

ENDESA, S.A.
∩
Sociedades Dependientes

Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios
correspondientes al período de seis meses
terminado a 30 de junio de 2010

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
BALANCES DE SITUACIÓN CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2010 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2009

	Millones de Euros	
	30/6/2010 (No Auditado)	31/12/2009
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE	42.983	48.569
Inmovilizado Material	32.416	32.913
Inversiones Inmobiliarias	56	58
Activo Intangible	3.074	2.843
Fondo de Comercio	3.007	2.815
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación (Nota 6)	841	293
Inversiones Financieras no Corrientes (Nota 5)	1.415	7.603
Activos por Impuesto Diferido	2.174	2.044
ACTIVO CORRIENTE	18.668	11.368
Existencias	1.132	1.057
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	6.197	6.914
Inversiones Financieras Corrientes (Nota 5)	8.430	907
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes (Nota 7)	1.150	1.838
Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 10)	1.759	652
TOTAL ACTIVO	61.651	59.937
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
PATRIMONIO NETO (Nota 8)	21.588	18.960
De la Sociedad Dominante	16.236	14.227
De los Intereses Minoritarios	5.352	4.733
PASIVO NO CORRIENTE	30.246	29.743
Ingresos Diferidos	3.949	3.636
Provisiones no Corrientes	4.552	4.446
Deuda Financiera no Corriente (Nota 9)	19.451	19.512
Otros Pasivos no Corrientes	630	581
Pasivos por Impuesto Diferido	1.664	1.568
PASIVO CORRIENTE	9.817	11.234
Deuda Financiera Corriente (Nota 9)	887	929
Acreeedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	8.465	10.081
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 10)	465	224
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	61.651	59.937

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación Consolidados a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTAS DE RESULTADOS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS
PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009

	Millones de Euros	
	Enero-Junio 2010 (No Auditado)	Enero-Junio 2009 (No Auditado)
INGRESOS	15.113	11.251
Ventas	14.262	10.411
Otros Ingresos de Explotación	851	840
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(9.523)	(5.828)
Compras de Energía	(3.660)	(2.737)
Consumo de Combustibles	(1.427)	(1.435)
Gastos de Transporte	(3.054)	(551)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(1.382)	(1.105)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	5.590	5.423
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	109	91
Gastos de Personal	(830)	(816)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(1.019)	(962)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	3.850	3.736
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.039)	(1.028)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	2.811	2.708
RESULTADO FINANCIERO	(592)	(590)
Ingreso Financiero	164	305
Coste Financiero	(737)	(844)
Diferencias de Cambio Netas	(19)	(51)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(3)	20
Resultado de otras Inversiones	6	7
Resultado en Ventas de Activos <small>(Nota 6)</small>	1.083	1.229
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	3.305	3.374
Impuesto sobre Sociedades	(750)	(643)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	2.555	2.731
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	2.555	2.731
Sociedad Dominante	2.120	2.263
Intereses Minoritarios	435	468
<i>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en euros)</i>	<i>2,00</i>	<i>2,14</i>
<i>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en euros)</i>	<i>2,00</i>	<i>2,14</i>
<i>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en euros)</i>	<i>2,00</i>	<i>2,14</i>
<i>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en euros)</i>	<i>2,00</i>	<i>2,14</i>

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de las Cuentas de Resultados Consolidadas de los primeros semestres de 2010 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS CONSOLIDADOS DEL RESULTADO GLOBAL CORRESPONDIENTE A LOS PERIODOS SEMESTRALES
TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009

	Millones de Euros					
	30 de Junio de 2010 (No Auditado)			30 de Junio de 2009 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2.120	435	2.555	2.263	468	2.731
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	464	688	1.152	124	290	414
Por Revalorización/(Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	(7)	-	(7)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	(7)	-	(7)
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(60)	(62)	(122)	(194)	(23)	(217)
Diferencias de Conversión	623	741	1.364	462	313	775
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	(207)	5	(202)	(266)	(5)	(271)
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(5)	(7)	(12)	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	113	11	124	129	5	134
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE RESULTADOS	(15)	(7)	(22)	130	100	230
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	(45)	-	(45)	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	(45)	-	(45)	-	-	-
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	46	(8)	38	168	121	289
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades valoradas por el Método de Participación	-	-	-	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(16)	1	(15)	(38)	(21)	(59)
RESULTADO GLOBAL TOTAL	2.569	1.116	3.685	2.517	858	3.375

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Consolidados del Resultado Global de los primeros semestres de 2010 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO SEMESTRAL
TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2010

	Millones de Euros (No Auditado)								
	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor			
	Capital	Prima de Emisión y Reservas	Acciones y Particip. en Patrimonio Propias	Resultado del Ejercicio	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2010	1.271	9.295	-	3.430	-	235	4.739	18.970	
Ajuste por Cambio de Política Contable	-	(4)	-	-	-	-	(6)	(10)	
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Ajustado	1.271	9.291	-	3.430	-	235	4.733	18.960	
Resultado Global Total	-	(111)	-	2.120	-	560	1.116	3.685	
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(560)	-	-	-	-	(497)	(1.057)	
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	(89)	(89)	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	(559)	-	-	-	-	(372)	(931)	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	(1)	-	-	-	-	(36)	(37)	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	3.430	-	(3.430)	-	-	-	-	
Pagos basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	3.430	-	(3.430)	-	-	-	-	
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Final a 30 de Junio de 2010	1.271	12.050	-	2.120	-	795	5.352	21.588	

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado de los primeros semestres de 2010 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO SEMESTRAL
TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2009

	Millones de Euros (No Auditado)								
	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor			
	Capital	Prima de Emisión y Reservas	Acciones y Particip. en Patrimonio Propias	Resultado del Ejercicio	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2009	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764	
Ajuste por Cambio de Política Contable	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Ajustado	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764	
Resultado Global Total	-	(187)	-	2.263	-	441	858	3.375	
Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	(6.244)	-	-	(310)	(6.554)	
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	-	-	(6.244)	-	-	(326)	(6.570)	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	16	16	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	925	-	(925)	-	-	-	-	
Pagos basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	925	-	(925)	-	-	-	-	
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Final a 30 de Junio de 2009	1.271	9.817	-	2.263	-	4	4.230	17.585	

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado de los primeros semestres de 2010 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A
LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009

	Millones de Euros	
	Enero-Junio 2010 (No Auditado)	Enero-Junio 2009 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	3.305	3.374
Amortizaciones	1.039	1.028
Resultado en Venta de Activos	(1.083)	(1.229)
Impuesto sobre Sociedades ⁽¹⁾	(715)	(635)
Pagos de Provisiones	(308)	(189)
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	353	208
Total Recursos Generados por las Operaciones	2.591	2.557
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar ⁽¹⁾	244	335
Variación en Activo / Pasivo Corriente Operativo	(838)	(793)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	1.997	2.099
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(1.341)	(1.422)
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	62	2.703
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	(473)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	504	20
Adquisiciones de otras Inversiones	(1.029)	(1.024)
Enajenaciones de otras Inversiones	226	270
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	(80)	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	142	145
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(1.516)	219
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	3.365	10.929
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(1.335)	(8.108)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	(2.410)	(1.922)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(529)	(6.244)
Pagos a Intereses Minoritarios	(498)	(254)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LA ACTIVIDAD DE FINANCIACIÓN	(1.407)	(5.599)
FLUJOS NETOS TOTALES	(926)	(3.281)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	229	148
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS	(697)	(3.133)
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS INICIALES	1.860	4.833
Efectivo en Caja y Bancos	598	3.421
Otros Equivalentes de Efectivo	1.262	1.412
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS FINALES	1.163	1.700
Efectivo en Caja y Bancos	434	622
Otros Equivalentes de Efectivo	729	1.078

(1) El impuesto sobre sociedades pagado es el resultado de la suma de los epígrafes "Impuesto sobre Sociedades" y "Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar".

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados de los primeros semestres de 2010 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES
TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2010

Índice

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del Grupo.
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.
 - 2.1. Principios contables.
 - 2.2. Entidades dependientes y de control conjunto.
3. Regulación sectorial.
 - 3.1. España.
 - 3.2. Latinoamérica.
4. Inversiones materiales.
5. Inversiones financieras.
6. Inversiones contabilizadas por el método de participación.
7. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
8. Patrimonio neto y dividendos.
9. Deuda financiera.
10. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas.
11. Información por segmentos.
12. Transacciones con partes vinculadas.
13. Plantilla.
14. Otra información.
15. Hechos posteriores.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES EL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2010

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS DEL GRUPO.

ENDESA, S.A. (en adelante, la “Sociedad Dominante” o la “Sociedad”) y sus sociedades filiales integran el Grupo ENDESA (en adelante, “ENDESA” o el “Grupo”). 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. El Grupo desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENDESA del ejercicio 2009 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 21 de junio de 2010.

Estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se presentan en millones de euros (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera el Grupo ENDESA.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS.

2.1. Principios contables

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del Grupo ENDESA correspondientes al primer semestre de 2010 han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera según han sido adoptadas por la Unión Europea a la fecha del Balance de Situación Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo (en adelante, “NIIF”).

En los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al primer semestre del ejercicio 2010 el Grupo ENDESA ha seguido los mismos principios contables y normas de valoración descritos en las Notas 2 y 3 de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2009, salvo por la aplicación de las siguientes Normas e Interpretaciones publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea a la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios:

- a) Normas e interpretaciones aprobadas en 2010 y con entrada en vigor a partir del 1 de enero de 2010:

NORMAS E INTERPRETACIONES	APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA
Modificaciones a la NIIF 2: "Pagos basados en acciones"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2010</i>
Mejoras de la NIIF (emitida por el IASB en Abril 2009)	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2010</i>

- b) Normas e interpretaciones aprobadas antes del 1 de enero de 2010 y aplicadas por el Grupo ENDESA a partir del 1 de enero de 2010:

NORMAS E INTERPRETACIONES	APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA
CINIIF 12: "Acuerdos de Concesión de Servicios"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 27 de marzo de 2009</i>
CINIIF 18: "Transferencias de activos procedentes de clientes"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 31 de octubre de 2009</i>
NIIF 3: "Combinaciones de negocios (revisada en 2008) y modificaciones de la NIC 27 "Estados financieros consolidados y separados"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2009</i>
Mejoras de las NIIF	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2009</i>
CINIIF 15: "Contratos para la construcción de inmuebles"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 31 de diciembre de 2009</i>
CINIIF 16: "Coberturas de la inversión neta en un negocio en el extranjero"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2009</i>
Modificación de la NIC 39 "Instrumentos financieros: Reconocimiento y valoración"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2009</i>
CINIIF 17: "Distribuciones a los propietarios de activos distintos al efectivo"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de noviembre de 2009</i>

El Grupo ha aplicado la CINIIF 12 principalmente en los contratos de concesión de líneas de distribución de algunas subsidiarias en Latinoamérica, La contraprestación recibida por el Grupo por la construcción de la infraestructura se reconoce por el valor razonable de la misma, como un activo intangible en la medida en que recibe un derecho a repercutir a los usuarios el coste por el acceso o uso del servicio público o como un activo financiero, sólo en la medida en que exista un derecho contractual incondicional a recibir efectivo u otro activo financiero ya sea directamente del cedente o de un tercero. Las obligaciones contractuales asumidas por el Grupo para el mantenimiento de la infraestructura durante su explotación, o por su devolución al cedente al final del acuerdo de concesión en las condiciones especificadas en el mismo, en la medida en que no suponga una actividad que genera ingresos, se reconoce siguiendo la política contable de provisiones.

Como consecuencia de la primera aplicación de la CINIIF 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" se ha modificado el Balance de Situación Consolidado a 31 de diciembre de 2009 y la Cuenta de Resultados

Consolidada del primer semestre de 2009 que se presentan a efectos comparativos respecto del aprobado en la Junta General de Accionistas el 21 de junio de 2010, habiéndose registrado las siguientes modificaciones:

Millones de Euros	
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO	31 de Diciembre de 2009
Activo No Corriente	(258)
Inmovilizado Material	(2.146)
Activo Intangible	1.818
Inversiones Financieras no Corrientes	70
TOTAL ACTIVO	(258)
Patrimonio Neto	(10)
Pasivo no Corriente	(248)
Ingresos Diferidos	(269)
Deuda Financiera no Corriente	18
Pasivos por Impuestos Diferidos	3
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	(258)

Millones de Euros	
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA	Enero-Junio 2009
Otros Ingresos de Explotación	87
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	87

La modificación de la NIC 27 mencionada anteriormente ha sido aplicada por el Grupo en el primer semestre de 2010 para el registro de la transacción de pérdida de control de ENDESA Cogeneración y Renovables, S.A.U. (ahora Enel Green Power España, S.L., en adelante, "EGP España" o "Ecyr") (véase Nota 6). De acuerdo con esta modificación, el registro inicial de las participaciones sobre las que el Grupo mantenía el control y ha dejado de controlarlas se realiza por el valor razonable de la participación en el momento de la pérdida de control, registrando la variación respecto a la valoración anterior en el epígrafe "Resultado en Venta de Activos" de la Cuenta de Resultados Consolidada.

El resto de las normas e interpretaciones adoptadas por la Unión Europea que han entrado en vigor en el ejercicio 2010 no han tenido efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos.

De acuerdo con lo dispuesto para la entrada en vigor de las nuevas normas e interpretaciones internacionales, el Grupo ha comenzado a aplicar la IFRIC 18 a partir del 1 de enero de 2010. Esta norma regula el registro contable de los activos cedidos por los clientes y es de aplicación en el Grupo fundamentalmente en la actividad de distribución eléctrica en España.

Del análisis realizado sobre la normativa del sector eléctrico, que regula la transferencia de activos por parte de los clientes a las compañías distribuidoras, y el IFRIC 18, que regula el registro de dichos activos, se han puesto de manifiesto diferentes interpretaciones posibles en cuanto al tratamiento contable a seguir en la aplicación del IFRIC 18.

ENDESA, sobre la base de la recomendación del correspondiente órgano supervisor y de conformidad con lo aplicado por el resto de las empresas del sector en España, ha optado por seguir la política contable consistente en registrar el valor razonable del activo recibido en el epígrafe "Inmovilizado Material" del Activo del Balance de Situación Consolidado y su contrapartida en el epígrafe "Ingresos Diferidos" del Pasivo del Balance de Situación Consolidado imputando el ingreso en la Cuenta de Resultados Consolidada

en el período de vida útil del activo recibido. Esta política contable no supone ningún cambio respecto de la que se venía aplicando antes de la entrada en vigor de la IFRIC 18.

Las estimaciones que ha sido necesario realizar para la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del Grupo ENDESA han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.2. de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2009 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2009 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del primer semestre de 2010, excepto la disminución del 3,53% al 3,09% en el tipo de actualización de los compromisos por pensiones y obligaciones similares, y la disminución del 2,72% al 2,20% en el tipo de actualización de los expedientes de regulación de empleo en España, que ha supuesto un incremento de 182 millones de euros en el epígrafe “Provisiones a Largo Plazo” del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2010, de los que 67 millones de euros corresponden a los compromisos por expedientes de regulación de empleo que se han registrado en el epígrafe “Gasto Financiero Neto” de la Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2010, y los 115 millones de euros restantes a compromisos por pensiones y obligaciones similares que se ha registrado directamente en el epígrafe “Estado Consolidado del Resultado Global: Otro Resultado Global”.

Adicionalmente, el cálculo del importe incluido en el epígrafe “Impuesto sobre Sociedades” de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes. En consecuencia, el importe reconocido por este concepto para el periodo de seis meses terminado en 30 de junio de 2010 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del primer semestre de 2010 del Grupo ENDESA han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en el Grupo a 30 de junio de 2010, 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 NIIF adoptadas por la Unión Europea 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 terminado el 31 de diciembre de 2009.

2.2. Entidades dependientes y de control conjunto

Son Sociedades Dependientes aquellas en las que la Sociedad Dominante controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Se consideran Sociedades de Control Conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

Las incorporaciones y exclusiones del perímetro de consolidación durante el primer semestre de 2010 se detallan en el Anexo I.

La salida de sociedades del perímetro de consolidación corresponde en su mayor parte a la operación de integración de las actividades de ENDESA y Enel Green Power, S.p.A. (en adelante, “EGP”) en el ámbito de las energías renovables en España y Portugal en una única entidad dentro del perímetro de EGP, sociedad controlada al 100% por Enel, S.p.A. (en adelante, “Enel”), que ha supuesto la pérdida de control de ENDESA sobre el Grupo ENDESA Cogeneración y Renovables (en adelante, “Grupo Ecyr”) (véase Nota 6). Exceptuando esta operación, de haberse realizado estas modificaciones en el perímetro de consolidación en el inicio del ejercicio 2010, las variaciones en las principales magnitudes en la Cuenta de Resultados Consolidada y en el Balance de Situación Consolidado no hubieran sido significativas en relación con los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos.

La salida del perímetro de consolidación del Grupo Ecyr ha supuesto una reducción de 1.242 millones de euros en el Activo no Corriente del Balance de Situación Consolidado, de 212 millones de euros en el Activo Corriente, de 1.090 millones de euros en el Pasivo no Corriente y de 278 millones de euros en el Pasivo Corriente.

3. REGULACION SECTORIAL

Las principales novedades en la regulación sectorial emitidas durante el primer semestre de 2010 que afectan al Grupo son las que figuran a continuación:

3.1. España

Tarifa eléctrica a partir del 1 de julio de 2010

La Orden ITC 1732/2010, de 28 de junio, que revisa los peajes de acceso a partir de 1 de julio de 2010 y las tarifas y primas de determinadas instalaciones de régimen especial, establece el mantenimiento de las tarifas de acceso vigentes a partir del 1 de enero de 2010, excepto las correspondientes a los clientes con derecho a suministro de último recurso, que disminuyen. En concreto, los peajes de acceso de clientes con derecho a TUR sin discriminación horaria disminuyen un 3%.

Por otro lado, la Orden ITC/1601/2010, de 11 de junio, por la que se regulan las subastas CESUR, modificó la formulación del coste de energía reconocido en la Tarifa de Último Recurso.

La Resolución de 28 de junio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el coste de producción de energía eléctrica y las tarifas de último recurso a aplicar en el tercer trimestre de 2010 supone el mantenimiento de los mismos precios de la Tarifa de Último Recurso sin discriminación horaria para el tercer trimestre del año.

Real Decreto 134/2010 por el que crea un mecanismo de restricciones por garantía de suministro

Se ha publicado el Real Decreto por el que se establece un mecanismo que garantiza, por razones de seguridad de suministro, la producción de las centrales de carbón autóctono, contemplándose un precio regulado para retribuir dicha energía. Tras la publicación, y antes de la entrada en vigor del mismo, el Ministerio está proponiendo modificaciones de la redacción que pueden alterar sustancialmente su contenido.

El proyecto ha sido finalmente notificado a la Comisión Europea y remitido al Consejo de Estado para su informe preceptivo.

Titulización del déficit del sistema eléctrico

El Real Decreto Ley 6/2010 ha modificado la Disposición adicional vigésima primera de la Ley 54/1997 y la Disposición transitoria primera del Real Decreto Ley 6/2009 para regular más ampliamente la financiación del déficit del sistema eléctrico así como el proceso de titulización de los derechos de cobro acumulados por las empresas eléctricas por la financiación de dicho déficit. Por otra parte, el Real Decreto 437/2010 ha desarrollado la regulación del proceso de titulización del déficit del Sistema Eléctrico.

De acuerdo con la mencionada normativa, el 7 de julio de 2010 ENDESA ha comunicado al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico su compromiso irrevocable de cesión de la totalidad de sus derechos de cobro por la financiación del Déficit del Sistema Eléctrico, debiendo producirse la titulización de los mismos en el periodo máximo de un año desde la mencionada comunicación, siempre que no se produzcan supuestos excepcionales en los mercados. La concurrencia de dichos supuestos deberá ser declarada en su caso, en resolución motivada de la Comisión Interministerial. Transcurrido un año desde la

comunicación, los titulares iniciales podrán resolver el compromiso de cesión de los derechos de cobro que no hayan sido titulizados por el Fondo (véanse Notas 5 y 15).

3.2. Latinoamérica

Chile

En marzo de 2010, el precio nudo se revisó a la baja (-6,8%) debido a la cláusula de indexación al dólar, fijándose en 86,8 USD/MWh frente a la fijación anterior de noviembre de 2009 (93,2 USD/MWh).

El precio de nudo que rige a partir del 1 de mayo de 2010 durante seis meses quedó establecido en 94,9 USD/MWh, lo que supone un incremento del 1,8% frente a la fijación de noviembre 2009 (93,2 USD/MWh) y un aumento del 9,3% frente al precio vigente asociado a la última indexación efectuada en marzo de 2010 (86,8 USD/MWh).

Brasil

Durante el primer semestre del año 2010, se produjo la Revisión Tarifaria Ordinaria de la compañía Ampla Energia e Serviços, S.A. (en adelante, "Ampla"), para el período marzo 2010-marzo 2011. En esta revisión tarifaria, que entró en vigor el 15 de marzo de 2010, el reajuste para la Parcela B (Vad) es del +1,3%.

El pasado 19 de abril de 2010 Aneel dio a conocer el reajuste tarifario de la Companhia Energetica do Ceará, S.A. (en adelante, "Coelce"), que se está aplicando desde el 22 de abril, y que supone un reajuste percibido por el consumidor del 3,95% y un incremento para la Parcela B (Vad) del 2,98%.

Perú

Desde 1 de mayo de 2010 se encuentran vigentes los nuevos precios de barra en Perú, con un promedio de 40 USD/MWh en valor monómico sin peaje, lo que significa una reducción del 5%, sobre el precio hasta entonces en vigor.

4. INVERSIONES MATERIALES

El desglose de las inversiones materiales realizadas en los primeros semestres de 2010 y 2009 es el siguiente:

	Millones de Euros			
	Enero-Junio 2010			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal y Resto	224	328	8	560
Latinoamérica	90	104	2	196
TOTAL	314	432	10	756

	Millones de Euros			
	Enero-Junio 2009			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal y Resto	475	447	15	937
Latinoamérica	154	205	33	392
TOTAL	629	652	48	1.329

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

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

A 30 de junio de 2010, las sociedades del Grupo mantenían compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.460 millones de euros (1.475 millones de euros a 31 de diciembre de 2009).

En los seis primeros meses de los ejercicios 2010 y 2009 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Balance de Situación Consolidado, salvo las debidas a la salida del perímetro de consolidación del Grupo Ecyr en el primer semestre de 2010 (véase Nota 2.2) y los traspasos a activos mantenidos para la venta (véase Nota 10).

5. INVERSIONES FINANCIERAS

El detalle del saldo del epígrafe “Inversiones Financieras no Corrientes” del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Millones de Euros	
	30 de Junio de 2010	31 de Diciembre de 2009
Préstamos y Cuentas a Cobrar	1.219	7.491
Inversiones Disponibles para la Venta	138	125
Derivados Financieros	89	26
Corrección de Valor por Deterioro	(31)	(39)
TOTAL	1.415	7.603

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado y devengan tipos de interés de mercado.

El detalle del saldo de préstamos y cuentas a cobrar a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Millones de Euros	
	30 de Junio de 2010	31 de Diciembre de 2009
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España	-	4.355
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación Extrapeninsular	-	1.933
Fianzas y Depósitos	453	529
Créditos a Empresas Asociadas y de Control Conjunto	114	89
Créditos al Personal	35	48
Otros Préstamos no Corrientes	617	537
TOTAL	1.219	7.491

El epígrafe “Inversiones Financieras Corrientes” de los Balances de Situación Consolidados a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 presenta el siguiente desglose:

	Millones de Euros	
	30 de Junio de 2010	31 de Diciembre de 2009
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España	5.216	301
Compensaciones por Sobrecostes de la Generación Extrapeninsular	2.511	309
Créditos a Empresas Asociadas y de Control Conjunto	90	118
Créditos al Personal	21	16
Derivados Financieros	1	15
Otros Préstamos Corrientes	591	148
TOTAL	8.430	907

Como consecuencia de las modificaciones regulatorias producidas durante el primer semestre de 2010 en relación con el proceso de titulización del déficit del sistema eléctrico (véase Nota 3.1.) en este periodo el Grupo ha traspasado los saldos correspondientes a los derechos de cobro derivados de la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas y de las compensaciones por los sobrecostes de la generación extrapeninsular al epígrafe “Inversiones Financieras Corrientes” del Balance de Situación Consolidado ya que se espera recuperar mediante su cobro a través del Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico en un periodo inferior a un año.

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado. La mayor parte de estos activos devengan un tipo de interés igual a Euribor.

La clasificación de los instrumentos financieros de Activo del Balance de Situación Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, por naturaleza y categoría a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Millones de Euros					
	30 de Junio de 2010					
	Activos Financieros mantenidos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenido hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura
Instrumentos de Patrimonio	-	-	107	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	13	-	-	-	-	76
Otros Activos Financieros	-	-	-	927	-	-
No Corriente	13	-	107	927	-	76
Instrumentos de Patrimonio	-	-	3	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	1
Otros Activos Financieros	-	-	-	8.426	-	-
Corriente	-	-	3	8.426	-	1
TOTAL	13	-	110	9.353	-	77

	Millones de Euros					
	31 de Diciembre de 2009					
	Activos Financieros mantenidos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenido hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura
Instrumentos de Patrimonio	-	-	98	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	10	-	-	-	-	16
Otros Activos Financieros	-	-	-	7.203	-	-
No Corriente	10	-	98	7.203	-	16
Instrumentos de Patrimonio	-	-	16	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	15
Otros Activos Financieros	-	-	-	876	-	-
Corriente	-	-	16	876	-	15
TOTAL	10	-	114	8.079	-	31

A 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 las sociedades del Grupo no tenían suscritos acuerdos que incluyeran compromisos para realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo.

6. INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL METODO DE PARTICIPACION

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

Con carácter previo a dicha integración Ecyr pagó un dividendo de 366 millones de euros y realizó una reducción de capital por importe de 128 millones de euros. Posteriormente, ENDESA procedió a la venta del 30% de su filial Ecyr a EGP por 326 millones de euros. A continuación, EGP suscribió íntegramente una ampliación de capital realizada por Ecyr que le ha permitido alcanzar una participación del 60% en dicha sociedad habiéndose diluido la participación de ENDESA hasta el 40%. Dicha ampliación de capital fue suscrita por EGP mediante aportación en efectivo de 534 millones de euros y acciones representativas del 50% de Enel Unión Fenosa Renovables, S.A. (en adelante, "Eufer") cuyo valor de mercado, determinado por un experto independiente, ascendió a 280 millones de euros. Mediante esta operación ENDESA ha dejado de ostentar el control sobre Ecyr habiendo registrado la participación del 40% que mantiene en esta sociedad en el epígrafe "Inversiones contabilizadas por el Método de Participación" del Balance de Situación Consolidado adjunto por su valor razonable registrando un resultado de 1.043 millones de euros por el conjunto de la operación en el epígrafe "Resultado en venta de activos" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

A 30 de junio de 2010, el valor registrado por la participación del 40% en EGP España en el Balance de Situación Consolidado asciende a 762 millones de euros.

7. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LIQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

	Millones de Euros	
	30 de Junio de 2010	31 de Diciembre de 2009
Efectivo en Caja y Bancos	434	594
Otros Equivalentes de Efectivo	716	1.244
TOTAL	1.150	1.838

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

8. PATRIMONIO NETO Y DIVIDENDOS

A 30 de junio de 2010 y 2009 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 los ejercicios 2009 y 2010. Asimismo, los títulos de ENDESA, S.A. se negocian en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile.

A 30 de junio de 2009 Enel Energy Europe, S.L.U. (en adelante, "EEE"), sociedad controlada al 100% por Enel poseía un 92,063% del capital de ENDESA, S.A., por lo que Enel ostenta el control del Grupo ENDESA.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el 30 de junio de 2009 aprobó un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2008 de 5,897 euros brutos por acción, lo que supuso un importe total de 6.244 millones de euros. Dicho importe coincidió con el dividendo a cuenta pagado el 16 de marzo de 2009.

El dividendo a cuenta del ejercicio 2009 aprobado por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. de fecha 14 de diciembre de 2009 ascendió a 0,5 euros brutos por acción, lo que representó un importe total de 529 millones de euros que fue pagado el 4 de enero de 2010.

El dividendo total aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 21 de junio de 2010 ascendió a 1,028 euros brutos por acción, lo que representa un importe total de 1.088 millones de euros. Teniendo en cuenta el dividendo a cuenta ya pagado el pasado 4 de enero de 2010, el dividendo complementario del ejercicio 2009 es igual a 0,528 euros brutos por acción, lo que representa un importe total de 559 millones de euros que se encuentra registrado minorando el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante en el Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2010 y ha sido pagado el 1 de julio de 2010.

9. DEUDA FINANCIERA

El desglose de los epígrafes de Deuda Financiera Corriente y Deuda Financiera no Corriente a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Millones de Euros			
	30 de Junio de 2010		31 de Diciembre de 2009	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Participaciones Preferentes	-	1.469	-	1.463
Obligaciones y otros Valores Negociables	267	9.964	266	9.356
Deudas con Entidades de Crédito	247	7.190	359	7.929
Otras Deudas Financieras	373	828	304	764
TOTAL	887	19.451	929	19.512

Durante el primer semestre de 2010 las principales operaciones formalizadas han sido las siguientes:

- Reembolso en el mes de abril de un préstamo por importe de 2.000 millones de euros formalizado en mayo de 2009.
- Contratación de derivados de tipo de interés relacionados con las obligaciones por planes de reestructuración de plantilla por importe de 1.250 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2009, ENDESA formalizó un préstamo sindicado por importe de 2.000 millones de euros y a un plazo de dos años, así como la extensión hasta el año 2012 de una línea de crédito sindicada por importe de 1.280 millones de euros que vencía originalmente en junio de 2010.

La clasificación de los instrumentos financieros de pasivo del Balance de Situación Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, por naturaleza y categoría a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Millones de Euros			
	30 de junio de 2010			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Otros pasivos financieros a VR con cambios en PyG ⁽¹⁾	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura
Deudas con entidades de crédito	-	23	6.943	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	643	10.336	-
Derivados	5	-	-	674
Otros pasivos financieros	-	-	827	-
Deudas no Corrientes	5	666	18.106	674
Deudas con entidades de crédito	-	-	244	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	267	-
Derivados	-	-	-	3
Otros pasivos financieros	-	-	373	-
Deudas Corrientes	-	-	884	3
TOTAL	5	666	18.990	677

1. Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacente de una cobertura de valor razonable.

	Millones de Euros			
	31 de diciembre de 2009			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Otros pasivos financieros a VR con cambios en PyG ⁽²⁾	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura
Deudas con entidades de crédito	-	63	7.677	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	1.048	9.260	-
Derivados	4	-	-	707
Otros pasivos financieros	-	-	753	-
Deudas no Corrientes	4	1.111	17.690	707
Deudas con entidades de crédito	-	-	356	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	265	-
Derivados	1	-	-	3
Otros pasivos financieros	-	-	304	-
Deudas Corrientes	1	-	925	3
TOTAL	5	1.111	18.615	710

2. Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacente de una cobertura de valor razonable.

A 30 de junio de 2010 no existen emisiones convertibles en acciones de la Sociedad, ni que otorguen privilegios o derechos que puedan, ante alguna contingencia, hacerlas convertibles en acciones.

A 30 de junio de 2010 ni ENDESA, S.A. ni ninguna de sus filiales significativas se encuentran en situación de incumplimiento de las estipulaciones financieras (“covenants”) contemplados en sus contratos de financiación.

Por otra parte, durante el periodo de seis meses terminado en 30 de junio de 2010, el Grupo ENDESA ha seguido la misma política general de riesgos que la descrita en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2009. En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que los descritos en dichas Cuentas Anuales Consolidadas.

10. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y DE ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS

Las principales variaciones producidas durante el primer semestre de 2010 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 operaciones interrumpidas” son los que se mencionan en los siguientes párrafos.

En los primeros meses de 2010 el Grupo ha iniciado de forma activa un programa para completar la venta de hasta un 80% de la filial ENDESA Gas, S.A.U. que aglutina los activos de distribución y transporte de gas de ENDESA en España, siempre sujeta a una opción “call” por parte de ENDESA. Los activos y pasivos de esta sociedad y sus filiales han sido considerados como mantenidos para la venta presentándose como tales en el Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2010.

La Disposición Transitoria Novena de la Ley 17/2007 establece que las empresas que sean titulares de instalaciones de transporte de electricidad en España, entre las cuales se encuentra el Grupo ENDESA, deberán transmitir dichas instalaciones a Red Eléctrica de España, S.A.U. (en adelante, “REE”) antes del 6 de julio de 2010 al precio de mercado acordado entre las partes. A 30 de junio de 2010 se ha realizado el traspaso de los activos afectados por esta obligación al epígrafe del Balance de Situación Consolidado “Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas”, si bien para una parte no significativa de estos activos la determinación definitiva de los activos que finalmente serán vendidos se encuentra pendiente del desarrollo del acuerdo firmado con REE el 1 de julio de 2010 (véase Nota 15).

El pasado mes de abril se alcanzó un acuerdo con Osaka Gas para la venta de la participación del Grupo en Iniciativas de Gas, que incluye la participación del 40% de dicha sociedad, la cual posee una participación del 50% en la planta regasificadora de Sagunto. A 30 de junio de 2010 dicho acuerdo está pendiente de formalización a la espera de las autorizaciones regulatorias aplicables de manera que dicha participación ha sido considerada como mantenida para la venta presentándose como tal en el Balance de Situación Consolidado. El precio de venta ascenderá a 43 millones de euros generándose una plusvalía bruta de 30 millones de euros.

Los activos y pasivos traspasados durante el primer semestre de 2010 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 operaciones interrumpidas” ascienden a 1.247 y 250 millones de euros respectivamente. De los activos traspasados, 1.038 millones de euros corresponden a traspasos realizados desde el epígrafe “Inmovilizado Material” del Balance de Situación Consolidado.

Ninguno de los activos anteriormente descritos, ni de los activos que ya estaban registrados en este epígrafe del Balance de Situación Consolidado a 31 de diciembre de 2009, representa una línea de negocio o área geográfica significativa, por lo que las Cuentas de Resultados Consolidadas de los primeros semestres de 2010 y 2009 no contemplan Resultados de Actividades Interrumpidas.

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 Balances de Situación Consolidados a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009 junto con su desglose por segmentos:

DESGLOSE POR NATURALEZA DE LOS EPIGRAFES “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”.

	Millones de Euros					
	30 de junio de 2010			31 de diciembre de 2009		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	Total	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	Total
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE	1.594	26	1.620	497	29	526
Inmovilizado Material	1.406	14	1.420	261	15	276
Inversiones Inmobiliarias	-	-	-	-	-	-
Activo Intangible	112	1	113	103	2	105
Fondo de Comercio	21	-	21	80	-	80
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	23	-	23	46	5	51
Inversiones Financieras no Corrientes	22	7	29	3	-	3
Activos por Impuesto Diferido	10	4	14	4	7	11
ACTIVO CORRIENTE	64	75	139	55	71	126
Existencias	2	25	27	-	22	22
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	55	44	99	40	42	82
Inversiones Financieras a Corrientes	-	-	-	-	-	-
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	7	6	13	15	7	22
TOTAL ACTIVO	1.658	101	1.759	552	100	652
PASIVO NO CORRIENTE	226	12	238	76	13	89
Ingresos Diferidos	100	-	100	8	-	8
Provisiones no Corrientes	11	3	14	-	3	3
Deuda Financiera no Corriente	41	3	44	47	3	50
Otros Pasivos no Corrientes	50	-	50	-	-	-
Impuestos Diferidos	24	6	30	21	7	28
PASIVO CORRIENTE	174	53	227	75	60	135
Deuda Financiera Corriente	57	10	67	30	10	40
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	117	43	160	45	50	95
TOTAL PASIVO	400	65	465	151	73	224

11. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

A continuación se incluye la información por segmentos correspondiente a las Cuentas de Resultados Consolidadas y Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los primeros semestres de 2010 y 2009, y a los Balances de Situación Consolidados a 30 de junio de 2010 y a 31 de diciembre de 2009:

INFORMACION POR SEGMENTOS:**CUENTAS DE RESULTADOS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009.**

	Millones de Euros					
	Enero-Junio 2010			Enero-Junio 2009		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	Total	España y Portugal Y Resto	Latinoamérica	Total
INGRESOS	10.526	4.587	15.113	7.059	4.192	11.251
Ventas	9.909	4.353	14.262	6.420	3.991	10.411
Otros Ingresos de Explotación	617	234	851	639	201	840
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.100)	(2.423)	(9.523)	(3.700)	(2.128)	(5.828)
Compras de Energía	(2.561)	(1.099)	(3.660)	(1.672)	(1.065)	(2.737)
Consumo de Combustibles	(849)	(578)	(1.427)	(944)	(491)	(1.435)
Gastos de Transporte	(2.792)	(262)	(3.054)	(373)	(178)	(551)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(898)	(484)	(1.382)	(711)	(394)	(1.105)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	3.426	2.164	5.590	3.359	2.064	5.423
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	88	21	109	73	18	91
Gastos de Personal	(568)	(262)	(830)	(583)	(233)	(816)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(674)	(345)	(1.019)	(666)	(296)	(962)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	2.272	1.578	3.850	2.183	1.553	3.736
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro (*)	(669)	(370)	(1.039)	(742)	(286)	(1.028)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.603	1.208	2.811	1.441	1.267	2.708
RESULTADO FINANCIERO	(371)	(221)	(592)	(337)	(253)	(590)
Ingreso Financiero	57	107	164	211	94	305
Gasto Financiero	(399)	(338)	(737)	(542)	(302)	(844)
Diferencias de Cambio Netas	(29)	10	(19)	(6)	(45)	(51)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(3)	-	(3)	18	2	20
Resultado de otras Inversiones	7	(1)	6	3	4	7
Resultado en Ventas de Activos	1.079	4	1.083	1.229	-	1.229
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	2.315	990	3.305	2.354	1.020	3.374
Impuestos sobre Sociedades	(502)	(248)	(750)	(361)	(282)	(643)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	1.813	742	2.555	1.993	738	2.731
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	1.813	742	2.555	1.993	738	2.731
Sociedad Dominante	1.808	312	2.120	1.983	280	2.263
Intereses Minoritarios	5	430	435	10	458	468

(*) Durante los primeros semestres de 2010 y 2009 se han registrado pérdidas por deterioro por importe de 15 millones de euros y 83 millones de euros, respectivamente.

INFORMACION POR SEGMENTOS:
BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS A 30 DE JUNIO DE 2010 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2009.

	Millones de Euros					
	30 de Junio de 2010			31 de diciembre de 2009		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	Total	España y Portugal Y Resto	Latinoamérica	Total
ACTIVO						
Activo no Corriente	25.777	17.206	42.983	33.501	15.068	48.569
Inmovilizado Material	21.468	10.948	32.416	23.404	9.509	32.913
Inversiones Inmobiliarias	12	44	56	15	43	58
Activo Intangible	805	2.269	3.074	893	1.950	2.843
Fondo de Comercio	329	2.678	3.007	385	2.430	2.815
Inversiones Financieras no Corrientes	880	535	1.415	7.120	483	7.603
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	828	13	841	266	27	293
Activos por Impuesto Diferido	1.455	719	2.174	1.418	626	2.044
Activo Corriente	14.863	3.805	18.668	7.375	3.993	11.368
Existencias	1.034	98	1.132	978	79	1.057
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.458	1.945	5.403	4.558	1.624	6.182
Inversiones Financieras Corrientes	8.341	89	8.430	845	62	907
Activos por Impuestos	286	508	794	189	543	732
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	86	1.064	1.150	253	1.585	1.838
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	1.658	101	1.759	552	100	652
TOTAL ACTIVO	40.640	21.011	61.651	40.876	19.061	59.937
PATRIMONIO NETO Y PASIVO						
Patrimonio Neto	11.774	9.814	21.588	10.417	8.543	18.960
De la Sociedad Dominante	11.616	4.620	16.236	10.218	4.009	14.227
De los Intereses Minoritarios	158	5.194	5.352	199	4.534	4.733
Pasivo no Corriente	22.684	7.562	30.246	22.614	7.129	29.743
Ingresos Diferidos	3.945	4	3.949	3.629	7	3.636
Provisiones no Corrientes	3.835	717	4.552	3.815	631	4.446
Deuda Financiera no Corriente	13.760	5.691	19.451	14.155	5.357	19.512
Otros Pasivos no Corrientes	522	108	630	474	107	581
Pasivos por Impuesto Diferido	622	1.042	1.664	541	1.027	1.568
Pasivo Corriente	6.182	3.635	9.817	7.845	3.389	11.234
Deuda Financiera Corriente	3	884	887	-	929	929
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.929	2.162	7.091	7.224	1.740	8.964
Pasivos no Corrientes Mantenidos para la Venta	400	65	465	151	73	224
Pasivos por Impuestos	850	524	1.374	470	647	1.117
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	40.640	21.011	61.651	40.876	19.061	59.937

INFORMACION POR SEGMENTOS:**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES
TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009.**

	Millones de Euros					
	Enero-Junio 2010			Enero-Junio 2009		
	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	Total	España y Portugal y Resto	Latinoamérica	Total
Resultado Bruto antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	2.315	990	3.305	2.354	1.020	3.374
Amortizaciones	669	370	1.039	742	286	1.028
Resultados en Venta de Activos	(1.079)	(4)	(1.083)	(1.229)	-	(1.229)
Impuesto sobre Sociedades	(388)	(327)	(715)	(354)	(281)	(635)
Pago de Provisiones	(257)	(51)	(308)	(150)	(39)	(189)
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	315	38	353	109	99	208
Total Recursos Generados por las Operaciones	1.575	1.016	2.591	1.472	1.085	2.557
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar	247	(3)	244	256	79	335
Variación en Activo/Pasivo Corriente Operativo	(519)	(319)	(838)	(354)	(439)	(793)
Flujos Netos de Efectivo procedentes Actividades de Explotación	1.303	694	1.997	1.374	725	2.099
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(1.039)	(302)	(1.341)	(1.050)	(372)	(1.422)
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	52	10	62	2.686	17	2.703
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	-	-	-	(440)	(33)	(473)
Desinversiones en Participaciones Empresas del Grupo	504	-	504	20	-	20
Adquisiciones de otras Inversiones	(960)	(69)	(1.029)	(985)	(39)	(1.024)
Enajenaciones de Inversiones	145	81	226	265	5	270
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	(80)	-	(80)	-	-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	143	(1)	142	145	-	145
Flujos Netos de Efectivo empleados en Actividades de Inversión	(1.235)	(281)	(1.516)	641	(422)	219
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	3.224	141	3.365	10.718	211	10.929
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(960)	(375)	(1.335)	(8.036)	(72)	(8.108)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	(1.978)	(432)	(2.410)	(1.317)	(605)	(1.922)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(529)	-	(529)	(6.244)	-	(6.244)
Pagos a Accionistas Minoritarios	-	(498)	(498)	-	(254)	(254)
Flujos Netos de Efectivo de la Actividad de Financiación	(243)	(1.164)	(1.407)	(4.879)	(720)	(5.599)
Flujos Netos Totales	(175)	(751)	(926)	(2.864)	(417)	(3.281)
Variación de Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	-	229	229	-	148	148
Variación de Efectivo y otros Medios Líquidos	(175)	(522)	(697)	(2.864)	(269)	(3.133)
Efectivo y otros Medios Líquidos Iniciales	268	1.592	1.860	3.301	1.532	4.833
Efectivo en Caja y Bancos	179	419	598	3.193	228	3.421
Otros Equivalentes de Efectivo	89	1.173	1.262	108	1.304	1.412
Efectivo y otros Medios Líquidos Finales	93	1.070	1.163	437	1.263	1.700
Efectivo en Caja y Bancos	57	377	434	344	278	622
Otros Equivalentes de Efectivo	36	693	729	93	985	1.078

12. TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

Las operaciones relevantes realizadas durante los primeros semestres de 2010 y 2009 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

Gastos e ingresos.

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2010				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	78	-	-	-	78
Contratos de Gestión o Colaboración	25.902	1.237	-	-	27.139
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	1.113	-	-	-	1.113
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	223	-	-	-	223
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	28.548	-	-	-	28.548
GASTOS	55.864	1.237	-	-	57.101
Ingresos Financieros	2.789	17	-	-	2.806
Contratos de Gestión o Colaboración	43	-	-	-	43
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	30	-	-	-	30
Prestación de Servicios	30	-	-	-	30
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	26.451	-	-	-	26.451
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	1.043.000 ⁽¹⁾	-	-	-	1.043.000
Otros Ingresos	31.714	-	-	-	31.714
INGRESOS	1.104.057	17	-	-	1.104.074

(1) Véase Nota 6.

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2009				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	-	-	-	-	-
Contratos de Gestión o Colaboración	-	95	-	-	95
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	22.015	-	-	-	22.015
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	-	-	-	-	-
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	5.883	-	-	-	5.883
GASTOS	27.898	95	-	-	27.993
Ingresos Financieros	-	20	-	-	20
Contratos de Gestión o Colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	-	-	-	-	-
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	-	-	-	-	-
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	2.394	-	-	-	2.394
INGRESOS	2.394	20	-	-	2.414

Otras transacciones.

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2010				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	-	-	-	-	-
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)	-	1.883	-	-	1.883
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	44	-	-	44
Garantías y Avals Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avals Recibidos	-	14.946	-	-	14.946
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	487.359	5	-	-	487.364
Otras Operaciones	-	-	-	-	-

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2009				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	13.859	-	-	-	13.859
Acuerdos de Financiación (Prestamista)	2.865	25.759	-	-	28.624
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos	2.635.258	-	-	-	2.635.258
Acuerdos de Financiación (Prestatario)	844	373.458	-	-	374.302
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y Avals Prestados	-	185.891	-	-	185.891
Garantías y Avals Recibidos	-	1.177	-	-	1.177
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	5.747.911	14	-	-	5.747.925
Otras Operaciones	2.886	702.544	-	-	705.430

A continuación se detallan las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores durante los primeros semestres de 2010 y 2009:

ADMINISTRADORES		
Concepto Retributivo	Importe (Miles de Euros)	
	Enero-Junio 2010	Enero-Junio 2009
Retribución Fija	969	1.380
Retribución Variable	846	3.514
Dietas	168	246
Atenciones Estatutarias	-	-
Operaciones sobre Acciones y/o Instrumentos Financieros	-	-
Otros	10	11.367
TOTAL	1.993	16.507

ADMINISTRADORES		
Otros Beneficios	Importe (Miles de Euros)	
	Enero-Junio 2010	Enero-Junio 2009
Anticipos	-	243
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	295	186
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	151	141
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros	-	11.433

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección durante los primeros semestres de 2010 y 2009 han ascendido a 10.025 miles de euros y 20.988 miles de euros, respectivamente. En 2009, este importe incluye las indemnizaciones contractuales que han recibido los Altos Directivos que han cesado durante ese período, con motivo del cambio de control.

A 30 de junio de 2010 y 2009 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de su Alta Dirección.

13. PLANTILLA

A continuación se detalla la plantilla media del Grupo ENDESA de los primeros semestres de 2010 y 2009 distribuida por negocios y sexos:

	Plantilla Media					
	Enero-Junio 2010			Enero-Junio 2009		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio en España y Portugal y Resto	10.860	2.624	13.484	11.530	2.379	13.909
Negocio en Latinoamérica	9.961	2.576	12.537	10.732	2.197	12.929
TOTAL	20.821	5.200	26.021	22.262	4.576	26.838

14. OTRA INFORMACION

Para los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2010 y 2009 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 se han producido los cambios que se detallan a continuación en los pasivos contingentes del Grupo:

- En diciembre de 2003, la filial brasileña de ENDESA Ampla ganó una reclamación contra el Gobierno de Brasil en la que se establecía que Ampla no estaba obligada al pago de las contribuciones para la financiación de Seguridad Social (en adelante, "Cofins"). Este impuesto recae sobre los ingresos

obtenidos por las ventas de energía eléctrica. El Tribunal confirmó la Sentencia anterior declarándola firme y en 1997 el Gobierno de Brasil ejerció una "Ação Rescisória" con objeto de revisar la Sentencia firme que no ha prosperado en 2010.

- En mayo de 2010 se ha incoado expediente sancionador por la Comisión Nacional de Competencia (en adelante, "CNC"), contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L. (en adelante, "EDE") y otras empresas eléctricas como consecuencia de una denuncia de la Federación de Instaladores Eléctricos como consecuencia de un posible comportamiento contrario a la competencia por parte de las empresas distribuidoras. Según la Dirección de Investigación de la CNC, el abuso habría consistido en el uso de la información de la que cuenta ENDESA como distribuidora para desarrollar actividades en el mercado de instalaciones eléctricas de extensión de la red de distribución. Se considera, además, que los demás servicios eléctricos ofrecidos por la comercializadora ENDESA Energía, S.A.U. (en adelante, "ENDESA Energía") podrían estar distorsionando la competencia en los mercados de instalación y reparación de aparatos eléctricos, mercado conexo al de distribución y, en el que EDE goza de una clara posición de dominio. EDE ha presentado alegaciones.
- El 9 de septiembre de 2009, el socio de ENDESA Desarrollo, S.L.U. (en adelante, "ENDESA Desarrollo") en ENDESA Hellas Power Generation and Supplies, S.A. (en adelante, ENDESA, Hellas") ha presentado una demanda arbitral contra ENDESA Desarrollo ante la London Court of International Arbitration exigiendo comprar la participación de ENDESA en ENDESA Hellas por su valor de mercado menos un descuento del 17%. ENDESA, por su parte, ha presentado una reclamación en sentido contrario exigiendo a su socio que compre dicha participación por 205 millones de euros o, subsidiariamente, que venda la suya a ENDESA por su valor de mercado menos un descuento del 17%. El 16 de marzo de 2010 las partes han alcanzado un nuevo acuerdo para la venta de la participación de ENDESA en ENDESA Hellas por 140 millones de euros; dicho acuerdo estaba sujeto a la obtención de las autorizaciones regulatorias pertinentes y conllevaba por tanto la suspensión del procedimiento arbitral hasta el cierre de la operación, realizada en el mes de julio, momento en el que el arbitraje ha quedado terminado.
- En enero de 2010 Metka, empresa del Grupo Mytilineos que realiza para ENDESA Hellas los trabajos de construcción de la central de ciclo combinado de Viotia en la región de Agios Nikolaos (Grecia), ha reclamado de ENDESA Hellas el pago de 80 millones de euros en concepto de daños directos (15 millones de euros) e indirectos (65 millones de euros) por los retrasos en las obras del proyecto imputables a ENDESA Hellas. Metka no presenta una justificación de los daños cuyo resarcimiento reclama, por lo que no es posible hacer una valoración de los mismos. En cualquier caso, el contrato de construcción de esta central no ampara la recuperación de daños indirectos. Esta reclamación ha sido suspendida con motivo de la formalización de la venta de la participación de ENDESA en ENDESA Hellas acordada con Mytilineos.
- En 1998 la filial brasileña Compañía de Interconexión Energética, S.A. (en adelante, "Cien") firmó con Tractebel un contrato de suministro de energía y potencia para la importación de 300 MW con origen en Argentina a través de la línea de interconexión Argentina-Brasil de su propiedad. Como consecuencia de la crisis argentina, Cien no pudo llevar a cabo los suministros a Tractebel y por ello fue finalmente demandada en noviembre de 2009, solicitando la rescisión del contrato y el pago de una serie de multas por un total aproximado de 380 millones de euros. Cien contestó el 27 de noviembre de 2009 invocando la fuerza mayor derivada de la crisis argentina como argumento principal de su defensa. Tractebel presentó el correspondiente escrito de Réplica en febrero de 2010, al cual Cien respondió en plazo el pasado 9 de abril de 2010. En mayo de 2010 Tractebel ha notificado a Cien, pero no en sede judicial, su intención de ejercer el derecho de toma de posesión de la Línea I (30%). A mediados de junio de 2010 Tractebel ha interpuesto escrito "triplica" contra el escrito de contestación de Cien.
- En 1998 Cien firmó con Furnas un contrato de suministro de energía y potencia para la importación de 700 MW con origen en Argentina a través de la línea de interconexión Argentina-Brasil de su propiedad. Como consecuencia de la crisis argentina, Cien no pudo llevar a cabo los suministros a Furnas. Mediante cartas separadas de 3 y 4 de mayo de 2010 Furnas notificó el incumplimiento por parte de Cien, dio por rescindido el contrato y declaró su pretensión de quedarse con la propiedad del 70% de la línea de interconexión. Con fecha 15 de junio de 2010 Cien ha sido notificada de la presentación de la demanda judicial por parte de Furnas en la que, en virtud de los fundamentos anteriormente indicados, reclama el pago de aproximadamente 235 millones de euros más ulteriores daños pendientes de cuantificar.
- Meridional, sociedad constructora brasileña era titular de un contrato de servicios civiles para determinados activos con CELF (propiedad del Estado de Río de Janeiro), quien terminó dicho contrato. Como consecuencia de la cesión de activos de CELF a la filial brasileña de ENDESA Ampla,

la constructora brasileña reclamó que esa cesión de activos había sido realizada en violación de sus derechos individuales y en fraude con el fin de evitar el pago de las cantidades pendientes y en 1998 demandó a Ampla por los materiales y por el trabajo realizado. En marzo de 2009 los Tribunales resolvieron dando la razón a la constructora, por lo que Ampla y el Estado de Río de Janeiro interpusieron los correspondientes recursos. El 15 de diciembre de 2009 el Tribunal de Justicia Estadual acepta el recurso y anula el ganado por la constructora en marzo de 2009 dando la razón a Ampla. La sociedad de construcciones brasileña ha interpuesto un recurso contra la resolución de 15 de diciembre de 2009, el cual no ha sido admitido. La constructora ha interpuesto un nuevo recurso de "Agravo Regimental" ante el Tribunal Superior de Justicia de Brasil, que fue igualmente desestimado por ser interpuesto sin fundamento y se le aplicará una multa que puede ser del 1% al 10% del valor de la causa y que en breve plazo determinará el Tribunal Superior de Justicia. A partir de ahora, si la constructora decide presentar nuevos recursos, deberá realizar el depósito de la multa determinada por el referido Tribunal. El importe reclamado asciende a 289 millones de euros.

La Dirección del Grupo considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2010 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las actividades a las que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional significativo.

15. HECHOS POSTERIORES

El pasado 1 de julio de 2010 se ha materializado la venta a Mytilineos de la participación del 50,01% en ENDESA Hellas acordada el pasado 16 de marzo de 2010 por importe de 140 millones de euros. La venta se registrará en el segundo semestre de 2010 y no supondrá el registro de ningún resultado.

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

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

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

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

Esta transacción generará una plusvalía de aproximadamente 750 millones de euros. Esta cifra tiene carácter provisional ya que su cuantía definitiva dependerá del desarrollo de determinados aspectos del acuerdo firmado el pasado 1 de julio.

El pasado 7 de julio de 2010 ENDESA ha comunicado al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico su compromiso irrevocable de cesión de la totalidad de sus derechos de cobro por la financiación del Déficit del Sistema Eléctrico.

ANEXO I

Sociedades que componen el Grupo ENDESA: Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el primer semestre de 2010.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2009			% Participación a 30 de Junio de 2010		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
AYSÉN ENERGÍA , S.A.	-	-	-	99,51	18,55	IP
ICT SERVICIOS INFORMÁTICOS LIMITADA	-	-	-	100,00	60,62	IG

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

ANEXO I

Sociedades que componen el Grupo ENDESA: Exclusiones del perímetro de consolidación durante el primer semestre de 2010.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2009			% Participación a 30 de Junio de 2010		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
AGUILÓN 20, S.A.	51,00	51,00	IG	-	-	-
ALMUSSAFES SERVICIOS ENERGÉTICOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
ASOLEO, S.L.	50,01	50,01	IG	-	-	-
ATELGEN - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.	51,00	25,50	IP	-	-	-
BIOAISE, S.A.	95,00	95,00	IG	-	-	-
BIOGÁS GARRAF (ECYR, S.A.U. Y CLP ENVIROGAS, S.L.), U.T.E.	50,00	50,00	IP	-	-	-
BIOWATT - RECURSOS ENERGÉTICOS, LDA.	51,00	51,00	IG	-	-	-
CAMPOS - RECURSOS ENERGÉTICOS, A.C.E.	95,00	47,50	IP	-	-	-
CARVEMAGERE - MANUTENÇÃO E ENERGIAS RENOVÁVEIS, LDA.	65,00	65,00	IG	-	-	-
COGENERACIÓ J. VILASECA, A.I.E.	40,00	40,00	IP	-	-	-
COLINA - PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, LDA.	100,00	50,00	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA DO BEATO, A.C.E.	65,00	32,50	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA DO SERRADO, A.C.E.	51,00	25,50	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA HECTARE, A.C.E.	60,00	30,00	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA LUSOL, A.C.E.	95,00	47,50	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA OLIVEIRA FERREIRA, A.C.E.	95,00	47,50	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA PONTE DA PEDRA, A.C.E.	95,00	47,50	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA RIBEIRA VELHA, A.C.E.	100,00	50,00	IP	-	-	-
COMPANHIA TÉRMICA TAGOL, LDA.	95,00	47,50	IP	-	-	-
CONCENTRASOLAR, S.L.	50,00	50,00	IP	-	-	-
CONFIREL, A.I.E.	50,00	50,00	IP	-	-	-
CONSORCIO EÓLICO MARINO CABO DE TRAFALGAR, S.L.	50,00	50,00	IP	-	-	-
COMPAÑÍA PERUANA DE ELECTRICIDAD, S.A.C.	100,00	79,64	IG	-	-	-
CTE - CENTRAL TERMICA DO ESTUÁRIO, LDA.	100,00	100,00	IG	-	-	-
EED - EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DO DOURO, S.A.	100,00	100,00	IG	-	-	-
EEVM - EMPREENDIMENTOS EÓLICOS VALE DO MINHO, S.A.	50,00	37,50	IP	-	-	-
ELÉCTRICA DE LA FRANJA, S.L.(SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
EMPREENDIMENTO EÓLICO DE REGO, LDA.	51,00	51,00	IG	-	-	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS CERVEIRENSES, S.A.	84,99	31,87	IP	-	-	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DA ESPIGA, S.A.	100,00	37,50	IP	-	-	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DA SERRA DO SICÓ, S.A.	52,38	26,19	IP	-	-	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DE ALVADIA, LDA.	48,00	48,00	IP	-	-	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DE VIADE, LDA.	80,00	80,00	IG	-	-	-
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L.	100,00	100,00	IG	40,00%	40,00%	PE
ENERCAMPO - PRODUÇÃO DE ENERGIA, LDA.	100,00	100,00	IG	-	-	-
ENERCOR - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.	70,00	35,00	IP	-	-	-
ENERGÉTICA DE ROSSELLÓ, A.I.E.	27,00	27,00	IP	-	-	-
ENERGÉTICA MATARÓ, S.A.	85,00	85,00	IG	-	-	-
ENERGÍAS ALTERNATIVAS DEL SUR, S.L.	50,00	50,00	IP	-	-	-
ENERGÍAS DE ARAGÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
ENERGÍAS DE GRAUS, S.L.	66,67	66,67	IG	-	-	-
ENERGÍAS DE LA MANCHA, S.A.	68,42	68,42	IG	-	-	-
ENERLOUSADO, LDA.	100,00	75,00	IG	-	-	-
ENERNISA - PRODUÇÃO DE ENERGIA, LDA.	100,00	100,00	IG	-	-	-
ENERVIZ - PRODUÇÃO DE ENERGIA DE VIZELA, LDA.	100,00	100,00	IG	-	-	-
EOL VERDE ENERGIA EÓLICA, S.A.	75,00	75,00	IG	-	-	-
EOLCINF - PRODUÇÃO DE ENERGIA EÓLICA, LDA.	51,00	51,00	IG	-	-	-
EOLFLOR - PRODUÇÃO DE ENERGIA EÓLICA, LDA.	51,00	51,00	IG	-	-	-
EÓLICA DE LA CUENCA CENTRAL ASTURIANA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
EÓLICA DEL NOROESTE, S.L.	51,00	51,00	IG	-	-	-
EÓLICA VALLE DEL EBRO, S.A.	50,50	50,50	IG	-	-	-
EÓLICAS DE AGAETÉ, S.L.	80,00	80,00	IG	-	-	-
EÓLICAS DE FUENCALIENTE, S.A.	55,00	55,00	IG	-	-	-
EÓLICAS DE LA PATAGONIA, S.A.	50,00	50,00	IP	-	-	-
EÓLICAS DE TENERIFE, A.I.E.	50,00	50,00	IP	-	-	-
EÓLICAS DE TIRAJANA, A.I.E.	60,00	60,00	IG	-	-	-
EÓLICOS TOURIÑÁN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
ERCASA COGENERACIÓN, S.A.	50,00	50,00	IP	-	-	-

ERFEI, A.I.E.	42,00	42,00	IP	-	-	-
EUROHUECO COGENERACIÓN, A.I.E.	30,00	30,00	IP	-	-	-
EXPLOTACIONES EÓLICAS DE ALDEHUELAS, S.L.	47,50	47,50	IP	-	-	-
EXPLOTACIONES EÓLICAS DE ESCUCHA, S.A.	70,00	70,00	IG	-	-	-
EXPLOTACIONES EÓLICAS EL PUERTO, S.A.	73,60	73,60	IG	-	-	-
EXPLOTACIONES EÓLICAS SASO PLANO, S.A.	70,00	70,00	IG	-	-	-
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA COSTERA, S.A.	90,00	90,00	IG	-	-	-
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA LA VIRGEN, S.A.	90,00	90,00	IG	-	-	-
FÁBRICA DO ARCO - RECURSOS ENERGÉTICOS, S.A.	50,00	50,00	IP	-	-	-
FERMICAISE, S.A. DE C.V.	99,99	99,99	IG	-	-	-
FINERGE-GESTAO DE PROYECTOS ENERGÉTICOS, S.A.	100,00	100,00	IG	-	-	-
FISTERRA EÓLICA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GRESAISE, S.A. DE C.V.	99,99	99,99	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 11, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 14, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 15, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 16, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 17, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 18, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 19, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 7, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 8, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
GUADARRANQUE SOLAR 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
HÍDRICAS DE VISEU, S.A.	100,00	66,50	IG	-	-	-
HIDRORIBEIRA - EMPREENDIMIENTOS HÍDRICOS E EÓLICOS, LDA.	100,00	50,00	IP	-	-	-
HISPANO GENERACIÓN DE ENERGÍA SOLAR, S.L.	51,00	51,00	IG	-	-	-
INFRAESTRUCTURAS DE ALDEHUELAS, S.A.	60,82	28,89	IP	-	-	-
INVERSIONES CODENSA, S.A.	99,70	39,72	IG	-	-	-
ITALAISE, S.A. DE C.V.	99,99	99,99	IG	-	-	-
MATARÓ TRACTAMENT TÈRMIC EFICIENT, S.A.	80,00	68,00	IG	-	-	-
MICASE, S.A. DE C.V.	51,00	51,00	IG	-	-	-
PARAVENTO, S.L.	90,00	90,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO A. CAPELADA, A.I.E.	50,00	50,00	IP	-	-	-
PARQUE EÓLICO CARRETERA DE ARINAGA, S.A.	80,00	80,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DE ARAGÓN, A.I.E.	80,00	80,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DE BARBANZA, S.A.	63,43	63,43	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DE ENIX, S.A.	95,00	95,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DE GEVANCAS, S.A.	100,00	100,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DE SANTA LUCÍA, S.A.	65,67	65,67	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DO ALTO DA VACA, LDA.	75,00	75,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO DO VALE DO ABADE, LDA.	51,00	51,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO FINCA DE MOGÁN, S.A.	90,00	90,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO MOINHOS DO CÉU, S.A.	100,00	50,00	IP	-	-	-
PARQUE EÓLICO MONTES DE LAS NAVAS, S.A.	55,50	55,50	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TENO, S.A.	52,00	52,00	IG	-	-	-
PARQUE EÓLICO SERRA DA CAPUCHA, S.A.	100,00	75,00	IG	-	-	-
PLANTA EÓLICA EUROPEA, S.A.	56,12	56,12	IG	-	-	-
PP - CO-GERAÇÃO, S.A.	100,00	50,00	IP	-	-	-
PRINTEREL, S.L.	39,00	39,00	IP	-	-	-
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGIA RENOVABLE I, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A.	85,00	85,00	IG	-	-	-
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍAS RENOVABLES II, S.A.	75,00	75,00	IG	-	-	-
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍAS RENOVABLES III, S.A.	75,00	75,00	IG	-	-	-

PROPaise, S.A.	94,99	94,99	IG	-	-	-
PROYECTOS EÓLICOS VALENCIANOS, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
SALTO DE SAN RAFAEL, S.L.	50,00	50,00	IP	-	-	-
SEALVE - SOCIEDADE ELÉCTRICA DE ALVAÍZERE, S.A.	100,00	100,00	IG	-	-	-
SISCONER - EXPLORAÇÃO DE SISTEMAS DE CONVERSAO DE ENERGIA, LDA.	55,00	55,00	IG	-	-	-
SOCIEDAD EÓLICA EL PUNTAL, S.L.	50,00	50,00	IP	-	-	-
SOCIEDAD EÓLICA LOS LANCES, S.A.	50,00	50,00	IP	-	-	-
SOTERNIX - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.	51,00	25,50	IP	-	-	-
TOLEDO PV A.E.I.E.	33,33	33,33	IP	-	-	-
TP - SOCIEDADE TÉRMICA PORTUGUESA, S.A.	50,00	50,00	IP	-	-	-
UNELCO COGENERACIONES SANITARIAS DEL ARCHIPIÉLAGO, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	-	-	-
VENTOMINHO ENERGIAS RENOVAVEIS, S.A.	84,99	31,87	IP	-	-	-

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

ANEXO I

Sociedades que componen el Grupo ENDESA: Variaciones en el porcentaje de participación durante el primer semestre de 2010.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2009			% Participación a 30 de Junio de 2010		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	100,00	100,00	IG	99,40	99,64	IG
ELECGAS, S.A	50,00	50,00	IP	50,00	49,82	IP
DISTRIBUIDORA REGIONAL DE GAS, S.A.U.	50,00	50,00	IP	100,00	100,00	IG
TRANSPORTISTA REGIONAL DE GAS, S.A.	50,00	50,00	IP	100,00	100,00	IG
GASIFICADORA REGIONAL CANARIA, S.A.	65,00	65,00	IG	82,20	82,20	IG

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

ANEXO I

Sociedades Asociadas: Incorporaciones, Exclusiones y Variaciones durante el primer semestre de 2010.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2009			% Participación a 30 de Junio de 2010		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
INCORPORACIONES:						
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L.	100,00	100,00	IG	40,00	40,00	PE
EXCLUSIONES:						
APLICAÇÕES HIDROELECTRICAS DA BEIRA ALTA, LDA.	35,71	35,71	PE	-	-	-
CALIZAS ELYCAR, S.L.	25,00	25,00	PE	-	-	-
CENTRAL HIDRÁULICA GÜEJAR-SIERRA, S.L.	33,30	33,30	PE	-	-	-
CENTRAL HIDROELÉCTRICA CASILLAS, S.A.	49,00	49,00	PE	-	-	-
COGENERACIÓN EL SALTO, S.L.	20,00	20,00	PE	-	-	-
COGENERACIÓN LIPSA, S.L.	20,00	20,00	PE	-	-	-
COMPAÑÍA EÓLICA TIERRAS ALTAS, S.A.	35,63	35,63	PE	-	-	-
CORPORACIÓN EÓLICA DE ZARAGOZA, S.L.	25,00	25,00	PE	-	-	-
ENERGÍA DE LA LOMA, S.A.	40,00	40,00	PE	-	-	-
EÓLICA DEL PRINCIPADO, S.A.	40,00	40,00	PE	-	-	-
EÓLICAS DE FUERTEVENTURA, A.I.E.	40,00	40,00	PE	-	-	-
EÓLICAS DE LANZAROTE, S.L.	40,00	40,00	PE	-	-	-
ERCETESA, S.A.	35,00	35,00	PE	-	-	-
ERECOSALZ, S.L.	33,00	33,00	PE	-	-	-
FENERALT - PRODUÇÃO DE ENERGIA, A.C.E.	25,00	12,50	PE	-	-	-
GAROFICA, S.A.	27,00	27,00	PE	-	-	-
GREEN FUEL CORPORACION, S.A.	25,34	25,34	PE	8,83	8,83	-
HIDROELÉCTRICA DE OUIROL, S.L.	30,00	30,00	PE	-	-	-
HIDROELÉCTRICA DEL PIEDRA, S.L.	25,00	25,00	PE	-	-	-
MINICENTRALES DEL CANAL IMPERIAL-GALLUR, S.L.	36,50	36,50	PE	-	-	-
OXAGESA, A.I.E.	33,33	33,33	PE	-	-	-
PARC EOLIC ELS ALIGARS, S.L.	30,00	30,00	PE	-	-	-
PARC EOLIC LA TOSSA-LA MOLA D'EN PASCUAL, S.L.	30,00	30,00	PE	-	-	-
PARQUE EÓLICO SIERRA DEL MADERO, S.A.	48,00	48,00	PE	-	-	-
POWERCER - SOCIEDADE DE COGERAÇÃO DE VIALONGA, S.A.	30,00	30,00	PE	-	-	-
PRODUCTORA DE ENERGÍAS, S.A.	30,00	30,00	PE	-	-	-
PUIGNEREL, A.I.E.	25,00	25,00	PE	-	-	-
ROFEICA D'ENERGÍA, S.A.	27,00	27,00	PE	-	-	-
SANTO ROSTRO COGENERACIÓN, S.A.	45,00	45,00	PE	-	-	-
SATI COGENERACIÓN, A.I.E.	27,50	27,50	PE	-	-	-
SERRA DO MONCOSO CAMBAS, S.L.	49,04	49,04	PE	-	-	-
SISTEMAS ENERGÉTICOS LA MUELA, S.A.	30,00	30,00	PE	-	-	-
SISTEMAS ENERGÉTICOS MÁS GARULLO, S.A.	27,00	27,00	PE	-	-	-
SOCIEDAD EÓLICA DE ANDALUCÍA, S.A.	46,67	46,67	PE	-	-	-
TERMOTEC ENERGÍA, A.I.E.	45,00	45,00	PE	-	-	-
TIRME, S.A.	40,00	40,00	PE	-	-	-
URGELL ENERGÍA, S.A.	27,00	27,00	PE	-	-	-
YEDESA-COGENERACIÓN, S.A.	40,00	40,00	PE	-	-	-
VARIACIONES:						

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