



endesa

**INFORME
FINANCIERO
SEMESTRAL**

A 30 DE JUNIO DE 2026



■ Purpose

Build the future
through
sustainable
power.

■ Vision

Drive
electrification,
fulfilling people's
needs
and shaping
a better
world.

■ Positioning

Your energy choices,
our responsibility.
Every day,
powered by
clean energy.

■ Values

Trust
Innovation
Proactivity
Respect
Flexibility



Índice

GUÍA DE NAVEGACIÓN DEL DOCUMENTO

Para facilitar la consulta, el documento, además de los enlaces de hipertexto, está dotado de interacciones que permiten la navegación.



Volver al menú general



Buscar



Imprimir



Retroceder/Avanzar

I. Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios	7
II. Informe de Gestión Consolidado	13
Endesa	18
Gobierno Corporativo.....	23
Estrategia y Riesgos	27
Rendimiento y Métricas	39
Perspectivas Futuras	80
Información sobre Sostenibilidad.....	83
III. Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios	91
IV. Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales	249
V. Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales e Informe de Gestión	255

Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional
	Generación Renovable
	Comercialización de Energía
	Comercialización de otros Productos y Servicios
	Distribución
	Estructura y Servicios



Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios

**correspondiente al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2026**



Informe de revisión limitada de Endesa, S.A. y sociedades dependientes

(Junto con los Estados Financieros
Consolidados Resumidos Intermedios y el
Informe de Gestión Consolidado de Endesa,
S.A. y sociedades dependientes del periodo
de seis meses finalizado el 30 de junio de
2026)



KPMG Auditores, S.L.
Pº de la Castellana, 259 C
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 SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros consolidados resumidos intermedios adjuntos (los "estados financieros intermedios") de Endesa, S.A. (la "Sociedad dominante") y sociedades dependientes (el "Grupo"), que comprenden el estado de situación financiera al 30 de junio 2026, el estado del resultado, el estado de otro resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la preparación de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

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



Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 3 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 2025. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión consolidado adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 contiene las explicaciones que los administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo 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 consolidado concuerda con los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2026. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión consolidado 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 en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

KPMG Auditores, S.L.

Alberto Fernández Solar

28 de julio de 2026

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

KPMG AUDITORES, S.L.

2026 Num. 01/26/23015

Sello corporativo 30.00 EUR

Sello distintivo de otras actuaciones





Informe de Gestión Consolidado

correspondiente al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2026



Índice

GUÍA DE NAVEGACIÓN DEL DOCUMENTO

Para facilitar la consulta, el documento, además de los enlaces de hipertexto, está dotado de interacciones que permiten la navegación.



Volver al menú general



Buscar



Imprimir



Retroceder/Avanzar

Endesa 18

1. Magnitudes Relevantes	19
2. Creación de valor y modelo de negocio	21

Gobierno Corporativo 23

3. Estructura organizativa	24
3.1. Consejo de Administración	24
3.2. Alta Dirección	26

Estrategia y Riesgos 27

4. Escenario de referencia	28
4.1. Entorno macroeconómico	28
4.2. Mercado de electricidad y gas	29
5. Plan Estratégico de Endesa	32
5.1. Plan Estratégico 2026-2028	32
5.2. Principales indicadores financieros	34
5.3. Visión a largo plazo. Descarbonización completa en 2040	34
6. Principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa	35
6.1. Principales riesgos e incertidumbres	35
6.2. El modelo de prevención de riesgos penales y antisoborno de Endesa	38



Rendimiento y Métricas..... 39

7.	Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs).....	40
8.	Hechos relevantes del periodo.....	45
8.1.	Variaciones en el perímetro de consolidación.....	45
8.2.	Situación geopolítica	45
9.	Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2026	46
9.1.	Evolución operativa.....	46
9.2.	Análisis de resultados	51
10.	Análisis patrimonial y financiero.....	62
10.1.	Capital invertido neto	62
10.2.	Gestión financiera	63
10.3.	Gestión de capital.....	65
10.4.	Gestión de la calificación crediticia	66
10.5.	Flujos de efectivo	66
10.6.	Inversiones	67
11.	Información por Segmentos.....	68
11.1.	Criterios de segmentación	68
11.2.	Información por Segmentos.....	68
11.3.	Generación y Comercialización.....	72
11.4.	Distribución	73
11.5.	Estructura y Otros	73
12.	Innovación y digitalización.....	74
12.1.	Actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) ...	74
13.	Marco regulatorio	75

14. Otra Información.....	75
14.1. Información bursátil.....	75
14.2. Dividendos	78
14.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas	78
14.4. Activos y pasivos contingentes	78
15. Hechos posteriores	79

Perspectivas Futuras..... 80

16. Evolución previsible de la gestión	81
--	----

Información sobre Sostenibilidad..... 83

17. Información sobre Sostenibilidad	84
17.1. Información medioambiental	84
17.2. Información social	86
17.3. Información sobre gobernanza.....	88
Aviso Legal	89



II. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Endesa

1. Magnitudes Relevantes

€ INGRESOS

Ingresos

+1,1 %

10.995 millones de euros

10.880 millones de euros en el periodo
enero-junio de 2025

Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) ⁽¹⁾

+19,5 %

3.240 millones de euros

2.711 millones de euros en el periodo
enero-junio de 2025

RENDIMIENTO

Resultado Neto

+41,2 %

1.470 millones
de euros

1.041 millones de euros en el
periodo enero-junio de 2025

Resultado Ordinario Neto ⁽¹⁾

+42,2 %

1.480 millones
de euros

1.041 millones de euros en el
periodo enero-junio de 2025

Deuda Financiera Neta ⁽¹⁾

+1,9 %

10.305 millones
de euros

10.110 millones de euros
a 31 de diciembre de 2025

INVERSIONES

Inversiones Brutas en Inmovilizado Material y Activo Intangible

+13,6 %

1.062 ⁽²⁾ millones
de euros

935 ⁽³⁾ millones de euros en el
periodo enero-junio de 2025

Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación

-3,6 %

2.272 millones
de euros

2.356 millones de euros en el
periodo enero-junio de 2025

PERSONAS

Plantilla Final

-0,2 %

8.924 empleados

8.946 empleados
a 31 de diciembre de 2025

GENERACIÓN RENOVABLE Y CONVENCIONAL

Capacidad Instalada Neta

+0,6 %

22.744 MW

22.616 MW a 31 de diciembre de 2025

Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables

+1,1 %

11.319 MW

11.191 MW a 31 de diciembre de 2025

Generación de Electricidad ⁽⁴⁾

+8,5 %

32.708 GWh

30.136 GWh en el periodo enero-junio de 2025

Generación de Electricidad Renovable ⁽⁴⁾

+11,4 %

10.978 GWh

9.852 GWh en el periodo enero-junio de 2025



DISTRIBUCIÓN

Redes de Distribución y Transporte

+0,2 %

322.550 km

321.843 km a 31 de diciembre de 2025

Energía Distribuida⁽⁵⁾

+4,2 %

72.555 GWh

69.614 GWh en el periodo
enero-junio de 2025

Usuarios Finales⁽⁶⁾

+0,3 %

12.761 miles

12.719 miles a 31 de diciembre de 2025

Relación de Clientes Digitalizados⁽⁷⁾

99 %

99 % a 31 de diciembre de 2025



COMERCIALIZACIÓN DE ELECTRICIDAD, GAS Y OTROS PRODUCTOS Y SERVICIOS

Ventas de Electricidad Netas⁽⁸⁾

-2,3 %

35.474 GWh

36.326 GWh en el periodo
enero-junio de 2025

Número de Clientes Electricidad^{(9) (10)}

+0,1 %

9.603 miles

9.590 miles a 31 de diciembre
de 2025

Número de Clientes Electricidad (Liberalizado)⁽¹¹⁾

+1,3 %

6.280 miles

6.201 miles a 31 de diciembre
de 2025

Ventas de Gas⁽¹²⁾

-17,6 %

25.591 GWh

31.071 GWh en el periodo
enero-junio de 2025

Número de Clientes Gas⁽¹³⁾

+1,1 %

1.717 miles

1.699 miles a 31 de diciembre
de 2025



Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados

+6,5 %

29.504 unidades

27.699 unidades a 31 de
diciembre de 2025

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ No incluye la adquisición de Energía Colectiva, S.L.U. que se incorpora como parte de la Combinación de Negocios (véase 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 2026).

⁽³⁾ No incluye la adquisición de E-Generación Hidráulica, S.L.U. que se incorporó como parte de la Combinación de Negocios.

⁽⁴⁾ En barras de central.

⁽⁵⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽⁶⁾ Clientes de las sociedades distribuidoras.

⁽⁷⁾ Número de Clientes Digitalizados / Usuarios finales (%).

⁽⁸⁾ Ventas al cliente final.

⁽⁹⁾ Puntos de suministro.

⁽¹⁰⁾ Clientes de sociedades comercializadoras.

⁽¹¹⁾ Clientes de sociedades comercializadoras a mercado libre.

⁽¹²⁾ Sin consumos propios de generación.

⁽¹³⁾ Puntos de suministro.

2. Creación de valor y modelo de negocio

Endesa desarrolla un Modelo de Negocio sostenible, orientado a promover una Transición Energética Justa e inclusiva, integrando la Sostenibilidad en su estrategia y contribuyendo a la generación de valor compartido en los territorios donde opera. La Compañía adapta continuamente su estrategia para responder a los principales retos sociales, económicos y ambientales, en un contexto marcado por profundos cambios sociales, económicos y ambientales. Entre ellos, el principal desafío es el avance hacia una economía descarbonizada y progresivamente electrificada, impulsado mediante el desarrollo y modernización de las redes eléctricas, el crecimiento de la generación a partir de fuentes renovables y la sustitución progresiva de tecnologías basadas en combustibles fósiles, procurando que los beneficios asociados a esta transformación alcancen al conjunto de la sociedad. Esta transformación no solo contribuye a la reducción del impacto ambiental, sino también al impulso de la actividad económica, la creación de empleo y el desarrollo de los territorios.

Con el fin de gestionar de manera efectiva los riesgos y oportunidades de un Sector Energético en constante

evolución, el Modelo de Negocio de Endesa se estructura en distintas Líneas de Negocio, lo que permite actuar con agilidad en los mercados en los que está presente y responder adecuadamente a las necesidades de sus clientes y grupos de interés.

Dichas Líneas de Negocio se corresponden, fundamentalmente, con las actividades de generación, distribución y comercialización de electricidad y gas, principalmente, en España y Portugal, así como, en menor medida, con la comercialización de electricidad y gas en otros mercados europeos, especialmente en Alemania y Francia, desde su plataforma en España, y con la prestación de otros productos y servicios relacionados con su negocio principal.

La información detallada relativa a la Cadena de Valor y el Modelo de Negocio de Endesa se describe en el Apartado 24 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.



Plan de Endesa de Sostenibilidad (PES) 2026-2028

Con fecha 20 de febrero de 2026 Endesa aprobó el Plan de Endesa de Sostenibilidad (PES) 2026-2028, que refleja su compromiso con un Modelo de Negocio en el que la Sostenibilidad se integra de forma transversal en la estrategia, el propio plan industrial y de negocio, incorporando, asimismo, compromisos éticos, sociales y medioambientales.

Este Plan complementa el Plan Estratégico de Endesa 2026-2028, que orienta su actividad hacia un Modelo de

Negocio capaz de dar respuesta a los principales retos a los que se enfrenta la sociedad y el Sector Energético, entre los que destacan la descarbonización y la electrificación de la economía como palancas fundamentales para combatir la lucha contra el Cambio Climático y el fortalecimiento de la autonomía energética. En este contexto, el Plan de Endesa de Sostenibilidad (PES) 2026-2028 se articula en torno a los factores clave que se muestran en el cuadro que figura a continuación:

Naturaleza	Transición Energética	Transición justa e inclusiva
El modelo de negocio de Endesa aborda el desafío de la transición energética de manera integrada, impulsando la protección y regeneración de la naturaleza, incluyendo un compromiso firme con la conservación de la biodiversidad, y a través de la fijación de objetivos ambiciosos en los siguientes ámbitos ambientales: • Biodiversidad • Agua • Residuos • Contaminación	Endesa impulsa la transición energética mediante el desarrollo de las redes eléctricas —fundamentales para un mayor desarrollo de las energías renovables y la descarbonización del sistema— apostando a su vez por la electrificación de la demanda energética a partir de fuentes renovables. De este modo, el modelo energético impulsado por Endesa contribuye a lograr mayores niveles de seguridad e independencia energética en los mercados en los que opera. Asimismo, Endesa sigue avanzando en su hoja de ruta de descarbonización mediante la que aspira a alcanzar cero emisiones en 2040. Esta ambición abarca tanto las emisiones directas como las indirectas, integrando toda la cadena de valor.	Endesa impulsa un futuro más próspero y sostenible, liderando una transición energética justa e inclusiva que abre oportunidades, fortalece a las comunidades y ayuda a construir entornos más inclusivos para todas las personas, promoviendo a su vez una gestión responsable de sus clientes y proveedores. Todo ello, prestando la máxima atención a proteger la salud y seguridad de las personas y proveedores.

Sólida estructura de gobernanza, capaz de garantizar a los grupos de interés la aplicación de un conjunto de principios de transparencia, equidad e integridad para apoyar el modelo de negocio de Endesa y la forma en que se aplica a diario.

II. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Gobierno Corporativo

3. Estructura organizativa

Endesa, S.A. y sus Sociedades Dependientes están integradas en el Grupo Enel, cuya sociedad cabecera en España es Enel Iberia, S.L.U.

A 30 de junio de 2026 el número de acciones que el Grupo Enel posee de Endesa, S.A., a través de Enel Iberia, S.L.U.,

representa, a efectos mercantiles, el 71,2 % de su capital social (véase Nota 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 2026).

3.1. Consejo de Administración

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el Consejo de Administración de Endesa, S.A., órgano al que corresponden la gestión, dirección, admi-

nistración y representación de la Sociedad, con las más amplias facultades legal y estatutariamente atribuidas, presenta la siguiente composición:

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

	PRESIDENTE
	D. Juan Sánchez—Calero Guilarte
	VICEPRESIDENTE
	D. Flavio Cattaneo
	CONSEJERO DELEGADO
	D. Gianni Vittorio Armani
	SECRETARIO NO CONSEJERO
	D. Francisco de Borja Acha Besga

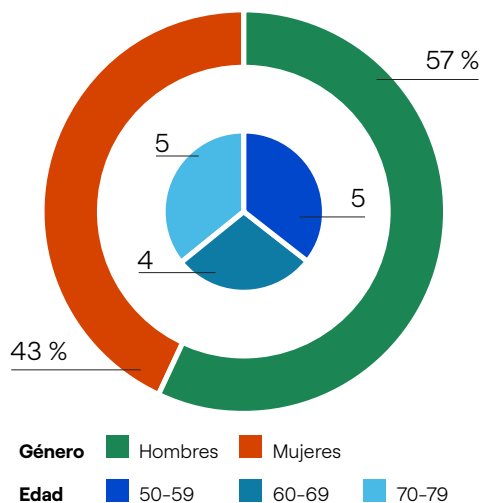
VOCAL

D. Stefano de Angelis			D.ª Elisabetta Colacchia			D.ª Pilar González de Frutos		
D. Guillermo Alonso Olarra			D.ª Angela Eliseo			D. Francisco de Lacerda		
D.ª Eugenia Bieto Caubet			D. Ignacio Garralda			D.ª Michela Mossini		
D. José Damián Bogas Gálvez			Ruiz de Velasco			D.ª Ana Muñoz Merino		

 Independiente
  Dominical
  Ejecutivo
  Externo

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el detalle del Consejo de Administración de Endesa, S.A. por género, edad y experiencia era el siguiente:

DIVERSIDAD DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN



3.2. Alta Dirección

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el Comité Ejecutivo de Dirección de Endesa, S.A., encargado de la implementación de las estrategias y polí-

ticas adoptadas por los órganos de gobierno de la Sociedad, presenta la siguiente composición:

CONSEJERO DELEGADO

D. Gianni Vittorio Armani⁽¹⁾

UNIDADES DE STAFF Y SERVICIO

DIRECTOR GENERAL DE COMUNICACIÓN

D. Carlos Pizá de Silva⁽⁶⁾

DIRECTOR GENERAL DE PERSONAS Y ORGANIZACIÓN

D. Ernesto Martinelli⁽⁴⁾

DIRECTOR GENERAL DE RELACIONES INSTITUCIONALES, REGULACIÓN Y SOSTENIBILIDAD

D. José Casas Marín

DIRECTORA GENERAL DE REAL ESTATE Y SERVICIOS GENERALES

D.ª Patricia Fernández Salís

DIRECTOR GENERAL DE AUDITORÍA

D. Eugenio Belinchón Güeto

DIRECTOR GENERAL DE ICT DIGITAL SOLUTIONS

D. Juan Antonio Garrido Rodríguez

DIRECTOR GENERAL DE COMPRAS

D. Paolo Bondi⁽⁵⁾

DIRECTOR GENERAL DE ADMINISTRACIÓN, FINANZAS Y CONTROL

D. Daniele Caprini⁽³⁾

DIRECTOR GENERAL DE SEGURIDAD

D. Miguel Ángel García López

SECRETARIO GENERAL Y DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, Y DIRECTOR GENERAL DE ASESORÍA JURÍDICA Y ASUNTOS CORPORATIVOS

D. Francisco de Borja Acha Besga

LÍNEAS DE NEGOCIO

DIRECTOR GENERAL DE GESTIÓN DE LA ENERGÍA

D. Juan María Moreno Mellado



DIRECTOR GENERAL DE GENERACIÓN

D. Renato Mastroianni⁽²⁾



DIRECTOR GENERAL DE INFRAESTRUCTURAS Y REDES

D. José Manuel Revuelta Mediavilla



DIRECTOR GENERAL DE COMERCIALIZACIÓN

D. Davide Ciciliato



DIRECTOR GENERAL DE NUCLEAR

D. Gonzalo Carbó de Haya



⁽¹⁾ El Consejero Delegado fue nombrado el 28 de abril de 2026 en sustitución de D. José Damián Bogas Gálvez.

⁽²⁾ El Director General de Generación fue nombrado el 1 de abril de 2026 en sustitución de D. Rafael González Sánchez.

⁽³⁾ El Director General de Administración, Finanzas y Control fue nombrado el 11 de mayo de 2026 en sustitución de D. Marco Palermo.

⁽⁴⁾ El Director General de Personas y Organización fue nombrado el 1 de julio de 2026 en sustitución de D. Paolo Bondi.

⁽⁵⁾ El Director General de Compras fue nombrado el 1 de julio de 2026 en sustitución de D. Ignacio Mateo Montoya.

⁽⁶⁾ El Director General de Comunicación fue nombrado el 6 de julio de 2026 en sustitución de D.ª María Lacasa Marquina.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado el porcentaje de mujeres que forman parte de la Alta Dirección asciende al 6,67 %.

II. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Estrategia y Riesgos





4. Escenario de referencia

4.1. Entorno macroeconómico

Contexto macroeconómico general

Durante el primer semestre de 2026, los mercados financieros han operado en un entorno marcado por una elevada incertidumbre geopolítica, condicionada principalmente por la evolución del conflicto en Oriente Próximo y sus potenciales implicaciones sobre el crecimiento económico global. Este contexto se ha traducido en una mayor volatilidad de los mercados energéticos y en un repunte de los precios de las materias primas energéticas durante parte del periodo, contribuyendo al mantenimien-

to de las presiones inflacionistas y a la revisión al alza de las expectativas sobre los tipos de interés. No obstante, en las últimas semanas del semestre se observó una mejora progresiva del entorno financiero favorecida por la reducción de las tensiones geopolíticas y la consolidación del alto el fuego entre Estados Unidos e Irán, factores que contribuyeron a una moderación de los precios del petróleo y a una mejora de las condiciones de los mercados financieros.

Política monetaria del Banco Central Europeo (BCE) e inflación en España

Los principales bancos centrales se han mostrado prudentes ante la incertidumbre sobre la evolución del precio de las materias primas, manteniendo sus políticas monetarias restrictivas. En la reunión de 11 de junio de 2026, el Banco Central Europeo (BCE) elevó los 3 tipos de interés oficiales en 25 puntos básicos, situando la facilidad de depósito en torno al 2,25 %. Asimismo, el Banco Central Europeo (BCE) revisó al alza sus previsiones de inflación, hasta el 3,0 % para 2026 y el 2,3 % para 2027, manteniendo sin cambios la estimación del 2,0 % para 2028. Esta revisión se debe, fundamentalmente, a una evolución esperada de los precios de la energía más elevada de la prevista anteriormente.

La inflación española ha aumentado en el mes de junio de 2026 hasta situarse en el 3,2 % (frente al 2,3 % de junio de 2025). Este repunte se debe, principalmente, al encarecimiento de los carburantes, derivado del alza del precio del petróleo en los mercados internacionales a raíz del conflicto. Por su parte, la inflación subyacente (que excluye la

energía y los alimentos no elaborados) se ha situado en el 2,9 %, 7 décimas porcentuales superior a la registrada en junio de 2025 (2,2 %).

Indicadores macroeconómicos y financieros

Respecto al mercado de divisas, el euro se ha depreciado un 2,7 % frente al dólar estadounidense (USD) durante el primer semestre de 2026, situándose el tipo de cambio euro/dólar (EUR/USD) al cierre de junio de 2026 en 1,1433. Por su parte, el euro se ha depreciado un 1,4 % frente a la libra esterlina (GBP), situándose el tipo de cambio euro/libra esterlina (EUR/GBP) en 0,8614 a 30 de junio de 2026.

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	Diferencia	% Var.
Tipo de Cambio Medio (Euro / Dólar Estadounidense) ⁽¹⁾	1,1668 ⁽²⁾	1,0938 ⁽³⁾	0,0730	6,7
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Dólar Estadounidense) ⁽¹⁾	1,1433	1,1745	(0,0312)	(2,7)
Tipo de Cambio de Cierre (Euro / Libra Esterlina)	0,8614	0,8732	(0,0118)	(1,4)
Euribor a 6 Meses (Media del Periodo)	2,37 ⁽²⁾	2,31 ⁽³⁾	0,06	2,6
Tipo de Interés a Corto Plazo del Euro (EURIBOR a 3 meses) (%) ⁽¹⁾	2,32	2,03	0,29	14,3
Tipo de Interés a Largo Plazo del Euro (Swap a 10 años) (%) ⁽¹⁾	2,91	2,30	0,61	26,5
Tipo de Interés a Corto Plazo del Dólar Estadounidense (SOFR 3 meses) (%) ⁽¹⁾	3,73	3,36	0,37	11,0
Tipo de Interés a Largo Plazo del Dólar Estadounidense (USD SOFR 10 años) (%) ⁽¹⁾	4,05	3,80	0,25	6,6
Bono Alemán a 10 Años (%) ⁽¹⁾	2,86	2,85	0,01	0,4
Bono Alemán a 30 Años (%) ⁽¹⁾	3,42	3,48	(0,06)	(1,7)
Bono Español a 10 Años (%) ⁽¹⁾	3,34	3,29	0,05	1,5
Prima de Riesgo País de España (pb) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	49	43	6	14,0
Prima de Riesgo País de Italia (pb) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	77	69	8	11,6
Prima de Riesgo País de Portugal (pb) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	38	29	9	31,0
Tipo de Referencia del Banco Central Europeo (BCE) (%) ⁽¹⁾⁽⁵⁾	2,25	2,00	0,25	12,5
Tipo de Refinanciación del Banco Central Europeo (BCE) (%) ⁽¹⁾	2,40	2,15	0,25	11,6
Tipos de Referencia de la Reserva Federal de Estados Unidos (FED) (%) ⁽¹⁾	3,50 – 3,75	3,50 – 3,75	–	–
Inflación Interanual España (%) ⁽⁶⁾	3,2	2,3 ⁽⁷⁾	0,90	–
Inflación Interanual Subyacente España (%) ⁽⁶⁾	2,9	2,2 ⁽⁷⁾	0,70	–

⁽¹⁾ Fuente: Bloomberg.

⁽²⁾ Enero – junio de 2026.

⁽³⁾ Enero – junio de 2025.

⁽⁴⁾ Diferencial frente al bono alemán a 10 años.

⁽⁵⁾ Facilidad de Depósito del Banco Central Europeo. Tasa que el Banco Central Europeo (BCE) cobra a los bancos por sus depósitos.

⁽⁶⁾ Fuente: Instituto Nacional de Estadística (INE).

⁽⁷⁾ A 30 de junio de 2025.

pb = Puntos básicos.

4.2. Mercado de electricidad y gas

4.2.1. Evolución de los principales indicadores del mercado

Indicadores del Mercado	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Precio Medio Aritmético en el Mercado Mayorista de Electricidad (€/MWh) ⁽¹⁾	49,8	61,8	(19,4)
Precio Medio ICE Brent (\$/bbl) ⁽²⁾	87,6	70,8	23,7
Precio Medio de los Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (€/t) ⁽³⁾	75,7	71,1	6,5
Precio Medio de las Garantías de Origen (€/MWh) ⁽⁴⁾	1,3	0,5	160,0
Precio Medio del Carbón (\$/t) ⁽⁵⁾	111,2	101,4	9,7
Precio Medio del Gas (€/MWh) ⁽⁶⁾	42,9	41,1	4,4

⁽¹⁾ Fuente: Operador del Mercado Ibérico de Energía – Polo Español (OMIE).

⁽²⁾ Fuente: ICE: Brent Crude Futures.

⁽³⁾ Fuente: ICE: ECX Carbon Financial Futures Daily.

⁽⁴⁾ Fuente: Elaboración propia.

⁽⁵⁾ Fuente: Índice Api2.

⁽⁶⁾ Fuente: Índice TTF.



Precios energéticos y del dióxido de carbono (CO₂)

Precios	Variación en el periodo enero-junio 2026
Precio Medio Aritmético en el Mercado Mayorista de Electricidad	El precio medio aritmético del mercado mayorista de electricidad en España se ha situado en 49,8 €/MWh en el primer semestre de 2026 (-19,4 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior). Esta evolución ha estado condicionada por una combinación de factores técnicos, regulatorios, meteorológicos y económicos, entre los que destacan la elevada disponibilidad de generación renovable, especialmente solar y eólica, así como el incremento del autoconsumo fotovoltaico en las horas diurnas, lo que ha intensificado la presión a la baja sobre los precios, particularmente, en las horas centrales del día. Adicionalmente, entre febrero y abril de 2026 los precios del gas natural registraron una corrección a la baja, favoreciendo el mínimo semestral registrado en abril (43,7 €/MWh). No obstante, a partir de marzo y con mayor intensidad en mayo y junio se ha observado un repunte del precio del gas en un contexto de elevada volatilidad asociado a la crisis geopolítica en Oriente Medio, lo que ha limitado la bajada del precio eléctrico al ejercer una presión al alza sobre el coste marginal de generación en determinadas franjas horarias y explica la recuperación observada en el precio eléctrico durante el tramo final del semestre.
Precio Medio de los Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO₂)	El precio medio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) ha registrado un incremento del 6,5 % en el primer semestre de 2026 respecto del mismo periodo del ejercicio anterior debido, principalmente, a factores de carácter estructural vinculados al endurecimiento progresivo del Sistema de Comercio de Emisiones de la Unión Europea (EU ETS) en el marco del paquete regulatorio «Fit for 55», que contempla una reducción más acelerada del volumen total de derechos disponibles, así como ajustes adicionales del techo de emisiones y de los mecanismos de estabilidad del mercado. Asimismo, el mercado ha continuado incorporando las implicaciones derivadas de la eliminación gradual de las asignaciones gratuitas de derechos de emisión prevista para el periodo 2026-2034, en paralelo a la introducción del Mecanismo de Ajuste en Frontera por Carbono (CBAM), lo que refuerza las expectativas de mayor escasez relativa de derechos a medio y largo plazo. Adicionalmente, desde el pasado mes de mayo, la escalada de tensiones geopolíticas en Oriente Medio ha contribuido también a tensionar la cotización de los derechos de emisión. En este contexto, el encarecimiento de las materias primas energéticas ha reforzado la relevancia del coste de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) en la formación de precios de la energía, impulsando el precio de los derechos de emisión en el entorno de 80-81 €/t, al cierre de junio, su nivel más elevado del semestre.
Precio Medio del Gas	El precio medio del gas ha registrado un incremento del 4,4 % durante el primer semestre de 2026 respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Esta evolución ha estado condicionada por unos niveles de almacenamiento europeo inferiores a los observados en ejercicios precedentes y por la persistencia de factores de incertidumbre en torno al suministro energético internacional. No obstante, la elevada oferta global de gas natural licuado (GNL), especialmente procedente de Estados Unidos, ha contribuido a garantizar el abastecimiento del mercado europeo y a moderar parcialmente las presiones alcistas sobre los precios. Adicionalmente, el deterioro del contexto geopolítico en Oriente Medio y las tensiones registradas en infraestructuras y rutas estratégicas para el suministro de gas natural licuado (GNL) provocaron un repunte significativo de las cotizaciones durante los meses de marzo y abril si bien, a partir de mayo, el avance de las conversaciones diplomáticas entre Estados Unidos e Irán, junto con la recuperación gradual de la producción catari, ha favorecido una cierta relajación de los precios. A pesar de ello, los niveles de almacenamiento europeos han continuado situándose por debajo de sus medias históricas, manteniendo un entorno de mercado relativamente tensionado durante la parte final del semestre y sustentando precios superiores a los registrados en el primer semestre de 2025.
Precio Medio del Brent	Durante el primer semestre de 2026, el aumento de las tensiones geopolíticas en Oriente Medio ha impulsado la tendencia alcista del precio del crudo Brent por encima de los 100 dólares estadounidenses (USD) por barril, como consecuencia, entre otros factores, de la creciente incertidumbre en torno a la producción y exportación de crudo por parte de algunos países de la región, así como por las disrupciones registradas en rutas marítimas estratégicas para el comercio internacional, incluidos episodios de restricciones al tráfico en el Estrecho de Ormuz. La combinación de estos factores ha incrementado de forma significativa la prima de riesgo geopolítico incorporada a los precios del crudo, favoreciendo un repunte sostenido de las cotizaciones y un aumento de la volatilidad en los mercados energéticos internacionales si bien, a partir de mayo, el acercamiento diplomático entre Estados Unidos e Irán han contribuido a una moderación parcial de las tensiones, propiciando una cierta corrección de los precios hacia el cierre del semestre.

Producción renovable

Producción	Variación en el periodo enero-junio 2026
Producción Solar Fotovoltaica	La producción solar fotovoltaica ha continuado alcanzando niveles elevados durante el primer semestre de 2026 respecto del mismo periodo del ejercicio anterior, con un aumento del +16,5 % en España, y +7,4 % en Portugal, según datos de Red Eléctrica de España, S.A. y Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A., respectivamente. Esta evolución ha venido impulsada, principalmente, por el incremento de la capacidad instalada de generación renovable, en línea con la ejecución progresiva de los planes nacionales de Transición Energética, así como por unas condiciones meteorológicas favorables que permitieron elevar los niveles de producción fotovoltaica durante el periodo.
Producción Hidráulica	La producción hidráulica en España ha registrado un descenso del -10,2 % durante el primer semestre de 2026 en comparación con el mismo periodo del año anterior como consecuencia de unas condiciones hidrológicas menos favorables. Esta menor aportación hidráulica influyó en la composición del «mix» de generación, aumentando el peso relativo de otras tecnologías de generación eléctrica.

4.2.2. Evolución de la demanda

Electricidad

Porcentaje (%)	Sin Corregir Efectos de Laboralidad y Temperatura		Corregidos Efectos de Laboralidad y Temperatura	
Electricidad ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Peninsular	1,7	2,7	1,2	1,3
Área Endesa ⁽²⁾	1,5	4,7	1,0	2,9
Industrial	0,8	2,7		
Servicios	1,3	3,8		
Residencial	2,4	7,5		
Territorios No Peninsulares (TNP)	1,5	2,4	0,9	6,1
Canarias	1,1	0,6	0,0	(0,5)
Baleares	2,1	4,8	2,0	3,9

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

⁽²⁾ Fuente: Elaboración propia.

Gas

Porcentaje (%)		
Gas ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Mercado Nacional	0,5	5,5
Convencional Nacional	(3,0)	(2,8)
Sector Eléctrico	11,6	42,4

⁽¹⁾ Fuente: Enagás, S.A.

Demanda de electricidad y gas

Demanda	Variación en el periodo enero-junio 2026
Demanda Eléctrica	- La demanda eléctrica en España ha alcanzado 127.444 GWh durante el primer semestre de 2026, un 1,7 % superior a la del mismo periodo de 2025 (+1,2 % teniendo en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas). Este incremento es consecuencia, entre otros aspectos de: - La mayor actividad económica e industrial debido a la recuperación de sectores intensivos en energía. - El crecimiento del turismo. - Determinados picos de consumo estacional debido a episodios climáticos extremos (olas de frío o de calor). - La evolución de la electrificación de sectores clave de la economía y el desarrollo de nuevos polos de consumo vinculados a centros de datos e infraestructuras digitales. - La demanda eléctrica peninsular ha sido de 119.981 GWh, un 1,7 % superior a la registrada en el primer semestre de 2025 (+1,2 % tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas). - La demanda eléctrica balear y en el archipiélago canario se han situado en 2.922 GWh y 4.336 GWh (+2,0 % y +0,0 %, respectivamente, corregidos los efectos de laboralidad y temperatura, respecto del mismo periodo del ejercicio anterior).
Demanda de Gas	La demanda de gas natural en España ha aumentado un 0,5 % en el periodo enero-junio de 2026 respecto al mismo periodo del año anterior debido, en su mayor parte, al aumento de la demanda del Sector Eléctrico (+11,6 %) como consecuencia de la mayor generación de electricidad con ciclos combinados durante el primer semestre de 2026 en un contexto de gestión de la intermitencia renovable y de necesidades de respaldo del Sistema Eléctrico, a pesar de la disminución de la demanda del mercado convencional de gas (-3,0 %) debido a la menor actividad de los sectores industriales con consumo intensivo de gas.

4.2.3. Cuota de mercado

Porcentaje (%)		
Cuota de Mercado ⁽¹⁾	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Electricidad		
Generación Peninsular ⁽²⁾	19,5	18,0
Distribución	43,4	43,9
Comercialización	27,0	28,4
Gas		
Comercialización	8,6	9,5

⁽¹⁾ Fuente: Elaboración propia.

⁽²⁾ Incluye renovables.



5. Plan Estratégico de Endesa

5.1. Plan Estratégico 2026–2028

El Plan Estratégico 2026–2028, presentado el 24 de febrero de 2026, se ha diseñado para aprovechar las oportunidades y dar respuesta a los retos propios del actual proceso de Transición Energética. Como eje estratégico principal, dicho Plan se articula en torno al impulso de una electrificación limpia, sustentada en tecnologías de generación libres de emisiones. Este enfoque constituye un elemento clave para afrontar los desafíos del Sector Energético y avanzar hacia un modelo más competitivo, mediante la mejora de la eficiencia y la reducción de la dependencia energética exterior, más seguro, reforzando la resiliencia del Sistema, y más sostenible, a través del descenso de las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI).

Para el periodo 2026–2028, el Plan da continuidad a las principales líneas estratégicas definidas en Planes anteriores, con el objetivo de optimizar el perfil riesgo-rentabilidad de la Compañía y maximizar la creación de valor para todos los «stakeholders». Esta continuidad estratégica refuerza la estabilidad y la coherencia con la visión corporativa, favoreciendo una ejecución disciplinada de las prioridades de Endesa en materia de Transición Energética, crecimiento sostenible y creación de valor a largo plazo.

endesa

PRINCIPALES
INDICADORES
ESTRATÉGICOS
PARA 2026–2028

1. CRECIMIENTO

10,6 miles M€

PLAN DE INVERSIÓN

- Más del **50 %** del plan de inversión **dedicado a Redes**
- Inversiones selectivas en proyectos **renovables y almacenamiento que aporten valor añadido**

2. RIESGO/RETORNO

~85 %

EBITDA REGULADO/CONTRATADO

- Cartera de negocios con **bajo riesgo**
- Activos e inversiones con **retornos visibles**
- La **base de clientes** como cobertura natural

3. SOLIDEZ FINANCIERA

~5 %

TACC ⁽¹⁾ CRECIMIENTO DEL BPA

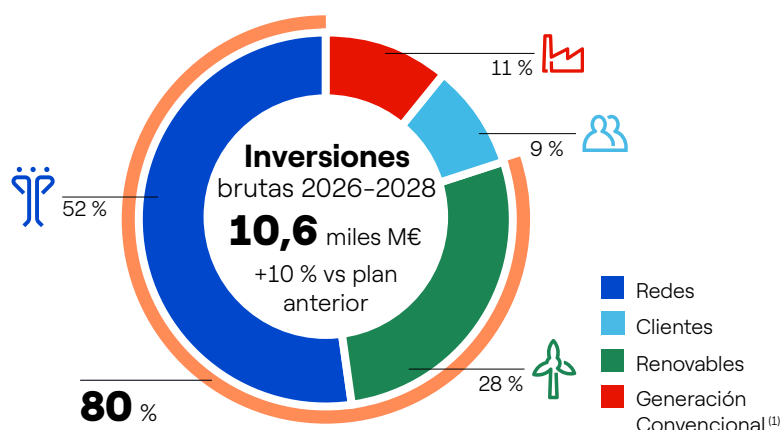
- **Crecimiento** en todos los negocios impulsado por mayores inversiones
- Mejora de **la productividad y la eficiencia**
- Sólida **generación de caja**

⁽¹⁾ TACC: Tasa Anual de Crecimiento Compuesta; BPA: Beneficio Por Acción

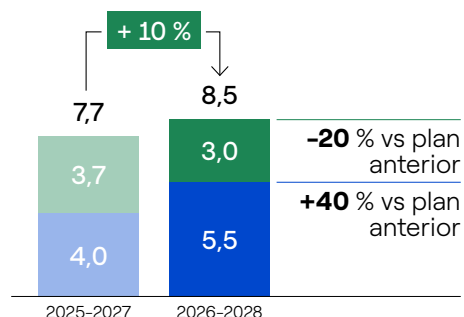
El Plan Estratégico 2026-2028 se encuentra plenamente alineado con el nuevo contexto energético y responde a la necesidad de adoptar una estrategia de asignación de capital más selectiva y eficiente. Asimismo, incorpora las principales magnitudes y objetivos establecidos en el

Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), garantizando de este modo la coherencia con las prioridades regulatorias y los compromisos nacionales en materia de Transición Energética, descarbonización y electrificación de la economía.

2026-2028 INVERSIONES BRUTAS POR ACTIVIDAD



Inversiones en Transición Energética (miles M€)



+40 % de incremento de la inversión **en redes** respecto al plan anterior para permitir **nuevas conexiones** de **demanda**.

Inversiones selectivas y reprogramación de la puesta en servicio de proyectos renovables **con creación de valor**.

... reforzando nuestro **plan de almacenamiento**.

⁽¹⁾ La cifra de Generación Convencional incluye Ciclos Combinados (CCGT), Generación Nuclear, Generación en Territorios No Peninsulares (TNP), Estructura, Servicios, Ajustes y Otros.

Adicionalmente, en un marco de actuación que trasciende las obligaciones de reporte establecidas por la Taxonomía de la Unión Europea (UE), Endesa ha incorporado en el Plan Estratégico 2026-2028 el objetivo de que el 80 % de las inversiones previstas durante el periodo se encuentren alineadas con la Taxonomía de la Unión Europea (UE). Asimismo, al menos el 85 % de dichas inversiones estarán destinadas al cumplimiento de alguno de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) relacionados a la lucha contra el Cambio Climático.

La información relativa al Plan Estratégico 2026-2028 se incluye en el Apartado 7.1 del Informe de Gestión Consoli-

dado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Durante el primer semestre de 2026, y dentro del contexto actual regulatorio y de mercado vigente, Endesa ha seguido avanzando en la ejecución de los objetivos contemplados en el Plan Estratégico para el periodo 2026-2028, sin que, a la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, se hayan identificado desviaciones significativas respecto de las previsiones establecidas.



5.2. Principales indicadores financieros

En relación con el desempeño financiero, y sobre la base de las líneas de actuación contempladas en el Plan Estratégico 2026-2028, el Plan incluye, entre otros parámetros, previsiones relativas a determinados indicadores econó-

micos de los resultados consolidados. Conforme a ello, Endesa espera una evolución positiva de las siguientes magnitudes:

Indicador Económico	Previsión a 2028
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)⁽¹⁾	Se estima que alcanzará una horquilla de entre 6.200 - 6.500 millones de euros en 2028, lo que representa un crecimiento anual acumulado del 4 %.
Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾	Se estima que dicha magnitud se situará en el entorno de 2.500 - 2.600 millones de euros al final del trienio, lo que supone con un crecimiento anual acumulado del 4 %.
Deuda Financiera Neta⁽¹⁾	Se estima que la deuda financiera neta se situará entre 14.000 - 15.000 millones de euros en 2028 debido al incremento de las inversiones y el pago de dividendos parcialmente compensados por la sólida generación de caja de los negocios.

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

5.3. Visión a largo plazo. Descarbonización completa en 2040

La revisión de la estrategia viene acompañada, transversalmente, de una reafirmación del compromiso de Endesa con una senda clara de Sostenibilidad ambiental. En este contexto, el objetivo de alcanzar las cero emisiones netas («Net Zero») en 2040, mediante un modelo de generación y comercialización de energía basado exclusivamente en energías renovables y la retirada total del negocio mino-

rista de gas impulsada por el avance de la electrificación de la demanda, permanece plenamente vigente.

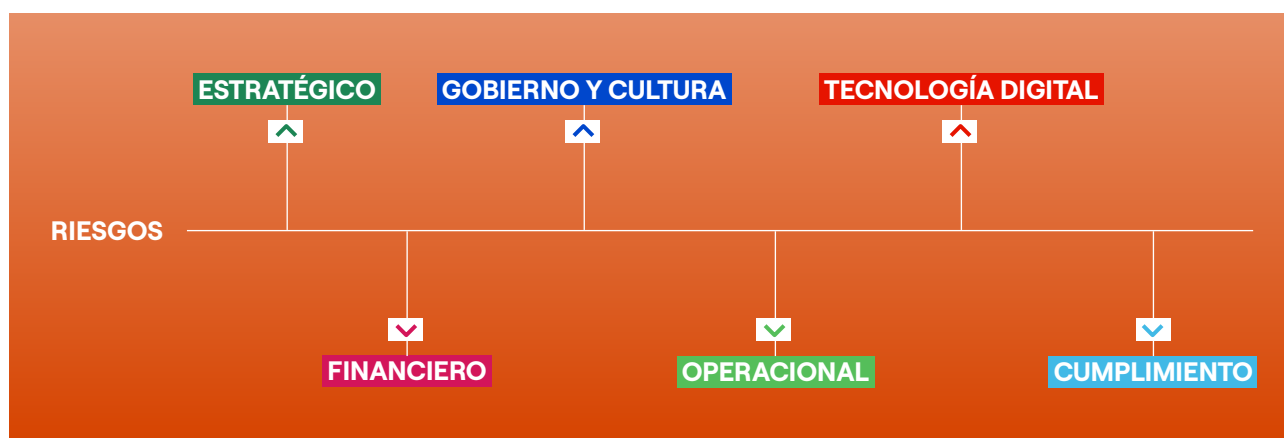
La visión a largo plazo de Endesa se detalla en el Apartado 7.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

6. Principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa

6.1. Principales riesgos e incertidumbres

Durante el primer semestre de 2026, Endesa ha mantenido la misma política de control y gestión de riesgos descrita en la Nota 43 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Endesa clasifica los riesgos a los que está expuesta en 6 categorías: Estratégicos, Financieros, Operacionales, Cumplimiento, Gobierno Corporativo y Cultura y aquellos relacionados con la Tecnología Digital.



La información referente a los principales riesgos e incertidumbres asociados a la actividad de Endesa se describe en el Apartado 8.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

La actividad de Endesa se lleva a cabo en un entorno caracterizado por la presencia de factores exógenos que pueden influir de manera significativa en la evolución de sus operaciones y en sus resultados económicos.

En este contexto, durante el primer semestre de 2026, el entorno geopolítico internacional ha continuado marcado por un elevado grado de incertidumbre, derivado principalmente de la intensificación de las tensiones en Oriente Medio y de la persistencia de focos de inestabilidad en otras áreas relevantes para el suministro energético global, lo que ha contribuido a episodios de volatilidad en los mercados de «*commodities*» energéticas,

afectando tanto a los precios como a las dinámicas de aprovisionamiento y transporte.

Como consecuencia de ello, determinados riesgos han adquirido una mayor relevancia mientras que otros han experimentado un incremento en sus niveles de volatilidad (véase Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).

Asimismo, en el contexto actual persisten riesgos cuya capacidad de gestión es limitada y cuya probabilidad de ocurrencia resulta difícil de estimar, entre los que destacan los cambios regulatorios en el Sector Eléctrico, los riesgos de Ciberseguridad, las incertidumbres asociadas a las políticas arancelarias y a la adopción de medidas fiscales de carácter coyuntural, así como la elevada volatilidad de los mercados energéticos y de materias



primas. Del mismo modo, las tensiones en la cadena de suministro podrían ejercer presión adicional sobre el cumplimiento de los objetivos previstos en el Plan Estratégico.

En esta situación, los principales riesgos e incertidumbres a los que se enfrenta Endesa de cara a los próximos meses de 2026 se resumen a continuación:

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾
Riesgos Estratégicos 	 Novedades Legislativas y Reglamentarias	Las actividades de Endesa están sujetas a un amplio conjunto de normas y los cambios que se introduzcan en ellas podrían afectar negativamente a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de caja.	La información relativa al marco regulatorio se incluye en la Nota 5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y en el Apartado 13 de este Informe de Gestión Consolidado. Un empeoramiento de la situación económica y financiera de las economías europeas y mundiales, agravado por los conflictos y tensiones geopolíticas actuales, podrían afectar negativamente a los negocios, resultados, posición financiera y flujos de caja de Endesa (véase Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).	Escenarios ⁽¹⁾	Alta
	 Tendencias Macroeconómicas y Geopolíticas	El negocio de Endesa podría verse afectado por las condiciones económicas y políticas adversas en España, Portugal, la Eurozona y en los mercados internacionales.			
Riesgos Financieros 	 «Commodities»	El negocio de Endesa tiene una gran dependencia del suministro constante de grandes cantidades de combustible para generar electricidad, del suministro de electricidad y de gas natural utilizado para el consumo propio y la comercialización, y del suministro de otras materias primas, cuyo precio está sujeto a fuerzas de mercado que pueden afectar al precio y a la cantidad de energía que Endesa vende.	La evolución de los precios de la electricidad en el mercado mayorista y de las «commodities», fundamentalmente, el gas, los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) y las garantías de origen impactan sobre los costes del negocio y también sobre los precios de venta. Con objeto de mitigar dicho impacto, Endesa mantiene una política de cobertura del riesgo de precio de «commodities» mediante la contratación de instrumentos financieros en Mercados Organizados y OTC («Over The Counter») europeos. Aquellas operaciones con exigencias de garantías financieras diarias asociadas a las variaciones del MtM («Mark-to-Market») pudieran tener, a su vez, impacto directo en el riesgo de liquidez de Endesa (véanse Notas 38.4 y 39.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y Apartado 10.2 de este Informe de Gestión Consolidado).	Estocástica ⁽²⁾	Alta

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾
Riesgos Financieros 	 Tipo de Interés	Endesa se encuentra expuesta al riesgo de tipo de interés.	Endesa mantiene una política de cobertura del riesgo de tipo de interés mediante la contratación de derivados (véase Nota 39.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y Apartado 10.2 de este Informe de Gestión Consolidado).		
	 Adecuación de la Estructura de Capital y Acceso a la Financiación		Endesa controla su riesgo de liquidez mediante el mantenimiento de un nivel adecuado de recursos incondicionalmente disponibles, incluyendo efectivo y depósitos a corto plazo, líneas de crédito de largo plazo con entidades bancarias y con sociedades del Grupo Enel y una cartera de activos muy líquidos. Endesa desarrolla una política de liquidez que consiste en mantener en todo momento un disponible suficiente para atender las necesidades previstas por un periodo que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales (véanse Notas 38.4 y 39.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y Apartado 10.2 de este Informe de Gestión Consolidado). La política de gestión financiera y gestión de capital de Endesa se describe en las Notas 36.1.12, 42.3 y 42.4 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.	Estocástica ⁽²⁾	Media
	 Liquidez	El negocio de Endesa depende de su capacidad para obtener los recursos necesarios para refinanciar su deuda y financiar sus gastos de capital.			
	 Crédito y Contraparte	Endesa se encuentra expuesta al riesgo de crédito y contraparte. El riesgo de crédito se genera cuando una contraparte no cumple sus obligaciones establecidas en un contrato financiero o comercial dando lugar a una pérdida financiera.	Endesa realiza un seguimiento pormenorizado del riesgo de crédito de sus contrapartes de «<i>commodities</i>», financieras y comerciales (véase Nota 39.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).	Estocástica ⁽²⁾	Alta
Riesgos Asociados a Tecnologías Digitales 	 Ciberseguridad	Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la Ciberseguridad.	Riesgo de incurrir en sanciones judiciales o administrativas, pérdidas económicas o financieras y daños a la reputación como consecuencia de ciberataques y del robo de datos sensibles o masivos de la empresa y de los clientes, atribuibles a una falta de seguridad en las redes, los sistemas operativos y las bases de datos. La Unidad de Ciberseguridad monitorea la evolución de la situación con extrema atención para identificar cualquier evento cibernético o anomalía en Endesa.	Estocástica ⁽²⁾	Alta

Categoría	Riesgo	Definición	Descripción	Métricas	Relevancia ⁽³⁾
Riesgos Operacionales 	Contratación, Logística y Cadena de Suministro 	El negocio de Endesa podría verse negativamente afectado ante una eventual incapacidad para conservar sus relaciones con proveedores o porque la oferta de proveedores disponible fuese insuficiente en términos de cantidad y/o de calidad, así como a los fallos de proveedores para mantener las condiciones del servicio prestado, limitando las posibilidades de operatividad y continuidad del negocio.	Un agravamiento de los conflictos y tensiones geopolíticas actuales, así como las tensiones financieras a nivel global pueden provocar retrasos y sobrecostos en los suministros e incumplimiento de contratos a nivel de cadena de suministro. Endesa, en el desarrollo de nueva capacidad, está expuesta a necesidades financieras, el contexto inflacionario, las interrupciones en la disponibilidad de materiales y la falta de mano de obra cualificada. Además, existen riesgos de averías o accidentes que temporalmente interrumpen el funcionamiento de las centrales o interrumpen el servicio a los clientes.	Estocástica ⁽²⁾	Alta
	Interrupción de Negocio 	Endesa se enfrenta a riesgos asociados a la construcción de nuevas instalaciones de generación y distribución de electricidad. La actividad de Endesa puede verse afectada por fallos, averías, problemas en la realización de los trabajos previstos, u otros problemas sobrevenidos que provoquen la indisponibilidad no programada y por otros riesgos operacionales.	El acacimiento de alguno de estos sucesos podría afectar negativamente a los negocios, resultados, posición financiera y flujos de caja de Endesa.	Escenarios ⁽¹⁾	Baja
	Riesgos de Cumplimiento 	Endesa es parte en procedimientos judiciales y arbitrajes.	Endesa está sujeta a determinados procedimientos judiciales, cuya resolución pudiera tener impacto sobre los Estados Financieros Consolidados (véanse Nota 52 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 y Nota 45 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).	—	(4)

⁽¹⁾ Escenarios: calculado como la pérdida resultante de diferentes situaciones hipotéticas.

⁽²⁾ Estocástica: calculado como la pérdida que se podría sufrir con un cierto nivel de probabilidad o de confianza.

⁽³⁾ La relevancia de los riesgos se mide en función de la pérdida esperada potencial en un año: Alta (superior a 75 millones de euros), Media (entre 10 millones de euros y 75 millones de euros) y Baja (inferior a 10 millones de euros).

⁽⁴⁾ Corresponden a riesgos cuyo impacto podría ser de difícil cuantificación económica (en general, impacto elevado y probabilidad, tras los mecanismos de mitigación implantados, muy baja o muy difícil de determinar).

6.2. El modelo de prevención de riesgos penales y antisoborno de Endesa

La información relativa al Modelo de Prevención de Riesgos Penales y Antisoborno de Endesa se expone en el Apartado 17.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

II. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Rendimiento y Métricas



7. Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)

A continuación, se describen las medidas alternativas de rendimiento de Endesa y su importe en los periodos enero-junio 2026 y 2025:

Indicadores relacionados con el análisis de resultado

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	
Aprovisionamientos y Servicios	M€	Compras de Energía + Consumo de Combustibles + Gastos de Transporte + Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	6.569 M€ = 2.173 M€ + 1.172 M€ + 1.861 M€ + 1.363 M€	7.057 M€ = 2.691 M€ + 990 M€ + 1.909 M€ + 1.467 M€	Bienes y servicios destinados a la producción
Margen de Contribución	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios +- Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	4.253 M€ = 10.995 M€ - 6.569 M€ - 173 M€	3.812 M€ = 10.880 M€ - 7.057 M€ - 11 M€	Medida de rentabilidad operativa considerando los costes directos variables de producción
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	M€	Ingresos - Aprovisionamientos y Servicios +- Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas + Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo - Gastos de Personal - Otros Gastos Fijos de Explotación + Otros Resultados	3.240 M€ = 10.995 M€ - 6.569 M€ - 173 M€ + 140 M€ - 483 M€ - 671 M€ + 1 M€	2.711 M€ = 10.880 M€ - 7.057 M€ - 11 M€ + 120 M€ - 484 M€ - 740 M€ + 3 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos, provisiones y amortizaciones
Resultado de Explotación (EBIT)	M€	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) - Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	2.094 M€ = 3.240 M€ - 1.146 M€	1.594 M€ = 2.711 M€ - 1.117 M€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
Resultado Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero +- Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados +- Diferencias de Cambio Netas	(118) M€ = 95 M€ - 208 M€ - 1 M€ - 4 M€	(199) M€ = 19 M€ - 233 M€ + 7 M€ + 8 M€	Medida del coste financiero
Gasto Financiero Neto	M€	Ingreso Financiero - Gasto Financiero +- Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	(114) M€ = 95 M€ - 208 M€ - 1 M€	(207) M€ = 19 M€ - 233 M€ + 7 M€	Medida del coste financiero
Resultado Neto por Acción	€	Resultado Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	1,411 € = 1.470 M€ / 1.041.744.551 acciones	0,983 € = 1.041 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado neto que corresponde a cada una de las acciones
Resultado Ordinario Neto	M€	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) - Dotación Inicial Neta de Gastos de Personal por Planes de Reestructuración de Plantilla relativos al Plan de Descarbonización y a la Digitalización de Procesos	1.480 M€ = 1.470 M€ - 0 M€ + 10 M€ - 0 M€	1.041 M€ = 1.041 M€ - 0 M€ - 0 M€ - 0 M€	Medida de resultado del periodo aislando los efectos extraordinarios superiores a 10 millones de euros

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.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	
Resultado Ordinario Neto por Acción	€	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	1.421 € = 1.480 M€ / 1.041.744.551 acciones	0,983 € = 1.041 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción del resultado ordinario neto que corresponde a cada una de las acciones
Rentabilidad Económica	%	Resultado de Explotación (EBIT) de los últimos 12 meses / ((Inmovilizado Material (n) + Inmovilizado Material (n-1)) / 2)	16,06 % = 3.831 M€ / ((23.875 + 23.832) / 2) M€	14,03 % = 3.282 M€ / ((23.832 + 22.940) / 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 de los últimos 12 meses / ((Activo no Corriente (n) + Activo no Corriente (n-1)) / 2) + ((Activo Corriente (n) + Activo Corriente (n-1)) / 2)	7,70 % = 2.931 M€ / ((28.999 + 29.119) / 2 + (9.626 + 8.363) / 2) M€	6,66 % = 2.476 M€ / ((29.300 + 28.232) / 2 + (7.707 + 9.113) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del capital empleado
Retorno sobre el Capital Invertido (RCI)	%	Resultado de Explotación Después de Impuestos de los últimos 12 meses / (Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante + Deuda Financiera Neta)	15,89 % = 2.931 M€ / (8.143 M€ + 10.305 M€)	13,62 % = 2.476 M€ / (8.276 M€ + 9.901 M€)	Medida de la rentabilidad del capital invertido
Rentabilidad Ordinaria sobre el Patrimonio Neto	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante de los últimos 12 meses / ((Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n) + Patrimonio Neto Sociedad Dominante (n-1)) / 2)	29,19 % = 2.432 M€ / ((8.143 + 8.522) / 2) M€	27,61 % = 2.262 M€ / ((8.276 + 8.110) / 2) M€	Medida de la capacidad de generar beneficios a partir de la inversión realizada por los accionistas
Retorno Ordinario de los Activos	%	Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante de los últimos 12 meses / ((Activo Total (n) + Activo Total (n-1)) / 2)	6,39 % = 2.432 M€ / ((38.625 + 37.482) / 2) M€	6,08 % = 2.262 M€ / ((37.007 + 37.345) / 2) M€	Medida de la rentabilidad del negocio

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.

Indicadores relacionados con el análisis patrimonial y financiero

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	
Deuda Financiera Bruta	M€	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente	11.014 M€ = 7.661 M€ + 3.353 M€	10.427 M€ = 9.422 M€ + 1.005 M€	Deuda financiera, a corto y largo plazo
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)	3,7 años = 41.196 / 11.027	3,3 años = 34.724 / 10.440	Medida de la duración de la deuda financiera hasta su vencimiento
Coste de la Deuda Financiera Bruta	M€	Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado – Gasto asignado a Garantías Financieras registradas en Pasivo – / + Ingresos y Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados – / + Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados Asociados a Deuda	181 M€ = 180 M€ – 0 M€ + 0 M€ + 1 M€	354 M€ = 355 M€ – 0 M€ + 5 M€ – 6 M€	Medida del coste financiero de la deuda financiera bruta
Coste Medio de la Deuda Financiera Bruta	%	Coste de la Deuda Financiera Bruta / Deuda Financiera Media Bruta	3,2% = ((181M€ * 365 / 181)) / 11.425 M€	3,3 % = (354 M€ / 10.872 M€)	Medida de la tasa efectiva de la deuda financiera

M€ = millones de euros; € = euros.



Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	
Deuda Financiera Media Bruta	M€	(Total Disposiciones o Posiciones de Deuda * Número de Días de Vigencia de cada Disposición o Posición) / (Número de Días de Vigencia Acumulados)	11.425 M€	10.872 M€	Medida de la deuda financiera media bruta en el periodo, para el cálculo del coste medio de la deuda financiera bruta
Deuda Financiera Neta	M€	Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente + Derivados de Deuda Registrados en Pasivo - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados de Deuda registrados en Activo - Garantías Financieras Registradas en Activo	10.305 M€ = 7.661 M€ + 3.353 M€ + 24 M€ - 277 M€ - 31 M€ - 425 M€	10.110 M€ = 9.422 M€ + 1.005 M€ + 17 M€ - 195 M€ - 34 M€ - 105 M€	Deuda financiera, a corto y largo plazo, menos el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo y de las garantías financieras de activo
Apalancamiento	%	Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	111,85 % = 10.305 M€ / 9.213 M€	105,19 % = 10.110 M€ / 9.611 M€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Liquidez	M€	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes + Disponible Incondicional en Líneas de Crédito y Préstamo.	6.722 M€ = 277 M€ + 6.445 M€	6.980 M€ = 195 M€ + 6.785 M€	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda y los gastos financieros asociados a los mismos
Ratio de Liquidez	Na	Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,76 = 9.626 M€ / 12.707 M€	0,93 = 8.363 M€ / 9.008 M€	Medida de la capacidad para afrontar los compromisos a corto plazo
Cobertura de Vencimientos de Deuda	N.º de Meses	Periodo de vencimientos (n.º de meses) de la deuda vegetativa y el gasto financiero asociado que se podría cubrir con la liquidez disponible	20 meses	26 meses	Medida de la capacidad para afrontar los vencimientos de deuda y los gastos financieros asociados a los mismos
Ratio de Cobertura de la Deuda	Na	Deuda Financiera Neta / Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) de los últimos 12 meses	1,64 = 10.305 M€ / 6.285 M€	1,76 = 10.110 M€ / 5.756 M€	Medida del importe de flujo de efectivo disponible para atender los pagos del principal de la deuda financiera
Ratio de Endeudamiento	%	Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)	52,80 % = 10.305 M€ / (9.213 + 10.305) M€	51,27 % = 10.110 M€ / (9.611 + 10.110) M€	Medida del peso de los recursos ajenos en la financiación de la actividad empresarial
Ratio de Solvencia	Na	(Patrimonio Neto + Pasivo no Corriente) / Activo no Corriente	0,89 = (9.213 M€ + 16.705 M€) / 28.999 M€	0,98 = (9.611 M€ + 18.863 M€) / 29.119 M€	Medida de la capacidad para hacer frente a las obligaciones
Activos Fijos	M€	Inmovilizado Material + Inversiones Inmobiliarias + Activo Intangible + Fondo de Comercio	25.980 M€ = 23.875 M€ + 12 M€ + 1.486 M€ + 607 M€	25.867 M€ = 23.832 M€ + 4 M€ + 1.424 M€ + 607 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

M€ = millones de euros; € = euros.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	
Total Activo no Corriente Neto	M€	Inmovilizado Material + Activo Intangible + Fondo de Comercio + Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación + Inversiones Inmobiliarias + Otros Activos Financieros no Corrientes + Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes + Otros Activos no Corrientes - Subvenciones - Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes - Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes - Otros Pasivos Financieros no Corrientes - Otros Pasivos no Corrientes - Garantías Financieras registradas en Activo no Corriente - Derivados de Deuda registrados en Activos y Pasivos Financieros no Corrientes	22.201 M€ = 23.875 M€ + 1.486 M€ + 607 M€ + 284 M€ + 12 M€ + 264 M€ + 483 M€ + 635 M€ - 261 M€ - 4.456 M€ - 370 M€ - 164 M€ - 129 M€ - 50 M€ - 15 M€	22.074 M€ = 23.832 M€ + 1.424 M€ + 607 M€ + 280 M€ + 4 M€ + 695 M€ + 331 M€ + 595 M€ - 260 M€ - 4.450 M€ - 185 M€ - 164 M€ - 568 M€ - 50 M€ - 17 M€	Medida del activo no corriente sin tener en consideración los activos por impuesto diferido menos el valor de los ingresos diferidos y de los otros pasivos no corrientes
Total Capital Circulante Neto	M€	Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores + Existencias + Otros Activos Financieros Corrientes + Instrumentos Financieros Derivados Corrientes + Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente + Activos por Otros Impuestos + Activos Corrientes de Contratos con Clientes - Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corrientes - Pasivos por Otros Impuestos - Instrumentos Financieros Derivados Corrientes - Otros Pasivos Financieros Corrientes - Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes - Garantías Financieras registradas en Activo Corriente - Derivados de Deuda registrados en Activo y Pasivo Corrientes - Proveedores y otros Acreedores	296 M€ = 4.211 M€ + 2.030 M€ + 1.468 M€ + 868 M€ + 418 M€ + 325 M€ + 9 M€ - 856 M€ - 574 M€ - 1.134 M€ - 74 M€ - 561 M€ - 375 M€ + 8 M€ - 5.467 M€	1.179 M€ = 4.125 M€ + 2.050 M€ + 892 M€ + 494 M€ + 337 M€ + 239 M€ + 3 M€ - 298 M€ - 576 M€ - 514 M€ - 63 M€ - 523 M€ - 55 M€ + 0 M€ - 4.932 M€	Medida del activo corriente sin tener en consideración el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo menos el valor de los proveedores y otros acreedores y de los pasivos por impuesto de sociedades corriente
Capital Invertido Bruto	M€	Total Activo no Corriente Neto + Total Capital Circulante Neto	22.497 M€ = 22.201 M€ + 296 M€	23.253 M€ = 22.074 M€ + 1.179 M€	Total activo no corriente neto más total capital circulante neto
Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	M€	- Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares - Otras Provisiones no Corrientes - Provisiones Corrientes + Activos por Impuesto Diferido - Pasivos por Impuesto Diferido	(2.984) M€ = - 247 M€ - 2.271 M€ - 673 M€ + 1.353 M€ - 1.146 M€	(3.545) M€ = - 232 M€ - 2.441 M€ - 1.082 M€ + 1.351 M€ - 1.141 M€	Medida de las provisiones y los activos y pasivos por impuesto diferido
Capital Invertido Neto	M€	Capital Invertido Bruto - Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido + Activos Netos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	19.518 M€ = 22.497 M€ - 2.984 M€ + 5 M€	19.721 M€ = 23.253 M€ - 3.545 M€ + 13 M€	Medida del capital invertido bruto más el total provisiones y activos y pasivos por impuestos diferidos y activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas

M€ = millones de euros; € = euros.



Indicadores bursátiles

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	
Valor Contable por Acción	€	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante / Número de Acciones al Cierre del Periodo	7,817 € = 8.143 M€ / 1.041.744.551 acciones	8,049 € = 8.522 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos propios que corresponde a cada una de las acciones
Capitalización Bursátil	M€	Número de Acciones al Cierre del Periodo * Cotización al Cierre del Periodo	41.545 M€ = 1.041.744.551 acciones * 39,880 €	32.430 M€ = 1.058.752.117 acciones * 30,630 €	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 de los últimos 12 meses	17,08 = 39,880 € / 2,335 €	13,79 = 30,630 € / 2,221 €	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 de los últimos 12 meses	15,81 = 39,880 € / 2,522 €	14,75 = 30,630 € / 2,076 €	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	5,10 = 41.545 M€ / 8.143 M€	3,81 = 32.430 M€ / 8.522 M€	Medida que relaciona el valor de mercado de la empresa según el precio de cotización con el valor contable

M€ = millones de euros; € = euros.

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			2025	2024	
Rentabilidad para el Accionista	%	Rentabilidad Bursátil + Rentabilidad por Dividendo	53,81 % = 47,47 % + 6,34 %	17,93 % = 12,51 % + 5,42 %	Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el resultado económico proporcionado, que incluye el efecto de la variación del precio de la acción en el ejercicio y el dividendo bruto recibido en caja (sin considerar su reinversión)
Rentabilidad Bursátil	%	(Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) / Cotización al Inicio del Periodo	47,47 % = (30,630 € - 20,770 €) / 20,770 €	12,51 % = (20,770 € - 18,460 €) / 18,460 €	Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el efecto de la variación del precio de la acción en el ejercicio
Rentabilidad por Dividendo	%	(Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio) / Cotización al Inicio del Periodo	6,34 % = 1,3177 € / 20,770 €	5,42 % = 1,0000 € / 18,460 €	Medida de la relación existente entre la cantidad invertida en una acción y el dividendo bruto recibido en caja (sin considerar su reinversión)
Pay-Out Ordinario Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado Ordinario Neto de la Sociedad Dominante	70,0 % = (1,584 € * 1.038.804.244 acciones ⁽¹⁾) / 2.351 M€	70,0 % = (1,3177 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.993 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 Consolidado	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de la Sociedad Dominante	74,9 % = (1,584 € * 1.038.804.244 acciones ⁽¹⁾) / 2.198 M€	73,9 % = (1,3177 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.888 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 Individual	%	(Dividendo Bruto por Acción * Número de Acciones al Cierre del Periodo) / Resultado del Ejercicio de Endesa, S.A.	98,8 % = (1,584 € * 1.038.804.244 acciones ⁽¹⁾) / 1.666 M€	97,8 % = (1,3177 € * 1.058.752.117 acciones) / 1.427 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.

⁽¹⁾ Acciones con derecho a dividendo a 31 de diciembre de 2025.

Otros indicadores

Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)	Unidad	Definición	Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)		Relevancia de su Uso
			Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	
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	3.210 M€ = 2.272 M€ + 1.078 M€ – 140 M€	2.516 M€ = 2.356 M€ + 280 M€ – 120 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	171 M€	195 M€	Medida de los pagos de intereses
Cash Flow	M€	Resultado Bruto Antes de Impuestos + Ajustes del Resultado + Cambios en el Capital Corriente + Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación	2.272 M€ = 1.981 M€ + 1.621 M€ – 1.078 M€ – 252 M€	2.356 M€ = 1.405 M€ + 1.566 M€ – 280 M€ – 335 M€	Medida de las entradas y salidas de efectivo de las operaciones de explotación de la entidad.
Cash Flow por Acción	€	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / Número de Acciones al Cierre del Periodo	2.181 € = 2.272 M€ / 1.041.744.551 acciones	2.225 € = 2.356 M€ / 1.058.752.117 acciones	Medida de la porción de los fondos generados que corresponde a cada una de las acciones
Cash Flow / Deuda Financiera Neta	%	Flujo Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación de los últimos 12 meses / Deuda Financiera Neta	38,50 % = 3.967 M€ / 10.305 M€	47,78 % = 4.731 M€ / 9.901 M€	Medida de la porción de los fondos generados sobre el total de deuda financiera neta
Inversiones Brutas	M€	Inversiones en Inmovilizado Material + Inversiones en Activo Intangible	1.062 M€ = 900 M€ + 162 M€	935 M€ = 761 M€ + 174 M€	Medida de la actividad de inversión
Inversiones Netas	M€	Inversiones Brutas – Instalaciones Cedidas y Subvenciones de Capital	948 M€ = 1.062 M€ – 114 M€	823 M€ = 935 M€ – 112 M€	Medida de la actividad de inversión neta de subvenciones

M€ = millones de euros; € = euros.

8. Hechos relevantes del periodo

8.1. Variaciones en el perímetro de consolidación

La información relativa a los cambios en el perímetro de consolidación de Endesa se incluye en la Nota 6 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

8.2. Situación geopolítica

La información relativa a la situación geopolítica se incluye en la Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.



9. Evolución operativa y resultado de Endesa en el primer semestre de 2026

9.1. Evolución operativa

A 30 DE JUNIO DE 2026



32.708 GWh

GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD⁽¹⁾
EN EL PERIODO ENERO-JUNIO
DE 2026

De los cuales **10.978 GWh** Renovable



11.319 MW

**CAPACIDAD INSTALADA NETA
PENINSULAR DE FUENTES
RENOVABLES**

De un total de **18.404 MW**



322.550 km

**REDES DE DISTRIBUCIÓN
Y TRANSPORTE**



12.627 miles

CLIENTES DIGITALIZADOS

+99 % Relación clientes
digitalizados



9.603 miles

**NÚMERO DE CLIENTES
(ELECTRICIDAD)^{(2) (3)}**

De los cuales **6.280 miles** en el
mercado liberalizado



35.474 GWh

**VENTAS DE ELECTRICIDAD
NETAS⁽⁴⁾ EN EL PERIODO
ENERO-JUNIO DE 2026**

-2,3 % respecto al periodo
enero-junio de 2025



29.504 unidades

**PUNTOS DE RECARGA PÚBLICOS
Y PRIVADOS**

+6,5 % respecto a 31 de diciembre
de 2025



1.717 miles

NÚMERO DE CLIENTES (GAS)⁽²⁾

De los cuales **1.240 miles** en el
mercado liberalizado



25.591 GWh

**VENTAS DE GAS⁽⁵⁾
EN EL PERIODO ENERO-JUNIO
DE 2026**

-17,6 % respecto al periodo
enero-junio de 2025

⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ Puntos de suministro.

⁽³⁾ Clientes de las sociedades comercializadoras.

⁽⁴⁾ Ventas al cliente final.

⁽⁵⁾ Sin consumos propios de generación.

Magnitudes Operativas	ODS ⁽¹⁾	Unidad	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Generación de Electricidad ⁽²⁾		GWh	32.708	30.136	8,5
Generación de Electricidad Renovable	7	GWh	10.978	9.852	11,4
Capacidad Instalada Bruta		MW	23.451 ⁽³⁾	23.323 ⁽⁴⁾	0,5
Capacidad Instalada Neta		MW	22.744 ⁽³⁾	22.616 ⁽⁴⁾	0,6
Capacidad Instalada Neta Peninsular de Fuentes Renovables	7	MW	11.319 ⁽³⁾	11.191 ⁽⁴⁾	1,1
Capacidad Instalada Neta Territorios No Peninsulares (TNP) de Fuentes Renovables	7	MW	118 ⁽³⁾	118 ⁽⁴⁾	—
Energía Distribuida ⁽⁵⁾	9	GWh	72.555	69.614	4,2
Cientes Digitalizados ⁽⁶⁾	9	Miles	12.627 ⁽³⁾	12.580 ⁽⁴⁾	0,4
Redes de Distribución y Transporte	9	km	322.550 ⁽³⁾	321.843 ⁽⁴⁾	0,2
Usuarios Finales ⁽⁷⁾		Miles	12.761 ⁽³⁾	12.719 ⁽⁴⁾	0,3
Relación de Clientes Digitalizados ⁽⁸⁾		(%)	99 ⁽³⁾	99 ⁽⁴⁾	—
Ventas de Electricidad Brutas ⁽²⁾		GWh	39.545	40.570	(2,5)
Ventas de Electricidad Netas ⁽⁹⁾		GWh	35.474	36.326	(2,3)
Ventas de Gas ⁽¹⁰⁾		GWh	25.591	31.071	(17,6)
Número de Clientes (Electricidad) ^{(11) (12)}		Miles	9.603 ⁽³⁾	9.590 ⁽⁴⁾	0,1
Mercado Liberalizado ⁽¹³⁾		Miles	6.280 ⁽³⁾	6.201 ⁽⁴⁾	1,3
Número de Clientes (Gas) ⁽¹¹⁾		Miles	1.717 ⁽³⁾	1.699 ⁽⁴⁾	1,1
Mercado Liberalizado		Miles	1.240 ⁽³⁾	1.224 ⁽⁴⁾	1,3
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados	11	Unidades	29.504 ⁽³⁾	27.699 ⁽⁴⁾	6,5
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos (unidades)		Unidades	7.250 ⁽³⁾	7.058 ⁽⁴⁾	2,7
Puntos de Recarga Eléctrica Privados (unidades)		Unidades	22.254 ⁽³⁾	20.641 ⁽⁴⁾	7,8
Puntos de Iluminación Pública	11	Unidades	134 ⁽³⁾	134 ⁽⁴⁾	—
Respuesta a la Demanda		MW	385 ⁽³⁾	113 ⁽⁴⁾	240,7
Plantilla Final		N.º de Empleados	8.924 ⁽³⁾	8.946 ⁽⁴⁾	(0,2)
Plantilla Media		N.º de Empleados	8.791	8.826	(0,4)

⁽¹⁾ Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

⁽²⁾ En barras de central.

⁽³⁾ A 30 de junio de 2026.

⁽⁴⁾ A 31 de diciembre de 2025.

⁽⁵⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽⁶⁾ Contadores inteligentes activados.

⁽⁷⁾ Clientes de las sociedades distribuidoras.

⁽⁸⁾ Número de Clientes Digitalizados / Usuarios Finales (%).

⁽⁹⁾ Ventas al cliente final.

⁽¹⁰⁾ Sin consumos propios de generación.

⁽¹¹⁾ Puntos de suministro.

⁽¹²⁾ Clientes de las sociedades comercializadoras.

⁽¹³⁾ Clientes de las sociedades comercializadoras de mercado libre.

Generación de electricidad

GWh	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Generación de Electricidad⁽¹⁾			
Peninsular	27.374	24.810	10,3
Renovables	10.978	9.852	11,4
Hidroeléctrica	5.401	5.201	3,8
Eólica ⁽²⁾	3.342	2.950	13,3
Fotovoltaica ⁽³⁾	2.235	1.701	31,4
Baterías	—	—	Na
Nuclear	12.636	12.087	4,5
Ciclos Combinados (CCGT)	3.760	2.871	31,0
Territorios No Peninsulares (TNP)	5.334	5.326	0,2
Carbón	—	89	(100,0)
Fuel-Gas	2.086	2.026	3,0
Ciclos Combinados (CCGT)	3.248	3.211	1,2
TOTAL	32.708	30.136	8,5

⁽¹⁾ En barras de central.

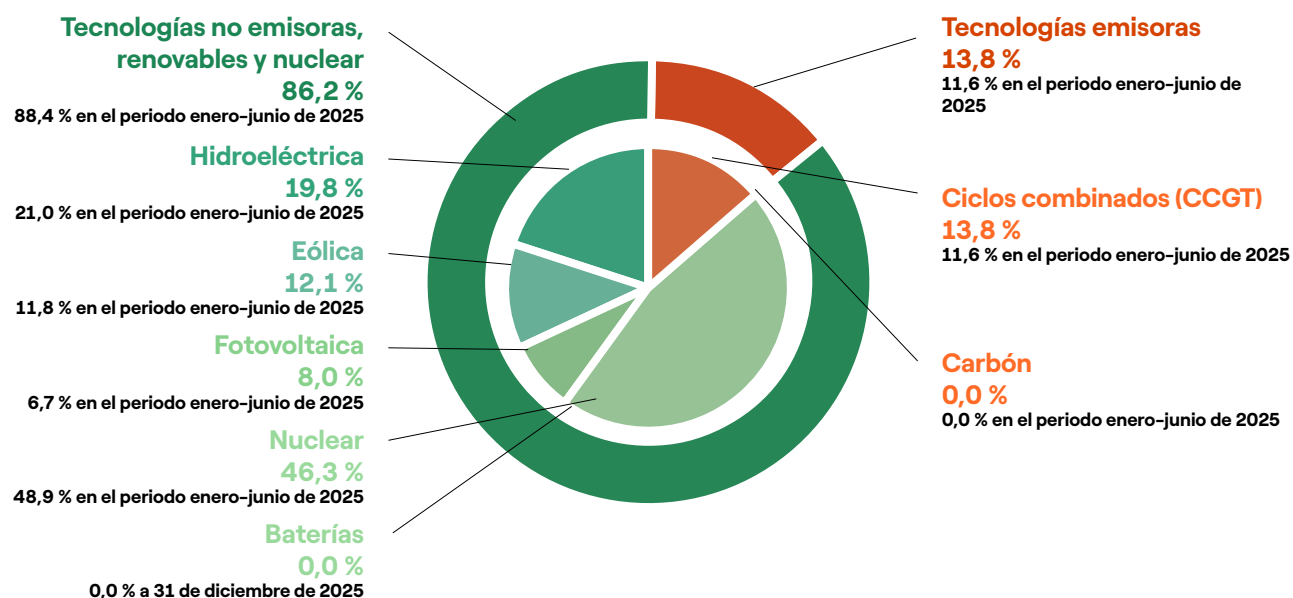
⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2026 incluye 46 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (37 GWh en el periodo enero-junio de 2025).

⁽³⁾ En el periodo enero-junio de 2026 incluye 54 GWh correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP) (44 GWh en el periodo enero-junio de 2025).



Las tecnologías no emisoras, renovables y nuclear, han representado el 86,2 % del «mix» de generación peninsular de Endesa en el primer semestre de 2026, frente al 86,4 % registrado por el resto del sector (88,4 % y 86,4 %, respectivamente, en el primer semestre de 2025).

A continuación, el siguiente gráfico muestra la distribución del «mix» de generación peninsular de Endesa por tecnologías en el periodo enero-junio de 2026:



Capacidad instalada bruta y neta

Capacidad Instalada Bruta	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	18.767	80,0	18.639	79,9	0,7
Renovables ⁽¹⁾	11.491	49,0	11.363	48,7	1,1
Hidroeléctrica	5.421	23,1	5.421	23,2	—
Eólica ⁽²⁾	3.002	12,8	3.002	12,9	—
Fotovoltaica ⁽³⁾	3.057	13,1	2.929	12,6	4,4
Baterías ^{(4) (5)}	11	0,0	11	0,0	—
Nuclear	3.453	14,7	3.453	14,8	—
Ciclos Combinados (CCGT)	3.823	16,3	3.823	16,4	—
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.684	20,0	4.684	20,1	—
Carbón	260	1,1	260	1,1	—
Fuel-Gas	2.567	10,9	2.567	11,0	—
Ciclos Combinados (CCGT)	1.857	8,0	1.857	8,0	—
TOTAL	23.451	100,0	23.323	100,0	0,5

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, la capacidad adicional ha sido de 128 MW y 1.175 MW, respectivamente.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 incluye 42 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

⁽³⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 incluye 65 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

⁽⁴⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 incluye 11 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

⁽⁵⁾ La capacidad de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) se incluye como capacidad renovable.

Capacidad Instalada Neta	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025		% Var.
	MW	Porcentaje (%)	MW	Porcentaje (%)	
Peninsular	18.522	81,4	18.394	81,3	0,7
Renovables ⁽¹⁾	11.437	50,3	11.309	50,0	1,1
Hidroeléctrica	5.368	23,6	5.368	23,7	—
Eólica ⁽²⁾	3.001	13,2	3.001	13,3	—
Fotovoltaica ⁽³⁾	3.057	13,5	2.929	13,0	4,4
Baterías ^{(4) (5)}	11	0,0	11	0,0	—
Nuclear	3.328	14,6	3.328	14,7	—
Ciclos Combinados (CCGT)	3.757	16,5	3.757	16,6	—
Territorios No Peninsulares (TNP)	4.222	18,6	4.222	18,7	—
Carbón	241	1,1	241	1,1	—
Fuel-Gas	2.293	10,1	2.293	10,1	—
Ciclos Combinados (CCGT)	1.688	7,4	1.688	7,5	—
TOTAL	22.744	100,0	22.616	100,0	0,6

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, la capacidad adicional ha sido de 128 MW y 1.166 MW, respectivamente.

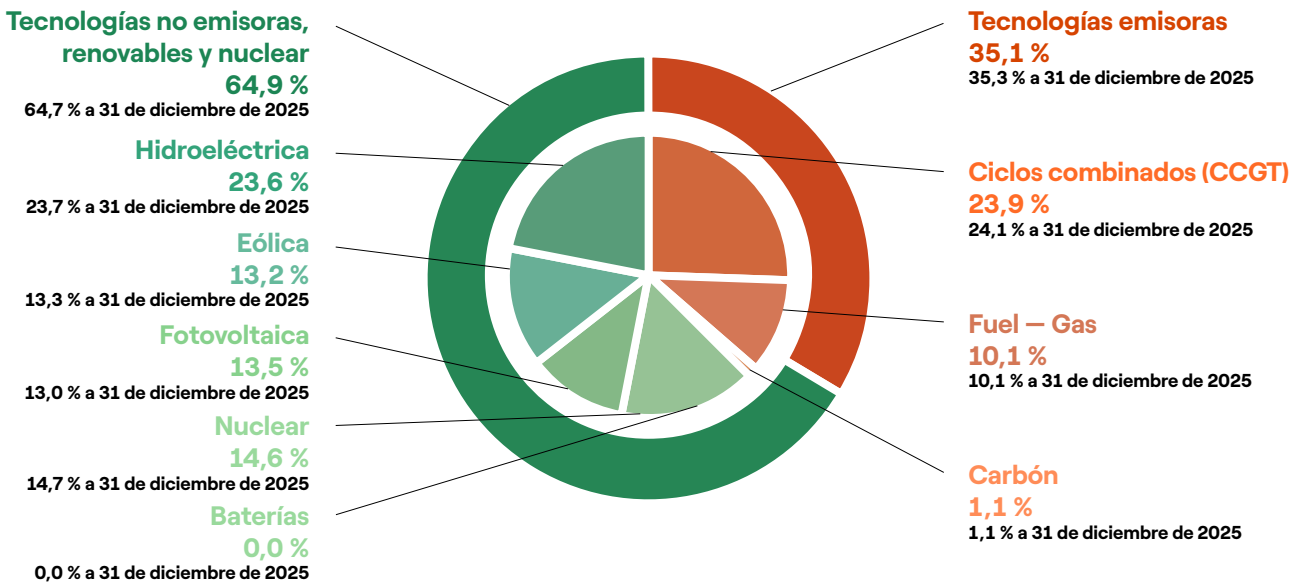
⁽²⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 incluye 42 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

⁽³⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 incluye 65 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

⁽⁴⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 incluye 11 MW correspondientes a Territorios No Peninsulares (TNP).

⁽⁵⁾ La capacidad de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías (BESS) se incluye como capacidad renovable.

El gráfico que figura a continuación muestra el detalle de la capacidad instalada neta de Endesa por tecnologías a 30 de junio de 2026:





Comercialización

Electricidad

Miles			
Número de Clientes (Electricidad) ^{(1) (2)}	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	% Var.
Mercado Regulado	3.323	3.389	(1,9)
Peninsular Español	2.875	2.932	(1,9)
Territorios No Peninsulares (TNP)	448	457	(2,0)
Mercado Liberalizado	6.280	6.201	1,3
Peninsular Español	4.801	4.665	2,9
Territorios No Peninsulares (TNP)	914	940	(2,8)
Fuera de España	565	596	(5,2)
TOTAL	9.603	9.590	0,1
Ingresos / Puntos de Suministro ⁽³⁾	1,6	1,5	—

⁽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).

GWh	Ventas de Electricidad Brutas ⁽¹⁾			Ventas de Electricidad Netas ⁽²⁾		
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Precio Regulado	4.533	4.260	6,4	3.823	3.593	6,4
Mercado Liberalizado	35.012	36.310	(3,6)	31.651	32.733	(3,3)
Español	29.824	30.838	(3,3)	26.757	27.603	(3,1)
Fuera de España	5.188	5.472	(5,2)	4.894	5.130	(4,6)
TOTAL	39.545	40.570	(2,5)	35.474	36.326	(2,3)

⁽¹⁾ En barras de central.

⁽²⁾ Ventas al cliente final.

Gas

Miles			
Número de Clientes (Gas) ⁽¹⁾	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	% Var.
Mercado Regulado	477	475	0,4
Peninsular Español	452	450	0,4
Territorios No Peninsulares (TNP)	25	25	—
Mercado Liberalizado	1.240	1.224	1,3
Peninsular Español	1.037	1.021	1,6
Territorios No Peninsulares (TNP)	57	58	(1,7)
Fuera de España	146	145	0,7
TOTAL	1.717	1.699	1,1
Ingresos / Puntos de Suministro ⁽²⁾	1,7	2,1	—

⁽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).

GWh	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Ventas de Gas			
Mercado Liberalizado	23.947	29.406	(18,6)
Español	18.602	22.686	(18,0)
Fuera de España	5.345	6.720	(20,5)
Mercado Regulado	1.644	1.665	(1,3)
TOTAL ⁽¹⁾	25.591	31.071	(17,6)

⁽¹⁾ Sin consumos propios de generación.

Otros productos y servicios

Evolución Negocio	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	% Var.
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos y Privados (unidades)	29.504	27.699	6,5
Puntos de Recarga Eléctrica Públicos (unidades)	7.250	7.058	2,7
Puntos de Recarga Eléctrica Privados (unidades)	22.254	20.641	7,8

Distribución de electricidad

Medidas de Calidad de Suministro	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Energía Distribuida (GWh) ⁽¹⁾	72.555	69.614	4,2
Pérdidas de Energía (%) ⁽²⁾	6,1	6,5	—
Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (Medio) – TIEPI (Minutos) ⁽³⁾	23,1	23,0	0,4
Duración de las Interrupciones en la Red de Distribución – SAIDI (Minutos) ⁽⁴⁾	65,3	54,1	20,7
Número de Interrupciones en la Red de Distribución – SAIFI ⁽⁴⁾	1,1	1,0	10,0

⁽¹⁾ Energía suministrada a clientes, con o sin contrato, consumos auxiliares de los generadores y salidas hacia otras redes (transporte o distribuidores).

⁽²⁾ Entradas de energía a la red de distribución (o energía inyectada a la red de distribución) menos la energía distribuida dividida entre las entradas de energía al distribuidor (o energía inyectada a la red de distribución).

⁽³⁾ Criterio Regulador Español. Incluye los datos de Tiempo de Interrupción Equivalente de la Potencia Instalada (TIEPI) Propio, Programado y Transporte.

⁽⁴⁾ Fuente: Elaboración propia. Dato correspondiente a los últimos 12 meses.

9.2. Análisis de resultados



3.240
millones de euros

**RESULTADO BRUTO DE
EXPLOTACIÓN (EBITDA) ⁽¹⁾**

+19,5 % respecto al
periodo enero-junio
de 2025



2.094
millones de euros

**RESULTADO DE
EXPLOTACIÓN (EBIT) ⁽¹⁾**

+31,4 % respecto al
periodo enero-junio
de 2025



1.470
millones de euros

**RESULTADO
NETO**

+41,2 % respecto al
periodo enero-junio
de 2025



1.480
millones de euros

**RESULTADO
ORDINARIO NETO ⁽¹⁾**

+42,2 % respecto al
periodo enero-junio
de 2025

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

El resultado neto atribuido a la Sociedad Dominante ha ascendido a 1.470 millones de euros en el primer semestre de 2026 frente a los 1.041 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior (+41,2 %).

Al analizar la evolución del resultado neto entre ambos periodos debe considerarse que el primer semestre de 2026 incorpora determinados impactos positivos. En el negocio de generación, se ha registrado el efecto favorable del Auto



del Tribunal Supremo de 29 de abril de 2026 relativo a la retribución de la actividad en los Territorios No Peninsulares (TNP) correspondiente al periodo 2020-2022, así como de determinados efectos favorables asociados a procedimientos y criterios administrativos y judiciales vinculados al marco regulatorio y fiscal de la actividad. En el negocio de distribución, se han registrado los mayores ingresos regulados derivados de liquidaciones de ejercicios anteriores asocia-

das a la actualización de determinados parámetros regulatorios. Todo ello incluye el correspondiente impacto de los intereses de demora asociados.

Endesa ha obtenido un resultado ordinario neto de 1.480 millones de euros en el primer semestre de 2026, frente a los 1.041 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior (+42,2 %), conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros	Apartados	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Resultado Neto		1.470	1.041	429	41,2
Pérdidas Netas por Deterioro de Activos no Financieros ⁽²⁾	9.2.2	10	—	10	Na
Proyectos de Plantas Renovables		10	—	10	Na
Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾		1.480	1.041	439	42,2

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Superiores a 10 millones de euros.

A continuación, se presenta el detalle de las magnitudes más relevantes del Estado del Resultado Consolidado de Endesa en el primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros	Magnitudes más Relevantes				
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Ingresos	9	10.995	10.880	115	1,1
Aprovisionamientos y Servicios	10	(6.569)	(7.057)	488	(6,9)
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	11	(173)	(11)	(162)	1.472,7
Margen de Contribución⁽²⁾		4.253	3.812	441	11,6
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		140	120	20	16,7
Gastos de Personal	12.1	(483)	(484)	1	(0,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	12.2	(671)	(740)	69	(9,3)
Otros Resultados	13	1	3	(2)	(66,7)
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)⁽²⁾		3.240	2.711	529	19,5
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	14.1	(1.066)	(1.019)	(47)	4,6
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	14.2	(80)	(98)	18	(18,4)
Resultado de Explotación (EBIT)⁽²⁾		2.094	1.594	500	31,4
Resultado Financiero Neto⁽²⁾	15	(118)	(199)	81	(40,7)
Resultado Antes de Impuestos		1.981	1.405	576	41,0
Resultado Neto		1.470	1.041	429	41,2
Resultado Ordinario Neto⁽²⁾		1.480	1.041	439	42,2

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

9.2.1. Ingresos

En el primer semestre de 2026 los ingresos se han situado en 10.995 millones de euros, 115 millones de euros superiores (+1,1 %) a los obtenidos en el primer semestre de 2025.

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros		Ingresos			
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	9.1	10.807	10.712	95	0,9
Otros Ingresos de Explotación	9.2	188	168	20	11,9
TOTAL	9	10.995	10.880	115	1,1

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos por ventas y prestaciones de servicios del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros		Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios			
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad		7.690	7.392	298	4,0
Ventas Mercado Liberalizado		4.958	5.142	(184)	(3,6)
Ventas Mercado Liberalizado Español		4.289	4.369	(80)	(1,8)
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España		669	773	(104)	(13,5)
Ventas a Precio Regulado		740	779	(39)	(5,0)
Ventas Mercado Mayorista		898	686	212	30,9
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)		1.080	765	315	41,2
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		14	20	(6)	(30,0)
Ventas de Gas		1.429	1.760	(331)	(18,8)
Ventas Mercado Liberalizado		1.341	1.649	(308)	(18,7)
Ventas a Precio Regulado		88	111	(23)	(20,7)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad		1.280	1.041	239	23,0
Verificaciones y Enganches		19	17	2	11,8
Prestaciones de Servicios en Instalaciones		63	29	34	117,2
Otras Ventas y Prestaciones de Servicios		322	469	(147)	(31,3)
Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido		160	167	(7)	(4,2)
Cobros por Capacidad		4	4	—	—
Ventas de otras Materias Energéticas ⁽²⁾		19	163	(144)	(88,3)
Prestaciones de Servicios y Otros		139	135	4	3,0
Ingresos por Arrendamientos		4	4	—	—
TOTAL	9.1	10.807	10.712	95	0,9

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Este epígrafe se analiza, conjuntamente, con las compras de otras materias energéticas (véase Apartado 9.2.2 de este Informe de Gestión Consolidado).

Ventas de electricidad a clientes del mercado liberalizado

En el primer semestre de 2026 las ventas en el mercado liberalizado han ascendido a 4.958 millones de euros (-3,6 %), conforme al siguiente detalle:

Ventas Mercado Liberalizado	Variación	
España	▼ 80 millones de euros (-1,8 %)	• La variación entre ambos periodos es debida a la disminución del precio unitario, principalmente de los clientes indexados de «Business to Business» (B2B) junto con la reducción del total de las unidades físicas vendidas (-3,1 %).
Fuera de España	▼ 104 millones de euros (-13,5 %)	• La evolución entre ambos periodos se debe, principalmente, a la reducción de las unidades físicas vendidas (-4,6 %) mayoritariamente en el mercado de Portugal.



Ventas de electricidad a precio regulado

Durante el primer semestre de 2026 estas ventas han supuesto un ingreso de 740 millones de euros, un 5,0 % inferior al del primer semestre de 2025, como consecuencia, principalmente, de la disminución del precio (-4,5 %).

Ventas de electricidad en el mercado mayorista

Los ingresos por ventas de electricidad al mercado mayorista en el primer semestre de 2026 han ascendido a 898 millones de euros, con un aumento del 30,9 % res-

pecto del mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia del incremento de las unidades físicas vendidas a pesar de la evolución de los precios eléctricos durante el periodo (-19,4 %).

Retribución a la inversión en energías renovables

La retribución a la inversión en energías renovables en el primer semestre de 2026 ha supuesto un ingreso de 14 millones de euros, un 30,0 % inferior al del primer semestre de 2025. Para analizar su evolución hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Retribución a la inversión en energías renovables	Variación	
Orden TED/53/2026, de 27 de enero	▲ 21 millones de euros	• La retribución a la inversión correspondiente al primer semestre de 2026 ha ascendido a 21 millones de euros, como consecuencia de la actualización de los parámetros retributivos aplicables a las instalaciones de producción de energía eléctrica de fuentes renovables desde el 1 de enero de 2026, aprobada mediante la Orden TED/53/2026, de 27 de enero (véase Nota 5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y Apartado 13 de este Informe de Gestión Consolidado).
Ajuste por desviación de precio de mercado	▼ 27 millones de euros	• En el primer semestre de 2026 y 2025 Endesa ha registrado sendos ajustes por desviación del precio de mercado por importe neto igual a 8 millones de euros, negativos, y 19 millones de euros, positivos, respectivamente, correspondientes a aquellas Instalaciones Tipo (IT) para las que, sobre la base de la mejor estimación de precios de la energía, se prevé la percepción de Retribución a la Inversión (Rinv) durante su vida útil regulatoria.

Ventas de gas

Los ingresos por ventas de gas en el primer semestre de 2026 han ascendido a 1.429 millones de euros, 331 millones de euros inferiores (-18,8 %) a los del primer semestre de 2025, conforme al siguiente detalle:

Ventas de Gas	Variación	
Mercado Liberalizado	▼ 308 millones de euros (-18,7 %)	• La variación entre ambos periodos es consecuencia, entre otros aspectos, de la disminución del precio unitario y de la reducción de las unidades físicas vendidas (-18,6 %).
Precio Regulado	▼ 23 millones de euros (-20,7 %)	• La disminución de las unidades físicas vendidas (-1,3 %) y del precio unitario ha provocado un descenso de estas ventas en términos económicos.

Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)

En el primer semestre de 2026 las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) han ascendido a 1.080 millones de euros, lo que ha supuesto un aumento de 315 millones de euros respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

La evolución de las compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP) en el primer semestre de 2026 es con-

secuencia, fundamentalmente, de la disminución (-19,4 %) del precio en el mercado mayorista de electricidad, cuya liquidación a cuenta por el Operador del Sistema afecta en sentido inverso al importe de las compensaciones destinadas a cubrir los ingresos regulados reconocidos conforme a la normativa aplicable. Asimismo, en el periodo enero-junio de 2026 incorpora el efecto derivado del Auto del Tribunal Supremo de 29 de abril de 2026 relativo a la retribución de la actividad de generación en los Territorios No Peninsulares (TNP) correspondiente al periodo 2020-2022 (76 millones de euros).

Distribución de electricidad

Durante el primer semestre de 2026 Endesa ha distribuido 72.555 GWh en el mercado español, un 4,2 % más que en el mismo periodo de 2025.

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el primer semestre de 2026 ha ascendido a 1.280 millones de euros, lo que supone un aumento de 239 millones de euros (+23,0 %) respecto del mismo periodo del ejercicio anterior. Esta evolución se debe principalmente al efecto

de determinadas liquidaciones correspondientes a ejercicios anteriores, que incorporan, entre otros aspectos, la actualización de determinados parámetros retributivos previstos en la normativa aplicable.

Otros ingresos de explotación

A continuación, se presenta el detalle de los otros ingresos de explotación del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	Otros Ingresos de Explotación			
		Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y otros Pasivos de Contratos con Clientes	25.2	100	99	1	1,0
Imputación a Resultados de Subvenciones		45	34	11	32,4
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		13	6	7	116,7
Otras Imputaciones a Resultado de Subvenciones ⁽²⁾		32	28	4	14,3
Indemnizaciones de Terceros		14	13	1	7,7
Otros		29	22	7	31,8
TOTAL	9.2	188	168	20	11,9

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2026 incluye 12 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 20 millones de euros a subvenciones de explotación (10 millones de euros y 18 millones de euros, respectivamente, en el periodo enero-junio de 2025).

9.2.2. Costes de explotación

Los costes de explotación del primer semestre de 2026 han ascendido a 8.901 millones de euros, con una disminución del 4,1 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

A continuación, se presenta el detalle de los costes de explotación del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:



Millones de Euros		Costes de Explotación			
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Aprovisionamientos y Servicios		6.569	7.057	(488)	(6,9)
Compras de Energía	^{10.1}	2.173	2.691	(518)	(19,2)
Consumo de Combustibles	^{10.2}	1.172	990	182	18,4
Gastos de Transporte		1.861	1.909	(48)	(2,5)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	^{10.3}	1.363	1.467	(104)	(7,1)
Tributos y Tasas		537	590	(53)	(9,0)
Impuesto a la Producción Eléctrica		95	199	(104)	(52,3)
Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos		135	128	7	5,5
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado		100	100	—	—
Tasas e Impuestos Nucleares		59	56	3	5,4
Impuesto Medioambiental Catalán		76	70	6	8,6
Cánones Hidráulicos		26	31	(5)	(16,1)
Otros Tributos y Tasas		46	6	40	666,7
Bono Social		66	47	19	40,4
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		374	384	(10)	(2,6)
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		32	14	18	128,6
Costes relativos a Servicios de Valor Añadido		80	84	(4)	(4,8)
Compras de otras Materias Energéticas ⁽²⁾		2	154	(152)	(98,7)
Coste de Eficiencia Energética		101	57	44	77,2
Servicio de Respuesta Activa de la Demanda		51	12	39	325,0
Otros		120	125	(5)	(4,0)
Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas	¹¹	173	11	162	1.472,7
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		(140)	(120)	(20)	16,7
Gastos de Personal	^{12.1}	483	484	(1)	(0,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	^{12.2}	671	740	(69)	(9,3)
Otros Resultados	¹³	(1)	(3)	2	(66,7)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	^{14.1}	1.066	1.019	47	4,6
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	^{14.2}	80	98	(18)	(18,4)
TOTAL		8.901	9.286	(385)	(4,1)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Corresponde a la evolución de la liquidación de derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen cuyo análisis debe realizarse conjuntamente con las operaciones de compra-venta de dichas materias energéticas con liquidación física. Estas operaciones forman parte de la estrategia de cobertura de riesgos de carácter industrial y tienen por objeto mitigar la exposición a la volatilidad de los mercados energéticos y a las variaciones asociadas a las tecnologías de generación que participan en los mismos.

Aprovisionamientos y servicios (costes variables)

6.569 millones de euros, con una disminución del 6,9 % respecto del mismo periodo del ejercicio anterior.

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del primer semestre de 2026 han ascendido a

La evolución de estos costes en el primer semestre de 2026 ha sido la siguiente:

Aprovisionamientos y Servicios	Referencias ⁽¹⁾	Variación
Compras de Energía	10.1	▼ 518 millones de euros (-19,2 %) La evolución incluye, principalmente: - La disminución de las compras de electricidad (222 millones de euros), debido, principalmente de la evolución del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (49,8 €/ MWh; -19,4 %). - La reducción de las compras de gas (296 millones de euros) como consecuencia de la disminución de las unidades físicas compradas (-10,1 %) a pesar de la subida del precio medio del gas (42,9 €/ MWh; +4,4 %)
Consumo de Combustible	10.2	▲ 182 millones de euros (+18,4 %) El aumento es debido a la evolución durante el periodo del precio de las «commodities», a la mayor producción con ciclos combinados (+15,2 %) así como al impacto positivo derivado de la revisión de determinados gravámenes históricamente aplicables a la actividad de generación (55 millones de euros).
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios		▼ 104 millones de euros (-7,1 %)
<i>Impuesto a la Producción Eléctrica</i>	5 y 10.3	▼ 104 millones de euros (-52,3 %) La evolución entre ambos periodos es consecuencia, principalmente, de la suspensión temporal del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE) conforme al Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo.
<i>Coste de Eficiencia Energética</i>	5 y 10.3	▲ 44 millones de euros (+77,2 %) De acuerdo con la Orden TED/133/2026, de 25 de febrero, la variación es debida al incremento de la obligación de aportación de Endesa al Fondo Nacional de Eficiencia Energética prevista para el ejercicio 2026.
<i>Servicio de Respuesta de la Demanda</i>	10.3	▲ 39 millones de euros La variación es debida, principalmente, a la aplicación, desde el 1 de enero de 2026, del Reglamento (UE) 2019/943, de 5 de junio, que introduce un esquema semestral de adjudicación de potencia, con una mayor potencia asignada y un incremento del precio marginal de la subasta.

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos y gastos por derivados de materias energéticas del primer semestre de 2026 y su variación respecto del ejercicio anterior:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Ingresos					
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura		132	(64)	196	(306,3)
Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽²⁾		132	(64)	196	(306,3)
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		1.541	829	712	85,9
Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado		1.541	829	712	85,9
Total Ingresos		1.673	765	908	118,7
Gastos					
Gastos por Derivados Designados de Cobertura		(182)	(98)	(84)	85,7
Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽²⁾		(182)	(98)	(84)	85,7
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados		(1.664)	(678)	(986)	145,4
Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado		(1.664)	(678)	(986)	145,4
Total Gastos		(1.846)	(776)	(1.070)	137,9
TOTAL	¹¹	(173)	(11)	(162)	1.472,7

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2026 incluye 9 millones de euros, negativos, de impacto en el Estado del Resultado por ineficacia (61 millones de euros, negativos, a 30 de junio de 2025).



Conforme a la Política General de Control y Gestión de Riesgos de Endesa, la Compañía utiliza instrumentos financieros (derivados) para cubrir los riesgos a los que están expuestas sus actividades. El uso de estos instrumentos constituye un elemento esencial en la planificación y gestión de las operaciones ya que permite asegurar, con carácter anticipado, tanto el ingreso asociado a la venta de energía y otros productos como el coste de las materias primas que se utilizan en los procesos productivos. De este modo, Endesa puede gestionar su exposición a la volatilidad de los mercados energéticos, reduciendo el impacto de las fluctuaciones de los precios a corto plazo («spot») sobre los resultados de sus negocios.

En el primer semestre de 2026 el total de los «Ingresos y Gastos por Derivados de Materias Energéticas» ha ascendido a 173 millones de euros, negativos, en comparación con 11 millones de euros, también negativos, en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de electricidad y, fundamentalmente, de gas en un contexto de elevada volatilidad en los mercados energéticos internacionales (véase Nota 4.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).

Costes fijos de explotación

A continuación, se presenta el detalle de los costes fijos de explotación del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	Costes Fijos de Explotación			
		Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		(140)	(120)	(20)	16,7
Gastos de Personal	12.1	483	484	(1)	(0,2)
Otros Gastos Fijos de Explotación	12.2	671	740	(69)	(9,3)
TOTAL		1.014	1.104	(90)	(8,2)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

En el primer semestre de 2026 los costes fijos de explotación han ascendido a 1.014 millones de euros, lo que supone una disminución de 90 millones de euros (-8,2 %)

en comparación con el primer semestre de 2025 como consecuencia, entre otros aspectos, de:

Costes Fijos de Explotación	Referencias ⁽¹⁾	Variación
Otros Gastos Fijos de Explotación	12.2	▼ 69 millones de euros (-9,3 %)

La evolución entre ambos periodos es debida, entre otros aspectos, a:

- Los menores gastos asociados a contratos de gestión, prestación de servicios y otros servicios relacionados con los negocios de electricidad y gas por importe de 17 millones de euros.
- Los menores costes de operación y mantenimiento por importe de 26 millones que incluyen una reducción de los gastos de reparación y conservación, principalmente en las centrales de fuel en los Territorios No Peninsulares (TNP), así como la recuperación de determinados costes previamente provisionados relacionados con el abandono de proyectos.
- La disminución de los gastos relacionados con servicios de asistencia para sistemas y aplicaciones, así como los gastos de publicidad y promoción por importe de 15 millones de euros.

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

Otros resultados

En el primer semestre de 2026 y 2025 los otros resultados han ascendido a 1 y 3 millones de euros, respectivamente.

Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros

A continuación, se presenta el detalle de las amortizaciones y pérdidas por deterioro del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros		Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
AMORTIZACIONES	8.2.1	1.053	1.013	40	3,9
Dotación Amortización Inmovilizado Material	19	862	822	40	4,9
Dotación Amortización Activo Intangible	21	191	191	—	—
PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS		13	6	7	116,7
Dotación Pérdidas por Deterioro	8.2.1	20	7	13	185,7
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	19	—	1	(1)	(100,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	21	20	6	14	233,3
Dotación Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—	—	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro	8.2.1	(7)	(1)	(6)	600,0
Reversión Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	19	(2)	(1)	(1)	100,0
Reversión Pérdidas por Deterioro Activo Intangible	21	(5)	—	(5)	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—	—	Na
TOTAL		1.066	1.019	47	4,6

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros en el primer semestre de 2026 han ascendido a 1.066 millones de euros, con un aumento de 47 millones

de euros (+4,6 %) en comparación con el primer semestre de 2025 como consecuencia, entre otros aspectos, de:

Amortizaciones y pérdidas por deterioro		Variación
Gasto por Amortización		
Plantas Renovables	▲ 26 millones de euros	• Mayor gasto por amortizaciones debido a la puesta en explotación de activos renovables, en línea con la ejecución del plan de inversiones de la Compañía y los objetivos de crecimiento de la capacidad de generación renovable.
Red de Distribución y otros	▲ 14 millones de euros	• Mayor gasto por amortización como consecuencia, principalmente, de la entrada en servicio de las inversiones ejecutadas en la red de distribución, orientadas a optimizar su funcionamiento y reforzar su capacidad, fiabilidad y eficiencia.
Pérdidas por Deterioro		
Proyectos de Plantas Renovables	▲ 9 millones de euros	• En los primeros semestres de 2026 y 2025 se han registrado dotaciones y reversiones de pérdidas por deterioro de diversos proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas como consecuencia, principalmente, de la evolución de las autorizaciones administrativas asociadas a los mismos así como de las actuaciones de gestión y optimización de la cartera de activos, incluyendo determinados procesos de venta y rotación de proyectos. En el primer semestre de 2026 destaca, entre otros aspectos, la readaptación de determinados desarrollos vinculados al Nudo Mudéjar. El impacto neto ascendió a 14 millones de euros y 5 millones de euros, respectivamente (10 millones de euros y 4 millones de euros netos de efecto fiscal)



Pérdidas por deterioro de activos financieros

Durante el primer semestre de 2026 y 2025 el detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado es el siguiente:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Dotación Pérdidas por Deterioro	8.2.1 y 39.3	182	229	(47)	(20,5)
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30.1	181	229	(48)	(21,0)
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		1	—	1	Na
Reversión Pérdidas por Deterioro	8.2.1 y 39.3	(102)	(131)	29	(22,1)
Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30.1	(102)	(131)	29	(22,1)
Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	—	—	Na
TOTAL	14.2	80	98	(18)	(18,4)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

En el primer semestre de 2026, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 80 millones de euros y corresponden, principalmente, al registro de la dotación de pérdidas netas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes.

Durante el primer semestre del ejercicio 2026, se ha registrado una menor dotación neta por importe de 18

millones de euros respecto al mismo periodo de 2025. Su evolución es debida principalmente, a la mejora en el comportamiento crediticio de los clientes tanto en el segmento «*Business to Business*» (B2B) como «*Business to Consumer*» (B2C), impulsada, entre otros, por una gestión eficiente de los procesos de recuperación de impagos.

9.2.3. Resultado financiero neto

El resultado financiero neto en el primer semestre de 2026 y 2025 ha sido negativo por importe de 118 millones de euros y 199 millones de euros, respectivamente.

A continuación, se presenta el detalle del resultado financiero neto del primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior:

Millones de Euros		Resultado Financiero Neto ⁽²⁾			
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Gasto Financiero Neto		(114)	(207)	93	(44,9)
Ingreso Financiero	15.1	95	19	76	400,0
Gasto Financiero	15.1	(208)	(233)	25	(10,7)
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	15.2	(1)	7	(8)	Na
Diferencias de Cambio Netas		(4)	8	(12)	Na
TOTAL	15	(118)	(199)	81	(40,7)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

Gasto financiero neto

En el primer semestre de 2026, el gasto financiero neto ha ascendido a 114 millones de euros, 93 millones de euros inferior al del mismo periodo del ejercicio anterior.

Para analizar la evolución del gasto financiero neto durante el primer semestre de 2026 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Millones de Euros	Gasto Financiero Neto ⁽¹⁾			
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Gastos Netos por Instrumentos Financieros a Coste Amortizado ⁽²⁾	(176)	(176)	—	—
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado	4	6	(2)	(33,3)
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(180)	(182)	2	(1,1)
Intereses de Demora de Procesos Judiciales ⁽³⁾	81	(1)	82	Na
Costes por Ejecución de Avaluos de Renovables ⁽⁴⁾	16	2	14	700,0
Actualización de Provisiones por Planes de Reestructuración de Plantilla, Desmantelamiento de Instalaciones y Deterioro de Valor de los Activos Financieros conforme a la NIIF 9 «Instrumentos Financieros»	(28)	(27)	(1)	3,7
Comisiones de Operaciones de «Factoring»	(6)	(12)	6	(50,0)
Otros	(1)	7	(8)	Na
Ingresos y Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	—	(5)	5	(100,0)
Ingresos y Gastos Financieros por Instrumentos Financieros Derivados Asociados a Deuda	(1)	7	(8)	Na
Otros Gastos Financieros Netos	—	5	(5)	(100,0)
TOTAL	(114)	(207)	93	(44,9)

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2026 incluye 3 millones de euros de ingresos financieros asociados a garantías financieras registradas en el activo (4 millones de euros en el periodo enero-junio de 2025). En los periodos enero-junio de 2026 y enero-junio de 2025, se han registrado gastos financieros asociados a garantías financieras registradas en pasivo por importe inferior a 1 millón de euros.

⁽³⁾ En el periodo enero-junio 2026 se han registrado 81 millones de euros correspondientes a intereses de demora asociados a resoluciones administrativas y judiciales favorables relacionadas con la retribución de la actividad de distribución y de la generación en los Territorios No Peninsulares (TNP), así como a otros procedimientos vinculados al marco fiscal aplicable a las actividades de la Compañía.

⁽⁴⁾ Durante el primer semestre de 2026 se ha registrado la reversión del costes previamente reconocidos asociados a avalos constituidos para determinados proyectos renovables, como consecuencia, principalmente, de la venta de dichos proyectos y de la consiguiente recuperación de las garantías otorgadas.

Diferencias de cambio netas

En el primer semestre de 2026, las diferencias de cambio netas han ascendido a 4 millones de euros, negativas (8 millones de euros, positivas, en el primer semestre de 2025).

La variación es debida, fundamentalmente, al impacto sobre la deuda financiera asociada a los pasivos por arrendamiento reconocidos en relación con los contratos de fletamento de buques para el transporte de gas natural licuado (GNL) de la evolución del tipo de cambio euro/dólar estadounidense (EUR/USD) en los periodos enero-junio de 2026 y 2025.

9.2.4. Resultado neto de sociedades por el método de la participación

En el primer semestre de 2026 y 2025 el resultado neto de sociedades por el método de la participación ha ascendido a 5 millones de euros y 10 millones de euros, respectivamente.

(véase Notas 16 y 24 de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).

9.2.5. Impuesto sobre Sociedades

En el primer semestre de 2026 el gasto por Impuesto sobre Sociedades ha ascendido a 484 millones de euros, con un aumento de 139 millones de euros (+40,3 %) respecto del importe registrado en el primer semestre de 2025.

Para analizar los principales aspectos que explican la evolución de la tasa efectiva de los periodos enero-junio 2026 y 2025 hay que tener en consideración los siguientes efectos:

Millones de Euros	Enero-junio 2026		Enero-junio 2025	
	Estado del Resultado	Tasa Efectiva(%)	Estado del Resultado	Tasa Efectiva(%)
Resultado Contable Antes de Impuestos	1.981		1.405	
Impuesto sobre Sociedades	484	24,4	345	24,6
Impacto de las sucursales de Endesa en Portugal, Francia y Alemania	(6)		(2)	
Deducciones en Cuota Imputadas a Resultados del Ejercicio	28		15	
Limitación en la Exención de Dividendos	(12)		(7)	
Impuesto sobre Sociedades sin Tener en Consideración los Efectos Anteriores	494	24,9	351	25,0



10. Análisis patrimonial y financiero

10.1. Capital invertido neto

A 30 de junio de 2026 el detalle de la composición y evolución en el capital invertido neto de Endesa es:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	Diferencia
Activo no Corriente Neto:				
Inmovilizado Material y Activo Intangible	19 y 21	25.361	25.256	105
Fondo de Comercio	22	607	607	—
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	24	284	280	4
Resto Activos/(Pasivos) no Corrientes Netos		(4.051)	(4.069)	18
Total Activo no Corriente Neto ⁽²⁾		22.201	22.074	127
Capital Circulante Neto:				
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	30	4.211	4.125	86
Existencias	29	2.030	2.050	(20)
Resto Activos/(Pasivos) Corrientes Netos		(478)	(64)	(414)
Proveedores y otros Acreedores	37	(5.467)	(4.932)	(535)
Total Capital Circulante Neto ⁽²⁾		296	1.179	(883)
Capital Invertido Bruto ⁽²⁾		22.497	23.253	(756)
Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido:				
Provisiones por Prestaciones al Personal	34.1	(247)	(232)	(15)
Otras Provisiones	34.2 y 34.3	(2.944)	(3.523)	579
Activos y Pasivos por Impuesto Diferido	23	207	210	(3)
Total Provisiones y Activos y Pasivos por Impuesto Diferido		(2.984)	(3.545)	561
Activos Netos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	32	5	13	(8)
Capital Invertido Neto ⁽²⁾		19.518	19.721	(203)
Patrimonio Neto ⁽³⁾	33	9.213	9.611	(398)
Deuda Financiera Neta ^{(2) (4)}	38.3	10.305	10.110	195

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽³⁾ Véase Apartado 10.3 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽⁴⁾ Véase Apartado 10.2 de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2026 el capital invertido bruto asciende a 22.497 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2026 recoge, entre otros aspectos, los siguientes efectos:

Epígrafe	Variación	
Inmovilizado Material y Activo Intangible	▲ 105 millones de euros (+0,4 %)	La variación es consecuencia, principalmente, de la adquisición de Energía Colectiva, S.L.U. en el periodo enero-junio 2026, operación que ha supuesto un incremento en el epígrafe de «Activo Intangible» de 117 millones de euros (véase 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 2026).
Instrumentos Financieros Derivados de Activo	▲ 526 millones de euros (+63,8 %)	La variación entre ambos periodos obedece a la evolución de la valoración y liquidación de derivados de electricidad y, fundamentalmente, de gas en un contexto de elevada volatilidad en los mercados energéticos. Esta evolución ha estado condicionada, entre otros factores por las tensiones geopolíticas en Oriente Medio, cuyo impacto en los mercados internacionales ha tenido también una incidencia significativa sobre los precios de la electricidad (véase Apartado 4.2 de este Informe de Gestión Consolidado).
Instrumentos Financieros Derivados de Pasivo	▲ 805 millones de euros (+115,2 %)	
Proveedores y otros Acreedores	▲ 535 millones de euros (+10,8 %)	La evolución de este epígrafe refleja, entre otros aspectos, el pago del dividendo a cuenta de Endesa, S.A. efectuado el pasado 12 de enero de 2026 por importe de 519 millones de euros, así como el reconocimiento del dividendo complementario por importe de 1.110 millones de euros que ha sido abonado el pasado 10 de julio de 2026 (véase Apartado 14.2 de este Informe de Gestión Consolidado).

A 30 de junio de 2026 el capital invertido neto asciende a 19.518 millones de euros y su evolución en el primer semestre de 2026 incluye, de una parte, la disminución

del capital invertido bruto por importe de 756 millones de euros y, de otra parte, los aspectos que se detallan a continuación:

Epígrafe	Variación	
Otras Provisiones	▼ 579 millones de euros (-16,4 %)	La evolución es consecuencia, fundamentalmente, del efecto neto de: - La dotación de la provisión para cubrir el coste de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y de las garantías de origen y otros certificados ambientales por importe de 406 millones de euros, parcialmente compensada por la redención por importe de 847 millones de euros. - Los pagos realizados durante el periodo asociados a provisiones por reestructuración de plantilla y litigios por importe de 89 millones de euros.

10.2. Gestión financiera

La gestión financiera de Endesa tiene como principales objetivos, teniendo en consideración, entre otros, el entorno macroeconómico descrito en el Apartado 4.1 de este Informe de Gestión Consolidado, mantener una posición de liquidez adecuada optimizando su coste, gestionar un perfil de vencimientos de la deuda financiera equilibrado que facilite un acceso eficiente a las fuentes de financiación más competitivas, y minimizar la exposición a las fluctuaciones de los tipos de interés a lo largo del ciclo económico.

En el corto plazo, Endesa asegura su posición de liquidez mediante el mantenimiento de un volumen suficiente de recursos financieros inmediatamente disponibles, inclu-

yendo efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a corto plazo, líneas de crédito comprometidas y disponibles de manera incondicional e irrevocable, así como, en su caso, otros activos líquidos, cuando resulte necesario.

En línea con estos objetivos, Endesa ha formalizado durante el periodo enero-junio de 2026 una serie de operaciones financieras destinadas a reforzar y preservar su posición de liquidez y que se describen en la Nota 38.4 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

10.2.1. Deuda financiera

Deuda financiera bruta y neta

A 30 de junio de 2026, la deuda financiera neta de Endesa se situó en 10.305 millones de euros, con un aumento de 195 millones de euros (+1,9 %) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2025.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de Endesa es la siguiente:



Conciliación de la Deuda Financiera					
Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	Diferencia	% Var.
Deuda Financiera no Corriente	38.3	7.661	9.422	(1.761)	(18,7)
Deuda Financiera Corriente	38.3	3.353	1.005	2.348	233,6
Deuda Financiera Bruta ⁽²⁾ ⁽³⁾		11.014	10.427	587	5,6
Derivados de Deuda Registrados en Pasivo		24	17	7	41,2
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	(277)	(195)	(82)	42,1
Derivados de Deuda Registrados en Activo		(31)	(34)	3	(8,8)
Garantías Financieras Registradas en Activo	26.1 y 28	(425)	(105)	(320)	304,8
Deuda Financiera Neta ⁽³⁾		10.305	10.110	195	1,9

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2026 el importe de la Deuda Financiera Bruta que contiene cláusulas vinculadas a indicadores alineados a actividades contempladas en el Reglamento de la Taxonomía de la Unión Europea (UE) asciende a 3.589 millones de euros (33 % sobre el total de deuda financiera bruta) (véase Nota 4.1.2 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026). Adicionalmente la Compañía tiene negociadas operaciones financieras por importe de 6.137 millones de euros (56 % sobre la deuda financiera bruta) que incluyen cláusulas vinculadas al cumplimiento de objetivos de Sostenibilidad que no se han considerado en el cálculo anterior al no estar específicamente referenciadas a indicadores de alineamiento con la Taxonomía de la Unión Europea (UE).

⁽³⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

La evolución de la deuda financiera bruta durante el periodo recoge, entre otros aspectos, el impacto del pago del dividendo a cuenta de Endesa, S.A. por importe de 0,5 euros brutos por acción efectuado el pasado 12 de enero de 2026, lo que ha supuesto un desembolso de 519 millones de euros (véase Apartado 14.2 de este Informe de Gestión Consolidado), así como la formalización de la adquisición de Energía Colectiva, S.L.U. con fecha 30 de

enero de 2026, cuya salida neta de efectivo ha ascendido a 71 millones de euros (véanse Notas 7 y 41 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026). Estos efectos han sido parcialmente compensados por la sólida generación de caja de las actividades de la Compañía durante el periodo.

Estructura de la Deuda Financiera Bruta

A continuación, se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de Endesa a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025:

Estructura de la Deuda Financiera Bruta					
Millones de Euros	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	Diferencia	% Var.	
Euro	10.864	10.268	596	5,8	
Dólar Estadounidense (USD)	150	159	(9)	(5,7)	
TOTAL	11.014	10.427	587	5,6	
Tipo de Interés Fijo	6.494	6.534	(40)	(0,6)	
Tipo de Interés Variable	4.520	3.893	627	16,1	
TOTAL	11.014	10.427	587	5,6	
Vida Media (n.º de años) ⁽¹⁾	3,7	3,3	—	—	
Coste Medio (%) ⁽¹⁾	3,2	3,3	—	—	

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

A 30 de junio de 2026 la deuda financiera bruta a tipo fijo es un 59 % mientras que el 41 % restante corresponde a tipo variable. A dicha fecha, el 99 % de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

La información relativa a la deuda financiera de Endesa se describe en la Nota 38.3 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

10.3. Gestión de capital

Durante el primer semestre de 2026 Endesa ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 36.1.12 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

A la fecha de aprobación de este Informe de Gestión Consolidado, Endesa, S.A. no tiene ningún compromiso respecto a la obtención de recursos mediante fuentes de financiación propia.

10.3.1. Capital

La información sobre el Capital Social de Endesa se describe en la Nota 33.1.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resu-

midos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

10.3.2. Apalancamiento

El nivel de apalancamiento consolidado se define como un indicador de seguimiento de la situación financiera,

cuyo dato a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Millones de Euros		Apalancamiento		
	Referencias ⁽¹⁾	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	% Var.
Deuda Financiera Neta:		10.305	10.110	1,9
Deuda Financiera no Corriente	38.3	7.661	9.422	(18,7)
Deuda Financiera Corriente	38.3	3.353	1.005	233,6
Derivados de Deuda Registrados en Pasivo		24	17	41,2
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	(277)	(195)	42,1
Derivados de Deuda Registrados en Activo		(31)	(34)	(8,8)
Garantías Financieras Registradas en Activo	26.1 y 28	(425)	(105)	304,8
Patrimonio Neto:	33	9.213	9.611	(4,1)
De la Sociedad Dominante	33.1	8.143	8.522	(4,4)
De las Participaciones no Dominantes	33.2	1.070	1.089	(1,7)
Apalancamiento (%) ⁽²⁾		111,85	105,19	Na

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

10.3.3. Indicadores financieros

Indicadores Financieros ⁽¹⁾	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Ratio de Liquidez	0,76	0,93
Ratio de Solvencia	0,89	0,98
Ratio de Endeudamiento (%)	52,80	51,27
Ratio de Cobertura de la Deuda	1,64	1,76
Deuda Financiera Neta / Activos Fijos (%)	39,67	39,08
Deuda Financiera Neta / Fondos Procedentes de las Operaciones	1,96 ⁽²⁾	2,22
(Fondos Procedentes de Operaciones + Gastos por Intereses) / Gastos por Intereses ⁽³⁾	19,77	13,90

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Fondos Procedentes de Operaciones de los últimos 12 meses.

⁽³⁾ Corresponde a los periodos enero-junio de 2026 y enero-junio de 2025, respectivamente.



10.4. Gestión de la calificación crediticia

Los «rating» de calificación crediticia de Endesa presentan el siguiente detalle:

	Calificación Crediticia						
	30 de junio de 2026 ⁽¹⁾				31 de diciembre de 2025 ⁽¹⁾		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Fecha de Último Informe	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Positiva	17 de marzo de 2026	BBB	A-2	Positiva
Moody's	Baa1	P-2	Estable	20 de mayo de 2026	Baa1	P-2	Estable
Fitch	BBB+	F2	Estable	19 de mayo de 2026	BBB+	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 las 3 principales 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.

10.5. Flujos de efectivo

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes			
		30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	Diferencia	% Var.
Efectivo en Caja y Bancos		97	145	(48)	(33,1)
Otros Equivalentes de Efectivo ⁽²⁾		180	50	130	260,0
TOTAL	31	277	195	82	42,1

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ Incluye los depósitos formalizados a fecha de cierre que devengan un tipo de interés de mercado.

En el primer semestre de 2026 los flujos netos de efectivo de Endesa, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros	Referencias ⁽¹⁾	Estado de Flujos de Efectivo			
		Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	41.1	2.272	2.356	(84)	(3,6)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	41.2	(1.568)	(1.997)	429	(21,5)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	41.3	(622)	(973)	351	(36,1)

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

En el primer semestre de 2026, los flujos de efectivo generados por las actividades de explotación (2.272 millones de euros) han permitido atender íntegramente los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión (1.568 millones de euros) así como los pagos netos derivados de las actividades de financiación (622 millones de euros).

La información sobre el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado de Endesa se describe en la Nota 41 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

10.6. Inversiones

En el primer semestre de 2026 las inversiones brutas en inmovilizado material y activos intangibles han ascendido a 1.062 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros		Inversiones		
	Referencias ⁽¹⁾	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Generación y Comercialización		300	364	(17,6)
 Generación Convencional ⁽²⁾		151	197	(23,4)
 Generación Renovable		134	156	(14,1)
 Comercialización		15	11	36,4
 Distribución		539	393	37,2
 Estructura, Servicios y Otros ⁽³⁾		61	4	1.425,0
TOTAL MATERIAL ⁽⁴⁾	19	900	761	18,3
Generación y Comercialización		149	163	(8,6)
 Generación Convencional ⁽²⁾		4	5	(20,0)
 Generación Renovable		12	24	(50,0)
 Comercialización		133	134	(0,7)
 Distribución		12	7	71,4
 Estructura, Servicios y Otros ⁽³⁾		1	4	(75,0)
TOTAL ACTIVO INTANGIBLE	21	162	174	(6,9)
TOTAL INVERSIONES BRUTAS ⁽⁵⁾		1.062	935	13,6
Subvenciones de Capital e Instalaciones Cedidas		(114)	(112)	1,8
Generación y Comercialización		(13)	(7)	85,7
 Generación Convencional		(13)	(3)	333,3
 Comercialización		—	(4)	(100,0)
 Distribución		(101)	(105)	(3,8)
TOTAL INVERSIONES NETAS ⁽⁵⁾		948 ⁽⁶⁾	823 ⁽⁷⁾	15,2

⁽¹⁾ Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ En los primeros semestres de 2026 y 2025 incluye inversiones brutas materiales en los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 38 y 28 millones de euros, respectivamente, e inversiones brutas intangibles en los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe inferior a 1 millón de euros en ambos periodos.

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

⁽⁴⁾ En el primer semestre de 2026 incluye altas por derechos de uso por importe de 104 millones de euros (137 millones de euros en el primer semestre de 2025).

⁽⁵⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽⁶⁾ No incluye la adquisición de Energía Colectiva, S.L.U., que ha incorporado como parte de la Combinación de Negocios (véase Nota 7 de las Notas Explicativas de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026).

⁽⁷⁾ No incluye la adquisición de E-Generación Hidráulica, S.L.U. que se incorporó como parte de la Combinación de Negocios.

La información relativa a las principales inversiones se incluye en las Notas 19.1 y 21.1 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.



11. Información por Segmentos

11.1. Criterios de segmentación

Los datos relativos a Segmentos, que incluyen criterios de segmentación e información por Segmentos y áreas geográficas, se incluyen en la Nota 8 de las Notas Explicativas

que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

11.2. Información por Segmentos

11.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado correspondientes a los periodos enero-junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Enero-junio 2026		
	Generación y Comercialización		
	Generación Convencional ⁽¹⁾	Generación Renovable	Comercialización
			
INGRESOS	3.939	628	7.909
Ingresos con Terceros	1.869	192	7.459
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	2.070	436	450
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(2.850)	(84)	(6.567)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	128	8	(309)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN ⁽³⁾	1.217	552	1.033 ⁽²⁾
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(381)	(123)	(250)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA) ⁽³⁾	836	429	783
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(300)	(201)	(141)
Amortizaciones	(301)	(187)	(141)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	—	(20)	—
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	1	6	—
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(1)	—	(71)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(3)	—	(152)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	2	—	81
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT) ⁽³⁾	535	228	571
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	4	—	(1)

⁽¹⁾ Incluye el Margen de Contribución, el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA), el Resultado de Explotación (EBIT) de la Generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 468 millones de euros, 340 millones de euros y 297 millones de euros, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 201 millones de euros.

⁽³⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

Enero-junio 2026					
Generación y Comercialización					
Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización	Total	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	TOTAL
					
(2.943)	9.533	1.540	191	(269)	10.995
—	9.520	1.472	3	—	10.995
(2.943)	13	68	188	(269)	—
2.936	(6.565)	(69)	—	65	(6.569)
—	(173)	—	—	—	(173)
(7)	2.795	1.471	191	(204)	4.253
7	(747)	(304)	(166)	204	(1.013)
—	2.048	1.167	25	—	3.240
—	(642)	(406)	(18)	—	(1.066)
—	(629)	(406)	(18)	—	(1.053)
—	(20)	—	—	—	(20)
—	7	—	—	—	7
—	(72)	(8)	—	—	(80)
—	(155)	(27)	—	—	(182)
—	83	19	—	—	102
—	1.334	753	7	—	2.094
—	3	2	—	—	5



Millones de Euros

Enero-junio 2025

Generación y Comercialización

Generación
Convencional ⁽¹⁾



Generación
Renovable



Comercialización



INGRESOS

4.136

632

8.094

Ingresos con Terceros

1.383

277

7.986

Ingresos por Transacciones entre Segmentos

2.753

355

108

APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS

(3.199)

(69)

(6.987)

INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS

197

4

(212)

MARGEN DE CONTRIBUCIÓN ⁽³⁾

1.134

567

895 ⁽²⁾

COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS

(423)

(138)

(276)

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA) ⁽³⁾

711

429

619

Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros

(302)

(168)

(138)

Amortizaciones

(303)

(161)

(138)

Dotación Deterioro de Activos no Financieros

—

(7)

—

Reversión Deterioro de Activos no Financieros

1

—

—

Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros

(1)

—

(97)

Dotación Deterioro de Activos Financieros

(2)

—

(204)

Reversión Deterioro de Activos Financieros

1

—

107

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT) ⁽³⁾

408

261

384

Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación

6

4

(1)

⁽¹⁾ Incluye el Margen de Contribución, el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA), el Resultado de Explotación (EBIT) de la Generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) por importe de 236 millones de euros, 86 millones de euros y 42 millones de euros, respectivamente.

⁽²⁾ Incluye el Margen de Contribución de gas para comercialización por importe de 155 millones de euros.

⁽³⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

Enero-junio 2025					
Generación y Comercialización					
Ajustes y Eliminaciones de Generación y Comercialización	Total	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	TOTAL
					
(3.208)	9.654	1.305	193	(272)	10.880
—	9.646	1.231	3	—	10.880
(3.208)	8	74	190	(272)	—
3.204	(7.051)	(77)	—	71	(7.057)
—	(11)	—	—	—	(11)
(4)	2.592	1.228	193	(201)	3.812
4	(833)	(284)	(185)	201	(1.101)
—	1.759	944	8	—	2.711
—	(608)	(391)	(20)	—	(1.019)
—	(602)	(391)	(20)	—	(1.013)
—	(7)	—	—	—	(7)
—	1	—	—	—	1
—	(98)	—	—	—	(98)
—	(206)	(23)	—	—	(229)
—	108	23	—	—	131
—	1.053	553	(12)	—	1.594
—	9	1	—	—	10



11.3. Generación y Comercialización

Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros					
Magnitudes	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.	
   	Margen de Contribución	2.795	2.592	203	+7,8
	La evolución del margen de contribución se explica, principalmente, por los siguientes factores: - La disminución de los costes de aprovisionamiento de energía (518 millones de euros) derivada, entre otros aspectos, por la evolución del precio medio aritmético en el mercado mayorista de electricidad (-19,4 %). Este efecto favorable se ha visto compensado parcialmente, por el impacto de las menores ventas de electricidad y gas (33 millones de euros) y por el incremento del coste de los combustibles (182 millones de euros) debido a la evolución del precio de las «commodities» y a la mayor producción con ciclos combinados. Asimismo, los gastos netos asociados a derivados de materias energéticas han aumentado como consecuencia de la evolución en la valoración y liquidación de derivados de electricidad y gas (162 millones de euros). - La menor carga del Impuesto sobre el Valor de la Producción de la Energía Eléctrica (IVPEE), con un efecto positivo de 104 millones de euros, conforme a la normativa aplicable en cada periodo, ha compensado el incremento de los costes asociados a los programas de eficiencia energética (44 millones de euros). - El reconocimiento de determinados impactos favorables de carácter regulatorio y jurídico, entre los que destacan los efectos derivados del Auto del Tribunal Supremo de 29 de abril de 2026 relativo a la retribución de la actividad de generación en los Territorios No Peninsulares (TNP) correspondiente al periodo 2020-2022 (76 millones de euros), así como otros efectos favorables asociados a procedimientos administrativos y judiciales vinculados al marco regulatorio y fiscal aplicable a dicha actividad (55 millones de euros).				
	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	2.048	1.759	289	+16,4
	Resultado de Explotación (EBIT)	1.334	1.053	281	+26,7
	La evolución del Resultado de Explotación (EBIT) se explica, principalmente, por los siguientes factores: - El incremento del gasto por amortización (27 millones de euros) como consecuencia, principalmente, de la puesta en explotación de nuevas instalaciones de generación eléctrica a partir de fuentes renovables. - El registro de pérdidas netas por deterioro de diversos proyectos de parques eólicos y plantas fotovoltaicas por importe de 14 millones de euros (5 millones en el mismo periodo de 2025), como consecuencia, principalmente, de la evolución de las autorizaciones administrativas asociadas a los mismos, así como de las actuaciones de gestión y optimización de la cartera de activos, incluyendo determinados procesos de venta y rotación de proyectos. En el primer semestre de 2026 destaca, entre otros aspectos, la readaptación de determinados desarrollos vinculados al Nudo Mudéjar. - La menor dotación neta de provisiones por deterioro de activos financieros (26 millones de euros) derivada de la mejora observada en las pérdidas por deterioro de clientes, tanto del segmento «Business to Business» (B2B) como del segmento «Business to Consumer» (B2C), favorable, entre otros factores, por una gestión de impagos más eficiente.				

11.4. Distribución

Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros					
Magnitudes	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.	
Margen de Contribución	1.471	1.228	243	+19,8	La evolución del margen de contribución se explica, fundamentalmente, por el aumento del ingreso regulado de la actividad de distribución como consecuencia del efecto favorable de determinadas liquidaciones correspondientes a ejercicios anteriores, que incorporan la actualización de determinados parámetros retributivos contemplados en el marco regulatorio vigente.
 Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.167	944	223	+23,6	- La evolución del Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) refleja asimismo un aumento de otros gastos fijos (20 millones de euros) debido al reconocimiento de mayores costes en reparación y conservación (10 millones de euros). - Asimismo, la comparación con el periodo enero-junio 2025 se ve afectada por la reversión en ese periodo de determinados expedientes sancionadores (8 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	753	553	200	+36,2	La evolución del Resultado de Explotación (EBIT) del periodo recoge los siguientes efectos: - El incremento del gasto por amortización (15 millones de euros) como consecuencia, principalmente, de las inversiones realizadas para la modernización, digitalización y mejora de la eficiencia y calidad de la red de distribución. - Una mayor dotación neta de provisiones (8 millones de euros) atribuible al aumento de las pérdidas por deterioro asociadas al impacto de los procesos de inhabilitación de las pequeñas compañías comercializadoras de energía.

11.5. Estructura y Otros

Análisis de resultados

Las principales magnitudes en el primer semestre de 2026 y su variación respecto del mismo periodo del ejercicio anterior se detallan a continuación:

Millones de Euros					
Magnitudes	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Diferencia	% Var.	
Margen de Contribución	(13)	(8)	(5)	+62,5	
 Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	25	8	17	+212,5	Incluye, entre otros, la reducción de gastos relacionados con servicios de asistencia para sistemas y aplicaciones (5 millones de euros).
Resultado de Explotación (EBIT)	7	(12)	19	(158,3)	

12. Innovación y digitalización

Endesa impulsa un modelo de innovación abierta que fomenta la colaboración con actores externos como universidades, «pymes», centros de investigación y empresas de distintos sectores. Este enfoque busca identificar y colaborar con soluciones innovadoras capaces de transformar el modelo energético actual, promoviendo el intercambio de conocimiento y la creación de impacto para el negocio. Las actividades se desarrollan en estrecha sinergia con el Grupo Enel, aprovechando sus herramientas, laboratorios y redes globales para potenciar la innovación.

La información relativa al modelo de innovación de Endesa y sus principales ámbitos de aplicación se detallan en el Apartado 14.1 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

A 30 de junio de 2026 Endesa tiene 9 patentes registradas en España.

12.1. Actividades de Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i)

La información relativa al coste bruto directo en Investigación, Desarrollo e innovación (I+D+i) se describe en el Apartado 14.3 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Endesa desarrolla proyectos tecnológicos orientados a la obtención de valor, a la promoción de una cultura de in-

novación y a la creación de ventajas competitivas desde el ámbito de la Sostenibilidad desde todas sus Líneas de Negocio. En el Apartado 14.4 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 se detalla la información relativa a dichos proyectos.

Indicadores de Desempeño (KPIs) relacionados con la Innovación

En el primer semestre de 2026 y 2025 los indicadores de Innovación han evolucionado conforme se indica a continuación:

	Enero-junio 2026 ⁽¹⁾	Enero-junio 2025 ⁽¹⁾
Actividades Piloto para probar Soluciones Innovadoras	40	39
Actividades en Fase de Escalado	45	65

⁽¹⁾ Datos provisionales pendientes de certificación por la entidad acreditada y la obtención del preceptivo Informe Motivado Vinculante (IMV).

13. Marco regulatorio

La información relativa al marco regulatorio se describe en la Nota 5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

14. Otra Información

14.1. Información bursátil

Evolución de la cotización

Principales índices de referencia

La evolución de los principales índices de referencia en el primer semestre de 2026 y 2025 fue la siguiente:

Porcentaje (%)	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Evolución de la Cotización ⁽¹⁾		
Endesa, S.A.	30,2	29,5
Ibex-35	12,5	20,7
Euro Stoxx 50	9,3	8,3
Euro Stoxx Utilities	16,7	21,5

⁽¹⁾ Fuente: Bolsa de Madrid.

Durante el primer semestre de 2026, el IBEX 35 prolongó la sólida tendencia alcista iniciada en el ejercicio anterior alcanzando niveles históricamente elevados y consolidándose entre los índices con mejor comportamiento relativo a escala internacional. Esta evolución se produjo en un contexto marcado por episodios de volatilidad asociados principalmente a la incertidumbre geopolítica y a la evolución de los mercados energéticos, factores que condicionaron temporalmente el sentimiento inversor y el comportamiento de los mercados financieros internacionales.

A pesar de este contexto, el principal índice bursátil español cerró el semestre con una revalorización del 12,5 %, hasta situarse en 19.471,9 puntos, muy próximo a su máximo histórico de 19.542 puntos alcanzado el 22 de junio de

2026. La progresiva reducción de las tensiones en Oriente Medio y la normalización de los mercados energéticos favorecieron una notable recuperación de la confianza inversora durante el segundo trimestre. En este periodo, el índice avanzó un 14,2 %, mientras que solo en junio registró una subida del 6 %.

El buen comportamiento del IBEX 35 estuvo respaldado además por la fortaleza relativa de la economía española, la resiliencia de los resultados empresariales y unas perspectivas de crecimiento que continuaron situándose entre las más favorables de Europa.

Asimismo, la composición sectorial del índice contribuyó de forma significativa a esta evolución, gracias al elevado peso de sectores como banca, energía e infraestructuras. En particular, las entidades financieras se beneficiaron de un entorno de tipos de interés todavía elevados, mientras que las compañías energéticas y de infraestructuras siguieron apoyadas por las perspectivas vinculadas a la electrificación, la inversión en redes y su perfil relativamente defensivo en un contexto de incertidumbre.

Por su parte, los sectores más sensibles al ciclo económico, como transporte, turismo y consumo discrecional, mostraron una evolución más heterogénea, condicionada por la volatilidad de los mercados energéticos y por la persistencia de ciertas incertidumbres macroeconómicas a nivel internacional.



Endesa

La evolución de la cotización de Endesa, S.A. en el primer semestre de 2026 y 2025 ha sido la siguiente:

Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	% Var.
Cotización de Endesa ⁽¹⁾			
Máximo	39,880	27,870	43,09
Mínimo	29,960	20,620	45,30
Media del Periodo	34,983	23,933	46,17
Cierre del Periodo	39,880	26,890	48,31

⁽¹⁾ Fuente: Bolsa de Madrid.

Durante el primer semestre de 2026, la cotización de las acciones de Endesa registró una evolución muy positiva, consolidándose entre los valores con mejor comportamiento del mercado español. La cotización se vio respaldada tanto por factores propios de la Compañía como por un entorno sectorial favorable, marcado por la creciente relevancia de la electrificación, las inversiones en redes y el atractivo defensivo del Sector Eléctrico en un contexto de incertidumbre geopolítica.

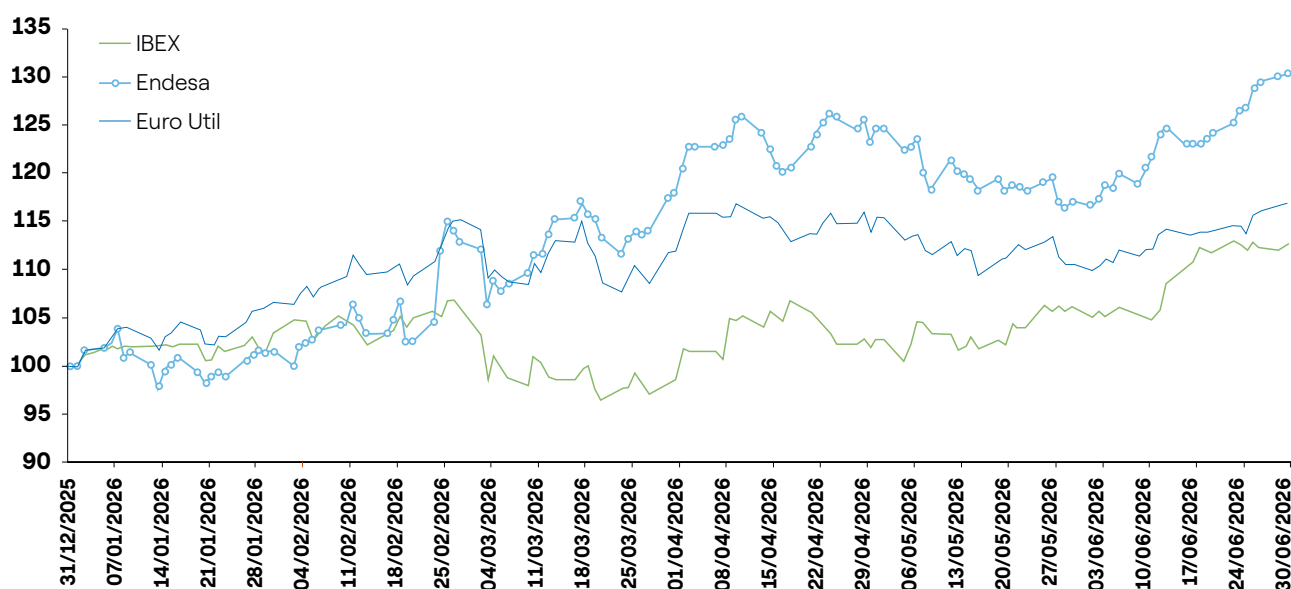
Uno de los principales catalizadores de la revalorización fue la presentación, el pasado mes de febrero, del Plan Estratégico

2026-2028, que obtuvo una acogida favorable por parte del mercado al reforzar la visibilidad sobre el crecimiento futuro de la Compañía, especialmente en los negocios de distribución eléctrica, electrificación y almacenamiento. Asimismo, la solidez de los resultados financieros, la elevada generación de caja y el compromiso con una atractiva remuneración al accionista continuaron siendo elementos especialmente valorados por los inversores.

En conjunto, estos factores han contribuido a una mejora de la percepción del mercado sobre las perspectivas de la Compañía, impulsando revisiones al alza de las estimaciones de los analistas y favoreciendo una significativa revalorización de la acción. Los títulos cerraron junio en 39,88 euros por acción, nivel que constituye el máximo registrado desde la reestructuración accionarial de 2014 y que representa una revalorización acumulada del 30,2 % en el primer semestre de 2026.

Gracias a este comportamiento Endesa se posicionó como la quinta mejor compañía dentro del IBEX 35 y la primera entre las 20 integrantes del índice sectorial europeo EURO STOXX UTILITIES, que registró una subida del 16,7 % en el mismo periodo.

EVOLUCIÓN DE LA ACCIÓN DE ENDESA, S.A., IBEX-35 Y EURO STOXX UTILITIES DURANTE EL PERIODO ENERO-JUNIO DE 2026



Fuente: Bloomberg.

Principales índices bursátiles mundiales

La evolución de los principales índices bursátiles mundiales en el primer semestre de 2026 ha sido la siguiente:

Índice Bursátil	País / Región	% Var.
NIKKEI	Japón	39,2 %
NASDAQ	Estados Unidos	19,9 %
EUROSTOXX UT	Europa	16,7 %
FTSE-MIB	Italia	15,0 %
IBEX-35	España	12,5 %
S&P	Estados Unidos	9,6 %
EUROSTOXX 50	Europa	9,3 %
DJI	Estados Unidos	8,9 %
FTSIE-100	Reino Unido	5,7 %
CAC-40	Francia	3,1 %
DAX	Alemania	2,1 %

Al igual que ocurrió en España, la evolución de los mercados financieros internacionales durante el primer semestre de 2026 ha estado condicionada, en gran medida, por el desarrollo del conflicto en Oriente Próximo, que ha introducido episodios de volatilidad y un aumento temporal de la aversión al riesgo en determinados momentos del periodo. Sin embargo, tras las correcciones registradas durante el primer trimestre, los mercados recuperaron impulso durante el segundo trimestre gracias a la relajación de las tensiones geopolíticas, la moderación de las presiones inflacionistas y la solidez de los resultados empresariales.

En Estados Unidos, el entorno continuó estando fuertemente influido por el dinamismo de las compañías vin-

culadas a la Inteligencia Artificial (IA) y a las tecnologías asociadas, que siguieron actuando como principal motor de los mercados de ese país. En este periodo, el índice NASDAQ lideró las subidas con una revalorización del 19,9 %, mientras que el Dow Jones Industrial Average (DJI) y el S&P 500 cerraron también el periodo con avances significativos del 8,9% y 9,6 %, respectivamente.

En Europa, los mercados cerraron igualmente el semestre en terreno positivo, si bien con una evolución heterogénea entre países. Frente a las subidas de doble dígito registradas por los índices italiano (FTSE-MIB: +15,0 %) y español (IBEX-35: +12,5 %), otros mercados como el británico (FTSIE-100: +5,7 %), francés (CAC: +3,1 %) y alemán (DAX: +2,1 %) mostraron avances más moderados, condicionados por una mayor exposición a la incertidumbre macroeconómica, las tensiones energéticas y un entorno industrial menos dinámico. Por su parte, el EUROSTOXX 50 finalizó el periodo con una revalorización acumulada del 9,3 %, cerca de niveles máximos históricos.

Por último, en Japón, el índice NIKKEI 225 mantuvo una trayectoria alcista a lo largo del semestre, registrando la mayor revalorización entre las principales geografías, con un avance del 39,2 %. Este comportamiento se sustentó en la fortaleza del sector exportador, favorecido por la depreciación del yen, así como en la continuidad de una política monetaria acomodaticia por parte del Banco de Japón. Estos factores contribuyeron a reforzar la competitividad de las compañías japonesas consolidando el atractivo del mercado nipón para los inversores internacionales.

Datos bursátiles

A continuación, se detallan los datos bursátiles de Endesa, S.A. a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025:

Datos Bursátiles		30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	% Var.
Capitalización Bursátil ⁽¹⁾	Millones de Euros	41.545	32.430	28,1
Número de Acciones		1.041.744.551	1.058.752.117	(1,61)
Nominal de la Acción	Euros	1,2	1,2	—
Efectivo ⁽²⁾	Millones de Euros	3.940	6.428	(38,7)
Mercado Continuo	Acciones			
Volumen de Contratación ⁽³⁾		113.248.011	251.519.929	(55,0)
Volumen Medio Diario de Contratación ⁽⁴⁾		905.984	986.353	(8,1)
Price to Earning Ratio (P.E.R.) Ordinario ⁽¹⁾		17,08	13,79	—
Price to Earning Ratio (P.E.R.) ⁽¹⁾		15,81	14,75	—
Precio / Valor Contable ⁽¹⁾		5,10	3,81	—

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽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).



14.2. Dividendos

Política de remuneración al accionista

La información referente a la política de remuneración al accionista se describe en el Apartado 18.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 28 de abril de 2026 aprobó la distribución a las acciones con derecho a dividendo de un dividendo total

por un importe bruto de 1,584 euros por acción, lo que supone un importe máximo a pagar de 1.645 millones de euros. Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,50 euros brutos por acción abonado el pasado 12 de enero de 2026, el dividendo complementario es igual a 1,084 euros brutos por acción y fue abonado el pasado 10 de julio de 2026.

Dividendos por acción

De acuerdo con todo lo anterior, el detalle de los dividendos por acción de Endesa, S.A. es como sigue:

		2025	2024	% Var.
Capital Social	Millones de Euros	1.270,5	1.270,5	—
Resultado Ordinario Neto Consolidado	Millones de Euros	2.351	1.993	18,0
Resultado Neto Consolidado	Millones de Euros	2.198	1.888	16,4
Resultado Neto Individual	Millones de Euros	1.666	1.427	16,7
Resultado Ordinario Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	2.221	1.882	18,0
Resultado Neto por Acción ⁽¹⁾	Euros	2.076	1.783	16,4
Dividendo Bruto por Acción	Euros	1,584 ⁽²⁾	1,3177 ⁽³⁾	—
Pay-Out Ordinario Consolidado ⁽¹⁾	%	70,0	70,0	—
Pay-Out Consolidado ⁽¹⁾	%	74,9	73,9	—
Pay-Out Individual ⁽¹⁾	%	98,8	97,8	—

⁽¹⁾ Véase definición en el Apartado 7 de este Informe de Gestión Consolidado.

⁽²⁾ Dividendo a cuenta igual a 0,5 euros brutos por acción pagado el 12 de enero de 2026 más dividendo complementario igual a 1,084 euros brutos por acción a pagado el 10 de julio de 2026.

⁽³⁾ Dividendo a cuenta igual a 0,5 euros brutos por acción pagado el 8 de enero de 2025 más dividendo complementario igual a 0,8177 euros brutos por acción pagado el 1 de julio de 2025.

14.3. Información sobre transacciones con partes vinculadas

La información relativa a transacciones con partes vinculadas se incluye en la Nota 42 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolida-

dos Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

14.4. Activos y pasivos contingentes

La información referente a litigios, arbitrajes y activos contingentes se describe en la Nota 45 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros

Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

15. Hechos posteriores

Los acontecimientos posteriores al cierre se describen en la Nota 46 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.



II. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Perspectivas Futuras

16. Evolución previsible de la gestión

El Sector Eléctrico afronta en los próximos años importantes retos y oportunidades asociados al avance hacia un modelo energético más sostenible, eficiente y descarbonizado. En este contexto, Endesa continúa reforzando su posicionamiento como uno de los actores clave en dicha Transición Energética, en línea con las prioridades definidas en su Plan Estratégico 2026-2028. De cara a los próximos 6 meses, se prevé la continuidad en la ejecución de dicho Plan, manteniéndose las principales líneas de actuación y objetivos estratégicos previstos. No obstante, la evolución del entorno seguirá condicionada por factores externos, principalmente de naturaleza macroeconómica, regulatoria y geopolítica, cuya materialización podría influir en el ritmo de ejecución y en la evolución de determinadas variables clave del negocio.

Durante el primer semestre de 2026 el contexto energético internacional estuvo marcado por episodios de elevada incertidumbre derivados de las tensiones geopolíticas en Oriente Medio y de las disrupciones observadas en determinadas cadenas de suministro de materias primas energéticas, lo que generó un incremento de la volatilidad en los mercados energéticos internacionales. Aunque a finales de junio se apreciaron algunos avances hacia una desescalada del conflicto, la situación continúa pendiente de una resolución definitiva. En consecuencia, la evolución de los mercados energéticos durante los próximos meses seguirá condicionada por este entorno geopolítico, que podría generar nuevos episodios de volatilidad y afectar a la evolución de los precios de la energía y de las principales materias primas del sector.

En España, el mercado mayorista de electricidad continuó mostrando una elevada volatilidad, si bien los precios medios se mantuvieron en niveles competitivos frente a otros mercados europeos. El significativo peso de las tecnologías nuclear y renovable en el «mix» de generación contribuyó a amortiguar parcialmente el impacto sobre los precios eléctricos del encarecimiento de las materias primas energéticas y de las tensiones geopolíticas registradas durante el periodo. Aunque durante el segundo trimestre se observó una recuperación gradual de los precios, impulsada por la evolución estacional de la demanda y unas condiciones meteorológicas más exigentes, el precio medio acumulado en el semestre se situó un

19,4 % por debajo del registrado en el mismo período del ejercicio anterior.

De cara a los próximos meses, la evolución previsible del precio eléctrico continuará condicionada por factores como la situación geopolítica internacional. No obstante, la creciente penetración de generación renovable, junto con el desarrollo de nuevas infraestructuras de red y la incorporación progresiva de soluciones de almacenamiento energético contribuirán a reducir progresivamente la dependencia de los combustibles fósiles en la formación de precios, favoreciendo un entorno de mayor estabilidad estructural y resiliencia para el Sistema Eléctrico a medio y largo plazo.

Desde la perspectiva macroeconómica, la economía española continúa mostrando una evolución relativamente más dinámica que la mayoría de las economías de la zona euro, apoyada en la solidez del mercado laboral, la inversión y la demanda interna. Este escenario constituye un elemento favorable para la evolución de la demanda eléctrica y para el desarrollo de oportunidades ligadas al proceso de electrificación de la economía. Al mismo tiempo, aunque las presiones inflacionistas han comenzado a moderarse, el entorno financiero continúa caracterizado por unos costes de financiación relativamente elevados y una política monetaria todavía restrictiva, factores que seguirán condicionando las decisiones de inversión de las empresas y el comportamiento de los consumidores.

En el ámbito regulatorio, las medidas extraordinarias adoptadas para mitigar el impacto de los elevados precios energéticos han continuado su proceso de retirada progresiva. Como continuación, el Consejo de Ministros aprobó el 29 de junio de 2026 el Real Decreto Ley 18/2026, de 29 de junio, por el que se adoptan determinadas medidas en el marco del Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio, que incorpora como medida de carácter estructural la eliminación progresiva del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE), culminando con su completa desaparición en 2028 (véase Nota 5 de las Notas Explicativas que forman parte de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y Apartado 13 de este Informe de Gestión Consolidado).



Esta medida persigue reforzar la competitividad de la electricidad como vector energético, favoreciendo la electrificación de la economía y apoyando los objetivos de Transición Energética y descarbonización. Asimismo, se espera que favorezca una reducción de los costes energéticos de empresas y consumidores y estimule nuevas inversiones vinculadas a actividades intensivas en consumo eléctrico, reforzando el papel de la electricidad como elemento clave para la competitividad económica y la Sostenibilidad ambiental. A escala europea, las iniciativas regulatorias siguen orientadas a reforzar la estabilidad y eficiencia del Sistema Eléctrico priorizando el impulso de mecanismos de contratación a largo plazo, mientras se mantiene el diseño actual del mercado eléctrico sin cambios estructurales relevantes en el corto plazo. Paralelamente, la Unión Europea sigue impulsando el desarrollo de redes, interconexiones, sistemas de almacenamiento

y soluciones de flexibilidad, así como la aceleración del proceso de electrificación, en el marco del denominado «*Grids Package*», lo que previsiblemente dará lugar a un incremento significativo de la inversión en infraestructuras en el medio y largo plazo.

En este entorno, Endesa mantiene su compromiso con un modelo de crecimiento basado en la expansión y modernización de las redes eléctricas, el impulso de la electrificación, el desarrollo de capacidad renovable y el almacenamiento energético. Estas líneas de actuación, alineadas con las tendencias regulatorias y de mercado observadas, constituyen los pilares fundamentales de su estrategia para los próximos años y están orientadas a impulsar la transformación del Sistema Eléctrico, reforzar la seguridad de suministro y generar valor sostenible para sus accionistas y el conjunto de sus grupos de interés.

II. INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Información sobre Sostenibilidad



17. Información sobre Sostenibilidad

La información en materia de Sostenibilidad se describe en el Estado de Información No Financiera Consolidado e Información sobre Sostenibilidad de Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes que se incluye en los Apartados 24 a 27 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

El Estado de Información No Financiera Consolidado e Información sobre Sostenibilidad tiene como objetivo ofrecer una visión transparente y global sobre el desempeño de la Compañía en materia ambiental, social y de gobernanza, en línea con la Política de Sostenibilidad y el Plan de Endesa de Sostenibilidad (PES) 2026-2028, así como

en cumplimiento de los requisitos normativos aplicables. A través de este marco de información, Endesa traslada a sus grupos de interés su compromiso con la generación de valor sostenible a largo plazo y con la gestión responsable de sus actividades, atendiendo a sus expectativas y necesidades de información.

Durante el primer semestre de 2026, Endesa ha continuado realizando un seguimiento de determinados indicadores clave relacionados con la información sobre Sostenibilidad, cuya evolución se presenta a continuación agrupada conforme a sus temáticas principales: Información Medioambiental, Información Social e Información de Gobernanza.

17.1. Información medioambiental

La información medioambiental se detalla en el Apartado 25 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

En el primer semestre de 2026 y 2025 los principales indicadores de desempeño (KPIs) en materia medioambiental evolucionaron conforme se indica a continuación.

Cambio Climático y Protección del Medioambiente

Durante el primer semestre de 2026, Endesa ha continuado desarrollando las iniciativas contempladas en su estrategia de Transición Energética en España y Portugal con el objetivo de liderar la transformación del Sistema Ener-

gético hacia un modelo más limpio, eficiente, resiliente y sostenible, alineado con los compromisos del Acuerdo de París y con los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para 2030.

Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI)

Las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) se desglosan por tipo de Alcance a continuación:

Indicadores de Desempeño	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Año Base (2017)	% Var. Enero – junio 2026-2025
Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de Alcance 1				
Emisiones absolutas de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de Alcance 1 Generación (tCO ₂ eq)	4.992.889	4.612.934	34.676.417	8,2
Intensidad de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de Alcance 1 Generación (tCO ₂ eq/ GWh)	152	153	443	(0,7)
Intensidad de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de Alcance 1 Generación Peninsular (tCO ₂ eq/ GWh)	56	44	375	27,3
Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de Alcance 3				
Emisiones absolutas de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Alcance 3 Comercialización de Gas (tCO ₂ eq)	2.891.423	3.445.210	18.137.504	(16,1)
Emisiones absolutas de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Alcance 3 Comercialización de electricidad (tCO ₂ eq)	546.002	1.641.828	9.535.159	(66,7)
Intensidad de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) Alcance 1 y 3 Comercialización electricidad (tCO₂eq/ GWh)	157	172	410	(8,7)

Contaminación del aire

A continuación, se detallan las cantidades de contaminantes emitidos a la atmósfera con potencial impacto sobre la calidad del aire en los periodos enero-junio de 2026 y 2025, de acuerdo con los criterios establecidos en el

Anexo II del Reglamento (CE) n.º 166/2006 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 18 de enero, excluyendo las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI):

Toneladas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Dióxido de Azufre (SO ₂)	2.739	3.627
Óxidos de Nitrógeno (NO _x)	18.981	20.401
Partículas	278	299

Recursos hídricos

Endesa ha identificado el agua como un recurso crítico que se verá afectado por el Cambio Climático, por ello la gestión integral del agua es una prioridad dentro de su sistema de gestión ambiental.

Para su seguimiento, Endesa mide la captación específica de agua, indicador para el cual dispone de objetivos definidos en el Plan de Endesa de Sostenibilidad (PES) 2026-2028. La evolución de este indicador durante el periodo, la evolución del mismo ha sido la siguiente:

(l/MWh)	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Captación específica de agua en el proceso de generación de electricidad	54,9	59,3

Residuos

Endesa dispone de sistemas de gestión ambiental con procedimientos específicos para la gestión de residuos en todas sus actividades.

En la tabla que figura a continuación se presenta el detalle de los residuos generados por las actividades de Endesa:

Toneladas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Residuos generados	39.639	40.973
Residuos valorizados	35.744	35.958
% Residuos valorizados	90,2	87,8



17.2. Información social

La información Social se detalla en el Apartado 26 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

En el primer semestre de 2026 y 2025 los principales indicadores de desempeño (KPIs) en materia social evolucionaron conforme se indica a continuación.

Plantilla

La plantilla final de Endesa a 30 de junio de 2026 asciende a 8.924 empleados, lo que supone una disminución del 0,2 % respecto a 31 de diciembre de 2025.

de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

La plantilla media de Endesa durante el primer semestre de 2026 ha sido de 8.791 personas (-0,4 % respecto al periodo enero-junio de ejercicio 2025).

En el primer semestre de 2026 y 2025 los indicadores relacionados con la plantilla, en concreto el número de contratos por género correspondientes a la plantilla media de Endesa y la rotación total de los empleados de la Compañía evolucionaron conforme se indica a continuación:

La información relativa a la plantilla de Endesa se describe en la Nota 44 de las Notas Explicativas que forman parte

Número de Contratos	Contratos por Género - Plantilla Media ⁽¹⁾											
	Contrato Indefinido						Contrato Temporal					
	A Tiempo Completo		A Tiempo Parcial		TOTAL		A Tiempo Completo		A Tiempo Parcial		TOTAL	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Hombres	6.343	6.368	4	4	6.347	6.372	81	84	2	1	83	85
Mujeres	2.337	2.353	—	1	2.337	2.354	22	15	2	—	24	15
TOTAL CONTRATOS	8.680	8.721	4	5	8.684	8.726	103	99	4	1	107	100

⁽¹⁾ Trabajadores asalariados de Endesa.

Número	Rotación ⁽¹⁾	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Bajas Voluntarias	29	34
Bajas Incentivadas ⁽²⁾	171	17
Jubilaciones	45	35
Despidos	11	11
Otros ⁽³⁾	43	41
Tasa de Rotación (%) ⁽⁴⁾	3,4	1,5

⁽¹⁾ Trabajadores asalariados de Endesa.

⁽²⁾ Bajas incentivadas: se consideran las prejubilaciones.

⁽³⁾ Otros: la gran mayoría se deben a finalizaciones de contratos y suspensiones de contrato.

⁽⁴⁾ Porcentaje de finalización de contratos sobre plantilla final.

Salud y Seguridad Laboral (SSL)

Endesa considera la Salud y Seguridad Laboral (SSL) un objetivo prioritario y un valor fundamental a preservar en todo momento para todos los que trabajan para ella, sin distinción entre Personal Propio o de empresas colabora-

doras. La integración del referido objetivo en la estrategia de Endesa se concreta en la implantación de la Política de Salud y Seguridad Laboral (SSL) en todas las sociedades que integran Endesa.

Accidentes de trabajo y enfermedades

El detalle del número total de accidentes de trabajo registrados en la Compañía, tanto de asalariados como de no asalariados, ya sean mortales, graves y sin gravedad, así como la tasa de accidentes de trabajo es como sigue:

	Accidentes de Trabajo ⁽¹⁾			
	Enero-junio 2026		Enero-junio 2025	
Personal	Número Total	Tasa ⁽²⁾	Número Total	Tasa ⁽²⁾
Asalariados	8	1,13	6	0,80
No Asalariados	—	—	—	—
TOTAL	8	1,13	6	0,80

⁽¹⁾ Trabajadores propios asalariados y no asalariados de Endesa.

⁽²⁾ Número de casos dividido por el número de horas totales trabajadas por las personas de la propia plantilla multiplicado por 1.000.000.

En los periodos enero-junio de 2026 y 2025 no se ha producido ningún accidente mortal en el Personal Propio de Endesa. Con respecto al personal Contratista, en el periodo enero-junio de 2026 no se han producido accidentes mortales (1 accidente mortal en el periodo enero-junio de 2025).

Adicionalmente, el número de enfermedades y accidentes laborales desglosado por género ha sido el siguiente:

	Enfermedades y Accidentes de Trabajo ⁽¹⁾					
	Enero-junio 2026			Enero-junio 2025		
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL
Enfermedades Profesionales ⁽²⁾	—	—	—	—	—	—
Accidentes Laborales	7	1	8	2	4	6
TOTAL	7	1	8	2	4	6

⁽¹⁾ Trabajadores propios asalariados de Endesa.

⁽²⁾ Incluye problemas de salud agudos, recurrentes y crónicos causados o agravados por el trabajo.

Índice de frecuencia

En los periodos enero-junio de 2026 y 2025 el índice de frecuencia de Endesa desglosado por género es como sigue:

	Índice de Frecuencia (IF) ⁽¹⁾ ⁽²⁾					
	Enero-junio 2026			Enero-junio 2025		
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL
Asalariados	1,35	0,53	1,13	0,27	0,53	0,80
No Asalariados	—	—	—	—	—	—
TOTAL	1,35	0,53	1,13	0,27	0,53	0,80

⁽¹⁾ Trabajadores propios asalariados y no asalariados de Endesa.

⁽²⁾ Número total de accidentes, incluidos los «*in itinere*», respecto al total de horas trabajadas, multiplicado por 1.000.000.

17.3. Información sobre gobernanza

La información sobre Gobernanza se detalla en el Apartado 27 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Política de Derechos Humanos de Endesa

La Política de Derechos Humanos de Endesa expresa el compromiso de respetar los Derechos Humanos de todos los grupos de interés que conforman la Cadena de Valor. Con relación a su personal propio, la Política establece las prácticas laborales en las que centra la protección de los Derechos Humanos del personal propio, tanto asalariados como no asalariados.

La Política de Derechos Humanos de Endesa está alineada con los Principios Rectores de las Naciones Unidas sobre las Empresas y los Derechos Humanos y se describe en el Apartado 26.1.2 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Código Ético

Durante el primer semestre de 2026 se han cumplido íntegramente por Endesa todos los procesos establecidos para la correcta aplicación del Código Ético.

A continuación, se detalla la información relativa a hechos informados recibidos a través del Canal de Información por infracciones del Código Ético:

	Número		% Var.
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	
Hechos Informados Totales Recibidos a través del Canal de Información por Posibles Infracciones	25 ⁽¹⁾	11	127,27
Infracciones Comprobadas	7	2	Na
De las cuales Relacionadas con la Corrupción y/o Fraude ⁽²⁾	4	1	Na

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 hay 11 denuncias en fase de análisis.

⁽²⁾ Corresponde únicamente a casos de fraude contra la Compañía.

Aviso Legal

Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas («*forward-looking statements*») sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuros. Estas declaraciones no constituyen garantías de que se materializarán resultados futuros y las mismas están sujetas a riesgos importantes, incertidumbres, cambios en circunstancias y otros factores que pueden estar fuera del control de Endesa o que pueden ser difíciles de predecir.

Dichas afirmaciones incluyen, entre otras, información sobre: estimaciones de beneficios futuros; variaciones de la producción eléctrica de las distintas tecnologías, así como de cuota de mercado; variaciones esperadas en la demanda y suministro de gas; estrategia y objetivos de gestión; estimaciones de reducción de costes; estructura de precios y tarifas; previsión de inversiones; enajenación estimada de activos; variaciones previstas de capacidad de generación y cambios en el «*mix*» de capacidad; «*repowering*» de capacidad; y condiciones macroeconómicas. Las asunciones principales sobre las que se fundamentan las previsiones y objetivos incluidos en este documento están relacionadas con el entorno regulatorio, tipos de cambio, «*commodities*», contrapartes, desinversiones, incrementos en la producción y en capacidad instalada en mercados donde Endesa opera, incrementos en la demanda en tales mercados, asignación de producción entre las distintas tecnologías, con incrementos de costes asociados con una mayor actividad que no superen ciertos límites, con un precio de la electricidad no menor de ciertos niveles, con el coste de las centrales de ciclo combinado y con la disponibilidad y coste de las materias

primas y de los derechos de emisión necesarios para operar nuestro negocio en los niveles deseados.

Para estas afirmaciones, Endesa se ampara en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los «*forward-looking statements*».

Los siguientes factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones: condiciones económicas e industriales; factores relativos a la liquidez y financiación; factores operacionales; factores estratégicos y regulatorios, legales, fiscales, medioambientales, gubernamentales y políticos; factores reputacionales; y factores comerciales o transaccionales.

Se puede encontrar información adicional sobre las razones por las que los resultados reales y otros desarrollos pueden diferir significativamente de las expectativas implícita o explícitamente contenidas en este documento, en el capítulo de Factores de Riesgo de la información regulada de Endesa registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Endesa no puede garantizar que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco Endesa ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos excepto que otra consideración sea requerida por ley.



Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios

**correspondientes al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2026**



Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026 ⁽¹⁾	Enero-junio 2025 ⁽¹⁾
INGRESOS	9	10.995	10.880
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	9.1	10.807	10.712
Otros Ingresos de Explotación	9.2	188	168
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(6.569)	(7.057)
Compras de Energía	10.1	(2.173)	(2.691)
Consumo de Combustibles	10.2	(1.172)	(990)
Gastos de Transporte		(1.861)	(1.909)
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	10.3	(1.363)	(1.467)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	11	(173)	(11)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		4.253	3.812
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo		140	120
Gastos de Personal	12.1	(483)	(484)
Otros Gastos Fijos de Explotación	12.2	(671)	(740)
Otros Resultados	13	1	3
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		3.240	2.711
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	14.1	(1.066)	(1.019)
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	14.2	(80)	(98)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		2.094	1.594
RESULTADO FINANCIERO		(118)	(199)
Ingreso Financiero	15.1	95	19
Gasto Financiero	15.1	(208)	(233)
Ingresos y Gastos por Instrumentos Financieros Derivados	15.2	(1)	7
Diferencias de Cambio Netas	15.1	(4)	8
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	16 y 24	5	10
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		1.981	1.405
Impuesto sobre Sociedades	17	(484)	(345)
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS		1.497	1.060
RESULTADO DESPUÉS DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		—	—
RESULTADO DEL PERIODO		1.497	1.060
Sociedad Dominante		1.470	1.041
Participaciones no Dominantes		27	19
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	18	1,43	0,99
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en Euros)	18	1,43	0,99
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en Euros)		1,43	0,99
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en Euros)		1,43	0,99

⁽¹⁾ No Auditados.

Las Notas 1 a 46 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 2026 y 2025.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026 ⁽¹⁾	Enero-junio 2025 ⁽¹⁾
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO		1.497	1.060
OTRO RESULTADO GLOBAL:			
PARTIDAS QUE NO SE RECLASIFICAN AL RESULTADO DEL PERIODO		(14)	(5)
Por Revalorización / (Reversión de la Revalorización) del Inmovilizado Material y de Activos Intangibles		—	—
Por Ganancias y Pérdidas Actuariales	34.1	(18)	(6)
Participación en Otro Resultado Global Reconocidos por las Inversiones en Negocios Conjuntos y Asociadas		—	—
Instrumentos de Patrimonio con Cambios en Otro Resultado Integral		—	—
Resto de Ingresos y Gastos que no se Reclasifican al Resultado del Periodo		—	—
Efecto Impositivo	17	4	1
PARTIDAS QUE PUEDEN RECLASIFICARSE POSTERIORMENTE AL RESULTADO DEL PERIODO		(180)	201
Operaciones de Cobertura		(242)	266
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		(227)	160
Importes Transferidos al Estado del Resultado		(15)	106
Otras Reclasificaciones		—	—
Diferencias de Conversión		—	—
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	—
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Participación en Otro Resultado Global Reconocidos por las Inversiones en Negocios Conjuntos y Asociadas		1	1
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		1	1
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Instrumentos de Deuda a Valor Razonable con Cambios en Otro Resultado Integral		—	—
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	—
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Resto de Ingresos y Gastos que Pueden Reclasificarse Posteriormente al Resultado del Periodo		—	—
Ganancias/(Pérdidas) por Valoración		—	—
Importes Transferidos al Estado del Resultado		—	—
Otras Reclasificaciones		—	—
Efecto Impositivo	17	61	(66)
RESULTADO GLOBAL TOTAL		1.303	1.256
De la Sociedad Dominante		1.274	1.235
De las Participaciones no Dominantes		29	21

⁽¹⁾ No Auditados.

Las Notas 1 a 46 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 2026 y 2025.



Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026 ⁽¹⁾	31 de diciembre de 2025 ⁽²⁾
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		28.999	29.119
Inmovilizado Material	19	23.875	23.832
Inversiones Inmobiliarias		12	4
Activo Intangible	21	1.486	1.424
Fondo de Comercio	22	607	607
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	24	284	280
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	25.1	—	—
Otros Activos Financieros no Corrientes	26	264	695
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		483	331
Otros Activos no Corrientes	27	635	595
Activos por Impuesto Diferido	23	1.353	1.351
ACTIVO CORRIENTE		9.626	8.363
Existencias	29	2.030	2.050
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	30	4.954	4.701
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		4.211	4.125
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		418	337
Activos por Otros Impuestos		325	239
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	25.1	9	3
Otros Activos Financieros Corrientes	28	1.468	892
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		868	494
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	277	195
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	32	20	28
TOTAL ACTIVO		38.625	37.482
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	33	9.213	9.611
De la Sociedad Dominante	33.1	8.143	8.522
Capital Social		1.250	1.271
Prima de Emisión y Reservas		6.213	6.082
(Acciones y Participaciones en Patrimonio Propias)		(628)	(529)
Resultado del Periodo Atribuido a la Sociedad Dominante		1.470	2.198
Dividendo a Cuenta		—	(519)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		6	5
Ajustes por Cambio de Valor		(168)	14
De las Participaciones no Dominantes	33.2	1.070	1.089
PASIVO NO CORRIENTE		16.705	18.863
Subvenciones		261	260
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	25.2	4.456	4.450
Provisiones no Corrientes	34	2.518	2.673
Provisiones por Prestaciones al Personal		247	232
Otras Provisiones no Corrientes		2.271	2.441
Deuda Financiera no Corriente	38.3	7.661	9.422
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		370	185
Otros Pasivos Financieros no Corrientes	36	164	164
Otros Pasivos no Corrientes	35	129	568
Pasivos por Impuesto Diferido	23	1.146	1.141
PASIVO CORRIENTE		12.707	9.008
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	25.2	561	523
Provisiones Corrientes	34	673	1.082
Provisiones por Prestaciones al Personal		—	—
Otras Provisiones Corrientes		673	1.082
Deuda Financiera Corriente	38.3	3.353	1.005
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		1.134	514
Otros Pasivos Financieros Corrientes	36	74	63
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	37	6.897	5.806
Proveedores y otros Acreedores		5.467	4.932
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente		856	298
Pasivos por Otros Impuestos		574	576
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	32	15	15
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		38.625	37.482

⁽¹⁾ No Auditado.

⁽²⁾ Auditado.

Las Notas 1 a 46 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026

Millones de Euros		Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante (Nota 33.1)							
		Fondos Propios						Total Patrimonio Neto	
		Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor		Participaciones no Dominantes (Nota 33.2)
(No Auditado)	Notas								
Saldo Inicial a 1 de enero de 2026		1.271	5.563	(529)	2.198	5	14	1.089	9.611
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		—	—	—	—	—	—	—	—
Ajuste por Errores		—	—	—	—	—	—	—	—
Saldo Inicial Ajustado		1.271	5.563	(529)	2.198	5	14	1.089	9.611
Resultado Global Total		—	(14)	—	1.470	—	(182)	29	1.303
Operaciones con Socios o Propietarios		(21)	(1.534)	(99)	—	—	—	(48)	(1.702)
Aumentos / (Reducciones) de Capital		(21)	(424)	445	—	—	—	—	—
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		—	—	—	—	—	—	—	—
Distribución de Dividendos	33.1.6	—	(1.110)	—	—	—	—	(48)	(1.158)
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		—	—	(544)	—	—	—	—	(544)
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		—	—	—	—	—	—	—	—
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		—	—	—	—	—	—	—	—
Otras Variaciones de Patrimonio Neto		—	2.198	—	(2.198)	1	—	—	1
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		—	—	—	—	—	—	—	—
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		—	2.198	—	(2.198)	—	—	—	—
Otras Variaciones		—	—	—	—	1	—	—	1
Saldo Final a 30 de junio de 2026		1.250	6.213	(628)	1.470	6	(168)	1.070	9.213

Las Notas 1 a 46 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 2026.



Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025

Millones de Euros		Patrimonio Neto Atribuido a la Sociedad Dominante ^(Nota 33.1)								
		Fondos Propios							Participaciones no Dominantes ^(Nota 33.2)	Total Patrimonio Neto
		Capital	Prima de Emisión, Reservas y Dividendo a Cuenta	Acciones en Patrimonio Propias	Resultado del Periodo	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	Ajustes por Cambio de Valor			
(No Auditado)	Notas									
Saldo Inicial a 1 de enero de 2025		1.271	5.064	(4)	1.888	5	(114)	943	9.053	
Ajuste por Cambios de Criterios Contables		—	—	—	—	—	—	—	—	
Ajuste por Errores		—	—	—	—	—	—	—	—	
Saldo Inicial Ajustado		1.271	5.064	(4)	1.888	5	(114)	943	9.053	
Resultado Global Total		—	(5)	—	1.041	—	199	21	1.256	
Operaciones con Socios o Propietarios		—	(860)	(210)	—	—	—	(62)	(1.132)	
Aumentos / (Reducciones) de Capital		—	—	—	—	—	—	(1)	(1)	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto		—	—	—	—	—	—	—	—	
Distribución de Dividendos	33.1.6	—	(860)	—	—	—	—	(61)	(921)	
Operaciones con Acciones en Patrimonio Propias (Netas)		—	—	(210)	—	—	—	—	(210)	
Incrementos / (Reducciones) por Combinaciones de Negocios		—	—	—	—	—	—	—	—	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios		—	—	—	—	—	—	—	—	
Otras Variaciones de Patrimonio Neto		—	1.888	—	(1.888)	1	—	—	1	
Pagos Basados en Instrumentos de Patrimonio		—	—	—	—	1	—	—	1	
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto		—	1.888	—	(1.888)	—	—	—	—	
Otras Variaciones		—	—	—	—	—	—	—	—	
Saldo Final a 30 de junio de 2025		1.271	6.087	(214)	1.041	6	85	902	9.178	

Las Notas 1 a 46 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 2025.

Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026 ⁽¹⁾	Enero-junio 2025 ⁽¹⁾
Resultado Bruto Antes de Impuestos		1.981	1.405
Ajustes del Resultado:		1.621	1.566
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	14	1.146	1.117
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		475	449
Cambios en el Capital Corriente:	41.1	(1.078)	(280)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		429	861
Existencias		(826)	(432)
Activos Financieros Corrientes		(225)	111
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes		(456)	(820)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:	41.1	(252)	(335)
Cobro de Intereses		62	20
Cobro de Dividendos		1	3
Pagos de Intereses		(171)	(195)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		6	(58)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación		(150)	(105)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	41	2.272	2.356
Pagos por Inversiones	41.2	(1.736)	(2.148)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(1.010)	(897)
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		(71)	(949)
Adquisiciones de otras Inversiones		(655)	(302)
Cobros por Desinversiones	41.2	67	90
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		13	18
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		1	12
Enajenaciones de otras Inversiones		53	60
Otros Flujos de Efectivo de Actividades de Inversión	41.2	101	61
Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión		101	61
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	41	(1.568)	(1.997)
Flujos de Efectivo por Instrumentos de Patrimonio	24 y 33	(544)	(193)
Disposiciones de Deuda Financiera no Corriente	38.3	725	9
Amortizaciones de Deuda Financiera no Corriente	38.3	(9)	(17)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento Corriente	38.3 y 41.3	(232)	(183)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	33.1.6 y 41.3	(519)	(529)
Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes	33.2 y 41.3	(43)	(60)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	41	(622)	(973)
FLUJOS NETOS TOTALES		82	(614)
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes		—	—
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES		82	(614)
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES INICIALES	31	195	840
Efectivo en Caja y Bancos		145	78
Otros Equivalentes de Efectivo		50	762
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES FINALES	31	277	226
Efectivo en Caja y Bancos		97	186
Otros Equivalentes de Efectivo		180	40

⁽¹⁾ No Auditados.

Las Notas 1 a 46 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 2026 y 2025.



Índice

GUÍA DE NAVEGACIÓN DEL DOCUMENTO

Para facilitar la consulta, el documento, además de los enlaces de hipertexto, está dotado de interacciones que permiten la navegación.



Volver al menú general



Buscar



Imprimir



Retroceder/Avanzar

Estados del Resultado Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025.....	92
Estados de Otro Resultado Global Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025	93
Estados de Situación Financiera Consolidados a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025.....	94
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.....	95
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.....	96
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2026.....	97

Notas explicativas resumidas de los estados financieros consolidados resumidos intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 104

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios	105
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios	106
3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	110
4. Otra Información.....	111
4.1. Cambio Climático	111
4.2. Situación geopolítica.....	114
4.3. Interrupción del suministro de energía en la Península Ibérica	116
5. Regulación sectorial.....	117



6.	Cambios en el Perímetro de Consolidación	130
6.1.	Sociedades Dependientes.....	130
6.2.	Sociedades Asociadas	131
6.3.	Acuerdos Conjuntos.....	132
7.	Combinación de Negocios.....	133
8.	Información por Segmentos.....	135
8.1.	Criterios de segmentación.....	135
8.2.	Información por Segmentos.....	136
8.3.	Información por áreas geográficas.....	141
9.	Ingresos	142
9.1.	Ingresos por ventas y prestaciones de servicios.....	142
9.2.	Otros ingresos de explotación.....	143
10.	Aprovisionamientos y servicios	144
10.1.	Compras de energía.....	144
10.2.	Consumo de combustibles	144
10.3.	Otros aprovisionamientos variables y servicios	144
11.	Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	145
12.	Costes fijos de explotación	146
12.1.	Gastos de personal	146
12.2.	Otros gastos fijos de explotación	146
13.	Otros resultados	147
14.	Amortizaciones y pérdidas por deterioro	148
14.1.	Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros	148
14.2.	Pérdidas por deterioro de activos financieros.....	148
15.	Resultado financiero.....	149
15.1.	Resultado financiero sin instrumentos financieros derivados.	149
15.2.	Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados.....	150

16. Resultado neto de sociedades por el método de la participación.....	151
17. Impuesto sobre Sociedades.....	152
18. Beneficio básico y diluido por acción.....	153
19. Inmovilizado material	154
19.1. Principales inversiones y desinversiones	156
19.2. Compromisos de adquisición	157
19.3. Otra información.....	158
20. Derechos de uso	159
20.1. Derechos de uso como arrendatario.....	160
20.2. Derechos de uso como arrendador	160
21. Activo intangible	161
21.1. Principales inversiones y desinversiones	162
21.2. Compromisos de adquisición	163
21.3. Otra información.....	163
22. Fondo de comercio.....	164
22.1. Otra información.....	164
23. Activos y pasivos por impuesto diferido	165
24. Inversiones contabilizadas por el método de la participación.....	166
25. Activos y pasivos de contratos con clientes.....	168
25.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes.	168
25.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes.	168
26. Otros activos financieros no corrientes	169
26.1. Préstamos y otras partidas a cobrar	169
26.2. Instrumentos de patrimonio.....	170
27. Otros activos no corrientes	171
28. Otros activos financieros corrientes.....	172



29. Existencias	173
29.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO ₂)	173
29.2. Garantías de origen y otros certificados ambientales.....	173
29.3. Compromisos de adquisición	173
29.4. Otra información.....	174
30. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	175
30.1. Otra información.....	176
31. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	177
32. Activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas	178
33. Patrimonio neto.....	179
33.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.....	179
33.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes	182
34. Provisiones.....	183
34.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares	183
34.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla	187
34.3. Otras provisiones.....	188
35. Otros pasivos no corrientes.....	189
36. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes.....	189
37. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar.....	190
38. Instrumentos financieros	191
38.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes	192
38.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes	192
38.3. Deuda financiera	193
38.4. Otros aspectos	194

39. Política general de control y gestión de riesgos.....	198
39.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de materias energéticas	198
39.2. Riesgo de liquidez	199
39.3. Riesgo de crédito	199
39.4. Riesgo de concentración.....	199
40. Medición a valor razonable.....	200
40.1. Medición a valor razonable de las categorías de activos financieros	200
40.2. Medición a valor razonable de las categorías de pasivos financieros	201
40.3. Otros aspectos	202
41. Estado de flujos de efectivo.....	204
41.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación.....	204
41.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión	206
41.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación.....	207
42. Saldos y transacciones con partes vinculadas	208
42.1. Gastos e ingresos y otras transacciones	208
42.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta.....	212
42.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección	213
42.4. Otra Información referente al Consejo de Administración	214
42.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de Endesa, S.A.....	214
43. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos	216
44. Plantilla	217
44.1. Plantilla final.....	217
44.2. Plantilla media	218
45. Activos y pasivos contingentes	219
46. Hechos posteriores	223
ANEXO I: Sociedades y participaciones relevantes de Endesa	224



III. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS

Endesa, S.A. y sociedades dependientes

**Notas explicativas resumidas
de los estados financieros
consolidados resumidos
intermedios correspondientes
al periodo semestral terminado
a 30 de junio de 2026**

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 (España), 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, principalmente en España y Portugal, así como mediante sucursales en varios países europeos, 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 2025 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2026 y están 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025, el Grupo Enel controla, a través de Enel Iberia, S.L.U., a efectos exclusivamente contables, teniendo en cuenta las acciones en patrimonio propias en poder de Endesa, S.A., el 72,5 % y el 71,4 % del capital social de Endesa, S.A., respectivamente. A efectos mercantiles, el porcentaje del capital social de Endesa, S.A. que el Grupo Enel posee a través de Enel Iberia, S.L.U., a 30 de junio de 2026, es del 71,2 % (70,1 % a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 33.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Enel correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de mayo de 2026 y están 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

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026, que han sido aprobados por los Administradores de la Sociedad Dominante en reunión del Consejo de Administración celebrada el 28 de julio de 2026, 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 2026, 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 2026 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 2025, a excepción de las nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) e interpretaciones del Comité de Interpretaciones

de Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea y cuya primera aplicación por Endesa se ha producido en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026, siguiendo el principio de empresa en funcionamiento y mediante la aplicación del método de coste, con excepción de las partidas que se valoran a valor razonable de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Por otra parte, las partidas del Estado del Resultado Consolidado se clasifican por naturaleza de los costes.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 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 Dependiente 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 Normas Internacionales de 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 2026

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7: «Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros»	1 de enero de 2026
Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7: «Contratos relativos a Electricidad Dependiente de la Naturaleza»	1 de enero de 2026
Modificaciones Anuales Volumen 11 ⁽¹⁾	1 de enero de 2026

⁽¹⁾ Modificaciones a la NIIF 1 «Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera», NIIF 7 «Instrumentos Financieros: Información a Revelar», NIIF 9 «Instrumentos Financieros», NIIF 10 «Estados Financieros Consolidados» y NIC 7 «Estado de Flujos de Efectivo».

La aplicación de las modificaciones anteriores no ha tenido impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

b) Normas e Interpretaciones aprobadas por la Unión Europea (UE) cuya primera aplicación se producirá en 2027

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 18 «Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros»	1 de enero de 2027

La Dirección de Endesa está evaluando el impacto de la aplicación de esta Norma no habiéndose concluido dicho

análisis a la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

NIIF 18 «Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros»

La NIIF 18 «Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros», adoptada por la Unión Europea mediante el Reglamento (UE) 2026/338, sustituye a la NIC 1 «Presentación de Estados Financieros» y establece nuevos requisitos de presentación y revelación aplicables a los estados financieros elaborados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), con el objetivo de mejorar la comparabilidad, la transparencia y la utilidad de la información financiera para los usuarios. En este marco, la nueva Norma introduce, entre otros, los siguientes cambios significativos:

- La clasificación de los ingresos y gastos en las siguientes categorías en el Estado del Resultado Consolidado: explotación, inversión, financiación, actividades interrumpi-

das e impuesto sobre las ganancias, así como la presentación de nuevos subtotales, incluyendo un resultado de explotación redefinido y un resultado antes de financiación e impuesto sobre las ganancias que incorpora el resultado de explotación junto con todos los ingresos y gastos clasificados en la categoría de inversión, sin que ello suponga modificación del resultado del ejercicio.

- La exigencia de revelar las medidas de rendimiento definidas por la Dirección («Management Performance Measures» o «MPMs») en una única Nota a los Estados Financieros Consolidados, incluyendo reconciliaciones con los subtotales definidos por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y explicaciones sobre su utilidad para la comprensión del rendimiento financiero; y



- La incorporación de directrices más detalladas en materia de agregación y desagregación de la información en los Estados Financieros Consolidados y en sus Notas Explicativas.

Asimismo, la adopción de la NIIF 18 «*Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*» conlleva modificaciones puntuales de otras normas e interpretaciones, entre las que se incluye la NIC 7 «*Estado de Flujos de Efectivo*». En particular, estas modificaciones requie-

ren que el resultado de explotación constituya el punto de partida utilizado en la presentación de los flujos de efectivo procedentes de las actividades de explotación cuando se aplica el método indirecto, e incorporan directrices específicas sobre la clasificación de los flujos de efectivo por intereses y dividendos, pagados o cobrados, que, con carácter general en Endesa, se presentarán como flujos de las actividades de financiación y flujos de las actividades de inversión, respectivamente.

Análisis del impacto de la NIIF 18 «*Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*» en los Estados Financieros Consolidados de Endesa

Con el objetivo de evaluar el potencial impacto de la adopción de la NIIF 18 «*Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*», la Compañía ha definido, entre otras, las siguientes líneas de actuación:

Ámbitos de actuación	Acciones	Objetivo
Estado del Resultado Consolidado	Análisis detallado de la estructura actual del Estado del Resultado Consolidado, con especial foco en la clasificación de ingresos y gastos conforme a las nuevas categorías definidas por la Norma (explotación, inversión y financiación).	Adecuar la presentación del rendimiento financiero a las nuevas categorías definidas por la NIIF 18 « <i>Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros</i> ».
	Revisión de los subtotales actualmente utilizados en la presentación del rendimiento financiero.	Alinear los subtotales con los niveles obligatorios establecidos por la NIIF 18 « <i>Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros</i> ».
Medidas de Rendimiento (MPMs)	Inventario y análisis de las Medidas de Rendimiento (MPMs) actualmente utilizadas por la Dirección, incluyendo su definición, consistencia y trazabilidad con la información financiera.	Asegurar su alineación con los nuevos requerimientos de la Norma, garantizando su adecuada presentación, conciliación con los subtotales y transparencia informativa.
	Definición de criterios homogéneos para la elaboración, aprobación y seguimiento de las Medidas de Rendimiento (MPMs).	Reforzar la gobernanza interna y la consistencia en la utilización de indicadores alternativos de rendimiento.
Estado de Flujos de Efectivo	Análisis en detalle del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado.	Adecuar la presentación del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado asegurando la coherencia con los principios introducidos por la NIIF 18 « <i>Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros</i> » y las modificaciones de la NIC 7 « <i>Estado de Flujos de Efectivo</i> ».
Agregación y desagregación	Evaluación de los criterios de agregación y desagregación de ingresos y gastos, tanto en el Estado del Resultado Consolidado como en las Notas Explicativas teniendo en consideración los nuevos requerimientos de desagregación y presentación de subtotales.	Garantizar un nivel adecuado de desagregación de la información financiera.
Procesos, sistemas y control interno	Adaptación de los procesos internos, sistemas de información y controles internos asociados.	Garantizar la correcta implantación de los nuevos requisitos de presentación y revelación con el objetivo de asegurar una transición ordenada y plenamente alineada con los requerimientos regulatorios y las mejores prácticas de mercado.

Durante el primer semestre de 2026, la Sociedad ha continuado avanzando de forma significativa en el análisis e implementación de la NIIF 18 «*Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*». A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, Endesa se encuentra en proceso de evaluación del impacto que la primera aplicación de la NIIF 18 «*Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*» tendrá sobre los Estados Financieros Consolidados de la Compañía.

En consecuencia, Endesa no ha finalizado todavía el análisis completo del impacto derivado de la primera aplicación de la NIIF 18 «*Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros*» que se estima será completado a lo largo del ejercicio 2026. No obstante, con base en el análisis preliminar realizado, los principales efectos esperados se derivarán, fundamentalmente, de cambios en la estructura y presentación del Estado del Resultado Consolidado, como consecuencia de la introducción de nuevas categorías y subtotales, así como en la presentación del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado.

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

El Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB) ha aprobado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que pudieran afectar a Endesa y están pendientes de apro-

bación por parte de la Unión Europea en la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios:

Normas, Modificaciones a Normas e Interpretaciones	Aplicación Obligatoria⁽¹⁾: Ejercicios Iniciados a Partir de
NIIF 19 « <i>Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar</i> »	1 de enero de 2027
Modificaciones a la NIIF 19 « <i>Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar</i> »	1 de enero de 2027
Modificaciones a la NIC 21: « <i>Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria</i> »	1 de enero de 2027
Modificaciones a la NIC 28: « <i>Modificaciones a la Opción de Valor Razonable en Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos</i> »	1 de enero de 2027
NIIF 20 « <i>Activos regulatorios y Pasivos Regulatorios</i> »	1 de enero de 2029

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

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, la Dirección de Endesa está evaluando el impacto que la aplicación de estas modificaciones y nuevas normas tendrían, si fueran finalmente convalidadas por la Unión Europea, sobre los Estados Financieros Consolidados de Endesa, no habiéndose concluido dicho análisis.



3. 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 28 de julio de 2026, es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad y manifiestan expresamente que se han aplicado los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) descritas en el párrafo siguiente.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 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 2025.

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 3.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 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 2026.

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 2026 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.

4. Otra Información

4.1. Cambio Climático

La transición hacia la neutralidad cero («Net Zero») continúa avanzando a nivel global, siendo los procesos de descarbonización y electrificación de la economía mundial esenciales para mitigar las consecuencias derivadas del calentamiento global.

En este contexto, Endesa se propone aprovechar las oportunidades y afrontar los retos que plantea el proceso de Transición Energética y, para ello, ha definido las siguientes directrices estratégicas:

Directrices Estratégicas

- Asignar las inversiones de forma selectiva y coherente con el objetivo de alcanzar el 100 % de una generación de electricidad libre de emisiones en 2040.
- Reforzar y digitalizar las redes de distribución, mejorando su capacidad, eficiencia y resiliencia frente a fenómenos climáticos extremos.
- Ofrecer productos y servicios que faciliten una electrificación del consumo más eficiente, sostenible y accesible.

Endesa identifica y evalúa los Impactos, Riesgos y Oportunidades (IROs) relacionados con el Cambio Climático y detalla objetivos, acciones y resultados relacionados con esta materia para potenciar efectos positivos y gestionar riesgos en el Apartado 25.2 Cambio Climático del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Asimismo, Endesa ha asumido el compromiso de alcanzar la neutralidad en emisiones netas en 2040 y de desarrollar un Modelo de Negocio en línea con los objetivos del Acuerdo de París considerando los riesgos asociados al Cambio Climático. Este compromiso se integra en la gestión de los negocios y en los procesos de planificación y toma de decisiones de la Compañía, considerándose, cuando procede, en la valoración y reconocimiento de activos, pasivos, ingresos y gastos, de conformidad con los principios recogidos en el Marco Conceptual de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

La información sobre el Plan Estratégico 2026-2028 se detalla en el Apartado 5.1 del Informe de Gestión Consolidado correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

Adicionalmente, la Nota 5.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 recoge los detalles sobre los efectos del Cambio Climático de acuerdo con las recomendaciones del «European Securities and Markets Authority» (ESMA) y el documento «Effects of Climate-Related Matters on Financial Statements» publicado por el «International Accounting Standards Board» (IASB) algunos de los cuales han sido detallados en las siguientes Notas Explicativas de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026:



Aspectos	Notas	Contenido
Marco Regulatorio	5	• España: Marco estratégico de energía y clima. • Europa: Regulación europea relacionada con energía y medioambiente, y finanzas sostenibles.
Inversiones y Compromisos de Adquisición	19.1, 19.2, 21.1 y 21.2	• Plan de inversiones y compromisos de adquisición de activos vinculados a la generación renovable, el desarrollo de redes y soluciones de movilidad, ciudades inteligentes, electrificación industrial y domótica.
Deterioro de Valor de Activos no Financieros	19.3, 21.3 y 22.1	• Impacto del compromiso con el Cambio Climático en la valoración de los activos no financieros al objeto de determinar la existencia de pérdidas por deterioro.
Provisiones	34.2 y 34.3	• Obligaciones asociadas al proceso de Transición Energética relativas a los empleados afectados y a los costes estimados para el cierre de las instalaciones.
Financiación	4.1.2 y 38.4	• Deuda financiera que contiene términos que cumplen con el alineamiento en actividades del Reglamento de la Taxonomía de la Unión Europea (UE).
Contratos Financieros de Compra y Venta de Energía Eléctrica a Largo Plazo	40.3	• Principales características de contratos financieros de compra y venta de energía eléctrica a largo plazo «Power Purchase Agreement» (PPAs).
Pagos Basados en Acciones	42.5	• Retribución variable vinculada a objetivos de Sostenibilidad.
Mecanismos de Mercado Asociados a Objetivos Medioambientales	4.1.3, 10.3, 29 y 34.3	• Descripción y registro contable de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), certificados de ahorro energético y garantías de origen.

4.1.1. Estimaciones y juicios contables relacionados con los riesgos e implicaciones del Cambio Climático y la Transición Energética

En la preparación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios adjuntos la Dirección de Endesa ha realizado determinadas estimaciones y aplicado juicios contables para cuantificar y valorar determinados activos, pasivos, ingresos, gastos, provisiones y compromisos que figuran registrados en ellos relacionados y que podrían verse afectados por los riesgos y oportunidades asociados al Cambio Climático y al proceso de Transición Energética. Las estimaciones y juicios contables 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 5.1.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025. A 30 de junio de 2026, la Dirección no ha identificado cambios significativos en las hipótesis, estimaciones o criterios de valoración considerados en dicha fecha de referencia que requieran modificar de forma relevante las estimaciones previamente realizadas o que hayan tenido un impacto significativo en los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

4.1.2. Financiación asociada a actividades del Reglamento de la Taxonomía de la Unión Europea (UE)

A raíz de la adopción por parte de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) de la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible y del Acuerdo de París sobre Cambio Climático, la Comisión Europea puso en marcha el Plan de Acción «Financiar el Crecimiento Sostenible», cuyo objetivo es promover la reorientación de los flujos de capital hacia inversiones sostenibles. Endesa prevé que aproximadamente el 80 % de la inversión contemplada en su Plan Estratégico 2026-2028 esté alineada con la Taxonomía de la Unión Europea (UE).

A 30 de junio de 2026 la deuda financiera bruta que contiene términos que cumplen con el alineamiento en actividades del Reglamento de la Taxonomía de la Unión Europea (UE) asciende a 3.589 millones de euros (33 % sobre el total de deuda financiera bruta) (véanse Notas 38.3 y 38.4). Adicionalmente la Compañía tiene negociadas operaciones financieras por importe de 6.137 millones de euros (56 % sobre la deuda financiera bruta) que incluyen cláusulas vinculadas a objetivos de Sostenibilidad. No obstante, dichas operaciones no han sido consideradas en el cálculo anterior al no estar específicamente vinculados a criterios de alineamiento con actividades definidas en el Reglamento de la Taxonomía de la Unión Europea (UE).

4.1.3. Mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

Las filiales de Endesa están afectadas por la normativa medioambiental nacional e internacional y participan en los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales que se describen en la Nota 5.1.3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Impactos contables relacionados con los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

Coste de los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

El detalle de los costes de explotación relativos a mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales, que se incluyen en el epígrafe «*Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios*» del Estado del Resultado Consolidado, del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		374	384
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		32	14
TOTAL	10.3	406	398

El detalle de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂), garantías de origen y otros certificados ambientales utilizados por Endesa en sus obligaciones de cumplimiento medioambiental son los siguientes:

Notas	Enero-junio 2026		Enero-junio 2025	
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (miles de toneladas)	Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales (GWh)	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂) (miles de toneladas)	Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales (GWh)
Saldo Inicial	9.893	29.066	9.426	25.429
Autoproducidas	—	1.513	—	5.307
Compras y Ventas Netas	8.601	4.550	4.412	4.264
Redención ^{29.1 y 29.2}	(10.163)	(28.012)	(9.867)	(27.970)
Saldo Final	8.331	7.117	3.971	7.030



Provisión para cubrir el coste de los mecanismos de mercado asociados a objetivos medioambientales

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición y el movimiento de las provisiones para cubrir el coste de los derechos de emisión de dióxido de carbono

(CO₂), las garantías de origen y otros certificados ambientales relativo a las obligaciones de entrega de los mismos a las autoridades competentes es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		—	374	—	822
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		—	69	—	63
TOTAL	34.3	—	443	—	885

Millones de Euros	Notas	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Dotaciones	Redención	Traspasos y otros	Saldo a 30 de junio de 2026
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)		822	374	(821)	(1)	374
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		63	32	(26)	—	69
TOTAL	34.3	885	406	(847)	(1)	443

4.2. Situación geopolítica

Durante el primer semestre de 2026, el entorno geopolítico internacional ha continuado caracterizándose por un elevado grado de incertidumbre. En particular, la intensificación de las tensiones en Oriente Medio y la persistencia de diversos focos de inestabilidad en regiones estratégicas para el suministro energético global han incrementado la sensibilidad de los mercados de materias primas energéticas, lo que ha provocado episodios de volatilidad en los mercados de «commodities» energéticas, afectando tanto a los precios como a las dinámicas de aprovisionamiento y transporte. Esta situación ha reforzado la relevancia de la seguridad energética como elemento clave para la estabilidad económica y financiera a nivel global.

En este marco, la evolución de la operatividad del estrecho de Ormuz, como principal corredor del comercio mundial de petróleo y gas natural licuado (GNL), ha condicionado de forma significativa las expectativas de suministro y la percepción de riesgo de los mercados energéticos. No obstante, la progresiva normalización del tránsito marítimo y la reducción de las tensiones observadas en las últimas semanas del semestre han contribuido a una moderación parcial de las primas de riesgo incorporadas en los precios de las materias primas energéticas.

Como consecuencia de este entorno, el mercado energético experimentó episodios de elevada volatilidad durante el semestre. Así, tras la mejora gradual de las perspectivas de suministro el precio del crudo Brent se situó en torno a 73 USD/barril al cierre de junio de 2026, tras registrar niveles significativamente superiores durante el periodo, llegando a superar el umbral de los 100 USD/barril en los momentos de mayor tensión geopolítica. Por su parte, el mercado europeo de gas natural, representado por el índice «Title Transfer Facility» (TTF), registró importantes oscilaciones en respuesta a la evolución del contexto geopolítico y a las expectativas sobre la disponibilidad global de gas natural licuado (GNL), manteniendo una elevada sensibilidad a posibles alteraciones en los flujos internacionales de suministro.

Endesa mantiene posiciones referenciadas a dicho índice en el marco de su estrategia de gestión y cobertura de riesgos vinculados a la comercialización de gas. En este sentido, episodios de elevada volatilidad pueden generar incrementos temporales en las necesidades de liquidez asociadas a la aportación de garantías financieras («margin calls») requeridas por instrumentos financieros contratados en mercados organizados. Dichos riesgos son objeto de seguimiento permanente y se gestionan de conformidad con las políticas corporativas de control de riesgos y liquidez del Grupo.

Por otra parte, la seguridad energética continúa configurándose como una prioridad estratégica para la Unión Europea, habiéndose mantenido durante el semestre las iniciativas orientadas a reforzar la resiliencia del Sistema Energético europeo mediante la diversificación de fuentes de suministro, el desarrollo de interconexiones, el refuerzo de la capacidad de almacenamiento y la aceleración de la transición hacia energías renovables y soluciones de electrificación. En paralelo, la Comisión Europea ha avanzado en la revisión del marco regulatorio en materia de seguridad de suministro, incorporando un enfoque integrado de los riesgos, incluidos los geopolíticos, climáticos, tecnológicos y cibernéticos, con el objetivo de mejorar la capacidad de prevención y respuesta ante potenciales crisis.

No obstante, a corto plazo, el mercado energético europeo podría seguir expuesto a potenciales episodios de

volatilidad derivados de tensiones geopolíticas, interrupciones en la cadena global de gas natural licuado (GNL) o incidencias que afecten a infraestructuras críticas. En este entorno, Endesa mantiene mecanismos de monitorización continua y revisa periódicamente sus políticas de gestión y cobertura con el objetivo de preservar su posición financiera y operativa.

Por último, Endesa evalúa de forma permanente los riesgos asociados a la evolución de las variables macroeconómicas, financieras, comerciales y regulatorias, actualizando, cuando procede, la estimación de sus posibles impactos en los Estados Financieros Consolidados. Dicho análisis se detalla en las siguientes Notas Explicativas de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios de Endesa correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026:

Aspectos	Notas	Contenido
Marco Regulatorio	5	• Medidas regulatorias adoptadas por las autoridades comunitarias y nacionales en respuesta a las consecuencias económicas y sociales del conflicto y del entorno actual.
Deterioro de Activos no Financieros	19.3, 21.3 y 22.1	• Seguimiento de indicios de deterioro en el contexto actual.
Existencias	29.3	• Efecto del contexto económico en los precios de las materias primas y en los contratos con cláusulas «take or pay».
Instrumentos Financieros	38.1 y 38.2	• Modificación del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros, así como reclasificación entre las categorías de los mismos. • Detalle de instrumentos financieros derivados y cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.
Deuda Financiera	38.3	• Detalle de deuda financiera.
Riesgo de Precio de Materias Energéticas	11 y 39.1	• Análisis de sensibilidad. Evolución de los precios de la electricidad y gas en los mercados de energía y otras materias primas.
Riesgo de Liquidez	38.4.1 y 39.2	• Detalle de posición de liquidez.
Riesgo de Crédito	39.3	• Análisis de deterioro de activos financieros.
Riesgo de Concentración	39.4	• Análisis de posibles retrasos en los suministros y cumplimiento de contratos a nivel de la cadena de suministro.
Medición a Valor Razonable	40	• Detalle de activos y pasivos financieros valorados a valor razonable.

De acuerdo con los análisis realizados por la Dirección, durante el primer semestre de 2026 los acontecimientos descritos anteriormente no han tenido efectos materiales sobre los resultados operativos del Grupo ni han requerido modificaciones significativas en las hipótesis empleadas para la elaboración de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios. No obstante, la elevada volatilidad observada en determinados mercados energéticos, especialmente en el mercado europeo del gas natural, ha dado lugar a mayores requerimientos tem-

porales de garantías financieras asociadas a instrumentos derivados contratados en mercados organizados. A 30 de junio de 2026, dichas garantías ascienden a 425 millones de euros y han tenido un impacto transitorio en la posición de liquidez del Grupo, sin afectar a su capacidad de financiación ni a la gestión ordinaria de sus operaciones (véanse Notas 26 y 28).



4.3. Interrupción del suministro de energía en la Península Ibérica

El 28 de abril de 2025, en torno a las 12:33 horas, se produjo en el Sistema Eléctrico español un grave incidente que dio lugar a lo que se denomina un «cero» y que supuso la interrupción del suministro de energía a toda la Península Ibérica y a una zona limitada del sur de Francia.

El corte de suministro afectó con distinta intensidad y duración a las diversas zonas del territorio peninsular nacional y Portugal, si bien, la diligente actuación de las empresas generadoras y distribuidoras, particularmente aquellas pertenecientes al Grupo Endesa, permitió la reposición del servicio en un plazo razonable de tiempo, atendiendo a la gravedad e intensidad del evento.

Como consecuencia del incidente, el Gobierno comunicó la creación del denominado «Comité para el Análisis de las Circunstancias que concurrieron en la Crisis de Electricidad del 28 de abril de 2025», que ha desarrollado diversos trabajos de investigación, manteniendo reuniones con empresas del sector, entre éstas, Endesa. Dicho Comité emitió el día 17 de junio de 2025 un informe que fue elevado al Consejo de Seguridad para su aprobación y posterior toma en consideración del Consejo de Ministros. Las conclusiones del Comité determinaban un origen multifactorial del incidente, derivado, entre otros, de defectos en la operación del Sistema o en el incumplimiento de obligaciones por algunas centrales generadoras.

Otras entidades afectadas del sector como Red Eléctrica de España, S.A. (REE), en su calidad de «Operador del Sistema», la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (AELEC) o la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (entso-e), han elaborado sus propios informes sobre las posibles causas del incidente del 28 de abril de 2025, existiendo, sin embargo, significativas discrepancias en las conclusiones contenidas en los mismos.

Asimismo, el Senado, el Congreso de los Diputados, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) o la Comisión Europea, por citar sólo algunas autoridades, han abierto sus propios procedimientos de investigación sobre el origen del incidente, algunos de los cuales continúan aún abiertos.

En particular, con fecha 18 de marzo de 2026, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha emitido un informe de recomendaciones y medidas propuestas a raíz del incidente eléctrico del 28 de abril de 2025.

La Dirección de Energía de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha incoado 17 procedimientos sancionadores contra Endesa Generación, S.A.U. (cada uno de los procedimientos sancionadores se refiere a una instalación concreta) y 2 procedimientos sancionadores contra la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, AIE (ANAV), todos ellos por una supuesta infracción grave consistente en un presunto incumplimiento del Procedimiento de Operación 7.4 y de las obligaciones de mantenimiento en adecuadas condiciones de conservación e idoneidad técnica de determinadas instalaciones. En ninguno de los acuerdos de incoación de procedimiento sancionador dirigidos contra Endesa Generación, S.A.U. o la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, AIE (ANAV), se hace referencia a que las actuaciones de las instalaciones de generación objeto de los procedimientos fueran la causa del incidente, sin que, por tanto, se establezca un nexo causal entre las actuaciones objeto de investigación y el incidente del 28 de abril de 2025. Endesa ha procedido a realizar las correspondientes alegaciones al objeto de acreditar que no se ha producido, por parte de las instalaciones afectadas, un incumplimiento del Procedimiento de Operación 7.4, ni tampoco de las obligaciones de mantenimiento de estas instalaciones en condiciones de idoneidad técnica.

Atendiendo a la información propia o pública de que se dispone y del resultado de las investigaciones desarrolladas por Endesa, cabe afirmar que todas las evidencias muestran que, en ningún caso, la interrupción del suministro pudo tener su origen en instalaciones de generación o distribución propiedad de sociedades del Grupo Endesa.

Hasta la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, las sociedades del Grupo Endesa no han recibido demandas judiciales de relevancia relacionadas con este incidente, sin que, consecuentemente con lo arriba indicado, se haya registrado provisión contable alguna al respecto.

5. Regulación sectorial

Desde el punto de vista regulatorio las principales novedades del periodo enero-junio de 2026 son las siguientes:

Marco normativo de España

Retribución de la actividad de distribución de electricidad

Con fecha 30 de diciembre de 2025 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Circular 8/2025, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) que establece la nueva metodología de retribución de la actividad en el nuevo periodo regulatorio 2026-2031. Esta nueva metodología supone una transición hacia un modelo que considera conjuntamente los costes de inversión y de operación y mantenimiento (modelo «TOTEX»), e introduce un mecanismo que vincula parte de la retribución a la evolución de la potencia adscrita, con la pretendida finalidad de evitar sobreinversiones y garantizar la viabilidad financiera de los costes del Sistema. Igualmente, se simplifican algunos conceptos retributivos y se reformulan los incentivos actuales a la reducción de pérdidas y calidad.

En relación con la tasa de retribución financiera, el 30 de diciembre de 2025 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Circular 9/2025, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que modifica dicha tasa para el nuevo periodo regulatorio 2026-2031, fijando su valor en un 6,58 %.

En paralelo, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) abrió una consulta pública sobre un proyecto de Real Decreto que regula los planes de inversión de las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, que contempla ampliaciones en los límites de inversión, estando actualmente pendiente de aprobación.

Por otro lado, con fecha 31 de diciembre de 2025 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 18 de noviembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por la que se establece el ajuste para 2026 a realizar en la retribución anual de las empresas de transporte y distribución de energía eléctrica por el empleo de la fibra óptica en la realización de actividades diferentes al transporte y la distribución de electricidad.

Finalmente, con fecha 20 de marzo de 2026 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha iniciado el trámite de audiencia sobre la propuesta de Resolución por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de distribución de energía eléctrica para el año 2023.

Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP)

Con fecha 27 de enero de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/30/2026, de 26 de enero, por la que se establecen los parámetros técnicos y económicos a emplear en el cálculo de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en los Territorios No Peninsulares (TNP) con régimen retributivo adicional durante el periodo regulatorio 2026-2031.

En lo que respecta a la tasa de retribución financiera, el Consejo Extraordinario de Ministros de 20 de marzo de 2026 ha aprobado el Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, por el que se aprueba el Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio, que, entre otras medidas, fija de nuevo

el valor de la tasa al 6,58 %. Este Real Decreto Ley ha sido convalidado por el Congreso de los Diputados en su sesión de 26 de marzo de 2026, habiéndose igualmente aprobado su tramitación como Proyecto de Ley por la vía de urgencia.

Asimismo, el mencionado Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, establece que, excepcionalmente, los saldos positivos en las cuentas correspondientes a la parte de los extracostes de la producción de energía eléctrica de los Territorios No Peninsulares (TNP) cubierta con cargo a los Presupuestos Generales del Estado de los ejercicios 2017, 2018 y 2020 podrá destinarse a cubrir la parte con cargo a Presupuestos Generales del Estado del ejercicio 2026.



En lo que respecta al procedimiento de concurrencia competitiva para el otorgamiento de la Resolución favorable de compatibilidad a efectos del reconocimiento del régimen retributivo adicional para los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP) convocado en 2024, mediante Resolución de 3 de febrero de 2026, de la Dirección General de Política Energética y Minas, publicada en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el día 24 de febrero de 2026, se ha resuelto el citado procedimiento de concurrencia. De acuerdo con la misma, se ha otorgado Resolución favorable de compatibilidad a 53 proyectos de Endesa, correspondientes a prórrogas de grupos existentes, de los cuales 9 incluyen inversión de extensión de vida. Conforme a la Resolución, los proyectos consistentes en prórrogas de grupos existentes, con o sin inversión adicional, que no hayan obtenido Resolución favorable de compatibilidad, mantendrán su retribución, sujeta a un informe del Operador del Sistema sobre su afección a la garantía de suministro. Asimismo, dado que el Operador del Sistema ha identificado en sus informes de cobertura para el horizonte 2027-2031 la existencia de riesgos de déficit de cobertura adicional, con fecha 14 de julio de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Resolución por la que se convoca un nuevo procedimiento de concurrencia para los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), por una potencia total de 820,5 MW para el año 2031.

Con fecha 23 de junio de 2026, se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/624/2026, de 12 de junio, que redefine la configuración de los Sistemas

Eléctricos aislados de Canarias para adaptarla a la puesta en servicio de la interconexión entre Tenerife y La Gomera, pasando estos 2 sistemas a ser un único sistema Tenerife-La Gomera.

Por otro lado, tal y como se detalla más adelante, por medio del Real Decreto Ley 18/2026, de 29 de junio, se introducen nuevas medidas específicas para los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), en particular en materia de bombeo, almacenamiento mediante baterías y funcionamiento previsto del enlace Península-Ceuta.

Por último, con fecha 14 de julio de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto de modificación del Real Decreto 738/2015, de 31 de julio. A través de este proyecto, se crea el marco jurídico para integrar el almacenamiento en estos sistemas, habilitando nuevas categorías de instalaciones: instalaciones de almacenamiento independientes «stand alone» e instalaciones de almacenamiento híbridadas con una planta de generación, tanto convencional como de origen renovable. Asimismo, se diseña el sistema de despacho para fomentar la integración de estas instalaciones. Finalmente, se modifica la señal de precio que obtiene la generación renovable, partiendo del precio medio del mercado eléctrico peninsular del último año móvil, en lugar del precio diario actual, con la finalidad de aportar mayor previsibilidad de ingresos y reducir el impacto de precios negativos o nulos.

Producción a partir de fuentes de energía renovable, cogeneración y residuos

Con fecha 3 de febrero de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/53/2026, de 27 de enero, 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 energías renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2026, y se aprueban nuevas instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos. Actualmente, se mantiene en vigor la tasa de retribución financiera del periodo regulatorio 2020-2025 cuyo valor es igual al 7,09 %.

Con fechas 3 de enero de 2026, 31 de marzo y 6 de julio de 2026 se han publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) las Resoluciones de 31 de diciembre de 2025, 30 de marzo y 2 de julio de 2026, que actualizan, respectivamente, los valores correspondientes al primer, segundo y tercer trimestre de 2026 de las instalaciones tipo de generación de energía eléctrica cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible.

Por otro lado, con fecha 25 de junio de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 530/2026, de 24 de junio, por el que se establece el mar-

co de las convocatorias para el otorgamiento del régimen retributivo específico a instalaciones de cogeneración. Esta norma fija las bases para futuras convocatorias por un total de 1.200 MW, que se articularán mediante 2 subastas de 600 MW cada una a celebrar en 2026 y 2027 para nuevas centrales de gas natural y biomasa o para mejorar las existentes. Entre otros aspectos se introducen limitaciones específicas para las instalaciones ubicadas en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares, tanto en relación con la concentración de potencia de generación como respecto a la potencia máxima de las instalaciones beneficiarias, se exige que las nuevas centrales de gas estén preparadas para consumir, al me-

nos, un 10 % de hidrógeno renovable, y cumplir un límite máximo de 270 gCO₂/kWh, y se requiere igualmente que las instalaciones de biomasa acrediten el cumplimiento de los criterios de sostenibilidad y reducción de emisiones establecidos en la normativa aplicable.

En desarrollo de este Real Decreto, con fecha 6 de julio de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/672/2026, de 2 de julio, que define el procedimiento de las futuras convocatorias, regulando los requisitos técnicos y ambientales de las instalaciones, las garantías económicas, los criterios de participación y la inscripción en el registro de régimen retributivo específico.

Real Decreto por el que se aprueba el Reglamento General de suministro y contratación y por el que se establecen las condiciones para la comercialización, agregación y la protección del consumidor de energía eléctrica

Con fecha 12 de febrero de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 88/2026, de 11 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento General de suministro, comercialización y agregación de energía eléctrica, que tiene por objeto refundir la normativa relativa al suministro y contratación de energía eléctrica, actualmente dispersa en distintas normas, para su adaptación a la realidad actual y los nuevos modelos de negocio. A continuación, se detallan algunos de los aspectos que establece el Real Decreto:

- Prohibición al comercializador de realizar llamadas comerciales y prácticas de contratación por vía telefónica, salvo solicitud expresa del cliente.
- Se establece que las comercializadoras de más de 200.000 clientes habrán de tener ofertas con precios dinámicos indexados al mercado spot.
- Se establecen nuevos requisitos para acceder a la actividad de comercialización, como demostrar solvencia económica, y se desarrolla el proceso para la solicitud de inhabilitación y las medidas cautelares derivadas de esta situación.

- Se acortan los plazos de cambio de comercializador de energía eléctrica de los 21 días actuales a 10 días hábiles, teniendo el comercializador entrante un máximo de 24 horas en día laborable desde la formalización del contrato para enviar la solicitud al distribuidor.
- En relación con el contrato de suministro eléctrico, siendo la regla general una duración anual prorrogable tácitamente por plazos iguales, se introduce la posibilidad de que consumidor y comercializador puedan acordar libremente una duración distinta, así como la posibilidad de contratar más de un comercializador de forma simultánea, e incluso acudir directamente al mercado mayorista, todo ello siempre que no coincidan en un mismo periodo de liquidación (actualmente 15 minutos). En suministros por debajo de 15 kW de potencia contratada, el cliente podrá rescindir el contrato en todo momento, sin penalización, salvo que sea antes de la primera prórroga anual de un contrato a precio fijo en mercado libre, en cuyo caso la penalización no podrá superar el 5 % de la energía pendiente de facturar en ese ejercicio. Si el cambio lo hace un consumidor vulnerable para acogerse al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), no cabe penalización alguna.



- Se regula la figura del agregador, y se establecen sus derechos y obligaciones.
- Los distribuidores, comercializadores y agregadores deberán disponer de un servicio gratuito de atención al cliente, como mínimo, digital. Las reclamaciones deberán resolverse en un plazo máximo de 15 días hábiles. Se introduce también la posibilidad de que las comercializadoras puedan desarrollar voluntariamente un mecanismo adicional de protección del consumidor (defensor del cliente) cuya resolución, a emitir en un máximo de 2 meses, será vinculante para la empresa.

Asimismo, con fecha 23 de junio de 2026, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de una propuesta de resolución que actualiza el contenido mínimo obligatorio de las facturas de electricidad para comercializadores del mercado libre a consumidores en baja tensión de hasta 15 kW y para comercializadores de referencia. Esta propuesta busca actualizar y mejorar la información que contienen las facturas, incluyendo elementos que faciliten su comprensión y nuevas variables, como el coste medio de la energía consumida, el consumo medio de consumidores similares en el mismo código postal, el tipo de contrato (fijo o indexado) o mayores detalles sobre el autoconsumo.

Consumidores vulnerables. Bono Social

Con fecha 27 de diciembre de 2025 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/1524/2025, de 23 de diciembre, que aprobó los valores unitarios a abonar por los sujetos obligados a financiar el Bono Social para el año 2026. No obstante, y a raíz del Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, con fecha 25 de junio de 2026 se ha publicado la Orden TED/634/2026, de 17 de junio, que actualiza los valores unitarios aplicables para el año 2026.

Por otro lado, dado que el marco temporal de la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética aprobada era de 5 años (2019-2024), tras 2 consultas públicas lanzadas por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demo-

gráfico (MITECO) durante el 2025, con fecha 7 de febrero de 2026 el Consejo de Ministros ha aprobado la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética 2026-2030. A raíz de la Estrategia, con fecha 18 de febrero de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha lanzado a consulta pública previa la creación del Observatorio de Pobreza Energética cuyo objetivo es centralizar y mejorar la disponibilidad de datos e indicadores sobre pobreza energética, reforzar su seguimiento y evaluación, y facilitar información que apoye la toma de decisiones en materia de políticas públicas dirigidas a los consumidores vulnerables.

Requisitos técnicos para la conexión a la red

Con fecha 12 de febrero de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/82/2026, de 9 de febrero, por la que se modifica la Orden TED/749/2020, de 16 de julio, por la que se establecen los requisitos técnicos para la conexión a la red.

Esta Orden actualiza el marco normativo nacional aplicable a la conexión de instalaciones eléctricas a la red, en desarrollo de los códigos de red europeos de conexión. La nor-

ma introduce ajustes en los requisitos técnicos exigibles a las instalaciones de generación, incluidas las de menor potencia, en particular en relación con el comportamiento frente a huecos de tensión y la recuperación de potencia tras perturbaciones, e incorpora un marco transitorio para las instalaciones de almacenamiento energético. Asimismo, se contemplan requisitos específicos adicionales para determinadas instalaciones conectadas en los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP).

Eficiencia Energética

Con fecha 27 de febrero de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/133/2026, de 25 de febrero, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2026, contemplándose para Endesa un

importe económico equivalente a 225 millones de euros del que, al menos el 8 %, habrá de ser cubierto mediante aportaciones económicas al citado Fondo, pudiendo satisfacer el resto de su obligación mediante la presentación de Certificados de Ahorro Energético (CAE).

Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, por el que se aprueba el Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio

Con fecha 21 de marzo de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, por el que se aprueba el Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio orientado a mitigar el impacto del actual contexto energético sobre la ciudadanía y los sectores industriales más expuestos, que, además, recupera otras medidas incluidas en Reales Decretos Ley previos no convalidados por el Congreso. A continuación, se detallan algunas de estas medidas:

- En el ámbito fiscal: Durante 2026 del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE) mantiene el tipo nominal del 7 % sobre una base imponible minorada por trimestres. Esto lleva a que el tipo de gravamen efectivo se fija en el 6,3 % en el primer trimestre, el 0,0 % en el segundo trimestre y el 7,0 % el resto de año, incluyéndose una partida de 450 millones de euros en los Presupuestos Generales del Estado (PGE) para compensar esta reducción de recaudación. Igualmente, hasta el 30 de junio de 2026, se establece la reducción del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) al 10 % para la electricidad (para suministros por debajo de 10 kW o de consumidores vulnerables severos con Bono Social) e hidrocarburos, y se reduce el tipo del impuesto de electricidad del 5 % al 0,5 %. Igualmente, se ha reducido el tipo impositivo del Impuesto sobre Hidrocarburos de 0,65 €/GJ a 0,30 €/GJ del gas natural para usos distintos de carburante y motores estacionarios (epígrafe 1.10.1) entre el 21 de marzo y 30 de junio. Asimismo, se establecen deducciones fiscales a la instalación de placas solares, puntos de recarga y bombas de calor.
- Medidas de protección al consumidor: Se mantienen durante 2026 los mayores descuentos del Bono Social eléctrico (42,5 % para vulnerables y 57,5 % para vulnerables severos); se incrementa en 50 euros la cuantía de la ayuda mínima por beneficiario del Bono Social térmico; y se prorroga durante 2026 la prohibición de cortes a los consumidores vulnerables y vulnerables severos.
- Medidas de protección a la Industria: Hasta el 31 de diciembre de 2026 se establecen medidas que dan flexibilidad a los contratos de suministros contratados para adaptarlos al escenario actual sin incurrir en costes adicionales derivados de las limitaciones existentes para modificar el caudal contratado o el peaje de acceso, incluyéndose una partida de 112 millones de euros en los Presupuestos Generales del Estado (PGE) para cubrir el sobrecoste de esta flexibilización temporal. Igualmente, se establece, con efectos desde el 1 de enero de 2026 y hasta el 31 de diciembre de 2026, una reducción de los peajes eléctricos en un 80 % para los consumidores electrointensivos, que será compensada por los Presupuestos Generales del Estado (PGE) con una partida de 220 millones de euros.
- En relación con los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), se fija el valor de la tasa de retribución financiera para el periodo regulatorio 2026-2031 en el 6,58 %. Igualmente, se establece que los saldos positivos en las cuentas correspondientes a la parte de los extracostes de estos territorios con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE) de los ejercicios 2017, 2018 y 2020 podrán destinarse a cubrir la parte con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE) del ejercicio 2026.
- Respecto a la capacidad y permisos de acceso y conexión, se introducen medidas para reforzar la transparencia sobre los permisos y maximizar el aprovechamiento de redes existentes, agilizando los proyectos de electrificación. Entre otras medidas, se establece una prestación por reserva de capacidad de acceso, exigible desde la obtención de los permisos de demanda para puntos de conexión de tensión igual o superior a 1 kV y hasta el inicio de la actividad; se prevé la caducidad automática de los permisos en caso de impago; y se crea un régimen transitorio que permite la renuncia voluntaria a los permisos preexistentes sin ejecución de garantías.



- Se incluyen también medidas de agilización administrativa, y así, entre otras, se crea un trámite único de información pública en los procedimientos administrativos de instalaciones de generación y almacenamiento de competencia estatal que requieran de una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) ordinaria; se da tramitación preferente para proyectos estratégicos; y se reducen los plazos administrativos para repotenciaciones.
- En el gas, se establece un canon de almacenamiento subterráneo cero a la capacidad anual contratada que

supere el volumen correspondiente a 20 días de consumo o ventas firmes.

- Se refuerza el autoconsumo, ampliando de 2 a 5 kilómetros la distancia máxima entre generación y consumo, y se crea la habilitación a entidades locales para promover nuevas modalidades y comunidades energéticas.
- Se establece expresamente la declaración de utilidad pública del almacenamiento de tecnología hidráulica de bombeo.

Real Decreto Ley 18/2026, de 29 de junio, por el que se adoptan determinadas medidas en el marco del Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio

Con fecha 30 de junio de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto Ley 18/2026, de 29 de junio, que prorroga y ajusta las medidas del Plan de respuesta energética vinculado a la crisis en Oriente Medio mencionado en el apartado anterior, introduciendo además, una retirada progresiva de medidas hasta septiembre de 2026, con posibilidad de reactivación si empeora el mercado. A continuación, se detallan algunas de las medidas aprobadas:

- En el ámbito fiscal, se establece por un lado, una reducción progresiva del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE), minorando la base imponible del impuesto en un 30 % y 40 % en el tercer y cuarto trimestre de 2026, y fijando un tipo impositivo del 3,5 % para 2027 y del 0 % a partir de 2028 con carácter indefinido. Respecto a las reducciones temporales del Impuesto sobre la Electricidad y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) introducidas por el Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, que dejaron de aplicar en junio de 2026, se prevé un mecanismo extraordinario para su reactivación temporal durante los meses de agosto y septiembre de 2026. Para el Impuesto sobre Hidrocarburos, en el epígrafe 1.10.1, Gas natural destinado a usos distintos a los de carburante, así como el gas natural destinado al uso como carburante en motores estacionarios establece tipo reducido de 0,39 €/GJ para el mes de julio, y de 0,48 €/GJ y 0,56 €/GJ para los meses de agosto y septiembre, respectivamente, en función de la evolución del Índice de Precios de Consumo (IPC).
- Se modifica el marco para permitir el cierre de instalaciones de generación cuando se cumplan determina-

das condiciones que lo hagan posible sin comprometer la seguridad de suministro, independientemente del pronunciamiento expreso de la autoridad competente.

- En relación con los Sistemas Eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP), se modifica la normativa relativa a la titularidad de instalaciones de bombeos, estableciéndose que ésta corresponderá al Operador del Sistema en Canarias, mientras que en el resto de Territorios No Peninsulares (TNP) se asignará mediante procedimientos de concurrencia competitiva. También se introduce la posibilidad excepcional y temporal de autorizar el reconocimiento parcial de los costes derivados de la instalación de baterías para cubrir necesidades de reserva rodante, siempre que no existan otras medidas alternativas de menor coste, mediante el reconocimiento con cargo al Sistema Eléctrico del 25 % del coste total de las inversiones, siendo el resto asumido por las Comunidades o Ciudades Autónomas correspondientes, ya sea con recursos propios o procedentes de ayudas públicas de ámbito europeo. Por último, y en relación con la próxima entrada en servicio de la interconexión entre la Península y Ceuta, se establece un régimen transitorio de funcionamiento del enlace hasta que se defina un nuevo marco regulatorio para la disponibilidad de generación gestionable en Ceuta, aplicando el régimen del Real Decreto 1623/2011, de 14 de noviembre, relativo al enlace entre la Península y el Sistema Eléctrico balear, surtiendo efectos este régimen desde el día 1 del mes siguiente a aquel en que se cumplan 4 meses desde la entrada en vigor del Real Decreto Ley, pudiéndose prorrogar dicho plazo mediante Resolución de la Secretaría de Estado de Energía en caso de retraso en la puesta en servicio del enlace.

- Se refuerzan los mecanismos de liberación de capacidad mediante nuevas causas de caducidad de permisos de acceso y conexión, vinculando su mantenimiento al cumplimiento efectivo de las obligaciones económicas y al desarrollo de los proyectos. Paralelamente, se introducen medidas orientadas a incrementar la capacidad disponible y la resiliencia del Sistema Eléctrico median-

te la agilización de repotenciaciones, y el fortalecimiento de las infraestructuras de evacuación compartida.

- Se refuerza el papel de los distribuidores, entre otros, reconociendo expresamente la facultad de impartir instrucciones operativas, incluyendo actuaciones vinculadas al control de tensión y a la seguridad de operación.

Tarifa eléctrica 2026

Con fecha 22 de diciembre de 2025 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 18 de diciembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por la que se establecen los peajes de transporte y distribución de electricidad para 2026, que contempla una subida media de los mismos del 0,7 %.

Por su parte, con fecha 27 de diciembre de 2025 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/1524/2025, de 23 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del Sistema Eléctrico para 2026 y se establecen diversos costes regulados del Sistema Eléctrico para el ejercicio 2026 y por la que se aprueba el reparto de las cantidades a financiar relativas al Bono Social para el año 2026. Esta Orden incrementa el precio de los cargos un 10,3 % respecto a los precios vigentes.

Tarifa de gas natural para 2026

Con fecha 22 de diciembre de 2025 se ha publicado la Resolución de 22 de diciembre de 2025, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a partir del 1 de enero de 2026, que reduce (sin impuestos) un 3,7 %, 4,3 % y 4,8 % respectivamente, la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), la Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). En lo que respecta a las Tarifas de Último Recurso (TUR) aplicables a las Comunidades de Propietarios, disminuyen entre el 3,7 % y el 7,8 %.

Con fecha 30 de marzo de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 27 de marzo de 2026, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a partir del 1 de abril de 2026, que reduce (sin impuestos) un 7 %, 8,1 % y 9 % respectivamente, la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), la Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). En lo que respecta a las Tarifas de Último Recurso (TUR) aplicables a las Comunidades de Propietarios, disminuyen entre el 10,4 % y el 21,8 %.

Por otro lado, con fecha 5 de junio de 2026 se ha publicado la Resolución de 2 de junio de 2026, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de

transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2027. Esta Resolución prorroga los peajes vigentes de 2026 con la excepción de los peajes para la recuperación de otros costes de regasificación que toman valor cero y además, prevé que los peajes puedan modificarse durante el ejercicio si concurren circunstancias excepcionales.

Asimismo, con fecha 26 de junio de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto que modifica el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, por el que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema gasista, de las retribuciones reguladas de los almacenamientos subterráneos básicos y de los cánones aplicados por su uso. Por último, con fecha 1 de julio de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Resolución de 25 de junio de 2026, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la Tarifa de Último Recurso (TUR) de gas natural a partir del 1 de julio de 2026, que incrementa (sin impuestos) un 8,7 %, 10,2 % y 11,5 % respectivamente, la Tarifa de Último Recurso 1 (TUR1), la Tarifa de Último Recurso 2 (TUR2) y la Tarifa de Último Recurso 3 (TUR3). En lo que respecta a las Tarifas de Último Recurso (TUR) aplicables a las Comunidades de Propietarios, aumentan entre el 10,4 % y el 20,8 %.



Permisos y autorizaciones de instalaciones de producción y de la concesión de aguas en las centrales hidráulicas reversibles

Con fecha 5 de marzo de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha lanzado una consulta pública previa para la elaboración de un procedimiento administrativo unificado aplicable al otorgamiento de los permisos y autorizaciones de instalaciones de producción de energía y a la concesión de aguas en

centrales hidráulicas reversibles. La iniciativa tiene como objetivo simplificar y coordinar los trámites administrativos actualmente existentes en los ámbitos eléctrico y del dominio público hidráulico, con el fin de mejorar la eficiencia, la seguridad jurídica y los plazos de tramitación de las centrales de almacenamiento hidráulico de energía.

Proyecto de Ley de Protección y Resiliencia de Entidades Críticas

Con fecha 17 de marzo de 2026 el Consejo de Ministros ha aprobado un Proyecto de Ley de Protección y Resiliencia de Entidades Críticas, que traspone al ordenamiento jurídico español la normativa europea destinada a garantizar la continuidad y seguridad de las entidades públicas y privadas que explotan infraestructuras críticas en sectores estratégicos. La norma amplía el ámbito tradicional

de protección (energía, transporte, agua, salud o alimentación) e incorpora nuevos sectores como el hidrógeno y los sistemas urbanos de calefacción y refrigeración, estableciendo obligaciones específicas en materia de protección y resiliencia. Este Proyecto de Ley ha sido enviado a las Cortes Generales para su tramitación y aprobación parlamentaria.

Metodología de cálculo de los precios eléctricos

Con fecha 9 de abril de 2026 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha iniciado la tramitación de una propuesta de Circular sobre la metodología de cálculo de los derechos económicos por acometidas, enganches, verificación, actuaciones sobre equipos de

control y medida, estudios de conexión y acceso a las redes y alquiler de equipos de medida y control en el Sector Eléctrico para adaptarlos a la digitalización de las redes, la integración de nueva demanda y generación distribuida y los retos derivados de la descarbonización.

Consulta de tasa de retribución financiera de las actividades de regasificación, transporte, gestión técnica del sistema y de las actividades vinculadas a la distribución de gas natural, para el periodo regulatorio 2027-2032

Con fecha 20 de abril de 2026 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha iniciado el trámite de audiencia sobre una propuesta de Circular que propone, para el periodo 2027-2032, una tasa del 6,46 % para el transporte, regasificación y gestión técnica del sistema, así como para la distribución de gas, y un 6,67 % para las actividades vinculadas a la distribución, consistentes en la fijación del precio de alquiler de contadores de gas.

Tras la fase de audiencia de esta propuesta, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha publicado una nueva versión del texto, enviado al Consejo de Estado, en el que mantiene la cifra del 6,46 % para el transporte, regasificación, gestión técnica del sistema y la distribución, y eleva la tasa para las actividades de fijación del precio de alquiler de contadores al 6,87 %.

Proyecto de Real Decreto de impulso del biometano

Con fecha 21 de mayo de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto de impulso del biometano, que prevé una penetración progresiva del gas de origen renovable en el mercado nacional de gas natural, mediante una cuota mínima anual creciente que partirá del 0,5 % en 2028 y alcanzará el 6 % en 2035, que-

dando exentos los consumos destinados a generación eléctrica, los realizados en las islas y los correspondientes al transporte por carretera, marítimo y aéreo. El despliegue del biometano priorizará proyectos adecuados desde el punto de vista territorial, ambiental y social, que deberán obtener un sello específico para computar a efectos del cumplimiento de dichas cuotas.

Tercera propuesta de modificación de aspectos puntuales del Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica 2021-2026

Con fecha 22 de mayo de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de la tercera propuesta de modificación de aspectos puntuales del Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica 2021-2026. La propuesta responde a las nuevas necesidades de seguridad y operación del Sistema derivadas, principalmente, del incre-

mento de los flujos eléctricos originados por la elevada penetración de generación renovable en el sur peninsular, e incorpora nuevas actuaciones destinadas a reforzar el control dinámico de tensión, la estabilidad del sistema y la mitigación de oscilaciones, así como algunas actuaciones para viabilizar infraestructuras ya incluidas en modificaciones anteriores del Plan.

Empresas de gran consumo de energía

Con fecha 25 de junio de 2026 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden TED/635/2026, de 23 de junio, por la que se regula el concepto de empresa de gran consumo de energía del Sector Industrial a los efectos de la contabilización de ahorros de energía final en el Sistema Nacional de Obligaciones de Eficiencia Energética (SNOEE) y en la aplicación de medidas de eficiencia energética alternativas. Los principales aspectos de la Orden son:

- Define el concepto de empresa de gran consumo de energía del Sector Industrial aplicable a actividades industriales determinadas (excluidas las de producción o transformación de energía) con un consumo medio anual igual o superior a 1 GWh en los 3 años anteriores a la actuación.

- Establece los requisitos que deben cumplir las actuaciones de eficiencia energética para que los ahorros obtenidos sean contabilizables, incluyendo la realización de auditorías energéticas y la adopción de planes de actuación.
- Refuerza los requisitos documentales exigibles en las solicitudes de emisión de Certificados de Ahorro Energético (CAE) para actuaciones vinculadas a tecnologías de combustión directa de combustibles fósiles en estas empresas.
- Reconoce efectos retroactivos desde el 1 de enero de 2024, permitiendo la contabilización de los ahorros generados desde esa fecha y su posible elegibilidad para el sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE), siempre que se cumplan las condiciones establecidas.



Marco Estratégico de Energía y Clima

Con fecha de 26 de mayo de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha lanzado una consulta pública sobre el Plan Social para el Clima, elaborado en cumplimiento de la normativa europea y orientado a reducir la dependencia exterior de los combustibles fósiles, especialmente en los sectores y hogares más expuestos a la volatilidad de sus precios. En este contexto, el Plan Social para el Clima persigue impulsar, mediante inversiones cofinanciadas por fondos europeos, la electrificación de la climatización, la rehabilitación energética de viviendas (en particular de hogares vulnerables), el acceso a la movilidad sostenible y el apoyo al sector del transporte.

Por otro lado, con fecha de 12 de junio de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico

(MITECO) ha lanzado una consulta pública el Borrador del Programa de Trabajo 2026-2030 del Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático, previsto por la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de Cambio Climático y Transición Energética. Este Programa se apoya en los resultados de la Evaluación de Riesgos e Impactos derivados del Cambio Climático (ERICC 2025), que identifica los riesgos relevantes y analiza los riesgos clave para orientar las prioridades de adaptación. El programa establece medidas dirigidas a avanzar en los objetivos del Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático (PNACC), incluyendo actuaciones de seguimiento, evaluación, coordinación y gobernanza, así como medidas específicas para reforzar las políticas de adaptación al Cambio Climático y la integración de sus aspectos transversales en los distintos ámbitos de actuación.

Proyecto de Real Decreto de modificación de los Reales Decretos 1955/2000, de 1 de diciembre, y 1434/2002, de 27 de diciembre

Con fecha 3 de julio de 2026 el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto que modifica el marco regulatorio de las instalaciones eléctricas y gasistas con el objetivo de agilizar el despliegue de

renovables, optimizar el uso de las redes, impulsar el almacenamiento, reforzar la participación ciudadana en los procedimientos administrativos y mejorar la información facilitada a los consumidores.

Mecanismos de capacidad

Con fecha 18 de diciembre de 2024, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) inició la tramitación de un proyecto de Orden de creación de un mercado de capacidad en el Sistema Eléctrico Peninsular Español.

El mecanismo propuesto contempla subastas de potencia firme, con un horizonte de entrega de 5 años (las denominadas subastas principales), y subastas de ajuste, con entrega a 1 año. Estas subastas están abiertas a instalaciones de generación, almacenamiento y demanda. En las subastas principales pueden participar tanto instalaciones nuevas (podrán obtener contratos cuya duración

será la mitad de la vida útil de su tecnología) como existentes (solo optarán a contratos de 1 año), mientras que las subastas de ajuste están reservadas a las instalaciones existentes. Transitoriamente, hasta el inicio del primer periodo de prestación del servicio de la subasta principal, se celebrarán subastas transitorias con un periodo de prestación anual, abiertas a instalaciones nuevas y existentes.

Con fecha 14 de julio de 2026 se ha publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (UE) la autorización de la Comisión Europea del mecanismo de capacidad propuesto («*State Aid SA.112483 (2025/N)*»), paso necesario en su tramitación.

Marco normativo de Europa

Competitividad Industrial: «Industrial Accelerator Act»

En el seno del Reglamento (UE) 2024/1735 sobre la Industria de Cero Emisiones Netas, «Net-Zero Industry Act» (NZIA), que desarrolla algunos elementos del «Clean Industrial Deal» de febrero de 2025, el pasado 4 de marzo de 2026, la Comisión Europea ha publicado la propuesta de Reglamento de Aceleración Industrial, «Industrial Ac-

celerator Act». Esta propuesta legislativa tiene como objetivo reforzar la aceleración de la descarbonización de la industria europea «Made in Europe», y fomentar la fabricación de tecnologías de emisiones netas cero y la adquisición de estas mediante licitaciones públicas sujetas a estrictos requisitos para priorizar productos europeos.

Comunicación «Citizens Energy Package»

Con fecha 10 de marzo de 2026, la Comisión Europea ha publicado la Comunicación «Citizens Energy Package» (COM/2026/115 final), cuyo objetivo es hacer más accesible la energía a los ciudadanos. Esta Comunicación se encuentra enmarcada en el denominado Plan de Acción para una Energía Asequible («Action Plan for Affordable Energy»), que forma parte del «Clean Industrial Deal» de febrero de 2025.

La Comunicación anima a que los Estados Miembro reduzcan la carga fiscal a los hogares y está diseñada para que los consumidores tengan información transparente que les permita cambiar a contratos más asequibles. Asimismo, busca el desarrollo de las comunidades de energía y de la eficiencia energética, haciendo hincapié en la protección de los hogares vulnerables y en situación de pobreza energética.





Comunicación «AccelerateEU»

Como consecuencia del aumento de los costes energéticos tras el conflicto en Oriente Medio, el 22 de abril de 2026 se ha publicado la Comunicación «AccelerateEU»,

que propone medidas concretas para acelerar la transición hacia la energía limpia y fortalecer la resiliencia energética europea.

Regulación financiera

El 26 de mayo de 2026 la Comisión Europea ha publicado su informe de revisión de los mercados de derivados de materias primas en el marco de Directiva 2014/65/UE, de 15 de mayo, sobre Mercados de Instrumentos Financieros, conocida como «Markets in Financial Instruments Directive II» (MiFID II). El informe concluye que el marco vigente resulta, en términos generales, adecuado y no requiere modificaciones sustanciales. En particular, considera que la exención de actividad auxiliar funciona correctamente y no deben incrementarse sus exigencias, puesto que no hay indicios de que un endurecimiento mejore la integridad del mercado. Por el contrario, destaca su papel para facilitar la cobertura de posiciones físicas y contribuir a la liquidez del mercado. Respecto al régimen de límites de posición también sigue siendo apropiado, aunque podría ajustarse otorgando un mayor papel a los centros de negociación en la concesión de exenciones y el control de posiciones.

Por otro lado, el 13 de abril de 2026 se han publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) 2 Reglamentos clave que desarrollan y hacen plenamente operativa la revisión del Reglamento UE 2024/1106, de 11 de abril, que mejora la protección de la Unión contra la manipulación del mercado en el mercado mayorista de la energía, conocido como Reglamento sobre Integridad y Transparencia del Mercado Mayorista de Energía II (REMIT II):

- Reglamento de Ejecución (UE) 2026/256, de 30 de enero, sobre notificación de datos, que deroga y sustituye al Reglamento (UE) 1348/2014, de 17 de diciembre. Este nuevo marco mejora la forma en que los participantes del mercado notifican a la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) los datos de transacciones y los datos fundamentales, lo que permite una detección más eficaz del abuso de mercado, una mayor calidad de la información y, cuando es posible, una reducción de la carga administrativa para los participantes.
- Reglamento Delegado (UE) 2026/255, de 30 de enero, sobre «Inside Information Platforms» (IIP) y «Registered Reporting Mechanisms» (RRM), que establece un marco armonizado para la autorización y supervisión de estas entidades por parte de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER). Su objetivo es garantizar procedimientos claros, equitativos y coherentes, así como asegurar la fiabilidad de los intermediarios encargados de la notificación de datos y de la publicación de información privilegiada.

Ambos Reglamentos entraron en vigor el 29 de abril de 2026 e incluyen periodos transitorios que permiten a los participantes del mercado, así como a los «Inside Information Platforms» (IIP) y «Registered Reporting Mechanisms» (RRM), adaptarse gradualmente a los nuevos requisitos.

Grupo de trabajo del Mercado del Gas

El 1 de junio de 2026 se ha publicado el Informe del Grupo de Trabajo de la Comisión sobre el Mercado del Gas, creada en 2025 en el marco del «*Clean Industrial Deal*» y del Plan de Acción para una Energía Asequible de la Unión Europea (UE), con el objetivo de evaluar el funcionamiento de los mercados de gas y derivados en la Unión Europea (UE).

El Informe del Grupo de Trabajo del Mercado del Gas («*Gas Market Task Force*») concluye que los mercados de

gas y derivados en la Unión Europea (UE) funcionan correctamente, sin problemas de concentración y con un marco regulatorio sólido.

Asimismo, recomienda mejorar la coordinación y simplificar cargas, sin introducir más regulación, y advierte de 2 aspectos a vigilar: el impacto de las políticas de almacenamiento en los precios y el uso de algoritmos e Inteligencia Artificial (IA), que requieren seguimiento continuo.

Finanzas sostenibles

Como parte de los paquetes Ómnibus de la Unión Europea (UE) que buscan reducir la carga administrativa de las empresas y reforzar la competitividad industrial, el 8 de enero de 2026 se ha publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el Reglamento Delegado (UE) 2026/73, que modifica los Reglamentos Delegados sobre divulgación de la Taxonomía de la Unión Europea (UE), Clima y Medio Ambiente (Reglamentos Delegados 2021/2178, de 6 de julio, 2021/2139, de 4 de junio, y 2023/2486, de 27 de junio, respectivamente).

Las principales medidas de simplificación incluyen la exención de las empresas, tanto financieras como no financieras, de evaluar la alineación con la Taxonomía de la Unión Europea (UE) de las actividades no materialmente significativas para su negocio, lo que se establece en menos del 10 % de los ingresos totales, gastos de capital (CapEx) o gastos operativos (OpEx). Además, las empresas

no financieras, en relación con las actividades consideradas materialmente significativas, están exentas de evaluar la alineación con la Taxonomía de la Unión Europea (UE) de sus gastos operativos cuando estos se consideren no materiales para su modelo de negocio. Esta modificación se debe a que se considera que la información sobre la facturación o el gasto de capital tienen mayor relevancia para evaluar la sostenibilidad de sus actividades. Asimismo, las plantillas de «*reporting*» se han simplificado, reduciendo, para las empresas no financieras, el número de datos que deben reportarse en un 64 %.

El Reglamento prevé que las medidas de simplificación se apliquen a partir del 1 de enero de 2026 y cubran el ejercicio financiero de 2025. No obstante, se ofrece a las empresas la opción de aplicar las medidas a partir del ejercicio financiero de 2026 si lo consideran más conveniente.



6. Cambios en el Perímetro de Consolidación

6.1. Sociedades Dependientes

Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 se ha producido la incorporación de las siguientes Sociedades Dependientes al perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2026				Incorporaciones de Sociedades Enero-junio 2025			
				Participación a 30 de junio de 2026 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2025 (%)		Participación a 30 de junio de 2025 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2024 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Energía Colectiva, S.L.U. ⁽¹⁾	Adquisición	30 de enero de 2026	Comercialización	100,00	100,00	—	—	—	—	—	—
E-Generación Hidráulica, S.L.U. ⁽²⁾	Adquisición	26 de febrero de 2025	Hidráulica	—	—	—	—	100,00	100,00	—	—
Proyecto REN 01, S.L.U. ⁽³⁾	Constitución	12 de marzo de 2025	Fotovoltaica	—	—	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Proyecto REN 02, S.L.U. ⁽³⁾	Constitución	12 de marzo de 2025	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Proyecto REN 03, S.L.U. ⁽³⁾	Constitución	12 de marzo de 2025	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Proyecto REN 04, S.L.U. ⁽³⁾	Constitución	12 de marzo de 2025	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Proyecto REN 05, S.L.U. ⁽³⁾	Constitución	12 de marzo de 2025	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—
Proyecto REN 06, S.L.U. ⁽³⁾	Constitución	12 de marzo de 2025	Fotovoltaica	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—

⁽¹⁾ Véase Nota 7.

⁽²⁾ Con fecha 26 de febrero de 2025 Endesa Generación, S.A.U. adquirió el 100 % del capital social de Corporación Acciona Hidráulica, S.L.U. a Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. En esa misma fecha la sociedad cambió su denominación a E-Generación Hidráulica, S.L.U. Con fecha 1 de julio de 2025 quedó inscrita la fusión por absorción de E-Generación Hidráulica, S.L.U. por parte de Endesa Generación, S.A.U. (véase Nota 8 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025).

⁽³⁾ Sociedades constituidas por Enel Green Power España, S.L.U.

Variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 se ha producido la exclusión de la siguiente Sociedad Dependiente del perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero-junio 2026				Exclusiones de Sociedades Enero-junio 2025			
				Participación a 30 de junio de 2026 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2025 (%)		Participación a 30 de junio de 2025 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2024 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Proyecto REN 01, S.L.U. ⁽¹⁾	Venta	30 de junio de 2026	Fotovoltaica	—	—	100,00	100,00	100,00	100,00	—	—

⁽¹⁾ Con fecha 30 de junio de 2026 se ha formalizado la venta de la participación en esta Sociedad por un importe de 7 millones de euros. Del precio acordado, se ha reconocido inicialmente 1 millón de euros, dado que los 6 millones de euros restantes corresponden a una contraprestación contingente sujeta al cumplimiento de determinados hitos futuros cuyo importe no puede valorarse con un grado suficiente de certidumbre en la fecha de la transacción. El resultado bruto generado por la transacción ha sido inferior a 1 millón de euros, positivo.

6.2. Sociedades Asociadas

Incorporaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 no se ha producido la incorporación de ninguna Sociedad Asociada al perímetro de consolidación.

centajes de control y económico de las Sociedades Asociadas del perímetro de consolidación.

Variaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 no se han producido variaciones en los por-

Exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 se ha producido la exclusión de la siguiente Sociedad Asociada del perímetro de consolidación:

Sociedades	Notas	Transacción	Actividad	Exclusiones de Sociedades Enero-junio 2026				Exclusiones de Sociedades Enero-junio 2025			
				Participación a 30 de junio de 2026 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2025 (%)		Participación a 30 de junio de 2025 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2024 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico	Control	Económico
Ribina Renovables 400, S.L. ⁽¹⁾	Venta	30 de junio de 2026	Fotovoltaica	—	—	40,21	40,21	40,21	40,21	40,21	40,21

⁽¹⁾ Con fecha 30 de junio de 2026 se ha formalizado la venta de Proyecto REN 01, S.L.U. que incluía esta participación (véase Nota 6.1).

6.3. Acuerdos Conjuntos

6.3.1. Operaciones Conjuntas

Incorporaciones, variaciones y exclusiones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 no se ha producido la incorporación, variación en los porcentajes de participación de control y económico ni la exclusión de ninguna Entidad de Operación Conjunta al perímetro de consolidación.

6.3.2. Negocios Conjuntos

Incorporaciones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 no se ha producido la incorporación de ningún Negocio Conjunto al perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025 se produjo la incorporación del siguiente Negocio Conjunto al perímetro de consolidación:

				Incorporaciones de Negocios Conjuntos Enero-junio 2025			
				Participación a 30 de junio de 2025 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2024 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico
Sociedad	Notas	Transacción	Actividad				
Rosi Energy Iberia, S.L. ⁽¹⁾	24	Adquisición	Servicios	20,00	20,00	—	—

⁽¹⁾ Las magnitudes de esta sociedad y transacción no son significativas.

Variaciones

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 no se han producido variaciones en los porcentajes de participación de control y económico de ningún Negocio Conjunto del perímetro de consolidación.

Exclusiones

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 no se ha producido la exclusión de ningún Negocio Conjunto del perímetro de consolidación.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025 se produjo la exclusión de los siguientes Negocios Conjuntos del perímetro de consolidación:

				Exclusiones de Negocios Conjuntos Enero-junio 2025			
				Participación a 30 de junio de 2025 (%)		Participación a 31 de diciembre de 2024 (%)	
				Control	Económico	Control	Económico
Sociedad	Notas	Transacción	Actividad				
Energie Electrique de Tahaddart, S.A. ⁽¹⁾	24	Venta	Generación	—	—	32,00	32,00
Novolitio Recuperación de Baterías, S.L. ⁽²⁾	24	Venta	Servicios	—	—	45,00	45,00

⁽¹⁾ Con fecha 29 de abril de 2025 se formalizó la venta de la participación en esta compañía por un importe total de 11 millones de euros. El resultado bruto generado fue inferior a 1 millón de euros, negativo.

⁽²⁾ Con fecha 27 de junio de 2025 se formalizó la venta de la participación en esta compañía. Las magnitudes de esta sociedad y transacción no son significativas.

7. Combinación de Negocios

Adquisición de Energía Colectiva, S.L.U.

Con fecha 30 de enero de 2026, Endesa Energía, S.A.U. adquirió el 100 % del capital social de Energía Colectiva, S.L.U. a MasOrange Xfera Móviles, S.A. En la fecha de la adquisición, Energía Colectiva, S.L.U. contaba con una cartera de más de 360.000 clientes de electricidad y gas y desarrollaba su actividad como comercializadora energética digital.

Con el cierre de la transacción, Endesa y MasOrange Xfera Móviles, S.A. han alcanzado un acuerdo para la comercialización conjunta en España de servicios de energía y telecomunicaciones que permitirá a los respectivos clientes acceder a ofertas personalizadas y a servicios de alto valor añadido, disfrutando de las mejores propuestas comerciales de ambos ámbitos.

El precio correspondiente a la adquisición del 100 % de Energía Colectiva, S.L.U., sujeto a las cláusulas habituales de revisión de este tipo de transacciones, ha ascendido a 92 millones de euros de los cuales 74 millones de euros fueron desembolsados en la fecha de la adquisición.

El cálculo de la salida neta de efectivo originada por la adquisición del 100 % de dicha Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros	
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes de la Adquirida	(3)
Importe Neto Pagado en Efectivo ⁽¹⁾	74
TOTAL ⁽²⁾	71

⁽¹⁾ Incluye los costes de la adquisición registrados en el epígrafe «Otros Gastos Fijos de Explotación» del Estado del Resultado Consolidado por importe inferior a 1 millón de euros.

⁽²⁾ Véase Nota 41.

Con el objeto de integrar Energía Colectiva, S.L.U. en los Estados Financieros Consolidados de Endesa, el precio de compra se ha asignado, de manera definitiva, en función del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de dicha Sociedad en la fecha de adquisición, a las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros	Valor Razonable
ACTIVO NO CORRIENTE	117
Activo Intangible	117
ACTIVO CORRIENTE	37
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	34
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	3
TOTAL ACTIVO	154
PASIVO NO CORRIENTE	27
Provisiones no Corrientes	—
Pasivos por Impuesto Diferido	27
PASIVO CORRIENTE	36
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	36
TOTAL PASIVO	63
Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos	91
Valor Presente del Precio Total de la Adquisición ⁽¹⁾	91

⁽¹⁾ Incluye el efecto financiero derivado del descuento a valor actual de los pagos aplazados comprometidos en el marco de la combinación de negocios.



El valor razonable de los activos no financieros adquiridos se ha determinado en base a su mejor y mayor uso, el cual no difiere de su uso actual en la fecha de adquisición. La medición del valor razonable de Energía Colectiva, S.L.U. se ha realizado aplicando el «Enfoque de Ingresos», utilizando específicamente el método del «Descuento de Flujos de Caja» que se espera obtener de los activos adquiridos. Este método se considera el más adecuado para la valoración de dichos activos atendiendo a su naturaleza y a las características del negocio de la sociedad. El valor razonable se ha determinado mediante técnicas de actualización al valor presente de los flujos de caja futuros libres estimados, obteniéndose un valor de negocio para cada uno de los activos adquiridos. El epígrafe «Activo Intangible» incluye, principalmente, un activo identificado correspondiente a la relación con clientes, cuyo valor razonable asciende a 111 millones de euros. Dicho importe refleja el valor económico atribuido a la cartera de clientes existente en la fecha de adquisición. La valoración de este activo se

ha realizado considerando una vida útil de 7,9 años, consistente con el periodo estimado de generación de beneficios económicos asociados a dicha relación contractual y comercial.

Las hipótesis consideradas en el enfoque de valoración de los activos relacionados con el negocio de comercialización de Energía Colectiva, S.L.U. implican la utilización de estimaciones significativas no observables en el mercado, lo que determina su clasificación en el Nivel 3 de la jerarquía de valor razonable de conformidad con lo expuesto en la Nota 3.2o de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

La aportación de Energía Colectiva, S.L.U. a los ingresos y al resultado neto correspondientes al periodo comprendido entre enero y junio de 2026 es como sigue:

Millones de Euros	30 de enero de 2026 – 30 de junio de 2026 ⁽¹⁾	Enero-junio 2026 ⁽²⁾
Ingresos	95	120
Resultado Después de Impuestos	3	4

⁽¹⁾ Desde la fecha de adquisición.

⁽²⁾ Si la adquisición se hubiera producido con fecha 1 de enero de 2026.

8. Información por Segmentos

8.1. 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 por Segmentos se basa en el enfoque empleado por el Comité Ejecutivo de Dirección de la Sociedad para supervisar los resultados 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.

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

En el primer semestre de los ejercicios 2026 y 2025, Endesa no ha tenido, en ninguno de los Segmentos, ningún cliente externo que represente el 10 % o más de sus ingresos.



8.2. Información por Segmentos

8.2.1. Información por Segmentos: Estado del Resultado Consolidado e Inversiones correspondiente a los periodos enero-junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Enero-junio 2026				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	TOTAL
INGRESOS	9.533	1.540	191	(269)	10.995
Ingresos con Terceros	9.520	1.472	3	—	10.995
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	13	68	188	(269)	—
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(6.565)	(69)	—	65	(6.569)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(173)	—	—	—	(173)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	2.795	1.471	191	(204)	4.253
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(747)	(304)	(166)	204	(1.013)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	2.048	1.167	25	—	3.240
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(642)	(406)	(18)	—	(1.066)
Amortizaciones	(629)	(406)	(18)	—	(1.053)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	(20)	—	—	—	(20)
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	7	—	—	—	7
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(72)	(8)	—	—	(80)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(155)	(27)	—	—	(182)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	83	19	—	—	102
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.334	753	7	—	2.094
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	3	2	—	—	5
INVERSIONES BRUTAS INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE ⁽¹⁾⁽²⁾	449	551	62	—	1.062

⁽¹⁾ Incluye altas de Derechos de Uso por importe de 104 millones de euros (40 millones de euros en Generación y Comercialización, 5 millones de euros en Distribución y 59 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 20).

⁽²⁾ No incluye la adquisición de Energía Colectiva, S.L.U. que se incorpora como parte de la Combinación de Negocios (véase Nota 7).

Millones de Euros	Enero-junio 2025				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	TOTAL
					
INGRESOS	9.654	1.305	193	(272)	10.880
Ingresos con Terceros	9.646	1.231	3	—	10.880
Ingresos por Transacciones entre Segmentos	8	74	190	(272)	—
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(7.051)	(77)	—	71	(7.057)
INGRESOS Y GASTOS POR DERIVADOS DE MATERIAS ENERGÉTICAS	(11)	—	—	—	(11)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	2.592	1.228	193	(201)	3.812
COSTES FIJOS DE EXPLOTACIÓN Y OTROS RESULTADOS	(833)	(284)	(185)	201	(1.101)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.759	944	8	—	2.711
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro de Activos no Financieros	(608)	(391)	(20)	—	(1.019)
Amortizaciones	(602)	(391)	(20)	—	(1.013)
Dotación Deterioro de Activos no Financieros	(7)	—	—	—	(7)
Reversión Deterioro de Activos no Financieros	1	—	—	—	1
Pérdidas por Deterioro de Activos Financieros	(98)	—	—	—	(98)
Dotación Deterioro de Activos Financieros	(206)	(23)	—	—	(229)
Reversión Deterioro de Activos Financieros	108	23	—	—	131
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.053	553	(12)	—	1.594
Resultado Neto de Sociedades por el Método de la Participación	9	1	—	—	10
INVERSIONES BRUTAS INMOVILIZADO MATERIAL Y ACTIVO INTANGIBLE ^{(1) (2)}	527	400	8	—	935

⁽¹⁾ Incluye altas de Derechos de Uso por importe de 137 millones de euros (132 millones de euros en Generación y Comercialización, 2 millones de euros en Distribución y 3 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 20).

⁽²⁾ No incluye la adquisición de E-Generación Hidráulica, S.L.U. que se incorporó como parte de la Combinación de Negocios.



8.2.2. Información por Segmentos: Estado de Situación Financiera a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025

Millones de Euros	30 de junio de 2026				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
Inmovilizado Material⁽¹⁾	10.608	13.093	174	—	23.875
Activo Intangible	1.276	193	17	—	1.486
Fondo de Comercio	506	97	4	—	607
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	267	14	3	—	284
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	—	—	—	—	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	2.915	1.582	120	(406)	4.211
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	—	9	—	—	9
Otros⁽²⁾	1.908	760	9	—	2.677
ACTIVOS SEGMENTOS	17.480	15.748	327	(406)	33.149
TOTAL ACTIVO					38.625
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	32	4.424	—	—	4.456
Provisiones no Corrientes	2.051	294	173	—	2.518
Provisiones por Prestaciones al Personal	116	111	20	—	247
Otras Provisiones no Corrientes	1.935	183	153	—	2.271
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	27	534	—	—	561
Provisiones Corrientes	604	30	39	—	673
Provisiones por Prestaciones al Personal	—	—	—	—	—
Otras Provisiones Corrientes	604	30	39	—	673
Proveedores y otros Acreedores	2.594	2.014	1.265	(406)	5.467
Otros⁽³⁾	167	215	8	—	390
PASIVOS SEGMENTOS	5.475	7.511	1.485	(406)	14.065
TOTAL PASIVO					38.625

⁽¹⁾ Incluye Derechos de Uso por un importe de 766 millones de euros (637 millones de euros en Generación y Comercialización, 23 millones de euros en Distribución y 106 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 20).

⁽²⁾ Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 12 millones de euros (10 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 2.030 millones de euros (1.836 millones de euros en Generación y Comercialización y 194 millones de euros en Distribución) (véase Nota 29), y Otros Activos no Corrientes por importe de 635 millones de euros (72 millones de euros en Generación y Comercialización, 556 millones de euros en Distribución y 7 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 27).

⁽³⁾ Incluye Subvenciones por importe de 261 millones de euros (74 millones de euros en Generación y Comercialización y 187 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 129 millones de euros (93 millones de euros en Generación y Comercialización, 28 millones de euros en Distribución y 8 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 35).

Millones de Euros	31 de diciembre de 2025				
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura y Servicios	Ajustes y Eliminaciones de Consolidación	Total
					
Inmovilizado Material ⁽¹⁾	10.766	12.941	125	—	23.832
Activo Intangible	1.203	199	22	—	1.424
Fondo de Comercio	506	97	4	—	607
Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	264	13	3	—	280
Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	—	—	—	—	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	3.253	1.113	311	(552)	4.125
Activos Corrientes de Contratos con Clientes	—	3	—	—	3
Otros ⁽²⁾	1.948	691	10	—	2.649
ACTIVOS SEGMENTOS	17.940	15.057	475	(552)	32.920
TOTAL ACTIVO					37.482
Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	28	4.422	—	—	4.450
Provisiones no Corrientes	2.121	320	232	—	2.673
Provisiones por Prestaciones al Personal	108	105	19	—	232
Otras Provisiones no Corrientes	2.013	215	213	—	2.441
Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes	24	499	—	—	523
Provisiones Corrientes	1.036	23	23	—	1.082
Provisiones por Prestaciones al Personal	—	—	—	—	—
Otras Provisiones Corrientes	1.036	23	23	—	1.082
Proveedores y otros Acreedores	2.919	1.785	780	(552)	4.932
Otros ⁽³⁾	142	678	8	—	828
PASIVOS SEGMENTOS	6.270	7.727	1.043	(552)	14.488
TOTAL PASIVO					37.482

⁽¹⁾ Incluye Derechos de Uso por importe de 717 millones de euros (640 millones de euros en Generación y Comercialización, 24 millones de euros en Distribución y 53 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 20).

⁽²⁾ Incluye Inversiones Inmobiliarias por importe de 4 millones de euros (2 millones de euros en Distribución y 2 millones de euros en Estructura y Servicios), Existencias por importe de 2.050 millones de euros (1.879 millones de euros en Generación y Comercialización y 171 millones de euros en Distribución) (véase Nota 29), y Otros Activos no Corrientes por importe de 595 millones de euros (70 millones de euros en Generación y Comercialización, 518 millones de euros en Distribución y 7 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 27).

⁽³⁾ Incluye Subvenciones por importe de 260 millones de euros (64 millones de euros en Generación y Comercialización y 196 millones de euros en Distribución) y Otros Pasivos no Corrientes por importe de 568 millones de euros (78 millones de euros en Generación y Comercialización, 482 millones de euros en Distribución y 8 millones de euros en Estructura y Servicios) (véase Nota 35).



A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la conciliación de los activos y pasivos por Segmentos respecto al Total Activo y Total Pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
TOTAL ACTIVO		38.625	37.482
Otros Activos Financieros no Corrientes	26	264	695
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		483	331
Activos por Impuesto Diferido	23	1.353	1.351
Activos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	30	418	337
Activos por Otros Impuestos	30	325	239
Otros Activos Financieros Corrientes	28	1.468	892
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		868	494
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	277	195
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	32	20	28
ACTIVOS SEGMENTOS		33.149	32.920
TOTAL PASIVO		38.625	37.482
Patrimonio Neto	33	9.213	9.611
Deuda Financiera no Corriente	38.3	7.661	9.422
Instrumentos Financieros Derivados no Corrientes		370	185
Otros Pasivos Financieros no Corrientes	36	164	164
Pasivos por Impuesto Diferido	23	1.146	1.141
Deuda Financiera Corriente	38.3	3.353	1.005
Instrumentos Financieros Derivados Corrientes		1.134	514
Otros Pasivos Financieros Corrientes	36	74	63
Pasivos por Impuesto sobre Sociedades Corriente	37	856	298
Pasivos por Otros Impuestos	37	574	576
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	32	15	15
PASIVOS SEGMENTOS		14.065	14.488

8.2.3. Información por Segmentos: Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos de enero-junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Enero-junio 2026			
Estado de Flujos de Efectivo	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Otros ⁽¹⁾	TOTAL
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.070	1.019	183	2.272
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(699)	(717)	(152)	(1.568)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(371)	(202)	(49)	(622)

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

Millones de Euros	Enero-junio 2025			
	Generación y Comercialización	Distribución	Estructura, Servicios y Otros ⁽¹⁾	TOTAL
Estado de Flujos de Efectivo				
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	1.268	854	234	2.356
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(400)	(603)	(994)	(1.997)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(873)	(250)	150	(973)

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

8.3. Información por áreas geográficas

8.3.1. Información por Áreas Geográficas: Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios a clientes externos y Otros Ingresos de Explotación a clientes externos, por área geográfica correspondientes a los periodos de enero-junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Enero-junio 2026		
	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
País			
España	9.225	161	9.386
Francia	268	19	287
Portugal	757	—	757
Luxemburgo	39	—	39
Alemania	174	—	174
Singapur	118	—	118
Suiza	60	—	60
Reino Unido	151	—	151
Países Bajos	1	—	1
Italia	1	—	1
Otros	13	8	21
TOTAL	10.807	188	10.995

Millones de Euros	Enero-junio 2025		
	Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos
País			
España	9.124	145	9.269
Portugal	674	—	674
Francia	498	18	516
Alemania	224	—	224
Reino Unido	80	—	80
Suiza	70	—	70
Luxemburgo	9	—	9
Italia	2	5	7
Países Bajos	1	—	1
Otros	30	—	30
TOTAL	10.712	168	10.880



9. Ingresos

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ingresos por Ventas y Prestaciones de Servicios	9.1	10.807	10.712
Otros Ingresos de Explotación	9.2	188	168
TOTAL	8.2 y 8.3	10.995	10.880

9.1. Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ventas de Electricidad	7.690	7.392
Ventas Mercado Liberalizado	4.958	5.142
Ventas Mercado Liberalizado Español	4.289	4.369
Ventas Mercados Liberalizados fuera de España	669	773
Ventas a Precio Regulado	740	779
Ventas Mercado Mayorista	898	686
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	1.080 ⁽¹⁾	765
Retribución a la Inversión en Energías Renovables	14	20
Ventas de Gas	1.429	1.760
Ventas Mercado Liberalizado	1.341	1.649
Ventas a Precio Regulado	88	111
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.280 ⁽²⁾	1.041
Verificaciones y Enganches	19	17
Prestación de Servicios en Instalaciones	63	29
Otras Ventas y Prestaciones de Servicios	322	469
Ventas relativas a Servicios de Valor Añadido	160	167
Cobros por Capacidad	4	4
Ventas de otras Materias Energéticas	19	163
Prestaciones de Servicios y Otros	139	135
Ingresos por Arrendamientos	4	4
TOTAL	10.807	10.712

⁽¹⁾ En el periodo enero-junio de 2026 incorpora el efecto derivado del Auto del Tribunal Supremo de 29 de abril de 2026 relativo a la retribución de la actividad de generación en los Territorios No Peninsulares (TNP) correspondiente al periodo 2020-2022 (76 millones de euros).

⁽²⁾ En el periodo enero-junio de 2026 recoge el efecto de determinadas liquidaciones correspondientes a ejercicios anteriores, que incorporan, entre otros aspectos, la actualización de determinados parámetros retributivos previstos en la normativa aplicable.

Los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes reconocidos en este epígrafe en el primer semestre de 2026 han ascendido a 10.802 millones de euros (10.708 millones de euros en el primer semestre de 2025).

9.2. Otros ingresos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Imputación a Resultados de Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión y Otros Pasivos por Contratos con Clientes	25.2	100	99
Imputación a Resultados de Subvenciones		45	34
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales		13	6
Otras Imputaciones a Resultado de Subvenciones ⁽¹⁾		32	28
Indemnizaciones de Terceros		14	13
Otros		29	22
TOTAL		188	168

⁽¹⁾ En el primer semestre de 2026 incluye 12 millones de euros relativos a subvenciones de capital y 20 millones de euros de subvenciones de explotación (10 millones de euros y 18 millones de euros, respectivamente, en el primer semestre de 2025).

Los ingresos de actividades ordinarias de contratos con clientes reconocidos en este epígrafe en el primer semestre de 2026 han ascendido a 102 millones de euros (101 millones de euros en el primer semestre de 2025).



10. Aprovisionamientos y servicios

10.1. Compras de energía

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Electricidad	1.469	1.691
Materias Energéticas	704	1.000
TOTAL	2.173	2.691

10.2. Consumo de combustibles

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Materias Energéticas		
Carbón	—	6
Combustible Nuclear	65	56
Fuel	619	502
Gas	488	426
TOTAL	1.172	990

10.3. Otros aprovisionamientos variables y servicios

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Tributos y Tasas		537	590
Impuesto a la Producción Eléctrica		95 ⁽¹⁾	199
Tasa por Tratamiento de Residuos Radiactivos		135	128
Tasa de Ocupación de la Vía Pública / Alumbrado		100	100
Tasas e Impuestos Nucleares		59	56
Impuesto Medioambiental Catalán		76	70
Cánones Hidráulicos		26	31
Otros Tributos y Tasas		46	6
Bono Social	5	66	47
Consumos de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	4.1.3	374	384
Consumos de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	4.1.3	32	14
Costes relativos a Servicios de Valor Añadido		80	84
Compras de otras Materias Energéticas		2	154
Coste de Eficiencia Energética		101 ⁽²⁾	57
Servicio de Respuesta Activa de la Demanda		51	12
Otros		120	125
TOTAL		1.363	1.467

⁽¹⁾ De acuerdo con el Real Decreto Ley 7/2026, de 20 de marzo, no se ha devengado este impuesto en el periodo de abril-junio 2026 y se ha aplicado un tipo reducido del 6,3 % en el periodo enero-marzo de 2026 (véase Nota 5).

⁽²⁾ La Orden TED/133/2026, de 25 de febrero, determina un incremento de la obligación de aportación de Endesa al Fondo Nacional de Eficiencia Energética prevista para el ejercicio 2026 (véase Nota 5).

11. Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ingresos		
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura	132	(64)
Ingresos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽¹⁾	132	(64)
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	1.541	829
Ingresos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado	1.541	829
Total Ingresos	1.673	765
Gastos		
Gastos por Derivados Designados de Cobertura	(182)	(98)
Gastos por Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo ⁽¹⁾	(182)	(98)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	(1.664)	(678)
Gastos por Derivados a Valor Razonable Reconocidos en el Estado del Resultado	(1.664)	(678)
Total Gastos	(1.846)	(776)
TOTAL	(173)	(11)

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 incluye 9 millones de euros, negativos, de impacto en el Estado del Resultado Consolidado por ineficacia (61 millones de euros, negativos, a 30 de junio de 2025).



12. Costes fijos de explotación

12.1. Gastos de personal

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Sueldos y Salarios		357	357
Aportaciones a Planes de Pensiones	34.1	25	28
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	34.2	(3)	(7)
Provisiones por Expedientes de Regulación de Empleo		(2)	—
Provisiones por Suspensión de Contratos		(1)	(7)
Otros Gastos de Personal y Cargas Sociales		104	106
TOTAL		483	484

La información relativa a la plantilla media y final se detalla en la Nota 44.

12.2. Otros gastos fijos de explotación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Reparaciones y Conservación		175	191
Primas de Seguros		35	36
Servicios de Profesionales Independientes y Servicios Externalizados		42	46
Arrendamientos y Cánones		14	13
Tributos y Tasas		96	92
Gastos de Viajes		5	5
Servicios de Asistencia para Sistemas y Aplicaciones		58	64
Expedientes Sancionadores		—	13
Contratos de Gestión o Colaboración	42.1	32	40
Servicios Relativos al Negocio Eléctrico y Gas		47	56
Otros		167	184
TOTAL		671	740

13. Otros resultados

En el primer semestre de 2026 y 2025 los otros resultados han ascendido a 1 y 3 millones de euros, respectivamente, en ambos periodos.





14. Amortizaciones y pérdidas por deterioro

14.1. Amortizaciones y pérdidas por deterioro de activos no financieros

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
AMORTIZACIONES	8.2.1	1.053	1.013
Dotación Amortización Inmovilizado Material	19	862	822
Dotación Amortización Activo Intangible	21	191	191
PÉRDIDAS POR DETERIORO DE ACTIVOS NO FINANCIEROS	8.2.1	13	6
Dotación Pérdidas por Deterioro		20	7
Dotación Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	19	—	1
Dotación Pérdidas por Deterioro Activo Intangible ⁽¹⁾	21	20	6
Dotación Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—
Reversión Pérdidas por Deterioro		(7)	(1)
Reversión Pérdidas por Deterioro Inmovilizado Material e Inversiones Inmobiliarias	19	(2)	(1)
Reversión Pérdidas por Deterioro Activo Intangible ⁽¹⁾	21	(5)	—
Reversión Pérdidas por Deterioro Fondo de Comercio		—	—
TOTAL		1.066	1.019

⁽¹⁾ Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 se han registrado dotaciones y reversiones de pérdidas por deterioro de diversos proyectos del negocio de renovables como consecuencia, principalmente, de la evolución de las autorizaciones administrativas asociadas a los mismos así como de las actuaciones de gestión y optimización de la cartera de activos, incluyendo determinados procesos de venta y rotación de proyectos.

14.2. Pérdidas por deterioro de activos financieros

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Dotación Pérdidas por Deterioro	8.2.1 y 39.3	182	229
Dotación Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30.1	181	229
Dotación Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		1	—
Reversión Pérdidas por Deterioro	8.2.1 y 39.3	(102)	(131)
Reversión Pérdidas por Deterioro de Cuentas a Cobrar Procedentes de Contratos con Clientes	30.1	(102)	(131)
Reversión Pérdidas por Deterioro de otros Activos Financieros		—	—
TOTAL		80	98

15. Resultado financiero

15.1. Resultado financiero sin instrumentos financieros derivados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ingresos Financieros		95	19
Ingresos por Activos Financieros a Coste Amortizado ⁽¹⁾		4	6
Ingresos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ⁽²⁾		3	—
Ingresos por Compromisos Post-empleo	34.1	2	—
Ingresos por Planes de Reestructuración de Plantilla	34.2	2	2
Otros Ingresos Financieros		84 ⁽³⁾	11
Gastos Financieros		(208)	(233)
Gastos por Pasivos Financieros a Coste Amortizado ⁽⁴⁾		(180)	(182)
Gastos por Activos y Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ⁽²⁾		(3)	(5)
Gastos por Compromisos Post-empleo	34.1	(4)	(3)
Gastos por Planes de Reestructuración de Plantilla	34.2	(8)	(9)
Gastos por Otras Provisiones ⁽⁵⁾		(25)	(21)
Gastos Financieros Activados		5	8
Resultado en Venta de Activos Financieros		(6)	(12)
Otros Gastos Financieros		13 ⁽⁶⁾	(9)
Diferencias de Cambio		(4)	8
Positivas		18	28
Negativas		(22)	(20)
TOTAL		(117)	(206)

⁽¹⁾ Incluye los rendimientos correspondientes a la formalización de depósitos mantenidos por la Compañía.

⁽²⁾ Corresponde en su totalidad a la valoración a valor razonable de pasivos financieros que son subyacentes de una cobertura de valor razonable (véase Nota 15.2).

⁽³⁾ En el periodo enero-junio 2026 se han registrado 81 millones de euros correspondientes a intereses de demora asociados a resoluciones administrativas y judiciales favorables relacionadas con la retribución de la actividad de distribución y de la generación en los Territorios No Peninsulares (TNP), así como a otros procedimientos vinculados al marco fiscal aplicable a las actividades de la Compañía.

⁽⁴⁾ En los periodos enero-junio de 2026 y 2025 incluye gastos por intereses de deuda financiera asociada a derechos de uso por importe de 23 millones de euros y 21 millones de euros respectivamente (véase Nota 20).

⁽⁵⁾ Incluye 2 millones de euros de gastos financieros correspondientes a Otras Prestaciones al Personal.

⁽⁶⁾ Durante el primer semestre de 2026 se ha registrado la reversión de costes previamente reconocidos asociados a avales constituidos para determinados proyectos renovables, como consecuencia, principalmente, de la venta de dichos proyectos y de la consiguiente recuperación de las garantías otorgadas por importe de 16 millones de euros.



15.2. Ingresos y gastos financieros por instrumentos financieros derivados

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ingresos		
Ingresos por Derivados Designados de Cobertura	5	15
Ingresos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo	4	7
Ingresos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable ⁽¹⁾	1	8
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	—	—
Ingresos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	—	—
Total Ingresos	5	15
Gastos		
Gastos por Derivados Designados de Cobertura	(6)	(8)
Gastos por Derivados de Coberturas de Flujos de Efectivo	(3)	(3)
Gastos por Derivados de Coberturas de Valor Razonable ⁽¹⁾	(3)	(5)
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	—	—
Gastos por Derivados a Valor Razonable con Cambios en Resultados	—	—
Total Gastos	(6)	(8)
TOTAL	(1)	7

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 incluye las variaciones de valor razonable de los instrumentos de cobertura cuyo subyacente son pasivos financieros a valor razonable por importe de 1 millón de euros netos, negativos (7 millones de euros netos, positivos, a 30 de junio de 2025).

16. Resultado neto de sociedades por el método de la participación

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Sociedades Asociadas	24	(1)	3
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.U.		—	1
Endesa X Way, S.L.		(1)	(2)
Otras		—	4
Negocios Conjuntos	24	6	7
Tejo Energia – Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A.		—	2
Nuclenor, S.A.		1	—
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.		1	—
Otros		4	5
TOTAL		5	10



17. Impuesto sobre Sociedades

El detalle de este epígrafe del Estado del Resultado Consolidado del primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Impuesto del Ejercicio Corriente		434	369
Impuesto del Ejercicio Diferido	23	41	(30)
Regularizaciones Años Anteriores		9	6
TOTAL		484	345

Reforma Fiscal Internacional: Normas Modelo del Pilar Dos

La legislación correspondiente al marco «*Pilar II - Normas Modelo para evitar la Erosión de la Base Imponible Mundial (Normas GloBE)*», cuyo objetivo es garantizar que los grandes grupos multinacionales estén sujetos a un nivel mínimo de tributación sobre la renta con base en un periodo determinado en cada una de las jurisdicciones en la que operan, ha sido implementada o se encuentra sustancialmente implementada en las jurisdicciones en las que opera Endesa. En términos generales, esta normativa establece un sistema de impuestos adicionales («*Impuesto Complementario*») destinados a asegurar que la carga fiscal total asociada a los beneficios generados en cada jurisdicción alcance, al menos, un tipo mínimo del 15 %. Asimismo, se establece un régimen transitorio de

puerto seguro que regula la no exigibilidad del impuesto complementario en los periodos impositivos iniciados entre el 31 de diciembre de 2023 y el 31 de diciembre de 2027, que permite la no exigibilidad del impuesto complementario en aquellas jurisdicciones para las que se cumplan determinados requisitos basados en la información país por país admisible. Dicha información país por país es presentada por Enel, S.p.A. (sociedad matriz italiana cabecera del Grupo Enel) ante la Administración Tributaria de Italia y, en base a la misma, Endesa cumple los requisitos para acogerse al régimen de puerto seguro previsto para la aplicación de la tasa mínima global simplificada en las jurisdicciones en las que desarrolla su actividad.

18. Beneficio básico y diluido por acción

En el primer semestre de 2026 y 2025 el número medio ponderado de acciones ordinarias utilizado en el cálculo del beneficio por acción básico y diluido es el siguiente:

Número de Acciones	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Número de Acciones Ordinarias durante el Ejercicio		1.041.744.551 ⁽¹⁾	1.058.752.117 ⁽²⁾
Número de Acciones de la Sociedad Dominante Propiedad de Endesa, S.A.	33.16	18.180.184 ⁽¹⁾	8.242.045 ⁽²⁾
Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación		1.031.330.545	1.056.030.458

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2025.

El beneficio básico y diluido por acción correspondiente al primer semestre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Millones de Euros	Beneficio por Acción Básico y Diluido	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.497	1.060
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	—	—
Resultado del Periodo	1.497	1.060
Sociedad Dominante	1.470	1.041
Participaciones no Dominantes	27	19
Número Medio Ponderado de Acciones Ordinarias en Circulación	1.031.330.545	1.056.030.458
Beneficio Neto por Acción Básico (en Euros)	1,43	0,99
Beneficio Neto por Acción Diluido (en Euros)	1,43	0,99
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Continuas (en Euros)	1,43	0,99
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Continuas (en Euros)	1,43	0,99
Beneficio Neto por Acción Básico de Actividades Interrumpidas (en Euros)	—	—
Beneficio Neto por Acción Diluido de Actividades Interrumpidas (en Euros)	—	—



19. Inmovilizado material

A 30 de junio de 2026 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros 					
Inmovilizado Material en Explotación y en Curso	Instalaciones de Generación Eléctrica				
	Terrenos	Construcciones	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Carbón / Fuel	Centrales Nucleares
Coste	442	2.023	4.708	9.342	11.139
Amortización Acumulada	(76)	(551)	(2.803)	(6.857)	(9.112)
Pérdidas por Deterioro	(28)	(21)	(2)	(2.187)	—
Saldo a 31 de diciembre de 2025	338	1.451	1.903	298	2.027
Inversiones ^(Nota 19.1)	29	67	—	—	18
Dotaciones	(10)	(41)	(51)	(35)	(185)
Amortización ^(Nota 14.1)	(10)	(41)	(51)	(37)	(185)
Pérdidas por Deterioro ^(Nota 14.1)	—	—	—	2	—
Bajas	(3)	(1)	—	—	—
Traspasos y otros ⁽²⁾	—	9	9	34	77
Total Variaciones	16	34	(42)	(1)	(90)
Coste	456	2.099	4.715	9.376	11.228
Amortización Acumulada	(85) ⁽³⁾	(593)	(2.852)	(6.893)	(9.291)
Pérdidas por Deterioro	(17)	(21)	(2)	(2.186)	—
Saldo a 30 de junio de 2026 ⁽⁴⁾	354	1.485	1.861	297	1.937

⁽¹⁾ Corresponden a Baja y Media Tensión, Equipos de Medida y Telecontrol y otras Instalaciones.

⁽²⁾ Incluye las imputaciones al inmovilizado material de los cambios en las estimaciones de los costes de desmantelamiento de las instalaciones por importe de 10 millones de euros, positivos, (véase Nota 34.3).

⁽³⁾ Incluye la amortización del activo por derecho de uso correspondiente a los terrenos donde se encuentran ubicadas determinadas instalaciones de generación renovable.

⁽⁴⁾ Incluye activos por derechos de uso por importe de 766 millones de euros (véase Nota 20).



Instalaciones de Generación Eléctrica			Instalaciones de Transporte y Distribución ⁽¹⁾	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	TOTAL
Centrales de Ciclo Combinado	Renovables	Total				
4.190	3.605	32.984	26.196	991	1.051	63.687
(2.080)	(815)	(21.667)	(13.751)	(680)	—	(36.725)
(715)	(8)	(2.912)	—	(32)	(137)	(3.130)
1.395	2.782	8.405	12.445	279	914	23.832
1	11	30	46	11	717	900
(48)	(77)	(396)	(383)	(30)	—	(860)
(48)	(77)	(398)	(383)	(30)	—	(862)
—	—	2	—	—	—	2
—	(1)	(1)	—	—	(7)	(12)
12	18	150	239	3	(386)	15
(35)	(49)	(217)	(98)	(16)	324	43
4.202	3.631	33.152	26.444	1.003	1.375	64.529
(2.127)	(890)	(22.053)	(14.097)	(708)	—	(37.536)
(715)	(8)	(2.911)	—	(32)	(137)	(3.118)
1.360	2.733	8.188	12.347	263	1.238	23.875



19.1. Principales inversiones y desinversiones

19.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el detalle de las inversiones materiales realizadas es el siguiente:

Millones de Euros		Inversiones Materiales	
Actividad Segmento		Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Generación y Comercialización 		300	364
Generación Convencional 		151	197
Generación Renovable 		134	156
Comercialización 		15	11
Distribución 		539	393
Estructura y Otros⁽¹⁾ 		61	4
TOTAL		900	761⁽²⁾

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

⁽²⁾ No incluye la adquisición de E-Generación Hidráulica, S.L.U. que se incorporó como parte de la Combinación de Negocios.

19.1.2. Principales desinversiones

Durante el primer semestre de 2026 no se han registrado bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

19.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2026 Endesa mantiene compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.070 millones de euros, de los cuales 811 millo-

nes de euros se estima que se materializarán en los próximos 12 meses (826 millones de euros a 31 de diciembre de 2025):

Millones de Euros Actividad Segmento	Compromisos de Adquisición ^{(1) (2)}		
	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	
Generación y Comercialización 	436	329	- Incluye 341 millones de euros y 234 millones de euros, respectivamente de compromisos de inversiones en tecnologías no emisoras, fundamentalmente nuclear y renovable (véase Nota 4.1). - Adicionalmente, incluye compromisos de inversiones asociados al despliegue de puntos de recarga de la actividad de e-Mobility por importe de 31 millones de euros y 40 millones de euros, respectivamente.
Distribución 	632	497	Corresponde a los compromisos de inversión en la red de distribución orientados a mejorar la calidad del servicio, reducir las pérdidas, reforzar la resiliencia de la red y facilitar la integración de nuevas solicitudes de conexión.
Estructura y Otros ⁽³⁾ 	2	—	
TOTAL	1.070	826	

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 están comprometidos con Sociedades Asociadas 31 millones de euros y 40 millones de euros, respectivamente. Ninguno de estos importes está comprometido con Negocios Conjuntos.

⁽²⁾ A 30 de junio de 2026 están comprometidos con Empresas del Grupo 23 millones de euros, sin que existieran compromisos de esta naturaleza a 31 de diciembre de 2025.

⁽³⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

A 30 de junio de 2026 el desglose por años de los compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material es el siguiente:

Millones de Euros	Compromisos de Adquisición
2026 – 2027	856
2028 – 2029	123
2030 – 2031	82
2032 – Resto	9
TOTAL	1.070

Endesa prevé atender estos compromisos mediante los flujos de efectivo generados por sus actividades, complementados, en su caso, con las distintas fuentes de financiación corporativa disponibles.



19.3. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 no se han registrado pérdidas netas significativas por deterioro del inmovilizado material (véase Nota 14.1).

La Nota 3.2e «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 2025 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, Endesa evalúa la existencia de indicios de deterioro de sus activos no financieros y, en caso de identificarse tales indicios, se

procede a estimar el importe recuperable de dicho activo o de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) correspondiente para determinar, en su caso, la necesidad de reconocer una pérdida por deterioro.

A 30 de junio de 2026, teniendo en consideración la evolución actual de los negocios de Endesa, las condiciones de mercado y la información disponible a dicha fecha, Endesa ha concluido que no existen indicios de deterioro que requieran la actualización de las estimaciones del importe recuperable de los activos no financieros.

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 2026 no se han producido hechos ni circunstancias que hayan tenido un impacto significativo en relación a las coberturas de seguro contratadas ni sobre la evaluación realizada respecto a la suficiencia de dichas coberturas a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

Otra información

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el valor neto contable de las centrales térmicas respecto de las cuales Endesa ha solicitado la autorización administrativa de cierre, junto con la provisión por los costes estimados

de desmantelamiento registrada en los epígrafes «Otras Provisiones» no Corrientes y Corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado es como sigue:

Millones de Euros			30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
 Central Térmica	Fecha de Solicitud	Fecha de Acta de Cierre	Valor Neto Contable	Provisión por Desmantelamiento (Nota 34.3)	Valor Neto Contable	Provisión por Desmantelamiento (Nota 34.3)
As Pontes (A Coruña)	27 de diciembre de 2019	1 de diciembre de 2023	—	96	—	99
Litoral (Almería)	27 de diciembre de 2019	26 de noviembre de 2021	—	41	—	45
Compostilla II (León) – Grupos III, IV y V	19 de diciembre de 2018	23 de septiembre de 2020	—	52	—	56
Andorra (Teruel)	19 de diciembre de 2018	21 de julio de 2020	—	14	—	14
Alcudia (Islas Baleares) – Grupos I y II	27 de diciembre de 2018	30 de diciembre de 2019	—	28	—	29
Alcudia (Islas Baleares) – Grupos III y IV	26 de febrero de 2026	Pendiente	—	53	—	54
TOTAL			—	284	—	297

20. Derechos de uso

A 30 de junio de 2026 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 2026 han sido los siguientes:

Millones de Euros	Instalaciones de Generación Eléctrica: Centrales de Ciclo Combinado				
Activos por Derechos de Uso	Terrenos	Construcciones	Otro Inmovilizado	TOTAL	
Saldo a 31 de diciembre de 2025	253	72	227	165	717
Adiciones	29	66 ⁽¹⁾	—	9	104
Bajas	(3)	—	—	(1)	(4)
Amortización y Pérdidas por Deterioro	(10)	(9)	(12)	(20)	(51)
Saldo a 30 de junio de 2026 ⁽²⁾	269	129	215	153	766

⁽¹⁾ Incluye la modificación de determinadas cláusulas del contrato de arrendamiento de la sede social de Endesa por importe total de 54 millones de euros (véase Nota 20.1).

⁽²⁾ Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (637 millones de euros), Distribución (23 millones de euros) y Estructura y Servicios (106 millones de euros) (véase Nota 8.2.2).

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 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 2026	Enero-junio 2025
Dotación Amortización Activos por Derechos de Uso		51	56
Gastos por Intereses de Deuda Financiera Asociada a Derechos de Uso		27	9
Gasto Financiero	15.1 y 41.1	23	21
Diferencias de Cambio		4	(12)
Gastos por Arrendamientos de Corto Plazo y/o Activos de Bajo Valor ⁽¹⁾		—	—
Gastos por Pagos Variables en Arrendamientos		1	1
Efecto Total en el Estado del Resultado Consolidado		79	66

⁽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).



20.1. Derechos de uso como arrendatario

La información relativa a los contratos de arrendamiento más significativos en los que Endesa actúa como arrendatario se describe en la Nota 22.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Con fecha 19 de junio de 2026 Endesa ha formalizado, mediante adenda, la modificación de determinadas condiciones del contrato de arrendamiento de su Sede Social,

contemplándose la ampliación de su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2037 y la reducción, con efectos desde el 1 de enero de 2027, de parte de la superficie arrendada. Como consecuencia de dicha modificación, Endesa ha reestimado el correspondiente pasivo por arrendamiento y el activo por derecho de uso asociado reconociendo importes de 53 millones de euros y 54 millones de euros, respectivamente. El efecto neto de la operación ha supuesto el registro de un ingreso inferior a 1 millón de euros.

20.2. Derechos de uso como arrendador

Arrendamiento financiero

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 Endesa no tiene formalizados contratos de arrendamiento financiero donde actúe como arrendador.

Arrendamiento operativo

A 30 de junio de 2026 los contratos de arrendamiento operativo en los que Endesa actúa como arrendador incluyen, entre otros, los suscritos por Endesa Energía, S.A.U. con terceros correspondientes, fundamentalmente, a productos y servicios de valor añadido y a alquileres de inmuebles.

El importe de las cuotas de arrendamiento reconocidas como ingreso en el primer semestre de 2026 y 2025 ha ascendido a 4 millones de euros.

21. Activo intangible

A 30 de junio de 2026 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros	Aplicaciones Informáticas	Concesiones	Costes de Captación	Otros	TOTAL
Coste	2.513	65	1.363	1.142	5.083
Amortización Acumulada	(2.045)	(37)	(964)	(436)	(3.482)
Pérdidas por Deterioro	(2)	(4)	—	(171)	(177)
Saldo a 31 de diciembre de 2025	466	24	399	535	1.424
Incorporación / (Reducción) de Sociedades ^(Nota 7)	4	—	3	110	117
Inversiones ^(Nota 21.1)	41	—	112	9	162
Dotaciones	(63)	(1)	(95)	(47)	(206)
Amortización ^(Nota 14.1)	(63)	(1)	(95)	(32)	(191)
Pérdidas por Deterioro ^(Nota 14.1)	—	—	—	(15)	(15)
Bajas	—	—	—	(4)	(4)
Traspasos y otros	3	2	(3)	(9)	(7)
Total Variaciones	(15)	1	17	59	62
Coste	2.552	66	1.475	1.247	5.340
Amortización Acumulada	(2.099)	(37)	(1.059)	(467)	(3.662)
Pérdidas por Deterioro	(2)	(4)	—	(186)	(192)
Saldo a 30 de junio de 2026	451	25	416	594 ⁽¹⁾	1.486

⁽¹⁾ Incluye, entre otros, las autorizaciones para la explotación de los parques eólicos y plantas fotovoltaicas y las carteras de clientes adquiridas por importe de 470 millones de euros y 109 millones de euros, respectivamente.



21.1. Principales inversiones y desinversiones

21.1.1. Principales inversiones

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el detalle de las inversiones de inmovilizado intangible realizadas es el siguiente:

Millones de Euros		Inversiones Intangibles	
Actividad Segmento		Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Generación y Comercialización		149	163
 Generación Convencional		4	5
 Generación Renovable		12	24
 Comercialización		133	134
 Distribución		12	7
 Estructura y Otros ⁽¹⁾		1	4
TOTAL		162 ⁽²⁾	174 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

⁽²⁾ No incluye la adquisición de Energía Colectiva, S.L.U. que se incorpora como parte de la Combinación de Negocios (véase Nota 7).

⁽³⁾ No incluye la adquisición de E-Generación Hidráulica, S.L.U. que se incorporó como parte de la Combinación de Negocios.

21.1.2. Principales desinversiones

En el primer semestre de 2026 no se han producido bajas por importe significativo de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

21.2. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2026 Endesa mantiene compromisos de adquisición de activos intangibles por importe de 54 millones de euros, de los cuales la totalidad se estima que se

materializarán en los próximos 12 meses (13 millones de euros a 31 de diciembre de 2025):

Millones de Euros		Compromisos de Adquisición ⁽¹⁾	
Actividad Segmento		30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Generación y Comercialización 		46	4
Distribución 		3	4
Estructura y Otros ⁽²⁾ 		5	5
TOTAL		54	13

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 están comprometidos con Empresas de Grupo 43 millones de euros y 4 millones de euros, respectivamente. Ninguno de estos importes está comprometido con Sociedades Asociadas o con Negocios Conjuntos.

⁽²⁾ Estructura, Servicios y Ajustes.

A 30 de junio de 2026 el desglose por años de los compromisos de adquisición de activos intangibles es el siguiente:

Millones de Euros	Compromisos de Adquisición
2026 – 2027	54
2028 – 2029	—
2030 – 2031	—
TOTAL	54

Endesa prevé atender estos compromisos mediante los flujos de efectivo generados por sus actividades, complementados, en su caso, con las distintas fuentes de financiación corporativa disponibles.

21.3. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 no se han registrado pérdidas netas significativas por deterioro del inmovilizado intangible (véase Notas 14.1).

La Nota 3.2e «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 2025 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, Endesa evalúa la existencia de indicios de deterioro de sus activos no financieros y, en caso de identificarse tales indicios, se

procede a estimar el importe recuperable de dicho activo o de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) correspondiente para determinar, en su caso, la necesidad de reconocer una pérdida por deterioro.

A 30 de junio de 2026, teniendo en consideración la evolución actual de los negocios de Endesa, las condiciones de mercado y la información disponible a dicha fecha, Endesa ha concluido que no existen indicios de deterioro que requieran la actualización de las estimaciones del importe recuperable de los activos intangibles.



22. Fondo de comercio

A 30 de junio de 2026 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

Millones de Euros	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Saldo a 30 de junio de 2026
Enel Green Power España, S.L.U. ⁽¹⁾	296	296
Endesa Generación, S.A.U. ⁽¹⁾	125	125
Eléctrica del Ebro, S.A.U. ⁽²⁾	2	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A. ⁽²⁾	21	21
Compañía Eólica Tierras Altas, S.A.U. («CETASA») ⁽¹⁾	20	20
Actividad de Sistemas y Telecomunicaciones (ICT) ⁽³⁾	143	143
TOTAL	607	607

⁽¹⁾ Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Generación de la Península Ibérica (véase Nota 8.2).

⁽²⁾ Asignado a la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) de Distribución (véase Nota 8.2).

⁽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 8.2).

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

22.1. Otra información

Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 no se han registrado pérdidas netas por deterioro del fondo de comercio (véase Nota 14.1).

La Nota 3.2e «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 2025 establece que, a lo largo del ejercicio y, en cualquier caso, en la fecha de cierre del mismo, Endesa evalúa la existencia de indicios de deterioro de sus activos no financieros y, en caso de identificarse tales indicios, se

procede a estimar el importe recuperable de dicho activo o de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) correspondiente para determinar, en su caso, la necesidad de reconocer una pérdida por deterioro.

A 30 de junio de 2026, teniendo en consideración la evolución actual de los negocios de Endesa, las condiciones de mercado y la información disponible a dicha fecha, Endesa ha concluido que no existen indicios de deterioro que requieran la actualización de las estimaciones del importe recuperable del fondo de comercio.

23. Activos y pasivos por impuesto diferido

Durante el primer semestre de 2026 el movimiento de estos epígrafes del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

Millones de Euros	Activos y Pasivos por Impuesto Diferido					
	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Incorporación / (Reducción) de Sociedades	(Cargo) / Abono Pérdidas y Ganancias (Nota 17)	(Cargo) / Abono Patrimonio	Traspasos y otros	Saldo a 30 de junio de 2026
Activos por Impuestos Diferidos	1.351	—	(48)	50	—	1.353
Pasivos por Impuestos Diferidos	1.141	27	(7)	(15)	—	1.146
Activos por Impuestos Diferidos no Compensables	428					439
Pasivos por Impuestos Diferidos no Compensables	218					232
Impuestos Diferidos Compensables	923					914

A la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios, Endesa considera que el contexto actual no afecta a la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado.



24. Inversiones contabilizadas por el método de la participación

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Sociedades Asociadas	186	188
Negocios Conjuntos	98	92
TOTAL	284	280

La relación completa de las sociedades participadas en las que Endesa ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo I de estas Notas Explicativas. Dichas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

A continuación, se presenta un detalle de las principales Sociedades Asociadas y Negocios Conjuntos de Endesa contabilizados por el método de la participación y sus movimientos durante el primer semestre de 2026:

Millones de Euros	Porcentaje % ⁽¹⁾	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Incorporación / (Exclusión) de Sociedades (Notas 6.2 y 6.3)
Sociedades Asociadas		188	(1)
Elcogas, S.A. (En Liquidación)	41,0	—	—
Energías Especiales del Bierzo, S.A.	50,0	3	—
Gorona del Viento El Hierro, S.A.	23,2	10	—
Cogenio Iberia, S.L.	20,0	5	—
Endesa X Way, S.L.	49,0	122	—
Otras		48	(1)
Negocios Conjuntos		92	—
Tejo Energia – Produção e Distribuição de Energia Elétrica, S.A.	43,7	5	—
Front Marítim del Besòs, S.L.	61,4	30	—
Nuclenor, S.A.	50,0	—	—
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	33,5	8	—
Otros		49	—
TOTAL		280	(1)

⁽¹⁾ Porcentaje a 30 de junio de 2026.

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026, 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.

Inversiones o Aumentos	Resultado por el Método de la Participación (Nota 16)	Dividendos	Traspasos y otros	Saldo a 30 de junio de 2026
—	(1)	—	—	186
—	—	—	—	—
—	—	—	—	3
—	—	—	—	10
—	—	—	—	5
—	(1)	—	—	121
—	—	—	—	47
1	6	(1)	—	98
—	—	—	—	5
—	—	—	—	30
—	1	—	(1)	—
—	1	—	—	9
1	4	(1)	1	54
1	5	(1)	—	284



25. Activos y pasivos de contratos con clientes

25.1. Activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

Durante el primer semestre de 2026 el movimiento de los activos no corrientes y corrientes de contratos con clientes del Estado de Situación Financiera Consolidado ha sido el siguiente:

Millones de Euros	Activos no Corrientes de Contratos con Clientes	Activos Corrientes de Contratos con Clientes
Saldo a 31 de diciembre de 2025	—	3
Bajas	—	(11)
Imputación a Resultados	—	17
Saldo a 30 de junio de 2026	—	9

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2028.

A 30 de junio de 2026 Endesa tiene formalizados compromisos futuros de prestación de servicios por importe de 30 millones de euros ligados a los contratos de ejecución de obras formalizados con Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE) (37 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

25.2. Pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes

A 30 de junio de 2026 la composición y movimientos de los pasivos no corrientes y corrientes de contratos con clientes del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

Millones de Euros	Notas	Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes			Pasivos Corrientes de Contratos con Clientes
		Instalaciones Cedidas de Clientes y Derechos por Acometidas de Extensión	Otros Pasivos no Corrientes de Contratos con Clientes	Total	
Saldo a 31 de diciembre de 2025		4.375	75	4.450	523
Altas		101	6	107	—
Imputación a Resultados	9.2	—	—	—	(100)
Traspasos y otros		(99)	(2)	(101)	101
Saldo a 30 de junio de 2026		4.377	79	4.456	561

Los principales conceptos incluidos en estos epígrafes se describen en las Notas 3.2j y 28.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

26. Otros activos financieros no corrientes

Durante el primer semestre de 2026 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Entradas o Dotaciones	Salidas, Bajas o Reducciones	Corrección de Valor contra Patrimonio Neto	Traspasos y otros	Cambios en el Perímetro de Consolidación	Saldo a 30 de junio de 2026
Préstamos y Partidas a Cobrar	692	18	(23)	—	(426)	—	261
Instrumentos de Patrimonio	7	—	—	—	—	—	7
Corrección de Valor por Deterioro	(4)	—	—	—	—	—	(4)
TOTAL	695	18	(23)	—	(426)	—	264

26.1. Préstamos y otras partidas a cobrar

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el detalle de préstamos y otras cuentas a cobrar es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)		11	11
Fianzas y Depósitos	35 y 37	2	430
Créditos al Personal		78	80
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta	42.2	61	61
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		46	44
Garantías Financieras Registradas en Activo		50	50
Otros Activos Financieros		13	16
Corrección de Valor ⁽¹⁾		(3)	(3)
TOTAL		258	689

⁽¹⁾ Incluye 2 millones de euros de corrección de valor de Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta a 30 de junio de 2026 (2 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).



Fianzas y depósitos

A 31 de diciembre de 2025, el epígrafe «Fianzas y Depósitos» incluía, fundamentalmente, las fianzas y los depósitos constituidos por los clientes en España en la fecha de contratación como garantía del suministro eléctrico, que a su vez se encuentran depositados, en su mayoría, ante las Administraciones Públicas competentes. Dichos importes tenían su contrapartida en el epígrafe «Otros Pasivos no Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado (véase Nota 35).

Como consecuencia de la entrada en vigor del Real Decreto 88/2026, de 11 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento General de Suministro, Comercialización y Agregación de Energía Eléctrica, dichas fianzas y depósitos han sido reclasificados a los epígrafes «Clientes por Ventas y Prestaciones de Servicios y otros Deudores» y «Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes», respectivamente, del Estado de Situación Financiera Consolidado, en la medida en que el nuevo marco regulatorio determina su exigibilidad en el corto plazo (véanse Notas 5, 30 y 37).

Retribución a la inversión en energías renovables

A 30 de junio de 2026 este epígrafe incluye, de acuerdo con lo previsto en el artículo 22 del 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, los importes positivos

netos, que ascienden a 46 millones de euros, generados tanto en el semiperíodo actual como en semiperíodos anteriores por el valor de ajuste por desviaciones en el precio del mercado (44 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véanse Notas 5 y 28).

Garantías financieras registradas en activo

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 este epígrafe incluye las garantías financieras constituidas y afectas a la operativa de Endesa en mercados organizados, necesarias para la contratación y liquidación de los instrumentos financieros derivados suscritos en dichos mercados.

26.2. Instrumentos de patrimonio

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, esta categoría incluye los instrumentos de patrimonio que corresponden a participaciones en otras empresas, netas de deterioro, por importe de 6 millones de euros.

El valor individual de las inversiones registradas en este epígrafe no resulta significativo.

27. Otros activos no corrientes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Retribución de la Actividad de Distribución	5	539	497
Otros Activos ⁽¹⁾		99	101
Corrección de Valor		(3)	(3)
TOTAL		635	595

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 incluye el saldo contable del superávit por la diferencia entre el pasivo actuarial y el valor de mercado de los activos afectos de los planes de pensiones de prestación definida de Endesa por importe de 81 millones de euros (80 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 34.1).



28. Otros activos financieros corrientes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Financiación del Déficit de Ingresos de las Actividades Reguladas en España y otras Retribuciones Reguladas	5	206	300
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)	5 y 36	797	474
Créditos al Personal		15	15
Créditos a Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y Sociedades de Operación Conjunta	42.2	17	18
Retribución a la Inversión en Energías Renovables		12	17
Garantías Financieras Registradas en Activo		375	55
Otros Activos Financieros		68	34
Corrección de Valor		(22)	(21)
TOTAL		1.468	892

El valor razonable de estos activos financieros no difiere sustancialmente del valor contabilizado en libros.

Garantías financieras registradas en activo

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 este epígrafe incluye las garantías financieras constituidas y afectas a la operativa de Endesa en mercados organizados, necesarias para la contratación y liquidación de los instrumentos financieros derivados suscritos en dichos mercados.

Retribución a la inversión en energías renovables

A 30 de junio de 2026 este epígrafe incluye, de acuerdo con el artículo 22 del 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, los importes positivos netos,

que ascienden a 12 millones de euros, generados en el semiperíodo actual y en semiperíodos anteriores por el valor de ajuste por desviaciones en el precio del mercado (17 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véanse Notas 5 y 26).

29. Existencias

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Materias Energéticas:	834	737
Carbón	1	1
Combustible Nuclear	446	451
Fuel	147	102
Gas	240	183
Otras Existencias	416	390
Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	689	799
Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	106	139
Corrección de Valor	(15)	(15)
TOTAL	2.030	2.050

29.1. Derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂)

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 se ha efectuado la redención de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) de 2025 y 2024, que ha supuesto una baja por importe de 821 millones de euros y 724 millones de euros, respectivamente (10 millones de toneladas en ambos periodos).

A 30 de junio de 2026 la provisión por derechos a entregar para cubrir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) incluida en el epígrafe «Provisiones Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 374 millones de euros (822 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 34.3).

29.2. Garantías de origen y otros certificados ambientales

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 se ha efectuado la redención de las garantías de origen y otros certificados ambientales de 2025 y 2024, que ha supuesto una baja por importe de 26 millones de euros y 30 millones de euros, respectivamente (28.012 GWh y 27.970 GWh, respectivamente).

A 30 de junio de 2026 la provisión por derechos a entregar garantías de origen y otros certificados ambientales incluida en el epígrafe «Provisiones Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado es igual a 69 millones de euros (63 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 34.3).

29.3. Compromisos de adquisición

A 30 de junio de 2026 el importe de los compromisos de compras de existencias asciende a 13.121 millones de euros (12.703 millones de euros a 31 de diciembre de 2025),

de los que una parte corresponde a acuerdos que contienen cláusulas «take or pay», siendo el detalle como sigue:



Millones de Euros	Compromisos Futuros de Compra a 30 de junio de 2026 ⁽¹⁾						
	Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	Electricidad	Combustible Nuclear	Fuel	Gas	Otros	TOTAL
2026 - 2027	389	31	265	262	1.857	14	2.818
2028 - 2029	74	—	91	—	2.158	—	2.323
2030 - 2031	—	—	29	—	2.122	—	2.151
2032 - 2036	—	—	21	—	3.952	—	3.973
2037 - 2041	—	—	—	—	1.856	—	1.856
TOTAL	463	31	406	262	11.945	14	13.121

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

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la cifra de compromisos de adquisición de existencias incluye el compromiso de adquisición de gas derivado de 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 42.1.2). Respecto a los contratos que contienen cláusulas «take or pay», en el contexto actual, las previsiones actuales de demanda y consumo

permiten concluir que Endesa seguirá consumiendo los volúmenes comprometidos en dichos contratos.

Endesa prevé atender estos compromisos mediante los flujos de efectivo generados por sus actividades, complementados, en su caso, con las fuentes habituales de financiación corporativa disponibles.

29.4. Otra información

Corrección de valor

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 no se han registrado deterioros de existencias por importe significativo en este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Seguros

Endesa tiene formalizadas pólizas de seguros destinadas a cubrir los posibles riesgos a los que están sujetas las existencias, entendiendo que las coberturas contratadas son adecuadas para hacer frente a los riesgos a los que se encuentran expuestas.

Durante el periodo enero-junio de 2026 no se han producido hechos ni circunstancias que hayan tenido un impac-

to significativo sobre las pólizas de seguro contratadas ni sobre la evaluación realizada por Endesa respecto de la suficiencia de dichas coberturas a la fecha de aprobación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al periodo semestral terminado el 30 de junio de 2026.

Otra información

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 Endesa no tiene existencias por importe significativo pignoradas en garantía de cumplimiento de deudas.

30. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores		4.211	4.125
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios		3.230	3.541
Cientes por Ventas de Electricidad		2.510	2.704
Cientes por Ventas de Gas		484	589
Cientes por otras Operaciones		195	200
Cientes Empresas del Grupo y Asociadas	42.1 y 42.2	41	48
Otros Deudores		1.435	1.058
Retribución de la Actividad de Distribución		559	525
Fianzas y Depósitos	26.1	431 ⁽¹⁾	—
Otros Deudores Terceros		356	422
Otros Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	42.1 y 42.2	89	111
Corrección de Valor		(454)	(474)
Cientes por Ventas y Prestación de Servicios		(403)	(423)
Otros Deudores		(51)	(51)
Activos por Impuestos		743	576
Impuesto sobre Sociedades Corriente		418	337
Hacienda Pública Deudora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		118	115
Otros Impuestos		207	124
TOTAL		4.954	4.701

⁽¹⁾ Como consecuencia de la entrada en vigor del Real Decreto 88/2026, de 11 de febrero, las fianzas y los depósitos recibidos de los clientes en España en la fecha de contratación como garantía del suministro eléctrico que fueron depositados, en su mayoría, ante las Administraciones Públicas competentes han sido reclasificados en este epígrafe (véase Nota 26.1).

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



Energía suministrada a clientes pendiente de facturar

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

A 30 de junio de 2026, los saldos acumulados por las ventas de electricidad y gas pendientes de facturar a cliente final se incluyen en el epígrafe «Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar» del Estado de Situación Financiera

Consolidado adjunto ascienden a 1.100 millones de euros y 115 millones de euros, respectivamente (1.267 millones de euros y 264 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2025).

A 30 de junio de 2026 ninguno de los posibles escenarios previsibles de las estimaciones de los componentes clave descritos en la Nota 3.2ñ.1 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 daría como resultado un cambio significativo en el ingreso asociado a las ventas no facturadas.

30.1. Otra información

Corrección de valor

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el movimiento del epígrafe «Corrección de Valor» es el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Saldo Inicial		474	569
Dotaciones	14.2 y 39.3	79	98
Aplicaciones		(99)	(136)
Saldo Final		454	531

A 30 de junio de 2026 y 2025 la corrección de valor corresponde, principalmente, a clientes por ventas de energía y de otros productos y servicios (véase Nota 39.3).

31. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Efectivo en Caja y Bancos	97	145
Otros Equivalentes de Efectivo ⁽¹⁾	180	50
TOTAL	277	195

⁽¹⁾ Incluye los depósitos formalizados a fecha de cierre que devengan un tipo de interés de mercado.

Las inversiones de tesorería a corto plazo vencen en un plazo inferior a 3 meses desde su fecha de adquisición.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la totalidad del saldo de este epígrafe está denominada en euros y no existen colocaciones en deuda soberana.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluye 4 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 38.4.3).



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

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado

de Situación Financiera Consolidado adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros	31 de diciembre de 2025	Trasposos desde Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	30 de junio de 2026
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE	28	(8)	20
Inmovilizado Material	20	—	20
Inversiones Inmobiliarias	8	(8)	—
ACTIVO CORRIENTE	—	—	—
TOTAL ACTIVO	28	(8)	20
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE	—	—	—
PASIVO CORRIENTE	15	—	15
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	15	—	15
Proveedores y otros Acreedores	15	—	15
TOTAL PASIVO	15	—	15

A 30 de junio de 2026, el epígrafe «Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas» recoge un importe de 20 millones de euros, correspondiente al valor neto contable de una finca situada en San Roque (Cádiz). Asimismo, el epígrafe «Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas» incluye una provisión vinculada a dicho activo por importe de 15 millones de euros. Estos importes derivan del acuerdo de compraventa suscrito entre Endesa y un tercero para la transmisión de la citada finca. A la fecha de aprobación de los presentes Estados Financieros Resumidos Intermedios Consolidados, la Dirección considera que se mantienen las condiciones requeridas por la NIIF 5 «Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas» para su clasificación como activo y pasivo no corriente mantenido para la venta, al estimarse altamente probable la culminación de la operación en los términos previstos.

Durante el primer semestre de 2026, Endesa ha reclasificado desde el epígrafe «Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas» al epígrafe «Inversiones inmobiliarias» un activo por importe de 8 millones de euros correspondiente a la finca resultante del Proyecto de Cooperación de la Unidad de Ejecución 71-03, Sector Levant Façana Marítima, que había sido clasificada originalmente como activo no corriente mantenido para la venta en 2024, al considerar la Dirección que se cumplían los criterios establecidos por la normativa contable para la recuperación de su valor fundamentalmente mediante una transacción de venta.

No obstante, tras la reevaluación realizada durante el primer semestre de 2026, se ha concluido que el activo ya no cumple las condiciones requeridas para mantener dicha clasificación, dado que no se encuentra disponible para su venta inmediata debido a condicionantes urbanísticos y legales pendientes de resolución y, en consecuencia, la venta ya no se considera altamente probable dentro del horizonte temporal inicialmente previsto.

33. Patrimonio neto

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Total Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante		8.143	8.522
Capital Social	33.1.1	1.250	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reserva Legal		254	254
Otras Reservas	33.1.2	529	510
(Acciones en Patrimonio Propias)	33.1.5	(628)	(529)
Beneficio Retenido	33.1.3	6.980	7.583
Dividendo a Cuenta	33.1.6	—	(519)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		6	5
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales	33.1.4	(169)	(156)
Ajustes por Cambio de Valor		(168)	14
Reserva por Revaluación de Activos y Pasivos no Realizados		(168)	14
Total Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes		1.070	1.089
TOTAL PATRIMONIO NETO		9.213	9.611

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 Endesa ha seguido la misma política de gestión de capital que la descrita en la Nota 36.1.12 de la Memoria

de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

33.1. Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

33.1.1. Capital social

A 30 de junio de 2026 el capital social de Endesa, S.A. asciende a 1.250.093.461,20 euros y está representado por 1.041.744.551 acciones de 1,2 euros de valor nominal totalmente suscritas y desembolsadas que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas Españolas.

A 30 de junio de 2026, el número de acciones que el Grupo Enel posee de Endesa, S.A., a través de Enel Iberia, S.L.U., representa a efectos mercantiles el 71,2 % de su capital social (70,1 % a 31 de diciembre de 2025). A esas mismas fechas, ningún otro accionista poseía acciones que representasen más del 10 % del capital social de Endesa, S.A.

33.1.2. Otras reservas

A 30 de junio de 2026 este epígrafe recoge la dotación con cargo a reservas de libre disposición de una nueva reserva por capital amortizado, por importe de 21 millones de euros, equivalente al valor nominal de las acciones del capital social

amortizadas en la operación de reducción de capital descrita en la Nota 33.1.5.



33.1.3. Beneficio retenido

A 30 de junio de 2026 este epígrafe recoge el impacto derivado de la diferencia entre el valor contable de las acciones propias amortizadas y el valor nominal de las mismas, en el

marco de la operación de reducción de capital social descrita en la Nota 33.1.5 por importe de 445 millones de euros.

33.1.4. Reserva por pérdidas y ganancias actuariales

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 los importes registrados en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 34.1).

33.1.5. Acciones en patrimonio propias

La información relativa al «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias», incluyendo los 3 primeros tramos del mismo ejecutados en el ejercicio 2025, así como a los «Planes de Incentivo Estratégico» de Endesa se detalla en las Notas 36.1.8 y 48.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Programa Marco de Recompra de Acciones Propias

Tercer tramo

Con fecha 27 de febrero de 2026 Endesa, S.A. ha finalizado el tercer tramo de dicho Programa de conformidad con los términos acordados con la entidad financiera a través de la cual se ha ejecutado.

A 30 de junio de 2026 el número total de acciones adquiridas en el marco del tercer tramo ha ascendido a 4.040.753 acciones por un valor de 122 millones de euros, de las cuales 1.271.867 acciones han sido adquiridas durante el primer semestre de 2026 por un valor de 40 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2026, permanecen la totalidad de las mismas en poder de la Sociedad Dominante.

Amortización del segundo tramo, aprobación y ejecución del cuarto y quinto tramo, y aprobación del sexto tramo

Con fecha 20 de febrero de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha aprobado el cuarto tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias», así como la amortización del segundo tramo de dicho Programa:

- El acuerdo de reducción de capital social aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 29 de abril de 2025, se ha ejecutado en la cuantía de 20.409.079 euros, mediante la amortización de las 17.007.566 acciones propias, de 1,2 euros de valor nominal cada una, adquiridas en el segundo tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias».

Como consecuencia de lo anterior el capital social de Endesa, S.A. resultante tras la amortización de las indicadas acciones ha quedado fijado en 1.250.093.461,20 euros, representado por 1.041.744.551 acciones de 1,2 euros de valor nominal cada una, todas ellas pertenecientes a la misma clase y serie.

- En el marco del cuarto tramo del Programa, aprobado por un importe monetario máximo de 500 millones de euros, en el periodo enero-junio de 2026 Endesa, S.A. ha adquirido 13.965.554 acciones propias de la Sociedad Dominante por importe de 500 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2026, permanecen la totalidad de las mismas en poder de la Sociedad Dominante. La fecha de finalización del cuarto tramo ha sido el 24 de junio de 2026.

Con fecha 24 de marzo de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha aprobado el quinto tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias»:

- El quinto tramo corresponde al Programa Temporal de Recompra de Acciones de acuerdo con el plan de entrega de acciones para los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones»). El número máximo de acciones a adquirir en el quinto tramo aprobado fue de 703.000 acciones, por un importe máximo de 17 millones de euros.

La duración de dicho Programa ha estado comprendida entre el 1 de abril y el 9 de abril de 2026, periodo en que Endesa, S.A. ha adquirido 466.093 acciones propias de la Sociedad Dominante por importe de 17 millones de euros. A partir del 10 de abril de 2026 se reanudó la ejecución del cuarto tramo del «Programa Marco de Recomptra de Acciones Propias».

Con fecha 23 de junio de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha aprobado el sexto tramo del «Programa Marco de Recomptra de Acciones Propias», por un importe monetario máximo de 500 millones de euros con el propósito de reducir el capital social de Endesa, S.A. mediante la amortización de las acciones propias adquiridas. El inicio de dicho Programa ha sido el 15 de julio de 2026.

Acciones propias adquiridas y amortizadas en el marco del Programa de Recomptra relativas al Plan para reducción de Capital Social y acciones adquiridas y entregadas a empleados correspondientes al «Programa de Retribución Flexible en Acciones»

De acuerdo con lo anterior, a 30 de junio de 2026 el número de acciones adquiridas, amortizadas y/o entregadas en el marco del Programa de Recomptra, de los tramos re-

lacionados con el Plan para Reducción de Capital Social y el «Programa de Retribución Flexible en Acciones» es como sigue:

Tramo	Fecha de Aprobación	Fecha de Finalización	N. ° de Acciones Adquiridas	N. ° de Acciones Amortizadas / Entregadas	N. ° de Acciones Adquiridas en Poder de la Sociedad Dominante a 30 de junio de 2026
Segundo Tramo	8 de abril de 2025	13 de octubre de 2025	17.007.566	17.007.566 ⁽¹⁾	—
Tercer Tramo	13 de octubre de 2025	27 de febrero de 2026	4.040.753	—	4.040.753
Cuarto Tramo	20 de febrero de 2026	24 de junio de 2026	13.965.554	—	13.965.554
Quinto Tramo	24 de marzo de 2026	9 de abril de 2026	466.093	463.637 ⁽²⁾	2.456
Sexto Tramo	23 de junio de 2026	—	—	—	—
TOTAL	—	—	35.479.966	17.471.203	18.008.763

⁽¹⁾ Corresponde a la amortización de acciones adquiridas del segundo tramo del «Programa Marco de Recomptra de Acciones Propias».

⁽²⁾ Corresponde a la entrega de acciones a los empleados correspondientes al «Programa de Retribución Flexible en Acciones».

Planes de Incentivo Estratégico

Endesa, S.A. tiene acciones en autocartera con el objetivo de dar cobertura a los Planes de Retribución variable a largo plazo vigentes que incluyen como parte del pago

del Incentivo Estratégico la entrega de acciones (véase Nota 42.5). La compra de estas acciones se ha llevado a cabo mediante Programas Temporales de Recomptra de Acciones.

Acciones propias de Endesa, S.A.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, las acciones propias de Endesa, S.A. son las siguientes:

	N.° de Acciones	Valor Nominal (Euros/Acción)	Porcentaje sobre el Capital Social (%)	Precio Medio de Adquisición (Euros/Acción)	Coste Total de Adquisición (Euros)
Acciones Propias a 30 de junio de 2026	18.180.184	1,2	1,74517	34,53	627.674.701
Planes de Incentivo Estratégico	168.680	1,2	0,01619	19,25	3.246.801
Planes de Retribución Flexible en Acciones	5.197	1,2	0,00050	27,71	144.034
Plan para Reducción de Capital Social	18.006.307	1,2	1,72848	34,67	624.283.866
Acciones Propias a 31 de diciembre de 2025	19.947.873	1,2	1,88409	26,50	528.674.223
Planes de Incentivo Estratégico	168.680	1,2	0,01593	19,25	3.246.801
Planes de Retribución Flexible en Acciones	2.741	1,2	0,00026	19,14	52.450
Plan para Reducción de Capital Social	19.776.452	1,2	1,86790	26,57	525.374.972



33.1.6. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 28 de abril de 2026 teniendo en consideración las acciones con derecho a dividendo a 31 de diciembre de 2025, acordó la distribución de un dividendo total con

cargo al resultado del ejercicio 2025 por un importe bruto de 1,584 euros por acción, lo que supone un importe máximo de 1.645 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros	Fecha de Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe máximo a pagar	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	16 de diciembre de 2025	0,500	519	12 de enero de 2026
Dividendo Complementario	28 de abril de 2026	1,084	1.126	10 de julio de 2026
Total Dividendo por acción de 2025		1,584	1.645	

33.2. Patrimonio neto: de las Participaciones no Dominantes

A 30 de junio de 2026 la composición y movimientos de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado han sido los siguientes:

Millones de Euros	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Dividendos Distribuidos	Resultado del Ejercicio	Otros Movimientos	Saldo a 30 de junio de 2026
Aguilón 20, S.A.	22	—	—	—	22
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.	3	—	—	—	3
Enel Green Power Solar 1, S.L.	731	(37)	21	3	718
EGPE Solar 2, S.L.	180	(6)	5	—	179
Explotaciones Eólicas Saso Plano, S.A.	9	—	—	(1)	8
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	28	(2)	—	—	26
Sociedad Eólica de Andalucía, S.A.	29	—	—	—	29
Otras	87	(3)	1	—	85
TOTAL	1.089	(48)	27	2	1.070

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, el saldo del epígrafe «Patrimonio Neto de las Participaciones no Dominantes», recoge, principalmente, las participaciones no dominantes mantenidas por Enel Green Power España, S.L.U.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, los datos patrimoniales 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 los relativos a Enel Green Power España Solar 1, S.L. y EGPE Solar 2, S.L.

34. Provisiones

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026		31 de diciembre de 2025	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Provisiones por Prestaciones al Personal		247	—	232	—
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	34.1	225	—	210	—
Otras Prestaciones al Personal		22	—	22	—
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	34.2	302	117	401	83
Expedientes de Regulación de Empleo		20	2	4	21
Acuerdos Voluntarios de Salida		282	115	397	62
Otras Provisiones	34.3	1.969	556	2.040	999
TOTAL		2.518	673	2.673	1.082

34.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares

Pasivos actuariales netos

A 30 de junio de 2026 la composición del pasivo actuarial neto y su movimiento durante el primer semestre de 2026 han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero-junio 2026			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	TOTAL
Pasivo Actuarial Neto Inicial	(80)	208	2	130
Coste Neto por Intereses	(2)	4	—	2
Costes de los Servicios en el Periodo	1	—	—	1
Aportaciones del Periodo	—	(8)	—	(8)
Otros Movimientos	1	—	—	1
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(2)	—	—	(2)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	(16)	19	—	3
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	17	—	—	17
Pasivo Actuarial Neto Final	(81)	223	2	144



A 30 de junio de 2026 la composición del pasivo actuarial bruto y su movimiento durante el primer semestre de 2026 han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero-junio 2026			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	TOTAL
Pasivo Actuarial Inicial	184	208	2	394
Gastos Financieros	4	4	—	8
Costes de los Servicios en el Periodo	1	—	—	1
Beneficios Pagados en el Periodo	(12)	(8)	—	(20)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Cambios en Hipótesis Financieras	(2)	—	—	(2)
Pérdidas (Ganancias) Actuariales por Experiencia	(16)	19	—	3
Otros Movimientos	1	—	—	1
Pasivo Actuarial Final	160	223	2	385

A 30 de junio de 2026 la información sobre los cambios en el valor de mercado de los activos afectos para los compromisos de prestación definida es la siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026			
	Pensiones	Energía	Asistencia Sanitaria	TOTAL
Valor de Mercado Inicial de los Activos Afectos	264	—	—	264
Rendimiento Esperado	6	—	—	6
Aportaciones del Periodo	—	8	—	8
Beneficios Pagados en el Periodo	(12)	(8)	—	(20)
(Pérdidas) Ganancias Actuariales	(17)	—	—	(17)
Valor de Mercado Final de los Activos Afectos	241	—	—	241

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 los importes registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado son los siguientes:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares	34	225	210
Otros Activos no Corrientes	27	(81)	(80)
Saldo Contable del Déficit por Pasivo Actuarial		144	130

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

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 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	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Prestación Definida		(3)	(4)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽¹⁾	12.1	(1)	(2)
Costes Financieros Netos	15.1	(2)	(2)
Aportación Definida		(24)	(26)
Coste Corriente del Ejercicio ⁽²⁾	12.1	(24)	(26)
TOTAL		(27)	(30)

⁽¹⁾ En el primer semestre de 2026 y 2025 incluye 1 millón 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».

⁽²⁾ Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 se han aportado 7 millones de euros que estaban incluidos previamente en el epígrafe «Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla».

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 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 2026	Enero-junio 2025
Rendimiento Actuarial de los Activos del Plan Excluyendo Intereses	(17)	(14)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	(1)	8
TOTAL	(18)	(6)

Activos afectos

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Activos de Renta Fija ⁽¹⁾	41	46
Acciones ⁽¹⁾	31	29
Otras Inversiones	28	25
TOTAL	100	100

⁽¹⁾ Incluyen acciones y bonos de sociedades del Grupo Enel por importe de 11 millones de euros a 30 de junio de 2026 (9 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el detalle del valor razonable de los valores de renta fija por área geográfica es el siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
País		
España	6	9
Estados Unidos de América	23	30
Luxemburgo	25	6
Francia	6	9
Italia	5	9
Reino Unido	1	2
Alemania	1	5
Países Bajos	2	2
Bélgica	1	1
Resto	29	47
TOTAL	99	120



A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el valor de los activos afectos a los planes de prestación definida colocados en deuda soberana es el siguiente:

Millones de Euros		
País	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
España	3	3
Italia	4	7
Francia	3	-
Alemania	-	1
Bélgica	1	3
Resto	17	23
TOTAL	28	37

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 2026 la rentabilidad media real ha sido del 3,85 %, positiva (6,65 %, positiva, en el ejercicio 2025).

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

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026				31 de diciembre de 2025			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos de los Planes de Prestación Definida	241	161	47	33	264	181	46	37

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

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020
Tipo de Interés	4,08 % - 4,16 %	4,07 % - 4,15 %
Rendimiento Esperado de los Activos	4,15 %	4,13 %
Revisión Salarial ⁽¹⁾	1,00 %	1,00 %
Incremento de los Costes de Salud	4,10 %	4,10 %

⁽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 provisiones derivadas de cada compromiso.

34.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla

Durante el primer semestre de 2026 el movimiento de las provisiones no corrientes para planes de reestructuración de plantilla ha sido el siguiente:

Millones de Euros	Notas	Expedientes de Regulación de Empleo	Acuerdos Voluntarios de Salida	TOTAL
Saldo a 31 de diciembre de 2025		4	397	401
Dotaciones con Cargo al Estado del Resultado del Periodo		(2)	5	3
Gastos de Personal	12.1	(2)	(1)	(3)
Resultados Financieros	15.1	—	6	6
Traspasos a Corto Plazo y otros		18	(120)	(102)
Saldo a 30 de junio de 2026		20	282	302

A 30 de junio de 2026 el epígrafe «Provisiones Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado incluye 117 millones de euros correspondientes a provi-

siones para planes de reestructuración de plantilla (83 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las provisiones para planes de reestructuración de plantilla son las siguientes:

	Expedientes de Regulación de Empleo		Acuerdos Voluntarios de Salida	
	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Tipo de Interés	3,50 %	3,26 %	3,50 %	3,26 %
Incremento Futuro Garantía	Na	Na	1,00 %	1,00 %
Incremento Resto de Conceptos	Na	Na	2,05 %	2,05 %
Índice de Precios de Consumo (IPC)	2,05 %	2,05 %	Na	Na
Tablas de Mortalidad	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020	PERM / FCOL2020



34.3. Otras provisiones

A 30 de junio de 2026 el movimiento del epígrafe de «Otras Provisiones» no Corrientes y Corrientes del Estado de Situación Financiera Consolidado es el siguiente:

Millones de Euros		Gastos de Explotación							Saldo a 30 de junio de 2026
	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Dotaciones	Reversiones	Redención	Resultados Financieros (Nota 15.1)	Dotaciones Netas con Cargo a Inmovilizado (Nota 19)	Pagos	Traspasos y otros	
Provisiones por Costes de Cierre de las Instalaciones	1.692	2	(8)	—	23	10	(19)	(3)	1.697
Centrales Nucleares	700	—	—	—	10	10	—	(1)	719
Otras Centrales	915	2	(6)	—	12	(2)	(19)	—	902
Desmantelamiento de Contadores	74	—	(2)	—	1	2	—	(1)	74
Cierre de Explotaciones Mineras	3	—	—	—	—	—	—	(1)	2
Provisiones de Derechos de Emisión de Dióxido de Carbono (CO ₂)	822	374	—	(821)	—	—	—	(1)	374
Provisiones de Garantías de Origen y otros Certificados Ambientales	63	32	—	(26)	—	—	—	—	69
Provisiones para Litigios, Indemnizaciones y otras Obligaciones Legales o Contractuales	462	35	(43)	—	—	—	(54)	(15)	385
TOTAL	3.039	443	(51)	(847)	23	10	(73)	(19)	2.525

Provisión por costes de cierre de las instalaciones

Endesa registra las provisiones correspondientes a las obligaciones estimadas derivadas del desmantelamiento y retirada de determinadas centrales de generación, así como de determinadas instalaciones de distribución de electricidad. Dichas provisiones se reconocen por el valor actual de los desembolsos futuros estimados necesarios para cancelar las obligaciones asociadas.

Los tipos de descuento utilizados para determinar el valor actual de estas provisiones, que varían en función del

horizonte temporal previsto para la materialización de los correspondientes flujos de efectivo, se han situado en los siguientes rangos:

%	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Tasas de Actualización Financiera	2,0 - 3,2	2,0 - 2,7

35. Otros pasivos no corrientes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Fianzas y Depósitos	26.1	10 ⁽¹⁾	468
Otras Cuentas a Pagar		119	100
TOTAL	38.2	129	568

⁽¹⁾ Como consecuencia de la entrada en vigor del Real Decreto 88/2026, de 11 de febrero, las fianzas y los depósitos recibidos de los clientes en España en la fecha de contratación como garantía del suministro eléctrico han sido reclasificados al epígrafe «Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado (véanse Notas 26.1 y 37).

36. Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	No Corriente		Corriente	
		30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Intereses a Pagar de Deuda Financiera		—	—	74	63
Compensaciones por Sobrecostos de la Generación en los Territorios No Peninsulares (TNP)	5 y 28	164	164	—	—
TOTAL		164	164	74	63



37. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición de este epígrafe del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	38.2	5.467	4.932
Proveedores y otros Acreedores		3.455	3.824
Dividendo a Pagar	33.1.6	1.118	523
Fianzas y Depósitos ⁽¹⁾	26.1 y 35	448	—
Otras Cuentas por Pagar		446	585
Pasivos por Impuestos		1.430	874
Impuesto sobre Sociedades Corriente		856	298
Hacienda Pública Acreedora por Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA)		79	69
Otros Impuestos		495	507
TOTAL		6.897	5.806

⁽¹⁾ Como consecuencia de la entrada en vigor del Real Decreto 88/2026, de 11 de febrero, las fianzas y los depósitos recibidos de los clientes en España en la fecha de contratación como garantía del suministro eléctrico han sido reclasificados a este epígrafe (véanse Notas 26.1 y 35).

El incremento del epígrafe Pasivos por impuestos «Impuesto sobre Sociedades Corriente» por importe de 558 millones de euros hay que analizarlo conjuntamente, con el aumento del epígrafe Activos por impuestos «Impuesto sobre Sociedades Corriente» por importe de 81 millones de euros del Estado de Situación Financiera Consolidado.

La variación de ambos es consecuencia de la evolución de la cuenta a cobrar y de la cuenta a pagar, respectivamente, de las sociedades de Endesa que componen el Grupo Consolidado Fiscal con número 572/10 cuya Sociedad Dominante es Enel, S.p.A. y su representante en España es Enel Iberia, S.L.U. (véase Nota 42.1).

Dividendo a pagar

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 Máximo a Pagar	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	41.3	31 de diciembre de 2025	0,500	519	12 de enero de 2026
Dividendo Complementario		30 de junio de 2026	1,084	1.126	10 de julio de 2026
Total Dividendo por acción de 2025	33.1.6		1,584	1.645	

Costes derivados de la energía suministrada a clientes pendiente de facturar

A 30 de junio de 2026, 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 54 millones de euros y 78 millones de euros, respectivamente (168 millones de euros y 113 millones de

euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2025) y se incluye en el epígrafe «Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes» del Estado de Situación Financiera Consolidado.

Acuerdos de «confirming»

A 30 de junio de 2026 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 39 millones de euros (82 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el ingreso financiero devengado por los contratos de «confirming» ha ascendido a un importe inferior a 1 millón de euros.

38. Instrumentos financieros

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la clasificación de los instrumentos financieros del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Instrumentos Financieros de Activo					
Activos de Contratos con Clientes	25.1	—	9	—	3
Otros Activos Financieros	26 y 28	264	1.468	695	892
Instrumentos Financieros Derivados		483	868	331	494
Otros Activos	27	635	—	595	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	30	—	4.211	—	4.125
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	—	277	—	195
TOTAL	38.1	1.382	6.833	1.621	5.709
Instrumentos Financieros de Pasivo					
Pasivos de Contratos con Clientes	25.2	4.456	561	4.450	523
Deuda Financiera	38.3	7.661	3.353	9.422	1.005
Instrumentos Financieros Derivados		370	1.134	185	514
Otros Pasivos Financieros	36	164	74	164	63
Otros Pasivos	35	129	—	568	-
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar	37	—	5.467	-	4.932
TOTAL	38.2	12.780	10.589	14.789	7.037



38.1. Clasificación de instrumentos financieros de activo no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la clasificación de los instrumentos financieros de activo del Estado de Situación Financiera Consolidado por categoría es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Activos Financieros a Coste Amortizado		893	5.965	1.284	5.215
Activos de Contratos con Clientes	25.1	—	9	—	3
Otros Activos Financieros	26 y 28	258	1.468	689	892
Otros Activos	27	635	—	595	—
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios y otros Deudores	30	—	4.211	—	4.125
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	—	277	—	195
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		132	720	79	226
Instrumentos de Patrimonio	26.2	6	—	6	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	40.1	126	720	73	226
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado de Otro Resultado Global		—	—	—	—
Derivados de Cobertura	40.1	357	148	258	268
TOTAL		1.382	6.833	1.621	5.709

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 finan-

cieros por lo que tampoco se ha producido ninguna reclasificación entre las categorías de los mismos.

38.2. Clasificación de instrumentos financieros de pasivo no corrientes y corrientes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la clasificación de los instrumentos financieros de pasivo del Estado de Situación Financiera Consolidado por categoría es la siguiente:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
		No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos Financieros a Coste Amortizado		12.396	9.455	14.590	6.523
Pasivos de Contratos con Clientes	25.2	4.456	561	4.450	523
Deuda Financiera	38.3	7.647	3.353	9.408	1.005
Otros Pasivos Financieros	36	164	74	164	63
Otros Pasivos	35	129	—	568	—
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	37	—	5.467	—	4.932
Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en el Estado del Resultado		129	726	49	215
Deuda Financiera ⁽¹⁾	38.3	14	—	14	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	40.2	115	726	35	215
Derivados de Cobertura	40.2	255	408	150	299
TOTAL		12.780	10.589	14.789	7.037

⁽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.

38.3. Deuda financiera

A 30 de junio de 2026 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 2026				
	Valor Nominal	Valor Contable		TOTAL	Valor Razonable
Obligaciones y otros Valores Negociables	438	14	425	439	439
Deudas con Entidades de Crédito	6.154	5.009	1.133	6.142	6.155
Otras Deudas Financieras	4.435	2.638	1.795	4.433	4.490
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	849	759	90	849	849
Otras	3.586	1.879	1.705	3.584	3.641
TOTAL	11.027	7.661	3.353	11.014	11.084

A 30 de junio de 2026 el desglose del valor nominal de la deuda financiera por vencimientos es el siguiente:

Millones de Euros	Valor Contable 30 de junio de 2026	Valor Nominal		Vencimientos Totales					
		Corriente	No Corriente	2026	2027	2028	2029	2030	Siguientes
Obligaciones y otros Valores Negociables	439	426	12	426	—	—	—	—	12
Deudas con Entidades de Crédito	6.142	1.141	5.013	279	1.335	1.855	300	356	2.029
Otras Deudas Financieras	4.433	1.795	2.640	99	1.740	1.958	71	63	504
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	849	90	759	45	89	82	70	63	500
Otras	3.584	1.705	1.881	54	1.651	1.876	1	—	4
TOTAL	11.014	3.362	7.665	804	3.075	3.813	371	419	2.545



Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera no corriente es el siguiente:

Millones de Euros	Valor Nominal a 31 de diciembre de 2025	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de junio de 2026
		Adiciones/ (Bajas)	Traspasos y otros	Pagos y Amortizaciones (Nota 41.3)	Nueva Financiación (Nota 41.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	12	—	—	—	—	12
Deudas con Entidades de Crédito	5.183	—	(861)	(9)	700	5.013
Otras Deudas Financieras	4.240	93	(1.718)	—	25	2.640
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	708	93	(42)	—	—	759
Otras	3.532	—	(1.676)	—	25	1.881
TOTAL	9.435	93	(2.579)	(9)	725	7.665

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 el movimiento del valor nominal de la deuda financiera corriente es el siguiente:

Millones de Euros	Valor Nominal a 31 de diciembre de 2025	No Genera Flujos de Efectivo		Genera Flujos de Efectivo		Valor Nominal a 30 de junio de 2026
		Adiciones/ (Bajas)	Traspasos y otros	Pagos y Amortizaciones (Nota 41.3)	Nueva Financiación (Nota 41.3)	
Obligaciones y otros Valores Negociables	350	—	1	(2.409)	2.484	426
Deudas con Entidades de Crédito	461	—	862	(182)	—	1.141
Otras Deudas Financieras	194	4	1.722	(127)	2	1.795
Deudas Financieras Asociadas a Derechos de Uso	88	4	47	(49)	—	90
Otras	106	—	1.675	(78)	2	1.705
TOTAL	1.005	4	2.585	(2.718)	2.486	3.362

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el tipo de interés medio de la deuda financiera bruta ha sido del 3,2 % y el 3,4 % respectivamente.

38.4. Otros aspectos

38.4.1. Liquidez

A 30 de junio de 2026 la liquidez de Endesa asciende a 6.722 millones de euros (6.980 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) y presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros	Notas	Liquidez	
		30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31	277	195
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito y Préstamos no Desembolsados ⁽¹⁾		6.445	6.785
TOTAL		6.722	6.980

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, 2.500 millones de euros corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables disponibles con Enel Finance International N.V (véase Nota 42.1.3).

A 30 de junio de 2026 Endesa presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 3.081 millones de euros. No obstante, el importe disponible en líneas de crédito comprometidas a largo plazo garantiza que Endesa pue-

da obtener recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones, realizar sus activos y liquidar sus pasivos por los importes que figuran en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

38.4.2. Principales operaciones financieras

Durante el primer semestre de 2026 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Endesa, S.A. ha prorrogado por un año adicional su programa de emisión de pagarés denominado «Endesa, S.A. SDG 13 Euro Commercial Paper Programme» (ECP), el cual fue formalizado el 9 de mayo de 2024 por un impor-

te total de 5.000 millones de euros y con una duración prevista de 5 años, sujeta a renovaciones anuales. Este Programa incorpora objetivos de Sostenibilidad. A 30 de junio de 2026, el saldo vivo nominal asociado a dicho programa asciende a 426 millones de euros.

- Se han formalizado las siguientes operaciones financieras:

Millones de Euros				
Operaciones	Contraparte	Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Préstamo ⁽¹⁾	Banco Europeo de Inversiones (BEI)	29 de septiembre de 2025	7 de enero de 2041	150
Préstamo ⁽¹⁾	Fondo de Resiliencia Autonómica - Banco Europeo de Inversiones (BEI)	29 de septiembre de 2025	19 de enero de 2041	500
Préstamo ⁽²⁾	Banco Europeo de Inversiones (BEI)	25 de marzo de 2026	2041	350
TOTAL				1.000

⁽¹⁾ Los desembolsos se produjeron los días 7 y 19 de enero de 2026, respectivamente.

⁽²⁾ Corresponde a un préstamo no desembolsado a 30 de junio de 2026.

38.4.3. 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 2026 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 modifica la clasificación de la deuda entre corriente y no corriente que recoge el Estado de Situación Financiera Consolidado a 30 de junio de 2026.

Endesa, S.A.

Endesa, S.A., que centraliza la práctica totalidad de la financiación de la actividad de Endesa, no tiene en sus contratos de financiación estipulaciones con ratios financieros que pudieran dar lugar a un incumplimiento que provocase un vencimiento anticipado de estos.

Las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2026), los compromisos de las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. y la financiación bancaria formalizada por Endesa, S.A. presentan las siguientes cláusulas:



Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones
Cláusulas de incumplimiento cruzado («cross-default»)	Emisiones de bonos vivas de Endesa, S.A.	La deuda deberá ser prepagada en el caso de incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de Endesa, S.A.
Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías («negative pledge»)	Los compromisos de las emisiones de bonos vivas de Endesa, S.A. y la financiación bancaria formalizada por Endesa, S.A.	Endesa, S.A. no puede emitir hipotecas, gravámenes u otras cargas sobre sus activos (por encima de cierto importe) para asegurar cierto tipo de obligaciones, a menos que garantías equivalentes sean emitidas en favor del resto de deudores.
Cláusulas de «pari passu»		Los bonos y la financiación bancaria quedan al mismo nivel de prelación que otras deudas no garantizadas ni subordinadas presentes y futuras emitidas por Endesa, S.A.

Adicionalmente, las estipulaciones financieras más significativas que contiene la deuda financiera de Endesa, S.A. son las siguientes:

Millones de Euros				
Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones	Deuda Nominal	
			30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Relacionadas con la Calificación Crediticia	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO).	Garantías adicionales o renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia.	3.230	2.757
Relacionadas con el Cambio de Control	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y Enel Finance International N.V.	Susceptibles de amortización anticipada en caso de cambio de control en Endesa, S.A.	6.755 ⁽¹⁾	6.282 ⁽¹⁾
Relacionadas con la Cesión de Activos	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras.	Restricciones si se supera un porcentaje entre el 7 % y el 10 % sobre los activos consolidados de Endesa ⁽²⁾ .	6.129 ⁽³⁾	5.615 ⁽³⁾
Relacionadas con la Sostenibilidad	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras.	Condiciones crediticias ligadas a la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) a determinadas fechas, o en función de la proporción de las Inversiones según Taxonomía de la Unión Europea (UE) para distintos periodos ⁽⁴⁾ .	7.874	7.838

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 el importe formalizado asciende a 9.605 millones de euros (9.432 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

⁽²⁾ Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibiera contraprestación equivalente o si la solvencia de Endesa, S.A. se viera afectada negativa y significativamente.

⁽³⁾ A 30 de junio de 2026 el importe formalizado asciende a 10.059 millones de euros (9.886 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

⁽⁴⁾ El incumplimiento de dichas estipulaciones implica, únicamente, la modificación de sus condiciones de financiación.

Instrumentos financieros con características contingentes

A 30 de junio de 2026, Endesa mantiene determinados préstamos cuyos términos contractuales incorporan mecanismos de ajuste del coste financiero en función del cumplimiento de determinados indicadores de Sosteni-

bilidad, principalmente relacionados con la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y otros objetivos medioambientales, así como de determinados indicadores financieros.

Millones de Euros					
Operaciones	Contraparte	Descripción de la Característica Contingente	Variación de los Flujos de Efectivo Contractuales	Valor Nominal a 30 de junio de 2026	Valor Contable a 30 de junio de 2026
Préstamos	Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Rebaja del «rating» inferior a «BBB+»	+10 p.b.	215	215
Préstamos	Instituto de Crédito Oficial (ICO)	Rebaja del rating inferior a «BBB+» e incumplimiento del objetivo de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂)	+10 p.b. / - 5 p.b.	565	565
Préstamos	Banco Europeo de Inversiones (BEI)	Incumplimiento del objetivo de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂)	+/- 5 p.b.	1.158	1.158
Préstamos	Otras Entidades Financieras	Cláusulas vinculadas a indicadores que, a su vez, cumplen con el alineamiento de actividades del Reglamento de la Taxonomía de la Unión Europea (UE)	+/- 2 p.b.	400	399
TOTAL				2.338	2.337

La Compañía ha evaluado las citadas características contractuales y ha concluido que los flujos de efectivo contractuales de dichos instrumentos representan exclusivamente pagos de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente de amortización. En consecuencia, dichos instrumentos continúan cumpliendo los requisitos para su valoración al coste amortizado.

Filiales del negocio de renovables

A 30 de junio de 2026 determinadas filiales de renovables de Endesa financiadas a través de «project finance» mantienen deuda financiera por importe de 21 millones de euros que incluye las siguientes cláusulas (25 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véanse Notas 31 y 43):

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones
Relacionadas con el Cambio de Control	Operaciones de Préstamos suscritas para la Financiación de Proyectos y Derivados asociados ⁽¹⁾ .	Susceptibles de Amortización Anticipada en caso de Cambio de Control Accionarial.
Relacionadas con el Cumplimiento de las Obligaciones	Operaciones de Préstamos suscritas para la Financiación de Proyectos.	Prenda de acciones dadas en garantía del cumplimiento de las obligaciones marcadas por contrato a favor de las entidades financieras acreedoras ⁽²⁾ .
Relacionadas con la Distribución de Resultados a los Accionistas		Restricciones sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones.
Relacionadas con la Venta de Activos		Restricciones 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.
Relacionadas con la Cuenta de Reserva del Servicio de la Deuda		Obligación de dotar una Cuenta de Reserva del Servicio de la Deuda.

⁽¹⁾ Con valor de mercado neto positivo de 1 millón de euros a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025.

⁽²⁾ Por el importe de la deuda financiera viva.

Adicionalmente, dichas filiales de renovables están obligadas al cumplimiento de determinados Ratios de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD). En lo referente a los mismos, a 30 de junio de 2026 no existe incumplimiento de dichos ratios.



39. Política general de control y gestión de riesgos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 Endesa ha seguido la misma política general de control y gestión de riesgos que la descrita en la Nota 43 de

la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

39.1. Riesgos de tipo de interés, tipo de cambio y precio de materias energéticas

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritas en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

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, derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) y garantías de origen) y tienen como objetivo gestionar de forma activa el riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Riesgo de materias energéticas

A 30 de junio de 2026 el detalle del impacto antes de impuestos en el Estado del Resultado Consolidado y el Estado de Otro Resultado Global Consolidado sobre el valor de los derivados de materias energéticas existentes que produciría una variación en los precios de las materias primas, manteniendo constantes el resto de variables, es el siguiente:

Derivados de Materias Energéticas	30 de junio de 2026		
	Variación de Precio de Materias Energéticas	Estado del Resultado Consolidado	Estado de Otro Resultado Global
Derivados de Cobertura de Flujos de Caja	15 %	—	(66) ⁽¹⁾
	-15 %	—	96 ⁽¹⁾
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura	15 %	(203) ⁽²⁾	—
	-15 %	203 ⁽²⁾	—

⁽¹⁾ 143 millones de euros negativos y positivos, respectivamente, correspondientes a gas.

⁽²⁾ 116 millones de euros negativos y positivos, respectivamente, correspondientes a gas.

39.2. Riesgo de liquidez

La posición de liquidez de Endesa a 30 de junio de 2026 se describe en la Nota 38.4.1.

Endesa cuenta con una situación financiera sólida y líneas de crédito incondicionales contratadas con entidades de primer nivel disponibles por importes significativos.

39.3. Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se genera cuando una contraparte no cumple sus obligaciones establecidas en un contrato financiero o comercial dando lugar a una pérdida financiera.

Endesa realiza un seguimiento pormenorizado del riesgo de crédito de sus contrapartes de «*commodities*», financieras y comerciales.

En el primer semestre de 2026, las pérdidas netas por deterioro de activos financieros han ascendido a 80 millones de euros y corresponden, íntegramente, a la dotación de pérdidas netas por deterioro de cuentas a cobrar procedentes de contratos con clientes. Su evolución es debida, a la mejora en las pérdidas por deterioro relacionadas tanto con los clientes «*Business to Business*» (B2B) como «*Business to Consumer*» (B2C), impulsada, entre otros, por una gestión de impagos más eficiente (véase Nota 14.2).

39.4. Riesgo de concentración

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

En el contexto actual, 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 43.6 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.



40. Medición a valor razonable

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

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidada es la siguiente:

Millones de Euros		30 de junio de 2026							
		Activo no Corriente				Activo Corriente			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	Notas								
Instrumentos de Patrimonio	38.1	6	—	—	6	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	38.1	2	—	2	—	—	—	—	—
Tipo de Interés		2	—	2	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	38.1	355	69	91	195	148	48	100	—
Tipo de Interés		30	—	30	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		15	—	15	—	14	—	14	—
Materias Energéticas		310 ⁽¹⁾	69	46	195	134 ⁽²⁾	48	86	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	38.1	126	74	52	—	720	520	200	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—	4	—	4	—
Materias Energéticas		126 ⁽³⁾	74	52	—	716 ⁽⁴⁾	520	196	—
Existencias		—	—	—	—	321	319	2	—
TOTAL		489	143	145	201	1.189	887	302	—

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por importe de 195 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 111 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 125 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 90 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 568 millones de euros y derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) por importe de 139 millones de euros.

Millones de Euros		31 de diciembre de 2025								
		Activo no Corriente					Activo Corriente			
		Notas	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos de Patrimonio		38.1	6	—	—	6	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:		38.1	2	—	2	—	—	—	—	—
Tipo de Interés			2	—	2	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:		38.1	256	54	33	169	268	188	80	—
Tipo de Interés			32	—	32	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio			1	—	1	—	—	—	—	—
Materias Energéticas			223 ⁽¹⁾	54	—	169	268 ⁽²⁾	188	80	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:		38.1	73	42	31	—	226	131	95	—
Tipo de Cambio			—	—	—	—	—	—	—	—
Materias Energéticas			73 ⁽³⁾	42	31	—	226 ⁽⁴⁾	131	95	—
Existencias			—	—	—	—	—	—	—	—
TOTAL			337	96	66	175	494	319	175	

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por importe de 169 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 53 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de electricidad por importe de 3 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 254 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 50 millones de euros y derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) por importe de 15 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 184 millones de euros y derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) por importe de 40 millones de euros.

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

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los pasivos financieros no corrientes y corrientes valora-

dos a valor razonable del Estado de Situación Financiera Consolidado es la siguiente:

Millones de Euros		30 de junio de 2026							
		Pasivo no Corriente				Pasivo Corriente			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	Notas								
Obligaciones y otros Valores Negociables	38.2	14	—	14	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	38.2	—	—	—	—	8	—	8	—
Tipo de Interés		—	—	—	—	8	—	8	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	38.2	255	64	63	128	400	171	229	—
Tipo de Interés		17	—	17	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		2	—	2	—	12	—	12	—
Materias Energéticas		236 ⁽¹⁾	64	44	128	388 ⁽²⁾	171	217	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	38.2	115	103	9	3	726	593	133	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—	2	—	2	—
Materias Energéticas		115 ⁽³⁾	103	9	3	724 ⁽⁴⁾	593	131	—
TOTAL		384	167	86	131	1.134	764	370	—

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por importe de 130 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 100 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 372 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 95 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 573 millones de euros y derivados de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) por importe de 149 millones de euros.



Millones de Euros		31 de diciembre de 2025							
		Pasivo no Corriente				Pasivo Corriente			
		Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Notas									
Obligaciones y otros Valores Negociables	38.2	14	—	14	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable:	38.2	8	—	8	—	—	—	—	—
Tipo de Interés		8	—	8	—	—	—	—	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo:	38.2	142	15	38	89	299	128	171	—
Tipo de Interés		9	—	9	—	—	—	—	—
Tipo de Cambio		7	—	7	—	45	—	45	—
Materias Energéticas		126 ⁽¹⁾	15	22	89	254 ⁽²⁾	128	126	—
Derivados no Designados Contablemente de Cobertura:	38.2	35	27	2	6	215	184	31	—
Tipo de Cambio		—	—	—	—	—	—	—	—
Materias Energéticas		35 ⁽³⁾	27	2	6	215 ⁽⁴⁾	184	31	—
TOTAL		199	42	62	95	514	312	202	—

⁽¹⁾ Incluyen derivados de electricidad por importe de 89 millones de euros y derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 37 millones de euros.

⁽²⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 206 millones de euros.

⁽³⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 25 millones de euros.

⁽⁴⁾ Incluyen derivados de combustibles líquidos o gas por importe de 194 millones de euros.

40.3. Otros aspectos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 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 3.2o de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Asimismo, durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 Endesa ha utilizado las mismas normas

de valoración para determinar el valor razonable que las indicadas en las Notas 3.2g.5 y 3.2o de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

En el primer semestre de 2026 y de 2025 no se han producido interrupciones de derivados designados inicialmente como coberturas de flujos de efectivo por un importe material.

Nivel 3 de jerarquía de valor razonable

Endesa tiene formalizados contratos financieros de compra y venta de energía eléctrica a largo plazo, «Power Purchase Agreement» (PPAs) mediante los cuales se compromete a la compra/venta de un determinado volumen de energía a un precio determinado (véase Nota 3.2g.5.2 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas co-

rrespondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025).

A 30 de junio de 2026 las principales características de estos contratos financieros a largo plazo son las que se detallan a continuación:

Contrato ⁽¹⁾	Categoría de Riesgo	Condiciones de Precio	Volumen de Energía Contratado TWh	Duración	Tratamiento Contable
Compra de Energía Eléctrica	Riesgo de Precio	Precio Fijo	1,26	2019-2035	Valor Razonable con Cambios en Resultados
Compra de Energía Eléctrica			18,83	2020-2035	Coberturas de Flujos de Efectivo
Venta de Energía Eléctrica			(14,08)	2022-2040	Coberturas de Flujos de Efectivo

⁽¹⁾ «Virtual Power Purchase Agreement» (VPPA).

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, el saldo de los instrumentos financieros derivados clasificados en el Nivel 3 corresponde a dichos contratos financieros.

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 el movimiento de los instrumentos financieros derivados valorados a valor razonable de Nivel 3 es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Saldo Inicial	74	123
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado del Resultado Consolidado	3	(1)
(Pérdidas) / Ganancias en el Estado de Otro Resultado Global Consolidado	(13)	(10)
Saldo Final	64	112

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. Para el cálculo de las proyecciones de estos flujos de caja se utiliza como base la información disponible de mercado, complementada, en caso necesario, con estimaciones resultado de modelos fundamentales que representan el funcionamiento de dichos mercados.

A 30 de junio de 2026, 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.



41. Estado de flujos de efectivo

A 30 de junio de 2026, el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes se ha situado en 277 millones de euros (195 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 31).

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025, 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 2026	Enero-junio 2025
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Explotación	2.272	2.356
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Inversión	(1.568)	(1.997)
Flujos Netos de Efectivo de las Actividades de Financiación	(622)	(973)

En el primer semestre de 2026, los flujos de efectivo generados por las actividades de explotación (2.272 millones de euros) han permitido atender los flujos netos de efecti-

vo aplicados a las actividades de inversión (1.568 millones de euros) así como los pagos netos derivados de las actividades de financiación (622 millones de euros).

41.1. Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación

En el primer semestre de 2026 los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación han ascendido a 2.272 millones de euros (2.356 millones de euros, positivos, en el primer semestre de 2025) y presentan el detalle que figura a continuación:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Resultado Bruto Antes de Impuestos		1.981	1.405
Ajustes del Resultado:		1.621	1.566
Amortizaciones del Inmovilizado y Pérdidas por Deterioro	14	1.146	1.117
Otros Ajustes del Resultado (Neto)		475	449
Cambios en el Capital Corriente:		(1.078)	(280)
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		429	861
Existencias		(826)	(432)
Activos Financieros Corrientes		(225)	111
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes ⁽¹⁾		(456)	(820)
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación:		(252)	(335)
Cobro de Intereses		62	20
Cobro de Dividendos		1	3
Pagos de Intereses ⁽²⁾		(171)	(195)
Pagos de Impuesto sobre Sociedades		6	(58)
Otros Cobros y Pagos de las Actividades de Explotación ⁽³⁾		(150)	(105)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		2.272	2.356

⁽¹⁾ Incluye deuda comercial descontada con las entidades financieras para la gestión de pago a proveedores («confirming») por importe de 39 millones de euros (53 millones de euros a 30 de junio de 2025).

⁽²⁾ Incluye pagos de intereses de deudas financieras por derechos de uso por importe de 23 millones de euros (21 millones de euros a 30 de junio de 2025) (véase Nota 20).

⁽³⁾ Corresponde a pagos de provisiones.

Las variaciones de las principales partidas que determinan los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación son las siguientes:

Epígrafes	Variación	
Cambios en el Capital Corriente	▼ 798 millones de euros (-285,0 %)	La evolución de este epígrafe es consecuencia de los siguientes efectos: • Menores cobros de los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (432 millones de euros). • Aumento de los pagos por existencias (394 millones de euros). • Menores cobros netos de las partidas regulatorias por importe de 336 millones de euros que recoge, en otros, menores cobros de las compensaciones por los sobrecostos de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) (357 millones de euros) y mayores cobros por la retribución a la inversión en energías renovables (27 millones de euros). • Menores pagos de los acreedores comerciales y otros pasivos corrientes (364 millones de euros).

Durante el primer semestre de 2026 la Sociedad ha continuado también con su política activa de gestión del activo circulante y pasivo circulante, enfocada, entre otros as-

pectos, en la mejora de procesos, la factorización de cobros y acuerdos de alargamiento de plazos de pago con proveedores.



41.2. Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión

Durante el primer semestre de 2026 los flujos netos de efectivo aplicados de las actividades de inversión han ascendido a 1.568 millones de euros (1.997 millones de

euros de flujos netos de efectivo aplicados en el primer semestre de 2025) y recogen, entre otros aspectos:

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

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		(1.010)	(897)
Adquisiciones de Inmovilizados Materiales ⁽¹⁾	19.1	(796)	(624)
Adquisiciones de Activos Intangibles	21.1	(162)	(174)
Instalaciones Cedidas de Clientes		47	51
Proveedores de Inmovilizado		(99)	(150)
Enajenaciones de Inmovilizados Materiales y Activos Intangibles		13	18
Otros Cobros y Pagos de Actividades de Inversión ⁽²⁾		101	61
TOTAL		(896)	(818)

⁽¹⁾ No incluye altas por derechos de uso por importe de 104 millones de euros a 30 de junio de 2026 y 137 millones de euros a 30 de junio de 2025.

⁽²⁾ Correspondiente a cobros de subvenciones y de nuevas instalaciones solicitadas por los clientes.

Pagos y cobros de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones en participaciones en Empresas del Grupo:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo		(71)	(949)
Adquisición Sociedad Energía Colectiva, S.L.U. ⁽¹⁾	6 y 7	(71)	—
Adquisición Sociedad E-Generación Hidráulica, S.L.U. ⁽²⁾	6	—	(949)
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo		1	12
Venta Sociedad Proyecto REN 01, S.L.U.	6.1	1	—
Venta de la participación en la Sociedad Énergie Électrique de Tahaddart, S.A.	6.3	—	11
Otras enajenaciones	6.3	—	1
TOTAL		(70)	(937)

⁽¹⁾ Importe neto desembolsado por la adquisición del 100 % de la Sociedad Energía Colectiva, S.L.U., que corresponde a la contraprestación satisfecha por importe de 74 millones de euros menos el «Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes» de la Adquirida por importe de 3 millones de euros.

⁽²⁾ Importe neto desembolsado por la adquisición del 100 % de la Sociedad E-Generación Hidráulica, S.L.U. que corresponde a la contraprestación satisfecha por importe de 959 millones de euros menos el «Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes» de la Adquirida por importe de 10 millones de euros.

Pagos y cobros de efectivo aplicados a adquisiciones y/o enajenaciones de otras inversiones:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Adquisiciones de otras Inversiones		(655)	(302)
Retribución de la Actividad de Distribución no Corriente		(290)	(274)
Garantías Financieras Netas	26.1 y 28	(320)	—
Otros Activos Financieros		(45)	(28)
Enajenación de otras Inversiones		53	60
Garantías Financieras Netas	26.1 y 28	—	52
Otros Activos Financieros		53	8
TOTAL		(602)	(242)

41.3. Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación

Durante el primer semestre de 2026 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación han ascendido a 622 millones de euros (973 millones de euros

aplicados en el primer semestre de 2025) e incluyen, principalmente, los siguientes aspectos:

Flujos de efectivo por instrumentos de patrimonio:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Adquisición		(544)	(197)
Acciones en Patrimonio Propias		(544)	(190)
Aportaciones de Socios en Sociedades Directa y/o Indirectamente Participadas por Enel Green Power España, S.L.U.		—	(3)
Aportación de Socios en Endesa X Way, S.L.		—	(3)
Devolución Aportaciones Minoritarios de Fondos de Bosa del Ebro, S.L., Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna, S.A. y Tauste de Energía Distribuida, S.L.		—	(1)
Enajenación		—	4
Devolución Aportaciones de Socios en Infraestructuras San Serván SET 400, S.L. e Instalaciones San Serván II 400, S.L.		—	4
TOTAL		(544)	(193)

Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera no corriente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Disposiciones			
Disposiciones de Préstamos y Líneas de Crédito Bancarios		50	—
Disposiciones de Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)	38.4.2	650	—
Otras Disposiciones		25	9
Amortizaciones			
Otras Amortizaciones		(9)	(17)
TOTAL	38	716	(8)

Disposiciones y amortizaciones de deuda financiera corriente:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Disposiciones			
Emisiones de Euro Commercial Paper (ECP)	38.4.2	2.484	1.353
Otros Pasivos Financieros		2	1
Amortizaciones			
Amortizaciones de Euro Commercial Paper (ECP)	38.4.2	(2.409)	(1.353)
Pagos de Contratos de Derechos de Uso		(49)	(48)
Amortizaciones de Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO)		(178)	(132)
Otros Pasivos Financieros		(82)	(4)
TOTAL		(232)	(183)

Pagos de dividendos:

Millones de Euros	Notas	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	33.1.6	(519)	(529)
Pagos de Dividendos a Participaciones no Dominantes ⁽¹⁾		(43)	(60)
TOTAL		(562)	(589)

⁽¹⁾ Correspondientes a sociedades de Enel Green Power España, S.L.U. (véase Nota 33.2).



42. Saldos y transacciones con partes vinculadas

De conformidad con la NIC 24 «*Información a revelar sobre partes vinculadas*», las partes vinculadas son principalmente aquellas que comparten la misma entidad dominante que Endesa, las sociedades controladas directa o indirectamente por Endesa, las entidades asociadas y los negocios conjuntos (incluidas sus filiales), así como las entidades respecto de las cuales exista una relación de control, control conjunto o influencia significativa en los términos establecidos por dicha Norma. Asimismo, se consideran partes vinculadas los miembros del Consejo de Administración y el personal directivo clave de Endesa, de su dominante y de sus filiales, sus familiares próximos, las entidades controladas o influenciadas significativamente por dichas personas, las entidades que gestionan planes de prestaciones post-empleo para los empleados de Endesa o de entidades vinculadas y las entidades que prestan servicios de personal clave de Dirección a Endesa o a su dominante.

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 realizadas entre la Sociedad y sus Sociedades Dependientes y de Operación Conjunta, que tienen la consideración de partes vinculadas, forman parte del tráfico habitual de la Sociedad en cuanto a su objeto y condiciones. Dado que han sido eliminadas en el proceso de consolidación 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.

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Administración de la Sociedad corresponde a operaciones propias del tráfico habitual de la Sociedad y han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado.

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

42.1. Gastos e ingresos y otras transacciones

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 los saldos y operaciones relevantes realizadas con partes vinculadas, han sido las siguientes:

42.1.1. Gastos e ingresos

Millones de Euros	Enero-junio 2026				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	TOTAL
Gastos Financieros	62	—	—	—	62
Arrendamientos	—	—	—	—	—
Recepción de Servicios	30	—	—	—	30
Compra de Existencias	2	—	—	—	2
Otros Gastos	32	—	—	—	32
Contratos de Gestión o Colaboración	32	—	—	—	32
TOTAL GASTOS	126	—	—	—	126
Ingresos Financieros	1	—	—	—	1
Dividendos Recibidos	—	—	—	—	—
Prestación de Servicios	1	—	—	—	1
Ventas de Existencias	153	—	—	—	153
Otros Ingresos	2	—	—	—	2
Contratos de Gestión o Colaboración	1	—	—	—	1
Arrendamientos	1	—	—	—	1
TOTAL INGRESOS	157	—	—	—	157

Millones de Euros	Enero-junio 2025				
	Accionistas Significativos	Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	TOTAL
Gastos Financieros	65	—	—	—	65
Arrendamientos	—	—	—	—	—
Recepción de Servicios	29	—	—	1	30
Compra de Existencias	1	—	—	—	1
Otros Gastos	40	—	—	—	40
Contratos de Gestión o Colaboración	40	—	—	—	40
TOTAL GASTOS	135	—	—	1	136
Ingresos Financieros	1	—	—	—	1
Dividendos Recibidos	—	—	—	—	—
Prestación de Servicios	2	—	—	—	2
Ventas de Existencias	124	—	—	—	124
Otros Ingresos	2	—	—	—	2
Contratos de Gestión o Colaboración	1	—	—	—	1
Arrendamientos	1	—	—	—	1
TOTAL INGRESOS	129	—	—	—	129



42.1.2. Otras transacciones

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026				
		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)		—	—	—	—	—
Acuerdos de Financiación: Préstamos y Aportaciones de Capital (Prestatario)		6.022	—	—	—	6.022
Saldo de Préstamos y Líneas de Crédito Formalizadas y Dispuestas con Enel Finance International N.V.	42.1.3	3.522	—	—	—	3.522
Líneas de Crédito Comprometidas e Irrevocables no Dispuestas con Enel Finance International N.V.	38.4.1 y 42.1.3	2.500	—	—	—	2.500
Garantías y Aavales Prestados		—	—	—	—	—
Garantías y Aavales Recibidos ⁽¹⁾	29.3	120	—	—	—	120
Compromisos Adquiridos	19.2 y 21.2	66	—	—	—	66
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	33.1.6	371	—	—	—	371
Otras Operaciones ⁽²⁾		6	—	—	30 ⁽³⁾	36

⁽¹⁾ 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. (véase Nota 29.3).

⁽²⁾ Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

⁽³⁾ Corresponde a los pagos realizados al Plan de Pensiones de los empleados de Endesa durante el periodo enero-junio de 2026.

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2025				
		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)		6.021	—	—	—	6.021
Saldo de Préstamos y Líneas de Crédito Formalizadas y Dispuestas con Enel Finance International N.V.	42.1.3	3.521	—	—	—	3.521
Líneas de Crédito Comprometidas e Irrevocables no Dispuestas con Enel Finance International N.V.	38.4.1 y 42.1.3	2.500	—	—	—	2.500
Garantías y Aavales Prestados		—	8	—	—	8
Garantías y Aavales Recibidos ⁽¹⁾	29.3	117	—	—	—	117
Compromisos Adquiridos	19.2 y 21.2	24	—	—	—	24
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	33.1.6	371	—	—	—	371
Otras Operaciones ⁽²⁾		7	—	—	30 ⁽³⁾	37

⁽¹⁾ 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. (véase Nota 29.3).

⁽²⁾ Incluye compras de activos materiales, intangibles u otros activos.

⁽³⁾ Corresponde a los pagos realizados al Plan de Pensiones de los empleados de Endesa durante el periodo enero-junio de 2025.

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 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.

42.1.3. Saldos a cierre del ejercicio

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 los saldos con partes vinculadas son los que se detallan a continuación:

Millones de Euros		30 de junio de 2026						
	Notas	Accionistas Significativos			Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	TOTAL
		Enel Iberia, S.L.U.	Resto de Accionistas Significativos	Total				
Clientes y Deudores Comerciales	³⁰	91	33	124	—	—	—	124
Préstamos y Créditos Concedidos		—	—	—	—	—	—	—
Otros Derechos de Cobro ⁽¹⁾		409	856	1.265	—	—	—	1.265
TOTAL SALDOS DEUDORES		500	889	1.389	—	—	—	1.389
Proveedores y Acreedores Comerciales		849 ⁽²⁾	231	1.080	1	—	—	1.081
Préstamos y Créditos Recibidos ⁽³⁾		25	3.522	3.547	—	—	—	3.547
Otras Obligaciones de Pago ⁽¹⁾		734	—	734	—	—	—	734
TOTAL SALDOS ACREEDORES		1.608	3.753	5.361	1	—	—	5.362

⁽¹⁾ Recogen la cuenta a cobrar y la cuenta a pagar, respectivamente, de las sociedades de Endesa que componen el Grupo Consolidado Fiscal con número 572/10 cuya Sociedad Dominante es Enel, S.p.A. y su representante en España es Enel Iberia, S.L.U.

⁽²⁾ Incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 805 millones de euros (véase Nota 37).

⁽³⁾ Incluye el saldo contable de los préstamos suscritos y líneas de crédito formalizadas y dispuestas con Enel Finance International N.V.

Millones de Euros		31 de diciembre de 2025						
	Notas	Accionistas Significativos			Administradores y Alta Dirección	Personas, Sociedades o Entidades de Endesa	Otras Partes Vinculadas	TOTAL
		Enel Iberia, S.L.U.	Resto de Accionistas Significativos	Total				
Clientes y Deudores Comerciales	³⁰	115	38	153	—	—	—	153
Préstamos y Créditos Concedidos		1	—	1	1	—	—	2
Otros Derechos de Cobro ⁽¹⁾		333	857	1.190	—	—	—	1.190
TOTAL SALDOS DEUDORES		449	895	1.344	1	—	—	1.345
Proveedores y Acreedores Comerciales		450 ⁽²⁾	178	628	—	—	—	628
Préstamos y Créditos Recibidos ⁽³⁾		—	3.522	3.522	—	—	—	3.522
Otras Obligaciones de Pago ⁽¹⁾		214	—	214	—	—	—	214
TOTAL SALDOS ACREEDORES		664	3.700	4.364	—	—	—	4.364

⁽¹⁾ Recogen la cuenta a cobrar y la cuenta a pagar, respectivamente, de las sociedades de Endesa que componen el Grupo Consolidado Fiscal con número 572/10 cuya Sociedad Dominante es Enel, S.p.A. y su representante en España es Enel Iberia, S.L.U.

⁽²⁾ Incluye, principalmente, el dividendo complementario a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 371 millones de euros (véase Nota 37).

⁽³⁾ Incluye el saldo contable de los préstamos suscritos y líneas de crédito formalizadas y dispuestas con Enel Finance International N.V.



Enel Finance International N.V.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el detalle del valor nominal de la deuda financiera no corriente y corriente de Endesa con Enel Finance International N.V. es como sigue:

Millones de Euros	30 de junio de 2026			31 de diciembre de 2025				Vencimiento
	Límite	No Corriente	Corriente	Límite	No Corriente	Corriente	Condiciones	
Línea de Crédito Enel Finance International N.V. ⁽¹⁾	1.500	—	—	1.500	—	—	Margen de 76,5 p.b. y Comisión de Disponibilidad de 17,6 p.b.	9 de mayo de 2030
Línea de Crédito Enel Finance International N.V. ⁽¹⁾	1.000	—	—	1.000	—	—	Margen de 63 p.b. y Comisión de Disponibilidad de 20 p.b.	28 de mayo de 2028
Préstamo Intercompañía Enel Finance International N.V.	1.650	—	1.650	1.650	1.650	—	Tipo de Interés Fijo 2,017 %	13 de mayo de 2027
Préstamo Intercompañía Enel Finance International N.V.	1.875	1.875	—	1.875	1.875	—	Tipo de Interés Fijo 4,283 %	4 de mayo de 2028
TOTAL	6.025	1.875	1.650	6.025	3.525			

⁽¹⁾ Líneas de Crédito comprometidas e irrevocables (véase Nota 38.4.1).

42.2. Empresas asociadas, negocios conjuntos y sociedades de operación conjunta

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la información de los clientes por ventas y prestación de servicios y créditos y avales concedidos a Empresas Aso-

ciadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta es la siguiente:

Millones de Euros	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Clientes por Ventas y Prestación de Servicios	6	6	—	—	—	1
Créditos	60	61	9	9	7	7
Avales Concedidos	—	—	—	—	—	—

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 las transacciones realizadas con Empresas Asociadas, Negocios Conjuntos y sociedades de Operación Conjunta, no eli-

minadas en el proceso de consolidación, han sido las siguientes:

Millones de Euros	Sociedades Asociadas		Negocios Conjuntos		Operación Conjunta	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ingresos	5	5	1	1	3	2
Gastos	—	(3)	(14)	(14)	(18)	(20)

42.3. Remuneración y otros beneficios de los Consejeros y la Alta Dirección

Remuneraciones devengadas por los Consejeros

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 las remuneraciones devengadas por los Consejeros han sido las siguientes:

Miles de Euros		
Concepto Retributivo	Consejeros	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.126	1.075
Sueldos	485	500
Retribución Variable en Efectivo	279	344
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	196	199
Indemnizaciones	14.570 ⁽¹⁾	—
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	256	—
Otros Conceptos	264	117
TOTAL	17.176	2.235

⁽¹⁾ Corresponde a la indemnización devengada por D. José Damián Bogas Gálvez con motivo de la extinción, producida el 28 de abril de 2026, del contrato de Alta Dirección que mantenía con la Sociedad. La cuantía neta pactada ha ascendido a 8.013 miles de euros y el importe bruto total reconocido, destinado a garantizar dicha cuantía neta mediante la neutralización del impacto tributario, ha ascendido a 14.570 miles de euros. Incluye 1.000 miles de euros correspondientes a la compensación derivada del pacto de no competencia.

Anticipos y préstamos

A 30 de junio de 2026 el actual Consejero Ejecutivo, nombrado el 28 de abril de 2026, no mantiene anticipos ni préstamos dispuestos con la Sociedad. Los préstamos dispuestos a nombre del anterior Consejero Ejecutivo fueron íntegramente cancelados con ocasión de la extinción

de su cargo como Consejero Ejecutivo. A 31 de diciembre de 2025, dichos préstamos ascendían a 230 miles de euros brutos, con un tipo de interés medio del 2,975 %, y a 421 miles de euros brutos sin intereses, cuya subvención tenía la consideración de retribución en especie.

Remuneraciones devengadas por la Alta Dirección

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 las remuneraciones devengadas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros		
Concepto Retributivo	Directivos	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Remuneraciones Devengadas	5.368	5.076
TOTAL	5.368	5.076

A 30 de junio de 2026 y 2025 la Alta Dirección está compuesta por 15 y 16 personas, respectivamente.



Otra información

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, 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 2026 y 2025 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Consejeros y miembros de la Alta Dirección.

42.4. Otra Información referente al Consejo de Administración

De conformidad con los artículos 229 y 529 duodécimos de la Ley de Sociedades de Capital, se señala que los miembros del Consejo de Administración no han tenido situaciones de conflicto, directo o indirecto con el interés de la Sociedad, durante el primer semestre de 2026.

En relación con la diversidad de género, a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 14 Consejeros, de los cuales 6 son mujeres.

Durante los primeros semestres de 2026 y de 2025 la Sociedad tiene contratadas pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 720 miles de euros y 821 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

Durante los primeros semestres de 2026 y de 2025 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 la Sociedad.

42.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción de Endesa, S.A.

La retribución variable a largo plazo de Endesa se articula mediante Planes de Incentivo Estratégico, destinados a alinear los intereses de los directivos y empleados que ocupan posiciones de especial responsabilidad con la creación de valor sostenible y la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo a medio y largo plazo.

Los Planes se estructuran en programas trienales sucesivos, que se inician anualmente desde el 1 de enero de 2010. Desde 2014, incorporan un esquema de diferimiento de la liquidación y, con carácter general, un requisito de permanencia en activo en las correspondientes fechas de pago, sin perjuicio de las excepciones previstas en la normativa de cada Plan.

Una vez concluido el periodo trienal de devengo y verificado el cumplimiento de las condiciones de ejercicio, el importe del incentivo que finalmente resulte se abona, con carácter general, en 2 pagos: un 30 % durante el ejercicio siguiente a la finalización del programa y el 70 % restante durante el segundo ejercicio siguiente. No obstante, el partícipe puede optar por diferir el primer pago y percibir la totalidad del incentivo en la fecha prevista para la liquidación del segundo pago.

Una vez concluido el periodo de devengo, en los supuestos de jubilación, finalización de un contrato de trabajo de duración determinada o fallecimiento del partícipe, se mantendrá el derecho al cobro del incentivo que resulte de acuerdo con las condiciones del correspondiente Plan y que se encuentre pendiente de liquidación. El pago se efectuará en las fechas y conforme a las modalidades previstas en el Plan. En caso de fallecimiento, el derecho al cobro del incentivo se reconocerá a los herederos del partícipe.

Cuando la jubilación, la finalización de un contrato de trabajo de duración determinada o el fallecimiento del partícipe se produzcan antes de la conclusión del periodo de devengo, se mantendrá, siempre que se cumplan las condiciones de ejercicio establecidas en el correspondiente Plan, el derecho a percibir la parte del incentivo que resulte de aplicar al Importe Base asignado la correspondiente prorrata temporis hasta la fecha de extinción de la relación contractual o de fallecimiento. La liquidación se realizará en las fechas y conforme a las modalidades previstas en el Plan y, en caso de fallecimiento, el derecho al cobro se reconocerá a los herederos del partícipe.

Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026 y 2025-2027

La información relativa tanto al «Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026» como al «Plan de Incentivo Estratégico 2025-2027» de Endesa, se detalla en la Nota 48.3.5 de la

Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Plan de Incentivo Estratégico 2026-2028

Con fecha 28 de abril de 2026 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 2026-2028».

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026» y «Plan de Incentivo Estratégico 2025-2027» descritos en la Nota 48.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolida-

das correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025, las diferencias son el periodo de desempeño y los objetivos a los que está vinculado su devengo.

De acuerdo con lo anterior, el devengo del «Plan de Incentivo Estratégico 2026-2028» está vinculado al cumplimiento de 5 objetivos durante el periodo de desempeño, que será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2026:

	Objetivos	Ponderación
Devengo del Incentivo Estratégico 2026-2028	1. «Total Shareholder Return» ⁽¹⁾ (TSR)» medio de Endesa, S.A. respecto al «Total Shareholder Return» ⁽¹⁾ (TSR)» medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable, en el periodo 2026-2028.	45 %
	2. ROACE («Return on Average Capital Employed»)» ⁽²⁾ acumulado de Endesa, representado en forma acumulada en el periodo 2026-2028.	10 %
	3. «Earnings per Share (EPS)» representado por la relación entre el Resultado Neto Ordinario «Target» del año 2028 (del Plan Estratégico 2026-2028) y el número total de acciones en circulación a 31 de diciembre de 2025.	20 %
	4. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂): reducción de las emisiones específicas de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂) (gCO ₂ /kWh) de Endesa en 2028, según la evolución del hueco térmico del Sistema Eléctrico peninsular de España (véase Nota 5.1).	15 %
	5. Porcentaje de Mujeres «Manager» y «Middle Manager» sobre el total de población de «Manager» y «Middle Manager» en 2028.	10 %

⁽¹⁾ «Total Shareholder Return» (TSR) = (Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) + Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio y Reinvertido en el propio título a la fecha de descuento del mismo.

⁽²⁾ ROACE («Return on Average Capital Employed») (%) = Resultado de Explotación (EBIT) Ordinario ⁽³⁾ / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) ⁽⁴⁾.

⁽³⁾ Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados.

⁽⁴⁾ Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) *n* + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta) *n* - 1) / 2.

El importe devengado por los Planes vigentes durante el primer semestre de 2026 y 2025 ha sido de 2 millones de euros, correspondiendo 1 millón de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se liquidarán en instrumentos de patrimonio y 1 millón de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo.

El epígrafe «Otros Instrumentos de Patrimonio Neto» del Patrimonio Neto del Balance de Situación recoge los movimientos del primer semestre de 2026 siendo el saldo a 30 de junio de 2026 de 6 millones de euros.



43. Compromisos de adquisición y garantías comprometidas con terceros y otros compromisos

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 existen garantías prestadas frente a terceros por los siguientes conceptos e importes e información relativa a compromisos futuros de compra con el siguiente detalle:

Millones de Euros	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Garantías Prestadas Frente a Terceros:			
Inmovilizado Material en Garantía por la Financiación Recibida	38.4.3	21	25
Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas		266	278
Contratos de Energía		119	119
Otros		41	40
TOTAL ⁽¹⁾		447	462
Compromisos Futuros de Compra:			
Inmovilizado Material	19.2	1.070	826
Activo Intangible	21.2	54	13
Adquisición de Sociedades Dependientes	7	—	92
Prestación de Servicios	25.1	30	37
Compras de Materias Energéticas y otras	29.3	13.121	12.703
TOTAL		14.275	13.671

⁽¹⁾ No incluye avales bancarios frente a terceros.

Endesa considera que los pasivos adicionales que pudieran originarse por los avales bancarios vivos a 30 de junio de 2026, si los hubiera, no serían significativos.

No existen compromisos adicionales a los descritos en las Notas 19, 21, 25 y 29 de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

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

44. Plantilla

44.1. Plantilla final

El detalle de la plantilla final de Endesa es el siguiente:

Número de Empleados	Plantilla Final					
	30 de junio de 2026			31 de diciembre de 2025		
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL
Directivos	142	43	185	145	42	187
Mandos Intermedios	2.353	1.352	3.705	2.356	1.347	3.703
Personal de Administración y Gestión y Operarios	4.018	1.016	5.034	4.043	1.013	5.056
TOTAL EMPLEADOS	6.513	2.411	8.924	6.544	2.402	8.946

Número de Empleados	Plantilla Final						
	30 de junio de 2026			31 de diciembre de 2025			
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL	% Var.
Generación y Comercialización	3.455	1.189	4.644	3.545	1.205	4.750	(2,2)
Distribución	2.398	588	2.986	2.361	557	2.918	2,3
Estructura y Otros ⁽¹⁾	660	634	1.294	638	640	1.278	1,3
TOTAL EMPLEADOS	6.513	2.411	8.924	6.544	2.402	8.946	(0,2)

⁽¹⁾ Estructura y Servicios.



44.2. Plantilla media

El detalle de la plantilla media de Endesa es el siguiente:

Número de Empleados	Plantilla Media					
	Enero-junio 2026			Enero-junio 2025		
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL
Directivos	143	43	186	148	42	190
Mandos Intermedios	2.345	1.331	3.676	2.366	1.335	3.701
Personal de Administración y Gestión y Operarios	3.942	987	4.929	3.943	992	4.935
TOTAL EMPLEADOS	6.430	2.361	8.791	6.457	2.369	8.826

Número de Empleados	Plantilla Media					
	Enero-junio 2026			Enero-junio 2025		
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL
Generación y Comercialización	3.449	1.179	4.628	3.563	1.197	4.760
Distribución	2.323	555	2.878	2.243	523	2.766
Estructura y Otros ⁽¹⁾	658	627	1.285	651	649	1.300
TOTAL EMPLEADOS	6.430	2.361	8.791	6.457	2.369	8.826

⁽¹⁾ Estructura y Servicios.

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 el número medio de personas empleadas por las Sociedades de Operación Conjunta ha sido de 732 y 738 trabajadores, respectivamente.

El detalle del número medio de personas empleadas en el primer semestre de 2026 y 2025 con discapacidad mayor o igual al 33 % es el siguiente:

Número de Empleados	Plantilla Media con Discapacidad ⁽¹⁾					
	Enero-junio 2026			Enero-junio 2025		
	Hombres	Mujeres	TOTAL	Hombres	Mujeres	TOTAL
Directivos	1	—	1	1	—	1
Mandos Intermedios	28	8	36	27	9	36
Personal de Administración y Gestión y Operarios	50	14	64	45	14	59
TOTAL EMPLEADOS	79	22	101	73	23	96

⁽¹⁾ Mayor o igual al 33 %.

45. Activos y pasivos contingentes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y hasta la fecha de aprobación de los presentes Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se han producido los siguientes cambios significativos en relación con los litigios y arbitrajes en los que se hallan incurso las sociedades de Endesa descritos en la Nota 52 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025:

- En junio de 2017, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) acordó la incoación del expediente sancionador contra Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. por una posible vulneración del artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC) consistente en la utilización de la factura de los clientes acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) o a la Tarifa de Último Recurso (TUR) para publicitar los servicios ofrecidos por la comercializadora libre de Endesa.

Tras la instrucción del expediente sancionador, el envío de la propuesta de Resolución y la remisión de las correspondientes alegaciones por parte de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U., con fecha 20 de junio de 2019, se dictó Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por la que se acordó imponer una sanción a Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. de aproximadamente 5 millones de euros por un supuesto acto de competencia desleal contrario al artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC) y al artículo 4 de la Ley 3/1991, de 10 de enero, de Competencia Desleal (LCD).

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

de servicios propios de mercado libre a un colectivo supuestamente vulnerable, los consumidores de mercado regulado.

Con fecha 31 de julio de 2019, Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. interpuso Recurso contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional, con solicitud de suspensión cautelar de la ejecución de la Resolución sancionadora, entre otras cuestiones, porque considera que (i) la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) funda sus conclusiones en meras presunciones no probadas, (ii) la conducta de Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. no reúne los requisitos necesarios para ser considerado un acto contrario a la buena fe y (iii) tampoco se ha logrado acreditar que la conducta imputada tuviera un impacto sobre la competencia y el interés público, susceptible de ser sancionado bajo el artículo 3 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia (LDC).

Con fecha 10 de octubre de 2023, la Audiencia Nacional dictó Sentencia desestimando este Recurso contencioso-administrativo, contra el que Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U. formuló Recurso de casación ante el Tribunal Supremo. El Recurso de casación fue admitido mediante Auto de 19 de junio de 2024 y, posteriormente, con fecha 6 de septiembre de 2024, se presentó el escrito de interposición de Recurso de casación, habiendo el Abogado del Estado presentado escrito de oposición. La fecha de votación y fallo se fijó para el 30 de junio de 2026.

- El Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad instauró un mecanismo de minoración del considerado exceso de retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica inframarginales y no emisoras, en cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por éstas como consecuencia de la incorporación a los precios de la electricidad en el mercado mayorista del valor del precio del gas natural por parte de las tecnologías emisoras marginales.



En aplicación de dicho precepto, se atribuyó al Operador del Sistema la liquidación mensual del importe calculado conforme a la metodología instaurada por dicho Real Decreto Ley, cuyo pago corresponderá a las sociedades generadoras titulares de las instalaciones afectadas, o a las sociedades comercializadoras en caso de que la energía producida por aquellas se encuentre bilateralizada dentro del mismo Grupo de sociedades.

Previamente, con carácter mensual, cada sociedad o Grupo de sociedades podía declarar la energía exenta de minoración, por resultar cubierta por algún instrumento de contratación a plazo que cumpliera con los requisitos establecidos en cada momento (y que han ido variando en función de los sucesivos Reales Decretos Leyes que han modificado la norma originaria).

En aplicación de cuanto antecede, Endesa procedió a lo largo de todo el ejercicio 2023 a declarar la energía exenta que cumple los requisitos legalmente establecidos, a pagar el importe de las liquidaciones practicadas por el Operador del Sistema, y, sin perjuicio del pago, a impugnar las que consideraba que no se ajustan a la legalidad vigente.

La comprobación y verificación de este mecanismo corresponde a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). En aplicación de ello, con fecha 18 de julio de 2022, aquélla inició un procedimiento de comprobación y verificación de las liquidaciones de Endesa correspondientes al periodo comprendido entre el 16 de septiembre de 2021 y el 31 de marzo de 2022 que concluyó mediante Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) de 18 de abril de 2024. Esta Resolución, de la que inicialmente resultó una obligación de pago para Endesa de 5 millones de euros, fue recurrida por Endesa ante la Audiencia Nacional.

A su vez, frente a la citada Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de 18 de abril de 2024 Endesa presentó escrito planteando una solicitud de revocación de actos de gravamen al objeto de que, a efectos del cálculo de la posición neta vendedora de Endesa, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) tuviera en cuenta determinados datos aportados por Endesa y corrigiera, en consecuencia, el volumen de energía declarada exenta del pago del régimen de minoración. Con fecha 14 de septiembre de 2024, se notificó Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) de 10 de octubre de 2024 estimando la solicitud y reconociendo un importe de 4 millones de euros a favor de Endesa. En atención a ello, el importe recla-

mado por Endesa en el Recurso presentado contra la Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) de 18 de abril de 2024 es actualmente de 1 millón de euros (y no de 5 millones de euros como inicialmente se planteó).

En julio de 2025, la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) remitió, en el marco del procedimiento de verificación y comprobación de las liquidaciones de Endesa correspondientes al segundo periodo comprendido entre abril de 2022 y diciembre de 2023, un requerimiento de información. A su vez, en marzo de 2026, la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) ha iniciado el trámite de audiencia respecto a dicho procedimiento, frente al que Endesa ha presentado el correspondiente escrito de alegaciones. Dada la complejidad de la norma, sus sucesivas y reiteradas modificaciones, la ausencia de antecedentes o criterios generales y públicos contrastados que permitan arrojar una mayor seguridad jurídica sobre la aplicación del Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, así como las discrepancias surgidas durante el anterior periodo de verificación, no es posible, en estos momentos, vislumbrar un resultado final, no pudiéndose descartar el surgimiento de impactos en el importe de las cantidades definitivas a liquidar (con relación al siguiente periodo de verificación comprendido entre abril de 2022 y diciembre de 2023). En los ejercicios 2023 y 2022, Endesa realizó pagos en aplicación del Real Decreto Ley 17/2021, de 14 de septiembre, por un importe de 119 millones de euros y 9 millones de euros, respectivamente.

- A raíz de una serie de denuncias presentadas ante la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) contra Edistribución Redes Digitales, S.L.U. por presuntas prácticas anticompetitivas, en junio de 2023, la Dirección de Competencia llevó a cabo una investigación en varias sedes de Endesa. Posteriormente, con fecha 5 de julio de 2024, la Dirección de Competencia acordó la incoación de un expediente sancionador contra Edistribución Redes Digitales, S.L.U. por un presunto abuso de posición de dominio consistente en realizar un tratamiento discriminatorio (en detrimento de terceras comercializadoras ajenas a Endesa) en la resolución de reclamaciones relativas a trámites relacionados con los mercados de comercialización de energía eléctrica, prestación de servicios energéticos, instalación de equipos de medida, así como instalación y operación del autoconsumo.

Con fecha 14 de julio de 2025, la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la

Competencia (CNMC) acordó ampliar la incoación del expediente sancionador S/0007/23 por la supuesta comisión de una conducta abusiva, contraria a los artículos 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia y 102 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea (UE), consistente en el acceso privilegiado por Endesa Energía S.A.U. a información confidencial de Edistribución Redes Digitales, S.L.U. desde, al menos, febrero de 2024 hasta la actualidad.

Con fecha 11 de febrero de 2026 la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha aprobado el Pliego de Concreción de Hechos, por el que considera a Edistribución Redes Digitales, S.L.U. responsable de 2 infracciones muy graves consistentes en el abuso de posición dominante contrario a los artículos 2 de la Ley 15/2007, de 3 de julio, de Defensa de la Competencia y 102 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea (UE), por las siguientes conductas: La primera, habilitar desde octubre de 2019 hasta al menos junio de 2023 un canal de comunicación, gestionado por Endesa Operación y Servicios Comerciales, S.L.U. para dar un tratamiento directo y exclusivo a las solicitudes y reclamaciones de los clientes de Endesa Energía, S.A.U., discriminando a los clientes de terceros competidores sin acceso a dicho canal directo, en el mercado de suministro minorista de energía eléctrica, de instalación de equipos de medida e instalación y operación de autoconsumo; y la segunda, dar acceso desde octubre de 2023 hasta, al menos, abril de 2024, a Endesa Energía, S.A.U. a información confidencial y comercialmente sensible que le permitió realizar labores comerciales.

Tras diversos escritos enviados a la Dirección de Competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), con fecha 20 de marzo de 2026, dicha Dirección ha dictado acuerdo de inicio de las actuaciones tendentes a la terminación convencional del procedimiento, estando actualmente el asunto en fase de tramitación.

- El pasado mes de enero de 2025 una compañía productora de gas natural licuado (GNL) ha iniciado un procedimiento arbitral contra Endesa Generación, S.A.U. para la revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de gas natural licuado (GNL). La contraparte solicita un ajuste de precio que podría dar lugar a un desembolso por parte de Endesa de aproximadamente 215 millones de dólares (USD), incluidos intereses hasta 30 de junio de 2026. Este importe podría variar en el curso del arbitraje, cuya conclusión no se espera hasta el último trimestre de 2026.

- Está en curso un litigio relativo a las actas incoadas por la Inspección en 2017 a Enel Green Power España, S.L.U. en relación con el Impuesto sobre Sociedades (IS) 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. por absorción de Enel Unión Fenosa Renovables, S.A. (EUFER) en 2011. El pasado 10 de diciembre de 2019 se obtuvo Resolución desestimatoria del Tribunal Económico-Administrativo Central (TEAC) relativo al Impuesto sobre Sociedades (IS) del ejercicio 2011 (en lo que respecta a la posición de Enel Green Power España, S.L.U. como sucesora de Enel Unión Fenosa Renovables, S.A. (EUFER)) y se ha decidido interponer recurso ante la Audiencia Nacional. Asimismo, el 16 de junio de 2020 se recibió Resolución estimatoria parcial para el Impuesto sobre Sociedades (IS) 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. La votación y fallo del litigio tuvieron lugar el 1 de julio de 2026. El importe contingente asociado a la potencial pérdida del litigio de la fusión de Enel Unión Fenosa Renovables, S.A. (EUFER) por parte de Enel Green Power España, S.L.U. se ha recalculado en base a los criterios compartidos por la Inspección de los Tributos en el curso de las actuaciones inspectoras en curso sobre el Grupo Enel Iberia, S.L.U. Dicho criterio considera las potenciales recuperaciones fiscales de la cuota liquidada en el acta objeto de litigio en los siguientes a 2011, lo que implica, a 30 de junio de 2026, que la contingencia potencial neta de dichas recuperaciones se estime aproximadamente en un importe comprendido entre 40 y 50 millones de euros. Se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda.
- Con respecto a los Acuerdos de Liquidación definitivos del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal de Impuesto sobre Sociedades (IS) e Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) a los que pertenece Endesa, S.A., relativos al proceso de Inspección de los ejercicios 2011 a 2014, se están sustanciando ante la Audiencia Nacional los recursos frente a las resoluciones del Tribunal Económico-Administrativo Central (TEAC). En el pasado mes de febrero de 2026 se ha recibido Sentencia desestimatoria de la Audiencia Nacional en el Recurso frente a la Resolución del Tribunal Económico Administrativo Central (TEAC) del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA), habiéndose presentado el pasado 27 de marzo de 2026 la preparación del Recurso de casación ante el Tribunal Supremo frente a la misma.



En el caso del Impuesto sobre Sociedades (IS) los conceptos objeto de discusión tienen su origen, principalmente, en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de gastos por desmantelamiento de centrales, de determinados gastos financieros y de determinadas pérdidas derivadas de la transmisión de participaciones del periodo inspeccionado. La contingencia asociada al proceso asciende a 41 millones de euros y se dispone de un aval que garantiza la suspensión de la deuda. En el caso del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) se discute principalmente la aplicación de la regla de la prorrata y el importe reclamado asciende a 7 millones de euros, habiéndose abonado la liquidación correspondiente tras la inadmisión de la medida cautelar de la Audiencia Nacional el 5 de junio de 2023.

- Respecto de los ejercicios 2019 a 2022, el 31 de octubre de 2025 se recibieron las Actas del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal de Impuesto sobre Sociedades (IS) Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) a los que pertenece Endesa, S.A., así como de Retenciones a cuenta del Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF) y, en su caso, del Impuesto sobre la Renta de No Residentes (IRNR), de cada una de las Sociedades inspeccionadas. Tras haberse presentado alegaciones en diciembre de 2025, con fecha 29 de marzo y 4 de abril de 2026 se recibieron los Acuerdos de Liquidación frente a los que se interpusieron las respectivas reclamaciones económico administrativas ante el Tribunal Económico-Administrativo Central (TEAC), donde se encuentran pendientes de resolución.

Los principales temas en discusión son: para retenciones, el tratamiento dado al uso de vehículos por parte de empleados (la contingencia asociada al proceso asciende a 1 millón de euros), y para el Impuesto sobre Sociedades (IS) los conceptos que siguen en discusión se refieren principalmente a la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de determinados gastos financieros y en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de gastos por desmantelamiento de centrales (la contingencia asociada al proceso asciende a 16 millones de euros).

- En relación con el Impuesto sobre Hidrocarburos que, tras la entrada en vigor de la Ley 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la Sostenibilidad Energética y hasta octubre de 2018, gravaba la fabricación e importación de productos incluidos en su ámbito objetivo que se destinen a la producción de electricidad en centrales eléctricas o a la producción de electricidad o a la cogeneración de electricidad y de calor en centrales combinadas, existen procesos abiertos en los que Endesa ha solicitado la devolución de los importes liquidados, sobre la base de la sentencia del Tribunal de Justicia de la Unión Europea, de 7 de marzo de 2018 (Asunto C-31/17 – Cristal Union), conforme a la cual es de aplicación, en estos supuestos, la exención del art. 14.1 a) de la Directiva 2003/96/CE, de 27 de octubre. Los procesos iniciados por Endesa están pendientes de Sentencia por parte de la Audiencia Nacional, si bien la posición que mantiene Endesa ha sido respaldada por el Tribunal Supremo en diversas Sentencias emitidas entre julio y septiembre de 2024 para supuestos de utilización de gas en cogeneración y ciclos combinados de otros contribuyentes, así como por diversos allanamientos notificados durante 2026 por parte de la abogacía del Estado en procesos similares tramitados ante la Audiencia Nacional.

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 2026 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.

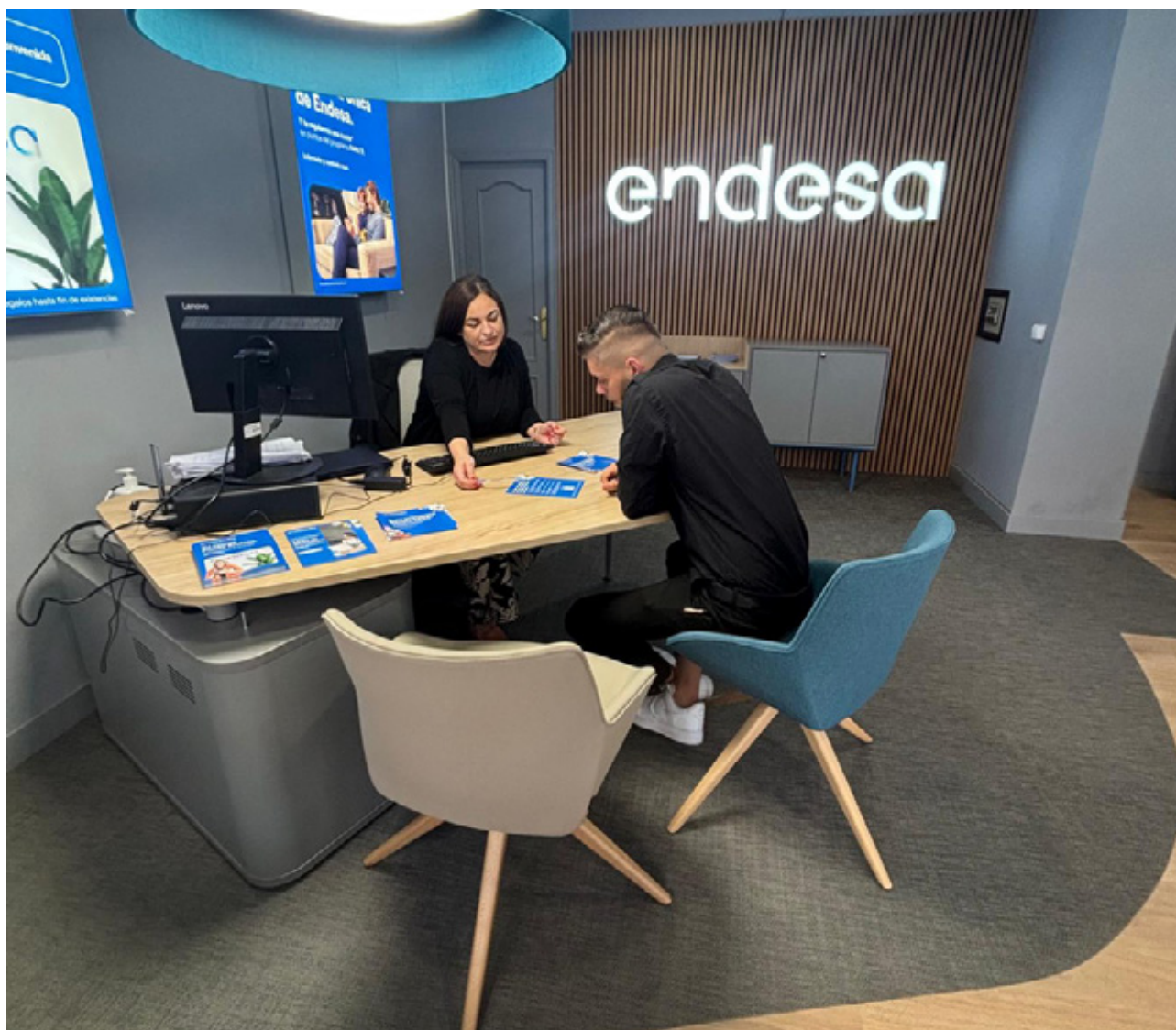
Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 el importe de los pagos realizados por la Resolución de litigios ha ascendido a 24 millones de euros (2 millones de euros pagados durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025).

46. Hechos posteriores

Con fecha 21, 22 y 23 de julio de 2026 se han notificado a Endesa Generación, S.A.U. diversas Sentencias del Tribunal Supremo favorables a la Compañía en relación con procedimientos vinculados al Impuesto sobre el Carbón. En particular, las Sentencias estiman los Recursos interpuestos frente a determinados Acuerdos de Liquidación correspondientes a los ejercicios 2013, 2014 y 2015, por un importe agregado de 47 millones de euros, así como el Recurso relativo a la repercusión en factura de dicho impuesto por parte de Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A. correspondiente al ejercicio 2016, por importe de 0,1 millones de euros. La eventual recuperación de los importes anteriores llevaría asociada la percepción de aproximadamente 18 millones de euros en concepto de intereses de demora.

Endesa está analizando el alcance de estas resoluciones y su posible impacto sobre el conjunto de las reclamaciones y procedimientos pendientes, con el fin de evaluar la probabilidad de recuperación de los importes reclamados y, en su caso, sus efectos contables de acuerdo con la NIC 37 «Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes».

Salvo lo mencionado en el párrafo anterior, no se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2026 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios que no hayan sido reflejados en los mismos.





ANEXO I: Sociedades y participaciones relevantes de Endesa

A continuación, se presentan las Sociedades que componen Endesa a 30 de junio de 2026.

La actividad principal de las Sociedades que componen Endesa se detalla siguiendo la siguiente clasificación:

Actividad	Descripción de Actividad	Actividad	Descripción de Actividad	Actividad	Descripción de Actividad
	Generación Convencional		Comercialización de Energía		Distribución
	Generación Renovable		Comercialización de otros Productos y Servicios		Estructura y Servicios

Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
MATRIZ				
ENDESA, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	1.250.093.461,20 EUR		HOLDING
SOCIEDADES				
AGUILÓN 20, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	2.682.000,00 EUR		I.G.
ARAGONESA DE ACTIVIDADES ENERGÉTICAS, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	TERUEL (ESPAÑA)	60.100,00 EUR		I.G.
ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	1.953,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA GREEN POWER 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 11, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
		100,00		100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
ARENA POWER SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 20, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 33, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 34, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ARENA POWER SOLAR 35, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ASOCIACIÓN NUCLEAR ASCÓ- VANDELLÓS II, A.I.E.	TARRAGONA (ESPAÑA)	19.232.400,00 EUR		I.P.
ATECA RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
BAIKAL ENTERPRISE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
BALEARES ENERGY, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	4.509,00 EUR		I.G.
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
BOSA DEL EBRO, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.010,00 EUR		I.G.
BRAZATORTAS 220 RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
CAMPOS PROMOTORES RENOVABLES, S.L.	ALICANTE (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
CENTRAL HIDRÁULICA GÜEJAR-SIERRA, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	364.213,34 EUR		M.P. (A)
CENTRAL TÉRMICA DE ANLLARES, A.I.E.	MADRID (ESPAÑA)	595.001,98 EUR		M.P. (A)
CENTRALES NUCLEARES ALMARAZ-TRILLO, A.I.E.	MADRID (ESPAÑA)	0,00 EUR		M.P. (A)
COGENERACIÓN EL SALTO, S.L. (EN LIQUIDACIÓN)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	36.060,73 EUR		M.P. (A)
COGENIO IBERIA, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	2.874.621,80 EUR		M.P. (A)
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	600.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
COMPAÑÍA EÓLICA TIERRAS ALTAS, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SORIA (ESPAÑA)	12.560.900,00 EUR		I.G.
CORPORACIÓN EÓLICA DE ZARAGOZA, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	271.652,00 EUR		M.P. (A)

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	85,41	85,41	85,41	85,41	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,98	16,98	16,98	16,98	NO AUDITADA
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,98		16,98		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	25,30	25,30	25,30	25,30	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	GATT AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	24,18	24,18	24,18	24,18	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,00	20,00	20,00	20,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,00	20,00	20,00	20,00	DELOITTE
ENDESA, S.A.	33,50	33,50	33,50	33,50	DELOITTE
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	25,00	25,00	25,00	25,00	KPMG AUDITORES



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
DEHESA PV FARM 03, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
DEHESA PV FARM 04, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL BAGES, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	108.240,00 EUR		I.G.
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL PUERTO DE LA CRUZ, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	12.621.210,00 EUR		I.G.
EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	1.204.540.060,00 EUR		I.G.
EGPE SOLAR 2, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	81.106,00 EUR		I.G.
ELCOGAS, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	CIUDAD REAL (ESPAÑA)	809.690,40 EUR		M.P. (A)
ELECGAS, S.A.	SANTARÉM (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
ELÉCTRICA DE JAFRE, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	165.876,00 EUR		I.G.
ELÉCTRICA DE LÍJAR, S.L.	CÁDIZ (ESPAÑA)	1.081.821,79 EUR		M.P. (N.C.)
ELÉCTRICA DEL EBRO, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	BARCELONA (ESPAÑA)	500.000,00 EUR		I.G.
ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	4.960.246,40 EUR		M.P. (N.C.)
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
EMPRESA CARBONÍFERA DEL SUR, ENCASUR, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	18.030.000,00 EUR		I.G.
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA DISTRIBUCIÓN, S.A.	CEUTA (ESPAÑA)	16.562.250,00 EUR		I.G.
EMPRESA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE CEUTA ENERGÍA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	CEUTA (ESPAÑA)	10.000,00 EUR		I.G.
ENDESA CAPITAL, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	60.200,00 EUR		I.G.
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	14.445.575,90 EUR		I.G.
ENDESA FINANCIACIÓN FILIALES, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	4.621.003.006,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	100,00	45,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	55,00		55,00		
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,01	50,01	50,01	50,01	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,99	40,99	40,99	40,99	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	KPMG AUDITORES
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	47,46	100,00	47,46	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	52,54		52,54		
ENDESA, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	AVANTER AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	DELOITTE
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	96,42	96,42	96,42	96,42	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	LISBOA (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		I.G.
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	1.940.379.737,02 EUR		I.G.
ENDESA INGENIERÍA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	965.305,00 EUR		I.G.
ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	89.999.790,00 EUR		I.G.
ENDESA MOBILITY, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	10.000.000,00 EUR		I.G.
ENDESA OPERACIONES Y SERVICIOS COMERCIALES, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	10.138.577,00 EUR		I.G.
ENDESA X WAY, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	600.000,00 EUR		M.P. (A)
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	11.152,74 EUR		I.G.
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	81.106,00 EUR		I.G.
ENERGÍA BASE NATURAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA CEUTA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	CEUTA (ESPAÑA)	65.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA COLECTIVA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	VALENCIA (ESPAÑA)	9.748,00 EUR		I.G.
ENERGÍA EÓLICA ÁBREGO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.576,00 EUR		I.G.
ENERGÍA NETA SA CASETA LLUCMAJOR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	9.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	2.000.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍA Y NATURALEZA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ALTERNATIVAS DEL SUR, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	546.919,10 EUR		I.G.
ENERGÍAS DE ARAGÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.200.000,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS DE GRAUS, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	1.298.160,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DE CAREÓN, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	270.450,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DEL ALTO ULLA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	9.210.840,00 EUR		I.G.
ENERGÍAS ESPECIALES DEL BIERZO, S.A.	LEÓN (ESPAÑA)	1.635.000,00 EUR		M.P. (A)

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	99,20		99,20		
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	0,20	100,00	0,20	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	0,60		0,60		
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA MOBILITY, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	49,00	49,00	49,00	49,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,01	50,01	50,01	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	—	—	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	54,95	54,95	54,95	54,95	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	66,67	66,67	66,67	66,67	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	97,00	97,00	97,00	97,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,01	50,01	50,01	50,01	KPMG AUDITORES



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
ENERGÍAS LIMPIAS DE CARMONA, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.687,50 EUR		M.P. (A)
ENIGMA GREEN POWER 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ENVATIOS PROMOCIÓN XX, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
EÓLICA VALLE DEL EBRO, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.561.342,50 EUR		I.G.
EÓLICAS DE AGAETE, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	240.400,00 EUR		I.G.
EÓLICAS DE FUENCALIENTE, S.A.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	216.360,00 EUR		I.G.
EÓLICAS DE FUERTEVENTURA, A.I.E.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	4.558.426,83 EUR		M.P. (A)
EÓLICAS DE LA PATAGONIA, S.A.	CAPITAL FEDERAL (ARGENTINA)	480.930,00 ARS		M.P. (A)
EÓLICAS DE LANZAROTE, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	1.758.225,50 EUR		M.P. (A)
EÓLICAS DE TENERIFE, A.I.E.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	420.708,40 EUR		M.P. (A)
EÓLICOS DE TIRAJANA, S.L.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
EPRESA ENERGÍA, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	2.500.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
EVACUACIÓN CARMONA 400- 220 KV RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	9.066,00 EUR		M.P. (A)
EXPLOTACIONES EÓLICAS DE ESCUCHA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.505.000,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS EL PUERTO, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.230.000,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SANTO DOMINGO DE LUNA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	100.000,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SASO PLANO, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	5.488.500,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,69		7,69		
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,69	23,08	7,69	23,08	NO AUDITADA
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,69		7,69		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,50	50,50	50,50	50,50	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	80,00	80,00	80,00	80,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	55,00	55,00	55,00	55,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,00	40,00	40,00	40,00	ERNST & YOUNG
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,00	40,00	40,00	40,00	LUJAN AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	BDO AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,00	60,00	60,00	60,00	KPMG AUDITORES
ENDESA, S.A.	50,00	50,00	50,00	50,00	DELOITTE
ENVATIOS PROMOCIÓN I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,45				
ENVATIOS PROMOCIÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,45	10,36	3,45	10,36	NO AUDITADA
ENVATIOS PROMOCIÓN III, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	3,45		3,45		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	70,00	70,00	70,00	70,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	73,60	73,60	73,60	73,60	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	65,00	65,00	65,00	65,00	KPMG AUDITORES



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA COSTERA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	8.046.800,00 EUR		I.G.
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA LA VIRGEN, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	4.200.000,00 EUR		I.G.
FOTOVOLTAICA YUNCLILLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRONT MARÍTIM DEL BESÒS, S.L.	BARCELONA (ESPAÑA)	6.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
FRV CORCHITOS I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	75.800,00 EUR		I.G.
FRV CORCHITOS II SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	22.000,00 EUR		I.G.
FRV GIBALBIN -JEREZ, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	23.000,00 EUR		I.G.
FRV TARIFA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRV VILLALOBILLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FRV ZAMORA SOLAR 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FUNDAMENTAL RECOGNIZED SYSTEMS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	TERUEL (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
FV ANDREA SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
FV CAMPOS SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
FV LA CERCA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
FV MENAUTE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
GAS Y ELECTRICIDAD GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	PALMA DE MALLORCA (ESPAÑA)	213.775.700,00 EUR		I.G.
GORONA DEL VIENTO EL HIERRO, S.A.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	30.936.736,00 EUR		M.P. (A)
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	BARCELONA (ESPAÑA)	126.210,00 EUR		I.G.
HIDROELÉCTRICA DE OUROL, S.L.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	1.608.200,00 EUR		M.P. (A)
HIDROFLAMICELL, S.L.	BARCELONA (ESPAÑA)	78.120,00 EUR		I.G.
HISPANO GENERACIÓN DE ENERGÍA SOLAR, S.L.	BADAJOS (ESPAÑA)	3.500,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	61,37	61,37	61,37	61,37	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	23,21	23,21	23,21	23,21	ERNST & YOUNG
ENDESA, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	75,00	75,00	75,00	75,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	NO AUDITADA



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
INFRAESTRUCTURAS PALOS 220, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
INFRAESTRUCTURAS SAN SERVÁN SET 400, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	90.000,00 EUR		M.P. (A)
INFRAESTRUCTURAS SAN SERVÁN 220, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	12.000,00 EUR		M.P. (A)
INSTALACIONES SAN SERVÁN II 400, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	11.026,00 EUR		M.P. (A)
KROMSCHROEDER, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	627.126,00 EUR		M.P. (A)
LOIRA DE LOGÍSTICA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 3, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 7, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 8, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LOIRA DE LOGÍSTICA 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
LUCAS SOSTENIBLE, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	1.099.775,00 EUR		M.P. (A)
MARÍA RENOVABLES, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	100,00	50,00	100,00	NO AUDITADA
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00		50,00		
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,41		6,41		NO AUDITADA
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,41	9,62	6,41	9,62	
ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,41		6,41		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	30,80	15,40	30,80	15,40	NO AUDITADA
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,94		7,94		NO AUDITADA
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,94	11,90	7,94	11,90	
ARANORT DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,94		7,94		
ENDESA MEDIOS Y SISTEMAS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	29,26	29,26	29,26	29,26	ILV AUDIT AND ADVISORY
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	35,29	17,65	35,29	17,65	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,36	45,36	45,36	45,36	NO AUDITADA



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
MINGLANILLA RENOVABLES 400KV, A.I.E.	VALENCIA (ESPAÑA)	—		I.P.
MINICENTRALES DEL CANAL IMPERIAL-GALLUR, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	1.820.000,00 EUR		M.P. (A)
MONTE REINA RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	4.000,00 EUR		M.P. (A)
NUCLENOR, S.A.	BURGOS (ESPAÑA)	5.406.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
OLIVUM PV FARM 01, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
OXAGESA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	TERUEL (ESPAÑA)	6.010,12 EUR		M.P. (A)
PAMPINUS PV FARM 01, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
PARAVENTO, S.L.	LUGO (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PARC EOLIC LA TOSSA-LA MOLA D'EN PASCUAL, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	1.183.100,00 EUR		M.P. (A)
PARC EOLIC LOS ALIGARS, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	1.313.100,00 EUR		M.P. (A)
PARQUE EÓLICO A CAPELADA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	LA CORUÑA (ESPAÑA)	5.857.704,37 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO BELMONTE, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	120.400,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO CARRETERA DE ARINAGA, S.A.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	1.007.000,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO DE BARBANZA, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	3.606.072,63 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO DE SAN ANDRÉS, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	552.920,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO DE SANTA LUCÍA, S.A.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	901.500,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO FINCA DE MOGÁN, S.A.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	3.810.340,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO MONTES DE LAS NAVAS, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	6.540.000,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO MUNIESA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TENO, S.A.	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	528.880,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	18,62		18,62		NO AUDITADA
ENERGÍA EÓLICA ÁBREGO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	7,98	31,38	7,98	31,38	
ENERGÍA BASE NATURAL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	4,78		4,78		
ENERGÍA Y NATURALEZA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	4,78		4,78		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	36,50	36,50	36,50	36,50	NO AUDITADA
FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,58	20,58	20,58	20,58	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	ERNST & YOUNG
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,17	50,17	50,17	50,17	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	80,00	80,00	80,00	80,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	75,00	75,00	75,00	75,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	82,00	82,00	82,00	82,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	66,33	66,33	66,33	66,33	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	90,00	90,00	90,00	90,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	75,50	75,50	75,50	75,50	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	52,00	52,00	52,00	52,00	KPMG AUDITORES



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
PARQUE EÓLICO SIERRA DEL MADERO, S.A.	MADRID (ESPAÑA)	7.193.970,00 EUR		I.G.
PEGOP - ENERGÍA ELÉCTRICA, S.A.	SANTARÉM (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
PRODUCTIVE SOLAR SYSTEMS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	TERUEL (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
PRODUCTORA DE ENERGÍAS, S.A.	BARCELONA (ESPAÑA)	60.101,21 EUR		M.P. (A)
PROMOCIONES ENERGÉTICAS DEL BIERZO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	12.020,00 EUR		I.G.
PROMOTORES MUDÉJAR 400KV, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
PROYECTO REN 02, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PROYECTO REN 03, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PROYECTO REN 04, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PROYECTO REN 05, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PROYECTO REN 06, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
PROYECTOS UNIVERSITARIOS DE ENERGÍAS RENOVABLES, S.L.	ALICANTE (ESPAÑA)	27000,00 EUR		M.P. (A)
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA I, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
PUERTO SANTA MARÍA ENERGÍA II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
REBUILDING AGENTE REHABILITADOR, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	250.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
REN ALFAJARÍN SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.006,00 EUR		I.G.
RENOVABLES ANDORRA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	58,00	58,00	58,00	58,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	49,98	50,00	49,98	50,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	0,02		0,02		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	30,00	30,00	30,00	30,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	24,75	34,35	24,75	34,35	NO AUDITADA
RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	5,69		5,69		
RENOVABLES LA PEDRERA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,75		6,75		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA ENERGÍA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
RENOVABLES BROVALES 400KV, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
RENOVABLES BROVALES SEGURA DE LEÓN 400 KV, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
RENOVABLES LA PEDRERA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
RENOVABLES MANZANARES 400 KV, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
RENOVABLES MEDIAVILLA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
RENOVABLES TERUEL, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
ROSI ENERGY IBERIA, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	500.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
SALTO DE SAN RAFAEL, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	462.185,88 EUR		M.P. (A)
SAN FRANCISCO DE BORJA, S.A.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	60.000,00 EUR		I.G.
SANTO ROSTRO COGENERACIÓN, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	SEVILLA (ESPAÑA)	207.340,00 EUR		M.P. (A)
SAVANNA POWER SOLAR 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	SEVILLA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SAVANNA POWER SOLAR 12, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
DEHESA DE LOS GUADALUPES SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
BAYLIO SOLAR, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24		6,24		
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	6,24	32,08	6,24	32,08	NO AUDITADA
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,99		16,99		
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	6,24		6,24		
EGPE SOLAR 2, S.L.	15,96		15,96		
EGPE SOLAR 2, S.L.	31,03		31,03		
EMINTEGRAL CYCLE, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,02	32,03	33,02	32,03	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
EGPE SOLAR 2, S.L.	27,86		27,86		
STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	16,12	21,99	16,12	21,99	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	20,00	20,00	20,00	20,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	66,67	66,67	66,67	66,67	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	45,00	45,00	45,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
SAVANNA POWER SOLAR 13, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SECCIONADORA ALMODÓVAR RENOVABLES, S.L.	MÁLAGA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.010,00 EUR		I.G.
SET CARMONA 400 KV RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	10.000,00 EUR		M.P. (A)
SHARK POWER REN 4, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 5, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 6, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 7, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 8, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 9, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SHARK POWER REN 10, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
SISTEMA ELÉCTRICO DE CONEXIÓN VALCAIRE, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	175.200,00 EUR		M.P. (A)
SISTEMAS ENERGÉTICOS MAÑÓN ORTIGUEIRA, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	2.007.750,00 EUR		I.G.
SOCIEDAD EÓLICA DE ANDALUCÍA, S.A.	SEVILLA (ESPAÑA)	4.507.590,78 EUR		I.G.
SOCIEDAD EÓLICA EL PUNTAL, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	3.286.000,00 EUR		M.P. (A)
SOCIEDAD EÓLICA LOS LANCES, S.A.	SEVILLA (ESPAÑA)	2.404.048,42 EUR		I.G.
SOLANA RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	6.246,00 EUR		M.P. (A)
SOTAVENTO GALICIA, S.A.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	601.000,00 EUR		M.P. (A)
STONEWOOD DESARROLLOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	4.053.000,00 EUR		I.G.
SUGGESTION POWER, UNIPESSOAL, LDA.	LISBOA (PORTUGAL)	50.000,00 EUR		I.G.
SUMINISTRADORA ELÉCTRICA DE CÁDIZ, S.A.	CÁDIZ (ESPAÑA)	12.020.240,00 EUR		M.P. (N.C.)
SUMINISTRO DE LUZ Y FUERZA, S.L.	BARCELONA (ESPAÑA)	2.800.000,00 EUR		I.G.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	37,50	37,50	37,50	37,50	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
EGPE SOLAR 2, S.L.	16,00	8,00	16,00	8,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	28,12	28,12	28,12	28,12	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	96,00	96,00	96,00	96,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	64,73	64,73	64,73	64,73	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	50,00	50,00	50,00	50,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,00	60,00	60,00	60,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	39,90	39,90	39,90	39,90	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	36,00	36,00	36,00	36,00	AUDIESA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN PORTUGAL, S.A.	100,00	100,00	100,00	100,00	NO AUDITADA
ENDESA, S.A.	33,50	33,50	33,50	33,50	DELOITTE
HIDROELÉCTRICA DE CATALUNYA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,00	60,00	60,00	60,00	KPMG AUDITORES



Denominación Social	Domicilio Social	Capital Social	Actividad	Método de Consolidación
TAUSTE ENERGÍA DISTRIBUIDA, S.L.	ZARAGOZA (ESPAÑA)	60.508,00 EUR		I.G.
TEJO ENERGIA – PRODUÇÃO E DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉCTRICA, S.A.	LISBOA (PORTUGAL)	5.025.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
TERMOTEC ENERGÍA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	VALENCIA (ESPAÑA)	481.000,00 EUR		M.P. (A)
TERRER RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (N.C.)
TICO SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
TICO SOLAR 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	ZARAGOZA (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		I.G.
TOLEDO PV, A.E.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	MADRID (ESPAÑA)	26.887,96 EUR		M.P. (A)
TORO RENOVABLES 400 KV, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
TORREPALMA ENERGY 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	MADRID (ESPAÑA)	3.100,00 EUR		I.G.
TRANSFORMADORA ALMODÓVAR RENOVABLES, S.L.	SEVILLA (ESPAÑA)	5.000,00 EUR		M.P. (A)
TRÉVAGO RENOVABLES, S.L.	MADRID (ESPAÑA)	3.000,00 EUR		M.P. (A)
UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	190.171.521,16 EUR		I.G.
VIRULEIROS, S.L.	LA CORUÑA (ESPAÑA)	160.000,00 EUR		I.G.
YEDESA COGENERACIÓN, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	ALMERÍA (ESPAÑA)	234.394,72 EUR		M.P. (A)

I.G.: Integración Global; I.P.: Integración Proporcional; M.P.: Método de la Participación; N.C.: Negocio Conjunto; A: Asociada.

⁽¹⁾ Porcentaje de titularidad directa de la sociedad que posee la participación.

Accionistas	% Participación a 30/06/2026		% Participación a 31/12/2025		Sociedad Auditadora
	Control ⁽¹⁾	Económico	Control ⁽¹⁾	Económico	
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	51,00	51,00	51,00	51,00	KPMG AUDITORES
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	43,75	43,75	43,75	43,75	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	45,00	45,00	45,00	45,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	29,57	29,57	29,57	29,57	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	33,33	33,33	33,33	33,33	KPMG AUDITORES
FRV ZAMORA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	8,28	8,28	8,28	8,28	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA SOLAR 1, S.L.	100,00	50,01	100,00	50,01	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	60,53	60,53	60,53	60,53	NO AUDITADA
SEGUIDORES SOLARES PLANTA 2, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	17,77	17,75	17,77	17,75	NO AUDITADA
FURATENA SOLAR 1, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	17,73		17,73		
ENDESA GENERACIÓN, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	100,00	100,00	KPMG AUDITORES
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	67,00	67,00	67,00	67,00	NO AUDITADA
ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	40,00	40,00	40,00	40,00	NO AUDITADA



NV

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales

**correspondiente al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2026**



Informe de revisión limitada de Endesa, S.A.

**(Junto con los estados financieros resumidos
intermedios individuales e informe de gestión
de Endesa, S.A. del periodo de seis meses
finalizado el 30 de junio de 2026)**



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

Informe de Revisión Limitada sobre Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales

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

INFORME DE REVISIÓN LIMITADA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros resumidos intermedios individuales adjuntos (en adelante los "estados financieros intermedios") de Endesa, S.A. (la "Sociedad"), que comprenden el balance de situación al 30 de junio de 2026, 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 resumida 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 los estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Alcance de la revisión

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de 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 los estados financieros intermedios adjuntos.



Conclusión

Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 no han sido preparados, 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, para la preparación de información financiera resumida intermedia.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre la nota 2.1 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 los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025. Esta cuestión no modifica nuestra conclusión.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

El informe de gestión adjunto del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este periodo 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 concuerda con los estados financieros intermedios del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2026. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión 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 100 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión.

KPMG Auditores, S.L.

Alberto Fernández Solar

28 de julio de 2026

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

KPMG AUDITORES, S.L.

2026 Núm. 01/26/23014
SELLO CORPORATIVO 30.00 EUR

Sello distintivo de otras actuaciones





Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales e Informe de Gestión

**correspondientes al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2026**



Endesa, S.A.

Balances de Situación

a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025

Millones de Euros	Nota	30 de junio de 2026 (No Auditado)	31 de diciembre de 2025
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE		19.416	19.443
Inmovilizado Intangible		45	54
Patentes, Licencias, Marcas y Similares		2	5
Aplicaciones Informáticas		43	49
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3 y 10.1	19.131	19.133
Instrumentos de Patrimonio		19.127	19.128
Otros Activos Financieros		4	5
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	54	60
Instrumentos de Patrimonio		4	4
Créditos a Terceros		10	11
Derivados		30	33
Otros Activos Financieros		10	12
Activos por Impuesto Diferido		186	196
ACTIVO CORRIENTE		386	744
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		192	444
Deudores Varios		—	52
Deudores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	187	392
Personal		4	—
Otros Créditos con las Administraciones Públicas		1	—
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	3 y 10.1	141	201
Créditos a Empresas		137	121
Otros Activos Financieros		4	80
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	5	3
Créditos a Terceros		3	2
Otros Activos Financieros		2	1
Periodificaciones a Corto Plazo		1	1
Efectivo y otros Activos Líquidos Equivalentes		47	95
Tesorería		47	95
TOTAL ACTIVO		19.802	20.187

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 2026 y a 31 de diciembre de 2025.

Endesa, S.A.

Balances de Situación a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025

Millones de Euros	Nota	30 de junio de 2026 (No Auditado)	31 de diciembre de 2025
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
PATRIMONIO NETO	4	4.980	5.900
Fondos Propios		4.971	5.884
Capital		1.250	1.271
Capital Escriturado		1.250	1.271
Prima de Emisión		89	89
Reservas		1.043	1.467
Legal y Estatutarias		254	254
Otras Reservas		789	1.213
(Acciones en Patrimonio Propias)		(628)	(529)
Resultados de Ejercicios Anteriores		2.471	2.434
Remanente		2.471	2.434
Resultado del Ejercicio		741	1.666
Dividendo a Cuenta		—	(519)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		5	5
Ajustes por Cambios de Valor		9	16
Operaciones de Cobertura		9	16
PASIVO NO CORRIENTE		10.217	12.627
Provisiones a Largo Plazo	5	111	165
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		22	22
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		74	111
Otras Provisiones		15	32
Deudas a Largo Plazo	6	5.032	5.191
Obligaciones y otros Valores Negociables		14	14
Deudas con Entidades de Crédito		4.996	5.154
Derivados		17	17
Otros Pasivos Financieros		5	6
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	6 y 10.1	5.059	7.256
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		5.059	7.256
Pasivos por Impuesto Diferido		15	15
PASIVO CORRIENTE		4.605	1.660
Provisiones a Corto Plazo	5	27	17
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		27	17
Deudas a Corto Plazo	6	1.906	988
Deudas con Entidades de Crédito		1.163	482
Derivados		8	—
Otros Pasivos Financieros		735	506
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	6 y 10.1	2.536	522
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		1.730	145
Otros Pasivos Financieros		806	377
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		136	133
Proveedores Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	41	33
Acreedores Varios		67	66
Personal (Remuneraciones Pendientes de Pago)		21	28
Otras Deudas con las Administraciones Públicas		7	6
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		19.802	20.187

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 2026 y a 31 de diciembre de 2025.



Endesa, S.A.

Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026 (No Auditado)	Enero-junio 2025 (No Auditado)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe Neto de la Cifra de Negocios	8.1 y 10.1	1.024	637
Prestaciones de Servicios		142	150
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas		882	487
Otros Ingresos de Explotación		1	1
Ingresos Accesorios y otros de Gestión Corriente		1	1
Gastos de Personal	8.3	(68)	(82)
Sueldos, Salarios y Asimilados		(58)	(63)
Cargas Sociales		(16)	(17)
Provisiones		6	(2)
Otros Gastos de Explotación	8.4	(35)	(44)
Servicios Exteriores		(30)	(35)
Tributos		—	(1)
Otros Gastos de Gestión Corriente		(5)	(8)
Amortización del Inmovilizado		(12)	(17)
Excesos de Provisiones		—	15
Deterioro y Resultado por Enajenaciones de Inmovilizado		—	1
Deterioro y Resultado de Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas	3.1.1 y 8.2	—	1
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		910	512
Ingresos Financieros	8.5	3	4
De Valores Negociables y de Créditos del Activo Inmovilizado		3	4
De Terceros		3	4
Gastos Financieros	8.5	(207)	(226)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(108)	(123)
Por Deudas con Terceros		(96)	(100)
Por Actualización de Provisiones		(3)	(3)
Variación de Valor Razonable en Instrumentos Financieros		—	1
Cartera de Negociación y otros		—	1
Diferencias de Cambio		1	(3)
RESULTADO FINANCIERO		(203)	(224)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		707	288
Impuesto sobre Sociedades		34	35
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		741	323
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES INTERRUMPIDAS NETO DE IMPUESTOS		—	—
RESULTADO DEL EJERCICIO		741	323

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 2026 y 2025.

Endesa, S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

A) Estados de ingresos y gastos reconocidos correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026 (No Auditado)	Enero-junio 2025 (No Auditado)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		741	323
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	3.3 y 6.2	(7)	2
Efecto Impositivo		2	—
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		(5)	2
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS			
Por Coberturas de Flujos de Efectivo	6.2	(2)	(5)
Efecto Impositivo		—	1
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		(2)	(4)
TOTAL DE INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS		734	321

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 2026 y 2025.



Endesa, S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

B) Estados totales de cambios en el patrimonio neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	30 de junio de 2026 (No Auditado)								
	Fondos Propios								Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta) (Nota 4.5)	Otros Instrumentos de Patrimonio	Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)	
Saldo a 31 de diciembre de 2025	1.271	89	3.901	(529)	1.666	(519)	5	16	5.900
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	—	—	—	—	741	—	—	(7)	734
Operaciones con los Accionistas	(21)	—	(424)	(99)	—	—	—	—	(544)
Reducción de Capital	(21)	—	(424)	445	—	—	—	—	—
Operaciones con Acciones Propias (Netas)	—	—	—	(544)	—	—	—	—	(544)
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	—	—	37	—	(1.666)	519	—	—	(1.110)
Distribución del Resultado	—	—	37	—	(1.666)	519	—	—	(1.110)
Saldo a 30 de junio de 2026	1.250	89	3.514	(628)	741	—	5	9	4.980

Millones de Euros	30 de junio de 2025 (No Auditado)								
	Fondos Propios								Total Patrimonio Neto
	Capital (Nota 4.1)	Prima de Emisión (Nota 4.2)	Reservas y Resultados de Ejercicios Anteriores	(Acciones en Patrimonio Propias) (Nota 4.4)	Resultado del Ejercicio	(Dividendo a Cuenta)	Otros Instrumentos de Patrimonio	Ajustes por Cambios de Valor (Nota 4.6)	
Saldo a 31 de diciembre de 2024	1.271	89	3.862	(4)	1.427	(529)	5	12	6.133
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	—	—	—	—	323	—	—	(2)	321
Operaciones con los Accionistas	—	—	—	(210)	—	—	—	—	(210)
Operaciones con Acciones Propias (Netas)	—	—	—	(210)	—	—	—	—	(210)
Otras Variaciones del Patrimonio Neto	—	—	38	—	(1.427)	529	1	—	(859)
Distribución del Resultado	—	—	38	—	(1.427)	529	—	—	(860)
Otras Variaciones	—	—	—	—	—	—	1	—	1
Saldo a 30 de junio de 2025	1.271	89	3.900	(214)	323	—	6	10	5.385

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 2026 y 2025.

Endesa, S.A.

Estados de Flujos De Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026 (No Auditado)	Enero-junio 2025 (No Auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		983	539
Resultado del Ejercicio Antes de Impuestos		707	288
Ajustes del Resultado		(679)	(265)
Ingresos por Dividendos	8.1 y 10.1	(882)	(487)
Amortización del Inmovilizado		12	17
Correcciones Valorativas por Deterioro		—	(1)
Variación de Provisiones		(14)	(16)
Resultados por Bajas y Enajenaciones de Inmovilizado		—	(1)
Ingresos Financieros	8.5	(3)	(4)
Gastos Financieros	8.5	207	226
Variación del Valor Razonable en Instrumentos Financieros		—	(1)
Otros Ajustes del Resultado		1	2
Cambios en el Capital Corriente		203	226
Otros Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación		752	290
Pagos de Intereses		(206)	(212)
Cobros de Dividendos		958	483
Cobros de Intereses		1	—
Cobros / (Pagos) por Impuesto sobre Sociedades		30	36
Otros Cobros / (Pagos)		(31)	(17)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(5)	(9)
Pagos por Inversiones		(9)	(14)
Inmovilizado Material e Intangible		(7)	(11)
Otros Activos Financieros		(2)	(3)
Cobros por Desinversiones		4	5
Inmovilizado Material e Intangible		—	1
Otros Activos Financieros		4	4
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		(1.026)	(523)
Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Patrimonio		(544)	(190)
Adquisición de Instrumentos de Patrimonio Propio		(544)	(190)
Cobros y (Pagos) por Instrumentos de Pasivo Financiero		37	196
Emisión		3.186	1.699
Devolución y Amortización		(3.149)	(1.503)
Pagos por Dividendos y Remuneraciones de otros Instrumentos de Patrimonio		(519)	(529)
Dividendos		(519)	(529)
AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO O EQUIVALENTES		(48)	7
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO		95	30
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO		47	37

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 2026 y 2025.



Índice

GUÍA DE NAVEGACIÓN DEL DOCUMENTO

Para facilitar la consulta, el documento, además de los enlaces de hipertexto, está dotado de interacciones que permiten la navegación.



Volver al menú general



Buscar



Imprimir



Retroceder/Avanzar

Balances de Situación a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025	256
Cuentas de Pérdidas y Ganancias correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025.....	258
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025.....	259
Estados de Flujos De Efectivo correspondientes a los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025.....	261

Notas explicativas resumidas de los estados financieros resumidos intermedios individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026... 266

1. Actividad y Estados Financieros Resumidos Intermedios de la Sociedad	267
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas.....	269
2.1. Imagen fiel.....	269
2.2. Principios contables	270
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas ..	270
2.4. Empresa en funcionamiento	271
2.5. Moneda funcional y moneda de presentación.....	271
2.6. Comparación de la información.....	271
2.7. Agrupación de partidas.....	271
3. Activos financieros a largo y corto plazo.....	272
3.1. Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo	274
3.2. Inversiones financieras a largo y corto plazo	277
3.3. Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto	277
3.4. Medición a valor razonable.....	278
3.5. Compromisos de inversiones financieras.....	278
4. Patrimonio neto y dividendos	279
4.1. Capital social.....	279
4.2. Prima de emisión	279
4.3. Reservas.....	280
4.4. Acciones en patrimonio propias.....	280
4.5. Dividendos	282
4.6. Ajustes por cambios de valor	282



5.	Provisiones a largo y corto plazo.....	283
5.1.	Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares	283
5.2.	Provisiones para planes de reestructuración de plantilla	285
5.3.	Otras provisiones a largo plazo	286
5.4.	Litigios y arbitrajes	286
6.	Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	287
6.1.	Pasivos financieros a largo y corto plazo.....	287
6.2.	Imputaciones a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y al Patrimonio Neto	290
6.3.	Medición a valor razonable.....	290
6.4.	Estipulaciones financieras	291
6.5.	Otros aspectos	292
7.	Política de control y gestión de riesgos	293
7.1.	Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio.....	293
7.2.	Riesgo de liquidez	293
7.3.	Riesgo de crédito	294
8.	Ingresos y gastos.....	294
8.1.	Importe neto de la cifra de negocios.....	294
8.2.	Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas.....	295
8.3.	Gastos de personal	295
8.4.	Otros gastos de explotación	296
8.5.	Ingresos y gastos financieros.....	296
9.	Garantías con terceros, compromisos y otros pasivos contingentes.....	297
10.	Operaciones con partes vinculadas	298
10.1.	Operaciones y saldos con partes vinculadas	298
10.2.	Información referente al Consejo de Administración y Alta Dirección	300
11.	Otra información.....	304
11.1.	Personal.....	304
11.2.	Seguros.....	305
11.3.	Interrupción del suministro de energía en la Península Ibérica...	305
12.	Hechos posteriores al cierre.....	306

Informe de gestión correspondiente al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 307

1. Evolución de los negocios	308
2. Principales operaciones financieras	309
3. Acontecimientos posteriores al cierre	309
4. Situación geopolítica	310
5. Política de control y gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de Endesa	311
6. Política de instrumentos financieros derivados	312
7. Recursos humanos	312
8. Acciones propias	312
9. Protección del medio ambiente	313
10. Actividades en materia de investigación y desarrollo	313
11. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores	313



V. ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES E INFORME DE GESTIÓN

Endesa, S.A.

**Notas Explicativas Resumidas
de los Estados Financieros
Resumidos Intermedios
Individuales correspondientes
al período semestral terminado
a 30 de junio de 2026**

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 en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, 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 2025 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2026 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 3.1.1.

Las Cuentas Anuales Consolidadas de Endesa, S.A. y Sociedades Dependientes del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2026 y están depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

El Consejo de Administración de Endesa, S.A. con fecha 28 de julio de 2026 ha aprobado los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios para el periodo semestral terminado el 30 de junio de 2026 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 2026 y 2025, y del periodo anual terminado a 31 de diciembre de 2025, son las siguientes:



Millones de Euros	30 de junio de 2026 (No Auditado)	31 de diciembre de 2025
Total Activo	38.625	37.482
Patrimonio Neto	9.213	9.611
De la Sociedad Dominante	8.143	8.522
De los Intereses Minoritarios	1.070	1.089

Millones de Euros	Enero-junio 2026 (No Auditado)	Enero-junio 2025 (No Auditado)
Ingresos	10.995	10.880
Resultado Después de Impuestos de Actividades Continuas	1.497	1.060
Resultado Después de Impuestos de Actividades Interrumpidas	—	—
Resultado del Ejercicio	1.497	1.060
De la Sociedad Dominante	1.470	1.041
De los Intereses Minoritarios	27	19

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, el Grupo Enel controla, a través de Enel Iberia, S.L.U., a efectos exclusivamente contables, teniendo en cuenta las acciones en patrimonio propias en poder de la Sociedad, el 72,5 % y el 71,4 % del capital social de Endesa, S.A., respectivamente. A efectos mercantiles, el porcentaje del capital social de Endesa, S.A. que el Grupo Enel posee a través de Enel Iberia, S.L.U., a 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es del 71,2 % y 70,1 %, respectivamente (véase Nota 4.1).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Enel correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de mayo de 2026 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 28 de julio de 2026, han sido preparados conforme a lo 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.

Los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas adjuntas correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 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, modificado posteriormente por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre, por el Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre y por el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero. No obstante, estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales y Notas Explicativas Resumidas no incorporan toda la información requerida para la preparación de unos Estados Financieros Intermedios Individuales completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos juntamente con las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

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 2026, 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 elaborados 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 ad-

juntas 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 2025.

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 28 de julio de 2026 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 2025 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 2026 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 2026 la Sociedad, como consecuencia de su política financiera y de gestión de tesorería, mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 4.219 millones de euros. En este sentido, las posiciones de efectivo, unidas al importe de créditos disponibles de largo plazo (véase Nota 6.5), aseguran que ésta disponga de recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones, realizar sus activos y liquidar sus pasivos por

los importes con que figuran en el Balance de Situación adjunto.

En consecuencia, los Administradores de la Sociedad han preparado los Estados Financieros 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 2026, las correspondientes al ejercicio anterior que formaban parte de las Cuentas Anuales del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 aprobadas por la Junta General de Accionistas el 28 de abril de 2026.

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 2026, las correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025.

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 com-

prensión, 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 2026 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 2026 han sido las siguientes:

Millones de Euros	Nota	Saldo a 31 de diciembre de 2025	Entradas y Dotaciones	Bajas	Trasposos y otros	Saldo a 30 de junio de 2026
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	3.1 y 10.1	19.133	—	(2)	—	19.131
Instrumentos de Patrimonio	3.1.1	19.128	—	(1)	—	19.127
Participaciones en Empresas del Grupo y Asociadas		19.128	—	(1)	—	19.127
Corrección de Valor por Deterioro		—	—	—	—	—
Créditos a Empresas	3.1.2	—	—	—	—	—
Créditos a Empresas		54	—	—	—	54
Corrección de Valor por Deterioro		(54)	—	—	—	(54)
Otros Activos Financieros		5	—	(1)	—	4
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3.2	60	2	(3)	(5)	54
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	11	2	—	(3)	10
Créditos a Terceros		11	2	—	(3)	10
Derivados	3.4	33	—	—	(3)	30
Otros Activos Financieros	3.2.3	12	—	(3)	1	10
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A LARGO PLAZO		19.193	2	(5)	(5)	19.185

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	141	201
Créditos a Empresas	3.1.2	137	121
Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas		137	121
Otros Activos Financieros		4	80
Inversiones Financieras a Corto Plazo		5	3
Créditos a Terceros		3	2
Créditos a Terceros		3	2
Otros Activos Financieros		2	1
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS A CORTO PLAZO		146	204



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 2026 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 y Control Conjunto: Período Semestral Terminado a 30 de junio de 2026		Millones de Euros					
Sociedad ⁽¹⁾	Actividad	% Participación Directa	Capital	Reservas	Dividendo a Cuenta	Resultados Ejercicio	
						Resultado de Explotación	Resultado Neto
Domicilio							
Empresas del Grupo:							
Endesa Energía, S.A.U. – Madrid ⁽²⁾	Comercialización de Productos Energéticos	100 %	14	1.493	—	873	638
Endesa Generación, S.A.U. – Sevilla ⁽²⁾	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	100 %	1.940	5.496	—	460	337
Endesa Medios y Sistemas, S.L.U. – Madrid	Prestación de Servicios	100 %	90	63	—	(5)	(4)
Endesa Financiación Filiales, S.A.U. – Madrid	Financiación de las Filiales de Endesa, S.A.	100 %	4.621	4.665	—	156	117
Endesa Mobility, S.L.U. – Madrid	Servicios de Movilidad Eléctrica	100 %	10	18	—	(9)	(7)
Edistribución Redes Digitales, S.L.U. – Madrid	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	1.204	1.396	—	752	532
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.U. – Santa Cruz de Tenerife	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	13	23	—	2	2
Energías de Aragón I, S.L.U. – Zaragoza	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	3	9	—	1	1
Eléctrica del Ebro, S.A.U. – Barcelona	Distribución de Energía Eléctrica	100 %	—	25	—	2	2
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A. – Ceuta	Actividades de Distribución	96,42 %	16	52	—	3	4
Resto							
Empresas Asociadas y Control Conjunto:							
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A. – Cádiz	Distribución de Energía Eléctrica	33,50 %	12	28	—	2	2
Comercializadora Eléctrica de Cádiz, S.A. – Cádiz	Comercialización de Energía Eléctrica	33,50 %	7	8	—	1	1
Resto							
TOTAL							

⁽¹⁾ Datos no auditados.

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

Estas sociedades no tienen precios de cotización públicos.

Millones de Euros								
					Valor en Libros			Dividendos Recibidos (Notas 8.1 y 10.1)
	Total Fondos Propios	Subvenciones, Donaciones y Legados Recibidos	Ajustes por Cambios de Valor	Total Patrimonio Neto	Coste	Deterioro del Ejercicio	Deterioro Acumulado	
					19.101	—	—	822
	2.145	—	19	2.164	1.145	—	—	196
	7.773	101	(287)	7.587	5.891	—	—	400
	149	—	—	149	167	—	—	—
	9.403	—	—	9.403	9.242	—	—	62
	21	5	—	26	37	—	—	—
	3.132	3.614	(1)	6.745	2.462	—	—	207
	38	1	—	39	31	—	—	4
	13	3	—	16	9	—	—	2
	27	3	—	30	23	—	—	3
	72	10	—	82	86	—	—	4
					8	—	—	4
					26	—	—	—
	42	8	—	50	17	—	—	—
	16	—	—	16	6	—	—	—
					3	—	—	—
					19.127	—	—	882



Variaciones más significativas del periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026

No se han producido variaciones significativas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

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

A 30 de junio de 2026 el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas» a corto plazo recoge principalmente la cuenta a cobrar con Enel Iberia, S.L.U. por el Impuesto sobre Sociedades correspondiente al ejercicio actual y anterior por importe de 45 millones de euros y 92 millones de euros, respectivamente (66 millones de euros y 55 millones de euros, respectivamente, correspondientes al ejercicio actual y anterior a 31 de diciembre de 2025).

Asimismo, a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la Sociedad tiene un préstamo concedido a Elcogas, S.A. (En Liquidación) registrado en el epígrafe de «Créditos a Empresas del Grupo y Asociadas» a largo plazo por importe de 54 millones de euros y se encuentra totalmente deteriorado. Su fecha de vencimiento está supeditada a que Elcogas, S.A. (En Liquidación) haya satisfecho todas sus deudas sociales, estimándose que dicha circunstancia, atendiendo al proceso de cierre de la planta en la que se haya incurrido, se producirá en un plazo superior a 12 meses.

3.1.3. Test de deterioro

Durante los primeros semestres de 2026 y 2025 no se han registrado dotaciones o reversiones significativas por deterioro de valor de las inversiones en Empresas del Grupo, Multigrupo y Asociadas.

La Nota 4d.1.2 «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 2025 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.

A 30 de junio de 2026, 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025 las participaciones en instrumentos de patrimonio ascienden a 4 millones de euros, respectivamente.

3.2.2. Créditos a terceros a largo y corto plazo

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el epígrafe «Créditos a Terceros» a largo plazo recoge el saldo correspondiente a los créditos a largo plazo con el personal por importe de 10 millones de euros y 11 millones de euros, respectivamente.

Asimismo, a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 no existen correcciones valorativas por deterioro de «Créditos a Terceros» a largo plazo.

3.2.3. Otros activos financieros a largo plazo

A 30 de junio de 2026 este epígrafe incluye 3 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. (4 millones a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 5.1). Asimismo, a 30 de

junio de 2026 este epígrafe recoge la valoración del activo afecto derivado del aseguramiento de los compromisos de ahorro del plan de pensiones a través de una póliza por un importe de 4 millones de euros (3 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (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 2026 y 2025 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 2026		Enero-junio 2025	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Activos Financieros a Coste Amortizado	2	—	3	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo	4	(2)	6	(8)
TOTAL	6	(2)	9	(8)



3.4. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la clasificación por niveles de jerarquía de valor razonable de los activos financieros valorados a valor razonable del Balance de Situación es la siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2026			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	30	—	30	—
Derivados	30	—	30	—
Cobertura de Tipo de Interés	30	—	30	—
Cobertura de Valor Razonable	1	—	1	—
Cobertura de Flujos de Efectivo	29	—	29	—
Total Activo no Corriente	30	—	30	—

Millones de Euros	31 de diciembre de 2025			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Inversiones Financieras a Largo Plazo	33	—	33	—
Derivados	33	—	33	—
Cobertura de Tipo de Interés	33	—	33	—
Cobertura de Valor Razonable	2	—	2	—
Cobertura de Flujos de Efectivo	31	—	31	—
Total Activo no Corriente	33	—	33	—

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y el ejercicio anual 2025 no se han producido trasposos de ninguno de los niveles de jerarquía de los activos financieros indicados anteriormente.

3.5. Compromisos de inversiones financieras

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026 y 2025 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la composición del Patrimonio Neto se desglosa como figura a continuación:

Millones de Euros	Nota	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Capital Social	4.1	1.250	1.271
Prima de Emisión	4.2	89	89
Reservas	4.3	1.043	1.467
(Acciones en Patrimonio Propias)	4.4	(628)	(529)
Resultados de Ejercicios Anteriores		2.471	2.434
Resultado del Ejercicio		741	1.666
Dividendo a Cuenta	4.5	—	(519)
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto		5	5
Ajustes por Cambios de Valor	4.6	9	16
TOTAL		4.980	5.900

4.1. Capital social

Con fecha 24 de febrero de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha acordado una reducción de capital social en la cuantía de 20.409.079,20 euros, mediante la amortización de 17.007.566 acciones propias, de 1,2 euros de valor nominal cada una, en cumplimiento del acuerdo de reducción de capital social aprobado en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa celebrada el pasado 29 de abril de 2025.

En consecuencia, a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el capital social de Endesa, S.A. asciende a 1.250.093.461,20 euros y 1.270.502.540,40 euros, respectivamente, y está representado por 1.041.744.551 y 1.058.752.117 acciones al portador, respectivamente, 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025, el número de acciones que el Grupo Enel posee de Endesa, S.A., a través de Enel Iberia, S.L.U., representa a efectos mercantiles el 71,2 % y el 70,1 % de su capital social, respectivamente. A esas mismas fechas, ningún otro accionista poseía 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 2026, 27 millones de euros tienen carácter restringido en la medida en que están sujetos a beneficios fiscales aplicados en ejercicios anteriores (28 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).



4.3. Reservas

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el detalle de las reservas de la Sociedad es el siguiente:

Millones de Euros	Nota	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Reserva Legal		254	254
Reserva de Revalorización		404	404
Reserva por Capital Amortizado	4.3.1	123	102
Reserva por Redenominación del Capital en Euros		2	2
Reserva por Pérdidas y Ganancias Actuariales y otros Ajustes	4.3.2	2	2
Otras Reservas	4.3.3	258	703
TOTAL		1.043	1.467

4.3.1. Reservas por capital amortizado

A 30 de junio de 2026 este epígrafe recoge la dotación con cargo a reservas de libre disposición de una nueva reserva por capital amortizado, por importe de 21 millones

de euros, equivalente al valor nominal de las acciones del capital social amortizadas en la operación de reducción de capital social descrita anteriormente (véase Nota 4.1).

4.3.2. Reservas por pérdidas y ganancias actuariales y otros ajustes

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 los importes reconocidos en esta reserva se derivan de las pérdidas y ganancias actuariales reconocidas en patrimonio (véase Nota 5.1).

4.3.3. Otras reservas

Este epígrafe ha recogido, en el periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2026, una disminución derivada de la diferencia entre el valor contable de las acciones propias amortizadas y el valor nominal de las mismas, en el

marco de la operación de reducción de capital social descrita anteriormente (véase Nota 4.1) por importe de 445 millones de euros.

4.4. Acciones en patrimonio propias

La información relativa al «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias», incluyendo los 3 primeros tramos del mismo ejecutados en el ejercicio 2025, así como a los «Planes de Incentivo Estratégico» de Endesa se detalla en la Notas 10.4 y 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Programa marco de recompra de acciones propias

Tercer tramo

Con fecha 27 de febrero de 2026 Endesa, S.A. ha finalizado el tercer tramo de dicho Programa de conformidad con los términos acordados con la entidad financiera a través de la cual se ha ejecutado.

A 30 de junio de 2026 el número total de acciones adquiridas en el marco del tercer tramo ha ascendido a 4.040.753 acciones por un valor de 122 millones de euros, de las cuales 1.271.867 acciones han sido adquiridas durante el primer semestre de 2026 por un valor de 40 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2026, permanecen la totalidad de las mismas en poder de la Sociedad.

Amortización del segundo tramo, aprobación y ejecución del cuarto y quinto tramo, y aprobación del sexto tramo

Con fecha 20 de febrero de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha aprobado el cuarto tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias», así como la amortización del segundo tramo de dicho Programa:

- El acuerdo de reducción de capital social aprobado por la Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 29 de abril de 2025, se ha ejecutado en la cuantía de 20.409.079,20 euros, mediante la amortización de las 17.007.566 acciones propias, de 1,2 euros de valor nominal cada una, adquiridas en el segundo tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias».

Como consecuencia de lo anterior el capital social de Endesa, S.A. resultante tras la amortización de las indicadas acciones ha quedado fijado en 1.250.093.461,20 euros, representado por 1.041.744.551 acciones de 1,2 euros de valor nominal cada una, todas ellas pertenecientes a la misma clase y serie.

- En el marco del cuarto tramo del Programa, aprobado por un importe monetario máximo de 500 millones de euros, en el periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2026 Endesa, S.A. ha adquirido 13.965.554 acciones propias por importe de 500 millones de euros, de las cuales, a 30 de junio de 2026, permanecen la totalidad de las mismas en poder de la Sociedad. La fecha de finalización del cuarto tramo ha sido el 24 de junio de 2026.

Con fecha 24 de marzo de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha aprobado el quinto tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias»:

- El quinto tramo corresponde al Programa Temporal de Recompra de Acciones de acuerdo con el plan de entrega de acciones para los empleados («Programa de Retribución Flexible en Acciones»). El número máximo de acciones a adquirir en el quinto tramo aprobado fue de 703.000 acciones, por un importe máximo de 17 millones de euros.

La duración de dicho Programa ha estado comprendida entre el 1 de abril y el 9 de abril de 2026, periodo en que Endesa, S.A. ha adquirido 466.093 acciones propias de la Sociedad por importe de 17 millones de euros. A partir del 10 de abril de 2026 se reanudó la ejecución del cuarto tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias».

Con fecha 23 de junio de 2026 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. ha aprobado el sexto tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias», por un importe monetario máximo de 500 millones de euros con el propósito de reducir el capital social de Endesa, S.A. mediante la amortización de las acciones propias adquiridas. El inicio de dicho Programa ha sido el 15 de julio de 2026.

Acciones propias adquiridas y amortizadas en el marco del Programa de Recompra relativas al Plan para reducción de Capital Social y acciones adquiridas y entregadas a empleados correspondientes al «Programa de Retribución Flexible en Acciones»

De acuerdo con lo anterior, el número de acciones adquiridas, amortizadas y/o entregadas en el marco del Programa de Recompra, de los tramos relacionados con el Plan para Reducción de Capital Social y el «Programa de Retribución Flexible en Acciones» es como sigue:

Tramo	Fecha de Aprobación	Fecha de Finalización	N.º de Acciones Adquiridas	N.º de Acciones Amortizadas / Entregadas	N.º de Acciones Adquiridas en Poder de la Sociedad a 30 de junio de 2026
Segundo Tramo	8 de abril de 2025	13 de octubre de 2025	17.007.566	17.007.566 ⁽¹⁾	—
Tercer Tramo	13 de octubre de 2025	27 de febrero de 2026	4.040.753	—	4.040.753
Cuarto Tramo	20 de febrero de 2026	24 de junio de 2026	13.965.554	—	13.965.554
Quinto Tramo	24 de marzo de 2026	9 de abril de 2026	466.093	463.637 ⁽²⁾	2.456
Sexto Tramo	23 de junio de 2026	—	—	—	—
TOTAL			35.479.966	17.471.203	18.008.763

⁽¹⁾ Corresponde a la amortización de acciones adquiridas del segundo tramo del «Programa Marco de Recompra de Acciones Propias»

⁽²⁾ Corresponde a la entrega de acciones a los empleados correspondientes al «Programa de Retribución Flexible en Acciones»



Planes de Incentivo Estratégico

Endesa, S.A. tiene acciones en autocartera con el objetivo de dar cobertura a los Planes de Retribución variable a largo plazo vigentes que incluyen como parte del pago del Incentivo Estratégico la entrega de acciones (véase Nota 10.2.4). La compra de estas acciones se ha llevado a cabo mediante Programas Temporales de Recompra de Acciones.

Acciones propias de Endesa, S.A.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, Endesa, S.A. tiene acciones propias de acuerdo con el siguiente detalle:

	N.º de Acciones	Valor Nominal (Euros/Acción)	Porcentaje sobre el Capital Social (%)	Precio Medio de Adquisición (Euros/Acción)	Coste Total de Adquisición (Euros)
Acciones Propias a 30 de junio de 2026	18.180.184	1,2	1,74517	34,53	627.674.701
Planes de Incentivo Estratégico	168.680	1,2	0,01619	19,25	3.246.801
Planes de Retribución Flexible en Acciones	5.197	1,2	0,00050	27,71	144.034
Plan para Reducción de Capital Social	18.006.307	1,2	1,72848	34,67	624.283.866
Acciones Propias a 31 de diciembre de 2025	19.947.873	1,2	1,88409	26,50	528.674.223
Planes de Incentivo Estratégico	168.680	1,2	0,01593	19,25	3.246.801
Planes de Retribución Flexible en Acciones	2.741	1,2	0,00026	19,14	52.450
Plan para Reducción de Capital Social	19.776.452	1,2	1,8679	26,57	525.374.972

4.5. Dividendos

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el pasado 28 de abril de 2026 ha aprobado la distribución a las acciones con derecho a dividendo de un dividendo total con

cargo al resultado del ejercicio 2025 por un importe bruto de 1,584 euros por acción, lo que supone un importe máximo de 1.645 millones de euros, conforme al siguiente detalle:

	Fecha Aprobación	Euros Brutos por Acción	Importe Máximo a Pagar (Millones de Euros)	Fecha de Pago
Dividendo a Cuenta	16 de diciembre de 2025	0,5	519	12 de enero de 2026
Dividendo Complementario	28 de abril de 2026	1,084	1.126	10 de julio de 2026
Total Dividendo con cargo al Resultado de 2025		1,584	1.645	

4.6. 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Provisiones a Largo Plazo			
Provisiones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		22	22
Provisiones para Pensiones y otras Obligaciones Similares ⁽¹⁾	5.1	12	11
Otras Prestaciones a los Empleados		10	11
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	74	111
Suspensiones de Contratos		74	111
Otras Provisiones	5.3	15	32
Otras Responsabilidades		15	32
TOTAL		111	165
Provisiones a Corto Plazo			
Provisiones para Planes de Reestructuración de Plantilla		27	17
Suspensiones de Contratos		27	17
TOTAL		27	17

⁽¹⁾ Corresponde a prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 12 millones de euros a 30 de junio de 2026 (11 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

5.1. Provisiones para pensiones y otras obligaciones similares

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Valor Actual de los Compromisos	25	25
Activos	4	3
Pasivos	8	7
Prejubilados	13	15
Valor Razonable de los Activos Afectos a los Planes de Prestación Definida	(17)	(17)
TOTAL NETO ⁽¹⁾	8	8

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 12 millones de euros (11 millones de euros a 31 de diciembre de 2025), así como un saldo de activo neto por prestaciones post-empleo relativas a planes de pensiones por importe de 4 millones de euros (3 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).



Durante el primer semestre de 2026 el movimiento de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida ha sido el siguiente:

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026
Pasivo Actuarial Inicial		25
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio		1
Gastos Financieros	8.5	1
Ganancias y Pérdidas Actuariales		1
Aplicaciones		(2)
Pagos		(2)
Pasivo Actuarial Final ⁽¹⁾		25

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones por importe de 12 millones de euros (11 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

Durante el primer semestre de 2026 los cambios en el valor de mercado de los activos afectos a los planes de prestación definida han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero-junio 2026
Valor de Mercado Inicial	17
Pagos	(1)
Ganancias y Pérdidas Actuariales	1
Valor de Mercado Final ⁽¹⁾	17
Saldo Pasivo / (Activo) Inicial	8
Saldo Pasivo / (Activo) Final	8

⁽¹⁾ No incluye prestaciones post-empleo distintas de los planes de pensiones.

Con los importes registrados en el Balance de Situación a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, la Sociedad tiene cubiertas las provisiones anteriormente expuestas.

Activos afectos

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Acciones	31	29
Activos de Renta Fija	41	46
Otras Inversiones	28	25
TOTAL	100	100

Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los pasivos actuariales para los compromisos de prestación definida han sido las siguientes:

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Tablas de Mortalidad	PERM FCOL2020	PERM FCOL2020
Tipo de Interés	4,08 % - 4,16 %	4,07 % - 4,15 %
Rendimiento Esperado de los Activos	4,15 %	4,13 %
Revisión Salarial ⁽¹⁾	1,00 %	1,00 %
Incremento de los Costes de Salud	4,10 %	4,10 %

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

El tipo de interés para descontar las provisiones en España se toma de una curva construida con los rendimientos de las emisiones de bonos corporativos de calificación crediticia «AA» y en base al plazo de pago estimado de las provisiones derivadas de cada compromiso.

El método de cálculo es el de «Unidad de Crédito Proyectada», que contempla cada año de servicio como generador de una unidad de derecho a las prestaciones, valorando cada unidad de forma separada.

5.2. Provisiones para planes de reestructuración de plantilla

5.2.1. Acuerdo sobre medidas voluntarias de suspensión o extinción de contratos de trabajo

Durante el primer semestre de 2026 el movimiento de esta provisión a largo plazo ha sido el siguiente:

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026
Saldo Inicial		111
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio		3
Gastos de Personal	8.3	1
Gastos Financieros	8.5	2
Aplicaciones		(40)
Gastos de Personal	8.3	(11)
Ingresos Financieros	8.5	(1)
Traspasos y otros		(28)
Saldo Final		74



Hipótesis actuariales

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones para planes de reestructuración de plantilla han sido las siguientes:

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Tablas de Mortalidad	PERM FCOL2020	PERM FCOL2020
Tipo de Interés	3,50 %	3,26 %
Incremento Futuro Garantía	1,00 %	1,00 %
Incremento Resto de Conceptos	2,05 %	2,05 %

5.3. Otras provisiones a largo plazo

Durante el primer semestre de 2026 el movimiento del epígrafe de «Otras Provisiones» a largo plazo del pasivo del Balance de Situación adjunto han sido los siguientes:

Millones de Euros	Enero-junio 2026
Saldo Inicial	32
Dotaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio	1
Aplicaciones con Cargo al Resultado del Ejercicio	(3)
Pagos	(15)
Saldo Final	15

5.4. Litigios y arbitrajes

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 se han producido los siguientes cambios significativos en relación a los litigios y arbitrajes de la Sociedad descritos en la Nota 11.3 de la Memoria de Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025:

- Respecto a los ejercicios 2019 a 2022, el 31 de octubre de 2025 se recibieron las Actas del Impuesto sobre Sociedades (IS) y del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) de los Grupos de Consolidación Fiscal de Impuesto sobre Sociedades (IS) Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) a los que pertenece Endesa, S.A., así como de Retenciones a cuenta del Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas (IRPF) y, en su caso, del Impuesto sobre la Renta de No Residentes (IRNR), de cada una de las sociedades inspeccionadas. Tras haberse presentado alegaciones en diciembre de 2025, con fecha 29 de

marzo y 4 de abril de 2026 se han recibido los Acuerdos de Liquidación frente a los que se interpusieron las respectivas reclamaciones económico-administrativas ante el Tribunal Económico-Administrativo Central (TEAC), donde se encuentran pendientes de resolución.

Para el Impuesto sobre Sociedades (IS) los conceptos que siguen en discusión se refieren principalmente a la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de determinados gastos financieros y en la diferencia de criterio sobre la deducibilidad de gastos por desmantelamiento de centrales (la contingencia asociada al proceso asciende a 15 millones de euros).

Los Administradores de la Sociedad no esperan que como consecuencia del desenlace de los mencionados litigios y arbitrajes 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 2026 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 2025	Disposiciones	Amortizaciones	Traspasos a Corto Plazo y otros	Saldo a 30 de junio de 2026
Deudas a Largo Plazo		5.191	700	(20)	(839)	5.032
Obligaciones y otros Valores Negociables		14	—	—	—	14
Deudas con Entidades de Crédito		5.154	700	(9)	(849)	4.996
Derivados		17	—	(10)	10	17
Otros Pasivos Financieros		6	—	(1)	—	5
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo	10.1	7.256	—	(548)	(1.649)	5.059
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		7.256	—	(548)	(1.649)	5.059
TOTAL		12.447	700	(568)	(2.488)	10.091

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026	31 de diciembre de 2025
Deudas a Corto Plazo		1.906	988
Deudas con Entidades de Crédito		1.163	482
Derivados		8	—
Otros Pasivos Financieros ⁽¹⁾		735	506
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo	10.1	2.536	522
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		1.730	145
Otros Pasivos Financieros ⁽²⁾		806	377
TOTAL		4.442	1.510

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 incluye, principalmente, el saldo vivo de las emisiones de «Euro Commercial Paper (ECP)» por importe de 425 millones de euros, así como el dividendo a pagar por Endesa, S.A. a los accionistas que no forman parte del Grupo Enel por importe de 305 millones de euros (véase Nota 4.5) (350 millones de euros y 148 millones de euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2025).

⁽²⁾ A 30 de junio de 2026 incluye, principalmente, el dividendo a pagar por Endesa, S.A. a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 805 millones de euros (véase Nota 4.5) (371 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).



A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026		31 de diciembre de 2025	
		Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo
Deudas con Entidades de Crédito		4.996	1.163	5.154	482
Préstamos del Banco Europeo de Inversiones (BEI)/ Fondo de Resiliencia Autonómico (FRA)		2.254	212	1.742	204
Préstamos del Instituto de Crédito Oficial (ICO)		720	61	765	56
Otros Préstamos		2.022	890	2.638	222
Líneas de Crédito		—	—	9	—
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	5.059	2.536	7.256	522
Enel Finance International, N.V.		1.873	1.671	3.522	17
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.		3.186	47	3.734	65
Otras Deudas		—	12	—	63
Otros Pasivos Financieros		—	806	—	377

Durante el primer semestre de 2026 las principales operaciones financieras realizadas han sido las siguientes:

- Endesa, S.A. ha prorrogado por un año adicional su programa de emisión de pagarés denominado «Endesa, S.A. SDG 13 Euro Commercial Paper Programme» (ECP), el cual fue formalizado el 9 de mayo de 2024 por un importe total de 5.000 millones de euros y con una dura-

ción prevista de 5 años, sujeta a renovaciones anuales. Este Programa incorpora objetivos de Sostenibilidad. A 30 de junio de 2026 el saldo vivo nominal asociado a dicho programa asciende a 426 millones de euros.

- Asimismo, en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 se han formalizado las siguientes operaciones financieras de largo plazo:

Millones de Euros		Fecha de Firma	Fecha de Vencimiento	Importe
Operaciones	Contraparte			
Préstamo ⁽¹⁾	Banco Europeo de Inversiones (BEI)	29 de septiembre de 2025	7 de enero de 2041	150
Préstamo ⁽¹⁾	Fondo de Resiliencia Autonómica (FRA) — Banco Europeo de Inversiones (BEI)	29 de septiembre de 2025	19 de enero de 2041	500
Préstamo ⁽²⁾	Banco Europeo de Inversiones (BEI)	25 de marzo de 2026	2041	350
TOTAL				1.000

⁽¹⁾ Los desembolsos se produjeron los días 7 y 19 de enero de 2026, respectivamente.

⁽²⁾ Corresponde a un préstamo no desembolsado a 30 de junio de 2026.

A 30 de junio de 2026 las principales transacciones incluidas en el saldo de los epígrafes de «Obligaciones y otros Valores Negociables», «Deudas con Entidades de Crédito», «Otros Pasivos Financieros» y «Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas», a largo y corto plazo, corresponden a las siguientes operaciones:

Millones de Euros		30 de junio de 2026		Condiciones	Vencimiento
	Límite	Largo Plazo	Corto Plazo		
Obligaciones y otros Valores Negociables		14	—		
Bono		14	—	Tipo de Interés 5,74 %	12 noviembre de 2031
Deudas con Entidades de Crédito		4.996	1.163		
Banco Europeo de Inversiones (BEI) / Fondo de Resiliencia Autonómico (FRA) ⁽¹⁾	2.800	2.254	212	Tipo de Interés Variable	Hasta 2041
Instituto de Crédito Oficial (ICO)	780	720	61	Tipo de Interés Variable	Hasta el 28 de junio de 2035
Préstamos Bancarios	2.899	2.022	890	Tipo de Interés Fijo y Variable	Hasta el 9 de enero de 2030
Líneas de Crédito Bancarias	3.595	—	—	Tipo de Interés Variable	Hasta el 28 de marzo de 2030
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas		5.059	2.536		
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽²⁾	1.500	—	1	Margen 76,5 p.b. y Comisión de Disponibilidad de 176 p.b.	9 de mayo de 2030
Línea de Crédito Enel Finance International, N.V. ⁽²⁾	1.000	—	1	Margen de 63 p.b. y Comisión de Disponibilidad de 20 p.b.	28 de mayo de 2028
Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. ⁽³⁾	1.650	—	1.655	Tipo de Interés Fijo 2,017 %	13 de mayo de 2027
Préstamo Intercompañía Enel Finance International, N.V. ⁽⁴⁾	1.875	1.873	14	Tipo de Interés Fijo 4,283 %	4 de mayo de 2028
Cuenta Corriente Endesa Financiación Filiales, S.A.U. ⁽⁵⁾		3.186	47	Tipo de Interés Variable	31 de diciembre de 2029
Otras Deudas		—	12		
Otros Pasivos Financieros ⁽⁷⁾		—	806		
Otros Pasivos Financieros		5	735		
European Commercial Papers (ECPs) ⁽⁶⁾	5.000	—	425	Tipo de Interés Variable	Renovación Anual
Otros Pasivos Financieros ⁽⁸⁾		5	310	—	—
TOTAL		10.074	4.434		

⁽¹⁾ Con fecha 25 de marzo de 2026 Endesa, S.A. ha suscrito un nuevo préstamo con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 350 millones de euros, cuyo desembolso está previsto durante el segundo semestre de 2026.

⁽²⁾ Líneas de Crédito comprometidas e irrevocables (véase Nota 7.2). Con fecha 28 de mayo de 2024 Endesa S.A formalizó una línea de crédito intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V. por importe de 1.000 millones de euros. Con fecha 9 de mayo de 2025 se formalizó una nueva línea de crédito intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V. por importe de 1.500 millones de euros. En esa misma fecha, quedó amortizada de manera anticipada una línea de crédito anterior por importe de 1.125 millones de euros cuyo vencimiento original era el 4 de mayo de 2026.

⁽³⁾ Con fecha 13 de mayo de 2022, Endesa, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V. por importe de 1.650 millones de euros. A 30 de junio de 2026 los intereses devengados y pendientes de pago por este préstamo vigente ascienden a 5 millones de euros (4 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 10.1).

⁽⁴⁾ Con fecha 4 de mayo de 2023, Endesa, S.A. formalizó un préstamo intercompañía a largo plazo con Enel Finance International, N.V. por importe de 1.875 millones de euros. A 30 de junio de 2026 los intereses devengados y pendientes de pago por este préstamo vigente ascienden a 14 millones de euros (13 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 10.1).

⁽⁵⁾ La Sociedad tiene formalizado con Endesa Financiación Filiales, S.A.U. un contrato de financiación por cuenta corriente prorrogable automáticamente por periodos de 5 años 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 periodo 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 periodo 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 2026 los intereses devengados y pendientes de pago de esta póliza de crédito ascienden a 47 millones de euros (65 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 10.1).

⁽⁶⁾ A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 corresponde al saldo vivo contable relativo al programa de pagarés «Euro Commercial Paper» (ECPs) conforme al programa de emisión registrado por Endesa, S.A. con fecha 9 de mayo de 2024.

⁽⁷⁾ Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a Enel Iberia, S.L.U. por importe de 805 millones de euros.

⁽⁸⁾ Corresponde principalmente a los dividendos pendientes de pago a los accionistas por importe de 305 millones de euros.



Otras deudas

A 30 de junio de 2026, el epígrafe «Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» incluye un depósito recibido de Nuclenor, S.A. por importe de 10 millones de euros (9 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

Asimismo, a 30 de junio de 2026 el epígrafe «Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo» también recogía el importe a pagar a Enel Iberia, S.L.U. en concepto de Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) por importe de 2 millones de euros (54 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

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

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 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 2026		Enero-junio 2025	
	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto	(Pérdidas) / Ganancias	Patrimonio Neto
Pasivos Financieros a Coste Amortizado	(203)	—	(229)	—
Derivados de Cobertura de Valor Razonable	(3)	—	3	—
Derivados de Cobertura de Flujos de Efectivo	(2)	(7)	(1)	5
TOTAL	(208)	(7)	(227)	5

6.3. Medición a valor razonable

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 los pasivos financieros no corrientes y corrientes valorados a valor razonable del Balance de Situación por niveles en jerarquía de valor razonable es la siguiente:

Millones de Euros	30 de junio de 2026			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas a Largo Plazo	31	—	31	—
Obligaciones y otros Valores Negociables	14	—	14	—
Derivados	17	—	17	—
Cobertura de Tipo de Interés	17	—	17	—
Cobertura de Flujos de Efectivo	17	—	17	—
Total Pasivo no Corriente	31	—	31	—
Deudas a Corto Plazo	8	—	8	—
Derivados	8	—	8	—
Cobertura de Tipo de Interés	8	—	8	—
Cobertura de Valor Razonable	8	—	8	—
Total Pasivo Corriente	8	—	8	—

Millones de Euros	31 de diciembre de 2025			
	Valor Razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Deudas a Largo Plazo	31	—	31	—
Obligaciones y otros Valores Negociables	14	—	14	—
Derivados	17	—	17	—
Cobertura de Tipo de Interés	17	—	17	—
Cobertura de Valor Razonable	8	—	8	—
Cobertura de Flujos de Efectivo	9	—	9	—
Total Pasivo no Corriente	31	—	31	—

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y en el ejercicio anual 2025 no se han producido

traspasos de ninguno de los niveles de jerarquía de los pasivos financieros indicados anteriormente.

6.4. Estipulaciones financieras

La deuda financiera de Endesa, S.A. está sujeta al cumplimiento de ciertas obligaciones estipuladas en sus contratos de financiación («covenants»), habituales en contratos de esta naturaleza.

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, 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.

Las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. (12 millones de euros a 30 de junio de 2026), los compromisos de las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. y la financiación bancaria formalizada por Endesa, S.A. presentan las siguientes cláusulas:

Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones
Cláusulas de incumplimiento cruzado («cross-default»)	Emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A.	La deuda deberá ser prepagada en el caso de incumplimiento en los pagos (por encima de cierto importe) sobre ciertas obligaciones de Endesa, S.A.
Cláusulas de limitación al otorgamiento de garantías («negative pledge»)	Los compromisos de las emisiones de bonos vivos de Endesa, S.A. y la financiación bancaria formalizada por Endesa, S.A.	Endesa, S.A. no puede emitir hipotecas, gravámenes u otras cargas sobre sus activos (por encima de cierto importe) para asegurar cierto tipo de obligaciones, a menos que garantías equivalentes sean emitidas en favor del resto de deudores.
Cláusulas de «pari passu»		Los bonos y la financiación bancaria quedan al mismo nivel de prelación que otras deudas no garantizadas ni subordinadas presentes y futuras emitidas por Endesa, S.A.



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 2026.

En la Nota 12.7 de la Memoria de Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025 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			Deuda Nominal	
Cláusulas	Operaciones	Estipulaciones	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Relacionadas con la Calificación Crediticia	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO).	Garantías adicionales o renegociación en supuestos de reducción de la calificación crediticia.	3.230	2.757
Relacionadas con el Cambio de Control	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y Enel Finance International, N.V.	Susceptibles de amortización anticipada en caso de cambio de control en Endesa, S.A.	6.755 ⁽¹⁾	6.282 ⁽¹⁾
Relacionadas con la Cesión de Activos	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras.	Restricciones si se supera un porcentaje entre el 7 % y el 10 % sobre los activos consolidados de Endesa ⁽²⁾ .	6.129 ⁽³⁾	5.615 ⁽³⁾
Relacionadas con la Sostenibilidad	Operaciones Financieras con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y otras Entidades Financieras.	Condiciones crediticias ligadas a la reducción de ciertos niveles de emisión de dióxido de carbono (CO ₂) a determinadas fechas, o en función de la proporción de las Inversiones según Taxonomía de la Unión Europea (UE) para distintos periodos ⁽⁴⁾ .	7.874	7.838

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 el importe formalizado asciende a 9.605 millones de euros (9.432 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

⁽²⁾ Por encima de dichos porcentajes las restricciones sólo aplicarían, con carácter general, si no se recibiera contraprestación equivalente o si la solvencia de Endesa, S.A. se viera afectada negativa y significativamente.

⁽³⁾ A 30 de junio de 2026 el importe formalizado asciende a 10.059 millones de euros (9.886 millones de euros a 31 de diciembre de 2025).

⁽⁴⁾ El incumplimiento de dichas estipulaciones implica, únicamente, la modificación de sus condiciones de financiación.

6.5. Otros aspectos

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, Endesa, S.A. tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 6.095 millones de euros y 6.085 millones de euros, respectivamente, de los que 2.500 millones de euros, respectivamente, corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables formalizadas con Enel Finance Internacional, N.V. (véanse Notas 7.2 y 10.1).

7. Política de control y gestión de riesgos

Durante el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 Endesa, S.A., ha seguido la misma política general de control y 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 2025.

7.1. Riesgos de tipo de interés y tipo de cambio

Los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que las descritas en las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Los derivados mantenidos por Endesa, S.A. corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tipo de interés que tienen como ob-

jetivo eliminar o reducir significativamente este riesgo en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. A 30 de junio de 2026, no hay operaciones contratadas de tipo de cambio. En el contexto actual, Endesa, S.A. ha revisado que las operaciones contratadas de cobertura de tipo de interés 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 2026 y a 31 de diciembre de 2025 la posición de liquidez de Endesa, S.A. presenta el siguiente detalle:

Millones de Euros	Liquidez	
	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Efectivo	47	95
Disponible Incondicional en Líneas de Crédito y Préstamos no Desembolsados ⁽¹⁾	6.445	6.785
TOTAL	6.492	6.880

⁽¹⁾ A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, 2.500 millones de euros corresponden a las líneas de crédito comprometidas e irrevocables disponibles con Enel Finance International, N.V. (véanse Notas 6.5 y 10.1).

A 30 de junio de 2026 Endesa, S.A. mantiene un fondo de maniobra negativo por importe de 4.219 millones de euros. El importe disponible en liquidez y líneas de crédito a largo plazo, así como el acceso preferente de la Sociedad a los mercados financieros, aseguran que la Sociedad dis-

ponga de recursos financieros suficientes para continuar sus operaciones, realizar sus activos y liquidar sus pasivos por los importes que figuran en el Balance de Situación (véase Nota 2.4).



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 2026, la mayor exposición con una contraparte por posiciones de tesorería asciende a 24 millones de euros sobre un total de 47 millones de euros siendo la calificación de esta contraparte igual a A+ (73 millones de euros sobre un total de 94 millones de euros a 31 de diciembre de 2025 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 2026 y 2025 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 2026 y 2025 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 2026			Enero-junio 2025		
		Nacional	Resto Unión Europea	Total	Nacional	Resto Unión Europea	Total
Prestaciones de Servicios	10.1	141	1	142	149	1	150
Ingresos por Dividendos de Empresas del Grupo y Asociadas	3.1.1 y 10.1	882	—	882	487	—	487
TOTAL		1.023	1	1.024	636	1	637

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 2026
Endesa Generación, S.A.U.	400
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.	207
Endesa Energía, S.A.U.	196
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	62
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.U.	4
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.	4
Eléctrica del Ebro, S.A.U.	3
Endesa Ingeniería, S.A.U.	3
Energías de Aragón, S.A.U.	2
Hidroeléctrica de Catalunya, S.L.U.	1
TOTAL	882

8.2. Deterioro de inversiones en Empresas del Grupo y Asociadas

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 no se han registrado deterioros significativos (véase Nota 3.1.1).

8.3. Gastos de personal

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el detalle del epígrafe «Gastos de Personal» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Sueldos y Salarios		58	62
Indemnizaciones al Personal		—	1
Cargas Sociales		16	17
Seguridad Social		12	12
Otras Cargas Sociales		4	5
Provisiones		(6)	2
Obligaciones por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		4	4
Obligaciones por Suspensión de Contratos	5.2	(10)	(2)
TOTAL		68	82



8.4. Otros gastos de explotación

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el detalle del epígrafe «Otros Gastos de Explotación» de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Servicios Exteriores	30	35
Arrendamientos y Cánones	4	3
Servicios de Profesionales Independientes	7	8
Servicios Bancarios y Similares	1	(1)
Publicidad, Propaganda y Relaciones Públicas	2	2
Otros Servicios Exteriores	16	23
Tributos	—	1
Otros Gastos de Gestión Corriente	5	8
TOTAL	35	44

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 el epígrafe «Arrendamientos y Cánones» incluye el gasto de los contratos de estas características formalizados con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 3 millones de euros (3 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025) (véase Nota 10.1).

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 el epígrafe «Otros Gastos de Explotación» incluye también otros servicios recibidos de Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 18 millones de euros (17 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025) (véase Nota 10.1).

8.5. Ingresos y gastos financieros

En los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el detalle de los ingresos y gastos financieros de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias adjunta es el siguiente:

Millones de Euros	Nota	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Ingresos Financieros		3	4
De Valores Negociables y Créditos del Activo Inmovilizado		3	4
Intereses de Créditos a Terceros		3	4
Por Planes de Reestructuración de Plantilla	5.2	1	1
Por Suspensión de Contrato		1	1
Otros Ingresos Financieros		2	3
Gastos Financieros		(207)	(226)
Por Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	10.1	(108)	(123)
Por Deudas con Terceros		(96)	(100)
Por Actualización de Provisiones		(3)	(3)
Por Prestaciones a Largo Plazo al Personal		(1)	—
Beneficios Post-Empleo	5.1	(1)	—
Por Suspensión de Contrato	5.2	(2)	(3)

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 2025 se describen las garantías con terceros y otros pa-

sivos contingentes de forma detallada. A continuación, se detallan los importes a 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025:

Millones de Euros			
Empresa	Objeto Garantía	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas	112	91
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos para Operar en Mercados Financieros	41	40
Endesa Generación, S.A.U.	Contratos de Energía	20	20
Endesa Generación, S.A.U.	Producción de Energía Eléctrica de Elecgas, S.A. («Tolling»)	261	272
Endesa Energía, S.A.U.	Contratos a Corto y Largo Plazo de Gas	154	187
Endesa Energía, S.A.U.	Contratos de Energía y otros	205	205
Enel Green Power España, S.L.U. y Filiales	Contratos de Energía	33	33
Empresas del Grupo	Otros Compromisos	2.878	3.004
Enel Green Power España, S.L.U.		804	885
Endesa Energía, S.A.U.		1.164	1.068
Endesa Generación, S.A.U.		422	529
Energía XXI Comercializadora de Referencia, S.L.U.		169	184
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.		61	75
Gas y Electricidad Generación, S.A.U.		83	83
Endesa Generación Portugal, S.A.		16	16
Empresa Carbonífera del Sur, S.A.U.		4	4
Endesa Ingeniería, S.L.U.		2	3
Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U.		14	18
Otras		139	139
TOTAL		3.704	3.852

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

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

Enel, S.p.A. ha prestado una garantía a favor de Endesa, S.A. por importe de 137 millones de dólares estadounidenses (USD) (aproximadamente 120 millones de euros) para el cumplimiento de los contratos firmados con Corpus Christi Liquefaction, LLC. (aproximadamente 117 millones de euros a 31 de diciembre de 2025) (véase Nota 10.1).



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 2026 y 2025 operaciones con la Sociedad, o con otras de sus Sociedades Dependientes, ajenas a su tráfico ordinario o al margen de las condiciones de mercado.

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas a determinados miembros del Consejo de Ad-

ministración de la Sociedad corresponde a operaciones del tráfico habitual de la Sociedad que han sido realizadas, en todos los casos, en condiciones de mercado.

Las operaciones realizadas con partes vinculadas durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 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 2026 y 2025 el detalle de las operaciones realizadas con partes vinculadas es el siguiente:

Millones de Euros		Enero-junio 2026					
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	Total
Arrendamientos	8.4	—	—	(3)	—	—	(3)
Recepción de Servicios	8.4	(1)	—	(17)	—	—	(18)
Gastos Financieros	8.5	—	—	(108)	—	—	(108)
Otros Gastos		—	—	1	—	(3)	(2)
Diferencias de Cambio		—	—	1	—	—	1
Otros Gastos de Gestión Corriente		—	—	—	—	(3)	(3)
TOTAL GASTOS		(1)	—	(127)	—	(3)	(131)
Prestación de Servicios	8.1	1	—	141	—	—	142
Dividendos Recibidos	8.1	—	—	882	—	—	882
TOTAL INGRESOS		1	—	1.023	—	—	1.024
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	4.5	371	—	—	—	—	371
Aportaciones a Planes de Pensiones		—	—	—	—	5	5
Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles		—	—	3	—	—	3

Millones de Euros		Enero-junio 2025					
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Otras Partes Vinculadas	Total
Arrendamientos	8.4	—	—	(3)	—	—	(3)
Recepción de Servicios	8.4	(3)	—	(14)	—	—	(17)
Gastos Financieros	8.5	—	—	(123)	—	—	(123)
Otros Gastos		—	—	(5)	—	(6)	(11)
Diferencias de Cambio		—	—	(5)	—	—	(5)
Otros Gastos de Gestión Corriente		—	—	—	—	(6)	(6)
TOTAL GASTOS		(3)	—	(145)	—	(6)	(154)
Prestación de Servicios	8.1	1	—	149	—	—	150
Dividendos Recibidos	8.1	—	—	487	—	—	487
TOTAL INGRESOS		1	—	636	—	—	637
Dividendos y otros Beneficios Distribuidos	4.5	371	—	—	—	—	371
Aportaciones a Planes de Pensiones		—	—	—	—	5	5
Otras Operaciones: Compra de Activos Intangibles		—	—	4	—	—	4

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 neta en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el epígrafe de «Aprovisionamientos». Las compras y ventas asociadas

a esta operativa ascienden a 415 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 (407 millones de euros en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025).

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 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 2026				
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	Total
Inversiones Financieras a Largo Plazo	3	—	—	19.105	26	19.131
Instrumentos de Patrimonio		—	—	19.101	26	19.127
Otros Activos Financieros		—	—	4	—	4
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		1	—	186	—	187
Inversiones Financieras a Corto Plazo	3	137	—	4	—	141
Créditos a Empresas		137	—	—	—	137
Otros Activos Financieros		—	—	4	—	4
Deudas a Largo Plazo	6.1	—	—	(5.059)	—	(5.059)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		—	—	(5.059)	—	(5.059)
Deudas a Corto Plazo	6.1	(807)	(1)	(1.719)	(10)	(2.537)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(2)	—	(1.718)	(10)	(1.730)
Otros Pasivos Financieros		(805)	(1)	(1)	—	(807)
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(8)	—	(33)	—	(41)
Garantías y Avals Recibidos	9	120	—	—	—	120
Garantías y Avals Prestados	9	—	—	3.704	—	3.704



Millones de Euros	31 de diciembre de 2025					Total
	Nota	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Empresas del Grupo	Empresas Asociadas y Control Conjunto	
Inversiones Financieras a Largo Plazo	³	—	—	19.107	26	19.133
Instrumentos de Patrimonio		—	—	19.102	26	19.128
Otros Activos Financieros		—	—	5	—	5
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar		2	—	390	—	392
Inversiones Financieras a Corto Plazo	³	121	—	80	—	201
Créditos a Empresas		121	—	—	—	121
Otros Activos Financieros		—	—	80	—	80
Deudas a Largo Plazo	^{6.1}	—	—	(7.256)	—	(7.256)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Largo Plazo		—	—	(7.256)	—	(7.256)
Deudas a Corto Plazo	^{6.1}	(425)	—	(88)	(9)	(522)
Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas a Corto Plazo		(54)	—	(82)	(9)	(145)
Otros Pasivos Financieros		(371)	—	(6)	—	(377)
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar		(7)	—	(26)	—	(33)
Garantías y Avals Recibidos	⁹	117	—	—	—	117
Garantías y Avals Prestados	⁹	—	8	3.852	—	3.860
Acuerdos de Financiación		—	1	—	—	1

A 30 de junio de 2026 Endesa, S.A. mantiene con Enel Finance International, N.V. 2 líneas de crédito intercompañía, comprometidas e irrevocables, por importe de 2.500 millones de euros (2.500 millones de euros a 31 de

diciembre de 2025 correspondientes a 2 líneas de crédito). A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 no hay importe dispuesto de dichas líneas de crédito (véanse Notas 6.1 y 7.2).

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 2026 y 2025 las remuneraciones devengadas por los Consejeros han sido las siguientes:

Miles de Euros	Consejeros	
	Importe	
Concepto Retributivo	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Remuneración por Pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	1.126	1.075
Sueldos	485	500
Retribución Variable en Efectivo	279	344
Sistemas de Retribución Basados en Acciones	196	199
Indemnizaciones	14.570 ⁽¹⁾	—
Sistemas de Ahorro a Largo Plazo	256	—
Otros Conceptos	264	117
TOTAL	17.176	2.235

⁽¹⁾ Corresponde a la indemnización devengada por D. José Damián Bogas Gálvez con motivo de la extinción, producida el 28 de abril de 2026, del contrato de Alta Dirección que mantenía con la Sociedad. La cuantía neta pactada ha ascendido a 8.013 miles de euros y el importe bruto total reconocido, destinado a garantizar dicha cuantía neta mediante la neutralización del impacto tributario, ha ascendido a 14.570 miles de euros. Este importe incluye asimismo 1.000 miles de euros correspondientes a la compensación derivada del pacto de no competencia.

Anticipos y préstamos

A 30 de junio de 2026 el actual Consejero Ejecutivo, nombrado el 28 de abril de 2026, no mantiene anticipos ni préstamos dispuestos con la Sociedad. Los préstamos dispuestos a nombre del anterior Consejero Ejecutivo fue-

ron íntegramente cancelados con ocasión de la extinción de su cargo como Consejero Ejecutivo. A 31 de diciembre de 2025, dichos préstamos ascendían a 230 miles de euros brutos, con un tipo de interés medio del 2,975 %, y a 421 miles de euros brutos sin intereses, cuya subvención tenía la consideración de retribución en especie.

10.2.2. Retribución de la Alta Dirección

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 las remuneraciones devengadas por la Alta Dirección han sido las siguientes:

Miles de Euros	Directivos	
	Importe	
	Enero-junio 2026	Enero-junio 2025
Concepto Retributivo		
Remuneraciones Devengadas	4.706	4.531
TOTAL	4.706	4.531

A 30 de junio de 2026 y 2025 la Alta Dirección está compuesta por 12 y 14 personas, respectivamente.

tiene garantías constituidas mediante aval a favor de los Altos Directivos que no son, a su vez, Consejeros Ejecutivos.

Otra información

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, por lo que se refiere a retribuciones, la Sociedad no

A 30 de junio de 2026 y 2025 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 los artículos 229 y 529 duovicies de la Ley de Sociedades de Capital, se señala que los miembros del Consejo de Administración no han tenido situaciones de conflicto, directo o indirecto con el interés de la Sociedad, durante el primer semestre de 2026.

Diversidad de género: A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025 el Consejo de Administración de Endesa, S.A. está integrado por 14 Consejeros, de los cuales 6 son mujeres.

Durante los primeros semestres de 2026 y de 2025 la Sociedad tiene contratadas pólizas de responsabilidad civil para Consejeros y Altos Directivos por importe bruto de 720 miles de euros y 821 miles de euros, respectivamente. Se asegura tanto a los Administradores como al personal de la Sociedad con responsabilidades directivas.

Durante los primeros semestres de 2026 y de 2025 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 la Sociedad.



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 se articula mediante Planes de Incentivo Estratégico, destinados a alinear los intereses de los directivos y empleados que ocupan posiciones de especial responsabilidad con la creación de valor sostenible y la consecución de los objetivos estratégicos del Grupo a medio y largo plazo.

Los Planes se estructuran en programas trienales sucesivos que se inician anualmente desde el 1 de enero de 2010. Desde 2014, incorporan un esquema de diferimiento de la liquidación y, con carácter general, un requisito de permanencia en activo en las correspondientes fechas de pago, sin perjuicio de las excepciones previstas en la normativa de cada Plan.

Una vez concluido el periodo trienal de devengo y verificado el cumplimiento de las condiciones de ejercicio, el importe del incentivo que finalmente resulte se abona, con carácter general, en 2 pagos: un 30 % durante el ejercicio siguiente a la finalización del programa y el 70 % restante durante el segundo ejercicio siguiente. No obstante, el partícipe puede optar por diferir el primer pago y percibir la totalidad del incentivo en la fecha prevista para la liquidación del segundo pago.

Una vez concluido el periodo de devengo, en los supuestos de jubilación, finalización de un contrato de trabajo de duración determinada o fallecimiento del partícipe, se mantendrá el derecho al cobro del incentivo que resulte de acuerdo con las condiciones del correspondiente Plan y que se encuentre pendiente de liquidación. El pago se efectuará en las fechas y conforme a las modalidades previstas en el Plan. En caso de fallecimiento, el derecho al cobro del incentivo se reconocerá a los herederos del partícipe.

Cuando la jubilación, la finalización de un contrato de trabajo de duración determinada o el fallecimiento del partí-

cipe se produzcan antes de la conclusión del periodo de devengo, se mantendrá, siempre que se cumplan las condiciones de ejercicio establecidas en el correspondiente Plan, el derecho a percibir la parte del incentivo que resulte de aplicar al Importe Base asignado la correspondiente prorata temporis hasta la fecha de extinción de la relación contractual o de fallecimiento. La liquidación se realizará en las fechas y conforme a las modalidades previstas en el Plan y, en caso de fallecimiento, el derecho al cobro se reconocerá a los herederos del partícipe.

Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026 y 2025-2027

La información relativa tanto al «Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026» como al «Plan de Incentivo Estratégico 2025-2027» de Endesa, se detalla en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025.

Plan de Incentivo Estratégico 2026-2028

Con fecha 28 de abril de 2026 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 2026-2028».

La finalidad y las características de este Plan son iguales al «Plan de Incentivo Estratégico 2024-2026» y «Plan de Incentivo Estratégico 2025-2027» descritos en la Nota 18.3.5 de la Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. del ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025, las diferencias son el periodo de desempeño y los objetivos a los que está vinculado su devengo.

De acuerdo con lo anterior, el devengo del «Plan de Incentivo Estratégico 2026-2028» está vinculado al cumplimiento de 5 objetivos durante el periodo de desempeño, que será de 3 años, a contar desde el 1 de enero de 2026:

	Objetivos	Ponderación
Devengo del Incentivo Estratégico 2026-2028	1. «Total Shareholder Return» ⁽¹⁾ (TSR)» medio de Endesa, S.A. respecto al «Total Shareholder Return» ⁽¹⁾ (TSR)» medio del índice Eurostoxx Utilities, elegido como Grupo comparable, en el periodo 2026-2028.	45 %
	2. ROACE («Return on Average Capital Employed»)» ⁽²⁾ acumulado de Endesa, representado en forma acumulada en el periodo 2026-2028.	10 %
	3. «Earnings per Share (EPS)» representado por la relación entre el Resultado Neto Ordinario «Target» del año 2028 (del Plan Estratégico 2026-2028) y el número total de acciones en circulación a 31 de diciembre de 2025.	20 %
	4. Reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂): reducción de las emisiones específicas de emisiones de dióxido de carbono (CO ₂) (gCO ₂ /kWh) de Endesa en 2028, según la evolución del hueco térmico del Sistema Eléctrico peninsular de España.	15 %
	5. Porcentaje de Mujeres «Manager» y «Middle Manager» sobre el total de población de «Manager» y «Middle Manager» en 2028.	10 %

⁽¹⁾ «Total Shareholder Return» (TSR) = (Cotización al Cierre del Periodo - Cotización al Inicio del Periodo) + Dividendo Bruto Pagado en el Ejercicio y Reinvertido en el propio título a la fecha de descuento del mismo.

⁽²⁾ ROACE («Return on Average Capital Employed») (%) = Resultado de Explotación (EBIT) Ordinario⁽³⁾ / Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio)⁽⁴⁾.

⁽³⁾ Resultado de Explotación (EBIT) corregido de efectos extraordinarios no presupuestados.

⁽⁴⁾ Capital Neto Invertido Medio (CIN Medio) (Millones de Euros) = ((Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)_n + (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta)_{n-1}) / 2.

El importe devengado por los Planes vigentes durante el primer semestre de 2026 ha sido de 1,3 millones de euros (1,4 millones de euros en el primer semestre de 2025), correspondiendo 0,8 millones de euros a la estimación de los pagos basados en acciones que se li-

quidarán en instrumentos de patrimonio (0,9 millones de euros en el primer semestre de 2025) y 0,5 millones de euros a la estimación de los pagos del Plan que se liquidarán en efectivo (0,5 millones de euros en el primer semestre de 2025).



11. Otra información

11.1. Personal

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 el número medio de empleados de la Sociedad expresado por categorías y sexos ha sido el siguiente:

Número de Empleados	Enero-junio 2026		Total	Enero-junio 2025		Total
	Hombres	Mujeres		Hombres	Mujeres	
Directivos	57	23	80	59	21	80
Mandos Intermedios	462	480	942	471	497	968
Personal de Administración y Gestión y Operarios	62	104	166	68	112	180
TOTAL EMPLEADOS	581	607	1.188	598	630	1.228

A 30 de junio de 2026 y a 31 de diciembre de 2025, la distribución de la plantilla final por categorías y sexos, es la siguiente:

Número de Empleados	30 de junio de 2026		Total	31 de diciembre de 2025		Total
	Hombres	Mujeres		Hombres	Mujeres	
Directivos	57	23	80	59	23	82
Mandos Intermedios	462	484	946	462	490	952
Personal de Administración y Gestión y Operarios	62	104	166	65	111	176
TOTAL EMPLEADOS	581	611	1.192	586	624	1.210

Durante los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2026 y 2025 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 2026		Total	Enero-junio 2025		Total
	Hombres	Mujeres		Hombres	Mujeres	
Mandos Intermedios	10	7	17	8	7	15
Personal de Administración y Gestión y Operarios	7	8	15	7	5	12
TOTAL EMPLEADOS	17	15	32	15	12	27

11.2. Seguros

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

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

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

Durante el primer semestre de 2026 Endesa, S.A. no ha detectado impactos significativos en relación a los seguros que tiene formalizados.

11.3. Interrupción del suministro de energía en la Península Ibérica

El 28 de abril de 2025, en torno a las 12:33 horas, se produjo en el Sistema Eléctrico español un grave incidente que dio lugar a lo que se denomina un «cero» y que supuso la interrupción del suministro de energía a toda la Península Ibérica y a una zona limitada del sur de Francia.

El corte de suministro afectó con distinta intensidad y duración a las diversas zonas del territorio peninsular nacional y Portugal, si bien, la diligente actuación de las empresas generadoras y distribuidoras, particularmente aquellas pertenecientes al Grupo Endesa, permitió la reposición del servicio en un plazo razonable de tiempo, atendiendo a la gravedad e intensidad del evento.

Como consecuencia del incidente, el Gobierno comunicó la creación del denominado «Comité para el Análisis de las Circunstancias que concurrieron en la Crisis de Electricidad del 28 de abril de 2025», que ha desarrollado diversos trabajos de investigación, manteniendo reuniones con empresas del sector, entre éstas, Endesa. Dicho Comité emitió el día 17 de junio de 2025 un informe que fue elevado al Consejo de Seguridad para su aprobación y posterior toma en consideración del Consejo de Ministros. Las conclusiones del Comité determinaban un origen multifactorial del incidente, derivado, entre otros, de defectos en la operación del Sistema o en el incumplimiento de obligaciones por algunas centrales generadoras.

Otras entidades afectadas del sector como Red Eléctrica de España, S.A. (REE), en su calidad de «Operador del Sistema», la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (AELEC) o la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad (entso-e), han elaborado sus propios informes sobre las posibles causas del incidente del 28 de

abril de 2025, existiendo, sin embargo, significativas discrepancias en las conclusiones contenidas en los mismos.

Asimismo, el Senado, el Congreso de los Diputados, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) o la Comisión Europea, por citar sólo algunas autoridades, han abierto sus propios procedimientos de investigación sobre el origen del incidente, algunos de los cuales continúan aún abiertos.

En particular, con fecha 18 de marzo de 2026, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha emitido un informe de recomendaciones y medidas propuestas a raíz del incidente eléctrico del 28 de abril de 2025.

La Dirección de Energía de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha incoado 17 procedimientos sancionadores contra Endesa Generación, S.A.U. (cada uno de los procedimientos sancionadores se refiere a una instalación concreta) y 2 procedimientos sancionadores contra la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, AIE (ANAV), todos ellos por una supuesta infracción grave consistente en un presunto incumplimiento del Procedimiento de Operación 7.4 y de las obligaciones de mantenimiento en adecuadas condiciones de conservación e idoneidad técnica de determinadas instalaciones. En ninguno de los acuerdos de incoación de procedimiento sancionador dirigidos contra Endesa Generación, S.A.U. o la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II, AIE (ANAV), se hace referencia a que las actuaciones de las instalaciones de generación objeto de los procedimientos fueran la causa del incidente, sin que, por tanto, se establezca un nexo causal entre las actuaciones objeto de investigación y el incidente del 28 de abril



de 2025. Endesa ha procedido a realizar las correspondientes alegaciones al objeto de acreditar que no se ha producido, por parte de las instalaciones afectadas, un incumplimiento del Procedimiento de Operación 7.4, ni tampoco de las obligaciones de mantenimiento de estas instalaciones en condiciones de idoneidad técnica.

Atendiendo a la información propia o pública de que se dispone y del resultado de las investigaciones desarrolladas por Endesa, cabe afirmar que todas las evidencias muestran que, en ningún caso, la interrupción del sumi-

nistro pudo tener su origen en instalaciones de generación o distribución propiedad de sociedades del Grupo Endesa.

Hasta la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales, las sociedades del Grupo Endesa no han recibido demandas judiciales de relevancia relacionadas con este incidente, sin que, consecuentemente con lo arriba indicado, se haya registrado provisión contable alguna al respecto.

12. Hechos posteriores al cierre

No se han producido hechos significativos posteriores entre el 30 de junio de 2026 y la fecha de aprobación de estos Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales que no hayan sido reflejados en los mismos.

V. ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS INTERMEDIOS INDIVIDUALES E INFORME DE GESTIÓN

Endesa, S.A.

**Informe de Gestión
correspondiente al periodo
semestral terminado
a 30 de junio de 2026**



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 2026 ha ascendido a 1.024 millones de euros,

de los cuales corresponden 882 millones de euros a ingresos por dividendos procedentes de Empresas del Grupo y Asociadas, y 142 millones de euros a ingresos por la prestación de servicios a las empresas dependientes.

Durante el primer semestre de 2026 el detalle de los ingresos por dividendos de Endesa, S.A es el que se detalla a continuación:

Millones de Euros	
Sociedad	Enero-junio 2026
Endesa Generación, S.A.U.	400
Edistribución Redes Digitales, S.L.U.	207
Endesa Energía, S.A.U.	196
Endesa Financiación Filiales, S.A.U.	62
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.U.	4
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución, S.A.	4
Eléctrica del Ebro, S.A.U.	3
Endesa Ingeniería, S.A.U.	3
Energías de Aragón, S.A.U.	2
Hidroeléctrica de Catalunya, S.L.U.	1
TOTAL	882

En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 el importe total de los ingresos de explotación ha ascendido a 1.025 millones de euros, frente a unos gastos de explotación de 115 millones de euros, lo que ha dado lugar a un resultado de explotación positivo de 910 millones de euros. Este resultado de explotación positivo incluye los ingresos por dividendos de las sociedades filiales percibidos en el primer semestre del ejercicio 2026 y mencionados anteriormente, por importe de 882 millones de euros. En el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2025 el resultado de explotación ascendió a 512 millones de euros, también positivos.

El resultado financiero del primer semestre de 2026 ha sido negativo por importe de 203 millones de euros e incluye, fundamentalmente, gastos financieros

por deudas con Empresas del Grupo y Asociadas por importe de 108 millones de euros, así como gastos financieros por los préstamos y pólizas de crédito mantenidos con distintas entidades financieras, e intereses devengados por las emisiones de «Euro Commercial Paper Programme» (ECP), por importe de 96 millones de euros.

El resultado antes de impuestos positivo obtenido en el periodo ha ascendido a 707 millones de euros.

El Impuesto sobre Sociedades devengado en el primer semestre de 2026 ha supuesto un ingreso de 34 millones de euros, por lo que el resultado neto positivo obtenido en el primer semestre de 2026 ha ascendido a 741 millones de euros.

2. Principales operaciones financieras

Las principales operaciones financieras realizadas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 se detallan en la Nota Explicativa Resumida 6.1 de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

3. Acontecimientos posteriores al cierre

Los acontecimientos posteriores al cierre del periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2026 se describen en la Nota 12 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.



4. Situación geopolítica

Durante el primer semestre de 2026, el entorno geopolítico internacional ha continuado caracterizándose por un elevado grado de incertidumbre. En particular, la intensificación de las tensiones en Oriente Medio y la persistencia de diversos focos de inestabilidad en regiones estratégicas para el suministro energético global han incrementado la sensibilidad de los mercados de materias primas energéticas, lo que ha provocado episodios de volatilidad en los mercados de «*commodities*» energéticas, afectando tanto a los precios como a las dinámicas de aprovisionamiento y transporte. Esta situación ha reforzado la relevancia de la seguridad energética como elemento clave para la estabilidad económica y financiera a nivel global.

En este marco, la evolución de la operatividad del estrecho de Ormuz, como principal corredor del comercio mundial de petróleo y gas natural licuado (GNL), ha condicionado de forma significativa las expectativas de suministro y la percepción de riesgo de los mercados energéticos. No obstante, la progresiva normalización del tránsito marítimo y la reducción de las tensiones observadas en las últimas semanas del semestre han contribuido a una moderación parcial de las primas de riesgo incorporadas en los precios de las materias primas energéticas.

Como consecuencia de este entorno, el mercado energético experimentó episodios de elevada volatilidad durante el semestre. Así, tras la mejora gradual de las perspectivas de suministro el precio del crudo Brent se situó en torno a 73 USD/barril al cierre de junio de 2026, tras registrar niveles significativamente superiores durante el periodo, llegando a superar el umbral de los 100 USD/barril en los momentos de mayor tensión geopolítica. Por su parte, el mercado europeo de gas natural, representado por el índice «*Title Transfer Facility*» (TTF), registró importantes oscilaciones en respuesta a la evolución del contexto geopolítico y a las expectativas sobre la disponibilidad global de gas natural licuado (GNL), manteniendo una elevada sensibilidad a posibles alteraciones en los flujos internacionales de suministro.

Endesa mantiene posiciones referenciadas a dicho índice en el marco de su estrategia de gestión y cobertura de riesgos vinculados a la comercialización de gas. En este

sentido, episodios de elevada volatilidad pueden generar incrementos temporales en las necesidades de liquidez asociadas a la aportación de garantías financieras («*margin calls*») requeridas por instrumentos financieros contratados en mercados organizados. Dichos riesgos son objeto de seguimiento permanente y se gestionan de conformidad con las políticas corporativas de control de riesgos y liquidez del Grupo.

Por otra parte, la seguridad energética continúa configurándose como una prioridad estratégica para la Unión Europea, habiéndose mantenido durante el semestre las iniciativas orientadas a reforzar la resiliencia del Sistema Energético europeo mediante la diversificación de fuentes de suministro, el desarrollo de interconexiones, el refuerzo de la capacidad de almacenamiento y la aceleración de la transición hacia energías renovables y soluciones de electrificación. En paralelo, la Comisión Europea ha avanzado en la revisión del marco regulatorio en materia de seguridad de suministro, incorporando un enfoque integrado de los riesgos, incluidos los geopolíticos, climáticos, tecnológicos y cibernéticos, con el objetivo de mejorar la capacidad de prevención y respuesta ante potenciales crisis.

No obstante, a corto plazo, el mercado energético europeo podría seguir expuesto a potenciales episodios de volatilidad derivados de tensiones geopolíticas, interrupciones en la cadena global de gas natural licuado (GNL) o incidencias que afecten a infraestructuras críticas. En este entorno, Endesa mantiene mecanismos de monitorización continua y revisa periódicamente sus políticas de gestión y cobertura con el objetivo de preservar su posición financiera y operativa.

Por último, Endesa evalúa de forma permanente los riesgos asociados a la evolución de las variables macroeconómicas, financieras, comerciales y regulatorias, actualizando, cuando procede, la estimación de sus posibles impactos en los Estados Financieros. Dicho análisis se detalla en las siguientes Notas Explicativas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales de Endesa, S.A. correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026:

Aspectos	Nota Explicativa	Contenido
Empresa en Funcionamiento	2.4	Impacto de la situación geopolítica y del entorno macroeconómico en las actividades que desarrollan las filiales de Endesa.
Instrumentos Financieros	3	- Modificación del modelo de negocio y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros, así como reclasificación entre las categorías de los mismos. - Detalle de instrumentos financieros derivados y cumplimiento de los criterios establecidos por la normativa para aplicar la contabilidad de coberturas.
Deuda Financiera	6	Detalle de deuda financiera.
Riesgo de Liquidez	7.2	Detalle de posición de liquidez.
Riesgo de Crédito	7.3	Análisis de deterioro de activos financieros.
Medición a Valor Razonable	3.4 y 6.3	Detalle de activos y pasivos financieros valorados a valor razonable.

De acuerdo con los análisis realizados por la Dirección, durante el primer semestre de 2026 los acontecimientos descritos anteriormente no han tenido efectos materiales sobre los resultados operativos del Grupo ni han requerido modificaciones significativas en las hipótesis empleadas para la elaboración de los presentes Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales. No obstante, la elevada volatilidad observada en determinados mercados energéticos, especialmente en el mercado europeo

del gas natural, ha dado lugar a mayores requerimientos temporales de garantías financieras asociadas a instrumentos derivados contratados en mercados organizados. A 30 de junio de 2026, dichas garantías ascienden a 425 millones de euros y han tenido un impacto transitorio en la posición de liquidez del Grupo, sin afectar a su capacidad de financiación ni a la gestión ordinaria de sus operaciones (véase Nota 7.2).

5. Política de control y gestión de riesgos y principales riesgos asociados a la actividad de Endesa

La información relativa a la política de control y gestión de riesgos se incluye en la Nota 7 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo

semestral terminado a 30 de junio de 2026 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 2025.



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 2025.

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 Resumidos Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

8. Acciones propias

A 30 de junio de 2026 la Sociedad posee acciones propias para dar cobertura a diferentes planes, tales como planes de retribución variable a largo plazo que incluyen como parte del pago la entrega de acciones, así como para planes para empleados de retribución flexible en acciones, y para planes de futuras reducciones del capital social de la Sociedad (véase Nota 4.4 de las Notas Explicativas Resumidas de los Estados Financieros Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 y Nota 10.4 de la

Memoria de las Cuentas Anuales de Endesa, S.A. correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2025).

Las operaciones con acciones propias realizadas en el periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026 se detallan en la Nota Explicativa Resumida 4.4 de los Estados Financieros Resumidos Intermedios Individuales correspondientes al periodo semestral terminado a 30 de junio de 2026.

9. Protección del medioambiente

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 2025.

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 2025.

endesa