

Informe de Revisión Limitada

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios e
Informe de Gestión Consolidado Intermedio
correspondientes al período de seis meses terminado
el 30 de junio de 2016

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS

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

Informe sobre los estados financieros consolidados resumidos intermedios

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros consolidados resumidos intermedios adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de ENDESA, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y Sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2016 y el estado del resultado, el estado de otro resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas resumidas, todos ellos consolidados, correspondientes al período de seis meses terminado en dicha fecha. Los Administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

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

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención al respecto de lo señalado en la Nota 2 de las notas explicativas adjuntas, en la que se menciona que los citados estados financieros intermedios adjuntos no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

El informe de gestión consolidado intermedio adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión consolidado intermedio con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de ENDESA, S.A. y Sociedades dependientes.

Párrafo sobre otras cuestiones

Este informe ha sido preparado a petición de la Dirección de ENDESA, S.A. en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores desarrollado por el Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre.

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

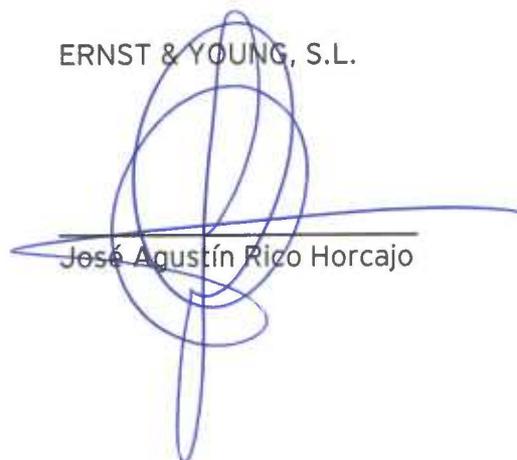
ERNST & YOUNG, S.L.

Año 2016 Nº 01/16/16230
SELLO CORPORATIVO: 30,00 EUR

Informe sobre trabajos distintos
a la auditoría de cuentas

26 de julio de 2016

ERNST & YOUNG, S.L.



José Agustín Rico Horcajo

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios correspondientes al
período semestral terminado a
30 de Junio de 2016**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2016 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2015**

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2016 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2015
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inmovilizado Material	4	23.946	24.266
Inversiones Inmobiliarias		20.659	20.815
Activo Intangible	5	21	21
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	6	413	428
Activos Financieros no Corrientes	13	965	1.087
Activos por Impuesto Diferido		667	629
		1.221	1.286
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	7	4.954	4.979
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	8	1.107	1.262
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		2.906	2.977
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes		2.588	2.767
Activos Financieros Corrientes	13	318	210
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	9	267	353
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	16	674	346
		-	41
TOTAL ACTIVO		28.900	29.245
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO			
De la Sociedad Dominante	10	9.215	9.039
Capital Social		9.212	9.036
Prima de Emisión y Reservas		1.271	1.271
Resultado del Ejercicio Atribuido a la Sociedad Dominante		7.223	7.223
Dividendo a Cuenta		796	1.086
Ajustes por Cambio de Valor		-	(424)
De los Intereses Minoritarios		(77)	(120)
		3	3
PASIVO NO CORRIENTE			
Ingresos Diferidos		13.877	14.335
Provisiones no Corrientes	11	4.674	4.679
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		3.227	3.405
Otras Provisiones no Corrientes		835	839
Deuda Financiera no Corriente	12.1	2.392	2.566
Otros Pasivos no Corrientes	13	4.428	4.680
Pasivos por Impuestos Diferidos		619	632
		929	939
PASIVO CORRIENTE			
Deuda Financiera Corriente	12.1	5.808	5.871
Provisiones Corrientes	11	-	-
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		446	638
Otras Provisiones Corrientes		-	-
Otras Provisiones Corrientes		446	638
Acreeedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	15	5.362	5.233
Proveedores y otros Acreeedores		4.717	4.973
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		645	260
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	16	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		28.900	29.245

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A
LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS
A 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015**

Millones de Euros

	Notas	Enero-Junio 2016 (No Auditado)	Enero-Junio 2015 (No Auditado)
INGRESOS		9.203	10.314
Ventas	17.3	8.837	9.783
Otros Ingresos de Explotación		366	531
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(6.367)	(7.406)
Compras de Energía		(1.935)	(2.533)
Consumo de Combustibles		(621)	(1.019)
Gastos de Transporte		(2.950)	(2.960)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		(861)	(894)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		2.836	2.908
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		51	50
Gastos de Personal		(432)	(458)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(589)	(566)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		1.866	1.934
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(676)	(672)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.190	1.262
RESULTADO FINANCIERO		(101)	(94)
Ingreso Financiero		32	42
Gasto Financiero		(133)	(133)
Diferencias de Cambio Netas		-	(3)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	6	(38)	(17)
Resultado de otras Inversiones		-	-
Resultado en Ventas de Activos		(10)	1
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		1.041	1.152
Impuesto sobre Sociedades		(245)	(280)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		796	872
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		-	-
RESULTADO DEL PERÍODO		796	872
Sociedad Dominante		796	870
Intereses Minoritarios		-	2
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,75	0,82
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,75	0,82
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)		0,75	0,82
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)		0,75	0,82

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016 (No Auditado)			30 de Junio de 2015 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERÍODO	796	-	796	870	2	872
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	26	-	26	23	-	23
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado Consolidado:	26	-	26	23	-	23
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	43	-	43	30	-	30
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(6)	-	(6)	3	-	3
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(11)	-	(11)	(10)	-	(10)
Partidas que no van a ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado Consolidado:	-	-	-	-	-	-
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADOS Y / O INVERSIONES	17	-	17	(46)	-	(46)
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	19	-	19	(70)	-	(70)
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	3	-	3	4	-	4
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(5)	-	(5)	20	-	20
RESULTADO GLOBAL TOTAL	839	-	839	847	2	849

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante						Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
		Capital (Nota 10.1)	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Período	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor		
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2016		1.271	6.799	-	1.086	-	(120)	3	9.039
Ajuste por cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado		1.271	6.799	-	1.086	-	(120)	3	9.039
Resultado Global Total		-	-	-	796	-	43	-	839
Operaciones con Socios o Propietarios		-	(663)	-	-	-	-	-	(663)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	10.2	-	(663)	-	-	-	-	-	(663)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)		-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Variaciones de Patrimonio Neto		-	1.086	-	(1.086)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.086	-	(1.086)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2016		1.271	7.223	-	796	-	(77)	3	9.215

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE
AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2015

Millones de Euros

(No Auditado)	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios				Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor	Intereses Minoritarios	
	Capital (Nota 10.1)	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Período				
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2015	1.271	4.042	-	3.337	-	(74)	(1)	8.575
Ajuste por cambios de Criterios Contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	4.042	-	3.337	-	(74)	(1)	8.575
Resultado Global Total	-	-	-	870	-	(23)	2	849
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(402)	-	-	-	-	-	(402)
Aumentos / (Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	(402)	-	-	-	-	-	(402)
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	3.337	-	(3.337)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	3.337	-	(3.337)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2015	1.271	6.977	-	870	-	(97)	1	9.022

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERÍODOS SEMESTRALES TERMINADOS
A 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015

Millones de Euros

	Notas	Enero-Junio 2016 (No Auditado)	Enero-Junio 2015 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		1.041	1.152
Ajustes del Resultado:		699	543
Amortización del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro		676	672
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		23	(129)
Cambios en el Capital Corriente:		(69)	(246)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		146	(432)
Existencias		(84)	(25)
Activos Financieros Corrientes		230	481
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(361)	(270)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(201)	(255)
Cobros de Intereses		18	29
Cobro de Dividendos		3	3
Pagos de Intereses		(63)	(97)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		36	7
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(195)	(197)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION		1.470	1.194
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(529)	(439)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		4	15
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		-	-
Enajenaciones de Participaciones Empresas del Grupo		114	-
Adquisiciones de otras Inversiones		(127)	(32)
Enajenaciones de otras Inversiones		24	39
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro		-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos		39	46
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(475)	(371)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio		-	-
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	12.1	105	1.006
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	12.1	(2)	(1.618)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente		(346)	196
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	10.2	(424)	(402)
Pago a Intereses Minoritarios		-	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		(667)	(818)
FLUJOS NETOS TOTALES		328	5
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos		-	-
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		328	5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	9	346	648
Efectivo en Caja y Bancos		344	390
Otros Equivalentes de Efectivo		2	258
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	9	674	653
Efectivo en Caja y Bancos		674	634
Otros Equivalentes de Efectivo		-	19

Las Notas 1 a 21 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016

Índice.

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.....	10
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.....	10
2.1. Principios contables.	10
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.	13
2.3. Sociedades Dependientes.	14
2.4. Sociedades Asociadas.	14
2.5. Acuerdos Conjuntos.	15
2.6. Otras participaciones.....	16
3. Regulación sectorial.	16
4. Inmovilizado material.	18
4.1. Principales inversiones.....	18
4.2. Otra información.	18
4.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.	18
5. Activo intangible.....	19
5.1. Principales inversiones.....	19
5.2. Otra información.	19
5.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.	19
6. Inversiones contabilizadas por el método de participación.	20
6.1. Sociedades Asociadas.	22
6.2. Negocios Conjuntos.	23
7. Existencias.....	24
7.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs).....	24
7.2. Otra información.	25
7.3. Compromisos de adquisición de existencias.	25
8. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.	25
9. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	26
10. Patrimonio neto y dividendos.	26
10.1. Capital social.	27
10.2. Dividendo.....	27
11. Provisiones no corrientes y corrientes.....	27
11.1. Provisiones no corrientes y corrientes.	27
11.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.....	28
12. Deuda financiera.....	29
12.1. Deuda financiera no corriente y corriente.	29
12.2. Otros aspectos.	29
13. Instrumentos financieros.	31
13.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.	31
13.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.....	31
13.3. Medición a valor razonable.	32
14. Política de gestión de riesgos.....	33
15. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.	34
16. Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas.....	34
17. Información por Segmentos.	34
17.1. Criterios de segmentación.....	34
17.2. Información por Segmentos.	35
17.3. Otra información.	40
18. Saldos y transacciones con partes vinculadas.....	40

18.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.	41
18.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.	44
18.3. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.	44
18.4. Conflictos de interés.	45
19. Plantilla.	45
20. Otra información.	46
20.1. Otros compromisos y garantías.	46
20.2. Otra información.	47
21. Hechos posteriores.	47

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

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

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

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

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

Las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2016 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

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

La Sociedad está integrada en el Grupo ENEL, cuya Sociedad Dominante última es ENEL, S.p.A., que se rige por la legislación mercantil vigente en Italia, con domicilio social en Roma, Viale Regina Margherita, 137 y cuya cabecera en España es ENEL Iberoamérica, S.L.U. con domicilio social en la calle Ribera del Loira, 60, Madrid. El Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberoamérica, S.L.U., un 70,101% del capital social de ENDESA, S.A. (véase Nota 10.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 26 de mayo de 2016 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

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

2.1. Principios contables.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el día 26 de julio de 2016, han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y en las interpretaciones del Comité de Interpretación de las Normas Internacionales de la Información Financiera (CINIIF), según han sido adoptadas por la Unión Europea a la fecha del Estado de Situación Financiera

Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicables a ENDESA.

Estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de ENDESA a 30 de junio de 2016, del resultado global consolidado, de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados, que se han producido en ENDESA en el período semestral terminado a esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016 se han preparado siguiendo las mismas Bases de Presentación y Normas de Valoración descritas en las Notas 2 y 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015 a excepción de las nuevas Normas adoptadas por la Unión Europea aplicables a ejercicios anuales iniciados el 1 de enero de 2016 detalladas a continuación, y siguiendo el principio de empresa en funcionamiento mediante la aplicación del método de coste, con excepción de las partidas que se valoran a valor razonable de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), tal y como se indica en las Normas de Valoración mencionadas anteriormente, y los activos no corrientes y grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta, que se registran al menor de su valor contable y valor razonable menos los costes de venta.

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

A la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han producido los siguientes cambios en las políticas contables:

a) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea aplicadas por primera vez en este período.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015, excepto por las siguientes, cuya primera aplicación se ha producido en los Estados Financieros Consolidados iniciados el 1 de enero de 2016:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2010-2012. <i>Destinadas a subsanar una serie de problemas derivados de posibles incoherencias en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) o de la necesidad de una formulación más clara, modificando las siguientes Normas:</i> - NIC 16 "Inmovilizado Material". - NIC 38 "Activos Intangibles". - NIC 24 "Información a Revelar sobre Partes Vinculadas". - NIIF 2 "Pagos Basados en Acciones". - NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". - NIIF 8 "Segmentos de Operación".	1 de febrero de 2015
Modificaciones a la NIC 19 "Retribuciones a los Empleados": Planes de Prestación Definida: Aportaciones del Empleado. <i>Simplifica la contabilización de las contribuciones a los planes de prestación definida realizadas por los empleados, que no dependen del número de años trabajados, pudiendo reconocer tales contribuciones como una reducción del coste del servicio en el ejercicio en el que se prestan, en vez de asignar las aportaciones durante los años de servicio.</i>	1 de febrero de 2015
Modificaciones a la NIC 16 "Inmovilizado Material" y NIC 41 "Agricultura": "Activos Biológicos". <i>Se define qué es una planta productora y se incluyen a las plantas productoras en el alcance de la NIC 16 "Inmovilizado Material".</i>	1 de enero de 2016
Modificación a la NIC 16 "Inmovilizado Material" y NIC 38 "Activos Intangibles": Clarificación sobre los Métodos Aceptados de Depreciación y Amortización. <i>Se prohíbe expresamente la utilización del método de amortización de un activo basado en los ingresos generados por éste. Esto es así dado que los ingresos incluyen algunos factores adicionales al consumo de los beneficios económicos de los activos (inputs, procesos, actividades de venta, variaciones en volúmenes y precios de venta, inflación).</i>	1 de enero de 2016

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
<p>Modificación a la NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": Contabilización de las Adquisiciones de Intereses en Operaciones Conjuntas. Se confirma que un operador conjunto debe contabilizar la adquisición de una participación en una Operación Conjunta, que constituye un negocio, aplicando los principios relevantes de la NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". También se aclara que las participaciones que se mantenían anteriormente en la Operación Conjunta no se revalorizan en la adquisición de participaciones adicionales siempre que se mantenga el control conjunto. Estas modificaciones no se aplicarán cuando las partes que comparten el control conjunto estén bajo el control común de una Sociedad Dominante última.</p>	1 de enero de 2016
<p>Modificaciones a la NIC 27 "Estados Financieros Separados": Método de la Participación en los Estados Financieros Separados. Se incorpora la opción de que las entidades que preparen Estados Financieros Separados utilicen el método de la participación, tal como se describe en la NIC 28 "Inversiones en Entidades Asociadas y en Negocios Conjuntos", para contabilizar las inversiones en dependientes, negocios conjuntos y asociadas en sus Estados Financieros Separados.</p>	1 de enero de 2016
<p>Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2012-2014. Destinadas a subsanar una serie de problemas derivados de posibles incoherencias en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) o de la necesidad de una formulación más clara, modificando las siguientes Normas: - NIIF 5 "Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas". - NIIF 7 "Instrumentos Financieros: Información a Revelar". - NIC 19 "Retribuciones a los Empleados". - NIC 34 "Información Financiera Intermedia".</p>	1 de enero de 2016
<p>Modificaciones a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros": Desgloses. Estas modificaciones tienen por objeto mejorar la eficacia de la revelación de información y animar a las empresas a aplicar el juicio profesional a la hora de determinar qué información han de revelar en sus Estados Financieros al aplicar la citada norma.</p>	1 de enero de 2016

La aplicación de estas modificaciones y mejoras no ha tenido un impacto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período de seis meses terminado a 30 de junio de 2016.

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

El Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha aprobado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que pudieran afectar a ENDESA y que, a la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, se encuentran pendientes de aprobación por parte de la Unión Europea:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: (1) Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificaciones a la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados", NIIF 12 "Revelación de Participaciones en otras Entidades" y NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Aplicación de la Excepción a la Consolidación.	1 de enero de 2016
NIIF 14 "Diferimiento de Actividades Reguladas".	1 de enero de 2016
Modificaciones a la NIC 12 "Impuesto sobre las Ganancias": Reconocimiento de Impuestos Diferidos de Activo en Relación a Pérdidas no Realizadas.	1 de enero de 2017
Modificaciones a la NIC 7 – "Estado de Flujos de Efectivo: Iniciativa sobre Información a Revelar".	1 de enero de 2017
NIIF 9 "Instrumentos Financieros" y Modificaciones Posteriores.	1 de enero de 2018
NIIF 15 "Ingresos de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2018
Aclaraciones a la NIIF 15 "Ingresos de Contratos con Clientes".	1 de enero de 2018
Modificaciones a la NIIF 2 "Clasificación y Valoración de las Transacciones con Pagos Basados en Acciones".	1 de enero de 2018
NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Venta o Aportación de Activos entre el Accionista y su Asociada o Negocio Conjunto.	Pendiente de Determinar

(1) Si se adoptase sin cambios por la Unión Europea.

ENDESA tiene la intención de adoptar las Normas, Interpretaciones y modificaciones emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB), que no son de aplicación obligatoria en la Unión Europea a la fecha de presentación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, cuando entren en vigor, si le son aplicables.

La Dirección de ENDESA está actualmente analizando su impacto cuantitativo, de presentación y desglose, así como los cambios necesarios en los sistemas y procesos internos para proceder a su implementación.

En base a los análisis realizados hasta la fecha, ENDESA estima que su aplicación inicial no tendrá un impacto significativo sobre sus Estados Financieros Consolidados, a excepción de las siguientes Normas para las que, teniendo en consideración el elevado número de contratos y transacciones a las que afecta, todavía no ha

concluido el análisis sobre su impacto en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA, S.A. y Sociedades Dependientes, ni sobre la alternativa de primera aplicación a adoptar en la fecha de transición:

- NIIF 9 “Instrumentos Financieros”: ENDESA está revisando el impacto en sus prácticas de negocio del nuevo criterio de clasificación y medición de los instrumentos financieros, atendiendo a las características de los flujos de caja y al modelo de negocio, el nuevo modelo de deterioro, en función de las pérdidas esperadas, y la contabilidad de coberturas.
- NIIF 15 “Ingresos de Contratos con Clientes”: ENDESA está realizando un inventario de sus contratos actuales con clientes, identificando las obligaciones de desempeño contenidas en los mismos, el precio de la transacción y su correspondiente asignación y registro, al objeto de determinar el impacto del nuevo modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias.
- NIIF 16 “Arrendamientos”: ENDESA está efectuando la captura de los datos necesarios de sus contratos de arrendamiento al objeto de evaluar las implicaciones de la nueva Norma en su actividad y el efecto de la misma en sus prácticas de negocio.

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, han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 26 de julio de 2016 y manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2016 han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en ENDESA a 30 de junio de 2016, 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 Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) para la preparación de Estados Financieros completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Dirección de ENDESA para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos. Las estimaciones que ha sido necesario realizar para la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

Para la valoración de los compromisos de pensiones a 30 de junio de 2016 ENDESA ha optado por mantener las mismas hipótesis actuariales utilizadas en las valoraciones realizadas para el registro de estas obligaciones en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015 dado que el impacto que podría tener una eventual modificación de las hipótesis actuariales sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016 no sería significativo.

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 a 30 de junio de 2016 podría necesitar de ajustes en períodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

2.3. Sociedades Dependientes.

Son Sociedades Dependientes aquéllas en las que la Sociedad Dominante controla, directa e indirectamente, tiene poder sobre la participada, está expuesta a sus rendimientos variables, o tiene derechos que le otorgan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de esa participada. En este sentido, se entiende que una sociedad está expuesta a los rendimientos variables de una participada cuando estos rendimientos varían en función de la evolución económica de la misma y puede ejercer su poder para influir sobre los mencionados rendimientos variables.

La existencia de control se deriva de los derechos sustantivos mantenidos sobre la participada, para lo cual, la Dirección de ENDESA aplica su juicio para evaluar si dichos derechos sustantivos le aportan el poder para dirigir las actividades relevantes de la participada con el objetivo de afectar a sus retornos. Para ello, se tienen en cuenta todos los hechos y circunstancias concurrentes a la hora de evaluar si controla o no una participada, analizando factores tales como contratos con terceras partes, derechos derivados de otros acuerdos contractuales, así como derechos de voto reales y potenciales, considerándose a estos efectos los derechos de voto potenciales en poder de ENDESA o de terceros ejercitables o convertibles al cierre del ejercicio. Cuando se producen hechos que afectan al poder sobre la participada, la exposición a los rendimientos variables por la implicación continuada, o la capacidad de utilizar el poder sobre la participada para influir en el importe de los rendimientos, se reevalúa la existencia de control sobre la citada participada.

Las Sociedades Dependientes se consolidan por integración global, tal y como se describe en la Nota 2.7 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, ENDESA no posee Entidades Estructuradas que, según define la NIIF 12 “Revelación de Participaciones en otras Entidades”, hayan sido diseñadas de modo que los derechos de voto y otros derechos similares no son el factor primordial a la hora de definir el control.

2.3.1. Variaciones del perímetro de consolidación.

Períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015.

Incorporaciones, exclusiones y variaciones.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Dependiente al perímetro de consolidación ni se han producido salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

2.4. Sociedades Asociadas.

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

Las Sociedades Asociadas se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios por el método de participación, tal y como se describe en la Nota 3h de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación, ni se han producido salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

Incorporaciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 no se incorporó ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación.

Exclusiones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 se produjo la siguiente salida del perímetro de consolidación:

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2015		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2014	
	Control	Económico	Control	Económico
COMPañÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.	-	-	47,18	47,18

El importe total de la transacción, que comprende el precio de las acciones y el del crédito participativo, incluyendo intereses devengados, ascendió a 7 millones de euros habiéndose obtenido una plusvalía bruta en el primer semestre de 2015 por importe de 3 millones de euros.

Variaciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 se produjo la siguiente variación en los porcentajes de participación:

Variaciones en el Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2015		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2014	
	Control	Económico	Control	Económico
GORONA DEL VIENTO EL HIERRO, S.A.	23,21	23,21	30,00	30,00

Las magnitudes económicas de esta compañía no eran significativas.

2.5. Acuerdos Conjuntos.

Un Acuerdo Conjunto es aquel que otorga a dos o más partes un control conjunto, y para el que las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de todas las partes que comparten el control. Estos Acuerdos Conjuntos pueden ser una Operación Conjunta o un Negocio Conjunto, dependiendo de los derechos y obligaciones de las partes involucradas en el acuerdo.

Para determinar el tipo de Acuerdo Conjunto que se deriva de un acuerdo contractual, la Dirección evalúa la estructura y contenido legal del acuerdo, los términos acordados por las partes, así como otros hechos y factores relevantes. En el caso de que se produzcan cambios en los elementos contractuales de un Acuerdo Conjunto, se reevalúan estos hechos y factores relevantes.

Operaciones Conjuntas.

Se consideran Operaciones Conjuntas aquellas sociedades sobre las que existe un Acuerdo Conjunto por el que ENDESA y el resto de partícipes tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos.

Las Operaciones Conjuntas se consolidan en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a la mencionada operación tal y como se describe en la Nota 2.7 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

Períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación, ni se han producido salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

Negocios Conjuntos.

Se consideran Negocios Conjuntos aquellas sociedades sobre las que existe un Acuerdo Conjunto por el que ENDESA y el resto de los partícipes tienen derecho sobre los activos netos. Los Negocios Conjuntos se integran en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios por el método de participación tal y como se describe en la Nota 3h de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

Período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

Incorporaciones.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad de Negocio Conjunto al perímetro de consolidación.

Exclusiones.

El 24 de mayo de 2016 se ha vendido a ENEL Investment Holding B.V. la siguiente participación (véase Nota 6.2):

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2016		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2015	
	Control	Económico	Control	Económico
ENEL INSURANCE N.V.	-	-	50,00	50,00

Variaciones.

Con fecha 30 de marzo de 2016, ENDESA ha adquirido acciones representativas del 4,86% del capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. (véase Nota 6.2):

Exclusiones al Perímetro de Consolidación	Porcentaje de Participación a 30 de Junio de 2016		Porcentaje de Participación a 31 de Diciembre de 2015	
	Control	Económico	Control	Económico
TEJO ENERGIA – PRODUÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, S.A.	43,75	43,75	38,89	38,89

Período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 no se produjo la incorporación de ninguna Sociedad de Negocio Conjunto al perímetro de consolidación, ni se han producido salidas del perímetro ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico.

2.6. Otras participaciones.

Las magnitudes económicas de las sociedades participadas por ENDESA que no tienen la consideración de Sociedades Dependientes, Sociedades de Operación Conjunta, Negocios Conjuntos o Sociedades Asociadas presentan un interés desdeñable respecto a la imagen fiel que deben expresar en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

3. Regulación sectorial.

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

Retribución de la actividad de distribución.

Con fecha 28 de noviembre de 2015 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 1073/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en los Reales Decretos de retribución de redes eléctricas (el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre, para transporte, y el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, para distribución). Entre otros aspectos, el Real Decreto elimina la actualización anual de valores unitarios en función del Índice de Precios de Consumo (IPC) conforme a la Ley 2/2015, de 30 de marzo, de desindexación de la economía.

El 12 de diciembre de 2015 se publicó la Orden Ministerial IET/2660/2015, de 11 de diciembre, que establece las instalaciones tipo y los valores unitarios a considerar en el cálculo de la retribución de distribución. Esta Orden fijó el inicio del primer período regulatorio el 1 de enero de 2016.

Con fecha 17 de junio de 2016 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, que establece la retribución de la actividad de distribución para 2016, asignando a ENDESA una retribución por el desarrollo de esta actividad de 2.014 millones de euros. Adicionalmente, se contemplan para ENDESA unos incentivos de calidad y fraude de 7 millones de euros y 2 millones de euros, respectivamente.

Por medio de esta Orden se establece la retribución base de todo el primer período regulatorio, que comprende de 1 de enero de 2016 a 31 de diciembre de 2019.

Bono Social.

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, establece que el coste del denominado Bono Social será asumido, como obligación de servicio público, por las matrices de las sociedades o Grupos de sociedades que realicen simultáneamente actividades de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica, de forma proporcional al porcentaje que corresponda considerando tanto el número de suministros conectados a las redes de distribución como el número de clientes a los que suministra la actividad de comercialización. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) calculará anualmente ese porcentaje, sin perjuicio de su aprobación por Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

El Ministerio de Industria, Energía y Turismo ha iniciado la tramitación de la propuesta de Orden por la que se aprueban los porcentajes de reparto del Bono Social correspondientes a 2016, según la cual le correspondería a ENDESA, S.A. un 41,10%.

Proyecto de Real Decreto de metodología de cálculo del margen comercial a ser incorporado en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).

El Ministerio de Industria, Energía y Turismo ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto que establece la metodología para la fijación del margen de comercialización del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), dando así cumplimiento a diversas sentencias del Tribunal Supremo que anularon el margen de comercialización establecido en el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor (PVPC) de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación.

Tarifa eléctrica para 2016.

Con fecha 18 de diciembre de 2015 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/2735/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2016.

De acuerdo a dicha Orden, los peajes se mantienen sin cambios, excepto el peaje 6.1B de alta tensión (30<kV≤36). Por otro lado, se reducen los precios unitarios que pagan los clientes para financiar los pagos de capacidad un 21,5% respecto a los vigentes a 31 de diciembre de 2015.

Tarifa de gas natural para 2016.

La Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, ha mantenido, en general, los peajes de acceso respecto a 2015 habiéndose actualizado, por otro lado, las Tarifas de Último Recurso (TUR) con una reducción media del 3% como consecuencia del descenso del coste de la materia prima.

Eficiencia Energética.

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, creó, en el ámbito de la Eficiencia Energética, el Fondo Nacional de Eficiencia Energética para cumplir con el objetivo de ahorro energético.

La Orden IET/359/2016, de 17 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29,7 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2016.

4. Inmovilizado material.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Terrenos y Construcciones	275	264
Instalaciones de Generación Eléctrica:	8.268	8.278
Centrales Hidráulicas	805	829
Centrales Carbón / Fuel	1.945	1.986
Centrales Nucleares	2.904	2.812
Centrales de Ciclo Combinado	2.601	2.640
Renovables	13	11
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.272	11.281
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.272	11.281
Otro Inmovilizado	152	154
Inmovilizado en Curso	692	838
TOTAL	20.659	20.815

4.1. Principales inversiones.

El detalle de las inversiones materiales realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Generación y Comercialización	140	122
Distribución	230	232
TOTAL	370	354

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2016 se corresponden, en su mayor parte, con inversiones realizadas sobre centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2015, entre las que destacan las inversiones realizadas en la Central de Litoral por importe de 35 millones de euros para la adaptación a la normativa europea medioambiental (32 millones de euros en el primer semestre de 2015), que conllevan un alargamiento de su vida útil.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con productos y servicios de valor añadido (PSVA).

Por lo que respecta a las inversiones brutas de distribución, corresponden a extensiones de la red así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio. Asimismo, incluyen la inversión en la instalación masiva de contadores inteligentes de telegestión y los sistemas para su operación.

4.2. Otra información.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2015, como consecuencia de la autorización de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de fecha 10 de marzo de 2015, se procedió al cierre de la Central Térmica de Foix ubicada en Cubelles (Barcelona) y se dio de baja esta instalación, cuyo coste y amortización acumulada a dicha fecha ascendían a 272 millones de euros.

A 30 de junio de 2016 se ha registrado una pérdida neta por deterioro de inmovilizado material por importe de 1 millón de euros (3 millones de euros a 30 de junio de 2015) (véase Nota 17.2).

4.3. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2016 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 428 millones de euros (606 millones de euros a 31 de diciembre de 2015). Dichos compromisos recogen, fundamentalmente, inversiones en generación por importe de 156 millones de euros destinadas al

parque de producción, la mayor parte de las cuales se materializarán a partir del segundo semestre del ejercicio 2016 y hasta el ejercicio 2020, así como inversiones en distribución, por importe de 267 millones de euros, destinadas a extender o mejorar la red, así como a la instalación de contadores inteligentes de telegestión.

Del total de los compromisos descritos en el párrafo anterior, a 30 de junio de 2016 están comprometidos con Empresas del Grupo 168 millones de euros (véase Nota 18.1.2).

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existen compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material correspondientes a Negocios Conjuntos.

5. Activo intangible.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Aplicaciones Informáticas	352	360
Concesiones	13	14
Otros	48	54
TOTAL	413	428

5.1. Principales inversiones.

El detalle de las inversiones en activos intangibles realizadas en los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

Millones de Euros		
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Generación y Comercialización	18	10
Distribución	11	12
Otros	8	9
TOTAL	37	31

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer semestre de 2016 corresponden en su mayor parte a aplicaciones informáticas.

5.2. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

A 30 de junio de 2016 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles (3 millones de euros de reversión neta a 30 de junio de 2015) (véase Nota 17.2).

5.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 existen compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 2 millones de euros.

A dichas fechas ninguno de estos importes están comprometidos con Empresas del Grupo.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existen compromisos de adquisición de activos intangibles correspondientes a Negocios Conjuntos.

6. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, el detalle de las inversiones contabilizadas por el método de participación es como sigue:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Sociedades Asociadas	844	903
Negocios Conjuntos	121	184
TOTAL	965	1.087

A continuación se presenta un detalle de las principales Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos de ENDESA contabilizados por el método de participación y sus movimientos durante el primer semestre de 2016:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2015	Incorporación / Salida de Sociedades	Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por el Método de Participación	Dividendos	Diferencias de Conversión	Trasposos y Otros	Trasposos a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	Saldo a 30 de Junio de 2016
Sociedades Asociadas	903	-	-	-	(60)	-	-	1	-	844
ENEL Green Power España, S.L. (EGPE)	870	-	-	-	(66) ⁽¹⁾	-	-	1	-	805
Tecnatom, S.A.	33	-	-	-	(2)	-	-	-	-	31
Elcogas, S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras	-	-	-	-	8	-	-	-	-	8
Negocios Conjuntos	184	8	11	-	22	(20)	-	(11)	(73)	121
ENEL Insurance N.V.	63	-	-	-	6 ⁽²⁾	-	-	4	(73)	-
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	62	8	-	-	5	(9)	-	-	-	66
Nuclenor, S.A.	-	-	11	-	-	-	-	(11)	-	-
Otras	59	-	-	-	11	(11)	-	(4)	-	55
TOTAL	1.087	8	11	-	(38)	(20)	-	(10)	(73)	965

⁽¹⁾ Incluye el registro de un deterioro por importe de 72 millones de euros (véanse Notas 6.1 y 21).

⁽²⁾ Incluye la plusvalía generada por la venta de Compostilla Re, S.A. por importe de 9 millones de euros (véase Nota 6.2).

Los datos patrimoniales de las Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos en el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 corresponden a la información de las sociedades individuales, a excepción de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), Tecnatom, S.A. y ENEL Insurance N.V., antes de la venta de ésta última, que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados.

Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

6.1. Sociedades Asociadas.

ENEL Green Power España, S.L. (EGPE)

A 30 de junio de 2016 ENDESA mantiene una participación del 40% en el capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), ejerciendo una influencia significativa sobre dicha sociedad, por lo que la misma se consolida por el método de participación y está registrada en el Segmento de Generación y Comercialización.

Como consecuencia del acuerdo del Consejo de Administración de ENDESA, S.A. descrito en la Nota 21 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios relativo a la oferta vinculante para la adquisición de la participación del 60% que ENEL Green Power International B.V. tiene en el capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por un precio igual a 1.207 millones de euros, existe un indicio de deterioro sobre el valor contable del 40% de dicha participación que ENDESA posee a 30 de junio de 2016.

En concreto, como consecuencia de la propuesta mencionada en el párrafo anterior, a 30 de junio de 2016 el valor recuperable de la participación de ENDESA resulta inferior a su valor contable, que a dicha fecha era de 877 millones de euros, de modo que se ha registrado un deterioro por importe de 72 millones de euros en el epígrafe “Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación” del Estado del Resultado Consolidado correspondiente a la diferencia negativa entre ambos importes.

El valor recuperable de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) se ha determinado como el valor razonable de la participación de ENDESA menos los costes de venta, coincidiendo en esta transacción el valor razonable con el valor en uso de esta participación. El valor razonable se ha determinado a través del descuento de flujos de caja futuros que se estima generará dicha participación en su actividad ordinaria, consistente en la producción de energía eléctrica mediante fuentes renovables en España, descontando de dicho importe la deuda a la fecha de cierre de los Estados Financieros, aplicando sobre dicho valor el porcentaje de participación de ENDESA y descontando los costes necesarios para su venta. La medición de este valor razonable se clasifica en el Nivel 3 de la jerarquía de valor razonable.

Las previsiones realizadas cubren los próximos cinco años estimándose los flujos para los años futuros hasta el fin de la vida útil de los activos, o hasta el final de las concesiones, en su caso, aplicando tasas de crecimiento razonables basadas en las tasas medias de crecimiento a largo plazo y la inflación prevista. Para calcular el valor actual, estos flujos se han actualizado a una tasa antes de impuestos que recoge el coste de capital del negocio y área geográfica teniendo en cuenta para su cálculo el coste actual del dinero y la prima de riesgo utilizados.

A 30 de junio de 2016, las principales hipótesis clave utilizadas para el cálculo del valor recuperable de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) no difieren sustancialmente de las consideradas a 31 de diciembre de 2015, salvo en las previsiones relativas a la evolución de los precios de venta de energía.

Concretamente, durante el primer semestre de 2016 las previsiones de evolución del precio de venta de la energía para los próximos cinco años han experimentado una disminución de aproximadamente un 15%-20% en comparación con las previsiones realizadas a 31 de diciembre de 2015. Estas nuevas previsiones relacionadas con el entorno macroeconómico han sido contrastadas por ENDESA con fuentes externas (IHS, Bloomberg, Equity Research, Poyry, etc.) al objeto de comprobar la alineación de las estimaciones internas con las referencias externas.

La conciliación del valor contable de la participación en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) con la información financiera de esta sociedad, a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	1.861	1.816
Participación sobre el Patrimonio Neto (40%)	744	726
Fondo de Comercio	61	144
Valor Contable de la Participación	805	870

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	43	254
Participación sobre el Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante (40%)	17	102
Fondo de Comercio	(83)	(92)
Resultado Neto en Sociedades por el Método de Participación (40%)	(66)	10

Elcogas, S.A.

Elcogas, S.A., sociedad productora de energía eléctrica mediante gasificación del carbón en la que ENDESA, S.A. participa en un 40,99%, ante la situación de inviabilidad económica tras la finalización de la aplicación de las medidas contempladas en el Real Decreto sobre el procedimiento de resolución de Restricciones por Garantía de Suministro, decidió cesar sus actividades a 31 de diciembre de 2014 y, para ello, solicitó autorización de cierre ante el Ministerio de Industria, Energía y Turismo con fecha 1 de julio de 2014.

Tras varias instancias con la Administración, con fecha 21 de diciembre de 2015 el Consejo de Administración de Elcogas, S.A. aprobó un Plan de Viabilidad que fue entregado al Ministerio de Industria, Energía y Turismo y que incluía las condiciones mínimas para hacer viable la sociedad. El 18 de enero de 2016 el Ministerio de Industria, Energía y Turismo rechazó el plan propuesto de modo que, dada la ausencia de un Plan de Viabilidad, el Consejo de Administración de Elcogas, S.A. de fecha 21 de enero de 2016 acordó proceder con la desconexión y cierre de la planta dentro del plazo máximo fijado por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

ENDESA tiene registrada una provisión para cubrir los costes estimados en que incurrirá la sociedad por el cierre de la planta descrita anteriormente.

6.2. Negocios Conjuntos.

ENEL Insurance N.V.

Durante el primer semestre de 2016 ENDESA ha vendido a ENEL Investment Holding B.V. la totalidad de la participación en ENEL Insurance N.V. correspondiente al 50% de su capital social por un precio total de 114 millones de euros. Esta operación no ha generado ningún resultado en el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al primer semestre de 2016 (véase Nota 2.5).

Con carácter previo a la transacción descrita en el párrafo anterior, en el primer semestre de 2016 se ha formalizado la venta a CLT Holding AD de la participación indirecta en el 100% del capital social de Compostilla Re, S.A., a través de ENEL Insurance N.V., en la que ENDESA participa sobre el 50% de su capital social, por un precio total de 50 millones de euros, que a 31 de diciembre de 2015 se encontraba registrada en el epígrafe "Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" (véase Nota 16). Dicha operación de venta ha generado un resultado positivo por importe de 9 millones de euros incluido en el resultado obtenido por ENEL Insurance N.V. durante el período.

Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.

Con fecha 30 de marzo de 2016, ENDESA ha adquirido a EDP – Gestão de Produção de Energia, S.A. 48.854 acciones representativas del 4,86% del capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A., en la que ENDESA previamente mantenía una participación del 38,89% sobre su capital social. Como resultado de esta transacción, cuya contraprestación ha ascendido a 8 millones de euros, ENDESA ha aumentado su participación en el capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. al 43,75% (véase Nota 2.5).

Nuclenor, S.A.

La actividad principal de Nuclenor, S.A. consiste en la explotación de la Central Nuclear de su propiedad ubicada en Santa María de Garoña cuya licencia de operación expiró el 6 de julio de 2013. Por tanto, Santa María de Garoña, principal activo de Nuclenor, S.A., no ha estado en operación en el primer semestre de 2016 ni en el ejercicio 2015 y se encuentra en situación de cese de explotación, y en consecuencia, en fase de predesmantelamiento.

Al amparo de los efectos del Real Decreto 102/2014, de 21 de febrero, para la gestión responsable y segura del combustible nuclear gastado y los residuos radioactivos, que facultaba a Nuclenor, S.A. para solicitar con anterioridad al 6 de julio de 2014 la ampliación de la licencia de operación de Santa María de Garoña por un período indeterminado de tiempo, la sociedad ha estado dando los pasos necesarios encaminados a la obtención de una nueva licencia de operación. A tal efecto, con fecha 27 de mayo de 2014 Nuclenor, S.A. presentó ante el Ministerio de Industria, Energía y Turismo la documentación necesaria para la obtención de la renovación de la licencia de operación que abarcaría hasta el ejercicio 2031, y, con fecha 2 de junio de 2014, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo solicitó al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) el informe preceptivo para la concesión de la renovación quien, a su vez, con fecha 30 de julio de 2014, envió a Nuclenor, S.A. la Instrucción Técnica Complementaria ITC/14/01 en la que se identificaba documentación a aportar. Con fecha 30 de diciembre de 2014, Nuclenor, S.A. presentó ante el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) la mayor parte de la mencionada documentación estimándose que dicho Organismo pudiera pronunciarse sobre la documentación aportada.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, Nuclenor, S.A. está a la espera del pronunciamiento de dicho Organismo para, en su caso, evaluar las condiciones impuestas en relación a la licencia de operación a conceder.

El epígrafe “Provisiones no Corrientes” del pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 incluye la provisión registrada para cubrir el sobrecoste estimado en que va a incurrir la compañía por el plazo adicional en la emisión del informe preceptivo del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) respecto de la solicitud mencionada en los párrafos anteriores.

7. Existencias.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Materias Energéticas:	791	762
Carbón	304	278
Combustible Nuclear	329	336
Fuel	70	71
Gas	88	77
Otras Existencias	151	125
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	169	379
Corrección de Valor	(4)	(4)
TOTAL	1.107	1.262

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

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2015 y 2014, que han supuesto una baja de existencias por importe de 239 millones de euros y 197 millones de euros, respectivamente (33,7 millones de toneladas y 31,3 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2016, la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) incluida en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 65 millones de euros (240 millones de euros a 31 de diciembre de 2015) (véase Nota 11).

A 30 de junio de 2016, el importe de los compromisos totales para la adquisición de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), Certified Emission Reductions (CERs) y Emission Reduction Units (ERUs) asciende a 147 millones de euros (67 millones de euros a 31 de diciembre de 2015) de acuerdo con los precios comprometidos, en el caso de que la totalidad de los correspondientes proyectos finalizaran con éxito.

De este importe, a 30 de junio de 2016, 77 millones de euros están comprometidos con Empresas del Grupo (véase Nota 18.1.2).

7.2. Otra información.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 ENDESA no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía del cumplimiento de deudas.

7.3. Compromisos de adquisición de existencias.

El importe de los compromisos de compra de materias energéticas a 30 de junio de 2016 es de 21.641 millones de euros (26.411 millones de euros a 31 de diciembre de 2015), no correspondiendo importe alguno a Negocios Conjuntos en ambas fechas. Una parte de estos compromisos corresponden a acuerdos que contienen cláusulas “take or pay”. Asimismo, dicho importe incluye el compromiso de adquisición de gas natural licuado (GNL) por los contratos formalizados en el ejercicio 2014 con Corpus Christi Liquefaction, LLC, parte de los cuales están garantizados por ENEL, S.p.A. (véase Nota 18.1.2).

A 30 de junio de 2016 ninguno de los importes mencionados en el párrafo anterior está comprometido con Empresas del Grupo.

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

8. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Instrumentos Financieros	13	2.396	2.671
Cientes por Ventas y Prestaciones de Servicios		2.421	2.662
Cientes por Ventas de Electricidad		1.951	2.000
Cientes por Ventas de Gas		95	248
Cientes por otras Operaciones		362	386
Cientes Empresas del Grupo y Asociadas	18.1.3 y 18.2	13	28
Derivados no Financieros	13.3.1	178	177
Derivados no Financieros por Operaciones con Terceros		61	38
Derivados no Financieros por Operaciones con Empresas del Grupo y Asociadas	18.1.3 y 18.2	117	139
Otros Deudores		208	243
Otros Deudores Terceros		177	199
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	18.1.3 y 18.2	31	44
Corrección de Valor		(411)	(411)
Cientes por Ventas y Prestaciones de Servicios		(406)	(407)
Otros Deudores		(5)	(4)
Activos por Impuestos		510	306
Impuesto sobre Sociedades Corriente		318	210
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		57	33
Otros Impuestos		135	63
TOTAL		2.906	2.977

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

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 se han realizado operaciones de “factoring” cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 328 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 (503 millones de euros a 31 de diciembre de 2015). Dichas operaciones han tenido un coste de 13 millones de euros registrado en el epígrafe “Resultado en Ventas de Activos” del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2016.

9. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Efectivo en Caja y Bancos		674	344
Otros Equivalentes de Efectivo		-	2
TOTAL	13	674	346

Las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existen colocaciones en deuda soberana.

10. Patrimonio neto y dividendos.

La composición del patrimonio neto consolidado de ENDESA a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		9.212	9.036
Capital Social	10.1	1.271	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reserva Legal		254	254
Reserva de Revalorización		404	404
Otras Reservas		106	106
Ajustes por Cambios de Valor		(77)	(120)
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos		(77)	(120)
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales		(584)	(584)
Beneficio Retenido		7.749	8.040
Dividendo a Cuenta		-	(424)
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios		3	3
TOTAL PATRIMONIO NETO		9.215	9.039

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 14.1.11 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

A continuación se muestran los “ratings” asignados por las agencias de calificación crediticia a ENDESA los cuales corresponden a categoría de “investment grade”:

	30 de Junio de 2016 (*)			31 de Diciembre de 2015 (*)		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Positiva
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

(*) A las respectivas fechas de aprobación de los Estados Financieros Consolidados.

Los Administradores de la Sociedad Dominante consideran que el “rating” otorgado por las agencias de calificación crediticia permitiría, en caso de ser necesario, acceder a los mercados financieros en condiciones razonables.

10.1. Capital social.

A 30 de junio de 2016 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 variación en el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 ni en el ejercicio 2015.

El porcentaje sobre el capital social de ENDESA, S.A. que el Grupo ENEL posee a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, a través de ENEL Iberoamérica, S.L.U., es del 70,101%.

A esa misma fecha, ningún otro accionista ostenta acciones que representen más del 10% del capital social de ENDESA, S.A.

10.2. Dividendo.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 21 de diciembre de 2015, acordó el reparto de un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2015 de 0,4 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso total de 424 millones de euros que fue pagado el 4 de enero de 2016.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 26 de abril de 2016 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2015 por un importe bruto de 1,026 euros por acción (1.086 millones de euros). La diferencia entre el dividendo total aprobado por la Junta General de Accionistas y el dividendo a cuenta pagado previamente y descrito en el párrafo anterior, por importe de 663 millones de euros (0,626 euros brutos por acción) ha sido pagada el 1 de julio de 2016.

11. Provisiones no corrientes y corrientes.

11.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

El desglose del epígrafe “Provisiones no Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		835	839
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		827	876
Expedientes de Regulación de Empleo	11.1.1	204	204
Acuerdos Voluntarios de Salidas	11.1.2	623	672
Otras Provisiones	11.1.3	1.565	1.690
TOTAL		3.227	3.405

La composición del epígrafe “Provisiones Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Planes de Reestructuración de Plantilla		231	232
Expedientes de Regulación de Empleo	11.1.1	150	194
Acuerdos Voluntarios de Salidas	11.1.2	81	38
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	7.1	65	240
Otras Provisiones Corrientes	11.1.3	150	166
TOTAL		446	638

11.1.1. Expedientes de regulación de empleo.

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones por los expedientes de regulación de empleo son las siguientes:

	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Tipo de Interés	0,54%	1,17%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000

11.1.2 Acuerdos voluntarios de salidas.

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones por el acuerdo voluntario de salidas son las siguientes:

	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Tipo de Interés	0,54%	1,17%
Incremento Futuro Garantía	2,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	2,00%	2,00%
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000

Conforme al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo en el período 2013-2018 del Acuerdo marco de garantías de ENDESA, S.A. y sus filiales eléctricas” suscrito con fecha 3 de diciembre de 2013 por ENDESA y la Representación Social de los Trabajadores y descrito en la Nota 16.2.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015, durante el primer semestre de 2016 se han firmado 300 nuevos acuerdos de modo que, a 30 de junio de 2016, existen 982 empleados con el contrato suspendido en aplicación de este Acuerdo y la Sociedad ha adquirido el compromiso de ofrecer la suspensión del contrato de trabajo a otros 97 empleados, de los que 91 empleados ya han firmado el acuerdo a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

11.1.3. Otras provisiones.

Este epígrafe recoge, entre otros, los costes en los que ENDESA deberá incurrir para acometer los trabajos de desmantelamiento de algunas de sus centrales, así como de determinadas instalaciones de distribución de electricidad. Las tasas de interés aplicadas para la actualización financiera de estas provisiones se han situado entre el 0,01% y el 1,1% a 30 de junio de 2016, dependiendo de la vida útil restante del activo asociado (entre el 0,2% y el 1,5% a 31 de diciembre de 2015).

11.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

ENDESA interpuso recurso ante el Tribunal Superior de Justicia de Cataluña contra el Decreto 178/2015, de 4 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento del impuesto sobre la producción de energía eléctrica de origen nuclear, dictado en desarrollo de la Ley 12/2014, de 10 de octubre, del Parlamento de Cataluña, que aprueba tal impuesto.

A 30 de junio de 2016, y en virtud de la Sentencia del Tribunal Constitucional de fecha 20 de abril de 2016, por la que ha declarado la inconstitucionalidad de tal impuesto, ENDESA ha registrado el importe pendiente de cobro por 57 millones de euros en el epígrafe "Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar", por las liquidaciones que tiene recurridas por los años 2014-2016.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 no se han producido cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA descritos en la Nota 16.3 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

El importe de los pagos realizados por la resolución de litigios durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 ha ascendido a 44 millones de euros (34 millones de euros a 30 de junio de 2015).

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago o cobro si, en su caso, las hubiese.

La Dirección de ENDESA considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

12. Deuda financiera.

12.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

El desglose de los epígrafes de deuda financiera no corriente y deuda financiera corriente a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2016				
	Valor Nominal	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	190	202	-	202	199
Deudas con Entidades de Crédito	651	652	-	652	667
Otras Deudas Financieras	(⁽¹⁾) 3.574	3.574	-	3.574	4.317
Total Deuda Financiera sin Derivados	4.415	4.428	-	4.428	5.183
Derivados	-	-	-	-	-
TOTAL	4.415	4.428	-	4.428	5.183

(⁽¹⁾) Incluye arrendamientos financieros por importe de 507 millones de euros.

Millones de Euros

Notas	31 de Diciembre de 2015				
	Valor Nominal	Valor Contable		Total	Valor Razonable
		No Corriente	Corriente		
Obligaciones y otros Valores Negociables	215	226	-	226	223
Deudas con Entidades de Crédito	676	676	-	676	693
Otras Deudas Financieras	(⁽¹⁾) 3.778	3.778	-	3.778	4.377
Total Deuda Financiera sin Derivados	4.669	4.680	-	4.680	5.293
Derivados	-	-	-	-	-
TOTAL	4.669	4.680	-	4.680	5.293

(⁽¹⁾) Incluye arrendamientos financieros por importe de 517 millones de euros.

El movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, en el primer semestre de 2016 es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de Diciembre de 2015	Pagos y Amortizaciones	Cambios en el Perímetro	Disposiciones	Trasposos a Corto Plazo y Otros	Trasposos a Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	Valor Nominal a 30 de Junio de 2016
Obligaciones y otros Valores Negociables	215	-	-	-	(25)	-	190
Deudas con Entidades de Crédito	676	(1)	-	99	(123)	-	651
Otras Deudas Financieras	3.778	(1)	-	6	(209)	-	3.574
TOTAL	4.669	(2)	-	105	(357)	-	4.415

El tipo de interés medio de la deuda financiera bruta durante los semestres terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 ha sido del 2,7% y 3,0%, respectivamente.

12.2. Otros aspectos.

12.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 las Sociedades de ENDESA tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 3.088 millones de euros y 3.187 millones de euros, respectivamente, de los que 1.000 millones de euros, en ambas fechas, corresponden a la línea de crédito formalizada con ENEL Finance International N.V. (véase Nota 18.1.2).

Estas líneas garantizan la refinanciación de la deuda financiera a corto plazo que se presenta en el epígrafe de "Deuda Financiera no Corriente" del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto (véanse Notas 3n y 19.4 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015), cuyo importe asciende a 266 millones de euros y 525 millones de euros a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, respectivamente.

El importe de estas líneas, junto con el activo corriente, cubre suficientemente las obligaciones de pago de ENDESA a corto plazo.

12.2.2. Principales operaciones.

En el primer semestre de 2016 ENDESA ha mantenido el programa de emisiones en los mercados de capitales de corto plazo internacionales, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2016 de 107 millones de euros.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2015 las principales operaciones formalizadas fueron las siguientes:

- En el primer semestre de 2015 ENDESA, S.A. firmó con diferentes entidades financieras la renovación de parte de sus líneas de crédito por un importe de 300 millones de euros, con vencimiento en el primer semestre de 2018.
- Con fecha 30 de junio de 2015 ENDESA, S.A. aumentó el límite de la línea de crédito inter-compañía con ENEL Finance International N.V., pasando de 1.000 millones de euros a 2.000 millones de euros. Adicionalmente, se redujo el margen aplicable situándose en 80 puntos básicos y se extendió su vencimiento hasta el 30 de junio de 2018. A 30 de junio de 2015 el importe dispuesto de esta línea de crédito ascendía a 1.000 millones de euros (véase Nota 18.1.2).
- ENDESA, S.A. realizó el 30 de junio de 2015 una amortización parcial por importe de 1.500 millones de euros del préstamo a largo plazo que tenía firmado con ENEL Finance International N.V. A 30 de junio de 2015, el saldo vivo de este préstamo ascendía a 3.000 millones de euros (véase Nota 18.1.2).

12.2.3. Estipulaciones financieras y otras consideraciones.

La deuda financiera de determinadas Sociedades de ENDESA contiene las estipulaciones financieras (“covenant”) habituales en contratos de esta naturaleza.

ENDESA, S.A., International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U., que centralizan la mayor parte de la financiación de la actividad de ENDESA, no tienen en sus contratos de financiación estipulaciones con ratios financieros que pudieran dar lugar a un incumplimiento que provoque un vencimiento anticipado de éstos.

Por otra parte, los compromisos de las emisiones de bonos realizadas por International ENDESA B.V. y ENDESA Capital, S.A.U. bajo sus programas de Global Medium Term Notes presentan las siguientes cláusulas:

- Cláusulas de incumplimiento cruzado (“cross-default”) bajo las que la deuda deberá ser prepagada en el caso de un incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de ENDESA, S.A. como garante o de los emisores.
- Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías (“negative pledge”) donde ni el emisor ni ENDESA, S.A. pueden emitir hipotecas, gravámenes u otras cargas sobre sus activos para asegurar cierto tipo de obligaciones, a menos que garantías similares sean emitidas sobre los bonos en cuestión.
- Cláusula de “Pari Passu”, bajo la que los bonos y garantías están, al menos, al mismo nivel de prelación que otros bonos no garantizados ni subordinados presentes y futuros emitidos por ENDESA, S.A. como garante o por los emisores.

Con respecto a las cláusulas relacionadas con la calificación crediticia, a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 300 millones de euros y 343 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.

A 30 de junio de 2016, ENDESA y sus filiales tienen préstamos u otros acuerdos financieros con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y con ENEL Finance International N.V. por un importe de 4.950 millones de euros, con un saldo dispuesto de 3.450 millones de euros, que contienen cláusulas de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA (4.950 millones de euros con un saldo dispuesto de 3.650

millones de euros a 31 de diciembre de 2015). A esas mismas fechas no existen contratos de derivados financieros que pudieran ser objeto de amortización anticipada como consecuencia del cambio de control.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existe la obligatoriedad de pignorar activos en beneficio de los acreedores.

En lo que se refiere a cláusulas relativas a la cesión de activos, parte de la deuda de ENDESA S.A. incluye restricciones si se supera un porcentaje determinado sobre los activos consolidados de ENDESA, porcentaje que varía para las operaciones afectadas entre el 7% y el 10%. Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibe contraprestación equivalente o si la solvencia de ENDESA, S.A. se ve afectada negativa y significativamente. El importe de deuda afectado por estas cláusulas a 30 de junio de 2016 es de 540 millones de euros (619 millones de euros a 31 de diciembre de 2015).

Los Administradores de ENDESA consideran que la existencia de estas cláusulas no modificará la clasificación de la deuda entre corriente y no corriente que recoge el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015.

13. Instrumentos financieros.

La clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros					
	Notas	30 de Junio de 2016		31 de Diciembre de 2015	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Activos Financieros no Corrientes		667	-	629	-
Activos Financieros Corrientes		-	267	-	353
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	8	-	2.396	-	2.671
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	9	-	674	-	346
TOTAL	13.1	667	3.337	629	3.370
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Deuda Financiera no Corriente	12.1	4.428	-	4.680	-
Otros Pasivos no Corrientes		619	-	632	-
Deuda Financiera Corriente	12.1	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	15	-	4.242	-	4.497
TOTAL	13.2	5.047	4.242	5.312	4.497

13.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.

La clasificación de los instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado por categoría a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros				
	30 de Junio de 2016		31 de Diciembre de 2015	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Préstamos y Partidas a Cobrar	577	3.158	560	3.193
Activos Financieros Disponibles para la Venta	7	-	7	-
Inversiones Mantenidas hasta el Vencimiento	-	-	-	-
Activos Financieros Mantenidos para Negociar	-	-	-	-
Otros Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	-	-	-	-
Derivados	83	179	62	177
TOTAL	667	3.337	629	3.370

13.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.

La clasificación de los instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado por categoría a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016		31 de Diciembre de 2015	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Débitos y Partidas a Pagar	4.916	4.064	5.159	4.239
Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias (*)	80	-	94	-
Derivados	51	178	59	258
TOTAL	5.047	4.242	5.312	4.497

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

13.3. Medición a valor razonable.

13.3.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros.

La clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2016			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Derivados de Deuda	13.1	12	-	12	-
Cobertura de Tipo de Interés		12	-	12	-
Cobertura de Valor Razonable		12	-	12	-
Derivados por Operaciones Físicas	13.1	71	10	61	-
Cobertura de Precio		15	-	15	-
Cobertura de Flujos de Caja		15	-	15	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		56	10	46	-
Total Activo no Corriente		83	10	73	-
Derivados de Deuda	13.1	1	-	1	-
Cobertura de Tipo de Interés		1	-	1	-
Cobertura de Valor Razonable		1	-	1	-
Derivados por Operaciones Físicas	8 y 13.1	178	18	160	-
Cobertura de Tipo de Cambio		2	-	2	-
Cobertura de Flujos de Caja		2	-	2	-
Cobertura de Precio		31	3	28	-
Cobertura de Flujos de Caja		31	3	28	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		145	15	130	-
Existencias	7	-	-	-	-
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	16	-	-	-	-
Total Activo Corriente		179	18	161	-

Millones de Euros

	Notas	31 de Diciembre de 2015			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Derivados de Deuda	13.1	11	-	11	-
Cobertura de Tipo de Interés		11	-	11	-
Cobertura de Valor Razonable		11	-	11	-
Derivados por Operaciones Físicas	13.1	51	2	49	-
Cobertura de Precio		1	1	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		1	1	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		50	1	49	-
Total Activo no Corriente		62	2	60	-
Derivados de Deuda	13.1	-	-	-	-
Cobertura de Tipo de Interés		-	-	-	-
Cobertura de Valor Razonable		-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	8 y 13.1	177	7	170	-
Cobertura de Tipo de Cambio		5	-	5	-
Cobertura de Flujos de Caja		5	-	5	-
Cobertura de Precio		3	-	3	-
Cobertura de Flujos de Caja		3	-	3	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		169	7	162	-
Existencias	7	10	10	-	-
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	16	50	-	50	-
Total Activo Corriente		237	17	220	-

13.3.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros.

La clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los pasivos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2016			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	13.2	21	-	21	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	13.2	59	-	59	-
Derivados por Operaciones Físicas	13.2	51	8	43	-
Cobertura de Precio		10	5	5	-
Cobertura de Flujos de Caja		10	5	5	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		41	3	38	-
Total Pasivo no Corriente		131	8	123	-
Derivados por Operaciones Físicas	13.2 y 15	178	26	152	-
Cobertura de Tipo de Cambio		2	-	2	-
Cobertura de Flujos de Caja		2	-	2	-
Cobertura de Precio		10	2	8	-
Cobertura de Flujos de Caja		10	2	8	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		166	24	142	-
Total Pasivo Corriente		178	26	152	-

Millones de Euros

	Notas	31 de Diciembre de 2015			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito	13.2	21	-	21	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	13.2	73	-	73	-
Derivados por Operaciones Físicas	13.2	59	3	56	-
Cobertura de Precio		1	1	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		1	1	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		58	2	56	-
Total Pasivo no Corriente		153	3	150	-
Derivados por Operaciones Físicas	13.2 y 15	258	7	251	-
Cobertura de Tipo de Cambio		2	-	2	-
Cobertura de Flujos de Caja		2	-	2	-
Cobertura de Precio		41	1	40	-
Cobertura de Flujos de Caja		41	1	40	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		215	6	209	-
Total Pasivo Corriente		258	7	251	-

13.3.3. Otros aspectos.

Durante el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 ENDESA ha utilizado los mismos niveles de jerarquía para medir el valor razonable de los activos y pasivos no corrientes y corrientes, y no se han producido traspasos entre ninguno de los niveles de jerarquía que se detallan en las Notas 3t y 18.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015. Asimismo, los métodos utilizados para el cálculo del valor razonable del Nivel 2 son los mismos que se detallan en la Nota 18.6.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

14. Política de gestión de riesgos.

Durante el primer semestre de 2016 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 19 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

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

15. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Millones de Euros			
	Notas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Pasivos Financieros	13	4.242	4.497
Proveedores y otros Acreedores		2.913	3.386
Derivados no Financieros	13.3.2	178	258
Dividendo a Pagar	10.2	663	424
Otras Cuentas por Pagar		488	429
Pasivos por Impuestos		1.120	736
Impuesto sobre Sociedades Corriente		645	260
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre Valor Añadido (IVA)		21	32
Otros Impuestos		454	444
TOTAL		5.362	5.233

A 30 de junio de 2016 el importe de la deuda comercial remesada a las entidades financieras para su gestión de pago a proveedores (“confirming”) clasificada en el epígrafe de “Acreedores Comerciales y otras Cuentas por Pagar” asciende a 186 millones de euros (295 millones de euros a 31 de diciembre de 2015). El ingreso financiero devengado por los contratos de “confirming” durante el primer semestre de 2016 y el primer semestre de 2015 no ha superado el millón de euros en cada período.

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

A 30 de junio de 2016 no existen “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas” en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

A 31 de diciembre de 2015, el epígrafe “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas” incluía la participación indirecta en Compostilla Re, S.A., a través de ENEL Insurance N.V., conforme al acuerdo adoptado con fecha 19 de octubre de 2015 para iniciar el plan de venta de esta participación y que se ha materializado con fecha 16 de febrero de 2016 (véase Nota 6.2).

17. Información por Segmentos.

17.1. Criterios de segmentación.

En el desarrollo de su actividad la organización de ENDESA se articula sobre la base del enfoque prioritario a su negocio básico, constituido por la generación, distribución y comercialización de energía eléctrica, gas y servicios relacionados. Por tanto, la información financiera diferenciada que la Sociedad analiza para la toma de decisiones es la información por Segmentos, e incluye:

- Generación, junto con la Comercialización;
- Distribución;
- Estructura, que recoge los saldos y transacciones de las sociedades tenedoras de las participaciones o “Holding” y de las sociedades cuya actividad es la de financiación; y
- Ajustes y Eliminaciones de Consolidación, que incluye las eliminaciones y ajustes propios del proceso de consolidación de los Segmentos.

Dado que la organización societaria de ENDESA coincide, básicamente, con la de los Segmentos mencionados anteriormente, los repartos establecidos en la información por Segmentos que se presenta a continuación se basan en la información financiera de las sociedades que se integran en cada Segmento.

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

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 y durante el ejercicio 2015, ENDESA no ha poseído, en ninguno de sus Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

17.2. 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 2016 y 2015 y a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015:

Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2016				
	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución ⁽²⁾	Estructura ⁽³⁾	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	8.004	1.289	143	(233)	9.203
Ventas	7.775	1.132	107	(177)	8.837
Otros Ingresos de Explotación	229	157	36	(56)	366
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(6.352)	(62)	(63)	110	(6.367)
Compras de Energía	(1.935)	-	-	-	(1.935)
Consumo de Combustibles	(621)	-	-	-	(621)
Gastos de Transporte	(2.952)	-	-	2	(2.950)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios	(844)	(62)	(63)	108	(861)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.652	1.227	80	(123)	2.836
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	1	49	1	-	51
Gastos de Personal	(228)	(131)	(82)	9	(432)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(451)	(193)	(39)	94	(589)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	974	952	(40)	(20)	1.866
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(338)	(328)	(11)	1	(676)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	636	624	(51)	(19)	1.190
RESULTADO FINANCIERO	(80)	(67)	46	-	(101)
Ingreso Financiero	22	2	158	(150)	32
Gasto Financiero	(102)	(69)	(112)	150	(133)
Diferencias de Cambio Netas	-	-	-	-	-
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(46) ⁽⁴⁾	2	6	-	(38)
Resultado de otras Inversiones	-	-	421	(421)	-
Resultado en Ventas de Activos	(11)	1	94	(94)	(10)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	499	560	516	(534)	1.041
Impuesto sobre Sociedades	(108)	(133)	(2)	(2)	(245)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	391	427	514	(536)	796
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERÍODO	391	427	514	(536)	796
Sociedad Dominante	391	427	514	(536)	796
Intereses Minoritarios	-	-	-	-	-

⁽¹⁾ Incluye 25 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales.

⁽²⁾ Incluye pérdidas netas por deterioro por importe de 1 millón de euros correspondientes a inmovilizado material (véase Nota 4.2) y 29 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales.

⁽³⁾ Durante el primer semestre de 2016 no se dotaron pérdidas netas por deterioro.

⁽⁴⁾ Incluye registro de deterioro por importe de 72 millones de euros (véanse Notas 6.1 y 21).

Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2015.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015				Total
	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución ⁽²⁾	Estructura ⁽³⁾	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
INGRESOS	9.132	1.278	315	(411)	10.314
Ventas	8.723	1.133	156	(229)	9.783
Otros Ingresos de Explotación	409	145	159	(182)	531
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.396)	(72)	(173)	235	(7.406)
Compras de Energía	(2.537)	-	-	4	(2.533)
Consumo de Combustibles	(1.019)	-	-	-	(1.019)
Gastos de Transporte	(2.957)	-	-	(3)	(2.960)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(883)	(72)	(173)	234	(894)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.736	1.206	142	(176)	2.908
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	3	47	-	-	50
Gastos de Personal	(229)	(169)	(66)	6	(458)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(470)	(209)	(65)	178	(566)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.040	875	11	8	1.934
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(349)	(313)	(11)	1	(672)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	691	562	-	9	1.262
RESULTADO FINANCIERO	(72)	(61)	39	-	(94)
Ingreso Financiero	24	5	171	(158)	42
Gasto Financiero	(93)	(66)	(132)	158	(133)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	-	-	(3)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	(21)	1	3	-	(17)
Resultado de otras Inversiones	-	1	359	(360)	-
Resultado en Ventas de Activos	-	1	-	-	1
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	598	504	401	(351)	1.152
Impuesto sobre Sociedades	(149)	(125)	(4)	(2)	(280)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	449	379	397	(353)	872
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERÍODO	449	379	397	(353)	872
Sociedad Dominante	449	377	397	(353)	870
Intereses Minoritarios	-	2	-	-	2

⁽¹⁾ Incluye reversiones netas de deterioro de activos intangibles por importe de 3 millones de euros (véase Nota 5.2) y 53 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales.

⁽²⁾ Incluye pérdidas netas por deterioro por importe de 3 millones de euros correspondientes a inmovilizado material (véase Nota 4.2) y 1 millón de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales.

⁽³⁾ Durante el primer semestre de 2015 no se dotaron pérdidas netas por deterioro.

Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2016.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
Activo no Corriente	11.649	12.852	25.041	(25.596)	23.946
Inmovilizado Material	8.896	11.756	11	(4)	20.659
Inversiones Inmobiliarias	-	3	18	-	21
Activo Intangible	184	119	110	-	413
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	945	20	-	-	965
Activos Financieros no Corrientes	995	539	24.744	(25.611)	667
Activos por Impuesto Diferido	629	415	158	19	1.221
Activo Corriente	3.690	1.085	1.317	(1.138)	4.954
Existencias	1.058	49	-	-	1.107
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.438	852	304	(688)	2.906
Activos Financieros Corrientes	70	180	467	(450)	267
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	124	4	546	-	674
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	15.339	13.937	26.358	(26.734)	28.900
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	4.856	1.922	17.235	(14.798)	9.215
De la Sociedad Dominante	4.856	1.918	17.236	(14.798)	9.212
De los Intereses Minoritarios	-	4	(1)	-	3
Pasivo no Corriente	6.864	9.850	7.722	(10.559)	13.877
Ingresos Diferidos	42	4.661	-	(29)	4.674
Provisiones no Corrientes	1.864	1.000	322	41	3.227
Deuda Financiera no Corriente	4.229	3.427	7.337	(10.565)	4.428
Otros Pasivos no Corrientes	191	427	6	(5)	619
Pasivos por Impuesto Diferido	538	335	57	(1)	929
Pasivo Corriente	3.619	2.165	1.401	(1.377)	5.808
Deuda Financiera Corriente	309	5	387	(701)	-
Provisiones Corrientes	309	75	62	-	446
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.001	2.085	952	(676)	5.362
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	15.339	13.937	26.358	(26.734)	28.900

Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 31 de diciembre de 2015.

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2015				Total
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
ACTIVO					
Activo no Corriente	11.442	12.905	25.547	(25.628)	24.266
Inmovilizado Material	9.004	11.803	11	(3)	20.815
Inversiones Inmobiliarias	-	3	49	(31)	21
Activo Intangible	190	125	113	-	428
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	1.003	21	63	-	1.087
Activos Financieros no Corrientes	586	514	25.151	(25.622)	629
Activos por Impuesto Diferido	659	439	160	28	1.286
Activo Corriente	4.104	1.021	833	(979)	4.979
Existencias	1.226	36	-	-	1.262
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.495	826	444	(788)	2.977
Activos Financieros Corrientes	182	156	206	(191)	353
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	201	3	142	-	346
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	41	-	41
TOTAL ACTIVO	15.546	13.926	26.380	(26.607)	29.245
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	4.650	1.651	17.570	(14.832)	9.039
De la Sociedad Dominante	4.650	1.647	17.571	(14.832)	9.036
De los Intereses Minoritarios	-	4	(1)	-	3
Pasivo no Corriente	7.101	10.205	7.302	(10.273)	14.335
Ingresos Diferidos	45	4.666	-	(32)	4.679
Provisiones no Corrientes	1.882	1.089	329	105	3.405
Deuda Financiera no Corriente	4.444	3.671	6.910	(10.345)	4.680
Otros Pasivos no Corrientes	193	433	6	-	632
Pasivos por Impuesto Diferido	537	346	57	(1)	939
Pasivo Corriente	3.795	2.070	1.508	(1.502)	5.871
Deuda Financiera Corriente	49	4	645	(698)	-
Provisiones Corrientes	496	76	94	(28)	638
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.250	1.990	769	(776)	5.233
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	15.546	13.926	26.380	(26.607)	29.245

Información por Segmentos: Estado de Flujos de Efectivo correspondiente al período semestral terminado a 30 de junio de 2016 y a 30 de junio de 2015.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2016			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	955	837	(322)	1.470
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(639)	(282)	446	(475)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	(394)	(555)	282	(667)

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2015			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	384	803	7	1.194
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(292)	(161)	82	(371)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	(102)	(637)	(79)	(818)

17.3. Otra información.

El detalle de las ventas del primer semestre de 2016 y 2015 es como sigue:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Ventas de Electricidad	6.437	7.119
Ventas Mercado Liberalizado	4.033	4.157
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	469	481
Ventas a Precio Regulado	1.154	1.498
Ventas Mercado Mayorista	322	422
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	451	555
Otras Ventas de Electricidad	8	6
Ventas de Gas	1.072	1.317
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.024	1.020
Otras Ventas y Prestación de Servicios	304	327
TOTAL	8.837	9.783

El detalle de las ventas procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es como sigue:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
España	8.024	8.908
Portugal	425	424
Francia	187	162
Alemania	85	80
Holanda	32	50
Reino Unido	3	20
Otros	81	139
TOTAL	8.837	9.783

18. Saldos y transacciones con partes vinculadas.

Partes vinculadas son aquellas sobre las que ENDESA, directa o indirectamente a través de una o más sociedades intermediarias, ejerce control o control conjunto, tiene una influencia significativa o es personal clave de la Dirección de ENDESA.

Constituyen personal clave de la Dirección de ENDESA aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de ENDESA, ya sea directa o indirectamente, incluido cualquier miembro del Consejo de Administración.

Las operaciones entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Operación Conjunta, 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 efectos de la información incluida en esta Nota se han considerado accionistas significativos de la Sociedad, a todas las empresas que componen el Grupo ENEL y que no se integran en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA.

En el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 3 millones de euros correspondiendo a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad y que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado (inferior a un millón de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015).

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

18.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.

Los saldos y las operaciones relevantes realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

18.1.1. Gastos e ingresos.

	Enero - Junio 2016				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	46	-	-	-	46
Contratos de Gestión o Colaboración	26	-	-	-	26
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	81	-	-	2	83
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	93	-	-	-	93
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos (*)	172	-	-	-	172
GASTOS	418	-	-	2	420
Ingresos Financieros	-	-	-	-	-
Contratos de Gestión o Colaboración	3	-	-	-	3
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	3	-	-	-	3
Prestación de Servicios	2	-	-	1	3
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	52	-	-	-	52
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos	50	-	-	-	50
INGRESOS	110	-	-	1	111

(*) Incluye 13 millones de euros registrados en "Otro Resultado Global".

Millones de Euros

	Enero - Junio 2015				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	76	-	-	-	76
Contratos de Gestión o Colaboración	8	-	-	-	8
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	89	-	-	-	89
Compra de Bienes (Terminados o en Curso)	141	-	-	-	141
Correcciones Valorativas por Deudas Incobrables o de Dudoso Cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Gastos	112	-	-	-	112
GASTOS	426	-	-	-	426
Ingresos Financieros	5	-	-	-	5
Contratos de Gestión o Colaboración	6	-	-	-	6
Transferencias de I+D y Acuerdos sobre Licencias	-	-	-	-	-
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	3	-	-	-	3
Prestación de Servicios	3	-	-	-	3
Venta de Bienes (Terminados o en Curso)	67	-	-	-	67
Beneficios por Baja o Enajenación de Activos	-	-	-	-	-
Otros Ingresos (*)	101	-	-	-	101
INGRESOS	185	-	-	-	185

(*) Incluye 12 millones de euros registrados en "Otro Resultado Global".

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Gastos" del período semestral terminado a 30 de junio de 2016 corresponden a:

- Variaciones negativas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 74 millones de euros (92 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015);
- Resultados negativos por importe de 66 millones de euros aportados por la participación del 40% en ENEL Green Power España, S.L. (véase Nota 6.1), que se registran en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA por el método de participación; y
- Compras de energía por importe de 32 millones de euros (20 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015).

Las principales transacciones con partes vinculadas incluidas en el apartado "Otros Ingresos" del período semestral terminado a 30 de junio de 2016 recogen:

- Variaciones positivas en el valor razonable de instrumentos financieros derivados de electricidad y otros productos energéticos por importe de 43 millones de euros (93 millones de euros en el período semestral terminado a 30 de junio de 2015);
- Resultados positivos por importe de 6 millones de euros aportados por ENEL Insurance N.V. hasta la fecha de su venta (véase Nota 6.2), que se registran en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA por el método de participación (8 millones de euros aportados por ENEL Green Power España, S.L. y ENEL Insurance N.V. en las que ENDESA poseía una participación del 40% y 50%, respectivamente, a 30 de junio de 2015); y
- Ventas de energía por importe de 1 millón de euros.

18.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2016				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos		59	-	-	-	59
Acuerdos de Financiación (Prestamista)		-	1	-	-	1
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)	12.2.2	3.000	-	-	-	3.000
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Garantías y Avales Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos	7.3	123	-	-	-	123
Compromisos Adquiridos	4.3 y 7.1	245	-	-	-	245
Compromisos / Garantías Canceladas		-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	10.2	297	-	-	-	297
Otras Operaciones		-	-	-	-	-

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2015				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Materiales, Intangibles u otros Activos		80	-	-	-	80
Acuerdos de Financiación (Prestamista)		6	1	-	-	7
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)	12.2.2	4.000	-	-	-	4.000
Contratos de Arrendamiento Financiero (Arrendatario)		-	-	-	-	-
Amortización o Cancelación de Créditos y Contratos de Arrendamiento (Arrendatario)	12.2.2	1.500	-	-	-	1.500
Garantías y Avales Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos	7.3	122	-	-	-	122
Compromisos Adquiridos	4.3 y 7.1	598	-	-	-	598
Compromisos / Garantías Canceladas		-	-	-	-	-
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos		282	-	-	-	282
Otras Operaciones		-	-	-	-	-

A 30 de junio de 2016 y 2015 el apartado “Acuerdos de Financiación (Prestatario)” incluye el saldo vivo del préstamo a largo plazo suscrito con ENEL Finance International N.V. en octubre de 2014 por importe de 3.000 millones de euros. Adicionalmente, este epígrafe recoge el saldo dispuesto a 30 de junio de 2015 de la línea de crédito no comprometida formalizada con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.000 millones de euros.

En el primer semestre de 2016 y 2015 el apartado “Garantías y Avales Recibidos” incluye la garantía recibida por ENDESA de ENEL, S.p.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 123 millones de euros y 122 millones de euros, respectivamente) para el cumplimiento de los contratos de compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC (véase Nota 7.3).

Los “Compromisos Adquiridos” con Accionistas Significativos a 30 de junio de 2016 incluyen, fundamentalmente, la adquisición comprometida de contadores de telegestión por importe de 168 millones de euros (véase Nota 4.3), así como compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido

de carbono (CO₂) por importe de 77 millones de euros (véase Nota 7.1) (291 millones de euros y 307 millones de euros, respectivamente, a 30 de junio de 2015).

Por último, el apartado “Dividendos y otros Beneficios Distribuidos” recoge el importe de los dividendos abonados a ENEL Iberoamérica, S.L.U. en ambos períodos (véase Nota 10.2).

Los Administradores, o personas actuando por cuenta de éstos, no han realizado durante el primer semestre de 2016 y 2015 operaciones con la Sociedad, o con otras de sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

18.1.3. Otra información.

Los saldos a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016	% sobre Estado de Situación Financiera Consolidado	31 de Diciembre de 2015	% sobre Estado de Situación Financiera Consolidado
Activos Financieros no Corrientes	34	5,1	44	7,0
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y Otros Deudores	144	5,6	209	7,5
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	313	98,4	188	89,5
ACTIVO	491	1,7	441	1,5
Deuda Financiera no Corriente	3.005	67,9	3.201	68,4
Otros Pasivos no Corrientes	28	4,5	51	8,1
Proveedores y otros Acreedores	905	19,2	968	19,5
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	616	95,5	259	99,6
PASIVO	4.554	15,8	4.479	15,3

18.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.

A continuación se desglosa la información a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 de los clientes por ventas y prestación de servicios y créditos y avales concedidos a Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos:

Millones de Euros

Notas	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos	
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios	-	2	17	-
Créditos	6	6	4	12
Avales Concedidos	20.1	-	-	-

Las transacciones realizadas durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta, no eliminadas en el proceso de consolidación, se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Ingresos	-	3	1	-	-	-
Gastos	-	4	11	8	22	22

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

A continuación se detallan las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Retribución Fija	1.504	1.294
Retribución Variable	925 (*)	1.450
Dietas	143	67
Atenciones Estatutarias	-	-
Opciones sobre Acciones y Otros	-	-
Otros	178	42
TOTAL	2.750	2.853

(*) Incluye Plan de Fidelización Programa 2014-2015, Programa 2015-2017 vinculado al valor de la acción, pero no incluye Programa 2016-2018 que está pendiente de asignación.

Miles de Euros

Otros Beneficios	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Anticipos	-	-
Créditos Concedidos	-	-
Fondos y Planes de Pensiones: Aportaciones	491	574
Fondos y Planes de Pensiones: Obligaciones Contraídas	-	-
Primas de Seguros de Vida	255	-
Garantías Constituidas a Favor de los Consejeros (*)	7.036	7.102

(*) Corresponde al saldo a 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente.

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección durante los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 han ascendido a 5.881 miles de euros y 6.155 miles de euros, respectivamente. La Alta Dirección está compuesta a 30 de junio de 2016 y 2015 por 15 y 16 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2016 y 2015, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos.

A 30 de junio de 2016 y 2015 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de su Alta Dirección.

18.4. Conflictos de interés.

De conformidad con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, se señalan a continuación las situaciones de conflicto, directo o indirecto, que los miembros del Consejo de Administración han tenido con el interés de la Sociedad así como el tratamiento de los mismos durante el primer semestre de 2016:

- Los Consejeros Ejecutivos, por su condición de Consejeros en ENEL Iberoamérica S.L.U. designados por ENEL, S.p.A. se han encontrado en situaciones de conflicto de interés en la toma de decisiones de operaciones con ENEL, S.p.A. o sociedades del Grupo ENEL. En todos los supuestos ocurridos en el primer semestre de 2016 los Consejeros Ejecutivos no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.
- Los Consejeros Dominicales, por su condición de Consejeros designados por ENEL, S.p.A., se han encontrado en situaciones de conflicto de interés en la toma de decisiones de operaciones con ENEL, S.p.A. o sociedades del Grupo ENEL. En todos los supuestos ocurridos en el primer semestre de 2016 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.
- La Consejera Independiente, Dña. Helena Revoredo Delvecchio por su condición de Presidenta de Prosegur Compañía de Seguridad, S.A., en el primer semestre de 2016, se ha encontrado en una situación de conflicto de interés en la toma de decisión de una operación con Prosegur Compañía de Seguridad, S.A. o sociedades del Grupo Prosegur. La Consejera Independiente no participó en ese punto del orden del día del Consejo de Administración.

19. Plantilla.

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

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2016			31 de Diciembre de 2015		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	252	46	298	249	43	292
Titulados	1.864	816	2.680	1.852	808	2.660
Mandos Intermedios y Operarios	5.454	1.271	6.725	5.752	1.296	7.048
TOTAL	7.570	2.133	9.703	7.853	2.147	10.000

Número de Empleados

	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2016			31 de Diciembre de 2015		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.049	958	5.007	4.137	971	5.108
Distribución	2.830	475	3.305	3.019	483	3.502
Estructura y Otros	691	700	1.391	697	693	1.390
TOTAL	7.570	2.133	9.703	7.853	2.147	10.000

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2016			Enero - Junio 2015		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	253	46	299	279	46	325
Titulados	1.861	806	2.667	1.877	803	2.680
Mandos Intermedios y Operarios	5.606	1.288	6.894	6.009	1.390	7.399
TOTAL	7.720	2.140	9.860	8.165	2.239	10.404

Número de Empleados

	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2016			Enero - Junio 2015		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.096	962	5.058	4.225	1.009	5.234
Distribución	2.928	481	3.409	3.166	497	3.663
Estructura y Otros	696	697	1.393	774	733	1.507
TOTAL	7.720	2.140	9.860	8.165	2.239	10.404

El número medio de personas empleadas en el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 y 2015 por las Sociedades de Operación Conjunta es de 885 y 898, respectivamente.

20. Otra información.

En los períodos semestrales terminados a 30 de junio de 2016 y 2015 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

20.1. Otros compromisos y garantías.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 ENDESA tiene prestada una garantía de los riesgos comerciales del préstamo dispuesto de 36 millones de dólares estadounidenses (USD) (equivalente a 33 millones de euros), que el Banco Centroamericano de Integración Económica tiene concedido a la sociedad Empresa Propietaria de la Red, S.A., Sucursal en Costa Rica, y cuyo plazo de vencimiento comprende hasta el año 2028. El contrato de compraventa de acciones que reguló la desinversión del Negocio en Latinoamérica en el ejercicio 2014 incluía un conjunto de previsiones por las cuales ENEL Iberoamérica, S.L.U. se compromete a llevar a cabo cuantas actuaciones sean necesarias para liberar a ENDESA de cualquier responsabilidad que ésta pudiera tener derivada de esta garantía. En tanto este proceso no haya sido completado, ENEL Iberoamérica, S.L.U mantendrá indemne a ENDESA de cualquier daño relacionado con dichas obligaciones.

Como consecuencia del Acuerdo alcanzado entre Hidromondego – Hidroeléctrica do Mondego, Lda y el Estado Portugués, durante el primer semestre de 2016 se han liberado los avales que ENDESA, S.A. tenía prestados en relación con el desarrollo del proyecto para la construcción de la Central Hidroeléctrica de Girabolhos (Portugal) por importe de 28 millones de euros.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existen garantías prestadas a favor de las Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos de ENDESA (véase Nota 18.2).

ENDESA considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales prestados a 30 de junio de 2016, si los hubiera, no serían significativos.

20.2. Otra información.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existen activos financieros líquidos de ENDESA pignorados como garantía de pasivos o pasivos contingentes.

Adicionalmente, a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 no existen prendas sobre recaudaciones futuras en los contratos de financiación.

21. Hechos posteriores.

Con fecha 21 de junio de 2016, ENDESA ha firmado un contrato de compraventa para la adquisición de la totalidad del capital social de Eléctrica del Ebro, S.A. por un precio de 25 millones de euros, que será ajustado en la fecha de cierre de la operación por la posición financiera neta acordada. Con fecha 14 de julio de 2016 el acuerdo ha sido aprobado por las autoridades de defensa de la competencia españolas y se prevé formalizar la operación el próximo día 28 de julio de 2016.

Con fecha 26 de julio de 2016 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. ha aprobado el envío por parte de su filial íntegramente participada ENDESA Generación S.A.U. a ENEL Green Power International B.V. de una oferta vinculante para la adquisición de la participación del 60% que ENEL Green Power International B.V. tiene en el capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por un precio igual a 1.207 millones de euros.

De aceptarse dicha propuesta y cerrarse la compra, ENDESA Generación, S.A.U. alcanzaría el 100% de la participación en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), pasando a tener el control de esta sociedad frente a la situación de influencia significativa que mantiene hasta el momento.

ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) es una compañía dedicada, directamente o a través de sociedades controladas, a la producción de energía eléctrica generada a partir de fuentes renovables en la Península Ibérica y cuenta en la actualidad con aproximadamente 93 plantas de generación eólica, hidráulica, solar y biomasa, con una capacidad total instalada de 1.705 MW y una producción de 3.900 GWh.

La finalidad de ENDESA con esta propuesta de adquisición es reforzar su presencia en el mercado ibérico de generación incorporando a su "mix" de producción una cartera atractiva de activos de origen renovable.

No se han producido otros hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2016 y la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Informe de Gestión Consolidado
correspondiente al período de seis meses
terminado a 30 de junio de 2016**

Madrid, 26 de julio de 2016

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016

Índice.

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el Primer Semestre de 2016.	3
1.1. Resultados consolidados.	3
1.2. Análisis de resultados.	3
2. Marco Regulatorio.	8
3. Liquidez y Recursos de Capital.	10
3.1. Gestión financiera.	10
3.2. Flujos de efectivo.	11
3.3. Inversiones.	12
3.4. Dividendos.	13
4. Principales Riesgos e Incertidumbres para el Segundo Semestre de 2016.	13
5. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas.	13
6. Otra Información.	14
7. Acontecimientos Posteriores al Cierre.	14
Anexo I: Estadístico.	15

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el Primer Semestre de 2016.

1.1. Resultados consolidados.

El beneficio neto de ENDESA ascendió a 796 millones de euros (-8,5%) en el primer semestre de 2016.

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 796 millones de euros en el primer semestre de 2016, lo que supone una disminución del 8,5% frente a los 870 millones de euros obtenidos en el primer semestre de 2015.

El beneficio neto del primer semestre de 2015 recogía un resultado positivo de 132 millones de euros por el reconocimiento del valor de los European Union Allowances (EUAs) obtenidos mediante el swap realizado de los Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs), de acuerdo con el proceso de intercambio establecido en el Reglamento (UE) nº 389/2013, artículos 58-61, cuya venta se materializó en diciembre de 2015.

Aislado dicho efecto, el beneficio neto de ENDESA en el primer semestre de 2016 ha aumentado un 7,9% respecto al mismo período del año anterior.

A continuación se presenta la distribución del beneficio neto entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Beneficio Neto			
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	391	449	(12,9)	49,1
Distribución	427	377	13,3	53,6
Estructura y Otros (1)	(22)	44	Na	(2,7)
TOTAL	796	870	(8,5)	100,0

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

1.2. Análisis de resultados.

El margen de contribución de ENDESA obtenido en el primer semestre de 2016 ha ascendido a 2.836 millones de euros, 72 millones de euros inferior al obtenido en el mismo período del ejercicio anterior (-2,5%), y el resultado bruto de explotación (EBITDA) se ha situado en 1.866 millones de euros (-3,5%). El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2016 ha disminuido en 72 millones de euros respecto del mismo período del año anterior, situándose en 1.190 millones de euros.

A continuación se presenta la distribución del resultado bruto de explotación (EBITDA) y del resultado de explotación (EBIT) entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)				Resultado de Explotación (EBIT)			
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	974	1.040	(6,3)	52,2	636	691	(8,0)	53,5
Distribución	952	875	8,8	51,0	624	562	11,0	52,4
Estructura y Otros (1)	(60)	19	Na	(3,2)	(70)	9	Na	(5,9)
TOTAL	1.866	1.934	(3,5)	100,0	1.190	1.262	(5,7)	100,0

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

Para analizar la evolución del resultado bruto de explotación (EBITDA) durante el primer semestre de 2016 hay que tener en consideración que en el primer semestre de 2015 se reconoció un resultado positivo de 184 millones de euros por el valor de los European Union Allowances (EUAs) obtenidos mediante el swap realizado de los Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs), de acuerdo con el proceso de intercambio establecido en el Reglamento (UE) nº 389/2013, artículos 58-61, y cuya venta se materializó en diciembre de 2015.

Aislando el efecto anterior, en el primer semestre de 2016 el resultado bruto de explotación (EBITDA) ha aumentado en 116 millones de euros (+6,6%) debido, fundamentalmente, a:

- La reducción en los consumos de combustibles (-39,1%) y en las compras de energía (-23,6%), que ha compensado la disminución en el precio medio de las ventas, así como en el impuesto sobre la generación de electricidad.
- La contención en los gastos de personal, que se han reducido en 26 millones de euros (-5,7%) durante el primer semestre de 2016.
- Por lo que respecta al negocio liberalizado del gas, durante el período se ha visto afectado por la mayor presión competitiva, principalmente en el mercado mayorista.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2016 ha disminuido un 5,7% respecto del mismo período del año anterior situándose en 1.190 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución del 3,5% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).

Sin tener en consideración la operación de intercambio mencionada en los párrafos anteriores, el resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2016 ha aumentado en 112 millones de euros (+10,4%).

Ingresos: 9.203 millones de euros (-10,8%).

Los ingresos se situaron en 9.203 millones de euros en el primer semestre de 2016, en comparación con los 10.314 millones de euros obtenidos en el primer semestre del ejercicio anterior. De esta cantidad, 8.837 millones de euros corresponden a la cifra de ventas (-9,7%) y 366 millones de euros a otros ingresos de explotación (-31,1%).

A continuación se presenta la distribución de las ventas y otros ingresos de explotación entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Ventas				Otros Ingresos de Explotación			
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	7.775	8.723	(10,9)	88,0	229	409	(44,0)	62,6
Distribución	1.132	1.133	(0,1)	12,8	157	145	8,3	42,9
Estructura y Otros (1)	(70)	(73)	(4,1)	(0,8)	(20)	(23)	(13,0)	(5,5)
TOTAL	8.837	9.783	(9,7)	100,0	366	531	(31,1)	100,0

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

Ventas.

El detalle del epígrafe de "Ventas" del primer semestre de 2016 es como sigue:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	Diferencia	%Var
Ventas de Electricidad	6.437	7.119	(682)	(9,6)
Ventas Mercado Liberalizado	4.033	4.157	(124)	(3,0)
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	469	481	(12)	(2,5)
Ventas a Precio Regulado	1.154	1.498	(344)	(23,0)
Ventas Mercado Mayorista	322	422	(100)	(23,7)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	451	555	(104)	(18,7)
Otras Ventas de Electricidad	8	6	2	33,3
Ventas de Gas	1.072	1.317	(245)	(18,6)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.024	1.020	4	0,4
Otras Ventas y Prestación de Servicios	304	327	(23)	(7,0)
TOTAL	8.837	9.783	(946)	(9,7)

Durante el primer semestre de 2016 la demanda eléctrica peninsular se ha mantenido constante respecto a la del año anterior (+0,1% corregido el efecto de laboralidad y temperatura).

El primer semestre de 2016 se ha caracterizado por precios muy bajos como consecuencia, principalmente, de la elevada producción eólica e hidroeléctrica, así como del mayor intercambio de electricidad entre España y Francia a través de la interconexión eléctrica y los reducidos precios de las commodities.

En este entorno, la producción eléctrica peninsular en régimen ordinario de ENDESA del primer semestre de 2016 fue de 24.512 GWh, un 16,8% inferior a la del primer semestre de 2015: centrales de carbón (-45,4%), ciclos combinados (-32,1%), centrales nucleares (-0,5%) e hidroeléctricas (+6,7%). Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica representaron el 72,7% del "mix" de generación peninsular de ENDESA en régimen ordinario (59,7% en el primer semestre de 2015), frente al 74,8% del resto del sector (54,6% en el primer semestre de 2015).

La producción de ENDESA en los Territorios No Peninsulares (TNP) fue de 5.938 GWh, con un aumento del 1,3% respecto al primer semestre de 2015.

ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 33,1% en generación peninsular en régimen ordinario, del 42,9% en distribución y del 35,4% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Durante el primer semestre de 2016 la demanda de gas ha disminuido un 1,4% respecto del año anterior y ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 17,2% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Ventas a clientes del mercado liberalizado.

El número de clientes de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.236.131 al término del primer semestre de 2016, con un aumento del 3,0% respecto del número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2015: 4.356.283 (+3,4%) en el mercado peninsular español, 717.645 (+3,6%) en el mercado de los Territorios No Peninsulares (TNP) y 162.203 (- 8,6%) en mercados liberalizados europeos fuera de España.

Las ventas de ENDESA al conjunto de estos clientes han ascendido a un total de 38.825 GWh en el primer semestre de 2016, con un aumento del 2,4% respecto al primer semestre de 2015.

En términos económicos, las ventas en el mercado liberalizado español fueron de 4.033 millones de euros en el primer semestre de 2016, inferiores en 124 millones de euros a las del primer semestre de 2015 (-3,0%), dado que el aumento en el número de clientes y en las unidades físicas vendidas no ha compensado la disminución en el precio medio de venta al cliente final.

A su vez, los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados europeos fuera de España fueron de 469 millones de euros, inferiores en 12 millones de euros (-2,5%) a los del primer semestre de 2015 como consecuencia de la reducción en el número de clientes y en el precio medio de venta.

Ventas a precio regulado.

Durante el primer semestre de 2016 ENDESA ha vendido 6.859 GWh a través de su sociedad Comercializadora de Referencia a los clientes a los que se aplica el precio regulado, un 11,7% menos que durante el período enero-junio de 2015.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 1.154 millones de euros en el primer semestre de 2016, un 23,0% inferior al del primer semestre de 2015 como consecuencia de la caída en las unidades físicas vendidas y del menor precio medio de venta.

Ventas de gas.

ENDESA ha vendido 39.402 GWh a clientes en el mercado de gas natural en el primer semestre de 2016, lo que supone un aumento del 5,3% respecto del primer semestre de 2015.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas fueron de 1.072 millones de euros, 245 millones inferiores (-18,6%) a los del primer semestre de 2015 como consecuencia de la disminución del precio medio de venta.

Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP).

Las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) en el primer semestre de 2016 han ascendido a 451 millones de euros, con una disminución de 104 millones de euros (-18,7%) respecto al primer semestre de 2015 como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción de los costes de los combustibles por la evolución de los precios de las materias primas.

Distribución de electricidad.

ENDESA distribuyó 55.959 GWh en el mercado español durante el primer semestre de 2016, en línea con el primer semestre de 2015 (-0,1%).

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2016 ha ascendido a 1.024 millones de euros, 4 millones de euros superior (+0,4%) al registrado en el primer semestre de 2015.

Otros ingresos de explotación.

Los otros ingresos de explotación han ascendido a 366 millones de euros con una disminución de 165 millones de euros respecto del importe registrado en el primer semestre de 2015 (-31,1%).

En el primer semestre de 2015 este epígrafe recogía el impacto positivo por importe de 184 millones de euros de la operación de canje de 25 millones de toneladas de Emission Reduction Units (ERUs) / Certified Emission Reductions (CERs) por European Union Allowances (EUAs).

Costes de explotación.

Los costes de explotación del primer semestre de 2016 han ascendido a 8.064 millones de euros, con una disminución del 11,4% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

La distribución de los costes de explotación del primer semestre de 2016 es la siguiente:

Millones de Euros				
	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	Diferencia	%Var
Aprovisionamientos y Servicios	6.367	7.406	(1.039)	(14,0)
Compras de Energía	1.935	2.533	(598)	(23,6)
Consumo de Combustibles	621	1.019	(398)	(39,1)
Gastos de Transporte	2.950	2.960	(10)	(0,3)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	861	894	(33)	(3,7)
Gastos de Personal	432	458	(26)	(5,7)
Otros Gastos Fijos de Explotación	589	566	23	4,1
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	676	672	4	0,6
TOTAL	8.064	9.102	(1.038)	(11,4)

A continuación se presenta la distribución de los costes de explotación entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros																	
	Aprovisionamientos y Servicios				Gastos de Personal				Otros Gastos Fijos de Explotación				Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro				
	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total	
Generación y Comercialización	6.352	7.396	(14,1)	99,8	228	229	(0,4)	52,8	451	470	(4,0)	76,6	338	349	(3,2)	50,0	
Distribución	62	72	(13,9)	1,0	131	169	(22,5)	30,3	193	209	(7,7)	32,8	328	313	4,8	48,5	
Estructura y Otros	(1)	(47)	(62)	(24,2)	(0,8)	73	60	21,7	16,9	(55)	(113)	(51,3)	(9,4)	10	10	-	1,5
TOTAL	6.367	7.406	(14,0)	100,0	432	458	(5,7)	100,0	589	566	4,1	100,0	676	672	0,6	100,0	

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

Aprovisionamientos y servicios (costes variables).

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2016 han ascendido a 6.367 millones de euros, con una disminución del 14,0% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes ha sido la siguiente:

- Las compras de energía en el primer semestre de 2016 han disminuido en 598 millones de euros (-23,6%) hasta situarse en 1.935 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción en el precio medio de compra de la electricidad adquirida en el mercado (el precio medio aritmético del período se ha situado en 30,8 €/MWh, -36,5%) y en el volumen de gas adquirido para su venta al cliente final.
- El consumo de combustibles se ha situado en 621 millones de euros en el primer semestre de 2016, con una disminución del 39,1% (398 millones de euros) debido a la menor producción térmica del período y a la reducción en el precio medio de adquisición.
- El epígrafe “Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios” ha ascendido a 861 millones de euros, inferior en 33 millones de euros respecto del mismo período de 2015. Dicha variación recoge, principalmente, el aumento en 90 millones de euros (+82,6%) en los gastos por derivados de materias energéticas, compensado parcialmente por un aumento de 32 millones de euros en los ingresos por este mismo concepto (+22,1%) registrados en el epígrafe “Otros Ingresos de Explotación”, la reducción de 41 millones de euros en los costes de las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) por la menor producción térmica y la disminución en 88 millones de euros en los importes correspondientes a cánones e impuestos como consecuencia de los menores impuestos a la producción de energía eléctrica debido a la menor producción del período, y de la regularización del importe correspondiente al impuesto nuclear de Cataluña tras la sentencia del Tribunal Constitucional de fecha 20 de abril de 2016 declarando su inconstitucionalidad (63 millones de euros).

La distribución del margen de contribución entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior es la siguiente:

Millones de Euros	Margen de Contribución			
	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	1.652	1.736	(4,8)	58,3
Distribución	1.227	1.206	1,7	43,3
Estructura y Otros (1)	(43)	(34)	26,5	(1,6)
TOTAL	2.836	2.908	(2,5)	100,00

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

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

Los costes fijos ascendieron a 1.021 millones de euros en el primer semestre de 2016, con una disminución de 3 millones de euros (-0,3%) respecto al primer semestre de 2015.

Los “Gastos de Personal” en el primer semestre de 2016 se situaron en 432 millones de euros, con una disminución de 26 millones de euros (-5,7%) respecto al mismo período de 2015.

En el primer semestre de 2016 y 2015 la actualización de las provisiones para hacer frente a las obligaciones de los expedientes de regulación de empleo en vigor y las provisiones por acuerdos voluntarios de salida han supuesto un ingreso de 9 millones de euros y 28 millones de euros, respectivamente. Aislado dicho efecto, los gastos de personal se habrían reducido en 45 millones de euros (-9,3%), debido, principalmente, a la reducción del 5,2% en la plantilla media.

Por lo que respecta a los “Otros Gastos Fijos de Explotación”, en los seis primeros meses de 2016 se situaron en 589 millones de euros, lo que supone un aumento de 23 millones de euros (+4,1%).

En el primer semestre de 2016 este epígrafe incluye una provisión neta de 9 millones de euros por riesgos de expedientes sancionadores, frente a una reversión neta de 2 millones de euros por este concepto en el primer semestre de 2015. Sin tener en consideración dicho efecto, el importe de los “Otros Gastos Fijos de Explotación” habría aumentado un 2,1% debido, fundamentalmente, al aumento en los costes por reparaciones y mantenimiento.

Amortizaciones y pérdidas por deterioro.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro ascendieron a 676 millones de euros en el primer semestre de 2016, con un aumento de 4 millones de euros (+0,6%) respecto al primer semestre de 2015.

Resultado financiero neto: (101) millones de euros (+7,4%).

El resultado financiero neto del primer semestre de 2016 ha sido negativo por importe de 101 millones de euros, lo que supone un aumento de 7 millones de euros (+7,4%) respecto del mismo período del año anterior.

En el primer semestre de 2016, los gastos financieros netos ascendieron a 101 millones de euros, 10 millones de euros más (+11,0%) que los del mismo período del ejercicio anterior.

La evolución de los tipos de interés a largo plazo producida, tanto en el primer semestre de 2016 como en el primer semestre de 2015, ha supuesto una variación en las provisiones para hacer frente a las obligaciones derivadas de los expedientes de regulación de empleo en vigor y las provisiones por acuerdos voluntarios de salida por importe de 48 millones de euros, negativos, y 4 millones de euros, positivos, respectivamente.

Sin considerar el impacto señalado en el párrafo anterior, los gastos financieros netos habrían disminuido en 42 millones de euros (-44,2%), debido a la disminución de la deuda financiera neta media y del coste medio de la misma.

Resultado neto de sociedades por el método de participación.

En el primer semestre de 2016 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 38 millones de euros, frente a 17 millones de euros, ambos negativos, en el primer semestre de 2015.

Como consecuencia del acuerdo del Consejo de Administración de ENDESA, S.A. descrito en la Nota 21 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016 relativo a la oferta vinculante para la adquisición de la participación del 60% que ENEL Green Power International, B.V. tiene en el capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por un precio igual a 1.207 millones de euros, en el primer semestre de 2016 este epígrafe incluye un impacto negativo de 72 millones de euros correspondiente al registro de un deterioro sobre el valor contable de la participación del 40% en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) que ENDESA poseía a 30 de junio de 2016.

En el primer semestre de 2015 este epígrafe incluía un impacto negativo de 40 millones de euros correspondiente a la participación del 50% en Nuclenor, S.A. como consecuencia del reconocimiento de una provisión para cubrir el sobrecoste estimado en el que incurriría la compañía por el plazo adicional en la emisión del informe preceptivo del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) sobre la solicitud de renovación de la autorización de explotación de la Central Nuclear de Santa María de Garoña.

2. Marco Regulatorio.

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

Retribución de la actividad de distribución.

Con fecha 28 de noviembre de 2015 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 1073/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en los Reales Decretos de retribución de redes eléctricas (el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre, para transporte, y el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, para distribución). Entre otros aspectos, el Real Decreto elimina la actualización anual de valores unitarios en función del Índice de Precios de Consumo (IPC) conforme a la Ley 2/2015, de 30 de marzo, de desindexación de la economía.

El 12 de diciembre de 2015 se publicó la Orden Ministerial IET/2660/2015, de 11 de diciembre, que establece las instalaciones tipo y los valores unitarios a considerar en el cálculo de la retribución de distribución. Esta Orden fijó el inicio del primer período regulatorio el 1 de enero de 2016.

Con fecha 17 de junio de 2016 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, que establece la retribución de la actividad de distribución para 2016, asignando a ENDESA una retribución por el desarrollo de esta actividad de 2.014 millones de euros. Adicionalmente, se contemplan para ENDESA unos incentivos de calidad y fraude de 7 millones de euros y 2 millones de euros, respectivamente.

Por medio de esta Orden se establece la retribución base de todo el primer período regulatorio, que comprende de 1 de enero de 2016 a 31 de diciembre de 2019.

Bono Social.

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, establece que el coste del denominado Bono Social será asumido, como obligación de servicio público, por las matrices de las sociedades o Grupos de sociedades que realicen simultáneamente actividades de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica, de forma proporcional al porcentaje que corresponda considerando tanto el número de suministros conectados a las redes de distribución como el número de clientes a los que suministra la actividad de comercialización. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) calculará anualmente ese porcentaje, sin perjuicio de su aprobación por Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

El Ministerio de Industria, Energía y Turismo ha iniciado la tramitación de la propuesta de Orden por la que se aprueban los porcentajes de reparto del Bono Social correspondientes a 2016, según la cual le correspondería a ENDESA, S.A. un 41,10%.

Proyecto de Real Decreto de metodología de cálculo del margen comercial a ser incorporado en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).

El Ministerio de Industria, Energía y Turismo ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto que establece la metodología para la fijación del margen de comercialización del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), dando así cumplimiento a diversas sentencias del Tribunal Supremo que anularon el margen de comercialización establecido en el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor (PVPC) de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación.

Tarifa eléctrica para 2016.

Con fecha 18 de diciembre de 2015 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/2735/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2016.

De acuerdo a dicha Orden, los peajes se mantienen sin cambios, excepto el peaje 6.1B de alta tensión ($30 < kV \leq 36$). Por otro lado, se reducen los precios unitarios que pagan los clientes para financiar los pagos de capacidad un 21,5% respecto a los vigentes a 31 de diciembre de 2015.

Tarifa de gas natural para 2016.

La Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, ha mantenido, en general, los peajes de acceso respecto a 2015 habiéndose actualizado, por otro lado, las Tarifas de Último Recurso (TUR) con una reducción media del 3% como consecuencia del descenso del coste de la materia prima.

Eficiencia Energética.

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, creó, en el ámbito de la Eficiencia Energética, el Fondo Nacional de Eficiencia Energética para cumplir con el objetivo de ahorro energético.

La Orden IET/359/2016, de 17 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29,7 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2016.

3. Liquidez y Recursos de Capital.

3.1. Gestión financiera.

Deuda financiera.

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de ENDESA es la siguiente:

Millones de Euros				
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	Diferencia	% Variación
Deuda Financiera no Corriente	4.428	4.680	(252)	(5,4)
Deuda Financiera Corriente	-	-	-	-
Deuda Financiera Bruta	4.428	4.680	(252)	(5,4)
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(674)	(346)	(328)	94,8
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	(13)	(11)	(2)	18,2
Deuda Financiera Neta	3.741	4.323	(582)	(13,5)

A 30 de junio de 2016, la deuda financiera neta de ENDESA se situó en 3.741 millones de euros, con una disminución de 582 millones de euros (-13,5%) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2015.

A continuación se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de ENDESA a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015:

Millones de Euros				
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	Diferencia	% Variación
Euro	4.428	4.680	(252)	(5,4)
TOTAL	4.428	4.680	(252)	(5,4)
Tipo Fijo	3.537	3.537	-	-
Tipo Variable	891	1.143	(252)	(22,0)
TOTAL	4.428	4.680	(252)	(5,4)
Vida Media (nº años)	7,9	8,0	-	-
Coste Medio	2,7	2,7	-	-

A 30 de junio de 2016, la deuda financiera bruta a tipo fijo era del 80%, mientras que el 20% restante correspondía a tipo variable.

A dicha fecha, la totalidad de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

Principales operaciones financieras.

En el primer semestre de 2016 ENDESA ha mantenido el programa de emisiones en los mercados de capitales de corto plazo internacionales, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2016 de 107 millones de euros.

Liquidez.

A 30 de junio de 2016 la liquidez de ENDESA asciende a 3.762 millones de euros (3.533 millones de euros a 31 de diciembre de 2015) y cubría los vencimientos de deuda de los próximos 63 meses.

De este importe, 674 millones de euros correspondían al saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes y 3.088 millones de euros a disponible incondicional en líneas de crédito, de los cuales 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito formalizada con ENEL Finance International N.V.

Las inversiones de tesorería consideradas como "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes" vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

Apalancamiento.

El nivel de apalancamiento consolidado a 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Millones de Euros

	Apalancamiento	
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Deuda Financiera Neta:	3.741	4.323
Deuda Financiera no Corriente	4.428	4.680
Deuda Financiera Corriente	-	-
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(674)	(346)
Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	(13)	(11)
Patrimonio Neto:	9.215	9.039
De la Sociedad Dominante	9.212	9.036
De los Intereses Minoritarios	3	3
Apalancamiento (%)	40,6	47,8

(*) Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto

Calificación crediticia.

A la fecha de presentación de este Informe de Gestión Consolidado, los “rating” de calificación crediticia de ENDESA presentan el siguiente detalle:

	30 de Junio de 2016 ^(*)			31 de Diciembre de 2015 ^(*)		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Positiva
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

(*) A las respectivas fechas de presentación del Informe de Gestión Consolidado.

3.2. Flujos de efectivo.

A 30 de junio de 2016 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes asciende a 674 millones de euros.

Los flujos netos de efectivo de ENDESA del primer semestre de 2016 y 2015, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros	Estado de Flujos de Efectivo	
	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	1.470	1.194
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(475)	(371)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	(667)	(818)

En el primer semestre de 2016, los flujos generados por las actividades de explotación han permitido atender las inversiones necesarias para el desarrollo de los Negocios de ENDESA y el pago de dividendos por importe de 424 millones de euros, produciéndose, además, un aumento en el período del efectivo y otros medios líquidos equivalentes en 328 millones de euros.

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.

Los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación en el primer semestre de 2016 ascendieron a 1.470 millones de euros frente a 1.194 millones de euros generados en el mismo período del ejercicio 2015, lo que supone un aumento de 276 millones de euros, a pesar del menor resultado del período, debido a la variación del capital circulante como consecuencia, fundamentalmente, del aumento de 256 millones de euros en los cobros netos de las compensaciones correspondientes a los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

A 30 de junio de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Activo Corriente (*)	4.279	4.633
Existencias	1.107	1.262
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.906	2.977
Activos Financieros Corrientes	266	353
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	-	41
Pasivo Corriente (**)	5.808	5.871
Provisiones Corrientes	446	638
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	5.362	5.233
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	-	-

(*) No incluye "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes", ni Derivados Financieros de Activo correspondientes a deuda.

(**) No incluye "Deuda Financiera", ni Derivados Financieros de Pasivo correspondientes a deuda.

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2016 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 475 millones de euros y recogen, entre otros aspectos, la adquisición de un 4,86% del capital social de Tejo Energia – Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. por 8 millones de euros (véase Apartado 6. Otra Información de este Informe de Gestión Consolidado), la venta de la participación del 50% en ENEL Insurance N.V. por 114 millones de euros (véase Apartado 6. Otra Información de este Informe de Gestión Consolidado) y pagos netos correspondientes a inversiones en inmovilizado material y activos intangibles por importe de 486 millones de euros (378 millones de euros en el primer semestre de 2015) (véase Apartado 3.3. Inversiones de este Informe de Gestión Consolidado).

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.

En el primer semestre de 2016 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación han ascendido a 667 millones de euros (818 millones de euros en el primer semestre de 2015) e incluyen el pago de 424 millones de euros correspondientes al dividendo a cuenta con cargo al ejercicio 2015 (402 millones de euros en el primer semestre de 2015) (véase Apartado 3.4. Dividendos de este Informe de Gestión Consolidado).

3.3. Inversiones.

En el primer semestre de 2016 las inversiones brutas de ENDESA se situaron en 484 millones de euros, de las cuales 407 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales, y los 77 millones de euros restantes a inversiones financieras, conforme al detalle que figura a continuación:

Millones de Euros	Enero-Junio 2016	Enero-Junio 2015	% Var.
Generación y Comercialización	140	122	14,8
Distribución	230	232	(0,9)
TOTAL MATERIAL	370	354	4,5
Generación y Comercialización	18	10	80,0
Distribución	11	12	(8,3)
Otros	8	9	(11,1)
TOTAL INMATERIAL	37	31	19,4
FINANCIERAS	77	32	140,6
TOTAL INVERSIONES	484	417	16,1

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2016 se corresponden, en su mayor parte, con inversiones realizadas sobre centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2015, entre las que destacan las inversiones realizadas en la Central de Litoral por importe de 35 millones de euros para la adaptación a la normativa europea medioambiental, que conllevan un alargamiento de su vida útil.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con productos y servicios de valor añadido (PSVA).

Por lo que respecta a las inversiones brutas de distribución, corresponden a extensiones de la red así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio. Asimismo, incluyen la inversión en la instalación masiva de contadores inteligentes de telegestión y los sistemas para su operación.

Las inversiones brutas en activos intangibles corresponden en su mayor parte a aplicaciones informáticas.

Las inversiones financieras del primer semestre de 2016 recogen, fundamentalmente, garantías constituidas para la operación en el mercado por importe de 40 millones de euros.

3.4. Dividendos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 26 de abril de 2016 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2015 por un importe bruto de 1,026 euros por acción (1.086 millones de euros).

Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,4 euros brutos por acción (424 millones de euros) abonado el pasado 4 de enero de 2016, el dividendo complementario con cargo al resultado del ejercicio 2015 es igual a 0,626 euros brutos por acción (663 millones de euros) y ha sido abonado el 1 de julio de 2016.

4. Principales Riesgos e Incertidumbres para el Segundo Semestre de 2016.

Los principales riesgos e incertidumbres que afronta ENDESA para el segundo semestre de 2016 se derivan fundamentalmente de los siguientes aspectos:

- Las ventas de ENDESA durante el segundo semestre de 2016 dependerán en gran medida de la demanda de electricidad y de gas en España durante ese período, la cual se verá influida por la evolución de la situación económica española y, fundamentalmente, del crecimiento del Producto Interior Bruto (PIB).
- La evolución de la situación de hidraulicidad y de eolicidad tendrá influencia sobre el coste de producción de la electricidad y el precio de mercado de la misma, y, por lo tanto, sobre los márgenes del segundo semestre de 2016.
- La evolución de los precios de la electricidad en el mercado mayorista y de los combustibles, fundamentalmente el carbón y el gas, impactan sobre los costes del negocio y también sobre los precios de venta. Aunque ENDESA tiene contratadas coberturas para los precios de combustibles y tiene ya cerrados contratos de venta de electricidad a clientes para los próximos meses, las variaciones, tanto en los precios de mercado de los combustibles como los de la electricidad, tendrán efectos sobre los costes y los ingresos y, por tanto, sobre los márgenes.
- La evolución que puedan tener los tipos de interés tendrá impacto sobre los resultados de ENDESA del segundo semestre de 2016 por la parte de la deuda financiera neta que mantiene a tipo de interés variable. Con objeto de mitigar dicho impacto, ENDESA mantiene una política de cobertura del riesgo de tipo de interés mediante la contratación de derivados.
- La evolución de los resultados y del valor razonable de las sociedades participadas por ENDESA en las que no ejerce control y que registra en los Estados Financieros Consolidados utilizando el método de participación, podrán tener impacto sobre los resultados del segundo semestre de 2016. En concreto, la evolución de la situación actual de Nuclenor, S.A. y Elcogas, S.A. descrita en la Nota 6 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016, podría tener un impacto relevante sobre los resultados de estas sociedades.
- ENDESA está sujeta a determinados procedimientos judiciales, cuya resolución pudiera tener impacto sobre los Estados Financieros Consolidados.

5. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas.

La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 18 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

6. Otra Información.

Con fecha 30 de marzo de 2016, ENDESA ha adquirido a EDP – Gestão de Produção de Energia, S.A. 48.854 acciones representativas del 4,86% del capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Elétrica, S.A., en la que ENDESA previamente mantenía una participación del 38,89% sobre su capital social. Como resultado de esta transacción, cuya contraprestación ha ascendido a 8 millones de euros, ENDESA ha aumentado su participación en el capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Elétrica, S.A. al 43,75%.

Con fecha 24 de mayo de 2016 ENDESA ha vendido a ENEL Investment Holding B.V. la totalidad de la participación en ENEL Insurance N.V., correspondiente al 50% de su capital social, por un precio total de 114 millones de euros. Esta operación no ha generado ningún resultado en el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al primer semestre de 2016.

Con fecha 21 de junio de 2016, ENDESA ha firmado un contrato de compraventa para la adquisición de la totalidad del capital social de Eléctrica del Ebro, S.A. por un precio de 25 millones de euros, que será ajustado en la fecha de cierre de la operación por la posición financiera neta acordada. Con fecha 14 de julio de 2016 el acuerdo ha sido aprobado por las autoridades de defensa de la competencia españolas y se prevé formalizar la operación el próximo día 28 de julio de 2016.

Durante el primer semestre de 2016 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en este Informe de Gestión Consolidado. A este respecto, durante el primer semestre de 2016 no se han producido nuevos pasivos contingentes significativos con respecto a los descritos en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015. La información referente a litigios, arbitrajes y activos contingentes se describe en la Nota 11.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

7. Acontecimientos Posteriores al Cierre.

Los Acontecimientos Posteriores al Cierre se describen en la Nota 21 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al período semestral terminado a 30 de junio de 2016.

Anexo I: Estadístico.

Datos industriales.

GWh

Generación de Electricidad	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.
Peninsular	24.512	29.471	(16,8)
Nuclear	12.843	12.913	(0,5)
Carbón	5.687	10.421	(45,4)
Hidroeléctrica	4.992	4.680	6,7
Ciclos Combinados (CCGT)	990	1.457	(32,1)
Territorios No Peninsulares (TNP)	5.938	5.862	1,3
TOTAL	30.450	35.333	(13,8)

(1) En barras de central.

MW

Capacidad Instalada Bruta	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Hidroeléctrica	4.765	4.765	-
Térmica Clásica	8.094	8.278	(2,2)
Térmica Nuclear	3.443	3.443	-
Ciclos Combinados	5.678	5.678	-
TOTAL	21.980	22.164	(0,8)

MW

Capacidad Instalada Neta	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Hidroeléctrica	4.721	4.721	-
Térmica Clásica	7.585	7.723	(1,8)
Térmica Nuclear	3.318	3.318	-
Ciclos Combinados	5.445	5.445	-
TOTAL	21.069	21.207	(0,7)

GWh

Ventas de Electricidad	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015	% Var.
Comercialización de Referencia	6.859	7.769	(11,7)
Mercado Liberalizado	38.825	37.922	2,4
TOTAL	45.684	45.691	-

Miles

Número de Clientes (Electricidad)	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Clientes Precio Regulado	5.790	6.029	(4,0)
Clientes Mercado Liberalizado	5.236	5.083	3,0
TOTAL	11.026	11.112	(0,8)

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Eléctrica	(1)	Enero - Junio 2016	Enero - Junio 2015
Negocio en España y Portugal	(2)	-	1,9%

(1) Fuente: Red Eléctrica de España, S.A. (REE).

(2) Corregido el efecto de laboralidad y temperatura, la evolución de la demanda es +0,1% en el primer semestre de 2016 y +0,5% en el primer semestre de 2015.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Electricidad)	(1)	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Generación en Régimen Ordinario	(2)	33,1	38,8
Distribución		42,9	43,5
Mercado Liberalizado		35,4	35,7

(1) Fuente: Elaboración propia.

(2) Peninsular.

GWh

Ventas de Gas	Enero – Junio 2016	Enero – Junio 2015	% Var.
Mercado Liberalizado	25.347	24.851	2,0
Mercado Regulado	876	551	59,0
Mercado Internacional	10.013	7.211	38,9
Ventas Mayoristas	3.166	4.806	(34,1)
TOTAL	39.402	37.419	5,3

(1) Sin consumos propios de generación.

Miles

Número de Clientes (Gas)	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Mercado Regulado	274	288	(4,9)
Mercado Liberalizado	1.231	1.173	4,9
TOTAL	1.505	1.461	3,0

(1) Puntos de suministro.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Gas	Enero – Junio 2016	Enero - Junio 2015
Negocio en España y Portugal	(1,4)	5,3

(1) Fuente: Enagás, S.A.

Porcentaje (%)

Cuotas de Gas	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Mercado Liberalizado	17,2	16,5

(1) Fuente: Elaboración propia.

GWh

Energía Distribuida	Enero - Junio 2016	Enero – Junio 2015	% Var.
Negocio en España y Portugal	55.959	56.023	(0,1)

(1) En barras de central.

Km

Redes de Distribución y Transporte	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Negocio en España y Portugal	315.954	317.675	(0,5)

Porcentaje (%)

Pérdidas de Energía	Enero - Junio 2016	Enero – Junio 2015
Negocio en España y Portugal	10,6	11,3

Plantilla.

Número de Empleados

Plantilla	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Plantilla Final	9.703	10.000	(3,0)
Generación y Comercialización	5.007	5.108	(2,0)
Distribución	3.305	3.502	(5,6)
Estructura y Otros (1)	1.391	1.390	0,1
Plantilla Media	9.860	10.243	(3,7)
Generación y Comercialización	5.058	5.183	(2,4)
Distribución	3.409	3.595	(5,2)
Estructura y Otros (1)	1.393	1.465	(4,9)

(1) Estructura y Servicios.

Datos Económico-Financieros.

Euros

Parámetros de Valoración (Euros)		30 de Junio de 2016	30 de Junio de 2015	% Var.
Beneficio Neto por Acción	(1)	0,75	0,82	(8,5)
Cash Flow por Acción	(2)	1,39	1,13	23,1
Valor Contable por Acción	(3)	8,70	8,53 (4)	1,9

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

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

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

(4) A 31 de Diciembre de 2015.

Millones de Euros

	Apalancamiento	
	30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015
Deuda Financiera Neta:	3.741	4.323
Deuda Financiera no Corriente	4.428	4.680
Deuda Financiera Corriente	-	-
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(674)	(346)
Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	(13)	(11)
Patrimonio Neto:	9.215	9.039
De la Sociedad Dominante	9.212	9.036
De los Intereses Minoritarios	3	3
Apalancamiento (%)	40,6	47,8

(*) Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.

Rating.

	30 de Junio de 2016 (1)			31 de Diciembre de 2015 (1)		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Positiva
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

(*) A las respectivas fechas de presentación del Informe de Gestión Consolidado.

Información bursátil.

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización Respecto al Período Anterior	Enero-Junio 2016	Enero-Diciembre 2015
ENDESA, S.A.	(2,7)	11,9
Ibex-35	(15,1)	(7,2)
EurostoXX 50	(12,3)	4,5
EurostoXX Utilities	(3,2)	(5,1)

Datos Bursátiles		30 de Junio de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Capitalización Bursátil	(Millones de Euros)	19.089	19.613	(2,7)
Nº de Acciones en Circulación		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción	(Euros)	1,2	1,2	-
Efectivo	(Miles de Euros)	5.896.020	16.500.861	(64,3)
Mercado Continuo	(Acciones)			
Volumen de Contratación		338.915.525	919.800.874	(63,2)
Volumen Medio Diario de Contratación		2.668.626	3.592.972	(25,7)
P.E.R.	(1)	12,0	18,1	-

(1) Price to Earning Ratio (P.E.R.) = Cotización Cierre del Ejercicio / Beneficio Neto por Acción.

Euros

Cotización		Enero-Junio 2016	Enero-Diciembre 2015	% Var.
Máximo		18,48	20,59	(10,2)
Mínimo		15,74	15,57	1,1
Media del Ejercicio		17,41	18,23	(4,5)
Cierre del Ejercicio		18,03	18,52	(2,6)

ENDESA, S.A.

**Informe de Gestión correspondiente al
período semestral terminado a
30 de junio de 2016**

Madrid, 26 de julio de 2016

ENDESA, S.A.

INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE AL PERÍODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2016

Evolución de los negocios.

ENDESA, S.A. (ENDESA o la Sociedad) es una Sociedad holding por lo que sus ingresos vienen determinados, fundamentalmente, por los dividendos de sus filiales y sus gastos por el coste de las deudas que mantiene. Adicionalmente, en función de las variaciones de valor de sus filiales, pueden producirse dotaciones y reversiones de provisiones por la cartera de participaciones. Además, la Sociedad obtiene ingresos por la prestación de servicios a sus filiales e incurre en los costes operativos necesarios para desarrollar sus actividades.

El importe neto de la cifra de negocios en el período semestral terminado a 30 de junio de 2016 ha ascendido a 517 millones de euros, 421 millones de euros procedentes de ingresos por dividendos y 96 millones de euros correspondientes a prestación de servicios.

Durante el primer semestre de 2016 ENDESA ha aprobado el pago de dividendos a cuenta de los resultados del ejercicio 2016 en las compañías filiales que se detallan a continuación:

Millones de Euros	
Sociedad	Dividendo
ENDESA Energía, S.A.U.	223
ENDESA Red, S.A.U.	156
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	42
TOTAL	421

El total de ingresos de explotación en el primer semestre de 2016 ha alcanzado el importe de 530 millones de euros, mientras que los gastos de explotación han sido de 160 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación (EBIT) positivo de 370 millones de euros.

En el primer semestre de 2016 el resultado financiero ha sido positivo en 15 millones de euros. Este resultado incluye, fundamentalmente, gastos financieros netos por importe de 80 millones de euros que recogen los gastos generados por la deuda financiera y el efecto de la evolución de los tipos de interés a largo plazo sobre las provisiones.

Asimismo, se incluye el resultado positivo por importe de 94 millones de euros generado por la venta realizada el 24 de mayo de 2016 a ENEL Investment Holding B.V. de la totalidad de la participación en ENEL Insurance, N.V. correspondiente al 50% de su capital social, por un precio total de 114 millones de euros.

El resultado antes de impuestos ha ascendido a 385 millones de euros, positivos, y el impuesto sobre sociedades devengado ha supuesto un ingreso de 27 millones de euros.

Con todo ello, el resultado neto obtenido en el período semestral terminado el 30 de junio de 2016 ha ascendido a 412 millones de euros, positivos, un 40,1% superior al obtenido en el mismo período del año anterior, que ascendió a 294 millones de euros.

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

INFORME FINANCIERO PRIMER SEMESTRE EJERCICIO 2016

Los miembros del Consejo de Administración de Endesa, S.A., declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, las cuentas anuales resumidas consolidadas correspondientes a los primeros seis meses del ejercicio 2016, elaboradas con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de Endesa y de las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, y que el informe de gestión intermedio consolidado del primer semestre del ejercicio 2016 incluye un análisis fiel de la información exigida.

D. Borja Prado Eulate Presidente	D. Francesco Starace Vicepresidente
D. José D. Bogas Gálvez Consejero Delegado	D. Alejandro Echevarría Busquet Vocal
D. Livio Gallo Vocal	D. Ignacio Garralda Ruiz de Velasco Vocal
D. Francisco de Lacerda Vocal	D. Alberto de Paoli Vocal
Dña. Helena Revoredo Delvecchio Vocal	D. Miguel Roca Junyent Vocal
D. Enrico Viale Vocal	

Madrid, 26 de julio de 2016