



Iberdrola

# Presentación de resultados

## Nueve meses

26 de octubre, 2023

Evento  
Sostenible



Comprometidos con los







# 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente. La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

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

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

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A.

## INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión; (ii) 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; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) 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 (*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 Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 25 de octubre de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://www.avangrid.com)) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)).

Asimismo, 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 25 de octubre de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([ri.neoenergia.com](http://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, de manera 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/20125/3552388/medidas-alternativas-rendimiento-239M.pdf>

# Índice

1. Aviso Legal	1
2. Magnitudes básicas gestionadas	4
3. Hechos destacados del período	12
4. Evolución operativa	15
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	30
6. Resultados por negocios	34
7. Análisis del Balance	40
8. Tablas de resultados	50
Balance de situación septiembre 2023	51
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	53
Cuenta de Resultados por Negocios	54
Negocio de Redes	55
Negocio de Producción de Electricidad y Clientes	56
Resultados por Países	57
Resultados trimestrales	58
Estado de origen y aplicación de fondos	59
9. Evolución bursátil	60
10. Regulación	62
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F	69
12. Glosario de términos	89



# Magnitudes básicas gestionadas

## Redes

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2022	Diciembre 2021
España	(MM EUR)	9,4	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	8,2	7,1
Estados Unidos	(MM USD)	12,8	11,9
Brasil	(MM BRL)	43,9	35,7

### Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
España	66.050	68.711	-3,9%
Reino Unido	22.103	22.750	-2,8%
Estados Unidos	28.035	29.463	-4,8%
Brasil*	57.403	56.769	1,1%
<b>Total</b>	<b>173.591</b>	<b>177.694</b>	<b>-2,3%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	42.031	46.669	-9,9%
<b>Total</b>	<b>42.031</b>	<b>46.669</b>	<b>-9,9%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

### Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2023	9M 2022	Vs. 9M 2022
España	11,42	11,34	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,32	2,31	0,3%
Brasil	16,27	15,96	2,0%
<b>Total Electricidad</b>	<b>33,56</b>	<b>33,16</b>	<b>1,2%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
<b>Total Gas</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>0,4%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>34,60</b>	<b>34,19</b>	<b>1,2%</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

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh)<sup>(1)</sup></b>	<b>125.345</b>	<b>122.373</b>	<b>2,4%</b>
<b>Producción propia<sup>(1)</sup></b>	<b>95.814</b>	<b>93.452</b>	<b>2,5%</b>
Renovables	58.742	55.355	6,1%
Eólica terrestre	32.386	33.184	-2,4%
Eólica marina	3.372	3.058	10,3%
Hidroeléctrica	17.996	15.717	14,5%
Minihidroeléctrica	315	364	-13,4%
Solar	4.615	2.976	55,1%
Nuclear	18.494	18.380	0,6%
Ciclos Combinados de Gas	14.330	15.627	-8,3%
Cogeneración	4.247	4.091	3,8%
<b>Producción para terceros</b>	<b>29.531</b>	<b>28.921</b>	<b>2,1%</b>
Renovables	133	149	-11,1%
Eólica terrestre	133	149	-11,1%
Ciclos Combinados de Gas	29.399	28.772	2,2%
<b>Capacidad instalada (MW)<sup>(2)</sup></b>	<b>62.102</b>	<b>59.963</b>	<b>3,6%</b>
<b>Capacidad propia<sup>(2)</sup></b>	<b>54.956</b>	<b>52.817</b>	<b>4,0%</b>
Renovables	41.303	39.165	5,5%
Eólica terrestre	20.764	19.869	4,5%
Eólica marina	1.618	1.258	28,6%
Hidroeléctrica	13.046	13.849	-5,8%
Minihidroeléctrica	244	255	-4,3%
Solar	5.420	3.723	45,6%
Baterías	198	198	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	9.291	-
Cogeneración	1.185	1.185	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
<b>Clientes de electricidad (N° mill.)</b>	<b>13,3</b>	<b>13,7</b>	<b>-2,7%</b>
<b>Clientes de gas (N° mill.)</b>	<b>3,12</b>	<b>3,29</b>	<b>-5,3%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>32.514</b>	<b>39.410</b>	<b>-17,5%</b>
<b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>	<b>0,12</b>	<b>0,13</b>	<b>-4,6%</b>

(1) Incluye 58 GWh y 55 GWh de producción con pilas de combustible en 9M2023 y 9M2022, respectivamente

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



## España

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>45.148</b>	<b>42.169</b>	<b>7,1%</b>
Renovables	20.559	16.919	21,5%
Eólica terrestre	7.405	8.357	-11,4%
Hidroeléctrica	10.410	6.474	60,8%
Minihidroeléctrica	315	364	-13,4%
Solar	2.428	1.724	40,8%
Nuclear	18.494	18.380	0,6%
Ciclos Combinados de Gas	4.843	5.277	-8,2%
Cogeneración	1.252	1.593	-21,4%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>30.289</b>	<b>28.657</b>	<b>5,7%</b>
Renovables	21.071	19.439	8,4%
Eólica terrestre	6.550	6.160	6,3%
Hidroeléctrica	10.698	10.700	-0,02%
Minihidroeléctrica	244	255	-4,3%
Solar	3.560	2.305	54,4%
Baterías	19	19	-
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
<b>Clientes de electricidad (N° mill.)</b>	<b>10,60</b>	<b>10,84</b>	<b>-2,2%</b>
<b>Clientes de gas (N° mill.)</b>	<b>1,27</b>	<b>1,35</b>	<b>-6,8%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>18.410</b>	<b>23.676</b>	<b>-22,2%</b>
Usuarios	7.657	11.988	-36,1%
Ciclos combinados de gas	10.753	11.688	-8,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Reino Unido

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>5.066</b>	<b>5.384</b>	<b>-5,9%</b>
Renovables	5.066	5.384	-5,9%
Eólica terrestre	2.484	3.122	-20,4%
Eólica marina	2.578	2.256	14,3%
Solar	4	7	-41,7%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>2.993</b>	<b>3.008</b>	<b>-0,5%</b>
Renovables	2.993	3.008	-0,5%
Eólica terrestre	1.970	1.986	-0,8%
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	10	-
Baterías	104	104	-
<b>Clientes de electricidad (N° mill.)</b>	<b>2,72</b>	<b>2,86</b>	<b>-4,7%</b>
<b>Clientes de gas (N° mill.)</b>	<b>1,85</b>	<b>1,93</b>	<b>-4,2%</b>
<b>Suministros de gas (GWh)</b>	<b>14.104</b>	<b>15.734</b>	<b>-10,4%</b>
<b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>	<b>0,12</b>	<b>0,13</b>	<b>-4,6%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## EE.UU.

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>	<b>17.748</b>	<b>16.669</b>	<b>6,5%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	15.806	15.190	4,1%
Eólica terrestre	14.820	14.782	0,3%
Hidroeléctrica	182	121	50,4%
Solar	747	232	222,1%
Ciclos Combinados de Gas	5	4	26,2%
Cogeneración	1.936	1.474	31,3%
<b>Capacidad instalada (MW) <sup>(1)</sup></b>	<b>9.561</b>	<b>9.453</b>	<b>1,1%</b>
Renovables <sup>(1)</sup>	8.721	8.613	1,3%
Eólica terrestre	8.044	8.061	-0,2%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	545	420	29,7%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 58 GWh y 55 GWh de producción con pilas de combustible en 9M 2023 y 9M 2022, respectivamente

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## México

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>41.978</b>	<b>42.477</b>	<b>-1,2%</b>
<b>Producción propia</b>	<b>12.447</b>	<b>13.555</b>	<b>-8,2%</b>
Renovables	1.947	2.256	-13,7%
Eólica terrestre	949	1.295	-26,7%
Solar	997	961	3,8%
Ciclos Combinados de Gas	9.441	10.276	-8,1%
Cogeneración	1.059	1.023	3,5%
<b>Producción para terceros</b>	<b>29.531</b>	<b>28.921</b>	<b>2,1%</b>
Renovables	133	149	-11,1%
Eólica terrestre	133	149	-11,1%
Ciclos Combinados de Gas	29.399	28.772	2,2%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>11.197</b>	<b>11.197</b>	<b>-</b>
<b>Capacidad propia</b>	<b>4.051</b>	<b>4.051</b>	<b>-</b>
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.617	2.617	-
Cogeneración	202	202	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Brasil

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>11.185</b>	<b>12.024</b>	<b>-7,0%</b>
Renovables	11.185	12.010	-6,9%
Eólica terrestre	3.608	2.860	26,2%
Hidroeléctrica	7.404	9.123	-18,8%
Solar	173	28	527,4%
Ciclos Combinados de Gas	-	14	-100,0%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>4.466</b>	<b>4.944</b>	<b>-9,7%</b>
Renovables	3.933	4.411	-10,8%
Eólica terrestre	1.554	1.273	22,0%
Hidroeléctrica	2.230	3.031	-26,4%
Solar	149	108	38,5%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Resto del Mundo

	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
<b>Producción neta (GWh)</b>	<b>4.220</b>	<b>3.651</b>	<b>15,6%</b>
Renovables	4.180	3.595	16,3%
Eólica terrestre	3.120	2.769	12,7%
Eólica marina	794	803	-1,0%
Solar	266	24	N/A
Ciclos Combinados de Gas	40	55	-28,2%
<b>Capacidad instalada (MW)</b>	<b>3.597</b>	<b>2.704</b>	<b>33,0%</b>
Renovables	3.354	2.461	36,3%
Eólica terrestre	2.057	1.799	14,3%
Eólica marina	710	350	102,9%
Solar	513	237	116,4%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Bursátiles

		9M 2023	9M 2022
Capitalización Bursátil	M€	67.281	60.961
Beneficio por acción (6.350.278.000 acc. a 30/09/2023 y 6.362.094.000 acc. a 30/09/2022)	€	0,541	0,464
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,27	1,28
P.E.R.	Veces	16,41	13,89
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,79	1,34

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Económico Financieros(\*)

Cuenta de Resultados		9M2023	9M2022
Cifra de Ventas	M €	37.193,0	37.903,3
Margen Bruto	M €	17.199,7	14.655,9
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	10.783,1	9.529,1
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	6.812,9	5.663,4
Beneficio Neto	M €	3.637,0	3.103,6
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,6	25,9
Balance		Sep. 2023	Dic 2022
Total Activos	M €	149.870	150.114
Patrimonio Neto	M €	60.145	58.114
Deuda Financiera Neta	M €	47.951	44.185
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	47.951	43.749
ROE	%	11,11	10,22
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado))	%	44,4	42,8
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	79,7	76,0

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

## Otros

		9M2023	9M2022
Inversiones orgánicas brutas	M €	7.679,5	7.567,5
Número de empleados	Nº	42.042	40.543

## Calificación crediticia de Iberdrola

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

\* Fecha de último cambio



# Hechos destacados del período

## | Hechos destacados del período

- En los primeros nueve meses de 2023, el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola creció un 17,2% hasta los 3.637 M Eur**, y un **22,4%** excluyendo el impacto reversible de México.
- El **EBITDA crece un 13,2% hasta 10.783 M Eur** debido a los mayores volúmenes de producción, el mayor factor de carga y la eficiencia operativa, junto con las menores compras de energía.
- **Las inversiones brutas alcanzan 10.842 M Eur** en los últimos 12 meses, con un crecimiento del RAB en el negocio de redes del 9% hasta los 41.200 M Eur y habiendo instalado 3.100 MW renovables en los últimos doce meses, hasta un total de 41.300 MW.
- **Mantenimiento de la solidez financiera y la generación de caja**, mejorando respecto al mismo periodo del año anterior. El FFO alcanza los 11.103 M Eur en los últimos doce meses, con un aumento del 3,0% respecto al mismo periodo del año anterior y preservando los sólidos ratios financieros. Excluyendo la recuperación del canon hidroeléctrico en 2022, el FFO crecería un 11%. El ratio FFO sobre Deuda Neta alcanza el 23,2%. La posición financiera se refuerza mediante nueva financiación verde (5.260 M Eur) y la posición de liquidez del grupo, que permite cubrir 21 meses de necesidades de financiación.
- La **Deuda Financiera Neta Ajustada<sup>(1)</sup>** se sitúa en 47.951 M Eur, aumentando un 8,3% respecto a septiembre 2022 debido al esfuerzo inversor del periodo y a la evolución de los tipos de cambio.
- El **dividendo a cuenta de 2023**, que será distribuido en enero del 2024, **crecerá un 11% hasta los 0,20 euros por acción**, desde los 0,18 euros por acción en 2022. A este se le añadirá el dividendo complementario, una vez aprobado en la Junta General de Accionistas. Cabe resaltar que en el dividendo total con cargo a 2022 ya alcanzó el suelo establecido para el año 2025 en el plan estratégico anunciado en noviembre de 2022.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto negativo de 104 M Eur en el EBITDA, y un impacto positivo de 110 M Eur en el Beneficio Neto respecto del 2022 por las coberturas financieras, siendo la evolución de los tipos de cambio medios la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha depreciado un 2,9% hasta 0,871 por euro.
  - El Dólar se ha depreciado un 1,7%, hasta 1,085 por euro.
  - El Real brasileño se ha apreciado un 0,5%, situándose en 5,435 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO<sub>2</sub> en Europa se reducen hasta 50 gr/kWh**, cuatro veces menos que la media de los competidores de la UE.

## 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 en los primeros nueve meses de 2023 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+29%), solar (+30%) y eólica (+0,4%) respecto al mismo periodo del año anterior, frente a un descenso en la nuclear (-2%), los ciclos combinados (-33%) y el carbón (-52%).

En los nueve primeros meses de 2023 la demanda desciende un -4,3% respecto al año anterior. En términos comparables, ajustados por laboralidad y temperatura, cae un -3,6%.

Los primeros nueve meses de 2023 cierran con un índice de producible de 0,7 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 38%, frente a un índice de 0,5 y niveles de 26% en las reservas para el mismo periodo del 2022.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica cae un -3,0% en los primeros nueve meses de 2023 respecto al mismo periodo del año anterior. La

<sup>1</sup> Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (0 M EUR a sep-23 y 392 M EUR a sep-22).

## | Hechos destacados del período

- demanda de gas convencional baja -9,4% en los nueve meses de 2023 respecto a 2022.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha disminuido un 4,9% en el periodo respecto a los primeros nueve meses de 2022, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 9,9%, por efecto de un clima más benigno durante los primeros nueve meses de 2023.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergía** en Brasil aumenta un 1,1% en los primeros nueve meses de 2023.

Durante los primeros nueve meses de 2023, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	9M 2023	9M 2022	2023 vs 2022
Petróleo - \$/bbl	82,1	105,5	-22%
Carbón - \$/ton	126,0	293,5	-57%
CO <sub>2</sub> - €/ton	88,1	82,3	7%
MIBGAS - €/MWh	39,6	108,0	-63%
NBP - p/th	100,8	219,9	-54%
Henry Hub - \$/MMBtu	2,5	6,6	-62%
TTF - €/MWh	40,5	133,1	-70%

## Operaciones relevantes

- En mayo de 2023, Iberdrola firmó un acuerdo vinculante, suscrito entre filiales de Iberdrola México y *Mexico Infrastructure Partners* (“MIP”), por el cual Iberdrola se compromete a vender a la contraparte un portfolio de 13 plantas de generación en México que incluye ciclos combinados y un parque eólico terrestre por importe de 6.000 M USD. Se ha presentado el documento para la aprobación por parte de la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece). La obtención de permisos para completar la operación avanza bien y se espera cerrar la transacción a finales de año.

- Con fecha 26 de julio de 2023, Iberdrola suscribió un acuerdo para la venta a Masdar (compañía de energías renovables del emirato de Abu Dhabi) de una participación del 49% del proyecto de eólica marina Baltic Eagle, situado en Alemania. El parque cuenta con una potencia de 476 MW y está situado en el Mar Báltico. De acuerdo con los términos de la operación, la valoración del 100% de este parque eólico asciende, aproximadamente, a 1.600 millones de euros. Iberdrola controlará y gestionará los activos, prestando servicios de operación y mantenimiento y otros servicios corporativos.
- El 26 de septiembre Iberdrola, a través de su filial Neoenergía, cerró el acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras consolidando al 100% Dardanelos, de la que ha adquirido el 49% del capital, con una capacidad instalada de 261 MW y, a su vez, ha cedido la participación que mantenía en la planta Teles Pires (51%) junto con el 51% de Baguari.
- El 30 de septiembre, tras el visto bueno de las autoridades regulatorias brasileñas, ANEEL y CADE, a la operación entre Iberdrola y GIC (fondo soberano de Singapur), se produce el cierre del acuerdo estratégico para el desarrollo de redes de transmisión en Brasil por alrededor de 1.100 millones de reales brasileños (correspondiente al 50% de los activos). Ambas sociedades coinvertirán en activos operativos de transporte, con un total de 1.865 km de líneas y un plazo medio de concesión de 25 años. Además, han suscrito un acuerdo marco para participar de forma conjunta en futuras licitaciones.





# Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en 39.200 millones de euros a cierre de 2022, que supone un incremento del 10% con respecto al cierre de 2021 a tipo de cambio constante:

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2022	Diciembre 2021
España	(MM EUR)	9,4	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	8,2	7,1
Estados Unidos	(MM USD)	12,8	11,9
Brasil	(MM BRL)	43,9	35,7

A cierre de septiembre de 2023, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 173.591 GWh, que supone una reducción del 2,3% con respecto a los primeros nueve meses de 2022:

## Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2023	9M 2022	vs. 9M 2022
España	66.050	68.711	-3,9%
Reino Unido	22.103	22.750	-2,8%
Estados Unidos	28.035	29.463	-4,8%
Brasil	57.402	56.761	+1,1%
<b>Total</b>	<b>173.591</b>	<b>177.694</b>	<b>-2,3%</b>
GAS (GWh)			
Estados Unidos	42.031	46.669	-9,9%
<b>Total</b>	<b>42.031</b>	<b>46.669</b>	<b>-9,9%</b>

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,2% respecto al cierre de septiembre de

2022, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

## Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2023	9M 2022	Vs. 9M 2022
España	11,42	11,34	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,32	2,31	0,3%
Brasil	16,27	15,96	2,0%
<b>Total Electricidad</b>	<b>33,56</b>	<b>33,16</b>	<b>1,2%</b>
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,03	0,4%
<b>Total Gas</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>0,4%</b>
<b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b>	<b>34,60</b>	<b>34,19</b>	<b>1,2%</b>

## 1.1. España – i-DE

A cierre del tercer trimestre de 2023, el negocio de redes en España cuenta con 11,4 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. el cierre del tercer trimestre de 2022), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 66.050 GWh, un 3,9% inferior al mismo periodo del año anterior.

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

i-DE	9M 2023	9M 2022
TIEPI regulatorio (min)	<30,0	<34,3
NIEPI regulatorio (n° int.)	<0,6	<0,8

## 1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre de los primeros nueve meses de 2023, los puntos de suministro de SP Energy Networks alcanzan los 3,6 millones (+0,1% frente al cierre de septiembre de 2022) y el volumen de energía distribuida ha sido de 22.103 GWh, disminuyendo un 2,8% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2023	9M 2022	%
Scottish Power Distribution (SPD)	12.079	12.380	-2,4%
Scottish Power Manweb (SPM)	10.024	10.370	-3,3%

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

CML (min)	9M 2023	9M 2022
Scottish Power Distribution (SPD)	17,97	18,81
Scottish Power Manweb (SPM)	24,43	20,95

Pendiente verificaciones regulatorias

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

CI (nº interrupciones)	9M 2023	9M 2022
Scottish Power Distribution (SPD)	23,77	28,11
Scottish Power Manweb (SPM)	24,46	21,24

## 1.3 Estados Unidos – Avangrid

Antes de detallar la evolución operativa de Avangrid, cabe destacar que la compañía ha proseguido con las negociaciones de los nuevos marcos regulatorios (rate cases) que afectan a la compañía, sobre los que

se da información más detallada en la sección de Regulación. En los estados de Maine, Nueva York y Connecticut se han aprobado los marcos regulatorios para los próximos años.

### 1.3.1 Electricidad

A cierre de septiembre de 2023, Avangrid Networks cuenta con más de 2,3 millones de puntos de suministro (+0,31% vs el mismo periodo del año anterior). La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 28.035 GWh, disminuyendo un 4,9% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2023	9M 2022	%
Central Maine Power (CMP)	6.996	7.442	-6,0%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	11.844	12.423	-4,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.426	5.660	-4,1%
United Illuminating Company (UI)	3.769	3.942	-4,4%

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

CAIDI (h)	9M 2023	9M 2022
Central Maine Power (CMP)	1,53	1,59
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,97	1,90
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,76	1,62

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

SAIDI (min)	9M 2023	9M 2022
United Illuminating Company (UI)	38,46	28,38

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

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

## Evolución operativa

SAIFI	9M 2023	9M 2022
Central Maine Power (CMP)	1,42	1,34
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,05	1,61
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,56	0,64
United Illuminating Company (UI)	0,51	0,34

### 1.3.2 Gas

A cierre de septiembre, Avangrid suministró gas a más de 1 millón de puntos de suministro (+0,35% vs. primeros nueve meses de 2022), habiéndose distribuido 42.031 GWh de gas, lo que supone una reducción de 9,9% respecto del mismo periodo del año anterior debido, fundamentalmente, a las altas temperaturas experimentadas durante los primeros nueve meses de 2023:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2023	9M 2022	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	10.463	11.523	-9,2%
Rochester Gas & Electric (RGE)	11.170	12.319	-9,3%
Maine Natural Gas (MNG)	3.949	4.811	-17,9%
Berkshire Gas (BGC)	1.998	2.131	-6,3%
Connecticut Natural Gas (CNG)	7.246	7.932	-8,7%
Southern Connecticut Gas (SCG)	7.206	7.953	-9,4%

### 1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre de los nueve primeros meses de 2023 los puntos de suministro de Neoenergía superan los 16 millones (+2,0% frente al mismo periodo de 2022). El volumen de energía eléctrica distribuida en este periodo del año ha sido de 57.402 GWh, que supone un crecimiento del 1,1% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	9M 2023	9M 2022	%
Neoenergía Coelba	19.351	18.766	3,1%
Neoenergía Elektro	14.877	15.041	-1,1%
Neoenergía Pernambuco	12.819	12.688	1,0%
Neoenergía Brasilia	5.594	5.594	0%
Neoenergía Cosern	4.761	4.672	1,9%

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

DEC (h)	9M 2023	9M 2022
Neoenergía Coelba	7,78	8,69
Neoenergía Elektro	5,23	4,99
Neoenergía Pernambuco	8,28	9,23
Neoenergía Brasilia	4,97	4,60
Neoenergía Cosern	5,84	6,34

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

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

FEC	9M 2023	9M 2022
Coelba	3,60	3,74
Elektro	2,82	2,74
Pernambuco	3,84	3,46
Brasilia	3,33	3,63
Cosern	2,47	2,39

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

## 2. Producción de electricidad y clientes

A cierre del tercer trimestre, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 3,6% respecto al cierre del mismo periodo del 2022 y alcanza los 62.102 MW, siendo la capacidad de fuentes libres de emisiones el 71,8% (44.584 MW) del total de capacidad, frente al 70,8% a cierre de septiembre de 2022:

MW	9M 2023	Vs. 9M 2022
<b>Capacidad propia (*)</b>	<b>54.956</b>	<b>4,0%</b>
Renovables (*)	41.304	5,5%
Eólica terrestre	20.764	4,5%
Eólica marina	1.618	28,6%
Hidroeléctrica	13.046	-5,8%
Minihidroeléctrica	244	-4,3%
Solar	5.420	45,6%
Baterías	198	-
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	-
Cogeneración	1.185	-
<b>Capacidad para terceros</b>	<b>7.146</b>	<b>-</b>
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
<b>Total (*)</b>	<b>62.102</b>	<b>3,6%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles

La **producción neta de electricidad** en el tercer trimestre de 2023 ha sido de 125.345 GWh, un 2,4% superior a la registrada en el mismo periodo de 2022, con un 61,7% del total libre de emisiones (77.340 GWh), frente al 60,3% del año pasado:

GWh	9M 2023	Vs. 9M 2022
<b>Producción propia (*)</b>	<b>95.814</b>	<b>2,5%</b>
Renovables (*)	58.742	6,1%
Eólica terrestre	32.386	-2,4%
Eólica marina	3.372	10,3%
Hidroeléctrica	17.996	14,5%
Minihidroeléctrica	315	-13,4%
Solar	4.615	55,1%
Nuclear	18.494	0,62%
Ciclos Combinados de Gas	14.330	-8,3%
Cogeneración	4.247	-3,8%
<b>Producción para terceros</b>	<b>29.531</b>	<b>2,1%</b>
Renovables	133	-11,1%
Eólica terrestre	133	-11,1%
Ciclos Combinados de Gas	29.399	2,2%
<b>Total (*)</b>	<b>125.345</b>	<b>2,4%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(\*) Incluye 58 GWh de producción de pilas de combustibles en 9M 2023 y 55 GWh en 9M 2022

A 30 de septiembre de 2023, Iberdrola cuenta con 30,1 millones de contratos, un 1,1% más que a cierre de septiembre de 2022, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España	Reino Unido	Brasil	Total	Vs. 9M 2022
Contratos de electricidad	10,6	2,7	-	13,3	-2,7%
Contratos de gas	1,3	1,8	-	3,1	-5,3%
Smart solutions	10,3 <sup>(1)</sup>	2,7	0,6	13,6 (1)	6,9%
<b>Total</b>	<b>22,2</b>	<b>7,3</b>	<b>0,6</b>	<b>30,1</b>	<b>1,1%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 2,4 millones de contadores inteligentes instalados

### 2.1 España y Portugal

#### Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2023, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España y Portugal de 21.071 MW (+8,5% frente al mismo periodo del año anterior), con el siguiente desglose:

ESPAÑA Y PORTUGAL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(*)</sup>	Total
Eólica terrestre	6.351	199	6.550
Solar FV	3.560	-	3.560
Hidroeléctrica (**)	10.698	-	10.698
Mini hidroeléctrica	244	-	244
Baterías	19	-	19
<b>Total Capacidad</b>	<b>20.872</b>	<b>199</b>	<b>21.071</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW.

(\*\*) Se incluyen los 998 MW de Gouvaes y Daivoes, potencia instalada en Portugal.

En **solar fotovoltaica** ha finalizado el montaje mecánico y se encuentran en proceso de puesta en marcha la planta Villarino (50 MW) en Salamanca y las cuatro plantas, Tagus I a IV (200 MW) en Cáceres, Peñarrubia (50 MW) en Murcia, Cespедера (27 MW) en Cádiz, y Llanos Pelaos 3 (7 MW) en Fuerteventura, que comenzará su operación comercial en el próximo trimestre.

Siguen adelante los trabajos para la evacuación de las plantas Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, Fuentes (50 MW), Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW), en Guadalajara, y del complejo Guillena (144 MW) en Sevilla.

Además, ha finalizado el montaje mecánico de la planta híbrida Ballestas, en Burgos, en la que continúan los trabajos de media tensión y la adecuación de la subestación del parque eólico. También ha finalizado el montaje mecánico de la planta Cedillo (375 MW) en Cáceres. En Cuenca, en las plantas Salinas I, II y III (149 MW), se han iniciado los trabajos de la línea de evacuación de 132kV, y avanza el montaje de seguidores y módulos.

Por otra parte, han dado comienzo las obras de la planta Caparacena (330 MW) en Granada, con el comienzo de las labores de desbroce y movimiento de tierras. Estas tareas continúan también en las obras del proyecto Velilla (350 MW) en Palencia, Balsicas (100 MW), en Murcia y la Fase 3 de Francisco Pizarro (36 MW), en Cáceres. En el corto

plazo se espera comenzar las obras de la planta Fuendetodos (125 MW) en Zaragoza.

En **eólica terrestre**, durante el trimestre ha comenzado el montaje mecánico de los 20 aerogeneradores del parque Buniel (104 MW) en Burgos, y avanza la construcción de las infraestructuras comunes de evacuación del mismo y del parque Valdemoro (50 MW).

En **hidroeléctrica**, una vez rehabilitado el Grupo 1 de la central hidroeléctrica Valparaiso (30 MW) en Zamora, se prosigue con los trabajos de rehabilitación del Grupo 2 (30 MW). De esta manera, se podrá aumentar la capacidad de almacenamiento de energía renovable hasta los 800 MWh (18 horas).

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega (1.158 MW) se avanza según lo previsto, con los trabajos finales de construcción de Alto Tâmega (160 MW) donde se espera proceder con el llenado del embalse y la finalización del montaje durante el último trimestre del año, quedando pendiente la puesta en servicio de Alto Tâmega para el primer trimestre de 2024.

La **producción renovable** ha alcanzado los 20.558 GWh (+21,5%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA Y PORTUGAL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas <sup>(*)</sup>	Total
Eólica terrestre	7.110	295	7.405
Solar FV	2.428	-	2.428
Hidroeléctrica	10.410	-	10.410
Mini hidroeléctrica	315	-	315
<b>Total Producción</b>	<b>20.263</b>	<b>295</b>	<b>20.558</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera respecto al tercer trimestre de 2022:

- La producción eólica terrestre alcanza los 7.110 GWh con un descenso del 11%, debido al menor recurso eólico.

## Evolución operativa

- La producción hidroeléctrica se situó en 10.725 GWh con un aumento del 57% por el aumento del recurso hídrico, mayor aprovechamiento de los bombeos y la aportación de las nuevas centrales de Gouvaes y Daivoes.
- La producción solar fotovoltaica alcanza los 2.428 GWh, con un aumento del 40,8% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

## Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de septiembre alcanza los 9.218 MW, sin cambios respecto al final de junio de 2022, con el siguiente detalle:

	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas <sup>(*)</sup>	TOTAL
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	296	51	347
<b>Total Capacidad</b>	<b>9.167</b>	<b>51</b>	<b>9.218</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 24.590 GWh (-2,6%), respecto al cierre del tercer trimestre de 2022, manteniéndose la contribución nuclear (+0,6%) y una disminución de la producción de los ciclos combinados (-8,2%), y la cogeneración (-21,4%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas <sup>(*)</sup>	Total
Nuclear	18.494	0	18.494
C.C. de Gas	4.843	0	4.843
Cogeneración	1.049	203	1.252
<b>Total Producción</b>	<b>24.386</b>	<b>203</b>	<b>24.590</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

## Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España<sup>(1)</sup> alcanza los 22,2 millones de contratos a 30 de septiembre de 2023. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España <sup>(1)</sup>
Contratos de Electricidad	10.598
Contratos de Gas	1.269
Contratos de Smart Solutions	10.301
<b>Total</b>	<b>22.168</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España <sup>(1)</sup>	%
Mercado Libre	18.756	84,6%
Último Recurso	3.412	15,4%
<b>Total</b>	<b>22.168</b>	<b>100%</b>

Las ventas de electricidad<sup>(1)</sup> de Iberdrola durante los nueve primeros meses de 2023 disminuyen un 3,3% como consecuencia, principalmente, de las menores ventas a spot y en los mercados a plazo, distribuyéndose como sigue:

GWh	España <sup>(1)</sup>	Vs. 9M 2022
Mercado Libre	52.768	4,7%
PVPC	4.846	-9,6%
Otros mercados	11.146	-27,4%
<b>Total Ventas</b>	<b>68.760</b>	<b>-3,3%</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas<sup>(1)</sup> de Iberdrola Iberdrola ha gestionado un balance durante los nueve meses de 2023 de 1,97 bcm, de los cuales 0,39 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,66 bcm se vendieron a clientes finales y 0,92 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 del tercer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.993 MW (-0,5%).

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	1.955	
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	10	-	10
Baterías	104	-	104
<b>Total Capacidad</b>	<b>2.977</b>	<b>15</b>	<b>2.993</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica**, se han relanzado las obras de la planta de Coldham (9 MW) en Inglaterra, cuya instalación y puesta en marcha se prevé tendrá lugar en el próximo trimestre.

En **eólica terrestre** y **solar fotovoltaica** continúa el desarrollo de los proyectos que fueron adjudicados con Contratos por Diferencias (CfD) en la cuarta ronda de subastas que tuvieron lugar en el año 2022. Los dos primeros proyectos eólicos están ultimando detalles para el inminente comienzo de sus obras de ejecución. Se trata de los proyectos Cumberhead West (113 MW) y Hagshaw Hill Re-powering (80 MW), ambos en Escocia, en la región de South Lanarkshire. El desmantelamiento del parque Hagshaw Hill (16 MW) ha finalizado ya para dar paso a las obras de repotenciación.

El negocio renovable en Reino Unido está actualmente desarrollando proyectos de **eólica marina** en el país, con nuestros proyectos ingleses de la zona de **East Anglia** y los emplazamientos asegurados en Escocia.

El parque eólico marino, **East Anglia 1**, sigue suministrando energía a la red nacional.

Por su parte, **East Anglia 3**, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, ha finalizado los trabajos y cerrado todos los contratos clave (cimentaciones, cable de exportación, suministro e instalación de aerogeneradores) y continúan los trabajos de ingeniería y diseño. Los trabajos de HVDC (instalación y fabricación) continuaron durante el tercer trimestre y muestran un buen progreso. La fabricación de las cimentaciones ha comenzado por parte de los proveedores y continuará durante el resto del año. Además, los trabajos clave de ingeniería y diseño de los parques de eólica marina de **East Anglia 1 North** e **East Anglia 2** continúan progresando adecuadamente. Los proyectos no se presentaron en la subasta *UK CFD Auction Round 5*, si bien se están preparando para que puedan participar en la *UK CFD Auction Round 6*.

Tras el éxito en la subasta para el arrendamiento de suelo marino en 2022 de ScotWind, nuestros tres proyectos de eólica marina están progresando adecuadamente (capacidad total de 7 GW). Se trata de dos proyectos flotantes a gran escala compartidos con Shell (3 GW **MarramWind** y 2 GW **CampionWind**) y un proyecto de cimentación fija (2 GW **MachairWind**). Las actividades para obtener la autorización de estos proyectos ya están en marcha, mientras que los estudios metaoceanicos y la instalación de boyas LiDAR flotantes han comenzado en las proximidades de MachairWind y los estudios geofísicos y geotécnicos preliminares han dado comienzo en **MarramWind**.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 5.066 GWh (-5,9% vs 9M 2022) con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	2.477	
Eólica marina	2.578	-	2.578
Solar y baterías	4	-	4
<b>Total Producción</b>	<b>5.059</b>	<b>7</b>	<b>5.066</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.



## Evolución operativa

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 2.477 GWh, disminuyendo un 20,5 % respecto al año anterior por el menor recurso eólico y “curtailments” (paradas operativas).
- La producción eólica marina aumenta un 14,3 % hasta los 2.578 GWh, gracias al mayor factor de carga.

## Comercialización

A 30 de septiembre de 2023 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido alcanza los 7,3 millones, creciendo un 0,7% frente al mismo periodo del año anterior, y alcanzando el despliegue de contadores inteligentes un total de 2,4 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.724
Contratos de Gas	1.847
Contratos de Smart Solutions	0.277
Smart Meters	2.411
<b>Total</b>	<b>7.260</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas<sup>(1)</sup>, a cierre de septiembre de 2023 se han suministrado a clientes 11.697 GWh de electricidad y 14.104 GWh de gas, un 16,3% y un 10,4% menos que en el mismo periodo de 2022, respectivamente, por la menor demanda y el abandono del negocio de I&C (Industrial & Commercial).

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

## 2.3. Estados Unidos – Avangrid

### Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2023, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.722 MW (+1,3 % frente al tercer trimestre de 2022) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup>	Total
Eólica terrestre	7.808	236	8.044
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	533	12	545
<b>Total Capacidad</b>	<b>8.474 <sup>(2)</sup></b>	<b>248</b>	<b>8.722 <sup>(2)</sup></b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

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

En **eólica terrestre**, en el parque eólico Midland (105 MW) en Illinois, se ha completado la parte de la línea de transmisión en el alcance de Avangrid y continúan los trabajos de ComEd para la interconexión.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, prosiguen las obras de construcción de la planta fotovoltaica True North (321 MW) en el estado de Texas, en la que ha dado comienzo el hincado de fustes en el campo solar, mientras continúa la recepción de módulos fotovoltaicos. Simultáneamente, progresa la obra de la subestación donde están en progreso las cimentaciones. En Oregón, prosigue la ejecución de los proyectos Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW), habiendo comenzado durante el mes de agosto la instalación de paneles fotovoltaicos. Por último, en Ohio se ultiman los detalles para el comienzo del proyecto fotovoltaico Powell Creek (202 MW) durante el próximo mes de octubre.

En **eólica marina**, la construcción de **Vineyard Wind 1** sigue avanzando según lo previsto. Actualmente se está instalando el primer aerogenerador en el emplazamiento marino frente a la costa de Massachusetts, con turbinas (incluyendo palas), torres y nacelles, que se están entregando en el puerto de Marshalling ubicado en New Bedford. La instalación de las cimentaciones y la puesta en marcha de las subestaciones terrestre y marina están progresando adecuadamente, así como la instalación de los cables de interconexión.

Debido a las actuales dificultades a las que se enfrenta el sector de la eólica marina, que incluyen una alta inflación, interrupciones en la cadena de suministro y fuertes subidas de los tipos de interés,

## Evolución operativa

el proyecto **Park City Wind** no es financiable en virtud de los contratos vigentes.

Tras analizar todas las posibles alternativas para poder superar estos retos económicos que afectan al proyecto, y tras haber negociado de buena fe y de forma productiva con los funcionarios del estado de Connecticut, la mejor alternativa es dar por terminado el PPA (*Power Purchase Agreements*) y volver a presentar el proyecto a subasta. En línea con esto y, de acuerdo con los contratos firmados, Avangrid y las distribuidoras del estado de Connecticut (*Connecticut Electric Distribution Companies*) han acordado finalizar el contrato PPA, como ya se hizo con Commonwealth Wind en el estado de Massachusetts. A pesar de haber cancelado los PPAs, con el objetivo de cumplir con la estricta política de creación de valor de la compañía, se sigue avanzando adecuadamente en la obtención de los permisos de los proyectos **Park City Wind**, **Commonwealth Wind** y **Kitty Hawk Wind**, esperando ROD (*Record of Decision*) en 2024 y 2025.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 15.806 GWh (+4,1% frente al mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	14.449	371	14.820
Hidroeléctrica	182	-	182
Solar FV	726	21	747
<b>Total Producción</b>	<b>14.415 (**)</b>	<b>392</b>	<b>15.806 (**)</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

(\*\*) Incluye 38 GWh de producción de pilas combustibles.

Respecto a la evolución de la producción por tecnologías consolidada a nivel EBITDA respecto al mismo periodo del año anterior:

- La producción eólica terrestre alcanza los 14.449 GWh, similar a la del año anterior a cierre de septiembre (-0,6%).
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 726 GWh (+244,7%), por el mayor re-

curso solar y la operación de nuevos proyectos (Lundhill y Montague Solar).

- La producción hidroeléctrica aumenta un 50,4% hasta 182 GWh desde los 121 GWh del año anterior a cierre de septiembre.

## 2.4. México

### Capacidad y producción renovable

A cierre de los nueve meses de 2023, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW, con el siguiente desglose:

MÉXICO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	693	-	693
Propia	590	-	590
Para terceros	103	-	103
Solar FV	642	-	642
<b>Total Capacidad</b>	<b>1.335</b>	<b>-</b>	<b>1.335</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 2.079 GWh (-13,5% respecto al mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.082	-	1.082
Propia	949	-	949
Para terceros	133	-	133
Solar FV	997	-	997
<b>Total Producción</b>	<b>2.079</b>	<b>-</b>	<b>2.079</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA a cierre del tercer trimestre de 2023 ha sido:

## Evolución operativa

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.082 GWh, disminuyendo un 25,1 % debido a un menor recurso eólico y a que el parque Santiago estaba parado, pero volvió a funcionar en septiembre.
- En cuanto a la producción con energía solar FV, alcanza los 997 GWh, habiéndose incrementado en un 3,8 % por el mayor factor de carga experimentado.

## Capacidad y producción térmica

En México, la capacidad térmica instalada a 30 de septiembre de 2023 es de 9.862 MW. La producción térmica durante los nueve primeros meses de 2023 alcanzó los 39.899 GWh, un -0,4% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	38.840
Propia	2.617	29.399
Para terceros	7.043	9.441
Cogeneración	202	1.059
<b>Total</b>	<b>9.862</b>	<b>39.899</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Comercialización

Las ventas de electricidad a 30 de septiembre de 2023 ascienden a 42.283 GWh (-2,3% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

GWH	9M 2023	9M 2022
CFE	29,547	28,926
Privados	12,736	14,347
<b>Total Ventas</b>	<b>42.283</b>	<b>43.273</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## 2.5. Brasil – Neoenergía

### Capacidad y producción renovable

A cierre de los nueve meses de 2023, la **capacidad renovable** instalada en Brasil asciende a 3.933 MW

(-10,8% respecto al mismo periodo del 2022), con el siguiente desglose:

BRASIL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	Eólica terrestre	1.554	
Hidroeléctrica	1.097	1.133	2.230
Solar FV	149	-	149
<b>Total Capacidad</b>	<b>2.800</b>	<b>1.133</b>	<b>3.933</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre**, una vez finalizada el pasado trimestre la instalación de la totalidad de los aerogeneradores de los 12 parques eólicos del complejo eólico Oitis (566 MW), en el estado de Piauí, ha continuado desarrollándose la puesta en marcha. Se espera que el complejo esté completamente operativo durante el último trimestre del año.

En **hidroeléctrica**, se alcanzó un acuerdo en 2022 para una permuta de activos durante el año 2023, donde Neoenergía aumentará su participación en la central de Dardanelos hasta el 100%, dejando de tener participación en las centrales de Baguari y Telespíres, optimizando así su portfolio de generación con esta tecnología. Durante el mes de septiembre se han cumplido todas las condiciones para cerrar el primer paso del acuerdo de intercambio de activos por el que Eletrobras adquiere el 51% de la central hidroeléctrica Teles Pires y Neoenergía el 49% de la central hidroeléctrica de Dardanelos, lo que le permite asumir el 100% de la propiedad, y durante el mes de octubre se ha cerrado el segundo y último paso del acuerdo, por el que Electrobras se quedará el 51% de la central hidroeléctrica de Baguari.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de septiembre se han alcanzado los 11.185 GWh (-6,9% frente al año anterior, debido principalmente a la producción hidroeléctrica en sociedades participadas) con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.608	-	3.608
Hidroeléctrica	1.718	5.686	7.404
Solar FV	173	-	173
<b>Total Producción</b>	<b>5.499</b>	<b>5.686</b>	<b>11.185</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Respecto a la evolución por tecnologías de la producción consolidada a nivel EBITDA:

- La producción eólica terrestre alcanza los 3.068 GWh, aumentando un 26,2%, gracias a la aportación de los nuevos complejos eólicos.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, alcanza los 1.718 GWh, un 5,7% inferior a la correspondiente al mismo periodo del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica ha alcanzado los 173 GWh, debido a las aportaciones de las nuevas plantas Luzia 2 y 3.

## Capacidad y producción térmica

En Brasil, la capacidad térmica en el hasta septiembre del 2023 se mantiene en 533 MW, no habiéndose producido energía con esta tecnología durante el año:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	-
<b>Total</b>	<b>533</b>	<b>-</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Comercialización

Las ventas de electricidad en los nueve meses del año 2023 ascienden a 12.786 GWh (+5,9% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

	GWh 2023	GWh 2022
PPA	8,728	7,737
Mercado libre	4,058	4,335
<b>Total Ventas</b>	<b>12.786</b>	<b>12.073</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 3.354 MW, un 36,3% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	2.057
Eólica marina	710
Solar	513
Baterías	75
<b>TOTAL</b>	<b>3.354</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica**, en Portugal, en Paderne, en los proyectos Montechoro 1 y 2 (37 MW) han finalizado las obras de la línea de media tensión y la subestación de la planta, estando próxima la finalización del montaje de módulos fotovoltaicos. También en Portugal, en el distrito de Lisboa, continúa la instalación de módulos fotovoltaicos y las obras de la subestación del proyecto Carregado (64 MW). En Italia, en la región de Lazio, continúan las obras de la planta fotovoltaica Montefiascone (7 MW) y en Australia, el proyecto Avonlie (245 MW), ha comenzado su operación comercial el pasado mes de agosto.

Por su parte, en **eólica terrestre**, en Grecia, ha finalizado con éxito la puesta en marcha de los parques eólicos Askio II (37 MW), en Kozani y Rokani (18 MW), en Viotia, y se encuentran ambos en operación comercial. En Australia, continúa el montaje de los aerogeneradores del parque eólico Flyers Creek (146 MW), donde se han instalado un total de 21 de los 38 aerogeneradores. En paralelo se desarrollan las actividades de puesta en marcha, habiéndose producido el First Export del parque el pasado 31 de agosto. En Polonia se ha cerrado la compra de dos parques eólicos terrestres, Podlasek y Wólka Dobryńska, con una capacidad total de 50 MW, que se encuentran en operación desde el mes de agosto.

## | Evolución operativa

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

- En **Alemania**, en el proyecto de **Baltic Eagle (476 MW)**, se ha completado la instalación de los monopilotes. Igualmente, se espera la instalación de los cables de interconexión y la energización de la subestación marina durante este próximo trimestre. Por otra parte, avanza la fabricación de las nacelles, torres y palas de los aerogeneradores y se realizarán los primeros envíos al puerto de pre-ensamblaje en las próximas semanas. Adicionalmente, durante el mes de julio, se ha llegado a un acuerdo estratégico de coinversión con Masdar para este proyecto. Mientras tanto, se sigue trabajando en el proyecto **Windanker (315 MW)**, habiéndose asegurado los principales contratos de suministro y PPAs.
- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieuc (496 MW)**, se ha completado la instalación de 45 aerogeneradores, se ha finalizado la instalación de los pilotes del resto de posiciones y continúa la instalación de los jackets, que se completará en el mes de octubre. Se han puesto en operación las primeras turbinas y se espera que el resto vayan conectándose a la red paulatinamente hasta poner en marcha los 62 aerogeneradores que tendrá el parque.
- En **Japón**, los resultados de la adjudicación de los proyectos de Ronda 2 se esperan en el primer trimestre del 2024 (capacidad prevista de 1,6 GW en 4 emplazamientos). Iberdrola co-desarrollará 600 MW al 50% en el parque eólico Seihoku-oki, junto con un desarrollador japonés. Iberdrola sigue desarrollando los proyectos de su cartera para futuras rondas con socios japoneses (tanto la Ronda 3 como posteriores con especial atención en las nuevas zonas identificadas por el METI en la isla de Hokaido), y se espera que la subasta de la Ronda 3 se presente en el segundo trimestre del 2024.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías marina	Eólica marina	MW
Alemania				350	350
Australia	960	352	75		1.388
Grecia	415	6			421
Hungría	158				158
Francia	118			360	478
Portugal	92	131			223
Polonia	213				213
Rumanía	80				80
Chipre	20				20
Italia		23			23
<b>Total</b>	<b>2.057</b>	<b>513</b>	<b>75</b>	<b>710</b>	<b>3.354</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado a cierre de los nueve meses de 2023 un total de 4.180 GWh, un 16,3% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología y país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Eólica marina	GWh
Alemania			794	794
Australia	1.561	145		1706
Grecia	642	6		648
Hungría	197			197
Francia	159			159
Portugal	144	87		231
Polonia	268			268
Rumanía	129			129
Chipre	20			20
Italia		28		28
<b>Total</b>	<b>3.120</b>	<b>266</b>	<b>794</b>	<b>4.180</b>

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante eólica terrestre en el periodo un 12,7% respecto al mismo periodo de 2022 gracias, principalmente,

a las incorporaciones de nueva capacidad, sobre todo debido al complejo Port Augusta en Australia, Askios II y III en Grecia y Korytnica II en Polonia. Por su parte, la producción con eólica marina alcanza los 794 GWh y disminuye ligeramente (-1%) por el menor factor de carga de Wikinger en Alemania, mientras que la producción mediante solar fotovoltaica se sitúa en 266 GWh en el periodo frente a los 24 GWh del mismo periodo de 2022.

## 3. Otros aspectos

### 3.1 Remuneración al accionista en 2024

#### Remuneración con cargo al ejercicio 2023

Posteriormente al cierre del trimestre, el pasado 25 de octubre de 2023, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó abonar un **dividendo a cuenta de 0,20 euros brutos por acción** con cargo al ejercicio 2023 y pagadero en 2024, **incrementándose un 11%** respecto al abonado en 2023.

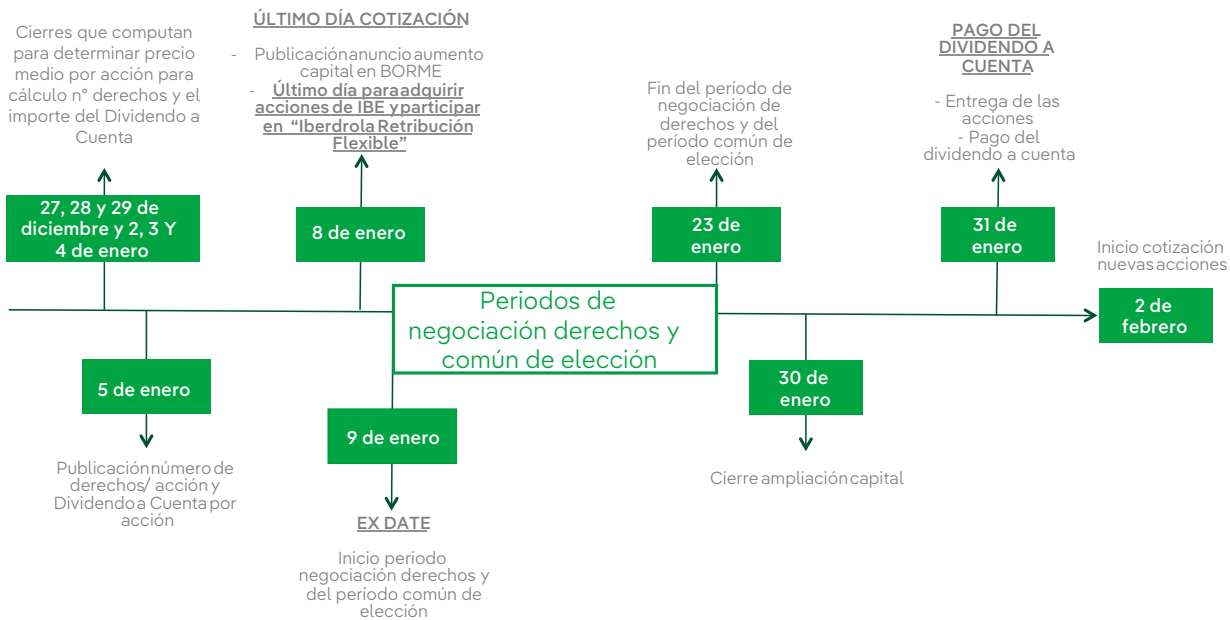
El abono del dividendo se realizará a través de una nueva edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” permitiendo a los accionistas elegir o combinar entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo:

- i. percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;
- ii. transmitir la totalidad o parte de sus derechos de asignación gratuita en el mercado;
- iii. recibir su retribución en efectivo mediante el cobro del Dividendo Complementario.

Cabe resaltar que el dividendo total con cargo a 2022 ya alcanzó el suelo establecido para el año 2025 en el plan estratégico presentado en noviembre 2022, siendo este importe de 0,501 euros brutos por acción.

	€/acción
Dividendo a cuenta	0,180
Dividendo de involucración	0,005
Dividendo complementario	0,316
<b>Remuneración total del accionista</b>	<b>0,501</b>

### Calendario Iberdrola Retribución Flexible enero 2024\*





# Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada



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

Como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y la operativa real de estos en la relación producción eléctrica-cliente final, se reportan los negocios del grupo con una diferenciación entre las actividades de redes (reguladas) y las de producción de energía y clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables como convencionales), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios.

Las cifras más destacables de los resultados de los nueve meses de 2023 son las siguientes:

M Eur	9M 2023	9M 2022	Vs. 2022
CIFRA DE NEGOCIOS	37.193,0	37.903,3	-1,9%
MARGEN BRUTO	17.199,7	14.655,9	+17,4%
EBITDA	10.783,1	9.529,1	+13,2%
EBIT	6.812,9	5.663,4	+20,3%
BENEFICIO NETO	3.637,0	3.103,6	+17,2%

El EBITDA de los nueve meses de 2023 crece un 13,2% respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2022, gracias a la recuperación de la producción y la eficiencia operativa. Por su parte, el Beneficio Neto sube un 17,2% hasta 3.637,0 M Eur, un 22,4% excluyendo el impacto del impuesto diferido en México.

## I. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 17,4% hasta los 17.199,7 M Eur, siendo el crecimiento del 18,5% excluyendo el efecto del tipo de cambio. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 0,9% respecto a los nueve meses de 2022 hasta alcanzar los 7.281,2 M Eur:
  - En España crece un 17,9% hasta los 1.499,6 M Eur, debido a la comparativa frente a los primeros nueve meses de 2022 donde se registró un efecto negativo extraordinario relacionado con una posible decisión judicial sobre determinados activos (-203 M Eur) que se regularizó

a final de año y que el Tribunal Supremo ha resuelto favorablemente para Iberdrola el 26 de septiembre de 2023.

- La contribución de Reino Unido en el periodo se sitúa en 1.203,5 M Eur +13,8% (+17,2% en moneda local), gracias a la mayor contribución de los negocios de distribución y transmisión por el nuevo marco regulatorio ED2 y la mayor base de activos.
- Estados Unidos disminuye su contribución en el periodo un 11,9% (-10,4% en moneda local) hasta los 2.593,5 M Eur, afectado negativamente por el efecto extraordinario positivo en los primeros nueve meses de 2022 consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP (+502 M EUR) parcialmente compensados por la reconciliación de los costes por tormentas en 2023 (+124 M Eur) y el reconocimiento de los derechos de cobro "arrearages" (+39 M Eur) sobre cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID. Asimismo, tras la aprobación del rate case de Nueva York, se esperan recuperar 150 M USD en el último trimestre de 2023.
- El Margen Bruto de Brasil aumenta un 2,2% (+1,7% en moneda local) hasta llegar a los 1.985,3 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+170 M Eur), parcialmente compensado por una menor contribución del negocio de transmisión debido a la desconsolidación de los activos de transporte vendidos a GIC y un impacto no recurrente por desvíos en una línea reconocidos en este trimestre.
- El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** crece un 33,2% hasta alcanzar su Margen Bruto los 9.942,9 M Eur:
  - La contribución de España al Margen Bruto crece un +42,4% respecto al mismo periodo

del año anterior alcanzando los 5.232,0 M Eur, gracias a la mayor producción, principalmente hidroeléctrica, solar y nuclear, y las mayores ventas en el negocio comercial como consecuencia del aumento de la cuota de mercado en el mercado liberalizado (27,6% en 9M 2023 vs 25,2% en 9M 2022). Además, este aumento de producción ha reducido el volumen de compra de energía respecto al año pasado, cuando se hicieron a precios excepcionalmente altos y en mayor cantidad por la menor producción hidroeléctrica y nuclear.

- El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 73,6% hasta 2.228,3 M Eur (+78,8% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado (+380 M Eur) en el pasado por la tarifa regulada SVT, que tuvo un impacto negativo en 2022, la normalización de márgenes en el negocio de suministro, y la mayor producción de la eólica marina, que compensa el menor factor de carga en eólica terrestre.
- La contribución de EE.UU. aumenta un 10,2% y se sitúa en 883,0 M Eur (+12,1% en moneda local), debido a la mayor producción derivada principalmente de la nueva capacidad puesta en operación (+108 MW).
- El Margen Bruto en México disminuye un 4,1% hasta los 849,6 M Eur (-2,4% en moneda local), siendo la menor contribución de los activos renovables y la capacidad contratada (PIEs) parcialmente compensada por la nueva capacidad en funcionamiento desde mayo del 2022 (Tamazunchale II, 514 MW).
- La contribución de Brasil disminuye un 9,3%, hasta 316,1 M Eur (-9,8% en moneda local), ya que los menores márgenes capturados durante este año en la central de Termopernambuco no han sido compensados por el aumento de la producción tras la finalización de la instalación de varios parques del complejo eólico de Oitis (567 MW) y la planta solar Luzia (149 MW).
- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo disminuye un 8,3%

alcanzando los 433,7 M Eur debido a que el aumento de la producción (+16,3%) no compensa los menores precios y los efectos no recurrentes positivos en los primeros nueve meses de 2022.

## 2. Resultado de Explotación Bruto – EBITDA

El EBITDA consolidado en el trimestre crece un 13,2% respecto al contabilizado en los nueve meses de 2022, alcanzando los 10.783,1 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 4.340,6 M Eur (+14,5%), como consecuencia principalmente del efecto del exceso de provisión por pensiones registrado en 2022 en EE.UU (82 M Eur), y por mayores gastos reconciliables en Margen Bruto en el mismo país (88 M Eur) además del impacto de la cancelación de los proyectos de Park City Wind y Commonwealth Wind (37 M Eur). Sin estos impactos, el Gasto Operativo Neto crece un 6,5%. Por su parte, la partida de Tributos se sitúa en 2.076,0 M Eur en los primeros nueve meses de 2023, incluyendo el impacto anual del nuevo gravamen del 1,2% sobre ventas en España (-213 M Eur) y otros efectos de menor cuantía como el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social, tras su aprobación a finales de marzo de 2022.

## 3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 20,3% respecto a los nueve meses de 2022 y alcanza los 6.812,9 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 2,7%, alcanzando los 3.970,2 M Eur:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 1,9% hasta los 3.494,6 M Eur (2,9% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos.

- Por su parte, las Provisiones aumentan 40,8 M Eur y se sitúan en 475,6 M Eur por las mayores provisiones por insolvencias ante el mayor importe de la facturación.

## 4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -287 M Eur sobre los -1.379 M Eur reportados el tercer trimestre del 2022 para situarse en -1.666 M Eur.

- El resultado de deuda aumentó -374 M Eur: +13 M Eur por la depreciación de las divisas contra el euro, -158 M Eur por mayor saldo medio y -229 M Eur por el aumento de los tipos de interés.
- El resultado por derivados y otros mejora +87 M Eur por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio, principalmente en dólares y reales brasileños.

Resultado financiero	3T 3023	3T 2022	Dif.
Deuda	-1.699	-1.325	-374
<i>Por tipos de cambio</i>			<i>+13</i>
<i>Por saldo medio</i>			<i>-158</i>
<i>Por coste</i>			<i>-229</i>
Derivados y otros	+33	-54	+87
<b>Total</b>	<b>-1.666</b>	<b>-1.379</b>	<b>-287</b>

El coste de la deuda sube 75 puntos básicos (de 4,23% a 4,98%); aumentando 82 puntos básicos sin considerar Brasil (de 2,89% a 3,71%), por debajo de lo previsto en el Capital Markets Day de 2022 (3,8%), como consecuencia de la fijación del tipo de interés y el retraso en la adquisición de PNM Resources. Este mayor coste se debe al aumento de tipos de interés fruto de las recientes subidas de los bancos centrales para contener la inflación. En Brasil, el coste de la deuda empieza a bajar, mejorando en 76 puntos básicos en comparación con junio 2023. En este país, el impacto de la inflación en la deuda se compensa por el beneficio operativo de las distribuidoras, que está ligado a la inflación.

## 5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a cierre de septiembre se sitúa en 212,6 M Eur debido al intercambio de activos realizado en Brasil con Eletrobras en 2023, que compara con el impacto extraordinario del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP el año pasado sobre los activos de eólica marina en Estados Unidos. Este impacto de intercambio de activos en Brasil compensa el impacto negativo en el negocio de transmisión a nivel EBITDA.

## 6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 1.312,0 M Eur, frente a los 787,5 M Eur a cierre de septiembre de 2022, como consecuencia, fundamentalmente, del impuesto diferido de la operación “Hispano” en México (-162 M Eur), efecto que se revertirá en el futuro y que se deriva de la diferencia entre el valor contable y el valor fiscal de las acciones de las sociedades de la transacción y que no supone salida de caja. Además, el efecto positivo en 2022 de la fusión inversa en Brasilia (124 M Eur) afecta negativamente a la comparativa.

Por su parte, los Minoritarios disminuyen debido a la menor contribución de Avangrid por el impacto de efectos extraordinarios positivos en 2022.

Con todo ello, el Beneficio Neto alcanza los 3.637,0 M Eur en los primeros nueve meses del 2023, con un aumento del 17,2% desde los 3.103,6 M Eur respecto al cierre de septiembre de 2022, aunque, descontando el efecto del impuesto diferido de México ya mencionado (que se revertirá en el futuro), el Beneficio Neto crecería un 22,4%.



# Resultados por negocios

# 1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022
Cifra de Ventas	13.475,8	+1,3%
Margen Bruto	7.281,2	+0,9%
EBITDA	4.396,7	-8,0%
EBIT	2.509,0	-16,7%

El EBITDA del negocio de Redes disminuye un -8,0% hasta los 4.396,7 M Eur básicamente por el impacto positivo de partidas no recurrentes en 2022 en Estados Unidos (598 M Eur) y por un impacto no recurrente por desvíos en una línea reconocidos en este trimestre, parcialmente compensado por una decisión judicial en España (203 M Eur) en el mismo ejercicio.

## 1.1 España

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022
Cifra de Ventas	1.504,0	+16,9%
Margen Bruto	1.499,6	+17,9%
EBITDA	1.247,5	+20,1%
EBIT	755,8	+33,5%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 17,9% hasta los 1.499,6 M Eur, debido al registro en 2022 de un extraordinario relacionado con una posible decisión judicial sobre determinados activos (-203 M Eur), que se regularizó a final de año y que el Tribunal Supremo ha resuelto favorablemente para Iberdrola el 26 de septiembre de 2023.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.247,5 M Eur, lo que supone una mejora del 20,1%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 7,1% y se sitúa en 180,8 M Eur, por mayor plantilla y por mayor servicio exterior.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 755,8 M Eur (+33,5%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 491,7 M Eur (+3,9%), por mayores inversiones.

## 1.2 Reino Unido

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	1.293,1	11,1%	+14,5%
Margen Bruto	1.203,5	13,8%	+17,2%
EBITDA	881,3	10,0%	+13,3%
EBIT	569,5	14,1%	+17,5%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un +13,8% (+17,2% en moneda local) y se sitúa en 1.203,5 M Eur, gracias a la mayor contribución de los negocios de distribución y transmisión por el nuevo marco regulatorio ED2 y la mayor base de activos.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 881,3 M Eur (+10,0%; +13,3% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 33,4% (37,5% en moneda local) por mayores servicios exteriores y mayor plantilla.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 311,9 M Eur (+3,3%; +6,4% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa en 569,5 M Eur (+14,1%; 17,5% en moneda local).

## 1.3 Estados Unidos

	IFRS (M Eur)		
	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	4.239,7	-10,9%	-9,3%
Margen Bruto	2.593,5	-11,9%	-10,4%
EBITDA	878,2	-41,6%	-40,5%
EBIT	225,1	-74,8%	-74,4%

	US GAAP (M USD)	
	9M 2023	vs 9M 2022
Cifra de Ventas	4.824,2	+0,4%
Margen Bruto	3.029,3	+6,3%
EBITDA	1.258,3	-2,7%
EBIT	554,1	-14,0%

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un -11,9% (-10,4% en moneda local) hasta los 2.593,5 M Eur, afectado negativamente por el efecto extraordinario positivo en los primeros nueve meses de 2022 (+502 M EUR) como consecuencia de la nueva redacción sobre el reconocimiento de activos regulatorios en los resultados consolidados, que disminuye las diferencias entre IFRS vs US GAAP parcialmente compensados por la reconciliación de los costes por tormentas en 2023 (+124 M Eur) y el reconocimiento de los derechos de cobro (“arrearages”) (+39 M Eur) sobre cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos decrece un 41,6% (-40,5% en moneda local) y alcanza los 878,2 M Eur. Una vez aprobado el rate case de Nueva York y debido al efecto retroactivo desde el 1 de mayo de 2023, se espera una recuperación de 138 M Eur en el último trimestre del 2023. El Gasto Operativo Neto alcanza los de 1.288,9 M Eur aumen-

tando un 26,9% (+29,1% en moneda local), afectado por el registro del exceso de provisión de pensiones (+82 M Eur) en 2022 y por los mayores gastos de servicios exteriores en el periodo, en su mayoría reconciliables dentro del marco regulatorio (“Rate case”) en Margen Bruto.

El EBIT disminuye un 74,8% hasta 225,1 M Eur (-74,4% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 7,3% (9,1% en moneda local) por la mayor base de activos.

## 1.4. Brasil

	(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	6.439,7	+5,5%	+5,0%	
Margen Bruto	1.985,3	+2,2%	+1,7%	
EBITDA	1.389,7	-3,1%	-3,7%	
EBIT	958,7	-9,0%	-9,5%	

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 2,2% (+1,7% en moneda local) hasta llegar a los 1.985,3 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+170 M Eur), parcialmente compensado por una menor contribución del negocio de transmisión debido a la desconsolidación de los activos de transporte vendidos a GIC y por un impacto no recurrente por desvíos en una línea reconocidos en este trimestre.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 17,3% hasta los 590,1 M Eur (+16,7% en moneda local) como consecuencia de la mayor plantilla y los mayores servicios exteriores por crecimiento e inflación, por lo que el EBITDA se sitúa en 1.389,7 M Eur (-3,1% respecto al mismo período de 2022).

Por su parte, el EBIT disminuye un 9,0% hasta los 958,7 M Eur (-9,5% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 13,2% hasta 431,0 M Eur (+12,6% en moneda local),

fundamentalmente por la mayor base de activos y las mayores insolvencias.

## 2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022
Cifra de Ventas	24.243,8	-3,5%
Margen Bruto	9.942,9	+33,2%
EBITDA	6.373,7	+34,2%
EBIT	4.385,7	+59,2%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta un 34,2% hasta los 6.373,7 M Eur.

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)	9M 2023	vs 9M 2022
Cifra de Ventas	12.497,6	-19,5%
Margen Bruto	5.232,0	+42,4%
EBITDA	3.155,5	+37,4%
EBIT	2.399,2	+54,0%

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto de los primeros nueve meses de 2023 se sitúa en 5.232,0 M Eur (+42,4% respecto al año 2022), gracias a la mayor producción, principalmente hidroeléctrica, solar y nuclear, y las mayores

ventas en el negocio comercial como consecuencia del aumento de la cuota de mercado en el mercado liberalizado (27,6% en 9M 2023 vs 25,2% en 9M 2022). Además, este aumento de producción ha reducido el volumen de compra de energía respecto al año pasado, cuando se hicieron a precios excepcionalmente altos y en mayor cantidad por la menor producción hidroeléctrica y nuclear.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se incrementa un 2,9% hasta 834,0 M Eur y los Tributos crecen hasta 1.242,5 M Eur, como consecuencia del nuevo gravamen del 1,2% sobre ventas (213 M Eur), un efecto extraordinario positivo en 2022 relacionado con sentencias judiciales, el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social. Por tanto, el EBITDA alcanza los 3.155,5 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 2,4% hasta 756,3 M Eur, debido a la entrada en explotación de nueva capacidad, fundamentalmente solar fotovoltaica, y las mayores inversiones en costes de captación en el negocio comercial. Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 2.399,2 M Eur.

### 2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	7.341,9	+59,8%	+64,6%
Margen Bruto	2.228,3	+73,6%	+78,8%
EBITDA	1.554,8	+130,2%	+137,2%
EBIT	1.068,5	+383,8%	+398,5%

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 73,6% hasta 2.228,3 M Eur (+78,8% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado (+380 M Eur) en el pasado por la tarifa regulada SVT, que tuvo un impacto negativo en 2022, la normalización de márgenes en el negocio de suministro, y la mayor

## | Resultados por negocios

producción de la eólica marina, que compensa el menor factor de carga en eólica terrestre.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 1.554,8 M Eur (+130,2%; +137,2% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 2,5% respecto al año pasado, hasta los 510,2 M Eur (+0,5% en moneda local), como consecuencia de planes de eficiencia.

Por su parte, los Tributos aumentan un 92,0% (+97,8% en moneda local) hasta los 163,4 M Eur, por mayores gastos del programa “Energy Company Obligation”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 7% y se sitúa en 486,2 M Eur (+10,2% en moneda local), quedando el EBIT en 1.068,5 M Eur (+383,8%).

## 2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	1.086,5	+30,5%	+32,8%
Margen Bruto	883,0	+10,2%	+12,1%
EBITDA	518,6	+3,3%	+5,1%
EBIT	84,2	+19,5%	+21,6%

### a) Margen Bruto:

La contribución de EE.UU. aumenta un 10,2% y se sitúa en 883,0 M Eur (+12,1% en moneda local), debido a la mayor producción derivada principalmente de la nueva capacidad puesta en operación (+108 MW).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 27,3% hasta los 309,1 M Eur (+29,5% en moneda local), fundamentalmente por los costes de terminación de los contratos PPAs en los proyectos de eólica marina Park City Wind (15 M Eur) y Commonwealth Wind (22 M Eur), mientras que los Tributos se reducen un 2,2% hasta 55,3 M Eur (-0,5% en moneda local). Con

ello, el EBITDA se sitúa en 518,6 M Eur (+3,3%; +5,1% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio es de 84,2 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (434,4 M Eur) que aumentan un 7,0% respecto al año anterior (+2,5% en moneda local) por la mayor potencia operativa.

## 2.4 MÉXICO

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	2.276,1	-29,3%	-28,0%
Margen Bruto	849,6	-4,1%	-2,4%
EBITDA	595,1	-10,5%	-8,9%
EBIT	490,1	0,9%	+2,7%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México disminuye un 4,1% hasta los 849,6 M Eur (-2,4% en moneda local), siendo la menor contribución de los activos renovables y la capacidad contratada (PIEs) parcialmente compensada por la nueva capacidad en funcionamiento desde mayo del 2022 (Tamazunchale II, 514 MW).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto operativo Neto aumenta un 15,1% (17,1% en moneda local) alcanzando 249,9 M Eur ligado a mayores costes de personal (+17,9%, +20,0% en moneda local) y se sitúa en 595,1 M Eur.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 105,0 M Eur, bajando un 41,4% respecto al mismo periodo de 2022 (-40,4% en moneda local), afectadas por la clasificación como mantenidos para la venta de los activos bajo el alcance del acuerdo de venta anunciado este año. Finalmente, el EBIT se sitúa en 490,1 M Eur (+0,9% respecto a 2022, +2,7% en moneda local).



## 2.5 BRASIL

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	523,5	-0,3%	-0,8%
Margen Bruto	316,1	-9,3%	-9,8%
EBITDA	247,5	-15,7%	-16,2%
EBIT	177,3	-23,8%	-24,2%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil disminuye un 9,3% y se sitúa en 316,1 M Eur (-9,8% en moneda local), ya que los menores márgenes capturados durante este año en la central de Termopernambuco han sido parcialmente compensados por el aumento de la producción tras la finalización de la instalación de varios parques del complejo eólico de Oitis (567 MW) y la planta solar Luzia (149 MW).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 67,6 M Eur, aumentando en moneda local (+24,7%), por la entrada de nueva potencia en operación, con una reducción del EBITDA de un -15,7% hasta 247,5 M Eur (-16,2% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 70,3 M Eur (+14,8%), creciendo un 14,2% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación de la nueva capacidad comentada anteriormente, situándose el EBIT en 177,3 M Eur (-23,8%, -24,2% en moneda local).

## 2.6 RESTO DEL MUNDO (RdM)

(M de Eur)	9M 2023	vs 9M 2022
Cifra de Ventas	616,2	-3,8%
Margen Bruto	433,7	-8,3%
EBITDA	302,2	-5,0%
EBIT	165,0	-11,0%

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo disminuye un 8,3% alcanzando los 433,7 M Eur debido a que el aumento de la producción (+16,3%) no compensa los menores precios, la menor producción de Wikinger a precios más bajos y los efectos no recurrentes en los primeros nueve meses de 2022.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 302,2 M Eur (-5,0%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 8,7 M Eur (+7,5%) hasta situarse en 125,0 M Eur ante el aumento de la potencia instalada.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 3,4% hasta 137,2 M Eur, por lo que el EBIT alcanza los 165,0 M Eur (-11,0%).

## 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 SA, con el fin de 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 septiembre de 2023

	Sep. 2023 Vs. Dic. 2022	
TOTAL ACTIVOS	149.870	-0,2%
INMOVILIZADO MATERIAL	87.337	+1,2%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.653	+2,7%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	9.682	-7,9%
PATRIMONIO NETO	60.145	3,5%

**Nota:** "En el Estado consolidado de situación financiera a 30 de septiembre de 2023, el Grupo Iberdrola ha decidido presentar los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos compensados por Grupos fiscales. En este sentido y en aplicación de la NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" se re-expresa la información comparativa correspondiente al 31 de diciembre de 2022"

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2023, un Activo Total de 149.870 M Eur, una disminución de 245 M Eur respecto a diciembre de 2022.

### 1. Inmovilizado

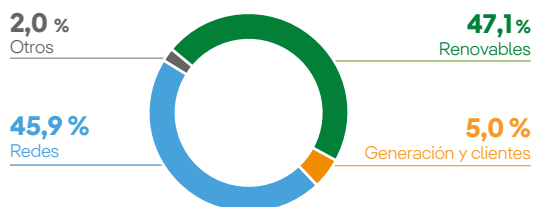
Las inversiones brutas realizadas durante los nueve meses 2023 ascendieron a 7.679,5 M Eur. Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Sep 2023	%
<b>Negocio Redes</b>	<b>3.522,6</b>	<b>45,9%</b>
España	453,1	
Reino Unido	622,7	
Estados Unidos	1.337,6	
Brasil	1.109,2	
<b>Negocio Renovables</b>	<b>3.618,8</b>	<b>47,1%</b>
España	830,8	
Reino Unido	752,7	
Estados Unidos	613,2	
Brasil	79,8	
México	18,0	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	1.324,3	
<b>Negocio Generación y Clientes</b>	<b>381,2</b>	<b>5,0%</b>
España	204,0	
Reino Unido	118,2	
México	54,3	
Brasil	4,6	
<b>Otros Negocios</b>	<b>14,6</b>	<b>0,2%</b>
<b>Corporación y Ajustes</b>	<b>142,3</b>	<b>1,9%</b>
<b>Total inversión bruta</b>	<b>7.679,5</b>	<b>100,0%</b>

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y de Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 93% de las inversiones brutas realizadas durante los primeros nueve meses de 2023.

### Inversiones por Negocios

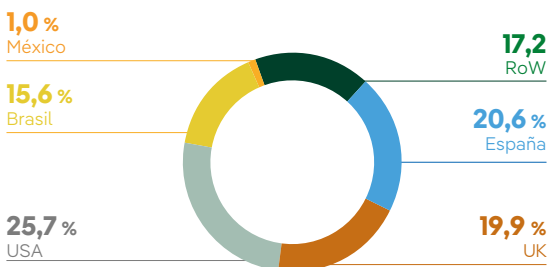
(enero-septiembre 2023)



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

### Inversiones por áreas geográficas

(enero-septiembre 2023)



Las inversiones en el negocio de Renovables alcanzaron los 3.619 M Eur, equivalentes al 47,1% del total.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil, por importe de 1.338 M Eur y 1.109 M Eur, respectivamente.

### 2. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 4.895 M Eur en el ejercicio. La variación se explica, principalmente, por la clasificación contable de activos mexicanos y brasileños mantenidos para su venta, así como

en menor medida, por los desembolsos realizados para el OFTO de East Anglia.

Activos y Pasivos Corrientes	sep-23	dic-22	Var.
<b>Activos netos mantenidos para su enajenación</b>	<b>4.045</b>	<b>281</b>	<b>3.764</b>
Activos mantenidos para su enajenación	5.172	308	4.863
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	(1.126)	(27)	(1.099)
<b>Combustible Nuclear</b>	<b>285</b>	<b>259</b>	<b>26</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.308</b>	<b>2.159</b>	<b>149</b>
<b>Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo</b>	<b>(1.230)</b>	<b>(2.413)</b>	<b>1.183</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.981	9.869	(889)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(10.211)	(12.282)	2.072
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>1.304</b>	<b>2.839</b>	<b>(1.534)</b>
<b>Instrumentos financieros derivados</b>	<b>121</b>	<b>(1.373)</b>	<b>1.494</b>
Instrumentos financieros derivados activos	875	1.640	(765)
Instrumentos financieros derivados pasivos	(754)	(3.013)	2.259
<b>Instrumentos de capital con características de pasivo financiero</b>	<b>(85)</b>	<b>(87)</b>	<b>2</b>
<b>Provisiones</b>	<b>(726)</b>	<b>(922)</b>	<b>197</b>
<b>Administraciones Públicas e impuestos corrientes</b>	<b>(452)</b>	<b>(67)</b>	<b>(385)</b>
Activos por impuestos corrientes	1.258	1.351	(93)
Pasivos por impuestos corrientes	(1.710)	(1.418)	(292)
<b>Activo Circulante Neto *</b>	<b>5.570</b>	<b>675</b>	<b>4.895</b>

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

### 3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de septiembre de 2023 asciende a 4.763 M Eur y está compuesto por 6.350.278.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

## 4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a septiembre 2023 alcanza los 47.951 M EUR aumentando en 3.658 M desde los 44.293 M EUR a septiembre 2022.

El apalancamiento neto ajustado aumenta en 3,0% hasta 44,4% respecto al 41,4% registrado a septiembre 2022 por ser un trimestre de pago de impuestos y dividendo.

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

### Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
<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)

\* Fecha de último cambio

La estructura de la deuda financiera por divisa\* es la siguiente:

	Sep 2023	Sep 2022
Euro	32,1 %	40,8 %
Dólar	28,8 %	27,8 %
Libras	21,3 %	13,5 %
Real y otras divisas	17,8 %	17,9 %
<b>Total</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

\* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

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

	Sep 2023	Sep 2022
Tipo Fijo	85,4 %	86,4 %
Tipo Variable	14,6 %	13,6 %
<b>Total</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

\* Deuda neta ajustada sin Neoenergía e incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.492 M en sep-23 y EUR 5.193 M en sep-22)

## | Análisis del Balance

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 estructura de la deuda\* por país se refleja en la siguiente tabla:

	Sep 2023	Sep 2022
Corporación	72,3%	72,6%
UK	4,1%	4,7%
USA	20,3%	18,3%
Otros	3,3%	4,4%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 8.587 M en sep23 y EUR 8.305 M en sep22)

El desglose de la deuda\* por fuente de financiación es el siguiente:

Mercado	Sep 2023	Sep 2022
Bonos Euro	21,0%	21,9%
Bonos Dólar	19,7%	19,5%
Bonos Libra	6,1%	6,7%
Otros bonos	5,5%	5,9%
Pagarés	8,4%	9,3%
Banca multilateral y desarrollo	17,2%	13,7%
Financiación estructurada	0,5%	0,1%
Bancario	14,6%	15,1%
Arrendamientos y otros	6,9%	7,7%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en el año hasta la fecha asciende a 5.260 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Total
<b>Verde</b>	<b>1.321</b>	<b>2.124</b>	<b>1.816</b>	<b>5.260</b>
Bonos híbridos	1.000	-	-	1.000
Bonos senior	-	850	1.089	1.939
Préstamos bancarios	-	28	-	28
Préstamos multilaterales	205	1.151	-	1.356
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	116	95	726	937
<b>Indexada a indicadores sostenibles</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total nueva financiación ESG</b>	<b>1.321</b>	<b>2.124</b>	<b>1.816</b>	<b>5.260</b>

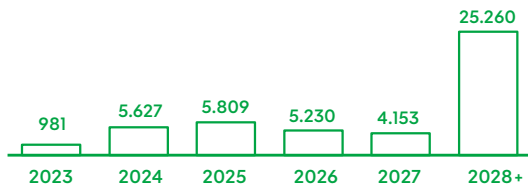
De esta manera, la financiación ESG alcanza un total de 52.881 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 20.204 M EUR incluyendo hechos posteriores. 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 21 meses en el caso base y 16 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez	EUR M
Líneas de crédito	14.980
Efectivo, equivalentes e IFTs	2.829
Financiación comprometida	2.394
<b>Total</b>	<b>20.204</b>

## | Análisis del Balance

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



\* Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2028+

## 5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	Sep 23	Sep 22
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	48.352	47.110
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	60	73
Instrumentos derivados pasivos	1.148	1.341
Arrendamientos	2.621	2.627
<b>Deuda financiera bruta</b>	<b>52.181</b>	<b>51.151</b>
Instrumentos derivados activos	1.186	1.735
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	110	119
Imposiciones financieras a largo plazo	105	95
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	24	83
Efectivo y equivalentes (*)	2.806	4.434
<b>Total activos tesoros</b>	<b>4.230</b>	<b>6.465</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>47.951</b>	<b>44.686</b>
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	-	392
<b>Deuda financiera neta ajustada</b>	<b>47.951</b>	<b>44.293</b>

(\*) incluye 116 M€ cobrados con fecha 16 de octubre de 2023 correspondientes a los Activos mantenidos para su enajenación de la CH de Baguari tras el acuerdo firmado durante el año 2023 para la permuta de activos en Brasil.

## 6. Ratios financieros

Por último, la evolución del **apalancamiento** y los **ratios financieros** ha sido la siguiente:

	Sep 23	Sep 22
Patrimonio Neto Ajustado*	60.145	62.718
Deuda Financiera Neta Ajustada *	47.951	44.293
Apalancamiento neto ajustado	44,4%	41,4%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	23,2%	24,3%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	18,7%	21,2%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3,31x	3,29x

(\*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (0 M EUR a sep-23 y 392 M EUR a sep-22).

(\*\*) Ver detalle en apartado "Fondos generados en operaciones"

(\*\*\*) Dato Sep-22 ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 94,7 M EUR, corregido el efecto fiscal neto y el del RDL 17-18/2021 de deducción gas y por el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia). Dato Sep-23 corregido el efecto de Sentencia Bono Social.

## 7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.103 M EUR, un crecimiento del 3,0% respecto a un año antes.

	Sep 23	Sep 22	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.872,0	4.580,1	291,9
Amortizaciones y provisiones (+)	5.348,6	5.144,7	203,9
Resultados sociedades método participación (-)	115,7	-92,4	-23,3
Actualización financiera provisiones (+)	146,9	128,6	18,3
Socios externos (+)	566,9	673,7	-106,8
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	-0,7	0,7
Dividendos sociedades método participación (+)	55,2	54,2	1
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	84,7	84,5	-0,2
Amortización Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	-
Otros (+)	242,8	230,2	12,6
<b>Fondos generados en operaciones (FFO)</b>	<b>11.103,0</b>	<b>10.705,1</b>	<b>397,9</b>
Plan de salidas (+)	-	72,4	-72,4
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activos disponibles para la venta	-	-	-
<b>Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados</b>	<b>11.103,0</b>	<b>10.777,5</b>	<b>325,5</b>
Dividendos* (-)	-2.078,5	-1.367,0	-711,4
<b>Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado</b>	<b>9.024,5</b>	<b>9.410,5</b>	<b>-386,0</b>

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

## 8. Operaciones financieras

### Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado hasta la fecha 5.988 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Total
Bonos híbridos	1.000	-	-	1.000
Bonos senior	-	945	1150	2.095
Préstamos bancarios	318	244	-	562
Líneas de crédito	-		38	38
Préstamos multilaterales	205	1.151	-	1.356
<b>Préstamos bancos de desarrollo y ECAs</b>	<b>116</b>	<b>95</b>	<b>726</b>	<b>937</b>
<b>Total nueva financiación</b>	<b>1.638</b>	<b>2.435</b>	<b>1.915</b>	<b>5.988</b>

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
<b>Primer trimestre</b>					
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	1.000,0	EUR	4,875%	Perpetuo
Neoenergia Distribuição Brasília <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	38,4	USD		Mar-27
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	96,3	USD		Mar-26
Neoenergia Morro do Chapéu <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	57,6	USD		Mar-24
Coelba <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	89,0	EUR		Apr-25
Neoenergia Morro do Chapéu <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	48,7	USD		May-24
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Préstamo BEI verde	150,0	EUR		A determinar
Buniel <sup>(2)</sup>	Préstamo BEI verde	55,0	EUR		Sep-38
Celpe <sup>(1)</sup>	Préstamo verde con garantía JICA	12.000	JPY		Mar-28
Celpe <sup>(1)</sup>	Préstamo verde con garantía JICA	6.175	JPY		Mar-33
<b>Segundo trimestre</b>					
NYSEG	Bono exención fiscal	100,0	USD	4,000%	Abr-34
Neoenergia Lagos dos Patos <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	10.449	JPY		Jun-24
Neoenergia Lagos dos Patos <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	7.820	JPY		Jun-24
Neoenergia Morro do Chapéu <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	9.766	JPY		Jun-24
Elektro <sup>(1)</sup>	Préstamo 4131	39,4	USD		May-25
Neoenergia Distribuição Brasília	Préstamo 4131 verde	150,0	BRL		Ene-26
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Préstamo BEI verde	1.000,0	EUR		A determinar
Elektro	Préstamo IFC verde	800,0	BRL		May-31
Neoenergia <sup>(1) (2)</sup>	Préstamo ICO verde	100,0	USD		Jul-33



Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
<b>Tercer trimestre</b>					
Iberdrola Finanzas <sup>(5)</sup>	Bono público verde	850,0	EUR	3,625%	Jul-33
NYSEG	Bono privado verde	350,0	USD	5,650%	Aug-28
NYSEG	Bono privado verde	400,0	USD	5,850%	Aug-33
UI	Bono exención fiscal	64,5	USD	4,500%	Oct-33
Coelba	Debenture verde	300,0	BRL	CDI+0,9%	Jul-24
Coelba	Debenture verde	400,0	BRL	CDI+1,95%	Aug-28
Cosern	Debenture Infraestructura verde	500,0	BRL	IPCA+6,45%	Jul-28
Coelba	Debenture Infraestructura verde	800,0	BRL	IPCA+6,25%	Aug-30
Coelba	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		Ago-26
Companhia Elektro Pernanbuco	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		Ago-26
Iberdrola Financiación <sup>(2)</sup>	Préstamo verde con garantía ESKFIN	500,0	EUR		Jul-2039
<b>Hechos posteriores<sup>(6)</sup></b>					
Neoenergia Morro do Chapeu	Préstamo verde BNDES	1.200,0	BRL		Oct-2047

## Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola México <sup>(3)</sup>	Préstamo sindicado	500,0	USD	1 año	Dic-25
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Abr-28
Iberdrola Financiación <sup>(4)</sup>	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR	6 meses	Ene-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000	JPY		Jun-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral sostenible	120,0	EUR		Jul-28
Iberdrola Financiación <sup>(3)</sup>	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Jul-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	300,0	EUR		Ene-24
Iberdrola Financiación <sup>(4)</sup>	Línea de crédito bilateral	50,0	EUR	6 meses	Abr-24
Neoenergia	Línea de crédito bilateral	300,0	BRL		Ago-26
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-26
Neoenergia Distribuição Brasília	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-26
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-26
Cosern	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		Ago-26
Coelba	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-26

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda

(2) Financiación prevista disponer en el 2024/ 2025

(3) Opción de extensión de 1 año

(4) 5 opciones de extensión de 6 meses

(5) Incluida como hecho posterior en el folleto del trimestre anterior

(6) Operaciones firmadas después del 30.09.2023

# Operaciones III Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del segundo trimestre del 2023 hasta la fecha del presente.

## Mercado de capitales

### Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantiene la actividad en los mercados de papel comercial a cierre del tercer trimestre, con un saldo vivo en el programa de EE.UU. (USCP) de 957 M USD e incrementando el saldo vivo del papel comercial Europeo (ECP) a 3.391 M EUR (vs 2.948 M EUR a cierre del Q2). Los niveles de emisión continúan siendo competitivos, a pesar de la incertidumbre de mercado respecto a las decisiones de los Bancos Centrales asociada a una inflación persistente, que no disminuye al ritmo esperado.

### Bonos

El Grupo Iberdrola cerró durante el tercer trimestre siete emisiones por un total equivalente a 1.150 M EUR:

- A través de su filial en Estados Unidos tres bonos:
  - dos privados con carácter verde por un total de 750 M USD con un coste medio equivalente de 5,757% con vencimientos 2028 (350 M USD) y 2033 (400 M USD), que se destinarán a financiar diversos proyectos de inversión en redes.
  - un bono público de exención fiscal de 65 M USD con un cupón del 4,5% y vencimiento a 10 años.
- A través de su filial Neoenergía cuatro bonos públicos verdes:
  - dos que suman 700 M BRL con un coste medio equivalente de 1,5% sobre el CDI con vencimientos 2024 (300 M BRL) y 2028 (400 M BRL).

- dos bonos de infraestructura por un total de 1.300 M BRL con un coste medio de IPCA más 6,327% con vencimientos 2028 (500 M BRL) y 2030 (800 MBRL).

## Mercado bancario

El Grupo Iberdrola, a través de su filial Neoenergía ha firmado dos líneas de crédito de 100 M BRL cada una, con vencimiento en agosto 2026 para ampliar su liquidez.

Además, ha extendido el vencimiento de 7 líneas de crédito bilaterales:

- una línea de 50 M EUR hasta abril 2024, ejecutando la primera opción de extensión de 6 meses.
- 900 M BRL hasta agosto 2026, a través de las filiales de Neoenergía.

## Banca de desarrollo y multilateral

Continuando con su estrategia de diversificación de fuentes de financiación, el Grupo Iberdrola firmó un Export Green Facility Agreement con la garantía de la ECA Noruega por importe de 500 M EUR con vencimiento 2039 para financiar la construcción de un parque eólico marino en Europa.

Neoenergía ha firmado en octubre un préstamo verde con el BNDES por un importe de 1.200 M BRL con vencimiento 2047.

## 9. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibc		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Iberdrola Finance Ireland Ltd. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Iberdrola Finanzas S.A.U. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Iberdrola International B.V. <sup>(*)</sup>	Baa1	Estable	Marzo 2023	BBB+	Estable	Oct. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
Avangrid	Baa2	Estable	Nov. 2022	BBB+	Estable	Oct. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
CMP	A2	Estable	Enero 2023	A	Estable	Ago. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
NYSEG	Baa1	Estable	Nov. 2022	A-	Estable	Sep. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
RG&E	Baa1	Estable	Nov. 2022	A-	Estable	Sep. 2023	BBB+	Estable	Marzo 2023
UI	Baa1	Estable	Nov. 2023	A-	Negativo	Sep. 2023	A-	Estable	Marzo 2023
CNG	A2	Estable	Marzo 2023	A	Negativo	Sep. 2023	A-	Estable	Marzo 2023
SCG	A3	Estable	Marzo 2023	A-	Desarrollo	Sep. 2023	A-	Estable	Marzo 2023
BGC	A3	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mayo 2023	A-	Estable	Marzo 2023
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Feb. 2023
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Feb. 2023
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Abril 2023			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Abril 2023			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2023						
Neoenergía				BB-	Positivo	Junio 2023			
Elektro				BB-	Positivo	Junio 2023			
Coelba				BB-	Positivo	Junio 2023			
Pernambuco				BB-	Positivo	Junio 2023			
Cosern				BB-	Positivo	Junio 2023			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Junio 2023			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Junio 2023			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Junio 2023			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Junio 2023			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Positivo	Junio 2023			

(\*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.  
Fecha referida a última revisión



# Tablas de resultados

## Balance de situación septiembre 2023 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Sep. 2023	Dic. 2022	Variación
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>126.658</b>	<b>126.747</b>	<b>-89</b>
<b>Activo Intangible</b>	<b>20.653</b>	<b>20.118</b>	<b>534</b>
Fondo de comercio	8.457	8.189	267
Otros activos intangibles	12.196	11.929	267
<b>Inversiones inmobiliarias</b>	<b>294</b>	<b>307</b>	<b>-13</b>
<b>Propiedad, planta y equipo</b>	<b>87.337</b>	<b>86.326</b>	<b>1.010</b>
Propiedad, planta y equipo en explotación	72.971	74.813	-1.842
Propiedad, planta y equipo en curso	14.366	11.513	2.853
<b>Activo por derechos de uso</b>	<b>2.529</b>	<b>2.370</b>	<b>159</b>
<b>Inversiones financieras no corrientes</b>	<b>9.682</b>	<b>10.508</b>	<b>-826</b>
Participaciones contabilizadas por el método de participación	948	857	91
Cartera de valores no corrientes	31	32	-2
Otras inversiones financieras no corrientes	6.859	5.957	902
Instrumentos financieros derivados	1.844	3.661	-1.817
<b>Deudores comerciales y otros activos no corrientes</b>	<b>3.735</b>	<b>4.614</b>	<b>-879</b>
<b>Activos por impuestos corrientes</b>	<b>736</b>	<b>736</b>	<b>-</b>
<b>Impuestos diferidos activos</b>	<b>1.692</b>	<b>1.767</b>	<b>-75</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>	<b>23.211</b>	<b>23.367</b>	<b>-156</b>
<b>Activos mantenidos para su enajenación(*)</b>	<b>5.172</b>	<b>308</b>	<b>4.863</b>
<b>Combustible nuclear</b>	<b>285</b>	<b>259</b>	<b>26</b>
<b>Existencias</b>	<b>2.308</b>	<b>2.159</b>	<b>149</b>
<b>Deudores comerciales y otros activos corrientes</b>	<b>10.239</b>	<b>11.220</b>	<b>-981</b>
Activos por impuestos corrientes	359	453	-94
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	899	898	1
Deudores comerciales y otros activos corrientes	8.981	9.869	-889
<b>Inversiones financieras corrientes</b>	<b>2.518</b>	<b>4.813</b>	<b>-2.294</b>
Otras inversiones financieras corrientes	1.432	2.964	-1.531
Instrumentos financieros derivados	1.086	1.849	-763
<b>Efectivo y otros medios equivalentes</b>	<b>2.690</b>	<b>4.608</b>	<b>-1.918</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>149.870</b>	<b>150.114</b>	<b>-245</b>

(\*) Incluye 116 M€ cobrados con fecha 16 de octubre de 2023 correspondientes a los Activos mantenidos para su venta enajenación de la CH de Baguari tras el acuerdo firmado durante el año 2023 para la permuta de activos en Brasil.



<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>Sep. 2023</b>	<b>Dic. 2022</b>	<b>Variación</b>
<b>PATRIMONIO NETO:</b>	<b>60.145</b>	<b>58.114</b>	<b>2.031</b>
<b>De la sociedad dominante</b>	<b>43.133</b>	<b>41.119</b>	<b>2.014</b>
Capital suscrito	4.763	4.772	-9
Ajustes por cambio de valor	220	-932	1.153
Otras reservas	37.743	36.840	903
Acciones propias en cartera	- 1.533	- 1.756	224
Diferencias de conversión	- 1.697	- 2.143	445
Dividendo a cuenta	-	-	-
Resultado neto del periodo	3.637	4.339	-702
<b>De participaciones no dominantes</b>	<b>8.762</b>	<b>8.745</b>	<b>17</b>
<b>De obligaciones perpetuas subordinadas</b>	<b>8.250</b>	<b>8.250</b>	<b>-</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>	<b>63.777</b>	<b>63.161</b>	<b>616</b>
<b>Subvenciones de capital</b>	<b>1.291</b>	<b>1.247</b>	<b>44</b>
<b>Instalaciones cedidas y financiadas por terceros</b>	<b>5.926</b>	<b>5.673</b>	<b>254</b>
<b>Provisiones no corrientes</b>	<b>4.396</b>	<b>4.225</b>	<b>171</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.316	1.226	90
Otras provisiones	3.080	2.999	81
<b>Pasivos financieros no corrientes</b>	<b>43.874</b>	<b>44.216</b>	<b>-342</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	37.807	36.128	1.679
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	440	576	-136
Instrumentos financieros derivados	1.923	3.690	-1.768
Arrendamientos	2.449	2.287	161
Otros pasivos financieros no corrientes	1.255	1.534	-279
<b>Otros pasivos no corrientes</b>	<b>362</b>	<b>309</b>	<b>53</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>	<b>378</b>	<b>362</b>	<b>16</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>	<b>7.549</b>	<b>7.129</b>	<b>420</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>	<b>25.948</b>	<b>28.840</b>	<b>-2.892</b>
<b>Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación</b>	<b>1.126</b>	<b>27</b>	<b>1.099</b>
<b>Provisiones corrientes</b>	<b>726</b>	<b>922</b>	<b>-197</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	13	42	-29
Otras provisiones	713	881	-168
<b>Pasivos financieros corrientes</b>	<b>20.909</b>	<b>25.079</b>	<b>-4.170</b>
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	10.481	10.458	22
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	85	87	-2
Instrumentos financieros derivados	1.314	3.398	-2.084
Arrendamientos	172	151	21
Acreedores comerciales	5.043	5.927	-884
Otros pasivos financieros corrientes	3.815	5.058	-1.244
<b>Otros pasivos corrientes</b>	<b>3.187</b>	<b>2.811</b>	<b>375</b>
Pasivos por impuestos corrientes	426	156	270
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.284	1.262	22
Otros pasivos corrientes	1.477	1.393	84
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>	<b>149.870</b>	<b>150.114</b>	<b>-245</b>

**Nota:** "En el Estado consolidado de situación financiera a 30 de septiembre de 2023, el Grupo Iberdrola ha decidido presentar los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos compensados por Grupos fiscales. En este sentido y en aplicación de la NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores" se re-expresa la información comparativa correspondiente al 31 de diciembre de 2022"

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

M Eur

	sep.-23	sep.-22	%
<b>INGRESOS</b>	<b>37.193,0</b>	<b>37.903,3</b>	<b>(1,9)</b>
APROVISIONAMIENTOS	(19.993,3)	(23.247,4)	(14,0)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>17.199,7</b>	<b>14.655,9</b>	<b>17,4</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(4.340,6)</b>	<b>(3.791,4)</b>	<b>14,5</b>
Personal	(2.729,6)	(2.468,3)	10,6
Trabajos para el inmovilizado	624,4	587,3	6,3
Servicio exterior	(2.809,3)	(2.522,6)	11,4
Otros resultados de explotación	573,9	612,1	(6,2)
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(2.076,0)</b>	<b>(1.335,4)</b>	<b>55,5</b>
<b>EBITDA</b>	<b>10.783,1</b>	<b>9.529,1</b>	<b>13,2</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(3.970,2)	(3.865,7)	2,7
<b>EBIT</b>	<b>6.812,9</b>	<b>5.663,4</b>	<b>20,3</b>
<b>Gastos Financieros</b>	<b>(2.857,1)</b>	<b>(2.829,9)</b>	<b>1,0</b>
<b>Ingresos Financieros</b>	<b>1.191,1</b>	<b>1.450,9</b>	<b>(17,9)</b>
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(1.666,0)</b>	<b>(1.379,1)</b>	<b>20,8</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>212,6</b>	<b>171,4</b>	<b>24,0</b>
<b>BENEFICIO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>5.359,6</b>	<b>4.455,8</b>	<b>20,3</b>
Impuesto sobre sociedades	(1.312,0)	(787,5)	66,6
Minoritarios	(410,6)	(564,7)	(27,3)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>3.637,0</b>	<b>3.103,6</b>	<b>17,2</b>

## Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

sep-23	Redes	Producción de Electricidad y Clientes <sup>(*)</sup>	Otros Negocios	Corporación y ajustes <sup>(*)</sup>
Cifra de Negocios	13.475,8	24.243,8	31,8	(558,4)
Aprovisionamientos	(6.194,7)	(14.300,9)	(12,0)	514,2
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>7.281,2</b>	<b>9.942,9</b>	<b>19,8</b>	<b>(44,2)</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(2.287,4)</b>	<b>(2.095,9)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>51,3</b>
Personal	(1.533,9)	(812,3)	(8,2)	(375,2)
Trabajos para el inmovilizado	457,5	159,0	-	7,9
Servicio Exterior	(1.585,7)	(1.676,7)	(3,5)	456,6
Otros resultados de explotación	374,7	234,1	3,1	(38,0)
TRIBUTOS	(597,1)	(1.473,3)	(0,5)	(5,1)
<b>EBITDA</b>	<b>4.396,7</b>	<b>6.373,7</b>	<b>10,6</b>	<b>2,1</b>
Amortiz. y Provisiones	(1.887,7)	(1.988,1)	(7,0)	(87,4)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>2.509,0</b>	<b>4.385,7</b>	<b>3,6</b>	<b>(85,4)</b>
Resultado Financiero	(984,9)	(466,3)	9,6	(224,4)
De sociedades por el método de participación	12,3	304,3	(20,4)	(83,5)
<b>B.A.I.</b>	<b>1.536,4</b>	<b>4.223,7</b>	<b>(7,2)</b>	<b>(393,3)</b>
I.S. y minoritarios	(447,9)	(1.396,6)	(5,0)	126,9
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.088,4</b>	<b>2.827,1</b>	<b>(12,2)</b>	<b>(266,4)</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

sep-22	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	13.308,4	25.113,8	33,6	(552,5)
Aprovisionamientos	(6.092,1)	(17.648,3)	(22,3)	515,4
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>7.216,3</b>	<b>7.465,5</b>	<b>11,4</b>	<b>(37,2)</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.858,7)</b>	<b>(1.963,3)</b>	<b>(6,6)</b>	<b>37,2</b>
Personal	(1.360,6)	(766,9)	(7,5)	(333,3)
Trabajos para el inmovilizado	437,2	142,6	-	7,5
Servicio Exterior	(1.374,5)	(1.547,9)	(2,7)	402,6
Otros resultados de explotación	439,1	208,9	3,6	(39,5)
TRIBUTOS	(579,9)	(751,5)	(0,5)	(3,4)
<b>EBITDA</b>	<b>4.777,6</b>	<b>4.750,6</b>	<b>4,3</b>	<b>(3,4)</b>
Amortiz. y Provisiones	(1.764,6)	(1.996,6)	(9,8)	(94,6)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>3.013,0</b>	<b>2.754,0</b>	<b>(5,6)</b>	<b>(98,0)</b>
Resultado Financiero	(659,8)	(314,0)	1,2	(406,5)
De sociedades por el método de participación	9,8	243,2	(81,6)	-
<b>B.A.I.</b>	<b>2.362,9</b>	<b>2.683,2</b>	<b>(85,9)</b>	<b>(504,5)</b>
I.S. y minoritarios	(790,3)	(747,2)	6,9	178,5
<b>Beneficio Neto</b>	<b>1.572,6</b>	<b>1.936,0</b>	<b>(79,0)</b>	<b>(326,0)</b>



## Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

sep-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.504,0	1.293,1	4.239,7	6.439,7
Aprovisionamientos	(4,5)	(89,6)	(1.646,3)	(4.454,4)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.499,6</b>	<b>1.203,5</b>	<b>2.593,5</b>	<b>1.985,3</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(180,8)</b>	<b>(228,2)</b>	<b>(1.288,9)</b>	<b>(590,1)</b>
Personal	(225,9)	(214,2)	(732,4)	(361,4)
Trabajos para el inmovilizado	102,8	134,0	220,1	-
Servicio Exterior	(214,5)	(196,0)	(860,1)	(315,1)
Otros resultados de explotación	156,8	48,0	83,4	86,4
TRIBUTOS	(71,3)	(93,9)	(426,3)	(5,5)
<b>EBITDA</b>	<b>1.247,5</b>	<b>881,3</b>	<b>878,2</b>	<b>1.389,7</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(491,7)	(311,9)	(653,1)	(431,0)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>755,8</b>	<b>569,5</b>	<b>225,1</b>	<b>958,7</b>
Resultado Financiero	(60,2)	(215,0)	(95,7)	(614,0)
De sociedades por el método participación	1,1	-	11,1	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>696,7</b>	<b>354,5</b>	<b>140,5</b>	<b>344,7</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(115,2)	(98,2)	(58,2)	(176,2)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>581,4</b>	<b>256,3</b>	<b>82,2</b>	<b>168,5</b>

sep-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.286,7	1.163,6	4.756,8	6.101,9
Aprovisionamientos	(14,9)	(106,0)	(1.811,9)	(4.160,0)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>1.271,8</b>	<b>1.057,6</b>	<b>2.945,0</b>	<b>1.941,9</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(168,9)</b>	<b>(171,0)</b>	<b>(1.015,7)</b>	<b>(503,1)</b>
Personal	(221,2)	(204,1)	(608,7)	(326,6)
Trabajos para el inmovilizado	100,9	129,8	206,5	-
Servicio Exterior	(205,7)	(142,2)	(737,2)	(289,4)
Otros resultados de explotación	157,0	45,4	123,7	112,9
TRIBUTOS	(63,9)	(85,5)	(426,4)	(4,1)
<b>EBITDA</b>	<b>1.039,0</b>	<b>801,1</b>	<b>1.502,8</b>	<b>1.434,7</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(473,1)	(302,0)	(608,9)	(380,7)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>565,9</b>	<b>499,1</b>	<b>893,9</b>	<b>1.054,0</b>
Resultado Financiero	(28,7)	(110,9)	(89,4)	(430,9)
De sociedades por el método participación	1,6	-	8,2	-
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>538,9</b>	<b>388,2</b>	<b>812,7</b>	<b>623,1</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(86,8)	(80,1)	(320,1)	(303,4)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>452,2</b>	<b>308,1</b>	<b>492,6</b>	<b>319,8</b>

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

M Eur

sep-23	ESPAÑA <sup>(*)</sup>	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM <sup>(*)</sup>
Ingresos	12.497,6	7.341,9	1.086,5	2.276,1	523,5	616,2
Aprovisionamientos	(7.265,6)	(5.113,5)	(203,5)	(1.426,5)	(207,4)	(182,5)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>5.232,0</b>	<b>2.228,3</b>	<b>883,0</b>	<b>849,6</b>	<b>316,1</b>	<b>433,7</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(834,0)	(510,2)	(309,1)	(249,9)	(67,6)	(125,0)
Personal	(351,2)	(122,8)	(181,9)	(57,0)	(27,8)	(71,6)
Trabajos para el inmovilizado	43,9	26,8	33,4	2,4	2,2	40,5
Servicio Exterior	(687,1)	(461,4)	(216,4)	(207,4)	(35,8)	(114,1)
Otros resultados de explotación	160,4	47,2	55,9	12,1	(6,2)	20,2
TRIBUTOS	(1.242,5)	(163,4)	(55,3)	(4,6)	(1,0)	(6,6)
<b>EBITDA</b>	<b>3.155,5</b>	<b>1.554,8</b>	<b>518,6</b>	<b>595,1</b>	<b>247,5</b>	<b>302,2</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(756,3)	(486,2)	(434,4)	(105,0)	(70,3)	(137,2)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>2.399,2</b>	<b>1.068,5</b>	<b>84,2</b>	<b>490,1</b>	<b>177,3</b>	<b>165,0</b>
Resultado Financiero	(125,4)	4,9	(62,3)	(216,1)	(36,5)	(30,9)
De sociedades por método participación	8,3	0,5	(6,7)	-	307,0	(4,7)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>2.282,2</b>	<b>1.074,0</b>	<b>15,2</b>	<b>274,0</b>	<b>447,7</b>	<b>129,3</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(622,2)	(330,9)	3,5	(148,1)	(220,6)	(77,9)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.659,9</b>	<b>743,1</b>	<b>18,7</b>	<b>126,0</b>	<b>227,1</b>	<b>51,4</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

sep-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MEXICO	BRASIL	RDM
Ingresos	15.526,5	4.595,5	832,3	3.217,8	525,2	640,4
Aprovisionamientos	(11.852,7)	(3.311,8)	(31,1)	(2.332,0)	(176,8)	(167,5)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>3.673,8</b>	<b>1.283,7</b>	<b>801,2</b>	<b>885,8</b>	<b>348,3</b>	<b>472,9</b>
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(810,5)	(523,2)	(242,8)	(217,1)	(53,9)	(116,3)
Personal	(345,2)	(131,2)	(161,7)	(48,3)	(25,9)	(54,4)
Trabajos para el inmovilizado	41,7	21,3	30,0	6,8	2,9	25,4
Servicio Exterior	(637,1)	(451,6)	(171,5)	(202,3)	(31,2)	(93,6)
Otros resultados de explotación	130,2	38,2	60,4	26,7	0,4	6,3
TRIBUTOS	(566,8)	(85,1)	(56,5)	(3,8)	(0,8)	(38,5)
<b>EBITDA</b>	<b>2.296,5</b>	<b>675,4</b>	<b>501,9</b>	<b>664,8</b>	<b>293,7</b>	<b>318,1</b>
Amortizaciones, provisiones y otras	(738,4)	(454,5)	(431,4)	(179,2)	(61,2)	(132,7)
<b>EBIT / B° Explotación</b>	<b>1.558,0</b>	<b>220,9</b>	<b>70,5</b>	<b>485,6</b>	<b>232,5</b>	<b>185,4</b>
Resultado Financiero	(7,0)	(33,1)	(62,7)	(135,1)	(48,3)	(27,9)
De sociedades por método participación	25,8	0,6	230,9	-	(1,1)	(13,0)
<b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>	<b>1.576,9</b>	<b>188,4</b>	<b>238,7</b>	<b>350,5</b>	<b>183,1</b>	<b>144,6</b>
Impuesto sociedades y minoritarios	(412,5)	(86,9)	(17,7)	(74,8)	(103,2)	(51,9)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.164,4</b>	<b>101,5</b>	<b>221,0</b>	<b>275,7</b>	<b>79,9</b>	<b>92,6</b>

## Resultados por Países (No auditado)

M Eur

sep-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RdM
Ingresos	13.914,5	8.481,9	5.326,2	2.276,1	6.655,3	616,2
Aprovisionamientos	(7.220,9)	(5.075,9)	(1.849,8)	(1.426,5)	(4.355,1)	(182,5)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.693,6</b>	<b>3.405,9</b>	<b>3.476,4</b>	<b>849,6</b>	<b>2.300,2</b>	<b>433,7</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(985,0)</b>	<b>(681,0)</b>	<b>(1.604,4)</b>	<b>(243,9)</b>	<b>(695,1)</b>	<b>(129,6)</b>
Personal	(640,9)	(388,7)	(989,9)	(69,8)	(399,5)	(75,0)
Trabajos para el inmovilizado	148,3	161,7	253,5	2,4	2,2	40,5
Servicio Exterior	(818,6)	(554,6)	(1.008,2)	(188,4)	(377,8)	(115,3)
Otros resultados de explotación	326,2	100,6	140,2	12,0	80,0	20,2
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.314,9)</b>	<b>(260,1)</b>	<b>(479,3)</b>	<b>(5,0)</b>	<b>(6,7)</b>	<b>(6,6)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4.393,7</b>	<b>2.464,9</b>	<b>1.392,7</b>	<b>600,8</b>	<b>1.598,5</b>	<b>297,6</b>

M Eur

sep-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RoW
Ingresos	16.724,6	5.604,7	5.589,1	3.217,8	6.326,9	640,4
Aprovisionamientos	(12.152,3)	(3.282,8)	(1.843,0)	(2.332,0)	(4.036,9)	(167,5)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>4.572,4</b>	<b>2.321,9</b>	<b>3.746,1</b>	<b>885,8</b>	<b>2.289,9</b>	<b>472,9</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(955,7)</b>	<b>(641,0)</b>	<b>(1.270,2)</b>	<b>(211,5)</b>	<b>(592,5)</b>	<b>(100,0)</b>
Personal	(623,2)	(385,2)	(846,0)	(59,3)	(362,2)	(57,0)
Trabajos para el inmovilizado	147,5	152,7	236,5	6,8	2,9	25,4
Servicio Exterior	(769,3)	(496,6)	(845,4)	(185,7)	(346,2)	(94,4)
Otros resultados de explotación	289,3	88,2	184,8	26,7	113,0	26,0
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(632,2)</b>	<b>(172,7)</b>	<b>(478,9)</b>	<b>(4,3)</b>	<b>(5,1)</b>	<b>(38,5)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>2.984,5</b>	<b>1.508,2</b>	<b>1.997,1</b>	<b>670,0</b>	<b>1.692,3</b>	<b>334,4</b>

## Resultados trimestrales (No auditado)

M Eur

	ENE-MAR 2023	ABR-JUN 2023	JUL-SEPT 2023
<b>INGRESOS</b>	<b>15.460,6</b>	<b>10.802,6</b>	<b>10.929,8</b>
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(5.387,5)	(5.853,7)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.708,5</b>	<b>5.415,1</b>	<b>5.076,1</b>
<b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>	<b>(1.464,8)</b>	<b>(1.440,4)</b>	<b>(1.435,3)</b>
Personal	(898,8)	(925,2)	(905,6)
Trabajos para el inmovilizado	184,4	223,2	216,9
Servicio exterior	(954,2)	(895,9)	(959,2)
Otros resultados de explotación	203,8	157,5	212,6
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(1.179,2)</b>	<b>(478,4)</b>	<b>(418,4)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4.064,5</b>	<b>3.496,2</b>	<b>3.222,4</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.323,2)	(1.320,5)
<b>EBIT</b>	<b>2.738,0</b>	<b>2.173,0</b>	<b>1.901,9</b>
Gastos Financiero	(1.036,2)	(909,6)	(911,2)
Ingreso Financiero	526,1	292,0	373,0
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(510,1)</b>	<b>(617,6)</b>	<b>(538,2)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>3,4</b>	<b>(9,1)</b>	<b>218,3</b>
<b>BAI</b>	<b>2.231,3</b>	<b>1.546,4</b>	<b>1.581,9</b>
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(423,8)	(296,2)
Minoritarios	(154,0)	(87,2)	(169,4)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.485,4</b>	<b>1.035,3</b>	<b>1.116,3</b>

	ENE-MAR 2022	ABR-JUN 2022	JUL-SEPT 2022
<b>INGRESOS</b>	<b>12.150,0</b>	<b>12.279,9</b>	<b>13.473,3</b>
APROVISIONAMIENTOS	(7.464,6)	(7.096,5)	(8.686,3)
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>4.685,4</b>	<b>5.183,4</b>	<b>4.787,1</b>
<b>GASTO OPERATIVO NETO</b>	<b>(1.151,3)</b>	<b>(1.340,5)</b>	<b>(1.299,6)</b>
Personal	(723,4)	(864,3)	(880,6)
Trabajos para el inmovilizado	175,9	200,4	210,9
Servicio exterior	(780,7)	(882,3)	(859,6)
Otros resultados de explotación	176,8	205,6	229,6
<b>TRIBUTOS</b>	<b>(583,2)</b>	<b>(350,0)</b>	<b>(402,2)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>2.950,9</b>	<b>3.492,9</b>	<b>3.085,2</b>
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.203,9)	(1.317,7)	(1.344,1)
<b>EBIT</b>	<b>1.747,1</b>	<b>2.175,2</b>	<b>1.741,1</b>
Gastos Financiero	(706,1)	(816,6)	(1.307,3)
Ingreso Financiero	306,6	300,1	844,2
<b>RDO. FINANCIERO</b>	<b>(399,5)</b>	<b>(516,5)</b>	<b>(463,1)</b>
<b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b>	<b>215,8</b>	<b>(54,8)</b>	<b>10,4</b>
<b>BAI</b>	<b>1.563,4</b>	<b>1.603,9</b>	<b>1.288,4</b>
Impuesto sobre sociedades	(311,5)	(388,3)	(87,7)
Minoritarios	(193,6)	(198,9)	(172,2)
<b>BENEFICIO NETO</b>	<b>1.058,3</b>	<b>1.016,8</b>	<b>1.028,6</b>

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

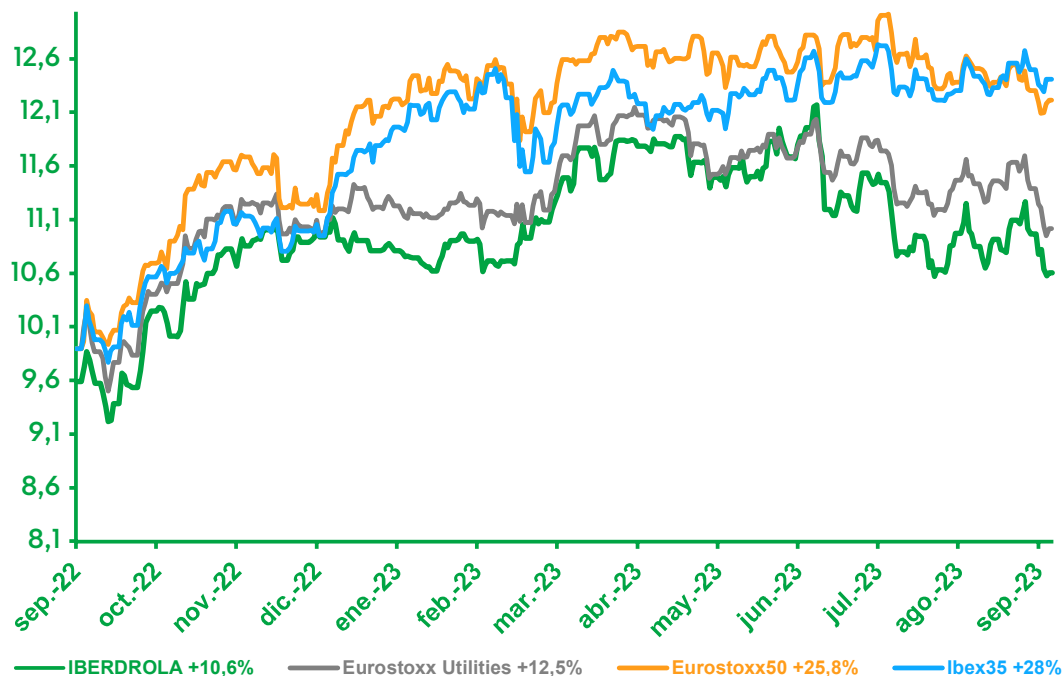
M Eur

	9M 2023	9M 2022	Variación
Beneficio Neto	3.637	3.104	533
Amortizaciones y provisiones (+)	3.970	3.866	104
Resultados sociedades método participación (-)	-213	-171	-41
Actualización financiera provisiones (+)	126	88	38
Socios externos (+)	411	565	-154
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	53	53	0
Dividendos sociedades método participación (+)	18	30	-12
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-63	-64	2
Otros ajustes P&L (+)	244	734	-491
<b>FFO</b>	<b>8.183</b>	<b>8.204</b>	<b>-21</b>
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	-949	-890	-59
<b>Total aplicaciones de Cash Flow:</b>	<b>-10.051</b>	<b>-9.142</b>	<b>-909</b>
Inversiones brutas	-7.680	-7.567	-113
Desinversiones no core	-	-	-
Inversión autocartera	-2.371	-1.575	-796
Transacciones con minoritarios	326	-	326
Diferencias de conversión	-642	-2.275	1.633
Otras variaciones	-1.068	-1.071	3
<b>Disminución/(Aumento) en deuda neta</b>	<b>-4.201</b>	<b>-5.174</b>	<b>973</b>



# Evolución bursátil

## Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



## La acción de Iberdrola

	9M 2023	9M 2022
Número de acciones en circulación	6.350.278.000	6.362.094.000
Cotización cierre del periodo	10,595	9,582
Cotización media periodo	11,211	10,198
Volumen medio diario	12.052.470	14.415.775
Volumen máximo (21-04-2023 / 22-04-2022)	44.284.813	50.291.361
Volumen mínimo (04-09-2023 / 17-05-2022)	3.926.418	5.239.815
Dividendos pagados (€)	0,5010	0,4490
A cuenta bruto (31-01-2023/02-02-2022) <sup>(1)</sup>	0,1800	0,1700
Complementario bruto (28-07-2023/29-07-2022) <sup>(1)</sup>	0,3160	0,2740
Involucración (03-05-2023/20-06-2022)	0,0050	0,0050
Rentabilidad por dividendo <sup>(2)</sup>	4,72%	4,68%

(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

De enero a septiembre de 2023 se han producido grandes avances en la tramitación del **paquete legislativo Fit for 55**, que se inició en julio de 2021. La meta de dichas propuestas es definir objetivos y herramientas con horizonte 2030 que sean consistentes con la neutralidad climática en 2050. En este momento ya **ha concluido, para la mayor parte de las propuestas, la negociación** entre la Comisión, el Consejo y el Parlamento europeos, algunas de las cuales ya se han publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea. Cabe esperar que entre el último trimestre de 2023 y el primero de 2024 se culmine la negociación y la publicación del resto de los expedientes.

Por otro lado, la Comisión ha desarrollado nuevas propuestas en dos áreas de gran relevancia.

Relacionado tanto con las políticas anteriores, como con las medidas adoptadas en los mercados energéticos al hilo de la crisis de Ucrania, la Comisión ha propuesto un **ajuste en el diseño de mercado de electricidad**. Los objetivos principales de la reforma son: facilitar la **contratación libre a plazo** de las energías renovables y su integración en el mercado con apoyos a través de **contratos por diferencias (CfDs)**, incrementar la **liquidez de los mercados a plazo**, promover la **flexibilidad vía participación de la demanda** e inversiones en almacenamiento y fomentar la **inversión en redes con carácter anticipatorio**.

La tramitación de las modificaciones en el diseño de mercado ha concluido en el Parlamento, pero no el Consejo. Se aguarda un acuerdo final **al término de 2023**.

Por último, de entre las normas europeas publicadas en el DOUE en 2023, destacan:

1. Sobre eficiencia energética
  - **Directiva (UE) 2023/1791, de 13 de septiembre de 2023** relativa a la eficiencia energética, que establece un objetivo vinculante en la UE a 2030, de **ahorro en el consumo energético final del 21,2% sobre 2021** (24,3% indicativo

sobre consumo energético primario) y **fomenta la electrificación**.

2. Sobre movilidad;
  - **Reglamento (UE) 2023/1804, de 13 de septiembre de 2023**, relativo a la implantación de una infraestructura para los combustibles alternativos, que establece **objetivos nacionales en instalaciones de recarga en carreteras, puertos y aeropuertos**; abarca recarga eléctrica, hidrógeno y GNL.
  - **Reglamento (UE) 2023/1805, de 13 de septiembre de 2023**, relativo al uso de combustibles renovables y combustibles hipocarbónicos en el transporte marítimo, que **establece límites a las emisiones específicas de los buques** que parten, arriban o permanecen en puertos europeos (hasta un 80% entre 2020 y 2050) y obliga a conectar los barcos en puerto a la línea eléctrica.

## Regulación España

**Orden TED/741/2023, de 30 de junio, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al semiperíodo regulatorio que tiene su inicio el 1 de enero de 2023**: se han aplicado los valores establecidos en el RDL 5/2023 para los precios futuros correspondientes a los años 2023 (109,31€/MWh), 2024 (108,86€/MWh), 2025 y posteriores (89,37€/MWh). Prácticamente todas las instalaciones de eólica dejan de percibir RInv (Retribución a la Inversión) en el periodo 2023-2025.

**Orden TED/815/2023, de 18 de julio, por la que se desarrolla parcialmente el Real Decreto 36/2023, de 24 de enero, por el que se establece un Sistema de Certificados de Ahorro Energético**: desarrolla algunos aspectos que permitirán la puesta en marcha y funcionamiento del Sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE), mediante el cual se puede reducir su aportación económica por actua-

ciones de ahorro y eficiencia energética. Elevados requisitos para acreditarse como sujetos delegados, de este modo se evita la proliferación de instaladores de baja calidad.

## Regulación Reino Unido

**Límite aplicable a las tarifas:** En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad de 2018 (que impone un límite aplicable a las tarifas), el 1 de enero de 2019, Ofgem introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, incluyendo la SVT (tarifa variable estándar o *Standard Variable Tariff*). El límite aplicable a las tarifas se ajustaba cada seis meses, pero con el objetivo de mitigar la volatilidad del mercado, en agosto 2022, Ofgem decidió adoptar una nueva metodología ajustando trimestralmente el límite máximo durante el último año. El precio a pagar por los consumidores ha sido limitado por el gobierno a través del “Energy Price Guarantee o EPG”, que expirará en marzo de 2024. El límite de precios establecido más recientemente de octubre a diciembre 2023 refleja la decisión de Ofgem de modificar la metodología de reconocimiento del EBIT y una nueva asignación para las deudas incobrables a través del “Additional Support Credit (ASC)” que aumenta el límite de los contadores prepago en 9 libras por cliente. Ofgem se ha comprometido con el Gobierno a encontrar una manera de igualar las tarifas de débito directo y de contador de prepago a partir de abril de 2024 y está consultando sobre un mecanismo de nivelación/reconciliación para lograrlo, de manera que se eviten las distorsiones competitivas entre proveedores.

Ofgem está revisando los costes de las deudas incobrables incurridas desde octubre de 2022 para determinar si habría cabida para una asignación adicional de precios máximos. También está revisando los costes mayoristas incurridos por los proveedores entre octubre de 2022 y septiembre de 2023 con el fin de determinar si los precios máximos permitidos superan los costes y, en caso afirmativo, si parte de estos deben ser objeto de un ajuste de recuperación. Asimismo, en mayo de 2023 inició

una revisión de los costes operativos reconocidos en el límite de precios.

**Contratos por diferencias:** Como parte de su programa anual de adjudicación de contratos por diferencias (CfDs) para la generación de energía a partir de fuentes renovables, el Gobierno está llevando a cabo la quinta ronda de asignación de contratos por diferencias este año (Allocation Round 5), con un plazo inicial de admisión comprendido entre el 30 de marzo y el 24 de abril de 2023 y el plazo de presentación de ofertas en sobre cerrado del 9 al 15 de agosto. La adjudicación se llevó a cabo en dos lotes: el primer lote (Pot 1) para tecnologías renovables “establecidas”, que incluyen la energía eólica marina con cimentación fija, la energía eólica terrestre y la energía solar fotovoltaica; y el segundo lote (Pot 2) para tecnologías renovables “menos establecidas”, que incluye la eólica marina flotante. Los resultados de la subasta AR5 fueron anunciados el 8 de septiembre con una capacidad adjudicada que ascendió a 3,7 GW: 1,9 GW solar fotovoltaica a un precio adjudicado de £47/MWh, y 1,48 GW de eólica terrestre a un precio de £52.29/MWh (ASP\*) £53/MWh en el Pot 1; por su parte, 53 MW de energía mareomotriz a un precio de £198/MWh (ASP £202/MWh) y 12MW de geotérmica a un ASP de £119/MWh en el Pot 2. (Todo en precios de 2012). No se presentó ninguna oferta de eólica marina flotante. Se utilizó la totalidad del presupuesto asignado a cada lote. El gobierno tiene previsto celebrar la próxima subasta (*CfD Allocation Round 6*) en 2024.

\*ASP hace referencia a “Administrative Strike Price”

**Marco de Inversión Estratégica Acelerada en Transmisión (ASTI):** en diciembre 2022 Ofgem decidió lanzar un nuevo marco de Inversión Estratégica Acelerada en Transmisión (ASTI). El marco evalúa, financia e incentiva la entrega acelerada de c.20 billones de libras de grandes proyectos estratégicos de transmisión terrestre (en toda Gran Bretaña) necesarios para que el gobierno pueda cumplir su ambición de conectar hasta 50GW de eólica marina a la red en 2030. El objetivo es eliminar las barreras regulatorias y acelerar la entrega de estos proyectos. Además, han decidido eximir de compe-

## | Regulación

tencia aquellos proyectos incluidos en los planes de inversión de los operadores (Transmission Owners) que puedan ser entregados en 2030. En Agosto 2023, Ofgem publicó su decisión de modificar las condiciones de la licencia de SPEN con objeto de introducir el citado marco.

**Conexiones a la red:** durante el mes de en julio, y como respuesta al creciente número de proyectos a la espera de ser conectados a la red, el Gobierno nombró a Nick Winser como primer Comisario de Redes Eléctricas del Reino Unido. Su informe, publicado en agosto 2023, concluyó que las nuevas redes eléctricas pueden construirse en la mitad de tiempo que los plazos actuales y confirmó que, aunque será desafiante, la entrega de las redes eléctricas de transmisión es “vital y factible”. En el informe se incluyen 18 recomendaciones para reducir a 7 años los plazos actuales de entrega de proyectos de infraestructuras de redes de transmisión con el fin de conseguir más rápidamente la seguridad energética y las emisiones netas cero. Las recomendaciones incluyen: establecer rápidamente un futuro operador del sistema (FSO o Future System Operator), el cual podría elaborar (en colaboración con The Crown Estate y Crown Estate Scotland) un Plan Estratégico de Energía (SSEP) y evaluar la posibilidad de establecer mercados regionales flexibles; actualizar urgentemente y de forma rutinaria las Declaraciones de Política Nacional (NPS) e incluirlas en el Plan Estratégico (SSEP); reformar el proceso de aprobación de la Ley de Electricidad de 1989 en Escocia; y crear directrices para el beneficio comunitario.

## | Regulación EE.UU.

**Subasta de eólica marina:** en agosto, la primera subasta celebrada por la administración Biden para otorgar derechos de explotación de eólica marina en el Golfo de México concluyó con una única oferta. La alemana RWE adquirió derechos sobre 102.480 “acres” (41.472 hectáreas) en Louisiana, siendo la oferta ganadora más baja en una subasta federal para eólica marina desde la admi-

nistración Obama, mientras que las otras dos áreas subastadas en Texas no recibieron ninguna oferta.

**Decisión investigación “Auxin Solar” sobre módulos fotovoltaicos:** en agosto, el Departamento de Comercio determinó que ciertos productores chinos estaban enviando sus productos solares a través de Camboya, Malasia, Tailandia y/o Vietnam para un procesamiento menor y así intentar evitar los pagos establecidos por las leyes antidumping y otros derechos compensatorios. Cinco de las ocho compañías que respondieron al requerimiento de información por parte del Departamento de Comercio en los cuatro países estaban evadiendo estas leyes. La investigación se centra, en gran medida (pero no totalmente) en componentes de los módulos fotovoltaicos.

**Ley de Reducción de la Inflación (IRA):** en septiembre, el Departamento del Tesoro dio a conocer sus prioridades para el IRA hasta el 2024. Hacienda tiene previsto publicar orientaciones sobre el impuesto a la producción de hidrógeno, normas sobre el ITC para cables submarinos y subestaciones terrestres, y los beneficios fiscales para eólica marina en relación con el contenido doméstico (“local content”) y las comunidades energéticas, antes de mediados de 2024.

### Maine – Rate Case

El 11 de agosto del 2022, CMP presentó un plan de tarifas trienal para el periodo entre mayo del 2023 y el 9 de mayo del 2026. En concreto, se plantearon subidas a los ingresos de distribución de 48 M\$, 28 M\$ y 23 M\$ respectivamente para cada año. Tras el registro del plan, la Compañía llegó a un acuerdo (Stipulated Agreement) con la Oficina del Defensor del Pueblo y lo presentó a la Comisión el 31 de mayo de 2023. El acuerdo (“Stipulation”) contempla un plan de tarifas para los dos próximos años basado en un ROE regulatorio del 9,3% y un ratio de equity del 50%, con subidas cada seis meses en cuatro importes proporcionales, empezando a partir del 1 de julio del 2023. El acuerdo también incluye un reparto progresivo de los ingresos del 50% en caso de obtener unos ingresos que superen en 100 puntos básicos el ROE permitido (“allowed

## | Regulación

ROE”) establecido por CMP. Ninguna de las partes se opuso al acuerdo y la Comisión de Servicios Públicos de Maine (MPUC) la aprobó en su totalidad el 6 de junio del 2023.

### New York – Rate Case

El 14 de junio del 2023, NYSEG y RG&E presentaron, junto con el personal de la DPS y otras 7 partes interesadas (que lo apoyaron total o parcialmente), un acuerdo sobre la propuesta conjunta (Propuesta Conjunta o *Joint Proposal 2023*) de plan trienal ante la NYPSC para prestar servicios de suministro de gas y electricidad con los ajustes de ingresos necesarios para reconocer las tarifas en vigor retroactivamente (*make-whole revenue adjustments*), desde el 1 de mayo del 2023 hasta el 30 de abril del 2026

El ROE permitido (*“allowed ROE”*) en relación con el equity para NYSEG Electric, NYSEG Gas, RG&E Electric y RG&E Gas es del 9,20%. Por su parte, el *equity ratio* para cada negocio es del 48,00%. La Propuesta Conjunta 2023 también incluye bandas de reparto de beneficios para las ganancias que superen en 50 puntos básicos el ROE del 9,2% utilizando un ratio de equity del 50%.

El 12 de octubre de 2023, la NYPSC emitió una decisión final, aproximadamente 2 meses después del fin del proceso y tras una amplia participación, por la que quedó aprobado el rate case.

### Connecticut - UI

El 9 de septiembre del 2022, UI presentó una revisión de los requisitos de ingresos de distribución. En el documento, se propone un plan trienal que abarque desde el 1 de septiembre del 2023 hasta el 31 de agosto del 2026.

El 25 de agosto de 2023, UI recibió una decisión final, para el plazo de un año, con nuevas tarifas a partir del 1 de septiembre de 2023. CT PURA determinó que el ROE es del 9,10%, pero redujo el ROE permitido (*“allowed ROE”*) en 47 puntos básicos hasta el 8,63%, sujeto a determinadas condiciones y plazos con el objetivo de abordar problemas relativos al rendimiento y gestión. El ratio de equity es del 50%, que fue lo solicitado por la compañía.

El 18 de septiembre de 2023, UI presentó un recurso ante el Tribunal Superior de Connecticut. No podemos predecir el resultado de este asunto.

## | Regulación México

### Acreditaciones de Cogeneración Eficiente para tres centrales de Iberdrola

El 20 de julio de 2023 la Comisión Reguladora de Energía (CRE) otorgó a las centrales Iberdrola Cogeneración Altamira, Iberdrola Cogeneración Bajío e Iberdrola Cogeneración Ramos acreditaciones de cogeneración eficiente. Las acreditaciones correspondientes cubren un periodo de dos años, en este caso 2022 y 2023. La acreditación permite considerar una porción de la energía proveniente de dichas centrales como energía limpia.

Dicha acreditación se otorga al amparo de la metodología emitida en 2011, pese a que fue modificada en el año 2023.

### Actualización del Parque Santiago Eólico

El 15 de septiembre de 2023 el parque Santiago Eólico, de 105 MW, ubicado en el municipio de San Felipe Guanajuato, reinició operaciones. El parque estuvo desconectado del Sistema Eléctrico Nacional desde noviembre de 2022 hasta su reinicio de operaciones el pasado 15 de septiembre.

Previamente, el 6 de junio de 2023, la CRE aprobó el permiso de generación bajo la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) y, posteriormente, se obtuvo el contrato de interconexión y los permisos ambientales requeridos.

## | Regulación Brasil

### Revisión tarifaria periódica de transmisión

El 20 de junio, ANEEL publicó la resolución n° 3.205 aprobando el resultado provisional de la revisión tarifaria periódica de 2023 con los ingresos anuales regulatorios permitidos para 2023 (Receita Anual Permitida o RAP) de 58 empresas de transporte, 7 de ellas propiedad de Neoenergía. Los porcentajes autorizados para cada compañía de transporte

entrarán en vigor el día 1 de julio, fecha de revisión prevista en los contratos de concesión.

Compañía de transporte	Ingresos permitidos revisados JUN/22 (R\$ MIL)	Índice De Reposicionamiento Nominal
Narandiba	2.622,51	4,27%
Dourados	89.240,76	0,69%
Atibaia	18.261,25	1,66%
Biguaçu	17.967,53	1,74%
Sobral	16.628,81	1,70%
Jalapão	169.189,27	1,42%
Santa Luzia	76.997,70	1,45%

### Apertura de la consulta pública para la renovación de la concesión de los distribuidores

El 22 de junio, el Ministerio de Minas y Energía abrió la consulta pública 152/2023, que trata la propuesta del gobierno federal para el proceso de renovación de las concesiones de distribución para el periodo 2025-2031, periodo que incluye la renovación de las concesiones de 4 de las 5 distribuidoras de Neoenergía (Coelba, Pernambuco, Cosern e Elektro). La consulta pública estará abierta hasta el 24 de julio, fecha tras la cual el Ministerio de Minas y Energía redactará la normativa que regule las condiciones de prórroga de las concesiones que expiren.

El 15 de septiembre el Ministerio de Minas y Energía (MME) publicó la Nota Técnica 19/2023 con las normas actualizadas sobre las renovaciones de las concesiones de distribución, las cuales favorecen a las distribuidoras. La nota técnica consideró como inadecuado el cobro de los potenciales excedentes económicos y la utilización de los beneficios fiscales SUDAM/SUDENE para compensaciones sociales. El próximo hito será la aprobación de la propuesta por el Tribunal de Cuentas (Tribunal de Contas da União).

### Homologación tarifas distribución y transmisión para el periodo tarifario 2023-2024

El 7 de julio se publicaron las resoluciones de homologación de ANEEL n° 3.217/2023 y n° 3.218/2023, relativas a las tarifas de uso del sistema de transmisión (TUST) (y también la tarifa de transporte de Itaipu) y las tarifas de uso de los sistemas de distribución (TUSDg) para el periodo tarifario 2023-2024. De media, las TUST para el periodo fueron reajustadas en 12,9% para el segmento de consumo y 4,4% para de generación. La fecha de entrada en vigor de las nuevas tarifas fue el 1 de julio, y son válidas hasta el 30 de junio de 2024.

### Subastas de Transmisión

El 2 de agosto de publicó la orden Despacho n° 2.681, por la cual ANEEL aprueba el proyecto de anuncio para la segunda subasta de transporte de 2023. La licitación, prevista para el 15 de diciembre, tendrá por objeto la contratación de concesiones de transmisión, con instalaciones situadas en los estados de Goiás, Maranhão, Minas Gerais, São Paulo y Tocantins.

Los 3 lotes a negociar alcanzan 4.445 km de nuevas líneas de transmisión y 9.840 MVA de capacidad de transformación. Se estima una inversión récord de 21,7 billones de reales (18,1 billones para los enlaces de corriente continua y 3,6 millones para los sistemas de corriente alterna de 500 kV).

El lote 1 se ha dividido en cuatro sublotes para aumentar la competencia. El primer concurso será por sobres entre todo el lote y la división por sublotes. El resultado se determinará mediante una combinación de las mejores ofertas.

La convocatoria será supervisada por el TCU.

El 22 de agosto se publicó la orden "Portaria Normativa n° 67/GM/MME" que establece el calendario para la celebración de licitaciones para la concesión del servicio público de transmisión de energía eléctrica.



Subasta de transmisión	Sesión pública	Fecha límite para firma contrato uso del sistema de transmisión
1º/2023	Junio/2023	13 enero 2023
2º/2023	Diciembre/2023	No aplica
1º/2024	Marzo/2024	15 septiembre 2023
2º/2024	Septiembre/2024	15 Marzo 2024
1º/2025	Marzo/2025	13 Septiembre 2024
2º/2025	Septiembre/2025	14 Marzo 2025

### Revisión tarifaria Neoenergía Elektro

El 25 de agosto, ANEEL publicó la resolución de homologación nº 3.253 relativa a la revisión tarifaria periódica (*Revisão Tarifária Periódica*) de 2023 de Neoenergía Elektro. Las nuevas tarifas entraron en vigor el 27 de agosto de 2023, con un efecto medio total para los consumidores del 7,17%, siendo 9,53% para los consumidores de baja tensión y 3,15% para los de alta tensión. El componente de tarifa que afecta a Elektro (relativo a los servicios de distribución de energía – Parcela B) se redujo un -1,17%, a pesar de la inflación del periodo.



# Desempeño en Sostenibilidad - ESG + F

## | Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

La contribución de Iberdrola al desarrollo sostenible se materializa mediante políticas, procedimientos y acciones de sostenibilidad que atienden las necesidades y las expectativas de sus grupos de interés.

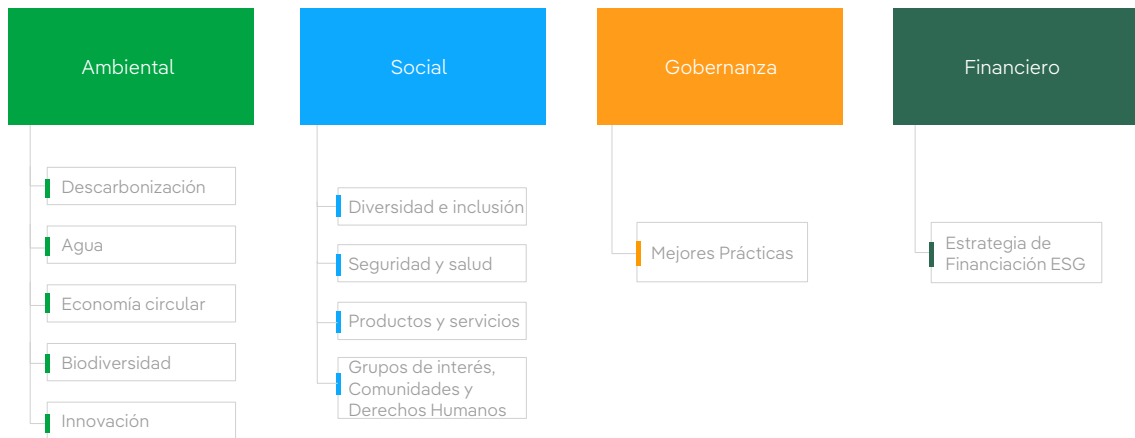
En este apartado, la compañía detalla su desempeño en aspectos ESG (medioambientales, sociales y de buen gobierno junto a la solidez financiera, que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social (aportación de valor para los grupos de interés) y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

## | Política de sostenibilidad





### Los objetivos ESG+F: clasificados en cuatro grandes bloques



## Iniciativas ESG en el periodo

Principales iniciativas ESG	9M 2023	ODS asociado
Descarbonización	<i>Invertimos en el grupo noruego Kyoto para acelerar la descarbonización de la industria</i>	7, 13, 17
Nueva plataforma de empleo verde	<i>Global Green Employment (GGE)</i>	7, 13
Fabricación de paneles fotovoltaicos	<i>Alianza con Exiom para liderar la fabricación de paneles fotovoltaicos en España</i>	7, 9, 12, 13, 17
Innovación	<i>Descarbonización de calor de procesos industriales</i>	7, 9, 13, 17
Talento	<i>Programa internacional de graduados</i>	8, 17
Uso racional del agua	<i>Gestión sostenible</i>	6
Plan movilidad sostenible	<i>Alianzas para acelerar el despliegue</i>	7, 11, 17
Biodiversidad	<i>Lanzamiento de Carbon2Nature</i>	13, 15, 17
Alianzas formación y empoderamiento	<i>Galán se incorpora al Consejo de Generation Unlimited, de UNICEF</i>	1, 4, 10, 17
Igualdad	<i>Her energy: iniciativas para impulsar la igualdad</i>	5, 10
Clientes: todo lo que necesitas	<i>Atención al cliente</i>	7, 10
Fundaciones	<i>Nuestro compromiso social</i>	1, 4, 11, 15, 17

## 1. Indicadores de sostenibilidad

<b>Indicadores Financieros</b>	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b>
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,59%	0,56%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,27%	2,03%
Beneficio Neto (M €)	3.637,0	3.103,6
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,72%	4,68%
<b>Indicadores Sostenibilidad</b>	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b>
Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Total	75	83
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Europa	50	62
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): España	58	72
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.	45	37
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Brasil	-	-
Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): México	299	295
Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): RdM	6	10
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	81%	79%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	88%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	86%	84%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	89%	91%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	100%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	16%	17%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	99%	98%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	81%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	83%	82%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	80%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: UK (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	91%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	88%	89%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	30%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	93%	91%

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 2T 2023).

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

## E Environmental

### Lucha contra el cambio climático

#### Finaliza la construcción de la primera planta híbrida solar y eólica en España

Iberdrola ha finalizado la construcción en Burgos de la primera planta fotovoltaica híbrida eólica y solar de España. Esta instalación fotovoltaica de 74 megavatios (MW) suma más de 120.000 módulos y se ubica en los términos municipales de Revilla Vallejera, Villamedianilla y Vallejera para hibridar el complejo eólico existente BaCa – Ballestas y Casetona – de 69 MW. La compañía ha destinado más de 40 millones de euros a este proyecto que refuerza el liderazgo innovador y renovable de la compañía en el país. Los pueblos emergen como garantía de futuro con numerosas iniciativas en torno a principios ‘verdes’ que impulsan su actividad y a su población.

#### Avangrid finaliza su primera subestación marina de EE.UU.

Avangrid ha finalizado la instalación de su mayor subestación marina. El centro dará servicio al parque eólico marino Vineyard Wind I, el primer parque eólico marino a gran escala en Estados Unidos, actualmente en construcción en la costa de Massachusetts. La instalación, la más grande de este tipo instalada por el grupo Iberdrola en el mundo, recogerá la energía generada por 62 aerogeneradores que suministrarán energía a 400.000 hogares y empresas de Massachusetts.

#### Alemania: Masdar se alía con Iberdrola para coinvertir en el parque Baltic Eagle

Masdar, grupo de renovables del Emirato de Abu Dhabi, ha firmado un **acuerdo estratégico** con Iberdrola **para coinvertir en el parque eólico marino alemán Baltic Eagle** con una potencia de 476 MW, situado en el Mar Báltico. Iberdrola contará con un porcentaje mayoritario del 51% en los activos y acelera así la independencia energética en Europa. La compañía reafirma su apuesta por el lideraz-

go eólico marino con 3.000 MW de proyectos en construcción o asegurados, con coste cero sobre el lecho marino.

#### Iberdrola Australia alcanza un nuevo hito con la energización de la subestación del parque eólico Flyers Creek

Iberdrola Australia ha culminado con éxito la energización de la subestación del parque eólico Flyers Creek, que contará con una capacidad instalada de 145 megavatios (MW). Ubicado en las proximidades de la ciudad de Orange, en la región Centro Oeste de Nueva Gales del Sur, a unos 250 kilómetros al oeste de Sydney, **el parque generará electricidad suficiente para cubrir la demanda anual de electricidad de 80.000 hogares** australianos.

#### Iberdrola pone en marcha de los parques eólicos Askio II y Rokani en Grecia

Iberdrola ha puesto en funcionamiento el **parque eólico Askio II**, de 37,8 megavatios (MW), en Grecia. Situado en las provincias de Kozani y Eordaia, en la región griega de Macedonia Occidental, se une al **proyecto Askio III**, de 50,4 MW, en pleno funcionamiento. La inversión total en ambos proyectos se aproximó a los 100 millones de euros. Paralelamente, la empresa también ha puesto en marcha el **parque eólico de Rokani**, de 18 MW, situado en la región de Viotia, en Grecia central.

#### Polonia: Iberdrola cierra la compra de dos parques eólicos terrestres

Iberdrola da un paso más en su expansión internacional. La compañía **ha cerrado la compra de dos parques eólicos terrestres en Polonia**, propiedad de Greenvolt Power, una subsidiaria del Grupo Greenvolt. Se prevé que los proyectos entren en operación en la segunda mitad del año, con una **capacidad total de 50 MW**, generando energía suficiente para cubrir las necesidades de **50.000 hogares polacos al año**.

### Economía circular

**Reciclaje de aluminio:** Iberdrola se convierte en uno de los principales accionistas de Latem Aluminium

con una participación del 20%, que acompañará a Latem en un proyecto pionero de reciclaje de aluminio a gran escala. Esta inversión se canaliza a través del programa de 'startups' de Iberdrola, Perseo. Ambas compañías colaborarán además en la descarbonización de la producción de aluminio reciclado mediante electricidad renovable e hidrógeno verde.

### Fomento de la apicultura en centrales fotovoltaicas de Portugal

Dentro del marco del **Plan Medioambiental de Iberdrola para promover y preservar la biodiversidad y fomentar la economía circular** Iberdrola ha instalado 30 colmenas repartidas a partes iguales entre las plantas fotovoltaicas Conde y Algeruz II, situadas en el distrito de Setúbal (Portugal). Además de producir miel, las **abejas actúan como polinizadoras en un radio de al menos un kilómetro alrededor de sus colmenas**. Además, están en marcha los **Proyectos de Integración Paisajística de las centrales fotovoltaicas**, que incluirán el cultivo de especies aromáticas específicas (melíferas) para aumentar la calidad de la miel y también para conseguir una simbiosis completa entre la actividad apícola y la generación de energía limpia.

## Biodiversidad

### Nace Carbon2Nature para reducir la huella de carbono a través de soluciones basadas en la naturaleza

La misión es desarrollar proyectos de soluciones basadas en la naturaleza de gran impacto, que reduzcan la huella de carbono global, mejoren la biodiversidad y promuevan una economía sostenible. La compañía nace de la convicción de la eléctrica de que **invertir en la naturaleza es esencial para actuar contra la crisis climática y de biodiversidad**, actuando al mismo tiempo como fórmula de creación de valor sostenible y rentabilidad.

### I+D+i

El proyecto **Flexener** es una iniciativa liderada por Iberdrola que busca promover en España un sistema eléctrico totalmente descarbonizado aportando so-

luciones para la integración eficaz, flexible y segura de las **tecnologías de generación renovable** en el sistema eléctrico español y de las necesarias inversiones en redes para lograr una transición energética eficiente. El proyecto cuenta con un presupuesto de 7,7 millones de euros y forma parte del programa Misiones impulsado por el CDTI, dependiente del Ministerio de Ciencia e Innovación.

En el ámbito europeo, Iberdrola participa en el proyecto OneNET (**One Network for Europe**), cuyo alcance es crear una **arquitectura totalmente replicable** y escalable que permita que **todo el sistema eléctrico europeo funcione como un sistema en el que los mercados permita la participación de las partes interesadas independientemente de su ubicación** física, en todos los niveles, desde pequeños consumidores a los grandes productores.

## S Social

### Talento

Iberdrola lanza su **Programa Internacional de Graduados 2023** con el objetivo de incorporar jóvenes talentos y adelantarse a las futuras necesidades derivadas de su ambicioso plan de crecimiento e inversión. Dirigido a personas recién graduadas o con menos de 2 años de experiencia, los seleccionados cuentan con un plan de formación de 2 años, que incluye rotaciones por áreas y negocios y, al menos, una asignación internacional de 6 meses en sedes del grupo por todo el mundo.

Iberdrola ha puesto en marcha **Global Green Employment (GGE)**, un gran proyecto de empleabilidad verde que supone un nuevo hito en el compromiso de la compañía con un futuro implicado con la sociedad, medioambientalmente sostenible e imprescindible en la lucha contra el cambio climático. Se trata de una **plataforma digital ideada para ser punto de encuentro** entre quienes desean enfocar su futuro laboral en el sector del empleo verde y los agentes empresariales y educativos que pueden contribuir a hacerlo realidad.

## Formación

### Más de 500 alumnas formadas en la Escuela de Electricistas se incorporan a Neoenergía

Neoenergía ha contratado este año a 525 mujeres formadas en la Escuela de Electricistas, una muestra de su compromiso con la promoción de la igualdad. Estas exalumnas ya son técnicos profesionales y forman parte de las plantillas de alguna de las cinco distribuidoras de la compañía. Neoenergía destaca como la primera energética de Brasil en ofrecer formación profesional gratuita con dos aulas dedicadas en exclusiva al alumnado femenino y, en las clases mixtas, con un cupo de al menos un 35 % de plazas para las mujeres. En lo que va de año, 795 alumnas han realizado el curso y un 66 % trabaja ya para la compañía.

## Proveedores

Iberdrola ha dado un paso más a nivel global y se ha sumado al Programa del Pacto Mundial de la Naciones Unidas para seguir impulsando la sostenibilidad de sus proveedores. Durante cinco meses, las pymes proveedoras beneficiarias del programa (más de 220 que se han adherido por parte de Iberdrola) podrán acceder a cursos online, sesiones grabadas, en directo, buenas prácticas, plantillas para la elaboración de políticas y códigos y casos prácticos de otras empresas.

## Diversidad & Inclusión

- **Lanzamiento HerEnergy:** nueva iniciativa global encaminada a hacer más visible el talento directivo de las mujeres, impulsar su desarrollo y ampliar su visión estratégica, a través de su liderazgo en proyectos con impacto para los distintos negocios.
- **ScottishPower:** La red de empleados Connected Women, centrada en promover el crecimiento de la mujer en ScottishPower, ha reunido más de 260 empleados en la celebración de la primera conferencia para discutir los desafíos y oportunidades en la promoción de la diversidad y la

inclusión. El evento ha contado con la participación de directivos de la organización, reforzando el compromiso existente y compartiendo cómo se está trabajando el tema desde los negocios.

- **Reconocimiento Women on the Rise:** Dos ejecutivas de **AVANGRID**, Kyra Patterson y Camila Souza, han sido premiadas por la organización **Paradigm for Parity**, destacando su labor y trayectoria de mujeres que se dedican a romper barreras en liderazgo empresarial y a mostrar el valor de la paridad de género y la equidad racial en el ámbito laboral.
- **Neoenergía se estrena en IDIVERSA:** primer Índice de Diversidad de B3, el operador de los mercados de valores brasileños. Tiene enfoque de raza y género y destaca a aquellas empresas cotizadas que sobresalen por sus planes estratégicos e inversiones para aumentar la diversidad de la plantilla en este sentido.
- **Iberdrola México:** La compañía ha celebrado su segunda Semana de la Diversidad, la Equidad y la Inclusión, donde ha presentado su nuevo decálogo de compromisos para 2025, los objetivos han sido firmados por el equipo directivo de la compañía para acelerar mejoras en este ámbito.

## Voluntariado corporativo

- Durante este trimestre han continuado 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. Además, en el **marco de la alianza Iberdrola y Unicef**, ha habido nuevos proyectos para ayudar a jóvenes en situación de desventaja a integrarse en el mercado laboral.
- Para atender la emergencia de **Marruecos** tras el terremoto, se lanzó una campaña de crowdfunding a través de la plataforma de cooperación colectiva para empleados del Grupo Iberdrola, en colaboración con la Cruz Roja para que los empleados pudieran aportar donaciones eco-

nómicas para apoyar a las personas afectadas por el terremoto.

- Se reunieron más de **700 kilos de material humanitario**, incluyendo donaciones de alimentos, ropa de abrigo, especialmente de mujer e infantil, material de refugio, mantas y edredones. El material viajó en el convoy fletado por la Fundación ONCE en **colaboración con el Ejército español a Marruecos**.
- Seguimos siendo “Constructores de futuro” de **Aldeas Infantiles** y continuamos desarrollando iniciativas de apoyo a la infancia, como la realizada este verano, con piraguas y juegos medioambientales con los niños de la Aldea de Cuenca.
- Por el **Día Internacional Libre de Bolsas de Plástico** Andrés Cózar, oceanógrafo biológico, impartió una charla sobre cómo ha sido el descubrimiento y mapeado de la contaminación marina por plástico. Qué aspecto presentan las “islas de plástico”, cómo se mueven y evolucionan. Además, se realizaron talleres de reciclaje y educación ambiental.
- El proyecto con el **Servicio de Formación e Inserción Laboral del Grupo Envera** sigue en marcha: voluntarios y personas con discapacidad han creado un punto limpio en el **Aula Disfrienly** y se inició la 2ª fase en la que se imparten talleres medioambientales, de energías renovables y de acercamiento a la economía, y empleos verdes.

## Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo de 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:

- Entrega de **10 becas paralímpicas**.

- Programa de **Ayudas a la Investigación Energy For Future**: impulso de investigación centrada en tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde.
- Entrega de **diplomas a las becas** de la fundación en la jornada de “Formación, Empleo y Excelencia” de Iberdrola, una jornada que apoya el talento joven y la excelencia.
- Inauguración del programa pionero de **accesibilidad visual “Arte para Tocar”** con la colaboración del Museo Bellas Artes de Bilbao. Exposición itinerante dirigido a personas con discapacidad visual.
- Firma de convenio para la **iluminación de la esclusa cuádruple** del Canal de Castilla en Frómista.
- Inauguración de la **exposición itinerante “Museorum”** en Castilla – La Mancha (CLM). Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.
- Inauguración de la **iluminación de la fachada del CESEDEN**.
- Finalización de la **restauración del Sepulcro de los Boil** en el antiguo Convento de Santo Domingo.
- Renovación del convenio entre la Fundación Iberdrola España y la **Fundación Migres** para apoyar el proyecto de reintroducción del águila pescadora en la Comunitat Valenciana.
- Presentación del **Programa de restauración 2022** con el **Museo Bellas Artes** de Bilbao.
- Inauguración de la **iluminación interior de la iglesia del Colegio de Monforte** de Lemos.
- Inauguración de la **iluminación ornamental del Puente Árabe** de Guadalajara.
- **Exposición itinerante “El Prado en las Calles”** por Extremadura y estreno por Andalucía.
- Firma de convenio para la **restauración del patio del Palacio de Polentinos** del Archivo General Militar en Ávila.

- Inauguración de la **exposición “Sorolla con Manuel Vicent”** en el Museo Sorolla.
- 2º **encuentro con entidades sociales** en las instalaciones de Iberdrola: Compartir todos los proyectos sociales que apoya la Fundación Iberdrola España y poner en red a nuestras entidades.
- Firma de convenio para la **iluminación interior de la Iglesia de San Juan de Baños** en Palencia.
- Inauguración de la **reforestación de 25.800 árboles autóctonos** en la Base leonesa Conde de Gazola.
- Apertura de la convocatoria **Programa Social 2024**. Apoyo económico a 35 entidades sin ánimo de lucro relacionadas con la infancia, la juventud, la mujer, la vulnerabilidad económica, enfermedades graves y personas con discapacidad.
- Presentación del **proyecto VIDEO SENSACIONES** en colaboración con el Museo Thyssen: Conjunto de materiales que facilitan el ejercicio del derecho a la participación cultural gracias a la creación de contenidos accesibles para todos. Entre estos recursos, está disponible una guía de uso con sugerencias para su empleo en sesiones de estimulación sensorial.
- Firma de convenio para la **iluminación interior del Monasterio de San Juan de los Reyes** en Toledo.
- Firma de convenio con **Empieza por Educar** para la financiación de 5 becas, que busca desarrollar a jóvenes graduados o profesionales para que puedan tener un impacto positivo en el sistema educativo.
- Entrega de **diplomas de campamentos de verano** de inmersión lingüística en Villarino a 40 estudiantes de educación secundaria obligatoria.
- Inauguración de la **exposición “El Prado en las Calles”** en Sevilla.
- Inauguración de **reforestación en el Escuadrón de Vigilancia Aérea de Noia** – Plan Bosque Defensa Iberdrola.
- Inauguración de la **iluminación Capitanía General** de Sevilla.

#### Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **SMEATON 300 Designing Smeaton Park:** Proyecto que inspirará a niños y jóvenes para desarrollar soluciones innovadoras a los retos de la vida real.
- **Generation Science 2023:** proyecto para contribuir a mejorar la educación científica primaria de los niños de las zonas más desfavorecidas de Escocia.
- **Ocean Extravaganza:** Programa de enriquecimiento educativo que inspirará y capacitará a la próxima generación para ser adultos más responsables con el medio ambiente.
- **The Learning communities Project:** Servicio clave para ayudar a los niños que viven en la pobreza y se ven afectados por la brecha de rendimiento relacionada con la pobreza.
- **Cuthbert Moor Restoration:** Proyecto para restaurar los hábitats de turberas y pantanos, para lo que se realizarán amplios estudios de referencia, se crearán oportunidades de voluntariado y actividades de participación ciudadana en colegios y comunidades.
- **Earth Allies:** Curso para jóvenes de 16 a 24 años de comunidades desfavorecidas, cuyo objetivo es dotarles de las herramientas necesarias para abogar por la acción por el clima.
- **Action for Nature in Ayrshire:** Proyecto que impulsa actividades para la biodiversidad y mejorar el acceso a los espacios verdes.
- **Enrick Riverwoods Restoration:** Un proyecto que aspira a lograr un modelo innovador de restauración ecológica que aumente la capacidad de absorción de carbono y conserve el valor económico de la tierra en las comunidades locales.
- **Daisy Chain Rising Stars:** Enriquecer la vida de los niños y jóvenes autistas a través de las artes escénicas, animando a los beneficiarios a expresarse.

- **Dance for Parkinson's Scotland:** Programa que apoya a las personas con Parkinson a través de clases de movimiento especializadas que abordan las preocupaciones específicas del Parkinson y proporcionan un espacio para la conexión y la solidaridad entre los participantes.
- **Creative Ageing in the Gorbals:** Proyecto que aumentará la conexión, reducirá la soledad y mejorará la salud física y mental de las personas mayores.
- **The Aspire Independent Living Service:** Ayuda a las personas con lesiones medulares, desde sus primeros días en el hospital y durante el resto de sus vidas, a llevar una vida plena e independiente en sus hogares, con sus familias, en su lugar de trabajo y en su tiempo libre.
- **Improving Men's Mental Health and Wellbeing and Reducing Inequalities following Family Separation or Domestic Abuse:** Proyecto que ayuda a reducir la ideación suicida en hombres que han sufrido rupturas familiares o han sido víctimas de malos tratos domésticos.
- **Family Support Hubs:** El proyecto ofrece ayuda a 5 centros de apoyo familiar en las localidades más desfavorecidas de Falkirk, centrándose en las familias con al menos un hijo menor de 5 años, que sufren problemas de salud mental o física, dificultades económicas, adicción, etc.
- **Magic Breakfast in Scotland:** Proporcionará acceso ilimitado a desayunos sanos y nutritivos para acabar con el hambre infantil matinal en las aulas.
- **Sands Befrienders:** Proyecto de apoyo comunitario a las personas afectadas por la pérdida de bebés y embarazos en todo el Reino Unido.
- **Supporting Black Minority Ethnic (BME) Women into Sustainable Employment:** Ayudará a las mujeres de toda Escocia a desarrollar las capacidades, la confianza y la seguridad en sí mismas que necesitan para conseguir un empleo sostenible y lograr la independencia económica.
- **Stable Life:** Un programa estructurado para jóvenes vulnerables de los Scottish Borders, que incluirá terapia/aprendizaje asistido por

caballos, clases de equitación e intervenciones psicosociales.

- **Newham: United Against Food Waste:** Evitar el desperdicio de los alimentos mediante la contratación de un Coordinador de Reducción de Desperdicios Alimentarios que conseguirá donaciones periódicas de alimentos para los bancos de alimentos, que de otro modo se desperdiciarían.

#### Fundación Avangrid, en Estados Unidos:

- **Energized for Good - Employee Giving - Match:** Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- **The Central Maine Power David Flanagan Endowed Professorship:** Becas a estudiantes de postgrado matriculados a tiempo completo en los programas MPPM (Máster en Política, Planificación y Gestión) o MPH (Máster en Salud Pública).
- **Invention Convention Worldwide (2023):** ICW es uno de los programas de formación de inventores/empresarios STEM más prestigiosos del país. Es una alianza global de organizaciones que enseñan a los estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y pensamiento creativo a través de actividades de educación en invenciones y emprendimiento.
- **Habitat for Humanity National Partnership (Year 5):** 5º 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.
- **Community Free Day:** Cientos de miles de personas de todas las edades han experimentado el Canal y el río a bordo del buque Sam Patch de la CHN, una réplica de un barco de paquetes atracado en la histórica Pittsford, en Nueva York. Con el objetivo de impartir historia, cultura, las asignaturas "STEAM" y la importancia del entorno natural de forma atractiva, divertida y convincente.
- **Avangrid Foundation/Central Maine Power Lineworker Technology Programs Scholars-**



**hips:** Las becas de los programas de tecnología están destinadas a estudiantes cualificados matriculados en el programa de tecnología para trabajadores de líneas o a estudiantes que cursen especialidades en el departamento de oficios y tecnología.

- **Horizons Bridgeport:** Red de programas académicos y de enriquecimiento de alta calidad, inmersivos y extraescolares que apoyan a los jóvenes desfavorecidos de Bridgeport, CT, a lo largo de sus carreras académicas, sin coste alguno.
- **Overnight excursions for Veterans:** VAST ofrece actividades gratuitas al aire libre durante todo el año para veteranos con discapacidades físicas.

#### Fundación Iberdrola México:

- **Becas Altamira:** Apoyo a estudiantes de escasos recursos y con excelencia educativa en el Instituto Tecnológico de Monterrey Campus Tampico.
- **Jóvenes construyendo el futuro:** Programa de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social (STPS) que busca generar oportunidades de formación en el trabajo a jóvenes entre 18 y 29 años, con el fin de que fortalezcan sus competencias técnicas para incrementar sus posibilidades de empleabilidad en el futuro.
- **Impulso STEM:** En este programa se otorgarán becas para que jóvenes oaxaqueños de escasos recursos tengan la oportunidad de estudiar en la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca.
- **Conservación del Cañón de Fernández:** Programa de conservación del parque estatal para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- **Conservación del Manglar:** Garantizar la supervivencia e incrementar la flora y fauna que habitan el ecosistema de mangle por medio de una monitorización continua.
- **Protección de felinos:** Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.

- **Luces de esperanza:** Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía. En la tercera fase se han electrificado 101 viviendas en 4 municipios de la Huasteca Potosina.
- **Construir para educar:** Reconstrucción de escuelas afectadas por sismos en Oaxaca. Actualmente en reconstrucción de 2 escuelas.
- **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.
- **Alianza somos el cambio:** Alianza con Somos el Cambio para la participación en diferentes convocatorias con las que se invita a estudiantes y docentes de escuelas públicas de todo el país a desarrollar proyectos sociales a través de la metodología: siente, imagina, haz y comparte.
- **Huertos comunitarios:** Fortalecimiento del programa integral de huertos comunitarios y apoyo a agricultores en Tamazunchale. Proyecto dirigido a impulsar su desarrollo y sostenibilidad, para que en el futuro caminen por sí solos.
- **Rehabilitación carretera:** Desarrollo de infraestructura a través de la ejecución del proyecto de reparación y reconstrucción de la carretera en el tramo conocido como la “Y” en el poblado La Ceiba.
- **Proyecto Comunicación:** Promover la cultura, el cuidado del medio ambiente y el uso de energías renovables generando la energía eléctrica necesaria a partir del pedaleo de bicicleta para la proyección de películas mexicanas familiares en comunidades rurales de México.

#### Instituto Neoenergía, en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”:** El proyecto tiene 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:** Conservación de aves limícolas consideradas como especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar:** con WWF-Brasil, el proyecto promueve el conocimiento y desarrolla 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.
- **Impactô Verde:** programa de aceleración socio-medioambiental para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto socioambiental.
- **Transformando Energía em Cultura:** Convocatoria para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Premio Inspirar:** Convocatoria centrada en reconocer mujeres líderes que trabajan con el arte y la cultura en regiones vulnerables. En su tercera edición, el Premio será realizado para el DF y los estados de PE, BA, RN, SP, MS y RJ.
- **Mujeres Inspiradoras:** Para asegurar la expansión y continuidad en el reconocimiento de mujeres líderes finalistas o ganadoras del Premio Inspirar, el Instituto Neoenergía desarrolló la iniciativa “Mulheres Inspiradoras”, 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 en cuatro ciudades de São Paulo.
- **Caravana Energía que transforma:** 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:** iluminación de la Iglesia Senhora Santana (BA).
- **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.
- **Programa Impactô Social 2022:** proyecto de aceleración social para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto social generado.
- **Territórios Saudáveis:** Proyecto para mejorar las capacidades de gestión, gobernanza y sostenibilidad de las Organizaciones de Base Comunitaria.
- **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.
- **Mentes Brilhantes:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo, en el que se trabajará con niños y adolescentes en el desarrollo de habilidades socioemocionales con la práctica del Thai Chi Chuan.
- **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.
- **GIFE - Grupo de Institutos y Fundaciones Empresariales:** Participación en la asociación de los inversores sociales de Brasil, una red de relación diferenciada, con espacio para articulación, diálogo y cambio de experiencias entre los asociados.

## G Governance

### Sistema de gobernanza y sostenibilidad

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su sistema de gobernanza y sostenibilidad para asegurar su constante adecuación y adaptación a los hechos y circunstancias que lo requieran, así como para incorporar las mejores prácticas.

Durante este periodo no ha habido actualizaciones relevantes en el sistema de gobernanza y sostenibilidad. Consultar folletos de primer y segundo trimestre para ver novedades recogidas durante sendos periodos del año en este ámbito.

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.

### Junta General de Accionistas

Con fecha 28 de abril de 2023, la Sociedad celebró Junta General de Accionistas, en primera convocatoria, con un quórum del 71,97% del capital social (31,23% presente y 40,74% representado), en la que se aprobaron todas y cada una de las propuestas de acuerdo incluidas en el orden del día que se detalla a continuación:

Puntos del orden del día relativos a los resultados de la gestión:

1. Cuentas anuales 2022.
2. Informes de gestión 2022.
3. Estado de información no financiera 2022.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2022.

Puntos del orden del día relativos al Sistema de gobernanza y sostenibilidad:

5. Modificación del Preámbulo y del epígrafe del Título Preliminar de los *Estatutos Sociales* para adaptar su contenido al actual contexto empresarial y de gobernanza y cumplimiento e incorporar ajustes de carácter formal.
6. Modificación de los artículos 4 y 32 de los *Estatutos Sociales* para acomodar las funciones de los distintos niveles societarios de la estructura del grupo Iberdrola.
7. Modificación del artículo 8 de los *Estatutos Sociales* para actualizar las referencias a la normativa interna y al Sistema de cumplimiento.

Puntos del orden del día relativos a las retribuciones:

8. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
  9. Aplicación del resultado y dividendo 2022: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
  10. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.275 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
  11. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.500 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
  12. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 206.364.000 acciones propias (3,201 % del capital social).
  13. Votación consultiva del *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2022*.
  14. Bono estratégico dirigido a profesionales de las sociedades del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el periodo 2023-2025, a liquidar de forma fraccionada y diferida mediante entregas de acciones.
- Puntos del orden del día relativos al Consejo de Administración:
15. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud como consejera externa.

## | Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

16. Ratificación y reelección de don Armando Martínez Martínez como consejero ejecutivo.
17. Reelección de don Manuel Moreu Munaiz como consejero independiente.
18. Reelección de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente.
19. Reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente.
20. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo.
21. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.
22. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

## Consejo de Administración

El 28 de abril de 2023, tras la celebración de la Junta General de Accionistas y la emisión de la correspondiente propuesta e informes de la Comisión de Nombramientos, el Consejo de Administración aprobó la reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente ejecutivo del Consejo de Administración de la Sociedad, la reelección de don Armando Martínez Martínez como consejero delegado de la Sociedad y la reelección de don José Ignacio Sánchez Galán, don Armando Martínez Martínez y don Manuel Moreu Munaiz como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada de la Sociedad.

## Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados acontecidos durante el tercer trimestre del ejercicio 2023 han sido los siguientes:

- **Con fecha 3 de julio de 2023**, Iberdrola informó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) sobre la ejecución de la reducción de capital social mediante la amortización de acciones propias aprobada por la Junta General

de Accionistas el 28 de abril de 2023. La finalidad de esta operación es coadyuvar a la *Política de remuneración del accionista* de la Sociedad y, por tanto, no ha entrañado la devolución de aportaciones por ser la propia Sociedad la titular de las acciones amortizadas.

Posteriormente, **con fecha 6 de julio**, la Sociedad dio cuenta a la CNMV de la inscripción de la escritura de reducción de capital social, así como del número total de derechos de voto y de la cifra de capital resultantes.

- El **4 de julio de 2023** se informó del cierre, por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal), de una emisión de bonos verdes en el euromercado, con la garantía de la Sociedad, por un importe total de 850 millones de euros y al amparo del programa de emisión de obligaciones a medio plazo de Iberdrola.
- **Con fecha 5 de julio de 2023**, la Sociedad remitió a la CNMV el complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2023, relacionado con la comunicación del 20 de junio de 2023 sobre los términos y condiciones de dicha operación, que había sido aprobada por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2023.
- Posteriormente, el **27 de julio de 2023** se comunicó el cierre de la primera ejecución del aumento de capital liberado y el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2023, ambos en el marco del citado sistema de dividendo opcional.
- Según la información remitida a la CNMV el **1 de agosto de 2023**, el capital social resultante asciende a 4.762.708.500,00 euros y está representado por 6.350.278.000 acciones ordinarias de 0,75 euros de valor nominal cada una, íntegramente suscritas y desembolsadas, las cuales confieren un total de 6.350.278.000 derechos de voto (uno por cada acción).
- Con fecha **13 de julio de 2023**, Iberdrola comunicó a la CNMV la fecha de la presentación de



## | Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F

resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2023.

- El **14 de julio de 2023** la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer semestre del ejercicio 2023.
- **Con fecha 26 de julio de 2023**, la Sociedad comunicó a la CNMV que Iberdrola Renovables Deutschland GmbH, sociedad filial indirecta de Iberdrola Energía Internacional, S.A. (Sociedad Unipersonal), suscribió un acuerdo para la venta a Masdar Baltic Eagle Germany GmbH de una participación del 49% en el capital social de Baltic Eagle GmbH sociedad titular del parque eólico marino *Baltic Eagle* en Alemania.
- **Con fecha 27 de julio de 2021**, la Sociedad publicó los resultados y la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2023.
- Finalmente, el **28 de julio de 2023** se remitió a la CNMV la información financiera correspondiente al primer semestre de 2023.

## Comunicaciones a la CNMV desde junio a agosto de 2023

Fecha	Hecho	Nº Registro
03/07/2023	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 28 de abril de 2023 bajo el punto 12 de su orden del día.	23390
04/07/2023	Emisión por “Iberdrola Finanzas, S.A.” (Sociedad Unipersonal) de bonos verdes en el euromercado, por un importe total de 850 millones de euros.	23437
05/07/2023	Complemento al documento informativo de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2023.	23447
06/07/2023	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 28 de abril de 2023 bajo el punto 12 de su orden del día.	23461
06/07/2023	Número total de derechos de voto y cifra de capital resultante de la ejecución de la reducción de capital social aprobada por la Junta General de Accionistas de 28 de abril de 2023.	23464
13/07/2023	Anuncio de la presentación de resultados correspondientes al primer semestre de 2023.	23568
14/07/2023	Balance energético IS 2023.	23607
26/07/2023	Venta de una participación minoritaria del 49% en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Baltic Eagle.	23790
26/07/2023	Subsanación de errata en la versión de inglés de la comunicación de la venta de una participación minoritaria del 49% en el capital de la sociedad titular del parque eólico marino Baltic Eagle.	23811
27/07/2023	Cierre de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” del ejercicio 2023.	23840
27/07/2023	Resultados correspondientes al primer semestre de 2023.	23857
27/07/2023	Presentación de resultados correspondientes al primer semestre de 2023.	23859
28/07/2023	La Sociedad remite información financiera del primer semestre de 2023.	23991
01/08/2023	Número total de derechos de voto y cifra de capital social resultantes de la ejecución del primer aumento de capital social liberado aprobado por la Junta General de Accionistas de 28 de abril de 2023 para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.	24037

## F Financial

- Iberdrola ha realizado una **emisión de bonos verdes por importe de 850 millones de euros** con fuerte apoyo de los inversores. Los bonos verdes suelen generar una mayor demanda y un menor coste, dado que al interés de los inversores habituales se añade el de los inversores sostenibles. Una mayoría de la operación (87%) se ha colocado entre inversores ESG, por lo que Iberdrola continúa reforzando la confianza de su base inversora y ampliando la demanda, lo que mejora la ejecución de estas operaciones en momentos difíciles de mercado. Los fondos obtenidos se destinarán a Activos Elegibles Verdes, tal y como se definen estos en el Marco de Financiación Verde de Iberdrola.
- La compañía ha firmado también con Citi y Eksfin un **nuevo préstamo verde** garantizado por 500 millones de euros, reforzando su posición de liquidez y garantizado parcialmente por la Agencia de Crédito a la Exportación noruega.
- Finalmente, Neoenergía firma su primer préstamo verde bilateral con el banco japonés MUFG. El acuerdo de **financiación asciende a 150 millones de reales brasileños** (unos 28 millones de euros) para mejorar la red de distribución en el área de concesión de Neoenergía Brasilia, que atiende a alrededor de **1,1 millones de clientes en el Distrito Federal**. Los recursos se destinarán a proyectos alineados con los principios ESG (ambientales, sociales y de gobernanza, por sus siglas en inglés).

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

	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2022	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2023 S&P Global	Top 5% S&P Global ESG Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2022	A
CDP Supplier Engagement Leader 2022	Iberdrola Seleccionada
Global 100 2023	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Bloomberg Gender Equality Index 2023	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo índices: World 120, europe 120 & Eurozone 100 ESG	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 2023 GLOBAL 2000: World's Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las 10 utilities más influyentes del mundo
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 marcas más valiosas a nivel global
WDi 2022 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Carbon Clean 200	Primera empresa española en el ranking



# Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Avangrid repite en el índice FTSE4Good por sexto año consecutivo**

El mercado vuelve a reconocer los potentes criterios medioambientales, sociales y de gobierno corporativo (ESG, por sus siglas) del grupo Iberdrola. Por sexto año consecutivo, Avangrid ha sido elegida para formar parte del índice FTSE4Good. Este selectivo está diseñado para medir el rendimiento de las empresas que demuestran sólidas prácticas ESG. Avangrid se sitúa en los primeros puestos del ranking frente a sus competidores que proporcionan servicios públicos que son evaluadas por el creador del índice, FTSE Russell.

- **Mejor *utility* del mundo en divulgación de información ESG**

Iberdrola es considerada como la mejor *utility* del mundo en divulgación de información ESG (ambiental, social y de gobernanza, por sus siglas en inglés), y la primera empresa a nivel europeo, según el ranking mundial de la *League of American Communications Professionals* (LACP). Además, la carta del presidente, que acompaña al Informe, ha sido galardonada con la distinción de *Best Shareholder Letter Worldwide*. El espacio digital 'Informe Integrado Anual e Información ESG 2022' obtiene el premio Platinum.

- **Premio del Financial Times al mejor Proyecto Pro Bono Jurídico y Fiscal**

Iberdrola ha recibido el premio "**FT Innovative Lawyers Awards**" en la categoría Negocio Responsable por su proyecto Pro Bono, siendo además la primera empresa española que lo consigue. Estos premios analizan el panorama innovador del sector legal en Europa, calificando los proyectos más disruptivos llevados a cabo por los principales despachos de abogados y las asesorías jurídicas internas de las principales empresas de europeas.

- **Reconocimiento a la mejor *utility* regulada de EMEA**

Iberdrola ha sido reconocida como la mejor *utility* regulada de EMEA (Europa, Oriente Medio y África), según el prestigioso grupo de información financiera Citywire, especializado en medir el desempeño de los gestores de cartera desde hace más de 20 años. La eléctrica forma parte del denominado grupo Elite, que agrupa las empresas líderes de 42 sectores. Iberdrola ha sido galardonada gracias al voto de los gestores de fondos que mayores rentabilidades han logrado con sus carteras.

- **Reconocida como "leader" por su compromiso e inclusión de las personas con discapacidad**

Iberdrola ha sido reconocida como "leader" en la máxima categoría de la evaluación realizada por la gestora de fondos sostenibles La Financière Responsable (LFR). Esta evaluación determina que la compañía cumple con creces los siete pilares evaluados: representatividad, política de empleo (acogida, inclusión y desarrollo profesional); adecuación del lugar de trabajo; prácticas de reclutamiento e integración; retención; iniciativas específicas o apoyo a programas de inclusión e inversiones destinadas a colectivos minoritarios.

- **El Consejo Superior de Deportes entrega la Placa de Oro al Mérito Deportivo**

El Consejo Superior de Deportes (CSD) ha entregado a Iberdrola la Placa de Oro de la Real Orden del Mérito Deportivo por su firme compromiso con el deporte, plasmado en los últimos años en el fomento de la participación de la mujer para potenciar la igualdad. Se trata de la más alta distinción que se otorga al deporte en España.

- **Las distribuidoras de Brasil, reconocidas como las mejores del país**

Iberdrola, a través de Neoenergía Cosern, distribuidora de su filial brasileña Neoenergía, ha sido reconocida como la **mejor distribuidora de Brasil al recibir la categoría Nacional del Premio Abradee 2023** de la Asociación Brasileña de Distribuidores de Electricidad (Abradee). El



galardón supone el mayor reconocimiento del sector en el país.

- **Neoenergía gana el Trofeo Transparencia 2023 por tercer año consecutivo**

La filial brasileña ha sido galardonada con el Trofeo Transparencia 2023, otorgado por la **Asociación Nacional de Ejecutivos de Finanzas, Gestión y Contabilidad (Anefac)**. Este es el tercer año consecutivo en que la compañía recibe el premio. El reconocimiento sitúa a Neoenergía entre las diez empresas con ingresos netos superiores a los 20 000 millones de reales que cuentan con una información financiera transparente y de alta calidad que proporcionan al mercado, además de la coherencia del informe de gestión y el cumplimiento de los principios contables.



# Glosario de términos

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

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

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
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:



<https://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:



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/3552388/medidas-alternativas-rendimiento-239M.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](mailto:investor.relations@iberdrola.es)

[www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)