

**ENDESA, S.A.
y
Sociedades Dependientes**

**Informe de Gestión Consolidado
correspondiente al período
enero–septiembre de 2014**

Madrid, 29 de octubre de 2014

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

INFORME DE GESTION CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE DE 2014

Índice

1. Resultados Consolidados	3
2. Desinversión del Negocio de ENDESA en Latinoamérica y Distribución de Dividendos	4
3. Información Comparativa	7
4. Análisis de Resultados: Actividades Continuas (Negocio en España y Portugal)	8
5. Análisis de Resultados: Actividades Interrumpidas (Negocio en Latinoamérica)	20
6. Situación Financiera	21
7. Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación e Inversiones	23
Anexo I: Estadístico	25
Anexo II: Efecto de la Re-Expresión de los Estados Financieros Consolidados de 2013.....	29
Anexo III: Participaciones Societarias Objeto de la Operación de Desinversión	36

Resultados Consolidados

El beneficio neto de ENDESA ascendió a 1.219 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, correspondiendo 755 millones de euros al Negocio en España y Portugal y 464 millones de euros al Negocio en Latinoamérica

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 1.219 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, lo que representa una reducción del 21,4% sobre el resultado del mismo período de 2013, del que 755 millones de euros corresponden al Negocio en España y Portugal (-27,1%) y 464 millones de euros al Negocio en Latinoamérica (-9,9%).

La disminución del resultado neto en el Negocio en España y Portugal se debe fundamentalmente al impacto de las medidas regulatorias entre las que cabe destacar el registro de menores ingresos de la generación de los territorios no peninsulares, correspondientes a los ejercicios 2012 y 2013, por importe de 162 millones de euros, como consecuencia de la nueva estimación realizada de los mismos en base a la propuesta de Real Decreto recibida para observaciones en el mes de julio de 2014 y al registro de 96 millones de euros de resultado negativo procedente de la participaciones en Elcogas, S.A. y Nuclenor, S.A.

La evolución negativa del resultado neto del Negocio en Latinoamérica se debe fundamentalmente a la evolución negativa del tipo de cambio de las monedas latinoamericanas con el euro, al impacto negativo del aumento del tipo impositivo en Chile sobre los impuestos diferidos registrados en ese país, así como a determinados aspectos negativos específicos del Negocio en Chile y en Brasil en los nueve primeros meses de 2014 y al efecto no recurrente positivo registrado en Argentina en los nueve primeros meses de 2013 por el reconocimiento del ingreso por la compensación de las variaciones de costes no trasladados a tarifa desde 2007 hasta febrero de 2013 en aplicación del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC). Estos impactos negativos se han compensado en parte con el registro de un ingreso por el reconocimiento de un impuesto diferido vinculado a la participación directa de ENDESA, S.A. en Enersis, S.A. como consecuencia del proceso de desinversión de dicha participación iniciado con anterioridad al 30 de septiembre de 2014, motivo por el que también han dejado de amortizarse desde el 31 de julio de 2014 los activos del Negocio en Latinoamérica.

Generación y ventas de electricidad

La generación de electricidad de ENDESA en el período enero-septiembre de 2014 ascendió a 96.811 GWh, un 0,1% superior al mismo período del ejercicio 2013, mientras que las ventas de electricidad se situaron en 117.949 GWh, manteniéndose en niveles similares a las del período enero-septiembre de 2013.

GWh

Producción y Ventas de electricidad en Enero - Septiembre de 2014				
	Producción		Ventas	
	Enero- Septiembre 2014	% Var. 3t 2013	Enero- Septiembre 2014	% Var. 3t 2013
España y Portugal	51.704	(0,4)	70.921	(2,1)
Latinoamérica	45.107	0,7	47.028	3,5
TOTAL	96.811	0,1	117.949	0,0

Desinversión del Negocio de ENDESA en Latinoamérica y Distribución de Dividendos

Con fecha 30 de julio de 2014, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. tomó razón de la propuesta recibida de ENEL, S.p.A., a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., para estudiar una propuesta de adquisición por ésta última de las acciones de ENDESA Latinoamérica, S.A.U., propietaria a su vez del 40,32% de Enersis, S.A., y del 20,3% de las acciones de Enersis, S.A. titularidad directa de ENDESA, S.A., y para el reparto de un dividendo extraordinario en efectivo por un importe al menos igual a la cantidad que ENDESA recibiría de ENEL Energy Europe, S.L.U. como consecuencia de las compraventas.

Con fecha 11 de septiembre de 2014, ENEL Energy Europe, S.L.U. trasladó a ENDESA, S.A. una propuesta vinculante para la adquisición de las acciones mencionadas en el párrafo anterior por un precio global de 8.252,9 millones de euros.

Con fecha 17 de septiembre de 2014, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. acordó proponer a la Junta General Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad la aceptación de la oferta recibida de ENEL Energy Europe, S.L.U.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A., en su reunión celebrada con fecha 21 de octubre de 2014, ha aceptado la oferta recibida de ENEL Energy Europe, S.L.U. para adquirir el Negocio de ENDESA en Latinoamérica por un importe igual a 8.252,9 millones de euros.

Con fecha 23 de octubre de 2014 se ha materializado la operación de desinversión del Negocio de ENDESA en Latinoamérica por 8.252,9 millones de euros. El valor contable a 30 de septiembre de 2014 de los activos netos ascendía a 12.066 millones de euros, de los cuales 6.001 millones de euros corresponden a los accionistas minoritarios, por lo que el valor contable neto de los activos objeto de desinversión asciende a 6.065 millones de euros. Desde el punto de vista fiscal, la operación está sujeta a tributación en Chile lo que supondrá el registro de un gasto por impuesto sobre sociedades por un importe aproximado de 300 millones de euros incluyendo la reversión del impuesto anticipado de activo registrado por la diferencia entre el valor contable y fiscal en Chile del 20,3% del capital de Enersis, S.A. que poseía directamente ENDESA, S.A. Por otra parte, las diferencias de conversión y las ganancias y pérdidas por instrumentos de cobertura de flujos de caja registrados en el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014 ascendían a 242 y 34 millones de euros, negativos, respectivamente.

Igualmente, en esa misma fecha ENDESA Latinoamérica, S.A.U. ha procedido a reembolsar la cuenta corriente intragrupo que mantenía con ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. por importe de 57 millones de euros.

En concreto, para la desinversión del Negocio en Latinoamérica, ENDESA, S.A. ha procedido a la venta a ENEL Energy Europe, S.L.U. de las siguientes participaciones:

- 796.683.058 acciones de ENDESA Latinoamérica, S.A.U. representativas del 100% de su capital social.
- 9.967.630.058 acciones de Enersis, S.A., representativas del 20,3% de su capital social.

ENDESA Latinoamérica, S.A.U. fue constituida el 26 de enero de 1998 al objeto de gestionar la presencia de ENDESA en el mercado latinoamericano. La principal sociedad participada por ENDESA Latinoamérica, S.A.U. es Enersis, S.A. de la que posee una participación del 40,32%.

Enersis, S.A. es una sociedad holding ubicada en Chile, cuyas acciones están admitidas a negociación en la Bolsa de Valores de Santiago, en el New York Stock Exchange y en Latibex, que posee participaciones en sociedades generadoras y distribuidoras de electricidad en cinco países latinoamericanos.

La desinversión conjunta del 100% de ENDESA Latinoamérica, S.A.U. y del 20,3% de Enersis, S.A. supone para ENDESA, S.A., a la referida fecha de materialización, la pérdida del control sobre la propia ENDESA Latinoamérica, S.A.U., sobre Enersis, S.A. y, por tanto, sobre todas las sociedades controladas por ésta última, por lo que esta desinversión significa para ENDESA la salida de su perímetro de consolidación de este conjunto de sociedades.

En el Anexo III de este Informe de Gestión Consolidado se detallan las sociedades que, como consecuencia de la desinversión del Negocio en Latinoamérica llevada a cabo el 23 de octubre de 2014, serán excluidas en esa fecha del perímetro de consolidación.

A 30 de septiembre de 2014, todas las sociedades mencionadas anteriormente, al corresponder a la totalidad del Negocio en Latinoamérica, se han considerado Actividades Interrumpidas habiéndose procedido a reclasificar sus saldos a los epígrafes de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014.

Todos los ingresos y gastos correspondientes a las Sociedades objeto de la operación de desinversión, al considerarse Actividades Interrumpidas, se presentan en el epígrafe "Resultados Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" del Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

De acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y Actividades Interrumpidas", los activos traspasados el 31 de julio de 2014 al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" como consecuencia de la puesta en marcha del proceso de desinversión del Negocio en Latinoamérica dejaron de amortizarse desde esa fecha.

En base a lo mencionado en los párrafos anteriores, los siguientes apartados recogen la información por Negocios referente al Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 y al Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014 teniendo en consideración que el Negocio en España y Portugal corresponde a las Actividades Continuas y el Negocio en Latinoamérica a las Actividades Interrumpidas.

Por otra parte, la Junta General Extraordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A. en sesión celebrada el día 21 de octubre de 2014 acordó la distribución de un dividendo extraordinario contra reservas de 7,795 euros brutos por acción, lo que representa un desembolso total de 8.252,9 millones de euros, importe equivalente a los fondos obtenidos por la desinversión del Negocio en Latinoamérica.

Asimismo, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en su reunión celebrada el día 7 de octubre de 2014, acordó la distribución de un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 de 6 euros brutos por acción, lo que supone un desembolso total de 6.352,5 millones de euros. La finalidad de este dividendo es dotar a ENDESA de una estructura financiera más eficiente al haberse reducido de forma muy considerable la deuda financiera neta con la operación de desinversión del Negocio en Latinoamérica.

Ambos dividendos se han pagado el 29 de octubre de 2014 y ninguno de ellos está registrado en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 por haber sido acordados con posterioridad a dicha fecha.

Información Comparativa

Como consecuencia de la aplicación a partir de 1 de enero de 2014 de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos", los Estados Financieros de los negocios conjuntos que, hasta el ejercicio 2013, eran consolidados de forma proporcional, han pasado a consolidarse en 2014 mediante el método de participación. Por ello, las magnitudes del Estado de Situación Financiera Consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013 y las magnitudes del Estado del Resultado Consolidado correspondientes al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013, que se presentan a efectos comparativos, han sido re-expresadas respecto de las publicadas en su momento para incluir la valoración de las participaciones en las que ENDESA mantiene control conjunto mediante el método de participación.

Por otra parte, como consecuencia del proceso de desinversión de activos en Latinoamérica descrito en el Apartado anterior de este Informe de Gestión Consolidado, los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 incluyen las cifras correspondientes al Negocio en Latinoamérica como Actividades Interrumpidas. Por este motivo, la información correspondiente al Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013, que se presenta a efectos comparativos, ha sido re-expresada de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" para presentar los resultados de dicho Negocio como Actividades Interrumpidas.

La información comparativa correspondiente al ejercicio 2013 utilizada en este Informe de Gestión Consolidado ha sido re-expresada respecto de la publicada en su momento, de acuerdo con lo explicado en los dos párrafos anteriores. El efecto sobre la información comparativa del ejercicio 2013 de la mencionada re-expresión se detalla en el Anexo II "Efecto de la Re-Expresión de los Estados Financieros Consolidados de 2013".

Análisis de Resultados: Actividades Continuas (Negocio en España y Portugal)

Beneficio neto de las Actividades Continuas: 755 millones de euros

El beneficio neto de las Actividades Continuas fue de 755 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, 281 millones de euros inferior al obtenido en el mismo período del ejercicio 2013, con una contribución del 61,9% al resultado neto total de ENDESA.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ascendió a 2.484 millones de euros, un 6,4% inferior al obtenido en el período enero-septiembre de 2013, y el resultado de explotación (EBIT) a 1.317 millones de euros, con una disminución del 7,7% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del resultado bruto de explotación (EBITDA) durante este período, hay que tener en consideración los siguientes factores:

- En el mes de julio de 2014 se ha recibido para observaciones un nuevo borrador del Real Decreto por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los Sistemas Eléctricos de los territorios no peninsulares. Dicho borrador considera efectos retroactivos sobre la remuneración de la generación de los territorios no peninsulares desde el 1 de enero de 2012, cuyo impacto respecto de la anterior regulación ascendería a 259 millones de euros para los ejercicios 2012 y 2013. De este importe, 97 millones de euros ya fueron provisionados en el ejercicio 2013, en base a lo que establecía un borrador previo existente en 2013, por lo que el resultado bruto de explotación (EBITDA) del período enero-septiembre de 2014 incluye una reducción adicional de los ingresos de 162 millones de euros por la reestimación de la retribución de la generación de los territorios no peninsulares de los ejercicios 2012 y 2013.
- El período enero-septiembre de 2014 recoge los efectos de algunas de las medidas regulatorias aprobadas por el Gobierno durante el año 2013 o en tramitación que no estaban aún recogidas en los resultados de la totalidad de período enero-septiembre de 2013, principalmente la reducción de la retribución de la distribución y de la generación de los territorios no peninsulares recogidas en el Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, y en la propuesta de Real Decreto de los Sistemas Eléctricos de los territorios no peninsulares antes mencionada, y la asunción por ENDESA, S.A. del coste del 41,61% del Bono Social. Estas medidas han tenido un impacto negativo de 375 millones de euros en el resultado bruto de explotación (EBITDA) del período enero-septiembre de 2014.
- La reducción del 6,3% (106 millones de euros) en los costes fijos, dado el enorme esfuerzo que ha realizado la Sociedad en el control de costes para tratar de mitigar el impacto sobre el resultado del efecto negativo que tienen sobre ENDESA las medidas regulatorias que ha adoptado el Gobierno en los últimos años.

- La reducción de los costes variables en un 3,4% como consecuencia de los menores precios de la electricidad y los combustibles, así como la reducción de los gastos de transporte.

Aspectos regulatorios

Desde el punto de vista regulatorio, las principales novedades del período son las siguientes:

Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos

Por medio de este Real Decreto se ha aprobado un nuevo sistema de retribución para las instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, de cogeneración y de residuos, tras el Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del Sistema Eléctrico y la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

La nueva metodología sustituye el esquema de tarifas reguladas anterior por un nuevo marco en el que se aplica el concepto de rentabilidad razonable, establecida en una rentabilidad antes de impuestos situada en el entorno del rendimiento medio de las Obligaciones del Estado a diez años más 300 puntos básicos. En este nuevo marco, adicionalmente a la retribución por la venta de la energía valorada al precio de mercado, las instalaciones percibirán una retribución específica compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubra, cuando proceda, los costes de inversión para cada instalación tipo que se defina que no puedan ser recuperados por la venta de la energía en el mercado, al que se denomina retribución a la inversión, y un término a la operación que cubra, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y los ingresos por la participación en el mercado de producción de dicha instalación tipo, al que se denomina retribución a la operación.

El nuevo régimen retributivo será de aplicación tanto a las instalaciones existentes, como a las nuevas. Para las nuevas instalaciones, el otorgamiento del régimen retributivo específico se establecerá mediante procedimientos de concurrencia competitiva.

En los territorios no peninsulares (anteriormente denominados Sistemas Eléctricos Insulares y Extrapeninsulares (SEIE)) se establece un incentivo a la inversión por reducción de los costes de generación.

La normativa establece también las condiciones para la revisión de los diferentes parámetros retributivos. Estos únicamente podrán modificarse, según el caso, cada seis años, cada tres o de forma anual. El valor estándar de la inversión inicial y la vida útil regulatoria permanecerán invariables una vez reconocidos a cada instalación tipo.

Con fecha 20 de junio de 2014 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, y en la que se fijan los valores concretos de los costes estándares para cada una de las instalaciones tipo definidas.

Finalmente, el 5 de agosto se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas

instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Real Decreto Ley 8/2014, de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia

El Consejo de Ministros de 4 de julio de 2014 ha aprobado este Real Decreto Ley, que ha sido publicado con fecha 5 de julio, que, entre otros aspectos, incluye la reforma del régimen retributivo del sistema del gas, con el objetivo de diseñar un sistema económicamente sostenible que minimice los costes para el consumidor, y, en el ámbito de la Eficiencia Energética, se crea el Fondo Nacional de Eficiencia Energética para cumplir con el objetivo de ahorro energético.

En el ámbito del gas, el objetivo de la reforma es solucionar el déficit de tarifa del sector gasista y garantizar un sistema económicamente sostenible en el futuro, cuyos principios son los siguientes:

- Reconocimiento del déficit generado hasta el 31 de diciembre de 2014 y pago en quince años.
- Eliminación del déficit estructural y ajuste de las retribuciones de las actividades reguladas.
- Reglas de sostenibilidad financiera en el Sistema para evitar la generación de nuevos déficit.
- Alinear las retribuciones de las actividades a la evolución de la demanda.

En el ámbito de la eficiencia energética, el Real Decreto Ley establece un sistema de obligaciones para las empresas comercializadoras de gas y electricidad, para los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y para los operadores de gases licuados del petróleo al por mayor, a partir de la entrada en vigor del mismo. Anualmente se definirá mediante Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo un objetivo de ahorro anual y la cuota sobre el mismo correspondiente a cada sujeto obligado en función de sus ventas finales de energía del año n-2, así como la equivalencia financiera para el cálculo de la cuantía equivalente a la de las inversiones necesarias para el cumplimiento de dichas obligaciones mediante su contribución a un Fondo Nacional de Eficiencia Energética. Alternativamente, y en los términos que reglamentariamente se regulen por el Gobierno, se podrá establecer un mecanismo de acreditación de la consecución de una cantidad de ahorro energético equivalente al cumplimiento de las obligaciones del Sistema. Este mecanismo se basará en la presentación de Certificados de Ahorro Energético (CAE) negociables, que resulten de la realización de las actuaciones de eficiencia energética que se definan en un catálogo y que cumplan con los requisitos y condiciones que en dicho catálogo se establezcan, cuya gestión corresponderá al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

El período de duración del Sistema Nacional de obligaciones de Eficiencia Energética comprenderá desde la entrada en vigor del Real Decreto Ley, es decir, el 5 de julio de 2014, hasta el 31 de diciembre de 2020.

El Real Decreto Ley establece una obligación de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética correspondiente a 2014, y desde el 5 de julio de 2014, que para el segundo semestre de 2014 asciende para ENDESA a 14 millones de euros.

Propuesta de Real Decreto por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los Sistemas Eléctricos de los territorios no peninsulares

En el contexto del paquete de medidas de reforma del sector energético iniciado en el Consejo de Ministros de 12 de julio de 2013, el Gobierno comenzó la tramitación de diversos desarrollos reglamentarios, que hacen referencia, entre otros aspectos, a la actividad de generación en los territorios no peninsulares, encontrándose actualmente en tramitación una propuesta de Real Decreto sobre estos aspectos.

La propuesta de Real Decreto también desarrolla aspectos ya contenidos en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía de suministro e incremento de la competencia en estos Sistemas.

La propuesta establece un esquema similar al actual, compuesto por una retribución por costes fijos, que contempla los costes de inversión y operación y mantenimiento de naturaleza fija, y por costes variables, para retribuir los combustibles y los costes variables de operación y mantenimiento. Determinados aspectos de la metodología son modificados con la finalidad de mejorar la eficiencia del Sistema.

La metodología planteada sería de aplicación desde su entrada en vigor, contemplándose, para determinadas medidas, un período transitorio desde el 1 de enero de 2012.

De conformidad con la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la tasa de retribución financiera de la inversión neta reconocida estará referenciada al rendimiento de las Obligaciones del Estado a diez años en el mercado secundario incrementado con un diferencial adecuado.

Para el primer período regulatorio, que se extiende hasta el 31 de diciembre de 2019, dicha tasa se corresponderá con el rendimiento medio de las cotizaciones en el mercado secundario de las Obligaciones del Estado a diez años de los meses de abril, mayo y junio de 2013 incrementada en 200 puntos básicos.

Con fecha 4 de julio de 2014 se ha recibido una nueva propuesta de Real Decreto sobre los territorios no peninsulares, que introduce nuevos elementos entre los que destaca la ampliación de las medidas a las que se aplica el período transitorio y que, por tanto, tendrían efectos retroactivos desde el 1 de enero de 2012.

Real Decreto Ley 13/2014, de 3 de octubre, por el que se adoptan medidas urgentes en relación con el sistema gasista y la titularidad de centrales nucleares

Con fecha 4 de octubre ha sido publicado este Real Decreto Ley, que introduce determinados aspectos que inciden sobre el sector gasista y la titularidad de las centrales nucleares.

En relación con el sector gasista, el Real Decreto Ley tiene por objeto dar solución a la compleja situación técnica existente en el almacenamiento de gas natural Castor y resolver la renuncia a la concesión presentada por su titular (Escal UGS, S.L.), garantizando el interés general. En concreto, se establece la hibernación de estas instalaciones, consolidando la paralización de las operaciones en el almacenamiento ya aprobadas por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo. Mediante acuerdo de Consejo de Ministros se podrá poner fin a la hibernación si los estudios técnicos lo aconsejan, o establecer el desmantelamiento del almacenamiento en condiciones seguras. Al mismo tiempo se aprueba la extinción de la concesión de explotación del almacenamiento y la asignación de la Administración y

mantenimiento de las instalaciones a Enagás, S.A., que se encargará durante la hibernación de su mantenimiento y operatividad, siendo los costes asociados a la Administración de las instalaciones retribuidos por el sistema gasista. Por último, el Real Decreto Ley reconoce 1.351 millones de euros a Escal UGS, S.L. por el valor de la inversión, importe que será abonado por Enagás, S.A. la cual tendrá como contrapartida un derecho de cobro del sistema gasista durante los próximos treinta años, pudiendo ceder dichos derechos a terceros.

En relación con las centrales nucleares, se realiza la adaptación de la titularidad de las centrales nucleares a lo dispuesto en la Ley sobre energía nuclear. En concreto, la Ley 12/2011, de 27 de mayo, sobre responsabilidad civil por daños nucleares o producidos por materiales radiactivos, modificó la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre Energía Nuclear para disponer que el titular de la autorización de explotación de una central nuclear fuera una única persona jurídica dedicada exclusivamente a la gestión de centrales nucleares, y fijando un plazo para la adaptación. No obstante, en virtud del Real Decreto Ley 13/2014, de 3 de octubre, si a la fecha de su entrada en vigor la titularidad de la autorización de explotación de una central nuclear no se hubiera adaptado a lo establecido en la Ley sobre Energía Nuclear, dicha titularidad se entenderá transferida a la entidad que a esa fecha tenga encomendada la explotación de la central nuclear por parte de los titulares de la autorización de explotación, quedando con ello sin efecto los planes de adaptación que, en su caso, se encontraran en tramitación. El Real Decreto Ley establece igualmente que, con independencia del régimen de adopción de acuerdos que sea ordinariamente de aplicación al nuevo titular, las decisiones relacionadas con la seguridad nuclear se adoptarán por mayoría simple, así como que, sin perjuicio de la responsabilidad del titular de una central nuclear, la responsabilidad por los daños y perjuicios derivados de su funcionamiento no será exigible a entidades que no sean copropietarias de la misma ni, en su caso, a sus representantes en los Órganos de Administración del referido titular.

Real Decreto 680/2014, de 1 de agosto, por el que se regula el procedimiento de presupuestación, reconocimiento, liquidación y control de los extracostes de la producción de energía eléctrica en los Sistemas Eléctricos aislados de los territorios no peninsulares con cargo a los Presupuestos Generales del Estado

Este Real Decreto, publicado el 23 de agosto de 2014, da cumplimiento a lo establecido en la disposición adicional decimoquinta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, regulando la intervención y los procedimientos a seguir por los diferentes departamentos ministeriales y el organismo encargado de las liquidaciones (la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)), para fijar la cuantía presupuestaria con cargo a este fin, calculada de acuerdo con la regulación establecida, la tramitación de la liquidación de estas compensaciones presupuestarias, así como su control.

Tarifa eléctrica 2014

El pasado 19 de diciembre de 2013 se celebró la vigesimoquinta subasta CESUR (Contratos de Energía para el Suministro de Último Recurso) para la determinación del coste de la energía a integrar en el cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), que sustituye a la anterior Tarifa de Último Recurso (TUR). Tras la subasta, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) emitió, con fecha 20 de diciembre de 2013, un pronunciamiento en el que declaraba que no procedía validar los resultados de la subasta por la concurrencia de circunstancias atípicas durante su desarrollo y por haberse realizado en un contexto energético que consideraba no extrapolable al primer trimestre de 2014. En consecuencia, y de acuerdo con lo establecido en la normativa, la subasta quedó anulada a todos los efectos.

De acuerdo con ello, mediante Resolución de 20 de diciembre de 2013 de la Secretaría de Estado de Energía, se ha establecido que el precio resultante de la vigesimoquinta subasta CESUR (Contratos de Energía para el Suministro de Último Recurso) no debe ser considerado en la determinación del coste estimado de los contratos mayoristas, al haber quedado anulada a todos los efectos.

Con fecha 28 de diciembre de 2013 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) en el primer trimestre de 2014. Este Real Decreto Ley ha fijado los precios de los productos base y punta necesarios para el cálculo del coste de la energía a incluir en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) considerando las referencias de precios públicos del Operador del Mercado Ibérico a Plazo (OMIP) correspondientes a la cotización de los contratos Q1-14 en base y en punta en los seis últimos meses de negociación disponibles a fecha de aprobación del Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre. Fruto de ello, ha resultado una modificación del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) a partir del 1 de enero de 2014, considerando constantes los peajes, del 1,4%, que ha sido aprobada mediante Resolución de 30 de diciembre de 2013. Por otro lado, el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, establece igualmente que se reconocerán a los Comercializadores de Referencia los desvíos entre los precios en él establecidos y el precio del mercado, que serán incorporados en el cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) del trimestre siguiente.

Con fecha 1 de febrero de 2014 se ha publicado la Orden IET/107/2014, de 31 de enero, de revisión de peajes de acceso para 2014, que se incrementan de media desde el 1 de febrero de 2014 en torno a un 2%. Esta Orden contempla una anualidad para la recuperación del déficit previsto para 2013, así como la inclusión con cargo a los peajes de acceso de 2013 de la compensación de los territorios no peninsulares de dicho ejercicio que no son financiados finalmente por los Presupuestos Generales del Estado (PGE), todo ello conforme a lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. Del mismo modo, se ha revisado el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), de modo que su incremento medio tras el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, y la Orden IET/107/2014, de 31 de enero, respecto a los vigentes a 31 de diciembre de 2013, es de un 2% aproximadamente.

Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor (PVPC) de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación

Con fecha 29 de marzo de 2014 se ha publicado este Real Decreto, que contempla la metodología de cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) a partir del 1 de abril de 2014, y cuyos principales aspectos son los siguientes:

- El coste de la energía a utilizar en el cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) será el precio horario del mercado diario e intradiario en el período de facturación, al que habrá que adicionar los servicios de ajuste, pagos por capacidad y los pagos por la financiación del Operador del Sistema y el Operador del Mercado.
- Si se dispone de contadores con telegestión integrados en los Sistemas, se aplicará el precio horario al consumo horario real, mientras que, en caso contrario, se utilizará un perfil publicado por el Operador del Sistema.
- Este nuevo mecanismo será de aplicación desde el 1 de abril de 2014. Antes del 1 de julio de 2014 los Comercializadores de Referencia adaptarán sus sistemas de información

a fin de realizar la facturación con el nuevo esquema. Hasta dicho momento, el coste de la energía a aplicar en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) será el establecido, con carácter transitorio, para el primer trimestre de 2014, procediéndose posteriormente, en la primera facturación realizada una vez se adapten los sistemas de información al nuevo Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), a regularizar en las facturaciones efectuadas por los consumos realizados desde el 1 de abril.

- Del mismo modo, se han de regularizar en la primera facturación realizada, una vez que se adapten los sistemas, los consumos del primer trimestre de 2014, conforme a lo establecido en el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el diferencial entre el precio del mercado y el coste de adquisición de energía incluido en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) en ese período.
- Se establece igualmente que, en el plazo de dos meses desde su publicación, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) remitirá a la Secretaría de Estado de Energía una propuesta de procedimientos donde se regule la comprobación, validación y cierre de datos procedentes de equipos de medida conectados al Sistema de telegestión a efectos de la gestión de la medida horaria. Estos procedimientos establecerán un plazo máximo para que los encargados de lectura efectúen la telemida de todos los contadores de telegestión instalados.
- Alternativamente los Comercializadores de Referencia estarán obligados a realizar una oferta a los clientes con derecho a Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) en forma de un precio fijo para el plazo de un año, integrado por los peajes revisables y un valor fijo durante un año, en €/kWh, para el resto de conceptos. La oferta estará vigente durante un mes y será uniforme en toda España, pudiendo tener cada Comercializador de Referencia una única oferta vigente.
- El Real Decreto contempla otros aspectos, entre ellos, que el Bono Social será equivalente a un descuento del 25% sobre el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).

Con fecha 28 de marzo de 2014 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Ley 3/2014, de 27 de marzo, por la que se modifica el texto refundido de la Ley General para la Defensa de los Consumidores y Usuarios y otras leyes complementarias, aprobada por el Real Decreto Legislativo 1/2007, de 16 de noviembre. Esta Ley incluye, entre otros aspectos, una modificación de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, para hacer posibles algunas de las novedades introducidas por el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

Orden IET/350/2014, de 7 de marzo, por la que se fijan los porcentajes de reparto de las cantidades a asumir relativas al Bono Social correspondientes a 2014

El Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, dio nueva regulación al Bono Social imponiendo, como obligación de servicio público, la asunción del coste a las matrices de las sociedades o grupos de sociedades que realicen actividades de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica y que tengan el carácter de grupos verticalmente integrados, en forma proporcional al porcentaje que corresponda considerando tanto el número de suministros conectados a las redes de distribución como el número de clientes a los que suministra la actividad de comercialización. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) calcularía anualmente ese porcentaje, sin perjuicio de su aprobación por Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

La Orden IET/350/2014, de 7 de marzo, fija los porcentajes de reparto de las cantidades a asumir relativas al Bono Social de 2014, correspondiendo a ENDESA, S.A. un 41,61% por

importe de 79 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Carbón nacional

Mediante Resolución de 30 de diciembre de 2013, de la Secretaría de Estado de Energía, se han aprobado, para el año 2014, las cantidades de carbón, el volumen máximo de producción y los precios de retribución de la energía a aplicar en el proceso de resolución de restricciones por garantía de suministro. Esta Resolución ha sido modificada por otras de fechas 22 de abril de 2014 y 8 de julio de 2014, para contemplar determinados trasvases de carbón nacional entre centrales afectas al mecanismo de restricciones por garantía de suministro.

Tarifa de gas natural para 2014

La Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, ha revisado los peajes de acceso a partir del 1 de enero, siendo el incremento general de los mismos en torno al 2%, habiéndose mantenido sin cambios relevantes las Tarifas de Último Recurso (TUR).

Ingresos: 15.542 millones de euros

Los ingresos de las Actividades Continuas se situaron en 15.542 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, 692 millones de euros inferiores a los del mismo período del ejercicio anterior (-4,3%).

De esta cantidad, 14.707 millones de euros corresponden a la cifra de ventas (-5,1%) y 835 millones de euros a otros ingresos de explotación (+12,2%).

Ventas

El detalle del epígrafe de "Ventas" de las Actividades Continuas del período enero-septiembre de 2014 es como sigue:

Millones de Euros

Ventas de las Actividades Continuas				
	Enero- Septiembre 2014	Enero- Septiembre 2013	Diferencia	%Var
Ventas de Electricidad	10.682	11.445	(763)	(6,7)
Ventas Mercado Liberalizado	5.958	5.780	178	3,1
Ventas a Precio Regulado	2.415	3.031	(616)	(20,3)
Ventas Mercado Mayorista	685	708	(23)	(3,2)
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	689	665	24	3,6
Compensaciones de los Territorios no Peninsulares	926	1.251	(325)	(26,0)
Trading de Electricidad	9	10	(1)	(10,0)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.514	1.562	(48)	(3,1)
Comercialización de Gas	1.441	1.494	(53)	(3,5)
Otras Ventas y Prestación de Servicios	1.070	989	81	8,2
TOTAL	14.707	15.490	(783)	(5,1)

Durante el período enero-septiembre de 2014 la demanda eléctrica peninsular ha disminuido un 0,9% respecto del mismo período del año anterior (+0,3% corregido el efecto de laboralidad y temperatura).

En este período, la producción eléctrica peninsular en régimen ordinario de ENDESA fue de 42.570 GWh, un 0,2% inferior a la del período enero-septiembre de 2013 debido a la reducción de la producción hidráulica (-10,4%) y nuclear (-6,7%), que se ha visto compensada casi en su totalidad con el aumento de la producción de las centrales de carbón (+13,7%) y de los ciclos combinados (+20,4%).

Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica representaron el 60,4% del "mix" de generación peninsular de ENDESA en régimen ordinario (65,4% en el período enero-septiembre 2013), frente al 60,0% del resto del sector (58,6% en el período enero-septiembre de 2013).

La producción de ENDESA en los territorios no peninsulares fue de 9.134 GWh, con un descenso del 1,3% respecto del período enero-septiembre de 2013.

ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 37,2% en generación peninsular en régimen ordinario, del 43,2% en distribución y del 37,3% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Comercialización a clientes del mercado liberalizado

El número total de clientes de ENDESA en el mercado liberalizado era de 4.314.040 al término del período enero-septiembre de 2014 con un incremento del 24,3% respecto del número de clientes existentes a 30 de septiembre de 2013: 3.856.083 (+25,8%) en el mercado peninsular español, 307.739 (+52,2%) en el mercado de los territorios no peninsulares y 150.218 (-8,3%) en mercados liberalizados europeos fuera de España.

Las ventas de ENDESA al conjunto de estos clientes ascendieron a un total de 57.647 GWh en el período enero-septiembre de 2014, con un aumento del 3,4% respecto del mismo período del año anterior.

Las ventas en el mercado liberalizado español fueron de 5.958 millones de euros, superiores en 178 millones de euros a las del mismo período del ejercicio 2013 (+3,1%). A su vez, los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados europeos fuera de España fueron de 689 millones de euros, un 3,6% superiores a las del período enero-septiembre de 2013.

Ventas a precio regulado

Durante el período enero-septiembre de 2014 ENDESA ha vendido 13.274 GWh a través de su sociedad Comercializadora de Referencia, a los clientes que se les aplica el precio regulado, un 20,6% menos que durante el mismo período del año anterior.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 2.415 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, un 20,3% inferior al del período enero-septiembre de 2013.

Compensaciones de los territorios no peninsulares

Las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los territorios no peninsulares en el período enero-septiembre de 2014 han ascendido a 926 millones de euros, con una reducción de 325 millones de euros (-26,0%) respecto al mismo período del año anterior.

Esta disminución se debe, por una parte, al efecto de la reestimación de las compensaciones correspondientes a los ejercicios 2012 y 2013 como consecuencia del nuevo borrador, conocido en el mes de julio de 2014, de Real Decreto por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los Sistemas Eléctricos de

los territorios no peninsulares, que ha supuesto una reducción de ingresos de 162 millones de euros, así como, por otra parte, al efecto de este borrador sobre las propias compensaciones devengadas en el período enero-septiembre de 2014, que ha supuesto una reducción de ingresos de 147 millones de euros respecto a la regulación con la que se calcularon los ingresos en las cuentas del mismo período del año anterior.

Distribución de electricidad

ENDESA distribuyó 83.553 GWh en el mercado español durante el período enero-septiembre de 2014, un 0,8% menos que en el mismo período del año anterior.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el período enero-septiembre de 2014 ha ascendido a 1.514 millones de euros, con una reducción del 3,1% respecto del registrado en el mismo período del año anterior, como consecuencia de la aplicación del Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio.

Comercialización de gas

ENDESA ha vendido 39.840 GWh a clientes en el mercado liberalizado de gas natural en el período enero-septiembre de 2014, lo que supone una reducción del 3,8% respecto del total de ventas de gas del mismo período de 2013.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas en el mercado liberalizado fueron de 1.441 millones de euros, 53 millones inferiores (-3,5%) que en el período enero-septiembre de 2013.

Costes de explotación

La distribución de los costes de explotación de las Actividades Continuas del período enero-septiembre de 2014 fue la siguiente:

Millones de Euros

Costes de Explotación de las Actividades Continuas				
	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios	11.577	11.982	(405)	(3,4)
Compras de Energía	3.754	3.919	(165)	(4,2)
Consumo de Combustibles	1.766	2.117	(351)	(16,6)
Gastos de Transporte	4.440	4.596	(156)	(3,4)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	1.617	1.350	267	19,8
Gastos de Personal	695	751	(56)	(7,5)
Otros Gastos Fijos de Explotación	870	920	(50)	(5,4)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.167	1.227	(60)	(4,9)
TOTAL	14.309	14.880	(571)	(3,8)

Aprovisionamientos y servicios (costes variables)

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del período enero-septiembre de 2014 han ascendido a 11.577 millones de euros, con una reducción del 3,4% respecto del mismo período del ejercicio anterior debido fundamentalmente a los menores costes por compras de energía y consumo de combustibles (516 millones de euros) debido al impacto de la reducción del precio medio de compra como consecuencia de la disminución del precio medio del mercado mayorista de electricidad, que se ha situado en 39,1 €/MWh (-4,6%), y del coste de las materias primas. Asimismo, se han reducido los gastos de transporte en 156

millones de euros como consecuencia fundamentalmente de los menores peajes, tanto de la energía vendida a los clientes como de los autoconsumos.

La reducción de costes por compras de energía, consumo de combustibles y gastos de transporte por importe de 672 millones de euros, se ha visto compensada parcialmente por el aumento de 267 millones de euros en el epígrafe "Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios", como consecuencia del aumento de 85 millones de euros en los costes de las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) por la mayor producción térmica y el aumento del precio de mercado de dichos derechos, y de 122 millones de euros en los gastos por derivados de materias energéticas. Cabe mencionar que este aumento en los gastos por derivados de materias energéticas se ve compensado por un aumento de 127 millones de euros en los ingresos por este mismo concepto que están registrados en el epígrafe "Otros Ingresos de Explotación".

Gastos de personal y otros gastos de explotación (costes fijos)

Los costes fijos ascendieron a 1.565 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, con una reducción de 106 millones de euros (-6,3%) respecto al mismo período de 2013 como consecuencia de la política de reducción de costes implantada.

Los "Gastos de Personal" se situaron en 695 millones de euros, con una disminución del 7,5% como consecuencia de la reducción de plantilla realizada y la contención de los costes salariales.

Por lo que respecta a los "Otros Gastos Fijos de Explotación", se situaron en 870 millones de euros, lo que supone una disminución de 50 millones de euros (-5,4%) debido a las medidas de reducción de costes establecidas.

Amortizaciones y pérdidas por deterioro

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro ascendieron a 1.167 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, con una disminución de 60 millones de euros (-4,9%) respecto al mismo período del ejercicio anterior.

En el período enero-septiembre de 2014 este epígrafe incluye la reversión por deterioro de la cartera de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) al objeto de adecuar estos activos a su valor de mercado, por importe de 15 millones de euros, en comparación con la dotación de 80 millones de euros registrada en el período enero-septiembre de 2013.

Por otra parte, este epígrafe incluye la dotación de una provisión por deterioro por importe de 59 millones de euros como consecuencia del saneamiento del valor de los terrenos que ENDESA debe recibir en aplicación de la sentencia del Tribunal Supremo a favor de Josel, S.L.

Resultado financiero neto: 114 millones de euros

Los resultados financieros netos del período enero-septiembre de 2014 fueron negativos por importe de 114 millones de euros, lo que representa un aumento de 22 millones de euros (+23,9%) respecto al mismo período del ejercicio 2013.

Esta variación se compone de un aumento de 16 millones de euros en los gastos financieros netos, y un aumento de 6 millones de euros en las diferencias de cambio netas.

Con respecto a los gastos financieros netos, la evolución de los tipos de interés a largo plazo producida, tanto en el período enero-septiembre de 2014 como en el mismo período de 2013, ha supuesto una actualización en las provisiones para hacer frente a las obligaciones derivadas de los expedientes de regulación de empleo en vigor por importe de 30 millones de euros, negativos, y 7 millones de euros, positivos, respectivamente.

Aislado dicho impacto, los gastos financieros netos se habrían reducido en 21 millones de euros (-20,6%), como consecuencia de la reducción de la deuda media entre ambos períodos.

Resultado neto de sociedades por el método de participación

En el período enero-septiembre de 2014 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 65 millones de euros, negativos, frente a 39 millones de euros, positivos, en el período enero-septiembre de 2013.

Elcogas, S.A., sociedad en la que ENDESA participa en un 40,99%, ante la situación de inviabilidad económica tras la finalización de la aplicación de las medidas contempladas en el Real Decreto sobre el procedimiento de resolución de Restricciones por Garantía de Suministro, ha decidido cesar sus actividades al final del año 2014. El resultado neto de sociedades por el método de participación contempla el reconocimiento de una provisión por importe de 51 millones de euros por el coste estimado para ENDESA del cierre de la actividad de dicha sociedad.

Por otra parte, este epígrafe incluye también una pérdida de 45 millones de euros correspondiente a la participación del 50% en Nuclenor, S.A. como consecuencia de los mayores costes en que está incurriendo la sociedad por el retraso en los trabajos de desmantelamiento de la Central Nuclear de Santa María de Garoña a la espera de la decisión final sobre la posible reapertura de las misma, y del reconocimiento de una provisión por importe de 18 millones de euros por la sanción impuesta por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en su resolución de 10 de julio de 2014, derivada de la reducción en la capacidad de producción por el cese de explotación acordado en diciembre de 2012.

Análisis de Resultados: **Actividades Interrumpidas** **(Negocio en Latinoamérica)**

El beneficio neto de las Actividades Interrumpidas de ENDESA en el período enero-septiembre de 2014 se situó en 988 millones de euros, lo que supone una reducción del 23,0% con respecto al mismo período del ejercicio 2013. De este importe, 464 millones de euros corresponden a los accionistas de la sociedad dominante, lo que representa una reducción del 9,9% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

La evolución del resultado neto se debe fundamentalmente a los siguientes factores:

- El impacto negativo de la fuerte devaluación de las monedas de los países latinoamericanos donde ENDESA opera, que ha provocado que los resultados en moneda local supongan un menor resultado en euros.
- El registro en el período enero-septiembre de 2013 del impacto excepcional de la Resolución 250/2013 de la Secretaría de Energía de la República Argentina que reconoció a Empresa Distribuidora Sur, S.A. el ingreso por la compensación de las variaciones de costes no trasladados a tarifa desde 2007 hasta febrero de 2013 en aplicación del ajuste del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC) por un importe total de 333 millones de euros, incluyendo los correspondientes intereses, con un impacto sobre el resultado neto de 94 millones de euros.
- La reducción del activo financiero en 144 millones de euros por el importe a recuperar por las sociedades distribuidoras en Brasil por la reversión de los activos al final de la concesión como consecuencia de la reestimación de dicho importe con la nueva información que se desprende de la revisión tarifaria realizada por el regulador Brasileño para Ampla Energia e Serviços, S.A. durante el segundo trimestre de 2014, y los sobrecostes de compras de energía de dichas distribuidoras no compensados por la tarifa durante el período enero-septiembre de 2014 por importe de 106 millones de euros. Ambos efectos han tenido un impacto negativo de 81 millones de euros en el resultado neto del período.
- La caída del resultado de la generación en Chile por el impacto de las adversas condiciones hidrológicas junto con la parada de la central Bocamina II, así como el efecto sobre los impuestos diferidos del aumento del tipo impositivo en ese país cuyo impacto negativo ha ascendido a 88 millones de euros (32 millones de euros en el resultado neto del período).

Estos efectos negativos se han compensado parcialmente por el registro de un ingreso fiscal de 228 millones de euros como consecuencia del reconocimiento de un impuesto diferido de activo por el menor valor contable con respecto al valor fiscal en Chile de la participación directa del 20,3% que ENDESA, S.A. tiene en Enersis, S.A., ya que a partir de que el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. recibió el 30 de julio de 2014 la oferta de ENEL Energy Europe, S.L.U., dejaron de darse los requisitos establecido por la NIC 12 para no registrar este impuesto diferido.

Situación Financiera

Deuda Financiera Neta

A 30 de septiembre de 2014, la deuda financiera neta de las Actividades Continuas de ENDESA se situó en 1.293 millones de euros, con una disminución de 3.044 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2013. Para analizar esta variación hay que tener en cuenta el traspaso realizado, con fecha 31 de julio de 2014, de la deuda financiera neta del Negocio en Latinoamérica a las Actividades Interrumpidas, cuyo importe a 30 de septiembre de 2014 asciende a 3.432 millones de euros.

El Negocio en España y Portugal tenía a 31 de diciembre de 2013 una deuda financiera neta de 1.435 millones de euros, por lo que este Negocio ha tenido una disminución de 142 millones de euros en los primeros nueve meses de 2014.

A 30 de septiembre de 2014 existe un derecho de cobro acumulado de 2.502 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 1.376 millones de euros correspondientes al déficit de ingresos de las actividades reguladas anterior a 31 de diciembre de 2013, 427 millones de euros relativos al déficit generado en el negocio peninsular en el período enero-septiembre del 2014 por desviaciones transitorias conforme a la aplicación del nuevo mecanismo de financiación del déficit establecido por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y 699 millones de euros correspondientes a las compensaciones de la actividad de producción en los Sistemas Eléctricos de los territorios no peninsulares.

Si se descuentan los importes señalados en el párrafo anterior, la deuda financiera neta de las Actividades Continuas de ENDESA a 30 de septiembre de 2014 se sitúa en 1.209 millones de euros, negativos.

A continuación se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera neta de ENDESA a 30 de septiembre de 2014:

Millones de Euros

Estructura de la Deuda Financiera Neta de ENDESA				
	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013	Diferencia	%Var
Euro	1.295	1.631	(336)	(20,6)
Dólar Estadounidense	(1)	1.088	(1.089)	Na
Peso Chileno / Unidad de Fomento	-	(200)	200	Na
Real Brasileño	-	405	(405)	Na
Peso Colombiano	-	1.187	(1.187)	Na
Nuevo Sol Peruano	-	195	(195)	Na
Peso Argentino	-	31	(31)	Na
Otras Monedas	(1)	-	(1)	Na
TOTAL	1.293	4.337	(3.044)	(70,2)
Tipo Fijo	554	2.730	(2.176)	(79,7)
Tipo Variable	739	1.607	(868)	(54,0)
TOTAL	1.293	4.337	(3.044)	(70,2)
Vida Media (nº años)	4,6	6,0	-	-
Coste Medio (%)	3,0	5,8	-	-

A 30 de septiembre de 2014 la liquidez de las Actividades Continuas de ENDESA asciende a 5.320 millones de euros y cubre los vencimientos de deuda de los próximos 25 meses. De este

importe, 1.110 millones de euros corresponden al saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes y 4.210 millones de euros a disponible incondicional en líneas de crédito, de los cuales 1.000 millones de euros corresponden a líneas de crédito disponibles con ENEL Finance International, N.V.

Para atender el dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 descrito en el Apartado 2 de este Informe de Gestión Consolidado por importe de 6.352,5 millones de euros pagado por ENDESA con fecha 29 de octubre de 2014, se han formalizado operaciones de financiación con ENEL Finance International, N.V. por importe de 5.500 millones de euros. El resto de los fondos utilizados para la atención de dicho pago han procedido de la liquidez de la propia Compañía.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, los "rating" de calificación crediticia de ENDESA presentan el siguiente detalle:

Calificación Crediticia

	30 de Septiembre de 2014			31 de Diciembre de 2013		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Negativa	Baa2	P-2	Negativa
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Revisión Negativa

Patrimonio Neto

El patrimonio neto consolidado de ENDESA a 30 de septiembre de 2014 ascendía a 27.423 millones de euros, cantidad superior en 661 millones de euros a la de 31 de diciembre de 2013. De este patrimonio neto, 21.417 millones de euros corresponden a los accionistas de ENDESA, S.A. y 6.006 millones de euros a los accionistas minoritarios.

Esta variación se debe, fundamentalmente, al resultado antes de minoritarios obtenido durante el período por importe de 1.742 millones de euros, a la adquisición de participaciones de accionistas minoritarios en Companhia Energética do Ceará, S.A. por importe de 181 millones de euros y a la adquisición de un 39% adicional de Generandes Perú, S.A. por importe de 333 millones de euros, que ha reducido el saldo del patrimonio neto correspondiente a intereses minoritarios, así como a la distribución de dividendos a accionistas minoritarios por importe de 503 millones de euros.

El Patrimonio Neto del Grupo se ha visto afectado de forma muy significativa por la desinversión del Negocio en Latinoamérica y la distribución del dividendo extraordinario contra reservas y del dividendo a cuenta del ejercicio 2014 descritos en el Apartado 2 de este Informe de Gestión Consolidado, aprobados por los Órganos Societarios de la Sociedad e instrumentados en octubre de 2014.

Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación e Inversiones

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación: 2.485 millones de euros

Los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación en el período enero-septiembre de 2014 ascendieron a 2.485 millones de euros frente a los 2.315 millones de euros generados en el mismo período de 2013.

Los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación correspondientes a las Actividades Continuas ascendieron a 1.640 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014 frente a los 1.204 millones de euros del período enero-septiembre de 2013 debido fundamentalmente a la mejor evolución del capital circulante, que ha compensado el menor resultado generado durante el período.

Los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación correspondientes a las Actividades Interrumpidas ascendieron a 845 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014 en comparación con 1.111 millones de euros del mismo período de 2013. Esta reducción es debida, fundamentalmente, al menor resultado generado durante el período.

Inversiones brutas: 1.386 millones de euros

Las inversiones brutas de ENDESA se situaron en 1.386 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014 (1.456 millones de euros en el período enero-septiembre de 2013), conforme al detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

Inversiones en Enero-Septiembre de 2014				
	Materiales, Intangibles e Inmobiliarias (2)	Financieras	TOTAL	% Var. 3t 2013
España y Portugal	534	87	621	16,1
Latinoamérica (1)	666	99	765	(16,9)
TOTAL	1.200	186	1.386	(4,8)

(1) Corresponde a inversiones realizadas hasta el 31 de julio de 2014, fecha en que se materializó el traspaso de las Sociedades de ENDESA objeto de la operación de desinversión (véase Apartado 2 de este Informe de Gestión Consolidado) al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado. Las inversiones realizadas desde el 31 de julio de 2014 hasta el 30 de septiembre de 2014 han ascendido a 323 millones de euros.

(2) Excluyendo los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), "Certified Emissions Reductions" (CERs) y "Emission Reduction Units" (ERUs) y la obligación de adquisición de terrenos a Josel, S.L. de acuerdo con la sentencia del Tribunal Supremo.

Adicionalmente, durante el período enero-septiembre de 2014 en el Negocio en Latinoamérica (Actividades Interrumpidas) se han realizado adquisiciones de participaciones de sociedades que se consolidan por un importe total igual a 741 millones de euros que corresponden a la adquisición del 50% adicional de Inversiones GasAtacama Holding, Ltd. (227 millones de euros), a la adquisición del 15,18% de Companhia Energética do Ceará, S.A. (181 millones de euros), y a la adquisición de un 39% adicional de Generandes Perú, S.A. (333 millones de euros).

Las inversiones brutas del Negocio en España y Portugal fueron de 621 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014 según el siguiente detalle:

Millones de Euros

Inversiones Brutas del Negocio en España y Portugal			
	Enero -Septiembre 2014	Enero -Septiembre 2013	% Var.
Materiales ⁽¹⁾	477	473	0,8
Intangibles ⁽²⁾	57	39	46,2
Inmobiliarias	-	2	Na
Financieras ⁽³⁾	87	21	314,3
TOTAL	621	535	16,1

(1) Excluyendo la obligación de adquisición de terrenos a Josel, S.L. de acuerdo con la sentencia del Tribunal Supremo.

(2) Excluyendo los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), "Certified Emissions Reductions" (CERs) y "Emission Reduction Units" (ERUs).

(3) Incluye la financiación concedida a Elcogas, S.A. por importe de 51 millones de euros para hacer frente fundamentalmente, a su deuda con entidades financieras avalada por los Accionistas.

A continuación se desglosa el importe de las inversiones brutas materiales entre distintas actividades:

Millones de Euros

Inversiones Brutas Materiales del Negocio en España y Portugal			
	Enero -Septiembre 2014 ⁽¹⁾	Enero -Septiembre 2013	% Var.
Generación	165	132	25,0
Distribución	311	339	(8,3)
Otros	1	2	(50,0)
TOTAL	477	473	0,8

(1) Excluyendo la obligación de adquisición de terrenos a Josel, S.L. de acuerdo con la sentencia del Tribunal Supremo.

Las inversiones brutas de generación del ejercicio 2014 se corresponden en su mayor parte con inversiones recurrentes en las plantas, así como las inversiones realizadas en las centrales de Litoral y Puentes por importe de 37 millones de euros, que han conllevado un alargamiento de su vida útil.

Por lo que respecta a las inversiones brutas 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. Asimismo, incluyen la inversión en la instalación masiva de contadores inteligentes de telegestión y los sistemas para su operación.

Anexo I: Estadístico

Datos Industriales

GWh

Generación de Electricidad	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	51.704	51.904	(0,4)
Peninsular	42.570	42.653	(0,2)
Nuclear	18.576	19.905	(6,7)
Carbón	15.833	13.931	13,7
Hidroeléctrica	7.141	7.970	(10,4)
Ciclos Combinados (CCGT)	1.020	847	20,4
Extrapeninsular	9.134	9.251	(1,3)
Negocio en Latinoamérica	45.107	44.776	0,7
Argentina	10.982	10.957	0,2
Brasil	3.825	3.631	5,3
Chile	12.995	14.325	(9,3)
Colombia	10.467	9.573	9,3
Perú	6.838	6.290	8,7
TOTAL	96.811	96.680	0,1

GWh

Ventas de Electricidad	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	70.921	72.453	(2,1)
Comercialización de Referencia	13.274	16.715	(20,6)
Mercado Liberalizado	57.647	55.738	3,4
Negocio en Latinoamérica	47.028	45.456	3,5
Argentina	11.251	11.104	1,3
Brasil	14.693	13.824	6,3
Chile	9.973	9.744	2,3
Colombia	6.115	5.961	2,6
Perú	4.996	4.823	3,6
TOTAL	117.949	117.909	0,0

GWh

Energía Distribuida ⁽¹⁾	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	83.553	84.234	(0,8)
Negocio en Latinoamérica	64.827	62.799	3,2
Argentina	15.201	15.214	(0,1)
Brasil	20.211	19.189	5,3
Chile	12.477	11.996	4,0
Colombia	10.973	10.687	2,7
Perú	5.965	5.713	4,4
TOTAL	148.380	147.033	0,9

(1) En barras de central.

Miles

Número de Clientes	30 de Septiembre de 2014	30 de Septiembre de 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	11.254	11.397	(1,3)
Comercialización de Referencia	6.940	7.926	(12,4)
Mercado Liberalizado	4.314	3.471	24,3
Negocio en Latinoamérica	14.668	14.259	2,9
Argentina	2.459	2.437	0,9
Brasil	6.445	6.247	3,2
Chile	1.728	1.679	2,9
Colombia	2.751	2.657	3,5
Perú	1.285	1.239	3,7
TOTAL	25.922	25.656	1,0

MW

Capacidad Instalada (Bruta)	30 de Septiembre de 2014	30 de Septiembre de 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	22.619	22.652	(0,1)
Hidroeléctrica	4.718	4.718	Na
Térmica Clásica	8.780	8.816	(0,4)
Térmica Nuclear	3.443	3.443	Na
Ciclos Combinados	5.678	5.675	0,1
Negocio en Latinoamérica	16.729	15.964	4,8
Argentina	4.522	4.522	Na
Brasil	987	991	(0,4)
Chile	6.352	5.571	14,0
Colombia	3.041	2.914	4,4
Perú	1.827	1.966	(7,1)
TOTAL	39.348	38.616	1,9

Km

Redes de Distribución y Transporte	30 de Septiembre de 2014	30 de Septiembre de 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	313.929	327.871	(4,3)
Negocio en Latinoamérica	310.640	306.408	1,4
Argentina	24.588	24.546	0,2
Brasil	193.825	191.172	1,4
Chile	16.458	16.248	1,3
Colombia	49.277	48.550	1,5
Perú	26.492	25.892	2,3
TOTAL	624.569	634.279	(1,5)

GWh

Ventas de Gas	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Mercado Liberalizado	33.046	34.726	(4,8)
Mercado Regulado	639	815	(21,6)
Mercado Internacional	6.794	6.689	1,6
Ventas Mayoristas	15.505	11.240	37,9
TOTAL (*)	55.984	53.470	4,7

(*) Sin consumos propios de generación.

Número de Empleados

Plantilla Final	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	10.699	10.933	(2,1)
Negocio en Latinoamérica	12.203	11.608	5,1
TOTAL	22.902	22.541	1,6

Número de Empleados

Plantilla Media	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Negocio en España y Portugal	10.822	11.137	(2,8)
Negocio en Latinoamérica	11.872	11.264	5,4
TOTAL	22.694	22.401	1,3

Datos Económico-Financieros

Euros

Parámetros de Valoración (Euros)	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Beneficio Neto por Acción ⁽¹⁾	1,15	1,46	(21,4)
Cash Flow por Acción ⁽²⁾	2,35	2,19	7,3
Valor Contable por Acción ⁽³⁾	20,23	20,95	(3,4)

(1) Resultado del Ejercicio Sociedad Dominante / N° Acciones.

(2) Flujos Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / N° Acciones.

(3) Patrimonio Neto Sociedad Dominante / N° Acciones.

Indicadores de Rentabilidad	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013
Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto ⁽¹⁾ (%)	5,80	7,54
Retorno de los Activos ⁽²⁾ (%)	2,90	3,55
Rentabilidad Económica ⁽³⁾ (%)	6,55	5,76

(1) Resultado del Ejercicio Sociedad Dominante / Patrimonio Neto Medio.

(2) Resultado del Ejercicio Sociedad Dominante / Activo Total Medio.

(3) Resultado de Explotación / Inmovilizado Material Medio.

Millones de Euros

Deuda Financiera Neta	Apalancamiento	
	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013
Deuda Financiera Neta:	1.293	4.337
Deuda Financiera no Corriente	2.418	7.437
Deuda Financiera Corriente	-	1.127
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(1.110)	(4.145)
Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	(15)	(82)
Patrimonio Neto:	27.423	26.762
De la Sociedad Dominante	21.417	20.521
De los Intereses Minoritarios	6.006	6.241
Apalancamiento (%) ^(*)	4,72	16,21

(*) Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.

Indicadores Financieros	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013
Ratio de Liquidez ⁽¹⁾	1,86	1,64
Ratio de Solvencia ⁽²⁾	1,53	1,14
Ratio de Endeudamiento ^(%) ⁽³⁾	4,50	19,75
Ratio de Cobertura de la Deuda ⁽⁴⁾	0,39	1,99

(1) Activo Corriente / Pasivo Corriente.

(2) (Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente.

(3) Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta).

(4) Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

Rating	30 de Septiembre de 2014			31 de Diciembre de 2013		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Negativa	Baa2	P-2	Negativa
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Revisión Negativa

Euros / Acción

Dividendos

A Cuenta del Resultado de 2013 <small>(2 de Enero de 2014)</small>	1,500
Complementario	-
Dividendo por Acción Total	1,500
Pay-out <small>(%) (1)</small>	84,5
Rentabilidad por Dividendo <small>(%) (2)</small>	6,4
<hr/>	
A Cuenta del Resultado de 2014 <small>(29 de Octubre de 2014)</small>	6,000
Extraordinario contra Reservas <small>(29 de Octubre de 2014)</small>	7,795
Rentabilidad por Dividendo <small>(%) (2)</small>	44,1

(1) Dividendo Bruto Total / Resultado Neto de la Sociedad Dominante.

(2) Dividendo Bruto por Acción / Cotización de Cierre.

Datos Bursátiles	30 de Septiembre de 2014	30 de Septiembre de 2013	% Var.
Capitalización Bursátil <small>(Millones de Euros)</small>	33.123	20.386	62,5
Nº de Acciones en Circulación	1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción <small>(Euros)</small>	1,2	1,2	-
Efectivo <small>(Miles de Euros)</small>	2.633.863	2.060.499	27,8
Mercado Continuo <small>(Acciones)</small>			
Volumen de Contratación	100.836.809	89.827.726	12,3
Volumen Medio Diario de Contratación	527.941	470.302	12,3
P.E.R. <small>(*)</small>	20,38	9,86	106,71

(*) Cotización de Cierre del Ejercicio / Beneficio Neto por Acción.

Euros

Cotización ENDESA	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013	% Var.
Máximo	31,44	19,40	62,1
Mínimo	21,02	16,00	31,4
Media del Período	26,51	17,40	52,4
Cierre del Período	31,29	19,26	62,5

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización respecto al Período Anterior	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013
ENDESA, S.A.	34,3	14,1
IBEX-35	9,2	12,5
Eurostoxx 50	3,8	9,8
Eurostoxx Utilities	18,2	4,7

Anexo II: **Efecto de la Re-Expresión de los Estados** **Financieros Consolidados de 2013**

Estado de Situación Financiera

Millones de Euros

	Consolidado				1 de Enero de 2013 (Re-Expresado)
	1 de Enero de 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Activo No Corriente	44.487	(248)	-	(248)	44.239
Activo Corriente	14.291	(334)	-	(334)	13.957
TOTAL ACTIVO	58.778	(582)	-	(582)	58.196
Patrimonio Neto	26.369	(9)	-	(9)	26.360
De la Sociedad Dominante	20.653	-	-	-	20.653
De los Intereses Minoritarios	5.716	(9)	-	(9)	5.707
Pasivo No Corriente	21.644	(253)	-	(253)	21.391
Pasivo Corriente	10.765	(320)	-	(320)	10.445
TOTAL PASIVO	58.778	(582)	-	(582)	58.196

Millones de Euros

	Consolidado				31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
	31 de Diciembre de 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Activo No Corriente	42.851	(156)	-	(156)	42.695
Activo Corriente	13.606	(344)	-	(344)	13.262
TOTAL ACTIVO	56.457	(500)	-	(500)	55.957
Patrimonio Neto	26.769	(7)	-	(7)	26.762
De la Sociedad Dominante	20.521	-	-	-	20.521
De los Intereses Minoritarios	6.248	(7)	-	(7)	6.241
Pasivo No Corriente	18.474	(321)	-	(321)	18.153
Pasivo Corriente	11.214	(172)	-	(172)	11.042
TOTAL PASIVO	56.457	(500)	-	(500)	55.957

Millones de Euros

	Negocio en España y Portugal				31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
	31 de Diciembre de 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Activo No Corriente	26.401	(158)	-	(158)	26.243
Activo Corriente	8.069	(218)	-	(218)	7.851
TOTAL ACTIVO	34.470	(376)	-	(376)	34.094
Patrimonio Neto	15.669	-	-	-	15.669
De la Sociedad Dominante	15.669	-	-	-	15.669
De los Intereses Minoritarios	-	-	-	-	-
Pasivo No Corriente	12.569	(263)	-	(263)	12.306
Pasivo Corriente	6.232	(113)	-	(113)	6.119
TOTAL PASIVO	34.470	(376)	-	(376)	34.094

Millones de Euros

	Negocio en Latinoamérica				31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
	31 de Diciembre de 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Activo No Corriente	16.450	2	-	2	16.452
Activo Corriente	5.537	(126)	-	(126)	5.411
TOTAL ACTIVO	21.987	(124)	-	(124)	21.863
Patrimonio Neto	11.100	(7)	-	(7)	11.093
De la Sociedad Dominante	4.852	-	-	-	4.852
De los Intereses Minoritarios	6.248	(7)	-	(7)	6.241
Pasivo No Corriente	5.905	(58)	-	(58)	5.847
Pasivo Corriente	4.982	(59)	-	(59)	4.923
TOTAL PASIVO	21.987	(124)	-	(124)	21.863

Estado del Resultado

Millones de Euros

	Consolidado				Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
	Enero - Septiembre 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Ingresos	23.485	(185)	(7.066)	(7.251)	16.234
Aprovisionamientos y Servicios	(15.571)	81	3.508	3.589	(11.982)
Margen de Contribución	7.914	(104)	(3.558)	(3.662)	4.252
Resultado Bruto de Explotación	5.251	(77)	(2.520)	(2.597)	2.654
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.859)	30	602	632	(1.227)
Resultado de Explotación	3.392	(47)	(1.918)	(1.965)	1.427
Resultado Financiero	(310)	(3)	221	218	(92)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	25	37	(23)	14	39
Resultado Antes de Impuestos	3.171	(13)	(1.742)	(1.755)	1.416
Impuesto sobre Sociedades	(852)	13	459	472	(380)
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	2.319	-	(1.283)	(1.283)	1.036
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	1.283	1.283	1.283
Resultado del Período	2.319	-	-	-	2.319
Sociedad Dominante	1.551	-	-	-	1.551
Intereses Minoritarios	768	-	-	-	768

Millones de Euros

	Negocio en España y Portugal				Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
	Enero - Septiembre 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Ingresos	16.217	(78)	95	17	16.234
Aprovisionamientos y Servicios	(11.920)	33	(95)	(62)	(11.982)
Margen de Contribución	4.297	(45)	-	(45)	4.252
Resultado Bruto de Explotación	2.697	(43)	-	(43)	2.654
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.246)	19	-	19	(1.227)
Resultado de Explotación	1.451	(24)	-	(24)	1.427
Resultado Financiero	(87)	(5)	-	(5)	(92)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	18	21	-	21	39
Resultado Antes de Impuestos	1.424	(8)	-	(8)	1.416
Impuesto sobre Sociedades	(388)	8	-	8	(380)
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.036	-	-	-	1.036
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
Resultado del Período	1.036	-	-	-	1.036
Sociedad Dominante	1.036	-	-	-	1.036
Intereses Minoritarios	-	-	-	-	-

Millones de Euros

	Negocio en Latinoamérica				Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
	Enero - Septiembre 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Ingresos	7.268	(107)	(7.161)	(7.268)	-
Aprovisionamientos y Servicios	(3.651)	48	3.603	3.651	-
Margen de Contribución	3.617	(59)	(3.558)	(3.617)	-
Resultado Bruto de Explotación	2.554	(34)	(2.520)	(2.554)	-
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(613)	11	602	613	-
Resultado de Explotación	1.941	(23)	(1.918)	(1.941)	-
Resultado Financiero	(223)	2	221	223	-
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	16	(23)	(7)	-
Resultado Antes de Impuestos	1.747	(5)	(1.742)	(1.747)	-
Impuesto sobre Sociedades	(464)	5	459	464	-
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.283	-	(1.283)	(1.283)	-
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	1.283	1.283	1.283
Resultado del Período	1.283	-	-	-	1.283
Sociedad Dominante	515	-	-	-	515
Intereses Minoritarios	768	-	-	-	768

Estado de Otro Resultado Global Consolidado

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
Resultado Consolidado del Período	2.319	-	-	-	2.319
Otro Resultado Global:					
Ingresos y Gastos Imputados Directamente en el Patrimonio Neto	(1.414)	-	-	-	(1.414)
Transferencias al Estado del Resultado y/o Inversiones	80	-	-	-	80
Resultado Global Total	985	-	-	-	985

Estado de Flujos de Efectivo

	Consolidado				
	Enero - Septiembre 2013	Re-Exposición por NIIF 11	Re-Exposición por NIIF 5	Total Re-Exposición	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
Flujos Netos de Efectivo procedentes de las Actividades de Explotación	2.347	(32)	-	(32)	2.315
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(2.215)	(17)	-	(17)	(2.232)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	461	45	-	45	506
Flujos Netos Totales	593	(4)	-	(4)	589
Variación del Tipo de Cambio en Efectivo y otros Medios Líquidos	(182)	2	-	2	(180)
Variación de Efectivo y otros Medios Líquidos	411	(2)	-	(2)	409
Efectivo y otros Medios Líquidos Iniciales	1.986	(167)	-	(167)	1.819
Efectivo y otros Medios Líquidos Finales	2.397	(169)	-	(169)	2.228

	Negocio en España y Portugal				
	Enero - Septiembre 2013	Re-Exposición por NIIF 11	Re-Exposición por NIIF 5	Total Re-Exposición	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
Flujos Netos de Efectivo procedentes de las Actividades de Explotación	1.199	5	-	5	1.204
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(854)	(28)	-	(28)	(882)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(544)	38	-	38	(506)
Flujos Netos Totales	(199)	15	-	15	(184)
Variación del Tipo de Cambio en Efectivo y otros Medios Líquidos	(1)	-	-	-	(1)
Variación de Efectivo y otros Medios Líquidos	(200)	15	-	15	(185)
Efectivo y otros Medios Líquidos Iniciales	574	(101)	-	(101)	473
Efectivo y otros Medios Líquidos Finales	374	(86)	-	(86)	288

Millones de Euros

	Negocio en Latinoamérica				Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
	Enero - Septiembre 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re-Expresión	
Flujos Netos de Efectivo procedentes de las Actividades de Explotación	1.148	(37)	-	(37)	1.111
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(1.361)	11	-	11	(1.350)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	1.005	7	-	7	1.012
Flujos Netos Totales	792	(19)	-	(19)	773
Variación del Tipo de Cambio en Efectivo y otros Medios Líquidos	(181)	2	-	2	(179)
Variación de Efectivo y otros Medios Líquidos	611	(17)	-	(17)	594
Efectivo y otros Medios Líquidos Iniciales	1.412	(66)	-	(66)	1.346
Efectivo y otros Medios Líquidos Finales	2.023	(83)	-	(83)	1.940

Anexo III: **Participaciones Societarias Objeto de la** **Operación de Desinversión**

Anexo III: Participaciones societarias objeto de la operación de desinversión

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico	Método de Consolidación		
AGUAS SANTIAGO PONIENTE, S.A.	78,88	33,34	IG	SANTIAGO (CHILE)	SERVICIOS DE AGUA
AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS, S.A.	99,64	55,79	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
AYSÉN ENERGÍA, S.A.	99,51	18,55	MP	SANTIAGO (CHILE)	PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA
AYSÉN TRANSMISIÓN, S.A.	99,51	18,55	MP	SANTIAGO (CHILE)	DESARROLLAR SISTEMAS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA
CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA, S.A.	99,75	51,03	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
CENTRAL DOCK SUD, S.A.	69,99	24,25	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
CENTRAL EÓLICA CANELA S.A.	75,00	27,96	IG	SANTIAGO (CHILE)	PROMOCIÓN Y DESARROLLO PROYECTOS DE ENERGÍA RENOVABLES
CENTRAL GERADORA TERMELETRICA FORTALEZA, S.A.	100,00	51,16	IG	FORTALEZA (BRASIL)	DESARROLLO DE UN PROYECTO DE GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA
CENTRAL VUELTA DE OBLIGADO, S.A.	40,90	9,80	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE AYSÉN, S.A.	51,00	18,55	MP	SANTIAGO (CHILE)	DESARROLLO Y EXPLOTACIÓN DE UN PROYECTO HIDROELÉCTRICO
CHILECTRA INVERSUD, S.A.	100,00	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	SOCIEDAD DE CARTERA
CHILECTRA, S.A.	99,09	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	DISTRIBUCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y SOCIEDAD DE CARTERA
CHINANGO, S.A.C.	80,00	28,42	IG	LIMA (PERÚ)	GENERACIÓN, COMERCIALIZACIÓN Y TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
CODENSA, S.A. E.S.P.	48,48	29,34	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ, S.A.	74,05	39,32	IG	FORTALEZA (BRASIL)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
COMPAÑÍA DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA, S.A.	100,00	51,16	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
COMPAÑÍA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR, S.A.	100,00	51,16	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
COMPAÑÍA ELÉCTRICA TARAPACÁ, S.A.	100,00	37,28	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
COMPAÑÍA ENERGÉTICA VERACRUZ S.A.C.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	PROYECTOS HIDROELÉCTRICOS
CONSORCIO ARA-INGENDESA LTDA.	50,00	18,64	IP	SANTIAGO (CHILE)	CONSULTORA DE INGENIERÍA DE PROYECTOS
CONSTRUCCIONES Y PROYECTOS LOS MAITENES, S.A.	55,00	33,34	IG	SANTIAGO (CHILE)	CONSTRUCCIÓN E INSTALACIONES
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE CUNDINAMARCA, S.A. E.S.P.	49,00	14,38	MP	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
DISTRILEC INVERSORA, S.A.	51,50	30,88	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
EDEGEL, S.A.A.	83,60	35,53	IG	LIMA (PERÚ)	GENERACIÓN, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
ELÉCTRICA CABO BLANCO, S.A.C.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
ELECTROGAS, S.A.	42,50	15,45	MP	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
EMGESA PANAMÁ, S.A.	100,00	22,87	IG	CIUDAD DE PANAMÁ (PANAMÁ)	COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMGESA, S.A. E.S.P.	48,48	22,87	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA DE LIMA NORTE, S.A.A.	75,68	45,80	IG	LIMA (PERÚ)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR, S.A.	99,45	43,41	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
EMPRESA ELÉCTRICA DE COLINA LTDA.	100,00	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA Y MATERIALES AFINES
EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA, S.A.	96,50	58,50	IG	LIMA (PERÚ)	GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE, S.A.	92,65	33,69	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD, S.A.	59,98	36,36	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EN-BRASIL COMERCIO E SERVIÇOS, S.A.	100,00	51,16	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS Y SERVICIOS
ENDESA ARGENTINA, S.A.	100,00	36,37	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
ENDESA BRASIL, S.A.	100,00	51,16	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	SOCIEDAD DE CARTERA
ENDESA CEMSA, S.A.	100,00	49,71	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	COMPRAVENTA MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA
ENDESA COSTANERA, S.A.	75,68	27,52	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
ENDESA LATINOAMÉRICA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	MADRID (ESPAÑA)	ACTIVIDAD INTERNACIONAL DE ENDESA, S.A.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico	Método de Consolidación		
ENERSIS, S.A.	60,62	60,62	IG	SANTIAGO (CHILE)	GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y SOCIEDAD DE CARTERA
EÓLICA FAZENDA NOVA - GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA, S.A.	99,95	51,13	IG	RÍO GRANDE DO NORTE (BRASIL)	PROYECTOS EÓLICOS
GASATACAMA CHILE, S.A.	99,95	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
GASATACAMA, S.A.	100,00	36,82	IG	SANTIAGO (CHILE)	ADMINISTRACIÓN Y DIRECCIÓN DE SOCIEDADES
GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA, S.A.	99,97	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
GASODUCTO TALTAL, S.A.	100,00	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
GENERALIMA, S.A.C.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
GENERANDES PERÚ, S.A.	100,00	45,83	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
GNL CHILE, S.A.	33,33	12,12	MP	SANTIAGO (CHILE)	PROMOVER UN PROYECTO PARA EL SUMINISTRO DE GAS LICUADO
GNL NORTE, S.A.	100,00	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN, ALMACENAMIENTO Y SUMINISTRO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES
GNL QUINTERO, S.A.	20,00	7,27	MP	SANTIAGO (CHILE)	DESARROLLO, DISEÑO, SUMINISTRO DE UN TERMINAL DE REGASIFICACIÓN DE GNL
HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN, S.A.	67,67	23,77	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	PRODUCCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
HIDROINVEST, S.A.	96,09	34,94	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
ICT SERVICIOS INFORMÁTICOS LTDA.	100,00	60,62	IG	SANTIAGO (CHILE)	SERVICIOS DE INFORMÁTICA, TELECOMUNICACIONES Y TRANSMISIÓN DE DATOS
INGENDESA DO BRASIL LTDA. (EN LIQUIDACIÓN)	100,00	37,27	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	CONSULTORA DE INGENIERÍA DE PROYECTOS
INKIA HOLDINGS (ACTER) LIMITED	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
INMOBILIARIA MANSO DE VELASCO LTDA.	100,00	60,62	IG	SANTIAGO (CHILE)	CONSTRUCCIONES Y OBRAS
INVERSIONES DISTRILIMA, S.A.C.	100,00	60,46	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	100,00	36,82	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
INVERSORA CODENSA S.A.S.	100,00	29,34	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	INVERSIÓN EN ACTIVIDADES DE SERVICIOS PÚBLICOS DE ENERGÍA
INVERSORA DOCK SUD, S.A.	57,14	34,64	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
LATIN AMERICA HOLDING I LTD.	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
LATIN AMERICA HOLDING II LTD.	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
LUZ ANDES LTDA.	100,00	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES
PROGAS, S.A.	100,00	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	DISTRIBUCIÓN DE GAS
SACME, S.A.	50,00	21,71	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SUPERVISIÓN Y CONTROL SISTEMA ELÉCTRICO
SOCIEDAD AGRÍCOLA DE CAMEROS LTDA.	57,50	34,86	IG	SANTIAGO (CHILE)	INVERSIONES INMOBILIARIAS
SOCIEDAD CONCESIONARIA TÚNEL EL MELÓN, S.A.	100,00	36,36	IG	SANTIAGO (CHILE)	EJECUCIÓN, CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DEL TÚNEL EL MELÓN
SOCIEDAD PORTUARIA CENTRAL CARTAGENA, S.A.	99,85	23,15	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	PRESTACIÓN DE SERVICIOS RELACIONADOS CON LA ACTIVIDAD PORTUARIA
SOUTHERN CONE POWER ARGENTINA, S.A.	100,00	36,38	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
SOUTHERN CONE POWER LTD.	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
SOUTHERN CONE POWER PERÚ, S.A.A.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
TERMOELÉCTRICA JOSÉ DE SAN MARTÍN, S.A.	25,60	6,29	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO
TERMOELÉCTRICA MANUEL BELGRANO, S.A.	25,60	6,29	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO
TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	50,00	18,64	MP	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
TRANSPORTADORA DE ENERGÍA, S.A.	100,00	51,15	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
YACYLEC, S.A.	22,22	13,47	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional; MP: Método de Participación.

Informe de Revisión Limitada

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios
correspondientes al período de nueve meses terminado
el 30 de septiembre de 2014

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS

A los Accionistas de ENDESA, S.A.
por encargo de la Dirección

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros consolidados resumidos intermedios adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de ENDESA, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades dependientes, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2014 y el estado del resultado, el estado de otro resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas resumidas, todos ellos consolidados, correspondientes al período de nueve meses terminado en dicha fecha. Los Administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España y, por consiguiente, no nos permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

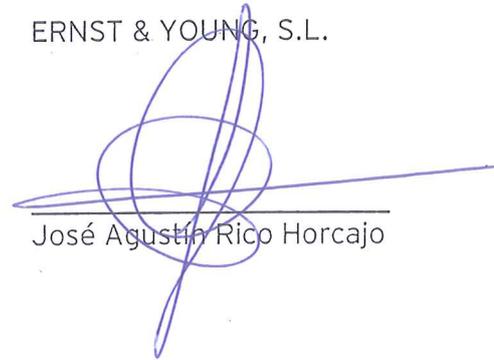
Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2014 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención al respecto de lo señalado en la Nota 2 de las notas explicativas adjuntas, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas de ENDESA, S.A. y sociedades dependientes correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

ERNST & YOUNG, S.L.



José Agustín Rico Horcajo

29 de octubre de 2014

ENDESA, S.A.
y
Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios
correspondientes al período de
nueve meses terminado a
30 de septiembre de 2014**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS

A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2013

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado) ^(*)
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE	25.622	42.695
Inmovilizado Material <small>(Nota 6)</small>	21.028	31.591
Inversiones Inmobiliarias	24	77
Activo Intangible <small>(Nota 7)</small>	505	2.225
Fondo de Comercio <small>(Notas 5 y 8)</small>	-	2.302
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación <small>(Nota 9)</small>	1.072	1.408
Activos Financieros no Corrientes <small>(Nota 10.1)</small>	1.876	3.224
Activos por Impuesto Diferido <small>(Nota 20)</small>	1.117	1.868
ACTIVO CORRIENTE	29.157	13.262
Existencias <small>(Nota 11)</small>	1.046	1.103
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar <small>(Nota 12)</small>	3.547	4.932
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	3.137	4.512
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	410	420
Activos Financieros Corrientes <small>(Nota 10.1)</small>	1.286	3.078
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes <small>(Nota 13)</small>	1.110	4.145
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas <small>(Nota 4)</small>	22.168	4
TOTAL ACTIVO	54.779	55.957
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
PATRIMONIO NETO <small>(Nota 14)</small>	27.423	26.762
De la Sociedad Dominante	21.417	20.521
Capital	1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas	19.290	19.253
Resultado del Período Atribuido a la Sociedad Dominante	1.219	1.879
Dividendo a Cuenta	-	(1.588)
Ajustes por Cambio de Valor	(363)	(294)
De los Intereses Minoritarios	6.006	6.241
PASIVO NO CORRIENTE	11.667	18.153
Ingresos Diferidos	4.585	4.573
Provisiones no Corrientes <small>(Nota 15.1)</small>	3.040	3.496
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	878	1.120
Otras Provisiones no Corrientes	2.162	2.376
Deuda Financiera no Corriente <small>(Nota 16.1)</small>	2.418	7.437
Otros Pasivos no Corrientes	539	597
Pasivos por Impuesto Diferido <small>(Nota 20)</small>	1.085	2.050
PASIVO CORRIENTE	15.689	11.042
Deuda Financiera Corriente <small>(Nota 16.1)</small>	-	1.127
Provisiones Corrientes <small>(Nota 15.1)</small>	447	689
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	-	-
Otras Provisiones Corrientes	447	689
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes <small>(Nota 19)</small>	5.144	9.226
Proveedores y otros Acreedores	4.605	8.604
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	539	622
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas <small>(Nota 4)</small>	10.098	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	54.779	55.957

(*) Re-Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 25 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014 (No Auditado)	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado) (*) (No Auditado)
INGRESOS	15.542	16.234
Ventas	14.707	15.490
Otros Ingresos de Explotación	835	744
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(11.577)	(11.982)
Compras de Energía	(3.754)	(3.919)
Consumo de Combustibles	(1.766)	(2.117)
Gastos de Transporte	(4.440)	(4.596)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.617)	(1.350)
MARGEN DE CONTRIBUCION	3.965	4.252
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	84	73
Gastos de Personal	(695)	(751)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(870)	(920)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	2.484	2.654
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.167)	(1.227)
RESULTADO DE EXPLOTACION	1.317	1.427
RESULTADO FINANCIERO	(114)	(92)
Ingreso Financiero	79	145
Gasto Financiero	(190)	(240)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	3
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación (Nota 9)	(65)	39
Resultado de otras Inversiones	-	7
Resultado en Ventas de Activos	(20)	35
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.118	1.416
Impuesto sobre Sociedades	(364)	(380)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	754	1.036
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (Nota 4)	988	1.283
RESULTADO DEL PERIODO	1.742	2.319
Sociedad Dominante	1.219	1.551
Intereses Minoritarios	523	768
BENEFICIO NETO POR ACCION BASICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	0,71	0,98
BENEFICIO NETO POR ACCION DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	0,71	0,98
BENEFICIO NETO POR ACCION BASICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	0,44	0,48
BENEFICIO NETO POR ACCION DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	0,44	0,48
BENEFICIO NETO POR ACCION BASICO (en Euros)	1,15	1,46
BENEFICIO NETO POR ACCION DILUIDO (en Euros)	1,15	1,46

(*) Re-Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 25 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014 (No Auditado)			30 de Septiembre de 2013 (Re-Expresado) (*) (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	1.219	523	1.742	1.551	768	2.319
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	(126)	87	(39)	(654)	(760)	(1.414)
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	(48)	96	48	(654)	(760)	(1.414)
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	(2)	-	(2)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	(2)	-	(2)
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(4)	(90)	(94)	(179)	(52)	(231)
Diferencias de Conversión	(29)	151	122	(536)	(726)	(1.262)
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(21)	14	(7)	12	7	19
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	6	21	27	51	11	62
Partidas que no van a ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	(78)	(9)	(87)	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	(101)	(14)	(115)	-	-	-
Efecto Impositivo	23	5	28	-	-	-
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y/O INVERSIONES	(22)	(9)	(31)	85	(5)	80
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	(64)	-	(64)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	(64)	-	(64)
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(33)	(10)	(43)	188	(3)	185
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	4	-	4	7	-	7
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	7	1	8	(46)	(2)	(48)
RESULTADO GLOBAL TOTAL	1.071	601	1.672	982	3	985

(*) Re-Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 25 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014

Millones de Euros

	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante (No Auditado)							
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor	Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2014 (*)	1.271	17.665	-	1.879	-	(294)	6.241	26.762
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	17.665	-	1.879	-	(294)	6.241	26.762
Resultado Global Total	-	(78)	-	1.219	-	(70)	601	1.672
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(176)	-	-	-	1	(836)	(1.011)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	(503)	(503)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	1	1	2
Otras Operaciones con Socios o Propietarios (Nota 14.4)	-	(176)	-	-	-	-	(334)	(510)
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	1.879	-	(1.879)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	1.879	-	(1.879)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Septiembre de 2014	1.271	19.290	-	1.219	-	(363)	6.006	27.423

(*) Re-Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 25 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013

Millones de Euros

	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante (Re-Expresado) (*) (No Auditado)							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios				Ajustes por Cambios de Valor	Intereses Minoritarios		
Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Período	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2013	1.271	16.719	-	2.034	-	629	5.716	26.369
Ajuste por Cambio de Criterio Contable (Nota 2.2)	-	-	-	-	-	-	(9)	(9)
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	16.719	-	2.034	-	629	5.707	26.360
Resultado Global Total	-	-	-	1.551	-	(569)	3	985
Operaciones con Socios o Propietarios	-	546	-	-	-	-	756	1.302
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	(432)	(432)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	546	-	-	-	-	1.188	1.734
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	2.034	-	(2.034)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	2.034	-	(2.034)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Septiembre de 2013	1.271	19.299	-	1.551	-	60	6.466	28.647

(*) Re-Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 25 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS

CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE NUEVE MESES

TERMINADOS A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014 (No Auditado)	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado) (*)(No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos	2.383	3.158
Ajustes del Resultado:	2.221	2.007
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.555	1.829
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	666	178
Cambios en el Capital Corriente	(692)	(1.401)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(1.427)	(1.449)
Cobros de Intereses	257	271
Cobro de Dividendos	27	18
Pagos de Intereses	(550)	(528)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(744)	(723)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(417)	(487)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	2.485	2.315
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	(1.668)	(1.636)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	14	31
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo (Nota 5)	(68)	-
Enajenaciones de Participaciones Empresas del Grupo	-	84
Adquisiciones de otras Inversiones	(801)	(3.809)
Enajenaciones de otras Inversiones	2.348	2.983
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	109	115
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION	(66)	(2.232)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio (Nota 14.4)	(507)	1.741
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	971	699
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(986)	(915)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	(1.004)	(620)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante (Nota 14.2)	(1.588)	-
Pagos a Intereses Minoritarios	(492)	(399)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION	(3.606)	506
FLUJOS NETOS TOTALES	(1.187)	589
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	(8)	(180)
VARIACION DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS	(1.195)	409
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS INICIALES	4.145	1.819
Efectivo en Caja y Bancos	1.058	1.024
Otros Equivalentes de Efectivo	3.087	795
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS FINALES	2.950	2.228
Efectivo en Caja y Bancos	1.389	599
Otros Equivalentes de Efectivo	1.561	1.629

(*) Re-Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

Las Notas 1 a 25 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014

Índice

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS..	10
2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS	11
2.1. Principios contables.	11
2.2. Re-expresión de la información.	14
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.	16
2.4. Sociedades dependientes y operaciones conjuntas	17
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.	18
2.5. Sociedades de negocios conjuntos y asociadas.....	20
3. REGULACION SECTORIAL.	22
3.1. España	22
3.2. Latinoamérica	28
4. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	30
5. COMBINACIONES DE NEGOCIO	33
6. INMOVILIZADO MATERIAL.	35
6.1. Información adicional de inmovilizado material.	36
7. ACTIVO INTANGIBLE.	37
7.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs).....	37
7.2. Información adicional de activo intangible.	38
8. FONDO DE COMERCIO.	39
9. INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL METODO DE PARTICIPACION.	40
10. ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES Y CORRIENTES.	44
10.1. Activos financieros no corrientes y corrientes	44
10.2. Financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas.....	46
10.3. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.....	46
10.4. Compromisos de inversiones financieras.....	48
11. EXISTENCIAS.	48
12. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR	49
13. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS EQUIVALENTES	49
14. PATRIMONIO NETO Y DIVIDENDOS.	50
14.1. Capital social.	51
14.2. Dividendo.	51
14.3. Otra información.	51
14.4. Intereses minoritarios.	52
15. PROVISIONES NO CORRIENTES Y CORRIENTES.	52
15.1. Provisiones no corrientes y corrientes	52
15.2. Litigios y arbitrajes.	53
16. DEUDA FINANCIERA.	57
16.1. Deuda financiera no corriente y corriente	57
16.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.....	60
16.3. Otros aspectos.	62

16.3.1. Liquidez.....	62
16.3.2. Principales operaciones.....	62
16.3.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones.....	64
17. DESGLOSE DE ACTIVOS Y PASIVOS NO CORRIENTES Y CORRIENTES VALORADOS A VALOR RAZONABLE SEGUN LO DISPUESTO EN LA NIIF 13	66
17.1. Otros aspectos	68
18. POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	68
19. ACREEDORES COMERCIALES Y OTROS PASIVOS CORRIENTES.	69
20. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTO DIFERIDO.	69
21. INFORMACION POR SEGMENTOS.	70
21.1. Información por segmentos.	70
21.2. Otra información	76
22. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS.	76
22.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.	76
22.1.1. Gastos e ingresos.	77
22.1.2. Otras transacciones.	79
22.1.3. Otra información.....	80
22.1.4. Empresas asociadas y de negocios conjuntos.	80
22.1.5. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección	81
23. PLANTILLA.	81
24. OTRA INFORMACION.	82
24.1. Otros compromisos.....	82
24.2. Otra información.	83
25. HECHOS POSTERIORES.	83
ANEXO I: VARIACION DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACION	86
ANEXO II: VARIACION DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACION POR APLICACIÓN DE LA NIIF 11 "ACUERDOS CONJUNTOS".....	91
ANEXO III: PARTICIPACIONES SOCIETARIAS OBJETO DE LA OPERACIÓN DE DESINVERSION	92

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE NUEVE MESES TERMINADO A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

ENDESA, S.A. (en adelante, la "Sociedad Dominante" o la "Sociedad") y sus sociedades filiales integran el Grupo ENDESA (en adelante, "ENDESA"). ENDESA, S.A. tiene su domicilio social y fiscal, así como sus oficinas principales en Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

La Sociedad fue constituida con la forma mercantil de Sociedad Anónima en el año 1944 con el nombre de Empresa Nacional de Electricidad, S.A. y cambió su denominación social por la de ENDESA, S.A. por acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de junio de 1997.

ENDESA tiene como objeto social 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 y 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. ENDESA desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Dadas las actividades a las que se dedican las sociedades de ENDESA, sus transacciones no cuentan con un carácter cíclico o estacional significativo.

Las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 19 de mayo de 2014.

En estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se utiliza como moneda de presentación el euro y las cifras se presentan en millones de euros (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda de presentación de la Sociedad Dominante.

La Sociedad está integrada en el Grupo ENEL, cuya sociedad dominante última es ENEL, S.p.A., que se rige por la legislación mercantil vigente en Italia, con domicilio social en Roma, Viale Regina Margherita, 137 y cuya cabecera en España es ENEL Energy Europe, S.L.U. con domicilio social en Madrid, calle Ribera del Loira, 60. Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 22 de mayo de 2014 y depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

El Grupo ENEL posee, a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., un 92,063% del capital social de ENDESA, el cual fue adquirido entre los años 2007 y 2009 (véase Nota 14).

2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

2.1. Principios contables.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA correspondientes al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante, en reunión del Consejo de Administración celebrada el día 29 de octubre de 2014, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y en las interpretaciones del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de la Información Financiera (CINIIF), según han sido adoptadas por la Unión Europea a la fecha del Estado de Situación Financiera Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicables a ENDESA.

Estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de ENDESA a 30 de septiembre de 2014, del resultado global consolidado, de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados, que se han producido en ENDESA en el período de nueve meses terminado a esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han preparado siguiendo las mismas Bases de Presentación y Normas de Valoración descritas en las Notas 2 y 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013 a excepción de las nuevas normas adoptadas por la Unión Europea aplicables a ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2014 y sus Estados Financieros Intermedios detalladas a continuación, y siguiendo el principio de empresa en funcionamiento mediante la aplicación del método de coste, con excepción de las partidas que se valoran a valor razonable de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), tal y como se indica en las Normas de Valoración mencionadas anteriormente, y los activos no corrientes y grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta, que se registran al menor de su valor contable y valor razonable menos los costes de venta.

Cada sociedad prepara sus Estados Financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor en el país en el que realiza las operaciones por lo que, en el proceso de consolidación, se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y a los criterios del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de la Información Financiera (CINIIF).

A la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) e Interpretaciones del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de la Información Financiera (CINIIF):

a) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea, aplicadas por primera vez en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de septiembre de 2014.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
<p>NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados": <i>Define un único modelo de consolidación que determina el control como la base de la consolidación en lo que respecta a todo tipo de entidades. Esta Norma sustituye a la NIC 27 "Estados Financieros Consolidados y Separados" y a la Interpretación SIC 12 del Comité de Interpretaciones "Consolidación - Entidades con Cometido Especial".</i></p>	1 de enero de 2014
<p>NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": <i>Redefine el concepto de control conjunto en línea con la definición de control incorporada por la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados". Elimina la opción de contabilizar las sociedades controladas conjuntamente utilizando el método de consolidación proporcional. Esta Norma sustituye a la NIC 31 "Participaciones en Negocios Conjuntos" y a la Interpretación SIC 13 del Comité de Interpretaciones "Entidades Controladas Conjuntamente - Aportaciones no Monetarias de los Partícipes".</i></p>	1 de enero de 2014
<p>NIIF 12 "Revelación de Participaciones en Otras Entidades": <i>Unifica y refuerza los requerimientos de revelación de información aplicables respecto de las dependientes, los acuerdos conjuntos, las asociadas y las entidades estructuradas no consolidadas que anteriormente se incluían en la NIC 27 "Estados Financieros Separados", NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos" y NIC 31 "Participaciones en Negocios Conjuntos".</i></p>	1 de enero de 2014
<p>NIC 27 Revisada "Estados Financieros Separados": <i>Norma modificada por efecto de la emisión de la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIIF 12 "Revelación de Participaciones en Otras Entidades", con el propósito de limitar el contenido de esta NIC a la contabilización de las Sociedades Dependientes, las entidades controladas conjuntamente y las entidades asociadas en los estados separados.</i></p>	1 de enero de 2014
<p>NIC 28 Revisada "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": <i>Norma modificada por efecto de la emisión de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" y NIIF 12 "Revelación de Participaciones en Otras Entidades" con el propósito de unificar las definiciones y otras aclaraciones contenidas en estas nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).</i></p>	1 de enero de 2014
<p>Modificaciones de la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" y la NIIF 12 "Revelación de Participaciones en Otras Entidades": <i>Las modificaciones proporcionan una flexibilización de los requisitos de transición al limitar el requisito de proporcionar información comparativa ajustada únicamente al ejercicio comparativo anterior.</i></p>	1 de enero de 2014
<p>Modificaciones de la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", la NIIF 12 "Revelación de Participaciones en Otras Entidades" y la NIC 27 "Estados Financieros Separados": <i>Las modificaciones introducen una excepción al requisito, bajo la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", para consolidar todas las filiales si la controladora se califica como una "Entidad de Inversión".</i></p>	1 de enero de 2014
<p>Modificaciones a la NIC 32 "Instrumentos Financieros: Presentación - Compensación de Activos Financieros y Pasivos Financieros": <i>Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del criterio actual de compensaciones de la NIC 32.</i></p>	1 de enero de 2014
<p>Modificación a la NIC 36 "Deterioro del Valor de los Activos": <i>Aclara que la información a revelar sobre el importe recuperable de los activos, en el caso de que se determine a través del valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía, se limita a los activos cuyo valor se haya visto sometido a un deterioro.</i></p>	1 de enero de 2014
<p>Modificación a la NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración en el documento titulado Novación de Derivados y continuación de la Contabilidad de Cobertura": <i>Se aclara que en aquellos casos en que en un derivado designado como instrumento de cobertura se produzca la sustitución de una contraparte por una contraparte central, como consecuencia de disposiciones legales o reglamentarias, la contabilidad de coberturas podrá continuar con independencia de la novación de los contratos.</i></p>	1 de enero de 2014

La aplicación de las Normas mencionadas anteriormente, no han tenido ningún efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de septiembre de 2014 salvo por la aplicación de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" (véase Nota 2.2).

b) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea, cuya primera aplicación se producirá en 2015.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Interpretación del Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF 21) "Gravámenes": <i>Esta interpretación de la NIC 37 "Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes", proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por una Administración Pública, distinto al impuesto a la renta o a las multas o sanciones que se impongan por el incumplimiento de la legislación, en sus Estados Financieros.</i>	17 de junio de 2014

c) Normas e interpretaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB), pendientes de aprobación por la Unión Europea.

Asimismo, el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha aprobado las siguientes Normas de Información Financiera que pudieran afectar a ENDESA y están pendientes de aprobación por parte de la Unión Europea en la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 9 "Instrumentos Financieros" y modificaciones posteriores.	1 de enero de 2018
Modificaciones a la NIC 19 "Retribuciones a los Empleados": Planes de Prestación Definida: Aportaciones del Empleado.	1 de julio de 2014
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2010-2012.	1 de julio de 2014
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2011-2013.	1 de julio de 2014
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2012-2014.	1 de enero de 2016
Modificación a la NIC 16 "Inmovilizado Material" y NIC 38 "Activos Intangibles": Aclaración sobre los Métodos de Amortización Aceptables.	1 de enero de 2016
Modificación a la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": Contabilización para la Adquisición de una Participación en una Operación Conjunta.	1 de enero de 2016
NIIF 15 "Ingresos de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2017
Modificaciones a la NIC 27 "Estados Financieros Separados": Método de la Participación en los Estados Financieros Separados.	1 de enero de 2016
Modificaciones a la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Venta o Aportación de Activos entre el Accionista y su Asociada o Negocio Conjunto.	1 de enero de 2016

En la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de septiembre de 2014, la Dirección de ENDESA está evaluando el impacto que la aplicación de las Normas mencionadas en los apartados b) y c) tendría, en este último caso, si fueran finalmente convalidadas por la Unión Europea, sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA, si bien, en principio, no se espera que éstos sean significativos.

2.2. Re-Expresión de la información.

Como consecuencia de la aplicación a partir del 1 de enero de 2014 de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos", los Estados Financieros de los negocios conjuntos que, hasta el ejercicio 2013, eran consolidados de forma proporcional, han pasado a consolidarse en 2014 mediante el método de participación. Por ello, las magnitudes correspondientes al ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2013, que se presentan a efectos comparativos, han sido re-expresadas para incluir la valoración de las participaciones en las que ENDESA mantiene control conjunto mediante el método de participación.

En el Anexo II de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las Sociedades de Control Conjunto que, como consecuencia de la aplicación de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos", han cambiado su método de consolidación proporcional al método de participación.

Por otra parte, como consecuencia del proceso de desinversión de activos en Latinoamérica descrito en la Nota 4, los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 incluyen las cifras correspondientes al Negocio en Latinoamérica como actividades interrumpidas. Por este motivo, la información correspondiente al Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013, que se presenta a efectos comparativos, ha sido re-expresada de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 "Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas" para presentar los resultados de dicho Negocio como actividades interrumpidas.

Los impactos derivados de la aplicación retroactiva de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" y de la NIIF 5 "Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas" sobre los Estados Financieros Consolidados comparativos son como sigue:

Estados de Situación Financiera Consolidado

Millones de Euros

	1 de Enero de 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re- Expresión	1 de Enero de 2013 (Re- Expresado)
Activo No Corriente	44.487	(248)	-	(248)	44.239
Activo Corriente	14.291	(334)	-	(334)	13.957
TOTAL ACTIVO	58.778	(582)	-	(582)	58.196
Patrimonio Neto	26.369	(9)	-	(9)	26.360
De la Sociedad Dominante	20.653	-	-	-	20.653
De los Intereses Minoritarios	5.716	(9)	-	(9)	5.707
Pasivo No Corriente	21.644	(253)	-	(253)	21.391
Pasivo Corriente	10.765	(320)	-	(320)	10.445
TOTAL PASIVO	58.778	(582)	-	(582)	58.196

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2013	Re-Expresión por NIIF 11	Re-Expresión por NIIF 5	Total Re- Expresión	31 de Diciembre de 2013 (Re- Expresado)
Activo No Corriente	42.851	(156)	-	(156)	42.695
Activo Corriente	13.606	(344)	-	(344)	13.262
TOTAL ACTIVO	56.457	(500)	-	(500)	55.957
Patrimonio Neto	26.769	(7)	-	(7)	26.762
De la Sociedad Dominante	20.521	-	-	-	20.521
De los Intereses Minoritarios	6.248	(7)	-	(7)	6.241
Pasivo No Corriente	18.474	(321)	-	(321)	18.153
Pasivo Corriente	11.214	(172)	-	(172)	11.042
TOTAL PASIVO	56.457	(500)	-	(500)	55.957

Estado del Resultado Consolidado

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013	Re- Expresión por NIIF 11	Re- Expresión por NIIF 5	Total Re- Expresión	Enero - Septiembre 2013 (Re- Expresado)
Ingresos	23.485	(185)	(7.066)	(7.251)	16.234
Aprovisionamientos y Servicios	(15.571)	81	3.508	3.589	(11.982)
Margen de Contribución	7.914	(104)	(3.558)	(3.662)	4.252
Resultado Bruto de Explotación	5.251	(77)	(2.520)	(2.597)	2.654
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.859)	30	602	632	(1.227)
Resultado de Explotación	3.392	(47)	(1.918)	(1.965)	1.427
Resultado Financiero	(310)	(3)	221	218	(92)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	25	37	(23)	14	39
Resultado Antes de Impuestos	3.171	(13)	(1.742)	(1.755)	1.416
Impuesto sobre Sociedades	(852)	13	459	472	(380)
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	2.319	-	(1.283)	(1.283)	1.036
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-	1.283	1.283	1.283
Resultado del Período	2.319	-	-	-	2.319
Sociedad Dominante	1.551	-	-	-	1.551
Intereses Minoritarios	768	-	-	-	768

Estado de Otro Resultado Global Consolidado

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013	Re- Expresión por NIIF 11	Re- Expresión por NIIF 5	Total Re- Expresión	Enero - Septiembre 2013 (Re- Expresado)
Resultado Consolidado del Período	2.319	-	-	-	2.319
Otro Resultado Global:					
Ingresos y Gastos Imputados Directamente en el Patrimonio Neto	(1.414)	-	-	-	(1.414)
Transferencias al Estado del Resultado y/o Inversiones	80	-	-	-	80
Resultado Global Total	985	-	-	-	985

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013	Re- Expresión por NIIF 11	Re- Expresión por NIIF 5	Total Re- Expresión	Enero - Septiembre 2013 (Re- Expresado)
Flujos Netos de Efectivo procedentes de las Actividades de Explotación	2.347	(32)	-	(32)	2.315
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(2.215)	(17)	-	(17)	(2.232)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	461	45	-	45	506
Flujos Netos Totales	593	(4)	-	(4)	589
Variación del Tipo de Cambio en Efectivo y otros Medios Líquidos	(182)	2	-	2	(180)
Variación de Efectivo y otros Medios Líquidos	411	(2)	-	(2)	409
Efectivo y otros Medios Líquidos Iniciales	1.986	(167)	-	(167)	1.819
Efectivo y otros Medios Líquidos Finales	2.397	(169)	-	(169)	2.228

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad, han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 29 de octubre de 2014 y manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas por la Unión Europea.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 de ENDESA han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en ENDESA a 30 de septiembre de 2014, e incorporan toda aquella información de carácter significativo exigida por la NIC 34 "Información Financiera Intermedia", si bien no incorporan toda la información requerida por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) para la preparación de Estados Financieros completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013.

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Dirección de ENDESA para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos. Las estimaciones que ha sido necesario realizar para la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, excepto en lo relativo a la estimación de los ingresos de la generación en los territorios no peninsulares en España y del activo correspondiente al importe a recuperar al finalizar la concesión por las sociedades concesionarias de la gestión de distribución eléctrica en Brasil.

La determinación definitiva de los ingresos de la generación en los territorios no peninsulares en España a partir de 1 de enero de 2012 está pendiente de la aprobación del Real Decreto que desarrolle lo establecido en los Reales Decretos Ley 13/2012, de 30 de marzo, y 17/2013, de 27 de diciembre. En el mes de julio de 2014 ENDESA ha tenido acceso a un nuevo borrador de dicho Real Decreto que modifica sustancialmente los impactos retroactivos para la remuneración de los territorios no peninsulares para los ejercicios 2012 y 2013 respecto al último borrador disponible en la fecha de formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013. La reestimación de los ingresos de 2013 y 2012 de acuerdo con lo contenido en el nuevo borrador de Real Decreto ha supuesto el registro en el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 de menores ingresos por importe de 162 millones de euros (véase Nota 3.1).

Por otra parte, de acuerdo con lo establecido en la CINIIF 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" ENDESA registra como activo el importe que está previsto recuperar al finalizar el período de concesión de las sociedades gestoras de las redes de distribución eléctrica en Brasil por los activos en explotación a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados. Como consecuencia de la revisión tarifaria realizada en 2014 a Ampla Energia e Serviços, S.A., se ha puesto de manifiesto una modificación en la valoración de los activos de las concesiones que ha dado lugar a una disminución de 144 millones de euros en el mencionado activo.

2.4. Sociedades Dependientes y Operaciones Conjuntas.

Son Sociedades Dependientes aquellas en las que la Sociedad Dominante controla, directa o indirectamente, cuando está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de poder sobre ésta, considerándose a estos efectos los derechos de voto potenciales en poder de ENDESA o de terceros ejercitables o convertibles al cierre del período.

Se consideran Operaciones Conjuntas aquellas sociedades sobre las que existe un acuerdo contractual para compartir las decisiones sobre las actividades relevantes relativas a la actividad sobre las que se requiere el consentimiento unánime de ENDESA y del resto de partícipes, y tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo.

Las Sociedades Dependientes se consolidan por integración global y las Operaciones Conjuntas integran proporcionalmente los activos y pasivos afectos a la mencionada operación, tal y como se explica en la Nota 2.6 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013.

ENDESA sigue el criterio de considerar Entidades Dependientes las Entidades de Propósito Especial, entendiendo como tales aquellas entidades en las que, aún sin poseer una participación de control, ENDESA ejerce un control efectivo sobre las mismas. Se considera que se ejerce un control efectivo si ENDESA obtiene, sustancialmente, la mayoría de los beneficios producidos por la entidad y retiene la mayoría de los riesgos de la misma, aunque no posea una participación en dicha entidad. Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 ENDESA no ha poseído ninguna Entidad de Propósito Especial.

2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.

En el Anexo I de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las incorporaciones, exclusiones y variaciones del perímetro de consolidación de Sociedades Dependientes y Operaciones Conjuntas de los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y a 30 de septiembre de 2013.

Período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014:

Incorporaciones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, como consecuencia de la adquisición del 50% adicional de Inversiones GasAtacama Holding Ltda. (véase Nota 5), se han incorporado las siguientes sociedades al perímetro de consolidación: GasAtacama Chile, S.A., GasAtacama, S.A., Gasoducto Atacama Argentina, S.A., Gasoducto Taltal, S.A., GNL Norte, S.A., Inversiones GasAtacama Holding Ltda. y Progas, S.A. (véase Anexo I). Previamente, y como consecuencia de la aplicación de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos", estas sociedades se integraban en los Estados Financieros Consolidados por el método de participación (véase Nota 2.5).

Las magnitudes económicas de la incorporación de las sociedades del Grupo Atacama se detallan en la Nota 5 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios. Todas las sociedades mencionadas anteriormente eran sociedades de control conjunto o asociadas y se consolidaban por el método de participación (véase Anexo II).

Asimismo, como consecuencia de la declaración voluntaria del Concurso de Acreedores sobre Nueva Marina Real State, S.L., ésta se excluyó del perímetro de consolidación por no tener ENDESA a 31 de diciembre de 2012 la capacidad de dirigir las políticas operativas de la sociedad. Tras los correspondientes trámites procesales, se ha recibido el Auto definitivo de finalización del Concurso de Acreedores por lo que, durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, Nueva Marina Real Estate, S.L. ha sido incluida en el perímetro de consolidación de ENDESA. La entrada en el perímetro de consolidación ha supuesto el aumento de 32 millones de euros en el Activo no Corriente, 2 millones de euros en el Activo Corriente, 11 millones de euros en

el Pasivo no Corriente y 18 millones de euros en el Pasivo Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Por otra parte, como consecuencia de la adquisición del 39% adicional de Generandes Perú, S.A. (véase Nota 14.4), durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han incorporado las siguientes sociedades al perímetro de consolidación: Inkia Holdings (Acter) Limited, Latin America Holding I Ltd., Latin America Holding II Ltd., Southern Cone Power Ltd. y Southern Cone Power Perú, S.A.A. Las magnitudes económicas de estas sociedades no son significativas.

Exclusiones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se ha producido la salida del perímetro de consolidación de ENDESA Capital Finance, L.L.C. Las magnitudes económicas de esta sociedad no son significativas.

Variaciones:

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, como consecuencia de la adquisición adicional de acciones de Companhia Energética do Ceará, S.A. y Generandes Perú, S.A., el porcentaje de participación de control y económica en estas sociedades ha aumentado.

Asimismo, como consecuencia de las adquisiciones adicionales de participaciones mencionadas en el párrafo anterior, durante este período, se han producido variaciones en el porcentaje de participación económica en las siguientes sociedades: Ampla Energía e Serviços, S.A., Centrais Elétricas Cachoeira Dourada, S.A., Central Geradora Termelétrica Fortaleza, S.A., Chinango, S.A.C., Compañía de Interconexión Energética, S.A., Compañía de Transmisión del Mercosur, S.A., Edegel, S.A.A., En-Brasil Comercio e Serviços, S.A., Endesa Brasil, S.A., Eólica Fazenda Nova – Geração e Comercialização de Energia, S.A. y Transportadora de Energía, S.A.

Período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013:

Incorporaciones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 se incorporaron las siguientes sociedades al perímetro de consolidación: Compañía Energética Veracruz S.A.C., ENDESA Generación Nuclear, S.A.U. e Inversiones Sudamérica Ltda. Las magnitudes económicas de estas sociedades no son significativas.

Exclusiones:

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 se realizaron las siguientes operaciones de fusión entre Sociedades Dependientes:

Sociedades Absorbentes	Sociedades Absorbidas	Fecha Efectiva de Fusión
Inversiones Sudamérica Ltda.	Cono Sur Participaciones, S.L.U.	1 de Julio de 2013
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	ENDESA Desarrollo, S.L.U.	1 de Julio de 2013
ENDESA Eco, S.A.	Compañía Eléctrica San Isidro, S.A.	1 de Septiembre de 2013

Asimismo, durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013, se produjo la disolución de ENDESA Carbono Philippines, Inc.

Variaciones:

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013, como consecuencia de la ampliación de capital de Enersis suscrita por ENDESA mediante la aportación del 100% del capital social de Cono Sur Participaciones, S.L.U. se produjeron variaciones en el porcentaje de participación económica en las siguientes sociedades del perímetro de consolidación: Ampla Energia e Serviços, S.A., Ampla Investimentos e Serviços, S.A., Centrais Elétricas Cachoeira Dourada, S.A., Central Dock Sud, S.A., Central Geradora Termelétrica Fortaleza, S.A., Central Vuelta de Obligado, S.A., Codensa, S.A. E.S.P., Companhia Energética do Ceará, S.A., Compañía de Interconexión Energética, S.A., Compañía de Transmisión del Mercosur, S.A., Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca, S.A. E.S.P., Eléctrica Cabo Blanco, S.A.C., Emgesa Panamá, S.A., Emgesa, S.A. E.S.P., Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A., Empresa Distribuidora Sur, S.A., Empresa Eléctrica de Piura, S.A., En-Brasil Comercio e Serviços, S.A., ENDESA Brasil, S.A., ENDESA Cemsa, S.A., Eólica Fazenda Nova - Geração e Comercialização de Energia, S.A., Generalima, S.A.C., Inversiones Distrilima, S.A.C., Inversora Codensa S.A.S., Inversora Dock Sud, S.A., Investluz, S.A., Sacme, S.A., Sociedad Portuaria Central Cartagena, S.A., Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. y Transportadora de Energía, S.A.

Por otro lado, durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 se produjeron variaciones en los porcentajes de participación de control y económica de las siguientes sociedades del perímetro de consolidación: ENDESA Carbono, S.L.U. y Gasificadora Regional Canaria, S.A., y en los porcentajes de participación económica de las siguientes sociedades del perímetro de consolidación: Asin Carbono USA, Inc., , Central Eólica Canela, S.A., Consorcio Ara - Ingendesa Ltda, ENDESA Argentina, S.A., , ENDESA Carbono USA, L.L.C., ENDESA Eco, S.A., Ingendesa Do Brasil Ltda. (En liquidación), Inversiones GasAtacama Holding Ltda. y Southern Cone Power Argentina, S.A.

2.5. Sociedades de Negocios Conjuntos y Asociadas.

Se consideran Sociedades de Negocios Conjuntos aquellas sociedades sobre las que existe un acuerdo contractual para compartir el control sobre una actividad económica, de forma que se requiere el consentimiento unánime de ENDESA y del resto de partícipes sobre las decisiones sobre las actividades relevantes relativas a la actividad, y los partícipes tienen derecho sobre los activos netos del acuerdo.

Por otra parte, se consideran Sociedades Asociadas aquellas en las que la Sociedad Dominante, directa o indirectamente, ejerce una influencia significativa. La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de una entidad, sin que suponga la existencia de control o de control conjunto sobre la misma. En la evaluación de la existencia de influencia significativa, se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada ejercicio, considerando, igualmente, los derechos de voto potenciales poseídos por ENDESA o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que ENDESA posee una participación superior al 20%.

Tanto las sociedades de Negocios Conjuntos como las Asociadas se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos por el método de participación, tal y

como se describe en la Nota 2.6 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013.

En el Anexo I de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las incorporaciones, exclusiones y variaciones en la participación de Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos en los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y a 30 de septiembre de 2013.

Período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014:

Incorporaciones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 no se ha producido la incorporación de ninguna sociedad al perímetro de consolidación.

Exclusiones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han producido las salidas del perímetro de consolidación de Inversiones GasAtacama Holding Ltda. así como sus sociedades dependientes la cual han pasado a ser Sociedad Dependiente (véanse Notas 2.4.1 y 5).

Variaciones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se produjeron variaciones en el porcentaje de participación de Kromschroeder, S.A.

Período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013:

Incorporaciones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013, no se produjo la incorporación al perímetro de consolidación de ninguna sociedad.

Exclusiones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 se produjeron las salidas del perímetro de consolidación de ENEL Green Power Modelo I Eólica, S.A. y ENEL Green Power Modelo II Eólica, S.A. Las magnitudes económicas de estas sociedades no son significativas.

Variaciones:

En el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 se produjeron variaciones en el porcentaje de participación económica de las siguientes sociedades del perímetro de consolidación: Termoeléctrica José de San Martín, S.A., Termoeléctrica Manuel Belgrano, S.A. y Yacylec, S.A.

3. Regulación sectorial.

Desde el punto de vista regulatorio, las principales novedades del período son las siguientes:

3.1. España.

Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Por medio de este Real Decreto se ha aprobado un nuevo sistema de retribución para las instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, de cogeneración y de residuos, tras el Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del Sistema Eléctrico y la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

La nueva metodología sustituye el esquema de tarifas reguladas anterior por un nuevo marco en el que se aplica el concepto de rentabilidad razonable, establecida en una rentabilidad antes de impuestos situada en el entorno del rendimiento medio de las Obligaciones del Estado a diez años más 300 puntos básicos. En este nuevo marco, adicionalmente a la retribución por la venta de la energía valorada al precio de mercado, las instalaciones percibirán una retribución específica compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubra, cuando proceda, los costes de inversión para cada instalación tipo que se defina que no puedan ser recuperados por la venta de la energía en el mercado, al que se denomina retribución a la inversión, y un término a la operación que cubra, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y los ingresos por la participación en el mercado de producción de dicha instalación tipo, al que se denomina retribución a la operación.

El nuevo régimen retributivo será de aplicación tanto a las instalaciones existentes, como a las nuevas. Para las nuevas instalaciones, el otorgamiento del régimen retributivo específico se establecerá mediante procedimientos de concurrencia competitiva.

En los territorios no peninsulares (anteriormente denominados Sistemas Eléctricos Insulares y Extrapeninsulares (SEIE)) se establece un incentivo a la inversión por reducción de los costes de generación.

La normativa establece también las condiciones para la revisión de los diferentes parámetros retributivos. Estos únicamente podrán modificarse, según el caso, cada seis años, cada tres o de forma anual. El valor estándar de la inversión inicial y la vida útil regulatoria permanecerán invariables una vez reconocidos a cada instalación tipo.

Con fecha 20 de junio de 2014 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/1045/2014, de 16 de junio, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, y en la que se fijan los valores concretos de los costes estándares para cada una de las instalaciones tipo definidas.

Finalmente, el 5 de agosto se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/1459/2014, de 1 de agosto, por la que se aprueban los parámetros retributivos y se establece el mecanismo de asignación del régimen retributivo específico para nuevas instalaciones eólicas y fotovoltaicas en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.

Real Decreto Ley 8/2014, de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia.

El Consejo de Ministros de 4 de julio de 2014 ha aprobado este Real Decreto Ley, que ha sido publicado con fecha 5 de julio, que, entre otros aspectos, incluye la reforma del régimen retributivo del sistema del gas, con el objetivo de diseñar un sistema económicamente sostenible que minimice los costes para el consumidor, y, en el ámbito de la Eficiencia Energética, se crea el Fondo Nacional de Eficiencia Energética para cumplir con el objetivo de ahorro energético.

En el ámbito del gas, el objetivo de la reforma es solucionar el déficit de tarifa del sector gasista y garantizar un sistema económicamente sostenible en el futuro, cuyos principios son los siguientes:

- Reconocimiento del déficit generado hasta el 31 de diciembre de 2014 y pago en quince años.
- Eliminación del déficit estructural y ajuste de las retribuciones de las actividades reguladas.
- Reglas de sostenibilidad financiera en el Sistema para evitar la generación de nuevos déficit.
- Alinear las retribuciones de las actividades a la evolución de la demanda.

En el ámbito de la eficiencia energética, el Real Decreto Ley establece un sistema de obligaciones para las empresas comercializadoras de gas y electricidad, para los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y para los operadores de gases licuados del petróleo al por mayor, a partir de la entrada en vigor del mismo. Anualmente se definirá mediante Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo un objetivo de ahorro anual y la cuota sobre el mismo correspondiente a cada sujeto obligado en función de sus ventas finales de energía del año n-2, así como la equivalencia financiera para el cálculo de la cuantía equivalente a la de las inversiones necesarias para el cumplimiento de dichas obligaciones mediante su contribución a un Fondo Nacional de Eficiencia Energética. Alternativamente, y en los términos que reglamentariamente se regulen por el Gobierno, se podrá establecer un mecanismo de acreditación de la consecución de una cantidad de ahorro energético equivalente al cumplimiento de las obligaciones del Sistema. Este mecanismo se basará en la presentación de Certificados de Ahorro Energético (CAE) negociables, que resulten de la realización de las actuaciones de eficiencia energética que se definan en un catálogo y que cumplan con los requisitos y condiciones que en dicho catálogo se establezcan, cuya gestión corresponderá al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE).

El período de duración del Sistema Nacional de obligaciones de Eficiencia Energética comprenderá desde la entrada en vigor del Real Decreto Ley, es decir, el 5 de julio de 2014, hasta el 31 de diciembre de 2020.

El Real Decreto Ley establece una obligación de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética correspondiente a 2014, y desde el 5 de julio de 2014, que en el segundo semestre de 2014 asciende para ENDESA a 14 millones de euros.

Propuesta de Real Decreto por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los Sistemas Eléctricos de los territorios no peninsulares.

En el contexto del paquete de medidas de reforma del sector energético iniciado en el Consejo de Ministros de 12 de julio de 2013, el Gobierno comenzó la tramitación de diversos desarrollos reglamentarios, que hacen referencia, entre otros aspectos, a la actividad de generación en los territorios no peninsulares, encontrándose actualmente en tramitación una propuesta de Real Decreto sobre estos aspectos.

La propuesta de Real Decreto también desarrolla aspectos ya contenidos en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía de suministro e incremento de la competencia en estos Sistemas.

La propuesta establece un esquema similar al actual, compuesto por una retribución por costes fijos, que contempla los costes de inversión y operación y mantenimiento de naturaleza fija, y por costes variables, para retribuir los combustibles y los costes variables de operación y mantenimiento. Determinados aspectos de la metodología son modificados con la finalidad de mejorar la eficiencia del Sistema.

La metodología planteada sería de aplicación desde su entrada en vigor, contemplándose, para determinadas medidas, un período transitorio desde el 1 de enero de 2012.

De conformidad con la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, la tasa de retribución financiera de la inversión neta reconocida estará referenciada al rendimiento de las Obligaciones del Estado a diez años en el mercado secundario incrementado con un diferencial adecuado.

Para el primer período regulatorio, que se extiende hasta el 31 de diciembre de 2019, dicha tasa se corresponderá con el rendimiento medio de las cotizaciones en el mercado secundario de las Obligaciones del Estado a diez años de los meses de abril, mayo y junio de 2013 incrementada en 200 puntos básicos.

Con fecha 4 de julio de 2014 se ha recibido una nueva propuesta de Real Decreto sobre los territorios no peninsulares, que introduce nuevos elementos entre los que destaca la ampliación de las medidas a las que se aplica el período transitorio y que, por tanto, tendrían efectos retroactivos desde el 1 de enero de 2012.

Real Decreto Ley 13/2014, de 3 de octubre, por el que se adoptan medidas urgentes en relación con el sistema gasista y la titularidad de centrales nucleares.

Con fecha 4 de octubre ha sido publicado este Real Decreto Ley, que introduce determinados aspectos que inciden sobre el sector gasista y la titularidad de las centrales nucleares.

En relación con el sector gasista, el Real Decreto Ley tiene por objeto dar solución a la compleja situación técnica existente en el almacenamiento de gas natural Castor y resolver la renuncia a la concesión presentada por su titular (Escal UGS, S.L.), garantizando el interés general. En concreto, se establece la hibernación de estas instalaciones, consolidando la paralización de las operaciones en el almacenamiento ya aprobadas por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo. Mediante acuerdo de Consejo de Ministros se podrá poner fin a la hibernación si los estudios técnicos lo aconsejan, o establecer el desmantelamiento del almacenamiento en condiciones seguras. Al mismo tiempo se aprueba la extinción de la concesión de explotación del almacenamiento y la asignación de la Administración y

mantenimiento de las instalaciones a Enagás, S.A., que se encargará durante la hibernación de su mantenimiento y operatividad, siendo los costes asociados a la Administración de las instalaciones retribuidos por el sistema gasista. Por último, el Real Decreto Ley reconoce 1.351 millones de euros a Escal UGS, S.L. por el valor de la inversión, importe que será abonado por Enagás, S.A. la cual tendrá como contrapartida un derecho de cobro del sistema gasista durante los próximos treinta años, pudiendo ceder dichos derechos a terceros.

En relación con las centrales nucleares, se realiza la adaptación de la titularidad de las centrales nucleares a lo dispuesto en la Ley sobre energía nuclear. En concreto, la Ley 12/2011, de 27 de mayo, sobre responsabilidad civil por daños nucleares o producidos por materiales radiactivos, modificó la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre Energía Nuclear para disponer que el titular de la autorización de explotación de una central nuclear fuera una única persona jurídica dedicada exclusivamente a la gestión de centrales nucleares, y fijando un plazo para la adaptación. No obstante, en virtud del Real Decreto Ley 13/2014, de 3 de octubre, si a la fecha de su entrada en vigor la titularidad de la autorización de explotación de una central nuclear no se hubiera adaptado a lo establecido en la Ley sobre Energía Nuclear, dicha titularidad se entenderá transferida a la entidad que a esa fecha tenga encomendada la explotación de la central nuclear por parte de los titulares de la autorización de explotación, quedando con ello sin efecto los planes de adaptación que, en su caso, se encontraran en tramitación. El Real Decreto Ley establece igualmente que, con independencia del régimen de adopción de acuerdos que sea ordinariamente de aplicación al nuevo titular, las decisiones relacionadas con la seguridad nuclear se adoptarán por mayoría simple, así como que, sin perjuicio de la responsabilidad del titular de una central nuclear, la responsabilidad por los daños y perjuicios derivados de su funcionamiento no será exigible a entidades que no sean copropietarias de la misma ni, en su caso, a sus representantes en los Órganos de Administración del referido titular.

Real Decreto 680/2014, de 1 de agosto, por el que se regula el procedimiento de presupuestación, reconocimiento, liquidación y control de los extracostes de la producción de energía eléctrica en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares con cargo a los Presupuestos Generales del Estado.

Este Real Decreto, publicado el 23 de agosto de 2014, da cumplimiento a lo establecido en la disposición adicional decimoquinta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, regulando la intervención y los procedimientos a seguir por los diferentes departamentos ministeriales y el organismo encargado de las liquidaciones (la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)), para fijar la cuantía presupuestaria con cargo a este fin, calculada de acuerdo con la regulación establecida, la tramitación de la liquidación de estas compensaciones presupuestarias, así como su control.

Tarifa eléctrica de 2014.

El pasado 19 de diciembre de 2013 se celebró la vigesimoquinta subasta CESUR (Contratos de Energía para el Suministro de Último Recurso) para la determinación del coste de la energía a integrar en el cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), que sustituye a la anterior Tarifa de Último Recurso (TUR). Tras la subasta, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) emitió, con fecha 20 de diciembre de 2013, un pronunciamiento en el que declaraba que no procedía validar los resultados de la subasta por la concurrencia de circunstancias atípicas durante su desarrollo y por haberse realizado en un contexto energético que consideraba no extrapolable al primer trimestre de 2014. En consecuencia, y de acuerdo con lo establecido en la normativa, la subasta quedó anulada a todos los efectos.

De acuerdo con ello, mediante Resolución de 20 de diciembre de 2013 de la Secretaría de Estado de Energía, se ha establecido que el precio resultante de la vigesimoquinta subasta CESUR (Contratos de Energía para el Suministro de Último Recurso) no debe ser considerado en la determinación del coste estimado de los contratos mayoristas, al haber quedado anulada a todos los efectos.

Con fecha 28 de diciembre de 2013 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) en el primer trimestre de 2014. Este Real Decreto Ley ha fijado los precios de los productos base y punta necesarios para el cálculo del coste de la energía a incluir en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) considerando las referencias de precios públicos del Operador del Mercado Ibérico a Plazo (OMIP) correspondientes a la cotización de los contratos Q1-14 en base y en punta en los seis últimos meses de negociación disponibles a fecha de aprobación del Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre. Fruto de ello, ha resultado una modificación del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) a partir del 1 de enero de 2014, considerando constantes los peajes, del 1,4%, que ha sido aprobado mediante Resolución de 30 de diciembre de 2013. Por otro lado, el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, establece igualmente que se reconocerán a los Comercializadores de Referencia los desvíos entre los precios en él establecidos y el precio del mercado, que serán incorporados en el cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) del trimestre siguiente.

Con fecha 1 de febrero de 2014 se ha publicado la Orden IET/107/2014, de 31 de enero, de revisión de peajes de acceso para 2014, que se incrementan de media desde el 1 de febrero de 2014 en torno a un 2%. Esta Orden contempla una anualidad para la recuperación del déficit previsto para 2013, así como la inclusión con cargo a los peajes de acceso de 2013 de la compensación de los territorios no peninsulares de dicho ejercicio que no son financiados finalmente por los Presupuestos Generales del Estado (PGE), todo ello conforme a lo establecido en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. Del mismo modo, se ha revisado el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), de modo que su incremento medio tras el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, y la Orden IET/107/2014, de 31 de enero, respecto a los vigentes a 31 de diciembre de 2013, es de un 2% aproximadamente.

Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor (PVPC) de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación.

Con fecha 29 de marzo de 2014 se ha publicado este Real Decreto, que contempla la metodología de cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) a partir del 1 de abril de 2014, y cuyos principales aspectos son los siguientes:

- El coste de la energía a utilizar en el cálculo del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) será el precio horario del mercado diario e intradiario en el período de facturación, al que habrá que adicionar los servicios de ajuste, pagos por capacidad y los pagos por la financiación del Operador del Sistema y el Operador del Mercado.
- Si se dispone de contadores con telegestión integrados en los Sistemas, se aplicará el precio horario al consumo horario real, mientras que, en caso contrario, se utilizará un perfil publicado por el Operador del Sistema.
- Este nuevo mecanismo será de aplicación desde el 1 de abril de 2014. Antes del 1 de julio de 2014 los Comercializadores de Referencia adaptarán sus sistemas de información a fin de realizar la facturación con el nuevo esquema. Hasta dicho momento, el coste de

la energía a aplicar en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) será el establecido, con carácter transitorio, para el primer trimestre de 2014, procediéndose posteriormente, en la primera facturación realizada una vez se adapten los sistemas de información al nuevo Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), a regularizar en las facturaciones efectuadas por los consumos realizados desde el 1 de abril.

- Del mismo modo, se han de regularizar en la primera facturación realizada, una vez que se adapten los sistemas, los consumos del primer trimestre de 2014, conforme a lo establecido en el Real Decreto Ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el diferencial entre el precio del mercado y el coste de adquisición de energía incluido en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) en ese período.
- Se establece igualmente que, en el plazo de dos meses desde su publicación, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) remitirá a la Secretaría de Estado de Energía una propuesta de procedimientos donde se regule la comprobación, validación y cierre de datos procedentes de equipos de medida conectados al Sistema de telegestión a efectos de la gestión de la medida horaria. Estos procedimientos establecerán un plazo máximo para que los encargados de lectura efectúen la telemedida de todos los contadores de telegestión instalados.
- Alternativamente los Comercializadores de Referencia estarán obligados a realizar una oferta a los clientes con derecho a Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) en forma de un precio fijo para el plazo de un año, integrado por los peajes revisables y un valor fijo durante un año, en €/kWh, para el resto de conceptos. La oferta estará vigente durante un mes y será uniforme en toda España, pudiendo tener cada Comercializador de Referencia una única oferta vigente.
- El Real Decreto contempla otros aspectos, entre ellos, que el Bono Social será equivalente a un descuento del 25% sobre el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).

Con fecha 28 de marzo de 2014 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Ley 3/2014, de 27 de marzo, por la que se modifica el texto refundido de la Ley General para la Defensa de los Consumidores y Usuarios y otras leyes complementarias, aprobada por el Real Decreto Legislativo 1/2007, de 16 de noviembre. Esta Ley incluye, entre otros aspectos, una modificación de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, para hacer posibles algunas de las novedades introducidas por el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

Orden IET/350/2014, de 7 de marzo, por la que se fijan los porcentajes de reparto de las cantidades a asumir relativas al Bono Social correspondientes a 2014.

El Real Decreto Ley 9/2013, de 12 de julio, dio nueva regulación al Bono Social imponiendo, como obligación de servicio público, la asunción del coste a las matrices de las sociedades o grupos de sociedades que realicen actividades de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica y que tengan el carácter de grupos verticalmente integrados, en forma proporcional al porcentaje que corresponda considerando tanto el número de suministros conectados a las redes de distribución como el número de clientes a los que suministra la actividad de comercialización. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) calcularía anualmente ese porcentaje, sin perjuicio de su aprobación por Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

La Orden IET/350/2014, de 7 de marzo, fija los porcentajes de reparto de las cantidades a asumir relativas al Bono Social de 2014, correspondiendo a ENDESA, S.A. un 41,61% por

importe de 79 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Carbón nacional.

Mediante Resolución de 30 de diciembre de 2013, de la Secretaría de Estado de Energía, se han aprobado, para el año 2014, las cantidades de carbón, el volumen máximo de producción y los precios de retribución de la energía a aplicar en el proceso de resolución de restricciones por garantía de suministro. Esta Resolución ha sido modificada por otras de fechas 22 de abril de 2014 y 8 de julio de 2014, para contemplar determinados trasvases de carbón nacional entre centrales afectas al mecanismo de restricciones por garantía de suministro.

Tarifa de gas natural para 2014.

La Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, ha revisado los peajes de acceso a partir del 1 de enero, siendo el incremento general de los mismos en torno al 2%, habiéndose mantenido sin cambios relevantes las Tarifas de Último Recurso (TUR).

3.2. Latinoamérica.

Argentina

El 3 de enero de 2014, el Ministerio de Planificación Federal y el Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) dictaron tres Resoluciones con respecto a la suspensión del suministro que afectó a la ciudad de Buenos Aires desde el pasado 16 de diciembre de 2013. La Resolución 1/2014 del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) determina los importes unitarios de multas extraordinarias que debe abonar Empresa Distribuidora Sur, S.A. a los usuarios perjudicados hasta la reposición total del servicio. Las otras dos Resoluciones del Ministerio de Planificación Federal se refieren al dimensionamiento del "call center" de las distribuidoras (Resolución 2/2014) y al sometimiento de la Subsecretaría de Coordinación y Control de Gestión del Ministerio de las inversiones a realizar por el Fideicomiso para la financiación de obras de inversión creado por la Resolución 347 (Resolución 3/2014).

El 20 de mayo de 2014 la Secretaría de Energía, mediante la Resolución N° 529, actualizó la remuneración de los generadores que estaba vigente desde febrero de 2013 según la Resolución N° 95. Dicha Resolución, que tiene carácter retroactivo desde febrero de 2014, incrementó en un 25% el reconocimiento de los costes fijos de los ciclos combinados y grandes centrales hidráulicas, y los costes variables se ajustaron un 41% para las plantas térmicas y un 25% para las plantas hidráulicas, fijándose además una remuneración variable nueva por operar con biodiesel. Igualmente, se creó un nuevo cargo para mantenimientos no recurrentes de 21 ARS/MWh (equivalente a 1,97 €/MWh) para la generación de ciclos combinados y de 24 ARS/MWh (equivalente a 2,25 €/MWh) para el resto de la generación térmica.

Brasil

El 12 de diciembre de 2013, la Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) decidió ampliar hasta finales de 2014 el período de prueba del nuevo sistema de tarifas, denominado banderas tarifarias. La propuesta del sistema de banderas tarifarias (verde, amarilla y roja) responde a cambios mensuales en las tarifas de energía aplicadas a los clientes para señalar aumentos en los costes de compra de energía. La propuesta inicial era que el Sistema entrase en vigor en 2014, pero la Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) decidió postergar un año para mejorar el ajuste normativo. El 7 de marzo de 2014 el Gobierno aprobó el Decreto 8.203, que permitió, como ya ocurrió el año anterior, el uso de la Conta de Desenvolvimento Energético

(CDE) para la cobertura de los gastos adicionales de las empresas distribuidoras por la exposición involuntaria al mercado "spot" y por los costes de despacho térmico ocasionados por el bajo nivel de los embalses. A tal fin, el Tesoro asignó 1.200 millones de reales brasileños (aproximadamente 389 millones de euros), para cubrir el déficit de enero.

Adicionalmente, para el resto de meses de 2014 (de febrero a diciembre), el Gobierno aprobó el Decreto 8.221, de 1 de abril, que autorizó a la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica (CCEE) el pago de los anteriores extra costes con un crédito captado en el mercado financiero. Para hacer efectiva esta financiación, el Decreto 8.221 dispuso que los fondos estén garantizados por la Conta de Desenvolvimento Energético (CDE). Posteriormente, la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica (CCEE) contrató un crédito por 11.200 millones de reales brasileños (aproximadamente 3.634 millones de euros), recursos que fueron asignados a las distribuidoras para cubrir los déficit de febrero, marzo y abril de 2014.

El 15 de agosto de 2014 la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica (CCEE) contrató un nuevo préstamo de 6,6 billones de reales brasileños (aproximadamente 2.141 millones de euros) adicional a los 11.200 millones de reales brasileños (aproximadamente 3.634 millones de euros) mencionados en el párrafo anterior con el fin de cubrir el déficit generado a partir de abril de 2014.

A partir de los procesos tarifarios de 2015, la Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) definirá un cargo tarifario uniforme para todos los consumidores, a ser recaudado por los clientes y traspasado a la Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), para el pago de los préstamos asumidos por la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica (CCEE).

Con carácter adicional a dicho préstamo, el Tesoro podrá asignar 2.800 millones de reales brasileños (aproximadamente 908 millones de euros) adicionales para los meses posteriores, como ya hizo en el pasado mes de enero.

Por otra parte, el citado Decreto establece que los sobrecostes que no pudiesen cubrirse mediante el mecanismo mencionado en los párrafos anteriores por no disponerse de la financiación suficiente, serán incorporados a las tarifas futuras a través del proceso normal de reajuste tarifario.

El 7 de abril de 2014, la Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprobó la tercera Revisión Tarifaria de Ampla Energia e Serviços, S.A. Las nuevas tarifas vigentes suponen un incremento promedio a ser percibido por los consumidores del 2,64%. A su vez, el 15 de abril de 2014 la Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprobó el Reajuste Tarifario de Companhia Energética do Ceará, S.A. El índice de ajuste promedio a ser percibido por los consumidores es de 16,77%, con vigencia desde el 22 de abril de 2014, impactado principalmente por los altos costes de compra de energía.

Chile

El 9 de febrero de 2014 la Superintendencia de Medio Ambiente levantó la suspensión de las operaciones de la primera unidad del proyecto termoeléctrico Bocamina en la VIII Región (Bocamina I). De esta manera, el regulador ambiental dejó sin efecto la clausura temporal de ese proyecto de 125 MW así como las medidas de corrección, seguridad y control, que decretó en la Resolución del pasado 28 de enero de 2014.

El 7 de agosto de 2014 se publicaron los precios de nudo de corto plazo para el período mayo-noviembre de 2014 en los dos sistemas interconectados. El Decreto establece además de los precios de energía y potencia en cada nudo, el valor máximo del precio de energía válido para

los próximos procesos licitatorios: 103,54 USD/MWh (equivalente a 82,29 €/MWh) en el SIC y 110,39 USD/MWh (equivalente a 87,73 €/MWh) en el SING. Igualmente se modificó el Costo Único del Sistema de Transmisión Troncal (CUT), el cual se incluye en las tarifas a cliente final: 0,585 USD/kWh para el SIC (equivalente a 0,465 €/kWh) y 1,589 USD/kWh para el SING (equivalente a 1,263 €/kWh).

4. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de Actividades Interrumpidas.

Con fecha 30 de julio de 2014, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. tomó razón de la propuesta recibida de ENEL, S.p.A., a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., para estudiar una propuesta de adquisición por ésta última de las acciones de ENDESA Latinoamérica, S.A.U., propietaria a su vez del 40,32% de Enersis, S.A., y del 20,3% de las acciones de Enersis, S.A. titularidad directa de ENDESA, S.A.

La finalidad de la operación de compraventa es permitir una reorganización del grupo de sociedades que componen el Grupo ENEL adecuando su estructura organizativa y societaria con el fin de dar una respuesta eficaz a los distintos requerimientos de los mercados en que está presente.

Con fecha 11 de septiembre de 2014, ENEL Energy Europe, S.L.U. trasladó a ENDESA, S.A. una propuesta vinculante para la adquisición de las acciones mencionadas en el párrafo anterior por un precio global de 8.252,9 millones de euros y del pago de un dividendo por el mismo importe.

Con fecha 17 de septiembre de 2014, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. acordó proponer a la Junta General Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad la aceptación de la oferta recibida de ENEL Energy Europe, S.L.U. junto con un dividendo extraordinario contra reservas por un importe equivalente al precio de la desinversión.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A., en su reunión celebrada con fecha 21 de octubre de 2014, ha aceptado la oferta recibida de ENEL Energy Europe, S.L.U. para adquirir el Negocio de ENDESA en Latinoamérica por un importe igual a 8.252,9 millones de euros así como la distribución de un dividendo extraordinario contra reservas por el mismo importe.

La operación de desinversión se ha materializado el 23 de octubre de 2014.

En concreto, para la desinversión del Negocio en Latinoamérica, ENDESA, S.A. ha procedido a la venta a ENEL Energy Europe, S.L.U. de las siguientes participaciones:

- 796.683.058 acciones de ENDESA Latinoamérica, S.A.U. representativas del 100% de su capital social.
- 9.967.630.058 acciones de Enersis, S.A., representativas del 20,3% de su capital social.

ENDESA Latinoamérica, S.A.U. fue constituida el 26 de enero de 1998 al objeto de gestionar la presencia de ENDESA en el mercado latinoamericano. La principal sociedad participada por ENDESA Latinoamérica, S.A.U. es Enersis, S.A. de la que posee una participación del 40,32%.

Enersis, S.A. es una sociedad holding ubicada en Chile, cuyas acciones están admitidas a negociación en la Bolsa de Valores de Santiago, en el New York Stock Exchange y en Latibex, que posee participaciones en sociedades generadoras y distribuidoras de electricidad en cinco países latinoamericanos.

La desinversión conjunta del 100% de ENDESA Latinoamérica, S.A.U. y del 20,3% de Enersis, S.A. supone para ENDESA, a la referida fecha de materialización, la pérdida de control sobre la propia ENDESA Latinoamérica, S.A.U., sobre Enersis, S.A. y, por tanto, sobre todas las sociedades controladas por ésta última, por lo que esta desinversión significa para ENDESA la salida de su perímetro de consolidación de este conjunto de sociedades.

En el Anexo III de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las sociedades que, como consecuencia de la desinversión del Negocio en Latinoamérica llevada a cabo el 23 de octubre de 2014, serán excluidas con esa fecha del perímetro de consolidación.

A 30 de septiembre de 2014, todos los activos mencionados anteriormente, al incluir la totalidad del Negocio en Latinoamérica, se han considerado Actividades Interrumpidas habiéndose procedido a reclasificar sus saldos desde el 31 de julio de 2014 a los epígrafes de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014. Por tanto, los activos traspasados han dejado de amortizarse desde el 31 de julio de 2014. Por otra parte, no ha sido necesario dotar ninguna provisión al realizar el traspaso de estos activos, ya que el precio de venta es superior al valor contable (véase Nota 25).

Todos los ingresos y gastos correspondientes a las Sociedades objeto de la operación de desinversión, al considerarse Actividades Interrumpidas, se presentan en el epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" de los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013.

Por ello, el Estado del Resultado Consolidado incluido en estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, a efectos comparativos, no coincide con el aprobado en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 al haberse reclasificado los ingresos y gastos generados en dicho período por las actividades ahora interrumpidas al epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" (véase Nota 2.2).

Por otra parte, a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013, se incluye en el epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" la participación del 47,18% en el capital social de Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A. y el crédito de ENDESA frente a dicha sociedad por un importe total de 4 millones de euros.

A continuación se incluye el desglose por naturaleza de los epígrafes "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de septiembre de 2014:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014		
	España y Portugal	Latinoamérica (Nota 21.1)	Total
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE	4	17.620	17.624
Inmovilizado Material	-	11.107	11.107
Inversiones Inmobiliarias	-	31	31
Activo Intangible	-	1.730	1.730
Fondo de Comercio	-	2.262	2.262
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	-	195	195
Activos Financieros no Corrientes	4	1.142	1.146
Activos por Impuesto Diferido	-	1.153	1.153
ACTIVO CORRIENTE	-	4.544	4.544
Existencias	-	183	183
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	-	2.129	2.129
Activos Financieros Corrientes	-	392	392
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes (Nota 13)	-	1.840	1.840
TOTAL ACTIVO	4	22.164	22.168
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE	-	6.641	6.641
Ingresos Diferidos	-	31	31
Provisiones no Corrientes	-	641	641
Deuda Financiera no Corriente (Nota 16.2)	-	4.632	4.632
Otros Pasivos no Corrientes	-	146	146
Pasivos por Impuesto Diferido	-	1.191	1.191
PASIVO CORRIENTE	-	3.457	3.457
Deuda Financiera Corriente (Nota 16.2)	-	650	650
Provisiones Corrientes	-	126	126
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	-	2.681	2.681
TOTAL PASIVO	-	10.098	10.098

A continuación se incluye el desglose por naturaleza del epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" de los Estados del Resultado Consolidados adjuntos a 30 de septiembre de 2014 y a 30 de septiembre de 2013, que corresponden en su totalidad al Negocio en Latinoamérica:

Millones de Euros

	Enero – Septiembre 2014	Enero – Septiembre 2013 (Re – Expresado)
INGRESOS	6.848	7.161
Ventas (Nota 21.2)	6.496	6.838
Otros Ingresos de Explotación	352	323
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(3.866)	(3.603)
Compras de Energía	(2.507)	(2.086)
Consumo de Combustibles	(498)	(505)
Gastos de Transporte	(431)	(451)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	(430)	(561)
MARGEN DE CONTRIBUCION	2.982	3.558
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	71	67
Gastos de Personal	(511)	(544)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(557)	(561)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1.985	2.520
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(388)	(602)
RESULTADO DE EXPLOTACION	1.597	1.918
RESULTADO FINANCIERO	(391)	(221)
Ingreso Financiero	194	310
Gasto Financiero	(546)	(506)
Diferencias de Cambio Netas	(39)	(25)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación (Nota 9)	13	23
Resultado de otras Inversiones	3	3
Resultado en Ventas de Activos	43	19
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.265	1.742
Impuestos sobre Sociedades	(277)	(459)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (Nota 21.1)	988	1.283

A continuación se presentan los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación, inversión y financiación atribuibles a las Actividades Interrumpidas durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013:

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION	845	1.111
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION	(117)	(1.350)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION	(957)	1.346

5. Combinaciones de Negocio.

Con fecha 22 de abril de 2014, Empresa Nacional de Electricidad, S.A. y Southern Cross Latin American Private Equity Fund III, L.P. han suscrito los documentos y contratos requeridos para la adquisición directa por parte de la primera de todos los derechos sociales que la segunda tenía, por sí o a través de empresas relacionadas, en Inversiones GasAtacama Holding Ltda., equivalentes al 50% de los derechos sociales de dicha entidad, y para la cesión del crédito que mantenía la sociedad Pacific Energy Sub Co. en dicho Grupo. El precio total de la operación ha ascendido a 309 millones de dólares estadounidenses (aproximadamente 227 millones de

euros, de los cuales 206 millones de euros corresponden al precio pagado por la adquisición y 21 millones de euros al precio pagado por la cesión del crédito) y fue íntegramente pagado en esa fecha. Igualmente, ambas partes han puesto término al pacto de accionistas suscrito el 1 de agosto de 2007. Con esta transacción Empresa Nacional de Electricidad, S.A. ha alcanzado el 100% de la participación en Inversiones GasAtacama Holding Ltda. pasando a tener el control de esta sociedad, frente a la situación de control conjunto que mantenía hasta ese momento.

Desde la toma del control del 50% adicional hasta el 30 de septiembre de 2014, Inversiones GasAtacama Holding Ltda. y sus filiales han generado para ENDESA resultados registrados en el epígrafe "Resultados Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" por importe de 11 millones de euros, de los cuales 5 millones de euros corresponden a los accionistas minoritarios. Si la adquisición se hubiera producido con fecha 1 de enero de 2014, los resultados después de impuestos generados por esta sociedad durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 habrían ascendido a 19 millones de euros, de los que 12 millones de euros habrían correspondido a los accionistas minoritarios.

El detalle del coste de la combinación de negocios, del valor razonable de los activos netos adquiridos y del fondo de comercio a 22 de abril de 2014 es como sigue:

Millones de Euros

Coste de la Combinación de Negocios	206
Valor Razonable de la Inversión Previa en el Negocio	206
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos	(411)
Fondo de Comercio (Nota 8)	1

El valor razonable de los activos y pasivos de Inversiones GasAtacama Holding Ltda. así como su valor en libros a 22 de abril de 2014, es como se detalla a continuación:

Millones de Euros

	Valor en Libros	Valor Razonable
Activo No Corriente	235	294
Inmovilizado Material	232	266
Activos Intangibles	-	-
Activos Financieros No Corrientes	-	-
Activos por Impuesto Diferido	3	28
Activo Corriente	257	257
Existencias	-	-
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	61	61
Activos Financieros Corrientes	37	37
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	159	159
TOTAL ACTIVO	492	551
Pasivo No Corriente	49	48
Provisiones no Corrientes	2	2
Deuda Financiera no Corriente	-	-
Otros Pasivos no Corrientes	6	6
Pasivos por Impuesto Diferido	41	40
Pasivo Corriente	91	91
Deuda Financiera Corriente	43	43
Provisiones Corrientes	-	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	48	48
TOTAL PASIVO	140	139
Activos Netos		412
Intereses Minoritarios		(1)
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos		411

Los activos descritos en los párrafos anteriores de esta Nota forman parte de la operación de desinversión en Latinoamérica explicada en la Nota 4, de manera que, a 30 de septiembre de 2014, han sido reclasificados a los epígrafes "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Por su parte, la plusvalía procedente de la valoración a valor razonable de la participación existente del 50% en el patrimonio de Inversiones GasAtacama Holding Ltda. ha ascendido a 28 millones de euros, y se ha registrado en el epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" del Estado del Resultado Consolidado.

El cálculo de la salida neta de efectivo originada por la adquisición de Inversiones GasAtacama Holding Ltda. es el siguiente:

Millones de Euros

Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes de la Adquirida	159
Importe Pagado en Efectivo	(227)
Costes de la Adquisición Contabilizados con Cargo al Estado del Resultado Consolidado	-
TOTAL	(68)

6. Inmovilizado material.

La composición de este epígrafe a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Terrenos y Construcciones	269	543
Instalaciones de Generación Eléctrica:	8.563	14.158
Centrales Hidráulicas	834	4.364
Centrales Carbón / Fuel	2.151	3.040
Centrales Nucleares	2.854	2.955
Centrales de Ciclo Combinado	2.712	3.663
Renovables	12	136
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.191	14.102
Alta Tensión	-	545
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.191	13.557
Otro Inmovilizado	92	221
Inmovilizado en Curso	913	2.567
TOTAL	21.028	31.591

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han traspasado al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" los activos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 por importe de 10.739 millones de euros.

6.1. Información adicional de inmovilizado material.

Principales inversiones.

El detalle de las inversiones materiales realizadas durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013 en las distintas áreas geográficas y negocios en los que opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014			
	Generación	Distribución	Otros	Total
España y Portugal ⁽¹⁾	165	311	1	477
Latinoamérica ⁽²⁾	317	202	-	519
TOTAL	482	513	1	996

- (1) No incluye el alta de inmovilizado en curso por importe de 121 millones de euros por la obligación de adquisición de terrenos a Josel, S.L. de acuerdo con la sentencia del Tribunal Supremo (véase Nota 15.2).
- (2) Corresponde a inversiones materiales realizadas hasta el 31 de julio de 2014, fecha en que se materializó el traspaso de las Sociedades objeto de la operación de desinversión (véase Nota 4) al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado. Las inversiones realizadas desde el 31 de julio de 2014 hasta el 30 de septiembre de 2014 han ascendido a 240 millones de euros.

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)			
	Generación	Distribución	Otros	Total
España y Portugal	132	339	2	473
Latinoamérica	365	255	1	621
TOTAL	497	594	3	1.094

Las inversiones realizadas en el Negocio de España y Portugal se refieren a los activos correspondientes a Actividades Continuas. Las inversiones de generación de los nueve primeros meses de 2014 se corresponden, en su mayor parte, con inversiones realizadas sobre centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2013, incluyendo las inversiones realizadas en las centrales de carbón de Litoral y Puentes por importe de 37 millones de euros, que han conllevado un alargamiento de su vida útil. Por lo que respecta a 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. Asimismo, incluyen la inversión en la instalación masiva de contadores inteligentes de telegestión y los sistemas para su operación.

En el Negocio en Latinoamérica, las inversiones de generación incluyen principalmente la construcción de la Central hidráulica de El Quimbo en Colombia (400 MW).

Otra información.

El detalle del inmovilizado material procedente de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es como sigue:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
España	21.015	21.336
Portugal	13	6
Otros ^(*)	-	10.249
TOTAL	21.028	31.591

- (*) Corresponde a las Sociedades objeto de la operación de desinversión (véase Nota 4).

A 30 de septiembre de 2014 las Sociedades de ENDESA mantenían compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.435 millones de euros (757 millones de euros a 31 de diciembre de 2013) que recogen, en su mayor parte, inversiones en generación y distribución destinadas al parque de producción de ENDESA y a la extensión o mejora de la red, la mayor parte de los cuales se materializarán en los ejercicios 2014 y 2015. De dicho importe, 875 millones de euros corresponden a Actividades Continuas y 560 millones de euros a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4.

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 no existen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material correspondientes a sociedades de operaciones conjuntas.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 incluyen un gasto de 59 millones de euros como consecuencia del saneamiento del valor de los terrenos que ENDESA debe recibir en aplicación de la sentencia del Tribunal Supremo a favor de Josel, S.L. por los que ENDESA deberá desembolsar por distintos conceptos un importe total de 121 millones de euros (véase Nota 15.2).

7. Activo intangible.

La composición de este epígrafe a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Derechos Emisión Dióxido de Carbono (CO ₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs)	70	193
Aplicaciones Informáticas	337	402
Concesiones	78	1.502
Otros	20	128
TOTAL	505	2.225

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han traspasado al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" los activos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 por importe de 1.803 millones de euros.

7.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs).

En los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2013 y 2012, que han supuesto una baja del activo intangible por importe de 149 y 92 millones de euros, respectivamente (28,4 y 37,1 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de septiembre de 2014, la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) incluida en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 110 millones de euros (137 millones de euros a 31 de diciembre de 2013) (véase Nota 15.1).

A 30 de septiembre de 2014 se ha registrado un importe de 15 millones de euros por reversión de deterioro de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂). A 30 de septiembre de 2013 se registró una dotación por deterioro de la cartera de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), como consecuencia de la caída de su precio de mercado, por importe de 80 millones de euros.

7.2. Información adicional de activo intangible.

Principales inversiones.

El detalle de las inversiones de activos intangibles, excluyendo los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs), realizadas durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013 en las distintas áreas geográficas y negocios en los que opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal	21	15	21	57
Latinoamérica ⁽¹⁾	5	141	-	146
TOTAL	26	156	21	203

(1) Corresponde a inversiones de activos intangibles realizadas hasta el 31 de julio de 2014, fecha en que se materializó el traspaso de las Sociedades objeto de la operación de desinversión (véase Nota 4) al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado. Las inversiones realizadas desde el 31 de julio de 2014 hasta el 30 de septiembre de 2014 han ascendido a 51 millones de euros.

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013 (Re - Expresado)			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal	17	5	17	39
Latinoamérica	7	180	-	187
TOTAL	24	185	17	226

En el Negocio de España y Portugal las inversiones realizadas corresponden fundamentalmente a patrocinios y aplicaciones informáticas. En el Negocio en Latinoamérica las inversiones realizadas incluyen principalmente las realizadas en la distribución en Brasil ya que, como consecuencia de la CINIIF 12, dadas las características de la concesión, los activos asociados a las mismas se consideran, en una parte activos intangibles y, en otra financieros.

Otra información.

El detalle del activo intangible desglosado por las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es como sigue:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
España	470	569
Portugal	35	37
Otros ^(*)	-	1.619
TOTAL	505	2.225

(*) Corresponde a las Sociedades objeto de la operación de desinversión (véase Nota 4).

A 30 de septiembre de 2014, el importe de los compromisos totales para la adquisición de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs), generados desde proyectos del Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) asciende a un máximo de 205 millones de euros (59 millones de euros a 31 de diciembre de 2013) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizaran con éxito. La totalidad de este importe corresponde a Actividades Continuas.

A 30 de septiembre de 2014 existen compromisos de adquisición de activos intangibles de distinta naturaleza a los descritos en el párrafo anterior, por importe de 4 millones de euros (15 millones de euros a 31 de diciembre de 2013), correspondiendo en su totalidad a Actividades Continuas.

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 no existen compromisos de adquisición de activo intangible correspondientes a sociedades de operaciones conjuntas.

8. Fondo de comercio.

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013, el detalle del fondo de comercio por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo (UGEs) o grupos de ellas a las que está asignado es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Filiales en Chile (Chile)	-	1.905
Companhia Energética do Ceará, S.A. (Brasil)	-	131
Ampla Energia e Serviços, S.A. (Brasil)	-	92
Edegel, S.A.A. (Perú)	-	100
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A. (Perú)	-	49
Hidroeléctrica El Chocón, S.A. (Argentina)	-	9
Empresa de Energía de Cundinamarca, S.A. E.S.P. (Colombia)	-	-
Inversiones GasAtacama Holding Ltda. (Chile)	-	-
Otros	-	16
TOTAL	-	2.302

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se ha producido la toma de control del 50% adicional de Inversiones GasAtacama Holding Ltda., lo que ha generado un fondo de comercio por importe de 1 millón de euros (véase Nota 5).

Asimismo, durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se ha traspasado al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" la totalidad del fondo de comercio por importe de 2.240 millones de euros al corresponder íntegramente a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4.

9. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

El detalle de las inversiones contabilizadas por el método de participación es como sigue:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Sociedades Asociadas	879	897
Sociedades de Negocios Conjuntos	193	511
TOTAL	1.072	1.408

A continuación se presenta un detalle de:

- Las principales sociedades participadas por ENDESA contabilizadas por el método de participación y el movimiento en las mismas durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.
- Información a 30 de septiembre de 2014 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que ENDESA ejerce una influencia significativa o control de un Negocio conjunto que han servido de base para la elaboración de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

Millones de Euros

	Saldo a 31/12/2013 (Re- Expresado)	Incorporación / Salida Sociedades	Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por el Método de Participación (*)	Dividendos	Diferencias de Conversión	Trasposos y otros	Trasposos a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta (Nota 4)	Saldo a 30/09/2014
Sociedades Asociadas	897	-	-	-	(34)	(15)	-	47	(16)	879
ENEL Green Power España, S.L.	825	-	-	-	6	-	-	(3)	-	828
Tecnatom, S.A.	30	-	-	-	-	-	-	-	-	30
Elcogas, S.A.	-	-	-	-	(51)	-	-	51	-	-
Otras	42	-	-	-	11	(15)	-	(1)	(16)	21
Negocios Conjuntos	511	(179)	4	-	(18)	(13)	1	40	(153)	193
Inversiones GasAtacama Holding Ltda. (Notas 4 y 5)	171	(179)	-	-	4	-	4	-	-	-
Centrales Hidroeléctricas de Aysén, S.A. (Nota 4)	96	-	4	-	(1)	-	(5)	-	(94)	-
ENEL Insurance, N.V.	90	-	-	-	6	-	-	-	-	96
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	58	-	-	-	4	(4)	-	-	-	58
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca, S.A. E.S.P. (Nota 4)	45	-	-	-	2	-	3	-	(50)	-
Energie Electrique de Tahaddart, S.A.	30	-	-	-	5	(6)	-	-	-	29
Nuclenor, S.A.	12	-	-	-	(45)	-	-	33	-	-
Otras	9	-	-	-	7	(3)	(1)	7	(9)	10
TOTAL	1.408	(179)	4	-	(52)	(28)	1	87	(169)	1.072

(*) El resultado por el método de participación corresponde 65 millones de euros, negativos, a Actividades Continuas y 13 millones de euros, positivos, a Actividades Interrumpidas.

Millones de Euros

Actividades Continuas	30 de Septiembre de 2014								
	% Participación	Activo no Corriente	Activo Corriente	Patrimonio Neto	Pasivo no Corriente	Pasivo Corriente	Ingresos	Gastos	Resultado del Ejercicio
Sociedades Asociadas									
ENEL Green Power España, S.L.	40%	3.080	253	1.479	1.555	299	267	(252)	15
Tecnatom, S.A.	45%	70	65	65	28	42	52	(53)	(1)
Elcogas, S.A.	40,99%	16	105	-	2	119	102	(123)	(21)
Negocios Conjuntos									
ENEL Insurance, N.V.	50%	198	272	191	224	55	115	(104)	11
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	38,89%	391	127	151	261	106	136	(125)	11
Energie Electrique de Tahaddart, S.A.	32%	135	28	90	43	30	43	(28)	15
Nuclenor, S.A.	50%	57	41	-	39	59	4	(93)	(89)

Millones de Euros

Actividades Interrumpidas (*)	30 de Septiembre de 2014								
	% Participación	Activo no Corriente	Activo Corriente	Patrimonio Neto	Pasivo no Corriente	Pasivo Corriente	Ingresos	Gastos	Resultado del Ejercicio
Negocios Conjuntos									
Centrales Hidroeléctricas de Aysén, S.A.	51%	176	12	184	-	4	-	(4)	(4)
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca, S.A. E.S.P.	49%	185	25	98	90	22	89	(75)	14

(*) A 30 de septiembre de 2014 se incluyen en el epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" (véase Nota 4).

Los datos patrimoniales de las empresas en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 corresponden a la información de las sociedades individuales, a excepción de Centrales Hidroeléctricas de Aysén, S.A., Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca, S.A. E.S.P., ENEL Green Power España, S.L. y ENEL Insurance, N.V., que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados.

Las magnitudes económico financieras del resto de compañías en las que ENDESA ejerce una influencia significativa no son relevantes.

Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

Nuclenor, S.A.

Con fecha 5 de julio de 2013 el Ministerio de Industria, Energía y Turismo dictó la Orden que declara el cese definitivo de la explotación de la Central Nuclear Santa María de Garoña con efectos del día siguiente, 6 de julio de 2013. Dicha Orden se ha dictado al amparo de la Ley 15/1980, de 22 de abril, de Energía Nuclear y del Real Decreto 1836/1999, de 3 de diciembre, que aprueba el Reglamento sobre Instalaciones Nucleares y Radiactivas y en cumplimiento de la Orden ITC 1785/2009, de 3 de julio, que otorgó la renovación de la explotación de la Central hasta el 6 de julio de 2013, fecha en la que debería cesar su explotación, aún cuando no existan razones de seguridad nuclear y protección radiológica que así lo exijan, habiendo sido invocadas por la empresa titular de la licencia de explotación razones exclusivamente económicas para no solicitar la renovación de la autorización de explotación en los términos establecidos en la Orden IET1453/2012, de 29 de junio.

La Orden se dicta por estrictas razones de aplicación normativa, al haber cesado la vigencia de la autorización de explotación que amparaba su funcionamiento, y al no haberse solicitado la renovación de la autorización de explotación por razones exclusivamente económicas, sin que concurren en ello razones de seguridad nuclear y/o protección radiológica.

Por otra parte, el Gobierno aprobó, en la reunión del Consejo de Ministros de fecha 21 de febrero de 2014, un Real Decreto para la gestión responsable y segura del combustible nuclear gastado y los residuos radiactivos que, entre otros aspectos, modifica el Reglamento sobre Instalaciones Nucleares y Radiactivas, de 1999, introduciendo la posibilidad de que, tras la declaración del cese de actividad de una instalación nuclear, su titular pueda solicitar la renovación de la autorización de explotación, salvo que existan razones de seguridad que lo impidan y siempre que no haya transcurrido más de un año desde la declaración del cese.

En consecuencia, dadas las circunstancias en las que se produjo el cese de la actividad de dicha Central, expresamente reconocidas en la Orden de cese, ajenas a razones de seguridad nuclear y protección radiológica y motivada exclusivamente por razones económicas, su titular Nuclenor, S.A., con fecha 27 de mayo de 2014, ha solicitado ante el Ministerio de Industria, Energía y Turismo una renovación de la autorización de explotación de la Central por un período de 17 años, hasta el año 2031. En este sentido, se espera que el Consejo de Seguridad Nuclear emita los informes pertinentes que dictaminen acerca de dicha reapertura así como el plazo de alargamiento del período de explotación de la Central.

Los resultados negativos registrados por Nuclenor, S.A. en los nueve primeros meses de 2014 ha supuesto para ENDESA un gasto de 45 millones de euros incluyen la actualización de la provisión de costes de desmantelamiento de la central teniendo en consideración que se están produciendo retrasos en dichos trabajos por estar a la espera de la decisión final sobre la posible continuidad de las operaciones de la misma.

Elcogas, S.A.

Elcogas, S.A. es una sociedad productora de energía eléctrica mediante gasificación del carbón, participada por ENDESA en un 40,99% a través de ENDESA Generación, S.A.U. Como sociedad experimental en el desarrollo de un proyecto comunitario de investigación, ha venido requiriendo inexorablemente el reconocimiento de ayudas por parte de la Administración que le permitieran alcanzar la viabilidad. Aplicación de ello fue el Acuerdo del Consejo de Ministros de fecha 16 de marzo de 2007, por el que se estableció un Plan de Viabilidad para la empresa, si bien dicho Plan dejó de ser aplicado por la Administración ante la falta de autorización comunitaria. Posteriormente, la Central fue incorporada al Real Decreto 134/2010, de 12 de febrero, de restricciones por garantía del suministro, ya que su proceso productivo incorpora el consumo de carbón nacional de Puertollano, suministrado por Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U. Dicho sistema le ha permitido desarrollar su actividad hasta la actualidad. No obstante, ante la inminente extinción de dicho régimen el próximo 31 de diciembre de 2014, y la ausencia de mecanismos alternativos que ofrezcan el apoyo necesario a dicha sociedad, ésta se ha visto obligada a solicitar el pasado 1 de julio de 2014 al Ministerio de Industria, Energía y Turismo la autorización administrativa de cierre, planificando su cese de explotación a 31 de diciembre de 2014, una vez obtenida aquélla.

El resultado neto de sociedades por el método de participación contempla el reconocimiento de una provisión por importe de 51 millones de euros por el coste estimado para ENDESA del cierre de la actividad de dicha sociedad.

10. Activos financieros no corrientes y corrientes.

10.1. Activos financieros no corrientes y corrientes.

El detalle del epígrafe "Activos Financieros no Corrientes" del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Préstamos y Partidas a Cobrar	1.852	2.534
Inversiones Disponibles para la Venta	36	673
Derivados	14	43
Corrección de Valor por Deterioro	(26)	(26)
TOTAL	1.876	3.224

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han traspasado al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" los activos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 por importe de 1.118 millones de euros.

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado. La mayor parte de estos activos ha devengado durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 un tipo de interés del 2,0% (2,0% durante el período anual terminado a 31 de diciembre de 2013).

El detalle del epígrafe de "Préstamos y Partidas a Cobrar" a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España (Nota 10.2)	1.251	1.498
Fianzas y Depósitos	428	578
Créditos al Mercado Eléctrico Mayorista Argentino	-	215
Créditos al Personal	21	36
Créditos a Empresas Asociadas y de Control Conjunto	83	25
Activos por Planes de Prestación Definida	-	20
Derivados no Financieros	24	8
Otros	45	154
TOTAL	1.852	2.534

A 31 de diciembre de 2013, el epígrafe "Créditos al Mercado Eléctrico Mayorista Argentino" recogía los importes adeudados a las generadoras eléctricas por el Mercado Eléctrico Mayorista Argentino (MEM) que se encuentran depositados en el Fondo Nacional de Inversión en el Mercado Eléctrico Mayorista (FONINVEMEN) y han sido utilizados para la construcción de tres centrales de ciclo combinado, las cuales han sido reclasificadas al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas".

La composición del epígrafe "Activos Financieros Corrientes" a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Compensaciones por Sobrecostes de la Generación en los Territorios no Peninsulares	699	1.161
Inversiones Financieras Temporales	-	1.029
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España (Nota 10.2)	552	487
Derivados Financieros Corrientes	1	39
Créditos al Personal	9	35
Créditos a Empresas Asociadas y de Negocios Conjuntos	-	21
Otros Préstamos Corrientes	25	306
TOTAL	1.286	3.078

A 31 de diciembre de 2013, como consecuencia del Auto del Tribunal Supremo de fecha 13 de noviembre de 2013 que hacía extensible a ENDESA y al resto de empresas generadoras en régimen ordinario la Sentencia dictada por dicho Tribunal con fecha 7 de febrero de 2012 declarando la nulidad de la asunción del coste del Bono Social por las sociedades generadoras de electricidad, el epígrafe "Otros Préstamos Corrientes" recogía el derecho de cobro por importe de 102 millones de euros derivado de los costes incurridos de manera indebida en relación con el Bono Social relativos al período 2009-2011, así como los intereses explícitos devengados en base a la demora producida en el pago por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por importe de 13 millones de euros, el cual ha sido cobrado en 2014.

Asimismo, a 31 de diciembre de 2013 el epígrafe de "Inversiones Financieras Temporales", incluía colocaciones de tesorería en instrumentos financieros con vencimiento superior a tres meses por las filiales latinoamericanas de ENDESA, las cuales han sido reclasificadas al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas".

10.2. Financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas.

Conforme a la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, para los ejercicios que se inicien desde 2014 los desajustes temporales que se produzcan entre los ingresos y los costes del Sistema Eléctrico estarán limitados a un importe máximo anual del 2% de los ingresos estimados del Sistema (o del 5% en términos acumulados). Los desajustes y desviaciones transitorias que se produzcan serán financiados por todos los sujetos del Sistema de Liquidaciones, de forma proporcional a la retribución que les corresponda y, en el supuesto de que se sobrepasen los límites antes indicados, se revisarán los peajes o cargos en un importe equivalente. Dentro de los límites citados, los desajustes que se produzcan generarán para los sujetos financiadores el derecho a su recuperación en los cinco años siguientes, reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las de mercado. El importe de esta financiación ha sido registrado en su totalidad a corto plazo por entender que se trata de un desajuste temporal que será recuperado a través de las liquidaciones del Sistema Eléctrico correspondientes al ejercicio 2014.

Igualmente, y en relación con el ejercicio 2013, la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico reconoce la existencia de un déficit por un importe máximo de 3.600 millones de euros, que generará el derecho a su recuperación en los quince años siguientes, reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las de mercado. Estos derechos podrán ser objeto de cesión, de acuerdo con el procedimiento que se establezca reglamentariamente. Conforme a ello, a 30 de septiembre de 2014, el epígrafe de "Préstamos y Partidas a Cobrar" recoge el saldo de dicha financiación que, de acuerdo con las condiciones legales existentes en la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, será recuperada a largo plazo y el epígrafe "Activos Financieros Corrientes" recoge el saldo a recuperar a corto plazo conforme al siguiente detalle (véase Nota 10.1):

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014		31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
	(Nota 10.1)	(Nota 10.1)	(Nota 10.1)	(Nota 10.1)
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España (2013)	1.251	125	1.498	487
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España (2014)	-	427	-	-
TOTAL	1.251	552	1.498	487

10.3. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.

Las clasificaciones de los instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, por naturaleza y categorías a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013, son las siguientes:

Millones de Euros

30 de Septiembre de 2014							
	Activos Financieros Mantenedos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenedas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura	TOTAL
Instrumentos de Patrimonio	-	-	13	-	-	-	13
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	14	14
Otros Activos Financieros	-	-	-	1.826	-	-	1.826
No Corriente	-	-	13	1.826	-	14	1.853
Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	1	1
Otros Activos Financieros	-	-	-	1.285	-	-	1.285
Corriente	-	-	-	1.285	-	1	1.286
Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	117	643	690	-	10	1.460
TOTAL	-	117	656	3.801	-	25	4.599
VALOR RAZONABLE	-	117	656	3.801	-	25	4.599

Millones de Euros

31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)							
	Activos Financieros Mantenedos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenedas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura	TOTAL
Instrumentos de Patrimonio	-	-	32	-	-	-	32
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	2	-	-	-	-	41	43
Otros Activos Financieros	-	-	618	2.431	-	-	3.049
No Corriente	2	-	650	2.431	-	41	3.124
Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	39	39
Otros Activos Financieros	-	225	-	2.814	-	-	3.039
Corriente	-	225	-	2.814	-	39	3.078
Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2	225	650	5.245	-	80	6.202
VALOR RAZONABLE	2	225	650	5.245	-	80	6.202

10.4. Compromisos de inversiones financieras.

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 ENDESA no tenía suscritos acuerdos que incluyeran compromisos de realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo, salvo la obligación de financiar el déficit de ingresos de las actividades reguladas en España.

11. Existencias.

La composición de este epígrafe a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Materias Energéticas:	903	928
Carbón	310	371
Combustible Nuclear	340	339
Fuel	117	129
Gas	136	89
Otras Existencias	150	183
Corrección de Valor	(7)	(8)
TOTAL	1.046	1.103

La principal variación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 de este epígrafe corresponde al traspaso de los activos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" por importe de 165 millones de euros.

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 ENDESA no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía del cumplimiento de deudas.

El importe de los compromisos de compra de materias energéticas a 30 de septiembre de 2014 es de 40.360 millones de euros (25.513 millones de euros a 31 de diciembre de 2013), no correspondiendo importe alguno a sociedades en las que ENDESA posee control conjunto. Una parte de estos compromisos corresponden a acuerdos que contienen cláusulas "take or pay". De dicho importe, 31.695 millones de euros corresponden a Actividades Continuas y 8.665 millones de euros a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4.

Con fecha 31 de marzo de 2014 ENDESA ha firmado dos contratos con Corpus Christi Liquefaction, LLC para la compra de gas natural licuado (GNL) a partir del ejercicio 2019 por un total de 3 bcm/año, cuya entrada en vigor está sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones suspensivas. La cifra de compromisos de adquisición de existencias a 30 de septiembre de 2014 mencionada en el párrafo anterior incluye el compromiso de adquisición de gas por estos contratos.

Los Administradores de la Sociedad consideran que ENDESA podrá atender dichos compromisos, por lo que estiman que no se derivarán contingencias significativas por este motivo.

12. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

La composición de este epígrafe a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Clientes por Ventas y Prestaciones de Servicios	3.064	4.091
Activos por Impuestos:	460	624
Impuesto sobre Sociedades Corriente	410	420
Hacienda Pública Deudora por IVA	36	153
Otros Impuestos	14	51
Derivados no Financieros	169	116
Otros Deudores	191	661
Corrección de Valor	(337)	(560)
TOTAL	3.547	4.932

La principal variación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 de este epígrafe corresponde al traspaso de los activos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 al epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" por importe de 2.057 millones de euros.

Los saldos incluidos en este epígrafe, con carácter general, no devengan intereses.

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han realizado operaciones de "factoring" cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 326 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014 (668 millones de euros a 31 de diciembre de 2013). La totalidad de este importe corresponde a Actividades Continuas.

13. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

La composición de este epígrafe a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Efectivo en Caja y Bancos	1.048	1.058
Otros Equivalentes de Efectivo	62	3.087
TOTAL	1.110	4.145

A 30 de septiembre de 2014 el epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" incluye 1.840 millones de euros correspondientes a efectivo y otros medios líquidos equivalentes (véase Nota 4).

Las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

A 31 de diciembre de 2013, el epígrafe de "Otros Equivalentes de Efectivo" incluía 1.000 millones de euros colocados en ENEL Energy Europe, S.L.U. que fueron cancelados con fecha 2 de enero de 2014 con motivo del abono del dividendo a cuenta de ENDESA correspondiente al ejercicio 2013 (véase Nota 14.2).

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013, el detalle de las colocaciones en deuda soberana que se incluyen en "Otros Equivalentes de Efectivo" es el siguiente:

Millones de Euros

País	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Brasil (*)	-	314
TOTAL	-	314

(*) Corresponde a las Sociedades objeto de la operación de desinversión (véase Nota 4).

14. Patrimonio neto y dividendos.

La composición del patrimonio neto consolidado de ENDESA a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	21.417	20.521
Capital Social	1.271	1.271
Prima de Emisión	1.376	1.376
Reserva Legal	285	285
Reserva de Revalorización	1.714	1.714
Otras Reservas	106	106
Diferencias de Conversión	(239)	(210)
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos	(124)	(84)
Beneficio Retenido	17.028	17.651
Dividendo a Cuenta	-	(1.588)
Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios	6.006	6.241
TOTAL PATRIMONIO NETO	27.423	26.762

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 15.1.8 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013.

A continuación se muestran los ratings a largo y corto plazo asignados por las agencias de calificación crediticia a ENDESA, los cuales corresponden a niveles de "investment grade":

	30 de Septiembre de 2014			31 de Diciembre de 2013		
	Corto Plazo	Largo Plazo	Perspectiva	Corto Plazo	Largo Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Negativa	Baa2	P-2	Negativa
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Revisión Negativa

14.1. Capital social.

A 30 de septiembre de 2014 el capital social de ENDESA, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones de 1,2 euros de valor nominal totalmente suscritas y desembolsadas que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas Españolas. Esta cifra no ha sufrido ninguna variación en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 ni durante el ejercicio 2013. Asimismo, los títulos de ENDESA, S.A. se negocian en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile.

Tanto a 30 de septiembre de 2014 como a 31 de diciembre de 2013, el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., un 92,063% del capital social de ENDESA, por lo que ostenta el control de ENDESA. Esta participación no ha sufrido ninguna variación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 ni durante el ejercicio 2013.

14.2. Dividendo.

El dividendo a cuenta del ejercicio 2013 aprobado por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. de fecha 17 de diciembre de 2013 ascendió a 1,5 euros brutos por acción, lo que representó un importe total de 1.588 millones de euros y figura minorando el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2013. Dicho dividendo a cuenta fue abonado con fecha 2 de enero de 2014.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el 19 de mayo de 2014 ha acordado que el dividendo total de ENDESA correspondiente al ejercicio 2013 sea igual a 1,5 euros brutos por acción, importe que coincide con el dividendo a cuenta abonado en el mes de enero de 2014.

14.3. Otra información.

Tal y como se indica en la Nota 15.1.10 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013, determinados miembros de la Alta Dirección de ENDESA que proceden de ENEL son beneficiarios de algunos de los planes de remuneración de ENEL basados en el precio de la acción de ENEL.

El coste de estos planes es asumido por ENEL sin realizar ninguna repercusión a ENDESA.

El resultado negativo reconocido durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 por los planes de remuneraciones en acciones de ENEL contra el Patrimonio Neto ha sido de 71 euros (11.920 euros, positivos, en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013).

14.4. Intereses minoritarios.

Oferta Pública Voluntaria de Adquisición de Acciones (OPA) sobre Companhia Energética do Ceará, S.A.

Enersis, S.A. ha adquirido un 15,18% de Companhia Energética do Ceará, S.A. por un importe total de 242 millones de dólares estadounidenses (aproximadamente 181 millones de euros), de manera que su participación directa e indirecta en dicha sociedad a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios es del 74,05% y ha supuesto un decremento en el epígrafe de "Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante" por 62 millones de euros y de "Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios" por importe de 118 millones de euros.

Adquisición de un 39% adicional de Generandes Perú.

El 3 de septiembre de 2014 Enersis, S.A. ha adquirido a Inkia Americas Holding Limited la adquisición de la participación indirecta del 39,001% que Inkia Americas Holding Limited poseía en Generandes Perú, S.A. por 421 millones de dólares estadounidenses (aproximadamente 333 millones de euros). Con esta adquisición Enersis, S.A. ha pasado a poseer el 100% de Generandes Perú, S.A., sociedad que posee una participación del 54,2% de Edegel, S.A.A., adicional a la participación del 17,6% que Enersis, S.A. posee indirectamente en Edegel, S.A.A. Esta operación ha supuesto el aumento de la participación efectiva de ENDESA en Edegel, S.A.A. que determina el interés económico que ENDESA posee en Edegel, S.A.A., que ha pasado del 22,7% actual al 35,5%.

Esta operación ha supuesto un decremento en el epígrafe de "Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante" por 112 millones de euros y de "Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios" por importe de 221 millones de euros.

15. Provisiones no corrientes y corrientes.

15.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

El desglose del epígrafe "Provisiones no Corrientes" en el Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	878	1.120
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	451	578
Otras Provisiones	1.711	1.798
TOTAL	3.040	3.496

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se ha producido el traspaso de pasivos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 al epígrafe de "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" por importe de 627 millones de euros.

El desglose del epígrafe "Provisiones Corrientes" en el Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Planes de Reestructuración de Plantilla	255	323
Derechos de Emisión de CO ₂ (Nota 7.1)	110	137
Otras Provisiones Corrientes	82	229
TOTAL	447	689

La principal variación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 del epígrafe "Otras Provisiones Corrientes" corresponde al traspaso de los pasivos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 al epígrafe de "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" por importe de 95 millones de euros.

15.2. Litigios y arbitrajes.

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 los principales cambios producidos en los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA respecto a 31 de diciembre de 2013 son los siguientes:

Actividades Continuas:

- En el mes de enero de 2009 se interpuso por parte de Josel, S.L. contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. 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 reclamaba la devolución de 85 millones de euros más intereses. El 9 de mayo de 2011 se dictó sentencia en primera instancia por la que se declaraba resuelto el contrato, lo que obligaba a la restitución de las prestaciones, y se condenaba a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. a devolver el precio de la venta más intereses, gastos e impuestos. El 20 de mayo de 2011 ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. presentó recurso de apelación ante la Audiencia Provincial de Palma de Mallorca, el cual fue estimado por sentencia en 2012, si bien el demandante interpuso recurso de casación ante el Tribunal Supremo, que ha sido estimado por sentencia de 13 de junio de 2014, notificada el 16 de julio de 2014. Una vez recibida esta sentencia, ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. ha realizado la valoración por un tercero independiente de los terrenos afectados por la sentencia a efecto de poder realizar una cuantificación preliminar del impacto económico de la sentencia, si bien se continúan, analizando las consecuencias jurídicas del fallo, dado que el inmueble originario ha pasado a ser de titularidad municipal en la ejecución del planeamiento. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. ha formulado incidente de nulidad de actuaciones previo al Recurso de amparo ante el Tribunal Constitucional.
- El 24 de junio de 2009 ENDESA Generación, S.A.U. vendió a Acciona, S.A. por 50 millones de euros la concesión hidroeléctrica Lafortunada-Cinqueta, cuyo plazo originario de duración había sido superado en aquel momento, pero existía el compromiso del hoy Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente de extender su vigencia. El 16 de mayo de 2013 se notificó a ENDESA Generación, S.A.U. Resolución del Director General del Agua que ordenaba iniciar la declaración de caducidad de esta concesión. El 14 de junio de 2013 recurrió en alzada ante el Ministro, acompañado de Informe Técnico sobre la imprescindible explotación conjunta con otro aprovechamiento que vence en 2061 (concesión hidroeléctrica Cinca). Transcurrido el período contractualmente previsto para la formalización de la extensión de plazo, u otorgamiento de una nueva concesión, Acciona, S.A. ha remitido a ENDESA Generación, S.A.U. un requerimiento por el que declara ejercer su derecho a la

resolución contractual, a cuyos efectos ofrece suscribir los documentos precisos para la restitución de las prestaciones, solicitando en consecuencia percibir el precio, más intereses, menos el resultado de explotación obtenido en este período. ENDESA Generación, S.A.U. ha contestado tal requerimiento el 9 de julio de 2014 solicitando determinada información sobre la transmisión de la concesión, sin prejuzgar la solicitud recibida.

- El 1 de julio de 2010, por obligación legal, ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. vendió a Red Eléctrica de España, S.A.U. la red de transporte de que era titular (fundamentalmente en los sistemas no peninsulares). El precio alcanzó los 1.412 millones de euros, si bien el contrato contemplaba un ajuste de precio si antes del 31 de diciembre de 2013 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) practicaba liquidación en la que aflorase una menor retribución. Red Eléctrica de España, S.A.U. por entender que la Orden IET/2443/2013 (publicada en el Boletín Oficial del Estado el 28 de diciembre) estableció una retribución definitiva del transporte insular inferior a la prevista en el contrato y que ello le legitima para instar la revisión, ha formulado ante la Corte Civil y Mercantil de Arbitraje (CIMA) solicitud de arbitraje no cuantificada contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U., que, con fecha 21 de julio de 2014, ha sido emplazada a designar árbitro. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. procederá a defender sus intereses en dicho procedimiento, oponiéndose a la pretensión de Red Eléctrica de España, S.A.U. El 5 de agosto, ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. ha formulado su respuesta a la solicitud de arbitraje deducida por Red Eléctrica de España, S.A.U. y ha procedido a designar árbitro.
- El Juzgado de Primera Instancia número 4 de Algeciras (Cádiz) admitió a trámite la demanda interpuesta por Obras y Construcciones Alcalá Sur, S.L. frente a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U., solicitando que se condenase a ésta a pagar a Obras y Construcciones Alcalá Sur, S.L. una indemnización por importe de 61 millones de euros en concepto de daños y perjuicios ocasionados por incumplimiento de un Convenio de fecha 16 de enero de 2006 suscrito entre ambas entidades y, en concreto, por la falta de construcción por ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. de una subestación cuyo destino era dotar de suministro eléctrico a las más de 450 viviendas de las que los demandantes eran los propietarios, de forma que la falta de suministro impidió la obtención de la licencia de primera ocupación en las promociones finalizadas.

ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. entiende que dicha pretensión carece de fundamento, al no existir incumplimiento contractual alguno y no haber un nexo causal suficiente entre las acciones u omisiones de ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. y la no disposición de una parcela para ubicar en ella la subestación eléctrica, ni tampoco entre el retraso en la construcción de la subestación y el retraso en la obtención de la licencia de primera ocupación de las viviendas. El 26 de febrero de 2014, ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. presentó la contestación a la demanda, y aún está pendiente de señalamiento la audiencia previa.

- El 22 de enero de 2014 el Presidente de la Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE) dictó Resolución por la que acuerda exigir a ENDESA Generación, S.A.U., entregar el 25% de la energía producida en los aprovechamientos hidroeléctricos de la cuenca del Noguera Ribagorzana, y en las centrales de Mequinez y Ribarroja en el río Ebro, con efectos desde el 1 de enero de 2012, y aprobar liquidaciones por importe de 28,2 millones de euros, ante la imposibilidad de ejecución forzosa de la obligación in natura, como compensación equivalente por el período del 1 de enero de 2012 hasta el 30 de septiembre de 2013, y posteriores nuevas liquidaciones de la Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE) de fecha 6 de junio 2014, por importe de 2,2 millones de

euros, como indemnización sustitutiva por el período comprendido entre el 1 de octubre y el 17 de diciembre de 2013. La Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE) dictó la resolución con base en lo previsto en el artículo 10 del Decreto de 1946 que concedió la reserva del Ribagorzana al Instituto Nacional de Industria así lo establecía; posteriormente refrendado por el Decreto que concedió a la Empresa Nacional Hidroeléctrica Ribagorzana la reserva del tramo medio del río Ebro entre las centrales de Escatrón y Flix. ENDESA Generación, S.A.U. ha interpuesto recursos contencioso administrativos, que se siguen ante la Sección 2ª de la Sala de lo Contencioso Administrativo del Tribunal Superior de Justicia de Aragón como procedimientos ordinarios nº 131/2014-B y 311/2014-B.

- Con fechas 15 y 16 de abril de 2014, han sido notificadas cuatro Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas, todas ellas de fecha 10 de abril de 2014 por las que se inician nuevos expedientes sancionadores frente a ENDESA Generación, S.A.U. al ser titular o cotitular de las Centrales Nucleares Almaraz, Unidades I y II, Ascó I y II y Vandellós, por el presunto incumplimiento, de forma continuada, de la Disposición Transitoria Única de la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre Energía Nuclear; en concreto, por considerar que el Plan de Adaptación presentado no se trata del "*correspondiente plan de adaptación*" al que se refiere la Disposición Transitoria Única de la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre Energía Nuclear, y, por tanto, no se lleva a cabo en el plazo establecido por la mencionada Disposición. El 10 de julio la Propuesta de Resolución se concreta en una sanción por infracción grave de tres millones de euros por cada expediente abierto. Han sido presentadas alegaciones el 25 de julio de 2014. El 20 de septiembre de 2014 han sido notificadas las cuatro Órdenes del Ministerio de Industria, Energía y Turismo de fecha 26 de septiembre, por las que se resuelven los expedientes sancionadores abiertos frente a ENDESA Generación, S.A.U. como titular o cotitular de las Centrales Nucleares Almaraz, Unidades I y II, Ascó I y II y Vandellós, y por las que se imponen cuatro multas de 3 millones de euros. ENDESA Generación, S.A.U. va a recurrir ante la Audiencia Nacional las cuatro Órdenes. Cabe mencionar que el 4 de octubre de 2014 se ha publicado el Real Decreto Ley 13/2014, de 3 de octubre, por el que se adoptan medidas urgentes en relación con el sistema gasista y la titularidad de las centrales nucleares.
- Con fecha 17 de julio de 2014, se ha recibido Resolución sancionadora dictada por la Sala de Competencia del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por la que se acuerda sancionar a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. con una multa de 1 millón de euros por un supuesto abuso de posición de dominio consistente en el cobro indebido por la ejecución de instalaciones de extensión de red, al cobrar, a precio libre, obras de extensión de red que, según la interpretación de la normativa realizada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), deberían ser cobrados a baremo. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. entiende, por el contrario, que ha aplicado de forma correcta la normativa sectorial, tal y como ha sido confirmado por numerosas sentencias aportadas durante el trámite del procedimiento. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. ha recurrido dicha Resolución por ser contraria a derecho.

Actividades Interrumpidas:

- En el año 2010 fue notificada a Compañía de Interconexión Energética, S.A. una demanda interpuesta por Furnas Centrais Eletricas S.A., en razón del supuesto incumplimiento por parte de Compañía de Interconexión Energética, S.A. del contrato de Compra de Potencia Firme con Energía Asociada para adquisición de 700 MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina, el cual fuera suscrito en 1998 con una vigencia de 20 años a partir de junio de 2000. Como consecuencia de la crisis argentina, Compañía de Interconexión Energética, S.A. no pudo llevar a cabo los suministros a Furnas Centrais Eletricas S.A. En su demanda, Furnas Centrais Eletricas S.A. solicita se condene a Compañía de Interconexión Energética, S.A. a pagar 520 millones de reales brasileños (aproximadamente 169 millones de euros), correspondiente a la multa rescisoria prevista en el contrato, más actualizaciones e intereses de mora, desde la presentación de la demanda hasta el pago efectivo, y las demás penalidades por la indisponibilidad de "*potencia firme y energía asociada*", y otros conceptos, a ser determinados en la sentencia definitiva. Adicionalmente, Compañía de Interconexión Energética, S.A. recibió de Furnas Centrais Eletricas S.A. una comunicación, no en sede judicial, indicando que en caso de rescisión por incumplimiento de Compañía de Interconexión Energética, S.A., tienen derecho a adquirir el 70% de la Línea I. Se dictó sentencia de primera instancia favorable a Compañía de Interconexión Energética, S.A., habiéndose declarado improcedente la demanda de Furnas Centrais Eletricas S.A. La demandante ha recurrido esta sentencia.
- En agosto de 2013 la Superintendencia de Medio Ambiente formuló cargos en contra de Empresa Nacional de Electricidad S.A. debido a una serie de infracciones a la Resolución Exenta N° 206, de 2 de agosto de 2007 y sus resoluciones complementarias y aclaratorias, que califican ambientalmente el "Proyecto Ampliación Central Térmica Bocamina". Con fecha 27 de noviembre de 2013, la Superintendencia de Medio Ambiente reformuló los cargos cursados agregando dos nuevos a los ya efectuados. Empresa Nacional de Electricidad S.A. ha presentado su defensa, en diciembre de 2013, en la cual reconoce parcialmente algunas de estas infracciones oponiéndose al resto. Se está a la espera de la decisión de la Superintendencia de Medio Ambiente. Cabe señalar que con fecha 28 de enero de 2014 la autoridad ambiental, como medida provisional, paralizó temporalmente el funcionamiento de la Unidad I, orden que fue levantada el 6 de febrero 2014 habiéndose adoptado por Empresa Nacional de Electricidad, S.A. las medidas ordenadas por la autoridad.

Mediante Resolución Exenta N° 421 de fecha 11 de agosto de 2014 se sancionó a Empresa Nacional de Electricidad S.A. por un importe total de 8.640,4 Unidades Tributarias Anuales (UTA) (aproximadamente 5,6 millones de euros) por las siguientes infracciones: superación del límite de emisiones atmosféricas para el parámetro dióxido de carbono (CO₂); sistema de desulfuración no operativo al momento de la inspección; existencia de fallas y aperturas entre los paneles del cierre acústico; incumplimiento de norma de ruidos; no contar con medidas para hacerse cargo de succión masiva de recursos hidrobiológicos; entrega con siete meses de atraso de información requerida del Protocolo de Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS); incumplimiento de requerimiento de información; y actividades sin contar con Resolución Calificación Ambiental. Empresa Nacional de Electricidad S.A. interpuso en contra de esta resolución sancionatoria de la Superintendencia del Medio Ambiente un reclamo de ilegalidad ante el Tercer Tribunal Ambiental de Valdivia con fecha 29 de agosto 2014, el cual se encuentra pendiente de resolverse.

Por otro lado, en diciembre de 2013 y enero de 2014, sindicatos de pescadores y recolectoras de algas de Coronel (Chile), entre otros, interpusieron tres recursos de

protección en contra de Empresa Nacional de Electricidad S.A. ante la Corte de Apelaciones de Concepción. Los dos recursos de protección interpuestos en el mes de diciembre fueron acumulados, obteniéndose en dicho proceso por los demandantes una medida cautelar (orden de no innovar), la cual ordena detener el funcionamiento de la Unidad Generadora II de la Central Bocamina. Empresa Nacional de Electricidad S.A., por su parte, solicitó el alzamiento de esta orden de no innovar, petición que fue rechazada por la Corte. Por otra parte, durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 se han interpuesto otros recursos de protección en relación con la operación de Central Bocamina, encontrándose actualmente en trámite ante los tribunales de justicia en total cinco procesos de protección. En relación con los recursos de protección en los cuales se obtuvo por los demandantes la orden de paralización de la Unidad Generadora II de la Central Bocamina, con fecha 10 de abril de 2014 se dictó sentencia de primera instancia, disponiéndose en cuanto a la orden de no innovar que esta sólo podría ser levantada una vez que el presente fallo quedara firme. En contra de dicha resolución Empresa Nacional de Electricidad S.A. y los demandantes presentaron recursos de apelación para ante la Corte Suprema, los que a la fecha se encuentran pendientes de resolverse. Por lo anterior, continúa detenido el funcionamiento de la Unidad Generadora II de la Central Bocamina.

La Dirección de ENDESA considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de septiembre de 2014 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

El importe de los pagos realizados por la resolución de litigios para el período de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 ha ascendido a 51 millones de euros (47 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013). De este importe, 17 millones de euros corresponden a Actividades Continuas y 34 millones de euros a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4.

16. Deuda financiera.

16.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

El desglose de los epígrafes de deuda financiera no corriente y corriente a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014		31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	1.174	491	4.469
Deudas con Entidades de Crédito	-	538	213	1.683
Otras Deudas Financieras (*)	-	706	253	1.131
Total Deuda Financiera sin Derivados	-	2.418	957	7.283
Derivados Financieros	-	-	170	154
TOTAL	-	2.418	1.127	7.437

(*) Incluye arrendamientos financieros por importe de 543 millones de euros no corrientes a 30 de septiembre de 2014 y 695 millones de euros a 31 de diciembre de 2013 (676 millones de euros no corrientes y 19 millones de euros corrientes).

El movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nocial a 31/12/2013	Pagos y Amortizaciones	Cambios en el Perímetro	Nueva Financiación	Trasposos a Corto Plazo	Diferencias de Conversión y de Tipo de Cambio	Trasposos a Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta (Nota 4)	Valor Nocial a 30/09/2014
Obligaciones y otros Valores Negociables	4.461	(244)	-	576	(161)	103	(3.574)	1.161
Deudas con Entidades de Crédito	1.711	(722)	-	65	(127)	10	(370)	567
Otras Deudas Financieras	1.101	(5)	20	45	(88)	26	(423)	676
TOTAL	7.273	(971)	20	686	(376)	139	(4.367)	2.404

A 30 de septiembre de 2014, el valor nominal de la deuda financiera corriente y no corriente, sin derivados, que corresponde a Actividades Continuas, es igual a 2.404 millones de euros (8.230 millones de euros a 31 de diciembre de 2013). El tipo de interés medio de la deuda financiera durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013 ha sido del 3,0% y del 3,2%, respectivamente.

A 30 de septiembre de 2014, el importe de deuda financiera corriente y deuda financiera no corriente registrado en el epígrafe "Pasivos Asociados a Activos Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" asciende a 5.282 millones de euros. Igualmente, su valor nominal a esa fecha, sin derivados, es igual a 5.189 millones de euros, y el tipo de interés medio del 8,5%.

16.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes por naturaleza y categorías.

Las clasificaciones de los instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de acreedores comerciales, otros pasivos corrientes y otros pasivos no corrientes, por naturaleza y categorías a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 son las siguientes:

Millones de Euros

30 de Septiembre de 2014					
	Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	Otros Pasivos Financieros a VR con Cambios en PyG (*)	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados de Cobertura	TOTAL
Deudas con Entidades de Crédito	-	22	516	-	538
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	99	1.075	-	1.174
Derivados	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	706	-	706
Deuda no Corriente	-	121	2.297	-	2.418
Deudas con Entidades de Crédito	-	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-
Deuda Corriente	-	-	-	-	-
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 4)	-	11	5.144	127	5.282
TOTAL	-	132	7.441	127	7.700
VALOR RAZONABLE	-	132	8.210	127	8.469

Millones de Euros

31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)					
	Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	Otros Pasivos Financieros a VR con Cambios en PyG (*)	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados de Cobertura	TOTAL
Deudas con Entidades de Crédito	-	30	1.653	-	1.683
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	333	4.136	-	4.469
Derivados	-	-	-	154	154
Otros Pasivos Financieros	-	-	1.131	-	1.131
Deuda no Corriente	-	363	6.920	154	7.437
Deudas con Entidades de Crédito	-	6	207	-	213
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	491	-	491
Derivados	-	-	-	170	170
Otros Pasivos Financieros	-	-	253	-	253
Deuda Corriente	-	6	951	170	1.127
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL	-	369	7.871	324	8.564
VALOR RAZONABLE	-	369	8.627	324	9.320

(*) Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacentes de una cobertura de valor razonable.

16.3. Otros aspectos.

16.3.1. Liquidez.

A 30 de septiembre de 2014 las sociedades de ENDESA tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 4.858 millones de euros (7.232 millones de euros a 31 de diciembre de 2013). De dicho importe, 4.210 millones de euros corresponden a Actividades Continuas y 648 millones de euros a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4.

Del importe de líneas de crédito no dispuestas, 1.000 millones de euros y 3.500 millones de euros a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013, respectivamente, corresponden a una línea de crédito formalizada con ENEL Finance International, N.V. no habiendo dispuesto importe alguno en esas fechas.

Estas líneas garantizan la refinanciación de la deuda a corto plazo que se presenta en el epígrafe de "Deuda Financiera no Corriente" del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto (véase Nota 3n de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013). El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre suficientemente las obligaciones de pago de ENDESA a corto plazo.

16.3.2. Principales operaciones.

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 las principales operaciones formalizadas han sido las siguientes:

Actividades Continuas:

- International ENDESA B.V. amortizó anticipadamente en febrero de 2014 una Euro Medium Term Note (EMTN) por importe de 245 millones de euros, con vencimiento en febrero de 2039.
- ENDESA, S.A. amortizó anticipadamente en marzo de 2014 un préstamo bancario por importe de 400 millones de euros formalizado con el Banco Popular.
- El 6 de junio de 2014 se produjo la novación de la línea de crédito intercompañía entre ENDESA, S.A. y ENEL Finance International, N.V., cuyo límite se ha reducido de 3.500 millones de euros a 1.000 millones de euros y su vencimiento su nuevo vencimiento es el 30 de noviembre de 2016.
- ENDESA, S.A. amortizó anticipadamente en agosto de 2014 préstamos bancarios con Banco Sabadell y Citibank por importe de 150 millones de euros y 135 millones de euros, respectivamente.
- International ENDESA B.V. amortizó anticipadamente el 9 de septiembre de 2014 dos US Private Placement (USPP) por importe de 158 millones de euros, con vencimiento en septiembre de 2016 y septiembre de 2019, respectivamente.
- ENDESA, S.A. firmó el 26 de septiembre de 2014 una nueva financiación con el Banco Europeo de Inversiones por importe de 300 millones de euros, que está pendiente de desembolsar.

Actividades Interrumpidas:

- En Brasil, Ampla Energia e Serviços, S.A. y Companhia Energetica do Ceará S.A. han renovado líneas de crédito comprometidas por importe de 150 millones de reales brasileños (equivalentes a 50 millones de euros) y han contratado nuevas líneas de crédito comprometidas por importe de 120 millones de reales brasileños (equivalentes a 40 millones de euros). Asimismo, Companhia Energetica do Ceará S.A. ha formalizado un préstamo bancario por importe de 150 millones de reales (equivalente a 50 millones de euros) a un plazo de cinco años.
- En Chile, Empresa Nacional de Electricidad, S.A. ha realizado la emisión de un Bono Internacional por importe de 400 millones de dólares estadounidenses (equivalente a 293 millones de euros) a un plazo de diez años.
- En Colombia, Emgesa, S.A. E.S.P. ha emitido bonos locales por importe de 590.000 millones de pesos colombianos (equivalente a 221 millones de euros) a seis, diez y dieciséis años. Adicionalmente, Codensa, S.A. emitió en septiembre un bono local por 185.000 millones de pesos colombianos (equivalente a 69 millones de euros) a un plazo de siete años.
- En Perú, Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A. ha realizado diferentes emisiones por un importe total de 389 millones de nuevos soles peruanos (equivalente a 139 millones de euros) a plazos comprendido entre tres y diez años.

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 las principales operaciones formalizadas fueron las siguientes:

Actividades Continuas:

- Ejercicio de la opción de amortización anticipada por parte de ENDESA Capital Finance, L.L.C. de las Participaciones Preferentes, cancelándose de esta forma la totalidad de la emisión por importe de 181 millones de euros.
- Desembolso de operaciones financieras con el Banco Europeo de Inversiones a quince años de plazo por importe de 75 millones de euros.

Actividades Interrumpidas:

- En Argentina, Hidroeléctrica El Chocón, S.A. contrató un préstamo sindicado con diversas entidades financieras locales por un importe total de 149 millones de pesos argentinos (equivalente a 17 millones de euros) a un plazo de tres años.
- En Brasil, Ampla Energia e Serviços, S.A. formalizó un préstamo financiero con Banco do Brasil por importe de 130 millones de reales brasileños (equivalente a 40 millones de euros) a seis años de plazo y se realizaron bonos locales por importe de 400 millones de reales a cinco años de los que se han desembolsado 300 millones de reales brasileños (equivalente a 97 millones de euros). Adicionalmente, se obtuvieron fondos correspondientes a la financiación Banco Nacional do Desenvolvimento (BNDES) para inversiones en bienes de capital por importe de 250 millones de reales brasileños (equivalente a 77 millones de euros) a siete años de plazo. Asimismo, Companhia Energética do Ceará, S.A. obtuvo fondos de Banco Nacional do Desenvolvimento (BNDES) para inversiones en bienes de capital por importe de 150 millones de reales brasileños (equivalente a 46 millones de euros) a siete años de plazo.

- En Chile, Enersis, S.A. y Empresa Nacional de Electricidad, S.A. renovaron las líneas de crédito comprometidas con entidades financieras locales por importe total de 2 millones de unidades de fomento cada una (equivalente a 89 millones de euros) a un plazo de tres años. Empresa Nacional de Electricidad, S.A. renovó una línea de crédito comprometida por 200 millones de dólares estadounidenses (equivalente a 159 millones de euros) a cinco años con vencimiento en julio de 2019.
- En Colombia, Emgesa S.A. E.S.P. realizó una emisión de bonos en el mercado local por importe de 565.000 millones de pesos colombianos (equivalente a 212 millones de euros), a plazos de siete y doce años.
- En Perú, Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte, S.A.A. emitió un bono local por importe total de 50 millones de nuevos soles peruanos (equivalente a 13 millones de euros) a un plazo de veinte años. Además, suscribió dos préstamos bancarios con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria por importe total de 89 millones de nuevos soles peruanos (equivalente a 23 millones de euros) a un plazo de cinco años, y se emitieron bonos por 85 millones de nuevos soles peruanos (equivalente a 22 millones de euros) a plazos de siete y veinticinco años.

16.3.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones.

A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 no existen emisiones convertibles en acciones de la Sociedad, ni que otorguen privilegios o derechos que puedan, ante alguna contingencia, hacerlas convertibles en acciones.

La deuda financiera de determinadas sociedades de ENDESA contiene las estipulaciones financieras ("covenant") habituales en contratos de esta naturaleza.

Actividades Continuadas:

- ENDESA, S.A., International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U., que centralizan la mayor parte de la financiación de la actividad de ENDESA en España no tienen en sus contratos de financiación estipulaciones con ratios financieros que pudieran dar lugar a un incumplimiento que provocase un vencimiento anticipado de éstos.
- Por otra parte, los compromisos de las emisiones de bonos realizadas por International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U. bajo sus programas de Global Medium Term Notes presentan las siguientes cláusulas:
 - Cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross-default") bajo las que la deuda deberá ser prepagada en el caso de un incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de ENDESA, S.A. como garante o de los emisores.
 - Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías ("negative pledge") donde ni el emisor ni ENDESA, S.A. pueden emitir hipotecas, gravámenes u otras cargas sobre sus activos para asegurar cierto tipo de obligaciones, a menos que garantías similares sean emitidas sobre los bonos en cuestión.
 - Cláusula de "Pari Passu", bajo la que los bonos y garantías, están al menos, al mismo nivel de prelación que otros bonos no garantizados ni subordinados presentes y futuros emitidos por ENDESA, S.A. como garante o por los emisores.

- La deuda emitida por ENDESA, S.A., International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U. no contiene ningún tipo de cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default") en relación con la deuda de Enersis, S.A. y Sociedades Dependientes.
- Con respecto a las cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, a 30 de septiembre de 2014 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras por importe de 129 millones de euros que podrían requerir de garantías adicionales o de su renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia por debajo de determinados niveles.
- A 30 de septiembre de 2014, ENDESA y sus filiales tienen préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras por un importe equivalente a 150 millones de euros que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA.
- Asimismo, a 30 de septiembre de 2014 existen contratos de derivados con un valor de mercado bruto de 0,87 millones de euros, equivalentes a 15 millones de euros de valor nominal, que podrían ser objeto de amortización anticipada como consecuencia del cambio de control.
- En lo que se refiere a cláusulas relativas a la cesión de activos, parte de la deuda de ENDESA, S.A. incluye restricciones si se supera un porcentaje determinado sobre los activos consolidados de ENDESA, porcentaje que varía para las operaciones afectadas entre el 7% y el 12%. Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían con carácter general si no se recibe contraprestación equivalente o si la solvencia de ENDESA, S.A. se ve afectada negativa y significativamente. El importe de deuda afectado por estas cláusulas a 30 de septiembre de 2014 es de 206 millones de euros.

Actividades Interrumpidas:

- Una parte menor del endeudamiento financiero de Enersis, S.A. y Empresa Nacional de Electricidad, S.A. contiene cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default") en relación con algunas de sus sociedades filiales chilenas, de forma que si una de ellas incurriera, en determinadas circunstancias, en incumplimiento de sus obligaciones de pago u otros compromisos por importes que, de forma individual, asciendan a 30 ó 50 millones de dólares estadounidenses (equivalente a 24 ó 40 millones de euros) (dependiendo del préstamo), dicha situación podría desencadenar el vencimiento anticipado de una parte del endeudamiento de Enersis, S.A. y Empresa Nacional de Electricidad, S.A.
- A 30 de septiembre de 2014, ENDESA y sus filiales tienen préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras por un importe equivalente a 311 millones de euros que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA.
- En el caso de filiales latinoamericanas, la casuística de las cláusulas de los contratos de financiación que contienen restricciones a la venta de activos es muy variada, haciendo en general referencia a la desinversión de una parte sustancial de los activos cuya transmisión pueda dar lugar a un efecto sustancial adverso en las sociedades.
- Los contratos de endeudamiento con terceros de algunas filiales latinoamericanas, incluyen cláusulas estándar en la financiación de proyectos utilizadas internacionalmente en este tipo de contratos. Asimismo, incluyen la obligatoriedad de pignorar en beneficio de los acreedores la totalidad de activos de los proyectos. El saldo vivo de la deuda con terceros que incluye este tipo de cláusulas asciende a 102 millones de euros a 30 de septiembre de 2014.

Los Administradores de ENDESA consideran que la existencia de estas cláusulas no modificará la clasificación de la deuda entre corriente y no corriente que recoge el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014.

La regulación del sector eléctrico en Argentina está provocando un desfase entre los ingresos y costes, tanto de la actividad de generación como de distribución de electricidad, que está teniendo un impacto negativo en el equilibrio financiero de las empresas. Por este motivo, a 30 de septiembre de 2014 algunas de las empresas de ENDESA en Argentina, objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4, habían retrasado el cumplimiento de la obligación de pago al vencimiento de determinadas deudas. Estos retrasos no supondrían la aceleración del vencimiento de otras deudas financieras de ENDESA fuera de Argentina.

A 30 de septiembre de 2014 ni ENDESA, S.A. ni ninguna otra de sus filiales significativas se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier otro tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

17. Desglose de activos y pasivos no corrientes y corrientes valorados a valor razonable según lo dispuesto en la NIIF 13.

Las clasificaciones de los activos no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado por niveles en jerarquía de valor razonable a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 son las siguientes:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	14	-	14	-
Derivados por Operaciones Físicas	24	1	23	-
Otros Derivados	-	-	-	-
Activos Financieros CINIIF 12	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Total Activo no Corriente	38	1	37	-
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	1	-	1	-
Derivados por Operaciones Físicas	169	20	149	-
Otros Derivados	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	764	117	647	-
Total Activo Corriente	934	137	797	-

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	43	-	43	-
Derivados por Operaciones Físicas	8	2	6	-
Otros Derivados	-	-	-	-
Activos Financieros CINIIF 12	618	-	618	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-
Total Activo no Corriente	669	2	667	-
Valores Representativos de Deuda	-	-	-	-
Derivados de Deuda	39	-	39	-
Derivados por Operaciones Físicas	108	18	90	-
Otros Derivados	8	-	8	-
Otros Activos Financieros	225	225	-	-
Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	3	-	3	-
Total Activo Corriente	383	243	140	-

Las clasificaciones de los pasivos no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado por niveles en jerarquía de valor razonable a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 son las siguientes:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	22	-	22	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	99	43	56	-
Derivados de Deuda	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	21	1	20	-
Otras Coberturas	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Total Pasivo no Corriente	142	44	98	-
Deudas con Entidades de Crédito	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	-	-
Derivados de Deuda	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	148	10	138	-
Otras Coberturas	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	179	-	179	-
Total Pasivo Corriente	327	10	317	-

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	30	-	30	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	333	-	333	-
Derivados de Deuda	154	-	154	-
Derivados por Operaciones Físicas	6	1	5	-
Otras Coberturas	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Total Pasivo no Corriente	523	1	522	-
Deudas con Entidades de Crédito	6	-	6	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	-	-	-	-
Derivados de Deuda	170	-	170	-
Derivados por Operaciones Físicas	102	12	90	-
Otras Coberturas	2	-	2	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenido para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-
Total Pasivo Corriente	280	12	268	-

17.1. Otros aspectos.

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los activos y pasivos no corrientes y corrientes, y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas 3.g.5 y 22 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013.

18. Política de gestión de riesgos.

Durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, ENDESA ha seguido la misma política general de riesgos que la descrita en la Nota 19 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013. En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que los descritos en dichas Cuentas Anuales Consolidadas.

A lo largo del período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014, se ha producido una mejora generalizada de la evaluación crediticia de las contrapartes con las que ENDESA tiene derivados contratados respecto de las mencionadas en la Nota 19.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2013. Así, a 30 de septiembre de 2014, más del 69% de la exposición en derivados de tipo de interés y de tipo de cambio, corresponde a operaciones con entidades cuyo rating es igual o superior a BBB+ (68% correspondiente a Actividades Continuas y 1% a Actividades Interrumpidas).

Por lo que respecta al riesgo de crédito asociado a las "commodities", el riesgo de contraparte está limitado ya que el mayor número de operaciones está concentrado en empresas del Grupo ENEL y en cámaras de compensación de mercados organizados o se corresponden a suministros físicos de gas natural. Con respecto al resto de contratos, a 30 de septiembre de 2014, más del 70% de la exposición, corresponde a operaciones con entidades cuyo rating interno es igual o superior a BBB-. La totalidad de estas operaciones corresponden a Actividades Continuas.

19. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)
Acreedores Comerciales	3.522	5.045
Pasivos por Impuestos:	1.028	1.223
Impuesto sobre Sociedades	539	622
Hacienda Pública Acreedora por IVA	66	102
Otros Impuestos	423	499
Derivados no Financieros	149	104
Dividendo a Pagar	-	1.825
Otras Cuentas por Pagar	445	1.029
TOTAL	5.144	9.226

La principal variación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 del epígrafe "Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes" corresponde al traspaso de los pasivos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 al epígrafe de "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" por importe de 3.347 millones de euros.

Asimismo, con fecha 2 de enero de 2014 se ha pagado el dividendo a cuenta del ejercicio 2013 aprobado por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. de fecha 17 de diciembre de 2013, por un importe total de 1.588 millones de euros (1,5 euros brutos por acción).

20. Activos y pasivos por impuesto diferido.

El desglose de los epígrafes de "Activos por Impuesto Diferido" y "Pasivos por Impuesto Diferido" del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto son los siguientes:

Millones de Euros

Activos por Impuesto Diferido	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Amortizaciones de Activos Materiales e Intangibles	199	285
Dotaciones para Provisiones para Pensiones y Planes de Reestructuración de Plantilla	622	720
Otras Provisiones	178	369
Bases Imponibles Negativas	-	5
Deducciones de Cuota Pendientes de Aplicar	35	59
Otros	83	430
TOTAL	1.117	1.868

Millones de Euros

Pasivos por Impuesto Diferido	30 de Septiembre de 2014	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)
Amortización Fiscal Acelerada de Activos	764	1.233
Otros	321	817
TOTAL	1.085	2.050

La principal variación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 de los epígrafes "Activos por Impuesto Diferido" y "Pasivos por Impuesto Diferido" corresponde al traspaso de los activos y pasivos correspondientes a las Sociedades objeto de la desinversión descrita en la Nota 4 a los epígrafes de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas", por importe de 1.084 y 1.058 millones de euros, respectivamente.

En Chile, con fecha 29 de septiembre de 2014 se ha publicado en el Diario Oficial la Ley Nº 20.780 que establece un incremento progresivo de los tipos impositivos desde el ejercicio 2014 hasta alcanzar el 27%. El impacto negativo que este aumento en los tipos impositivos de Chile ha tenido sobre los impuestos diferidos ha ascendido a 88 millones de euros.

Como consecuencia del inicio del proceso de venta de activos de Latinoamérica descrito en la Nota 4, la Sociedad estimó que resultaba probable que se materializara el impuesto diferido de activo asociado a la diferencia entre el valor fiscal en Chile de la participación directa del 20,3% que ENDESA, S.A. poseía en Enersis, S.A. y el valor contable en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA de los activos netos correspondientes a esa participación, por lo que con fecha 31 de julio de 2014 se registró un impuesto diferido de activo por importe de 219 millones de euros que fue traspasado en esa misma fecha al epígrafe "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas".

21. Información por segmentos.

21.1. Información por segmentos.

Hasta el momento de la desinversión del Negocio en Latinoamérica descrita en la Nota 4 que se ha materializado con fecha 23 de octubre de 2014, la actividad de ENDESA (esencialmente el negocio eléctrico – que incluye las actividades de generación, distribución y comercialización de electricidad –, el negocio de gas natural y otros servicios de valor añadido relacionados con su negocio principal) se organizaba principalmente en dos líneas de negocio, cada una de ellas centrada en un área geográfica específica: (i) España y Portugal, que incluye todas las actividades que desarrolla ENDESA en España y Portugal y en otros países distintos a aquellos del área geográfica de Latinoamérica, y (ii) Latinoamérica. Por este motivo, ENDESA presenta su información segmentada diferenciando entre las dos líneas de negocio mencionadas.

Por otra parte, ENDESA considera como segmentos secundarios la Generación y la Distribución, incluyendo en cada uno de ellos la actividad de Comercialización vinculada al mismo.

Tal y como se describe en la Nota 4, con fecha 23 de octubre de 2014, ENDESA ha transmitido a ENEL, S.p.A., a través de ENEL Energy Europe, S.L.U., su Negocio en Latinoamérica. A 30 de septiembre de 2014, dichos activos, que incluyen la totalidad del Segmento de Latinoamérica, se han considerado Actividades Interrumpidas procediéndose a reclasificar sus saldos a los epígrafes de "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014, y a registrar sus ingresos y gastos en el epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas" de los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013.

Por lo tanto, la información de las Actividades Continuas del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014 y de los Estados del Resultado Consolidados de los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y de 2013 adjuntos corresponden al Negocio en España y Portugal, mientras que los activos y pasivos y los ingresos y gastos de las Actividades Interrumpidas incluidos en los citados Estados corresponden al Negocio en Latinoamérica (véase Nota 4).

Los siguientes apartados recogen la información por segmentos referente a los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013, y a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013.

Dado que la organización societaria de ENDESA 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.

Las operaciones entre segmentos forman parte del tráfico habitual en cuanto a su objeto y condiciones.

En los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013, ENDESA no ha poseído, en ninguno de sus segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de Septiembre de 2014.

Millones de Euros

	Enero-Septiembre 2014						Latinoamérica (Nota 4)	Total
	España y Portugal					Total España y Portugal		
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación				
INGRESOS	13.795	1.879	354	(486)	15.542	-	15.542	
Ventas	13.134	1.675	276	(378)	14.707	-	14.707	
Otros Ingresos de Explotación	661	204	78	(108)	835	-	835	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(11.527)	(108)	(154)	212	(11.577)	-	(11.577)	
Compras de Energía	(3.776)	-	-	22	(3.754)	-	(3.754)	
Consumo de Combustibles	(1.766)	-	-	-	(1.766)	-	(1.766)	
Gastos de Transporte	(4.438)	-	-	(2)	(4.440)	-	(4.440)	
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	(1.547)	(108)	(154)	192	(1.617)	-	(1.617)	
MARGEN DE CONTRIBUCION	2.268	1.771	200	(274)	3.965	-	3.965	
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	12	72	-	-	84	-	84	
Gastos de Personal	(368)	(208)	(158)	39	(695)	-	(695)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(736)	(320)	(108)	294	(870)	-	(870)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1.176	1.315	(66)	59	2.484	-	2.484	
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro (*)	(618)	(524)	(28)	3	(1.167)	-	(1.167)	
RESULTADO DE EXPLOTACION	558	791	(94)	62	1.317	-	1.317	
RESULTADO FINANCIERO	(108)	(47)	42	(1)	(114)	-	(114)	
Ingreso Financiero	24	39	388	(372)	79	-	79	
Gasto Financiero	(125)	(86)	(350)	371	(190)	-	(190)	
Diferencias de Cambio Netas	(7)	-	4	-	(3)	-	(3)	
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(73)	1	7	-	(65)	-	(65)	
Resultado de otras Inversiones	-	1	8.068	(8.069)	-	-	-	
Resultado en Ventas de Activos	(21)	(2)	1	2	(20)	-	(20)	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	356	744	8.024	(8.006)	1.118	-	1.118	
Impuestos sobre Sociedades	(138)	(215)	11	(22)	(364)	-	(364)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	218	529	8.035	(8.028)	754	-	754	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	988	988	
RESULTADO DEL EJERCICIO	218	529	8.035	(8.028)	754	988	1.742	
Sociedad Dominante	218	529	8.036	(8.028)	755	464	1.219	
Intereses Minoritarios	-	-	(1)	-	(1)	524	523	

(*) El Segmento España y Portugal incluye pérdidas netas por deterioro durante el período de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 por importe de 126 millones de euros. El Segmento Latinoamérica incluye pérdidas netas por deterioro durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 por importe de 39 millones de euros que se incluyen en el epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas".

Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al período de nueve meses terminado a 30 de Septiembre de 2013.

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado) (*)						Latinoamérica	Total
	España y Portugal					Total España y Portugal		
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación				
INGRESOS	14.462	1.906	312	(446)	16.234	-	16.234	
Ventas	13.879	1.719	277	(385)	15.490	-	15.490	
Otros Ingresos de Explotación	583	187	35	(61)	744	-	744	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(12.006)	(95)	(34)	153	(11.982)	-	(11.982)	
Compras de Energía	(3.919)	-	-	-	(3.919)	-	(3.919)	
Consumo de Combustibles	(2.117)	-	-	-	(2.117)	-	(2.117)	
Gastos de Transporte	(4.592)	-	-	(4)	(4.596)	-	(4.596)	
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.378)	(95)	(34)	157	(1.350)	-	(1.350)	
MARGEN DE CONTRIBUCION	2.456	1.811	278	(293)	4.252	-	4.252	
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	-	73	-	-	73	-	73	
Gastos de Personal	(377)	(222)	(152)	-	(751)	-	(751)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(766)	(332)	(126)	304	(920)	-	(920)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1.313	1.330	-	11	2.654	-	2.654	
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro (**)	(754)	(459)	(49)	35	(1.227)	-	(1.227)	
RESULTADO DE EXPLOTACION	559	871	(49)	46	1.427	-	1.427	
RESULTADO FINANCIERO	(125)	17	22	(6)	(92)	-	(92)	
Ingreso Financiero	26	54	454	(389)	145	-	145	
Gasto Financiero	(155)	(37)	(432)	384	(240)	-	(240)	
Diferencias de Cambio Netas	4	-	-	(1)	3	-	3	
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	37	(3)	5	-	39	-	39	
Resultado de otras Inversiones	5	1	997	(996)	7	-	7	
Resultado en Ventas de Activos	35	-	-	-	35	-	35	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	511	886	975	(956)	1.416	-	1.416	
Impuestos sobre Sociedades	(103)	(264)	(11)	(2)	(380)	-	(380)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	408	622	964	(958)	1.036	-	1.036	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	1.283	1.283	
RESULTADO DEL EJERCICIO	408	622	964	(958)	1.036	1.283	2.319	
Sociedad Dominante	408	622	964	(958)	1.036	515	1.551	
Intereses Minoritarios	-	-	-	-	-	768	768	

(*) Re - Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

(**) El Segmento España y Portugal incluye pérdidas netas por deterioro durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013 por importe de 180 millones de euros. El Segmento Latinoamérica incluye pérdidas netas por deterioro durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2013 por importe de 89 millones de euros que se incluyen en el epígrafe "Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas".

Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de Septiembre de 2014.

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014					Latinoamérica (Nota 4)	Total
	España y Portugal						
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total		
ACTIVO							
Activo no Corriente	11.652	12.893	26.616	(25.539)	25.622	-	25.622
Inmovilizado Material	9.277	11.758	10	(17)	21.028	-	21.028
Inversiones Inmobiliarias	-	3	64	(43)	24	-	24
Activo Intangible	253	150	124	(22)	505	-	505
Fondo de Comercio	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	953	21	98	-	1.072	-	1.072
Activos Financieros no Corrientes	656	551	26.182	(25.513)	1.876	-	1.876
Activos por Impuesto Diferido	513	410	138	56	1.117	-	1.117
Activo Corriente	4.974	1.414	2.678	(2.073)	6.993	22.164	29.157
Existencias	978	68	-	-	1.046	-	1.046
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.077	919	321	(770)	3.547	-	3.547
Activos Financieros Corrientes	745	410	1.434	(1.303)	1.286	-	1.286
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	170	17	923	-	1.110	-	1.110
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	4	-	-	-	4	22.164	22.168
TOTAL ACTIVO	16.626	14.307	29.294	(27.612)	32.615	22.164	54.779
PATRIMONIO NETO Y PASIVO							
Patrimonio Neto	4.526	1.297	24.412	(14.878)	15.357	12.066	27.423
De la Sociedad Dominante	4.526	1.297	24.407	(14.878)	15.352	6.065	21.417
De los Intereses Minoritarios	-	-	5	-	5	6.001	6.006
Pasivo no Corriente	8.131	10.720	2.195	(9.379)	11.667	-	11.667
Ingresos Diferidos	55	4.615	-	(85)	4.585	-	4.585
Provisiones no Corrientes	1.808	902	208	122	3.040	-	3.040
Deuda Financiera no Corriente	5.656	4.320	1.883	(9.441)	2.418	-	2.418
Otros Pasivos no Corrientes	116	408	17	(2)	539	-	539
Pasivos por Impuesto Diferido	496	475	87	27	1.085	-	1.085
Pasivo Corriente	3.969	2.290	2.687	(3.355)	5.591	10.098	15.689
Deuda Financiera Corriente	234	4	2.299	(2.537)	-	-	-
Provisiones Corrientes	295	99	53	-	447	-	447
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.440	2.187	335	(818)	5.144	-	5.144
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	10.098	10.098
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	16.626	14.307	29.294	(27.612)	32.615	22.164	54.779

Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 31 de Diciembre de 2013.

Millones de Euros

31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado) (*)							
España y Portugal							
	Generación	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total	Latinoamérica	Total
ACTIVO							
Activo no Corriente	11.936	14.545	33.321	(33.559)	26.243	16.452	42.695
Inmovilizado Material	9.522	11.823	11	(17)	21.339	10.252	31.591
Inversiones Inmobiliarias	-	3	19	(7)	15	62	77
Activo Intangible	340	159	127	(21)	605	1.620	2.225
Fondo de Comercio	-	-	-	-	-	2.302	2.302
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	940	23	102	-	1.065	343	1.408
Activos Financieros no Corrientes	648	2.139	32.891	(33.562)	2.116	1.108	3.224
Activos por Impuesto Diferido	486	398	171	48	1.103	765	1.868
Activo Corriente	5.089	1.033	3.647	(1.918)	7.851	5.411	13.262
Existencias	954	42	-	-	996	107	1.103
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.622	975	488	(974)	3.111	1.821	4.932
Activos Financieros Corrientes	1.301	7	1.448	(944)	1.812	1.266	3.078
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	208	9	1.711	-	1.928	2.217	4.145
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	4	-	-	-	4	-	4
TOTAL ACTIVO	17.025	15.578	36.968	(35.477)	34.094	21.863	55.957
PATRIMONIO NETO Y PASIVO							
Patrimonio Neto	7.952	4.690	21.255	(18.228)	15.669	11.093	26.762
De la Sociedad Dominante	7.952	4.690	21.255	(18.228)	15.669	4.852	20.521
De los Intereses Minoritarios	-	-	-	-	-	6.241	6.241
Pasivo no Corriente	5.234	8.675	11.625	(13.228)	12.306	5.847	18.153
Ingresos Diferidos	58	4.576	-	(86)	4.548	25	4.573
Provisiones no Corrientes	1.569	986	216	120	2.891	605	3.496
Deuda Financiera no Corriente	3.058	2.345	11.275	(13.287)	3.391	4.046	7.437
Otros Pasivos no Corrientes	95	401	7	(2)	501	96	597
Pasivos por Impuesto Diferido	454	367	127	27	975	1.075	2.050
Pasivo Corriente	3.839	2.213	4.088	(4.021)	6.119	4.923	11.042
Deuda Financiera Corriente	23	4	2.026	(2.039)	14	1.113	1.127
Provisiones Corrientes	381	123	58	-	562	127	689
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.435	2.086	2.004	(1.982)	5.543	3.683	9.226
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	17.025	15.578	36.968	(35.477)	34.094	21.863	55.957

(*) Re - Expresado conforme a lo explicado en la Nota 2.2.

21.2. Otra información.

El detalle de las ventas procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA, excluyendo las ventas procedentes de las Actividades Interrumpidas (véase Nota 4), es como sigue:

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013 (Re - Expresado)
España	13.169	13.798
Portugal	572	549
Otros	966	1.143
TOTAL	14.707	15.490

El detalle de las ventas procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA, correspondiente a las Actividades Interrumpidas (véase Nota 4), es como sigue:

Millones de Euros

	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013 (Re - Expresado)
Chile	1.930	1.933
Brasil	1.854	1.950
Colombia	1.574	1.471
Perú	744	682
Argentina	394	802
TOTAL	6.496	6.838

22. Saldos y transacciones con partes vinculadas.

Las operaciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Operaciones Conjuntas, que son partes vinculadas, forman parte del tráfico habitual de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones, han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

A efectos de la información incluida en esta Nota se ha considerado accionista significativo de la Sociedad a todas las empresas que componen el Grupo ENEL y que no se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA.

Todas las operaciones con partes vinculadas se realizan con arreglo a los términos y condiciones habituales de mercado.

22.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.

Los saldos y las operaciones relevantes realizadas durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

22.1.1. Gastos e ingresos.

Miles de Euros

	Enero - Septiembre 2014				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección (véase Nota 22.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Actividades Continuas					
Gastos Financieros	17.500	-	-	-	17.500
Contratos de Gestión o Colaboración	18.719	-	-	-	18.719
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	388	-	-	-	388
Recepción de Servicios	118.225	-	-	-	118.225
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	72.547	-	-	-	72.547
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	214.127	-	-	-	214.127
Total Gastos de Actividades Continuas	441.506	-	-	-	441.506
Total Gastos de Actividades Interrumpidas	18.795	-	-	-	18.795
TOTAL GASTOS	460.301	-	-	-	460.301
Actividades Continuas					
Ingresos Financieros	34	2	-	-	36
Contratos de Gestión o Colaboración	9.449	-	-	-	9.449
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	6.080	-	-	-	6.080
Prestación de Servicios	1.674	-	-	-	1.674
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	28.625	-	-	-	28.625
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos ^(*)	180.110	-	-	-	180.110
Total Ingresos de Actividades Continuas	225.972	2	-	-	225.974
Total Ingresos de Actividades Interrumpidas	2.154	-	-	-	2.154
TOTAL INGRESOS	228.126	2	-	-	228.128

^(*) Se incluyen 22.875 miles de euros que se han registrado en "Otro Resultado Global".

Miles de Euros

	Enero - Septiembre 2013 (Re - Expresado)				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección (véase Nota 22.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Actividades Continuas					
Gastos Financieros	30.236	-	-	-	30.236
Contratos de Gestión o Colaboración	24.752	-	-	-	24.752
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	125.879	-	-	-	125.879
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	124.525	-	-	-	124.525
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	74	-	-	-	74
Otros Gastos	150.378	-	-	-	150.378
Total Gastos de Actividades Continuadas	455.844	-	-	-	455.844
Total Gastos de Actividades Interrumpidas	9.437	-	-	-	9.437
TOTAL GASTOS	465.281	-	-	-	465.281
Actividades Continuas					
Ingresos Financieros	40	2	-	-	42
Contratos de Gestión o Colaboración	9.700	-	-	-	9.700
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	6.600	-	-	-	6.600
Prestación de Servicios	2.990	-	-	-	2.990
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	17.831	-	-	-	17.831
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos ^(*)	133.626	-	-	-	133.626
Ingresos de Actividades Continuadas	170.787	2	-	-	170.789
Ingresos de Actividades Interrumpidas	1.698	-	-	-	1.698
TOTAL INGRESOS	172.485	2	-	-	172.487

(*) Se incluyen 15.233 miles de euros que se han registrado en "Otro Resultado Global".

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas dentro del apartado "Otros Gastos" del período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 corresponden a variaciones negativas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 208 millones de euros (146 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013) y compras de energía por importe de 6 millones de euros (4 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013). Estas transacciones corresponden, fundamentalmente, a Actividades Continuas.

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas dentro del apartado "Otros Ingresos" del período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 recogen las variaciones positivas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 161 millones de euros (101 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013), otros ingresos por venta de energía por importe de 7 millones de euros (4 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013) y los resultados por importe de 12 millones de euros aportados por ENEL Green Power España, S.L. y ENEL Insurance, N.V. en las que ENDESA posee participación del 40% y 50%, respectivamente, (29 millones de euros en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013), que se registra en los

Estados Financieros Consolidados de ENDESA por el método de participación. Estas transacciones corresponden, fundamentalmente, a Actividades Continuas.

22.1.2. Otras transacciones.

Miles de Euros

	Enero - Septiembre 2014				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección (véase Nota 22.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Actividades Continuas	1.514.283	8.183	-	-	1.522.466
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	52.203	-	-	-	52.203
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	-	-	-	-	-
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	-	-	-	-	-
Acuerdos de Financiación (Prestatario)	-	929	-	-	929
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	86	-	-	86
Garantías y Avales Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avales Recibidos	-	7.159	-	-	7.159
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos / Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	1.462.077	9	-	-	1.462.086
Otras Operaciones	-	-	-	-	-
Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-

Miles de Euros

	Enero - Septiembre 2013 (Re-Expresado)				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección (véase Nota 22.1.5)	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Actividades Continuas	35.777	7.870	-	-	43.647
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	35.777	-	-	-	35.777
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	-	-	-	-	-
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	-	-	-	-	-
Acuerdos de Financiación (Prestatario)	-	703	-	-	703
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	8	-	-	8
Garantías y Avales Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avales Recibidos	-	7.159	-	-	7.159
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos / Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	-	-	-	-	-
Otras Operaciones	-	-	-	-	-
Actividades Interrumpidas	5.670	-	-	-	5.670

22.1.3. Otra información.

Los saldos a 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	30 de Septiembre de 2014	% s/ Estado de Situación Financiera Consolidado	31 de Diciembre de 2013 (Re-Expresado)	% s/ Estado de Situación Financiera Consolidado
Activos Financieros no Corrientes	11	0,6	3	0,1
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	109	3,5	77	1,7
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes	400	97,6	243	57,9
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	-	-	1.000	24,1
ACTIVO	520	0,9	1.323	2,4
Deuda Financiera no Corriente	121	5,0	118	1,6
Otros Pasivos no Corrientes	17	3,2	3	0,5
Deuda Financiera Corriente	-	-	2	0,2
Proveedores y otros Acreedores	374	8,1	1.858	21,6
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes	519	96,3	401	64,5
PASIVO	1.031	1,9	2.382	4,3

22.1.4. Empresas asociadas y de negocios conjuntos.

Las operaciones con empresas asociadas y de negocios conjuntos corresponden fundamentalmente a:

- Préstamos concedidos con plazo de vencimiento hasta 2019 cuyos saldos ascienden a 83 millones de euros a 30 de septiembre de 2014 (57 millones de euros a 31 de diciembre de 2013), correspondiendo en su totalidad a Actividades Continuas, de los que 55 millones de euros corresponden a préstamos concedidos a Elcogas, S.A.
- Avaluos concedidos, a esa misma fecha, por importe de 55 millones de euros (102 millones de euros a 31 de diciembre de 2013), cuyo vencimiento comprende hasta el año 2025, y que corresponden en su totalidad a Actividades Continuas.

Ninguno de los importes mencionados corresponde a sociedades de operación conjunta.

Las transacciones realizadas durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 con empresas asociadas y de negocios conjuntos, no eliminadas en el proceso de consolidación corresponden a gastos por importe de 56 millones de euros e ingresos por importe de 14 millones de euros (91 y 32 millones de euros, respectivamente, en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013). De estos importes, a 30 de septiembre de 2014, 8 y 10 millones de euros, respectivamente, corresponden a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4 (41 y 18 millones de euros, respectivamente, en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013).

22.1.5. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.

A continuación se detallan las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores durante los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013
Retribución Fija	1.950	2.078
Retribución Variable	3.084	2.269
Dietas	135	148
Atenciones Estatutarias	-	-
Operaciones sobre Acciones y/o Instrumentos Financieros	-	-
Otros	284	191
TOTAL	5.453	4.686

Miles de Euros

Otros Beneficios	Administradores	
	Importe	
	Enero - Septiembre 2014	Enero - Septiembre 2013
Anticipos	-	-
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	585	588
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	263	265
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros	-	-

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección, a tenor de la definición establecida en la Circular 5/2013, de 12 de junio, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), durante los períodos de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 y 2013 han ascendido a 8.256 miles de euros y 8.514 miles de euros, respectivamente. La Alta Dirección está compuesta a 30 de septiembre de 2014 y 2013 por 11 y 12 personas, respectivamente.

A 30 de septiembre de 2014 y 2013 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de la Alta Dirección.

23. Plantilla.

A continuación se detalla la plantilla final y media de ENDESA distribuida por segmentos, categorías profesionales y sexos:

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Septiembre de 2014			31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal	8.372	2.327	10.699	8.594	2.339	10.933
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	9.679	2.524	12.203	9.179	2.429	11.608
TOTAL	18.051	4.851	22.902	17.773	4.768	22.541

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Septiembre de 2014			31 de Diciembre de 2013 (Re - Expresado)		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	459	75	534	462	69	531
Titulados	5.724	2.266	7.990	5.615	2.145	7.760
Mandos Intermedios	10.924	2.184	13.108	10.443	2.191	12.634
Operarios	944	326	1.270	1.253	363	1.616
TOTAL	18.051	4.851	22.902	17.773	4.768	22.541

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Septiembre 2014			Enero - Septiembre 2013 (Re - Expresado)		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal	8.491	2.331	10.822	8.761	2.376	11.137
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	9.403	2.469	11.872	8.889	2.375	11.264
TOTAL	17.894	4.800	22.694	17.650	4.751	22.401

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Septiembre 2014			Enero - Septiembre 2013 (Re - Expresado)		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	467	74	541	473	67	540
Titulados	5.674	2.198	7.872	5.584	2.114	7.698
Mandos Intermedios	10.740	2.188	12.928	10.248	2.182	12.430
Operarios	1.013	340	1.353	1.345	388	1.733
TOTAL	17.894	4.800	22.694	17.650	4.751	22.401

El número medio de personas empleadas en el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014 por las sociedades de control conjunto es de 401 (453 a 30 de septiembre de 2013), de los que 192 corresponden a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4.

24. Otra información.

En los períodos de nueve meses terminados a 30 de septiembre de 2014 y 2013 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

24.1. Otros compromisos.

A 30 de septiembre de 2014 ENDESA tiene compromisos de compra de electricidad por importe de 33.592 millones de euros (28.259 millones de euros a 31 de diciembre de 2013), conforme al siguiente detalle:

Operaciones Continuadas:

Millones de Euros

	Compromisos Futuros de Compras de Electricidad
2014 - 2018	13
2019 - 2023	-
2024 - 2028	-
2029 - Resto	-
TOTAL (*)	13

(*) A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 ningún importe corresponde a empresas de control conjunto.

Operaciones Interrumpidas:

Millones de Euros

	Compromisos Futuros de Compras de Electricidad
2014 - 2018	8.312
2019 - 2023	8.943
2024 - 2028	4.478
2029 - Resto	11.846
TOTAL (*)	33.579

(*) A 30 de septiembre de 2014 y a 31 de diciembre de 2013 ningún importe corresponde a empresas de control conjunto.

24.2. Otra información.

A 30 de septiembre de 2014 el importe de los activos financieros líquidos de ENDESA pignorados como garantía de pasivos o pasivos contingentes corresponden en su totalidad a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4 y ascienden a 84 millones de euros (79 millones de euros a 31 de diciembre de 2013). El plazo de vencimiento de los mencionados activos financieros líquidos pignorados comprende hasta el año 2016.

Adicionalmente, a 30 de septiembre de 2014 existían prendas sobre recaudaciones futuras, correspondientes en su totalidad a las Sociedades objeto de la operación de desinversión descrita en la Nota 4, por importe de 356 millones de euros (387 millones de euros a 31 de diciembre de 2013). El plazo de vencimiento de las mencionadas recaudaciones comprende hasta el año 2024.

25. Hechos posteriores.

Con fecha 23 de octubre de 2014 se ha materializado la operación de desinversión del Negocio de ENDESA en Latinoamérica descrita en la Nota 4 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios por 8.252,9 millones de euros. El valor contable a 30 de septiembre de 2014 de los activos netos vendidos que estaban registrados en los epígrafes "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" ascendía a 12.066 millones de euros, de los cuales 6.001 millones de euros corresponden a los accionistas minoritarios, por lo que el valor contable neto de los activos objeto de desinversión asciende a 6.065 millones de euros.

Con respecto a la transmisión de las participaciones en Enersis, S.A. y en ENDESA Latinoamérica, S.A.U. (ésta última acogida al Régimen de las entidades de tenencia de valores extranjeros), se ha considerado que dichas transmisiones, de acuerdo con los artículos 21 y 118 de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, están exentas de tributación en España por tratarse de rentas obtenidas en la transmisión de la participación en entidades no residentes en territorio español y en entidades de tenencia de valores, respectivamente. Por tanto, esta desinversión no generará gasto por impuesto sobre sociedades en España. Sin embargo la operación sí está sujeta a tributación en Chile lo que supondrá un impacto aproximado de 300 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado incluyendo la reversión del impuesto anticipado de activo registrado por la diferencia entre el valor contable y fiscal en Chile del 20,3% del capital de ENERSIS, S.A. que poseía directamente ENDESA, S.A (véase Nota 20).

Por otra parte, las diferencias de conversión y las ganancias y pérdidas por instrumentos de cobertura de flujos de caja registrados en el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de septiembre de 2014 ascendían a 242 y 34 millones de euros, negativos, respectivamente.

Igualmente, en esa misma fecha ENDESA Latinoamérica, S.A.U. ha procedido a reembolsar la cuenta corriente intragrupo que mantenía con ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. por importe de 57 millones de euros.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A. en sesión celebrada el día 21 de octubre de 2014 aprobó el reparto de un dividendo extraordinario a los accionistas contra reservas de 7,795 euros brutos por acción, lo que supone un importe total de 8.252,9 millones de euros. Adicionalmente, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. en sesión celebrada el día 7 de octubre de 2014, ha aprobado el reparto de un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 de 6 euros brutos por acción, lo que supone un importe total de 6.352,5 millones de euros.

Por tanto, el importe total de dividendos que han sido distribuido por ENDESA, S.A. a sus accionistas el 29 de octubre de 2014 ha ascendido a 13,795 euros brutos por acción, lo que ha supuesto un importe total de 14.605 millones de euros.

El 23 de octubre de 2014, ENDESA, S.A. ha formalizado con ENEL Finance International, N.V. un préstamo intercompañía a largo plazo con vencimiento a 10 años y a tipo de interés fijo por importe de 4.500 millones de euros. Asimismo, en esa misma fecha ha formalizado con ENEL Finance International, N.V. una línea de crédito a corto plazo por importe de 1.000 millones de euros a un tipo de interés igual a Euribor más un diferencial de 60 puntos básicos y vencimiento a un año.

Con motivo de la elaboración y presentación del Plan Estratégico de ENDESA el pasado 8 de octubre de 2014, se han realizado nuevos estudios técnicos sobre las vidas útiles de los activos de generación, y, como resultado de dichos estudios, se ha puesto de manifiesto la necesidad de modificar las vidas útiles de las centrales nucleares y de ciclo combinado en base a la mayor experiencia existente actualmente en centrales de tecnologías similares que ha demostrado que estas instalaciones, manteniendo unas condiciones de explotación, unos programas de operación y mantenimiento y las inversiones adecuadas, pueden alcanzar una vida útil mayor a la establecida inicialmente, garantizando la seguridad en su funcionamiento de acuerdo a los requerimientos legales establecidos. Por lo tanto, ENDESA modificará a partir de 1 de octubre de 2014, con efecto prospectivo, la vida útil de sus centrales nucleares, pasando a ser ésta de 50 años, y la de sus centrales de ciclo combinado, pasando a ser ésta de 40 años.

No se han producido otros hechos significativos posteriores entre el 30 de septiembre de 2014 y la fecha de formulación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación.

Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			
	Fecha de Incorporación	Control	Económico	Método de Consolidación
INKIA HOLDINGS (ACTER) LIMITED	03/09/2014	100,00	60,62	IG
LATIN AMERICA HOLDING I LTD.	03/09/2014	100,00	60,62	IG
LATIN AMERICA HOLDING II LTD.	03/09/2014	100,00	60,62	IG
NUEVA MARINA REAL ESTATE, S.L.	06/05/2014	60,00	60,00	IG
SOUTHERN CONE POWER LTD.	03/09/2014	100,00	60,62	IG
SOUTHERN CONE POWER PERÚ S.A.A.	03/09/2014	100,00	60,62	IG

IG: Integración Global.

% Participación a 31 de Diciembre de 2013		
Control	Económico	Método de Consolidación
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2013			
	Fecha de Incorporación	Control	Económico	Método de Consolidación
COMPAÑÍA ENERGÉTICA VERACRUZ S.A.C.	23/09/2013	100,00	60,62	IG
ENDESA GENERACIÓN NUCLEAR, S.A.U.	17/06/2013	100,00	100,00	IG
INVERSIONES SUDAMÉRICA LTDA.	21/03/2013	100,00	60,62	IG

IG: Integración Global.

% Participación a 31 de Diciembre de 2012		
Control	Económico	Método de Consolidación
-	-	-
-	-	-
-	-	-

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación.

Exclusiones del perímetro de consolidación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			% Participación a 31 de Diciembre de 2013		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación (*)
ENDESA CAPITAL FINANCE, L.L.C.	-	-	-	100,00	100,00	IG

IG: Integración Global.

(*) Re-Expresado de acuerdo a NIIF 11.

Exclusiones del perímetro de consolidación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2013			% Participación a 31 de Diciembre de 2012		
	Control	Económico	Método de Consolidación (*)	Control	Económico	Método de Consolidación
COMPAÑÍA ELÉCTRICA SAN ISIDRO, S.A.	-	-	-	100,00	39,15	IG
CONO SUR PARTICIPACIONES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	-	-	-	100,00	100,00	IG
ENDESA CARBONO PHILIPPINES, INC.	-	-	-	100,00	82,50	IG
ENDESA DESARROLLO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	-	-	-	100,00	100,00	IG

IG: Integración Global.

(*) Re-Expresado de acuerdo a NIIF 11.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación.

Variaciones en el porcentaje de participación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014		
	Control	Económico	Método de Consolidación
AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS, S.A.	99,64	55,79	IG
CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA, S.A.	99,75	51,03	IG
CENTRAL GERADORA TERMELÉTRICA FORTALEZA, S.A.	100,00	51,16	IG
CHINANGO, S.A.C.	80,00	28,42	IG
COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ, S.A.	74,05	39,32	IG
COMPANHIA DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA, S.A.	100,00	51,16	IG
COMPANHIA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR, S.A.	100,00	51,16	IG
EDEGEL, S.A.A.	83,60	35,53	IG
EN-BRASIL COMERCIO E SERVIÇOS, S.A.	100,00	51,16	IG
ENDESA BRASIL, S.A.	100,00	51,16	IG
EÓLICA FAZENDA NOVA - GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA, S.A.	99,95	51,13	IG
GASATACAMA CHILE, S.A.	99,95	36,80	IG
GASATACAMA, S.A.	100,00	36,82	IG
GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA, S.A.	99,97	36,80	IG
GASODUCTO TALTAL, S.A.	100,00	36,80	IG
GENERANDES PERÚ, S.A.	100,00	45,83	IG
GNL NORTE, S.A.	100,00	36,80	IG
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	100,00	36,82	IG
PROGAS, S.A.	100,00	36,80	IG
TRANSPORTADORA DE ENERGÍA, S.A.	100,00	51,15	IG

% Participación a 31 de Diciembre de 2013		
Control	Económico	Método de Consolidación (*)
99,64	55,55	IG
99,75	50,52	IG
100,00	50,64	IG
80,00	18,17	IG
58,87	29,81	IG
100,00	50,64	IG
100,00	50,64	IG
83,60	22,71	IG
100,00	50,64	IG
100,00	50,64	IG
99,95	50,62	IG
99,95	18,64	MP
100,00	18,64	MP
99,97	18,64	MP
100,00	18,64	MP
61,00	22,18	IG
100,00	18,64	MP
50,00	18,64	MP
100,00	18,64	MP
100,00	50,64	IG

IG: Integración Global; MP: Método de Participación.

(*) Re-Expresado de acuerdo a NIIF 11.

Variaciones en el porcentaje de participación durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2013			% Participación a 31 de Diciembre de 2012		
	Control	Económico	Método de Consolidación (*)	Control	Económico	Método de Consolidación
AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS, S.A.	99,64	55,34	IG	99,64	63,63	IG
AMPLA INVESTIMENTOS E SERVIÇOS, S.A.	99,64	55,34	IG	99,64	63,63	IG
ASIN CARBONO USA, INC.	100,00	100,00	IG	100,00	82,50	IG
CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA, S.A.	99,75	50,06	IG	99,75	61,25	IG
CENTRAL DOCK SUD, S.A.	69,99	24,25	IG	69,99	39,99	IG
CENTRAL EÓLICA CANELA, S.A.	75,00	27,99	IG	75,00	27,27	IG
CENTRAL GERADORA TERMELÉTRICA FORTALEZA, S.A.	100,00	50,19	IG	100,00	61,40	IG
CENTRA VUELTA DE OBLIGADO, S.A.	40,90	9,77	MP	40,90	10,78	IP
CODENSA, S.A. E.S.P.	48,48	29,34	IG	48,48	39,84	IG
COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ, S.A.	58,87	30,61	IG	58,87	36,61	IG
COMPAÑIA DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA, S.A.	100,00	50,19	IG	100,00	61,40	IG
COMPAÑIA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR, S.A.	100,00	50,19	IG	100,00	61,40	IG
CONSORCIO ARA-INGENDESA LTDA.	50,00	18,66	IP	50,00	18,18	IP
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE CUNDINAMARCA, S.A. E.S.P.	49,00	14,38	MP	49,00	19,52	IP
ELÉCTRICA CABO BLANCO, S.A.C.	100,00	60,62	IG	100,00	100,00	IG
EMGESA PANAMÁ, S.A.	100,00	22,87	IG	100,00	31,38	IG
EMGESA, S.A. E.S.P.	48,48	22,87	IG	48,48	31,38	IG
EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA DE LIMA NORTE, S.A.A.	75,68	45,80	IG	75,68	52,88	IG
EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR, S.A.	99,45	43,41	IG	99,45	45,87	IG
EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA, S.A.	96,50	58,50	IG	96,50	96,50	IG
EN-BRASIL COMERCIO E SERVIÇOS, S.A.	100,00	50,19	IG	100,00	61,40	IG
ENDESA ARGENTINA, S.A.	100,00	36,37	IG	100,00	36,36	IG
ENDESA BRASIL, S.A.	100,00	50,19	IG	100,00	61,40	IG
ENDESA CARBONO USA, L.L.C.	100,00	100,00	IG	100,00	82,50	IG
ENDESA CARBONO, S.L.U.	100,00	100,00	IG	82,50	82,50	IG
ENDESA CEMSA, S.A.	100,00	49,71	IG	100,00	71,36	IG
ENDESA ECO, S.A.	100,00	37,32	IG	100,00	36,36	IG
EÓLICA FAZENDA NOVA - GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA, S.A.	99,95	50,16	IG	99,95	61,37	IG
GASIFICADORA REGIONAL CANARIA, S.A.	100,00	99,83	IG	72,00	72,00	IG
GENERALIMA, S.A.C.	100,00	60,62	IG	100,00	100,00	IG
INGENDESA DO BRASIL LTDA. (EN LIQUIDACIÓN)	100,00	37,31	IG	100,00	36,36	IG
INVERSIONES DISTRILIMA, S.A.C.	100,00	60,46	IG	100,00	74,17	IG
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	50,00	18,66	MP	50,00	18,18	IP
INVERSORA CODENSA S.A.S.	100,00	29,34	IG	100,00	39,84	IG
INVERSORA DOCK SUD, S.A.	57,14	34,64	IG	57,14	57,14	IG
INVESTLUZ, S.A.	100,00	52,07	IG	100,00	62,22	IG
SACME, S.A.	50,00	21,71	MP	50,00	22,93	IP
SOCIEDAD PORTUARIA CENTRAL CARTAGENA, S.A.	99,85	23,15	IG	99,85	31,75	IG
SOUTHERN CONE POWER ARGENTINA, S.A.	100,00	36,38	IG	100,00	36,36	IG
TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA, LTDA.	50,00	18,66	MP	50,00	19,58	IP
TRANSPORTADORA DE ENERGÍA, S.A.	100,00	50,19	IG	100,00	61,40	IG

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional; MP: Método de Participación.

(*) Re-Expresado de acuerdo a NIIF 11.

Anexo I: Variación del perímetro de consolidación.

Negocios Conjuntos y Asociadas : Incorporaciones, exclusiones y variaciones durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			% Participación a 31 de Diciembre de 2013		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación (*)
Incorporaciones:						
-	-	-	-	-	-	-
Exclusiones:						
-	-	-	-	-	-	-
Variaciones:						
KROMSCHROEDER, S.A.	29,26	29,26	MP	27,93	27,93	MP

MP: Método de Participación.

(*) Re-Expresado de acuerdo a NIIF 11.

Negocios Conjuntos y Asociadas: Incorporaciones, exclusiones y variaciones durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2013.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2013			% Participación a 31 de Diciembre de 2012		
	Control	Económico	Método de Consolidación (*)	Control	Económico	Método de Consolidación
Incorporaciones:						
-	-	-	-	-	-	-
Exclusiones:						
ENEL GREEN POWER MODELO I EÓLICA, S.A.	0,98	0,49	-	40,00	24,56	MP
ENEL GREEN POWER MODELO II EÓLICA, S.A.	0,98	0,49	-	40,00	24,56	MP
Variaciones:						
TERMOELÉCTRICA JOSÉ DE SAN MARTÍN, S.A.	25,60	6,18	MP	25,60	6,40	MP
TERMOELÉCTRICA MANUEL BELGRANO, S.A.	25,60	6,18	MP	25,60	6,40	MP
YACYLEC, S.A.	22,22	13,47	MP	22,22	22,22	MP

MP: Método de Participación.

(*) Re-Expresado de acuerdo a NIIF 11.

Anexo II: Variación del perímetro de consolidación por Aplicación de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos".

Variaciones en el método de consolidación como consecuencia de la aplicación de la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos" durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2014.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			% Participación a 31 de Diciembre de 2013		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
AYSÉN ENERGÍA, S.A.	99,51	18,55	MP	99,51	18,55	IP
AYSÉN TRANSMISIÓN, S.A.	99,51	18,55	MP	99,51	18,55	IP
ATACAMA FINANCE CO.	-	-	-	100,00	18,64	IP
CARBOPEGO - ABASTECIMIENTOS DE COMBUSTIVEIS, S.A.	50,00	50,00	MP	50,00	50,00	IP
CENTRAL VUELTA DE OBLIGADO, S.A.	40,90	9,80	MP	40,90	9,80	IP
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE AYSÉN, S.A.	51,00	18,55	MP	51,00	18,55	IP
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.U.	-	-	-	100,00	33,50	IP
COMPOSTILLA RE. S.A.	-	-	-	50,00	50,00	IP
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE CUNDINAMARCA, S.A. E.S.P.	49,00	14,38	MP	49,00	14,38	IP
ELECGAS, S.A.	50,00	49,70	MP	50,00	49,70	IP
ELÉCTRICA DE LIJAR, S.L.	50,00	50,00	MP	50,00	50,00	IP
ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, S.A.	50,00	50,00	MP	50,00	50,00	IP
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA, S.A. E.S.P.	40,35	11,84	MP	40,35	11,84	IP
ENEL INSURANCE N.V.	50,00	50,00	MP	50,00	50,00	IP
ENERGEX CO	-	-	-	100,00	18,64	IP
ENERGIE ELECTRIQUE DE TAHADDART, S.A.	32,00	32,00	MP	32,00	32,00	IP
EPRESA ENERGÍA, S.A.U.	-	-	-	100,00	50,00	IP
GASATACAMA CHILE, S.A.	99,95	36,80	IG	99,95	18,64	IP
GASATACAMA, S.A.	100,00	36,82	IG	100,00	18,64	IP
GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA, S.A.	99,97	36,80	IG	99,97	18,64	IP
GASODUCTO TALTAL, S.A.	100,00	36,80	IG	100,00	18,64	IP
GNL NORTE, S.A.	100,00	36,80	IG	100,00	18,64	IP
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	100,00	36,82	IG	50,00	18,64	IP
MEDIDAS AMBIENTALES, S.L.	-	-	-	50,00	25,00	IP
NUCLENOR, S.A.	50,00	50,00	MP	50,00	50,00	IP
PEGOP - ENERGÍA ELÉCTRICA, S.A.	50,00	50,00	MP	50,00	50,00	IP
PROGAS, S.A.	100,00	36,80	IG	100,00	18,64	IP
SACME, S.A.	50,00	21,71	MP	50,00	21,71	IP
SUMINISTRADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.	33,50	33,50	MP	33,50	33,50	IP
TEJO ENERGIA - PRODUÇÃO E DISTRIBUÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, S.A.	38,89	38,89	MP	38,89	38,89	IP
TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	50,00	18,64	MP	50,00	18,64	IP

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional; MP: Método de Participación.

Anexo III: Participaciones societarias objeto de la operación de desinversión.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico	Método de Consolidación		
AGUAS SANTIAGO PONIENTE, S.A.	78,88	33,34	IG	SANTIAGO (CHILE)	SERVICIOS DE AGUA
AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS, S.A.	99,64	55,79	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
AYSÉN ENERGÍA, S.A.	99,51	18,55	MP	SANTIAGO (CHILE)	PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA
AYSÉN TRANSMISIÓN, S.A.	99,51	18,55	MP	SANTIAGO (CHILE)	DESARROLLAR SISTEMAS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA
CENTRAIS ELÉTRICAS CACHOEIRA DOURADA, S.A.	99,75	51,03	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
CENTRAL DOCK SUD, S.A.	69,99	24,25	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
CENTRAL EÓLICA CANELA S.A.	75,00	27,96	IG	SANTIAGO (CHILE)	PROMOCIÓN Y DESARROLLO PROYECTOS DE ENERGÍA RENOVABLES
CENTRAL GERADORA TERMELÉTRICA FORTALEZA, S.A.	100,00	51,16	IG	FORTALEZA (BRASIL)	DESARROLLO DE UN PROYECTO DE GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA
CENTRAL VUELTA DE OBLIGADO, S.A.	40,90	9,80	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE AYSÉN, S.A.	51,00	18,55	MP	SANTIAGO (CHILE)	DESARROLLO Y EXPLOTACIÓN DE UN PROYECTO HIDROELÉCTRICO
CHILECTRA INVERSUD, S.A.	100,00	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	SOCIEDAD DE CARTERA
CHILECTRA, S.A.	99,09	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	DISTRIBUCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y SOCIEDAD DE CARTERA
CHINANGO, S.A.C.	80,00	28,42	IG	LIMA (PERÚ)	GENERACIÓN, COMERCIALIZACIÓN Y TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
CODENSA, S.A. E.S.P.	48,48	29,34	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ, S.A.	74,05	39,32	IG	FORTALEZA (BRASIL)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
COMPAÑÍA DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA, S.A.	100,00	51,16	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
COMPAÑÍA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR, S.A.	100,00	51,16	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
COMPAÑÍA ELÉCTRICA TARAPACÁ, S.A.	100,00	37,28	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
COMPAÑÍA ENERGÉTICA VERACRUZ S.A.C.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	PROYECTOS HIDROELÉCTRICOS
CONSORCIO ARA-INGENDESA LTDA.	50,00	18,64	IP	SANTIAGO (CHILE)	CONSULTORA DE INGENIERÍA DE PROYECTOS
CONSTRUCCIONES Y PROYECTOS LOS MAITENES, S.A.	55,00	33,34	IG	SANTIAGO (CHILE)	CONSTRUCCIÓN E INSTALACIONES
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE CUNDINAMARCA, S.A. E.S.P.	49,00	14,38	MP	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
DISTRILEC INVERSORA, S.A.	51,50	30,88	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
EDEGEL, S.A.A.	83,60	35,53	IG	LIMA (PERÚ)	GENERACIÓN, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
ELÉCTRICA CABO BLANCO, S.A.C.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
ELECTROGAS, S.A.	42,50	15,45	MP	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
EMGESA PANAMÁ, S.A.	100,00	22,87	IG	CIUDAD DE PANAMÁ (PANAMÁ)	COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMGESA, S.A. E.S.P.	48,48	22,87	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA DE LIMA NORTE, S.A.A.	75,68	45,80	IG	LIMA (PERÚ)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR, S.A.	99,45	43,41	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico	Método de Consolidación		
EMPRESA ELÉCTRICA DE COLINA LTDA.	100,00	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA Y MATERIALES AFINES
EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA, S.A.	96,50	58,50	IG	LIMA (PERÚ)	GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE, S.A.	92,65	33,69	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD, S.A.	59,98	36,36	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
EN-BRASIL COMERCIO E SERVIÇOS, S.A.	100,00	51,16	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS Y SERVICIOS
ENDESA ARGENTINA, S.A.	100,00	36,37	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
ENDESA BRASIL, S.A.	100,00	51,16	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	SOCIEDAD DE CARTERA
ENDESA CEMSA, S.A.	100,00	49,71	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	COMPRAVENTA MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA
ENDESA COSTANERA, S.A.	75,68	27,52	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	GENERACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
ENDESA LATINOAMÉRICA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	MADRID (ESPAÑA)	ACTIVIDAD INTERNACIONAL DE ENDESA, S.A.
ENERSIS, S.A.	60,62	60,62	IG	SANTIAGO (CHILE)	GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y SOCIEDAD DE CARTERA
EÓLICA FAZENDA NOVA - GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA, S.A.	99,95	51,13	IG	RÍO GRANDE DO NORTE (BRASIL)	PROYECTOS EÓLICOS
GASATACAMA CHILE, S.A.	99,95	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	CICLO COMPLETO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
GASATACAMA, S.A.	100,00	36,82	IG	SANTIAGO (CHILE)	ADMINISTRACIÓN Y DIRECCIÓN DE SOCIEDADES
GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA, S.A.	99,97	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
GASODUCTO TALTAL, S.A.	100,00	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
GENERALIMA, S.A.C.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
GENERANDES PERÚ, S.A.	100,00	45,83	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
GNL CHILE, S.A.	33,33	12,12	MP	SANTIAGO (CHILE)	PROMOVER UN PROYECTO PARA EL SUMINISTRO DE GAS LICUADO
GNL NORTE, S.A.	100,00	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN, ALMACENAMIENTO Y SUMINISTRO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES
GNL QUINTERO, S.A.	20,00	7,27	MP	SANTIAGO (CHILE)	DESARROLLO, DISEÑO, SUMINISTRO DE UN TERMINAL DE REGASIFICACIÓN DE GNL
HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN, S.A.	67,67	23,77	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	PRODUCCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA
HIDROINVEST, S.A.	96,09	34,94	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
ICT SERVICIOS INFORMÁTICOS LTDA.	100,00	60,62	IG	SANTIAGO (CHILE)	SERVICIOS DE INFORMÁTICA, TELECOMUNICACIONES Y TRANSMISIÓN DE DATOS
INGENDESA DO BRASIL LTDA. (EN LIQUIDACIÓN)	100,00	37,27	IG	RÍO DE JANEIRO (BRASIL)	CONSULTORA DE INGENIERÍA DE PROYECTOS
INKIA HOLDINGS (ACTER) LIMITED	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
INMOBILIARIA MANSO DE VELASCO LTDA.	100,00	60,62	IG	SANTIAGO (CHILE)	CONSTRUCCIONES Y OBRAS
INVERSIONES DISTRILIMA, S.A.C.	100,00	60,46	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
INVERSIONES GASATACAMA HOLDING LTDA.	100,00	36,82	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE DE GAS NATURAL
INVERSORA CODENSA S.A.S.	100,00	29,34	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	INVERSIÓN EN ACTIVIDADES DE SERVICIOS PÚBLICOS DE ENERGÍA
INVERSORA DOCK SUD, S.A.	57,14	34,64	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
LATIN AMERICA HOLDING I LTD.	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
LATIN AMERICA HOLDING II LTD.	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Septiembre de 2014			Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico	Método de Consolidación		
LUZ ANDES LTDA.	100,00	60,07	IG	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES
PROGAS, S.A.	100,00	36,80	IG	SANTIAGO (CHILE)	DISTRIBUCIÓN DE GAS
SACME, S.A.	50,00	21,71	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SUPERVISIÓN Y CONTROL SISTEMA ELÉCTRICO
SOCIEDAD AGRÍCOLA DE CAMEROS LTDA.	57,50	34,86	IG	SANTIAGO (CHILE)	INVERSIONES INMOBILIARIAS
SOCIEDAD CONCESIONARIA TÚNEL EL MELÓN, S.A.	100,00	36,36	IG	SANTIAGO (CHILE)	EJECUCIÓN, CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DEL TÚNEL EL MELÓN
SOCIEDAD PORTUARIA CENTRAL CARTAGENA, S.A.	99,85	23,15	IG	BOGOTÁ D.C. (COLOMBIA)	PRESTACIÓN DE SERVICIOS RELACIONADOS CON LA ACTIVIDAD PORTUARIA
SOUTHERN CONE POWER ARGENTINA, S.A.	100,00	36,38	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	SOCIEDAD DE CARTERA
SOUTHERN CONE POWER LTD.	100,00	60,62	IG	GRAND CAYMAN (ISLAS CAYMAN)	SOCIEDAD DE CARTERA
SOUTHERN CONE POWER PERÚ, S.A.A.	100,00	60,62	IG	LIMA (PERÚ)	SOCIEDAD DE CARTERA
TERMOELÉCTRICA JOSÉ DE SAN MARTÍN, S.A.	25,60	6,29	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO
TERMOELÉCTRICA MANUEL BELGRANO, S.A.	25,60	6,29	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE UNA CENTRAL DE CICLO COMBINADO
TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	50,00	18,64	MP	SANTIAGO (CHILE)	TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
TRANSPORTADORA DE ENERGÍA, S.A.	100,00	51,15	IG	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	PRODUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA
YACYLEC, S.A.	22,22	13,47	MP	BUENOS AIRES (ARGENTINA)	TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional; MP: Método de Participación.



Endesa is an Enel Group Company