



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

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios
correspondientes al período semestral
terminado a 30 de Junio de 2011**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS A 30 DE JUNIO DE 2011 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2010

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2010
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE	42.915	43.555
Inmovilizado Material <small>(Nota 4)</small>	32.200	32.896
Inversiones Inmobiliarias	62	69
Activo Intangible <small>(Nota 5)</small>	3.266	3.167
Fondo de Comercio <small>(Nota 6)</small>	2.620	2.797
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación <small>(Nota 7)</small>	914	899
Activos Financieros no Corrientes <small>(Nota 8.1)</small>	1.734	1.641
Activos por Impuesto Diferido	2.119	2.086
ACTIVO CORRIENTE	15.333	19.033
Existencias <small>(Nota 9)</small>	1.267	1.129
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	5.621	6.109
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	4.898	5.433
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	723	676
Activos Financieros Corrientes <small>(Nota 8.2)</small>	6.305	9.434
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes <small>(Nota 10)</small>	1.548	1.828
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas <small>(Nota 14)</small>	592	533
TOTAL ACTIVO	58.248	62.588
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
PATRIMONIO NETO <small>(Nota 11)</small>	23.415	23.164
De la Sociedad Dominante	18.204	17.776
Capital	1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas	15.050	12.004
Resultado del Período atribuido a la Sociedad Dominante	1.283	4.129
Dividendo a Cuenta	-	(529)
Ajustes por Cambio de Valor	600	901
De los Intereses Minoritarios	5.211	5.388
PASIVO NO CORRIENTE	23.186	27.383
Ingresos Diferidos	4.217	3.936
Provisiones no Corrientes	4.353	4.714
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	1.247	1.257
Otras Provisiones no Corrientes	3.106	3.457
Deuda Financiera no Corriente <small>(Nota 12)</small>	12.117	16.256
Otros Pasivos no Corrientes	706	602
Pasivos por Impuesto Diferido	1.793	1.875
PASIVO CORRIENTE	11.647	12.041
Deuda Financiera Corriente <small>(Nota 12)</small>	1.651	985
Provisiones Corrientes	892	1.020
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	-	5
Otras Provisiones Corrientes	892	1.015
Acreeedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	8.965	9.824
Proveedores y otros Acreeedores	7.938	8.919
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	1.027	905
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas <small>(Nota 14)</small>	139	212
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	58.248	62.588

Las Notas 1 a 19 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010

Millones de Euros

	Enero-Junio 2011 (No Auditado)	Enero-Junio 2010 (No Auditado)
INGRESOS	16.194	15.113
Ventas	15.156	14.262
Otros Ingresos de Explotación	1.038	851
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(10.880)	(9.523)
Compras de Energía	(4.413)	(3.660)
Consumo de Combustibles	(1.871)	(1.427)
Gastos de Transporte	(3.133)	(3.054)
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios	(1.463)	(1.382)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	5.314	5.590
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	107	109
Gastos de Personal	(802)	(830)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(1.126)	(1.019)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	3.493	3.850
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.025)	(1.039)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	2.468	2.811
RESULTADO FINANCIERO	(300)	(592)
Ingreso Financiero	397	164
Gasto Financiero	(730)	(737)
Diferencias de Cambio Netas	33	(19)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	29	(3)
Resultado de otras Inversiones	5	6
Resultado en Ventas de Activos <small>(Nota 7)</small>	1	1.083
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	2.203	3.305
Impuesto sobre Sociedades	(545)	(750)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	1.658	2.555
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-
RESULTADO DEL PERÍODO	1.658	2.555
Sociedad Dominante	1.283	2.120
Intereses Minoritarios	375	435
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	1,21	2,00
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	1,21	2,00
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	-	-
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)	-	-
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)	1,21	2,00
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)	1,21	2,00

Las Notas 1 a 19 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS
SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011 (No Auditado)			30 de Junio de 2010 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO	1.283	375	1.658	2.120	435	2.555
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	(344)	(217)	(561)	464	688	1.152
Por Revalorización/(Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(177)	(3)	(180)	(60)	(62)	(122)
Diferencias de Conversión	(201)	(215)	(416)	623	741	1.364
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	-	-	-	(207)	5	(202)
Entidades Valoradas por el Método de Participación	-	-	-	(5)	(7)	(12)
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	34	1	35	113	11	124
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y/O INVERSIONES	43	(7)	36	(15)	(7)	(22)
Por Valoración de Instrumentos Financieros:	-	-	-	(45)	-	(45)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	(45)	-	(45)
Otros Ingresos/(Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	73	(3)	70	46	(8)	38
Diferencias de Conversión	(8)	(5)	(13)	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	-	-	-	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos imputados directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(22)	1	(21)	(16)	1	(15)
RESULTADO GLOBAL TOTAL	982	151	1.133	2.569	1.116	3.685

Las Notas 1 a 19 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2011

Millones de Euros

(No Auditado)	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor	Intereses Minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Particip. en Patrimonio Propias	Resultado del Período	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2011	1.271	11.475	-	4.129	-	901	5.388	23.164
Ajuste por Cambio de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	11.475	-	4.129	-	901	5.388	23.164
Resultado Global Total	-	-	-	1.283	-	(301)	151	1.133
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(554)	-	-	-	-	(328)	(882)
Aumentos/(Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos <small>(Nota 11.2)</small>	-	(547)	-	-	-	-	(325)	(872)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	(7)	-	-	-	-	(3)	(10)
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	4.129	-	(4.129)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	4.129	-	(4.129)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2011	1.271	15.050	-	1.283	-	600	5.211	23.415

Las Notas 1 a 19 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO 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, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Particip. en Patrimonio Propias	Resultado del Período	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 Criterio 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	-	-	-	-	-	-	-	-	
Trasposos 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 19 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTES A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL
30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010

Millones de Euros

	Enero-Junio 2011 (No Auditado)	Enero-Junio 2010 (No Auditado)
Resultado Antes de Impuestos	2.203	3.305
Ajustes del Resultado:	1.202	715
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.025	1.007
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	177	(292)
Cambios en el Capital Corriente	(136)	(844)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(884)	(1.179)
Cobros de intereses	329	168
Cobro de Dividendos	1	6
Pagos de intereses	(522)	(574)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(421)	(471)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación	(271)	(308)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	2.385	1.997
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	(1.381)	(1.341)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	28	62
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	(5)	-
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	54	504
Adquisiciones de otras Inversiones	(1.031)	(1.029)
Enajenaciones de otras Inversiones	3.900	226
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	(29)	(80)
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	98	142
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	1.634	(1.516)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	614	3.365
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	(2.597)	(1.335)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	(1.214)	(2.410)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(529)	(529)
Pagos a Intereses Minoritarios	(516)	(498)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(4.242)	(1.407)
FLUJOS NETOS TOTALES	(223)	(926)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y Otros Medios Líquidos	(71)	229
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS	(294)	(697)
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS INICIALES	1.843	1.860
Efectivo en Caja y Bancos	528	598
Otros Equivalentes de Efectivo	1.315	1.262
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS FINALES	1.549	1.163
Efectivo en Caja y Bancos	581	434
Otros Equivalentes de Efectivo	968	729

Las Notas 1 a 19 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010



ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS
INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO
SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2011

Índice

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS DEL GRUPO	10
2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS	11
2.1 Principios contables.	11
2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	12
2.3 Entidades Dependientes y de Control Conjunto.....	13
2.3.1 Variaciones del perímetro de consolidación.	13
2.4 Sociedades Asociadas.	14
3. REGULACIÓN SECTORIAL.	15
3.1 España	15
3.2 Latinoamérica	15
4. INMOVILIZADO MATERIAL.	17
4.1 Principales inversiones.	17
4.2 Compromisos de adquisición de inmovilizado material.	17
4.3 Otra información.	18
5. ACTIVO INTANGIBLE.	18
5.1 Compromisos de adquisición de activo intangible.	18
6. FONDO DE COMERCIO.....	19
7. INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE PARTICIPACION.	19
8. ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES Y CORRIENTES.	20
8.1 Activos financieros no corrientes.....	20
8.2 Activos financieros corrientes	20
8.3 Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categorías	21
8.4 Compromisos de inversiones financieras.....	23
9. EXISTENCIAS.	23
9.1 Compromisos de compra de materias energéticas.....	23
10. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES	24
11. PATRIMONIO NETO Y DIVIDENDOS.	24
11.1 Capital Social.	24
11.2 Dividendo.	25
11.3 Otra información.....	25
12. DEUDA FINANCIERA.	26
12.1 Deuda financiera corriente y no corriente.....	26
12.2 Clasificación de instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categorías.....	27
12.3 Otros aspectos.	29
13. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	31
14. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS.....	31
15. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS.	34
15.1. Criterios de segmentación.....	34
15.2. Información por segmentos.....	34

16. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS.	37
16.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.	37
16.1.1 Gastos e ingresos.	38
16.1.2 Otras transacciones.	39
16.1.3 Empresas Asociadas y de Control Conjunto.	40
16.1.4 Remuneración y otros beneficios de los Administradores.	40
17. PLANTILLA.	40
18. OTRA INFORMACIÓN.	42
18.1 Litigios	42
18.2 Otras operaciones del período.	43
18.3 Otros compromisos.	43
19. HECHOS POSTERIORES.	44
 ANEXO I VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN	
Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011	45
Exclusiones del perímetro de consolidación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.	46
Variaciones en el porcentaje de participación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.	47
Sociedades asociadas: incorporaciones, exclusiones, y variaciones durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011	48

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2011

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.

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.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENDESA del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 9 de mayo de 2011.

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 del Grupo.

La Sociedad está integrada en el Grupo ENEL, cuya sociedad dominante última es ENEL, S.p.A. (en adelante, "ENEL"), 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. (en adelante, "EEE") con domicilio social en la calle Ribera del Loira, 60, Madrid. Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL del ejercicio 2010 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2011 y depositadas en el Registro Mercantil de Roma.

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

2.1. Principios contables.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del Grupo ENDESA correspondientes al período semestral terminado el 30 de junio de 2011 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 Estado de Situación Financiera Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo (en adelante, "NIIF") y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicables al Grupo.

Estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 30 de junio de 2011, 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 el Grupo en el período terminado en esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado el 30 de junio de 2011 se han preparado siguiendo las mismas Normas de Valoración descritas en las Notas 2 y 3 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010, 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 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 NIIF y a los criterios del Comité de Interpretaciones de las NIIF (en adelante, "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 NIIF y CINIIF:

Normas e interpretaciones con entrada en vigor en el ejercicio 2011:

NORMAS E INTERPRETACIONES	APLICACIÓN OBLIGATORIA PARA
Modificaciones de la NIC 32: "Instrumentos financieros: Presentación" – Clasificación de las Emisiones de Derechos	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de febrero de 2010</i>
NIC 24: Informaciones a revelar sobre partes vinculadas	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2011</i>
Modificación de la NIIF 8: "Segmentos de explotación", derivada de la modificación de la NIC 24	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2011</i>
Modificaciones de la CINIIF 14: "Pagos anticipados cuando existe la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2011</i>
CINIIF 19: "Cancelación de Pasivos financieros con Instrumentos de Patrimonio"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 1 de julio de 2010</i>
Modificaciones de la NIIF 1: "Exención a la presentación comparativa de determinados desgloses de la NIIF 7"	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 30 de junio de 2010</i>
Mejoras de las NIIF (emitidas por el IASB en mayo de 2010)	<i>Ejercicios anuales iniciados a partir de 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2010</i>

El Grupo ha aplicado las mencionadas normas e interpretaciones adoptadas por la Unión Europea las cuales no han tenido efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011.

2.2. 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, que manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado el 30 de junio de 2011 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 2011, e incorporan toda aquella información de carácter significativo exigida por la NIC 34 ("Información Financiera Intermedia"), conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, 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 anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Dirección del Grupo para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. 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 anual terminado el 31 de diciembre de 2010 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

Dado que el impacto que podría tener sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado el 30 de junio de 2011 una eventual modificación de las hipótesis actuariales no sería significativo, el Grupo ha optado por mantener para la valoración de los compromisos de pensiones a 30 de junio de 2011 las mismas hipótesis actuariales utilizadas en las valoraciones realizadas para el registro de estas obligaciones en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

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 período semestral terminado el 30 de junio de 2011 podría necesitar de ajustes en períodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

2.3. 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 el poder de dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas con el objeto de obtener beneficios económicos de las actividades, considerándose a estos efectos los derechos de voto potenciales en poder del Grupo o de terceros ejercitables o convertibles al cierre del ejercicio.

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.

El Grupo sigue el criterio de considerar Entidades Dependientes las Entidades de Propósito Especial (en adelante, "SPE"), entendiéndose como tales aquellas entidades en las que, aún sin poseer una participación de control, el Grupo ejerce un control efectivo sobre las mismas. Se considera que se ejerce un control efectivo si el Grupo 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 semestral terminado el 30 de junio de 2011 ENDESA no ha poseído ninguna Entidad de Propósito Especial.

2.3.1. Variaciones del perímetro de consolidación.

En el Anexo I de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las variaciones del perímetro de consolidación en el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

En el período semestral terminado el 30 de junio de 2011, se han incorporado cuatro compañías al perímetro de consolidación: Central Vuelta de Obligado, S.A., ENDESA Ingeniería, S.L.U.-ENEL Sole, S.R.L., U.T.E. III, ENDESA Ingeniería, S.L.U.-ENEL Sole, S.R.L., U.T.E. IV, ENDESA Ingeniería, S.L.U.-ENEL Sole, S.R.L., U.T.E. V. Las magnitudes económicas de estas compañías no son significativas.

En ese mismo período, la salida de sociedades del perímetro de consolidación corresponde en su mayor parte a las siguientes transacciones:

- La materialización el 24 de febrero de 2011 de la venta a Graña y Montero, S.A.A. de la participación del 100% en Compañía Americana de Multiservicios, Ltda. y sociedades dependientes (en adelante, "Grupo CAM") por importe de 14 millones de euros (véase Nota 14). Su salida del perímetro de consolidación ha supuesto una reducción de 24 millones de euros en el Activo no Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado, de 64 millones de euros en el Activo Corriente, de 11 millones de euros en el Pasivo no Corriente y de 59 millones de euros en el Pasivo Corriente.
- La materialización el 1 de marzo de 2011 de la venta a Riverwood Capital, L.P. de la participación del 100% en Synapsis Soluciones y Servicios IT, Ltda. y sociedades dependientes (en adelante, "Grupo Synapsis") por importe de 37 millones de euros (véase Nota 14). Su salida del perímetro de consolidación ha supuesto una reducción de 18 millones de euros en el Activo no Corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado, de 42 millones de euros en el Activo Corriente, de 3 millones de euros en el Pasivo no Corriente y de 22 millones de euros en el Pasivo Corriente.

Los activos y pasivos de estas sociedades filiales estaban registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2010 como activos no corrientes mantenidos para la venta y pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta.

La salida de sociedades del perímetro de consolidación en el período semestral terminado el 30 de junio de 2010 corresponde principalmente a la pérdida de control del Grupo ENEL Green Power España, S.L. (en adelante, "EGP España") (Véase Nota 7).

2.4. Sociedades Asociadas.

Son Sociedades Asociadas aquellas en las que el Grupo ejerce una influencia significativa. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que el Grupo posee una participación superior al 20%.

En el Anexo I de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se detallan las incorporaciones, exclusiones y variaciones en la participación de Sociedades Asociadas en el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

3. Regulación sectorial.

Las principales novedades en la regulación sectorial emitidas durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 que afectan al Grupo son las que figuran a continuación:

3.1. España.

La Orden ITC/688/2011, de 30 de marzo, ha establecido las tarifas de acceso y la Tarifa de Último Recurso (en adelante, "TUR") aplicable a partir de 1 de abril de 2011. La TUR se ha mantenido sin cambios, tras haberse incrementado los peajes de acceso correspondientes un 10,9% lo que supone un importe equivalente a la reducción del coste de la energía. Para el resto de tarifas de baja tensión los peajes de acceso se han incrementado un 7%, y para la media y alta tensión el incremento ha sido de un 2%. Adicionalmente, en esta Orden se ha fijado con carácter provisional, en espera de ulterior desarrollo, el tipo de interés a aplicar al déficit del ejercicio 2010 hasta su cesión, siendo dicho tipo del 2%.

Por su parte, mediante Resolución de 30 de junio de 2011, se ha fijado la TUR para el tercer trimestre de 2011. Las tarifas de último recurso se han incrementado por término medio un 1,5%, como consecuencia del incremento del coste de la energía tras la subasta CESUR (Contratos de Energía para el Suministro de Último Recurso) celebrada. Los peajes de acceso, por su parte, se han mantenido sin cambios.

La insuficiencia de las tarifas de acceso recaudadas en el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 para hacer frente a los costes del Sistema durante ese mismo período ha generado un déficit de ingresos de las actividades reguladas que se estima aproximadamente en 1.985 millones de euros para la totalidad del sector en ese período. De este importe, a ENDESA le corresponde financiar el 44,16%.

Por otro lado, con fecha 5 de marzo de 2011 se ha publicado el Real Decreto 302/2011, de 4 de marzo, que establece un mecanismo por el que los Comercializadores de Último Recurso (en adelante, "CUR") deberán adquirir contratos financieros por una cantidad máxima de energía igual a la diferencia entre las cantidades que hayan solicitado y las que les sean adjudicadas en la subasta CESUR, siendo los productores en régimen especial acogidos a tarifa los agentes vendedores. El precio de dicha energía se liquidará por diferencia entre el precio CESUR y el del mercado diario.

En relación con el mecanismo de fomento de la producción con carbón autóctono (Real Decreto 134/2010, de 12 de febrero, modificado por el Real Decreto 1221/2010, de 1 de octubre), con fecha 10 de febrero de 2011 se ha publicado la Resolución que establece para 2011 las cantidades de carbón a consumir, el volumen máximo de producción afecto a este mecanismo y los precios de retribución de la energía a aplicar en este proceso. La aplicación práctica de este mecanismo se ha iniciado a finales del mes de febrero de 2011.

3.2. Latinoamérica.

Chile

El 18 de enero de 2011, se firmó el Decreto Supremo 13/2011, publicado el 23 de junio de 2011, que establece las normas sobre emisiones de centrales eléctricas. Entre las principales novedades del texto, destaca la necesidad de convergencia de emisiones entre las centrales eléctricas existentes y nuevas para el año 2020, el reconocimiento de las plantas en construcción en las plantas existentes y la ampliación del plazo de las obligaciones de ajuste para las instalaciones existentes.

Brasil

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios no ha sido aprobada la metodología para el Tercer Ciclo de Revisiones Tarifarias (en adelante, "RTO") para las distribuidoras de energía eléctrica. La demora en el cierre de la metodología de este tercer ciclo de revisiones tarifarias hace que la revisión tarifaria de la Companhia Energética do Ceará, S.A. (en adelante, "Coelce"), que hubiera correspondido realizar en abril de 2011 no se haya producido manteniéndose la tarifa hasta que se defina la metodología.

El 15 de marzo de 2011 finalizó el proceso de Reajuste anual (Índice Anual de Ajustes de la Tarifa, en adelante, "IRT") de la compañía Ampla Energia e Serviços, S.A. (en adelante, "Ampla"), estipulándose un aumento del 10,04% en la Parcela B (VAD).

El 5 de abril de 2011 se publicaron en el Diario Oficial las Portarías Ministeriales 210/2011 y 211/2011 que equiparan a Companhia de Interconexión Energética, S.A. (en adelante, "Cien") a una línea de interconexión regulada, con pago de un peaje regulado. La Receita Anual Permitida (en adelante, "RAP") anual total estipulada asciende a 248 millones de reales brasileños, y será reajustada por el Índice Nacional de Precios al Consumidor Amplio (en adelante, "IPCA") anualmente, en el mes de junio, con revisiones tarifarias cada cuatro años. El plazo de la concesión es hasta junio de 2020, para la Línea 1, y hasta julio de 2022, para la Línea 2, con previsión de indemnización de las inversiones no amortizadas.

El pasado 8 de julio, el Gobierno publicó el Decreto 7.520 que puso en marcha un nuevo Programa Luz Para Todos para el período de 2011 a 2014. Serán publicados nuevos manuales operacionales del programa que definirán las reglas y el marco general con el que se desarrollará este nuevo Programa. Se estima que el Plan significará para Coelce quince mil nuevos clientes los próximos tres años y dos mil para Ampla.

4. Inmovilizado material.

4.1. Principales inversiones.

El detalle de las inversiones materiales realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010 en las distintas áreas geográficas y negocios en que opera el Grupo, sin considerar las efectuadas en inversiones inmobiliarias, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2011			
	Generación	Distribución y Transporte	Otros	Total
España y Portugal y Resto	172	276	2	450
Latinoamérica	235	118	1	354
TOTAL	407	394	3	804

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

En el Negocio de España y Portugal y Resto, las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico recogen, por una parte, las habituales inversiones recurrentes en instalaciones y, por otra, inversiones en nueva capacidad, básicamente, la finalización de las inversiones en los ciclos combinados de Besós, y Granadilla 2 así como la ampliación de capacidad de la central nuclear de Almaraz. 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 Latinoamérica, en el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 ha continuado el avance en la construcción de la central de carbón Bocamina II (Chile) de 370 MW y de la central hidráulica de El Quimbo en Colombia (400 MW).

4.2. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2011 las Sociedades del Grupo mantienen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 836 millones de euros (730 millones de euros a 31 de diciembre de 2010). Los compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material recogen, en su mayor parte, inversiones en generación destinadas a la ampliación del parque de producción de ENDESA, la mayor parte de los cuales se materializarán en los años 2011-2012.

A 30 de junio de 2011 no existen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material correspondientes a sociedades de control conjunto. A 31 de diciembre de 2010, los compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material de dichas sociedades ascendían a 12 millones de euros.

4.3. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado, salvo las debidas a la salida del perímetro de consolidación de EGP España en el período semestral terminado el 30 de junio de 2010 (véase Nota 7).

A 30 de junio de 2011 y 2010 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de inmovilizado material.

5. Activo intangible.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2011	31 de Diciembre de 2010
Derechos Emisión CO ₂ y CERs	540	427
Aplicaciones Informáticas	384	402
Concesiones	2.313	2.316
Otros	29	22
TOTAL	3.266	3.167

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de CO₂ de 2010 y 2009, que han supuesto una baja del activo intangible por importe de 295 y 478 millones de euros, respectivamente (23,2 y 29,9 millones de toneladas, respectivamente).

Los derechos de emisión asignados al Grupo con carácter gratuito en los ejercicios 2011 y 2010 ascienden a 350 y 294 millones de euros, respectivamente (25,7 y 28,6 millones de toneladas, respectivamente) y han supuesto un alta del activo intangible por ese mismo importe.

A 30 de junio de 2011, la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de CO₂ incluida en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 215 millones de euros (293 millones de euros a 31 de diciembre de 2010).

A 30 de junio de 2011 y 2010 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles.

5.1. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2011, el importe de los compromisos totales para la adquisición de derechos de emisión de CO₂ y Reducciones Certificadas de Emisiones (en adelante, "CERs"), generadas desde proyectos del Mecanismo de Desarrollo Limpio (en adelante, "MDL") asciende a 694 millones de euros (633 millones de euros a 31 de diciembre de 2010) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizara con éxito.

El pasado 30 de junio de 2011, ENDESA ha formalizado un contrato de compraventa con Gas Natural SDG, S.A. para la adquisición por parte de ENDESA de una cartera de aproximadamente 245.000 clientes de gas y otros contratos asociados en la zona de Madrid por 38 millones de euros. El acuerdo se encuentra sujeto a la aprobación por parte de las autoridades regulatorias y de competencia.

A 30 de junio de 2011 y 2010 no existen compromisos de adquisición de activo intangible correspondientes a sociedades de control conjunto.

6. Fondo de comercio.

El Grupo ENDESA considera que no existen indicios de deterioro del fondo de comercio para el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 y que no se han producido cambios significativos en las hipótesis clave utilizadas para determinar el valor en uso con respecto a la información desglosada en las Notas 3e) y 8 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

A continuación se presenta un detalle de las principales sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010:

Millones de Euros

	Saldo a 30 de Junio de 2011	Saldo a 31 de Diciembre de 2010
ENEL Green Power España, S.L.	793	772
Nubia 2000, S.L.	36	30
GNL Quintero, S.A.	7	6
Inversiones Electrogas, S.A.	13	13
Elcogas, S.A.	-	-
Tecnatom, S.A.	24	22
Sadiel Tecnologías de la Información, S.A.	6	10
Otras	35	46
TOTAL	914	899

En el mes de marzo de 2010 el Grupo ENEL procedió a integrar 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.

Con carácter previo a dicha integración EGP España 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 EGP España a EGP por 326 millones de euros. A continuación, EGP suscribió íntegramente una ampliación de capital realizada por EGP España que le permitió 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 dejó de ostentar el control sobre EGP España habiendo registrado la participación del 40% que mantiene en esta sociedad en el epígrafe "Inversiones contabilizadas por el Método de Participación" del Estado de Situación Financiera Consolidado 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" del Estado de Resultados Consolidado correspondiente al período semestral terminado el 30 de junio de 2010.

8. Activos financieros no corrientes y corrientes.

8.1. Activos financieros no corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros

	Saldo a 30 de Junio de 2011	Saldo a 31 de Diciembre de 2010
Préstamos y otras Cuentas a Cobrar	1.541	1.432
Inversiones Disponibles para la Venta	130	133
Derivados Financieros	63	76
TOTAL	1.734	1.641

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado.

8.2. Activos financieros corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011	31 de Diciembre de 2010
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España	3.434	6.340
Compensaciones por Sobrecostes de la Generación Extrapeninsular	2.654	2.846
Créditos a Empresas Asociadas y de Control Conjunto	38	57
Créditos al Personal	24	21
Derivados Financieros	-	1
Otros Préstamos Corrientes	155	169
TOTAL	6.305	9.434

Como consecuencia de las modificaciones regulatorias producidas durante el ejercicio 2010 en relación con el proceso de titulización del déficit del sistema eléctrico, en ese período el Grupo traspasó 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 "Activos Financieros Corrientes" del Estado de Situación Financiera Consolidado ya que se esperaba recuperar mediante su cobro a través del

Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico (en adelante, "FADE") en un período inferior a un año.

El 7 de julio de 2010 ENDESA comunicó al FADE su compromiso irrevocable de cesión de sus derechos de cobro por la totalidad del déficit de ingresos de las actividades reguladas hasta el 2010 y sobre las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular del período 2001-2008, debiendo producirse la titulización de los mismos, conforme a lo establecido en el Real Decreto 437/2010, de 9 de abril, en el período máximo de un año desde la mencionada comunicación, siempre que no se produjeran supuestos excepcionales en los mercados. La concurrencia de dichos supuestos debería ser declarada en su caso, en resolución motivada de la Comisión Interministerial. Transcurrido un año desde la comunicación, los titulares iniciales podrían resolver el compromiso de cesión de los derechos de cobro que no hayan sido titulizados por el Fondo.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 el FADE ha realizado emisiones por un importe total de 7.000 millones de euros, y, como resultado de estas emisiones, ENDESA ha cobrado 3.637 millones de euros durante este período.

Al no haberse materializado la cesión al FADE antes del 7 de julio de 2011 de la totalidad de los derechos comprometidos, la Comisión Interministerial ha emitido una resolución por la que declara que se han producido condiciones excepcionales en los mercados que no han permitido al FADE adquirir los derechos en el plazo previsto. ENDESA ha decidido no resolver su compromiso de cesión prorrogándolo por otro año, es decir, hasta el 7 de julio de 2012.

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado. La mayor parte de estos activos devengan un tipo de interés entre el 1,06% y el 2,00%.

8.3. Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categorías.

La clasificación de los instrumentos financieros de Activo del Estado de Situación Financiera Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, por naturaleza y categoría a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros

30 de Junio de 2011

	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 Mantenidas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura	TOTAL
Instrumentos de Patrimonio	-	-	130	-	-	-	130
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	6	-	-	-	-	57	63
Otros Activos Financieros	-	-	-	1.325	-	-	1.325
No Corriente	6	-	130	1.325	-	57	1.518
Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	6.305	-	-	6.305
Corriente	-	-	-	6.305	-	-	6.305
TOTAL	6	-	130	7.630	-	57	7.823

Millones de Euros

31 de Diciembre 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 Mantenidas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura	TOTAL
Instrumentos de Patrimonio	-	-	131	-	-	-	131
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	8	-	-	-	-	68	76
Otros Activos Financieros	-	-	-	1.237	-	-	1.237
No Corriente	8	-	131	1.237	-	68	1.444
Instrumentos de Patrimonio	-	-	5	-	-	-	5
Valores representativos de Deuda	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	1	1
Otros Activos Financieros	-	-	-	9.428	-	-	9.428
Corriente	-	-	5	9.428	-	1	9.434
TOTAL	8	-	136	10.665	-	69	10.878

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011, el Grupo ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los instrumentos financieros de activo y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas g.5 y 20.1 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

8.4. Compromisos de inversiones financieras.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 el Grupo no tenía suscritos acuerdos que incluyeran compromisos de realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo.

9. Existencias.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011	31 de Diciembre de 2010
Materias Energéticas:	1.043	916
Combustible Nuclear	327	304
Otras	716	612
Otras Existencias	237	224
Corrección de Valor	(13)	(11)
TOTAL	1.267	1.129

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 el Grupo no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía del cumplimiento de deudas.

9.1. Compromisos de compra de materias energéticas.

El importe de los compromisos de compra de materias energéticas a 30 de junio de 2011 es de 27.239 millones de euros (26.811 millones de euros a 31 de diciembre de 2010), de los que no corresponde ningún importe a sociedades en las que el Grupo posee control conjunto. Una parte de estos compromisos corresponden a acuerdos que contienen cláusulas "take or pay".

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

10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011	31 de Diciembre de 2010
Efectivo en Caja y Bancos	580	513
Otros Equivalentes de Efectivo	968	1.315
TOTAL	1.548	1.828

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.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 se incluyen dentro del epígrafe de "Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" 1 y 15 millones de euros, respectivamente, correspondientes a efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

11. Patrimonio neto y dividendos.

La composición del patrimonio neto consolidado del Grupo a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011	31 de Diciembre de 2010
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	18.204	17.776
Capital Social	1.271	1.271
Prima de Emisión	1.376	1.376
Reserva Legal	285	285
Reserva de Revalorización	1.714	1.714
Reserva por Factor de Agotamiento Minero	40	40
Reserva para Inversiones en Canarias	24	24
Reservas no Distribuibles	106	106
Diferencias de Conversión	687	896
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos	(87)	5
Beneficio Retenido	12.788	12.588
Dividendo a Cuenta	-	(529)
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios	5.211	5.388
TOTAL PATRIMONIO NETO	23.415	23.164

11.1. Capital social.

A 30 de junio de 2011 y 2010 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 semestral terminado el 30 de junio de 2011.

Asimismo, los títulos de ENDESA, S.A. se negocian en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile.

A 31 de diciembre de 2010, el Grupo ENEL poseía a través de EEE un 92,063% del capital social de ENDESA, por lo que ostenta el control del Grupo ENDESA. Esta participación no ha sufrido ninguna variación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

11.2. Dividendo.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el 21 de junio de 2010 aprobó un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2009 de 1,028 euros brutos por acción, lo que supuso un importe total de 1.088 millones de euros.

El dividendo a cuenta del ejercicio 2010 aprobado por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. de fecha 20 de diciembre de 2010 ascendió a 0,5 euros brutos por acción, lo que representó un importe total de 529 millones de euros que fue pagado el 3 de enero de 2011.

El dividendo total aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 9 de mayo de 2011 ascendió a 1,017 euros brutos por acción, lo que representa un importe total de 1.076 millones de euros. Teniendo en cuenta el dividendo a cuenta ya pagado el pasado 3 de enero de 2011, el dividendo complementario del ejercicio 2010 es igual a 0,517 euros brutos por acción, lo que representa un importe total de 547 millones de euros que se encuentra registrado minorando el Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2011 y ha sido pagado el 1 de julio de 2011.

11.3. Otra información.

Tal y como se indica en la Nota 15.1.2 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010, 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. Las características de estos planes se detallan en la mencionada Nota.

Los cuadros que figuran a continuación resumen la evolución de los Planes a 30 de junio de 2011:

Plan de opciones sobre acciones de 2008.

Número de Opciones	Plan 2008
Opciones Otorgadas a 31 de Diciembre de 2008	567.182
Opciones Ejercitadas a 31 de Diciembre de 2008	-
Opciones Vencidas a 31 de Diciembre de 2008	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2008	-
Opciones Vencidas en 2009	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2009	567.182
Opciones Vencidas en 2010	-
Opciones Pendientes a 31 de Diciembre de 2010	567.182
Opciones Pendientes a 1 de Enero de 2011 con revalorización al 120%	680.618
Opciones Pendientes a 30 de Junio de 2011	680.618
Valor Razonable a la Fecha de Otorgamiento (Euro)	0,165
Volatilidad	21%
Vencimiento de las Opciones	Diciembre de 2014

Plan de participaciones restringidas de 2008.

Número de Participaciones Restringidas	RSU 2008
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2008	60.659
Participaciones Restringidas Vencidas en 2009	-
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2009, de las cuales, ejercitables a 31 de Diciembre de 2009	60.659
Participaciones Restringidas Vencidas en 2010	-
Participaciones Restringidas Ejercitadas en 2010	16.880
Participaciones Restringidas Pendientes a 31 de Diciembre de 2010, de las cuales, ejercitables a 31 de Diciembre de 2010	43.779
Participaciones Restringidas Pendientes a 1 de Enero de 2011, de las cuales, ejercitables a 1 de Enero de 2011 con revalorización al 120%	52.535
Participaciones Restringidas Ejercitadas en el período semestral terminado el 30 de junio de 2011	38.015
Participaciones Restringidas Pendientes a 30 de Junio de 2011, de las cuales, ejercitables a 30 de Junio de 2011	14.520
Valor Razonable a la Fecha de Otorgamiento (Euro)	3,16
Vencimiento de las Participaciones Restringidas	Diciembre de 2014

12. Deuda financiera.

12.1. Deuda financiera corriente y no corriente.

El desglose de los epígrafes de deuda financiera corriente y deuda financiera no corriente a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011		31 de Diciembre de 2010	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.000	7.039	393	8.131
Deudas con Entidades de Crédito	429	3.421	288	5.074
Participaciones Preferentes	-	179	-	1.474
Otras Deudas Financieras (*)	197	854	297	896
Total Deuda Financiera sin Derivados	1.626	11.493	978	15.575
Derivados Financieros	25	624	7	681
TOTAL	1.651	12.117	985	16.256

(*) Incluye arrendamientos financieros por importe de 429 millones de euros a 30 de junio de 2011 (414 millones de euros no corrientes y 15 millones de euros corrientes) y 449 millones a 31 de diciembre de 2010 (433 millones de euros no corrientes y 16 millones de euros corrientes).

El valor nominal de la deuda financiera a 30 de junio de 2011 es igual a 13.135 millones de euros (16.586 millones de euros a 31 de diciembre de 2010).

El tipo de interés medio de la deuda financiera durante los semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010 ha sido del 6,4% y del 4,4%, respectivamente.

12.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categorías.

El desglose de los instrumentos financieros de pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado, excluyendo los registrados en las cuentas de acreedores comerciales y otros pasivos corrientes, por naturaleza y categoría a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Millones de Euros

30 de Junio de 2011					
	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	-	27	3.394	-	3.421
Obligaciones y otros valores negociables	-	533	6.685	-	7.218
Derivados	-	-	-	624	624
Otros pasivos financieros	-	-	854	-	854
Deudas no Corrientes	-	560	10.933	624	12.117
Deudas con entidades de crédito	-	1	428	-	429
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	1.000	-	1.000
Derivados	1	-	-	24	25
Otros pasivos financieros	-	2	195	-	197
Deudas Corrientes	1	3	1.623	24	1.651
TOTAL	1	563	12.556	648	13.768
VALOR RAZONABLE	1	563	13.427	648	14.639

Millones de Euros

31 de Diciembre de 2010					
	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	-	57	5.017	-	5.074
Obligaciones y otros valores negociables	-	789	8.816	-	9.605
Derivados	2	-	-	679	681
Otros pasivos financieros	-	-	896	-	896
Deudas no Corrientes	2	846	14.729	679	16.256
Deudas con entidades de crédito	-	-	288	-	288
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	393	-	393
Derivados	2	-	-	5	7
Otros pasivos financieros	-	-	297	-	297
Deudas Corrientes	2	-	978	5	985
TOTAL	4	846	15.707	684	17.241
VALOR RAZONABLE	4	846	16.539	684	18.073

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011, el Grupo ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los instrumentos financieros de pasivo y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas g.5 y 20.1 de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010.

12.3. Otros aspectos.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 las sociedades del Grupo tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 6.083 y 6.754 millones de euros, respectivamente. 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 3ª de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2010). El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre suficientemente las obligaciones de pago del Grupo a corto plazo.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 las principales operaciones formalizadas han sido las siguientes:

- Formalización y renegociación de líneas de crédito bilaterales comprometidas a largo plazo por importe de 3.242 millones de euros con vencimientos en 2016.
- Amortización anticipada de distintas operaciones de financiación bancaria por importe de 715 millones de euros.
- Amortización anticipada parcial de la Emisión de Participaciones Preferentes emitidas en el año 2003 por ENDESA Capital Finance, L.L.C. (en adelante, "ENDESA Capital Finance") amortizándose 1.319 millones de euros de los 1.500 millones de euros emitidos originalmente.
- Cancelación anticipada en marzo de 2011 de la línea de crédito sindicada de 1.410 millones de euros, cuyo vencimiento inicialmente previsto era enero de 2012.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2010, las principales operaciones formalizadas fueron 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.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 el valor razonable de la deuda financiera bruta del Grupo asciende a 14.639 y 18.073 millones de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre 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.

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

ENDESA, S.A., International ENDESA B.V. (en adelante "IEBV") y ENDESA Capital, S.A. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, "ENDESA Capital"), que centralizan la mayor parte de la financiación de la actividad del Grupo 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 IEBV y ENDESA Capital 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 emitidos 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 el emisor.

La deuda emitida por ENDESA, S.A., IEBV y ENDESA Capital no contiene ningún tipo de cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default") en relación con la deuda del Grupo Enersis.

Con respecto a las cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras por importe de 352 y 450 millones de euros, respectivamente, que podrían requerir de garantías adicionales o de su renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia por debajo de determinados niveles.

Los contratos de endeudamiento con terceros de algunas filiales de ENDESA Generación, S.A. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, "ENDESA Generación") y 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 531 millones de euros a 30 de junio de 2011 (526 millones de euros a 31 de diciembre de 2010).

Una parte menor del endeudamiento financiero de Enersis, S.A. (en adelante, "Enersis") y Empresa Nacional de Electricidad, S.A. (en adelante, "ENDESA Chile") 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 (dependiendo del préstamo), dicha situación podría desencadenar el vencimiento anticipado de una parte del endeudamiento de Enersis y ENDESA Chile. Adicionalmente, ENDESA Chile tiene una línea de crédito comprometida con vencimiento en julio de 2011, la cual no se encuentra dispuesta, que, en su cláusula de incumplimiento cruzado, tiene referencia a filiales extranjeras.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 ni ENDESA, S.A. ni ninguna de sus filiales significativas se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de

cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

Los Administradores del Grupo 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 adjunto.

13. Política de gestión de riesgos.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011, 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 2010.

En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que los descritos en dichas Cuentas Anuales Consolidadas.

14. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas.

Las principales variaciones producidas durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 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" son los que se mencionan en los siguientes párrafos.

Compañía Americana de Multiservicios Ltda.

El 24 de febrero de 2011 se formalizó la operación de venta por parte de Enersis a Graña y Montero S.A.A. de los activos integrados en el Grupo cuya cabecera es la sociedad chilena CAM. El precio de venta acordado para la venta de esta sociedad ascendió a 14 millones de euros (20 millones de dólares), habiéndose materializado un resultado bruto de 8 millones de euros (véase Nota 2.3.1.).

Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.

El 1 de marzo de 2011 se ha formalizado la venta por parte de Enersis a Riverwood Capital L.P. de los activos integrados en el Grupo cuya cabecera es la sociedad chilena Synapsis. El importe de la transacción ascendió a 37 millones de euros (52 millones de dólares), obteniéndose un resultado bruto de 5 millones de euros (véase Nota 2.3.1.).

Rama de actividad de sistemas y telecomunicaciones.

Con fecha 30 de marzo de 2011, ENDESA ha formalizado un acuerdo con su accionista de control EEE para la cesión a ésta última de la rama de actividades de sistemas y telecomunicaciones de ENDESA por un precio de 250 millones de euros. Según lo establecido en el citado acuerdo, los activos y pasivos incluidos en dicha rama de actividad por importe de 100 y 26 millones de euros, respectivamente, se han clasificado en el Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2011 en 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". La operación de venta se ha materializado en el mes de julio habiendo generado un resultado bruto de 176 millones de euros que se registrará en los Estados Financieros Consolidados durante el segundo semestre de 2011.

Ninguno de los activos anteriormente descritos, ni de los activos que ya estaban registrados en este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2010, representa una línea de negocio o área geográfica significativa, por lo que los Estados del Resultado Consolidados de los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010 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 Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 junto con su desglose por segmentos:

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".

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011			31 de Diciembre de 2010		
	España y Portugal y Resto	Latam	Total	España y Portugal y Resto	Latam	Total
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE	567	-	567	385	41	426
Inmovilizado Material	314	-	314	166	26	192
Inversiones Inmobiliarias	-	-	-	-	-	-
Activo Intangible	55	-	55	23	4	27
Fondo de Comercio	196	-	196	196	-	196
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros no Corrientes	1	-	1	-	2	2
Activos por Impuesto Diferido	1	-	1	-	9	9
ACTIVO CORRIENTE	25	-	25	24	83	107
Existencias	24	-	24	14	12	26
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	-	-	-	10	55	65
Activos Financieros Corrientes	-	-	-	-	1	1
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	1	-	1	-	15	15
TOTAL ACTIVO	592	-	592	409	124	533
PASIVO NO CORRIENTE	128	-	128	74	14	88
Ingresos Diferidos	49	-	49	29	-	29
Provisiones no Corrientes	56	-	56	31	5	36
Deuda Financiera no Corriente	4	-	4	-	1	1
Otros Pasivos no Corrientes	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuesto Diferido	19	-	19	14	8	22
PASIVO CORRIENTE	11	-	11	19	105	124
Deuda Financiera Corriente	-	-	-	-	10	10
Provisiones Corrientes	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	11	-	11	19	95	114
TOTAL PASIVO	139	-	139	93	119	212

15. Información por segmentos.

15.1. Criterios de segmentación.

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

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

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

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

15.2. Información por segmentos.

A continuación se presenta la información por segmentos referente a los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010, y a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010:

Información por Segmentos: Estados del Resultado correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010.

Millones de Euros

	Enero-Junio 2011			Enero-Junio 2010		
	España y Portugal	Latam	Total	España y Portugal	Latam	Total
INGRESOS	11.230	4.964	16.194	10.526	4.587	15.113
Ventas	10.433	4.723	15.156	9.909	4.353	14.262
Otros Ingresos de Explotación	797	241	1.038	617	234	851
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(8.033)	(2.847)	(10.880)	(7.100)	(2.423)	(9.523)
Compras de Energía	(3.087)	(1.326)	(4.413)	(2.561)	(1.099)	(3.660)
Consumo de Combustibles	(1.188)	(683)	(1.871)	(849)	(578)	(1.427)
Gastos de Transporte	(2.851)	(282)	(3.133)	(2.792)	(262)	(3.054)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	(907)	(556)	(1.463)	(898)	(484)	(1.382)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	3.197	2.117	5.314	3.426	2.164	5.590
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	73	34	107	88	21	109
Gastos de Personal	(533)	(269)	(802)	(568)	(262)	(830)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(673)	(453)	(1.126)	(674)	(345)	(1.019)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	2.064	1.429	3.493	2.272	1.578	3.850
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(735)	(290)	(1.025)	(669)	(370)	(1.039)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.329	1.139	2.468	1.603	1.208	2.811
RESULTADO FINANCIERO	(123)	(177)	(300)	(371)	(221)	(592)
Ingreso Financiero	204	193	397	57	107	164
Gasto Financiero	(368)	(362)	(730)	(399)	(338)	(737)
Diferencias de Cambio Netas	41	(8)	33	(29)	10	(19)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	22	7	29	(3)	-	(3)
Resultado de otras Inversiones	4	1	5	7	(1)	6
Resultado en Ventas de Activos	(15)	16	1	1.079	4	1.083
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.217	986	2.203	2.315	990	3.305
Impuestos sobre Sociedades	(254)	(291)	(545)	(502)	(248)	(750)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	963	695	1.658	1.813	742	2.555
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	963	695	1.658	1.813	742	2.555
Sociedad Dominante	963	320	1.283	1.808	312	2.120
Intereses Minoritarios	-	375	375	5	430	435

Información por Segmentos: Estados de Situación Financiera a 30 de Junio de 2011 y a 31 de Diciembre de 2010.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2011			31 de Diciembre de 2010		
	España y Portugal	Latam	Total	España y Portugal	Latam	Total
ACTIVO						
Activo no Corriente	25.840	17.075	42.915	25.960	17.595	43.555
Inmovilizado Material	21.727	10.473	32.200	22.001	10.895	32.896
Inversiones Inmobiliarias	13	49	62	13	56	69
Activo Intangible	927	2.339	3.266	845	2.322	3.167
Fondo de Comercio	18	2.602	2.620	18	2.779	2.797
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	893	21	914	881	18	899
Activos Financieros no Corrientes	831	903	1.734	835	806	1.641
Activos por Impuesto Diferido	1.431	688	2.119	1.367	719	2.086
Activo Corriente	11.936	3.397	15.333	14.819	4.214	19.033
Existencias	1.155	112	1.267	1.028	101	1.129
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.598	2.023	5.621	3.765	2.344	6.109
Activos Financieros Corrientes	6.228	77	6.305	9.377	57	9.434
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	363	1.185	1.548	240	1.588	1.828
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	592	-	592	409	124	533
TOTAL ACTIVO	37.776	20.472	58.248	40.779	21.809	62.588
PATRIMONIO NETO Y PASIVO						-
Patrimonio Neto	13.223	10.192	23.415	12.798	10.366	23.164
De la Sociedad Dominante	13.205	4.999	18.204	12.800	4.976	17.776
De los Intereses Minoritarios	18	5.193	5.211	(2)	5.390	5.388
Pasivo no Corriente	16.344	6.842	23.186	20.123	7.260	27.383
Ingresos Diferidos	4.212	5	4.217	3.930	6	3.936
Provisiones no Corrientes	3.648	705	4.353	3.967	747	4.714
Deuda Financiera no Corriente	7.174	4.943	12.117	10.952	5.304	16.256
Otros Pasivos no Corrientes	533	173	706	490	112	602
Pasivos por Impuesto Diferido	777	1.016	1.793	784	1.091	1.875
Pasivo Corriente	8.209	3.438	11.647	7.858	4.183	12.041
Deuda Financiera Corriente	713	938	1.651	5	980	985
Provisiones Corrientes	742	150	892	838	182	1.020
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	6.615	2.350	8.965	6.922	2.902	9.824
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	139	-	139	93	119	212
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	37.776	20.472	58.248	40.779	21.809	62.588

16. Saldos y transacciones con partes vinculadas.

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

A 30 de junio de 2011 y 2010 no existen provisiones por deudas de dudoso cobro derivadas de transacciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Control Conjunto.

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 del Grupo ENDESA.

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

16.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.

Las operaciones relevantes realizadas durante los períodos semestrales terminados el 30 de junio de 2011 y el 30 de junio de 2010 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

16.1.1. Gastos e ingresos.

Miles de Euros

	Enero-Junio 2011				
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	527	-	-	-	527
Contratos de Gestión o Colaboración	26.583	-	-	-	26.583
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	634	-	-	-	634
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	144.865	-	-	-	144.865
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	121.302	-	-	-	121.302
GASTOS	293.911	-	-	-	293.911
Ingresos Financieros	449	16	-	-	465
Contratos de Gestión o Colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	10	-	-	-	10
Prestación de Servicios	65	-	-	-	65
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	88.857	-	-	-	88.857
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	226	-	-	-	226
Otros Ingresos	165.140	-	-	-	165.140
INGRESOS	254.747	16	-	-	254.763

Miles de Euros

	Enero-Junio 2010				
	Accionistas Significativos	Administrad. 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	-	-	-	1.043.000
Otros Ingresos	31.714	-	-	-	31.714
INGRESOS	1.104.057	17	-	-	1.104.074

16.1.2. Otras transacciones.

Miles de Euros

	Enero-Junio 2011				Total
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	
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)	-	1.823	-	-	1.823
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	-	41	-	-	41
Garantías y Avales Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avales Recibidos	-	11.600	-	-	11.600
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	487.359	5	-	-	487.364
Otras Operaciones	-	-	-	-	-

Miles de Euros

	Enero-Junio 2010				Total
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	
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 Avales Prestados	-	-	-	-	-
Garantías y Avales Recibidos	-	14.946	-	-	14.946
Compromisos Adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/Garantías Canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	487.359	5	-	-	487.364
Otras Operaciones	-	-	-	-	-

16.1.3. Empresas asociadas y de control conjunto.

Las operaciones con empresas asociadas y de control conjunto corresponden fundamentalmente a préstamos concedidos cuyos saldos ascienden a 126 millones de euros a 30 de junio de 2011 (201 millones de euros a 31 de diciembre de 2010) y avales concedidos por un importe, a esas mismas fechas, de 192 millones de euros y 265 millones de euros, respectivamente.

16.1.4. Remuneración y otros beneficios de los Administradores.

A continuación se detallan las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores durante los períodos semestrales terminados el 30 de junio de 2011 y 2010:

Miles de Euros

ADMINISTRADORES			
Concepto Retributivo	Importe		
	Enero-Junio 2011	Enero-Junio 2010	
Retribución Fija	967	969	
Retribución Variable	907	846	
Dietas	175	168	
Atenciones Estatutarias	-	-	
Operaciones sobre Acciones y/o Instrumentos Financieros	-	-	
Otros	71	10	
TOTAL	2.120	1.993	

Miles de Euros

ADMINISTRADORES			
Otros Beneficios	Importe		
	Enero-Junio 2011	Enero-Junio 2010	
Anticipos	-	-	
Créditos Concedidos	-	-	
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	314	295	
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-	
Primas de Seguros de Vida	330	151	
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros	-	-	

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección durante los períodos semestrales terminados el 30 de junio de 2011 y 2010 han ascendido a 10.835 miles de euros y 10.025 miles de euros, respectivamente.

A 30 de junio de 2011 y 2010 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de su Alta Dirección.

17. Plantilla.

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

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2011			31 de Diciembre de 2010		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal y Resto	9.808	2.512	12.320	9.878	2.392	12.270
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	8.642	2.280	10.922	9.800	2.662	12.462
TOTAL	18.450	4.792	23.242	19.678	5.054	24.732

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2011			31 de Diciembre de 2010		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	544	74	618	569	71	640
Titulados	5.551	1.971	7.522	6.071	2.165	8.236
Mandos Intermedios	10.832	2.278	13.110	11.384	2.367	13.751
Operarios	1.523	469	1.992	1.654	451	2.105
TOTAL	18.450	4.792	23.242	19.678	5.054	24.732

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero-Junio 2011			Enero-Junio 2010		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio Eléctrico en España y Portugal y Resto	9.891	2.467	12.358	10.860	2.624	13.484
Negocio Eléctrico en Latinoamérica	8.977	2.393	11.370	9.961	2.576	12.537
TOTAL	18.868	4.860	23.728	20.821	5.200	26.021

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero-Junio 2011			Enero-Junio 2010		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	559	75	634	637	82	719
Titulados	5.707	2.003	7.710	6.190	2.075	8.265
Mandos Intermedios	11.055	2.312	13.367	11.811	2.480	14.291
Operarios	1.547	470	2.017	2.183	563	2.746
TOTAL	18.868	4.860	23.728	20.821	5.200	26.021

El número medio de personas empleadas en el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 y 2010 por las sociedades de control conjunto es 1.333 y 1.281, respectivamente.

18. Otra información.

Para los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2011 y 2010 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

18.1. Litigios.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 se han producido los cambios que se detallan a continuación en los pasivos contingentes del Grupo:

- En el mes de marzo de 2009, se interpuso por parte de Josel, S.L., contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, "EDE"), demanda de resolución contractual por la venta de determinados inmuebles, como consecuencia de modificaciones en la calificación urbanística de los mismos, en la que se reclamaba la devolución de 85 millones de euros más intereses. El 3 de abril de 2009 fue contestada dicha demanda, oponiéndose EDE a la pretendida resolución contractual. El 20 de octubre de 2009 se celebró la Audiencia Previa, habiéndose celebrado la vista del juicio el 13 de julio de 2010. El pasado 9 de mayo de 2011 se dictó sentencia en la que se declaró resuelto el contrato y se condenaba a EDE a devolver el precio de la venta, habiéndose presentado recurso de apelación.
- La Orden del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio (en adelante, "MITyC") de 3 de julio de 2009 acordó que el 6 de julio de 2013 cesaría definitivamente la explotación de la Central Nuclear Santa María de Garoña, propiedad de Nuclenor S.A. (en adelante, "Nuclenor") (sociedad participada al 50% por ENDESA Generación e Iberdrola Generación, S.A.). Frente a la solicitud de prórroga de las licencias existentes por otros diez años, el MITyC limitó dicha prórroga a cuatro años. El 14 de septiembre de 2009 se presentó recurso contencioso ante la Audiencia Nacional contra la Orden. El 14 de julio de 2011 ha sido dictada sentencia por la cual han sido rechazados los recursos propuestos, confirmando el cierre de la central para el 6 de julio de 2013 y desestimando la pretensión indemnizatoria. Se evalúa la posibilidad de presentar un recurso de casación ante el Tribunal Supremo.
- Por Resolución de 2 de abril de 2009 la Comisión Nacional de Competencia (en adelante, "CNC") ha impuesto a EDE una multa de 15 millones de euros por la comisión de una infracción contra el artículo 6 de la Ley de Defensa de la Competencia (en adelante, "LDC") y 82 del Tratado CE, supuestamente consistente en el abuso de posición dominante ocasionado por obstaculizar el acceso de la empresa comercializadora Céntrica Energía, S.L. (en adelante, "Céntrica") al Sistema de Información de Puntos de Suministro (en adelante, "SIPS"), creado por el Real Decreto 1535/2002, de 4 de junio, y ceder sus datos comerciales de clientes a la empresa comercializadora de su Grupo, ENDESA Energía, S.A. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, "ENDESA Energía"). Con fecha 18 de mayo de 2009 ha sido recurrida ante la Audiencia Nacional con petición de suspensión. Con fecha 26 de mayo de 2011, la Audiencia Nacional dictó sentencia confirmando la resolución de la CNC. Dicha sentencia ha sido recurrida ante el Tribunal Supremo el pasado mes de junio.

- ENDESA Ingeniería, S.L. (en adelante, "ENDESA Ingeniería") y Vestas Eólica, S.A., (Unión Temporal de Empresas) firmaron un contrato llave en mano para la construcción de un parque eólico para las sociedades Eólica el Pedregoso, S.L. y Eólica del Pino, S.L. Construido el parque surgieron una serie de problemas en la cimentación de los aerogeneradores que provocan la parada de algunos de los mismos, pudiendo estar afectado todo el parque. Las sociedades propietarias del parque han planteado un demanda arbitral contra las sociedades integrantes de la Unión Temporal de Empresas por incumplimiento del contrato, al haber entregado, según ellos, un parque incapaz de cumplir con el fin para el que fue adquirido, solicitando la resolución del contrato con restitución del precio pagado por la construcción del parque, el desmantelamiento del mismo, más la indemnización por daños y perjuicios.
- El 6 de mayo de 2011 se ha recibido demanda judicial ante el Juzgado de lo Mercantil nº 1 de Badajoz de la sociedad Gesolpac, S.L. (en adelante, "Gesolpac") contra EDE en ejercicio de acción resarcitoria extracontractual de indemnización de daños y perjuicios en relación a la conducta de EDE en Badajoz, cuantificando ese perjuicio en 118 millones de euros.
- La Audiencia Nacional ha dictado dos sentencias, ambas de fecha 9 de junio de 2011, por las cuales se estiman parcialmente sendos recursos interpuestos por ENDESA en relación con el Impuesto sobre Sociedades del Grupo Fiscal ENDESA de los ejercicios 1998 y 1999. Están pendientes de dictarse por el mismo Tribunal los recursos interpuestos en relación con los ejercicios 2000 y 2001. Las liquidaciones del Impuesto sobre Sociedades que procede practicar conforme a los criterios establecidos por la Audiencia Nacional suponen reconocer a favor de las entidades del Grupo Fiscal ENDESA unos intereses a su favor de 63 millones de euros. La Administración Tributaria puede recurrir en casación las sentencias antes mencionadas.

La Dirección del Grupo considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2011 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 los períodos semestrales terminados el 30 de junio de 2011 y 2010, han ascendido a 6 y 12 millones de euros, respectivamente.

18.2. Otras operaciones del período.

Durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011 se han realizado operaciones de "factoring" cuyos importes no vencidos a 30 de junio de 2011 ascienden a 466 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado a esa fecha.

18.3. Otros compromisos.

A 30 de junio de 2010 el Grupo tiene compromisos de compra de electricidad por importe de 46.972 millones de euros (41.771 millones de euros a 31 de diciembre de 2010). De dicho importe, 25 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente, corresponden a las sociedades de control conjunto.



19. Hechos posteriores.

Durante el mes de julio de 2011 el Plan de Pensiones de los Empleados del Grupo ENDESA ha contratado una póliza de seguros para cubrir los compromisos por pensiones, en régimen de prestación definida, contraídos con el colectivo de trabajadores jubilados del ámbito Fecsa / Enher/Hidroempordá con un coste de 384 millones de euros.

No se han producido otros hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2011 y la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.



Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Sociedades que componen el Grupo ENDESA: Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Junio de 2011			% Participación a 31 de Diciembre de 2010			
	Fecha de Incorporación	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
CENTRAL VUELTA DE OBLIGADO, S.A.	11/05/2011	40,90	10,78	IP	-	-	-
ENDESA INGENIERÍA, S.L.U. – ENEL SOLE, S.R.L., U.T.E III	21/01/2011	50,00	50,00	IP	-	-	-
ENDESA INGENIERÍA, S.L.U. – ENEL SOLE, S.R.L., U.T.E IV	02/03/2011	50,00	50,00	IP	-	-	-
ENDESA INGENIERÍA, S.L.U. – ENEL SOLE, S.R.L., U.T.E V	27/05/2011	50,00	50,00	IP	-	-	-

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional.



Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Sociedades que componen el Grupo ENDESA: Exclusiones del perímetro de consolidación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Junio de 2011			% Participación a 31 de Diciembre de 2010		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
AGRICOLA E INMOBILIARIA PASTOS VERDES LIMITADA	-	-	-	55,00	33,34	IG
COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS, LTDA.	-	-	-	100,00	60,62	IG
COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS, LTDA. (BRASIL)	-	-	-	100,00	60,62	IG
COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS, LTDA. (COLOMBIA)	-	-	-	100,00	60,62	IG
COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS, LTDA. (ARGENTINA)	-	-	-	100,00	60,62	IG
COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS DEL PERÚ, S.R.L.	-	-	-	100,00	60,62	IG
SISTEMAS SEC, S.A.	-	-	-	49,00	29,71	IP
SYPNASIS ARGENTINA, S.R.L.	-	-	-	100,00	60,62	IG
SYPNASIS BRASIL, LTDA.	-	-	-	100,00	60,62	IG
SYPNASIS COLOMBIA, LTDA.	-	-	-	100,00	60,62	IG
SYPNASIS PERÚ, S.R.L.	-	-	-	100,00	60,62	IG
SYPNASIS SOLUCIONES Y SERVICIOS IT, LTDA.	-	-	-	100,00	60,62	IG
SOCIEDAD CONSORCIO INGENDESA ARA LIMITADA	-	-	-	50,00	18,18	IP

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



Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Sociedades que componen el Grupo ENDESA: Variaciones en el porcentaje de participación durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Junio de 2011			% Participación a 31 de Diciembre de 2010		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
ENDESA BRASIL, S.A.	100,00	62,45	IG	97,30	59,74	IG
EMPRESA ELÉCTRICA CABO BLANCO, S.A.	100,00	100,00	IG	80,00	80,00	IG

IG: Integración Global; IP: Integración Proporcional.



Anexo I: Variación del perímetro de consolidación

Sociedades Asociadas: Incorporaciones, exclusiones y variaciones durante el período semestral terminado el 30 de junio de 2011.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30 de Junio de 2011			% Participación a 31 de Diciembre de 2010		
	Control	Económico	Método de Consolidación	Control	Económico	Método de Consolidación
Incorporaciones:						
ETRA CATALUNYA – MONCOBRA, S.A. – ENDESA INGENIERÍA, S.L.U., U.T.E.	20,00	20,00	MP	-	-	-
Exclusiones:						
KONECTA CHILE, S.A.	-	-	-	26,20	15,88	MP
Variaciones:						
SADIEL TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN, S.A.	22,00	22,00	MP	37,50	37,50	MP

MP: Método de la Participación.