



 Iberdrola

# Presentación de resultados

Primer trimestre

24 de abril, 2024

Evento  
Sostenible



Comprometidos  
**DS**





# Aviso Legal

## EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2024. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente. 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 el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE, y su normativa de desarrollo.

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

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

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

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de 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 primer trimestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 23 de abril de 2024, 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 estadounidense (*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 primer trimestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 23 de abril de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (<https://ri.neoenergia.com/>) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários, "CVM"*) ([www.cvm.gov.br](http://www.cvm.gov.br)).

## AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

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

## MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las *Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento* publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa ([www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/4129444/medidas-alternativas-rendimiento-24IT.pdf>.

# Índice

|   |    |
|---|----|
| 1. Aviso Legal  | 1  |
| 2. Magnitudes básicas gestionadas                                       | 4  |
| 3. Hechos destacados del período  | 12 |
| 4. Evolución operativa  | 16 |
| 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   | 51 |
| Balance de situación primer trimestre 2024 ( <i>No auditado</i> )       | 52 |
| Cuenta de Pérdidas y Ganancias ( <i>No auditado</i> )                   | 54 |
| Cuenta de Resultados por Negocios ( <i>No auditada</i> )                | 55 |
| Negocio de Redes ( <i>No auditado</i> )                                 | 56 |
| Negocio de Producción de Electricidad y Clientes ( <i>No auditado</i> ) | 57 |
| Resultados por Países ( <i>No auditado</i> )                            | 58 |
| Estado de origen y aplicación de fondos ( <i>No auditado</i> )          | 59 |
| 9. Evolución bursátil   | 60 |
| 10. Regulación  | 62 |
| 11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG+F                                 | 68 |
| 12. Glosario de términos  | 88 |



# Magnitudes básicas gestionadas

## Redes

| Base de Activos (Moneda local) |          | Diciembre 2023 | Diciembre 2022 |
|--------------------------------|----------|----------------|----------------|
| España                         | (MM EUR) | 9,4            | 9,4            |
| Reino Unido                    | (MM GBP) | 9,0            | 8,2            |
| Estados Unidos                 | (MM USD) | 14,0           | 12,8           |
| Brasil                         | (MM BRL) | 51,6           | 43,9           |

### Energía distribuida

| ELECTRICIDAD (GWh) | 1T2024        | 1T2023        | vs. 1T2023  |
|--------------------|---------------|---------------|-------------|
| España             | 22.557        | 22.647        | -0,4%       |
| Reino Unido        | 8.484         | 8.418         | 0,8%        |
| Estados Unidos     | 9.639         | 9.616         | 0,2%        |
| Brasil             | 20.812        | 19.512        | 6,7%        |
| <b>Total</b>       | <b>61.492</b> | <b>60.193</b> | <b>2,2%</b> |
| GAS (GWh)          |               |               |             |
| Estados Unidos     | 24.285        | 23.434        | 3,6%        |
| <b>Total</b>       | <b>24.285</b> | <b>23.434</b> | <b>3,6%</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

### Puntos suministro gestionados

| ELECTRICIDAD (Millones)           | 1T2024       | 1T2023       | vs. 1T2023  |
|-----------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| España                            | 11,46        | 11,38        | 0,7%        |
| Reino Unido                       | 3,56         | 3,56         | 0,1%        |
| Estados Unidos                    | 2,26         | 2,25         | 0,1%        |
| Brasil                            | 16,42        | 16,11        | 1,9%        |
| <b>Total Electricidad</b>         | <b>33,70</b> | <b>33,30</b> | <b>1,2%</b> |
| GAS (Millones)                    |              |              |             |
| Estados Unidos                    | 1,05         | 1,04         | 0,4%        |
| <b>Total Gas</b>                  | <b>1,05</b>  | <b>1,04</b>  | <b>0,4%</b> |
| <b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b> | <b>34,74</b> | <b>34,34</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

|   | 1T2024        | 1T2023        | vs. 1T2023     |
|---|---------------|---------------|----------------|
| <b>Producción neta (GWh)<sup>(1)</sup></b>    | <b>40.904</b> | <b>45.405</b> | <b>-9,9%</b>   |
| <b>Producción propia<sup>(1)</sup></b>        | <b>34.749</b> | <b>36.505</b> | <b>-4,8%</b>   |
| Renovables                                    | 24.024        | 24.092        | -0,3%          |
| Eólica terrestre                              | 11.844        | 12.396        | -4,5%          |
| Eólica marina                                 | 1.642         | 1.420         | 15,6%          |
| Hidroeléctrica                                | 9.218         | 8.978         | 2,7%           |
| Minihidroeléctrica                            | 141           | 121           | 15,7%          |
| Solar   | 1.158         | 1.158         | 0,0%           |
| Nuclear                                       | 5.283         | 6.444         | -18,0%         |
| Ciclos Combinados de Gas                      | 3.523         | 4.246         | -17,0%         |
| Cogeneración                                  | 1.920         | 1.723         | 11,4%          |
| <b>Producción para terceros</b>               | <b>6.155</b>  | <b>8.899</b>  | <b>-30,8%</b>  |
| Renovables                                    | 44            | 57            | -23,1%         |
| Eólica terrestre                              | 44            | 57            | -23,1%         |
| Ciclos Combinados de Gas                      | 6.111         | 8.842         | -30,9%         |
| <b>Capacidad instalada (MW)<sup>(2)</sup></b> | <b>54.578</b> | <b>61.089</b> | <b>-10,7%</b>  |
| <b>Capacidad propia<sup>(2)</sup></b>         | <b>54.578</b> | <b>53.943</b> | <b>1,2%</b>    |
| Renovables                                    | 42.387        | 40.290        | 5,2%           |
| Eólica terrestre                              | 20.824        | 20.149        | 3,4%           |
| Eólica marina                                 | 1.819         | 1.258         | 44,6%          |
| Hidroeléctrica                                | 13.103        | 13.849        | -5,4%          |
| Minihidroeléctrica                            | 234           | 247           | -5,3%          |
| Solar   | 6.195         | 4.576         | 35,4%          |
| Baterías                                      | 198           | 198           | 0,0%           |
| Nuclear                                       | 3.177         | 3.177         | 0,0%           |
| Ciclos Combinados de Gas                      | 7.840         | 9.291         | -15,6%         |
| Cogeneración                                  | 1.174         | 1.185         | -0,9%          |
| <b>Capacidad para terceros</b>                | <b>-</b>      | <b>7.146</b>  | <b>-100,0%</b> |
| Renovables                                    | -             | 103           | -100,0%        |
| Eólica terrestre                              | -             | 103           | -100,0%        |
| Ciclos Combinados de Gas                      | -             | 7.043         | -100,0%        |
| <b>Contratos de electricidad (N° mill.)</b>   | <b>13,1</b>   | <b>13,6</b>   | <b>-3,4%</b>   |
| <b>Contratos de gas (N° mill.)</b>            | <b>3,1</b>    | <b>3,20</b>   | <b>-3,0%</b>   |
| <b>Suministros de gas (GWh)</b>               | <b>14.375</b> | <b>16.006</b> | <b>-10,2%</b>  |
| <b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>            | <b>0,07</b>   | <b>0,11</b>   | <b>-36,4%</b>  |

(1) Incluye 21 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 1T 2024 y 1T 2023, respectivamente. Excluye la producción durante la instalación de Vineyard Wind 1.

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Nota:** Cifras reportadas en el folleto netas de operaciones durante el periodo.



## España

|   | 1T2024        | 1T2023        | vs. 1T2023   |
|---|---------------|---------------|--------------|
| <b>Producción neta (GWh)</b>                | <b>17.207</b> | <b>16.866</b> | <b>2,0%</b>  |
| Renovables                                  | 10.489        | 8.785         | 19,4%        |
| Eólica terrestre                            | 2.958         | 3.185         | -7,1%        |
| Hidroeléctrica                              | 6.905         | 4.868         | 41,9%        |
| Minihidroeléctrica                          | 141           | 121           | 15,7%        |
| Solar                                       | 486           | 611           | -20,5%       |
| Nuclear                                     | 5.283         | 6.444         | -18,0%       |
| Ciclos Combinados de Gas                    | 1.033         | 1.232         | -16,2%       |
| Cogeneración                                | 402           | 404           | -0,6%        |
| <b>Capacidad instalada (MW)</b>             | <b>30.915</b> | <b>29.171</b> | <b>6,0%</b>  |
| Renovables                                  | 21.708        | 19.953        | 8,8%         |
| Eólica terrestre                            | 6.550         | 6.209         | 5,5%         |
| Hidroeléctrica                              | 10.826        | 10.700        | 1,2%         |
| Minihidroeléctrica                          | 234           | 247           | -5,3%        |
| Solar                                       | 4.079         | 2.777         | 46,9%        |
| Baterías                                    | 19            | 19            | -            |
| Nuclear                                     | 3.177         | 3.177         | -            |
| Ciclos Combinados de Gas                    | 5.695         | 5.695         | -            |
| Cogeneración                                | 336           | 347           | -3,0%        |
| <b>Contratos de electricidad (N° mill.)</b> | <b>10,4</b>   | <b>10,8</b>   | <b>-2,9%</b> |
| <b>Contratos de gas (N° mill.)</b>          | <b>1,3</b>    | <b>1,3</b>    | <b>-2,8%</b> |
| <b>Suministros de gas (GWh)</b>             | <b>6.453</b>  | <b>6.747</b>  | <b>-4%</b>   |
| Usuarios                                    | 4.014         | 4.001         | 0,3%         |
| Ciclos combinados de gas                    | 2.439         | 2.746         | -11%         |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

**Nota:** Desde el 1 de enero de 2022 toda la actividad del negocio comercial en el Resto del Mundo se incluye en España.

## Reino Unido

|   | 1T2024       | 1T2023       | vs. 1T2023    |
|---|--------------|--------------|---------------|
| <b>Producción neta (GWh)</b>                | <b>2.366</b> | <b>2.268</b> | <b>4,3%</b>   |
| Renovables                                  | 2.366        | 2.268        | 4,3%          |
| Eólica terrestre                            | 1.286        | 1.207        | 6,6%          |
| Eólica marina                               | 1.078        | 1.060        | 1,6%          |
| Solar                                       | 2            | 1            | 44,8%         |
| <b>Capacidad instalada (MW)</b>             | <b>2.996</b> | <b>3.008</b> | <b>-0,4%</b>  |
| Renovables                                  | 2.996        | 3.008        | -0,4%         |
| Eólica terrestre                            | 1.965        | 1.986        | -1,1%         |
| Eólica marina                               | 908          | 908          | -             |
| Solar                                       | 19           | 10           | 90,4%         |
| Baterías                                    | 104          | 104          | -             |
| <b>Contratos de electricidad (N° mill.)</b> | <b>2,66</b>  | <b>2,80</b>  | <b>-5,1%</b>  |
| <b>Contratos de gas (N° mill.)</b>          | <b>1,82</b>  | <b>1,89</b>  | <b>-4,2%</b>  |
| <b>Suministros de gas (GWh)</b>             | <b>7.922</b> | <b>8.482</b> | <b>-6,6%</b>  |
| <b>Almacenamiento de gas (bcm)</b>          | <b>0,07</b>  | <b>0,11</b>  | <b>-32,5%</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## EE.UU.

|  | 1T2024       | 1T2023       | vs. 1T2023   |
|--|--------------|--------------|--------------|
| <b>Producción neta (GWh) <sup>(1)</sup></b>    | <b>6.507</b> | <b>6.792</b> | <b>-4,2%</b> |
| Renovables <sup>(1)</sup>                      | 5.333        | 5.827        | -8,5%        |
| Eólica terrestre                               | 5.096        | 5.623        | -9,4%        |
| Hidroeléctrica                                 | 75           | 73           | 2,1%         |
| Solar  | 141          | 112          | 26,2%        |
| Ciclos Combinados de Gas                       | 1            | 1            | -29,3%       |
| Cogeneración                                   | 1.173        | 964          | 21,6%        |
| <b>Capacidad instalada (MW) <sup>(2)</sup></b> | <b>9.814</b> | <b>9.562</b> | <b>2,6%</b>  |
| Renovables <sup>(2)</sup>                      | 8.974        | 8.722        | 2,9%         |
| Eólica terrestre                               | 8.045        | 8.061        | -0,2%        |
| Eólica marina                                  | 65           | -            | N/A          |
| Hidroeléctrica                                 | 118          | 118          | -            |
| Solar  | 733          | 529          | 38,5%        |
| Ciclos Combinados de Gas                       | 204          | 204          | -            |
| Cogeneración                                   | 636          | 636          | -            |

(1) Incluye 21 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 1T2024 y 1T2023, respectivamente. Excluye la producción durante la instalación de Vineyard Wind 1.

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

**Nota:** 100% Avangrid Inc. (participada al 81,6% por Iberdrola S.A.)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## México

|                                 | 1T2024       | 1T2023        | vs. 1T2023     |
|---------------------------------|--------------|---------------|----------------|
| <b>Producción neta (GWh)</b>    | <b>9.576</b> | <b>12.882</b> | <b>-25,7%</b>  |
| <b>Producción propia</b>        | <b>3.421</b> | <b>3.982</b>  | <b>-14,1%</b>  |
| Renovables                      | 655          | 620           | 5,6%           |
| Eólica terrestre                | 385          | 306           | 25,9%          |
| Solar                           | 270          | 314           | -14,1%         |
| Ciclos Combinados de Gas        | 2.421        | 3.007         | -19,5%         |
| Cogeneración                    | 345          | 354           | -2,7%          |
| <b>Producción para terceros</b> | <b>6.155</b> | <b>8.899</b>  | <b>-30,8%</b>  |
| Renovables                      | 44           | 57            | -23,1%         |
| Eólica terrestre                | 44           | 57            | -23,1%         |
| Ciclos Combinados de Gas        | 6.111        | 8.842         | -30,9%         |
| <b>Capacidad instalada (MW)</b> | <b>2.600</b> | <b>11.197</b> | <b>-76,8%</b>  |
| <b>Capacidad propia</b>         | <b>2.600</b> | <b>4.051</b>  | <b>-35,8%</b>  |
| Renovables                      | 1.232        | 1.232         | -              |
| Eólica terrestre                | 590          | 590           | -              |
| Solar                           | 642          | 642           | -0,1%          |
| Ciclos Combinados de Gas        | 1.166        | 2.617         | -55,4%         |
| Cogeneración                    | 202          | 202           | -              |
| <b>Capacidad para terceros</b>  | <b>-</b>     | <b>7.146</b>  | <b>-100,0%</b> |
| Renovables                      | -            | 103           | -100,0%        |
| Eólica terrestre                | -            | 103           | -100,0%        |
| Ciclos Combinados de Gas        | -            | 7.043         | -100,0%        |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Brasil

|                                 | 1T2024       | 1T2023       | vs. 1T2023    |
|---------------------------------|--------------|--------------|---------------|
| <b>Producción neta (GWh)</b>    | <b>3.139</b> | <b>4.979</b> | <b>-37,0%</b> |
| Renovables                      | 3.078        | 4.979        | -38,2%        |
| Eólica terrestre                | 775          | 882          | -12,1%        |
| Hidroeléctrica                  | 2.238        | 4.037        | -44,6%        |
| Solar                           | 65           | 61           | 6,6%          |
| Ciclos Combinados de Gas        | 61           | -            | N/A           |
| <b>Capacidad instalada (MW)</b> | <b>4.395</b> | <b>5.101</b> | <b>-13,8%</b> |
| Renovables                      | 3.862        | 4.568        | -15,5%        |
| Eólica terrestre                | 1.554        | 1.389        | 11,9%         |
| Hidroeléctrica                  | 2.159        | 3.031        | -28,8%        |
| Solar                           | 149          | 149          | -0,2%         |
| Ciclos Combinados de Gas        | 533          | 533          | -             |

**Nota:** 100% Neoenergía (participada al 53,5% por Iberdrola S.A.)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Resto del Mundo

|                                 | 1T2024       | 1T2023       | vs. 1T2023   |
|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Producción neta (GWh)</b>    | <b>2.110</b> | <b>1.617</b> | <b>30,5%</b> |
| Renovables                      | 2.102        | 1.612        | 30,4%        |
| Eólica terrestre                | 1.345        | 1.194        | 12,6%        |
| Eólica marina                   | 564          | 360          | 56,6%        |
| Solar                           | 194          | 58           | -            |
| Ciclos Combinados de Gas        | 8            | 6            | 42,7%        |
| <b>Capacidad instalada (MW)</b> | <b>3.858</b> | <b>3.049</b> | <b>26,5%</b> |
| Renovables                      | 3.615        | 2.806        | 28,8%        |
| Eólica terrestre                | 2.121        | 1.914        | 10,8%        |
| Eólica marina                   | 846          | 350          | 141,7%       |
| Solar                           | 573          | 468          | 22,5%        |
| Baterías                        | 75           | 75           | -            |
| Ciclos Combinados de Gas        | 243          | 243          | -            |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Datos Bursátiles

|   |       | 1T 2024 | 1T 2023 |
|---|-------|---------|---------|
| Capitalización Bursátil   | M€    | 73.836  | 74.036  |
| Beneficio por acción<br>(6.423.299.000 acc. a 31/03/2024 y 6.446.364.000 acc. a 31/03/2023) | €     | 0,421   | 0,223   |
| Flujo de caja operativo neto por acción   | €     | 0,49    | 0,46    |
| P.E.R.  | Veces | 12,53   | 16,03   |
| Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)                                | Veces | 1,64    | 1,77    |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

| Cuenta de Resultados   |     | 1T2024              | 1T2023    |
|--|-----|---------------------|-----------|
| Cifra de Ventas  | M € | 12.678,5            | 15.460,6  |
| Margen Bruto   | M € | 6.831,7             | 6.708,5   |
| Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)  | M € | 5.857,0             | 4.064,5   |
| Beneficio Neto de Explotación (EBIT)   | M € | 4.500,6             | 2.738,0   |
| Beneficio Neto   | M € | 2.759,7             | 1.485,4   |
| Gasto Operativo Neto / Margen Bruto  | %   | 24,0 <sup>(2)</sup> | 21,8      |
| Balance  |     | Marzo 2024          | Dic. 2023 |
| Total Activos  | M € | 151.936             | 150.033   |
| Patrimonio Neto  | M € | 62.368              | 60.292    |
| Deuda Financiera Neta  | M € | 45.171              | 47.914    |
| Deuda Financiera Neta Ajustada   | M € | 44.998              | 47.832    |
| ROE  | %   | 13,32               | 10,93     |
| Apalancamiento Financiero ajustado<br>(Deuda Financiera Neta ajustada / (Deuda Financiera Neta ajustada + Patrimonio Neto ajustado)) | %   | 41,8                | 44,2      |
| Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto  | %   | 72,4                | 79,5      |

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

(2) A efectos de homogeneización, la cifra del 1T2024 se presenta neto de la venta de activos de generación en México.

## Otros

|                              |     | 1T2024  | 1T2023  |
|------------------------------|-----|---------|---------|
| Inversiones orgánicas brutas | M € | 2.382,4 | 1.755,4 |
| Número de empleados          | Nº  | 41.384  | 40.920  |

## Calificación crediticia de Iberdrola

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

\* Fecha de último cambio



# Hechos destacados del período

## Hechos destacados del período

- En el primer trimestre de 2024, el **Beneficio Neto reportado** del Grupo Iberdrola alcanzó los 2.760 M Eur (vs. 1.485 M Eur en el primer trimestre de 2023).
- Para realizar un análisis de contribución recurrente, se deben tener en cuenta las siguientes consideraciones:
  - La operación de venta de activos en México, cerrada el 26 de febrero de 2024, que supone en el Beneficio Neto una contribución extraordinaria de 1.165 M Eur (en EBITDA 1.717 M Eur).
  - La recuperación del déficit de tarifa de Reino Unido registrado en el primer trimestre de 2023, que en el Beneficio Neto de ese ejercicio alcanzó 238 M Eur (en EBITDA 311 M Eur).
- De esta forma, excluyendo las partidas anteriormente mencionadas, el Beneficio Neto crece un 28%.
- El **EBITDA reportado alcanza los 5.857 M Eur** (vs. 4.065 M Eur en el mismo periodo del año anterior). Excluyendo la plusvalía de México y la recuperación del déficit de tarifa del Reino Unido, el EBITDA crece un 10% hasta los 4.140 M Eur, debido a la mejora de los márgenes y al record alcanzado de producción renovable en los últimos 10 años en Iberia.
- Las inversiones brutas en el trimestre** alcanzaron la cifra de **2.382 M Eur (+36,0%)**, con un crecimiento del negocio de redes del 27%, hasta los 1.213 M Eur debido, principalmente, a los nuevos rate cases en Estados Unidos, Reino Unido y Brasil, distribuyéndose la inversión en un 60% en distribución y un 40% en transmisión. Por su parte, la inversión en el negocio Renovable crece más de un 50%, hasta los 994 M Eur, de los que 366 M Eur corresponden a eólica marina (+70%).
- Mejora de la generación de caja**, con la entrada de caja en el primer trimestre de, aproximadamente, 5.400 millones de euros<sup>(1)</sup> procedentes

de la transacción de México. El **Flujo de Caja Operativo** (FFO) reportado crece un 5% hasta los 3.145 M Eur y un 14% si se excluye el impacto del déficit de tarifa de Reino Unido registrado en el primer trimestre de 2023.

- La **Deuda Financiera Neta Ajustada**<sup>(2)</sup> se sitúa en 44.998 M Eur disminuyendo un 5,9% respecto a diciembre 2023 gracias al cobro por la venta de México.
- Los ratios financieros mejoran gracias a la transacción de México**, alcanzando el FFO ajustado sobre Deuda Neta Ajustada el 25,0% (vs. 23,2% en diciembre 2023) y la Deuda Neta ajustada/EBITDA ajustado 3,10 veces (vs. 3,32 en diciembre 2023). Excluyendo el efecto extraordinario por la recuperación del déficit comercial en Reino Unido en marzo 2023, los ratios mejoran respecto al año anterior.

## Entorno global y consideraciones generales

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

- El Balance Energético del sistema peninsular español durante el primer trimestre de 2024 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+41%), solar fotovoltaica (+6,1%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en la eólica (-0,6%), la nuclear (-11%), los ciclos combinados (-32%) y el carbón (-39%).

En el primer trimestre de 2024 la demanda eléctrica desciende un 0,8% respecto al mismo periodo del año anterior que, en términos ajustados por laboralidad y temperatura, supone un incremento del 0,7%.

(1) El importe total percibido en la venta asciende a, aproximadamente, 6.200 millones de dólares estadounidenses (equivalentes a aproximadamente 5.713 millones de euros calculado considerando un tipo de cambio EUR/USD del 26 de febrero de 2024 que fue de 1,0852 dólares por euro.

(2) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (174 M EUR a mar-24 y 82 M EUR a dic-23).

## Hechos destacados del período

El primer trimestre del año 2024 cierra con un índice de producible de 1,4 y con reservas hidroeléctricas en niveles de 68% a nivel nacional, frente a un índice de 0,9 y niveles de 55% a cierre del primer trimestre del año 2023.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica aumenta un 1,7% en el primer trimestre de 2024 respecto al mismo periodo del año anterior, mientras que la demanda de gas convencional cae un 3,8% respecto al primer trimestre de 2023.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha aumentado un 0,2% en el periodo respecto a marzo de 2023, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 3,6%.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergía** en Brasil aumenta un 6,7% en el primer trimestre de 2024.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola ha sido la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha apreciado un 3,1% hasta 0,857 por euro.
  - El Dólar se ha depreciado un 1,1%, hasta 1,085 por euro.
  - El Real brasileño se ha apreciado un 3,9%, situándose en 5,357 por euro.
- Durante el primer trimestre del año 2024, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

|                         | Q1 2024 | Q1 2023 | 2024 vs 2023 |
|-------------------------|---------|---------|--------------|
| Petróleo - \$/BBL       | 83,2    | 81,2    | 2%           |
| Carbón - \$/ton         | 102,2   | 144,2   | -29%         |
| CO <sub>2</sub> - €/ton | 61,7    | 89,9    | -31%         |
| NBP - p/th              | 69,0    | 133,3   | -48%         |
| Henry Hub - \$/MMBtu    | 2,2     | 2,6     | -15%         |
| TTF - €/MWh             | 27,3    | 52,8    | -48%         |
| MIBGAS - €/MWh          | 27,6    | 52,1    | -47%         |

## Operaciones relevantes

- El 2 de enero 2024, Avangrid, Inc., sociedad participada al 81,5 % de su capital social por Iberdrola, S.A., anunció su decisión de resolver el contrato de fusión suscrito con PNM Resources, Inc. el 20 de octubre de 2020, al no haberse cumplido en el plazo contemplado al efecto las condiciones previstas en el mismo para el cierre de la operación.
- Con fecha 9 de enero de 2024, Iberdrola realizó una emisión de bonos híbridos por importe de 700 millones de euros. El bono es perpetuo, pero cuenta con una opción de recompra dentro de 7 años, con un cupón de 4,871%. Esta operación servirá para refinanciar los 700 millones emitidos en 2018, cuya recompra tendrá lugar próximamente, manteniendo de esta forma estable el volumen de híbridos de la compañía en un importe de 8.250 millones de euros. Los fondos obtenidos se utilizarán por tanto para refinanciar los mismos activos renovables que se financiaron con la operación realizada en 2018.
- El 17 de enero de 2024 Iberdrola anunció una alianza con Norges Bank Investment Management (NBIM) para coinvertir más de 2.000 millones de euros en renovables en la Península Ibérica en el plazo de tres años. El acuerdo contempla la adquisición por NBIM Iberian de una participación del 49% de proyectos eólicos terrestres y solares fotovoltaicos en España y Portugal, mientras que Iberdrola contará con un porcentaje mayoritario del 51%. La cartera total de proyectos asciende, en una primera fase, a 673,6 MW de proyectos en desarrollo (un 40 % eólicos y 60 % restante solares fotovoltaicos), con la posibilidad de incorporar, en fases posteriores, proyectos adicionales alcanzando, en caso de ejecutarse, 1.316 MW. La valoración del 100% de esta cartera de proyectos renovables asciende a unos 627 millones de euros. La ejecución de la Operación está condicionada a la obtención por NBIM Iberian de las autorizaciones preceptivas en materia de inversión extranjera directa.



## | Hechos destacados del período

- El 26 de febrero de 2024 Iberdrola cerró la venta del 55% de su negocio en México en el entorno de los 6.200 millones de dólares. La operación supone la venta de 13 centrales de generación con una capacidad instalada de 8.539 MW, de los que el 99% corresponde a ciclos combinados de gas y el 87% a plantas que operan bajo el régimen de Productor Independiente de Energía, contratadas con la CFE. Iberdrola conservará el 45% del negocio en México que incluye toda su actividad con clientes privados y su cartera de c.6.000 MW de proyectos renovables para seguir incrementando sus activos eólicos y solares en el país en los próximos años. Tras la obtención de la autorización el pasado 15 de febrero por el órgano de competencia mexicano COFECE, se produjo el cierre de la transacción. La entrada de caja correspondiente a la transacción ha entrado durante el primer trimestre del 2024.
- El 7 de marzo de 2024 Iberdrola presentó una indicación de interés preliminar no vinculante proponiendo la adquisición, a través de una fusión o de otro modo que se acuerde entre las compañías, de todas las acciones ordinarias de Avangrid que no sean ya propiedad de Iberdrola, por un precio de 34,25 dólares estadounidenses por acción. Ello representa una prima implícita de, aproximadamente, un 10% sobre el precio medio ponderado por volumen (VWAP) de las acciones durante los 30 días previos a la fecha de presentación de la oferta no vinculante. La ejecución de un acuerdo definitivo está sujeta a la realización de una due diligence confirmatoria, a la negociación y firma de la documentación definitiva de la transacción, y a la aprobación del Consejo de Administración de Iberdrola y del Comité Independiente (“Unaffiliated Committee”) y el Consejo de Administración de Avangrid. Además, la ejecución de la operación estará sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones habituales en operaciones de esta naturaleza, incluida la obtención de todas las preceptivas autorizaciones regulatorias. La operación se enmarca en la estrategia de Iberdrola de ampliar su presencia e inversión en mercados con una robusta calificación crediticia y con alto potencial para las inversiones en el negocio de redes.



# Evolución operativa

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

La Base de Activos del Grupo se sitúa en 42.210 millones de euros a cierre de 2023, que supone un incremento del 8% con respecto al cierre de 2022 en moneda local:

| Base de Activos (Moneda local) |          | Diciembre 2023 | Diciembre 2022 |
|--------------------------------|----------|----------------|----------------|
| España                         | (MM EUR) | 9,4            | 9,4            |
| Reino Unido                    | (MM GBP) | 9,0            | 8,2            |
| Estados Unidos                 | (MM USD) | 14,0           | 12,8           |
| Brasil                         | (MM BRL) | 51,6           | 43,9           |

A cierre de marzo de 2024, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 61.492 GWh, que supone un aumento del 2,2% con respecto al mismo periodo del año anterior:

## Energía Distribuida

| ELECTRICIDAD (GWh) | 1T2024        | 1T2023        | vs. 1T2023  |
|--------------------|---------------|---------------|-------------|
| España             | 22.557        | 22.647        | -0,4%       |
| Reino Unido        | 8.484         | 8.418         | 0,8%        |
| Estados Unidos     | 9.639         | 9.616         | 0,2%        |
| Brasil             | 20.812        | 19.512        | 6,7%        |
| <b>Total</b>       | <b>61.492</b> | <b>60.193</b> | <b>2,2%</b> |
| GAS (GWh)          |               |               |             |
| Estados Unidos     | 24.285        | 23.434        | 3,6%        |
| <b>Total</b>       | <b>24.285</b> | <b>23.434</b> | <b>3,6%</b> |

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

2023, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

## Puntos suministro gestionados

| ELECTRICIDAD (Millones)           | 1T2024       | 1T2023       | vs. 1T2023  |
|-----------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| España                            | 11,46        | 11,38        | 0,7%        |
| Reino Unido                       | 3,56         | 3,56         | 0,1%        |
| Estados Unidos                    | 2,26         | 2,25         | 0,1%        |
| Brasil                            | 16,42        | 16,11        | 1,9%        |
| <b>Total Electricidad</b>         | <b>33,70</b> | <b>33,30</b> | <b>1,2%</b> |
| GAS (Millones)                    |              |              |             |
| Estados Unidos                    | 1,05         | 1,04         | 0,4%        |
| <b>Total Gas</b>                  | <b>1,05</b>  | <b>1,04</b>  | <b>0,4%</b> |
| <b>TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO</b> | <b>34,74</b> | <b>34,34</b> | <b>1,2%</b> |

## 1.1. España – i-DE

A cierre del primer trimestre de 2024, el negocio de redes en España cuenta con 11,46 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. el primer trimestre de 2023), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 22.557 GWh, un 0,4% 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):

| i-DE                        | 1T 2024 | 1T 2023 |
|-----------------------------|---------|---------|
| TIEPI regulatorio (min)     | <8      | <8      |
| NIEPI regulatorio (nº int.) | <0,2    | <0,2    |

## | Evolución operativa

Iberdrola, a través de su distribuidora en España, i-DE, ha superado los 197.000 contratos de auto-consumo conectados a su red durante el último año después de facilitar el despliegue de cerca de 105.000 instalaciones, 43.000 más que en 2022. En conjunto, las nuevas conexiones aportan al sistema 1.690 MW de “generación verde”.

## 1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre del primer trimestre de 2024, los puntos de suministro de SP Energy Networks alcanzan los 3,6 millones (en línea con el primer trimestre de 2023) y el volumen de energía distribuida ha sido de 8.484 GWh, aumentando un 0,8% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son:

| Energía Distribuida (GWh)         | 1T 2024 | 1T 2023 | %    |
|-----------------------------------|---------|---------|------|
| Scottish Power Distribution (SPD) | 4.647   | 4.623   | 0,5% |
| Scottish Power Manweb (SPM)       | 3.836   | 3.796   | 1,1% |

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

| CML (min)                         | 1T 2024 | 1T 2023 |
|-----------------------------------|---------|---------|
| Scottish Power Distribution (SPD) | 6,4     | 7,5     |
| Scottish Power Manweb (SPM)       | 6,9     | 8,1     |

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

| CI (nº interrupciones)            | 1T 2024 | 1T 2023 |
|-----------------------------------|---------|---------|
| Scottish Power Distribution (SPD) | 8,4     | 9,2     |
| Scottish Power Manweb (SPM)       | 6,4     | 7,2     |

## 1.3 Estados Unidos – Avangrid

Los estados de Maine, Nueva York y Connecticut han aprobado los marcos regulatorios para los próximos años. En el apartado de “Regulación” se ofrece información más detallada al respecto.

### 1.3.1 Electricidad

A cierre del primer trimestre de 2024, Avangrid Networks cuenta con más de 2 millones de puntos de suministro, siendo la energía distribuida en el año de 9.639 GWh, un 0,2% superior a la del mismo periodo del año anterior:

| Energía Distribuida (GWh)        | 1T 2024 | 1T 2023 | %      |
|----------------------------------|---------|---------|--------|
| Central Maine Power (CMP)        | 2.459   | 2.460   | -0,04% |
| NY State Electric & Gas (NYSEG)  | 4.180   | 4.172   | +0,19% |
| Rochester Gas & Electric (RGE)   | 1.778   | 1.793   | -0,89% |
| United Illuminating Company (UI) | 1.222   | 1.191   | +2,6%  |

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

| CAIDI (h)                       | 1T 2024 | 1T 2023 |
|---------------------------------|---------|---------|
| Central Maine Power (CMP)       | 2,64    | 1,78    |
| NY State Electric & Gas (NYSEG) | 2,10    | 2,18    |
| Rochester Gas & Electric (RGE)  | 1,72    | 1,57    |

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

| SAIDI (min.)                     | 1T 2024 | 1T 2023 |
|----------------------------------|---------|---------|
| United Illuminating Company (UI) | 8,66    | 9,18    |

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

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

## Evolución operativa

| SAIFI                            | IT 2024 | IT 2023 |
|----------------------------------|---------|---------|
| Central Maine Power (CMP)        | 0,36    | 0,50    |
| NY State Electric & Gas (NYSEG)  | 0,28    | 0,27    |
| Rochester Gas & Electric (RGE)   | 0,14    | 0,16    |
| United Illuminating Company (UI) | 0,10    | 0,10    |

### 1.3.2 Gas

A cierre del primer trimestre de 2024, Avangrid ha distribuido gas a más de un 1 millón de puntos de suministro y el gas distribuido alcanzó los 24.285 GWh, un 3,6% más que en el mismo periodo del año anterior.

| Energía Distribuida (GWh)       | IT 2024 | IT 2023 | %      |
|---------------------------------|---------|---------|--------|
| NY State Electric & Gas (NYSEG) | 6.015   | 6.179   | -2,7%  |
| Rochester Gas & Electric (RGE)  | 6.401   | 6.684   | -4,2%  |
| Maine Natural Gas (MNG)         | 1.892   | 1,123   | +68,5% |
| Berkshire Gas (BGC)             | 1.124   | 1,093   | +2,8%  |
| Connecticut Natural Gas (CNG)   | 4.522   | 4,274   | +5,8%  |
| Southern Connecticut Gas (SCG)  | 4.331   | 4,081   | +6,1%  |

### 1.4. Brasil – Neoenergía

A cierre del primer trimestre de 2024, los puntos de suministro de Neoenergía superan los 16 millones (+1,9% frente primer trimestre de 2023). El volumen de energía eléctrica distribuida del trimestre ha sido de 20.812 GWh, que supone un crecimiento del 6,7% con respecto al primer trimestre de 2023:

| Energía Distribuida (GWh) | IT 2024 | IT 2023 | %    |
|---------------------------|---------|---------|------|
| Neoenergía Coelba         | 6.961   | 6.547   | 6,3% |
| Neoenergía Elektro        | 5.489   | 5.050   | 8,7% |

| Energía Distribuida (GWh) | IT 2024 | IT 2023 | %    |
|---------------------------|---------|---------|------|
| Neoenergía Pernambuco     | 4.763   | 4.465   | 6,7% |
| Neoenergía Brasilia       | 1.891   | 1.835   | 3,1% |
| Neoenergía Cosern         | 1.708   | 1.615   | 5,8% |

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

| DEC (h)               | IT 2024 | IT 2023 |
|-----------------------|---------|---------|
| Neoenergía Coelba     | 2,85    | 3,05    |
| Neoenergía Elektro    | 2,03    | 2,36    |
| Neoenergía Pernambuco | 4,52    | 2,66    |
| Neoenergía Brasilia   | 1,36    | 1,57    |
| Neoenergía Cosern     | 3,14    | 2,16    |

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

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

| FEC                   | IT 2024 | IT 2023 |
|-----------------------|---------|---------|
| Neoenergía Coelba     | 1,08    | 1,25    |
| Neoenergía Elektro    | 0,99    | 1,21    |
| Neoenergía Pernambuco | 1,13    | 1,24    |
| Neoenergía Brasilia   | 1,16    | 1,44    |
| Neoenergía Cosern     | 0,97    | 0,93    |

## 2. Producción de electricidad y clientes

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

A cierre del primer trimestre de 2024 la **capacidad instalada** de Iberdrola disminuye un 10,7% respecto al cierre del mismo periodo del 2023 y alcanza los 54.578 MW, siendo la capacidad de fuentes libres de emisiones del 83% (45.564 MW) del total de capacidad, frente al 81% a cierre de marzo de 2023:

| MW                                     | 1T2024        | Vs. 1T2023    |
|--|---------------|---------------|
| <b>Capacidad propia <sup>(1)</sup></b> | <b>54.578</b> | <b>1,2%</b>   |
| Renovables <sup>(1)</sup>              | 42.387        | 5,2%          |
| Eólica terrestre                       | 20.824        | 3,4%          |
| Eólica marina                          | 1.819         | 44,6%         |
| Hidroeléctrica                         | 13.103        | -5,4%         |
| Minihidroeléctrica                     | 234           | -5,3%         |
| Solar                                  | 6.195         | 35,4%         |
| Baterías                               | 198           | 0,0%          |
| Nuclear                                | 3.177         | 0,0%          |
| Ciclos Combinados de Gas               | 7.840         | -15,6%        |
| Cogeneración                           | 1.174         | -0,9%         |
| <b>Capacidad para terceros</b>         | <b>-</b>      | <b>-</b>      |
| Renovables                             | -             | -             |
| Eólica terrestre                       | -             | -             |
| Ciclos Combinados de Gas               | -             | -             |
| <b>Total <sup>(1)</sup></b>            | <b>54.578</b> | <b>-10,7%</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en el primer trimestre de 2024 ha sido de 40.904 GWh, un 9,9% inferior a la registrada en el mismo periodo de 2023, con un 84% de la producción propia libre de emisiones (29.307 GWh), frente al 82% del año pasado:

| GWh                                     | 1T2024        | Vs. 1T2023    |
|---|---------------|---------------|
| <b>Producción propia <sup>(2)</sup></b> | <b>34.749</b> | <b>-4,8%</b>  |
| Renovables <sup>(2)</sup>               | 24.024        | -0,3%         |
| Eólica terrestre                        | 11.844        | -4,5%         |
| Eólica marina                           | 1.642         | 15,6%         |
| Hidroeléctrica                          | 9.218         | 2,7%          |
| Minihidroeléctrica                      | 141           | 15,7%         |
| Solar                                   | 1.158         | 0,0%          |
| Nuclear                                 | 5.283         | -18,0%        |
| Ciclos Combinados de Gas                | 3.523         | -17,0%        |
| Cogeneración                            | 1.920         | 11,4%         |
| <b>Producción para terceros</b>         | <b>6.155</b>  | <b>-30,8%</b> |
| Renovables                              | 44            | -23,1%        |
| Eólica terrestre                        | 44            | -23,1%        |
| Ciclos Combinados de Gas                | 6.111         | -30,9%        |
| <b>Total <sup>(2)</sup></b>             | <b>40.904</b> | <b>-9,9%</b>  |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(2) Incluye 21 GWh y 19 GWh de producción con pilas de combustible en 1T 2024 y 1T 2023, respectivamente

A 31 de marzo de 2024, Iberdrola cuenta con 30,7 millones de contratos, un 3,72% más que a cierre de marzo de 2023, con el siguiente desglose:

| Millones de contratos     | España <sup>(1)</sup> | Reino Unido        | Brasil      | Total               | Vs. dic 2022 |
|---------------------------|-----------------------|--------------------|-------------|---------------------|--------------|
| Contratos de electricidad | 10,4                  | 2,7                |             | 13,1                | -3,7%        |
| Contratos de gas          | 1,3                   | 1,8                |             | 3,1                 | -3,1%        |
| Smart solutions           | 10,9                  | 2,9 <sup>(2)</sup> | 0,74        | 14,5 <sup>(2)</sup> | 13,3%        |
| <b>Total</b>              | <b>22,6</b>           | <b>7,4</b>         | <b>0,74</b> | <b>30,7</b>         | <b>3,72%</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Desde el 1 de enero de 2022 toda la actividad del negocio comercial en el Resto del Mundo se incluye en España.

(2) Incluye 2,5 millones de contadores inteligentes instalados

## 2.1 España

### Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2024, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en España de 21.708 MW (+8,8% frente al mismo periodo del año anterior), con el siguiente desglose:

| ESPAÑA                        | MW<br>Instalados<br>Consolidados a<br>nivel EBITDA | MW<br>gestionados<br>sociedades<br>participadas <sup>(1)</sup> | Total         |
|-------------------------------|--|--|---------------|
| Eólica terrestre              | 6.351  | 199  | 6.550         |
| Solar FV                      | 4.079  | -  | 4.079         |
| Hidroeléctrica <sup>(2)</sup> | 10.826   | -  | 10.826        |
| Mini hidroeléctrica           | 234  | -  | 234           |
| Baterías                      | 19   | -  | 19            |
| <b>Total Capacidad</b>        | <b>21.509</b>                                      | <b>199</b>   | <b>21.708</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

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

La potencia **solar fotovoltaica** ha aumentado un 46,9% sobre el mismo periodo de 2023 hasta 4.079 MW.

Durante el primer trimestre de 2024 se han puesto en marcha la planta fotovoltaica de Cedillo (375 MW) y Francisco Pizarro III (36 MW) en Cáceres, Cespereda (27 MW) en Cádiz, Peñarrubia (50 MW) en Murcia y las plantas híbridas Ballestas (41 MW) y Casetona (33 MW) en Burgos.

Siguen adelante los trabajos para la evacuación de las plantas de Velilla (350 MW) y Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, Fuentes (50 MW), Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW) en Guadalajara, del complejo Guillena (144 MW) en Sevilla y Salinas I-III (148 MW) en Cuenca, en el que ha concluido el montaje mecánico de las tres plantas que lo componen.

Por otra parte, se continúa con las obras de las plantas de Tagus (380 MW) en Cáceres, Caparacena (330 MW) en Granada y Fuendetodos (125 MW), ubicada en Zaragoza.

En **eólica terrestre** se trabaja en la puesta en marcha del parque eólico Buniel (104 MW) en Burgos.

Siguen adelante los trabajos para la evacuación del parque Valdemoro (50 MW) en Burgos y se ha iniciado la obra del parque eólico Finca San Juan (17 MW) en Tenerife.

En **hidroeléctrica**, se ha finalizado la rehabilitación del Grupo 2 de CH Valparaíso (34 MW turbina / 30 MW bomba). De esta manera, se aumenta la capacidad de almacenamiento hasta los 800 MWh.

En esta línea, durante 2024 se aumentará la capacidad de almacenamiento en 2.900 MWh con la recuperación del bombeo del sistema Sil- Jares y con otros 5.000 MWh con la rehabilitación del Grupo 3 CH Torrejón y el Grupo I de CH Valdecañas. Del total de la producción hidroeléctrica, aproximadamente un tercio es de bombeo, y durante el primer trimestre de 2024 hemos bombeado aproximadamente 2.240 GWh, un 18% más que en el mismo periodo del año anterior, y se espera que esta tendencia continúe durante el año.

En Portugal se han puesto en marcha los grupos I y II de la central de Alto Tâmega (160 MW) finalizando de esta manera la puesta en marcha del complejo **hidroeléctrico** del Tâmega (1.158 MW).

La **producción renovable** ha alcanzado los 10.489 GWh (+19,4%), con el siguiente desglose:

| ESPAÑA                        | GWh<br>Consolidados<br>a nivel EBITDA | GWh<br>gestionados<br>sociedades<br>participadas <sup>(1)</sup> | Total         |
|-------------------------------|---------------------------------------|---|---------------|
| Eólica terrestre              | 2.876                                 | 81  | 2.958         |
| Solar FV                      | 486                                   | -   | 486           |
| Hidroeléctrica <sup>(2)</sup> | 6.905                                 | -   | 6.905         |
| Mini hidroeléctrica           | 141                                   | -   | 141           |
| <b>Total Producción</b>       | <b>10.408</b>                         | <b>81</b>   | <b>10.489</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

(2) Se incluyen la producción de Gouvaes y Daivoes instalada en Portugal.

## Evolución operativa

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

- La producción eólica terrestre alcanza 2.876 GWh, con un descenso del -5,4%.
- La producción hidroeléctrica se situó en 6.905 GWh, aumentando un +41,9% respecto el mismo período del año anterior.
- La producción solar fotovoltaica se situó en 486 GWh, disminuyendo un -20,5%.

## Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España se mantiene en 9.207 MW, con cambios sin relevancia respecto al mismo periodo de 2023, con el siguiente detalle:

|                        | MW<br>Instalados<br>consolidados | MW<br>Sociedades<br>participadas <sup>(1)</sup> | TOTAL        |
|------------------------|----------------------------------|---|--------------|
| Nuclear                | 3.177                            | -   | 3.177        |
| C.C. de Gas            | 5.695                            | -   | 5.695        |
| Cogeneración           | 285                              | 51  | 336          |
| <b>Total Capacidad</b> | <b>9.156</b>                     | <b>51</b>                                       | <b>9.207</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 6.718 GWh (-16,9%), respecto al mismo periodo de 2023, disminuyendo la producción nuclear (-18,0%), la producción de los ciclos combinados (-16,2%) y la cogeneración (-0,6%).

|                         | GWh<br>Consolidados<br>a nivel EBITDA | GWh<br>Sociedades<br>participadas <sup>(1)</sup> | Total        |
|-------------------------|---------------------------------------|--|--------------|
| Nuclear                 | 5.283                                 | -  | 5.283        |
| C.C. de Gas             | 1.033                                 | -  | 1.033        |
| Cogeneración            | 345                                   | 57   | 402          |
| <b>Total Producción</b> | <b>6.661</b>                          | <b>240</b>                                       | <b>6.718</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

## Comercialización<sup>(1)</sup>

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 22,7 millones de contratos a 31 de marzo de 2024. Su desglose es el siguiente:

| Miles de contratos           | España        |
|------------------------------|---------------|
| Contratos de Electricidad    | 10.418        |
| Contratos de Gas             | 1.267         |
| Contratos de Smart Solutions | 10.989        |
| <b>Total</b>                 | <b>22.674</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

| Miles de contratos | España        | %           |
|--------------------|---------------|-------------|
| Mercado Libre      | 19.041        | 84%         |
| Último Recurso     | 3.633         | 16%         |
| <b>Total</b>       | <b>22.674</b> | <b>100%</b> |

Las ventas de electricidad<sup>(1)</sup> de Iberdrola durante los tres primeros meses de 2024 disminuyen un 1,8% como consecuencia, principalmente, de las menores ventas a spot y en los mercados a plazo, distribuyéndose como sigue:

| GWh                 | España <sup>(2)</sup> | VVs. IT 2023 |
|---------------------|-----------------------|--------------|
| Mercado Libre       | 16.525                | -2,1%        |
| PVPC                | 1.872                 | 2,3%         |
| Otros mercados      | 2.415                 | -2,8%        |
| <b>Total Ventas</b> | <b>20.812</b>         | <b>-1,8%</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas<sup>(2)</sup> Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer trimestre de 2024 de 0,78 bcm, de los cuales 0,23 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,35 bcm se vendieron a clientes finales y 0,21 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

(1) Desde el 1 de enero de 2022 toda la actividad del negocio comercial en el Resto del Mundo se incluye en España.

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



## 2.2. Reino Unido

### Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2024 Iberdrola cuenta con una **capacidad instalada** en Reino Unido de 2.996 MW

| REINO UNIDO            | MW<br>Instalados<br>Consolidados<br>a nivel<br>EBITDA | MW<br>gestionados<br>sociedades<br>participadas <sup>(1)</sup> | Total        |
|------------------------|---|--|--------------|
|                        | Eólica terrestre                                      | 1.950  |              |
| Eólica marina          | 908   |  | 908          |
| Solar FV               | 19  |  | 19           |
| Baterías               | 104   |  | 104          |
| <b>Total Capacidad</b> | <b>2.982</b>  | <b>15</b>  | <b>2.996</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica** se han completado los trabajos de la planta de Coldham (9 MW) en Inglaterra, que empezó estar operativa en marzo de 2024.

En **eólica terrestre** y **solar fotovoltaica**, los trabajos continuaron en aquellos proyectos que han sido adjudicados con contratos por diferencias (CfDs) en la cuarta ronda de subastas celebrada en 2022. Los dos proyectos eólicos en construcción son **Cumberhead West** (113 MW) y la repotenciación de **Hagshaw Hill** (80 MW), ambos ubicados en Escocia, en el sur de la región de Lanarkshire. El desmantelamiento del parque eólico de **Hagshaw Hill** (16 MW) ha finalizado, permitiendo el inicio de los trabajos de repotenciación.

En cuanto a las baterías, se han firmado contratos clave para el proyecto de **Harestanes BESS** (50MW) y se espera que los trabajos empiecen en el segundo trimestre de 2024.

En **eólica marina**, el negocio renovable en Reino Unido está desarrollando actualmente proyectos con esta tecnología en el país, con los proyectos denominados **East Anglia** y los terrenos asegurados en Escocia.

**East Anglia 3**, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, ha iniciado la construcción y ha seguido asegurando contratos clave para el proyecto (cimentaciones, cable de exportación, suministro e instalación de turbinas), además de continuar con los trabajos de ingeniería y diseño como estaba previsto. Con respecto a los trabajos de alta tensión (HVDC, establecimiento y fabricación) han continuado durante el primer trimestre con un buen progreso. Los proveedores han empezado con la instalación de las cimentaciones, trabajos que continuarán hasta mediados del año.

Asimismo, se avanza en los trabajos de ingeniería y diseño de los proyectos de eólica marina **East Anglia 1 North** e **East Anglia 2**. Estos proyectos no fueron presentados a la subasta “CfD Auction Round 5”, pero podrían ser elegibles para participar en la próxima subasta “Auction Round 6”.

Por último, tras el éxito en la adjudicación de la subasta de área del suelo marino de ScotWind en 2022, los tres proyectos eólicos marinos, con una capacidad total de 7 GW, siguen avanzando. Estos incluyen dos proyectos flotantes de gran escala en alianza con Shell (3 GW **MarramWind** y 2 GW **CampanionWind**) y un proyecto de cimentaciones fijas (2 GW, **MachairWind**). Se está trabajando para obtener los permisos necesarios para estos proyectos, y se han iniciado en las proximidades de MachairWind los estudios meteoceánicos, la instalación de boyas LiDAR flotantes, así como los estudios geofísicos preliminares. En **MarramWind** también se han iniciado los estudios geofísicos y geotécnicos.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 2.366 GWh (+4,3% vs primer trimestre de 2023) con el siguiente desglose:

| REINO UNIDO             | GWh<br>Consolidados<br>a nivel<br>EBITDA | GWh<br>gestionados<br>sociedades<br>participadas <sup>(*)</sup> | Total        |
|-------------------------|--|---|--------------|
|                         | Eólica terrestre                         | 1.281   |              |
| Eólica marina           | 1.078                                    |   | 1.078        |
| <b>Total Producción</b> | <b>2.360</b>                             | <b>6</b>  | <b>2.366</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

| REINO UNIDO             | GWh Consolidados a nivel EBITDA | GWh gestionados sociedades participadas(*) | Total        |
|-------------------------|---------------------------------|--|--------------|
| Solar y baterías        | 2                               |  | 2            |
| <b>Total Producción</b> | <b>2.360</b>                    | <b>6</b>                                   | <b>2.366</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(\*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA en el primer trimestre del año ha sido:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 1.281 GWh, aumentando un 6,1% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente debido al mayor recurso eólico.
- La **producción eólica marina** aumenta un 1,6% hasta los 1.078 GWh, principalmente por las variaciones en el recurso eólico en comparación al año anterior.

## Comercialización

A 31 de marzo de 2024 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido alcanza casi los 7,4 millones, creciendo un 1,7% frente al mismo periodo del año anterior, gracias al despliegue de contadores inteligentes, con más de 2,5 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

| Miles de contratos           |              |
|------------------------------|--------------|
| Contratos de electricidad    | 2.659        |
| Contratos de gas             | 1.818        |
| Contratos de Smart Solutions | 327          |
| Contadores inteligentes      | 2.550        |
| <b>Total</b>                 | <b>7.354</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas<sup>(1)</sup>, a cierre de marzo de 2024 se han suministrado a clientes 3,736 GWh de electricidad y 7,922 GWh de gas, disminuyendo un 15,6% y un 6,6% respectivamente, en comparación con el mismo periodo de 2023 debido a una menor demanda media (comportamiento de los clientes y clima

suave), menor número de clientes y a la interrupción del negocio de I&C (Industrial & Commercial).

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

## 2.3. Estados Unidos – Avangrid

### Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.974 MW (+2,9% vs primer trimestre de 2023) con el siguiente desglose:

| Estados Unidos <sup>(2)</sup> | MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA | MW gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup> | Total                      |
|-------------------------------|---|---|----------------------------|
| Eólica terrestre              | 7.808                                     | 236   | 8.045                      |
| Eólica marina                 | -   | 65  | 65                         |
| Hidroeléctrica                | 118                                       |   | 118                        |
| Solar FV                      | 721                                       | 12  | 733                        |
| <b>Total Capacidad</b>        | <b>8.661<sup>(2)</sup></b>                | <b>313</b>  | <b>8.974<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** el parque eólico Midland (105,5 MW) en Illinois comenzó a estar operativo el 21 de diciembre de 2023.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** continúan los trabajos de construcción de True North (321 MW) en el estado de Texas: todos los paneles han sido entregados, se ha avanzado en la instalación de los mismos y el contratista BOP (Balance of Plant) ha completado la instalación de la estructura de los paneles y se sigue avanzando en la subestación. En Oregón, han continuado avanzando los proyectos de Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW) con la instalación de los paneles en el primero y el inicio de la instalación en el caso del segundo parque.

En el estado de Ohio se ha avanzado en los trabajos de construcción del parque Powell Creek (202 MW) pues han proseguido con las obras civiles, la entre-

## | Evolución operativa

ga de módulos, cableado eléctrico e instalación de inversores. Por último, en California ha comenzado la construcción del proyecto Camino (57 MW) y se ha comenzado la recepción de las estructuras de los paneles.

En **eólica marina**, el 31 de diciembre de 2023 el proyecto de Vineyard Wind 1 en la costa de Massachusetts hizo la primera exportación a la red. Se está avanzando en la construcción, con 130 MW ya instalados.

El 27 de marzo de 2024, Avangrid presentó ofertas para los proyectos de New England Wind 1&2 en los estados de Massachusetts, Connecticut, y Rhode Island en el marco de las subastas que se están llevando a cabo en varios estados a la vez para eólica marina. Además, el 2 de abril de 2024, Avangrid recibió del Departamento del Interior un permiso conocido como “Record of Decision o ROD” para el proyecto de **New England Wind**, lo que supone un hito importante para conseguir la aprobación total por parte de las autoridades federales.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 5.333 GWh (-8,5% vs mismo periodo del año anterior) con el siguiente desglose:

| Estados Unidos <sup>(1)</sup> | GWh                         | GWh  | Total                      |
|-------------------------------|-----------------------------|--|----------------------------|
|                               | Consolidados a nivel EBITDA | gestionados sociedades participadas <sup>(2)</sup> |                            |
| Eólica terrestre              | 4.939                       | 157  | 5.096                      |
| Hidroeléctrica                | 75                          |  | 75                         |
| Solar FV                      | 137                         | 4  | 141                        |
| <b>Total Producción</b>       | <b>5.172<sup>(2)</sup></b>  | <b>161</b>   | <b>5.333<sup>(2)</sup></b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye 21 GWh de producción de pilas combustibles.

(2) Incluye la parte proporcional de GWhs.

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 4.939 GWh, inferior a la registrada a finales de marzo del año pasado (-7,5%).

- La **producción** con tecnología solar **fotovoltaica** se sitúa en 137 GWh (+35,6% vs el mismo periodo del año anterior), gracias al mayor recurso solar y a la entrada en operación y construcción de nuevos proyectos (Montague Solar and Bakeoven Solar).
- La **producción hidroeléctrica** aumenta un 2,1% en el primer trimestre hasta los 75 GWh, desde los 73 GWh del primer trimestre de 2023.

## 2.4. México

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

### Capacidad y producción renovable

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

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción renovable** generada al cierre de marzo 2024 ha sido de 699 GWh (+12,5% respecto al primer trimestre de 2023) con el siguiente desglose:

## Evolución operativa

| MÉXICO                  | GWh Consolidados a nivel EBITDA |
|-------------------------|---------------------------------|
| Eólica terrestre        | 429                             |
| Propia                  | 385 <sup>(1)</sup>              |
| Para terceros           | 44 <sup>(2)</sup>               |
| Solar FV                | 270                             |
| <b>Total Producción</b> | <b>699</b>                      |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye Santiago Eólico.

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

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 429 GWh, aumentando +18,1% debido, principalmente, a la entrada en operación del parque eólico Santiago y a un mejor recurso eólico.
- En cuanto a la **producción con energía solar fotovoltaica**, alcanza los 270 GWh, disminuyendo un -14,1%, principalmente por un menor recurso solar.

## Capacidad y producción térmica

En México, la capacidad térmica instalada al cierre de marzo de 2024 es de 1.368 MW. La producción térmica durante los tres primeros meses de 2024 alcanzó los 8.877 GWh, un -28,0% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior debido a la transacción indicada anteriormente.

|                          | MW           | GWh          |
|--------------------------|--------------|--------------|
| Ciclos Combinados de Gas | 1.166        | 8.532        |
| Propia                   | 1.166        | 2.421        |
| Para terceros            | -            | 6.111        |
| Cogeneración             | 202          | 345          |
| <b>Total</b>             | <b>1.368</b> | <b>8.877</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de marzo de 2024 ascienden a 9.843 GWh (-24,4% vs. mismo periodo del año anterior) con el siguiente desglose:

| GWH                 | IT 2024      | IT 2023       |
|---------------------|--------------|---------------|
| CFE                 | 6.154        | 8.965         |
| Privados            | 3.689        | 4.052         |
| <b>Total Ventas</b> | <b>9.843</b> | <b>13.017</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

## 2.5. Brasil – Neoenergía

### Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2024, la **capacidad renovable** instalada en Brasil desciende a 3.862 MW (-15,4% frente al primer trimestre del IT 2023) debido al intercambio de activos con Eletrobras durante el año 2023, con el siguiente desglose:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de MW.

En **eólica terrestre y solar** se ha completado el ciclo de inversiones en 2023 con la inauguración del complejo renovable Neoenergía en Paraíba, la primera instalación de generación asociada en Brasil, que une el parque eólico de Chafariz con el parque solar Luzia (con más de 570 MW de capacidad), optimizando el uso de las redes de transmisión y mejorando la rentabilidad de los proyectos. Además, se ha finalizado el complejo eólico Oitis, situado entre Bahía y Piauí, que aumenta en más de 566 MW la capacidad de generación renovable.

En **hidroeléctrica** se alcanzó un acuerdo para una permuta de activos durante el año 2023, por la que Neoenergía aumentó su participación en la central de Dardanelos hasta el 100% (261 MW), dejando

## | Evolución operativa

de tener participación en las centrales de Bagarú (51% de 140 MW) y Teles Pires (51% de 1.820 MW), optimizando así su portfolio de generación.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre del primer trimestre de 2024 se han alcanzado los 3.078 GWh (-38,2% frente al primer trimestre de 2023), debido al acuerdo de intercambio de activos con Eletrobras y por el menor recurso con el siguiente desglose:

| BRASIL                  | GWh Consolidados a nivel EBITDA | GWh gestionados sociedades participadas <sup>(1)</sup> | Total        |
|-------------------------|---------------------------------|--|--------------|
| Eólica terrestre        | 775                             | -  | 775          |
| Hidroeléctrica          | 1.224                           | 1.014  | 2.238        |
| Solar FV                | 65                              | -  | 65           |
| <b>Total Producción</b> | <b>2.063</b>                    | <b>1.104</b>   | <b>3.078</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Incluye la parte proporcional de GWh.

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

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 775 GWh, un 12,1% menos, debido al menor recurso eólico.
- En cuanto a la **producción hidroeléctrica**, alcanza los 1.224 GWh.
- La **producción solar** fotovoltaica ha alcanzado los 65 GWh, aumentando un 6,6%, debido a la entrada en operación de las nuevas plantas del complejo solar Luzia.

## Capacidad y producción térmica

En Brasil, la capacidad térmica hasta marzo del 2024 se mantiene en 533 MW.

La **producción térmica** fue de 61 GWh en el primer trimestre de 2024, ya que sólo se despachó durante 5 días.

## Comercialización

Las ventas de electricidad del primer trimestre de 2024 descienden a 3.730 GWh (-12% vs. primer trimestre de 2023) con el siguiente desglose:

|                     | GWh IT 2024  | GWh IT       |
|---------------------|--------------|--------------|
| PPA                 | 2.403        | 2.930        |
| Mercado libre       | 1.328        | 1.321        |
| <b>Total Ventas</b> | <b>3.730</b> | <b>4.251</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 3.615 MW, un 28,8% más respecto al mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose:

| Resto del Mundo  | MW           |
|------------------|--------------|
| Eólica terrestre | 2.121        |
| Eólica marina    | 846          |
| Solar            | 573          |
| Baterías         | 75           |
| <b>TOTAL</b>     | <b>3.615</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica**:

- en **Alemania**, se han iniciado las obras del proyecto Boldekow (56 MW), en Mecklemburgo-Pomerania Occidental;
- en **Italia**, en la región de Lazio, continúan las obras de la media tensión en la planta Montefiascone (7MW). En la misma región se encuentra en ejecución el proyecto Tarquinia (33 MW) donde ha comenzado la instalación de estructuras y los trabajos en la subestación.
- En **Portugal**, se prepara la puesta en marcha de los proyectos Montechoro I y II (37 MW), en Paderne, y Carregado (64 MW), en el distrito de Lisboa.

Por su parte, en **eólica terrestre**, en **Australia**, se ha completado el montaje de 30 de los 38 los aerogeneradores del parque Flyers Creek (146 MW) mientras continúan las actividades de puesta en marcha.

## Evolución operativa

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

- En **Alemania**, en el proyecto de **Baltic Eagle (476 MW)**, se ha completado la instalación y el enterramiento de los cables de interconexión y se están realizando las pruebas y la terminación del cableado. Por otra parte, se ha comenzado la instalación de máquinas. Mientras tanto, se sigue trabajando en el proyecto **Windanker (315 MW)**.
- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Brieu (496 MW)**, se ha completado la instalación de los 62 aerogeneradores que componen el parque, y se está procediendo a su puesta en operación, que se llevará a cabo en el primer semestre de 2024.
- En **Japón**, el consorcio formado por Iberdrola Renewables Japan, Eneos Renewable Energy y Tohoku Electric se ha adjudicado el proyecto Happo Noshiro de Ronda 2, con una capacidad planificada de 375 MW. Este proyecto aumenta la cartera de proyectos eólicos marinos para finales de esta década.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

|              | Eólica terrestre | Solar fotovoltaica | Baterías  | Eólica marina | MW           |
|--------------|------------------|--------------------|-----------|---------------|--------------|
| Alemania     |                  |                    |           | 350           | 350          |
| Australia    | 1.025            | 352                | 75        |               | 1.452        |
| Grecia       | 415              | 6                  |           |               | 421          |
| Hungría      | 158              |                    |           |               | 158          |
| Francia      | 118              |                    |           | 496           | 614          |
| Portugal     | 92               | 185                |           |               | 277          |
| Polonia      | 213              | -                  |           |               | 213          |
| Rumanía      | 80               |                    |           |               | 80           |
| Chipre       | 20               |                    |           |               | 20           |
| Italia       |                  | 30                 |           |               | 30           |
| <b>Total</b> | <b>2.121</b>     | <b>573</b>         | <b>75</b> | <b>846</b>    | <b>3.615</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer trimestre de 2024 un total de 2.119 GWh,

un 28,9% 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     |                  |                    | 364           | 364          |
| Australia    | 572              | 163                |               | 735          |
| Grecia       | 272              | 1                  |               | 273          |
| Hungría      | 107              |                    |               | 107          |
| Francia      | 75               |                    | 200           | 275          |
| Portugal     | 69               | 24                 |               | 93           |
| Polonia      | 199              |                    |               | 199          |
| Rumanía      | 46               |                    |               | 46           |
| Chipre       | 5                |                    |               | 5            |
| Italia       |                  | 5                  |               | 5            |
| <b>Total</b> | <b>1.345</b>     | <b>193</b>         | <b>564</b>    | <b>2.102</b> |

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante **eólica terrestre** en el periodo un 11,2% respecto al mismo periodo de 2023 gracias, principalmente, a las incorporaciones de nueva capacidad operativa en Australia, con la puesta en marcha de Flyers Creek; en Polonia con las instalaciones Podlasek, Wolka Dobrynska y en Grecia los proyectos Rokani y Askios II. Por su parte, la producción con eólica marina (Francia y Alemania) aumenta un 55% alcanzando los 560 GWh por la incorporación de nueva capacidad del parque Saint Brieu en Francia. Además, la producción mediante solar fotovoltaica se sitúa en 195 GWh en el periodo, frente a los 60 GWh del mismo periodo de 2023, con la incorporación de nueva capacidad en el parque Avonlie en Australia y las plantas Alcochete I y II en Portugal.

# 3. Otros aspectos

## 3.1 Remuneración al accionista

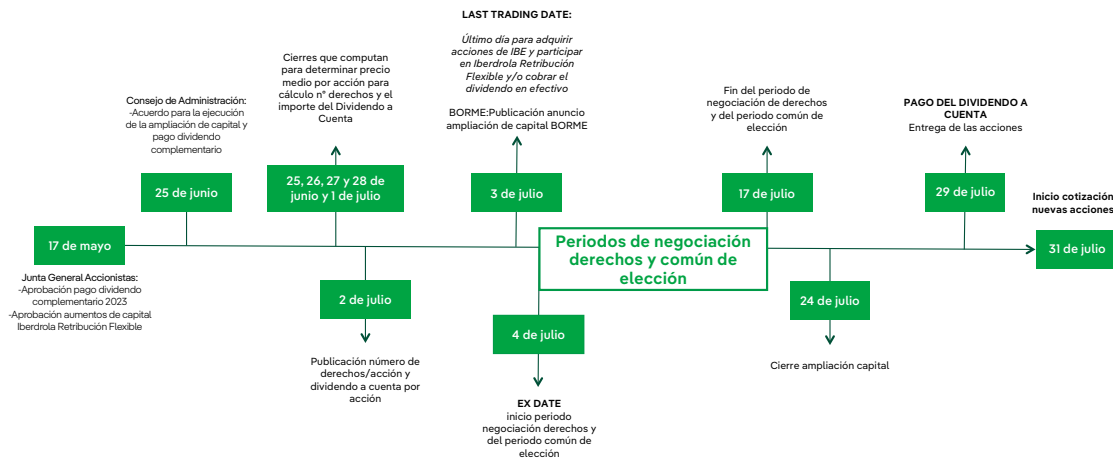
En el último plan estratégico presentado por la compañía en marzo de 2024 para el periodo 2024-2026, Iberdrola estableció un suelo a la remuneración al accionista de 0,55 euros por acción para los años de 2024 a 2026, a través de su sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

Iberdrola abonó a finales de enero 2024 una retribución a cuenta del ejercicio 2023, que ascendió a **0,202 euros brutos por acción (+12,2% vs. periodo anterior)**. Cabe destacar el apoyo que los accionistas de Iberdrola continúan mostrando a la gestión del Grupo, ya que casi el 70% de éstos eligieron recibir el dividendo en acciones.

Además, gracias a los resultados obtenidos, Iberdrola propondrá en la próxima Junta General de Accionistas, que se celebrará el 17 de mayo, una retribución complementaria de **0,348 euros brutos por acción**, el Dividendo Complementario, que se abonará en julio.

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

### Calendario Iberdrola Retribución Flexible julio 2024





# 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.

Tras la operación en México, durante el primer trimestre de 2024 se ha registrado la plusvalía de la transacción bajo el epígrafe de “Otros resultados de explotación”, con un impacto positivo en EBITDA de 1.717,1 M Eur y de 1.165,2 M Eur a nivel de Beneficio Neto.

| M Eur                                   | Margen |        |        | Beneficio Neto |
|---|--------|--------|--------|----------------|
|   | Bruto  | EBITDA | EBIT   |                |
| IT 24 reportado                         | 6.832  | 5.857  | 4.501  | 2.760          |
| Plusvalía de México                     | -      | -1.717 | -1.717 | -1.165         |
| IT 24 excluyendo la plusvalía de México | 6.832  | 4.140  | 2.784  | 1.595          |

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

| M Eur             | Vs.      |          |        |
|-------------------|----------|----------|--------|
|                   | IT 2024  | IT 2023  | IT2023 |
| CIFRA DE NEGOCIOS | 12.678,5 | 15.460,6 | -18,0% |
| MARGEN BRUTO      | 6.831,7  | 6.708,5  | +1,8%  |
| EBITDA            | 5.857,0  | 4.064,5  | +44,1% |
| EBIT              | 4.500,6  | 2.738,0  | +64,4% |
| BENEFICIO NETO    | 2.759,7  | 1.485,4  | +85,8% |

El EBITDA reportado del primer trimestre de 2024 crece un +44,1% hasta 5.857,0 M Eur respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2023, impulsado por la mejora en márgenes y la producción récord renovable en Iberia de los últimos 10 años, así como la plusvalía de la venta de activos en México indicada anteriormente. Por su parte, el Beneficio Neto reportado sube un +85,8% hasta los 2.759,7 M Eur.

## 1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un +1,8% hasta los 6.831,7 M Eur (+1,0% excluyendo el efecto del tipo de cambio), gracias a los menores costes de aprovisionamiento, que se reducen un 33% frente al primer trimestre de 2023, mientras que los ingresos se reducen en menor medida, situándose un 18% por debajo del valor reportado en el mismo periodo del año anterior. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 7,6% respecto al primer trimestre de 2023 hasta alcanzar los 2.998,8 M Eur. Esta mejora se atribuye al esfuerzo inversor y a las mejoras de marco regulatorios (rate cases) de las distintas geografías, excepto en el caso de España:
  - En España cae un -3,0% hasta los 500,0 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en el primer trimestre de 2023 (27 M Eur).
  - La contribución de Reino Unido en el periodo se sitúa en 460,3 M Eur, lo que supone un aumento del +34,1% (+30,1% en moneda local), gracias a la mayor contribución de transmisión por mayores tarifas y base de activos, así como en distribución por el nuevo marco regulatorio ED2.
  - Estados Unidos aumenta su contribución en el periodo un +5,8% (+7,0% en moneda local) hasta los 1.234,3 M Eur debido a la mayor contribución de los rate cases.
  - En Brasil, el Margen Bruto aumenta un 5,6% (+1,5% en moneda local) hasta llegar a los 804,5 M Eur, debido a la mayor contribución del negocio de distribución, fundamentalmente por las revisiones y reajustes tarifarios, lo cual se ha visto parcialmente compensado por una menor contribución del negocio de transmisión por la desconsolidación de los activos de transporte tras el acuerdo con GIC (fondo soberano de Singapur).

- El Margen Bruto del Negocio de **Producción de electricidad y clientes** disminuye un 2,2% hasta alcanzar su Margen Bruto los 3.843,6 M Eur:
  - La contribución de España al Margen Bruto disminuye un 8,1% respecto al mismo periodo del año anterior situándose en 1.981,8 M Eur, donde la mayor producción renovable y los menores aprovisionamientos no han compensado la contribución no recurrente de la gestión de los contratos de gas en el primer trimestre de 2023 y los menores precios.
  - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 5,1% hasta 939,7 M Eur (+1,9% en moneda local), principalmente por la mayor contribución de la flota offshore y onshore tanto por mayor producción como por precio capturado, parcialmente compensado por el efecto extraordinario de la recuperación de déficit de tarifa correspondiente a 2022 durante el primer trimestre de 2023 (311 M Eur).
  - La contribución del negocio renovable en EE.UU. aumenta un 7,7% por mayor contribución de la generación flexible, compensando la menor producción eólica (-6,6%) y se sitúa en 334,5 M Eur (+8,9% en moneda local).
  - En México disminuye un -17,9% hasta los 238,1 M Eur (-17,0% en moneda local), donde la mayor producción y mejores tarifas de los activos retenidos tras la transacción en México no compensan la pérdida de resultado por la desconsolidación de los activos vendidos, ya que en 2024 sólo aportan margen hasta el momento de la venta (26 de febrero de 2024).
  - El Margen Bruto en Brasil mejora un 6,6% y se sitúa en 100,7 M Eur, debido a la mayor aportación de Dardanelos (261 MW) en 2024 respecto a Baguari en 2023 tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Eletrobras que compensa la menor producción eólica.
  - El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 35,7% alcanzando los 248,5 M Eur debido a la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc (Francia, 496

MW) y a la mayor potencia media operativa en Polonia, Australia y Grecia.

## 2. Resultado de Explotación Bruto – EBITDA

El EBITDA consolidado en el trimestre crece un 44,1% respecto al contabilizado en el primer trimestre de 2023, alcanzando los 5.857,0 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto (GON) que se sitúa en 78,5 M Eur en positivo como consecuencia, principalmente, de la plusvalía derivada de la transacción de México (+1.717 M Eur). Excluyendo México, el Gasto Operativo Neto aumenta un 12%, (-1.640,4 M Eur). Además, excluyendo los gastos reconciliables en Margen Bruto en Estados Unidos y el resto de impacto por rotación de activos, el GON aumenta un 8,1%, lo que se explica, en gran medida, por el efecto temporal de mayor gasto a principio de año, además de por crecimiento e inflación. Por su parte, la partida de Tributos se sitúa en 1.053,2 M Eur en el primer trimestre de 2024, un 10,7% menos que en el mismo periodo de 2023, principalmente por el menor gravamen sobre ventas y el fin de la minoración de la retribución por el precio del gas (RDL 17/2021), ya que en 2024 ha dejado de estar vigente, ambos aplicables en España.

## 3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT aumenta un 64,4% respecto al primer trimestre de 2023 y alcanza los 4.500,6 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 2,3%, alcanzando los 1.356,4 M Eur:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 4,2% hasta los 1.204,2 M Eur (+3,4% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos en Redes y al crecimiento en Renovables, lo cual se ha visto compensado por la menor amortización derivada de la desinversión de activos México.

- Por su parte, las Provisiones disminuyen un 10,9% y se sitúan en 152,2 M Eur por las menores provisiones por insolvencias en España y en Estados Unidos.

## 4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -14 M Eur sobre los -510 M Eur reportados el primer trimestre del 2023 para situarse en -524 M Eur.

- El resultado de deuda aumentó -18 M Eur: -8 M Eur por la apreciación de las divisas contra el euro y -23 M Eur por mayor saldo medio, compensados parcialmente por el menor coste por importe de +13 M Eur.
- El resultado por derivados y otros mejora 4 M Eur principalmente por el mayor ingreso por capitalización de intereses compensado por el peor resultado de las coberturas de tipo de cambio, principalmente en dólar y peso mexicano.

| Resultado financiero | Mar 2024    | Mar 2023    | Dif.       |
|----------------------|-------------|-------------|------------|
| Deuda                | -581        | -563        | -18        |
| Por tipos de cambio  |             |             | -8         |
| Por saldo medio      |             |             | -23        |
| Por coste            |             |             | +13        |
| Derivados y otros    | +57         | +53         | +4         |
| <b>Total</b>         | <b>-524</b> | <b>-510</b> | <b>-14</b> |

El coste de la deuda disminuye 10 puntos básicos, de 5,08% a 4,98%. Este menor coste se debe a la disminución de los tipos de interés en Brasil. 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. El coste del resto de la deuda sube 2 puntos básicos, ya que está mayoritariamente fijado.

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

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a cierre de marzo se sitúa en 5,2 M Eur, presentando una mejora de 1 M Eur sin tipo de cambio por la aportación de las sociedades objeto de la transacción con GIC (redes Brasil).

## 6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 1.069,1 M Eur, frente a los 591,9 M Eur a cierre del primer trimestre de 2023, impulsado por los mayores resultados a raíz de la plusvalía en México, que se han traducido en impuestos adicionales por valor de 552 M Eur. Por su parte, los Minoritarios se mantienen prácticamente planos en 152,5 M Eur.

Con todo ello, el Beneficio Neto alcanza 2.759,7 M Eur, un 85,8% por encima de los 1.485,4 M Eur al cierre del primer trimestre de 2023. Excluyendo la plusvalía de México, que ha supuesto +1.165,2 M Eur, el Beneficio Neto se situaría en 1.594,5 M Eur, aumentando un 7% respecto al primer trimestre de 2023.



# Resultados por negocios

# 1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 |
|-----------------|---------|------------|
| Cifra de Ventas | 5.290,4 | +3,0%      |
| Margen Bruto    | 2.998,8 | +7,6%      |
| EBITDA          | 1.691,7 | +2,0%      |
| EBIT            | 1.064,5 | +2,4%      |

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 2,0%, hasta los 1.691,7 M EUR debido a la mayor base regulada de activos y mayores tarifas.

## 1.1 España

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 |
|-----------------|---------|------------|
| Cifra de Ventas | 500,4   | -2,9%      |
| Margen Bruto    | 500,0   | -3,0%      |
| EBITDA          | 404,6   | -6,8%      |
| EBIT            | 236,5   | -12,9%     |

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España cae un -3,0% hasta los 500,0 M Eur, afectado por el impacto positivo de la regularización de inversiones reconocidas en el primer trimestre de 2023 (27 M Eur).

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA de este negocio alcanza los 404,6 M Eur en el primer trimestre, lo que supone una caída del 6,8%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 27,9% y se sitúa en 71,5 M Eur, por mayor servicio exterior.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 236,5 M Eur (-12,9%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 168,0 M Eur (+3,5%) por mayor esfuerzo inversor.

## 1.2 Reino Unido

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 | Moneda local |
|-----------------|---------|------------|--------------|
| Cifra de Ventas | 482,1   | +24,4%     | +20,6%       |
| Margen Bruto    | 460,3   | +34,1%     | +30,1%       |
| EBITDA          | 356,6   | +40,1%     | +35,8%       |
| EBIT            | 264,3   | +69,3%     | +64,1%       |

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un +34,1% (+30,1% en moneda local) y se sitúa en 460,3 M Eur, gracias a la mayor contribución de transmisión por mayores tarifas y base de activos, así como en distribución por el nuevo marco regulatorio ED2.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 356,6 M Eur (+40,1%; +35,8% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 17,7% (+14,1% en moneda local) por mayor plantilla y mayores servicios exteriores.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 92,3 M Eur (-6,2%; -9,0% en moneda local) por la extensión de la vida útil de ciertos activos (de 40 a 60 años), fundamentalmente cables subterráneos y submarinos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa en 264,3 M Eur (+69,3%; 64,1% en moneda local).

## 1.3 Estados Unidos

|                 | IFRS (M Eur) |           | Moneda local (M USD) |
|-----------------|--------------|-----------|----------------------|
|                 | 1T2024       | vs 1T2023 |                      |
| Cifra de Ventas | 1.953,8      | -1,5%     | -0,5%                |
| Margen Bruto    | 1.234,3      | +5,8%     | +7,0%                |
| EBITDA          | 319,6        | -15,9%    | -15,0%               |
| EBIT            | 103,2        | -33,7%    | -32,9%               |

|                 | US GAAP (M USD) |           |
|-----------------|-----------------|-----------|
|                 | 1T2024          | vs 1T2023 |
| Cifra de Ventas | 2.110           | 2,0%      |
| Margen Bruto    | 1.380           | 15,2%     |
| EBITDA          | 578             | 8,1%      |
| EBIT            | 341             | 17,0%     |

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 5,8% (+7,0% en moneda local) hasta los 1.234,3 M Eur, debido a la mayor contribución de los rate cases, especialmente NY.

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos disminuye hasta los 319,6 M Eur (-15,9%; -15,0% en moneda local), ya que la mayor contribución de los rate cases no compensa los menores ingresos por activos y pasivos regulatorios reconocidos (principalmente materias primas) debido a un efecto temporal (que se revertirá durante 2024). El Gasto Operativo Neto alcanza los 613,7 M Eur, aumentando un 25,3% (+26,6% en moneda local), afectado por el aumento de la plantilla y por los mayores gastos de servicios exteriores en el periodo, en su mayoría costes de tormentas reconciliables dentro del marco regulatorio ("Rate case") en Margen Bruto 105 M Eur).

El EBIT disminuye un 33,7% hasta 103,2 M Eur (-32,9% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que disminuyen un 3,6% (-2,6% en moneda local) por la mayor base de activos y las menores insolvencias por el reconocimiento de los "arrearages" (+23 M Eur).

## 1.4. Brasil

| (M de Eur)      | 1T2024  | vs 1T2023 | Moneda local |
|-----------------|---------|-----------|--------------|
| Cifra de Ventas | 2.354,4 | +4,7%     | +0,6%        |
| Margen Bruto    | 804,5   | +5,6%     | +1,5%        |
| EBITDA          | 610,9   | +3,5%     | -0,5%        |
| EBIT            | 460,5   | +0,8%     | -3,1%        |

### a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 5,6% (+1,5% en moneda local) hasta llegar a los 804,5 M Eur, debido a la mayor contribución del negocio de distribución, fundamentalmente por las revisiones y reajustes tarifarios, lo cual se ha visto parcialmente compensado por una menor contribución del negocio de transmisión por la desconsolidación de los activos de transporte tras el acuerdo con GIC (fondo soberano de Singapur).

### b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 12,9% hasta los 189,6 M Eur (+8,5% en moneda local) como consecuencia de la mayor plantilla y por mayores servicios exteriores, por lo que el EBITDA se sitúa en 610,9 M Eur (+3,5% respecto al mismo periodo de 2023).

Por su parte, el EBIT aumenta un +0,8% hasta los 460,5 M Eur (-3,1% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 12,5% hasta 150,4 M Eur (+8,2% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos y las mayores insolvencias por mayor facturación.

## 2. Negocio de producción de electricidad y clientes

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

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 |
|-----------------|---------|------------|
| Cifra de Ventas | 7.568,9 | -27,9%     |
| Margen Bruto    | 3.843,6 | -2,2%      |
| EBITDA          | 4.155,1 | +72,2%     |
| EBIT            | 3.464,5 | +99,6%     |

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes alcanza los 4.155,1 M Eur (+72,2%), derivado de la plusvalía de México y la mejora operativa.

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)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 |
|-----------------|---------|------------|
| Cifra de Ventas | 3.902,5 | -26,9%     |
| Margen Bruto    | 1.981,8 | -8,1%      |
| EBITDA          | 1.221,9 | +2,7%      |
| EBIT            | 972,1   | +4,5%      |

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 1.981,8 M Eur (-8,1% respecto al primer trimestre de 2023), donde la mayor producción renovable y los menores aprovisionamientos no han compensado la contribución no recurrente de la gestión de los contratos de gas en el primer trimestre de 2023 y los menores precios.

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se mantiene prácticamente plano en 285,8 M Eur (+1,2%). Por su parte, los Tributos disminuyen un 30,8% hasta 474,2 M Eur, principalmente por menor gravamen sobre ventas y el fin de la minoración de la retribución por el precio del gas (RDL 17/2021), ya que en 2024 ha dejado de estar vigente.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA alcanza los 1.221,9 M Eur (+2,7%).

La partida de Amortizaciones y Provisiones se reduce un -4,0% hasta 249,8 M Eur, debido a las menores provisiones por insolvencias por los menores precios.

### 2.2 REINO UNIDO

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 | Moneda local |
|-----------------|---------|------------|--------------|
| Cifra de Ventas | 2.167,7 | -41,1%     | -42,9%       |
| Margen Bruto    | 939,7   | +5,1%      | +1,9%        |
| EBITDA          | 600,0   | -8,5%      | -11,3%       |
| EBIT            | 433,0   | -13,5%     | -16,1%       |

#### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 5,1% hasta 939,7 M Eur (+1,9% en moneda local), principalmente por la mayor contribución de la flota offshore y onshore tanto por mayor producción como por mayor precio capturado, parcialmente compensado por el efecto extraordinario de la recuperación de déficit de tarifa del 2022 en el primer trimestre de 2023 (311 M Eur).

#### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 600,0 M Eur (-8,5%; +11,3% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 16,1% respecto al año pasado, hasta los 192,6 M Eur (+16,1% en moneda local), como consecuencia del incremento de la plantilla media y por un mayor servicio exterior.

## | Resultados por negocios

Por su parte, los Tributos aumentan un 103,5% hasta los 147,1 M Eur principalmente por mayores gastos del windfall tax (Electricity Generator Levy) y del programa “Energy Company Obligation”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 7,5% y se sitúa en 167,1 M Eur (+4,2% en moneda local), debido a mayores insolvencias, por lo que el EBIT se sitúa en 433,0 M Eur (-13,5%).

## 2.3 ESTADOS UNIDOS

| (M de Eur)      | IT 2024 | vs IT 2023 | Moneda local |
|-----------------|---------|------------|--------------|
| Cifra de Ventas | 391,9   | +3,5%      | +4,7%        |
| Margen Bruto    | 334,5   | +7,7%      | +8,9%        |
| EBITDA          | 194,5   | +25,2%     | +26,6%       |
| EBIT            | 35,3    | +260,1%    | +264,1%      |

### a) Margen Bruto:

La contribución del negocio renovable en EE.UU. en margen bruto aumenta un 7,7% por mayor contribución de la generación flexible, compensando la menor producción eólica (-6,6%) y se sitúa en 334,5 M Eur (+8,9% en moneda local).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un -7,6% hasta los 87,4 M Eur (-6,5% en moneda local), fundamentalmente por los menores servicios exteriores, mientras que los Tributos disminuyen un -13,1% hasta 52,6 M Eur (-12,2% en moneda local). Con ello, el EBITDA se sitúa en 194,5 M Eur (+25,2%; +26,6% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio es de 35,3 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (159,3 M Eur) que aumentan un 9,4% respecto al año anterior (+10,6% en moneda local) por la mayor potencia operativa y la repotenciación.

## 2.4 MÉXICO

| (M de Eur)      | IT 2024 | vs IT 2023 | Moneda local |
|-----------------|---------|------------|--------------|
| Cifra de Ventas | 633,1   | -15,9%     | -15,0%       |
| Margen Bruto    | 238,1   | -17,9%     | -17,0%       |
| EBITDA          | 1.876,9 | -          | -            |
| EBIT            | 1.849,9 | -          | -            |

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en México disminuye un -17,9% hasta los 238,1 M Eur (-17% en moneda local), donde la mayor producción y mejores tarifas de los activos retenidos tras la transacción en México, no compensan la pérdida de resultado por la desconsolidación de los activos vendidos, ya que en 2024 sólo aportan margen hasta el momento de la venta (26 de febrero de 2024).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto alcanza 1.644,1 M Eur impactado por la plusvalía de México (+1.717 M Eur). A su vez, los tributos ascienden a 5,3 M Eur, alcanzando un EBITDA de 1.876,9 M Eur.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 27,0 M Eur, bajando un -49,1% respecto al mismo periodo de 2023 (-48,6% en moneda local), afectadas por la clasificación como mantenidos para la venta de los activos por el acuerdo de venta cerrado el 26 de febrero de 2024. Finalmente, el EBIT se sitúa en 1.849,9 M Eur.



## 2.5 BRASIL

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 | Moneda local |
|-----------------|---------|------------|--------------|
| Cifra de Ventas | 175,8   | +4,1%      | 0,0%         |
| Margen Bruto    | 100,7   | +6,6%      | +2,4%        |
| EBITDA          | 79,3    | +7,3%      | +3,2%        |
| EBIT            | 49,3    | -7,5%      | -11,1%       |

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto en Brasil mejora un 6,6% y se sitúa en 100,7 M Eur, debido a la a mayor aportación de Dardanelos (261 MW) en 2024 respecto a Baguari en 2023 tras la operación de intercambio de activos hidroeléctricos con Eletrobras que compensa la menor producción eólica.

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 20,9 M Eur (+3,1%; -0,9% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 30,1 M Eur (+45,6%), creciendo un 39,9% en moneda local debido a la mayor amortización de Dardanelos respecto a Baguari y a la mayor potencia eólica. El EBIT se sitúa en 49,3 M Eur (-7,5%, -11,1% en moneda local).

## 2.6 RESTO DEL MUNDO (RdM)

| (M de Eur)      | 1T 2024 | vs 1T 2023 |
|-----------------|---------|------------|
| Cifra de Ventas | 367,6   | +62,6%     |
| Margen Bruto    | 248,5   | +35,7%     |
| EBITDA          | 182,9   | +39,6%     |
| EBIT            | 123,4   | +42,2%     |

### a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo aumenta un 35,7% alcanzando los 248,5 M Eur debido a la entrada gradual del parque eólico marino de Saint Brieuc (Francia, 496 MW) y a la mayor potencia media operativa en Polonia (+82 MW), Australia (+283 MW) y Grecia (+35 MW).

### b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 182,9 M Eur (+39,6%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que se sitúa en 58,2 M Eur (+17,6%) ante el aumento de la plantilla.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 34,6% hasta 59,5 M Eur debido a la mayor capacidad instalada (principalmente St. Brieuc), por lo que el EBIT alcanza los 123,4 M Eur (+42,2%).

## 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 marzo de 2024

|                                     | Mar. 2024 | Vs. Dic. 2023 |
|-------------------------------------|-----------|---------------|
| Total activos                       | 151.936   | +1,3%         |
| Inmovilizado material               | 89.609    | +2,0%         |
| Inmovilizado inmaterial             | 20.339    | +0,4%         |
| Inversiones financieras permanentes | 10.077    | 3,5%          |
| Patrimonio neto                     | 62.368    | 3,4%          |

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2024, un Activo Total de 151.936 M Eur, un aumento de 1.903 M Eur respecto a diciembre de 2023.

### 1. Inmovilizado

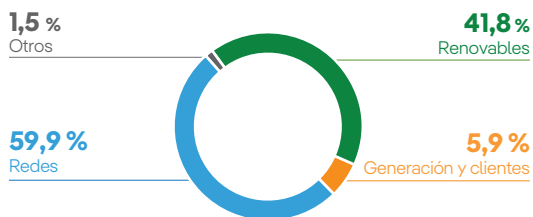
Las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2024 ascendieron a 2.382,4 M Eur. Su desglose es el siguiente.

| (M de euros)                         | Ene-Mar 2024   | %             |
|--------------------------------------|----------------|---------------|
| <b>Negocio Redes</b>                 | <b>1.212,6</b> | <b>50,9%</b>  |
| España                               | 120,3          |               |
| Reino Unido                          | 257,9          |               |
| Estados Unidos                       | 489,5          |               |
| Brasil                               | 344,9          |               |
| <b>Negocio Renovables</b>            | <b>994,7</b>   | <b>41,8%</b>  |
| España                               | 238,0          |               |
| Reino Unido                          | 175,5          |               |
| Estados Unidos                       | 354,7          |               |
| Brasil                               | 4,6            |               |
| México                               | 1,5            |               |
| ROW                                  | 220,4          |               |
| <b>Negocio Generación y Clientes</b> | <b>140,3</b>   | <b>5,9%</b>   |
| España                               | 86,2           |               |
| Reino Unido                          | 46,5           |               |
| México                               | 6,2            |               |
| Brasil                               | 1,5            |               |
| <b>Otros Negocios</b>                | <b>1,0</b>     | <b>0,0%</b>   |
| <b>Corporación y Ajustes</b>         | <b>33,8</b>    | <b>1,4%</b>   |
| <b>Total inversión bruta</b>         | <b>2.382,4</b> | <b>100,0%</b> |

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y de Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 93% de las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2024.

### Inversiones por Negocios

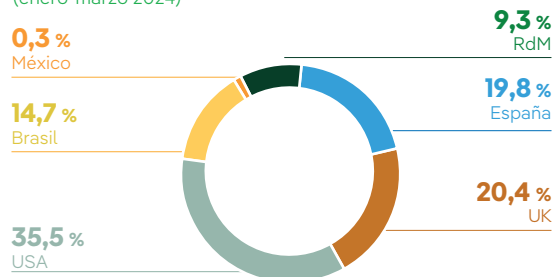
(enero-marzo 2024)



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

### Inversiones por áreas geográficas

(enero-marzo 2024)



Por países, las inversiones brutas crecen en Estados Unidos (+80,1%), Reino Unido (+50,0%), Resto del Mundo (+57,9%) y España (+10,0), y caen en México (-34,0%), y Brasil (-6,3%).

Las inversiones en el negocio de Renovables alcanzaron los 994,7 M Eur, equivalentes al 41,8% del total.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil, por importe de 489,5 M Eur y 344,9 M Eur, respectivamente.

### 2. Capital circulante

El capital circulante disminuye en 2.936 M Eur en el trimestre. La variación se explica principalmente, por dar de baja los activos mantenidos para la venta de México tras completar la transacción, compensados parcialmente por mayores cuentas comerciales

propias del primer trimestre del ejercicio y un mayor saldo de derivados.

| Activos y Pasivos Corrientes  | Mar 2024       | Dic 2023       | Var.           |
|---|----------------|----------------|----------------|
| <b>Activos netos mantenidos para su enajenación</b>                     | <b>50</b>      | <b>3.622</b>   | <b>(3.572)</b> |
| Activos mantenidos para su enajenación                                  | 192            | 4.719          | (4.526)        |
| Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación            | (142)          | (1.097)        | 955            |
| <b>Combustible Nuclear</b>  | <b>292</b>     | <b>278</b>     | <b>13</b>      |
| <b>Existencias</b>  | <b>2.855</b>   | <b>2.550</b>   | <b>305</b>     |
| <b>Deudores y acreedores comerciales y otras cuentas a corto plazo</b>  | <b>(905)</b>   | <b>(1.832)</b> | <b>927</b>     |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar                           | 9.394          | 8.906          | 488            |
| Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar                          | (10.299)       | (10.738)       | 439            |
| <b>Inversiones financieras corrientes</b>                               | <b>1.480</b>   | <b>1.564</b>   | <b>(84)</b>    |
| <b>Instrumentos financieros derivados</b>                               | <b>341</b>     | <b>(208)</b>   | <b>549</b>     |
| Instrumentos financieros derivados activos                              | 1.323          | 635            | 688            |
| Instrumentos financieros derivados pasivos                              | (982)          | (843)          | (139)          |
| <b>Instrumentos de capital con características de pasivo financiero</b> | <b>(84)</b>    | <b>(110)</b>   | <b>26</b>      |
| <b>Provisiones</b>  | <b>(1.091)</b> | <b>(920)</b>   | <b>(172)</b>   |
| <b>Administraciones Públicas e impuestos corrientes</b>                 | <b>(1.431)</b> | <b>(502)</b>   | <b>(929)</b>   |
| Activos por impuestos corrientes  | 1.212          | 1.133          | 79             |
| Pasivos por impuestos corrientes  | (2.643)        | (1.635)        | (1.008)        |
| <b>Activo Circulante Neto *</b>   | <b>1.506</b>   | <b>4.441</b>   | <b>(2.936)</b> |

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

### 3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de marzo de 2024 asciende a 4.817 M Eur y está compuesto por 6.423.299.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

### 4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a marzo 2024 alcanza los 44.998 M EUR aumentando en 1.276 M desde los 43.722 M EUR a marzo 2023.

El apalancamiento neto ajustado disminuye en 0,4% hasta 41,8% respecto al 42,2% registrado a marzo 2023.

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><br>(15/06/2012) | <b>Estable</b><br>(14/03/2018) |
| <b>Fitch IBCA</b>           | <b>BBB+</b><br>(02/08/2012) | <b>Estable</b><br>(25/03/2014) |
| <b>Standard &amp; Poors</b> | <b>BBB+</b><br>(22/04/2016) | <b>Estable</b><br>(22/04/2016) |

\* Fecha de último cambio

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

|               | Mar 2024      | Mar 2023      |
|---------------|---------------|---------------|
| Euro          | 31,4%         | 32,0%         |
| Dólar         | 24,3%         | 29,6%         |
| Libras        | 24,4%         | 20,3%         |
| Real          | 17,3%         | 16,0%         |
| Otras divisas | 2,6%          | 2,1%          |
| <b>Total</b>  | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

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

## | Análisis del Balance

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

|               | Mar 2024      | Mar 2023      |
|---------------|---------------|---------------|
| Tipo Fijo     | 77,8%         | 74,4%         |
| Tipo Variable | 22,2%         | 25,6%         |
| <b>Total</b>  | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

\* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.757 M en mar-24 y EUR 4.634 M en mar-23)

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

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

|              | Mar 2024      | Mar 2023      |
|--------------|---------------|---------------|
| Corporación  | 59,1%         | 63,0%         |
| UK           | 3,6%          | 4,0%          |
| USA          | 19,3%         | 16,9%         |
| Brasil       | 15,7%         | 13,5%         |
| Otros        | 2,3%          | 2,6%          |
| <b>Total</b> | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

\* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos

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

| Mercado      | Mar 2024      | Mar 2023      |
|--------------|---------------|---------------|
| Bonos Euro   | 20,9%         | 24,1%         |
| Bonos Dólar  | 19,9%         | 18,7%         |
| Bonos Libra  | 3,9%          | 5,7%          |
| Bonos BRL    | 6,8%          | 5,5%          |
| Pagarés      | 11,0%         | 10,0%         |
| <b>Total</b> | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

\* Deuda bruta ajustada

| Mercado                         | Mar 2024      | Mar 2023      |
|---------------------------------|---------------|---------------|
| Banca multilateral y desarrollo | 16,4%         | 14,5%         |
| Financiación estructurada       | 0,5%          | 0,1%          |
| Bancario                        | 14,4%         | 15,3%         |
| Arrendamientos y otros          | 6,3%          | 6,1%          |
| <b>Total</b>                    | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

\* Deuda bruta ajustada

La nueva financiación Sostenible firmada en el año incluyendo el aumento de 1.000 M EUR del límite del programa de papel comercial ECP firmado en abril asciende a 2.514 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

| Producto (M EUR)                           | 1T 2024      |
|--|--------------|
| <b>Verde</b>                               | <b>1.514</b> |
| Bonos híbridos                             | 700          |
| Bonos senior                               | 314          |
| Préstamos multilaterales                   | 500          |
| <b>Indexada a indicadores sostenibles</b>  | <b>1.000</b> |
| Papel comercial                            | 1.000        |
| <b>Total nueva financiación Sostenible</b> | <b>2.514</b> |

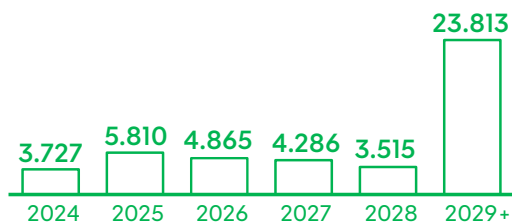
De esta manera, la financiación Sostenible alcanza un total de 54.703 M EUR incluyendo el acuerdo de financiación Tax Equity Investment y el Project Finance verdes de Vineyard Wind, las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 22.363 M EUR. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado con contrapartes de elevada calidad crediticia. Esta liquidez, considerando el cobro de la transacción de México, cubre necesidades financieras por importe de 26 meses en el caso base y 21 meses en el escenario de riesgo.

| Análisis del Balance

| Liquidez                      | EUR M         |
|-------------------------------|---------------|
| Líneas de crédito             | 13.756        |
| Efectivo, equivalentes e IFTs | 5.407         |
| Financiación comprometida     | 3.200         |
| <b>Total</b>                  | <b>22.363</b> |

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda\* 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 2029+

## 5. Deuda financiera neta ajustada

| Millones de euros  | Mar 24        | Mar 23        |
|--|---------------|---------------|
| Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables                       | 47.930        | 45.759        |
| Depósitos en garantía del valor de derivados CSA   | 80            | 85            |
| Instrumentos derivados pasivos   | 1.052         | 907           |
| Arrendamientos   | 2.620         | 2.457         |
| <b>Deuda financiera bruta</b>  | <b>51.682</b> | <b>49.207</b> |
| Instrumentos derivados activos   | 880           | 907           |
| Depósitos en garantía del valor de derivados CSA   | 105           | 102           |
| Imposiciones financieras a largo plazo   | 119           | 87            |
| Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)  | 13            | 20            |
| Efectivo y equivalentes  | 5.393         | 3.900         |
| <b>Total activos tesoreros</b>   | <b>6.510</b>  | <b>5.016</b>  |
| <b>Deuda financiera neta</b>   | <b>45.172</b> | <b>44.191</b> |
| Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar | 174           | 468           |
| <b>Deuda financiera neta ajustada</b>  | <b>44.998</b> | <b>43.722</b> |

## 6. Ratios financieros

Por último, la evolución del apalancamiento y los ratios financieros<sup>(1)</sup> ha sido la siguiente:

|   | Mar 24 | Mar 23 |
|---|--------|--------|
| Patrimonio Neto Ajustado <sup>(2)</sup>   | 62.541 | 59.853 |
| Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup>   | 44.998 | 43.722 |
| Apalancamiento neto ajustado  | 41,8%  | 42,2%  |
| Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados <sup>(3)</sup> /<br>Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup> | 25,0%  | 25,3%  |
| Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/<br>Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup>                               | 20,7%  | 21,4%  |
| Deuda Financiera Neta Ajustada <sup>(2)</sup> /<br>EBITDA ajustado  | 3,10x  | 3,07x  |

(1) FFO,RCF y Ebitda de ratios financieros de Mar-24, corregidos por plusvalía bruta/neta de venta activos México .

(2) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (174 M EUR a mar-24 y 82 M EUR a dic-23)

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

## 7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.234 M EUR, un incremento del 1,4% respecto al mismo periodo del año anterior.

|  | IIT'23-IT'24    | IIT'22-IT'23    | Variación      |
|--|-----------------|-----------------|----------------|
| Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)                       | 6.077,1         | 4.765,7         | 1.311,4        |
| Amortizaciones y provisiones (+)   | 5.474,2         | 5.366,8         | 107,5          |
| Resultados sociedades método participación (-)                             | 219,5           | -137,9          | -357,5         |
| Actualización financiera provisiones (+)                                   | 180,9           | 125,9           | 55,0           |
| Socios externos (+)  | 590,0           | 681,3           | -91,3          |
| Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)                            | 0,0             | 0,0             | 0,0            |
| Dividendos sociedades método participación (+)                             | 71,9            | 66,0            | 5,9            |
| Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)                     | 83,8            | 86,7            | 2,9            |
| Deducibilidad fiscal Fondo de Comercio (+)                                 | 71,0            | 71,0            | 0,0            |
| Otros* (+)   | 237,4           | -2,5            | 239,9          |
| <b>Fondos generados en operaciones (FFO)</b>                               | <b>12.399,3</b> | <b>11.125,4</b> | <b>1.273,9</b> |
| Proforma nuevas incorporaciones (+) /<br>Activos disponibles para la venta | -               | -43,8           | 43,8           |
| Plusvalía neta venta México (-)  | 1.165,2         | -               | -1.165,2       |
| <b>Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados</b>                     | <b>11.234,1</b> | <b>11.081,6</b> | <b>152,5</b>   |
| Dividendos** (-)   | 1.919,6         | 1.737,9         | -183,1         |
| <b>Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado</b>                                   | <b>9.314,4</b>  | <b>9.343,7</b>  | <b>-1152,1</b> |

\* Otros IIT'23-IT'24: Ajuste por partidas deducibles de impuestos: (Eur 155 Mn) junto con sentencia Bono Social (Eur 81,9 Mn).  
Otros IIT'22-IT'23: Residual entencia Bono Social (Eur -2,5 Mn)

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



## 8. Operaciones financieras

### Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado hasta la fecha 2.664 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

| Producto (M EUR)                | Q1           |
|---------------------------------|--------------|
| Bonos híbridos                  | 700          |
| Bonos senior                    | 314          |
| Préstamos bancarios             | 150          |
| Préstamos multilaterales        | 500          |
| Papel comercial                 | 1.000        |
| <b>Total nueva financiación</b> | <b>2.664</b> |

| Prestatario                      | Operación                          | Importe | Moneda | Cupón      | Vencimiento  |
|----------------------------------|------------------------------------|---------|--------|------------|--------------|
| <b>Primer trimestre</b>          |                                    |         |        |            |              |
| Iberdrola Finanzas               | Bono Híbrido verde                 | 700,0   | EUR    | 4,875%     | abr-31       |
| Iberdrola Financiación           | Préstamo BEI verde                 | 500,0   | EUR    |            | A determinar |
| Iberdrola Financiación           | Préstamo bilateral                 | 50,0    | EUR    |            | mar-29       |
| Iberdrola Financiación           | Préstamo bilateral                 | 100,0   | EUR    |            | mar-34       |
| Celpe                            | Debenture verde                    | 500,0   | BRL    | CDI+1,18%  | mar-29       |
| Elektro                          | Debenture verde                    | 200,0   | BRL    | CDI+1,15%  | mar-29       |
| Neoenergia Distribuição Brasília | Debenture verde                    | 200,0   | BRL    | CDI+1,35%  | mar-29       |
| Itapebi                          | Debenture verde                    | 150,0   | BRL    | CDI+1,25%  | mar-29       |
| <b>Hechos posteriores</b>        |                                    |         |        |            |              |
| Iberdrola International          | Papel Comercial Sostenible*        | 1.000,0 | EUR    |            |              |
| Cosern                           | Debenture de Infraestructura verde | 200,0   | BRL    | IPCA+6,06% | mar-34       |
| Cosern                           | Debenture verde                    | 450,0   | BRL    | CDI+1,07%  | mar-31       |

\* aumento del límite del programa de 5.000 a 6.000 M EUR

### Extensión de financiación existente

| Prestatario                        | Operación     | Importe | Moneda | Extensión | Vencimiento |
|------------------------------------|---------------|---------|--------|-----------|-------------|
| EKTT 5/ Neoenergia Lagoa Dos Patos | Préstamo 4131 | 350,0   | BRL    | 1 año     | jul-25      |

# Operaciones IV Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas durante el 2024 hasta la fecha.

## Mercado de capitales

### Papel comercial

El Grupo Iberdrola mantiene la actividad en los mercados de papel comercial durante el primer trimestre del 2024 con un saldo vivo que ha aumentado tanto en el programa de Papel Comercial Europeo (ECP) a 3.652 M EUR (vs 3.314 M EUR a cierre del año 2023) como en el programa de .EE. UU. (USCP) a 1.814 M USD (vs 1.342 M USD a cierre del año 2023). Los niveles de emisión se han mantenido estables durante el primer trimestre del año, con el mercado esperando posibles recortes de los Bancos Centrales a partir de junio de 2024 en función de la evolución de los datos macroeconómicos.

### Bonos

El Grupo Iberdrola cerró durante el primer trimestre siete emisiones por un total equivalente a 1.014 M EUR:

- Iberdrola emitió en enero de 2024 un bono híbrido verde por importe de 700 M EUR con un cupón de 4,875% para refinanciar la emisión de marzo 2018, manteniendo así la cartera de bonos híbridos en línea con el plan estratégico:
- Asimismo, a través de su filial Neoenergía
  - Cinco bonos públicos por un total de 1.500 M BRL con un coste medio de 1,22% sobre CDI con vencimientos entre 2029 y 2031
  - Un bono público de infraestructura por 200 M BRL con un coste de 6,06% sobre IPCA con vencimiento en 2034.

## Mercado bancario

El Grupo Iberdrola ha firmado 2 préstamos bilaterales por un importe total equivalente de 150 M EUR.

- Un préstamo bilareral por 100 M EUR y con vencimiento marzo de 2034.
- Un préstamo bilareral por 50 M EUR y con vencimiento marzo de 2029.

A su vez, el Grupo ha extendido el vencimiento y el importe de un préstamo 4131 a través de su filial Neoenergía hasta julio 2025 por 350 M BRL.

## Banca de desarrollo y multilateral

Continuando con su estrategia de diversificación de fuentes de financiación, el Grupo Iberdrola firmó en marzo de 2024 un préstamo con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por importe de 500 M EUR para financiar el desarrollo de proyectos de redes de distribución en España.

## 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     | Abril 2024      | BBB+                | Estable     | Octubre 2023    | BBB+         | Estable     | Febrero 2024 |
| Iberdrola Finance Ireland Ltd <sup>(*)</sup> | Baa1         | Estable     | Abril 2024      | BBB+                | Estable     | Octubre 2023    | BBB+         | Estable     | Febrero 2024 |
| Iberdrola Finanzas S.A.U. <sup>(*)</sup>     | Baa1         | Estable     | Abril 2024      | BBB+                | Estable     | Octubre 2023    | BBB+         | Estable     | Febrero 2024 |
| Iberdrola International B.V. <sup>(*)</sup>  | Baa1         | Estable     | Abril 2024      | BBB+                | Estable     | Octubre 2023    | BBB+         | Estable     | Febrero 2024 |
| Avangrid                                     | Baa2         | Estable     | Marzo 2024      | BBB+                | Estable     | Diciembre 2023  | BBB+         | Estable     | Marzo 2023   |
| CMP  | A2           | Estable     | Enero 2023      | A                   | Estable     | Agosto 2023     | BBB+         | Estable     | Marzo 2023   |
| NYSEG  | Baa1         | Estable     | Noviembre 2023  | A-                  | Estable     | Septiembre 2023 | BBB+         | Estable     | Marzo 2023   |
| RG&E   | Baa1         | Estable     | Noviembre 2023  | A-                  | Estable     | Septiembre 2023 | BBB+         | Estable     | Marzo 2023   |
| UI   | Baa1         | Estable     | Septiembre 2023 | A-                  | Negativo    | Marzo 2024      | A-           | Estable     | Marzo 2023   |
| CNG  | A2           | Estable     | Marzo 2023      | A                   | Negativo    | Septiembre 2023 | A-           | Estable     | Marzo 2023   |
| SCG  | A3           | Estable     | Marzo 2023      | A-                  | Desarrollo  | Marzo 2024      | 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     | Febrero 2024 |
| Scottish Power UK Plc                        | Baa1         | Estable     | Abril 2023      | BBB+                | Estable     | Abril 2023      | BBB+         | Estable     | Febrero 2024 |
| 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                  | Estable     | Marzo 2024      |              |             |              |
| Elektro                                      |              |             |                 | BB                  | Estable     | Marzo 2024      |              |             |              |
| Coelba                                       |              |             |                 | BB                  | Estable     | Marzo 2024      |              |             |              |
| Pernambuco                                   |              |             |                 | BB                  | Estable     | Marzo 2024      |              |             |              |
| Cosern                                       |              |             |                 | BB                  | Estable     | Marzo 2024      |              |             |              |

|                              | Moody's      |             |       | Standard and Poor's |             |            | Fitch Ibc    |             |
|------------------------------|--------------|-------------|-------|---------------------|-------------|------------|--------------|-------------|
|                              | Calificación | Perspectiva | Fecha | Calificación        | Perspectiva | Fecha      | Calificación | Perspectiva |
| Neoenergía (Escala nacional) |              |             |       | brAAA               | Estable     | Marzo 2024 |              |             |
| Coelba (Escala nacional)     |              |             |       | brAAA               | Estable     | Marzo 2024 |              |             |
| Pernambuco (Escala nacional) |              |             |       | brAAA               | Estable     | Marzo 2024 |              |             |
| Cosern (Escala nacional)     |              |             |       | brAAA               | Estable     | Marzo 2024 |              |             |
| Elektro (Escala nacional)    |              |             |       | brAAA               | Estable     | Marzo 2024 |              |             |

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



# Tablas de resultados

## Balance de situación primer trimestre 2024 *(No auditado)*

M Eur

| ACTIVO  | Mar. 2024      | Dic. 2023      | Variación     |
|---|----------------|----------------|---------------|
| <b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>                                 | <b>129.494</b> | <b>126.970</b> | <b>2.524</b>  |
| <b>Activo Intangible</b>                                      | <b>20.339</b>  | <b>20.255</b>  | <b>84</b>     |
| Fondo de comercio   | 8.468          | 8.375          | 93            |
| Otros activos intangibles                                     | 11.870         | 11.879         | -9            |
| <b>Inversiones inmobiliarias</b>                              | <b>404</b>     | <b>431</b>     | <b>-27</b>    |
| <b>Propiedad, planta y equipo</b>                             | <b>89.609</b>  | <b>87.821</b>  | <b>1.788</b>  |
| Propiedad, planta y equipo en explotación                     | 74.952         | 73.466         | 1.486         |
| Propiedad, planta y equipo en curso                           | 14.657         | 14.355         | 302           |
| <b>Activo por derechos de uso</b>                             | <b>2.525</b>   | <b>2.488</b>   | <b>37</b>     |
| <b>Inversiones financieras no corrientes</b>                  | <b>10.077</b>  | <b>9.740</b>   | <b>337</b>    |
| Participaciones contabilizadas por el método de participación | 1.436          | 1.306          | 129           |
| Cartera de valores no corrientes                              | 31             | 29             | 2             |
| Otras inversiones financieras no corrientes                   | 7.525          | 7.208          | 317           |
| Instrumentos financieros derivados                            | 1.085          | 1.197          | -112          |
| <b>Deudores comerciales y otros activos no corrientes</b>     | <b>3.854</b>   | <b>3.343</b>   | <b>510</b>    |
| <b>Activos por impuestos corrientes</b>                       | <b>844</b>     | <b>883</b>     | <b>-39</b>    |
| <b>Impuestos diferidos activos</b>                            | <b>1.843</b>   | <b>2.009</b>   | <b>-166</b>   |
| <b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>                                    | <b>22.442</b>  | <b>23.063</b>  | <b>-621</b>   |
| <b>Activos mantenidos para su enajenación</b>                 | <b>192</b>     | <b>4.719</b>   | <b>-4.526</b> |
| <b>Combustible nuclear</b>                                    | <b>292</b>     | <b>278</b>     | <b>13</b>     |
| <b>Existencias</b>  | <b>2.855</b>   | <b>2.550</b>   | <b>305</b>    |
| <b>Deudores comerciales y otros activos corrientes</b>        | <b>10.605</b>  | <b>10.039</b>  | <b>566</b>    |
| Activos por impuestos corrientes                              | 395            | 351            | 44            |
| Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas            | 816            | 782            | 34            |
| Deudores comerciales y otros activos corrientes               | 9.394          | 8.906          | 488           |
| <b>Inversiones financieras corrientes</b>                     | <b>3.104</b>   | <b>2.457</b>   | <b>647</b>    |
| Otras inversiones financieras corrientes                      | 1.598          | 1.679          | -81           |
| Instrumentos financieros derivados                            | 1.506          | 778            | 728           |
| <b>Efectivo y otros medios equivalentes</b>                   | <b>5.393</b>   | <b>3.019</b>   | <b>2.374</b>  |
| <b>TOTAL ACTIVO</b>   | <b>151.936</b> | <b>150.033</b> | <b>1.903</b>  |

| <b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>  | <b>Mar. 2024</b> | <b>Dic. 2023</b> | <b>Variación</b> |
|--|------------------|------------------|------------------|
| <b>PATRIMONIO NETO:</b>  | <b>62.368</b>    | <b>60.292</b>    | <b>2.076</b>     |
| <b>De la sociedad dominante</b>  | <b>45.078</b>    | <b>43.111</b>    | <b>1.967</b>     |
| Capital suscrito   | 4.817            | 4.763            | 55               |
| Ajustes por cambio de valor  | 237              | 2                | 235              |
| Otras reservas   | 42.344           | 37.700           | 4.644            |
| Acciones propias en cartera  | 2.367            | 1.465            | -902             |
| Diferencias de conversión  | 2.285            | 2.691            | 406              |
| Resultado neto del período   | 2.760            | 4.803            | -2.043           |
| Dividendo a cuenta   | -427             | -                | -427             |
| <b>De participaciones no dominantes</b>                                    | <b>9.040</b>     | <b>8.930</b>     | <b>109</b>       |
| <b>De obligaciones perpetuas subordinadas</b>                              | <b>8.250</b>     | <b>8.250</b>     | <b>-</b>         |
| <b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>  | <b>60.404</b>    | <b>61.670</b>    | <b>-1.267</b>    |
| <b>Subvenciones de capital</b>   | <b>1.134</b>     | <b>1.136</b>     | <b>-2</b>        |
| <b>Instalaciones cedidas y financiadas por terceros</b>                    | <b>6.096</b>     | <b>6.021</b>     | <b>74</b>        |
| <b>Provisiones no corrientes</b>   | <b>4.627</b>     | <b>4.536</b>     | <b>90</b>        |
| Provisiones para pensiones y obligaciones similares                        | 1.440            | 1.456            | -15              |
| Otras provisiones  | 3.187            | 3.081            | 106              |
| <b>Pasivos financieros no corrientes</b>                                   | <b>40.452</b>    | <b>41.775</b>    | <b>-1.323</b>    |
| Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables | 34.770           | 36.319           | -1.549           |
| Instrumentos de capital con características de pasivo financiero           | 583              | 561              | 22               |
| Instrumentos financieros derivados   | 1.304            | 1.285            | 19               |
| Arrendamientos   | 2.439            | 2.408            | 31               |
| Otros pasivos financieros no corrientes                                    | 1.355            | 1.202            | 153              |
| <b>Otros pasivos no corrientes</b>   | <b>440</b>       | <b>435</b>       | <b>5</b>         |
| <b>Pasivos por impuestos corrientes</b>                                    | <b>390</b>       | <b>387</b>       | <b>3</b>         |
| <b>Impuestos diferidos pasivos</b>   | <b>7.264</b>     | <b>7.379</b>     | <b>-114</b>      |
| <b>PASIVOS CORRIENTES:</b>   | <b>29.165</b>    | <b>28.071</b>    | <b>1.094</b>     |
| <b>Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación</b>       | <b>142</b>       | <b>1.097</b>     | <b>-955</b>      |
| <b>Provisiones corrientes</b>  | <b>1.091</b>     | <b>920</b>       | <b>172</b>       |
| Provisiones para pensiones y obligaciones similares                        | 37               | 40               | -3               |
| Otras provisiones  | 1.055            | 880              | 175              |
| <b>Pasivos financieros corrientes</b>                                      | <b>24.254</b>    | <b>23.119</b>    | <b>1.135</b>     |
| Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables | 13.161           | 11.959           | 1.201            |
| Instrumentos de capital con características de pasivo financiero           | 84               | 110              | -26              |
| Instrumentos financieros derivados   | 1.484            | 1.352            | 132              |
| Arrendamientos   | 180              | 184              | -4               |
| Acreedores comerciales   | 5.217            | 5.112            | 105              |
| Otros pasivos financieros corrientes                                       | 4.128            | 4.403            | -275             |
| <b>Otros pasivos corrientes</b>  | <b>3.677</b>     | <b>2.935</b>     | <b>742</b>       |
| Pasivos por impuestos corrientes   | 1.334            | 332              | 1.002            |
| Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas                          | 1.309            | 1.303            | 5                |
| Otros pasivos corrientes   | 1.034            | 1.300            | -265             |
| <b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>                                      | <b>151.936</b>   | <b>150.033</b>   | <b>1.903</b>     |

## Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

M Eur

|  | mar.-24          | mar.-23          | %              |
|--|------------------|------------------|----------------|
| <b>INGRESOS</b>                                | <b>12.678,5</b>  | <b>15.460,6</b>  | <b>(18,0)</b>  |
| APROVISIONAMIENTOS                             | (5.846,7)        | (8.752,1)        | (33,2)         |
| <b>MARGEN BRUTO</b>                            | <b>6.831,7</b>   | <b>6.708,5</b>   | <b>1,8</b>     |
| <b>GASTO OPERATIVO NETO</b>                    | <b>78,5</b>      | <b>(1.464,8)</b> | <b>(105,4)</b> |
| Personal                                       | (975,5)          | (898,8)          | 8,5            |
| Trabajos para el inmovilizado                  | 199,0            | 184,4            | 7,9            |
| Servicio exterior                              | (1.087,4)        | (954,2)          | 14,0           |
| Otros resultados de explotación                | 1.942,3          | 203,8            | 853,1          |
| <b>TRIBUTOS</b>                                | <b>(1.053,2)</b> | <b>(1.179,2)</b> | <b>(10,7)</b>  |
| <b>EBITDA</b>                                  | <b>5.857,0</b>   | <b>4.064,5</b>   | <b>44,1</b>    |
| AMORTIZACIONES y PROVISIONES                   | (1.356,4)        | (1.326,5)        | 2,3            |
| <b>EBIT</b>                                    | <b>4.500,6</b>   | <b>2.738,0</b>   | <b>64,4</b>    |
| <b>Gastos Financieros</b>                      | <b>(1.040,7)</b> | <b>(1.036,2)</b> | <b>,4</b>      |
| <b>Ingresos Financieros</b>                    | <b>516,3</b>     | <b>526,1</b>     | <b>(1,9)</b>   |
| <b>RDO. FINANCIERO</b>                         | <b>(524,4)</b>   | <b>(510,1)</b>   | <b>2,8</b>     |
| <b>RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN</b> | <b>5,2</b>       | <b>3,4</b>       | <b>50,1</b>    |
| <b>BAI</b>                                     | <b>3.981,3</b>   | <b>2.231,3</b>   | <b>78,4</b>    |
| Impuesto sobre sociedades                      | (1.069,1)        | (591,9)          | 80,6           |
| Minoritarios                                   | (152,5)          | (154,0)          | (,9)           |
| <b>BENEFICIO NETO</b>                          | <b>2.759,7</b>   | <b>1.485,4</b>   | <b>85,8</b>    |



## Cuenta de Resultados por Negocios (No auditada)

M Eur

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

| mar-23                                       | Redes          | Producción de Electricidad y Clientes | Otros Negocios | Corporación y ajustes |
|--|----------------|---------------------------------------|----------------|-----------------------|
| Ingresos                                     | 5.136,1        | 10.499,4                              | 7,3            | (182,3)               |
| Aprovisionamientos                           | (2.349,5)      | (6.570,0)                             | (,1)           | 167,5                 |
| <b>MARGEN BRUTO</b>                          | <b>2.786,6</b> | <b>3.929,4</b>                        | <b>7,2</b>     | <b>(14,7)</b>         |
| <b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>               | <b>(774,9)</b> | <b>(692,3)</b>                        | <b>(3,4)</b>   | <b>5,8</b>            |
| Personal                                     | (501,6)        | (265,9)                               | (2,6)          | (128,7)               |
| Trabajos para el inmovilizado                | 142,2          | 39,9                                  | ,0             | 2,2                   |
| Servicio Exterior                            | (557,8)        | (539,2)                               | (,7)           | 143,5                 |
| Otros resultados de explotación              | 142,2          | 72,8                                  | (,0)           | (11,2)                |
| <b>TRIBUTOS</b>                              | <b>(352,8)</b> | <b>(823,5)</b>                        | <b>(,5)</b>    | <b>(2,4)</b>          |
| <b>EBITDA</b>                                | <b>1.659,0</b> | <b>2.413,5</b>                        | <b>3,3</b>     | <b>(11,3)</b>         |
| Amortiz. y Provisiones                       | (618,9)        | (677,9)                               | (2,3)          | (27,4)                |
| <b>EBIT / B° Explotación</b>                 | <b>1.040,1</b> | <b>1.735,7</b>                        | <b>1,0</b>     | <b>(38,7)</b>         |
| Resultado Financiero                         | (323,0)        | (142,5)                               | 2,7            | (47,3)                |
| De sociedades por el método de participación | 3,6            | 5,2                                   | (5,3)          | ,0                    |
| <b>B.A.I.</b>                                | <b>720,6</b>   | <b>1.598,3</b>                        | <b>(1,7)</b>   | <b>(86,0)</b>         |
| I.S. y minoritarios                          | (269,9)        | (549,0)                               | (,6)           | 73,6                  |
| <b>Beneficio Neto</b>                        | <b>450,7</b>   | <b>1.049,4</b>                        | <b>(2,3)</b>   | <b>(12,4)</b>         |

## Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

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

| mar-23                                    | ESPAÑA        | REINO UNIDO   | EE.UU.         | BRASIL         |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|
| Ingresos                                  | 515,4         | 387,6         | 1.984,5        | 2.249,0        |
| Aprovisionamientos                        | (,2)          | (44,5)        | (817,9)        | (1.487,2)      |
| <b>MARGEN BRUTO</b>                       | <b>515,2</b>  | <b>343,1</b>  | <b>1.166,5</b> | <b>761,8</b>   |
| <b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>            | <b>(55,9)</b> | <b>(61,0)</b> | <b>(490,0)</b> | <b>(168,0)</b> |
| Personal                                  | (77,0)        | (66,8)        | (242,9)        | (114,9)        |
| Trabajos para el inmovilizado             | 35,1          | 39,2          | 67,9           | ,0             |
| Servicio Exterior                         | (66,2)        | (49,4)        | (348,3)        | (93,9)         |
| Otros resultados de explotación           | 52,1          | 16,0          | 33,2           | 40,9           |
| TRIBUTOS                                  | (25,3)        | (27,6)        | (296,5)        | (3,3)          |
| <b>EBITDA</b>                             | <b>434,0</b>  | <b>254,5</b>  | <b>380,1</b>   | <b>590,4</b>   |
| Amortizaciones, provisiones y otras       | (162,3)       | (98,4)        | (224,6)        | (133,7)        |
| <b>EBIT / B° Explotación</b>              | <b>271,7</b>  | <b>156,2</b>  | <b>155,5</b>   | <b>456,8</b>   |
| Resultado Financiero                      | (18,6)        | (68,7)        | (37,8)         | (198,0)        |
| De sociedades por el método participación | ,7            | (,0)          | 2,9            | ,0             |
| <b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>          | <b>253,7</b>  | <b>87,5</b>   | <b>120,6</b>   | <b>258,8</b>   |
| Impuesto sociedades y minoritarios        | (45,5)        | (21,6)        | (48,5)         | (154,3)        |
| <b>BENEFICIO NETO</b>                     | <b>208,2</b>  | <b>65,8</b>   | <b>72,1</b>    | <b>104,5</b>   |

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

M Eur

| mar-24                                 | ESPAÑA <sup>(*)</sup> | REINO UNIDO  | ESTADOS UNIDOS | MEXICO         | BRASIL       | RDM <sup>(*)</sup> |
|--|-----------------------|--------------|----------------|----------------|--------------|--------------------|
| Ingresos                               | 3.902,5               | 2.167,7      | 391,9          | 633,1          | 175,8        | 367,6              |
| Aprovisionamientos                     | (1.920,7)             | (1.228,0)    | (57,4)         | (395,0)        | (75,1)       | (119,1)            |
| <b>MARGEN BRUTO</b>                    | <b>1.981,8</b>        | <b>939,7</b> | <b>334,5</b>   | <b>238,1</b>   | <b>100,7</b> | <b>248,5</b>       |
| GASTOS OPERATIVOS NETOS                | (285,8)               | (192,6)      | (87,4)         | 1.644,1        | (20,9)       | (58,2)             |
| Personal                               | (115,4)               | (46,3)       | (61,3)         | (18,7)         | (9,9)        | (27,7)             |
| Trabajos para el inmovilizado          | 12,3                  | 9,5          | 9,6            | 1,2            | ,5           | 7,3                |
| Servicio Exterior                      | (237,8)               | (169,6)      | (53,6)         | (76,9)         | (11,5)       | (37,3)             |
| Otros resultados de explotación        | 55,1                  | 13,8         | 17,9           | 1.738,4        | ,0           | (,4)               |
| TRIBUTOS                               | (474,2)               | (147,1)      | (52,6)         | (5,3)          | (,4)         | (7,4)              |
| <b>EBITDA</b>                          | <b>1.221,9</b>        | <b>600,0</b> | <b>194,5</b>   | <b>1.876,9</b> | <b>79,3</b>  | <b>182,9</b>       |
| Amortizaciones, provisiones y otras    | (249,8)               | (167,1)      | (159,3)        | (27,0)         | (30,1)       | (59,5)             |
| <b>EBIT / B° Explotación</b>           | <b>972,1</b>          | <b>433,0</b> | <b>35,3</b>    | <b>1.849,9</b> | <b>49,3</b>  | <b>123,4</b>       |
| Resultado Financiero                   | (53,8)                | 12,3         | (27,6)         | (60,1)         | (11,4)       | (12,8)             |
| De sociedades por método participación | (1,1)                 | ,2           | 2,3            | ,0             | ,6           | (,5)               |
| <b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>       | <b>917,1</b>          | <b>445,5</b> | <b>10,0</b>    | <b>1.789,9</b> | <b>38,5</b>  | <b>110,1</b>       |
| Impuesto sociedades y minoritarios     | (231,9)               | (161,5)      | 8,4            | (536,4)        | (23,0)       | (41,9)             |
| <b>BENEFICIO NETO</b>                  | <b>685,2</b>          | <b>284,0</b> | <b>18,4</b>    | <b>1.253,5</b> | <b>15,5</b>  | <b>68,1</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

| mar-23                                 | ESPAÑA         | REINO UNIDO  | ESTADOS UNIDOS | MEXICO       | BRASIL      | RDM <sup>(*)</sup> |
|--|----------------|--------------|----------------|--------------|-------------|--------------------|
| Ingresos                               | 5.337,2        | 3.682,4      | 378,6          | 753,0        | 168,9       | 226,0              |
| Aprovisionamientos                     | (3.179,6)      | (2.788,6)    | (68,1)         | (462,9)      | (74,4)      | (42,9)             |
| <b>MARGEN BRUTO</b>                    | <b>2.157,5</b> | <b>893,9</b> | <b>310,4</b>   | <b>290,1</b> | <b>94,5</b> | <b>183,1</b>       |
| GASTOS OPERATIVOS NETOS                | (282,4)        | (165,9)      | (94,5)         | (79,9)       | (20,3)      | (49,5)             |
| Personal                               | (118,4)        | (39,7)       | (60,1)         | (16,8)       | (8,4)       | (22,5)             |
| Trabajos para el inmovilizado          | 9,6            | 8,0          | 10,0           | ,2           | ,6          | 9,2                |
| Servicio Exterior                      | (224,7)        | (149,1)      | (61,0)         | (69,7)       | (10,4)      | (37,8)             |
| Otros resultados de explotación        | 51,1           | 14,9         | 16,6           | 6,4          | (2,1)       | 1,6                |
| TRIBUTOS                               | (685,0)        | (72,3)       | (60,5)         | (2,8)        | (,3)        | (2,6)              |
| <b>EBITDA</b>                          | <b>1.190,1</b> | <b>655,7</b> | <b>155,4</b>   | <b>207,4</b> | <b>73,9</b> | <b>131,0</b>       |
| Amortizaciones, provisiones y otras    | (260,2)        | (155,4)      | (145,6)        | (53,1)       | (20,7)      | (44,2)             |
| <b>EBIT / B° Explotación</b>           | <b>930,0</b>   | <b>500,2</b> | <b>9,8</b>     | <b>154,4</b> | <b>53,3</b> | <b>86,8</b>        |
| Resultado Financiero                   | (42,1)         | (4,7)        | (22,1)         | (48,8)       | (14,4)      | (10,3)             |
| De sociedades por método participación | 6,6            | ,5           | (2,9)          | ,0           | 2,3         | (1,3)              |
| <b>BENEFICIO ANTES IMPUESTOS</b>       | <b>894,4</b>   | <b>496,0</b> | <b>(15,2)</b>  | <b>105,5</b> | <b>41,2</b> | <b>75,2</b>        |
| Impuesto sociedades y minoritarios     | (279,4)        | (147,9)      | (50,2)         | (4,1)        | (24,0)      | (43,0)             |
| <b>BENEFICIO NETO</b>                  | <b>615,0</b>   | <b>348,1</b> | <b>(65,4)</b>  | <b>101,4</b> | <b>17,2</b> | <b>32,2</b>        |

## Resultados por Países (No auditado)

M Eur

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

M Eur

| mar-23                          | ESPAÑA         | REINO UNIDO    | EE.UU.         | MÉXICO        | BRASIL         | RoW           |
|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| Ingresos                        | 5.823,4        | 4.016,5        | 2.363,0        | 753,0         | 2.321,8        | 226,0         |
| Aprovisionamientos              | (3.176,7)      | (2.787,8)      | (886,1)        | (462,9)       | (1.465,6)      | (42,9)        |
| <b>MARGEN BRUTO</b>             | <b>2.646,6</b> | <b>1.228,8</b> | <b>1.477,0</b> | <b>290,1</b>  | <b>856,2</b>   | <b>183,1</b>  |
| <b>GASTOS OPERATIVOS NETOS</b>  | <b>(329,0)</b> | <b>(206,6)</b> | <b>(586,9)</b> | <b>(78,3)</b> | <b>(200,9)</b> | <b>(50,8)</b> |
| Personal                        | (216,0)        | (122,7)        | (328,8)        | (20,9)        | (126,7)        | (23,6)        |
| Trabajos para el inmovilizado   | 45,2           | 47,6           | 77,9           | ,2            | ,6             | 9,2           |
| Servicio Exterior               | (264,4)        | (164,4)        | (385,7)        | (64,0)        | (113,6)        | (38,1)        |
| Otros resultados de explotación | 106,2          | 32,9           | 49,7           | 6,4           | 38,8           | 1,6           |
| <b>TRIBUTOS</b>                 | <b>(708,8)</b> | <b>(100,6)</b> | <b>(356,3)</b> | <b>(2,9)</b>  | <b>(3,8)</b>   | <b>(2,6)</b>  |
| <b>EBITDA</b>                   | <b>1.821,8</b> | <b>921,5</b>   | <b>533,8</b>   | <b>209,0</b>  | <b>651,4</b>   | <b>129,6</b>  |

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

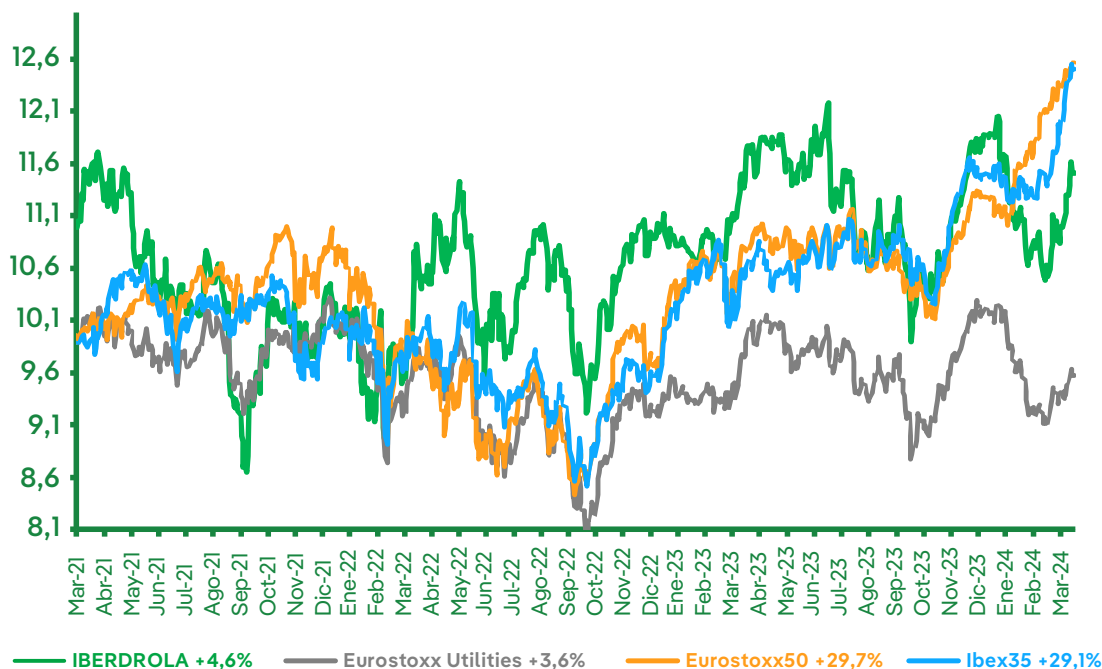
M Eur

|  | 1T 2024      | 1T 2023       | Variación    |
|--|--------------|---------------|--------------|
| Beneficio Neto   | 2.760        | 1.485         | 1.275        |
| Amortizaciones y provisiones (+)                       | 1.356        | 1.326         | 30           |
| Resultados sociedades método participación (-)         | -5           | -3            | -2           |
| Actualización financiera provisiones (+)               | 48           | 45            | 3            |
| Minoritarios (+)                                       | 153          | 154           | -1           |
| Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)        | 18           | 18            | 0            |
| Dividendos sociedades método participación (+)         | 3            | 2             | 1            |
| Imputación a resultados de subvenciones de capital (-) | -22          | -20           | -2           |
| Otros ajustes P&L (+)                                  | -1.165       | -44           | -1.121       |
| <b>FFO</b>   | <b>3.145</b> | <b>2.963</b>  | <b>183</b>   |
| <b>Pago de dividendos accionistas Iberdrola</b>        | <b>-427</b>  | <b>-235</b>   | <b>-192</b>  |
| <b>Total aplicaciones de Cash Flow:</b>                | <b>2.202</b> | <b>-1.345</b> | <b>3.547</b> |
| Inversiones brutas                                     | -2.382       | -1.755        | -627         |
| Desinversiones   | 5.437        | 0             | 5.437        |
| Inversión autocartera                                  | -853         | -590          | -263         |
| Emisión híbrido  | 0            | 1.000         | -1.000       |
| Transacciones con minoritarios                         | 36           | -18           | 54           |
| Diferencias de conversión                              | -248         | 218           | -466         |
| Otras variaciones                                      | -1.874       | -1.555        | -319         |
| <b>Disminución/(Aumento) en deuda neta</b>             | <b>2.834</b> | <b>27</b>     | <b>2.807</b> |



# Evolución bursátil

## Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



## La acción de Iberdrola

|   | 1T 2024       | 1T 2023       |
|---|---------------|---------------|
| Número de acciones en circulación                           | 6.423.299.000 | 6.446.364.000 |
| Cotización cierre del periodo                               | 11,4950       | 11,485        |
| Cotización media periodo                                    | 11,1069       | 10,899        |
| Volumen medio diario  | 11.983.667    | 13.199.992    |
| Volumen máximo (15-03-2024 / 28-03-2023)                    | 36.429.658    | 43.303.754    |
| Volumen mínimo (19-02-2024 / 24-01-2023)                    | 5.089.314     | 5.129.781     |
| Dividendos pagados (€)                                      | 0,523         | 0,459         |
| A cuenta bruto (31-01-2024 / 31-01-2023) <sup>(1)</sup>     | 0,202         | 0,180         |
| Complementario bruto (28-07-2023/29-07-2022) <sup>(1)</sup> | 0,316         | 0,274         |
| Involucración (03-05-2023/20-06-2022)                       | 0,005         | 0,005         |
| Rentabilidad por dividendo <sup>(2)</sup>                   | 4,54%         | 4,00%         |

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

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



# Regulación



## Regulación Unión Europea

Durante el primer trimestre de 2024, se está concluyendo la tramitación de las propuestas comprendidas en el **paquete legislativo Fit for 55**, la mayoría de las cuales se ha culminado en 2023 o se encuentra pendiente de los últimos actos legislativos y de su publicación. Este “paquete”, cuya presentación se produjo en julio de 2021, tiene como meta definir objetivos y herramientas en el ámbito del clima con horizonte 2030, y que, además, estos retos sean consistentes con la neutralidad de emisiones en 2050.

Tras los últimos años de intensa actividad de los legisladores europeos, se espera otra etapa no menos importante, pero ya enfocada en la implementación de la normativa aprobada. Esto comprende el desarrollo de normas europeas de segundo nivel (Comisión) así como la trasposición de la nueva legislación a los distintos marcos legislativos (Estados Miembros).

De entre las normas europeas publicadas en el Diario Oficial de la Unión Europea durante el primer trimestre de 2024, se destacan:

**Reglamento (UE) 2024/223 del Consejo, de 22 de diciembre de 2023**, por el que se prolongan las medidas para acelerar el despliegue de las energías comprendidas en el Reglamento (UE) 2022/2577 del Consejo de 22 de diciembre de 2022. Asegura la tramitación acelerada de los proyectos de inversión en energías renovables en el periodo previo a la trasposición de la Directiva de renovables, norma que garantiza a futuro un marco favorable para dichos proyectos.

**Directiva (UE) 2024/825 del Parlamento europeo y del Consejo, de 28 de febrero de 2024**, por la que se modifican las Directivas 2005/29/CE y 2011/83/UE en lo que respecta al empoderamiento de los consumidores para la transición ecológica mediante una mejor protección contra las prácticas desleales y mediante una mejor información. Esta norma, inscrita en el ámbito de la protección de los consumidores, pretende evitar las prácticas de greenwashing. La Directiva establece que son

engañosas y, por lo tanto, prohibidas y sancionables, aquellas ofertas comerciales que aludan al supuesto contenido medioambiental de un producto o servicios, ya sea en términos genéricos o insuficientemente sustanciados.

## Regulación España

**Resolución de la CNMC, por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2024 y la penalización relativa a la prudencia financiera** de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural. i-DE cumple holgadamente todos los requisitos de prudencia financiera y se demuestra que la situación general de las empresas eléctricas es mejor que las de gas.

**Orden TED/113/2024, de 9 de febrero, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2024:** fija los precios de los cargos que pagan los clientes para cubrir los costes regulados de 2024 (renovables, déficit, islas, etc). Estos costes no incluyen el coste de las redes, que se cubre con los peajes. Se fija explícitamente la exención temporal a la producción de H2 renovable de tener que pagar cargos.

**Real Decreto 203/2024, de 27 de febrero, por el que se desarrollan aspectos relativos a la asignación gratuita de derechos de emisión para los años 2026-2030 y otros aspectos relacionados con el régimen de exclusión de instalaciones a partir de 2026:** posibilidad de que las instalaciones afectadas que no quieran ser excluidas del sistema puedan comunicarlo al Órgano Autónomo Competente y a la Oficina Española de Cambio Climático (OECC) antes del 31 de mayo de 2024 para quedar sujetas al régimen de comercio de derechos de emisión en el periodo 2026-2030.

## Regulación Reino Unido

**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 británico está llevando a cabo la sexta ronda de asignación de contratos por diferencias este año (Allocation Round 6).

En noviembre 2023 el Gobierno estableció los precios, incluyendo un precio (ASP o Average Selling Price) significativamente mayor de £73/MWh (en precios de 2012) para la energía eólica marina fija dentro del lote 3 (Pot 3). Además, el 6 de marzo de 2024, el Gobierno publicó el presupuesto y los parámetros de la subasta AR6. El Departamento de Seguridad Energética y Emisiones Cero (“DESNZ”) estableció un presupuesto total de 1.025 millones de libras (en precios de 2011/12), lo que la convierte en la mayor subasta celebrada hasta la fecha. El presupuesto se ha distribuido de la siguiente forma (en precios de 2011/12): 120 millones de libras para el Pot 1 (con 3 máximos distintos, cada uno de 120 millones, que se destinarán a eólica terrestre, eólica terrestre situada en “isla remota” y solar); 105 millones para el Pot 2 (con un mínimo de 10 millones para energía mareomotriz y un máximo de 8 millones para la geotérmica) y 800 millones para el Pot 3 (para eólica marina de cimentación fija – con diferente máximo para los proyectos de “reducción permitida” del AR4 y 800 millones para cada uno de los nuevos proyectos de AR6). Este presupuesto está sujeto a posibles revisiones al alza (no se permiten revisiones a la baja) en función del desarrollo de los proyectos. El plazo de elegibilidad de los proyectos queda fijado, sujeto a confirmación final, del 27 de marzo hasta el 19 de abril de 2024.

El Gobierno tiene planeado celebrar en 2025 la “Allocation Round 7 (AR7)” como parte de su programa anual de subastas. DESNZ también ha confirmado su intención de introducir en el futuro un nuevo esquema de CfDs denominado ‘Sustainable Industry Rewards Scheme’ (SIRS), con la primera subasta prevista antes de la AR7 en otoño de 2024. La

intención es invertir en aquellas zonas desfavorecidas del Reino Unido y en una cadena de suministro sostenible, lo cual se podrá justificar estableciendo objetivos basados en la ciencia (SBTi).

**Apoyo al modelo empresarial de producción de hidrógeno:** Tras la adjudicación de los contratos del Modelo Empresarial de Producción de Hidrógeno en el marco de la primera Ronda de Asignación de Hidrógeno (HARI) a finales del año pasado (por un total de 125MW de capacidad de producción de hidrógeno, incluidos nuestros proyectos de Whitelee y Cromarty), DESNZ lanzó la segunda Ronda de Asignación de Hidrógeno (HAR2) con fecha límite para la presentación de solicitudes el 19 de abril de 2024. Se espera que concluya a principios de 2025.

**Precio del carbono:** En la declaración de otoño de 2023, el Tesoro prorrogó un año más, hasta 2025-26, el actual impuesto de apoyo al precio del carbono (Carbon Price Support), manteniéndolo a un nivel equivalente al actual de 18 libras/tCO<sub>2</sub>. En el presupuesto de primavera del 6 de marzo de 2024 no se anunciaron más cambios en el impuesto CPS, por lo que éste sigue funcionando junto con el Régimen de Comercio de Derechos de Emisión (Emissions Trading Scheme o ETS) del Reino Unido. El Gobierno sigue avanzando en sus planes para implantar un Mecanismo de Ajuste de las Emisiones de Carbono en la Frontera del Reino Unido (UK Carbon Border Adjustment Mechanism o CBAM) para 2027, y el Tesoro está realizando consultas sobre el diseño del CBAM en 2024. El plan actual es que el CBAM del Reino Unido cubra en líneas generales los mismos sectores que el CBAM de la UE, con la excepción de la electricidad, que actualmente no está incluida en el ámbito de aplicación del CBAM del Reino Unido.

**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 50 GW 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 competencia aquellos proyectos incluidos en los planes de inversión de los operadores (Transmission Owners) siempre que cumplan con los plazos previstos de entrega. En marzo 2024, Ofgem hizo una consulta sobre su posición en relación al proyecto Eastern Green Link 1 (EGL1), una joint venture entre NGET y SPT y el primer proyecto en ser evaluado bajo el marco ASTI. Tras la evaluación del proyecto, Ofgem propone establecer la asignación total de financiación (funding allowance) en 2.000 millones de libras (en precios de 2018/19).

**Plan Estratégico de Red Centralizada (Centralised Strategic Network Plan O CSNP):** tras la decisión en diciembre de 2023 de Ofgem sobre el papel a desempeñar por el futuro operador del sistema (Future System Operator's o FSO) para el desarrollo de un plan estratégico de redes, la NGESO publicó en marzo de 2024 un plan de transición denominado "Centralised Strategic Network Plan (tCSNP) 'Beyond 2030'. Basándose en el diseño que se publicó en julio 2022 basado en un sistema de redes holístico la tCSNP recomienda una inversión adicional de 58.000 millones de libras en mejoras de la red para satisfacer la demanda de electricidad limpia y facilitar la conexión de 21 GW adicionales de eólica marina, así como de otros tipos de generación con bajas emisiones de carbono. El informe supone un paso más para conseguir cumplir con el plan CSNP, que se publicará en 2026.

**Límite aplicable a las tarifas:** En virtud de lo dispuesto por la ley doméstica del gas y electricidad de 2018 (denominada "Tariff Cap"), 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 precio a pagar por los consumidores ha sido nuevamente limitado al alza por el gobierno a través del Energy Price Guarantee (EPG), si bien este límite expirará a finales de marzo de 2024. A partir de abril de 2024, Ofgem ha decidido que el límite de tarifas aplicable a los sistemas de pago de domiciliación bancaria (Direct Debit) y contadores prepago (Prepayment Meter) se igualen

mediante un mecanismo de nivelación/reconciliación para evitar distorsiones en la competencia entre proveedores. Además, Ofgem ha incluido una asignación adicional de 28 libras en el límite de la tarifa desde abril de 2024 hasta marzo de 2025 para las deudas incobrables incurridas entre abril de 2022 y marzo de 2024. En mayo 2023 Ofgem puso en marcha una revisión de la asignación de los costes operativos en el límite de la tarifa que sigue realizándose y que puede que considere incluir también la reconciliación de los incobrables entre los clientes de Direct Debit y Standard Credit. Tanto el Gobierno como Ofgem están realizando consultas sobre la futura configuración del límite tarifario.

## Regulación EE.UU.

**Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés):** en septiembre, el Departamento del Tesoro (el «Tesoro») anunció sus prioridades para las directrices de la Ley de Reducción de la Inflación hasta mediados de 2024. El Tesoro está en proceso de publicar directrices sobre el impuesto de producción de hidrógeno, reglamentos sobre créditos fiscales para cables submarinos y subestaciones terrestres y estaciones marinas con créditos fiscales de bonificación para "comunidades energéticas" y "contenido nacional" que se espera que se confirmen en algún momento antes de mediados de 2024.

El 22 de marzo, el IRS (Internal Revenue Service) presentó una guía actualizada para la bonificación fiscal del 10% de las "comunidades energéticas" del IRA, que amplían la aplicabilidad de la bonificación. Este documento aclara que determinadas operaciones de proyectos ubicados en "comunidades energéticas" podrán acogerse ahora a la bonificación, así como los proyectos con múltiples puntos de interconexión, e introduce dos nuevas clasificaciones en la lista de comunidades capacitadas.

### New York – Rate Case

El 14 de junio de 2023, NYSEG y RG&E presentaron, junto con el personal de DPS y otras 7 partes (que dieron su apoyo total o parcial), una Propuesta conjunta (la «PC 2023») de acuerdo para un plan de tarifas a tres años con el NYPSC, con todos los ajustes de ingresos necesarios para acomodar las tarifas en vigor a partir del 1 de mayo de 2023 y hasta el 30 de abril de 2026.

La rentabilidad financiera (ROE) permitida en relación con el capital ordinario para NYSEG Electric, NYSEG Gas, RG&E Electric y RG&E Gas es del 9,20 %. La ratio en relación con el capital ordinario para cada rama de negocio es del 48,00 %. La PC 2023 también incluye bandas de reparto de beneficios para beneficios que superen en 50 puntos básicos la ROE del 9,20 %, una relación capital-activo del 50,00 %.

La vista de la PC 2023 concluyó el 18 de julio de 2023. El 12 de octubre de 2023, el NYPSC aprobó la PC 2023 en su totalidad. NYSEG y RG&E operan actualmente bajo sus planes tarifarios aprobados por la NYPSC, que se extienden hasta abril de 2026.

### Connecticut

El 25 de agosto de 2023, UI recibió una decisión final por un plazo de un año con nuevas tarifas a partir del 1 de septiembre de 2023. CT PURA determinó el ROE adecuado es del 9,10 %, pero lo redujo en un total de 47 puntos básicos hasta el 8,63 %, con sujeción a determinadas condiciones y plazos, para abordar problemas de rendimiento y gestión.

La ratio en relación con el capital ordinario es del 50,00 %, tal como se solicitó. La decisión final incluye un reparto de los beneficios del 50 % para los beneficios anuales que superen la ROE permitida.

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

El 1 de noviembre de 2023, Connecticut Natural Gas (CNG) y Southern Connecticut Gas (SCG) presentaron revisiones de tarifas ante CT PURA solicitando el aumento de ingresos de 20 M y 41 M de dólares,

respectivamente. CNG y SCG basaron sus solicitudes en porcentajes de equity del 55 % y el 53 %, respectivamente, y ambos solicitaron un ROE del 10,2 %. Presentaron ejercicios de prueba del calendario 2022 ajustados a la tarifa del ejercicio que finaliza el 31 de octubre de 2025. Los principales motivos de la solicitud incluyen la recuperación de las inversiones de capital y el aumento de los costes desde la última revisión de tarifas, incluidos los gastos de funcionamiento y de gestión, la depreciación y el impuesto sobre la propiedad. También solicitan mantener sus mecanismos de desacoplamiento de ingresos y reparto de beneficios. Se espera que haya audiencias en abril/mayo 2024. Se espera que las nuevas tarifas entren en vigor el 1 de noviembre de 2024. No podemos predecir el resultado de este asunto.

## Regulación México

### SENER informó a los integrantes de la industria eléctrica que se dejó sin efectos la modificación a los Lineamientos para otorgar Certificados de Energías Limpias (CEL) de 2019.

El 12 de marzo de 2024 la Secretaría de Energía (SENER) publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) un aviso para informar a los integrantes de la industria eléctrica que se quedó sin efectos una modificación a los Lineamientos para otorgar Certificados de Energías Limpias (CEL).

Esta modificación tenía como objetivo otorgar CEL a Centrales Limpias de la CFE independientemente de su fecha de inicio de operaciones. Los lineamientos originales de 2014 limitaban el otorgamiento de CEL a centrales cuyo inicio de operaciones fuera posterior a la publicación de la Ley de la Industria Eléctrica en agosto de 2014 y fueron impugnados, mediante amparos, resueltos con efectos generales el pasado junio de 2022.

Derivado de los amparos, la modificación fue suspendida con efectos generales y no fue implementada. En junio de 2022, el Juez competente concedió un amparo con efectos generales, el cual se mantuvo firme en segunda instancia en febrero de 2024.

Conforme lo anterior, el Juez instruyó a la SENER restablecer la vigencia de los Lineamientos de 2014 dejando sin efecto la modificación de 2019.

## Regulación Brasil

### Retorno Regulatorio de Remuneración del Capital

El 25 de marzo ANEEL publicó la orden de Despacho n° 894/2024 que actualiza los valores de las tasas regulatorias de remuneración (WACC) para las actividades de generación, transmisión y distribución, que serán de aplicación para el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2024 y el 28 de febrero de 2025. Para distribución, la tasa real, antes de impuestos fue fijada en 11,61%, mientras que para las actividades de generación y transmisión fue fijada en 11,43%. La tasa real, después de impuestos, fue fijada en 7,66% para las distribuidoras y en 7,54% para las generadoras y transmisoras. No hay impacto en las distribuidoras del Grupo. El impacto sobre Afluyente Transmissão será en 2025, año en que tendrá lugar su Revisión Tarifaria Periódica (RTP).

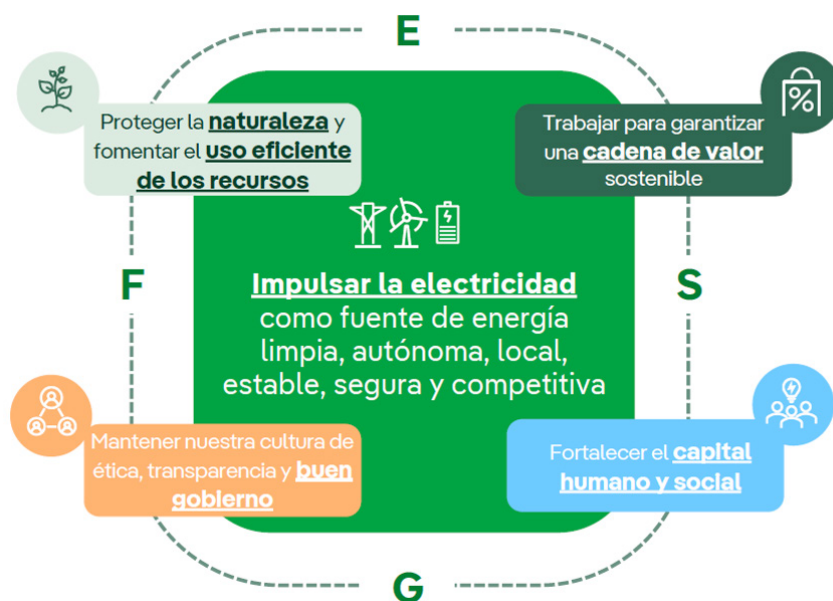


# Desempeño en Sostenibilidad - ESG + F





















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 gestión sostenible



## Iniciativas ESG en el periodo

| Principales iniciativas ESG      | IT 2024  | ODS asociado   |
|----------------------------------|--|--|
| Líder global en energías limpias | Más de dos décadas liderando la revolución energética                      |      |
| Acelerando la electrificación    | La electrificación es imparable  |      |
| Finanzas sostenibles             | Nuestra estrategia   |       |
| Innovación                       | Redes de calor: Innovación en la gestión térmica para un futuro sostenible |       |
| Talento                          | Programa internacional de becas máster para el desarrollo del empleo verde |    |
| Líderes en renovables            | Nuestra apuesta  |    |
| Uso del agua                     | Gestión sostenible del agua  |   |
| Plan movilidad sostenible        | Movilidad eléctrica  |    |
| Davos                            | La importancia del almacenamiento energético                               |      |
| Capital Markets& ESG Day         | Día del inversor   |      |
| Mujeres en carreras STEM         | Impulsamos a la mujer en las carreras STEM                                 |    |
| Atención clientes                | Clientes: todo lo que necesitas  |    |
| Compromiso social                | Creamos valor, progreso y bienestar  |      |



# 1. Indicadores de sostenibilidad

| Indicadores Financieros  | 1T 2024 | 1T 2023 |
|--|---------|---------|
| Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)   | 0,66%   | 0,73%   |
| Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)  | 1,18%   | 1,62%   |
| Beneficio Neto (M €)   | 2.759,7 | 1.485,4 |
| Rentabilidad por Dividendo (%) (**)  | 4,54%   | 4,00%   |
| Indicadores Sostenibilidad   | 1T 2024 | 1T 2023 |
| Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Total  | 56      | 70      |
| Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Europa         | 25      | 51      |
| Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): España         | 30      | 63      |
| 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.         | 71      | 40      |
| Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): Brasil         | 7       | -       |
| Emisiones propias de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): México | 279     | 291     |
| Emisiones de CO <sub>2</sub> en el periodo (gCO <sub>2</sub> /kWh): IEI            | 3       | 3       |
| Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)             | 84%     | 82%     |
| Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)                   | 93%     | 89%     |
| Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)                   | 92%     | 86%     |
| Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)                       | 100%    | 100%    |
| Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)                   | 82%     | 90%     |
| Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)                   | 98%     | 100%    |
| Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)            | 19%     | 18%     |
| Ratio producción libre de emisiones sobre producción: IEI (%)                      | 100%    | 100%    |
| Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)                     | 83%     | 81%     |
| 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%     | 88%     |
| Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)                    | 47%     | 35%     |
| Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: IEI (%)                              | 94%     | 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 4T 2023).

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

## E Ambiental

### Nuevo acuerdo entre Iberdrola y Amazon para adquirir 159MW de energía renovable

Iberdrola y Amazon amplían su alianza global para impulsar la descarbonización mediante la firma de un acuerdo de compraventa de energía renovable a largo plazo (PPA) de 159 MW de East Anglia, el segundo mayor parque eólico del mundo. Este contrato se suma a otros ya firmados por Amazon para proyectos en Alemania, Estados Unidos y el mismo Reino Unido. Durante la vida de los PPAs, el gigante tecnológico ha contratado 54.000 GWh de energía renovable de Iberdrola.

### Inicio de la construcción de la electrolinera más potente de España

La compañía ha iniciado la construcción de la electrolinera más potente de España, que contará con 47 puntos de recarga (15 de ellos ultrarrápidos), con una potencia total de 5,6 MW, y una comunidad solar que permitirá acceder al autoconsumo a 92 familias sin necesidad de contar con una instalación propia ni de realizar inversiones. El proyecto está financiado por la Unión Europea - NextGenerationEU en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

### El parque eólico marino Saint Brieuc ya está operativo al 50%

Un total de 31 aerogeneradores, el 50 % de la instalación que Iberdrola desarrolla en aguas de la Bretaña francesa, ya está a pleno rendimiento y se acerca decididamente a su puesta en marcha completa, prevista para la primavera de 2024. Dotado de una inversión de 2.400 millones de euros, el parque tendrá una producción de 1.820 gigavatios hora (GWh) al año, con los que cubrirá la demanda energética de 835.000 personas (incluida la calefacción), lo que supone el 9 % del consumo total de electricidad de Bretaña.

### Avangrid construye su quinto parque eólico en Illinois

Avangrid va a instalar el que será su quinto parque eólico terrestre en el estado de Illinois, donde ya opera parques desde hace más de 15 años. "Osagrove Flats" contará con 34 turbinas con una capacidad total de 153 MW, que le permitirán generar 550.000 MWh de energía limpia al año, equivalente al consumo de 50.000 hogares estadounidenses. Durante la construcción del parque se crearán alrededor de 300 puestos de trabajo. Además, la operación y mantenimiento a largo plazo del parque también generará empleos permanentes en la zona. Recientemente ha entrado en operación comercial el cuarto parque eólico de Avangrid.

### Iberdrola construirá en Italia la mayor planta solar del país

Iberdrola ha firmado un acuerdo con IB Vogt para la construcción en Sicilia de un proyecto fotovoltaico de 245 MW a los que podría añadirse otros 60 MW, con lo que el total ascendería a 305 MW. El proyecto inicial cuenta con una capacidad suficiente para cubrir las necesidades de más de

140.000 familias con energía verde libre de emisiones, lo que supone una población similar a Catania. El proyecto, denominado “**Fénix**”, comenzará a construirse en marzo y marcará un acontecimiento sin precedentes en el panorama energético italiano, al ser el mayor proyecto fotovoltaico en construcción del país. Actualmente **Italia cuenta con solo 60 plantas de más de 10 MW, y la media de los proyectos es de 26 MW.**

## Economía circular

Iberdrola, a través de su programa “PERSEO Venture Builder” y “FCC Servicios Medio Ambiente” han firmado un acuerdo estratégico de colaboración con el objeto de impulsar el **reciclaje a escala industrial de paneles fotovoltaicos**. Tras la exitosa creación de la empresa EnergyLoop como experiencia conjunta para el **reciclaje de palas de aerogenerador**, ambas compañías profundizan en su colaboración para desarrollar soluciones de circularidad para los residuos vinculados a la generación

## Biodiversidad

Iberdrola está comprometida con la conservación y la restauración de los ecosistemas forestales y por ello creó en el 2020 el **Programa Árboles** para promover la conservación y plantación de **20 millones de árboles en 2030**. Desde su lanzamiento ha promovido la **plantación de 3,4 millones de árboles y a finales de año la cifra llegará hasta los cinco**. Por países destaca:

- En **España** ha promovido la plantación de más de 932.000 árboles en proyectos de conservación y restauración de ecosistemas en más de 900 hectáreas. En el **resto de Europa**, se han plantado más de **457.000 árboles**. Entre los que destacan las actuaciones en el complejo hidroeléctrico del Támeiga (**Portugal**) con más de **377.000 árboles** y en **Grecia con casi 75.000 árboles** plantados como parte de los desarrollos eólicos terrestres.

- En **Brasil**, se han realizado acciones en las Áreas de Preservación Permanente de conservación y **regeneración en más de 8.975 hectáreas y de monitorización y conservación en más de 18.400 hectáreas**. En total, se han plantado más de un millón de ejemplares.
- En **Reino Unido** se han plantado más de **890.000 árboles**, principalmente como parte del Parque eólico terrestre de Kilgallioch (Escocia). Como compensación en los terrenos ocupados por el cable terrestre del Parque eólico marino de **East Anglia One** se plantaron más de **1.600 árboles**.
- En **México** la cifra de plantación roza los **70.000 ejemplares**.

## S Social

### Talento

Iberdrola ha abierto una nueva convocatoria de sus Becas Máster para el curso 2024-2025, con el objetivo de impulsar la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y promover el talento joven. La compañía ofrece a las nuevas generaciones la posibilidad de formarse en actividades relacionadas con la transición energética. El denominado ‘**empleo verde**’ ofrece una oportunidad de desarrollo para la sociedad y para la salud del propio planeta.

### Asesorías jurídicas sostenibles

El Primer foro de asesorías jurídicas sostenibles ha celebrado su primera reunión impulsado por **Iberdrola, Inditex, Santander y Telefónica**, con el que se pretende crear un espacio para la **reflexión del sector legal de las grandes empresas sobre temas jurídicos y de sostenibilidad bajo los criterios de ESG**. El evento ha reunido a las áreas jurídicas de cuatro grandes empresas del IBEX35 junto con los principales despachos de abogados del país, facultades de derecho, escuelas de negocio, así como a asesorías jurídicas de otras compañías. Este foro es

el primer acto de esta naturaleza en ser certificado como **evento sostenible** por la empresa acreditadora AENOR.

## Diversidad & Inclusión

- Coincidiendo con al **Día Internacional de la Mujer**, la compañía ha lanzado su **primera encuesta sobre igualdad real entre hombres y mujeres**. El sondeo, de carácter **voluntario**, ha sido abierto a la participación de todas las empleadas y los empleados de la compañía en **Brasil, España, los Estados Unidos, México y el Reino Unido**. Con este estudio se pretende medir la percepción interna respecto a la igualdad real de trato y de oportunidades entre hombres y mujeres en todos los ámbitos de la empresa.
- Iberdrola **México** ha organizado una serie de actividades dirigidas por expertos con el objetivo de promover la inclusión y la igualdad. Entre ellos destacan el taller **“Los 12 derechos asertivos de la mujer”**.
- Iberdrola ha puesto en marcha el programa **global HerEnergy** que da la oportunidad a mujeres de todo el grupo de desarrollarse y **ampliar su visión estratégica, a través de su participación en proyectos con impacto para los distintos negocios**. Al mismo tiempo esta iniciativa busca **vencer una de las principales barreras** con las que se encuentra el talento femenino: **visibilidad**. Así, las mujeres participantes han tenido la oportunidad de presentar ante el CEO de sus países, el CEO global y el presidente del grupo Iberdrola los **proyectos en los que van a trabajar por grupos locales** durante los próximos seis meses.

## Voluntariado corporativo

- En **Brasil** se ha puesto en marcha una **campana de emergencia** para atender a las personas que sufrieron los efectos de las lluvias en Brasilia-DF con la entrega de artículos de higiene.

- Han continuado **los proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para colectivos desfavorecidos**: jóvenes en riesgo de exclusión, refugiados, o víctimas de violencia de género.
- En el marco de la alianza **Iberdrola y Unicef** se han desarrollado talleres para ayudar a jóvenes a integrarse en el mercado laboral, como es el colectivo gitano.
- En **Brasil** continúa la campaña de voluntariado para realizar acciones preventivas sobre el uso seguro de la electricidad y prevención de accidentes eléctricos.
- Se ha desarrollado el proyecto **“Technovation Girls”** (Alianza STEM) una competición global en la que equipos de niñas resuelven problemas del mundo con tecnología y emprendimiento.
- En **Reino Unido** se han realizado mentorías, eventos y talleres para potenciar la educación STEM como **“Warriors Challenge”** en Glasgow o el evento en **“Edinburgh Science Event”**.
- Por el Día de la mujer y la niña en la ciencia en **España** se han realizado acciones de sensibilización en colegios **“Despertando vocaciones científicas”** y talleres con niños vulnerables.
- En **México**, con motivo al **Día Internacional contra el cáncer** y el **Día Internacional del niño con cáncer**, se llevó a cabo una actividad de sensibilización con instituciones que dan apoyo a niños, niñas y jóvenes con cáncer.
- Voluntarios de **Iberdrola España** participaron en acciones con niños hospitalizados, pasando una tarde de juegos en colaboración con la AECC y se llevó a cabo una campaña de donación de pelo para mujeres vulnerables.
- Celebramos la **Semana de la Mujer** con charlas de sensibilización sobre el **Síndrome de la impostora** y sobre **Corresponsabilidad y conciliación, claves para educar en igualdad**, relanzamos el Reto8M **¡Más empleo, menos brecha!** en el que colaboramos con Fundación Eurofirms **becando a 20 mujeres con discapacidad** para que puedan encontrar un empleo.

- En cuanto a la **acción medioambiental**, se han llevado a cabo acciones de reforestación en la Reserva de la Biosfera de Urdaibaso (Muxica, **Bizkaia**) y actividades de educación y sensibilización ambiental en los coles.

## Fundaciones

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

### “Fundación Iberdrola España”, en España:

- **13 becas** a deportistas paralímpicos.
  - **Inauguración de la exposición itinerante “Museumum”** en Castilla – La Mancha (CLM). Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.
  - **Restauración del ataúd egipcio** del “Museo Arqueológico Nacional”.
  - **Exposición “El Prado en las Calles”** en Jaén y Almería.
  - **Iluminación El Puente de San Antón** en Cuenca.
  - **Inauguración exposición “Arte para Tocar”** por los centros educativos de Álava.
  - **Compra de una Chopera** para la conservación y protección del Milano Real.
  - **Renovación de convenio del proyecto “Re-introducción del águila pescadora”** con la Fundación Migres.
  - **Inauguración del proyecto “HUBS DE EMPLEABILIDAD”**, un programa de orientación laboral que impulsa la inserción laboral a través de módulos y técnicas de empleabilidad.
  - **Acto becas de formación Iberdrola.**
  - **Firma de convenio para la iluminación** de la Plaza Ochavada en Archidona.
- **Firma de convenio para la iluminación** del “Palau de la Música” en Valencia.

### “ScottishPower Foundation”, en Reino Unido:

- **“Communication & Connection Project”**: Ayudar a niños y niñas a obtener las herramientas necesarias para desarrollar habilidades comunicativas.
- **“Ocean Extravaganza”**: Programa de enriquecimiento educativo que inspirará y capacitará a la próxima generación para ser adultos más responsables con el medio ambiente.
- **“Standing Out, Fitting in & Moving Forward”**: Investigar y compartir modelos de buenas prácticas en torno al apoyo de los niños sordociegos y sus familias.
- **“Energy Through Time”**: Talleres dirigidos a personas en situación de vulnerabilidad donde diseñan conjuntamente actividades de aprendizaje inclusivas y atractivas basadas en la investigación y el desarrollo.
- **“Brass brands in 100 objetcs”**: Proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural de las bandas de música.
- **“East End Stories”**: Programa de formación y actividades culturales.
- **“History on the Move!”**: Llevar la colección del “Glencoe Folk Museum” por todo Glencoe y Lochaber para promover la historia de las Highlands y la cultura gaélica, visitando escuelas, centros comunitarios, bibliotecas y otras organizaciones benéficas.
- **“Amies Freedom Choirs”**: Proyecto que tiene como objetivo mejorar la salud y el bienestar de las mujeres supervivientes de la trata.
- **“Documenting the papers of Rachel Kay-Shuttleworth”**: Proyecto que ofrece charlas y talleres para conocer una colección textil de importancia nacional.
- **“Young Futures: The Clean Water Challenges”**: Para promover esquemas de drenaje sostenible como una solución basada en la naturaleza para

la disminución de la biodiversidad causada por la contaminación del agua de escorrentía urbana.

- **“Wetlands and Wood Pasture at Magdalen Farm”**: La entidad desarrollará una serie de hábitats para la fauna y el acceso para usuarios de sillas de ruedas y otras personas que visiten el lugar con fines de educación medioambiental.
- **“New Roots - Branching Out”**: Proyecto que ofrece un programa de formación práctica en conservación y experiencia laboral para crear oportunidades de empleo y formación para personas en riesgo de exclusión social.
- **“Pilot Upcycle and Repair Shop: Oban”**: Talleres y eventos para que las personas aprendan a reparar y reciclar, y así apoyar la reducción de residuos.
- **“Home Repair Service for Vulnerable Woman”**: Proyecto que tiene como objetivo crear puestos de trabajo flexibles y bien remunerados para las mujeres.

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

- **Programa de donaciones de empleados “Energized for Good”**: Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- **Cátedra Avangrid David Flanagan**: 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).
- **Alianza “Habitat for Humanity National”**: 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.
- **Programa de becas de Avangrid Foundation/Central Maine Power para trabajadores de líneas eléctricas**: 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.

#### “Fundación Iberdrola México”, en 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 (en Durango) para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- **Protección de felinos**: Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundís, ocelotes y gatos rabones que habitan la región de Altamira.
- **“Oaxaca Brilla”**: Proyecto de iluminación artística y sostenible donde se embellecerán y realzarán 10 edificios históricos de la capital oaxaqueña en un tiempo de 5 años.
- **“Luces de esperanza”**: Electrificación con sistemas solares en comunidades rurales sin acceso a energía en Oaxaca y en 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 especiali-

zación 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.
- **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.
- **Apoyo al deporte femenino**: Impulsar el empoderamiento de las mujeres a través del deporte y contribuir a una sociedad donde la igualdad de oportunidades sea una realidad.

### “Instituto Neoenergía”, en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”**: 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 organizacio-

nes 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 Distrito Federal y los estados de Pernambuco, Bahía, Rio Grande do Norte, São Paulo, Mato Grosso do Sul y Río de Janeiro.
- **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 (Bahía).
- **“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.

- **Redes de “Territórios pela Infância”**: Proyecto para fortalecer las redes territoriales de organizaciones de la sociedad civil y equipamientos públicos locales que actúan en el cuidado de menores para ampliar y fortalecer procesos de inclusión social y desarrollo integral.
- **“Jogando Juntas”**: Identificar, promover, financiar y difundir iniciativas que, a través del deporte femenino, tengan como objetivo reducir las desigualdades sociales y de género, dirigidas a niñas y mujeres cis y trans de todas las edades en situación de vulnerabilidad social.
- **“Educando pelo Esporte”**: Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo para el desarrollo de habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.
- **“Grupo de Institutos y Fundaciones Empresariales” (GIFE)**: 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 Gobernanza

### 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.

A continuación se resumen las principales actualizaciones llevadas a cabo a lo largo del primer trimestre de 2024, que fueron aprobadas por el Consejo de Administración de la Sociedad en las reuniones celebradas el 20 de febrero y el 19 de marzo:

- Modificar la *Política de desarrollo y uso responsable de herramientas de inteligencia artificial* (anteriormente denominada *Política de uso responsable de herramientas de inteligencia artificial y de algoritmos*) para seguir impulsando la transformación digital y haciendo frente a los riesgos, avances tecnológicos y cambios normativos en este ámbito.
- Actualizar la *Política de seguridad corporativa* para reflejar el compromiso de la Sociedad con los más altos estándares en la materia frente a amenazas cada vez más sofisticadas y actualizar los principios básicos que rigen la seguridad corporativa en las sociedades del Grupo.
- Revisar la *Política para la definición y coordinación del Grupo Iberdrola y bases de la organización corporativa* con el fin de reforzar los mecanismos de coordinación de las funciones corporativas y de los negocios en las compañías a través de grupos de práctica global.
- Adaptar la *Política de contratación y relaciones con el auditor de cuentas, el Reglamento de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo y la Norma básica de la función de auditoría interna* (anteriormente denominada *Norma básica de auditoría interna*) en coherencia con el cambio organizativo consistente en la creación de la Dirección de Auditoría Interna y Riesgos.
- Llevar a cabo la actualización anual de las políticas de riesgos, tras su revisión por la Dirección de Auditoría Interna y Riesgos y sobre la base de la propuesta de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo.
- Aprobar una nueva *Política de resiliencia operativa* que incorpora los principios básicos del Modelo de Resiliencia Operativa de la Sociedad con el fin de poder dar una respuesta consistente, planificada y coordinada ante circunstancias o eventos disruptivos o de crisis, internos o externos, de cualquier naturaleza, que de una forma imprevista puedan suponer una degradación significativa o una discontinuidad en la operativa normal de las compañías del Grupo.



- Revisar la *Política medioambiental* para reforzar el compromiso de las sociedades del Grupo con la protección del medioambiente, la prevención de la contaminación y el impulso de la sostenibilidad medioambiental.
- Actualizar la *Política de biodiversidad* para incluir la referencia al Marco Global para la Biodiversidad Kunming – Montreal 2022 y la necesidad de evaluar el alineamiento de los nuevos proyectos con el requisito “*Do No Significant Harm*” establecido por la Taxonomía Europea, así como incorporar ajustes para contextualizar las menciones al Grupo.
- Modificar la *Política de diversidad e inclusión y de prevención del acoso* (anteriormente denominada *Política de igualdad, diversidad e inclusión*), para actualizar los principios básicos en relación con dichas materias, así como reforzar la cultura preventiva y la protección de las personas afectadas por conductas de acoso e impulsar un comportamiento ejemplar en las sociedades del Grupo.

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

## JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

Con fecha 19 de marzo de 2024, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó convocar Junta General de Accionistas para su celebración el viernes 17 de mayo de 2024, a las 11:00 horas, en primera convocatoria, o el día siguiente a la misma hora en segunda convocatoria, anunciando su previsible celebración en primera convocatoria.

El anuncio de convocatoria fue publicado por la Sociedad, con fecha 22 de marzo de 2024, en el

Boletín Oficial del Registro Mercantil, en la página web de la CNMV en la página web corporativa ([www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)), donde está disponible toda la documentación requerida legalmente o publicada voluntariamente por la Sociedad para facilitar el acceso a toda la información relevante y promover la máxima participación de los accionistas, a través de los canales e incentivos puestos a su disposición.

Por tercer año consecutivo, la Junta General de Accionistas se celebrará en formato híbrido, con asistencia presencial previa reserva de asiento en el domicilio social (Bilbao, plaza Euskadi, 5) y asistencia telemática previo registro en la página web corporativa, con el fin de posibilitar la participación de todos los accionistas con independencia de su lugar de residencia.

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

### Resultados de la gestión y auditoría de cuentas

1. Cuentas anuales 2023.
2. Informes de gestión 2023.
3. Estado de información no financiera 2023.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2023.
5. Reelección de “KPMG Auditores, S.L.” como auditor de cuentas.

### Sistema de gobernanza y sostenibilidad

6. Modificación del Preámbulo y de los actuales artículos 1, 4, 6, 7 y 8 de los *Estatutos Sociales*, así como adición de un nuevo artículo 9, para diferenciar más claramente las referencias a “Iberdrola, S.A.” y al “Grupo Iberdrola”.
7. Modificación de los actuales artículos 9, 12, 13, 14, 16, 18, 19, 22, 23, 27, 56 y 60 de los *Estatutos Sociales*, así como inclusión de dos nuevos artículos 14 y 19, todo ello para reforzar la involucración continuada y permanente de los accionistas en la vida social y fomentar su implicación efectiva y sostenible en la Sociedad.
8. Modificación de los artículos 10, 11, 12, 14, 16, 19, 20, 21, 22, 23, 27 y 40 del *Reglamento de la Junta*

*General de Accionistas* para revisar la regulación de la asistencia a la Junta General de Accionistas.

9. *Política de remuneraciones de los consejeros.*

### Retribuciones

10. Dividendo de involucración: aprobación y pago.

11. Aplicación del resultado y dividendo 2023: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

12. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.600 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

13. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.700 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

14. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 183.299.000 acciones propias (2,854 % del capital social).

15. Votación consultiva del Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos 2023.

### Consejo de Administración

16. Reelección de doña Nicola Mary Brewer como consejera independiente.

17. Reelección de doña Regina Helena Jorge Nunes como consejera independiente.

18. Reelección de don Iñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejero externo.

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

### Autorizaciones y delegación de facultades

20. Autorización para aumentar el capital social en los términos y con los límites recogidos en la ley, por un plazo máximo de cinco años y con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.

21. Autorización para emitir obligaciones canjeables y/o convertibles en acciones y warrants, por un importe de hasta 5.000 millones de euros y un plazo máximo de cinco años, con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.

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

Además de fomentar la máxima participación en la Junta General de Accionistas, con motivo de su convocatoria, la Sociedad ha anunciado varias iniciativas que se inscriben dentro de la *Política de involucración de los accionistas*, tales como la apertura en la página web corporativa del espacio inmersivo “Mes del Accionista”, que incluirá entrevistas a miembros del equipo directivo, y la organización de encuentros presenciales con personal directivo que se anunciarán a través de la página web corporativa en fechas cercanas a la celebración de la Junta General de Accionistas.

## Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados durante el primer trimestre del ejercicio 2024 han sido los siguientes:

- Con fecha **2 de enero**, Iberdrola comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) que “Avangrid, Inc.” (sociedad participada al 81,5 % de su capital social por Iberdrola), había anunciado su decisión de resolver el contrato de fusión suscrito con “PNM Resources, Inc.” el 20 de octubre de 2020, al no haberse cumplido en el plazo contemplado al efecto las condiciones previstas en el mismo para el cierre de la operación.
- El **5 de enero**, la Sociedad difundió el complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2023.
- El **8 de enero**, se publicó el texto refundido del *Reglamento del Consejo de Administración* de

la Sociedad tras la inscripción en el Registro Mercantil de las modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 19 de diciembre de 2023.

- Con fecha **9 de enero**, la Compañía comunicó el precio y los términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas (“*Undated Reset Rate Guaranteed Subordinated Notes*”), con la garantía subordinada de “Iberdrola, S.A.”, por un importe total de 700 millones de euros.
- El **17 de enero**, Iberdrola anunció la suscripción de un nuevo acuerdo de co-inversión con NBIM Iberian Reinfra AS (“NBIM Iberian”), sociedad perteneciente al grupo del que Norges Bank, en el contexto de la colaboración para el desarrollo conjunto de activos renovables en la península ibérica establecida en virtud del acuerdo marco comunicado el 17 de enero de 2023.
- El **30 de enero** se publicó el cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2023.
- Como continuación de la comunicación anterior, con fecha **6 de febrero**, se notificaron las nuevas cifras del capital social y de los derechos de voto de la Sociedad, tras la ejecución del aumento del capital liberado.
- El **8 de febrero**, Iberdrola anunció la fecha de la presentación de resultados correspondiente al ejercicio 2023.
- El **9 de febrero**, la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al cuarto trimestre del ejercicio 2023.
- Con fecha **22 de febrero**, la Compañía publicó los resultados y la presentación de resultados correspondientes al ejercicio 2023.
- El **23 de febrero** se remitieron el informe financiero anual correspondiente al ejercicio 2023, así como las notificaciones requeridas en relación con la información financiera, el informe anual

de gobierno corporativo y el informe anual sobre remuneraciones de los consejeros y directivos.

- Con fecha **26 de febrero**, la Sociedad comunicó el cierre de la venta de activos de generación de electricidad en México con una capacidad instalada de 8.539 MW.
- El **7 de marzo**, Iberdrola anunció la presentación, al Consejo de Administración de “Avangrid, Inc.”, de una indicación de interés preliminar no vinculante proponiendo la adquisición, a través de una fusión o de otro modo que se acuerde entre las partes, de todas las acciones ordinarias de “Avangrid, Inc.” que no sean ya propiedad de Iberdrola.
- El **19 de marzo**, la Compañía comunicó el acuerdo de convocatoria junto con el orden del día de la Junta General de Accionistas, que previsiblemente se celebrará el viernes 17 de mayo de 2024, en primera convocatoria, así como la aprobación de un programa de recompra de acciones para su amortización.
- Con motivo de la celebración del Capital Markets & ESG Day, el **21 de marzo**, la Sociedad remitió sendas presentaciones sobre la visión estratégica, el entorno de los negocios, la gestión financiera y las conclusiones expuestas en esa jornada ante la comunidad inversora internacional.
- El **22 de marzo**, Iberdrola publicó el anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas, así como la documentación a disposición de los accionistas de la Sociedad.

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

| Fecha      | Hecho   | Nº Registro |
|------------|---|-------------|
| 02/01/2024 | Extinción del acuerdo de fusión de Avangrid, Inc. y PNM Resources, Inc.   | 26005       |
| 05/01/2024 | Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" de 2023.  | 26065       |
| 08/01/2024 | La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.   | 26117       |
| 09/01/2024 | Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por "Iberdrola Finanzas, S.A." (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de "Iberdrola, S.A.", por un importe de 700 millones de euros. | 26137       |
| 17/01/2024 | Nuevo acuerdo marco de co-inversión con NBIM Iberian Reinfra AS para el desarrollo conjunto de una cartera de activos renovables en Iberia.   | 26193       |
| 30/01/2024 | Cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2023.   | 26353       |
| 06/02/2024 | Capital Social y número total de derechos de voto tras el aumento de capital 2023.  | 26458       |
| 08/02/2024 | La sociedad remite la fecha de la Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses de 2023.  | 26503       |
| 09/02/2024 | La Sociedad remite el Balance energético 4T 2023.   | 26526       |
| 22/02/2024 | La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente al ejercicio 2023.  | 26682       |
| 22/02/2024 | Presentación Resultados ejercicio 2023.   | 26684       |
| 23/02/2024 | La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2023.   | 26722       |
| 23/02/2024 | La sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2023.  | 26723       |
| 23/02/2024 | La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2023.   | 26725       |
| 23/02/2024 | La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2023.  | 26727       |
| 26/02/2024 | Cierre de la venta de activos de generación de electricidad con una capacidad instalada de 8.539 MW en México.  | 26759       |
| 07/03/2024 | Anuncio de la presentación de una indicación de interés no vinculante para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias de Avangrid que no son propiedad de Iberdrola.  | 2159        |
| 19/03/2024 | Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).  | 27553       |
| 19/03/2024 | Aprobación del programa de recompra de acciones de "Iberdrola, S.A." para su amortización.  | 27554       |
| 21/03/2024 | Sobre planes estratégicos y previsiones. Visión Estratégica.  | 2173        |
| 21/03/2024 | Sobre planes estratégicos y previsiones. Entorno de los Negocios  | 2175        |
| 21/03/2024 | Sobre planes estratégicos y previsiones. Visión Estratégica.  | 2176        |
| 21/03/2024 | Sobre planes estratégicos y previsiones. Gestión Financiera.  | 2177        |
| 21/03/2024 | Sobre planes estratégicos y previsiones. Conclusiones.  | 2178        |
| 22/03/2024 | Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.   | 27619       |

## F Financiero

- El Banco Europeo de Inversiones (BEI) ha aprobado un **préstamo verde de 700 millones de euros** para expandir la red de distribución eléctrica de **Iberdrola en España**. El primer tramo del préstamo tiene un valor de 500 millones de euros.
  - La **inversión total** asociada al proyecto será de **1.440 millones**, los otros 740 millones de euros serán aportados por Iberdrola. El proyecto contribuirá **a incrementar la eficiencia y resiliencia de la red de distribución eléctrica, facilitará la conexión, los nuevos usos de electrificación como la bomba de calor o la movilidad eléctrica y permitirá integrar más fuentes de energías renovables a la red**, con lo que se acelerará la transición energética y se avanzará en la descarbonización del sector eléctrico español.
  - A principios de año, Iberdrola **reabrió el mercado de híbridos en Europa** con una **emisión de bonos por 700 millones de euros**. El bono emitido es perpetuo, pero cuenta con una opción de recompra dentro de 7 años. El cupón ha quedado fijado en el 4,871%. Se coloca como la operación de híbridos más competitiva de los últimos 12 meses.
  - Iberdrola continúa avanzando en su **compromiso de sostenibilidad**, basado en la **electrificación** de la economía, a través de las **energías limpias**, y orientado a la lucha contra el cambio climático y la creación de riqueza y empleo en las comunidades donde opera.
- A **cierre de 2023** el grupo contaba ya con **financiación verde o ligada a criterios de sostenibilidad por importe superior a los 54.449 millones de euros**, de los que más de **20.200 millones de euros corresponden a bonos verdes**.

## 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 indices: 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 2022 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

### Iberdrola obtiene el rating más alto de sostenibilidad Fitch

La agencia de calificación Fitch Sustainable ha asignado a Iberdrola el rating 'Green', el más elevado en transición verde. Según la evaluación de esta agencia, la empresa cuenta con un **plan de transición creíble y ya ha orientado gran parte de su modelo de negocio hacia actividades más “verdes”**.

Iberdrola tiene objetivos ambiciosos, ya que aspira a **alcanzar cero emisiones netas de alcance 1, 2 y 3 antes de 2040**, mucho antes que otras de sus homólogas, que han fijado este objetivo en 2050. La compañía se ha comprometido a reducir las emisiones absolutas en todos los ámbitos en un 90% para 2039 desde un año base de 2020.

### Iberdrola única empresa española en el ranking de compañías más éticas del mundo

Iberdrola ha sido seleccionada por undécimo año consecutivo como una de las compañías más éticas del mundo, según el ranking **“World’s Most Ethical Companies”**, elaborado por el Instituto Ethisphere, entidad líder en definición de estándares de buenas prácticas empresariales. **Iberdrola sigue siendo la única empresa española presente en esta clasificación y es una de las ocho compañías incluidas en la categoría Energía y Utilities**, en la que también se encuentra su filial en Estados Unidos, Avangrid.

### Avangrid ocupa el primer puesto entre las utilities de la lista JUST100 en Estados Unidos

La compañía ha sido reconocida por cuarto año consecutivo en la lista anual JUST 100, la lista de los mejores líderes corporativos de Estados Unidos, publicada por JUST Capital y la CNBC. **La compañía ha obtenido el primer puesto entre las utilities**, frente al segundo lugar que ocupó en 2023, y escala en la clasificación general hasta el puesto número 12, frente al 45 de hace un año, por su compromiso de servir a sus trabajadores, clientes, comunidades, medio ambiente y accionistas.

### Iberdrola calificada con “A” por su transparencia en cambio climático

La compañía se ha mantenido en el índice más prestigioso de cambio climático en el mundo, **el CDP, con la puntuación máxima**. Según los datos reportados por CDP, la compañía forma parte de un reducido número de compañías que ha logrado **una calificación “A”, entre más de 21.000 empresas analizadas**. CDP utiliza una metodología detallada e independiente para evaluar a las empresas, asignando una puntuación de A a D- basada en la **exhaustividad de la divulgación, el conocimiento y la gestión de los riesgos ambientales y la demostración de las mejores prácticas asociadas con el liderazgo ambiental**, como el establecimiento de objetivos ambiciosos y significativos.

### Iberdrola recibe el premio al mejor Programa de Relación con Inversores

Iberdrola ha recibido el premio al Mejor Programa de Relación con Inversores en el sector energético

en los “**Iberian Equity Awards**”, organizados por la Asociación Española para las Relaciones con Inversores (AERI). Este galardón destaca la excelencia de la compañía en mantener una comunicación efectiva y transparente con su comunidad financiera. La distinción obtenida por Iberdrola subraya la **calidad de su programa de relaciones con inversores**, un aspecto clave en el dinámico sector energético. La compañía no solo **ha transmitido información de manera clara y coherente**, sino que también ha fomentado una relación de confianza y transparencia con sus accionistas e inversores, lo que la posiciona como un modelo a seguir en la gestión de comunicaciones corporativas.

## Iberdrola México recibe el Premio Iberoamericano de la Calidad en su categoría Oro

Iberdrola, a través de su filial Iberdrola México, ha obtenido el **Premio Iberoamericano de la Calidad**, en su categoría Oro, por sus altos estándares operativos y su aportación a los **Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)** de la ONU. La Secretaría General Iberoamericana (Segib) entregó este reconocimiento a la compañía energética por tercera vez -y la primera ocasión en su máxima categoría-.

## Iberdrola una de las 100 mejores empresas de todo el mundo en igualdad de género

Iberdrola es una de las 100 empresas incluidas en el informe y ranking de igualdad de género de 2024 elaborado por Equileap, organización líder dedicada a promover la igualdad de género y la diversidad e inclusión en el mundo corporativo. **Esta firma evalúa a 3.795 empresas que cotizan en bolsa en 27 mercados y que representan a más de 100 millones de empleados.**

## Las distribuidoras de Neoenergía, las más eficientes de Brasil

La Fundación Nacional de la Calidad (FNQ) de Brasil ha galardonado a Neoenergía por su excelencia, eficiencia y calidad. **Sus distribuidoras se han alzado con el Premio Mejor en Gestión 2024.** Neoenergía Cosern (RN) y Neoenergía Elektro (SP/MS) conquistaron la máxima distinción en la categoría oro por sus mejores prácticas. Neoenergía Pernambuco (PE) fue destacada en la categoría plata y Neoenergía Coelba (BA) en bronce.

## Iberdrola, la energética con mayor capacidad para atraer talento en España

Iberdrola se mantiene como **la compañía energética con mayor capacidad para atraer y retener talento en España**, según los resultados de la última edición del estudio “**Merco Talento**”. Además, la compañía se ha colocado como la segunda mejor de entre las 200 empresas analizadas de todos los sectores y su equipo de Recursos Humanos entre los cinco mejores.

## La directora global de Fiscalidad de Iberdrola, entre las 100 mujeres líderes de España

La directora global de Fiscalidad de Iberdrola, Begoña García-Rozado, ha sido reconocida como una de las mujeres más influyentes del país por el periódico El Español en la XI Edición de “**Las Top 100 Mujeres Líderes**”, en el que 100 profesionales han pasado a formar parte del ranking de referencia en liderazgo femenino en España.



## La ONU premia a Neoenergía por su programa de apoyo a víctimas de violencia de género

Neoenergía, ha sido reconocida por su programa de protección, inclusión y apoyo a víctimas de violencia de género con el **Premio a las Buenas Prácticas del movimiento Women Lead 2030**, promovido por el “Pacto Global Rede Brasil” de la ONU.

## AENOR certifica la excelencia de los procesos administrativos de Iberdrola México

Iberdrola México ha sido reconocida por la excelencia de sus procesos administrativos. AENOR ha otorgado a la compañía el certificado del Sistema de Gestión de la Calidad conforme a la norma ISO 9001:2015. La distinción es el resultado de 18 meses de trabajo en los cuales las áreas de Administración General (ADGER) y de Administración de Personal (ADPER), pertenecientes a la Dirección de Planificación y Control, trabajaron en la optimización de procesos para alcanzar esta certificación internacional, que reconoce el cumplimiento de los estándares más altos.

## Iberdrola España: distinguida con el sello “Empresa Women Friendly”

En reconocimiento a su compromiso con la **igualdad de oportunidades**, Iberdrola España ha sido distinguida con el sello “**Empresa Women Friendly**” por *Womentalia*, un reconocimiento que subraya la **importancia de la diversidad y el desarrollo del talento femenino** dentro del sector corporativo y reconoce a las empresas que se esfuerzan por pro-

mover un ambiente laboral inclusivo y equitativo. Se trata del **primer sello oficial español que pone en valor la diversidad que aporta el talento femenino a las empresas**.

## La primera comunidad solar en España para un pueblo, reconocida como mejor iniciativa de sostenibilidad en Europa

El proyecto de comunidad solar puesto en marcha por Iberdrola en la localidad de Cedillo (Cáceres, España) ha sido galardonado como mejor iniciativa europea en los premios “**SolarPower Europe’s Solar Sustainability Award 2023**”, que se entregaron en Bruselas, y reconocen a los mejores agentes en sostenibilidad del sector por su labor en **maximizar el impacto positivo de la energía solar en las comunidades, el clima y el medio ambiente**.

## Neoenergía, reconocida por sus buenas prácticas en Diversidad e Inclusión

Neoenergía ha recibido un reconocimiento mundial en **materia de diversidad e inclusión** durante la 1ª Edición del Premio a las Buenas Prácticas del Movimiento “**Women Lead 2030**”, promovido por **Naciones Unidas** (UN-Rede Brasil). El proyecto ha sido reconocido por la implementación del **programa de protección, acogida y apoyo a las colaboradoras que sufren violencia doméstica**, creado a finales de 2023.



# Glosario de términos

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

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

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



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



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

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



<https://www.iberdrola.com/documents/20125/4129444/medidas-alternativas-rendimiento-24IT.pdf>



Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:



Disponible en  
**Google  
Play**



Disponite en  
**App Store**  
(para iPhone y iPad)

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

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