



# Presentación de resultados 2024

27 de febrero, 2025

Evento  
Sostenible



Comprometidos







# 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 ejercicio 2024. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

Con excepción de la información financiera contenida en este documento (que ha sido extraída de las cuentas anuales consolidadas de Iberdrola, S.A. y sus sociedades dependientes correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, auditadas por KPMG Auditores, S.L.), la información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

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

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

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

## INFORMACIÓN IMPORTANTE

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

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

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

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

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("**Neoenergía**") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía correspondientes al ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 17 de febrero de 2025, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (<https://ri.neoenergia.com/>) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, CVM) ([www.cvm.gov.br](http://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](http://www.iberdrola.com)) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/4923596/medidas-alternativas-rendimiento-24FY.pdf>

# Índice

1. Aviso Legal	1
2. Magnitudes Básicas Gestionadas	4
3. Hechos destacados del periodo	13
4. Evolución operativa	17
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	31
6. Resultados por negocios	35
7. Análisis del Balance	42
8. Tablas de resultados	54
Balance de situación diciembre 2024 ( <i>No auditado</i> )	55
Cuenta de Pérdidas y Ganancias ( <i>No auditado</i> )	57
Cuenta de Resultados por Negocios ( <i>No auditada</i> )	58
Negocio de Redes ( <i>No auditado</i> )	59
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes ( <i>No auditado</i> )	60
Resultados por Países ( <i>No auditado</i> )	61
Resultados trimestrales	62
Estado de origen y aplicación de fondos ( <i>No auditado</i> )	63
9. Evolución bursátil	64
10. Regulación	66
11. Desempeño en Sostenibilidad	72
12. Glosario de términos	93



# Magnitudes Básicas Gestionadas

## Redes

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2024	Diciembre 2023
España	(MM EUR)	9,3	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	9,8 <sup>(1)</sup>	9,0
Estados Unidos	(MM USD)	15,1	14,0
Brasil	(MM BRL)	61,4	51,6

(1) No incluye el RAB de ENW (c.2,9 MM GBP), al no consolidar el activo por el método global

### Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2024	2023	vs. 2023
España	89.060	87.886	1,3%
Reino Unido	30.540	30.414	0,4%
Estados Unidos	37.642	37.174	1,3%
Brasil	80.922	78.341	3,3%
<b>Total</b>	<b>238.164</b>	<b>233.815</b>	<b>1,9%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	61.517	59.900	2,7%
<b>Total</b>	<b>61.517</b>	<b>59.900</b>	<b>2,7%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

### Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2024	2023	Vs. 2023
España	11,5	11,4	0,8%
Reino Unido	3,6	3,6	-
Estados Unidos	2,3	2,3	0,5%
Brasil	16,6	16,4	1,8%
<b>Total Electricidad</b>	<b>34,1</b>	<b>33,7</b>	<b>1,1%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,1	1,0	0,5%
<b>Total Gas</b>	<b>1,1</b>	<b>1,0</b>	<b>0,5%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>35,1</b>	<b>34,7</b>	<b>1,1%</b>

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

# Generación y Clientes

## Total Grupo

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>	<b>132.499</b>	<b>168.608</b>	<b>-21,4%</b>
<b>Producción propia <sup>(1)</sup></b>	<b>126.344</b>	<b>128.677</b>	<b>-1,8%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	83.294	79.339	5,0%
Eólica terrestre	44.530	44.091	1,0%
Eólica marina	5.822	5.073	14,8%
Hidroeléctrica	25.920	24.055	7,8%
Minihidroeléctrica	429	402	6,5%
Solar	6.520	5.639	15,6%
Nuclear	22.589	23.784	-5,0%
Ciclos Combinados de Gas	13.551	19.449	-30,3%
Cogeneración	6.910	6.105	13,2%
<b>Producción para terceros</b>	<b>6.155</b>	<b>39.931</b>	<b>-84,6%</b>
Renovables	44	210	-79,1%
Eólica terrestre	44	210	-79,1%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	39.721	-84,6%
<b>Capacidad instalada (MW) <sup>(2)</sup></b>	<b>56.668</b>	<b>62.883</b>	<b>-9,9%</b>
<b>Capacidad propia <sup>(2)</sup></b>	<b>56.668</b>	<b>55.737</b>	<b>1,7%</b>
Renovables <sup>(2)</sup>	44.478	42.084	5,7%
Eólica terrestre	20.747	20.780	-0,2%
Eólica marina	2.373	1.793	32,3%
Hidroeléctrica	13.100	13.103	0,0%
Minihidroeléctrica	234	244	-3,9%
Solar	7.796	5.953	31,0%
Baterías	215	198	8,6%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	7.858	9.291	-15,4%
Cogeneración	1.156	1.185	-2,4%
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>-</b>	<b>7.146</b>	<b>-100,0%</b>
Renovables	-	103	-100,0%
Eólica terrestre	-	103	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	7.043	-100,0%
<b>Total de contratos (Nº mill.)</b>	<b>31,5</b>	<b>30,4</b>	<b>3,6%</b>
Contratos de electricidad	12,9	13,2	-2,5%
Contratos de smart solutions	12,9	11,6	10,9%
Contratos de contadores inteligentes <sup>(3)</sup>	2,7	2,5	8,0%
Contratos de gas	3,1	3,1	-1,4%
<b>Suministros de electricidad (GWh)</b>	<b>99.076</b>	<b>100.954</b>	<b>-1,9%</b>
Mercado Libre	66.210	66.438	-0,3%
Tarifa regulada	13.658	13.557	0,7%
Otros mercados	19.208	20.959	-8,4%
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>40.637</b>	<b>43.187</b>	<b>-5,9%</b>

(1) Incluye 72 GWh y 78 GWh de producción con pilas de combustible en 2024 y 2023, 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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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



## España

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>62.039</b>	<b>61.262</b>	<b>1,3%</b>
Renovables	33.363	29.462	13,2%
Eólica terrestre	9.626	10.726	-10,3%
Hidroeléctrica <sup>(1)</sup>	20.159	15.460	30,4%
Minihidroeléctrica	429	402	6,5%
Solar	3.150	2.873	9,6%
Nuclear	22.589	23.784	-5,0%
Ciclos Combinados de Gas	4.449	6.452	-31,0%
Cogeneración	1.638	1.564	4,7%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>31.772</b>	<b>30.807</b>	<b>3,1%</b>
Renovables	22.582	21.589	4,6%
Eólica terrestre	6.550	6.550	-
Hidroeléctrica <sup>(1)</sup>	10.823	10.826	0,0%
Minihidroeléctrica	234	244	-3,9%
Solar	4.937	3.951	25,0%
Baterías	39	19	105,3%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	318	347	-8,2%
<b>Total Contratos (N° mill.)</b>	<b>23,3</b>	<b>22,3</b>	<b>4,5%</b>
Contratos de electricidad	10,3	10,5	-1,6%
Contratos de smart solutions	11,7	10,6	10,8%
Contratos de gas	1,3	1,3	2,1%
<b>Suministros de electricidad (GWh)</b>	<b>87.445</b>	<b>86.228</b>	<b>1,4%</b>
Mercado Libre	65.362	65.183	0,3%
Tarifa regulada (PVPC)	6.739	6.535	3,1%
Otros mercados	15.344	14.509	5,8%
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>22.089</b>	<b>24.842</b>	<b>-11,1%</b>
Clientes finales	11.625	10.513	10,6%
Producción de electricidad	10.464	14.329	-27,0%

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

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Reino Unido

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>7.279</b>	<b>7.459</b>	<b>-2,4%</b>
Renovables	7.279	7.459	-2,4%
Eólica terrestre	4.081	3.609	13,1%
Eólica marina	3.190	3.844	-17,0%
Solar	8	5	57,7%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>2.996</b>	<b>3.002</b>	<b>-0,2%</b>
Renovables	2.996	3.002	-0,2%
Eólica terrestre	1.968	1.971	-0,1%
Eólica marina	908	908	-
Solar	19	19	-
Baterías	101	104	-2,9%
<b>Total Contratos (N° mill.)</b>	<b>7,3</b>	<b>7,3</b>	<b>0,7%</b>
Contratos de electricidad	2,5	2,7	-7,4%
Contratos de smart solutions	0,3	0,3	-
Contratos de contadores inteligentes	2,7	2,5	8,0%
Contratos de gas	1,8	1,8	-
<b>Suministros de electricidad (GWh)</b>	<b>11.632</b>	<b>14.727</b>	<b>-21,0%</b>
Mercado Libre	848	1.255	-32,4%
Tarifa regulada (SVT)	6.919	7.022	-1,5%
Otros mercados	3.864	6.450	-40,1%
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>18.548</b>	<b>18.345</b>	<b>1,1%</b>
Clientes finales	18.548	18.345	1,1%

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## EE.UU.

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>	<b>24.785</b>	<b>23.326</b>	<b>6,3%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	20.897	20.176	3,6%
Eólica terrestre	19.294	19.019	1,4%
Eólica marina	39	-	-
Hidroeléctrica	211	245	-14,0%
Solar	1.280	834	53,5%
Ciclos Combinados de Gas	5	6	-27,4%
Cogeneración	3.884	3.144	23,5%
<b>Capacidad instalada (MW) <sup>(2)</sup></b>	<b>10.543</b>	<b>9.673</b>	<b>9,0%</b>
Renovables <sup>(2)</sup>	9.703	8.833	9,9%
Eólica terrestre	8.045	8.045	-
Eólica marina	143	39	266,7%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	1.384	618	123,9%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye un total de 72 GWh y 78 GWh en 2024 y 2023, respectivamente.

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## México

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>19.135</b>	<b>56.797</b>	<b>-66,3%</b>
<b>Producción propia</b>	<b>12.980</b>	<b>16.866</b>	<b>-23,0%</b>
Renovables	2.703	2.633	2,6%
Eólica terrestre	1.579	1.394	13,2%
Solar	1.124	1.239	-9,3%
Ciclos Combinados de Gas	8.890	12.836	-30,7%
Cogeneración	1.388	1.397	-0,6%
<b>Producción para terceros</b>	<b>6.155</b>	<b>39.931</b>	<b>-84,6%</b>
Renovables	44	210	-79,1%
Eólica terrestre	44	210	-79,1%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	39.721	-84,6%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>2.600</b>	<b>11.197</b>	<b>-76,8%</b>
<b>Capacidad propia</b>	<b>2.600</b>	<b>4.051</b>	<b>-35,8%</b>
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	1.166	2.617	-55,4%
Cogeneración	202	202	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>-</b>	<b>7.146</b>	<b>-100,0%</b>
Renovables	-	103	-100,0%
Eólica terrestre	-	103	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	7.043	-100,0%

Nota: Incluye producción de los activos dentro del perímetro de la transacción hasta el 26 de febrero de 2024.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Brasil

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>11.224</b>	<b>13.662</b>	<b>-17,8%</b>
Renovables	11.137	13.568	-17,9%
Eólica terrestre	5.339	4.976	7,3%
Hidroeléctrica	5.551	8.350	-33,5%
Solar	247	243	1,7%
Ciclos Combinados de Gas	87	94	-7,3%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>4.412</b>	<b>4.395</b>	<b>0,4%</b>
Renovables	3.862	3.862	-
Eólica terrestre	1.554	1.554	-
Hidroeléctrica	2.159	2.159	-
Solar	149	149	-
Ciclos Combinados de Gas	550	533	3,2%

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Resto del Mundo

	2024	2023	vs. 2023
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>8.036</b>	<b>6.102</b>	<b>31,7%</b>
Renovables	7.916	6.041	31,0%
Eólica terrestre	4.611	4.366	5,6%
Eólica marina	2.593	1.229	111,0%
Solar	711	446	59,5%
Ciclos Combinados de Gas	121	60	99,5%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>4.345</b>	<b>3.809</b>	<b>14,1%</b>
Renovables	4.102	3.566	15,0%
Eólica terrestre	2.041	2.072	-1,5%
Eólica marina	1.322	846	56,3%
Solar	665	573	16,0%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Bursátiles

		2024	2023
Capitalización Bursátil	MM€	84.645	75.378
Beneficio por acción (6.364.251.000 acc. a 31/12/2024 y 6.350.278.000 acc. a 31/12/2023)	€	0,841	0,719
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,85	1,73
P.E.R.	Veces	15,81	16,51
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,80	1,75

## Datos Económico Financieros<sup>(1)</sup>

Cuenta de Resultados		2024	2023
Cifra de Ventas	M €	44.739,3	49.334,9
Margen Bruto	M €	23.876,1	23.301,5
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	16.847,7	14.417,4
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	9.729,1	8.973,1
Beneficio Neto	M €	5.611,9	4.802,8
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,5 <sup>(2)</sup>	26,3
Balance		2024	2023
Total Activos	M €	158.293	150.033
Patrimonio Neto	M €	61.051	60.292
Deuda Financiera Neta	M €	52.667	47.914
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	51.672	47.832
ROE	%	11,95	10,93
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	45,4	44,2
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	86,3	79,5

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

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

## Otros

		2024	2023
Inversiones orgánicas brutas	M €	11.946	11.382
Número de empleados <sup>(1)</sup>	N <sup>†</sup>	42.246	42.276

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

## Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación <sup>(2)</sup>	Perspectiva <sup>(2)</sup>
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

## | Hechos destacados del periodo

- El **Beneficio Neto reportado** del Grupo Iberdrola alcanzó los 5.612 M Eur en el periodo, un 17% más que en 2023, mejorando lo previsto en el plan. El **Beneficio Neto ajustado** alcanzó los 5.530 M Eur, un 15% más que el beneficio neto reportado de 2023.
- Por su parte, el **EBITDA** creció un 17% hasta 16.848 M Eur impactado por los ingresos de la desinversión de los activos de generación térmicos y debido al fuerte desempeño operativo por mayor base de activos y mejores retornos obtenidos en el negocio de redes, así como por mayor producción con mejores precios, junto con una normalización de los márgenes en el negocio de Producción de Electricidad y Clientes.
- En cuanto a las **inversiones**, aumentan de forma orgánica un 5% hasta los 11.946 M Eur, récord del Grupo y, adicionalmente, se han desembolsado, aproximadamente, 5.000 M Eur de caja en las transacciones corporativas de ENW (Reino Unido) y de Avangrid (Estados Unidos), fondos obtenidos de la desinversión de los activos de generación térmicos. Se continúa con una estrategia centrada en redes como prioridad y con un enfoque selectivo en renovables.
- El **Flujo de Caja de Operaciones (FFO)** alcanza los 11.836 M Eur en el 2024, en términos recurrentes un 10% más que en 2023, lo que permite mantener sólidos ratios financieros, situándose el FFO sobre Deuda Neta Ajustada en el 22,9% (excluyendo las transacciones corporativas no presupuestadas este ratio aumenta hasta el 25,3%), con una posición actual de liquidez de 20.222 M Eur<sup>1)</sup>, que cubre 22 meses de necesidades de financiación.
- La compañía ha seguido asegurándose el crecimiento futuro con dos palancas principales: Por un lado, ha realizado **compras por valor de 17.853 M Eur**, asegurando la cadena de suministro de futuras inversiones. Por otro lado, las **plusvalías** derivadas de la **rotación de activos** se compensan con medidas de eficiencia y ajustes que permite reforzar los resultados futuros.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada** se sitúa en 51.672 M Eur.
- La compañía sigue **generando valor a largo plazo** en todas las áreas geográficas donde opera, destacando lo siguiente:
  - La compañía contribuye a generar más empleos, habiendo realizado 6.000 nuevas incorporaciones en el 2024, de las que 2.100 proceden de Electricity North West (ENW).
  - Iberdrola ha sido reconocida con el sello global “Global Top Employers Enterprise” por su excelencia en la gestión de personas, siendo la única energética del mundo en alcanzarlo.
  - La compañía ha contribuido fiscalmente de manera global con, aproximadamente, 10.300 M Eur, récord en la historia del Grupo.
  - En términos de **Investigación y Desarrollo (I+D)**, Iberdrola ha sido la utility privada europea que más ha invertido en innovación por tercer año consecutivo, según la Comisión Europea y con base en cifras de 2023, con más de 400 M Eur invertidos en 2024 en todo el mundo.
  - Las emisiones de CO<sub>2</sub> en Europa alcanzaron los 38 gr/kWh, cinco veces menos que la de la media de los competidores europeos.
  - Iberdrola ha obtenido la mayor puntuación en el índice “Dow Jones Best-in-Class Index” dentro del sector de “utilities” global.
- La propuesta de **remuneración al accionista** crece un 15% hasta los 0,635 euros brutos por acción, una vez sea aprobado en la próxima Junta General de Accionistas. A esto se añadiría el tradicional dividendo de involucración de 0,005 euros brutos por acción en caso de que se alcance el quórum necesario.

<sup>1</sup> Posición incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual.





## | Hechos destacados del periodo

### Entorno global y consideraciones generales

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

- El **Balance Energético del sistema peninsular** español durante 2024 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+31%) y solar fotovoltaica (+19%) respecto al 2023, frente a un descenso en la eólica terrestre (-3,0%), la nuclear (-4,1%), la cogeneración (-5,7%), el carbón (-24%) y los ciclos combinados (-27%).
- En 2024 la demanda eléctrica peninsular asciende un 0,9% respecto al año anterior que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, se transforma en un incremento del 1,5%.
- El 2024 cierra con un índice de producible de 1,2 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 52,4%, frente a un índice de 1,3 y niveles de 51,0% a cierre de 2023.
- En **Reino Unido**, la demanda eléctrica en 2024 se incrementa un 0,7% respecto al año anterior, mientras que la demanda de gas convencional se incrementa en 0,4% en el periodo.
- En las **áreas de gestión de Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 1,3% en 2024 respecto a 2023, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 2,7%.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las **zonas de actividad de Neoenergía** en Brasil aumenta un 3,3% en el 2024 respecto al 2023.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola ha sido la siguiente:
  - La libra esterlina se ha apreciado un 2,7% hasta 0,847 por euro.
  - El dólar se ha depreciado un 0,2%, hasta 1,083 por euro.
  - El Real brasileño se ha depreciado un 7,2%, situándose en 5,823 por euro.

- Respecto de hace un año, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	2024	2023	%
Petróleo - \$/BBL	80,8	82,6	-2%
CO <sub>2</sub> - €/ton	66,4	85,5	-22%
NBP - p/th	84,1	100,5	-16%
Henry Hub - \$/MMBtu	2,2	2,5	-12%
TTF - €/MWh	34,2	40,6	-16%
MIBGAS - €/MWh	34,9	39,4	-11%

### Nuevas guías de ESMA para inversiones verdes

ESMA (siglas de Autoridad Europea de Valores y Mercados en inglés) ha aprobado una nueva **regulación para el uso de los términos relacionados con Sostenibilidad en la denominación de los fondos**. Los fondos solo pueden ser nombrados con términos relacionados con Transición/Social/Gobernanza (menos restrictivos), o bien con términos relacionados con Sostenibilidad/Impacto/Medio Ambiente, etc. (más restrictivos) si invierten en empresas que no están afectadas por una serie de criterios de exclusión. Para mayor información, consultar el apartado de “Desempeño en sostenibilidad”.

**Iberdrola no se ve afectada por ninguno de los criterios de exclusión, por lo que cualquier fondo sostenible puede invertir en la compañía.**

### Operaciones relevantes

- El 22 de octubre de 2024 Iberdrola cerró la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW), por un valor total de la compañía, incluyendo deuda, de unos 4.200 M GBP (unos 5.000 M Eur), tras el anuncio de adquisición el día 2 de agosto de 2024. El 12% del capital restante lo mantendrá un consorcio de inversores japoneses liderado por Kansai Electric Power Co (anterior socio en ENW). ENW es una compañía que se sitúa entre las dos empresas de distribución de Scottish Power en Escocia y en Merseyside y Gales. Esta adquisición se en-

## | Hechos destacados del periodo

marca en la estrategia de Iberdrola de potenciar el negocio de redes en países con sólido rating.

La transacción se encuentra sujeta a la revisión de la autoridad de la competencia y los mercados de Reino Unido (CMA), según la normativa aplicable a este tipo de transacciones, esperando su finalización durante el primer semestre de 2025.

- Con fecha 24 de octubre de 2024 Iberdrola realizó una emisión de bonos verdes a 12 años por importe de 500 millones de libras (aprox. 600 millones de euros), siendo la mayor colocación que hace a través de la matriz en esta divisa junto con una realizada en 2009. La demanda ha superado los 2.100 millones de libras (2.500 millones de euros), permitiendo recortar el diferencial sobre el tipo de interés de referencia hasta los 95 puntos básicos (desde los 125 p.b iniciales).

El cupón quedó fijado en el 5,25% y el bono se destinará a financiar futuras inversiones en Reino Unido.

- El 12 de diciembre de 2024 Iberdrola suscribió un acuerdo para la venta a la eléctrica japonesa Kansai de una participación del 49% en el parque eólico marino Windanker en Alemania,

de 315 MW de potencia instalada, actualmente en construcción. Se espera que el parque esté operativo en el último trimestre de 2026.

La operación valora el 100% del parque en 1.280 millones de euros. Tras el cierre, Kansai deberá contribuir, en proporción a su participación en el capital, a los costes de construcción del parque junto a Iberdrola que, además, controlará y gestionará los activos (51%), prestando servicios de construcción, operación y mantenimiento y otros servicios corporativos.

Se espera que el cierre de la transacción se produzca en el primer trimestre de 2025, tras la obtención de las aprobaciones regulatorias y otras condiciones suspensivas habituales en este tipo de operaciones.

- Tras el acuerdo de fusión suscrito entre Iberdrola y Avangrid el 17 de mayo de 2024 por el que Iberdrola adquiriría el 18,4% del capital que no poseía, el 26 de septiembre de 2024 se celebró la Junta General de Accionistas de Avangrid, en la que se obtuvo el voto favorable al acuerdo de fusión, alcanzándose las mayorías necesarias para su aprobación.



# Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en c.45.400<sup>(1)</sup> millones de euros a cierre de 2024, que supone un incremento del 8% con respecto al cierre de 2023:

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2024	Diciembre 2023
España	(MM EUR)	9,3	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	9,8 <sup>(1)</sup>	9,0
Estados Unidos	(MM USD)	15,1	14,0
Brasil	(MM BRL)	61,4	51,6

(1) No incluye el RAB de ENW (c.2,9 MM GBP), al no consolidar el activo por el método global

A cierre de diciembre de 2024, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 238.164 GWh, que supone un aumento del 1,9% con respecto al 2023:

## Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2024	2023	vs. 2023
España	89.060	87.886	1,3%
Reino Unido	30.540	30.414	0,4%
Estados Unidos	37.642	37.174	1,3%
Brasil	80.922	78.341	3,3%
<b>Total</b>	<b>238.164</b>	<b>233.815</b>	<b>1,9%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	61.517	59.900	2,7%
<b>Total</b>	<b>61.517</b>	<b>59.900</b>	<b>2,7%</b>

Puede haber discrepancias por redondeo

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,1% respecto al 2023 con el siguiente desglose:

## Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2024	2023	Vs. 2023
España	11,5	11,4	0,8%
Reino Unido	3,6	3,6	-
Estados Unidos	2,3	2,3	0,5%
Brasil	16,6	16,4	1,8%
<b>Total Electricidad</b>	<b>34,1</b>	<b>33,7</b>	<b>1,1%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,1	1,0	0,5%
<b>Total Gas</b>	<b>1,1</b>	<b>1,0</b>	<b>0,5%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>35,1</b>	<b>34,7</b>	<b>1,1%</b>

## 1.1. España – i-DE

A cierre de 2024 el negocio de redes en España cuenta con 11,5 millones de puntos de suministro (+0,8% vs. 2023), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 89.060 GWh, un 1,3% superior al 2023.

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	2024	2023
TIEPI regulatorio (min)	<34	<36
NIEPI regulatorio (n° int.)	<0,7	<0,7

## | Evolución operativa

A finales de octubre España sufrió en la región este (zona de distribución de Iberdrola) el peor temporal de lluvia de este siglo (DANA) y una terrible crisis humanitaria. A pesar de las condiciones extremas, la rápida respuesta de la compañía permitió que se movilizaran más de 500 trabajadores procedentes de toda España, logrando restablecer prácticamente todo el suministro eléctrico en menos de 72 horas. Precisamente, la compañía ha puesto en marcha el proyecto “Il.lumina”, en el que va a invertir 100 millones de euros para el rediseño de la red eléctrica de distribución en las zonas afectadas. Esta inversión será adicional a la que i-DE tenía planificada para la Comunidad Valenciana en 2025.

Gracias a estas y otras inversiones realizadas por i-DE en nuevas infraestructuras eléctricas, el mantenimiento y renovación de las ya existentes, así como a su ambicioso plan de digitalización de las redes eléctricas, la compañía sigue mejorando su nivel de calidad en 2024, manteniendo los mejores niveles de la historia.

## 1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de 2024 los puntos de suministro de SP Energy Networks se sitúan en 3,6 millones (en línea con el 2023), y el volumen de energía distribuida ha sido de 30.540 GWh, aumentando un 0,4% con respecto al 2023. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	2024	2023	%
ScottishPower Distribution (SPD)	16.648	16.605	0,3%
ScottishPower Manweb (SPM)	13.892	13.809	0,6%

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

CML (min)	2024	2023
ScottishPower Distribution (SPD)	25,0	26,0
ScottishPower Manweb (SPM)	30,0	35,7

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

CI (n° interrupciones)	2024	2023
Scottish Power Distribution (SPD)	31,4	33,0
Scottish Power Manweb (SPM)	27,3	33,8

Con fecha 2 de agosto de 2024 Iberdrola firmó la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW) que distribuye electricidad a casi cinco millones de clientes en la zona noroeste de Inglaterra y cuenta con 60.000 km de redes de distribución de electricidad. Tras el cierre de la transacción, en octubre de 2024, la compañía continúa en proceso de obtener las autorizaciones regulatorias y se espera que la toma de control de la compañía se produzca durante el primer semestre de 2025.

## 1.3 Estados Unidos – Avangrid

### 1.3.1 Electricidad

A cierre de 2024, Avangrid Networks cuenta con 2,3 millones de puntos de suministro (+0,5% en comparación con 2023) siendo la energía distribuida en el año de 37.642 GWh, un 1,3% superior a la del 2023:

Energía Distribuida (GWh)	2024	2023	%
Central Maine Power (CMP)	9.316	9.313	0,0%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	15.984	15.732	1,4%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.354	7.186	2,2%
United Illuminating Company (UI)	4.989	4.943	0,9%

## Evolución operativa

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

CAIDI (h)	2024	2023
Central Maine Power (CMP)	1,96	1,74
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,90	1,96
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,64	1,70

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

SAIDI (min.)	2024	2023
United Illuminating Company (UI)	42,6	48,6

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

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

SAIFI	2024	2023
Central Maine Power (CMP)	1,83	1,82
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,30	1,29
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,83	0,71
United Illuminating Company (UI)	0,61	0,58

El ligero aumento de algunos de los índices mencionados anteriormente (CAIDI y SAIFI) en comparación con 2023, se debe, principalmente, a un aumento en el número de tormentas que computan para los ratios ocurridas en Maine (CMP) y otras interrupciones operativas ocurridas en Nueva York (RG&E).

Con respecto al proyecto de transmisión NECEC, en octubre de 2024 Avangrid finalizó las negociaciones con las distribuidoras del estado para modificar el contrato ("Transmission Service Agreements") con objeto de mitigar el impacto derivado del aumento de costes por el referéndum llevado a cabo y se ha reconocido a Avangrid un aumento de las tari-

fas para recuperar dichos costes. Se espera que el proyecto termine su construcción durante el 2025.

### 1.3.2 Gas

A cierre de 2024 Avangrid ha distribuido gas a más de 1 millón de puntos de suministro (un +0,5% más que en 2023) y ha distribuido 61.517 GWh, un 2,7% más que en 2023.

Energía Distribuida (GWh)	2024	2023	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	14.685	14.925	-1,6%
Rochester Gas & Electric (RGE)	15.388	15.733	-2,2%
Maine Natural Gas (MNG)	6.865	5.570	23,3%
Berkshire Gas (BGC)	2.894	2.858	1,3%
Connecticut Natural Gas (CNG)	10.982	10.499	4,6%
Southern Connecticut Gas (SCG)	10.703	10.315	3,8%

### 1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre de 2024 los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 16,6 millones (+1,8% frente a 2023) siendo el volumen de energía eléctrica distribuida de 80.922 GWh, lo que supone un aumento del 3,3% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2024	2023	%
Neoenergía Coelba	27.181	26.526	2,5%
Neoenergía Elektro	21.334	20.280	5,2%
Neoenergía Pernambuco	18.141	17.403	4,2%
Neoenergía Brasilia	7.648	7.664	-0,2%
Neoenergía Cosern	6.618	6.468	2,3%

## | Evolución operativa

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

DEC (h)	2024	2023
Neoenergía Coelba	10,24	10,74
Neoenergía Elektro	6,45	7,33
Neoenergía Pernambuco	10,97	11,31
Neoenergía Brasília	5,04	7,01
Neoenergía Cosern	8,30	7,62

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

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

FEC	2024	2023
Neoenergía Coelba	4,09	4,98
Neoenergía Elektro	3,49	3,73
Neoenergía Pernambuco	4,55	5,16
Neoenergía Brasília	3,80	4,74
Neoenergía Cosern	2,96	3,23

## 2. Producción de electricidad y clientes

En el negocio de Producción de Electricidad y Clientes cabe destacar que, tras el cierre de la operación de venta el 26 de febrero de 2024 de las 12 centrales de ciclo combinado al fideicomiso liderado por MIP, Iberdrola mantiene su presencia en México con 1.232 MW de capacidad instalada renovable, 1.166 MW de ciclos combinados y 202 MW de cogeneración.

A cierre de 2024 la **capacidad instalada** de Iberdrola disminuye un 9,9% respecto al cierre de 2023, debido a la operación descrita anteriormente y se sitúa en 56.668 MW, siendo la capacidad propia de fuentes libres de emisiones del 84% (47.655 MW) del total de capacidad, frente al 81% a cierre de 2023:

MW	2024	Vs. 2023
<b>Capacidad propia <sup>(1)</sup></b>	<b>56.668</b>	<b>1,7%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	44.478	5,7%
Eólica terrestre	20.747	-0,2%
Eólica marina	2.373	32,3%
Hidroeléctrica	13.100	-
Minihidroeléctrica	234	-3,9%
Solar	7.796	31,0%
Baterías	215	8,6%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	7.858	-15,4%
Cogeneración	1.156	-2,4%
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>-</b>	<b>-100,0%</b>
Renovables	-	-100,0%
Eólica terrestre	-	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	-100,0%
<b>Total <sup>(1)</sup></b>	<b>56.668</b>	<b>-9,9%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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



## | Evolución operativa

La **producción neta de electricidad** en el 2024 ha sido de 132.499 GWh, un 21,4% inferior a la registrada en 2023, con el 84% de la producción propia libre de emisiones (vs. 80% en 2023):

GWh	2024	Vs. 2023
<b>Producción propia <sup>(1)</sup></b>	<b>126.344</b>	<b>-1,8%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	83.294	5,0%
Eólica terrestre	44.531	1,0%
Eólica marina	5.822	14,8%
Hidroeléctrica	25.920	7,8%
Minihidroeléctrica	429	6,5%
Solar	6.520	15,6%
Nuclear	22.589	-5,0%
Ciclos Combinados de Gas	13.552	-30,3%
Cogeneración	6.910	13,2%
<b>Producción para terceros</b>	<b>6.155</b>	<b>-84,6%</b>
Renovables	44	-79,1%
Eólica terrestre	44	-79,1%
Ciclos Combinados de Gas	6.111	-84,6%
<b>Total <sup>(2)</sup></b>	<b>132.499</b>	<b>-21,4%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(1) Incluye 72 GWh y 78 GWh de producción con pilas de combustible en 2024 y 2023, respectivamente.

Nota: Cifras reportadas netas de operaciones durante el periodo.

## Comercialización

A cierre de diciembre de 2024 Iberdrola cuenta con 31,5 millones de contratos, un 3,6% más que a cierre de 2023, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	Iberia <sup>(1)</sup>	Reino			Resto del Mundo		Vs. 2023
		Unido	Brasil	Mundo	Total		
Contratos de electricidad	10,3	2,5	-	0,03	12,9	-2,5%	
Contratos de gas	1,3	1,8	-	-	3,1	-1,4%	
Smart solutions	11,7	3,0 <sup>(2)</sup>	0,8	-	15,6 <sup>(2)</sup>	10,4%	
<b>Total</b>	<b>23,3</b>	<b>7,3</b>	<b>0,8</b>	<b>0,03</b>	<b>31,5</b>	<b>3,6%</b>	

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

(2) Incluye 2,7 millones de contadores inteligentes instalados en 2024.

## 2.1 España

### Capacidad y producción renovable

A cierre de 2024 Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 22.582 MW (+4,6% frente al 2023), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
	Eólica terrestre	6.351	
Solar FV	4.937	-	4.937
Hidroeléctrica <sup>(2)</sup>	10.823	-	10.823
Mini hidroeléctrica	234	-	234
Baterías	39	-	39
<b>Total Capacidad</b>	<b>22.383</b>	<b>199</b>	<b>22.582</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

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

La potencia **solar fotovoltaica** ha aumentado un +25,0% con respecto al 2023, hasta los 4.937 MW. En el último trimestre de 2024 comenzó la operación comercial de las plantas de Virgen de Areños III



## Evolución operativa

(50 MW) en Palencia y de Guillena (144 MW) en Sevilla, y concluyeron las obras de Fuentes de la Alcarria (129 MW) en Guadalajara.

Asimismo, avanzaron los trabajos en las evacuaciones de las plantas de Velilla (350 MW) en Palencia, Salinas I-III (148 MW) en Cuenca, Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza, Balsicas (100 MW) en Murcia y Caparacena (330 MW) en Granada.

Por otra parte, comenzó la puesta en servicio de la planta de Tagus (380 MW) en Cáceres y se continuó con la instalación de paneles en la planta de Ciudad Rodrigo (316 MW) en Salamanca.

En **eólica**, comenzó el desmontaje de las turbinas existentes para la repotenciación de Molar del Molinar (50 MW) en Albacete y continúan los trabajos para la evacuación de Valdemoro (50 MW) en Burgos. Además, se sigue avanzando en la construcción de los parques Finca San Juan (17 MW) en Tenerife y El Escudo (105 MW) en Cantabria.

En **hidroeléctrica**, a cierre de año se han completado los proyectos de almacenamiento mediante bombeo de Santiago Jares y de Valparaíso, con una capacidad de almacenamiento de, aproximadamente, 2 millones de kWh. También, continúa en ejecución la rehabilitación del Grupo 3 de Torrejón y del Grupo 1 de Valdecañas. En 2024 se almacenaron mediante bombeo 7.725 GWh, un +11,2% más que en el año anterior.

La **producción renovable** de los doce meses ha alcanzado los 33.363 GWh (+13,2%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	9.336	290	9.626
Solar FV	3.150	-	3.150
Hidroeléctrica <sup>(2)</sup>	20.159	-	20.159
Mini hidroeléctrica	429	-	429
<b>Total Producción</b>	<b>33.073</b>	<b>290</b>	<b>33.363</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh

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

La producción consolidada por tecnologías, a nivel EBITDA, ha evolucionado de la siguiente manera respecto a 2023:

- La producción eólica terrestre se sitúa en 9.336 GWh, con un descenso del 9,7%.
- La producción hidroeléctrica se situó en 20.159 GWh, aumentando un +30,4% respecto a 2023, destacando los 5.790 GWh producidos en instalaciones de bombeo.
- La producción solar fotovoltaica se situó en 3.150 GWh, aumentando un +9,6%.

## Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España se sitúa en 9.190 MW, en línea con la de 2023, con el siguiente detalle:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 28.676 GWh un 9,8% menos que en el mismo periodo de 2023, disminuyendo la producción nuclear (-5,0%) y la producción de los ciclos combinados (-31,0%) e incrementándose la cogeneración (+4,7%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Nuclear	22.589	-	22.589
C.C. de Gas	4.449	-	4.449
Cogeneración	1.403	235	1.638
<b>Total Producción</b>	<b>28.441</b>	<b>235</b>	<b>28.676</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

## Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en Iberia alcanza los 23,3 millones de contratos a 31 de diciembre de 2024. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	Iberia	%
Contratos de Electricidad	10.309	44%
Contratos de Gas	1.286	6%
Contratos de Smart Solutions	11.741	50%
<b>Total</b>	<b>23.336</b>	<b>100%</b>

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	Iberia	%
Mercado Libre	19.705	84%
Último Recurso	3.632	16%
<b>Total</b>	<b>23.336</b>	<b>100%</b>

Las ventas de electricidad<sup>(1)</sup> de Iberdrola a cierre de 2024 crecen un 1,4% como consecuencia, principalmente, de las mayores ventas a spot y en los mercados a plazo, creciendo como sigue:

Iberia (GWh)	2024 <sup>(1)</sup>	2023 <sup>(1)</sup>	Vs. 2023
Mercado Libre	65.362	65.183	0,3%
PVPC	6.739	6.535	3,1%
Otros mercados	15.344	14.509	5,8%
<b>Total Ventas</b>	<b>87.445</b>	<b>86.228</b>	<b>1,4%</b>

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

Respecto al gas<sup>(1)</sup>, Iberdrola ha gestionado un balance durante el 2024 de 2,71 bcm, de los cuales 0,82 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 1,00 bcm se vendieron a clientes finales y 0,90 bcm 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 renovable

A cierre de 2024 Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.996 MW, en línea con la de 2023.

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
	Eólica terrestre	1.952	
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	19	-	19
Baterías	101	-	101
<b>Total Capacidad</b>	<b>2.980</b>	<b>15</b>	<b>2.996</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

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

En cuanto a **almacenamiento con baterías**, se han firmado contratos clave para el proyecto Harestanes BESS (50 MW), en el que están avanzando las obras según lo previsto y se espera que entre en operación comercial en el primer trimestre de 2025.

## Evolución operativa

El negocio renovable en Reino Unido también está desarrollando proyectos de **eólica marina**, con los proyectos del hub **East Anglia** y los terrenos asegurados en **Escocia**.

En **East Anglia 3** continua la construcción y se iniciaron los trabajos en alta mar durante el último trimestre de 2024. Asimismo, continua la fabricación de monopilotes y de convertidores y los trabajos para la instalación del cable de alta tensión (HVDC).

El proyecto **East Anglia 2** resultó ganador en la sexta ronda de subastas del Reino Unido y se le adjudicó un contrato por diferencias (CfD) para una capacidad de 963 MW. Además, recientemente este proyecto alcanzó la fase de decisión final de inversión (FID) con todos los contratos cerrados. Los trabajos clave de ingeniería y diseño de East Anglia 1 North (c.800 MW) siguen avanzando, con vistas a participar en futuras subastas.

Por último, tras el éxito en la adjudicación de la subasta de suelo marino de ScotWind en 2022, los tres proyectos eólicos marinos, con una capacidad total de 7 GW, siguen avanzando. Estos incluyen dos proyectos flotantes de gran escala en alianza con Shell (3 GW **MarramWind** y 2 GW **Campion-Wind**) y un proyecto de cimentaciones fijas (2 GW, **MachairWind**). Para este último se está avanzando en el estudio de impacto ambiental.

En cuanto a la producción renovable en Reino Unido, ésta ha alcanzado los 7.279 GWh (-2,4% vs 2023), con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
REINO UNIDO			
Eólica terrestre	4.066	15	4.081
Eólica marina	3.190	-	3.190
Solar y baterías	8	-	8
<b>Total Producción</b>	<b>7.264</b>	<b>15</b>	<b>7.279</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA en 2024 ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 4.066 GWh, aumentando un 13,0% respecto al año

anterior, principalmente debido al mayor recurso eólico.

- La producción eólica marina disminuye un 17,0% hasta 3.190 GWh principalmente por un problema de restricciones con un cable de exportación en East Anglia 1, solucionado a principios de octubre.

## Comercialización

A 31 de diciembre de 2024 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,3 millones, un 0,7% más en comparación con el 2023, con el despliegue de contadores inteligentes y más de 2,7 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	
Contratos de electricidad	2.539
Contratos de gas	1.771
Contratos de Smart Solutions	320
Contadores inteligentes	2.713
<b>Total</b>	<b>7.343</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas<sup>(1)</sup>, a cierre de 2024 se han suministrado a clientes 11.632 GWh de electricidad y 18.548 GWh de gas, disminuyendo un 21% y aumentando un 1,1% respectivamente, en comparación con el 2023, debido a una menor demanda media (por clima más suave), menor número de clientes y a la interrupción del negocio de I&C (*Industrial & Commercial*).

## 2.3. Estados Unidos – Avangrid

### Capacidad y producción renovable

A cierre de 2024, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 9.703 MW (+9,9% en comparación con 2023) con el siguiente desglose:

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

## | Evolución operativa

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA <sup>(1)</sup>	MW gestionados sociedades participadas <sup>(2)</sup>	Total <sup>(1)</sup>
Eólica terrestre	7.809	236	8.045
Eólica marina	-	143	143
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar	1.372	12	1.384
<b>Total Capacidad</b>	<b>9.312</b>	<b>391</b>	<b>9.703</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

(2) Incluye la parte proporcional de MW.

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

En **solar fotovoltaica**, los parques de Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW), ambos situados en Oregón, se pusieron en operación comercial (COD) en abril y octubre de 2024 respectivamente, al igual que el parque True North (321 MW) en Texas en diciembre de 2024.

En Ohio se ha continuado con la construcción del parque Powell Creek (202 MW), en el que se ha completado la instalación de los módulos y de la línea de transmisión, con fecha prevista de entrada en operación comercial en 2025. Por último, en California se ha continuado con la construcción del proyecto Camino (57 MW), completándose la instalación de los módulos y con la obtención de los certificados mecánicos necesarios, y con fecha prevista de entrada en operación en 2025.

Además, ha comenzado la construcción del parque Tower (166 MW), ubicado en Oregón.

En **eólica marina** continúan los trabajos de construcción del proyecto Vineyard Wind 1 (806 MW), situado en la costa de Massachusetts.

El proyecto New England Wind 1 (antiguo Park City Wind) fue seleccionado con 791 MW como parte de la licitación (Request For Proposal o RFP) de eólica marina de Massachusetts y dispone de todos los permisos federales necesarios de la Oficina de Gestión de la Energía (Bureau of Energy Management), así como de otros permisos necesarios para la construcción.

Además, en octubre de 2024 se completó la venta de Kitty Hawk North, conservando Avangrid la propiedad y los derechos asociados de Kitty Hawk South.

Por último, Avangrid fue adjudicado con dos áreas de arrendamiento de suelo marino (con potencial de hasta 3 GW) en la subasta del Golfo de Maine, que tuvo lugar en octubre de 2024.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de 2024 se han alcanzado 20.897 GWh (+3,6% en comparación con el 2023), con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA <sup>(1)</sup>	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(2)</sup>	Total <sup>(1)</sup>
Eólica terrestre	18.749	546	19.294
Eólica marina <sup>(3)</sup>	-	39	39
Hidroeléctrica	211	-	211
Solar	1.256	25	1.280
<b>Total production</b>	<b>20.288</b>	<b>610</b>	<b>20.897</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 72 GWh de producción de pilas de combustible

(2) Incluye la parte proporcional de GWh

(3) La producción del parque Vineyard Wind 1 es la anterior a la parada de producción tras la orden por parte de BSEE (Bureau of Safety and Environmental Enforcement)

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

- La producción eólica terrestre aumenta ligeramente, hasta los 18.749 GWh, un 1,2% superior a la del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 1.256 GWh, aumentando un 55,6%, debido a la construcción y entrada en operación de nuevos proyectos (Bakeoven, Daybreak, y True North).

## Evolución operativa

- En cuanto a la producción hidroeléctrica, disminuye hasta 211 GWh (-14,0%) desde 245 GWh de 2023.

## 2.4. México

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

### Capacidad y producción renovable

Al cierre del 2024, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.232 MW, con el siguiente desglose:

MÉXICO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	590
Propia	590
Para terceros	-
Solar FV	642
<b>Total Capacidad</b>	<b>1.232</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción renovable** al cierre de diciembre 2024 ha sido de 2.747 GWh (-3,4% respecto al 2023) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA
Eólica terrestre	1.623
Propia	1.579 <sup>(1)</sup>
Para terceros	44 <sup>(2)</sup>
Solar FV	1.124
<b>Total Producción</b>	<b>2.747</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye Santiago Eólico

(2) Incluye producción de los activos dentro del perímetro de la transacción hasta el 26 de febrero

Por tecnologías, la evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA respecto al 2023 ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.623 GWh, aumentando un +1% debido, principalmente, a la entrada en operación del parque eólico Santiago.
- En cuanto a la producción con energía solar fotovoltaica, alcanza los 1.124 GWh, disminuyendo un 9,3%, principalmente por un menor recurso solar.

### Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada al cierre de diciembre de 2024 es de 1.368 MW. Por su parte, la producción térmica a cierre de diciembre alcanzó los 16.389 GWh, un 69,6% inferior a la generada en el año anterior debido, en su mayor parte, a la transacción indicada anteriormente.

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA
Ciclos Combinados de Gas	1.166
Propia	1.166
Para terceros	-
Cogeneración	202
<b>Total Capacidad</b>	<b>1.368</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

	GWh
Ciclos Combinados de Gas	15.001
Propia	8.890
Para terceros	6.111
Cogeneración	1.388
<b>Total Producción</b>	<b>16.389</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

### Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de diciembre de 2024 ascienden a 22.905 GWh (-59,5% vs. mismo periodo del año anterior) con el siguiente desglose:

## Evolución operativa

GWH	2024	2023
CFE	6.154	39.963
Privados	16.751	16.598
<b>Total Ventas</b>	<b>22.905</b>	<b>56.561</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

## 2.5. Brasil – Neoenergía

A cierre de 2024, la **capacidad renovable** instalada en Brasil se sitúa en 3.862 MW (en línea con el 2023) con el siguiente desglose:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de 2024 se han alcanzado los 11.137 GWh (-17,9% frente 2023), debido al acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras en 2023, por el que Neoenergía aumentó su participación en la central de Dardanelos hasta el 100% (261 MW), dejando de tener participación en Baguarí (51% de 140 MW) y Teles Pires (51% de 1.820 MW), con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh		Total
	Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	
Eólica terrestre	5.339	-	5.339
Hidroeléctrica	3.284	2.267	5.551
Solar FV	247	-	247
<b>Total Producción</b>	<b>8.869</b>	<b>2.267</b>	<b>11.137</b>

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 5.339 GWh, que ha aumentado un 7,3% debido a la mayor potencia media operativa en el parque de Oitis.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, se sitúa en 3.284 GWh (-37%) debido al mencionado acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras.
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 247 GWh, aumentando un 1,7%, debido a la mayor potencia media operativa debido a la finalización del Complejo Luzia en el 2023.

## Capacidad y producción térmica

A cierre de 2024, Iberdrola cuenta con una capacidad térmica en Brasil de 550 MW.

La producción térmica de Iberdrola en 2024 ha alcanzado los 87 GWh (-7,3% en comparación con el 2023) debido al fin del contrato PPA de Termope en mayo de 2024, de tal forma que la planta ha estado fuera de contrato de mayo a octubre de 2024. En octubre se firmó un nuevo contrato de capacidad.

## Comercialización

Las ventas de electricidad en 2024 descienden a 12.672 GWh (-23,7% vs. 2023) con el siguiente desglose:

GWh	2024	2023
PPA	7.150	11.128
Mercado libre	5.523	5.475
<b>Total Ventas</b>	<b>12.672</b>	<b>16.603</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## 2.6. Resto del Mundo

### Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo alcanza los 4.102 MW, un 15,0% más respecto al año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.041
Eólica marina	1.322
Solar	665
Baterías	75
<b>TOTAL</b>	<b>4.102</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- En **Alemania** continúan las obras del proyecto Boldekow (56 MW), en Mecklemburgo-Pomerania Occidental;
- En **Italia** avanza la construcción del **proyecto Fenix (243 MW)** en Sicilia y de los proyectos **Limes 10 y 15 (54 MW)** en Lacio.
- En **Francia** se ha celebrado una subasta regulada fotovoltaica y se ha conseguido la adjudicación del **proyecto de Maubec de 8,5 MW**.
- En **Australia** han comenzado los trabajos del proyecto **Broadsound PV (381 MW)** en la región de **Queensland**.

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

- En **Francia** se ha celebrado una subasta regulada eólica terrestre y se ha conseguido la adjudicación del **proyecto de Sévigny con 17 MW**.
- En **Portugal** ha comenzado la construcción del proyecto **Tamega eólico (274 MW)** emplazado en los distritos de Vila Real y Braga, al norte de Portugal. El proyecto combina la energía eólica con la energía hidroeléctrica, ya operativa.
- En **Grecia** han empezado los trabajos del proyecto **Gatza (23 MW)**.

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

- En **Alemania** en el proyecto offshore **Baltic Eagle (476 MW)**, se han instalado el 100% de las turbinas. Mientras tanto, en el proyecto **Windanker (315 MW)** ha comenzado la fabricación de monopilotes.
- En **Francia** el parque offshore **Saint Brieu (496 MW)**, se puso en operación completa en mayo de 2024.
- En **Australia** se continúa con los trabajos de desarrollo del proyecto **Aurora Green**, con una licencia de viabilidad para una capacidad estimada de **3 GW**, que fue adjudicada en 2024. Estos trabajos incluyen la tramitación de los permisos medioambientales y el estudio de las condiciones del suelo marino sobre el que se dispone de exclusividad de desarrollo, habiéndose iniciado la campaña geofísica en enero del 2025.





## | Evolución operativa

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

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania		56		826	882
Australia	1.025	352	75		1.452
Grecia	415	6			421
Hungría	158				158
Francia	118			496	614
Portugal	92	185			277
Polonia	213				213
Chipre	20				20
Rumanía					
Italia		65			65
<b>Total</b>	<b>2.041</b>	<b>665</b>	<b>75</b>	<b>1.322</b>	<b>4.102</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en 2024 un total de 7.916 GWh, un 31,0% más que en el año anterior.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante **eólica terrestre** en el periodo un 5,6% respecto al 2023 gracias, principalmente, a las incorporaciones de nueva capacidad operativa en Australia, con la puesta en marcha de Flyers Creek (146 MW) en Polonia, con las instalaciones Podlasek (15,5 MW) y de Wolka Dobrynska (34,5 MW). Por su parte, la producción con **eólica marina** (Francia y Alemania) aumenta un 111% alcanzando los 2.593 GWh principalmente por la instalación del parque Saint Briec en Francia y de Baltic Eagle en Alemania. Además, la producción mediante **solar fotovoltaica** se sitúa en 711 GWh en el periodo, frente a los 446 GWh del 2023, por la puesta en marcha de nueva capacidad en Australia (+70%), Italia (+24%) y Portugal (+47%).

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	MW
Alemania			1.388	1.388
Australia	2.213	505		2.718
Grecia	977	7		984
Hungría	300			300
Francia	197		1.206	1.403
Portugal	221	158		380
Polonia	598			598
Chipre	81			81
Rumanía <sup>(1)</sup>	24			24
Italia		41		41
<b>Total</b>	<b>4.611</b>	<b>711</b>	<b>2.593</b>	<b>7.916</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Producción hasta 31/07/2024 por desinversión de Mihai Viteazu

## 3. Otros aspectos

### 3.1 Remuneración al accionista

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

Además, en línea con los resultados del 2024, el Consejo de Administración de Iberdrola propondrá, en la próxima Junta General de Accionistas, un aumento del **dividendo con cargo a los resultados del 2024 del +15%, alcanzando una remuneración de 0,635 euros brutos por acción**. Para ello, propondrá una retribución complementaria de 0,404 euros brutos por acción y el tradicional **dividendo de involucración de 0,005 euros brutos por acción** (en caso de que se alcance el quórum necesario), que deberán ser aprobados por la Junta General de Accionistas.





# Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

## | Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Durante 2024, tras la operación de desinversión de los activos de generación térmicos, se ha registrado la plusvalía de la transacción bajo el epígrafe de “Otros resultados de explotación”, con un impacto positivo en EBITDA de 1.717,1 M Eur y de 1.165,2 M Eur en Beneficio Neto. Además, en este mismo epígrafe se han contabilizado las operaciones de Kitty Hawk en el tercer trimestre (importe de 146 M Eur y plusvalía de 77 M Eur) en Estados Unidos, y en el cuarto trimestre, la clasificación como activo mantenido para la venta de Baixo Iguazú, en Brasil, por importe de 160 M Eur y con una minusvalía de 51 M Eur.

Todo ello más que compensado, a nivel de Beneficio Neto, por eficiencias y ajustes, principalmente contabilizados en la línea de Amortizaciones y Provisiones, la mayor parte en renovables terrestres y en Estados Unidos, debido a las grandes perspectivas de inversión en redes y el retraso esperado en desarrollar el pipeline por nuestra estrategia más selectiva en renovables.

Las cifras más destacables de los resultados de 2024 son las siguientes:

M Eur	2024	2023	Vs. 2023	2024 Ajustado
CIFRA DE NEGOCIOS	44.739,3	49.334,9	-9,3%	44.739,3
MARGEN BRUTO	23.876,1	23.301,5	+2,5%	23.876,1
EBITDA	16.847,7	14.417,4	+16,9%	15.216,1
EBIT	9.729,1	8.973,1	+8,4%	9.596,9
BENEFICIO NETO	5.611,9	4.802,8	+16,8%	5.529,8

El **Margen Bruto** crece un +2,5% hasta los **23.876,1 M Eur** (+3,0% excluyendo el efecto del tipo de cambio), gracias a la mejora en los aprovisionamientos, que se reducen un 19,9% frente al 2023, mientras que los ingresos se reducen en menor medida, situándose un 9,3% por debajo del valor reportado en 2023.

El **Gasto Operativo Neto** (GON) se sitúa en 4.461,7 M Eur, disminuyendo un 27,3% respecto al 2023, principalmente por la contabilización del +1.717 M Eur de la plusvalía por la venta de los activos de ge-

neración térmicos. Excluyendo plusvalías, ajustes y eficiencias, el Gasto Operativo Neto mejora un 0,7%.

Por su parte, la partida de **Tributos** se sitúa en 2.566,6 M Eur en 2024, mejorando un 6,6% con respecto a 2023, principalmente por la recuperación del gasto del Bono Social de los años 2017-2021 (183 M Eur) y la recuperación del canon hidroeléctrico de 2022 (79 M Eur). Excluyendo estos impactos, los Tributos aumentan un 2,9%, alcanzando los 2.828,6 M Eur, representando España el 57% de los mismos, mientras que Estados Unidos y Reino Unido suponen el 22% y el 20%, respectivamente.

Con todo ello, el **EBITDA reportado** de 2024 crece un +16,9% hasta **16.847,7 M Eur**, respecto al contabilizado en 2023, gracias al buen desempeño de los dos negocios.

- Por un lado, el negocio de **Redes** crece un 6,9% por el incremento de tarifas en Reino Unido y Estados Unidos y por la mayor base de activos en todas las geografías.
- Por otro lado, el negocio de **Producción de Electricidad y Clientes** aumenta su contribución un 21,9%, gracias a la nueva capacidad renovable, con más de 2.600 MW instalados en 2024 (de los que 710 MW son de eólica marina), al desempeño excelente de las instalaciones de bombeo, a la mayor producción hidroeléctrica y a los buenos márgenes de comercialización en España y Reino Unido (incrementando el porcentaje de PPAs de largo plazo con clientes industriales), así como por el impacto positivo de la transacción por la desinversión de los activos de generación térmicos.

- El **EBITDA ajustado<sup>(1)</sup>** de 2024 se sitúa en **15.216,1 M EUR**, un 5,5% más que en 2023.
- Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 30,8%, por provisiones relacionadas principalmente en el negocio renovable terrestre en

<sup>1</sup> Incluyendo los efectos asociados a las plusvalías/minusvalías por las operaciones de desinversión de activos de generación térmicos, Kitty Hawk y Baixo Iguazú, así como ajustes y eficiencias (eólica terrestre en Estados Unidos, otros proyectos renovables, eficiencias y otros)

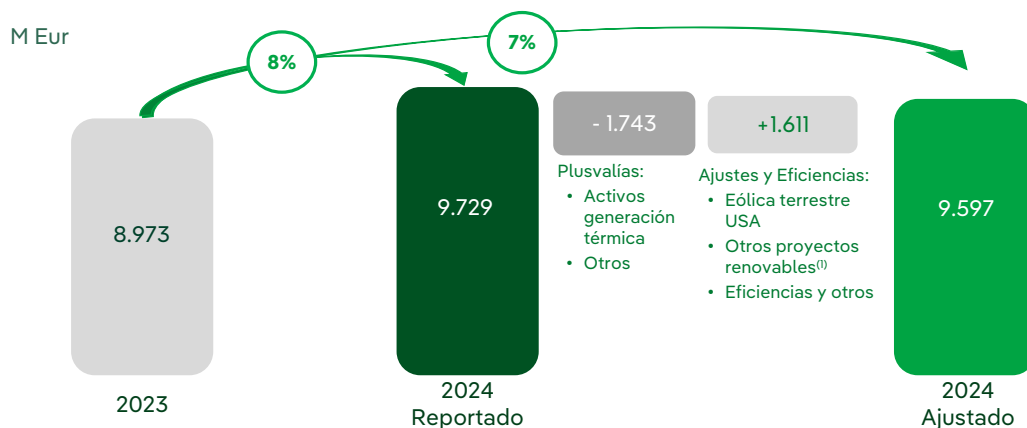
## | Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Estados Unidos y otros proyectos renovables, alcanzando los 7.118,7 M Eur:

- La partida de **Amortizaciones** aumenta un 6,7% hasta los 5.008,5 M Eur (+7,2% en moneda local) debido, fundamentalmente, al crecimiento del Grupo debido a la mayor base de activos.
- Por su parte, las **Provisiones** se sitúan en 2.110,2 M Eur debido a las provisiones de activos renovables terrestres principalmente en Estados Unidos, debido a las grandes perspectivas de inversión en redes y el retraso esperado en desarrollar el pipeline por nuestra estrategia más selectiva en renovables.

Excluyendo ajustes, las Amortizaciones y Provisiones crecen un 3,2% hasta los 5.619 M Eur debido a la mayor base de activos, donde las Provisiones mejoran debido a las menores provisiones por insolvencias.

Como consecuencia, el **EBIT reportado** aumenta un 8,4% respecto a 2023 hasta 9.729,1 M Eur, siendo este crecimiento del 7,0% en términos ajustados (excluyendo las plusvalías/minusvalías por las operaciones de venta de los activos de generación térmicos, Kitty Hawk y Baixo Iguazú), así como ajustes y eficiencias mencionados anteriormente.



(1) Principalmente en Polonia, Vietnam y Japón

El **Resultado Financiero Neto** mejora en +611,9 M Eur en 2024, en comparación con los -2.186,6 M Eur de 2023, hasta los -1.574,7 M Eur debido a lo siguiente:

- El resultado de deuda mejoró en +60 M Eur, principalmente por el menor coste (+55 M Eur) y la depreciación del real brasileño (+57 M Eur), a pesar del mayor saldo medio (-52 M Eur).
- El resultado por “derivados y otros” mejora +552 M Eur, con el siguiente desglose: +280 M Eur por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio, (principalmente por la desinversión de los activos de generación térmicos compensado

a nivel fiscal) ya que la operación se realiza en dólares, al igual que la plusvalía, pero fiscalmente se contabiliza en pesos por lo que es necesario hacer coberturas peso-dólar y +272 M Eur por el mayor ingreso por capitalización de intereses (163 M Eur) y otros extraordinarios relativos, principalmente, a intereses derivados de sentencias positivas en España por importe de 67 M Eur.

El coste de la deuda disminuye en 16 puntos básicos, desde 4,97% hasta 4,81%. Este menor coste se debe, principalmente, a la disminución de los tipos de interés en Brasil. En este país, el impacto de la

## | Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

inflación en la deuda se compensa parcialmente por el beneficio operativo de las distribuidoras, que está ligado a la inflación al igual que la política de tipos de interés.

La partida de **Resultados de Sociedades por el Método de Participación** a cierre de 2024 se sitúa en -56,2 M Eur, por debajo de los 217,8 M Eur registrados en 2023 como consecuencia, principalmente, del intercambio de activos hidroeléctricos realizados el año pasado en Brasil, que generó una plusvalía de 230 M Eur.

Los **Impuestos** en el periodo alcanzan los 2.150,3 M Eur, creciendo un 33,6% durante 2024, como consecuencia de los mayores resultados y de la plusvalía por la desinversión en activos de generación térmicos, efectos que se han traducido en impuestos adicionales por importe de 552 M Eur, con un impacto de tipo de cambio de 276 M Eur, compensados

parcialmente por los efectos derivados de los ajustes y eficiencias.

La tasa de impuestos, excluyendo impactos extraordinarios, se sitúa en el 25,2% (frente al 23,2% del 2023) por la plusvalía mencionada anteriormente y por la mayor tasa nominal de Reino Unido.

Por su parte, los **Minoritarios** decrecen un 43,2%, hasta los 335,9 M EUR, por menor resultado en 2024 de Neoenergía debido a la plusvalía del intercambio de activos con Electrobras en 2023, y de East Anglia 1, por el problema operativo que afectó al parque y que ya está subsanado.

El **Beneficio Neto Reportado** alcanza **5.611,9 M Eur**, un **16,8%** por encima de los 4.802,8 M Eur de 2023. Excluyendo las plusvalías y los ajustes y eficiencias explicados anteriormente, el **Beneficio Neto Ajustado** alcanza los 5.529,8 M Eur (+15,1%).

Con el objetivo de aportar mayor transparencia a los resultados del Grupo, se detallan debajo las diferencias entre cifras reportadas y ajustadas:

Eur M	Reportado 2024	Plusvalías	Ajustes y Eficiencias	Ajustado 2024	Ajustado 2024 vs. 2023 (%)
<b>Margen Bruto</b>	<b>23.876</b>	-	-	<b>23.876</b>	<b>+2,5</b>
Gasto Operativo Neto	-4.462	-1.744	+111	-6.095	-0,7
Tributos	-2.567	+2	-	-2.565	-6,7
<b>EBITDA</b>	<b>16.848</b>	<b>-1.742</b>	<b>+111</b>	<b>15.216</b>	<b>+5,5</b>
Amortizaciones y Provisiones	-7.119	-	+1,499	-5.619	+3,2
<b>EBIT</b>	<b>9.729</b>	<b>-1.742</b>	<b>+1.611</b>	<b>9.597</b>	<b>+7,0</b>
Resultado Financiero Neto	-1.575	-	-	-1.575	-28,0
Resultado Soc. Método Participación	-56	-	+104	48	-78,1
Impuestos	-2.150	+573	-427	-2.005	+24,5
Minoritarios	-336	-14	-186	-535	-9,5
<b>Beneficio Neto</b>	<b>5.612</b>	<b>-1.184</b>	<b>+1.102</b>	<b>5.530</b>	<b>+15,1</b>



# Resultados por negocios

# 1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	2024	vs 2023
Cifra de Ventas	18.884,2	+2,8%
Margen Bruto	10.645,5	+6,7%
EBITDA	6.423,0	+6,9%
EBIT	3.894,9	+11,8%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un +6,9% hasta los 6.423,0 M Eur, impulsado por la mayor base de activos regulados y las mayores tarifas.

## 1.1 España - i-DE

(M de Eur)	2024	vs 2023
Cifra de Ventas	1.914,6	-1,3%
Margen Bruto	1.914,1	-1,0%
EBITDA	1.542,6	-0,7%
EBIT	855,6	-4,8%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en España se sitúa en 1.914,1 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en 2023 y la regularización de la base de activos.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 1.542,6 M Eur, en línea con el año pasado (-0,7%), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 2,2% y se sitúa en 295,8 M Eur.

El EBIT del negocio de redes España se cifra en 855,6 M Eur (-4,8%), tras descontar las Amortiza-

ciones y Provisiones, que alcanzan los 687,0 M Eur (+5,0%) por reversión de provisiones y mayor base de activos.

## 1.2 Reino Unido

(M de Eur)	2024	vs 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	1.967,1	+11,0%	+8,0%
Margen Bruto	1.899,1	+14,5%	+11,5%
EBITDA	1.463,2	+18,8%	+15,6%
EBIT	1.081,4	+32,7%	+29,1%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de redes en Reino Unido aumenta un +14,5% (+11,5% en moneda local) y se sitúa en 1.899,1 M Eur, gracias a la mayor contribución del negocio de distribución, tras la entrada del nuevo marco regulatorio ED2 y la creciente demanda.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA crece un 18,8% hasta los 1.463,2 M Eur (+15,6% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 299,8 M EUR, disminuyendo un 1,5% (-4,1% en moneda local) por menor servicio exterior, tras la recuperación parcial de una provisión contabilizada en 2023.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 8,3% hasta 381,8 M Eur (-10,8% en moneda local) por la extensión de vida útil de 40 a 60 años de determinados activos, creciendo el EBIT un 32,7% hasta 1.081,4 M Eur (+29,1% en moneda local).

## 1.3 Estados Unidos

	IFRS (M Eur)		
	2024	vs 2023	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	6.221,3	+4,1%	+4,3%
Margen Bruto	4.016,2	+7,1%	+7,3%
EBITDA	1.329,4	-5,1%	-4,9%
EBIT	431,3	-18,1%	-18,0%

	US GAAP (M USD)	
	2024	vs 2023
Cifra de Ventas	7.179,6	+6,1%
Margen Bruto	4.793,5	+9,8%
EBITDA	1.991,1	+2,1%
EBIT	995,4	-1,8%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un +7,1% (+7,3% en moneda local) hasta los 4.016,2 M Eur, principalmente por la mayor contribución de las mayores tarifas de los nuevos rate cases, especialmente en el estado de Nueva York, que más que compensan un efecto negativo por diferencias en la contabilidad entre IFRS y GAAP y las mayores tarifas reconocidas en Nueva York en el cuarto trimestre de 2023.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos se sitúa en 1.329,4 M Eur (-5,1%; -4,9% en moneda local), una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 2.122,9 M Eur, que aumenta un +15,8% (+16,1% en moneda local), afectado por mayor coste de personal y por los mayores gastos de tormentas, en su mayor parte reconciliables en el Margen Bruto.

El EBIT se sitúa en 431,3 M Eur (-18,1%; -18,0% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan ligeramente, un 2,8%, (+3,0% en moneda local).

## 1.4. Brasil

(M de Eur)	2024	vs 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	8.782,7	+1,2%	+9,1%
Margen Bruto	2.817,5	+6,8%	+15,1%
EBITDA	2.087,9	+14,3%	+23,2%
EBIT	1.526,6	+22,7%	+32,2%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 6,8% (+15,1% en moneda local) hasta llegar a los 2.817,5 M Eur, gracias a la mayor contribución del negocio de distribución, fundamentalmente por el aumento de la demanda y las mejores tarifas, además de por una mayor contribución del negocio de transmisión. La comparativa se ve impactada positivamente por un efecto extraordinario negativo registrado en 2023 (+306 M EUR) relativo a retrasos en una línea de transmisión, pero negativamente por la evolución del tipo de cambio (219 M Eur).

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto disminuye un 10,0% hasta los 724,5 M Eur (-3,0% en moneda local) como consecuencia de la clasificación como mantenidas para la venta de los activos de transporte de la transacción con GIC (fondo soberano de Singapur) en 2023, por lo que el EBITDA aumenta un 14,3% respecto a 2023 hasta 2.087,9 M Eur (+23,2% en moneda local).

Por su parte, el EBIT aumenta un +22,7% hasta los 1.526,6 M Eur (+32,2% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que disminuyen un 3,6% hasta 561,2 M Eur por la depreciación del real brasileño pero aumentan un 3,9% en moneda local, fundamentalmente por el incremento de la base de activos.

## 2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	2024	vs 2023
Cifra de Ventas	26.289,4	-17,0%
Margen Bruto	13.256,5	-1,5%
EBITDA	10.486,9	+21,9%
EBIT	6.052,0	+3,9%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 10.486,9 M Eur (+21,9%), impulsado por la plusvalía por la desinversión de los activos de generación térmicos y la mejora operativa, siendo la generación libre de emisiones del 84%.

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

### 2.1 España

(M de Eur)	2024	vs 2023
Cifra de Ventas	15.180,7	-8,1%
Margen Bruto	7.077,1	+1,0%
EBITDA	4.617,0	+8,0%
EBIT	3.390,0	+4,0%

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el periodo se sitúa en 7.077,1 M Eur (+1,0% respecto al 2023), impulsado por la mayor producción renovable gestionable (+4,7 TWh), incluyendo almacenamiento por bombeo, y por el menor coste de aprovisionamiento, que compensa

los menores precios. El 90% de la producción ha sido libre de emisiones.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta hasta 1.188,3 M Eur (+5,8%) con respecto al 2023 por un mayor servicio exterior, debido a la actividad comercial y a la operación y mantenimiento. Por su parte, los Tributos disminuyen un 21,0% hasta 1.271,8 M Eur, principalmente por la recuperación de los costes del bono social de los años 2017-2021 (183 M Eur) y la devolución del canon hidroeléctrico correspondiente al 2022 (79 M Eur), que más que compensan el mayor gasto por la reactivación en 2024 del Impuesto al Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE), por el canon hidroeléctrico por mayor producción y por la subida de la tasa Enresa.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA aumenta un 8,0% hasta los 4.617,0 M Eur. La partida de Amortizaciones y Provisiones se sitúa en 1.227,0 M Eur (+20,5%), por la mayor capacidad eólica y solar fotovoltaica puesta en marcha, así como por la repotenciación y el saneamiento de algunos activos. Con ello, el EBIT crece un 4,0% hasta 3.390,0 M Eur.

### 2.2 Reino Unido

(M de Eur)	2024	vs 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	5.947,6	-35,7%	-37,4%
Margen Bruto	2.964,9	-4,5%	-7,0%
EBITDA	1.806,9	-13,4%	-15,7%
EBIT	1.152,2	-14,9%	-17,1%

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 2.964,9 M Eur (-4,5% respecto a 2023; -7,0% en moneda local) dado que la mayor producción y los mejores precios en eólica terrestre se han visto compensados por dos efectos extraordinarios que afectan a la comparativa, como son la recuperación del déficit de tarifa de 2022 en 2023 (400 M Eur)



## | Resultados por negocios

y un contratiempo operativo en un parque eólico marino (-138 M Eur), que fue subsanado en octubre.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 1.806,9 M Eur (-13,4%; -15,7% en moneda local), tras descontar el Gasto Operativo Neto que aumenta un 4,3% respecto al año pasado, hasta los 738,8 M Eur (+1,5% en moneda local), como consecuencia del incremento de la plantilla media y un mayor servicio exterior en el negocio renovable; adicionalmente, los Tributos aumentan un 35,6% hasta los 419,3 M Eur, principalmente por mayores gastos del impuesto “windfall tax” (“Electricity Generator Levy”) y del programa “Energy Company Obligation”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 10,7% hasta 654,7 M Eur (-13,1% en moneda local) por los menores costes de captación en el negocio de clientes, por lo que el EBIT se sitúa en 1.152,2 M Eur (-14,9% desde 2023; -17,1% en moneda local).

## 2.3 Estados Unidos

(M de Eur)	2024	vs 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	1.530,6	+11,4%	+11,7%
Margen Bruto	1.295,0	+15,7%	+16,0%
EBITDA	978,0	+42,6%	+42,9%
EBIT	(971,5)	-	-

### a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable al margen bruto en EE.UU. aumenta un 15,7% y se sitúa en 1.295,0 M Eur (+16,0% en moneda local) debido tanto a mayores precios como a la evolución positiva de la flota de generación flexible, así como por la mayor producción renovable (+3%).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 30,2% hasta los 263,0 M Eur (-30,1% en moneda local), funda-

mentalmente por la mejora en servicios exteriores debido a las provisiones registradas en 2023 por los proyectos de eólica marina cancelados (Park City Wind y Commonwealth Wind) y por la plusvalía derivada de la venta parcial de los activos de Kitty Hawk (85 M Eur). Por su parte, los Tributos disminuyen un 4,0% hasta 54,0 M Eur (-3,9% en moneda local). Con ello, el EBITDA aumenta un 42,6% hasta 978,0 M Eur (+42,9% en moneda local).

La contribución al EBIT del negocio se sitúa en -971,5 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 1.949,5 M Eur (+229,6%; +230,2% en moneda local) principalmente debido a ajustes contables en el negocio de eólica terrestre y solar (1.308 M Eur), como consecuencia de las grandes perspectivas de inversión en redes y el retraso esperado en desarrollar el pipeline por nuestra estrategia más selectiva en renovables.

## 2.4 México

(M de Eur)	2024	vs 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	1.720,8	-42,8%	-42,7%
Margen Bruto	634,4	-43,9%	-43,8%
EBITDA	2.140,8	+172,5%	+173,0%
EBIT	2.027,1	+213,7%	+214,3%

Cabe destacar que el negocio en México continúa utilizando el dólar como moneda funcional.

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México se sitúa en 634,4 M Eur (-43,9% respecto a 2023; -43,8% en moneda local), afectado por la desinversión de los activos de generación térmicos, al producirse la desconsolidación de los activos vendidos, ya que en 2024 sólo aportan margen hasta el momento de la venta (26 de febrero de 2024).

## b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 2.140,8 M Eur (+172,5%), impactado por la plusvalía por la desinversión de los activos de generación térmicos (+1.717 M Eur) registrada en “Otros Resultados de Explotación”, e incluido dentro del Gasto Operativo Neto.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 113,7 M Eur, bajando un 18,4% respecto al mismo periodo de 2023 (-18,2% en moneda local), afectadas por la venta de los activos ya mencionada. Finalmente, el EBIT se sitúa en 2.027,1 M Eur (+213,7%).

## 2.5 Brasil

(M de Eur)	2024	vs 2023	Moneda local
Cifra de Ventas	541,4	-26,8%	-21,1%
Margen Bruto	361,4	-18,4%	-12,0%
EBITDA	226,5	-34,9%	-29,8%
EBIT	115,8	-52,8%	-49,1%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil se sitúa en 361,4 M Eur (-18,4% respecto a 2023; -12,0% en moneda local), debido a que la menor contribución del negocio térmico no es compensada por la mayor aportación de C.H de Dardanelos (respecto a la C.H. de Baguari en 2023) tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Electrobras.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 134,1 M Eur, aumentando un 42,1% (+53,2% en moneda local) principalmente por la clasificación del activo hidroeléctrico “Baixo Iguazú” como mantenido para la venta por 298 M BRL. El EBITDA se sitúa en 226,5 Eur (34,9% menos que en 2023; -29,8% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan 7,8% hasta 110,7 M Eur (+16,2% en moneda local) debido a la mayor amortización de Dardanelos

respecto a Baguari y a la mayor potencia operativa media eólica, situándose el EBIT en 115,8 M Eur (-52,8% menos que en 2023, -49,1% en moneda local).

## 2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	2024	vs 2023
Cifra de Ventas	1.876,4	+86,4%
Margen Bruto	924,8	+43,4%
EBITDA	721,1	+71,7%
EBIT	338,5	+50,2%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 43,4%, alcanzando los 924,8 M Eur, debido a la mayor producción (+31%) como consecuencia de la entrada en operación del parque eólico marino de Saint Briec (496 MW, Francia), que está operando con toda su capacidad desde mayo, y por la mayor potencia media operativa eólica terrestre en Australia, Polonia y Grecia.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA aumenta un 71,7% hasta 721,1 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que mejora un 9,7% hasta situarse en 192,1 M Eur, gracias a la recuperación de costes derivada de algunos proyectos reclamada a los proveedores.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 96,5% hasta 382,6 M Eur por la instalación de los parques eólicos marinos de Saint Briec (496 MW) en Francia y de Baltic Eagle (476 MW) en Alemania. Finalmente, el EBIT crece un 50,2% hasta 338,5 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.

Cabe destacar que, a pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es la corporación del grupo Iberdrola, Iberdrola S.A., con el fin de favorecer un mejor análisis, éste se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

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



# Análisis del Balance

## Periodo enero a diciembre de 2024

	2024	Vs. 2023
Total activos	158.293	+5,5%
Inmovilizado material	94.461	+7,6%
Inmovilizado inmaterial	20.255	+0,0%
Inversiones financieras permanentes	13.032	+33,8%
Patrimonio neto	61.051	+1,3%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de diciembre de 2024, un Activo Total de 158.293 M Eur, un aumento de 8.260 M Eur respecto a diciembre de 2023.

### 1. Inmovilizado

Las inversiones brutas orgánicas realizadas durante 2024 ascendieron a 11.946 M Eur, un 5% más que en 2023. Por su parte, las inversiones inorgánicas relativas a las operaciones de Electricity North West (ENW) y de compra de los minoritarios de Avangrid alcanzan los 5.115 M Eur, siendo el total de inversión 16.879 M Eur. Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Dic 2024	%
<b>Negocio Redes</b>	<b>6.280,9</b>	<b>52,6%</b>
España	586,0	
Reino Unido	1.493,1	
Estados Unidos	2.540,6	
Brasil	1.661,2	
<b>Negocio Renovables</b>	<b>4.701,2</b>	<b>39,4%</b>
España	1.002,7	
Reino Unido	1.002,0	
Estados Unidos	1.380,5	
Brasil	33,7	
México	31,5	
RdM	1.250,8	
<b>Negocio Generación y Clientes</b>	<b>714,7</b>	<b>6,0%</b>
España	411,1	
Reino Unido	199,9	
México	96,6	
Brasil	5,1	
RdM	2,0	
<b>Otros Negocios</b>	<b>31,7</b>	<b>0,3%</b>
<b>Corporación y Ajustes</b>	<b>217,1</b>	<b>1,8%</b>
<b>Total inversión bruta orgánica</b>	<b>11.945,6</b>	<b>100,0%</b>
<b>Total inversión inorgánica (ENW + Avangrid + otros)</b>	<b>4.933</b>	
<b>Total inversión</b>	<b>16.879</b>	

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y de Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen, aproximadamente, el 92% de las inversiones brutas realizadas durante el año 2024.

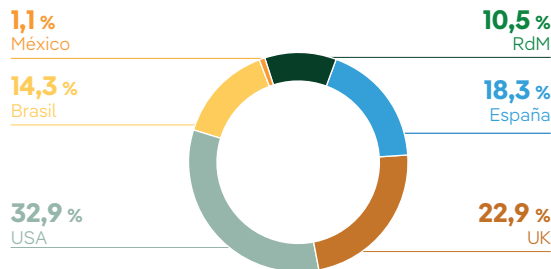


## | Análisis del Balance

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

### Inversiones por áreas geográficas

(enero-diciembre 2024)



Por países, las inversiones brutas crecen en Estados Unidos (+29,7%) y en Reino Unido (+23,9%), representando un 32,9% y un 22,9% del total de inversiones respectivamente. Por su parte, en Brasil aumentan un 2,7%, y representan un 14,3% del total. Las inversiones brutas en España se reducen un 5,6% respecto al mismo periodo de 2023, en México disminuyen un 20,6%, y en el Resto del Mundo lo hacen un 37,3%, principalmente por la inversión destinada en el parque eólico marino de Saint Brieuc en Francia (496 MW) durante el 2023.

## 2. Capital circulante

El capital circulante disminuye en 3.747 M Eur en el ejercicio. La variación se explica, principalmente, por dar de baja los activos mantenidos para la venta derivados de la desinversión de los activos de generación térmicos tras completar la transacción y menores partidas comerciales, compensados parcialmente por mayores existencias por los trabajos del OFTO de East Anglia 3 y un mayor saldo de derivados.

Activos y Pasivos Corrientes	dic-24	dic-23	Var.
<b>Activos netos mantenidos para su enajenación</b>	<b>207</b>	<b>3.622</b>	<b>(3.415)</b>
Activos mantenidos para su enajenación	404	4.719	(4.314)
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	(197)	(1.097)	899
<b>Combustible Nuclear</b>	<b>318</b>	<b>278</b>	<b>40</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.987</b>	<b>2.550</b>	<b>437</b>
<b>Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo</b>	<b>(2.340)</b>	<b>(1.832)</b>	<b>(507)</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9.161	8.906	255
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(11.501)	(10.738)	(762)
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>1.155</b>	<b>1.564</b>	<b>(408)</b>
<b>Instrumentos financieros derivados</b>	<b>240</b>	<b>(208)</b>	<b>448</b>
Instrumentos financieros derivados activos	772	635	137
Instrumentos financieros derivados pasivos	(532)	(843)	312
<b>Instrumentos de capital con características de pasivo financiero</b>	<b>(103)</b>	<b>(110)</b>	<b>7</b>
<b>Provisiones</b>	<b>(795)</b>	<b>(920)</b>	<b>125</b>
<b>Administraciones Públicas e impuestos corrientes</b>	<b>(975)</b>	<b>(502)</b>	<b>(473)</b>
Activos por impuestos corrientes	1.615	1.133	483
Pasivos por impuestos corrientes	(2.591)	(1.635)	(956)
<b>Activo Circulante Neto *</b>	<b>695</b>	<b>4.441</b>	<b>(3.747)</b>

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

## 3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de diciembre de 2024 asciende a 4.773 M Eur y está compuesto por 6.364.251.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

## 4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a diciembre 2024 alcanza los 51.672 M EUR aumentando en 3.840 M desde los 47.832 M EUR a diciembre 2023.

El apalancamiento neto ajustado aumenta en 1,2% hasta 45,4% respecto al 44,2% registrado a diciembre 2023.

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

### Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación <sup>(1)</sup>	Perspectiva <sup>(1)</sup>
<b>Moody's</b>	<b>Baa1</b> (15/06/2012)	<b>Estable</b> (14/03/2018)
<b>Fitch IBCA</b>	<b>BBB+</b> (02/08/2012)	<b>Estable</b> (25/03/2014)
<b>Standard &amp; Poors</b>	<b>BBB+</b> (22/04/2016)	<b>Estable</b> (22/04/2016)

(1) Fecha de último cambio

La estructura de la deuda financiera por divisa<sup>(2)</sup> es la siguiente:

	Dic 2024	Dic 2023
Euro	39,1%	32,3%
Dólar	26,1%	29,9%
Libras	19,8%	19,7%
Real	13,0%	15,4%
Otras divisas	2,0%	2,7%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

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

La estructura de la deuda financiera por tipo de interés<sup>(3)</sup> es la siguiente:

	Dic 2024	Dic 2023
Tipo Fijo	77,2%	73,0%
Tipo Variable	22,8%	27,0%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

(3) Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.596 M en dic-24 y EUR 4.448 M en dic-23)

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

La deuda<sup>(4)</sup> por país se refleja en la siguiente tabla:

	Dic 2024	Dic 2023
Corporación	64,8%	60,4%
Scottish Power	2,5%	3,5%
Avangrid	19,1%	17,9%
Neoenergía	12,8%	15,2%
Otros	0,8%	3,0%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

(4) Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

El desglose de la deuda<sup>(5)</sup> por mercado es el siguiente:

Mercado	Dic 2024	Dic 2023
Bonos Euro	22,8%	22,1%
Bonos Dólar	19,4%	19,5%
Bonos Libra	3,8%	4,9%
Bonos BRL	6,4%	6,0%
Bonos otras divisas	1,9%	0,5%
Pagarés	10,0%	9,6%
Banca multilateral y desarrollo	20,9%	16,4%
Financiación estructurada	0,1%	0,5%
Préstamos y créditos bancarios	9,7%	15,1%
Arrendamientos y otros	5,0%	5,4%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

(5) Deuda bruta ajustada.

## | Análisis del Balance

La nueva financiación sostenible firmada asciende a 9.643 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
<b>Verde</b>	<b>1.362</b>	<b>1.346</b>	<b>1.917</b>	<b>3.170</b>	<b>7.796</b>
Bonos híbridos	700			800	1.500
Bonos senior	162	1.122	1.349	1.662	4.295
Préstamos bancarios		72	68	108	249
Préstamos multilaterales	500			600	1.100
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs		152	500		652
<b>Indexada a indicadores sostenibles</b>	<b>150</b>	<b>1.000</b>	<b>247</b>	<b>450</b>	<b>1.847</b>
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>150</b>			<b>450</b>	<b>600</b>
<b>Líneas de crédito <sup>(6)</sup></b>			<b>247</b>		<b>247</b>
<b>Programas de papel comercial</b>		<b>1.000</b>			<b>1.000</b>
<b>Total nueva financiación Sostenible</b>	<b>1.512</b>	<b>2.346</b>	<b>2.165</b>	<b>3.620</b>	<b>9.643</b>

(6) Líneas de crédito por un total de 1.600 M BRL novadas a operaciones sostenibles en el 2024

De esta manera, la financiación sostenible alcanza un total de 60.053 M EUR incluyendo el acuerdo de financiación Tax Equity Investment y el Project Finance de Vineyard Wind (verdes), las líneas de crédito y el programa de ECP (indexados a indicadores sostenibles). Iberdrola es el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

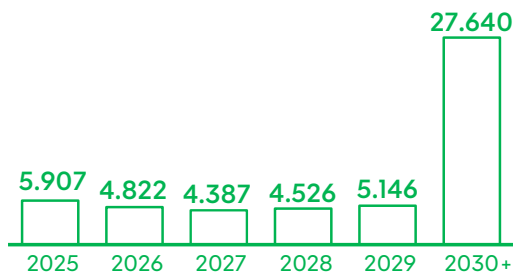
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 20.222 M EUR incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado con contrapartes de elevada

calidad crediticia. Esta liquidez cubre necesidades financieras por importe de 22 meses en el caso base y 15 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	14.243
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.097
Financiación comprometida	1.882
<b>Total</b>	<b>20.222</b>

Nota: posición incluyendo las operaciones firmadas hasta la fecha actual

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda<sup>(7)</sup> con una vida media de 6 años, según muestra la siguiente tabla.



(7) Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2029+



## 5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	Dic 2024	Dic 2023
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	54.390	48.278
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	100	76
Instrumentos derivados pasivos	707	1.034
Arrendamientos	2.799	2.592
<b>Deuda financiera bruta</b>	<b>57.996</b>	<b>51.980</b>
Instrumentos derivados activos	1.026	804
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	95	101
Imposiciones financieras a largo plazo	111	128
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	15	14
Efectivo y equivalentes	4.082	3.019
<b>Total activos tesoreros</b>	<b>5.329</b>	<b>4.066</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>52.667</b>	<b>47.914</b>
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	995	82
<b>Deuda financiera neta ajustada</b>	<b>51.672</b>	<b>47.832</b>

## 6. Ratios financieros

La evolución del apalancamiento y los ratios financieros<sup>(8)</sup> ha sido la siguiente:

	2024	2023
Patrimonio Neto Ajustado <sup>(9)</sup>	62.046	60.374
Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(9)</sup>	51.672	47.832
Apalancamiento neto ajustado	45,44%	44,20%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados <sup>(10)</sup> /Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(9)</sup>	22,9%	23,2%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(9)</sup>	19,4%	18,9%
Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(9)</sup> /EBITDA ajustado	3,40x	3,32x

(8) FFO,RCF y Ebitda de ratios financieros de 2024, corregidos por rotación de activos.

(9) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (995 M EUR a 2024 y 82 M EUR a 2023). Excluyendo las transacciones corporativas este ratio aumentaría hasta el 25,3%.

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

## 7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.836 M EUR, un dato 740 M EUR superior (6,7%) al 2023.

	2024	2023	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	5.611,9	4.802,8	809,2
Amortizaciones y provisiones (+)	7.118,7	5.444,3	1.674,4
Resultados sociedades método participación (-)	56,2	-217,8	274,1
Actualización financiera provisiones (+)	183,5	177,5	6,0
Socios externos (+)	335,9	591,5	-255,6
Dividendos sociedades método participación (+)	61,1	71,7	-10,6
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-102,0	-82,3	-19,7
Deducibilidad fiscal Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	0,0
Otros <sup>(1)</sup> (+)	-330,6	237,4	-568,0
<b>Fondos generados en operaciones (FFO)</b>	<b>13.005,7</b>	<b>11.096,0</b>	<b>1.909,7</b>
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	-	-	-
Rotación de activos (-)	-1.170,2	-	-1.170,2
<b>Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados</b>	<b>11.835,6</b>	<b>11.096,0</b>	<b>739,5</b>
Dividendos <sup>(12)</sup> (-)	1.832,0	2.072,3	240,3
<b>Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado</b>	<b>10.003,6</b>	<b>9.023,7</b>	<b>979,9</b>

(1) **Otros 2024:** Ajuste por partidas deducibles de impuestos (Eur 330,6 Mn).

**Otros 2023:** Ajuste por partidas deducibles de impuestos (Eur 155,5 Mn) y sentencia Bono Social (Eur 81,2 Mn)

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

La variación en el último año de los Fondos Generados en Operaciones Recurrente (FFO Recurrente) se eleva hasta el 10%, al deducir 282 M Eur de la cifra del 2023 de recuperación del déficit comercial del Reino Unido.

## 8. Operaciones financieras

### Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado hasta la fecha 13.158 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Bonos híbridos	700			800	1.500
Bonos sênior	162	1.192	3.605	2.585	7.544
Préstamos bancarios	150	72	68	752	1.042
Préstamos multilaterales	500			920	1.420
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs		152	500		652
Papel comercial		1.000			1.000
<b>Total nueva financiación</b>	<b>1.512</b>	<b>2.416</b>	<b>4.173</b>	<b>5.057</b>	<b>13.158</b>

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
<b>Primer trimestre</b>					
Iberdrola Finanzas	Bono Híbrido verde	700,0	EUR	4,871%	abr-31
Iberdrola Financiación	Préstamo BEI verde	500,0	EUR		dic-33
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	50,0	EUR	3,240%	mar-29
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	100,0	EUR		mar-34
Celpe	Debenture verde	500,0	BRL	CDI+1,18%	mar-29
Elektro	Debenture verde	200,0	BRL	CDI+1,15%	mar-29
Neoenergia Distribuição Brasília	Debenture verde	200,0	BRL	CDI+1,35%	mar-29
Itapebi	Debenture verde	150,0	BRL	CDI+1,25%	mar-29
<b>Segundo trimestre</b>					
Iberdrola International <sup>(4)</sup>	Papel Comercial Sostenible	1.000,0	EUR		
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	145,0	CHF	1,380%	jul-28
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	190,0	CHF	1,563%	jul-31
Iberdrola Finanzas	Bono privado	70,0	EUR	3,350%	jun-31
Cosern <sup>(5)</sup>	Debenture verde	450,0	BRL	CDI+0,96%	mar-31
Cosern <sup>(5)</sup>	Debenture Infraestructura verde	200,0	BRL	IPCA+6,07%	mar-34
Elektro	Debenture verde	900,0	BRL	CDI+0,98%	may-31
Elektro	Debenture Infraestructura verde	300,0	BRL	IPCA+6,26%	may-34
Neoenergia Alto do Parnaíba	Debenture Infraestructura verde	1.100,0	BRL	IPCA+6,42%	may-38
Neoenergia Alto do Parnaíba	Debenture Infraestructura verde	1.000,0	BRL	IPCA+6,42%	may-38
Coelba	Debenture verde	500,0	BRL	CDI+0,95%	jun-29
Coelba	Debenture verde	500,0	BRL	CDI+1,10%	jun-31
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131 verde	38,6	USD		apr-27
Elektro <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131 verde	36,9	USD		jun-27
Coelba (2)	Préstamo BNDES verde	794,0	BRL		jun-34
Iberdrola Financiación	Préstamos ICO verde	29,0	EUR		jun-32



Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
<b>Tercer trimestre</b>					
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	750,0	EUR	3,625%	jul-34
Iberdrola Finanzas	Bono público	750,0	EUR	3,000%	sep-31
Iberdrola Finanzas	Bono público	750,0	EUR	3,375%	sep-35
Iberdrola Finanzas	Bono público	650,0	EUR	2,625%	mar-28
NYSEG	Bono público verde	525,0	USD	5,300%	aug-34
UI	Bono público verde	100,0	USD	5,670%	sep-39
SCG	Bono hipotecario	30,0	USD	5,620%	sep-39
Elektro	Debenture	500,0	BRL	CDI+0,80%	feb-32
Neoenergia Distribuição Brasília <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131 verde	35,7	USD		sep-27
Elektro <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131 verde	35,7	USD		sep-27
Iberdrola Financiación	Préstamo Banco Desarrollo verde	500,0	EUR		jul-41
<b>Cuarto trimestre</b>					
Iberdrola Finanzas	Bono Híbrido verde	800,0	EUR	4,247%	
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	500,0	GBP	5,254%	oct-36
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	350,0	AUD	5,380%	nov-30
Iberdrola Finanzas	Bono público verde	400,0	AUD	5,880%	nov-34
Iberdrola Finanzas <sup>(5)</sup>	Bono privado	1.500,0	NOK	4,592%	oct-36
RG&E	Bono garantía hipotecaria verde	77,0	USD	5,410%	nov-35
CMP	Bono garantía hipotecaria verde	87,0	USD	5,310%	nov-36
CMP	Bono garantía hipotecaria verde	88,0	USD	5,410%	nov-39
RG&E	Bono garantía hipotecaria verde	78,0	USD	5,510%	nov-38
BGC	Bono privado	45,0	USD	5,660%	nov-35
Coelba	Bono público (debenture) verde	790,0	BRL	CDI-0,17%	dic-30
Celpe	Bono público (debenture) verde	700,0	BRL	CDI-0,16%	dic-30
EKTT 7/ Neoenergía Morro do Chapéu	Bono público (infraestructure debenture) verde	432,0	BRL	IPCA+6,56%	dic-38
Iberdrola Financiación	Préstamo bancario sostenible	325,0	EUR		dic-29
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo bancario sostenible	125,0	EUR		dic-29
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131 verde	115,0	USD		dic-29
Afluyente T <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	5	USD		dic-26
Daybreak Solar LLC	Préstamo bilateral <sup>(6)</sup>	197,5	USD		oct-49
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI verde	500,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI	120,0	EUR		A determinar
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI verde	100,0	EUR		A determinar
<b>Hechos posteriores<sup>(6)</sup></b>					
NYSEG <sup>(2)</sup>	Bono público (Titulización)	225,0	USD	4,713%	may-31
NYSEG <sup>(2)</sup>	Bono público (Titulización)	225,0	USD	4,866%	may-34
NYSEG <sup>(2)</sup>	Bono público (Titulización)	260,6	USD	5,162%	may-37
RG&E <sup>(2)</sup>	Bono público (Titulización)	75,3	USD	4,932%	may-37
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI verde	200,0	EUR		A determinar

## Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
EKTT 5/ Neoenergía Lagoa Dos Patos	Préstamo 4131	350,0	BRL		mar-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	6 meses <sup>(6)</sup>	jul-26
Iberdrola Financiación <sup>(5)</sup>	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		jul-29
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	1.500,0	EUR		sep-26
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	5.300,0	EUR	12 meses <sup>(7)</sup>	dic-29

- (1) Contratados swaps de divisa a la moneda de la sociedad  
 (2) Financiación prevista disponer en el 2025-2026  
 (3) Operaciones firmadas después del 31.12.2024  
 (4) Ampliación límite programa ECP de 5.000 a 6.000 M EUR.

- (5) Incluida como hecho posterior en el folleto del trimestre anterior  
 (6) 2 opciones de extensión de 6 meses  
 (7) 1 opción de extensión de 12 meses  
 (8) Préstamo sin recurso

## Operaciones IV Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del tercer trimestre del 2024 hasta la fecha del presente.

### Mercado de capitales

#### Papel comercial

El grupo Iberdrola mantiene activa su participación en los mercados de capitales de corto plazo, emitiendo a niveles competitivos dado el entorno de mercado volátil, motivado por la incertidumbre respecto a las bajadas de los tipos oficiales por parte de los Bancos centrales, la evolución de los datos macroeconómicos y otros factores, como la convocatoria anticipada de elecciones legislativas en Francia en julio y la escalada del conflicto en Oriente próximo. El saldo medio durante el año 2024 ha aumentado en aproximadamente 700 M EUR, incluyendo tanto el programa de papel comercial europeo (ECP), con un saldo de 3.544 M EUR, como el programa de papel comercial de EE.UU. (USCP), con un saldo de 1.869 M USD.

#### Bonos

El Grupo Iberdrola cerró dieciséis emisiones por un total equivalente a 3.258 M EUR:

- Iberdrola Finanzas cerró cuatro emisiones públicas verdes en tres divisas diferentes por un total equivalente a 1.849M EUR:
  - un bono híbrido por importe de 800 M EUR con un cupón de 4,247% para financiar la recompra a la par del bono híbrido del mismo importe emitido en febrero 2019, que tuvo lugar el 7 de febrero de 2025, manteniendo así la cartera de bonos híbridos estable en los 8.250 M EUR, en línea con el plan estratégico.
  - un bono senior de 500 M GBP con vencimiento octubre 2036 y cupón de 5,25%, para financiar parcialmente el parque eólico marino de East Anglia 2 en Reino Unido
  - un bono senior por un total de 750 M AUD en dos tramos de 350 y 400 M AUD, con vencimiento noviembre 2030 y 2034 y cupón de 5,38% y 5,88%, respectivamente. Los fondos obtenidos se asignaron a la financiación de proyectos renovables (solares y baterías) en Australia.
- Avangrid realizó nueve emisiones por un importe total de 1.161 M USD:
  - cuatro bonos verdes con garantía hipotecaria en octubre por un total de 330 M USD desti-

nados a la financiación de proyectos de redes en Estados Unidos con el siguiente detalle:

- ✓ 77 M USD con vencimiento noviembre 2035 y cupón de 5,41%
- ✓ 87 M USD con vencimiento noviembre 2036 y cupón de 5,31%
- ✓ 88 M USD con vencimiento noviembre 2039 y cupón de 5,41%
- ✓ 78 M USD con vencimiento noviembre 2038 y cupón de 5,51%

- una colocación privada por importe de 45 M USD con vencimiento noviembre 2035 y cupón de 5,66%.

- cuatro titulizaciones de bonos públicos en febrero de 2025 por un importe total de 786 M USD. Estos bonos cuentan con el máximo rating, confirmado por S&P (AAA) y Moodys (Aaa), y fueron emitidos en diferentes tramos (4, 7 y 10 años, con posibilidad de extensión de 2 años más) con unos spreads muy competitivos:

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

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

- Asimismo, a través de su filial Neoenergía emitió tres bonos públicos verdes por un total de 1.922 M BRL destinados principalmente a la financiación de proyectos de redes en Brasil:

- dos de 790 y 700 M BRL con vencimiento diciembre 2030 y coste del CDI menos 0,17% y 0,16%, respectivamente.

- un bono infraestructura de 432M BRL con vencimiento noviembre 2038 y coste del 6,56% sobre el IPCA

## Mercado bancario

Iberdrola Financiación firmó dos préstamos bilaterales sostenibles por un valor total de 450 millones de euros, ambos con vencimiento diciembre 2029, que incorporan indicadores medioambientales y sociales.

A través de su filial Neenergía, el Grupo Iberdrola firmó un préstamo verde 4131 por importe de 115 M USD con vencimiento diciembre 2029 para financiar proyectos de construcción y automatización de redes de distribución.

## Banca de desarrollo y multilateral

El grupo Iberdrola firmó cuatro préstamos con el BEI por un total de 920 M EUR, tres durante el cuarto trimestre de 2024 y uno en febrero 2025, de los cuales 800 M EUR son verdes.

- 500 M EUR han sido a través del Fondo del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia, gestionado por el Banco de Inversiones (BEI), para financiar un programa plurianual 2024-2026 de redes de distribución en España.
- Préstamo del Banco de Inversiones (BEI) por importe de 100 M EUR para la promoción de energía renovable en Italia destinado a financiar parcialmente un proyecto solar, que cuenta con una garantía de la Agencia de crédito a la Exportación Italiana (SACE).
- Por último, 200 M EUR para la financiación de Redes Inteligentes a través de un préstamo directo del BEI.

## Financiación estructurada

Avangrid firmó la financiación para un proyecto por la que recibió 197 M USD con vencimiento octubre 2049, de los cuales 102 M USD se consideran deuda financiera y cuyas cuotas se pagarán con la caja generada por el propio proyecto. El resto se pagará con créditos fiscales.

## 9. Calificaciones crediticias

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

(\*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.

Fecha referida a última revisión



# Tablas de resultados



## Balance de situación diciembre 2024 *(No auditado)*

M Eur

ACTIVO	Dic. 2024	Dic. 2023	Variación
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>137.458</b>	<b>126.970</b>	<b>10.488</b>
<b>Activo Intangible</b>	<b>20.255</b>	<b>20.255</b>	<b>1</b>
Fondo de comercio	8.618	8.375	243
Otros activos intangibles	11.637	11.880	-242
<b>Inversiones inmobiliarias</b>	<b>420</b>	<b>431</b>	<b>-10</b>
<b>Propiedad, planta y equipo</b>	<b>94.461</b>	<b>87.821</b>	<b>6.640</b>
Propiedad, planta y equipo en explotación	79.355	73.466	5.889
Propiedad, planta y equipo en curso	15.106	14.355	751
<b>Activo por derechos de uso</b>	<b>2.630</b>	<b>2.488</b>	<b>142</b>
<b>Inversiones financieras no corrientes</b>	<b>13.032</b>	<b>9.740</b>	<b>3.292</b>
Participaciones contabilizadas por el método de participación	4.315	1.306	3.008
Cartera de valores no corrientes	40	29	10
Otras inversiones financieras no corrientes	7.499	7.208	292
Instrumentos financieros derivados	1.178	1.197	-18
<b>Deudores comerciales y otros activos no corrientes</b>	<b>3.876</b>	<b>3.343</b>	<b>532</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>832</b>	<b>883</b>	<b>-52</b>
<b>Impuestos diferidos activos</b>	<b>1.952</b>	<b>2.009</b>	<b>-57</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>	<b>20.835</b>	<b>23.063</b>	<b>-2.228</b>
<b>Activos mantenidos para su enajenación</b>	<b>404</b>	<b>4.720</b>	<b>-4.314</b>
<b>Combustible nuclear</b>	<b>318</b>	<b>278</b>	<b>40</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.987</b>	<b>2.550</b>	<b>437</b>
<b>Deudores comerciales y otros activos corrientes</b>	<b>10.776</b>	<b>10.039</b>	<b>737</b>
Activos por impuestos corrientes	692	351	341
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	923	782	141
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.162	8.906	255
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>2.267</b>	<b>2.457</b>	<b>-190</b>
Otras inversiones financieras corrientes	1.265	1.679	-414
Instrumentos financieros derivados	1.002	778	224
<b>Efectivo y otros medios equivalentes</b>	<b>4.082</b>	<b>3.019</b>	<b>1.062</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>158.293</b>	<b>150.033</b>	<b>8.260</b>



<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>Dic. 2024</b>	<b>Dic. 2023</b>	<b>Variación</b>
<b>PATRIMONIO NETO:</b>	<b>61.051</b>	<b>60.292</b>	<b>759</b>
<b>De la sociedad dominante</b>	<b>47.125</b>	<b>43.111</b>	<b>4.014</b>
Capital suscrito	4.773	4.763	10
Ajustes por cambio de valor	374	2	372
Otras reservas	39.603	37.700	1.903
Acciones propias en cartera	-2.318	-1.465	-853
Diferencias de conversión	-919	-2.691	1.771
Resultado neto del periodo	5.612	4.803	809
<b>De participaciones no dominantes</b>	<b>4.876</b>	<b>8.930</b>	<b>-4.054</b>
<b>De obligaciones perpetuas subordinadas</b>	<b>9.050</b>	<b>8.250</b>	<b>800</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>67.103</b>	<b>61.669</b>	<b>5.433</b>
<b>Subvenciones de capital</b>	<b>1.305</b>	<b>1.136</b>	<b>169</b>
<b>Instalaciones cedidas y financiadas por terceros</b>	<b>6.683</b>	<b>6.021</b>	<b>662</b>
<b>Provisiones no corrientes</b>	<b>4.624</b>	<b>4.536</b>	<b>88</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.302	1.456	-154
Otras provisiones	3.322	3.081	242
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>46.095</b>	<b>41.775</b>	<b>4.319</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	40.585	36.319	4.266
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	485	561	-76
Arrendamientos	2.619	2.408	210
Instrumentos financieros derivados	1.124	1.285	-161
Otros pasivos financieros no corrientes	1.281	1.202	79
<b>Otros pasivos no corrientes</b>	<b>434</b>	<b>435</b>	<b>-1</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>418</b>	<b>387</b>	<b>31</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>	<b>7.545</b>	<b>7.379</b>	<b>166</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>	<b>30.139</b>	<b>28.071</b>	<b>2.067</b>
<b>Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación</b>	<b>197</b>	<b>1.097</b>	<b>-899</b>
<b>Provisiones corrientes</b>	<b>795</b>	<b>920</b>	<b>-125</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	22	40	-17
Otras provisiones	773	880	-108
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>25.527</b>	<b>23.119</b>	<b>2.408</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	13.805	11.959	1.846
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	103	110	-7
Instrumentos financieros derivados	867	1.352	-485
Arrendamientos	180	184	-5
Acreedores comerciales	6.183	5.112	1.071
Otros pasivos financieros corrientes	4.390	4.403	-13
<b>Otros pasivos corrientes</b>	<b>3.619</b>	<b>2.935</b>	<b>684</b>
Pasivos por impuestos corrientes	1.137	332	805
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.454	1.303	150
Otros pasivos corrientes	1.028	1.300	-271
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>158.293</b>	<b>150.033</b>	<b>8.260</b>



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

M Eur

	dic.-24	dic.-23	%
<b>INGRESOS</b>	<b>44.739,3</b>	<b>49.334,9</b>	<b>(9,3)</b>
APROVISIONAMIENTOS	(20.863,2)	(26.033,4)	(19,9)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>23.876,1</b>	<b>23.301,5</b>	<b>2,5</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(4.461,7)</b>	<b>(6.136,3)</b>	<b>(27,3)</b>
Personal	(3.941,4)	(3.823,6)	3,1
Trabajos para el inmovilizado	947,1	863,5	9,7
Servicio exterior	(4.158,9)	(3.999,9)	4,0
Otros resultados de explotación	2.691,4	823,8	226,7
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(2.566,6)</b>	<b>(2.747,9)</b>	<b>(6,6)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>16.847,7</b>	<b>14.417,4</b>	<b>16,9</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(7.118,7)	(5.444,3)	30,8
<b>EBIT</b>	<b>9.729,1</b>	<b>8.973,1</b>	<b>8,4</b>
Gastos Financieros	(3.952,0)	(3.721,9)	6,2
Ingresos Financieros	2.377,2	1.535,2	54,8
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(1.574,7)</b>	<b>(2.186,6)</b>	<b>(28,0)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>(56,2)</b>	<b>217,8</b>	<b>(125,8)</b>
<b>BAI</b>	<b>8.098,1</b>	<b>7.004,2</b>	<b>15,6</b>
Impuesto sobre sociedades	(2.150,3)	(1.610,0)	33,6
Minoritarios	(335,9)	(591,5)	(43,2)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>5.611,9</b>	<b>4.802,8</b>	<b>16,8</b>



## Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

dic-24	Redes	Producción de Electricidad y Clientes <sup>(*)</sup>	Otros Negocios	Corporación y ajustes <sup>(*)</sup>
Cifra de Negocios	18.884,2	26.289,4	77,0	(511,3)
Aprovisionamientos	(8.238,7)	(13.032,9)	(47,8)	456,2
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>10.645,5</b>	<b>13.256,5</b>	<b>29,1</b>	<b>(55,1)</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(3.441,7)</b>	<b>(1.004,8)</b>	<b>(8,8)</b>	<b>(6,5)</b>
Personal	(2.242,7)	(1.155,5)	(12,3)	(530,9)
Trabajos para el inmovilizado	683,3	247,5	-	16,3
Servicio Exterior	(2.497,4)	(2.261,3)	(8,7)	608,5
Otros resultados de explotación	615,1	2.164,5	12,2	(100,4)
TRIBUTOS	(780,8)	(1.764,8)	(0,7)	(20,3)
<b>EBITDA</b>	<b>6.423,0</b>	<b>10.486,9</b>	<b>19,7</b>	<b>(81,9)</b>
Amortiz. y Provisiones	(2.528,1)	(4.435,0)	(10,8)	(144,8)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.894,9</b>	<b>6.052,0</b>	<b>8,9</b>	<b>(226,7)</b>
Resultado Financiero	(1.392,9)	(85,6)	16,8	(113,2)
De sociedades por el método de participación	12,8	(52,5)	(62,4)	45,8
<b>B.A.I.</b>	<b>2.514,9</b>	<b>5.913,9</b>	<b>(36,7)</b>	<b>(294,1)</b>
I.S. y minoritarios	(865,9)	(1.770,4)	3,7	146,5
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.648,9</b>	<b>4.143,6</b>	<b>(33,0)</b>	<b>(147,6)</b>

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

M Eur

dic-23	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	18.363,1	31.683,3	44,2	(755,7)
Aprovisionamientos	(8.386,9)	(18.227,4)	(113,2)	694,1
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>9.976,2</b>	<b>13.455,9</b>	<b>(69,0)</b>	<b>(61,6)</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(3.230,4)</b>	<b>(2.860,5)</b>	<b>(14,0)</b>	<b>(31,3)</b>
Personal	(2.114,3)	(1.152,3)	(11,3)	(545,7)
Trabajos para el inmovilizado	608,0	243,8	-	11,6
Servicio Exterior	(2.233,1)	(2.332,6)	(5,8)	571,6
Otros resultados de explotación	508,9	380,6	3,1	(68,8)
TRIBUTOS	(734,8)	(1.994,2)	(0,6)	(18,3)
<b>EBITDA</b>	<b>6.011,0</b>	<b>8.601,2</b>	<b>(83,7)</b>	<b>(111,2)</b>
Amortiz. y Provisiones	(2.526,2)	(2.778,1)	(18,4)	(121,6)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.484,8</b>	<b>5.823,1</b>	<b>(102,1)</b>	<b>(232,8)</b>
Resultado Financiero	(1.330,3)	(572,8)	10,7	(294,3)
De sociedades por el método de participación	19,6	228,3	(30,0)	-
<b>B.A.I.</b>	<b>2.174,1</b>	<b>5.478,6</b>	<b>(121,4)</b>	<b>(527,1)</b>
I.S. y minoritarios	(662,9)	(1.745,9)	-	207,4
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.511,2</b>	<b>3.732,6</b>	<b>(121,4)</b>	<b>(319,7)</b>



## Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

Dic-24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.914,6	1.967,1	6.221,3	8.782,7
Aprovisionamientos	(,5)	(68,0)	(2.205,1)	(5.965,1)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.914,1</b>	<b>1.899,1</b>	<b>4.016,2</b>	<b>2.817,5</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(295,8)</b>	<b>(299,8)</b>	<b>(2.122,9)</b>	<b>(724,5)</b>
Personal	(345,2)	(350,5)	(1.065,7)	(481,2)
Trabajos para el inmovilizado	134,3	220,4	327,6	-
Servicio Exterior	(314,4)	(242,1)	(1.524,6)	(416,8)
Otros resultados de explotación	229,4	72,3	139,8	173,5
TRIBUTOS	(75,7)	(136,0)	(563,9)	(5,2)
<b>EBITDA</b>	<b>1.542,6</b>	<b>1.463,2</b>	<b>1.329,4</b>	<b>2.087,9</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(687,0)	(381,8)	(898,1)	(561,2)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>855,6</b>	<b>1.081,4</b>	<b>431,3</b>	<b>1.526,6</b>
Resultado Financiero	(102,5)	(332,5)	(142,5)	(815,4)
De sociedades por el método participación	-	-	(8,4)	21,2
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>753,1</b>	<b>748,9</b>	<b>280,4</b>	<b>732,4</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(126,7)	(192,3)	(122,3)	(424,6)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>626,4</b>	<b>556,6</b>	<b>158,1</b>	<b>307,9</b>

dic-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.939,5	1.772,9	5.977,2	8.674,5
Aprovisionamientos	(6,5)	(114,8)	(2.228,2)	(6.037,2)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.933,0</b>	<b>1.658,1</b>	<b>3.749,0</b>	<b>2.637,2</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(289,4)</b>	<b>(304,3)</b>	<b>(1.832,9)</b>	<b>(804,9)</b>
Personal	(339,0)	(291,5)	(991,6)	(492,2)
Trabajos para el inmovilizado	133,2	180,0	293,9	-
Servicio Exterior	(292,9)	(261,8)	(1.262,4)	(416,1)
Otros resultados de explotación	209,3	69,1	127,2	103,4
TRIBUTOS	(90,9)	(122,0)	(515,7)	(6,2)
<b>EBITDA</b>	<b>1.552,7</b>	<b>1.231,8</b>	<b>1.400,3</b>	<b>1.826,1</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(654,0)	(416,6)	(873,5)	(582,1)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>898,7</b>	<b>815,2</b>	<b>526,9</b>	<b>1.244,0</b>
Resultado Financiero	(80,5)	(290,8)	(142,1)	(816,9)
De sociedades por el método participación	1,3	-	12,8	5,5
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>819,5</b>	<b>524,4</b>	<b>397,6</b>	<b>432,7</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(126,9)	(151,6)	(166,6)	(217,8)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>692,6</b>	<b>372,8</b>	<b>230,9</b>	<b>214,8</b>

## Negocio de Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

dic-24	ESPAÑA <sup>(*)</sup>	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM <sup>(*)</sup>
Ingresos	15.180,7	5.947,6	1.530,6	1.720,8	541,4	1.876,4
Aprovisionamientos	(8.103,6)	(2.982,7)	(235,6)	(1.086,3)	(179,9)	(951,6)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>7.077,1</b>	<b>2.964,9</b>	<b>1.295,0</b>	<b>634,4</b>	<b>361,4</b>	<b>924,8</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.188,3)	(738,8)	(263,0)	1.513,7	(134,1)	(192,1)
Personal	(513,5)	(197,1)	(242,7)	(54,0)	(36,6)	(111,0)
Trabajos para el inmovilizado	65,0	50,3	64,2	9,5	2,2	43,6
Servicio Exterior	(1.015,6)	(660,8)	(253,9)	(173,8)	(50,3)	(192,4)
Otros resultados de explotación	275,7	68,9	169,5	1.732,1	(49,5)	67,7
TRIBUTOS	(1.271,8)	(419,3)	(54,0)	(7,3)	(0,8)	(11,6)
<b>EBITDA</b>	<b>4.617,0</b>	<b>1.806,9</b>	<b>978,0</b>	<b>2.140,8</b>	<b>226,5</b>	<b>721,1</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.227,0)	(654,7)	(1.949,5)	(113,7)	(110,7)	(382,6)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.390,0</b>	<b>1.152,2</b>	<b>(971,5)</b>	<b>2.027,1</b>	<b>115,8</b>	<b>338,5</b>
Resultado Financiero	(105,3)	57,5	(68,0)	168,5	(31,9)	(100,6)
De sociedades por método participación	(2,3)	1,1	(13,3)	-	1,9	(41,8)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>3.282,5</b>	<b>1.210,7</b>	<b>(1.052,8)</b>	<b>2.195,7</b>	<b>85,8</b>	<b>196,0</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(866,4)	(433,3)	469,6	(797,2)	(35,1)	(107,6)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>2.416,0</b>	<b>777,3</b>	<b>(583,2)</b>	<b>1.398,5</b>	<b>50,7</b>	<b>88,4</b>

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

M Eur

dic-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM <sup>(*)</sup>
Ingresos	16.512,5	9.244,4	1.373,5	3.010,9	739,1	1.006,7
Aprovisionamientos	(9.502,5)	(6.140,0)	(254,4)	(1.879,7)	(296,4)	(361,8)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>7.010,0</b>	<b>3.104,4</b>	<b>1.119,1</b>	<b>1.131,3</b>	<b>442,7</b>	<b>644,9</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.122,8)	(708,3)	(376,8)	(340,0)	(94,4)	(212,7)
Personal	(521,6)	(170,8)	(244,4)	(76,1)	(37,5)	(101,9)
Trabajos para el inmovilizado	67,9	36,5	57,0	7,3	3,4	59,2
Servicio Exterior	(970,8)	(637,9)	(270,1)	(288,3)	(54,5)	(177,6)
Otros resultados de explotación	301,7	63,9	80,7	17,0	(5,8)	7,6
TRIBUTOS	(1.610,6)	(309,3)	(56,3)	(5,6)	(0,4)	(12,1)
<b>EBITDA</b>	<b>4.276,6</b>	<b>2.086,8</b>	<b>686,0</b>	<b>785,6</b>	<b>347,9</b>	<b>420,1</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(1.018,0)	(733,3)	(591,5)	(139,3)	(102,7)	(194,7)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.258,7</b>	<b>1.353,6</b>	<b>94,5</b>	<b>646,3</b>	<b>245,3</b>	<b>225,4</b>
Resultado Financiero	(161,3)	46,6	(72,4)	(299,8)	(44,0)	(41,9)
De sociedades por método participación	9,4	1,3	(8,0)	-	232,0	(6,4)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>3.106,8</b>	<b>1.401,4</b>	<b>14,1</b>	<b>346,5</b>	<b>433,3</b>	<b>177,1</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(824,3)	(448,6)	11,2	(160,8)	(210,6)	(112,9)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>2.282,4</b>	<b>952,8</b>	<b>25,3</b>	<b>185,6</b>	<b>222,7</b>	<b>64,2</b>

## Resultados por Países (No auditado)

M Eur

dic-24	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	16.982,5	7.718,0	7.751,9	1.720,8	9.139,4	1.874,8
Aprovisionamientos	(8.001,8)	(2.881,8)	(2.440,7)	(1.086,3)	(5.961,6)	(948,3)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>8.980,7</b>	<b>4.836,2</b>	<b>5.311,2</b>	<b>634,4</b>	<b>3.177,8</b>	<b>926,5</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.457,1)</b>	<b>(945,4)</b>	<b>(2.414,7)</b>	<b>1.520,3</b>	<b>(907,0)</b>	<b>(207,0)</b>
Personal	(959,9)	(593,8)	(1.431,0)	(75,2)	(531,5)	(121,6)
Trabajos para el inmovilizado	203,9	272,8	391,8	9,5	2,2	43,6
Servicio Exterior	(1.226,0)	(773,8)	(1.678,1)	(155,2)	(501,1)	(201,7)
Otros resultados de explotación	524,9	149,4	302,7	1.741,3	123,5	72,7
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.354,3)</b>	<b>(559,2)</b>	<b>(617,1)</b>	<b>(7,8)</b>	<b>(6,3)</b>	<b>(12,5)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>6.169,2</b>	<b>3.331,6</b>	<b>2.279,4</b>	<b>2.146,9</b>	<b>2.264,5</b>	<b>707,0</b>

M Eur

dic-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RoW
Ingresos	18.335,5	10.813,8	7.350,7	3.010,9	8.994,7	1.006,7
Aprovisionamientos	(9.438,7)	(6.085,0)	(2.482,7)	(1.879,7)	(5.916,3)	(336,6)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>8.896,7</b>	<b>4.728,8</b>	<b>4.868,0</b>	<b>1.131,3</b>	<b>3.078,4</b>	<b>670,1</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.384,2)</b>	<b>(941,0)</b>	<b>(2.223,1)</b>	<b>(330,1)</b>	<b>(948,8)</b>	<b>(220,0)</b>
Personal	(979,4)	(534,3)	(1.341,5)	(94,1)	(543,3)	(107,1)
Trabajos para el inmovilizado	203,6	217,8	350,9	7,3	3,4	59,2
Servicio Exterior	(1.161,2)	(767,0)	(1.437,4)	(259,4)	(506,3)	(183,2)
Otros resultados de explotación	552,7	142,5	205,0	16,1	97,4	11,1
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.702,7)</b>	<b>(434,7)</b>	<b>(578,3)</b>	<b>(6,1)</b>	<b>(6,8)</b>	<b>(12,1)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>5.809,8</b>	<b>3.353,1</b>	<b>2.066,7</b>	<b>795,1</b>	<b>2.122,8</b>	<b>438,0</b>



## Resultados trimestrales

	M Eur			
	ENE-MAR 2024	ABR-JUN 2024	JUL-SEPT 2024	OCT-DIC 2024
<b>INGRESOS</b>	<b>12.678,5</b>	<b>9.958,5</b>	<b>10.479,9</b>	<b>11.622,5</b>
APROVISIONAMIENTOS	(5.846,7)	(4.301,0)	(4.923,8)	(5.791,7)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.831,7</b>	<b>5.657,5</b>	<b>5.556,1</b>	<b>5.830,8</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>78,5</b>	<b>(1.487,8)</b>	<b>(1.443,5)</b>	<b>(1.608,9)</b>
Personal	(975,5)	(918,3)	(916,4)	(1.131,2)
Trabajos para el inmovilizado	199,0	252,6	213,6	281,9
Servicio exterior	(1.087,4)	(990,8)	(954,1)	(1.126,7)
Otros resultados de explotación	1942,3	168,6	213,4	367,0
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.053,2)</b>	<b>(413,1)</b>	<b>(457,7)</b>	<b>(642,6)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>5.857,0</b>	<b>3.756,6</b>	<b>3.654,9</b>	<b>3.579,2</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.356,4)	(1.398,0)	(1.442,8)	(2.921,4)
<b>EBIT</b>	<b>4.500,6</b>	<b>2.358,6</b>	<b>2.212,1</b>	<b>657,8</b>
Gastos Financiero	(1.040,7)	(881,6)	(1.086,8)	(942,8)
Ingreso Financiero	516,3	557,9	782,6	520,4
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(524,4)</b>	<b>(323,7)</b>	<b>(304,2)</b>	<b>(422,4)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>5,2</b>	<b>(4,0)</b>	<b>(20,5)</b>	<b>(36,9)</b>
<b>BAI</b>	<b>3.981,3</b>	<b>2.030,9</b>	<b>1.887,3</b>	<b>198,5</b>
Impuesto sobre sociedades	(1.069,1)	(540,2)	(441,7)	(99,3)
Minoritarios	(152,5)	(116,5)	(108,9)	42,1
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>2.759,7</b>	<b>1.374,2</b>	<b>1.336,8</b>	<b>141,3</b>
	ENE-MAR 2023	ABR-JUN 2023	JUL-SEPT 2023	OCT-DIC 2023
<b>INGRESOS</b>	<b>15.460,6</b>	<b>10.802,6</b>	<b>10.929,8</b>	<b>12.141,9</b>
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(5.387,5)	(5.853,7)	(6.040,0)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.708,5</b>	<b>5.415,1</b>	<b>5.076,1</b>	<b>6.101,8</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(1.464,8)</b>	<b>(1.440,4)</b>	<b>(1.435,3)</b>	<b>(1.795,7)</b>
Personal	(898,8)	(925,2)	(905,6)	(1.094,0)
Trabajos para el inmovilizado	184,4	223,2	216,9	239,1
Servicio exterior	(954,2)	(895,9)	(959,2)	(1.190,7)
Otros resultados de explotación	203,8	157,5	212,6	249,9
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.179,2)</b>	<b>(478,4)</b>	<b>(418,4)</b>	<b>(671,9)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4.064,5</b>	<b>3.496,2</b>	<b>3.222,4</b>	<b>3.634,3</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.323,2)	(1.320,5)	(1.474,1)
<b>EBIT</b>	<b>2.738,0</b>	<b>2.173,0</b>	<b>1.901,9</b>	<b>2.160,1</b>
Gastos Financiero	(1.036,2)	(909,6)	(911,2)	(864,8)
Ingreso Financiero	526,1	292,0	373,0	344,1
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(510,1)</b>	<b>(617,6)</b>	<b>(538,2)</b>	<b>(520,7)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>3,4</b>	<b>(9,1)</b>	<b>218,3</b>	<b>5,2</b>
<b>BAI</b>	<b>2.231,3</b>	<b>1.546,4</b>	<b>1.581,9</b>	<b>1.644,7</b>
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(423,8)	(296,2)	(298,0)
Minoritarios	(154,0)	(87,2)	(169,4)	(180,9)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.485,4</b>	<b>1.035,3</b>	<b>1.116,3</b>	<b>1.165,8</b>



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

M Eur

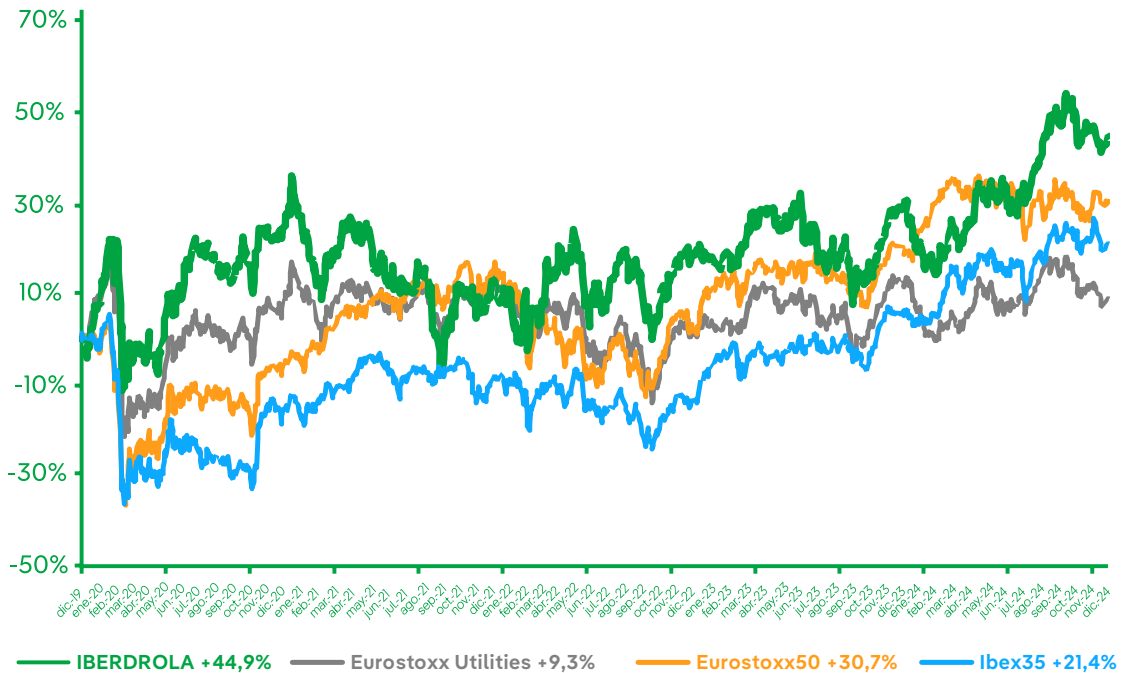
	2024	2023	Variación
Beneficio Neto	5.612	4.803	809
Minoritarios (+)	336	591	-255
Amortiz y Provisiones (+)	7.119	5.444	1.675
Ingresos a Distribuir	-102	-82	-20
Beneficio sociedades equity	56	-218	274
Dividendo sociedades equity	61	72	-11
Actualización Financiera Provisiones	184	177	7
Deducibilidad Fiscal Fondo de Comercio	71	71	-
Otros ajustes P&L (+)	-1.501	237	-1.738
<b>FFO</b>	<b>11.836</b>	<b>11.096</b>	<b>740</b>
<b>Pago de dividendos accionistas Iberdrola</b>	<b>-1.166</b>	<b>-949</b>	<b>-217</b>
<b>Total aplicaciones de Cash Flow:</b>	<b>-8.236</b>	<b>-12.812</b>	<b>4.576</b>
Inversiones Brutas	-11.946	-11.382	-564
Desinversiones	5.739	766	4.973
Inversión autocartera	-2.029	-2.196	167
Perímetro de consolidación	-	252	-252
Transacciones con minoritarios	-4.933	-	-4.933
Diferencias de conversión	48	27	21
Otras variaciones	-1.389	-1.697	308
<b>Disminución/(Aumento) en deuda neta</b>	<b>-3.840</b>	<b>-4.083</b>	<b>243</b>



# Evolución bursátil



## Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



## La acción de Iberdrola

	12M 2024	12M 2023
Número de acciones en circulación	6.364.251.000	6.350.278.000
Cotización cierre del periodo	13,3000	11,8700
Cotización media periodo	12,1934	11,1609
Volumen medio diario	11.191.296	11.714.666
Volumen máximo (31-05-2024 / 20-10-2023)	51.401.917	48.932.871
Volumen mínimo (24-12-2024 / 04-09-2023)	1.849.018	3.926.418
Dividendos pagados (€)	0,558	0,501
A cuenta bruto (31-01-2024 / 31-01-2023) <sup>(1)</sup>	0,202	0,180
Complementario bruto (29-07-2024 / 28-07-2023) <sup>(1)</sup>	0,351	0,316
Involucración (21-05-2024 / 03-05-2023)	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo <sup>(2)</sup>	4,20%	4,22%

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

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



# Regulación



## Regulación Unión Europea (UE)

Con la publicación en Diario Oficial de la Unión Europea de la mayor parte de las normas en 2024, la tramitación de las propuestas del **Pacto Verde Europeo se encuentra prácticamente concluida**. Dichas propuestas, cuya presentación se produjo en julio de 2021, tienen como meta definir **objetivos y herramientas climáticas con horizonte 2030**, como hito hacia la neutralidad de emisiones en 2050.

Al margen de lo anterior, en el mes de julio, el Parlamento Europeo **ha reelegido a la alemana Ursula von der Leyen como presidenta de la Comisión Europea**. En su gabinete cuenta con la española **Teresa Ribera como vicepresidenta ejecutiva de Competencia y Transición Limpia, Justa y Competitiva**, del danés **Dan Jorgensen, como Comisario de Energía y vivienda** y del francés **Stéphane Séjourné, como vicepresidente ejecutivo de Prosperidad y Estrategia Industrial**.

Como primeros pasos de la nueva Comisión, destacan entre otros, el **Pacto por una Industria Limpia, que se presentará en febrero de 2025** conjuntamente con el Plan de Acción sobre **precios asequibles de la energía**, y el **Plan de Acción por la Electrificación**, cuya publicación se producirá más adelante.

De entre los textos publicados durante entre enero y diciembre de 2024 y clasificados por grandes temas, destacan:

1. **Energías renovables y eficiencia energética:**
  - **Reglamento (UE) 2024/223, de 22 de diciembre de 2023**, asegura la **tramitación acelerada de los proyectos de inversión en energías renovables** en el periodo previo a la trasposición de la Directiva de renovables, norma que garantiza a futuro un **marco favorable para dichos proyectos**, incluyendo la **aceleración de los trámites** administrativos de los proyectos, y de las **redes de evacuación asociadas**.

### 2. *Economía sostenible y protección al consumidor:*

- **Directiva (UE) 2024/825, de 28 de febrero de 2024**, inscrita en el ámbito de la protección de los consumidores, **pretende evitar las prácticas de greenwashing**. La Directiva establece que son engañosas y, por lo tanto, prohibidas y sancionables, aquellas ofertas comerciales que aludan al supuesto contenido medioambiental de un producto o servicios, ya sea en términos genéricos o insuficientemente sustanciados.

### 3. *Reporte y finanzas sostenibles:*

- **Directiva (UE) 2024/1760, de 13 de junio de 2024**, sobre diligencia debida de las empresas en materia de sostenibilidad, que incorpora **obligaciones para las empresas en la asunción de compromisos de clima y sostenibilidad social**.

## Regulación España

**Orden TED/1193/2024, de 30 de octubre**, por la que se establecen orientaciones de política energética a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en relación con la propuesta de modificación de la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y **regasificación, transporte y distribución de gas natural**. Recoge recomendaciones para que sean consideradas en la propuesta de modificación de la circular 2/2019, que fija la metodología de cálculo de la tasa de retribución de las actividades de transporte y distribución de electricidad y gas, recomendando una tasa de retribución a las redes eléctricas que incentive la inversión.

**Circular 1/2024, de 27 de septiembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia**, por la que se establece la metodología y condiciones del acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de las instalaciones de demanda de energía eléctrica. Desarrolla el RD 1183/2020 de acceso y conexión en relación a la

demanda, abordando temas como los criterios para evaluar la capacidad disponible, la publicación de la misma en páginas web y el contenido de solicitudes, permisos y contratos de acceso y conexión. Es complementaria a la Circular 1/2021 de la CNMC que regula los permisos de acceso y conexión de la generación.

**Resolución de 28 de noviembre de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2025 y la penalización relativa a la prudencia financiera de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural.** Todas las empresas eléctricas cumplen con el objetivo establecido de prudencia financiera, siendo penalizadas únicamente empresas del sector gasista.

**Resolución de 4 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.** Los precios de los peajes (coste redes) se reducen en promedio un -4% con respecto a 2024, aunque la variación concreta para cada cliente es muy diferente en función de su forma de consumo. Los peajes de transporte se reducen un -14% y los de distribución un -2%; por eso, la reducción es más acusada en las tarifas de alta tensión (hasta -33% la 6.4) que en las de baja tensión (-0,4% los domésticos y -1,5% Pymes).

**Real Decreto-ley 9/2024, de 23 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en materia económica, tributaria, de transporte, y de Seguridad Social, y se prorrogan determinadas medidas para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social.** Se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2025 la prohibición de corte de electricidad, gas y agua a los consumidores vulnerables beneficiarios del bono social eléctrico. Se modifica la senda de reducción de los descuentos del bono social hasta el 31 de diciembre de 2025 (antes 30 de junio de 2024).

Se prorroga hasta el 31 de diciembre de 2025 el 80% el descuento vigente en peajes a consumidores electrointensivos. Este Real Decreto Ley ha sido derogado el 22 de enero de 2025.

## Regulación Reino Unido

**Programa legislativo del Gobierno:** la ley denominada “GB Energy Bill” (que establece a GB Energy como una compañía estatal) y la ley denominada “Crown Estate Bill” (que dota al Estado de la Corona de mayores poderes de endeudamiento e inversión) siguen avanzando en sus trámites en el Parlamento. El Gobierno ha comunicado que presentará un proyecto de ley de planificación e infraestructura (“Planning and Infrastructure Bill”) para reformar la legislación y los procesos de planificación con el objetivo de acelerar el desarrollo de las infraestructuras en la primavera de 2025.

**Contratos por diferencias y Bono Limpio Industrial (Clean Industry Bonus):** Tras los resultados de la sexta subasta de adjudicación de contratos por diferencias (CfDs) para la generación de energía a partir de fuentes renovables (“Allocation Round 6”) celebrada en septiembre de 2024, el Departamento de Energía está preparando la siguiente subasta (“Allocation Round 7”) que se celebrará en el verano de 2025. En este sentido, el 12 de noviembre de 2024 el Gobierno publicó el marco de asignación de contratos y las orientaciones para el nuevo esquema denominado “Clean Industry Bonus o CIB” aplicable a la energía eólica marina, que se ejecutará antes de la séptima subasta. El plazo de solicitud para optar al esquema “CIB” se abrirá el 13 de febrero de 2025 hasta el 14 de abril de 2025 (inicialmente previsto que finalizara el 19 de febrero de 2025). El presupuesto para el esquema “CIB” se ha establecido en 27 M GBP por GW de capacidad, con una parte del presupuesto reservada para las solicitudes de energía eólica marina flotante, aunque el valor de esta no ha sido publicado.

**Plan de Acción “Clean Power 2030”:** el 23 de agosto de 2024, a la luz de la ambición del Gobierno de descarbonizar el sector eléctrico británico para

2030, el Secretario de Estado de Energía encargó al Operador del Sistema Eléctrico (antes de su transición para convertirse en el Operador del Sistema Energético Nacional) que asesorara sobre las diferentes posibilidades para conseguir un sistema eléctrico limpio en 2030.

El 5 de noviembre de 2024 el operador del sistema (NESO) publicó sus recomendaciones al Gobierno sobre cómo definir el objetivo de energía limpia para 2030, estableciendo dos vías para alcanzar la “energía limpia” en ese año: una nueva vía de despacho con un sistema de captura de carbono o de hidrógeno y contemplando 43 GW de energía eólica marina y otra “más flexible y renovable”, con 50 GW de energía eólica marina.

El 13 de diciembre de 2024 el Gobierno publicó el plan de acción denominado “Clean Power 2030”, aceptando la recomendación realizada por NESO y confirmando la definición de energía limpia propuesta por el operador del sistema. Esto implica que, en 2030, al menos el 95% de la energía generada vendrá de fuentes de bajas emisiones de carbono y no más del 5% procederá de gas, todo ello considerando un año típico (desde un punto de vista meteorológico).

Además de destacar las líneas de trabajo en curso en una serie de áreas para suministrar energía limpia (por ejemplo, la reforma de las conexiones a la red), el plan del gobierno establece algunas opciones de reforma a corto plazo en relación a los contratos por diferencias (CfDs), incluyendo: mayor duración, eliminación del requerimiento de permisos para la eólica marina de cimentación fija para proyectos que participen en una subasta (“CfD Allocation Round”) y cambios en la información que el Secretario de Estado utiliza para comunicar el presupuesto final para la subasta de esta tecnología que incluyen: mayor visibilidad de las ofertas, revisión de los parámetros de la subasta (incluyendo precios de referencia) y calendario a largo plazo para las subastas futuras. A principios de 2025 se espera una consulta del Departamento de Energía.

**Revisión de los Acuerdos del Mercado Eléctrico (REMA):** el 13 de diciembre de 2024 la DESNZ

(“Department for Energy Security and Net Zero”) publicó una actualización del programa REMA junto con el Plan de Acción de Energía Limpia o “Clean Power 2030 Action Plan”. En dicha actualización el Departamento de Energía se comprometió a tomar decisiones sobre el REMA a mediados de 2025, antes de la séptima subasta de contratos por diferencias (“CfD AR7”) que se celebrará en verano. La actualización se centra en los acuerdos del mercado mayorista, y apuesta por no dividir el mercado mediante la fijación de precios zonales o precios nacionales, pero también establece que el Departamento de Energía no está dispuesto a seguir con un despacho de energía centralizado.

En cuanto a la reforma de los contratos por diferencias (CfDs), la actualización afirma que no se introducirán cambios importantes en su diseño hasta la novena ronda de subastas (“AR9”) como muy pronto, centrándose actualmente en posibles reformas a corto plazo de acuerdo con el Plan de Acción de Energía Limpia.

La actualización también establece que las reformas previstas del mercado de capacidad son la mejor manera de garantizar que las reservas estratégicas de gas (con emisiones de carbono o “unabated gas”) permanezcan en el sistema hasta 2030 y más adelante.

**Límite aplicable a la tarifa minorista (“retail tariff cap”) y a la deuda:** en el marco del trabajo que está realizando Ofgem relativo a la limitación de las tarifas residenciales, en diciembre de 2024 el regulador hizo una consulta para establecer una nueva metodología de reconocimiento de costes de operación y de deudas incobrables (“operating cost and debt allowance”) que asumen las compañías suministradoras de electricidad con vistas a su implementación en julio de 2025.

En el mismo mes Ofgem llevó a cabo una propuesta para establecer un sistema de apoyo a los clientes con atrasos en el pago de sus facturas denominado “Debt Relief Support Scheme”, que permite a los proveedores condonar las deudas a ciertos clientes elegibles. De seguir adelante la misma, se aplicaría a partir del verano/otoño de 2025.

## Regulación EE.UU.

### Connecticut

El 12 de noviembre de 2024 **UI** presentó una solicitud para el ajuste de sus tarifas y cargos, por la que solicitó modificar el plazo actual de los mismos, que entran en vigor el 1 de noviembre de 2025. En concreto, UI solicita un aumento de los ingresos operativos de c.105 M\$. La solicitud también incluye varias medidas para moderar el impacto en los clientes de la actualización de tarifas e incluye una tasa de descuento para los clientes de bajos ingresos, así como el compromiso de continuar con el desarrollo económico en el territorio al que da servicio UI. A fecha de hoy, no se puede prever el resultado de este asunto.

Por su parte, el 1 de noviembre de 2023 **Connecticut Natural Gas (CNG)** y **Southern Connecticut Gas (SCG)** presentaron revisiones de tarifas ante CT PURA, solicitando un aumento de ingresos de 20 M y 41 M de dólares, respectivamente. CNG y SCG basaron sus solicitudes en porcentajes de equity del 55% y el 53%, respectivamente, y ambos solicitaron un ROE del 10,2%. Los principales motivos de la solicitud incluyen la recuperación de las inversiones de capital y el aumento de los costes desde la última revisión de tarifas, incluidos los gastos de funcionamiento y de gestión, la depreciación y el impuesto sobre la propiedad.

El 4 de octubre de 2024 PURA publicó una serie de resoluciones provisionales. En la decisión provisional aplicable a Connecticut Natural Gas, PURA estableció unos ingresos de, aproximadamente, 403,4 M\$, que implica una reducción de 38,8 M\$ sobre los ingresos reconocidos actualmente. En la decisión aplicable a Southern Connecticut Gas, PURA estableció unos ingresos de 399,4 M\$, que implica una reducción de 36,6 M\$ sobre los ingresos actuales. Para ambas compañías, la decisión provisional de PURA establece un ROE permitido ("allowed ROE") del 9,2% y un ratio de equity del 53%.

El 19 de noviembre de 2024 PURA publicó una decisión final, en la que reduce las tarifas de CNG

y de SCG por importe de 24,5 M\$ y 10,7 M\$ respectivamente, y establece un ROE del 9,15% y un ratio de equity del 53%. La decisión permite a las compañías beneficiarse del programa DIMP (Distribution Integrity Management Program), que permite a las empresas recuperar al año siguiente los costes incurridos en la sustitución de tuberías de gas propensas a fugas. En el caso de las tarifas, no estaba limitado, pero ahora está limitado con un máximo, que es la media del gasto real de los últimos 5 años (CNG a 26 M \$ y SCG a 57,7 M \$).

Las nuevas tarifas para ambas compañías entraron en vigor el 1 de diciembre de 2024. El 19 de diciembre CNG interpuso un recurso contra dicha resolución ante el Tribunal Superior de Connecticut. A fecha de hoy, no se puede prever el resultado de este asunto.

## Regulación Brasil

### Reajuste tarifario de Neoenergía Brasilia

El 15 de octubre de 2024 ANEEL aprobó el reajuste tarifario de Neoenergía Brasilia, que entró en vigor el 22 de octubre, con un efecto medio para los consumidores del -3,32%, (-4,19% para alta tensión y -2,98% para baja tensión). Los factores que más impactaron en el ajuste fueron los componentes financieros y los cargos sectoriales.

La variación en la Parcela A fue de -2,8%, alcanzando los 3.108,9 millones de R\$, impactada principalmente por reducciones de -7,7% en los cargos sectoriales, -11,7% en los costes de transmisión de energía y por el aumento de 2,13% en los costes de compra de energía.

El precio medio de transferencia de los contratos de compra de energía se fijó en 276,20 reales/MWh. La variación de la Parcela B fue del 5,0%, reflejando la inflación acumulada (IPCA) de +4,46% menos el Factor X, que fue del 0,03%, alcanzando la parcela B un valor de 647,8 millones de R\$.



## Renovación de las concesiones de las distribuidoras

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



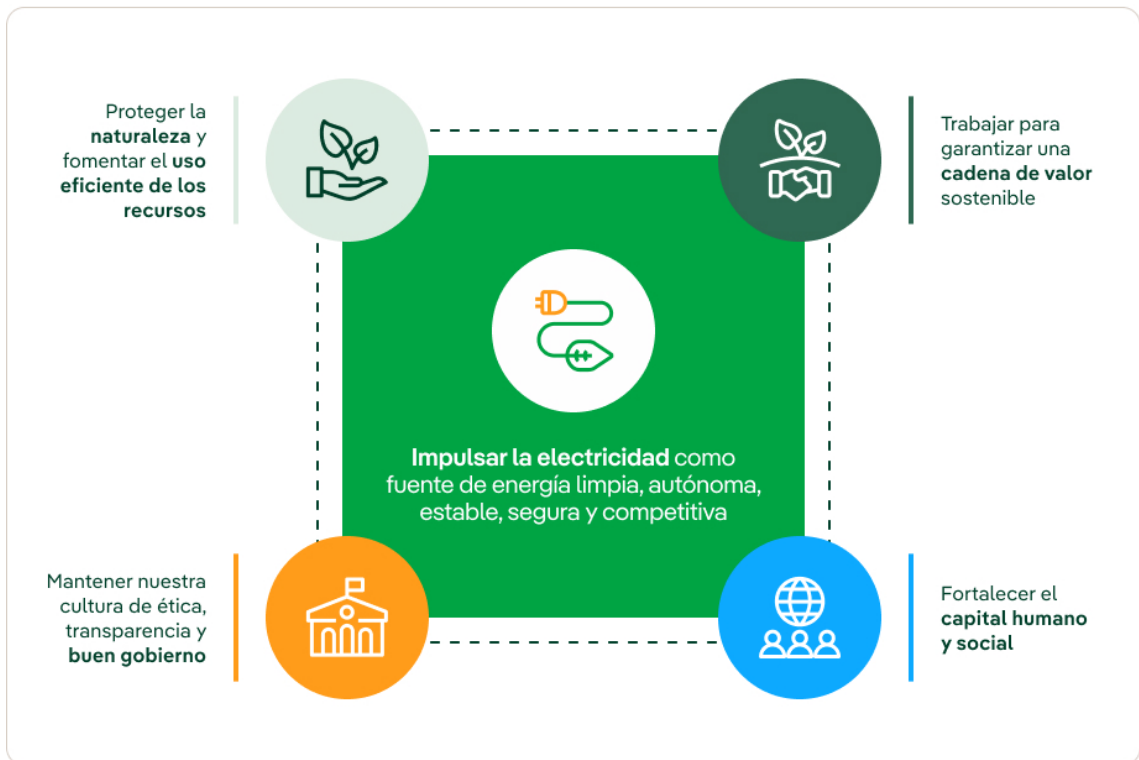
# Desempeño en Sostenibilidad

## Desempeño en Sostenibilidad
























Nuestra hoja de ruta en materia de sostenibilidad logra alinear las estrategias de negocio, financiera y de sostenibilidad, lo que nos permite crear valor a largo plazo y satisfacer las expectativas de todos nuestros grupos de interés. El compromiso con la creación de un modelo energético sostenible se materializa en el establecimiento de objetivos en

torno a cinco pilares que demuestran la efectiva integración de la sostenibilidad en la estrategia empresarial. A través de estos pilares, incorporamos los criterios sostenibles en la gestión de la empresa, así como su contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas.

### Nuestra hoja de ruta en materia de sostenibilidad



## Iniciativas sostenibles en el periodo

Principales iniciativas	FY 2024	ODS asociado
COP 29	<i>Participación en la COP 29</i>	 
Biodiversidad	<i>Participación en la COP 16</i>	 
Líder en renovables	<i>Luz verde al mayor parque eólico de Portugal</i>	  
Economía circular	<i>Reciclaje de palas por repotenciación en España</i>	  
Talento	<i>Presentamos la Smart Grids Academy</i>	  
Financiación verde	<i>Primera emisión de bonos verdes en Australia</i>	  
Alianzas	<i>Reconocimiento a la Alianza Q-Cero</i>	
Compromiso social	<i>Ganadores de los Premios Iberdrola Convive</i>	     

# I. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	2024	2023
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,50%	0,59%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,09%	1,18%
Beneficio Neto (M €)	5.611,9	4.802,8
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,20%	4,22%
Indicadores Sostenibilidad	2024	2023
Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Total	65	77
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Europa	38	55
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): España	47	58
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): UK	-	-
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): EE.UU.	63	55
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Brasil	4	4
Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): México	282	292
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): RdM	11	8
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	84	80
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	92	89
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	90	87
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100	100
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	84	87
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	99	99
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	21	16
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	98	99
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	84	81
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	84	83
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	81	80
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: UK (%)	100	100
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	92	91
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	88	88
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	47	30
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	94	94

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

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

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

# Ambiental

## Descarbonización

### Iberdrola finaliza la instalación de los aerogeneradores del parque eólico marino Baltic Eagle

Iberdrola ha completado con éxito la instalación de las 50 turbinas del parque eólico marino Baltic Eagle de 476 MW, ubicado en aguas alemanas del mar Báltico, capaz de generar energía suficiente para abastecer de energía renovable a 475.000 familias en Alemania. Este proyecto forma parte del acuerdo estratégico entre Iberdrola y Abu Dhabi Future Energy Company – Masdar. Baltic Eagle es el segundo de los tres grandes parques eólicos de Iberdrola en Alemania, junto con Wikingen (350 MW, en operación) y Windanker (315 MW, en planificación). En conjunto, estos parques eólicos marinos forman el Baltic Hub de Iberdrola.

### Iberdrola obtiene luz verde para instalar el mayor parque eólico de Portugal

Iberdrola ha obtenido la licencia de producción de la Dirección General de Energía y Geología de Portugal (DGEG), en favor de la construcción del parque eólico más grande de Portugal. Este proyecto, que cuenta una inversión total cercana a los 350 millones de euros, tiene una capacidad instalada de 274 MW y una capacidad de producción de 601 GWh al año, equivalente al consumo de 128.000 hogares, se integrará dentro del Sistema de la Central Eléctrica de Tâmega (SET).

### El regulador británico aprueba la autopista eléctrica submarina que unirá Escocia e Inglaterra

El regulador británico Ofgem ha aprobado el proyecto Eastern Green Link I, que ScottishPower construirá en consorcio con National Grid Electricity. Este proyecto de 2.500 millones de libras (3.000 millones de euros) se llevará a cabo entre SP Energy Networks y National Grid Electricity Transmission y prevé la instalación de un cable eléctrico submarino bidireccional de alta tensión de 196 kilómetros.

### Neoenergía completa la instalación de una nueva planta fotovoltaica para la isla Fernando de Noronha

Neoenergía acaba de completar una nueva planta fotovoltaica como parte del proyecto Ruta Verde (Trilha Verde), una iniciativa que promueve la movilidad eléctrica y sostenible en el archipiélago brasileño del mismo nombre, declarado Patrimonio Natural de la Humanidad y que pertenece al estado de Pernambuco.

### Iberdrola cierra tres nuevos acuerdos para suministrar energía verde en la península ibérica por 476 MW

Iberdrola suma tres nuevos contratos de compraventa de energía a largo plazo por un total de 476 MW, que suponen 1.100 GWh, es decir, lo equivalente al suministro de más de 300.000 hogares españoles en un año. Estos contratos se unen a los cerrados con Alcampo, BP, Gres Panaria y Burger King, entre otros. Los nuevos contratos de energía renovable están asociados a un proyecto solar de 212 MW en España y a dos proyectos eólicos que totalizan 264 MW. Estos proyectos renovables han supuesto una inversión de más de 600 millones de euros y generarán más de 1.600 de puestos de trabajo en periodos de punta.

### Iberdrola supera los 8.000 puntos de recarga públicos en funcionamiento en España

Iberdrola alcanza los 8.100 puntos de recarga públicos, tras poner en funcionamiento más del 25 % de los puntos instalados durante 2024 en España, lo que refuerza su posición como la red de recarga pública más extensa del país. Su diseño de infraestructura pública se desarrolla tanto en autovías y corredores como en ciudades y pequeñas poblaciones con el objetivo de contar con, al menos, una estación de recarga rápida cada menos de 50 kilómetros. Además, todos los puntos de Iberdrola cuentan con energía 100 % verde, lo que contribuye a la descarbonización.

## Economía circular

### Iberdrola adjudica a EnergyLoop el reciclaje de palas de su primera repotenciación en España

Iberdrola ha adjudicado a EnergyLoop, empresa que nace en 2022 como una alianza entre Iberdrola Ventures Perseo y FCC Ámbito, el reciclaje de las palas y la gestión de los residuos de componentes de los parques eólicos Isabela y Molar de Molinar, los primeros de Iberdrola en repotenciarse en España. En total se desmontarán 139 aerogeneradores, lo que supone 417 palas con un peso superior a 800 toneladas. La planta, ubicada en Navarra, estima entrar en operación a principios de 2025.

## Biodiversidad

### Iberdrola reconoce las mejores iniciativas de convivencia ambiental, agraria y social con las energías limpias en sus premios Convive

Iberdrola ha galardonado las mejores iniciativas de convivencia ambiental, agraria y social con las energías limpias, poniendo en valor ocho proyectos que ejemplifican las ventajas de la transición energética para el mundo rural y su impacto positivo en la creación de empleo y desarrollo. El programa Convive es uno de los principales proyectos de Iberdrola para impulsar las energías renovables en armonía con la naturaleza y las personas en España. El objetivo de los premios es dar visibilidad a aquellos proyectos que buscan alcanzar estas metas a través de un desarrollo sostenible.

## Social

### Proveedores

#### Iberdrola entrega los Premios Iberdrola al Proveedor del Año 2024

Los cinco principales países donde opera Iberdrola (España, Reino Unido, Estados Unidos, Brasil y

México) han reconocido la importancia de cada colaborador en sus proyectos estratégicos de crecimiento, con la celebración de los Premios Iberdrola al Proveedor del Año. Un evento que se celebra anualmente para destacar los aliados estratégicos de Iberdrola comprometidos con la innovación, la igualdad, la calidad, la sostenibilidad o la generación de empleo. Estos galardones buscan incentivar y reconocer la excelencia, el desarrollo sostenible, la calidad, la internacionalización, la innovación, la responsabilidad social corporativa, la creación de empleo y la prevención de riesgos laborales.

## Formación

### Iberdrola presenta Smart Grids Academy, una plataforma internacional de formación en redes eléctricas inteligentes

Iberdrola, junto a la Diputación Foral de Bizkaia y el Clúster GAIA ha presentado el proyecto Smart Grids Academy (SGA), la primera academia con vocación internacional para formar a profesionales en nuevas competencias digitales, que tiene por finalidad desarrollar el talento específico que exige la transición energética y el futuro de las redes eléctricas inteligentes. Smart Grids Academy da respuesta a la necesidad urgente e importante de contar con perfiles profesionales de especialización que permitan abordar la transformación digital y energética.

## Voluntariado corporativo

### Los Voluntari@s por la DANA apoyan para la recuperación de las comunidades afectadas

En España, para atender la emergencia de la DANA se creó el programa Voluntari@s por la Dana que contempló tres líneas de colaboración. La primera línea se centró en la recaudación de fondos junto a Cruz Roja, donde la empresa cuadruplicó las donaciones de los empleados. La segunda línea se dedicó a la recogida de artículos de primera necesidad y materiales y herramientas para labores de limpieza y recuperación. La tercera línea se

enfocó en aportar recursos materiales, apoyo social y humano, incluyendo el desplazamiento de los voluntarios, para la recuperación de las poblaciones afectadas. La red de voluntarios también colaboró con distintas asociaciones como “World Central Kitchen”, repartiendo menús solidarios y ayudando en cocinas y *food trucks*, y con “Mensajeros de la Paz”, clasificando y ordenando material en Valencia. En total, se registraron **2.162 participaciones** y más de **4.200 horas dedicadas**. Además, la compañía donó ordenadores a FEVADIS (Federación valenciana de personas con discapacidad intelectual), kits de material escolar y más de 800 juguetes clasificados por ciclos educativos a infantes de los colegios de las localidades más afectadas.

### Activa participación en la Semana Internacional del Voluntariado

Se celebró el hito anual global, la Semana Internacional del Voluntariado que bajo el lema “Yo creo en un mundo mejor!” ha reunido a más de **8.800 participantes** en **163 iniciativas** realizadas en **24 países** donde Iberdrola opera, dirigidas a cuidar del medio ambiente y proteger la biodiversidad, entre otros.

### Proyectos de mejora de empleabilidad para colectivos desfavorecidos

Este trimestre, todas las filiales de Iberdrola inician nuevos cursos de los proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para colectivos desfavorecidos: jóvenes en riesgo de exclusión, personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa.

### Potenciación de capacidades STEM/STEAM en mujeres y niñas

En línea con la Alianza STEAM por el talento femenino, Iberdrola España ha lanzado la segunda edición del proyecto “**Technovation Girls**”, una competición global en la que equipos de niñas de 8 a 18 años resuelven problemas del mundo real a través de la tecnología y el emprendimiento. En Reino Unido, EE.UU., Brasil y México también se realizaron mentorías, encuentros y talleres para potenciar STEM en mujeres, como “**DYW Step Into STEM**” y “**SmartSTEMS**” en Glasgow, o “**Connecticut Women’s Hall**

**of Fame**” en New Haven y “The New York State Association for Computers and Technologies in Education” (**NYSCATE**) en EE.UU.

### Iniciativas por el medio ambiente

Por el cuidado del medio ambiente se han llevado a cabo acciones de **reforestación, educación ambiental, reciclaje y sensibilización**. Caben destacar las reforestaciones de otoño en la Reserva de Undabaso en Muxika (España), las limpiezas de espacios y acciones de reciclaje de plásticos en Brasil y el Proyecto en Camphill Blair Drummond en Stirling (Reino Unido), que incluyen plantación, cultivo de terrenos, construcción de caminos y mantenimiento general.

### Iniciativas navideñas de voluntariado para personas vulnerables

Durante la Campaña de Navidad se desarrollaron actividades de voluntariado para que las personas más vulnerables también pudieran disfrutar de estas fiestas. Este año, en España hemos atendido especialmente a familias afectadas por la DANA con donaciones de juguetes, fiestas navideñas, entrega de regalos a través de la AECC a niños en situación de vulnerabilidad que se ha visto agravada por un diagnóstico de cáncer. Un año más seguimos siendo “Constructores de futuro” de Aldeas Infantiles y continuamos desarrollando iniciativas de apoyo a la infancia como “**Una Sonrisa por Navidad**” en la que los empleados hacen de reyes magos para los niños de Aldeas Infantiles y la preparación, y el “**Árbol de la Solidaridad**”, que ha ofrecido apoyo a instituciones brasileñas para atender a los menores y ancianos que forman parte de sus programas. Los voluntarios de Reino Unido asumieron el desafío de clasificar miles de cajas de zapatos repletas de juguetes y obsequios festivos donados, destinadas a que niños de todo el mundo las abrieran el día de Navidad. Los voluntarios de Avangrid brindaron apoyo para organizar una fiesta de Navidad de la Asociación CURE contra el Cáncer Infantil para 82 familias.



## Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo en los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables, y centra sus esfuerzos en cuatro áreas de trabajo: formación e investigación, biodiversidad y cambio climático, arte y cultura y acción social.

### Fundación Iberdrola España, en España:

- **13 becas** a deportistas paralímpicos.
- **9 becas** en colaboración con la Fundación Carolina, con las que se financian estudios **de posgrado** para estudiantes latinoamericanos en el marco de energías renovables.
- **5 becas de restauración** en el Museo del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao.
- **46 becas para formación STEM** de niñas en el Campamento tecnológico del ICAI.
- Acto de entrega de becas **“Iberdrola Talento”** con **60 becas de formación** otorgadas por la Fundación.
- 23 investigadores se benefician del programa **“Energy for future E4F”** para desarrollar sus proyectos dentro del ámbito de energías limpias.
- **5 becas para profesoras en áreas STEM** en colaboración con Empieza por Educar para el desarrollo de vocaciones científicas en las mujeres.
- Apoyo a la **Formación Profesional en Extremadura**. Dos proyectos, en colaboración con Ayuda en Acción y de Fad Juventud, con el objetivo de aumentar las competencias personales de los alumnos y alumnas, y de orientarles en el entorno laboral.
- Desarrollo del proyecto **“Hubs de activación de empleabilidad”**, un programa de orientación laboral que impulsa la inserción laboral en colaboración con Fundación Santa María La Real, en esta primera ronda en: Alicante, Cádiz, Galicia, Talavera y Puertollano.

- **Proyectos de Restauración:**
  - Restauración del ataúd egipcio del “Museo Arqueológico Nacional”.
  - Restauración del Potro Tradicional de Rabé de las Calzadas, Burgos.
  - Reparación de las Cubiertas del Convento de San Benito de Alcántara, Cáceres.
- **Plan Románico Atlántico:**
  - Restauración de la Iglesia de Castroverde de Campos, Zamora.
  - Restauración Portada de la Iglesia de Santa María de la Hiniesta, Zamora.
  - Actividades de divulgación en el plan Románico Atlántico.
- **Exposición itinerante “Museorum”** en Castilla – La Mancha (CLM). Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.
- **Exposición “El Prado en las Calles”** en la Comunidad Valenciana y Andalucía.
- **Proyectos de iluminación:**
  - Plaza de Ochavada en Archidona.
  - Puente de San Antón en Cuenca.
  - “Palau de la Música” en Valencia.
  - Esclusa del Canal de Castilla en Frómista, Palencia.
  - Proyecto ILUMINA, a través del programa Interreg España-Portugal (POCTEP) 2021-2027, para la promoción del turismo cultural nocturno de la región EUROACE (Extremadura-Alentejo)”.
- Actuaciones en la Chopera de Binaced para **la conservación y protección del Milano Real**.
- **Reforestación** en la base militar Menacho en **Badajoz** y en Campo de Maniobras y Tiro Magtagrande, ubicado en la base militar Cid Campeador en **Burgos**.
- **Reforestación** de árboles Pinsapo en el **Parque Natural Sierra de Grazalema**.

- **Proyecto “Reintroducción del águila pescadora”** con la Fundación Migres, en la Comunidad Valenciana.
- **Programa MIGRA** con Seo/Birdlife para el marcaje de aves en Andalucía, Castilla-La Mancha, Extremadura, Cataluña, Castilla y León y Comunidad de Madrid.
- **43 proyectos sociales** apoyados a través de la convocatoria del Programa Social 2024, para infancia, jóvenes y mujeres en grave riesgo de exclusión social, personas con discapacidad o personas con graves comportamientos adictivos, entre ellos:
  - 17 proyectos que promueven la **integración social y/o laboral** de mujeres en grave riesgo de exclusión,
  - 6 proyectos que mitigan la **pobreza infantil** mediante la educación, y
  - 7 proyectos para el **empleo verde** con inserción laboral de personas en riesgo de exclusión social y/o personas con discapacidad intelectual.
- **“Deafblind UK”**: Proyecto de investigación y apoyo a personas sordociegas, avanzando en incluir a niños y niñas de 0 a 5.
- **“Brass brands in 100 objects”**: Proyecto para proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural de las bandas de música.
- **“The Magdalen Environmental Trust”**: Humedales y pastos leñosos en Magdalen Farm, para desarrollar una variedad de hábitats que promuevan la vida silvestre.
- **“Lancashire Women”**: Servicio de Reparación de Viviendas. Creación de una empresa social que forma y brinda servicios comerciales para la mejora de viviendas de mujeres vulnerables en todo Lancashire.
- **“Amies Freedom Choirs”**: Proyecto que tiene como objetivo mejorar la salud y el bienestar de las mujeres supervivientes de la trata, en un coro intercultural.

#### “Avangrid Foundation”, en Estados Unidos:

#### Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **“Archaeology Scotland. Energy Through Time”**: Talleres dirigidos a personas en situación de vulnerabilidad donde diseñan conjuntamente actividades de aprendizaje inclusivas y atractivas basadas en la investigación y el desarrollo.
- **“Cheshire Wildlife Trust Wilder Education Network”**: Desafío del agua limpia. Proyecto STEM que apoyará a jóvenes voluntarios para promover esquemas de drenaje sostenibles como una solución a la disminución de la biodiversidad causada por la contaminación del agua en la naturaleza por la escorrentía urbana.
- **“Hope Kitchen. Pilot Upcycle and Repair Shop: Oban”**: Talleres y eventos para que las personas aprendan a reparar y reciclar, alimentos, ropa y aparatos para el hogar, y así favorecer la reducción de residuos.
- **Alianza “Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide (ICW)”** para programas STEM de educación en emprendimiento, innovación y desarrollo, con Avangrid Foundation en calidad de “ICW’s Energy Sustainability Partner”.
- **“Binghamton University, Watson School of Engineering - Senior Capstone projects”**: Programa de becas.
- **Colaboración con “Kennebec Valley Community College - Electrical Line worker Technology Program”** para apoyo a mujeres o estudiantes de comunidades con poca representación en el sector energético.
- **Apoyo a conciertos de autores afroamericanos**, con la Binghamton Philharmonic Orchestra.
- **Alianza “American Red Cross”**: 7º año de alianza incorporando fondos para “National Disaster Response”.
- **Alianza “Habitat for Humanity National”**: 6º año de una asociación nacional prioritaria para apoyar la propiedad de viviendas asequibles y la

rehabilitación de barrios en varias comunidades en las que opera AVANGRID.

- **“Connecticut Invention Convention (2024) – CIC”**: Programa de apoyo educativo a alumnado vulnerable en materias STEM, así como fomento del pensamiento crítico y la resolución de problemas.
- **“MCC Assist - Emergency and Basic Needs Assistance”**: Organización que da soporte financiero a aquellos alumnos que están pensando en dejar la universidad por motivos económicos.
- **“Playwright Mentoring Project (PMP)”**: Proyecto que proporciona formación teatral a jóvenes de entre 12 y 19 años como forma de mejorar sus habilidades oratorias, así como fomentar el interés por el teatro.
- **“Free Community Day”**: Celebración anual en un entorno histórico que pretende acercar la cultura Shaker a la comunidad.
- **“Free Family Programming”**: Programa de educación en artes escénicas.
- **“Klein Theater Arts”**: Organización comprometida con el desarrollo de jóvenes vulnerables mediante el teatro, con el objetivo de prevenir el fracaso y abandono escolar.

#### Fundación Iberdrola México:

- **Becas Altamira**: Para apoyo a 28 estudiantes de escasos recursos y con excelencia educativa en el “Instituto Tecnológico de Monterrey” Campus Tampico.
- **Impulso STEM**: Becas para que 76 jóvenes oaxaqueños de escasos recursos tengan la oportunidad de estudiar en la “Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca”.
- **“Oaxaca Brilla”**: Proyecto de iluminación artística y sostenible donde se embellecerán y realzarán 10 edificios históricos de la capital oaxaqueña en un tiempo de 5 años. La fundación Iberdrola España realizará la primera parte del proyecto.
- **“Luces de esperanza”**: Proyecto de Electrificación con sistemas solares en comunidades

rurales sin acceso a energía en Oaxaca y en la Huasteca Potosina. Electrificación en 99 viviendas y 1 escuela en 11 localidades en Oaxaca, e instalación de sistemas solares en 7 escuelas de Nuevo León.

- **“ComunidadEs Igualdad”**: Proyecto para dar a conocer derechos humanos a las y los habitantes de las comunidades, con enfoque de género.
- **Conservación del Cañón de Fernández**: Programa de conservación del parque estatal (en Durango) para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- **“Brigadas Urológicas”**: En el sur y sureste del país. Para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos. Lanzamiento de becas de especialización urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.
- Apoyo al deporte femenino **“DestELLA”**, para impulsar el empoderamiento de las mujeres a través del deporte y contribuir a una sociedad donde la igualdad de oportunidades sea una realidad.

#### Instituto Neoenergía, en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”**: Proyecto con el reto de consolidar una red de difusión de ideas y prácticas innovadoras en educación, por medio de la asesoría a los gestores educacionales y de la formación continuada de profesores y gestores escolares.
- **“Flyways Brasil”**: Para conservación de aves limícolas consideradas como especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto “Coralizar”**: Con WWF-Brasil, proyecto para promover el conocimiento y desarrollo de una metodología de restauración de corales, en busca de la conservación y el protagonismo de este ecosistema de arrecife del Área de Protección Medioambiental de Costa dos Corais y Proyecto “Impactô ODS”, proyecto institucional que promueve el conocimiento y desarrolla

una metodología de restauración de corales en busca de conservación y protagonismo de este ecosistema de arrecifes en la región de APA Costa dos Corais.

- **Diseño del proyecto “Observatório das Baixadas”:** El proyecto es un observatorio de tierras bajas, con poca o ninguna diferencia con relación al nivel del mar, río u otro cuerpo de agua.
- **“Transformando Energía em Cultura”:** Convocatoria para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Premio “Inspirar”:** Convocatoria centrada en incentivar acciones que promuevan la igualdad de género, la valorización del protagonismo femenino y el fortalecimiento de las mujeres que trabajan en el sector cultural.
- **Mujeres Inspiradoras:** Iniciativa para asegurar la expansión y continuidad en el reconocimiento de mujeres líderes finalistas o ganadoras del Premio “Inspirar”, y que apoya proyectos gestionados por ellas y aprobados por la Ley de Incentivo a la Cultura Municipal de Río de Janeiro (Ley ISS).
- **“Oficinas Culturais e Artísticas” (OCA):** Programa cultural que busca vincular el conocimiento de la economía creativa como plataforma para el desarrollo humano y social.
- **“Caravana Energía Que transforma”:** Para promover diálogos, intercambios y conocimientos para personas que trabajan en el ámbito de la cultura, responsables de organizaciones sin ánimo de lucro (ONG) y grupos que trabajan con iniciativas socioculturales en todo Brasil.
- **Programa de “Iluminação Cultural”:** Inicio de proyecto en ciudad de Itanhaém en São Paulo.
- **“Conectar Cultural”:** Apoyar a las organizaciones culturales tradicionales brasileñas reconocidas a nivel federal, estatal o municipal, que muchas veces no registran sus proyectos en la Ley y en los avisos de cultura de organizaciones y grandes empresas.
- **“Resgatando a História”:** Iniciativa que tiene como objetivo despertar el interés del sector privado por apoyar proyectos de recuperación del patrimonio histórico y documental brasileño. Tres proyectos en fase de construcción están siendo monitoreados, Portomídia Estação Criativa de Caruaru y Fundação Pedro Calmon.
- **Redes de “Territórios pela Infância”:** Proyecto para fortalecer las redes territoriales de organizaciones de la sociedad civil y equipamientos públicos locales que actúan en el cuidado de menores para ampliar y fortalecer procesos de inclusión social y desarrollo integral.
- **“Jogando Juntas”:** Para identificar, promover, financiar y difundir iniciativas que, a través del deporte femenino, tengan como objetivo reducir las desigualdades sociales y de género, dirigidas a niñas y mujeres cis y trans de todas las edades en situación de vulnerabilidad social.
- **“Educando pelo Esporte”:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo para el desarrollo de habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.
- **“Programa de Reconstrução RS/Museu do Hip Hop”:** Iniciativa lanzada conjuntamente con el Ministerio de Cultura para la reconstrucción y el apoyo a productores de la zona de Rio Grande du Sol, como consecuencia de las inundaciones causadas por las lluvias.
- **“Rouanet Interiorização 2024”:** Fomento de la descentralización, con el objetivo de llevar recursos culturales a zonas del interior, así como fomentar la ayuda a entidades pequeñas o poco visibilizadas.

# Gobernanza

## 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 cuarto trimestre fueron aprobadas por el Consejo de Administración de la Sociedad en la reunión celebrada el 17 de diciembre con el objeto de introducir las siguientes mejoras en el Reglamento del Consejo de Administración:

- Reflejar la gobernanza interna de segundo nivel de la Sociedad, previendo la posibilidad de constituir comités de apoyo al equipo directivo, de carácter transversal y vinculados a funciones estratégicas, para reforzar los órganos de dirección como centros de decisión eficaz y de soporte al Consejo de Administración.
- Limitar a un máximo de tres el número de sociedades cotizadas en las que los consejeros podrán ejercer el cargo de administrador, incluyendo a la Compañía dentro de ese cómputo.
- Atribuir expresamente a la Comisión de Nombramientos la elaboración, revisión y actualización periódica de la matriz con las competencias necesarias del Consejo de Administración (“skill matrix”), función que ya realizaba dicha comisión en la práctica.
- Establecer que los cargos de presidente de la Comisión de Nombramientos, de la Comisión de Retribuciones y de la Comisión de Desarrollo Sostenible se ejercerán por un periodo máximo de cuatro años, pudiendo ser reelegidos, una o más veces, por periodos de igual duración.
- Contemplar que el contenido de las memorias comprensivas de las labores anuales del Consejo de Administración y de sus comisiones se

pueda integrar en una memoria específica o como parte de otro u otros informes elaborados por la Sociedad.

Todos los documentos que integran el Sistema de gobernanza y sostenibilidad están publicados (en su versión íntegra o resumida), tanto en castellano como en inglés, en la página web corporativa [www.iberdrola.com](http://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 cuarto trimestre han sido los siguientes:

- El **9 de octubre**, se comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) la fecha de la presentación de resultados correspondiente a los nueve primeros meses del ejercicio.
- El **11 de octubre**, la Sociedad remitió el balance energético correspondiente a los nueve primeros meses del ejercicio (IBE-WATCH FACT SHEET 9M 2024).
- El **22 de octubre**, Iberdrola comunicó el cierre de la adquisición de una participación indirecta de, aproximadamente, el 88 % del capital social capital social de “Electricity North West Limited”.
- El **23 de octubre**, se celebró la presentación de resultados de los nueve primeros meses del ejercicio y se procedió a la comunicación de los datos y de la presentación correspondientes.
- En la misma fecha, la Sociedad difundió los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2024, en el marco del correspondiente aumento de capital liberado y aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 17 de mayo de 2024.
- El **24 de octubre**, se informó del cierre de una emisión de bonos verdes en el mercado britá-

nico por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía de la Sociedad, por importe de 500 millones de libras esterlinas.

- El **21 de noviembre**, Iberdrola comunicó el precio y los términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía de la Sociedad, por importe de 800 millones de euros.
- El **11 de diciembre**, se remitió el calendario financiero correspondiente al ejercicio 2025.
- El **12 de diciembre**, la Sociedad informó de la venta de una participación minoritaria en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Windanker.
- El **17 de diciembre**, Iberdrola comunicó el nombramiento por cooptación de doña Ana Colonques García-Planas como consejera independiente de la Sociedad y vocal de la Comisión de Nombramientos, en sustitución de doña María Helena Antolín Raybaud, y el nombramiento como consejero coordinador independiente de don Ángel Jesús Acebes Paniagua, en sustitución de don Juan Manuel González Serna, quien mantiene los cargos de consejero, vicepresidente primero, presidente de la Comisión de Retribuciones y de miembro de la Comisión Ejecutiva Delegada.
- En la misma fecha, se confirmó el cumplimiento de los requisitos para el pago de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2024 y, en consecuencia, se informó de que se ratificaba el dividendo opcional anunciado el 23 de octubre.
- Asimismo, se anunció que la Sociedad ofrecería a los profesionales de las sociedades del Grupo Iberdrola en España, como en ocasiones anteriores, la posibilidad de recibir voluntariamente en acciones de la Sociedad toda o parte de la retribución variable anual correspondiente al ejercicio 2024.
- El **20 de diciembre**, la Sociedad comunicó que, tras haber recibido las autorizaciones correspondientes, el 23 de diciembre se consumaría la fusión de Avangrid, Inc. (“Avangrid”) y Arizona Merger Sub, Inc., convirtiéndose la Sociedad en titular del 100 % del capital social de Avangrid, en los términos descritos en la comunicación de información privilegiada remitida el 17 de mayo de 2024 a la CNMV.

A continuación, se incluye el listado de todas las notificaciones de información privilegiada, otra 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 ejercicio:

## Comunicaciones a la CNMV desde enero a diciembre de 2024

Fecha	Comunicación	Nº Registro
02/01/2024	Extinción del acuerdo de fusión de “Avangrid, Inc.” y “PNM Resources, Inc.”	26005
05/01/2024	Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” de 2023.	26065
08/01/2024	La Sociedad remite el Reglamento del Consejo de Administración.	26117
09/01/2024	Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de “Iberdrola, S.A.”, por un importe de 700 millones de euros.	26137
17/01/2024	Nuevo acuerdo marco de co-inversión con “NBIM Iberian Reinfra AS” para el desarrollo conjunto de una cartera de activos renovables en Iberia.	26193
30/01/2024	Cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2023.	26353



Fecha	Comunicación	N° Registro
06/02/2024	Capital Social y número total de derechos de voto tras el aumento de capital 2023.	26458
08/02/2024	La sociedad remite la fecha de la presentación de resultados correspondiente a los 12 meses de 2023.	26503
09/02/2024	Balance energético 4T 2023.	26526
22/02/2024	La Sociedad remite el anuncio de presentación de resultados correspondiente al ejercicio 2023.	26682
22/02/2024	Presentación resultados ejercicio 2023.	26684
23/02/2024	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2023.	26722
23/02/2024	La sociedad remite el Informe financiero anual del ejercicio 2023.	26723
23/02/2024	La sociedad remite el Informe anual de gobierno corporativo del ejercicio 2023.	26725
23/02/2024	La Sociedad remite el Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros del ejercicio 2023.	26727
26/02/2024	Cierre de la venta de activos de generación de electricidad con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.	26759
07/03/2024	Anuncio de la presentación de una indicación de interés no vinculante para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias de "Avangrid, Inc." que no son propiedad de "Iberdrola, S.A."	2159
19/03/2024	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	27553
19/03/2024	Aprobación del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." para su amortización.	27554
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Visión Estratégica.	2173
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Entorno de los Negocios.	2175
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Visión Estratégica.	2176
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Gestión Financiera.	2177
21/03/2024	Sobre planes estratégicos y previsiones. Conclusiones.	2178
22/03/2024	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	27619
12/04/2024	Balance energético 1T 2024.	28009
15/04/2024	La Sociedad remite la fecha de la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2024.	28012
24/04/2024	La Sociedad remite los resultados correspondientes al primer trimestre de 2024.	28170
24/04/2024	La Sociedad remite la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre de 2024.	28171
24/04/2024	Calendario estimado de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	28172
24/04/2024	Lanzamiento del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." representativas de un máximo del 0,386 % del capital social para su amortización.	28173
30/04/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 24 y el 29 de abril de 2024.	28353
09/05/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 30 de abril y el 8 de mayo de 2024.	28522



Fecha	Comunicación	N° Registro
17/05/2024	Acuerdos de la Junta General de Accionistas celebrada el 17 de mayo de 2024.	28715
17/05/2024	Información sobre la potencial adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias de "Avangrid, Inc." que no sean propiedad de "Iberdrola, S.A."	2258
17/05/2024	Anuncio del acuerdo de fusión para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias de "Avangrid, Inc." que no sean propiedad de "Iberdrola, S.A."	2259
20/05/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 9 y el 17 de mayo de 2024.	28729
29/05/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 20 y el 28 de mayo de 2024.	28876
29/05/2024	La Sociedad remite el Reglamento de la Junta General de Accionistas.	28879
07/06/2024	Operaciones efectuadas por "Iberdrola, S.A." al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 29 de mayo y el 6 de junio de 2024.	29057
18/06/2024	Operaciones de "Iberdrola, S.A." bajo su programa de recompra de acciones entre el 7 y el 18 de junio de 2024. Fin del programa. Adquisición de acciones propias mediante la liquidación de derivados.	29207
20/06/2024	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	29232
20/06/2024	Nombramiento de un nuevo presidente de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo.	29233
01/07/2024	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de mayo de 2024 bajo el punto 14 de su orden del día.	29446
02/07/2024	Complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	29480
03/07/2024	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 17 de mayo de 2024 bajo el punto 14 de su orden del día.	29507
03/07/2024	Modificación de los derechos de voto y capital social por reducción de capital.	29510
09/07/2024	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal) de bonos verdes en el euromercado, por importe total de 750 millones de euros.	29622
11/07/2024	Anuncio de la Presentación de Resultados correspondiente al primer semestre de 2024.	29646
12/07/2024	Balance energético IS 2024.	29677
24/07/2024	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	29826
24/07/2024	La Sociedad remite los resultados del primer semestre de 2024.	29838
24/07/2024	La Sociedad remite la presentación de resultados del primer semestre de 2024.	29840
26/07/2024	La Sociedad remite información financiera del primer semestre de 2024.	29916
29/07/2024	Modificación de los derechos de voto y capital social por ampliación de capital del sistema Iberdrola Retribución Flexible.	29936
02/08/2024	Acuerdo para la adquisición de una participación de aproximadamente el 88% de Electricity North West.	2364



Fecha	Comunicación	N° Registro
02/08/2024	Adquisición de una participación aproximada del 88% de Electricity North West Limited – presentación a analistas.	2365
23/09/2024	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal) de bonos en el euromercado.	30600
26/09/2024	Información sobre la potencial adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias de Avangrid que no sean propiedad de Iberdrola.	30635
09/10/2024	La Sociedad remite el anuncio de la presentación de resultados correspondiente a los 9 meses de 2024.	30858
11/10/2024	Balance energético 9M 2024.	30881
22/10/2024	Cierre de la adquisición de una participación del 88 % del capital social de "Electricity North West Limited".	30974
23/10/2024	Resultados correspondientes a los 9 meses de 2024.	30982
23/10/2024	Presentación de resultados correspondiente a los 9 meses de 2024.	30983
23/10/2024	Términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2024.	30984
24/10/2024	Emisión por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal) de bonos verdes en el mercado británico, por importe de 500 millones de libras esterlinas.	31012
21/11/2024	Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de "Iberdrola, S.A.", por un importe de 800 millones de euros.	31474
11/12/2024	La Sociedad comunica el calendario financiero de 2025.	31707
12/12/2024	Venta de una participación minoritaria en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Windanker.	31746
17/12/2024	Composición del Consejo de Administración y de la Comisión de Nombramientos.	31795
17/12/2024	Ratificación del acuerdo de pago de una cantidad a cuenta del dividendo del ejercicio 2024 en el marco de la segunda edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" de 2024.	31797
17/12/2024	Ofrecimiento de la percepción por los profesionales del Grupo Iberdrola en España de la retribución variable anual 2024 en acciones de "Iberdrola, S.A.".	31798
20/12/2024	Información sobre la previsión del cierre de la adquisición de la totalidad de las acciones ordinarias de Avangrid que no eran propiedad de Iberdrola.	31890

# Financiero Sostenible

## Nuevas guías de ESMA para inversiones verdes

ESMA (siglas de Autoridad Europea de Valores y Mercados en inglés) ha aprobado una nueva regulación para el uso de los términos relacionados con Sostenibilidad en la denominación de los fondos. Los fondos solo pueden ser nombrados con los siguientes términos si invierten en empresas que no están afectadas por los siguientes criterios de exclusión:

Para fondos cuyo nombre incluye términos relacionados con **Transición/Social/Gobernanza...**

Criterio de exclusión	Iberdrola
Empresas involucradas en actividades relacionadas con <b>armas controvertidas</b>	No involucrada
Empresas involucradas en el cultivo y producción de <b>tabaco</b>	No involucrada
Empresas involucradas en la <b>violación de los principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas</b> o las Directrices de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) para empresas multinacionales (EMN)	No involucrada

Para fondos cuyo nombre incluye términos relacionados con **Sostenibilidad/Impacto/Medio Ambiente...**

Criterio de exclusión	Iberdrola
Todos los criterios descritos anteriormente más...	No involucrada
Empresas que obtengan el 1% o más de sus ingresos de la exploración, extracción, distribución o refinado de <b>hulla y lignito</b>	0%
Empresas que obtengan el 10% o más de sus ingresos de la exploración, extracción, distribución o refinado de combustibles derivados del <b>petróleo</b>	0%.
Empresas que obtengan el 50% o más de sus ingresos de la exploración, extracción, fabricación o <b>distribución de combustibles gaseosos</b>	3,2% <sup>(1)</sup>
Empresas que obtengan el 50% o más de sus ingresos de la <b>generación de electricidad con una intensidad de emisiones de GEI (gases de efecto invernadero) superior a 100 g CO<sub>2</sub> e/kWh</b>	5,7%

(1) Dato excluyendo la actividad comercial. Si se incluye, el porcentaje total es de 9,5%.

**Iberdrola no se ve afectada por ninguno de los criterios de exclusión, por lo que cualquier fondo sostenible puede invertir en la compañía.**

## Iberdrola lanza la primera emisión de bonos verdes de una compañía española en Australia

Iberdrola ha realizado una emisión de bonos verdes de 750 millones de dólares australianos –cerca de 460 millones de euros–. Es la primera empresa española no financiera en realizar una emisión en este mercado. La emisión se ha realizado en dos tramos –350 millones de dólares australianos (215 millones de euros) a seis años y 400 millones de dólares australianos (245 millones de euros) a 10 años– con una demanda que alcanzó los 2.100 millones en su conjunto, lo que implica una sobresuscripción de 2,8 veces. Esta emisión ha captado el interés de más de 80 inversores con una visión a largo plazo, entre los cuales, además de los inversores australianos, han destacado los asiáticos. Además, predominan especialmente los comprometidos con la sostenibilidad, gracias al carácter verde de la operación, que financiará futuras inversiones en el país en el negocio renovable.

### Financiación con el Banco Europeo de Inversiones (BEI)

- Firma de un préstamo de 120 millones de euros para financiar el desarrollo de proyectos de investigación e innovación en materia de tecnologías energéticas con el fin de contribuir y acelerar la electrificación y la descarbonización de la economía. La inversión total asociada al proyecto será de 250 millones de euros.
- Firma de un préstamo de 500 millones de euros en el marco del Fondo de Resiliencia Autonómica (FRA), para el desarrollo y expansión de redes eléctricas inteligentes, facilitando la integración de fuentes de energía renovable y la conexión de la industria y los nuevos usos. El FRA canaliza financiación del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de España dentro del programa Next Generation EU para impulsar inversiones medioambientales y sociales en las Comunidades Autónomas.
- Firma de un nuevo acuerdo de préstamo verde, con la garantía Archimede de SACE, de 100 millones de euros para construir una nueva planta

fotovoltaica en Italia. Esta inversión representa un importante paso para aumentar la producción de energía renovable en Italia y lograr los objetivos climáticos de la Unión Europea. La nueva planta fotovoltaica, que se ubicará en las provincias de Enna y Catania (Sicilia) y estará operativa en 2025, tendrá una capacidad de generación de energía renovable de 242,78 MWp, suficiente para satisfacer las necesidades anuales de unos 154.000 hogares italianos.

## Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad. Reputación y Gobierno Corporativo

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

## Reconocimientos al buen desempeño sostenible

### Iberdrola, en el ‘Top 10’ de las compañías con más impacto global

Iberdrola ha sido seleccionada como una de las 10 empresas del mundo de más impacto por “Richmond Global Sciences” (RGS), una consultora tecnológica global que permite a inversores y empresas integrar una perspectiva de impacto en su toma de decisiones. RGS lo ha determinado así a través de su nueva plataforma que ofrece datos de impacto basados en Inteligencia Artificial y análisis de carteras sobre aspectos medioambientales, sociales y financieros.

### Iberdrola, la empresa del Ibx 35 más transparente en materia de cumplimiento

Iberdrola encabeza, con la máxima puntuación y por segundo año consecutivo, el ranking de empresas del Ibx 35 de transparencia y buen gobierno de las prácticas de cumplimiento. Este listado lo elabora la Fundación Haz desde hace cuatro años. La compañía ha marcado una clara distancia favorable frente a empresas como Enagás, CaixaBank, Telefónica, Mapfre, ACS, Acciona, Inditex, BBVA, Banco Santander y Endesa.

### Iberdrola recibe el premio al “Mejor Informe de Gobierno Corporativo”

En el marco del “I Congreso de Buen Gobierno Corporativo” se entregaron los Premios Buen Gobierno Corporativo 2024 entre los que se otorgó a Iberdrola el Premio al mejor Informe de Gobierno Corporativo. Estos premios reconocen a aquellas personas y organizaciones que promueven la excelencia en la gobernanza empresarial y ponen en valor el trabajo de quienes lideran con transparencia, promoviendo la responsabilidad y las buenas prácticas en el ámbito corporativo.

### Iberdrola es la empresa con la mejor web corporativa de España y la tercera del sector en Europa

Según la consultora internacional Comprend, Iberdrola es la empresa con la mejor web corporativa

de España y la tercera del sector en Europa. Esta consultora evalúa anualmente la comunicación corporativa digital de las 700 mayores empresas europeas por capitalización en su estudio Webranking. El ranking sitúa a la compañía en lo más alto de la clasificación de empresas en España con 79,2 puntos sobre 100, por encima de Repsol, CaixaBank, BBVA, Airbus, Ferrovial, ArcelorMital, Santander, Telefónica y Enagás.

### Iberdrola recibe el premio a la mejor empresa del año por su servicio de atención al cliente

El Servicio de Atención al Cliente de Iberdrola ha sido reconocido con cuatro Premios Excelencia en la Relación con Clientes. En concreto, se ha alzado con los galardones a Mejor Empresa del año, Mejor Relación Comercial Outbound B2C, Mejor Relación Comercial Inbound, y Mejor Proyecto Estratégico Solución Tecnológica de Omnicanalidad.

Estos premios anuales están promovidos por la Asociación Española de Expertos en Relación con Clientes (AEERC) y cuentan con la colaboración de iFAES, especializada en formación y congresos, y la metodología de la consultora IZO.

### Las distribuidoras de Neoenergía premiadas por su excelente gestión

Las cinco distribuidoras de Neoenergía han sido reconocidas por su excelencia con el Premio Mejor en Gestión 2024, concedido por la Fundación Nacional de la Calidad (FNQ por sus siglas en portugués) de Brasil, que distingue así las mejores prácticas en este ámbito. El Oro fue para Neoenergía Coelba y Neoenergía Cosern; la Plata para Neoenergía Elektro, y el Bronce para Neoenergía Pernambuco y Neoenergía Brasília.

### Neoenergía, una de las mejores empresas para trabajar en Brasil

Neoenergía ha alcanzado un nuevo hito en su trayectoria al entrar en el prestigioso ranking “Great Place to Work” (GPTW), que la posiciona como una de las mejores empresas para trabajar en Brasil. Después de haber sido clasificada en septiembre de 2024 como la mayor empresa eléctrica brasileña por el índice Valor 1000/2024, se anuncia ahora

que ocupa la 17ª posición entre las 175 empresas del ranking GPTW Brasil. Neoenergía es también la única empresa del sector eléctrico brasileño entre las 20 primeras de la lista. En 2024, más de 5.000 empresas participaron en la encuesta, un 31 % más que el año anterior.

### **Iberdrola reconocida como una de las empresas más sostenible de Estados Unidos por Newsweek**

Avangrid ha sido incluida en la lista de “America’s Greenest Companies” de Newsweek, reconociendo así su compromiso con la transición energética. Newsweek reconoce a las 500 mejores empresas estadounidenses por avances en la gestión de su huella de sostenibilidad.

### **Avangrid, uno de los “100 mejores ciudadanos corporativos” de 2024**

Avangrid ha sido reconocida como uno de los 100 Mejores Ciudadanos Corporativos de 2024 por 3BL, organización líder en la distribución de contenido sobre sostenibilidad y responsabilidad social empresarial. Esta prestigiosa clasificación reconoce el excepcional compromiso de la compañía con la transparencia y los resultados medioambientales, sociales y de gobernanza entre las mayores empresas cotizadas de los Estados Unidos. La eléctrica se ha colocado en el tercer puesto entre las *utilities*.

### **Iberdrola reconocida en los Premios Ponce de León de la Spain-US Chamber of Commerce**

Iberdrola, y su filial en Estados Unidos, Avangrid, han sido reconocidas por la Spain-US Chamber of Commerce de Florida con el premio “Ponce de León 2024” en la categoría Empresa del año; un reconocimiento a su excepcional contribución en materia de innovación en el sector energético.

### **ScottishPower, a la cabeza de las grandes energéticas británicas en atención al cliente**

El consumidor independiente Citizen’s Advice sitúa a ScottishPower en la delantera de las grandes distribuidoras de electricidad del Reino Unido en atención al cliente. ScottishPower obtuvo una puntuación de 5 estrellas por el tiempo que tarda en contestar un correo electrónico y el tiempo medio de espera de

las llamadas de los consumidores. Estos resultados marcan el quinto trimestre consecutivo en que ScottishPower se sitúa a la cabeza de los grandes suministradores de electricidad en cada una de las mediciones. El estudio de Citizen’s Advice es uno de los más sólidos y amplios sobre la prestación de servicios de atención al cliente por parte de las empresas energéticas en el Reino Unido.

### **El parque eólico marino East Anglia One, distinguido por su excelencia operativa**

El equipo del parque eólico marino East Anglia One, operado por ScottishPower en aguas del mar del Norte, se ha alzado con una mención especial en los prestigiosos “Renewables UK Global Offshore Wind Awards 2024”. La distinción *Highly Commended* reconoce el extraordinario rendimiento operativo de la instalación y sus importantes contribuciones al sector eólico del Reino Unido.

### **Iberdrola reconocida en México por su estrategia para multiplicar su impacto social**

Iberdrola México ha sido reconocida por la Secretaría General Iberoamericana (SEGIB) y la Fundación Iberoamericana para la Gestión de la Calidad (Fundibeq) con el Premio a Mejores Prácticas en materia de ODS, en la categoría Plata, por su estrategia para desarrollar con éxito sus proyectos sociales en comunidades y permear su cultura de sostenibilidad entre los proveedores y clientes.



# 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 prima de asistencia / cotización cierre del periodo
Margen Bruto	Importe neto de la cifra de negocios - Aprovisionamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro últimos trimestres/ Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero ajustado	Deuda Financiera Neta ajustada /(Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) + Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto

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



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



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



[www.iberdrola.com/documents/20125/42337/medidas-alternativas-rendimiento-definiciones.pdf](http://www.iberdrola.com/documents/20125/42337/medidas-alternativas-rendimiento-definiciones.pdf)

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



[www.iberdrola.com/documents/20125/4923596/medidas-alternativas-rendimiento-24FY.pdf](http://www.iberdrola.com/documents/20125/4923596/medidas-alternativas-rendimiento-24FY.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](http://www.iberdrola.com)