

Informe de Revisión Limitada

ENDESA, S.A.

**Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales e
Informe de Gestión Individual Intermedio
correspondientes al período de seis meses terminado
el 30 de junio de 2019**

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES

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

Informe sobre los estados financieros resumidos intermedios individuales

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros resumidos intermedios individuales adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de ENDESA, S.A. (en adelante la Sociedad), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2019, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas resumidas, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los Administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los principios contables y contenido mínimo previstos en los artículos 12 y 13 del Real Decreto 1362/2007 y en la Circular 3/2018 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores. 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 2019 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo a los principios contables y contenido mínimo previstos en los artículos 12 y 13 del Real Decreto 1362/2007 y en la Circular 3/2018, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, para la preparación de estados financieros resumidos intermedios.

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 completos preparados de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales individuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

El informe de gestión individual intermedio adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2019 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad 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 2019. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión individual 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.


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 desarrollada por el Real Decreto 1362/2007.

22 de julio de 2019



ERNST & YOUNG, S.L.



Olatz Díez de Artazcoz Herreros

ENDESA, S.A.

**Estados Financieros Resumidos Intermedios
Individuales correspondientes al periodo
semestral terminado a 30 de junio de 2019**

ENDESA, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 30 DE JUNIO DE 2019 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2018

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2018
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		19.174	19.175
Inmovilizado Intangible		113	117
Patentes, Licencias, Marcas y Similares		3	3
Aplicaciones Informáticas		110	114
Inmovilizado Material		2	2
Instalaciones Técnicas y otro Inmovilizado Material		2	2
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		18.894	18.894
Instrumentos de Patrimonio	3 y 10.1	18.893	18.893
Derivados		1	1
Inversiones Financieras a Largo Plazo		43	45
Instrumentos de Patrimonio	3	4	5
Créditos a Terceros		5	5
Derivados		9	10
Otros Activos Financieros		25	25
Activos por Impuesto Diferido		122	117
ACTIVO CORRIENTE		705	1.662
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		147	135
Deudores Varios		1	38
Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	141	92
Personal		4	1
Activos por Impuesto Corriente		-	-
Otros Créditos con las Administraciones Públicas		1	4
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		487	1.455
Créditos a Empresas	3 y 10.1	98	78
Derivados		6	9
Otros Activos Financieros		383	1.368
Inversiones Financieras a Corto Plazo		55	59
Créditos a Terceros	3	10	10
Derivados		45	49
Otros Activos Financieros		-	-
Periodificaciones a Corto Plazo		-	-
Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes		16	13
Tesorería		16	13
TOTAL ACTIVO		19.879	20.837

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018.

ENDESA, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 30 DE JUNIO DE 2019 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2018

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2018
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	4	7.585	8.091
Fondos Propios		7.600	8.091
Capital		1.271	1.271
Capital Escriturado		1.271	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reservas		1.437	1.445
Legal y Estatutarias		254	254
Otras Reservas		1.183	1.191
Resultados de Ejercicios Anteriores		4.517	4.516
Remanente		4.517	4.516
Resultado del Ejercicio		286	1.511
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Ajustes por Cambios de Valor		(15)	-
Operaciones de Cobertura		(15)	-
PASIVO NO CORRIENTE		9.612	10.688
Provisiones a Largo Plazo	5	276	281
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		82	71
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		140	150
Otras Provisiones		54	60
Deudas a Largo Plazo	6	1.847	1.391
Deudas con Entidades de Crédito		1.823	1.387
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		20	1
Otros Pasivos Financieros		3	2
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	6 y 10.1	7.455	8.982
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		7.446	8.971
Derivados		9	11
Pasivos por Impuesto Diferido		34	34
PASIVO CORRIENTE		2.682	2.058
Provisiones a Corto Plazo	5	55	60
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		46	51
Otras Provisiones		9	9
Deudas a Corto Plazo	6	1.427	284
Deudas con Entidades de Crédito		51	50
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	-
Derivados		7	9
Otros Pasivos Financieros		1.368	225
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	6 y 10.1	1.081	1.575
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		488	987
Derivados		45	49
Otros Pasivos Financieros		548	539
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		119	139
Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	36	36
Acreedores Varios		57	75
Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)		19	22
Otras Deudas con las Administraciones Públicas		7	6
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		19.879	20.837

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018.

ENDESA, S.A.

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019 (No Auditado)	Enero-Junio 2018 (No Auditado)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe Neto de la Cifra de Negocios	8.1	527	472
Prestaciones de Servicios		144	148
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	8.1 y 10.1	383	324
Trabajos Realizados por la Empresa para su Activo		-	-
Aprovisionamientos		-	-
Trabajos Realizados por otras Empresas		-	-
Otros Ingresos de Explotación		3	5
Ingresos Accesorios y otros de Gestión Corriente		3	5
Gastos de Personal	8.3	(92)	(74)
Sueldos, Salarios y Asimilados		(75)	(60)
Cargas Sociales		(17)	(16)
Provisiones		-	2
Otros Gastos de Explotación	8.4	(70)	(104)
Servicios Exteriores		(50)	(50)
Tributos		(1)	(2)
Otros Gastos de Gestión Corriente		(19)	(52)
Amortización del Inmovilizado		(14)	(15)
Excesos de Provisiones		2	13
Deterioro y Resultados de Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas		-	-
Otros Resultados		(1)	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		355	297
Ingresos Financieros	8.5	3	5
De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado		3	5
De Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	1	2
De Terceros		2	3
Gastos Financieros	8.5	(100)	(62)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(86)	(56)
Por Deudas con Terceros		(7)	(4)
Por Actualización de Provisiones		(7)	(2)
Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros		1	(2)
Cartera de Negociación y otros		1	(2)
Diferencias de Cambio		3	3
RESULTADO FINANCIERO		(93)	(56)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		262	241
Impuesto sobre Sociedades		24	20
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		286	261
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS		-	-
NETO DE IMPUESTOS		-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO		286	261

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A
30 DE JUNIO DE 2019 y 2018

A) ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES
TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019 (No Auditado)	Enero-Junio 2018 (No Auditado)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		286	261
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo		(20)	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	5.1	(10)	3
Efecto Impositivo		8	(1)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		(22)	2
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS		264	263

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Ingresos y Gastos Reconocidos correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

B) ESTADOS TOTALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019 (No Auditado)							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor		
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.4)			
Saldo a 31 de Diciembre de 2018	1.271	89	5.961	1.511	(741)	-	8.091	
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	-	-	(7)	286	-	(15)	264	
Operaciones con los Accionistas	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	-	-	-	(1.511)	741	-	(770)	
Distribución del Resultado	-	-	-	(1.511)	741	-	(770)	
Saldo a 30 de Junio de 2019	1.271	89	5.954	286	-	(15)	7.585	

Millones de Euros

	30 de Junio de 2018 (No Auditado)							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor		
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.4)			
Saldo a 31 de Diciembre de 2017	1.271	89	5.934	1.491	(741)	-	8.044	
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	-	-	2	261	-	-	263	
Operaciones con los Accionistas	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	-	-	28	(1.491)	741	-	(722)	
Distribución del Resultado	-	-	28	(1.491)	741	-	(722)	
Saldo a 30 de Junio de 2018	1.271	89	5.964	261	-	-	7.585	

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas adjuntas forman parte integrante de los Estados Totales de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019 (No Auditado)	Enero-Junio 2018 (No Auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION		1.225	(41)
Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos		262	241
Ajustes del Resultado		(279)	(261)
Ingresos por Dividendos	8.1 y 10.1	(383)	(324)
Amortización del Inmovilizado		14	15
Correcciones Valorativas por Deterioro		1	-
Variación de Provisiones		(8)	(11)
Ingresos Financieros	8.5	(3)	(5)
Gastos Financieros	8.5	100	62
Diferencias de Cambio		1	-
Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros		(1)	2
Cambios en el Capital Corriente		(32)	24
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		1.274	(45)
Pagos de Intereses		(84)	(73)
Cobros de Dividendos	3.1.1	1.368	-
Cobros de Intereses		3	7
Cobros / (Pagos) por Impuesto sobre Sociedades		6	40
Otros Cobros / (Pagos)		(19)	(19)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(23)	(30)
Pagos por Inversiones		(24)	(30)
Empresas del Grupo y Asociadas		-	(7)
Inmovilizado Material e Intangible		(22)	(21)
Otros Activos Financieros		(2)	(2)
Cobros por Desinversiones		1	-
Otros Activos Financieros		1	-
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		(1.199)	59
Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos		-	-
Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero		(458)	800
Emisión		1.779	1.514
Devolución y Amortización		(2.237)	(714)
Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio		(741)	(741)
Dividendos	4.4	(741)	(741)
AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES		3	(12)
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO		13	30
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO		16	18

Las Notas 1 a 12 incluidas en las Notas Explicativas Resumidas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES

AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO

A 30 DE JUNIO DE 2019

Índice.

1. Actividad y Estados Financieros de la Sociedad.....	10
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas.....	11
2.1. Imagen fiel.....	11
2.2. Principios contables.....	12
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	12
2.4. Empresa en funcionamiento.....	12
2.5. Moneda funcional y moneda de presentación.....	12
2.6. Comparación de la información.....	12
2.7. Agrupación de partidas.....	13
3. Activos financieros a largo y corto plazo.....	13
3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.....	13
3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo.....	15
3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.....	15
3.4. Activos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.....	16
3.5. Compromisos de inversiones financieras.....	16
4. Patrimonio neto.....	16
4.1. Capital Social.....	16
4.2. Prima de emisión.....	17
4.3. Reservas.....	17
4.4. Dividendos.....	17
4.5. Ajustes por cambios de valor.....	18
5. Provisiones y contingencias.....	18
5.1. Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal.....	18
5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.....	20
5.3. Otras provisiones a largo plazo.....	20
6. Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	21
6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	21
6.2. Principales operaciones.....	22
6.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.....	23
6.4. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.....	23
6.5. Estipulaciones financieras.....	23
6.6. Otros aspectos.....	24
7. Política de gestión y control de riesgos.....	24

8. Ingresos y gastos.....	24
8.1. Importe neto de la cifra de negocios.....	24
8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas.....	25
8.3. Gastos de personal.....	25
8.4. Otros gastos de explotación.....	25
8.5. Ingresos y gastos financieros.....	25
9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes.....	26
10. Operaciones con partes vinculadas.....	27
10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas.....	27
10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección.....	29
11. Otra información.....	30
11.1. Personal.....	30
11.2. Seguros.....	30
11.3. Otra información.....	31
12. Hechos posteriores al cierre.....	31

ENDESA, S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES

AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO

A 30 DE JUNIO DE 2019

1. Actividad y Estados Financieros de la Sociedad.

ENDESA, S.A. (la "Sociedad") se constituyó con la forma mercantil de Sociedad Anónima el 18 de noviembre de 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. Tiene su domicilio social y fiscal en Madrid, calle Ribera del Loira número 60, siendo ésta también su sede administrativa.

Su objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades.

La Sociedad desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Para adaptarse a lo dispuesto por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que ha derogado la hasta entonces vigente Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, ENDESA, S.A. realizó en su momento un proceso de reordenación societaria para separar las distintas actividades eléctricas. Desde ese momento la actividad de ENDESA, S.A. se centra fundamentalmente en la gestión y prestación de servicios a su Grupo empresarial, constituido por las participaciones financieras enumeradas en estas Notas Explicativas Resumidas.

La Sociedad tiene sus acciones admitidas a cotización oficial en las Bolsas Españolas.

Las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 fueron formuladas por el Consejo de Administración el 25 de febrero de 2019 siendo aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2019 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

La Sociedad posee participaciones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas. Como consecuencia de ello, la Sociedad es dominante de un Grupo de sociedades de acuerdo con la legislación vigente. La presentación de Cuentas Anuales Consolidadas es necesaria, de acuerdo con principios y normas contables generalmente aceptados, para presentar la imagen fiel de la situación financiera y de los resultados de las operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo del Grupo empresarial. La información relativa a las participaciones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas se presenta en la Nota 3.1.

Las Cuentas Anuales Consolidadas de ENDESA, S.A. y Sociedades Dependientes del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 fueron formuladas por el Consejo de Administración el 25 de febrero de 2019, siendo aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2019 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A. con fecha 22 de julio de 2019 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2019 conforme a la legislación vigente, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Las principales magnitudes de los Estados Financieros Consolidados de ENDESA, S.A. y Sociedades Dependientes del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2018 son las siguientes:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2018
Total Activo	32.492	31.656
Patrimonio Neto	9.099	9.181
De la Sociedad Dominante	8.949	9.037
De los Intereses Minoritarios	150	144
Ingresos	9.791	20.195
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	782	1.426
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	-	-
Resultado del Ejercicio	782	1.426
De la Sociedad Dominante	776	1.417
De los Intereses Minoritarios	6	9

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., el 70,101% del capital social de ENDESA, S.A. por lo que ostenta el control de la Sociedad (véase Nota 4.1).

2. Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas.

2.1. Imagen fiel.

Los Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad en reunión del Consejo de Administración celebrada el 22 de julio de 2019, han sido preparados en relación con la publicación del Informe Financiero Semestral requerido por el artículo 35 del Texto Refundido de la Ley 24/1998, de 28 de julio, del Mercado de Valores desarrollado por el Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, y de acuerdo con los principios y contenido previstos en los artículos 12 y 13 del Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, en relación con los requisitos de transparencia relativos a la información sobre los emisores cuyos valores estén admitidos a negociación en un mercado secundario oficial o en otro mercado regulado de la Unión Europea y en la Circular 3/2018, de 28 de junio, sobre la información periódica de los emisores con valores admitidos a negociación en mercados regulados relativa a los informes financieros semestrales. En particular, los Estados Financieros Intermedios Individuales adjuntos se han elaborado con el contenido necesario para cumplir con los requisitos establecidos en la Circular 3/2018, de 28 de junio.

Estos Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas han sido preparados de acuerdo con los principios y normas de contabilidad generalmente aceptados en la normativa española, si bien no incorporan toda la información requerida para la preparación de unos Estados Financieros Individuales completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

Asimismo, los Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se han preparado teniendo en cuenta los principios contables y métodos de valoración establecidos por la Ley 16/2007, de 4 de julio, de reforma y adaptación de la legislación mercantil en materia contable para su armonización internacional con base en la normativa de la Unión Europea y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, así como en las modificaciones al Plan General de Contabilidad establecidas por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre, y por el Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 30 de junio de 2019, de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el Patrimonio Neto y de los flujos de efectivo que se han producido en la Sociedad en el periodo semestral terminado en dicha fecha y han sido elaboradas a partir de los registros de contabilidad de la Sociedad.

2.2. Principios contables.

Los principios y criterios contables aplicados para la elaboración de estos Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas son los mismos que los descritos en las Notas 2 y 4 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018, siendo los establecidos en el Plan General de Contabilidad. Todos los principios contables obligatorios con incidencia en el Patrimonio Neto, la situación financiera y los resultados se han aplicado en la elaboración de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

Estos Estados Financieros Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 22 de julio de 2019 y la información contenida es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad, que manifiestan expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios establecidos en el Plan General de Contabilidad.

En la preparación de estos Estados Financieros Intermedios Individuales se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Las estimaciones que han sido necesarias realizar para la preparación de estos Estados Financieros Intermedios Individuales han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en dichas Cuentas Anuales que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Intermedios Individuales.

Adicionalmente, el cálculo del importe incluido en el epígrafe “Impuesto sobre Sociedades” de los Estados Financieros Intermedios Individuales adjuntos se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes. En consecuencia, el importe reconocido por este concepto para el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Intermedios Individuales sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Individuales futuros.

2.4. Empresa en funcionamiento.

A 30 de junio de 2019 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 1.977 millones de euros. En este sentido, los estados de liquidez de la Sociedad previstos, unido al importe disponible en líneas de crédito a largo plazo que posee la Sociedad (véase Nota 6.6), garantizan que ésta pueda obtener recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes con que figuran en el Balance de Situación adjunto. En consecuencia, los Administradores de la Sociedad han preparado los Estados Financieros Intermedios Individuales adjuntos aplicando el principio de empresa en funcionamiento.

2.5. Moneda funcional y moneda de presentación.

Los Estados Financieros Intermedios Individuales se presentan en millones de euros. El euro es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

2.6. Comparación de la información.

Los Estados Financieros Intermedios Individuales presentan a efectos comparativos, con cada una de las partidas del Balance de Situación, además de las cifras del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019, las correspondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 12 de abril de 2019.

Los Estados Financieros Intermedios Individuales presentan a efectos comparativos, con cada una de las partidas de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto, del Estado de

Flujos de Efectivo y de la Memoria, además de las cifras del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018.

2.7. Agrupación de partidas.

Determinadas partidas del Balance de Situación, de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto y del Estado de Flujos de Efectivo se presentan de forma agrupada para facilitar su comprensión, si bien, en la medida en que sea significativa, se ha incluido la información desagregada en las correspondientes Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales.

3. Activos financieros a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2019 la composición de los epígrafes “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo” e “Inversiones Financieras a Largo Plazo” del Balance de Situación adjunto y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Entradas y Dotaciones	Bajas	Traspasos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2019
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3.1 y 10.1	18.894	-	-	-	18.894
Instrumentos de Patrimonio	3.1.1	18.893	-	-	-	18.893
Participaciones en Empresas del Grupo y Asociadas		18.893	-	-	-	18.893
Corrección de Valor por Deterioro		-	-	-	-	-
Créditos a Empresas	3.1.2	-	-	-	-	-
Créditos a Empresas		54	-	-	-	54
Corrección de Valor por Deterioro		(54)	-	-	-	(54)
Derivados	3.4	1	-	-	-	1
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3.2	45	(1)	(1)	-	43
Instrumentos de Patrimonio	3.2.1	5	(1)	-	-	4
Inversiones Financieras a Largo Plazo		5	-	-	-	5
Corrección de Valor por Deterioro		-	(1)	-	-	(1)
Créditos a Terceros	3.2.2	5	-	-	-	5
Créditos a Terceros		7	-	-	-	7
Corrección de Valor por Deterioro		(2)	-	-	-	(2)
Derivados	3.4	10	-	(1)	-	9
Otros Activos Financieros	3.2.3	25	-	-	-	25
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO		18.939	(1)	(1)	-	18.937

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle de los epígrafes “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” e “Inversiones Financieras a Corto Plazo” del Balance de Situación adjunto, es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	487	1.455
Créditos a Empresas	3.1.2	98	78
Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas		98	78
Corrección de Valor por Deterioro		-	-
Derivados	3.4	6	9
Otros Activos Financieros	3.1.1	383	1.368
Inversiones Financieras a Corto Plazo		55	59
Créditos a Terceros		10	10
Créditos a Terceros		10	10
Derivados	3.4	45	49
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO		542	1.514

3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.

3.1.1. Instrumentos de patrimonio.

A 30 de junio de 2019 el detalle de las inversiones en instrumentos de patrimonio de Empresas del Grupo y Asociadas de la Sociedad, así como la información más significativa de cada una de ellas a dichas fechas, se detalla a continuación:

Empresas del Grupo y Asociadas: Periodo Semestral Terminado a 30 de Junio de 2019		Millones de Euros													
Sociedad ⁽¹⁾		%	Capital	Reservas	Dividendo	Resultados Ejercicio		Total	Subvenciones,	Ajustes	Total	Valor en Libros		Dividendos	
Domicilio	Actividad	Participación Directa			a Cuenta	Resultado de Explotación	Resultado Neto	Fondos Propios	Donaciones y Legados Recibidos	por Cambios de Valor	Patrimonio Neto	Coste	Deterioro del Ejercicio	Deterioro Acumulado	Recibidos <small>(Notas 8.1 y 10.1)</small>
Empresas del Grupo:															
ENDESA Energía, S.A.U. – Madrid ⁽²⁾	Comercialización de Productos Energéticos	100%	15	1.092	-	269	189	1.296	-	67	1.363	1.134	-	-	-
ENDESA Generación, S.A.U. – Sevilla ⁽²⁾	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	100%	1.940	4.406	-	137	97	6.443	42	(472)	6.013	5.891	-	-	-
ENDESA Red, S.A.U. – Madrid ⁽²⁾	Actividades de Distribución	100%	720	3.046	(299)	725	523	3.990	4.659	(395)	8.254	2.440	-	-	320
International ENDESA, B.V. – Holanda	Sociedad de Operaciones Financieras Internacionales	100%	15	6	-	-	-	21	-	-	21	18	-	-	-
ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid	Prestación de Servicios	100%	90	67	-	-	-	157	-	-	157	167	-	-	8
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid	Financiación de las Filiales de ENDESA, S.A.	100%	4.621	4.621	(54)	87	64	9.252	-	-	9.252	9.242	-	-	55
Resto del Grupo			-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-
TOTAL											18.893				383

(1) Datos no auditados.

(2) Datos correspondientes a la información del Subgrupo Consolidado.

Estas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

Variaciones más significativas del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

No ha habido variaciones significativas durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

A 30 de junio de 2019 el epígrafe “Otros Activos Financieros” de “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” incluye el dividendo a cobrar por 383 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros			
	Nota	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
ENDESA Red, S.A.U.		320	570
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.		55	143
ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U.		8	-
ENDESA Generación, S.A.U.		-	655
TOTAL	8.1 y 10.1	383	1.368

3.1.2. Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el epígrafe de “Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo”, recoge el préstamo concedido a Elcogas, S.A. totalmente deteriorado.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el epígrafe de “Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” recoge la cuenta a cobrar con ENEL Iberia, S.L.U. por el Impuesto sobre Sociedades por importe de 98 millones de euros y 78 millones de euros, respectivamente.

3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo.

3.2.1. Instrumentos de patrimonio.

A 30 de junio de 2019 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 4 millones de euros (5 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

3.2.2. Créditos a terceros a largo plazo.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 este epígrafe recoge 5 millones de euros correspondientes a créditos a largo plazo con el personal.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el importe de las correcciones valorativas por deterioro de “Créditos a Terceros” a largo plazo es de 2 millones de euros, no habiéndose producido movimientos durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 este epígrafe incluye 25 millones de euros, respectivamente, correspondientes al depósito constituido para asegurar el pago de los servicios futuros de los trabajadores acogidos al Plan de prestación definida del Plan de pensiones de empleo de ENDESA, S.A. (véase Nota 5.1).

3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 y 2018 las imputaciones realizadas en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y en el Patrimonio Neto originadas por los activos financieros agrupados por las distintas categorías existentes son las siguientes:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2019		Enero-Junio 2018	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Préstamos y Partidas a Cobrar	2	-	3	-
Activos a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	(8)	-	72	-
Mantenidos para Negociar	(8)	-	72	-
TOTAL	(6)	-	75	-

3.4. Activos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 y 2018, la variación del valor razonable de los "Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias" a largo y corto plazo ha sido la siguiente:

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2018	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidaciones de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2019
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	69	33	(41)	-	61
A Largo Plazo	11	5	-	(6)	10
A Corto Plazo	58	28	(41)	6	51
TOTAL	69	33	(41)	-	61

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2017	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidaciones de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2018
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	47	72	(37)	(33)	49
A Largo Plazo	10	20	-	(15)	15
A Corto Plazo	37	52	(37)	(18)	34
TOTAL	47	72	(37)	(33)	49

3.5. Compromisos de inversiones financieras.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 ENDESA no tenía suscritos acuerdos que incluyeran compromisos de realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo.

4. Patrimonio neto.

A 30 de junio de 2019 y 2018 el movimiento del Patrimonio Neto se presenta en el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto que forma parte de los Estados Financieros de la Sociedad.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Capital Social	4.1	1.271	1.271
Prima de Emisión	4.2	89	89
Reservas	4.3	1.437	1.445
Resultados de Ejercicios Anteriores		4.517	4.516
Resultado del Ejercicio		286	1.511
Dividendo a Cuenta	4.4	-	(741)
Ajustes por Cambios de Valor	4.5	(15)	-
TOTAL		7.585	8.091

4.1. Capital Social.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el capital social de ENDESA, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones al portador de 1,20 euros de valor

nominal, totalmente suscritas y desembolsadas, que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas de valores españolas. Todas las acciones gozan de los mismos derechos económicos y políticos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, el porcentaje sobre el capital social de ENDESA, S.A. que el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U. es del 70,101%. A esas mismas fechas, ningún otro accionista ostentaba acciones que representasen más del 10% del capital social de ENDESA, S.A.

4.2. Prima de emisión.

La prima de emisión proviene de las operaciones de reordenación societaria de la Sociedad. El artículo 303 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital permite expresamente la utilización del saldo de la prima de emisión para la ampliación de capital y no establece restricción específica alguna en cuanto a la disponibilidad de dicho saldo.

No obstante, a 30 de junio de 2019, 44 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (46 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

4.3. Reservas.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Reserva Legal	254	254
Reserva de Revalorización	404	404
Reserva por Capital Amortizado	102	102
Reserva por Redenominación del Capital en Euros	2	2
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales y otros Ajustes	(28)	(20)
Otras Reservas	703	703
Reserva de Fusión	667	667
Otras Reservas de Libre Disposición	36	36
Reservas Voluntarias y otras	36	36
TOTAL	1.437	1.445

4.4. Dividendos.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 20 de noviembre de 2018, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2018-2021:

- Ejercicios 2018 a 2020: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a esos ejercicios será igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- Ejercicio 2021: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a ese ejercicio será igual al 80% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- La intención del Consejo de Administración es que el pago del dividendo ordinario se realice exclusivamente en efectivo mediante su abono en 2 pagos (enero y julio) en la fecha concreta que se determine en cada caso y que será objeto de adecuada difusión.

Sin perjuicio de lo anterior, la capacidad de ENDESA de distribuir dividendos entre sus accionistas depende de numerosos factores, incluyendo la generación de beneficios y la disponibilidad de reservas distribuibles, y no puede asegurarse los dividendos que, en su caso, vayan a pagarse en los ejercicios futuros ni cuál será el importe de los mismos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 12 de abril de 2019 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2018 por un importe bruto de 1,427 euros por acción, lo que supone un total de 1.511 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

Millones de Euros

	Fecha Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	20 de noviembre de 2018	0,700	741	2 de enero de 2019
Dividendo Complementario	12 de abril de 2019	0,727	770	2 de julio de 2019
Total Dividendo con cargo al Resultado de 2018		1,427	1,511	

4.5. Ajustes por cambios de valor.

El movimiento del epígrafe “Ajustes por Cambios de Valor” del Balance de Situación adjunto se detalla en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos que forma parte de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios.

5. Provisiones y contingencias.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle de las provisiones a largo y corto plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto, es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Provisiones a Largo Plazo			
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		82	71
Beneficios Post Empleo	5.1	60 ⁽¹⁾	49 ⁽¹⁾
Otras Prestaciones a los Empleados		22	22
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	140	150
Expedientes de Regulación de Empleo		1	2
Suspensiones de Contratos		139	148
Otras Provisiones	5.3	54	60
TOTAL		276	281
Provisiones a Corto Plazo			
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		46	51
Expedientes de Regulación de Empleo		16	18
Suspensiones de Contratos		30	33
Otras Provisiones		9	9
TOTAL		55	60

(1) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 39 millones de euros a 30 de junio de 2019 y 31 millones de euros a 31 de diciembre de 2018.

5.1. Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle del valor actual de los principales compromisos asumidos por la Sociedad en materia de retribuciones post-empleo y otras retribuciones a largo plazo y de los activos afectos destinados a la cobertura de los mismos, es el siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Valor Actual de los Compromisos	122	108
Activos	30	25
Pasivos	54	51
Prejubilados	38	32
Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida	(62)	(59)
TOTAL NETO	60	49

Durante el primer semestre de 2019 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019
Pasivo Actuarial Inicial		108
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio		1
Gastos Financieros	8,5	1
Ganancias y Pérdidas Actuariales		14
Aplicaciones		(1)
Pagos		(1)
Pasivo Actuarial Final		122

Durante el primer semestre de 2019 los cambios en el valor de mercado de los activos afectos a los planes de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019
Valor de Mercado Inicial		59
Beneficio Estimado	8,5	1
Aportación de la Empresa		-
Pagos		(2)
Ganancias y Pérdidas Actuariales		4
Valor de Mercado Final		62
Saldo Pasivo / (Activo) Inicial		49
Saldo Pasivo / (Activo) Final		60

Activos afectos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 las principales características de los activos de los planes de prestación definida, en términos porcentuales sobre el total de activos han sido las siguientes:

	Porcentaje (%)	
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Acciones	33	32
Activos de Renta Fija	54	55
Otros (Tesorería)	13	13
TOTAL	100	100

Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 las hipótesis actuariales más significativas que se han considerado en sus cálculos han sido las siguientes:

	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000
Tipo de Interés Técnico	0,94% - 0,97%	1,72% - 1,75%
Rendimiento Esperado de los Activos	0,95%	1,75%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	(1) 2,00%	2,00%
Incremento de los Costes de Asistencia Sanitaria	3,20%	3,20%

(1) Tasa anual de revisión de pensiones y crecimiento de los salarios.

Otra información.

Tras un importante número de reuniones de la "Comisión Negociadora del V Convenio Colectivo Marco de ENDESA" iniciadas en octubre de 2017 y que se han desarrollado durante todo 2018, ante la imposibilidad de llegar a un acuerdo, la Dirección de ENDESA comunicó a los trabajadores y sus representantes que, con efectos desde el 1 de enero de 2019, debía considerarse terminada la vigencia del "IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA" así como la de los llamados "Acuerdo Marco de Garantías" y "Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo en el Periodo 2013-2018", aplicándose desde esa fecha la normativa laboral general, así como los criterios jurisprudenciales establecidos en la materia.

Sin perjuicio de que en febrero de 2019 se han retomado las negociaciones en la citada "Comisión Negociadora del V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", la diferente interpretación de ENDESA y la representación sindical de los trabajadores sobre los efectos de la terminación de la aplicación del "IV

Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, particularmente en lo que a los beneficios sociales del personal pasivo se refiere, determinó la presentación por parte de los sindicatos con representación en la Sociedad, de una demanda de conflicto colectivo ante la Audiencia Nacional.

Con fecha 26 de marzo de 2019 se ha dictado Sentencia en la que la Audiencia Nacional ha dado la razón a ENDESA, declarando válida la interpretación de la compañía que ampara la privación de ciertos beneficios sociales al colectivo pasivo como consecuencia de la extinción del “IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA”. Si bien dicha Sentencia es plenamente ejecutiva, los sindicatos con representación en la Sociedad han presentado en abril de 2019 un recurso extraordinario de casación ante el Tribunal Supremo contra la misma que, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Intermedios Individuales, se encuentra pendiente de resolución una vez que la empresa respondió al citado recurso mediante escrito de impugnación presentado el día 19 de junio de 2019.

5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre de 2019 el movimiento de esta provisión a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Expedientes de Regulación de Empleo	Suspensiones de Contratos	Total
Saldo Inicial		2	148	150
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio		-	6	6
Gastos Financieros	8.5	-	6	6
Aplicaciones		(1)	(15)	(16)
Ingresos de Personal	8.3	(1)	(3)	(4)
Trasposos y otros		-	(12)	(12)
Saldo Final		1	139	140

Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para planes de reestructuración de plantilla han sido las siguientes:

	Expedientes de Regulación de Empleo		Suspensiones de Contratos	
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Tipo de Interés	0,20%	0,78%	0,20%	0,78%
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	2,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,00%	2,00%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000

5.3. Otras provisiones a largo plazo.

Durante el primer semestre de 2019 el movimiento y composición del epígrafe de “Otras Provisiones” a largo plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2019
Saldo Inicial	60
Dotaciones	-
Aplicaciones	(6)
Saldo Final	54

Litigios y arbitrajes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de la Sociedad descritos en la Nota 11.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018:

- El Tribunal Supremo dictó varias sentencias en los recursos interpuestos por ENDESA, S.A. (y otras empresas del Sector Eléctrico) contra la obligación de financiar el Bono Social establecida en el antiguo artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (declarado inaplicable por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, según establecen las Sentencias del Tribunal Supremo de 24 de octubre de 2016, de 25 de octubre de 2016 y de 2 de noviembre de 2016). El Tribunal Supremo reconoció el derecho de ENDESA, S.A. a ser indemnizada por las cantidades abonadas en concepto de Bono Social en aplicación de dicha normativa declarada inaplicable, de manera que se le reintegrasen todas las cantidades que hubiera abonado por ese concepto, más los intereses legales correspondientes. La Administración promovió incidentes de nulidad contra dichas sentencias, pero el Tribunal Supremo los desestimó. Ante dicha desestimación, la Administración interpuso sendos recursos de amparo ante el Tribunal Constitucional, que falló a favor de la Administración obligando al Tribunal Supremo a retrotraer las actuaciones del recurso de modo que el Tribunal Supremo presentase una cuestión prejudicial (pregunta previa a dictar sentencia) sobre la aplicabilidad al caso del derecho comunitario. ENDESA, S.A. presentó alegaciones ante el Tribunal Constitucional primero y luego ante el Tribunal Supremo sosteniendo que las sentencias del Tribunal Supremo no han vulnerado el derecho de la Administración a la tutela judicial efectiva sin indefensión y al proceso con todas las garantías, por lo que la decisión anulatoria del Tribunal Supremo en nada se había visto afectada y debería ratificarse. Con fecha 17 de julio de 2019 el Tribunal Supremo, en procedimiento seguido por otra empresa del sector, ha notificado Auto con las 2 preguntas que hace al Tribunal Europeo. En la argumentación de dichas preguntas sostiene que la obligación de financiación del Bono Social no es proporcional ni transparente (artículo 3.2 de la Directiva eléctrica) y que para el Tribunal Supremo el asunto es claro: no tiene duda de la certeza de su sentencia anulatoria del sistema de financiación del Bono Social que el Tribunal Constitucional anuló por el recurso de amparo. Cinco magistrados del Tribunal Supremo han votado ese Auto pero uno ha emitido voto particular en contra de la decisión mayoritaria, sosteniendo que el Bono Social era una obligación de servicio público proporcional y transparente. Ahora decidirá el Tribunal Europeo, y con su decisión el Tribunal Supremo dictará nuevas sentencias, incluida la de ENDESA, S.A.

Los Administradores de la Sociedad no esperan que, como consecuencia del desenlace de los mencionados litigios, puedan surgir pasivos significativos adicionales a los ya registrados en el Balance de Situación adjunto.

6. Pasivos financieros a largo y corto plazo.

6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2019 la composición y movimientos de los epígrafes “Deudas a Largo Plazo” y “Deudas con Empresas Grupo y Asociadas a Largo Plazo” del Balance de Situación adjunto, han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Disposiciones	Amortizaciones	Trasposos a Corto Plazo	Saldo a 30 de Junio de 2019
Deudas a Largo Plazo		1.391	661	-	(205)	1.847
Deudas con Entidades de Crédito	6.2	1.387	641	-	(205)	1.823
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	-	-	-	1
Derivados	6.4	1	19	-	-	20
Otros Pasivos Financieros		2	1	-	-	3
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	10.1	8.982	4	(1.525)	(6)	7.455
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	6.2	8.971	-	(1.525)	-	7.446
Derivados	6.4	11	4	-	(6)	9
TOTAL		10.373	665	(1.525)	(211)	9.302

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle de los epígrafes “Deudas a Corto Plazo” y “Deudas con Empresas Grupo y Asociadas a Corto Plazo” del Balance de Situación adjunto es el que se muestra a continuación:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Deudas a Corto Plazo		1.427	284
Deudas con Entidades de Crédito	6.2	51	50
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	-
Derivados	6.4	7	9
Otros Pasivos Financieros (1)		1.368	225
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	1.081	1.575
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	6.2	488	987
Derivados	6.4	45	49
Otros Pasivos Financieros (2)		548	539
TOTAL		2.508	1.859

(1) A 30 de junio de 2019 incluye el dividendo complementario a pagar por ENDESA, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo ENEL por importe de 230 millones de euros (221 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 4.4) así como el saldo vivo de las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 1.136 millones de euros (véase Nota 6.2).

(2) A 30 de junio de 2019 incluye el dividendo complementario a pagar por ENDESA, S.A. a ENEL Iberia, S.L.U. por importe de 540 millones de euros (520 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 4.4).

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de los epígrafes de “Deudas con Entidades de Crédito” y “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas”, a largo y corto plazo, es la siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019		31 de Diciembre de 2018	
		Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
Deudas con Entidades de Crédito	6.2	1.823	51	1.387	50
Líneas de Crédito		16	5	208	4
Préstamo del Banco Europeo de Inversiones (BEI)		1.507	46	1.179	46
Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO)		300	-	-	-
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	6.2 y 10.1	7.446	488	8.971	987
ENEL Finance International, N.V.		3.000	16	3.000	16
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.		4.446	38	5.971	34
International ENDESA, B.V.		-	416	-	905
Otras Deudas		-	18	-	32

6.2. Principales operaciones.

A 30 de junio de 2019 las principales transacciones incluidas en el saldo de los epígrafes de “Deudas con Entidades de Crédito” y “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas”, a largo y corto plazo, corresponde a las siguientes operaciones:

Millones de Euros

	Límite	30 de Junio de 2019		Condiciones	Vencimiento
		Largo Plazo	Corto Plazo		
Deudas con Entidades de Crédito		1.823	51		
Líneas de Crédito	2.148	16	5	Tipo de Interés Variable	Hasta el 31 de marzo de 2022
Banco Europeo de Inversiones (BEI) (1)		1.507	46	Tipo de Interés Variable	Hasta el 20 de marzo de 2034
Instituto de Crédito Oficial (ICO) (2)		300	-	Tipo de Interés Variable	Hasta el 10 de mayo de 2031
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		7.446	488		
Línea de Crédito ENEL Finance International N.V. (3)	1.000	-	-	Margen de 55 p.b. y Comisión de no Disposición 18 p.b.	30 de junio de 2022
Préstamo Intercompañía ENEL Finance International N.V. (4)	3.000	3.000	16	Tipo de Interés Fijo 3,0%	29 de octubre de 2024
Cuenta Corriente ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. (5)		4.446	38	Tipo de Interés Medio 1,9%	1 de julio de 2021
Cuenta Corriente ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. (6)		-	-	Tipo de Interés Medio 3,1%	1 de octubre de 2023
Línea de Crédito con International ENDESA, B.V.		-	416	Tipo de Interés Medio -0.2%	21 de diciembre de 2019
Otras Deudas		-	18	-	-
Otros Pasivos Financieros		-	1.368		
European Commercial Papers (ECPs) (7)	3.000	-	1.136	Tipo de Interés Variable	Renovación Anual
Otros Pasivos Financieros		-	232	-	-
TOTAL		9.269	1.907		

(1) Con fecha 21 de diciembre de 2018 ENDESA, S.A. suscribió una financiación con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por 335 millones de euros, cuyo desembolso se ha hecho efectivo con fecha 19 de marzo de 2019.

(2) Con fecha 10 de mayo de 2019, ENDESA, S.A. suscribió una financiación con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por importe de 300 millones de euros.

(3) Línea de crédito comprometida e irrevocable (véase Nota 10.1).

(4) Con fecha 23 de octubre de 2014, ENDESA, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con ENEL Finance International N.V por importe de 4.500 millones de euros. Con fecha 30 de junio de 2015, ENDESA, S.A. realizó una amortización parcial de este préstamo por importe de 1.500 millones de euros. A 30 de junio de 2019 los intereses devengados y pendientes de pago de este préstamo ascienden a 16 millones de euros.

(5) La Sociedad tiene formalizado con ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. un contrato de financiación por cuenta corriente prorrogable automáticamente por periodos de 5 años y con vencimiento el 1 de julio de 2021 salvo que cualquiera de las partes comunique a la otra su decisión de no prorrogarlo con una antelación mínima de 13 meses antes del final del periodo, aplicándose a los saldos deudores o acreedores un tipo de interés igual al resultado de adicionar al Euribor a 6 meses un diferencial igual al que haya conseguido ENDESA, S.A. sobre dicho índice en las pólizas de crédito en vigor. De acuerdo con este contrato, la Sociedad puede hacer disposiciones para cubrir necesidades financieras y colocar sus excedentes al objeto de regular sus flujos de tesorería. Las disposiciones monetarias pueden realizarse entre las partes sin limitación de importe. A 30 de junio de 2019 los intereses devengados y pendientes de pago de esta póliza de crédito ascienden a 38 millones de euros.

(6) La Sociedad mantiene una cuenta corriente en moneda extranjera con ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. con vigencia de 5 años y con vencimiento el 1 de octubre de 2023, prorrogable automáticamente por periodos de 5 años salvo que cualquiera de las partes comunique a la otra su decisión de no prorrogarlo antes del final del periodo.

(7) Corresponde al saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECP) conforme al nuevo programa de emisiones registrado por ENDESA, S.A. con fecha 9 de mayo de 2019 (véase Nota 6.1).

Otras deudas.

Adicionalmente, a 30 de junio de 2019, el epígrafe “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” incluye el préstamo recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 10 millones de euros (24 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

Asimismo, a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el epígrafe “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” también recoge el importe a pagar a ENEL Iberia, S.L.U. en concepto de Impuesto de Valor Añadido (IVA) por importe de 8 millones de euros.

6.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 las imputaciones en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y en el Patrimonio Neto originados por los pasivos financieros a largo y corto plazo agrupados por las distintas categorías existentes son las siguientes:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2019		Enero-Junio 2018	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Débitos y Partidas a Pagar	(90)	-	(60)	-
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	8	-	(74)	-
Mantenidos para Negociar	8	-	(74)	-
Derivados de Cobertura	(3)	(19)	-	-
TOTAL	(85)	(19)	(134)	-

6.4. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 y 2018 la variación del valor razonable incorporado en este tipo de pasivos financieros ha sido la siguiente:

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2018	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidación de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2019
Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	70	33	(41)	-	62
A Largo Plazo	12	4	-	(6)	10
A Corto Plazo	58	29	(41)	6	52
TOTAL	70	33	(41)	-	62

Millones de Euros

	Valor Razonable a 31 de Diciembre de 2017	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidación de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2018
Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	46	74	(37)	(33)	50
A Largo Plazo	10	20	-	(15)	15
A Corto Plazo	36	54	(37)	(18)	35
TOTAL	46	74	(37)	(33)	50

6.5. Estipulaciones financieras.

La deuda financiera de ENDESA, S.A. contiene determinadas estipulaciones financieras (“covenants”) habituales en contratos de esta naturaleza, sin que, en ningún caso, este tipo de estipulaciones incluyan la obligación de mantener ratios financieros cuyo incumplimiento pudiese provocar un vencimiento anticipado de la deuda.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 ENDESA, S.A. no se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

Los Administradores de la Sociedad consideran que la existencia de estas cláusulas no modificará la clasificación de la deuda entre largo y corto plazo que recoge el Balance de Situación adjunto a 30 de junio de 2019.

En la Nota 12.7 de la Memoria de Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2018 se describen de forma detallada las estipulaciones financieras que contiene la deuda financiera de la Sociedad. A continuación, se detallan de forma resumida las más significativas:

Millones de Euros

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones	Deuda Viva	
			30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Relacionadas con la Calificación Crediticia	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) e Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Garantías Adicionales o Renegociación en Supuestos de Reducción de la Calificación Crediticia	1.735	1.100
Relacionadas con el Cambio de Control	Préstamos y otros Acuerdos con Entidades Financieras y ENEL Finance International, N.V.	Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control en ENDESA, S.A.	4.854 ⁽¹⁾	4.225 ⁽¹⁾
Relacionadas con la Cesión de Activos	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) e Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Restricciones si se Supera un Porcentaje entre el 7 y el 10% sobre los Activos Consolidados de ENDESA ⁽²⁾	1.854	1.225

(1) A 30 de junio de 2019 el importe formalizado asciende a 4.854 millones de euros (4.560 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

(2) 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.

6.6. Otros aspectos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, ENDESA, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 3.128 millones de euros y 2.796 millones de euros, respectivamente, de los que 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito comprometida e irrevocable formalizada con ENEL Finance Internacional N.V. (véase Nota 10.1).

7. Política de gestión y control de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 ENDESA, S.A. ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 13 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

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

8. Ingresos y gastos.

Los importes correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 de los principales epígrafes de ingresos y gastos de la Sociedad, se detallan a continuación:

8.1. Importe neto de la cifra de negocios.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle del epígrafe "Importe Neto de la Cifra de Negocios" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta, por categorías de actividades y mercados geográficos, es el siguiente:

Millones de Euros

Nota	Enero-Junio 2019			Enero-Junio 2018		
	Nacional	Resto Unión Europea	Total	Nacional	Resto Unión Europea	Total
Prestaciones de Servicios	142	2	144	147	1	148
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	383	-	383	324	-	324
TOTAL	525	2	527	471	1	472

El epígrafe "Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas" recoge los dividendos repartidos por las Empresas del Grupo (véanse Notas 3.1.1 y 10.1).

8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 no se han registrado deterioros y transacciones de importe significativo (véanse Notas 3.1.1 y 10.1).

8.3. Gastos de personal.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle del epígrafe “Gastos de Personal” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019	Enero-Junio 2018
Sueldos y Salarios		57	57
Indemnizaciones al Personal		18	3
Cargas Sociales		17	16
Seguridad Social		10	9
Otras Cargas Sociales		7	7
Provisiones		-	(2)
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		4	2
Obligaciones por Expedientes de Regulación de Empleo	5.2	(1)	2
Obligaciones por Suspensión de Contratos	5.2	(3)	(6)
TOTAL		92	74

8.4. Otros gastos de explotación.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle del epígrafe “Otros Gastos de Explotación” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero-Junio 2019	Enero-Junio 2018
Servicios Exteriores	50	50
Arrendamientos y Cánones	5	5
Otras Reparaciones y Conservación	-	1
Servicios de Profesionales Independientes	8	8
Servicios Bancarios y Similares	1	1
Publicidad, Propaganda y Relaciones Públicas	8	10
Otros Servicios Exteriores	28	25
Tributos	1	2
Otros Gastos de Gestión Corriente	19	52
TOTAL	70	104

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el epígrafe “Arrendamientos y Cánones” incluye el gasto de los contratos de estas características formalizados con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 4 millones de euros (5 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el epígrafe “Otros Gastos de Explotación” incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 21 millones de euros (18 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018) (véase Nota 10.1).

8.5. Ingresos y gastos financieros.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle de los ingresos y gastos financieros de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019	Enero-Junio 2018
Ingresos Financieros		3	5
De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado		3	5
Intereses de Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	1	2
Intereses de Créditos a Terceros		2	3
Por Préstamos y Créditos		1	1
Rentabilidad Prevista de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida	5.1	1	1
Por Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	-	1
Gastos Financieros		(100)	(62)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	6.3 y 10.1	(86)	(56)
Por Deudas con Terceros	6.3	(7)	(4)
Por Actualización de Provisiones		(7)	(2)
Por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		(1)	(1)
Beneficios Post-Empleo	5.1	(1)	(1)
Por Expedientes de Regulación de Empleo	5.2	-	-
Por Suspensión de Contrato	5.2	(6)	(1)

9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes.

En la Nota 17.1 de la Memoria de Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2018 se describen las garantías con terceros y otros pasivos contingentes de forma detallada.

A continuación, se detallan los importes más significativos a 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Millones de Euros

EMPRESA	Objeto Garantía	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
International ENDESA, B.V.	Financiación Obtenida y Derivados Financieros	443	932
ENDESA Generación, S.A.U.	Contratos a Largo Plazo Gas	53	52
ENDESA Energía, S.A.U.	Contratos Gas	20	20
ENDESA Energía, S.A.U.	Contratos Gas	10	-
ENDESA Energía, S.A.U.	Contratos Gas	13	-
ENDESA Generación, S.A.U.	Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. ("Tolling")	399	407
Empresas del Grupo	Planes de Reestructuración de Plantilla	35	42
ENDESA Generación, S.A.U.	Proyecto Central Hidroeléctrica de Girabolhos (Portugal)	2	2
Empresas del Grupo	Otros Compromisos	2.271	1.662
ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)		964	318
ENDESA Energía, S.A.U.		747	745
ENDESA Generación, S.A.U.		162	173
ENDESA Energía XXI, S.L.U.		132	132
ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U.		102	100
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.		34	34
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.		23	23
Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.		16	22
Resto		91	115
TOTAL		3.246	3.117

La Dirección de ENDESA, S.A. estima que no se derivarán pasivos significativos para la Sociedad por las garantías prestadas.

ENDESA, S.A. tiene el compromiso de financiación a ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. en la cuantía necesaria para que esta sociedad pueda hacer frente a sus compromisos de financiación de las sociedades españolas de ENDESA, S.A. y de sus Sociedades Dependientes.

ENEL, S.p.A. ha prestado una garantía a favor de ENDESA, S.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 120 millones de euros) para el cumplimiento de los contratos firmados con Corpus Christi Liquefaction, LLC.

10. Operaciones con partes vinculadas.

Los Administradores, o personas actuando por cuenta de éstos, no han realizado durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 operaciones con la Sociedad, o con otras de sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 4 millones de euros y corresponde a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado (4 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018).

Las operaciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 son propias del tráfico ordinario y han sido realizadas en condiciones normales de mercado.

10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Intangibles		-	-	7	-	-	7
Prestación de Servicios	8.1	1	-	143	-	-	144
Otros Ingresos		-	-	3	-	-	3
Recepción de Servicios	8.4	(2)	-	(19)	-	(4)	(25)
Dividendos Recibidos	3.1.1 y 8.1	-	-	383	-	-	383
Gastos de Personal		-	-	(1)	-	-	(1)
Ingresos Financieros	8.5	-	-	1	-	-	1
Gastos Financieros	8.5	-	-	(86)	-	-	(86)
Arrendamientos	8.4	-	-	(4)	-	-	(4)
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos		520	-	-	-	-	520
Diferencias de Cambio		-	-	(5)	-	-	(5)
Variación de Valor Razonable de Instrumentos Financieros		-	-	(17)	-	-	(17)

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2018					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Compra de Activos Intangibles		-	-	31	-	-	31
Prestación de Servicios	8.1	2	-	146	-	-	148
Otros Ingresos		-	-	5	-	-	5
Recepción de Servicios	8.4	(1)	-	(17)	-	(4)	(22)
Dividendos Recibidos	8.1	-	-	324	-	-	324
Gastos de Personal		-	-	(1)	-	-	(1)
Ingresos Financieros	8.5	-	-	2	-	-	2
Gastos Financieros	8.5	-	-	(56)	-	-	(56)
Arrendamientos	8.4	-	-	(5)	-	-	(5)
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos		520	-	-	-	-	520
Diferencias de Cambio		-	-	3	-	-	3
Variación de Valor Razonable de Instrumentos Financieros		-	-	(46)	-	-	(46)

La Sociedad tiene firmados con ENDESA Energía, S.A.U. y ENEL Trade, S.p.A. sendos contratos por los cuales cede a estas compañías, a partir del ejercicio 2019, 2 bcm/año y 1 bcm/año, respectivamente, del gas natural licuado (GNL) adquirido a Corpus Christi Liquefaction, LLC. La cesión de este gas se realiza en iguales términos y condiciones a los que ENDESA, S.A. tiene suscritos los contratos con Corpus Christi Liquefaction, LLC.

Dado que ENDESA, S.A. actúa como parte contratante exclusivamente por motivos organizativos, las transacciones de compra de gas natural licuado a Corpus Christi Liquefaction, LLC y de venta a ENDESA Energía, S.A.U. y ENEL Trade, S.p.A., que han ascendido a 40 millones de euros en el período semestral

terminado a 30 de junio de 2019, se presentan neteadas en las Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el epígrafe “Aprovisionamientos”.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el importe de los saldos con partes vinculadas registrados en el Balance de Situación adjunto es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2019					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	-	-	18.894	-	-	18.894
Instrumentos de Patrimonio		-	-	18.893	-	-	18.893
Derivados		-	-	1	-	-	1
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		4	-	137	-	-	141
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	98	-	389	-	-	487
Créditos a Empresas		98	-	-	-	-	98
Derivados		-	-	6	-	-	6
Otros Activos Financieros		-	-	383	-	-	383
Deudas a Largo Plazo	6.1	-	-	(7.455)	-	-	(7.455)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		-	-	(7.446)	-	-	(7.446)
Derivados		-	-	(9)	-	-	(9)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(548)	-	(523)	(10)	-	(1.081)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(8)	-	(470)	(10)	-	(488)
Derivados		-	-	(45)	-	-	(45)
Otros Pasivos Financieros		(540)	-	(8)	-	-	(548)
Acreeedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(4)	-	(32)	-	(1)	(37)
Garantías y Avales Recibidos	9	120	-	-	-	-	120
Garantías y Avales Prestados	9	-	7	3.246	-	-	3.253
Acuerdos de Financiación		-	1	-	-	-	1

Millones de Euros

	Nota	31 de Diciembre de 2018					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	-	-	18.894	-	-	18.894
Instrumentos de Patrimonio		-	-	18.893	-	-	18.893
Derivados		-	-	1	-	-	1
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		3	-	89	-	-	92
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	78	-	1.377	-	-	1.455
Créditos a Empresas		78	-	-	-	-	78
Derivados		-	-	9	-	-	9
Otros Activos Financieros		-	-	1.368	-	-	1.368
Deudas a Largo Plazo	6.1	-	-	(8.982)	-	-	(8.982)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		-	-	(8.971)	-	-	(8.971)
Derivados		-	-	(11)	-	-	(11)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(528)	-	(1.023)	(24)	-	(1.575)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(8)	-	(955)	(24)	-	(987)
Derivados		-	-	(49)	-	-	(49)
Otros Pasivos Financieros		(520)	-	(19)	-	-	(539)
Acreeedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(3)	-	(33)	-	(1)	(37)
Garantías y Avales Recibidos	9	120	-	-	-	-	120
Garantías y Avales Prestados	9	-	7	3.117	-	-	3.124
Acuerdos de Financiación		-	1	-	-	-	1

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 ENDESA, S.A. mantiene con ENEL Finance International, N.V. una línea de crédito intercompañía, comprometida e irrevocable, por importe de 1.000 millones de euros, de la que no había importe dispuesto a dichas fechas (véase Nota 6.2).

10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección.

10.2.1. Retribución del Consejo de Administración.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Consejeros, en función del cargo ostentado en cada caso, han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	917	815
Sueldos	690	936
Retribución Variable en Efectivo	1.677	1.042
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	-	-
Indemnizaciones ⁽¹⁾	9.615	-
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	626	608
Otros Conceptos ⁽²⁾	3.555	318
TOTAL	17.080	3.719

(1) A 30 de junio de 2019 incluye la indemnización del Sr. Prado, por la extinción de su contrato como Presidente de la Sociedad, el 12 de abril de 2019.

(2) A 30 de junio de 2019 incluye, entre otros, la compensación al Sr. Prado por importe de 3.205 miles de euros, por pacto de no concurrencia, compromiso de no desempeñar, durante 2 años, cargo en empresas de actividad similar a ENDESA, S.A. Adicionalmente, a 30 de junio de 2019 y 2018 también se incluyen las primas de seguro de vida de los Consejeros por importe de 234 miles de euros y 268 miles de euros, respectivamente.

10.2.2. Retribución de la Alta Dirección.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Remuneraciones Recibidas	4.470	3.762
TOTAL	4.470	3.762

A 30 de junio de 2019 y 2018 la Alta Dirección está compuesta por 13 personas y 12 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, por lo que se refiere a retribuciones, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos que no son, a su vez, Consejeros Ejecutivos.

A 30 de junio de 2019 y 2018 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por jubilación y pensiones con los Consejeros y miembros de la Alta Dirección.

10.2.3. Otra información referente al Consejo de Administración.

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 2019:

- Los Consejeros Ejecutivos, por su condición de Consejeros en ENEL Iberia, 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 2019 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 2019

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 2019, 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.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 no se han producido daños ocasionados por actos u omisiones de los Administradores que hubieran requerido hacer uso de la prima del seguro de responsabilidad civil que éstos tienen suscrita a través de ENDESA, S.A.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. está integrado por 11 Consejeros, de los cuales 2 son mujeres.

11. Otra información.

11.1. Personal.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados

	Enero-Junio 2019		Total	Enero-Junio 2018		Total
	Hombres	Mujeres		Hombres	Mujeres	
Directivos	101	27	128	103	25	128
Titulados	423	422	845	426	418	844
Mandos Intermedios y Operarios	106	208	314	112	225	337
TOTAL EMPLEADOS	630	657	1.287	641	668	1.309

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados

	30 de Junio de 2019		Total	31 de Diciembre de 2018		Total
	Hombres	Mujeres		Hombres	Mujeres	
Directivos	101	29	130	102	26	128
Titulados	433	439	872	423	417	840
Mandos Intermedios y Operarios	107	211	318	108	211	319
TOTAL EMPLEADOS	641	679	1.320	633	654	1.287

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el número medio de personas empleadas con discapacidad mayor o igual al 33%, por categorías y sexos, es el siguiente:

Número de Empleados

	Enero-Junio 2019		Total	Enero-Junio 2018		Total
	Hombres	Mujeres		Hombres	Mujeres	
Titulados	3	3	6	3	3	6
Mandos Intermedios y Operarios	4	4	8	4	3	7
TOTAL EMPLEADOS	7	7	14	7	6	13

11.2. Seguros.

La Sociedad tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos de la empresa matriz y filiales en las que tiene una participación igual o superior al 50% o detenta el control efectivo de la misma, cubriendo los daños propios que pueden sufrir los diversos elementos del inmovilizado material de estas empresas, con límites y coberturas adecuadas a los tipos de riesgo y países en los que opera.

Adicionalmente, en determinados activos está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización de las instalaciones.

Asimismo, se cubren las posibles reclamaciones de terceros que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad.

11.3. Otra información.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios.

12. Hechos posteriores al cierre.

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2019 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios.

ENDESA, S.A.

**Informe de Gestión correspondiente al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2019**

ENDESA, S.A.
INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE
AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO
A 30 DE JUNIO DE 2019

Índice.

1. Evolución de los negocios	3
2. Principales operaciones financieras	3
3. Acontecimientos posteriores al cierre.....	4
4. Política de gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de ENDESA.	4
5. Política de instrumentos financieros derivados.	4
6. Recursos humanos.....	4
7. Acciones propias.	4
8. Protección del medio ambiente.	4
9. Actividades en materia de investigación y desarrollo.....	5
10. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores.....	5

ENDESA, S.A.
INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE
AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO
A 30 DE JUNIO DE 2019

1. Evolución de los negocios.

ENDESA, S.A. 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.

El importe neto de la cifra de negocios en el primer semestre de 2019 ha ascendido a 527 millones de euros de los que 383 millones de euros corresponden a ingresos por dividendos procedentes de Empresas del Grupo y Asociadas, y 144 millones de euros a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

Durante el primer semestre de 2019 el detalle de los ingresos por dividendos de ENDESA, S.A es el que se detalla a continuación:

Millones de Euros	
Sociedad	Dividendo
ENDESA Red, S.A.U.	320
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	55
ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U.	8
TOTAL	383

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 532 millones de euros, frente a unos gastos de explotación de 177 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 355 millones de euros.

El resultado financiero del primer semestre de 2019 ha sido negativo por importe de 93 millones de euros e incluye, fundamentalmente, gastos financieros por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 86 millones de euros.

El resultado antes de impuestos obtenido en el periodo ha ascendido a 262 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2019 ha supuesto un ingreso de 24 millones de euros ya que los dividendos recibidos de Empresas del Grupo, que constituyen la fuente principal de ingresos de la Sociedad, no tributan al haber tributado ya los resultados generados de estas sociedades que se encuentran integrados en la declaración consolidada del Impuesto sobre Sociedades del Grupo, cuya entidad representante en España es ENEL Iberia, S.L.U.

El resultado neto positivo obtenido en el primer semestre de 2019 ha ascendido a 286 millones de euros.

2. Principales operaciones financieras.

Las principales operaciones financieras realizadas en el primer semestre de 2019 son:

- ENDESA, S.A. ha firmado con diferentes entidades financieras la extensión de las líneas de crédito con vencimiento en marzo de 2022, así como el incremento del límite de alguna de ellas, alcanzando un importe total de 2.125 millones de euros.
- Con fecha 9 de mayo de 2019 ENDESA, S.A. ha registrado un nuevo programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2019 igual a 1.136 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.
- En el marco de la operación financiera suscrita mediante un préstamo verde con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) en 2018, con fecha 19 de marzo de 2019 se ha dispuesto por importe de 335 millones de euros (véase Nota 6.2). Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 15 años amortizables a partir de marzo de 2023.
- ENDESA, S.A. ha formalizado con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) un préstamo verde por importe de 300 millones de euros, procediendo con su desembolso con fecha 20 de mayo de 2019. Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 12 años amortizables a partir de mayo de 2022.
- Con fecha 30 junio de 2019 ENDESA, S.A. firmó la extensión de la línea de crédito intercompañía con ENEL Finance International, N.V. por importe de 1.000 millones de euros, extendiendo su vencimiento hasta el 30 de junio de 2022.

3. Acontecimientos posteriores al cierre.

No se han producido otros hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2019 y la fecha de aprobación de este Informe de Gestión.

4. Política de gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de ENDESA.

La información relativa a la política de gestión y control de riesgos se incluye en la Nota 13 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

5. Política de instrumentos financieros derivados.

La información relativa a instrumentos financieros derivados se incluye en la Nota 14 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

6. Recursos humanos.

La información relativa a plantilla se incluye en las Nota 11.1 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

7. Acciones propias.

A 30 de junio de 2019 la Sociedad no posee acciones propias, no habiéndose realizado operaciones durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

8. Protección del medio ambiente.

La información relativa a actividades medioambientales se incluye en la Nota 20 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

9. Actividades en materia de investigación y desarrollo.

La Sociedad no ha desarrollado directamente actividades en materia de Investigación y Desarrollo ya que son sus sociedades filiales las que realizan dichas actividades.

10. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores.

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores se incluye en la Nota 19.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

22 de julio de 2019

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 2019

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 2019 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 periodo 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 2019 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 2018. 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 2019 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 2019. 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.

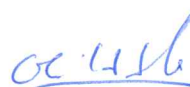
Párrafo sobre otras cuestiones

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 desarrollada por el Real Decreto 1362/2007.

22 de julio de 2019



ERNST & YOUNG, S.L.



Olatz Díez de Artazcoz Herreros

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios correspondientes al
periodo semestral terminado a
30 de junio de 2019**

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2019 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2018

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2018
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		26.487	26.001
Inmovilizado Material	5	22.259	21.840
Inversiones Inmobiliarias		62	62
Activo Intangible	6	1.322	1.355
Fondo de Comercio		479	479
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	7	249	249
Activos Financieros no Corrientes	14	937	858
Activos por Impuesto Diferido	16.1	1.179	1.158
ACTIVO CORRIENTE		6.005	5.655
Existencias	8	1.115	1.473
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.089	2.955
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		2.832	2.782
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes		257	173
Activos Financieros Corrientes	14	1.347	983
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	454	244
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
TOTAL ACTIVO		32.492	31.656
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	11	9.099	9.181
De la Sociedad Dominante		8.949	9.037
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		6.889	7.157
Resultado del Periodo Atribuido a la Sociedad Dominante		776	1.417
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Ajustes por Cambio de Valor		13	(67)
De los Intereses Minoritarios		150	144
PASIVO NO CORRIENTE		15.422	14.781
Ingresos Diferidos		4.543	4.587
Provisiones no Corrientes	12.1	3.430	3.325
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		1.199	989
Otras Provisiones no Corrientes		2.231	2.336
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.571	4.975
Otros Pasivos no Corrientes		740	757
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	1.138	1.137
PASIVO CORRIENTE		7.971	7.694
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.686	1.046
Provisiones Corrientes	12.1	378	571
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares		-	-
Otras Provisiones Corrientes		378	571
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	5.907	6.077
Proveedores y otros Acreedores		5.498	5.918
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		409	159
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		32.492	31.656

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS
A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

	Notas	Enero-Junio 2019 (No Auditado)	Enero-Junio 2018 (No Auditado)
INGRESOS		9.791	9.934
Ventas	19.3	9.473	9.560
Otros Ingresos de Explotación	19.3	318	374
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(6.901)	(7.111)
Compras de Energía		(2.418)	(2.363)
Consumo de Combustibles		(876)	(941)
Gastos de Transporte		(2.666)	(2.769)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		(941)	(1.038)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		2.890	2.823
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		99	80
Gastos de Personal		(505)	(473)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(590)	(626)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		1.894	1.804
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(794)	(751)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.100	1.053
RESULTADO FINANCIERO		(96)	(70)
Ingreso Financiero		16	18
Gasto Financiero		(112)	(87)
Diferencias de Cambio Netas		-	(1)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	17	20
Resultado de otras Inversiones		-	-
Resultado en Ventas de Activos		(7)	(19)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		1.014	984
Impuesto sobre Sociedades		(232)	(228)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		782	756
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		-	-
RESULTADO DEL PERIODO		782	756
Sociedad Dominante		776	752
Intereses Minoritarios		6	4
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,73	0,71
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)		0,73	0,71
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)		0,73	0,71
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)		0,73	0,71

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS
PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2019 (No Auditado)			30 de Junio de 2018 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO	776	6	782	752	4	756
OTRO RESULTADO GLOBAL:						
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	(85)	-	(85)	54	-	54
Partidas que Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	89	-	89	63	-	63
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	125	-	125	81	-	81
Diferencias de Conversión	-	-	-	1	-	1
Entidades Valoradas por el Método de Participación	(5)	-	(5)	1	-	1
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	(31)	-	(31)	(20)	-	(20)
Partidas que No Pueden ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:	(174)	-	(174)	(9)	-	(9)
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles	-	-	-	-	-	-
Por Valoración de Instrumentos Financieros	-	-	-	-	-	-
Activos Financieros a Valor Razonable	-	-	-	-	-	-
Otros Ingresos / (Gastos)	-	-	-	-	-	-
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	12.1.1 (219)	-	(219)	(11)	-	(11)
Efecto Impositivo	45	-	45	2	-	2
TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADOS Y / O INVERSIONES	(9)	-	(9)	(16)	-	(16)
Por Cobertura de Flujos de Efectivo	(12)	-	(12)	(21)	-	(21)
Diferencias de Conversión	-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación	-	-	-	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo	3	-	3	5	-	5
RESULTADO GLOBAL TOTAL	682	6	688	790	4	794

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO

SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2019

Millones de Euros

(No Auditado)	Notas	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante						Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
		Fondos Propios					Ajustes por Cambio de Valor		
		Capital (Nota 11.1)	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2019		1.271	6.416	-	1.417	-	(67)	144	9.181
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado		1.271	6.416	-	1.417	-	(67)	144	9.181
Resultado Global Total		-	(174)	-	776	-	80	6	688
Operaciones con Socios o Propietarios		-	(770)	-	-	-	-	-	(770)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	6	6
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	11.2	-	(770)	-	-	-	-	(6)	(776)
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		-	1.417	-	(1.417)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.417	-	(1.417)	-	-	-	-
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2019		1.271	6.889	-	776	-	13	150	9.099

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO

SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2018

Millones de Euros

(No Auditado)	Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante						Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambio de Valor		
	Capital (Nota 11.1)	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto			
Saldo Inicial a 1 de Enero de 2018	1.271	6.414	-	1.463	-	(52)	137	9.233
Ajuste por Cambios de Criterios Contables	-	31	-	-	-	-	-	31
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Ajustado	1.271	6.445	-	1.463	-	(52)	137	9.264
Resultado Global Total	-	(9)	-	752	-	47	4	794
Operaciones con Socios o Propietarios	-	(722)	-	-	-	-	(8)	(730)
Aumentos / (Reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	(722)	-	-	-	-	(7)	(729)
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	-	1.463	-	(1.463)	-	-	-	-
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	1.463	-	(1.463)	-	-	-	-
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Final a 30 de Junio de 2018	1.271	7.177	-	752	-	(5)	133	9.328

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A
LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS
A 30 DE JUNIO DE 2019 Y 2018

Millones de Euros

	Notas	Enero-Junio 2019 (No Auditado)	Enero-Junio 2018 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		1.014	984
Ajustes del Resultado:		974	805
Amortización del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro		794	751
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		180	54
Cambios en el Capital Corriente:		(809)	(1.047)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		70	182
Existencias		(132)	(159)
Activos Financieros Corrientes		(299)	(209)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(448)	(861)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(272)	(103)
Cobros de Intereses		15	16
Cobro de Dividendos		10	6
Pagos de Intereses		(62)	(73)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(72)	72
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(163)	(124)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	18.1	907	639
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	(903)	(664)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	13	3
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	18.2	(2)	(46)
Enajenaciones de Participaciones Empresas del Grupo	18.2	-	20
Adquisiciones de otras Inversiones		(140)	(122)
Enajenaciones de otras Inversiones		12	20
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro		-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	18.2	27	40
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	18.2	(993)	(749)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	18.3	6	(1)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1 y 18.3	643	522
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1 y 18.3	(205)	(49)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	13.1 y 18.3	600	867
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.2 y 18.3	(741)	(741)
Pago de Dividendos a Intereses Minoritarios	18.3	(7)	(7)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	18.3	296	591
FLUJOS NETOS TOTALES		210	481
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		-	-
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		210	481
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	10	244	399
Efectivo en Caja y Bancos		244	399
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	10	454	880
Efectivo en Caja y Bancos		454	880
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-

Las Notas 1 a 23 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2019

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.....	14
2.3. Sociedades Dependientes.....	14
2.4. Sociedades Asociadas.....	16
2.5. Acuerdos Conjuntos.....	17
2.6. Otras participaciones.....	17
3. Regulación sectorial.....	18
4. Combinaciones de negocio.....	22
5. Inmovilizado material.....	22
5.1. Derechos de uso.....	23
5.2. Principales inversiones.....	24
5.3. Otra información.....	24
5.4. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.....	25
6. Activo intangible.....	25
6.1. Principales inversiones.....	25
6.2. Otra información.....	26
6.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.....	26
7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	26
8. Existencias.....	27
8.1. Compromisos de adquisición de existencias.....	27
9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.....	27
9.1. Otra información.....	28
10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	29
11. Patrimonio neto y dividendos.....	29
11.1. Capital social.....	30
11.2. Dividendo.....	30
12. Provisiones no corrientes y corrientes.....	31
12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.....	31
12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.....	34
13. Deuda financiera.....	37
13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.....	37
13.2. Otros aspectos.....	38
14. Instrumentos financieros.....	40
14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.....	41
14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.....	41
14.3. Medición a valor razonable.....	41
15. Política de gestión de riesgos.....	43

16. Activos y pasivos por impuesto diferido.	43
16.1. Activos por impuesto diferido.....	43
16.2. Pasivos por impuesto diferido.....	43
17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.	43
18. Estado de flujos de efectivo.....	44
18.1. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.....	44
18.2. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.....	45
18.3. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.....	46
19. Información por Segmentos.	47
19.1. Criterios de segmentación.....	47
19.2. Información por Segmentos.....	48
19.3. Otra información.....	50
20. Saldos y transacciones con partes vinculadas.....	51
20.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.....	51
20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.....	54
20.3. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección.....	55
20.4. Conflictos de interés.....	55
21. Plantilla.....	56
22. Otra información.....	56
22.1. Otros compromisos y garantías.....	57
23. Hechos posteriores.....	57

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2019

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

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

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

ENDESA tiene como objeto social el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido 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 correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2019 y depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

La Sociedad está integrada en el Grupo ENEL, cuya Sociedad Dominante última es ENEL, S.p.A., que se rige por la legislación vigente en Italia, con domicilio social en Roma, Viale Regina Margherita, 137 y cuya cabecera en España es ENEL Iberia, S.L.U. con domicilio social en Madrid, calle Ribera del Loira, 60. A 30 de junio de 2019, el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., un 70,101% del capital social de ENDESA, S.A. (véase Nota 11.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 16 de mayo de 2019 y depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y 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.

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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 22 de julio de 2019, han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y en las interpretaciones del Comité de Interpretaciones 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) n.º 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 2019, 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 periodo semestral terminado en esa fecha.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 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 2018, a excepción de las nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) e interpretaciones del Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea y cuya primera aplicación por ENDESA se ha producido en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019, siguiendo el principio de empresa en funcionamiento y 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). Por otra parte, las partidas del Estado del Resultado Consolidado se clasifican por naturaleza de los costes.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad Dominante y por las restantes sociedades integradas en ENDESA.

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 las interpretaciones del Comité de Interpretaciones 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 los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros": "Características de Cancelación Anticipada con Compensación Negativa".	1 de enero de 2019
CINIIF 23 "La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Intereses a Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos.	1 de enero de 2019
Modificación a la NIC 19 "Beneficios a los Empleados": Modificación, Reducción o Liquidación del Plan.	1 de enero de 2019
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2015 – 2017. 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 3 "Combinaciones de Negocios" y NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": Intereses Mantenedos Previamente en una Operación Conjunta. - NIC 12 "Impuesto sobre las Ganancias": Consecuencias Fiscales sobre Pagos de Instrumentos Financieros Clasificados como Patrimonio. - NIC 23 "Costes por Intereses".	1 de enero de 2019

La aplicación de las Normas, interpretaciones y modificaciones anteriores no ha tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 a excepción de la NIIF 16 "Arrendamientos".

NIIF 16 "Arrendamientos".

La NIIF 16 "Arrendamientos" establece que un arrendatario reconocerá un activo por derecho de uso, que representa el derecho a usar el activo subyacente, y un pasivo por arrendamiento, que representa la obligación de realizar los pagos por arrendamiento durante el plazo del mismo. Desde el punto de vista del arrendador, esta Norma no introduce cambios significativos, debiendo clasificar sus contratos como arrendamientos financieros o arrendamientos operativos.

ENDESA ha optado por aplicar esta Norma retroactivamente con el efecto acumulado en la primera aplicación, lo que supone no re-expresar el periodo comparativo y presentar el efecto acumulado de la aplicación inicial de la Norma a 1 de enero de 2019, registrando el activo por el mismo valor que el pasivo.

En relación con las soluciones prácticas que permite la Norma a la fecha de primera aplicación, ENDESA ha optado por su no aplicación a aquellos arrendamientos cuyo plazo finaliza dentro de los 12 meses siguientes de la fecha de primera aplicación o cuyo valor del activo subyacente es inferior a 5.000 dólares estadounidenses (USD) y, en estos casos, se reconocen los pagos asociados a los arrendamientos como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento en el epígrafe “Otros Gastos Fijos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado.

En base a lo anterior, y teniendo en consideración las soluciones prácticas adoptadas, el efecto sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA a la fecha de primera aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos” es como sigue:

Millones de Euros

Estado de Situación Financiera Consolidado	Notas	1 de Enero de 2019			Total
		Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros ⁽¹⁾	
Activo no Corriente		106	19	61	186
Inmovilizado Material	5 y 5.1	106	19	61	186
TOTAL ACTIVO		106	19	61	186
Patrimonio Neto		-	-	-	-
De la Sociedad Dominante		-	-	-	-
De los Intereses Minoritarios		-	-	-	-
Pasivo no Corriente		97	16	46	159
Deuda Financiera no Corriente	13.1	97	16	46	159
Pasivo Corriente		9	3	15	27
Deuda Financiera Corriente	13.1	9	3	15	27
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		106	19	61	186

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

La tasa de interés efectiva incremental utilizada para el registro de los pasivos por arrendamiento en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 1 de enero de 2019 ha sido del 2,38%.

A 1 de enero de 2019 la conciliación entre el importe total de los pagos futuros mínimos derivados de los contratos de arrendamiento operativo y el pasivo financiero por arrendamiento, desde el punto de vista del arrendatario, es como sigue:

Millones de Euros

	1 de Enero de 2019
Pagos Futuros Mínimos de los Contratos de Arrendamiento Operativo	227
Efecto de la Actualización de Acuerdo con la Tasa de Interés Efectiva Incremental	(39)
Contratos de Arrendamiento Acogidos a la Excepción ⁽¹⁾	(1)
Extensiones de los Contratos Razonablemente Ciertas	-
Pagos Variables Basados en un Índice	(1)
Pasivo Financiero por Arrendamiento	186

(1) Contratos con vencimiento inferior a 12 meses o que tienen por objeto activos de bajo valor individual (inferior a 5.000 dólares estadounidenses (USD)).

Durante el primer semestre de 2019 el impacto por la aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos” ha sido el siguiente:

Millones de Euros

Estado del Resultado Consolidado	Notas	Enero – Junio 2019			Total
		Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (1)	
INGRESOS		-	-	-	-
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		-	-	-	-
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		-	-	-	-
Otros Gastos Fijos de Explotación		4	2	8	14
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		4	2	8	14
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	5.1	(3)	(2)	(8)	(13)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1	-	-	1
RESULTADO FINANCIERO	5.1	(2)	-	-	(2)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		(1)	-	-	(1)
Impuesto sobre Sociedades		-	-	-	-
RESULTADO DEL PERIODO		(1)	-	-	(1)
Sociedad Dominante		(1)	-	-	(1)
Intereses Minoritarios		-	-	-	-

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

A 30 de junio de 2019, por aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”, se ha registrado una deuda financiera neta por el reconocimiento de la obligación de pago por los contratos de derechos de uso por importe de 163 millones de euros (véase Nota 13.1).

Con la entrada en vigor de la NIIF 16 “Arrendamientos”, a partir del 1 de enero de 2019, los pagos derivados de los contratos de arrendamiento operativo, considerados con anterioridad a la Norma como flujos de efectivo procedentes de las actividades de explotación, han pasado a registrarse como flujos de efectivo aplicados a las actividades de financiación. Durante el primer semestre de 2019 el importe registrado por este concepto ha ascendido a 16 millones de euros (véase Nota 18.3).

CINIIF 23 “La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias”.

La CINIIF 23 “La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias” aclara cómo aplicar los requerimientos de reconocimiento y medición de la NIC 12 “Impuesto sobre las Ganancias” cuando existe incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias. En esta circunstancia, una entidad reconocerá y medirá su activo o pasivo por impuestos corrientes o diferidos aplicando los requisitos de la NIC 12 “Impuesto sobre las Ganancias” basados en la ganancia fiscal (pérdidas fiscales), bases impositivas, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas impositivas determinadas según esta interpretación.

La aplicación de esta interpretación no ha tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

b) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea cuya primera aplicación se producirá en 2020.

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Mejoras a las Referencias en el Marco Conceptual de las Normas Internacionales de Información Financiera.	1 de enero de 2020
Modificaciones a la NIIF 3 “Combinaciones de Negocio”.	1 de enero de 2020
Modificaciones a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” y a la NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores”.	1 de enero de 2020

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de ENDESA está evaluando el impacto de la aplicación de estas mejoras y modificaciones, no habiéndose concluido dicho análisis.

c) 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 están pendientes de aprobación por parte de la Unión Europea en la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: ⁽¹⁾ Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 14 "Diferimiento de Actividades Reguladas".	1 de enero de 2016 ⁽²⁾
NIIF 17 "Contratos de Seguro".	1 de enero de 2021
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.	Pospuesto indefinidamente

(1) Si se adoptase sin cambios por la Unión Europea.
(2) Proceso de adopción paralizado por la Unión Europea.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de ENDESA está evaluando el impacto que la aplicación de las Normas tendría, si fueran finalmente convalidadas por la Unión Europea, sobre los Estados Financieros Consolidados de ENDESA, no habiéndose concluido dicho análisis.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, que han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 22 de julio de 2019, es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad 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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en ENDESA a esa fecha, 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 2018.

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 2018 y no se han llevado a cabo modificaciones en las mismas respecto de las utilizadas en dichas Cuentas Anuales Consolidadas que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

Para el cálculo del importe incluido en el epígrafe "Impuesto sobre Sociedades" de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos se ha efectuado sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo esperado para los ejercicios anuales correspondientes. En consecuencia, el importe reconocido por este concepto para el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 podría necesitar de ajustes en periodos 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 éstos 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 en la fecha de cierre contable.

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 2018.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, 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.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

Incorporaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 se ha producido la incorporación de las siguientes sociedades al perímetro de consolidación:

Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero – Junio 2019				Incorporaciones de Sociedades Enero – Junio 2018				
			Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)		Participación a 30 de Junio de 2018 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2017 (%)		
			Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	
Energía Neta Sa Caseta Lluçmajor, S.L.U. (1)	4	Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-
ENDESA Energía Renovable, S.L.U. (2)		Constitución	Comercialización	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-
Baleares Energy, S.L.U. (1)	4	Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-
Baikal Enterprise, S.L.U. (1)	4	Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-
Valdecaballero Solar, S.L.U.		Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Navalvillar Solar, S.L.U.		Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Castiblanco Solar, S.L.U.		Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Parque Eólico Muniesa, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Parque Eólico Farlán, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Aranort Desarrollos, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Bosa del Ebro, S.L.		Adquisición	Eólica	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	-	-
Tauste Energía Distribuida, S.L.		Adquisición	Eólica	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	-	-
Eólica del Cierzo, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
San Francisco de Borja, S.A.		Adquisición	Eólica	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	66,67	-	-
Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Parques Eólicos Gestinver Gestión, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Energía Eólica Alto del Llano, S.L.U.		Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-
Eólica del Principado, S.A.U.	2.4	Adquisición	Eólica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	40,00	40,00

(1) Sociedades adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 2 millones de euros, de los cuales un importe inferior a 1 millón de euros está pendiente de pago a 30 de junio de 2019 (véanse Notas 4 y 18.2).

(2) Sociedad constituida por ENDESA Energía, S.A.U.

Exclusiones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se ha producido la exclusión de las siguientes sociedades del perímetro de consolidación:

Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero – Junio 2019				
		Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)		
		Control	Económico	Control	Económico	
Eólica del Noroeste, S.L. (1)	Venta	Eólica	-	-	51,00	51,00

(1) El resultado bruto generado por la operación de desinversión ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 no se produjo ninguna salida del perímetro de consolidación.

Variaciones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se ha producido la siguiente variación en los porcentajes de control y económico de las siguientes Sociedades Dependientes:

	Transacción	Actividad	Variaciones de Sociedades Enero – Junio 2019			
			Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico
ENEL Green Power Granadilla, S.L.U. (1)	Adquisición	Eólica	100,00	100,00	65,00	65,00

(1) Efecto en Patrimonio Neto por un importe inferior a 1 millón de euros.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018 no se produjeron variaciones en los porcentajes de participación de control y económico de las Sociedades Dependientes.

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 contable, 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 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 2018.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

Incorporaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación excepto por lo indicado a continuación en "Variaciones".

Exclusiones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 se ha producido la salida del perímetro de consolidación de las siguientes Sociedades Asociadas:

	Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero – Junio 2019				Exclusiones de Sociedades Enero – Junio 2018			
			Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)		Participación a 30 de Junio de 2018 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2017 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Ufefys, S.L. (En Liquidación) (1)	Venta	Energías Renovables	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Erecosalz, S.L. (En Liquidación) (2)	Extinción	Cogeneración	-	-	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
Consorcio Eólico Marino Cabo de Trafalgar, S.L. (En Liquidación) (2)	Extinción	Eólica	-	-	-	-	-	-	50,00	50,00

(1) El resultado bruto generado por la operación de desinversión ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

(2) Las magnitudes de estas sociedades no eran significativas.

Variaciones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 no se han producido variaciones en los porcentajes de participación de control y económico de las Sociedades Asociadas.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018, como consecuencia de la obtención de control de Eólica del Principado, S.A.U. el 22 de mayo de 2018 esta participación pasó a ser Sociedad Dependiente (véase Nota 2.3).

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 en la fecha de cierre contable, 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 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 2018.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

Incorporaciones, exclusiones y variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación, ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico, ni salidas del perímetro de consolidación.

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 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 2018.

Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018.

Incorporaciones, exclusiones y variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 no se ha producido la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación, ni variaciones en los porcentajes de participación de control y económico, ni salidas del perímetro de consolidación.

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 los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

3. Regulación sectorial.

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

Tarifa eléctrica para 2019.

Con fecha 22 de diciembre de 2018 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1366/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2019, que se mantienen sin cambios. Hay que señalar que esta Orden ha suprimido el incentivo a la disponibilidad de la Orden ITC/3127/2011, de 17 de noviembre, en tanto no se revisen los mecanismos de capacidad para su adecuación a la normativa europea y al proceso de transición energética.

Tarifa de gas natural para 2019.

Con fecha 22 de diciembre de 2018 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1367/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de gas para el año 2019, que se mantienen sin cambios, y el 28 de diciembre de 2018 se ha publicado la Resolución, de 26 de diciembre, por la que se publican las Tarifas de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de enero de 2019, resultando una reducción media de aproximadamente un 4%, por la minoración del coste de la materia prima.

Con fecha 30 de marzo de 2019 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 22 de marzo de 2019, de la Dirección General de Política Energética y Minas, que establece la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de abril de 2019, que según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), disminuirá en términos medios respecto al trimestre anterior entre un 5,2% y 6,6%, debido a la reducción 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 TEC/332/2019, de 20 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2019.

Real Decreto de Autoconsumo.

Con fecha 6 de abril de 2019 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica, en cumplimiento de lo establecido en el Real Decreto Ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores.

Entre otros, el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, contempla los siguientes aspectos:

- Junto con el autoconsumo individual conectado a una red interior, se incluye la figura del autoconsumo colectivo, de modo que varios consumidores puedan asociarse a una misma planta de generación (por ejemplo, en comunidades de propietarios o entre empresas o industrias ubicadas en una misma localización).
- Se define igualmente el concepto de “instalación de producción próxima a las de consumo y asociada a las mismas”, que permite realizar el autoconsumo tanto con instalaciones de generación situadas en la misma vivienda (situación actual), como en otras que estén ubicadas en las proximidades.
- Se introduce un mecanismo simplificado de compensación de excedentes (energía generada por instalaciones de autoconsumo y que el usuario no consume instantáneamente) para instalaciones con una potencia no superior a 100 kW y siempre que produzcan electricidad a partir de energía de origen renovable. En este caso, no será necesario, para obtener compensación, constituirse como productor de energía, siendo la comercializadora quien compensará al usuario por la energía excedentaria en cada factura mensual, compensación que puede llegar hasta el 100% de la energía consumida en ese mes.

- En el caso del autoconsumo colectivo y de proximidad, se contempla el reparto de la energía entre los consumidores asociados en proporción a la potencia contratada, conteniendo el Real Decreto la posibilidad de desarrollar métodos de coeficientes de reparto dinámicos, de modo que un consumidor pueda aprovechar los excedentes de otro consumidor asociado si éste no está consumiendo su parte proporcional.
- Se simplifican los trámites administrativos para todos los usuarios, especialmente para los pequeños autoconsumidores (instalaciones de hasta 15 kW o de hasta 100 kW, en caso de autoconsumo sin excedentes). También se simplifican las configuraciones de medida para que, en la mayoría de los casos, baste con un solo contador en el punto frontera con la red de distribución.
- Finalmente, se establece un sistema de seguimiento de la implantación de estas instalaciones para controlar su incidencia sobre la operación del Sistema, y permitir su integración progresiva en condiciones de seguridad.

Subastas renovables en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

Con fecha 25 de diciembre de 2018 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1380/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen las bases reguladoras para la concesión de ayudas a la inversión en instalaciones de producción de energía eléctrica con tecnologías eólica y fotovoltaica situadas en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), cofinanciadas con fondos del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER).

Con fecha 27 de diciembre de 2018 el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) aprobó una Resolución con la convocatoria de subastas de ayudas a la inversión en instalaciones eólicas en el territorio de Canarias con una dotación de 80 millones de euros y por una potencia máxima de 217 MW. Con fecha 27 de junio de 2019 se ha publicado la Resolución definitiva, habiendo sido ENDESA adjudicataria de una potencia de 16,1 MW eólicos.

Asimismo, con fecha 27 de marzo de 2019, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) ha aprobado una Resolución con la convocatoria de subastas de ayudas a la inversión en instalaciones fotovoltaicas en el territorio de Baleares con una dotación de 40 millones de euros. El plazo para la presentación de ofertas ha concluido, estando pendiente la Resolución de la subasta.

Marco Estratégico de Energía y Clima.

La Unión Europea ha asumido un claro compromiso en la lucha contra el calentamiento global, fijando un objetivo de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) del 80% en 2050 vs 1990, definiendo metas y compromisos ambiciosos para todos los Estados miembros y suscribiendo el Acuerdo de París, cuyo objetivo es evitar el incremento de la temperatura media global del planeta por encima de los 2°C respecto a los niveles preindustriales, así como promover esfuerzos adicionales que hagan posible que el calentamiento global no supere los 1,5°C.

La transposición de estos objetivos a la legislación española se encuentra en fase de tramitación, y en este sentido, con fecha 22 de febrero de 2019, el Ministerio para la Transición Ecológica ha iniciado una consulta pública sobre el denominado Marco Estratégico de Energía y Clima, que contiene básicamente los siguientes documentos:

- Anteproyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética: Constituye el marco regulatorio e institucional para la puesta en marcha del compromiso de la Unión Europea de descarbonizar la economía a 2050, y del compromiso global del Acuerdo de París. En concreto, fijaría 2 sendas temporales: para 2030, un objetivo de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de al menos un 20% con respecto a 1990, un objetivo de generación del 70% de la electricidad con fuentes renovables, y un objetivo de mejorar la eficiencia energética en al menos un 35% respecto al escenario tendencial; y para 2050, una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de al menos un 90% con respecto a 1990 y un Sistema Eléctrico que deberá ser ya 100% renovable. Además, el anteproyecto recoge medidas concretas para llevar a cabo la consecución de estos objetivos, entre ellas: medidas de promoción de energías renovables; límites en la explotación de hidrocarburos restringiendo los subsidios a combustibles fósiles y revisando su fiscalidad; el impulso de la movilidad eléctrica; definición de indicadores de impactos y de adaptación al cambio climático; o la puesta en marcha de un marco de movilización de recursos económicos para la transición.

- Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030: Se trata del marco de planificación estratégica nacional que integra la política de energía y clima, y refleja la contribución de España a la consecución de los objetivos establecidos por la Unión Europea. Asimismo, este borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija los hitos y pasos de cómo se va a realizar la transición hacia una modernización de la economía en su conjunto y contempla, entre otros, la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en un 31% vs 1990, el despliegue renovable hasta un 42% sobre el uso final de energía del país (siendo el 74% para la generación eléctrica) y la mejora de la eficiencia energética del país en un 39,6%. Además, se recogen los esfuerzos que tienen que hacer todos los sectores a 2030 (energético, industrial, transporte, agricultura, residencial, residuos, así como las aportaciones de los sumideros naturales). El Ministerio para la Transición Ecológica ha enviado el Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030 a la Comisión Europea, al igual que el resto de los Estados miembros, iniciándose así un proceso estructurado de diálogo que culminará con la aprobación definitiva del Plan a finales de 2019.
- Estrategia de Transición Justa: El objetivo es optimizar las oportunidades de empleo de aquellos territorios cuya población se vea afectada por la transición hacia una economía baja en carbono.

Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética.

Con fecha 5 de abril de 2019 el Consejo de Ministros ha aprobado la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética 2019-2024, dando respuesta al mandato contenido en el Real Decreto Ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores.

En este instrumento se definen los conceptos de pobreza energética y consumidor vulnerable, se realiza un diagnóstico de situación de la pobreza energética, incluida la implicación en salud, desarrollo personal, social e igualdad, se determinan ejes de actuación y se fijan objetivos de reducción.

La Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética parte de la necesidad de mantener y mejorar los sistemas prestacionales (Bono Social eléctrico y térmico) como instrumentos de transición que irán dando mayor protagonismo a medidas estructurales que busquen afrontar el problema de raíz y a largo plazo.

Para analizar y realizar un seguimiento adecuado de las diversas tipologías de pobreza energética, se adoptan como indicadores primarios oficiales los contemplados por el Observatorio Europeo contra la pobreza energética (gasto energético sobre ingresos, pobreza energética escondida, incapacidad para mantener la vivienda a una temperatura adecuada y retraso en el pago de las facturas). Con la finalidad de mejorar el valor más bajo de la serie de dichos indicadores en 2008-2017, y mejorar la media de la Unión Europea, la Estrategia establece un objetivo de reducción mínimo respecto a 2017 del 25% en 2025, fijándose como meta a alcanzar una disminución del 50%.

El marco temporal de la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética será de 5 años (2019-2024), y para su ejecución se prevé el desarrollo de planes operativos. Su gestión y seguimiento corresponderá al Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE).

La Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética establece 4 ejes de actuación que recogen 19 medidas concretas:

- Mejorar el conocimiento de la pobreza energética, a través de un estudio de detalle del gasto energético de los consumidores según la zona climática en que habiten, prestando atención, entre otros, a la presencia de menores en la vivienda. Anualmente el Gobierno actualizará los indicadores.
- Mejorar la respuesta respecto a la situación actual de la pobreza energética. Entre otros aspectos, se concluye que es preciso elaborar un nuevo Bono Social, fijándose las principales líneas que lo regirán: será un Bono Social energético (para todos los suministros energéticos), deberá favorecerse la concesión directa por las administraciones (automatización) y deberán implementarse mecanismos de gestión coordinada entre las Administraciones Públicas implicadas. Se articulan igualmente respuestas extraordinarias, como la prohibición del corte de suministro, para situaciones meteorológicas extremas.
- Facilitar un cambio estructural mediante acciones a corto, medio y largo plazo, para la rehabilitación energética de viviendas y de sustitución de antiguos electrodomésticos y equipos por aparatos eficientes.
- Medidas de protección a los consumidores y de conciencia social. Entre otras actuaciones, se elaborará un protocolo de actuación para detectar situaciones de vulnerabilidad por parte de los profesionales de

atención primaria, y se homogeneizará la gestión de información sobre prestaciones públicas buscando que esta información se incorpore a la ya existente tarjeta social universal. En el ámbito de la concienciación ciudadana, se desarrollarán acciones de comunicación sobre el uso de contadores inteligentes, sobre hábitos de consumo, ahorro energético y mejora de eficiencia y se establecerá un canal de comunicación permanente con los sujetos y colectivos interesados.

Bono Social.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden que fija el porcentaje de reparto de la financiación del Bono Social de 2019, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA, S.A. el 36,26%, frente al 37,15% actual.

Consulta pública sobre un proyecto de Real Decreto de metodología de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista.

El Real Decreto Ley 1/2019, de 11 de enero, entre otros aspectos, establece que el Gobierno debe aprobar antes del 1 de enero de 2020 la metodología de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista. Es por ello que en mayo de 2019 el Ministerio para la Transición Ecológica ha abierto una consulta pública previa para la elaboración del Real Decreto que establezca la metodología a aplicar para el cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista y su estructura, al objeto de recabar las opiniones de todos los agentes e interesados.

Esta metodología deberá establecer cuáles son las variables utilizadas para repartir los costes que han de ser cubiertos por los cargos, de tal manera que el reparto no resulte discriminatorio y responda a las políticas energéticas impulsadas por el Gobierno, es decir, que impulsen la eficiencia, la electrificación de la economía y la transición energética justa.

Circulares de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

De acuerdo con el Real Decreto Ley 1/2019, de 11 de enero, corresponderá a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) asumir una serie de competencias, entre las que se incluye la aprobación y fijación, mediante circulares, de determinados aspectos normativos.

En este contexto, en junio de 2019 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha iniciado un proceso de consulta pública de las siguientes Circulares:

- Circular sobre la metodología y condiciones del acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica, que tiene por objeto regular los procedimientos, plazos y criterios para la evaluación de la capacidad de acceso y el otorgamiento de los permisos, mejorar la transparencia del proceso, así como otros aspectos relativos al control del grado de avance de los proyectos de modo que se asegure su culminación.
- Circular relativa a las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de producción de electricidad y la gestión de la operación del Sistema, que tiene por finalidad establecer la regulación relativa a los mercados de energía en los distintos horizontes temporales (mercados a plazo, diario, intradiario, de balance y Resolución de congestiones del Sistema Eléctrico) y establecer las metodologías relativas a los aspectos técnicos de la operación del Sistema, todo ello garantizando la armonización progresiva y el acoplamiento a nivel europeo de los mercados de electricidad.
- Circular sobre la tasa de retribución financiera para el segundo periodo regulatorio (2020-2025), en el que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) propone un valor de 5,58% (6,003% para 2020).
- Circular sobre la metodología de retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica, que tiene por objeto establecer los parámetros, criterios y metodología de retribución de esta actividad en el siguiente periodo regulatorio. La propuesta de la Circular contempla una nueva fórmula retributiva, reagrupando algunas de las partidas del Real Decreto 1048/2013 y creando otras nuevas. Igualmente, se modifican las fórmulas de cálculo de los incentivos (pérdidas y calidad), suprimiéndose el incentivo de fraude.
- Adicionalmente, existen otras propuestas de circulares sobre la metodología de retribución del resto de actividades reguladas del Sector Eléctrico y Gasista.

4. Combinaciones de negocio.

Durante el primer semestre de 2019 se han formalizado las siguientes adquisiciones:

	Fecha de Adquisición	Tecnología	Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)	
			Control	Económico	Control	Económico
Energía Neta Sa Caseta Lluçmajor, S.L.U.	5 de marzo de 2019	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Baleares Energy, S.L.U.	28 de mayo de 2019	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Baikal Enterprise, S.L.U.	28 de mayo de 2019	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-

El precio acordado para el conjunto de las mencionadas operaciones ha ascendido a 2 millones de euros, de los cuales un importe inferior a 1 millón de euros está pendiente de desembolso (véanse Notas 2.3 y 18.2).

ENDESA ha contabilizado la adquisición de estas sociedades como una combinación de negocios y, de la aplicación del método de adquisición, se ha procedido a reconocer de forma definitiva, en cada una de las fechas de adquisición, los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de las mencionadas sociedades por su valor razonable, en las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros		Notas	Valor Razonable
Activo no Corriente			3
Immovilizado Material		5	3
TOTAL ACTIVO			3
Pasivo no Corriente			1
Pasivos por Impuesto Diferido		16.2	1
TOTAL PASIVO			1
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos			2

Estas sociedades se encuentran en fase de tramitación de los permisos y licencias para el desarrollo de los proyectos, por lo que todavía no se ha iniciado la construcción de las instalaciones de energía renovable y, por tanto, no han generado ingresos ordinarios desde sus respectivas fechas de adquisición.

5. Inmovilizado material.

A 30 de junio de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros								
Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Cambios de Criterios Contables NIIF 16 (Notas 2.1 y 5.1)	Incorporación / Reducción de Sociedades (Nota 4)	Inversiones (Nota 5.2)	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Bajas	Trasposos y otros (1)	Saldo a 30 de Junio de 2019
Terrenos y Construcciones	389	179	-	-	(21)	(9)	3	541
Instalaciones de Generación Eléctrica:	8.828	-	-	14	(331)	-	124	8.635
Centrales Hidroeléctricas	815	-	-	-	(16)	-	10	809
Centrales Carbón / Fuel	1.632	-	-	2	(126)	-	13	1.521
Centrales Nucleares	2.881	-	-	11	(112)	-	86	2.866
Centrales de Ciclo Combinado	2.372	-	-	1	(47)	-	6	2.332
Renovables	1.128	-	-	-	(30)	-	9	1.107
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.439	-	-	24	(279)	-	153	11.337
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.439	-	-	24	(279)	-	153	11.337
Otro Inmovilizado	123	7	-	3	(13)	(6)	9	123
Inmovilizado en Curso	1.061	-	3	802	-	-	(243)	1.623
TOTAL	21.840	186	3	843	(644)	(15)	46	22.259

(1) Incluye las imputaciones al inmovilizado material de los cambios en las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones (véase Nota 12.1.3).

5.1. Derechos de uso.

A 30 de junio de 2019 la composición de los activos por derechos de uso, incluidos en el epígrafe “Inmovilizado Material” del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros

Activos por Derechos de Uso	Saldo a 31 de Diciembre de 2018 ⁽¹⁾	Cambios de Criterios Contables NIIF 16 ^(Notas 2.1 y 5)	Adiciones	Bajas	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Saldo a 30 de Junio de 2019
Terrenos y Construcciones	17	179	-	(4)	(13)	179
Instalaciones de Generación Eléctrica	385	-	-	-	(12)	373
Otro Inmovilizado	9	7	2	(6)	(1)	11
TOTAL	411	186	2	(10)	(26)	563

(1) Correspondientes a contratos de arrendamiento financiero de acuerdo con la anterior NIC 17 “Arrendamientos” (véase Nota 5.1.1).

Durante el primer semestre de 2019 el efecto de los activos por derecho de uso en el Estado del Resultado Consolidado es como sigue:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2019
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso		26
Arrendamientos por Aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”	2.1	13
Otros Arrendamientos		13
Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso		8
Arrendamientos por Aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”	2.1	2
Otros Arrendamientos		6
Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor ⁽¹⁾		2
Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos Operativos		1
Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado		37

(1) Arrendamientos cuyo plazo finaliza dentro de los 12 meses siguientes de la fecha de primera aplicación y/o cuyo valor del activo subyacente es inferior a 5.000 dólares estadounidenses (USD).

5.1.1. Derechos de uso como arrendatario.

A 30 de junio de 2019 los contratos de arrendamiento más significativos en los que ENDESA actúa como arrendatario son los siguientes:

- ENDESA Generación, S.A.U. tiene suscrito un contrato de “tolling” con Elecgas, S.A. (sociedad participada en un 50% por la propia ENDESA Generación, S.A.U.) durante 25 años, del que restan 16 años, por el que Elecgas, S.A. pone a disposición de ENDESA Generación, S.A.U. la totalidad de la capacidad de producción de la planta y se compromete a transformar el gas suministrado en energía eléctrica a cambio de un peaje económico.
- ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. tiene formalizados contratos de arrendamiento correspondientes a edificios de oficinas, situados en su mayor parte en Barcelona, Lérida y Zaragoza, siendo la duración restante aproximada de 8 años.
- Contratos de arrendamiento correspondientes al derecho de uso de los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE). Se trata de contratos a largo plazo, con cláusulas de renovación automática y con vencimientos comprendidos entre 2019 y 2065. La contraprestación de estos contratos se fija mediante la combinación de un importe en función de la capacidad instalada (MW) y la producción (GWh).
- Equipos técnicos cuyos contratos se formalizan para cubrir servicios puntuales de disponibilidad en función de las necesidades operativas.
- Contratos de arrendamiento de vehículos.

A 30 de junio de 2019 el epígrafe “Inmovilizado Material” del Estado de Situación Financiera Consolidado recoge 563 millones de euros correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento, de los cuales 163 millones de euros corresponden a contratos de arrendamiento por aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”. A 31 de diciembre de 2018 dicho epígrafe recogía 411 millones de euros correspondientes al valor neto contable de activos que eran objeto de contratos de arrendamiento de acuerdo con la anterior NIC 17 “Arrendamientos” (véase Nota 5.1).

Asimismo, a 30 de junio de 2019 los epígrafes “Deuda Financiera no Corriente” y “Deuda Financiera Corriente” del Estado de Situación Financiera recogen 561 millones de euros y 48 millones de euros, respectivamente, correspondientes a los pasivos financieros por derechos de uso derivados de contratos de arrendamiento. Estos importes incluyen 138 millones de euros y 25 millones de euros, respectivamente, correspondientes a los pasivos financieros por derechos de uso derivados de contratos de arrendamiento por aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”. A 31 de diciembre de 2018 dichos epígrafes recogían 432 millones de euros y 22 millones de euros, respectivamente, correspondientes a los pasivos financieros por derechos de uso derivados de contratos de arrendamiento (véase Nota 13.1).

Con carácter general, aquellos contratos en los que se incluye opción de compra, ésta coincide con el importe establecido como última cuota.

5.1.2. Derechos de uso como arrendador.

Arrendamiento financiero.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 ENDESA no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

Arrendamiento operativo.

A 30 de junio de 2019 los contratos de arrendamiento operativo más significativos en los que ENDESA actúa como arrendador son los que tiene formalizados ENDESA Energía, S.A.U. relativos a contratos con terceros, correspondientes a elementos del inmovilizado, para el suministro de otros productos y servicios.

El importe de las cuotas de arrendamiento reconocidas como ingreso en el primer semestre de 2019 ha ascendido a 4 millones de euros (3 millones de euros en el primer semestre de 2018).

5.2. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Inversiones Materiales ⁽¹⁾	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Generación y Comercialización	619	184
Distribución	220	273
Estructura y Otros ⁽²⁾	4	1
TOTAL	843	458

(1) No incluye las combinaciones de negocio del periodo (véase Nota 4).

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2019 corresponden, en su mayor parte, con inversiones relativas a la construcción de la potencia eólica y fotovoltaica adjudicada en las subastas celebradas en el ejercicio 2017 por importe de 441 millones de euros.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios.

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.

5.3. Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro del inmovilizado material (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

5.4. Compromisos de adquisición de inmovilizado material.

A 30 de junio de 2019 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 845 millones de euros (858 millones de euros a 31 de diciembre de 2018):

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019 ^{(1) (2)}	31 de Diciembre de 2018 ^{(3) (4)}
Generación y Comercialización	764	776
Distribución	80	82
Estructura y Otros ⁽⁵⁾	1	-
TOTAL	845	858

- (1) Ninguno de estos importes está comprometido con Empresas del Grupo ni corresponden a Negocios Conjuntos.
(2) Incluye 236 millones de euros relativos a activos por derechos de uso (NIIF 16 "Arrendamientos").
(3) Incluye 7 millones de euros relativos a compromisos con Empresas del Grupo.
(4) No existen compromisos relativos a Negocios Conjuntos.
(5) Estructura, Servicios y Ajustes.

Los compromisos relativos a activos de generación corresponden, principalmente, a inversiones destinadas al parque de producción y se materializarán a partir del segundo semestre del ejercicio 2019.

ENDESA, a través de la sociedad ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), fue adjudicataria de una potencia de 540 MW eólicos y 339 MW fotovoltaicos en las subastas que se llevaron a cabo en el ejercicio 2017 por el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (actual Ministerio para la Transición Ecológica). En base a ello, ENDESA tiene previsto invertir aproximadamente 870 millones de euros en la construcción de la potencia renovable adjudicada, de los cuales 639 millones de euros ya se han realizado a 30 de junio de 2019 y 215 millones de euros están comprometidos a esa misma fecha.

Asimismo, los compromisos correspondientes a activos de comercialización incluyen derechos de uso correspondientes a 2 contratos de fletamento para el transporte de gas natural licuado (GNL) que ENDESA, a través de la sociedad ENDESA Energía, S.A.U., ha firmado por un periodo comprendido entre 7 y 8 años. A 30 de junio de 2019, el importe de dichos compromisos asciende a 236 millones de euros.

Los compromisos correspondientes a activos de distribución contemplan inversiones destinadas a la extensión o mejora de la red, con un foco centrado en la digitalización de la red, el esfuerzo e incremento de la resiliencia de los activos, la mejora de la calidad del servicio y la transformación de procesos y sistemas.

6. Activo intangible.

A 30 de junio de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Incorporación / Reducción de Sociedades	Inversiones ^(Nota 6.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Saldo a 30 de Junio de 2019
Aplicaciones Informáticas	499	-	41	(58)	482
Concesiones	33	-	-	(1)	32
Costes de Captación	111	-	35	(29)	117
Otros	712	-	2	(23)	691
TOTAL	1.355	-	78	(111)	1.322

6.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el detalle de las inversiones en activos intangibles realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Inversiones Intangibles ⁽¹⁾	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Generación y Comercialización	54	48
Distribución	15	14
Estructura y Otros ⁽²⁾	9	9
TOTAL	78	71

- (1) No incluye las combinaciones de negocio del periodo (véase Nota 4).
(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer semestre de 2019 corresponden, principalmente, a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 41 millones de euros, entre las que destacan aquellas asociadas con el objetivo estratégico de digitalización, y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 35 millones de euros.

6.2. Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

6.3. Compromisos de adquisición de activo intangible.

A 30 de junio de 2019 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 49 millones de euros (29 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) que corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019 ⁽¹⁾	31 de Diciembre de 2018 ⁽¹⁾
Generación y Comercialización	38	11
Distribución	-	3
Estructura y Otros ⁽²⁾	11	15
TOTAL	49	29

(1) Ninguno de estos importes está comprometido con Empresas del Grupo ni corresponde a Negocios Conjuntos.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Sociedades Asociadas	86	80
Negocios Conjuntos	163	169
TOTAL	249	249

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 2019:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Incorporación / Salida de Sociedades	Inversiones o Aumentos	Resultado por el Método de Participación	Dividendos	Traspasos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2019
Sociedades Asociadas	80	-	-	6	-	-	86
Tecnatom, S.A.	30	-	-	2	-	-	32
Elcogas, S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	11	-	-	1	-	-	12
Boiro Energía, S.A.	9	-	-	-	-	-	9
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.	11	-	-	-	-	-	11
Otras	19	-	-	3	-	-	22
Negocios Conjuntos	169	-	13	11	(14)	(16)	163
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	71	-	-	5	-	-	76
Front Marítim del Besòs, S.L.	37	-	-	-	-	-	37
Nuclenor, S.A.	-	-	13	-	-	(13)	-
Énergie Électrique de Tahhadart, S.A.	28	-	-	1	(3)	-	26
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	10	-	-	-	-	-	10
Otros	23	-	-	5	(11)	(3)	14
TOTAL	249	-	13	17	(14)	(16)	249

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019, los datos patrimoniales de las Sociedades que han servido de base para la elaboración de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios corresponden a la información de las sociedades individuales, a excepción de Tecnatom, S.A., que corresponden a sus Estados Financieros Consolidados.

Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

8. Existencias.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Materias Energéticas:	677	784
Carbón	195	235
Combustible Nuclear	272	293
Fuel	100	85
Gas	110	171
Otras Existencias	312	286
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	133	411
Corrección de Valor	(7)	(8)
TOTAL	1.115	1.473

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2018 y 2017, que han supuesto una baja de existencias por importe de 365 millones de euros y 215 millones de euros, respectivamente (31 millones de toneladas y 34,8 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2019 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) registrada en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado asciende a 181 millones de euros (359 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 12.1).

8.1. Compromisos de adquisición de existencias.

A 30 de junio de 2019 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 16.704 millones de euros (17.246 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), de los que una parte de los mismos corresponde a acuerdos que contienen cláusulas “take or pay”:

Millones de Euros	Compromisos Futuros de Compra a 30 de Junio de 2019 ⁽¹⁾						Total
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) ⁽²⁾	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	
2019-2023	150	11	296	150	5.924	171	6.702
2024-2028	-	-	92	-	5.993	-	6.085
2029-2033	-	-	-	-	3.213	-	3.213
2034-Resto	-	-	-	-	704	-	704
TOTAL	150	11	388	150	15.834	171	16.704

(1) Ninguno de estos importes corresponde a Negocios Conjuntos.

(2) Comprometidos con Empresas del Grupo (véase Nota 20.1.2).

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la cifra de compromisos de adquisición de existencias incluye el compromiso de adquisición de gas para 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 20.1.2).

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

9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	14	2.363	2.479
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios		2.446	2.578
Clientes por Ventas de Electricidad		1.851	1.872
Clientes por Ventas de Gas		412	525
Clientes por otras Operaciones		100	109
Clientes Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3 y 20.2	83	72
Activos de Contratos con Clientes		22	12
Otros Deudores		338	363
Otros Deudores Terceros		298	319
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3	40	44
Corrección de Valor	9.1	(443)	(474)
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios		(355)	(387)
Activos de Contratos con Clientes		(1)	-
Otros Deudores		(87)	(87)
Derivados (1)	14 y 14.3.1	366	228
Derivados de Cobertura		120	140
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		246	88
Activos por Impuestos		360	248
Impuesto sobre Sociedades Corriente		257	173
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		89	63
Otros Impuestos		14	12
TOTAL		3.089	2.955

(1) Incluye 261 millones de euros con Empresas del Grupo y Asociadas (124 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 20.1.3).

Los saldos incluidos en este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado, con carácter general, no devengan intereses.

Al no coincidir el periodo habitual de lectura de contadores con el cierre del periodo, ENDESA realiza una estimación de las ventas a clientes realizadas por sus sociedades comercializadoras ENDESA Energía, S.A.U. y ENDESA Energía XXI, S.L.U., que se encuentran pendientes de facturación.

A 30 de junio de 2019, los saldos acumulados por las ventas de electricidad y gas pendientes de facturar se incluyen en el epígrafe “Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar” del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto y ascienden a 843 millones de euros y 334 millones de euros, respectivamente (896 millones de euros y 429 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2018).

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 los activos corrientes de contratos con clientes corresponden, principalmente, a contratos de ejecución de obras formalizados entre ENDESA Ingeniería, S.L.U. y Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) con vencimiento en el año 2025. Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 estos activos han generado unos ingresos por importe de 19 millones de euros registrados en el epígrafe “Ventas” del Estado del Resultado Consolidado (49 millones de euros en el primer semestre de 2018) (Véase Nota 19.3).

A 30 de junio de 2019 ENDESA tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 25 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica Española, S.A.U. (REE) (40 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

9.1. Otra información.

Corrección de valor.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el movimiento del epígrafe “Corrección de Valor” es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero – Junio 2019	Enero - Junio 2018
Saldo Inicial		474	450
Ajuste por Cambios de Criterios Contables NIIF 9		-	33
Saldo Inicial Ajustado		474	483
Dotaciones	19.2.1 y 19.2.2	36	42
Aplicaciones		(67)	(43)
Saldo Final		443	482

A 30 de junio de 2019 y 2018 la práctica totalidad del importe de corrección de valor corresponde a clientes por ventas de energía.

Otra información.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se han realizado operaciones de “factoring” cuyos importes no vencidos a esa fecha ascienden a 601 millones de euros y se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado (704 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

Dichas operaciones han tenido un coste de 17 millones de euros registrado en el epígrafe “Resultado en Ventas de Activos” del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2019 (16 millones de euros en el primer semestre de 2018).

10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Efectivo en Caja y Bancos		454	244
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
TOTAL	14	454	244

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado por tipo de moneda es el siguiente:

Millones de Euros

	Moneda	
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Euro	453	242
Dólar Estadounidense (USD)	-	1
Libra Esterlina (GBP)	1	1
TOTAL	454	244

Las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2019 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 9 millones de euros correspondientes a la cuenta de reserva del servicio de la deuda constituida por determinadas filiales de renovables de ENDESA en virtud de las operaciones de préstamos suscritas para la financiación de proyectos (9 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 13.2.3).

11. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		8.949	9.037
Capital Social	11.1	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		13	(67)
Diferencias de Conversión		1	1
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos		12	(68)
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales		(860)	(686)
Beneficio Retenido		7.672	8.407
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios		150	144
TOTAL PATRIMONIO NETO		9.099	9.181

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 15.1.11 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

Los “ratings” asignados por las agencias de calificación crediticia a ENDESA, los cuales corresponden a la categoría de “investment grade”, son los siguientes:

	Calificación Crediticia					
	30 de Junio de 2019 ⁽¹⁾			31 de Diciembre de 2018 ⁽¹⁾		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	BBB+	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Positiva	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	A-	F2	Estable	A-	F2	Estable

(1) 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.

11.1. Capital social.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 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 de Valores españolas.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el porcentaje sobre el capital social de ENDESA, S.A. que el Grupo ENEL posee, a través de ENEL Iberia, S.L.U., es del 70,101%.

A esas mismas fechas, ningún otro accionista ostenta acciones que representen más del 10% del capital social de ENDESA, S.A.

11.2. Dividendo.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 20 de noviembre de 2018, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2018-2021:

- Ejercicios 2018 a 2020: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a esos ejercicios será igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- Ejercicio 2021: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a ese ejercicio será igual al 80% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- La intención del Consejo de Administración es que el pago del dividendo ordinario se realice exclusivamente en efectivo mediante su abono en 2 pagos (enero y julio) en la fecha concreta que se determine en cada caso y que será objeto de adecuada difusión.

Sin perjuicio de lo anterior, la capacidad de ENDESA de distribuir dividendos entre sus accionistas depende de numerosos factores, incluyendo la generación de beneficios y la disponibilidad de reservas distribuibles, y no puede asegurarse los dividendos que, en su caso, vayan a pagarse en los ejercicios futuros ni cuál será el importe de los mismos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 12 de abril de 2019 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2018 por un importe bruto de 1,427 euros por acción, lo que supone un total de 1.511 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	18.3	20 de noviembre de 2018	0,700	741	2 de enero de 2019
Dividendo Complementario		12 de abril de 2019	0,727	770	2 de julio de 2019
Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2018	17		1,427	1.511	

12. Provisiones no corrientes y corrientes.

12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de los epígrafes “Provisiones no Corrientes” y “Provisiones Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2019		31 de Diciembre de 2018		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
Provisiones para Pensiones y Obligaciones Similares	12.1.1	1.199	-	989	-
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	12.1.2	585	174	614	188
Expedientes de Regulación de Empleo		81	57	78	65
Suspensiones de Contrato		504	117	536	123
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	8	-	181	-	359
Otras Provisiones	12.1.3	1.646	23	1.722	24
TOTAL		3.430	378	3.325	571

12.1.1. Provisiones para pensiones y obligaciones similares.

Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 las hipótesis utilizadas para el cálculo del pasivo actuarial para los compromisos de prestación definida no asegurados han sido las siguientes:

	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Tipo de Interés	0,94% - 0,97%	1,72% - 1,75%
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000
Rendimiento Esperado de los Activos	0,95%	1,75%
Revisión Salarial ⁽¹⁾	2,00%	2,00%
Incremento de los Costes de Salud	3,20%	3,20%

(1) Referencia de porcentaje para la estimación del incremento salarial.

Para la determinación del tipo de interés para descontar los compromisos se toma una curva construida con los rendimientos de las emisiones de bonos corporativos de calificación crediticia “AA” en base al plazo de pago estimado de las obligaciones derivadas de cada compromiso.

Pasivos actuariales netos.

A 30 de junio de 2019 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero – Junio 2019
Pasivo Actuarial Neto Inicial	989
Coste Neto por Intereses	8
Costes de los Servicios en el Periodo	6
Beneficios Pagados en el Periodo	(17)
Aportaciones del Periodo	(3)
Otros Movimientos	(3)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	-
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	214
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	45
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(40)
Cambios del Límite del Activo	-
Cambios en el Perímetro de Consolidación	-
Pasivo Actuarial Neto Final	1.199

Activos afectos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 las principales categorías de los activos de los planes de prestación definida, en términos porcentuales sobre el total de activos, son las siguientes:

	Porcentaje (%)	
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Activos de Renta Fija ⁽¹⁾	54	55
Acciones ⁽¹⁾	33	32
Inversiones Inmobiliarias y otros	13	13
TOTAL	100	100

(1) Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo ENEL por importe de 22 millones de euros a 30 de junio de 2019 (19 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle del valor razonable de los valores de renta fija por área geográfica es el siguiente:

Millones de Euros

País	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
España	90	112
Italia	42	43
Luxemburgo	34	22
Estados Unidos de América	29	29
Francia	23	24
Alemania	22	21
Reino Unido	19	19
Holanda	8	8
Bélgica	2	1
Resto	69	53
TOTAL	338	332

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, el valor de los activos afectos a los planes de prestación definida colocados en deuda soberana es el siguiente:

Millones de Euros

País	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
España	60	79
Italia	27	27
Francia	4	4
Alemania	2	2
Resto	23	19
TOTAL	116	131

Las acciones y los activos de renta fija tienen precios cotizados en los mercados activos. La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las previsiones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. Durante el primer semestre de 2019 la rentabilidad media real ha sido del 6,58%, positiva (3,24%, negativa, en el ejercicio 2018).

Actualmente la estrategia de inversión y la gestión del riesgo son únicas para todos los partícipes del Plan y no se sigue ninguna estrategia de correlación entre activos y pasivos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la clasificación de los activos de los planes de prestación definida valorados por niveles de jerarquía de valor razonable es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019				31 de Diciembre de 2018			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación Definida	626	541	48	37	604	536	53	15

Las valoraciones de los activos clasificados como Nivel 3 se determinan en base a los informes de valoración realizados por la sociedad gestora correspondiente.

Impacto en el Estado del Resultado Consolidado y el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 los importes registrados en el Estado del Resultado Consolidado por las obligaciones de pensiones de prestación definida y aportación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Prestación Definida	(14)	(13)
Coste Corriente del Periodo ⁽¹⁾	(6)	(6)
Costes Financieros Netos	(8)	(7)
Aportación Definida	(23)	(25)
Coste Corriente del Periodo ⁽²⁾	(23)	(25)
TOTAL	(37)	(38)

(1) En el primer semestre de 2019 incluye 3 millones de euros del coste corriente del período correspondiente a personal prejubilado que estaba registrado previamente como provisión en el epígrafe "Provisión para Planes de Reestructuración de Plantilla" y que ha sido traspasado durante el periodo a las obligaciones por pensiones (4 millones de euros en el primer semestre de 2018).

(2) Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 se han aportado también 16 millones de euros y 17 millones de euros, respectivamente, que estaban incluidos previamente en el epígrafe "Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla".

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 los importes registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado por las obligaciones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	40	2
Ganancias y Pérdidas Actuariales	(259)	(13)
TOTAL	(219)	(11)

Otra información.

Tras un importante número de reuniones de la "Comisión Negociadora del V Convenio Colectivo Marco de ENDESA" iniciadas en octubre de 2017 y que se han desarrollado durante todo 2018, ante la imposibilidad de llegar a un acuerdo, la Dirección de ENDESA comunicó a los trabajadores y sus representantes que, con efectos desde el 1 de enero de 2019, debía considerarse terminada la vigencia del "IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA" así como la de los llamados "Acuerdo Marco de Garantías" y "Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo en el Periodo 2013-2018", aplicándose desde esa fecha la normativa laboral general, así como los criterios jurisprudenciales establecidos en la materia.

Sin perjuicio de que en febrero de 2019 se han retomado las negociaciones en la citada "Comisión Negociadora del V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", la diferente interpretación de ENDESA y la representación sindical de los trabajadores sobre los efectos de la terminación de la aplicación del "IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA", particularmente en lo que a los beneficios sociales del personal pasivo se refiere, determinó la presentación por parte de los sindicatos con representación en la Sociedad, de una demanda de conflicto colectivo ante la Audiencia Nacional.

Con fecha 26 de marzo de 2019 se ha dictado Sentencia en la que la Audiencia Nacional ha dado la razón a ENDESA, declarando válida la interpretación de la compañía que ampara la privación de ciertos beneficios sociales al colectivo pasivo como consecuencia de la extinción del "IV Convenio Colectivo Marco de ENDESA". Si bien dicha Sentencia es plenamente ejecutiva, los sindicatos con representación en la Sociedad han presentado en abril de 2019 un recurso extraordinario de casación ante el Tribunal Supremo contra la misma que, a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, se encuentra pendiente de Resolución una vez que la empresa respondió al citado recurso mediante escrito de impugnación presentado el día 19 de junio de 2019.

12.1.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre del ejercicio 2019 el movimiento de las provisiones no corrientes para planes de reestructuración de plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Expedientes de Regulación de Empleo	Suspensiones de Contrato	Total
Saldo a 31 de Diciembre de 2018	78	536	614
Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo	9	19	28
Gastos de Personal	4	-	4
Resultados Financieros	5	19	24
Trasposos a Corto Plazo y otros	(6)	(51)	(57)
Saldo a 30 de Junio de 2019	81	504	585

Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para planes de reestructuración de plantilla son las siguientes:

	Expedientes de Regulación de Empleo		Suspensiones de Contrato	
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Tipo de Interés	0,20%	0,78%	0,20%	0,78%
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	2,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,00%	2,00%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000

12.1.3. Otras provisiones.

Durante el primer semestre del ejercicio 2019 el movimiento del epígrafe de otras provisiones no corrientes ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Provisiones para Litigios, Indemnizaciones y otras Obligaciones Legales o Contractuales	Provisiones por Costes de Cierre de las Instalaciones	Total
Saldo a 31 de Diciembre de 2018		611	1.111	1.722
Gastos de Explotación		(35)	(13)	(48)
Dotaciones		(4)	-	(4)
Reversiones		(31)	(13)	(44)
Resultados Financieros		1	5	6
Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado	5	-	43	43
Pagos		(53)	(8)	(61)
Trasposos y otros		(7)	(8)	(15)
Cambios en el Perímetro de Consolidación	2.3 y 2.4	(1)	-	(1)
Saldo a 30 de Junio de 2019		516	1.130	1.646

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, dependiendo de la vida útil restante del activo asociado, se han situado en los siguientes rangos:

%	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Tasas Actualización Financiera Provisiones	0,0 – 1,3	0,3 – 1,6

12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se han producido los siguientes cambios significativos en relación con los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA descritos en la Nota 17.3 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018:

- Existen 2 procedimientos judiciales en curso contra ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. por incendios forestales en Cataluña de los que pudiera resultar la obligación de atender diversas reclamaciones por daños y perjuicios por importe aproximado de 10 millones de euros. En el procedimiento relacionado con el incendio acontecido en Gargallá (Cataluña), y tras Sentencia del Tribunal Supremo de 5 de abril de

2019, se han consignado en el Juzgado 23 millones de euros correspondientes a las cantidades adeudadas a los perjudicados que aún no habían cobrado.

- Con fecha 22 de febrero de 2012, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) notificó a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. la Resolución por la que le impuso una multa de 23 millones de euros por una supuesta conducta abusiva en el mercado de las instalaciones eléctricas consistente en presentar ofertas económicas por instalaciones no reservadas al tiempo de informar al solicitante de suministro de las condiciones técnico-económicas de su solicitud. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. recurrió la sanción ante la Audiencia Nacional, que suspendió el pago de la multa. La Audiencia Nacional desestimó el recurso contencioso-administrativo interpuesto contra la multa impuesta a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. por importe de 23 millones de euros. Se interpuso, a su vez, recurso de casación ante el Tribunal Supremo contra dicha Sentencia. Con fecha 14 de julio de 2017, el Tribunal Supremo dictó Sentencia estimando parcialmente el recurso interpuesto con relación al motivo esgrimido sobre falta de proporcionalidad de la multa. El Tribunal Supremo acordó, en consecuencia, anular la Resolución sancionadora en lo que al importe de la multa se refiere y ordenó a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) recalcular dicho importe. En fase de ejecución de la multa, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) remitió a ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. la Resolución procediendo a recalcular la multa, conforme a los criterios marcados por el Tribunal Supremo. ENDESA Distribución Eléctrica, S.L.U. ha procedido, en marzo de 2019 y dentro del periodo voluntario, a abonar la multa impuesta por importe de 23 millones de euros.
- En junio de 2017, la Dirección de Competencia acordó la incoación del expediente sancionador contra ENDESA Energía XXI, S.L.U. por una posible vulneración del artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC) consistente en la utilización de la factura de los clientes acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) o a la Tarifa de Último Recurso (TUR) para publicitar los servicios ofrecidos por la comercializadora libre del Grupo.

Tras la instrucción del expediente sancionador, el envío de la propuesta de Resolución y la remisión de las correspondientes alegaciones por parte de ENDESA Energía XXI, S.L.U., con fecha 21 de junio de 2019 se ha notificado la Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por la que se acuerda imponer una sanción a ENDESA Energía XXI, S.L.U. de 5,5 millones de euros por un supuesto acto de competencia desleal contrario al artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC) y al artículo 4 de la Ley 3/1991, de 10 de enero, de Competencia Desleal (LCD).

Según la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), ENDESA Energía XXI, S.L.U. habría aprovechado un canal privilegiado (factura emitida a clientes acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) o a la Tarifa de Último Recurso (TUR)), no accesible a otros competidores, para lanzar publicidad de servicios propios de mercado libre a un colectivo supuestamente vulnerable, los consumidores de mercado regulado.

ENDESA Energía XXI, S.L.U. ha anunciado su intención de recurrir dicha Resolución, con petición de medidas cautelares pues, entre otras cuestiones, (i) la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) funda sus conclusiones en meras presunciones no probadas, (ii) la conducta de ENDESA Energía XXI, S.L.U. no reúne los requisitos necesarios para ser considerada un acto contrario a la buena fe, y (iii) no se ha logrado acreditar que la conducta imputada tuviera un impacto sobre la competencia y el interés público.

- Las autorizaciones administrativas de los parques eólicos Peña del Gato y Valdesamario, titularidad de Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U. (sociedad 100% de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)) fueron anuladas mediante Sentencias del Tribunal Supremo de 13 de julio de 2015 y 5 de mayo de 2017, respectivamente, por entender que la tramitación de la Declaración de Impacto Ambiental no fue realizada correctamente. También fueron anuladas, por el mismo motivo, las licencias municipales otorgadas por los Ayuntamientos de Valdesamario y Riello para el Parque Eólico de Valdesamario (Sentencia del Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León de 26 de junio de 2017 y Sentencia del Juzgado Contencioso Administrativo de León de 30 de mayo de 2017, ambas firmes) así como las infraestructuras de evacuación de los parques (Sentencias del Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León de 13 y 19 de marzo de 2018, que fueron impugnadas ante el Tribunal Supremo por su titular, Promociones Energéticas del Bierzo, S.L.U. (sociedad 100% de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)), habiendo el Tribunal Supremo inadmitido 2 de los 3 recursos de casación interpuestos mediante Autos de 20 de diciembre de 2018) y la aprobación del proyecto de la subestación eléctrica de transformación (SET) Ponjos (Sentencia del Juzgado Contencioso Administrativo 1 de León de 31 de mayo de 2017, impugnada por Promociones Energéticas del Bierzo, S.L.U. recurrida en apelación y pendiente de resolver dicho

recurso). En lo que respecta al parque eólico Peña del Gato, se ha obtenido una nueva autorización administrativa con fecha 8 de mayo de 2017 (tras re tramitar el proyecto subsanando los defectos de su evaluación ambiental) y las instalaciones se pusieron en marcha con fecha 3 de enero de 2018 (14 máquinas), y las restantes 11 máquinas con fecha 4 de abril de 2018, tras recibir el permiso de ocupación de montes modificado para ajustarse a la nueva autorización administrativa. En incidente de ejecución de Sentencia, el Tribunal Superior de Justicia de Castilla y León ha anulado la nueva autorización administrativa concedida mediante Auto de 30 de julio de 2018, por entender que se ha dictado con la finalidad de eludir la Sentencia del Tribunal Superior de Justicia de 13 de julio de 2015. Contra dicho Auto se interpuso recurso de reposición por parte de la Junta de Castilla y León y de Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U., que fue desestimado mediante Auto de 21 de diciembre de 2018, habiéndose interpuesto contra dicho Auto, por Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U., recurso de casación ante el Tribunal Supremo, el cual se encuentra pendiente de admisión a trámite.

En relación con el parque eólico Valdesamario, actualmente paralizado, Energías Especiales del Alto Ulla, S.A.U. solicitó igualmente la re tramitación de la autorización administrativa, y se solicitará que se vuelvan a tramitar las licencias anuladas. En relación con las infraestructuras de evacuación y la subestación eléctrica de transformación (SET) Ponjos, instalaciones que se encuentran igualmente paralizadas, Promociones Energéticas del Bierzo, S.L.U. ha solicitado ante la Junta de Castilla y León que se tramite la concesión de una nueva autorización administrativa y declaración de utilidad pública; asimismo, con fecha 16 de mayo de 2019 se han instado ante el Juzgado Contencioso Administrativo de León sendos incidentes de ejecución de las Sentencias de la línea de alta tensión y su modificado, en los que se solicita que se permita que las infraestructuras estén en funcionamiento mientras se sustancia el procedimiento administrativo incoado ante la Junta.

- El Tribunal Supremo dictó varias sentencias en los recursos interpuestos por ENDESA, S.A. (y otras empresas del Sector Eléctrico) contra la obligación de financiar el Bono Social establecida en el antiguo artículo 45.4 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico (declarado inaplicable por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, según establecen las Sentencias del Tribunal Supremo de 24 de octubre de 2016, de 25 de octubre de 2016 y de 2 de noviembre de 2016). El Tribunal Supremo reconoció el derecho de ENDESA, S.A. a ser indemnizada por las cantidades abonadas en concepto de Bono Social en aplicación de dicha normativa declarada inaplicable, de manera que se le reintegrasen todas las cantidades que hubiera abonado por ese concepto, más los intereses legales correspondientes. La Administración promovió incidentes de nulidad contra dichas sentencias, pero el Tribunal Supremo los desestimó. Ante dicha desestimación, la Administración interpuso sendos recursos de amparo ante el Tribunal Constitucional, que falló a favor de la Administración obligando al Tribunal Supremo a retrotraer las actuaciones del recurso de modo que el Tribunal Supremo presentase una cuestión prejudicial (pregunta previa a dictar sentencia) sobre la aplicabilidad al caso del derecho comunitario. ENDESA, S.A. presentó alegaciones ante el Tribunal Constitucional primero y luego ante el Tribunal Supremo sosteniendo que las sentencias del Tribunal Supremo no han vulnerado el derecho de la Administración a la tutela judicial efectiva sin indefensión y al proceso con todas las garantías (véase Nota 3), por lo que la decisión anulatoria del Tribunal Supremo en nada se había visto afectada y debería ratificarse. Con fecha 17 de julio de 2019 el Tribunal Supremo, en procedimiento seguido por otra empresa del sector, ha notificado Auto con las 2 preguntas que hace al Tribunal Europeo. En la argumentación de dichas preguntas sostiene que la obligación de financiación del Bono Social no es proporcional ni transparente (artículo 3.2 de la Directiva eléctrica) y que para el Tribunal Supremo el asunto es claro: no tiene duda de la certeza de su sentencia anulatoria del sistema de financiación del Bono Social que el Tribunal Constitucional anuló por el recurso de amparo. Cinco magistrados del Tribunal Supremo han votado ese Auto pero uno ha emitido voto particular en contra de la decisión mayoritaria, sosteniendo que el Bono Social era una obligación de servicio público proporcional y transparente. Ahora decidirá el Tribunal Europeo, y con su decisión el Tribunal Supremo dictará nuevas sentencias, incluida la de ENDESA, S.A.

Los Administradores de ENDESA consideran que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

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.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 50 millones de euros (18 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018).

13. Deuda financiera.

13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de los epígrafes de “Deuda Financiera no Corriente” y “Deuda Financiera Corriente” del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2019				
	Valor Nominal	Valor Contable			Valor Razonable
		No Corriente	Corriente	Total	
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.578	40	1.546	1.586	1.586
Deudas con Entidades de Crédito	1.982	1.919	61	1.980	2.109
Otras Deudas Financieras	3.666	3.589	78	3.667	4.229
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	608	561	48	609	649
Arrendamientos por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	5.1.1	163	138	25	163
Otros Arrendamientos	5.1.1	445	423	23	446
Otras		3.058	3.028	30	3.058
Total Deuda Financiera sin Derivados		7.226	5.548	1.685	7.233
Derivados		903	23	1	24
TOTAL		8.129	5.571	1.686	7.948

Millones de Euros

Notas	31 de Diciembre de 2018				
	Valor Nominal	Valor Contable			Valor Razonable
		No Corriente	Corriente	Total	
Obligaciones y otros Valores Negociables	932	19	920	939	939
Deudas con Entidades de Crédito	1.543	1.488	53	1.541	1.625
Otras Deudas Financieras	3.535	3.462	73	3.535	4.005
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	5.1.1	454	432	22	471
Otras		3.081	3.030	51	3.081
Total Deuda Financiera sin Derivados		6.010	4.969	1.046	6.569
Derivados		71	6	-	6
TOTAL		6.081	4.975	1.046	6.575

A 30 de junio de 2019 el desglose del valor nominal de la deuda financiera sin derivados por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Contable 30 de Junio de 2019	Valor Nominal		Vencimientos				
		Corriente	No Corriente	2019	2020	2021	2022	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.586	1.546	32	1.546	-	-	20	12
Deudas con Entidades de Crédito	1.980	61	1.921	55	51	91	184	1.601
Otras Deudas Financieras	3.667	78	3.588	43	64	65	48	3.446
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	609	48	560	24	48	48	47	441
Arrendamientos por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	163	25	138	13	25	24	23	78
Otros Arrendamientos	446	23	422	11	23	24	24	363
Otras	3.058	30	3.028	19	16	17	1	3.005
TOTAL	7.233	1.685	5.541	1.644	115	156	252	5.059

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente, sin derivados, es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de Diciembre de 2018	No Genera Flujos de Efectivo			Genera Flujos de Efectivo			Valor Nominal a 30 de Junio de 2019
		Cambios de Criterios Contables NIIF 16 (Nota 2.1)	Variaciones en el Perímetro de Consolidación	Adiciones / (Bajas)	Traspos Amortizaciones (Nota 18.3)	Pagos y Nueva Financiación (Nota 18.3)		
Obligaciones y otros Valores Negociables	12	-	-	-	20	-	-	32
Deudas con Entidades de Crédito	1.490	-	-	-	(8)	(202)	641	1.921
Otras Deudas Financieras	3.462	159	-	(8)	(24)	(3)	2	3.588
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	432	159	-	(8)	(23)	-	-	560
Arrendamientos por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	-	159	-	(8)	(13)	-	-	138
Otros Arrendamientos	432	-	-	-	(10)	-	-	422
Otras	3.030	-	-	-	(1)	(3)	2	3.028
TOTAL	4.964	159	-	(8)	(12)	(205)	643	5.541

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera corriente, sin derivados, es el siguiente:

Millones de Euros

	Valor Nominal a 31 de Diciembre de 2018	No Genera Flujos de Efectivo			Genera Flujos de Efectivo			Valor Nominal a 30 de Junio de 2019
		Cambios de Criterios Contables NIIF 16 (Nota 2.1)	Variaciones en el Perímetro de Consolidación	Adiciones / (Bajas)	Traspos Amortizaciones (Nota 18.3)	Nueva Financiación (Nota 18.3)		
Obligaciones y otros Valores Negociables	920	-	-	-	(21)	(5.400)	6.047	1.546
Deudas con Entidades de Crédito	53	-	-	-	8	(11)	11	61
Otras Deudas Financieras	73	27	-	(2)	27	(77)	30	78
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	22	27	-	(2)	26	(25)	-	48
Arrendamientos por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	-	27	-	(2)	16	(16)	-	25
Otros Arrendamientos	22	-	-	-	10	(9)	-	23
Otras	51	-	-	-	1	(52)	30	30
TOTAL	1.046	27	-	(2)	14	(5.488)	6.088	1.685

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 1,8% y 2,0%, respectivamente. A 30 de junio de 2019, el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta asociada a los derechos de uso por aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" ha sido del 2,3%.

13.2. Otros aspectos.

13.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2019 la liquidez de ENDESA asciende a 3.582 millones de euros (3.040 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Notas	Liquidez	
		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	454	244
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito (1)		3.128	2.796
TOTAL		3.582	3.040

(1) A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véase Nota 20.1.2).

Las líneas de crédito no dispuestas 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, cuyo importe asciende a 31 millones de euros a 30 de junio de 2019 (11 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 13.1).

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

13.2.2. Principales operaciones.

En el primer semestre de 2019 se ha firmado con diferentes entidades financieras la extensión de las líneas de crédito con vencimiento en marzo de 2022, así como el incremento del límite de alguna de ellas, alcanzando un importe total de 2.125 millones de euros.

En el primer semestre de 2019 ha finalizado el programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de International ENDESA B.V. y se ha registrado un nuevo programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de ENDESA, S.A. siendo el saldo vivo, de ambos programas, a 30 de junio de 2019 igual a 1.552 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.

En el marco de la operación financiera suscrita mediante un préstamo verde con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) en 2018, con fecha 19 de marzo de 2019 se ha dispuesto por importe de 335 millones de euros. Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 15 años amortizables a partir de marzo de 2023 (véase Nota 18.3).

ENDESA, S.A. ha formalizado con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) un préstamo verde por importe de 300 millones de euros, procediendo con su desembolso con fecha 20 de mayo de 2019. Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 12 años amortizables a partir de mayo de 2022 (véase Nota 18.3).

Con fecha 30 junio de 2019 ENDESA, S.A. ha firmado la extensión de la línea de crédito intercompañía con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.000 millones de euros, extendiendo su vencimiento hasta el 30 de junio de 2022.

Con la entrada en vigor, a partir del 1 de enero de 2019, de la NIIF 16 “Arrendamientos”, la deuda financiera neta incluye un pasivo por el reconocimiento de la obligación de pago por los contratos de derecho de uso en los que ENDESA actúa como arrendatario, siendo los principales contratos los siguientes (véase Nota 2.1):

- Contratos de arrendamiento correspondientes al derecho de uso de los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE). Se trata de contratos a largo plazo, con cláusulas de renovación automática y con vencimientos comprendidos entre 2019 y 2065. La contraprestación de estos contratos se fija mediante la combinación de un importe en función de la capacidad instalada (MW) y la producción (GWh).
- Determinados inmuebles en los que se encuentran ubicadas diversas oficinas.
- Equipos técnicos cuyos contratos se formalizan para cubrir servicios puntuales de disponibilidad en función de las necesidades operativas.

A 30 de junio de 2019 el importe de dicho pasivo asciende a 163 millones de euros (véase Nota 13.1) (186 millones de euros a 1 de enero de 2019) (véase Nota 2.1).

13.2.3. Estipulaciones financieras.

Determinadas sociedades filiales de ENDESA, están sujetas al cumplimiento de ciertas obligaciones estipuladas en sus contratos de financiación (“covenants”), habituales en contratos de esta naturaleza.

A 30 de junio de 2019 ni ENDESA, S.A. ni ninguna de sus filiales se encuentra en situación de incumplimiento de sus obligaciones financieras o de cualquier tipo de obligación que pudiera dar lugar a una situación de vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

Los Administradores 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 2019.

Estipulaciones financieras.

ENDESA, S.A. e International ENDESA B.V., 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 provocase un vencimiento anticipado de éstos.

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

- Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías (*negative pledge*) donde ni los emisores 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.
- Cláusulas de *pari passu*, bajo las 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.

En el caso de las emisiones de bonos vivas realizadas por International ENDESA B.V. bajo sus programas de Global Medium Term Notes (27 millones de euros vivos a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018), éstas contienen:

- Cláusulas de incumplimiento cruzado (*cross-default*) bajo las que dicha deuda deberá ser prepagada en el caso de incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de ENDESA, S.A. o de los emisores.

Cláusulas relacionadas con la calificación crediticia.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 ENDESA, S.A. tiene contratadas operaciones financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) por importe de 1.735 millones de euros y 1.100 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.

Cláusulas relacionadas con el cambio de control.

A 30 de junio de 2019 ENDESA, S.A. tiene préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras y con ENEL Finance International N.V. por un importe equivalente a 4.854 millones de euros, con una deuda viva de 4.854 millones de euros, que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA, S.A. (4.560 millones de euros y 4.225 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2018).

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.

A 30 de junio de 2019 el importe de deuda financiera afectado por estas cláusulas asciende a 1.854 millones de euros (1.225 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

Financiación de proyecto.

A 30 de junio de 2019 determinadas filiales de renovables de ENDESA financiadas a través de “project finance” mantienen deuda financiera por importe de 98 millones de euros (103 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 22.1) que incluye las siguientes cláusulas:

- Estas deudas, así como los derivados asociados a las mismas con valor de mercado neto negativo de 5 millones de euros (6 millones de euros a 31 de diciembre de 2018), podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control.
- Prendas de acciones dadas en garantía del cumplimiento de las obligaciones marcadas por contrato a favor de las entidades financieras acreedoras por el importe de la deuda financiera viva.
- Restricciones de ventas de activos consistentes en la obtención de autorización de la mayoría de los prestamistas, y en algunos casos, destinar el importe de la venta a la amortización de su deuda.
- Restricciones en las distribuciones de resultados a los accionistas, sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones.
- La obligación de dotar una cuenta de reserva del servicio de la deuda (véase Nota 10).

14. Instrumentos financieros.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019		31 de Diciembre de 2018	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Derivados	14.3.1	141	366	90	229
Activos Financieros		796	1.347	768	982
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	2.363	-	2.479
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	454	-	244
TOTAL	14.1	937	4.530	858	3.934
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Derivados	14.3.2	84	367	96	276
Deuda Financiera	13.1	5.548	1.685	4.969	1.046
Otros Pasivos		679	-	667	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	4.620	-	5.146
TOTAL	14.2	6.311	6.672	5.732	6.468

14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la clasificación de los instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019		31 de Diciembre de 2018	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos Financieros a Coste Amortizado		790	4.164	762	3.705
Activos Financieros		790	1.347	762	982
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	2.363	-	2.479
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	454	-	244
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		60	246	25	88
Instrumentos de Patrimonio	14.3.1	6	-	6	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.3.1	54	246	19	88
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global		-	-	-	-
Derivados de Cobertura	14.3.1	87	120	71	141
TOTAL		937	4.530	858	3.934

14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la clasificación de los instrumentos financieros de pasivo por naturaleza y categoría del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019		31 de Diciembre de 2018	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos Financieros a Coste Amortizado		6.208	6.290	5.617	6.176
Deuda Financiera	13.1	5.529	1.670	4.950	1.030
Otros Pasivos		679	-	667	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	4.620	-	5.146
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		49	257	41	180
Deuda Financiera ⁽¹⁾	13.1 y 14.3.2	19	15	19	16
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.3.2	30	242	22	164
Derivados de Cobertura	14.3.2	54	125	74	112
TOTAL		6.311	6.672	5.732	6.468

(1) Corresponde en su totalidad a pasivos financieros que, desde el inicio de la operación, son subyacentes de una cobertura de valor razonable y se valoran a valor razonable con cambios en el Estado del Resultado Consolidado.

14.3. Medición a valor razonable.

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

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019				31 de Diciembre de 2018			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	14.1	6	-	-	6	6	-	-	6
Derivados de Deuda	14	8	-	8	-	6	-	6	-
Cobertura de Tipo de Interés		8	-	8	-	6	-	6	-
Cobertura de Valor Razonable		8	-	8	-	6	-	6	-
Derivados por Operaciones Físicas	14	133	17	116	-	84	10	74	-
Cobertura de Tipo de Cambio		22	8	14	-	14	-	14	-
Cobertura de Flujos de Caja		22	8	14	-	14	-	14	-
Cobertura de Precio		57	1	56	-	51	1	50	-
Cobertura de Flujos de Caja		57	1	56	-	51	1	50	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.1	54	8	46	-	19	9	10	-
Total Activo no Corriente		147	17	124	6	96	10	80	6
Derivados de Deuda	14.1	-	-	-	-	1	-	1	-
Cobertura de Tipo de Interés		-	-	-	-	1	-	1	-
Cobertura de Valor Razonable		-	-	-	-	1	-	1	-
Derivados por Operaciones Físicas	9 y 14.1	366	26	340	-	227	30	197	-
Cobertura de Tipo de Cambio		53	-	53	-	48	-	48	-
Cobertura de Flujos de Caja		53	-	53	-	48	-	48	-
Cobertura de Precio		67	9	58	-	91	12	79	-
Cobertura de Flujos de Caja		67	9	58	-	91	12	79	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		246	17	229	-	88	18	70	-
Otros Derivados	9 y 14.1	-	-	-	-	1	-	1	-
Existencias	8	2	2	-	-	-	-	-	-
Total Activo Corriente		368	28	340	-	229	30	199	-

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

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los pasivos financieros valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019				31 de Diciembre de 2018			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas con Entidades de Crédito		-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	19	-	19	-	19	-	19	-
Derivados de Deuda	13.1 y 14	23	-	23	-	6	-	6	-
Cobertura de Tipo de Interés		20	-	20	-	-	-	-	-
Cobertura de Flujos de Caja		20	-	20	-	-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	3	-	3	-	6	-	6	-
Derivados por Operaciones Físicas	14	61	7	54	-	90	7	83	-
Cobertura de Tipo de Cambio		2	-	2	-	2	-	2	-
Cobertura de Flujos de Caja		2	-	2	-	2	-	2	-
Cobertura de Precio		32	1	31	-	72	-	72	-
Cobertura de Flujos de Caja		32	1	31	-	72	-	72	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	27	6	21	-	16	7	9	-
Total Pasivo no Corriente	14.2	103	7	96	-	115	7	108	-
Deudas con Entidades de Crédito		-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	15	-	15	-	16	-	16	-
Derivados de Deuda	13.1 y 14	1	-	1	-	-	-	-	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	1	-	1	-	-	-	-	-
Derivados por Operaciones Físicas	14 y 17	366	44	322	-	276	25	251	-
Cobertura de Tipo de Cambio		7	-	7	-	7	-	7	-
Cobertura de Flujos de Caja		7	-	7	-	7	-	7	-
Cobertura de Precio		118	22	96	-	105	8	97	-
Cobertura de Flujos de Caja		118	22	96	-	105	8	97	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	241	22	219	-	164	17	147	-
Total Pasivo Corriente	14.2	382	44	338	-	292	25	267	-

14.3.3. Otros aspectos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019, 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 la Nota 30 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 ENDESA ha utilizado las mismas normas de valoración para determinar el valor razonable que las indicadas en la Nota 30 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

15. Política de gestión de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 ENDESA ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 20 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

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

16. Activos y pasivos por impuesto diferido.

16.1. Activos por impuesto diferido.

A 30 de junio de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Activos por Impuesto Diferido					Saldo a 30 de Junio de 2019
	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Incorporación / (Reducción) de Sociedades	(Cargo) / Abono / Pérdidas y Ganancias	(Cargo) / Abono Patrimonio	Trasposos y otros	
Amortizaciones de Activos Materiales e Intangibles	164	-	(8)	-	-	156
Otros	994	-	-	38	(9)	1.023
TOTAL	1.158	-	(8)	38	(9)	1.179

16.2. Pasivos por impuesto diferido.

A 30 de junio de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Pasivos por Impuesto Diferido					Saldo a 30 de Junio de 2019
	Saldo a 31 de Diciembre de 2018	Incorporación / (Reducción) de Sociedades (Nota 4)	Cargo / (Abono) Pérdidas y Ganancias	Cargo / (Abono) Patrimonio	Trasposos y otros	
Amortización Fiscal Acelerada de Activos	619	-	(7)	-	-	612
Otros	518	1	(3)	21	(11)	526
TOTAL	1.137	1	(10)	21	(11)	1.138

17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	14	4.620	5.146
Proveedores y otros Acreedores		2.969	3.644
Dividendo a Pagar	11.2	771	743
Otras Cuentas por Pagar		616	500
Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"		1	-
Otras		615	500
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes		264	259
Derivados	14.3.2	366	276
Derivados de Cobertura		125	112
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		241	164
Pasivos por Impuestos		921	655
Impuesto sobre Sociedades Corriente		409	159
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre Valor Añadido (IVA)		23	47
Otros Impuestos		489	449
TOTAL		5.907	6.077

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el epígrafe "Dividendo a Pagar" recoge, principalmente, los dividendos siguientes correspondientes a ENDESA, S.A.:

Millones de Euros

	Notas	Dividendo a Pagar a Fecha	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	18.3	31 de diciembre de 2018	0,700	741	2 de enero de 2019
Dividendo Complementario		30 de junio de 2019	0,727	770	2 de julio de 2019
Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2018	11.2		1,427	1.511	

A 30 de junio de 2019 el importe de la deuda comercial descontada con las entidades financieras para la gestión de pago a proveedores (“confirming”) clasificada en el epígrafe “Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado asciende a 30 millones de euros (58 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 el ingreso financiero devengado por los contratos de “confirming” ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

A 30 de junio de 2019, la estimación de las facturas pendientes de recibir por los costes de peajes de electricidad y gas, derivados de la energía suministrada y no facturada ascienden a 267 millones de euros y 89 millones de euros, respectivamente (282 millones de euros y 129 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2018) y se incluye en el epígrafe “Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes” del Estado de Situación Financiera Consolidado.

18. Estado de flujos de efectivo.

A 30 de junio de 2019, el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 454 millones de euros (244 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) (véase Nota 10).

En el primer semestre de 2019 y 2018, los flujos netos de efectivo de ENDESA, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Estado de Flujos de Efectivo	
	Enero – Junio 2019	Enero - Junio 2018
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	907	639
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(993)	(749)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	296	591

En el primer semestre de 2019, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (907 millones de euros) y los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación (296 millones de euros) han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (993 millones de euros).

18.1. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.

En el primer semestre de 2019 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 907 millones de euros (639 millones de euros en el primer semestre de 2018) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.014	984
Ajustes del Resultado:	974	805
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	794	751
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	180	54
Cambios en el Capital Corriente:	(809)	(1.047)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	70	182
Existencias	(132)	(159)
Activos Financieros Corrientes	(299)	(209)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	(448)	(861)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(272)	(103)
Cobro de Intereses	15	16
Cobro de Dividendos	10	6
Pagos de Intereses ⁽¹⁾	(62)	(73)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(72)	72
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación ⁽²⁾	(163)	(124)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	907	639

(1) Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso (NIIF 16 “Arrendamientos”) por importe de 1 millón de euros.

(2) Incluye pagos de provisiones.

Las variaciones de las distintas partidas que determinan los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación recogen:

- El mayor resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios neto de amortizaciones y otros ajustes del periodo (199 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 238 millones de euros como consecuencia, principalmente, de la disminución de los pagos a acreedores comerciales por importe de 413 millones de euros, de los menores pagos por existencias por importe de 27 millones de euros, de la reducción de los cobros procedentes de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar por importe de 112 millones de euros y de los menores cobros por compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 18 millones de euros.
- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 144 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2019 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros aspectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

A 30 de junio de 2019, a 31 de diciembre de 2018 y a 30 de junio de 2018 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	Notas	Capital Circulante		
		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	30 de Junio de 2018
Activo Corriente (1)		5.551	5.410	5.237
Existencias	8	1.115	1.473	1.222
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.089	2.955	3.122
Activos Financieros Corrientes	14	1.347	982	893
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en		886	609	546
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las		260	236	196
Retribución de la Actividad de Distribución		120	83	94
Otros		81	54	57
Pasivo Corriente (2)		6.285	6.648	5.752
Provisiones Corrientes	12.1	378	571	305
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	5.907	6.077	5.447
Dividendo Sociedad Dominante		770	741	722
Otros		5.137	5.336	4.725

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

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

18.2. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2019 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 993 millones de euros (749 millones de euros en el primer semestre de 2018) y recogen, entre otros aspectos:

- Pagos netos de efectivo aplicados a la adquisición de inmovilizado material y activo intangible:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(903)	(664)
Adquisiciones de Inmovilizado Material	5	(843)	(458)
Adquisiciones de Activo Intangible	6	(78)	(71)
Instalaciones Cedidas de Clientes		21	29
Proveedores de Inmovilizado		(3)	(164)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		13	3
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos		27	40
TOTAL		(863)	(621)

- Pagos netos de efectivo aplicados a inversiones y/o enajenaciones en participaciones en Empresas del Grupo:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		(2)	(46)
Sociedades Adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)	2.3 y 4	(2)	(1)
Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.		-	(45)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		-	20
Nueva Marina Real Estate, S.L. (1)		-	20
TOTAL		(2)	(26)

(1) Operación de venta formalizada en 2017.

18.3. Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.

En el primer semestre de 2019 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 296 millones de euros (591 millones de euros en el primer semestre de 2018) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Aportación de Capital de Bosa del Ebro, S.L.	6	-
Reducción de Capital de Eólica Valle del Ebro, S.A.	-	(1)
TOTAL	6	(1)

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Disposiciones del Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones (BEI)	13.2.2	335	500
Disposiciones del Préstamo Verde Instituto de Crédito Oficial (ICO)	13.2.2	300	-
Disposiciones de Líneas de Crédito		6	10
Otros		2	12
TOTAL	13.1	643	522

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Reembolso de Líneas de Crédito		(199)	-
Amortización de Préstamo Bancario de Productor Regional de Energía Renovable, S.A.U.		-	(44)
Otros		(6)	(5)
TOTAL	13.1	(205)	(49)

- Amortizaciones y disposiciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Amortizaciones			
Amortizaciones de ECP Emitidos por International ENDESA B.V.		(4.920)	(3.562)
Amortizaciones de ECP Emitidos por ENDESA, S.A.		(480)	-
Reembolsos de Líneas de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	(2.500)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	2.1	(16)	-
Amortización de Préstamo Bancario de Parque Eólico Gestinver, S.L.U.		-	(116)
Otros		(72)	(66)
Disposiciones			
Emissiones de ECP Emitidos por International ENDESA B.V.		4.431	3.873
Emissiones de ECP Emitidos por ENDESA, S.A.		1.616	-
Disposiciones de Líneas de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	3.200
Otros		41	38
TOTAL	13.1	600	867

– Pago de dividendos:

Millones de Euros

	Notas	Enero – Junio 2019	Enero – Junio 2018
Pago de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.2	(741)	(741)
Pago de Dividendos a Intereses Minoritarios ⁽¹⁾		(7)	(7)
TOTAL		(748)	(748)

(1) Correspondientes a sociedades de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE).

19. Información por Segmentos.

19.1. 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 el Comité Ejecutivo de la Dirección de la Sociedad analiza para la toma de decisiones, es la información por Segmentos, e incluye:

- Generación, junto con la Comercialización;
- Distribución;
- Estructura, que recoge, fundamentalmente, los saldos y transacciones de las sociedades tenedoras de las participaciones o “Holding” y de las sociedades cuya actividad es la de financiación y prestación de servicios; 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 primer semestre de 2019 y 2018, ENDESA no ha poseído, en ninguno de los Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

19.2. Información por Segmentos.

19.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2019 y Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2019.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019				
	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución ⁽²⁾	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	8.520	1.377	279	(385)	9.791
Ventas	8.306	1.243	269	(345)	9.473
Otros Ingresos de Explotación	214	134	10	(40)	318
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(6.893)	(83)	(16)	91	(6.901)
Compras de Energía	(2.413)	(5)	-	-	(2.418)
Consumo de Combustibles	(876)	-	-	-	(876)
Gastos de Transporte	(2.660)	(6)	-	-	(2.666)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(944)	(72)	(16)	91	(941)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.627	1.294	263	(294)	2.890
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	27	65	7	-	99
Gastos de Personal	(260)	(141)	(110)	6	(505)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(525)	(193)	(157)	285	(590)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	869	1.025	3	(3)	1.894
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(465)	(300)	(29)	-	(794)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	404	725	(26)	(3)	1.100
RESULTADO FINANCIERO	(54)	(36)	(6)	-	(96)
Ingreso Financiero	17	2	224	(227)	16
Gasto Financiero	(66)	(38)	(235)	227	(112)
Diferencias de Cambio Netas	(5)	-	5	-	-
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	18	(1)	-	-	17
Resultado de otras Inversiones	-	-	327	(327)	-
Resultado en Ventas de Activos	(7)	-	-	-	(7)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	361	688	295	(330)	1.014
Impuesto sobre Sociedades	(68)	(165)	1	-	(232)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	293	523	296	(330)	782
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERIODO	293	523	296	(330)	782
Sociedad Dominante	287	523	296	(330)	776
Intereses Minoritarios	6	-	-	-	6

(1) Incluye 41 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1) y 3 millones de euros por dotación por deterioro de activos financieros.

(2) Incluye 5 millones de euros por reversiones netas por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1) y 1 millón de euros por dotación por deterioro de activos financieros.

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
Activo no Corriente	13.801	13.295	29.695	(30.304)	26.487
Inmovilizado Material	10.272	11.866	121	-	22.259
Inversiones Inmobiliarias	-	56	6	-	62
Activo Intangible	970	217	135	-	1.322
Fondo de Comercio	378	97	4	-	479
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	229	16	4	-	249
Activos Financieros no Corrientes	1.266	705	29.281	(30.315)	937
Activos por Impuesto Diferido	686	338	144	11	1.179
Activo Corriente	4.810	1.248	1.653	(1.706)	6.005
Existencias	972	143	-	-	1.115
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.658	727	956	(1.252)	3.089
Activos Financieros Corrientes	967	368	466	(454)	1.347
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	213	10	231	-	454
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	18.611	14.543	31.348	(32.010)	32.492
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	7.483	3.603	16.889	(18.876)	9.099
De la Sociedad Dominante	7.340	3.596	16.889	(18.876)	8.949
De los Intereses Minoritarios	143	7	-	-	150
Pasivo no Corriente	7.228	8.628	10.996	(11.430)	15.422
Ingresos Diferidos	42	4.520	-	(19)	4.543
Provisiones no Corrientes	2.097	957	321	55	3.430
Deuda Financiera no Corriente	4.084	2.346	10.582	(11.441)	5.571
Otros Pasivos no Corrientes	261	476	30	(27)	740
Pasivos por Impuesto Diferido	744	329	63	2	1.138
Pasivo Corriente	3.900	2.312	3.463	(1.704)	7.971
Deuda Financiera Corriente	68	7	2.074	(463)	1.686
Provisiones Corrientes	257	65	56	-	378
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.575	2.240	1.333	(1.241)	5.907
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	18.611	14.543	31.348	(32.010)	32.492

19.2.2. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2018 y Estado de Situación Financiera a 31 de diciembre de 2018.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018				
	Generación y Comercialización ⁽¹⁾	Distribución ⁽²⁾	Estructura ⁽³⁾	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
INGRESOS	8.649	1.387	275	(377)	9.934
Ventas	8.374	1.265	265	(344)	9.560
Otros Ingresos de Explotación	275	122	10	(33)	374
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.058)	(101)	(41)	89	(7.111)
Compras de Energía	(2.363)	-	-	-	(2.363)
Consumo de Combustibles	(941)	-	-	-	(941)
Gastos de Transporte	(2.770)	-	-	1	(2.769)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	(984)	(101)	(41)	88	(1.038)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.591	1.286	234	(288)	2.823
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	17	57	6	-	80
Gastos de Personal	(269)	(125)	(83)	4	(473)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(544)	(206)	(159)	283	(626)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	795	1.012	(2)	(1)	1.804
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(424)	(305)	(22)	-	(751)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	371	707	(24)	(1)	1.053
RESULTADO FINANCIERO	(83)	(36)	49	-	(70)
Ingreso Financiero	15	4	238	(239)	18
Gasto Financiero	(95)	(40)	(191)	239	(87)
Diferencias de Cambio Netas	(3)	-	2	-	(1)
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	14	3	3	-	20
Resultado de otras Inversiones	-	-	324	(324)	-
Resultado en Ventas de Activos	(19)	2	(2)	-	(19)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	283	676	350	(325)	984
Impuesto sobre Sociedades	(60)	(162)	(7)	1	(228)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	223	514	343	(324)	756
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL PERIODO	223	514	343	(324)	756
Sociedad Dominante	219	514	343	(324)	752
Intereses Minoritarios	4	-	-	-	4

(1) Incluye 44 millones de euros por dotación por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1) y 1 millón de euros por dotación por deterioro de activos financieros.

(2) Incluye 1 millón de euros por reversiones netas por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1).

(3) Incluye 1 millón de euros por reversiones netas por deterioro de insolvencias comerciales (véase Nota 9.1).

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2018				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
ACTIVO					
Activo no Corriente	13.235	13.349	29.981	(30.564)	26.001
Inmovilizado Material	9.856	11.916	68	-	21.840
Inversiones Inmobiliarias	-	56	6	-	62
Activo Intangible	991	223	141	-	1.355
Fondo de Comercio	378	97	4	-	479
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	229	18	2	-	249
Activos Financieros no Corrientes	1.093	718	29.623	(30.576)	858
Activos por Impuesto Diferido	688	321	137	12	1.158
Activo Corriente	5.083	1.106	2.910	(3.444)	5.655
Existencias	1.348	125	-	-	1.473
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.622	671	1.941	(2.279)	2.955
Activos Financieros Corrientes	889	304	955	(1.165)	983
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	224	6	14	-	244
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	18.318	14.455	32.891	(34.008)	31.656
PATRIMONIO NETO Y PASIVO					
Patrimonio Neto	7.194	3.472	17.388	(18.873)	9.181
De la Sociedad Dominante	7.057	3.465	17.388	(18.873)	9.037
De los Intereses Minoritarios	137	7	-	-	144
Pasivo no Corriente	6.079	8.522	12.111	(11.931)	14.781
Ingresos Diferidos	44	4.562	-	(19)	4.587
Provisiones no Corrientes	1.995	954	323	53	3.325
Deuda Financiera no Corriente	3.022	2.197	11.707	(11.951)	4.975
Otros Pasivos no Corrientes	281	474	19	(17)	757
Pasivos por Impuesto Diferido	737	335	62	3	1.137
Pasivo Corriente	5.045	2.461	3.392	(3.204)	7.694
Deuda Financiera Corriente	59	4	1.916	(933)	1.046
Provisiones Corrientes	444	65	62	-	571
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.542	2.392	1.414	(2.271)	6.077
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	18.318	14.455	32.891	(34.008)	31.656

19.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos de enero-junio de 2019 y 2018.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2019				Enero - Junio 2018			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	333	708	(134)	907	(201)	761	79	639
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(582)	(268)	(143)	(993)	(28)	(348)	(373)	(749)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	238	(437)	495	296	230	(416)	777	591

19.3. Otra información.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 el detalle del epígrafe “Ventas” del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Generación y Comercialización	8.306	8.374
Ventas de Electricidad	6.792	6.813
Ventas Mercado Liberalizado	4.571	4.532
Ventas Mercado Liberalizado Español	4.062	4.054
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	509	478
Ventas a Precio Regulado	1.058	1.133
Ventas Mercado Mayorista	478	489
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	626	607
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	49	43
Otras Ventas de Electricidad	10	9
Ventas de Gas	1.243	1.291
Ventas Mercado Liberalizado	1.194	1.243
Ventas a Precio Regulado	49	48
Otras Ventas y Prestación de Servicios	271	270
Distribución	1.243	1.265
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.104	1.109
Otras Ventas y Prestación de Servicios	139	156
Estructura y Otros (1)	(76)	(79)
Otras Ventas y Prestación de Servicios	(76)	(79)
TOTAL	9.473	9.560

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 el detalle del epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Generación y Comercialización	214	275
Variación de Derivados de Materias Energéticas	152	216
Imputación a Resultados de Subvenciones (1)	3	3
Derechos de Contratación	24	17
Indemnizaciones de Terceros	2	2
Otros	33	37
Distribución	134	122
Imputación a Resultados de Subvenciones (1)	7	6
Imputación a Resultados de Pasivos de Contratos con Clientes	78	76
Prestación de Servicios en Instalaciones	1	2
Derechos de Contratación	4	2
Indemnizaciones de Terceros	5	6
Otros	39	30
Estructura y Otros (2)	(30)	(23)
Indemnizaciones de Terceros	-	-
Otros	(30)	(23)
TOTAL (3)	318	374

(1) Incluyen 9 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 1 millón de euros de subvenciones de explotación en el primer semestre de 2019 (8 millones de euros y 1 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2018).

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

(3) Incluyen 129 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2019 (112 millones de euros en el primer semestre de 2018).

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 el detalle de los ingresos procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero – Junio 2019			Enero – Junio 2018		
	Ventas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos	Ventas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
España	8.510	168	8.678	8.631	227	8.858
Portugal	481	7	488	453	15	468
Francia	277	3	280	266	-	266
Italia	34	128	162	14	105	119
Alemania	84	-	84	92	1	93
Holanda	28	2	30	29	1	30
Reino Unido	18	6	24	46	15	61
Otros	41	4	45	29	10	39
TOTAL	9.473	318	9.791	9.560	374	9.934

20. 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 periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 11 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 8 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2018).

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

20.1. Gastos e ingresos y otras transacciones.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

20.1.1. Gastos e ingresos.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	46	-	-	-	46
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	17	-	-	10	27
Compra de Existencias	85	-	-	-	85
Otros Gastos ⁽¹⁾	330	-	-	-	330
TOTAL GASTOS	478	-	-	10	488
Ingresos Financieros	1	-	-	-	1
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	8	-	-	1	9
Venta de Existencias	22	-	-	-	22
Otros Ingresos	132	-	-	-	132
TOTAL INGRESOS	163	-	-	1	164

(1) Incluye 17 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018				Total
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	47	-	-	-	47
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	17	-	-	7	24
Compra de Existencias	124	-	-	-	124
Otros Gastos ⁽¹⁾	187	-	-	-	187
TOTAL GASTOS	375	-	-	7	382
Ingresos Financieros	1	-	-	-	1
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	11	-	-	1	12
Venta de Existencias	8	-	-	-	8
Otros Ingresos	108	-	-	-	108
TOTAL INGRESOS	128	-	-	1	129

(1) Incluye 7 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 las transacciones con partes vinculadas incluidas en el epígrafe "Otros Gastos" han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Variaciones Negativas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	261	151
Compras de Energía	40	28
Contratos de Gestión o Colaboración	29	8
TOTAL	330	187

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 las transacciones con partes vinculadas incluidas en el epígrafe "Otros Ingresos" han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Variaciones Positivas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	127	104
Ventas de Energía	3	2
Contratos de Gestión o Colaboración	1	1
Arrendamientos	1	1
TOTAL	132	108

20.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019					Total
	Notas	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)		-	1	-	-	1
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestatario)		3.000	-	-	-	3.000
Garantías y Aavales Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Aavales Recibidos	8.1	120	-	-	-	120
Compromisos Adquiridos	8.1	150	-	-	-	150
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.2	520	-	-	-	520
Otras Operaciones		2	-	-	-	2

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018					Total
	Notas	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)		-	1	-	-	1
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestatario)		3.700	-	-	-	3.700
Garantías y Aavales Prestados		-	7	-	-	7
Garantías y Aavales Recibidos	8.1	117	-	-	-	117
Compromisos Adquiridos	8.1	112	-	-	-	112
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos		520	-	-	-	520
Otras Operaciones		33	-	-	-	33

A 30 de junio de 2019 y 2018 los saldos más relevantes de otras transacciones con partes vinculadas son los siguientes:

- Acuerdos de Financiación (Prestatario): Saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con ENEL Finance International N.V. por importe de 3.000 millones de euros.
- Línea de crédito comprometida e irrevocable con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.000 millones de euros y de la que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2019 y 2018 (véase Nota 13.2.1).
- Línea de crédito intercompañía no comprometida con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.500 millones de euros y de la que, a 30 de junio de 2018, había importe dispuesto por importe de 700 millones de euros. Dicha línea de crédito no fue renovada con fecha 28 de diciembre de 2018.
- Garantías y aavales recibidos: Garantía recibida de ENEL, S.p.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 120 millones de euros a 30 de junio de 2019 y 117 millones de euros a 30 de junio de 2018) para el cumplimiento del contrato para la compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC (véase Nota 8.1).
- Compromisos adquiridos: Incluye compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO2) por importe de 150 millones de euros (103 millones de euros a 30 de junio de 2018) (véase Nota 8.1). Adicionalmente, a 30 de junio 2018, incluía la adquisición comprometida de contadores de telegestión por importe de 9 millones de euros.
- Dividendos y otros beneficios distribuidos: Importe de los dividendos a cuenta abonados a ENEL Iberia, S.L.U. en ambos periodos (véase Nota 11.2).
- Otras operaciones: Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos por importe de 2 millones de euros y 33 millones de euros, respectivamente.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 los Administradores, o personas actuando por cuenta de éstos, no han realizado operaciones con la Sociedad, o con sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

20.1.3. Saldos a cierre del periodo.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 los saldos con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Cientes y Deudores Comerciales	9	380	-	-	-	380
Préstamos y Créditos Concedidos		-	1	-	-	1
Otros Derechos de Cobro		352	-	-	-	352
TOTAL SALDOS DEUDORES		732	1	-	-	733
Proveedores y Acreedores Comerciales		1.263	-	-	2	1.265
Préstamos y Créditos Recibidos		3.009	-	-	-	3.009
Otras Obligaciones de Pago		438	-	-	-	438
TOTAL SALDOS ACREEDORES		4.710	-	-	2	4.712

Millones de Euros

	Notas	31 de Diciembre de 2018				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Cientes y Deudores Comerciales	9	239	-	-	1	240
Préstamos y Créditos Concedidos		-	1	-	-	1
Otros Derechos de Cobro		222	-	-	-	222
TOTAL SALDOS DEUDORES		461	1	-	1	463
Proveedores y Acreedores Comerciales		1.155	-	-	1	1.156
Préstamos y Créditos Recibidos		3.011	-	-	-	3.011
Otras Obligaciones de Pago		229	-	-	-	229
TOTAL SALDOS ACREEDORES		4.395	-	-	1	4.396

20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la información de los clientes por ventas y prestación de servicios y créditos y avales concedidos a Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
		Cientes por Ventas y Prestación de Servicios	9	1	1	3	-
Créditos		63	63	-	-	3	4
Avales Concedidos		-	-	-	-	-	-

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 las transacciones realizadas con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta, no eliminadas en el proceso de consolidación, son las siguientes:

Millones de Euros

	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Ingresos	-	2	1	1	-	-
Gastos	(8)	(7)	(13)	(12)	(25)	(23)

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

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	917	815
Sueldos	690	936
Retribución Variable en Efectivo	1.677	1.042
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	-	-
Indemnizaciones ⁽¹⁾	9.615	-
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	626	608
Otros Conceptos ⁽²⁾	3.555	318
TOTAL	17.080	3.719

(1) A 30 de junio de 2019 incluye la indemnización del Sr. Prado, por la extinción de su contrato como Presidente de la Sociedad, el 12 de abril de 2019.

(2) A 30 de junio de 2019 incluye, entre otros, la compensación al Sr. Prado por importe de 3.205 miles de euros, por pacto de no concurrencia, compromiso de no desempeñar, durante 2 años, cargo en empresas de actividad similar a ENDESA, S.A. Adicionalmente, a 30 de junio de 2019 y 2018 también se incluyen las primas de seguro de vida de los Consejeros por importe de 234 miles de euros y 268 miles de euros, respectivamente.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2019 y 2018 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Remuneraciones Recibidas	5.843	5.289
TOTAL	5.843	5.289

A 30 de junio de 2019 y 2018 la Alta Dirección está compuesta por 17 personas y 19 personas respectivamente.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, por lo que se refiere a retribuciones, la Sociedad no tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos que no son, a su vez, Consejeros Ejecutivos.

A 30 de junio de 2019 y 2018 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de la Alta Dirección.

20.4. 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 2019:

- Los Consejeros Ejecutivos, por su condición de Consejeros en ENEL Iberia, 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 2019 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 2019 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 2019, 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.

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 no se han producido daños ocasionados por actos u omisiones de los Administradores que hubieran requerido hacer uso de la prima del seguro de responsabilidad civil que éstos tienen suscrita a través de ENDESA, S.A.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. está integrado por 11 Consejeros, de los cuales 2 son mujeres.

21. Plantilla.

El detalle de la plantilla final y media de ENDESA distribuida por Segmentos, categorías profesionales y sexos es el siguiente:

Número de Empleados

	Plantilla Final						
	30 de Junio de 2019			31 de Diciembre de 2018			
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total	
Directivos	237	53	290	234	50	284	
Titulados	2.239	1.089	3.328	2.165	1.043	3.208	
Mandos Intermedios y Operarios	5.077	1.203	6.280	5.085	1.186	6.271	
TOTAL	7.553	2.345	9.898	7.484	2.279	9.763	

Número de Empleados

	Plantilla Final						
	30 de Junio de 2019			31 de Diciembre de 2018			
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total	
Generación y Comercialización	4.144	1.115	5.259	4.082	1.073	5.155	
Distribución	2.527	444	2.971	2.535	443	2.978	
Estructura y Otros (1)	882	786	1.668	867	763	1.630	
TOTAL	7.553	2.345	9.898	7.484	2.279	9.763	

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	Plantilla Media						
	Enero - Junio 2019			Enero - Junio 2018			
	Hombres	Mujeres	Total (1)	Hombres	Mujeres	Total	
Directivos	237	50	287	236	47	283	
Titulados	2.179	1.046	3.225	2.105	1.004	3.109	
Mandos Intermedios y Operarios	5.019	1.161	6.180	5.069	1.185	6.254	
TOTAL	7.435	2.257	9.692	7.410	2.236	9.646	

(1) Incluye la plantilla media de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. (64 empleados).

Número de Empleados

	Plantilla Media						
	Enero - Junio 2019			Enero - Junio 2018			
	Hombres	Mujeres	Total (2)	Hombres	Mujeres	Total	
Generación y Comercialización	4.070	1.060	5.130	4.070	1.040	5.110	
Distribución	2.500	434	2.934	2.477	427	2.904	
Estructura y Otros (1)	865	763	1.628	863	769	1.632	
TOTAL	7.435	2.257	9.692	7.410	2.236	9.646	

(1) Estructura y Servicios.

(2) Incluye la plantilla media de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. (64 empleados).

Durante los primeros semestres de 2019 y 2018 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta es de 829 trabajadores y 849 trabajadores, respectivamente.

22. Otra información.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

22.1. Otros compromisos y garantías.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 existen garantías prestadas frente a terceros por los siguientes conceptos e importes:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida	13.2.3	98	103
Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas		111	87
Contrato de Arrendamiento de Buques Metaneros	5.4	320	170
TOTAL		529	360

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 el detalle de las garantías prestadas a favor de las Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta de ENDESA figura en la Nota 20.2.

ENDESA considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales prestados a 30 de junio de 2019, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 5.4, 6.3 y 8.1 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

23. Hechos posteriores.

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2019 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios que no hayan sido reflejados en los mismos.

ENDESA, S.A.
y Sociedades Dependientes

**Informe de Gestión Consolidado
correspondiente al periodo de seis meses
terminado a 30 de junio de 2019**

Madrid, 22 de julio de 2019

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL
PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO
A 30 DE JUNIO DE 2019

Índice.

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el Primer Semestre de 2019.	3
1.1. Resultados consolidados.	3
1.2. Cambios en los principios contables.	3
1.3. Análisis de resultados.	5
1.4. Resultados por Segmentos.	12
2. Perímetro de Consolidación.	15
3. Marco Regulatorio.	16
4. Liquidez y Recursos de Capital.	20
4.1. Gestión financiera.	20
4.2. Flujos de efectivo.	22
4.3. Inversiones.	25
4.4. Dividendos.	26
5. Principales Riesgos e Incertidumbres para el Segundo Semestre de 2019.	27
6. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas.	28
7. Otra Información.	28
8. Hechos Posteriores.	28
ANEXO I - Anexo Estadístico	29
ANEXO II - Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	35
ANEXO III - Efecto en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 1 de enero de 2019 de los Cambios en los Principios Contables	37

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE

AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO

A 30 DE JUNIO DE 2019

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el Primer Semestre de 2019.

1.1. Resultados consolidados.

El resultado neto de ENDESA ascendió a 776 millones de euros (+3,2%) en el primer semestre de 2019.

ENDESA obtuvo un resultado neto de 776 millones de euros en el primer semestre de 2019 lo que supone un aumento del 3,2% en comparación con el resultado neto de 752 millones de euros obtenido en el primer semestre de 2018.

A continuación, se presenta la distribución del resultado neto y del resultado ordinario neto del primer semestre de 2019 entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (véase Apartado 1.4. Resultados por Segmentos de este Informe de Gestión Consolidado):

Millones de Euros

	Resultado Neto ⁽²⁾				Resultado Ordinario Neto ⁽³⁾			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	287	219	31,1	37,0	287	219	31,1	37,0
Distribución	523	514	1,8	67,4	523	514	1,8	67,4
Estructura y Otros ⁽¹⁾	(34)	19	(278,9)	(4,4)	(34)	19	(278,9)	(4,4)
TOTAL	776	752	3,2	100,0	776	752	3,2	100,0

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Resultado Neto = Resultado de la Sociedad Dominante.

(3) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

1.2. Cambios en los principios contables.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de este Informe de Gestión Consolidado son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018, a excepción de las siguientes nuevas Normas, modificaciones e interpretaciones adoptadas por la Unión Europea aplicables a ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2019:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 16 "Arrendamientos".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros": "Características de Cancelación Anticipada con Compensación Negativa".	1 de enero de 2019
CINIIF 23 "La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias".	1 de enero de 2019
Modificaciones a la NIC 28 "Inversiones en Asociadas y en Negocios Conjuntos": Intereses a Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos.	1 de enero de 2019
Modificación a la NIC 19 "Beneficios a los Empleados": Modificación, Reducción o Liquidación del Plan.	1 de enero de 2019
Mejoras Anuales de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Ciclo 2015 – 2017. 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 3 "Combinaciones de Negocios" y NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": Intereses Mantenidos Previamente en una Operación Conjunta. - NIC 12 "Impuesto sobre las Ganancias": Consecuencias Fiscales sobre Pagos de Instrumentos Financieros Clasificados como Patrimonio. - NIC 23 "Costes por Intereses".	1 de enero de 2019

El impacto de la aplicación de las mencionadas Normas, modificaciones e interpretaciones no ha sido significativo a excepción de la NIIF 16 "Arrendamientos" que se detalla a continuación:

NIIF 16 “Arrendamientos”.

La NIIF 16 “Arrendamientos” establece que un arrendatario reconocerá un activo por derecho de uso, que representa el derecho a usar el activo subyacente, y un pasivo por arrendamiento, que representa la obligación de realizar los pagos por arrendamiento durante el plazo del mismo. Desde el punto de vista del arrendador, esta Norma no introduce cambios significativos, debiendo clasificar sus contratos como arrendamientos financieros o arrendamientos operativos.

ENDESA ha optado por aplicar esta Norma retroactivamente con el efecto acumulado en la primera aplicación, lo que supone no re-expresar el periodo comparativo y presentar el efecto acumulado de la aplicación inicial de la Norma a 1 de enero de 2019, registrando el activo por el mismo valor que el pasivo.

En relación con las soluciones prácticas que permite la Norma a la fecha de primera aplicación, ENDESA ha optado por su no aplicación a aquellos arrendamientos cuyo plazo finaliza dentro de los 12 meses siguientes de la fecha de primera aplicación o cuyo valor del activo subyacente es inferior a 5.000 dólares estadounidenses (USD) y, en estos casos, se reconocen los pagos asociados a los arrendamientos como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento en el epígrafe “Otros Gastos Fijos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado.

En el Anexo III de este Informe de Gestión Consolidado se incluye el efecto en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 1 de enero de 2019 de los cambios en los principios contables por la aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos” (véase Nota 2.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).

Durante el primer semestre de 2019 el impacto por la aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos” en el Estado del Resultado Consolidado ha sido el siguiente:

Millones de Euros

Estado del Resultado Consolidado	Apartados	Enero – Junio 2019			Total
		Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (1)	
INGRESOS		-	-	-	-
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		-	-	-	-
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		-	-	-	-
Otros Gastos Fijos de Explotación	1.3.2	4	2	8	14
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		4	2	8	14
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.3.2	(3)	(2)	(8)	(13)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1	-	-	1
RESULTADO FINANCIERO	1.3.3	(2)	-	-	(2)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		(1)	-	-	(1)
Impuesto sobre Sociedades		-	-	-	-
RESULTADO DEL PERIODO		(1)	-	-	(1)
Sociedad Dominante		(1)	-	-	(1)
Intereses Minoritarios		-	-	-	-

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

A 30 de junio de 2019, por aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos”, se ha registrado una deuda financiera neta por el reconocimiento de la obligación de pago por los contratos de derechos de uso por importe de 163 millones de euros (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado).

Con la entrada en vigor de la NIIF 16 “Arrendamientos”, a partir del 1 de enero de 2019, los pagos derivados de los contratos de arrendamiento operativo, considerados con anterioridad a la Norma como flujos de efectivo procedentes de las actividades de explotación, han pasado a registrarse como flujos de efectivo aplicados a las actividades de financiación. Durante el primer semestre de 2019 el importe registrado por este concepto ha ascendido a 16 millones de euros (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

1.3. Análisis de resultados.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de ENDESA del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Magnitudes más Relevantes			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Ingresos	9.791	9.934	(143)	(1,4)
Margen de Contribución ⁽¹⁾	2.890	2.823	67	2,4
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽²⁾	1.894	1.804	90	5,0
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽³⁾	1.100	1.053	47	4,5
Resultado Financiero Neto ⁽⁴⁾	(96)	(70)	(26)	37,1
Resultado Antes de Impuestos	1.014	984	30	3,0
Resultado Neto ⁽⁵⁾	776	752	24	3,2
Resultado Ordinario Neto ⁽⁶⁾	776	752	24	3,2

(1) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(2) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(3) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(4) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(5) Resultado Neto = Resultado de la Sociedad Dominante.

(6) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

1.3.1. Ingresos.

En el primer semestre de 2019 los ingresos se situaron en 9.791 millones de euros, 143 millones de euros (-1,4%) inferiores a los obtenidos en el primer semestre del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Ingresos			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Ventas	9.473	9.560	(87)	(0,9)
Otros Ingresos de Explotación	318	374	(56)	(15,0)
TOTAL	9.791	9.934	(143)	(1,4)

Entorno de mercado.

Durante el primer semestre de 2019 la demanda de energía eléctrica ha presentado la siguiente evolución:

- La demanda acumulada peninsular de energía eléctrica ha disminuido un 2,2% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (-2,3% corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).
- La demanda acumulada de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP) finalizó el primer semestre de 2019 con una reducción del 0,4% en las Islas Baleares y un aumento del 0,4% en las Islas Canarias respecto al mismo periodo del ejercicio anterior (+0,6% y -0,1%, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).

El primer semestre de 2019 se ha caracterizado por precios más altos situándose el precio aritmético acumulado en el mercado mayorista de electricidad en 51,8 €/MWh (+3,4%) como consecuencia, principalmente, de la menor producción hidroeléctrica (-46,6%), de la evolución de los precios de las materias primas y del aumento del precio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂).

La contribución de las energías renovables al conjunto de la producción peninsular acumulada durante el primer semestre de 2019 ha sido del 43,2% (42,1% en el primer semestre de 2018).

En este entorno:

- La producción eléctrica peninsular de ENDESA en el primer semestre de 2019 ha sido de 24.658 GWh, un 14,1% inferior a la del mismo periodo del ejercicio anterior conforme al siguiente detalle:

GWh				
Producción Eléctrica Pensinsular ⁽¹⁾	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.	
Carbón	4.116	7.928	(48,1)	
Hidroeléctrica	2.783	5.207	(46,6)	
Renovables y Cogeneración	2.091	2.051	2,0	
Nuclear	13.212	11.769	12,3	
Ciclos Combinados (CCGT)	2.456	1.753	40,1	
TOTAL	24.658	28.708	(14,1)	

(1) En barras de central.

- La producción en los Territorios No Peninsulares (TNP) en el primer semestre de 2019 ha sido de 5.717 GWh (-7,2%).
- Las tecnologías nuclear y renovables, incluyendo la hidroeléctrica, han representado el 59,7% del “mix” de generación de ENDESA en el primer semestre de 2019, frente al 78,1% del resto del sector (54,8% y 83,6%, respectivamente, en el primer semestre de 2018).

A 30 de junio de 2019 ENDESA alcanzó las siguientes cuotas en el mercado de electricidad:

- 20,0% en generación eléctrica peninsular.
- 43,5% en distribución de electricidad.
- 32,5% en comercialización de electricidad.

Durante el primer semestre de 2019 la demanda convencional de gas ha disminuido un 0,2% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior y, a 30 de junio de 2019, ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 16,1% en ventas de gas a clientes del mercado liberalizado.

Ventas.

A continuación, se presenta el detalle de las ventas de ENDESA del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Ventas			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad	6.792	6.813	(21)	(0,3)
Ventas Mercado Liberalizado	4.571	4.532	39	0,9
Ventas Mercado Liberalizado Español	4.062	4.054	8	0,2
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	509	478	31	6,5
Ventas a Precio Regulado	1.058	1.133	(75)	(6,6)
Ventas Mercado Mayorista	478	489	(11)	(2,2)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	626	607	19	3,1
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	49	43	6	14,0
Otras Ventas de Electricidad	10	9	1	11,1
Ventas de Gas	1.243	1.291	(48)	(3,7)
Ventas Mercado Liberalizado	1.194	1.243	(49)	(3,9)
Ventas a Precio Regulado	49	48	1	2,1
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.104	1.109	(5)	(0,5)
Otras Ventas y Prestación de Servicios	334	347	(13)	(3,7)
TOTAL	9.473	9.560	(87)	(0,9)

Ventas de electricidad en el mercado liberalizado.

A 30 de junio de 2019 el número de clientes de electricidad de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.811.096, con un aumento del 1,5% respecto del número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2018 conforme al siguiente detalle:

- 4.643.708 (+0,4%) en el mercado peninsular español.
- 848.471 (+2,8%) en el mercado de los Territorios No Peninsulares (TNP).
- 318.917 (+16,8%) en mercados liberalizados fuera de España.

Las ventas netas de ENDESA al conjunto de estos clientes en el primer semestre de 2019 han ascendido a un total de 37.476 GWh, con una disminución del 2,1% respecto al primer semestre de 2018.

En términos económicos, las ventas en el primer semestre de 2019 en el mercado liberalizado ascendieron a 4.571 millones de euros (+0,9%) conforme al siguiente detalle:

- Las ventas en el mercado liberalizado español han sido de 4.062 millones de euros (+0,2%), similares a las del mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, a que el mayor precio de venta ha compensado la reducción de las unidades físicas vendidas.
- Los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados fuera de España han ascendido a 509 millones de euros, superiores en 31 millones de euros (+6,5%) a los del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, del aumento del número de clientes y el incremento de las unidades físicas vendidas en Portugal.

Ventas de electricidad a precio regulado.

Durante el primer semestre de 2019 ENDESA ha vendido 5.658 GWh a los clientes a los que se aplica el precio regulado, a través de su sociedad Comercializadora de Referencia, un 9,4% menos que en el periodo enero-junio 2018.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 1.058 millones de euros, un 6,6% inferior a las del primer semestre de 2018 como consecuencia de la disminución de las unidades físicas vendidas.

Ventas de gas.

A 30 de junio de 2019 el número de clientes de gas de ENDESA era de 1.633.836, con un aumento del 1,9% respecto del número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2018 conforme al siguiente detalle:

- 230.839 (-0,9%) en el mercado regulado.
- 1.402.997 (+2,3%) en el mercado liberalizado.

En el primer semestre de 2019 ENDESA ha vendido 39.258 GWh a clientes en el mercado de gas natural, lo que supone una disminución del 9,4% respecto al primer semestre de 2018.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2019 han ascendido a 1.243 millones de euros, 48 millones de euros inferiores (-3,7%) a los del primer semestre de 2018 conforme al siguiente detalle:

- Las ventas de gas en el mercado liberalizado han sido de 1.194 millones de euros, inferiores en 49 millones de euros (-3,9%) a las del primer semestre de 2018 debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas.
- Los ingresos por ventas de gas a clientes a precio regulado han ascendido a 49 millones de euros, similares a los del primer semestre de 2018.

Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP).

En el primer semestre de 2019 las compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 626 millones de euros, lo que supone un aumento de 19 millones de euros (+3,1%) respecto al mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia, fundamentalmente, del aumento de los costes de los combustibles por la evolución de los precios de las materias primas y de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂).

Distribución de electricidad.

Durante el primer semestre de 2019 ENDESA ha distribuido 56.726 GWh en el mercado español, un 1,1% menos que en el primer semestre de 2018.

Durante el primer semestre de 2019 el ingreso regulado de la actividad de distribución ha ascendido a 1.104 millones de euros, 5 millones de euros inferior (-0,5%) al registrado en el primer semestre de 2018.

Otros ingresos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Otros Ingresos de Explotación			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas	152	216	(64)	(29,6)
Imputación a Resultados de Pasivos de Contratos con Clientes	78	76	2	2,6
Derechos de Contratación	28	19	9	47,4
Imputación a Resultados de Subvenciones	10	9	1	11,1
Indemnizaciones de Terceros	7	8	(1)	(12,5)
Prestación de Servicios en Instalaciones	1	2	(1)	(50,0)
Otros	42	44	(2)	(4,5)
TOTAL	318	374	(56)	(15,0)

En enero-junio de 2019, el importe de los otros ingresos de explotación ha ascendido a 318 millones de euros, lo que supone una disminución de 56 millones de euros (-15,0%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2018 como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución de 64 millones de euros (-29,6%) en los ingresos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas y electricidad.

1.3.2. Costes de explotación.

Los costes de explotación del periodo enero-junio de 2019 han ascendido a 8.691 millones de euros, con una disminución del 2,1% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes de Explotación			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios	6.901	7.111	(210)	(3,0)
Compras de Energía	2.418	2.363	55	2,3
Consumo de Combustibles	876	941	(65)	(6,9)
Gastos de Transporte	2.666	2.769	(103)	(3,7)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	941	1.038	(97)	(9,3)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(99)	(80)	(19)	23,8
Gastos de Personal	505	473	32	6,8
Otros Gastos Fijos de Explotación	590	626	(36)	(5,8)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	794	751	43	5,7
TOTAL	8.691	8.881	(190)	(2,1)

Aprovisionamientos y servicios (costes variables).

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2019 han ascendido a 6.901 millones de euros, con una reducción del 3,0% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2019 ha sido la siguiente:

- Las compras de energía han aumentado en 55 millones de euros (+2,3%) hasta situarse en 2.418 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, del aumento en el precio promedio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (51,8 €/MWh, +3,4%).
- El consumo de combustibles se ha situado en 876 millones de euros, con una disminución de 65 millones de euros (-6,9%) debido a la menor producción térmica del período (-22,4%) a pesar del aumento en el precio de los combustibles.
- El epígrafe “Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios” del Estado del Resultado Consolidado ha ascendido a 941 millones de euros, inferior en 97 millones de euros (-9,3%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior. Dicha variación recoge, fundamentalmente:

Millones de Euros	Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
	Variación de Derivados de Materias Energéticas	206	183	23
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	185	110	75	68,2
Impuesto a la Producción Eléctrica	73	180	(107)	(59,4)
Tasa Hidráulica	31	48	(17)	(35,4)
Impuesto Nuclear Catalán	(27)	1	(28)	Na
Bono Social	20	44	(24)	(54,5)
Otros	453	472	(19)	(4,0)
TOTAL	941	1.038	(97)	(9,3)

Dicho importe incluye una disminución de 28 millones de euros en el impuesto nuclear catalán como consecuencia de la declaración de inconstitucionalidad según Sentencia del Tribunal Constitucional, de 12 de abril de 2019, por la que se ha registrado una reversión del importe devengado en los ejercicios 2017 y 2018 por importe de 27 millones de euros.

Costes fijos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros	Costes Fijos de Explotación			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
	Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(99)	(80)	(19)
Gastos de Personal	505	473	32	6,8
Otros Gastos Fijos de Explotación	590	626	(36)	(5,8)
TOTAL	996	1.019	(23)	(2,3)

En el primer semestre de 2019 los costes fijos han ascendido a 996 millones de euros, lo que supone una disminución de 23 millones de euros (-2,3%) en comparación con el primer semestre de 2018.

Dicho importe recoge la disminución de 14 millones de euros del epígrafe “Otros Gastos Fijos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado como consecuencia de la activación, a partir del 1 de enero de 2019, del derecho de uso de los activos objeto de arrendamiento por aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos” (véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado).

La evolución de los gastos de personal incluye, entre otros, la variación de la actualización de las provisiones por planes de restructuración de plantilla en vigor (4 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2019 y 6 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2018), y la dotación de provisiones para hacer

frente a planes de relevo de plantilla, indemnizaciones y otros riesgos de carácter fiscal y laboral (12 millones de euros en el primer semestre de 2019 y 24 millones de euros en el primer semestre de 2018).

Sin tener en consideración los efectos descritos en los párrafos anteriores, los costes fijos del primer semestre de 2019 habrían disminuido en 7 millones de euros (-0,7%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

Amortizaciones y pérdidas por deterioro.

A continuación, se presenta el detalle de las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
AMORTIZACIONES	755	709	46	6,5
Dotación Amortización Inmovilizado Material	644	608	36	5,9
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" ⁽¹⁾	13	-	13	Na
Otras dotaciones Amortización Inmovilizado Material	631	608	23	3,8
Dotación Amortización Activo Intangible	111	101	10	9,9
PERDIDAS POR DETERIORO	39	42	(3)	(7,1)
Activos no Financieros	(1)	(1)	-	-
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	(1)	-	(1)	Na
Otro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	(1)	-	(1)	Na
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	-	(1)	1	(100,0)
Otro Activo Intangible	-	(1)	1	(100,0)
Activos Financieros	40	43	(3)	(7,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	36	42	(6)	(14,3)
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros	4	1	3	300,0
TOTAL	794	751	43	5,7

(1) Véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro en el primer semestre de 2019 han ascendido a 794 millones de euros, con un aumento de 43 millones de euros (+5,7%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

Como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos", en el primer semestre de 2019 el epígrafe "Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro" del Estado del Resultado Consolidado recoge un aumento de 13 millones de euros por el gasto de amortizaciones por este concepto (véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado).

Sin tener en consideración el efecto descrito en el párrafo anterior, las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer semestre de 2019 habrían aumentado en 30 millones de euros (+4,0%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior debido, principalmente, al esfuerzo inversor realizado (véase Apartado 4.3. Inversiones de este Informe de Gestión Consolidado).

1.3.3. Resultado financiero neto.

El resultado financiero neto en el primer semestre de 2019 y 2018 ha sido negativo por importe de 96 millones de euros y 70 millones de euros, respectivamente.

A continuación, se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Resultado Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto	(96)	(69)	(27)	39,1
Ingreso Financiero	16	18	(2)	(11,1)
Gasto Financiero	(112)	(87)	(25)	28,7
Diferencias de Cambio Netas	-	(1)	1	(100,0)
TOTAL	(96)	(70)	(26)	37,1

(1) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

En el primer semestre de 2019, el gasto financiero neto ascendió a 96 millones de euros, 27 millones de euros (+39,1%) superiores a los del mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2019 hay que tener en cuenta los siguientes efectos:

Millones de Euros

	Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(64)	(66)	2	(3,0)
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado	1	2	(1)	(50,0)
Actualización de Provisiones por Planes de Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento de Instalaciones y Deterioro de Valor de los Activos Financieros conforme a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros"	(32)	(4)	(28)	700,0
Gastos por Contratos de Derechos de Uso por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" ⁽²⁾	(2)	-	(2)	Na
Otros	1	(1)	2	(200,0)
TOTAL	(96)	(69)	(27)	39,1

(1) Gasto Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero.

(2) Véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado.

Sin considerar los impactos señalados en el cuadro anterior por la actualización de provisiones, el deterioro de valor de los activos financieros conforme a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros" y la aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos", el gasto financiero neto del primer semestre de 2019 habría disminuido en 3 millones de euros (-4,6%) debido a la combinación de los siguientes efectos (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado):

- El menor coste medio de la deuda financiera bruta, que ha pasado de un 2,0% en el primer semestre de 2018 a un 1,8% en el primer semestre de 2019.
- El aumento de la deuda financiera bruta media de ambos periodos, que ha evolucionado desde 6.335 millones de euros en el primer semestre de 2018 a 7.476 millones de euros en el primer semestre de 2019.

1.3.4. Resultado neto de sociedades por el método de participación.

En el primer semestre de 2019 y 2018 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 17 millones de euros y 20 millones de euros, respectivamente, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Sociedades Asociadas	6	5
Tecnatom, S.A.	2	-
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	1	-
Otras	3	5
Negocios Conjuntos	11	15
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	5	4
Énergie Électrique de Tahhadart, S.A.	1	1
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	-	2
Otros	5	8
TOTAL	17	20

1.3.5. Resultado en venta de activos.

En el primer semestre de 2019 el resultado en venta de activos ha ascendido a 7 millones de euros frente a 19 millones de euros, ambos negativos, en el primer semestre de 2018, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Resultado en Venta de Activos	
		Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Activos no Financieros		10	(3)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros	2.3 y 2.4	1 (2)	-
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales		9	(3)
Activos Financieros		(17)	(16)
Comisiones de Operaciones de Factoring	9.1	(17)	(16)
TOTAL NETO		(7)	(19)

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

(2) Véase Apartado 2. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado.

1.3.6. Impuesto sobre Sociedades.

En el primer semestre de 2019 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 232 millones de euros con un aumento de 4 millones de euros (+1,8%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2018.

La tasa efectiva del periodo enero-junio de 2019 se ha situado en un 22,9% (23,2% en enero-junio de 2018).

1.3.7. Resultado neto.

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2019 ha ascendido a 776 millones de euros, lo que supone un aumento de 24 millones de euros (+3,2%) respecto del importe obtenido en el mismo periodo del ejercicio anterior.

El resultado ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en enero-junio de 2019 ha ascendido a 776 millones de euros (+3,2%).

1.4. Resultados por Segmentos.

La información relativa a los resultados por Segmentos se incluye en la Nota 19.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes entre los Negocios de ENDESA durante el primer semestre de 2019 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019				Enero - Junio 2018			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (7)	TOTAL	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (7)	TOTAL
Ingresos	8.520	1.377	(106)	9.791	8.649	1.387	(102)	9.934
Margen de Contribución (1)	1.627	1.294	(31)	2.890	1.591	1.286	(54)	2.823
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) (2)	869	1.025	-	1.894	795	1.012	(3)	1.804
Resultado de Explotación (EBIT) (3)	404	725	(29)	1.100	371	707	(25)	1.053
Resultado Financiero Neto (4)	(54)	(36)	(6)	(96)	(83)	(36)	49	(70)
Resultado Antes de Impuestos	361	688	(35)	1.014	283	676	25	984
Resultado Neto (5)	287	523	(34)	776	219	514	19	752
Resultado Ordinario Neto (6)	287	523	(34)	776	219	514	19	752

(1) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(2) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(3) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(4) Resultado Financiero Neto = Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas.

(5) Resultado Neto = Resultado de la Sociedad Dominante.

(6) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

(7) Estructura, Servicios y Ajustes.

A continuación, se presenta la distribución de las principales magnitudes del Estado del Resultado Consolidado entre los Negocios de ENDESA en el primer semestre de 2019 y 2018:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019						
	Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Otros ⁽¹⁾	Total
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total			
INGRESOS	965	8.019	(464)	8.520	1.377	(106)	9.791
Ventas	963	7.808	(465)	8.306	1.243	(76)	9.473
Otros Ingresos de Explotación	2	211	1	214	134	(30)	318
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(700)	(6.654)	461	(6.893)	(83)	75	(6.901)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN ⁽²⁾	265	1.365	(3)	1.627	1.294	(31)	2.890
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	2	25	-	27	65	7	99
Gastos de Personal	(46)	(214)	-	(260)	(141)	(104)	(505)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(97)	(431)	3	(525)	(193)	128	(590)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN ⁽³⁾	124	745	-	869	1.025	-	1.894
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(69)	(396)	-	(465)	(300)	(29)	(794)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN ⁽⁴⁾	55	349	-	404	725	(29)	1.100

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(3) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(4) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2018						
	Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Otros ⁽¹⁾	Total
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total			
INGRESOS	987	8.130	(468)	8.649	1.387	(102)	9.934
Ventas	984	7.858	(468)	8.374	1.265	(79)	9.560
Otros Ingresos de Explotación	3	272	-	275	122	(23)	374
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(677)	(6.847)	466	(7.058)	(101)	48	(7.111)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN ⁽²⁾	310	1.283	(2)	1.591	1.286	(54)	2.823
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	-	17	-	17	57	6	80
Gastos de Personal	(41)	(228)	-	(269)	(125)	(79)	(473)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(93)	(453)	2	(544)	(206)	124	(626)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN ⁽³⁾	176	619	-	795	1.012	(3)	1.804
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(84)	(340)	-	(424)	(305)	(22)	(751)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN ⁽⁴⁾	92	279	-	371	707	(25)	1.053

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(3) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(4) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

1.4.1. Margen de Contribución.

Segmento de Generación y Comercialización.

En el primer semestre de 2019 el margen de contribución ha ascendido a 1.627 millones de euros, lo que supone un aumento de 36 millones de euros (+2,3%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, fundamentalmente, de los siguientes aspectos:

- La disminución en los consumos de combustibles (-6,9%) debido, principalmente, a la menor producción térmica del período (-22,4%).
- La reducción en los otros aprovisionamientos variables y servicios (-4,1%) que incluye, entre otros aspectos, la reversión por importe de 27 millones de euros del importe devengado en los ejercicios 2017 y 2018 por el impuesto nuclear catalán como consecuencia de la declaración de inconstitucionalidad del mismo según Sentencia del Tribunal Constitucional, de 12 de abril de 2019.

Segmento de Distribución.

En el primer semestre de 2019 el margen de contribución ha ascendido a 1.294 millones de euros, lo que supone un aumento de 8 millones de euros (+0,6%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio

anterior debido, principalmente, a la incorporación al perímetro de consolidación de la sociedad Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. (7 millones de euros).

Estructura y Otros.

En el primer semestre de 2019 el margen de contribución ha mejorado en 23 millones de euros, debido, fundamentalmente, a la evolución del Bono Social en el primer semestre de 2019 y 2018, de acuerdo con el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre (véase Apartado 3. Marco Regulatorio de este Informe de Gestión Consolidado).

1.4.2. Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

Segmento de Generación y Comercialización.

En el primer semestre de 2019 el resultado bruto de explotación (EBITDA) se ha situado en 869 millones de euros (+9,3%). Para analizar dicha evolución hay que tener en consideración los siguientes aspectos:

- El aumento del 2,3% en el margen de contribución.
- La disminución en 38 millones de euros (-4,8%) en los costes fijos de explotación debido, principalmente, a la reducción de otros gastos fijos de explotación por importe de 19 millones de euros (-3,5%) como consecuencia de menores costes en reparaciones y conservación.

Segmento de Distribución.

En el primer semestre de 2019 el resultado bruto de explotación (EBITDA) se ha situado en 1.025 millones de euros (+1,3%) e incluye, entre otros:

- La evolución del margen de contribución (+0,6%).
- La evolución de los costes fijos de explotación, que han disminuido en 5 millones de euros (-1,8%). Dicha evolución incluye, por una parte, un aumento de 16 millones de euros (+12,8%) en los gastos de personal como consecuencia, entre otros aspectos, de la mayor plantilla media durante el periodo (30 empleados) y de la evolución de la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla (2 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2019 y 4 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2018), y, por otra parte, una disminución de otros gastos fijos de explotación por importe de 13 millones de euros (-6,3%) como consecuencia, principalmente, de los menores gastos en averías.

Estructura y Otros.

En el primer semestre de 2019 el resultado bruto de explotación (EBITDA) ha mejorado en 3 millones de euros respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A este respecto, la mejora del margen de contribución por importe de 23 millones de euros ha sido compensada por el aumento en los gastos de personal (+31,6%) como consecuencia, fundamentalmente, de la evolución de la actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla (3 millones de euros en el primer semestre de 2019 y 4 millones de euros en el primer semestre de 2018, ambos positivos), y de la dotación de provisiones para hacer frente a indemnizaciones y otros riesgos de carácter fiscal y laboral (13 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2019 y 3 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2018).

1.4.3. Resultado de Explotación (EBIT).

Segmento de Generación y Comercialización.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2019 se ha situado en 404 millones de euros (+8,9%) e incluye, entre otros:

- El aumento del 9,3% del resultado bruto de explotación (EBITDA).
- El aumento del 9,7% del epígrafe "Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro" del Estado del Resultado Consolidado como consecuencia, principalmente, del esfuerzo inversor realizado y de la aplicación de la

NIIF 16 “Arrendamientos” (véanse Apartados 1.2. Cambios en los Principios Contables y 4.3. Inversiones de este Informe de Gestión Consolidado).

Segmento de Distribución.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2019 ha aumentado en 18 millones de euros (+2,5%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, del aumento del 1,3% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).

Estructura y Otros.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2019 ha disminuido en 4 millones de euros como consecuencia del incremento de las amortizaciones en 7 millones de euros (+31,8%), fundamentalmente por la aplicación de la NIIF 16 “Arrendamientos” (véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado).

2. Perímetro de Consolidación.

Durante el primer semestre de 2019 se han formalizado las siguientes transacciones:

Transacción	Fecha	Actividad	Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)		
			Control	Económico	Control	Económico	
Eólica del Noroeste, S.L. (1)	Venta	5 de febrero de 2019	Eólica	-	-	51,00	51,00
Energía Neta Sa Caseta Lluçmajor, S.L.U. (2)	Adquisición	5 de marzo de 2019	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
ENDESA Energía Renovable, S.L.U. (3)	Constitución	11 de marzo de 2019	Comercialización	100,00	100,00	-	-
ENEL Green Power Granadilla, S.L.U. (4)	Adquisición	25 de marzo de 2019	Eólica	100,00	100,00	65,00	65,00
Erecosalz, S.L. (En Liquidación)	Extinción	14 de marzo de 2019	Cogeneración	-	-	33,00	33,00
Ufeyfys, S.L. (En Liquidación) (5)	Venta	15 de abril de 2019	Energías Renovables	-	-	40,00	40,00
Baleares Energy, S.L.U. (2)	Adquisición	28 de mayo de 2019	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Baikal Enterprise, S.L.U. (2)	Adquisición	28 de mayo de 2019	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-

- (1) El resultado bruto generado por la operación de desinversión ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros (véase Apartado 1.3.5. Resultado en Venta de Activos de este Informe de Gestión Consolidado).
- (2) Sociedades adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe total de 2 millones de euros, de los cuales un importe inferior a 1 millón de euros está pendiente de pago a 30 de junio de 2019 (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).
- (3) Sociedad constituida por ENDESA Energía, S.A.U.
- (4) Participación adquirida por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por un importe inferior a 1 millón de euros (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).
- (5) El resultado bruto generado por la operación de desinversión ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros (véase Apartado 1.3.5. Resultado en Venta de Activos de este Informe de Gestión Consolidado).

ENDESA ha contabilizado la adquisición de Energía Neta Sa Caseta Lluçmajor, S.L.U., Baleares Energy, S.L.U. y Baikal Enterprise, S.L.U. como una combinación de negocios, y de la aplicación del método de adquisición, se ha procedido a reconocer de forma definitiva, en la fecha de adquisición, los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de estas sociedades por su valor razonable, en las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros		Referencia (1)	Valor Razonable
Activo no Corriente			3
Inmovilizado Material	5		3
TOTAL ACTIVO			3
Pasivo no Corriente			1
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2		1
TOTAL PASIVO			1
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos			2

- (1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

Estas sociedades se encuentran en fase de tramitación de los permisos y licencias para el desarrollo de los proyectos, por lo que todavía no se ha iniciado la construcción de las instalaciones de energía renovable y, por tanto, no han generado ingresos ordinarios desde sus respectivas fechas de adquisición.

3. Marco Regulatorio.

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

Tarifa eléctrica para 2019.

Con fecha 22 de diciembre de 2018 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1366/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de energía eléctrica para 2019, que se mantienen sin cambios. Hay que señalar que esta Orden ha suprimido el incentivo a la disponibilidad de la Orden ITC/3127/2011, de 17 de noviembre, en tanto no se revisen los mecanismos de capacidad para su adecuación a la normativa europea y al proceso de transición energética.

Tarifa de gas natural para 2019.

Con fecha 22 de diciembre de 2018 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1367/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de gas para el año 2019, que se mantienen sin cambios, y el 28 de diciembre de 2018 se ha publicado la Resolución, de 26 de diciembre, por la que se publican las Tarifas de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de enero de 2019, resultando una reducción media de aproximadamente un 4%, por la minoración del coste de la materia prima.

Con fecha 30 de marzo de 2019 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 22 de marzo de 2019, de la Dirección General de Política Energética y Minas, que establece la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a aplicar desde el 1 de abril de 2019, que según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), disminuirá en términos medios respecto al trimestre anterior entre un 5,2% y 6,6%, debido a la reducción 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 TEC/332/2019, de 20 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2019.

Real Decreto de Autoconsumo.

Con fecha 6 de abril de 2019 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica, en cumplimiento de lo establecido en el Real Decreto Ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores.

Entre otros, el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, contempla los siguientes aspectos:

- Junto con el autoconsumo individual conectado a una red interior, se incluye la figura del autoconsumo colectivo, de modo que varios consumidores puedan asociarse a una misma planta de generación (por ejemplo, en comunidades de propietarios o entre empresas o industrias ubicadas en una misma localización).
- Se define igualmente el concepto de “instalación de producción próxima a las de consumo y asociada a las mismas”, que permite realizar el autoconsumo tanto con instalaciones de generación situadas en la misma vivienda (situación actual), como en otras que estén ubicadas en las proximidades.
- Se introduce un mecanismo simplificado de compensación de excedentes (energía generada por instalaciones de autoconsumo y que el usuario no consume instantáneamente) para instalaciones con una potencia no superior a 100 kW y siempre que produzcan electricidad a partir de energía de origen renovable. En este caso, no será necesario, para obtener compensación, constituirse como productor de energía, siendo la comercializadora quien compensará al usuario por la energía excedentaria en cada factura mensual, compensación que puede llegar hasta el 100% de la energía consumida en ese mes.

- En el caso del autoconsumo colectivo y de proximidad, se contempla el reparto de la energía entre los consumidores asociados en proporción a la potencia contratada, conteniendo el Real Decreto la posibilidad de desarrollar métodos de coeficientes de reparto dinámicos, de modo que un consumidor pueda aprovechar los excedentes de otro consumidor asociado si éste no está consumiendo su parte proporcional.
- Se simplifican los trámites administrativos para todos los usuarios, especialmente para los pequeños autoconsumidores (instalaciones de hasta 15 kW o de hasta 100 kW, en caso de autoconsumo sin excedentes). También se simplifican las configuraciones de medida para que, en la mayoría de los casos, baste con un solo contador en el punto frontera con la red de distribución.
- Finalmente, se establece un sistema de seguimiento de la implantación de estas instalaciones para controlar su incidencia sobre la operación del Sistema, y permitir su integración progresiva en condiciones de seguridad.

Subastas renovables en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

Con fecha 25 de diciembre de 2018 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1380/2018, de 20 de diciembre, por la que se establecen las bases reguladoras para la concesión de ayudas a la inversión en instalaciones de producción de energía eléctrica con tecnologías eólica y fotovoltaica situadas en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), cofinanciadas con fondos del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER).

Con fecha 27 de diciembre de 2018 el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) aprobó una Resolución con la convocatoria de subastas de ayudas a la inversión en instalaciones eólicas en el territorio de Canarias con una dotación de 80 millones de euros y por una potencia máxima de 217 MW. Con fecha 27 de junio de 2019 se ha publicado la Resolución definitiva, habiendo sido ENDESA adjudicataria de una potencia de 16,1 MW eólicos.

Asimismo, con fecha 27 de marzo de 2019, el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) ha aprobado una Resolución con la convocatoria de subastas de ayudas a la inversión en instalaciones fotovoltaicas en el territorio de Baleares con una dotación de 40 millones de euros. El plazo para la presentación de ofertas ha concluido, estando pendiente la Resolución de la subasta.

Marco Estratégico de Energía y Clima.

La Unión Europea ha asumido un claro compromiso en la lucha contra el calentamiento global, fijando un objetivo de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) del 80% en 2050 vs 1990, definiendo metas y compromisos ambiciosos para todos los Estados miembros y suscribiendo el Acuerdo de París, cuyo objetivo es evitar el incremento de la temperatura media global del planeta por encima de los 2°C respecto a los niveles preindustriales, así como promover esfuerzos adicionales que hagan posible que el calentamiento global no supere los 1,5°C.

La transposición de estos objetivos a la legislación española se encuentra en fase de tramitación, y en este sentido, con fecha 22 de febrero de 2019, el Ministerio para la Transición Ecológica ha iniciado una consulta pública sobre el denominado Marco Estratégico de Energía y Clima, que contiene básicamente los siguientes documentos:

- Anteproyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética: Constituye el marco regulatorio e institucional para la puesta en marcha del compromiso de la Unión Europea de descarbonizar la economía a 2050, y del compromiso global del Acuerdo de París. En concreto, fijaría 2 sendas temporales: para 2030, un objetivo de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de al menos un 20% con respecto a 1990, un objetivo de generación del 70% de la electricidad con fuentes renovables, y un objetivo de mejorar la eficiencia energética en al menos un 35% respecto al escenario tendencial; y para 2050, una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de al menos un 90% con respecto a 1990 y un Sistema Eléctrico que deberá ser ya 100% renovable. Además, el anteproyecto recoge medidas concretas para llevar a cabo la consecución de estos objetivos, entre ellas: medidas de promoción de energías renovables; límites en la explotación de hidrocarburos restringiendo los subsidios a combustibles fósiles y revisando su fiscalidad; el impulso de la movilidad eléctrica; definición de indicadores de impactos y de adaptación al cambio climático; o la puesta en marcha de un marco de movilización de recursos económicos para la transición.

- Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030: Se trata del marco de planificación estratégica nacional que integra la política de energía y clima, y refleja la contribución de España a la consecución de los objetivos establecidos por la Unión Europea. Asimismo, este borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija los hitos y pasos de cómo se va a realizar la transición hacia una modernización de la economía en su conjunto y contempla, entre otros, la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en un 31% vs 1990, el despliegue renovable hasta un 42% sobre el uso final de energía del país (siendo el 74% para la generación eléctrica) y la mejora de la eficiencia energética del país en un 39,6%. Además, se recogen los esfuerzos que tienen que hacer todos los sectores a 2030 (energético, industrial, transporte, agricultura, residencial, residuos, así como las aportaciones de los sumideros naturales). El Ministerio para la Transición Ecológica ha enviado el Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030 a la Comisión Europea, al igual que el resto de los Estados miembros, iniciándose así un proceso estructurado de diálogo que culminará con la aprobación definitiva del Plan a finales de 2019.
- Estrategia de Transición Justa: El objetivo es optimizar las oportunidades de empleo de aquellos territorios cuya población se vea afectada por la transición hacia una economía baja en carbono.

Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética.

Con fecha 5 de abril de 2019 el Consejo de Ministros ha aprobado la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética 2019-2024, dando respuesta al mandato contenido en el Real Decreto Ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores.

En este instrumento se definen los conceptos de pobreza energética y consumidor vulnerable, se realiza un diagnóstico de situación de la pobreza energética, incluida la implicación en salud, desarrollo personal, social e igualdad, se determinan ejes de actuación y se fijan objetivos de reducción.

La Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética parte de la necesidad de mantener y mejorar los sistemas prestacionales (Bono Social eléctrico y térmico) como instrumentos de transición que irán dando mayor protagonismo a medidas estructurales que busquen afrontar el problema de raíz y a largo plazo.

Para analizar y realizar un seguimiento adecuado de las diversas tipologías de pobreza energética, se adoptan como indicadores primarios oficiales los contemplados por el Observatorio Europeo contra la pobreza energética (gasto energético sobre ingresos, pobreza energética escondida, incapacidad para mantener la vivienda a una temperatura adecuada y retraso en el pago de las facturas). Con la finalidad de mejorar el valor más bajo de la serie de dichos indicadores en 2008-2017, y mejorar la media de la Unión Europea, la Estrategia establece un objetivo de reducción mínimo respecto a 2017 del 25% en 2025, fijándose como meta a alcanzar una disminución del 50%.

El marco temporal de la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética será de 5 años (2019-2024), y para su ejecución se prevé el desarrollo de planes operativos. Su gestión y seguimiento corresponderá al Instituto para la Diversificación y el Ahorro de la Energía (IDAE).

La Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética establece 4 ejes de actuación que recogen 19 medidas concretas:

- Mejorar el conocimiento de la pobreza energética, a través de un estudio de detalle del gasto energético de los consumidores según la zona climática en que habiten, prestando atención, entre otros, a la presencia de menores en la vivienda. Anualmente el Gobierno actualizará los indicadores.
- Mejorar la respuesta respecto a la situación actual de la pobreza energética. Entre otros aspectos, se concluye que es preciso elaborar un nuevo Bono Social, fijándose las principales líneas que lo regirán: será un Bono Social energético (para todos los suministros energéticos), deberá favorecerse la concesión directa por las administraciones (automatización) y deberán implementarse mecanismos de gestión coordinada entre las Administraciones Públicas implicadas. Se articulan igualmente respuestas extraordinarias, como la prohibición del corte de suministro, para situaciones meteorológicas extremas.
- Facilitar un cambio estructural mediante acciones a corto, medio y largo plazo, para la rehabilitación energética de viviendas y de sustitución de antiguos electrodomésticos y equipos por aparatos eficientes.
- Medidas de protección a los consumidores y de conciencia social. Entre otras actuaciones, se elaborará un protocolo de actuación para detectar situaciones de vulnerabilidad por parte de los profesionales de

atención primaria, y se homogeneizará la gestión de información sobre prestaciones públicas buscando que esta información se incorpore a la ya existente tarjeta social universal. En el ámbito de la concienciación ciudadana, se desarrollarán acciones de comunicación sobre el uso de contadores inteligentes, sobre hábitos de consumo, ahorro energético y mejora de eficiencia y se establecerá un canal de comunicación permanente con los sujetos y colectivos interesados.

Bono Social.

El Ministerio para la Transición Ecológica ha iniciado la tramitación de una propuesta de Orden que fija el porcentaje de reparto de la financiación del Bono Social de 2019, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA, S.A. el 36,26%, frente al 37,15% actual.

Consulta pública sobre un proyecto de Real Decreto de metodología de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista.

El Real Decreto Ley 1/2019, de 11 de enero, entre otros aspectos, establece que el Gobierno debe aprobar antes del 1 de enero de 2020 la metodología de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista. Es por ello que en mayo de 2019 el Ministerio para la Transición Ecológica ha abierto una consulta pública previa para la elaboración del Real Decreto que establezca la metodología a aplicar para el cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista y su estructura, al objeto de recabar las opiniones de todos los agentes e interesados.

Esta metodología deberá establecer cuáles son las variables utilizadas para repartir los costes que han de ser cubiertos por los cargos, de tal manera que el reparto no resulte discriminatorio y responda a las políticas energéticas impulsadas por el Gobierno, es decir, que impulsen la eficiencia, la electrificación de la economía y la transición energética justa.

Circulares de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

De acuerdo con el Real Decreto Ley 1/2019, de 11 de enero, corresponderá a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) asumir una serie de competencias, entre las que se incluye la aprobación y fijación, mediante circulares, de determinados aspectos normativos.

En este contexto, en junio de 2019 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha iniciado un proceso de consulta pública de las siguientes Circulares:

- Circular sobre la metodología y condiciones del acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica, que tiene por objeto regular los procedimientos, plazos y criterios para la evaluación de la capacidad de acceso y el otorgamiento de los permisos, mejorar la transparencia del proceso, así como otros aspectos relativos al control del grado de avance de los proyectos de modo que se asegure su culminación.
- Circular relativa a las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de producción de electricidad y la gestión de la operación del Sistema, que tiene por finalidad establecer la regulación relativa a los mercados de energía en los distintos horizontes temporales (mercados a plazo, diario, intradiario, de balance y Resolución de congestiones del Sistema Eléctrico) y establecer las metodologías relativas a los aspectos técnicos de la operación del Sistema, todo ello garantizando la armonización progresiva y el acoplamiento a nivel europeo de los mercados de electricidad.
- Circular sobre la tasa de retribución financiera para el segundo periodo regulatorio (2020-2025), en el que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) propone un valor de 5,58% (6,003% para 2020).
- Circular sobre la metodología de retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica, que tiene por objeto establecer los parámetros, criterios y metodología de retribución de esta actividad en el siguiente periodo regulatorio. La propuesta de la Circular contempla una nueva fórmula retributiva, reagrupando algunas de las partidas del Real Decreto 1048/2013 y creando otras nuevas. Igualmente, se modifican las fórmulas de cálculo de los incentivos (pérdidas y calidad), suprimiéndose el incentivo de fraude.
- Adicionalmente, existen otras propuestas de circulares sobre la metodología de retribución del resto de actividades reguladas del Sector Eléctrico y Gasista.

4. Liquidez y Recursos de Capital.

4.1. Gestión financiera.

Deuda financiera.

A 30 de junio de 2019, la deuda financiera neta de ENDESA se situó en 6.795 millones de euros, con un aumento de 1.025 millones de euros (+17,8%) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2018.

A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de ENDESA, desglosando el efecto de la aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos", es la siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Conciliación de la Deuda Financiera			
		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.571	4.975	596	12,0
Deuda Financiera no Corriente por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" (2)		138	-	138	Na
Otra Deuda Financiera no Corriente		5.433	4.975	458	9,2
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.686	1.046	640	61,2
Deuda Financiera Corriente por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" (2)		25	-	25	Na
Otra Deuda Financiera Corriente		1.661	1.046	615	58,8
Deuda Financiera Bruta (3)		7.257	6.021	1.236	20,5
Deuda Financiera Bruta por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" (2)		163	-	163	Na
Otra Deuda Financiera Bruta		7.094	6.021	1.073	17,8
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(454)	(244)	(210)	86,1
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	14.3.1	(8)	(7)	(1)	14,3
Deuda Financiera Neta		6.795	5.770	1.025	17,8
Deuda Financiera Neta por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" (2)		163	-	163	Na
Otra Deuda Financiera Neta		6.632	5.770	862	14,9

- (1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.
(2) Véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado.
(3) A 30 de junio de 2019 incluye 24 millones de euros correspondientes a derivados financieros registrados en pasivos financieros (6 millones de euros a 31 de diciembre de 2018).

Para analizar la evolución de la deuda financiera neta hay que tener en cuenta los siguientes factores:

- El 2 de enero de 2019 ENDESA pagó a sus accionistas un dividendo a cuenta del ejercicio 2018 por un importe de 0,7 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso de 741 millones de euros (véanse Apartados 2.3. Dividendos y 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).
- A 30 de junio de 2019, como consecuencia de la entrada en vigor de la NIIF 16 "Arrendamientos", la deuda financiera neta recoge un importe de 163 millones de euros por este concepto (véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado).

A continuación, se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de ENDESA a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018:

Millones de Euros

	Estructura de la Deuda Financiera Bruta					
	30 de Junio de 2019			Deuda Financiera Bruta Total	31 de Diciembre de 2018	Diferencia
Deuda Financiera Bruta sin Efecto de la Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	Deuda Financiera Bruta por el Efecto de la Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"					
Euro	7.094	163	7.257	6.021	1.236	20,5
TOTAL	7.094	163	7.257	6.021	1.236	20,5
Tipo Fijo	4.381	163	4.544	3.550	994	28,0
Tipo Variable	2.713	-	2.713	2.471	242	9,8
TOTAL	7.094	163	7.257	6.021	1.236	20,5
Vida Media (n.º de años) (1)	5,3	5,9	5,3	5,3	-	-
Coste Medio (2)	1,8	2,3	1,8	1,9	-	-

- (1) Vida Media de la Deuda Financiera Bruta (n.º de años) = (Principal * N.º de Días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * N.º de Días del Periodo).
(2) Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta (%) = Coste de la Deuda Financiera Bruta / Deuda Financiera Media Bruta.

A 30 de junio de 2019 la deuda financiera bruta a tipo fijo era del 63% mientras que el 37% 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 2019 se ha firmado con diferentes entidades financieras la extensión de las líneas de crédito con vencimiento en marzo de 2022, así como el incremento del límite de alguna de ellas, alcanzando un importe total de 2.125 millones de euros.

En el primer semestre de 2019 ha finalizado el programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de International ENDESA B.V. y se ha registrado un nuevo programa de emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de ENDESA, S.A. siendo el saldo vivo, de ambos programas, a 30 de junio de 2019 igual a 1.552 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.

En el marco de la operación financiera suscrita mediante un préstamo verde con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) en 2018, con fecha 19 de marzo de 2019 se ha dispuesto por importe de 335 millones de euros. Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 15 años amortizables a partir de marzo de 2023 (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

ENDESA, S.A. ha formalizado con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) un préstamo verde por importe de 300 millones de euros, procediendo con su desembolso con fecha 20 de mayo de 2019. Esta disposición es a tipo variable, con vencimiento a 12 años amortizables a partir de mayo de 2022 (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

Con fecha 30 junio de 2019 ENDESA, S.A. ha firmado la extensión de la línea de crédito intercompañía con ENEL Finance International N.V. por importe de 1.000 millones de euros, extendiendo su vencimiento hasta el 30 de junio de 2022.

Con la entrada en vigor, a partir del 1 de enero de 2019, de la NIIF 16 "Arrendamientos", la deuda financiera neta incluye un pasivo por el reconocimiento de la obligación de pago por los contratos de derecho de uso en los que ENDESA actúa como arrendatario, siendo los principales contratos los siguientes (véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado):

- Contratos de arrendamiento correspondientes al derecho de uso de los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE). Se trata de contratos a largo plazo, con cláusulas de renovación automática y con vencimientos comprendidos entre 2019 y 2065. La contraprestación de estos contratos se fija mediante la combinación de un importe en función de la capacidad instalada (MW) y la producción (GWh).
- Determinados inmuebles en los que se encuentran ubicadas diversas oficinas.
- Equipos técnicos cuyos contratos se formalizan para cubrir servicios puntuales de disponibilidad en función de las necesidades operativas.

A 30 de junio de 2019 el importe de dicho pasivo asciende a 163 millones de euros (186 millones de euros a 1 de enero de 2019) (véase Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado).

Liquidez.

A 30 de junio de 2019, la liquidez de ENDESA asciende a 3.582 millones de euros (3.040 millones de euros a 31 de diciembre de 2018) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Referencia ⁽¹⁾	Liquidez			
		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	Diferencia	% Var.
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	454	244	210	86,1
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito ⁽²⁾		3.128	2.796	332	11,9
TOTAL		3.582	3.040	542	17,8
Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) ⁽³⁾		32	26	-	-

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

(2) A 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V.

(3) Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) = Período de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible.

Las inversiones de tesorería consideradas como “Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes” son de alta liquidez y no tienen riesgo de cambios en su valor, vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de contratación y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

Las restricciones que pudieran afectar a la disposición de fondos por parte de ENDESA se describen en las Notas 10 y 13.2.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

Apalancamiento.

El nivel de apalancamiento consolidado a 30 de junio de 2019 y a 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Millones de Euros

Referencia (1)	Apalancamiento (2)				31 de Diciembre de 2018
	30 de Junio de 2019			Total	
	Sin Efecto de la Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	Efecto de la Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"			
Deuda Financiera Neta:		6.632	163	6.795	5.770
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.433	138	5.571	4.975
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.661	25	1.686	1.046
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(454)	-	(454)	(244)
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	14.3.1	(8)	-	(8)	(7)
Patrimonio Neto:	11	9.100	(1)	9.099	9.181
De la Sociedad Dominante		8.950	(1)	8.949	9.037
De los Intereses Minoritarios		150	-	150	144
Apalancamiento (%)		72,88	Na	74,68	62,85

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

(2) Apalancamiento (%) = Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.

Calificación crediticia.

Los “rating” de calificación crediticia de ENDESA presentan el siguiente detalle:

	Calificación Crediticia					
	30 de Junio de 2019 (1)			31 de Diciembre de 2018 (1)		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	BBB+	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Positiva	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	A-	F2	Estable	A-	F2	Estable

(1) A las respectivas fechas de aprobación del Informe de Gestión Consolidado.

La calificación crediticia de ENDESA está condicionada por la de su empresa matriz, ENEL, de acuerdo con las metodologías que utilizan las agencias de rating y, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, se sitúa dentro de la categoría “investment grade” según todas las agencias de calificación.

ENDESA trabaja para mantener su calificación crediticia en niveles de “investment grade” al objeto de acceder de forma eficiente a los mercados monetarios y a la financiación bancaria, así como para obtener condiciones preferentes de sus principales proveedores.

4.2. Flujos de efectivo.

A 30 de junio de 2019 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

Referencia (1)	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes			
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	Diferencia	% Var.
Efectivo en Caja y Bancos	454	244	210	86,1
Otros Equivalentes de Efectivo	-	-	-	-
TOTAL	454	244	210	86,1

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

En el primer semestre de 2019 y 2018, los flujos netos de efectivo de ENDESA, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Estado de Flujos de Efectivo			
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	907	639	268	41,9
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(993)	(749)	(244)	32,6
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	296	591	(295)	(49,9)

En el primer semestre de 2019, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (907 millones de euros) y los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación (296 millones de euros) han permitido atender los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (993 millones de euros).

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.

En el primer semestre de 2019 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 907 millones de euros, un 41,9% superiores a los del mismo periodo del ejercicio anterior (639 millones de euros en el primer semestre de 2018) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	Diferencia	% Var.
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.014	984	30	3,0
Ajustes del Resultado:	974	805	169	21,0
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	794	751	43	5,7
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	180	54	126	233,3
Cambios en el Capital Corriente:	(809)	(1.047)	238	(22,7)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	70	182	(112)	(61,5)
Existencias	(132)	(159)	27	(17,0)
Activos Financieros Corrientes	(299)	(209)	(90)	43,1
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	(448)	(861)	413	(48,0)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(272)	(103)	(169)	164,1
Cobro de Intereses	15	16	(1)	(6,3)
Cobro de Dividendos	10	6	4	66,7
Pagos de Intereses (1)	(62)	(73)	11	(15,1)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(72)	72	(144)	(200,0)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación (2)	(163)	(124)	(39)	31,5
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	907	639	268	41,9

(1) Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso (NIIF 16 "Arrendamientos") por importe de 1 millón de euros.

(2) Incluye pagos de provisiones.

Las variaciones de las distintas partidas que determinan los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación recogen:

- El mayor resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios neto de amortizaciones y otros ajustes del periodo (199 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 238 millones de euros como consecuencia, principalmente, de la disminución de los pagos a acreedores comerciales por importe de 413 millones de euros, de los menores pagos por existencias por importe de 27 millones de euros, de la reducción de los cobros procedentes de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar por importe de 112 millones de euros y de los menores cobros por compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 18 millones de euros.
- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 144 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2019 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros aspectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.

A 30 de junio de 2019, a 31 de diciembre de 2018 y a 30 de junio de 2018 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Capital Circulante		
		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	30 de Junio de 2018
Activo Corriente (2)		5.551	5.410	5.237
Existencias	8	1.115	1.473	1.222
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.089	2.955	3.122
Activos Financieros Corrientes	14	1.347	982	893
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en Territorios No Peninsulares (TNP)		886	609	546
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las Actividades Reguladas		260	236	196
Retribución de la Actividad de Distribución		120	83	94
Otros		81	54	57
Pasivo Corriente (3)		6.285	6.648	5.752
Provisiones Corrientes	12.1	378	571	305
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	5.907	6.077	5.447
Dividendo Sociedad Dominante		770	741	722
Otros		5.137	5.336	4.725

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

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

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

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2019 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 993 millones de euros (749 millones de euros en el primer semestre de 2018) y recogen, entre otros aspectos:

- Pagos netos de efectivo aplicados a la adquisición de inmovilizado material y activo intangible:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(903)	(664)
Adquisiciones de Inmovilizado Material	4.3	(843)	(458)
Adquisiciones de Activo Intangible	4.3	(78)	(71)
Instalaciones Cedidas de Clientes		21	29
Proveedores de Inmovilizado		(3)	(164)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		13	3
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos		27	40
TOTAL		(863)	(621)

- Pagos netos de efectivo aplicados a inversiones y/o enajenaciones en participaciones en Empresas del Grupo:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		(2)	(46)
Sociedades Adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)	2	(2)	(1)
Parques Eólicos Gestinver, S.L.U.		-	(45)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		-	20
Nueva Marina Real Estate, S.L. (1)		-	20
TOTAL		(2)	(26)

(1) Operación de venta formalizada en 2017.

Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.

En el primer semestre de 2019 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 296 millones de euros (591 millones de euros en el primer semestre de 2018) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

– Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Aportación de Capital de Bosa del Ebro, S.L.	6	-
Reducción de Capital de Eólica Valle del Ebro, S.A.	-	(1)
TOTAL	6	(1)

– Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Disposiciones del Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones (BEI)	4.1	335	500
Disposiciones del Préstamo Verde Instituto de Crédito Oficial (ICO)	4.1	300	-
Disposiciones de Líneas de Crédito		6	10
Otros		2	12
TOTAL		643	522

– Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Reembolso de Líneas de Crédito	(199)	-
Amortización de Préstamo Bancario de Productor Regional de Energía Renovable, S.A.U.	-	(44)
Otros	(6)	(5)
TOTAL	(205)	(49)

– Amortizaciones y disposiciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Amortizaciones			
Amortizaciones de ECP Emitidos por International ENDESA B.V.		(4.920)	(3.562)
Amortizaciones de ECP Emitidos por ENDESA, S.A.		(480)	-
Reembolsos de Líneas de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	(2.500)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso por Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	1.2	(16)	-
Amortización de Préstamo Bancario de Parque Eólico Gestinver, S.L.U.		-	(116)
Otros		(72)	(66)
Disposiciones			
Emissiones de ECP Emitidos por International ENDESA B.V.		4.431	3.873
Emissiones de ECP Emitidos por ENDESA, S.A.		1.616	-
Disposiciones de Líneas de Crédito ENEL Finance International N.V.		-	3.200
Otros		41	38
TOTAL		600	867

– Pago de dividendos:

Millones de Euros

	Apartados	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Pago de Dividendos de la Sociedad Dominante	4.4	(741)	(741)
Pago de Dividendos a Intereses Minoritarios (1)		(7)	(7)
TOTAL		(748)	(748)

(1) Correspondientes a sociedades de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE).

4.3. Inversiones.

En el primer semestre de 2019 las inversiones brutas de ENDESA se situaron en 956 millones de euros, de los cuales 921 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales, y los 35 millones de euros restantes a inversiones financieras, conforme al detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Inversiones (2)		
		Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.
Generación y Comercialización		619	184	236,4
Distribución		220	273	(19,4)
Estructura y Otros (3)		4	1	300,0
TOTAL MATERIAL	5.2	843	458	84,1
Generación y Comercialización		54	48	12,5
Distribución		15	14	7,1
Estructura y Otros (3)		9	9	-
TOTAL INMATERIAL	6.1	78	71	9,9
FINANCIERAS		35	25	40,0
TOTAL INVERSIONES BRUTAS		956	554	72,6
TOTAL INVERSIONES NETAS (4)		913	485	88,2

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

(2) No incluye las combinaciones de negocio realizadas durante el periodo (véanse Apartado 2. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 4 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).

(3) Estructura, Servicios y Ajustes.

(4) Inversiones netas = Inversiones brutas - Subvenciones de capital e instalaciones cedidas.

Inversiones materiales.

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2019 corresponden, en su mayor parte, con inversiones relativas a la construcción de la potencia eólica y fotovoltaica adjudicada en las subastas celebradas en el ejercicio 2017 por importe de 441 millones de euros (véase Nota 5.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019). Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios.

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.

Inversiones inmateriales.

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer semestre de 2019 corresponden, principalmente, a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 41 millones de euros, entre las que destacan aquellas asociadas con el objetivo estratégico de digitalización, y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 35 millones de euros.

Inversiones financieras.

Las inversiones brutas del primer semestre de 2019 incluyen, principalmente, fianzas y depósitos por importe de 17 millones de euros y la aportación de fondos a Nuclenor, S.A. por importe de 13 millones de euros.

4.4. Dividendos.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 20 de noviembre de 2018, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2018-2021:

- Ejercicios 2018 a 2020: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a esos ejercicios será igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- Ejercicio 2021: el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a ese ejercicio será igual al 80% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- La intención del Consejo de Administración es que el pago del dividendo ordinario se realice exclusivamente en efectivo mediante su abono en 2 pagos (enero y julio) en la fecha concreta que se determine en cada caso y que será objeto de adecuada difusión.

Sin perjuicio de lo anterior, la capacidad de ENDESA, S.A. de distribuir dividendos entre sus accionistas depende de numerosos factores, incluyendo la generación de beneficios y la disponibilidad de reservas distribuibles, y no puede asegurarse los dividendos que, en su caso, vayan a pagarse en los ejercicios futuros ni cuál será el importe de los mismos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 12 de abril de 2019 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2018 por un importe bruto de 1,427 euros por acción, lo que supone un total de 1.511 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

Millones de Euros

	Apartados	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	4.2	20 de noviembre de 2018	0,70	741	2 de enero de 2019
Dividendo Complementario		12 de abril de 2019	0,727	770	2 de julio de 2019
Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2018			1,427	1.511	

5. Principales Riesgos e Incertidumbres para el Segundo Semestre de 2019.

Durante el primer semestre de 2019, ENDESA ha seguido la misma política de gestión de riesgos descrita en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

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

La información referente a los principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de ENDESA se describe en el Apartado 7 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

Los principales riesgos e incertidumbres que afronta ENDESA para el segundo semestre de 2019 se derivan fundamentalmente de los siguientes aspectos:

- Las actividades de ENDESA están sujetas a un amplio conjunto de normas y los cambios que se introduzcan en ellas podrían afectar negativamente a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de caja (véanse Apartado 3. Marco Regulatorio de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 4 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).
- Las ventas durante el segundo semestre de 2019 dependerán, en gran medida, de la demanda de electricidad y de gas en España durante ese periodo, 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 2019.
- La evolución de los precios de la electricidad en el mercado mayorista y de los combustibles, fundamentalmente el carbón, el gas y los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), 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 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 2019 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 entrada en operación, antes del 1 de enero de 2020, de la potencia eólica y fotovoltaica que resultó adjudicada en las subastas de capacidad celebradas durante el ejercicio 2017 (véanse Apartados 2. Perímetro de Consolidación y 4.3. Inversiones de este Informe de Gestión Consolidado).

- 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 2019 (véanse Apartado 1.3.4. Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación de este Informe de Gestión Consolidado y Nota 7 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).
- ENDESA está sujeta a determinados procedimientos judiciales, cuya Resolución pudiera tener impacto sobre los Estados Financieros Consolidados. La información relativa a litigios y arbitrajes se incluye en la Nota 17.3 de la Memoria de Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018 y en la Nota 12.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

6. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas.

La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 20 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

7. Otra Información.

Durante el primer semestre de 2019 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 2019 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 2018.

La información referente a litigios, arbitrajes y activos contingentes se describe en la Nota 12.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

8. Hechos Posteriores.

Los acontecimientos posteriores al cierre se describen en la Nota 23 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

ANEXO I

Anexo Estadístico

Datos industriales.

GWh

Generación de Electricidad ⁽¹⁾	Enero – Junio 2019	Enero – Junio 2018	% Var.
Peninsular	24.658	28.708	(14,1)
Nuclear	13.212	11.769	12,3
Carbón	4.116	7.928	(48,1)
Hidroeléctrica	2.783	5.207	(46,6)
Ciclos Combinados (CCGT)	2.456	1.753	40,1
Renovables y Cogeneración	2.091	2.051	2,0
Territorios no Peninsulares (TNP)	5.717	6.160	(7,2)
Carbón	871	1.152	(24,4)
Fuel-Gas	2.890	3.231	(10,6)
Ciclos Combinados (CCGT)	1.907	1.713	11,3
Renovables y Cogeneración	49	64	(23,4)
TOTAL	30.375	34.868	(12,9)

(1) En barras de central.

MW

Capacidad Instalada Bruta	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
Hidroeléctrica	4.753	4.753	-
Térmica Clásica	7.956	8.077	(1,5)
Térmica Nuclear	3.443	3.443	-
Ciclos Combinados	5.681	5.678	0,1
Renovables y Cogeneración	1.818	1.815	0,2
TOTAL	23.651	23.766	(0,5)

MW

Capacidad Instalada Neta	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
Hidroeléctrica	4.710	4.712	(0,0)
Térmica Clásica	7.429	7.428	0,0
Térmica Nuclear	3.318	3.318	-
Ciclos Combinados	5.480	5.445	0,6
Renovables y Cogeneración	1.818	1.815	0,2
TOTAL	22.755	22.718	0,2

GWh

Ventas de Electricidad Brutas ⁽¹⁾	Enero – Junio 2019	Enero – Junio 2018	% Var.
Precio Regulado	6.673	7.256	(8,0)
Mercado Liberalizado	41.057	41.912	(2,0)
Español	35.845	36.908	(2,9)
Fuera de España	5.212	5.004	4,2
TOTAL	47.730	49.168	(2,9)

(1) En barras de central.

GWh

Ventas de Electricidad Netas ⁽¹⁾	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.
Precio Regulado	5.658	6.247	(9,4)
Mercado Liberalizado	37.476	38.268	(2,1)
Español	32.532	33.514	(2,9)
Fuera de España	4.944	4.754	4,0
TOTAL	43.134	44.515	(3,1)

(1) Ventas al cliente final.

Miles

Número de Clientes (Electricidad) ⁽¹⁾⁽²⁾	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
Mercado Regulado	4.895	5.029	(2,7)
Peninsular Español	4.142	4.246	(2,4)
Territorios No Peninsulares (TNP)	753	783	(3,8)
Mercado Liberalizado	5.811	5.725	1,5
Peninsular Español	4.644	4.627	0,4
Territorios No Peninsulares (TNP)	848	825	2,8
Fuera de España	319	273	16,8
TOTAL	10.706	10.754	(0,4)

(1) Puntos de Suministro.

(2) Clientes de las sociedades comercializadoras.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Eléctrica ⁽¹⁾	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Peninsular ⁽²⁾	(2,2)	1,2
Territorios No Peninsulares (TNP) ⁽³⁾	(1,4)	0,4

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

(2) Corregido el efecto de laboralidad y temperatura: -2,3% en el primer semestre de 2019 y +1,1% en el primer semestre de 2018.

(3) Corregido el efecto de laboralidad y temperatura: +0,1% en el primer semestre de 2019 y +0,8% en el primer semestre de 2018.

GWh

Energía Distribuida ⁽¹⁾	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.
España y Portugal	56.726	57.351	(1,1)

(1) En barras de central.

Km

Redes de Distribución y Transporte	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
España y Portugal	319.743	319.613	0,0

Porcentaje (%)

Pérdidas de Energía ⁽¹⁾	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
España	10,8	11,0

(1) Fuente: Elaboración propia.

Minutos

Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada - TIEPI	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
España (Medio) ⁽¹⁾	23	32

(1) Conforme al procedimiento de cálculo del Real Decreto 1995/2000, de 1 de diciembre.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Electricidad) ⁽¹⁾	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Generación Peninsular	20,0	22,5
Distribución	43,5	43,6
Comercialización	32,5	33,4

(1) Fuente: Elaboración propia.

GWh

Ventas de Gas	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.
Mercado Liberalizado	24.279	24.475	(0,8)
Mercado Regulado	782	909	(14,0)
Mercado Internacional	10.867	13.352	(18,6)
Ventas Mayoristas	3.330	4.608	(27,7)
TOTAL ⁽¹⁾	39.258	43.344	(9,4)

(1) Sin consumos propios de generación.

Miles

Número de Clientes (Gas) ⁽¹⁾	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
Mercado Regulado	231	233	(0,9)
Peninsular Español	207	208	(0,5)
Territorios No Peninsulares (TNP)	24	25	(4,0)
Mercado Liberalizado	1.403	1.371	2,3
Peninsular Español	1.249	1.230	1,5
Territorios No Peninsulares (TNP)	71	68	4,4
Fuera de España	83	73	13,7
TOTAL	1.634	1.604	1,9

(1) Puntos de suministro.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Gas ⁽¹⁾	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
Mercado Nacional	9,3	5,8
Convencional Nacional	(0,2)	7,7
Sector Eléctrico	65,6	(4,2)

(1) Fuente: Enagás, S.A.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Gas) ⁽¹⁾	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Mercado Liberalizado	16,1	16,3

(1) Fuente: Elaboración propia.

Plantilla.

Número de Empleados

	Plantilla Final						% Var.
	30 de Junio de 2019			31 de Diciembre de 2018			
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total	
Generación y Comercialización	4.144	1.115	5.259	4.082	1.073	5.155	2,0
Distribución	2.527	444	2.971	2.535	443	2.978	(0,2)
Estructura y Otros ⁽¹⁾	882	786	1.668	867	763	1.630	2,3
TOTAL	7.553	2.345	9.898	7.484	2.279	9.763	1,4

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	Plantilla Media						% Var.
	Enero - Junio 2019			Enero - Junio 2018			
	Hombres	Mujeres	Total ⁽²⁾	Hombres	Mujeres	Total	
Generación y Comercialización	4.070	1.060	5.130	4.070	1.040	5.110	0,4
Distribución	2.500	434	2.934	2.477	427	2.904	1,0
Estructura y Otros ⁽¹⁾	865	763	1.628	863	769	1.632	(0,2)
TOTAL	7.435	2.257	9.692	7.410	2.236	9.646	0,5

(1) Estructura y Servicios.

(2) Incluye la plantilla media de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. (64 empleados).

Datos Económico-Financieros.

Millones de Euros

	Estado del Resultado Consolidado		
	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.
	Ventas	9.473	9.560
Margen de Contribución ⁽¹⁾	2.890	2.823	2,4
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽²⁾	1.894	1.804	5,0
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽³⁾	1.100	1.053	4,5
Resultado Neto ⁽⁴⁾	776	752	3,2
Resultado Ordinario Neto ⁽⁵⁾	776	752	3,2

(1) Margen de Contribución = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios.

(2) Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) = Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación.

(3) Resultado de Explotación (EBIT) = Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro.

(4) Resultado Neto = Resultado de la Sociedad Dominante.

(5) Resultado Ordinario Neto = Resultado Neto de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros).

Euros

Parámetros de Valoración	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018	% Var.
	Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	0,733	0,710
Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽²⁾	0,733	0,710	3,2
Cash Flow por Acción ⁽³⁾	0,857	0,604	41,9
Valor Contable por Acción ⁽⁴⁾	8,452 ⁽⁵⁾	8,536 ⁽⁶⁾	(1,0)

(1) Resultado Neto por Acción = Resultado Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(2) Resultado Ordinario Neto por Acción = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(3) Cash Flow por Acción = Flujos Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(4) Valor Contable por Acción = Patrimonio Neto Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(5) A 30 de junio de 2019.

(6) A 31 de diciembre de 2018.

Millones de Euros

	Estado de Situación Financiera Consolidado		
	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
Total Activo	32.492	31.656	2,6
Patrimonio Neto	9.099	9.181	(0,9)
Deuda Financiera Neta ⁽¹⁾	6.795	5.770	17,8

(1) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros.

Millones de Euros

Referencia (1)	Apalancamiento (2)			31 de Diciembre de 2018	% Var.	
	30 de Junio de 2019					
	Sin Efecto de la Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	Efecto de la Aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos"	Total			
Deuda Financiera Neta:		6.632	163	6.795	5.770	17,8
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.433	138	5.571	4.975	12,0
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.661	25	1.686	1.046	61,2
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(454)	-	(454)	(244)	86,1
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	14.3.1	(8)	-	(8)	(7)	14,3
Patrimonio Neto:	11	9.100	(1)	9.099	9.181	(0,9)
De la Sociedad Dominante		8.950	(1)	8.949	9.037	(1,0)
De los Intereses Minoritarios		150	-	150	144	4,2
Apalancamiento (%)		72,88	Na	74,68	62,85	-

(1) Referencia a las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

(2) Apalancamiento (%) = Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.

Indicadores de Rentabilidad (%)	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto (1)	17,26	15,63
Retorno de los Activos (2)	4,84	4,52
Rentabilidad Económica (3)	9,98	8,81
Retorno del Capital Empleado (ROCE) (4)	5,29	4,80

(1) Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto = Resultado de la Sociedad Dominante / Patrimonio Neto Medio de la Sociedad Dominante.

(2) Retorno de los Activos = Resultado de la Sociedad Dominante / Activo Total Medio.

(3) Rentabilidad Económica = Resultado de Explotación (EBIT) / Inmovilizado Material Medio.

(4) Retorno del Capital Empleado (ROCE) = Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Activo no Corriente Medio + Activo Corriente Medio).

Indicadores Financieros	30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018
Ratio de Liquidez (1)	0,75	0,73
Ratio de Solvencia (2)	0,93	0,92
Ratio de Endeudamiento (3)	42,75	38,59
Ratio de Cobertura de la Deuda (4)	1,79	1,59

(1) Liquidez = Activo Corriente / Pasivo Corriente.

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

(3) Endeudamiento = Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) (%).

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

Rating.

	Calificación Crediticia					
	30 de Junio de 2019 (1)			31 de Diciembre de 2018 (1)		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable	BBB+	A-2	Estable
Moody's	Baa2	P-2	Positiva	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	A-	F2	Estable	A-	F2	Estable

(1) A las respectivas fechas de aprobación del Informe de Gestión Consolidado.

Información bursátil.

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización (1)	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2018
ENDESA, S.A.	12,3	5,8
Ibex-35	7,7	(4,2)
Eurostoxx 50	15,7	(3,1)
Eurostoxx Utilities	13,5	(0,9)

(1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Euros

Cotización de ENDESA (1)	Enero - Junio 2019	2018	% Var.
Máximo	23,890	21,270	12,3
Mínimo	20,070	16,600	20,9
Media del Periodo	22,245	18,938	17,5
Cierre del Periodo	22,610	20,130	12,3

(1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Datos Bursátiles		30 de Junio de 2019	31 de Diciembre de 2018	% Var.
Capitalización Bursátil ⁽¹⁾	Millones de Euros	23.938	21.313	12,3
N.º de Acciones en Circulación		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción	Euros	1,2	1,2	-
Efectivo ⁽²⁾	Millones de Euros	4.709	10.355	(54,5)
Mercado Continuo	Acciones			
Volumen de Contratación ⁽³⁾		210.303.201	547.343.953	(61,6)
Volumen Medio Diario de Contratación ⁽⁴⁾		1.505.659	2.146.447	(29,9)
Price to Earning Ratio (P.E.R.) ⁽⁵⁾		15,42	15,03	-
Precio / Valor Contable ⁽⁶⁾		2,67	2,36	-

(1) Capitalización Bursátil = Número de Acciones al Cierre del Periodo * Cotización al Cierre del Periodo.

(2) Efectivo = Suma de todas las operaciones realizadas sobre el valor en el periodo de referencia (Fuente: Bolsa de Madrid).

(3) Volumen de Contratación = Volumen total de títulos de ENDESA, S.A. negociados en el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

(4) Volumen Medio Diario de Contratación = Promedio aritmético de títulos de ENDESA, S.A. negociados por sesión durante el periodo (Fuente: Bolsa de Madrid).

(5) Price to Earning Ratio (P.E.R.) = Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Neto por Acción.

(6) Precio / Valor Contable = Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante.

Dividendos.

		2018	2017	% Var.
Capital Social	Millones de Euros	1.271	1.271	-
Número de Acciones		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	1.417	1.463	(3,1)
Resultado Ordinario Neto Consolidado	Millones de Euros	1.511	1.452	4,1
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	1.511	1.491	1,3
Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	1,338	1,382	(3,2)
Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽²⁾	Euros	1,427	1,371	4,1
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,427 ⁽³⁾	1,382 ⁽⁴⁾	3,3
Pay-Out Consolidado ⁽⁵⁾	%	106,6	100,0	-
Pay-Out Ordinario Consolidado ⁽⁶⁾	%	100,0	100,8	-
Pay-Out Individual ⁽⁷⁾	%	100,0	98,1	-

(1) Resultado Neto por Acción (Euros) = Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Ejercicio.

(2) Resultado Ordinario Neto por Acción (Euros) = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Ejercicio.

(3) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2019 más dividendo complementario igual a 0,727 euros brutos por acción pagado el 2 de julio de 2019.

(4) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2018 más dividendo complementario igual a 0,682 euros brutos por acción pagado el 2 de julio de 2018.

(5) Pay-Out Consolidado (%) = (Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Ejercicio) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante.

(6) Pay-Out Ordinario Consolidado (%) = (Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Ejercicio) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante.

(7) Pay-Out Individual (%) = (Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Ejercicio) / Resultado del Ejercicio de ENDESA, S.A.

ANEXO II

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de Junio de 2019	30 de Junio de 2018	
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾	Millones de Euros	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación	1.894 MME = 9.791 MME - 6.901 MME + 99 MME - 505 MME - 590 MME	1.804 MME = 9.934 MME - 7.111 MME + 80 MME - 473 MME - 626 MME	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado de Explotación (EBIT) ⁽¹⁾	Millones de Euros	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.100 MME = 1.894 MME - 794 MME	1.053 MME = 1.804 MME - 751 MME	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Ordinario Neto	Millones de Euros	Resultado de la Sociedad Dominante - Resultado Neto en Ventas de Activos no Financieros (superiores a 10 millones de euros) - Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros (superiores a 10 Millones de euros)	776 MME = 776 MME - 0 MME + 0 MME	752 MME = 752 MME - 0 MME - 0 MME	Medida del resultado del periodo aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros.
Margen de Contribución ⁽¹⁾	Millones de Euros	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios	2.890 MME = 9.791 MME - 6.901 MME	2.823 MME = 9.934 MME - 7.111 MME	Medida de rentabilidad operativa teniendo en consideración los costes directos variables de producción
Aprovisionamientos y Servicios ⁽¹⁾	Millones de Euros	Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	6.901 MME = 2.418 MME + 876 MME + 2.666 MME + 941 MME	7.111 MME = 2.363 MME + 941 MME + 2.769 MME + 1.038 MME	Bienes y servicios destinados a la producción
Resultado Financiero Neto ⁽¹⁾	Millones de Euros	Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas	(96) MME = 16 MME - 112 MME + 0 MME	(70) MME = 18 MME - 87 MME - 1 MME	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾	Millones de Euros	Ingreso Financiero - Gasto Financiero	(96) MME = 16 MME - 112 MME	(69) MME = 18 MME - 87 MME	Medida del coste financiero
Inversión Neta	Millones de Euros	Inversión Bruta - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	913 MME = 956 MME - 43 MME	485 MME = 554 MME - 69 MME	Medida de la actividad de inversión
Deuda Financiera Neta ⁽²⁾	Millones de Euros	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente y otros Medios Líquidos Equivalentes + Derivados Financieros registrados en Activo Financiero	6.795 MME = 5.571 MME + 1.686 MME - 454 MME - 8 MME	5.770 MME = 4.975 MME + 1.046 MME - 244 MME - 7 MME ⁽⁴⁾	Deuda financiera, a corto y largo plazo, menos el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo
Apalancamiento ⁽²⁾	%	Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	74,68% = 6.795 MME / 9.099 MME	62,85% = 5.770 MME / 9.181 MME ⁽⁴⁾	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Endeudamiento ⁽²⁾	%	Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)	42,75% = 6.795 MME / (9.099 MME + 6.795 MME)	38,59% = 5.770 MME / (9.181 MME + 5.770 MME) ⁽⁴⁾	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Vida Media de la Deuda Financiera Bruta	Número de Años	(Principal * Número de Días Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * Número Días del Periodo)	5,3 años = 38.604 / 7.227	5,3 años = 32.163 / 6.015 ⁽⁴⁾	Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento
Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta	%	(Coste de la Deuda Financiera Bruta) / Deuda Financiera Bruta Media	1,8% = (67 MME * (12 meses / 6 meses) + 1 MME) / 7.476 MME	1,9% = 126 MME / 6.777 MME ⁽⁴⁾	Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera
Cobertura de Vencimientos de Deuda	Número de Meses	Periodo de Vencimientos (Número de Meses) de la Deuda Vegetativa que se Podría Cubrir con la Liquidez Disponible	32 meses	26 meses ⁽⁴⁾	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda
Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto	%	Resultado de la Sociedad Dominante / (Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2	17,26% = (776 MME * 12 meses / 6 meses) / ((8.949 + 9.037) / 2) MME	16,45% = (752 MME * 12 meses / 6 meses) / ((9.195 + 9.096) / 2) MME	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Retorno de los Activos	%	Resultado de la Sociedad Dominante / (Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2	4,84% = (776 MME * 12 meses / 6 meses) / ((32.492 + 31.656) / 2) MME	4,78% = (752 MME * 12 meses / 6 meses) / ((31.862 + 31.037) / 2) MME	Medida de la rentabilidad del negocio
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación / (Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2	9,98% = (1.100 MME * 12 meses / 6 meses) / ((22.259 + 21.840) / 2) MME	9,68% = (1.053 MME * 12 meses / 6 meses) / ((21.777 + 21.272) / 2) MME	Medida de la capacidad generadora de renta de los activos o capitales invertidos
Retorno del Capital Empleado (ROCE)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2)	5,29% = (848,3 MME * 12 meses / 6 meses) / ((26.487 + 26.001) / 2) + ((6.005 + 5.655) / 2) MME	5,14% = (809 MME * 12 meses / 6 meses) / ((25.745 + 25.507) / 2) + ((6.117 + 5.530) / 2) MME	Medida de la rentabilidad del capital invertido
Liquidez ⁽²⁾	Na	Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,75 = 6.005 MME / 7.971 MME	0,73 = 5.655 MME / 7.694 MME ⁽⁴⁾	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo
Solvencia ⁽²⁾	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	0,93 = (9.099 MME + 15.422 MME) / 26.487 MME	0,92 = (9.181 MME + 14.781 MME) / 26.001 MME ⁽⁴⁾	Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones
Cobertura de la Deuda ⁽¹⁾⁽²⁾	Na	Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1,79 = 6.795 MME / (1.894 * 12 meses / 6 meses) MME	1,59 = 5.770 MME / 3.627 MME ⁽⁴⁾	Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera
Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	Resultado del Periodo de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,733 € = 776 MME / 1.058.752.117 acciones	0,710 € = 752 MME / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Resultado Ordinario Neto por Acción	Euros	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,733 € = 776 MME / 1.058.752.117 acciones	0,710 € = 752 MME / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del beneficio ordinario que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Cash Flow por Acción ⁽³⁾	Euros	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,857 € = 907 MME / 1.058.752.117 acciones	0,604 € = 639 MME / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Valor Contable por Acción ⁽²⁾	Euros	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	8,452 € = 8.949 MME / 1.058.752.117 acciones	8,536 € = 9.037 MME / 1.058.752.117 acciones ⁽⁴⁾	Medida de la porción de los fondos propios que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Capitalización Bursátil	Millones de Euros	Número de Acciones al Cierre del Periodo * Cotización Cierre del Periodo	23.938 MME = 1.058.752.117 acciones * 22,610 €	21.313 MME = 1.058.752.117 acciones * 20,130 € ⁽⁴⁾	Medida del valor total de la empresa según el precio de cotización de sus acciones
Price to Earning Ratio (P.E.R.)	Na	Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Neto por Acción	15,42 = 22,610 € / (0,733 * 12 meses / 6 meses) €	15,03 = 20,130 € / 1,339 € ⁽⁴⁾	Medida que indica el número de veces que está contenido el beneficio por acción en el precio de mercado de la misma
Precio / Valor Contable	Na	Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	2,67 = 23.938 MME / 8.949 MME	2,36 = 21.313 MME / 9.037 MME ⁽⁴⁾	Medida que relaciona el valor total de la empresa según el precio de cotización con el valor contable
Pay-Out Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	106,6% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.417 MME ⁽⁵⁾	100,0% = (1,382 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.463 MME ⁽⁵⁾	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)
Pay-Out Ordinario Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante	100,0% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.511 MME ⁽⁵⁾	100,8% = (1,382 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.452 MME ⁽⁵⁾	Medida de la parte del resultado ordinario obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)
Pay-Out Individual	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de ENDESA, S.A.	100,0% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.511 MME ⁽⁵⁾	98,1% = (1,382 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.491 MME ⁽⁵⁾	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Sociedad Individual)

MME = Millones de euros; € = euros.

n = 30 de junio del ejercicio sobre el que se realiza el cálculo.

n-1 = 31 de diciembre del ejercicio anterior al que se realiza el cálculo.

(1) Véanse los Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos enero-junio de 2019 y 2018.

(2) Véanse los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

(3) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-junio de 2019 y 2018.

(4) A 31 de diciembre de 2018.

(5) Correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2018.

(6) Correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2017.

ANEXO III

Efecto en el Estado de Situación Financiera Consolidado a 1 de enero de 2019 de los Cambios en los Principios Contables

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

A 1 DE ENERO DE 2019

Millones de Euros

	1 de Enero de 2019				NIIF 16 "Arrendamientos"				1 de Enero de 2019 (Ajustado) (1)			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (2)	Total	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (2)	Total	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Otros (2)	Total
ACTIVO												
ACTIVO NO CORRIENTE	13.235	13.349	(583)	26.001	106	19	61	186	13.341	13.368	(522)	26.187
Inmovilizado Material	9.856	11.916	68	21.840	106	19	61	186	9.962	11.935	129	22.026
Inversiones Inmobiliarias	-	56	6	62	-	-	-	-	-	56	6	62
Activo Intangible	991	223	141	1.355	-	-	-	-	991	223	141	1.355
Fondo de Comercio	378	97	4	479	-	-	-	-	378	97	4	479
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	229	18	2	249	-	-	-	-	229	18	2	249
Activos Financieros no Corrientes	1.093	718	(953)	858	-	-	-	-	1.093	718	(953)	858
Activos por Impuesto Diferido	688	321	149	1.158	-	-	-	-	688	321	149	1.158
ACTIVO CORRIENTE	5.083	1.106	(534)	5.655	-	-	-	-	5.083	1.106	(534)	5.655
Existencias	1.348	125	-	1.473	-	-	-	-	1.348	125	-	1.473
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.622	671	(338)	2.955	-	-	-	-	2.622	671	(338)	2.955
Activos Financieros Corrientes	889	304	(210)	983	-	-	-	-	889	304	(210)	983
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	224	6	14	244	-	-	-	-	224	6	14	244
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ACTIVO	18.318	14.455	(1.117)	31.656	106	19	61	186	18.424	14.474	(1.056)	31.842
PATRIMONIO NETO Y PASIVO												
PATRIMONIO NETO	7.194	3.472	(1.485)	9.181	-	-	-	-	7.194	3.472	(1.485)	9.181
De la Sociedad Dominante	7.057	3.465	(1.485)	9.037	-	-	-	-	7.057	3.465	(1.485)	9.037
De los Intereses Minoritarios	137	7	-	144	-	-	-	-	137	7	-	144
PASIVO NO CORRIENTE	6.079	8.522	180	14.781	97	16	46	159	6.176	8.538	226	14.940
Ingresos Diferidos	44	4.562	(19)	4.587	-	-	-	-	44	4.562	(19)	4.587
Provisiones no Corrientes	1.995	954	376	3.325	-	-	-	-	1.995	954	376	3.325
Deuda Financiera no Corriente	3.022	2.197	(244)	4.975	97	16	46	159	3.119	2.213	(198)	5.134
Otros Pasivos no Corrientes	281	474	2	757	-	-	-	-	281	474	2	757
Pasivos por Impuesto Diferido	737	335	65	1.137	-	-	-	-	737	335	65	1.137
PASIVO CORRIENTE	5.045	2.461	188	7.694	9	3	15	27	5.054	2.464	203	7.721
Deuda Financiera Corriente	59	4	983	1.046	9	3	15	27	68	7	998	1.073
Provisiones Corrientes	444	65	62	571	-	-	-	-	444	65	62	571
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.542	2.392	(857)	6.077	-	-	-	-	4.542	2.392	(857)	6.077
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	18.318	14.455	(1.117)	31.656	106	19	61	186	18.424	14.474	(1.056)	31.842

(1) Ajustado a 1 de enero de 2019 conforme a lo explicado en el Apartado 1.2. Cambios en los Principios Contables de este Informe de Gestión Consolidado.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.