- El crecimiento macroeconómico y la inflación en Latinoamérica y el potencial de crecimiento de la zona en términos de capacidad y consumo de electricidad; y
- Oportunidades de expansión y posibles adquisiciones o enajenaciones futuras en mercados desarrollados y emergentes.

En consideración de los numerosos riesgos e incertidumbres, estas manifestaciones no constituyen garantías de que resultados futuros se materializarán. Sin perjuicio de lo prevenido en la normativa aplicable, ENDESA no asume obligación alguna de hacer público el resultado de cualquier revisión de las afirmaciones aquí contenidas incluyendo, sin carácter limitativo, las modificaciones al plan estratégico o las referidas a los planes de inversión, o las debidas a causas sobrevenidas.

1. PERSONAS RESPONSABLES

- 1.1. **Todas las personas responsables de la información que figura en el documento de registro y, según los casos, de ciertas partes del mismo, con, en el último caso, una indicación de las partes. En caso de personas físicas, incluidos los miembros de los órganos administrativo, de gestión o de supervisión del emisor, indicar el nombre y el cargo de la persona; en caso de personas jurídicas, indicar el nombre y domicilio social.**

D. Paolo Bondi, mayor de edad, con NIE X-09888383-Z, en su condición de Director General Económico-Financiero de ENDESA, S.A. (en adelante "ENDESA" o "Sociedad Emisora"), con domicilio en Madrid, calle Ribera del Loira, 60, CIF: A-28/023430, asume, en nombre y representación de la misma la responsabilidad del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados en virtud de los poderes vigentes otorgados con fecha 6 de abril de 2009 con el número 640 de protocolo e inscritos en el Registro Mercantil de Madrid con fecha 28 de abril de 2009, Tomo 14779, Folio 211, Sección 8ª, Hoja M-6405, Inscripción 975.

- 1.2. **Declaración de los responsables del documento de registro que asegure que, tras comportarse con una diligencia razonable para garantizar que así es, la información contenida en el documento de registro es, según su conocimiento, conforme a los hechos y no incurre en ninguna omisión que pudiera afectar a su contenido. En su caso, declaración de los responsables de determinadas partes del documento de registro que asegure que, tras comportarse con una diligencia razonable para garantizar que así es, la información contenida en la parte del documento de registro del que sean responsables es, según su conocimiento, conforme a los hechos y no incurre en ninguna omisión que pudiera afectar a su contenido.**

D. Paolo Bondi, en nombre y representación de ENDESA, S.A., en virtud de los poderes vigentes mencionados en el Apartado 1.1. anterior, asegura que, tras comportarse con una diligencia razonable para garantizar que así es, la información contenida en el presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados es, según su conocimiento, conforme a los hechos y no incurre en ninguna omisión que pudiera afectar a su contenido.

2. AUDITORES DE CUENTAS

2.1. Nombre y dirección de los auditores del emisor durante el período cubierto por la información financiera histórica (así como su afiliación a un colegio profesional).

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo ENDESA correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 han sido auditadas por la firma Deloitte, S.L. (en adelante, "Deloitte"), con domicilio en la Plaza Pablo Ruiz Picasso, s/n, 28020 Madrid, firma que figura inscrita en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas (en adelante "ROAC") con el número de inscripción S0962, y están a disposición del público en la CNMV.

Las cuentas anuales individuales de ENDESA, S.A. correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 han sido auditadas por la firma Deloitte, con domicilio en la Plaza Pablo Ruiz Picasso, s/n, 28020 Madrid, firma que figura inscrita en el ROAC con el número de inscripción S0962, y están a disposición del público en la CNMV.

2.2. Si los auditores han renunciado, han sido apartados de sus funciones o no han sido redesignados durante el período cubierto por la información financiera histórica, deben revelarse los detalles si son importantes.

Los auditores de la Sociedad no han renunciado, ni han sido apartados de sus funciones, durante los ejercicios 2007 y 2008. Asimismo, los auditores de la Sociedad han sido redesignados anualmente durante los ejercicios 2007 y 2008.

Con fecha 30 de junio de 2009 la Junta General Ordinaria de Accionistas de ENDESA ha acordado nombrar auditor de cuentas para los ejercicios 2009, 2010 y 2011 a KPMG Auditores, S.L. (en adelante, KPMG), tanto para ENDESA, S.A. como para su Grupo Consolidado.

A handwritten signature in blue ink, located in the bottom left corner of the page.

3. INFORMACION FINANCIERA SELECCIONADA

- 3.1. Información financiera histórica seleccionada relativa al emisor, que se presentará para cada ejercicio durante el período cubierto por la información financiera histórica, y cualquier período financiero intermedio subsiguiente, en la misma divisa que la información financiera. La información financiera histórica seleccionada debe proporcionar las cifras clave que resumen la situación financiera del emisor.

A continuación se detallan los principales datos de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de ENDESA, correspondientes a los ejercicios económicos 2007 y 2008:

	Millones de euros		
	2008	2007	% Variación
Ingresos de Explotación	22.836	18.073	26,4
Gastos de Explotación	17.602	13.454	30,8
Beneficio de Explotación	5.234	4.619	13,3
Resultado de Actividades Continuas	3.226	2.910	10,9
Resultado de Actividades Interrumpidas	4.884	573	752,4
Resultado Atribuido a la Minoría	941	808	16,5
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	7.169	2.675	168,0
Beneficio por Acción (Euros)	6,77	2,53	168,0

A continuación se detallan los principales epígrafes de los Balances Consolidados del Grupo ENDESA correspondientes a los ejercicios económicos 2007 y 2008:

	Millones de euros		
	31 de diciembre de 2008	31 de diciembre de 2007	% Variación
ACTIVO			
Inmovilizado	43.253	39.997	8,1
Activo Circulante	15.293	18.525	(17,5)
Total Activo	58.546	58.522	-
PASIVO			
Patrimonio Neto: De la Sociedad Dominante	17.082	11.989	42,5
Patrimonio Neto: De Accionistas Minoritarios	3.682	5.141	(28,4)
Pasivo a Largo Plazo	26.936	29.981	(10,2)
Pasivo a Corto Plazo	10.846	11.411	(5,0)
Total Pasivo	58.546	58.522	-

Asimismo, el apartado 13.1. del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados recoge la información consolidada de ENDESA y su grupo de sociedades correspondiente a los ejercicios 2007 y 2008. La citada información ha sido obtenida de las cuentas anuales consolidadas de ENDESA, correspondientes a dichos períodos, y que han sido auditadas por Deloitte.

- 3.2. Si se proporciona información financiera seleccionada relativa a períodos intermedios, también se proporcionarán datos comparativos del mismo período del ejercicio anterior, salvo que el requisito para la información comparativa del balance se satisfaga presentando la información del balance final del ejercicio.

Con excepción a lo dispuesto en el presente apartado y en los apartados 5.2.1 y 13.5.1., con respecto al primer trimestre de 2009 el presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados no recoge información financiera de ENDESA ni del Grupo correspondiente a ningún período distinto de aquellos cerrados los 31 de diciembre de 2007 y 2008. A continuación se detallan los principales datos de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de ENDESA correspondientes al primer trimestre de 2008 y 2009 (datos no auditados):

	Millones de euros		
	Enero-marzo 2009	Enero-marzo 2008	% Variación
Ingresos de Explotación	5.976	5.450	9,7
Gastos de Explotación	4.753	4.222	12,6
Beneficio de Explotación	1.223	1.228	(0,4)
Resultado de Actividades Continuas	733	729	0,6
Resultado de Actividades Interrumpidas	-	148	(100,0)
Resultado Atribuido a la Minoría	224	215	4,2
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	509	662	(23,1)
Beneficio por Acción (Euros)	0,48	0,63	(23,1)

A continuación se detallan los principales datos de los Balances Consolidados de ENDESA a 31 de marzo de 2009 y 31 de marzo de 2008 (datos no auditados):

	Millones de euros		
	31 de marzo de 2009	31 de marzo de 2008	% Variación
ACTIVO			
Inmovilizado	45.527	41.021	11,0
Activo Circulante	12.685	20.091	(36,9)
Total Activo	58.212	61.112	(4,7)
PASIVO			
Patrimonio Neto: De la Sociedad Dominante	11.381	12.625	(9,9)
Patrimonio Neto: De Accionistas Minoritarios	3.831	5.373	(28,7)
Pasivo a Largo Plazo	32.651	30.840	5,9
Pasivo a Corto Plazo	10.349	12.274	(15,7)
Total Pasivo	58.212	61.112	(4,7)

4. FACTORES DE RIESGO

Revelación prominente de los factores de riesgo que puedan afectar a la capacidad del emisor de cumplir sus compromisos con los inversores en la sección titulada “Factores de Riesgo”.

Véanse los factores de riesgo descritos en la introducción del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados.

5. INFORMACION SOBRE EL EMISOR

5.1. Historial y evolución del emisor.

5.1.1. Nombre legal y comercial del emisor.

La denominación social de la Entidad Emisora es ENDESA, S.A. y el nombre comercial ENDESA.

La Compañía, que fue constituida el 18 de noviembre de 1944 con el nombre de Empresa Nacional de Electricidad, S.A., cambió su denominación por la de ENDESA, S.A. por acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de junio de 1997.

5.1.2. Lugar de registro del emisor y número de registro.

La Compañía está inscrita en el Registro Mercantil de Madrid, Tomo 323, Folio 1, Hoja 6405.

5.1.3. Fecha de constitución y período de actividad del emisor, si no son indefinidos.

La Compañía fue constituida el 18 de noviembre de 1944, mediante escritura pública otorgada ante el Notario de Madrid D. Rafael López de Haro y Moya.

5.1.4. Domicilio y personalidad jurídica del emisor, legislación conforme a la cual opera, país de constitución, y dirección y número de teléfono de su domicilio social (o lugar principal de actividad empresarial si es diferente de su domicilio social).

ENDESA, S.A. tiene su domicilio social y oficinas principales en Madrid, calle Ribera del Loira, 60, con número de teléfono (34) 91-213-10-00, y su Código de Identificación Fiscal (CIF) es A-28/023430.

ENDESA, S.A. es una sociedad anónima española, rigiéndose por la Ley de Sociedades Anónimas, cuyo Texto Refundido fue aprobado por el Real Decreto Legislativo 1564/1989, de 22 de diciembre. Asimismo, la actividad principal de ENDESA está regulada por la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico y su normativa de desarrollo.

En lo referente a su régimen contable, ENDESA está sujeta a lo establecido en el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, por el que se aprueba el Plan General de Contabilidad, y, en lo que no se oponga a dicho Plan, a lo establecido en el Real Decreto 4371/1998, de 20 de marzo, por el que se aprueban las normas de adaptación del Plan General de Contabilidad a las empresas del sector eléctrico y su normativa de desarrollo. De acuerdo con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo del 19 de julio de 2002, el Grupo está obligado a presentar sus cuentas consolidadas a partir del ejercicio 2005 de acuerdo con las NIIF que han sido adoptadas por la Unión Europea.

5.1.5. Todo acontecimiento reciente relativo al emisor que sea importante para evaluar su solvencia.

A continuación se muestra un detalle de los acontecimientos cronológicos más importantes en el desarrollo de la actividad de ENDESA:

Año	Acontecimiento
1944	▪ Creación de ENDESA el 18 de noviembre
1983	▪ Constitución del Grupo ENDESA con la adquisición de las acciones propiedad del INI en Enher, Gesa, Unelco y Encasur
1985	▪ Firma del Acuerdo de Intercambio de Activos Eléctricos en el campo hidroeléctrico y nuclear
1988	▪ OPV de ENDESA, en la que el Estado reduce su participación al 75,6% de las acciones. Los títulos comienzan a cotizar en la Bolsa de Nueva Cork
1991	▪ Adquisición del 87,6% de Electra de Viesgo, 40% de Fuerzas Eléctricas de Cataluña, 33,5% de Compañía Sevillana de Electricidad y 24,9% de Saltos del Nansa
1993	▪ Protocolo de intenciones de las compañías del Grupo sobre intercambio complementario de activos
1994	▪ OPV de ENDESA por la que el Estado reduce su participación al 66,89% de las acciones
1996	▪ Aumento de las participaciones en Fecsa y Sevillana hasta el 75% del capital ▪ Firma del Protocolo para el establecimiento de una nueva regulación del Sistema Eléctrico Nacional a partir del 1 de enero de 1998
1997	▪ OPV de un 25% del capital de ENDESA ▪ Adquisición del 31,9% del Grupo Enersis
1998	▪ OPV del 33% del capital de ENDESA ▪ Reducción del 8,19% del capital de ENDESA
1999	▪ ENDESA completa su consolidación corporativa mediante la incorporación de los accionistas minoritarios de sus participadas eléctricas en España al capital de ENDESA, S.A. Las respectivas Juntas Generales aprueban la fusión el 28 de abril ▪ ENDESA adquiere un 32% complementario de Enersis y se convierte en accionista de control del Grupo iberoamericano ▪ Enersis adquiere un 35% de ENDESA Chile y se convierte en accionista de control
2000	▪ Constitución del holding de telecomunicaciones Auna, en el que la participación de ENDESA es del 27,8% ▪ Comienzo de la cotización de las acciones de ENDESA en la Bolsa "Off Shore" de Santiago de Chile
2001	▪ Entrada en el capital de la sociedad francesa Snet ▪ Adjudicación de la generadora italiana Elettrogen al consorcio liderado por ENDESA ▪ Adjudicación de Viesgo a la empresa italiana Enel
2003	▪ Venta de la red peninsular de transporte a REE
2004	▪ Aumento de la participación en ENDESA Italia hasta el 85% ▪ Aumento de la participación en Snet hasta el 65%
2005	▪ Venta de la participación en Auna y Smartcom
2007	▪ Acciona y Enel lanzan una OPA sobre la totalidad del capital de ENDESA (11 de abril de 2007) ▪ A 31 de diciembre de 2007 Enel posee un 67,053% del capital de ENDESA y Acciona un 25,01%
2008	▪ Acciona, Enel y E.On alcanzan un acuerdo sobre el proceso de venta de activos de ENDESA ▪
2009	▪ Compra por parte de Enel a Acciona de las acciones de ENDESA de la que aquélla es titular ▪ Venta de determinados activos de generación eólica e hidráulica de ENDESA a Acciona

5.2. Inversiones.

5.2.1. Descripción de las inversiones principales hechas desde la fecha de los últimos estados financieros publicados.

A continuación, se detallan las inversiones realizadas por ENDESA durante el primer trimestre de 2009 (datos no auditados) (cifras expresadas en millones de euros):

	Enero-marzo 2009
Inversiones materiales	558
Inversiones inmateriales ⁽¹⁾	7
Inversiones financieras ⁽²⁾	544
TOTAL	1.109

(1) No incluye los derechos de emisión de CO₂.

(2) Incluye inversiones en sociedades participadas y créditos.

Inversiones Materiales

El desglose de las inversiones materiales realizadas en el primer trimestre de 2009 es el siguiente (datos no auditados):

	Millones de euros			
	Enero-marzo 2009			
	Generación	Distribución y transporte	Otros	Total
España y Portugal	191	179	8	378
Latinoamérica	58	85	35	178
Resto	2	-	-	2
TOTAL	251	264	43	558

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En España recogen, entre otras, la construcción y desarrollo de parques eólicos, el inicio de las actividades de construcción de los ciclos combinados de Besós 5, Electas, Ca's Tresorer, y Granadilla 2, además de los inicios de la instalación de turbinas de gas en Ibiza, Mahón y Ceuta, y de un grupo diesel en Ceuta.

En Latinoamérica, destaca el avance en la construcción de la central de ciclo combinado San Isidro II, las obras de acondicionamiento de la segunda unidad de la central de Termocartagena, y el inicio de la construcción de la central de carbón Bocamina II y de la central de gas en ciclo abierto TG Quintero.

Las inversiones de distribución corresponden a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio.

5.2.2. Información relativa a las principales inversiones futuras del emisor, en las que sus órganos de gestión hayan llegado ya a compromisos en firme.

A 31 de diciembre de 2008 las Sociedades del Grupo mantienen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.873 millones de euros conforme al siguiente detalle:

31 de diciembre de 2008	
Compromisos de adquisiciones de bienes de inmovilizado material	Millones de euros
Terrenos y construcciones	79
Instalaciones de generación eléctrica:	1.418
Centrales hidráulicas	28
Centrales carbón / fuel	164
Centrales nucleares	41
Centrales de ciclo combinado	977
Renovables	208
Instalaciones de transporte y distribución:	364
Alta tensión	69
Baja y media tensión	285
Equipos de telemedida y telecontrol	8
Otras instalaciones	2
Otro inmovilizado	12
TOTAL	1.873

Los compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material recogen, en su mayor parte, inversiones en generación destinadas a la ampliación del parque de producción de ENDESA, entre las que destacan las relativas a la construcción de los ciclos combinados y la ampliación de la capacidad en régimen especial, la mayor parte de los cuales se materializarán en los años 2009-2010.

Con fecha 24 de marzo de 2009, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. aprobó el Plan Estratégico 2009-2013 que se ajusta a las líneas maestras que la Sociedad hizo públicas el pasado 12 de marzo de 2009. El contenido íntegro de dicha presentación se puede consultar en la página web www.endesa.es o www.cnmv.es.

5.2.3. Información relativa a las fuentes previstas de fondos necesarios para cumplir los compromisos mencionados en 5.2.2.

Normalmente, los recursos generados por la operaciones de ENDESA son suficientes para hacer frente a las inversiones necesarias para el desarrollo del negocio. Por tanto, para atender a los reembolsos de deuda, ENDESA, previsiblemente, continuará manteniendo los mismos criterios de emisión de deuda y endeudamiento general a medio y largo plazo que ha seguido en los últimos ejercicios, dependiendo en cada caso, de las circunstancias y situación de los mercados financieros y que han consistido básicamente en el acceso prioritario al mercado de capitales y, puntualmente, cuando las condiciones de mercado son satisfactorias, la contratación de préstamos a largo plazo.

6. DESCRIPCION DE LA EMPRESA

6.1. Actividades principales.

6.1.1. Descripción de las principales actividades del emisor, declarando las principales categorías de productos vendidos y/o servicios prestados; y (*)

(*) Fuente: Todas las magnitudes y cuotas expresadas en este Apartado son de elaboración propia, realizada a partir de datos de ENDESA y de informaciones públicas de otras empresas y organismos del sector eléctrico.

ENDESA, S.A. se constituyó el 18 de noviembre de 1944 y tiene su domicilio social en Madrid, calle Ribera del Loira número 60. Su objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial o relacionados con su negocio principal, en especial los de gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del grupo empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. La sociedad desarrollará, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

La gestión de los negocios de la Compañía se desarrolla de acuerdo con los principios de separación de actividades eléctricas establecidos por la Ley 54/1997 de 27 de noviembre del Sector Eléctrico.

El Grupo ENDESA realiza actividades de generación, transporte, distribución o venta de electricidad, de manera directa o a través de compañías participadas, principalmente, en España, Portugal, Grecia, Andorra, Chile, Argentina, Perú, Colombia, Brasil y Marruecos. Además, tiene una presencia significativa en los mercados regulado y liberalizado de gas natural de España y de Portugal.

En el desarrollo de su actividad, la organización de ENDESA se articula sobre la base del enfoque prioritario a su negocio básico, constituido por la generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica, gas y servicios relacionados, y establece tres grandes negocios, basado cada uno de ellos en un área geográfica bien definida:

- España y Portugal, que son gestionadas como un mercado integrado.
- Latinoamérica.
- Resto.

España y Portugal

Al cierre del año 2008, ENDESA poseía en España una potencia instalada de 21.949 MW en régimen ordinario y consolidaba una potencia de 1.845 MW en régimen especial. La producción en régimen ordinario fue de 83.242 GWh, y la producción contable en régimen especial de 3.158 GWh.

La energía comercializada por la Compañía en el mercado liberalizado fue de 45.211 GWh. Al término del ejercicio 2008, ENDESA contaba con un total de 1.353.372 puntos de suministro en el mercado liberalizado español. En cuanto al mercado regulado, es decir, el integrado por los clientes que reciben el suministro de acuerdo con las tarifas establecidas por la Administración, ENDESA vendió en él 61.327 GWh en 2008, habiendo distribuido 109.096 GWh a clientes finales.

Además, la empresa cuenta con una presencia significativa en el mercado de gas natural. En el mercado regulado, suministró gas a más de 397.000 usuarios a cierre del ejercicio 2008 y distribuyó 7.373 GWh. En el mercado liberalizado, comercializó 40.937 GWh, un 30% más que en 2007, a más de 814.000 puntos de suministro.

Al final de 2008, ENDESA tenía en Portugal una potencia instalada de 244 MW en régimen ordinario; en régimen especial consolidaba una potencia de 190 MW. Durante el ejercicio, produjo un total de 1.360 GWh en régimen ordinario y consolidó 428 GWh en régimen especial.

Con fecha 25 de junio de 2009, ENDESA ha transmitido a Acciona determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal por un precio total de 2.634 millones de euros. Los activos transmitidos representan una capacidad total instalada de 1.947 MW, de los cuales 1.096 MW corresponden a generación eólica y 851 MW a generación hidráulica, de los que 172 MW son de régimen especial. Adicionalmente, ENDESA y Acciona han determinado los activos que serán objeto de transmisión posterior a medida que se cumplan las diversas condiciones de tipo regulatorio y técnico que han impedido su venta en esta fecha. Dichos activos representan una capacidad total instalada de 134 MW, de los cuales 132 MW corresponden a generación eólica y 2 MW a generación hidráulica, de los que 1 MW es de régimen especial.

Latinoamérica

ENDESA es la mayor compañía eléctrica de Chile, Argentina, Colombia y Perú, y la tercera de Brasil. Suministra electricidad en cinco de los seis principales núcleos urbanos de la región (Buenos Aires, Bogotá, Santiago de Chile, Lima y Río de Janeiro) y participa en el proyecto de interconexión que unirá las redes eléctricas de seis países centroamericanos (Siepac).

La presencia de ENDESA en la región se materializa, por un lado, a través de las participaciones que posee como propietaria del 60,62% del capital del grupo latinoamericano Enersis y, por otro, de las que ha adquirido directamente en las compañías eléctricas de varios países de la zona.

En total, las empresas eléctricas participadas por ENDESA en Latinoamérica poseían 15.284 MW de potencia instalada al cierre de 2008. En el conjunto de este mismo ejercicio, produjeron 60.690 GWh y vendieron 62.805 GWh, a un total de 12 millones de clientes.

País	Activos Consolidados (%)	Compañías	Participación Control (%)
Chile	38	- Enersis ENDESA Chile San Isidro Pangue Celta Pehuenche Chilectra	- 60,62 59,98 100,00 99,99 100,00 92,65 99,09
Colombia	21	- Emgesa Codensa	- 48,48 48,48
Brasil	23	- ENDESA Brasil Cachoeira Fortaleza Ampla Cien Coelce	- 97,30 99,61 100,00 91,93 100,00 58,86
Perú	10	- Edegel Piura Edelnor	- 83,60 60,00 84,00
Argentina	8	- ENDESA Costanera Hidroeléctrica Chocón Dock Sud Edesur Tesa CTM ENDESA Camsa	- 69,76 67,67 69,99 99,45 100,00 100,00 100,00

Resto

El 26 de junio de 2008, a raíz del acuerdo alcanzado por Enel, Acciona y E.On en abril de 2007, ENDESA vendió a esta última su participación en ENDESA Europa. Con la venta de esta compañía, ENDESA dejó de tener presencia en cuatro países europeos: Italia, Francia, Polonia y Turquía.

En marzo de 2008, antes de materializar esa venta, se realizó un traspaso de activos desde ENDESA Europa a ENDESA Desarrollo. Los activos traspasados fueron las participaciones en Grecia (ENDESA Hellas), Marruecos (Central eléctrica de Tahaddart) y la sociedad ENDESA Trading, encargada de realizar las operaciones de "trading" de electricidad en Europa. Estos activos se encuentran en los ámbitos geográficos no afectados por el acuerdo firmado entre E.On, Enel y Acciona.

A finales de 2008, la capacidad instalada de ENDESA en otros países fuera de los mercados ibérico y latinoamericano era de 144 MW, de los cuales 21 MW corresponden a instalaciones de energías renovables situadas en Grecia (además de 3,8 MW, que consolidan por puesta en equivalencia) y 123 MW al 32% de la central de 384 MW de ciclo combinado Energie Electrique de Tahaddart, en Marruecos.

6.1.2. Indicación de cualquier nuevo producto y/o actividades significativos.

No aplicable.

6.2. Mercados principales.

Breve descripción de los mercados principales en los que compite el emisor.

I. GRUPO ENDESA.

En el desarrollo de su actividad la organización del Grupo se articula sobre la base del enfoque prioritario a su negocio básico, constituido por la generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica, gas y servicios relacionados, y establece tres grandes líneas de negocio, basada cada una de ellas en un área geográfica:

- España y Portugal, que son gestionadas como un mercado integrado.
- Latinoamérica
- Resto.

Aunque dentro de cada segmento geográfico el Grupo considera la existencia de una única actividad integrada verticalmente, a efectos de una mayor transparencia en los segmentos de España y Portugal y Latinoamérica, se consideran como segmentos secundarios la Generación y la Distribución, incluyendo en cada uno de ellos la actividad de Comercialización vinculada al mismo. En el caso del segmento "Resto", sólo está presente en la actividad de Generación y la Comercialización vinculada a ésta.

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

Cuenta de Resultados Consolidada.

Se adjunta la Cuenta de Resultados de ENDESA por líneas de negocio a 31 de diciembre de 2007 y 2008:

2008	Millones de euros			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	TOTAL
Ventas	12.632	8.092	1.004	21.728
Otros Ingresos Explotación	857	262	(11)	1.108
Aprovisionamientos y Servicios	7.188	4.358	970	12.516
Trabajos para el Inmovilizado	172	42	-	214
Gastos de Personal	1.230	452	11	1.693
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.313	618	15	1.946
Amortizaciones	1.096	560	5	1.661
Resultado Explotación	2.834	2.408	(8)	5.234
Resultado Financiero	(442)	(557)	(10)	(1.009)
Rdo. Sdades. Método Participación	49	2	-	51
Resultado otras Inversiones	2	8	-	10
Resultado Venta de Activos	10	12	-	22
Resultado Antes Impuestos	2.453	1.873	(18)	4.308
Impuestos	562	530	(10)	1.082
Resultado Actividades Continuas	1.891	1.343	(8)	3.226
Resultado Actividades Interrumpidas	344	-	4.540	4.884
Resultado Minoritarios	18	837	86	941
Resultado Neto	2.217	506	4.446	7.169

2007	Millones de euros			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	TOTAL
Ventas	9.871	7.118	492	17.481
Otros Ingresos Explotación	402	190	-	592
Aprovisionamientos y Servicios	4.229	3.836	450	8.515
Trabajos para el Inmovilizado	172	29	-	201
Gastos de Personal	1.187	405	1	1.593
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.239	555	4	1.798
Amortizaciones	1.127	622	-	1.749
Resultado Explotación	2.663	1.919	37	4.619
Resultado Financiero	(451)	(477)	2	(927)
Rdo. Sdades. Método Participación	35	2	6	43
Resultado otras Inversiones	7	1	-	8
Resultado Venta de Activos	101	50	-	151
Resultado Antes Impuestos	2.355	1.495	45	3.895
Impuestos	605	367	13	985
Resultado Actividades Continuas	1.750	1.128	32	2.910
Resultado Actividades Interrumpidas	47	-	526	573
Resultado Minoritarios	12	657	139	808
Resultado Neto	1.785	471	419	2.675

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 7.169 millones de euros en el ejercicio 2008, cantidad 4.494 millones de euros superior a la obtenida en el ejercicio 2007. Este beneficio incluye los resultados de las actividades interrumpidas; es decir, la plusvalía originada por la venta a E.On de la totalidad de ENDESA Europa y de las centrales térmicas de Los Barrios y Tarragona en España, así como los resultados generados por estos activos durante el periodo del año en el que han sido propiedad de ENDESA.

Sin tener en cuenta las actividades interrumpidas, el resultado de las actividades continuadas atribuible a los accionistas de ENDESA ascendió a 2.371 millones de euros, con un incremento del 5,8% respecto del obtenido en enero-diciembre de 2007.

Balance de Situación Consolidado.

Se adjunta el Balance de Situación Consolidado de ENDESA por líneas de negocio a 31 de diciembre de 2007 y 2008:

31 de diciembre de 2008	Millones de euros			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	TOTAL
Inmovilizado	29.521	13.164	568	43.253
Inmovilizado Material	21.537	9.801	190	31.528
Inmuebles de inversión	20	27	-	47
Activos Intangible	904	107	172	1.183
Fondo de Comercio	33	1.942	78	2.053
Inversiones Financ. a Largo Plazo	5.448	519	121	6.088
Inversiones Contab. Método Particip.	154	39	3	196
Impuestos Diferidos	1.425	729	4	2.158
Activo Circulante	11.131	3.714	448	15.293
TOTAL ACTIVO	40.652	16.878	1.016	58.546
Patrimonio Neto	14.401	6.239	124	20.764
De la Sociedad Dominante	14.333	2.757	(8)	17.082
De Accionistas Minoritarios	68	3.482	132	3.682
Pasivo a Largo Plazo	19.169	7.260	507	26.936
Ingresos Diferidos	3.184	207	7	3.398
Provisiones a Largo Plazo	3.398	556	3	3.957
Deuda Financiera a Largo Plazo	11.670	5.453	363	17.486
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	445	82	110	637
Impuestos Diferidos	472	962	24	1.458
Pasivo a Corto Plazo	7.082	3.379	385	10.846
Deuda Financiera a Corto Plazo	-	1.350	31	1.381
Acreedores Comerciales y Otros	5.529	1.508	347	7.384
Pasivos por Impuestos	623	521	7	1.151
Pasivos Mantenidos para la Venta	930	-	-	930
TOTAL PASIVO	40.652	16.878	1.016	58.546

31 de diciembre de 2007	Millones de euros			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	TOTAL
Inmovilizado	25.511	14.170	316	39.997
Inmovilizado Material	20.035	10.463	97	30.595
Inmuebles de inversión	17	38	-	55
Activos Intangible	289	93	137	519
Fondo de Comercio	20	2.222	49	2.291
Inversiones Financ. a Largo Plazo	3.558	500	1	4.059
Inversiones Contab. Método Particip.	187	72	32	291
Impuestos Diferidos	1.405	782	-	2.187
Activo Circulante	7.242	3.420	7.863	18.525
TOTAL ACTIVO	32.753	17.590	8.179	58.522
Patrimonio Neto	6.096	7.274	3.760	17.130
De la Sociedad Dominante	6.045	3.367	2.577	11.989
De Accionistas Minoritarios	51	3.907	1.183	5.141
Pasivo a Largo Plazo	21.169	7.411	1.401	29.981
Ingresos Diferidos	2.663	201	4	2.868
Provisiones a Largo Plazo	3.350	649	1	4.000
Deuda Financiera a Largo Plazo	14.312	5.477	1.356	21.145
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	430	82	-	512
Impuestos Diferidos	414	1.002	40	1.456
Pasivo a Corto Plazo	5.488	2.905	3.018	11.411
Deuda Financiera a Corto Plazo	(47)	937	2	892
Acreedores Comerciales y Otros	4.280	1.536	268	6.084
Pasivos por Impuestos	449	432	1	882
Pasivos Mantenidos para la Venta	806	-	2.747	3.553
TOTAL PASIVO	32.753	17.590	8.179	58.522

II. NEGOCIO DE ESPAÑA Y PORTUGAL.

Con fecha 25 de junio de 2009, ENDESA ha transmitido a Acciona determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal por un precio total de 2.634 millones de euros.

Los activos transmitidos representan una capacidad total instalada de 1.947 MW, de los cuales 1.096 MW corresponden a generación eólica y 851 MW a generación hidráulica, de los que 172 MW son de régimen especial. Adicionalmente, ENDESA y Acciona han determinado los activos que serán objeto de transmisión posterior a medida que se cumplan las diversas condiciones de tipo regulatorio y técnico que han impedido su venta en esta fecha.

Dichos activos representan una capacidad total instalada de 134 MW, de los cuales 132 MW corresponden a generación eólica y 2 MW a generación hidráulica, de los que 1 MW es de régimen especial.

II.1. Electricidad en España.

En 2008, el parque de generación de ENDESA alcanzó una producción neta total de 83.242 GWh en régimen ordinario en España, con una disminución del 0,6% respecto de 2007.

En la península, la disminución de la generación fue de 615 GWh, como consecuencia de la disminución en 11.344 GWh de la producción con carbón nacional y el aumento de la producción con todas las demás tecnologías.

En particular, los ciclos combinados incrementaron su producción un 66% respecto a la del año 2007. La producción extrapeninsular alcanzó los 15.001 GWh, un 0,9% más que en 2007.

El cuadro que figura a continuación muestra la evolución de la producción de energía eléctrica:

	Generación de electricidad en España y Portugal (GWh)		
	2008	%Var.	2007
Hidráulica	7.548	5,6	7.149
Nuclear	26.112	5,9	24.649
Carbón	24.256	(21,0)	30.703
Fuelóleo-gas	427	12,4	380
Ciclos combinados	9.897	65,6	5.975
Total Peninsular	68.241	(0,9)	68.856
Extrapeninsular	15.001	0,9	14.864
TOTAL	83.242	(0,6)	83.720

ENDESA atiende en España a tres mercados de electricidad de distinta naturaleza: el mercado liberalizado a clientes con capacidad para elegir suministrador, con los que negocia contratos de suministro en régimen de competencia; el mercado regulado, formado por los clientes que no han optado por el mercado liberalizado, y, finalmente, el mercado mayorista de generación.

Además, en los últimos años ENDESA ha continuado consolidando su presencia en el mercado liberalizado portugués. Finalmente, ENDESA desarrolla actividades en el sector del gas en España y Portugal, tanto en el mercado regulado como en el liberalizado.

Mercado liberalizado

ENDESA suministró un total de 45.211 GWh en 2008 a clientes del mercado liberalizado, lo que representaba un 43,1% de este último. Cabe destacar que la cuota de mercado de la Compañía en las zonas no cubiertas por su red de distribución superaba el 18%.

El número de clientes eléctricos de la Compañía en el mercado liberalizado creció en 206.192 en 2008, alcanzando una cartera de 1.353.372 puntos de suministro.

Mercado regulado

ENDESA distribuye electricidad en España en un mercado que se extiende por 20 provincias de siete Comunidades Autónomas, con una población total situada en el entorno de los 22 millones de habitantes.

En 2008, el número de clientes de las redes de distribución de la Compañía, incluyendo tanto los que reciben el suministro a tarifa regulada como los que, estando en la zona de distribución de la empresa, se acogieron a la opción de elegir suministrador en el mercado liberalizado de energía, superó los 11,6 millones, con un crecimiento del 1,5% respecto del año anterior.

La energía total suministrada por ENDESA a clientes finales a través de sus redes de distribución ascendió a 109.096 GWh, con un crecimiento del 1,6% respecto de 2007.

Del la energía total distribuida por ENDESA en 2008, medida en barras de central, el 42,8% fue suministrada a clientes del mercado liberalizado, frente al 31,7% de 2007. El fuerte incremento fue debido a que en el curso del año se eliminaron las tarifas reguladas para suministros en alta tensión.

	Energía total distribuida (%)		
	2008	%Var.	2007
A clientes de ENDESA Red en el mercado regulado	57,20	(15,30)	68,40
A clientes de ENDESA Energía en el mercado liberalizado	32,80	24,70	26,70
A otras empresas en el mercado liberalizado	10,00	102,80	5,00

En el mercado regulado a tarifa, las ventas de electricidad de ENDESA a clientes finales se situaron en 61.327 GWh en 2008.

Mercado mayorista de generación

En 2008, ENDESA vendió en el mercado mayorista 72.089 GWh, lo que representa el 26,4% de la oferta a mercado de energía peninsular. Aproximadamente el 78% se vendió por contratación bilateral (incluidos 11.563 GWh correspondientes a la energía vendida a través de los mecanismos de subasta) y el 22% restante en los mercados organizados de OMEL y Red Eléctrica de España.

La contratación bilateral física con la comercializadora creció un 21% en 2008, y las ventas a plazo mediante subastas de capacidad y para compra de las distribuidoras representaron un 16% de las ventas. Por lo que se refiere a las compras, ENDESA adquirió en el mercado mayorista 103.557 GWh, de los que un 43% se destinó a comercialización, un 55% a distribución y el resto a consumos de bombeo y exportaciones.

La obligatoriedad de realizar subastas de Emisiones Primarias de Energía (EPE) por parte de los dos agentes principales del mercado supuso para ENDESA la venta total de 8.689 GWh en las tres subastas celebradas en 2.008 (de los cuales 7.446 con entrega física), con horizontes de hasta 12 meses.

A su vez, las distribuidoras participaron en las subastas CESUR según sus porcentajes de compras para el año 2008, es decir, ENDESA (34%), Iberdrola (35 %), EDP (12%), Unión Fenosa (11%), Hidrocarbónico-EDP (6%) y E.On Viesgo (2%). Se celebraron cuatro subastas en las que se adjudicaron 12.200 GWh con entrega en 2.008 y 4.100 GWh con entrega en 2.009. El precio medio fue de 65,56 €/MWh y 62,05 €/MWh, respectivamente.

II.2. Mercado español de gas natural.

A 31 de diciembre de 2008, la cartera de clientes de ENDESA en el mercado convencional liberalizado de gas natural, excluyendo ventas a generación eléctrica, estaba integrada por 846.000

puntos de suministro, con un consumo contratado anual de 43,8 TWh, lo que supone un incremento del 2% respecto del año anterior. En lo referente a ventas en este mercado, ENDESA comercializó 37.744 GWh, alcanzando una cuota de mercado del 15,4%.

ENDESA está presente en el sector de la distribución de gas en España a través de su filial ENDESA Gas, participada al 100%, que agrupa las participaciones de ENDESA en los negocios de distribución y venta a tarifa. ENDESA Gas se encuentra presente en siete Comunidades Autónomas y cuenta con autorización para la distribución de gas canalizado en más de 300 poblaciones. Al cierre de 2008, suministraba gas a 397.224 consumidores, con un volumen de energía distribuida de 7.373 GWh.

II.3. Mercado portugués.

ENDESA posee una participación del 38,9% en Tejo Energía, compañía propietaria de la central térmica de carbón Pego, con una instalación de 628 MW de potencia. La central, que tiene vendida su energía a largo plazo al sistema vinculado portugués, produjo 3.496 GWh en 2008. Además, ENDESA es propietaria al 100% de la sociedad Finerge, que a finales de 2008 tenía una potencia bruta instalada de 221 MW en explotación, además de 36 MW en desarrollo en instalaciones de energía renovable. En 2008 Finerge produjo 348 GWh eólicos y 164 GWh de cogeneración.

Por otro lado, ENDESA y Sonae, uno de los principales grupos industriales portugueses, participan al 50% en la Sociedade Térmica Portuguesa, líder del mercado portugués de cogeneración, que posee una potencia de 57 MW en cogeneración y energías renovables y produjo 211 GWh en 2008.

ENDESA está presente en el mercado liberalizado portugués a través de la compañía Sodesa, fruto de una joint venture al 50% realizada en 2002 con el grupo industrial portugués Sonae.

II.4. Cuenta de Resultados del negocio de España y Portugal.

Se adjunta la Cuenta de Resultados del negocio de España y Portugal por actividades a 31 de diciembre de 2007 y 2008:

2008	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Ventas	10.760	2.649	(777)	12.632
Otros Ingresos Explotación	717	154	(14)	857
Aprovisionamientos y Servicios	7.688	403	(903)	7.188
Trabajos para el Inmovilizado	9	128	35	172
Gastos de Personal	470	506	254	1.230
Otros Gastos Fijos de Explotación	813	570	(70)	1.313
Amortizaciones	566	501	29	1.096
Resultado Explotación	1.949	951	(66)	2.834
Resultado Financiero	(321)	(289)	168	(442)
Rdo. Sdades. Método Participación	26	3	20	49
Resultado otras Inversiones	(3)	-	5	2
Resultado Venta de Activos	1	5	4	10
Resultado Antes Impuestos	1.652	670	131	2.453
Impuestos	438	155	(31)	562
Resultado Actividades Continuas	1.214	515	162	1.891
Resultado Actividades Interrumpidas	320	-	24	344
Resultado Minoritarios	13	5	-	18
Resultado Neto	1.521	510	186	2.217

2007	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Ventas	8.286	2.274	(689)	9.871
Otros Ingresos Explotación	280	138	(16)	402
Aprovisionamientos y Servicios	4.767	158	(696)	4.229
Trabajos para el Inmovilizado	13	133	26	172
Gastos de Personal	476	500	211	1.187
Otros Gastos Fijos de Explotación	784	536	(81)	1.239
Amortizaciones	639	461	27	1.127
Resultado Explotación	1.913	890	(140)	2.663
Resultado Financiero	(123)	(195)	(133)	(451)
Rdo. Sdades. Método Participación	(6)	-	(28)	(34)
Resultado otras Inversiones	20	8	7	35
Resultado Venta de Activos	6	(1)	2	7
Resultado Antes Impuestos	1.916	714	(275)	2.355
Impuestos	489	182	(66)	605
Resultado Actividades Continuas	1.427	532	(209)	1.750
Resultado Actividades Interrumpidas	39	-	8	47
Resultado Minoritarios	6	6	-	12
Resultado Neto	1.460	526	(201)	1.785

El beneficio neto del negocio de España y Portugal fue de 2.217 millones de euros en el ejercicio 2008, cantidad superior en 432 millones de euros a la obtenida en el mismo periodo de 2007. Este importe incluye el resultado de las actividades interrumpidas; es decir, la plusvalía obtenida por la venta de las centrales de Los Barrios y Tarragona a E.On, así como los resultados después de impuestos obtenidos por dichas centrales hasta la fecha en la que fueron vendidas.

Descontando el resultado de las actividades interrumpidas, el resultado neto de las actividades continuadas atribuible a los accionistas de ENDESA correspondiente al Negocio de España y Portugal ascendió a 1.873 millones de euros en el ejercicio 2008, con un crecimiento del 7,8% respecto del mismo periodo de 2007.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ascendió a 3.930 millones de euros, un 3,7% más que en 2007; y el resultado de explotación (EBIT), a 2.834 millones de euros, con un incremento del 6,4%.

II.5. Balance de Situación del negocio de España y Portugal.

Se adjunta el Balance de Situación del negocio de España y Portugal segregado por actividades a 31 de diciembre de 2007 y 2008 (cifras en millones de euros):

31 de diciembre de 2008	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Inmovilizado	13.228	12.726	3.567	29.521
Inmovilizado Material	9.631	11.427	479	21.537
Inmuebles de Inversión	-	5	15	20
Activos Intangible	647	180	77	904
Fondo de Comercio	19	-	14	33
Invers. Financieras a Largo Plazo	2.252	435	2.761	5.448
Inversiones Contab. Método Particip.	95	44	15	154
Impuestos Diferidos	584	635	206	1.425
Activo Circulante	6.359	2.034	2.738	11.131
TOTAL ACTIVO	19.587	14.760	6.305	40.652
Patrimonio Neto	4.696	2.645	7.060	14.401
De la Sociedad Dominante	4.657	2.620	7.056	14.333
De Accionistas Minoritarios	39	25	4	68
Pasivo a Largo Plazo	8.640	9.699	830	19.169
Ingresos Diferidos	79	3.191	(86)	3.184
Provisiones a Largo Plazo	1.454	1.381	563	3.398
Deuda Financiera a Largo Plazo	6.754	4.675	241	11.670
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	94	363	(12)	445
Impuestos Diferidos	259	89	124	472
Pasivo a Corto Plazo	6.251	2.416	(1.585)	7.082
Deuda Financiera a Corto Plazo	55	129	(184)	-
Acreedores Comerciales y Otros	4.792	2.064	(1.327)	5.529
Pasivos por Impuestos	471	223	(71)	623
Pasivos Mantenidos para la Venta	933	-	(3)	930
TOTAL PASIVO	19.587	14.760	6.305	40.652

31 de diciembre de 2007	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Inmovilizado	11.895	11.851	1.765	25.511
Inmovilizado Material	9.114	10.446	475	20.035
Inmuebles de Inversión	-	5	12	17
Activos Intangible	70	154	65	289
Fondo de Comercio	20	-	-	20
Invers. Financieras a Largo Plazo	1.974	490	1.094	3.558
Inversiones Contab. Método Particip.	97	70	20	187
Impuestos Diferidos	620	686	99	1.405
Activo Circulante	5.264	1.562	416	7.242
TOTAL ACTIVO	17.159	13.413	2.181	32.753
Patrimonio Neto	4.430	2.225	(559)	6.096
De la Sociedad Dominante	4.403	2.205	(563)	6.045
De Accionistas Minoritarios	27	20	4	51
Pasivo a Largo Plazo	8.268	9.222	3.679	21.169
Ingresos Diferidos	90	2.627	(54)	2.663
Provisiones a Largo Plazo	1.494	1.499	357	3.350
Deuda Financiera a Largo Plazo	6.413	4.654	3.245	14.312
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	55	343	32	430
Impuestos Diferidos	216	99	99	414
Pasivo a Corto Plazo	4.461	1.966	(939)	(5.488)
Deuda Financiera a Corto Plazo	15	140	(202)	(47)
Acreedores Comerciales y Otros	3.614	1.644	(529)	4.729
Pasivos por Impuestos	26	182	(208)	-
Pasivos Mantenidos para la Venta	806	-	-	806
TOTAL PASIVO	17.159	13.413	2.181	32.753

III. NEGOCIO DE LATINOAMERICA.

III.1. Generación.

La generación total de electricidad de las empresas latinoamericanas participadas por ENDESA fue de 60.690 GWh en 2008, lo que supone un aumento del 0,1% respecto al año anterior conforme al detalle que figura en el siguiente cuadro:

	Generación de electricidad en Latinoamérica (GWh)		
	2008	%Var.	2007
Chile	21.266	6,9	19.892
Argentina	14.350	(13,6)	16.606
Perú	8.780	6,6	8.237
Colombia	12.905	8,1	11.942
Brasil	3.389	(14,3)	3.954
TOTAL	60.690	0,1	60.631

III.2. Distribución.

En 2008, la energía vendida por las empresas distribuidoras latinoamericanas participadas por ENDESA ascendió a 62.805 GWh, lo que supone un crecimiento del 1,9% con respecto al ejercicio anterior, conforme se detalla en el cuadro que figura a continuación (GWh):

	Ventas de electricidad en Latinoamérica (GWh)		
	2008	%Var.	2007
Chile	12.535	(3,0)	12.923
Argentina	16.159	2,1	15.833
Perú	5.599	7,7	5.201
Colombia	11.822	3,3	11.441
Brasil	16.690	2,9	16.212
TOTAL	62.805	1,9	61.610

Por países, cabe destacar los incrementos especialmente significativos registrados en los mercados de estas empresas en Perú (+7,7%) Colombia (+3,3%) y Brasil (+2,9%). Estos incrementos compensaron la desaceleración de las ventas de ENDESA que tuvo lugar en el mercado de Chile (-3%), como consecuencia de la desfavorable coyuntura energética que afectó a este país durante los primeros meses de 2008 y que supuso la puesta en marcha por el Gobierno de medidas incentivadoras del ahorro energético.

Las pérdidas de energía en distribución acumuladas hasta el 31 de diciembre de 2008 fueron del 10,8%, con una mejora de 0,4 puntos respecto del mismo periodo del año anterior. Cabe destacar las mejoras registradas en Brasil y Colombia, que fueron de 1,2 puntos y 0,6 puntos, respectivamente.

En los cinco países latinoamericanos en los que realiza actividades de distribución, ENDESA contaba al término de 2008 con una base de más de 12 millones de clientes, lo que supone un incremento del 3,7% respecto del cierre de 2007, conforme al detalle que figura a continuación:

	Miles de clientes		
	2008	%Var.	2007
Chile	1.534	3,4	1.483
Argentina	2.262	1,5	2.228
Perú	1.028	4,3	2.209
Colombia	2.285	3,4	2.209
Brasil	5.308	4,8	5.068
TOTAL	12.417	3,7	11.974

Durante el año 2008, siguiendo la tendencia de ejercicios anteriores, ENDESA mejoró sustancialmente el nivel de calidad del servicio en los países en los que opera. Concretamente, el

tiempo medio de interrupción anual por cliente mejoró un 11,45%, situándose en 8,5 horas en el conjunto del año.

III.3. Cuenta de Resultados del Negocio en Latinoamérica.

Se adjunta la Cuenta de Resultados del negocio en Latinoamérica por actividades a 31 de diciembre de 2007 y 2008 (cifras en millones de euros):

2008	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Ventas	3.928	4.720	(556)	8.092
Otros Ingresos Explotación	18	222	22	262
Aprovisionamientos y Servicios	1.974	2.961	(577)	4.358
Trabajos para el Inmovilizado	-	42	-	42
Gastos de Personal	102	263	87	452
Otros Gastos Fijos de Explotación	158	446	14	618
Amortizaciones	303	249	8	560
Resultado Explotación	1.409	1.065	(66)	2.408
Resultado Financiero	(314)	(197)	(46)	(557)
Rdo. Sdades. Método Participación	-	-	2	2
Resultado otras Inversiones	1	-	7	8
Resultado Venta de Activos	(1)	4	9	12
Resultado Antes Impuestos	1.095	872	(94)	1.873
Impuestos	244	213	73	530
Resultado Actividades Continuas	851	659	(167)	1.343
Resultado Actividades Interrumpidas	-	-	-	-
Resultado Minoritarios	179	56	602	837
Resultado Neto	672	603	(769)	506

2007	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Ventas	3.544	4.180	(606)	7.118
Otros Ingresos Explotación	16	163	11	190
Aprovisionamientos y Servicios	1.964	2.506	(634)	3.836
Trabajos para el Inmovilizado	-	29	-	29
Gastos de Personal	93	227	85	405
Otros Gastos Fijos de Explotación	140	402	13	555
Amortizaciones	372	242	8	622
Resultado Explotación	991	995	(67)	1.919
Resultado Financiero	(296)	(76)	(105)	(477)
Rdo. Sdades. Método Participación	2	-	-	2
Resultado otras Inversiones	(1)	-	2	1
Resultado Venta de Activos	-	-	50	50
Resultado Antes Impuestos	696	919	(120)	1.495
Impuestos	141	268	(42)	367
Resultado Actividades Continuas	555	651	(78)	1.128
Resultado Actividades Interrumpidas	-	-	-	-
Resultado Minoritarios	155	103	399	657
Resultado Neto	400	548	(477)	471

El beneficio neto del negocio latinoamericano de ENDESA se situó en 506 millones de euros en el ejercicio 2008, lo que supone un crecimiento del 7,4% con respecto al mismo periodo de 2007.

III.4. Balance de Situación del Negocio en Latinoamérica.

Se adjunta Balance de Situación del negocio en Latinoamérica segregado por actividades a 31 de diciembre de 2007 y 2008 (cifras en millones de euros):

31 de diciembre de 2008	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Inmovilizado	6.790	4.894	1.480	13.164
Inmovilizado Material	5.834	3.945	22	9.801
Inmuebles de Inversión	-	-	27	27
Activos Intangible	41	62	4	107
Fondo de Comercio	269	304	1.369	1.942
Invers. Financieras a Largo Plazo	288	189	42	519
Inversiones Contab. Método Particip.	37	-	2	39
Impuestos Diferidos	321	394	14	729
Activo Circulante	1.981	1.617	116	3.714
TOTAL ACTIVO	8.771	6.511	1.596	16.878
Patrimonio Neto	3.273	2.623	343	6.239
De la Sociedad Dominante	2.209	2.386	(1.838)	2.757
De Accionistas Minoritarios	1.064	237	2.181	3.482
Pasivo a Largo Plazo	3.540	2.399	1.321	7.260
Ingresos Diferidos	7	200	-	207
Provisiones a Largo Plazo	86	340	130	556
Deuda Financiera a Largo Plazo	2.838	1.533	1.082	5.453
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	62	55	(35)	82
Impuestos Diferidos	547	271	144	962
Pasivo a Corto Plazo	1.958	1.489	(68)	3.379
Deuda Financiera a Corto Plazo	858	426	66	1.350
Acreedores Comerciales y Otros	860	819	(171)	1.508
Pasivos por Impuestos	240	244	37	521
Pasivos Mantenidos para la Venta	-	-	-	-
TOTAL PASIVO	8.771	6.511	1.596	16.878

31 de diciembre de 2007	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Inmovilizado	7.042	5.393	1.735	14.170
Inmovilizado Material	6.302	4.136	25	10.463
Inmuebles de Inversión	-	-	38	38
Activos Intangible	22	65	6	93
Fondo de Comercio	138	319	1.765	2.222
Invers. Financieras a Largo Plazo	240	397	(137)	500
Inversiones Contab. Método Particip.	70	-	2	72
Impuestos Diferidos	270	476	36	782
Activo Circulante	1.583	1.651	186	3.420
TOTAL ACTIVO	8.625	7.044	1.921	17.590
Patrimonio Neto	3.482	2.686	1.106	7.274
De la Sociedad Dominante	2.202	2.445	(1.280)	3.367
De Accionistas Minoritarios	1.280	241	2.386	3.907
Pasivo a Largo Plazo	3.548	2.804	1.059	7.411
Ingresos Diferidos	3	197	1	201
Provisiones a Largo Plazo	93	421	135	649
Deuda Financiera a Largo Plazo	2.809	1.818	850	5.477
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	66	57	(41)	82
Impuestos Diferidos	577	311	114	1.002
Pasivo a Corto Plazo	1.595	1.554	(244)	2.905
Deuda Financiera a Corto Plazo	603	431	(97)	937
Acreedores Comerciales y Otros	802	905	(171)	1.536
Pasivos por Impuestos	190	218	24	432
Pasivos Mantenidos para la Venta	-	-	-	-
TOTAL PASIVO	8.625	7.044	1.921	17.590

IV. NEGOCIO DEL RESTO.

En 2008, las ventas totales ascendieron a 256 GWh, de los cuales 9 GWh correspondieron a ENDESA en Grecia y 284 GWh a ENDESA en Marruecos.

Cuenta de Resultados y Balance de Situación del negocio en el resto.

El beneficio neto del negocio del resto de Europa fue de 4.446 millones de euros en el ejercicio 2008, cantidad superior en 4.027 millones de euros a la obtenida en el mismo periodo de 2007. Este importe incluye el resultado de las actividades interrumpidas; es decir, la plusvalía obtenida por la venta de los activos en Europa a E.On, así como los resultados después de impuestos obtenidos por dichos activos hasta la fecha en la que fueron vendidos.

Descontando el resultado de las actividades interrumpidas, el resultado neto de las actividades continuadas atribuible a los accionistas de ENDESA correspondiente al Negocio del resto de Europa ascendió a 8 millones de euros, negativos, en el ejercicio 2008.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ascendió a 3 millones de euros, negativos, y el resultado de explotación (EBIT), a 8 millones de euros, negativos.

No se adjunta Cuenta de Resultados ni Balance del negocio en el resto de Europa segregado por actividades ya que ambos se corresponden, casi en su totalidad, con el negocio de generación.

6.3. Se divulgará la base de cualquier declaración efectuada por el emisor relativa a su competitividad.

ENDESA no ha realizado ninguna declaración relativa a su competitividad.

7. ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

7.1. Si el emisor es parte de un grupo, una breve descripción del grupo y la posición del emisor en el grupo.

A la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados Enel posee un 92,063% del capital de ENDESA.

ENDESA es la sociedad dominante de un Grupo de Sociedades. Como consecuencia del proceso de reordenación societaria y de la separación de actividades eléctricas para adaptarse a lo dispuesto por la Ley 54/97, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, la actividad de ENDESA, S.A. ha pasado a convertirse en una sociedad holding y durante los años 2007 y 2008 se ha centrado fundamentalmente en la gestión y prestación de servicios a su grupo empresarial, no realizando directamente actividades eléctricas.

Para ordenar sus líneas de negocio, ENDESA cuenta con las siguientes compañías: ENDESA Generación, ENDESA Red, ENDESA Energía, ENDESA Latinoamérica, ENDESA Desarrollo y ENDESA Servicios.

- **ENDESA Generación, Sociedad Anónima Unipersonal**

Fue creada el 22 de septiembre de 1999 para concentrar en ella los activos de generación y minería de ENDESA. Esta sociedad agrupa, entre otras, las participaciones en ENDESA Generación, S.A., ENDESA Cogeneración y Renovables, S.A. (ECyR), Gas y Electricidad Generación, S.A.U. (Gesa) y Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. (Unelco).

ENDESA tiene ha vendido a Acciona el pasado 25 de junio determinados activos de generación eólica e hidráulica (véase Apartado 6.1.1.).

- **ENDESA Red, Sociedad Anónima Unipersonal**

Fue creada el 22 de septiembre de 1999 como culminación del proceso de integración de las compañías de distribución de ámbito territorial de ENDESA en España. Esta sociedad agrupa, entre otras, a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L., ENDESA Operaciones y Servicios Comerciales, S.L. y ENDESA Gas, S.A. La primera asume las actividades reguladas de transporte y distribución de electricidad, así como la comercialización a tarifa; la segunda desarrolla actividades de apoyo comercial a las compañías energéticas de ENDESA, y, por último, ENDESA Gas, S.A., agrupa participaciones en compañías operadoras en el mercado regulado de gas natural.

Asimismo, después de la escisión parcial de ENDESA Diversificación, realizada en el marco de la nueva organización implantada por ENDESA en julio de 2004, ENDESA Red controla la sociedad ENDESA Ingeniería.

- **ENDESA Energía, Sociedad Anónima Unipersonal**

ENDESA Energía fue creada el 3 de febrero de 1998 para desarrollar actividades de comercialización en el mercado liberalizado, respondiendo así a las exigencias derivadas del proceso de liberalización del sector eléctrico español.

Su actividad fundamental es el suministro de energías y servicios de valor añadido a los clientes que deciden ejercer su derecho a elegir suministrador y recibir el servicio en el mercado liberalizado.

Además, ENDESA Energía realiza actividades de comercialización en los mercados liberalizados de diversos países europeos: Portugal, Francia, Italia, Alemania y Bélgica.

- **ENDESA Latinoamérica, Sociedad Anónima Unipersonal**

Fue creada el 26 de enero de 1998 y su objetivo es gestionar la presencia de ENDESA en el mercado latinoamericano, asumiendo la gestión de un amplio número de empresas, en las que sus participaciones en el capital social le otorgan una posición de control. La principal sociedad participada por ENDESA Latinoamérica es Enersis, sobre la que adquirió el control en 1999.

Enersis es una sociedad holding radicada en Chile que posee participaciones en sociedades generadoras y distribuidoras de electricidad en cinco países latinoamericanos. Sus principales sociedades participadas, directa o indirectamente, son: ENDESA Chile (generación en Chile con participaciones en otras empresas generadoras), Chilectra (distribuidora en Chile con participaciones en otras empresas distribuidoras de electricidad latinoamericanas), Edesur (distribución en Argentina), Costanera y El Chocón (generación en Argentina), Cien (interconexión entre Argentina y Brasil), ENDESA Fortaleza y Cachoeira Dourada (generación en Brasil), Ampla y Coelce (distribución en Brasil), Emgesa (generación en Colombia), Codensa (distribución en Colombia), Edegel (generación en Perú) y Edelnor (distribución en Perú).

- **ENDESA Desarrollo, Sociedad de Responsabilidad Limitada Unipersonal**

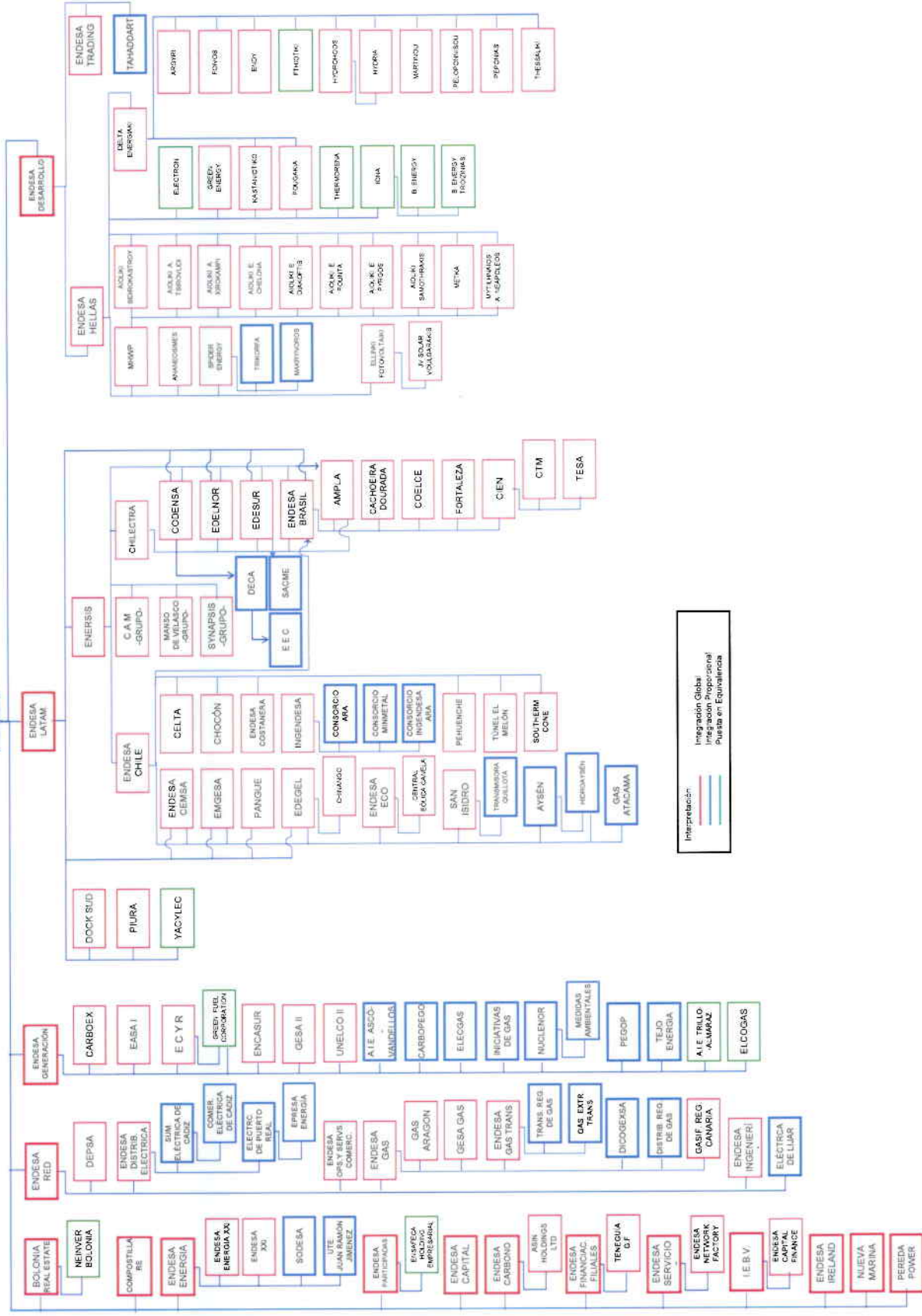
ENDESA Desarrollo fue creada el 30 de noviembre de 2007 con el objetivo de actuar como vehículo para la expansión futura de ENDESA. En la actualidad, esta sociedad integra las participaciones en ENDESA Hellas y Tahaddart.

- **ENDESA Servicios, Sociedad de Responsabilidad Limitada Unipersonal**

ENDESA Servicios se constituyó el 18 de febrero de 1999 para integrar el conjunto de los servicios de apoyo de cada una de las sociedades participadas por ENDESA en una única compañía.

Tras la nueva organización implantada por ENDESA en julio de 2004, esta sociedad tiene como actividades fundamentales la definición de las políticas sobre compras corporativas, la gestión de los contratos de proveedores globales y de los sistemas de información y telecomunicaciones, la gestión del patrimonio, y, por último, la realización de la estrategia corporativa de desarrollo tecnológico, innovación y gestión del conocimiento.

A continuación se detalla mapa societario en el que se recoge, en forma gráfica, la situación a 31 de marzo de 2009:



Integración Global
Integración Proporcional
Puesta en Equivalencia

A la fecha de registro de este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados, las principales sociedades que componen el Grupo ENDESA son las que figuran a continuación:

Sociedad	% Participación		País	Actividad
	Control	Económico		
España y Portugal ENDESA Generación, S.A. Carboex, S.A. Gas y Electricidad Generación, S.A.U. Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. ENDESA Red, S.A. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L. ENDESA Operaciones y Servicios Comerciales, S.L. ENDESA Energía, S.A.U. ENDESA Cogeneración y Renovables, S.A. (ECyR) Finerge – Gestao de Projectos Energéticos, S.A. ENDESA Gas, S.A.U. ENDESA Servicios, S.L. Bolonia Real Estate, S.L.	100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00	100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00 100,00	España España España España España España España España Portugal España España España	Generación de energía eléctrica Aprovisionamiento de combustible Generación de energía eléctrica Generación de energía eléctrica Actividades de distribución Distribución de energía eléctrica a tarifa Prestación de servicios comerciales Comercialización de productos energéticos Cogeneración y energías renovables Cogeneración y energías renovables Producción, distribución y comercialización de gas Prestación de servicios a empresas Gestión y desarrollo patrimonio inmobiliario
Europa ENDESA Desarrollo, S.L. ENDESA Trading, S.A. ENDESA Hellas Power Generation and Supplies, S.A. ENDESA Ireland, Ltd.	100,00 100,00 50,01 100,00	100,00 100,00 50,01 100,00	España España Grecia Irlanda	Actividad de expansión del Grupo ENDESA Trading de electricidad Generación de energía eléctrica Generación de energía eléctrica
Latinoamérica ENDESA Latinoamérica, S.A. Enersis, S.A. Empresa Distribuidora Sur, S.A. (Edesur) Chilectra, S.A. Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A. (Edelnor) Codensa, S.A. ENDESA Chile Empresa Eléctrica Pehuenche, S.A. Edegel, S.A. Empresa Generadora de Energía Eléctrica, S.A. (Emgesa) ENDESA Brasil, S.A. Companhia de Interconexao Energética, S.A. (Cien) Ampla Energia e Serviços, S.A. (Ampla) Companhia Energética do Ceará, S.A. (Coelce)	100,00 60,62 99,45 99,09 84,00 48,48 59,98 92,65 83,60 48,48 97,30 100,00 91,93 58,86	100,00 60,62 45,86 60,07 62,33 43,03 36,36 33,69 41,42 34,58 60,51 60,51 55,51 34,58	España Chile Argentina Chile Perú Colombia Chile Chile Perú Colombia Brasil Brasil Brasil Brasil	Actividad internacional del Grupo ENDESA Generación y distribución eléctrica Distribución y comercialización energía eléctrica Distribución y venta de energía eléctrica Distribución y comercialización de energía eléctrica Distribución y comercialización de energía eléctrica Ciclo completo de energía eléctrica Ciclo completo de energía eléctrica Generación y comercialización de energía eléctrica Generación de energía eléctrica Sociedad holding Producción, transporte y distribución de energía eléctrica Producción, transporte y distribución de electricidad Ciclo completo de energía eléctrica



Con carácter adicional a lo dispuesto en el Apartado 13.5.1., en el primer trimestre de 2009, se han producido las siguientes incorporaciones y exclusiones de sociedades en el proceso de consolidación del Grupo ENDESA respecto de la situación a 31 de diciembre de 2008:

- Incorporaciones: ENDESA Ireland Ltd, ENDESA XXI-Comercializaçao de Energia, S.A., Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca, S.A. ESP, Empresa de Energia de Cundinamarca, S.A. y Eólica de la Cuenca Central Asturiana, S.L.
- Exclusiones: No hay.

De haberse realizado estas modificaciones en el perímetro de consolidación en el inicio del ejercicio 2009, las variaciones en las principales magnitudes de la Cuenta de Resultados Consolidada y del Balance de Situación Consolidado no hubieran sido significativas.

7.2. Si el emisor depende de otras entidades del grupo debe declararse con claridad, junto con la explicación de esa dependencia.

No aplicable.

8. INFORMACION SOBRE TENDENCIAS

- 8.1. Incluir una declaración de que no ha habido ningún cambio reciente en las perspectivas del emisor desde la fecha de sus últimos estados financieros auditados publicados. En caso de que el emisor no esté en condiciones de hacer la declaración, debería proporcionar detalles de este cambio adverso importante.**

Desde el 31 de diciembre de 2008, fecha de los últimos estados financieros auditados publicados, y desde el 31 de marzo de 2009, fecha de los últimos estados financieros publicados no auditados, no ha habido cambios en las perspectivas del emisor, aparte de las comunicadas como hecho relevante.

- 8.2. Información sobre cualquier tendencia conocida, incertidumbres, demandas, compromisos o hechos que pudieran razonablemente tener una incidencia importante en las perspectivas del emisor, por lo menos para el actual ejercicio.**

Desde principios del año 2008 han concurrido elementos de riesgo e incertidumbre en la economía general con una previsible caída del ritmo de negocio que pudiera afectar a la situación del Sector Eléctrico, si bien, aunque se está produciendo una reducción de la demanda en general, no se estima que pueda afectar a ENDESA en forma distinta que al resto de empresas del sector y, a la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados, no se estima que pueda tener una incidencia significativa en las perspectivas del emisor para el actual ejercicio.

9. PREVISIONES O ESTIMACIONES DE BENEFICIOS

Si un emisor opta por incluir una previsión o una estimación de beneficios, en el documento de registro deberá figurar la información prevista en los puntos 9.1. y 9.2.:

- 9.1. Declaración que enumere los principales supuestos en los que el emisor ha basado su previsión o estimación. Los supuestos empleados deben dividirse claramente entre supuestos sobre los factores en los que pueden influir los miembros de los órganos administrativo, de gestión o de supervisión y los supuestos sobre factores que están exclusivamente fuera de la influencia de los miembros de los órganos administrativo, de gestión o de supervisión; los supuestos serán de fácil comprensión para los inversores, ser específicos y precisos y no estar relacionados con la exactitud general de las estimaciones subyacentes de la previsión.
- 9.2. Debe incluirse un informe elaborado por contables o auditores independientes que declare que, a juicio de esos contables o auditores independientes, la previsión o estimación se ha calculado correctamente sobre la base declarada, y que el fundamento contable utilizado para la previsión o estimación de los beneficios es coherente con las políticas contables del emisor.
- 9.3. La previsión o estimación de los beneficios debe prepararse sobre una base comparable con la información financiera histórica.

No aplicable.

10. ORGANOS ADMINISTRATIVO, DE GESTION Y DE SUPERVISION

10.1. Nombre, dirección profesional y cargo en el emisor de las siguientes personas, indicando las principales actividades desarrolladas fuera del emisor si éstas son importantes con respecto a ese emisor:

- a) Miembros de los órganos administrativo, de gestión o de supervisión.
- b) Socios comanditarios, si se trata de una sociedad comanditaria por acciones.

Consejo de Administración

A la fecha de registro de este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados, el Consejo de Administración tiene la siguiente composición:

Cargo	Miembros	Condición ⁽²⁾	Procedimiento Elección	Fecha Primer Nombramiento	Fecha Ultimo Nombramiento
Presidentes de Honor ⁽¹⁾	D. Feliciano Fuster Jaume D. Rodolfo Martín Villa D. Manuel Pizarro Moreno	-	-	-	-
Presidente	D. Borja Prado Eulate	Ejecutivo	Junta General	20-06-2007	20-06-2007 24-03-2009 ⁽³⁾
Vicepresidente	D. Fulvio Conti	Externo Dominical	Junta General	25-06-2009	30-06-2009
Consejero Delegado	D. Andrea Brentan	Ejecutivo Dominical	Junta General	18-10-2007	30-06-2008
Consejero	D. Fernando D'Ornellas Silva	Externo Independiente	Junta General	20-06-2007	20.06.2007
Consejero	D. Alejandro Echevarría Busquet	Externo Independiente	Junta General	25-06-2009	30-06-2009
Consejero	D. Luigi Ferraris	Externo Dominical	Junta General	18-10-2007	30-06-2008
Consejero	D. Luis de Guindos Jurado	Externo Independiente	Junta General	25-06-2009	30-06-2009
Consejero	D. Claudio Machetti	Externo Dominical	Junta General	18-10-2007	30-06-2008
Consejero	D. Miquel Roca Junyent	Externo Independiente	Junta General	25-06-2009	30-06-2009
Secretario no Consejero	D. Salvador Montejo Velilla	-	-	01-07-1999	01-07-1999

(1) No forman parte del Consejo de Administración, son cargos honoríficos.

(2) La condición de los Consejeros es conforme a las definiciones del Código Unificado de Buen Gobierno Corporativo.

(3) Fecha de nombramiento como Presidente.

A efectos de su posición como miembros del Consejo de Administración de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros del Consejo de Administración es Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

Comisión Ejecutiva

A la fecha de registro de este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados, la Comisión Ejecutiva tiene la siguiente composición:

Cargo	Miembro
Presidente	D. Borja Prado Eulate
Vocales	D. Fulvio Conti D. Andrea Brentan D. Luigi Ferraris D. Luis de Guindos Jurado
Secretario no Consejero	D. Salvador Montejo Velilla

A efectos de su posición como miembros de la Comisión Ejecutiva de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros de la Comisión Ejecutiva es Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

Comité de Auditoría

Véase Apartado 11.1. A la fecha de registro de este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados integran este Comité los siguientes miembros:

Cargo	Nombres	Fecha Nombram.	Condición
Presidente	D. Fernando D'Ornellas Silva	20-06-2007 24-03-2009 ⁽¹⁾	Externo Independiente
Consejeros	D. Borja Prado Eulate D. Luigi Ferraris D. Miquel Roca Junyent	20-06-2007 24-03-2009 30-06-2009	Ejecutivo Externo Dominical Externo Independiente
Secretario no Consejero	D. Salvador Montejo Velilla	-	-

(1) Fecha de nombramiento como Presidente.

A efectos de su posición como miembros del Comité de Auditoría de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros del Comité de Auditoría y Cumplimiento es Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

Comité de Nombramientos y Retribuciones

A la fecha de registro de este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados integran este Comité los siguientes miembros:

Cargo	Nombres	Fecha Nombram.	Condición
Presidente	D. Fernando D'Ornellas Silva	20-06-2007	Externo Independiente
Consejeros	D. Luigi Ferraris D. Claudio Machetti D. Miquel Roca Junyent	24-03-2009 30-06-2009 30-06-2009	Externo Dominical Externo Dominical Externo Independiente
Secretario no Consejero	D. Salvador Montejo Velilla	-	-

A efectos de su posición como miembros del Comité de Nombramientos y Retribuciones de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros del Comité de Nombramientos y Retribuciones es Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

Comité Ejecutivo de Dirección

El Comité Ejecutivo de Dirección se reúne, normalmente, cada semana y tiene entre sus funciones la implementación de las estrategias adoptadas por la Sociedad. Sus miembros no reciben remuneración alguna distinta de la percibida en función del ejercicio de su cargo. El Comité Ejecutivo de Dirección está formado por:

Cargo	Miembro
Consejero Delegado	D. Andrea Brentan
Director General Asesoría Jurídica	D. Borja Acha Besga
Director General España y Portugal	D. José Damián Bogas Galvez
Director General Compras	D. Francesco Buresti
Director General de Comunicación	D. Alfonso López Sánchez
Director General Económico-Financiero	D. Paolo Bondi
Director General de Latinoamérica ⁽¹⁾	D. Ignacio Antofañanzas Alvear
Director General de Estrategia y Desarrollo	D. Héctor López Vilaseco
Director General de Organización y Recursos Humanos	D. José Luis Puche Castillejo
Secretario General y del Consejo de Administración	D. Salvador Montejo Velilla
Director General de Servicios	D. Antonio Pareja Molina

(1) Ocupa también el cargo de Gerente General de Enersis

A efectos de su posición como miembros del Comité de Dirección de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros del Comité de Dirección es Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

Otros Miembros de la Alta Dirección

Los miembros de la Alta Dirección de la Empresa que no son a su vez Consejeros Ejecutivos ni forman parte del Comité Ejecutivo de Dirección de ENDESA son los que se detallan a continuación:

Nombre	Cargo
D. Pablo Casado Rebóiro	Director General Territorial de Canarias
D ^a . M ^a Isabel Fernández Lozano	Directora General Adjunta al Director Corporativo de Servicios
D. Amado Franco Lahoz	Presidente Consejo Asesor de Erz-ENDESA Aragón
D. Jaime Gros Bañeres	Director General Territorial de Aragón
D. José Luis Marín López Otero	Director General de ENDESA Red
D. Francisco Arteaga Alarcón	Director General de Sevillana-ENDESA Andalucía y Extremadura
D. Manuel Morán Casero	Director General de Generación
D. Enrique Durand Baquerizo	Director General de Auditoria
D. Álvaro Quiralte Abelló	Director General de Gestión Energía
D. Bartolomé Reus Beltrán	Presidente del Consejo Asesor de Gesa-ENDESA Baleares
D. Jorge Rosemblut Ratinoff	Presidente de Chilectra
D. Andreu Rotger Amengual	Director General Territorial de Baleares
D. José María Rovira Vilanova	Director General de Fecsa-ENDESA Cataluña
D. Antonio Torvá Jordán	Director General Adjunto Comunicación
D. Javier Uriarte Monereo	Director General de Comercialización
D. Mario Valcarce Durán	Consejero y Presidente de ENDESA Chile
D. Jaime Ybarra Llorent	Presidente Consejo Asesor Sevillana-ENDESA Andalucía y Extremadura
D. Pablo Yrarrazabal Valdés	Presidente de Enersis
D. Rafael López Rueda	Gerente General de Chilectra
D. Joaquín Galindo Vélez	Director General Adjunto España y Portugal
D. Rafael Mateo Alcalá	Gerente General de ENDESA Chile
D. Antón Costas Comesaña	Presidente del Consejo Asesor de Fecsa-ENDESA Cataluña
D. Alfonso Arias Cañete	Director General de Energía Nuclear
D. Massimo Tambosco	Director General Adjunto Económico Financiero

A efectos de su posición como miembros de la Alta Dirección de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros de la Alta Dirección es Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

Perfil de los Administradores

Cargo	Perfil
D. Francisco de Borja Prado Eulate Madrid. 1956	Ocupación actual: Presidente de Mediobanca, Sucursal en España responsable para Iberia y Sudamérica; Presidente de ENDESA. Consejos de Administración: Consejero de Gestevisión Telecinco, S.A.; Consejero de ENDESA Chile, S.A. Formación: Curso estudios de Derecho en la Universidad Autónoma de Madrid; En Estados Unidos amplió su formación en Relaciones Internacionales y Comercio Exterior en la Universidad de Nueva York y en la firma Philip Brothers. Experiencia: Presidente de Almagro Asesoramiento e Inversiones, S.A.; Vicepresidente de Lazard Asesores Financieros, S.A. (1999-2007); Consejero de Rothschild España (1995-1999); Vicepresidente de UBS en España (1989-1994); Fomento de Comercio Exterior (Focoex) (1980-1987).
D. Fulvio Conti Roma. 1947	Ocupación actual: Consejero Delegado y Director General de Enel, S.p.A. Consejos de Administración: Consejero de Barclays, plc; Consejero de AON Corporation; Vicepresidente de Eurelectric; Miembro del Consejo de la Academia Nacional de Santa Cecilia. Formación: Licenciado en Ciencias Económicas por la Universidad de Roma "La Sapienza". Experiencia: Director Financiero para Europa Grupo Mobil; Responsable de administración, finanzas y control financiero para Europa de Campbell; Responsable del departamento de contabilidad, finanzas y control financiero de Montecatini; Responsable del departamento financiero de Montedison-Compart; Director General y Director Financiero de Telecom Italia; Director General y Director Financiero de Ferrovie dello Stato.
D. Andrea Brentan Tánger (Marruecos). 1949	Ocupación actual: Director División Iberia y América Latina de Enel; Vicepresidente ejecutivo de ENDESA. Consejos de Administración: Consejero de Enel Energy Europe; Consejero de Enel Capital; Consejero de Enel Investment Holding; Consejero de Enel Green Power.

	Formación: Laurea en Ingeniería Mecánica, Politécnico di Milano (1972); Master en Applied Science, New York University (1977). Experiencia: Executive Vice President, "Internacional M&A and Business Development" de Enel (2005); Director de Operaciones Internacionales y Desarrollo de Negocio Internacional de la Dirección de Generación y Energía - Enel (2002); Director Negocio Mundial Plantas de Generación Convencionales - Alstom (2000-2002); Director Financiero, Director General y Consejero Delegado de Sae Sadelmi - Grupo ABB (1991-1999).
D.Fernando D'Ornellas Silva Madrid. 1957	Ocupación actual: Consejero Delegado de Berge y Cía. Consejos de Administración: Vicepresidente de SKBergé Latinoamérica; Presidente de Hyundai España Consejero de ENDESA Chile, S.A. Otras actividades: Vicepresidente de la Asociación Nacional de Importadores de Automóviles (ANIACAM); Vicepresidente del Club de Puerta de Hierro. Formación: Licenciado por ICADE-E3 (Derecho y Administración y Dirección de Empresas); Master en Dirección de Empresas por el Instituto de Empresa; Master en Business Administration por el IESE de Barcelona (Sección Internacional). Experiencia: Consejero Delegado de Chrysler Jeep Iberia, S.A. y Presidente de Chrysler Portugal (1992-2004); Director Financiero de Toyota España (1985-1992); Adjunto Dirección Financiera de Johnson & Jonson (1983-1985).
Alejandro Echevarría Busquet Bilbao. 1942	Ocupación actual: Presidente de Telecinco. Consejos de Administración: Consejero de Consulnor, CVNE, el Diario Vasco, El Diario Montañés y El Correo; Presidente de UTECA; Vicepresidente de Deusto Business School; Patrono de las fundaciones Novia Salcedo, Plan España y FAD. Formación: Licenciado en Ciencias Empresariales. Experiencia: Consejero Delegado del Grupo Correo (1980-2001); Presidente de la Asociación de Editores Españoles; Presidente de Editores Asociados para TEVISA; Presidente del Círculo de Empresarios Vascos (2005-2006).
D. Luigi Ferraris Legnano (Milán). 1962	Ocupación actual: Director de la Función de Contabilidad, Planificación y Control de Enel (2005); Presidente de Enel Servizi. Consejos de Administración: Miembro del Consejo Supervisor de Slovenske Elektrarne; Consejero de Aviso Energia, Deval, Enel Capital, Enel Distribuzione, Enel Energia, Enel Energy Europe, Enel Produzione, Enel Rete Gas, Enel Trade y Enel Green Power. Otras actividades: Profesor de Corporate Finance y de Sistemas de control de gestión de la Universidad LUISS Guido Carli (Roma). Formación: Licenciado en Economía y Comercio por la Universidad de Génova. Experiencia: Presidente de Enel Viesgo Servicios; Director Financiero de la División Ventas, Infraestructuras y Redes de Enel (2001); Director Financiero de Eurogen, Elettrogen e Interpower (Enel) (1999); y Consejero de Enel Viesgo Generación, Electra de Viesgo Distribución, CISE, Wind, Enel Servizi, Sfera y Weather Investments.
Luis de Guindos Jurado. Jaen. 1960	Ocupación actual: Responsable de Servicios Financieros de PricewaterhouseCoopers. Formación: Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales – CUNEF; Curso de Doctorado en Economía por la Universidad Complutense; Técnico Comercial y Economista del Estado. Experiencia: En el sector privado: Consejero Delegado de AB Asesores; Presidente Ejecutivo para España y Portugal de Lehman Brothers y Nomura Securities; En el sector público: Director General de Política Económica y Defensa de la Competencia; Secretario General de Política Económica y Defensa de la Competencia; Secretario de Estado de Economía y Secretario de la Comisión Delegada de Asuntos Económicos del Gobierno.
D. Claudio Machetti Roma. 1958	Ocupación actual: Director Financiero de Enel (2005); Presidente de Enelfactor; Presidente de Enel.re; Presidente de Enel Finance Internacional; Presidente de Enel Green Power Holding; Presidente de Enel New.Hydro; Presidente de Fopen; Presidente de Enel Energy Europe; Presidente de Enel Capital; Presidente de Enel Ireland Finance. Consejos de Administración: Consejero de Enel Distribuzione, Enel Investment Holding, Enel Produzione, Enel Energía, Enel Trade, Terna S.p.A.; Enel Rete Gas; Enel Green Power; Enel Green Power Internacional. Otras actividades: Corporate Finance en la Universidad LUISS Guido Carli en Roma. Formación: Licenciado en Ciencias Estadísticas, en la Universidad La Sapienza de Roma (1982). Experiencia: Director Financiero de Enel (2000); Director Financiero y Chief Executive Officer (CEO) de Fercredit (1997-2000); Gerente de Mercado de Capitales en Ferrovie (Compañía nacional de ferrocarriles) (1992); Gerente del Departamento Central de Finanzas del Banco de Roma (1990); y Consejero de Wind, Weather Investments y Terna S.p.A.
Miquel Roca Junyent Cauderan (Francia). 1940	Ocupación actual: Socio-Presidente del despacho Roca Junyent. Consejos de Administración: Miembro del Consejo de Administración de ACS; Presidente de la Fundación Abertis; Presidente de la Fundación de Amics del MNAC. Otras actividades: Secretario no consejero del Consejo de Administración del Banco de Sabadell; Defensor del Cliente de Seguros Catalana de Occidente; Secretario no consejero del Consejo de Administración de Abertis Infraestructuras. Formación: Licenciado en Derecho por la Universidad de Barcelona; Doctor Honoris Causa por las Universidades de Educación a Distancia, León y Girona. Experiencia: Diputado por Barcelona y presidente del Grupo Parlamentario Catalán en el Congreso de los Diputados (1977-1995); Formó parte de la Ponencia que elaboró la Constitución de 1978, así como de la Comisión que redactó el Estatuto de Autonomía de

D. Salvador Montejo Velilla Madrid. 1958	Cataluña. Ocupación actual: Secretario General y del Consejo de Administración de ENDESA, S.A. Otras actividades: Miembro del Patronato y de la Comisión Permanente de la Fundación ENDESA, y Miembro del Patronato de la Fundación Sevillana ENDESA; Miembro de la Junta Directiva del Instituto de Estudios Económicos. Formación: Licenciado en Derecho por la Universidad de Valencia; Doctor en Derecho por la Universidad Complutense de Madrid; Licenciado en Ciencias Económicas por la Universidad de Valencia. Experiencia: Letrado de las Cortes Generales (1983–1999); Director de Asuntos Económicos del Congreso de los Diputados (1985–1996); Interventor del Congreso de los Diputados (1996–1999); Profesor Asociado de Derecho Financiero y Tributario. Universidad Complutense de Madrid (1989–1999). Abogado en ejercicio del Colegio de Madrid desde 1997.
---	--

Perfil del Comité Ejecutivo de Dirección

Cargo	Perfil
D. Andrea Brentan Tánger (Marruecos). 1949	Véase Perfil de los Administradores.
D. Francisco de Borja Acha Besga Bilbao. 1965	Formación: Licenciado en Derecho Universidad Complutense de Madrid; Abogado del Estado. Experiencia: Abogado del Estado Servicio Jurídico del Estado ante el Tribunal Superior de Justicia de Madrid (1991-1995); Abogado del Estado-Jefe Servicio Jurídico Regional de Madrid AEAT (1995-1996); Secretario General y del Consejo de Administración y Director Asesoría Jurídica de la Agencia Industrial del Estado (1996-1997); Director de la Asesoría Jurídica de SEPI (1997-1998); Profesor de Derecho Mercantil – Universidad Carlos III de Madrid (1991-1995). Ocupación actual: Director General de Asesoría Jurídica ENDESA, S.A. Consejos de Administración: Consejero ENDESA Latinoamérica, S.A.
D. José Damián Bogas Gálvez Madrid. 1955	Formación: Ingeniero industrial del ICAI Experiencia: Ingeniero de Sistemas en División de Ingeniería en Dimetronic (1980-1981); Analista de sistemas en ERIA (1981-1982); Jefe Sección de Estudios de Mercado en el Departamento de Planificación de ENDESA (1982-1984); Jefe Departamento de Relaciones Comerciales en ENDESA (1984-1986); Asesor Técnico Económico de la Dirección General de la Energía en el MIE (1986-1988); Director Adjunto de Control y Gestión de Energía en ENDESA (1988); Director de Control y Gestión de Energía en ENDESA (1988-1997); Director General de ENDESA (1997-1998); Director General de Negocio Eléctrico ENDESA (1998-2004). Ocupación Actual: Director General de España y Portugal ENDESA, S.A. Consejos de Administración: Consejero de Compañía Operadora del Mercado Español de la Electricidad (OMEL); Presidente de Elcogas, S.A.; Consejero de ENDESA Generación Portugal, S.A.;
D. Francesco Buresti Bologna (Italia). 1964	Formación: Licenciado en Ingeniería Electrónica en Bolonia. Experiencia: Accenture (1990-1998); McKinsey & Company (1998-2005); Enel S.p.A (2005-2007). Ocupación actual: Director General de Compras, ENDESA, S.A. Consejos de Administración: Consejero ENDESA Chile, S.A.
D. Alfonso López Sánchez Murcia. 1965	Formación: Licenciatura en Ciencias de la Comunicación; Master en Administración y Gestión de Fundaciones; Master en Comunicación Estratégica y Lobbying. Experiencia: Director General RETI ESPAÑA (2001-2009); Consultor Estratégico para el Grupo Enel (2004-2009); Director Comunicación Grupo Europroducciones (1999-2001); Director de Comunicación y Relaciones Institucionales Confederación de Cooperativas Agrarias de España (1995-1999). Ocupación Actual: Director General de Comunicación de ENDESA. Consejos de Administración: Consejero de FIPRA, Consultancy Group.
D. Paolo Bondi Ravenna (Italia) 1966	Formación: Licenciado en Económicas y Empresariales por la Universidad de Bocconi (Milán). Experiencia: Director de Planificación y Control en el Grupo Enel desde 2002. Ocupación Actual: Director General Económico Financiero de ENDESA Consejos de Administración: Vicepresidente de Chilectra, S.A.; Consejero ENDESA Latinoamérica.
D. Ignacio Antoñanzas Alvear Santander. 1964	Formación: Ingeniero de Minas por la Universidad Politécnica de Madrid. Experiencia: Trader de materias primas en Carboex. Subdirector de Estrategia del Negocio Eléctrico de ENDESA (1998-2000); Director General de ENDESA Net Factory (2000-2003); Subdirector General de Estrategia de ENDESA (2003-2006); Gerente General de Enersis (2006-2009). Ocupación actual: Director General de Latinoamérica de ENDESA y Gerente General de Enersis. Consejos de Administración: Consejero ENDESA Brasil.
D. Héctor López Vilaseco A Coruña. 1957	Formación: Licenciado en Derecho y Ciencias Económicas Experiencia: Banco Zaragozano (1982); Citibank (1983-1985); Director de Financiación Internacional y Mercados de Capitales de ENDESA (1985-1992); Director de Finanzas del

	INI (1992-1995); Director Económico Financiero de la SEPI (1995-1996); Director de Proyectos Internacionales de ENDESA Internacional (1996-1999); Subdirector General ENDESA Internacional (1999-2000); Gerencia General de ENDESA Chile (2000-2005); Director General de Gestión de la Energía de ENDESA Internacional (2005-2007); Director General Adjunto al Consejero Delegado (2007-2009). Ocupación actual: Director General de Estrategia y Desarrollo de ENDESA.
D. José Luis Puche Castillejo Bailén (Jaén). 1961	Formación: Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales (ICADE); Master en Economía por el Colegio de Europa de Brujas (Bélgica). Experiencia: Colaborador del Instituto de Estudios de Administración Local de Madrid (1984); Adjunto al Director de la Oficina de Santa Cruz de Tenerife en Bergé y Cía. (1985); Auditor interno en la oficinas centrales de Bergé y Cía. en Madrid (1986-1987); Jefe de Tesorería y Supervisor de cartera de las sociedades de servicios financieros del Grupo PSA (1988-1989); Jefe de Tesorería Internacional del Grupo UCB en su sede central de Bruselas (Bélgica); Director-Gerente de UCB España (1991-1993); Director Económico-Financiero de las sociedades del Grupo Telecinco en Madrid (1993-1996); Subdirector General de las sociedades del Grupo Telecinco (1997-1998). Ocupación actual: Director General de Organización y Recursos Humanos de ENDESA.
D. Salvador Montejo Velilla Madrid. 1958	Véase Perfil de los Administradores.
D. Antonio Pareja Molina Granada. 1949	Formación: Licenciado en Ciencias Empresariales Universidad de Granada; Executive MBA por London Business School e Instituto de Empresa Experiencia: Profesor Microeconomía Facultad Ciencias Económicas de la Universidad Autónoma de Barcelona (1971-1976); Director de Control de SEAT (1972-1986); Director de Planificación y Control ENDESA (1986-2001); y Director General de Planificación y Medios de ENDESA (2001-2004). Ocupación actual: Director General de Servicios ENDESA, S.A.

10.2. Conflictos de intereses de los órganos administrativo, de gestión y de supervisión

Deben declararse los posibles conflictos de intereses entre los deberes de cualquiera de las personas mencionadas en 10.1. con el emisor y sus intereses privados y/o otros deberes. En caso de que no haya tales conflictos, debe hacerse una declaración a ese efecto.

En relación con lo dispuesto en el artículo 127 ter. de la Ley de Sociedades Anónimas, durante el ejercicio 2008 se han dado en los Administradores situaciones de conflicto de interés. Los Consejeros afectados por esta situación de conflicto, se han ausentado de las correspondientes sesiones, evitando la posible adopción de decisiones, por parte del Consejo de Administración, contrarias al interés social de ENDESA.

En 2008 los Consejeros Dominicales de Acciona, se han encontrado en situación de conflicto de interés en relación con el Proyecto de integración de los activos renovables de ENDESA y Acciona; y en la Adjudicación de la construcción y montaje del Gasoducto Zaragoza-Calatayud a Acciona.

11. PRACTICAS DE GESTION

11.1. Detalle relativo al comité de auditoría del emisor (en su caso), incluidos los nombres de los miembros del comité y un resumen de las condiciones en las que actúa.

Comité de Auditoria y Cumplimiento

El Comité de Auditoria y Cumplimiento estará integrado por un mínimo de cuatro miembros y un máximo de seis miembros del Consejo de Administración, designados con el voto favorable de la mayoría del propio Consejo.

El Presidente del Comité de Auditoria y Cumplimiento será designado por el Consejo de Administración de entre sus miembros, con el voto favorable de la mayoría del propio Consejo. El Presidente deberá ser sustituido cada cuatro años, pudiendo ser reelegido una vez transcurrido un plazo de un año desde su cese.

El Secretario del Comité será el del Consejo de Administración y levantará actas de los acuerdos adoptados, de los que se dará cuenta al Consejo.

La función principal de este Comité será velar por el buen gobierno corporativo y la transparencia en todas las actuaciones de la sociedad en los ámbitos económico-financiero y de auditoria externa y cumplimiento y auditoria interna, y en todo caso, tendrá encomendadas las siguientes funciones:

- Informar en la Junta General de Accionistas sobre las cuestiones que en ella planteen los accionistas en materias de su competencia.
- Proponer al Consejo de Administración para su sometimiento a la Junta General de Accionistas el nombramiento de los auditores de cuentas externos, de conformidad con el artículo 57 de los Estatutos Sociales.
- Supervisar los servicios de auditoria interna.
- Conocer el proceso de información financiera y de los sistemas de información y de control interno de la sociedad.
- Relacionarse con los auditores externos para recibir información sobre aquellas cuestiones que puedan poner en riesgo la independencia de éstos y cualesquiera otras relacionadas con el proceso de desarrollo de la auditoria de cuentas, así como aquellas otras comunicaciones previstas en la legislación de auditoria de cuentas y en las normas técnicas de auditoria.

Estas funciones se entenderán con carácter enunciativo y sin perjuicio de aquéllas otras que el Consejo de Administración pudiera encomendarle.

En la actualidad integran este Comité los siguientes miembros:

Cargo	Nombres	Fecha Nombram.	Condición
Presidente	D. Fernando D'Ornellas Silva	20-06-2007 24-03-2009 ⁽¹⁾	Externo Independiente
Consejeros	D. Borja Prado Eulate	20-06-2007	Ejecutivo
	D. Luigi Ferraris	24-03-2009	Externo Dominical
	D. Miquel Roca Junyent	30-06-2009	Externo Independiente
Secretario no Consejero	D. Salvador Montejo Velilla	-	-

(1) Fecha de nombramiento como Presidente.

Durante el ejercicio 2008 el Comité de Auditoría y Cumplimiento ha celebrado 6 reuniones.

11.2. Declaración de si el emisor cumple el régimen o regímenes de gobernanza corporativa de su país de constitución. En caso de que el emisor no cumpla ese régimen debe incluirse una declaración a ese efecto, así como una explicación de los motivos por los que el emisor no cumple.

Los principios que rigen el gobierno de la Sociedad se establecen en:

- Los Estatutos Sociales, cuya última modificación fue aprobada por acuerdo de la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de Septiembre de 2007.
- El Reglamento de la Junta General de Accionistas, aprobado en la Junta del 19 de junio de 2003 y modificado en la Junta General de 2 de abril de 2004.
- El Reglamento del Consejo de Administración, aprobado con fecha 28 de octubre de 2003.
- El Reglamento Interno de Conducta en los Mercados de Valores, aprobado por el Consejo de Administración el 27 de mayo de 2003.
- Las Normas de Integridad Corporativa, aprobadas por el Consejo de Administración con fecha 25 de marzo de 2003.

Los Estatutos Sociales de la Compañía contienen en sus preceptos, junto a disposiciones legales de obligado cumplimiento, los principios que rigen el gobierno de la Sociedad y los órganos que conforman el mismo: Junta General de Accionistas, Consejo de Administración y Comisión Ejecutiva.

Entre los principios, cabe destacar el de transparencia, el respeto a los derechos del accionista, el deber de diligencia y lealtad de los consejeros y el establecimiento de un régimen de funcionamiento de los órganos sociales que, con respeto a la legalidad, promueva la participación de los accionistas en la toma de decisiones.

El Reglamento de la Junta General tiene como objetivo potenciar la participación de los accionistas en la Junta General, mediante la adecuada ordenación de los mecanismos que faciliten su información y estimulen su contribución a la formación de la voluntad social a través del ejercicio de los derechos de intervención en las deliberaciones y de voto.

El Reglamento del Consejo de Administración regula su organización y funcionamiento, de conformidad con el artículo 36 de los Estatutos Sociales. Se inspira en tres conceptos: fomentar la transparencia en las actuaciones de los órganos de gobierno de la Sociedad y en todas sus relaciones, impulsar una gestión empresarial eficaz y la asunción de responsabilidades por la Alta Dirección y el Consejo de Administración ante los accionistas de la Sociedad.

El Reglamento Interno de Conducta en los Mercados de Valores determina los criterios de comportamiento que deben seguir sus destinatarios en las operaciones que en ellos se efectúen, con el fin de contribuir a su transparencia y a la protección de los inversores y se inspira en los principios de imparcialidad, buena fe, anteposición de los intereses generales a los propios y cuidado y diligencia en el uso de la información y en la actuación en los mercados.

Las Normas de Integridad Corporativa, están constituidas por el Estatuto de la Alta Dirección, el Estatuto del Directivo y el Código de Conducta del Empleado. Estas normas desarrollan los principios y valores de la Compañía, sientan los criterios para las relaciones con los clientes y proveedores y establecen los principios que han de presidir las actuaciones de los empleados: conducta ética, profesionalidad y confidencialidad. Asimismo, dispone las incompatibilidades y limitaciones derivadas de la condición de directivo y alto directivo.



Todos los documentos se encuentran disponibles en la página web de la Sociedad:
www.endesa.es.

ENDESA ha elaborado conforme a la circular 1/2004 de la CNMV y de acuerdo al nuevo modelo de Informe recogido en la circular 4/2007, de 27 de diciembre, de la CNMV su Informe de Gobierno Corporativo correspondiente al ejercicio 2008, que ha sido informado por el Comité de Auditoría y Cumplimiento de la Sociedad, en su reunión de 20 de febrero de 2009, y aprobado por unanimidad por el Consejo de Administración, en su sesión de 20 de febrero de 2009. Finalmente, con fecha 26 de febrero de 2009, ENDESA remitió dicho Informe como hecho relevante a la CNMV, habiendo sido incorporado a la página web de la compañía www.endesa.es.

ENDESA declara que cumple el régimen de gobierno corporativo, de acuerdo con la normativa aplicable y con el Código Unificado de Buen Gobierno.

12. ACCIONISTAS PRINCIPALES

12.1. En la medida en que tenga conocimiento del emisor, declarar si el emisor es directa o indirectamente propiedad o está bajo el control y quién lo ejerce, y describir el carácter de ese control y las medidas adoptadas para garantizar que no se abusa de ese control.

A continuación se detallan las participaciones significativas en el capital social de ENDESA, directas o indirectas:

Nombre o denominación social del accionista	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos	% sobre el total de derechos de voto
Enel, S.p.A. ⁽¹⁾	-	974.717.763	92,063
Enel Energy Europe, S.R.L. ⁽¹⁾	974.717.763	-	92,063
TOTAL	974.717.763	-	92,063

(1) Enel Energy Europe S.R.L. está participada al 100% por Enel, S.p.A.

12.2. Descripción de todo acuerdo, conocido del emisor, cuya aplicación pueda en una fecha ulterior dar lugar a un cambio en el control del emisor.

Véase Apartado 12.1.

13. INFORMACION RELATIVA AL ACTIVO Y EL PASIVO DEL EMISOR, POSICION FINANCIERA Y PERDIDAS Y BENEFICIOS

13.1. Información financiera histórica

Información financiera histórica auditada que abarque los 2 últimos ejercicios (o el período más corto que el emisor haya tenido actividad), y el informe de auditoría correspondiente a cada año. Esta información financiera se preparará de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 o, si no es aplicable, con las normas nacionales de contabilidad de un Estado miembro para emisores de la Comunidad. Para emisores de terceros países, la información financiera se preparará de conformidad con las normas internacionales de contabilidad adoptadas según el procedimiento del artículo 3 del Reglamento (CE) nº 1606/2002 o con normas nacionales de contabilidad de un tercer país equivalente a esas. Si la información financiera no es equivalente a las normas mencionadas, se presentará bajo la forma de estados financieros revaluados.

La información financiera histórica más reciente debe presentarse y prepararse de forma coherente con la que se adoptará en los próximos estados financieros anuales publicados por el emisor, teniendo en cuenta las normas y políticas contables, y al legislación aplicable a esos estados financieros anuales.

Si el emisor ha operado en su esfera actual de actividad económica durante menos de un año, la información financiera histórica auditada que cubra ese período debe prepararse de conformidad con las normas aplicables a los estados financieros anuales con arreglo al Reglamento (CE) nº 1606/2002, o, si es no aplicable, con la normas nacionales de contabilidad de un Estado miembro si el emisor es de la Comunidad. Para emisores de terceros países, la información financiera histórica se preparará de conformidad con las normas internacionales de contabilidad adoptadas según el procedimiento del artículo 3 del Reglamento (CE) nº 1606/2002 o con normas nacionales de contabilidad de un tercer país equivalentes a esas. Esta información financiera histórica debe auditarse.

Si la información financiera auditada se prepara con arreglo a normas nacionales de contabilidad, la información financiera requerida bajo este epígrafe debe incluir por lo menos:

- a) balance;
- b) cuenta de resultados;
- c) estado de flujos de efectivo;
- d) políticas contables utilizadas y notas explicativas.

La información financiera histórica anual deberá auditarse de manera independiente o informarse sobre si, a efectos del documento de registro, da una opinión verdadera y justa, de conformidad con las normas de auditoría aplicables en un Estado miembro o una norma equivalente.

Se incorporan por referencia las cuentas y anuales y los informes de gestión de ENDESA, S.A. y del Grupo correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008, que se encuentran depositadas en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (en adelante, "CNMV") y que pueden ser consultadas en la página web de la CNMV y en la del emisor.

Las cuentas anuales y los informes de gestión de ENDESA, S.A. y del Grupo correspondientes al ejercicio 2008 han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad en su sesión celebrada el 20 de febrero de 2009, habiendo sido auditados por la firma Deloitte.

Las cuentas anuales y los informes de gestión de ENDESA, S.A. y del Grupo correspondientes al ejercicio 2007 han sido aprobados en Junta General de Accionistas Ordinaria celebrada el 30 de junio de 2008, habiendo sido auditados por la firma Deloitte.

Balance de Situación Consolidado.

A continuación se detallan los Balances Consolidados del Grupo ENDESA correspondientes a los ejercicios económicos 2007 y 2008:

	Millones de euros		
	31 de diciembre de 2008	31 de diciembre de 2007	% Variación
ACTIVO			
INMOVILIZADO	43.253	39.997	8,1
Inmovilizado Material	31.528	30.595	3,0
Inmuebles de inversión	47	55	(14,5)
Activo Intangible	1.183	519	127,9
Fondo de Comercio	2.053	2.291	(10,4)
Inversiones contabilizadas por el método de participación	196	291	(32,6)
Inversiones Financieras a Largo Plazo	6.088	4.059	50,0
Impuestos Diferidos	2.158	2.187	(1,3)
ACTIVO CIRCULANTE	15.293	18.525	(17,4)
Existencias	1.092	839	30,2
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	6.628	6.668	(0,6)
Inversiones Financieras a Corto Plazo	188	138	36,2
Efectivo y otros medios Equivalentes	4.787	1.059	352,0
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	2.598	9.821	(73,5)
TOTAL ACTIVO	58.546	58.522	0,0
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	20.764	17.130	21,2
De la Sociedad Dominante	17.082	11.989	42,5
De Accionistas Minoritarios	3.682	5.141	(28,4)
PASIVO A LARGO PLAZO	26.936	29.981	(10,2)
Ingresos Diferidos	3.398	2.868	18,5
Provisiones a Largo Plazo	3.957	4.000	(1,1)
Deuda Financiera a Largo Plazo	17.486	21.145	(17,3)
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	637	512	24,4
Impuestos Diferidos	1.458	1.456	0,1
PASIVO A CORTO PLAZO	10.846	11.411	(5,0)
Deuda Financiera a Corto Plazo	1.381	892	54,8
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar a Corto Plazo	8.535	6.966	22,5
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	930	3.553	(73,8)
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	58.546	58.522	0,0

Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

A continuación se detallan las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de ENDESA, correspondientes a los ejercicios económicos 2007 y 2008:

	Millones de euros		
	2008	2007	% Variación
INGRESOS	22.836	18.073	26,4
Ventas	21.728	17.481	24,3
Otros Ingresos de Explotación	1.108	592	87,2
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	12.516	8.515	47,0
Compras de Energía	5.231	3.532	48,1
Consumo de Combustibles	4.152	3.128	32,7
Gastos de Transporte	1.034	893	15,8
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	2.099	962	118,2
MARGEN DE CONTRIBUCION	10.320	9.558	8,0
Trabajos para el Inmovilizado	214	201	6,5
Gastos de Personal	1.693	1.593	6,3
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.946	1.798	8,2
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	6.895	6.368	8,3
Amortizaciones	1.661	1.749	(5,0)
RESULTADO DE EXPLOTACION	5.234	4.619	13,3
RESULTADO FINANCIERO	(1.009)	(927)	8,8
Gasto Financiero Neto	(1.016)	(881)	15,3
Diferencias de Cambio	7	(46)	(115,2)
Resultado de Sociedades por el Método de Participación	51	43	18,6
Resultado de otras Inversiones	10	8	25,0
Resultados en Ventas de Activos	22	151	(85,4)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	4.308	3.895	10,6
Impuestos sobre Sociedades	1.082	985	9,8
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	3.226	2.910	10,9
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	4.884	573	752,4
RESULTADO DEL EJERCICIO	8.110	3.483	132,8
SOCIEDAD DOMINANTE	7.169	2.675	168,0
Accionistas Minoritarios	941	808	16,5
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en euros)	2,25	2,12	6,1
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en euros)	2,25	2,12	6,1
Beneficio Neto por Acción Básico (en euros)	6,77	2,53	168,0
Beneficio Neto por Acción Diluido (en euros)	6,77	2,53	168,0

Estados de Flujos de Efectivo.

A continuación se detalla el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado de los ejercicios económicos 2007 y 2008:

	Millones de euros		
	2008	2007	% Variación
Resultado Bruto antes de Impuestos y Socios Externos	9.369	4.732	98,0
Amortizaciones	1.669	2.000	(16,6)
Resultados Venta de Activos	(4.570)	(147)	3.008,8
Impuesto de Sociedades	(949)	(840)	13,0
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	97	(11)	(981,8)
Pago de Provisiones	(402)	(417)	(3,6)
Recursos Generados por las Operaciones	5.214	5.317	(1,9)
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar	542	375	44,5
Variación en Activo / Pasivo Corriente Operativo	(427)	(1.108)	(61,5)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	5.329	4.584	16,3
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(4.157)	(3.905)	6,5
Adquisiciones de otras Inversiones	(2.679)	(792)	238,3
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	928	133	597,7
Enajenaciones de Inversiones	1.002	362	176,8
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	(453)	(99)	357,6
Desinversiones en Participaciones Empresas del Grupo	8.285	40	20.612,5
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	(266)	-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	506	410	23,4
Flujos Netos de Efectivo Empleados en las Actividades de Inversión	3.166	(3.851)	(182,2)
Disposiciones de Deuda Financiera a Largo Plazo	1.784	3.050	(41,5)
Amortizaciones de Deuda Financiera a Largo Plazo	(2.697)	(1.327)	103,2
Flujo Neto Deuda Financiera con Vencimiento a Corto Plazo	(1.822)	346	(626,6)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(1.621)	(2.041)	(20,6)
Pagos a Accionistas Minoritarios	(468)	(520)	(10,0)
Flujos Netos de Efectivo de la Actividad de Financiación	(4.824)	(492)	880,5
Flujos Netos Totales	3.671	241	1.423,2
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	(87)	(11)	690,9
Variación de Efectivo y Otros Medios Líquidos	3.584	230	1.458,3
Efectivo y Otros Medios Líquidos Iniciales	1.249	1.019	22,6
Efectivo y Otros Medios Líquidos Finales	4.833	1.249	286,9

Políticas Contables.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENDESA de los ejercicios 2007 y 2008 han sido formuladas por los Administradores de acuerdo con lo establecido en las NIIF, según han sido adoptadas por la Unión Europea a la fecha del Balance de Situación Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo.

Véase la Memoria de ENDESA, S.A. y Sociedades Filiales. Memoria Consolidada correspondiente al ejercicio 2008. Apartado 2: Bases de Presentación de las Cuentas Anuales Consolidadas. Apartado 3: Normas de Valoración.

Véase la Memoria de ENDESA, S.A. y Sociedades Filiales. Memoria Consolidada correspondiente al ejercicio 2007. Apartado 2: Bases de Presentación de las Cuentas Anuales Consolidadas. Apartado 3: Normas de Valoración.

Las Memorias de ENDESA, S.A. y Sociedades Filiales correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 están a disposición del público en la CNMV. Igualmente, las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia en la página de Internet de la sociedad www.endesa.es o en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042.

13.2. Estados financieros.

Si el emisor prepara estados financieros anuales consolidados y también propios, el documento de registro deberá incluir por lo menos los estados financieros anuales consolidados.

Véanse estados financieros consolidados de ENDESA correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 en el Apartado 13.1.

Los estados financieros individuales de ENDESA, S.A. correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 están a disposición del público en la CNMV. Igualmente, las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia en la página de Internet de la sociedad www.endesa.es o en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042.

13.3. Auditoria de la información financiera histórica anual.

13.3.1. Declaración de que se ha auditado la información financiera histórica. Si los informes de auditoría sobre la información financiera histórica han sido rechazados por los auditores legales o si contienen cualificaciones o negaciones, se reproducirán íntegramente el rechazo o las cualificaciones o negaciones, explicando los motivos.

Según se describe en el Apartado 2.1., Deloitte ha auditado las cuentas anuales correspondientes a los ejercicios cerrados el 31 de diciembre de 2007 y 2008 emitiendo un informe sin salvedades.

13.3.2. Indicación de otra información en el documento de registro que haya sido auditada por los auditores.

No existe otra información en el Documento de Registro de Obligaciones y Derivados que haya sido auditada.

13.3.3. Cuando los datos financieros del documento de registro no se hayan extraído de los estados financieros auditados del emisor, éste debe declarar la fuente de los datos y declarar que los datos no han sido auditados.

Con excepción de los datos relativos al primer trimestre de 2009 (que no se encuentran auditados y que han sido preparados por la Sociedad) y aquellos en los que se indica la fuente, los datos financieros incluidos en este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados se han extraído de las cuentas anuales auditadas de ENDESA.

13.4. Edad de la información financiera más reciente.

13.4.1. El último año de información financiera auditada no puede preceder en más de 18 meses a la fecha del documento de registro si el emisor incluye en dicho documento estados financieros intermedios auditados.

La última información financiera auditada de ENDESA corresponde al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008, por lo que no supera los plazos máximos establecidos.

13.5. Información intermedia y demás información financiera.

13.5.1. Si el emisor ha venido publicando información financiera trimestral o semestral desde la fecha de sus últimos estados financieros auditados, éstos deben incluirse en el documento de registro. Si la información financiera trimestral o semestral ha sido revisada o auditada, debe también incluirse el informe de auditoría o de revisión. Si la información financiera trimestral o semestral no ha sido auditada o no se ha revisado, debe declararse este extremo.

La información correspondiente a este Apartado no ha sido auditada.

A continuación se presentan los estados financieros consolidados de ENDESA a 31 de marzo de 2009.

Balance Consolidado del Grupo ENDESA (Datos no auditados).

	Millones de euros		
	31 de marzo de 2009	31 de diciembre de 2008	% Variación
ACTIVO			
INMOVILIZADO	45.527	43.253	5,3
Inmovilizado Material	32.722	31.528	3,8
Inmuebles de inversión	47	47	-
Activo Intangible	1.423	1.183	20,3
Fondo de Comercio	2.708	2.053	31,9
Inversiones contabilizadas por el método de participación	379	196	93,4
Inversiones Financieras a Largo Plazo	6.070	6.088	(0,3)
Impuestos Diferidos	2.178	2.158	0,9
ACTIVO CIRCULANTE	12.685	15.293	(17,1)
Existencias	1.146	1.092	4,9
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	7.083	6.628	6,9
Inversiones Financieras a Corto Plazo	933	188	396,3
Efectivo y otros medios Equivalentes	1.989	4.787	(58,4)
Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	1.534	2.598	(41,0)
TOTAL ACTIVO	58.212	58.546	(0,6)
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	15.212	20.764	(26,7)
De la Sociedad Dominante	11.381	17.082	(33,4)
De Accionistas Minoritarios	3.831	3.682	4,0
PASIVO A LARGO PLAZO	32.651	26.936	21,2
Ingresos Diferidos	3.743	3.398	10,2
Provisiones a Largo Plazo	4.280	3.957	8,2
Deuda Financiera a Largo Plazo	22.420	17.486	28,2
Otras Cuentas a Pagar a Largo Plazo	695	637	9,1
Impuestos Diferidos	1.513	1.458	3,8
PASIVO A CORTO PLAZO	10.349	10.846	(4,6)
Deuda Financiera a Corto Plazo	1.289	1.381	(6,7)
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar a Corto Plazo	9.014	8.535	5,6
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	46	930	(95,1)
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	58.212	58.546	(0,6)

Cuenta de Resultados Consolidada del Grupo ENDESA (Datos no auditados).

	Millones de euros		
	Enero-marzo 2009	Enero-marzo 2008	% Variación
INGRESOS	5.976	5.450	9,7
Ventas	5.418	5.147	5,3
Otros Ingresos de Explotación	558	303	84,2
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	3.380	3.056	10,6
Compras de Energía	1.504	1.362	10,4
Consumo de Combustibles	780	928	(15,9)
Gastos de Transporte	316	254	24,4
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	780	512	52,3
MARGEN DE CONTRIBUCION	2.596	2.394	8,4
Trabajos para el Inmovilizado	43	34	26,5
Gastos de Personal	402	411	(2,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	508	386	31,6
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1.729	1.631	6,0
Amortizaciones	506	403	25,6
RESULTADO DE EXPLOTACION	1.223	1.228	(0,4)
RESULTADO FINANCIERO	(265)	(313)	(15,3)
Gasto Financiero Neto	(249)	(271)	(8,1)
Diferencias de Cambio	(16)	(42)	(61,9)
Resultado de Sociedades por el Método de Participación	12	14	(14,3)
Resultado de otras Inversiones	(5)	(2)	150,0
Resultados en Ventas de Activos	2	1	100,0
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	967	928	4,2
Impuestos sobre Sociedades	234	199	17,6
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	733	729	0,5
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	148	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	733	877	(16,4)
SOCIEDAD DOMINANTE	509	662	(23,1)
Accionistas Minoritarios	224	215	4,2
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en euros)	0,48	0,69	(30,4)
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en euros)	0,48	0,69	(30,4)
Beneficio Neto por Acción Básico (en euros)	0,48	0,63	(23,1)
Beneficio Neto por Acción Diluido (en euros)	0,48	0,63	(23,1)

Estados de Flujos de Efectivo (Datos no auditados).

	Millones de euros		
	Enero-marzo 2009	Enero-marzo 2008	% Variación
Resultado Bruto antes de Impuestos y Socios Externos	967	1.142	(15,3)
Amortizaciones	506	412	22,8
Resultados Venta de Activos	-	(1)	-
Impuesto de Sociedades	(229)	(269)	(14,9)
Pago de Provisiones	(107)	(125)	(14,4)
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	42	67	(37,3)
Recursos Generados por las Operaciones	1.179	1.226	(3,8)
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar	162	202	(19,8)
Variación en Activo / Pasivo Corriente Operativo	(640)	19	(3.468,4)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	701	1.447	(51,6)
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(648)	(1.146)	(43,5)
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	30	5	500,0
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	(473)	(40)	1.082,5
Adquisiciones de otras Inversiones	(445)	(446)	(0,2)
Enajenaciones de otras Inversiones	231	66	250,0
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	(2)	2	(200,0)
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	70	78	(10,3)
Flujos Netos de Efectivo Empleados en las Actividades de Inversión	(1.237)	(1.481)	(16,5)
Disposiciones de Deuda Financiera a Largo Plazo	4.643	1.734	167,8
Amortizaciones de Deuda Financiera a Largo Plazo	(22)	(580)	(96,2)
Flujo Neto Deuda Financiera con Vencimiento a Corto Plazo	(891)	(370)	140,8
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(6.155)	(530)	1.061,3
Pagos a Accionistas Minoritarios	(11)	(44)	(75,0)
Flujos Netos de Efectivo de la Actividad de Financiación	(2.436)	210	(1.260,0)
Flujos Netos Totales	(2.972)	176	(1.788,6)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	131	(13)	(1.107,7)
Variación de Efectivo y Otros Medios Líquidos	(2.841)	163	(1.842,9)
Efectivo y Otros Medios Líquidos Iniciales	4.833	1.249	286,9
Efectivo y Otros Medios Líquidos Finales	1.992	1.412	41,1

Criterios de presentación de las cuentas

Con fecha 20 de febrero de 2009, en el marco del acuerdo de venta de acciones de ENDESA por parte de Acciona a Enel, ENDESA había convenido vender a Acciona, que se comprometía a adquirir, determinados activos de generación eólica e hidráulica de ENDESA por un precio total de 2.890 millones de euros, que podrá ajustarse en función de determinados parámetros (véase apartado 6.1.1.).

Como consecuencia de estos acuerdos, y según lo establecido en la NIIF 5, los Estados Financieros Consolidados de ENDESA del primer trimestre de 2009 presentan el efecto de los saldos y operaciones realizadas con estos activos del modo que se explica a continuación:

- El Balance de Situación Consolidado incluye los activos a vender a Acciona en una única línea denominada "Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas". Los activos incluidos en este epígrafe no se amortizan. Los pasivos asociados a dichos activos también se presentan en una única línea denominada "Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas".
- La Cuenta de Resultados Consolidada y el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado recogen en cada epígrafe la totalidad de los importes correspondientes al concepto señalado, incluyendo también los generados por los activos mantenidos para la venta.

En el primer trimestre de 2008 se consideraban actividades interrumpidas los activos que se vendieron a E.On en junio de 2008 recogiendo sus resultados después de impuestos en la Cuenta de Resultados Consolidada del primer trimestre de 2008 en el epígrafe "Resultado después de impuestos de actividades interrumpidas".

Por otra parte el Balance de Situación Consolidado a 31 de diciembre de 2008 incluía en los epígrafes "Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas" y "Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas" los activos y pasivos, respectivamente, que iban a ser objeto de aportación a una sociedad conjunta con Acciona bajo el control de esta última.

Resultados del primer trimestre de 2009.

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 509 millones de euros en el primer trimestre de 2009. Este resultado es inferior en 153 millones de euros respecto del obtenido en el mismo periodo del año anterior debido al resultado generado en el primer trimestre de 2008 por los activos vendidos a E.On en junio de dicho año. El resultado de las actividades continuadas, que refleja la evolución del negocio en condiciones homogéneas, se ha incrementado el 0,5% respecto del primer trimestre de 2008.

A continuación se presenta la distribución de este resultado entre los distintos negocios y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

	Beneficio Neto de ENDESA en el primer trimestre de 2009		
	Millones de euros	% Variación Enero-marzo 2008	% Aportación al Resultado Neto Total
España y Portugal	378	(13,5)	74,3
Latinoamérica	129	0,8	25,3
Resto	2	(97,9)	0,4
TOTAL	509	(23,1)	100,0

Los ingresos de la Compañía ascendieron a 5.976 millones de euros en el primer trimestre de 2009, con un aumento del 9,7% respecto del mismo periodo de 2008. Este incremento se ha producido a pesar de la disminución de la generación de electricidad y de los precios de los mercados mayoristas, y se ha debido, entre otros factores, a los mayores precios aplicados a los clientes liberalizados en España, a la mayor producción y ventas de electricidad en Latinoamérica y a la mayor actividad de compra y venta de electricidad realizada en los mercados mayoristas.

Los costes variables también se incrementaron un 10,6% en el periodo enero-marzo de 2009 debido al incremento de las compras en mercados mayoristas señalado en el párrafo anterior, que se ha visto neteado parcialmente con la disminución del coste de combustibles por la menor producción térmica del periodo.

El incremento de los ingresos fue suficiente para cubrir tanto el incremento de los costes variables como de los fijos por lo que el resultado bruto de explotación (EBITDA) aumentó un 6,0% situándose en 1.729 millones de euros.

Sin embargo, el resultado de explotación (EBIT) ha ascendido a 1.223 millones de euros, con una disminución de 5 millones de euros, que representan un 0,4% debido a que las amortizaciones del primer trimestre de 2009 incluyen 43 millones de euros correspondientes a las amortizaciones desde el 1 de octubre de 2007 hasta el 31 de diciembre de 2008 de los activos que no se amortizaron durante ese periodo por estar incluidos dentro de los activos de energía renovables que iban a ser aportados a una sociedad conjunta con Acciona y que, sin embargo, no están incluidos en el perímetro de activos que serán vendidos a Acciona según los términos del acuerdo alcanzado el 20 de febrero de 2009.

Negocio eléctrico de España y Portugal

El beneficio neto del negocio de España y Portugal fue de 378 millones de euros en el primer trimestre de 2009, 59 millones de euros inferior al del mismo periodo de 2008, lo que representa una disminución del 13,5%, con una contribución del 74,3% al resultado neto total de la Compañía.

Esta disminución se debe a los siguientes factores:

- El efecto del resultado después de impuestos generado en el primer trimestre de 2008 por los activos vendidos a E.On en junio de 2008 que ascendió a 23 millones de euros.
- El gasto financiero por importe de 117 millones de euros registrado como consecuencia del aumento del valor actual de las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado, fundamentalmente las destinadas a cubrir los compromisos por expedientes de regulación de empleo ya existentes, que se ha producido por la bajada de los tipos de interés durante el primer trimestre de 2009.
- El gasto registrado por importe de 43 millones de euros correspondientes a las amortizaciones desde el 1 de octubre de 2007 hasta el 31 de diciembre de 2008 de los activos que no se amortizaron durante ese periodo por estar incluidos dentro de los activos de energías renovables que iban a ser aportados a una sociedad conjunta con Acciona y que, sin embargo, no están incluidos en el perímetro de activos que serán vendidos a Acciona según los términos del acuerdo alcanzado el 20 de febrero de 2009.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ascendió a 987 millones de euros, un 2,0% mayor que en el primer trimestre de 2008.

Negocio eléctrico de Latinoamérica

El beneficio neto del negocio latinoamericano de ENDESA situó en 129 millones de euros en el primer trimestre de 2009, lo que supone un crecimiento del 0,8% con respecto al primer trimestre de 2008.

Por su parte el resultado bruto de explotación (EBITDA) ha sido de 728 millones de euros lo que supone un incremento del 10,3% sobre el mismo periodo de 2008, y el resultado de explotación (EBIT) ha ascendido a 592 millones de euros, un 14,3% en comparación con enero-marzo de 2008.

Deuda financiera neta

La deuda neta de ENDESA se situó en 21.641 millones de euros a 31 de marzo de 2009, con un aumento de 7.638 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2008. El incremento del endeudamiento neto se ha producido como consecuencia, fundamentalmente, del pago del dividendo a cuenta realizado el día 16 de marzo de 2009 por importe de 6.243 millones de euros, que incluía el pago a los accionistas de la totalidad de la plusvalía generada por la venta de activos a E.On realizada en junio de 2008.

A la hora de analizar el nivel de endeudamiento de ENDESA hay que tener en cuenta que, a 31 de marzo de 2009, ENDESA tenía acumulado un derecho de cobro de 5.097 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 3.086 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas; y 2.011 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostos de la generación extrapeninsular. Si se descuentan

los importes reconocidos de estas partidas, el endeudamiento neto de ENDESA al término del mes de marzo de 2009 se sitúa en 16.544 millones de euros.

El coste medio de la deuda de ENDESA ascendió a un 4,61% en el primer trimestre de 2009. El coste medio de la deuda correspondiente al Grupo Enersis fue un 6,60%. Si se excluye la deuda de este Grupo, el coste medio de la deuda de ENDESA se sitúa en un 3,85% en el periodo citado.

La liquidez de ENDESA en España ascendía a 3.443 millones de euros al término del primer trimestre de 2009. De esta cantidad, 3.065 millones correspondían a importes disponibles de forma incondicional en líneas de crédito.

Desde el 31 de marzo de 2009 hasta el día de hoy, el Grupo ha formalizado un préstamo de 2.000 millones de euros y ha extendido el plazo de una operación de préstamo sindicado por importe de 1.280 millones de euros desde el año 2010 al 2012. Considerando la formalización de ambas operaciones, la liquidez a 31 de marzo de 2009, junto con los nuevos fondos obtenidos, cubre los vencimientos de deuda de los próximos 25 meses de este conjunto de empresas.

A su vez, el Grupo Enersis tenía en esta misma fecha una posición de tesorería disponible de 1.611 millones de euros e importes disponibles de forma incondicional por 644 millones de euros en líneas de crédito, lo que cubre los vencimientos de su deuda de 20 meses.

La evolución del patrimonio neto del Grupo y de la deuda financiera neta, han situado el ratio de apalancamiento en un 142,3% a 31 de marzo de 2009, frente al 67,4% que se registraba a 31 de diciembre de 2008.

13.5.2. Si la fecha del documento de registro es más de nueve meses posterior al fin del último ejercicio auditado, debería contener información financiera intermedia que abarque por lo menos los primeros seis meses del ejercicio y que puede no estar auditada (en cuyo caso debe declararse este extremo).

La información financiera intermedia debe incluir estados comparativos del mismo periodo del ejercicio anterior, salvo que el requisito de información comparativa del balance pueda satisfacerse presentando el balance final del año.

No aplicable, pues la fecha del Documento de Registro de Obligaciones y Derivados no es más de nueve meses posterior al fin del último ejercicio auditado.

13.6. Procedimientos judiciales y de arbitraje.

Información sobre cualquier procedimiento gubernamental, legal o de arbitraje (incluidos los procedimientos que estén pendientes o aquellos que el emisor tenga conocimiento que le afectan), durante un periodo que cubra por lo menos los 12 meses anteriores, que puedan tener o hayan tenido en el pasado reciente, efectos significativos en el emisor y/o la posición o rentabilidad financiera del grupo, o proporcionar la oportuna declaración negativa.

No existen reclamaciones, demandas, juicios o litigios contra ENDESA o empresas de su Grupo, que por su cuantía afecten al equilibrio patrimonial o a la solvencia de la Sociedad o del Grupo en su conjunto.

A 31 de diciembre de 2008 ENDESA tiene dotadas provisiones por importe de 3.957 millones de euros, sin incluir actividades interrumpidas, de los que 1.506 millones de euros corresponden a la cobertura para hacer frente a las obligaciones futuras derivados de los planes de reestructuración de plantilla y 730 millones de euros a provisiones para pensiones y obligaciones similares. Del resto del saldo por importe de 1.721 millones de euros, 1.369 millones de euros corresponden a litigios, indemnizaciones y similares pendientes de resolución, y 352 millones de euros al importe estimado para hacer frente a costes de cierre de instalaciones.

A la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados los principales litigios o arbitrajes en los que se hallan incurso las sociedades del Grupo son los siguientes:

- En el ejercicio 2002 EdF International (en adelante, "EdF") interpuso demanda de arbitraje ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional contra ENDESA Internacional, S.A. (hoy ENDESA Latinoamérica, S.A.), Repsol YPF, S.A. e YPF S.A. en la que solicita se condene a la primera a que pague a EdF la suma de 256 millones de dólares más intereses y al Grupo Repsol YPF a que igualmente pague a EdF la suma de 69 millones de dólares más intereses. Esta demanda fue contestada por ENDESA Latinoamérica, S.A., Repsol YPF, S.A. e YPF S.A. presentando asimismo demanda reconvenzional solicitando que EdF pague a ENDESA Latinoamérica, S.A. la suma de 58 millones dólares y a YPF S.A. la suma de 14 millones de dólares. Este contencioso tiene su origen en la venta al grupo francés EdF de las participaciones de YPF, S.A. y ENDESA Latinoamérica, S.A. en las sociedades argentinas Easa y Edenor.

Con fecha 22 de octubre de 2007 se emitió el laudo por parte del Tribunal. En síntesis, el laudo estima parcialmente la demanda y parcialmente la reconvencción. Como consecuencia de ello se condena a ENDESA Latinoamérica, S.A. a pagar a EdF 100 millones de dólares como deuda neta, más intereses, sin condenar en costas a ninguna de las partes. Todas las partes, demandante y codemandadas, han planteado recurso de nulidad parcial contra dicho laudo.

En abril de 2008 ENDESA Latinoamérica, S.A. e YPF, S.A. obtuvieron de la justicia ordinaria argentina (Cámara Nacional de Apelaciones en lo Comercial) sendas resoluciones accediendo a la suspensión de los efectos del laudo en tanto no se sustancia el recurso e impidiendo por tanto la ejecución del laudo por parte de EdF. No obstante, EdF ha intentado la ejecución del laudo en Estados Unidos, en Francia y en España mediante los respectivos procedimientos de *exequatur*. En los Estados Unidos fue desestimada, resultando acogida en Francia, donde ninguno de los demandados tiene activos ni intereses. Respecto de España, tanto ENDESA Latinoamérica como YPF se han opuesto ante el Juzgado que tramita el expediente (Juzgado de 1ª Instancia Nº 5 de Madrid) y en la actualidad se está a la espera de resolución sobre la concesión o no del *exequatur* en España.

- Existen tres procedimientos judiciales en curso de valor superior a 2 millones de euros contra ENDESA Distribución Eléctrica de los que pudiera resultar probable la obligación de atender diversas reclamaciones (daños y perjuicios derivados de incendios forestales en Cataluña), cuyo importe global ascendería a 44 millones de euros. Por otra parte, la Generalitat de Cataluña impuso una sanción de 10 millones de euros en expediente sancionador a dicha sociedad por los incidentes en el suministro producidos en la ciudad de Barcelona el 23 de julio de 2007. Dicha sanción ha sido recurrida con solicitud de suspensión, suspensión que ha sido aceptada por el TSJ de Cataluña con fecha 8 de abril de 2009.
- En el mes de marzo de 2009, se ha interpuesto por parte de Josel, S.L., contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L., demanda de resolución contractual por la venta de determinados inmuebles, como consecuencia de modificaciones en la calificación urbanística de los mismos, en la que se reclama la devolución de 85 millones de dólares, más intereses. El 3 de abril ha sido contestada la demanda, oponiéndose ENDESA Distribución Eléctrica a la pretendida resolución contractual.
- El 11 de mayo de 2009, por Orden del Ministro de Industria, Turismo y Comercio y por Resolución del Director General de Política Energética y Minas se han impuesto a ENDESA Generación, S.A., como explotador responsable de la central nuclear Ascó I, cuatro sanciones por infracciones graves y otras dos por infracciones leves, tipificadas por la Ley 25/1964, de 29 de abril, de Energía Nuclear, en relación con la liberación de partículas radiactivas en dicha central, que en conjunto ascienden a 15 millones de euros.

RB

- El 8 de mayo de 2008 se ha dictado sentencia en el recurso de casación interpuesto por ENDESA ante el Tribunal Supremo contra sentencia de la Audiencia Nacional por la que se anuló la Orden de 29 de octubre de 2002, reguladora de los Costes de Transición a la Competencia (en adelante, "CTC") correspondientes al año 2001, dictada en recurso contencioso-administrativo 825/2002 interpuesto por Iberdrola. El Tribunal Supremo desestima la pretensión de ENDESA de que se casase la sentencia de la Audiencia Nacional. Se estima que su ejecución no debería de tener un efecto económico significativo para la Sociedad.
- La CNE ha incoado expediente sancionador contra ENDESA Generación, S.A. por supuestas prácticas contrarias a las normas reguladoras del mercado de producción de energía eléctrica consistentes en haber dejado de producir durante los días 12 a 17 de noviembre de 2008. La multa podría ascender a 6 millones de euros.
- En relación con el Impuesto sobre Bienes Inmuebles, durante el ejercicio 2008 y con efectos para dicho año, la Administración Tributaria ha procedido a realizar una nueva valoración de los denominados Bienes Inmuebles de Características Especiales (en adelante, "Bices") (centrales de producción de energía eléctrica y puertos propiedad, fundamentalmente, de ENDESA Generación, S.A.). Los citados actos de valoración han sido recurridos por ENDESA Generación, S.A. e, igualmente, se están recurriendo las liquidaciones derivadas de dichas valoraciones. A la fecha actual, las liquidaciones recibidas que han sido objeto de recurso ascienden a un importe de 33 millones de euros, si bien la cuantía en discusión se cifra en 15 millones de euros.
- La filial brasileña de ENDESA, Ampla Energía e Serviços, S.A. (en adelante, "Ampla"), ganó una reclamación contra el Gobierno de Brasil en la que se establecía que Ampla no estaba obligada al pago de las contribuciones para la financiación de Seguridad Social (en adelante, "Cofins"). Este impuesto recae sobre los ingresos obtenidos por las ventas de energía eléctrica. El Tribunal confirmó la Sentencia anterior declarándola firme y en 1997 el Gobierno de Brasil ejerció una "Ação Rescisória". Se trata de un procedimiento especial con objeto de revisar la Sentencia firme. La cantidad en discusión asciende a unos 168 millones de euros.
- En 2005 la Administración Tributaria brasileña notificó a Ampla una liquidación tributaria de 183 millones de euros que ha sido recurrida. La Administración entiende que el régimen tributario especial, que exonera de tributación en Brasil a los intereses percibidos por los subscriptores de una emisión de Fixed Rate Notes realizada por Ampla en 1998, no es aplicable. El 6 de diciembre de 2007 Ampla obtuvo éxito en la segunda instancia administrativa, ahora la Hacienda Pública brasileña podrá presentar recurso especial al Consejo Superior de Recursos Fiscales.
- En 2006 la Administración Tributaria brasileña cuestionó la clasificación arancelaria y el tipo de gravamen por el que ENDESA Fortaleza tributó en la importación de elementos. La contingencia, que afecta a activos al Impuesto sobre la Importación y al Impuesto a los Productos Industrializados, asciende a alrededor de 41 millones de euros. El proceso se encuentra en discusión en primera instancia administrativa. ENDESA Fortaleza ha tenido éxito en primera instancia administrativa, no obstante la resolución puede ser apelada en segunda instancia por la Administración Tributaria brasileña.
- La Ley 25561, de Emergencia Pública y Reforma del Régimen del 6 de enero de 2002 promulgada por las autoridades argentinas dejó sin efecto determinadas condiciones del contrato de concesión de la filial Edesur. Esta misma disposición preveía que los contratos de concesión de servicios públicos se renegociasen en un plazo razonable para adaptarlos a la nueva situación.

La falta de renegociación del acuerdo indujo a las sociedades chilenas accionistas de Edesur, filiales de ENDESA, a presentar en el año 2004 solicitud de arbitraje al amparo del Tratado de Promoción y Protección de Inversiones Chileno-Argentino ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (en adelante, "Ciadi"). El



arbitraje en defensa de los legítimos derechos de los accionistas de Edesur se encuentra suspendido a la fecha de formulación de estos Estados Financieros Consolidados. El 15 de febrero de 2006 las partes implicadas en este arbitraje firmaron un Acta Acuerdo que finalmente fue aprobada por el Parlamento argentino y ratificada por su Ejecutivo mediante la que se establecen los términos y las condiciones en las que Edesur va a poder desarrollar en el futuro sus actividades de distribución de energía eléctrica. El 28 de marzo de 2006, el Tribunal procedió a petición de las partes a suspender el procedimiento por el plazo de un año. Nuevamente a petición de ambas partes, el Tribunal acordó el 1 de agosto de 2007 prorrogar la suspensión hasta febrero de 2008. Vencido este plazo, y habida cuenta de las circunstancias, las sociedades demandantes solicitaron y obtuvieron una nueva prórroga hasta noviembre de 2008. En diciembre del mismo año Enersis, Chilectra y ENDESA Chile de nuevo solicitaron una prórroga de la suspensión del procedimiento hasta el 30 de junio de 2009, habiéndose recibido pronunciamiento del Tribunal concediendo la prórroga de referencia hasta el 19 de junio de 2009, por lo que en la actualidad el procedimiento arbitral continúa suspendido.

- El 19 de marzo de 2009 el Tribunal arbitral constituido por la "Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas de Río de Janeiro" en 2005 a petición de "Enertrade Comercializadora de Energía, S.A." por demanda arbitral contra la filial brasileña de ENDESA Latinoamérica Ampla Energia e Serviços, S.A., derivado de diferencias en un contrato de suministro de energía eléctrica, ha dictado laudo en el que dispone que dicha filial de ENDESA debe pagar la cantidad reclamada por la demandante más intereses de demora, acordando igualmente la resolución del contrato de suministro existente. El impacto financiero de la resolución se estima en unos 72,6 millones de Reales brasileños, encontrándose en este momento en análisis las distintas alternativas legales frente a dicha resolución arbitral.
- El 30 de julio de 2007 Iberdrola reclamó de ENDESA ante el Juzgado de lo Mercantil nº 3 supuestos daños sufridos como consecuencia de la suspensión de la OPA de Gas Natural sobre ENDESA y del acuerdo entre Gas Natural e Iberdrola para repartirse los activos de ENDESA acordada por dicho juzgado. El importe de los daños cuya indemnización se reclama es de 144 millones de euros, correspondientes prácticamente en su totalidad a supuestos daños morales por haberse perjudicado la reputación, buen nombre y prestigio de Iberdrola como consecuencia de la adopción de las medidas cautelares.
- Con fecha 26 de marzo de 2009 el Ayuntamiento de Granadilla de Abona ha notificado a ENDESA, S.A. propuesta de resolución correspondiente a expediente sancionador incoado a esta sociedad con motivo de la construcción de Central Generadora de Ciclo Combinado 2, en el término municipal de Granadilla, en la que se contempla la imposición de una multa pecuniaria de 72 millones de euros y la obligación de demoler tales obras. Con fecha 15 de abril de han presentado las alegaciones contra esta propuesta de Resolución.
- Por Resolución de 2 de abril de 2009 la Comisión Nacional de Competencia ha impuesto a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L. la multa de 15,3 M. € por la comisión de una infracción contra el art. 6 de la Ley de Defensa de la Competencia y 82 del TUE, supuestamente consistente en el abuso de posición dominante ocasionado por obstaculizar el acceso de la empresa comercializadora Centrica Energía, S.L. al "SIPS" (Sistema de Información de Puntos de Suministro, creado por el Real Decreto 1535/2002) y ceder sus datos comerciales de clientes a la empresa comercializadora de su Grupo, ENDESA Energía, S.A. En la actualidad se está preparando el recurso contencioso administrativo ante la Audiencia Nacional.

Los Administradores de ENDESA consideran que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, arbitrajes y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.



13.7. Cambios significativos en la posición financiera o comercial del emisor.

Descripción de todo cambio significativo en la posición financiera o comercial del grupo que se haya producido desde el fin del último período financiero del que se haya publicado información financiera auditada o información financiera intermedia, o proporcionar la oportuna declaración negativa.

Desde el 31 de diciembre de 2008 hasta la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados no se han producido cambios significativos en la posición financiera o comercial del Emisor.

RB

14. INFORMACION ADICIONAL

14.1. Capital Social

14.1.1. Importe del capital emitido, número y clase de acciones de la que está compuesto con detalles de sus características principales, la parte de capital emitido aún pendiente de pago, indicando el número, o el valor nominal total, y el tipo de las acciones todavía no íntegramente pagadas, desglosado si procede en la medida en que se hayan pagado.

A la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados el capital social de ENDESA está representado por 1.058.752.117 acciones de 1,2 euros de valor nominal y asciende a 1.270.502.540,40 euros y se encuentra totalmente suscrito y desembolsado, no habiendo sufrido variaciones en los últimos dos años.

Las acciones están representadas por anotaciones en cuenta y se hallan inscritas en el Registro Central de la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro, Compensación y Liquidación de Valores, S.A. (Iberclear), entidad encargada del registro contable de las acciones, inscrita en el Registro Mercantil de Madrid el 7 de septiembre de 2000, en el Tomo 15.611 General del Libro de Sociedades, folio 5, Sección 8, Hoja 262818, Inscripción 1.

Las acciones de ENDESA cotizan en las cuatro Bolsas españolas, y en la Bolsa "Off Shore" de Santiago de Chile.

(a) Número de acciones autorizadas.

La Junta General de Accionistas de la Sociedad, celebrada el día 27 de mayo de 2005, adoptó el siguiente acuerdo:

"Facultar al Consejo de Administración, tan ampliamente como en derecho sea necesario para que, de acuerdo con lo previsto en el artículo 153 apartado 1.b de la Ley de Sociedades Anónimas, pueda aumentar el capital social, en una o varias veces y en cualquier momento antes de que transcurran cinco años desde la fecha de celebración de la presente Junta General, en la cuantía máxima de 635.251.270,20 euros, equivalente al 50% de la cifra de capital social a fecha de hoy, mediante la emisión de nuevas acciones -con o sin voto, o rescatables o no-, consistiendo el contravalor de las nuevas acciones a emitir en aportaciones dinerarias, pudiendo fijar los términos y condiciones del aumento de capital y las características de las acciones -dentro de los límites legal y estatutariamente aplicables-, así como ofrecer libremente las nuevas acciones no suscritas en el plazo o plazos de suscripción preferente, y establecer que, en caso de suscripción incompleta, el capital se aumentará sólo en la cuantía de las suscripciones efectuadas. Asimismo, se faculta al Consejo de Administración para excluir el derecho de suscripción preferente en los términos del artículo 159 de la Ley de Sociedades Anónimas, y para solicitar la admisión a negociación de las nuevas acciones que se emitan en las Bolsas de Valores".

No ha habido acuerdos posteriores.

(b) Número de acciones emitidas e íntegramente pagadas y las emitidas pero no pagadas íntegramente.

El capital social, en la actualidad, está integrado por 1.058.752.117 acciones ordinarias. No existe ningún importe pendiente de liberar, al estar la totalidad del capital suscrito y desembolsado.

(c) Valor nominal de la acción, o que las acciones no tienen ningún valor nominal, y

El valor nominal unitario de la acción es igual a 1,2 euros, y pertenecen todas a una misma clase y serie, con los mismos derechos políticos y económicos.

14.2. Estatutos y escritura de constitución.

14.2.1. Registro y número de entrada, si procede, y descripción de los objetivos y fines del emisor y dónde pueden encontrarse en los estatutos y escritura de constitución.

ENDESA, S.A. y sus Sociedades filiales integran el Grupo ENDESA cuyo objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial, y, en especial, los de telecomunicaciones, agua, gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras Sociedades. El Grupo desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras Sociedades.

El sector principal de la Clasificación Nacional de Actividades Económicas (C.N.A.E.) en que se encuadra el objeto social de ENDESA es el correspondiente a la sección E, división 40, subclase 40.10.

Las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia del Texto Refundido de los Estatutos Sociales en la página de Internet de la Sociedad www.endesa.es, en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042, o en el Registro Mercantil de Madrid. En cuanto a la escritura de constitución de la Sociedad las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia en la sede social o en el Registro Mercantil de Madrid.

15. CONTRATOS IMPORTANTES

Breve resumen de todos los contratos importantes al margen de la actividad corriente del emisor, que puedan dar lugar para cualquier miembro del grupo a una obligación o un derecho que afecten significativamente a la capacidad del emisor de cumplir su compromiso con los tenedores de valores con respecto a los valores emitidos.

En los últimos dos años no se ha firmado ningún contrato que reúna las condiciones para incluirlo en este Apartado.

16. INFORMACION DE TERCEROS, DECLARACIONES DE EXPERTOS Y DECLARACIONES DE INTERES

- 16.1. Cuando se incluye en el documento de registro una declaración o un informe atribuido a una persona en calidad de experto, proporcionar el nombre de dicha persona, su dirección profesional, sus cualificaciones y, en su caso, cualquier interés importante que tenga en el emisor. Si el informe se presenta a petición del emisor, una declaración a ese efecto de que se incluye dicha declaración o informe, la forma y el contexto en que se incluye, con el consentimiento de la persona que haya autorizado el contenido de esa parte del documento de registro.**

No aplicable.

- 16.2. En los casos en que la información proceda de un tercero, proporcionar una confirmación de que la información se ha reproducido con exactitud y que, en la medida en que el emisor tiene conocimiento de ello y puede determinar a partir de la información publicada por ese tercero, no se ha omitido ningún hecho que haría la información reproducida inexacta o engañosa. Además, el emisor debe identificar la fuente o fuentes de información.**

No aplicable.

17. DOCUMENTOS PRESENTADOS

Declaración de que, en caso necesario, pueden inspeccionarse los siguientes documentos (o copias de los mismos) durante el período de validez del documento de registro:

- a) los estatutos y la escritura de constitución del emisor;
- b) todos los informes, cartas, y otros documentos, información financiera histórica, evaluaciones y declaraciones elaboradas por cualquier experto a petición del emisor, que estén incluidos en parte o mencionados en el documento de registro;
- c) la información financiera histórica del emisor o, en el caso de un grupo, la información financiera histórica del emisor y sus filiales para cada uno de los dos ejercicios anteriores a la publicación del documento de registro.

Indicación de dónde pueden examinarse los documentos presentados, por medios físicos o electrónicos.

Estatutos Sociales

Las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia del Texto Refundido de los Estatutos Sociales en la página de Internet de la sociedad www.endesa.es, en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042, o en el Registro Mercantil de Madrid.

Escritura de Constitución

Las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia de la Escritura de Constitución en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042 o en el Registro Mercantil de Madrid en el que figura inscrita, Tomo 418, General 51, Folio 80, Sección 3, Hoja 434, Inscripción 1º.

Información Financiera Histórica

Los estados financieros consolidados del Grupo ENDESA correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 han sido auditados por la firma Deloitte, con domicilio en la Plaza Pablo Ruiz Picasso, s/n, 28020 Madrid, y están a disposición del público en la CNMV. Igualmente, las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia en la página de Internet de la sociedad www.endesa.es, y en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042.

Los estados financieros individuales de ENDESA, S.A. correspondientes a los ejercicios 2007 y 2008 han sido auditados por la firma Deloitte, con domicilio en la Plaza Pablo Ruiz Picasso, s/n, 28020 Madrid, y están a disposición del público en la CNMV. Igualmente, las personas interesadas pueden consultar y, en su caso, obtener una copia en la página de Internet de la sociedad www.endesa.es, y en la sede social, calle Ribera del Loira, número 60 de Madrid, código postal 28042.

Madrid, 3 de julio de 2009

— Por ENDESA, S.A.

Fdo. D. Paolo Bondi