



Presentación de resultados 2023

22 de febrero, 2024

Evento
Sostenible



Comprometidos



EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al ejercicio 2023. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

Con excepción de la información financiera contenida en este documento (que ha sido extraída de las cuentas anuales consolidadas de Iberdrola, S.A. y sus sociedades dependientes correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, auditadas por KPMG Auditores, S.L.), la información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que 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 ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 21 de febrero de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (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).

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 ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 7 de febrero de 2024, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (Comissão de Valores Mobiliários, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

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

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento (“MARs”), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/3894078/medidas-alternativas-rendimiento-23FY.pdf>.



Claves del periodo

El beneficio neto crece hasta 4.803 M Eur (+11%): crecimiento y ejecución...

Récord de inversiones de 11.382 M Eur, +6%

- ✓ Compras por **18.111 M Eur** a miles de proveedores en todo el mundo.
- ✓ **4.653** nuevas incorporaciones a la plantilla.
- ✓ **Contribución fiscal global** de **9.281 M Eur (+24%)**.

El EBITDA alcanza **14.417 M Eur (+9%)**, incluyendo – 117 M Eur en 4T por futuras eficiencias

- ✓ **Base de activos de Redes** de **42.210 M Eur (+8%)**.
- ✓ **Renovables:** Capacidad total de **42.187 MW**, con **~3.250 MW** instalados en 2023.
- ✓ **Eólica marina:** Turbinas instaladas en **St. Brieuc** (496 MW) y primera exportación de **Vineyard Wind** (806 MW).
- ✓ **Liderando** el mercado de **PPAs** europeo e **incrementando** la **cuota de mercado comercial en Iberia**.

Plan de rotación de activos completado

- ✓ Recibidas **todas la aprobaciones** para la transacción de **México: cobro (~6.000 M USD)** esperado el 26 de febrero.
- ✓ Incrementando las **alianzas internacionales** con **Norges Bank, Masdar y GIC**.

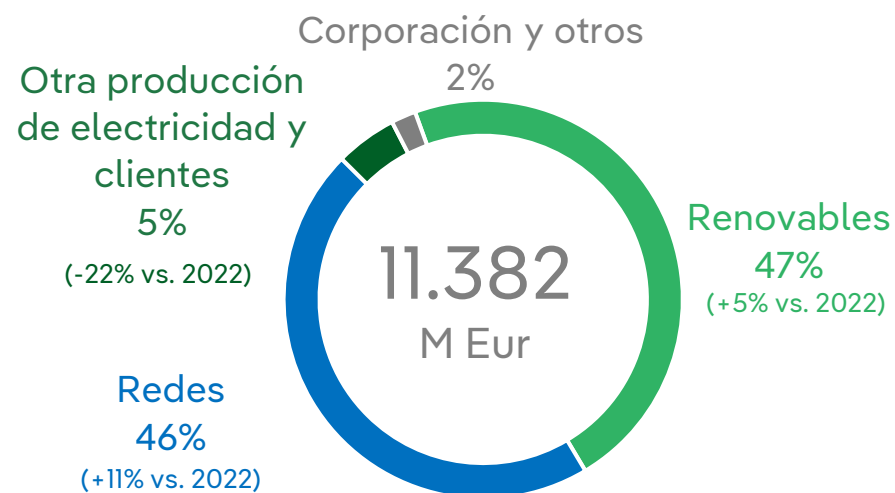
Incrementado la solidez financiera

- ✓ Flujo de caja operativo de **11.096 M Eur (+8%)¹**.
- ✓ **Proforma FFO/Deuda Neta Ajustada** considerando la transacción en México alcanza ya **~25,8%**.

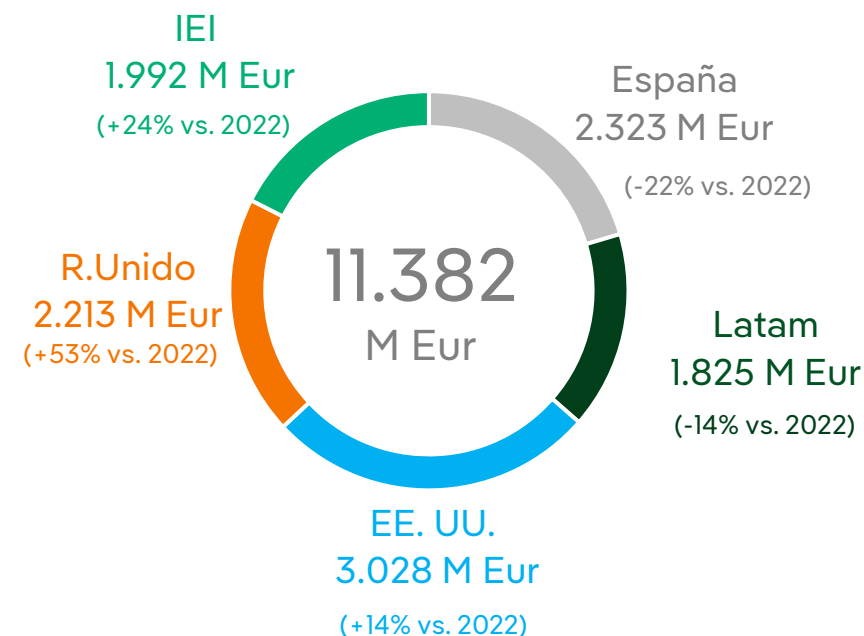
...manteniendo nuestra trayectoria de alcanzar o batir las previsiones

Las inversiones brutas crecieron +6%, alcanzando un nuevo récord de 11.382 M Eur...

Inversiones por negocio



Inversiones por área geográfica

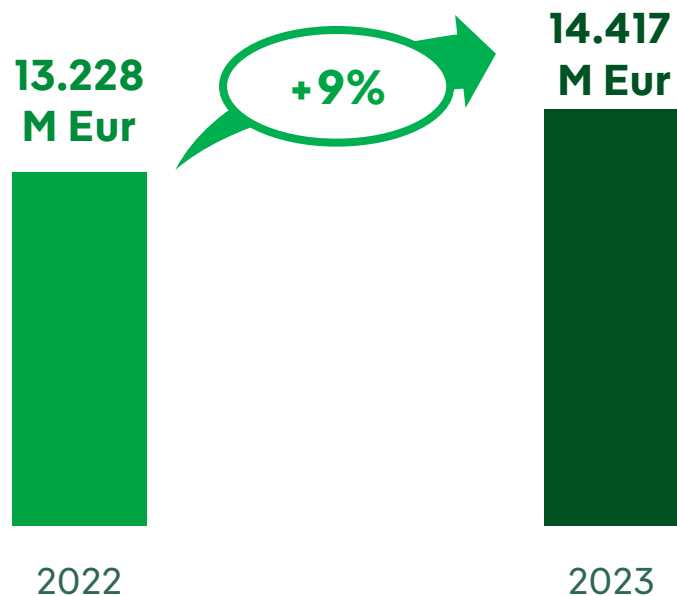


...con alrededor de 1.100 M Eur coinvertidos por socios



EBITDA crece +9% hasta 14.417 M Eur...

Evolución del EBITDA



REDES

- **Ajustes tarifarios** anuales
- Impacto positivo de **nuevos marcos regulatorios** en **EE.UU. (NY Rate Case)** y de **R.Unido (RIIO-ED2)**
- Protección frente a la inflación en **R. Unido, Brasil y EE.UU.**
- Mejorando la **eficiencia y resiliencia de la red**

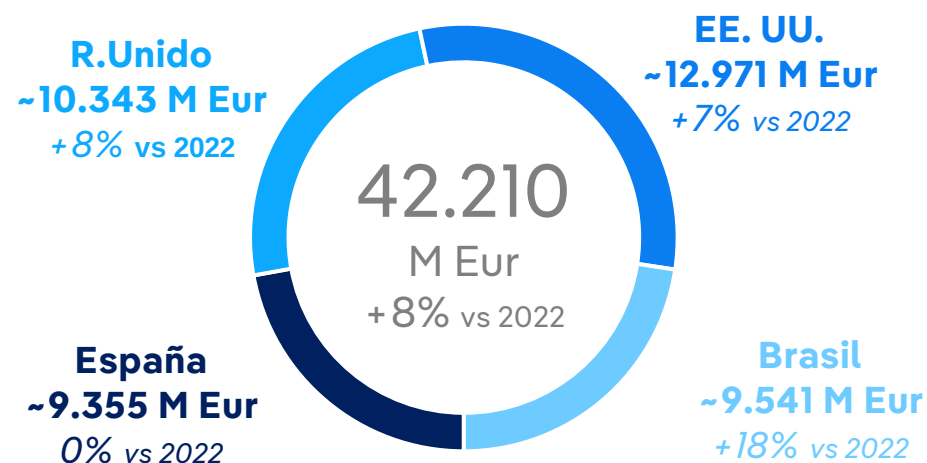
PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

- **R. Unido:** Recuperación del **déficit comercial de años anteriores** y mejora de las condiciones comerciales
- **España:** **Normalización** del negocio tras **el inusual rendimiento del pasado 2022** (baja generación nuclear y renovable, resultando en compras a mercado no anticipadas a precios elevados)

**...impulsado por la recuperación de la producción y la eficiencia operativa
(incluidos -117 M Eur por eficiencias en 4T)**

**La base de activos crece +8% hasta ~42.210 M Eur
impulsada por el crecimiento en R. Unido, EE.UU. y Brasil...**

Base de Activos por geografía (vs. 2022)



Aspectos destacados de negocio

España

- ▶ **Inversiones limitadas por el marco regulatorio** : primeros pasos para aumentar los incentivos a la inversión.

EE.UU.

- ▶ **Marcos tarifarios asegurados para c.80%** de la base de activos de Avangrid hasta **2025/26**, incluidos:
 - **NY** (c.60% base de activos EE.UU.): Marco aprobado hasta **abr-2026**.
 - **Maine** : Cerrado hasta **jun-2025**.

R. Unido

- ▶ **RIIO ED2** ya en vigor.
- ▶ Primeros pasos del **proceso de aprobación de RIIO T3 (2026-2031)**.
- ▶ **Eastern Link 1**, reconocimiento de ingresos durante la construcción.

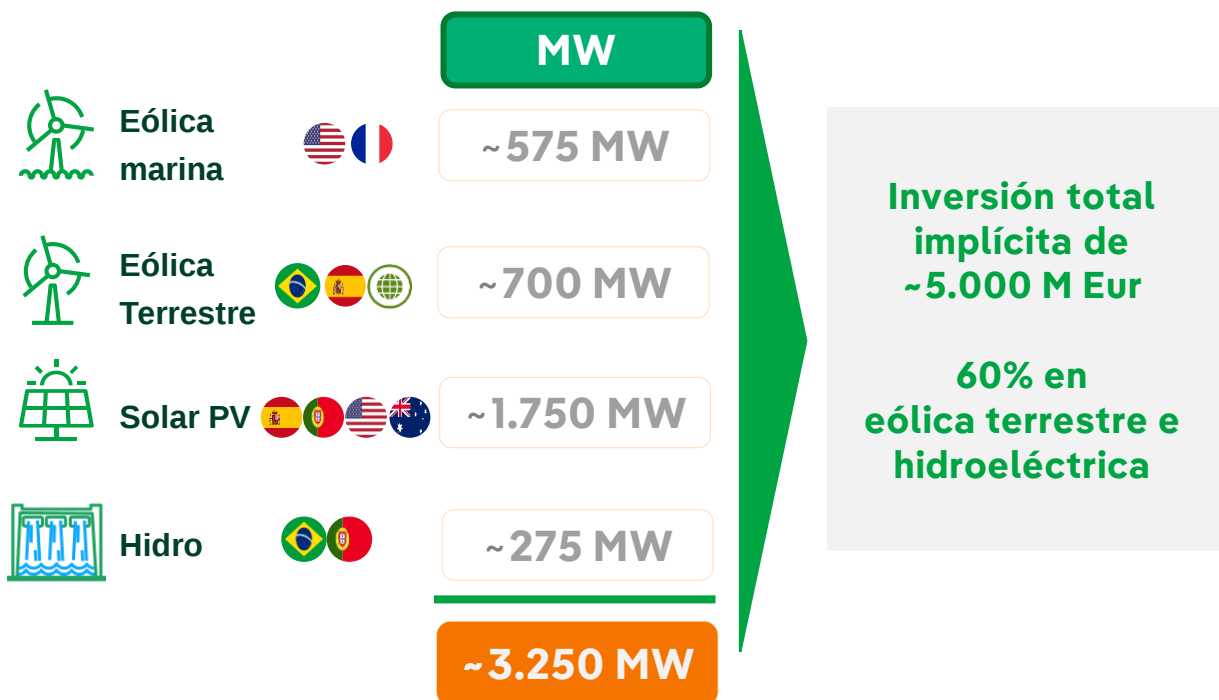
Brasil

- ▶ **Alianza con GIC** para coinvertir en **transporte** en Brasil.

... con una cartera diversificada en países de alta calificación crediticia

Crecimiento selectivo en renovables para equilibrar generación y ventas de energía...

Renovables: capacidad instalada
por tecnología e inversión total implícita



Aspectos destacados de negocio

Iberia

- Incremento de la alianza con **Norges Bank** hasta 2.000 M Eur.
- Instalación de la tercera presa del complejo hidroeléctrico del Tamega. (**Alto Tamega – 160 MW**), puesta en operación en 1T 2024.
- Liderazgo en recarga **VE**: 45.000 puntos, de los cuales 6.000 públicos.

EE. UU.

- Vineyard Wind 1 **primera exportación a la red**.

UE Otros

-  ► Instalación finalizada en **Saint-Brieuc (496 MW)** en Francia (2T'24).
-  ► **Baltic Eagle (476 MW)** progresando para operación en 4T'24.
-  ► 91 nuevos MW en Polonia y Grecia.

IEI

-  ► Puesta en marcha de 245 MW, progresando en 145 MW adicionales.

...con más de ~3.250 nuevos MW instalados en los últimos 12 meses
y una inversión implícita de ~5.000 M Eur, de los cuales ~60% en eólica marina e hidroeléctrica

Liderando el mercado europeo de PPAs e incrementando la cuota de mercado en Iberia

Aumentando la cartera de PPAs con clientes *TIER-1*...

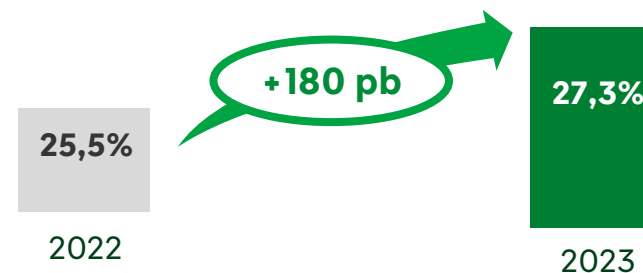
- Iberdrola lidera el mercado de PPAs europeo con ~1,000 MW contratados en 2023 (7% del total del mercado europeo).
- Alianza con grandes clientes globales con perspectivas de crecimiento sostenido de demanda en distintas geografías.



...reforzando nuestra fortaleza comercial

Iberia

- Incrementando la cuota de mercado minorista:



- 8,3 millones de clientes y extenso portfolio de **soluciones smart**. ~3 contratos por cliente de media.

R. Unido

- **Primer puesto** entre los **grandes proveedores** por Servicio al Cliente según el ranking **Citizen's Advice**.
- ~3 millones de clientes. ~2,5 contratos por cliente de media.

Proporcionando estabilidad y visibilidad gracias a nuestro perfil integrado

Recibidas todas la aprobaciones para la transacción de México

Venta del 55% de nuestro negocio a México Infrastructure Partners (MIP)

La transacción incluye todas las plantas de gas que suministran energía a la CFE

Periodo de litigios terminado, todas las plantas paradas por motivos regulatorios o administrativos de nuevo en operación

Cobro (~6.000 M USD) esperado el 26 de febrero

Manteniendo toda la actividad comercial y producción renovable (45% del negocio)...

Iberdrola México post transacción		
	Capacidad	# plantas
Renovables	1.233 MW	9
 Eólica	590 MW	6
 Solar FV	643 MW	3
 Gas	1.166 MW	2
 Cogeneración	202 MW	4
Total	2.601 MW	15

~50%
renovables



Cartera Renovable >6.000 MW

*Más de 30 proyectos en 14 estados,
con >2.000 MW en curso para los próximos 5 años*

**...y más de 6.000 MW de cartera de proyectos para sostener el crecimiento futuro:
>2.000 MW en curso para los próximos 5 años**

EBITDA DE AVANGRID ALCANZA 2.700 M USD (+10%)

Beneficio Neto Ajustado de 808 M USD

Record de inversiones de 3.070 M USD

Claves del Negocio

Redes:

- ▶ Resultado positivo de los nuevos **marcos tarifarios**, suponiendo **~9.000 M USD** de **CAPEX total**.

Renovables:

- ▶ **Crecimiento renovables terrestres:** 311 MW puestos en funcionamiento y 998 MW en construcción.
- ▶ **Vineyard Wind 1:** puesta en marcha de la primera turbina y cerrada "Tax Equity" para 1.200 millones de dólares.
- ▶ **Plan de Repotenciación:** primeros 98MW en marcha, con más de 4.000 MW posibles.

EBITDA DE NEOENERGIA ALCANZA 12.359 M R\$ (+7%)

Beneficio Neto de 4.461 M R\$

Las inversiones alcanzan los 8.903 M R\$

Claves del Negocio

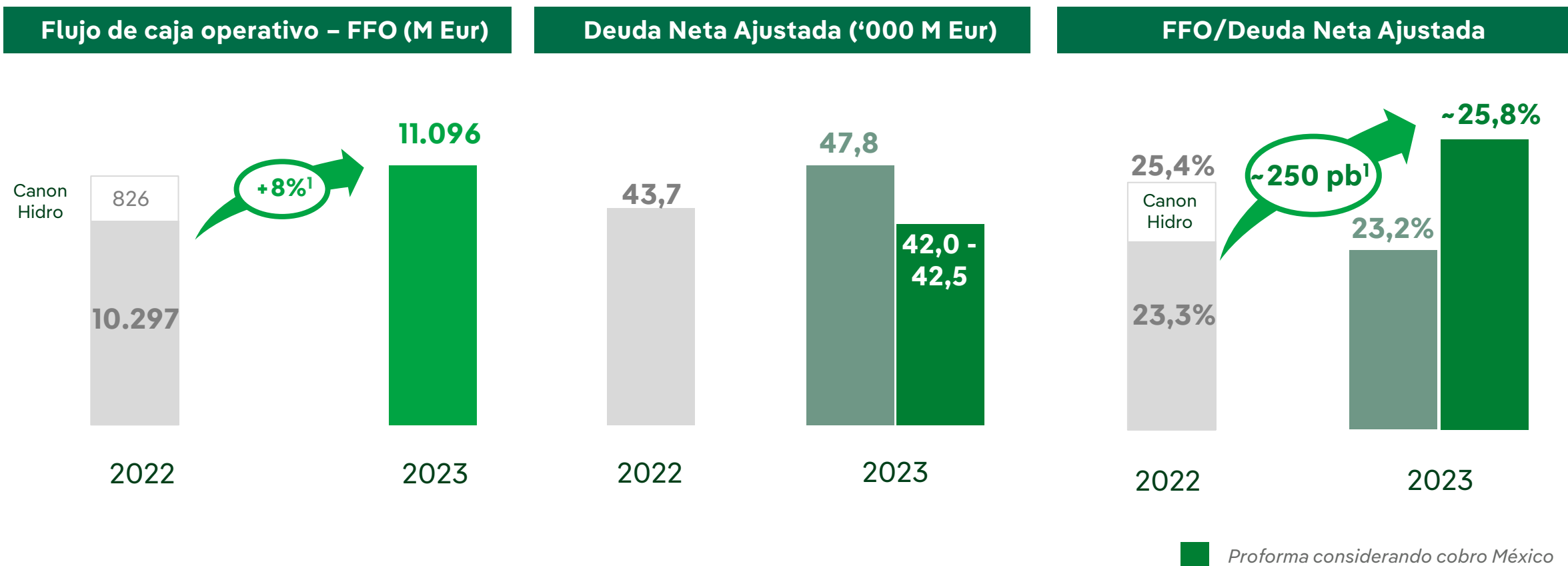
Redes:

- ▶ **Distribución: Marcos tarifarios positivos** en 3 de 5 distribuidoras, representando el **75%** de la **base de activos de distribución**.
- ▶ **Transporte:**
 - **Acuerdo de coinversión con GIC.**
 - Proyectos **en construcción** con un CAPEX asociado de más de **10.000 millones R\$**.

Renovables:

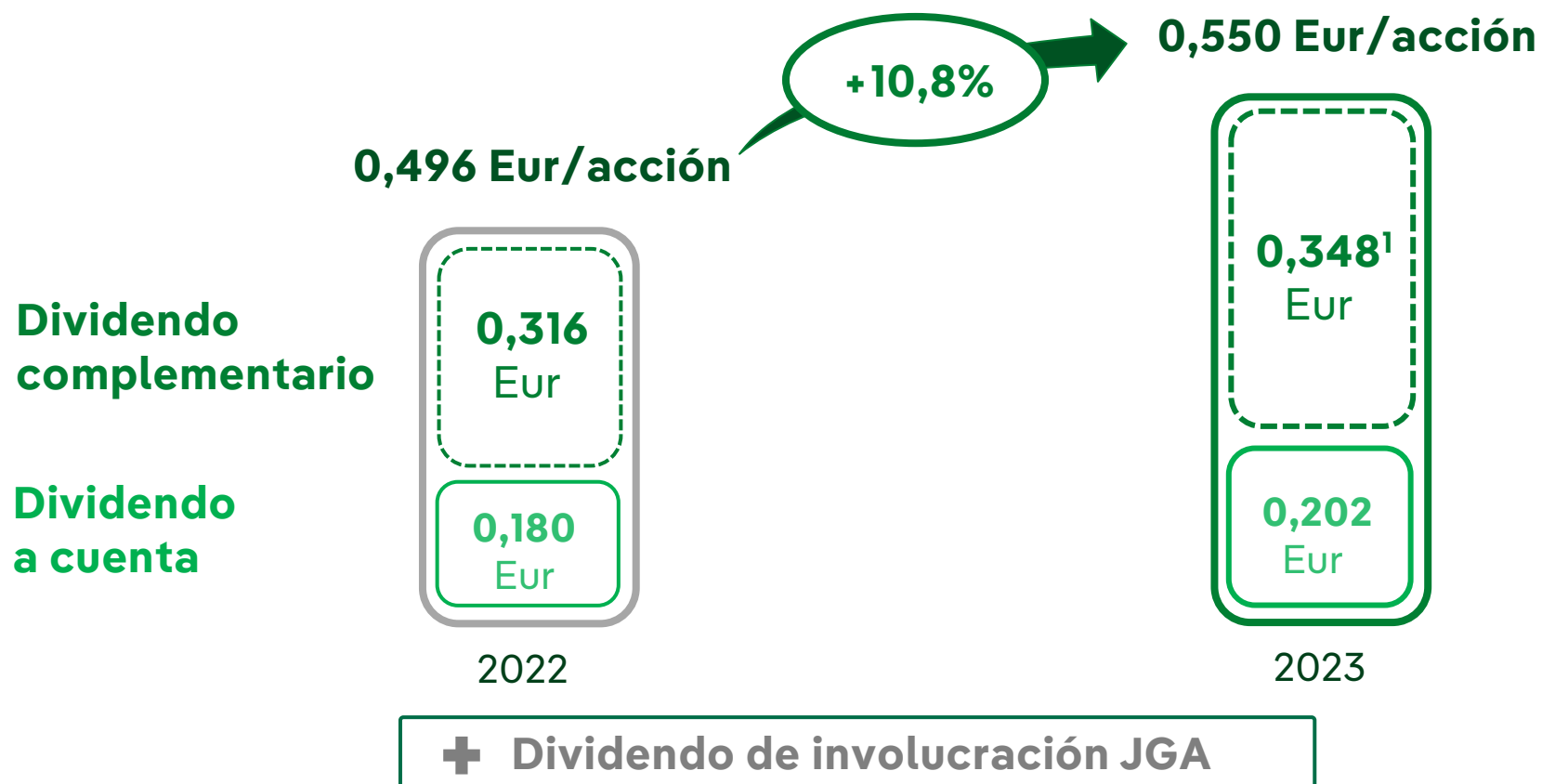
- ▶ **Intercambio de activos** hidroeléctricos con Eletrobras.
- ▶ **Más de 700 nuevos MW** operativos.

Incrementando el flujo de caja y la solidez financiera...



...con mejoras aún mayores tras el cobro de la transacción de México

Propuesta de aumento del 10,8% en el dividendo de 2023 hasta 0,55 Eur/acción...



...creciendo en línea con los resultados de 2023



Incrementando el dividendo social...

Emisiones de CO₂ de 55 grs por kWh en Europa (-80% vs. competidores)

4.653 nuevas incorporaciones en 2023 hasta alcanzar una plantilla total de 42.276 trabajadores

Compras por valor de 18.111 M Eur a miles de proveedores en todo el mundo...

...que emplean a ~500.000 personas en todo el mundo¹ tras el aumento en inversiones y compras del último año

385 M Eur invertidos en I+D: Iberdrola, la *utility* privada que más invierte en innovación según la UE

Contribución Fiscal Global de 9.281 M Eur (+24%)

	M Eur	2023	2022	%
 España		3.482	2.585	35%
 R. Unido		1.119	674	66%
 EE.UU.		1.261	1.233	2%
 Brasil		2.530	2.270	11%
 México		310	267	16%
 Resto		579	429	35%
Total		9.281	7.458	24%

Premios ESG : Leadership Award (FPA), Top 5% puntuación en Global ESG (S&P), Mejor Gobierno Corporativo (W. Finance), y Rating A en CDP 2023 Climate Change Index



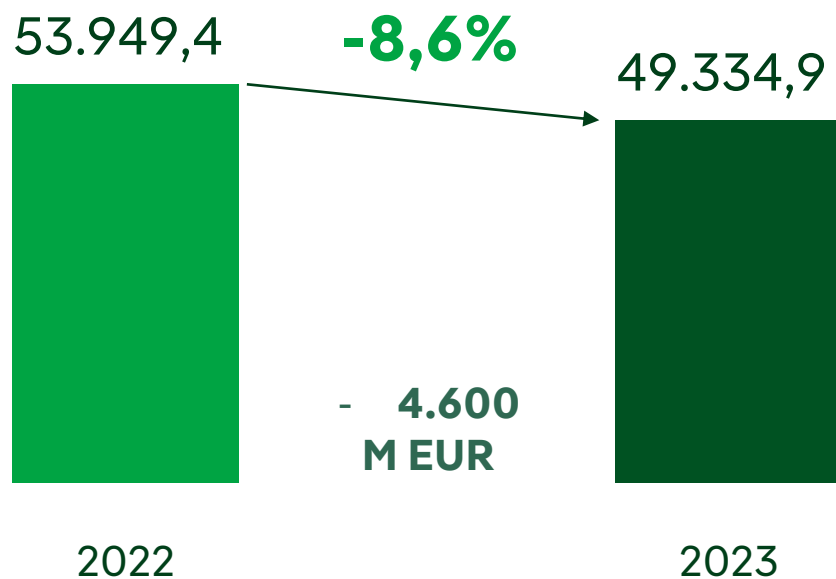
Análisis de resultados

EBITDA crece un 9%, hasta 14.417 M EUR, y el Beneficio Neto sube un 11% incluyendo dos partidas no recurrentes en el 4T por 141 M EUR; planes de eficiencia (90 M EUR¹) y una provisión que se espera recuperar en 2024 (51 M EUR²)

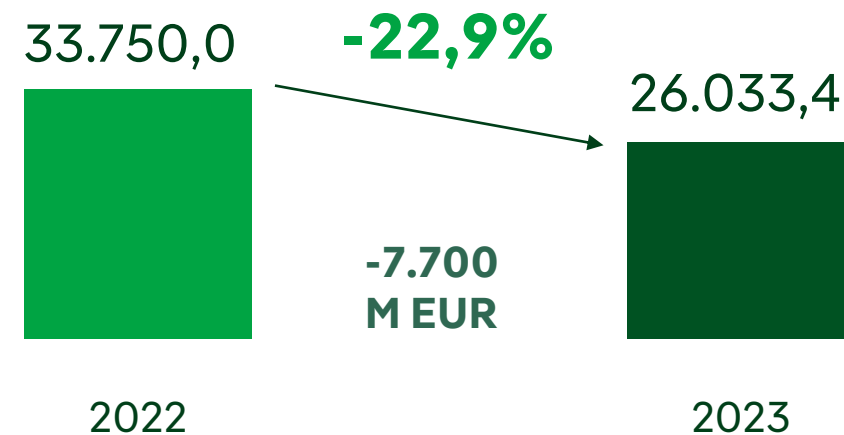
M EUR	2023	2022	%
Ingresos	49.335	53.949	-8,6
Margen Bruto	23.302	20.199	+15,4
Gasto Operativo Neto	-6.136	-5.209	+17,8
Tributos	-2.748	-1.762	+55,9
EBITDA	14.417	13.228	+9,0
EBIT	8.973	7.984	+12,4
Resultado Financiero Neto	-2.187	-1.838	+19,0
Resultado Soc. Método Participación	218	74	+192,5
Impuestos	-1.610	-1.161	+38,6
Minoritarios	-591	-721	-18,0
Beneficio Neto	4.803	4.339	+10,7

Margen Bruto aumenta un 15%, hasta 23.302 M EUR...

Ingresos (M EUR)



Aprovisionamientos (M EUR)



... impulsado por una mayor producción y menores costes de aprovisionamiento



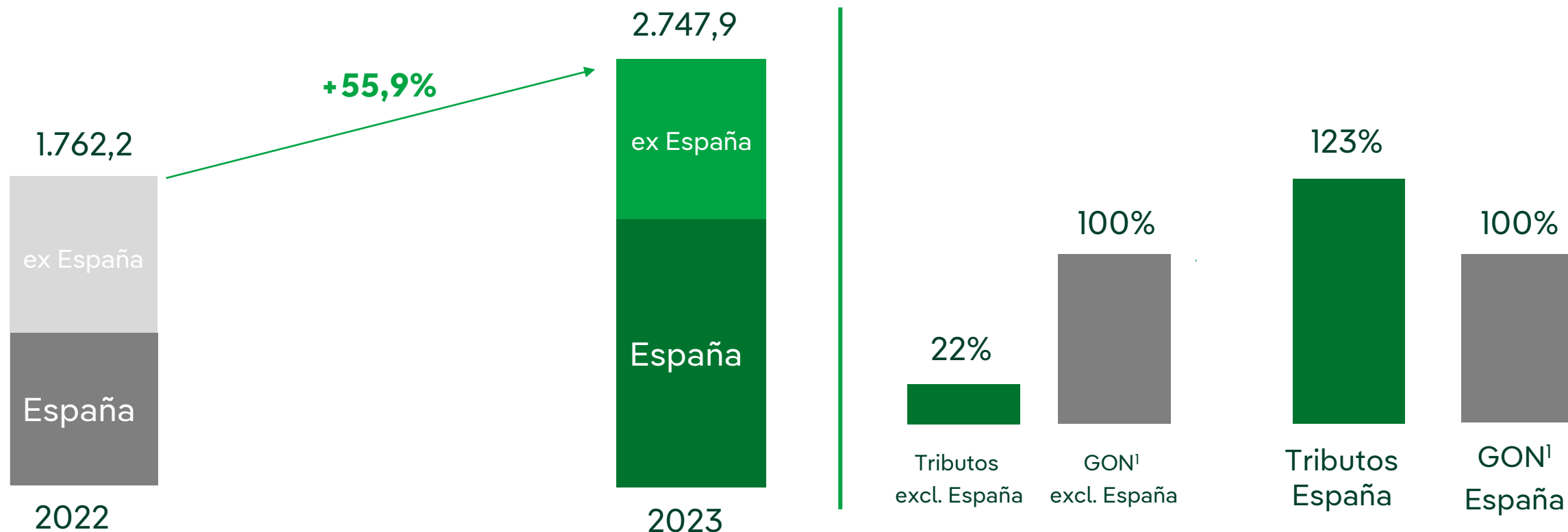
Excluyendo impactos extraordinarios y efectos de reconciliación en EE.UU., el Gasto de Personal Neto se incrementa un 7,4% y los Servicios Exteriores un 4,8%

Gasto Operativo Neto (M EUR)

	2023	2022	vs 2022 (%)	vs 2022 (%) Ex. Impactos extraordinarios y reconciliaciones
Gastos Personal Netos	-2.960,2	-2.517,8	+17,6%	+7,4%
Servicios Exteriores	-3.999,9	-3.601,9	+11,1%	+4,8%
Otros Resultados de Explotación	823,8	910,6	-9,5%	-6,1%
Gasto Operativo Neto Total	-6.136,3	-5.209,1	+17,8%	+8,2%

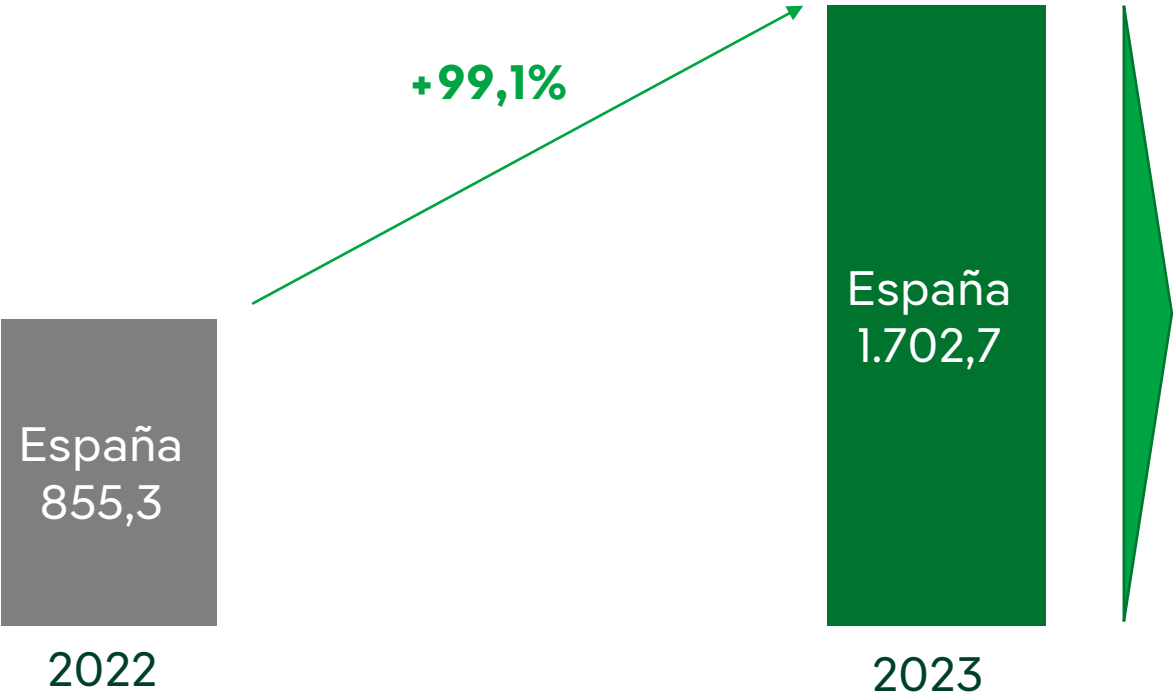
Los Gastos de Personal Netos incluyen 117 M EUR (90 M EUR después de impuestos) de planes de eficiencia en España en el 4T

Los tributos crecen un 56%, hasta 2.748 M EUR, debido principalmente a España, que representa el 62% del total de los tributos del grupo



La proporción Tributos/GON^I en España es un 123%, mientras que en el resto del grupo es un 22%

Los tributos en España crecen un 99%, hasta 1.703 M EUR, lo que representa el 86% del aumento total del grupo en tributos



Tributos en España M EUR

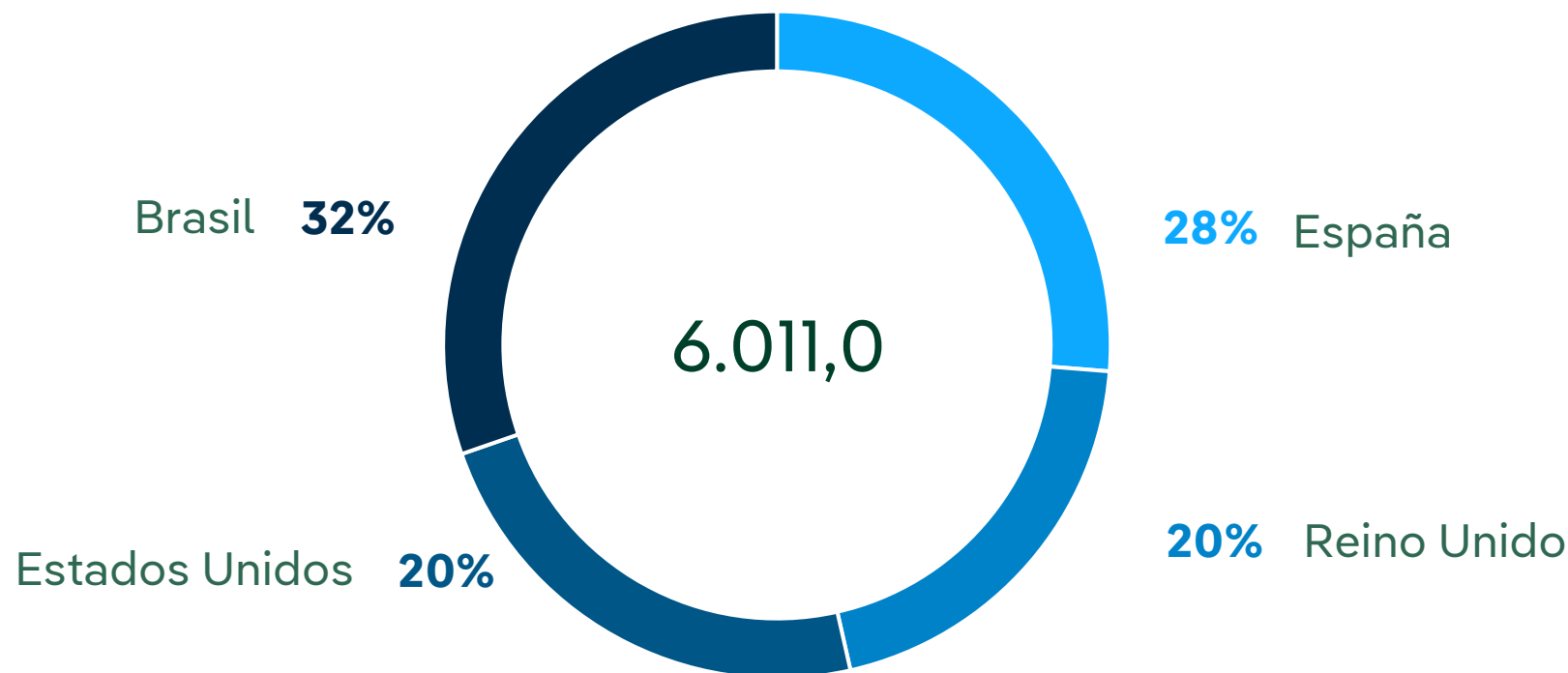
Minoración gas ³	225
Gravamen 1,2% sobre ventas	213
Canon hidroeléctrico	191
Bono Social	274
Tasa Nuclear Enresa	203
Ecotasas	143
Combustible Nuclear	120
Precio público	183
Otros 37 impuestos ¹	151

Tributos
temporales

Incluso sin los dos impuestos temporales, los tributos en España representan más del 90% del GON² en España

1. IBI, etc.
2. GON (Gasto Operativo Neto).
3. Mecanismo de minoración de la retribución por el precio del gas.

EBITDA Reportado de Redes alcanza los 6.011 M EUR, +9% de forma recurrente, excluyendo...



**... el 2022 afectado positivamente por efectos extraordinarios en EE.UU. (605 M EUR)
y el 2023 afectado negativamente por impactos extraordinarios en Brasil (-450 M EUR)**

ESPAÑA**EBITDA 1.552,7 M EUR (-3,4%):**

- Afectado por el plan de eficiencias en el 4T'23 (-33 M EUR), al estar la evolución operativa de 2023 en línea con la de 2022.

**REINO
UNIDO****EBITDA 1.071,6 M GBP (+15,0%):**

- Mayor contribución en Transporte y Distribución, debido al nuevo marco regulatorio ED2 y a una mayor base de activos.

BRASIL**EBIDA 9.866,9 M BRL (-6,2%):**

- Menor contribución en el negocio de transporte, debido a la desconsolidación de activos (acuerdo GIC) y dos impactos no recurrentes, uno relacionado con el acuerdo con GIC (290 M BRL) y el otro con mayores costes en transporte debido al COVID (2.148 M BRL), que está siendo reclamado a ANEEL.
- Parcialmente compensada por las revisiones tarifarias en Distribución.

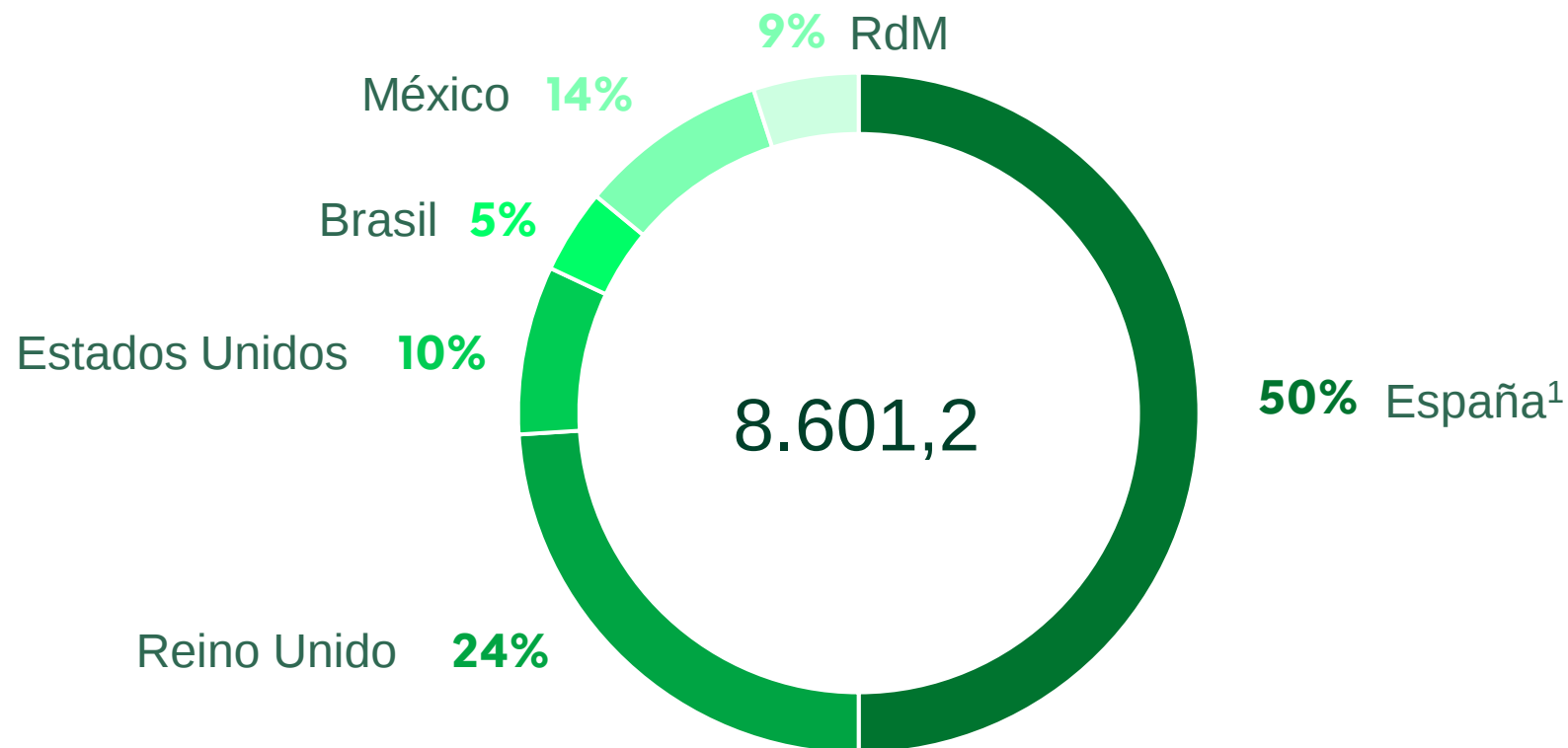
**ESTADOS
UNIDOS****EBITDA IFRS 1.513,4 M USD (-23,9%):**

- 550 M USD de impacto positivo extraordinario en 2022, relacionado con la Orden de NY que permite registrar ciertos activos regulatorios, y otro adicional relacionado con pensiones (87 M USD), también en 2022.
- *Rate case* de NY aprobado. Recuperación de 150 M¹ USD contabilizados en 4T'23.

EBITDA US GAAP 1.950,5 M USD (+12,6%), tras recuperar 195 M¹ USD en 4T' 23 debido al nuevo *rate case* de NY.



EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes alcanza 8.601 M EUR (+28%)



1. El impuesto de 1,2% sobre ventas en España está incluido en Corporación en las cuentas anuales, mientras que a efectos de la presentación se refleja en Producción de Electricidad y Clientes en España (-213 M EUR) ya que sólo afecta a dicho negocio.



MÉXICO

EBITDA activos retenidos 411,6 M USD:

- Mayor contribución de los activos térmicos a pesar de la menor contribución del negocio renovable, resultando en 89 M USD más que en 2022.

EBITDA activos vendidos 437,4 M USD:

- Menor contribución de plantas para terceros (PIEs¹) debido a la menor disponibilidad, y a pesar de la mayor producción.

REINO UNIDO

EBITDA GBP 1.815,4 M (+154,9%):

- Recuperación total del déficit de tarifa pasado (+341 M GBP) que tuvo un impacto negativo en 4T'22.
- Normalización de los márgenes en los resultados de 2023.
- Mejores resultados en eólica marina que más que compensan el menor factor de carga en eólica terrestre y el impuesto a tecnologías inframarginales (*Electricity Generator Levy*).

ESPAÑA

EBITDA EUR 4.276,6 M (+23,6%):

- Buena evolución operativa durante el año como consecuencia de:
 - Normalización de la producción, con una mayor producción hidroeléctrica (+6 TWh) que compensa la menor generación eólica terrestre (-1 TWh).
 - Mayores ventas debido a un aumento de la cuota de mercado (27,3% en 2023 vs. 25,5% en 2022).
 - Compras a menores precios que el año pasado.
- Tributos significativamente más altos (+837,5 M EUR; +108,3%).



ESTADOS UNIDOS

EBITDA 741,4 M USD (plano, si se excluyen los costes de cancelación de proyectos¹):

- Mejor desempeño del negocio renovable. Los costes de cancelación de proyectos en los proyectos de eólica marina¹ hacen disminuir el EBITDA un 2,4%.

BRASIL

EBITDA 1.879,8 M BRL (-13,9%):

- Menor contribución del negocio térmico tras un extraordinario 2022, parcialmente compensado por la nueva capacidad renovable en operación.

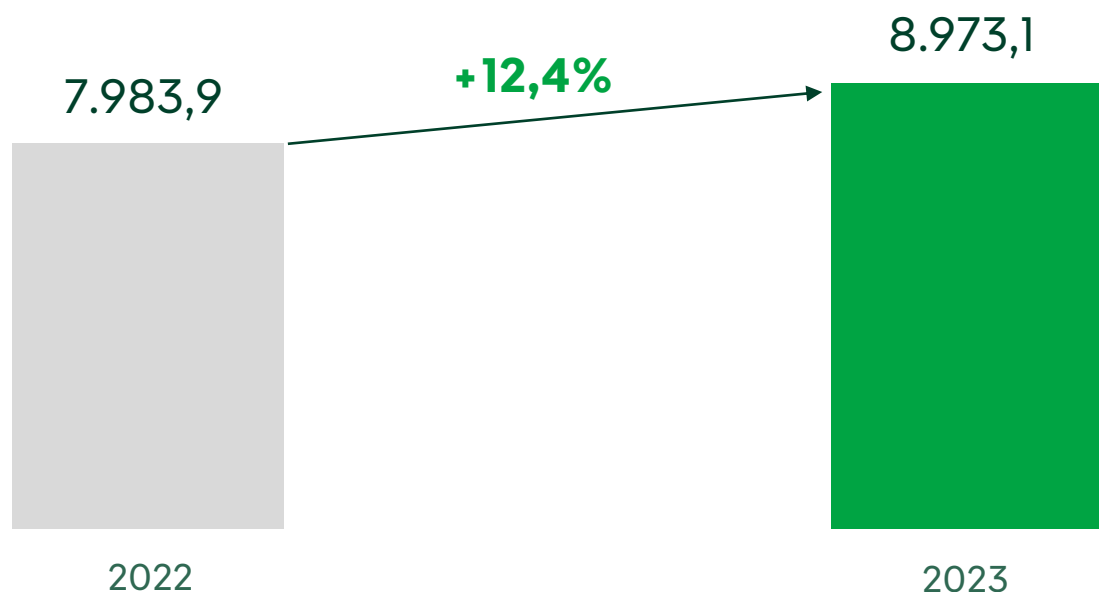
RESTO DEL MUNDO

EBITDA 420,1 M EUR (-1,7%):

- Mayor producción (+1 TWh; +19,4%) más que compensada por un mayor Gasto Neto Operativo debido a la expansión del negocio.

EBIT crece 12% hasta 8.973 M EUR

EBIT (M EUR)

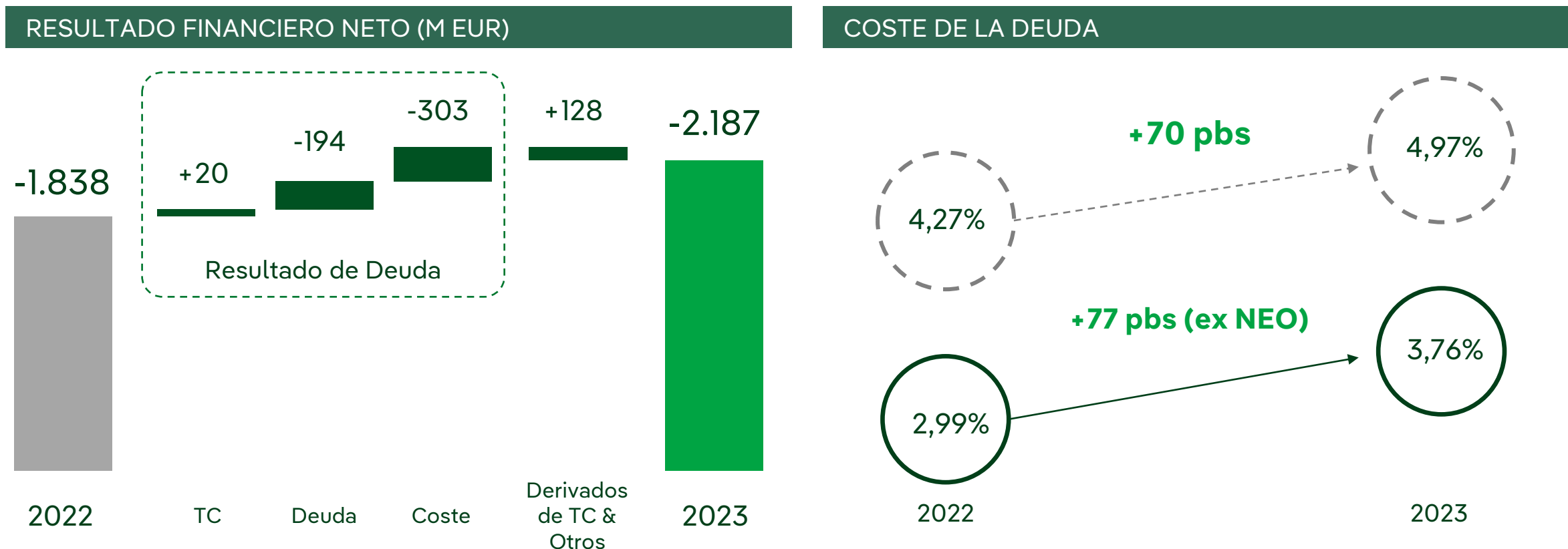


Amortizaciones y Provisiones (M EUR)



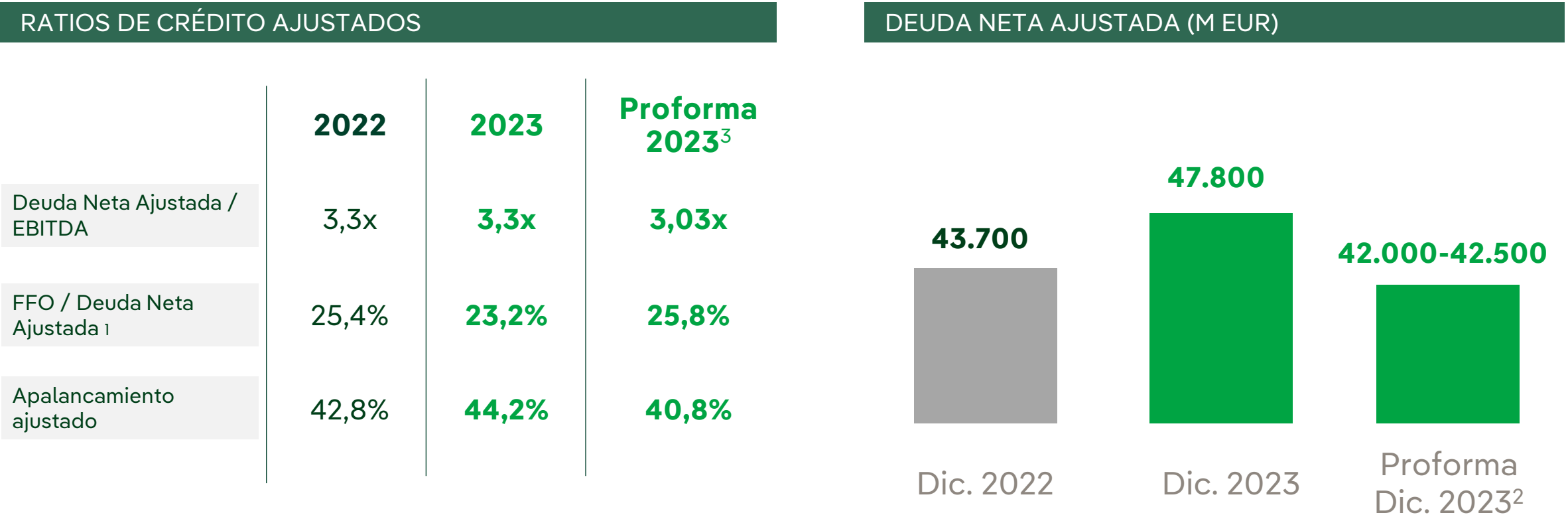
Amortizaciones y Provisiones suben un 3,8% hasta 5.444 M EUR, debido al crecimiento del negocio y a la evolución de las insolvencias, que son consecuencia de la mayor facturación, y un impacto no extraordinario en el 4T (67 M EUR¹) que se espera recuperar en 2024

Resultado Financiero Neto se incrementa 349 M EUR hasta 2.187 M EUR, debido a la mayor deuda media y a los tipos de interés, parcialmente compensados por los derivados del TC e intereses capitalizados



Coste de la deuda (ex-Neo) en línea con el CMD'22 (3,8%). El coste total de la deuda (4,97%) cae desde el máximo en 1S'23 (5,05%). El coste de la deuda en Brasil mejora -47 pb vs. Sep23

FFO / Deuda Neta Ajustada alcanza el 23,2% en línea con el año anterior, excluyendo la recuperación del canon hidroeléctrico en 2022¹
FFO crece 8% hasta 11.096 M EUR excluyendo la recuperación del canon hidroeléctrico en 2022¹



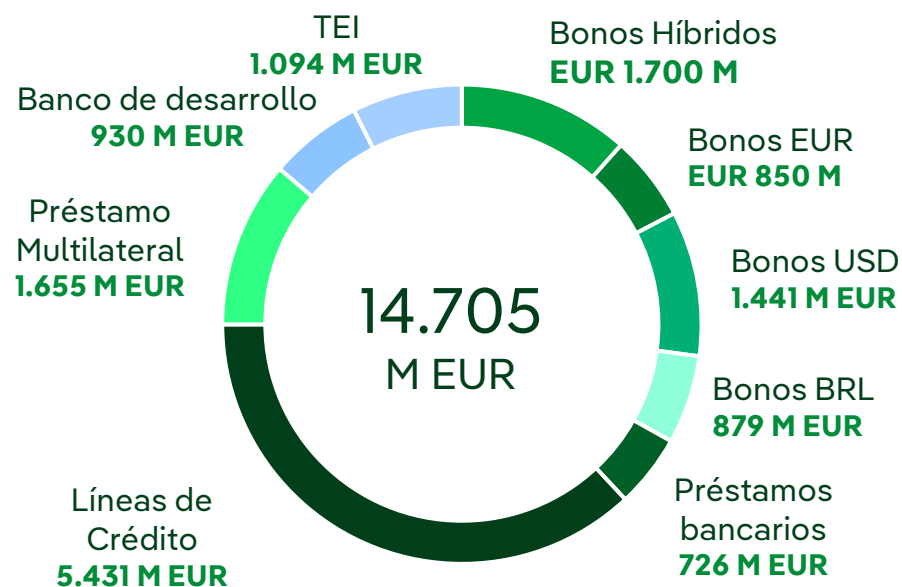
La deuda neta ajustada proforma disminuye frente a diciembre de 2022 hasta situarse entre 42.000 y 42.500 M EUR

1) El ratio FFO/deuda neta excluyendo el canon hidroeléctrico en 2022 asciende al 23,3%.
2) Deuda neta ajustada proforma tras el cierre de la operación de México (el 26 de febrero de 2024).
3) Los ratios proforma se han calculado tomando el extremo superior del rango de Deuda Neta Ajustada Proforma.

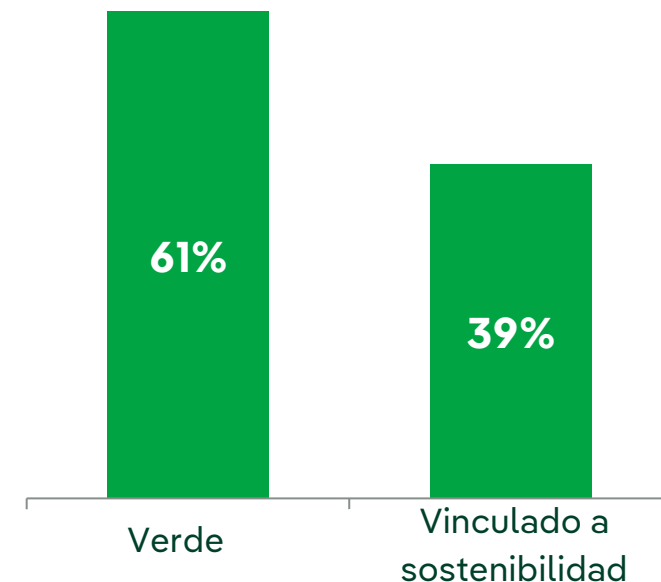
Cartera diversificada que proporciona flexibilidad para acudir a los mercados en el momento adecuado, logrando condiciones muy favorables...

NUEVA FINANCIACIÓN FIRMADA EN 2023: 14.705 M EUR

TOTAL CARTERA ESG: 68% del total



91% de la nueva financiación firmada (~13.300 M EUR¹) son transacciones ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola



Grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos (20.000 M EUR)

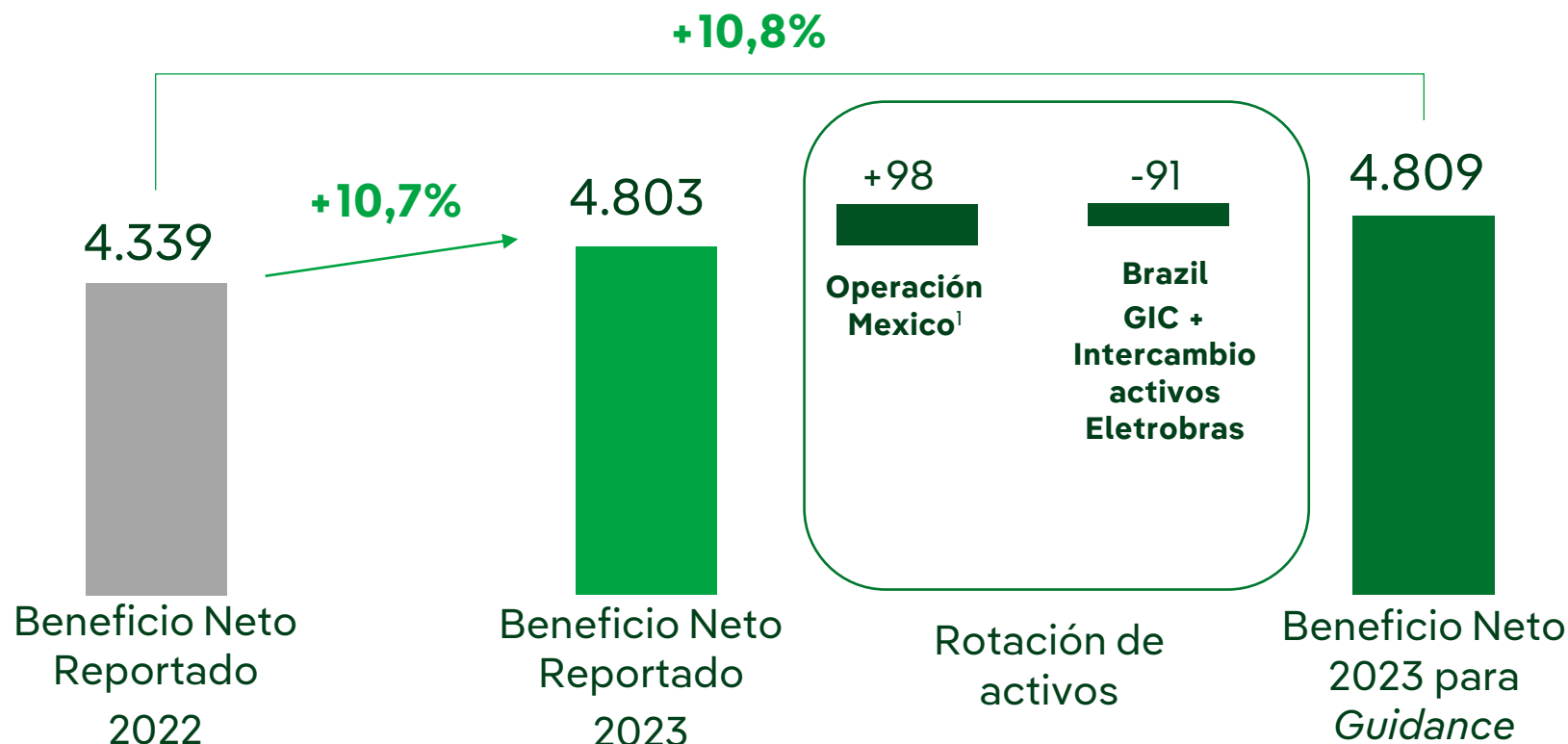
... y liderando el mercado de bonos verdes con una fuerte demanda de inversores ESG y spreads más bajos

Beneficio neto reportado crece un 10,7% hasta 4.803 M EUR

EUR M	2023	2022	vs'22 (%)
EBIT	8.973,0	7.983,9	+12,4%
- Resultado Financiero Neto	-2.186,6	-1.837,5	+19,0%
- Resultados Soc. Método Particip.	217,8	74,5	+192,5%
- Impuesto Sociedades	-1.610,0	-1.161,3	+38,6%
- Minoritarios	-591,5	-720,9	-18,0%
Beneficio Neto	4.802,8	4.338,6	+10,7%

El resultado de socs. método de participación aumenta por el intercambio de activos que compensa el impacto negativo en transmisión (a nivel EBITDA) en Brasil. El impuesto de Sociedades aumenta por los efectos negativos no recurrentes: en México (-156 M EUR) que será revertido y en Brasil (125 M EUR en 2022)

Excluyendo el efecto de la rotación de activos, el beneficio neto alcanza los 4.809 M EUR (+10,8%) ...



... alcanzando el *guidance* de doble dígito y en línea con el Beneficio Neto Reportado



Conclusiones



Perspectivas 2024 : **CRECIMIENTO DEL 5-7% EN EL BENEFICIO NETO**
y aumento del dividendo en línea con los resultados

► 12.000M Eur de nuevas inversiones

Crecimiento en redes:



- EE.UU.: Nuevos marcos tarifarios
- R. Unido: RIIO-ED2-T2
- BRA: Nuevos marcos tarifarios para ~75% de la base de activos de Neoenergía

Crecimiento en Renovables:



- Eólica Marina: 600 MW de eólica marina instalados en 2023 + contribución de los nuevos proyectos en operación
- Terrestre: ~2.000 MW de nueva capacidad

► 100% de la energía vendida con precios asegurados

► Reducción de costes financieros : Impacto positivo de la transacción de México y coinversiones en otras geografías

Excluyendo plusvalías por rotación de activos



Modelo de negocio integrado que combina predictibilidad y crecimiento...

Crecimiento y márgenes predecibles en redes:

45-50% del EBITDA (+10 pp vs media UE)



Posición equilibrada generación-ventas

con un mix óptimo de rutas a mercado

- Inversiones+eficiencia= **8% CAGR en EBITDA '20-'23**
- Marcos cerrados hasta '24 para el ~100% de base de activos
- Más necesidades de inversión en transporte y distribución en todas las áreas geográficas

- Generación vendida a márgenes estables:
100% '24 & 85% '25
- Almacenamiento: 100.000 MWh en Iberia y 20.000 MWh en construcción
 - *5 TWh de producción en 2023 (+58% vs 2022) gestionando la volatilidad de precios*
- Amplia cartera global de PPAs y 12 M de clientes (Reino Unido e Iberia)

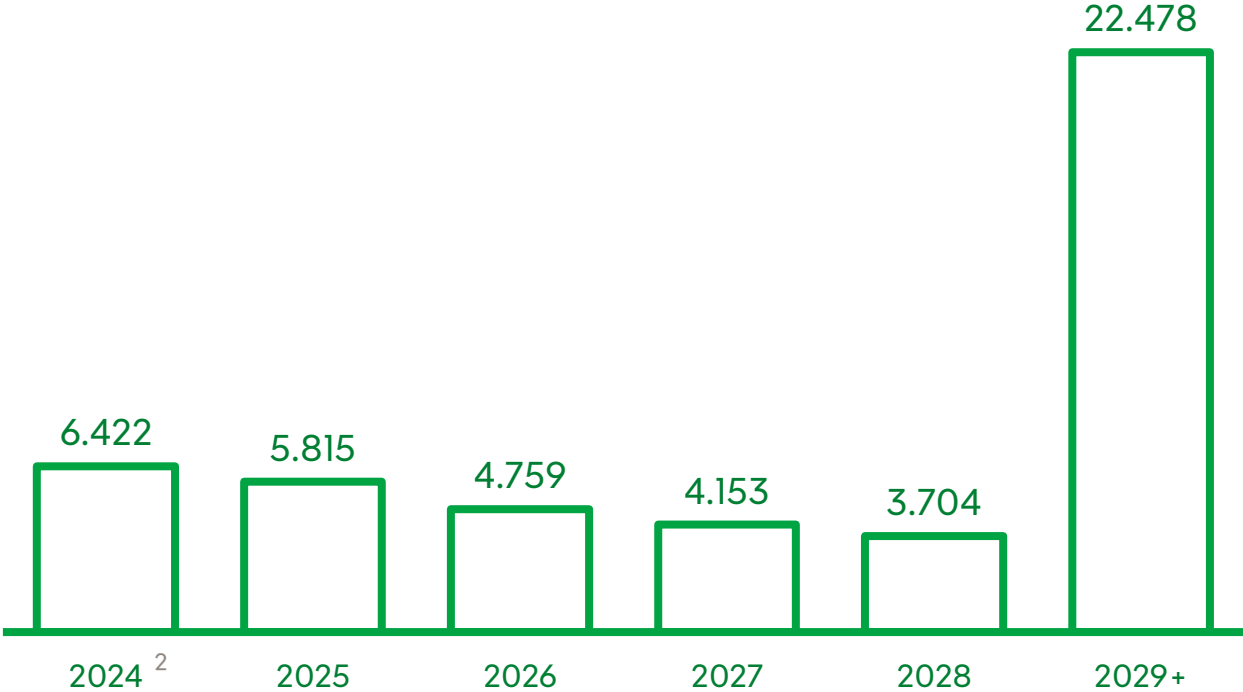
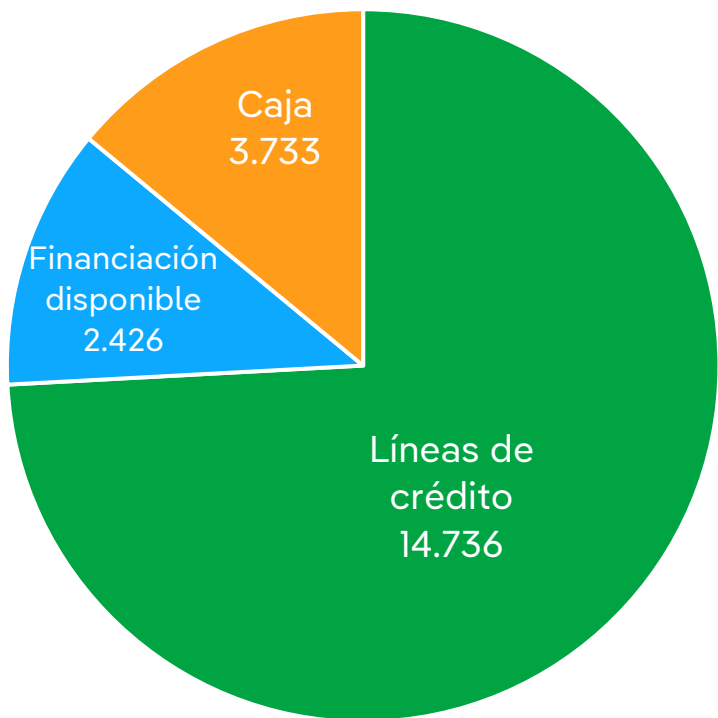
...minimizando el riesgo regulatorio gracias a la diversificación geográfica (EE.UU., R. Unido, Europa Continental, Brasil, México, Australia...)

MÁS INFORMACION EN EL CAPITAL MARKETS DAY (LONDRES, 21 MARZO 2024)



Anexo

A día de hoy la liquidez asciende a ~20.900 M EUR¹ y cubre 27 meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda cercana a los 6 años

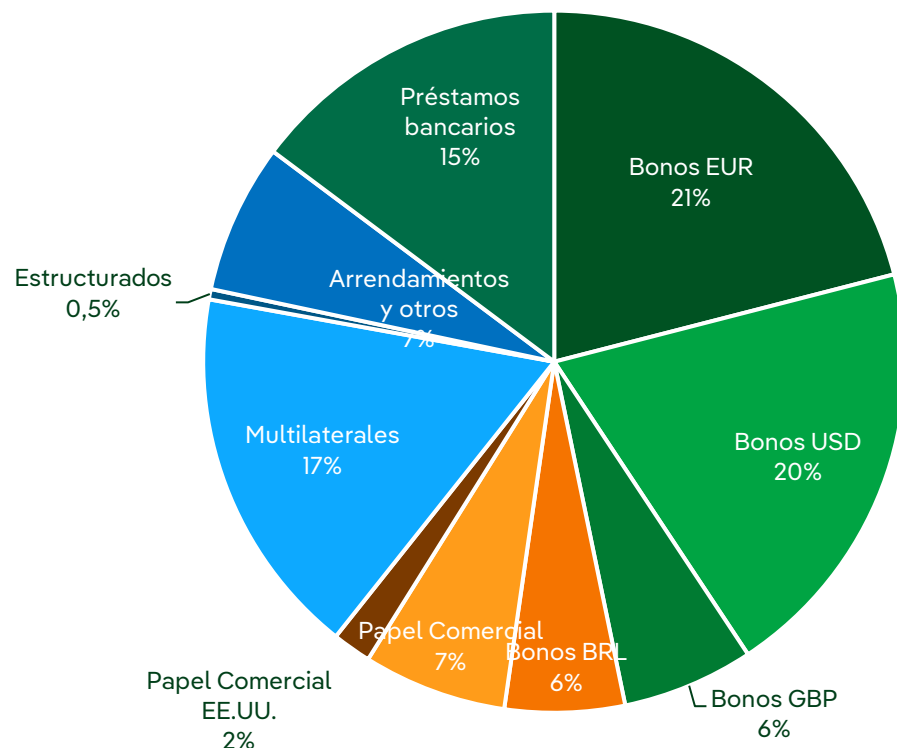


Sólida posición de liquidez para afrontar la potencial volatilidad de los mercados financieros

1. Incluidos 700 M EUR de bonos híbridos públicos emitidos el 16 de enero de 2024.
2. Incluye la preamortización en 2024 de un préstamo sindicado en México de 500 millones de USD con vencimiento en 2025.

Nuestra estrategia de diversificación de fuentes de financiación proporciona flexibilidad para acceder al mercado

% DEUDA POR INSTRUMENTO



FUENTES DE FINANCIACIÓN

Mercado de bonos

- Principal fuente de financiación a largo plazo.
- Fuerte capacidad debido a las bajas cantidades emitidas en 2023.
- Importante acceso a los mayores mercados del mundo.
- Experiencia en mercados pequeños (JPY, AUD, CHF).

Mercado bancario

- Diversificado, importante cartera incluyendo los principales agentes, añadiendo nuevos bancos en geografías novedosas (Australia, Singapur).
- Bancos que favorecen financiación ESG donde Iberdrola es líder.
- Baja exposición en deuda viva permite incrementar el riesgo bancario en otros instrumentos (créditos, coberturas).

Multilaterales y bancos de desarrollo

- Financiación a largo plazo no sujeta a la volatilidad de los mercados de capital.
- Vínculos sólidos con los agentes tradicionales (EIB, BNDES).
- Expandiendo relaciones con los nuevos (IFC, ECAs).

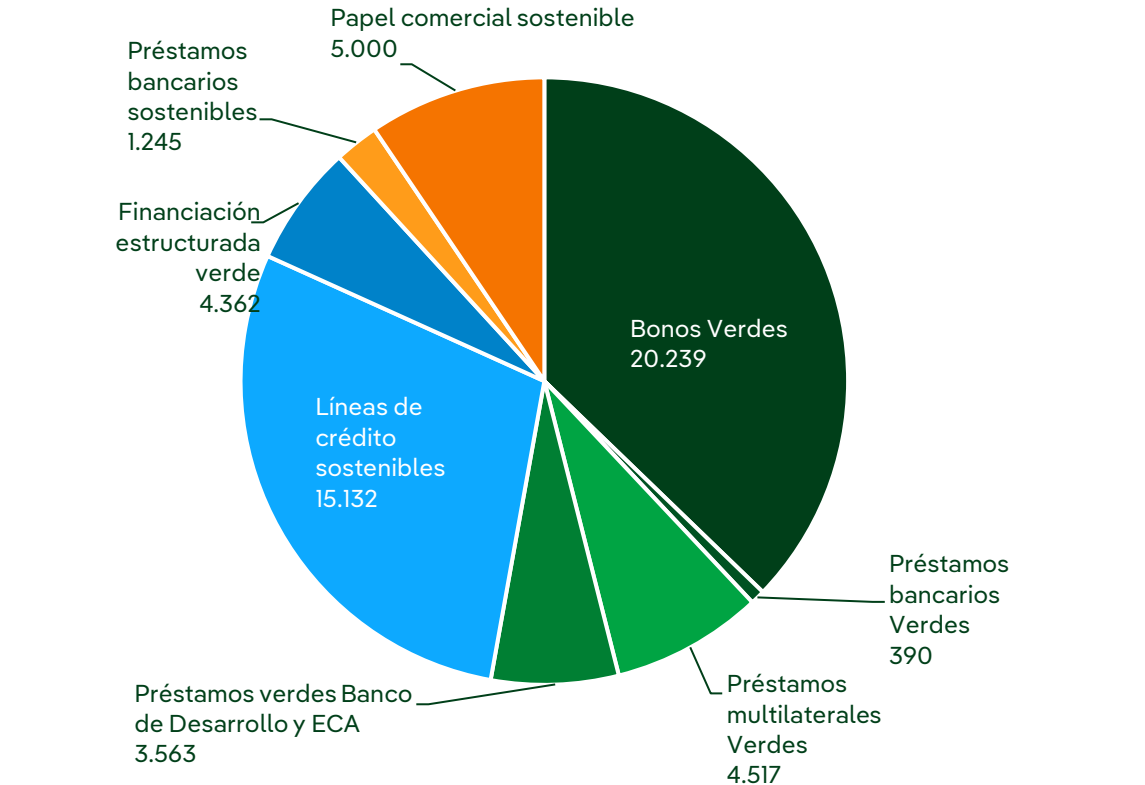
... con margen para financiación bancaria adicional y acceso a nuevos mercados

De los 14.700¹ M EUR obtenidos en 2023, 13.300¹ M EUR corresponden a nueva financiación ESG, con una cartera total de 54.400 M EUR de operaciones ESG

NUEVA FINANCIACIÓN ESG 2023: 13.343 M EUR

Producto	2023
Verde	8.043
Bonos híbridos	1.700
Bonos senior	2.637
Préstamos bancarios	28
Préstamos multilaterales	1.655
Préstamos bancos de Desarrollo y ECAs	930
Financiación estructurada	1.094
Vinculada a sostenibilidad	5.300
Total ESG	13.343

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 54.449 M EUR



Iberdrola se mantiene como el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos



			2023	2025e	2030e
E	C arbon Neutral en generación de electricidad en 2030	Emissiones específicas (mix global) g CO ₂ /kWh	77	<70	Carbon neutral ¹
	B iodiversidad: impacto neto positivo en 2030	% activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad	0%	20%	100%/ Net Positive
	B iodiversidad: Conservación, restauración y plantación	árboles, en millones	3,4	8	20
	R eciclaje de palas	& No deforestación neta en 2025	87%	50%	100%
	C onsumo de agua	% palas recicladas	-10,9%	-18%	-63%
	S mart Solutions	Reducción vs. 2021			
S	Inversión en I&D	Numero de soluciones, en millones	14,2	18	21
	H oras de formación	Millones de Euros	384,4	420	550
	D espliegue de redes inteligentes	Horas por empleado (anuales)	73,5	≥ 55	≥ 55
	M ujeres en posiciones de relevancia	% de redes de HV y MV	78	83	-
	C ertificación externa de igualdad salarial	% de mujeres	27,8%	30%	35%
	R atio de accidentalidad	Certificación de igualdad salarial	n/a	✓	-
	P rograma "Electricidad para todos"	% de mejora vs 2021 (empleados propios)	-17%	-10%	-21%
	B eneficiarios de la fundación	Millones de beneficiarios (acumulados)	12,4	14	16
	P roveedores sostenibles	Millones de beneficiarios anuales	7,2	8	10
	C iberseguridad	% del total de compras	90,0%	≥ 85%	≥ 85%
G	M ejores practicas en Gobierno corporativo	Número de evaluaciones o verificaciones externas anuales	2.497	2.000	2.000
	M iembros independientes en el Consejo de Administración	Mantener	✓	✓	✓
	M ujeres en el Consejo de Administración	Superior al 50%	✓	✓	✓
F	F inanciación ESG	Al menos un 40%	✓	✓	✓
		% Financiación ESG	90	Mínimo 80%	-

