



# Endesa, S.A.

Estados Financieros Resumidos Intermedios  
30 de junio de 2020

Informe de Gestión Intermedio  
Ejercicio 2020

(Junto con el Informe de Revisión Limitada)



KPMG Auditores, S.L.  
Paseo de la Castellana, 259C  
28046 Madrid

## **Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Resumidos Intermedios**

A los accionistas de  
Endesa, S.A. por encargo de los administradores de la Sociedad

### **INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS**

#### **Introducción**

---

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros resumidos intermedios adjuntos (en adelante la “información financiera intermedia”) de Endesa, S.A. (la “Sociedad”), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2020, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos e intermedios, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los Administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de dicha información financiera intermedia de conformidad 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 esta información financiera intermedia 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 información financiera intermedia 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 la información financiera intermedia adjunta.

## 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 la información financiera intermedia adjunta del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 no ha sido preparada, en todos sus aspectos significativos, de conformidad 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.

## Párrafo de énfasis

---

Llamamos la atención sobre la nota 2.1 de la información financiera intermedia adjunta, en la que se menciona que la citada información intermedia adjunta no incluye toda la información que requerirían unos estados financieros completos preparados de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, por lo que la información financiera intermedia adjunta deberá ser leída junto con las cuentas anuales de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

## INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 contiene las explicaciones que los administradores consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en la información financiera intermedia presentada, de la 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 intermedio concuerda con la información financiera intermedia del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión 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 la Sociedad.

## Párrafo sobre otras cuestiones

---

Este informe ha sido preparado a petición de los administradores 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.

KPMG Auditores, S.L.



Estíbaliz Bilbao Belda

27 de julio de 2020



**ENDESA, S.A.**

**Estados Financieros Resumidos Intermedios  
Individuales correspondientes al periodo  
semestral terminado a 30 de junio de 2020**

ENDESA, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 30 DE JUNIO DE 2020 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2019

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2020 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2019
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>19.150</b>	<b>19.161</b>
<b>Inmovilizado Intangible</b>		<b>111</b>	<b>118</b>
Patentes, Licencias, Marcas y Similares		2	5
Aplicaciones Informáticas		109	113
<b>Inmovilizado Material</b>		<b>1</b>	<b>2</b>
Terrenos y Construcciones		-	-
Instalaciones Técnicas y otro Inmovilizado Material		1	2
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	3 y 10.1	<b>18.893</b>	<b>18.893</b>
Instrumentos de Patrimonio		18.893	18.893
Créditos a Empresas		-	-
Derivados		-	-
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	3	<b>30</b>	<b>30</b>
Instrumentos de Patrimonio		4	4
Créditos a Terceros		4	4
Derivados		-	1
Otros Activos Financieros		22	21
<b>Activos por Impuesto Diferido</b>		<b>115</b>	<b>118</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>808</b>	<b>1.145</b>
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>		<b>193</b>	<b>164</b>
Deudores Varios		43	36
Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	134	125
Personal		16	1
Activos por Impuesto Corriente		-	-
Otros Créditos con las Administraciones Públicas		-	2
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	3 y 10.1	<b>482</b>	<b>915</b>
Créditos a Empresas		104	111
Derivados		1	2
Otros Activos Financieros		377	802
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	3	<b>28</b>	<b>35</b>
Créditos a Terceros		11	10
Derivados		17	25
Otros Activos Financieros		-	-
<b>Periodificaciones a Corto Plazo</b>		<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes</b>		<b>104</b>	<b>31</b>
Tesorería		104	31
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>19.958</b>	<b>20.306</b>

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 2020 y a 31 de diciembre de 2019.

ENDESA, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN

A 30 DE JUNIO DE 2020 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2019

Millones de Euros

	Nota	30 de Junio de 2020 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2019
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>PATRIMONIO NETO</b>	4	<b>8.192</b>	<b>8.206</b>
<b>Fondos Propios</b>		<b>8.215</b>	<b>8.219</b>
<b>Capital</b>		<b>1.271</b>	<b>1.271</b>
Capital Escriturado		1.271	1.271
<b>Prima de Emisión</b>		<b>89</b>	<b>89</b>
<b>Reservas</b>		<b>1.443</b>	<b>1.441</b>
Legal y Estatutarias		254	254
Otras Reservas		1.189	1.187
<b>Resultados de Ejercicios Anteriores</b>		<b>4.597</b>	<b>4.517</b>
Remanente		4.597	4.517
<b>Otras Aportaciones de Socios</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado del Ejercicio</b>		<b>815</b>	<b>1.642</b>
<b>Dividendo a Cuenta</b>		<b>-</b>	<b>(741)</b>
<b>Ajustes por Cambios de Valor</b>		<b>(23)</b>	<b>(13)</b>
Operaciones de Cobertura		(23)	(13)
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>9.231</b>	<b>10.153</b>
<b>Provisiones a Largo Plazo</b>	5	<b>248</b>	<b>253</b>
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		56	78
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		131	121
Otras Provisiones		61	54
<b>Deudas a Largo Plazo</b>	6	<b>2.062</b>	<b>1.856</b>
Deudas con Entidades de Crédito		2.028	1.835
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		30	17
Otros Pasivos Financieros		3	3
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	6 y 10.1	<b>6.887</b>	<b>8.010</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		6.887	8.009
Derivados		-	1
<b>Pasivos por Impuesto Diferido</b>		<b>34</b>	<b>34</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>2.535</b>	<b>1.947</b>
<b>Provisiones a Corto Plazo</b>	5	<b>45</b>	<b>56</b>
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		36	47
Otras Provisiones		9	9
<b>Deudas a Corto Plazo</b>	6	<b>1.678</b>	<b>1.076</b>
Deudas con Entidades de Crédito		83	49
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados		2	3
Otros Pasivos Financieros		1.592	1.023
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	6 y 10.1	<b>660</b>	<b>637</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		61	75
Derivados		16	27
Otros Pasivos Financieros		583	535
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>		<b>152</b>	<b>178</b>
Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	50	47
Acreedores Varios		73	95
Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)		22	29
Otras Deudas con las Administraciones Públicas		7	7
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>19.958</b>	<b>20.306</b>

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 2020 y a 31 de diciembre de 2019.

ENDESA, S.A.

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2020 (No Auditado)	Enero-Junio 2019 (No Auditado)
<b>OPERACIONES CONTINUADAS</b>			
<b>Importe Neto de la Cifra de Negocios</b>	8.1	<b>1.054</b>	<b>527</b>
Prestaciones de Servicios		137	144
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	917	383
<b>Trabajos Realizados por la Empresa para su Activo</b>		<b>1</b>	<b>-</b>
<b>Aprovisionamientos</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Trabajos Realizados por otras Empresas		-	-
<b>Otros Ingresos de Explotación</b>		<b>2</b>	<b>3</b>
Ingresos Accesorios y otros de Gestión Corriente		2	3
<b>Gastos de Personal</b>	8.3	<b>(91)</b>	<b>(92)</b>
Sueldos, Salarios y Asimilados		(71)	(75)
Cargas Sociales		(18)	(17)
Provisiones		(2)	-
<b>Otros Gastos de Explotación</b>	8.4	<b>(88)</b>	<b>(70)</b>
Servicios Exteriores		(49)	(50)
Tributos		(3)	(1)
Otros Gastos de Gestión Corriente		(36)	(19)
<b>Amortización del Inmovilizado</b>		<b>(14)</b>	<b>(14)</b>
<b>Excesos de Provisiones</b>		<b>3</b>	<b>2</b>
<b>Deterioro y Resultados de Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Otros Resultados</b>		<b>-</b>	<b>(1)</b>
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>867</b>	<b>355</b>
<b>Ingresos Financieros</b>	8.5	<b>4</b>	<b>3</b>
<b>De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado</b>		<b>4</b>	<b>3</b>
De Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	-	1
De Terceros		4	2
<b>Gastos Financieros</b>	8.5	<b>(88)</b>	<b>(100)</b>
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(80)	(86)
Por Deudas con Terceros		(7)	(7)
Por Actualización de Provisiones		(1)	(7)
<b>Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros</b>		<b>1</b>	<b>1</b>
Cartera de Negociación y otros		1	1
<b>Diferencias de Cambio</b>		<b>2</b>	<b>3</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(81)</b>	<b>(93)</b>
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>786</b>	<b>262</b>
<b>Impuesto sobre Sociedades</b>		<b>29</b>	<b>24</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS</b>		<b>815</b>	<b>286</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS NETO DE IMPUESTOS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>		<b>815</b>	<b>286</b>

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 2020 y 2019.

ENDESA, S.A.

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

30 DE JUNIO DE 2020 y 2019

A) ESTADOS DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2020 (No Auditado)	Enero-Junio 2019 (No Auditado)
<b>RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>		<b>815</b>	<b>286</b>
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo		(17)	(20)
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales y otros Ajustes	5.1	2	(10)
Efecto Impositivo		4	8
<b>TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>		<b>(11)</b>	<b>(22)</b>
<b>TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo		4	-
Efecto Impositivo		(1)	-
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS</b>		<b>3</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS</b>		<b>807</b>	<b>264</b>

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 2020 y 2019.

**ENDESA, S.A.**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019**

**B) ESTADOS TOTALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019**

Millones de Euros

	30 de Junio de 2020 (No Auditado)						Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Fondos Propios			Ajustes por Cambios de Valor	
			Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.4)		
<b>Saldo a 31 de Diciembre de 2019</b>	1.271	89	5.958	1.642	(741)	(13)	8.206
<b>TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS</b>	-	-	2	815	-	(10)	807
<b>Operaciones con los Accionistas</b>	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-
<b>Otras Variaciones del Patrimonio Neto</b>	-	-	80	(1.642)	741	-	(821)
Distribución del Resultado	-	-	80	(1.642)	741	-	(821)
<b>Saldo a 30 de Junio de 2020</b>	1.271	89	6.040	815	-	(23)	8.192

Millones de Euros

	30 de Junio de 2019 (No Auditado)						Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Fondos Propios			Ajustes por Cambios de Valor	
			Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.4)		
<b>Saldo a 31 de Diciembre de 2018</b>	1.271	89	5.961	1.511	(741)	-	8.091
<b>TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS</b>	-	-	(7)	286	-	(15)	264
<b>Operaciones con los Accionistas</b>	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-
<b>Otras Variaciones del Patrimonio Neto</b>	-	-	-	(1.511)	741	-	(770)
Distribución del Resultado	-	-	-	(1.511)	741	-	(770)
<b>Saldo a 30 de Junio de 2019</b>	1.271	89	5.954	286	-	(15)	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 2020 y 2019.

ENDESA, S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES

A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS

A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2020 (No Auditado)	Enero-Junio 2019 (No Auditado)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>1.194</b>	<b>1.225</b>
<b>Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos</b>		<b>786</b>	<b>262</b>
<b>Ajustes del Resultado</b>		<b>(814)</b>	<b>(279)</b>
Ingresos por Dividendos	8.1 y 10.1	(917)	(383)
Amortización del Inmovilizado		14	14
Correcciones Valorativas por Deterioro		-	1
Variación de Provisiones		7	(8)
Ingresos Financieros	8.5	(4)	(3)
Gastos Financieros	8.5	88	100
Diferencias de Cambio		(1)	1
Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros		(1)	(1)
<b>Cambios en el Capital Corriente</b>		<b>(53)</b>	<b>(32)</b>
<b>Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación</b>		<b>1.275</b>	<b>1.274</b>
Pagos de Intereses		(91)	(84)
Cobros de Dividendos	3.1.1	1.342	1.368
Cobros de Intereses		3	3
Cobros / (Pagos) por Impuesto sobre Sociedades		42	6
Otros Cobros / (Pagos)		(21)	(19)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		<b>(17)</b>	<b>(23)</b>
<b>Pagos por Inversiones</b>		<b>(18)</b>	<b>(24)</b>
Empresas del Grupo y Asociadas		-	-
Inmovilizado Material e Intangible		(16)	(22)
Otros Activos Financieros		(2)	(2)
<b>Cobros por Desinversiones</b>		<b>1</b>	<b>1</b>
Otros Activos Financieros		1	1
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		<b>(1.104)</b>	<b>(1.199)</b>
Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos		-	-
<b>Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero</b>		<b>(363)</b>	<b>(458)</b>
Emisión		850	1.779
Devolución y Amortización		(1.213)	(2.237)
<b>Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio</b>		<b>(741)</b>	<b>(741)</b>
Dividendos	4.4	(741)	(741)
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES</b>		<b>73</b>	<b>3</b>
<b>EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO</b>		<b>31</b>	<b>13</b>
<b>EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO</b>		<b>104</b>	<b>16</b>

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 2020 y 2019.

ENDESA, S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES

AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO

A 30 DE JUNIO DE 2020

Índice.

1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad.....	10
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos 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.....	13
2.6. Comparación de la información.....	13
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.....	14
3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo.....	16
3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.....	17
3.4. Activos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.....	17
3.5. Compromisos de inversiones financieras.....	17
4. Patrimonio neto y dividendos.....	17
4.1. Capital social.....	18
4.2. Prima de emisión.....	18
4.3. Reservas.....	18
4.4. Dividendos.....	19
4.5. Ajustes por cambios de valor.....	19
5. Provisiones a largo y corto plazo.....	19
5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares.....	19
5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.....	21
5.3. Otras provisiones a largo plazo.....	22
6. Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	22
6.1. Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	22
6.2. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto.....	24
6.3. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.....	25
6.4. Estipulaciones financieras.....	25
6.5. Otros aspectos.....	25
7. Política de gestión y control de riesgos.....	26
7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio.....	26
7.2. Riesgo de liquidez.....	26
7.3. Riesgo de crédito.....	26
8. Ingresos y gastos.....	27
8.1. Importe neto de la cifra de negocios.....	27
8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas.....	27
8.3. Gastos de personal.....	27

8.4. Otros gastos de explotación.....	28
8.5. Ingresos y gastos financieros.....	28
9. Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes.....	29
10. Operaciones con partes vinculadas.....	29
10.1. Operaciones y saldos con partes vinculadas.....	29
10.2. Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección.....	32
11. Otra información.....	34
11.1. Personal.....	34
11.2. Seguros.....	34
12. Hechos posteriores al cierre.....	35

ENDESA, S.A.

**NOTAS EXPLICATIVAS RESUMIDAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**INTERMEDIOS INDIVIDUALES CORRESPONDIENTES**

**AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**

**A 30 DE JUNIO DE 2020**

**1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios 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 2019 fueron formuladas por el Consejo de Administración el 24 de febrero de 2020 siendo aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 5 de mayo de 2020 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 2019 fueron formuladas por el Consejo de Administración el 24 de febrero de 2020, siendo aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 5 de mayo de 2020 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A. con fecha 27 de julio de 2020 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2020 conforme a la legislación vigente, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Las principales magnitudes de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de ENDESA, S.A. y Sociedades Dependientes del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2019 son las siguientes:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2020 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2019
<b>Total Activo</b>	<b>31.895</b>	<b>31.981</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>8.246</b>	<b>7.837</b>
De la Sociedad Dominante	8.094	7.688
De los Intereses Minoritarios	152	149

  

Millones de Euros		
	Enero-Junio 2020 (No Auditado)	Enero-Junio 2019 (No Auditado)
<b>Ingresos</b>	<b>8.883</b>	<b>9.791</b>
<b>Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas</b>	<b>1.131</b>	<b>782</b>
<b>Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado del Ejercicio</b>	<b>1.131</b>	<b>782</b>
De la Sociedad Dominante	1.128	776
De los Intereses Minoritarios	3	6

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 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).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo ENEL correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 14 de mayo de 2020 y están depositadas en los Registros Mercantiles de Roma y Madrid.

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

### 2.1. Imagen fiel.

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad en reunión del Consejo de Administración celebrada el 27 de julio de 2020, han sido preparados 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, 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 Resumidos 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 Resumidos 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 Resumidos 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 2019.

Asimismo, los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 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 Resumidos 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 2020, 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 Resumidos 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 2019, 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 Individuales.

## **2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.**

Estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas han sido aprobados en sesión del Consejo de Administración de fecha 27 de julio de 2020 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 Resumidos 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 Resumidos 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 2019 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 Resumidos Intermedios Individuales.

Adicionalmente, el cálculo del importe incluido en el epígrafe “Impuesto sobre Sociedades” de los Estados Financieros Resumidos 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 2020 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 Resumidos 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 2020 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 1.727 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 6.5), 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 el contexto actual, tras la irrupción del COVID-19, las principales actividades a las que se dedican las sociedades en las que participa ENDESA, S.A. han sido calificadas como actividades esenciales y se desarrollan bajo marcos regulados. Es por ello que ha tenido la obligación de continuar desarrollando su actividad sin que se hayan producido acontecimientos significativos que afecten al principio de empresa en funcionamiento. Hasta la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales, ENDESA, S.A. ha continuado prestando sus servicios y, si bien ha tenido que adaptar algunos

procesos a las circunstancias derivadas de la crisis sanitaria, su capacidad para prestar servicio no se ha visto comprometido de manera significativa.

En consecuencia, los Administradores de la Sociedad han preparado los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales adjuntos aplicando el principio de empresa en funcionamiento.

## 2.5. Moneda funcional y moneda de presentación.

Los Estados Financieros Resumidos 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 Resumidos 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 2020, las correspondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 5 de mayo de 2020.

Los Estados Financieros Resumidos 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 2020, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019.

## 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 Resumidos Intermedios Individuales.

## 3. Activos financieros a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2020 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 2020 han sido las siguientes:

Millones de Euros

	Nota	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Entradas y Dotaciones	Bajas	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2020
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	<b>3.1 y 10.1</b>	<b>18.893</b>	-	-	-	<b>18.893</b>
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	-	-	-	-	-
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	<b>3.2</b>	<b>30</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>	-	<b>30</b>
Instrumentos de Patrimonio	3.2.1	4	-	-	-	4
Inversiones Financieras a Largo Plazo		5	-	-	-	5
Corrección de Valor por Deterioro		(1)	-	-	-	(1)
Créditos a Terceros	3.2.2	4	-	-	-	4
Créditos a Terceros		4	-	-	-	4
Corrección de Valor por Deterioro		-	-	-	-	-
Derivados	3.4	1	-	(1)	-	-
Otros Activos Financieros	3.2.3	21	1	-	-	22
<b>TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO</b>		<b>18.923</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>	-	<b>18.923</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	10.1	<b>482</b>	<b>915</b>
Créditos a Empresas	3.1.2	104	111
Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas		104	111
Corrección de Valor por Deterioro		-	-
Derivados	3.4	1	2
Otros Activos Financieros	3.1.1	377	802
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>		<b>28</b>	<b>35</b>
Créditos a Terceros		11	10
Créditos a Terceros		11	10
Derivados	3.4	17	25
<b>TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO</b>		<b>510</b>	<b>950</b>

### 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 2020 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 2020			Millones de Euros												
Sociedad <sup>(1)</sup>	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Dividendo a Cuenta	Resultados Ejercicio		Total Fondos Propios	Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos	Ajustes por Cambios de Valor	Total Patrimonio Neto	Valor en Libros			Dividendos Recibidos <small>(Notas 8.1 y 10.1)</small>
Domicilio						Resultado de Explotación	Resultado Neto					Coste	Deterioro del Ejercicio	Deterioro Acumulado	
<b>Empresas del Grupo:</b>															
ENDESA Energía, S.A.U. – Madrid <sup>(2)</sup>	Comercialización de Productos Energéticos	100%	15	1.300	-	750	552	1.867	-	187	2.054	1.134	-	-	65
ENDESA Generación, S.A.U. – Sevilla <sup>(2)</sup>	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	100%	1.940	2.809	-	(3)	(25)	4.724	43	(289)	4.478	5.891	-	-	-
ENDESA Red, S.A.U. – Madrid <sup>(2)</sup>	Actividades de Distribución	100%	720	2.104	(335)	853	634	3.123	4.675	(184)	7.614	2.440	-	-	800
International ENDESA, B.V. – Holanda	Sociedad de Operaciones Financieras Internacionales	100%	15	7	-	-	-	22	-	-	22	18	-	-	-
ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid	Prestación de Servicios	100%	90	70	-	5	4	164	-	-	164	167	-	-	-
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid	Financiación de las Filiales de ENDESA, S.A.	100%	4.621	4.622	(42)	84	63	9.264	-	-	9.264	9.242	-	-	52
Resto del Grupo			-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-
<b>TOTAL</b>												<b>18.893</b>	-	-	<b>917</b>

(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 2020.

No ha habido variaciones significativas durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el epígrafe “Otros Activos Financieros” de “Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” incluye dividendos a cobrar por importe de 377 millones de euros y 802 millones de euros, respectivamente, conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros			
	Nota	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
ENDESA Red, S.A.U.		335	632
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.		42	21
ENDESA Energía, S.A.U.		-	149
<b>TOTAL</b>	<b>10.1</b>	<b>377</b>	<b>802</b>

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

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 104 millones de euros y 111 millones de euros, respectivamente.

#### 3.1.3. Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 no se ha registrado ninguna pérdida por deterioro de las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas.

La Nota 4d.3 “Inversiones en el Patrimonio de Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas” de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019 establece que, las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas se valoran inicialmente por su coste y, posteriormente, se ajustan por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

En el contexto actual, ENDESA, S.A. está realizando seguimiento de la evolución de las variables macroeconómicas y operativas al objeto de monitorizar el impacto de la crisis sanitaria COVID-19 sobre la demanda y los precios de electricidad y gas, a corto, medio y largo plazo y, en su caso, evaluar si existen indicios de deterioro.

A 30 de junio de 2020, teniendo en consideración la evolución actual de las sociedades del Grupo y la información disponible, ENDESA, S.A. estima que no existen indicios de deterioro que obliguen a actualizar la estimación de valor recuperable de los activos.

### 3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo.

#### 3.2.1. Instrumentos de patrimonio.

A 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 4 millones de euros, respectivamente.

#### 3.2.2. Créditos a terceros a largo plazo.

A 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 este epígrafe recoge 4 millones de euros correspondientes a créditos a largo plazo con el personal, respectivamente.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el importe de las correcciones valorativas por deterioro de “Créditos a Terceros” a largo plazo es menor a 1 millón de euros, no habiéndose producido movimientos durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

### 3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo.

A 30 de junio de 2020 este epígrafe incluye 22 millones de euros, 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. (21 millones a 31 de diciembre de 2019) (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 2020 y 2019 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 2020		Enero-Junio 2019	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Préstamos y Partidas a Cobrar	1	-	2	-
Activos a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	(5)	-	(8)	-
Mantenidos para Negociar	(5)	-	(8)	-
<b>TOTAL</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>

### 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 2020 y 2019, 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 2019	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidaciones de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2020
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b>	<b>28</b>	<b>23</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>
A Largo Plazo	1	-	-	(1)	-
A Corto Plazo	27	23	(28)	(4)	18
<b>TOTAL</b>	<b>28</b>	<b>23</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>

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
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias</b>	<b>69</b>	<b>33</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>61</b>
A Largo Plazo	11	5	-	(6)	10
A Corto Plazo	58	28	(41)	6	51
<b>TOTAL</b>	<b>69</b>	<b>33</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>61</b>

### 3.5. Compromisos de inversiones financieras.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 ENDESA, S.A. no tenía suscritos acuerdos que incluyeran compromisos de realizar inversiones de carácter financiero por importe significativo.

## 4. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

Millones de Euros			
	Nota	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Capital Social	4.1	1.271	1.271
Prima de Emisión	4.2	89	89
Reservas	4.3	1.443	1.441
Resultados de Ejercicios Anteriores		4.597	4.517
Resultado del Ejercicio		815	1.642
Dividendo a Cuenta	4.4	-	(741)
Ajustes por Cambios de Valor	4.5	(23)	(13)
<b>TOTAL</b>		<b>8.192</b>	<b>8.206</b>

#### 4.1. Capital social.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 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 2020, 41 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (43 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

#### 4.3. Reservas.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
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	(12)	(24)
Otras Reservas	693	703
Reserva de Fusión	667	667
Otras Reservas de Libre Disposición	26	36
Reservas Voluntarias y otras	26	36
<b>TOTAL</b>	<b>1.443</b>	<b>1.441</b>

##### 4.3.1 Reservas por pérdidas y ganancias actuariales y otros ajustes.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 los importes reconocidos en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 5.1).

#### 4.4. Dividendos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 5 de mayo de 2020 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2019 por un importe bruto de 1,475 euros por acción, lo que supone un total de 1.562 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	26 de noviembre de 2019	0,700	741	2 de enero de 2020
Dividendo Complementario	5 de mayo de 2020	0,775	821	1 de julio de 2020
<b>Total Dividendo con cargo al Resultado de 2019</b>		<b>1,475</b>	<b>1.562</b>	

#### 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 Individuales.

### 5. Provisiones a largo y corto plazo.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Provisiones a Largo Plazo</b>			
Provisiones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		56	78
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares <sup>(1)</sup>	5.1	31	56
Otras Prestaciones a los Empleados		25	22
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	131	121
Expedientes de Regulación de Empleo		-	-
Suspensiones de Contratos		131	121
Otras Provisiones	5.3	61	54
<b>TOTAL</b>		<b>248</b>	<b>253</b>
<b>Provisiones a Corto Plazo</b>			
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		36	47
Expedientes de Regulación de Empleo		-	14
Suspensiones de Contratos		36	33
Otras Provisiones		9	9
<b>TOTAL</b>		<b>45</b>	<b>56</b>

(1) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 14 millones de euros a 30 de junio de 2020 (39 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

#### 5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el detalle del valor actual de las provisiones asumidas 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 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Valor Actual de los Compromisos</b>	<b>85</b>	<b>112</b>
Activos	21	30
Pasivos	37	35
Prejubilados	27	47
<b>Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida</b>	<b>(54)</b>	<b>(56)</b>
<b>TOTAL NETO</b>	<b>31</b>	<b>56</b>

Durante el primer semestre de 2020 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2020
<b>Pasivo Actuarial Inicial</b>		<b>112</b>
<b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b>		<b>-</b>
Gastos Financieros	8.5	-
<b>Ganancias y Pérdidas Actuariales</b>		<b>(1)</b>
<b>Aplicaciones</b>		<b>(26)</b>
Ingresos de Personal		(23)
Pagos		(3)
<b>Pasivo Actuarial Final</b>		<b>85</b>

Durante el primer semestre de 2020 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 2020
<b>Valor de Mercado Inicial</b>		<b>56</b>
Beneficio Estimado	8.5	-
Aportación de la Empresa		-
Pagos		(3)
Ganancias y Pérdidas Actuariales		1
<b>Valor de Mercado Final</b>		<b>54</b>
<b>Saldo Pasivo / (Activo) Inicial</b>		<b>56</b>
<b>Saldo Pasivo / (Activo) Final</b>		<b>31</b>

### Activos afectos.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
Acciones	34	35
Activos de Renta Fija	48	51
Otros (Tesorería)	18	14
<b>TOTAL</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 las hipótesis actuariales más significativas que se han considerado en sus cálculos han sido las siguientes:

	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000
Tipo de Interés Técnico	1,07% - 1,13%	1,07% - 1,14%
Rendimiento Esperado de los Activos	1,08%	1,09%
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 más de dos años de infructuosas negociaciones, el 4 de diciembre de 2019, el sindicato mayoritario en ENDESA, Unión General de Trabajadores (UGT), y ENDESA acordaron someter a un "arbitraje en equidad vinculante" algunos de los aspectos más relevantes discutidos en la negociación del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA".

ENDESA y el sindicato mayoritario, Unión General de Trabajadores (UGT), acordaron ante el Servicio Interconfederal de Mediación y Arbitraje (SIMA) el procedimiento y materias sujetas a arbitraje, así como que los términos de la decisión del árbitro se incorporarían al Convenio Colectivo que se acordase. Tras la designación de común acuerdo de D. Manuel Pimentel Siles como único árbitro, el procedimiento se desarrolló

durante los meses de diciembre de 2019 y enero de 2020 en los términos acordados por las partes hasta la emisión de un Laudo Arbitral de obligado cumplimiento el día 21 de enero de 2020.

De conformidad con lo convenido por las partes, el contenido del Laudo Arbitral y otros aspectos fruto del acuerdo en la mesa de negociación no sometidos a arbitraje, fueron incorporados al “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” que fue aprobado y firmado por la Sociedad y la Sección Sindical del sindicato mayoritario Unión General de Trabajadores (UGT), siendo efectivo desde el día 23 de enero de 2020 y que, ha sido publicado el 17 de junio de 2020 en el Boletín Oficial del Estado (BOE). Asimismo, con fecha 23 de enero de 2020 se firmaron los nuevos “Acuerdo Marco de Garantías” y “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, documentos que, en este caso, fueron suscritos por todos los sindicatos con representación en ENDESA.

El “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” establece una modificación de determinados beneficios sociales, fundamentalmente el correspondiente a la tarifa eléctrica de empleado incluyendo también al personal en etapa pasiva, lo que ha supuesto los siguientes registros contables:

- Valoración del pasivo actuarial previo para los compromisos de prestación definida no asegurados a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, lo que ha supuesto un impacto neto de 2 millones de euros brutos, positivos, en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.
- Valoración del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico, lo que ha supuesto un impacto positivo de 23 millones de euros en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

## 5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre de 2020 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
<b>Saldo Inicial</b>		-	121	121
<b>Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio</b>		-	34	34
Gastos de Personal	8.3	-	33	33
Gastos Financieros	8.5	-	1	1
<b>Aplicaciones</b>		-	(24)	(24)
Ingresos de Personal	8.3	(12)	-	(12)
Ingresos Financieros	8.5	-	(1)	(1)
Trasposos y otros		12	(23)	(11)
<b>Saldo Final</b>		-	131	131

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Tipo de Interés	0,31%	0,27%	0,31%	0,27%
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	1,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,00%	2,00%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%	Na	Na
Revisión Salarial	1,00%	2,00%	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000

### Otra información.

Con fecha 28 de enero de 2020, la Sociedad ha informado a la representación sindical de que no va a ejercitar la facultad extintiva del pacto individual de suspensión de la relación laboral para determinados contratos individuales suscritos con los empleados en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

Por ello, la Sociedad ha registrado en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 el coste que debe asumir durante el periodo para el que, conforme a dicho compromiso, no puede evitar que el contrato se encuentre suspendido. El importe correspondiente a este concepto ha ascendido a un total de 33 millones de euros (39 millones de euros de dotación inicial y una actualización de dicho importe por 6 millones de euros de ingreso).

### 5.3. Otras provisiones a largo plazo.

Durante el primer semestre de 2020 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 2020
<b>Saldo Inicial</b>		<b>54</b>
<b>Dotaciones</b>		<b>12</b>
<b>Aplicaciones</b>		<b>(5)</b>
<b>Saldo Final</b>		<b>61</b>

### Litigios y arbitrajes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 no se han producido 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 2019.

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 2020 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 2019	Disposiciones	Amortizaciones	Trasposos a Corto Plazo y otros	Saldo a 30 de Junio de 2020
<b>Deudas a Largo Plazo</b>		<b>1.856</b>	<b>300</b>	<b>(68)</b>	<b>(26)</b>	<b>2.062</b>
Deudas con Entidades de Crédito		1.835	300	(68)	(39)	2.028
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	-	-	-	1
Derivados		17	-	-	13	30
Otros Pasivos Financieros		3	-	-	-	3
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo</b>	10.1	<b>8.010</b>	<b>-</b>	<b>(1.122)</b>	<b>(1)</b>	<b>6.887</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		8.009	-	(1.122)	-	6.887
Derivados	6.3	1	-	-	(1)	-
<b>TOTAL</b>		<b>9.866</b>	<b>300</b>	<b>(1.190)</b>	<b>(27)</b>	<b>8.949</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Deudas a Corto Plazo</b>		<b>1.678</b>	<b>1.076</b>
Deudas con Entidades de Crédito		83	49
Acreedores por Arrendamiento Financiero		1	1
Derivados	6.3	2	3
Otros Pasivos Financieros <sup>(1)</sup>		1.592	1.023
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo</b>	<b>10.1</b>	<b>660</b>	<b>637</b>
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		61	75
Derivados	6.3	16	27
Otros Pasivos Financieros <sup>(2)</sup>		583	535
<b>TOTAL</b>		<b>2.338</b>	<b>1.713</b>

(1) A 30 de junio de 2020 incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por ENDESA, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo ENEL por importe de 245 millones de euros (221 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 4.4) así como el saldo vivo de las emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 1.346 millones de euros (796 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

(2) A 30 de junio de 2020 incluye el dividendo complementario a pagar por ENDESA, S.A. a ENEL Iberia, S.L.U. por importe de 575 millones de euros (520 millones de euros del dividendo a cuenta a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 4.4).

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020		31 de Diciembre de 2019	
	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
<b>Deudas con Entidades de Crédito</b>	<b>2.028</b>	<b>83</b>	<b>1.835</b>	<b>49</b>
Líneas de Crédito	1	3	68	3
Préstamo del Banco Europeo de Inversiones (BEI)	1.427	80	1.467	46
Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO)	300	-	300	-
Otros Créditos Recibidos	300	-	-	-
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas</b>	<b>6.887</b>	<b>61</b>	<b>8.009</b>	<b>75</b>
ENEL Finance International, N.V.	3.000	16	3.000	16
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	3.887	31	5.009	37
Otras Deudas	-	14	-	22

En el primer semestre de 2020 ENDESA, S.A. ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2020 igual a 1.346 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora, por primera vez, objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.

Para reforzar la posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, en el primer semestre de 2020 se han formalizado las siguientes operaciones financieras:

Millones de Euros

	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	300
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>	Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	250
Línea de Crédito Intercompañía	ENEL Finance International, N.V.	3 de junio de 2020	3 de junio de 2022	700
<b>TOTAL</b>				<b>1.250</b>

(1) Incluyen cláusulas de sostenibilidad.

A 30 de junio de 2020 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

	30 de Junio de 2020		Condiciones	Vencimiento
	Límite	Largo Plazo		
<b>Deudas con Entidades de Crédito</b>		<b>2.028</b>	<b>83</b>	
Líneas de Crédito	2.394	1	3	Tipo de Interés Variable Hasta el 19 de abril de 2022
Banco Europeo de Inversiones (BEI) <sup>(1)</sup>	1.508	1.427	80	Tipo de Interés Variable Hasta el 20 de marzo de 2034
Instituto de Crédito Oficial (ICO) <sup>(2)</sup>	300	300	-	Tipo de Interés Variable Hasta el 9 de mayo de 2031
Club Deal <sup>(3)</sup>	300	300	-	Tipo de Interés Variable Hasta el 19 de abril de 2022
<b>Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas</b>		<b>6.887</b>	<b>61</b>	
Línea de Crédito ENEL Finance International, N.V. <sup>(4)</sup>	1.000	-	-	Margen de 55 p.b. y Comisión de no Disposición 18 p.b. 30 de junio de 2022
Línea de Crédito ENEL Finance International, N.V. <sup>(4)</sup>	700	-	-	Margen de 80 p.b. y Comisión de no Disposición 25 p.b. 3 de junio de 2022
Préstamo Intercompañía ENEL Finance International, N.V. <sup>(5)</sup>	3.000	3.000	16	Tipo de Interés Fijo 3,0% 29 de octubre de 2024
Cuenta Corriente ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. <sup>(6)</sup>		3.887	31	Tipo de Interés Medio 1,8% 1 de julio de 2021
Cuenta Corriente ENDESA Financiación Filiales, S.A.U. <sup>(7)</sup>		-	-	- 1 de octubre de 2023
Otras Deudas		-	14	-
<b>Otros Pasivos Financieros</b>		-	<b>1.592</b>	
European Commercial Papers (ECPs) <sup>(8)</sup>	4.000	-	1.346	Tipo de Interés Variable Renovación Anual
Otros Pasivos Financieros		-	246	-
<b>TOTAL</b>		<b>8.915</b>	<b>1.736</b>	

- (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 hizo 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) Con fecha 17 de abril de 2020, ENDESA, S.A. suscribió una financiación sindicada ligada a objetivos de sostenibilidad con CaixaBank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A. por importe de 300 millones de euros.
- (4) Línea de crédito comprometida e irrevocable (véase Nota 10.1).
- (5) 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 2020 los intereses devengados y pendientes de pago de este préstamo ascienden a 16 millones de euros.
- (6) 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. El tipo de interés aplicable a la cuenta corriente se determinará por ENDESA Financiación Filiales, S.A.U., y será igual al coste medio de la deuda bruta para el Grupo ENDESA (o cualquier otro que le pudiera sustituir en el futuro) publicado por la Dirección de Finanzas en el mes inmediatamente anterior al período de interés de que se trate, y que podrá ser revisado, en su caso, en función de dicho tipo real existente a la finalización del período de interés. 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 2020 los intereses devengados y pendientes de pago de esta póliza de crédito ascienden a 31 millones de euros.
- (7) 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.
- (8) Corresponde al saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECP) conforme al nuevo programa de emisiones registrado por ENDESA, S.A. con fecha 7 de mayo de 2020.

## Otras deudas.

Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, el epígrafe “Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo” incluye un depósito recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 3 millones de euros (15 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

Asimismo, a 30 de junio de 2020 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 11 millones de euros (7 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

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

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020		Enero-Junio 2019	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Débitos y Partidas a Pagar	(81)	-	(90)	-
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Pérdidas y Ganancias	8	-	8	-
Mantenidos para Negociar	8	-	8	-
Derivados de Cobertura	(4)	(13)	(3)	(19)
<b>TOTAL</b>	<b>(77)</b>	<b>(13)</b>	<b>(85)</b>	<b>(19)</b>

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

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 y 2019, la variación del valor razonable de los “Pasivos 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 2019	Variación del Valor Razonable de Derivados	Liquidación de Derivados	Otros Movimientos	Valor Razonable a 30 de Junio de 2020
<b>Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar</b>	<b>31</b>	<b>20</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>
A Largo Plazo	1	-	-	(1)	-
A Corto Plazo	30	20	(28)	(4)	18
<b>TOTAL</b>	<b>31</b>	<b>20</b>	<b>(28)</b>	<b>(5)</b>	<b>18</b>

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
<b>Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar</b>	<b>70</b>	<b>33</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>62</b>
A Largo Plazo	12	4	-	(6)	10
A Corto Plazo	58	29	(41)	6	52
<b>TOTAL</b>	<b>70</b>	<b>33</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>62</b>

### 6.4. 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020.

En la Nota 12.7 de la Memoria de Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. del ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
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	1.702	1.702
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.	5.108 <sup>(1)</sup>	4.814 <sup>(1)</sup>
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 <sup>(2)</sup>	1.808	1.814

(1) A 30 de junio de 2020 el importe formalizado asciende a 7.058 millones de euros (5.814 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

(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.

### 6.5. Otros aspectos.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, ENDESA, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 4.090 millones de euros y 3.077 millones de euros, respectivamente, de los que

1.700 millones de euros y 1.000 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables formalizadas 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 2020 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 2019.

### 7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio.

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritos en las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

Los derivados mantenidos por ENDESA, S.A. corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés y tipo de cambio que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. En el contexto actual, ENDESA, S.A. ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

### 7.2. Riesgo de liquidez.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la posición de liquidez de ENDESA, S.A. presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2020			31 de Diciembre de 2019		
	Corriente	No Corriente	Total	Corriente	No Corriente	Total
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	104	-	104	31	-	31
Líneas de Crédito Disponibles de Forma Incondicional <sup>(1)</sup>	2	4.088	4.090	20	3.057	3.077
<b>Liquidez</b>	<b>106</b>	<b>4.088</b>	<b>4.194</b>	<b>51</b>	<b>3.057</b>	<b>3.108</b>

(1) A 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 1.000 millones de euros y 1.000 millones de euros, respectivamente, corresponden a la línea de crédito comprometida e irrevocable, disponible con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, 700 millones de euros corresponden a la nueva línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V.

A 30 de junio de 2020 ENDESA, S.A. presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 1.727 millones de euros. El importe disponible en líneas de crédito a largo plazo garantiza que ENDESA, S.A. tiene recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes registrados en el Balance de Situación.

ENDESA, S.A. cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica.

No obstante, con el objetivo de reforzar su posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, ENDESA, S.A. ha formalizado una serie de operaciones financieras (véase Nota 6.1).

### 7.3. Riesgo de crédito.

ENDESA, S.A. opera principalmente con contrapartes del Grupo empresarial al que pertenece, por lo que su riesgo de crédito es limitado.

Respecto al riesgo de crédito de los instrumentos de carácter financiero, las políticas de riesgo seguidas por ENDESA, S.A. consisten en la colocación de sus excedentes de tesorería de conformidad con la política de gestión de riesgos definida, que requiere contrapartidas de primer nivel en los mercados en que se opera.

A 30 de junio de 2020, la mayor exposición con una contraparte por posiciones de tesorería asciende a 82 millones de euros sobre un total de 104 millones de euros siendo la calificación de esta contraparte igual a A-

(14 millones de euros sobre un total de 31 millones de euros a 31 de diciembre de 2019 siendo la calificación de esta contraparte igual a A+).

## 8. Ingresos y gastos.

Los importes correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020 y 2019 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 2020			Enero-Junio 2019		
		Nacional	Resto Unión Europea	Total	Nacional	Resto Unión Europea	Total
Prestaciones de Servicios	10.1	136	1	137	142	2	144
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	3.1.1 y 10.1	917	-	917	383	-	383
<b>TOTAL</b>		<b>1.053</b>	<b>1</b>	<b>1.054</b>	<b>525</b>	<b>2</b>	<b>527</b>

El epígrafe “Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas” recoge los dividendos repartidos por las Empresas del Grupo (véase Nota 3.1.1), según el desglose siguiente:

Millones de Euros

Sociedad	Enero-Junio 2020	Enero-Junio 2019
ENDESA Red, S.A.U.	800	320
ENDESA Energía, S.A.U.	65	-
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	52	55
ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U.	-	8
<b>TOTAL</b>	<b>917</b>	<b>383</b>

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

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 no se han registrado deterioros (véanse Notas 3.1.1 y 10.1).

### 8.3. Gastos de personal.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el detalle del epígrafe “Gastos de Personal” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2020	Enero-Junio 2019
<b>Sueldos y Salarios</b>		<b>58</b>	<b>57</b>
<b>Indemnizaciones al Personal</b>		<b>13</b>	<b>18</b>
<b>Cargas Sociales</b>		<b>18</b>	<b>17</b>
Seguridad Social		10	10
Otras Cargas Sociales		8	7
<b>Provisiones</b>		<b>2</b>	<b>-</b>
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		(19)	4
Obligaciones por Expedientes de Regulación de Empleo	5.2	(12)	(1)
Obligaciones por Suspensión de Contratos	5.2	33	(3)
<b>TOTAL</b>		<b>91</b>	<b>92</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 se incluye, principalmente, el ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 23 millones de euros, así como la dotación de

provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 33 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo” (este importe recoge una dotación inicial de 39 millones de euros y una actualización por valoración de 6 millones de euros de ingreso).

#### 8.4. Otros gastos de explotación.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el detalle del epígrafe “Otros Gastos de Explotación” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros			
		Enero-Junio 2020	Enero-Junio 2019
<b>Servicios Exteriores</b>		<b>49</b>	<b>50</b>
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		7	8
Otros Servicios Exteriores		27	28
<b>Tributos</b>		<b>3</b>	<b>1</b>
<b>Otros Gastos de Gestión Corriente</b>		<b>36</b>	<b>19</b>
<b>TOTAL</b>		<b>88</b>	<b>70</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 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 (4 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 el epígrafe “Otros Gastos de Explotación” incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 22 millones de euros (21 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019) (véase Nota 10.1).

ENDESA, S.A., dentro de su compromiso con la sociedad, ha diseñado un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria del COVID-19. A 30 de junio de 2020 el importe devengado por este concepto, incluyendo las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros.

#### 8.5. Ingresos y gastos financieros.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el detalle de los ingresos y gastos financieros de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta el siguiente:

Millones de Euros			
	Nota	Enero-Junio 2020	Enero-Junio 2019
<b>Ingresos Financieros</b>		<b>4</b>	<b>3</b>
De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado		4	3
Intereses de Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	-	1
Intereses de Créditos a Terceros		4	2
Por Préstamos y Créditos		3	1
Rentabilidad Prevista de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida	5.1	-	1
Por Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	1	-
Por Suspensión de Contrato		1	-
<b>Gastos Financieros</b>		<b>(88)</b>	<b>(100)</b>
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	6.2 y 10.1	(80)	(86)
Por Deudas con Terceros	6.2	(7)	(7)
Por Actualización de Provisiones		(1)	(7)
Por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		-	(1)
Beneficios Post-Empleo	5.1	-	(1)
Por Expedientes de Regulación de Empleo	5.2	-	-
Por Suspensión de Contrato	5.2	(1)	(6)

## 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 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019:

Millones de Euros

Empresa	Objeto Garantía	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
International ENDESA, B.V.	Financiación Obtenida y Derivados Financieros	12	12
ENDESA Generación, S.A.U.	Contratos a Largo Plazo Gas	54	54
ENDESA Energía, S.A.U.	Contratos Gas	69	114
ENDESA Generación, S.A.U.	Contratos Energía	31	-
Tauste Energía Distribuida S.L.	Financiación	20	-
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna, S.A.	Financiación	25	-
Nuclenor, S.A.	Seguros	7	-
ENDESA Generación, S.A.U.	Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. ("Tolling")	381	391
Empresas del Grupo	Planes de Reestructuración de Plantilla	25	30
Empresas del Grupo	Otros Compromisos	2.921	2.712
ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)		1.453	1.270
ENDESA Energía, S.A.U.		887	810
ENDESA Generación, S.A.U.		146	192
Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U.		117	117
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.		84	105
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.		33	33
Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.		16	16
ENDESA Ingeniería, S.L.U.		11	16
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.		13	13
Resto		161	140
<b>TOTAL</b>		<b>3.545</b>	<b>3.313</b>

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 122 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 2020 y 2019 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 2020 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 3 millones de euros 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 2019).

Las operaciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020 y 2019 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2020					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	8.5	-	-	(80)	-	-	(80)
Gastos de Personal		-	-	(1)	-	-	(1)
Arrendamientos	8.4	-	-	(4)	-	-	(4)
Recepción de Servicios	8.4	(3)	-	(19)	-	(3)	(25)
Otros Gastos		-	-	(12)	-	-	(12)
Diferencias de Cambio		-	-	(10)	-	-	(10)
Variación de Valor Razonable de Instrumentos Financieros		-	-	(2)	-	-	(2)
<b>TOTAL GASTOS</b>		<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>(116)</b>	<b>-</b>	<b>(3)</b>	<b>(122)</b>
Dividendos Recibidos	8.1	-	-	917	-	-	917
Prestación de Servicios	8.1	-	-	137	-	-	137
Otros Ingresos		-	-	2	-	-	2
<b>TOTAL INGRESOS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.056</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.056</b>
<b>Dividendos y otros Beneficios Distribuidos</b>		<b>520</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>520</b>
<b>Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>

Millones de Euros

	Nota	Enero-Junio 2019					Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	
Gastos Financieros	8.5	-	-	(86)	-	-	(86)
Gastos de Personal		-	-	(1)	-	-	(1)
Arrendamientos	8.4	-	-	(4)	-	-	(4)
Recepción de Servicios	8.4	(2)	-	(19)	-	(4)	(25)
Otros Gastos		-	-	(22)	-	-	(22)
Diferencias de Cambio		-	-	(5)	-	-	(5)
Variación de Valor Razonable de Instrumentos Financieros		-	-	(17)	-	-	(17)
<b>TOTAL GASTOS</b>		<b>(2)</b>	<b>-</b>	<b>(132)</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>	<b>(138)</b>
Ingresos Financieros	8.5	-	-	1	-	-	1
Dividendos Recibidos	8.1	-	-	383	-	-	383
Prestación de Servicios	8.1	1	-	143	-	-	144
Otros Ingresos		-	-	3	-	-	3
<b>TOTAL INGRESOS</b>		<b>1</b>	<b>-</b>	<b>530</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>531</b>
<b>Dividendos y otros Beneficios Distribuidos</b>		<b>520</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>520</b>
<b>Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>

Además, la Sociedad tiene firmado con ENDESA Energía, S.A.U. y con ENEL Global Trading, S.p.A. contratos de venta de gas natural licuado (GNL) por el que transfiere, en las mismas condiciones, las compras que la Sociedad tiene contratadas con Corpus Christi Liquefaction, LLC para el cumplimiento de los contratos mencionados. Esta operativa se considera una intermediación y se presenta neteada en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el epígrafe de "Aprovisionamientos". Su importe asciende a 292 millones de euros de ingreso en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 (40 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el importe de los saldos con partes vinculadas registrados en el Balance de Situación adjunto es el siguiente:

Millones de Euros

		30 de Junio de 2020					
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	3	-	-	18.893	-	-	18.893
Instrumentos de Patrimonio		-	-	18.893	-	-	18.893
Créditos a Empresas		-	-	-	-	-	-
Derivados		-	-	-	-	-	-
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>		4	-	130	-	-	134
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	3	104	-	378	-	-	482
Créditos a Empresas		104	-	-	-	-	104
Derivados		-	-	1	-	-	1
Otros Activos Financieros		-	-	377	-	-	377
<b>Deudas a Largo Plazo</b>	6.1	-	-	(6.887)	-	-	(6.887)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		-	-	(6.887)	-	-	(6.887)
Derivados		-	-	-	-	-	-
<b>Deudas a Corto Plazo</b>	6.1	(586)	-	(71)	(3)	-	(660)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(11)	-	(47)	(3)	-	(61)
Derivados		-	-	(16)	-	-	(16)
Otros Pasivos Financieros		(575)	-	(8)	-	-	(583)
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>		(9)	-	(41)	-	-	(50)
<b>Garantías y Aavales Recibidos</b>	9	122	-	-	-	-	122
<b>Garantías y Aavales Prestados</b>	9	-	7	3.545	-	-	3.552
<b>Acuerdos de Financiación</b>		-	1	-	-	-	1

Millones de Euros

		31 de Diciembre de 2019					
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos (Nota 10.2)	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas	Otras Partes Vinculadas	Total
<b>Inversiones Financieras a Largo Plazo</b>	3	-	-	18.893	-	-	18.893
Instrumentos de Patrimonio		-	-	18.893	-	-	18.893
Créditos a Empresas		-	-	-	-	-	-
Derivados		-	-	-	-	-	-
<b>Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar</b>		4	-	121	-	-	125
<b>Inversiones Financieras a Corto Plazo</b>	3	111	-	804	-	-	915
Créditos a Empresas		111	-	-	-	-	111
Derivados		-	-	2	-	-	2
Otros Activos Financieros		-	-	802	-	-	802
<b>Deudas a Largo Plazo</b>	6.1	-	-	(8.010)	-	-	(8.010)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		-	-	(8.009)	-	-	(8.009)
Derivados		-	-	(1)	-	-	(1)
<b>Deudas a Corto Plazo</b>	6.1	(527)	-	(95)	(15)	-	(637)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(7)	-	(53)	(15)	-	(75)
Derivados		-	-	(27)	-	-	(27)
Otros Pasivos Financieros		(520)	-	(15)	-	-	(535)
<b>Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar</b>		(6)	-	(41)	-	-	(47)
<b>Garantías y Aavales Recibidos</b>	9	122	-	-	-	-	122
<b>Garantías y Aavales Prestados</b>	9	-	7	3.313	-	-	3.320
<b>Acuerdos de Financiación</b>		-	1	-	-	-	1

A 30 de junio de 2020 ENDESA, S.A. mantiene con ENEL Finance International, N.V. dos líneas de crédito intercompañía, comprometidas e irrevocables, por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente (una sola línea de crédito intercompañía por importe de 1.000 millones de euros a 31 de diciembre de 2019). A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 no había importe dispuesto de dichas líneas de crédito (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 2020 y 2019 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 2020	Enero-Junio 2019
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.002	917
Sueldos	448	690
Retribución Variable en Efectivo	741	1.677
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	43	-
Indemnizaciones <sup>(1)</sup>	-	9.615
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	474	626
Otros Conceptos <sup>(2)</sup>	32	3.555
<b>TOTAL</b>	<b>2.740</b>	<b>17.080</b>

(1) A 30 de junio de 2019 incluía 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 incluía, 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, también se incluían las primas de seguro de vida de los Consejeros por importe de 234 miles de euros.

### 10.2.2. Retribución de la Alta Dirección.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero-Junio 2020	Enero-Junio 2019
Remuneraciones Recibidas	4.804	4.470
<b>TOTAL</b>	<b>4.804</b>	<b>4.470</b>

A 30 de junio de 2020 y 2019 la Alta Dirección está compuesta por 12 personas y 13 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 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 2020 y 2019 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación 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 2020:

- El Consejero Ejecutivo, por su condición de Consejero en ENEL Iberia, S.L.U. designado por ENEL, S.p.A. se ha 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 2020 el Consejero Ejecutivo no participó 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 2020 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. está integrado por 13 Consejeros, de los cuales 4 son mujeres (11 Consejeros, de los cuales 2 eran mujeres, a 31 de diciembre de 2019).

#### 10.2.4. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de ENDESA, S.A.

La retribución variable a largo plazo de ENDESA, S.A. se articula a través de los planes de remuneración a largo plazo, denominados Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, que tiene como principal finalidad fortalecer el compromiso de los empleados, que ocupan posiciones de mayor responsabilidad en la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo. El Plan está estructurado a través de programas trienales sucesivos, que se inician cada año desde el 1 de enero de 2010. Desde el año 2014, los Planes tienen previsto un diferimiento del pago y la necesidad de que el Directivo esté en activo en la fecha de liquidación del mismo; y los pagos se realizan en 2 fechas: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30% del incentivo y el 70% restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan.

##### Planes de fidelización.

La información relativa a los Planes de Fidelización de ENDESA, S.A. se detalla en la Nota 18.3.5 de la Memoria de Cuentas Anuales de ENDESA, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

El importe devengado por estos Planes de Fidelización durante el primer semestre de 2020 ha sido de 2 millones de euros (2 millones de euros en el primer semestre de 2019).

##### Plan de incentivo estratégico 2020-2022.

Con fecha 5 de mayo de 2020 la Junta General Ordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A. ha aprobado el Plan de Retribución variable a largo plazo denominado “Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022” que tiene como principal finalidad recompensar la contribución al cumplimiento sostenible del Plan Estratégico de las personas que ocupan posiciones de mayor responsabilidad, y entre las que se incluyen los Consejeros Ejecutivos de ENDESA, S.A. Las principales características de este plan son las siguientes:

- El periodo de desempeño será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2020.
- El Incentivo prevé la asignación de un incentivo compuesto por el derecho a percibir: (i) un número de acciones ordinarias de ENDESA, S.A. y (ii) una cantidad dineraria, referenciados a un incentivo base (target), sujeto a las condiciones y posibles variaciones en virtud del mecanismo del Plan.
- El Plan tiene previsto un diferimiento del pago: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30% del incentivo y el 70% restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan.

Con respecto al total del incentivo devengado, el Plan prevé que hasta el 50% del incentivo base (target) se desembolse íntegramente en acciones.

La cantidad dineraria a satisfacer se calcula como la diferencia entre el importe total del incentivo devengado y la parte a pagar en acciones.

El devengo del “Incentivo Estratégico 2020-2022” está vinculado al cumplimiento de 3 objetivos durante el periodo de desempeño:

- a) Evolución del “Total Shareholder Return” (TSR) medio de ENDESA, S.A. respecto a la evolución del Total Shareholder Return (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50% en el total del incentivo.
- b) Objetivo de rentabilidad sobre el capital medio empleado (“Return on Average Capital Employed” (ROACE)<sup>1</sup>) acumulado en el periodo de devengo. El objetivo del capital medio empleado acumulado de

<sup>1</sup> “Return On Average Capital Employed” (ROACE) (%) = Resultado de Explotación Ordinario (EBIT Ordinario) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

ENDESA representa la relación entre el Resultado Operativo Ordinario (EBIT Ordinario)<sup>2</sup> y el Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio)<sup>3</sup>, de forma acumulada en el periodo 2020-2022.

Este parámetro tiene una ponderación del 40% en el total del incentivo.

- c) Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de ENDESA. Este parámetro tiene una ponderación del 10% en el incentivo.

Para cada uno de los objetivos se establece un nivel de entrada a partir del cual se consideraría cumplido el objetivo y 2 niveles de sobrecumplimiento: la consecución por encima del primer nivel equivale a un 150%; y la consecución por encima del segundo nivel equivale al cumplimiento máximo del 180%. Por tanto, el nivel de retribución variable se situaría entre el 0% y el 180% del incentivo base.

El importe devengado por este Plan durante el primer semestre de 2020 ha sido de 0,8 millones de euros, correspondiendo 0,2 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio y 0,6 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo.

ENDESA aún no ha procedido a adquirir las acciones propias para atender la liquidación del Plan.

## 11. Otra información.

### 11.1. Personal.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados	Enero-Junio 2020			Enero-Junio 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
	Directivos	96	30	126	101	27
Mandos Intermedios	440	441	881	423	422	845
Personal de Administración y Gestión y Operarios	105	204	309	106	208	314
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>641</b>	<b>675</b>	<b>1.316</b>	<b>630</b>	<b>657</b>	<b>1.287</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados	30 de Junio de 2020			31 de Diciembre de 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
	Directivos	96	30	126	96	31
Mandos Intermedios	442	452	894	446	445	891
Personal de Administración y Gestión y Operarios	109	208	317	106	208	314
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>647</b>	<b>690</b>	<b>1.337</b>	<b>648</b>	<b>684</b>	<b>1.332</b>

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020			Enero-Junio 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
	Mandos Intermedios	3	4	7	3	3
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4	4	8	4	4	8
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>14</b>

### 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,

<sup>2</sup> Resultado de Explotación Ordinaria (EBIT Ordinaria) (Millones de Euros) = Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados.

<sup>3</sup> Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes) <sub>n</sub> + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes) <sub>n-1</sub>) / 2.

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.

Durante el primer semestre de 2020 ENDESA no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios.

## **12. Hechos posteriores al cierre.**

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2020 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales.

**ENDESA, S.A.**

**Informe de Gestión correspondiente al periodo  
semestral terminado  
a 30 de junio de 2020**

**ENDESA, S.A.**  
**INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE**  
**AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020**

**Índice.**

1. Evolución de los negocios. ....	3
2. Principales operaciones financieras. ....	3
3. Acontecimientos posteriores al cierre. ....	4
4. Crisis Sanitaria COVID-19. ....	4
5. Política de gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de ENDESA. ....	4
6. Política de instrumentos financieros derivados. ....	6
7. Recursos humanos. ....	6
8. Acciones propias. ....	6
9. Protección del medio ambiente. ....	6
10. Actividades en materia de investigación y desarrollo. ....	6
11. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. ....	7

**ENDESA, S.A.**

**INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE**

**AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**

**A 30 DE JUNIO DE 2020**

**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 2020 ha ascendido a 1.054 millones de euros de los que 917 millones de euros corresponden a ingresos por dividendos procedentes de Empresas del Grupo y Asociadas, y 137 millones de euros a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

Durante el primer semestre de 2020 el detalle de los ingresos por dividendos de ENDESA, S.A es el que se detalla a continuación:

Millones de Euros	
<b>Sociedad</b>	<b>Dividendo</b>
ENDESA Red, S.A.U.	800
ENDESA Energía, S.A.U.	65
ENDESA Financiación Filiales, S.A.U.	52
<b>TOTAL</b>	<b>917</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 1.060 millones de euros, frente a unos gastos de explotación de 193 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 867 millones de euros.

Los gastos de personal del primer semestre de 2020 incluyen, principalmente, el ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", por importe de 23 millones de euros, así como la dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 33 millones de euros en el marco del "Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo".

El resultado financiero del primer semestre de 2020 ha sido negativo por importe de 81 millones de euros e incluye, fundamentalmente, gastos financieros por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 80 millones de euros.

El resultado antes de impuestos obtenido en el periodo ha ascendido a 786 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2020 ha supuesto un ingreso de 29 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 2020 ha ascendido a 815 millones de euros.

**2. Principales operaciones financieras.**

Las principales operaciones financieras realizadas en el primer semestre de 2020 son:

En el primer semestre de 2020 ENDESA, S.A. ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2020 igual a 1.346 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables. Este Programa incorpora, por primera vez, objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.

Para reforzar la posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, durante el periodo se han formalizado las siguientes operaciones financieras:

Millones de Euros					
	Notas	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1)</sup>		Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	300
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>		Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	250
Línea de Crédito Intercompañía	10.1	ENEL Finance International, N.V.	3 de junio 2020	3 de junio de 2022	700
<b>TOTAL</b>					<b>1.250</b>

(1) Incluyen cláusulas de sostenibilidad.

### 3. Acontecimientos posteriores al cierre.

No se han producido otros hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2020 y la fecha de aprobación de este Informe de Gestión.

### 4. Crisis Sanitaria COVID-19.

La epidemia del coronavirus (COVID-19) fue reportada por primera vez a la Organización Mundial de la Salud (OMS) a finales de diciembre de 2019.

El pasado 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud (OMS) confirmó que la emergencia de salud relacionada con el COVID-19 alcanzó el nivel de pandemia internacional.

Durante el periodo, y al objeto de contener los efectos de la infección, a la espera de una vacuna disponible, los gobiernos de los distintos países han adoptado numerosas medidas de contención, esencialmente destinadas a restringir la libre circulación de personas, que pueden ser mantenidas o aumentadas, en función de su efectividad y de la futura propagación del virus.

En España, con fecha 14 de marzo de 2020 el Gobierno declaró el estado de alarma en todo el territorio nacional para afrontar la situación de emergencia sanitaria provocada por el COVID-19 y, tras sucesivas prórrogas, con fecha 22 de junio de 2020 el país entró en la denominada “nueva normalidad” tras expirar la vigencia del estado de alarma y de las medidas extraordinarias, incluidas las que limitaban la libertad de circulación. A partir de ese momento se adoptaron una serie de protocolos de prevención, contención y coordinación, que están permitiendo hacer frente y controlar la pandemia mientras no finalice oficialmente la situación de crisis sanitaria.

ENDESA desarrolla gran parte de sus actividades bajo marcos regulados y durante el estado de alarma derivado del COVID-19 sus actividades han sido calificadas como esenciales, por lo que ha continuado desarrollando las mismas ajustando sus protocolos cuando ha sido necesario.

Durante este periodo, la gestión de la continuidad del negocio se ha apoyado en el método de Trabajo Fuera de la Oficina (TFO) para aquellas posiciones no críticas, introducido desde hace algunos años en la organización, y que, gracias a las inversiones en digitalización, ha permitido trabajar de forma remota con el mismo nivel de eficacia y productividad. Asimismo, se ha procedido a la aplicación de medidas y procedimientos que están ayudando a trabajar de forma segura y a reducir los riesgos de contagio. El Plan de Retorno con las máximas garantías de seguridad en el trabajo está permitiendo la progresiva incorporación de la fuerza de ventas. Por otra parte, se ha generalizado el uso de infraestructuras digitalizadas que contribuyen al funcionamiento normal de los activos de producción, la continuidad del suministro eléctrico y la gestión de forma remota de todas las actividades relacionadas con el mercado y la relación con el cliente.

Teniendo en consideración la complejidad de los mercados a causa de la globalización de los mismos y la ausencia, por el momento, de un tratamiento médico eficaz contra el virus, el contexto actual ha modificado

la probabilidad e impacto de algunos de los riesgos a los que ENDESA se encuentra expuesta, si bien las consecuencias para las operaciones de ENDESA todavía son inciertas y van a depender en gran medida de la evolución de la pandemia en los próximos meses, así como de la capacidad de reacción y adaptación de todos los agentes económicos impactados.

En base a ello, y en cumplimiento con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) de fecha 11 de marzo de 2020, ENDESA, S.A., como sociedad cabecera de su Grupo de empresas, procedió al lanzamiento de un análisis interno destinado a evaluar los impactos reales y potenciales del COVID-19 en las actividades de negocio, en la situación financiera y en el desempeño económico y que, fundamentalmente, ha concernido a las siguientes dimensiones de análisis:

- Previsión de los potenciales impactos macroeconómicos.
- Previsión de los potenciales precios de la electricidad y el gas en los mercados de energía y otras materias primas.
- Estimación de los impactos en la demanda de electricidad y gas.
- Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos, a nivel de la cadena de suministro.
- Seguimiento de los mercados financieros y de la situación de liquidez.

Entre los factores de riesgo que afectan a las filiales de ENDESA y que podrían resultar potenciados por un rebrote del virus o por la extensión de la crisis económica destacan los que figuran a continuación:

- Las condiciones económicas adversas debidas a la crisis tras la pandemia del COVID-19 pueden prolongar el impacto negativo en la demanda de electricidad y de gas durante el segundo semestre de 2020. A tal efecto, durante el primer semestre de 2020 la demanda peninsular acumulada de energía eléctrica ha disminuido un 7,8% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, la demanda acumulada de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP) ha caído un 13,2% y la demanda convencional de gas un 8,5%.
- Las actividades comerciales de ENDESA se realizan en un entorno de elevada competencia. La capacidad de ENDESA para contratar nuevos clientes podría seguir viéndose afectada tras un rebrote por las limitaciones que impone la gestión de la crisis sanitaria que limita la visita física a clientes. A 30 de junio de 2020, el número de clientes de electricidad de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.766.913, un 1,0% inferior respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019. A esa misma fecha, el número de clientes de gas de ENDESA en el mercado liberalizado era de 1.425.230, un 0,4% superior respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019.
- Las condiciones económicas adversas debidas a la crisis tras la pandemia del COVID-19 pueden tener un impacto negativo en la capacidad de las contrapartes de ENDESA para hacer frente a sus compromisos de pago. En esta línea, el Real Decreto Ley 26/2020, de 7 de julio, de medidas de reactivación económica para hacer frente al impacto del COVID-19 en los ámbitos de transportes y vivienda, que entró en vigor el 9 de julio, prorroga hasta el 30 de septiembre de 2020 el periodo en el que excepcionalmente no se podrá suspender el suministro de electricidad y gas en la vivienda habitual por motivos distintos a la seguridad del suministro, a los consumidores que sean personas físicas.

Durante el primer semestre de 2020 las mayores provisiones registradas en clientes comerciales relacionadas con el COVID-19 han ascendido a 20 millones de euros.

- Las variaciones de demanda a raíz de un rebrote del COVID-19 podrían afectar a los contratos de suministro de electricidad y gas natural, o a las coberturas asociadas, ya que estos se firman sobre la base de ciertas hipótesis de los precios de mercado futuros para la electricidad y el gas natural y estas se han visto modificadas. En este sentido las cotizaciones en los mercados de “commodities” (Brent, gas, precio del carbón, European Union Allowance (EUAs)) en este periodo han experimentado una mayor volatilidad.

- Un nuevo contagio masivo de la población por COVID-19, y en consecuencia un nuevo confinamiento, podrían ser factores limitantes para ENDESA, debido a su necesidad de disponer de contratistas para realizar trabajos. En este sentido, las acciones desarrolladas sobre la cadena de suministro han permitido continuar con el esfuerzo inversor que ENDESA está llevando a cabo sin incidencias significativas. Las inversiones brutas materiales del periodo enero-junio de 2020 han ascendido a 717 millones de euros y no se esperan impactos materiales respecto a las fechas de puesta en marcha de los proyectos.
- Un rebrote del COVID-19 en los próximos meses podría limitar el acceso de ENDESA a los mercados financieros y modificar las condiciones en las que obtiene esta financiación, afectando, consecuentemente a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de caja. A tal efecto, ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica (véase Apartado 2. Principales Operaciones Financieras de este Informe de Gestión).

Del mismo modo que se ha actuado hasta la fecha, en los próximos meses se seguirá llevando a cabo una supervisión constante de la evolución y una monitorización continua de los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales al objeto de actualizar la estimación de los posibles impactos en tiempo real, así como permitir, en su caso, su mitigación con planes de reacción y contingencia.

## **5. 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 7 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 y 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 2019.

## **6. 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 2019.

## **7. 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 2020.

## **8. Acciones propias.**

A 30 de junio de 2020 la Sociedad no posee acciones propias, no habiéndose realizado operaciones durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

## **9. 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 2019.

## **10. 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.

## **11. 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 2019.

27 de julio de 2020



# Endesa, S.A.

Estados Financieros Consolidados Resumidos  
Intermedios

30 de junio de 2020

Informe de Gestión Intermedio Consolidado  
Ejercicio 2020

(Junto con el Informe de Revisión Limitada)



KPMG Auditores, S.L.  
Paseo de la Castellana, 259C  
28046 Madrid

## **Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios**

A los Accionistas de  
Endesa, S.A. por encargo de los Administradores de Endesa, S.A.

### **INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**

#### **Introducción**

---

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros consolidados resumidos intermedios de Endesa, S.A. (la "Sociedad") y sociedades dependientes, que comprenden el estado de situación financiera a 30 de junio de 2020, el estado de resultado, el estado de otro resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo (todos ellos consolidados y resumidos) y las notas explicativas consolidadas resumidas, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los Administradores de la Sociedad son responsables de la elaboración de los estados financieros consolidados resumidos intermedios de acuerdo con los requisitos 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 consolidados resumidos intermedios basada en nuestra revisión limitada.

#### **Alcance de la revisión**

---

Nuestra revisión se ha realizado 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 información financiera intermedia 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 significativos que podrían ser identificados en una auditoría. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría de cuentas sobre los estados financieros consolidados resumidos 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 consolidados resumidos intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 adjuntos no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos por 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 consolidados resumidos.

## Párrafo de énfasis

---

Llamamos la atención sobre la nota 2.2 adjunta, 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 2019. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

## INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión intermedio consolidado adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2020 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 consolidados resumidos intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2020. 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 los Administradores de la Sociedad en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 119 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

KPMG Auditores, S.L.



Estíbaliz Bilbao Belda

27 de julio de 2020



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

**Estados Financieros Consolidados  
Resumidos Intermedios correspondientes al  
periodo semestral terminado a  
30 de junio de 2020**

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2019**

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2020 (No Auditado)	31 de Diciembre de 2019
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>25.786</b>	<b>25.881</b>
Inmovilizado Material	4	21.307	21.329
Inversiones Inmobiliarias		60	61
Activo Intangible	5	1.341	1.375
Fondo de Comercio	6	462	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	7	237	232
Activos Financieros no Corrientes	14	1.099	908
Activos por Impuesto Diferido	16.1	1.280	1.514
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>6.109</b>	<b>6.100</b>
Existencias	8	853	1.177
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.689	3.485
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		3.172	3.194
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		517	291
Activos Financieros Corrientes	14	1.188	1.215
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	379	223
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>31.895</b>	<b>31.981</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>PATRIMONIO NETO</b>	11	<b>8.246</b>	<b>7.837</b>
De la Sociedad Dominante		8.094	7.688
Capital Social		1.271	1.271
Prima de Emisión y Reservas		5.554	6.928
Resultado del Periodo Atribuido a la Sociedad Dominante		1.128	171
Dividendo a Cuenta		-	(741)
Ajustes por Cambio de Valor		141	59
De los Intereses Minoritarios		152	149
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>15.408</b>	<b>15.679</b>
Ingresos Diferidos		4.552	4.576
Provisiones no Corrientes	12.1	3.054	3.686
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares		609	1.148
Otras Provisiones no Corrientes		2.445	2.538
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.952	5.652
Otros Pasivos no Corrientes		736	678
Pasivos por Impuesto Diferido	16.2	1.114	1.087
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>8.241</b>	<b>8.465</b>
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.527	955
Provisiones Corrientes	12.1	313	576
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares		-	-
Otras Provisiones Corrientes		313	576
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	6.401	6.934
Proveedores y otros Acreedores		5.665	6.549
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		736	385
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas		-	-
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		<b>31.895</b>	<b>31.981</b>

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 2020 y a 31 de diciembre de 2019.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DEL RESULTADO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES**  
**A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019**

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020 (No Auditado)	Enero - Junio 2019 (No Auditado)
<b>INGRESOS</b>		<b>8.883</b>	<b>9.791</b>
Ventas	19.3	8.265	9.473
Otros Ingresos de Explotación	19.3	618	318
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>		<b>(5.961)</b>	<b>(6.901)</b>
Compras de Energía		(1.809)	(2.418)
Consumo de Combustibles		(570)	(876)
Gastos de Transporte		(2.523)	(2.666)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		(1.059)	(941)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>		<b>2.922</b>	<b>2.890</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		97	99
Gastos de Personal		(95)	(505)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(609)	(590)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>2.315</b>	<b>1.894</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(760)	(794)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>1.555</b>	<b>1.100</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(48)</b>	<b>(96)</b>
Ingreso Financiero		27	16
Gasto Financiero		(77)	(112)
Diferencias de Cambio Netas		2	-
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	7	11	17
Resultado de otras Inversiones		-	-
Resultado en Ventas de Activos		(5)	(7)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>1.513</b>	<b>1.014</b>
Impuesto sobre Sociedades		(382)	(232)
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>		<b>1.131</b>	<b>782</b>
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>		<b>1.131</b>	<b>782</b>
Sociedad Dominante		1.128	776
Intereses Minoritarios		3	6
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)</b>		<b>1,07</b>	<b>0,73</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)</b>		<b>1,07</b>	<b>0,73</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (en Euros)</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)</b>		<b>1,07</b>	<b>0,73</b>
<b>BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)</b>		<b>1,07</b>	<b>0,73</b>

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 2020 y 2019.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS DE OTRO RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS**  
**PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019**

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020 (No Auditado)			Enero - Junio 2019 (No Auditado)		
		De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De los Intereses Minoritarios	Total
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO</b>		<b>1.128</b>	<b>3</b>	<b>1.131</b>	<b>776</b>	<b>6</b>	<b>782</b>
<b>OTRO RESULTADO GLOBAL:</b>							
<b>INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO</b>		<b>(28)</b>	<b>-</b>	<b>(28)</b>	<b>(85)</b>	<b>-</b>	<b>(85)</b>
<b>Partidas que Pueden Ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:</b>		<b>(45)</b>	<b>-</b>	<b>(45)</b>	<b>89</b>	<b>-</b>	<b>89</b>
Por Cobertura de Flujos de Caja		(56)	-	(56)	125	-	125
Diferencias de Conversión		-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación		(2)	-	(2)	(5)	-	(5)
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo		13	-	13	(31)	-	(31)
<b>Partidas que No Pueden Ser Objeto de Reclasificación al Estado del Resultado:</b>		<b>17</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>(174)</b>	<b>-</b>	<b>(174)</b>
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	23	-	23	(219)	-	(219)
Efecto Impositivo		(6)	-	(6)	45	-	45
<b>TRANSFERENCIAS AL ESTADO DEL RESULTADO Y / O INVERSIONES</b>		<b>127</b>	<b>-</b>	<b>127</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>(9)</b>
Por Cobertura de Flujos de Caja		168	-	168	(12)	-	(12)
Diferencias de Conversión		-	-	-	-	-	-
Entidades Valoradas por el Método de Participación		-	-	-	-	-	-
Resto de Ingresos y Gastos Imputados Directamente al Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-
Efecto Impositivo		(41)	-	(41)	3	-	3
<b>RESULTADO GLOBAL TOTAL</b>		<b>1.227</b>	<b>3</b>	<b>1.230</b>	<b>682</b>	<b>6</b>	<b>688</b>

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 2020 y 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 2020

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				
<b>Saldo Inicial a 1 de Enero de 2020</b>		1.271	6.187	-	171	-	59	149	7.837	
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Saldo Inicial Ajustado</b>		1.271	6.187	-	171	-	59	149	7.837	
<b>Resultado Global Total</b>		-	17	-	1.128	-	82	3	1.230	
<b>Operaciones con Socios o Propietarios</b>		-	(821)	-	-	-	-	-	(821)	
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	-	-	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	11.3	-	(821)	-	-	-	-	-	(821)	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)		-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Otras Variaciones de Patrimonio Neto</b>		-	171	-	(171)	-	-	-	-	
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-	
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	171	-	(171)	-	-	-	-	
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Saldo Final a 30 de Junio de 2020</b>		1.271	5.554	-	1.128	-	141	152	8.246	

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 2020.

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				
<b>Saldo Inicial a 1 de Enero de 2019</b>		1.271	6.416	-	1.417	-	(67)	144	9.181	
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajuste por Errores		-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Saldo Inicial Ajustado</b>		1.271	6.416	-	1.417	-	(67)	144	9.181	
<b>Resultado Global Total</b>		-	(174)	-	776	-	80	6	688	
<b>Operaciones con Socios o Propietarios</b>		-	(770)	-	-	-	-	-	(770)	
Aumentos / (Reducciones) de Capital		-	-	-	-	-	-	6	6	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	11.3	-	(770)	-	-	-	-	(6)	(776)	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)		-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Otras Variaciones de Patrimonio Neto</b>		-	1.417	-	(1.417)	-	-	-	-	
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		-	-	-	-	-	-	-	-	
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		-	1.417	-	(1.417)	-	-	-	-	
Otras Variaciones		-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Saldo Final a 30 de Junio de 2019</b>		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**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A**  
**LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019**

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020 (No Auditado)	Enero - Junio 2019 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios		1.513	1.014
Ajustes del Resultado:		355	974
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro		760	794
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		(405)	180
Cambios en el Capital Corriente:		(692)	(809)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		255	70
Existencias		(174)	(132)
Activos Financieros Corrientes		35	(299)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(808)	(448)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(181)	(272)
Cobro de Intereses		15	15
Cobro de Dividendos		9	10
Pagos de Intereses		(70)	(62)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		(22)	(72)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(113)	(163)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>18.1</b>	<b>995</b>	<b>907</b>
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	(776)	(903)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles	18.2	4	13
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	18.2	-	(2)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	18.2	21	-
Adquisiciones de otras Inversiones		(139)	(140)
Enajenaciones de otras Inversiones		21	12
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro		-	-
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	18.2	48	27
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>18.2</b>	<b>(821)</b>	<b>(993)</b>
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	18.3	-	6
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1 y 18.3	809	643
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	13.1 y 18.3	(574)	(205)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	13.1 y 18.3	493	600
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.3 y 18.3	(741)	(741)
Pagos de Dividendos a Intereses Minoritarios	18.3	(5)	(7)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>18.3</b>	<b>(18)</b>	<b>296</b>
<b>FLUJOS NETOS TOTALES</b>		<b>156</b>	<b>210</b>
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		-	-
<b>VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES</b>		<b>156</b>	<b>210</b>
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES</b>	<b>10</b>	<b>223</b>	<b>244</b>
Efectivo en Caja y Bancos		223	244
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES</b>	<b>10</b>	<b>379</b>	<b>454</b>
Efectivo en Caja y Bancos		379	454
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 2020 y 2019.

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**  
**CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020**

**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.....	12
2.3. Sociedades Dependientes.....	12
2.4. Sociedades Asociadas.....	14
2.5. Acuerdos Conjuntos.....	15
2.6. Otras participaciones.....	15
3. Regulación sectorial.....	16
4. Inmovilizado material.....	21
4.1. Derechos de uso.....	21
4.2. Principales inversiones.....	23
4.3. Compromisos de adquisición.....	24
4.4. Otra información.....	24
5. Activo intangible.....	25
5.1. Principales inversiones.....	25
5.2. Compromisos de adquisición.....	25
5.3. Otra información.....	26
6. Fondo de comercio.....	26
6.1. Otra información.....	26
7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	26
8. Existencias.....	27
8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ).....	28
8.2. Compromisos de adquisición.....	28
8.3. Otra información.....	28
9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.....	29
9.1. Otra información.....	29
10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	30
11. Patrimonio neto y dividendos.....	31
11.1. Capital social.....	31
11.2. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales.....	31
11.3. Dividendo.....	32
12. Provisiones no corrientes y corrientes.....	32
12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.....	32
12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.....	36
13. Deuda financiera.....	37
13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.....	37
13.2. Otros aspectos.....	38
14. Instrumentos financieros.....	41
14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.....	41

14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.....	41
14.3. Medición a valor razonable. ....	42
15. Política de gestión de riesgos.....	43
15.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de “commodities” .....	43
15.2. Riesgo de liquidez. ....	43
15.3. Riesgo de crédito.....	44
15.4. Riesgo de concentración. ....	44
16. Activos y pasivos por impuesto diferido. ....	44
16.1. Activos por impuesto diferido. ....	44
16.2. Pasivos por impuesto diferido. ....	44
17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes. ....	45
18. Estado de flujos de efectivo.....	45
18.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación.....	46
18.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión. ....	47
18.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación.....	47
19. Información por Segmentos. ....	49
19.1. Criterios de segmentación.....	49
19.2. Información por Segmentos. ....	49
19.3. Otra información. ....	52
20. Saldos y transacciones con partes vinculadas.....	53
20.1. Gastos e ingresos y otras transacciones. ....	53
20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.....	56
20.3. Remuneración y otros beneficios de los Administradores y la Alta Dirección. ....	56
20.4. Conflictos de interés. ....	57
20.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de ENDESA, S.A. ....	57
21. Plantilla. ....	59
22. Otra información. ....	59
22.1. Otros compromisos y garantías. ....	59
23. Hechos posteriores.....	60

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**NOTAS EXPLICATIVAS QUE FORMAN PARTE DE LOS**  
**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS**  
**CORRESPONDIENTES AL PERIODO SEMESTRAL TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020**

## **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 2019 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 5 de mayo de 2020 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 2020, 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 2019 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 14 de mayo de 2020 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 2020, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 27 de julio de 2020, 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, de 19 de julio, 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 2020, 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 2020 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 2019, a excepción del cambio en la estimación contable de la vida útil del Grupo I de la Central Nuclear de Ascó (véase Nota 2.2) y 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 2020, 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.

En el contexto actual, tras la irrupción del COVID-19, las actividades a las que se dedican las sociedades de ENDESA han sido calificadas como actividades esenciales y se desarrollan bajo marcos regulados. Es por ello que ENDESA ha tenido la obligación de continuar desarrollando su actividad sin que se hayan producido acontecimientos significativos que hayan afectado al principio de empresa en funcionamiento. Hasta la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, ENDESA ha continuado prestando sus servicios sin afecciones distintas a las anteriores a la irrupción del COVID-19 y, si bien ha tenido que adaptar algunos procesos a las circunstancias derivadas de la crisis sanitaria, su capacidad para prestar servicio no se ha visto comprometida de manera significativa.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 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 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
Definición de Material - Modificaciones a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros" y la NIC 8 "Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores".	1 de enero de 2020
Modificaciones a la NIIF 3 "Combinaciones de Negocios".	1 de enero de 2020
Reforma de la Tasa de Interés de Referencia - Modificaciones a la NIIF 9 "Instrumentos Financieros", NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración" y NIIF 7 "Instrumentos Financieros: Información a Revelar".	1 de enero de 2020

La aplicación de estas modificaciones y mejoras no ha tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

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

El Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha aprobado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que pudieran afectar a ENDESA y 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: <sup>(1)</sup> Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificación a la NIIF 16 "Arrendamientos" – Reducciones del Alquiler Relacionadas con el COVID-19.	1 de junio de 2020
Modificaciones a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros" - Clasificación de Pasivos como Corrientes o no Corrientes.	1 de enero de 2022 <sup>(2)</sup>
Modificaciones a la NIIF 3 "Combinaciones de Negocio", NIC 16 "Inmovilizado Material", NIC 37 "Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes" y Mejoras Anuales 2018-2020.	1 de enero de 2022
Modificaciones a la NIIF 4 "Contratos de Seguro" – Aplazamiento de NIIF 9 "Instrumentos Financieros".	1 de enero de 2021
NIIF 17 "Contratos de Seguro" e incluyendo Modificaciones.	1 de enero de 2023
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) El Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha emitido un "Proyecto de Norma" para diferir la fecha efectiva a 1 de enero de 2023.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de ENDESA está evaluando el impacto que la aplicación de esta Norma y estas modificaciones tendrían, 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 27 de julio de 2020, 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 2020 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 2019.

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 2019 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 2020, a excepción de la modificación de la vida útil del Grupo I de la Central Nuclear de Ascó a 46 años y 9 meses, con efecto 1 de abril de 2020.

El efecto que este cambio ha tenido en el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al primer semestre de 2020 ha sido de un mayor gasto por dotación a la amortización por importe de 4 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

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 2020 podría necesitar de ajustes en periodos posteriores en caso de que las estimaciones del tipo de gravamen anual sufran modificaciones.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la tasa efectiva no registra impactos por cambios legislativos que afecten al Impuesto sobre Sociedades.

## 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 2019.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 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 2020 y 2019.

### Incorporaciones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Dependiente al perímetro de consolidación.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se produjo la incorporación de las siguientes Sociedades Dependientes al perímetro de consolidación:

Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero – Junio 2019				
		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. (1)	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)	Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-
Baikal Enterprise, S.L.U. (1)	Adquisición	Fotovoltaica	100,00	100,00	-	-

(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 estaba pendiente de pago a 30 de junio de 2019 (véase Nota 18.2).

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

### Exclusiones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 se ha producido la exclusión de las siguientes Sociedades Dependientes del perímetro de consolidación:

Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero – Junio 2020				Exclusiones de Sociedades Enero – Junio 2019				
		Participación a 30 de Junio de 2020 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)		Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)		
		Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	
ENDESA Soluciones, S.L. (1)	Venta	Comercialización de Productos y Servicios Energéticos	20,00	20,00	100,00	100,00	-	-	-	-
Hidromondegó – Hidroeléctrica do Mondego, LDA. (2)	Extinción	Producción y Comercialización de Energía	-	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Eólica del Noroeste, S.L. (3)	Venta	Eólica	-	-	-	-	-	-	51,00	51,00

(1) Con fecha 11 de mayo de 2020, ENDESA Energía, S.A.U. ha formalizado la venta del 80,00 % de esta Sociedad Dependiente, la cual ha pasado a ser Sociedad Asociada (véanse Notas 2.4 y 7). El resultado bruto generado ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros, negativo.

(2) El resultado bruto generado ha ascendido a un importe de 2 millones de euros, positivos.

(3) El resultado bruto generado ascendió a un importe inferior a 1 millón de euros, positivo.

### Variaciones.

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 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 2020				Variaciones de Sociedades Enero – Junio 2019				
		Participación a 30 de Junio de 2020 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)		Participación a 30 de Junio de 2019 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2018 (%)		
		Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. (1)	Adquisición	Comercialización y Distribución	96,37	96,37	96,29	96,29	96,29	96,29	96,29	96,29
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.A.U. (1)	Adquisición	Comercialización	100,00	96,37	100,00	96,29	100,00	96,29	100,00	96,29
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.U. (1)	Adquisición	Distribución	100,00	96,37	100,00	96,29	100,00	96,29	100,00	96,29
ENEL Green Power Granadilla, S.L.U. (2)	Adquisición	Eólica	-	-	-	-	-	-	65,00	65,00

(1) Participación adquirida por ENDESA Red, S.A.U. por un importe inferior a 1 millón de euros.

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

## 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 2019.

### Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019.

#### Incorporaciones.

Como consecuencia de la pérdida de control sobre ENDESA Soluciones, S.L., a través de la operación de venta del 80,0% de la participación que ostentaba ENDESA Energía, S.A.U., esta ha pasado a considerarse Sociedad Asociada (véanse Notas 2.3 y 7).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 no se produjo la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación.

#### Exclusiones.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 no se ha producido la salida del perímetro de consolidación de ninguna Sociedad Asociada del perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019 se produjo la salida del perímetro de consolidación de las siguientes Sociedades Asociadas:

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	
Ufelys, S.L. (En Liquidación) (1)	Venta	Energías Renovables	-	-	40,00	40,00
Erecosalz, S.L. (En Liquidación) (2)	Extinción	Generación de Energía	-	-	33,00	33,00

(1) El resultado bruto generado ascendió a un importe inferior a 1 millón de euros, positivo.

(2) Las magnitudes de esta sociedad no eran significativas.

*Variaciones.*

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 no se han producido variaciones en los porcentajes de participación de control y económico de las Sociedades Asociadas.

## **2.5. Acuerdos Conjuntos.**

Un Acuerdo Conjunto es aquel que otorga a 2 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 2019.

### **Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019.**

*Incorporaciones, exclusiones y variaciones.*

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2019.

### **Periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019.**

*Incorporaciones, exclusiones y variaciones.*

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020.

Con fecha 28 de diciembre de 2019 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2020. De acuerdo con dicha Orden, los peajes de acceso se mantienen sin cambios hasta la entrada en vigor de los peajes que fije la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

#### Tarifa de gas natural para 2020.

Con fecha 28 de diciembre de 2019 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1259/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de gas para el año 2020, que se mantienen sin cambios, y el 30 de diciembre de 2019 se ha publicado la Resolución, de 23 de diciembre, 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 enero de 2020, resultando una reducción media del 3,3% y del 4,2% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por la minoración del coste de la materia prima.

Con fecha 30 de junio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 23 de junio de 2020, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la nueva tarifa de último recurso de gas natural que entrará en vigor a partir del 1 de julio de 2020, resultando una reducción media del 4,5% y del 6,0% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por la minoración del coste de la materia prima.

#### Eficiencia Energética.

La Orden TED/287/2020, de 23 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 27 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2020.

#### Bono Social.

Con fecha 28 de enero de 2020 se ha iniciado la tramitación de la propuesta de Orden que establece el reparto de financiación del Bono Social de 2020, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA, S.A. del 35,57%.

#### Marco Estratégico de Energía y Clima.

Con fecha 23 de enero de 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado el Estudio Estratégico Ambiental del Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, abriendo un plazo de consulta pública.

Asimismo, el Gobierno ha remido a las Cortes Generales el Proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética, que incluye entre otros los siguientes aspectos:

- Se fijan objetivos para 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, alcanzar la neutralidad climática y un Sistema Eléctrico 100% renovable.
- Medidas de promoción de energías renovables mediante un marco retributivo basado en el reconocimiento a largo plazo de un precio fijo de energía.
- Las nuevas concesiones hidráulicas irán dirigidas a apoyar la integración de renovables no gestionables.
- Introducción de nuevos sujetos en el Sector Eléctrico como titulares de instalaciones de almacenamiento o agregadores independientes.

- Se establecen límites en la explotación de hidrocarburos restringiendo los subsidios a combustibles fósiles y revisando su fiscalidad.
- Promoción de medidas de eficiencia energética y uso de renovables en el ámbito de la edificación.
- Impulso de la movilidad eléctrica con el objetivo de disponer de un parque de vehículos sin emisiones directas de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) en 2050 y que desde 2040 los nuevos turismos/vehículos comerciales ligeros no tengan emisiones directas. Asimismo, se persigue el establecimiento no más tarde de 2023 de zonas de bajas emisiones en municipios de más de 50.000 habitantes y territorios insulares y la obligación del desarrollo de infraestructuras de recarga en gasolineras.
- Movilización de recursos para la lucha contra el cambio climático: Al menos 450 millones de euros de los ingresos de las subastas de derechos de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) se destinarán anualmente a cubrir costes del Sistema Eléctrico.

### **Orden de revisión de los parámetros retributivos de las instalaciones con régimen retributivo específico.**

Con fecha 28 de febrero de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE), la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2020. Esta Orden actualiza los valores que serán de aplicación en el segundo periodo regulatorio (2020-2025) para los distintos parámetros que determinan la retribución de estas instalaciones, de conformidad con la metodología establecida en su normativa general, y sin perjuicio de los mecanismos de actualización periódica contemplados en la misma. Los valores de los distintos parámetros son de aplicación desde el 1 de enero de 2020, de conformidad con lo establecido en el Real Decreto Ley 17/2019, de 22 de noviembre. La Orden aprueba igualmente el precio de mercado previsto para cada año del semiperiodo 2020-2022.

### **Borrador del Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR).**

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha iniciado el procedimiento de evaluación estratégica ambiental ordinaria del Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR). La tramitación incluye la evaluación ambiental, el proceso de información pública para recibir alegaciones de la sociedad civil y las preceptivas consultas al Consejo de Seguridad Nuclear y las Comunidades Autónomas. Posteriormente, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico efectuará un análisis técnico del expediente completo para formular la Declaración Ambiental Estratégica del Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), paso previo a su aprobación por el Consejo de Ministros. Posteriormente, se deberá dar cuenta del mismo a las Cortes Generales y se remitirá igualmente a la Comisión Europea, en cumplimiento de la directiva comunitaria de gestión de residuos radiactivos.

### **Declaración del estado de alarma como consecuencia del avance del COVID-19 y medidas regulatorias aprobadas.**

La Organización Mundial de la Salud (OMS) elevó el pasado 11 de marzo de 2020 la situación de emergencia de salud pública ocasionada por el COVID-19 a pandemia internacional. La rapidez en la evolución de los hechos, a escala nacional e internacional, requiere la adopción de medidas inmediatas y eficaces para hacer frente a esta coyuntura. Las circunstancias extraordinarias que concurren constituyen, sin duda, una crisis sanitaria sin precedentes y de enorme magnitud tanto por el elevado número de ciudadanos afectados como por el extraordinario riesgo para sus derechos. Como consecuencia de ello, con fecha 14 de marzo de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial de Estado (BOE) el Real Decreto 463/2020, de 14 de marzo, por el que se declara el estado de alarma para la gestión de la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19.

Al mismo tiempo, y al objeto de contrarrestar el impacto económico y social derivado de esta situación excepcional, el Gobierno de España ha aprobado una serie de disposiciones legislativas que contemplan diversas medidas en todos los órdenes, para hacer frente a dicho impacto. En concreto, y entre otros, con fecha 18 de marzo de 2020 se ha publicado el Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del COVID-19, con fecha 1 de abril de 2020, se ha publicado el Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19, y , con fecha 8 de julio de

2020, se ha publicado el Real Decreto Ley 26/2020, de 7 de julio, de medidas de reactivación económica para hacer frente al impacto del COVID-19 en los ámbitos de transportes y vivienda.

En lo que respecta al Sector Eléctrico, las medidas urgentes adoptadas más relevantes son las siguientes:

- Bono Social: Se prorroga hasta el 30 de septiembre de 2020 la vigencia del Bono Social a aquellos beneficiarios a los que vence con anterioridad a dicha fecha el plazo de 2 años de validez establecido en el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Al mismo tiempo, se amplía el derecho al Bono Social a los titulares de puntos de suministro, o algún miembro de su unidad familiar, que tengan la condición de profesionales por cuenta propia o autónomos, y que tengan derecho a prestación por haber cesado su actividad o haber visto reducida significativamente su facturación, y cumplan determinados niveles de renta en el año inmediatamente anterior, estando limitado este derecho al periodo que duren estas circunstancias, con un máximo de 6 meses.
- Garantía de suministros: Durante el mes siguiente a la entrada en vigor del Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, no se podrá suspender el suministro de electricidad, agua y gas natural a los consumidores que tengan la condición de consumidores vulnerables, vulnerables severos o en riesgo de exclusión social según los criterios del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Este plazo, inicialmente de un mes de vigencia y ampliado durante el estado de alarma, ha sido prorrogado, por Real Decreto Ley 26/2020, de 7 de julio, hasta el 30 de septiembre de 2020 estableciendo que no se podrá suspender el suministro de electricidad, agua, gas natural y otros derivados del petróleo a las personas físicas en su vivienda habitual, salvo por razones de seguridad de suministro, de las personas y de las instalaciones.
- Flexibilización de los contratos de suministro de electricidad para autónomos y empresas: Durante el estado de alarma, los puntos de suministro titularidad de autónomos y empresas podrán suspender o modificar sus contratos para contratar otra oferta alternativa con su comercializador para su adaptación a nuevas pautas de consumo, sin cargo o penalización alguna. También podrán cambiar de potencia o peaje de acceso. Al terminar el estado de alarma, habrá un plazo de 3 meses para reactivar el contrato o modificar la potencia, que se realizarán sin coste alguno, salvo determinadas situaciones. En las futuras Leyes de Presupuestos Generales del Estado (PGE) que se aprueben tras la entrada en vigor del Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, se incluirán las partidas correspondientes para compensar al Sector Eléctrico la reducción de ingresos que estas medidas supongan. Se contemplan medidas similares para el Sector Gasista.
- Suspensión de facturas de suministro: Durante el estado de alarma, los puntos de suministro titularidad de autónomos y pequeñas y medianas empresas podrán solicitar a su comercializador (o, en su caso, a su distribuidor), por medios que no requieran desplazamiento físico, la suspensión del pago de facturas que correspondan a periodos de facturación que contengan días integrados en el estado de alarma. En dicho caso, el comercializador quedará eximido de abonar los peajes de transporte y distribución al distribuidor hasta que el cliente pague la factura completa. También estará eximido el comercializador de liquidar el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), el impuesto especial sobre la electricidad, y, en su caso, el impuesto especial sobre los hidrocarburos para generación eléctrica hasta que el cliente pague la factura completa o pasen 6 meses desde la finalización del estado de alarma. No obstante, la opción de retrasar el ingreso de estos tributos no ha sido ejercitada en ningún caso por ENDESA. Terminado el estado de alarma, lo adeudado se regularizará en partes iguales en las facturas de los periodos de facturación que integren los 6 meses siguientes. Asimismo, las comercializadoras que vean reducidos sus ingresos, o las distribuidoras cuyos ingresos por peajes se vean reducidos, podrán solicitar los avales definidos en el Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, o cualquier otra línea creada con dicho fin.
- Derechos de acceso: Se extiende el plazo para aquellos derechos de acceso que caducaban el 31 de marzo de 2020, quedando fijado el nuevo plazo 2 meses después desde la finalización del estado de alarma o sus prórrogas.

En este contexto, igualmente, a través de la Orden SND/260/2020, de 19 de marzo, quedó suspendida, mientras estuvo en vigor el estado de alarma, la activación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad por criterios económicos.

Los principales impactos para ENDESA, relacionadas con la crisis sanitaria del COVID-19, se detallan en las Notas 4.4, 9.1, 13.2.2 y 15.3.

### **Decisión de la Comisión Europea C(2020)3401 sobre la actividad de producción eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP).**

Con fecha 28 de mayo de 2020 la Comisión Europea ha aprobado el esquema regulatorio establecido en el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, en relación con la actividad de producción de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP), concluyendo que cumple con los criterios de los Servicios de Interés Económico General y que es compatible con el mercado interior. El esquema se aprueba inicialmente hasta el 31 de diciembre de 2025 en el caso de las Islas Baleares, y hasta el 31 de diciembre de 2029 en el caso de las Islas Canarias, Ceuta y Melilla, pudiendo el Reino de España solicitar su mantenimiento con anterioridad a dichas fechas.

### **Propuesta de Orden de revisión de los precios de los combustibles en los Territorios No Peninsulares (TNP).**

La Orden TEC/1260/2019, de 26 de diciembre, procedió a la revisión de los parámetros técnicos y económicos de retribución de los Grupos de generación en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP) para el segundo periodo regulatorio (2020-2025). En relación con los precios de combustibles, la citada Orden estableció que antes de 3 meses se revisarán por Orden Ministerial los precios de producto y logística, con efectos desde 1 de enero de 2020, habiéndose iniciado la tramitación de esta Orden el 20 de febrero de 2020.

### **Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.**

Con fecha 24 de junio de 2020 se ha publicado el Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica. Los aspectos más relevantes de este Real Decreto Ley son los siguientes:

- Mejora de la regulación de los permisos de acceso y conexión a la red de las energías renovables, para evitar la especulación, contemplando mecanismos específicos para otorgar capacidad de acceso en nudos de red afectados por procesos de transición justa. En relación con esta materia, hay que indicar que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha iniciado la tramitación de un Proyecto de Real Decreto de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.
- Nuevo modelo de subastas para los futuros desarrollos de energía renovables, basado en el reconocimiento a largo plazo de un precio fijo por la energía, pudiéndose distinguir entre distintas tecnologías. Se podrá eximir de las subastas a proyectos de pequeña magnitud y demostradores.
- Introducción de nuevas figuras: titulares de almacenamientos, agregadores independientes y comunidades de energías renovables.
- Simplificación de trámites de las instalaciones renovables y su infraestructura eléctrica, infraestructuras de recarga rápida (250 kW) y proyectos de I+D+i o demostrativos.
- El superávit acumulado del Sistema Eléctrico podrá usarse para cubrir desajustes de 2019 y 2020.
- Incremento del límite máximo de inversión retributable en distribución en 2020-2022, pasando del 0,13% al 0,14% del Producto Interior Bruto (PIB).
- Se define el objeto del Instituto para la Transición Justa, que velará por reducir los impactos en el empleo y la despoblación de zonas afectadas por el proceso de transición.

### **Propuesta de Real Decreto de régimen retributivo para las energías renovables.**

Con fecha 26 de junio de 2020 se ha iniciado la tramitación de un Proyecto de Real Decreto que desarrolla el nuevo esquema retributivo para los futuros desarrollos de energías renovables previstos en el Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio. Este régimen retributivo (denominado Régimen Económico de Energías Renovables "REER") estará basado en el reconocimiento a largo plazo del precio de la energía.

El Régimen Económico de Energías Renovables (REER) se otorgará mediante subastas reguladas por Orden Ministerial, que podrán distinguir entre distintas tecnologías según sus características técnicas, tamaño, gestionabilidad, localización o madurez tecnológica; el producto a subastar será la potencia instalada, la

energía eléctrica o una combinación de ambas, y se ofertará el precio por unidad de energía eléctrica, en €/MWh.

En cuanto a la retribución de la energía, el precio a percibir por cada unidad vendida en el mercado diario o intradiario será el de adjudicación (para servicios de ajuste y balance, será el precio de los respectivos mercados). Alternativamente, se puede establecer que hasta el 50% de la energía vendida en el mercado diario o intradiario se venda directamente al precio de mercado y no esté sujeta al precio de adjudicación.

Todas las instalaciones de este Régimen participarán en el mercado y el Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español (OMIE) realizará una liquidación por diferencias entre los precios del mercado diario o intradiario y el precio de adjudicación de las instalaciones, siendo la diferencia ajustada contra las unidades de adquisición nacionales del mercado.

Por otro lado, se contemplan penalizaciones por la energía comprometida no entregada.

Se aprobará un calendario de subastas para un periodo mínimo de 5 años, actualizable al menos anualmente, y que podrá incluir plazos, frecuencia, capacidad y tecnologías.

### **Ley 5/2020, de 29 de abril, de la Generalitat de Catalunya.**

Con fecha 2 de junio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Ley 5/2020, de 29 de abril, de la Generalitat de Catalunya, de medidas fiscales, financieras, administrativas y del sector público y de creación de impuesto sobre las instalaciones que inciden en el medioambiente.

Entre otros aspectos, esta Ley recoge la creación y regulación de un impuesto sobre las instalaciones que inciden en el medioambiente en el ámbito de la Comunidad Autónoma de Cataluña. En concreto, este nuevo impuesto grava la producción, almacenamiento, transformación y transporte de energía eléctrica en Cataluña. En el ámbito de la generación, se grava la producción de energía con una tasa general de 5 €/MWh, que será de 1 €/MWh para los ciclos combinados, quedando excluidas en todo caso la generación hidráulica y la generación con fuentes renovables, así como con biomasa, biogás, la cogeneración de alta eficiencia o con purines. En el ámbito del transporte se establece una cuota en función del nivel de tensión de las instalaciones, estando exentas las de tensión inferior a 30 kV y las instalaciones de evacuación de producción renovable.

### **Fondo Español de Reserva para Garantías de Entidades Electrointensivas (FERGEI).**

Durante 2018, y a raíz del Real Decreto Ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España, el Gobierno anunció la preparación de un Estatuto para los consumidores industriales electrointensivos, que recoja sus peculiaridades. En 2019 se inició a este respecto la tramitación de un proyecto de Real Decreto, en el que se regula la figura del consumidor electrointensivo, los potenciales mecanismos de compensación a que podrían acogerse, así como sus obligaciones. Igualmente, dicho proyecto regula la posibilidad de otorgamiento de garantías a la suscripción por los consumidores electrointensivos de contratos a largo plazo con oferentes de energía eléctrica, especialmente procedente de instalaciones renovables que no perciban retribución específica, y que se completaba con un Anteproyecto de Ley que regulaba un fondo para cubrir los riesgos de estos contratos.

En este sentido, con fecha 27 de junio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 24/2020, de 26 de junio, de medidas sociales de reactivación del empleo y protección del trabajo autónomo y de competitividad del sector industrial, en el cual se crea el Fondo Español de Reserva para Garantías de Entidades Electrointensivas (FERGEI), para la cobertura por parte del Estado de los riesgos derivados de operaciones de compraventa a medio y largo plazo de suministro de energía eléctrica suscritas por consumidores que tengan la condición de consumidores electrointensivos. Este Fondo estará dotado con 200 millones de euros anuales, para cubrir como máximo 600 millones de euros de inversión en 3 años.

### **Metodología de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista.**

Con fecha 7 de julio de 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha iniciado la audiencia de sendos proyectos de Real Decreto con las metodologías de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista, que complementarán las metodologías de cálculo de los peajes de acceso a aprobar por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

## Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, de códigos de red.

Con fecha 8 de julio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.

Este Real Decreto incluye determinados elementos asociados a la adaptación de la normativa española a los códigos europeos de red recogidos en los Reglamentos (UE) 2016/631, 2016/1388 y 2016/1447 de la Comisión Europea, de 14 de abril, 17 de agosto y 26 de agosto, respectivamente, los cuales establecen el marco de requisitos técnicos mínimos de diseño y operación que las instalaciones de generación, la demanda y los sistemas de alta tensión conectados en corriente continua deberán cumplir para su conexión a la red eléctrica. Asimismo, incluye otras modificaciones sobre otras disposiciones, como el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos o el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, que regula la actividad de generación en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

## 4. Inmovilizado material.

A 30 de junio de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2020 han sido los siguientes:

Millones de Euros

Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Incorporación / (Reducción) de Sociedades <sup>(1)</sup>	Inversiones <sup>(Nota 4.2)</sup>	Amortización y Pérdidas por Deterioro <sup>(2)</sup>	Bajas	Trasposos y otros <sup>(3)</sup>	Saldo a 30 de Junio de 2020
Terrenos y Construcciones	640	-	134	(30)	(9)	12	747
Instalaciones de Generación Eléctrica:	7.947	-	22	(276)	-	94	7.787
Centrales Hidráulicas	819	-	-	(16)	-	3	806
Centrales Carbón / Fuel	471	-	-	(46)	-	71	496
Centrales Nucleares	2.841	-	10	(127)	-	(25)	2.699
Centrales de Ciclo Combinado	2.135	-	-	(46)	-	21	2.110
Renovables	1.681	-	12	(41)	-	24	1.676
Instalaciones de Transporte y Distribución:	11.470	-	16	(292)	-	200	11.394
Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones	11.470	-	16	(292)	-	200	11.394
Otro Inmovilizado	222	(27)	6	(34)	(3)	17	181
Inmovilizado en Curso	1.050	-	539	31	-	(422)	1.198
<b>TOTAL</b>	<b>21.329</b>	<b>(27)</b>	<b>717</b>	<b>(601)</b>	<b>(12)</b>	<b>(99)</b>	<b>21.307</b>

(1) Corresponde a la baja de activos relativos a servicios de valor añadido como consecuencia de la pérdida de control sobre ENDESA Soluciones, S.L. (véanse Notas 2.3, 2.4 y 7).

(2) Incluye la reversión de pérdidas por deterioro por importe de 1 millón de euros (véase Nota 19.2.1).

(3) 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).

### 4.1. Derechos de uso.

A 30 de junio de 2020 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 2020 han sido los siguientes:

Millones de Euros

Activos por Derechos de Uso	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Adiciones	Bajas	Amortización y Pérdidas por Deterioro	Trasposos y otros <sup>(1)</sup>	Saldo a 30 de Junio de 2020
Terrenos y Construcciones	179	134	(8)	(15)	-	290
Instalaciones de Generación Eléctrica:	362	-	-	(12)	17	367
Centrales de Ciclo Combinado	362	-	-	(12)	17	367
Renovables	-	-	-	-	-	-
Otro Inmovilizado	123	6	(1)	(10)	-	118
<b>TOTAL</b>	<b>664</b>	<b>140</b>	<b>(9)</b>	<b>(37)</b>	<b>17</b>	<b>775</b>

(1) Procedente del inmovilizado material en curso.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 el efecto de los activos por derechos de uso en el Estado del Resultado Consolidado ha sido el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso		37	26
Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso		16	8
Gasto Financiero	18.1	16	8
Diferencias de Cambio		-	-
Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor <sup>(1)</sup>		2	2
Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos Operativos		-	1
<b>Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado</b>		<b>55</b>	<b>37</b>

(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).

#### 4.1.1. Derechos de uso como arrendatario.

A 30 de junio de 2020 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 15 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.
- Edistribución Redes Digitales, 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 7 años.
- Con fecha 28 de mayo de 2020, ENDESA Operaciones y Servicios Comerciales, S.L.U. ha vendido a un tercero un inmueble ubicado en la Avenida Ramón y Cajal (Sevilla) por un importe de 2 millones de euros generando una plusvalía bruta de 1 millón de euros. Simultáneamente, este inmueble ha sido arrendado por ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. por un plazo mínimo de 5 años, por el que ENDESA ha registrado un activo, por el correspondiente derecho de uso conservado, por un importe inferior a 1 millón de euros y un pasivo, por el valor actual neto de la obligación de realizar los pagos del mismo, por importe de 1 millón de euros.
- Con fecha 29 de mayo de 2020, ENDESA Medios y Sistemas, S.L.U. ha renovado el contrato de arrendamiento de la sede social de ENDESA, ubicada en Ribera del Loira (Madrid), hasta el año 2030. Dicha renovación ha supuesto el registro de un mayor derecho de uso, y un mayor pasivo, por el valor actual neto de la obligación de realizar los pagos del mismo hasta dicha fecha, ambos por importe de 68 millones de euros, siendo la deuda viva de este contrato a 30 de junio de 2020 de 106 millones de euros.
- Contratos de arrendamiento correspondientes al derecho de uso de los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable. Se trata de contratos a largo plazo, con cláusulas de renovación automática y con vencimientos comprendidos entre 2022 y 2080. La contraprestación de estos contratos se fija mediante la combinación de un importe en función de la capacidad instalada (MW) y la producción (GWh).
- Contratos de fletamento para el transporte de gas natural licuado (GNL).
- 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 2020 el epígrafe “Inmovilizado Material” del Estado de Situación Financiera Consolidado recoge 775 millones de euros correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento (664 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 4.1).

Asimismo, a 30 de junio de 2020 los epígrafes “Deuda Financiera no Corriente” y “Deuda Financiera Corriente” del Estado de Situación Financiera recogen 748 millones de euros y 60 millones de euros, respectivamente, correspondientes a los pasivos financieros por derechos de uso derivados de contratos de arrendamiento (646 millones de euros y 64 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2019) (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.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendatario por lo que, en consecuencia, no se ha visto modificado ni el activo por el derecho de uso que representa el derecho a la utilización del activo arrendado ni el pasivo que representa el valor presente de la obligación de realizar los pagos de arrendamiento durante el plazo del mismo.

#### 4.1.2. Derechos de uso como arrendador.

##### Arrendamiento financiero.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 ENDESA no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

##### Arrendamiento operativo.

A 30 de junio de 2020 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.

En el marco de la operación de venta del 80% de la inversión en ENDESA Soluciones, S.L. suscrita con fecha 11 de mayo de 2020, ENDESA Energía, S.A.U. ha dejado de actuar como arrendador en gran parte de estos contratos de arrendamiento operativo (véanse Notas 2.3 y 7).

El importe de las cuotas de arrendamiento reconocidas como ingreso en el primer semestre de 2020 ha ascendido a 3 millones de euros (4 millones de euros en el primer semestre de 2019).

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendador.

## 4.2. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros	Inversiones Materiales <sup>(1)</sup>	
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Generación y Comercialización	411	619
Distribución	235	220
Estructura y Otros <sup>(2)</sup>	71	4
<b>TOTAL</b>	<b>717</b>	<b>843</b>

(1) No incluye las adquisiciones societarias del periodo.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2020 corresponden, en su mayor parte, a inversiones relativas a la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 192 millones de euros. Asimismo, incluyen el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable, por importe de 65 millones de euros (véase Nota 4.1.1).

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios por importe de 8 millones de euros.

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.

Por lo que respecta a las inversiones brutas de estructura y otros, incluyen el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a la renovación del contrato de arrendamiento de la sede social de ENDESA, ubicada en Ribera del Loira (Madrid) (véase Nota 4.1.1).

### 4.3. Compromisos de adquisición.

A 30 de junio de 2020 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 830 millones de euros (851 millones de euros a 31 de diciembre de 2019):

Millones de Euros		
	30 de Junio de 2020 <sup>(1) (2)</sup>	31 de Diciembre de 2019 <sup>(1) (2)</sup>
Generación y Comercialización	584 <sup>(3)</sup>	708
Distribución	246	143
Estructura y Otros <sup>(4)</sup>	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>830</b>	<b>851</b>

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

(2) Incluyen 221 millones de euros y 215 millones de euros, respectivamente, relativos a activos por derechos de uso.

(3) Incluye 32 millones de euros correspondientes a las subastas celebradas en el ejercicio 2019, para la construcción de activos de generación renovable en los Territorios No Peninsulares (TNP) de Baleares y Canarias.

(4) 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 de 2020.

En el ejercicio 2019 ENDESA, a través de la sociedad ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), fue adjudicataria de una potencia de 16,1 MW eólicos y 72,4 MW fotovoltaicos, en las 2 subastas llevadas a cabo por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), en los Territorios No Peninsulares (TNP) de Canarias y Baleares, respectivamente.

En base a ello y al objetivo de ENDESA de reforzar su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su “mix” de producción, a 30 de junio de 2020 tiene comprometidos 310 millones de euros para inversiones materiales relativas a instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, de los cuales 32 millones de euros corresponden a las subastas mencionadas en el párrafo anterior.

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.

### 4.4. Otra información.

#### Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 no se ha registrado ninguna pérdida neta significativa por deterioro del inmovilizado material (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

La Nota 3e “Deterioro de Valor de los Activos no Financieros” de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, se evalúe si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro, y, en tal caso, se realice una estimación del importe recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el importe del saneamiento necesario.

En el contexto actual, ENDESA está realizando seguimiento de la evolución de las variables macroeconómicas y operativas al objeto de monitorizar el impacto de la crisis sanitaria COVID-19 sobre la demanda y los precios de electricidad y gas, a corto, medio y largo plazo y, en su caso, evaluar si existen indicios de deterioro.

A 30 de junio de 2020, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, ENDESA estima que no existen indicios de deterioro que obliguen a actualizar la estimación de valor recuperable de los activos (véase Nota 3).

#### Seguros.

ENDESA y las sociedades filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, incluyendo en la citada cobertura todas las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

Durante el periodo enero-junio de 2020, ENDESA no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

### Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

De acuerdo a las Resoluciones de 29 de junio de 2020 de la Dirección General de Política Energética y Minas, se ha autorizado a ENDESA Generación, S.A.U. al cierre de la Central Térmica de Teruel (Teruel), y al cierre de los grupos 3, 4 y 5 de la Central Térmica de Compostilla II (León), cuyo valor neto contable a dicha fecha era nulo. El cierre deberá realizarse en el plazo de 12 meses contados a partir de la fecha de dichas Resoluciones y su desmantelamiento en el plazo máximo de 4 años contados a partir de la fecha en que el cierre se haga efectivo.

## 5. Activo intangible.

A 30 de junio de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2020 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Incorporación / (Reducción) de Sociedades	Inversiones (Nota 5.1)	Amortización y Pérdidas por Deterioro <sup>(1)</sup>	Bajas	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2020
Aplicaciones Informáticas	510	-	36	(59)	-	-	487
Concesiones	36	-	-	1	(3)	-	34
Costes de Captación	128	-	36	(20)	-	-	144
Otros	701	-	-	(25)	-	-	676
<b>TOTAL</b>	<b>1.375</b>	<b>-</b>	<b>72</b>	<b>(103)</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>1.341</b>

(1) Incluye la reversión de pérdidas por deterioro por importe de 2 millones de euros (véase Nota 19.2.1).

### 5.1. Principales inversiones.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el detalle de las inversiones en activos intangibles realizadas es el siguiente:

Millones de Euros

	Inversiones Intangibles <sup>(1)</sup>	
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Generación y Comercialización	55	54
Distribución	11	15
Estructura y Otros <sup>(2)</sup>	6	9
<b>TOTAL</b>	<b>72</b>	<b>78</b>

(1) No incluye las adquisiciones societarias del periodo.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Durante el primer semestre de 2020 las inversiones brutas en activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 36 millones de euros y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 36 millones de euros.

### 5.2. Compromisos de adquisición.

A 30 de junio de 2020 ENDESA mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 65 millones de euros (27 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) que corresponden, fundamentalmente, a aplicaciones informáticas:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2020 <sup>(1)</sup>	31 de Diciembre de 2019 <sup>(1)</sup>
Generación y Comercialización	59	21
Distribución	-	-
Estructura y Otros <sup>(2)</sup>	6	6
<b>TOTAL</b>	<b>65</b>	<b>27</b>

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

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

### 5.3. Otra información.

#### Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de activos intangibles (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

A 30 de junio de 2020, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, ENDESA estima que no existen indicios de deterioro que obliguen a actualizar la estimación de valor recuperable de los activos.

#### Otra información.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 no se han producido bajas relevantes de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

### 6. Fondo de comercio.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) <sup>(1)</sup>	296	296
Eléctrica del Ebro, S.A.U. <sup>(2)</sup>	2	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. <sup>(2)</sup>	21	21
Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT) <sup>(3)</sup>	143	143
<b>TOTAL</b>	<b>462</b>	<b>462</b>

(1) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (véase Nota 19.2).

(2) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Distribución (véase Nota 19.2).

(3) Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (65 millones de euros), Distribución (74 millones de euros) y ENDESA, S.A. (4 millones de euros) (véase Nota 19.2).

La totalidad de estos fondos de comercio corresponde al área geográfica de España.

### 6.1. Otra información.

#### Test de deterioro.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 no se ha registrado ninguna pérdida significativa por deterioro de fondo de comercio (véanse Notas 19.2.1 y 19.2.2).

A 30 de junio de 2020, teniendo en consideración la evolución actual y la información disponible, ENDESA estima que no existen indicios de deterioro que obliguen a actualizar la estimación de valor recuperable de los activos.

### 7. Inversiones contabilizadas por el método de participación.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Sociedades Asociadas	90	81
Negocios Conjuntos	147	151
<b>TOTAL</b>	<b>237</b>	<b>232</b>

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 2020:

Millones de Euros

	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Incorporación / (Reducción) de Sociedades	Inversiones o Aumentos	Desinversiones o Reducciones	Resultado por el Método de Participación	Dividendos	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2020
<b>Sociedades Asociadas</b>	<b>81</b>	<b>6</b>	-	-	<b>2</b>	-	<b>1</b>	<b>90</b>
Tecnatom, S.A.	31	-	-	-	1	-	-	32
Elcogas, S.A. (En Liquidación)	-	-	-	-	-	-	-	-
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	12	-	-	-	-	-	-	12
Boiro Energía, S.A.	9	-	-	-	-	-	-	9
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.	9	-	-	-	-	-	-	9
ENDESA Soluciones, S.L.	-	6	-	-	-	-	-	6
Otras	20	-	-	-	1	-	1	22
<b>Negocios Conjuntos</b>	<b>151</b>	-	-	-	<b>9</b>	<b>(10)</b>	<b>(3)</b>	<b>147</b>
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	57	-	-	-	4	-	-	61
Front Marítim del Besòs, S.L.	37	-	-	-	-	-	-	37
Nuclenor, S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	26	-	-	-	-	(2)	-	24
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	11	-	-	-	1	-	-	12
Otros	20	-	-	-	4	(8)	(3)	13
<b>TOTAL</b>	<b>232</b>	<b>6</b>	-	-	<b>11</b>	<b>(10)</b>	<b>(2)</b>	<b>237</b>

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020, 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.

### ENDESA Soluciones, S.L.

Con fecha 3 de abril de 2020, ENDESA Energía, S.A.U., como Socio Único de ENDESA Soluciones, S.L., ha acordado un aumento de capital en dicha sociedad por un importe total de 29 millones de euros materializado mediante una aportación no dineraria de activos dedicados a servicios de valor añadido y una aportación dineraria, por importe de 27 millones de euros (véase Nota 4) y 2 millones de euros, respectivamente.

Con fecha 11 de mayo de 2020, ENDESA Energía, S.A.U. ha vendido el 80% de su participación en ENDESA Soluciones, S.L. a Infracapital (3moon), S.L.U. por importe de 21 millones de euros, netos de la caja existente en la sociedad vendida (véase Nota 18.2). El resultado bruto generado por la operación de desinversión ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros (véase Nota 2.3).

Con fecha 30 de junio de 2020, ENDESA Energía, S.A.U. ha vendido activos dedicados a servicios de valor añadido a ENDESA Soluciones, S.L. por importe de 2 millones de euros, cuyo valor neto contable era de 3 millones de euros, generándose una minusvalía de 1 millón de euros.

## 8. Existencias.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Materias Energéticas:</b>		
Carbón	509	591
Combustible Nuclear	88	115
Fuel	259	276
Gas	73	90
	89	110
<b>Otras Existencias</b>	<b>297</b>	<b>290</b>
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	135	408
Corrección de Valor	(88)	(112)
<b>TOTAL</b>	<b>853</b>	<b>1.177</b>

## 8.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de 2019 y 2018, que han supuesto una baja de existencias por importe de 364 millones de euros y 365 millones de euros, respectivamente (17 millones de toneladas y 31 millones de toneladas, respectivamente).

A 30 de junio de 2020 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) registrada en el pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado asciende a 105 millones de euros (364 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 12.1).

## 8.2. Compromisos de adquisición.

A 30 de junio de 2020 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 20.337 millones de euros (19.578 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), 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 2020 <sup>(1)</sup>						Total
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> ) <sup>(2)</sup>	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	
2020-2024	22	-	306	-	5.617	15	5.960
2025-2029	-	-	68	110	6.404	-	6.582
2030-2034	-	-	-	-	5.488	-	5.488
2035-Resto	-	-	-	-	2.307	-	2.307
<b>TOTAL</b>	<b>22</b>	<b>-</b>	<b>374</b>	<b>110</b>	<b>19.816</b>	<b>15</b>	<b>20.337</b>

(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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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.

## 8.3. Otra información.

### Corrección de valor.

En el primer semestre de 2020 se ha registrado un deterioro de existencias de carbón y de otros materiales relativos a las centrales térmicas peninsulares de carbón por importe de 9 millones de euros, relacionado con la discontinuidad de la actividad de dichas instalaciones en el ejercicio 2019.

### Seguros.

ENDESA tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetas las existencias, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidas.

Durante el periodo enero-junio de 2020, ENDESA no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

### Otra información.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 ENDESA no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía de cumplimiento de deudas.

## 9. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores</b>	14	<b>2.342</b>	<b>2.483</b>
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios		2.283	2.479
Cientes por Ventas de Electricidad		1.824	1.891
Cientes por Ventas de Gas		280	433
Cientes por otras Operaciones		88	83
Cientes Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3 y 20.2	91	72
Activos de Contratos con Clientes		17	15
Otros Deudores		513	456
Otros Deudores Terceros		404	377
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	20.1.3	109	79
Corrección de Valor	9.1	(471)	(467)
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios		(382)	(369)
Activos de Contratos con Clientes		(1)	(1)
Otros Deudores		(88)	(97)
<b>Derivados (1)</b>	14 y 14.3.1	<b>731</b>	<b>563</b>
Derivados de Cobertura		249	163
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		482	400
<b>Activos por Impuestos</b>		<b>616</b>	<b>439</b>
Impuesto sobre Sociedades Corriente		517	291
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		83	133
Otros Impuestos		16	15
<b>TOTAL</b>		<b>3.689</b>	<b>3.485</b>

(1) Incluye 572 millones de euros con Empresas del Grupo y Asociadas a 30 de junio de 2020 (431 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (véanse Notas 20.1.3 y 20.2).

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., Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. y Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. que se encuentran pendientes de facturación.

A 30 de junio de 2020, 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 908 millones de euros y 237 millones de euros, respectivamente (876 millones de euros y 411 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2019).

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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) que estarán en vigor hasta el año 2025. Durante el primer semestre de 2020 estos activos han generado unos ingresos por importe de 11 millones de euros registrados en el epígrafe “Ventas” del Estado del Resultado Consolidado (19 millones de euros en el primer semestre de 2019).

A 30 de junio de 2020 ENDESA tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 24 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica Española, S.A.U. (REE) (20 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

### 9.1. Otra información.

#### Corrección de valor.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el movimiento del epígrafe “Corrección de Valor” es el siguiente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Saldo Inicial</b>		<b>467</b>	<b>474</b>
Dotaciones	19.2.1 y 19.2.2	62	36
Aplicaciones		(58)	(67)
<b>Saldo Final</b>		<b>471</b>	<b>443</b>

A 30 de junio de 2020 y 2019 la práctica totalidad del importe de corrección de valor corresponde a clientes por ventas de energía.

ENDESA, en base al juicio de expertos y de acuerdo con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) ha registrado un ajuste prospectivo para incorporar al cálculo de la pérdida esperada el deterioro derivado de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 y las medidas de contención adoptadas.

El efecto de este ajuste ha sido de un mayor gasto por dotación de pérdidas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes por importe de 20 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior (véase Nota 3).

### Otra información.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 se han realizado operaciones de “factoring” cuyos importes no vencidos, a 30 de junio de 2020 y 2019, ascienden a 769 millones de euros y 601 millones de euros, respectivamente, que se han dado de baja del Estado de Situación Financiera Consolidado. Dichas operaciones han tenido un coste de 11 millones de euros y 17 millones de euros, respectivamente, registrado en el epígrafe “Resultado en Ventas de Activos” del Estado del Resultado Consolidado.

## 10. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Efectivo en Caja y Bancos		379	223
Otros Equivalentes de Efectivo		-	-
<b>TOTAL</b>	14	<b>379</b>	<b>223</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
Euro	377	221
Libra Esterlina (GBP)	2	2
<b>TOTAL</b>	<b>379</b>	<b>223</b>

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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre 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 (véase Nota 13.2.3).

## 11. Patrimonio neto y dividendos.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante</b>		<b>8.094</b>	<b>7.688</b>
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 Cambio de Valor		141	59
Diferencias de Conversión		1	1
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos no Realizados		140	58
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales		(401)	(821)
Beneficio Retenido		6.230	7.067
Dividendo a Cuenta		-	(741)
<b>Total Patrimonio Neto de los Intereses Minoritarios</b>		<b>152</b>	<b>149</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>		<b>8.246</b>	<b>7.837</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ENDESA ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 14.1.11 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

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 2020 <sup>(1)</sup>			31 de Diciembre de 2019 <sup>(1)</sup>		
	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	Positiva
Fitch	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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 los importes registrados en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 12.1.1).

### 11.3. Dividendo.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 5 de mayo de 2020 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2019 por un importe bruto de 1,475 euros por acción, lo que supone un total de 1.562 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	26 de noviembre de 2019	0,700	741	2 de enero de 2020
Dividendo Complementario		5 de mayo de 2020	0,775	821	1 de julio de 2020
<b>Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2019</b>	<b>17</b>		<b>1,475</b>	<b>1.562</b>	

### 12. Provisiones no corrientes y corrientes.

#### 12.1. Provisiones no corrientes y corrientes.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020		31 de Diciembre de 2019	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	12.1.1	609	-	1.148	-
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	12.1.2	518	181	496	181
Expedientes de Regulación de Empleo		47	36	60	57
Suspensiones de Contrato		471	145	436	124
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	8.1	-	105	-	364
Otras Provisiones	12.1.3	1.927	27	2.042	31
<b>TOTAL</b>		<b>3.054</b>	<b>313</b>	<b>3.686</b>	<b>576</b>

#### 12.1.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares.

##### Pasivos actuariales netos.

A 30 de junio de 2020 y 2019 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante los primeros semestres de 2020 y 2019 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Pasivo Actuarial Neto Inicial</b>	<b>1.148</b>	<b>989</b>
Coste Neto por Intereses	4	8
Costes de los Servicios en el Periodo	6	6
Beneficios Pagados en el Periodo	(7)	(17)
Aportaciones del Periodo	(3)	(3)
Otros Movimientos	(516) <sup>(1)</sup>	(3)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Demográficas	-	-
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	1	214
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	(48)	45
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	24	(40)
Cambios en el Perímetro de Consolidación	-	-
<b>Pasivo Actuarial Neto Final <sup>(2)</sup></b>	<b>609</b>	<b>1.199</b>

(1) Incluye 515 millones de euros correspondientes a la diferencia entre la valoración del pasivo actuarial previo y del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico.

(2) Incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 342 millones de euros a 30 de junio de 2020 (908 millones de euros a 30 de junio de 2019).

## Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
Tipo de Interés	1,07% - 1,13%	1,07% - 1,14%
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000
Rendimiento Esperado de los Activos	1,08%	1,09%
Revisión Salarial <sup>(1)</sup>	0,00% - 1,00%	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.

## Activos afectos.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019
Activos de Renta Fija <sup>(1)</sup>	48	51
Acciones <sup>(1)</sup>	34	35
Inversiones Inmobiliarias y otros	18	14
<b>TOTAL</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

(1) Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo ENEL por importe de 26 millones de euros a 30 de junio de 2020 (22 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el detalle del valor razonable de los valores de renta fija por área geográfica es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>País</b>		
España	52	81
Estados Unidos de América	48	27
Luxemburgo	38	34
Italia	27	39
Alemania	17	22
Francia	16	19
Reino Unido	16	16
Holanda	5	7
Bélgica	1	2
Resto	52	66
<b>TOTAL</b>	<b>272</b>	<b>313</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, el valor de los activos afectos a los planes de prestación definida colocados en deuda soberana es el siguiente:

Millones de Euros	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>País</b>		
España	32	52
Italia	15	26
Francia	3	4
Alemania	1	3
Resto	31	23
<b>TOTAL</b>	<b>82</b>	<b>108</b>

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 2020 la rentabilidad media real ha sido del 4,12%, negativa (9,33%, positiva, en el ejercicio 2019).

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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020				31 de Diciembre de 2019			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación Definida	566	487	47	32	614	522	51	41

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 2020 y 2019 los importes registrados en el Estado del Resultado Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida y aportación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero – Junio 2020	Enero – Junio 2019
<b>Prestación Definida</b>	<b>505</b>	<b>(14)</b>
Coste Corriente del Periodo <sup>(1)</sup>	(6)	(6)
Costes Financieros Netos	(4)	(8)
Otros Costes Corrientes del Periodo	515 <sup>(2)</sup>	-
<b>Aportación Definida</b>	<b>(25)</b>	<b>(23)</b>
Coste Corriente del Periodo <sup>(3)</sup>	(25)	(23)
<b>TOTAL</b>	<b>480</b>	<b>(37)</b>

- (1) En el primer semestre de 2020 incluye 2 millones de euros del coste corriente del periodo correspondiente a personal prejubilado que estaba registrado previamente como provisión en el epígrafe "Provisión por Reestructuración de Plantilla" y que ha sido traspasado durante el periodo al epígrafe "Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares" (3 millones de euros en el primer semestre de 2019).
- (2) Correspondientes a la diferencia entre la valoración del pasivo actuarial previo y del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico.
- (3) Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 se han aportado también 16 millones de euros y 16 millones de euros, respectivamente, que estaban incluidos previamente en el epígrafe "Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla".

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 los importes registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado por las provisiones de pensiones de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(24)	40
Ganancias y Pérdidas Actuariales	47	(259)
<b>TOTAL</b>	<b>23</b>	<b>(219)</b>

### Otra información.

Tras más de 2 años de infructuosas negociaciones, el 4 de diciembre de 2019, el sindicato mayoritario en ENDESA, Unión General de Trabajadores (UGT), y ENDESA acordaron someter a un "arbitraje en equidad vinculante" algunos de los aspectos más relevantes discutidos en la negociación del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA".

ENDESA y el sindicato mayoritario, Unión General de Trabajadores (UGT), acordaron ante el Servicio Interconfederal de Mediación y Arbitraje (SIMA) el procedimiento y materias sujetas a arbitraje, así como que los términos de la decisión del árbitro se incorporarían al Convenio Colectivo que se acordase. Tras la designación de común acuerdo de D. Manuel Pimentel Siles como único árbitro, el procedimiento se desarrolló durante los meses de diciembre de 2019 y enero de 2020 en los términos acordados por las partes hasta la emisión de un Laudo Arbitral de obligado cumplimiento el día 21 de enero de 2020.

De conformidad con lo convenido por las partes, el contenido del Laudo Arbitral y otros aspectos fruto del acuerdo en la mesa de negociación no sometidos a arbitraje, fueron incorporados al “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” que fue aprobado y firmado por la Sociedad y la Sección Sindical del sindicato mayoritario Unión General de Trabajadores (UGT), siendo efectivo desde el día 23 de enero de 2020 y que, ha sido publicado el 17 de junio de 2020 en el Boletín Oficial del Estado (BOE). Asimismo, con fecha 23 de enero de 2020 se firmaron los nuevos “Acuerdo Marco de Garantías” y “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, documentos que, en este caso, fueron suscritos por todos los sindicatos con representación en ENDESA.

El “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” establece una modificación de determinados beneficios sociales, fundamentalmente el correspondiente a la tarifa eléctrica de empleado incluyendo también al personal en etapa pasiva, lo que ha supuesto los siguientes registros contables:

- Valoración del pasivo actuarial previo para los compromisos de prestación definida no asegurados a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, lo que ha supuesto un impacto neto de 10 millones de euros, positivos, en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.
- Valoración del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico, lo que ha supuesto un impacto positivo de 515 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 (386 millones de euros, netos de efecto fiscal).

Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, ENDESA ha actualizado la valoración del pasivo actuarial para los compromisos de prestación definida con un impacto neto de 7 millones de euros, positivos, en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado del periodo enero-junio de 2020.

### 12.1.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla.

Durante el primer semestre de 2020 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 2019	60	436	496
Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo	(18)	133	115
Gastos de Personal	(18)	134	116
Resultados Financieros	-	(1)	(1)
Trasposos a Corto Plazo y otros	5	(98)	(93)
Saldo a 30 de Junio de 2020	47	471	518

### Hipótesis actuariales.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las provisiones para planes de reestructuración de plantilla son las siguientes:

	Expedientes de Regulación de Empleo		Suspensiones de Contrato	
	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Tipo de Interés	0,31%	0,27%	0,31%	0,27%
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	1,00%	2,00%
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,00%	2,00%
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,00%	2,00%	Na	Na
Revisión Salarial	1,00%	2,00%	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000	PERM / F2000

### Otra información.

Con fecha 28 de enero de 2020, ENDESA ha informado a la representación sindical de que no va a ejercitar la facultad extintiva del pacto individual de suspensión de la relación laboral para determinados contratos individuales suscritos con los empleados en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”. Por ello, ENDESA ha registrado en el periodo semestral terminado a 30

de junio de 2020 el coste que debe asumir durante el periodo para el que, conforme a dicho compromiso, no puede evitar que el contrato se encuentre suspendido por importe de 159 millones de euros (119 millones de euros, netos de efecto fiscal).

### 12.1.3. Otras provisiones.

Durante el primer semestre de 2020 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
<b>Saldo a 31 de Diciembre de 2019</b>		<b>510</b>	<b>1.532</b>	<b>2.042</b>
Gastos de Explotación		-	(4)	(4)
Dotaciones		42	-	42
Reversiones		(42)	(4)	(46)
Resultados Financieros		2	1	3
Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado	4	-	(99)	(99)
Pagos		(2)	(6)	(8)
Trasposos y otros		(5)	(2)	(7)
<b>Saldo a 30 de Junio de 2020</b>		<b>505</b>	<b>1.422</b>	<b>1.927</b>

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 2020	31 de Diciembre de 2019
Tasas de Actualización Financiera	0,0 – 0,1	0,0 – 1,3

A 30 de junio de 2020 no se ha dotado provisión alguna por contratos onerosos.

### 12.2. Litigios, arbitrajes y activos contingentes.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 se han producido los siguientes cambios significativos en relación con los litigios y arbitrajes de las Sociedades de ENDESA descritos en la Nota 16.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019:

- El 11 de mayo de 2009 el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (actualmente Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) dictó Orden Ministerial por la que impuso 4 sanciones por valor acumulado de 15 millones de euros a ENDESA Generación, S.A.U., como explotador responsable de la Central Nuclear Ascó I, en relación con la liberación de partículas radiactivas en dicha central en diciembre de 2007, por la comisión de 4 infracciones graves tipificadas por la Ley 25/1964, de 29 de abril, de Energía Nuclear. Tal Orden fue recurrida ante la Audiencia Nacional, la cual, mediante Auto de 1 de diciembre de 2009, acordó la suspensión cautelar de la ejecutividad de la resolución impugnada, quedando prestado ante dicho Tribunal aval bancario por el importe de la sanción impuesta. En la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios dicho recurso se encuentra suspendido por prejudicialidad penal por Auto de 6 de abril de 2011 hasta que concluyan, mediante resolución firme, las Diligencias Previas 111/2011 que se siguen por el Juzgado de Primera Instancia e Instrucción n.º 1 de Gandesa (Tarragona) sobre los hechos. Simultáneamente, el Director General de Política Energética y Minas impuso 2 sanciones por valor acumulado de 90 miles de euros por infracciones leves derivadas de los mismos incidentes, sanciones que fueron recurridas en alzada y posterior contencioso y respecto de las cuales, a) sobre la de 15 miles de euros, recurrida ante el Juzgado Central de lo Contencioso Administrativo, se dictó Sentencia de 3 de julio de 2012 desestimatoria del recurso, pagándose la sanción, y b) la sanción de 75 miles de euros fue recurrida ante el Tribunal Superior de Justicia de Madrid, a través del recurso contencioso-administrativo número 189/2010, encontrándose el procedimiento suspendido por Auto de 16 de julio de 2012, por la prejudicialidad penal existente. En cuanto a las actuaciones penales, por Auto de fecha 25 de mayo de 2018, del Juzgado de Gandesa, se transforman las Diligencias Previas en Procedimiento Abreviado, para traslado al Fiscal y acusaciones al objeto de que formulen la acusación y pidan juicio oral (o sobreseimiento) en 5 días, o excepcionalmente diligencias complementarias. Alude a la complejidad de la ingente prueba practicada

y contradicción de los dictámenes, que sólo podría resolverse en el juicio oral. Con fecha 7 de junio de 2018 se interpuso por la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, A.I.E. recurso de apelación ante la Audiencia Provincial de Tarragona, quien ha dictado Auto de fecha 8 de mayo de 2020 por el que estima el Recurso de apelación. La denuncia formulada ha sido sobreseída, al estimar la Audiencia Provincial que del resultado de las pruebas no quedaba acreditado que se cometiesen los delitos imputados y que no queda acreditado que la exposición a radiaciones ionizantes haya causado grave peligro para la vida o la salud de las personas, ni para el medioambiente. Tampoco queda acreditada la comisión de un delito contra la salud de los 316 trabajadores, ni de falsedad documental. Ahora se reabrirán las actuaciones en los recursos contencioso-administrativos interpuestos contra las sanciones antes referidas.

- Está en curso un litigio relativo a las actas incoadas por la Inspección en 2017 a ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) en relación con el Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2010 a 2013. El principal tema en discusión se refiere a la aplicación o no del régimen de neutralidad fiscal a la fusión de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por absorción de ENEL Unión Fenosa Renovables, S.A. en 2011. El pasado 10 de diciembre de 2019 se obtuvo resolución desestimatoria del Tribunal Económico-Administrativo Central relativo al Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2011 (en lo que respecta a la posición de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) como sucesora de ENEL Unión Fenosa Renovables, S.A.) y se ha decidido interponer recurso ante la Audiencia Nacional. Asimismo, el 16 de junio de 2020 se ha recibido resolución estimatoria parcial para el Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2010 a 2013, donde se discuten los efectos de la aplicación del régimen de neutralidad fiscal en ese periodo, que, de igual manera, se ha decidido seguir recurriendo ante la Audiencia Nacional. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.

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 2020 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 2020 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 1 millón de euros (50 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).

## 13. Deuda financiera.

### 13.1. Deuda financiera no corriente y corriente.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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

	30 de Junio de 2020				
	Valor Nominal	Valor Contable			Valor Razonable
		No Corriente	Corriente	Total	
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.358	20	1.346	1.366	1.366
Deudas con Entidades de Crédito	2.237	2.134	101	2.235	2.347
Otras Deudas Financieras <sup>(1)</sup>	3.846	3.766	80	3.846	4.406
<b>Total Deuda Financiera sin Derivados</b>	<b>7.441</b>	<b>5.920</b>	<b>1.527</b>	<b>7.447</b>	<b>8.119</b>
Derivados	865	32	-	32	32
<b>TOTAL</b>	<b>8.306</b>	<b>5.952</b>	<b>1.527</b>	<b>7.479</b>	<b>8.151</b>

(1) Incluye deudas financieras asociadas a derechos de uso no corrientes (748 millones de euros) y corrientes (60 millones de euros) (véase Nota 4.1).

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2019				
	Valor Nominal	Valor Contable			Valor Razonable
		No Corriente	Corriente	Total	
Obligaciones y otros Valores Negociables	808	20	796	816	816
Deudas con Entidades de Crédito	2.010	1.943	65	2.008	2.146
Otras Deudas Financieras <sup>(1)</sup>	3.762	3.669	93	3.762	4.251
<b>Total Deuda Financiera sin Derivados</b>	<b>6.580</b>	<b>5.632</b>	<b>954</b>	<b>6.586</b>	<b>7.213</b>
Derivados	900	20	1	21	21
<b>TOTAL</b>	<b>7.480</b>	<b>5.652</b>	<b>955</b>	<b>6.607</b>	<b>7.234</b>

(1) Incluye deudas financieras asociadas a derechos de uso no corrientes (646 millones de euros) y corrientes (64 millones de euros) (véase Nota 4.1).

A 30 de junio de 2020 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 2020	Valor Nominal		Vencimientos				
		Corriente	No Corriente	2020	2021	2022	2023	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	1.366	1.346	12	1.346	-	-	-	12
Deudas con Entidades de Crédito	2.235	101	2.136	57	89	490	190	1.411
Otras Deudas Financieras	3.846	80	3.766	45	68	62	58	3.613
<b>TOTAL</b>	<b>7.447</b>	<b>1.527</b>	<b>5.914</b>	<b>1.448</b>	<b>157</b>	<b>552</b>	<b>248</b>	<b>5.036</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 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 2019	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de Junio de 2020
		Adiciones / (Bajas)	Traspasos	Pagos y Amortizaciones (Nota 18.3)	Nueva Financiación (Nota 18.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	12	-	-	-	-	12
Deudas con Entidades de Crédito	1.945	-	(47)	(69)	307	2.136
Otras Deudas Financieras	3.669	133	(33)	(505)	502	3.766
<b>TOTAL</b>	<b>5.626</b>	<b>133</b>	<b>(80)</b>	<b>(574)</b>	<b>809</b>	<b>5.914</b>

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 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 2019	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de Junio de 2020
		Adiciones / (Bajas)	Traspasos	Pagos y Amortizaciones (Nota 18.3)	Nueva Financiación (Nota 18.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	796	-	1	(7.881)	8.430	1.346
Deudas con Entidades de Crédito	65	-	47	(14)	3	101
Otras Deudas Financieras	93	1	31	(63)	18	80
<b>TOTAL</b>	<b>954</b>	<b>1</b>	<b>79</b>	<b>(7.958)</b>	<b>8.451</b>	<b>1.527</b>

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 1,8%.

## 13.2. Otros aspectos.

### 13.2.1. Liquidez.

A 30 de junio de 2020 la liquidez de ENDESA asciende a 4.469 millones de euros (3.300 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Notas	Liquidez	
		30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	379	223
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(1)</sup>		4.090	3.077
<b>TOTAL</b>		<b>4.469</b>	<b>3.300</b>

(1) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, 700 millones de euros corresponden a la nueva línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véanse Notas 13.2.2 y 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 32 millones de euros a 30 de junio de 2020 (29 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (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 (véase Nota 15.2).

### 13.2.2. Principales operaciones.

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios ENDESA no ha tenido que acudir a procesos de refinanciación de su deuda financiera como consecuencia de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 (véase Nota 3).

En el primer semestre de 2020 ENDESA, S.A. ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2020 igual a 1.346 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito irrevocables. Este Programa incorpora, por primera vez, objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.

Para reforzar su posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, durante el primer semestre de 2020 se han formalizado las siguientes operaciones financieras:

Millones de Euros					
	Notas	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo <sup>(1)</sup>		Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	300
Línea de Crédito <sup>(1)</sup>		Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	250
Línea de Crédito Intercompañía	20.1.2	ENEL Finance International N.V.	3 de junio de 2020	3 de junio de 2022	700
<b>TOTAL</b>					<b>1.250</b>

(1) Incluyen cláusulas de sostenibilidad.

### 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 2020 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 adjunto a 30 de junio de 2020.

#### 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" (12 millones de euros vivos a 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019), 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 1.702 millones de euros, que podrían requerir de garantías adicionales o de su renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia por debajo de determinados niveles.

### **Cláusulas relacionadas con el cambio de control.**

A 30 de junio de 2020 ENDESA, S.A. tiene préstamos u otros acuerdos financieros con entidades financieras y con ENEL Finance International N.V. por un importe equivalente a 7.058 millones de euros, con una deuda viva de 5.108 millones de euros, que podrían ser susceptibles de amortización anticipada si se produce un cambio de control en ENDESA, S.A. (5.814 millones de euros y 4.814 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2019).

### **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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el importe de deuda financiera afectado por estas cláusulas asciende a 1.808 millones de euros.

### **Financiación de proyecto.**

A 30 de junio de 2020 determinadas filiales de renovables de ENDESA financiadas a través de “project finance” mantienen deuda financiera por importe de 84 millones de euros que incluye las siguientes cláusulas (91 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 22.1):

- Estas deudas, así como los derivados asociados a las mismas con valor de mercado neto negativo de 2 millones de euros (3 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), 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).

### **Cláusulas relativas a cumplimiento de ratios.**

A 30 de junio de 2020 determinadas filiales de ENDESA, cuya actividad consiste en la generación renovable, están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD). En lo referente a los mismos, la totalidad de la deuda pendiente de pago a 30 de junio de 2020 cumple con dichos ratios.

## 14. Instrumentos financieros.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2020		31 de Diciembre de 2019		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>Instrumentos Financieros de Activo</b>					
Derivados	14.3.1	264	731	96	563
Activos Financieros		835	1.188	812	1.215
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	2.342	-	2.483
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	379	-	223
<b>TOTAL</b>	<b>14.1</b>	<b>1.099</b>	<b>4.640</b>	<b>908</b>	<b>4.484</b>
<b>Instrumentos Financieros de Pasivo</b>					
Derivados	14.3.2	135	558	45	462
Deuda Financiera	13.1	5.920	1.527	5.632	954
Otros Pasivos		633	-	653	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	4.624	-	5.587
<b>TOTAL</b>	<b>14.2</b>	<b>6.688</b>	<b>6.709</b>	<b>6.330</b>	<b>7.003</b>

### 14.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020		31 de Diciembre de 2019		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>Activos Financieros a Coste Amortizado</b>					
Activos Financieros		829	3.909	807	3.921
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	9	-	2.342	-	2.483
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	-	379	-	223
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado</b>					
Instrumentos de Patrimonio	14.3.1	6	-	5	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.3.1	53	482	9	400
<b>Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global</b>					
Derivados de Cobertura	14.3.1	211	249	87	163
<b>TOTAL</b>		<b>1.099</b>	<b>4.640</b>	<b>908</b>	<b>4.484</b>

En el contexto actual, ENDESA no ha modificado su modelo de negocio ni se han visto modificadas significativamente las características de los flujos de efectivo contractuales de sus activos financieros por lo que tampoco se ha producido ninguna reclasificación entre las categorías de los mismos.

### 14.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020		31 de Diciembre de 2019		
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>Pasivos Financieros a Coste Amortizado</b>					
Deuda Financiera	13.1	5.900	1.527	5.612	954
Otros Pasivos		633	-	653	-
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	-	4.624	-	5.587
<b>Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado</b>					
Deuda Financiera (1)	13.1 y 14.3.2	20	-	20	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.3.2	20	342	8	283
<b>Derivados de Cobertura</b>	<b>14.3.2</b>	<b>115</b>	<b>216</b>	<b>37</b>	<b>179</b>
<b>TOTAL</b>		<b>6.688</b>	<b>6.709</b>	<b>6.330</b>	<b>7.003</b>

(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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020				31 de Diciembre de 2019			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio	14.1	6	-	-	6	5	-	-	5
Derivados de Deuda	14	8	-	8	-	7	-	7	-
Cobertura de Tipo de Interés		8	-	8	-	7	-	7	-
Cobertura de Valor Razonable		8	-	8	-	7	-	7	-
Derivados por Operaciones Físicas	14	256	11	211	34	89	4	85	-
Cobertura de Tipo de Cambio		17	-	17	-	18	-	18	-
Cobertura de Flujos de Caja		17	-	17	-	18	-	18	-
Cobertura de Precio		186	4	148	34	62	-	62	-
Cobertura de Flujos de Caja		186	4	148	34	62	-	62	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.1	53	7	46	-	9	4	5	-
<b>Total Activo no Corriente</b>		<b>270</b>	<b>11</b>	<b>219</b>	<b>40</b>	<b>101</b>	<b>4</b>	<b>92</b>	<b>5</b>
Derivados por Operaciones Físicas	9 y 14.1	731	57	673	1	563	39	524	-
Cobertura de Tipo de Cambio		48	-	48	-	55	-	55	-
Cobertura de Flujos de Caja		48	-	48	-	55	-	55	-
Cobertura de Precio		201	19	181	1	108	11	97	-
Cobertura de Flujos de Caja		201	19	181	1	108	11	97	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		482	38	444	-	400	28	372	-
Existencias	8	2	2	-	-	3	2	1	-
<b>Total Activo Corriente</b>		<b>733</b>	<b>59</b>	<b>673</b>	<b>1</b>	<b>566</b>	<b>41</b>	<b>525</b>	<b>-</b>

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

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020				31 de Diciembre de 2019			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Obligaciones y otros Valores Negociables	14.2	20	-	20	-	20	-	20	-
Derivados de Deuda	13.1 y 14	32	-	32	-	20	-	20	-
Cobertura de Tipo de Interés		30	-	30	-	17	-	17	-
Cobertura de Flujos de Caja		30	-	30	-	17	-	17	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		2	-	2	-	3	-	3	-
Derivados por Operaciones Físicas	14	103	4	80	19	25	2	23	-
Cobertura de Tipo de Cambio		25	-	25	-	1	-	1	-
Cobertura de Flujos de Caja		25	-	25	-	1	-	1	-
Cobertura de Precio		60	-	41	19	19	-	19	-
Cobertura de Flujos de Caja		60	-	41	19	19	-	19	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	18	4	14	-	5	2	3	-
<b>Total Pasivo no Corriente</b>	<b>14.2</b>	<b>155</b>	<b>4</b>	<b>132</b>	<b>19</b>	<b>65</b>	<b>2</b>	<b>63</b>	<b>-</b>
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	558	76	482	-	460	71	389	-
Cobertura de Tipo de Cambio		8	-	8	-	5	-	5	-
Cobertura de Flujos de Caja		8	-	8	-	5	-	5	-
Cobertura de Precio		208	26	182	-	173	32	141	-
Cobertura de Flujos de Caja		208	26	182	-	173	32	141	-
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	14.2	342	50	292	-	282	39	243	-
Otras Coberturas	14 y 17	-	-	-	-	1	-	1	-
<b>Total Pasivo Corriente</b>	<b>14.2</b>	<b>558</b>	<b>76</b>	<b>482</b>	<b>-</b>	<b>462</b>	<b>71</b>	<b>391</b>	<b>-</b>

#### 14.3.3. Otros aspectos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 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 3o de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ENDESA ha utilizado las mismas normas de valoración para determinar el valor razonable que las indicadas en las Notas 3g.5 y 3o de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

En el contexto actual, a 30 de junio de 2020, ENDESA ha revisado que sigue cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

Durante el primer semestre de 2020 el movimiento de los instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3 es el siguiente:

Millones de Euros		Enero - Junio 2020
<b>Saldo Inicial</b>		-
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado del Resultado Consolidado		-
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado		16
<b>Saldo Final</b>		<b>16</b>

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados clasificados en el Nivel 3 ha sido determinado mediante la aplicación del método de flujos de caja descontados. En las proyecciones de estos flujos de caja se consideran, en el corto y medio plazo, las curvas de mercado. Por el contrario, para el largo plazo se usa la metodología de construcción de un modelo basado en hipótesis matemáticas de la evolución del mercado, basado en la experiencia que tiene ENDESA en los mercados en los que opera y, en donde se determinan los precios que habrá bajo premisas de producción de energía, considerando las diferentes tecnologías productivas, así como sus costes de operación y mantenimiento.

A 30 de junio de 2020, ninguno de los posibles escenarios previsibles de las hipótesis indicadas daría como resultado un cambio significativo en el valor razonable de los instrumentos financieros clasificados en este Nivel.

## 15. Política de gestión de riesgos.

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ENDESA ha seguido la misma política general de gestión de riesgos que la descrita en la Nota 19 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

### 15.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de “commodities”.

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritos en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

Los derivados mantenidos por ENDESA corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio o de precios de “commodities” (electricidad, combustible, petróleo y derivados y derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>)) y tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. En el contexto actual, ENDESA ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

### 15.2. Riesgo de liquidez.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la posición de liquidez de ENDESA ha experimentado cambios significativos y presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros		Liquidez			
Notas	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.	
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	379	223	156	70,0
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito <sup>(2)</sup>		4.090	3.077	1.013	32,9
<b>TOTAL</b>		<b>4.469</b>	<b>3.300</b>	<b>1.169</b>	<b>35,4</b>

(1) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, 700 millones de euros corresponden a la nueva línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véanse Notas 13.2.1, 13.2.2 y 20.1.2).

A 30 de junio de 2020 ENDESA presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 2.132 millones de euros. El importe disponible en líneas de crédito a largo plazo garantiza que ENDESA tiene recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones y liquidar sus activos y pasivos por los importes registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica.

No obstante, con el objetivo de reforzar su posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, ENDESA ha formalizado una serie de operaciones financieras (véase Nota 13.2.2).

### 15.3. Riesgo de crédito.

ENDESA, en base al juicio de expertos y de acuerdo con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) ha registrado un ajuste prospectivo para incorporar al cálculo de la pérdida esperada el deterioro derivado de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19 y las medidas de contención adoptadas (véanse Notas 3 y 9.1).

### 15.4. Riesgo de concentración.

ENDESA está expuesta al riesgo de concentración de clientes y proveedores en el desarrollo de su actividad.

En este contexto, la posible caída de un cliente o proveedor puntual no debería tener efecto significativo en el riesgo de concentración dado que la concentración, de clientes y proveedores es baja y la capacidad de sustitución de proveedores es alta en términos generales, tal y como está descrito en la Nota 19.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019, sin perjuicio del seguimiento que está realizando ENDESA respecto de la evolución de dicho riesgo de concentración.

## 16. Activos y pasivos por impuesto diferido.

### 16.1. Activos por impuesto diferido.

A 30 de junio de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2020 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Activos por Impuesto Diferido				
	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Cargo / (Abono) Pérdidas y Ganancias	Cargo / (Abono) Patrimonio	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2020
Amortizaciones de Activos Materiales e Intangibles	503	(92)	-	5	416
Otros	1.011	(135)	(7)	(5)	864
<b>TOTAL</b>	<b>1.514</b>	<b>(227)</b>	<b>(7)</b>	<b>-</b>	<b>1.280</b>

En el contexto actual, a fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la recuperación de los activos por impuestos diferidos en ENDESA no se ha visto afectada.

### 16.2. Pasivos por impuesto diferido.

A 30 de junio de 2020 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado y su movimiento durante el primer semestre de 2020 han sido los siguientes:

Millones de Euros

	Pasivos por Impuesto Diferido				
	Saldo a 31 de Diciembre de 2019	Cargo / (Abono) Pérdidas y Ganancias	Cargo / (Abono) Patrimonio	Trasposos y otros	Saldo a 30 de Junio de 2020
Amortización Fiscal Acelerada de Activos	554	(6)	-	1	549
Otros	533	4	28	-	565
<b>TOTAL</b>	<b>1.087</b>	<b>(2)</b>	<b>28</b>	<b>1</b>	<b>1.114</b>

## 17. Acreedores comerciales y otros pasivos corrientes.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la composición de este epígrafe es la siguiente:

Millones de Euros

	Notas	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
<b>Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes</b>	14	<b>4.624</b>	<b>5.587</b>
Proveedores y otros Acreedores		2.996	3.884
Dividendo a Pagar	11.3	822	747
Otras Cuentas por Pagar		529	689
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes		277	267
<b>Derivados</b>	14.3.2	<b>558</b>	<b>461</b>
Derivados de Cobertura		216	179
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura		342	282
<b>Pasivos por Impuestos</b>		<b>1.219</b>	<b>886</b>
Impuesto sobre Sociedades Corriente		736	385
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		17	84
Otros Impuestos		466	417
<b>TOTAL</b>		<b>6.401</b>	<b>6.934</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2019	0,700	741	2 de enero de 2020
Dividendo Complementario		30 de junio de 2020	0,775	821	1 de julio de 2020
<b>Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2019</b>	11.3		<b>1,475</b>	<b>1.562</b>	

A 30 de junio de 2020 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 36 millones de euros (111 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 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 2020, 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 308 millones de euros y 50 millones de euros, respectivamente (268 millones de euros y 82 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2019) 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 2020 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 379 millones de euros (223 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 10).

En los primeros semestres de 2020 y 2019 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 2020	Enero - Junio 2019
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	995	907
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(821)	(993)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(18)	296

En el primer semestre de 2020, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (995 millones de euros) han permitido atender las inversiones netas necesarias para el desarrollo de los Negocios de ENDESA (821 millones de euros).

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

En el primer semestre de 2020 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 995 millones de euros (907 millones de euros en el primer semestre de 2019) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.513	1.014
Ajustes del Resultado:	355	974
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	760	794
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	(405)	180
Cambios en el Capital Corriente:	(692)	(809)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	255	70
Existencias	(174)	(132)
Activos Financieros Corrientes	35	(299)
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes <sup>(1)</sup>	(808)	(448)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(181)	(272)
Cobro de Intereses	15	15
Cobro de Dividendos	9	10
Pagos de Intereses <sup>(2)</sup>	(70)	(62)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(22)	(72)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación <sup>(3)</sup>	(113)	(163)
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>995</b>	<b>907</b>

(1) ENDESA, dentro de su compromiso con la sociedad, ha diseñado un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria COVID-19. El importe desembolsado por este concepto y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros (10 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véase Nota 19.2.1).

(2) Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso por importe de 16 millones de euros y 8 millones de euros, respectivamente (véase Nota 4.1).

(3) Correspondientes a pagos de provisiones.

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

- El menor resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios neto de amortizaciones y otros ajustes del periodo (120 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 117 millones de euros como consecuencia, principalmente, del aumento de los pagos a acreedores comerciales (360 millones de euros), de la evolución positiva de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (185 millones de euros), los mayores pagos por existencias (42 millones de euros) y los mayores cobros por compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) (225 millones de euros).
- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 50 millones de euros.
- La disminución de otros pagos netos de las actividades de explotación por importe de 50 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2020 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 2020, a 31 de diciembre de 2019 y a 30 de junio de 2019 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	Notas	Capital Circulante		
		30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	30 de Junio de 2019
<b>Activo Corriente <sup>(1)</sup></b>		<b>5.730</b>	<b>5.877</b>	<b>5.551</b>
Existencias	8	853	1.177	1.115
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9	3.689	3.485	3.089
Activos Financieros Corrientes	14	1.188	1.215	1.347
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en Territorios No Peninsulares (TNP)		519	561	886
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las Actividades Reguladas		375	389	260
Retribución de la Actividad de Distribución		203	178	120
Otros		91	87	81
<b>Pasivo Corriente <sup>(2)</sup></b>		<b>6.714</b>	<b>7.510</b>	<b>6.285</b>
Provisiones Corrientes	12.1	313	576	378
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17	6.401	6.934	5.907
Dividendo Sociedad Dominante	11.3	821	741	770
Otros		5.580	6.193	5.173

(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 de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2020 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 821 millones de euros (993 millones de euros en el primer semestre de 2019) 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 2020	Enero - Junio 2019
<b>Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>		<b>(776)</b>	<b>(903)</b>
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales <sup>(1)</sup>	4.2	(577)	(843)
Adquisiciones de Activos Intangibles	5.1	(72)	(78)
Instalaciones Cedidas de Clientes		21	21
Proveedores de Inmovilizado		(148)	(3)
<b>Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>		<b>4</b>	<b>13</b>
<b>Subvenciones y otros Ingresos Diferidos</b>		<b>48</b>	<b>27</b>
<b>TOTAL</b>		<b>(724)</b>	<b>(863)</b>

(1) En el periodo enero-junio de 2020 no incluye altas por derechos de uso por importe de 140 millones de euros (véase Nota 4.1).

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

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo</b>		<b>-</b>	<b>(2)</b>
Sociedades Adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)	2.3	-	(2)
<b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo</b>		<b>21</b>	<b>-</b>
ENDESA Soluciones, S.L.	2.3, 2.4 y 7	21	-
<b>TOTAL</b>		<b>21</b>	<b>(2)</b>

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

En el primer semestre de 2020 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 18 millones de euros (296 millones de euros en el primer semestre de 2019) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

– Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Aportación de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.		-	6
<b>TOTAL</b>		<b>-</b>	<b>6</b>

– Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Disposiciones del Préstamo Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	13.2.2	300	-
Disposiciones de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.	13.2.2	500	-
Disposiciones del Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones (BEI)		-	335
Disposiciones del Préstamo Verde Instituto de Crédito Oficial (ICO)		-	300
Disposiciones de otras Líneas de Crédito		-	6
Otros		9	2
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>809</b>	<b>643</b>

– Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Reembolso de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.		(500)	-
Reembolso de otras Líneas de Crédito		(67)	(199)
Otros		(7)	(6)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>(574)</b>	<b>(205)</b>

– Amortizaciones y disposiciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Disposiciones</b>			
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	8.430	6.047
Otros		21	41
<b>Amortizaciones</b>			
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	(7.881)	(5.400)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso		(34)	(25)
Otros		(43)	(63)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>493</b>	<b>600</b>

– Pagos de dividendos:

Millones de Euros

	Notas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.3 y 17	(741)	(741)
Pagos de Dividendos a Intereses Minoritarios <sup>(1)</sup>		(5)	(7)
<b>TOTAL</b>		<b>(746)</b>	<b>(748)</b>

(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 los primeros semestres de 2020 y 2019, ENDESA no ha tenido, en ninguno de los Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10% o más de sus ingresos.

### 19.2. Información por Segmentos.

La información por Segmentos referente a los Estados del Resultado Consolidados y Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 y a los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

## 19.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2020 y Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2020.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020				
	Generación y Comercialización <sup>(1)</sup>	Distribución <sup>(2)</sup>	Estructura <sup>(3)</sup>	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
<b>INGRESOS</b>	<b>7.661</b>	<b>1.309</b>	<b>252</b>	<b>(339)</b>	<b>8.883</b>
Ventas (Nota 19.3)	7.149	1.191	242	(317)	8.265
Otros Ingresos de Explotación (Nota 19.3)	512	118	10	(22)	618
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>	<b>(5.933)</b>	<b>(80)</b>	<b>(20)</b>	<b>72</b>	<b>(5.961)</b>
Compras de Energía	(1.806)	(3)	-	-	(1.809)
Consumo de Combustibles	(570)	-	-	-	(570)
Gastos de Transporte	(2.517)	(6)	-	-	(2.523)
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios	(1.040)	(71)	(20)	72	(1.059)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>	<b>1.728</b>	<b>1.229</b>	<b>232</b>	<b>(267)</b>	<b>2.922</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	32	58	7	-	97
Gastos de Personal	(59) <sup>(4)</sup>	57 <sup>(4)</sup>	(98) <sup>(4)</sup>	5	(95)
Otros Gastos Fijos de Explotación <sup>(5)</sup>	(534)	(178)	(156)	259	(609)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>1.167</b>	<b>1.166</b>	<b>(15)</b>	<b>(3)</b>	<b>2.315</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(421)	(313)	(26)	-	(760)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>746</b>	<b>853</b>	<b>(41)</b>	<b>(3)</b>	<b>1.555</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>(38)</b>	<b>(17)</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>(48)</b>
Ingreso Financiero	17	9	281	(280)	27
Gasto Financiero	(56)	(26)	(275)	280	(77)
Diferencias de Cambio Netas	1	-	1	-	2
Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	10	1	-	-	11
Resultado de otras Inversiones	-	-	914	(914)	-
Resultado en Ventas de Activos	(11)	6	-	-	(5)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>707</b>	<b>843</b>	<b>880</b>	<b>(917)</b>	<b>1.513</b>
Impuesto sobre Sociedades	(178)	(209)	5	-	(382)
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>	<b>529</b>	<b>634</b>	<b>885</b>	<b>(917)</b>	<b>1.131</b>
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>	<b>529</b>	<b>634</b>	<b>885</b>	<b>(917)</b>	<b>1.131</b>
Sociedad Dominante	527	633	885	(917)	1.128
Intereses Minoritarios	2	1	-	-	3

(1) Incluye reversiones por deterioro de inmovilizado material (1 millón de euros) (véase Nota 4) y activos financieros (7 millones de euros) y dotaciones por deterioro de insolvencias comerciales (63 millones de euros) (véase Nota 9.1).

(2) Incluye reversiones por deterioro de activos intangibles (2 millones de euros) (véase Nota 5) y activos financieros (9 millones de euros).

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

(4) Incluyen el ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del "V Convenio Colectivo Marco de ENDESA", por importe de 215 millones de euros, 269 millones de euros y 31 millones de euros, respectivamente (véase Nota 12.1.1). Asimismo, incluyen la dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 29 millones de euros, 91 millones de euros y 39 millones de euros, respectivamente, en el marco del "Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo" (véase Nota 12.1.2).

(5) ENDESA, dentro de su compromiso con la sociedad, ha diseñado un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria COVID-19. El importe devengado por este concepto y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros (10 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véase Nota 18.1).

Millones de Euros

	30 de Junio de 2020				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
<b>ACTIVO</b>					
<b>Activo no Corriente</b>	<b>13.525</b>	<b>13.319</b>	<b>30.367</b>	<b>(31.425)</b>	<b>25.786</b>
Inmovilizado Material	9.221	11.897	189	-	21.307
Inversiones Inmobiliarias	-	54	6	-	60
Activo Intangible	1.015	201	125	-	1.341
Fondo de Comercio <sup>(Nota 6)</sup>	361	97	4	-	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	215	19	3	-	237
Activos Financieros no Corrientes	1.830	796	29.910	(31.437)	1.099
Activos por Impuesto Diferido	883	255	130	12	1.280
<b>Activo Corriente</b>	<b>4.814</b>	<b>1.268</b>	<b>1.201</b>	<b>(1.174)</b>	<b>6.109</b>
Existencias	744	109	-	-	853
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.311	582	935	(1.139)	3.689
Activos Financieros Corrientes	617	571	35	(35)	1.188
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	142	6	231	-	379
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>18.339</b>	<b>14.587</b>	<b>31.568</b>	<b>(32.599)</b>	<b>31.895</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>					
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>6.639</b>	<b>2.951</b>	<b>17.534</b>	<b>(18.878)</b>	<b>8.246</b>
De la Sociedad Dominante	6.494	2.944	17.534	(18.878)	8.094
De los Intereses Minoritarios	145	7	-	-	152
<b>Pasivo no Corriente</b>	<b>7.703</b>	<b>9.133</b>	<b>11.134</b>	<b>(12.562)</b>	<b>15.408</b>
Ingresos Diferidos	43	4.529	-	(20)	4.552
Provisiones no Corrientes	2.080	670	249	55	3.054
Deuda Financiera no Corriente	4.592	3.139	10.778	(12.557)	5.952
Otros Pasivos no Corrientes	256	475	48	(43)	736
Pasivos por Impuesto Diferido	732	320	59	3	1.114
<b>Pasivo Corriente</b>	<b>3.997</b>	<b>2.503</b>	<b>2.900</b>	<b>(1.159)</b>	<b>8.241</b>
Deuda Financiera Corriente	110	7	1.444	(34)	1.527
Provisiones Corrientes	180	86	47	-	313
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	3.707	2.410	1.409	(1.125)	6.401
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>18.339</b>	<b>14.587</b>	<b>31.568</b>	<b>(32.599)</b>	<b>31.895</b>

## 19.2.2. Información por Segmentos: Estado del Resultado correspondiente al periodo de enero-junio de 2019 y Estado de Situación Financiera a 31 de diciembre de 2019.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019				Total
	Generación y Comercialización <sup>(1)</sup>	Distribución <sup>(2)</sup>	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
<b>INGRESOS</b>	<b>8.520</b>	<b>1.377</b>	<b>279</b>	<b>(385)</b>	<b>9.791</b>
Ventas <sup>(Nota 19.3)</sup>	8.306	1.243	269	(345)	9.473
Otros Ingresos de Explotación <sup>(Nota 19.3)</sup>	214	134	10	(40)	318
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>	<b>(6.893)</b>	<b>(83)</b>	<b>(16)</b>	<b>91</b>	<b>(6.901)</b>
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)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>	<b>1.627</b>	<b>1.294</b>	<b>263</b>	<b>(294)</b>	<b>2.890</b>
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)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>869</b>	<b>1.025</b>	<b>3</b>	<b>(3)</b>	<b>1.894</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(465)	(300)	(29)	-	(794)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>404</b>	<b>725</b>	<b>(26)</b>	<b>(3)</b>	<b>1.100</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>(54)</b>	<b>(36)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>(96)</b>
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)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>361</b>	<b>688</b>	<b>295</b>	<b>(330)</b>	<b>1.014</b>
Impuesto sobre Sociedades	(68)	(165)	1	-	(232)
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>	<b>293</b>	<b>523</b>	<b>296</b>	<b>(330)</b>	<b>782</b>
<b>RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>	<b>293</b>	<b>523</b>	<b>296</b>	<b>(330)</b>	<b>782</b>
Sociedad Dominante	287	523	296	(330)	776
Intereses Minoritarios	6	-	-	-	6

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

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

Millones de Euros

	31 de Diciembre de 2019				Total
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	
<b>ACTIVO</b>					
<b>Activo no Corriente</b>	<b>13.514</b>	<b>13.592</b>	<b>30.429</b>	<b>(31.654)</b>	<b>25.881</b>
Inmovilizado Material	9.231	11.968	130	-	21.329
Inversiones Inmobiliarias	-	55	6	-	61
Activo Intangible	1.027	213	135	-	1.375
Fondo de Comercio <sup>(Nota 6)</sup>	361	97	4	-	462
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	211	18	3	-	232
Activos Financieros no Corrientes	1.638	920	30.015	(31.665)	908
Activos por Impuesto Diferido	1.046	321	136	11	1.514
<b>Activo Corriente</b>	<b>4.940</b>	<b>1.380</b>	<b>1.527</b>	<b>(1.747)</b>	<b>6.100</b>
Existencias	1.064	113	-	-	1.177
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.038	710	1.460	(1.723)	3.485
Activos Financieros Corrientes	664	541	34	(24)	1.215
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	174	16	33	-	223
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>18.454</b>	<b>14.972</b>	<b>31.956</b>	<b>(33.401)</b>	<b>31.981</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>					
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>6.079</b>	<b>3.108</b>	<b>17.524</b>	<b>(18.874)</b>	<b>7.837</b>
De la Sociedad Dominante	5.937	3.101	17.524	(18.874)	7.688
De los Intereses Minoritarios	142	7	-	-	149
<b>Pasivo no Corriente</b>	<b>7.468</b>	<b>8.926</b>	<b>12.099</b>	<b>(12.814)</b>	<b>15.679</b>
Ingresos Diferidos	42	4.553	-	(19)	4.576
Provisiones no Corrientes	2.420	948	295	23	3.686
Deuda Financiera no Corriente	4.098	2.631	11.724	(12.801)	5.652
Otros Pasivos no Corrientes	200	476	22	(20)	678
Pasivos por Impuesto Diferido	708	318	58	3	1.087
<b>Pasivo Corriente</b>	<b>4.907</b>	<b>2.938</b>	<b>2.333</b>	<b>(1.713)</b>	<b>8.465</b>
Deuda Financiera Corriente	102	8	876	(31)	955
Provisiones Corrientes	444	74	58	-	576
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.361	2.856	1.399	(1.682)	6.934
Pasivos Asociados con Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>18.454</b>	<b>14.972</b>	<b>31.956</b>	<b>(33.401)</b>	<b>31.981</b>

### 19.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo correspondientes a los periodos de enero-junio de 2020 y 2019.

Millones de Euros

Estado de Flujos de Efectivo	Enero - Junio 2020				Enero - Junio 2019			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Ajustes	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	269	814	(88)	995	333	708	(134)	907
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(518)	(237)	(66)	(821)	(582)	(268)	(143)	(993)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	217	(586)	351	(18)	238	(437)	495	296

### 19.3. Otra información.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 el detalle del epígrafe “Ventas” del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, relativo a los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Generación y Comercialización</b>	<b>7.149</b>	<b>8.306</b>
Ventas de Electricidad	5.810	6.792
Ventas Mercado Liberalizado	4.065	4.571
Ventas Mercado Liberalizado Español	3.561	4.062
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	504	509
Ventas a Precio Regulado	872	1.058
Ventas Mercado Mayorista	239	478
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	555	626
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	69	49
Otras Ventas de Electricidad	10	10
Ventas de Gas	1.083	1.243
Ventas Mercado Liberalizado	1.048	1.194
Ventas a Precio Regulado	35	49
Otras Ventas y Prestación de Servicios	256	271
<b>Distribución</b>	<b>1.191</b>	<b>1.243</b>
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.055	1.104
Otras Ventas y Prestación de Servicios	136	139
<b>Estructura y Otros (1)</b>	<b>(75)</b>	<b>(76)</b>
Otras Ventas y Prestación de Servicios	(75)	(76)
<b>TOTAL</b>	<b>8.265</b>	<b>9.473</b>

(1) Estructura, Servicios y Ajustes

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 el detalle del epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado, por Segmentos, es el siguiente:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Generación y Comercialización</b>	<b>512</b>	<b>214</b>
Variación de Derivados de Materias Energéticas	463	152
Imputación a Resultados de Subvenciones (1)	4	3
Derechos de Contratación	16	24
Indemnizaciones de Terceros	2	2
Otros	27	33
<b>Distribución</b>	<b>118</b>	<b>134</b>
Imputación a Resultados de Subvenciones (1)	6	7
Imputación a Resultados de Pasivos de Contratos con Clientes	82	78
Prestación de Servicios en Instalaciones	1	1
Derechos de Contratación	2	4
Indemnizaciones de Terceros	5	5
Otros	22	39
<b>Estructura y Otros (2)</b>	<b>(12)</b>	<b>(30)</b>
Indemnizaciones de Terceros	-	-
Otros	(12)	(30)
<b>TOTAL (3)</b>	<b>618</b>	<b>318</b>

(1) En el primer semestre de 2020 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 2 millones de euros de subvenciones de explotación (9 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2019).

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

(3) Incluyen 116 millones de euros relativos a los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes en el primer semestre de 2020 (129 millones de euros en el primer semestre de 2019).

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 el detalle de los ingresos procedentes de clientes externos de las principales áreas geográficas donde opera ENDESA es el siguiente:

Millones de Euros

País	Enero – Junio 2020			Enero – Junio 2019		
	Ventas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos	Ventas	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
España	7.316	258	7.574	8.510	168	8.678
Portugal	487	17	504	481	7	488
Italia	128	339	467	34	128	162
Francia	173	3	176	277	3	280
Alemania	103	-	103	84	-	84
Holanda	24	-	24	28	2	30
Reino Unido	9	-	9	18	6	24
Otros	25	1	26	41	4	45
<b>TOTAL</b>	<b>8.265</b>	<b>618</b>	<b>8.883</b>	<b>9.473</b>	<b>318</b>	<b>9.791</b>

## 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 2020 el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad no supera globalmente 21 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 11 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2019).

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 2020 y 2019 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

## 20.1.1. Gastos e ingresos.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	49	-	-	-	49
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	22	-	-	3	25
Compra de Existencias	121	-	-	-	121
Otros Gastos	401	-	-	-	401
Variaciones Negativas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	322	-	-	-	322
Compras de Energía	49	-	-	-	49
Contratos de Gestión o Colaboración	30	-	-	-	30
<b>TOTAL GASTOS</b>	<b>593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>596</b>
Ingresos Financieros	3	-	-	-	3
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	7	-	-	18	25
Venta de Existencias	127	-	-	-	127
Otros Ingresos (1)	451	-	-	-	451
Variaciones Positivas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	447	-	-	-	447
Ventas de Energía	2	-	-	-	2
Contratos de Gestión o Colaboración	1	-	-	-	1
Arrendamientos	1	-	-	-	1
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>588</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>606</b>

(1) Incluye 107 millones de euros registrados en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado.

Millones de Euros

	Enero - Junio 2019				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos Financieros	46	-	-	-	46
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de Servicios	17	-	-	10	27
Compra de Existencias	85	-	-	-	85
Otros Gastos (1)	330	-	-	-	330
Variaciones Negativas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	261	-	-	-	261
Compras de Energía	40	-	-	-	40
Contratos de Gestión o Colaboración	29	-	-	-	29
<b>TOTAL GASTOS</b>	<b>478</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>488</b>
Ingresos Financieros	1	-	-	-	1
Dividendos Recibidos	-	-	-	-	-
Prestación de Servicios	8	-	-	1	9
Venta de Existencias	22	-	-	-	22
Otros Ingresos	132	-	-	-	132
Variaciones Positivas en el Valor Razonable de Instrumentos Financieros Derivados de Electricidad y otros Productos Energéticos	127	-	-	-	127
Ventas de Energía	3	-	-	-	3
Contratos de Gestión o Colaboración	1	-	-	-	1
Arrendamientos	1	-	-	-	1
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>163</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>164</b>

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

### 20.1.2. Otras transacciones.

Millones de Euros

Notas	Enero - Junio 2020				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)	-	1	-	-	1
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) <sup>(1)</sup>	3.700	-	-	-	3.700
Garantías y Avales Prestados	-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos <sup>(2)</sup>	8.2	122	-	-	122
Compromisos Adquiridos <sup>(3)</sup>	8.2	22	-	-	22
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	11.3	520	-	-	520
Otras Operaciones <sup>(4)</sup>	-	9	-	-	9

(1) Corresponde al saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente ENDESA tiene 2 líneas de crédito comprometidas e irrevocables con ENEL Finance International N.V., por importe de 1.000 millones de euros y 700 millones de euros, respectivamente, y de las que no había importe dispuesto a 30 de junio de 2020 (véanse Notas 13.2.1 y 13.2.2).

(2) Incluye la garantía recibida de ENEL, S.p.A. para el cumplimiento del contrato para la compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC.

(3) Corresponde a compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

(4) Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

Millones de Euros

Notas	Enero - Junio 2019				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Acuerdos de Financiación: Créditos y Aportaciones de Capital (Prestamista)	-	1	-	-	1
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario) <sup>(1)</sup>	3.000	-	-	-	3.000
Garantías y Avales Prestados	-	7	-	-	7
Garantías y Avales Recibidos <sup>(2)</sup>	8.2	120	-	-	120
Compromisos Adquiridos <sup>(3)</sup>	-	150	-	-	150
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	-	520	-	-	520
Otras Operaciones <sup>(4)</sup>	-	2	-	-	2

(1) Corresponde al saldo vivo del préstamo intercompañía suscrito con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente ENDESA tiene una 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 (véase Nota 13.2.1).

(2) Incluye la garantía recibida de ENEL, S.p.A. para el cumplimiento del contrato para la compra de gas natural licuado (GNL) a Corpus Christi Liquefaction, LLC.

(3) Corresponde a compromisos de compra de existencias de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

(4) Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 los saldos con los Accionistas Significativos son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros

Notas	30 de Junio de 2020				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	Total
Clientes y Deudores Comerciales	9	761	-	-	761
Préstamos y Créditos Concedidos	-	-	1	-	1
Otros Derechos de Cobro	-	711	-	-	711
<b>TOTAL SALDOS DEUDORES</b>		<b>1.472</b>	<b>1</b>	-	<b>1.473</b>
Proveedores y Acreedores Comerciales	-	1.416	-	-	1.416
Préstamos y Créditos Recibidos	-	3.000	-	-	3.000
Otras Obligaciones de Pago	-	688	-	-	688
<b>TOTAL SALDOS ACREEDORES</b>		<b>5.104</b>	-	-	<b>5.104</b>

Millones de Euros

	Notas	31 de Diciembre de 2019				Total
		Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de ENDESA	Otras Partes Vinculadas	
Cientes y Deudores Comerciales	9	582	-	-	-	582
Préstamos y Créditos Concedidos		-	1	-	-	1
Otros Derechos de Cobro		365	-	-	-	365
<b>TOTAL SALDOS DEUDORES</b>		<b>947</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>948</b>
Proveedores y Acreedores Comerciales		1.377	-	-	2	1.379
Préstamos y Créditos Recibidos		3.004	-	-	-	3.004
Otras Obligaciones de Pago		310	-	-	-	310
<b>TOTAL SALDOS ACREEDORES</b>		<b>4.691</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>4.693</b>

## 20.2. Empresas Asociadas y Negocios Conjuntos.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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 2020	31 de Diciembre de 2019	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios	9	9	-	2	-	-	-
Créditos		63	66	-	-	3	3
Avales Concedidos		-	-	-	-	-	-

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 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 2020	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Ingresos	1	-	1	1	-	-
Gastos	(9)	(8)	(12)	(13)	(18)	(25)

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

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores han sido las siguientes:

Miles de Euros

Concepto Retributivo	Administradores	
	Importe	
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.002	917
Sueldos	448	690
Retribución Variable en Efectivo	741	1.677
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	43	-
Indemnizaciones <sup>(1)</sup>	-	9.615
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	474	626
Otros Conceptos <sup>(2)</sup>	32	3.555
<b>TOTAL</b>	<b>2.740</b>	<b>17.080</b>

(1) A 30 de junio de 2019 incluía 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 incluía, 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 también se incluían las primas de seguro de vida de los Consejeros por importe de 234 miles de euros.

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2020 y 2019 las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Concepto Retributivo	Directivos	
	Importe	
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Remuneraciones Recibidas	6.237	5.843
<b>TOTAL</b>	<b>6.237</b>	<b>5.843</b>

A 30 de junio de 2020 y 2019 la Alta Dirección está compuesta por 16 personas y 17 personas, respectivamente.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 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 2020 y 2019 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 2020:

- El Consejero Ejecutivo, por su condición de Consejero en ENEL Iberia, S.L.U. designado por ENEL, S.p.A. se ha 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 2020 el Consejero Ejecutivo no participó 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 2020 los Consejeros Dominicales no participaron en esos puntos del orden del día de la sesión del Consejo de Administración.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 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 2020 el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. está integrado por 13 Consejeros, de los cuales 4 son mujeres (11 Consejeros, de los cuales 2 eran mujeres a 31 de diciembre de 2019).

#### 20.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de ENDESA, S.A.

La retribución variable a largo plazo de ENDESA se articula a través de los planes de remuneración a largo plazo, denominados Planes de Fidelización e Incentivo Estratégico, que tiene como principal finalidad fortalecer el compromiso de los empleados, que ocupan posiciones de mayor responsabilidad en la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo. El Plan está estructurado a través de programas trienales sucesivos, que se inician cada año desde el 1 de enero de 2010. Desde el año 2014, los Planes tienen previsto un diferimiento del pago y la necesidad de que el Directivo esté en activo en la fecha de liquidación del mismo; y los pagos se realizan en 2 fechas: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30% del incentivo y el 70% restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan.

### 20.5.1. Planes de fidelización.

La información relativa a los Planes de Fidelización de ENDESA, S.A. se detalla en la Nota 34.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

El importe devengado por estos Planes de Fidelización durante el primer semestre de 2020 ha sido de 3 millones de euros (3 millones de euros en el primer semestre de 2019).

### 20.5.2. Plan de incentivo estratégico 2020-2022.

Con fecha 5 de mayo de 2020 la Junta General Ordinaria de Accionistas de ENDESA, S.A. ha aprobado el Plan de Retribución variable a largo plazo denominado “Plan de Incentivo Estratégico 2020-2022” que tiene como principal finalidad recompensar la contribución al cumplimiento sostenible del Plan Estratégico de las personas que ocupan posiciones de mayor responsabilidad, y entre las que se incluyen los Consejeros Ejecutivos de ENDESA, S.A. Las principales características de este plan son las siguientes:

- El periodo de desempeño será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2020.
- El Incentivo prevé la asignación de un incentivo compuesto por el derecho a percibir: (i) un número de acciones ordinarias de ENDESA, S.A. y (ii) una cantidad dineraria, referenciados a un incentivo base (target), sujeto a las condiciones y posibles variaciones en virtud del mecanismo del Plan.
- El Plan tiene previsto un diferimiento del pago: en el año siguiente a la finalización del Plan se abonará, en su caso, el 30% del incentivo y el 70% restante, en su caso, transcurridos 2 años desde la finalización del Plan.

Con respecto al total del incentivo devengado, el Plan prevé que hasta el 50% del incentivo base (target) se desembolse íntegramente en acciones.

La cantidad dineraria a satisfacer se calcula como la diferencia entre el importe total del incentivo devengado y la parte a pagar en acciones.

El devengo del “Incentivo Estratégico 2020-2022” está vinculado al cumplimiento de 3 objetivos durante el periodo de desempeño:

- a) Evolución del “Total Shareholder Return” (TSR) medio de ENDESA, S.A. respecto a la evolución del Total Shareholder Return (TSR) medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable. Este parámetro tiene una ponderación del 50% en el total del incentivo.
- b) Objetivo de rentabilidad sobre el capital medio empleado (“Return on Average Capital Employed” (ROACE))<sup>1</sup> acumulado en el periodo de devengo. El objetivo del capital medio empleado acumulado de ENDESA representa la relación entre el Resultado Operativo Ordinario (EBIT Ordinario)<sup>2</sup> y el Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio)<sup>3</sup> de forma acumulada en el periodo 2020-2022.

Este parámetro tiene una ponderación del 40% en el total del incentivo.

- c) Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) de ENDESA. Este parámetro tiene una ponderación del 10% en el incentivo.

Para cada uno de los objetivos se establece un nivel de entrada a partir del cual se consideraría cumplido el objetivo y 2 niveles de sobrecumplimiento: la consecución por encima del primer nivel equivale a un 150%; y la consecución por encima del segundo nivel equivale al cumplimiento máximo del 180%. Por tanto, el nivel de retribución variable se situaría entre el 0% y el 180% del incentivo base.

El importe devengado por este Plan durante el primer semestre de 2020 ha sido de 1,2 millones de euros, correspondiendo 0,3 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio y 0,9 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo.

ENDESA aún no ha procedido a adquirir las acciones propias para atender la liquidación del Plan.

<sup>1</sup> “Return On Average Capital Employed” (ROACE) (%) = Resultado de Explotación Ordinario (EBIT Ordinario) / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio).

<sup>2</sup> Resultado de Explotación Ordinario (EBIT Ordinario) (Millones de Euros) = Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados.

<sup>3</sup> Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes)<sub>n</sub> + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes)<sub>n-1</sub>) / 2.

## 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 2020			31 de Diciembre de 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	222	55	277	221	53	274
Mandos Intermedios	2.362	1.141	3.503	2.319	1.123	3.442
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.966	1.178	6.144	5.033	1.203	6.236
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>7.550</b>	<b>2.374</b>	<b>9.924</b>	<b>7.573</b>	<b>2.379</b>	<b>9.952</b>

Número de Empleados	Plantilla Final					
	30 de Junio de 2020			31 de Diciembre de 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.127	1.133	5.260	4.153	1.143	5.296
Distribución	2.519	439	2.958	2.527	442	2.969
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	904	802	1.706	893	794	1.687
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>7.550</b>	<b>2.374</b>	<b>9.924</b>	<b>7.573</b>	<b>2.379</b>	<b>9.952</b>

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2020			Enero - Junio 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	221	53	274	237	50	287
Mandos Intermedios	2.313	1.104	3.417	2.179	1.046	3.225
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.957	1.170	6.127	5.019	1.161	6.180
<b>TOTAL EMPLEADOS</b>	<b>7.491</b>	<b>2.327</b>	<b>9.818</b>	<b>7.435</b>	<b>2.257</b>	<b>9.692</b>

Número de Empleados	Plantilla Media					
	Enero - Junio 2020			Enero - Junio 2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Generación y Comercialización	4.104	1.111	5.215	4.070	1.060	5.130
Distribución	2.499	434	2.933	2.500	434	2.934
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	888	782	1.670	865	763	1.628
<b>TOTAL</b>	<b>7.491</b>	<b>2.327</b>	<b>9.818</b>	<b>7.435</b>	<b>2.257</b>	<b>9.692</b>

(1) Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2020 y 2019 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta ha sido de 829 trabajadores.

## 22. Otra información.

### 22.1. Otros compromisos y garantías.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 existen garantías prestadas frente a terceros por los siguientes conceptos e importes:

Millones de Euros	Notas	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida	13.2.3	84	91
Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas		153	168
Contrato de Arrendamiento de Buques Metaneros		154	153
<b>TOTAL</b>		<b>391</b>	<b>412</b>

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 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.

En relación con las garantías prestadas por ENDESA a terceros, durante el primer semestre de 2020, ninguna de ellas ha entrado en situación de incumplimiento.

ENDESA considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales prestados a 30 de junio de 2020, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 4.2, 5.1 y 8.2 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

### 23. Hechos posteriores.

Con fecha 7 de julio de 2020 ENDESA, a través de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE), ha formalizado la adquisición de las siguientes sociedades:

Sociedad	Tecnología	MW Potencialmente Instalables	Participación a 7 de Julio de 2020 (%)	Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)
			Control	Control
Parque Eólico Tico, S.L.	Eólica	180	100,00	-
Tico Solar 1, S.L.	Fotovoltaica	50	100,00	-
Tico Solar 2, S.L.	Fotovoltaica	34	100,00	-

A través de esta adquisición de proyectos eólicos y fotovoltaicos en desarrollo, ENDESA reforzará su presencia en el mercado ibérico de generación ampliando la cartera de activos de naturaleza renovable en su "mix" de producción.

Las sociedades adquiridas se encuentran en fase de tramitación de permisos y licencias para el desarrollo de dichos proyectos, no habiéndose iniciado por tanto la construcción de las instalaciones de energía renovable.

Salvo lo mencionado en los párrafos anteriores, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2020 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 semestral  
terminado a 30 de junio de 2020**

Madrid, 27 de julio de 2020

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL**  
**PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020**

**Índice.**

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el Primer Semestre de 2020. ....	3
1.1. Resultados consolidados.....	3
1.2. Cambios en los principios contables. ....	3
1.3. Análisis de resultados.....	4
1.4. Resultados por Segmentos. ....	13
2. Perímetro de Consolidación. ....	16
3. Marco Regulatorio. ....	17
4. Liquidez y Recursos de Capital. ....	22
4.1. Gestión financiera.....	22
4.2. Flujos de efectivo.....	25
4.3. Inversiones. ....	28
4.4. Dividendos.....	29
5. Crisis Sanitaria COVID-19. ....	30
6. Principales Riesgos e Incertidumbres para el Segundo Semestre de 2020. ....	32
7. Información sobre Transacciones con Partes Vinculadas. ....	33
8. Otra Información. ....	33
9. Hechos Posteriores. ....	33
ANEXO I - Anexo Estadístico .....	34
ANEXO II - Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs) .....	41

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**  
**INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE**  
**AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO**  
**A 30 DE JUNIO DE 2020**

**1. Evolución y Resultado de los Negocios en el Primer Semestre de 2020.**

**1.1. Resultados consolidados.**

**El resultado neto de ENDESA ascendió a 1.128 millones de euros (+45,4%) en el primer semestre de 2020.**

ENDESA obtuvo un resultado neto de 1.128 millones de euros en el primer semestre de 2020, lo que supone un aumento del 45,4% frente a los 776 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución del resultado neto de ENDESA en el periodo enero-junio de 2020 ha venido motivada, principalmente, por la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y el registro de determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, que ha generado un impacto neto positivo por importe de 267 millones de euros (véase Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

Aislando los impactos descritos en el párrafo anterior el resultado neto y el resultado ordinario neto atribuidos a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2020 habrían aumentado un 11,0% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta la distribución del resultado neto y del resultado ordinario neto del primer semestre de 2020 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 <sup>(2)</sup>				Resultado Ordinario Neto <sup>(3)</sup>			
	Enero – Junio 2020	Enero – Junio 2019	% Var.	% Aportación al Total	Enero – Junio 2020	Enero – Junio 2019	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	527	287	83,6	46,7	527	287	83,6	46,7
Distribución	633	523	21,0	56,1	633	523	21,0	56,1
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	(32)	(34)	(5,9)	(2,8)	(32)	(34)	(5,9)	(2,8)
<b>TOTAL</b>	<b>1.128</b>	<b>776</b>	<b>45,4</b>	<b>100,0</b>	<b>1.128</b>	<b>776</b>	<b>45,4</b>	<b>100,0</b>

(1) Estructura, Servicios y Ajustes.

(2) Resultado Neto = Resultado Neto 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).

El resultado neto y el resultado ordinario neto del primer semestre de 2020 incluyen un gasto por importe de 10 millones de euros, neto de efecto fiscal, correspondiente al Plan de Responsabilidad Pública y compras de aprovisionamientos relacionados con la crisis sanitaria COVID-19 (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

**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 2019, a excepción de las siguientes nuevas Normas, modificaciones e interpretaciones adoptadas por la Unión Europea aplicadas por primera vez en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 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 NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” y la NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores”.	1 de enero de 2020
Modificaciones a la NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”.	1 de enero de 2020
Reforma de la Tasa de Interés de Referencia - Modificaciones a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros”, NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Valoración” y NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”.	1 de enero de 2020

La aplicación de las Normas, interpretaciones y modificaciones anteriores no ha tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del primer semestre de 2020.

### 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 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Magnitudes más Relevantes		
		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
<b>Ingresos</b>	19.3	<b>8.883</b>	<b>9.791</b>	<b>(9,3)</b>
<b>Aprovisionamientos y Servicios</b>		<b>(5.961)</b>	<b>(6.901)</b>	<b>(13,6)</b>
<b>Margen de Contribución (2)</b>		<b>2.922</b>	<b>2.890</b>	<b>1,1</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		97	99	(2,0)
Gastos de Personal		(95)	(505)	(81,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(609)	(590)	3,2
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) (3)</b>		<b>2.315</b>	<b>1.894</b>	<b>22,2</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro		(760)	(794)	(4,3)
<b>Resultado de Explotación (EBIT) (4)</b>		<b>1.555</b>	<b>1.100</b>	<b>41,4</b>
<b>Resultado Financiero Neto (5)</b>		<b>(48)</b>	<b>(96)</b>	<b>(50,0)</b>
<b>Resultado Antes de Impuestos</b>		<b>1.513</b>	<b>1.014</b>	<b>49,2</b>
<b>Resultado Neto (6)</b>		<b>1.128</b>	<b>776</b>	<b>45,4</b>
<b>Resultado Ordinario Neto (7)</b>		<b>1.128</b>	<b>776</b>	<b>45,4</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(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.

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

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

(7) 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).

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2020 se ha situado en 2.315 millones de euros (+22,2%).

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2020 ha aumentado un 41,4% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior situándose en 1.555 millones de euros.

Aislando los impactos registrados en relación con el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, por importe de 356 millones de euros (véase Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado), el resultado bruto de explotación (EBITDA) y el resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2020 habrían aumentado un 3,4% y un 9,0%, respectivamente, respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

#### 1.3.1. Ingresos.

En el primer semestre de 2020 los ingresos se situaron en 8.883 millones de euros, 908 millones de euros (-9,3%) inferiores a los obtenidos en el primer semestre del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Ingresos			
		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Ventas		8.265	9.473	(1.208)	(12,8)
Otros Ingresos de Explotación		618	318	300	94,3
<b>TOTAL</b>	19.3	<b>8.883</b>	<b>9.791</b>	<b>(908)</b>	<b>(9,3)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

## Entorno de mercado.

La irrupción del COVID-19 ha provocado un fuerte retroceso en la demanda de electricidad (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado). Durante el primer semestre de 2020 la demanda de energía eléctrica ha presentado la siguiente evolución:

- La demanda acumulada peninsular de energía eléctrica ha disminuido un 7,8% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (-7,8% corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).
- La demanda acumulada de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP) finalizó el primer semestre de 2020 con una reducción del 18,6% en las Islas Baleares y del 10,1% en las Islas Canarias respecto del mismo periodo del ejercicio anterior (-17,9% y -10,0%, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura).

El primer semestre de 2020 se ha caracterizado por precios más bajos, situándose el precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad en 29,0 €/MWh (-44,0%) como consecuencia, principalmente, de la disminución de la demanda y la evolución de los precios de las materias primas.

La contribución de las energías renovables al conjunto de la producción peninsular acumulada durante el primer semestre de 2020 ha sido del 59,7% (52,1% en el primer semestre de 2019).

En este entorno:

- La producción eléctrica de ENDESA en el primer semestre de 2020 ha sido de 27.575 GWh, un 9,2% inferior a la del mismo periodo del ejercicio anterior conforme al siguiente detalle:

GWh			
Generación de Electricidad <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
<b>Peninsular</b>	<b>22.601</b>	<b>24.707</b>	<b>(8,5)</b>
Renovables	7.396	4.923	50,2
Hidroeléctrica	4.714	2.849	65,5
Eólica <sup>(2)</sup>	2.424	2.059	17,7
Fotovoltaica	258	14	1.742,9
Biomasa	-	1	(100,0)
Nuclear	12.672	13.212	(4,1)
Carbón	664	4.116	(83,9)
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(3)</sup>	1.869	2.456	(23,9)
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.974</b>	<b>5.668</b>	<b>(12,2)</b>
Carbón	(9) <sup>(4)</sup>	871	(101,0)
Fuel-Gas	2.042	2.890	(29,3)
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(3)</sup>	2.941	1.907	54,2
<b>TOTAL</b>	<b>27.575</b>	<b>30.375</b>	<b>(9,2)</b>

(1) En barras de central.

(2) En el periodo enero-junio 2020 incluye 28 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (49 GWh en el periodo enero-junio 2019).

(3) Correspondiente a gas natural.

(4) Consumos propios.

- Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 72,8% del “mix” de generación de ENDESA en el primer semestre de 2020, en comparación con el 59,7% alcanzado en el primer semestre de 2019, y frente al 83,5% del resto del sector (78,1% en el primer semestre de 2019).

A 30 de junio de 2020 ENDESA alcanzó las siguientes cuotas en el mercado de electricidad:

- 17,5% en generación eléctrica peninsular.
- 43,7% en distribución de electricidad.
- 33,0% en comercialización de electricidad.

Durante el primer semestre de 2020 la demanda convencional de gas ha disminuido un 8,5% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior y, a 30 de junio de 2020 ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 14,4% 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 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Ventas			
		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad		5.810	6.792	(982)	(14,5)
Ventas Mercado Liberalizado		4.065	4.571	(506)	(11,1)
Ventas Mercado Liberalizado Español		3.561	4.062	(501)	(12,3)
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España		504	509	(5)	(1,0)
Ventas a Precio Regulado		872	1.058	(186)	(17,6)
Ventas Mercado Mayorista		239	478	(239)	(50,0)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)		555	626	(71)	(11,3)
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		69	49	20	40,8
Otras Ventas de Electricidad		10	10	-	-
Ventas de Gas		1.083	1.243	(160)	(12,9)
Ventas Mercado Liberalizado		1.048	1.194	(146)	(12,2)
Ventas a Precio Regulado		35	49	(14)	(28,6)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad		1.055	1.104	(49)	(4,4)
Otras Ventas y Prestación de Servicios		317	334	(17)	(5,1)
<b>TOTAL</b>	<b>19.3</b>	<b>8.265</b>	<b>9.473</b>	<b>(1.208)</b>	<b>(12,8)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

### Ventas de electricidad en el mercado liberalizado.

A 30 de junio de 2020 el número de clientes de electricidad de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.766.913, inferior respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019 (-1,0%) conforme al siguiente detalle:

- 4.524.025 (-2,1%) en el mercado peninsular español.
- 853.265 (-0,7%) en el mercado de los Territorios No Peninsulares (TNP).
- 389.623 (+11,4%) en mercados liberalizados fuera de España.

Las ventas netas de ENDESA al conjunto de estos clientes en el primer semestre de 2020 han ascendido a un total de 33.515 GWh, con una disminución del 10,6% respecto al primer semestre de 2019 conforme al siguiente detalle:

- 28.885 GWh (-11,2%) en el mercado liberalizado español.
- 4.630 GWh (-6,4%) en mercados liberalizados fuera de España.

En términos económicos, las ventas en el primer semestre de 2020 en el mercado liberalizado ascendieron a 4.065 millones de euros (-11,1%) conforme al siguiente detalle:

- Las ventas en el mercado liberalizado español han sido de 3.561 millones de euros, inferiores en 501 millones de euros (-12,3%) a las del mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas.
- Los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados fuera de España han ascendido a 504 millones de euros (-1,0%), similares a los del mismo periodo del ejercicio anterior.

### Ventas de electricidad a precio regulado.

Durante el primer semestre de 2020 ENDESA ha vendido 5.523 GWh a los clientes a los que se aplica el precio regulado, a través de su sociedad Comercializadora de Referencia, un 2,4% menos que en el primer semestre de 2019.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 872 millones de euros, un 17,6% inferior a las del primer semestre de 2019 como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución de las unidades físicas vendidas.

### Ventas de gas.

A 30 de junio de 2020 el número de clientes de gas de ENDESA era de 1.657.059 (+0,5%), similar al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019, conforme al siguiente detalle:

- 231.829 (+0,9%) en el mercado regulado.
- 1.425.230 (+0,4%) en el mercado liberalizado.

En el primer semestre de 2020 ENDESA ha vendido 33.995 GWh a clientes en el mercado de gas natural, lo que supone una disminución del 13,4% respecto al primer semestre de 2019.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2020 han ascendido a 1.083 millones de euros, 160 millones de euros inferiores (-12,9%) a los del primer semestre de 2019 conforme al siguiente detalle:

- Las ventas de gas en el mercado liberalizado han sido de 1.048 millones de euros, inferiores en 146 millones de euros (-12,2%) a las del primer semestre de 2019 debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas y al menor precio de venta en el mercado "Business to Business" (B2B).
- Los ingresos por ventas de gas a clientes a precio regulado han ascendido a 35 millones de euros, inferiores en 14 millones de euros (-28,6%) a los del primer semestre de 2019 debido, fundamentalmente, a la disminución en las unidades físicas vendidas.

### Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP).

En el primer semestre de 2020 las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 555 millones de euros, lo que ha supuesto una disminución de 71 millones de euros (-11,3%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción de la producción provocada por la disminución de la demanda, y la evolución de los precios de las "commodities".

### Distribución de electricidad.

Durante el primer semestre de 2020 ENDESA ha distribuido 50.274 GWh en el mercado español, un 7,9% menos que en el primer semestre de 2019.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2020 ha ascendido a 1.055 millones de euros, lo que supone una reducción de 49 millones de euros (-4,4%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior debido, fundamentalmente, a la aplicación de los nuevos parámetros retributivos que han entrado en vigor para el periodo regulatorio 2020-2025.

### Otros ingresos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer semestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Otros Ingresos de Explotación			
		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas		463	152	311	204,6
Imputación a Resultados de Subvenciones (2)		10	10	-	-
Imputación a Resultados de Pasivos de Contratos con Clientes		82	78	4	5,1
Prestación de Servicios en Instalaciones		1	1	-	-
Derechos de Contratación		18	28	(10)	(35,7)
Indemnizaciones de Terceros		7	7	-	-
Otros		37	42	(5)	(11,9)
<b>TOTAL</b>	<b>19.3</b>	<b>618</b>	<b>318</b>	<b>300</b>	<b>94,3</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) En el primer semestre de 2020 incluye 8 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 2 millones de euros de subvenciones de explotación (9 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2019).

En el primer semestre de 2020, el importe de los otros ingresos de explotación ha ascendido a 618 millones de euros, lo que supone un aumento de 300 millones de euros (+94,3%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2019 como consecuencia, fundamentalmente, del incremento de 311 millones de euros (+204,6%) en los ingresos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas que se compensa, parcialmente, con el aumento de 142 millones de euros (+68,9%) en los gastos por ese mismo concepto registrados en el epígrafe "Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios" del Estado del Resultado Consolidado (véase Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

Los derivados y operaciones de cobertura formalizados por ENDESA corresponden, fundamentalmente, a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de cambio o de precios de "commodities" (electricidad, combustible y derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>)) y tienen por objeto eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. En el contexto actual, ENDESA ha revisado que siguen cumpliendo con los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.

### 1.3.2. Costes de explotación.

Los costes de explotación del periodo enero-junio de 2020 han ascendido a 7.328 millones de euros, con una disminución del 15,7% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes de Explotación			
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios	5.961	6.901	(940)	(13,6)
Compras de Energía	1.809	2.418	(609)	(25,2)
Consumo de Combustibles	570	876	(306)	(34,9)
Gastos de Transporte	2.523	2.666	(143)	(5,4)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	1.059	941	118	12,5
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(97)	(99)	2	(2,0)
Gastos de Personal	95	505	(410)	(81,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	609	590	19	3,2
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	760	794	(34)	(4,3)
<b>TOTAL</b>	<b>7.328</b>	<b>8.691</b>	<b>(1.363)</b>	<b>(15,7)</b>

### Aprovisionamientos y servicios (costes variables).

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2020 han ascendido a 5.961 millones de euros, con una reducción del 13,6% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2020 ha sido la siguiente:

- Las compras de energía han disminuido en 609 millones de euros (-25,2%) hasta situarse en 1.809 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución de las unidades físicas y

del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad, que se ha situado en 29,0 €/MWh (-44,0%).

- El consumo de combustibles se ha situado en 570 millones de euros, con una disminución de 306 millones de euros (-34,9%) debido a la menor producción térmica del periodo (-38,7%).
- El epígrafe “Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios” del Estado del Resultado Consolidado ha ascendido a 1.059 millones de euros, superior en 118 millones de euros (+12,5%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, siendo su detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios			
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Variación de Derivados de Materias Energéticas	348	206	142	68,9
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO <sub>2</sub> )	102	185	(83)	(44,9)
Impuesto a la Producción Eléctrica	106	73	33	45,2
Tasa Hidráulica	17	31	(14)	(45,2)
Impuesto Nuclear Catalán	-	(27)	27	(100,0)
Bono Social	23	20	3	15,0
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado	81	99	(18)	(18,2)
Tratamiento de Residuos Radiactivos	104	91	13	14,3
Tasa Nuclear	62	59	3	5,1
Otros	216	204	12	5,9
<b>TOTAL</b>	<b>1.059</b>	<b>941</b>	<b>118</b>	<b>12,5</b>

Dicho importe incluye:

- El aumento de 142 millones de euros (+68,9%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2019 en los gastos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas debido, principalmente, a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de gas que se compensa, parcialmente, con el aumento de 311 millones de euros (+204,6%) en los ingresos por este mismo concepto registrados en el epígrafe “Otros Ingresos de Explotación” del Estado del Resultado Consolidado (véase Apartado 1.3.1. Ingresos de este Informe de Gestión Consolidado).
- La disminución de 83 millones de euros (-44,9%) en los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) debido a la menor producción térmica del periodo (-38,7%).
- El aumento de 33 millones de euros (+45,2%) en el Impuesto a la Producción Eléctrica debido a la suspensión de dicho impuesto durante el primer trimestre de 2019 de acuerdo con el Real Decreto Ley 15/2018, de 5 de octubre.
- La reversión de 27 millones de euros en el impuesto nuclear catalán registrado en 2019 como consecuencia de la declaración de inconstitucionalidad según sentencia del Tribunal Constitucional, de 12 de abril de 2019.

### Costes fijos de explotación.

A continuación, se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer semestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Costes Fijos de Explotación			
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	(97)	(99)	2	(2,0)
Gastos de Personal	95	505	(410)	(81,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	609	590	19	3,2
<b>TOTAL</b>	<b>607</b>	<b>996</b>	<b>(389)</b>	<b>(39,1)</b>

En el primer semestre de 2020 los costes fijos de explotación han ascendido a 607 millones de euros, lo que supone una disminución de 389 millones de euros (-39,1%) en comparación con el primer semestre de 2019. Para analizar su evolución durante el primer semestre de 2020 hay que tener en cuenta los siguientes efectos:

– Firma del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”:

Tras más de 2 años de infructuosas negociaciones, el 4 de diciembre de 2019, el sindicato mayoritario en ENDESA, Unión General de Trabajadores (UGT), y ENDESA acordaron someter a un “arbitraje en equidad vinculante” algunos de los aspectos más relevantes discutidos en la negociación del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”.

ENDESA y el sindicato mayoritario, Unión General de Trabajadores (UGT), acordaron ante el Servicio Interconfederal de Mediación y Arbitraje (SIMA) el procedimiento y materias sujetas a arbitraje, así como que los términos de la decisión del árbitro se incorporarían al Convenio Colectivo que se acordase. Tras la designación de común acuerdo de D. Manuel Pimentel Siles como único árbitro, el procedimiento se desarrolló durante los meses de diciembre de 2019 y enero de 2020 en los términos acordados por las partes hasta la emisión de un Laudo Arbitral de obligado cumplimiento el día 21 de enero de 2020.

De conformidad con lo convenido por las partes, el contenido del Laudo Arbitral y otros aspectos fruto del acuerdo en la mesa de negociación no sometidos a arbitraje, fueron incorporados al “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” que fue aprobado y firmado por la Sociedad y la Sección Sindical del sindicato mayoritario Unión General de Trabajadores (UGT), siendo efectivo desde el día 23 de enero de 2020 y que, ha sido publicado el 17 de junio de 2020 en el Boletín Oficial del Estado (BOE). Asimismo, con fecha 23 de enero de 2020 se firmaron los nuevos “Acuerdo Marco de Garantías” y “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, documentos que, en este caso, fueron suscritos por todos los sindicatos con representación en ENDESA.

El “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” establece una modificación de determinados beneficios sociales, fundamentalmente el correspondiente a la tarifa eléctrica de empleado incluyendo también al personal en etapa pasiva, lo que ha supuesto los siguientes registros contables:

- Valoración del pasivo actuarial previo para los compromisos de prestación definida no asegurados a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, lo que ha supuesto un impacto neto de 10 millones de euros, positivos, en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado del periodo enero-junio de 2020.
- Valoración del nuevo pasivo actuarial a la fecha de eficacia del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, considerando los nuevos compromisos asumidos en relación, principalmente, al suministro eléctrico, lo que ha supuesto un impacto positivo de 515 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo enero-junio de 2020 (386 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véanse Apartados 1.1. Resultados Consolidados, 1.3. Análisis de Resultados y 1.3.6. Impuesto sobre Sociedades de este Informe de Gestión Consolidado).

Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, ENDESA ha actualizado la valoración del pasivo actuarial para los compromisos de prestación definida con un impacto neto de 7 millones de euros, positivos, en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado del periodo enero-junio de 2020.

– Planes de reestructuración de plantilla:

- Actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor, teniendo en consideración también lo estipulado en el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, lo que ha supuesto un impacto positivo de 44 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo enero-junio de 2020 (4 millones de euros, negativos, en el periodo enero-junio de 2019).
- Registro de una provisión por importe de 159 millones de euros en el Estado del Resultado Consolidado del periodo enero-junio de 2020 (119 millones de euros, netos de efecto fiscal) (véanse Apartados 1.1. Resultados Consolidados, 1.3. Análisis de Resultados y 1.3.6. Impuesto sobre Sociedades de este Informe de Gestión Consolidado) como consecuencia de la comunicación realizada a la representación sindical respecto al no ejercicio de la facultad extintiva del pacto individual de suspensión de la relación laboral para determinados contratos individuales suscritos con los empleados en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

Sin tener en consideración los efectos en los gastos de personal descritos en los párrafos anteriores, los costes fijos de explotación del primer semestre de 2020 habrían aumentado en 15 millones de euros (+1,5%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, de las donaciones correspondientes al Plan de Responsabilidad Pública y compras de aprovisionamientos relacionados con la crisis sanitaria COVID-19 (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

## Amortizaciones y pérdidas por deterioro.

A continuación, se presenta el detalle de las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer semestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
<b>AMORTIZACIONES</b>	<b>707</b>	<b>755</b>	<b>(48)</b>	<b>(6,4)</b>
Dotación Amortización Inmovilizado Material	602	644	(42)	(6,5)
Dotación Amortización Activo Intangible	105	111	(6)	(5,4)
<b>PÉRDIDAS POR DETERIORO</b>	<b>53</b>	<b>39</b>	<b>14</b>	<b>35,9</b>
<b>Activos no Financieros</b>	<b>(3)</b>	<b>(1)</b>	<b>(2)</b>	<b>200,0</b>
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	(1)	(1)	-	-
Otro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	(1)	(1)	-	-
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	(2)	-	(2)	Na
Otro Activo Intangible	(2)	-	(2)	Na
<b>Activos Financieros</b>	<b>56</b>	<b>40</b>	<b>16</b>	<b>40,0</b>
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	62	36	26	72,2
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros	(6)	4	(10)	(250,0)
<b>TOTAL</b>	<b>760</b>	<b>794</b>	<b>(34)</b>	<b>(4,3)</b>

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro en el primer semestre de 2020 han ascendido a 760 millones de euros, con una disminución de 34 millones de euros (-4,3%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, fundamentalmente, de los siguientes aspectos:

- Reducción en el gasto por amortización por importe de 77 millones de euros, debido al deterioro de las centrales térmicas peninsulares de carbón registrado en el ejercicio 2019 de acuerdo con la decisión adoptada el 27 de septiembre de 2019 de discontinuidad de la actividad de las mismas.
- Aumento en el gasto por amortización por importe de 13 millones de euros debido a la puesta en explotación de los activos de generación procedentes de fuentes renovables en el ejercicio 2019.
- Incremento de las pérdidas por deterioro procedentes de contratos con clientes, por importe de 26 millones de euros, principalmente relacionadas con la situación económica motivada por el COVID-19 (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

Sin tener en consideración los efectos descritos en los párrafos anteriores, el gasto por amortización del primer semestre de 2020 habría aumentado en 4 millones de euros (+0,5%) respecto al primer semestre de 2019.

### 1.3.3. Resultado financiero neto.

El resultado financiero neto en los primeros semestres de 2020 y 2019 ha sido negativo por importe de 48 millones de euros y 96 millones de euros, respectivamente.

A continuación, se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2020 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros

	Resultado Financiero Neto <sup>(1)</sup>			
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto <sup>(2)</sup>	(50)	(96)	46	(47,9)
Ingreso Financiero	27	16	11	68,8
Gasto Financiero	(77)	(112)	35	(31,3)
Diferencias de Cambio Netas	2	-	2	Na
<b>TOTAL</b>	<b>(48)</b>	<b>(96)</b>	<b>48</b>	<b>(50,0)</b>

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

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

En el primer semestre de 2020, el gasto financiero neto ascendió a 50 millones de euros, 46 millones de euros inferior (-47,9%) al del mismo periodo del ejercicio anterior.

En el primer semestre de 2020 las diferencias de cambio netas han ascendido a 2 millones de euros, positivas (importe nulo en el primer semestre de 2019).

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2020 hay que tener en cuenta los siguientes efectos:

Millones de Euros

	Gasto Financiero Neto <sup>(1)</sup>			
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(66)	(66)	-	-
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado	1	1	-	-
Actualización 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"	9	(32)	41	(128,1)
Intereses de Demora del Impuesto sobre Sociedades 2016-2017	7	-	7	Na
Otros	(1)	1	(2)	(200,0)
<b>TOTAL</b>	<b>(50)</b>	<b>(96)</b>	<b>46</b>	<b>(47,9)</b>

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

En este sentido, los gastos por pasivos financieros a coste amortizado se han mantenido constantes, en 66 millones de euros, 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 1,81% en el primer semestre de 2019 a un 1,75% en el primer semestre de 2020.
- La evolución de la deuda financiera media bruta entre ambos periodos, desde 7.476 millones de euros en el primer semestre de 2019 a 7.822 millones de euros en el primer semestre de 2020.

Por otra parte, como consecuencia de la Sentencia del Tribunal Constitucional relativa a la inconstitucionalidad del Real Decreto Ley 2/2016, de 30 de septiembre, se ha registrado un ingreso por importe de 7 millones de euros, correspondiente a los intereses de demora de los importes de los pagos fraccionados por Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2016 y 2017 por la diferencia entre el tipo vigente anterior y el tipo incrementado introducido por este Real Decreto Ley, ahora anulado.

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

En los primeros semestres de 2020 y 2019 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 11 millones de euros y 17 millones de euros, respectivamente, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Resultado Neto de Sociedades por el Método de Participación	
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Sociedades Asociadas</b>	<b>2</b>	<b>6</b>
Tecnatom, S.A.	1	2
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	-	1
Otras	1	3
<b>Negocios Conjuntos</b>	<b>9</b>	<b>11</b>
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.	4	5
Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	-	1
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	1	-
Otros	4	5
<b>TOTAL</b>	<b>11</b>	<b>17</b>

### 1.3.5. Resultado en venta de activos.

En el primer semestre de 2020 el resultado en venta de activos ha ascendido a 5 millones de euros frente a 7 millones de euros, ambos negativos, en el primer semestre de 2019, siendo el detalle el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Resultado en Venta de Activos	
		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Activos no Financieros</b>		<b>6</b>	<b>10</b>
Cesión de Derechos de Uso de Fibra Óptica		4	-
Otros Resultados		2	10
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo y Otros		-	1
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales (2)		2	9
<b>Activos Financieros</b>		<b>(11)</b>	<b>(17)</b>
Comisiones de Operaciones de Factoring	9.1	(11)	(17)
<b>TOTAL</b>		<b>(5)</b>	<b>(7)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) Corresponde a plusvalías generadas por la venta de terrenos e inmuebles.

### 1.3.6. Impuesto sobre Sociedades.

En el primer semestre de 2020 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 382 millones de euros, con un aumento de 150 millones de euros (+64,7%) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2019 como consecuencia, principalmente, de los impactos registrados en relación con el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, por importe total de 356 millones de euros, cuyo efecto fiscal ha ascendido a 89 millones de euros (véase Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).

La tasa efectiva del periodo enero-junio de 2020 se sitúa en un 25,2% como consecuencia, fundamentalmente, de una menor materialización de bonificaciones y deducciones en cuota imputadas a resultados, la dotación de provisiones fiscalmente no deducibles, la regularización de bases imponibles negativas en la sucursal de Portugal de ENDESA Energía, S.A.U. tras el cierre de la Inspección General y otros gastos fiscalmente no deducibles (22,9% en el periodo enero-junio de 2019).

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, la recuperación de los activos por impuestos diferidos no está afectada por el contexto actual y la tasa efectiva no registra impactos por cambios legislativos que afecten al Impuesto sobre Sociedades.

### 1.3.7. Resultado neto.

El resultado neto, así como el resultado ordinario neto, atribuidos a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2020 han ascendido a 1.128 millones de euros, lo que supone un aumento de 352 millones de euros (+45,4%) respecto de los importes obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Aislando los impactos registrados en relación con el “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA” y determinadas provisiones por reestructuración de plantilla relativas al “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”, por importe de 267 millones de euros, netos de efecto fiscal (véase Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado), el resultado neto y el resultado ordinario neto atribuidos a la Sociedad Dominante en el primer semestre de 2020 habrían aumentado un 11,0% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

Ambos resultados incluyen un gasto por importe de 10 millones de euros, netos de efecto fiscal, correspondientes al Plan de Responsabilidad Pública y compras de aprovisionamientos relacionados con la crisis sanitaria COVID-19 (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria de este Informe de Gestión Consolidado).

## 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 2020.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado de Resultado Consolidado entre los Negocios de ENDESA durante los primeros semestres de 2020 y 2019:

Millones de Euros

	Enero – Junio 2020						
	Generación y Comercialización				Distribución	Estructura y Otros (1)	Total
	Generación Territorios No Peninsulares (TNP)	Resto de Generación y Comercialización	Ajustes	Total			
<b>Ingresos</b>	<b>755</b>	<b>7.173</b>	<b>(267)</b>	<b>7.661</b>	<b>1.309</b>	<b>(87)</b>	<b>8.883</b>
Ventas	752	6.663	(266)	7.149	1.191	(75)	8.265
Otros Ingresos de Explotación	3	510	(1)	512	118	(12)	618
<b>Aprovisionamientos y Servicios</b>	<b>(559)</b>	<b>(5.638)</b>	<b>264</b>	<b>(5.933)</b>	<b>(80)</b>	<b>52</b>	<b>(5.961)</b>
<b>Margen de Contribución (2)</b>	<b>196</b>	<b>1.535</b>	<b>(3)</b>	<b>1.728</b>	<b>1.229</b>	<b>(35)</b>	<b>2.922</b>
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	-	32	-	32	58	7	97
Gastos de Personal	(30)	(29)	-	(59)	57	(93)	(95)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(86)	(451)	3	(534)	(178)	103	(609)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) (3)</b>	<b>80</b>	<b>1.087 (8)</b>	<b>-</b>	<b>1.167</b>	<b>1.166</b>	<b>(18)</b>	<b>2.315</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(44)	(377)	-	(421)	(313)	(26)	(760)
<b>Resultado de Explotación (EBIT) (4)</b>	<b>36</b>	<b>710</b>	<b>-</b>	<b>746</b>	<b>853</b>	<b>(44)</b>	<b>1.555</b>
<b>Resultado Financiero Neto (5)</b>	<b>(9)</b>	<b>(29)</b>	<b>-</b>	<b>(38)</b>	<b>(17)</b>	<b>7</b>	<b>(48)</b>
<b>Resultado Antes de Impuestos</b>	<b>27</b>	<b>680</b>	<b>-</b>	<b>707</b>	<b>843</b>	<b>(37)</b>	<b>1.513</b>
<b>Resultado Neto (6)</b>	<b>21</b>	<b>506</b>	<b>-</b>	<b>527</b>	<b>633</b>	<b>(32)</b>	<b>1.128</b>
<b>Resultado Ordinario Neto (7)</b>	<b>21</b>	<b>506</b>	<b>-</b>	<b>527</b>	<b>633</b>	<b>(32)</b>	<b>1.128</b>

(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.

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

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

(7) 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).

(8) Incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 87 millones de euros.

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			
<b>Ingresos</b>	<b>965</b>	<b>8.019</b>	<b>(464)</b>	<b>8.520</b>	<b>1.377</b>	<b>(106)</b>	<b>9.791</b>
Ventas	963	7.808	(465)	8.306	1.243	(76)	9.473
Otros Ingresos de Explotación	2	211	1	214	134	(30)	318
<b>Aprovisionamientos y Servicios</b>	<b>(700)</b>	<b>(6.654)</b>	<b>461</b>	<b>(6.893)</b>	<b>(83)</b>	<b>75</b>	<b>(6.901)</b>
<b>Margen de Contribución (2)</b>	<b>265</b>	<b>1.365</b>	<b>(3)</b>	<b>1.627</b>	<b>1.294</b>	<b>(31)</b>	<b>2.890</b>
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)
<b>Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) (3)</b>	<b>124</b>	<b>745 (8)</b>	<b>-</b>	<b>869</b>	<b>1.025</b>	<b>-</b>	<b>1.894</b>
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(69)	(396)	-	(465)	(300)	(29)	(794)
<b>Resultado de Explotación (EBIT) (4)</b>	<b>55</b>	<b>349</b>	<b>-</b>	<b>404</b>	<b>725</b>	<b>(29)</b>	<b>1.100</b>
<b>Resultado Financiero Neto (5)</b>	<b>(12)</b>	<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>(54)</b>	<b>(36)</b>	<b>(6)</b>	<b>(96)</b>
<b>Resultado Antes de Impuestos</b>	<b>43</b>	<b>335</b>	<b>(17)</b>	<b>361</b>	<b>688</b>	<b>(35)</b>	<b>1.014</b>
<b>Resultado Neto (6)</b>	<b>47</b>	<b>257</b>	<b>(17)</b>	<b>287</b>	<b>523</b>	<b>(34)</b>	<b>776</b>
<b>Resultado Ordinario Neto (7)</b>	<b>47</b>	<b>257</b>	<b>(17)</b>	<b>287</b>	<b>523</b>	<b>(34)</b>	<b>776</b>

(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.

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

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

(7) 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).

(8) Incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE) por importe de 117 millones de euros.

### 1.4.1. Margen de Contribución.

#### Segmento de Generación y Comercialización.

El margen de contribución del Segmento de Generación y Comercialización en el primer semestre de 2020 ha ascendido a 1.728 millones de euros, lo que supone un aumento de 101 millones de euros (+6,2%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, fundamentalmente, de la

disminución de los precios de electricidad, cuyo precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad se ha situado en 29,0 €/MWh (-44,0%), y de la menor producción térmica del periodo (-38,7%).

### Segmento de Distribución.

El margen de contribución del Segmento de Distribución en el primer semestre de 2020 ha ascendido a 1.229 millones de euros, lo que supone una disminución de 65 millones de euros (-5,0%) en comparación con el mismo periodo del ejercicio anterior debido, principalmente, a la reducción del ingreso regulado de la actividad de distribución por importe de 49 millones de euros (-4,4%) debido, fundamentalmente, a la aplicación de los nuevos parámetros retributivos que han entrado en vigor para el periodo regulatorio 2020-2025.

### Estructura y Otros.

El margen de contribución de Estructura y Otros en el primer semestre de 2020 ha sido de 35 millones de euros, negativos, en línea con el importe del mismo periodo del ejercicio 2019.

## 1.4.2. Resultado Bruto de Explotación (EBITDA).

### Segmento de Generación y Comercialización.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2020 de este Segmento se ha situado en 1.167 millones de euros (+34,3%). Para analizar la evolución durante el primer semestre de 2020 hay que tener en consideración:

- El aumento del 6,2% en el margen de contribución.
- El ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 215 millones de euros.
- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 16 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2020 (5 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2019).
- La dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 29 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

### Segmento de Distribución.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2020 de este Segmento se ha situado en 1.166 millones de euros (+13,8%) e incluye, entre otros:

- La evolución negativa del margen de contribución (-5,0%).
- El ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 269 millones de euros.
- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 8 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2020 (2 millones de euros, negativos, en el primer semestre de 2019).
- La dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 91 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.

### Estructura y Otros.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer semestre de 2020 de Estructura y Otros se ha situado en 18 millones de euros, negativos, e incluye, entre otros:

- El ingreso registrado como consecuencia de la modificación de los beneficios sociales derivada de la entrada en vigor del “V Convenio Colectivo Marco de ENDESA”, por importe de 31 millones de euros.

- La actualización de las provisiones por planes de reestructuración de plantilla en vigor por importe de 20 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2020 (3 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2019).
- La dotación de provisiones por reestructuración de plantilla por importe de 39 millones de euros en el marco del “Acuerdo sobre Medidas Voluntarias de Suspensión o Extinción de Contratos de Trabajo”.
- El gasto en donaciones correspondientes al Plan de Responsabilidad Pública y compras de aprovisionamientos relacionados con el COVID-19 por importe de 12 millones de euros (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

### 1.4.3. Resultado de Explotación (EBIT).

#### Segmento de Generación y Comercialización.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2020 del Segmento de Generación y Comercialización se ha situado en 746 millones de euros (+84,7%) como consecuencia, principalmente, de:

- El aumento del 34,3% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).
- La reducción en el gasto por amortización por importe de 77 millones de euros, debido al deterioro de las centrales térmicas peninsulares de carbón.
- El aumento en el gasto por amortización por importe de 13 millones de euros debido a la puesta en explotación de los activos de generación procedentes de fuentes renovables en el ejercicio 2019.
- El incremento de las pérdidas por deterioro procedentes de contratos con clientes, por importe de 22 millones de euros, principalmente relacionadas con la situación económica motivada por el COVID-19 (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado).

#### Segmento de Distribución.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2020 del Segmento de Distribución ha aumentado en 128 millones de euros (+17,7%) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior como consecuencia, principalmente, del aumento del 13,8% en el resultado bruto de explotación (EBITDA).

#### Estructura y Otros.

El resultado de explotación (EBIT) del primer semestre de 2020 de Estructura y Otros ha ascendido a 44 millones de euros, negativos.

## 2. Perímetro de Consolidación.

Durante el primer semestre de 2020 se han formalizado las siguientes transacciones:

Transacción	Fecha	Actividad	Participación a 30 de Junio de 2020 (%)		Participación a 31 de Diciembre de 2019 (%)		
			Control	Económico	Control	Económico	
ENDESA Soluciones, S.L. <sup>(1)</sup>	Venta	11 de mayo de 2020	Comercialización de Productos y Servicios Energéticos	20,00	20,00	100,00	100,00
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta, S.A. <sup>(2)</sup>	Adquisición	18 de febrero de 2020	Comercialización y Distribución	96,37	96,37	96,29	96,29
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia, S.A.U. <sup>(2)</sup>	Adquisición	18 de febrero de 2020	Comercialización	100,00	96,37	100,00	96,29
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.U. <sup>(2)</sup>	Adquisición	18 de febrero de 2020	Distribución	100,00	96,37	100,00	96,29
Hidromondego – Hidroeléctrica do Mondego, LDA. <sup>(3)</sup>	Extinción	12 de marzo de 2020	Producción y Comercialización de Energía	-	-	100,00	100,00

(1) El resultado bruto generado ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros, negativo.

(2) Participación adquirida por ENDESA Red, S.A.U. por un importe inferior a 1 millón de euros.

(3) El resultado bruto generado ha ascendido a un importe de 2 millones de euros, positivos.

### 3. Marco Regulatorio.

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

#### Tarifa eléctrica para 2020.

Con fecha 28 de diciembre de 2019 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2020. De acuerdo con dicha Orden, los peajes de acceso se mantienen sin cambios hasta la entrada en vigor de los peajes que fije la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

#### Tarifa de gas natural para 2020.

Con fecha 28 de diciembre de 2019 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TEC/1259/2019, de 20 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de gas para el año 2020, que se mantienen sin cambios, y el 30 de diciembre de 2019 se ha publicado la Resolución, de 23 de diciembre, 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 enero de 2020, resultando una reducción media del 3,3% y del 4,2% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por la minoración del coste de la materia prima.

Con fecha 30 de junio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 23 de junio de 2020, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la nueva tarifa de último recurso de gas natural que entrará en vigor a partir del 1 de julio de 2020, resultando una reducción media del 4,5% y del 6,0% según se trate de la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1) o Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2), respectivamente, por la minoración del coste de la materia prima.

#### Eficiencia Energética.

La Orden TED/287/2020, de 23 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 27 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2020.

#### Bono Social.

Con fecha 28 de enero de 2020 se ha iniciado la tramitación de la propuesta de Orden que establece el reparto de financiación del Bono Social de 2020, siendo el porcentaje propuesto para ENDESA, S.A. del 35,57%.

#### Marco Estratégico de Energía y Clima.

Con fecha 23 de enero de 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado el Estudio Estratégico Ambiental del Borrador del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, abriendo un plazo de consulta pública.

Asimismo, el Gobierno ha remido a las Cortes Generales el Proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética, que incluye entre otros los siguientes aspectos:

- Se fijan objetivos para 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, alcanzar la neutralidad climática y un Sistema Eléctrico 100% renovable.
- Medidas de promoción de energías renovables mediante un marco retributivo basado en el reconocimiento a largo plazo de un precio fijo de energía.
- Las nuevas concesiones hidráulicas irán dirigidas a apoyar la integración de renovables no gestionables.
- Introducción de nuevos sujetos en el Sector Eléctrico como titulares de instalaciones de almacenamiento o agregadores independientes.

- Se establecen límites en la explotación de hidrocarburos restringiendo los subsidios a combustibles fósiles y revisando su fiscalidad.
- Promoción de medidas de eficiencia energética y uso de renovables en el ámbito de la edificación.
- Impulso de la movilidad eléctrica con el objetivo de disponer de un parque de vehículos sin emisiones directas de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) en 2050 y que desde 2040 los nuevos turismos/vehículos comerciales ligeros no tengan emisiones directas. Asimismo, se persigue el establecimiento no más tarde de 2023 de zonas de bajas emisiones en municipios de más de 50.000 habitantes y territorios insulares y la obligación del desarrollo de infraestructuras de recarga en gasolineras.
- Movilización de recursos para la lucha contra el cambio climático: Al menos 450 millones de euros de los ingresos de las subastas de derechos de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) se destinarán anualmente a cubrir costes del Sistema Eléctrico.

### **Orden de revisión de los parámetros retributivos de las instalaciones con régimen retributivo específico.**

Con fecha 28 de febrero de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE), la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2020. Esta Orden actualiza los valores que serán de aplicación en el segundo periodo regulatorio (2020-2025) para los distintos parámetros que determinan la retribución de estas instalaciones, de conformidad con la metodología establecida en su normativa general, y sin perjuicio de los mecanismos de actualización periódica contemplados en la misma. Los valores de los distintos parámetros son de aplicación desde el 1 de enero de 2020, de conformidad con lo establecido en el Real Decreto Ley 17/2019, de 22 de noviembre. La Orden aprueba igualmente el precio de mercado previsto para cada año del semiperiodo 2020-2022.

### **Borrador del Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR).**

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha iniciado el procedimiento de evaluación estratégica ambiental ordinaria del Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR). La tramitación incluye la evaluación ambiental, el proceso de información pública para recibir alegaciones de la sociedad civil y las preceptivas consultas al Consejo de Seguridad Nuclear y las Comunidades Autónomas. Posteriormente, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico efectuará un análisis técnico del expediente completo para formular la Declaración Ambiental Estratégica del Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), paso previo a su aprobación por el Consejo de Ministros. Posteriormente, se deberá dar cuenta del mismo a las Cortes Generales y se remitirá igualmente a la Comisión Europea, en cumplimiento de la directiva comunitaria de gestión de residuos radiactivos.

### **Declaración del estado de alarma como consecuencia del avance del COVID-19 y medidas regulatorias aprobadas.**

La Organización Mundial de la Salud (OMS) elevó el pasado 11 de marzo de 2020 la situación de emergencia de salud pública ocasionada por el COVID-19 a pandemia internacional. La rapidez en la evolución de los hechos, a escala nacional e internacional, requiere la adopción de medidas inmediatas y eficaces para hacer frente a esta coyuntura. Las circunstancias extraordinarias que concurren constituyen, sin duda, una crisis sanitaria sin precedentes y de enorme magnitud tanto por el elevado número de ciudadanos afectados como por el extraordinario riesgo para sus derechos. Como consecuencia de ello, con fecha 14 de marzo de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial de Estado (BOE) el Real Decreto 463/2020, de 14 de marzo, por el que se declara el estado de alarma para la gestión de la situación de crisis sanitaria ocasionada por el COVID-19.

Al mismo tiempo, y al objeto de contrarrestar el impacto económico y social derivado de esta situación excepcional, el Gobierno de España ha aprobado una serie de disposiciones legislativas que contemplan diversas medidas en todos los órdenes, para hacer frente a dicho impacto. En concreto, y entre otros, con fecha 18 de marzo de 2020 se ha publicado el Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del COVID-19, con fecha 1 de abril de 2020, se ha publicado el Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19, y , con fecha 8 de julio de

2020, se ha publicado el Real Decreto Ley 26/2020, de 7 de julio, de medidas de reactivación económica para hacer frente al impacto del COVID-19 en los ámbitos de transportes y vivienda.

En lo que respecta al Sector Eléctrico, las medidas urgentes adoptadas más relevantes son las siguientes:

- Bono Social: Se prorroga hasta el 30 de septiembre de 2020 la vigencia del Bono Social a aquellos beneficiarios a los que vence con anterioridad a dicha fecha el plazo de 2 años de validez establecido en el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Al mismo tiempo, se amplía el derecho al Bono Social a los titulares de puntos de suministro, o algún miembro de su unidad familiar, que tengan la condición de profesionales por cuenta propia o autónomos, y que tengan derecho a prestación por haber cesado su actividad o haber visto reducida significativamente su facturación, y cumplan determinados niveles de renta en el año inmediatamente anterior, estando limitado este derecho al periodo que duren estas circunstancias, con un máximo de 6 meses.
- Garantía de suministros: Durante el mes siguiente a la entrada en vigor del Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, no se podrá suspender el suministro de electricidad, agua y gas natural a los consumidores que tengan la condición de consumidores vulnerables, vulnerables severos o en riesgo de exclusión social según los criterios del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre. Este plazo, inicialmente de un mes de vigencia y ampliado durante el estado de alarma, ha sido prorrogado, por Real Decreto Ley 26/2020, de 7 de julio, hasta el 30 de septiembre de 2020 estableciendo que no se podrá suspender el suministro de electricidad, agua, gas natural y otros derivados del petróleo a las personas físicas en su vivienda habitual, salvo por razones de seguridad de suministro, de las personas y de las instalaciones.
- Flexibilización de los contratos de suministro de electricidad para autónomos y empresas: Durante el estado de alarma, los puntos de suministro titularidad de autónomos y empresas podrán suspender o modificar sus contratos para contratar otra oferta alternativa con su comercializador para su adaptación a nuevas pautas de consumo, sin cargo o penalización alguna. También podrán cambiar de potencia o peaje de acceso. Al terminar el estado de alarma, habrá un plazo de 3 meses para reactivar el contrato o modificar la potencia, que se realizarán sin coste alguno, salvo determinadas situaciones. En las futuras Leyes de Presupuestos Generales del Estado (PGE) que se aprueben tras la entrada en vigor del Real Decreto Ley 11/2020, de 31 de marzo, se incluirán las partidas correspondientes para compensar al Sector Eléctrico la reducción de ingresos que estas medidas supongan. Se contemplan medidas similares para el Sector Gasista.
- Suspensión de facturas de suministro: Durante el estado de alarma, los puntos de suministro titularidad de autónomos y pequeñas y medianas empresas podrán solicitar a su comercializador (o, en su caso, a su distribuidor), por medios que no requieran desplazamiento físico, la suspensión del pago de facturas que correspondan a periodos de facturación que contengan días integrados en el estado de alarma. En dicho caso, el comercializador quedará eximido de abonar los peajes de transporte y distribución al distribuidor hasta que el cliente pague la factura completa. También estará eximido el comercializador de liquidar el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), el impuesto especial sobre la electricidad, y, en su caso, el impuesto especial sobre los hidrocarburos para generación eléctrica hasta que el cliente pague la factura completa o pasen 6 meses desde la finalización del estado de alarma. No obstante, la opción de retrasar el ingreso de estos tributos no ha sido ejercitada en ningún caso por ENDESA. Terminado el estado de alarma, lo adeudado se regularizará en partes iguales en las facturas de los periodos de facturación que integren los 6 meses siguientes. Asimismo, las comercializadoras que vean reducidos sus ingresos, o las distribuidoras cuyos ingresos por peajes se vean reducidos, podrán solicitar los avales definidos en el Real Decreto Ley 8/2020, de 17 de marzo, o cualquier otra línea creada con dicho fin.
- Derechos de acceso: Se extiende el plazo para aquellos derechos de acceso que caducaban el 31 de marzo de 2020, quedando fijado el nuevo plazo 2 meses después desde la finalización del estado de alarma o sus prórrogas.

En este contexto, igualmente, a través de la Orden SND/260/2020, de 19 de marzo, quedó suspendida, mientras estuvo en vigor el estado de alarma, la activación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad por criterios económicos.

### **Decisión de la Comisión Europea C(2020)3401 sobre la actividad de producción eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP).**

Con fecha 28 de mayo de 2020 la Comisión Europea ha aprobado el esquema regulatorio establecido en el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, en relación con la actividad de producción de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP), concluyendo que cumple con los criterios de los Servicios de Interés Económico General y que es compatible con el mercado interior. El esquema se aprueba inicialmente hasta el 31 de diciembre de 2025 en el caso de las Islas Baleares, y hasta el 31 de diciembre de 2029 en el caso de las Islas Canarias, Ceuta y Melilla, pudiendo el Reino de España solicitar su mantenimiento con anterioridad a dichas fechas.

### **Propuesta de Orden de revisión de los precios de los combustibles en los Territorios No Peninsulares (TNP).**

La Orden TEC/1260/2019, de 26 de diciembre, procedió a la revisión de los parámetros técnicos y económicos de retribución de los Grupos de generación en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP) para el segundo periodo regulatorio (2020-2025). En relación con los precios de combustibles, la citada Orden estableció que antes de 3 meses se revisarán por Orden Ministerial los precios de producto y logística, con efectos desde 1 de enero de 2020, habiéndose iniciado la tramitación de esta Orden el 20 de febrero de 2020.

### **Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.**

Con fecha 24 de junio de 2020 se ha publicado el Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica. Los aspectos más relevantes de este Real Decreto Ley son los siguientes:

- Mejora de la regulación de los permisos de acceso y conexión a la red de las energías renovables, para evitar la especulación, contemplando mecanismos específicos para otorgar capacidad de acceso en nudos de red afectados por procesos de transición justa. En relación con esta materia, hay que indicar que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha iniciado la tramitación de un Proyecto de Real Decreto de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.
- Nuevo modelo de subastas para los futuros desarrollos de energía renovables, basado en el reconocimiento a largo plazo de un precio fijo por la energía, pudiéndose distinguir entre distintas tecnologías. Se podrá eximir de las subastas a proyectos de pequeña magnitud y demostradores.
- Introducción de nuevas figuras: titulares de almacenamientos, agregadores independientes y comunidades de energías renovables.
- Simplificación de trámites de las instalaciones renovables y su infraestructura eléctrica, infraestructuras de recarga rápida (250 kW) y proyectos de I+D+i o demostrativos.
- El superávit acumulado del Sistema Eléctrico podrá usarse para cubrir desajustes de 2019 y 2020.
- Incremento del límite máximo de inversión retribuable en distribución en 2020-2022, pasando del 0,13% al 0,14% del Producto Interior Bruto (PIB).
- Se define el objeto del Instituto para la Transición Justa, que velará por reducir los impactos en el empleo y la despoblación de zonas afectadas por el proceso de transición.

### **Propuesta de Real Decreto de régimen retributivo para las energías renovables.**

Con fecha 26 de junio de 2020 se ha iniciado la tramitación de un Proyecto de Real Decreto que desarrolla el nuevo esquema retributivo para los futuros desarrollos de energías renovables previstos en el Real Decreto Ley 23/2020, de 23 de junio. Este régimen retributivo (denominado Régimen Económico de Energías Renovables "REER") estará basado en el reconocimiento a largo plazo del precio de la energía.

El Régimen Económico de Energías Renovables (REER) se otorgará mediante subastas reguladas por Orden Ministerial, que podrán distinguir entre distintas tecnologías según sus características técnicas, tamaño,

gestionabilidad, localización o madurez tecnológica; el producto a subastar será la potencia instalada, la energía eléctrica o una combinación de ambas, y se ofertará el precio por unidad de energía eléctrica, en €/MWh.

En cuanto a la retribución de la energía, el precio a percibir por cada unidad vendida en el mercado diario o intradiario será el de adjudicación (para servicios de ajuste y balance, será el precio de los respectivos mercados). Alternativamente, se puede establecer que hasta el 50% de la energía vendida en el mercado diario o intradiario se venda directamente al precio de mercado y no esté sujeta al precio de adjudicación.

Todas las instalaciones de este Régimen participarán en el mercado y el Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español (OMIE) realizará una liquidación por diferencias entre los precios del mercado diario o intradiario y el precio de adjudicación de las instalaciones, siendo la diferencia ajustada contra las unidades de adquisición nacionales del mercado.

Por otro lado, se contemplan penalizaciones por la energía comprometida no entregada.

Se aprobará un calendario de subastas para un periodo mínimo de 5 años, actualizable al menos anualmente, y que podrá incluir plazos, frecuencia, capacidad y tecnologías.

### **Ley 5/2020, de 29 de abril, de la Generalitat de Catalunya.**

Con fecha 2 de junio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Ley 5/2020, de 29 de abril, de la Generalitat de Catalunya, de medidas fiscales, financieras, administrativas y del sector público y de creación de impuesto sobre las instalaciones que inciden en el medioambiente.

Entre otros aspectos, esta Ley recoge la creación y regulación de un impuesto sobre las instalaciones que inciden en el medioambiente en el ámbito de la Comunidad Autónoma de Cataluña. En concreto, este nuevo impuesto grava la producción, almacenamiento, transformación y transporte de energía eléctrica en Cataluña. En el ámbito de la generación, se grava la producción de energía con una tasa general de 5 €/MWh, que será de 1 €/MWh para los ciclos combinados, quedando excluidas en todo caso la generación hidráulica y la generación con fuentes renovables, así como con biomasa, biogás, la cogeneración de alta eficiencia o con purines. En el ámbito del transporte se establece una cuota en función del nivel de tensión de las instalaciones, estando exentas las de tensión inferior a 30 kV y las instalaciones de evacuación de producción renovable.

### **Fondo Español de Reserva para Garantías de Entidades Electrointensivas (FERGEI).**

Durante 2018, y a raíz del Real Decreto Ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España, el Gobierno anunció la preparación de un Estatuto para los consumidores industriales electrointensivos, que recoja sus peculiaridades. En 2019 se inició a este respecto la tramitación de un proyecto de Real Decreto, en el que se regula la figura del consumidor electrointensivo, los potenciales mecanismos de compensación a que podrían acogerse, así como sus obligaciones. Igualmente, dicho proyecto regula la posibilidad de otorgamiento de garantías a la suscripción por los consumidores electrointensivos de contratos a largo plazo con oferentes de energía eléctrica, especialmente procedente de instalaciones renovables que no perciban retribución específica, y que se completaba con un Anteproyecto de Ley que regulaba un fondo para cubrir los riesgos de estos contratos.

En este sentido, con fecha 27 de junio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 24/2020, de 26 de junio, de medidas sociales de reactivación del empleo y protección del trabajo autónomo y de competitividad del sector industrial, en el cual se crea el Fondo Español de Reserva para Garantías de Entidades Electrointensivas (FERGEI), para la cobertura por parte del Estado de los riesgos derivados de operaciones de compraventa a medio y largo plazo de suministro de energía eléctrica suscritas por consumidores que tengan la condición de consumidores electrointensivos. Este Fondo estará dotado con 200 millones de euros anuales, para cubrir como máximo 600 millones de euros de inversión en 3 años.

### **Metodología de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista.**

Con fecha 7 de julio de 2020 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha iniciado la audiencia de sendos proyectos de Real Decreto con las metodologías de cálculo de los cargos de los Sistemas Eléctrico y Gasista, que complementarán las metodologías de cálculo de los peajes de acceso a aprobar por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

## Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, de códigos de red.

Con fecha 8 de julio de 2020 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.

Este Real Decreto incluye determinados elementos asociados a la adaptación de la normativa española a los códigos europeos de red recogidos en los Reglamentos (UE) 2016/631, 2016/1388 y 2016/1447 de la Comisión Europea, de 14 de abril, 17 de agosto y 26 de agosto, respectivamente, los cuales establecen el marco de requisitos técnicos mínimos de diseño y operación que las instalaciones de generación, la demanda y los sistemas de alta tensión conectados en corriente continua deberán cumplir para su conexión a la red eléctrica. Asimismo, incluye otras modificaciones sobre otras disposiciones, como el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos o el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, que regula la actividad de generación en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

## 4. Liquidez y Recursos de Capital.

### 4.1. Gestión financiera.

#### Deuda financiera.

A 30 de junio de 2020, la deuda financiera neta de ENDESA se ha situado en 7.092 millones de euros, con un aumento de 715 millones de euros (+11,2%) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2019.

A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de ENDESA es la siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Conciliación de la Deuda Financiera			
		30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.952	5.652	300	5,3
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.527	955	572	59,9
<b>Deuda Financiera Bruta (2)</b>		<b>7.479</b>	<b>6.607</b>	<b>872</b>	<b>13,2</b>
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(379)	(223)	(156)	70,0
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	14.3.1	(8)	(7)	(1)	14,3
<b>Deuda Financiera Neta</b>		<b>7.092</b>	<b>6.377</b>	<b>715</b>	<b>11,2</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) A 30 de junio de 2020 incluye 32 millones de euros correspondientes a derivados financieros registrados en pasivos financieros (21 millones de euros a 31 de diciembre de 2019).

Para analizar la evolución de la deuda financiera neta hay que tener en cuenta que el pasado 2 de enero de 2020 ENDESA, S.A. pagó a sus accionistas un dividendo a cuenta del ejercicio 2019 por un importe de 0,7 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso de 741 millones de euros (véanse Apartados 4.2. Flujos de Efectivo y 4.4. Dividendos 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019:

Millones de Euros

	Estructura de la Deuda Financiera Bruta			
	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.
Euro	7.376	6.498	878	13,5
Dólar Estadounidense (USD)	103	109	(6)	(5,5)
<b>TOTAL</b>	<b>7.479</b>	<b>6.607</b>	<b>872</b>	<b>13,2</b>
Tipo Fijo	4.719	4.639	80	1,7
Tipo Variable	2.760	1.968	792	40,2
<b>TOTAL</b>	<b>7.479</b>	<b>6.607</b>	<b>872</b>	<b>13,2</b>
Vida Media (n.º de años) (1)	4,9	5,2	-	-
Coste Medio (2)	1,8	1,8	-	-

(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 2020 la deuda financiera bruta a tipo fijo era del 63% mientras que el 37% restante correspondía a tipo variable. A dicha fecha, el 99% de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

La deuda financiera de determinadas sociedades de ENDESA contiene las estipulaciones financieras (“covenants”) habituales en contratos de esta naturaleza. A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado 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.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado ENDESA no ha tenido que acudir a procesos de refinanciación de su deuda financiera como consecuencia de la crisis sanitaria provocada por el COVID-19.

Igualmente, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020 ENDESA no ha procedido a la modificación, renegociación ni cancelación de cláusulas contenidas en aquellos contratos de arrendamiento en los que actúa como arrendatario por lo que, en consecuencia, no se ha visto modificado ni el activo por el derecho de uso que representa el derecho a la utilización del activo arrendado ni el pasivo que representa el valor presente de la obligación de realizar los pagos de arrendamiento durante el plazo del mismo.

### Principales operaciones financieras.

En el primer semestre de 2020 ENDESA, S.A. ha registrado un nuevo programa de emisiones de SDG7 Euro Commercial Paper (ECP) por importe de 4.000 millones de euros, siendo el saldo vivo a 30 de junio de 2020 igual a 1.346 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito irrevocables. Este Programa incorpora, por primera vez, objetivos de sostenibilidad, en línea con el Plan Estratégico de ENDESA.

Para reforzar su posición de liquidez y asegurar la continuidad de la actividad empresarial, durante el primer semestre de 2020 se han formalizado las siguientes operaciones financieras:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo (2)		Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	300
Línea de Crédito (2)		Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	17 de abril de 2020	19 de abril de 2022	250
Línea de Crédito Intercompañía	13.2.2 y 20.1.2	ENEL Finance International N.V.	3 de junio de 2020	3 de junio de 2022	700
<b>TOTAL</b>					<b>1.250</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) Incluyen cláusulas de sostenibilidad.

### Liquidez.

A 30 de junio de 2020, la liquidez de ENDESA asciende a 4.469 millones de euros (3.300 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) y presenta el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

Referencia (1)	Liquidez			
	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	379	223	156	70,0
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito (2)	4.090	3.077	1.013	32,9
<b>TOTAL</b>	<b>4.469</b>	<b>3.300</b>	<b>1.169</b>	<b>35,4</b>
Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) (3)	23	26	-	-

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. Adicionalmente, a 30 de junio de 2020, 700 millones de euros corresponden a la nueva línea de crédito disponible con ENEL Finance International N.V. (véanse Notas 13.2.1, 13.2.2, 15.2 y 20.1.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

(3) Cobertura de Vencimientos de Deuda (n.º de meses) = Periodo de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible.

ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica.

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 32 millones de euros a 30 de junio de 2020 (29 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) (véase Nota 13.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

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 2020.

### Apalancamiento.

El nivel de apalancamiento consolidado se define como un indicador de seguimiento de la situación financiera, cuyo dato a 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apalancamiento		% Var.
		30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	
<b>Deuda Financiera Neta:</b>		<b>7.092</b>	<b>6.377</b>	<b>11,2</b>
Deuda Financiera no Corriente	13.1	5.952	5.652	5,3
Deuda Financiera Corriente	13.1	1.527	955	59,9
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	10	(379)	(223)	70,0
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	14.3.1	(8)	(7)	14,3
<b>Patrimonio Neto:</b>	<b>11</b>	<b>8.246</b>	<b>7.837</b>	<b>5,2</b>
De la Sociedad Dominante		8.094	7.688	5,3
De los Intereses Minoritarios		152	149	2,0
<b>Apalancamiento (%) (2)</b>		<b>86,01</b>	<b>81,37</b>	<b>Na</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(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 2020 (1)			31 de Diciembre de 2019 (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	Positiva
Fitch	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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes presenta el siguiente detalle (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado):

Millones de Euros

Referencia <sup>(1)</sup>	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes			
	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	Diferencia	% Var.
Efectivo en Caja y Bancos	379	223	156	70,0
Otros Equivalentes de Efectivo	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>379</b>	<b>223</b>	<b>156</b>	<b>70,0</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

En los primeros semestres de 2020 y 2019 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 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	995	907	88	9,7
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(821)	(993)	172	(17,3)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(18)	296	(314)	(106,1)

En el primer semestre de 2020, los flujos netos de efectivo generados por las actividades de explotación (995 millones de euros) han permitido atender las inversiones netas necesarias para el desarrollo de los Negocios de ENDESA (821 millones de euros).

### Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación.

En el primer semestre de 2020 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 995 millones de euros, un 9,7% superiores a los del mismo periodo del ejercicio anterior (907 millones de euros en el primer semestre de 2019) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

Referencia <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	Diferencia	% Var.	
Resultado Bruto Antes de Impuestos e Intereses Minoritarios	1.513	1.014	499	49,2	
Ajustes del Resultado:	355	974	(619)	(63,6)	
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	760	794	(34)	(4,3)	
Otros Ajustes del Resultado (Neto)	(405)	180	(585)	(325,0)	
Cambios en el Capital Corriente:	(692)	(809)	117	(14,5)	
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	255	70	185	264,3	
Existencias	(174)	(132)	(42)	31,8	
Activos Financieros Corrientes	35	(299)	334	(111,7)	
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes <sup>(2)</sup>	(808)	(448)	(360)	80,4	
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	(181)	(272)	91	(33,5)	
Cobro de Intereses	15	15	-	-	
Cobro de Dividendos	9	10	(1)	(10,0)	
Pagos de Intereses <sup>(3)</sup>	(70)	(62)	(8)	12,9	
Pagos de Impuesto sobre Sociedades	(22)	(72)	50	(69,4)	
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación <sup>(4)</sup>	(113)	(163)	50	(30,7)	
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>18,1</b>	<b>995</b>	<b>907</b>	<b>88</b>	<b>9,7</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) En el periodo enero-junio de 2020, incluye 12 millones de euros correspondientes al Plan de Responsabilidad Pública y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19 (véanse Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado y Notas 18.1 y 19.2.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

(3) Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso por importe de 16 millones de euros y 8 millones de euros, respectivamente (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

(4) Correspondientes a pagos de provisiones.

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

- El menor resultado bruto antes de impuestos e intereses minoritarios neto de amortizaciones y otros ajustes del periodo (120 millones de euros).
- Los cambios en el capital circulante entre ambos periodos por importe de 117 millones de euros como consecuencia, principalmente, del aumento de los pagos a acreedores comerciales (360 millones de euros), de la evolución positiva de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (185 millones de euros), los mayores pagos por existencias (42 millones de euros) y los mayores cobros por compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) (225 millones de euros).
- La variación en el pago del Impuesto sobre Sociedades en ambos periodos por importe de 50 millones de euros.
- La disminución de otros pagos netos de las actividades de explotación por importe de 50 millones de euros.

Durante el primer semestre de 2020 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 2020, a 31 de diciembre de 2019 y a 30 de junio de 2019 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apartados	Capital Circulante		
			30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	30 de Junio de 2019
<b>Activo Corriente (2)</b>			<b>5.730</b>	<b>5.877</b>	<b>5.551</b>
Existencias	8		853	1.177	1.115
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	9		3.689	3.485	3.089
Activos Financieros Corrientes	14		1.188	1.215	1.347
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en Territorios No Peninsulares (TNP)			519	561	886
Derechos de Cobro de la Financiación del Déficit de las Actividades Reguladas			375	389	260
Retribución de la Actividad de Distribución			203	178	120
Otros			91	87	81
<b>Pasivo Corriente (3)</b>			<b>6.714</b>	<b>7.510</b>	<b>6.285</b>
Provisiones Corrientes	12.1		313	576	378
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	17		6.401	6.934	5.907
Dividendo Sociedad Dominante	11.3	4.4	821	741	770
Otros			5.580	6.193	5.173

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(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 de las actividades de inversión.

Durante el primer semestre de 2020 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 821 millones de euros, un 17,3% inferiores a los del mismo periodo del ejercicio anterior (993 millones de euros en el primer semestre de 2019) y recogen, entre otros aspectos:

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

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apartados	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>			<b>(776)</b>	<b>(903)</b>
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales (2)	4.2	4.3	(577)	(843)
Adquisiciones de Activos Intangibles	5.1	4.3	(72)	(78)
Instalaciones Cedidas de Clientes			21	21
Proveedores de Inmovilizado			(148)	(3)
<b>Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles</b>			<b>4</b>	<b>13</b>
<b>Subvenciones y otros Ingresos Diferidos</b>			<b>48</b>	<b>27</b>
<b>TOTAL</b>			<b>(724)</b>	<b>(863)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) En el periodo enero-junio de 2020 no incluye altas por derechos de uso por importe de 140 millones de euros (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

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

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo</b>		-	(2)
Sociedades Adquiridas por ENEL Green Power España, S.L.U. (EGPE)	2.3	-	(2)
<b>Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo</b>		21	-
ENDESA Soluciones, S.L.	2.3, 2.4 y 7	21	-
<b>TOTAL</b>		<b>21</b>	<b>(2)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

### Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación.

En el primer semestre de 2020 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación han ascendido a 18 millones de euros (296 millones de euros en el primer semestre de 2019) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

- Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros

	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Aportación de Fondos de Bosa del Ebro, S.L.	-	6
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>6</b>

- Disposiciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Disposiciones del Préstamo Caixabank, S.A., Bankia, S.A. y Kutxabank, S.A.	13.2.2	4.1	300	-
Disposiciones de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.	13.2.2	4.1	500	-
Disposiciones del Préstamo Verde Banco Europeo de Inversiones (BEI)			-	335
Disposiciones del Préstamo Verde Instituto de Crédito Oficial (ICO)			-	300
Disposiciones de otras Líneas de Crédito			-	6
Otros			9	2
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>		<b>809</b>	<b>643</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

- Reembolsos de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Reembolso de Línea de Crédito ENEL Finance International N.V.		(500)	-
Reembolso de otras Líneas de Crédito		(67)	(199)
Otros		(7)	(6)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>	<b>(574)</b>	<b>(205)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

- Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros

	Referencia <sup>(1)</sup>	Apartados	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>Disposiciones</b>				
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	4.1	8.430	6.047
Otros			21	41
<b>Amortizaciones</b>				
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	13.2.2	4.1	(7.881)	(5.400)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso			(34)	(25)
Otros			(43)	(63)
<b>TOTAL</b>	<b>13.1</b>		<b>493</b>	<b>600</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

– Pagos de dividendos:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Apartados	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	11.3 y 17	4.4	(741)	(741)
Pagos de Dividendos a Intereses Minoritarios (2)			(5)	(7)
<b>TOTAL</b>			<b>(746)</b>	<b>(748)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

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

### 4.3. Inversiones.

En el primer semestre de 2020 las inversiones brutas de ENDESA se han situado en 797 millones de euros, de los cuales 789 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales, y los 8 millones de euros restantes a inversiones financieras, conforme al detalle que figura a continuación:

Millones de Euros

	Referencia (1)	Inversiones (2)		
		Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
Generación y Comercialización		411	619	(33,6)
Generación Territorios No Peninsulares (TNP)		31	19	63,2
Resto de Generación y Comercialización		380	600	(36,7)
Distribución		235	220	6,8
Estructura y Otros (3)		71	4	1.675,0
<b>TOTAL MATERIAL (4) (5)</b>	<b>4.2</b>	<b>717</b>	<b>843</b>	<b>(14,9)</b>
Generación y Comercialización		55	54	1,9
Generación Territorios No Peninsulares (TNP)		-	-	-
Resto de Generación y Comercialización		55	54	1,9
Distribución		11	15	(26,7)
Estructura y Otros (3)		6	9	(33,3)
<b>TOTAL INMATERIAL (5)</b>	<b>5.1</b>	<b>72</b>	<b>78</b>	<b>(7,7)</b>
<b>FINANCIERAS</b>		<b>8</b>	<b>35</b>	<b>(77,1)</b>
<b>TOTAL INVERSIONES BRUTAS</b>		<b>797</b>	<b>956</b>	<b>(16,6)</b>
Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas		(69)	(43)	60,5
Generación y Comercialización		(4)	(1)	300,0
Distribución		(65)	(42)	54,8
<b>TOTAL INVERSIONES NETAS (6)</b>		<b>728</b>	<b>913</b>	<b>(20,3)</b>

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) No incluye las adquisiciones societarias realizadas durante el periodo (véase Apartado 2. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado).

(3) Estructura, Servicios y Ajustes.

(4) En el periodo enero-junio de 2020 incluye altas por derechos de uso por importe de 140 millones de euros (véase Nota 4.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

(5) En el primer semestre de 2020 incluyen 613 millones de euros relativos a inversiones para productos, servicios y tecnologías bajos en carbono (847 millones de euros en el primer semestre de 2019).

(6) Inversiones netas = Inversiones brutas - Subvenciones de capital e instalaciones cedidas.

#### Inversiones materiales.

Las inversiones brutas de generación del primer semestre de 2020 corresponden, en su mayor parte, a inversiones relativas a la construcción de instalaciones de generación de electricidad procedente de fuentes renovables por importe de 192 millones de euros. Asimismo, incluyen el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable, por importe de 65 millones de euros (véase Nota 4.1.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

La reducción de las inversiones brutas en generación y comercialización (-33,6%) respecto del primer semestre del ejercicio 2019 es debida, fundamentalmente, a que en dicho periodo las inversiones correspondieron, mayoritariamente, a la construcción de la potencia eólica y fotovoltaica adjudicada en las subastas celebradas en el ejercicio 2017 y cuya puesta en explotación tuvo lugar en el ejercicio 2019.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con nuevos productos y servicios por importe de 8 millones de euros.

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.

Por lo que respecta a las inversiones brutas de estructura y otros, incluyen el reconocimiento de un activo por derecho de uso, correspondiente a la renovación del contrato de arrendamiento de la sede social de ENDESA, ubicada en Ribera del Loira (Madrid) (véase Nota 4.1.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020).

#### Inversiones inmateriales.

Las inversiones brutas en activos intangibles del primer semestre de 2020 corresponden a aplicaciones informáticas e inversiones en curso de la actividad de sistemas y telecomunicaciones (ICT) por importe de 36 millones de euros y a la activación de los costes incrementales incurridos en la obtención de contratos con clientes por importe de 36 millones de euros.

#### Inversiones financieras.

Las inversiones brutas del primer semestre de 2020 incluyen, principalmente, créditos financieros diversos.

### 4.4. Dividendos.

El Consejo de Administración de ENDESA, S.A., en sesión celebrada el 26 de noviembre de 2019, aprobó la siguiente política de remuneración al accionista para el periodo 2019-2022:

- Ejercicios 2019 a 2020: El dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo a esos ejercicios sea igual al 100% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo encabezado por la misma.
- Para el ejercicio 2021, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 80% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.
- Para el ejercicio 2022, el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. procurará que el dividendo ordinario por acción que se acuerde repartir con cargo al ejercicio sea igual al 70% del beneficio ordinario neto atribuido a la Sociedad Dominante en las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo.

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 5 de mayo de 2020 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2019 por un importe bruto de 1,475 euros por acción, lo que supone un total de 1.562 millones de euros. El detalle de estos dividendos es el siguiente:

Millones de Euros						
	Referencia (1)	Apartados	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	18.3	4.2	26 de noviembre de 2019	0,700	741	2 de enero de 2020
Dividendo Complementario			5 de mayo de 2020	0,775	821	1 de julio de 2020
<b>Total Dividendo con Cargo al Resultado de 2019</b>	<b>11.3 y 17</b>			<b>1,475</b>	<b>1.562</b>	

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

## 5. Crisis Sanitaria COVID-19.

La epidemia del coronavirus (COVID-19) fue reportada por primera vez a la Organización Mundial de la Salud (OMS) a finales de diciembre de 2019.

El pasado 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud (OMS) confirmó que la emergencia de salud relacionada con el COVID-19 alcanzó el nivel de pandemia internacional.

Durante el periodo, y al objeto de contener los efectos de la infección, a la espera de una vacuna disponible, los gobiernos de los distintos países han adoptado numerosas medidas de contención, esencialmente destinadas a restringir la libre circulación de personas, que pueden ser mantenidas o aumentadas, en función de su efectividad y de la futura propagación del virus.

En España, con fecha 14 de marzo de 2020 el Gobierno declaró el estado de alarma en todo el territorio nacional para afrontar la situación de emergencia sanitaria provocada por el COVID-19 y, tras sucesivas prórrogas, con fecha 22 de junio de 2020 el país entró en la denominada “nueva normalidad” tras expirar la vigencia del estado de alarma y de las medidas extraordinarias, incluidas las que limitaban la libertad de circulación. A partir de ese momento se adoptaron una serie de protocolos de prevención, contención y coordinación, que están permitiendo hacer frente y controlar la pandemia mientras no finalice oficialmente la situación de crisis sanitaria.

ENDESA desarrolla gran parte de sus actividades bajo marcos regulados y durante el estado de alarma derivado del COVID-19 sus actividades han sido calificadas como esenciales, por lo que ha continuado desarrollando las mismas ajustando sus protocolos cuando ha sido necesario.

Durante este periodo, la gestión de la continuidad del negocio se ha apoyado en el método de Trabajo Fuera de la Oficina (TFO) para aquellas posiciones no críticas, introducido desde hace algunos años en la organización, y que, gracias a las inversiones en digitalización, ha permitido trabajar de forma remota con el mismo nivel de eficacia y productividad. Asimismo, se ha procedido a la aplicación de medidas y procedimientos que están ayudando a trabajar de forma segura y a reducir los riesgos de contagio. El Plan de Retorno con las máximas garantías de seguridad en el trabajo está permitiendo la progresiva incorporación de la fuerza de ventas. Por otra parte, se ha generalizado el uso de infraestructuras digitalizadas que contribuyen al funcionamiento normal de los activos de producción, la continuidad del suministro eléctrico y la gestión de forma remota de todas las actividades relacionadas con el mercado y la relación con el cliente.

ENDESA, dentro de su compromiso con la sociedad, ha diseñado un Plan de Responsabilidad Pública para ayudas directas a la compra de material, condiciones especiales de suministro y donaciones para paliar las principales necesidades sanitarias y sociales provocadas por la crisis sanitaria COVID-19. El importe devengado por este concepto y las compras de aprovisionamientos relacionadas con el COVID-19, ha ascendido a 12 millones de euros (10 millones de euros, netos de efecto fiscal).

Teniendo en consideración la complejidad de los mercados a causa de la globalización de los mismos y la ausencia, por el momento, de un tratamiento médico eficaz contra el virus, el contexto actual ha modificado la probabilidad e impacto de algunos de los riesgos a los que ENDESA se encuentra expuesta, si bien las consecuencias para las operaciones de ENDESA todavía son inciertas y van a depender en gran medida de la evolución de la pandemia en los próximos meses, así como de la capacidad de reacción y adaptación de todos los agentes económicos impactados.

En base a ello, y en cumplimiento con las recomendaciones del European Securities and Markets Authority (ESMA) de fecha 11 de marzo de 2020, ENDESA procedió al lanzamiento de un análisis interno destinado a evaluar los impactos reales y potenciales del COVID-19 en las actividades de negocio, en la situación financiera y en el desempeño económico y que, fundamentalmente, ha concernido a las siguientes dimensiones de análisis:

- Previsión de los potenciales impactos macroeconómicos.
- Previsión de los potenciales precios de la electricidad y el gas en los mercados de energía y otras materias primas.
- Estimación de los impactos en la demanda de electricidad y gas.

- Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos, a nivel de la cadena de suministro.
- Seguimiento de los mercados financieros y de la situación de liquidez.

Entre los factores de riesgo que afectan a ENDESA y que podrían resultar potenciados por un rebrote del virus o por la extensión de la crisis económica destacan los que figuran a continuación:

- Las condiciones económicas adversas debidas a la crisis tras la pandemia del COVID-19 pueden prolongar el impacto negativo en la demanda de electricidad y de gas durante el segundo semestre de 2020. A tal efecto, durante el primer semestre de 2020 la demanda peninsular acumulada de energía eléctrica ha disminuido un 7,8% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, la demanda acumulada de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP) ha caído un 13,2% y la demanda convencional de gas un 8,5%.
- Las actividades comerciales de ENDESA se realizan en un entorno de elevada competencia. La capacidad de ENDESA para contratar nuevos clientes podría seguir viéndose afectada tras un rebrote por las limitaciones que impone la gestión de la crisis sanitaria que limita la visita física a clientes. A 30 de junio de 2020, el número de clientes de electricidad de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.766.913, un 1,0% inferior respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019. A esa misma fecha, el número de clientes de gas de ENDESA en el mercado liberalizado era de 1.425.230, un 0,4% superior respecto al número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2019.
- Las condiciones económicas adversas debidas a la crisis tras la pandemia del COVID-19 pueden tener un impacto negativo en la capacidad de las contrapartes de ENDESA para hacer frente a sus compromisos de pago. En esta línea, el Real Decreto Ley 26/2020, de 7 de julio, de medidas de reactivación económica para hacer frente al impacto del COVID-19 en los ámbitos de transportes y vivienda, que entró en vigor el 9 de julio, prorroga hasta el 30 de septiembre de 2020 el periodo en el que excepcionalmente no se podrá suspender el suministro de electricidad y gas en la vivienda habitual por motivos distintos a la seguridad del suministro, a los consumidores que sean personas físicas.  
Durante el primer semestre de 2020 las mayores provisiones registradas en clientes comerciales relacionadas con el COVID-19 han ascendido a 20 millones de euros.
- Las variaciones de demanda a raíz de un rebrote del COVID-19 podrían afectar a los contratos de suministro de electricidad y gas natural, o a las coberturas asociadas, ya que estos se firman sobre la base de ciertas hipótesis de los precios de mercado futuros para la electricidad y el gas natural y estas se han visto modificadas. En este sentido las cotizaciones en los mercados de “commodities” (Brent, gas, precio del carbón, European Union Allowance (EUAs)) en este periodo han experimentado una mayor volatilidad.
- Un nuevo contagio masivo de la población por COVID-19, y en consecuencia un nuevo confinamiento, podrían ser factores limitantes para ENDESA, debido a su necesidad de disponer de contratistas para realizar trabajos. En este sentido, las acciones desarrolladas sobre la cadena de suministro han permitido continuar con el esfuerzo inversor que ENDESA está llevando a cabo sin incidencias significativas. Las inversiones brutas materiales del periodo enero-junio de 2020 han ascendido a 717 millones de euros y no se esperan impactos materiales respecto a las fechas de puesta en marcha de los proyectos.
- Un rebrote del COVID-19 en los próximos meses podría limitar el acceso de ENDESA a los mercados financieros y modificar las condiciones en las que obtiene esta financiación, afectando, consecuentemente a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de caja. A tal efecto, ENDESA cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos. Esto, unido a la puesta en marcha de planes específicos para la mejora y gestión eficiente de la liquidez, se estima que permitirá afrontar el impacto provocado por las dificultades de la situación económica (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado).

Del mismo modo que se ha actuado hasta la fecha, en los próximos meses se seguirá llevando a cabo una supervisión constante de la evolución y una monitorización continua de los cambios en las variables macroeconómicas, financieras y comerciales al objeto de actualizar la estimación de los posibles impactos en tiempo real, así como permitir, en su caso, su mitigación con planes de reacción y contingencia.

## 6. Principales Riesgos e Incertidumbres para el Segundo Semestre de 2020.

Durante el primer semestre de 2020, 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 2019.

En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritas 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. Principales Riesgos e Incertidumbres Asociados a la Actividad de ENDESA del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019.

Con la expansión global de la crisis económica, que tuvo su origen en la crisis sanitaria COVID-19 (véase Apartado 5. Crisis Sanitaria COVID-19 de este Informe de Gestión Consolidado), y ante un posible rebrote del mismo tras el verano, ENDESA afronta una mayor incertidumbre y su negocio podría verse afectado por las condiciones económicas y políticas adversas en España, Portugal, la Eurozona y en los mercados internacionales. En este sentido, las ventas durante el segundo semestre de 2020 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) y de la tasa de desempleo.

Además del riesgo indicado anteriormente, los principales riesgos e incertidumbres que afronta ENDESA para el segundo semestre de 2020 se derivan fundamentalmente de los siguientes aspectos:

- Las actividades de ENDESA están sujetas a un amplio conjunto de normas y los hipotéticos 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 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 2020).
- La evolución de la situación de hidráulicidad y de eolicidad tendrán 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 2020.
- 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 (CO<sub>2</sub>), 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 2020 por la parte de la deuda financiera neta que mantiene a tipo de interés variable. Con objeto de mitigar dicho impacto, ENDESA mantiene una política de cobertura del riesgo de tipo de interés mediante la contratación de derivados.
- La evolución de los resultados y del valor razonable de las sociedades participadas por ENDESA en las que no ejerce control y que registra en los Estados Financieros Consolidados utilizando el método de participación, podrán tener impacto sobre los resultados del segundo semestre 2020 (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 2020).
- ENDESA está sujeta a determinados procedimientos judiciales, cuya Resolución pudiera tener impacto sobre los Estados Financieros Consolidados (véanse Notas 16.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2019 y 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 2020).

## **7. 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 2020.

## **8. Otra Información.**

Durante el primer semestre de 2020 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 2020 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 2019.

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 2020.

## **9. 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 2020.

## **ANEXO I**

### **Anexo Estadístico**

## Datos industriales.

Generación de Electricidad <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020		Enero - Junio 2019		% Var.
	GWh	Porcentaje (%)	GWh	Porcentaje (%)	
<b>Peninsular</b>	<b>22.601</b>	<b>82,0</b>	<b>24.707</b>	<b>81,3</b>	<b>(8,5)</b>
Renovables	7.396	26,8	4.923	16,2	50,2
Hidroeléctrica	4.714	17,1	2.849	9,4	65,5
Eólica <sup>(2)</sup>	2.424	8,8	2.059	6,8	17,7
Fotovoltaica	258	0,9	14	-	1.742,9
Biomasa	-	-	1	-	(100,0)
Nuclear	12.672	46,0	13.212	43,5	(4,1)
Carbón	664	2,4	4.116	13,6	(83,9)
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(3)</sup>	1.869	6,8	2.456	8,0	(23,9)
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.974</b>	<b>18,0</b>	<b>5.668</b>	<b>18,7</b>	<b>(12,2)</b>
Carbón	(9) <sup>(4)</sup>	-	871	2,9	(101,0)
Fuel-Gas	2.042	7,4	2.890	9,5	(29,3)
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(3)</sup>	2.941	10,6	1.907	6,3	54,2
<b>TOTAL</b>	<b>27.575</b>	<b>100,0</b>	<b>30.375</b>	<b>100,0</b>	<b>(9,2)</b>

(1) En barras de central.

(2) En el periodo enero-junio 2020 incluye 28 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (49 GWh en el periodo enero-junio 2019).

(3) Correspondiente a gas natural.

(4) Consumos propios.

Capacidad Instalada Bruta	30 de Junio de 2020		31 de Diciembre de 2019		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
<b>Peninsular</b>	<b>17.342</b>	<b>78,6</b>	<b>19.498</b>	<b>80,5</b>	<b>(11,1)</b>
Renovables <sup>(1) (2)</sup>	7.449	33,8	7.452	30,8	(0,0)
Hidroeléctrica	4.792	21,7	4.792	19,8	-
Eólica <sup>(3)</sup>	2.305	10,4	2.308	9,5	(0,1)
Fotovoltaica	352	1,7	352	1,5	-
Nuclear	3.443	15,6	3.443	14,2	-
Carbón	2.627	11,9	4.780	19,7	(45,0)
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(4)</sup>	3.823	17,3	3.823	15,8	-
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.733</b>	<b>21,4</b>	<b>4.733</b>	<b>19,5</b>	<b>-</b>
Carbón	260	1,2	260	1,1	-
Fuel-Gas	2.619	11,9	2.619	10,8	-
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(4)</sup>	1.854	8,3	1.854	7,6	-
<b>TOTAL</b>	<b>22.075</b>	<b>100,0</b>	<b>24.231</b>	<b>100,0</b>	<b>(8,9)</b>

(1) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, la capacidad adicional ha sido de 28 MW y 926 MW, respectivamente.

(2) A 30 de junio de 2020 la capacidad instalada bruta peninsular de fuentes renovables supone un 42,7% del total de la capacidad instalada bruta peninsular (38,0% a 31 de diciembre de 2019).

(3) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

(4) Correspondiente a gas natural.

Capacidad Instalada Neta	30 de Junio de 2020		31 de Diciembre de 2019		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
<b>Peninsular</b>	<b>17.002</b>	<b>80,0</b>	<b>19.066</b>	<b>81,6</b>	<b>(10,8)</b>
Renovables <sup>(1) (2)</sup>	7.405	34,8	7.408	31,7	(0,0)
Hidroeléctrica	4.748	22,3	4.748	20,3	-
Eólica <sup>(3)</sup>	2.305	10,8	2.308	9,9	(0,1)
Fotovoltaica	352	1,7	352	1,5	-
Nuclear	3.318	15,6	3.318	14,2	-
Carbón	2.523	11,9	4.584	19,6	(45,0)
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(4)</sup>	3.756	17,7	3.756	16,1	-
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>4.263</b>	<b>20,0</b>	<b>4.299</b>	<b>18,4</b>	<b>(0,8)</b>
Carbón	241	1,1	241	1,0	-
Fuel-Gas	2.334	11,0	2.334	10,0	-
Ciclos Combinados (CCGT) <sup>(4)</sup>	1.688	7,9	1.724	7,4	(2,1)
<b>TOTAL</b>	<b>21.265</b>	<b>100,0</b>	<b>23.365</b>	<b>100,0</b>	<b>(9,0)</b>

(1) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, la capacidad adicional ha sido de 28 MW y 926 MW, respectivamente.

(2) A 30 de junio de 2020 la capacidad instalada neta peninsular de fuentes renovables supone un 43,3% del total de la capacidad instalada neta peninsular (38,6% a 31 de diciembre de 2019).

(3) A 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019, incluye 40 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

(4) Correspondiente a gas natural.

### GWh

Ventas de Electricidad Brutas <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020		Enero - Junio 2019		% Var.
	GWh	Porcentaje (%)	GWh	Porcentaje (%)	
Precio Regulado	6.440		6.673		(3,5)
Mercado Liberalizado	36.468		41.057		(11,2)
España	31.568		35.845		(11,9)
Fuera de España	4.900		5.212		(6,0)
<b>TOTAL</b>	<b>42.908</b>		<b>47.730</b>		<b>(10,1)</b>

(1) En barras de central.

GWh

Ventas de Electricidad Netas <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
Precio Regulado	5.523	5.658	(2,4)
Mercado Liberalizado	33.515	37.476	(10,6)
Español	28.885	32.532	(11,2)
Fuera de España	4.630	4.944	(6,4)
<b>TOTAL</b>	<b>39.038</b>	<b>43.134</b>	<b>(9,5)</b>

(1) Ventas al cliente final.

Miles

Número de Clientes (Electricidad) <sup>(1) (2)</sup>	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Mercado Regulado	4.779	4.807	(0,6)
Peninsular Español	4.056	4.074	(0,4)
Territorios No Peninsulares (TNP)	723	733	(1,4)
Mercado Liberalizado	5.767	5.828	(1,0)
Peninsular Español	4.524	4.619	(2,1)
Territorios No Peninsulares (TNP)	853	859	(0,7)
Fuera de España	390	350	11,4
<b>TOTAL</b>	<b>10.546</b>	<b>10.635</b>	<b>(0,8)</b>
<b>Ingresos / Puntos de Suministro <sup>(3)</sup></b>	<b>0,6</b>	<b>1,3</b>	<b>-</b>

(1) Puntos de suministro.

(2) Clientes de las sociedades comercializadoras.

(3) Relación entre los ingresos por ventas de electricidad y el número de puntos de suministro de electricidad (Miles de euros / Punto de suministro) correspondiente al periodo enero-junio de 2020 y al ejercicio 2019, respectivamente.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Eléctrica <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Peninsular <sup>(2)</sup>	(7,8)	(2,2)
Territorios No Peninsulares (TNP) <sup>(3)</sup>	(13,2)	(1,4)

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

(2) Corregidos los efectos de laboralidad y temperatura: -7,8% en el primer semestre de 2020 y -2,3% en el primer semestre de 2019.

(3) Corregidos los efectos de laboralidad y temperatura: -23,1% en el primer semestre de 2020 y +0,1% en el primer semestre de 2019.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Electricidad) <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Generación Peninsular	17,5	18,3
Distribución	43,7	44,1
Comercialización	33,0	34,1

(1) Fuente: Elaboración propia.

GWh

Ventas de Gas	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
Mercado Liberalizado	20.391	24.279	(16,0)
Mercado Regulado	650	782	(16,9)
Mercado Internacional	9.047	10.867	(16,7)
Ventas Mayoristas	3.907	3.330	17,3
<b>TOTAL <sup>(1)</sup></b>	<b>33.995</b>	<b>39.258</b>	<b>(13,4)</b>

(1) Sin consumos propios de generación.

Miles

Número de Clientes (Gas) <sup>(1)</sup>	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Mercado Regulado	232	230	0,9
Peninsular Español	208	206	1,0
Territorios No Peninsulares (TNP)	24	24	-
Mercado Liberalizado	1.425	1.419	0,4
Peninsular Español	1.247	1.255	(0,6)
Territorios No Peninsulares (TNP)	72	72	-
Fuera de España	106	92	15,2
<b>TOTAL</b>	<b>1.657</b>	<b>1.649</b>	<b>0,5</b>
<b>Ingresos / Puntos de Suministro <sup>(2)</sup></b>	<b>0,7</b>	<b>1,5</b>	<b>-</b>

(1) Puntos de suministro.

(2) Relación entre los ingresos por ventas de gas y el número de puntos de suministro de gas (Miles de euros / Punto de suministro) correspondiente al periodo enero-junio de 2020 y al ejercicio 2019, respectivamente.

Porcentaje (%)

<b>Evolución Demanda Gas <sup>(1)</sup></b>	<b>Enero - Junio 2020</b>	<b>Enero - Junio 2019</b>
Mercado Nacional	(11,3)	9,3
Convencional Nacional	(8,5)	(0,2)
Sector Eléctrico	(21,2)	65,6

(1) Fuente: Enagás, S.A.

Porcentaje (%)

<b>Cuota de Mercado (Gas) <sup>(1)</sup></b>	<b>30 de Junio de 2020</b>	<b>31 de Diciembre de 2019</b>
Mercado Liberalizado	14,4	15,6

(1) Fuente: Elaboración propia.

<b>Negocio de Distribución</b>	<b>30 de Junio de 2020</b>	<b>31 de Diciembre de 2019</b>	<b>% Var.</b>
Redes de Distribución y Transporte (km)	316.930	316.320	0,2
Cientes Digitalizados <sup>(1)</sup>	12.278	12.178	0,8
Usuarios Finales <sup>(2)</sup>	12.250	12.235	0,1
Relación de Clientes Digitalizados <sup>(3)</sup>	100,2	99,5	0,7
Puntos de Recarga Públicos y Privados (Unidades)	5.693	5.000	13,9

(1) Contadores inteligentes activados (Miles).

(2) Clientes de las sociedades distribuidoras (Miles).

(3) Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

<b>Medidas de Calidad de Suministro</b>	<b>Enero - Junio 2020</b>	<b>Enero - Junio 2019</b>	<b>% Var.</b>
Energía Distribuida (GWh) <sup>(1)</sup>	50.274	54.593	(7,9)
Pérdidas de Energía (%) <sup>(2)</sup>	10,3	9,9	4,0
Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) – TIEPI (Minutos) <sup>(3)</sup>	22,1 <sup>(4)</sup>	22,9	(3,5)
Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución – SAIDI (Minutos) <sup>(2)</sup>	72,3	72,8	(0,7)
Número de Interrupciones en la Red de Distribución – SAIFI <sup>(2)</sup>	1,4	1,3	7,7

(1) En barras de suministrador.

(2) Fuente: Elaboración propia según el criterio utilizado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) para el cálculo de los incentivos y penalizaciones correspondientes a la reducción de las pérdidas en las redes de distribución.

(3) Conforme al procedimiento de cálculo del Real Decreto 1995/2000, de 1 de diciembre.

(4) Dato ajustado por los efectos de la tormenta "Gloria" (4,0 minutos).

## Plantilla.

Número de Empleados

	<b>Plantilla Final</b>						<b>% Var.</b>
	<b>30 de Junio de 2020</b>			<b>31 de Diciembre de 2019</b>			
	<b>Hombres</b>	<b>Mujeres</b>	<b>Total</b>	<b>Hombres</b>	<b>Mujeres</b>	<b>Total</b>	
Generación y Comercialización	4.127	1.133	5.260	4.153	1.143	5.296	(0,7)
Distribución	2.519	439	2.958	2.527	442	2.969	(0,4)
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	904	802	1.706	893	794	1.687	1,1
<b>TOTAL</b>	<b>7.550</b>	<b>2.374</b>	<b>9.924</b>	<b>7.573</b>	<b>2.379</b>	<b>9.952</b>	<b>(0,3)</b>

(1) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

	<b>Plantilla Media</b>						<b>% Var.</b>
	<b>Enero - Junio 2020</b>			<b>Enero - Junio 2019</b>			
	<b>Hombres</b>	<b>Mujeres</b>	<b>Total</b>	<b>Hombres</b>	<b>Mujeres</b>	<b>Total</b>	
Generación y Comercialización	4.104	1.111	5.215	4.070	1.060	5.130	1,7
Distribución	2.499	434	2.933	2.500	434	2.934	(0,0)
Estructura y Otros <sup>(1)</sup>	888	782	1.670	865	763	1.628	2,6
<b>TOTAL</b>	<b>7.491</b>	<b>2.327</b>	<b>9.818</b>	<b>7.435</b>	<b>2.257</b>	<b>9.692</b>	<b>1,3</b>

(1) Estructura y Servicios.

## Datos Económico-Financieros.

Millones de Euros

	Estado del Resultado Consolidado		
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
Ventas	8.265	9.473	(12,8)
Aprovisionamientos y Servicios	(5.961)	(6.901)	(13,6)
Margen de Contribución <sup>(1)</sup>	2.922	2.890	1,1
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) <sup>(2)</sup>	2.315	1.894	22,2
Resultado de Explotación (EBIT) <sup>(3)</sup>	1.555	1.100	41,4
Resultado Financiero Neto <sup>(4)</sup>	(48)	(96)	(50,0)
Resultado Antes de Impuestos	1.513	1.014	49,2
Resultado Neto <sup>(5)</sup>	1.128	776	45,4
Resultado Ordinario Neto <sup>(6)</sup>	1.128	776	45,4

(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 Ejercicio 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).

Euros

Parámetros de Valoración	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019	% Var.
Resultado Ordinario Neto por Acción <sup>(1)</sup>	1,065	0,733	45,4
Resultado Neto por Acción <sup>(2)</sup>	1,065	0,733	45,4
Cash Flow por Acción <sup>(3)</sup>	0,940	0,857	9,7
Valor Contable por Acción <sup>(4)</sup>	7,645 <sup>(5)</sup>	8,452 <sup>(6)</sup>	5,3

(1) Resultado Ordinario Neto por Acción = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(2) Resultado Neto por Acción = Resultado 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 2020.

(6) A 31 de diciembre de 2019.

Millones de Euros

Referencia <sup>(1)</sup>	Estado de Situación Financiera Consolidado		
	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Total Activo	31.895	31.981	(0,3)
Patrimonio Neto	8.246	7.837	5,2
Deuda Financiera Neta <sup>(2)</sup>	7.092	6.377	11,2

(1) Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2020.

(2) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros.

Indicadores de Rentabilidad (%)	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto <sup>(1)</sup>	25,21	17,26
Retorno de los Activos <sup>(2)</sup>	6,23	4,84
Rentabilidad Económica <sup>(3)</sup>	12,92	9,98
Retorno del Capital Empleado (ROCE) <sup>(4)</sup>	6,44	5,29
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI) <sup>(5)</sup>	13,55	10,78

(1) Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Patrimonio Neto Medio de la Sociedad Dominante.

(2) Retorno de los Activos = Resultado Ordinario Neto 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).

(5) Retorno sobre el Capital Invertido (RCI) = Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta).

Indicadores Financieros	30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019
Ratio de Liquidez <sup>(1)</sup>	0,74	0,72
Ratio de Solvencia <sup>(2)</sup>	0,92	0,91
Ratio de Endeudamiento <sup>(3)</sup> (%)	46,24	44,86
Ratio de Cobertura de la Deuda <sup>(4)</sup>	1,66	1,66
Deuda Financiera Neta <sup>(5)</sup> / Activos Fijos <sup>(6)</sup> (%)	30,61	27,46
Deuda Financiera Neta <sup>(5)</sup> / Fondos Procedentes de Operaciones <sup>(7)</sup>	2,23	2,05
	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
(Fondos Procedentes de Operaciones <sup>(7)</sup> + Gastos por Intereses <sup>(8)</sup> ) / Gastos por Intereses <sup>(8)</sup>	23,71	27,08

- (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).  
(5) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros.  
(6) Activos Fijos = Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio.  
(7) Fondos Procedentes de Operaciones = Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación - Cambios en el Capital Corriente - Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo.  
(8) Gastos por Intereses = Pagos de Intereses (véase Apartado 4.2. Flujos de Efectivo de este Informe de Gestión Consolidado).

## Rating.

	Calificación Crediticia					
	30 de Junio de 2020 <sup>(1)</sup>			31 de Diciembre de 2019 <sup>(1)</sup>		
	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	Positiva
Fitch	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 <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	Enero - Junio 2019
<b>ENDESA, S.A.</b>	<b>(7,8)</b>	<b>12,3</b>
Ibex-35	(24,3)	7,7
Euro Stoxx 50	(13,6)	15,7
Euro Stoxx Utilities	(0,7)	13,5

- (1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Euros

Cotización de ENDESA <sup>(1)</sup>	Enero - Junio 2020	2019	% Var.
Máximo	26,120	25,490	2,5
Mínimo	15,500	20,070	(22,8)
Media del Periodo	21,751	22,948	(5,2)
Cierre del Periodo	21,930	23,790	(7,8)

- (1) Fuente: Bolsa de Madrid.

Datos Bursátiles		30 de Junio de 2020	31 de Diciembre de 2019	% Var.
Capitalización Bursátil <sup>(1)</sup>	Millones de Euros	23.218	25.188	(7,8)
Número de Acciones en Circulación		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción	Euros	1,2	1,2	-
Efectivo <sup>(2)</sup>	Millones de Euros	5.084	9.280	(45,2)
Mercado Continuo	Acciones			
Volumen de Contratación <sup>(3)</sup>		234.539.784	404.075.920	(42,0)
Volumen Medio Diario de Contratación <sup>(4)</sup>		1.861.427	1.584.611	17,5
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario <sup>(5)</sup>		11,67	16,13	-
Price to Earning Ratio (P.E.R.) <sup>(6)</sup>		11,67	147,30	-
Precio / Valor Contable <sup>(7)</sup>		2,87	3,28	-

- (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.) Ordinario = Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Ordinario Neto por Acción (descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 267 millones de euros, descritos en el Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).  
(6) Price to Earning Ratio (P.E.R.) = Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Neto por Acción (descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 267 millones de euros, descritos en el Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado).  
(7) Precio / Valor Contable = Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante.

## Dividendos.

		2019	2018	% Var.
Capital Social	Millones de Euros	1.270,5	1.270,5	-
Número de Acciones		1.058.752.117	1.058.752.117	-
Resultado Ordinario Neto Consolidado	Millones de Euros	1.562	1.511	3,4
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	171	1.417	(87,9)
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	1.642	1.511	8,7
Resultado Ordinario Neto por Acción <sup>(1)</sup>	Euros	1,475	1,427	3,4
Resultado Neto por Acción <sup>(2)</sup>	Euros	0,162	1,338	(87,9)
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,475 <sup>(3)</sup>	1,427 <sup>(4)</sup>	3,4
Pay-Out Ordinario Consolidado <sup>(5)</sup>	%	100,0	100,0	-
Pay-Out Consolidado <sup>(6)</sup>	%	913,3	106,6	-
Pay-Out Individual <sup>(7)</sup>	%	95,1	100,0	-

(1) Resultado Ordinario Neto por Acción (Euros) = Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(2) Resultado Neto por Acción (Euros) = Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo.

(3) Dividendo a cuenta igual a 0,7 euros brutos por acción pagado el 2 de enero de 2020 más dividendo complementario igual a 0,775 euros brutos por acción pendiente de aprobación por la Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A.

(4) 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.

(5) Pay-Out Ordinario Consolidado (%) = (Dividendo Bruto por Acción \* Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante.

(6) Pay-Out Consolidado (%) = (Dividendo Bruto por Acción \* Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante.

(7) Pay-Out Individual (%) = (Dividendo Bruto por Acción \* Número de Acciones al Cierre del Periodo) / 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
			Enero – Junio 2020		
			Enero – Junio 2019		
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) (1)	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación	2.315 M€ = 8.883 M€ - 5.961 M€ + 97 M€ - 95 M€ - 609 M€	1.894 M€ = 9.791 M€ - 6.901 M€ + 99 M€ - 505 M€ - 590 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado de Explotación (EBIT) (1)	M€	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.555 M€ = 2.315 M€ - 760 M€	1.100 M€ = 1.894 M€ - 794 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Ordinario Neto	M€	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)	1.128 M€ = 1.128 M€ - 0 M€ - 0 M€	776 M€ = 776 M€ - 0 M€ + 0 M€	Medida de resultado del periodo aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros
Margen de Contribución (1)	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios	2.922 M€ = 8.883 M€ - 5.961 M€	2.890 M€ = 9.791 M€ - 6.901 M€	Medida de rentabilidad operativa considerando los costes directos variables de producción
Aprovisionamientos y Servicios (1)	M€	Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	5.961 M€ = 1.809 M€ + 570 M€ + 2.523 M€ + 1.059 M€	6.901 M€ = 2.418 M€ + 876 M€ + 2.666 M€ + 941 M€	Bienes y servicios destinados a la producción
Resultado Financiero Neto (1)	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero + Diferencias de Cambio Netas	(48) M€ = 27 M€ - 77 M€ + 2 M€	(96) M€ = 16 M€ - 112 M€ + 0 M€	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto (1)	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero	(50) M€ = 27 M€ - 77 M€	(96) M€ = 16 M€ - 112 M€	Medida del coste financiero
Inversiones Netas	M€	Inversiones Brutas - Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	728 M€ = 797 M€ - 69 M€	913 M€ = 956 M€ - 43 M€	Medida de la actividad de inversión
Rentabilidad sobre el Patrimonio Neto	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2)	25,21% = ((1.128 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€ (4) / ((8.094 + 7.688) / 2) M€	17,26% = (776 M€ * 12 meses / 6 meses) / ((8.949 + 9.037) / 2) M€	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Retorno de los Activos	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)	6,23% = (((1.128 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€ (4) / ((31.895 + 31.981) / 2) M€	4,84% = (776 M€ * 12 meses / 6 meses) / ((32.492 + 31.656) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del negocio
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación (EBIT) / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)	12,92% = (((1.555 - 356) * 12 meses / 6 meses) M€ + 356 M€ (5) / ((21.307 + 21.329) / 2) M€	9,98% = (1.100 M€ * 12 meses / 6 meses) / ((22.259 + 21.840) / 2) M€	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)	6,44% = (((1.162,4 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€ (4) / ((25.786 + 25.881) / 2) + (6.109 + 6.100) / 2) M€	5,29% = (848,3 M€ * 12 meses / 6 meses) / ((26.487 + 26.001) / 2) + (6.005 + 5.655) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del capital empleado
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta)	13,55% = (((1.162,4 - 267) * 12 meses / 6 meses) M€ + 267 M€ (4) / ((8.094 M€ + 7.082 M€)	10,78% = (848,3 * 12 meses / 6 meses) M€ / (8.949 M€ + 6.795 M€)	Medida de la rentabilidad del capital invertido
Fondos Procedentes de Operaciones	M€	Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación - Cambios en el Capital Corriente - Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	1.590 M€ = 995 M€ + 692 M€ - 97 M€	1.617 M€ = 907 M€ + 809 M€ - 99 M€	Medida de la caja generada por el negocio de la empresa que queda disponible para realizar inversiones, amortizar deuda y repartir dividendos a los accionistas
Gastos por Intereses	M€	Pagos de Intereses	70 M€	62 M€	Medida de los pagos de intereses
Resultado Ordinario Neto por Acción	€	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	1,065 € = 1.128 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,733 € = 776 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado ordinario neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Resultado Neto por Acción (1)	€	Resultado del Periodo de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	1,065 € = 1.128 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,733 € = 776 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Cash Flow por Acción (3)	€	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo	0,940 € = 995 M€ / 1.058.752.117 acciones	0,857 € = 907 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones en circulación
			<b>30 de Junio de 2020</b>	<b>31 de Diciembre de 2019</b>	
Deuda Financiera Neta (2)	M€	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	7.092 M€ = 5.952 M€ + 1.527 M€ - 379 M€ - 8 M€	6.377 M€ = 5.652 M€ + 955 M€ - 233 M€ - 7 M€	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	86,01% = 7.092 M€ / 8.246 M€	81,37% = 6.377 M€ / 7.837 M€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Ratio de Endeudamiento (2)	%	Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)	46,24% = 7.092 M€ / (8.246 M€ + 7.092 M€)	44,86% = 6.377 M€ / (7.837 M€ + 6.377 M€)	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Vida Media de la Deuda Financiera Bruta	N.º de Años	(Principal * Número de Días de Vigencia) / (Principal Vigente al Cierre del Periodo * Número de Días del Periodo)	4,9 años = 36.232 / 7.441	5,2 años = 34.031 / 6.581	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 Media Bruta	1,8% = (68 * 12 meses / 6 meses + 1) M€ / 7.822 M€	1,8% = 135 M€ / 7.431 M€	Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera
Cobertura de Vencimientos de Deuda	N.º de Meses	Periodo de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible	23 meses	26 meses	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda
Ratio de Liquidez (2)	Na	Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,74 = 6.109 M€ / 8.241 M€	0,72 = 6.100 M€ / 8.465 M€	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo
Ratio de Solvencia (2)	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	0,92 = (8.246 M€ + 15.408 M€) / 25.786 M€	0,91 = (7.837 M€ + 15.679 M€) / 25.881 M€	Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones
Ratio de Cobertura de la Deuda (1) (2)	Na	Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1,66 = 7.092 M€ / (((2.315 - 356) * 12 meses / 6 meses) + 356) (5) M€	1,66 = 6.377 M€ / 3.841 M€	Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera
Activos Fijos	M€	Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio	23.170 M€ = 21.307 M€ + 60 M€ + 1.341 M€ + 462 M€	23.227 M€ = 21.329 M€ + 61 M€ + 1.375 M€ + 462 M€	Bienes de la Sociedad, ya sean tangibles o intangibles, no convertibles en liquidez a corto plazo, necesarios para el funcionamiento de la Sociedad y no destinados para la venta
Valor Contable por Acción (2)	€	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	7,645 € = 8.094 M€ / 1.058.752.117 acciones	7,261 € = 7.688 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos propios que corresponde a cada una de las acciones en circulación
Capitalización Bursátil	M€	Número de Acciones al Cierre del Periodo * Cotización al Cierre del Periodo	23.218 M€ = 1.058.752.117 acciones * 21,930 €	25.188 M€ = 1.058.752.117 acciones * 23,790 €	Medida del valor de mercado de la empresa según el precio de cotización de sus acciones
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario	Na	Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Ordinario Neto por Acción	11,67 = 21,930 € / ((1.065 - 0,252) * 12 meses / 6 meses) + 0,252 (4) €	16,13 = 23,790 € / 1,475 €	Medida que indica el número de veces que está contenido el resultado ordinario neto por acción en el precio de mercado de la misma
Price to Earning Ratio (P.E.R.)	Na	Cotización al Cierre del Periodo / Resultado Neto por Acción	11,67 = 21,930 € / ((1.065 - 0,252) * 12 meses / 6 meses) + 0,252 (4) €	147,30 = 23,790 € / 0,162 €	Medida que indica el número de veces que está contenido el resultado neto por acción en el precio de mercado de la misma
Precio / Valor Contable	Na	Capitalización Bursátil / Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante	2,87 = 23.218 M€ / 8.094 M€	3,28 = 25.188 M€ / 7.688 M€	Medida que relaciona el valor de mercado de la empresa según el precio de cotización con el valor contable
			<b>2019</b>	<b>2018</b>	
Pay-Out Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	913,3% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 171 M€	106,6% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.417 M€	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Grupo Consolidado)
Pay-Out Consolidado Ordinario	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante	100,0% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.562 M€	100,0% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.511 M€	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.	95,1% = (1,475 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.642 M€	100,0% = (1,427 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.511 M€	Medida de la parte del beneficio obtenido que se destina a remunerar a los accionistas mediante el pago de dividendos (Sociedad Individual)

M€ = 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 2020 y 2019.

(2) Véanse los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

(3) Véanse los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos enero-junio de 2020 y 2019.

(4) Resultado anualizado descontando los efectos, netos de efecto fiscal, por importe de 267 millones de euros, descritos en el Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado.

(5) Resultado anualizado descontando los efectos, por importe de 356 millones de euros, descritos en el Apartado 1.3.2. Costes de Explotación de este Informe de Gestión Consolidado.