



125  Iberdrola

Presentación de resultados Primer trimestre

29 de abril, 2026

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 2026. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado, parcial o totalmente, 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.

Al leer este documento, el lector toma razón y acepta el contenido de este aviso.

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 implica ni explícitamente se otorga manifestación o garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, exhaustividad o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan, no pudiendo por tanto confiar en su contenido bajo ningún concepto.

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 o de la confianza que se haya depositado en ellos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato, acuerdo 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 período dado vayan a coincidir o superar necesariamente los de un período 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: (i) 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; o (ii) los Reglamentos sobre Ofertas Públicas y Admisión a Negociación de 2024 del Reino Unido.

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 previo al registro de Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y el registro de 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 2026, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 28 de abril de 2026, 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/20125/5846486/medidas-alternativas-rendimiento-26IT.pdf>

Índice

Aviso Legal.....	1
Magnitudes Básicas Gestionadas	4
Hechos destacados del periodo	14
Evolución operativa	18
Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	31
Resultados por negocios.....	36
Análisis del Balance	43
Tablas de resultados reportadas.....	54
Balance de situación primer trimestre 2026 (No auditado)	55
Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado).....	57
Negocio de Redes (No auditado).....	59
Negocio de Generación Renovable y Clientes (No auditado)	60
Resultados por Países (No auditado)	61
Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado).....	62
Tablas de resultados ajustadas	63
Cuenta de Pérdidas y Ganancias Ajustada (No auditado).....	64
Cuenta de Resultados por Negocios Ajustada (No auditada).....	65
Negocio de Redes Ajustada (No auditado).....	66
Negocio de Generación Renovable y Clientes Ajustada (No auditado).....	67
Resultados por Países Ajustada (No auditado)	68
Evolución bursátil.....	69
Regulación	71
Desempeño en Sostenibilidad	77
Glosario de términos.....	92



Magnitudes Básicas Gestionadas

Redes

Base de Activos (Moneda local)		IT 2026	IT 2025
Reino Unido ⁽¹⁾	(MM GBP)	14.726	12.890
Estados Unidos	(MM USD)	17.637	14.480
Brasil ⁽²⁾	(MM BRL)	72.207	63.488
España	(MM EUR)	9.261	9.207

(1) Incluye el RAB de ENW (c.3.100 M GBP), al consolidar el activo por el método global desde marzo de 2025.

(2) Incluye 26.600 M BRL de activos de transporte

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Reino Unido ⁽¹⁾	14.687	8.511	+72,6%
Estados Unidos	10.012	9.904	+1,1%
Brasil	20.485	20.842	-1,7%
España	23.462	23.307	+0,7%
Total	68.645	62.563	+9,7%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	25.582	27.078	-5,5%
Total	25.582	27.078	-5,5%

Nota: Reino Unido incorpora las métricas operativas de ENW tras su integración en el primer trimestre de 2025.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Reino Unido	6,1	3,6	+69,4%
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,4%
Brasil	17,1	16,7	+2,2%
España	11,6	11,5	+0,7%
Total Electricidad	37,1	34,1	+8,7%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,0	1,1	-0,7%
Total Gas	1,0	1,1	-0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	38,1	35,2	+8,4%

Nota: Reino Unido incorpora las métricas operativas de ENW tras su integración en el primer trimestre de 2025.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Generación Renovable y Clientes

Total Grupo

	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	36.106	35.534	+1,6%
Renovables ⁽¹⁾	25.620	25.226	+1,6%
Eólica terrestre	11.775	12.105	-2,7%
Eólica marina	2.639	1.859	+42,0%
Hidroeléctrica	9.366	9.468	-1,1%
Minihidroeléctrica	119	106	+12,9%
Solar	1.703	1.674	+1,7%
Nuclear	5.464	6.258	-12,7%
Ciclos Combinados de Gas	3.453	2.424	+42,4%
Cogeneración	1.569	1.627	-3,6%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	58.877	56.743	+3,8%
Renovables ⁽²⁾	46.741	44.552	+4,9%
Eólica terrestre	21.320	20.684	+3,1%
Eólica marina	2.621	2.256	+16,2%
Hidroeléctrica	12.884	13.100	-1,7%
Minihidroeléctrica	207	234	-11,5%
Solar	9.013	7.999	+12,7%
Baterías	683	265	+157,6%
Nuclear	3.177	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	7.858	7.858	—
Cogeneración	1.102	1.156	-4,6%
Total de contratos (Nº mill.)	29,7	31,5	-5,8%
Contratos de electricidad	12,5	12,8	-2,3%
Contratos de smart solutions	14,1	12,9	+9,5%
Contratos de contadores inteligentes ⁽³⁾	—	2,8	-100,0%
Contratos de gas	3,0	3,0	+0,4%
Suministros de electricidad (GWh)	27.132	24.526	+10,6%
Mercado Libre	17.682	16.341	+8,2%
Tarifa regulada	3.329	3.919	-15,1%
Otros mercados	6.122	4.266	+43,5%
Suministros de gas (GWh)	15.196	14.841	+2,4%

(1) Incluye 18 GWh y 15 GWh de producción con pilas de combustible en IT 2026 y IT 2025, respectivamente.

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

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

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

España

	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Producción neta (GWh)	18.177	18.413	-1,3%
Renovables	10.892	10.737	+1,4%
Eólica terrestre	2.822	3.143	-10,2%
Hidroeléctrica ⁽¹⁾	7.236	6.654	+8,8%
Minihidroeléctrica	119	106	+12,9%
Solar	714	835	-14,4%
Nuclear	5.464	6.258	-12,7%
Ciclos Combinados de Gas	1.642	1.065	+54,2%
Cogeneración	179	353	-49,3%
Capacidad instalada (MW)	32.361	31.809	+1,7%
Renovables	23.225	22.620	+2,7%
Eólica terrestre	6.653	6.469	+2,8%
Hidroeléctrica ⁽¹⁾	10.823	10.823	—
Minihidroeléctrica	207	234	-11,5%
Solar	5.331	5.054	+5,5%
Baterías	212	39	N/A
Nuclear	3.177	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	—
Cogeneración	264	318	-16,9%
Total Contratos (Nº mill.)	23,5	22,7	+3,8%
Contratos de electricidad	9,7	9,9	-2,4%
Contratos de smart solutions	12,6	11,5	+9,5%
Contratos de gas	1,2	1,2	+0,9%
Suministros de electricidad (GWh)	22.678	19.554	+16,0%
Mercado Libre	15.128	13.986	+8,2%
Tarifa regulada (PVPC)	1.984	1.928	+2,9%
Otros mercados	5.565	3.640	+52,9%
Suministros de gas (GWh)	7.649	6.266	+22,1%
Clientes finales	3.741	3.738	+0,1%
Producción de electricidad	3.908	2.528	+54,6%

(1) Se incluyen la capacidad/producción del Complejo Tâmega en Portugal.
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Producción neta (GWh)	2.612	1.848	+41,3%
Renovables	2.612	1.848	+41,3%
Eólica terrestre	1.505	980	+53,6%
Eólica marina	1.105	866	+27,6%
Solar	2	2	-17,1%
Capacidad instalada (MW)	3.260	3.068	+6,3%
Renovables	3.260	3.068	+6,3%
Eólica terrestre	2.182	1.990	+9,6%
Eólica marina	908	908	—
Solar	19	19	+0,4%
Baterías	151	151	—
Total Contratos (nº mill.)	4,5	7,3	-38,5%
Contratos de electricidad (Nº mill.)	2,4	2,5	-2,0%
Contratos de smart solutions	0,3	0,3	+3,4%
Contratos de contadores inteligentes ⁽¹⁾	—	2,8	-100,0%
Contratos de gas	1,7	1,7	-0,2%
Suministros de electricidad (GWh)	2.643	2.882	-8,3%
Mercado Libre	819	330	+148,0%
Tarifa regulada (SVT)	1.345	1.991	-32,5%
Otros mercados	480	561	-14,5%
Suministros de gas (GWh)	7.502	8.531	-12,1%
Clientes finales	7.502	8.531	-12,1%

Nota: Otros mercados incluye ventas a Pymes.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Debido a la venta en septiembre del negocio de contadores inteligentes en 2025 se reduce a cero.

EE.UU.

	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	6.734	6.782	-0,7%
Renovables ⁽¹⁾	5.734	5.797	-1,1%
Eólica terrestre	5.118	5.425	-5,7%
Eólica marina	179	6	N/A
Hidroeléctrica	10	12	-19,5%
Solar	409	339	20,6%
Ciclos Combinados de Gas	14	1	N/A
Cogeneración	986	984	0,2%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	11.117	10.424	6,6%
Renovables ⁽²⁾	10.277	9.584	7,2%
Eólica terrestre	8.205	8.042	2,0%
Eólica marina ⁽³⁾	390	26	N/A
Hidroeléctrica	119	119	—
Solar	1.550	1.384	12,0%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	—
Cogeneración	636	636	—

(1) Incluye 18 GWh y 16 GWh de producción con pilas de combustible en IT 2026 y IT 2025 respectivamente

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

(3) La capacidad instalada reportada de Vineyard Wind I considera únicamente aerogeneradores exportando energía a 31 marzo 2026
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Producción neta (GWh)	2.849	2.298	24,0%
Renovables	666	671	-0,6%
Eólica terrestre	406	409	-0,7%
Solar	260	262	-0,5%
Ciclos Combinados de Gas	1.779	1.338	33,0%
Cogeneración	404	290	39,3%
Capacidad instalada (MW)	2.600	2.600	—
Renovables	1.232	1.232	—
Eólica terrestre	590	590	—
Solar	642	642	—
Ciclos Combinados de Gas	1.166	1.166	—
Cogeneración	202	202	—

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Producción Neta (GWh)	2.938	3.849	-23,7%
Renovables	2.925	3.835	-23,7%
Eólica terrestre	744	979	-24,0%
Hidroeléctrica	2.119	2.801	-24,3%
Solar	62	55	13,1%
Ciclos Combinados de Gas	13	15	-10,8%
Capacidad Instalada (MW)	4.196	4.412	-4,9%
Renovables	3.646	3.862	-5,6%
Eólica terrestre	1.554	1.554	—
Hidroeléctrica	1.943	2.159	-10,0%
Solar	149	149	—
Ciclos Combinados de Gas	550	550	—
Total de contratos (Nº mill.)	1,0	0,8	19,9%
Contratos de smart solutions	1,0	0,8	19,9%

Nota: incluye magnitudes del 100% de Neoenergía (participada al 83,8% por Iberdrola S.A.)
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Producción neta (GWh)	2.798	2.343	+19,4%
Renovables	2.792	2.338	+19,4%
Eólica terrestre	1.180	1.169	+0,9%
Eólica marina	1.355	986	+37,4%
Solar	257	182	+41,1%
Ciclos Combinados de Gas	5	5	+1,7%
Capacidad instalada (MW)	5.344	4.430	+20,6%
Renovables	5.101	4.187	+21,8%
Eólica terrestre	2.136	2.039	+4,8%
Eólica marina	1.322	1.322	—
Solar	1.322	751	+76,2%
Baterías	320	75	N/A
Ciclos Combinados de Gas	243	243	—
Total Contratos (Nº mill.)	0,6	0,7	-6,3%
Contratos de electricidad	0,4	0,4	-1,0%
Contratos de gas	0,1	0,1	+6,3%
Contratos de smart solutions	0,2	0,3	-16,6%
Suministros de electricidad (GWh)	1.812	2.090	-13,3%
Mercado Libre	1.735	2.025	-14,3%
Otros mercados	77	65	+18,5%
Suministros de gas (GWh)	45	44	+2,3%
Clientes finales	45	44	+2,3%

La actividad del negocio comercial de Resto del Mundo incluye Portugal, Francia, Italia y Alemania.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		IT 2026	IT 2025
Capitalización Bursátil	MME	133.434	96.222
Beneficio por acción (6.757.845.603 acc. a 31.03.2026 y 6.440.561.000 acc. a 31.03.2025)	€	0,244	0,302
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,48	0,58
P.E.R.	Veces	22,78	20,69
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	2,69	2,05

Datos Económico Financieros⁽¹⁾

Cuenta de Resultados		IT 2026	IT 2025
Cifra de Ventas	M €	12.017,6	12.582,9
Margen Bruto	M €	6.429,3	7.022,0
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA) reportado	M €	4.067,1	4.503,2
Beneficio Neto de Explotación (EBIT) reportado	M €	2.591,4	3.145,2
Beneficio Neto reportado	M €	1.711,3	2.004,3
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	22,6	20,4
Balance		Mar. 2026	Dic. 2025
Total Activos	M €	165.027	160.762
Patrimonio Neto	M €	62.968	63.419
Deuda Financiera Neta	M €	54.763	51.755
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	51.922	50.182
ROE	%	11,49	12,46
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	44,3	47,3
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	87,0	81,6

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

Otros

		IT 2026	IT 2025
Inversiones orgánicas brutas	M €	2.699	2.720
Número de empleados	Nº	45.339	44.701

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

- El **Beneficio Neto reportado**¹ del Grupo Iberdrola alcanzó los 1.711,3 M Eur en el periodo, y el **EBITDA reportado** alcanzó los 4.067,1 M Eur.
- Ajustando por efectos derivados de ajustes de la transacción de México en 2024 (+65,9 M Eur) y por el impacto del "capital allowance" en Reino Unido (+87,8 M Eur) el **Beneficio Neto ajustado** crece un **+11,4%** hasta **1.865,0 M Eur**. Excluyendo el impacto del tipo de cambio (-99 M Eur), el **Beneficio Neto Ajustado** hubiera aumentado un **17%**.
- En el primer trimestre de 2025 el Beneficio Neto Ajustado excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389 M Eur) e incluye el impacto positivo del "capital allowance" en Reino Unido (+59 M Eur).
- El **EBITDA ajustado** alcanza los **4.067,1 M Eur**, aumentando un **+2,4%**, siendo el negocio de redes el principal motor.
- El **aumento del 8,6% del EBITDA de Redes ajustado hasta 2.047,5 M Eur** se debe a la mayor base de activos regulados (aumento del +8%) y las mayores tarifas, al fuerte crecimiento en Reino Unido, impulsado por el aumento de las inversiones y la consolidación de ENW (Reino Unido), así como al desempeño positivo en el resto de geografías.
- Por otro lado, la contribución del **negocio de Generación Renovable y Clientes** disminuye un 3,2% hasta 2.022,3 M Eur debido a que la fuerte producción en Reino Unido (+41%) y en Europa continental (+26%) no compensan el impacto no recurrente por los mayores costes por servicios auxiliares en Iberia. Además, el crecimiento en Estados Unidos se ve condicionado por los impactos positivos no recurrentes registrados en el 1T 2025.
- En cuanto a las **inversiones**, han alcanzado **2.698,5 M Eur**, con más del 50% en Reino Unido y Estados Unidos y más de 14.500 M Eur en los últimos doce meses.
- En el **negocio de Redes** las inversiones alcanzan los **1.461,3 M Eur** (un tercio destinadas a transporte), impulsando la **base de activos regulados un 8%** hasta los **c. 53.000 M Eur**.
- Por su parte, las inversiones en el **negocio Renovable** alcanzan los **1.070,1 M Eur**. La nueva capacidad de generación ya está impulsando un aumento de la producción, con la producción eólica marina aumentando un +42% respecto al primer trimestre de 2025.
- Los **Fondos Generados por las Operaciones (FFO)** aumentan un 7,0% hasta 3.279 M Eur, excluyendo la contribución de México en ambos trimestres, impulsados por la mejora de la generación de caja en el negocio de Redes.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada** se sitúa en 51.922 M Eur, aumentando en 1.740 M Eur respecto a diciembre de 2025, debido principalmente a la apreciación de las divisas, real brasileño y dólar especialmente, y al pago de dividendos.
- El **ratio financiero FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada** se sitúa en 24,0% y la posición actual de liquidez asciende a 21.439 M Eur cubriendo 23 meses de necesidades de financiación.
- Incluyendo el cobro por la venta de México y el pago para la adquisición de los minoritarios de Brasil, la **Deuda Neta proforma** alcanzaría 50.300 M Eur, con un ratio FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada del 24,8%.
- La compañía continúa con su **estrategia de alianzas y rotación de activos**, optimizando el perfil de la empresa y obteniendo recursos para inversiones estratégicas, asignando las plusvalías obtenidas. Destaca en Brasil la finalización de la adquisición de las participaciones minoritarias de Neoenergia, lo que refuerza la visibilidad del negocio tras la renovación de las concesiones por un periodo de 30 años.
- Iberdrola propondrá un **dividendo complementario de 0,427 euros por acción**, para ser aprobado en la Junta General de Accionistas que, junto con el **dividendo a cuenta de 0,253 euros por acción**, representa un dividendo total de **0,680 euros por acción** con cargo a los resultados de 2025. Esto representa un **crecimiento del 6,3%** desde los 0,640 euros por acción en 2024, en línea con el crecimiento del beneficio por acción.

¹ El Beneficio Neto Reportado incluye el beneficio neto de actividades continuadas y discontinuadas. De acuerdo a la NIIF 5, el negocio de México se ha registrado como beneficio de actividades discontinuadas.

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 2026 se ha caracterizado por el aumento de la producción con ciclos combinados (+15,5%), eólica (+8,9%), solar fotovoltaica (+5,6%) e hidroeléctrica (+5,4%) respecto al mismo periodo del 2025, frente a un descenso en el carbón (-95,8%), cogeneración (-37,3%) y nuclear (-11,2%).
- Durante el primer trimestre de 2026 la demanda eléctrica peninsular ha aumentado un 1,1% respecto al 2025 que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un aumento del 1,2%. Asimismo, el primer trimestre cierra con un índice de producible de 1,5 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 14,7 TWh.
- En **Reino Unido**, la demanda eléctrica en el primer trimestre de 2026 aumentó un 2,0% respecto al 2025, mientras que la demanda de gas convencional se reduce un 7,1% en el periodo debido a un clima suave.
- En las **áreas de gestión de Avangrid**, en la costa este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 1,1% con respecto a 2025, mientras que la demanda de gas ha disminuido un 5,5% en el periodo.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergia** en Brasil disminuye un 1,7% con respecto a 2025 por el clima más suave.
- La evolución del tipo de cambio medio de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola con respecto al euro ha sido la siguiente:
 - La **libra esterlina** se ha depreciado un 4,2% hasta 0,870 por euro.
 - El **dólar** se ha depreciado un 11,4%, hasta 1,179 por euro.
 - El **real brasileño** se ha depreciado un 0,9%, situándose en 6,203 por euro.
- Con respecto al primer trimestre de 2025, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	IT 2026	IT 2025	%
Petróleo - \$/BBL	81,1	75,7	+7,1%
CO2 - €/ton	77,7	75,2	+3,3%
NBP - p/th	100,4	116,5	-13,8%
Henry Hub - \$/MWh	13,9	12,2	+14,3%
TTF - €/MWh	40,1	47,8	-16,1%
MIBGAS - €/MWh	40,3	46,6	-13,5%

Operaciones relevantes

- El **2 de febrero** la alianza de coinversión entre Iberdrola y Norges Bank Investment Management alcanzó los 1.500 MW de potencia instalada renovable tras incorporar Iberdrola 646 MW de potencia solar fotovoltaica a la empresa conjunta. Esta capacidad corresponde a los proyectos de Caparacena (330 MW) y Ciudad Rodrigo (316 MW), situadas en Granada y Salamanca (España) y en funcionamiento desde finales del año pasado. Al igual que en anteriores incorporaciones, Iberdrola mantendrá una participación mayoritaria del 51% en estos activos.
- El **5 de marzo** Iberdrola completó la adquisición del parque eólico Ararat en Victoria (Australia) con una capacidad de 242 MW.
- El **12 de marzo** Iberdrola registró la oferta para hacerse con el 100% de su filial brasileña Neoenergia, lanzada en noviembre de 2025. Para ello ha publicado oficialmente la documentación ("Edital") de la oferta pública de adquisición sobre la totalidad de las acciones de Neoenergia no controladas por el Grupo. Iberdrola ofreció el mismo precio pagado en la adquisición de la participación de Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil ("PREVI") correspondiente a un 30,29% del capital (32,5 reales brasileños por acción) actualizado por la tasa oficial de tipos de Brasil, llamada SELIC, y minorado por el dividendo extraordinario declarado por Neoenergia el pasado 31 de diciembre de 2025. Con una aceptación de la oferta del 98%, el **24 de abril** se realizó la liquidación de la subasta de la OPA sobre los minoritarios de Neoenergia. El próximo 4 de mayo tendrá lugar la Junta General de Accionistas de Neoenergia con el objetivo de aprobar el "squeeze-

- out" y adquirir el 2% restante. Tras este proceso, Iberdrola será el único accionista de Neoenergía.
- El **25 de marzo** Iberdrola, a través de su filial británica ScottishPower, ha firmado un acuerdo para vender SP Dataserve, una empresa de servicios de medición comercial a clientes no domésticos en el Reino Unido, a IMServ (propiedad al 100% de Bluewater, una firma especializada en capital riesgo con inversiones en toda la cadena de valor del sector energético). A finales de 2025, SP Dataserve prestaba 36.800 servicios a 22.000 clientes no domésticos en todo el Reino Unido. El cierre de la operación depende de que se cumplan los trámites habituales, como la revisión por parte de las autoridades competentes.
 - El **25 de marzo** Iberdrola obtuvo financiación de 600 millones de libras esterlinas (unos 700 millones de euros) del National Wealth Fund para el proyecto Eastern Green Link 4 (EGL4), una interconexión eléctrica submarina entre Inglaterra y Escocia. EGL4 utilizará la tecnología HVDC para transmitir electricidad en corriente continua a 525.000 voltios a lo largo de 530 km entre Fife (Escocia) y Norfolk (Inglaterra). Sus 2.000 MW de capacidad harán posible abastecer a 1,5 millones de hogares británicos.
 - El **31 de marzo** Neoenergía completó la ampliación de su participación en la central hidroeléctrica Corumbá, en Goiás, al 76%, mediante la compra parcial de la participación indirecta de CELGPAR en la Central Hidroeléctrica de Corumbá. El 24% restante pertenece a la Companhia Energética de Brasília (CEB), que también aumentó su participación en la central.
 - El **2 de abril** Neoenergía completó la operación de desinversión de su participación del 75% en la central hidroeléctrica de Dardanelos a EDF, quedando el 25% restante en manos de Neoenergía. La central está situada en Mato Grosso y cuenta con una capacidad instalada de 261 MW. El valor (100% Enterprise Value) de la transacción ascendió a 2.200 millones de reales.
 - El **24 de abril** Iberdrola completó la desinversión del negocio en México tras la obtención de las aprobaciones regulatorias necesarias. El perímetro de la transacción incluye una capacidad instalada de 2.600 MW operativos (1.368 MW de centrales de ciclo combinado y cogeneración y 1.232 MW de activos eólicos y fotovoltaicos), la actividad comercial y la cartera de proyectos.



Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en c. 52.800 M Eur a cierre de marzo de 2026, que supone un aumento del 8,1% con respecto a marzo de 2025 debido al crecimiento en Reino Unido, Estados Unidos y Brasil:

Base de Activos (Moneda local)		IT 2026	IT 2025
Reino Unido ⁽¹⁾	(MM GBP)	14.726	12.890
Estados Unidos	(MM USD)	17.637	14.480
Brasil ⁽²⁾	(MM BRL)	72.207	63.488
España	(MM EUR)	9.261	9.207

(1) Incluye el RAB de ENW (c.3.100 M GBP en 2026), al consolidar el activo por el método global a partir de marzo de 2025.

(2) Incluye 26.604 M BRL de activos de transporte

A cierre de marzo de 2026 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 68.645 GWh, que supone un aumento del 9,7% con respecto a marzo de 2025:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Reino Unido ⁽¹⁾	14.687	8.511	+72,6%
Estados Unidos	10.012	9.904	+1,1%
Brasil	20.485	20.842	-1,7%
España	23.462	23.307	+0,7%
Total	68.645	62.563	+9,7%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	25.582	27.078	-5,5%
Total	25.582	27.078	-5,5%

(1) Incluye ENW.

Puede haber discrepancias por redondeo

Puntos de suministro gestionados

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 8,4% respecto a marzo de 2025, con el siguiente desglose:

ELECTRICIDAD (Millones)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Reino Unido	6,1	3,6	+69,4%
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,4%
Brasil	17,1	16,7	+2,2%
España	11,6	11,5	+0,7%
Total Electricidad	37,1	34,1	+8,7%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,0	1,1	-0,7%
Total Gas	1,0	1,1	-0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	38,1	35,2	+8,4%

1.1. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de marzo de 2026 SP Energy Networks cuenta con 6,1 millones de puntos de suministro, lo que supone un aumento del +69,4% desde marzo de 2025 tras la adquisición de ENW, mientras que la energía distribuida fue de 14.687 GWh, un 72,6% superior a la del año anterior. Por distribuidora, las cifras son las siguientes:

Energía distribuida (GWh)	IT 2026	IT 2025	%
ScottishPower Distribution (SPD)	4.706	4.633	1,6
ScottishPower Manweb (SPM)	3.880	3.878	0,1
Electricity North West (ENW)	6.101	—	—

Los indicadores de calidad de servicio se mantienen mejor que los límites regulatorios. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min.)	IT 2026	IT 2025
ScottishPower Distribution (SPD)	5,5	7,0
ScottishPower Manweb (SPM)	7,8	8,8
Electricity North West (ENW)	7,2	6,6

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

CI (n° interrupciones)	IT 2026	IT 2025
ScottishPower Distribution (SPD)	7,8	8,4
ScottishPower Manweb (SPM)	6,8	7,3
Electricity North West (ENW)	5,8	5,4

1.2. Estados Unidos – Avangrid

1.2.1. Electricidad

A cierre de marzo de 2026 Avangrid cuenta con 2,3 millones de puntos de suministro (+0,4% respecto a marzo de 2025) y la energía distribuida alcanza 10.012 GWh, aumentando un 1,1% con respecto a marzo de 2025:

Energía distribuida (GWh)	IT 2026	IT 2025	%
Central Maine Power (CMP)	2.538	2.533	+0,2%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.385	4.365	+0,5%
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.861	1.846	+0,8%
United Illuminating Company (UI)	1.228	1.155	+6,3%

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

CAIDI (h)	IT 2026	IT 2025
Central Maine Power (CMP)	1,41	1,61
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,87	1,76
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,51	1,62

La reducción del CAIDI en CMP se debe a la mejora del rendimiento operativo en la restauración de los cortes de suministro debido al menor número de días con tormentas de menor intensidad ("*minor storms*").

La reducción del CAIDI en CMP y RG&E se debe, principalmente, a tiempos de respuesta más rápidos ante interrupciones prolongadas.

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

SAIDI (min.)	IT 2026	IT 2025
United Illuminating Company (UI)	7,10	6,00

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

El aumento del SAIDI en UI se explica por la concurrencia de fenómenos meteorológicos excepcionales y por un ligero incremento en los tiempos de reposición del suministro en enero de 2026.

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

SAIFI	IT 2026	IT 2025
Central Maine Power (CMP)	0,26	0,41
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,25	0,29
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,19	0,19
United Illuminating Company (UI)	0,08	0,09

La disminución del SAIFI en comparación con marzo de 2025 se debe, principalmente, a un menor número de tormentas en el primer trimestre de 2026 en Maine (CMP) y Nueva York (NYSEG y RG&E). El SAIFI de UI sigue una tendencia muy alineada con la de años anteriores.

1.2.2. Gas

A finales de marzo de 2026 Avangrid cuenta con más de un millón de puntos de suministro (en línea con marzo de 2025) y ha distribuido 25.582 GWh de gas, un 5,5% menos que en marzo de 2025.

Energía distribuida (GWh)	IT 2026	IT 2025	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	6.882	6.848	0,5%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.396	7.418	(0,3%)
Maine Natural Gas (MNG) ⁽¹⁾	N/A	1.895	—
Berkshire Gas (BGC)	1.192	1.185	0,6%
Connecticut Natural Gas (CNG)	5.140	4.993	2,9%
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.972	4.739	4,9%

(1) La venta de MNG se completó el 31 de octubre de 2025.

1.3. Brasil – Neoenergia

A cierre de marzo de 2026 los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 17,1 millones (+2,2% frente a marzo de 2025) siendo el volumen de energía eléctrica distribuida de 20.485 GWh (-1,7% frente a marzo de 2025), disminuyendo ligeramente con respecto al año anterior, ya que el año pasado las temperaturas fueron más elevadas:

Energía distribuida (GWh)	IT 2026	IT 2025	%
Neoenergia Coelba	6.919	7.053	-1,9%
Neoenergia Elektro	5.437	5.658	-3,9%
Neoenergia Pernambuco	4.663	4.616	1,0%
Neoenergia Brasília	1.842	1.887	-2,4%
Neoenergia Cosern	1.624	1.627	-0,2%

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

DEC (h)	IT 2026	IT 2025
Neoenergia Coelba	3,21	2,49
Neoenergia Elektro	1,71	1,94
Neoenergia Pernambuco	2,87	2,83
Neoenergia Brasília	1,92	1,72
Neoenergia Cosern	1,67	2,01

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

FEC	IT 2026	IT 2025
Neoenergia Coelba	1,18	0,95
Neoenergia Elektro	0,89	0,99
Neoenergia Pernambuco	1,13	1,13
Neoenergia Brasília	1,13	0,99
Neoenergia Cosern	0,70	0,88

Además, la finalización de las líneas de transporte que estaban en construcción lleva a un crecimiento de estos activos del 19,0% en los últimos doce meses, alcanzando 26.604 M BRL.

1.4. España – i-DE

A cierre de marzo de 2026 el negocio de redes en España cuenta con 11,6 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. marzo 2025), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 23.462 GWh, un 0,7% superior a la de marzo de 2025.

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):

i-DE	IT 2026	IT 2025
TIEPI regulatorio (min)	<11	<8
NIEPI regulatorio (n° int.)	<0,2	<0,2

Durante el periodo se gestionaron eficazmente varios episodios meteorológicos extremos (principalmente, las borrascas Kristin, Leonardo, Nils y Oriana), manteniendo elevados estándares de seguridad y calidad de suministro.

2. Generación Renovable y Clientes

A cierre de marzo de 2026 la **capacidad instalada** de Iberdrola aumenta un 3,8% respecto al año anterior y se sitúa en 58.877 MW, siendo la capacidad propia de fuentes autóctonas y libres de emisiones del 85% (49.918 MW) del total de capacidad.

MW	IT 2026	vs. IT 2025
Renovables ⁽¹⁾	46.741	+4,9%
Eólica terrestre	21.320	+3,1%
Eólica marina	2.621	+16,2%
Hidroeléctrica	12.884	-1,6%
Minihidroeléctrica	207	-11,5%
Solar	9.013	+12,7%
Baterías	683	+157,6%
Nuclear	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	7.858	—

Cogeneración	1.102	-4,6%
Total⁽¹⁾	58.877	+3,8%

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 de 2026 ha sido de 36.106 GWh, un 1,6% superior a la registrada en marzo de 2025. El 86% (31.084 GWh) de la producción propia fue producida con fuentes autóctonas y libres de emisiones:

GWh	IT 2026	vs. IT 2025
Producción propia⁽¹⁾	36.106	+1,6%
Renovables ⁽¹⁾	25.620	+1,6%
Eólica terrestre	11.775	-2,7%
Eólica marina	2.639	+42,0%
Hidroeléctrica	9.366	-1,1%
Minihidroeléctrica	119	+12,9%
Solar	1.703	+1,7%
Nuclear	5.464	-12,7%
Ciclos Combinados de Gas	3.453	+42,5%
Cogeneración	1.569	-3,6%
Total⁽¹⁾	36.106	+1,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 18 GWh y 15 GWh de producción con pilas de combustible en IT 2026 y IT 2025 respectivamente.

Nota: cifras reportadas netas de operaciones durante el periodo. .

Comercialización

A cierre de marzo de 2026 Iberdrola cuenta con 29,7 millones de contratos, un 5,8% inferior a marzo de 2025, principalmente debido a la venta del negocio de contadores inteligentes en Reino Unido. El desglose de los contratos es el siguiente:

Millones de contratos	España	Reino Unido ⁽¹⁾	Brasil	Resto del Mundo ⁽²⁾	Total	vs. IT 2025
Contratos de electricidad	9,7	2,4	—	0,4	12,5	-2,3%
Contratos de gas	1,2	1,7	—	0,1	3,0	+0,4%
Smart solutions	12,6	0,3	1,0	0,2	14,1	-9,9%
Total	23,5	4,5	1,0	0,6	29,7	-5,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Tras la venta del negocio de contadores inteligentes de Scottish Power en septiembre de 2025, esta cifra ha bajado a cero. Los

proveedores están obligados a instalar contadores inteligentes para sus clientes, y actualmente hay 2.899 miles contadores utilizados por los clientes de Scottish Power.

(2) La actividad del negocio comercial de Resto del Mundo incluye la actividad de Portugal, Francia, Italia y Alemania.

2.1. España

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 23.225 MW (+2,7% frente al primer trimestre de 2025), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	6.410	243	6.653
Solar FV	5.331	—	5.331
Hidroeléctrica ⁽²⁾	10.823	—	10.823
Mini hidroeléctrica	207	—	207
Baterías	212	—	212
Total Capacidad	22.983	243	23.225

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.

La potencia **eólica** aumentó un 2,8% con respecto a marzo 2025 hasta los 6.653 MW. Durante el primer trimestre comenzó la tramitación de la puesta en servicio del parque Iglesias (70 MW), situado en Burgos, además de la puesta en servicio de la repotenciación de Molar del Molinar (50 MW), situado en Albacete. Asimismo, continúan los trabajos de repotenciación de Isabela (48 MW), en Albacete, de El Escudo (97 MW), en Cantabria y de Labraza (40 MW), en Álava. Por último, se avanzó en la evacuación del parque Finca San Juan (17 MW), ubicado en Tenerife y se iniciaron los trabajos en la repotenciación de Muras (47 MW), en Lugo.

La potencia **solar fotovoltaica** aumentó un 5,5% con respecto a marzo 2025 hasta 5.331 MW. En el primer

trimestre comenzó la producción de energía en Balsicas (100 MW), en Murcia, avanzaron los trabajos en Ayora-Cofrentes (366 MW), en Valencia, y se avanzó en la evacuación de Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza.

En **hidroeléctrica**, durante el último trimestre pasó a operación comercial el Grupo 4 de bombeo de Torrejón y se ha avanzado en la puesta en marcha del Grupo 1 de bombeo de Valdecañas. Una vez operativo, el complejo Torrejón-Valdecañas tendrá capacidad para almacenar 15 millones kWh y 290 MW de capacidad.

En **baterías**, comenzó la producción en Olmedilla (29 MW; 61 MWh) y en Romeral (29 MW; 61 MWh), ambas ubicadas en Cuenca, así como de Revilla-Vallejera (29 MW; 61 MWh) en Burgos. Además, se está avanzando en la tramitación de la puesta en servicio de Campo Arañuelo I y II (58 MW; 122 MWh), ambas ubicadas en Cáceres y de Andévalo (29 MW; 61 MWh), en Huelva.

La **producción renovable** en el primer trimestre de 2026 se sitúa en 10.892 GWh (+1,4%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	2.733	89	2.822
Solar FV	714	—	714
Hidroeléctrica ⁽²⁾	7.236	—	7.236
Mini hidroeléctrica	119	—	119
Total Producción	10.802	89	10.892

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 ha evolucionado de la siguiente manera respecto a marzo de 2025:

- La producción eólica terrestre se sitúa en 2.733 GWh, un 9,9% inferior a la del primer trimestre de 2025.

- La producción solar fotovoltaica alcanzó los 714 GWh, reduciéndose un 14,4%.
- La producción hidroeléctrica del primer trimestre alcanzó los 7.236 GWh, un 8,8% superior a la del primer trimestre de 2025. Destacan los 1.800 GWh generados en instalaciones de bombeo, un 41% más que en el mismo periodo del año anterior.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** de Iberdrola en España se sitúa en 9.136 MW, prácticamente en línea con la del primer trimestre de 2025, 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	221	43	264
Total Capacidad	9.093	43	9.136

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

- (1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el primer trimestre de 2026 ha alcanzado los 7.285 GWh, un 5,1% inferior a la de marzo de 2025, reduciéndose la producción nuclear (-12,7%) y la de cogeneración (-49,3%) y aumentando la producción de los ciclos combinados (+54,2%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Nuclear	5.464	—	5.464
C.C. de Gas	1.642	—	1.642
Cogeneración	162	17	179
Total Producción	7.268	17	7.285

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 España alcanza los 23,5 millones de contratos a cierre de marzo de 2026. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	1T 2026	%
Contratos de Electricidad	9.680	41%
Contratos de Gas	1.245	5%
Contratos de Smart Solutions	12.618	54%
Total	23.543	100%

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	19.916	85%
Último Recurso	3.627	15%
Total	23.543	100%

Las ventas de electricidad⁽¹⁾ de Iberdrola durante el primer trimestre de 2026 aumentaron un +16,0% con el siguiente desglose:

España (GWh)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Mercado Libre	15.128	13.986	+8,2%
PVPC	1.984	1.928	+2,9%
Operaciones a mercado (OTC, ventas spot y a plazo)	5.565	3.640	+52,9%
Total Ventas	22.677	19.554	+16,0%

El aumento en las ventas en mercados mayoristas se debe principalmente a una mayor producción disponible en el trimestre, que ha generado excedentes puntuales sobre las necesidades de suministro a clientes. Estos excedentes se canalizan hacia mercados spot y optimizando el resultado según condiciones de mercado.

Respecto al gas⁽¹⁾, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer trimestre de 0,70 bcm (-1,4% vs 1T 2025), de los que 0,05 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,32 bcm se vendieron a

clientes finales y 0,34 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo de 2026, Iberdrola tenía una **capacidad renovable instalada** en Reino Unido de 3.260 MW, lo que supone un incremento del 6,3% con respecto a marzo de 2025.

	MW instalados consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	2.167	15	2.182
Eólica marina	908	—	908
Solar	19	—	19
Baterías	151	—	151
Capacidad total	3.245	15	3.260

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En **solar**, el proyecto de 9 MW ubicado junto al parque eólico de Coldham y el de 10 MW de Carland Cross continuaron operando durante 2026.

En **energía eólica terrestre**, continuaron los trabajos en los proyectos adjudicados con contratos por diferencia (CfD) en la cuarta ronda de subastas (AR4), celebrada en 2022. En octubre de 2025 Hagshaw Hill Repowering (80 MW), en la región de South Lanarkshire (Escocia), inició la operación comercial. El segundo proyecto en South Lanarkshire es Cumberhead West (113 MW), donde las obras de construcción avanzan a buen ritmo y se espera que la operación comercial comience en el segundo trimestre de 2026. Asimismo, la ampliación de Kilgallioch (51 MW) entró en operación comercial en marzo de 2026 y la ampliación de Arecleoch (74 MW) debería estar en funcionamiento a principios de 2027.

En el ámbito de la **energía eólica marina** se siguen desarrollando otros 3,2 GW en la zona de East Anglia, que comprende tres proyectos: East Anglia THREE, East Anglia TWO y East Anglia ONE North.

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

En **East Anglia THREE** (1.397 MW) continúan las actividades de construcción y se han completado con éxito la fabricación de los cimientos y la instalación de la estación convertidora marina. El cable de exportación marino se encuentra en las fases finales de la campaña de tendido, mientras que la instalación del cable de exportación terrestre ya ha concluido. Además, el 24 de abril se alcanzó el hito de instalación del primer aerogenerador del parque, el primero en el país equipado con palas de 115 metros, las más grandes fabricadas y ensambladas hasta la fecha en aguas británicas. El proyecto sigue según lo previsto para entrar en operación comercial a finales de 2026.

Por su parte, en **East Anglia TWO** (964 MW) también continúan las actividades de construcción.

Finalmente, el proyecto **East Anglia ONE North** (hasta 900 MW) sigue avanzando, con vistas a participar en futuras rondas de asignación de contratos por diferencias (CfDs) y ya cuenta con todos los permisos necesarios y con los suministros asegurados.

Por su parte, la cartera de **ScotWind** cuenta ahora con una capacidad de 5 GW, repartida entre el proyecto flotante **MarramWind**, de 3 GW, y **MachairWind**, de 2 GW y de cimentación fija. Las obras de desarrollo avanzan en ambos proyectos. Además, MarramWind ha presentado todas las solicitudes de autorización (tanto en alta mar como en tierra) y el proceso de autorización de MachairWind sigue su curso.

La **producción renovable** en Reino Unido ascendió a 2.612 GWh (+41,3% respecto a marzo de 2025), tras una mejora en las condiciones eólicas. La producción cuenta con el siguiente desglose:

	GWh consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas ⁽¹⁾	Total
Eólica terrestre	1.500	5	1.505
Eólica marina	1.105	—	1.105
Solar y baterías	2	—	2
Producción total	2.607	5	2.612

Pueden existir discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel de EBITDA por tecnología en comparación al año anterior fue la siguiente:

- La producción eólica terrestre asciende a 1.500 GWh, aumentando 54% respecto a marzo de 2025 debido, principalmente, a un mayor recurso eólico.
- La producción eólica marina aumentó un 28%, hasta 1.105 GWh debido, principalmente, al mayor recurso eólico.

Comercialización

A cierre de marzo de 2026 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido asciende a **4,5 millones**, con un descenso del 39% en comparación con marzo de 2025 como consecuencia de la venta del negocio de contadores inteligentes en septiembre de 2025. El desglose de los contratos es el siguiente:

	Miles de contratos
Contratos de electricidad	2.449
Contratos de gas	1.741
Contratos de smart solutions	333
Smart meters ⁽¹⁾	—
Total	4.523

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Tras la venta de la filial de contadores inteligentes en septiembre de 2025, esta cifra se ha reducido a cero.

En cuanto a las ventas⁽¹⁾, a finales de marzo se suministraron a los clientes 2.643 GWh de electricidad y 7.502 GWh de gas, lo que supone un descenso del 8% y del 12%, respectivamente, en comparación con marzo de 2025. Esto se debe, principalmente, a la

menor demanda media, al ligero descenso en el número de clientes y al cese de la actividad industrial y comercial (I&C).

(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 2026 Iberdrola cuenta con una **potencia instalada renovable** en Estados Unidos de 10.278 MW (+7,2% comparado con marzo de 2025), con el siguiente desglose:

	MW instalados consolidados a nivel EBITDA ⁽¹⁾	MW gestionados sociedades participadas ⁽²⁾	Total ⁽¹⁾
Eólica terrestre	7.972	234	8.206
Eólica marina ⁽³⁾	—	390	390
Hidroeléctrica	119	—	119
Solar	1.538	12	1.550
Capacidad total	9.642	636	10.278

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

(2) Incluye la cuota proporcional en MW.

(3) La capacidad instalada reportada considera únicamente los aerogeneradores exportando energía a 31 de marzo de 2026.

En **eólica terrestre**, el proyecto Osagrove Flats (153 MW) en Illinois avanza según lo previsto. En cuanto a repotenciaciones, hay cuatro proyectos actualmente en construcción: el parque Juniper Canyon (136 MW) y el parque Big Horn (200 MW), ambos situados en Washington; además, el parque Baffin Bay (202 MW) en Texas y el parque Leaning Juniper IIB (119 MW) en Oregón, todos avanzando según lo previsto.

En **solar fotovoltaica**, continua la construcción de Tower (166 MW) y Oregon Trail (58 MW), ambos ubicados en Oregón.

En **eólica marina** los trabajos de construcción del proyecto Vineyard Wind 1 (806 MW), situado en la costa de Massachusetts, están a punto de terminar, con 780 MW ya instalados que están exportando y vendiendo electricidad.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 5.735 GWh (-1,1% en comparación con marzo 2025), desglosada de la siguiente manera:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA ⁽¹⁾	GWh gestionados sociedades participadas ⁽²⁾	Total ⁽¹⁾
Eólica terrestre	4.987	131	5.118
Eólica marina ⁽³⁾	—	179	179
Hidroeléctrica	10	—	10
Solar	407	3	410
Producción total	5.422	313	5.735

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 18 GWh de producción procedente de pilas de combustible.

(2) Incluye la cuota proporcional de GWh.

A nivel de EBITDA, la evolución de la producción consolidada por tecnología en comparación con el año anterior fue la siguiente:

- La producción eólica terrestre alcanzó los 4.987 GWh, un 5% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica alcanzó 407 GWh, un 20% superior a la del año anterior, impulsada por la construcción y puesta en marcha de nuevos proyectos (Camino y Powell Creek).
- La producción hidroeléctrica se redujo hasta 10 GWh (-19,5%), frente a los 12 GWh del mismo periodo en 2025 debido, principalmente, a que algunas instalaciones estuvieron fuera de servicio.

2.4. Brasil - Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo de 2026 la **capacidad renovable instalada** en Brasil se sitúa en 3.646 MW (-5,6% en comparación con marzo 2025), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	1.554	—	1.554
Hidroeléctrica	820	1.123	1.943
Solar FV	149	—	149
Capacidad total	2.522	1.123	3.646

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de marzo de 2026 se han alcanzado los 2.925 GWh (-23,7% frente a marzo de 2025), con el siguiente desglose:

	GWh Instalados Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados por sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	744	—	744
Hidroeléctrica	848	1.271	2.119
Solar FV	62	—	62
Total producción	1.654	1.271	2.925

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 744 GWh, un 24,0% inferior debido a la menor disponibilidad.

- La producción hidroeléctrica se sitúa en 848 GWh, disminuyendo un 30,2% debido a la venta de Baixo Iguaçu.
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 62 GWh, un 13,1% superior debido al mayor recurso solar.

Cabe destacar que el 30 de marzo de 2026 se produjo el cierre de la operación por la que Neoenergía aumentó su participación (directa e indirecta) en la UHE Corumbá hasta el 76%, pasando a consolidar contablemente el activo por parte de Neoenergía. De esta forma, los datos operativos incluyen el 100% de la UHE Corumbá en el primer trimestre de 2026, reflejando el impacto también a nivel EBITDA.

Capacidad y producción térmica

A cierre de marzo de 2026, Iberdrola cuenta con una **capacidad térmica** en Brasil de 550 MW.

Durante el primer trimestre de 2026 la planta de Termopernambuco 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 13 GWh de energía (frente a 15 GWh en el primer trimestre de 2025), con un despacho del 3%, conforme a lo establecido en el contrato de reserva de capacidad.

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de marzo de 2026 alcanzan 2.281 GWh (-16,7% vs marzo 2025), con el siguiente desglose:

GWh	1T 2026	1T 2025
PPA	1.175	1.424
Mercado libre	1.106	1.315
Total Ventas	2.281	2.739

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Resto del Mundo

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 5.101 MW, un 21,8% superior respecto a marzo de 2025, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.136
Eólica marina	1.322
Solar	1.322
Baterías	320
TOTAL	5.101

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- En **Alemania**, tanto el proyecto Boldekow (56MW) como Schadowohl (65MW) están operando a plena capacidad.
- En **Italia**, se ha producido la puesta en marcha del proyecto Fenix (243 MW) en Sicilia. Los proyectos Limes 15 (33 MW) y Limes 10 (18 MW), ambos situados en Lacio, están ya instalados, teniendo Limes 15 aproximadamente el 50% en operación.
- En **Australia** continúan los trabajos en el proyecto Broadsound, que consta de generación fotovoltaica (376 MW) y de baterías (180 MW), ubicado en la región de Queensland. Se espera que estos proyectos comiencen sus operaciones comerciales en junio y julio de 2026, respectivamente.

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

- En **Portugal**, la construcción del proyecto Támega eólico (274 MW) emplazado en los distritos de Vila Real y Braga (al norte de Portugal) avanza según lo previsto. El proyecto combina energía eólica con energía hidroeléctrica, ya operativa.
- En **Alemania**, el proyecto Windanker (315 MW), en partnership con Kansai (que tiene el 49% del mismo) continúa la construcción, con el inicio previsto de operación comercial en la segunda mitad de 2026.

- En **Australia** se ha completado la adquisición del parque eólico Ararat, situado en el estado de Victoria. Con una capacidad de 242 MW y en funcionamiento desde 2017, es el mayor parque eólico de Iberdrola en Australia.

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

Potencia	Eólica terrestre	Solar FV	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania ⁽¹⁾		121		826	948
Australia	1.266	646	320		2.232
Grecia	438	6			444
Francia				496	496
Portugal	200	185			385
Polonia	213				213
Chipre	20				20
Italia		364			364
Total	2.136	1.322	320	1.322	5.101

(1) Los activos offshore de Iberdrola en Alemania están participados al 51% por Iberdrola, trabajando con distintos socios en cada proyecto.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En el mes de enero se ha completado la venta de los activos terrestres en Hungría (158 MW) a un consorcio formado por Premier Energy y una filial del grupo húngaro iG TECH Capital.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en 2026 un total de 2.792 GWh, un 19,4% más que en marzo de 2025.

Por tecnologías, la producción **eólica terrestre** aumenta un 0,9% respecto a marzo de 2025 debido a la adquisición del parque eólico en Australia, mencionado anteriormente, y al mayor recurso eólico en Grecia.

Por su parte, la producción **eólica marina** (Francia y Alemania) aumenta un 37,4% alcanzando los 1.355 GWh, principalmente por el mayor recurso eólico.

Finalmente, la producción **solar fotovoltaica** se sitúa en 257 GWh, aumentando un 41,1% con respecto a marzo de 2025 debido, principalmente, a la nueva potencia en operación en Alemania, Australia y en Italia a finales de 2025.

Producción	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	GWh
Alemania		14	815	829
Australia	616	141		757
Grecia	288	1		289
Francia	45		540	586
Portugal	77	28		106
Polonia	146			146
Chipre	7			7
Italia		73		73
Total	1.180	257	1.355	2.792

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización Portugal

En lo que se refiere a la **comercialización**, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal alcanza los 0,6 millones de contratos a marzo de 2026. Su desglose es el siguiente:

	Miles de contratos	%
Contratos de Electricidad	329	55%
Contratos de Gas	62	10%
Contratos de Smart Solutions	212	35%
Total	603	100%

Por tipo de mercado se dividen en:

	Miles de contratos	%
Mercado Libre	603	100%

Las ventas de electricidad⁽¹⁾ a marzo 2026 disminuyeron un 13,3%, con el siguiente desglose:

GWh	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Mercado Libre	1.735	2.025	-14,3%
Otros mercados	77	65	18,5%
Total Ventas	1.812	2.090	-13,3%

(1) Ventas de electricidad en barras de central.

3. Otros aspectos

3.1.Remuneración al accionista

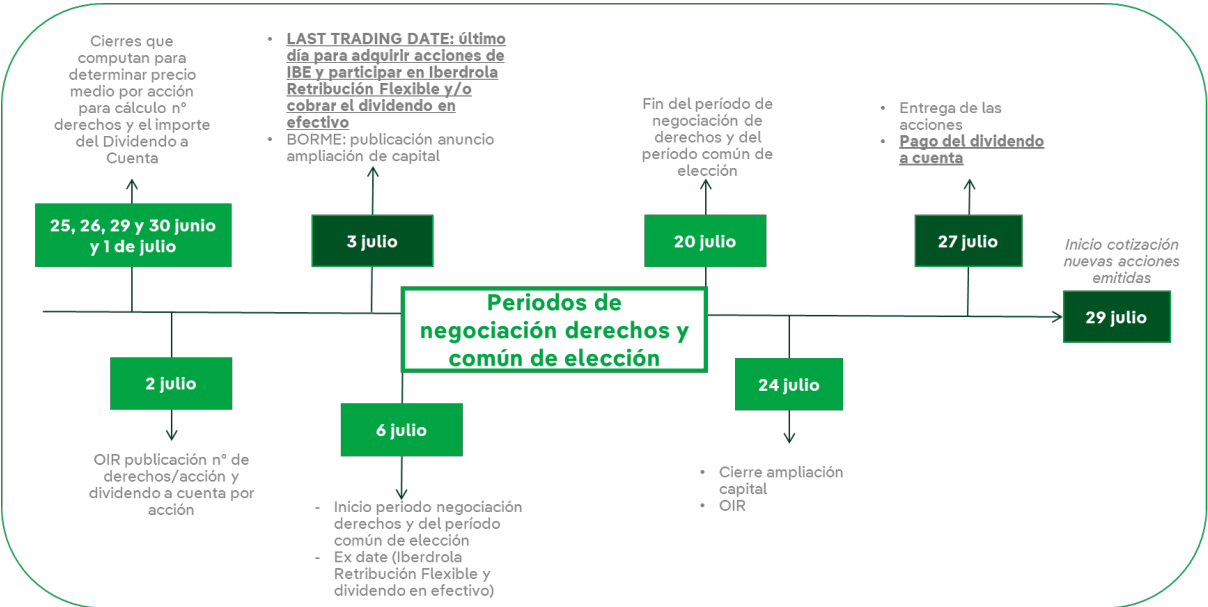
Iberdrola abonó, a principios de enero 2026, una **retribución a cuenta** del ejercicio 2025 que ascendió a **0,253 euros brutos por acción** (+9,5% vs. periodo anterior). Cabe destacar el apoyo que los accionistas de Iberdrola continúan mostrando a la gestión del Grupo, ya que casi el 84% eligieron recibir el dividendo en acciones.

Además, en línea con el beneficio por acción del 2025, el Consejo de Administración de Iberdrola propondrá, en la próxima Junta General de Accionistas, que se celebrará el 29 de mayo, una **retribución complementaria, el Dividendo Complementario, de 0,427 euros brutos por acción**, que se abonará en julio.

Esto supone un **aumento del dividendo** con cargo a los resultados del 2025 del **+6,3%** vs 2024, alcanzando una remuneración de **0,680 euros brutos por acción**.

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 2026





Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Con el objetivo de garantizar la transparencia, a continuación se detallan los principales ajustes y criterios contables aplicados:

- De acuerdo con la NIIF 5, el **negocio de México** se registra como Operaciones discontinuadas y se presenta bajo "Método de participación" y "operaciones discontinuadas" en el Beneficio Neto Ajustado. Además, se excluye el ajuste negativo por la plusvalía asociada a la desinversión de los activos térmicos en México a los compradores mexicanos (MIP).
- Asimismo, el **"capital allowance"** en **Reino Unido** se ajusta en el Beneficio Neto Ajustado, tanto en el 2025 como en el 2026.
- Adicionalmente, el **reconocimiento de costes** pasados en **Estados Unidos** se excluye del Beneficio Neto Ajustado en 2025, de acuerdo con la definición del *Guidance* 2025.

Para mayor detalle, véase la tabla del final de esta sección con la reconciliación.

Las cifras ajustadas más destacables de los resultados del primer trimestre de 2026 son las siguientes:

El **Beneficio Neto Ajustado** se sitúa en 1.865,0 M Eur y crece un 11,4% gracias al crecimiento en el negocio de **Redes** y a la mayor contribución de **Neoenergía** tras la ampliación de la participación en 2025. El Beneficio Neto Ajustado excluye el ajuste negativo por la venta de México de 2024 e incluye el impacto del **"capital allowance"** en Reino Unido (+87,8 M Eur). Asimismo, en el primer trimestre de 2025 el Beneficio Neto Ajustado excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389 M Eur) e incluye el impacto positivo del **"capital allowance"** en Reino Unido (+59 M Eur).

Excluyendo el impacto del tipo de cambio (-99 M Eur), el Beneficio Neto Ajustado hubiera aumentado un 17%.

Valores Ajustados M Eur	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Cifra de Negocios	12.017,6	12.053,4	-0,3 %
Margen Bruto	6.429,3	6.492,5	-1,0 %
EBITDA	4.067,1	3.973,7	+2,4 %
EBIT	2.591,4	2.615,6	-0,9 %
Beneficio Neto	1.865,0	1.674,4	+11,4 %

El **Margen Bruto ajustado alcanza** 6.429,3 M Eur, disminuyendo un 1,0%. Excluyendo el impacto del tipo de cambio, el Margen Bruto ajustado aumenta un 3%. Excluyendo el impacto del tipo de cambio, los ingresos y los aprovisionamientos aumentan un 3% y 4% respectivamente.

El **Gasto Operativo Neto (GON) ajustado** se sitúa en 1.348,4 M EUR mejorando un 5,8% y, excluyendo el impacto del tipo de cambio, el GON mejora un 0,7%. y en términos recurrentes, el GON aumenta un 8,1%.

Por su parte, la partida de **Tributos ajustada** se sitúa en 1.013,8 M Eur en marzo de 2026, disminuyendo un 6,8% con respecto a marzo 2025 debido al menor "windfall tax" ("Electricity Generator Levy") en Reino Unido y a la menor tasa Enresa asociada a una menor producción nuclear, factores que más que compensan el mayor gasto en bono social.

El **EBITDA ajustado** alcanza 4.067,1, aumentado un 2,4% en comparación con el año anterior, al excluir el reconocimiento de costes pasados en Estados Unidos en el primer trimestre de 2025. Esta mejora se ha visto impulsada, principalmente, por el negocio de Redes.

Excluyendo el impacto del tipo de cambio¹ el **EBITDA ajustado** hubiera aumentado un 6%.

- El **EBITDA de Redes ajustado** crece un 8,6% hasta 2.047,5 M Eur gracias a la mayor base de activos regulados (+8%) y las mayores tarifas. Además, debido al fuerte crecimiento en Reino Unido, impulsado por el aumento de las inversiones y la consolidación total de ENW (Reino Unido). Por último, debido al desempeño positivo en el resto de geografías.

⁽¹⁾ El impacto negativo del tipo de cambio es de 142 M Eur a nivel EBITDA ajustado y 99 M Eur de Beneficio Neto Ajustado.

- Por otro lado, el **EBITDA ajustado de Generación Renovable y Clientes** disminuye su aportación un 3,2% hasta 2.022,3 M Eur debido a que la fuerte producción en Reino Unido (+41%) y en Europa continental (+32%) no compensan los menores precios, la tarifa regulada de gas y los mayores costes por servicios auxiliares en Iberia. Además, el crecimiento en Estados Unidos se ve condicionado por los impactos positivos no recurrentes registrados en el primer trimestre de 2025, que se normalizarán a lo largo del año, y por la menor producción eólica terrestre y el peor desempeño del negocio térmico en 2026.

Cabe destacar que el **84% del EBITDA** procede de países con **calificación crediticia A o superior**.

Las **Amortizaciones y Provisiones ajustadas** se sitúan en 1.475,7 M Eur (+8,7%) debido, principalmente, a la mayor base de activos en el negocio de redes y a la normalización de las provisiones frente a las recuperaciones excepcionales registradas en 2025.

- La partida de **Amortizaciones** en términos ajustados aumenta un 4,6% hasta los 1.324,2 M Eur debido, fundamentalmente, al crecimiento del Grupo por la mayor base de activos en Redes y al crecimiento en Renovables.
- Por su parte, las **Provisiones** en términos ajustados aumentan un 64,1% hasta 151,6 M Eur afectadas en la comparativa por recuperaciones excepcionales registradas en el primer trimestre de 2025.

Como consecuencia, el **EBIT ajustado** disminuye un 0,9% con respecto a marzo de 2025, situándose en 2.591,4 M Eur. Si se excluye el impacto del tipo de cambio (-80 M Eur), el **EBIT ajustado** aumenta un 2%.

El **Resultado Financiero Neto ajustado** mejora 6 M Eur en el primer trimestre de 2026 hasta -497 M Eur, en comparación con los -503 M Eur de marzo 2025. Dicha mejora se debe al impacto positivo del tipo de cambio y al menor saldo medio de la deuda, que más que compensan el mayor coste de la deuda y el peor resultado de los derivados.

- El **resultado de deuda** mejora en 34 M Eur, por el menor saldo medio de la deuda y la depreciación principalmente del dólar (61 M Eur) parcialmente compensados por el mix de deuda (-27 M Eur).
- El resultado por **"derivados y otros"** empeora en -28 M Eur por el menor beneficio de las coberturas de traslación de resultados que en el 2025 (principalmente en dólar) y por el menor ingreso por intercalarios, a pesar de otros impactos positivos.

Resultado financiero	Mar. 2026	Mar. 2025	vs. Mar. 2025
Deuda	-635	-669	34
Por tipos de interés y tipos de cambio			61
Por estructura deuda			-27
Derivados y otros	138	166	-28
Total	-497	-503	6

El **coste de la deuda excluyendo Neoenergía** disminuye 10 puntos básicos, desde 3,69% hasta 3,59%, principalmente debido a los mejores tipos de interés.

El **coste de la deuda incluyendo Neoenergía** aumenta 10 puntos básicos, desde 4,92% hasta 5,02%, debido al mayor peso de la deuda denominada en reales brasileños.

La partida de **Resultados de Sociedades por el Método de Participación ajustada** se sitúa en 81,3 M Eur, inferior a los 113,4 M Eur de marzo de 2025 como consecuencia, principalmente, de la no aportación de ENW en 2026 tras su consolidación por el método global desde el 1 de marzo de 2025. Este efecto compensa la mayor contribución del parque eólico marino "Vineyard Wind" en Estados Unidos.

Los **Impuestos** en términos ajustados alcanzan 247,2 M Eur, disminuyendo con respecto a marzo 2025 efecto de un menor Beneficio antes de Impuestos,

además de por la reversión de una provisión derivada de un litigio fiscal.

Por su parte, la partida de socios **Minoritarios ajustada** disminuye en 63 M Eur hasta 63,9 M EUR debido, principalmente, a la adquisición de la participación a Previ por Neoenergía en septiembre de 2025 (30,3%).

La cuenta de **Pérdidas y Ganancias reportada** excluye el negocio de México al haberse reclasificado como "operaciones discontinuadas" en los estados financieros de 2025 y 2026 conforme a la NIIF 5. Por su parte, en la cuenta de Pérdidas y Ganancias ajustada la contribución del negocio de México se encuentra recogida mediante el método de puesta en equivalencia.

A continuación se detalla la **reconciliación** entre las **cifras reportadas y las cifras ajustadas**, incorporando el efecto de México (+65,9 M Eur en IT 2026), excluido tras su venta y contabilizado por el método de puesta en equivalencia, así como el impacto del "capital allowance" en Reino Unido (+87,8 M Eur en IT 2026).

Se recuerda que en el primer trimestre de 2025 el Beneficio Neto Ajustado excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389 M Eur) e incluye el impacto positivo del "capital allowance" en Reino Unido (+59 M Eur).

Eur M	IT 2026 Reportado	Contribución negocio México ⁽¹⁾	Capital Allowance R.Unido	IT 2026 ajustado
INGRESOS	12.017,6	—	—	12.018,0
MARGEN BRUTO	6.429	—	0	6.429
GASTO OPERATIVO NETO	(1.348,4)	—	—	(1.348,0)
TRIBUTOS	(1.013,8)	—	—	(1.014,0)
EBITDA	4.067	—	0	4.067
EBIT	2.591,4	—	—	2.591,0
RDO. FINANCIERO NETO	(496,6)	—	—	(497,0)
Resultados por puesta en equivalencia ⁽²⁾	31,8	49,0	—	81,0
Impuestos	(335,0)	—	—	(335,0)
Capital Allowance R.Unido	—	—	88,0	88,0
Minoritarios	(63,9)	—	—	(64,0)
BENEFICIO NETO OPS. CONTINUADAS	1.728	49	88	1.865
RESULTADOS OPERACIONES DISCONTINUADAS	(16,4)	17,0	—	—
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.711	66	88	1.865

(1) Incluye la contribución del negocio en México y el ajuste negativo de la plusvalía por la venta en 2024 de nuestros activos térmicos

(2) El Resultado Soc. Método Participación incluye Operaciones Discontinuadas en la PyG ajustada.

Eur M	1T 2025 Reportado	Contribución negocio México ⁽¹⁾	Reconoc. de costes pasados en EE.UU.	Capital Allowance Reino Unido	1T 2025 Ajustado
INGRESOS	12.583,0	—	(530,0)	—	12.053,0
MARGEN BRUTO	7.022	—	-530	0	6.492
GASTO OPERATIVO NETO	(1.431,0)	—	—	—	(1.431,0)
TRIBUTOS	(1.087,0)	—	—	—	(1.087,0)
EBITDA	4.503	—	-530	0	3.974
EBIT	3.145,0	—	(530,0)	—	2.616,0
RDO. FINANCIERO NETO	(503,0)	—	—	—	(503,0)
Resultados por puesta en equivalencia ⁽²⁾	36,0	78,0	—	—	113,0
Impuestos	(624,0)	—	140,0	—	(484,0)
<i>Capital Allowance R.Unido</i>	—	—	—	59,0	59,0
Minoritarios	(127,0)	—	—	—	(127,0)
BENEFICIO NETO OPS. CONTINUADAS	1.927	78	-389	59	1.674
RESULTADOS OPERACIONES DISCONTINUADAS	78,0	(78,0)	—	—	—
BENEFICIO NETO REPORTADO	2.004	—	-389	59	1.674

(1) Incluye la contribución del negocio en México

(2) El Resultado Soc. Método Participación incluye Operaciones Discontinuas de México en la PyG ajustada.



Resultados por negocios

Con el objetivo de garantizar la transparencia, a continuación se detallan los principales ajustes y criterios contables aplicados:

- De acuerdo con la NIIF 5, el **negocio de México** se registra como Operaciones discontinuadas y se presenta bajo "Método de participación" y "operaciones discontinuadas" en el Beneficio Neto Ajustado. Además, se excluye el ajuste negativo por la plusvalía asociada a la desinversión de los activos térmicos en México a los compradores mexicanos (MIP).
- Asimismo, el **"capital allowance"** en **Reino Unido** se ajusta en el Beneficio Neto Ajustado, tanto en el 2025 como en el 2026.
- Adicionalmente, el **reconocimiento de costes** pasados en **Estados Unidos** se excluye del Beneficio Neto Ajustado en 2025, de acuerdo con la definición del *Guidance 2025*.

En aquellos negocios donde estos ajustes no aplican, las diferentes líneas de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias coinciden en términos reportados y ajustados por lo que no se detalla la diferencia.

El EBITDA del negocio de Redes disminuye un 15,2% hasta los 2.047,5 M Eur, aumentando un 8,6% en términos ajustados excluyendo el reconocimiento de costes incurridos en años anteriores en Estados Unidos (+530 M Eur) en 2025. Esta mejora se debe a la mayor base de activos regulados (+8%), por el fuerte crecimiento en Reino Unido impulsado por el aumento de las inversiones y la consolidación de ENW (Reino Unido), así como al desempeño positivo y al incremento de las inversiones y tarifas en Estados Unidos.

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Cifra de Ventas	5.646,2	5.796,2	-2,6%
Margen Bruto	3.179,9	3.610,7	-11,9%
Margen Bruto ajustado	3.179,9	3.081,3	+3,2%
EBITDA	2.047,5	2.414,9	-15,2%
EBITDA ajustado	2.047,5	1.885,4	+8,6%
EBIT	1.345,4	1.753,6	-23,3%
EBIT ajustado	1.345,4	1.224,2	+9,9%

1.1. Reino Unido - SPN

(M de Eur)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	715,3	577,5	+23,9%	+29,3%
Margen Bruto	698,7	560,4	+24,7%	+30,2%
EBITDA	513,5	406,2	+26,4%	+32,0%
EBIT	365,7	287,8	+27,1%	+32,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en Reino Unido aumenta un 24,7% (30,2% en moneda local) y se sitúa en 698,7 M Eur debido a los mejores resultados en el negocio de distribución por la consolidación total de ENW, efectiva desde marzo de 2025, unido a la mayor contribución del negocio de transporte por la mayor base regulada de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un +26,4% hasta los 513,5 M Eur (32,0% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 141,3 M Eur, aumentando un 22,0% (+27,4% en moneda local) por mayor gasto de personal y de servicio exterior, debido a la integración de ENW.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 24,8% hasta -147,7 M Eur (30,3% en moneda local) principalmente por la integración de ENW, creciendo el EBIT un +27,1% hasta 365,7 M Eur (32,7% en moneda local).

1.2. Estados Unidos - Avangrid Networks

IFRS (M de Eur)				
	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	2.134,6	2.664,2	-19,9 %	-9,6%
Margen Bruto	1.191,3	1.784,5	-33,2 %	-24,7%
Margen Bruto ajustado	1.191,3	1.255,3	-5,1 %	+6,9%
EBITDA	518,8	1.008,8	-48,6 %	-42,0%
EBITDA ajustado	518,8	479,0	+8,3 %	+21,5%
EBIT	296,2	781,2	-62,1 %	-57,2%
EBIT ajustado	296,2	251,7	+17,7 %	+31,5%

El reconocimiento de costes incurridos en años anteriores en Estados Unidos afecta tanto a nivel Margen Bruto como a nivel EBITDA en +530 M Eur en 2025 sin correspondencia en 2026.

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto ajustado disminuye un 5,1% mientras que en moneda local aumenta un 6,9% hasta los 1.191,3 M Eur principalmente por el incremento de las tarifas en distribución y la mayor contribución del negocio de transporte, incluyendo la contribución positiva de NECEC (que inició la operación comercial el 16 de enero de 2026).

Por su parte el margen bruto reportado disminuye un -33,2% (-24,7% en moneda local) afectado principalmente por la comparativa con el impacto positivo no recurrente registrado en 2025, derivado del registro de activos regulatorios relacionados con el reconocimiento de costes de años anteriores (+530 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El **EBITDA ajustado** se sitúa en 518,8 M Eur aumentando un +8,3 % (+21,5% en moneda local), por los efectos mencionados anteriormente en el

margen bruto y la disminución del 17,3% del Gasto Operativo Neto hasta los 363,4 M Eur, principalmente por menor servicio exterior ligado a costes reconciliables por tormentas, que también reducen el Margen Bruto.

Por su parte, el EBITDA reportado cae un -48,6%, afectado por el reconocimiento de costes pasados en el primer trimestre de 2025 (+530 M EUR) que afecta a la comparativa.

El **EBIT ajustado** aumenta un +17,7% (+31,5% en moneda local).

1.3. Brasil - Neoenergía

(M EUR)	IT 2026	IT 2025	Vs. IT 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	2.274,0	2.065,4	+10,1%	+11,1%
Margen Bruto	768,2	776,8	-1,1%	-0,2%
EBITDA	589,6	599,3	-1,6%	-0,7%
EBIT	440,4	459,0	-4,0%	-3,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto disminuye un 1,1% (-0,2% en moneda local) y se sitúa en 768,2 M Eur debido al mayor ingreso por actualización de tarifas, efecto compensado por menor inflación y menor crecimiento de demanda en comparación con el primer trimestre de 2025.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se mantiene plano (+0,5%) y alcanza 174,8 M Eur (aumentando +1,4% en moneda local), por mayores gastos de personal, además de por mayor servicio exterior. Con esto, el EBITDA se mantiene estable, -0,7% en moneda local (-1,6% en Eur).

Por su parte, el EBIT disminuye un 4,0% hasta los 440,4 M Eur (-3,2% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones. Éstas aumentan un 6,3% hasta 149,2 M Eur y un 7,3% en moneda local, fundamentalmente por el incremento de la base de activos tras la incorporación de las líneas de transporte, si bien su contribución al resultado es menor debido a que las líneas están prácticamente finalizadas.

1.4. España - i-DE

(M de Eur)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025
Cifra de Ventas	522,3	489,4	+6,7%
Margen Bruto	521,7	489,4	+6,6%
EBITDA	425,7	400,7	+6,2%
EBIT	243,0	225,6	+7,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en España se sitúa en 521,7 M Eur aumentando un +6,6% debido a la nueva tasa de remuneración financiera (6,58%) y un impacto neto positivo de 15 M Eur por ajustes de retribuciones de años anteriores.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 425,7 M Eur +6,2%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 8,9% y se sitúa en 68,1 M Eur. El EBIT del negocio de redes España se cifra en 243,0 M Eur (+7,7%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 182,7 M Eur (+4,4%).

2. Generación Renovable y Clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación Renovable y Clientes son:

(M de Eur)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Cifra de Ventas	6.441,4	6.861,9	-6,1%
Margen Bruto	3.255,2	3.417,4	-4,7%
EBITDA	2.022,3	2.089,6	-3,2%
EBIT	1.299,2	1.437,8	-9,6%

El EBITDA del negocio de Generación Renovable y Clientes alcanza los 2.022,3 M Eur (-3,2%), con una generación libre de emisiones del 86%. El **EBITDA ajustado** alcanza los 2.022,3 M Eur, que supone una disminución del 3,2%, habiendo generado 33 TWh de electricidad, de la cual un 86% es generación libre de emisiones producida de manera local.

Excluyendo el impacto negativo del tipo de cambio (-47 M Eur), el EBITDA ajustado disminuye sólo un 1%.

Esta disminución se debe a que la mayor producción en Reino Unido (+41%) y en Europa continental (32%) no compensan los menores precios, la tarifa regulada de gas ni los mayores costes por servicios auxiliares en Iberia. Además, el desempeño en Estados Unidos está afectado por impactos positivos no recurrentes en el primer trimestre de 2025 y menores ingresos renovables y térmicos.

2.1. España

(M de Eur)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Cifra de Ventas	3.905,7	4.129,8	-5,4%
Margen Bruto	1.728,7	1.803,5	-4,1%
EBITDA	1.002,0	1.035,1	-3,2%
EBIT	694,5	807,9	-14,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 1.728,7 M Eur (-4,1% respecto al primer trimestre de 2025) afectado por la tarifa regulada del gas, los menores precios y por los mayores costes por servicios complementarios, a pesar de las mayores ventas de electricidad.

Actualmente, las reservas hidroeléctricas se encuentran en niveles récord (9 TWh).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye hasta 239,5 M Eur (-14,5% con respecto al primer trimestre de 2025) por un menor servicio exterior, y los Tributos mejoran ligeramente (-0,2%) hasta 487,2 M Eur, por la menor tasa Enresa debido a la menor producción nuclear y por el menor canon hidro por precios más bajos.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA disminuye un 3,2 % hasta 1.002,0 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta hasta 307,5 M Eur (+35,3%), debido a la mayor capacidad instalada, pero sobre todo debido a la normalización de las provisiones en el 2026 después de que en el primer trimestre de 2025 hubiera un impacto positivo por recuperación de extraordinarios. Con ello, el EBIT disminuye un 14,0% hasta 694,5 M Eur.

2.2. Reino Unido

(M EUR)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	1.598,3	1.727,3	-7,5 %	-3,4%
Margen Bruto	852,5	823,8	3,5 %	+8,0%
EBITDA	566,4	510,6	10,9 %	+15,8%
EBIT	407,0	348,2	16,9 %	+22,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Reino Unido se sitúa en 852,5 M Eur mejorando un 3,5% respecto al primer trimestre de 2025, como consecuencia de el mayor recurso eólico tanto en eólica marina como en eólica terrestre, que más que compensa los menores precios, unido a la mayor contribución del negocio de clientes impulsado por unos mejores márgenes.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 9,6% respecto al año pasado, hasta 219,0 M Eur (+14,4% en moneda local) por el aumento del servicio exterior y los gastos de personal debido a los mayores costes de alquiler de contadores tras la venta del negocio de contadores inteligentes.

Los Tributos disminuyen un 40,8% (-38,2% en moneda local) hasta los 67,1 M Eur, principalmente por un menor gasto del impuesto “windfall tax” (“Electricity Generator Levy”) por los menores precios de venta.

Con todo ello, el **EBITDA** se sitúa en 566,4 M Eur (+10,9%; +15,8% en moneda local).

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 1,8% hasta 159,4 M Eur (+2,5% en moneda local), situando el EBIT en 407,0 M Eur (+16,9%; +22,0% en moneda local).

2.3. Estados Unidos

(M EUR)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	368,6	480,4	-23,3%	-13,5%
Margen Bruto	302,7	420,0	-27,9%	-18,7%
EBITDA	166,0	273,6	-39,3%	-31,6%
EBIT	26,9	129,3	-79,2%	-76,6%

a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable de EE.UU. al margen bruto disminuye un 27,9% y se sitúa en 302,7 M Eur (-18,7% en moneda local) debido a la menor contribución eólica y térmica, a pesar del incremento de los precios, así como a la contribución de la venta de RECs (“Renewable Energy Certificates”) en el

primer trimestre de 2025 que afecta a la comparativa, efecto que se normalizará a lo largo del año.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un -8,4% hasta 82,4 M EUR, aunque aumenta un 3,4% en moneda local, fundamentalmente por el aumento de los servicios exteriores. Con ello, el EBITDA disminuye un -39,3% hasta 166,0 M Eur (-31,6% en moneda local).

La contribución al EBIT del negocio se sitúa en 26,9 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 139,1 M Eur, afectado por la entrada en operación de los nuevos parques.

2.4. Brasil

(M EUR)	IT 2026	IT 2025	vs. IT 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	107,6	100,8	+6,7%	+7,7%
Margen Bruto	51,4	61,7	-16,6%	-15,9%
EBITDA	80,6	41,3	+95,1%	+96,9%
EBIT	60,5	17,4	+248,5%	+251,7%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil se sitúa en 51,4 M Eur (-16,6% respecto al primer trimestre de 2025; -15,9% en moneda local) por menor contribución hidroeléctrica por la venta de Baixo Iguazú en junio de 2025 y menor producción eólica.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 29,5 M Eur (frente a -20,0 M Eur en el primer trimestre de 2025).

El EBITDA se sitúa en 80,6 M Eur, (+95,1%; +96,9% en moneda local) gracias a la revaloración de un activo, al incrementar la participación del mismo.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 16,2% hasta 20,1 M Eur (-15,4% en moneda local) debido a la reclasificación de los activos de Dardanelos como mantenidos para la venta en noviembre de 2025, situándose el EBIT en 60,5 M Eur (+248,5%, +251,7% en moneda local).

2.5. Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	1T 2026	1T 2025	vs. 1T 2025
Cifra de Ventas	694,1	733,0	(5,3%)
Margen Bruto	323,0	308,5	4,7%
EBITDA	211,6	229,0	(7,6%)
EBIT	113,1	133,7	(15,4%)

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 4,7%, alcanzando 323,0 M Eur, debido a la mayor producción eólica marina. Estos efectos se ven minorados por la menor contribución de eólica terrestre derivado de la salida de Hungría y de Francia (activos vendidos en noviembre de 2025) y menores precios, unido a la menor contribución del negocio comercial en Portugal por mayores costes de servicios complementarios en el periodo.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un (7,6%) hasta 211,6 M Eur debido al aumento del Gasto Operativo Neto.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 3,3% hasta 98,5 M Eur principalmente por el incremento de la mayor potencia operativa. Con todo ello, el EBIT disminuye un (15,4%) hasta 113,1 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

Enero - Marzo 2026

	IT 2026	Vs. Dic. 2025
Total activos	165.027,46	+2,7%
Inmovilizado material	96.340,63	+2,7%
Inmovilizado inmaterial	22.664,75	+1,9%
Inversiones financieras permanentes	11.274,13	+10,6%
Patrimonio neto	62.968,10	-0,7%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2026, un Activo Total de 165.027 M Eur, lo que supone un aumento de 4.266 M Eur respecto a diciembre de 2025.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas orgánicas realizadas durante el primer trimestre de 2026 ascendieron a 2.699 M Eur, un 0,5% más que en marzo de 2025 al excluir las inversiones en México en ambos periodos (7 M EUR en IT 2026 y 35 M EUR en IT 2025). Su desglose es el siguiente:

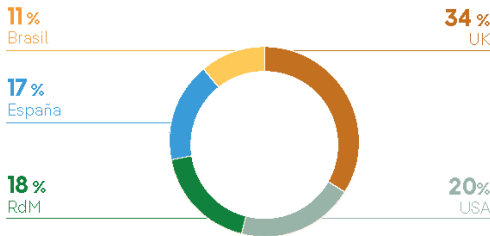
(M de euros)	Enero-marzo 2026	%
Negocio Redes	1.461	54,2%
España	125	
Reino Unido	665	
Estados Unidos	373	
Brasil	298	
Negocio Renovables	1.070	39,7%
España	207	
Reino Unido	204	
Estados Unidos	175	
Brasil	8	
México	—	
RdM	476	
Negocio Generación y Clientes	111	4,1%
España	71	
Reino Unido	32	
México	—	
Brasil	3	
RdM	5	
Otros Negocios	6	0,2%
Corporación y Ajustes	50	1,9%
Total inversión bruta	2.699	

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 94% de las inversiones brutas realizadas durante el 2026.

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

Inversiones por áreas geográficas

Enero-marzo 2026



Por países, las **inversiones brutas** crecen en España (+37,9%) debido a la finalización de la construcción de varios parques, así como un ligero aumento en la inversión en redes, representando un 16,6%; y en Resto del Mundo, aumentando un 92,0% (17,9% del total) en línea con el crecimiento operativo; así como en Reino Unido, con un aumento del 1,9% ligado al nuevo marco de retribución en transporte, representando un 33,8% del total de inversiones.

Por su parte, las inversiones brutas en Estados Unidos se reducen un 35,7% debido a la finalización de NECEC (20,3% del total) y en Brasil un 14,6% por la finalización de la construcción de los distintos lotes de transporte (11,5% del total).

2.Capital circulante

El **capital circulante** disminuye 1.012 M Eur debido, fundamentalmente, a la contabilización de la cuenta por pagar por las acciones de Neoenergía, tras completar con éxito la OPA.

	IT 2026	Dic 2025	Var.
Activos netos mantenidos para su enajenación	2.571	2.599	(28)
Combustible Nuclear	421	434	(13)
Existencias	2.570	2.364	207
Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo	(2.631)	(1.909)	(721)
Inversiones financieras corrientes	1.220	1.201	19
Instrumentos financieros derivados	(95)	(54)	(41)
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	(92)	(139)	46
Provisiones	(946)	(753)	(193)
Administraciones Públicas e impuestos corrientes	(241)	47	(288)
Activo Circulante Neto ⁽¹⁾	2.778	3.789	(1.012)

(1) 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 2026 asciende a 5.068 M Eur y está compuesto por 6.757.845.603 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 2026 alcanza los 51.922 M Eur, excluyendo México, aumentando en 1.740 M desde los 50.182 M Eur reportados a diciembre 2025, que incluye México.

Incluyendo el cobro por la venta de México y el pago para la adquisición de los minoritarios de Brasil, la **Deuda Neta proforma** alcanzaría 50.300 M Eur, con un ratio **FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada** del **24,8%**.

El **apalancamiento neto ajustado** se sitúa en 44,3%, en comparación con el 47,3% registrado en el primer trimestre de 2025, excluyendo México en ambos periodos. Por su parte, el **apalancamiento neto ajustado pro forma** se sitúa en **43,6%** (incluyendo el cobro por la venta de México y el pago para la adquisición de los minoritarios de Brasil mencionados anteriormente).

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

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación ⁽¹⁾	Perspectiva ⁽¹⁾
Moody's	Baa1 (15/06/2012)/ (20/04/2026)	Estable (14/03/2018)/ (20/04/2026)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)/ (21/11/2025)	Estable (25/03/2014)/ (21/11/2025)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)/ (9/12/2025)	Estable (22/04/2016)/ (9/12/2025)

(1) Fecha de último cambio / Fecha del último informe emitido

La estructura de la deuda financiera **por divisa⁽²⁾** es la siguiente, excluyendo México en ambos periodos:

	IT 2026	2025
Euro	29,5%	35,0%
Dólar	29,9%	27,4%
Libras	22,2%	20,4%
Real	16,1%	15,0%
Otras divisas	2,3%	2,2%
Total	100,0%	100,0%

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

La estructura de la deuda financiera **por tipo de interés⁽⁴⁾** es la siguiente, excluyendo México en ambos periodos:

	IT 2026	2025
Tipo Fijo	66,3%	71,1%
Tipo Variable	33,7%	28,9%
Total	100,0%	100,0%

(4) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (EUR 2.843 M en mar-26 y EUR 3.620 M en dic-25). El porcentaje a tipo fijo excluyendo NEO asciende a 77,1% en mar-26 y 83,3% en dic-25.

De acuerdo con la estrategia de minimizar los riesgos financieros, el Grupo continúa mitigando el riesgo en divisa mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (principalmente libras esterlinas, reales brasileños y dólares americanos).

El riesgo de tipo de interés se mitiga con la emisión de deuda a tipo fijo, derivados y coberturas de financiación futura.

La deuda⁽⁵⁾ por país se refleja en la siguiente tabla, excluyendo México en ambos periodos:

	IT 2026	2025
Corporación	63,6%	63,6%
Scottish Power ⁽⁶⁾	4,9%	6,0%
Avangrid	15,8%	16,1%
Neoenergia	15,3%	14,1%
Otros	0,4%	0,3%
Total	100,0%	100,0%

(5) Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

(6) La sociedad ENW supone un 2,65% sobre el total

El desglose de la deuda⁽⁷⁾ por mercado es el siguiente, excluyendo México en ambos periodos:

Mercado	IT 2026	2025
Bonos Euro	20,4%	21,0%
Bonos Dólar	16,8%	16,9%
Bonos Libra	6,6%	7,7%
Bonos BRL	10,8%	9,2%
Bonos otras divisas	1,9%	2,0%
Pagarés	8,1%	8,8%
Préstamos multilateral	12,2%	11,1%
Préstamos bancos de desarrollo	9,7%	10,3%
Préstamos, créditos bancarios y otros	8,8%	8,3%
Arrendamientos	4,7%	4,8%
Total	100,0%	100,0%

(7) Deuda bruta ajustada.

La nueva **financiación sostenible** firmada asciende a 2.390 M Eur. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	1T 2026
Verde	2.162
Bonos híbridos	600
Bonos senior	663
Préstamos bancarios	32
Préstamos multilaterales	175
Préstamos bancos de desarrollo	692
Indexada a indicadores sostenibles	228
Préstamos bancarios	143
Líneas de crédito	85
Total nueva financiación Sostenible	2.390

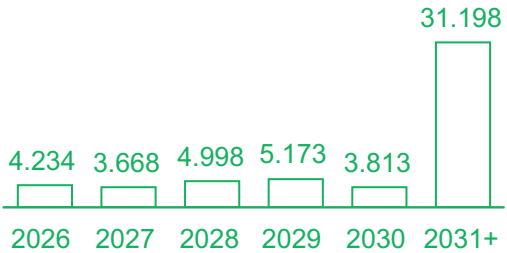
La **financiación sostenible** alcanza 68.871 M Eur incluyendo la financiación mediante “Tax Equity Investment”, los “Project Finance” de Vineyard y East Anglia Three, las líneas de crédito y el programa de ECP (indexados a indicadores sostenibles). Iberdrola es el emisor privado líder mundial en bonos verdes para inversión propia.

Iberdrola dispone de una fuerte **posición de liquidez**, con 21.439 M Eur. 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 y equivalentes e IFT's.

Estas operaciones de liquidez se han formalizado con contrapartes de elevada calidad crediticia. Esta **liquidez cubre necesidades** financieras **durante 23 meses** en el caso base y durante **17 meses** en el escenario de riesgo.

Liquidez	M EUR
Líneas de crédito	14.827
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.957
Financiación comprometida	1.655
Total	21.439

Iberdrola presenta un cómodo **perfil de vencimientos de deuda**⁽⁸⁾ con una vida media de 6 años, según muestra la siguiente tabla.



(8) Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2031+

5. Deuda financiera neta ajustada

M Eur	IT 2026	2025
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	57.097	54.182
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	82	69
Instrumentos derivados pasivos	1.041	785
Arrendamientos	2.649	2.645
Deuda financiera bruta	60.869	57.681
Instrumentos derivados activos	883	815
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	154	92
Imposiciones financieras a largo plazo	97	84
Inversiones financieras temporales (hasta 12 meses)	85	1.140
Efectivo y equivalentes	4.887	3.795
Total activos tesoreros	6.106	5.926
Deuda financiera neta	54.763	51.755
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	2.190	944
Titulización de activos regulatorios	651	629
Deuda financiera neta ajustada	51.922	50.182

6. Ratios financieros

La evolución del **apalancamiento** y los **ratios financieros** ha sido la siguiente:

	IT 2026 proforma	IT 2026	IT 2025
Patrimonio Neto Ajustado ⁽⁹⁾	65.158	65.158	62.082
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽¹⁰⁾	50.300	51.922	55.620
Apalancamiento neto ajustado	43,6%	44,3%	47,3%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados ⁽¹¹⁾ /Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽¹⁰⁾	24,8%	24,0%	21,2%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF) ⁽¹¹⁾ /Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽¹⁰⁾	21,4%	20,7%	17,9%
Deuda Financiera Neta Ajustada ⁽¹⁰⁾ /EBITDA ajustado ⁽¹¹⁾	3,3x	3,4x	3,7x

(9) Ajustado por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (2.190 M EUR a marzo 2026 y 1.388 M EUR a marzo 2025)

(10) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (2.190 M EUR a marzo 2026 y 1.388 M EUR a marzo 2025) y por la Titulización de activos regulatorios Avangrid (651 M EUR a marzo 2026 y 729 M EUR a marzo 2025). Importe de marzo 2025 corregido excluyendo los activos y pasivos de México.

(11) FFO, RCF y Ebitda de ratios financieros de marzo 2025, corregidos por plusvalía bruta/neta de la venta contadores inteligentes Reino Unido, Reconocimiento de activos regulatorios bajo IFRS, Capital Allowance y la aportación de México. Incluyen la aportación de nuevas incorporaciones proforma 1 año.

7. Fondos Generados en Operaciones

Los **Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados** en los últimos 12 meses alcanzan los 12.464 M EUR, aumentando 649 M EUR (+5,5%) en comparación con el mismo periodo del 2025, excluyendo México en ambos periodos.

Los **Fondos Generados por las Operaciones (FFO)** en el primer trimestre de 2026 **aumentan un 7,0%** hasta 3.279 M Eur, en comparación con marzo de 2025, excluyendo México en ambos trimestres.

	IT 2026	IT 2025	Variación
Ebitda reportado (+)	15.589	15.227	362
Plusvalías/ minusvalías por rotación de activos (-)	-321	-5	-316
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-136	-111	-25
Dividendos sociedades método participación (+)	63	62	1
Resultado financiero (-)	-1.739	-1.800	61
Actualización financiera provisiones (+)	171	178	-7
Impuesto sociedades (-)	-1.383	-1.434	51
Efecto fiscal diferido no caja (-)	-60	-331	271
Capital Allowance (+)	279	159	120
Otros ⁽¹²⁾ (+)	—	-389	389
Aportación incorporaciones grupo proforma 1 año (+)	—	260	-260
Fondos Generados en Operaciones (FFO) Ajustados	12.464	11.815	649
Dividendos ⁽¹³⁾ (-)	-1.707	-1.845	138
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	10.757	9.970	787

(12) Otros Marzo 2025: Reconocimiento de activos regulatorios bajo IFRS

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

8. Operaciones financieras

Nueva financiación

Iberdrola ha firmado hasta la fecha 4.174 M Eur en **nuevas operaciones** a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M Eur)	IT 2026
Bonos híbridos	600
Bonos senior	663
Préstamos bancarios	222
Préstamos multilaterales	175
Préstamos bancos de desarrollo	777
Papel comercial	1.737
Total nueva financiación	4.174

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	600	EUR	3,95 %	mar-33
Neoenergía Elektro ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	600	BRL	CDI -0,17%	mar-31
Neoenergía Elektro ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	300	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergía Pernambuco ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	600	BRL	CDI -0,17%	mar-31
Neoenergía Pernambuco ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	300	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergía Coelba ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	568	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergía Coelba ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	1.132	BRL	CDI -0,17%	mar-31
Neoenergía Cosern ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	165	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergía Cosern ⁽¹⁵⁾	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	335	BRL	CDI -0,17%	mar-31
Neoenergía Elektro ⁽¹⁶⁾⁽¹⁷⁾	Préstamo 4131 verde	32	EUR		ene-29
Neoenergía Elektro ⁽¹⁶⁾	Préstamo 4131	30	CHF		feb-29
Neoenergía EKT8 ⁽¹⁶⁾	Préstamo 4131	8	CHF		mar-28
Neoenergía Transmission ⁽¹⁶⁾	Préstamo 4131	6	CHF		mar-28
Neoenergía Coelba	Préstamo bilateral sostenible	262	BRL		mar-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	75	EUR		mar-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	25	EUR		mar-31
Iberdrola Financiación ⁽¹⁷⁾⁽¹⁸⁾	Préstamo BEI verde	175	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación ⁽¹⁸⁾	Préstamo del Banco de Desarrollo verde (NWF)	600	GBP		A determinar
Neoenergía Coelba ⁽¹⁶⁾⁽¹⁸⁾⁽¹⁹⁾	Préstamo sostenible del Banco de Desarrollo	15.607	JPY		A determinar
Iberdrola Internacional	USCP	2.000	USD		
Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Extensión de vencimiento					
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	600	EUR		Jun-28

(15) Condiciones de las operaciones incluyendo swaps contratados de tipo de interés

(16) Contratados swaps de divisa a la moneda de la sociedad

(17) Operación incluida como hecho posterior en el 4T 2025

(18) Financiación prevista disponer en el periodo 2026-2027

(19) Operación de Neoenergía Coelba formalizada con JICA (Japan International Cooperation Agency) en JPY

Operaciones Primer trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas durante el primer trimestre del 2026.

Mercado de capitales

Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantuvo activa su participación en los mercados de capitales de corto plazo, emitiendo a niveles competitivos, a pesar de la volatilidad por la situación geopolítica inestable por el conflicto entre USA e Irán desencadenado a principios del mes de marzo.

Durante el primer trimestre de 2026, el saldo medio del programa de papel comercial de Iberdrola en el Euromercado (ECP) ascendió a 3.384 M EUR, 800 M EUR menos que en el primer trimestre del año anterior. En cuanto al saldo medio del programa de papel comercial de Avangrid, en EE.UU., este se situó en los 1.521 M USD, lo que supone un aumento de aproximadamente 400 M USD respecto al primer trimestre del año anterior.

Asimismo, Iberdrola ha establecido un nuevo programa de 2bn USD en el mercado americano para diversificar las fuentes de financiación a corto plazo y para conseguir una mejor gestión del programa europeo.

Bonos

Iberdrola cerró **nueve emisiones** por un total equivalente a 1.263 M Eur:

- En la corporación, Iberdrola finanzas realizó una emisión por un importe de 600 M EUR de un **bono híbrido verde** con cupón del 3,95%.
- En Brasil, el grupo Neoenergía emitió **ocho bonos públicos de infraestructura verdes** en el negocio de Redes por importe total de 4.000 M BRL⁽²⁰⁾:
 - cuatro bonos públicos de infraestructura verdes por un valor total de 2.667 M BRL con vencimiento marzo 2031, y un coste del CDI-0,17%.

- cuatro públicos de infraestructura verdes por un valor total de 1.333 M BRL con vencimiento marzo 2033, y un coste del CDI-1,105%.

Mercado bancario

El Grupo formalizó **siete préstamos** por un importe total de 222 M EUR:

- Iberdrola Financiación firmó dos **préstamos bilaterales sostenibles** por importe total de 100 M Eur con vencimiento marzo 2031.
- En Brasil, el grupo Neoenergía firmó **cuatro préstamos 4131** y un **préstamo bilateral sostenible, con las siguientes condiciones** ⁽²¹⁾:
 - Un préstamo 4131 verde por importe de 32 M Eur con vencimiento en enero 2029.
 - Tres préstamos 4131 por importe de 44 M CHF con vencimiento medio en noviembre 2028.
 - Un préstamo bilateral sostenible por importe de 262 M BRL con vencimiento marzo 2031.

Asimismo, el Grupo ejecutó la opción para extender el vencimiento por un año, hasta junio 2028, de un préstamo bilateral de 600 M Eur.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo firmó un **nuevo préstamo verde** con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), por un importe de 175 M EUR para financiar el proyecto de Támega Portugal. Asimismo, el Grupo formalizó **dos nuevos préstamos de banco de desarrollo verdes**:

- Iberdrola Financiación obtuvo financiación del National Wealth Fund por un importe de 600M GBP destinado al proyecto Eastern Green Link 4, con vencimiento marzo 2043. Dicho proyecto reforzará la seguridad y autosuficiencia energética del Reino Unido y contribuirá al cumplimiento de los objetivos de electrificación del país.
- Neoenergía Coelba, por importe de 15.607M JPY con vencimiento marzo 2034 destinado a financiar el Capex de distribución de la sociedad.

(20) Condiciones de las operaciones incluyendo swaps contratados de tipo de interés.

(21) Contratados swaps de divisa a la moneda de la sociedad

9. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibea		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	dic 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Avangrid	Baa2	Positivo	may 2025	BBB+	Estable	ene 2026	BBB+	Estable	nov 2025
CMP	A2	Estable	sept 2025	A	Estable	ago 2024	BBB+	Estable	nov 2025
NYSEG	Baa1	Estable	ene 2026	A-	Estable	ago 2025	BBB+	RWN	feb 2026
RG&E	Baa1	Estable	ene 2026	A-	Estable	sept 2025	BBB+	RWN	feb 2026
UI	Baa1	Estable	sept 2025	A-	Estable	nov 2025	A-	Negativo	nov 2025
CNG	A3	Negativo	dic 2025	BBB+	Estable	dic 2025	A-	Negativo	nov 2025
SCG	Baa1	Negativo	dic 2025	BBB+	Estable	oct 2025	A-	Negativo	nov 2025
BGC	A3	Negativo	mar 2026	BBB+	Estable	may 2025	A-	Negativo	nov 2025
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025	BBB+	Estable	feb 2026
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd			abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	jul 2025			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	abr 2026						
Electricity North West Ltd	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	sep 2025	BBB+	Estable	nov 2025
Neoenergía				BB	Estable	mar 26			
Elektro				BB	Estable	mar 26			
Coelba				BB	Estable	mar 26			
Pernambuco				BB	Estable	mar 26			
Cosern				BB	Estable	mar 26			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	mar 26			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	nov 25			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	nov 25			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	nov 25			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	nov 25			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.

Fecha referida a última revisión



Tablas de resultados reportadas

Balance de situación primer trimestre 2026 (No auditado)

M Eur

	Mar. 2026	Dec. 2025	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	140.583	135.981	4.602
Activo Intangible	22.665	22.240	425
Fondo de comercio	8.502	8.389	113
Otros activos intangibles	14.163	13.851	312
Inversiones inmobiliarias	439	440	-1
Propiedad, planta y equipo	96.341	93.842	2.499
Propiedad, planta y equipo en explotación	83.025	80.445	2.580
Propiedad, planta y equipo en curso	13.316	13.397	-82
Activo por derechos de uso	2.489	2.420	69
Inversiones financieras no corrientes	11.274	10.197	1.077
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.542	1.497	44
Cartera de valores no corrientes	47	43	3
Otras inversiones financieras no corrientes	7.921	7.268	653
Instrumentos financieros derivados	1.765	1.388	377
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	5.320	4.759	561
Activos por impuestos corrientes	401	395	6
Impuestos diferidos activos	1.655	1.688	-33
ACTIVOS CORRIENTES:	24.444	24.780	-336
Activos mantenidos para su enajenación	3.395	3.541	-146
Combustible nuclear	421	434	-13
Existencias	2.570	2.364	207
Deudores comerciales y otros activos corrientes	11.040	12.095	-1.055
Activos por impuestos corrientes	997	1.027	-30
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	705	784	-79
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.338	10.284	-946
Inversiones financieras corrientes	2.145	2.677	-532
Otras inversiones financieras corrientes	1.459	2.433	-974
Instrumentos financieros derivados	686	244	442
Efectivo y otros medios equivalentes	4.872	3.670	1.203
TOTAL ACTIVO	165.027	160.762	4.266

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Mar. 2026	Dec. 2025	Variación
PATRIMONIO NETO:	62.968	63.419	-451
De la sociedad dominante	49.684	50.068	-384
Capital suscrito	5.068	5.011	57
Ajustes por cambio de valor	125	219	-94
Otras reservas	53.327	46.804	6.523
Acciones propias en cartera	-5.153	-2.551	-2.603
Diferencias de conversión	-5.119	-5.700	581
Dividendo a cuenta	-275	—	-275
Resultado neto del período	1.711	6.285	-4.574
De participaciones no dominantes	3.434	4.101	-667
De obligaciones perpetuas subordinadas	9.850	9.250	600
PASIVOS NO CORRIENTES:	72.312	69.000	3.312
Subvenciones de capital	1.184	1.191	-6
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	6.987	6.861	126
Provisiones no corrientes	4.187	4.279	-92
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.003	1.022	-19
Otras provisiones	3.184	3.257	-73
Pasivos financieros no corrientes	50.940	48.024	2.916
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	44.427	42.160	2.268
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	600	553	48
Arrendamientos	2.473	2.415	57
Instrumentos financieros derivados	2.072	1.624	448
Otros pasivos financieros no corrientes	1.368	1.273	95
Otros pasivos no corrientes	229	235	-6
Pasivos por impuestos corrientes	433	414	19
Impuestos diferidos pasivos	8.350	7.995	355
PASIVOS CORRIENTES:	29.748	28.343	1.405
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	824	942	-118
Provisiones corrientes	946	753	193
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	16	16	—
Otras provisiones	930	737	193
Pasivos financieros corrientes	24.900	23.694	1.206
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	12.670	11.931	739
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	92	139	-46
Instrumentos financieros derivados	1.045	374	672
Arrendamientos	177	178	-2
Acreedores comerciales	5.608	6.463	-856
Otros pasivos financieros corrientes	5.309	4.609	700
Otros pasivos corrientes	3.077	2.954	124
Pasivos por impuestos corrientes	379	289	91
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.564	1.475	88
Otros pasivos corrientes	1.134	1.190	-55
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	165.027	160.762	4.266

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (*No auditado*)

M Eur

	1T 2026	1T 2025	%
INGRESOS	12.017,6	12.582,9	(4,5)
APROVISIONAMIENTOS	(5.588,2)	(5.560,9)	0,5
MARGEN BRUTO	6.429,3	7.022,0	(8,4)
GASTO OPERATIVO NETO	(1.348,4)	(1.431,5)	(5,8)
Personal	(1.040,7)	(1.008,5)	3,2
Trabajos para el inmovilizado	288,4	250,1	15,3
Servicio exterior	(894,2)	(912,8)	(2,0)
Otros resultados de explotación	298,1	239,7	24,4
TRIBUTOS	(1.013,8)	(1.087,3)	(6,8)
EBITDA	4.067,1	4.503,2	(9,7)
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.475,7)	(1.358,0)	8,7
EBIT	2.591,4	3.145,2	(17,6)
Gastos Financieros	(1.175,4)	(1.102,1)	6,7
Ingresos Financieros	678,8	599,0	13,3
RDO. FINANCIERO	(496,6)	(503,1)	(1,3)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	31,8	35,9	(11,3)
BAI	2.126,6	2.677,9	(20,6)
Impuesto sobre sociedades	(335,0)	(624,3)	(46,3)
Minoritarios	(63,9)	(126,9)	(49,6)
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	1.727,7	1.926,7	(10,3)
Beneficio Neto actividades discontinuadas	(16,4)	77,6	(121,1)
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.711,3	2.004,3	(14,6)

Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

IT 2026	Redes	Generación Renovable y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	5.646,2	6.441,4	24,3	(94,4)
Aprovisionamientos	(2.466,3)	(3.186,2)	(17,8)	82,2
MARGEN BRUTO	3.179,9	3.255,2	6,5	(12,3)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(747,6)	(607,4)	(17,8)	24,4
Personal	(643,0)	(265,0)	(5,2)	(127,5)
Trabajos para el inmovilizado	241,3	42,7	—	4,3
Servicio Exterior	(521,3)	(542,5)	(12,7)	182,3
Otros resultados de explotación	175,3	157,4	0,1	(34,7)
TRIBUTOS	(384,7)	(625,5)	(0,6)	(2,9)
EBITDA	2.047,5	2.022,3	(12,0)	9,2
Amortiz. y Provisiones	(702,1)	(723,1)	(2,9)	(47,6)
EBIT / B° Explotación	1.345,4	1.299,2	(14,8)	(38,4)
Resultado Financiero	(471,7)	(189,2)	2,0	162,3
De sociedades por el método de participación y operaciones discontinuadas	9,4	21,9	(2,0)	2,6
B.A.I.	883,0	1.131,9	(14,8)	126,5
I.S. y minoritarios	(215,8)	(306,6)	3,8	119,7
Beneficio Neto actividades continuadas	667,3	825,3	(11,0)	246,2
Beneficio Neto actividades discontinuadas	—	(15,0)	—	(1,4)
Beneficio Neto Reportado	667,3	810,3	(11,0)	244,8

M Eur

IT 2025	Redes	Generación Renovable y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	5.796,2	6.861,9	21,0	(96,2)
Aprovisionamientos	(2.185,5)	(3.444,5)	(14,1)	83,2
MARGEN BRUTO	3.610,7	3.417,4	6,9	(13,0)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(791,5)	(651,0)	(6,3)	17,3
Personal	(595,2)	(277,0)	(3,7)	(132,7)
Trabajos para el inmovilizado	197,2	50,0	—	2,9
Servicio Exterior	(549,4)	(526,5)	(2,5)	165,6
Otros resultados de explotación	156,0	102,5	(0,1)	(18,6)
TRIBUTOS	(404,4)	(676,8)	(0,5)	(5,6)
EBITDA	2.414,9	2.089,6	0,1	(1,4)
Amortiz. y Provisiones	(661,3)	(651,7)	(2,9)	(42,1)
EBIT / B° Explotación	1.753,6	1.437,8	(2,8)	(43,5)
Resultado Financiero	(406,1)	(131,4)	2,9	31,5
De sociedades por el método de participación y operaciones discontinuadas	34,3	4,5	(3,2)	0,3
B.A.I.	1.381,7	1.310,9	(3,1)	(11,7)
I.S. y minoritarios	(415,7)	(383,7)	0,7	47,5
Beneficio Neto actividades continuadas	966,0	927,2	(2,4)	35,9
Beneficio Neto actividades discontinuadas	—	80,9	—	(3,3)
Beneficio Neto Reportado	966,0	1.008,1	(2,4)	32,6

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

IT 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	522,3	715,3	2.134,6	2.274,0
Aprovisionamientos	(0,5)	(16,6)	(943,3)	(1.505,8)
MARGEN BRUTO	521,7	698,7	1.191,3	768,2
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(68,1)	(141,3)	(363,4)	(174,8)
Personal	(79,1)	(177,1)	(267,0)	(119,8)
Trabajos para el inmovilizado	34,8	114,6	91,0	—
Servicio Exterior	(81,0)	(119,6)	(219,0)	(102,1)
Otros resultados de explotación	57,2	40,8	31,5	47,0
TRIBUTOS	(27,9)	(44,0)	(309,1)	(3,7)
EBITDA	425,7	513,5	518,8	589,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(182,7)	(147,7)	(222,6)	(149,2)
EBIT / B° Explotación	243,0	365,7	296,2	440,4
Resultado Financiero	(16,3)	(131,7)	(55,7)	(268,0)
De sociedades por el método participación y operaciones discontinuadas	—	0,2	5,8	3,3
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	226,7	234,3	246,3	175,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(31,1)	(68,0)	(65,8)	(50,8)
BENEFICIO NETO	195,6	166,2	180,5	124,9

IT 2025	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 y operaciones discontinuadas	—	25,4	4,2	4,7
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	200,5	222,5	739,1	219,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(34,3)	(54,1)	(196,1)	(131,3)
BENEFICIO NETO	166,2	168,4	543,0	88,4

Negocio de Generación Renovable y Clientes (No auditado)

M Eur

IT 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	3.905,7	1.598,3	368,6	—	107,6	694,1
Aprovisionamientos	(2.176,9)	(745,7)	(65,8)	—	(56,2)	(371,0)
MARGEN BRUTO	1.728,7	852,5	302,7	—	51,4	323,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(239,5)	(219,0)	(82,4)	—	29,5	(95,0)
Personal	(117,9)	(50,9)	(59,3)	—	(7,5)	(29,2)
Trabajos para el inmovilizado	11,2	9,9	9,0	—	0,3	12,1
Servicio Exterior	(222,2)	(198,5)	(59,1)	—	(10,9)	(67,8)
Otros resultados de explotación	89,4	20,6	27,1	—	47,6	(10,0)
TRIBUTOS	(487,2)	(67,1)	(54,3)	—	(0,3)	(16,5)
EBITDA	1.002,0	566,4	166,0	—	80,6	211,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(307,5)	(159,4)	(139,1)	—	(20,1)	(98,5)
EBIT / B° Explotación	694,5	407,0	26,9	—	60,5	113,1
Resultado Financiero	(39,5)	(13,2)	(22,9)	—	(4,0)	(109,7)
De sociedades por método participación y operaciones discontinuadas	5,2	(0,5)	16,8	—	(0,7)	1,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	660,3	393,3	20,7	—	55,7	4,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(152,4)	(133,5)	10,8	—	(7,2)	(24,7)
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	507,8	259,8	31,5	—	48,5	(20,1)
Beneficio Neto actividades discontinuadas	—	—	—	(15,3)	—	—
BENEFICIO NETO REPORTADO	507,8	259,8	31,5	(15,3)	48,5	(20,1)

M Eur

IT 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.129,8	1.727,3	480,4	—	100,8	733,0
Aprovisionamientos	(2.326,4)	(903,6)	(60,4)	—	(39,1)	(424,5)
MARGEN BRUTO	1.803,5	823,8	420,0	—	61,7	308,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(280,3)	(199,8)	(90,0)	—	(20,0)	(61,1)
Personal	(117,0)	(52,1)	(67,8)	—	(8,4)	(31,7)
Trabajos para el inmovilizado	13,2	12,9	15,0	—	0,7	7,2
Servicio Exterior	(233,8)	(176,3)	(65,1)	—	(12,2)	(56,0)
Otros resultados de explotación	57,3	15,8	27,9	—	—	19,4
TRIBUTOS	(488,1)	(113,5)	(56,4)	—	(0,4)	(18,4)
EBITDA	1.035,1	510,6	273,6	—	41,3	229,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(227,2)	(162,4)	(144,4)	—	(23,9)	(95,3)
EBIT / B° Explotación	807,9	348,2	129,3	—	17,4	133,7
Resultado Financiero	(57,7)	4,8	(30,3)	—	(7,7)	(40,4)
De sociedades por método participación y operaciones discontinuadas	2,6	0,2	1,8	—	0,2	(0,1)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	752,8	353,2	100,8	—	9,9	93,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(190,6)	(122,0)	(7,9)	—	(7,4)	(55,5)
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	562,2	231,2	92,9	—	2,5	37,6
Beneficio Neto actividades discontinuadas	—	—	—	80,6	—	—
BENEFICIO NETO REPORTADO	562,2	231,2	92,9	80,6	2,5	37,6

Resultados por Países (*No auditado*)

M Eur

IT 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.401,0	2.265,6	2.503,2	—	2.368,6	694,1
Aprovisionamientos	(2.153,9)	(720,2)	(1.009,2)	—	(1.549,1)	(371,0)
MARGEN BRUTO	2.247,1	1.545,4	1.494,0	—	819,5	323,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(296,1)	(333,2)	(444,9)	—	(157,8)	(111,2)
Personal	(220,0)	(244,8)	(354,0)	—	(130,4)	(32,7)
Trabajos para el inmovilizado	46,8	125,1	100,0	—	0,3	12,1
Servicio Exterior	(275,0)	(275,5)	(249,2)	—	(122,3)	(66,7)
Otros resultados de explotación	152,1	62,1	58,3	—	94,6	(23,9)
TRIBUTOS	(515,8)	(112,1)	(363,4)	—	(4,2)	(15,9)
EBITDA	1.435,2	1.100,0	685,7	—	657,5	195,9

M Eur

IT 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.591,6	2.253,0	3.144,7	—	2.153,5	733,0
Aprovisionamientos	(2.301,6)	(875,1)	(940,1)	—	(1.315,1)	(424,5)
MARGEN BRUTO	2.290,0	1.377,8	2.204,5	—	838,4	308,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(294,6)	(296,6)	(526,9)	—	(207,5)	(63,8)
Personal	(216,0)	(196,4)	(383,5)	—	(124,1)	(34,4)
Trabajos para el inmovilizado	43,2	89,9	105,4	—	0,7	7,2
Servicio Exterior	(277,0)	(237,0)	(308,1)	—	(120,5)	(56,2)
Otros resultados de explotación	155,2	46,9	59,2	—	36,5	19,6
TRIBUTOS	(515,0)	(152,9)	(392,6)	—	(4,2)	(18,7)
EBITDA	1.480,4	928,3	1.285,1	—	626,7	225,9

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

Todas las magnitudes se presentan en términos ajustados por el impacto positivo de EE.UU. en 2025, así como por el Capital Allowance y la contribución de México tras su consideración como actividad discontinuada, en ambos ejercicios.

M Eur

	3M 2026	3M 2025	Variación
EBITDA	4.067	3.974	93
Plusvalía/Minusvalía desinversiones grupo	-61	—	-61
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-33	-30	-3
Dividendos sociedades método participación (+)	4	3	1
Resultado financiero (-)	-497	-503	6
Actualización financiera provisiones (+)	46	45	1
Impuesto sociedades (-)	-335	-484	149
Capital Allowance (+)	88	59	29
FFO	3.279	3.064	215
Pago de dividendo e inversión autocartera			
Pago en efectivo accionistas Iberdrola	-275	-448	173
Pago en efectivo accionistas minoritarios	-113	-78	-35
Compras de autocartera	-1.417	-566	-851
Inversiones Brutas	-2.699	-2.685	-14
Desinversiones y transacciones con minoritarios	422	1.447	-1.025
Híbrido	600	-800	1.400
Inversiones no orgánicas	4	-2.167	2.171
Diferencias de conversión	-1.167	172	-1.339
Otras variaciones	-519	-111	-408
Disminución/(Aumento) en deuda neta	-1.885	-2.172	287



Tablas de resultados ajustadas

Cuenta de Pérdidas y Ganancias Ajustada (No auditado)

M Eur

	1T 2026	1T 2025	%
INGRESOS	12.017,6	12.053,4	(0,3)
APROVISIONAMIENTOS	(5.588,2)	(5.560,9)	0,5
MARGEN BRUTO	6.429,3	6.492,5	(1,0)
GASTO OPERATIVO NETO	(1.348,4)	(1.431,5)	(5,8)
Personal	(1.040,7)	(1.008,5)	3,2
Trabajos para el inmovilizado	288,4	250,1	15,3
Servicio exterior	(894,2)	(912,8)	(2,0)
Otros resultados de explotación	298,1	239,7	24,4
TRIBUTOS	(1.013,8)	(1.087,3)	(6,8)
EBITDA	4.067,1	3.973,7	2,4
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.475,7)	(1.358,0)	8,7
EBIT	2.591,4	2.615,6	(0,9)
Gastos Financieros	(1.175,4)	(1.102,1)	6,7
Ingresos Financieros	678,8	599,0	13,3
RDO. FINANCIERO	(496,6)	(503,1)	(1,3)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN Y OPERACIONES DISCONTINUADAS	81,3	113,4	(28,3)
BAI	2.176,1	2.226,0	(2,2)
Impuesto sobre sociedades	(247,2)	(424,7)	(41,8)
Minoritarios	(63,9)	(126,9)	(49,6)
BENEFICIO NETO	1.865,0	1.674,4	11,4

Cuenta de Resultados por Negocios Ajustada (No auditada)

M Eur

IT 2026	Redes	Generación Renovable y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	5.646,2	6.441,4	24,3	(94,4)
Aprovisionamientos	(2.466,3)	(3.186,2)	(17,8)	82,2
MARGEN BRUTO	3.179,9	3.255,2	6,5	(12,3)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(747,6)	(607,4)	(17,8)	24,4
Personal	(643,0)	(265,0)	(5,2)	(127,5)
Trabajos para el inmovilizado	241,3	42,7	—	4,3
Servicio Exterior	(521,3)	(542,5)	(12,7)	182,3
Otros resultados de explotación	175,3	157,4	0,1	(34,7)
TRIBUTOS	(384,7)	(625,5)	(0,6)	(2,9)
EBITDA	2.047,5	2.022,3	(12,0)	9,2
Amortiz. y Provisiones	(702,1)	(723,1)	(2,9)	(47,6)
EBIT / B° Explotación	1.345,4	1.299,2	(14,8)	(38,4)
Resultado Financiero	(471,7)	(189,2)	2,0	162,3
De sociedades por el método de participación y operaciones discontinuadas	9,4	72,8	(2,0)	1,2
B.A.I.	883,0	1.182,7	(14,8)	125,1
I.S. y minoritarios	(128,0)	(306,6)	3,8	119,7
BENEFICIO NETO	755,1	876,2	(11,0)	244,8

M Eur

IT 2025	Redes	Generación Renovable y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	5.266,6	6.861,9	21,0	(96,2)
Aprovisionamientos	(2.185,5)	(3.444,5)	(14,1)	83,2
MARGEN BRUTO	3.081,2	3.417,4	6,9	(13,0)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(791,5)	(651,0)	(6,3)	17,2
Personal	(595,2)	(277,0)	(3,7)	(132,7)
Trabajos para el inmovilizado	197,2	50,0	—	2,9
Servicio Exterior	(549,4)	(526,5)	(2,5)	165,6
Otros resultados de explotación	156,0	102,5	(0,1)	(18,6)
TRIBUTOS	(404,4)	(676,8)	(0,5)	(5,6)
EBITDA	1.885,4	2.089,6	0,1	(1,4)
Amortiz. y Provisiones	(661,3)	(651,7)	(2,9)	(42,1)
EBIT / B° Explotación	1.224,1	1.437,8	(2,8)	(43,5)
Resultado Financiero	(406,1)	(131,4)	2,9	31,5
De sociedades por el método de participación y operaciones discontinuadas	34,2	85,3	(3,2)	(3,0)
B.A.I.	852,2	1.391,8	(3,1)	(15,0)
I.S. y minoritarios	(216,1)	(383,7)	0,7	47,5
BENEFICIO NETO	636,1	1.008,1	(2,4)	32,6

Negocio de Redes Ajustada (*No auditado*)

M Eur

IT 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	522,2	715,3	2.134,6	2.274,0
Aprovisionamientos	(0,5)	(16,6)	(943,3)	(1.505,8)
MARGEN BRUTO	521,7	698,7	1.191,3	768,2
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(68,1)	(141,3)	(363,4)	(174,8)
Personal	(79,1)	(177,1)	(267,0)	(119,8)
Trabajos para el inmovilizado	34,8	114,6	91,0	—
Servicio Exterior	(81,0)	(119,6)	(219,0)	(102,1)
Otros resultados de explotación	57,2	40,8	31,5	47,0
TRIBUTOS	(27,9)	(44,0)	(309,1)	(3,7)
EBITDA	425,7	513,5	518,8	589,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(182,7)	(147,7)	(222,6)	(149,2)
EBIT / B° Explotación	243,0	365,7	296,2	440,4
Resultado Financiero	(16,3)	(131,7)	(55,7)	(268,0)
De sociedades por el método participación y operaciones discontinuadas	—	0,2	5,8	3,3
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	226,7	234,3	246,3	175,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(31,1)	19,8	(65,8)	(50,8)
BENEFICIO NETO	195,6	254,0	180,5	124,9

IT 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	489,4	577,5	2.134,7	2.065,4
Aprovisionamientos	—	(17,1)	(879,7)	(1.288,6)
MARGEN BRUTO	489,4	560,4	1.255,0	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	479,2	599,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(175,0)	(118,4)	(227,6)	(140,3)
EBIT / B° Explotación	225,6	287,8	251,6	459,0
Resultado Financiero	(25,2)	(90,7)	(46,2)	(244,0)
De sociedades por el método participación y operaciones discontinuadas	—	25,4	4,2	4,7
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	200,5	222,5	209,6	219,6
Impuesto sociedades y minoritarios	(34,3)	5,2	(55,7)	(131,3)
BENEFICIO NETO	166,2	227,7	153,8	88,4

Negocio de Generación Renovable y Clientes Ajustada (No auditado)

M Eur

TT 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	3.905,7	1.598,3	368,6	—	107,6	694,1
Aprovisionamientos	(2.176,9)	(745,7)	(65,8)	—	(56,2)	(371,0)
MARGEN BRUTO	1.728,7	852,5	302,7	—	51,4	323,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(239,5)	(219,0)	(82,4)	—	29,5	(95,0)
Personal	(117,9)	(50,9)	(59,3)	—	(7,5)	(29,2)
Trabajos para el inmovilizado	11,2	9,9	9,0	—	0,3	12,1
Servicio Exterior	(222,2)	(198,5)	(59,1)	—	(10,9)	(67,8)
Otros resultados de explotación	89,4	20,6	27,1	—	47,6	(10,0)
TRIBUTOS	(487,2)	(67,1)	(54,3)	—	(0,3)	(16,5)
EBITDA	1.002,0	566,4	166,0	—	80,6	211,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(307,5)	(159,4)	(139,1)	—	(20,1)	(98,5)
EBIT / B° Explotación	694,5	407,0	26,9	—	60,5	113,1
Resultado Financiero	(39,5)	(13,2)	(22,9)	—	(4,0)	(109,7)
De sociedades por método participación y operaciones discontinuadas	5,2	(0,5)	16,8	50,6	(0,7)	1,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	660,3	393,3	20,7	50,6	55,7	4,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(152,4)	(133,5)	10,8	—	(7,2)	(24,6)
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	507,8	259,8	31,5	50,6	48,5	(20,1)

M Eur

TT 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.129,8	1.727,3	480,4	—	100,8	733,0
Aprovisionamientos	(2.326,4)	(903,6)	(60,4)	—	(39,1)	(424,5)
MARGEN BRUTO	1.803,5	823,8	420,0	—	61,7	308,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(280,3)	(199,8)	(90,0)	—	(20,0)	(61,1)
Personal	(117,0)	(52,1)	(67,8)	—	(8,4)	(31,7)
Trabajos para el inmovilizado	13,2	12,9	15,0	—	0,7	7,2
Servicio Exterior	(233,8)	(176,3)	(65,1)	—	(12,2)	(56,0)
Otros resultados de explotación	57,3	15,8	27,9	—	—	19,4
TRIBUTOS	(488,1)	(113,5)	(56,4)	—	(0,4)	(18,4)
EBITDA	1.035,1	510,6	273,6	—	41,3	229,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(227,2)	(162,4)	(144,4)	—	(23,9)	(95,3)
EBIT / B° Explotación	807,9	348,2	129,3	—	17,4	133,7
Resultado Financiero	(57,7)	4,8	(30,3)	—	(7,7)	(40,4)
De sociedades por método participación y operaciones discontinuadas	2,6	0,2	1,8	80,6	0,2	(0,1)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	752,8	353,2	100,8	80,6	9,9	93,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(190,6)	(122,0)	(7,9)	—	(7,4)	(55,5)
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	562,2	231,2	92,9	80,6	2,5	37,6

Resultados por Países Ajustada (No auditado)

M Eur

IT 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.401,0	2.265,6	2.503,2	—	2.368,6	694,1
Aprovisionamientos	(2.153,9)	(720,2)	(1.009,2)	—	(1.549,1)	(371,0)
MARGEN BRUTO	2.247,1	1.545,4	1.494,0	—	819,5	323,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(296,1)	(333,2)	(444,9)	—	(157,8)	(111,2)
Personal	(220,0)	(244,8)	(354,0)	—	(130,4)	(32,7)
Trabajos para el inmovilizado	46,8	125,1	100,0	—	0,3	12,1
Servicio Exterior	(275,0)	(275,5)	(249,2)	—	(122,3)	(66,7)
Otros resultados de explotación	152,1	62,1	58,3	—	94,6	(23,9)
TRIBUTOS	(515,8)	(112,1)	(363,4)	—	(4,2)	(15,9)
EBITDA	1.435,2	1.100,0	685,7	—	657,5	195,9

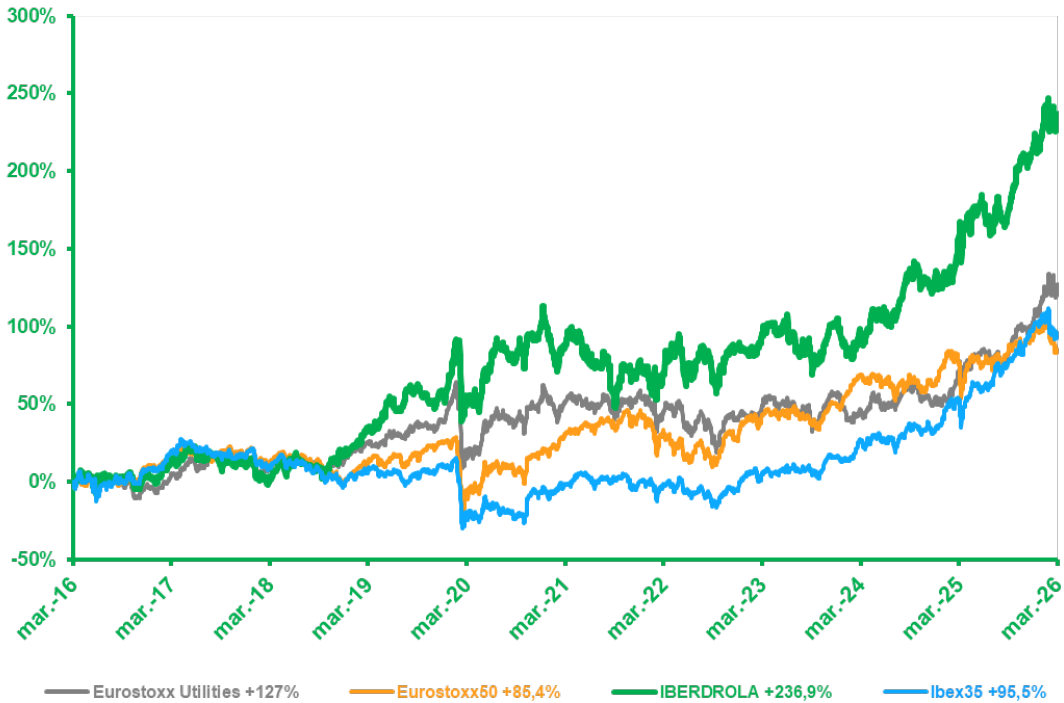
M Eur

IT 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	4.591,6	2.253,0	2.615,1	—	2.153,5	733,0
Aprovisionamientos	(2.301,6)	(875,1)	(940,1)	—	(1.315,1)	(424,5)
MARGEN BRUTO	2.290,0	1.377,8	1.675,0	—	838,4	308,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(294,6)	(296,6)	(526,9)	—	(207,5)	(63,8)
Personal	(216,0)	(196,4)	(383,5)	—	(124,1)	(34,4)
Trabajos para el inmovilizado	43,2	89,9	105,4	—	0,7	7,2
Servicio Exterior	(277,0)	(237,0)	(308,1)	—	(120,5)	(56,2)
Otros resultados de explotación	155,2	46,9	59,2	—	36,5	19,6
TRIBUTOS	(515,0)	(152,9)	(392,6)	—	(4,2)	(18,7)
EBITDA	1.480,4	928,3	755,5	—	626,7	225,9



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2026	1T 2025
Número de acciones en circulación	6.757.845.603	6.440.561.000
Cotización cierre del periodo	19,75	14,94
Cotización media periodo	19,33	13,83
Volumen medio diario	11.661.296	11.137.406
Volumen máximo (12-01-2026 / 10-01-2025)	31.839.684	42.579.033
Volumen mínimo (23-01-2026 / 29-01-2025)	5.906.035	4.365.849
Dividendos pagados (€)	0,667	0,587
A cuenta bruto (02-02-2026 / 31-01-2025) (1)	0,253	0,231
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	3,37%	3,92%

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

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



Regulación

Regulación Unión Europea

Se han **publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea** las siguientes normas:

- **Reglamento (UE) 2026/261**, de 26 de enero de 2026, sobre la eliminación progresiva de las importaciones de gas natural ruso y la preparación de la **eliminación progresiva de las importaciones de petróleo ruso**.
- **Reglamento (UE) 2026/667**, de 11 de marzo de 2026, por el que se modifica el Reglamento (UE) 2021/1119 en lo que respecta al establecimiento de un **objetivo climático intermedio de la Unión para 2040**. Esta norma, establece un objetivo vinculante de reducción neta de emisiones del **90% para 2040 vs. 1990**, limitándose el uso de créditos internacionales (alta calidad) al 5%.

Regulación España

Normativa aprobada:

Retribución

Resolución de 23 de enero de 2026, 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 2026 y resolución de 23 de enero de 2026, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica para el ejercicio 2026. Se establece provisionalmente la retribución de las empresas de transporte y distribución de electricidad para 2026.

Resolución de 26 de febrero de 2026, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2023. Se establece la retribución de transporte de energía eléctrica para 2023 en 1.471 M€.

RECORE

Orden TED/53/2026, de 27 de enero, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a

partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2026, y se aprueban nuevas instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos. Se publica la orden de parámetros retributivos de las renovables, cogeneración y residuos para el periodo 2025 – 2031, y más específicamente para el periodo 2026 – 2028. Mantienen la rentabilidad razonable para el periodo 2026 – 2031, reduce las horas estándares de funcionamiento de las instalaciones, realiza el ajuste por precios de mercado real del semiperiodo anterior 2023-2025 y actualiza los coeficientes de apuntamiento tecnológico de mercado según los resultantes en 2025.

Suministro

Real Decreto 88/2026, de 11 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento general de suministro, comercialización y agregación de energía eléctrica. Se publica el RD de suministro que incluye también la regulación del cierre de centrales no adjudicatarias en un mercado de capacidad y la figura de agregador independiente, además de otros temas relacionados con el acceso y conexión de la generación.

Medidas urgentes

Real Decreto-ley 7/2026, de 20 de marzo, por el que se aprueba el Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio. Incluye medidas coyunturales (reducción temporal de la fiscalidad y medidas protección para colectivos vulnerables) y estructurales (fomento de la electrificación y desarrollo de renovables, almacenamiento y autoconsumo) para reducir el impacto de la crisis originada por la subida de los precios de los hidrocarburos.

Resolución de 26 de marzo de 2026, del Congreso de los Diputados, por la que se ordena la publicación del Acuerdo de convalidación del Real Decreto-ley 7/2026, de 20 de marzo, por el que se aprueba el Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio.

Procedimientos de operación eléctricos

Resolución de 19 de enero de 2026, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifican los procedimientos de operación eléctricos 3.1, 3.2 y 7.2 para facilitar la estabilización de la tensión en el sistema eléctrico peninsular español. CNMC aprueba modificación de P.O. 3.1, P.O. 3.2, P.O. 7.2 cuyo objetivo sería estabilizar la red, al contribuir a reducir los factores que provocan variaciones bruscas de la red.

ENPE 2026 – 2030

El Consejo de Ministros del día 17 de febrero de 2026 aprueba la Estrategia Nacional contra la Pobreza Energética (ENPE) para el periodo 2026 – 2030, dando continuidad a la primera Estrategia 2019 – 2024. Introduce las bases que permitan evolucionar desde un sistema más asistencial a uno estructural, junto con el Plan Social para el Clima, para ser un vector de cambio hacia la eficiencia energética y para la mejora de las condiciones ambientales de los consumidores vulnerables.

Retribución distribución 2023

CNMC - Trámite de audiencia sobre la propuesta de Resolución por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de distribución de energía eléctrica para el año 2023.

Regulación EE.UU.

Comercio y aranceles

Durante la primera mitad del mandato de Trump ya se tomaron varias decisiones importantes:

- El 14 de enero de 2026 el presidente retiró la amenaza de imponer **aranceles inmediatos bajo el artículo 232 a los minerales críticos.** Esto da margen para negociar acuerdos comerciales bilaterales hasta el 13 de julio de 2026. Si no se alcanzan acuerdos satisfactorios antes de esa fecha, EE. UU. podría imponer aranceles y también precios mínimos de importación para algunos minerales críticos.
- Desde el 21 de junio de 2022, está en vigor la **Ley de Prevención del Trabajo Forzoso** Uigur, que prohíbe la importación de productos procedentes de la Región Autónoma Uigur de Xinjiang (China), salvo que el importador pueda demostrar que no se han producido con trabajo forzoso. Aunque

inicialmente el foco estuvo en la energía solar, ahora también se consideran áreas prioritarias de control el cobre, el litio y el acero.

Aranceles específicos por país

El 20 de febrero de 2026 el Tribunal Supremo de EE. UU. anuló el uso que el presidente estaba haciendo de la Ley de Poderes Económicos de Emergencia Internacional (IEEPA) para imponer aranceles. Esta sentencia deja sin efecto los amplios aranceles recíprocos aplicados a la mayoría de los países; los aranceles ligados al tráfico de fentanilo impuestos a China, México y Canadá; los aranceles dirigidos a los países que compran petróleo ruso (como India) y otros posibles aranceles futuros amenazados bajo la IEEPA para países que comercien con Irán o Cuba.

El Tribunal Supremo no se manifestó sobre los reembolsos de los aranceles ya pagados, ya que esa cuestión deberá resolverse a través del Tribunal de Comercio Internacional (CIT) y de la Oficina de Aduanas y Protección Fronteriza de EE. UU. En este sentido, el CIT ya ha emitido algunas órdenes preliminares favorables para clientes que están reclamando reembolsos.

Sin embargo, se espera que el Gobierno de EE. UU. recurra esas decisiones y siga retrasando el proceso, por lo que los reembolsos podrían tardar.

Como respuesta a la sentencia del Tribunal Supremo, la Administración Trump impuso un arancel global del 10% al amparo de la Sección 122 de la Ley de Comercio de 1974. Este arancel estará en vigor desde el 24 de febrero de 2026 hasta el 24 de julio de 2026. Durante ese periodo, se prevé que la Administración intente cerrar nuevos aranceles adicionales bajo el artículo 122 y aranceles específicos por país bajo el artículo 301.

Aunque el presidente ha señalado que los aranceles del artículo 122 podrían subir al 15%, por ahora no se ha anunciado ninguna medida formal para aplicar esa subida.

Comisión Federal Reguladora de la Energía

El 19 de marzo de 2026 en el Dictamen n° 594, la FERC redujo la rentabilidad (ROE) para las compañías de redes de transporte de Nueva Inglaterra, pasando de 10,57% a 9,57%. Esta resolución también trata los reembolsos retroactivos

hasta 2011, que se estiman en un total de 1.500 millones de dólares para toda la región.

Nueva York

NYSEG y RG&E operan actualmente bajo un plan tarifario (*rate case*) de tres años aprobado en la Propuesta Conjunta de 2023. En este momento las compañías están en la mitad del tercer año tarifario, que va del 1 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2026.

El 30 de junio de 2025 NYSEG y RG&E presentaron una solicitud para revisar sus tarifas durante un año para sus negocios de gas y electricidad, como paso previo a un posible plan tarifario plurianual. Desde entonces, las empresas han llevado a cabo una intensa tramitación regulatoria, que incluye: participación en una conferencia técnica; respuesta a más de 2.052 solicitudes de información; presentación de testimonios de actualización y corrección; presentación de testimonios directos; y presentación de testimonios de refutación.

También se celebraron reuniones de conciliación en diciembre y enero, antes de que las negociaciones terminaran a finales de enero. Después, hubo diecisiete días de audiencias probatorias, entre el 9 de febrero y el 6 de marzo de 2026.

Los escritos iniciales se presentaron el 2 de abril de 2026 y los escritos de réplica deben presentarse antes del 17 de abril de 2026. Se espera que los jueces administrativos emitan una decisión recomendada a mediados de mayo. La Comisión de Servicios Públicos de Nueva York debe aprobar una decisión final con las nuevas tarifas antes del 16 de julio de 2026.

Maine

El 31 de enero de 2026 CMP presentó el informe anual sobre atención al cliente y fiabilidad del servicio, en el que reportó al regulador su desempeño durante 2025 confirmando el cumplimiento de todos los indicadores exigidos, tanto con los establecidos en el Capítulo 320 así como con los compromisos adicionales asumidos en su último caso tarifario (*rate case*).

El 12 de febrero de 2026 CMP presentó un borrador de la "Ficha de evaluación del cliente", también de acuerdo con el Capítulo 320, que se enviará a todos los clientes para informar sobre el desempeño de la

empresa en 2025. Se prevé que esa comunicación sea aprobada y distribuida a principios de marzo o finales de abril.

El 17 de febrero de 2026 CMP presentó su informe anual de cumplimiento relativo a la actualización de los componentes de las tarifas de suministro que entrarán en vigor el 1 de julio de 2026. En conjunto, esta presentación supone una reducción de tarifas para los clientes de 109 millones de dólares, lo que equivalente a, aproximadamente, 11 dólares al mes para un cliente residencial medio. La principal razón de esta bajada es la recuperación completa de los costes asociados a las tormentas de 2023 y de todos los costes correspondientes a las tormentas de nivel 1 y 2 de 2024. La compañía ya ha respondido a una primera ronda de requerimientos de información y celebró una conferencia técnica el 2 de abril de 2026. Está previsto que a mediados de abril se presente una selección limitada de los resultados de dicha conferencia.

Además, el 17 de febrero de 2026, CMP presentó una Notificación de Intención en la que anunciaba su intención de presentar un expediente general de tarifas de distribución no antes del 17 de abril de 2026. En esa notificación, la empresa planteó un enfoque en dos sentidos:

- Por una parte, pretende solicitar unos ingresos para cubrir costes de servicio durante un año, con efecto a partir del 1 de mayo de 2027;
- Por otro lado, pedirá tarifas temporales reembolsables para una parte de esos ingresos, aplicable desde los 30 días posteriores a la presentación.

CMP prevé solicitar un aumento de ingresos de entre 188 y 198 millones de dólares, de los cuales entre 70 y 73 millones estarían sujetos a esa solicitud de tarifas temporales reembolsables. Se espera que el expediente tarifario se presente alrededor del 17 de abril de 2026, que las tarifas reembolsables entren en vigor el 17 de mayo de 2026 y que se reflejen en las facturas de los clientes el 1 de julio de 2026.

Considerando conjuntamente el efecto de la presentación anual de cumplimiento y el impacto de las tarifas temporales reembolsables, el resultado neto para el cliente residencial medio sería una reducción aproximada de 4 dólares al mes en su factura.

Connecticut

El 12 de noviembre de 2024 UI presentó una solicitud para ajustar sus tarifas y cargos, proponiendo cambios en sus planes tarifarios actuales con efecto a partir del 1 de noviembre de 2025. El objetivo era corregir un déficit importante en los ingresos operativos relacionados con el negocio de distribución.

El 28 de octubre de 2025 la Autoridad Reguladora de Servicios Públicos de Connecticut (PURA) emitió una Decisión Final mediante la que aprobó un aumento de ingresos operativos de, aproximadamente, 65 millones de dólares, una rentabilidad sobre el capital (ROE) del 9,45% (reducida después al 9,25% tras un ajuste de 20 puntos básicos) y un ratio de capital (*equity ratio*) del 51%. En noviembre de 2025 UI solicitó a PURA una revisión y con fecha 3 de marzo de 2026 PURA emitió una decisión final en la que eliminó la reducción de 20 puntos básicos, por lo que la rentabilidad quedó finalmente fijada en 9,45%.

Regulación Reino Unido

Controles de precios del RIIO-3: Los controles de precios del RIIO-3 de Ofgem para las redes de transporte de electricidad y gas y para las de distribución de gas tienen una vigencia de cinco años, desde el 1 de abril de 2026 hasta el 31 de marzo de 2031. Las compañías titulares de las licencias presentaron sus planes de negocio definitivos el 11 de diciembre de 2024 y el 4 de diciembre de 2025 Ofgem publicó sus resoluciones definitivas ("Final Determinations"). En cuanto al control de precios de transporte de electricidad de SPT ("RIIO-ET3"), Ofgem fijó el ToTex (Capex + Opex) en 10.400 millones de libras esterlinas, lo que supone un aumento de 438 millones de libras con respecto al borrador de resolución de julio. El coste del capital propio (ke) en términos reales se fijó en 5,7% sobre la base de un apalancamiento del 55%, y el coste de la deuda (seminominal) en 5,64%. Todo ello da lugar a

un WACC seminominal global de SPT del 5,67%, en comparación con el 5,64% del borrador de resolución. Además, SPT fue la empresa mejor valorada por Ofgem en el marco del incentivo del plan de negocio (Business Plan Incentive) entre todos los operadores de transporte (TO) o empresas de redes de gas, con 11,8 pbs de RoRE. Los tres TO han aceptado las resoluciones definitivas de Ofgem para el RIIO-ET3, que entró en vigor el 1 de abril de 2026. Por su parte, los controles de precios de Ofgem para las redes de distribución de electricidad ("RIIO-ED3") tendrán una vigencia de cinco años, desde abril de 2028 hasta marzo de 2033. El 8 de octubre de 2025 Ofgem publicó su Consulta sobre la Metodología Específica del Sector (SSMC), en la que propuso mantener su metodología actual para fijar el coste del capital y de la deuda.

Subasta de contratos por diferencias (CfD) para la generación renovable: DESNZ está avanzando en los preparativos para la Ronda de Asignación 8 (AR8) y el 15 de marzo de 2026 confirmó que el Gobierno tiene la intención de abrir la AR8 en julio de 2026. El 16 de febrero de 2026 DESNZ también publicó el borrador final del Marco de Asignación y las Directrices de la Bonificación para la Industria Limpia (Clean Industry Bonus o CIB) para la energía eólica marina de la AR8 y establece que los desarrolladores deben aportar 10 millones de libras esterlinas por cada GW adjudicado y deben adherirse a la Carta de Trabajo Justo, que protege a los trabajadores. Los documentos definitivos se publicarán una vez que entre en vigor la legislación secundaria que aplique las modificaciones del CIB, lo cual está previsto que ocurra en abril de 2026. Por su parte, está previsto que el plazo de solicitud del CIB se abra el 13 de mayo de 2026 y es probable que los resultados del CIB se publiquen a finales de junio.

Régimen de apoyo a las renovables (Renewables Obligation o RO): el 28 de enero de 2026 se confirmó que el régimen de Obligación de Energías Renovables (RO) pasará de la indexación al RPI a la indexación al IPC del precio de compra de la RO en el próximo ajuste anual previsto para abril de 2026 tras la consulta realizada por el Gobierno del Reino Unido y las administraciones autónomas. La legislación secundaria que aplica este cambio entró en vigor el 27 de marzo de 2026 para Inglaterra y Gales y el 1 de abril de 2026 para Escocia. Además, el

Departamento de Energía tiene la intención de hacer una consulta a lo largo de este año para que los certificados ROs pasen a ser de precio fijo.

Reforma de las conexiones a la red: El Gobierno británico está reformando el sistema de conexiones a la red eléctrica para acortar significativamente los plazos y acelerar la descarbonización, trabajando junto con Ofgem y el operador del sistema (NESO) para priorizar solo los proyectos que estén realmente listos y alineados con el plan "Clean Power 2030". Como parte de esta reforma, NESO revisó la enorme "cola" de solicitudes y, en diciembre de 2025, decidió que 382 GW de proyectos de generación, almacenamiento y demanda seguirían adelante, mientras que más de 300 GW quedaron excluidos por no cumplir los nuevos criterios. Las ofertas de conexión para los proyectos admitidos se emitirán durante los próximos doce meses y el primer plazo para nuevas solicitudes se espera en el tercer trimestre de 2026. Además, Ofgem y el Gobierno han lanzado propuestas específicas para gestionar el rápido crecimiento de solicitudes de conexión de demanda, especialmente de centros de datos, que están presionando fuertemente la red de transporte.

Regulación Brasil

Tasa regulatoria de remuneración del capital - WACC

En marzo de 2026 se publicó la Resolución n.º 675/2026 que actualiza los valores de las tasas regulatorias de remuneración del capital para las compañías de distribución, transporte y generación, que se aplicarán a los procesos de revisión tarifaria desde marzo de 2026 hasta febrero de 2027. La tasa real después de impuestos se situó en el 8,10% para las distribuidoras y en el 8,00% para las generadoras y las compañías de transporte.



Desempeño en Sostenibilidad

Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	IT 2026	IT 2025
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,52%	0,56%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,01%	1,13%
Beneficio Neto (M EUR)	1.711,3	2.004,4
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,37%	3,92%
Indicadores Ambientales	IT 2026	IT 2025
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	38(***)	47
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	86	89
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	85	84

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2025).

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

(***) Incluyendo las actividades discontinuadas, que no forman parte en el ejercicio de la cifra de negocios consolidada, la emisiones se situarían en 56 gCO₂/kWh.

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.

La hoja de ruta ha sido actualizada en el último

Capital Markets Day, con el objetivo de reforzar la implementación de la estrategia de sostenibilidad.

Esta hoja de ruta recoge 26 metas a largo plazo que reflejan un aumento significativo en el nivel de ambición de la compañía en materia de sostenibilidad.



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

Electrificación sostenible

ScottishPower firma un contrato para una nueva interconexión eléctrica submarina entre Escocia e Inglaterra

El proyecto Eastern Green Link 4, aprobado ya por el regulador británico y desarrollado de forma conjunta con National Grid, contará con una capacidad de 2.000 MW y unirá en 2033 Escocia con Inglaterra mediante tecnología de corriente continua de alta tensión (HVDC).

Avangrid pone en marcha una interconexión Canadá-EE.UU. que aporta casi el 10% de la electricidad de Massachusetts

La entrada en operación de la red de transporte New England Clean Energy Connect (NECEC), impulsa la electrificación de Nueva Inglaterra, refuerza la fiabilidad de su sistema eléctrico y contribuye a reducir los costes energéticos, mejorando su competitividad y favoreciendo el desarrollo económico para hogares y empresas en la región.

Neoenergía energiza Alto Paranaíba, la mayor línea de transporte de la compañía en Brasil

Neoenergía ha concluido la energización del último tramo del Proyecto Alto Paranaíba, marcando así la finalización de las obras de una de las mayores iniciativas de transporte eléctrico de Brasil. El proyecto permite aumentar significativamente la capacidad de transmisión de energía entre el norte del estado de Minas Gerais y São Paulo. El lote Alto Paranaíba fue adjudicado a la empresa en la subasta 001/2022 de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) y comprende una infraestructura de gran envergadura: 1.600 kilómetros de líneas de transporte, 3.250 torres y seis subestaciones, consolidándose como el mayor proyecto de este tipo desarrollado por Neoenergía.

Iberdrola pone en marcha la mayor planta fotovoltaica de Italia

El complejo fotovoltaico Fenix que, con 245 megavatios (MW) de capacidad, se ha convertido en la mayor instalación solar en operación en el país.

Esta instalación, ubicada en Sicilia, contribuirá a la seguridad energética de Italia y generará, con sus más de 424.000 módulos fotovoltaico, unos 400 GWh anuales, suficiente para abastecer con energía limpia a más de 140.000 hogares.

Iberdrola Australia acelera su primer gran proyecto renovable en Queensland

Avanza con paso firme la construcción en Australia del proyecto Broadsound que incluye una planta solar y un sistema de baterías. La instalación, ubicada aproximadamente a 150 kilómetros al noroeste de Rockhampton, constituye la primera iniciativa de Iberdrola Australia en el mercado de energías renovables de Queensland. Con más de 600.000 paneles solares, la instalación generará energía suficiente para abastecer a unos 140.000 hogares cada año.

Iberdrola pone en operación las baterías más grandes de España

Iberdrola ha puesto en operación las dos primeras grandes baterías de España en Alarcón (Cuenca). Con una capacidad de almacenamiento cada una de 60 MWh y una potencia cercana a los 30 MW, las baterías Romeral y Olmedilla son capaces de almacenar energía libre de emisiones suficiente para suministrar electricidad durante dos horas a más de 13.000 hogares.

Innovación y Digitalización

NYSEG completa un proyecto de refuerzo de la red en el norte del estado de Nueva York

Avangrid ha completado el proyecto North Brewster de refuerzo de la red en la zona del condado de Putnam, en el norte del estado de Nueva York (Estados Unidos) tras finalizar las mejoras en la subestación de Amenia. La compañía ha invertido, a través de su distribuidora New York State Electric & Gas (NYSEG), 33,5 M USD (unos 28,5 M EUR) en esta iniciativa para mejorar la fiabilidad y la capacidad de la red eléctrica.

Finanzas sostenibles

Iberdrola emite un bono híbrido "Verde UE" por 600 MEUR

La compañía ha colocado 600 M EUR de bono híbrido verde, según ha comunicado a la Comisión

Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Se trata de un bono verde, que combina tanto los Principios de los Bonos Verdes de ICMA como el nuevo Estándar Europeo de Bonos Verdes “Verde UE”, con más de un 62% de participación de inversores sostenibles. La demanda registrada ha reflejado el gran interés de los inversores por Iberdrola, hasta alcanzar más de 5.000 M EUR, con la participación de casi de 280 inversores internacionales cualificados, lo que ha permitido a Iberdrola estrechar significativamente el margen ofrecido.

Pilar II. Fortalecer el capital humano y social

Desarrollo de las comunidades

SP Energy Networks impulsa un proyecto solar comunitario que financiará servicios sociales en Escocia

Wallacetown, una de las comunidades más desfavorecidas de Escocia, ha puesto en marcha un proyecto pionero de comunidad solar que permitirá generar ingresos estables para financiar proyectos y servicios locales durante las próximas décadas. La iniciativa, respaldada por ScottishPower Energy Networks a través de su Transmission Net Zero Fund, es un ejemplo de transición energética justa, inclusiva y con impacto directo en el territorio.

SP Energy Networks impulsa la instalación de comunidades solares en escuelas y centros de ocio de Edimburgo

Los tejados de 30 escuelas y centros de ocio de Edimburgo (Escocia) cuentan ya con instalaciones solares de autoconsumo gracias a una iniciativa comunitaria pionera respaldada por SP Energy Networks. Las plantas, promovidas por la Cooperativa Solar de Edimburgo en coordinación con el Ayuntamiento de la ciudad, cuentan con inversión de la población local que obtiene una rentabilidad anual de entre el 4% y el 5%. Los ingresos sobrantes tras la venta del excedente de energía se destinan a apoyar causas locales a través de un fondo de beneficios comunitarios.

ScottishPower impulsa la formación en IA para preparar a los jóvenes ante un futuro laboral más digital

ScottishPower acogió en su sede de Glasgow el programa piloto ‘IA para escuelas’ con el objetivo de contribuir a reducir la brecha entre la educación en inteligencia artificial (IA) y su creciente aplicación en el mundo laboral. Esta iniciativa pionera, desarrollada en colaboración con Skills Development Scotland y Horizons Research, contó con la participación de 24 estudiantes de entre 14 y 18 años en una semana de aprendizaje práctico sobre IA aplicada al entorno empresarial.

Iberdrola lanza la 17ª edición de su Programa Internacional de Becas Máster

La compañía refuerza su compromiso con una formación de excelencia alineada con el impulso de un modelo energético seguro, eficiente y sostenible basado en la electrificación. El programa, que ya va por su 17ª edición, se dirige a titulados universitarios y a estudiantes en su último año de carrera y tiene como finalidad fomentar la preparación de profesionales capacitados para responder a los desafíos de un sector esencial en plena transformación.

Neoenergía firma una alianza con el Gobierno de Brasil para ampliar el acceso a la cultura en pequeñas localidades

Neoenergía y el Ministerio de Cultura de Brasil han lanzado el ‘Programa Rouanet no Interior’, una iniciativa sin precedentes para ampliar el acceso a la cultura en regiones históricamente menos cubiertas por la conocida como Ley Rouanet, principal mecanismo de fomento cultural en el país. El programa destinará fondos a proyectos culturales realizados en pequeños municipios de los estados de Bahia, Pernambuco, Rio Grande do Norte y São Paulo y en regiones administrativas periféricas del Distrito Federal.

Voluntariado corporativo

Durante el primer trimestre de 2026, el voluntariado del Grupo ha continuado impulsando iniciativas sociales y medioambientales alineadas con nuestro propósito y valores, contribuyendo al desarrollo de las comunidades donde opera.

En **España**, la actividad se ha caracterizado por un

enfoque integral que combina empleabilidad, igualdad, salud e inclusión social, con especial impulso a programas de orientación profesional, sensibilización y voluntariado medioambiental. La Semana de la Mujer destacó como uno de los principales hitos del periodo. De forma complementaria, se impulsaron iniciativas medioambientales como acciones de reforestación, así como actividades de acompañamiento, ocio inclusivo con personas en situación de vulnerabilidad, apoyo emocional en hospitales infantiles y campañas solidarias de alcance nacional. En **Reino Unido**, ScottishPower ha continuado con proyectos centrados en la mejora de la calidad de vida de personas con discapacidad y el apoyo a colectivos vulnerables, junto con actividades medioambientales orientadas a la conservación del entorno y a la participación del talento joven.

En **Brasil**, Neoenergía ha desarrollado campañas solidarias de recogida de alimentos, ropa y materiales esenciales con iniciativas de concienciación, salud y educación, incluyendo programas de mentoría para jóvenes.

Y en **Estados Unidos**, Avangrid ha continuado apoyando iniciativas de resiliencia comunitaria, vivienda asequible, seguridad alimentaria y preparación ante emergencias.

Fundación Iberdrola España

Fundación Iberdrola España avanzó durante el primer trimestre de 2026 en el desarrollo de sus programas sociales y formativos, centrados en la inclusión social, la igualdad de oportunidades y el apoyo al talento.

En el área social, la Fundación continuó la ejecución de los proyectos apoyados a través del Programa Social 2026 – Futuro con Energía, desarrollados junto a entidades del tercer sector en todo el territorio español. Estas iniciativas están dirigidas a infancia y juventud en situación de vulnerabilidad, mujeres en riesgo de exclusión —especialmente víctimas de violencia de género— y personas con discapacidad o afectadas por adicciones, reforzando el compromiso de la Fundación con la cohesión social y la mejora de la empleabilidad.

En el ámbito de la Formación, durante el trimestre se celebró el acto de entrega de las Becas Iberdrola 2025-2026, que apoyan la formación y empleabilidad

de 81 jóvenes talentos, reforzando el vínculo entre excelencia académica, desarrollo profesional y transición energética.

En el área de Arte y Cultura de la fundación, se ha comenzado el año del 125 aniversario con inauguraciones de iluminaciones ornamentales por toda la península; desde la Capilla Real del Palacio Real de Madrid, la Fuente Agría de Puertollano, hasta la Catedral de San Juan Bautista de Albacete. Asimismo, se han firmado diversos convenios de colaboración con diversos ayuntamientos y entidades religiosas para realizar la iluminación de edificios tan emblemáticos como son la Casa Consistorial de Valladolid, la Catedral de Santa María la Mayor de Tudela, el Palacio Consistorial de Cartagena y la Concatedral de Santa María la Redonda de Málaga.

Por otro lado, se ha presentado la restauración de Pablo de Valladolid de Velázquez realizada en colaboración con el Taller de Restauración del Museo Nacional del Prado y se ha incorporado una obra del pintor Luis Meléndez al programa de “Arte para Tocar” en colaboración con el Museo de Bellas Artes de Bilbao. Otra restauración relevante del primer semestre de 2026 es la restauración de 187 vidrios Romanos que se está realizando gracias a la colaboración con el Museo Arqueológico Nacional.

Por último, la exposición el Prado en las Calles ha comenzado su itinerancia por la Comunidad Autónoma de la Región de Murcia, y, en los próximos meses, recorrerá los municipios de Cehegín, Murcia, Lorca y San Javier.

Entre el 29 de enero y el 1 de febrero de 2026 se celebró en Binaced el IV Congreso Internacional de Milano Real. Este congreso, organizado en colaboración con el Ayuntamiento de Binaced, el Fondo de Amigos del Buitre y BirdWings reunió a más de 120 expertos de nueve países europeos para analizar el estado de conservación del milano real.

ScottishPower Foundation

ScottishPower Foundation mantuvo durante el primer trimestre de 2026 su compromiso con la educación, el medio ambiente, el arte y la cultura y la acción social en el Reino Unido. En enero, la Fundación celebró el encuentro anual de bienvenida con las entidades beneficiarias de sus programas de ayudas 2026, reforzando el acompañamiento y el

enfoque colaborativo en la gestión de los proyectos financiados.

En el ámbito cultural y social, la Fundación continuó apoyando iniciativas comunitarias de impacto, como el proyecto “Teen Tiny Toon” de Moving Parts Arts, que a través de la marioneta comunitaria busca fomentar la creatividad y la cohesión social entre 500 jóvenes de entornos desfavorecidos.

Asimismo, en marzo se lanzó el nuevo Art for Climate Fund, con una dotación total de 200.000 GBP, destinado a utilizar el poder del arte y la cultura para sensibilizar a la juventud sobre la crisis climática y la biodiversidad. Dos proyectos pioneros recibieron ayudas plurianuales de 100.000 GBP cada uno, impulsando iniciativas educativas y artísticas de alcance nacional que promoverán una mayor concienciación ambiental y la participación activa de niños y jóvenes.

Avangrid Foundation

Avangrid Foundation reforzó en el primer trimestre de 2026 su compromiso con el desarrollo de las comunidades donde opera, con una inversión de 435.000 USD en acciones sociales y comunitarias, que beneficiaron a más de 11.000 personas. Destacan las alianzas nacionales con Habitat for Humanity, con la financiación de siete viviendas en distintos estados de EE. UU., y con la American Red Cross, como socio estratégico en la respuesta a emergencias y la organización de campañas de donación de sangre, ambas iniciativas con una activa participación del voluntariado corporativo.

Durante el trimestre, el programa Energized for Good impulsó la implicación de las personas de Avangrid, con 350 voluntarios, más de 1.900 horas de voluntariado y más de 100.000 USD en donaciones y aportaciones igualadas, reforzando el impacto social del Grupo en los territorios en los que está presente.

Instituto Neoenergía

Instituto Neoenergía avanzó durante el primer trimestre de 2026 en el desarrollo de programas sociales, educativos, culturales y ambientales en los territorios donde opera en Brasil, con una inversión social superior a 2 M BRL destinada a iniciativas centradas en la infancia y la juventud, la igualdad de género, la inclusión social, la protección ambiental y la valorización cultural.

Durante el periodo, se impulsaron proyectos del programa Ilumina Social, orientados a la prevención del trabajo infantil, la formación de jóvenes rurales, el envejecimiento activo y la mejora de la calidad de vida de colectivos vulnerables, junto con iniciativas de conservación de la biodiversidad y preservación del patrimonio cultural.

Pilar III. Fomentar el buen gobierno de acuerdo con los Principios éticos y básicos del grupo y la regulación vigente

Derechos humanos e involucración de Grupos de Interés

El parque eólico de Labraza será el primero del País Vasco con participación ciudadana y tecnologías medioambientales pioneras

Iberdrola España, a través de Aixear, la sociedad creada junto con el Ente Vasco de la Energía (EVE), avanza en la construcción del parque eólico de Labraza, situado en el municipio alavés de Oion. El proyecto será el primero del País Vasco con participación ciudadana y el primero en la región que entra en operación desde 2006, incorporando además tecnologías medioambientales pioneras. Con una potencia instalada de 40 MW y una inversión de 59 millones de euros, el parque generará energía 100% renovable, suficiente para abastecer a 30.000 hogares, y evitará la emisión de 16.300 toneladas de CO₂ al año. La iniciativa contribuirá también a la creación de empleo, a los ingresos municipales y a tarifas energéticas especiales para las comunidades de Labraza y Barriobusto.

Gobernanza, ética y transparencia

Ciberseguridad: Iberdrola refuerza su liderazgo global en innovación y ciberseguridad con las certificaciones ISO 56001 e ISO 27001

Iberdrola ha obtenido las certificaciones internacionales ISO 56001 e ISO 27001, que acreditan respectivamente su modelo global de gestión de la innovación y su modelo corporativo transversal de seguridad de la información. La certificación ISO 56001 reconoce la implantación de un sistema estructurado para organizar, desarrollar y evaluar la

actividad innovadora, aplicado a proyectos de I+D+i y pruebas de concepto en distintos negocios y geografías del Grupo. Por su parte, la certificación ISO 27001 valida la solidez de los controles, la consistencia de los procesos y la madurez tecnológica del marco común de ciberseguridad implantado por Iberdrola, sin que se hayan identificado no conformidades.

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.

La principal novedad introducida en el primer trimestre del año 2026 ha sido la actualización de las *Bases generales de control y gestión de riesgos del Grupo Iberdrola*, que se revisan anualmente con el fin de identificar los principales riesgos a los que se enfrentan las sociedades del Grupo y de fijar el marco general de actuación para la configuración, seguimiento y supervisión de sus respectivos sistemas internos de control y gestión de riesgos.

Los documentos que integran el Sistema de gobernanza y sostenibilidad están publicados, 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

El pasado 17 de marzo, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó convocar Junta General de Accionistas, que previsiblemente se celebrará el viernes 29 de mayo de 2026, a las 10:30 horas, en primera convocatoria.

El anuncio de convocatoria está publicado desde el 20 de marzo en el Boletín Oficial del Registro Mercantil, en la página web de la CNMV y en la página web corporativa, que contiene toda la documentación requerida legalmente o difundida voluntariamente por la Sociedad para promover la participación informada.

Desde esa misma fecha, los accionistas tienen a su disposición múltiples canales para participar a distancia con carácter previo a la celebración de la

reunión, los cuales pueden consultarse en el espacio de la web corporativa dedicado a la **Junta General**.

Dichos canales se combinan con los siguientes incentivos para fomentar la máxima participación de acuerdo con la *Política de involucración permanente de los accionistas*:

- Un **dividendo de involucración** de 0,005 euros brutos por acción (1 euro bruto por cada 200 acciones) para todos los accionistas con derecho a participar, condicionado a que el quórum de constitución alcance el 70% del capital social y a que la Junta General apruebe su pago.
- La posibilidad de participar en el **sorteo de 30 bicicletas eléctricas** para las personas físicas que deleguen o voten a distancia a través de la página web corporativa o del canal telefónico antes del 29 de mayo.
- La posibilidad de recoger un obsequio conmemorativo en los **puntos de atención al accionista** anunciados en la página web corporativa.

Por quinto 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 y auditoría de cuentas

1. Cuentas anuales 2025.
2. Informes de gestión 2025.
3. Estado de información no financiera – información sobre sostenibilidad 2025.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2025.
5. Auditor de cuentas.
 - 5.1. Reección de “KPMG Auditores, S.L.” como auditor de cuentas de la Sociedad y de su grupo consolidado para el ejercicio 2026.
 - 5.2. Nombramiento de “Pricewaterhouse-Coopers Auditores, S.L.” como auditor de cuentas de la Sociedad y de su grupo

consolidado para los ejercicios 2027 a 2029.

Retribuciones

6. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
7. Aplicación del resultado y dividendo 2025: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
8. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 3.150 M EUR para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
9. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.150 M EUR para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
10. Reducción de capital vinculada al sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
 - 10.1. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 182.845.603 acciones propias (2,706% del capital social).
 - 10.2. Reclasificación de reservas por capital amortizado a reservas voluntarias.
11. Votación consultiva del “Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos 2025”.
12. “LTIP Transformador” 2026-2028 dirigido a profesionales de las sociedades del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el período 2026-2028, a liquidar de forma fraccionada y diferida mediante entregas de acciones.
13. “Política de remuneraciones de los consejeros y directivos”.

Consejo de Administración

14. Reección de doña María Ángeles Alcalá Díaz como consejera independiente.
15. Reección de doña Isabel García Tejerina como consejera independiente.
16. Reección de don Anthony L. Gardner como consejero independiente.

17. Ratificación y reelección de doña Marina Freitas Gonçalves de Araújo Grossi como consejera independiente.

18. Ratificación y reelección de don Pedro Azagra Blázquez como consejero ejecutivo.

19. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Autorización y delegación de facultades

20. Autorización para adquirir acciones propias.

21. 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 8 de enero, Iberdrola publicó el complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2025.
- El 15 de enero, la Sociedad remitió el texto refundido del Reglamento del Consejo de Administración tras la inscripción registral de las últimas modificaciones aprobadas en diciembre de 2025.
- El 30 de enero se comunicó el cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2025.
- El 4 de febrero, se notificó la modificación del número de derechos de voto y del capital social derivada de la citada edición del sistema “Iberdrola Retribución Flexible”.
- El 6 de febrero, la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2025.
- El 11 de febrero, Iberdrola remitió el anuncio de la presentación de los resultados correspondientes al ejercicio 2025.
- El 25 de febrero, la Sociedad presentó los resultados correspondientes al ejercicio 2025, publicando en la misma fecha el folleto y la presentación correspondientes.
- El 26 de febrero, Iberdrola comunicó el precio y los términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas verdes por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal),

con la garantía de la Sociedad, por importe de 600 MEUR.

- El 27 de febrero, se remitieron el informe anual de gobierno corporativo, el informe anual sobre remuneraciones y el informe financiero anual, así como las restantes notificaciones requeridas en relación con el ejercicio 2025.
- El 6 de marzo, la Sociedad actualizó el calendario financiero del ejercicio 2026.
- El 12 de marzo, Iberdrola publicó el folleto de la oferta pública de adquisición de las acciones de “Neoenergía S.A.”, no controladas por el Grupo Iberdrola, para su potencial exclusión de negociación.
- El 17 de marzo, la Sociedad publicó los cambios producidos en la composición del Consejo de Administración y de sus comisiones, como consecuencia de la dimisión de doña Regina Helena Jorge Nunes, motivada por el próximo

desempeño de compromisos profesionales que podrían resultar incompatibles con su cargo de consejera independiente. El Consejo de Administración acordó cubrir la vacante con el nombramiento por cooptación de doña Marina Freitas Gonçalves de Araújo Grossi como consejera independiente, a propuesta de la Comisión de Nombramientos.

- En esa misma fecha, Iberdrola comunicó el acuerdo de convocatoria junto con el orden del día de la Junta General de Accionistas, que previsiblemente se celebrará el viernes 29 de mayo de 2026, en primera convocatoria, así como la aprobación de un programa de recompra de acciones para su amortización.
- El 20 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:

Fecha	Comunicación	Nº Registro
08/01/2026	Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2025.	38415
15/01/2026	La Sociedad remite el Reglamento del Consejo de Administración.	38515
30/01/2026	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2025.	38686
04/02/2026	Modificación del número de derechos de voto y capital social por ampliación de capital del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” de febrero de 2026.	38730
06/02/2026	Balance energético 2025.	38767
11/02/2026	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses de 2025.	38818
25/02/2026	Presentación de resultados correspondiente al año 2025.	39086
25/02/2026	La Sociedad remite la presentación de resultados para el año 2025 (presentación).	39089
26/02/2026	Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas verdes por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de “Iberdrola, S.A.”, por 600 millones de euros.	39309
27/02/2026	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2025.	39499
27/02/2026	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2025.	39500
27/02/2026	La sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2025.	39506
27/02/2026	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2025.	39510
06/03/2026	La Sociedad actualiza el calendario financiero del ejercicio 2026.	39593
12/03/2026	Publicación del folleto de la oferta pública de adquisición de las acciones de “Neoenergía S.A.” no controladas por el Grupo Iberdrola para su potencial exclusión de negociación.	39684

17/03/2026	Cambios en la composición del Consejo de Administración y de sus comisiones.	39758
17/03/2026	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	39759
17/03/2026	Aprobación del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." para su amortización.	39760
20/03/2026	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	39810

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

Preservación de la biodiversidad

Iberdrola España consolida la certificación ISO de gestión ambiental en todas sus áreas

Iberdrola España ha renovado la certificación ISO 14001 de gestión ambiental en sus negocios de redes, comercial y renovables tras superar la auditoría externa de AENOR, que ha evaluado instalaciones clave de generación y distribución. La revisión ha destacado la solidez de su sistema ambiental, con protocolos avanzados, equipos altamente capacitados y buenas prácticas de control y documentación. Además, subraya objetivos ambientales ambiciosos y un liderazgo proactivo en mejora continua, reforzando su compromiso con un modelo energético responsable, seguro y centrado en las personas.

Pilar V. Promover una cadena de valor sostenible

Cadena de suministro

Iberdrola impulsa el alineamiento en buenas prácticas con su red global de proveedores

Iberdrola ha puesto en marcha la iniciativa "12 meses, 12 impulsos" para reforzar el alineamiento en buenas prácticas con su red global de proveedores y avanzar hacia una cadena de suministro más sólida y responsable. A través de comunicaciones periódicas, la compañía aborda ámbitos clave como salud y seguridad, ciberseguridad, sostenibilidad y cumplimiento, promoviendo estándares comunes en todos los países en los que opera. Los primeros impulsos del año se han centrado en la prevención y gestión de riesgos, con un enfoque colaborativo que refuerza la resiliencia de la cadena de suministro y el

compromiso de los proveedores con los objetivos del Grupo.

Avangrid apoya la industria local con la compra de transformadores fabricados en Misuri para modernizar la infraestructura eléctrica del país

Avangrid ha adquirido a la estadounidense WEG Transformers cinco transformadores eléctricos fabricados en Washington, Misuri, por 7 M USD. Esta adjudicación, que se enmarca en los planes de la compañía de invertir 18.500 M USD para 2028, subraya el compromiso de Avangrid con el refuerzo y modernización de las redes eléctricas y su impulso al empleo y desarrollo local.

Clientes

Anticipación y respuesta operativa de Neoenergía y Avangrid frente a fenómenos meteorológicos extremos

Neoenergía y Avangrid han vuelto a poner de manifiesto la solidez de sus capacidades operativas ante fenómenos meteorológicos extremos en Brasil y Estados Unidos. En el noreste de Brasil, Neoenergía activó de forma preventiva sus planes de contingencia frente a tormentas de elevada intensidad, reforzando recursos técnicos y humanos en Bahía y Pernambuco y gestionando un volumen excepcional de incidencias para acelerar el restablecimiento del suministro a millones de clientes.

De forma paralela, las distribuidoras de Avangrid desplegaron sus protocolos de emergencia ante una de las mayores tormentas de nieve de la última década en el este de Estados Unidos, movilizando equipos adicionales y coordinándose con las autoridades locales para garantizar una recuperación rápida del servicio en condiciones climáticas adversas.

Avangrid cuenta ya con 24 subestaciones móviles en su flota para reforzar la fiabilidad del servicio en el estado de Nueva York

Avangrid ha puesto en servicio dos nuevas subestaciones móviles para reforzar la fiabilidad del suministro energético para los casi 1,3 millones de clientes de la compañía en el estado de Nueva York (Estados Unidos). De esta forma, la flota total de sus distribuidoras New York State Electric & Gas (NYSEG) y Rochester Gas and Electric (RG&E) asciende a 24 subestaciones móviles activas. Estos equipamientos se utilizan cuando se producen incidencias, cortes programados u otras situaciones en las que se requiere una carga energética adicional.

Iberdrola | bp pulse supera los 2.000 puntos de recarga y acelera la movilidad eléctrica en Iberia

Iberdrola | bp pulse, la alianza estratégica entre Iberdrola y bp pulse, ha superado los 2.000 puntos de recarga públicos operativos en España y Portugal tras duplicar su red en menos de un año, consolidando su liderazgo en el segmento de recarga ultrarrápida en la Península Ibérica. Esta expansión ha contribuido a evitar más de 28.000 toneladas de CO₂ en 2025 y refuerza el objetivo de facilitar una red de recarga rápida, fiable y accesible en todo el territorio, con puntos estratégicamente ubicados y una experiencia de uso sencilla e innovadora. En este contexto, Iberdrola España cerró 2025 con más de 11.000 puntos de recarga públicos en funcionamiento, consolidando la red de recarga más extensa del país.

NYSEG y RG&E, distribuidoras de AVANGRID, mejoran la información de la factura digital

Las distribuidoras de Avangrid New York State Electric & Gas (NYSEG) y Rochester Gas and Electric (RG&E) han simplificado el acceso a la información de la facturación digital como parte de su estrategia para seguir mejorando la experiencia de sus clientes, entre otras mejoras, han puesto en marcha un nuevo cuadro de mando que permite a los usuarios consultar una amplia variedad de datos mediante gráficos claros y concisos que facilitan la comprensión de sus facturas.

Iberdrola y Gestamp firman un acuerdo a 10 años para el suministro de energía limpia en Europa

El acuerdo de compraventa de energía (PPA) contempla el abastecimiento de diversas plantas de Gestamp en el continente con 660.000 MWh de energía 100% renovable. La alianza refleja el compromiso de ambas compañías con un modelo industrial más seguro, eficiente y sostenible basado en la electrificación de las operaciones y los procesos de producción. El acuerdo cubre 34 MW de capacidad instalada y permitirá abastecer a plantas de Gestamp con energía 100% renovable (un 80% eólica y el 20% restante, solar) respaldada por certificados de garantía de origen.

Reconocimientos al buen desempeño en sostenibilidad

Iberdrola, la eléctrica más sostenible del mundo por séptimo año consecutivo, según Clean200

Iberdrola ha sido reconocida como la eléctrica más sostenible del mundo por séptimo año consecutivo, según el ranking Clean200, elaborado por Corporate Knights y As You Sow, tras analizar más de 8.000 corporaciones a nivel global. La compañía ha escalado cinco posiciones en la clasificación, en función de los ingresos derivados de actividades alineadas con la taxonomía de economía sostenible, consolidando su liderazgo internacional en electrificación, sostenibilidad y competitividad energética.

El liderazgo de Iberdrola en almacenamiento, reconocido con el Premio RENMAD 2026

Iberdrola ha recibido el Premio RENMAD 2026 al Promotor de Almacenamiento Energético del Año, que reconoce su liderazgo en el desarrollo de proyectos de almacenamiento mediante baterías y bombeo hidráulico y su contribución a la integración de energías renovables en el sistema eléctrico.

Iberdrola triunfa en los premios Capital Market Data

Iberdrola ha sido reconocida por el Capital Market Data Institute Awards con los premios a mejor emisor corporativo sostenible y mejor equipo de Relación con Inversores. El reconocimiento responde a su liderazgo en financiación sostenible, la solidez y

diversificación de su programa financiero y la innovación en estructuras de financiación, incluyendo operaciones pioneras como el primer bono híbrido con certificación European Green Bond Standard.

Iberdrola, en el top 100 mundial de proyectos de IA para el impulso de la sostenibilidad

Iberdrola ha sido reconocida por el International Research Centre on Artificial Intelligence (IRCAI), vinculado a la UNESCO, como una de las compañías líderes en el uso de la inteligencia artificial con mayor impacto sostenible positivo gracias a MeteoFlow, su plataforma para predecir la producción de electricidad en instalaciones renovables del Grupo, que ha conseguido la calificación de “Excelente”.

Iberdrola vuelve a ser la empresa del sector con mayor capacidad para atraer talento en España

Iberdrola continúa liderando el sector energético en España como la empresa con mayor capacidad para atraer y fidelizar talento, según el último informe de Merco Talento. La compañía destaca también por la fortaleza de su marca empleadora, situándose en segundo lugar entre las 200 empresas evaluadas de todos los sectores, y su área de Personas figura entre los cuatro mejores equipos. Además, sobresale por ser la organización con mayor capacidad para fidelizar talento en el ámbito digital.

Iberdrola, única energética mundial en obtener el sello Top Employer Enterprise por segundo año consecutivo

Iberdrola ha obtenido por segundo año consecutivo el sello Top Employer Enterprise, lo que la consolida como la única compañía energética global con esta certificación. La distinción, otorgada por Top Employers Institute, reconoce la excelencia del Grupo en la gestión de personas y su compromiso con el desarrollo del talento en los países donde opera a partir de un riguroso y exhaustivo proceso de evaluación.

El programa de formación de aprendices de SP Electricity North West logra la prestigiosa acreditación Gold

El programa de formación de aprendices de SP Electricity North West (SP ENW) ha obtenido la acreditación Gold de We Invest In Apprentices, según el estándar de gestión empresarial Investors in

People (IiP), un hito que refleja la solidez del enfoque de SP ENW y el compromiso de ScottishPower con el desarrollo del talento necesario para un futuro electrificado.

Iberdrola lidera el impulso al deporte femenino y paralímpico, según el Barómetro de Sport+Entertainment

Iberdrola se sitúa como la marca líder en las categorías de Deporte practicado por mujeres y Deporte paralímpico, de acuerdo con la 18ª edición del Barómetro de Patrocinio Sport+Entertainment, elaborado por SPSG Consulting. El informe destaca a la compañía energética como una de las enseñas que ha logrado ir más allá del patrocinio tradicional para convertirse en una marca percibida como propia por el deporte y sus aficionados.

Iberdrola, entre las empresas más éticas del mundo según el ranking World's Most Ethical Companies 2026

Iberdrola ha sido reconocida por decimotercer año consecutivo como una de las compañías más éticas del mundo según el ranking World's Most Ethical Companies 2026, elaborado por el Instituto Ethisphere, referente internacional en buenas prácticas empresariales. La compañía es la única energética española incluida y una de las cinco del sector Energy and Utilities a nivel global. Este reconocimiento, que también distingue a su filial estadounidense Avangrid, avala el sólido compromiso del Grupo con la ética, el buen gobierno corporativo y una gestión responsable basada en los más altos estándares de integridad y transparencia.

SP Electricity North West es reconocida por su excelencia en materia de aprovisionamientos

SP Electricity North West ha obtenido la acreditación Procurement Excellence Standard Award, concedida por el Chartered Institute of Procurement and Supply (CIPS), tras un proceso de evaluación anual que certifica la aplicación de las mejores prácticas en estrategia, procesos y sistemas de compras en el ámbito de las adquisiciones.

El equipo de Fiscalidad de Iberdrola, reconocido en los Lexology European Awards 2026

El equipo de Fiscalidad de Iberdrola ha sido reconocido en los Lexology European Awards 2026, otorgados por Lexology en colaboración con la

Association of Corporate Counsel (ACC), situando al equipo de Iberdrola entre los tres mejores equipos fiscales internos de Europa, en reconocimiento a la excelencia técnica, la visión estratégica y su contribución a las mejores prácticas en gobernanza fiscal.

Iberdrola gana el Premio Rankia a la mejor atención al accionista

Iberdrola ha sido distinguida con el Premio Rankia a la mejor atención al accionista, concedido por la comunidad independiente de inversores de Rankia, en reconocimiento a su modelo de relación con los accionistas, basado en la transparencia informativa, la comunicación continua y la participación activa del accionariado, a partir de un proceso de valoración y votación abierta de los usuarios.

Iberdrola, premiada por su contribución a la descarbonización del grupo Renault

Iberdrola ha sido distinguida con el Premio a la Sostenibilidad de Renault Group, en reconocimiento a su contribución a la estrategia de descarbonización del fabricante automovilístico mediante contratos de energía renovable a largo plazo, soluciones de eficiencia energética y el desarrollo de infraestructuras de recarga inteligente.

Neoenergía recibe el Premio Iberoamericano de la Calidad por su excelencia operativa

Neoenergía ha sido distinguida con el Premio Iberoamericano de la Calidad, en la categoría Oro, concedido por la Fundación Iberoamericana para la Gestión de la Calidad (FUNDIBEQ) y respaldado por la Secretaría General Iberoamericana (SEGIB), en reconocimiento a sus elevados estándares de gestión, su excelencia operativa y el desempeño de sus cinco distribuidoras, tras un proceso de evaluación basado en el Modelo Iberoamericano de Excelencia en la Gestión.

El regulador británico reconoce la calidad de servicio de las distribuidoras de ScottishPower como la mejor del Reino Unido

El regulador de energía del Reino Unido, Ofgem, ha publicado su informe anual correspondiente al segundo año del marco regulatorio de control de precios de la red de distribución del país, RIIO-ED2, en el que evalúa el desempeño de los operadores en función a criterios como la fiabilidad del suministro, el

servicio al cliente, la inversión o la innovación. El informe señala que SP Energy Networks (SPEN) y SP Electricity North West (SP ENW) ofrecen el servicio más fiable del Reino Unido tras constatar una reducción tanto en el número de incidencias en el suministro como de la duración de los mismos. Además, se encuentran entre las tres primeras en cuanto a satisfacción del cliente y atención de clientes vulnerables, que han sido altamente valoradas.

Iberdrola Portugal se consolida como referente en energía limpia y confianza del consumidor en el país

Iberdrola Portugal ha reforzado en los últimos años su posición como uno de los principales actores del mercado energético del país, acumulando reconocimientos que avalan su compromiso con la sostenibilidad, la innovación y la atención al cliente.

Uno de los hitos más destacados de esta trayectoria es la distinción Marca Recomendada, otorgada a la compañía por Portal da Queixa, la mayor plataforma online de defensa del consumidor en el país. Este reconocimiento, basado exclusivamente en opiniones reales de usuarios, respalda la confianza que genera la compañía entre los hogares y empresas portuguesas.

Iberdrola, líder en el mercado europeo de contratos de energía limpia a largo plazo por tercer año consecutivo

La compañía encabeza la lista de vendedores de Power Purchase Agreements, o PPA, del informe Pexapark Renewables Market Outlook 2026 y casi duplica a la segunda empresa en el ranking. A nivel mundial, el Grupo ha firmado ventas de electricidad por 400 TWh en España, los Estados Unidos, el Reino Unido, Brasil, Alemania, Australia, Portugal, Italia y Polonia, entre otros países.

ScottishPower triunfa en los premios de Servicio al Cliente

ScottishPower ha sido galardonada por el Instituto de Servicio al Cliente por su excelencia en atención al cliente, con el reconocimiento a SP Electricity North West por su Estrategia de Compromiso de los Empleados, reconociendo su enfoque innovador para mejorar el servicio y la respuesta en condiciones meteorológicas adversas.

Informes y documentos publicados en el periodo

En la presente sección se listan los informes relevantes publicados durante el periodo, relacionados con sostenibilidad:

- Estado de información no financiera. Informe de sostenibilidad 2025.
- Contribución de Iberdrola a la comunidad. Informe de aseguramiento 2025.
- Informe anual de gobierno corporativo 2025.
- Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos 2025.
- Informe de transparencia fiscal del Grupo Iberdrola 2025: nuestro compromiso con la sociedad.
- Informe fiscal País por País (CbCR) del Grupo Iberdrola 2025.
- Informe de retornos de la financiación verde 2025.
- Informe Integrado.
- Informe de Gases de Efecto Invernadero 2025.

Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad

Índice	Rating / Situación
Dow Jones Best-in-Class Index 2024	Líder en el sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2026 S&P Global	Top 10% S&P Global CSA Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2025	AList
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
Euronext indices: Eurozone 100 ESG	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2026 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única empresa energética española incluida
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
InfluenceMap	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
Standard Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2025 GLOBAL 2000: World's Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las utilities más influyentes del mundo
WDi 2025 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Clean200 2026	Iberdrola primera utility 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 bursátil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y dividendo de involucración / 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/número 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:



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/42337/medidas-alternativas-rendimiento-definiciones.pdf>

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



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/5846486/medidas-alternativas-rendimiento-26IT.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