



Presentación de resultados

Primer trimestre

30 de abril, 2025

Evento
Sostenible





Aviso Legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2025. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A. En particular, las declaraciones o manifestaciones respecto al rendimiento histórico no pretenden dar a entender que el rendimiento futuro, la cotización de la acción o los resultados futuros (incluido el beneficio por acción) de un periodo dado vayan a coincidir o superar necesariamente los de un periodo anterior. Nada de lo reflejado en este documento se debe interpretar como una previsión de beneficios.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE, y su normativa de desarrollo.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la *Securities Act* de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (*depository receipts*), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "NIIF").

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2025, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 29 de abril de 2025, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (<https://ri.neoenergia.com/>) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, CVM) (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como "espera," "anticipa," "cree," "pretende," "estima" y expresiones similares.

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, con carácter general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

Iberdrola, S.A. se compromete a hacer sus mejores esfuerzos para cumplir su ambición de alcanzar la neutralidad en carbono para sus Alcances 1 y 2 en el año 2030. Para ello, alineará su estrategia, inversiones, operaciones y posicionamiento público con la misma. Adicionalmente, Iberdrola, S.A. también asume el compromiso de afrontar la transición energética asegurando la creación de valor para sus accionistas, empleados, clientes, proveedores y comunidades donde opera. Por tanto, Iberdrola, S.A. se reserva la capacidad de adaptar su planificación para afrontar con éxito el desempeño en importantes aspectos materiales como son el valor de Iberdrola, S.A., la calidad de suministro o las condiciones socio-laborales y de transición justa. Los compromisos a los que se ha hecho referencia anteriormente tienen carácter aspiracional.

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las *Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento* publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/5119580/medidas-alternativas-rendimiento-251T.pdf>

Índice

1. Aviso Legal	1
2. Magnitudes Básicas Gestionadas	4
3. Hechos destacados del periodo	13
4. Evolución operativa	17
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	32
6. Resultados por negocios	35
7. Análisis del Balance	42
8. Tablas de resultados	52
Balance de situación primer trimestre 2025 (<i>No auditado</i>)	53
Cuenta de Pérdidas y Ganancias (<i>No auditado</i>)	55
Cuenta de Resultados por Negocios (<i>No auditada</i>)	56
Negocio de Redes (<i>No auditado</i>)	57
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (<i>No auditado</i>)	58
Resultados por Países (<i>No auditado</i>)	59
Estado de origen y aplicación de fondos (<i>No auditado</i>)	60
9. Evolución bursátil	61
10. Regulación	63
11. Desempeño en Sostenibilidad	67
12. Glosario de términos	82



Magnitudes Básicas Gestionadas

Redes

Base de Activos (M Eur)	Marzo 2025	Marzo 2024
Reino Unido(1)	15.456	10.606
Estados Unidos	13.856	13.100
Brasil	10.328	9.938
España	9.207	9.137

(1) Incluye el RAB de ENW (c.3.400 M Eur), al consolidar el activo por el método global desde marzo de 2025

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Reino Unido	8.511	8.484	+0,3%
Estados Unidos	9.900	9.639	+2,7%
Brasil	20.833	20.811	+0,1%
España	23.334	22.609	+3,2%
Total	62.578	61.543	+1,7%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	27.115	24.285	+11,7%
Total	27.115	24.285	+11,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Reino Unido	3,6	3,6	-
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,6%
Brasil	16,7	16,4	+1,8%
España	11,6	11,5	+0,8%
Total Electricidad	34,2	33,8	+1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,1	1,0	+0,3%
Total Gas	1,1	1,0	+0,3%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	35,3	34,8	+1,4%

Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicación evolución operativa).

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Generación y Clientes

Total Grupo

	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	35.515	40.941	-13,3%
Producción propia ⁽¹⁾	35.515	34.786	2,1%
Renovables ⁽¹⁾	25.222	24.036	4,9%
Eólica terrestre	12.103	11.843	2,2%
Eólica marina	1.858	1.656	12,2%
Hidroeléctrica	9.468	9.219	2,7%
Minihidroeléctrica	106	141	-24,9%
Solar	1.674	1.157	44,6%
Nuclear	6.258	5.283	18,4%
Ciclos Combinados de Gas	2.408	3.592	-33,0%
Cogeneración	1.628	1.875	-13,2%
Producción para terceros	-	6.155	-100,0%
Renovables	-	44	-100,0%
Eólica terrestre	-	44	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	6.111	-100,0%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	56.865	54.581	4,2%
Capacidad propia ⁽²⁾	56.865	54.581	4,2%
Renovables ⁽²⁾	44.675	42.390	5,4%
Eólica terrestre	20.684	20.827	-0,7%
Eólica marina	2.380	1.819	30,8%
Hidroeléctrica	13.100	13.103	-
Minihidroeléctrica	234	234	-
Solar	7.999	6.195	29,1%
Baterías	265	198	33,8%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	7.858	7.840	0,2%
Cogeneración	1.156	1.174	-1,5%
Total de contratos (Nº mill.) ⁽³⁾	31,6	31,5	+0,2%
Contratos de electricidad	12,8	13,1	-2,5%
Contratos de smart solutions	12,9	12,7	2,2%
Contratos de contadores inteligentes ⁽⁴⁾	2,8	2,6	7,7%
Contratos de gas	3,0	3,1	-3,6%
Suministros de electricidad (GWh)	23.896	25.173	-5,1%
Mercado Libre	16.341	16.728	-2,3%
Tarifa regulada	3.919	3.979	-1,5%
Otros mercados	3.636	4.466	-18,6%
Suministros de gas (GWh)	14.797	14.270	3,7%

(1) Incluye 14 GWh y 21 GWh de producción con pilas de combustible en 1T 2025 y 1T 2024, respectivamente.

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles.

(3) Se incluyen aprox. 0,03 millones contratos de Alemania, Italia y Francia a marzo 2025 y 0,04 millones de contratos a marzo 2024

(4) No incluye los contadores inteligentes de España, pues se trata de una actividad regulada incluida en el negocio de Redes.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Cifras reportadas en el folleto netas de operaciones durante el periodo.

España

	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Producción neta (GWh)	18.414	17.207	7,0%
Renovables	10.737	10.489	2,4%
Eólica terrestre	3.143	2.958	6,3%
Hidroeléctrica ⁽¹⁾	6.654	6.905	-3,6%
Minihidroeléctrica	106	141	-24,9%
Solar	835	486	71,9%
Nuclear	6.258	5.283	18,4%
Ciclos Combinados de Gas	1.065	1.033	3,1%
Cogeneración	354	402	-12,0%
Capacidad instalada (MW)	31.809	30.915	2,9%
Renovables	22.620	21.708	4,2%
Eólica terrestre	6.469	6.550	-1,2%
Hidroeléctrica ⁽¹⁾	10.823	10.826	-
Minihidroeléctrica	234	234	-
Solar	5.054	4.079	23,9%
Baterías	39	19	105,3%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	318	336	-5,4%
Total Contratos (Nº mill.)	23,3	23,3	-0,1%
Contratos de electricidad	10,3	10,3	-0,5%
Contratos de smart solutions	11,8	11,7	0,3%
Contratos de gas	1,3	1,3	0,4%
Suministros de electricidad (GWh)	21.014	21.437	-2,0%
Mercado Libre	16.011	16.525	-3,1%
Tarifa regulada (PVPC)	1.928	1.872	3,0%
Otros mercados	3.075	3.040	1,2%
Suministros de gas (GWh)	6.266	6.278	-0,2%
Clientes finales	3.738	3.846	-2,8%
Producción de electricidad	2.528	2.432	3,9%

(1) Se incluyen la capacidad/producción del Complejo Tâmega en Portugal.

Nota: La actividad del negocio comercial de España incluye España y Portugal.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	IT 2025	IT 2024	vs. IT 2024
Producción neta (GWh)	1.848	2.366	-21,9%
Renovables	1.848	2.366	-21,9%
Eólica terrestre	980	1.286	-23,8%
Eólica marina	866	1.078	-19,6%
Solar	2	2	2,0%
Capacidad instalada (MW)	3.068	2.999	2,3%
Renovables	3.068	2.999	2,3%
Eólica terrestre	1.990	1.968	1,1%
Eólica marina	908	908	-
Solar	19	19	-
Baterías	151	104	45,2%
Total Contratos (N° mill.)	7,4	7,4	-
Contratos de electricidad	2,5	2,7	-7,0%
Contratos de smart solutions	0,3	0,3	-
Contratos de contadores inteligentes	2,8	2,6	8,0%
Contratos de gas	1,7	1,8	-6,0%
Suministros de electricidad (GWh)	2.882	3.736	-22,9%
Mercado Libre	330	203	62,6%
Tarifa regulada (SVT)	1.991	2.107	-5,5%
Otros mercados	561	1.426	-60,7%
Suministros de gas (GWh)	8.531	7.992	8,0%
Clientes finales	8.531	7.992	8,0%

Nota: Otros mercados incluye ventas a Pymes y al segmento "Industrial & Consumer".

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	IT 2025	IT 2024	vs. IT 2024
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	6.779	6.480	4,6%
Renovables ⁽¹⁾	5.794	5.351	8,3%
Eólica terrestre	5.423	5.096	6,4%
Eólica marina	6	18	-66,6%
Hidroeléctrica	12	75	-83,5%
Solar	338	141	139,4%
Ciclos Combinados de Gas	1	1	118,8%
Cogeneración	984	1.129	-12,8%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	10.546	9.814	7,5%
Renovables ⁽²⁾	9.706	8.974	8,2%
Eólica terrestre	8.042	8.045	-
Eólica marina	150	65	130,0%
Hidroeléctrica	118	119	-0,4%
Solar	1.384	733	88,8%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye un total de 14 GWh y 21 GWh de producción con pilas de combustible en IT 2025 y IT 2024, respectivamente.

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Producción neta (GWh)	2.282	9.645	-76,3%
Producción propia	2.282	3.490	-34,6%
Renovables	671	655	2,4%
Eólica terrestre	409	385	6,2%
Solar	262	270	-3,1%
Ciclos Combinados de Gas	1.321	2.490	-46,9%
Cogeneración	290	345	-16,0%
Producción para terceros	-	6.155	-100,0%
Renovables	-	44	-100,0%
Eólica terrestre	-	44	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	6.111	-100,0%
Capacidad instalada (MW)	2.600	2.600	-
Capacidad propia	2.600	2.600	-
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	0,1%
Ciclos Combinados de Gas	1.166	1.166	-
Cogeneración	202	202	-

Nota: se Incluye en 2024 la producción de los activos dentro del perímetro de la transacción hasta el 26 de febrero de 2024.
 Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Producción neta (GWh)	3.849	3.138	22,7%
Renovables	3.835	3.078	24,6%
Eólica terrestre	979	775	26,3%
Hidroeléctrica	2.801	2.238	25,2%
Solar	55	65	-15,0%
Ciclos Combinados de Gas	15	61	-76,0%
Capacidad instalada (MW)	4.412	4.395	0,4%
Renovables	3.862	3.862	-
Eólica terrestre	1.554	1.554	-
Hidroeléctrica	2.159	2.159	-
Solar	149	149	-
Ciclos Combinados de Gas	550	533	3,2%
Total de contratos (N° mill.)	0,8	0,8	-
Contratos de electricidad	0,8	0,8	-

Nota: incluye magnitudes del 100% de Neoenergía (participada al 53,5% por Iberdrola S.A.)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Producción neta (GWh)	2.343	2.105	11,3%
Renovables	2.338	2.097	11,5%
Eólica terrestre	1.169	1.343	-12,9%
Eólica marina	987	560	76,1%
Solar	182	194	-6,0%
Ciclos Combinados de Gas	5	8	-31,4%
Capacidad instalada (MW)	4.430	3.858	14,8%
Renovables	4.187	3.615	15,8%
Eólica terrestre	2.039	2.121	-3,9%
Eólica marina	1.322	846	56,3%
Solar	751	573	31,0%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1T 2025	1t 2024
Capitalización Bursátil	MM€	96.222	73.836
Beneficio por acción (6.440.561.000 acc. a 31/03/2025 y 6.423.299.000 acc. a 31/03/2024)	€	0,302	0,521
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,58	0,49
P.E.R.	Veces	20,69	12,53
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	2,05	1,64

Datos Económico Financieros⁽¹⁾

Cuenta de Resultados		1T 2025	1T 2025
Cifra de Ventas	M €	12.864,7	12.678,5
Margen Bruto	M €	7.201,7	6.831,7
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	4.643,0	5.857,0
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	3.256,1	4.500,6
Beneficio Neto	M €	2.004,4	2.759,7
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	20,4	24,0 ⁽²⁾
Balance		Marzo 2025	Dic. 2024
Total Activos	M €	162.187	158.293
Patrimonio Neto	M €	60.694	61.051
Deuda Financiera Neta	M €	57.801	52.667
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	55.685	51.672
ROE	%	9,85	11,95
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	47,4	45,4
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	95,2	86,3

(1) Los términos financieros están definidos en el "Glosario de Términos" del presente documento.

(2) A efectos de homogeneización, la cifra del 2024 se presenta neto de la venta de activos de generación térmica y de otros ajustes y eficiencias.

Otros

		1T 2025	1T 2024
Inversiones orgánicas brutas	M €	2.719,7	2.382,4
Número de empleados ⁽¹⁾	N [†]	44.701 ⁽²⁾	41.473

(1) Las cifras del cuadro reflejan el número de empleados a cierre del ejercicio sin distinción del tipo de jornada laboral.

(2) Incluye la plantilla de ENW

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación ⁽²⁾	Perspectiva ⁽²⁾
Moody's	Baal (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

(2) Fecha último cambio



Hechos destacados del periodo

| Hechos destacados del periodo

- El **Beneficio Neto reportado** del Grupo Iberdrola alcanzó los 2.004 M Eur en el periodo, y el **EBITDA reportado** alcanzó los 4.643 M Eur. Si se excluye la plusvalía por la desinversión de activos de generación térmica en el primer trimestre de 2024, el Beneficio Neto crece un 26% y el EBITDA lo hace un 12%.
- El aumento del 12% del **EBITDA** se debe al fuerte desempeño operativo, incrementando el perfil regulado de la compañía con un 52% del EBITDA procedente del negocio de Redes en parte debido al reconocimiento de costes incurridos en años anteriores en IFRS en el negocio de Estados Unidos. La contribución del negocio de Producción de Electricidad y Clientes cae un 8%, con mayor producción en Estados Unidos, Resto del Mundo e Iberia, que compensa parcialmente la normalización de los márgenes en Iberia y Reino Unido.
- En cuanto a las **inversiones** en el trimestre, aumentan de forma orgánica un 14% hasta los 2.720 M Eur, con un crecimiento en el **negocio de Redes** del 18% hasta 1.432 M Eur (53% del total de inversiones). Además, el cierre de la transacción de Electricity North West (ENW) ha permitido aumentar la base de activos en Reino Unido hasta c.15.700 M Eur.

Por su parte, la inversión en el **negocio Renovable** crece un 7% hasta 1.064 M Eur, de los que aproximadamente el 50% corresponden a proyectos de eólica marina, con fecha prevista de inicio de operación entre 2025 y 2026.

La compañía continua con una estrategia centrada en redes como prioridad y con un enfoque selectivo en renovables, principalmente en Estados Unidos y Reino Unido (2/3 de la inversión)

- Los **Fondos Generados en Operaciones** (FFO) crecen un 11% hasta 3.502 M Eur, situándose el ratio financiero FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada en 22,3%, con una posición actual de liquidez de 20.905⁽¹⁾ M Eur, que cubre 19 meses de necesidades de financiación.

1 Posición incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual.

- La **Deuda Financiera Neta Ajustada** se sitúa en 55.685 M Eur, aumentando con respecto a diciembre 2024 debido, principalmente, a la consolidación de la deuda de ENW (c.2.300 M Eur) y al bono híbrido recomprado a principios de año (c.800 M Eur).

Esto permite mantener sólidos ratios financieros, en línea con la calificación crediticia BBB+/Baa1, tras la consolidación de ENW.

- La estrategia de **rotación de activos** refuerza la solidez financiera, en línea con la estrategia de la compañía, con operaciones como las de Bajo Iguazú, Maine Natural Gas (MNG), Windanker e Itapaboana.

Entorno global y consideraciones generales

Respecto a la evolución de la **demanda** y la **producción eléctrica** del periodo en las principales zonas de actividad de la compañía, cabe señalar que:

- El Balance Energético del Sistema Peninsular español durante el primer trimestre de 2025 se caracteriza por el incremento de la producción por ciclos combinados (+20%), solar fotovoltaica (+13%), nuclear (+12%), y carbón (+9,6%) respecto al primer trimestre de 2024, con un descenso en la cogeneración (-6,8%), la eólica (-4,2%) y la hidroeléctrica (-3,0%).
- En el primer trimestre de 2025 la demanda eléctrica peninsular asciende un 2,6% respecto al 2024 que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un incremento del 1,4%.
- Asimismo, el primer trimestre cierra con un índice de producible de 1,4 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 8,3 TWh, frente a un índice de 1,4 y niveles de 9,0 TWh a cierre de marzo de 2024. En abril ha seguido lloviendo y a la fecha hay alrededor de 9 TWh de reservas, siendo un año casi récord.
- En **Reino Unido**, la demanda eléctrica en el primer trimestre de 2025 se incrementa un 2,3% respecto al año anterior, mientras que la demanda

Hechos destacados del periodo

de gas convencional se incrementa en 9,8% en el periodo.

- En las **áreas de gestión de Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 2,7% respecto a 2024, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 11,7%.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergía** en Brasil aumenta un 0,1% respecto a marzo 2024.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola ha sido la siguiente:
 - La libra esterlina se ha apreciado un 2,8% hasta 0,834 por euro.
 - El dólar se ha apreciado un 3,8%, hasta 1,045 por euro.
 - El Real brasileño se ha depreciado un 12,9%, situándose en 6,147 por euro.
- Respecto de hace un año, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	IT 2025	IT 2024	%
Petróleo - \$/BBL	75,7	83,2	-9%
CO ₂ - €/ton	75,2	61,7	+22%
NBP - p/th	116,5	69,0	+69%
Henry Hub - \$/MMBtu	4,2	2,2	+93%
TTF - €/MWh	47,8	27,4	+74%
MIBGAS - €/MWh	46,6	27,6	+69%

Operaciones relevantes

- El 22 de octubre de 2024 Iberdrola cerró la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW), por un valor total de la compañía, incluyendo deuda, de unos 4.200 M GBP (unos 5.000 M Eur). El 12% del capital restante lo mantendrá un consorcio de inversores japoneses liderado por Kansai Electric Power Co (anterior socio en ENW).

Con fecha 20 de marzo de 2025, Iberdrola obtuvo la autorización por parte de la autoridad de la

Competencia y los Mercados de Reino Unido (CMA), de tal forma que se obtiene el control del grupo e Iberdrola pasa a consolidar la compañía por el método global a partir de marzo de 2025.

- El 12 de diciembre de 2024 Iberdrola suscribió un acuerdo para la venta a la eléctrica japonesa Kansai de una participación del 49% en el parque eólico marino Windanker en Alemania, de 315 MW de potencia instalada, actualmente en construcción. Se espera que el parque esté operativo en el último trimestre de 2026.

La operación valora el 100% del parque en 1.280 millones de euros. Tras el cierre de la operación, Kansai deberá contribuir, en proporción a su participación en el capital, a los costes de construcción del parque junto a Iberdrola que, además, controlará y gestionará los activos (51%), prestando servicios de construcción, operación y mantenimiento y otros servicios corporativos. Con fecha 24 de abril de 2025 se produjo el cierre de la transacción tras la obtención de las autorizaciones regulatorias.

- Con fecha 6 de febrero de 2025 Iberdrola vendió la central hidroeléctrica Baixo Iguaçu a la francesa EDF y al fondo de inversión francés STOA. Neoenergía (filial de Iberdrola en Brasil) controlaba el 70% de la central, ubicada en Paraná, con una capacidad instalada de 350 MW y 172 MWh de energía asegurada. La transacción ascendió a 1.430 M BRL (aprox. 240 M Eur), si bien el precio está sujeto a los ajustes habituales en este tipo de operaciones.
- El 20 de marzo de 2025 Iberdrola realizó una emisión de bonos verdes referenciados al valor de las acciones de Iberdrola por importe de 400 millones de euros. Los bonos tienen vencimiento en 2030 y devengarán un cupón del 1,5% anual. El 4 de abril se fijó el precio de ejercicio de la acción en 17,7406 euros, lo que supone una prima del 20% sobre el precio de referencia de la acción. En relación con la amortización de los bonos a su vencimiento no se emitirán nuevas acciones de Iberdrola ni de ninguna de sus filiales, ya que el pago se realizaría en

| Hechos destacados del periodo

efectivo (no en acciones), garantizando la no dilución de los accionistas. Simultáneamente a la emisión del Bono, Iberdrola ha comprado en el mercado una opción de cobertura con las mismas características, por tanto el mecanismo de retribución funciona como el de un bono.

- Por último, en abril de 2025, Iberdrola realizó dos transacciones. Por un lado, vendió el 100% de Maine Natural Gas (MNG) a Unitil, un holding energético con negocio en Maine, New Hampshire y Massachusetts. La transacción está valorada en 90 M USD, precio sujeto a ajustes de cierre, previsto para finales de año. Por otro lado, Iberdrola (a través de Neoenergia) llegó a un acuerdo para vender el 50% de su participación en la red eléctrica de transporte Itabapoana a GIC (fondo soberano de Singapur) por aprox.128 M BRL (aprox. 19 M EUR), sujeta a los ajustes habituales hasta que se complete la transacción.



Evolución operativa

1. Negocio de Redes: energía distribuida y puntos de suministro

La Base de Activos del Grupo se sitúa en 48.847 millones de euros a marzo 2025, que supone un incremento del 14% con respecto a marzo de 2024:

Base de Activos (M Eur)	Marzo 2025	Marzo 2024
Reino Unido ⁽¹⁾	15.456	10.606
Estados Unidos	13.856	13.100
Brasil	10.328	9.938
España	9.207	9.137

(1) Incluye el RAB de ENW (c.3.400 M Eur), al consolidar el activo por el método global desde marzo de 2025

A cierre de marzo de 2025, la electricidad distribuida por el Grupo ha sido de 62.578 GWh, que supone un aumento del 1,7% con respecto a marzo 2024:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Reino Unido	8.511	8.484	+0,3%
Estados Unidos	9.900	9.639	+2,7%
Brasil	20.833	20.811	+0,1%
España	23.334	22.609	+3,2%
Total	62.578	61.543	+1,7%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	27.115	24.285	+11,7%
Total	27.115	24.285	+11,7%

Puede haber discrepancias por redondeo

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,4% respecto a marzo de 2024 con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2025	1T 2024	vs. 1T 2024
Reino Unido	3,6	3,6	-
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,6%
Brasil	16,7	16,4	+1,8%
España	11,6	11,5	+0,8%
Total Electricidad	34,2	33,8	+1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,1	1,0	+0,3%
Total Gas	1,1	1,0	+0,3%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	35,3	34,8	+1,4%

1.1. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de marzo de 2025 los puntos de suministro de SP Energy Networks se sitúan en 3,6 millones (en línea con marzo de 2024), y el volumen de energía distribuida ha sido de 8.511 GWh, aumentando un 0,3% con respecto a marzo 2024. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2025	1T 2024	%
ScottishPower Distribution (SPD)	4.633	4.647	(0,3)
ScottishPower Manweb (SPM)	3.878	3.836	1,1

Nota: no incluye Electricity North West (ENW)

Evolución operativa

Los indicadores de calidad de servicio cumplen con holgura los límites regulatorios. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	1T 2025	1T 2024
ScottishPower Distribution (SPD)	7,0	6,2
ScottishPower Manweb (SPM)	8,8	6,7

Nota: no incluye Electricity North West (ENW)

El número de consumidores afectados por interrupciones por cada 100 clientes (*Customer Interruptions, CI*) ha sido:

CI (n° interrupciones)	1T 2025	1T 2024
Scottish Power Distribution (SPD)	8,4	7,5
Scottish Power Manweb (SPM)	7,3	6,0

Nota: no incluye Electricity North West (ENW)

Con fecha 2 de agosto de 2024 Iberdrola firmó la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW) que distribuye electricidad a casi cinco millones de clientes en la zona noroeste de Inglaterra y cuenta con 60.000 km de redes de distribución de electricidad. Tras el cierre de la transacción, en octubre de 2024, la compañía ha obtenido las autorizaciones regulatorias pertinentes y tomó el control de la compañía desde marzo de 2025.

1.2 Estados Unidos – Avangrid

1.2.1 Electricidad

A cierre de marzo de 2025, Avangrid Networks cuenta con 2,3 millones de puntos de suministro (+0,6% en comparación con 2024) siendo la energía distribuida en el año de 9.900 GWh, un 2,7% superior a la del primer trimestre de 2024:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2025	1T 2024	%
Central Maine Power (CMP)	2.533	2.459	+3,0%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.365	4.180	+4,4%
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.846	1.778	+3,8%
United Illuminating Company (UI)	1.155	1.222	-5,5%

El índice de duración media de interrupción por cliente (*Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI*) es el siguiente:

CAIDI (h)	1T 2025	1T 2024
Central Maine Power (CMP)	1,61	2,64
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,76	2,10
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,62	1,72

El tiempo medio de interrupción por cliente (*System Average Interruption Duration Index, SAIDI*) de UI es el siguiente

SAIDI (min.)	1T 2025	1T 2024
United Illuminating Company (UI)	6,00	8,66

El indicador regulatorio que aplica en Connecticut (UI) es el SAIDI

El número de interrupciones medio por cliente (*System Average Interruption Frequency Index, SAIFI*) es el siguiente:

SAIFI	1T 2025	1T 2024
Central Maine Power (CMP)	0,41	0,36
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,29	0,28
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,19	0,14
United Illuminating Company (UI)	0,09	0,10

El ligero descenso del indicador SAIDI durante el primer trimestre de 2025 para UI se debe, principalmente, a un menor número de tormentas que computan para los ratios en el primer trimestre de 2025 frente a las ocurridas en el mismo periodo de 2024.

| Evolución operativa

Además, el ligero aumento del indicador SAIFI se debe, principalmente, a un aumento en el número de tormentas ocurridas en Maine (CMP) y Nueva York (NYSEG & RG&E).

Con respecto al proyecto de transmisión NECEC, en octubre de 2024 Avangrid finalizó las negociaciones con las distribuidoras del estado para modificar el contrato (“*Transmission Service Agreements*”) con objeto de mitigar el impacto derivado del aumento de costes por el referéndum llevado a cabo y se ha reconocido a Avangrid un aumento de las tarifas para recuperar dichos costes. Se espera que el proyecto termine su construcción durante 2025.

1.2.2 Gas

A cierre de marzo Avangrid ha distribuido gas a más de 1 millón de puntos de suministro (un +0,3% más que a cierre de marzo de 2024) y ha distribuido 27.115 GWh, un 11,7% más que en 2024.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2025	1T 2024	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	6.916	6.015	+15,0%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.387	6.401	+15,4%
Maine Natural Gas (MNG)	1.895	1.892	+0,1%
Berkshire Gas (BGC)	1.185	1.124	+5,5%
Connecticut Natural Gas (CNG)	4.993	4.522	+10,4%
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.739	4.331	+9,4%

El día 1 de abril de 2025 Iberdrola vendió el 100% de Maine Natural Gas (MNG) a Unitil, un holding energético con negocio en Maine, New Hampshire y Massachusetts. La transacción está valorada en 90 M USD, precio sujeto a ajustes de cierre, previsto para finales de año.

1.3. Brasil – Neoenergía

A cierre del primer trimestre de 2025 los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 16,7 millones (+1,8% frente al primer trimestre 2024) siendo el volumen de energía eléctrica distribuida de 20.833 GWh, en línea con el mismo trimestre del año anterior, ya que el año pasado hizo mucho calor:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2025	1T 2024	%
Neoenergía Coelba	7.048	6.961	+1,2%
Neoenergía Elektro	5.657	5.489	+3,1%
Neoenergía Pernambuco	4.615	4.763	-3,1%
Neoenergía Brasilia	1.887	1.891	-0,2%
Neoenergía Cosern	1.626	1.708	-4,8%

El tiempo de interrupción medio por cliente (*duuração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	1T 2025	1T 2024
Neoenergía Coelba	2,54	2,89
Neoenergía Elektro	1,92	2,02
Neoenergía Pernambuco	2,81	3,17
Neoenergía Brasilia	1,72	1,36
Neoenergía Cosern	2,02	3,05

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

El número de interrupciones medio por cliente (*frequência equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) ha sido:

FEC	1T 2025	1T 2024
Neoenergía Coelba	0,95	1,13
Neoenergía Elektro	0,98	0,99
Neoenergía Pernambuco	1,14	1,12
Neoenergía Brasilia	0,99	1,16
Neoenergía Cosern	0,89	0,96

1.4. España

A cierre de marzo de 2025 el negocio de redes en España cuenta con 11,55 millones de puntos de suministro (+0,8% vs. marzo de 2024), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 23.334 GWh, un +3,2% superior a marzo de 2024.

La compañía mantiene su compromiso con la calidad, manteniendo bajos niveles de TIEPI (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos), y NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión) mejorando los límites regulatorios y los datos del año anterior:

i-DE	1T 2025	1T 2024
TIEPI regulatorio (min)	<8	<8
NIEPI regulatorio (n° int.)	<0,2	<0,2

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de marzo de 2025 la **capacidad instalada** de Iberdrola aumenta un 4,2% respecto a marzo de 2024 y se sitúa en 56.865 MW, siendo la capacidad propia de fuentes libres de emisiones del 84% (47.852 MW) del total de capacidad, frente al 83% a marzo de 2024:

MW	1T 2025	Vs. 1T 2024
Capacidad propia ⁽¹⁾	56.865	+4,2%
Renovables ⁽¹⁾	44.675	+5,4%
Eólica terrestre	20.684	-0,7%
Eólica marina	2.380	+30,8%
Hidroeléctrica	13.100	-
Minihidroeléctrica	234	-
Solar	7.999	+29,1%
Baterías	265	+33,8%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	7.858	+0,2%
Cogeneración	1.156	-1,5%
Total ⁽¹⁾	56.865	+4,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustible.

La **producción neta de electricidad** a cierre de marzo 2025 ha sido de 35.515 GWh, un 13,3% inferior a la registrada en marzo 2024, debido a la desinversión de activos de generación en México, efectiva desde el 26 de febrero de 2024. El 89% de la producción propia fue libre de emisiones (vs. 84% en 2024):

GWh	IT 2025	Vs. IT 2024
Producción propia ⁽¹⁾	35.515	+2,1%
Renovables ⁽¹⁾	25.222	+4,9%
Eólica terrestre	12.103	+2,2%
Eólica marina	1.858	+12,2%
Hidroeléctrica	9.468	+2,7%
Minihidroeléctrica	106	-24,9%
Solar	1.674	+44,6%
Nuclear	6.258	+18,4%
Ciclos Combinados de Gas	2.408	-33,0%
Cogeneración	1.628	-13,2%
Total	35.515	-13,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(1) Incluye 14 GWh y 21 GWh de producción con pilas de combustible en IT 2025 y IT 2024, respectivamente.

Nota: Cifras reportadas netas de operaciones durante el periodo.

Comercialización

A cierre de marzo de 2025 Iberdrola cuenta con 31,6 millones de contratos, un 0,2% más que a marzo de 2024, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	Reino Unido				Resto del Mundo	Total	Vs. IT 2024
	Iberia ⁽¹⁾	Brasil	Resto del Mundo	Total			
Contratos de electricidad	10,3	2,5	-	0,03	12,8	-2,5%	
Contratos de gas	1,3	1,7	-	-	3,0	-3,6%	
Smart solutions	11,8	3,1 ⁽²⁾	0,8	-	15,7	+2,2%	
Total	23,3	7,4	0,8	0,03	31,6	+0,2%	

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) La actividad del negocio comercial de Iberia incluye España y Portugal y la actividad de Resto del Mundo incluye, principalmente, la actividad de Francia, Italia y Alemania

(2) Incluye 2,8 millones de contadores inteligentes instalados.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo de 2025 Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 22.620 MW (+4,2% frente al 2024), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	6.271	199	6.469
Solar FV	5.054	-	5.054
Hidroeléctrica ⁽²⁾	10.823	-	10.823
Mini hidroeléctrica	234	-	234
Baterías	39	-	39
Total Capacidad	22.421	199	22.620

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

(2) Se incluyen los 1.158 MW del Complejo Tâmega, potencia instalada en Portugal

En **eólica** siguen avanzando los trabajos en El Escudo (105 MW) en Cantabria. Además, se iniciaron las obras de repotenciación de Molar del Molinar (50 MW) en Albacete, y se retomaron las obras de Iglesias (70 MW) en Burgos. Asimismo, se inició el desmontaje de las turbinas existentes para la repotenciación de Isabela (48 MW) en Albacete. Finalmente, continúan los trabajos para la evacuación de Valdemoro (50 MW) en Burgos y finalizó la instalación del parque Finca San Juan (17 MW) en Tenerife.

La potencia **solar fotovoltaica** aumenta un +23,9% con respecto a marzo 2024 hasta los 5.054 MW. En el primer trimestre avanzaron los trabajos en las evacuaciones de las plantas de Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza, Balsicas (100 MW) en Murcia y Caparacena (330 MW) en Granada, y continuó la instalación de paneles en Ciudad Rodrigo (316 MW) en Salamanca. Además, finalizó la construcción de la planta Velilla (350 MW), se produjo la puesta en marcha de Tagus (380 MW) en Cáceres y comenzó

Evolución operativa

la misma de Salinas I-III (149 MW), en Cuenca. Por último, finalizó la energización de Fuentes de la Alcarria (129 MW) en Guadalajara.

En **hidroeléctrica**, durante el primer trimestre se ha comenzado la fase final de puesta en operación comercial del Grupo 3 de Torrejón y del Grupo I de Valdecañas, ambos de bombeo.

En **baterías**, comenzaron las obras en Campo Arañuelos I y II (50 MW – 100 MWh).

La **producción renovable** del primer trimestre se sitúa en 10.737 GWh (+2,4%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	3.034	110	3.143
Solar FV	835	-	835
Hidroeléctrica ⁽²⁾	6.654	-	6.654
Mini hidroeléctrica	106	-	106
Total Producción	10.628	110	10.737

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh

(2) Se incluye la producción del complejo Tâmega instalada en Portugal

La producción consolidada por tecnologías, a nivel EBITDA, ha evolucionado de la siguiente manera respecto al primer trimestre de 2024:

- La producción eólica terrestre se sitúa en 3.034 GWh, con un aumento del 5,5%.
- La producción solar fotovoltaica se situó en 835 GWh, aumentando un +71,9%.
- La producción hidroeléctrica se situó en 6.654 GWh, un -3,6% inferior, destacando los 1.262 GWh producidos en instalaciones de bombeo.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** de Iberdrola en España se sitúa en 9.190 MW, en línea con la de 2024, con el siguiente detalle:

	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas ⁽¹⁾	TOTAL
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	267	51	318
Total Capacidad	9.139	51	9.190

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el primer trimestre del año ha alcanzado los 7.676 GWh un 14,3% superior que en el mismo periodo de 2024, incrementándose la producción nuclear (+18,4%) y la producción de los ciclos combinados (+3,1%) y reduciéndose la cogeneración (-12,0%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Nuclear	6.258	-	6.258
C.C. de Gas	1.065	-	1.065
Cogeneración	304	50	354
Total Producción	7.626	50	7.676

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en Iberia alcanza los 23,3 millones de contratos a marzo de 2025. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	Iberia ⁽¹⁾	%	% Vs. IT 2024
Contratos de Electricidad	10.252	44%	-0,5%
Contratos de Gas	1.291	6%	+0,4%
Contratos de Smart Solutions	11.776	50%	+0,3%
Total	23.319	100%	-0,1%

| Evolución operativa

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	Iberia ⁽¹⁾	%
Mercado Libre	19.715	85%
Último Recurso	3.604	15%
Total	23.319	100%

Las ventas de electricidad⁽²⁾ de Iberdrola a marzo 2025 disminuyen un 2,0% con el siguiente desglose:

Iberia (GWh)	1T 2025 ⁽¹⁾	%
Mercado Libre	16.011	-3,1%
PVPC	1.928	3,0%
Otros mercados	3.075	1,2%
Total Ventas⁽²⁾	21.014	-2,0%

Respecto al gas⁽²⁾, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer trimestre de 2025 de 0,72 bcm, de los cuales 0,18 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,32 bcm se vendieron a clientes finales y 0,22 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Reino Unido de 3.068 MW, un 2,3% superior a la de marzo 2024.

Reino Unido	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
	Eólica terrestre	1.975	
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	19	-	19
Baterías	151	-	101
Total Capacidad	3.053	15	3.068

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

En **eólica terrestre** continúa el desarrollo de los proyectos que fueron adjudicados con Contratos por Diferencias (CfD) en la cuarta ronda de subastas (AR4) que tuvo lugar en el año 2022. Hay varios proyectos en construcción, Cumberhead West (113 MW) y Hagshaw Hill Repowering (80 MW), ambos ubicados en la zona sur de Lanarkshire en Escocia, estando el desmantelamiento del parque eólico de Hagshaw Hill (16 MW) finalizado y listo para iniciar los trabajos de repotenciación, con fecha prevista de inicio de operación comercial a mediados de 2025. Un tercer proyecto, también adjudicado con CfD en la cuarta ronda de subastas, es "Kilgallioch Extension" (51,3 MW) ubicado en Ayrshire, con fecha prevista de inicio de operación comercial antes de finales de 2025. A este último proyecto le sigue Arecleoch Extension (74 MW), cuya fecha prevista de inicio de operación es a finales de 2026.

El negocio renovable en Reino Unido también está desarrollando proyectos de eólica marina, con los proyectos del hub **East Anglia** y los terrenos asegurados en **Escocia**, que se detallan a continuación:

(1) La actividad del negocio comercial de Iberia incluye España y Portugal

(2) Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas

Evolución operativa

En **East Anglia 3** continua la construcción y los trabajos en alta mar están casi finalizados mientras que los trabajos en tierra continúan avanzando.

El proyecto **East Anglia 2** resultó ganador en la sexta ronda de subastas del Reino Unido (AR6) y se le adjudicó un contrato por diferencias (CfD) para una capacidad de 963 MW, prosiguiendo los trabajos de arqueología tras alcanzar la fase de Decisión Final de Inversión (FID) con todos los contratos cerrados en 2024. Con respecto a la región más amplia de East Anglia siguen avanzando los trabajos clave de ingeniería y de diseño para el proyecto **East Anglia 1 North** con vistas a participar en futuras subastas.

Por último, tras el éxito en la adjudicación de la subasta de suelo marino de ScotWind en 2022, los tres proyectos eólicos marinos, con una capacidad total de 7 GW, siguen avanzando. Estos incluyen dos proyectos flotantes de gran escala en alianza con Shell (3 GW **MarramWind** y 2 GW **CampionWind**) y un proyecto de cimentaciones fijas (2 GW, **MachairWind**). Para este último se ha asegurado un permiso de conexión a la red y se espera que la autorización para comenzar a operar se solicite a principios de 2026.

En cuanto a **almacenamiento con baterías**, se espera que el proyecto Harestanes BESS (50 MW), entre en operación comercial en el segundo trimestre de 2025.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido se sitúa en 1.848 GWh (-21,9% vs marzo 2024) debido a unas condiciones de eolicidad extremadamente bajas, con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
REINO UNIDO			
Eólica terrestre	975	6	980
Eólica marina	866	-	866
Solar y baterías	2	-	2
Producción Total	1.843	6	1.848

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 975 GWh, disminuyendo un 24% respecto al año anterior.
- La producción eólica marina disminuye un 20% hasta 866 GWh.

Comercialización

A 31 de marzo de 2025 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido alcanza los 7,35 millones de contratos, en línea con marzo de 2024, con el despliegue de contadores inteligentes y más de 2,78 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	
Contratos de electricidad	2.500
Contratos de gas	1.746
Contratos de Smart Solutions	322
Contadores inteligentes	2.783
Total	7.351

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas⁽¹⁾, a cierre de marzo 2025 se han suministrado a clientes 2.882 GWh de electricidad y 8.531 GWh de gas, disminuyendo un 23% y aumentando un 8% respectivamente, en comparación con el 2024, principalmente debido a una menor demanda media, al menor número de clientes y a la interrupción del negocio de I&C (*Industrial & Commercial*).

(1) Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas.

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo de 2025, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 9.706 MW (+8,2% en comparación con 2024) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA ⁽¹⁾	MW gestionados sociedades participadas ⁽²⁾	Total ⁽¹⁾
Eólica terrestre	7.808	234	8.042
Eólica marina	-	150	150
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar	1.372	12	1.384
Total Capacidad	9.298	396	9.706

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustible

(2) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre**, continúan las obras en el parque Pontotoc (148 MW) situado en Oklahoma, mientras que continúa la construcción del proyecto Osagrove Flats (153 MW) en Illinois, así como los trabajos para la repotenciación de los parques Juniper Canyon (136 MW) en Washington y Leaning Juniper IIA (98 MW) en Oregón. Asimismo, ha comenzado la construcción para la repotenciación de la planta Baffin Bay (202 MW), situada en Texas.

En **solar fotovoltaica** se ha puesto en operación el proyecto Camino (57 MW) situado en California, que está operando con toda su capacidad desde marzo de 2025. En Ohio el parque Powell Creek (202 MW) ha iniciado la exportación de energía a la red en marzo 2025, vendiendo energía al mercado, y se sigue avanzando para la completa puesta en marcha. Además, continua la construcción del parque Tower (166 MW), ubicado en Oregón.

En **eólica marina** continúan los trabajos de construcción del proyecto Vineyard Wind 1 (806 MW),

situado en la costa de Massachusetts con cuatro turbinas y 52 MW de capacidad produciendo.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de marzo 2025 se han alcanzado 5.794 GWh (+8,3% en comparación con marzo 2024), con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA ⁽¹⁾	GWh gestionados sociedades participadas ⁽²⁾	Total
Eólica terrestre	5.232	191	5.423
Eólica marina	-	6	6
Hidroeléctrica	12	-	12
Solar	337	1	338
Total production	5.581	198	5.794

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 14 GWh de producción de pilas de combustible

(2) Incluye la parte proporcional de GWh

A nivel EBITDA la evolución por tecnologías de la producción consolidada en comparación con el año anterior ha sido la siguiente:

- La producción eólica terrestre aumenta hasta los 5.232 GWh, un 6% superior a la del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 337 GWh, aumentando un 147%, debido a la entrada en operación de nuevos proyectos (Bakeoven, Daybreak, True North y Camino).
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, disminuye hasta 12 GWh (-84%) desde 75 GWh de 2024, principalmente debido a que algunas plantas no han estado en funcionamiento.

2.4. México

Tras el cierre de la operación de venta el 26 de febrero de 2024 de las 12 centrales de ciclo combinado (8.436 MW) y una planta eólica (103 MW) al fideicomiso liderado por MIP, Iberdrola mantiene la presencia en México con 1.232 MW de capacidad instalada renovable, 1.166 MW de ciclos combinados y 202 MW de cogeneración.

Capacidad y producción renovable

Al cierre del primer trimestre de 2025 Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.232 MW, con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	590
Solar FV	642
Total Capacidad	1.232

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción renovable** a marzo de 2025 ha sido de 671 GWh (+2,4% respecto al 2024) con el siguiente desglose:

México	GWh Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	409 ⁽¹⁾
Solar FV	262
Total Producción	671

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye Santiago Eólico

Por tecnologías, la evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA respecto marzo de 2024 ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 409 GWh, disminuyendo un 5,0% respecto a marzo de 2024, debido a la operación descrita anteriormente.
- En cuanto a la producción con energía solar fotovoltaica, alcanza 262 GWh, disminuyendo un 3,1%, principalmente por un menor recurso solar.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada a marzo de 2025 es de 1.368 MW. Por su parte, la producción térmica a cierre de marzo alcanzó los 1.611 GWh, un 82% inferior a la generada en el año anterior debido, en su mayor parte, a la transacción indicada anteriormente.

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA
Ciclos Combinados de Gas	1.166
Cogeneración	202
Total Capacidad	1.368

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

	GWh
Ciclos Combinados de Gas	1.321
Cogeneración	290
Total Producción	1.611

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de marzo de 2025 ascienden a 4.142 GWh (-58,0% vs. marzo 2024) con el siguiente desglose:

GWH	IT 2025	IT 2024
CFE	-	6.154
Privados	4.141	3.671
Total Ventas	4.141	9.825

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las menores ventas de electricidad a la CFE y la menor producción térmica para terceros se deben a que en el primer trimestre de 2024 se incluye la producción de los activos dentro del perímetro de la transacción con MIP hasta el cierre de la transacción el 26 de febrero de 2024, fecha a partir de la cual las ventas y la producción para terceros pasan a ser cero.

2.5. Brasil – Neoenergía

El 6 de febrero de 2025 Neoenergía vendió el 70% que controlaba de la central hidroeléctrica Baixo Iguaçu a EDF y al fondo de inversión francés STOA.

A cierre del primer trimestre de 2025, la **capacidad renovable** instalada en Brasil se sitúa en 3.862 MW con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
BRASIL			
Eólica terrestre	1.554	-	1.554
Hidroeléctrica	1.036	1.123	2.159
Solar FV	149	-	149
Total Capacidad	2.739	1.123	3.862

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre del primer trimestre de 2025 se han alcanzado los 3.835 GWh (+24,62% frente al IT 2024), con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
BRASIL			
Eólica terrestre	979	-	979
Hidroeléctrica	1.215	1.586	2.801
Solar FV	55	-	55
Total Producción	2.248	1.586	3.835

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

A nivel EBITDA, la evolución por tecnologías de la producción consolidada ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 979 GWh, que ha aumentado un 26,3% debido al mayor recurso eólico.
- La producción hidroeléctrica se sitúa en 1.215 GWh debido a un mayor recurso hídrico.
- En cuanto a la producción solar fotovoltaica, ha alcanzado los 55 GWh, un 15,0% inferior a la de marzo de 2025 debido al menor recurso solar.

Capacidad y producción térmica

A cierre del primer trimestre de 2025 Iberdrola cuenta con una capacidad térmica en Brasil de 550 MW.

En el primer trimestre de 2025 la planta de Termope ha operado bajo el nuevo contrato de capacidad, que entró en vigor en octubre de 2024, cuya entrada estaba inicialmente prevista para 2026. La planta ha generado 15 GWh (vs. 61 GWh en marzo de 2025) disminuyendo su producción un 76,0%, afectado en la comparativa con un fuerte primer trimestre de 2024.

Comercialización

Las ventas de electricidad del primer trimestre de 2025 alcanzan 2.840 GWh (-24% vs marzo 2024) con el siguiente desglose:

GWh	1T 2025	1T 2024
PPA	1.424	2.403
Mercado libre	1.416	1.339
Total Ventas	2.840	3.742

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.6. Resto del Mundo

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 4.187 MW, un 15,8% superior respecto a marzo 2024, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.039
Eólica marina	1.322
Solar	751
Baterías	75
TOTAL	4.187

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- En **Alemania** se ha completado la construcción Boldekow (56 MW), y se ha empezado la construcción del proyecto de Shcadewohl (65MW);
- En **Italia** avanza la construcción del **proyecto Fenix (243 MW)** en Sicilia y de los proyectos **Limes 10 y 15 (51 MW) en Lacio**.
- En **Australia** continúan los trabajos del proyecto **Broadsound PV (381 MW)** y del proyecto de baterías (180 MW) en la región de **Queensland**, con fecha prevista de inicio de operación comercial en julio y abril de 2026 respectivamente.

Por su parte, en **eólica terrestre**,

- En **Portugal** ha comenzado la construcción del proyecto **Tamega eólico (274 MW)** emplazado en los distritos de Vila Real y Braga, al norte de Portugal. El proyecto combina la energía eólica con la energía hidroeléctrica, ya operativa.
- En **Grecia** han empezado los trabajos del proyecto **Gatza (23 MW)**.

Además, prosigue el desarrollo de los siguientes **proyectos eólicos marinos**:

- En **Alemania** en el proyecto offshore **Baltic Eagle (476 MW)**, se han instalado el 100% de las turbinas y entró en operación a finales del 2024. Mientras tanto, en el proyecto **Windanker (315 MW)** ha comenzado el transporte de monopilotes al puerto de Mukran.
- En **Australia** se continúa con los trabajos de desarrollo del proyecto **Aurora Green** en el estado de Victoria, con una licencia de viabilidad para una capacidad estimada de **3 GW**, que fue adjudicada en 2024.

La **potencia instalada** tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania		56		826	882
Australia	1.023	352	75		1.451
Grecia	415	6			421
Hungría	158				158
Francia	118			496	614
Portugal	92	185			277
Polonia	213				213
Chipre	20				20
Italia		151			151
Total	2.039	751	75	1.322	4.187

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

| Evolución operativa

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en marzo 2025 un total de 2.338 GWh, un 11,5% más que en marzo 2024.

Por tecnologías, disminuye la producción mediante **eólica terrestre** en el periodo un 12,9% respecto a marzo 2024 debido, principalmente, al menor recurso eólico y a la desinversión en Rumanía (80 MW) en 2024. Por su parte, la producción con **eólica marina** (Francia y Alemania) aumenta un 76,1% alcanzando los 986 GWh, principalmente por la instalación del parque Saint Brieu en Francia y de Baltic Eagle en Alemania. Además, la producción mediante **solar fotovoltaica** se sitúa en 182 GWh en el periodo, frente a los 194 GWh de marzo de 2024, disminuyendo un 6,0% principalmente por curtailments en Australia, ya que las plantas no produjeron durante periodos con precios negativos, a pesar de que el parque solar Avonlie ya está totalmente instalado.

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	GWh
Alemania			567	567
Australia	574	136		710
Grecia	229	1		230
Hungría	80			80
Francia	51		419	471
Portugal	65	34		99
Polonia	164			164
Chipre	6			6
Italia		11		11
Total	1.169	182	986	2.338

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

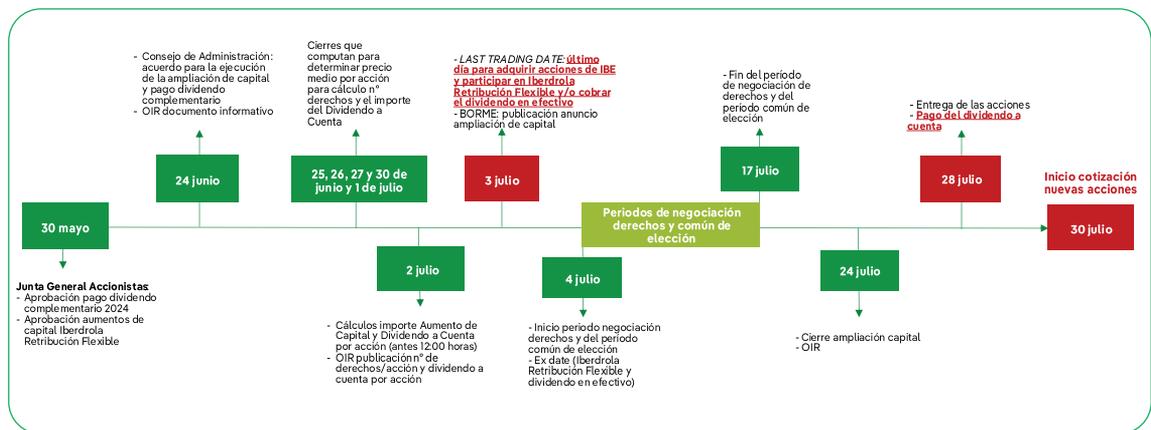
En el último plan estratégico presentado por la compañía en marzo de 2024 para el periodo 2024-2026 Iberdrola estableció un suelo a la remuneración al accionista de 0,55 euros por acción para los años 2024 a 2026 a través de su sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

Iberdrola abonó a finales de enero 2025 una retribución a cuenta del ejercicio 2024, que ascendió a **0,231 euros brutos por acción (+14,4% vs. periodo anterior)**. Cabe destacar el apoyo que los accionistas de Iberdrola continúan mostrando a la gestión del Grupo, ya que casi el 70% de éstos eligieron recibir el dividendo en acciones.

Además, gracias a los resultados obtenidos, el Consejo de Administración de Iberdrola propondrá, en la próxima Junta General de Accionistas, que se celebrará el 30 de mayo, una retribución complementaria de **0,404 euros brutos por acción**, el Dividendo Complementario, que se abonará en julio.

Finalmente, la Junta propondrá aprobar un **dividendo de involucración de 0,005 euros brutos por acción**, por el que los accionistas con derecho a participar en la Junta recibirán dicho importe, condicionado a que el quórum de constitución de la Junta General alcance, al menos, el 70% del capital social.

Calendario Iberdrola Retribución Flexible julio 2025





Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer trimestre 2025 son las siguientes:

M Eur	1T 2025	1T 2024	Vs. 1T 2024	1T 2024 Ajustado	Vs. 1T 2024 Ajustado
CIFRA DE NEGOCIOS	12.864,7	12.678,5	+1,5%	12.678,5	+1,5%
MARGEN BRUTO	7.201,7	6.831,7	+5,4%	6.831,7	+5,4%
EBITDA	4.643,0	5.857,0	-20,7%	4.139,9	+12,2%
EBIT	3.256,1	4.500,6	-27,7%	2.783,5	+17,0%
BENEFICIO NETO	2.004,4	2.759,7	-27,4%	1.594,5	+25,7%

El **Margen Bruto** crece un +5,4% hasta los **7.201,7 M Eur** gracias al aumento de los ingresos (+1,5%) y a la mejora en los aprovisionamientos, que se reducen un 3,1% frente a marzo 2024.

El **Gasto Operativo Neto** (GON) se sitúa en 1.470,1 M Eur. Si se excluye la plusvalía por la desinversión de activos térmicos en 2024, el GON mejora un 10,4% debido a los menores costes por tormentas, que al ser reconciliables en el margen bruto también, lo reducen. Excluyendo estos efectos reconciliables, el GON mejora un 0,9%.

Por su parte, la partida de **Tributos** se sitúa en 1.088,5 M Eur en 2025, aumentando un 3,4% con respecto a 2024, a pesar de que el gravamen del 1,2% sobre las ventas en España ha dejado de estar en vigor en 2025 y al efecto comparativo de la devolución del canon hidroeléctrico correspondiente al 2022 registrado en 2024 (79 M Eur). El aumento se debe, principalmente, al mayor gasto en España por la reactivación del Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE) (este impuesto se reactivó en 2024 a un tipo progresivo que en el primer trimestre de 2024 era de 3,5% y este trimestre es del 7%) y por el incremento de la tasa Enresa a partir de julio de 2024.

Con todo ello, el **EBITDA reportado** del primer trimestre alcanza **4.643,0 M Eur** gracias al buen desempeño en el negocio de redes.

- Por un lado, el negocio de **Redes** crece un 42,8% hasta los 2.414,9 M Eur por el mejor desempeño en Reino Unido y Estados Unidos debido a la mayor base de activos y por el reconocimiento

de costes de años anteriores en el negocio de Estados Unidos (+508 M Eur).

- Por otro lado, el negocio de **Producción de Electricidad y Clientes** se sitúa en 2.227,7 M Eur, excluyendo la plusvalía por la desinversión de activos de generación térmica en 2024, el EBITDA del negocio disminuye un 8,6%. La mayor capacidad eólica marina en Alemania y Francia, así como los buenos resultados en Estados Unidos, no compensan la normalización de márgenes en Iberia y la menor eolicidad en Reino Unido. La producción libre de emisiones alcanza el 89%.

Excluyendo la plusvalía por la operación de desinversión de activos de generación térmica, el **EBITDA** del primer trimestre **crece un 12,2%** con respecto a marzo de 2024.

Las **Amortizaciones y Provisiones** se sitúan en 1.387,0 M Eur (+2,3%).

- La partida de **Amortizaciones** aumenta un 7,7% hasta los 1.294,6 M Eur debido, fundamentalmente, al crecimiento del Grupo debido a la mayor base de activos en Redes y al crecimiento en Renovables, lo cual se ha visto parcialmente compensado por el ahorro de 30 M Eur como consecuencia de los ajustes realizados en 2024 mayormente en el negocio renovable terrestre en Estados Unidos.
- Por su parte, las **Provisiones** se reducen un 40,3% hasta 92,4 M Eur, debido a las menores provisiones por insolvencias en España y Reino Unido.

| Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Como consecuencia, el **EBIT reportado** alcanza 3.256,1 M Eur. Excluyendo la plusvalía por la venta de activos de generación térmicos, el **EBIT ajustado** aumenta un **17,0%**, en comparación con 2.783,5 M Eur del primer trimestre de 2024.

El **Resultado Financiero Neto** mejora en +16,5 M Eur en el primer trimestre de 2025 hasta -507,9 M Eur, en comparación con los -524,4 M Eur de marzo 2024, debido a lo siguiente:

- El resultado de deuda empeoró -75 M Eur principalmente por el mayor saldo medio (-73 M Eur).
- El resultado por “derivados y otros” mejora +91 M Eur, con el siguiente desglose: +71 M Eur por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio y +20 M Eur por el mayor ingreso por capitalización de intereses y otros.

Resultado financiero	Mar 2025	Mar 2024	Dif.
Deuda	-656	-581	-75
Por tipos de interés y tipos de cambio			-2
Por saldo medio			-73
Derivados y otros	148	57	+91
Total	-508	-524	+16

El coste de la deuda disminuye en 5 puntos básicos, desde 4,98% hasta 4,93% debido a la variación de la estructura de la deuda, con mayor peso de la libra y menor del real brasileño, afectado por su fuerte depreciación. En este país, el impacto de la inflación en la deuda se compensa por el beneficio operativo de las distribuidoras, que está ligado a la inflación.

La partida de **Resultados de Sociedades por el Método de Participación** a cierre de marzo 2025 se sitúa en **35,8 M Eur**, superior a los 5,2 M Eur registrados en marzo de 2024 como consecuencia, principalmente, de la contribución durante dos meses de Electricity North West (ENW) en el negocio de redes en Reino Unido (+25 M Eur).

Los **Impuestos** alcanzan 652,2 M Eur, mejorando un 39,0%, efecto de un menor Beneficio antes de Impuestos con respecto al 2024 por la plusvalía de la

desinversión de los activos de generación térmicos en México ya mencionada, bajando además la tasa efectiva, como consecuencia del cambio de pesos en la contribución de los diferentes países.

Por su parte, la partida de socios **Minoritarios** disminuye un 16,5%, hasta los 127,4 M EUR.

El **Beneficio Neto** alcanza **2.004,4 M Eur** en el primer trimestre de 2025, excluyendo la plusvalías por la desinversión de los activos de generación térmica en 2024, crece un **25,7%** con respecto al primer trimestre de 2024.



Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024
Cifra de Ventas	5.796,2	+9,6%
Margen Bruto	3.610,7	+20,4%
EBITDA	2.414,9	+42,8%
EBIT	1.753,6	+64,7%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un +42,8% hasta los 2.414,9 M Eur, impulsado por los mejores resultados en Reino Unido y Estados Unidos gracias a la mayor base de activos, mejores tarifas y al reconocimiento de costes incurridos en años anteriores en las IFRS (+508 M Eur).

1.1 Reino Unido

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024	Moneda local
Cifra de Ventas	577,5	+19,8%	+16,5%
Margen Bruto	560,4	+21,7%	+18,4%
EBITDA	406,2	+13,9%	+10,8%
EBIT	287,8	+8,9%	+5,9%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en Reino Unido aumenta un +21,7% (+18,4% en moneda local) y se sitúa en 560,4 M Eur, por la integración de ENW, efectiva desde marzo de 2025 (+60 M Eur), unido a la mayor contribución del negocio de distribución por el incremento de la base de activos regulados que más que compensa la menor contribución del negocio de transmisión (-24 M Eur), afectado por la aplicación del “*Capital Allowance*” en la actualización de tarifas de abril de 2024 (ajus-

te de tarifas para compensar la amortización fiscal acelerada, en vigor desde abril de 2023).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA crece un 13,9% hasta los 406,2 M Eur (+10,8% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 115,7 M EUR, aumentando un 61,2% (+56,8% en moneda local) por mayor gasto de personal y de servicio exterior, ambas partidas afectadas por la integración de ENW.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 28,2% hasta 118,4 M Eur (+24,8% en moneda local) principalmente por la integración de ENW, creciendo el EBIT un 8,9% hasta 287,8 M Eur (+5,9% en moneda local).

1.2 Estados Unidos

	IFRS (M Eur)		
	1T 2025	Vs 1T 2024	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	2.664,2	+36,4%	+31,3%
Margen Bruto	1.784,5	+44,6%	+39,2%
EBITDA	1.008,8	+215,7%	+204,0%
EBIT	781,2	+657,2%	+629,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un +44,6% (+39,2% en moneda local) hasta los 1.784,5 M Eur, por mayores tarifas en el negocio de distribución y la mejor contribución en el negocio de transmisión, además de unido al registro de activos regulatorios relacionados con el reconocimiento de costes de años anteriores (+508 M Eur), que ya se encontraban registrados en US GAAP.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos se sitúa en 1.008,8 M Eur (+215,7%; +204,0% en moneda local), una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 439,6 M Eur, que disminuye un 28,4% (-31,0% en moneda local), principalmente por menores cos-

| Resultados por negocios

tes de tormentas, reconciliables en Margen Bruto que reducen esta partida en similar medida.

El EBIT se sitúa en 781,2 M Eur (+657,2%; +629,2% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan ligeramente (+5,2%, un +1,3% en moneda local) por la mayor base de activos.

1.3. Brasil

(M de Eur)	IT 2025	vs IT 2024	Moneda local
Cifra de Ventas	2.065,4	-12,3%	+0,7%
Margen Bruto	776,8	-3,4%	+10,8%
EBITDA	599,3	-1,9%	+12,6%
EBIT	459,0	-0,3%	+14,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 3,4% por el tipo de cambio, pero aumenta un 10,8% en moneda local y se sitúa en 776,8 M Eur gracias a la mayor contribución del negocio de distribución, fundamentalmente por mayores tarifas, al incremento de la base de activos, la mayor inflación, además de por una mayor contribución del negocio de transmisión por el incremento de obra en las redes.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto disminuye un 8,3% hasta los 173,9 M Eur, igualmente afectado por el tipo de cambio. En moneda local aumenta un 5,3% por mayores gastos de mantenimiento y mejora de la calidad de suministro. Con esto, el EBITDA aumenta un 12,6% en moneda local (-1,9% en Eur).

Por su parte, el EBIT disminuye ligeramente (-0,3%) hasta los 459,0 M Eur, afectado de nuevo por la depreciación del real brasileño, ya que aumenta un 14,4% en moneda local, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones. Estas disminuyen un 6,7% hasta 140,3 M Eur por efecto del tipo de cambio, pero aumentan un 7,0% en moneda local, fundamentalmente por el incremento de la base de activos.

1.4 España – i-DE

(M de Eur)	IT 2025	vs IT 2024
Cifra de Ventas	489,4	-2,2%
Margen Bruto	489,4	-2,1%
EBITDA	400,7	-1,0%
EBIT	225,6	-4,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en España se sitúa en 489,4 M Eur (-2,1%), afectado por el impacto positivo registrado en 2024 tras la publicación de la retribución de 2016 (-21 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 400,7 Eur, en línea con el año pasado (-1,0%), con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 12,5% y se sitúa en 62,5 M Eur, por ahorros en operación y mantenimiento, e indemnizaciones relacionadas con la DANA.

El EBIT del negocio de redes España se cifra en 225,6 M Eur (-4,6%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 175,0 M Eur (+4,2%) por la mayor inversión.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Producción de Electricidad y Clientes son:

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024
Cifra de Ventas	7.143,7	-5,6%
Margen Bruto	3.597,2	-6,4%
EBITDA	2.227,7	-46,4%
EBIT	1.548,5	-55,3%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 2.227,7 M Eur (-46,4%), con la generación libre de emisiones situándose en el 89%. Excluyendo la plusvalía por la desinversión de activos de generación térmica en 2024, el EBITDA del negocio disminuye un 8,6%.

2.1 España

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024
Cifra de Ventas	4.129,8	+5,8%
Margen Bruto	1.803,5	-9,0%
EBITDA	1.034,9	-15,3%
EBIT	805,9	-17,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el periodo se sitúa en 1.803,5 M Eur (-9,0% respecto a marzo de 2024), con algo de mayor producción compensando parcialmente la normalización de los márgenes. Actualmente, las reservas hidroeléctricas se encuentran en máximos históricos (c. 9 TWh a cierre de abril).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye hasta 280,5 M Eur (-1,9%) con respecto a marzo 2024 por un

menor servicio exterior y una ligera mejora en otros resultados de explotación. Por su parte, los Tributos aumentan un 2,9% hasta 488,1 M Eur, a pesar de que el Gravamen del 1,2% sobre las ventas ha dejado de estar en vigor en 2025. Este aumento se debe, principalmente, al mayor gasto por la reactivación del Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE) (este impuesto se reactivó en 2024 a un tipo progresivo, pasando del 3,5% en 1T 2024 hasta el 7% en este trimestre), el incremento de la tasa Enresa a partir de Julio de 2024 y al efecto en la comparativa de la devolución del canon hidroeléctrico correspondiente al 2022 registrado el año pasado (79 M Eur) en el primer trimestre.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA disminuye un 15,3% hasta los 1.034,9 M Eur. La partida de Amortizaciones y Provisiones se reduce hasta 229,0 M Eur (-8,3%), donde la mayor capacidad eólica y solar fotovoltaica es más que compensada por menores provisiones por insolvencias. Con ello, el EBIT disminuye un 17,1% hasta 805,9 M Eur.

2.2 Reino Unido

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024	Moneda Local
Cifra de Ventas	1.727,3	-20,3%	-22,5%
Margen Bruto	823,8	-12,3%	-14,7%
EBITDA	510,6	-14,9%	-17,2%
EBIT	348,2	-19,6%	-21,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 823,8 M Eur (-12,3% respecto a marzo 2024; -14,7% en moneda local) como consecuencia de un menor recurso eólico tanto en eólica marina (19,6%) como en terrestre.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 510,6 M Eur (-14,9%; -17,2% en moneda local), tras descontar el Gasto Operativo Neto que aumenta un 3,7% respecto al año pasado, hasta los 199,8 M Eur (+0,9% en moneda local),

| Resultados por negocios

como consecuencia del incremento de la plantilla media y un ligero incremento en servicio exterior. Los Tributos disminuyen un 22,9% (-25,0% en moneda local) hasta los 113,5 M Eur, principalmente por un menor gasto del impuesto “windfall tax” (“Electricity Generator Levy”).

La partida de Amortizaciones y Provisiones mejora un 2,8% hasta 162,4 M Eur (-5,5% en moneda local) por una mejora de las insolvencias derivadas de un extraordinario en 2024 que afecta en la comparativa, situando el EBIT en 348,2 M Eur (-19,6%; -21,8% en moneda local).

2.3 Estados Unidos

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024	Moneda local
Cifra de Ventas	480,4	+22,6%	+18,1%
Margen Bruto	420,0	+25,6%	+20,9%
EBITDA	273,6	+40,7%	+35,5%
EBIT	129,3	+266,6%	+253,1%

a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable al margen bruto en EE.UU. aumenta un 25,6% y se sitúa en 420,0 M Eur (+20,9% en moneda local) debido a mejores resultados en eólica y solar que impulsan su crecimiento, a pesar del efecto positivo del primer trimestre de 2024, dado el buen desempeño de Klamath por la tormenta Artic Blast.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 3,0% hasta los 90,0 M Eur (-0,8% en moneda local), fundamentalmente por un mayor servicio exterior y el aumento de la plantilla. Por su parte, los Tributos aumentan un 7,3% hasta 56,4 M Eur (+3,3% en moneda local). Con ello, el EBITDA aumenta un 40,7% hasta 273,6 M Eur (+35,5% en moneda local).

La contribución al EBIT del negocio se sitúa en 129,3 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 144,4 M Eur (-9,3%; -12,7% en

moneda local) gracias al ahorro de amortizaciones tras las eficiencias registradas en 2024.

2.4 México

(M de Eur)	1T 2025	vs 1T 2024	Moneda local (USD)
Cifra de Ventas	281,8	-55,5%	-57,1%
Margen Bruto	179,7	-24,5%	-27,3%
EBITDA	138,0	-92,6%	-92,9%
EBIT	110,7	-94,0%	-94,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México se sitúa en 179,7 M Eur (-24,5%; -27,3% en moneda local), afectado por la desconsolidación de los activos de generación térmicos vendidos el 26 de febrero de 2024.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 138,0 M Eur (-92,6%), impactado por la plusvalía por la desinversión de los activos de generación térmicos (+1.717 M Eur) registrada en “Otros Resultados de Explotación” en el primer trimestre de 2024, e incluido dentro del Gasto Operativo Neto. Excluyendo la plusvalía registrada en 2024, el EBITDA cae un 16,9% por la contribución de los mencionados activos hasta su venta el 26 de febrero de 2024 y por 28 M Eur de indemnizaciones recibidas.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 27,3 M Eur, +1,3% (-2,4% en moneda local). Finalmente, el EBIT se sitúa en 110,7 M Eur (-94,0%), afectado de nuevo por la venta de los activos de generación térmicos en 2024.

2.5 Brasil

(M de Eur)	IT 2025	vs IT 2024	Moneda local
Cifra de Ventas	100,8	-42,6%	-34,2%
Margen Bruto	61,8	-38,7%	-29,6%
EBITDA	41,3	-48,0%	-40,3%
EBIT	17,4	-64,8%	-59,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil se sitúa en 61,8 M Eur (-38,7% respecto a marzo 2024; -29,6% en moneda local), donde la mayor producción renovable se ha visto más que compensada por la menor contribución de la planta Termope respecto al fuerte resultado en el primer trimestre de 2024, como consecuencia de la finalización del contrato de compraventa ("Power Purchase Agreement"), que suponía un mayor ingreso frente al nuevo acuerdo.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 20,1 M Eur, disminuyendo un 4,0% (+8,7% en moneda local), afectado por el tipo de cambio. El EBITDA se sitúa en 41,3 M Eur, (-48,0%; -40,3% en moneda local). Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen 20,5% hasta 23,9 M Eur (-8,7% en moneda local) debido a la clasificación de los activos de Baixo Iguazu como mantenidos para la venta, situándose el EBIT en 17,4 M Eur (-64,8%, -59,6% en moneda local).

2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	IT 2025	vs IT 2024
Cifra de Ventas	733,0	+99,5%
Margen Bruto	308,5	+24,2%
EBITDA	229,2	+ 25,3%
EBIT	133,7	+8,3%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 24,2%, alcanzando los 308,5 M Eur, debido a la mayor producción (+11,3%), especialmente en eólica marina (+76,1%), como consecuencia de la mayor aportación de los parques eólicos marinos Saint Brieuc (496 MW), en Francia, y Baltic Eagle (476 MW), en Alemania.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA aumenta un 25,3% hasta 229,2 M Eur, una vez considerado el Gasto Operativo Neto, que aumenta un 4,8% hasta situarse en 60,9 M Eur, por un mayor servicio exterior ligado a al incremento de capacidad instalada.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 60,4% hasta 95,5 M Eur por la instalación de los parques eólicos marinos de Saint Brieuc (496 MW) en Francia y de Baltic Eagle (476 MW) en Alemania. Con todo ello, el EBIT crece un 8,3% hasta 133,7 M Eur.

3. Corporación y otros negocios

El concepto Corporación recoge los costes de la estructura del Grupo y los servicios de administración de las áreas corporativas que posteriormente se facturan al resto de sociedades.

Por su parte, Otros Negocios incluye la actividad inmobiliaria. Las cuentas de resultados de ambas divisiones pueden consultarse en el epígrafe Tablas de Resultados.



Análisis del Balance

Periodo enero a marzo de 2025

	1T 2025	Vs. 1T 2024
Total activos	162.187	+6,7%
Inmovilizado material	97.876	+9,2%
Inmovilizado inmaterial	22.814	+12,2%
Inversiones financieras permanentes	11.444	+13,6%
Patrimonio neto	60.694	-2,7%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2025, un Activo Total de 162.187 M Eur, un aumento de 10.251 M Eur respecto a marzo de 2024.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas orgánicas realizadas durante el primer trimestre de 2025 ascendieron a 2.720 M Eur, un 14% más que en marzo 2024. Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Mar 2025	%
Negocio Redes	1.432,4	52,7%
España	101,5	
Reino Unido	439,1	
Estados Unidos	537,6	
Brasil	354,3	
Negocio Renovables	1.064,4	39,1%
España	109,8	
Reino Unido	394,0	
Estados Unidos	310,3	
Brasil	6,0	
México	1,0	
RdM	243,3	
Negocio Generación y Clientes	181,3	6,7%
España	85,0	
Reino Unido	53,6	
México	33,8	
Brasil	1,1	
RdM	7,9	
Otros Negocios	3,2	0,1%
Corporación y Ajustes	38,3	1,4%
Total inversión bruta orgánica	2.719,6	100,0%

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y de Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen, aproximadamente, el 92% de las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2025.

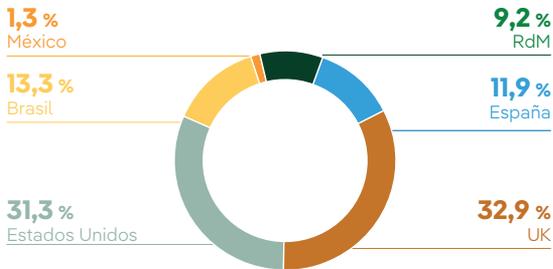


| Análisis del Balance

En el siguiente gráfico se puede observar la distribución geográfica de la inversión en el periodo:

Inversiones por áreas geográficas

(enero-marzo 2025)



Por países, las inversiones brutas crecen en Reino Unido (+84,4%), representando un 32,9% y en Resto del Mundo (+14,3%) debido a las inversiones en eólica marina, que suponen un 9,2% del total de inversiones. Por su parte, en Brasil aumentan un 3,2% (13,3% del total). Las inversiones brutas en España se reducen un 31,4% respecto a marzo de 2024, y representan un 11,9% del total de inversiones del periodo.

2. Capital circulante

El capital circulante aumenta 1.082 M Eur fundamentalmente por el habitual mayor volumen de energía facturada en el primer trimestre del ejercicio, junto con los trabajos realizados en la construcción del OFTO de East Anglia registrado en existencias.

Activos y Pasivos Corrientes	mar-25	dic-24	Var.
Activos netos mantenidos para su enajenación	214	207	7
Activos mantenidos para su enajenación	431	404	27
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	(217)	(197)	(20)
Combustible Nuclear	356	318	37
Existencias	3.282	2.987	295
Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo	(1.620)	(2.340)	719
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	10.037	9.161	877
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(11.658)	(11.501)	(157)
Inversiones financieras corrientes	1.233	1.155	78
Instrumentos financieros derivados	104	240	(136)
Instrumentos financieros derivados activos	528	772	(243)
Instrumentos financieros derivados pasivos	(424)	(532)	108
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	(95)	(103)	8
Provisiones	(964)	(795)	(169)
Administraciones Públicas e impuestos corrientes	(734)	(975)	241
Activos por impuestos corrientes	1.931	1.615	316
Pasivos por impuestos corrientes	(2.665)	(2.591)	(75)
Activo Circulante Neto *	1.776	695	1.082

* No incluye partidas de deuda neta financiera, como caja o derivados de deuda

3. Capital social

El capital social de Iberdrola a 31 de marzo de 2025 asciende a 4.830 M Eur y está compuesto por 6.440.561.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a cierre de marzo de 2025 alcanza los 55.685 M EUR, aumentando 4.013 M Eur desde 51.672 M EUR a cierre de diciembre de 2024 debido, principalmente, a la consolidación de ENW.

El apalancamiento neto ajustado aumenta un 1,9% hasta 47,3%, en comparación con el 45,4% registrado a diciembre de 2024.

Las calificaciones emitidas por las agencias de rating son las siguientes:

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baa1 (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

(*) Fecha de último cambio

La estructura de la deuda financiera por divisa⁽¹⁾ es la siguiente:

	Mar 2025	Dic 2024
Euro	37,1%	39,1%
Dólar	23,4%	26,1%
Libras ⁽²⁾	23,9%	19,8%
Real	13,6%	13,0%
Otras divisas	2,0%	2,0%
Total	100,0%	100,0%

(1) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

(2) Excluyendo las coberturas de inversión neta las libras quedarían en un 21,9% en marzo 2025 y 18,6% en diciembre 2024

La estructura de la deuda financiera por tipo de interés⁽³⁾ es la siguiente:

	Mar 2025	Dic 2024
Tipo Fijo	71,4%	77,2%
Tipo Variable	28,6%	22,8%
Total	100,0%	100,0%

(3) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (4.847 M Eur en marzo 2025 y 4.596 M Eur en diciembre 2024)

De acuerdo con la política de minimizar los riesgos financieros, el Grupo continúa mitigando el riesgo en divisa mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (libras esterlinas, reales brasileños y dólares americanos) o funcional (dólares en el caso de México). El riesgo de tipo de interés se mitiga con la emisión de deuda a tipo fijo, derivados y coberturas de financiación futura.

La deuda⁽⁴⁾ con terceros por país se refleja en la siguiente tabla:

	Mar 2025	Dic 2024
Corporación	63,3%	64,8%
UK	6,3%	2,5%
USA	15,2%	19,1%
Brasil	12,6%	12,8%
Otros	2,6%	0,8%
Total	100,0%	100,0%

(4) Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

| Análisis del Balance

El desglose de la deuda⁽⁵⁾ por mercado es el siguiente:

Mercado	Mar 2025	Dic 2024
Bonos Euro	21,0%	22,8%
Bonos Dólar	17,4%	19,4%
Bonos Libra	7,7%	3,8%
Bonos real brasileño	7,3%	6,4%
Bonos otras divisas	1,9%	1,9%
Pagarés	8,4%	10,0%
Banca multilateral y desarrollo	20,2%	20,9%
Financiación estructurada	0,2%	0,1%
Préstamos y créditos bancarios	11,0%	9,7%
Arrendamientos	4,8%	5,0%
Total	100,0%	100,0%

(5) Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación sostenible firmada asciende a 2.466 M EUR, incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Mar 2025
Verde	2.326
Bonos senior	400
Préstamos multilaterales	308
Préstamos bancos de desarrollo	1.618
Indexada a indicadores sostenibles	140
Préstamos bancarios	140
Total nueva financiación sostenible	2.466

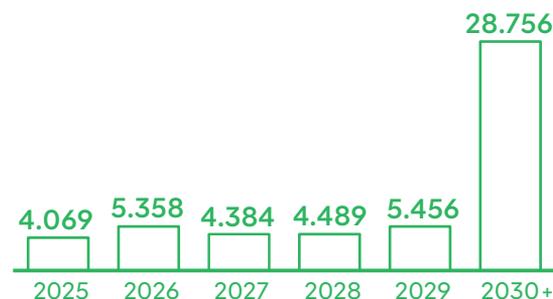
La financiación sostenible alcanza 59.961 M EUR incluyendo el acuerdo de financiación “Tax Equity Investment” y el “Project Finance” de Vineyard Wind (financiación verde), las líneas de crédito y el programa de ECP (indexados a indicadores sostenibles). Iberdrola es el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez, con 20.905 M EUR, incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual. Dicha liquidez proviene, principalmente, de líneas sindicadas con

bancos de relación, préstamos con entidades de crédito multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado con contrapartes de elevada calidad crediticia. Esta liquidez cubre necesidades financieras por importe de 19 meses en el caso base y de 15 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez	M Eur
Líneas de crédito	15.860
Efectivo, equivalentes e IFTs	2.142
Financiación comprometida	2.903
Total	20.905

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda⁽⁶⁾ con una vida media por encima de 6 años, según muestra la siguiente tabla.



(6) Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2030+

5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	Mar 2025	Dic 2024
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	57.291	54.390
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	151	100
Instrumentos derivados pasivos	845	707
Arrendamientos	2.771	2.799
Deuda financiera bruta	61.059	57.996
Instrumentos derivados activos	954	1.026
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	70	95
Imposiciones financieras a largo plazo	91	111
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	18	15
Efectivo y equivalentes	2.125	4.082
Total activos tesoreros	3.257	5.329
Deuda financiera neta	57.801	52.667
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	1.388	995
Titulización de activos regulatorios Avangrid	729	-
Deuda financiera neta ajustada	55.685	51.672

6. Ratios financieros

La evolución del apalancamiento y los ratios financieros⁽⁷⁾ ha sido la siguiente:

	Mar 2025	Dic 2024
Patrimonio Neto Ajustado ⁽⁸⁾	61.866	62.046
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽⁸⁾	55.685	51.672
Apalancamiento neto ajustado	47,3%	45,4%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados ⁽⁹⁾ /Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽⁸⁾	22,3%	22,9%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽⁸⁾	19,1%	19,4%
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽⁸⁾ /EBITDA ajustado	3,46x	3,4x

(7) FFO, RCF y Ebitda de ratios financieros de 2024, corregidos por plusvalía bruta/neta por desinversión de activos de generación térmicos

(8) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (1.388 M EUR a marzo 2025 y 995 M EUR a diciembre 2024).

(9) Ver detalle en apartado "Fondos generados en operaciones"

7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados en los últimos 12 meses alcanzan los 12.399 M EUR, un dato 1.165 M EUR superior (10,4%) al mismo periodo del año anterior.

	Mar 2025	Mar 2024	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.857	6.077	-1.220
Amortizaciones y provisiones (+)	7.149	5.474	1.675
Resultados sociedades método participación (-)	26	-220	245
Actualización financiera provisiones (+)	181	181	0
Socios externos (+)	311	590	-279
Dividendos sociedades método participación (+)	62	72	-10
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	111	84	27
Deducibilidad fiscal Fondo de Comercio (+)	-	71	-71
Otros* (+)	-331	237	-568
Fondos generados en operaciones (FFO)	12.144	12.399	-255
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	260	-	260
Rotación de activos (-)	-5	1.165	1.160
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	12.399	11.234	1.165
Dividendos** (-)	-3.704	-1.907	-1.798
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	8.695	9.327	-633

(*) **Otros Marzo 2025:** Ajuste por partidas deducibles de impuestos (Eur 330,6 Mn).

Otros Marzo 2024: Ajuste por partidas deducibles de impuestos (Eur 155,5 Mn) y sentencia Bono Social (Eur 81,9 Mn)

(**) Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses deuda híbrida

8. Operaciones financieras

Nueva financiación

Iberdrola ha firmado hasta la fecha 3.195 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1
Bonos senior	1.129
Préstamos bancarios	140
Préstamos multilaterales	308
Préstamos bancos de desarrollo	1.618
Total nueva financiación	3.195

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer Trimestre					
NYSEG	Bono público (Titulización)	225,0	USD	4,713%	may-31
RG&E	Bono público (Titulización)	75,3	USD	4,932%	may-37
NYSEG	Bono público (Titulización)	225,0	USD	4,866%	may-34
NYSEG	Bono público (Titulización)	260,6	USD	5,162%	may-37
Iberdrola Finanzas ⁽¹⁰⁾	Bono Público Verde	400,0	EUR	1,50%	mar-30
Iberdrola Financiación ⁽¹¹⁾	Préstamo BEI verde	200,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	140,0	EUR		mar-32
Hechos Posteriores ⁽¹²⁾					
Iberdrola Financiación ⁽¹¹⁾	Préstamo Banco de Desarrollo verde	600,0	GBP		abr-40
Iberdrola Financiación	Préstamo Banco de Desarrollo verde	900,0	EUR		abr-30
Iberdrola Financiación ⁽¹¹⁾	Préstamo BEI verde	58,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽¹¹⁾	Préstamo BEI verde	50,0	EUR		A determinar

(10) Bono estructurado referenciado al precio de la acción

(11) Financiación prevista disponer en el 2025-2026

(12) Operaciones firmadas después del 31 de marzo de 2025

Operaciones Primer Trimestre

A continuación, se describen las operaciones formalizadas durante el primer trimestre del 2025, incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual.

Mercado de capitales

Papel comercial

Iberdrola mantiene activa su participación en los mercados de capitales de corto plazo, emitiendo a niveles competitivos dado un entorno de mercado volátil, a pesar de las incertidumbres por la aplicación de aranceles desde Estados Unidos y el mayor gasto en defensa e infraestructuras en Europa, impulsado desde Alemania. Durante el primer trimestre del año el saldo medio del programa de papel comercial de Iberdrola en Europa (ECP) ha aumentado en, aproximadamente, 500 M EUR respecto al saldo medio de 2024 hasta los 4.190 M EUR, mientras que el saldo medio del programa de papel comercial de Avangrid, en Estados Unidos ha disminuido en, aproximadamente, 700 M USD hasta los 1.108 M USD.

Bonos

Iberdrola cerró cinco emisiones por un total equivalente a 1.129 M EUR:

- Iberdrola Finanzas cerró un bono verde estructurado referenciado al precio de la acción por un importe de 400 M EUR con cupón del 1,50% y a un plazo de 5 años para financiar diversas inversiones de Redes en España. Simultáneamente a la emisión, se ha contratado con varios bancos una opción de cobertura idéntica a la implícita en el bono, lo que permitirá eliminar el riesgo de encarecimiento del bono por revalorización de la acción.
- Avangrid realizó cuatro titulizaciones de bonos públicos por un importe total de 786 M USD.

Estos bonos cuentan con el máximo rating, confirmado por S&P (AAA) y Moody's (Aaa), y fueron emitidos en diferentes tramos (4, 7 y 10 años, con posibilidad de extensión de 2 años más) con unos spreads muy competitivos:

- ✓ 225 M USD con vencimiento mayo 2031 y cupón de 4,713%
- ✓ 225 M USD con vencimiento mayo 2034 y cupón de 4,866%
- ✓ 261 M USD con vencimiento mayo 2037 y cupón de 5,162%
- ✓ 75 M USD con vencimiento mayo 2037 y cupón de 4,932%

Esta titulización beneficia tanto a las compañías, por el adelanto del cobro de los costes de las tormentas, así como a los consumidores, al reducir el coste financiero reconocido a las compañías.

Mercado bancario

Iberdrola Financiación firmó un préstamo bilateral sostenible por un valor de 140 M Eur, con vencimiento marzo 2032, que incorpora indicadores medioambientales.

Banca de desarrollo y multilateral

Iberdrola Financiación firmó un préstamo verde de 200 M EUR para la financiación de redes inteligentes a través de un préstamo directo del BEI (Banco Europeo de Inversiones).

Además, Iberdrola Financiación firmó en abril tres préstamos verdes por valor total de 1.728 M EUR:

- Dos préstamos con el BEI por valor de 108 M EUR.
- Un préstamo en dos tramos con el National Wealth Fund y varios bancos por un total equivalente a 1.618 M EUR y vencimientos en abril 2030 y 2040.

9. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibcá		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Abr 2025	BBB+	Estable	Ene 2025	BBB+	Estable	Jun 2024
Iberdrola Finance Ireland Ltd ^(*)	Baa1	Estable	Abr 2025	BBB+	Estable	Ene 2025	BBB+	Estable	Jun 2024
Iberdrola Finanzas S.A.U. ^(*)	Baa1	Estable	Abr 2025	BBB+	Estable	Ene 2025	BBB+	Estable	Jun 2024
Iberdrola International B.V. ^(*)	Baa1	Estable	Abr 2025	BBB+	Estable	Ene 2025	BBB+	Estable	Jun 2024
Avangrid	Baa2	Estable	Mar 2025	BBB+	Estable	Dic 2023	BBB+	Estable	Sep 2024
CMP	A2	Estable	Sept 2024	A	Estable	Ago 2024	BBB+	Estable	Sep 2024
NYSEG	Baa1	Estable	Ene 2025	A-	Estable	Sept 2024	BBB+	Negativo	Sep 2024
RG&E	Baa1	Estable	Ene 2025	A-	Estable	Sept 2024	BBB+	Estable	Sep 2024
UI	Baa1	Estable	Sept 2024	A-	Negativo	Abril 2025	A-	Negativo	Sep 2024
CNG	A3	Negativo	Dic 2024	BBB+	Estable	Dic 2024	A-	Negativo	Oct 2024
SCG	Baa1	Negativo	Dic 2024	BBB+	Estable	Dic 2024	A-	Negativo	Oct 2024
BGC	A3	Negativo	Mar 2025	BBB+	Estable	May 2024	A-	Estable	Sep 2024
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Jun 2024
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Jun 2024
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Abr 2024			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abr 2024			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abr 2024			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abr 2024			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abr 2024			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abr 2024	BBB+	Estable	Abril 2024			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abr 2024						
Electricity North West Ltd	Baa1	Stable	Oct 2024	BBB+	Stable	Oct 2024	BBB+	Stable	Oct 2024
Neoenergía				BB	Estable	Mar 2025			
Elektro				BB	Estable	Mar 2025			
Coelba				BB	Estable	Mar 2025			
Pernambuco				BB	Estable	Mar 2025			
Cosern				BB	Estable	Mar 2025			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2025			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2025			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2025			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2025			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2025			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.

Fecha referida a última revisión



Tablas de resultados

Balance de situación primer trimestre 2025 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Mar. 2025	Dic. 2024	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	142.072	137.458	4.614
Activo Intangible	22.814	20.255	2.558
Fondo de comercio	10.364	8.618	1.745
Otros activos intangibles	12.450	11.637	813
Inversiones inmobiliarias	419	420	-1
Propiedad, planta y equipo	97.876	94.461	3.415
Propiedad, planta y equipo en explotación	82.096	79.355	2.741
Propiedad, planta y equipo en curso	15.780	15.106	674
Activo por derechos de uso	2.609	2.630	-21
Inversiones financieras no corrientes	11.444	13.032	-1.588
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.742	4.315	-2.573
Cartera de valores no corrientes	39	40	-1
Otras inversiones financieras no corrientes	8.341	7.499	842
Instrumentos financieros derivados	1.322	1.178	144
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	4.320	3.876	444
Activos por impuestos corrientes	826	832	-6
Impuestos diferidos activos	1.766	1.952	-186
ACTIVOS CORRIENTES:	20.114	20.835	-720
Activos mantenidos para su enajenación	431	404	27
Combustible nuclear	356	318	37
Existencias	3.282	2.987	295
Deudores comerciales y otros activos corrientes	11.968	10.776	1.192
Activos por impuestos corrientes	944	692	252
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	987	923	64
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.037	9.161	877
Inversiones financieras corrientes	1.953	2.267	-315
Otras inversiones financieras corrientes	1.322	1.265	56
Instrumentos financieros derivados	631	1.002	-371
Efectivo y otros medios equivalentes	2.124	4.082	-1.958
TOTAL ACTIVO	162.187	158.293	3.894

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Mar. 2025	Dic. 2024	Variación
PATRIMONIO NETO:	60.694	61.051	-357
De la sociedad dominante	46.956	47.125	-169
Capital suscrito	4.830	4.773	57
Ajustes por cambio de valor	434	374	59
Otras reservas	45.221	39.603	5.617
Acciones propias en cartera	-3.230	-2.318	-912
Diferencias de conversión	-1.855	-919	-936
Dividendo a cuenta	-448	-	-448
Resultado neto del periodo	2.004	5.612	-3.608
De participaciones no dominantes	5.488	4.876	612
De obligaciones perpetuas subordinadas	8.250	9.050	-800
PASIVOS NO CORRIENTES:	70.439	67.103	3.335
Subvenciones de capital	1.251	1.305	-54
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	6.748	6.683	65
Provisiones no corrientes	4.625	4.624	1
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.265	1.302	-37
Otras provisiones	3.360	3.322	37
Pasivos financieros no corrientes	48.864	46.095	2.769
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	43.005	40.585	2.420
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	470	485	-15
Arrendamientos	2.592	2.619	-26
Instrumentos financieros derivados	1.500	1.124	376
Otros pasivos financieros no corrientes	1.296	1.281	15
Otros pasivos no corrientes	554	434	120
Pasivos por impuestos corrientes	414	418	-4
Impuestos diferidos pasivos	7.984	7.545	439
PASIVOS CORRIENTES:	31.054	30.138	916
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	217	197	20
Provisiones corrientes	964	795	169
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	21	22	-2
Otras provisiones	943	772	171
Pasivos financieros corrientes	26.210	25.527	682
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	14.308	13.805	503
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	95	103	-8
Instrumentos financieros derivados	840	867	-27
Arrendamientos	179	180	-1
Acreedores comerciales	6.263	6.183	81
Otros pasivos financieros corrientes	4.526	4.390	136
Otros pasivos corrientes	3.663	3.619	44
Pasivos por impuestos corrientes	1.115	1.137	-22
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.551	1.454	97
Otros pasivos corrientes	998	1.028	-30
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	162.187	158.293	3.894

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (*No auditado*)

M Eur

	mar.-25	mar.-24	%
INGRESOS	12.864,7	12.678,5	1,5
APROVISIONAMIENTOS	(5.663,1)	(5.846,7)	(3,1)
MARGEN BRUTO	7.201,7	6.831,7	5,4
GASTO OPERATIVO NETO	(1.470,1)	78,5	(1.973,8)
Personal	(1.025,3)	(975,5)	5,1
Trabajos para el inmovilizado	251,7	199,0	26,5
Servicio exterior	(965,3)	(1.087,4)	(11,2)
Otros resultados de explotación	268,8	1.942,3	(86,2)
TRIBUTOS	(1.088,5)	(1.053,2)	3,4
EBITDA	4.643,0	5.857,0	(20,7)
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.387,0)	(1.356,4)	2,3
EBIT	3.256,1	4.500,6	(27,7)
Gastos Financieros	(1.144,6)	(1.040,7)	10,0
Ingresos Financieros	636,6	516,3	23,3
RDO. FINANCIERO	(507,9)	(524,4)	(3,1)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	35,8	5,2	593,7
BAI	2.783,9	3.981,3	(30,1)
Impuesto sobre sociedades	(652,2)	(1.069,1)	(39,0)
Minoritarios	(127,4)	(152,5)	(16,5)
BENEFICIO NETO	2.004,4	2.759,7	(27,4)

Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

mar-25	Producción de Electricidad y		Otros Negocios	Corporación y ajustes
	Redes	Clientes		
Cifra de Negocios	5.796,2	7.143,7	21,0	(96,2)
Aprovisionamientos	(2.185,5)	(3.546,6)	(14,1)	83,1
MARGEN BRUTO	3.610,7	3.597,2	6,9	(13,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(791,5)	(691,5)	(6,3)	19,1
Personal	(595,2)	(289,3)	(3,7)	(137,1)
Trabajos para el inmovilizado	197,2	51,6	-	2,9
Servicio Exterior	(549,4)	(585,4)	(2,5)	172,0
Otros resultados de explotación	156,0	131,6	(0,1)	(18,7)
TRIBUTOS	(404,4)	(677,9)	(0,5)	(5,7)
EBITDA	2.414,9	2.227,7	0,1	0,3
Amortiz. y Provisiones	(661,3)	(679,2)	(2,9)	(43,6)
EBIT / B° Explotación	1.753,6	1.548,5	(2,8)	(43,3)
Resultado Financiero	(406,1)	(134,0)	2,9	29,4
De sociedades por el método de participación	34,2	4,5	(3,2)	0,3
B.A.I.	1.381,7	1.419,0	(3,1)	(13,7)
I.S. y minoritarios	(415,7)	(410,9)	0,7	46,4
Beneficio Neto	966,0	1.008,1	(2,4)	32,8

M Eur

mar-24	Producción de Electricidad y		Otros Negocios	Corporación y ajustes (*)
	Redes	Clientes (*)		
Ingresos	5.290,4	7.568,9	9,2	(190,1)
Aprovisionamientos	(2.291,6)	(3.725,3)	(6,4)	176,6
MARGEN BRUTO	2.998,8	3.843,6	2,8	(13,5)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(946,5)	998,5	5,7	20,8
Personal	(559,5)	(279,5)	(3,0)	(133,5)
Trabajos para el inmovilizado	152,8	43,4	-	2,9
Servicio Exterior	(687,1)	(570,8)	(1,4)	171,9
Otros resultados de explotación	147,4	1.805,3	10,0	(20,5)
TRIBUTOS	(360,7)	(687,0)	(0,5)	(5,0)
EBITDA	1.691,7	4.155,1	7,9	2,3
Amortiz. y Provisiones	(627,1)	(690,6)	(2,7)	(35,9)
EBIT / B° Explotación	1.064,5	3.464,5	5,2	(33,6)
Resultado Financiero	(366,8)	(154,5)	4,5	(7,7)
De sociedades por el método de participación	9,5	1,4	(5,8)	-
B.A.I.	707,3	3.311,4	4,0	(41,3)
I.S. y minoritarios	(255,8)	(985,7)	(2,0)	21,9
Beneficio Neto	451,5	2.325,7	2,0	(19,4)

(*) Nota: A pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

mar-25	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	489,4	577,5	2.664,2	2.065,4
Aprovisionamientos	-	(17,1)	(879,7)	(1.288,6)
MARGEN BRUTO	489,4	560,4	1.784,5	776,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(62,5)	(115,7)	(439,6)	(173,9)
Personal	(75,4)	(122,8)	(284,8)	(112,2)
Trabajos para el inmovilizado	29,8	76,7	90,4	-
Servicio Exterior	(75,5)	(98,7)	(277,0)	(98,3)
Otros resultados de explotación	58,5	29,0	31,9	36,6
TRIBUTOS	(26,2)	(38,4)	(336,2)	(3,5)
EBITDA	400,7	406,2	1.008,8	599,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(175,0)	(118,4)	(227,6)	(140,3)
EBIT / B° Explotación	225,6	287,8	781,2	459,0
Resultado Financiero	(25,2)	(90,7)	(46,2)	(244,0)
De sociedades por el método participación	-	25,4	4,2	4,7
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	200,5	222,5	739,1	219,6
Impuesto sociedades y minoritarios	(34,3)	(54,1)	(196,1)	(131,3)
BENEFICIO NETO	166,2	168,4	543,0	88,4

mar-24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	500,4	482,1	1.953,8	2.354,4
Aprovisionamientos	(0,4)	(21,8)	(719,5)	(1.549,9)
MARGEN BRUTO	500,0	460,3	1.234,2	804,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(71,5)	(71,8)	(613,7)	(189,6)
Personal	(74,4)	(82,5)	(275,2)	(127,5)
Trabajos para el inmovilizado	27,1	52,2	73,3	-
Servicio Exterior	(78,0)	(58,2)	(445,4)	(105,5)
Otros resultados de explotación	53,7	16,7	33,7	43,4
TRIBUTOS	(23,9)	(31,8)	(301,0)	(4,0)
EBITDA	404,6	356,6	319,6	610,9
Amortizaciones, provisiones y otras	(168,0)	(92,3)	(216,4)	(150,4)
EBIT / B° Explotación	236,5	264,3	103,2	460,5
Resultado Financiero	(26,3)	(81,0)	(36,4)	(223,1)
De sociedades por el método participación	-	-	4,0	5,6
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	210,2	183,4	70,7	243,0
Impuesto sociedades y minoritarios	(40,4)	(47,6)	(28,8)	(139,1)
BENEFICIO NETO	169,9	135,8	41,9	103,9

Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

mar-25	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM ^(*)
Ingresos	4.129,8	1.727,3	480,4	281,8	100,8	733,0
Aprovisionamientos	(2.326,4)	(903,6)	(60,4)	(102,1)	(39,1)	(424,5)
MARGEN BRUTO	1.803,5	823,8	420,0	179,7	61,8	308,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(280,5)	(199,8)	(90,0)	(40,5)	(20,1)	(60,9)
Personal	(117,0)	(52,1)	(67,8)	(12,4)	(8,5)	(31,7)
Trabajos para el inmovilizado	13,1	12,9	15,0	1,6	0,7	7,2
Servicio Exterior	(233,8)	(176,3)	(65,1)	(58,8)	(12,3)	(56,0)
Otros resultados de explotación	57,2	15,8	27,9	29,0	-	19,5
TRIBUTOS	(488,1)	(113,5)	(56,4)	(1,1)	(0,4)	(18,4)
EBITDA	1.034,9	510,6	273,6	138,0	41,3	229,2
Amortizaciones, provisiones y otras	(229,0)	(162,4)	(144,4)	(27,3)	(23,9)	(95,5)
EBIT / B° Explotación	805,9	348,2	129,3	110,7	17,4	133,7
Resultado Financiero	(57,0)	4,8	(30,3)	(2,7)	(7,7)	(40,4)
De sociedades por método participación	2,6	0,2	1,8	(0,3)	0,2	(0,1)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	751,5	353,2	100,8	107,8	9,9	93,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(190,7)	(122,0)	(7,9)	(27,2)	(7,4)	(55,4)
BENEFICIO NETO	560,8	231,2	92,9	80,6	2,5	37,7

M Eur

mar-24	ESPAÑA ^(*)	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM ^(*)
Ingresos	3.902,5	2.167,7	391,9	633,1	175,8	367,5
Aprovisionamientos	(1.920,7)	(1.228,0)	(57,4)	(395,0)	(75,1)	(119,1)
MARGEN BRUTO	1.981,8	939,7	334,5	238,1	100,7	248,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(285,8)	(192,6)	(87,4)	1.644,1	(20,9)	(58,1)
Personal	(115,4)	(46,3)	(61,3)	(18,7)	(9,9)	(27,7)
Trabajos para el inmovilizado	12,3	9,5	9,6	1,2	0,5	7,3
Servicio Exterior	(237,8)	(169,6)	(53,6)	(76,9)	(11,5)	(38,9)
Otros resultados de explotación	55,1	13,8	17,9	1.738,4	-	1,2
TRIBUTOS	(474,2)	(147,1)	(52,6)	(5,3)	(0,4)	(7,4)
EBITDA	1.221,9	600,0	194,5	1.876,9	79,3	182,9
Amortizaciones, provisiones y otras	(249,8)	(167,1)	(159,3)	(27,0)	(30,1)	(59,5)
EBIT / B° Explotación	972,1	433,0	35,3	1.849,9	49,3	123,4
Resultado Financiero	(53,8)	12,3	(27,6)	(60,1)	(11,4)	(12,8)
De sociedades por método participación	(1,1)	0,2	2,3	-	0,6	(0,5)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	917,1	445,5	10,0	1.789,9	38,5	110,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(231,9)	(161,5)	8,4	(536,4)	(23,0)	(41,9)
BENEFICIO NETO	685,2	284,0	18,4	1.253,5	15,5	68,1

(*) Nota: A pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

Resultados por Países (No auditado)

M Eur

mar-24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.591,6	2.253,0	3.144,7	281,8	2.153,5	733,0
Aprovisionamientos	(2.301,6)	(875,1)	(940,1)	(102,1)	(1.315,1)	(424,5)
MARGEN BRUTO	2.290,0	1.377,8	2.204,5	179,7	838,4	308,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(294,6)	(296,6)	(526,9)	(38,6)	(207,5)	(63,8)
Personal	(216,0)	(196,4)	(383,5)	(16,8)	(124,1)	(34,4)
Trabajos para el inmovilizado	43,2	89,9	105,4	1,6	0,7	7,2
Servicio Exterior	(277,0)	(237,0)	(308,1)	(52,5)	(120,5)	(56,2)
Otros resultados de explotación	155,2	46,9	59,2	29,1	36,5	19,6
TRIBUTOS	(515,0)	(152,9)	(392,6)	(1,2)	(4,2)	(18,7)
EBITDA	1.480,4	928,3	1.285,1	139,8	626,7	225,9

M Eur

mar-24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RoW
Ingresos	4.374,7	2.599,7	2.345,6	633,1	2.422,3	367,6
Aprovisionamientos	(1.895,5)	(1.206,7)	(776,9)	(395,0)	(1.517,4)	(122,2)
MARGEN BRUTO	2.479,1	1.393,0	1.568,7	238,1	905,0	245,4
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(341,9)	(243,5)	(701,9)	1.647,0	(222,7)	(60,1)
Personal	(212,0)	(148,4)	(366,5)	(24,1)	(141,1)	(29,3)
Trabajos para el inmovilizado	40,2	62,0	82,9	1,2	0,5	7,3
Servicio Exterior	(284,7)	(189,6)	(469,3)	(69,7)	(125,4)	(39,2)
Otros resultados de explotación	114,6	32,4	51,1	1.739,6	43,4	1,2
TRIBUTOS	(499,5)	(179,8)	(353,5)	(5,4)	(4,7)	(7,4)
EBITDA	1.637,7	969,7	513,3	1.879,7	677,6	177,9

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

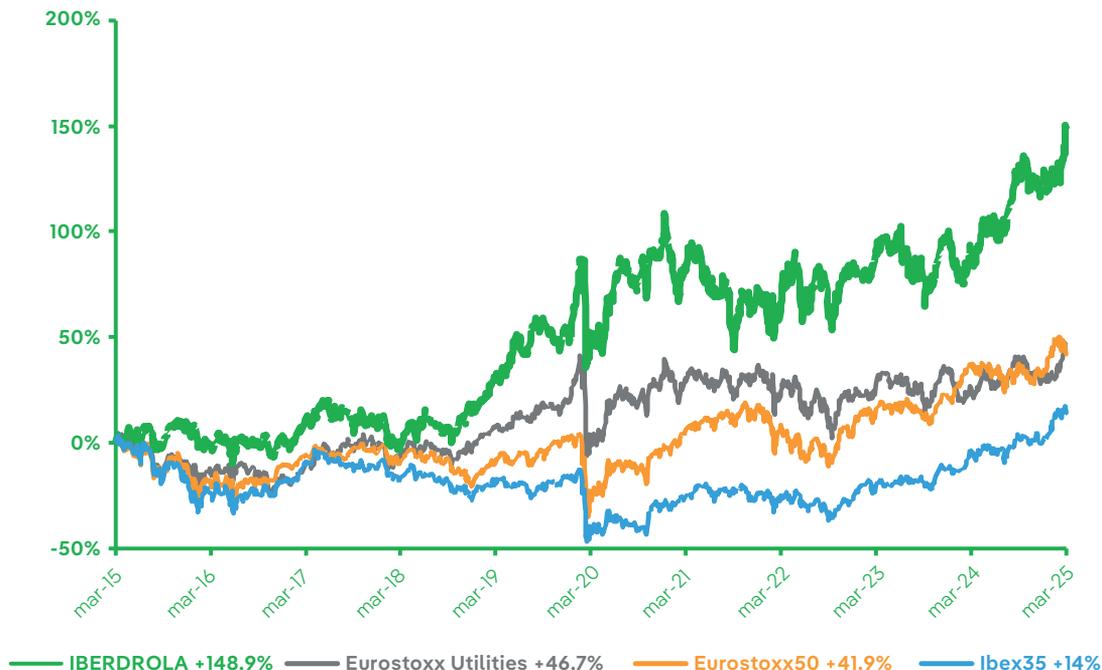
M Eur

	1T 2025	1T 2024	Variación
Beneficio Neto	2.004	2.760	-755
Minoritarios	127	153	-25
Amortiz y Provisiones	1.387	1.356	31
Ingresos a Distribuir	-30	-22	-8
Beneficio sociedades equity	-36	-5	-31
Dividendo sociedades equity	3	3	-
Actualización Financiera Provisiones	46	48	-2
Deducibilidad Fiscal Fondo de Comercio	-	18	-18
Otros ajustes P&L	-	-1.165	1.165
FFO	3.502	3.145	357
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	-448	-427	-21
Total aplicaciones de Cash Flow:	-4.086	2.202	-6.288
Inversiones Brutas	-2.720	-2.382	-338
Desinversiones	-	5.437	-5.437
Inversión autocartera	-566	-853	287
Bono Híbrido	-800	-	-800
Transacciones con minoritarios	-2.127	36	-2.163
Diferencias de conversión	172	-248	420
Otras variaciones	-1.026	-1.874	848
Disminución/(Aumento) en deuda neta	-4.013	2.834	-6.847



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2025	1T 2024
Número de acciones en circulación	6.440.561.000	6.423.299.000
Cotización cierre del periodo	14,940	11,4950
Cotización media periodo	13,8271	11,1069
Volumen medio diario	11.137.406	11.983.667
Volumen máximo (10-01-2025 / 15-03-2024)	42.579.033	36.429.658
Volumen mínimo (29-01-2025 / 19-02-2024)	4.365.849	5.089.314
Dividendos pagados (€)	0,587	0,523
A cuenta bruto (31-01-2025 / 31-01-2024) ⁽¹⁾	0,231	0,202
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	3,92%	4,54%

(1) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.

(2) Dividendos pagados en los últimos 12 meses /cotización cierre del periodo.



Regulación

Regulación Unión Europea (UE)

Tal como se anunció al inicio de la legislatura en Bruselas en 2024, entre los primeros pasos de la nueva Comisión, destacan, el Pacto **por una Industria Limpia que finalmente se presentó en febrero de 2025** conjuntamente con el Plan de Acción sobre **precios asequibles de la energía**.

El Pacto por una Industria Limpia describe **medidas concretas para convertir la descarbonización en un motor de competitividad y crecimiento para las industrias europeas**. Las **medidas incluyen la reducción de los precios de la energía**, el impulso a la demanda de productos limpios, la financiación de la transición limpia, el fomento de la circularidad y acceso a materiales estratégicos, y el fomento de la innovación y cualificación de la mano de obra.

En cuanto a las acciones para **abaratarse la energía**, la Comisión propondrá medidas para:

- acelerar el despliegue de la energía limpia a través de PPA, promoviendo la **electrificación de la industria**, y **desarrollando las infraestructuras de red** para facilitar la conexión a la generación limpia, electrificación de la demanda y centros de datos;
- completar el **mercado interior de la energía** con interconexiones físicas;
- **utilizar la energía de manera más eficiente** y reducir la dependencia de los combustibles fósiles importados.

Por otro lado, se encuentra en discusión una **propuesta de revisión del marco de ayudas de estado** para facilitar el apoyo a todas estas acciones.

Estas iniciativas se concretarán a lo largo de los próximos dos años en diferentes propuestas, algunas de ellas de carácter legislativo, que se tramitarán durante el resto de la legislatura

Regulación España

Resolución de 9 de enero de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el ejercicio 2025. Establece provisionalmente la retribución de las empresas de transporte y distribución de electricidad para 2025. Son normas habituales de principios de año para establecer las retribuciones provisionales que se liquidarán durante el ejercicio, ya que las definitivas se están publicando con retraso debido a los distintos procesos judiciales. La retribución provisional que establece la **CNMC** para cada actividad coincide con la del último año que tiene retribución definitiva aprobada y se actualizará si se aprueban nuevas retribuciones definitivas.

Resolución de 22 de enero de 2025, del Congreso de los Diputados, por la que se ordena la publicación del Acuerdo de derogación del Real Decreto-ley 10/2024, de 23 de diciembre, para el establecimiento de un gravamen temporal energético durante el año 2025. Se deroga el RDL 10/2024, por lo que queda anulado el gravamen temporal a las energéticas para 2025.

Resolución de 17 de febrero de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de distribución de energía eléctrica para el año 2021. Se aprueba la retribución definitiva de distribución para el ejercicio 2021. La retribución también se aplica a las liquidaciones provisionales de 2022, 2023, 2024 y 2025, ajustándose al valor de la R2021 sin incentivos.

Regulación Reino Unido

Programa legislativo del Gobierno: la ley denominada “GB Energy Bill” (que establece a GB Energy como una compañía estatal) sigue avanzando en sus trámites en el Parlamento, mientras que la ley denominada “Crown Estate Bill” (que dota al Estado de la Corona de mayores poderes de endeu-

damiento e inversión) fue aprobada en marzo de 2025. El 11 de marzo de 2025 el Gobierno presentó al Parlamento un proyecto de ley de planificación e infraestructuras (“Planning and Infrastructure Bill”) para reformar la legislación y los procesos de planificación con el objetivo de acelerar el desarrollo de las infraestructuras.

El proyecto de ley incluye cláusulas relativas a la reforma de las conexiones de red, a la mejora de la planificación de infraestructuras en Escocia, descuentos en la factura para la infraestructura eléctrica y la introducción por Ofgem de un límite máximo y mínimo para apoyar el almacenamiento de larga duración, entre otras cláusulas.

Subasta contratos por diferencias (“CfDs”) y Bono Limpio Industrial (“Clean Industry Bonus”): tras la publicación en diciembre de 2024 del plan del gobierno de Energía limpia (“Clean Power 2030 Action Plan”) el Departamento de Energía está preparando la siguiente subasta (“Allocation Round 7” o “AR7”) que se celebrará en el verano de 2025. En este sentido, el 21 de febrero de 2025 el Gobierno publicó una consulta con objeto de establecer novedades en la AR7. Esto incluye propuestas para (i) flexibilizar potencialmente el requisito de que los proyectos de eólica marina de cimentación fija cuenten con todos los permisos para participar (ii) considerar las ventajas de aumentar la duración plazo actual de 15 años de los CfDs. En paralelo, el 13 de febrero de 2025 el gobierno abrió el plazo para solicitar el bono industrial limpio para los proyectos eólicos marinos que se ejecuten antes de la AR7, que se cerrará el 14 de abril de 2025. El presupuesto se ha fijado en 27 M GBP por GW de capacidad que solicita el bono, si bien una parte del presupuesto está reservada para proyectos de energía eólica marina flotante, aunque la cuantía no ha sido publicada.

Mercado de capacidad: el 4-5 de marzo y el 11-12 del mismo mes tuvieron lugar las subastas de capacidad T-1 y T-4, respectivamente. La subasta T-1 adjudicó 7,94 GW de capacidad que deberá ser puesta en marcha en 2025/26 a un precio de 20,00 GBP/kW/año, mientras que la T-2 adjudicó 43,1 GW a un precio de 60 GBP/kW/año, que deberá

ser puesta en marcha en 2028/29, manteniendo la tendencia de mayores precios en los últimos años. Cinco de los parques eólicos terrestres de Scottish Power participaron en la subasta (28,7 MW de capacidad total) y se les adjudicaron contratos de un año.

Programa de adquisición de equipos de redes “Advanced Procurement Mechanism”: el 20 de marzo de 2025 Ofgem publicó una decisión para empezar a aplicar el programa “Advanced Procurement Mechanism o “APM” en el control de precios denominado RIIO-ET, que regula las redes de transmisión. El programa pondrá un total de 4.000 millones de libras esterlinas a disposición de los operadores de redes de transmisión (“Transmission Owners”) para que puedan adquirir equipos de redes (dentro de unos límites establecidos) sin la necesidad de aprobación previa por parte de Ofgem.

| Regulación en Estados Unidos

Orden ejecutiva: eólica terrestre y marina

El 20 de enero de 2025 el presidente Trump publicó una orden ejecutiva (“Executive Order”) aplicable a la energía eólica terrestre y marina. La orden establece la obligación del Departamento del Interior de llevar a cabo una revisión exhaustiva sobre la necesidad de rescindir o modificar cualquier contrato de arrendamiento para el desarrollo de eólica marina, identificando cualquier base legal que pueda justificar dicha rescisión.

La orden también exige a las agencias federales que no emitan nuevas aprobaciones o renueven las ya existentes, así como derechos de paso, permisos, arrendamientos o préstamos para proyectos eólicos terrestres o marinos hasta que se complete una evaluación y revisión exhaustivas de las prácticas federales de arrendamiento y de concesión de permisos eólicos.

New York – Rate Case

Las distribuidoras NYSEG y RG&E están actualmente aplicando el plan tarifario trienal (“rate case”) vigente resultante de la propuesta conjunta presentada en 2023. Ambas compañías se encuentran en

la parte final del segundo año tarifario. El 1 de mayo de 2025 se iniciará el tercer año del plan actual, que se extiende hasta el 30 de abril de 2026, por lo que la primera posibilidad que tendrán NYSEG y RG&E de aplicar nuevas tarifas será el 1 de mayo de 2026. Actualmente las empresas están preparando el calendario de presentación para el próximo periodo tarifario (“rate case”).

Maine – Coste de tormentas

A finales de febrero de 2025 la distribuidora CMP presentó un informe anual denominado “Annual Compliance Filing (2025-00018)” por el que la compañía solicitó la cantidad de 228 M \$ por costes incurridos, esperando su recuperación entre el 1 de julio de 2025 y el 30 de junio de 2026. La mayor parte de estos costes (212 M \$) están asociados a costes derivados de tormentas. La compañía ha aportado pruebas y ha participado en una sesión técnica. Los próximos pasos incluyen la aportación de información en formato oral y la respuesta a las preguntas planteadas por el Defensor del Pueblo relativas a las facturas de las tormentas. Una vez realizado este trámite, la compañía presentará una actualización a finales de abril y participará en una segunda conferencia técnica.

Regulación Brasil

Renovación de las concesiones de las distribuidoras

El 16 de octubre de 2024 ANEEL lanzó la consulta pública n° 27/2024, que tiene como objetivo recabar información para la definición de la adenda al contrato de concesión, por la cual se formalizará la prórroga de las concesiones de distribución. El plazo para la presentación de solicitudes se cerró el 2 de diciembre de 2024 y se espera la resolución de ANEEL con el resultado de la consulta.

El 25 de febrero de 2025 ANEEL aprobó un acuerdo por el que se establece una prórroga para los contratos de concesión de las distribuidoras de energía. Hay 19 distribuidoras cuyos contratos vencen entre el 2025 y el 2031. El acuerdo también incluye acciones destinadas a mejorar la calidad de las redes de

distribución para que puedan hacer frente a fenómenos climáticos. Las distribuidoras de Neoenergía (Coelba, Elektro, Pernambuco y Cosern) presentaron una solicitud a ANEEL para adelantar 30 días la renovación de dichas concesiones. ANEEL tiene un plazo de 60 días para enviar una recomendación al Ministerio de Minas y Energía (MME), tras evaluar el cumplimiento de los indicadores técnicos y económico-financieros.

Tasa regulatoria de remuneración del capital (WACC)

En marzo de 2025 se publicó la orden “Despacho n° 882/2025” que establece las tasas regulatorias de remuneración del capital para las actividades de distribución, transmisión y generación, que serán aplicadas durante el periodo de marzo de 2025 hasta febrero 2026. La tasa después de impuestos (coste medio ponderado del capital o WACC) para distribución quedó fijada en 8,06% y para las actividades de transmisión y generación en 7,91%.



Desempeño en Sostenibilidad

Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	1T 2025	1T 2024
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,56%	0,65%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,13%	1,15%
Beneficio Neto (M €)	2.004,4	2.759,7
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,92%	4,54%
Indicadores Ambientales	1T 2025	1T 2024
Intensidad de emisiones propias de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): Total	47	62
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	89	84
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	84	83

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

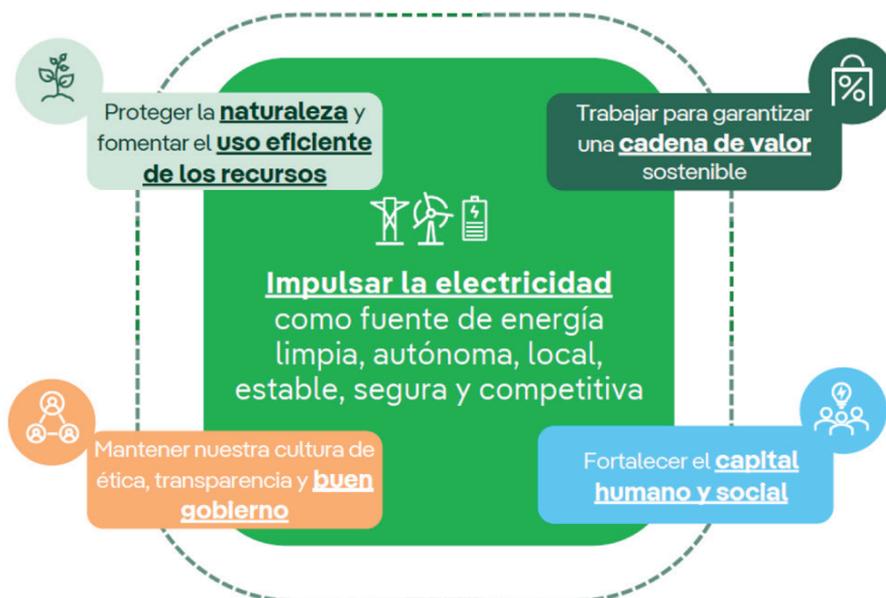
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2024).

(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses /cotización cierre del periodo.

Avanzamos a buen ritmo en nuestra hoja de ruta

Nuestra hoja de ruta en materia de sostenibilidad logra alinear las estrategias de negocio, financiera y de sostenibilidad, lo que nos permite crear valor a largo plazo y satisfacer las expectativas de todos nuestros grupos de interés. El compromiso con la

creación de un modelo energético sostenible se materializa en el establecimiento de objetivos en torno a cinco pilares que demuestran la efectiva integración de la sostenibilidad en la estrategia empresarial.



Pilar I. Impulsar la electricidad como fuente de energía limpia, autónoma, local, estable, segura y competitiva

Electrificación verde

Puesta en operación de True North, la mayor planta fotovoltaica de Avangrid para el suministro de energía limpia a los centros de datos

La planta, de 238 MWac (321 MWdc) ubicada en Falls County, Texas, tiene como objetivo suministrar energía limpia a los centros de datos en los Estados Unidos, contribuyendo a la fiabilidad de la red, y consolidar la posición de liderazgo del estado en la producción de energía en el país. La instalación suministrará energía a un nuevo centro de datos de Meta, la empresa matriz de Facebook, Instagram y WhatsApp, en Temple, Texas.

Iberdrola instala los primeros pilotes para paneles de su planta fotovoltaica de Broadsound en Australia

Iberdrola ha instalado los primeros pilotes que soportarán los paneles solares de su planta fotovoltaica Broadsound en Australia. Este desarrollo renovable comprende una planta fotovoltaica de 376 MW y un sistema de almacenamiento de energía en batería (BESS) de 180 MW. El complejo, ubicado en Clarke Creek, generará electricidad suficiente para abastecer a 145.000 hogares y creará hasta 350 puestos de trabajo durante su construcción en un plazo aproximado de dos años.

Comienza la puesta en servicio de la central hidroeléctrica de bombeo de Valdecañas, España

Iberdrola ha iniciado la puesta en servicio del primer grupo de la central de bombeo de Valdecañas (Cáceres, España), que cuenta con una potencia total de 225 MW e incluye una batería hibridada de 15 MW y 7,5 MWh de energía almacenada. Permitirá una reducción de emisiones de 200.000 toneladas de CO₂ al año. El conjunto de batería y grupos hidroeléctricos permite incrementar el almacenamiento en el sistema Tajo hasta 210 GWh (equivalente a 5,2 millones de baterías de vehículo eléctrico).

Récord histórico de energía distribuida por Iberdrola gracias a la recuperación de la demanda y la electrificación

Iberdrola sigue avanzando en su compromiso con la electrificación, como el único camino para reducir la dependencia energética y mejorar la competitividad de la economía. Iberdrola bate récord de electricidad distribuida -la energía que la compañía transporta a través de sus redes- en 2024 con 238.164 GWh, un 1,9 % más respecto a 2023, según ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Iberdrola avanza en el rediseño de la red eléctrica afectada por la DANA en España

La compañía, a través de i-DE, la empresa distribuidora del Grupo en España, ha alcanzado el 20% de la ejecución del plan il·lumina para la construcción de una red de futuro en la zona afectada por la DANA. Durante estos primeros meses se han realizado trabajos de renovación y limpieza en más de 150 centros de transformación y se han construido más de 165 apoyos de líneas de media tensión que se vieron dañados tanto por la acumulación de agua y barro como por el arrastre de la corriente generada por la riada. Las nuevas infraestructuras incorporan medidas de resiliencia e incluyen los últimos estándares de digitalización que beneficiarán a 650.000 clientes.

El regulador británico aprueba la adquisición de Electricity North West por parte de Iberdrola

Las autoridades competentes de Reino Unido han aprobado la adquisición por parte de Iberdrola de una participación del 88% en Electricity North West (ENW), el operador de la red de distribución de electricidad. Esta operación forma parte de la estrategia de Iberdrola de fortalecer el negocio de redes en países con altas calificaciones crediticias, como Reino Unido. Iberdrola se convierte ahora en el segundo mayor operador de redes de distribución de Reino Unido, suministrando electricidad a alrededor de 12 millones de personas a través de una red que abarca más de 170.000 kilómetros.

Arranca la construcción de la superautopista eléctrica submarina Eastern Green Link I

Comienzan las obras de construcción de Eastern Green Link I, el primer proyecto de cable submarino de alta capacidad en la costa este del Reino Unido y unirá Inglaterra y Escocia. Esta superautopista eléctrica submarina no solo es clave para ampliar la red eléctrica y prepararla para el futuro, también contribuirá a promover el desarrollo local a largo plazo de las comunidades que albergan esta infraestructura eléctrica, unos dos millones de hogares de todo el Reino Unido.

Innovación y Digitalización

Neoenergía inaugura un innovador centro para reforzar las infraestructuras eléctricas en Brasil

Neoenergía ha inaugurado en Campinas (São Paulo) el Centro de Monitorización de Activos de Transporte (CMAT), un espacio diseñado para mejorar la gestión y el mantenimiento de las infraestructuras eléctricas. Con más de 6.000 kilómetros de redes en 13 estados brasileños, esta nueva instalación refuerza la eficiencia operativa y la seguridad del sistema eléctrico.

Iberdrola, pionera en certificar el uso correcto y seguro de la IA

Iberdrola Clientes e Iberdrola Energía España han logrado un importante hito al convertirse en las primeras empresas en certificar su Sistema de Gestión de la Inteligencia Artificial (SGIA) conforme al estándar internacional ISO/IEC 42001 con AENOR, entidad líder en generación de confianza. Este reconocimiento acredita la implementación y correcta utilización de la Inteligencia Artificial en Iberdrola Clientes e Iberdrola Energía España. Ambas filiales han implantado sistemas de IA para optimizar y mejorar sus procesos internos, demostrando su compromiso con la innovación y la eficiencia.

Finanzas sostenibles

Iberdrola lanza una emisión de bonos verdes por 400 millones de euros referenciados al precio de la acción

Iberdrola ha lanzado una emisión de bonos verdes referenciados al precio de su acción. La compañía ha captado 400 millones de euros a 5 años. El cupón se ha fijado en el 1,5 %. La operación se ha realizado con cuatro bancos internacionales de primer nivel, JP Morgan, Natixis, Mizuho y Morgan Stanley.

Pilar II. Proteger la naturaleza y fomentar el uso eficiente de los recursos

Preservación de la biodiversidad

La Fundación Avangrid concede ayudas a 19 organizaciones especializadas en fauna salvaje de los Estados Unidos

La Fundación Avangrid ha otorgado ayudas a 19 organizaciones en Estados Unidos especializadas en la rehabilitación de fauna salvaje. Los fondos se destinarán a diversas necesidades, como alimentos, suministros para clínicas, nuevas instalaciones y programas de formación. Esta es la mayor concesión de financiación en la historia del Programa de Rehabilitación de la Vida Silvestre, con más de un millón de dólares en subvenciones. Los beneficiarios, distribuidos en una docena de estados, incluyen centros de rehabilitación de aves rapaces, mamíferos marinos y otros animales, destacando el compromiso de Avangrid con la conservación y la biodiversidad.

Iberdrola promueve la conservación de águilas en sus plantas fotovoltaicas en España

Iberdrola ha implementado diversas iniciativas para la conservación de grandes águilas en sus plantas fotovoltaicas en España, enfocándose en especies como el águila imperial ibérica, el águila real y el águila perdicera. Estas acciones incluyen estudios de comportamiento, seguimiento con GPS/GSM, alimentación suplementaria y programas de cría campestre. Los proyectos se desarrollan en colaboración con universidades y autoridades regionales, destacando el impacto positivo de las instalaciones fotovoltaicas en la biodiversidad y la necesidad de proteger estas especies amenazadas.

Pilar III. Trabajar para garantizar una cadena de valor sostenible

Cadena de suministro sostenible

La Alianza Q-Cero da a conocer las oportunidades que genera la descarbonización

Se ha celebrado una jornada en Cataluña con más de 200 participantes. Más de 100 organizaciones se han adherido ya hasta el momento a la Alianza Q-Cero, un proyecto para la descarbonización de la demanda térmica en España promovido por el Centro de Innovación en Tecnología para el Desarrollo Humano de la Universidad Politécnica de Madrid (itDUPM) y Tecnalia e impulsado por Iberdrola.

Clientes

PPAs firmados durante el trimestre

Iberdrola vuelve a liderar, por segundo año consecutivo, el mercado europeo de compraventa de energía (PPA, por sus siglas en inglés) con 1.251 MW en 2024, un 38 % más que en el año 2023, según el informe Pexapark Renewables Market Outlook 2025. Sólo en Europa, el grupo ha anunciado la firma de 15 acuerdos en 2024.

Avangrid y American Municipal Power han firmado un acuerdo de compra de energía (PPA) a corto plazo procedente del parque eólico Blue Creek. El nuevo PPA garantizará que esta instalación, operada por la filial estadounidense del Grupo Iberdrola en el estado de Ohio, siga suministrando energía fiable a la región y apoyando económicamente a las comunidades rurales con puestos de trabajo, pagos de arrendamiento e ingresos fiscales.

Iberdrola y Amazon han ampliado su alianza estratégica con la formalización de sus primeros acuerdos de compraventa de energía (PPA) en Portugal y España por un total de 476 MW. De esta manera, la colaboración entre ambas se expande ahora a cinco países. Amazon ya tiene contratado 66.000 GWh de energía renovable con Iberdrola.

Iberdrola México ha firmado un contrato de compraventa de energía (PPA) con **Honda** para suministrar electricidad 100% limpia a sus plantas de pro-

ducción en Celaya y El Salto. Este acuerdo permitirá a Honda reducir su impacto ambiental, evitando la emisión anual de 63.826 toneladas de CO₂. La colaboración incluye la adquisición de Garantías de Origen para certificar la reducción de gases de efecto invernadero.

Air Liquide ha firmado un acuerdo de compra de energía a largo plazo (PPA) con **Iberdrola** para adquirir 25 MW de proyectos eólicos en el norte de España, con el objetivo de electrificar sus operaciones en España y Portugal. Esta alianza permitirá a Air Liquide desarrollar soluciones sostenibles para el suministro de gases industriales y ayudar a sus clientes a reducir su huella de carbono.

Pilar IV. Fortalecer el capital humano y social

Mejora de las competencias de los empleados

Entrega de Becas Iberdrola 2024-2025

Iberdrola celebró sus Becas 2024-2025 con la presencia de su Majestad el Rey, Felipe VI. La compañía ha entregado 76 becas correspondientes a diferentes programas formativos para el desarrollo de empleo de calidad, presente y futuro. En los últimos tres años, más de 400 personas han sido beneficiarias de este programa y muchas de ellas se han incorporado al equipo de la compañía.

Desarrollo de las comunidades

Iberdrola eleva su contribución a las arcas públicas un 8%, superando los 10.300 millones de euros en 2024

Iberdrola se consolida como una de las empresas que más contribuye fiscalmente en los países en los que está presente. En un año récord en inversiones, que alcanzaron los 17.000 millones de euros como consecuencia del crecimiento de la demanda en todos los mercados, la contribución fiscal de la compañía ha registrado también niveles históricos. De hecho, se ha incrementado un 8%, hasta superar los 10.300 millones de euros en 2024.

Nuevas ayudas de ScottishPower para fomentar tecnologías limpias y reducir emisiones en comunidades escocesas vulnerables

SP Energy Networks ha otorgado nuevas ayudas a través del Net Zero Transmission Fund para fomentar el uso de tecnologías limpias y reducir emisiones en comunidades vulnerables de Escocia. La financiación, que asciende a casi seis millones de euros, apoya proyectos de descarbonización y acción climática, incluyendo la rehabilitación de edificios históricos, la electrificación del transporte comunitario y la mejora de la eficiencia energética. Estas iniciativas buscan promover una transición energética justa y sostenible, beneficiando a las comunidades locales y creando oportunidades de empleo y formación.

Mil boyas distribuidas gratuitamente por Iberdrola Francia facilitan la pesca en el parque eólico de Saint-Brieuc

Los pescadores de la bahía de Saint-Brieuc (Bretaña francesa) cuentan con nuevos aliados en su labor diaria: 1.000 boyas inteligentes, entregadas de forma gratuita para mejorar la seguridad y facilitar la actividad pesquera dentro del parque eólico marino operado por Iberdrola. La iniciativa, impulsada por la filial francesa del Grupo, ha permitido que 34 barcos trabajen con mayor precisión en un espacio donde la pesca y la instalación comparten el mar.

Montefiascone apuesta por el autoconsumo con energía solar para las escuelas, de la mano de Iberdrola Italia

Iberdrola Italia ha instalado dos nuevas plantas fotovoltaicas en las escuelas Zepponami y Manzoni de Montefiascone, permitiendo que estos centros educativos generen su propia electricidad y reduzcan su consumo energético. La iniciativa, realizada en colaboración con el ayuntamiento local, busca promover el autoconsumo y la sostenibilidad entre los estudiantes a través del programa educativo “A lezione di sostenibilità”. Este proyecto forma parte del programa “Pianeta Iberdrola”, que integra la producción de energía limpia con la protección del medio ambiente y el desarrollo local.

Neoenergía instala sistemas de almacenamiento de energía en dos hospitales filantrópicos de Brasil

Neoenergía ha instalado sistemas avanzados de almacenamiento de energía en dos hospitales filantrópicos de Brasil: el de Santo Antônio (HSA) en Salvador, Bahía, y el Oncológico de Pernambuco (HCP), en Recife. Estas iniciativas buscan reducir los costes operativos y promover la sostenibilidad en instituciones que, en conjunto, atienden a más de 3,5 millones de pacientes al año.

Voluntariado

Los Voluntari@s por la DANA apoyan para la recuperación de las comunidades afectadas: En España, continúa la ayuda a familias y comunidades afectadas por la DANA, registrándose hasta la fecha más de 2.200 participaciones y más de 4.400 horas dedicadas. Entre las acciones se incluyen el reparto de mobiliario a familias que lo han perdido todo; la rehabilitación de la Parroquia San Ramón Nonato de Paiporta; un taller de recuperación psicológica y emocional dirigida a menores. Estas acciones se enmarcan en un plan de intervención voluntaria que continuará durante los próximos meses, para responder a las necesidades que se vayan detectando.

Nueva edición de INVOLVE, el proyecto internacional que cambia vidas: Se ha lanzado una nueva edición del proyecto de voluntariado internacional, aprovechando la tecnología para ayudar a jóvenes procedentes de entornos desfavorecidos en México y Brasil a optar al futuro con el que sueñan. En ambas localidades, equipos internacionales de voluntarios formarán a alumnos en aulas informáticas habilitadas por Iberdrola, impartiendo formación en ofimática, aplicaciones web y habilidades sociales. Los voluntarios también se convertirán en sus referentes mediante la creación de fuertes lazos digitales.

Desafío STEM en la Semana de la Ciencia Británica (British Science Week): Voluntarios de ScottishPower participan en este evento anual organizado por la British Science Association con el objetivo de promover la ciencia, la tecnología, la ingeniería

y las matemáticas (STEM) especialmente entre los jóvenes.

Iniciativas por el medio ambiente: Por el cuidado del medio ambiente, se han llevado a cabo acciones de reforestación, incluyendo las **reforestaciones de primavera** en la Reserva de Undabaso en Muxika (España) y la plantación a distancia, en la que los voluntarios reciben un kit de plantación y eligen el espacio natural donde realizarla.

*Celebración de la **Semana de la Mujer**:* Se realizaron actividades en conmemoración del Día Internacional de la Mujer, incluyendo un homenaje a las mujeres, un taller de Pilates con Lía Beel, atleta con discapacidad visual, y la recogida de ropa formal para acudir a entrevistas, destinada a mujeres vulnerables. Dentro del proyecto 'Protagonistas de su futuro' junto a Fundación Integra, se ha impartido una Masterclass de empleabilidad a mujeres en situación vulnerable y una charla sobre las barreras en la empleabilidad de mujeres en riesgo de exclusión. Además, en colaboración con Fundación Eurofirms, en el Reto8M '¡Más empleo, menos brecha!', se ha becado a 30 mujeres con discapacidad en situación de desempleo, con voluntarios de Iberdrola España participando en su formación y mentorización.

Fundación Iberdrola España: acciones del trimestre

- *Programa Social 2025:* se han seleccionado 33 entidades, destinando más de 1,15 millones de euros para beneficiar a 50,000 personas. El programa "Hecho a Medida" abre las puertas del Museo Nacional Thyssen-Bornemisza a entidades sociales del Programa Social de la Fundación.
- *Formación:* Se han renovado dos becas de restauración con el Museo de Bellas Artes de Bilbao, unas prácticas para dos jóvenes con discapacidad intelectual con la Fundación Comillas y se implementará un curso de lengua inglesa para 14 docentes de la Junta de Extremadura.
- *Restauraciones de obras:* Se ha restaurado la obra "Un pedazo de Cielo Cristalizado" del Museo de Arte Contemporáneo del País Vasco, Artium Museoa, así como el cuadro Isabel de Borbón,

a caballo de Velázquez en el Museo Nacional del Prado y se restaurarán un zapato y tejidos medievales en colaboración con los Amigos del Museo Arqueológico Nacional (AMAN) y siete libros adicionales a los 53 ya restaurados en la Biblioteca del Monasterio de Yuso, en colaboración con la Fundación San Millán de la Cogolla.

- *Presentación de obras:* Obra adaptada, por Victor Vasarely, para el programa Arte para Tocar del Museo de Bellas Artes de Bilbao y bajo el Plan Románico Atlántico, soportes construidos para exhibición de las tablas hispano-flamencas de la Iglesia de la Asunción de Arcenillas, en Zamora.
- *Exposiciones itinerantes:* se ha finalizado "Museum" tras recorrer 10 municipios en Castilla-La Mancha, mientras que "El Prado en las Calles" comienza su ruta por la Comunidad Valenciana.
- *Iluminaciones:* Se iluminarán el interior del Santuario de Nosa Señora das Ermidas, en Galicia, la parroquia San Pedro ad Vincula, en Salamanca, y bajo el Proyecto Ilumina, cofinanciado en el programa POCTEP, el Castelo de Ouguela, el Castillo de Valencia de Alcántara y la Ermita de Nuestra Señora de Carrión.
- *Medio ambiente:* Para la reintroducción del águila pescadora en el Parque Natural Marjal de Pego-Oliva, se renueva convenio con la fundación Migres y la "Conselleria de Medio Ambiente, Infraestructuras y Territorio" de la Comunidad Valenciana.
- *Premios:* Se ha colaborado en la 36ª edición de los Premios Rei Jaume I.
- Firmado un convenio con la entidad Nuevo Hogar Betania para realizar un campamento de Semana Santa para niños víctimas de la DANA.

Instituto Neoenergía: Desempeño y Acciones

El Instituto Neoenergía crece un 25% en la inversión social privada para la cultura, la biodiversidad, el deporte y la educación. En 2024, la organización invirtió 24,2 millones de reales distribuidos en 69 programas y proyectos de impacto que beneficia-

ron a más de 650.000 personas en ocho estados brasileños y el Distrito Federal.

El Instituto Neoenergia ha lanzado una convocatoria unificada para apoyar proyectos sociales en Brasil, con una inversión de más de 35 millones de reales. La convocatoria está abierta a organizaciones sin fines de lucro en varios estados brasileños. Los proyectos seleccionados recibirán financiamiento a través de incentivos fiscales federales y estatales, con el objetivo de promover el desarrollo sostenible y la inclusión social.

Pilar V. Mantener nuestra cultura de ética, transparencia y buen gobierno

Gobierno corporativo

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobernanza y sostenibilidad para asegurar su mejora continua y su constante adecuación y adaptación a los hechos y circunstancias que así lo requieran.

Las novedades introducidas en el primer trimestre fueron aprobadas por el Consejo de Administración de la Sociedad en las reuniones celebradas el 25 de febrero y el 25 de marzo, principalmente, con el objeto de incorporar las siguientes mejoras:

- Aprobar los *Principios éticos y básicos de gobernanza y de sostenibilidad del Grupo Iberdrola* que, junto con aquellos otros que, por razón de la materia, puedan incluirse en determinadas políticas, deben informar todas las normas que rigen la actuación de la Sociedad y las que, en su caso, aprueben las demás compañías del Grupo, en ejercicio de su autonomía societaria.
- Seguir incorporando a la normativa interna las estructuras de gobernanza de segundo nivel previstas desde el pasado mes de diciembre en el *Reglamento del Consejo de Administración*, regulando el papel de los comités de apoyo al equipo directivo, de carácter transversal y vinculados a funciones estratégicas, que refuerzan los

órganos de dirección como centros de decisión eficaz y de soporte al Consejo de Administración.

- Incorporar nuevas políticas corporativas para impulsar una cadena de valor sostenible respetuosa con el medioambiente, transparente y ética, en el marco de la cultura de excelencia en aspectos tales como las compras, la resiliencia operativa, la reputación y la seguridad corporativa, el uso responsable de inteligencia artificial, la innovación, la calidad y las tecnologías digitales, como principales herramientas para promover la sostenibilidad, la eficiencia y la competitividad.
- Aprobar las nuevas *Bases generales de control y gestión de riesgos del Grupo Iberdrola* y redefinir las políticas de riesgos en directrices y límites de riesgo específicos, todo ello con el fin de actualizar la taxonomía de riesgos y el marco general de actuación para la configuración del sistema integral de control y gestión de riesgos y su seguimiento periódico.
- Actualizar las *Bases para la definición y coordinación del Grupo Iberdrola*, así como los contenidos de diversas normas conforme a las recomendaciones previstas en las guías de los supervisores (tales como el *Marco Internacional para la Práctica Profesional de Auditoría Interna*), a las novedades legislativas aplicables y a la experiencia práctica.
- Simplificar el Sistema de gobernanza y sostenibilidad para lograr una estructura más eficiente, velando, en todo momento, por la homogeneidad y coherencia con las prioridades de la hoja de ruta de sostenibilidad del Grupo.

Como resultado, el Sistema de gobernanza y sostenibilidad ha pasado a estar estructurado formalmente en un libro preliminar, que incluye la introducción general, el *Propósito y Valores del Grupo Iberdrola* y los nuevos *Principios éticos y básicos de gobernanza y de sostenibilidad del Grupo Iberdrola*, y tres libros titulados como sigue:

- “Estatutos Sociales y organización corporativa”, que contiene la norma estatutaria, el *Reglamento de la Junta General de Accionistas* y las nor-

mas de los demás órganos sociales, así como las *Bases para la definición y coordinación del Grupo Iberdrola*;

- “Políticas corporativas”, que se clasifican en cuatro bloques relativos a la transparencia y buen gobierno, al capital humano y social, al capital natural y a la cadena de valor sostenible; y
- “Auditoría interna, riesgos y cumplimiento”, integrado por las normas que sirven de cierre y garantizan el funcionamiento del sistema en su conjunto.

Todos los documentos que integran el Sistema de gobernanza y sostenibilidad están publicados (en su versión íntegra o resumida), tanto en castellano como en inglés, en la página web corporativa <https://www.iberdrola.com>, en la que también se ofrece la posibilidad de descargarlos para su consulta a través de un lector de libros electrónicos o de cualquier otro dispositivo móvil.

Junta General de Accionistas

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el viernes 30 de mayo de 2025, a las 11:00 horas, en primera convocatoria, o el día siguiente a la misma hora en segunda convocatoria, anunciando su previsible celebración en primera convocatoria.

El anuncio de convocatoria fue publicado por la Sociedad, con fecha 28 de marzo de 2025, en el Boletín Oficial del Registro Mercantil, en la página web de la CNMV y en la página web corporativa (www.iberdrola.com), donde está disponible toda la documentación requerida legalmente o publicada voluntariamente por la Sociedad para facilitar el acceso a toda la información relevante y promover la máxima participación de los accionistas, a través de los canales e incentivos puestos a su disposición.

Por cuarto año consecutivo, la Junta General de Accionistas se celebrará en formato híbrido, con asistencia presencial previa reserva de asiento en el domicilio social (Bilbao, plaza Euskadi, 5) y asistencia telemática previo registro en la página web corporativa, con el fin de posibilitar la participación

de todos los accionistas con independencia de su lugar de residencia.

Como es habitual, los puntos del orden del día se clasifican en diferentes categorías:

Resultados de la gestión

1. Cuentas anuales 2024.
2. Informes de gestión 2024.
3. Estado de información no financiera 2024.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2024.

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

5. Modificación de los “Estatutos Sociales”.
 - 5.1. Organización corporativa y gobernanza: reforma de los artículos 7, 9 y 33.
 - 5.2. Mejoras técnicas y de actualización: modificación del Preámbulo y de los artículos 5, 6, 20, 25, 27, 34 y 63.
6. Modificación del “Reglamento de la Junta General de Accionistas”.
 - 6.1. Incorporación de un Preámbulo.
 - 6.2. Involucración de los accionistas: incorporación de un Título I con los artículos 1 al 6.
 - 6.3. Información facilitada a los accionistas: inclusión en el Título II de un Capítulo I con los artículos 7 al 9, de un Capítulo II con los artículos 10 al 16 y de un Capítulo III con los artículos 17 y 18.
 - 6.4. Clases, tipos de votaciones y competencias de la Junta General: incorporación de un Título III con los artículos 19 al 21.
 - 6.5. Convocatoria, participación, asistencia y representación: inclusión de un Título IV con los artículos 22 y 23 y de un Título V con los artículos 24 al 28.
 - 6.6. Organización, desarrollo y adopción de acuerdos: incorporación de un Título VI con los artículos 29 al 34, de un Título VII con los artículos 35 al 41, de un Título VIII con los artículos 42 al 44, de un Título IX con los artículos 45 y 46 y de un Título X con los artículos 47 y 48.

| Desempeño en Sostenibilidad

6.7. Formas de celebración de la Junta y sus especialidades: inclusión de un Título XI con los artículos 49 al 61.

6.8. Ámbito de aplicación y otras disposiciones generales del reglamento: incorporación de un Título XII con los artículos 62 al 65.

Retribuciones

7. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
8. Aplicación del resultado y dividendo 2024: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
9. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.950 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
10. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.000 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
11. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 200.561.000 acciones propias (3,114 % del capital).
12. Votación consultiva del “Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos 2024”.

Consejo de Administración

13. Reelección de don Ángel Jesús Acebes Paniagua como consejero independiente.
14. Reelección de don Juan Manuel González Serna como consejero independiente.
15. Ratificación y reelección de doña Ana Colonques García-Planas como consejera independiente.
16. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Autorizaciones y delegación de facultades

17. Autorización para emitir obligaciones o bonos simples y otros valores de renta fija, no canjeables ni convertibles en acciones, con el límite de 8.000 millones de euros para pagarés y de

40.000 millones de euros para otros valores de renta fija, así como para garantizar las emisiones de sociedades dependientes.

18. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados durante el primer trimestre han sido los siguientes:

- El **7 de enero**, se publicó el texto refundido del Reglamento del Consejo de Administración de la Sociedad tras la inscripción en el Registro Mercantil de las modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 17 de diciembre de 2024.
- El **8 de enero**, la Sociedad publicó el complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2024, en el marco del correspondiente aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 17 de mayo de 2024.
- Como continuación de la comunicación anterior, el **30 de enero**, se comunicó el cierre de la citada edición del sistema de dividendo opcional y, el **5 de febrero**, se notificaron las nuevas cifras del capital social y de los derechos de voto de la Sociedad, tras la ejecución del correspondiente aumento del capital liberado.
- El **31 de enero**, la Compañía remitió el balance energético correspondiente al cuarto trimestre del ejercicio 2024.
- El **13 de febrero**, se comunicó la fecha de la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio.
- El **27 de febrero**, la Sociedad celebró la presentación de resultados correspondientes al ejercicio 2024, publicando previamente los datos y la presentación correspondientes.
- El **28 de febrero** se remitieron el informe financiero anual, así como las notificaciones requeridas en relación con la información financiera, el informe anual de gobierno corporativo y el informe

anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos, todos ellos correspondientes al ejercicio 2024.

- El **20 de marzo**, la Compañía envió dos sucesivas comunicaciones infomando del lanzamiento de una emisión de bonos verdes referenciados al valor de las acciones de la Sociedad, por Iberdrola Finanzas, S.A.U., con la garantía subordinada de Iberdrola, S.A., y de la colocación final de los bonos por un importe total de 400 millones de euros.
- En la misma fecha, se publicó la decisión de la autoridad de defensa de la competencia y los mercados del Reino Unido (Competition and Markets Authority) de autorizar sin condiciones la adquisición, por el Grupo Iberdrola, de una participación del 88 % del capital social de Electricity North West Limited que había sido anunciada el 2 de agosto de 2024.
- El **25 de marzo**, la Sociedad comunicó el acuerdo de convocatoria junto con el orden del día de la Junta General de Accionistas, que previsiblemente se celebrará el viernes 30 de mayo de 2025, en primera convocatoria, así como la aprobación de un programa de recompra de acciones para su amortización.
- El **28 de marzo**, se publicó el anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas, así como la documentación a disposición de los accionistas de la Sociedad.

A continuación, se incluye el listado de todas las notificaciones de información relevante y otra información regulada y corporativa remitidas por la Sociedad a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) desde el 1 de enero y hasta el cierre del primer trimestre:

Comunicaciones a la CNMV del 1 de enero al 31 de marzo de 2025		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
07/01/2025	La Sociedad remite el Reglamento del Consejo de Administración.	32013
08/01/2025	Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2024.	32027
30/01/2025	Cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2024.	32335
31/01/2025	Balance energético 2024.	32369
05/02/2025	Modificación del número de derechos de voto y capital social por ampliación de capital del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” de enero 2025.	32406
13/02/2025	La Sociedad remite el anuncio de presentación de resultados correspondiente al ejercicio 2024.	32545
27/02/2025	La Compañía remite los resultados correspondientes al ejercicio 2024.	32900
27/02/2025	La Compañía remite la presentación de resultados correspondiente al ejercicio 2024.	32901
28/02/2025	La Sociedad remite el informe anual de gobierno corporativo del ejercicio 2024.	33219
28/02/2025	La Sociedad remite el informe anual sobre remuneraciones de los consejeros del ejercicio 2024.	33220
28/02/2025	La Sociedad remite el informe financiero anual del ejercicio 2024.	33226
28/02/2025	La Sociedad remite la información financiera del segundo semestre de 2024.	33227
20/03/2025	Lanzamiento de una emisión de bonos verdes referenciados al valor de las acciones de Iberdrola, S.A., por Iberdrola Finanzas, S.A.U., con la garantía subordinada de Iberdrola, S.A., por un importe aproximado de 375 millones de euros.	33568
20/03/2025	Decisión de autorización sin condiciones por la CMA del cierre de la adquisición de una participación del 88% del capital social de “Electricity North West Limited”.	33571
20/03/2025	Condiciones de la emisión de bonos verdes referenciados al valor de las acciones de “Iberdrola, S.A.”, por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal).	33582
25/03/2025	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	33643
25/03/2025	Aprobación del programa de recompra de acciones de “Iberdrola, S.A.” para su amortización.	33645
28/03/2025	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	33735

Reconocimientos al buen desempeño en Sostenibilidad

Iberdrola es la *utility* más limpia del mundo

Iberdrola es la *utility* más limpia del mundo, según el ranking Clean200, elaborado por Corporate Knights y As You Sow. Este índice destaca a las 200 compañías que están liderando la transición a un futuro de energía limpia, basándose en sus ingresos limpios según las definiciones establecidas en la Taxonomía de Economía Sostenible de Corporate Knights. Iberdrola, además, es la primera española en el ranking, situándose a la vanguardia de la sostenibilidad y reputación corporativa.

Iberdrola encabeza de nuevo la lista de empresas más transparentes del mundo en materia climática

Iberdrola, la primera eléctrica de Europa por valor en Bolsa, se mantiene con la máxima calificación en la lista más prestigiosa del mundo "A List" de CDP, gracias a su compromiso con la divulgación, la transparencia y la acción ambiental. Iberdrola es una referencia mundial en sostenibilidad. No sólo cuenta con la distinción de CDP, sino que está presente en los principales índices de sostenibilidad internacionales, entre los que figuran Dow Jones Sustainability Index (S&P), Moody's ESG, MSCI, Sustainalytics, ISS-ESG, EcoVadis y FTSE4Good, entre muchos otros.

Iberdrola lidera el Sustainability Yearbook 2025 de S&P

Iberdrola lidera el sector de las eléctricas del Sustainability Yearbook 2025, elaborado por S&P, al haber recibido el distintivo Top 1% S&P Global CSA (Corporate Sustainability Assessment) Score. También ha obtenido la mejor puntuación en el índice Dow Jones Best-in-Class Indices, el antiguo Dow Jones Sustainability Index. Iberdrola ha cumplido 25 años consecutivos en el Dow Jones Best-in-Class Indices, lo que la convierte en la única *utility* europea que ha estado presente en el selectivo durante todo este tiempo.

Iberdrola extiende a todo el grupo el sello Top Employers y se convierte en la única energética del mundo en alcanzarlo

El sello 'Top Employers' certifica las mejores prácticas y métricas en gestión de personas y su impacto en la organización, el compromiso, la atracción y el desarrollo de talento. Iberdrola ha sido certificada en España, Reino Unido, Estados Unidos, Brasil, México, Alemania, Francia, Italia, Australia y Grecia, obteniendo tanto la certificación europea como la internacional. Es la única compañía del sector con este sello mundial para el conjunto de la empresa.

Iberdrola y Avangrid, referentes en ética y cumplimiento

Iberdrola y Avangrid han sido reconocidas nuevamente por su ética empresarial ejemplar en el ranking World's Most Ethical Companies del Instituto Ethisphere, destacándose por duodécimo y séptimo año consecutivo, respectivamente. Iberdrola es la única empresa española en esta clasificación y una de las siete en la categoría Energía y Utilities, junto con su filial Avangrid. Ambas empresas también han obtenido por cuarta vez consecutiva el sello Verificación de Líder en Cumplimiento para el periodo 2025-2026, reafirmando su compromiso excepcional con la ética y el cumplimiento de estándares empresariales de primer nivel.

Neoenergía se posiciona entre las empresas más ejemplares del mundo en sostenibilidad

Neoenergía ha sido reconocida como una de las empresas más ejemplares del mundo en sostenibilidad, destacándose en el ranking Carbon Clean 200 y en la Lista A del índice CDP. Estos reconocimientos subrayan su compromiso con la economía sostenible y la transparencia en materia de cambio climático. La empresa ha demostrado liderazgo en la agenda medioambiental y ha obtenido la máxima puntuación en transparencia climática.

Energy Insights, la herramienta para clientes de ScottishPower, recibe el premio a la Mejor Aplicación de Tecnología

ScottishPower ha sido reconocida con el premio Mejor Aplicación de Tecnología en los UK Customer

Satisfaction Awards 2025, organizados por el Instituto de Atención al Cliente del Reino Unido. Este galardón destaca el compromiso de la empresa en mejorar la experiencia del cliente mediante soluciones innovadoras. Con más de 300.000 usuarios en todo el Reino Unido, esta funcionalidad ofrece a los consumidores gráficos detallados de su consumo energético, desglosados por electrodomésticos. Esto les permite identificar áreas donde pueden reducir su consumo y, en consecuencia, ahorrar en sus facturas.

Avangrid, entre las empresas más justas de los EE. UU. por quinto año consecutivo

Avangrid cumple un lustro de presencia en la prestigiosa lista JUST 100, un ranking de las mejores empresas estadounidenses publicada por JUST Capital y CNBC. La presencia continuada de la compañía en esta clasificación es indicativa de su compromiso de servir a todos sus grupos de interés, incluidos empleados, clientes, comunidades y el medioambiente. En la última edición, Avangrid ocupa el cuarto puesto en el sector de las utilities. Ha obtenido altas puntuaciones en áreas clave como el desarrollo de la plantilla, salarios justos, liderazgo ético, reducción de la contaminación y compromisos climáticos.

Dos distribuidoras de Avangrid, premiadas por su ejemplar actuación ante las tormentas que afectaron a Nueva York y Maine en 2024

New York State Electric & Gas (NYSEG) y Central Maine Power (CMP) han sido reconocidas con sendos Premios de Respuesta de Emergencia concedidos por el Instituto Eléctrico Edison (EEI por sus siglas en inglés). Los galardones distinguen la extraordinaria actuación de estas dos distribuidoras de Avangrid durante las tormentas que azotaron los estados de Nueva York y Maine en 2024.

Iberdrola es la energética con mayor capacidad para atraer talento en España y la segunda empresa de todos los sectores

Iberdrola se mantiene como la compañía energética con mayor capacidad para atraer y retener talento en España, según los resultados de la última edición del estudio Merco Talento. Además, la compañía

sobresale por el atractivo de su marca empleadora como la segunda de entre las 200 empresas analizadas de todos los sectores y su equipo de Recursos Humanos está entre los tres mejores. Por si fuera poco, también es la que más capacidad tiene de fidelizar talento en el ámbito digital.

Informes publicados en el periodo

A continuación se presenta un listado de algunos informes relevantes publicados durante el periodo, relacionados con sostenibilidad:

- Estado de Información no Financiera (EINF) Consolidado e Información sobre Sostenibilidad. Ejercicio 2024.
- Informe anual de gobierno corporativo. Ejercicio 2024.
- Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos. Ejercicio 2024.
- Informe de retornos de la financiación verde. Ejercicio 2024.
- Contribución de Iberdrola a la comunidad. Informe de aseguramiento 2024.
- Informe integrado. Abril 2024.
- Informe de transparencia fiscal del Grupo Iberdrola Ejercicio 2024 Nuestro compromiso con la sociedad.
- Informe de Gases Efecto Invernadero. Inventario 2024.

Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad

Índice	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2024	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2024 S&P Global	Top 5% S&P Global CSA Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2024	A
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Equileap	En el Top 100 a nivel mundial por igualdad de género
V.E-Euronext Vigeo índices: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2023 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola Seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
InfluenceMap	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2024 GLOBAL 2000: World's Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las utilities más influyentes del mundo
Energy Intelligence	Iberdrola en el Top 10 del ranking El Green Utilities Report 2024
WDi 2022 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Carbon Clean 200	Iberdrola en el Top 10 y primera empresa española en el ranking



Glosario de términos

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Capitalización bursátil	Número de acciones al cierre del periodo x cotización al cierre del periodo
Beneficio por acción	Beneficio neto del trimestre / número de acciones al cierre del periodo
PER	Cotización al cierre del periodo / Beneficio por acción de los cuatro últimos trimestres
Precio / Valor en libros	Capitalización bursatil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia / cotización cierre del periodo
Margen Bruto	Importe neto de la cifra de negocios - Aprovisionamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro últimos trimestres/ Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero ajustado	Deuda Financiera Neta ajustada /(Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) + Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto

(*) "Incluido dentro de "Otras inversiones financieras corrientes" en Balance"

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres
Fondos Generados en Operaciones (FFO)	Ver apartado " Fondos generados en operaciones" del folleto
Fondos Generados en Operaciones ajustado (FFO ajustado)	Fondos Generados en Operaciones ajustados por las provisiones para planes de eficiencia
Fondos Generados en Operaciones (FFO) / Deuda financiera neta	FFO de los cuatro últimos trimestres/deuda financiera neta
Flujo de caja operativo neto por acción	FFO ajustado del trimestre/numero de acciones al cierre del periodo
Cash Flow Retenido (RCF) / Deuda financiera neta	RCF de los cuatro últimos trimestres/deuda financiera neta



Si desea conocer cuales son las **Definiciones de las Medidas Alternativas de Rendimiento** pinche en el siguiente enlace:



www.iberdrola.com/documents/20125/42337/medidas-alternativas-rendimiento-definiciones.pdf

Si desea conocer cuales son las **Medidas Alternativas de Rendimiento** del trimestre pinche en el siguiente enlace:



www.iberdrola.com/documents/20125/5119580/medidas-alternativas-rendimiento-25IT.pdf

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(para iPhone y iPad)

IBERDROLA, S.A.
Relaciones con inversores
Tel.: 00 34 91 784 2804
investor.relations@iberdrola.es

www.iberdrola.com