



D. Paolo Bondi, con NIE X-09877272-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 15 de julio de 2010.
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 15 de julio de 2010.

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 15 de julio de 2010



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 auditoría, 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 PÉRDIDAS Y BENEFICIOS.

Información financiera histórica.

Estados financieros.

Auditoría 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.

El sistema eléctrico español ha venido funcionando en los últimos años con una insuficiencia de ingresos que ha dado lugar a la existencia de un déficit. El Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, establece la obligación de que ciertas sociedades están obligadas a financiar dicho déficit, entre las que se encuentra ENDESA con un porcentaje del 44,16%. Asimismo, el Grupo ENDESA también tiene pendientes de recuperar una parte significativa de los sobrecostes de la generación extrapeninsular del periodo 2001-2008.

A 31 de marzo de 2010, ENDESA tenía acumulado un derecho de cobro de 7.019 millones de euros por dichas partidas: 4.816 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas; y 2.203 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular.

Los Reales Decretos Ley 6/2009 y 6/2010 establecen la posibilidad de recuperar los déficit del sistema acumulados, incluidos los sobrecostes de la generación extrapeninsular a través de la aportación de dicho derecho por parte de las empresas que lo han financiado a un fondo de titulización que se constituirá a tal efecto. Por otra parte esa misma normativa establece los importes máximos del déficit del sistema que podrán existir en el periodo 2009-2012 estableciendo que a partir de 2013 no podrá existir déficit y la cobertura de los extracostes de la generación extrapeninsular a partir de 2013 a través de los Presupuestos Generales del Estado y de forma conjunta por el sistema eléctrico y los Presupuestos Generales del Estado en el periodo transitorio 2009-2012 en porcentajes que varían cada uno de los años. El contenido de estos Reales Decretos Ley ha sido desarrollado recientemente por el Real Decreto 437/2010, de 9 de abril, por el que se desarrolla la regulación del proceso de titulización del déficit del sistema eléctrico.

La situación financiera del Grupo ENDESA en los próximos años se verá afectada de forma significativa por la aplicación de lo establecido en la normativa legal citada anteriormente.

Por otra parte, la Orden ITC/1732/2010, de 28 de junio, mantiene sin variación para el segundo semestre de 2010 las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución que habían sido fijadas para el primer semestre de 2010, excepto aquellas que forman parte integrante de la Tarifa de Último Recurso (en adelante, "TUR"). Estas últimas han disminuido en la misma cuantía que ha aumentado el componente de energía de la TUR, de forma que al ser la TUR una tarifa aditiva, la tarifa que se aplicará a los clientes a los que se factura la electricidad con la TUR no se ha modificado.

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.

Durante el ejercicio 2009 ENDESA ha recibido gratuitamente derechos de emisión equivalentes a 22 millones de toneladas conforme a los Planes Nacionales de Asignación aprobados. Los consumos de derechos de emisión del Grupo ENDESA durante el ejercicio 2009 han ascendido a 30 millones de toneladas. A 31 de diciembre de 2009 la provisión por derechos a entregar ascendía a 518 millones de euros.

Durante el primer trimestre de 2010 ENDESA ha recibido gratuitamente para todo el año derechos de emisión equivalentes a 25 millones de toneladas. Los consumos de derechos de emisión del Grupo ENDESA durante el período enero-marzo de 2010 han ascendido a 3 millones de toneladas. A 31 de marzo de 2010 la provisión por derechos a entregar para cubrir estas emisiones es igual a 431 millones de euros.

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 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.

(*) Cláusulas que obligan de forma vinculante a adquirir el combustible ya que, aunque no se adquiriera, debería pagarse.

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 y climáticas.

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.

Los resultados económicos del Grupo pueden verse afectados por determinados riesgos de mercado.

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 derivados y deuda en dólares destinada a cubrir ingresos referenciados al dólar. 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” energéticas, incluidos los derechos de emisión de CO₂ y las Reducciones Certificadas de Emisiones generadas desde proyectos del Mecanismo de Desarrollo Limpio (en adelante, “CERs”), fundamentalmente a través de:

- Compras de materias primas 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 las fluctuaciones de los precios de las “commodities” se controla mediante el seguimiento de límites de riesgo que reflejan la predisposición al riesgo definida por el Comité de Riesgos. Estos límites están basados en los resultados esperados en base a un intervalo de confianza al 95%.

Adicionalmente, se realizan análisis particulares, desde la perspectiva de riesgos, del impacto de determinadas operaciones consideradas como relevantes en el perfil de riesgos de la Compañía y en el cumplimiento de los límites fijados.

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.

El Grupo ENDESA se encuentra expuesto al riesgo de incumplimiento de las obligaciones contractuales que incumben a las contrapartes con que se relaciona.

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, las políticas de riesgo que sigue el Grupo son las siguientes:

- Las colocaciones de tesorería se realizan con entidades de primer nivel en los mercados en que se opera.

- La contratación de derivados, así como el riesgo de crédito asociado a las “commodities” incluidas dentro del alcance de la Norma Internacional de Contabilidad 29 (en adelante, “NIC 39”) se realiza con entidades de elevada solvencia.

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.

Ello supone que dichas inversiones tienen que planificarse con mucha antelación respecto de la fecha prevista de puesta en funcionamiento, por lo que posibles cambios en las condiciones de mercado pueden suponer la necesidad de adaptar estas decisiones a las nuevas condiciones de mercado lo que puede implicar costes adicionales no planificados.

Por otra parte, 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 relacionados con los países en que el Grupo opera.

Las sociedades del Grupo están expuestas a una serie de riesgos tanto económicos como políticos.

Las operaciones del Grupo se ven expuestas a diversos riesgos inherentes a la inversión y realización de trabajos en los distintos países en que el Grupo opera, incluidos los riesgos relacionados con los siguientes aspectos:

- Cambios en las normativas y políticas administrativas de los gobiernos.
- 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 los tipos de interés y de los tipos de cambio de divisas.



Además, los ingresos derivados de las filiales, su valor de mercado y los dividendos recaudados de tales filiales están expuestos a los riesgos propios de los países 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 o económica de los países en los que opera, o cualquier otro cambio en la legislación o normativa en dichos países, 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 puede 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 2009, 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 de arbitraje.

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;
- 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-09877272-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-28023430, 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 individuales y consolidadas de ENDESA correspondientes al ejercicio 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 Comisión Nacional del Mercado de Valores (en adelante, "CNMV").

Las cuentas anuales individuales y consolidadas de ENDESA correspondientes al ejercicio 2009 han sido auditadas por la firma KPMG Auditores, S.L. (en adelante, "KPMG"), con domicilio en Paseo de la Castellana, 95, 28046 Madrid, firma que figura inscrita en el ROAC con el número de inscripción S0702, 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.

En el ejercicio 2009 los auditores de la Sociedad no fueron redesignados. Asimismo, con fecha 30 de junio de 2009 la Junta General Ordinaria de Accionistas de ENDESA acordó nombrar auditor de cuentas para los ejercicios 2009, 2010 y 2011 a KPMG, tanto para ENDESA, S.A. como para su Grupo Consolidado.

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 2008 y 2009:

	Millones de euros		
	2009	2008	% Variación
Ingresos de Explotación	25.692	22.836	12,5
Gastos de Explotación	20.640	17.602	17,3
Resultado de Explotación	5.052	5.234	(3,5)
Resultado después de Impuestos de Actividades Continuas	4.360	3.226	35,2
Resultado después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	4.884	(100,0)
Resultado del Ejercicio atribuido a los Intereses Minoritarios	930	941	(1,2)
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	3.430	7.169	(52,2)
Beneficio por Acción (Euros)	3,24	6,77	(52,2)

A continuación se detallan los principales epígrafes de los Balances Consolidados del Grupo ENDESA correspondientes a los ejercicios económicos 2008 y 2009:

	Millones de euros		
	31 de diciembre de 2009	31 de diciembre de 2008	% Variación
ACTIVO			
Activo no Corriente	48.569	43.253	12,3
Activo Corriente	11.368	15.293	(25,7)
Total Activo	59.937	58.546	2,4
PASIVO			
Patrimonio Neto: De la Sociedad Dominante	14.227	17.082	(16,7)
Patrimonio Neto: De los Intereses Minoritarios	4.733	3.682	28,5
Pasivo no Corriente	29.743	26.936	10,4
Pasivo Corriente	11.234	10.846	3,6
Total Pasivo	59.937	58.546	2,4
Deuda Financiera Neta	18.544	14.003	32,3

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 2008 y 2009. La citada información ha sido obtenida de las cuentas anuales consolidadas de ENDESA, correspondientes a dichos períodos, y que han sido auditadas por Deloitte y KPMG, respectivamente (véase Apartado 2.1.).

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 2010 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 2008 y 2009.

A continuación se detallan los principales datos de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de ENDESA correspondientes al primer trimestre de 2009 y 2010 (datos no auditados):

	Millones de euros		
	Enero-marzo 2010	Enero-marzo 2009	% Variación
Ingresos de Explotación	7.693	6.034	27,5
Gastos de Explotación	6.290	4.811	30,7
Resultado de Explotación	1.403	1.223	14,7
Resultado después de Impuestos de Actividades Continuas	1.724	733	135,2
Resultado después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	-
Resultado del Ejercicio atribuido a los Intereses Minoritarios	189	224	(15,6)
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	1.535	509	201,6
Beneficio por Acción (Euros)	1,45	0,48	201,6

A continuación se detallan los principales datos de los Balances Consolidados de ENDESA a 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009 (datos no auditados):

	Millones de euros		
	31 de marzo de 2010	31 de marzo de 2009	% Variación
ACTIVO			
Activo no Corriente	48.851	45.527	7,3
Activo Corriente	12.502	12.685	(1,4)
Total Activo	61.353	58.212	5,4
PASIVO			
Patrimonio Neto: De la Sociedad Dominante	15.834	11.381	39,1
Patrimonio Neto: De los Intereses Minoritarios	4.876	3.831	27,3
Pasivo no Corriente	29.889	32.651	(8,5)
Pasivo Corriente	10.754	10.349	3,9
Total Pasivo	61.353	58.212	5,4
Deuda Financiera Neta	18.506	21.641	(14,5)



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-28023430.

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 Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, "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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Creación de ENDESA el 18 de noviembre.
1983	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Constitución del Grupo ENDESA con la adquisición de las acciones propiedad del INI en Enher, Gesa, Unelco y ENCASUR.
1985	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Firma del Acuerdo de Intercambio de Activos Eléctricos en el campo hidroeléctrico y nuclear.
1988	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 York.
1991	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Protocolo de intenciones de las Compañías del Grupo sobre intercambio complementario de activos.
1994	<ul style="list-style-type: none"> ▪ OPV de ENDESA por la que el Estado reduce su participación al 66,89% de las acciones.
1996	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ OPV de un 25% del capital de ENDESA. ▪ Adquisición del 31,9% del Grupo Enersis.
1998	<ul style="list-style-type: none"> ▪ OPV del 33% del capital de ENDESA. ▪ Reducción del 8,19% del capital de ENDESA.
1999	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Venta de la red peninsular de transporte a REE.
2004	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Aumento de la participación en ENDESA Italia hasta el 85%. ▪ Aumento de la participación en Snet hasta el 65%.
2005	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Venta de la participación en Auna y Smartcom
2007	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Acciona, Enel y E.On alcanzan un acuerdo sobre el proceso de venta de activos de ENDESA a E.On.
2009	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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.
2010	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Integración de las actividades de ENDESA y Enel en el ámbito de las energías renovables en España y Portugal. ▪ Venta de la participación del 50,01% en ENDESA Hellas. ▪ Acuerdo para la venta de los activos integrantes de la red de transporte de energía eléctrica titularidad de EDE.

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 2010 (datos no auditados):

Millones de euros	
	Enero-marzo 2010
Inversiones materiales	321
Inversiones inmateriales ⁽¹⁾	76
Inversiones financieras ⁽²⁾	44
TOTAL	441

(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 2010 es el siguiente (datos no auditados):

	Millones de euros			
	Enero-marzo 2010			
	Generación	Distribución y transporte	Otros	Total
España y Portugal y Resto	81	138	4	223
Latinoamérica	52	34	12	98
TOTAL	133	172	16	321

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico incluyen los avances en el programa de nueva capacidad destacando, en Latinoamérica, la construcción de la central de carbón Bocamina II (Chile) de 370 MW.

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 2009 las Sociedades del Grupo mantienen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.475 millones de euros conforme al siguiente detalle:

31 de diciembre de 2009	
Compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material	Millones de euros
Terrenos y construcciones	2
Instalaciones de generación eléctrica:	976
Centrales hidráulicas	18
Centrales carbón / fuel	77
Centrales nucleares	65
Centrales de ciclo combinado	790
Renovables	26
Instalaciones de transporte y distribución:	481
Alta tensión	57
Baja y media tensión	411
Equipos de telemedida y telecontrol	11
Otras instalaciones	2
Otro inmovilizado	16
TOTAL	1.475

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, la mayor parte de los cuales se materializarán en los años 2010-2011.

Con fecha 18 de marzo de 2010, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. aprobó el Plan Estratégico 2010-2014 cuyo 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. DESCRIPCIÓN 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, Irlanda, 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 este sentido, y como consecuencia de la venta en 2008 de la mayor parte del negocio que ENDESA tenía en Europa fuera de la Península Ibérica, en 2009 se produjo un cambio organizativo por el que todo el negocio de ENDESA en Europa, fuera de la Península Ibérica y en África, pasó a ser gestionado desde la Dirección General de España y Portugal, integrándose en este segmento.

Los negocios incorporados a este segmento son fundamentalmente ENDESA Ireland Ltd. (en adelante, "ENDESA Ireland"), ENDESA Hellas Power Generation and Supplies, S.A. (en adelante, "ENDESA Hellas"), ésta última vendida con fecha 1 de julio de 2010, y las actividades de trading en Europa.

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 dos grandes negocios, basado cada uno de ellos en un área geográfica bien definida:

- España y Portugal, y Resto.
- Latinoamérica.

España y Portugal y Resto.

El 26 de junio de 2008, a raíz del acuerdo alcanzado por Enel, S.p.A. (en adelante, "Enel"), Acciona, S.A. (en adelante, "Acciona") y E.On, AG (en adelante, "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.

Al cierre del año 2009, ENDESA poseía en España una potencia instalada de 21.530 MW en régimen ordinario y consolidaba una potencia atribuible a la Compañía de 886 MW en régimen especial. La producción en régimen ordinario fue de 68.474 GWh, y la producción atribuible en régimen especial de 3.183 GWh.

La energía comercializada por la Compañía en el mercado liberalizado fue de 81.173 GWh. Al término del ejercicio 2009, ENDESA contaba con un total de 11.699.681 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 23.445 GWh en 2009, habiendo distribuido 115.265 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 412.000 usuarios a cierre del ejercicio 2009 y distribuyó 8.366 GWh. En el mercado liberalizado, comercializó 46.396 GWh, un 13,3% más que en 2008, a más de 1.070.000 puntos de suministro.

Al final de 2009, ENDESA tenía en Portugal una potencia instalada de 244 MW en régimen ordinario; en régimen especial consolidaba una potencia de 269 MW. Durante el ejercicio, produjo un total de 1.195 GWh en régimen ordinario y consolidó 869 GWh en régimen especial.

De conformidad con lo establecido en el acuerdo de 20 de febrero de 2009 entre Acciona y ENDESA, durante 2009, ésta última procedió a la venta a Acciona de determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal por un precio total de 2.814 millones de euros. Los activos transmitidos representan una capacidad total instalada de 2.079 MW, de los cuales 1.227 MW corresponden a generación eólica y 852 MW a generación hidráulica, de los que 173 MW son de régimen especial.

Por otra parte, en el mes de marzo de 2010 el Grupo Enel ha procedido a integrar las actividades de ENDESA y Enel Green Power (en adelante, "EGP") en el ámbito de las energías renovables en España y Portugal en una única entidad dentro del perímetro de EGP, sociedad controlada al 100% por Enel. (véase Apartado 13.5.1.).

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 15.853 MW de potencia instalada al cierre de 2009. En el conjunto de este mismo ejercicio, produjeron 67.767 GWh y vendieron 63.745 GWh, a un total de 12,9 millones de clientes.

País	Activos Consolidados en Latinoamérica (%)	Compañías	Participación Control (%)
Chile	38	- Enersis, S.A. Empresa Nacional de Electricidad, S.A. Compañía Eléctrica San Isidro, S.A. Empresa Eléctrica Pangué, S.A. Compañía Eléctrica Tarapacá, S.A. Empresa Eléctrica Pehuenche, S.A. Chilectra, S.A.	- 60,62 59,98 100,00 99,99 100,00 92,65 99,09
Colombia	21	- Emgesa, S.A. E.S.P. Codensa, S.A. E.S.P.	- 48,48 48,48
Brasil	23	- ENDESA Brasil, S.A. Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada, S.A. Central Geradora Termelétrica Fortaleza, S.A. Ampla Energia e Serviços, S.A. Companhia de Interconexión Energética, S.A. Companhia Energética do Ceará, S.A.	- 97,30 99,61 100,00 91,93 100,00 58,86
Perú	10	- Edegel, S.A.A. Empresa Eléctrica de Piura, S.A. Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A.	- 83,60 60,00 75,68
Argentina	8	- ENDESA Costanera, S.A. Hidroeléctrica el Chocón, S.A. Central Dock Sud, S.A. Empresa Distribuidora Sur, S.A. Transportadora de Energía, S.A. Compañía de Transmisión del Mercosur, S.A. ENDESA Cemsa, S.A.	- 69,76 67,67 69,99 99,45 100,00 100,00 100,00



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 compete 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 dos grandes líneas de negocio, basada cada una de ellas en un área geográfica:

- España y Portugal y Resto (en adelante, "España y Portugal").
- Latinoamérica.

Aunque dentro de cada segmento geográfico el Grupo considera la existencia de una única actividad integrada verticalmente, a efectos de una mayor transparencia, se consideran como segmentos secundarios la Generación y la Distribución, incluyendo en cada uno de ellos la actividad de Comercialización vinculada al mismo. 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.

En el ejercicio 2008, se presenta separadamente la operación realizada con fecha 26 de junio de 2008 de transmisión por el Grupo ENDESA a determinadas sociedades del Grupo E.On de la totalidad de las participaciones sociales de ENDESA Europa, S.L.U., una vez excluidas las actividades de trading y los activos no localizados en Italia, Francia, Polonia y Turquía, que constituía en sí mismo un segmento de negocio diferenciado.

Cuenta de Resultados Consolidada.

Se adjunta la Cuenta de Resultados de ENDESA por líneas de negocio correspondiente a los ejercicios económicos 2008 y 2009:

2009	Millones de euros		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	TOTAL
Ventas	16.435	7.998	24.433
Otros Ingresos de Explotación	1.038	221	1.259
Aprovisionamientos y Servicios	10.492	3.985	14.477
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	147	41	188
Gastos de Personal	1.497	497	1.994
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.571	610	2.181
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.505	671	2.176
Resultado de Explotación	2.555	2.497	5.052
Resultado Financiero	(547)	(471)	(1.018)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	41	4	45
Resultado de otras Inversiones	(4)	2	(2)
Resultado en Ventas de Activos	1.299	214	1.513
Resultado Antes de Impuestos	3.344	2.246	5.590
Impuesto sobre Sociedades	576	654	1.230
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	2.768	1.592	4.360
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	-
Resultado de Intereses Minoritarios	9	921	930
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	2.759	671	3.430

2008	Millones de euros			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	TOTAL
Ventas	13.636	8.092	-	21.728
Otros Ingresos de Explotación	846	262	-	1.108
Aprovisionamientos y Servicios	8.158	4.358	-	12.516
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	172	42	-	214
Gastos de Personal	1.241	452	-	1.693
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.328	618	-	1.946
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.101	560	-	1.661
Resultado de Explotación	2.826	2.408	-	5.234
Resultado Financiero	(452)	(557)	-	(1.009)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	49	2	-	51
Resultado de otras Inversiones	2	8	-	10
Resultado en Ventas de Activos	10	12	-	22
Resultado Antes de Impuestos	2.435	1.873	-	4.308
Impuesto sobre Sociedades	552	530	-	1.082
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.883	1.343	-	3.226
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	344	-	4.540	4.884
Resultado de Intereses Minoritarios	18	837	86	941
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	2.209	506	4.454	7.169



El Grupo ENDESA obtuvo un beneficio neto de 3.430 millones de euros en el ejercicio 2009. Este resultado, en condiciones homogéneas, es superior en un 1,0% respecto del obtenido en el año anterior debido a que éste último incluía el resultado generado en el primer semestre de 2008 y la plusvalía de la desinversión correspondiente a los activos vendidos a E.On en junio de dicho año que ascendió a 4.798 millones de euros netos de impuestos y minoritarios, mientras que los resultados del año 2009 incluyen el resultado neto de la venta de activos a Acciona por 1.035 millones de euros. El resultado neto del año 2009 es un 52,2% inferior al del ejercicio anterior.

Balance de Situación Consolidado.

Se adjunta el Balance de Situación Consolidado de ENDESA por líneas de negocio a 31 de diciembre de 2008 y 2009:

31 de diciembre de 2009	Millones de euros		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	TOTAL
Activo no Corriente	33.501	15.068	48.569
Inmovilizado Material	23.404	9.509	32.913
Inversiones Inmobiliarias	15	43	58
Activos Intangible	893	1.950	2.843
Fondo de Comercio	385	2.430	2.815
Inversiones Financieras no Corrientes	7.120	483	7.603
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	266	27	293
Activos por Impuesto Diferido	1.418	626	2.044
Activo Corriente	7.375	3.993	11.368
TOTAL ACTIVO	40.876	19.061	59.937
Patrimonio Neto	10.417	8.543	18.960
De la Sociedad Dominante	10.218	4.009	14.227
De los Intereses Minoritarios	199	4.534	4.733
Pasivo no Corriente	22.614	7.129	29.743
Ingresos Diferidos	3.629	7	3.636
Provisiones no Corrientes	3.815	631	4.446
Deuda Financiera no Corriente	14.155	5.357	19.512
Otros Pasivos no Corrientes	474	107	581
Pasivos por Impuesto Diferido	541	1.027	1.568
Pasivo Corriente	7.845	3.389	11.234
Deuda Financiera Corriente	-	929	929
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	7.224	1.740	8.964
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades	470	647	1.117
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	151	73	224
TOTAL PASIVO	40.876	19.061	59.937

31 de diciembre de 2008	Millones de euros		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	TOTAL
Activo no Corriente	30.089	13.164	43.253
Inmovilizado Material	21.727	9.801	31.528
Inversiones Inmobiliarias	20	27	47
Activos Intangible	1.076	107	1.183
Fondo de Comercio	111	1.942	2.053
Inversiones Financieras no Corrientes	5.569	519	6.088
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	157	39	196
Activos por Impuesto Diferido	1.429	729	2.158
Activo Corriente	11.579	3.714	15.293
TOTAL ACTIVO	41.668	16.878	58.546
Patrimonio Neto	14.525	6.239	20.764
De la Sociedad Dominante	14.325	2.757	17.082
De los Intereses Minoritarios	200	3.482	3.682
Pasivo no Corriente	19.676	7.260	26.936
Ingresos Diferidos	3.191	207	3.398
Provisiones no Corrientes	3.401	556	3.957
Deuda Financiera no Corriente	12.033	5.453	17.486
Otros Pasivos no Corrientes	555	82	637
Pasivos por Impuesto Diferido	496	962	1.458
Pasivo Corriente	7.467	3.379	10.846
Deuda Financiera Corriente	31	1.350	1.381
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	5.876	1.508	7.384
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades	630	521	1.151
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	930	-	930
TOTAL PASIVO	41.668	16.878	58.546

II. NEGOCIO DE ESPAÑA Y PORTUGAL Y RESTO.

De conformidad con lo establecido en el acuerdo de 20 de febrero de 2009 entre Acciona y ENDESA, durante este ejercicio, ésta última ha procedido a la venta a Acciona de determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal por un precio total de 2.814 millones de euros. Los activos transmitidos representan una capacidad total instalada de 2.079 MW, de los cuales 1.227 MW corresponden a generación eólica y 852 MW a generación hidráulica, de los que 173 MW son de régimen especial.

Por otra parte, en el mes de marzo de 2010 el Grupo Enel ha procedido a integrar las actividades de ENDESA y EGP en el ámbito de las energías renovables en España y Portugal en una única entidad dentro del perímetro de EGP, sociedad controlada al 100% por Enel. (véase Apartado 13.5.1.).

II.1. Electricidad en España.

En 2009, el parque de generación de ENDESA alcanzó una producción neta total de 68.474 GWh en régimen ordinario en España, con una disminución del 17,7% respecto de 2008. El cuadro que figura a continuación muestra la evolución de la producción de energía eléctrica:

	Generación de electricidad en España y Portugal y Resto (GWh)		
	2009	% Variación	2008
Hidráulica	8.533	13,0	7.548
Nuclear	22.630	(13,3)	26.112
Carbón	16.316	(32,7)	24.256
Fuelóleo-gas	213	(50,1)	427
Ciclos combinados	6.294	(36,4)	9.898
Total Peninsular	53.986	(20,9)	68.241
Extrapeninsular	14.488	(3,4)	15.001
TOTAL	68.474	(17,7)	83.242

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 y 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.

Desde 2003 el mercado eléctrico español se encuentra plenamente liberalizado y, desde ese año, cualquier cliente puede elegir un suministrador distinto de su distribuidora local y a un precio diferente de las tarifas oficiales. Sin embargo, a 30 de junio de 2009 el 85% de los clientes y el 48% de la energía, aproximadamente, seguían siendo suministrados por las distribuidoras.

El 1 de julio de 2009 culminó el proceso de eliminación progresiva de las tarifas reguladas, desapareciendo los de baja tensión, que eran los únicos que seguían en vigor. Al mismo tiempo, todos los clientes que en esa fecha seguían acogidos a las tarifas oficiales de la distribuidora fueron traspasados por la ley a los Comercializadores de Último Recurso (en adelante, "CUR") designados al efecto por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio. Para el territorio cubierto por ENDESA Distribución, se designó como CUR a ENDESA Energía XXI, S.L.U. (en adelante, "ENDESA Energía XXI") que, desde el 1 de julio suministra y atiende a 10,1 millones de clientes, de los que 9,9 millones son clientes residenciales.

Para aquellos clientes traspasados a la CUR que tienen una potencia contratada igual o inferior a 10 kW se creó la denominada Tarifa de Último Recurso (en adelante, "TUR"), que constituye el único precio al que la CUR puede suministrar electricidad a esos clientes. Esta tarifa es publicada

semestralmente por el Gobierno y se forma por un mecanismo aditivo de costes con el fin de garantizar la cobertura de los costes de la CUR.

ENDESA suministró un total de 81,2 TWh^(*) en 2009 a clientes del mercado liberalizado, lo que representa una cuota del 41,7% en términos de energía.

(*) Unidad de energía equivalente a 1.000.000.000 kWh.

Mercado regulado.

El 1 de julio de 2009 culminó la liberalización del sector eléctrico español, con la liberalización total del mercado minorista y la separación de las actividades de red y de suministro de energía. De acuerdo con lo previsto en el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, y en la Orden ITC 1659/2009, de 22 de junio, en esa fecha ENDESA Distribución traspasó los contratos de suministro a las empresas comercializadoras y mantuvo con sus clientes los contratos de acceso a la red, lo que ha supuesto la transmisión de más de 11 millones de contratos.

ENDESA distribuye electricidad en España en un mercado que se extiende por veinte provincias de siete Comunidades Autónomas, con una población total situada en el entorno de los 22 millones de habitantes. La energía total distribuida por las redes de ENDESA ascendió a 115.265 GWh, medida en barras de central, lo que supone un descenso del 3,7% respecto de 2008.

En 2009, el número de clientes de las redes de distribución de la Compañía llegó a los 11,7 millones, con un crecimiento del 0,6% respecto del año anterior. La energía total distribuida por las redes de ENDESA ascendió a 115.265 GWh, medida en barras de central, lo que supone un descenso del 3,7% respecto de 2008.

Mercado mayorista de generación.

En 2009, ENDESA vendió en el mercado mayorista 56.522 GWh, lo que representa el 22,8% de la oferta a mercado de energía peninsular. Aproximadamente el 65% se vendió por contratación bilateral (incluidos 502 GWh correspondientes a la energía vendida a través de los mecanismos de subasta) y el 35% restante en los mercados organizados de Operador del Mercado Ibérico de Energía – Polo Español, S.A. (en adelante, “Omel”) y Red Eléctrica de España, S.A. (en adelante, “REE”).

La contratación bilateral física con la comercializadora creció un 15% en 2009, y las ventas a plazo mediante subastas de capacidad y para compra de las distribuidoras representaron un 1% de las ventas. Por lo que se refiere a las compras, ENDESA adquirió en el mercado mayorista 98.749 GWh, de los que un 75% se destinó a comercialización, un 23,5% a distribución y el resto a consumos de bombeo y exportaciones.

La obligatoriedad de realizar subastas de Emisiones Primarias de Energía (en adelante, “EPE”) por parte de los dos agentes principales del mercado supuso para ENDESA la venta total de 5.074 GWh en las subastas celebradas en 2009 (de los cuales 785 GWh 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 2009, es decir, ENDESA (38%), Iberdrola (32%), EDP (12%), Unión Fenosa (15%), Hidrocantábrico (2%) y E.On Viesgo (2%).

A partir del 1 de julio de 2009, los demandantes de las subastas son empresas comercializadoras con los siguientes porcentajes de compra: ENDESA (40%), Iberdrola (41%), Unión Fenosa (15%), Hidrocantábrico (2%) y E.On Viesgo (2%).

Durante 2009 se celebraron cuatro subastas en las que se adjudicaron 35,4 TWh con entrega en 2009 y 21,72 TWh con entrega en 2010. El precio medio fue de 46,25 euros/MWh^(*) y 40,12 euros/MWh, respectivamente.

(*) Unidad de energía equivalente a 1.000 kWh.

II.2. Mercado español de gas natural.

A 31 de diciembre de 2009, la cartera de clientes de ENDESA en el mercado convencional liberalizado de gas natural, excluyendo ventas a generación eléctrica, estaba integrada por más de 1.070.000 puntos de suministro, con un consumo contratado anual de 46,4 TWh, lo que supone un incremento del 13,3% respecto del año anterior. En lo referente a ventas en este mercado, ENDESA comercializó 33,8 TWh, un 10,3% menos que en 2008.

ENDESA está presente en el sector de la distribución de gas en España a través de su filial ENDESA Gas, S.A.U. (en adelante, "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 nueve Comunidades Autónomas y cuenta con autorización para la distribución de gas canalizado en más de 330 poblaciones. Al cierre de 2009, suministraba gas a 412.663 consumidores, con un volumen de energía distribuida de 8.336 GWh^(*).

(*) Unidad de energía equivalente a 1.000.000 kWh.

En enero de 2010 ENDESA acordó iniciar un proceso para la puesta en valor de los activos de distribución y transporte de gas de ENDESA en España del que podría derivarse una posible venta de hasta el 80% de ENDESA Gas, siempre sujeta a una opción "call" a favor de ENDESA (véase Apartado 13.5.1.).

II.3. Mercado portugués.

ENDESA posee una participación del 38,9% en Tejo Energía, Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. (en adelante, "Tejo"), 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 3.026 GWh en 2009.

Además, ENDESA era propietaria del 100% de Finerge, holding dedicado a actividades de cogeneración y energías renovables que a finales de 2008 tenía una potencia bruta instalada de 221 MW en explotación. En 2009 una parte de las sociedades que integraban este Grupo fueron transmitidas a Acciona de conformidad con el acuerdo suscrito con fecha 20 de febrero de 2009.

II.4. Resto de Europa.

Las principales actividades de ENDESA fuera del ámbito geográfico del sistema ibérico se desarrollan en Irlanda, Marruecos y Grecia.

Desde enero de 2009 ENDESA participa en ENDESA Ireland, sociedad adjudicataria del 20% de los activos que la compañía ESB puso a la venta en Irlanda. Los activos adquiridos incluyen 1.068 MW operativos distribuidos en cuatro emplazamientos, más dos emplazamientos adicionales susceptibles de ser utilizados en el futuro para construir nueva capacidad. En 2009 ENDESA Ireland alcanzó una producción de 627 GWh y vendió 651 GWh.

ENDESA está presente en Marruecos a través de la participación del 32% que posee en Energie Electrique de Tahaddart, S.A. (en adelante, "Tahaddart"), sociedad propietaria de una central de ciclo combinado de 384 MW. En 2009 la central alcanzó una producción de 2.843 GWh.

Por último la presencia en Grecia se desarrollaba a través de la participación del 50,01% en ENDESA Hellas, participación que con fecha 1 de julio de 2010 ha sido vendida por 140 millones de euros al Grupo Mytilineos que era propietario del 49,99% restante de la sociedad.



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

Se adjunta la Cuenta de Resultados del negocio de España y Portugal y Resto por actividades de los ejercicios económicos 2008 y 2009:

2009	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Ventas	14.347	2.469	(381)	16.435
Otros Ingresos de Explotación	874	166	(2)	1.038
Aprovisionamientos y Servicios	10.496	224	(228)	10.492
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	13	119	15	147
Gastos de Personal	526	743	228	1.497
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.165	630	(224)	1.571
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	902	564	39	1.505
Resultado de Explotación	2.145	593	(183)	2.555
Resultado Financiero	(473)	(298)	224	(547)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	35	5	1	41
Resultado de otras Inversiones	(12)	-	8	(4)
Resultado en Ventas de Activos	1.270	7	22	1.299
Resultado Antes de Impuestos	2.965	307	72	3.344
Impuesto sobre Sociedades	561	62	(47)	576
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	2.404	245	119	2.768
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-
Resultado de Intereses Minoritarios	10	5	(6)	9
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	2.394	240	125	2.759

2008	Millones de euros				
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Resto	Total
Ventas	11.764	2.649	(777)	-	13.636
Otros Ingresos de Explotación	706	154	(14)	-	846
Aprovisionamientos y Servicios	8.658	403	(903)	-	8.158
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	9	128	35	-	172
Gastos de Personal	481	506	254	-	1.241
Otros Gastos Fijos de Explotación	828	570	(70)	-	1.328
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	579	501	21	-	1.101
Resultado de Explotación	1.933	951	(58)	-	2.826
Resultado Financiero	(331)	(289)	168	-	(452)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	26	3	20	-	49
Resultado de otras Inversiones	(3)	-	5	-	2
Resultado en Ventas de Activos	1	5	4	-	10
Resultado Antes de Impuestos	1.626	670	139	-	2.435
Impuesto sobre Sociedades	428	155	(31)	-	552
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.198	515	170	-	1.883
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	320	-	24	4.540	4.884
Resultado de Intereses Minoritarios	5	5	8	86	104
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	1.513	510	186	4.454	6.663



El beneficio neto del negocio de España y Portugal fue de 2.759 millones de euros en el ejercicio 2009, 550 millones de euros superior al de 2008, lo que representa un aumento del 24,9%, con una contribución del 80,4% al resultado neto total de la Compañía. Los resultados de este negocio tanto en el ejercicio 2009 como en 2008 se han visto afectados por las plusvalías en desinversiones de activos a Acciona y a E.On respectivamente.

El resultado bruto de explotación (EBITDA), en el que no tiene impacto el resultado de las desinversiones de activos, ascendió a 4.060 millones de euros, un 3,4% mayor que en 2008.

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

Se adjunta el Balance de Situación del negocio de España y Portugal y Resto segregado por actividades a 31 de diciembre de 2008 y 2009 (cifras en millones de euros):

31 de diciembre de 2009	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Activo no Corriente	15.280	13.472	4.749	33.501
Inmovilizado Material	10.839	12.089	476	23.404
Inversiones Inmobiliarias	-	5	10	15
Activos Intangible	634	177	82	893
Fondo de Comercio	367	-	18	385
Inversiones Financieras no Corrientes	2.599	512	4.009	7.120
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	228	48	(10)	266
Activos por Impuesto Diferido	613	641	164	1.418
Activo Corriente	6.228	1.354	(207)	7.375
TOTAL ACTIVO	21.508	14.826	4.542	40.876
Patrimonio Neto	5.797	2.777	1.843	10.417
De la Sociedad Dominante	5.513	2.748	1.957	10.218
De los Intereses Minoritarios	284	29	(114)	199
Pasivo no Corriente	10.140	9.661	2.813	22.614
Ingresos Diferidos	117	3.620	(108)	3.629
Provisiones no Corrientes	1.568	1.697	550	3.815
Deuda Financiera no Corriente	8.025	3.883	2.247	14.155
Otros Pasivos no Corrientes	98	373	3	474
Pasivos por Impuesto Diferido	332	88	121	541
Pasivo Corriente	5.571	2.388	(114)	7.845
Deuda Financiera Corriente	135	79	(214)	-
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	4.822	2.235	167	7.224
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades	151	-	-	151
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	463	74	(67)	470
TOTAL PASIVO	21.508	14.826	4.542	40.876

31 de diciembre de 2008	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Activo no Corriente	13.796	12.726	3.567	30.089
Inmovilizado Material	9.821	11.427	479	21.727
Inversiones Inmobiliarias	-	5	15	20
Activos Intangible	819	180	77	1.076
Fondo de Comercio	97	-	14	111
Inversiones Financieras no Corrientes	2.373	435	2.761	5.569
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	98	44	15	157
Activos por Impuesto Diferido	588	635	206	1.429
Activo Corriente	6.807	2.034	2.738	11.579
TOTAL ACTIVO	20.603	14.760	6.305	41.668
Patrimonio Neto	4.820	2.645	7.060	14.525
De la Sociedad Dominante	4.649	2.620	7.056	14.325
De los Intereses Minoritarios	171	25	4	200
Pasivo no Corriente	9.147	9.699	830	19.676
Ingresos Diferidos	86	3.191	(86)	3.191
Provisiones no Corrientes	1.457	1.381	563	3.401
Deuda Financiera no Corriente	7.117	4.675	241	12.033
Otros Pasivos no Corrientes	204	363	(12)	555
Pasivos por Impuesto Diferido	283	89	124	496
Pasivo Corriente	6.636	2.416	(1.585)	7.467
Deuda Financiera Corriente	86	129	(184)	31
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	5.139	2.064	(1.327)	5.876
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades	478	223	(71)	630
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	933	-	(3)	930
TOTAL PASIVO	20.603	14.760	6.305	41.668

III. NEGOCIO DE LATINOAMERICA.

III.1. Generación.

La generación total de electricidad de las empresas latinoamericanas participadas por ENDESA fue de 62.767 GWh en 2009, lo que supone un aumento del 3,4% respecto al año anterior conforme al detalle que figura en el siguiente cuadro:

	Generación de electricidad en Latinoamérica (GWh)		
	2009	% Variación	2008
Chile	22.239	4,6	21.266
Argentina	15.806	10,1	14.350
Perú	8.728	(0,6)	8.780
Colombia	12.674	(1,8)	12.905
Brasil	3.320	(2,0)	3.389
TOTAL	62.767	3,4	60.690

III.2. Distribución.

En 2009, la energía vendida por las empresas distribuidoras latinoamericanas participadas por ENDESA ascendió a 63.745 GWh, lo que supone un crecimiento del 1,5% con respecto al ejercicio anterior, conforme se detalla en el cuadro que figura a continuación:

	Ventas de electricidad en Latinoamérica (GWh)		
	2009	% Variación	2008
Chile	12.585	0,4	12.535
Argentina	16.026	(0,8)	16.159
Perú	5.716	2,1	5.599
Colombia	12.164	2,9	11.822
Brasil	17.254	3,4	16.690
TOTAL	63.745	1,5	62.805

Por países, hay que destacar los incrementos registrados en Brasil (+3,4%), Colombia (+2,9%), Perú (+2,1%) y Chile (+0,4%), habiéndose reducido únicamente en Argentina (-0,8%).

En los cinco países latinoamericanos en los que realiza actividades de distribución, ENDESA contaba al término de 2009 con una base de cerca de 13 millones de clientes, lo que supone un incremento del 3,9% respecto del cierre de 2008, conforme al detalle que figura a continuación:

	Miles de clientes		
	2009	%Var.	2008
Chile	1.579	2,9	1.534
Argentina	2.305	1,9	2.262
Perú	1.060	3,1	1.028
Colombia	2.476	8,4	2.285
Brasil	5.487	3,4	5.308
TOTAL	12.907	3,9	12.417

Durante el año 2009, el tiempo medio de interrupción anual por cliente se situó en 9 horas en el conjunto del año, un 6% superior al registrado en el ejercicio anterior.

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 2008 y 2009 (cifras en millones de euros):

2009	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Ventas	3.684	5.019	(705)	7.998
Otros Ingresos de Explotación	21	194	6	221
Aprovisionamientos y Servicios	1.465	3.239	(719)	3.985
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	1	40	-	41
Gastos de Personal	116	279	102	497
Otros Gastos Fijos de Explotación	175	476	(41)	610
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	358	280	33	671
Resultado de Explotación	1.592	979	(74)	2.497
Resultado Financiero	(287)	(130)	(54)	(471)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	3	-	1	4
Resultado de otras Inversiones	-	-	2	2
Resultado en Ventas de Activos	-	33	181	214
Resultado Antes de Impuestos	1.308	882	56	2.246
Impuesto sobre Sociedades	317	250	87	654
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	991	632	(31)	1.592
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-
Resultado de Intereses Minoritarios	163	72	686	921
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	828	560	(717)	671

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



El beneficio neto del negocio latinoamericano de ENDESA se situó en 671 millones de euros en el ejercicio 2009, lo que supone un crecimiento del 32,6% con respecto al mismo periodo de 2008.

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 2008 y 2009 (cifras en millones de euros):

31 de diciembre de 2009	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Activo no Corriente	7.508	5.633	1.927	15.068
Inmovilizado Material	6.765	2.734	10	9.509
Inversiones Inmobiliarias	-	-	43	43
Activos Intangible	53	1.888	9	1.950
Fondo de Comercio	270	393	1.767	2.430
Inversiones Financieras no Corrientes	196	256	31	483
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	25	-	2	27
Activos por Impuesto Diferido	199	362	65	626
Activo Corriente	2.065	1.836	92	3.993
TOTAL ACTIVO	9.573	7.469	2.019	19.061
Patrimonio Neto	4.111	3.338	1.094	8.543
De la Sociedad Dominante	3.328	3.300	(2.619)	4.009
De los Intereses Minoritarios	783	38	3.713	4.534
Pasivo no Corriente	3.557	2.483	1.089	7.129
Ingresos Diferidos	1	9	(3)	7
Provisiones no Corrientes	123	464	44	631
Deuda Financiera no Corriente	2.872	1.644	841	5.357
Otros Pasivos no Corrientes	63	60	(16)	107
Pasivos por Impuesto Diferido	498	306	223	1.027
Pasivo Corriente	1.905	1.648	(164)	3.389
Deuda Financiera Corriente	603	402	(76)	929
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	914	1.002	(176)	1.740
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades	388	244	15	647
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	73	73
TOTAL PASIVO	9.573	7.469	2.019	19.061

31 de diciembre de 2008	Millones de euros			
	Generación	Distribución	Estructura y Ajustes	Total
Activo no Corriente	6.790	4.894	1.480	13.164
Inmovilizado Material	5.834	3.945	22	9.801
Inversiones Inmobiliarias	-	-	27	27
Activos Intangible	41	62	4	107
Fondo de Comercio	269	304	1.369	1.942
Inversiones Financieras no Corrientes	288	189	42	519
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	37	-	2	39
Activos por Impuesto Diferido	321	394	14	729
Activo Corriente	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 los Intereses Minoritarios	1.064	237	2.181	3.482
Pasivo no Corriente	3.540	2.399	1.321	7.260
Ingresos Diferidos	7	200	-	207
Provisiones no Corrientes	86	340	130	556
Deuda Financiera no Corriente	2.838	1.533	1.082	5.453
Otros Pasivos no Corrientes	62	55	(35)	82
Pasivos por Impuesto Diferido	547	271	144	962
Pasivo Corriente	1.958	1.489	(68)	3.379
Deuda Financiera Corriente	858	426	66	1.350
Acreedores Comerciales y Otros Pasivos Corrientes	860	819	(171)	1.508
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades	240	244	37	521
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-
TOTAL PASIVO	8.771	6.511	1.596	16.878



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 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, S.A.U., ENDESA Red, S.A.U., ENDESA Energía, S.A.U., ENDESA Latinoamérica, S.A.U., ENDESA Desarrollo, S.L.U. y ENDESA Servicios, S.L.U.

- **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. ENDESA Generación, S.A.U. (en adelante, "ENDESA Generación") agrupa, entre otras, las participaciones del 100% en Gas y Electricidad Generación, S.A.U. (en adelante, "Gesa") y Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. (en adelante, "UNELCO") y una participación del 40% en la sociedad Endesa Cogeneración y Renovables, S.A. (en adelante, "Ecyr"), controlada por EGP que aglutina la actividad del Grupo Enel en energías renovables en el ámbito de España y Portugal.

- **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.U. (en adelante, "EDE"), ENDESA Operaciones y Servicios Comerciales, S.L.U. (en adelante, "EOSC") y ENDESA Gas. La primera asume las actividades reguladas de transporte y distribución de electricidad; la segunda desarrolla actividades de apoyo comercial a las Compañías energéticas de ENDESA, y, por último, ENDESA Gas agrupa participaciones en Compañías operadoras en el mercado regulado de gas natural, estando actualmente esta sociedad en proceso de desinversión. Asimismo, ENDESA Red, S.A.U. (en adelante, "ENDESA Red") controla la sociedad ENDESA Ingeniería, S.L.U. (en adelante, "ENDESA Ingeniería").

- **ENDESA Energía, Sociedad Anónima Unipersonal**

ENDESA Energía, S.A.U. (en adelante, "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 ostenta la participación en ENDESA Energía XXI, sociedad que comercializa la CUR.

Finalmente, 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 S.A.U. (en adelante, "ENDESA Latinoamérica") es Enersis, S.A. (en adelante, "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: Empresa Nacional de Electricidad, S.A. (en adelante, "ENDESA Chile") (generación en Chile con participaciones en otras empresas generadoras), Chilectra, S.A. (en adelante, "Chilectra") (distribuidora en Chile con participaciones en otras empresas distribuidoras de electricidad latinoamericanas), Empresa Distribuidora Sur, S.A. (en adelante, "Edesur, S.A.") (distribución en Argentina), ENDESA Costanera, S.A. (en adelante, "Costanera") y Hidroeléctrica el Chocón, S.A. (en adelante, "Chocón") (generación en Argentina), Companhia de Interconexión Energética, S.A. (en adelante, "Cien") (interconexión entre Argentina y Brasil), Central Geradora Termelétrica Fortaleza, S.A. (en adelante, "Fortaleza") y Centrais Elétricas Cachoeira Dourada, S.A. (en adelante, "CDSA") (generación en Brasil), Ampla Energia e Serviços, S.A. (en adelante, "Ampla") y Companhia Energética do Ceará, S.A. (en adelante, "Coelce") (distribución en Brasil), Emgesa, S.A. E.S.P. (en adelante, "Emgesa") (generación en Colombia), Codensa, S.A. E.S.P. (en adelante, "Codensa") (distribución en Colombia), Edegel, S.A.A. (en adelante, "Edegel") (generación en Perú) y Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A. (en adelante, "Edelnor") (distribución en Perú).

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

ENDESA Desarrollo, S.A.U. (en adelante, "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 la participación en Tahaddart.

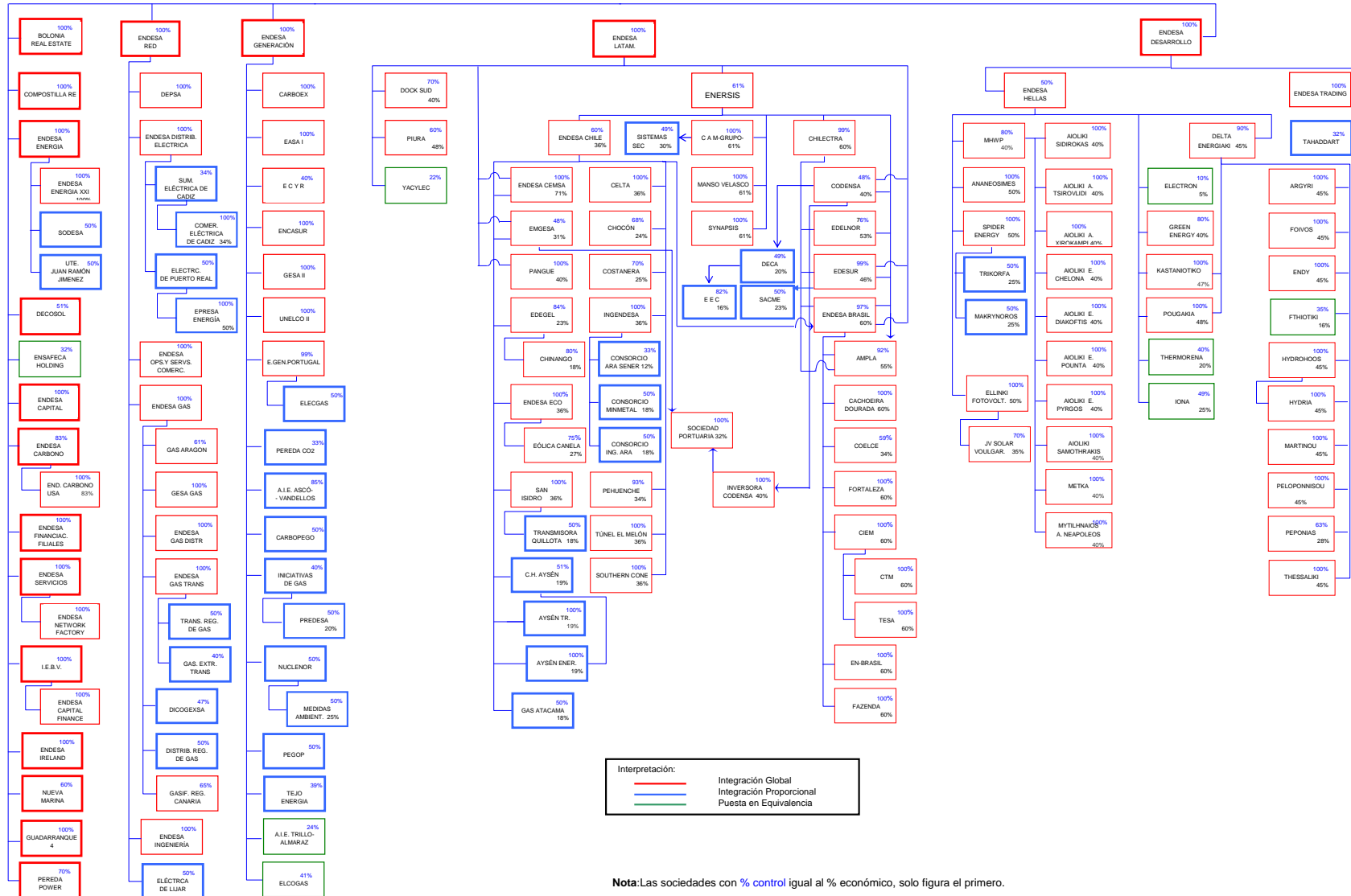
- **ENDESA Servicios, Sociedad de Responsabilidad Limitada Unipersonal**

ENDESA Servicios, S.L.U. (en adelante, "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.

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 2010:

PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN AL 31-03-2010





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 y Resto				
ENDESA Generación, S.A.U.	100,00	100,00	España	Generación de energía eléctrica
Carboex, S.A.U.	100,00	100,00	España	Aprovisionamiento de combustible
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.	100,00	100,00	España	Generación de energía eléctrica
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.	100,00	100,00	España	Generación de energía eléctrica
ENDESA Red, S.A.U.	100,00	100,00	España	Actividades de distribución
ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U.	100,00	100,00	España	Distribución de energía eléctrica a tarifa
ENDESA Operaciones y Servicios Comerciales, S.L.U.	100,00	100,00	España	Prestación de servicios comerciales
ENDESA Energía XXI, S.L.U.	100,00	100,00	España	Comercialización de productos energéticos
ENDESA Energía, S.A.U.	100,00	100,00	España	Comercialización de productos energéticos
ENDESA Gas, S.A.U.	100,00	100,00	España	Producción, distribución y comercialización de gas
ENDESA Servicios, S.L.U.	100,00	100,00	España	Prestación de servicios a empresas
Bolonia Real Estate, S.L.U.	100,00	100,00	España	Gestión y desarrollo patrimonio inmobiliario
ENDESA Desarrollo, S.L.U.	100,00	100,00	España	Administración, dirección y gestión de valores
ENDESA Trading, S.A.U.	100,00	100,00	España	Trading de electricidad
ENDESA Ireland Ltd.	100,00	100,00	Irlanda	Generación de energía eléctrica
Latinoamérica				
ENDESA Latinoamérica, S.A.U.	100,00	100,00	España	Actividad internacional del Grupo ENDESA
Enersis, S.A.	60,62	60,62	Chile	Generación y distribución eléctrica
Empresa Distribuidora Sur, S.A.	99,45	45,86	Argentina	Distribución y comercialización energía eléctrica
Chilectra, S.A.	99,09	60,07	Chile	Distribución y venta de energía eléctrica
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A.	75,68	52,88	Perú	Distribución y comercialización de energía eléctrica
Codensa, S.A. E.S.P.	48,48	39,84	Colombia	Distribución y comercialización de energía eléctrica
Empresa Nacional de Electricidad, S.A.	59,98	36,36	Chile	Ciclo completo de energía eléctrica
Empresa Eléctrica Pehuenche, S.A.	92,65	33,69	Chile	Ciclo completo de energía eléctrica
Edegel, S.A.A.	83,60	22,71	Perú	Generación y comercialización de energía eléctrica
Emgesa, S.A. E.S.P.	48,48	31,38	Colombia	Generación de energía eléctrica
ENDESA Brasil, S.A.	97,30	59,74	Brasil	Sociedad holding
Companhía de Interconexao Energética, S.A.	100,00	59,74	Brasil	Producción, transporte y distribución de energía eléctrica
Ampla Energia e Serviços, S.A.	91,93	55,15	Brasil	Producción, transporte y distribución de electricidad
Companhía Energética do Ceará, S.A.	58,86	34,22	Brasil	Ciclo completo de energía eléctrica

En el primer trimestre de 2010, 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 2009:

Incorporaciones:

AYSÉN ENERGÍA S.A

Exclusiones:

AGUILÓN 20, S.A.
ALMUSSAFES SERVICIOS ENERGÉTICOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
APLICAÇÕES HIDROELECTRICAS DA BEIRA ALTA, LDA.
ASOLEO, S.L.
ATELGEN - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.
BIOAISE, S.A.
BIOGÁS GARRAF (ECYR, S.A.U. Y CLP ENVIROGAS, S.L.), U.T.E.
BIOWATT - RECURSOS ENERGÉTICOS, LDA.
CALIZAS ELYCAR, S.L.
CAMPOS - RECURSOS ENERGÉTICOS, A.C.E.
CARVEMAGERE - MANUTENÇÃO E ENERGIAS RENOVÁVEIS, LDA.
CENTRAL HIDRÁULICA GÜEJAR-SIERRA, S.L.
CENTRAL HIDROELÉCTRICA CASILLAS, S.A.
COGENERACIÓ J. VILASECA, A.I.E.
COGENERACIÓN EL SALTO, S.L.
COGENERACIÓN LIPSA, S.L.
COLINA - PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, LDA.
COMPANHIA TÉRMICA DO BEATO, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA DO SERRADO, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA HECTARE, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA LUSOL, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA OLIVEIRA FERREIRA, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA PONTE DA PEDRA, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA RIBEIRA VELHA, A.C.E.
COMPANHIA TÉRMICA TAGOL, LDA.
COMPAÑÍA EÓLICA TIERRAS ALTAS, S.A.
CONCENTRASOLAR, S.L.
CONFIREL, A.I.E.
CONSORCIO EÓLICO MARINO CABO DE TRAFALGAR, S.L.
CORPORACIÓN EÓLICA DE ZARAGOZA, S.L.
CTE - CENTRAL TERMICA DO ESTUÁRIO, LDA.
EED - EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS DO DOURO, S.A.
EEVM - EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS VALE DO MINHO, S.A.
ELÉCTRICA DE LA FRANJA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
EMPREENDIMIENTO EÓLICO DE REGO, LDA.
EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS CERVEIRENSES, S.A.
EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS DA ESPIGA, S.A.
EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS DA SERRA DO SICÓ, S.A.
EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS DE ALVADIA, LDA.
EMPREENDIMIENTOS EÓLICOS DE VIADE, LDA.
ENERCAMPO - PRODUÇÃO DE ENERGIA, LDA.
ENERCOR - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.
ENERGÉTICA DE ROSSELLÓ, A.I.E.
ENERGÉTICA MATARÓ, S.A.
ENERGÍA DE LA LOMA, S.A.
ENERGÍAS ALTERNATIVAS DEL SUR, S.L.
ENERGÍAS DE ARAGÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
ENERGÍAS DE GRAUS, S.L.
ENERGÍAS DE LA MANCHA, S.A.



ENERLOUSADO, LDA.
ENERNISA - PRODUÇÃO DE ENERGIA, LDA.
ENERVIZ - PRODUÇÃO DE ENERGIA DE VIZELA, LDA.
EOL VERDE ENERGIA EÓLICA, S.A.
EOLCINF - PRODUÇÃO DE ENERGIA EÓLICA, LDA.
EOLFLOR - PRODUÇÃO DE ENERGIA EÓLICA, LDA.
EÓLICA DE LA CUENCA CENTRAL ASTURIANA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
EÓLICA DEL NOROESTE, S.L.
EÓLICA DEL PRINCIPADO, S.A.
EÓLICA VALLE DEL EBRO, S.A.
EÓLICAS DE AGAETE, S.L.
EÓLICAS DE FUENCALIENTE, S.A.
EÓLICAS DE FUERTEVENTURA, A.I.E.
EÓLICAS DE LA PATAGONIA, S.A.
EÓLICAS DE LANZAROTE, S.L.
EÓLICAS DE TENERIFE, A.I.E.
EÓLICAS DE TIRAJANA, A.I.E.
EÓLICOS TOURIÑÁN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
ERCASA COGENERACIÓN, S.A.
ERCETESA, S.A.
ERECOSALZ, S.L.
ERFEI, A.I.E.
EUROHUECO COGENERACIÓN, A.I.E.
EXPLORACIONES EÓLICAS DE ALDEHUELAS, S.L.
EXPLORACIONES EÓLICAS DE ESCUCHA, S.A.
EXPLORACIONES EÓLICAS EL PUERTO, S.A.
EXPLORACIONES EÓLICAS SASO PLANO, S.A.
EXPLORACIONES EÓLICAS SIERRA COSTERA, S.A.
EXPLORACIONES EÓLICAS SIERRA LA VIRGEN, S.A.
FÁBRICA DO ARCO - RECURSOS ENERGÉTICOS, S.A.
FENERALT - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.
FERMICAISE, S.A. DE C.V.
FINERGE-GESTAO DE PROYECTOS ENERGÉTICOS, S.A.
FISTERRA EÓLICA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GAROFEICA, S.A.
GREEN FUEL CORPORACION, S.A.
GRESAISE, S.A. DE C.V.
GUADARRANQUE SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 11, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 14, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 15, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 16, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 17, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 18, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 19, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 7, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 8, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
GUADARRANQUE SOLAR 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
HÍDRICAS DE VISEU, S.A.
HIDROELÉCTRICA DE OUROL, S.L.
HIDROELÉCTRICA DEL PIEDRA, S.L.
HIDRORIBEIRA - EMPREENDIMIENTOS HÍDRICOS E EÓLICOS LDA.
HISPANO GENERACIÓN DE ENERGÍA SOLAR, S.L.
INFRAESTRUCTURAS DE ALDEHUELAS, S.A.



INVERSIONES CODENSA, S.A.
ITALAISE, S.A. DE C.V.
MATARÓ TRACTAMENT TÈRMIC EFICIENT, S.A.
MICASE, S.A. DE C.V.
MINICENTRALES DEL CANAL IMPERIAL-GALLUR, S.L.
OXAGESA, A.I.E.
PARAVENTO, S.L.
PARC EOLIC ELS ALIGARS, S.L.
PARC EOLIC LA TOSSA-LA MOLA D'EN PASCUAL, S.L.
PARQUE EÓLICO A. CAPELADA, A.I.E.
PARQUE EÓLICO CARRETERA DE ARINAGA, S.A.
PARQUE EÓLICO DE ARAGÓN, A.I.E.
PARQUE EÓLICO DE BARBANZA, S.A.
PARQUE EÓLICO DE ENIX, S.A.
PARQUE EÓLICO DE GEVANCAS, S.A.
PARQUE EÓLICO DE SANTA LUCÍA, S.A.
PARQUE EÓLICO DO ALTO DA VACA, LDA.
PARQUE EÓLICO DO VALE DO ABADE, LDA.
PARQUE EÓLICO FINCA DE MOGÁN, S.A.
PARQUE EÓLICO MOINHOS DO CÉU, S.A.
PARQUE EÓLICO MONTES DE LAS NAVAS, S.A.
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TENO, S.A.
PARQUE EÓLICO SERRA DA CAPUCHA, S.A.
PARQUE EÓLICO SIERRA DEL MADERO, S.A.
PLANTA EÓLICA EUROPEA, S.A.
POWERCER - SOCIEDADE DE COGERAÇÃO DE VIALONGA, S.A.
PP - CO-GERAÇÃO, S.A.
PRINTEREL, S.L.
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍA RENOVABLE I, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A.
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍAS RENOVABLES II, S.A.
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍAS RENOVABLES III, S.A.
PRODUCTORA DE ENERGÍAS, S.A.
PROPaise, S.A.
PROYECTOS EÓLICOS VALENCIANOS, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
PUIGNEREL, A.I.E.
ROFEICA D'ENERGÍA, S.A.
SALTO DE SAN RAFAEL, S.L.
SANTO ROSTRO COGENERACIÓN, S.A.
SATI COGENERACIÓN, A.I.E.
SEALVE - SOCIEDADE ELÉCTRICA DE ALVAIÁZERE, S.A.
SERRA DO MONCOSO CAMBAS, S.L.
SISCONER - EXPLORAÇÃO DE SISTEMAS DE CONVERSAO DE ENERGIA, LDA.
SISTEMAS ENERGÉTICOS LA MUELA, S.A.
SISTEMAS ENERGÉTICOS MÁS GARULLO, S.A.
SOCIEDAD EÓLICA DE ANDALUCÍA, S.A.
SOCIEDAD EÓLICA EL PUNTAL, S.L.
SOCIEDAD EÓLICA LOS LANCES, S.A.
SOTERNIX - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.
TERMOTEC ENERGÍA, A.I.E.
TIRME, S.A.
TOLEDO PV A.E.I.E.
TP - SOCIEDADE TÉRMICA PORTUGUESA, S.A.
UNELCO COGENERACIONES SANITARIAS DEL ARCHIPIÉLAGO, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)
URGELL ENERGÍA, S.A.
VENTOMINHO ENERGIAS RENOVAVEIS, S.A.
YEDESA-COGENERACIÓN, S.A.



El impacto en la Cuenta de Resultados Consolidada y en el Balance de Situación Consolidado de las modificaciones señaladas en el perímetro de consolidación durante el ejercicio 2010 está recogido en los Estados Financieros Consolidados del Grupo ENDESA del primer trimestre de 2010 (véase Apartado 13.5.1.).

Desde el 31 de marzo de 2010 hasta la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados se ha materializado la venta a Mytilineos de la participación del 50,01% en ENDESA Hellas acordada el pasado 16 de marzo de 2010, con el consiguiente cambio en el perímetro del Grupo ENDESA. En concreto, las sociedades vendidas al Grupo Mytilineos son las que figuran a continuación:

AIOLIKI ANDROU RACHI XIROKAMPI, S.A.
AIOLIKI ANDROU TSIROVLIDI, S.A.
AIOLIKI EVIAS CHELONA, S.A.
AIOLIKI EVIAS DIAKOFTIS, S.A.
AIOLIKI EVIAS POUNTA, S.A.
AIOLIKI EVIAS PYRGOS, S.A.
AIOLIKI MARTINOY, S.A.
AIOLIKI SAMOTHRAKIS, S.A.
AIOLIKI SIDIROKASTROY, S.A.
ANANEOSIMES PIGES BORIOU AIGAIYOU, S.A.
ARGYRI ENERGIAKI, S.A.
DELTA ENERGIAKI, S.A.
EKMETALEFSI YDATINOY DYNAMIKOY, S.A.
ELECTRON WATT S.A.
ELLINIKI FOTOVOLTAIKI, S.A.
ENDESA HELLAS POWER GENERATION AND SUPPLIES, S.A.
FOIVOS ENERGIAKI, S.A.
FTHIOTIKI ENERGIAKI, S.A.
GREEN ENERGY LTD.
HISPANO-HELLINIKI AIOLIKI TRIKORFA, S.A.
HYDRIA ENERGIAKI, S.A.
HYDROHOOS ENERGIAKI, S.A.
IONIA ENERGIAKI, S.A.
JOINT VENTURE FOTOVOLTAIKI - VOULGARAKIS EPE
MAKRINOROS, S.A.
METKA AIOLIKA PLATANOY, S.A.
MIKROI HYDROELEKTRIKOI STATHMOI PELOPONNISOY, S.A.
MYHS KASTANIOTIKO, S.A.
MYHS POUKAKIA, S.A.
MYHS THERMOREMA, S.A.
MYTILHNAIOS AIOLIKH ENERGEIAKH ELLADOS, S.A.
MYTILHNAIOS AIOLIKI NEAPOLEOS, S.A.
SPIDER ENERGEIAKH, S.A.
THESSALIKI ENERGIAKI, S.A.
YHS PEPONIAS, S.A.

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 2009, fecha de los últimos estados financieros auditados publicados, y desde el 31 de marzo de 2010, fecha de los últimos estados financieros publicados no auditados, no ha habido cambios en las perspectivas del Emisor.

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 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.

Los Reales Decretos Ley 6/2009 y 6/2010 establecen la posibilidad de recuperar los déficit del sistema acumulados, incluidos los sobrecostes de la generación extrapeninsular a través de la aportación de dicho derecho por parte de las empresas que lo han financiado a un fondo de titulización que se constituirá a tal efecto. El contenido de estos Reales Decretos Ley ha sido desarrollado recientemente por el Real Decreto 437/2010, de 9 de abril, por el que se desarrolla la regulación del proceso de titulización del déficit del sistema eléctrico.

De acuerdo con lo previsto en el artículo 6 del Real Decreto 437/2010, el titular de un derecho que pretenda ceder sus derechos de cobro del déficit tarifario al fondo deberá comunicar su compromiso pleno, irrevocable e incondicionado de cesión antes de la fecha límite que determine por la Comisión Interministerial.

De acuerdo a la anterior normativa, el fondo deberá adquirir los derechos de cobro del déficit tarifario en el plazo máximo de un año desde la mencionada comunicación, siempre que no se produzcan supuestos excepcionales en los mercados. La concurrencia de dichos supuestos deberá ser declarada en resolución motivada de la Comisión Interministerial. Transcurrido un año desde la comunicación, los titulares iniciales podrán resolver el compromiso de cesión de los derechos de cobro que no hayan sido adquiridos por el fondo.

Con fecha 7 de julio de 2010 ENDESA ha comunicado su compromiso irrevocable de cesión de la totalidad de sus derechos de cobro por estos conceptos al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico.

Por otra parte, de conformidad con lo establecido en la Disposición Transitoria Novena de la Ley 17/2007, de 4 de julio, que modifica la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, con fecha 1 de julio de 2010 EDE y Red Eléctrica de España, S.A.U. han llegado a un acuerdo relativo a la adquisición por parte de ésta última de los activos integrantes de la red de transporte de energía eléctrica que en la actualidad son de titularidad de EDE.

La operación incluye los activos en servicio que otorgan derecho a retribución en 2010 en concepto de transporte de energía eléctrica, así como activos en fase de construcción cuya puesta en servicio está prevista en 2010 y que otorgarán derecho a retribución en concepto de transportista de energía eléctrica en 2011. La transmisión afecta a las redes de transporte de energía eléctrica insulares (Canarias y Baleares) y activos integrantes de la red de transporte peninsular.



El precio de los activos en servicio objeto de la compra-venta asciende a 1.270 millones de euros y el de los activos en fase de construcción a 142 millones de euros. Junto a dicho contrato, ambas sociedades han formalizado un contrato de Disponibilidad de Asistencia Técnica por un plazo de cuatro años y un importe total de 66 millones de euros.

La eficacia del contrato suscrito entre ambas partes está sometida a la condición suspensiva de la obtención de las correspondientes autorizaciones administrativas.

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	Junta General	18-10-2007	30-06-2008
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. Gianluca Comin	Externo- Dominical	Junta General	14.09.2009	14-12-2009
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	-	-	-	-

(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
Secretario no Consejero	D. Luis de Guindos Jurado 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 y Cumplimiento

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. Alejandro Echevarría Busquet	20-07-2009	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	-	-

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. Luis de Guindos Jurado	20-07-2009	Externo Independiente
Consejeros	D. Luigi Ferraris	24-03-2009	Externo Dominical
	D. Claudio Machetti	25-06-2009	Externo Dominical
	D. Miquel Roca Junyent	30-06-2009	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 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	D. Ignacio Antoñanzas 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 Sistemas y Telecomunicaciones	D. Rafael López Rueda

A efectos de su posición como miembros del Comité Ejecutivo de Dirección de ENDESA, el domicilio profesional de todos los miembros del Comité Ejecutivo 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. Alfonso Arias Cañete	Director General de Energía Nuclear
D. Francisco Arteaga Alarcón	Director General Territorial Andalucía y Extremadura
D. Pablo Casado Rebóiro	Director General Territorial de Canarias
D. Antón Costas Comesaña	Presidente del Consejo Asesor de Fecsa-ENDESA Cataluña
D. Enrique Durand Baquerizo	Director General de Auditoría
D. Amado Franco Lahoz	Presidente Consejo Asesor de Erz-ENDESA Aragón
D. Joaquín Galindo Vélez	Gerente General de ENDESA Chile
D. Jaime Gros Bañeres	Director General Territorial de Aragón
D. José Luis Marín López Otero	Director General de ENDESA Red
D. Manuel Morán Casero	Director General de Generación
D. Álvaro Quiralte Abelló	Director General de Gestión Energía
D. Jorge Rosemblut Ratínoff	Presidente de ENDESA Chile
D. Andreu Rotger Amengual	Director General Territorial de Baleares
D. José María Rovira Vilanova	Director General de Fecsa-ENDESA Cataluña
D. Massimo Tambosco	Director General Adjunto Económico Financiero
D. Antonio Torvá Jordán	Director General Adjunto Comunicación
D. Javier Uriarte Monereo	Director General de Comercialización
D. Jaime Ybarra Lloset	Presidente Consejo Asesor Sevillana-ENDESA Andalucía y Extremadura
D. Pablo Yrarrazabal Valdés	Presidente de Enersis

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	<p>Ocupación actual: Presidente de ENDESA y Presidente de Mediobanca, Sucursal en España, responsable para Iberia y Sudamérica.</p> <p>Consejos de Administración: Consejero de Gestevisión Telecinco, S.A.</p> <p>Formación: Cursó 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 Columbia y en la firma Philip Brothers.</p> <p>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) (1980-1988).</p>
D. Fulvio Conti Roma. 1947	<p>Ocupación actual: Consejero Delegado y Director General de Enel, S.p.A.</p> <p>Consejos de Administración: Consejero de Barclays, plc; Consejero de AON Corporation; Vicepresidente de Eurelectric; Consejero de la Academia Nacional de Santa Cecilia.</p> <p>Formación: Licenciado en Economía y Comercio por la Universidad de Roma "La Sapienza".</p> <p>Experiencia: Chief Financial Officer del Grupo Enel (1999-2005); Director General y Chief Financial Officer Telecom Italia (1998-1999); Vicepresidente de Eurofima (1997); Director General y Chief Financial Officer Ferrovie dello Stato (1996-1998); Director Financiero Montedison- Compart (1993-1996); Director Administración, Finanzas y Control Montecatini (1991-1993); Director Financiero del Área Europea del Grupo Mobil (1989-1990).</p>
D. Andrea Brentan Tánger (Marruecos). 1949	<p>Ocupación actual: Consejero Delegado de ENDESA y Presidente de Enel Energy Europe</p> <p>Consejos de Administración: Consejero de Enel Capital; Consejero de Enel Investment Holding; Consejero de Enel Green Power y Vicepresidente de Enersis.</p> <p>Formación: Laurea en Ingeniería Mecánica, Politécnico di Milano; Master en Applied Science, New York University.</p> <p>Experiencia: Director de Iberia y América Latina de Enel (2007-2009); 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</p>

	Delegado de Sae Sadelmi - Grupo ABB (1991-1999).
D.Gianluca Comin Udine (Italia). 1963	<p>Ocupación actual: Director de Relaciones Externas de Enel y Encargado de las Relaciones Institucionales de la Compañía, tanto en Italia como a nivel internacional.</p> <p>Consejos de Administración: Miembro del Consejo Supervisor de Slovenske Elektrarne As y Consejero de Nuove Energie.</p> <p>Otras actividades: Consejero Delegado de la Fundación Enel Cuore Onlus, Presidente de la Federación Italiana de Relaciones Públicas (FERPI), miembro de la Junta Nacional de Confindustria.</p> <p>Formación: Licenciado en Ciencias de la Comunicación en la Universidad Libera Università Maria Ss. Asunta (LUMSA) Roma.</p> <p>Experiencia: Director de Comunicación de Enel (2002) Director de Relaciones con los Medios de Comunicación en Telecom Italia (2001-2002); Director de Relaciones Externas en Montedison (1999-2001); portavoz y jefe de prensa del Ministerio de Obras Públicas (1997-1998); Editor de asuntos económicos y parlamentarios del periódico Il Gazzettino (1987-1997).</p>
Alejandro Echevarría Busquet Bilbao. 1942	<p>Ocupación actual: Presidente de Telecincos y Presidente de Uteca</p> <p>Consejos de Administración: Consejero de Consulnor, CVNE, el Diario Vasco, El Diario Montañés y El Correo.</p> <p>Otras Actividades: Vicepresidente de Deusto Business School; Patrono de las fundaciones Novia Salcedo, Plan España y FAD.</p> <p>Formación: Licenciado en Ciencias Empresariales en la Universidad de Deusto.</p> <p>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).</p>
D. Luigi Ferraris Legnano (Milán). 1962	<p>Ocupación actual: Director de la Función de Administración y Finanzas y Control de Enel; Presidente de Enel Servizi; Presidente de Enel Factor.</p> <p>Consejos de Administración: Miembro del Consejo Supervisor de Slovenske Elektrarne; Consejero de Deval, Enel Capital, Enel Distribuzione, Enel Produzione, Enel Trade y Enel Green Power, Enel Ingegneria e Innovazione y Enel Investment Holding BV.</p> <p>Otras actividades: Profesor de Corporate Finance y de Sistemas de control de gestión de la Universidad LUISS Guido Carli (Roma).</p> <p>Formación: Licenciado en Economía y Comercio por la Universidad de Génova.</p> <p>Experiencia: Director de la Función de Contabilidad, Planificación y Control de Enel (2005-2009); Presidente de Enel Viesgo Servicios; Director Financiero de la División Ventas, Infraestructuras y Redes de Enel (2001); Director Financiero de Eurogen, Elettrogen e Interpower de Enel (1999); y Consejero de Avisio Energia, CISE, Wind, Enel Servizi, Sfera y Weather Investments, Enel Energía, Enel Energy Europe, Enel Rete Gas y Enel Viesgo Servicios, Enel Viesgo Generación, Electra de Viesgo Distribución y Enel.si.</p>
Luis de Guindos Jurado. Jaén. 1960	<p>Ocupación actual: Director IE Business School, Centro de Investigación Financiera.</p> <p>Formación: Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales - CUNEF; Curso de Doctorado en Economía por la Universidad Complutense; Técnico Comercial y Economista del Estado.</p> <p>Experiencia: En el sector privado: Consejero Delegado de AB Asesores; Presidente Ejecutivo para España y Portugal de Lehman Brothers y Nomura Securities y Responsable Financiero de PriceWaterhouseCoopers; 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; Vicepresidente del Comité de Política Económica (EPC) de la UE.</p>
D. Claudio Machetti Roma. 1958	<p>Ocupación actual: Director de la función "Group Risk Management" del Grupo Enel; Presidente de Enel Capital; Presidente de Enel.re; Presidente de Enel New.Hydro; Presidente de Enel Ireland Finance.</p> <p>Consejos de Administración: Consejero de Enel Distribuzione, Enel Investment Holding, Enel Produzione, Enel Trade, Terna S.p.A.; Enel Green Power.</p> <p>Otras actividades: Corporate Finance en la Universidad LUISS Guido Carli en Roma.</p> <p>Formación: Licenciado en Ciencias Estadísticas, en la Universidad La Sapienza de Roma.</p> <p>Experiencia: Director Financiero de Enel (2000-2009); Director Financiero y Chief Executive Officer (CEO) de Fercredit (1997-2000); Director Financiero y Gerente de Mercado de Capitales en Ferrovie di Stato (Compañía nacional de ferrocarriles) (1992-2000); Vice Gerente del Departamento Central de Finanzas del Banco de Roma (1990); Presidente de Fopen, Enel Factor, Enel Energy Europe y Enel Finance Internacional; Consejero de Enel Viesgo Generación, Electra de Viesgo distribución, Enel Viesgo Energía, Enel Energia, Enel Rete Gas, Enel Green Power Internacional, y Enel Green Power Holding.</p>
Miquel Roca Junyent Cauderan (Francia). 1940	<p>Ocupación actual: Socio-Presidente del despacho Roca Junyent, Defensor del Cliente de Seguros Catalana de Occidente; Secretario no consejero del Consejo de Administración del Banco de Sabadell; Secretario no consejero del Consejo de Administración de Abertis Infraestructuras.</p> <p>Consejos de Administración: Miembro del Consejo de Administración de ACS.</p> <p>Otras actividades: Presidente de la Fundación Abertis; Presidente de la Fundación de Amics del MNAC; Presidente de la Sociedad Económica Barcelonesa de Amigos del País; Vicepresidente de la Fundación Cultura.</p> <p>Formación: Licenciado en Derecho por la Universidad de Barcelona; Doctor Honoris</p>

	<p>Causa por las Universidades de Educación a Distancia, León y Girona.</p> <p>Experiencia: Profesor de Derecho Constitucional en la Universidad Pompeu Fabra de Barcelona; 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 Cataluña.</p>
D. Salvador Montejo Velilla Madrid. 1958	<p>Ocupación actual: Secretario General y del Consejo de Administración de ENDESA, S.A.</p> <p>Otras actividades: Presidente de Emisores Españoles., 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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>

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	<p>Formación: Licenciado en Derecho Universidad Complutense de Madrid (1988); Abogado del Estado (1991).</p> <p>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).</p> <p>Ocupación actual: Director General de Asesoría Jurídica ENDESA, S.A.</p> <p>Consejos de Administración: Consejero ENDESA Latinoamérica, S.A.U.; Consejero de ENDESA Desarrollo, S.L.U.</p>
D. José Damián Bogas Gálvez Madrid. 1955	<p>Formación: Ingeniero industrial del ICAI</p> <p>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, S.A y Director General de Generación del Grupo (1997-1998); Director General de Negocio Eléctrico ENDESA (1998-2004).</p> <p>Ocupación Actual: Director General de España y Portugal ENDESA, S.A (desde 2004 a la fecha); Miembro del Comité Ejecutivo de Dirección de ENDESA, S.A.</p> <p>Consejos de Administración: Presidente de ELCOGAS, S.A.; Consejero de Compañía Operadora del Mercado Español de la Electricidad (OMEL); Consejero de ENDESA Generación Portugal, S.A.</p>
D. Francesco Buresti Bologna (Italia).1964	<p>Formación: Licenciado en Ingeniería Electrónica en Bolonia.</p> <p>Experiencia: Accenture (1990-1998); McKinsey & Company (1998-2005); Enel S.p.A (2005-2007).</p> <p>Ocupación actual: Director General de Compras, ENDESA, S.A.</p> <p>Consejos de Administración: Consejero ENDESA Chile, S.A.</p>
D. Alfonso López Sánchez Murcia. 1965	<p>Formación: Licenciatura en Ciencias de la Comunicación; Master en Administración y Gestión de Fundaciones; Master en Comunicación Estratégica y Lobbying.</p> <p>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).</p> <p>Ocupación Actual: Director General de Comunicación de ENDESA.</p> <p>Consejos de Administración: No pertenece en la actualidad a ningún consejo.</p>
D. Paolo Bondi Ravenna (Italia) 1966	<p>Formación: Licenciado en Económicas y Empresariales por la Universidad de Bocconi (Milán).</p> <p>Experiencia: Director de Planificación y Control en el Grupo Enel desde 2002.</p> <p>Ocupación Actual: Director General Económico Financiero de ENDESA, S.A</p> <p>Consejos de Administración: Vicepresidente de Empresa Nacional de Electricidad, S.A; Consejero ENDESA Latinoamérica, S.A.U.</p>
D. Ignacio Antoñanzas Alvear Santander. 1964	<p>Formación: Ingeniero de Minas por la Universidad Politécnica de Madrid.</p> <p>Experiencia: Trader de materias primas en Carboex. Subdirector de Estrategia del Negocio Eléctrico de ENDESA (1998-2000); Director General de ENDESA Net Factory</p>

	(2000-2003); Subdirector General de Estrategia de ENDESA (2003-2006); Gerente General de Enersis (2006-2009). Ocupación actual: Director General de Latinoamérica de ENDESA. Consejos de Administración: Presidente de ENDESA Latinoamérica; 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, S.A.
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) (1989-1990); 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); Director General de Auditoría de ENDESA (1998-2009). Ocupación actual: Director General de Organización y Recursos Humanos de ENDESA.
D. Salvador Montejo Velilla Madrid. 1958	Véase Perfil de los Administradores.
D. Rafael López Rueda Guadix (Granada) 1957	Formación: Licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales; PDG IESE-Universidad de Navarra. Experiencia: Director General Distribución ENDESA Latinoamérica y Gerente General de Chilectra; Gerente de Planificación y Control de ENDESA Chile y Enersis; Director de Proyectos ENDESA Internacional; SD de Industrias de Proceso – INI y TENEO; SD de Programación y Seguimiento INI; Consejero de empresas del sector eléctrico y otros sectores industriales. Ocupación actual: Director General de Sistemas y Telecomunicaciones. Consejos de Administración: Edelnor, S.A.A.; Edesur, S.A; ENDESA Brasil, S.A.; Ampla Invetimentos e Servicos, 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 los ejercicios 2009 y 2010 hasta la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados se han producido 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 2009 los Consejeros Dominicales de Enel, se han encontrado en situación de conflicto de interés en relación al Acuerdo de Colaboración entre EDE y Enel Distribuzione, S.p.A., para el desarrollo del Proyecto de Sistema de Telegestión. Además, en 2009 y con anterioridad a la venta por parte de Acciona a Enel de la totalidad de su participación en ENDESA, los Consejeros Dominicales de Acciona se encontraron en situación de conflicto de interés en relación a la venta de ENDESA a Acciona de determinados activos eólicos en España y Portugal, y de determinados activos de generación hidroeléctrica en España.

En sesión de 22 de febrero de 2010, los Consejeros Dominicales de Enel abandonaron la sala, durante la discusión y aprobación del punto del orden del día relativo a un contrato de prestación de servicios intragrupo, entre ENDESA y Enel.



En sesión de 15 de marzo de 2010, los Consejeros Dominicales de Enel abandonaron la reunión durante la discusión y aprobación del punto relativo a la integración de las actividades de energías renovables de ENDESA y EGP

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. En su composición deberán ser mayoría los consejeros no ejecutivos.

El Presidente del Comité de Auditoria y Cumplimiento será designado por el Consejo de Administración, de entre los consejeros no ejecutivos, 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:

- a) Informar en la Junta General de Accionistas sobre las cuestiones que en ella planteen los accionistas en materias de su competencia.
- b) 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.
- c) Supervisar los servicios de auditoria interna.
- d) Conocer el proceso de información financiera y de los sistemas de información y de control interno de la sociedad.
- e) 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. Alejandro Echevarria Busquet	20-07-2009	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	-	-

Durante el ejercicio 2009 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 Extraordinaria de Accionistas celebrada el 14 de diciembre de 2009.
- El Reglamento de la Junta General de Accionistas, cuya última modificación fue aprobada en la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 14 de diciembre de 2009.
- El Reglamento del Consejo de Administración, aprobado con fecha 10 de mayo de 2010.
- 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 ha elaborado teniendo en cuenta las normas relativas al buen gobierno corporativo, todo ello en un contexto de compromiso de la Sociedad con la transparencia en la gestión.

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 de la CNMV 4/2007, de 27 de diciembre, su Informe Anual de Gobierno Corporativo correspondiente al ejercicio 2009, que ha sido informado por el Comité de Auditoría y Cumplimiento de la Sociedad, y aprobado por unanimidad por el Consejo de Administración, en su sesión de 22 de febrero de 2010. Finalmente, con fecha 26 de febrero de 2010, 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 de ello el 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.L.U. ⁽¹⁾	974.717.763	-	92,063
TOTAL	974.717.763	974.717.763	92,063

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

Con respecto a las medidas adoptadas para garantizar que no se abusa del control, señalar que:

- Atendiendo a la estructura accionarial de la Sociedad, la proporción de Consejeros Independientes es superior a la de Dominicales. Enel S.p.A. tiene una participación del 92,063% en el capital social y está representada en el Consejo de Administración por cuatro Consejeros de un total de nueve, es decir, el 44,44 % de Consejeros representan a Enel o son Dominicales, el resto del capital o free-float, que representa el 7,94% del capital, está representado en el Consejo por tres consejeros de un total de nueve, es decir, una representación del 33,33 % de Consejeros Independientes. Esta circunstancia refuerza la situación del accionista minoritario frente al accionista de control.
- Añadir que tal y como establece el Reglamento del Consejo, los Consejeros Independientes, "... cuando así lo exija el desempeño de sus funciones, tendrán acceso a todos los servicios de la Sociedad y podrán recabar la información y asesoramiento que necesiten sobre cualquier aspecto. El derecho de información se extiende a las sociedades participadas, y se recabará del Presidente, a través del Secretario del Consejo, instrumentándose por el Consejero Delegado".
- Además, establece el Reglamento del Consejo de Administración que los Administradores deberán comunicar al Consejo de Administración cualquier situación de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener, con el interés de la Sociedad. En caso de conflicto, el Administrador afectado se abstendrá de intervenir en la operación a que el conflicto se refiera. En todo caso, las situaciones de conflicto de intereses en que se encuentren los Administradores de la Sociedad serán objeto de información en el Informe Anual de Gobierno Corporativo. Es por ello, que los Consejeros Dominicales de ENDESA no participan en las decisiones que toma el Consejo de Administración, con respecto a Operaciones Vinculadas, que afecten a Enel.
- Por último, indicar que ENDESA incentiva la participación de sus accionistas en la Junta, facilitando a sus accionistas el ejercicio del derecho de voto en las Juntas Generales a través del voto electrónico y retransmitiendo vía web la misma, entre otros. Asimismo, ENDESA, en la última modificación de sus Estatutos, ha suprimido cualquier restricción de asistencia a la Junta (hasta la modificación, sólo podían asistir a la Junta accionistas con más de 50 acciones), permitiendo la asistencia a cualquier accionista de la Sociedad.

En ENDESA las operaciones vinculadas son procesadas de conformidad con las disposiciones vigentes y el Código Unificado de Buen Gobierno.

Las operaciones vinculadas, que tienen la consideración de significativas, realizadas entre ENDESA, S.A. o cualquiera de las sociedades de su Grupo y cualquier parte vinculada



(sociedades pertenecientes al mismo Grupo, accionistas significativos, Consejeros y personal clave de la Dirección), relativas a transferencia de recursos, servicios u obligaciones entre las partes, son aprobadas por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. previo informe favorable de su Comité de Auditoría y Cumplimiento, sin perjuicio, en su caso, de su aprobación por los órganos de administración de las sociedades competentes al efecto.

En la modificación del Reglamento del Consejo de Administración de 10 de mayo de 2010, se establece en su artículo 6 que el Consejo de Administración emitirá un Reglamento que regule las operaciones vinculadas, que a la fecha de registro del presente Documento de Registro de Obligaciones y Derivados está en fase de elaboración.

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 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 a la 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 sí, 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 anuales y los informes de gestión de ENDESA, S.A. y del Grupo correspondientes a los ejercicios 2008 y 2009, 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 2009 han sido aprobados en Junta General de Accionistas Ordinaria celebrada el 21 de junio de 2010, habiendo sido auditados por la firma KPMG.

Las cuentas anuales y los informes de gestión de ENDESA, S.A. y del Grupo correspondientes al ejercicio 2008 han sido aprobados en Junta General de Accionistas Ordinaria celebrada el 30 de junio de 2009, 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 2008 y 2009:

	Millones de euros		
	31 de diciembre de 2009 (*)	31 de diciembre de 2008	% Variación
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE	48.569	43.253	12,3
Inmovilizado Material	32.913	31.528	4,4
Inversiones Inmobiliarias	58	47	23,4
Activo Intangible	2.843	1.183	140,3
Fondo de Comercio	2.815	2.053	37,1
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	293	196	49,5
Inversiones Financieras no Corrientes	7.603	6.088	24,9
Activos por Impuesto Diferido	2.044	2.158	(5,3)
ACTIVO CORRIENTE	11.368	15.293	(25,7)
Existencias	1.057	1.092	(3,2)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	6.914	6.628	4,3
Inversiones Financieras Corrientes	907	188	382,4
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	1.838	4.787	(61,6)
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	652	2.598	(74,9)
TOTAL ACTIVO	59.937	58.546	2,4
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	18.960	20.764	(8,7)
De la Sociedad Dominante	14.227	17.082	(16,7)
De los Intereses Minoritarios	4.733	3.682	28,5
PASIVO NO CORRIENTE	29.743	26.936	10,4
Ingresos Diferidos	3.636	3.398	7,0
Provisiones no Corrientes	4.446	3.957	12,4
Deuda Financiera no Corriente	19.512	17.486	11,6
Otros Pasivos no Corrientes	581	637	(8,8)
Pasivos por Impuesto Diferido	1.568	1.458	7,5
PASIVO CORRIENTE	11.234	10.846	3,6
Deuda Financiera Corriente	929	1.381	(32,7)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	10.081	8.535	18,1
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	224	930	(75,9)
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	59.937	58.546	2,4

(*) De acuerdo con lo establecido en la normativa contable europea a partir del ejercicio 2010 el Grupo ha adoptado la CINIIF 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" y ha supuesto una modificación en el Balance de Situación Consolidado Auditado de 31 de diciembre de 2009.



Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

A continuación se detallan las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas de ENDESA, correspondientes a los ejercicios económicos 2008 y 2009:

	Millones de euros		
	2009	2008	% Variación
INGRESOS	25.692	22.836	12,5
Ventas	24.433	21.728	12,4
Otros Ingresos de Explotación	1.259	1.108	13,6
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	14.477	12.516	15,7
Compras de Energía	6.013	5.231	14,9
Consumo de Combustibles	2.783	4.152	(33,0)
Gastos de Transporte	3.603	1.034	248,5
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	2.078	2.099	(1,0)
MARGEN DE CONTRIBUCION	11.215	10.320	8,7
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	188	214	(12,1)
Gastos de Personal	1.994	1.693	17,8
Otros Gastos Fijos de Explotación	2.181	1.946	12,1
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	7.228	6.895	4,8
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	2.176	1.661	31,0
RESULTADO DE EXPLOTACION	5.052	5.234	(3,5)
RESULTADO FINANCIERO	(1.018)	(1.009)	0,9
Gasto Financiero Neto	(984)	(1.016)	(3,1)
Diferencias de Cambio	(34)	7	(585,7)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	45	51	(11,8)
Resultado de otras Inversiones	(2)	10	(120,0)
Resultados en Ventas de Activos	1.513	22	6.777,3
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	5.590	4.308	29,8
Impuesto sobre Sociedades	1.230	1.082	13,7
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	4.360	3.226	35,2
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	4.884	(100,0)
RESULTADO DEL EJERCICIO	4.360	8.110	(46,2)
SOCIEDAD DOMINANTE	3.430	7.169	(52,2)
Intereses Minoritarios	930	941	(1,2)
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en euros)	3,24	2,25	44,0
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en euros)	3,24	2,25	44,0
Beneficio Neto por Acción Básico (en euros)	3,24	6,77	(52,2)
Beneficio Neto por Acción Diluido (en euros)	3,24	6,77	(52,2)



Estado Consolidado del Resultado Global.

A continuación se detalla el Estado Consolidado del Resultado Global de los ejercicios económicos 2008 y 2009:

	Millones de euros		
	2009	2008	% Variación
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	4.360	8.110	(46,2)
OTRO RESULTADO GLOBAL:			
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	737	(1.314)	(156,1)
Por Revalorización/(Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	3	(11)	(127,3)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	3	(11)	(127,3)
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(265)	(13)	1.938,5
Diferencias de Conversión	1.132	(1.157)	(197,8)
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	(262)	(189)	38,6
Entidades Valoradas por el Método de Participación	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-
Efecto Impositivo	129	56	130,4
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE RESULTADOS	348	(349)	(199,7)
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	(6)	-	Na
Activos Financieros Disponibles para la Venta	(6)	-	Na
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	429	(446)	(196,2)
Diferencias de Conversión	-	(12)	(100,0)
Entidades valoradas por el Método de Participación	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-
Efecto Impositivo	(75)	109	(168,8)
RESULTADO GLOBAL TOTAL	5.445	6.447	(15,5)



Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado

A continuación se detalla el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado de los ejercicios económicos 2008 y 2009:

	Millones de Euros							
	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante						Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor		
	Capital	Prima de Emisión y Reservas	Acciones y Particip. en Patrimonio Propias	Resultado del Ejercicio	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2009	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764
Resultado Global Total	-	(180)	-	3.430	-	672	1.523	5.445
Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	(6.773)	-	-	(466)	(7.239)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	(6.773)	-	-	(479)	(7.252)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	13	13
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	396	-	(396)	-	-	-	-
Pagos basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	396	-	(396)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 31 de Diciembre de 2009	1.271	9.295	-	3.430	-	235	4.739	18.970

	Millones de Euros							
	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante						Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor		
	Capital	Prima de Emisión y Reservas	Acciones y Particip. en Patrimonio Propias	Resultado del Ejercicio	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2008	1.271	7.618	-	2.675	-	425	5.141	17.130
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	7.618	-	2.675	-	425	5.141	17.130
Resultado Global Total	-	(123)	-	7.169	-	(862)	263	6.447
Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	(1.091)	-	-	(1.722)	(2.813)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	(1.091)	-	-	(486)	(1.577)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	(1.236)	(1.236)
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	1.584	-	(1.584)	-	-	-	-
Pagos basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	1.584	-	(1.584)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 31 de Diciembre de 2008	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764



Estados de Flujos de Efectivo.

A continuación se detalla el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado de los ejercicios económicos 2008 y 2009:

	Millones de euros		
	2009	2008	% Variación
Resultado Bruto antes de Impuesto sobre Sociedades y Socios Externos	5.590	9.369	(40,3)
Amortizaciones	2.176	1.669	30,4
Resultados Venta de Activos	(1.513)	(4.570)	(66,9)
Impuesto de Sociedades	(1.060)	(949)	11,7
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	616	97	535,1
Pago de Provisiones	(573)	(402)	42,5
Recursos Generados por las Operaciones	5.236	5.214	0,4
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar	(106)	542	(119,6)
Variación en Activo / Pasivo Corriente Operativo	(163)	(427)	(61,8)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	4.967	5.329	(6,8)
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(3.224)	(4.157)	(22,4)
Adquisiciones de otras Inversiones	(2.035)	(2.679)	(24,0)
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	2.833	928	205,3
Enajenaciones de otras Inversiones	746	1.002	(25,5)
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	(479)	(453)	5,7
Desinversiones en Participaciones Empresas del Grupo	20	8.285	(99,8)
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	7	(266)	(102,6)
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	275	506	(45,7)
Flujos Netos de Efectivo Empleados en las Actividades de Inversión	(1.857)	3.166	(158,7)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	3.801	1.784	113,1
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(461)	(2.697)	(82,9)
Flujo Neto Deuda Financiera con Vencimiento a Corto Plazo	(2.967)	(1.822)	62,8
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(6.244)	(1.621)	285,2
Pagos a Accionistas Minoritarios	(461)	(468)	(1,5)
Flujos Netos de Efectivo de la Actividad de Financiación	(6.332)	(4.824)	31,3
Flujos Netos Totales	(3.222)	3.671	(187,8)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	249	(87)	(386,2)
Variación de Efectivo y Otros Medios Líquidos	(2.973)	3.584	(183,0)
Efectivo y Otros Medios Líquidos Iniciales	4.833	1.249	286,9
Efectivo y Otros Medios Líquidos Finales	1.860	4.833	(61,5)

El Grupo ENDESA obtuvo un beneficio neto de 3.430 millones de euros en el ejercicio 2009. Este resultado, en condiciones homogéneas, es superior en un 1,0% respecto del obtenido en el año anterior debido a que éste último incluía el resultado generado en el primer semestre de 2008 y la plusvalía de la desinversión correspondiente a los activos vendidos a E.On en junio de dicho año que ascendió a 4.798 millones de euros netos de impuestos y minoritarios, mientras que los resultados del año 2009 incluyen el resultado neto de la venta de activos a Acciona, S.A. por 1.035 millones de euros. El resultado neto del año 2009 es un 52,2% inferior al del ejercicio anterior.

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 ejercicio 2009		
	Millones de Euros	% var. 2008 (1)	% aportación al resultado neto total
España y Portugal	2.759	24,9	80,4
Latinoamérica	671	32,6	19,6
TOTAL	3.430	(52,2)	100,0

(1) El resultado del ejercicio 2008 incluía 4.454 millones de euros de las actividades discontinuadas del segmento de Europa que fue vendido a E.On en junio de 2008.

A pesar de la disminución de la generación de electricidad, tanto los ingresos como los costes de la Compañía se han incrementado. Los ingresos ascendieron a 25.692 millones de euros en el ejercicio 2009, lo que supone un incremento del 12,5%, los costes variables se incrementaron en un 15,7%, y los costes fijos en un 14,7%, todo lo cual ha permitido situar el resultado bruto de explotación (EBITDA) en 7.228 millones de euros (+4,8%).

El resultado de explotación (EBIT) ha ascendido a 5.052 millones de euros, con una reducción del 3,5%. El decremento del EBIT respecto del aumento conseguido en el EBITDA se debe al aumento de 515 millones de euros, un 31,0%, en la cifra de amortizaciones de los cuales 212 millones de euros corresponden a amortizaciones no recurrentes.

Durante 2009 se han obtenido 494 millones de euros en sinergias, lo que representa un 113% del objetivo establecido. Los principales ahorros se han conseguido en mejores prácticas de distribución con 164 millones de euros, mejores prácticas de generación y combustibles con 157 millones de euros, y el resto se han conseguido en sistemas y otras áreas como estructura y servicios generales.

A continuación se incluye el desglose por negocios de los ingresos, el EBITDA y el EBIT y su variación respecto del ejercicio anterior.

	Ingresos		EBITDA		EBIT	
	Millones de euros	% de var. S/ 2008	Millones de euros	% de var. S/ 2008	Millones de euros	% de var. S/ 2008
España y Portugal	17.473	20,7	4.060	3,4	2.555	(9,6)
Latinoamérica	8.219	(1,6)	3.168	6,7	2.497	3,7
TOTAL	25.692	12,5	7.228	4,8	5.052	(3,5)

Los resultados financieros de 2009 fueron negativos por importe de 1.018 millones de euros, 9 millones de euros superiores respecto del mismo periodo de 2008. Los gastos financieros netos ascendieron a 984 millones de euros, es decir, un 3,1% inferiores a los de 2008 mientras que las diferencias de cambio han sido negativas por importe de 34 millones de euros frente a los 7 millones positivos de 2008. Los gastos financieros netos han descendido respecto a los registrados en el año anterior, a pesar de que la cifra de 2009 incluye un gasto de 197 millones de euros como consecuencia del aumento del valor actual de las obligaciones por los expedientes de regulación de empleo ya existentes, que se ha producido por la bajada de los tipos de interés durante este periodo. Este efecto negativo se ha compensado por los efectos positivos del descenso de 2,1 puntos en el coste medio de la deuda del Grupo, y de los mayores ingresos financieros registrados en el ejercicio 2009 por distintos derechos de cobro del Grupo, entre los que se encuentran el déficit de tarifa y las compensaciones por la generación eléctrica extrapeninsular.



Los resultados en venta de activos ascendieron a 1.513 millones de euros en el ejercicio 2009, de los que 1.229 millones de euros corresponden a la plusvalía bruta registrada por ENDESA en la operación de venta a Acciona de determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal.

Por otra parte, en octubre de 2009 ENDESA ha procedido a la venta de su participación del 7,2% en la Empresa Eléctrica de Bogota, S.A. (en adelante, "EEB"). La plusvalía bruta registrada por ENDESA por esta desinversión ha ascendido a 98 millones de euros.

En noviembre de 2009 se produjo la venta del negocio de financiación a clientes de la actividad colombiana Codensa Hogar de Codensa, S.A. E.S.P. (en adelante "Codensa") por 197 millones de euros habiéndose registrado una plusvalía bruta de 17 millones de euros en la operación de venta de dicho negocio (6 millones de euros después de impuestos y minoritarios).

Los recursos generados por las operaciones fueron de 5.236 millones de euros en el ejercicio 2009, con un aumento del 0,4%.

Recursos Generados		
	Millones de euros	% de var. s/ 2008⁽¹⁾
España y Portugal	3.095	4,1
Latinoamérica	2.141	9,0
TOTAL	5.236	0,4

(1) Los recursos generados de 2008 incluyen 276 millones de euros correspondientes a los recursos generados por las operaciones discontinuadas del segmento de Europa que fue vendido a E.On en junio de 2008.

Con fecha 20 de febrero de 2009, en el marco del acuerdo de venta de acciones de ENDESA por parte de Acciona a Enel, estas sociedades cancelaron el acuerdo alcanzado previamente por el que ENDESA debía aportar sus activos de generación de energía renovables a una sociedad conjunta con Acciona, suscribiendo un nuevo acuerdo entre ENDESA y Acciona por el que ENDESA convenía vender a Acciona, que se comprometía a adquirir, determinados activos de generación eólica e hidráulica de ENDESA. Como consecuencia de este acuerdo se traspasaron 991 millones de euros desde el epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" a otros epígrafes del Activo del Balance de Situación Consolidado. La Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio 2009 incluye en el epígrafe "Amortizaciones y pérdidas por deterioro" 43 millones de euros correspondientes a las dotaciones de amortizaciones de activos traspasados correspondientes a ejercicios anteriores.

De conformidad con lo establecido en el acuerdo de fecha 20 de febrero de 2009, durante el ejercicio 2009 ENDESA ha transmitido a Acciona determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal por un precio total de 2.814 millones de euros. Los activos transmitidos representan una capacidad total instalada de 2.079 MW, de los cuales 1.227 MW corresponden a generación eólica y 852 MW a generación hidráulica, de los que 173 MW son de régimen especial. Como consecuencia de esta transmisión, se han dado de baja 1.620 millones de euros del epígrafe "Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades interrumpidas" del Balance de Situación Consolidado y 42 millones de euros del epígrafe "Pasivos Asociados a Activos no corrientes mantenidos para la venta y de Actividades Interrumpidas". La plusvalía bruta registrada por ENDESA por el conjunto de esta operación ha ascendido a 1.229 millones de euros que se han registrado en el epígrafe Resultado en Venta de Activos de la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio 2009.

Por otra parte, en 2009 ENDESA inició gestiones para la venta de su participación del 100% en la Compañía Americana de Multiservicios Ltda. (en adelante, "CAM") y del 50,01% en ENDESA Hellas. Asimismo en los últimos días de 2009 se inició la venta de la participación del 1% en REC. Como consecuencia de ello, y según lo establecido en la NIIF 5, estos activos se consideraron activos mantenidos para la venta en el Balance de Situación Consolidado a 31 de diciembre de 2009.

Políticas Contables.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENDESA de los ejercicios 2008 y 2009 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 2009. 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 2008. 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 2008 y 2009 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 2008 y 2009 en el Apartado 13.1.

Los estados financieros individuales de ENDESA, S.A. correspondientes a los ejercicios 2008 y 2009 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 auditoria 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 al ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2008 emitiendo un informe sin salvedades, y KPMG ha auditado las cuentas anuales correspondientes al ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2009 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 2010 (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 2009, 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 2010.

Balance Consolidado del Grupo ENDESA (Datos no auditados).

	Millones de euros		
	31 de marzo de 2010	31 de diciembre de 2009	% Variación
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE	48.851	48.569	0,6
Inmovilizado Material	32.152	32.913	(2,3)
Inversiones Inmobiliarias	55	58	(5,2)
Activo Intangible	3.203	2.843	12,7
Fondo de Comercio	2.794	2.815	(0,7)
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	851	293	190,4
Inversiones Financieras no Corrientes	7.741	7.603	1,8
Activos por Impuesto Diferido	2.055	2.044	0,5
ACTIVO CORRIENTE	12.502	11.368	10,0
Existencias	1.033	1.057	(2,3)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	7.478	6.914	8,2
Inversiones Financieras Corrientes	1.350	907	48,8
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	1.637	1.838	(10,9)
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	1.004	652	54,0
TOTAL ACTIVO	61.353	59.937	2,4
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	20.710	18.960	9,2
De la Sociedad Dominante	15.834	14.227	11,3
De los Intereses Minoritarios	4.876	4.733	3,0
PASIVO NO CORRIENTE	29.889	29.743	0,5
Ingresos Diferidos	3.962	3.636	9,0
Provisiones no Corrientes	4.316	4.446	(2,9)
Deuda Financiera no Corriente	19.404	19.512	(0,6)
Otros Pasivos no Corrientes	606	581	4,3
Pasivos por Impuesto Diferido	1.601	1.568	2,1
PASIVO CORRIENTE	10.754	11.234	(4,3)
Deuda Financiera Corriente	780	929	(16,0)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	9.611	10.081	(4,7)
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	363	224	62,1
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	61.353	59.937	2,4



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

	Millones de euros		
	Enero-marzo 2010	Enero-marzo 2009	% Variación
INGRESOS	7.693	6.034	27,5
Ventas	7.223	5.418	33,3
Otros Ingresos de Explotación	470	616	(23,7)
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	4.941	3.438	43,7
Compras de Energía	1.895	1.504	26,0
Consumo de Combustibles	648	780	(16,9)
Gastos de Transporte	1.676	316	430,4
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	722	838	(13,8)
MARGEN DE CONTRIBUCION	2.752	2.596	6,0
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	45	43	4,7
Gastos de Personal	392	402	(2,5)
Otros Gastos Fijos de Explotación	526	508	3,5
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1.879	1.729	8,7
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	476	506	(5,9)
RESULTADO DE EXPLOTACION	1.403	1.223	14,7
RESULTADO FINANCIERO	(342)	(265)	29,1
Gasto Financiero Neto	(320)	(249)	28,5
Diferencias de Cambio	(22)	(16)	37,5
Resultado de Sociedades por el Método de Participación	2	12	(83,3)
Resultado de otras Inversiones	1	(5)	120,0
Resultados en Ventas de Activos	1.082	2	54.000,0
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	2.146	967	121,9
Impuesto sobre Sociedades	422	234	80,3
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	1.724	733	135,2
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	1.724	733	135,2
SOCIEDAD DOMINANTE	1.535	509	201,6
Intereses Minoritarios	189	224	(15,6)
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en euros)	1,45	0,48	201,6
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en euros)	1,45	0,48	201,6
Beneficio Neto por Acción Básico (en euros)	1,45	0,48	201,6
Beneficio Neto por Acción Diluido (en euros)	1,45	0,48	201,6

Estados de Flujos de Efectivo (Datos no auditados).

	Millones de euros		
	Enero-marzo 2010	Enero-marzo 2009	% Variación
Resultado Bruto antes de Impuesto sobre Sociedades y Socios Externos	2.146	967	121,9
Amortizaciones	476	506	(5,9)
Resultados Venta de Activos	(1.082)	-	100,0
Impuesto de Sociedades	(384)	(229)	67,7
Pago de Provisiones	(132)	(107)	23,4
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	73	42	73,8
Recursos Generados por las Operaciones	1.097	1.179	(7,0)
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar	264	162	63,0
Variación en Activo / Pasivo Corriente Operativo	(878)	(640)	37,2
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	483	701	(31,1)
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(719)	(648)	11,0
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	36	30	20,0
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	(473)	(100,0)
Desinversiones en Participaciones Empresas del Grupo	40	-	100,0
Adquisiciones de otras Inversiones	(1.068)	(445)	140,0
Enajenaciones de otras Inversiones	699	231	202,6
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	(80)	(2)	3.900,0
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	61	70	(12,9)
Flujos Netos de Efectivo Empleados en las Actividades de Inversión	(1.031)	(1.237)	(16,7)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	1.421	4.643	(69,4)
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(1.309)	(22)	5.850,0
Flujo Neto Deuda Financiera con Vencimiento a Corto Plazo	820	(891)	(192,0)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(529)	(6.155)	(91,4)
Pagos a Accionistas Minoritarios	(160)	(11)	1.354,5
Flujos Netos de Efectivo de la Actividad de Financiación	243	(2.436)	(110,0)
Flujos Netos Totales	(305)	(2.972)	(89,7)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	103	131	(21,4)
Variación de Efectivo y Otros Medios Líquidos	(202)	(2.841)	(92,9)
Efectivo y Otros Medios Líquidos Iniciales	1.861	4.833	(61,5)
Efectivo y Otros Medios Líquidos Finales	1.659	1.992	(16,7)

Criterios de presentación de las cuentas

De acuerdo con lo establecido en la normativa contable europea a partir del ejercicio 2010 el Grupo ha adoptado la CINIIF 12 “Acuerdos de Concesión de Servicios”, que es de aplicación principalmente a las concesiones de distribución eléctrica en Brasil, y ha supuesto una modificación en el Balance de Situación Consolidado Auditado de 31 de diciembre de 2009 que se presenta a efectos comparativos cuyos impactos más significativos son una reducción del Inmovilizado Material por 2.146 millones de euros y un aumento de 1.818 millones de euros en los Activos Intangibles. La adopción de la CINIIF 12 no tiene impacto significativo ni en el Resultado ni en el Patrimonio Neto.

ENDESA ha iniciado gestiones para la venta de su participación en ENDESA Gas de manera que, conforme a lo establecido en las NIIF, el Balance de Situación Consolidado incluye los activos de ENDESA Gas en una única línea denominada “Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas”. 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”.

Resultados del primer trimestre de 2010

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 1.535 millones de euros en el primer trimestre de 2010. Este resultado es superior en 1.026 millones de euros respecto del obtenido en el mismo período del año anterior debido fundamentalmente al resultado de 881 millones de euros, neto de impuestos, generado por la operación de integración de Ecyr en EGP, filial de Enel. Sin tener en cuenta esta operación ni el resultado obtenido por la venta de la participación del 1% en Red Eléctrica Corporación, S.A. (en adelante, “REC”), el resultado neto ha aumentado un 22,3%.

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

BENEFICIO NETO DE ENDESA EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010			
	Millones de euros	% variación enero-marzo 2009	% aportación al beneficio neto total
España y Portugal y Resto ⁽¹⁾	1.364	259,0	88,9
Latinoamérica	171	32,6	11,1
TOTAL	1.535	201,6	100,0

(1) Sin tener en cuenta la operación de integración de Ecyr ni el beneficio por la venta de la participación en REC, el beneficio neto es de 449 millones de euros, lo que supone un aumento del 18,8% respecto a enero-marzo de 2009.

A pesar de la disminución de la generación de electricidad, el aumento de la energía vendida y de los márgenes han permitido que el EBITDA del primer trimestre de 2010 haya sido superior en un 8,7% respecto del obtenido en el mismo trimestre de 2009 situándose en 1.879 millones de euros.

Este aumento del EBITDA se ha producido por el aumento del 27,5% de los ingresos, que han alcanzado el importe de 7.693 millones de euros, del 43,7% en los costes variables y la contención en los costes fijos que han aumentado tan sólo un 0,9%. Por su parte, el resultado de explotación ha ascendido a 1.403 millones de euros, con un incremento del 14,7% respecto del primer trimestre de 2009.

Resultado en venta de activos

En el mes de marzo de 2010 el Grupo Enel ha procedido a integrar las actividades de ENDESA y EGP en el ámbito de las energías renovables en España y Portugal en una única entidad dentro del perímetro de EGP. Conforme a ello, Ecyr, sociedad en la que el Grupo ENDESA participaba al 100% y que aglutina los activos o participaciones en sociedades de energías renovables en España y Portugal, ha pasado a estar bajo el control de EGP, sociedad participada al 100% por Enel, manteniendo el Grupo ENDESA una participación minoritaria del 40% en Ecyr.

Con carácter previo a dicha integración Ecyr pagó un dividendo de 366 millones de euros y realizó una reducción de capital por importe de 128 millones de euros. Posteriormente, ENDESA procedió a la venta del 30% de su filial Ecyr a EGP por 326 millones de euros lo que ha generado una



plusvalía bruta de 313 millones de euros, y EGP suscribió una ampliación de capital de Ecyr que le ha permitido alcanzar una participación del 60% en Ecyr habiéndose diluido la participación de ENDESA en esta sociedad hasta el 40%. Dicha ampliación de capital fue suscrita por EGP mediante aportación en efectivo de 534 millones de euros y acciones representativas del 50% de Enel Unión Fenosa Renovables, S.A. (en adelante, "Eufer") valoradas en 280 millones de euros.

Mediante esta operación ENDESA ha dejado de ostentar el control sobre Ecyr por lo que, de acuerdo con la normativa contable en vigor, ENDESA ha registrado la participación del 40% en Ecyr por su valor razonable registrando un resultado antes de impuestos de 730 millones de euros que ha sido registrado en el epígrafe "Resultado en venta de activos" de la Cuenta de Resultados Consolidada al asimilar la normativa contable la pérdida de control de una filial con una permuta entre los activos netos que se dan de baja del Balance de Situación Consolidado y las acciones que se dan de alta en el mismo.

Por otra parte, en el ejercicio 2010 se ha completado la desinversión de la participación del 1% de REC por importe de 51 millones de euros, habiendo registrado un beneficio antes de impuestos de 36 millones de euros en la Cuenta de Resultados Consolidada del primer trimestre de 2010, adicional a los 5 millones de euros registrados en el ejercicio 2009.

Negocio eléctrico de España y Portugal y Resto

El beneficio neto del negocio de España y Portugal y Resto fue de 1.364 millones de euros en el primer trimestre de 2010, 984 millones de euros superior al del mismo período de 2009, con una contribución del 88,9% al resultado neto total de la Compañía.

De este resultado 881 millones de euros corresponden al resultado registrado como consecuencia de la integración de Ecyr en EGP y 34 millones de euros al resultado neto después de impuestos registrado en el primer trimestre de 2010 por la venta de acciones de REC. Sin considerar estos resultados el resultado neto de este Negocio ha tenido un incremento del 18,8%.

El resultado bruto de explotación ascendió a 1.174 millones de euros, un 17,3% mayor que en el primer trimestre de 2009, y el resultado de explotación a 867 millones de euros, con un aumento del 37,4%.

Negocio eléctrico de Latinoamérica

El beneficio neto del negocio latinoamericano de ENDESA se situó en 171 millones de euros en el primer trimestre de 2010, lo que supone un crecimiento del 32,6% con respecto al primer trimestre de 2009.

Por su parte el resultado bruto de explotación ha sido de 705 millones de euros lo que supone una reducción del 3,2%, y el resultado de explotación ha ascendido a 536 millones de euros, un 9,5% menor en comparación con enero-marzo de 2009.

Deuda financiera neta

La deuda financiera neta de ENDESA se situó en 18.506 millones de euros a 31 de marzo de 2010, con una disminución de 38 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2009.

A la hora de analizar el nivel de endeudamiento de ENDESA hay que tener en cuenta que, a 31 de marzo de 2010, ENDESA tenía acumulado un derecho de cobro de 7.019 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 4.816 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas; y 2.203 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular, que previsiblemente podrán titulizarse en los próximos meses una vez que se completen todos los trámites necesarios para el funcionamiento del Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico. Si se descuentan los importes reconocidos de estas partidas, el endeudamiento neto de ENDESA al término del mes de marzo de 2010 se sitúa en 11.487 millones de euros.



El coste medio de la deuda de ENDESA ascendió a un 4,0% en el primer trimestre de 2010. El coste medio de la deuda correspondiente al Grupo latinoamericano Enersis fue un 7,6%. Si se excluye la deuda de este Grupo, el coste medio de la deuda de ENDESA se sitúa en un 2,6% en el período citado.

La liquidez de ENDESA en España ascendía a 7.536 millones de euros al término del primer trimestre de 2010 y cubre los vencimientos de deuda de los próximos 21 meses de este conjunto de empresas. De esta cantidad, 7.307 millones correspondían a importes disponibles de forma incondicional en líneas de crédito.

A su vez, el Grupo Enersis tenía en esta misma fecha una posición de tesorería disponible de 1.408 millones de euros e importes disponibles de forma incondicional por 698 millones de euros en líneas de crédito, lo que cubre los vencimientos de su deuda de 27 meses.

El patrimonio neto consolidado de ENDESA a 31 de marzo de 2010 ascendía a 20.710 millones de euros, cantidad superior en 1.750 millones de euros a la de 31 de diciembre de 2009. De este patrimonio neto, 15.834 millones de euros corresponden a los accionistas de ENDESA, S.A. y 4.876 millones de euros a los accionistas minoritarios de empresas del Grupo. El patrimonio neto correspondiente a los accionistas de ENDESA, S.A. ha aumentado en 1.607 millones de euros respecto de la cifra de 31 de diciembre de 2009, como consecuencia fundamentalmente del resultado generado durante el período.

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 período 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 período 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 2009 ENDESA tiene dotadas provisiones por importe de 4.446 millones de euros, sin incluir actividades interrumpidas, de los que 1.617 millones de euros corresponden a la cobertura para hacer frente a las obligaciones futuras derivados de los planes de reestructuración de plantilla y 1.013 millones de euros a provisiones para pensiones y obligaciones similares. Del resto del saldo por importe de 1.816 millones de euros, 1.268 millones de euros corresponden a litigios, indemnizaciones y similares pendientes de resolución, y 548 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), Repsol YPF, S.A. (en adelante, “Repsol YPF”) e YPF S.A. (en adelante, “YPF”) 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, Repsol YPF e YPF presentando asimismo demanda reconvenzional solicitando que EdF pague a ENDESA Latinoamérica la suma de 58 millones dólares y a YPF la suma de 14 millones de dólares. Este contencioso tiene su origen en la venta al Grupo francés EdF de las participaciones de YPF y ENDESA Latinoamérica 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 estimó parcialmente la demanda y parcialmente la reconvección. Como consecuencia de ello se condena a ENDESA Latinoamérica 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 e YPF 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. Con fecha 9 de diciembre de 2009, la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Comercial de Buenos Aires declara la nulidad del laudo arbitral dictado el 22 de octubre de 2007, el cual queda “sin eficacia jurídica”; y en consecuencia se deja sin efecto la obligación de pago de ENDESA prevista en el laudo de aproximadamente 100 millones de dólares. La Resolución de 9 de diciembre de 2009 fue objeto de Recurso Extraordinario Federal por parte de EdF con fecha 2 de febrero de 2010, dándose traslado del mismo a ENDESA Latinoamérica y Repsol YPF con fecha 8 de febrero 2010. El 22 de febrero de 2010, ENDESA Latinoamérica y Repsol YPF presentaron conjuntamente el correspondiente escrito de oposición al Recurso Extraordinario Federal interpuesto por EdF. Con fecha 9 de marzo de 2010 el Recurso Extraordinario Federal interpuesto por EdF fue desestimado. EdF pareciera que ha interpuesto un nuevo recurso ante la Corte Suprema contra la resolución que desestima su Recurso Extraordinario federal.
- Existen tres procedimientos judiciales en curso de valor superior a 2 millones de euros contra EDE 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 Tribunal Superior de Justicia de Cataluña con fecha 2 de abril de 2009.
- En el mes de marzo de 2009, se ha interpuesto por parte de Josel, S.L., contra EDE, 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 euros más intereses. El 3 de abril ha sido contestada la demanda, oponiéndose EDE a la pretendida resolución contractual. El 20 de octubre de 2009 se celebró la Audiencia Previa, habiéndose señalado para la celebración de la vista del juicio el 13 de julio de 2010.
- El 11 de mayo de 2009 el Ministro de Industria, Turismo y Comercio (en adelante, “MITC”), dictó Orden Ministerial por la que impuso cuatro sanciones por valor acumulado de 15 millones de euros a ENDESA Generación, como explotador responsable de la central nuclear Ascó I, en relación con la liberación de partículas radiactivas en dicha central en diciembre de 2007, por la comisión de cuatro infracciones graves tipificadas por la Ley 25/1964, de 29 de abril, de Energía Nuclear. Tal Orden ha sido recurrida ante la Audiencia Nacional. Simultáneamente, el Director General de Política Energética y Minas impuso dos sanciones por valor acumulado de 90 mil euros por infracciones leves

derivadas de los mismos incidentes, sanciones que han sido recurridas en alzada y posterior contencioso. Mediante Auto de la Audiencia Nacional de 1 de diciembre de 2009, a instancia de ENDESA, se acordó la suspensión cautelar de la ejecutividad de la resolución impugnada, prestándose por ENDESA, ante el Tribunal, aval bancario por el importe de la sanción, 15 millones de euros. En la actualidad dicho recurso sigue pendiente de resolución sobre la cuestión principal, encontrándose en periodo de prueba.

- 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 Comisión Nacional de Energía (en adelante, "CNE") incoó expediente sancionador contra ENDESA Generación 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 en la central térmica de Foix (Cubelles, Barcelona). La propuesta de resolución enviada por la CNE al MITC sugirió solamente una multa de 300 mil euros. Finalmente, el MITC ha notificado a ENDESA el 6 de octubre de 2009 resolución imponiendo a ENDESA una multa de 300 mil euros. ENDESA ha recurrido judicialmente dicha resolución.
- La Orden del MITC de 3 de julio de 2009 acordó que el 6 de julio de 2013 cesaría definitivamente la explotación de la Central Nuclear Santa María de Garoña, propiedad de Nuclenor S.A. (en adelante, "Nuclenor") (sociedad participada al 50% por ENDESA Generación e Iberdrola Generación). Frente a la solicitud de prórroga de las licencias existentes por otros diez años, el MITC limitó dicha prórroga a cuatro años. El 14 de septiembre de 2009 se presentó recurso contencioso ante la Audiencia Nacional contra la Orden. El 23 de septiembre de 2009 se notificó la admisión a trámite. El 24 de marzo de 2010 se presentó la demanda en la que se solicita la anulación de la Orden.
- El 24 de junio de 2009, la Dirección de Investigación (integrada dentro del Ministerio de Economía) denunció ante la Comisión Nacional de Competencia (en adelante, "CNC") a varias empresas de distribución eléctrica (ENDESA, Iberdrola, Hidrocarbónico, Unión Fenosa y E.On) por una supuesta violación del artículo 1, de la Ley 15 / 2007 de 3 de julio, de Defensa de la Competencia y 81 del Tratado CE, consistente en la existencia de acuerdos colusorios que, siempre según la autoridad de competencia, habrían sido suscritos para impedir, restringir o falsear la competencia en el mercado nacional de suministro de electricidad. El expediente sancionador incoado por la CNC tiene como objetivo analizar la existencia de posibles acuerdos ilegales entre las empresas de distribución consistentes en haber retrasado el proceso de cambio de comercializador. La Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (en adelante, "ACIE") presentó escrito de alegaciones, contra las cuales presentó ENDESA las suyas el 26 de noviembre de 2009. Hasta la fecha, no hay referencia en el procedimiento de lo que podría ser el importe total de la sanción definitiva. El expediente ha sido recientemente ampliado tanto en los sujetos (incluyéndose también a la patronal eléctrica UNESA) como en las imputaciones (incluyéndose posibles pactos colusorios para captar grandes clientes). La Dirección de Investigación ha presentado pliego de concreción de hechos y ENDESA ha presentado sus alegaciones en fecha 1 de junio de 2010.
- En relación con el Impuesto sobre Bienes Inmuebles, la Administración Tributaria ha procedido a realizar una nueva valoración catastral de los denominados "Bienes Inmuebles de Características Especiales". Dicha valoración tiene efectos desde 2008 para los puertos y las centrales de producción de energía eléctrica de origen hidráulico, térmico convencional y nuclear acogidas al régimen ordinario, y desde 2009 para los parques eólicos y plantas fotovoltaicas. Los citados actos de valoración han sido recurridos por las empresas del Grupo afectadas. En los años 2008 y 2009, el importe de

las liquidaciones derivadas de las nuevas valoraciones asciende a 72 millones de euros, si bien la cuantía en discusión se cifra en 36 millones de euros.

- En 2005 la Administración Tributaria brasileña notificó a la filial brasileña de ENDESA Ampla una liquidación tributaria 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. La cantidad en discusión asciende a 316 millones de euros.
- En el año 2002, el Estado de Río de Janeiro estableció que el ICMS (equivalente al IVA) debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo, pero Ampla continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (hasta el 5º día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos sendas leyes de amnistía fiscal, en octubre de 2004 el Estado de Río de Janeiro levantó acta contra Ampla para cobrar la multa por los pagos efectuados con retraso, acta que fue recurrida por Ampla. En febrero de 2007 Ampla fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de Río de Janeiro. El 23 de marzo se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de Río de Janeiro. La cuantía en discusión asciende a 69 millones de euros.
- 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” emitió un laudo arbitral en virtud de la demanda arbitral interpuesta en 2005 por “Enertrade Comercializadora de Energía, S.A.” (en adelante, “Enertrade”) contra la filial brasileña Ampla, derivada de diferencias en un contrato de suministro de energía eléctrica. El laudo arbitral 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. Ampla presentó un recurso de nulidad contra el referido laudo el 21 de mayo de 2009 así como la concesión de medidas cautelares para la suspensión de los efectos del laudo arbitral hasta que se resuelva el recurso interpuesto, las cuales se concedieron. Enertrade interpuso recurso de “Agravo de Instrumento” para tratar de revocar las medidas cautelares anteriormente indicadas; el Tribunal rechazó el recurso de Enertrade. El importe del litigio asciende a 33 millones de euros.
- 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 19 de mayo, el Ayuntamiento de Granadilla de Abona (Tenerife) ha notificado Decreto de la Alcaldía por el que acuerda imponer a ENDESA la sanción de 72 millones de euros por construir la Central Generadora de Ciclo Combinado 2 sin licencia de obras. El Gobierno Canario ha suspendido el 2 de junio el Planeamiento urbanístico vigente para posibilitar el otorgamiento de esta licencia de obras. La filial de ENDESA Unelco Generación ha interpuesto el pertinente recurso contencioso-administrativo contra la sanción. El 18 de septiembre de 2009 se ha obtenido una medida cautelar cuyo efecto es la suspensión del pago de la sanción. El 26 de febrero de 2010 se presentó la demanda.
- Por Resolución de 2 de abril de 2009 la CNC ha impuesto a EDE la multa de 15 millones de euros por la comisión de una infracción contra el artículo 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

Céntrica Energía, S.L. (en adelante, “Céntrica”) al Sistema de Información de Puntos de Suministro, creado por el Real Decreto 1535/2002 (en adelante, SIPS”) y ceder sus datos comerciales de clientes a la empresa comercializadora de su Grupo, ENDESA Energía. Ha sido recurrida ante la Audiencia Nacional con fecha 18 de mayo de 2009, con petición de suspensión. El 27 de mayo de 2009 la CNC acordó abstenerse de ejecutar la Resolución en tanto no se pronuncie la Audiencia Nacional. El 20 de enero de 2010 Céntrica Energía interpone demanda contra EDE en relación con las Resoluciones que dictó la CNC en abril de 2009 por las que se sancionaba el comportamiento de las cinco empresas dedicadas a la distribución de energía eléctrica (entre las que se encuentra EDE) por infracción de los artículos 6 de la Ley de Defensa de la Competencia y el 82 del Tratado CE al negar de acceso de Céntrica al SIPS. Céntrica, en su demanda del 20 de enero, determina el valor que según ella hubiera obtenido en el caso de haber tenido acceso a la información cuando solicitó el acceso masivo el 9 de octubre de 2006. El importe de la reclamación de daños y perjuicios asciende a 5 millones de euros. Está pendiente de sentencia.

- En mayo de 2010 se ha incoado expediente sancionador por la CNC, contra EDE y otras empresas eléctricas como consecuencia de una denuncia de la Federación de Instaladores Eléctricos como consecuencia de un posible comportamiento contrario a la competencia por parte de las empresas distribuidoras. Según la Dirección de Investigación de la CNC, el abuso habría consistido en el uso de la información de la que cuenta ENDESA como distribuidora para desarrollar actividades en el mercado de instalaciones eléctricas de extensión de la red de distribución. Se considera, además, que los demás servicios eléctricos ofrecidos por la comercializadora ENDESA Energía podrían estar distorsionando la competencia en los mercados de instalación y reparación de aparatos eléctricos, mercado conexo al de distribución y, en el que EDE goza de una clara posición de dominio. EDE ha presentado alegaciones.
- ENDESA Generación se encuentra inmersa en un procedimiento arbitral para la revisión del precio de un contrato de suministro de gas a largo plazo. Se estima que el procedimiento arbitral no concluiría hasta el segundo semestre de 2010. De resultar el laudo contrario a los intereses de ENDESA Generación, el precio del gas ya comprado a partir de agosto de 2008 así como el del gas que se entregue en el futuro bajo el mismo contrato y hasta la siguiente revisión de precio, se vería ajustado al alza. No es posible en este momento indicar con precisión el alcance de esta reclamación.
- La CNC ha estado investigando supuestas prácticas restrictivas de la competencia en el mercado español de la electricidad. Según ella, de la información obtenida y del análisis preliminar realizado, se deduce que existen indicios racionales de la comisión, por parte de determinadas empresas generadoras, de una infracción del artículo 6 de la Ley 16/1989 de Defensa de la Competencia y del artículo 2 de dicha Ley, consistentes en el abuso de posición dominante en la resolución de restricciones técnicas. Asimismo –sigue diciendo la CNC-, de conformidad con lo dispuesto en dicha Resolución, el paralelismo de las actuaciones de los agentes involucrados en la resolución de restricciones técnicas y en la actuación de sus comercializadoras de energía eléctrica podría constituir una actuación coordinada, contraria, en su caso, al artículo 1 de la Ley 16/1989 y al artículo 1 de la Ley de Defensa de la Competencia. El 1 de octubre de 2009 se ha acordado la incoación de expediente sancionador por conductas prohibidas en los artículos 1 y 6 de la Ley 16/1989, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (abuso de posición dominante), y en los artículos 1 y 2 de la Ley de Defensa de la Competencia (prácticas colusorias). No hay aún cuantificación de la posible sanción.
- El 2 de marzo de 2010 se dicta resolución por la que se impone a EDE una sanción de 6 millones de euros como responsable de una infracción muy grave en materia de energía debido a los apagones en el subsistema de Mallorca-Menorca del 13 de noviembre de 2008 que provocaron la apertura de un procedimiento sancionador contra EDE el 2 de julio de 2009. Se ha interpuesto recurso contencioso-administrativo ante el Tribunal Superior de Justicia de Baleares con petición de suspensión. El importe del litigio asciende a 6 millones de euros.

- El 29 de marzo de 2010 se notifica resolución del Gobierno de Canarias por la que se sanciona a EDE por una infracción muy grave en su grado mínimo, ascendiendo la multa a 6 millones de euros, debido a la interrupción general del suministro eléctrico que tuvo lugar el 26 de marzo de 2009 en Tenerife. Por ello se inició un procedimiento sancionador contra EDE debido a una supuesta infracción del artículo 60.a.12 de la Ley del Sector Eléctrico. Se ha interpuesto recurso contencioso-administrativo ante el Tribunal Superior de Justicia de Canarias, con petición de suspensión. El importe del litigio asciende a 6 millones de euros.
- El 14 de junio de 2010 el Gobierno de Canarias dicta Orden por la que se acuerda la incoación de expediente sancionador a ENDESA Generación como entidad eventualmente responsable de una infracción muy grave como consecuencia del cero eléctrico que tuvo lugar en La Palma el 23 de septiembre de 2009, pudiendo ascender la multa a 6 millones de euros. ENDESA está preparando alegaciones.
- En 1998 la filial brasileña Cien firmó con Tractebel un contrato de suministro de energía y potencia para la importación de 300 MW con origen en Argentina a través de la línea de interconexión Argentina-Brasil de su propiedad. Como consecuencia de la crisis argentina, Cien no pudo llevar a cabo los suministros a Tractebel y por ello fue finalmente demandada en noviembre de 2009, solicitando la rescisión del contrato y el pago de una serie de multas por un total aproximado de 380 millones de euros. Cien contestó el 27 de noviembre de 2009 invocando la fuerza mayor derivada de la crisis argentina como argumento principal de su defensa. Tractebel presentó el correspondiente escrito de Réplica en febrero de 2010, al cual Cien respondió en plazo el pasado 9 de abril de 2010. En mayo de 2010 Tractebel ha notificado a Cien, pero no en sede judicial, su intención de ejercer el derecho de toma de posesión de la Línea I (30%). A mediados de junio de 2010 Tractebel ha interpuesto escrito "triplica" contra el escrito de contestación de Cien.
- En 1998 Cien firmó con Furnas un contrato de suministro de energía y potencia para la importación de 700 MW con origen en Argentina a través de la línea de interconexión Argentina-Brasil de su propiedad. Como consecuencia de la crisis argentina, Cien no pudo llevar a cabo los suministros a Furnas. Mediante cartas separadas de 3 y 4 de mayo de 2010 Furnas notificó el incumplimiento por parte de Cien, dio por rescindido el contrato y declaró su pretensión de quedarse con la propiedad del 70% de la línea de interconexión. Con fecha 15 de junio de 2010 Cien ha sido notificada de la presentación de la demanda judicial por parte de Furnas en la que, en virtud de los fundamentos anteriormente indicados, reclama el pago de aproximadamente 235 millones de euros más ulteriores daños pendientes de cuantificar.
- Meridional, sociedad constructora brasileña era titular de un contrato de servicios civiles para determinados activos con CELF (propiedad del Estado de Río de Janeiro), quien terminó dicho contrato. Como consecuencia de la cesión de activos de CELF a la filial brasileña de ENDESA Ampla, la constructora brasileña reclamó que esa cesión de activos había sido realizada en violación de sus derechos individuales y en fraude con el fin de evitar el pago de las cantidades pendientes y en 1998 demandó a Ampla por los materiales y por el trabajo realizado. En marzo de 2009 los Tribunales resolvieron dando la razón a la constructora, por lo que Ampla y el Estado de Río de Janeiro interpusieron los correspondientes recursos. El 15 de diciembre de 2009 el Tribunal de Justicia Estadual acepta el recurso y anula el ganado por la constructora en marzo de 2009 dando la razón a Ampla. La sociedad de construcciones brasileña ha interpuesto un recurso contra la resolución de 15 de diciembre de 2009, el cual no ha sido admitido. La constructora ha interpuesto un nuevo recurso de "Agravo Regimental" ante el Tribunal Superior de Justicia de Brasil, que fue igualmente desestimado por ser interpuesto sin fundamento y se le aplicará una multa que puede ser del 1% al 10% del valor de la causa y que en breve plazo determinará el Tribunal Superior de Justicia. A partir de ahora, si la constructora decide presentar nuevos recursos, deberá realizar el depósito de la multa determinada por el referido Tribunal. El importe reclamado asciende a 289 millones de euros.



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 este Documento de Registro de Obligaciones y Derivados, 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 2009 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.

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. (en adelante, "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.

No hay acuerdos al respecto.

(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 2008 y 2009 han sido auditados por las firmas Deloitte y KPMG, respectivamente, 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 2008 y 2009 han sido auditados por las firmas Deloitte y KPMG, respectivamente, 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, 15 de julio de 2010

Por ENDESA, S.A.

Fdo. D. Paolo Bondi