Presentación de resultados
Nueve meses

21 de octubre, 2026

125 Iberdrola

Evento Sostenible

AENOR SOSTENIBILIDAD DE EVENTOS ISO 20121

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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 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, previo 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 implícita 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 periodo dado vayan a coincidir o superar necesariamente los de un periodo anterior. Nada de lo reflejado en este documento se debe interpretar como una previsión de beneficios.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en: (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 (según ha sido modificado, entre otros, por el Reglamento (UE) 2024/2809 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 23 de octubre de 2024), 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 (*depositary 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 Neoenergia S.A. ("Neoenergia") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergia ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergia correspondientes al periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 20 de octubre 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/20125/6230700/medidas-alternativas-rendimiento-269M.pdf.

Índice

Aviso Legal 1
Magnitudes Básicas Gestionadas 4
Hechos destacados del periodo 13
Evolución operativa 17
Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 31
Resultados por negocios 36
Análisis del Balance 42
Tablas de resultados reportadas 54
- Balance de situación nueve meses 2026 (No auditado) 55
- Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado) 57
- Negocio de Redes (No auditado) 59
- Negocio de Generación y Clientes (No auditado) 60
- Resultados por Países (No auditado) 61

Tablas de resultados ajustadas 63
- Cuenta de Pérdidas y Ganancias Ajustada (No auditado) 64
- Cuenta de Resultados por Negocios Ajustada (No auditado) 65
- Negocio de Redes Ajustada (No auditado) 66
- Negocio de Generación y Clientes Ajustada (No auditado) 67
- Resultados por Países Ajustada (No auditado) 68
- Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado) 70

Evolución bursátil 71
Regulación 73
Desempeño en Sostenibilidad 79
Glosario de términos 93

Magnitudes Básicas Gestionadas

Redes

Base de Activos (Moneda local)		9M 2026	9M 2025
Estados Unidos[1]	(M USD)	18.500	15.200
Reino Unido	(M GBP)	15.734	13.577
Brasil[2]	(M BRL)	75.437	67.603
España	(M EUR)	9.288	9.100

(1) Incluye c.2.000 M USD correspondientes al proyecto NECEC.

(2) Incluye 27.217 M BRL de activos de transporte.

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Estados Unidos	28.436	28.555	-0,4%
Reino Unido [1]	39.161	31.884	+22,8%
Brasil[2]	68.882	66.326	+3,9%
España	70.468	68.822	+2,4%
Total	**206.947**	**195.588**	**+5,8%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	41.925	46.923	-10,7%
Total	**41.925**	**46.923**	**-10,7%**

(1) Incluye ENW.

(2) Valores ajustados incluyendo generación distribuida.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,8%
Reino Unido	6,1	6,1	—
Brasil	17,2	16,9	+1,9%
España	11,7	11,6	+0,6%
Total Electricidad	**37,3**	**36,9**	**+1,1%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,0	1,0	-1,0%
Total Gas	**1,0**	**1,0**	**-1,0%**
Total Puntos de Suministro	**38,3**	**37,9**	**+1,1%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Generación y Clientes

Total Grupo

	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Producción neta (GWh) op. continuadas [1]	**90.560**	**87.914**	**+3,0%**
Renovables [1]	64.881	64.273	+0,9%
Eólica terrestre	31.015	30.670	+1,1%
Eólica marina	6.122	5.278	+16,0%
Hidroeléctrica	20.290	21.654	-6,3%
Minihidroeléctrica	428	323	+32,2%
Solar	6.973	6.298	+10,7%
Nuclear	16.780	16.637	+0,9%
Ciclos Combinados de Gas	5.758	3.808	+51,2%
Cogeneración	3.141	3.197	-1,7%
Producción (GWh) neta op. discontinuadas	**3.936**	**8.637**	**-54,4%**
Capacidad op. continuadas [2]	**57.205**	**54.853**	**+4,3%**
Renovables [2]	46.437	44.031	+5,5%
Eólica terrestre	21.137	20.170	+4,8%
Eólica marina	2.949	2.438	+20,9%
Hidroeléctrica	12.623	12.855	-1,8%
Minihidroeléctrica	203	234	-13,5%
Solar	8.774	7.817	+12,2%
Baterías	738	503	+46,9%
Nuclear	3.177	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	6.692	6.692	—
Cogeneración	900	954	-5,7%
Capacidad instalada (MW) op. discontinuadas	**—**	**2.600**	**-100,0%**
Total de contratos (N° mill.)	**29,4**	**32,2**	**-8,6%**
Contratos de electricidad	12,3	12,6	-2,3%
Contratos de smart solutions	14,1	13,7	+3,0%
Contratos de contadores inteligentes [3]	—	2,9	-100,0%
Contratos de gas	3,0	3,0	+0,2%
Suministros de electricidad (GWh)	**78.041**	**71.298**	**+9,5%**
Mercado Libre	52.141	48.121	+8,4%
Tarifa regulada	8.589	9.413	-8,8%
Otros mercados	17.311	13.764	+25,8%
Suministros de gas (GWh)	**31.528**	**27.952**	**+12,8%**

(1) Incluye 18 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 3T 2026 y 3T 2025, respectivamente, con un total de 53 GWh y 49 GWh en 9M 2026 y 9M 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. Datos operativos de México reportados dentro de operaciones discontinuadas.

España

	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Producción neta (GWh)	**49.767**	**48.675**	**+2,2%**
Renovables	26.506	27.190	-2,5%
Eólica terrestre	6.077	6.670	-8,9%
Hidroeléctrica(1)	16.493	16.614	-0,7%
Minihidroeléctrica	428	323	+32,2%
Solar	3.509	3.582	-2,0%
Nuclear	16.780	16.637	+0,9%
Ciclos Combinados de Gas	5.708	3.732	+52,9%
Cogeneración	772	1.116	-30,8%
Capacidad instalada (MW)	**32.570**	**32.125**	**+1,4%**
Renovables	23.435	22.936	+2,2%
Eólica terrestre	6.690	6.522	+2,6%
Hidroeléctrica(1)	10.823	10.823	—
Minihidroeléctrica	203	234	-13,5%
Solar	5.508	5.146	+7,0%
Baterías	212	212	—
Nuclear	3.177	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	—
Cogeneración	264	318	-17,0%
Total Contratos (N° mill.)	**23,4**	**23,3**	**+0,7%**
Contratos de electricidad	9,5	9,8	-2,6%
Contratos de smart solutions	12,6	12,2	+3,4%
Contratos de gas	1,2	1,2	+0,4%
Suministros de electricidad (GWh)	**66.760**	**58.670**	**+13,8%**
Mercado Libre	45.375	41.181	+10,2%
Tarifa regulada (PVPC)	5.329	5.137	+3,7%
Otros mercados	16.056	12.353	+30,0%
Suministros de gas (GWh)	**19.969**	**16.228**	**+23,1%**
Clientes finales	6.541	7.262	-9,9%
Producción de electricidad	13.428	8.966	+49,8%

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

Reino Unido

	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Producción neta (GWh)	**5.886**	**4.966**	**+18,5%**
Renovables	5.886	4.966	+18,5%
Eólica terrestre	3.300	2.524	+30,8%
Eólica marina	2.574	2.431	+5,9%
Solar	12	11	+5,6%
Capacidad instalada (MW)	**3.288**	**3.158**	**+4,1%**
Renovables	3.288	3.158	+4,1%
Eólica terrestre	2.209	2.079	+6,3%
Eólica marina	908	908	—
Solar	19	19	+0,4%
Baterías	151	151	—
Total Contratos (n° mill.)	**4,4**	**7,4**	**-40,7%**
Contratos de electricidad (N° mill.)	2,4	2,5	-1,7%
Contratos de smart solutions	0,3	0,3	-22,4%
Contratos de contadores inteligentes (1)	—	2,9	-100,0%
Contratos de gas	1,7	1,7	-0,1%
Suministros de electricidad (GWh)	**6.185**	**6.523**	**-5,2%**
Mercado Libre	1.813	983	+84,4%
Tarifa regulada (SVT)	3.260	4.276	-23,8%
Otros mercados	1.112	1.264	-12,0%
Suministros de gas (GWh)	**11.461**	**11.629**	**-1,4%**
Clientes finales	11.461	11.629	-1,4%

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.

	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Producción neta (GWh)[1]	**20.242**	**18.439**	**+9,8%**
Renovables[1]	17.858	16.349	+9,2%
Eólica terrestre	15.100	14.170	+6,6%
Eólica marina	509	103	N/A
Hidroeléctrica	33	35	-6,6%
Solar	2.164	1.992	+8,7%
Ciclos Combinados de Gas	14	9	+59,2%
Cogeneración	2.369	2.081	+13,8%
Capacidad instalada (MW)[2]	**11.325**	**10.581**	**+7,0%**
Renovables[2]	10.485	9.741	+7,6%
Eólica terrestre	8.343	7.976	+4,6%
Eólica marina	403	208	+93,8%
Hidroeléctrica	119	119	—
Solar	1.607	1.425	+12,8%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	—
Cogeneración	636	636	—

(1) Incluye 18 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 3T 2026 y 3T 2025, respectivamente, con un total de 53 GWh y 49 GWh en 9M 2026 y 9M 2025, respectivamente.

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Producción Neta (GWh)	**7.283**	**9.211**	**-20,9%**
Renovables	7.269	9.196	-21,0%
Eólica terrestre	3.344	4.029	-17,0%
Hidroeléctrica	3.764	5.005	-24,8%
Solar	161	162	-0,9%
Ciclos Combinados de Gas	14	15	-10,2%
Capacidad Instalada (MW)	**3.957**	**4.167**	**-5,0%**
Renovables	3.407	3.617	-5,8%
Eólica terrestre	1.554	1.554	—
Hidroeléctrica	1.682	1.914	-12,1%
Solar	161	149	+7,8%
Baterías	11	—	—
Ciclos Combinados de Gas	550	550	—
Total de contratos (N° mill.)	**0,98**	**0,88**	**+10,8%**
Contratos de electricidad	0,003	—	—
Contratos de smart solutions	0,972	0,88	+10,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Producción neta (GWh)	**7.383**	**6.623**	**+11,5%**
Renovables	7.360	6.572	+12,0%
Eólica terrestre	3.194	3.276	-2,5%
Eólica marina	3.039	2.744	+10,7%
Solar	1.127	552	+104,3%
Ciclos Combinados de Gas	22	51	-56,3%
Capacidad instalada (MW)	**6.066**	**4.822**	**+25,8%**
Renovables	5.823	4.579	+27,2%
Eólica terrestre	2.341	2.040	+14,8%
Eólica marina	1.637	1.322	+23,8%
Solar	1.479	1.078	+37,2%
Baterías	365	140	N/A
Ciclos Combinados de Gas	243	243	—
Total Contratos (N° mill.)	**0,6**	**0,7**	**-3,3%**
Contratos de electricidad	0,4	0,4	+0,2%
Contratos de gas	0,1	0,1	+6,4%
Contratos de smart solutions	0,2	0,2	-11,3%
Suministros de electricidad (GWh)	**5.096**	**6.104**	**-16,5%**
Mercado Libre	4.953	5.957	-16,9%
Otros mercados	143	147	-2,7%
Suministros de gas (GWh)	**98**	**95**	**+3,2%**
Clientes finales	98	95	+3,2%

La actividad del negocio comercial de Resto del Mundo incluye Portugal, Francia, Italia y Alemania.
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		9M 2026	9M 2025
Capitalización Bursátil	MM€	137.533	107.601
Beneficio por acción (6.681.227.377 acc. a 30/09/2025 y 6.673.141.516 acc. a 30/09/2026)	€	0,834	0,788
Flujo de caja operativo neto ajustado por acción (1)	€	1,38	1,41
P.E.R.	Veces	21,22	20,10
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	2,75	2,17

(1) Impactado por la ampliación de capital realizada en julio 2025.

Datos Económico Financieros(1)

Cuenta de Resultados		9M 2026	9M 2025
Cifra de Ventas	M €	34.405,0	32.400,5
Margen Bruto	M €	18.031,3	17.823,9
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA) reportado	M €	11.890,6	11.975,3
Beneficio Neto de Explotación (EBIT) reportado	M €	7.645,1	7.783,1
Beneficio Neto reportado	M €	5.816,1	5.307,0
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	22,9	21,3
Balance		**Sep. 2026**	**Dic. 2025**
Total Activos	M €	170.649	160.762
Patrimonio Neto	M €	62.680	63.419
Deuda Financiera Neta (2)	M €	56.984	51.755
Deuda Financiera Neta Ajustada (2)	M €	54.561	50.182
ROE	%	13,06	12,46
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado))	%	45,8	43,7
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	90,9	81,6

(1) Los términos financieros están definidos en el "Glosario de Términos" (2) En dic-2025 se incluye la deuda de México

Otros

		9M 2026	9M 2025
Inversiones orgánicas brutas	M €	8.978	8.964
Número de empleados(1)	Nº	45.363	45.403

(1) No se incluyen los empleados de México. Incluye los empleados de empresas que consolidan por Equity.

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (2)	Perspectiva (2)
Moody´s	Baa1 (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

(2) Fecha último cambio.

Hechos destacados del periodo

- El **Beneficio Neto reportado**[1] del Grupo Iberdrola alcanzó los 5.816,1 M Eur en el periodo creciendo un 9,6%.
- El **Beneficio Neto ajustado** alcanza **5.140,5 M Eur y crece un** 8,8% con respecto a septiembre de 2025, una vez se excluye del resultado de 2026 la plusvalía neta (953M Eur) tras la desinversión de México e incluye el impacto positivo de los *"capital allowances"* en Reino Unido (277,6 M Eur en 2026). Del resultado de 2025 es necesario ajustar el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389,2 M Eur), la plusvalía por la venta del negocio de contadores inteligentes en Reino Unido (381,7 M Eur) e incluir el impacto positivo de los *"capital allowances"* en Reino Unido (190,8 M Eur).
- El **EBITDA ajustado** alcanza los **11.890,6 M Eur**, aumentando un **+7,5%,** impulsado por la aceleración del crecimiento en redes. Excluyendo el impacto del tipo de cambio (-36,1 M Eur), el **EBITDA ajustado** hubiera aumentado un **7,8%**, mientras que en términos reportados el EBITDA disminuye un 0,7% por el impacto del reconocimiento de costes pasados en Estados Unidos (530 M Eur) y la venta de los contadores inteligentes de Reino Unido (382 M EUR) en 2025.
  - El **aumento del 14,9% del EBITDA de Redes ajustado hasta 6.430,2 M Eur** se debe a la mayor base de activos regulados en todas las geografías (+14,0% hasta 56.323 M Eur), las mayores tarifas especialmente en Estados Unidos (Nueva York y Connecticut) y Brasil, la creciente contribución de la actividad de transporte, tanto en Reino Unido (RIIO-T3) como en Estados Unidos (NECEC) y el buen desempeño en España.
  - Por otro lado, la contribución del **negocio de Producción de Electricidad y Clientes en términos ajustados** disminuye un -1,5% hasta **5.359,3 M Eur.** Las mayores ventas de electricidad del trimestre, debido a una demanda eléctrica superior a la esperada, a precios fijados durante 2025, traen consigo un incremento de los costes de aprovisionamiento. Esto está compensado parcialmente por la mayor contribución de las instalaciones de bombeo y el incremento general de la producción del +3%. Los precios más altos se están aplicando en las nuevas ventas, y se verán reflejadas en los próximos periodos.
- En cuanto a las **inversiones**, han aumentado un 13%, alcanzando 10.087,2 M Eur, con más del 75% en Reino Unido, Estados Unidos y Brasil (incluyendo la adquisición de los minoritarios de Neoenergia que asciende a 1.109 M Eur), mientras que en los últimos 12 meses han sido aproximadamente 15.500 M Eur, de las cuáles alrededor del 70% han sido en Redes.
  - En el **negocio de Redes** las inversiones alcanzan los **6.276,5 M Eur**, siendo más del 90% en Reino Unido, Estados Unidos y Brasil, e impulsando la **base de activos regulados un 14,0%** hasta los **56.323 M Eur,** debido al crecimiento del 31% en transporte, con Reino Unido y Estados Unidos representando el 61% de la base de activos regulados.
  - Por su parte, las inversiones **en el negocio Generación y Clientes** alcanzan los **3.600,7 M Eur, de las que 3.357 M Eur son en renovables.** Durante los primeros nueve meses se han instalado 2.300 MW de los cuáles 2/3 han sido en eólica, tanto marina como terrestre. Además, se ha acelerado el desarrollo de nuevos proyectos, con la previsión de añadir 15 GW entre 2025 y 2030, de los cuáles 5,0 GW se encuentran instalados y 3,8 GW están en construcción, con entrada en operación prevista entre 2026 y 2028.
- Los **Fondos Generados por las Operaciones (FFO) ajustados** aumentan un 0,8% hasta 9.264 M Eur durante los primeros nueve meses de 2026, (excluyendo la contribución de México en ambos periodos,) impulsados por la mejora de la generación de caja en el negocio de Redes y compensado parcialmente por efectos extraordinarios en el resultado financiero del 2025.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada** se sitúa en 54.561 M Eur, aumentando moderadamente 600 M Eur en el tercer trimestre, y 4.379 M Eur respecto a

[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.

diciembre de 2025 debido principalmente a las inversiones y, adicionalmente, a la apreciación de las divisas (real brasileño y dólar).

- El **ratio financiero FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada** se sitúa en **22,4%** y la posición actual de liquidez asciende a 23.046 M Eur cubriendo **20 meses** de necesidades de financiación.
- La compañía continúa con su **estrategia de alianzas y rotación de activos.** Destaca el cierre de la venta del negocio de México, la finalización de la adquisición de las participaciones minoritarias de Neoenergia y el progreso en la obtención de autorizaciones para la adquisición de Caruna en Finlandia, y la reclasificación de EA2 como activo mantenido para la venta.
- En cuanto a la **remuneración al accionista**, la cuantía del dividendo a cuenta **correspondiente al 2026** queda fijada tras la aprobación del Consejo de Administración, en **0,275 euros brutos por acción (+8,7% respecto al dividendo a cuenta del año anterior).**

Entorno global y consideraciones generales

- Los principales mercados de Iberdrola continúan beneficiándose de **políticas favorables** a la electrificación, impulsadas por la necesidad de garantizar la seguridad energética y la fiabilidad del suministro:
  - En la **Unión Europea**, según la Agencia Internacional de la Energía la electrificación podría aumentar en 15 puntos porcentuales hasta alcanzar el 39% en 2035. Adicionalmente el "Grids Package" y el "Electrification Action Plan" establecen un objetivo para la región del 46% en 2040.
  - En el **Reino Unido** se prevé un aumento de las inversiones y una mayor visibilidad regulatoria. El *Clean Power 2030* contempla alcanzar un 95% de electricidad limpia en 2030 y *NESO Beyond* 2030 prevé £89bn de inversión en redes más allá de 2030.

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 los nueve meses de 2026 se ha caracterizado por el aumento de la producción solar fotovoltaica (+20,1%), ciclos combinados (+15,9%), eólica (+1,0%) y nuclear (+0,7%) respecto al mismo periodo del 2025, frente a un descenso en el carbón (-83,4%), cogeneración (-22,8%) e hidroeléctrica (-8,7%).

  Durante los nueve meses de 2026 la demanda eléctrica peninsular ha aumentado un 3,3% respecto al 2025 que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un aumento del 1,8%, especialmente fuerte en el trimestre (+5,9%) Asimismo, los nueve meses cierran con un índice de producible de 1,1 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 9,7 TWh.
- En **Reino Unido**, la demanda eléctrica en los nueve meses de 2026 aumentó un 0,7% respecto a septiembre de 2025, mientras que la demanda de gas convencional se redujo un 5,3% 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 se mantuvo estable (-0,4% en los nueve primeros meses de 2026) mientras que la demanda de gas ha disminuido un 10,7% en el periodo principalmente por la venta de Maine Natural Gas (MNG) en octubre de 2025 y unas temperaturas más suaves.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergia** en Brasil aumenta un 3,9% con respecto a septiembre de 2025 debido a unas temperaturas más elevadas.
- 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 1,7% hasta 0,864 por euro.
  - El **dólar** se ha depreciado un 4,1%, hasta 1,163 por euro.
  - El **real brasileño** se ha apreciado un 5,5%, situándose en 5,989 por euro.
- Tomando como referencia los precios medios de los nueve meses de 2026, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	9M 2026	9M 2025	%
Petróleo - $/BBL	93,9	70,9	+32,4%
CO2 - €/ton	79,1	72,6	+9,0%
NBP - p/th	122,6	93,4	+31,3%
Henry Hub - $/MWh	10,1	9,9	+2,9%
TTF - €/MWh	50,1	38,7	+29,5%
MIBGAS - €/MWh	50,2	38,1	+31,8%

Operaciones relevantes

- El **21 de julio,** Iberdrola alcanzó un acuerdo para adquirir el 80% de Caruna, la principal compañía de distribución eléctrica de Finlandia, en una transacción que valora el 100% de la empresa en cerca de 5.000 millones de euros. La operación supondrá un desembolso de 2.000 millones de euros, de los cuales 1.000 millones están aplazados a un año, por el 80% de los fondos propios de la compañía, en la que los fondos de pensiones nórdicos AMF y Elo mantendrán su participación actual del 20%.
- El **28 de septiembre** Iberdrola publicó el acuerdo de adquisición del negocio de comercialización de electricidad de Contigo Energía en España, que cuenta con una cartera de más de 100.000 clientes. La operación está sujeta a las condiciones habituales de cierre.
- El **30 de septiembre** se cerró la ampliación de la alianza con GIC en redes de transporte eléctrico en Brasil. La transacción incorpora siete activos de transporte de Neoenergia a la plataforma conjunta, reforzando su presencia en regiones clave del país. Tras el cierre de la operación, Neoenergia incrementa su participación en Neoenergia Transmissão del 50% al 51%, manteniendo el control de la plataforma, mientras que GIC posee el 49% restante. Con esta operación Neoenergia pasa a integrar 16 activos, 6.710 kilómetros de líneas de transporte.

Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en c. 56.323 M Eur a cierre de septiembre de 2026, que supone un aumento del 14,0% con respecto a septiembre de 2025 debido al crecimiento en todas las geografías, especialmente en Reino Unido, Estados Unidos y Brasil:

Base de Activos (Moneda local)		9M 2026	9M 2025
Estados Unidos[1]	(M USD)	18.500	15.200
Reino Unido	(M GBP)	15.734	13.577
Brasil[2]	(M BRL)	75.437	67.603
España	(M EUR)	9.288	9.100

(1) Incluye c.2.000 M USD correspondientes al proyecto NECEC.

(2) Incluye 27.217 M BRL de activos de transporte.

A cierre de septiembre de 2026 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 206.947 GWh, que supone un aumento del +5,8% con respecto a septiembre de 2025:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Estados Unidos	28.436	28.555	-0,4%
Reino Unido [1]	39.161	31.884	+22,8%
Brasil[2]	68.882	66.326	+3,9%
España	70.468	68.822	+2,4%
Total	**206.947**	**195.588**	**+5,8%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	41.925	46.923	-10,7%
Total	**41.925**	**46.923**	**-10,7%**

(1) Incluye ENW

(2) Valores ajustados incluyendo generación distribuida.

Puede haber discrepancias por redondeo.

Puntos de suministro gestionados

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,1% respecto a septiembre de 2025, con el siguiente desglose:

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Estados Unidos	2,3	2,3	+0,8%
Reino Unido	6,1	6,1	—
Brasil	17,2	16,9	+1,9%
España	11,7	11,6	+0,6%
Total Electricidad	**37,3**	**36,9**	**+1,1%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,0	1,0	-1,0%
Total Gas	**1,0**	**1,0**	**-1,0%**
Total Puntos de Suministro	**38,3**	**37,9**	**+1,1%**

1.1. Estados Unidos – Avangrid

1.1.1. Electricidad

A cierre de septiembre de 2026 Avangrid cuenta con 2,3 millones de puntos de suministro (+0,8% respecto a septiembre de 2025) y la electricidad distribuida alcanza 28.436 GWh, disminuyendo un 0,4% con respecto a septiembre de 2025:

Electricidad distribuida (GWh)	9M 2026	9M 2025	%
Central Maine Power (CMP)	6.865	6.865	—%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	12.102	12.225	-1,0%
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.584	5.619	-0,6%
United Illuminating Company (UI)	3.884	3.844	+1,0%

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

CAIDI (h)	9M 2026	9M 2025
Central Maine Power (CMP)	1,71	1,69
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,00	1,84
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,58	1,54

El aumento del CAIDI en CMP y Nueva York es el resultado de una mayor duración de las desconexiones ocasionadas por tormentas de intensidad moderada ("*minor storms*") en comparación con el mismo periodo de 2025.

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

SAIDI (min.)	9M 2026	9M 2025
United Illuminating Company (UI)	39,60	28,80

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

El aumento del SAIDI de UI se debe a tormentas menores registradas en agosto de 2026, que supusieron más de 30.000 horas-cliente de interrupción.

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

SAIFI	9M 2026	9M 2025
Central Maine Power (CMP)	1,22	1,27
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,92	1,01
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,74	0,76
United Illuminating Company (UI)	0,42	0,33

La disminución del SAIFI en comparación con Septiembre 2025 se debe, principalmente, a un menor número de tormentas en Nueva York (NYSEG), menor número de áreas afectadas en Maine (CMP), así como a la continua priorización operativa de una sectorización más eficiente de la red en Nueva York.

El SAIFI de UI se vio significativamente afectado por una tormenta en agosto, que afectó a más de 18.000 clientes.

1.1.2. Gas

A finales de septiembre de 2026 Avangrid cuenta con un millón de puntos de suministro (en línea con septiembre de 2025) y ha distribuido 41.925 GWh de gas, un 10,7% menos que en el mismo periodo de 2025, afectado por la venta de MNG en octubre de 2025.

Energía distribuida (GWh)	9M 2026	9M 2025	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	11.157	11.142	0,1%
Rochester Gas & Electric (RGE)	11.942	12.057	-1,0%
Maine Natural Gas (MNG) (1)	N/A	5.410	—
Berkshire Gas (BGC)	2.053	2.070	-0,8%
Connecticut Natural Gas (CNG)	8.402	8.199	+2,5%
Southern Connecticut Gas (SCG)	8.371	8.045	+4,1%

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

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de septiembre de 2026 SP Energy Networks cuenta con 6,1 millones de puntos de suministro, en línea con los de septiembre de 2025, mientras que la energía distribuida alcanzó 39.161 GWh, un 22,8% superior a la del año anterior, consecuencia de la incorporación de ENW. Por distribuidora, las cifras son las siguientes:

Energía distribuida (GWh)	9M 2026	9M 2025	%
ScottishPower Distribution (SPD)	12.292	11.957	+2,8%
ScottishPower Manweb (SPM)	10.447	10.113	+3,3%
Electricity North West (ENW)	16.423	9.815	+67,3%

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.)	9M 2026	9M 2025
ScottishPower Distribution (SPD)	15,0	18,3
ScottishPower Manweb (SPM)	22,3	25,0
Electricity North West (ENW)	23,2	21,3

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

CI (nº interrupciones)	9M 2026	9M 2025
ScottishPower Distribution (SPD)	20,8	23,4
ScottishPower Manweb (SPM)	21,0	21,5
Electricity North West (ENW)	20,9	18,7

1.3. Brasil – Neoenergia

A cierre de septiembre de 2026 los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 17,2 millones (+1,9% frente a septiembre de 2025) siendo el volumen de energía eléctrica distribuida, incluyendo Generación Distribuida, de 68.882 GWh (+3,9% frente a septiembre de 2025), debido, principalmente, a las temperaturas más elevadas observadas a lo largo de los nueve meses y a la mayor base de clientes:

Energía distribuida (GWh)	9M 2026	9M 2025	%
Neoenergia Coelba	23.900	22.595	5,8%
Neoenergia Elektro	17.266	16.974	1,7%
Neoenergia Pernambuco	15.350	14.767	3,9%
Neoenergia Brasilia	6.252	6.214	0,6%
Neoenergia Cosern	6.114	5.775	5,9%

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

DEC (h)	9M 2026	9M 2025
Neoenergia Coelba	6,91	6,75
Neoenergia Elektro	4,50	4,48
Neoenergia Pernambuco	7,66	7,73
Neoenergia Brasilia	4,25	4,71
Neoenergia Cosern	5,08	4,85

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

FEC	9M 2026	9M 2025
Neoenergia Coelba	2,64	2,71
Neoenergia Elektro	2,48	2,49
Neoenergia Pernambuco	3,02	3,06
Neoenergia Brasilia	3,70	2,97
Neoenergia Cosern	2,10	2,33

1.4. España – i-DE

A cierre de septiembre de 2026 el negocio de redes en España cuenta con 11,7 millones de puntos de suministro (+0,6% vs. septiembre 2025), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 70.468 GWh, un 2,4 % superior a la de septiembre 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	9M 2026	9M 2025
TIEPI regulatorio (min)	<30	<30
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,6	<0,6

Durante el periodo, i-DE culminó el Plan il·lumina, la actuación extraordinaria puesta en marcha tras la DANA de 2024 para reconstruir y transformar la red eléctrica valenciana. El proyecto ha supuesto una inversión cercana a 100 millones de euros y ha permitido recuperar y modernizar activos clave de la red, incluyendo más de 108.000 contadores inteligentes, 940 centros de transformación y 20 subestaciones. Las actuaciones realizadas han incorporado criterios avanzados de resiliencia, digitalización y automatización, reforzando la calidad y fiabilidad del suministro y preparando la red para atender las necesidades derivadas de la electrificación y el crecimiento futuro de la demanda.

2. Generación y Clientes

Capacidad y producción

A cierre de septiembre de 2026 la **capacidad instalada** de Iberdrola aumenta un 4,3% respecto al año anterior (ajustado sin considerar operaciones discontinuadas en 2025) y se sitúa en 57.205 MW, siendo la capacidad propia de fuentes autóctonas y libres de emisiones del 87% (49.614 MW) del total de capacidad.

MW	9M 2026	vs. 9M 2025
Renovables[1]	46.437	+5,5 %
Eólica terrestre	21.137	+4,8 %
Eólica marina	2.949	+20,9 %
Hidroeléctrica	12.623	-1,8 %
Minihidroeléctrica	203	-13,5 %
Solar	8.774	+12,2 %
Baterías	738	+46,9 %
Nuclear	3.177	—
Ciclos Combinados de Gas	6.692	—
Cogeneración	900	-5,7 %
Cap. instalada operaciones continuadas[1]	**57.205**	**+4,3 %**

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 septiembre de 2026 ha sido de 90.560 GWh, un 3,0 % superior a la registrada en septiembre de 2025, excluyendo operaciones discontinuadas. El 90% (81.661 GWh) de la producción propia fue producida con fuentes autóctonas y libres de emisiones:

GWh	9M 2026	vs. 9M 2025
Producción operaciones continuadas[1]	**90.560**	**+3,0 %**
Renovables[1]	64.881	+0,9 %
Eólica terrestre	31.015	+1,1 %
Eólica marina	6.122	+16,0 %
Hidroeléctrica	20.290	-6,3 %
Minihidroeléctrica	428	+32,2 %
Solar	6.973	+10,7 %
Nuclear	16.780	+0,9 %
Ciclos Combinados de Gas	5.758	+51,2 %
Cogeneración	3.141	-1,7 %
Total[1]	**90.560**	**+3,0 %**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 18 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 3T 2026 y 3T 2025, con un total de 53 GWh y 49 GWh en 9M 2026 y 9M 2025, respectivamente. Datos operativos de México reportados dentro de operaciones discontinuadas.

Nota: cifras reportadas netas de operaciones durante el periodo.

Comercialización

A cierre de septiembre de 2026 Iberdrola cuenta con 29,4 millones de contratos, un 8,6% inferior a septiembre 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[2]	Brasil	Resto del Mundo[3]	Total	vs. 9M 2025
Contratos de electricidad	9,5	2,4	—	0,4	**12,3**	-2,3%
Contratos de gas	1,2	1,7	—	0,1	**3,0**	+0,2%
Smart solutions	12,6	0,3	1,0	0,2	**14,1**	+3,0%
Total	**23,4**	**4,4**	**1,0**	**0,6**	**29,4**	**-8,6%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(2) Afectado por la venta del negocio de contadores inteligentes de Scottish Power en septiembre de 2025.

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

2.1. España

Capacidad y producción

A cierre de septiembre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 23.435 MW (+2,2 % frente al cierre del tercer trimestre de 2025), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	6.447	243	6.690
Solar FV	5.508	—	5.508
Hidroeléctrica(2)	10.823	—	10.823
Mini hidroeléctrica	203	—	203
Baterías	212	—	212
Total Capacidad	**23.192**	**243**	**23.435**

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.

Con 6.690 MW, la potencia **eólica** aumenta un 2,6 % frente a la capacidad instalada al final de septiembre de 2025. Durante el tercer trimestre se completó la puesta en servicio de la repotenciación de Isabela (48 MW), situado en Albacete. Concluyeron los trabajos de Labraza (40 MW) en Álava, y continuaron los trabajos de repotenciación de Muras (47 MW) en Lugo. Se inició la tramitación de la puesta en servicio de Finca San Juan (17 MW), en Tenerife.

La potencia **solar fotovoltaica** aumentó un 7,0 % con respecto a septiembre 2025 hasta 5.508 MW. En el tercer trimestre concluyó la obra de Ayora-Cofrentes (366 MW), en Valencia.

En cuanto a capacidad **hidroeléctrica,** durante el último trimestre se avanzó en las obras de rehabilitación del Grupo 2 de bombeo de Valdecañas (75 MW). Una vez operativo, el complejo Torrejón-Valdecañas tendrá capacidad para almacenar 15 millones de kWh y 290 MW de potencia.

En **baterías**, en el tercer trimestre se inició la construcción de la Hibridación de Iglesias (30 MW - 130 MWh), en Burgos.

La **producción renovable** de los nueve primeros meses de 2026 se sitúa en 26.506 GWh (-2,5% vs mismo periodo del año anterior), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas (1)	Total
Eólica terrestre	5.897	180	6.077
Solar FV	3.509	—	3.509
Hidroeléctrica(2)	16.493	—	16.493
Mini hidroeléctrica	428	—	428
Total Producción	**26.327**	**180**	**26.506**

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 septiembre de 2025:

- La producción eólica terrestre se sitúa en 5.897 GWh, un 8,6 % inferior a la del mismo periodo de 2025.
- La producción solar fotovoltaica alcanzó los 3.509 GWh, reduciéndose un 2,0 %.
- La producción hidroeléctrica de los nueve primeros meses alcanzó los 16.493 GWh, en línea con la de los nueve primeros meses de 2025. Destacan los 5.793 GWh generados en **instalaciones de bombeo**, un 19% más que en el mismo periodo del año anterior. El bombeo representa un 35% del total de la producción hidroeléctrica.

La **capacidad térmica** de Iberdrola en España se sitúa en 9.135 MW, prácticamente en línea con la del tercer 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	**9.092**	**43**	**9.135**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en los primeros nueve meses de 2026 ha alcanzado los 23.260 GWh, un 7,6% superior al mismo periodo de 2025, manteniéndose estable la producción nuclear, reduciéndose la de cogeneración (-30%), y con un fuerte aumento de la producción de los ciclos combinados (+52%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas[1]	Total
Nuclear	16.780	—	16.780
C.C. de Gas	5.708	—	5.708
Cogeneración	653	119	772
Total Producción	**23.141**	**119**	**23.260**

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 **23,4 millones de contratos** a cierre de septiembre de 2026. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	9M 2026	%
Contratos de Electricidad	9.543	41%
Contratos de Gas	1.245	5%
Contratos de Smart Solutions	12.630	54%
Total	**23.419**	**100%**

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	19.787	84%
Último Recurso	3.632	16%
Total	**23.419**	**100%**

Las ventas de electricidad[1] de Iberdrola durante los nueve primeros meses de 2026 aumentaron un +13,8% con el siguiente desglose:

España (GWh)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Mercado Libre	45.375	41.181	+10,2%
PVPC	5.329	5.137	+3,7%
Operaciones a mercado (OTC, ventas spot y a plazo)	16.056	12.353	+30,0%
Total Ventas	**66.760**	**58.670**	**+13,8%**

El aumento en las ventas en mercados mayoristas se debe principalmente a que se 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 los primeros nueve meses de 21,1 TWh (+4,0 % vs 9M 2025), de los que 1,1 TWh se vendieron en operaciones mayoristas, 6,5 TWh se vendieron a clientes finales y 13,4 TWh se dedicaron a la producción de electricidad.

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

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción

A cierre de septiembre de 2026, Iberdrola tenía una **capacidad renovable instalada** en Reino Unido de 3.288 MW, lo que supone un incremento del 4,1 % con respecto a septiembre de 2025.

	MW instalados consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas[1]	Total
Eólica terrestre	2.194	15	2.209
Eólica marina	908	—	908
Solar	19	—	19
Baterías	151	—	151
Capacidad total	**3.273**	**15**	**3.288**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre**, continuaron los trabajos en los proyectos adjudicados con contratos por diferencias (CfD) en la cuarta ronda de subastas (AR4), celebrada en 2022. En Cumberhead West (113 MW), ubicado en South Lanarkshire, se alcanzó la operación comercial en julio de 2026 y está previsto completar el traspaso a operaciones en el cuarto trimestre de 2026. Por su parte, la ampliación de Arecleoch (74 MW) debería estar en operativa a principios de 2027.

En el ámbito de la **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.

En **East Anglia Three** (1.397 MW) continúan las actividades de construcción. Se han completado la instalación de las cimentaciones y de los cables inter-array y está en curso la instalación de las turbinas. El proyecto mantiene el calendario previsto para iniciar operaciones comerciales en diciembre 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.

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. Los trabajos de desarrollo avanzan en ambos proyectos. MarramWind ha presentado las solicitudes completas de permisos offshore y onshore. MachairWind también ha presentado una solicitud de autorización para el área del parque eólico marino, mientras que el resto de los procesos de autorización siguen avanzando según lo previsto.

La **producción renovable** en Reino Unido ascendió a 5.886 GWh (+18,5 % respecto a 9M 2025), favorecida por mejores condiciones de viento. La producción cuenta con el siguiente desglose:

	GWh consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas[1]	Total
Eólica terrestre	3.289	11	3.300
Eólica marina	2.574	—	2.574
Solar y baterías	12	—	12
Producción total	**5.875**	**11**	**5.886**

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 con el mismo periodo del año anterior fue la siguiente:

- La producción eólica terrestre asciende a 3.289 GWh, aumentando un 30,9 % respecto a septiembre de 2025 debido, principalmente, a un mayor recurso eólico.
- La producción eólica marina aumentó un 5,9 %, hasta 2.574 GWh debido, principalmente, al mayor recurso eólico.

Comercialización

A cierre de septiembre de 2026 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido asciende a **4,4 millones**, con un descenso del 41% en comparación con septiembre de 2025 debido a la venta del negocio de contadores inteligentes en septiembre 2025. El desglose es el siguiente:

	Miles de contratos
Contratos de electricidad	2.421
Contratos de gas	1.732
Contratos de smart solutions	253
Smart meters (1)	—
Total	**4.406**

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 cierre de septiembre se suministraron a clientes 6.185 GWh de electricidad y 11.461 GWh de gas, un 5,2 % y un 1,4 % menos, respectivamente, que en el mismo periodo de 2025, debido principalmente a una menor demanda media, un número ligeramente inferior de clientes de suministro y la discontinuación del negocio 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

A cierre de septiembre de 2026 Iberdrola cuenta con una **potencia instalada renovable** en Estados Unidos de 10.485 MW (+7,6% comparado con septiembre de 2025), con el siguiente desglose:

	MW instalados consolidados a nivel EBITDA(1)	MW gestionados sociedades participadas (2)	Total(1)
Eólica terrestre	8.110	233	8.343
Eólica marina	—	403	403
Hidroeléctrica	119	—	119
Solar	1.595	12	1.607
Capacidad total	**9.837**	**635**	**10.485**

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.

En **eólica terrestre**, el proyecto Osagrove Flats (153 MW) en Illinois avanza según lo previsto. En cuanto a las repotenciaciones, la del parque eólico Baffin Bay (202 MW), en Texas, se ha completado y está operativa desde septiembre.

Asimismo, actualmente hay dos proyectos de repotenciación en construcción: Big Horn (200 MW), en Washington, y Leaning Juniper IIB (119 MW), en Oregón. Ambos avanzan según lo previsto.

En **solar fotovoltaica**, La construcción de Oregon Trail Solar (58 MW), en Oregón, avanza según lo previsto. Además, han comenzado los trabajos de construcción de Blue Bird Solar (140 MW), en Washington y Bright Mountain Solar (107 MW), en Kentucky. Por último, se aprobó el inicio de la construcción de Allen Acres Solar (210 MW), en Illinois, y el proyecto avanza según lo previsto.

El primer proyecto de **almacenamiento con baterías**, Shuttler BESS (41 MW), en Oregón, avanza según lo previsto.

En cuanto a la **eólica marina**, Vineyard Wind 1 (806 MW), frente a la costa de Massachusetts, está exportando ya y vendiendo electricidad.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 17.858 GWh (+9,2% en comparación con septiembre 2025), desglosada de la siguiente manera:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA[1]	GWh gestionados sociedades participadas [2]	Total[1]
Eólica terrestre	14.752	347	15.100
Eólica marina	—	509	509
Hidroeléctrica	33	—	33
Solar	2.154	10	2.164
Producción total	**16.993**	**867**	**17.858**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 53 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 14.752 GWh, un 7% superior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.
- La producción **solar fotovoltaica** alcanzó 2.154 GWh, un 8% superior a la del año anterior, impulsada por la puesta en servicio de nuevos proyectos.
- La producción **hidroeléctrica** se redujo hasta 33 GWh (-7%), frente a los 35 GWh del mismo periodo de 2025 debido, principalmente, a que algunas instalaciones estuvieron fuera de servicio.

2.4. Brasil - Neoenergia

Capacidad y producción

A cierre de septiembre de 2026 la **capacidad renovable instalada** en Brasil se sitúa en 3.407 MW (-5,8% en comparación con septiembre de 2025), por la venta de Dardanelos en marzo de 2026 con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas [1]	Total
Eólica terrestre	1.554	—	1.554
Hidroeléctrica	558	1.123	1.682
Solar FV	161	—	161
Baterías	11	—	11
Capacidad total	**2.283**	**1.123**	**3.407**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de septiembre de 2026 se han alcanzado los 7.269 GWh (-21,0% frente a septiembre de 2025), con el siguiente desglose:

	GWh Instalados Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados por sociedades participadas [1]	Total
Eólica terrestre	3.344	—	3.344
Hidroeléctrica	1.258	2.506	3.764
Solar FV	161	—	161
Total producción	**4.763**	**2.506**	**7.269**

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 3,344 GWh, un 17% inferior debido a la menor disponibilidad.

- La producción hidroeléctrica se sitúa en 1.258 GWh, disminuyendo un 40% debido a la desconsolidación de Baixo Iguaçu (desde julio de 2025) y de Dardanelos (desde abril de 2026).
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 161 GWh, disminuyendo un 1%.

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

Además, el 2 de abril de 2026 se produjo el cierre de la operación de venta de la central hidroeléctrica UHE Dardanelos, lo que resultó en la reducción de la participación indirecta al 25%, quedando clasificada como activo financiero. De este modo, a partir de esa fecha, los resultados de la central y sus respectivos datos operativos dejaron de ser considerados en este informe.

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

Durante el año 2026 la planta de Termopernambuco ha operado bajo el nuevo contrato de capacidad, que entró en vigor en octubre de 2024.

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de septiembre de 2026 alcanzan 6.392 GWh (-19,3% vs septiembre 2025), debido principalmente a la venta de Baixo Iguaçu, con el siguiente desglose:

GWh	9M 2026	9M 2025
PPA	3.008	3.920
Mercado libre	3.384	3.996
Total Ventas	**6.392**	**7.916**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Resto del Mundo

Capacidad y producción

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 5.823 MW, un 27,2% superior respecto a septiembre de 2025, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.341
Eólica marina	1.637
Solar	1.479
Baterías	365
Total	**5.823**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- En **Italia,** se ha puesto en marcha el proyecto Montelungo (20 MW), finalizado la instalación del proyecto Tuscania (17,6 MW) e iniciada la instalación del proyecto Montenero (9,6 MW).

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

- En **Portugal**, se ha puesto en marcha el proyecto Támega eólico (274 MW), emplazado en los distritos de Vila Real y Braga (al norte de Portugal). El proyecto combina energía eólica con energía hidroeléctrica, ya operativa.

Por su parte, en **baterías:**

- En **Portugal**, se ha finalizado la instalación de los proyectos de baterías Alcochete I (25 MW) y Algeruz II (20 MW), asociados a plantas solares, con una capacidad de almacenamiento de 180 MWh.

Por su parte, en **eólica marina:**

- En **Alemania**, se ha finalizado la construcción del proyecto Windanker (315 MW), del cual Kansai tiene el 49% de participación.

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

Potencia	Eólica terrestre	Solar FV	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania[1]		121		1.141	1.263
Australia	1.266	729	320		2.315
Grecia	438	6			444
Francia				496	496
Portugal	366	185	45		595
Polonia	213				213
Chipre	20				20
Italia	40	438			478
Total	**2.341**	**1.479**	**365**	**1.637**	**5.823**

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en los primeros 9 meses de 2026 un total de 7.360 GWh, un 12,0% más que en septiembre de 2025.

Por tecnologías, la producción **eólica terrestre** ha alcanzado 3.194 GWh, disminuyendo un 2,5% respecto a septiembre de 2025 debido al impacto de la venta de los parques eólicos de Hungría y Francia.

Por su parte, la producción **eólica marina** (Francia y Alemania) aumenta un 10,7%, alcanzando los 3.039 GWh, principalmente por el mayor recurso eólico.

Finalmente, la producción **solar fotovoltaica** se sitúa en 1.127 GWh, aumentando un 104,2 % con respecto a septiembre de 2025 debido, principalmente, a la nueva potencia en operación puesta en marcha en los últimos doce meses en Alemania, Australia e Italia.

Producción	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	GWh
Alemania		99	1.891	1.990
Australia	1.829	455		2.284
Grecia	697	5		702
Francia	45		1.148	1.193
Portugal	209	162		371
Polonia	383			383
Chipre	21			21
Italia	10	406		417
Total	**3.194**	**1.127**	**3.039**	**7.360**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

	Miles de contratos	%
Contratos de Electricidad	334	55%
Contratos de Gas	64	11%
Contratos de Smart Solutions	205	34%
Total	**603**	**100%**

Las ventas de electricidad[1] a septiembre 2026 disminuyeron un 16,5%, con el siguiente desglose:

GWh	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Mercado Libre	4.953	5.957	-16,9%
Otros mercados	143	147	-2,7%
Total Ventas	**5.096**	**6.104**	**-16,5%**

(1) Ventas de electricidad en barras de central.

3. Otros aspectos

3.1. Remuneración al accionista

En la Junta General de 2026, se sometió a votación la remuneración al accionista, aprobándose con un **99,89% de votos a favor**, el punto 6 del orden del día, correspondiente al "dividendo de involucración", por el que los accionistas con derecho a participar en la Junta recibieron 0,005 euros brutos **superando el 70% de quórum,** al que estaba condicionada su aprobación.

En cuanto al **punto 7** sobre "Aplicación del resultado y dividendo" 2025 recibió un 99,81% de votos a favor, aprobando así un incremento del **6,2% en la remuneración al accionista respecto** a la abonada en el año anterior.

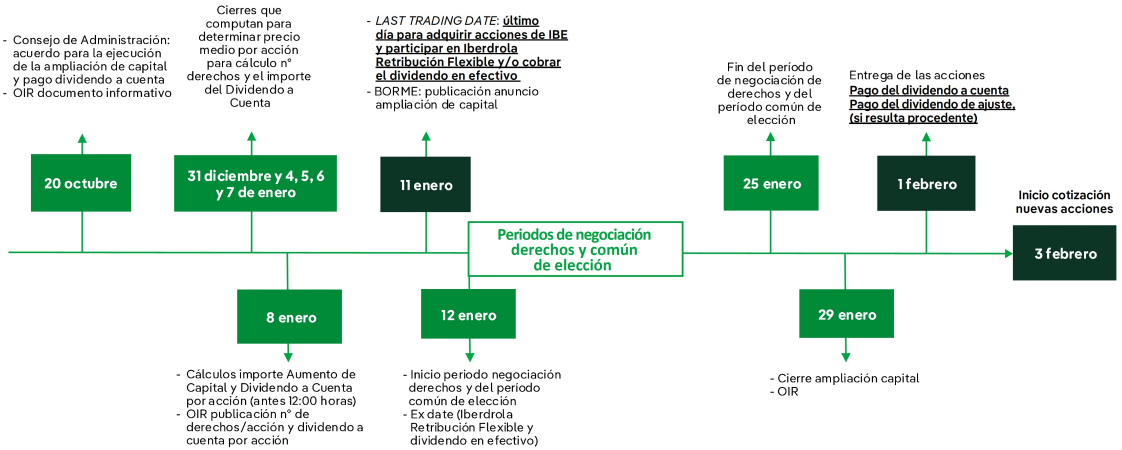
Por tanto, la remuneración al accionista abonada en 2026 (con cargo al ejercicio 2025) alcanzó los **0,685 euros brutos por acción** con el siguiente desglose:

- **Dividendo a cuenta:** 0,253 euros (+9,5%) abonado el 2/02/2026.
- **Dividendo de involucración:** 0,005 euros abonado el 01/06/2026.
- **Dividendo complementario:** 0,427 euros (+4,4%), de los cuáles 0,425 euros corresponden al dividendo complementario y 0,002 euros al dividendo de ajuste en efectivo abonado el 27/07/2026.

En esta última edición del programa **Iberdrola Retribución Flexible** los accionistas pueden optar por recibir nuevas acciones o efectivo, ya sea mediante la venta de sus derechos de asignación gratuita en el mercado o solicitando el cobro del dividendo en efectivo. Adicionalmente, con independencia de la opción elegida, una parte mínima del dividendo complementario total se abonará mediante un **dividendo de ajuste** en efectivo.

En cuanto a la **remuneración al accionista,** la cuantía del dividendo a cuenta **correspondiente al 2026** queda fijada tras la aprobación del Consejo de Administración, en **0,275 euros brutos por acción (+8,7% respecto al dividendo a cuenta del año anterior) pagadero a principios de 2027.** A este dividendo se le deberá añadir el dividendo complementario, que deberá ser aprobado en la próxima Junta General de Accionistas y será abonado en el tercer trimestre de 2027.

Calendario “Iberdrola Retribucion Flexible ” - enero 2027



Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

A continuación se detallan los principales ajustes y criterios contables aplicados en los resultados de los nueve meses del 2026:

- De acuerdo con la NIIF 5, el **negocio de México** se registra como "Operaciones discontinuadas" en el Beneficio Neto Reportado y se presenta bajo "Método de participación" y "Operaciones discontinuadas" en el Beneficio Neto Ajustado. Además, se excluye el ajuste por la plusvalía asociada a la desinversión de los activos térmicos en México a los compradores mexicanos (MIP) y la plusvalía derivada de la venta del resto del negocio a COX en el segundo trimestre de 2026.
- Asimismo, los ***"capital allowances"*** en **Reino Unido** se añaden en el Beneficio Neto Ajustado, tanto en el 2025 como en el 2026.
- Adicionalmente, **la plusvalía** por la venta de los **contadores inteligentes en Reino Unido** se excluye del Beneficio Neto Ajustado en 2025.
- Por último, 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, véanse las tablas del final de esta sección con las reconciliaciones.

Las cifras más destacables de los resultados de los nueve meses de 2026 son las siguientes:

El **Beneficio Neto Ajustado** se sitúa en 5.140,5 M Eur y crece un 8,8% gracias al buen desempeño del negocio de **Redes**, cuya mayor base de activos, aumento de tarifas y creciente contribución de transporte, impulsa el resultado. El Beneficio Neto Ajustado excluye el ajuste por la venta de parte del negocio mexicano a MIP en 2024 y la plusvalía derivada de la venta del resto del negocio a COX en el segundo trimestre de 2026 (953,3 M Eur). Por otra parte incluye el impacto de "*capital allowances*" en Reino Unido (+277,6 M Eur).

Asimismo, correspondiente a los primeros nueve meses de 2025 el **Beneficio Neto Ajustado** excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (389,2 M Eur) y la plusvalía por la venta de contadores inteligentes en Reino Unido (382 M Eur), mientras que incluye el impacto positivo de *"capital allowances"* en Reino Unido (+190,8 M Eur).

Excluyendo el impacto del tipo de cambio (-186,4 M Eur), el Beneficio Neto Ajustado hubiera aumentado un 12,7%.

P&G Ajustada M Eur	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Cifra de Negocios	34.405,0	31.871,0	+8,0%
Margen Bruto	18.031,3	17.294,4	+4,3%
EBITDA	11.890,6	11.064,1	+7,5%
EBIT	7.645,1	6.871,9	+11,3%
Beneficio Neto	5.140,5	4.726,9	+8,8%

El **Margen Bruto ajustado alcanza** 18.031,3 M Eur, aumentando un 4,3%. Excluyendo el impacto del tipo de cambio, aumenta un 5%. Los ingresos aumentan un 8,0%, gracias al incremento en ventas derivado del aumento de demanda, que también provoca una subida del 12,3% de los aprovisionamientos. Las nuevas ventas empiezan a incorporar esta subida de los costes, haciéndose a precios más altos, que se reflejarán en los próximos periodos.

El **Gasto Operativo Neto (GON) ajustado** se sitúa en 4.123,7 M EUR, mejorando un 1% y, quedando plano si se excluye el impacto del tipo de cambio.

La partida de **Tributos** ajustada se sitúa en 2.017,0 M Eur a cierre de septiembre de 2026, disminuyendo un 2,8% con respecto a septiembre de 2025. Esto se debe a los menores gastos por el Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE) y al menor gasto por el canon hidroeléctrico en España y en Reino Unido, tanto por el "windfall tax" ("Electricity Generator Levy") por los menores precios, como por el programa ECO4, tras los cambios realizados por el gobierno. Estos factores más que compensan el mayor gasto en bono social y el aumento de tributos de redes por la mayor base de activos en Estados Unidos y en Reino Unido (que incluye ENW).

El **EBITDA ajustado** alcanza 11.890,6 M Eur, aumentado un 7,5% en comparación con el año anterior, al excluir el reconocimiento de costes pasados en Estados Unidos en el primer trimestre de 2025 y la plusvalía por la venta de los contadores inteligentes en Reino Unido en el tercer trimestre de 2025. Esta mejora es debida principalmente al fuerte desempeño operativo en todas las geografías del negocio de Redes (+14,9%), que más que compensa la evolución de Producción y Clientes (-1,5%).

- El **EBITDA de Redes ajustado** crece un 14,9% hasta 6.430,2 M Eur gracias a la mayor base de activos en todos los países, las mayores tarifas especialmente en Estados Unidos y Brasil, la creciente contribución de la actividad de transporte, tanto en Reino Unido (RIIO-T3) como en Estados Unidos (NECEC) y el buen desempeño de España.
- Por otro lado, el **EBITDA ajustado de Generación y Clientes** disminuye su aportación un -1,5% hasta 5.359,3 M Eur. Las mayores ventas de electricidad del trimestre a precios fijados durante 2025 traen consigo un incremento de los costes de aprovisionamiento, siendo compensado parcialmente con la mayor contribución de las instalaciones de bombeo y el incremento general de la producción del +3%. Las nuevas ventas se están cerrando a precios más altos lo que se reflejará en futuros períodos.

Cabe destacar que el **82% del EBITDA** procede de países con **calificación crediticia A o superior.**

Las **Amortizaciones y Provisiones ajustadas** se sitúan en 4.245,4 M Eur (+1,3%) muy en línea con anteriores trimestres.

- La partida de **Amortizaciones** en términos ajustados aumenta un 0,3% hasta los 3.834,3 M Eur debido, fundamentalmente, al crecimiento del Grupo por la mayor base de activos en Redes y al crecimiento en Renovables, compensado parcialmente por la extensión de vida útil de activos eólicos.
- Por su parte, las **Provisiones** en términos ajustados aumentan un 11,0% hasta 411,1 M Eur, afectadas en la comparativa por recuperaciones extraordinarias (one-off) registradas en 2025.

Como consecuencia, el **EBIT ajustado** aumenta un 11,3% con respecto a septiembre de 2025, situándose en 7.645,1 M Eur.

El **Resultado Financiero Neto ajustado** empeora -524 M Eur en los primeros nueve meses de 2026 hasta -1.687 M Eur, en comparación con los -1.163 M Eur de septiembre de 2025, por el peor resultado de "derivados y otros".

- El **resultado de deuda** empeora en -85 M Eur, principalmente por el mayor saldo medio de la deuda.
- El resultado por **"derivados y otros"** empeora en 439 M Eur debido al ingreso extraordinario registrado en el 2025 (285 M Eur) por la liquidación de los derivados de East Anglia 3 y el impacto de las coberturas de resultados en divisa (principalmente en dólar y real) que fue positivo en 2025 mientras que en 2026 es negativo.

Resultado financiero	Sep. 2026	Sep. 2025	vs. Sep. 2025
Deuda	**(1.969)**	**(1.884)**	**(85)**
Por tipos de interés y tipos de cambio			1
Por estructura deuda			(86)
Derivados y otros	**282**	**721**	**(439)**
Total	**(1.687)**	**(1.163)**	**(524)**

El **coste de la deuda excluyendo Neoenergia** disminuye 7 puntos básicos, desde 3,54% hasta 3,47%, principalmente debido a la gestión activa de los tipos de interés en el ejercicio.

El **coste de la deuda incluyendo Neoenergia** aumenta 22 puntos básicos, desde 4,71% hasta 4,93%, principalmente debido a la mayor deuda denominada en reales brasileños, con una divisa más apreciada y a un tipo medio de financiación más alto.

La partida de **Resultados de Sociedades por el Método de Participación ajustados** se sitúa en 139,2 M Eur, inferior a los 331,7 M Eur de septiembre de 2025 como consecuencia de la menor aportación de México por el diferencial de meses tras su venta en abril de 2026 y por la no aportación de ENW en el año 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 1.094,8 M Eur, disminuyendo un 1,1% con respecto a septiembre de 2025, por el mejor beneficio antes de impuestos excluyendo los resultados por puesta en equivalencia.

Por su parte, la partida de socios **Minoritarios ajustada** disminuye en 258 M Eur hasta -139,6 M EUR (-64,9%) sobre todo debido a la adquisición por Neoenergia de la participación a Previ en septiembre de 2025 (30,3%) y el resto de minoritarios en marzo 2026 (16,2%).

La cuenta de **Pérdidas y Ganancias reportada** incluye por debajo del beneficio neto 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 (+75 M Eur en 9M 2026), excluido tras su venta y contabilizado por el método de puesta en equivalencia, así como el impacto de los *"capital allowances"* en Reino Unido (+278 M Eur en 9M 2026).

M Eur	9M 2026 Reportado	Contribución negocio México[1]	Capital Allowances R.Unido	9M 2026 ajustado
INGRESOS	34.405,0			34.405,0
MARGEN BRUTO	**18.031,3**			**18.031,0**
GASTO OPERATIVO NETO	(4.123,7)			(4.124,0)
TRIBUTOS	(2.017,0)			(2.017,0)
EBITDA	**11.890,6**			**11.891,0**
EBIT	7.645,1			7.645,0
RDO. FINANCIERO NETO	(1.687,1)			(1.687,0)
Resultados por puesta en equivalencia	64,5	74,4		139,0
Impuestos	(1.094,8)			(1.095,0)
Capital Allowances R.Unido			277,6	277,6
BENEFICIO NETO OPS. CONTINUADAS	**4.927,7**	**74,4**	**277,6**	**5.280,0**
Operaciones discontinuadas (incluye plusvalía)[2]	1.028,0	(1.028,0)		
Minoritarios	(139,6)			(139,6)
BENEFICIO NETO	**5.816,1**	**(953,0)**	**277,6**	**5.141,0**

(1) El negocio de México se registra como Operaciones Discontinuadas en el Beneficio Neto Reportado y se presenta bajo el método de puesta en equivalencia en el Beneficio Neto Ajustado.
(2) Incluye 953 M€ de plusvalía neta por la desinversión del negocio de México y 75 M€ de contribución del negocio ordinario de México previa a la venta.

Se recuerda que en los primeros nueve meses de 2025 el Beneficio Neto Ajustado excluye el reconocimiento de costes pasados en EE.UU. sin impacto en caja (530 M Eur) y la plusvalía por la venta de contadores inteligentes en Reino Unido (382 M Eur), mientras que ajusta la contribución de México, excluido tras su venta y contabilizado por el método de puesta en equivalencia (266 M Eur) e incluye el impacto positivo de los *"capital allowances"* en Reino Unido (+191 M Eur).

M Eur	9M 2025 Reportado	Contribución negocio México[1]	Reconoc. de costes pasados en EE.UU.	Contadores inteligentes R.Unido	Capital Allowances R.Unido	9M 2025 ajustado
INGRESOS	32.401,0		(529,5)			31.871,0
MARGEN BRUTO	**17.824,0**		**(529,5)**			**17.294,0**
GASTO OPERATIVO NETO	(3.774,0)			(382,0)		(4.156,0)
TRIBUTOS	(2.074,0)					(2.074,0)
EBITDA	**11.975,0**		**(529,5)**	**(382,0)**		**11.064,0**
EBIT	7.783,0		(529,5)	(382,0)		6.872,0
RDO. FINANCIERO NETO	(1.163,0)					(1.163,0)
Resultados por puesta en equivalencia	66,0	266,0				332,0
Impuestos	(1.247,0)		140,3			(1.107,0)
Capital Allowances R.Unido	—				191,0	191,0
BENEFICIO NETO OPS. CONTINUADAS	**5.439,0**	**266,0**	**(389,2)**	**(382,0)**	**191,0**	**5.125,0**
Operaciones discontinuadas (incluye plusvalía) [2]	266,0	(266,0)				
Minoritarios	(398,0)					(398,0)
BENEFICIO NETO	**5.307,0**	**0,0**	**(389,2)**	**(382,0)**	**191,0**	**4.727,0**

(1) El negocio de México se registra como Operaciones Discontinuadas en el Beneficio Neto Reportado y se presenta bajo el método de puesta en equivalencia en el Beneficio Neto Ajustado.
(2) Incluye una contribución de 138 M€ del negocio ordinario de México en el 9M 2025.

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Cifra de Ventas	16.200,4	15.337,4	+5,6%
Cifra de Ventas Ajustada	16.200,4	14.807,9	+9,4%
Margen Bruto	9.513,8	9.040,1	+5,2%
Margen Bruto ajustado	9.513,8	8.510,5	+11,8%
EBITDA	6.430,2	6.128,0	+4,9%
EBITDA ajustado	**6.430,2**	**5.598,5**	**+14,9%**
EBIT	4.248,7	4.090,7	+3,9%
EBIT ajustado	4.248,7	3.561,2	+19,3%

El EBITDA reportado del negocio de Redes aumenta un 4,9% hasta los 6.430,2 M Eur, y un 14,9% 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 (+14,0%) en todas las geografías. Además, destaca el fuerte crecimiento en Reino Unido impulsado por el nuevo marco regulatorio de transmisión (RIIO-T3), efectivo desde abril y el crecimiento en Estados Unidos gracias a las nuevas tarifas en Nueva York y Connecticut y a la contribución del proyecto de transmisión NECEC. Por último, Brasil mejora por las mayores tarifas, y España, por el buen desempeño operativo, ligado en este trimestre al reconocimiento del gasto operativo para el periodo regulatorio.

1.1. Estados Unidos - Avangrid Networks

	IFRS (M de Eur)			
	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	5.220,7	5.449,1	-4,2 %	+0,6 %
Cifra de ventas Ajustada	5.220,7	4.919,5	+6,1 %	+10,7 %
Margen Bruto	3.182,6	3.496,9	-9,0 %	-4,1 %
Margen Bruto ajustado	3.182,6	2.967,4	+7,3 %	+11,9 %
EBITDA	1.532,2	1.869,9	-18,1 %	-12,9 %
EBITDA ajustado	**1.532,2**	**1.340,4**	**+14,3 %**	**+19,2 %**
EBIT	822,4	1.193,0	-31,1 %	-25,9 %
EBIT ajustado	822,4	663,5	+24,0 %	+29,3 %

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.

a) Margen Bruto:

El **Margen Bruto ajustado** aumenta un 7,3% mientras que en moneda local lo hace un 11,9% hasta los 3.182,6 M Eur, principalmente por el incremento de las tarifas en distribución en Conecticut y Nueva York 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).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El **EBITDA ajustado** se sitúa en 1.532,2 M Eur aumentando un 14,3% (+19,2% en moneda local) por los efectos mencionados anteriormente en el margen bruto y la no variación del Gasto Operativo Neto hasta los 1.158,7 M Eur, ya que el menor servicio exterior compensa los mayores costes de personal.

El **EBIT ajustado** aumenta un 24,0% (+29,3% en moneda local), tras descontar Amortizaciones y Provisiones, que aumentan un 4,9 % hasta -710 M EUR.

1.2. Reino Unido - SPN

(M de Eur)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	2.218,6	1.906,7	+16,4%	+20,0%
Margen Bruto	2.164,3	1.849,3	+17,0%	+20,7%
EBITDA	**1.569,2**	**1.329,4**	**+18,0%**	**+20,1%**
EBIT	1.122,3	913,5	+22,9%	+26,7%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en Reino Unido aumenta un 17,0% (20,7% en moneda local) y se sitúa en 2.164,3 M Eur debido a la continua mejora en el negocio de transmisión tras la entrada en vigor del nuevo marco regulatorio RIIO-T3.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un 18,0% hasta los 1.569,2 M Eur (+20,1% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 451,6 M Eur, aumentando un 15,4% (+17,4% en moneda local) por mayor gasto de personal y de servicio exterior, debido a la integración de ENW y al crecimiento del negocio.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 7,5% hasta -446,9 M Eur (+9,3% en moneda local) principalmente por la integración de ENW, creciendo el EBIT un 22,9% hasta 1.122,3 M Eur (+26,7% en moneda local).

1.3. Brasil - Neoenergia

(M EUR)	9M 2026	9M 2025	Vs. 9M 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	6.898,9	6.389,5	+8,0%	+2,3%
Margen Bruto	2.305,2	2.101,9	+9,7%	+4,0%
EBITDA	**1.742,6**	**1.588,4**	**+9,7%**	**+4,0%**
EBIT	1.275,2	1.177,7	+8,3%	+2,6%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto aumenta un 9,7% (4,0% en moneda local) y se sitúa en 2.305,2 M Eur debido a las mayores tarifas y demanda en distribución, mayor contribución del negocio de transmisión que más que compensa el efecto temporal de la menor actualización financiera como consecuencia de la renovación de las concesiónes

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 9,6% y alcanza 557,3 M Eur (aumentando 3,9% en moneda local), principalmente por mayores gastos de personal y servicio exterior. Con esto, el EBITDA aumenta un 9,7% (+4,0% en moneda local).

Por su parte, el EBIT aumenta un 8,3% hasta los 1.275,2 M Eur (2,6% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones. Éstas aumentan un 13,8% hasta 467,4 M Eur y un 7,9% en moneda local, fundamentalmente por el incremento de la base de activos.

1.4. España – i-DE

(M de Eur)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Cifra de Ventas	1.862,2	1.593,7	+16,9%
Margen Bruto	1.861,7	1.593,5	+16,8%
EBITDA	**1.586,1**	**1.340,4**	**+18,3%**
EBIT	1.028,7	806,5	+27,6%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en España se sitúa en 1.861,7 M Eur aumentando un 16,8% debido al nuevo marco regulatorio, que incrementa la remuneración al 6,58%, y por el buen desempeño, ligado en este trimestre al reconocimiento del gasto operativo para el periodo regulatorio.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 1.586,1 M Eur (+18,3%), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 7,7% y se sitúa en 204,4 M Eur. El EBIT del negocio de redes España se cifra en 1.028,7 M Eur (+27,6%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 557,4 M Eur (+4,4%).

2. Generación y Clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Cifra de Ventas	18.452,3	17.305,9	+6,6%
Margen Bruto	8.583,7	8.791,1	-2,4%
EBITDA	5.359,3	6.093,5	-12,0%
EBITDA ajustado	**5.359,3**	**5.441,1**	**-1,5%**
EBIT	3.424,4	4.074,6	-16,0%

El **EBITDA ajustado** del negocio **de Generación y Clientes** alcanza los 5.359,3 y disminuye un 1,5%. Las mayores ventas de electricidad del trimestre a precios fijados durante 2025 traen consigo un incremento de los costes de aprovisionamiento, siendo compensado parcialmente con la mayor contribución de las instalaciones de bombeo y el incremento general de la producción del +3%. Las nuevas ventas se están cerrando a precios más altos lo que se reflejará en los próximos períodos.

El **EBITDA reportado** del negocio de Generación y Clientes alcanza los 5.359,3 M Eur y decrece un 12,0% con respecto a los primeros nueve meses de 2025. Excluyendo el impacto negativo del tipo de cambio (-36 M Eur), el EBITDA se mantiene prácticamente en línea con los primeros nueve meses de 2025.

2.1. España

(M de Eur)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Cifra de Ventas	12.107,3	10.991,9	+10,1%
Margen Bruto	4.806,1	4.991,5	-3,7%
EBITDA	**2.912,8**	**3.052,8**	**-4,6%**
EBIT	2.101,5	2.277,9	-7,7%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 4.806,1 M Eur (-3,7% respecto a los primeros nueve meses de 2025), con mayores ventas de electricidad a mejores precios derivadas del incremento de la demanda, compensadas por el mayor coste de aprovisionamientos y producción de gas ya que las renovables han caído un (2,5%). Adicionalmente, se ha visto afectado por la tarifa regulada del gas, y por el aumento de los costes por servicios complementarios que se está litigando.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye hasta 793,0 M Eur (-2,1% con respecto a los primeros nueve meses de 2025) por un menor servicio exterior, los Tributos mejoran un 2,6% hasta 1.100,2 M Eur, por el Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE), favorecido por la bonificación del 10% en el primer trimestre de 2026 y la suspensión en el segundo, mientras que en el tercer trimestre se ha reinstaurado con una reducción del 30%, así como un menor gasto en canon hidroeléctrico.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA empeora un 4,6% hasta 2.912,8 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta hasta 811,4 M Eur (+4,7%), 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 7,7% hasta 2.101,5 M Eur.

2.2. Reino Unido

(M EUR)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	3.539,9	3.647,1	-2,9%	-1,3%
Margen Bruto	1.733,0	1.786,5	-3,0%	-1,3%
EBITDA	1.018,8	1.608,7	-36,7%	-35,6%
EBITDA ajustado	**1.018,8**	**956,2**	**6,5 %**	**+8,4 %**
EBIT	593,8	1.147,2	-48,2%	-48,3%
EBIT ajustado	593,8	494,7	20,0%	+22,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Reino Unido se sitúa en 1.733,0 M Eur, disminuyendo un 3,0% respecto a los nueve meses de 2025, debido a que el mayor recurso eólico, no compensa la no aportación de MAP (negocio de contadores inteligentes) tras su venta en septiembre de 2025 y los menores precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT Ajustado:

El **EBITDA** ajustado se sitúa en 1.018,8 aumentando un 6,5% (+8,4% en moneda local), debido al mayor recurso eólico terrestre y marino, a pesar de los menores precios que se fijaron en el 2025 y el año que viene serán superiores ya que se han fijado en septiembre de 2026, para el 2027.

El Gasto Operativo Neto ajustado disminuye un 6,7% respecto al año pasado hasta 601,8 M Eur (-5,1% en moneda local) a pesar del mayor gasto de alquiler de los contadores tras la venta mencionada anteriormente.

Los Tributos disminuyen un 39,3% (-38,3% en moneda local) hasta los 112,4 M Eur, principalmente por un menor gasto del impuesto "windfall tax" ("Electricity Generator Levy") por vender a menor precio y cambios en la contabilización del programa ECO (Energy Company Obligation).

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 7,9% hasta 425,1 M Eur (-9,3% en moneda local), por la no contribución de MAP en 2025, unas menores provisiones por insolvencias y la extensión de la vida útil de activos eólicos, situando el EBIT ajustado en 593,8 M Eur (20,0%; 22,1% en moneda local), mientras que el EBIT reportado disminuye un 48,2% afectado por la plusvalía de la venta de contadores inteligentes en 2025 mencionada anteriormente.

2.3. Estados Unidos

(M EUR)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	1.223,7	1.218,5	+0,4%	+4,7%
Margen Bruto	1.021,7	1.022,1	—%	+4,2%
EBITDA	**728,9**	**729,3**	**-0,1%**	**+4,2%**
EBIT	385,5	297,7	+29,5%	+35,1%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable de EE.UU. al margen bruto se sitúa en 1.021,7 M Eur, manteniéndose en línea con los nueve meses de 2025 al verse afectado por el tipo de cambio. Aislando este efecto, en moneda local aumenta un 4,2% gracias a la mayor producción eólica y solar, y la menor contribución térmica, parcialmente compensados por un efecto temporal.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un -0,8% hasta 233,7 M EUR, aunque aumenta un 3,4% en moneda local, fundamentalmente por menores gastos activados en eólica marina. Con ello, el EBITDA aumenta un 4,2% en moneda local (disminuye un -0,1% hasta 728,9 M Eur).

La contribución al EBIT del negocio se sitúa en 385,5 M Eur +29,5% , tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 343,4 M Eur

disminuyendo un 20,4% por la extensión de vida útil de los activos ya que se puede aplicar a los aerogeneradores tras realizar los estudios técnicos correspondientes.

2.4. Brasil

(M EUR)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025	Moneda Local
Cifra de Ventas	349,4	188,3	+85,5%	+75,9%
Margen Bruto	191,3	208,0	-8,1%	-12,8%
EBITDA	**168,2**	**150,0**	**+12,2%**	**+6,3%**
EBIT	113,1	78,5	+44,1%	+36,6%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil se sitúa en 191,3 M Eur (-8,1% respecto a los primeros nueve meses de 2025; (-12,8% en moneda local) ya que la mayor contribución del negocio de clientes no compensa la menor producción renovable.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 22,3 M Eur (frente a 57,5 M Eur en los primeros nueve meses de 2025) gracias a la revaloración de un activo, al incrementar la participación del mismo.

El EBITDA se sitúa en 168,2 M Eur (+12,2%; +6,3% en moneda local)

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 22,9% hasta 55,1 M Eur (-26,3% en moneda local) debido a la venta de Dardanelos en marzo de 2026, situándose el EBIT en 113,1 M Eur (+44,1%, +36,6% en moneda local).

2.5. Resto del Mundo (RdM)

(M EUR)	9M 2026	9M 2025	vs. 9M 2025
Cifra de Ventas	1.871,6	2.044,8	-8,5%
Margen Bruto	824,3	816,3	+1,0%
EBITDA	**518,2**	**587,9**	**-11,9%**
EBIT	217,1	306,9	-29,3%

Métricas reportadas y ajustadas son coincidentes

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 1,0%, hasta 824,3 M Eur, gracias al incremento del 12,0% de la producción parcialmente compensado por la menor contribución derivada de la salida de Hungría y de Francia, y a la menor contribución del negocio comercial en Portugal por mayores costes de servicios complementarios en el periodo y en general a los menores precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un 11,9% hasta 518,2 M Eur debido al aumento del Gasto Operativo Neto.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 7,2% hasta 301,1 M Eur, principalmente por el incremento de la potencia operativa. Con todo ello, el EBIT disminuye un 29,3% hasta 217,1 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

9M 2026

	9M 2026	Vs. Dic. 2025
Total activos	170.649	+6,2%
Inmovilizado material	98.622	+5,1%
Inmovilizado inmaterial	28.788	+29,4%
Inversiones financieras permanentes	7.200	-29,4%
Patrimonio neto	62.680	-1,2%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2026, un Activo Total de 170.649 M Eur, lo que supone un aumento de 9.887 M Eur respecto a diciembre de 2025.

1. Inmovilizado

Las **inversiones brutas orgánicas** realizadas durante los primeros nueve meses de 2026 ascendieron a **8.978 M Eur**. Por su parte, las **inversiones totales** aumentan un **13,4% hasta 10.087 M Eur,** incluyendo la inversión de los minoritarios de Neoenergia (1.109 M Eur).

Su desglose es el siguiente:

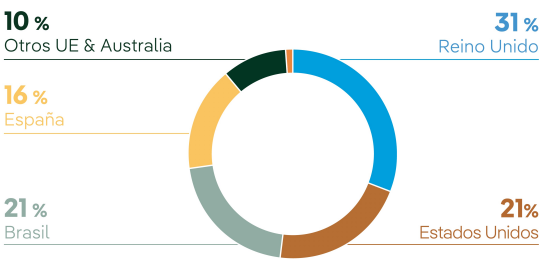
(M de euros)	Enero-septiembre 2026	%
Negocio Redes	**5.168**	**57,6%**
España	525	
Reino Unido	2.071	
Estados Unidos	1.564	
Brasil	1.009	
Negocio Renovables	**3.257**	**36,3%**
España	589	
Reino Unido	961	
Estados Unidos	550	
Brasil	18	
México	—	
RdM	1.140	
Negocio Clientes	**343**	**3,8%**
España	225	
Reino Unido	99	
México	—	
Brasil	4	
RdM	15	
Otros Negocios	**9**	**0,1%**
Corporación y Ajustes	**201**	**2,2%**
Total inversión bruta	**8.978**	
Total inversión inorgánica (Neoenergia)	**1.109**	
Total inversiones	**10.087**	

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 orgánicas realizadas durante los primeros nueve meses de 2026. Incluyendo la inversión inorgánica en redes, la **inversión total en redes** supone un **62% del total** de inversiones.

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

Inversiones por áreas geográficas

Enero-septiembre 2026



2. Capital circulante

El **capital circulante** disminuye 4.144 M Eur debido, fundamentalmente, a dar de baja los activos discontinuados de México tras su venta,la entrega de derechos de emisión que reduce las existencias, así como por partidas con administraciones públicas.

	9M 2026	Dic 2025	Var.
Activos netos mantenidos para su enajenación	(115)	2.599	(2.715)
Combustible Nuclear	430	434	(4)
Existencias	1.722	2.364	(641)
Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo	(2.114)	(1.909)	(205)
Inversiones financieras corrientes	1.661	1.201	460
Instrumentos financieros derivados	(225)	(54)	(171)
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	(371)	(139)	(232)
Provisiones	(958)	(753)	(205)
Administraciones Públicas e impuestos corrientes	(383)	47	(430)
Activo Circulante Neto [1]	**(355)**	**3.790**	**(4.144)**

(1) No incluye partidas de deuda neta financiera, como caja o derivados de deuda

3. Capital social

El capital social de Iberdrola a 30 de septiembre de 2026 asciende a 5.005 M Eur y está compuesto por 6.673.141.516 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 septiembre de 2026 alcanza los 54.561 M Eur, aumentando en 4.379 M Eur desde los 50.182 M Eur reportados a diciembre 2025, principalmente por las inversiones, y , adicionalmente, a la apreciación de las divisas (real brasileño y dolar)

El **apalancamiento neto ajustado** se sitúa en 45,8%, en comparación con el 43,3% registrado en el tercer trimestre de 2025, excluyendo México en ambos periodos.

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 2025:

	9M 2026	2025
Euro	38,2 %	35,0%
Dólar	24,5 %	27,4%
Libras	21,1 %	20,4%
Real	13,6 %	15,0%
Otras divisas	2,6 %	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**[3] es la siguiente, excluyendo México en 2025:

	9M 2026	2025
Tipo Fijo	67,9%	71,0%
Tipo Variable	32,1%	29,0%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(3) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (EUR 3.192 M en sep-26 y EUR 3.545 M en dic-25).

El porcentaje a tipo fijo excluyendo NEO asciende a 78,0% en septiembre de 2026 y 83,1% en diciembre de 2025.

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

De acuerdo con la estrategia de minimizar los riesgos financieros, especialmente el ratio de solvencia, 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).

La deuda[4] externa por país se refleja en la siguiente tabla, excluyendo México en 2025:

	9M 2026	2025
Corporación	63,4%	63,6%
Scottish Power[5]	4,5%	6,0%
Avangrid	16,4%	16,1%
Neoenergia	15,1%	14,1%
Otros	0,6%	0,3%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(4) Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos
(5) La sociedad ENW supone un 2,61% sobre el total

El desglose de la deuda[6] por mercado es el siguiente, excluyendo México en 2025:

Mercado	9M 2026	2025
Bonos Euro	19,5%	21,0%
Bonos Dólar	16,6%	16,9%
Bonos Libra	5,5%	7,7%
Bonos Real brasileño	9,7%	9,2%
Bonos otras divisas	2,5%	2,0%
Pagarés	9,6%	8,8%
Préstamos banca multilateral	12,0%	11,1%
Préstamos bancos de desarrollo	9,6%	10,3%
Préstamos, créditos bancarios y otros	10,3%	8,3%
Arrendamientos	4,7%	4,7%
Total	**100,0%**	**100,0%**

(6) Deuda bruta ajustada.

La nueva **financiación sostenible** firmada asciende a 6.410 M Eur. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	1T 2026	2T 2026	3T 2026	Total
Verde	**2.181**	**2.653**	**880**	**5.714**
Bonos híbridos	600	—	—	600
Bonos senior	674	2.011	572	3.257
Préstamos bancarios	32	—	—	32
Préstamos banca multilateral	175	350	179	704
Préstamos bancos de desarrollo	699	—	—	699
Project Finance	—	—	129	129
Tax Equity Investment	—	292	—	292
Indexada a indicadores sostenibles	**232**	**265**	**200**	**697**
Préstamos bancarios	144	265	200	609
Préstamos bancos de desarrollo	87	—	—	87
Total nueva financiación Sostenible	**2.412**	**2.918**	**1.080**	**6.410**

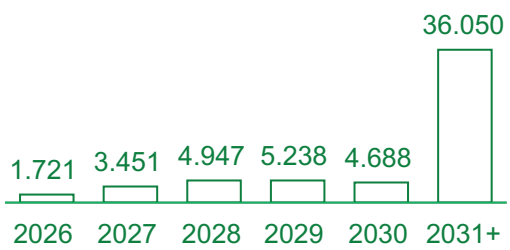
La **financiación sostenible** alcanza 71.768 M Eur incluyendo la financiación mediante "Tax Equity Investment", los "Project Finance" de Vineyard y East Anglia Three, las líneas de crédito y el programa de ECP (indexados a indicadores sostenibles). Iberdrola es el emisor privado líder mundial en bonos verdes para inversión propia.

Iberdrola dispone de una fuerte **posición de liquidez,** con 23.046 M Eur. Dicha liquidez proviene, principalmente, de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito, banca 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 20 meses** en el caso base y durante **15 meses** en el escenario de riesgo.

Liquidez	M EUR
Líneas de crédito	14.449
Efectivo, equivalentes e IFTs	6.873
Financiación comprometida	1.724
Total	**23.046**

Iberdrola presenta un cómodo **perfil de vencimientos de deuda**[7] con una vida media cercana a 6 años, según muestra la siguiente tabla.



(7) Deuda a largo plazo. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2031+

5. Deuda financiera neta ajustada

M Eur	9M 2026	2025 [8]
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	60.982	54.182
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	98	69
Instrumentos derivados pasivos	1.203	785
Arrendamientos	2.855	2.645
Deuda financiera bruta	**65.137**	**57.681**
Instrumentos derivados activos	870	815
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	198	92
Imposiciones financieras y créditos a terceros a largo plazo	212	84
Inversiones financieras temporales (hasta 12 meses)	239	1.140
Efectivo y equivalentes	6.634	3.795
Total activos tesoreros	**8.153**	**5.926**
Deuda financiera neta	**56.984**	**51.755**
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	1.793	944
Titulización de activos regulatorios	630	629
Deuda financiera neta ajustada	**54.561**	**50.182**

[8] Incluye la deuda de México

6. Ratios financieros

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

	9M 2026	9M 2025
Patrimonio Neto Ajustado [9]	64.473	63.389
Deuda Financiera Neta Ajustada [10]	54.561	48.375
Apalancamiento neto ajustado	45,8%	43,3%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados[11]/Deuda Financiera Neta Ajustada[10]	22,4%	24,9%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF) [11]/Deuda Financiera Neta Ajustada [10]	19,4%	21,0%
Deuda Financiera Neta Ajustada [10]/EBITDA ajustado [11]	3,4x	3,3x

(9) Ajustado por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (1.793 M EUR a septiembre 2026 y 1.450 M EUR a septiembre 2025)
(10) Importe de septiembre 2025 ajustado excluyendo los activos y pasivos de México.
(11) FFO, RCF y Ebitda de ratios financieros de septiembre 2025, corregidos por el reconocimiento de activos regulatorios bajo NIIF, Capital Allowances y la aportación de México. Incluyen la aportación de nuevas incorporaciones proforma 1 año.

6. Fondos Generados en Operaciones

Los **Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados** en los últimos doce meses alcanzan los 12.242 M EUR, aumentan 195 M EUR (+1,6%) en comparación con el mismo periodo del 2025, excluyendo México en ambos periodos.

Los **Fondos Generados por las Operaciones (FFO) ajustados** en los primeros nueve meses de 2026 aumentan un **0,8%** hasta 9.264 M Eur, en comparación con septiembre de 2025, excluyendo México en ambos periodos.

	9M 2026	9M 2025	Variación
Ebitda reportado (+)	15.871	15.408	463
Plusvalías/ minusvalías por rotación de activos (-)	(147)	(257)	110
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(141)	(124)	(17)
Dividendos sociedades método participación (+)	77	59	18
Resultado financiero (-)	(2.278)	(1.610)	(668)
Actualización financiera provisiones (+)	98	174	(77)
Impuesto sociedades (-)	(1.516)	(1.275)	(241)
Efecto fiscal diferido no caja (-)	(60)	(331)	271
Capital Allowances (+)	338	230	108
Otros [12] (+)	—	(389)	389
Aportación incorporaciones grupo proforma 1 año (+)	—	161	(161)
Fondos Generados en Operaciones (FFO) Ajustados	**12.242**	**12.047**	**195**
Dividendos[13] (-)	(1.669)	(1.881)	212
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	**10.573**	**10.166**	**408**

(12) Otros Septiembre 2025: Reconocimiento de activos regulatorios bajo IFRS
(13) Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses deuda híbrida

7.Operaciones financieras

Nueva financiación

Iberdrola ha firmado hasta la fecha 8.349 M Eur en **nuevas operaciones** a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M Eur)	1T 2026	2T 2026	3T 2026	Total
Bonos híbridos	600	—	—	600
Bonos senior	674	2.011	651	3.336
Préstamos bancarios	221	265	205	691
Líneas de crédito	—	—	50	50
Préstamos banca multilateral	175	350	179	704
Préstamos bancos de desarrollo	787	—	—	787
Project Finance		—	129	129
Tax Equity Investment		292	—	292
Programa Papel Comercial	1.759	—	—	1.759
Total nueva financiación	**4.217**	**2.918**	**1.214**	**8.349**

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	600	EUR	3,95%	mar-33
Neoenergia Elektro	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	600	BRL	IPCA+7,01 %	mar-31
Neoenergia Elektro (14)	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	300	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Pernambuco	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	600	BRL	IPCA+7,01 %	mar-31
Neoenergia Pernambuco (14)	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	300	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Coelba (14)	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	568	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Coelba	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	1.132	BRL	IPCA+7,01 %	mar-31
Neoenergia Cosern (14)	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	165	BRL	CDI -1,105%	mar-33
Neoenergia Cosern	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	335	BRL	IPCA+7,01 %	mar-31
Neoenergia Elektro (15)	Préstamo 4131 verde	32	EUR		ene-29
Neoenergia Elektro (15)	Préstamo 4131	30	CHF		feb-29
Neoenergia EKTT8 (15)	Préstamo 4131	8	CHF		mar-28

Neoenergia Transmission [15]	Préstamo 4131	6	CHF		mar-28
Neoenergia 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 [16]	Préstamo BEI verde	175	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación [16]	Préstamo del Banco de Desarrollo verde (NWF)	600	GBP		A determinar
Neoenergia Coelba [15][17]	Préstamo sostenible del Banco de Desarrollo	15.607	JPY		mar-34
Iberdrola Internacional	USCP	2.000	USD		
Segundo trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750	EUR	3,13 %	jun-30
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750	EUR	3,75 %	jun-36
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	135	CHF	1,26 %	jun-32
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	125	CHF	1,58%	jun-36
Neoenergia Coelba [14]	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	700	BRL	CDI- 0,61%	jun-33
Neoenergia Elektro [14]	Bono Infraestructura Público verde (Debenture)	700	BRL	CDI- 0,58%	jun-36
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	40	EUR		jun-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	175	EUR		jun-31
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	50	EUR		jun-33
Iberdrola Financiación [16]	Préstamo BEI verde	350	EUR		A determinar
PPM Wind Energy LLC	Tax Equity Investment verde	105	USD		abr-36
PPM Wind Energy LLC	Tax Equity Investment verde	115	USD		abr-36
PPM Wind Energy LLC	Tax Equity Investment verde	113	USD		abr-36
Tercer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono privado	600	CNH	2,01 %	jun-32
NY State Electric & Gas Company	Bono público verde	350	USD	5,00 %	ago-31
NY State Electric & Gas Company	Bono público verde	300	USD	5,45 %	ago-36
Iberdrola Financiación [18]	Préstamo bilateral sostenible	125	EUR		sep-31
Iberdrola Financiación [18]	Préstamo bilateral sostenible	75	EUR		sep-31
Narandiba, S.A. [15]	Préstamo 4131	6	USD		jul-29
Iberdrola Financiación [16]	Línea de crédito overdraft	5	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación [16]	Línea de crédito bilateral	45	EUR		A determinar
Aixeindar	Préstamo BEI verde	29	EUR		ago-44
Neoenergia Elektro [15]	Préstamo BEI verde	171	USD		ago-36
Charging Together	Project Finance verde	129	EUR		jul-29

Extensión de vencimiento				
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	600	EUR	jun-28
Iberdrola Financiación/ AGR Inc	Línea de crédito sostenible	2.500	EUR	jul-31
NY State Electric & Gas Comp	Bono de exención fiscal	45	USD	jul-31

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

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

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

(17) Operación de Neoenergia Coelba formalizada con JICA (Japan International Cooperation Agency) en JPY

(18) Disponen de dos opciones de extensión de dos años

Operaciones Tercer trimestre

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

Mercado de capitales

Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantuvo activa su participación en los mercados de capitales de corto plazo, manteniendo una base inversora resiliente, a pesar de la volatilidad por la situación geopolítica inestable por el conflicto entre USA e Irán desencadenado a principios del mes de marzo que ha supuesto crecientes subidas de tipos de interés.

Durante los nueve meses de 2026, el **saldo medio del programa de papel comercia**l de Iberdrola en el Euromercado (ECP) **ascendió a 3.498 M EUR**, 700 M EUR menos que a septiembre del año anterior.

En cuanto al saldo medio del **programa de papel comercial** de Avangrid, **en EE.UU.**, este se situó en los **1.600 M USD**, lo que supone un aumento de aproximadamente 350 M USD respecto a septiembre del año anterior.

Asimismo, el nuevo programa USCP establecido por Iberdrola en el primer trimestre de 2026 ha ganado base inversora progresivamente, alcanzando un saldo medio de 231 M USD en nueve meses y un saldo a cierre de trimestre de 494 M USD.

Bonos

El Grupo Iberdrola cerró, a través de su filial Avangrid, **dos emisiones** en Estados Unidos por un total de 650 M USD:

- un bono público verde por un valor de 350 M USD, con vencimiento en agosto 2031 y un cupón del 5,00%.
- un bono público verde por un valor de 300 M USD, con vencimiento en agosto 2036 y un cupón del 5,45%.

Mercado bancario

El Grupo formalizó, a través de Iberdrola Financiación, **dos préstamos bilaterales sostenibles** por importe total de 200 M Eur con vencimiento en septiembre 2031.

Asimismo, a través de su filial en Brasil, firmó un préstamo 4131 por valor de 5,9M USD con vencimiento julio 2029.

Y una línea bilateral comprometida en dos tramos, siendo 5M Eur overdraft y 45M Eur bilateral con vencimiento julio 2028.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo firmó dos nuevos préstamos verdes con el Banco Europeo de Inversiones (BEI), por un importe equivalente a 179 M EUR.

Un primer préstamo para un parque eólico en Álava por 29 M EUR, y el segundo, firmado por Elektro, del Grupo Neoenergía, para la financiación de inversiones en distribución en su área de concesión.

Financiación estructurada

Charging together firmó una financiación verde bajo la modalidad de Project Finance verde por un importe total de 129 M Eur para la financiación del plan de inversiones en cargadores eléctricos en España y Portugal.

8. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibca		
	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 2026	BBB+	Estable	ene 2026	BBB+	Estable	nov 2025
CMP	A2	Estable	sept 2026	A	Negativo	jul 2026	BBB+	Estable	nov 2025
NYSEG	Baa1	Estable	ene 2026	A-	Negativo	abr 2026	BBB+	RWN	feb 2026
RG&E	Baa1	Estable	ene 2026	A-	Negativo	abr 2026	BBB+	RWN	feb 2026
UI	Baa1	Estable	sept 2026	A-	Estable	nov 2025	A-	Negativo	nov 2025
CNG	A3	Estable	jun 2026	BBB+	Estable	dic 2025	A-	Negativo	nov 2025
SCG	Baa1	Negativo	jun 2026	BBB+	Estable	oct 2025	A-	Negativo	nov 2025
BGC	A3	Estable	sept 2026	BBB+	Estable	jun 2026	A-	Negativo	nov 2025
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	feb 2026
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	abr 2026			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	abr 2026	BBB+	Estable	abr 2026			
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	abr 2026			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	abr 2026			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.

Fecha referida a última revisión

Tablas de resultados reportadas

Balance de situación nueve meses 2026 *(No auditado)*

M Eur

	Sep. 2026	Dec. 2025	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	**146.500**	**135.981**	**10.519**
Activo Intangible	**28.788**	**22.240**	**6.548**
Fondo de comercio	8.589	8.389	200
Otros activos intangibles	20.199	13.851	6.348
Inversiones inmobiliarias	**437**	**440**	**(3)**
Propiedad, planta y equipo	**98.622**	**93.842**	**4.780**
Propiedad, planta y equipo en explotación	85.486	80.445	5.041
Propiedad, planta y equipo en curso	13.136	13.397	(261)
Activo por derechos de uso	**2.647**	**2.420**	**227**
Inversiones financieras no corrientes	**7.200**	**10.197**	**(2.997)**
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.981	1.497	484
Cartera de valores no corrientes	47	43	4
Otras inversiones financieras no corrientes	3.950	7.268	(3.318)
Instrumentos financieros derivados	1.221	1.388	(167)
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	**6.688**	**4.759**	**1.929**
Activos por impuestos corrientes	**405**	**395**	**10**
Impuestos diferidos activos	**1.714**	**1.688**	**26**
ACTIVOS CORRIENTES:	**24.148**	**24.780**	**(632)**
Activos mantenidos para su enajenación	**1.537**	**3.541**	**(2.004)**
Combustible nuclear	**430**	**434**	**(4)**
Existencias	**1.722**	**2.364**	**(641)**
Deudores comerciales y otros activos corrientes	**11.340**	**12.095**	**(755)**
Activos por impuestos corrientes	970	1.027	(57)
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	606	784	(178)
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.765	10.284	(519)
Inversiones financieras corrientes	**2.485**	**2.677**	**(192)**
Otras inversiones financieras corrientes	2.093	2.433	(340)
Instrumentos financieros derivados	392	244	148
Efectivo y otros medios equivalentes	**6.634**	**3.670**	**2.965**
TOTAL ACTIVO	**170.649**	**160.762**	**9.887**

M Eur

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Sep. 2026	Dec. 2025	Variación
PATRIMONIO NETO:	**62.680**	**63.419**	**(739)**
De la sociedad dominante	**50.052**	**50.068**	**(16)**
Capital suscrito	5.005	5.011	(6)
Ajustes por cambio de valor	(234)	219	(453)
Otras reservas	48.523	46.804	1.719
Acciones propias en cartera	(4.202)	(2.551)	(1.652)
Diferencias de conversión	(4.856)	(5.700)	844
Resultado neto del periodo	5.816	6.285	(469)
De participaciones no dominantes	**4.378**	**4.101**	**277**
De obligaciones perpetuas subordinadas	**8.250**	**9.250**	**(1.000)**
PASIVOS NO CORRIENTES:	**75.373**	**69.000**	**6.373**
Subvenciones de capital	**1.392**	**1.191**	**201**
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	**7.228**	**6.861**	**366**
Provisiones no corrientes	**4.270**	**4.279**	**(9)**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	950	1.022	(73)
Otras provisiones	3.320	3.257	64
Pasivos financieros no corrientes	**52.998**	**48.024**	**4.973**
Deudas con entid. de crédito y oblig. u otros valores negociables	46.415	42.160	4.255
Instrum. capital con características de pasivo financiero	548	553	(4)
Arrendamientos	2.663	2.415	248
Instrumentos financieros derivados	1.803	1.624	179
Otros pasivos financieros no corrientes	1.569	1.273	296
Otros pasivos no corrientes	**275**	**235**	**41**
Pasivos por impuestos corrientes	**267**	**414**	**(148)**
Impuestos diferidos pasivos	**8.943**	**7.995**	**948**
PASIVOS CORRIENTES:	**32.596**	**28.343**	**4.253**
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	**1.652**	**942**	**711**
Provisiones corrientes	**958**	**753**	**205**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	8	16	(8)
Otras provisiones	951	737	213
Pasivos financieros corrientes	**26.504**	**23.694**	**2.810**
Deudas con entid. de crédito y oblig. u otros valores negociables	14.567	11.931	2.636
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	371	139	232
Instrumentos financieros derivados	919	374	546
Arrendamientos	192	178	14
Acreedores comerciales	5.604	6.463	(860)
Otros pasivos financieros corrientes	4.851	4.609	242
Otros pasivos corrientes	**3.481**	**2.954**	**527**
Pasivos por impuestos corrientes	449	289	161
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.510	1.475	34
Otros pasivos corrientes	1.522	1.190	332
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**170.649**	**160.762**	**9.887**

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditado)*

M Eur

	9M 2026	9M 2025	%
INGRESOS	**34.405,0**	**32.400,5**	**6,2**
APROVISIONAMIENTOS	(16.373,7)	(14.576,6)	12,3
MARGEN BRUTO	**18.031,3**	**17.823,9**	**1,2**
GASTO OPERATIVO NETO	**(4.123,7)**	**(3.774,3)**	**9,3**
Personal	(3.207,3)	(2.969,2)	8,0
Trabajos para el inmovilizado	925,0	859,7	7,6
Servicio exterior	(2.772,7)	(2.725,1)	1,7
Otros resultados de explotación	931,3	1.060,3	(12,2)
TRIBUTOS	**(2.017,0)**	**(2.074,4)**	**(2,8)**
EBITDA	**11.890,6**	**11.975,3**	**(0,7)**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(4.245,4)	(4.192,2)	1,3
EBIT	**7.645,1**	**7.783,1**	**(1,8)**
Gastos Financieros	(3.288,5)	(3.285,3)	0,1
Ingresos Financieros	1.601,4	2.122,3	(24,5)
RDO. FINANCIERO	**(1.687,1)**	**(1.163,0)**	**45,1**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**64,5**	**65,7**	**(1,9)**
BAI	**6.022,5**	**6.685,8**	**(9,9)**
Impuesto sobre sociedades	(1.094,8)	(1.247,2)	(12,2)
Beneficio neto actividades continuadas	**4.927,7**	**5.438,7**	**(9,4)**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**1.028,0**	**266,0**	**286,5**
Minoritarios	(139,6)	(397,7)	(64,9)
Beneficio neto reportado	**5.816,1**	**5.307,0**	**9,6**

Cuenta de Resultados por Negocios *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	16.200,4	18.452,3	79,4	(327,1)
Aprovisionamientos	(6.686,6)	(9.868,5)	(52,7)	234,1
MARGEN BRUTO	**9.513,8**	**8.583,7**	**26,8**	**(93,0)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(2.372,1)**	**(1.923,5)**	**(31,7)**	**203,5**
Personal	(1.986,5)	(794,8)	(14,5)	(411,5)
Trabajos para el inmovilizado	756,8	156,3	—	11,8
Servicio Exterior	(1.680,3)	(1.683,3)	(22,4)	613,3
Otros resultados de explotación	537,9	398,3	5,2	(10,1)
TRIBUTOS	**(711,6)**	**(1.301,0)**	**(1,2)**	**(3,3)**
EBITDA	**6.430,2**	**5.359,3**	**(6,1)**	**107,2**
Amortiz. y Provisiones	(2.181,4)	(1.934,8)	(11,5)	(117,7)
EBIT / B° Explotación	**4.248,7**	**3.424,4**	**(17,6)**	**(10,4)**
Resultado Financiero	(1.421,9)	(463,1)	1,1	196,8
De sociedades por el método de participación	54,3	31,2	(1,2)	(19,9)
B.A.I.	**2.881,1**	**2.992,5**	**(17,6)**	**166,5**
Impuesto sobre Sociedades	(623,0)	(691,6)	14,0	205,7
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	**2.258,2**	**2.300,9**	**(3,6)**	**372,2**
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES DISCONTINUADAS	**—**	**10,9**	**(0,5)**	**1.017,5**
Minoritarios	(23,4)	(116,9)	1,0	(0,3)
BENEFICIO NETO REPORTADO	**2.234,8**	**2.195,0**	**(3,0)**	**1.389,4**

M Eur

9M 2025	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	15.337,4	17.305,9	56,0	(298,8)
Aprovisionamientos	(6.297,3)	(8.514,9)	(26,6)	262,2
MARGEN BRUTO	**9.040,1**	**8.791,1**	**29,4**	**(36,5)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(2.247,5)**	**(1.296,2)**	**(22,4)**	**(208,3)**
Personal	(1.771,2)	(798,9)	(12,9)	(386,2)
Trabajos para el inmovilizado	675,6	173,6	—	10,5
Servicio Exterior	(1.641,1)	(1.571,1)	(9,7)	496,9
Otros resultados de explotación	489,3	900,3	0,2	(329,4)
TRIBUTOS	**(664,6)**	**(1.401,4)**	**(1,0)**	**(7,5)**
EBITDA	**6.128,0**	**6.093,5**	**6,0**	**(252,3)**
Amortiz. y Provisiones	(2.037,3)	(2.018,9)	(9,6)	(126,4)
EBIT / B° Explotación	**4.090,7**	**4.074,6**	**(3,6)**	**(378,6)**
Resultado Financiero	(1.211,2)	(336,6)	8,2	376,6
De sociedades por el método de participación	53,9	14,3	(2,6)	0,2
B.A.I.	**2.933,4**	**3.752,3**	**2,0**	**(1,9)**
Impuesto sobre Sociedades	(555,8)	(765,0)	(1,2)	74,8
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES CONTINUADAS	**2.377,6**	**2.987,3**	**0,8**	**73,0**
BENEFICIO NETO ACTIVIDADES DISCONTINUADAS	**—**	**284,0**	**(12,1)**	**(5,9)**
Minoritarios	(240,1)	(177,5)	0,4	19,5
BENEFICIO NETO REPORTADO	**2.137,4**	**3.093,9**	**(11,0)**	**86,6**

Negocio de Redes *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.862,2	2.218,6	5.220,7	6.898,9
Aprovisionamientos	(0,6)	(54,3)	(2.038,1)	(4.593,7)
MARGEN BRUTO	**1.861,7**	**2.164,3**	**3.182,6**	**2.305,2**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(204,4)	(451,6)	(1.158,7)	(557,3)
Personal	(231,5)	(547,7)	(829,7)	(377,6)
Trabajos para el inmovilizado	105,3	346,8	301,9	—
Servicio Exterior	(250,1)	(361,1)	(741,6)	(328,8)
Otros resultados de explotación	171,9	110,4	110,7	149,1
TRIBUTOS	(71,1)	(143,5)	(491,7)	(5,3)
EBITDA	**1.586,1**	**1.569,2**	**1.532,2**	**1.742,6**
Amortizaciones, provisiones y otras	(557,4)	(446,9)	(709,8)	(467,4)
EBIT / B° Explotación	**1.028,7**	**1.122,3**	**822,4**	**1.275,2**
Resultado Financiero	(49,2)	(363,9)	(176,7)	(832,1)
De sociedades por el método participación	—	0,9	18,0	35,5
BAI	**979,6**	**759,3**	**663,7**	**478,6**
Impuesto sociedades	(175,1)	(194,4)	(176,4)	(77,1)
Beneficio neto actividades continuadas	**804,5**	**564,9**	**487,3**	**401,5**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**—**
Minoritarios	(1,0)	(6,4)	(1,3)	(14,7)
Beneficio neto reportado	**803,5**	**558,5**	**486,0**	**386,8**

M Eur

9M 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.593,7	1.906,7	5.449,1	6.389,5
Aprovisionamientos	(0,1)	(57,4)	(1.952,2)	(4.287,7)
MARGEN BRUTO	**1.593,5**	**1.849,3**	**3.496,9**	**2.101,9**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(189,9)	(391,2)	(1.159,4)	(508,5)
Personal	(223,3)	(451,2)	(761,7)	(335,0)
Trabajos para el inmovilizado	100,6	276,2	297,7	—
Servicio Exterior	(235,7)	(324,6)	(790,0)	(291,3)
Otros resultados de explotación	168,5	108,4	94,6	117,8
TRIBUTOS	(63,3)	(128,7)	(467,6)	(4,9)
EBITDA	**1.340,4**	**1.329,4**	**1.869,9**	**1.588,4**
Amortizaciones, provisiones y otras	(533,9)	(415,9)	(676,9)	(410,7)
EBIT / B° Explotación	**806,5**	**913,5**	**1.193,0**	**1.177,7**
Resultado Financiero	(72,7)	(291,0)	(157,2)	(690,4)
De sociedades por el método participación	—	23,7	13,6	16,5
BAI	**733,8**	**646,3**	**1.049,4**	**503,9**
Impuesto sociedades	(127,4)	(164,4)	(281,9)	17,9
Beneficio neto actividades continuadas	**606,3**	**481,9**	**767,6**	**521,8**
Beneficio neto actividades discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**—**
Minoritarios	(1,2)	(13,8)	(2,2)	(223,0)
Beneficio neto reportado	**605,2**	**468,1**	**765,4**	**298,8**

Negocio de Generación y Clientes *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	12.107,3	3.539,9	1.223,7	17,2	349,4	1.871,6
Aprovisionamientos	(7.301,2)	(1.806,8)	(202,0)	—	(158,1)	(1.047,3)
MARGEN BRUTO	**4.806,1**	**1.733,0**	**1.021,7**	**17,2**	**191,3**	**824,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(793,0)	(601,8)	(233,7)	0,3	(22,3)	(277,8)
Personal	(340,2)	(153,9)	(179,6)	—	(22,7)	(98,0)
Trabajos para el inmovilizado	49,2	31,8	31,4	—	0,8	37,1
Servicio Exterior	(677,6)	(608,0)	(185,3)	—	(36,1)	(224,7)
Otros resultados de explotación	175,6	128,4	99,8	0,3	35,7	7,8
TRIBUTOS	(1.100,2)	(112,4)	(59,2)	—	(0,7)	(28,4)
EBITDA	**2.912,8**	**1.018,8**	**728,9**	**17,5**	**168,2**	**518,2**
Amortizaciones, provisiones y otras	(811,4)	(425,1)	(343,4)	—	(55,1)	(301,1)
EBIT / B° Explotación	**2.101,5**	**593,8**	**385,5**	**17,5**	**113,1**	**217,1**
Resultado Financiero	(138,0)	(64,3)	(82,1)	—	(6,8)	(172,2)
De sociedades por método participación	5,0	(11,1)	43,5	(0,4)	(6,8)	0,7
BAI	**1.968,5**	**518,4**	**346,9**	**17,1**	**99,5**	**45,6**
Impuesto sociedades	(479,1)	(134,7)	(45,2)	—	(10,3)	(22,8)
B° Neto act. continuadas	**1.489,3**	**383,7**	**301,7**	**17,1**	**89,3**	**22,8**
B° Neto act. discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**10,9**	**—**	**—**
Minoritarios	(11,8)	(59,0)	—	(6,8)	(2,0)	(37,0)
Beneficio neto reportado	**1.477,5**	**324,7**	**301,7**	**21,2**	**87,3**	**(14,2)**

M Eur

9M 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	10.991,9	3.647,1	1.218,5	(33,4)	188,3	2.044,8
Aprovisionamientos	(6.000,4)	(1.860,6)	(196,5)	—	19,7	(1.228,5)
MARGEN BRUTO	**4.991,5**	**1.786,5**	**1.022,1**	**(33,4)**	**208,0**	**816,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(809,6)	7,5	(235,6)	(1,7)	(57,5)	(199,3)
Personal	(341,3)	(156,0)	(185,2)	—	(23,6)	(92,8)
Trabajos para el inmovilizado	52,1	38,7	46,8	—	1,3	31,4
Servicio Exterior	(693,5)	(506,0)	(176,0)	(1,8)	(35,0)	(209,3)
Otros resultados de explotación	173,2	630,7	78,8	0,1	(0,2)	71,4
TRIBUTOS	(1.129,2)	(185,3)	(57,2)	—	(0,6)	(29,2)
EBITDA	**3.052,8**	**1.608,7**	**729,3**	**(35,1)**	**150,0**	**587,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	(774,9)	(461,5)	(431,7)	—	(71,4)	(280,9)
EBIT / B° Explotación	**2.277,9**	**1.147,2**	**297,7**	**(35,1)**	**78,5**	**306,9**
Resultado Financiero	(124,9)	(2,4)	(80,3)	(0,1)	(15,0)	(113,9)
De sociedades por método participación	0,7	1,2	12,7	—	1,1	(1,5)
BAI	**2.153,7**	**1.146,0**	**230,1**	**(35,2)**	**64,6**	**191,6**
Impuesto sociedades	(526,4)	(170,9)	(7,4)	—	(12,5)	(47,3)
B° Neto act. continuadas	**1.627,3**	**975,1**	**222,7**	**(35,2)**	**52,1**	**144,3**
B° Neto act. discontinuadas	**—**	**—**	**—**	**284,0**	**—**	**—**
Minoritarios	(6,5)	(72,8)	—	(12,6)	(23,4)	(62,2)
Beneficio neto reportado	**1.620,8**	**902,4**	**222,7**	**236,2**	**28,7**	**82,1**

Resultados por Países *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	13.911,6	5.619,9	6.444,4	17,2	7.207,4	1.735,6
Aprovisionamientos	(7.240,9)	(1.740,0)	(2.240,1)	—	(4.711,0)	(979,2)
MARGEN BRUTO	**6.670,7**	**3.879,9**	**4.204,3**	**17,2**	**2.496,4**	**756,4**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(964,1)	(1.002,2)	(1.392,0)	(1,6)	(554,9)	(252,4)
Personal	(644,6)	(767,7)	(1.095,5)	—	(412,0)	(98,7)
Trabajos para el inmovilizado	156,8	380,8	333,3	—	0,8	35,0
Servicio Exterior	(841,1)	(834,6)	(838,8)	(1,9)	(397,7)	(185,2)
Otros resultados de explotación	364,7	219,3	208,9	0,3	254,0	(3,6)
TRIBUTOS	(1.173,0)	(259,3)	(550,9)	—	(6,3)	(25,5)
EBITDA	**4.533,6**	**2.618,4**	**2.261,4**	**15,6**	**1.935,2**	**478,5**

M Eur

9M 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	12.502,9	5.415,5	6.138,1	(33,4)	6.513,1	2.044,8
Aprovisionamientos	(5.925,5)	(1.796,2)	(2.148,6)	—	(4.203,8)	(1.228,5)
MARGEN BRUTO	**6.577,5**	**3.619,3**	**3.989,5**	**(33,4)**	**2.309,4**	**816,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(918,6)	(985,7)	(1.396,8)	(7,4)	(598,2)	(201,6)
Personal	(632,5)	(672,3)	(1.037,1)	—	(365,9)	(102,9)
Trabajos para el inmovilizado	153,7	316,8	344,5	—	1,3	31,4
Servicio Exterior	(830,1)	(721,0)	(877,1)	(7,5)	(354,9)	(201,6)
Otros resultados de explotación	390,3	90,9	172,9	0,2	121,2	71,4
TRIBUTOS	(1.193,2)	(317,2)	(524,8)	—	(5,8)	(29,9)
EBITDA	**4.465,7**	**2.316,4**	**2.067,9**	**(40,8)**	**1.705,4**	**584,8**

Resultados Trimestrales *(No auditado)*

M Eur

	ENE-MAR 2026	ABR-JUN 2026	JUL-SEP 2026
INGRESOS	**12.017,6**	**10.451,5**	**11.935,9**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.588,2)**	**(4.624,2)**	**(6.161,3)**
MARGEN BRUTO	**6.429,3**	**5.827,3**	**5.774,6**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(1.348,4)**	**(1.364,3)**	**(1.411,0)**
Personal	(1.040,7)	(1.058,5)	(1.108,1)
Trabajos para el inmovilizado	288,4	327,5	309,1
Servicio exterior	(894,2)	(977,2)	(901,3)
Otros resultados de explotación	298,1	343,9	289,3
TRIBUTOS	**(1.013,8)**	**(480,2)**	**(523,1)**
EBITDA	**4.067,1**	**3.982,9**	**3.840,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.475,7)	(1.348,7)	(1.421,0)
EBIT	**2.591,4**	**2.634,2**	**2.419,5**
Gastos Financiero	(1.175,4)	(1.092,3)	(1.020,9)
Ingreso Financiero	678,8	475,7	447,0
RDO. FINANCIERO	**(496,6)**	**(616,6)**	**(573,9)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**31,8**	**23,0**	**9,7**
BAI	**2.126,6**	**2.040,6**	**1.855,3**
Impuesto sobre sociedades	(335,0)	(425,4)	(334,4)
Beneficio Neto activ. continuadas	**1.791,0**	**1.615,9**	**1.520,8**
Beneficio Neto activ. discontinuadas	**(16,4)**	**1.044,4**	**—**
Minoritarios	(63,9)	(34,6)	(41,0)
BENEFICIO NETO REPORTADO	**1.711,3**	**2.625,0**	**1.479,8**

M Eur

	ENE-MAR 2025	ABR-JUN 2025	JUL-SEP 2025
INGRESOS	**12.582,9**	**9.517,5**	**10.300,1**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.560,9)**	**(4.186,6)**	**(4.829,0)**
MARGEN BRUTO	**7.022,0**	**5.330,9**	**5.471,0**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.431,5)**	**(1.312,5)**	**(1.030,2)**
Personal	(1.008,5)	(947,3)	(1.013,4)
Trabajos para el inmovilizado	250,1	328,9	280,7
Servicio exterior	(912,8)	(911,5)	(900,8)
Otros resultados de explotación	239,7	217,4	603,2
TRIBUTOS	**(1.087,3)**	**(495,1)**	**(491,9)**
EBITDA	**4.503,2**	**3.523,2**	**3.948,8**
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.358,0)	(1.407,4)	(1.426,7)
EBIT	**3.145,2**	**2.115,8**	**2.522,1**
Gastos Financiero	(1.102,1)	(976,8)	(1.206,5)
Ingreso Financiero	599,0	874,7	648,6
RDO. FINANCIERO	**(503,1)**	**(102,1)**	**(557,9)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**35,9**	**12,6**	**17,3**
BAI	**2.677,9**	**2.026,3**	**1.981,5**
Impuesto sobre sociedades	(624,3)	(353,6)	(269,2)
Beneficio Neto activ. continuadas	**2.053,6**	**1.672,8**	**1.712,3**
Beneficio Neto activ. discontinuadas	**77,6**	**60,5**	**127,9**
Minoritarios	(126,9)	(175,3)	(95,5)
BENEFICIO NETO REPORTADO	**2.004,3**	**1.558,0**	**1.744,7**

Tablas de resultados ajustadas

Cuenta de Pérdidas y Ganancias Ajustada *(No auditado)*

M Eur

	9M 2026	9M 2025	%
INGRESOS	34.405,0	31.871,0	8,0
APROVISIONAMIENTOS	(16.373,7)	(14.576,6)	12,3
MARGEN BRUTO	**18.031,3**	**17.294,4**	**4,3**
GASTO OPERATIVO NETO	(4.123,7)	(4.155,9)	-0,8
Personal	(3.207,3)	(2.969,2)	8,0
Trabajos para el inmovilizado	925,0	859,7	7,6
Servicio exterior	(2.772,7)	(2.725,1)	1,7
Otros resultados de explotación	931,3	678,7	37,2
TRIBUTOS	(2.017,0)	(2.074,4)	-2,8
EBITDA	**11.890,6**	**11.064,1**	**7,5**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(4.245,4)	(4.192,2)	1,3
EBIT	**7.645,1**	**6.871,9**	**11,3**
Gastos Financieros	(3.288,5)	(3.285,3)	0,1
Ingresos Financieros	1.601,4	2.122,3	-24,5
RDO. FINANCIERO	(1.687,1)	(1.163,0)	45,1
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	139,2	331,7	-58,0
BAI	**6.097,3**	**6.040,6**	**0,9**
Impuesto sobre sociedades	(1.094,8)	(1.106,8)	-1,1
Capital allowances	277,6	190,8	45,5
Minoritarios	(139,6)	(397,7)	-64,9
BENEFICIO NETO	**5.140,5**	**4.726,9**	**8,8**

Cuenta de Resultados por Negocios Ajustada *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Cifra de Negocios	16.200,4	18.452,3	79,4	(327,1)
Aprovisionamientos	(6.686,6)	(9.868,5)	(52,7)	234,1
MARGEN BRUTO	**9.513,8**	**8.583,7**	**26,8**	**(93,0)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.372,1)	(1.923,5)	(31,7)	203,5
Personal	(1.986,5)	(794,8)	(14,5)	(411,5)
Trabajos para el inmovilizado	756,8	156,3	—	11,8
Servicio Exterior	(1.680,3)	(1.683,3)	(22,4)	613,3
Otros resultados de explotación	537,9	398,3	5,2	(10,1)
TRIBUTOS	(711,6)	(1.301,0)	(1,2)	(3,3)
EBITDA	**6.430,2**	**5.359,3**	**(6,1)**	**107,2**
Amortiz. y Provisiones	(2.181,4)	(1.934,8)	(11,5)	(117,7)
EBIT / B° Explotación	**4.248,7**	**3.424,4**	**(17,6)**	**(10,4)**
Resultado Financiero	(1.421,9)	(463,1)	1,1	196,8
De sociedades por el método de participación	54,3	108,0	(1,6)	(21,5)
B.A.I.	**2.881,1**	**3.069,4**	**(18,1)**	**164,8**
I.S. y minoritarios	(368,7)	(808,5)	15,0	205,4
BENEFICIO NETO	**2.512,4**	**2.260,9**	**(3,0)**	**370,3**

M Eur

9M 2025	Redes	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	14.807,9	17.305,9	56,0	(298,8)
Aprovisionamientos	(6.297,3)	(8.514,9)	(26,6)	262,2
MARGEN BRUTO	**8.510,5**	**8.791,1**	**29,4**	**(36,5)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.247,5)	(1.948,7)	(22,4)	62,6
Personal	(1.771,2)	(798,9)	(12,9)	(386,2)
Trabajos para el inmovilizado	675,6	173,6	—	10,5
Servicio Exterior	(1.641,1)	(1.571,1)	(9,7)	496,9
Otros resultados de explotación	489,3	247,8	0,2	(58,6)
TRIBUTOS	(664,6)	(1.401,4)	(1,0)	**(7,5)**
EBITDA	**5.598,5**	**5.441,1**	**6,0**	**18,5**
Amortiz. y Provisiones	(2.037,3)	(2.018,9)	(9,6)	(126,4)
EBIT / B° Explotación	**3.561,2**	**3.422,1**	**(3,6)**	**(107,8)**
Resultado Financiero	(1.211,2)	(336,6)	8,2	376,6
De sociedades por el método de participación	53,9	298,2	(14,7)	(5,7)
B.A.I.	**2.403,8**	**3.383,8**	**(10,1)**	**263,1**
I.S. y minoritarios	(464,8)	(942,4)	(0,9)	94,4
BENEFICIO NETO	**1.939,0**	**2.441,4**	**(11,0)**	**357,4**

Negocio de Redes Ajustada *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.862,2	2.218,6	5.220,7	6.898,9
Aprovisionamientos	(0,6)	(54,3)	(2.038,1)	(4.593,7)
MARGEN BRUTO	**1.861,7**	**2.164,3**	**3.182,6**	**2.305,2**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(204,4)	(451,6)	(1.158,7)	(557,3)
Personal	(231,5)	(547,7)	(829,7)	(377,6)
Trabajos para el inmovilizado	105,3	346,8	301,9	0,0
Servicio Exterior	(250,1)	(361,1)	(741,6)	(328,8)
Otros resultados de explotación	171,9	110,4	110,7	149,1
TRIBUTOS	(71,1)	(143,5)	(491,7)	(5,3)
EBITDA	**1.586,1**	**1.569,2**	**1.532,2**	**1.742,6**
Amortizaciones, provisiones y otras	(557,4)	(446,9)	(709,8)	(467,4)
EBIT / B° Explotación	**1.028,7**	**1.122,3**	**822,4**	**1.275,2**
Resultado Financiero	(49,2)	(363,9)	(176,7)	(832,1)
De sociedades por el método participación	—	0,9	18,0	35,5
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**979,6**	**759,3**	**663,7**	**478,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	(176,1)	76,8	(177,7)	(91,8)
BENEFICIO NETO	**803,5**	**836,1**	**486,0**	**386,8**

M Eur

9M 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.593,7	1.906,7	4.919,5	6.389,5
Aprovisionamientos	(0,1)	(57,4)	(1.952,2)	(4.287,7)
MARGEN BRUTO	**1.593,5**	**1.849,3**	**2.967,4**	**2.101,9**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(189,9)	(391,2)	(1.159,4)	(508,5)
Personal	(223,3)	(451,2)	(761,7)	(335,0)
Trabajos para el inmovilizado	100,6	276,2	297,7	—
Servicio Exterior	(235,7)	(324,6)	(790,0)	(291,3)
Otros resultados de explotación	168,5	108,4	94,6	117,8
TRIBUTOS	(63,3)	(128,7)	(467,6)	(4,9)
EBITDA	**1.340,4**	**1.329,4**	**1.340,4**	**1.588,4**
Amortizaciones, provisiones y otras	(533,9)	(415,9)	(676,9)	(410,7)
EBIT / B° Explotación	**806,5**	**913,5**	**663,5**	**1.177,7**
Resultado Financiero	(72,7)	(291,0)	(157,2)	(690,4)
De sociedades por el método participación	—	23,7	13,6	16,5
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**733,8**	**646,3**	**519,9**	**503,9**
Impuesto sociedades y minoritarios	(128,6)	12,6	(143,7)	(205,1)
BENEFICIO NETO	**605,2**	**658,8**	**376,2**	**298,8**

Negocio de Generación y Clientes Ajustada *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	12.107,3	3.539,9	1.223,7	17,2	349,4	1.871,6
Aprovisionamientos	(7.301,2)	(1.806,8)	(202,0)	—	(158,1)	(1.047,3)
MARGEN BRUTO	**4.806,1**	**1.733,0**	**1.021,7**	**17,2**	**191,3**	**824,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(793,0)	(601,8)	(233,7)	0,3	(22,3)	(277,8)
Personal	(340,2)	(153,9)	(179,6)	—	(22,7)	(98,0)
Trabajos para el inmovilizado	49,2	31,8	31,4	—	0,8	37,1
Servicio Exterior	(677,6)	(608,0)	(185,3)	—	(36,1)	(224,7)
Otros resultados de explotación	175,6	128,4	99,8	0,3	35,7	7,8
TRIBUTOS	(1.100,2)	(112,4)	(59,2)	—	(0,7)	(28,4)
EBITDA	**2.912,8**	**1.018,8**	**728,9**	**17,5**	**168,2**	**518,2**
Amortizaciones, provisiones y otras	(811,4)	(425,1)	(343,4)	—	(55,1)	(301,1)
EBIT / B° Explotación	**2.101,5**	**593,8**	**385,5**	**17,5**	**113,1**	**217,1**
Resultado Financiero	(138,0)	(64,3)	(82,1)	—	(6,8)	(172,2)
De sociedades por método participación	5,0	(11,1)	43,5	76,4	(6,8)	0,7
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**1.968,5**	**518,4**	**346,9**	**93,9**	**99,5**	**45,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	(490,9)	(193,7)	(45,2)	(12,2)	(6,8)	(59,8)
BENEFICIO NETO	**1.477,5**	**324,7**	**301,7**	**87,3**	**87,1**	**(14,2)**

M Eur

9M 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	10.991,9	3.647,1	1.218,5	(33,4)	188,3	2.044,8
Aprovisionamientos	(6.000,4)	(1.860,6)	(196,5)	—	19,7	(1.228,5)
MARGEN BRUTO	**4.991,5**	**1.786,5**	**1.022,1**	**(33,4)**	**208,0**	**816,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(809,6)	(645,0)	(235,6)	(1,7)	(57,5)	(199,3)
Personal	(341,3)	(156,0)	(185,2)	—	(23,6)	(92,8)
Trabajos para el inmovilizado	52,1	38,7	46,8	—	1,3	31,4
Servicio Exterior	(693,5)	(506,0)	(176,0)	(1,8)	(35,0)	(209,3)
Otros resultados de explotación	173,2	(21,8)	78,8	0,1	(0,2)	71,4
TRIBUTOS	(1.129,2)	(185,3)	(57,2)	—	(0,6)	(29,2)
EBITDA	**3.052,8**	**956,2**	**729,3**	**(35,1)**	**150,0**	**587,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	(774,9)	(461,5)	(431,7)	—	(71,4)	(280,9)
EBIT / B° Explotación	**2.277,9**	**494,7**	**297,7**	**(35,1)**	**78,5**	**306,9**
Resultado Financiero	(124,9)	(2,4)	(80,3)	(0,1)	(15,0)	(113,9)
De sociedades por método participación	0,7	1,2	12,7	284,0	1,1	(1,5)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**2.153,7**	**493,5**	**230,1**	**248,8**	**64,6**	**191,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	(533,0)	(243,7)	(7,4)	(12,6)	(35,9)	(109,5)
BENEFICIO NETO	**1.620,8**	**249,9**	**222,7**	**236,2**	**28,7**	**82,1**

Resultados por Países Ajustada *(No auditado)*

M Eur

9M 2026	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	13.911,6	5.619,9	6.444,4	17,2	7.207,4	1.735,6
Aprovisionamientos	(7.240,9)	(1.740,0)	(2.240,1)	—	(4.711,0)	(979,2)
MARGEN BRUTO	**6.670,7**	**3.879,9**	**4.204,3**	**17,2**	**2.496,4**	**756,4**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(964,1)	(1.002,2)	(1.392,0)	(1,6)	(554,9)	(252,4)
Personal	(644,6)	(767,7)	(1.095,5)	—	(412,0)	(98,7)
Trabajos para el inmovilizado	156,8	380,8	333,3	—	0,8	35,0
Servicio Exterior	(841,1)	(834,6)	(838,8)	(1,9)	(397,7)	(185,2)
Otros resultados de explotación	364,7	219,3	208,9	0,3	254,0	(3,6)
TRIBUTOS	(1.173,0)	(259,3)	(550,9)	—	(6,3)	(25,5)
EBITDA	**4.533,6**	**2.618,4**	**2.261,4**	**15,6**	**1.935,2**	**478,5**

M Eur

9M 2025	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	12.502,9	5.415,5	6.138,1	(33,4)	6.513,1	2.044,8
Aprovisionamientos	(5.925,5)	(1.796,2)	(2.148,6)	—	(4.203,8)	(1.228,5)
MARGEN BRUTO	**6.577,5**	**3.619,3**	**3.989,5**	**(33,4)**	**2.309,4**	**816,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(918,6)	(985,7)	(1.396,8)	(7,4)	(598,2)	(201,6)
Personal	(632,5)	(672,3)	(1.037,1)	—	(365,9)	(102,9)
Trabajos para el inmovilizado	153,7	316,8	344,5	—	1,3	31,4
Servicio Exterior	(830,1)	(721,0)	(877,1)	(7,5)	(354,9)	(201,6)
Otros resultados de explotación	390,3	90,9	172,9	0,2	121,2	71,4
TRIBUTOS	(1.193,2)	(317,2)	(524,8)	—	(5,8)	(29,9)
EBITDA	**4.465,7**	**2.316,4**	**2.067,9**	**(40,8)**	**1.705,4**	**584,8**

Resultados Trimestrales *(No auditado)*

M Eur

	ENE-MAR 2026	ABR-JUN 2026	JUL-SEPT 2026
INGRESOS	**12.017,6**	**10.451,5**	**11.935,9**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.588,2)**	**(4.624,2)**	**(6.161,3)**
MARGEN BRUTO	**6.429,3**	**5.827,3**	**5.774,6**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	**(1.348,4)**	**(1.364,3)**	**(1.411,0)**
Personal	(1.040,7)	(1.058,5)	(1.108,1)
Trabajos para el inmovilizado	288,4	327,5	309,1
Servicio exterior	(894,2)	(977,2)	(901,3)
Otros resultados de explotación	298,1	343,9	289,3
TRIBUTOS	**(1.013,8)**	**(480,2)**	**(523,1)**
EBITDA	**4.067,1**	**3.982,9**	**3.840,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(1.475,7)**	**(1.348,7)**	**(1.421,0)**
EBIT	**2.591,4**	**2.634,2**	**2.419,5**
Gastos Financiero	(1.175,4)	(1.092,3)	(1.020,9)
Ingreso Financiero	678,8	475,7	447,0
RDO. FINANCIERO	**(496,6)**	**(616,6)**	**(573,9)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**81,3**	**48,3**	**9,7**
BAI	**2.176,1**	**2.065,9**	**1.855,3**
Impuesto sobre sociedades	(335,2)	(425,2)	(334,4)
Capital Allowances	88,0	93,8	95,8
Minoritarios	(63,9)	(34,6)	(41,0)
BENEFICIO NETO	**1.865,0**	**1.699,9**	**1.575,6**

M Eur

	ENE-MAR 2025	ABR-JUN 2025	JUL-SEP 2025
INGRESOS	**12.053,4**	**9.517,5**	**10.300,1**
APROVISIONAMIENTOS	**(5.560,9)**	**(4.186,6)**	**(4.829,0)**
MARGEN BRUTO	**6.492,5**	**5.330,9**	**5.471,0**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.431,5)**	**(1.312,5)**	**(1.411,9)**
Personal	(1.008,5)	(947,3)	(1.013,4)
Trabajos para el inmovilizado	250,1	328,9	280,7
Servicio exterior	(912,8)	(911,5)	(900,8)
Otros resultados de explotación	239,7	217,4	221,6
TRIBUTOS	**(1.087,3)**	**(495,1)**	**(491,9)**
EBITDA	**3.973,7**	**3.523,2**	**3.567,2**
Amortizaciones, provisiones y otras	**(1.358,0)**	**(1.407,4)**	**(1.426,7)**
EBIT	**2.615,6**	**2.115,8**	**2.140,4**
Gastos Financiero	(1.102,1)	(976,8)	(1.206,5)
Ingreso Financiero	599,0	874,7	648,6
RDO. FINANCIERO	**(503,1)**	**(102,1)**	**(557,9)**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**113,4**	**73,1**	**145,2**
BAI	**2.226,0**	**2.086,9**	**1.727,8**
Impuesto sobre sociedades	(483,7)	(353,9)	(269,2)
Capital Allowances	59,0	76,0	55,8
Minoritarios	(126,9)	(175,3)	(95,5)
BENEFICIO NETO	**1.674,4**	**1.633,7**	**1.418,8**

Estado de origen y aplicación de fondos *(No auditado)*

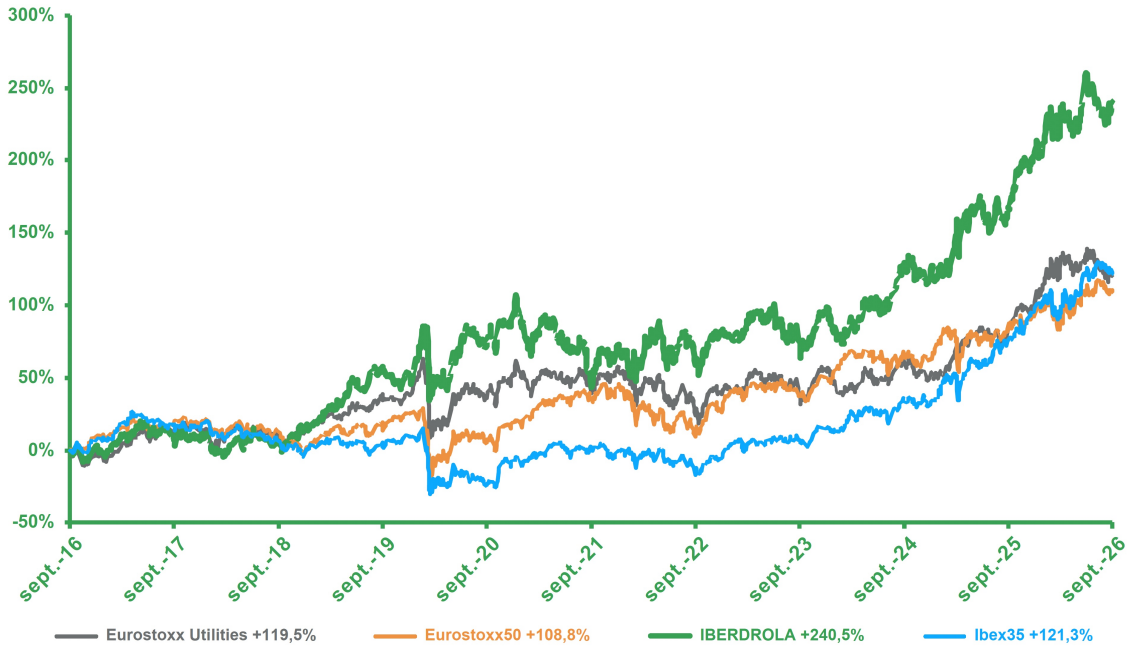
Todas las magnitudes se presentan en términos ajustados por el impacto positivo de EE.UU. en 2025, así como por los Capital Allowances y la contribución de México tras su consideración como actividad discontinuada, en ambos ejercicios.

M Eur

	9M 2026	9M 2025	Variación
EBITDA	**11.891**	**11.064**	**826**
Plusvalía/Minusvalía desinversiones grupo	(134)	130	(265)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(98)	(90)	(9)
Dividendos sociedades método participación (+)	53	38	15
Resultado financiero (-)	(1.687)	(1.163)	(524)
Actualización financiera provisiones (+)	57	130	(73)
Impuesto sociedades (-)	(1.095)	(1.107)	12
Capital Allowances (+)	278	191	87
FFO	**9.264**	**9.194**	**70**
Pago de dividendo e inversión autocartera	**(5.414)**	**(3.844)**	**(1.571)**
Pago en efectivo accionistas Iberdrola	*(1.030)*	*(1.275)*	*245*
Pago en efectivo accionistas minoritarios	*(235)*	*(222)*	*(13)*
Compras de autocartera	*(4.149)*	*(2.347)*	*(1.802)*
Inversiones Brutas	**(8.978)**	**(8.891)**	**(86)**
Inversiones no orgánicas	**(1.108)**	**(2.248)**	**1.141**
Desinversiones y transacciones con minoritarios	**4.875**	**5.823**	**(948)**
Ampliación de capital	**—**	**4.979**	**(4.979)**
Híbrido	**(1.000)**	**(800)**	**(200)**
Diferencias de conversión	**(1.652)**	**1.886**	**(3.538)**
Otras variaciones	**(510)**	**(1.021)**	**511**
Disminución/(Aumento) en deuda neta	**(4.524)**	**5.078**	**(9.602)**

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	9M 2026	9M 2025
Número de acciones en circulación	6.673.141.516	6.681.227.377
Cotización cierre del periodo	20,61	16,11
Cotización media periodo	19,96	15,71
Volumen medio diario	10.642.519	10.518.646
Volumen máximo (29-05-2026 / 30-05-2025)	41.238.522	47.306.599
Volumen mínimo (14-05-2026 / 19-06-2025)	2.839.036	3.672.088
Dividendos pagados (€)	0,685	0,645
A cuenta bruto (02-02-2026 /31-01-2025) [1]	0,253	0,231
Complementario bruto (27-07-2026/24-07-2025)[1]	0,427	0,409
Involucración (01-06-2026/02-06-2025)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo[2]	3,32%	4,00%

(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

Durante el tercer trimestre de 2026, la Comisión Europea presentó nuevas iniciativas destinadas a **reforzar la competitividad industrial a través de la electrificación, optimizar el uso de las redes y adaptar el marco europeo de descarbonización al objetivo climático de 2040.** Destacan las siguientes:

- **Plan de Acción para la Electrificación, presentado el 17 de julio de 2026**, que establece una hoja de ruta para acelerar la electrificación de la industria, el transporte y los edificios. El Plan plantea como referencia que la electricidad alcance el 46% del consumo final de energía en 2040 y contempla medidas para reducir la diferencia de costes entre la electricidad y los combustibles fósiles, reforzar las redes, el almacenamiento y la flexibilidad, y movilizar inversiones en tecnologías eléctricas limpias.
- **Propuesta de Reglamento para adaptar las facturas eléctricas y fomentar la electrificación y la digitalización, presentada el 17 de julio de 2026**. Este nuevo Reglamento modificaría ciertos aspectos del Reglamento (UE) 2019/943. En concreto, promueve el diseño de tarifas de red y la gestión de conexiones que incentiven una utilización más eficiente de las redes, abaratando así el coste total para los usuarios. Se propone también un tratamiento fiscal de la electricidad más favorable frente al gas, así como acelerar el despliegue de contadores inteligentes.
- **Propuesta de revisión del Régimen Europeo de Comercio de Derechos de Emisión (EU ETS), presentada el 17 de julio de 2026**. Su objetivo es adaptar el UE ETS para el período 2031-2040 con el fin de alcanzar el objetivo climático de la UE de 2040. La propuesta revisa la trayectoria de reducción de emisiones, refuerza el papel del ETS como instrumento de inversión y apoyo a la descarbonización industrial, modifica aspectos de la asignación gratuita y de los mecanismos de financiación, y plantea la integración de créditos internacionales y absorciones permanentes de carbono bajo determinadas condiciones.

Por último, durante el trimestre continuó la tramitación de las propuestas del ***Paquete Europeo de Redes***, dirigidas a reforzar la planificación y financiación de las infraestructuras transfronterizas y a acelerar los procedimientos de autorización de redes, energías renovables, almacenamiento e infraestructuras de recarga.

Regulación España

Normativa aprobada:

Planes de inversión

Real Decreto 640/2026, de 29 de julio, por el que se regulan los planes de inversión de las redes de transporte y distribución de energía eléctrica. Se mantiene el límite general vigente referenciado al PIB. Para distribución y transporte se habilitan inversiones adicionales por 10.200 M€ y 7.700 M€ respectivamente, para el período 2027-2030. Abre la posibilidad de presentar adenda a los planes presentados para 2027, utilizar remanente en 2031 y 2032 y establece un régimen transitorio.

Retribución distribución 2023

Resolución de 18 de septiembre 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 distribución de energía eléctrica para el año 2023. La retribución 2023 para i-DE sin incentivos se sitúa en 1.749,5 M€.

Nucleares

Orden TED/864/2026, de 12 de agosto, por la que se concede la renovación de la autorización de explotación de la Central Nuclear Almaraz, Unidades I y II. El CSN emite resolución favorable a la solicitud de las empresas propietarias para extender la explotación de la central nuclear de Almaraz hasta junio de 2030.

Mercado de Capacidad

Orden TED/966/2026, de 15 de septiembre, por la que se crea un mercado de capacidad en el sistema eléctrico peninsular español. Regula el diseño general del mercado de capacidad con un

marco que permite realizar subastas centralizadas para adjudicar el servicio, que se define como disponibilidad de potencia firme.

Medidas urgentes

Real Decreto-ley 25/2026, de 29 de septiembre, por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas en el marco del Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio. Tercer RDL del Plan Integral de Respuesta a la Crisis en Oriente Medio, con medidas ya adoptadas previamente en materia de fiscalidad, control de tensión por renovables, eficiencia energética, entre otros.

Regulación EE.UU.

Comercio y aranceles

En junio de 2026, el presidente Trump revisó los aranceles de la **Sección 232 sobre acero y aluminio**, del 10% al 15% aún cuando se cumplan los requisitos aplicables de contenido local estadounidense, mientras que numerosos productos de acero, aluminio y cobre siguen sujetos a un arancel del 50%. Estas tasas son temporales y se espera que permanezcan vigentes hasta diciembre de 2027.

Aranceles específicos por país

Como continuación de los aranceles de la sección 122 previamente establecidos en febrero de 2026, el 24 de julio de 2026, la Oficina del Representante Comercial de Estados Unidos implantó aranceles de la Sección 301 vinculados al trabajo forzoso del 10% o 12,5% sobre importaciones procedentes de 60 economías. Se aplican exenciones a las importaciones que cumplen el USMCA, a los productos ya sujetos a aranceles de la Sección 232 y a determinados productos identificados en los anexos correspondientes del arancel armonizado. Se sigue esperando para el cuarto trimestre de 2026 una actuación separada sobre exceso de capacidad que abarcaría a 11 grandes socios comerciales, incluida la Unión Europea.

Las actuaciones de Avangrid han limitado la exposición a aranceles al 2% de la inversión total. La compañía ha diversificado proveedores, incrementado el abastecimiento nacional, acelerado las compras, negociado sólidas protecciones contractuales y gestionado activamente las cadenas de suministro. Estas medidas han reducido significativamente la exposición arancelaria y han permitido continuar ejecutando la estrategia de inversión.

FERC

En septiembre de 2026, FERC reafirmó la decisión del ROE de transmisión de los NETOs en el 9,57% retroactivamente desde 2014. Los propietarios de las redes de transporte han solicitado un ROE futuro más elevado, del 11,39 %, que sigue pendiente de revisión por parte de FERC.

Ese mismo mes, organismos del estado de Maine impugnaron un incentivo adicional de 50 puntos básicos sobre el ROE concedido a los propietarios de transmisión. Es la segunda impugnación al incentivo adicional sobre el ROE de utilities en Nueva Inglaterra, después de una reclamación similar presentada por entidades de Connecticut. Ambas reclamaciones están pendientes ante FERC.

En junio de 2026, FERC ordenó a los seis RTO que presentaran tarifas destinadas a acelerar la interconexión de grandes cargas superiores a 50 MW, como centros de datos, protegiendo al mismo tiempo a los clientes existentes frente al aumento de los costes de red. Se espera que los RTO respondan en noviembre de 2026.

New York

En mayo de 2026, la NYPSC aprobó tarifas temporales de electricidad y gas efectivas desde el 1 de junio de 2026 y animó a las partes a retomar las negociaciones. Una vez determinadas las tarifas definitivas, las utilities podrán recuperar retroactivamente desde esa fecha cualquier diferencia entre las tarifas temporales y las finales.

Las conversaciones se reanudaron en julio de 2026. El expediente sigue sin resolverse, pero las tarifas temporales aportan certidumbre regulatoria a corto plazo.

Maine

En abril de 2026, CMP presentó un expediente tarifario de distribución solicitando un plan de un año con un ROE del 9,80% y un ratio de equity del 50%, con entrada en vigor de las nuevas tarifas en mayo de 2027. La solicitud incluía tarifas temporales por importe de 69,4 millones de dólares, efectivas desde mayo de 2026. Se espera una decisión en octubre. Las conferencias técnicas concluyeron en junio, el testimonio de los intervinientes se presentó en julio y el testimonio de réplica, el 24 de septiembre.

El expediente busca establecer incrementos tarifarios a corto plazo y sentar las bases de un futuro plan plurianual, cuya propuesta se prevé para el primer semestre de 2027.

Regulación Reino Unido

Nuevo primer ministro y agenda política y legislativa: Andy Burnham MP se convirtió en primer ministro el 20 de julio de 2026. El nuevo Gobierno mantiene su compromiso con el programa electoral vigente del Partido Laborista y con su programa legislativo, incluida la Energy Independence Bill que ofrece la oportunidad de actualizar la legislación energética. También existen planes para publicar un plan de ejecución a diez años que detallaría las ambiciones políticas a más largo plazo, y que probablemente servirá de base para el programa del Partido Laborista de cara a unas futuras elecciones generales.

Uno de los primeros anuncios del nuevo Gobierno, el 21 de julio de 2026, fue la aplicación temporal de un tipo cero de IVA a las facturas domésticas de electricidad entre el 1 de octubre de 2026 y el 31 de marzo de 2027. La forma de financiar esta medida y otras ayudas para el coste de la vida deberá detallarse en el Presupuesto de Otoño previsto para el 28 de octubre.

El 29 de septiembre de 2026, el primer ministro anunció la intención de crear 'Great British Grid' (GB Grid) como una rama de Great British Energy para acelerar el desarrollo de infraestructuras críticas de red. El objetivo de la GB Grid es trabajar junto a los inversores privados, promotores y operadores de red existentes, aportar inversión pública adicional, aumentar la competencia y acelerará la ejecución. Operará dentro de la asignación presupuestaria limitada de GB Energy.

El Gobierno ha señalado que no prevé que el papel de GB Grid afecte a los compromisos de proyectos ya existentes contemplados en las licencias de Ofgem, tanto las vigentes como las en negociación.

RIIO-ET3 y RIIO-ED3: Los tres operadores de redes de transporte eléctrico aceptaron las Determinaciones Finales de Ofgem para RIIO-ET3, que se extenderá durante 5 años, desde el 1 de abril de 2026 hasta el 31 de marzo de 2031. Ofgem ha fijado una asignación base de costes totales (totex) de 10.400 millones de libras esterlinas. El coste real de los fondos propios se fijó en el 5,7% sobre una base de apalancamiento del 55%, y el coste seminominal de la deuda en el 5,64%. El WACC seminominal total de SPT es del 5,67%. SPT obtuvo la mayor recompensa bajo el Business Plan Incentive de todos los operadores de redes de trasporte eléctrico y compañías de redes de gas, con 11,8 puntos básicos de retorno sobre el capital regulado.

Por su parte, los controles de precios de Ofgem para las redes de distribución eléctrica (RIIO-ED3) estarán vigentes durante cinco años, desde abril de 2028 hasta marzo de 2033. El 21 de mayo de 2026, Ofgem publicó su decisión sobre la Consulta de la Metodología Específica para el Sector (Sector Specific Methodology Consultation Decision), en la que confirmó que mantendrá su metodología actual para determinar el coste de capital. En este contexto, estableció como hipótesis central para los planes empresariales un coste de la deuda del 3,2% en términos reales, un coste de los fondos propios del 6,08% y un coste de capital implícito del 4,35%, en términos reales. Las distribuidoras deberán presentar a Ofgem los borradores de planes de negocio para RIIO-ED3 antes del 23 de noviembre de 2026.

Subastas de Contratos por Diferencia (CfD) para generación renovable: DESNZ publicó los parámetros de la octava ronda de asignación de Contratos por Diferencia (CfD), conocida como Allocation Round 8 (AR8), el 6 de julio de 2026, manteniendo los precios de ejercicio administrativos de ejercicio administrativos (Administrative Strike Prices, ASP) establecidos para la AR7. Como resultado, el ASP para la eólica marina de cimentación fija se mantiene en 113 £/MWh a precios de 2024. A diferencia de la AR7, que se desarrolló siguiendo calendarios separados para las tecnologías marinas (offshore) y no marinas (non-offshore), la AR8 se llevará a cabo conforme a un único calendario para todas las tecnologías.

DESNZ separa las tecnologías en cinco grupos: Grupo 1, solar fotovoltaica; Grupo 2, eólica terrestre y de islas remotas; Grupo 3, eólica marina de cimentación fija; Grupo 4, eólica marina flotante y otra eólica en aguas profundas; y Grupo 5, otras tecnologías, incluidas corrientes de marea y energía undimotriz.

El plazo de presentación de solicitudes estuvo abierto del 20 de julio al 7 de agosto de 2026 y se espera que los resultados se publiquen a comienzos de 2027, en función de las revisiones y posibles apelaciones.

Electricity Generator Levy (EGL): El incremento del Electricity Generator Levy (EGL) del 45% al 55% por encima del precio de referencia entró en vigor el 1 de julio de 2026. El precio de referencia se mantiene en 75 £/MWh, actualizado por la inflación CPI, es decir, 82,61 £/MWh en 2026/27.

El Tesoro tiene previsto prorrogar este gravamen más allá de su fecha de finalización actualmente prevista, el 31 de marzo de 2028, y se espera que los detalles correspondientes se publiquen más adelante este año. El Gobierno considera que estas medidas podrían incentivar a los generadores existentes acogidos al régimen de Renewables Obligation (RO) y a aquellos que venden su producción directamente al mercado (merchant generators) a participar en un nuevo proceso voluntario de adjudicación de CfD mayoristas (wholesale CfD). En este esquema, los generadores renunciarían a los ingresos esperados procedentes de la venta futura de electricidad en el mercado mayorista a cambio de recibir un precio fijo por la energía bajo un contrato por diferencia (CfD). Se espera que, más adelante este año, se lance una consulta sobre un proceso excepcional de subasta (“one-off auction”) para este mecanismo, cuya celebración está prevista para finales de 2027.

Mercado de Capacidad (Capacity Market, CM): DESNZ publicó en julio de 2026 los objetivos para las subastas de marzo de 2027. La subasta T-1 tendrá como objetivo 5 GW y la T-4, 40,9 GW. Tras descartar un enfoque de múltiples precios de casación, el Gobierno consulta cambios para la precalificación de 2027 destinados a reforzar la garantía de ejecución mediante la reforma de las pruebas de rendimiento y la modernización de las reglas de respuesta de la demanda.

Tope regulado de tarifas minoristas de energía: El límite a la tarifa por defecto de Ofgem se introdujo en 2019 para proteger a los clientes domésticos. El 26 de agosto de 2026, Ofgem anunció que el límite para suministro dual aumentaría un 3,4% entre octubre y diciembre de 2026 respecto a los tres meses anteriores, con un incremento del 1% en electricidad y del 6% en gas.

El principal factor fue el aumento de los costes mayoristas del gas tras el conflicto de Oriente Medio, compensado por la decisión del Gobierno de eliminar el IVA de la electricidad doméstica entre octubre de 2026 y marzo de 2027, mientras que el IVA del gas se mantiene en el 5%. El Programa de alivio de deuda (Debt Relief Scheme) propuesto por Ofgem, que exigiría condonar determinadas deudas históricas de clientes de bajos ingresos que cumplan los requisitos, todavía no se ha implantado.

Regulación Brasil

Reajuste tarifario de Neoenergia Elektro

El 26 de agosto de 2026, la Aneel aprobó el reajuste tarifario de Neoenergia Elektro, con un efecto medio para el consumidor del 9,58%, aplicado a partir del 27 de agosto de 2026.

La variación de la Parcela A fue del 3,44%, totalizando R$ 7.300 millones, impactada principalmente por el aumento del 7,27% en los costes de transmisión. El precio medio de traslado de los contratos de compra de energía se fijó en R$ 259,76/MWh. Por su parte, la variación de la Parcela B fue del 2,36%, como reflejo de la inflación acumulada desde el último reajuste, del 4,72% (variaciones del IGP-M y del IPCA prorrateadas según la fecha de firma de la adenda contractual), una vez deducido el Factor X, del 2,36%. Adicionalmente, considerando las nuevas reglas de la adenda contractual, los Ingresos Irrecuperables se transfirieron de la Parcela B a la Parcela A, y se inició el sistema de ajustes anuales de las deducciones de Otros Ingresos y de los Ingresos por Excesos de Demanda y Excedentes de Energía Reactiva. Como resultado, tras estas deducciones, la variación final de la Parcela B fue del -1,74% (R$ 3.104 millones).

Ingresos Anuales Permitidos (RAP) de las transmisoras

El 24/06/26 se publicó la Resolución ANEEL nº 2.268, que estableció los RAP para el ciclo 2026-2027. El valor de los RAP de las transmisoras de Neoenergia se reajustó por el IPCA en un 4,72% con respecto al ciclo anterior, a excepción de Afluente Transmissão, que se reajustó por el IGP-M en un 1,95%, de conformidad con los índices de reajuste previstos en los respectivos contratos de concesión. La transmisora Morro do Chapéu pasó por una revisión de los RAP, con un reposicionamiento equivalente al 10,42%, influido por el IPCA y por la TRM (Tasa de Referencia de Mercado).

Desempeño en Sostenibilidad

Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	9M 2026	9M 2025
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,52%	0,54%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,25%	1,00%
Beneficio Neto Reportado (M EUR)	5.816,1	5.307,0
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,32%	4,00%
Indicadores Ambientales	**9M 2026**	**9M 2025**
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Total	43	57
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	90	86
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	87	84

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 2T 2026).
(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses /cotización cierre del periodo.

Avanzamos a buen ritmo en nuestra hoja de ruta

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

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

Iberdrola compra la mayor distribuidora eléctrica de Finlandia

Iberdrola ha acordado adquirir el 80 % de Caruna, la principal distribuidora eléctrica de Finlandia, en una operación que valora el 100 % de la compañía en cerca de 5.000 M€. Caruna presta servicio a 1,5 millones de personas y opera alrededor de 89.000 kilómetros de red. La operación supone la entrada de Iberdrola en Finlandia y refuerza su estrategia de crecimiento en redes reguladas en mercados estables.

Avangrid impulsa la modernización de la red eléctrica de Nueva York con la ampliación de la subestación Fraser

NYSEG, distribuidora de Avangrid, ha completado la ampliación de la subestación Fraser, incorporando un nuevo patio de maniobras de 115 kV y un transformador adicional en la infraestructura existente de 345 kV. La actuación permitirá mejorar el transporte de electricidad y atender futuras necesidades energéticas de clientes residenciales y empresariales, dentro del proyecto de refuerzo de la red del área sur de Oneonta.

ScottishPower impulsa la modernización de la red eléctrica de Escocia con una inversión de 110 millones de libras

ScottishPower Energy Networks ha adjudicado a M Group un contrato de 110 M£ para modernizar más de 70 kilómetros de una de las principales líneas eléctricas entre Glasgow y Edimburgo. El proyecto generará 1.000 empleos directos y decenas de miles a lo largo de la cadena de suministro, dentro de los planes de inversión de ScottishPower para reforzar las redes y acompañar el crecimiento de la electrificación en Reino Unido.

Neoenergia impulsa nuevos planes para ampliar y modernizar la red eléctrica en Pernambuco y Rio Grande do Norte hasta 2030

Neoenergia ha presentado nuevos ciclos de inversión para reforzar las redes eléctricas de Pernambuco (unos 1.560 M€) y Rio Grande do Norte (unos 660 M€) hasta 2030. Los planes contemplan ampliar la capacidad de las infraestructuras, acelerar su digitalización y mejorar la calidad y fiabilidad del suministro, acompañando al mismo tiempo el crecimiento económico y el aumento previsto de la demanda eléctrica en ambos estados brasileños.

Neoenergia anuncia un plan récord de 3.100 millones de reales para reforzar la infraestructura eléctrica del Distrito Federal

Neoenergia Brasília destinará 3.100 M R$, unos 525 M€, a expandir, modernizar y digitalizar la red de distribución del Distrito Federal entre 2026 y 2030. El ciclo inversor, el mayor de la historia de la concesión, comienza con la subestación Guará 2, que amplía la capacidad de la red y beneficia a más de 180.000 personas, y prevé otras cinco nuevas subestaciones.

Avangrid refuerza su crecimiento renovable en Estados Unidos con el proyecto Oregon Trail Solar

Avangrid ha iniciado la instalación de paneles en Oregon Trail Solar, un proyecto fotovoltaico de 57 MW (corriente continua) en Oregón. La planta contará con más de 100.000 paneles, generará electricidad suficiente para aproximadamente 10.000 hogares al año y sostendrá cerca de 200 empleos durante su construcción. Este proyecto se suma a una cartera renovable que permitió a Avangrid generar 13.891 GWh de electricidad durante el primer semestre de 2026, un 8 % más que en el mismo periodo del año anterior, volumen suficiente para abastecer a más de 2,6 millones de hogares.

Iberdrola completa la instalación de las 95 cimentaciones de su parque East Anglia THREE

ScottishPower ha completado las 95 cimentaciones del parque eólico marino East Anglia THREE, uno de los principales hitos de su construcción frente a la costa de Suffolk. Con una inversión de más de 4.670 M€, será el mayor parque eólico marino desarrollado hasta la fecha por la compañía. Cuando entre en

operación, contará con una capacidad instalada de 1.400 MW de energía limpia, suficiente para abastecer a más de 1,3 millones de hogares, contribuyendo a reforzar la seguridad energética y avanzar en la electrificación del Reino Unido.

Iberdrola firma un acuerdo para reforzar la operación de 15 parques eólicos en Reino Unido

ScottishPower Renewables ha firmado con RES, compañía especializada en energías renovables, un acuerdo de cinco años para reforzar la operación y mantenimiento de 15 parques eólicos terrestres en Reino Unido. El contrato cubre 588 MW de capacidad, suficiente para el consumo anual equivalente de unos 412.000 hogares, y contempla además la creación de 32 empleos y el fortalecimiento de la cadena de proveedores y profesionales vinculados al mantenimiento eólico en Reino Unido.

Innovación y Digitalización

Iberdrola culmina su plan de transformación de la red eléctrica valenciana dañada por la DANA tras invertir 100 millones de euros

Iberdrola ha culminado el Plan il·lumina, desplegado para recuperar, modernizar y reforzar la red eléctrica valenciana tras la DANA. La actuación ha movilizado 100 M€ y a más de 1.000 profesionales. Entre las actuaciones destacan la rehabilitación de una veintena de subestaciones, la recuperación de más de 108.000 contadores inteligentes, la renovación de 940 centros de transformación y la reconstrucción de unas 460 torres eléctricas, reforzando la resiliencia y la calidad del suministro.

Iberdrola refuerza la resiliencia de la red eléctrica de Glasgow de cara a la Commonwealth 2026

SP Energy Networks ha desplegado un plan específico para reforzar la fiabilidad de la red de Glasgow durante los Juegos de la Commonwealth 2026. Entre las medidas destaca el uso del vehículo MAAV para detectar fallos ocultos en la red subterránea, junto con monitorización adicional, controles automatizados, imágenes térmicas y equipos de guardia en una infraestructura que incluye más de 8.000 kilómetros de líneas y cerca de 4.000 subestaciones.

Iberdrola refuerza el papel de las redes eléctricas en Reino Unido para responder a la demanda industrial del futuro

ScottishPower Energy Networks impulsa el proyecto Net Zero Industrial Pathways para integrar información real de centros industriales en la planificación futura de la red. La iniciativa analiza consumo, conexiones y tecnologías de descarbonización para anticipar dónde y cuándo serán necesarias nuevas inversiones, reduciendo riesgos de conexión y preparando las infraestructuras eléctricas para acompañar la electrificación de la industria.

Iberdrola refuerza su apuesta por la innovación tecnológica junto a la Universidad de Deusto

Iberdrola España y la Universidad de Deusto han firmado un acuerdo para desarrollar proyectos de I+D+i en áreas como inteligencia artificial, análisis de datos y computación cuántica, con el objetivo de impulsar la electrificación, la sostenibilidad y la innovación tecnológica. La colaboración prestará especial atención al uso de la IA para optimizar las redes eléctricas y acelerar la transición energética.

Avangrid acelera el uso de la inteligencia artificial para mejorar sus operaciones y la experiencia del cliente

Avangrid está ampliando la aplicación de inteligencia artificial, analítica avanzada y capacidades de red digital para reforzar la fiabilidad de sus infraestructuras y mejorar la atención al cliente. Entre las soluciones desplegadas figuran drones para inspección de activos, herramientas de apoyo a operaciones de campo y permisos ambientales, analítica predictiva y sistemas para identificar necesidades de los clientes y optimizar la planificación de activos.

SP Energy Networks impulsa la electrificación de su flota con una innovadora solución de carga rápida para vehículos eléctricos

SP Energy Networks ha comenzado a instalar la solución PowerUp Charger de TUAL en tres centros operativos del Reino Unido. El sistema combina baterías con carga continua de alta potencia para permitir recargas ultrarrápidas sin grandes ampliaciones de infraestructura de red, ofreciendo

además flexibilidad de ubicación y mayor resiliencia operativa para mantener disponible la flota eléctrica incluso ante interrupciones del suministro.

Neoenergia refuerza el uso de inteligencia artificial para anticiparse a los efectos de El Niño

Neoenergia está ampliando el uso de inteligencia artificial y modelos predictivos para anticipar riesgos asociados a fenómenos climáticos extremos como El Niño. Las herramientas permiten mejorar la planificación de recursos, identificar activos con mayor riesgo de incidencia y reforzar el mantenimiento predictivo de la red, con el objetivo de reducir interrupciones y aumentar la resiliencia del suministro para sus millones de clientes en Brasil.

Iberdrola conecta innovación, tecnología y talento para impulsar la modernización de las redes eléctricas en Estados Unidos

Avangrid celebró la novena edición de su Innovation Forum, que reunió a líderes del sector, expertos académicos, socios estratégicos, start-ups y empresas tecnológicas para acelerar el despliegue de soluciones aplicadas a la modernización de la red eléctrica. El encuentro abordó el desarrollo de redes de transporte, la inteligencia artificial, la financiación de la innovación y las capacidades necesarias para escalar nuevas tecnologías hacia un sistema energético más resiliente, eficiente y sostenible.

Iberdrola pone en marcha una innovadora tecnología de control inteligente de la red en tiempo real en Reino Unido

ScottishPower Electricity North West ha conectado una batería de 30 MW mediante un sistema Active Network Management que monitoriza la red y ajusta automáticamente los flujos cuando detecta restricciones. Desde su puesta en marcha se ha activado más de 400 veces y ha permitido aprovechar el 99 % de la energía disponible, adelantar la conexión tres años y evitar alrededor de 3,7 M€ en refuerzos de infraestructura.

Finanzas sostenibles

Iberdrola refuerza el desarrollo del parque eólico Labraza con 29 M EUR de financiación del BEI

Iberdrola España y el Ente Vasco de la Energía han firmado un préstamo verde de 29 M EUR con el Banco Europeo de Inversiones para el parque eólico Labraza, en Álava. La instalación tendrá 40 MW, una inversión total de 59 M€ y producirá cerca de 100.000 MWh al año, suficiente para unas 75.000 personas, evitando alrededor de 16.300 toneladas de CO_2 anuales.

Pilar II. Fortalecer el capital humano y social

Igualdad de oportunidades

Iberdrola acelera la adopción de la IA agéntica para apoyar el talento de sus profesionales

Iberdrola cuenta con cerca de 500 agentes de inteligencia artificial ya implantados o en desarrollo para apoyar actividades de distintas áreas del Grupo. Estas herramientas facilitan el acceso al conocimiento, automatizan tareas repetitivas y ofrecen información contextual y recomendaciones para agilizar la toma de decisiones, dentro de la estrategia de la compañía para combinar talento humano e inteligencia artificial en la transformación del sector eléctrico.

Avangrid, reconocida como empleador de referencia para militares y veteranos en EE.UU.

Avangrid ha sido reconocida como Military Friendly Employer 2026 por sus políticas de contratación, desarrollo profesional y apoyo a militares, veteranos y sus familias. La distinción valora los programas destinados a facilitar la transición al empleo civil y a aprovechar competencias como liderazgo, trabajo en equipo y capacidad de adaptación dentro de un entorno laboral inclusivo.

Seguridad y salud

Primera eléctrica certificada a nivel mundial por su gestión del bienestar psicoemocional

Iberdrola ha obtenido la certificación ISO 45003, estándar internacional que establece directrices para la gestión de la seguridad y la salud psicológica en el entorno laboral, tras un proceso de evaluación externa realizado por LRQA, una de las principales entidades internacionales de certificación, inspección y aseguramiento. La norma aborda riesgos como el estrés, la carga de trabajo, la cultura organizativa y el equilibrio entre vida personal y

profesional. Con este hito, la compañía integra la salud y seguridad psicológica en un sistema global, estructurado y evaluado externamente.

Iberdrola refuerza su compromiso con la salud mental y el bienestar de sus empleados en Estados Unidos

Avangrid ha recibido por segundo año consecutivo la categoría Platino del programa Bell Seal de Mental Health America. El reconocimiento evalúa las políticas de bienestar laboral y destaca los recursos de apoyo a la salud física y mental, los programas de asistencia al empleado y otros beneficios orientados a crear un entorno de trabajo saludable y a reforzar el bienestar integral de la plantilla.

Desarrollo de las comunidades

Neoenergia impulsa la educación en eficiencia energética y el consumo responsable en Brasil

Neoenergia continúa reforzando su compromiso con la educación energética mediante iniciativas dirigidas a concienciar a las nuevas generaciones sobre el uso responsable de la electricidad. La compañía está impulsando la participación de centros educativos en la Olimpiada Nacional de Eficiencia Energética 2026, una iniciativa que alcanza a más de 490.000 estudiantes, 8.500 colegios y 1.000 municipios y que promueve la sostenibilidad y el consumo consciente de energía a través de actividades educativas. Además, junto con la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel), ha inaugurado el Museo Aneel de Eficiencia Energética en Brasilia, un espacio con experiencias interactivas dedicadas a la electricidad, las energías renovables, la eficiencia energética y la sostenibilidad, que prevé recibir más de 28.000 visitantes al año, reforzando así la cultura del uso seguro y eficiente de la energía en Brasil.

ScottishPower impulsa el desarrollo social, ambiental y comunitario en Reino Unido

ScottishPower continúa reforzando su contribución al desarrollo sostenible de las comunidades donde opera mediante iniciativas sociales, ambientales y de inclusión. El fondo comunitario de SP Energy Networks ha aprobado más de 1,8 M€ para apoyar proyectos locales en las comunidades que acogen nuevas infraestructuras eléctricas, financiando servicios esenciales e iniciativas sociales y medioambientales definidas por las propias comunidades.

Además, SP Energy Networks colabora con The Tree Council en la creación de espacios verdes comunitarios en Escocia, incluyendo programas de plantación de árboles y proyectos que favorecen la biodiversidad, la participación ciudadana y el desarrollo de beneficios sociales y ambientales a largo plazo.

Neoenergia impulsa el acceso a la energía solar en comunidades vulnerables de Brasil

Neoenergia Elektro ha puesto en marcha 202 instalaciones solares en centros educativos, hospitales, centros de salud y viviendas de familias con bajos ingresos, beneficiando a más de 83.500 personas. La iniciativa, desarrollada entre enero y julio, ha supuesto una inversión cercana a 480.000 euros y suma 605,8 kWp de potencia. La energía generada puede abastecer hasta 370 inmuebles durante un año. El programa incluye además formación a las familias beneficiarias sobre consumo energético consciente, combinando acceso a energía limpia, eficiencia y creación de valor social.

Voluntariado corporativo

Durante el tercer 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**, las actividades se han enfocado en la empleabilidad y la inclusión social, con el proyecto de *Iberdrola con los refugiados,* y la sensibilización medioambiental, con la campaña *Bingo sin plásticos*, coincidiendo con el día internacional sin plástico.

En **Reino Unido**, ScottishPower celebró la *Sir Chris Hoy Tour de 4* de Glasgow, un evento ciclista de carácter inspirador que fomenta hábitos de vida saludables y la participación activa.

En **Brasil**, el enfoque se ha centrado en la sensibilización sobre el uso seguro de la electricidad y la prevención de accidentes, así como en campañas de recogida de ropa destinada a personas en situación de vulnerabilidad social.

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

En el plano internacional, se ha celebrado la **primera parte de la Semana de Voluntariado**, que moviliza voluntarios de todos los países donde Iberdrola está presente para generar un impacto positivo en la sociedad y el medioambiente, promoviendo además la inclusión, la sostenibilidad y el compromiso social. Con el lema "Contamos contigo", las iniciativas han incluido acciones de apoyo social a personas mayores, personas con discapacidad, infancia vulnerable y personas en situación de exclusión; actividades medioambientales como reforestaciones, limpieza de espacios naturales, talleres de biodiversidad, retos solidarios como el Dorsal Solidario, y campañas de recogida.

Fundación Iberdrola España

Nueva iluminación para la escena del Teatro Romano de Mérida

En septiembre se dio a conocer la colaboración entre el Consorcio de Mérida y la Fundación Iberdrola España para renovar con tecnología LED la iluminación de la escena del Teatro Romano, Patrimonio Mundial, con una inversión aproximada de 400.000 euros.

Convenio con el Museo Nacional del Prado para su Programa de Restauración

En septiembre se publicó en el BOE el convenio por el que la Fundación aportará 300.000 euros anuales al Programa de Restauración del Museo, con una vigencia inicial de cuatro años prorrogable hasta cuatro más.

Mazarrón cierra la itinerancia de El Prado en las Calles

La exposición, formada por 50 reproducciones de obras maestras a tamaño real, estuvo en el Puerto Deportivo de Mazarrón hasta el 6 de septiembre, cerrando su recorrido por la Región de Murcia.

Doce nuevas crías de águila pescadora en el Marjal de Pego-Oliva

El 17 de julio llegaron desde Escocia doce crías para el proyecto de reintroducción de la especie en la Comunidad Valenciana, que la Fundación apoya desde 2022 y para el que este año duplicó su aportación hasta 100.000 euros.

Red de mentoría social para mujeres en Bilbao

En julio, la Fundación, el Ayuntamiento de Bilbao y Dones Mentores-Emakume Mentoreak impulsaron una red de mentoras voluntarias para acompañar a mujeres que han sufrido violencia de género, con un presupuesto de 25.000 euros (15.000 aportados por la Fundación).

Becas Aella 2026-2027 para mujeres en Formación Profesional energética

El 3 de julio se resolvió la convocatoria de las becas Aella, con 23 becas otorgadas, de 4.000 euros cada una (350 euros mensuales durante diez meses más 500 euros para material formativo), dirigidas a mujeres que cursan ciclos de Formación Profesional de Electricidad y Electrónica, Instalación y Mantenimiento o Energía y Agua. Incluyen un programa de mentoría con mentoras del Grupo Iberdrola.

Becas STEM4Girls con Empieza por Educar

En julio, y por octavo año consecutivo, la Fundación y Empieza por Educar convocaron cinco becas (50.000 euros) para tituladas, o estudiantes de último curso, en disciplinas STEM que, durante dos años, serán profesoras en centros de entornos vulnerables para despertar vocaciones científicas y tecnológicas entre las niñas.

Nueva iluminación ornamental en la Basílica de Villanueva de la Jara (Cuenca)

En julio se presentó la nueva iluminación de la Basílica de Nuestra Señora de la Asunción, fruto de la colaboración entre el Ayuntamiento, la Diócesis de Cuenca y la Fundación.

Avangrid Foundation

Programa *Intrapreneurship for Nonprofits* con el Roux Institute

El 15 de julio la Fundación y el Roux Institute de Northeastern University lanzaron la cuarta edición del programa, con una aportación de 125.000 USD, para que diez nuevas organizaciones sin ánimo de lucro de Maine desarrollen ideas innovadoras que refuercen su sostenibilidad financiera.

Zona de juegos en la Ronald McDonald House de Portland

El 5 de agosto la Fundación anunció su apoyo a un nuevo espacio de juego al aire libre en esta casa, que acoge hasta 32 familias de niños hospitalizados cada noche.

Formación y vivienda asequible con Greater Rochester Habitat for Humanity

El 19 de agosto se dio a conocer el apoyo de la Fundación al programa *Youth Build*, que ofrece formación práctica en oficios de la construcción a jóvenes mientras se levantan viviendas asequibles.

Empleo y acceso a alimentos frescos en el condado de Monroe (Nueva York)

El 3 de septiembre se presentaron los resultados de la furgoneta financiada por la Fundación para el programa GROWS de *Cornell Cooperative Extension*, que ha multiplicado la capacidad de transporte de alimentos y de actividades formativas en Rochester.

Instituto Neoenergia

***Diáspora Tech*: formación de educadores en inteligencia artificial**

El 3 de septiembre, junto con *Obará Edutech*, el Instituto lanzó un programa para formar a profesionales de la educación en el uso responsable de la inteligencia artificial, el pensamiento crítico y la equidad digital.

Campaña *Energia Raiz*

El 14 de septiembre el Instituto presentó esta iniciativa para descentralizar la inversión social privada: en 2025 destinó 32,5 M BRL a 166 proyectos, el 83% fuera de las grandes capitales, en ocho estados y el Distrito Federal.

Scottishpower Foundation

Convocatoria anual de ayudas 2027

En julio la Fundación abrió su convocatoria anual, con ayudas de entre 50.000 y 100.000 GBP por proyecto en cinco áreas: educación, formación e investigación; biodiversidad y medio ambiente; arte y cultura; acción social; y nuevas tecnologías. El plazo cerró el 24 de julio.

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

Gobernanza, ética y transparencia

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

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

Las principales novedades introducidas en el ejercicio 2026 se detallaron en los informes correspondientes al primer trimestre y al primer semestre.

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.

Información relevante comunicada a la CNMV

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

- El 1 de julio, la Sociedad dio cuenta de la ejecución de la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 2026, para coadyuvar a la Política de remuneración del accionista mediante la amortización de acciones propias.
- El 2 de julio, Iberdrola remitió el complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026, también aprobado por la Junta General de Accionistas.
- El 6 de julio, se anunció la inscripción en el Registro Mercantil de la reducción de capital social mencionada anteriormente, publicando también el número total de derechos de voto y la cifra de capital resultantes.
- El 8 de julio, la Sociedad comunicó la fecha de la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2026.

- El 9 de julio, se remitió el texto refundido del Reglamento del Consejo de Administración tras la inscripción registral de las modificaciones aprobadas el 16 de junio de 2026.
- El 10 de julio, la Compañía difundió el balance energético correspondiente al primer semestre del ejercicio 2026.
- El 21 de julio, Iberdrola publicó una comunicación de información privilegiada sobre la adquisición de una participación indirecta del 80 % en el capital social de "Caruna Oy" y "Caruna Espoo Oy".
- En la misma fecha, la Sociedad difundió igualmente el documento elaborado para presentar dicha operación ante analistas e inversores.
- El 22 de julio, la Sociedad presentó los resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2026, publicando en la misma fecha el folleto y la presentación correspondientes.
- El 24 de julio, se anunció el cierre de la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.
- En la misma fecha, Iberdrola remitió a la CNMV el informe oficial con la información financiera del primer semestre.
- El 29 de julio, se publicaron el número total de derechos de voto y la cifra de capital resultantes del aumento de capital liberado de la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.

A continuación, se incluye el listado de todas las **notificaciones de información privilegiada, 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 tercer 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 "Neoenergia 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

Fecha	Comunicación	Nº Registro
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
01/04/2026	La Sociedad comunica el calendario financiero 2026 (Actualizado).	40066
09/04/2026	Publicación del resultado de la oferta pública de adquisición de las acciones de "Neoenergia S.A." no controladas por el Grupo Iberdrola para su potencial exclusión de negociación.	40182
15/04/2026	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente al primer trimestre de 2026.	40263
17/04/2026	Balance energético 1T 2026.	40324
24/04/2026	Cierre de la venta de "Iberdrola México S.A. de C.V." a "COX Asset México, S.A. de C.V.".	40437
29/04/2026	La Sociedad remite los resultados correspondientes al primer trimestre de 2026.	40512
29/04/2026	La Sociedad remite la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2026.	40513
29/04/2026	Calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" de 2026.	40514
29/05/2026	Acuerdos de la Junta General de Accionistas y del Consejo de Administración.	41148
29/05/2026	Lanzamiento del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." representativas de un máximo del 0,081 % del capital social para su amortización.	41149
11/06/2026	Operaciones bajo el programa de recompra de acciones entre el 1 y el 10 de junio de 2026. Fin del programa.	41330
16/06/2026	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.	41389
16/06/2026	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." de bonos verdes en el euromercado, con la garantía de "Iberdrola, S.A.", por importe de 1.500 millones de euros.	41395
01/07/2026	Ejecución de la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 29 de mayo de 2026 bajo el punto 10.1 de su orden del día.	41660
02/07/2026	Complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" de 2026.	41685
06/07/2026	Inscripción de la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 29 de mayo de 2026 bajo el punto 10.1 de su orden del día.	41737
06/07/2026	Modificación de los derechos de voto y de capital social por amortización de 182.845.603 acciones de autocartera.	41742
08/07/2026	La Sociedad remite el anuncio de presentación de resultados correspondiente al primer semestre de 2026.	41784
09/07/2026	La Sociedad remite el Reglamento del Consejo de Administración.	41840
10/07/2026	Balance energético 1S 2026.	41849
21/07/2026	Acuerdo para la adquisición de una participación indirecta del 80 % en el capital social de "Caruna Oy" y "Caruna Espoo Oy".	3284
21/07/2026	Acuerdo para la adquisición de una participación indirecta del 80 % en el capital social de "Caruna Oy" y "Caruna Espoo Oy" – presentación a analistas e inversores.	3285
22/07/2026	La Compañía remite los resultados correspondiente al primer semestre de 2026.	41998
22/07/2026	Presentación de resultados correspondiente al primer semestre de 2026.	41999
24/07/2026	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2026.	42059
24/07/2026	La sociedad remite información financiera del primer semestre de 2026.	42083
29/07/2026	Modificación del número de derechos de voto y capital social por ampliación de capital del sistema Iberdrola Retribución Flexible de julio de 2026.	42173

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

Preservación de la biodiversidad

Iberdrola apoya la restauración de turberas en el sur de Escocia

ScottishPower Energy Networks respalda un proyecto para restaurar 46 hectáreas de turberas degradadas en Queensberry Estate, en Escocia. La actuación permitirá recuperar la capacidad natural del terreno para retener agua, reducir el riesgo de inundaciones y mejorar la calidad de los cursos fluviales, al tiempo que favorece la recuperación de hábitats, vegetación y biodiversidad de montaña.

Uso eficiente de los recursos

Iberdrola refuerza su apuesta por la economía circular en la renovación de sus parques eólicos de Reino Unido

ScottishPower Renewables ha puesto de relieve el potencial de la economía circular tras el desmantelamiento de Hagshaw Hill 1, el primer parque eólico comercial de Escocia. Un informe elaborado por Mott MacDonald concluye que el 99,9 % de los materiales retirados fueron reciclados o reutilizados. La experiencia muestra cómo la renovación de activos renovables puede combinar el aumento de la producción de energía limpia con la reutilización de materiales, la reducción de residuos y nuevas oportunidades económicas para la cadena de suministro local.

Pilar V. Promover una cadena de valor sostenible

Cadena de suministro

Iberdrola adjudica nuevos pedidos a Ingeteam y Ormazabal por 30 millones de euros

Iberdrola ha adjudicado nuevos contratos a dos proveedores vascos por un total de 30 M€. Cerca de 25 M€ corresponden a Ingeteam para sistemas de almacenamiento con baterías asociados a instalaciones renovables en España, mientras que alrededor de 5 M€ e destinan a Ormazabal para dos subestaciones móviles, reforzando tanto la capacidad energética como la cadena de suministro industrial local.

Iberdrola adjudica a Ayesa Digital el soporte de su infraestructura de sistemas en España, EE. UU. y Reino Unido

Iberdrola ha adjudicado a Ayesa Digital el soporte de su infraestructura de sistemas en España, Estados Unidos y Reino Unido. El contrato sostendrá más de 170 empleos durante cinco años e incluye soporte técnico, evolución de sistemas, soluciones en la nube e infraestructuras propias, incorporando además automatización e inteligencia artificial para modernizar las plataformas tecnológicas que dan servicio a los negocios del Grupo.

ScottishPower refuerza la seguridad de sus parques eólicos East Anglia con la firma de un nuevo contrato

ScottishPower Renewables ha adjudicado a Vroon Offshore Services un contrato de más de 8 M€, para prestar servicios de respuesta ante emergencias y rescate durante la construcción de East Anglia TWO y East Anglia THREE. La operación incorpora a un nuevo proveedor especializado a la cadena de valor de la eólica marina y refuerza la red de empresas que participa en una de las mayores inversiones renovables de Reino Unido.

Clientes

Iberdrola refuerza la resiliencia de la red ante fenómenos meteorológicos extremos en Estados Unidos

Avangrid respondió a varios episodios de tormentas severas y calor extremo que afectaron a más de 283.000 clientes en Nueva York, Connecticut y Maine durante el fin de semana de la festividad del 4 de julio. Para hacer frente a esta situación, Avangrid movilizó a más de 1.370 profesionales y recursos de apoyo de sus distribuidoras. La actuación coordinada permitió reparar daños y restablecer el suministro, poniendo de relieve la importancia de modernizar y reforzar las redes frente a fenómenos meteorológicos extremos.

Iberdrola firma un acuerdo a largo plazo en Italia para suministrar energía renovable a Pam Panorama

Iberdrola Italia ha iniciado el suministro de electricidad renovable a Pam Panorama mediante un PPA a diez años que contempla 1.000 GWh de energía certificada procedente de la planta fotovoltaica Fénix. El acuerdo permitirá evitar más de 38.300 toneladas de CO_2 al año y refuerza el posicionamiento de Iberdrola como socio energético para empresas que buscan electrificar su consumo con precios y suministro renovable a largo plazo.

Reconocimientos al buen desempeño en sostenibilidad

Iberdrola, reconocida como referente mundial en bonos verdes y como la eléctrica más sostenible de Europa

Iberdrola ha recibido dos reconocimientos internacionales vinculados a sostenibilidad y financiación verde. La compañía fue distinguida en los GlobalCapital Bond Awards como emisor corporativo destacado de bonos verdes, sociales o sostenibles y en los World Finance Sustainability Awards como la eléctrica más sostenible de Europa, poniendo en valor su estrategia de electrificación, descarbonización, redes, renovables y financiación sostenible.

Iberdrola recibe dos reconocimientos internacionales por la excelencia de su Informe Integrado Online 2026

Iberdrola ha sido reconocida con el premio Platino de los LACP Vision Awards y con un ARC Award por la calidad, diseño y experiencia digital de su Informe Integrado Online 2026. La compañía ha sido la única empresa española incluida en el Top 100 mundial de los premios de la League of American Communications Professionals (LACP) y su informe se ha situado entre los diez mejores de la región EMEA. Estos reconocimientos ponen en valor la capacidad de Iberdrola para comunicar de forma transparente e innovadora su estrategia, desempeño y compromiso con la sostenibilidad.

Neoenergia refuerza su compromiso con la integridad y la transparencia empresarial en Brasil

Neoenergia, filial del Grupo Iberdrola en Brasil, ha sido reconocida por sexta vez consecutiva con el Sello Empresa Pró-Ética 2025-2026, una distinción otorgada por la Controladuría General de la Unión de Brasil a las compañías referentes en integridad, transparencia y buenas prácticas de gobernanza. Además, NC Energia, la comercializadora del Grupo en Brasil, ha recibido este reconocimiento por primera vez, reforzando el compromiso de Iberdrola con los más altos estándares de cumplimiento y buena gobernanza en los países donde opera.

Iberdrola se consolida como referente del sector eléctrico en Brasil con siete premios de la Asociación de Distribuidoras

Neoenergia ha logrado siete galardones en los Premios Abradee 2026 tras recibir once nominaciones. Neoenergia Cosern fue elegida mejor distribuidora de Brasil por segundo año consecutivo y las distintas distribuidoras del Grupo obtuvieron reconocimientos regionales y en categorías de gestión, innovación y desempeño económico-financiero. Los premios coinciden con un ciclo inversor de 50.000 M R$ en redes hasta 2030.

Avangrid recibe dos reconocimientos por su apuesta por la innovación en el desarrollo del talento

Brandon Hall Group ha concedido a Avangrid un premio Oro por el uso de juegos y simulaciones para el aprendizaje y un premio Bronce por un programa de mejora de capacidades de los empleados. Los galardones reconocen iniciativas de formación, mentoring y desarrollo profesional.

Iberdrola, la energética española con mayor valor de marca según Kantar BrandZ

Iberdrola ha sido reconocida por Kantar BrandZ como la energética española con mayor valor de marca, alcanzando los 10.536 millones de euros y registrando un crecimiento interanual del 39 %, lo que le permite situarse en la cuarta posición del ranking de las marcas españolas más valiosas. El informe destaca el posicionamiento de la compañía como referente en transición energética, sostenibilidad, electrificación e innovación, consolidando el valor de su marca como un activo estratégico para generar confianza y crecimiento a largo plazo.

Informes y documentos publicados en el periodo

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

- Informe Huella Ambiental de Organización. Ejercicio 2025.
- Informe de actividad en Compras y Gestión de Cadena de Suministro 2025-2026.

Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad

Índice	Rating / Situación
Dow Jones Best-in-Class Index 2025	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	A List
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
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 2026 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 - Efecto de derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar - Titulización de activos regulatorios
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)	FFO = EBITDA+ Resultado Financiero + Impuesto sobre sociedades – Resultados No Recurrentes Netos - Actualización Prov. Financieras + Dividendos de empresas consolidadas por puesta en equivalencia + Imputación a resultados de subvenciones de capital – Ajuste deducibilidades fiscales y otros efectos no recurrentes.
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/20125/6230700/medidas-alternativas-rendimiento-269M.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