



Presentación de resultados Primer semestre 24 de julio, 2024

Evento
Sostenible



EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre 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 semestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 23 de julio 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 primer semestre del ejercicio 2024, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 23 de julio 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).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

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

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

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

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

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento (“MARs”), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A., pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y, en particular, en <https://www.iberdrola.com/documents/20125/4371226/medidas-alternativas-rendimiento-241S.pdf>



Claves del periodo

Beneficio Neto Reportado de 4.134 M EUR vs 2.521 M EUR en 1S '23 (+64%)
EBITDA reportado de 9.614 M EUR vs 7.561 M en 1S '23 (+27%)

Sólida evolución operativa: EBITDA recurrente crece +9% hasta 7.897 M Eur

- **Máximos históricos de producción renovable** impulsados por la **eólica marina** y la **contribución récord de la P. Ibérica**
- Incrementos de **tarifas de redes** en **EE.UU.** y **R.Unido**

Al igual que en el 1T'2024, el EBITDA recurrente excluye:

- *1S '24: Transacción de México (1.717 M Eur)*
- *1S '23: Recuperación déficit comercial en R.U. (337 M Eur)*

Cumpliendo el plan estratégico

- **Inversiones crecen +16%** hasta **5.276 M EUR** en 1S '24

Aprovechando oportunidades adicionales de crecimiento a medio y largo plazo

- **Mayor necesidad de inversión** en **Redes y Almacenamiento**
- Posicionados para capturar la nueva demanda renovable de **centros de datos**

Combinando solidez financiera con una mayor remuneración al accionista

- **Incremento del 11,4%** en la **remuneración** total al **accionista**
- **FFO¹/Deuda Neta Ajustada** alcanza **25,0%**

EBITDA recurrente crece +9% hasta 7,897 M Eur impulsado por el aumento de la inversión, la excelente ejecución y la solidez operativa

EBITDA recurrente por geografía



Ajustes tarifarios en **EE.UU.**, **R.Unido.** y **Brasil**

Mayor **Base de Activos** (+7% en 12 meses)



Producción de **energía renovable** en **máximos históricos**

Nueva capacidad instalada (eólica marina y tecnologías terrestres)

✓ Puesta en servicio de **St. Briec** en **Francia**

✓ Nuevos MWs de **Baltic Eagle** en **Alemania**



Reservas al **~80%**, por encima de media histórica

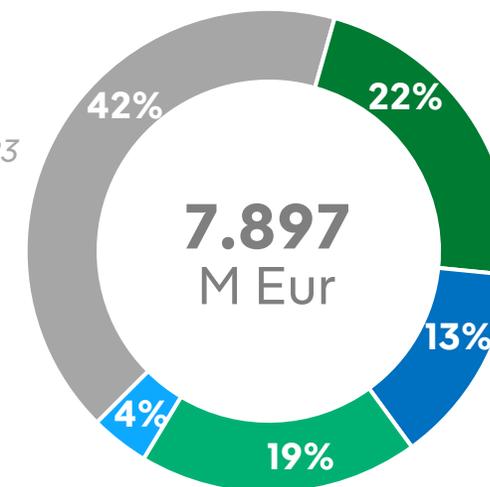
Excelente comportamiento del almacenamiento por **bombeo**



Mejora de la **situación** del **negocio comercial** en la **P. Ibérica** y el **R. Unido**

Incremento de **PPAs a largo plazo** con clientes industriales

Iberia
+14% vs. 1S '23



R. Unido
+15% vs. 1S '23

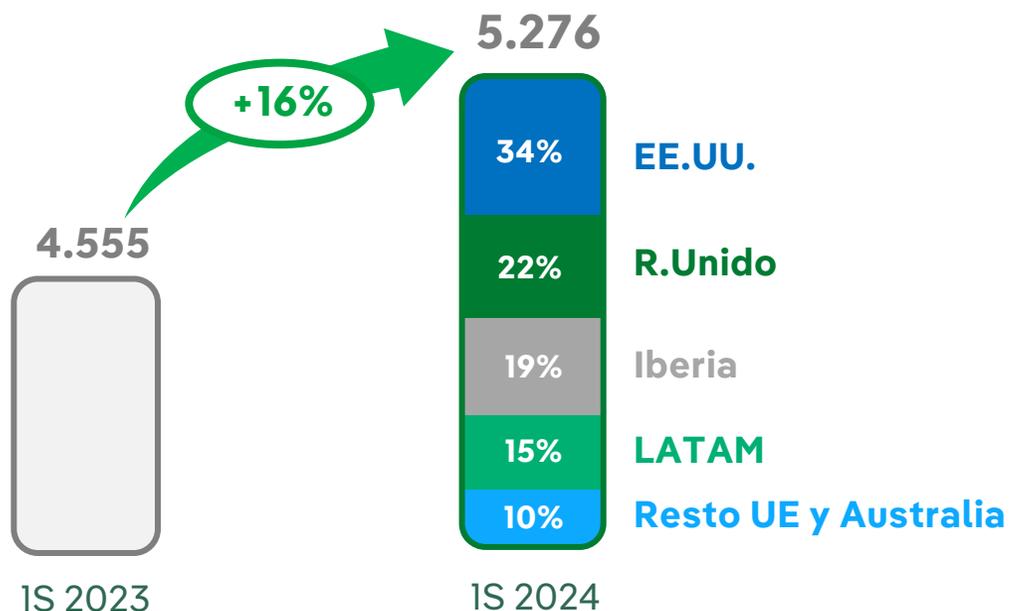
EE.UU.
+9% vs. 1S '23

Otros EU y Australia
+51% vs. 1S '23

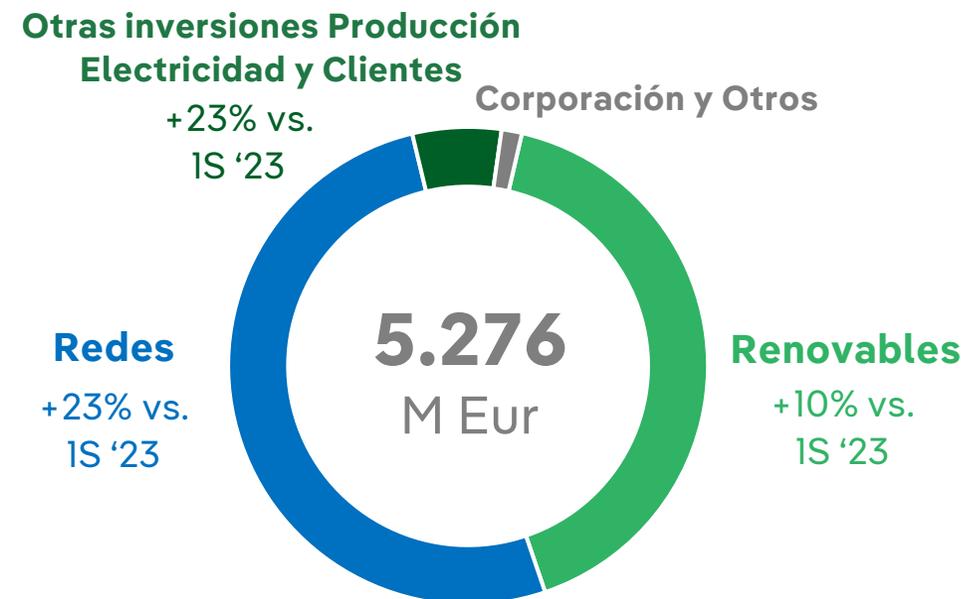
LATAM
-10% vs. 1S '23
(+3% en términos comparables)

Inversiones récord de 5.276 M Eur, con un crecimiento del 16%

INVERSIONES por geografía 1S'24 (M Eur)



INVERSIONES por negocio 1S'24 (M Eur)

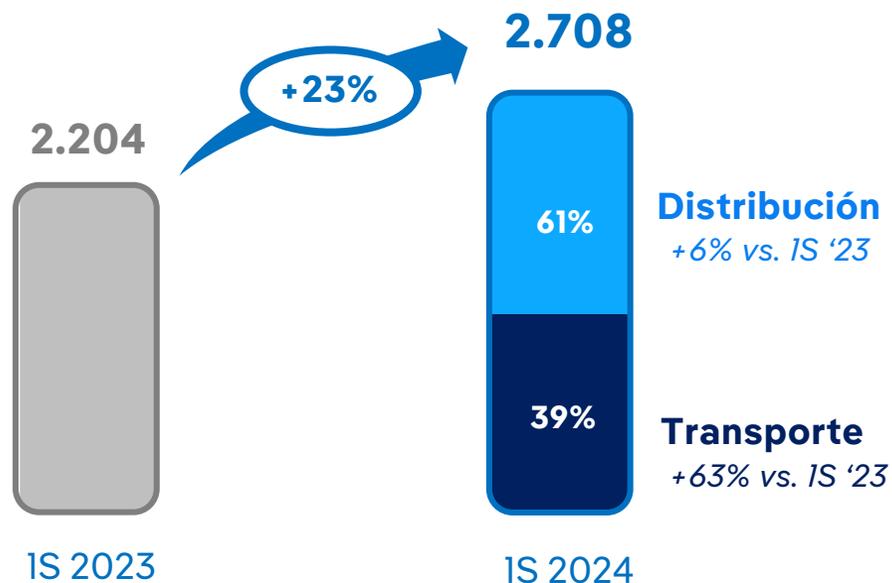


**Redes representa un 51%,
Renovables un 41%**

Las Redes ya suponen un 51% de las inversiones totales...

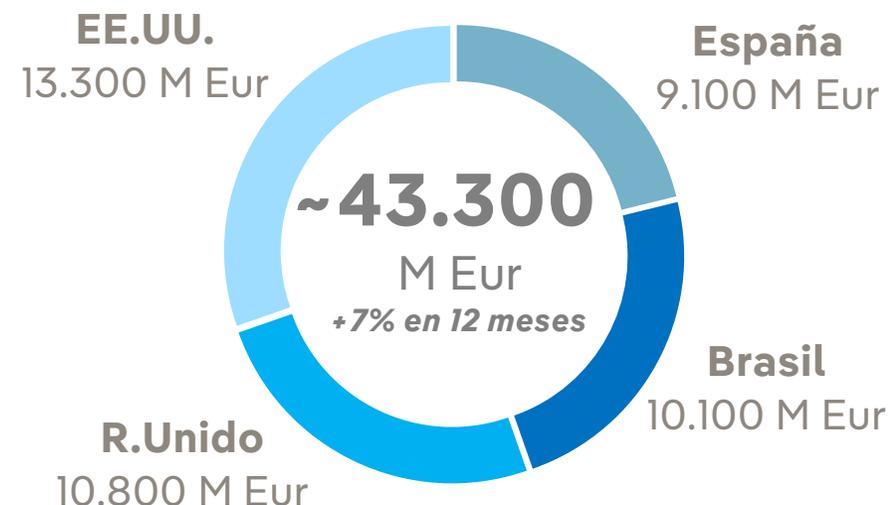
...alcanzando 2.708 M Eur (+23%), impulsadas por los nuevos marcos tarifarios en Distribución y mayores inversiones en Transporte...

INVERSIONES REDES 1S'24 (M Eur)



El Transporte representa el 39% de las inversiones en Redes

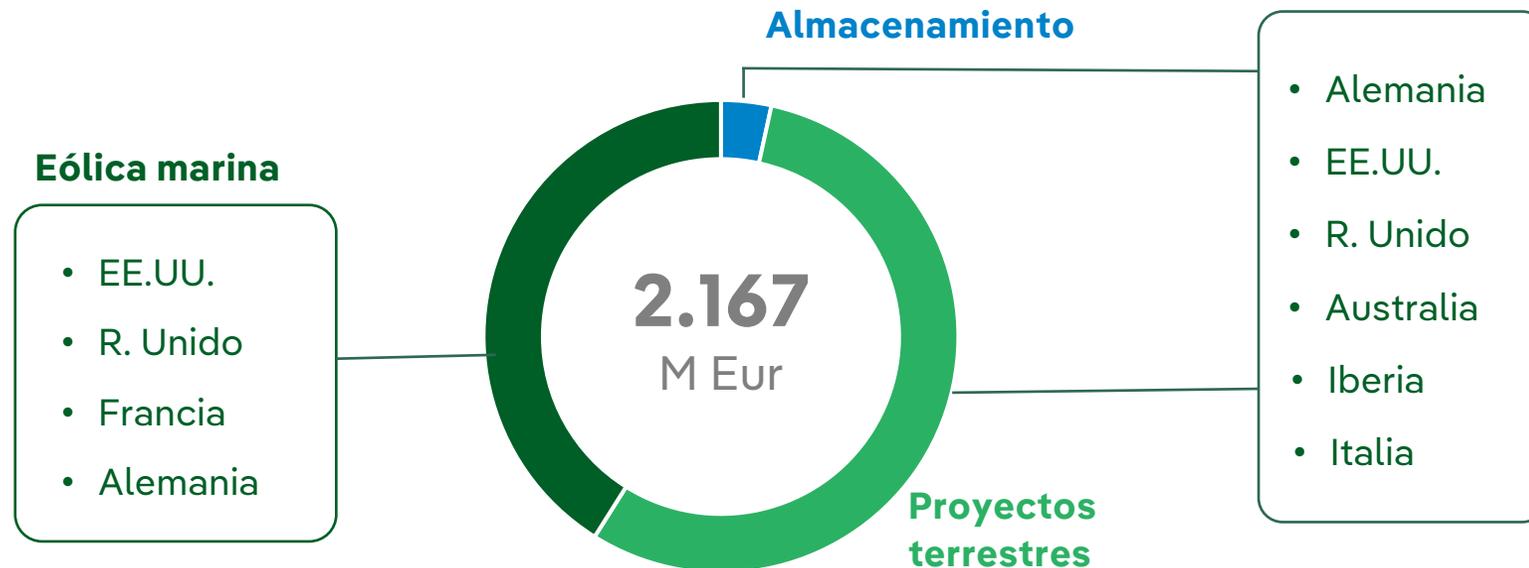
BASE ACTIVOS REDES POR ÁREA GEOGRÁFICA 1S'24



... para una Base de Activos total de 43.300 M Eur (+7% en 12 meses)

Las inversiones en renovables aumentan un 10% hasta 2.167 M Eur,
un 41% en eólica marina

INVERSIONES RENOVABLES 1S '24



3.100 MW de nueva capacidad instalada en los últimos 12 meses

La construcción de todos los proyectos eólicos marinos avanza según lo planeado...

Camino de alcanzar 1.800 M Eur de EBITDA en 2026

Posición única para un crecimiento adicional a partir de 2027

EBITDA 1S '24
400 M Eur

EBITDA FY '26
1.800 M Eur



2,3
GW

3,0
GW

4,8
GW

Hoy

Operativos 2025

Operativos 2026



Saint Brieuç
(500 MW)

Baltic Eagle (475 MW)

EA3 (1.400 MW)

Vineyard Wind 1 (800 MW)

Windanker 1 (300 MW)

3,6 GW
participando en subastas en curso

East Anglia 1N y East Anglia 2 (1,7 GW)

New England Wind 1 y 2 (1,9 GW)

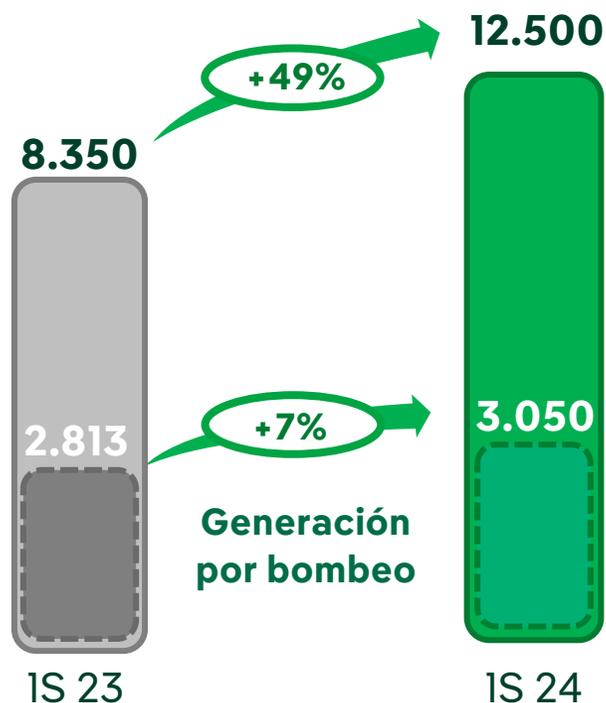
- ✓ Cadena de suministro asegurada
- ✓ Precios atractivos
- ✓ Contratos a largo plazo

>10 GW
de **derechos de lecho marino** asegurados
para oportunidades de crecimiento adicionales

...añadiendo nuevas oportunidades y opciones de crecimiento adicional en países clave

La generación hidroeléctrica crece un 49% respecto al primer semestre de 2023...

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA EN IBERIA (GWh)



Relevancia creciente del bombeo

Producción recurrente en cualquier escenario hidrológico...

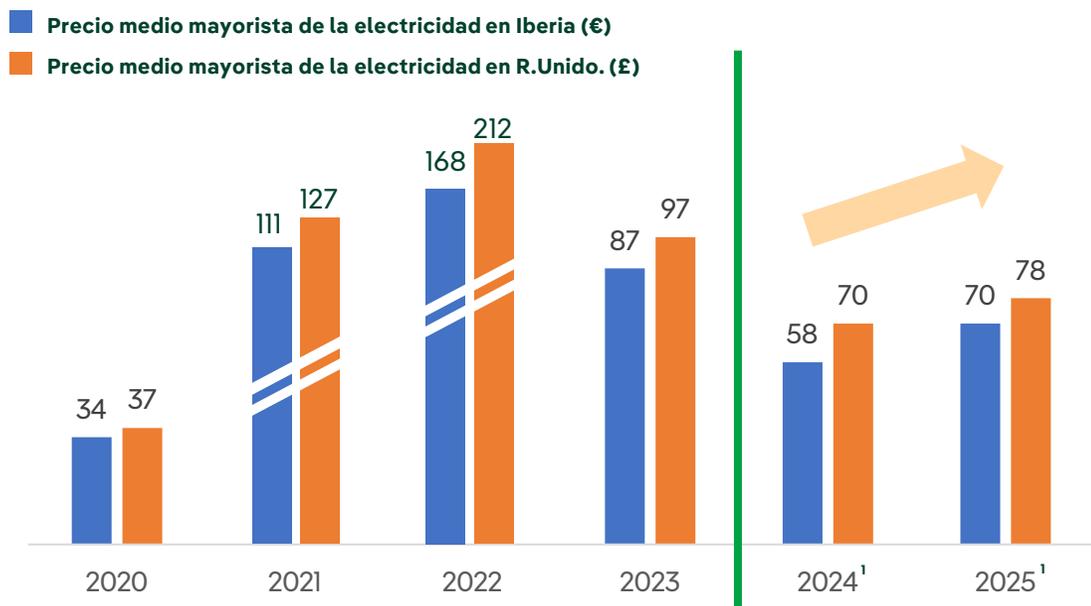
...aportando **estabilidad al sistema**...

...y obteniendo **rentabilidad de los márgenes** entre compras en horas valle y las ventas en horas pico

...con un aumento del +7% de la producción por bombeo, que proporciona márgenes recurrentes

Reforzando nuestra actividad en el mercado de PPAs...

Evolución de los precios mayoristas



- ◆ Sólida evolución de la actividad y resultados estables en entornos de precios muy diversos a lo largo de los últimos años

Contratos bilaterales

Aumentando nuestra cartera global de PPAs

- ◆ **+3 nuevos TWh** firmados en los últimos 12 meses en países como R.Unido, EE.UU., México, España o Italia...



- ◆ ...incrementando la visibilidad de los ingresos, con **35 TWh** comprometidos con **clientes de primer nivel**



...para preservar la estabilidad de ingresos y aprovechar distintas dinámicas del mercado

Posicionados para aprovechar el gran incremento inminente en las inversiones en Redes...



Más oportunidades de inversión en Redes

- ◆ **GLOBAL (AIE)** – Las inversiones en redes se tienen que **uplicar en 2030**
- ◆ **EUROPA. European Scientific Advisory Board** - las **inversiones** en redes deben **al menos duplicarse**, >80.000 M Eur/año
- ◆ **Dep. Energía EE.UU.** – Crecimiento de la **red transporte** de al menos **+65% en 2030** para alcanzar objetivos
- ◆ **National Grid – R. Unido** necesita construir 5 veces más **redes de transporte** de aquí a **2030** que en los pasados 30 años – **Nuevo plan de 58.000 M £¹**



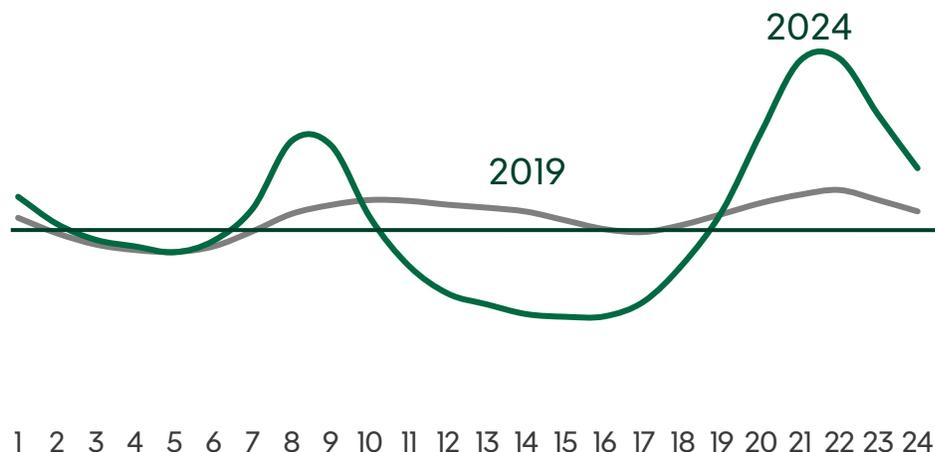
- ◆ **Asegurando oportunidades en el medio plazo:**
 - **Nuevas inversiones en transporte y distribución en R.Unido** (RIIO T3, ASTI, RIIO ED2...)
 - **Incremento de las inversiones en EE.UU.:** NECEC, CLCPA, ...
 - **Brasil: Renovación concesiones** de distribución
 - **España: Consulta abierta para modificar el límite** y aumentar inversiones para cumplir objetivos nacionales

... e infraestructuras de almacenamiento, debido a la mayor electrificación y la creciente penetración renovable...



Nuevas oportunidades recurrentes en Almacenamiento

- El incremento en la volatilidad de precios fomenta el nuevo almacenamiento ¹



>100 M kWh [✓]
de almacenamiento
existente
9 activos

20 M kWh
en construcción
3 nuevos activos

150 M kWh
proyectos
adicionales
7 proyectos

- Proyectos en construcción: **Buen avance**
- Proyectos adicionales: Obtenidos **45 M Eur** para la construcción de **Alcántara II - 16 M kWh** de almacenamiento adicional
- Crecimiento adicional en **baterías a escala de red**: cartera > **3.000 MW** en los próximos 5 años

300-350 M Eur
Contribución anual a EBITDA

...y oportunidades en Renovables y Clientes por nuevas fuentes de demanda

Oportunidades



Centros de datos

- ◆ **Crecimiento de la demanda:**
 - Fuerte crecimiento del consumo de electricidad
 - EE.UU. – **demanda x3** en **2030**, hasta más de un 10% del consumo eléctrico actual
- ◆ **Incremento del mercado de PPAs de grandes consumidores de centros de datos**
 - **IA** – Las grandes tecnológicas invertirán **1 billón de dólares** en **5 años** en centros de datos

- ◆ Firmados **PPAs** por **> 8 TWh/año** con los principales consumidores de energía para **centros de datos** en EE.UU., R.Unido, España y Alemania.
 - **20% de la capacidad instalada de Avangrid (1,8 GW)** está contratada a través de PPAs para centros de datos.



- ◆ Negociaciones avanzadas para la creación de **joint ventures** con **desarrolladores de centros de datos**

Movilidad eléctrica

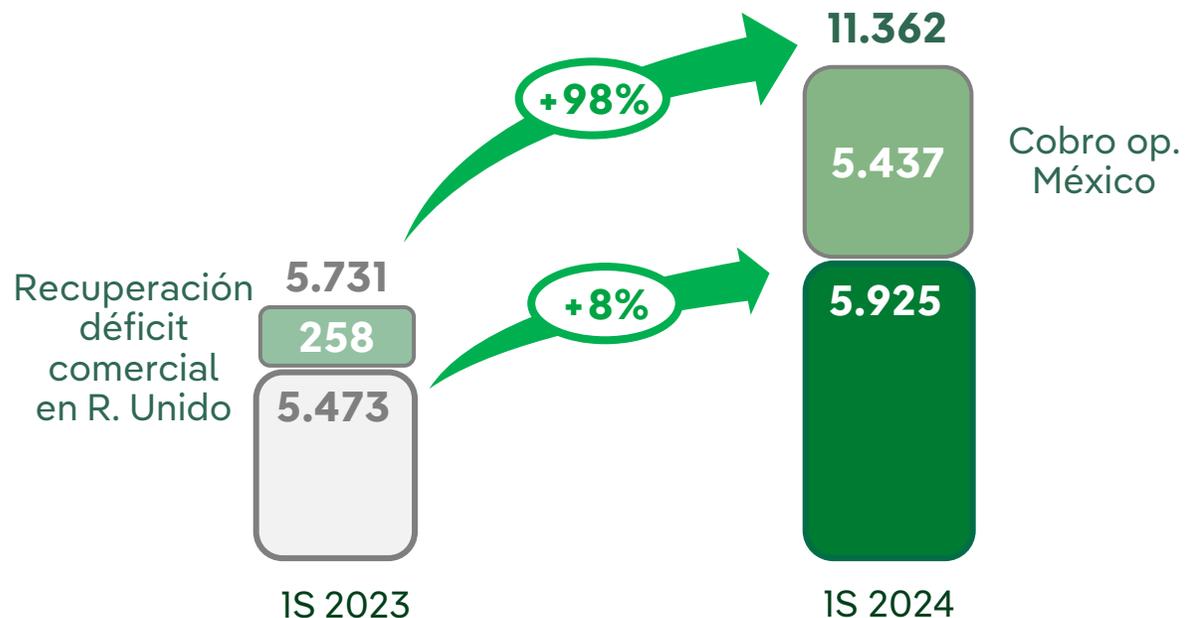
- ◆ **AIE**– **1 de cada 5 coches** será **eléctrico** en la **UE** y **EE.UU.** en **2030**, alcanzando una **demanda eléctrica global de ~1.100 TWh¹** → **2x el consumo actual de Alemania**
- ◆ La **infraestructura de recarga** global creció un **40%** en 2023

- ◆ **JV con BP**  | 
Fast charging together
- ◆ Acuerdos comerciales con líderes del sector *retail* para el **despliegue de infraestructura de recarga**

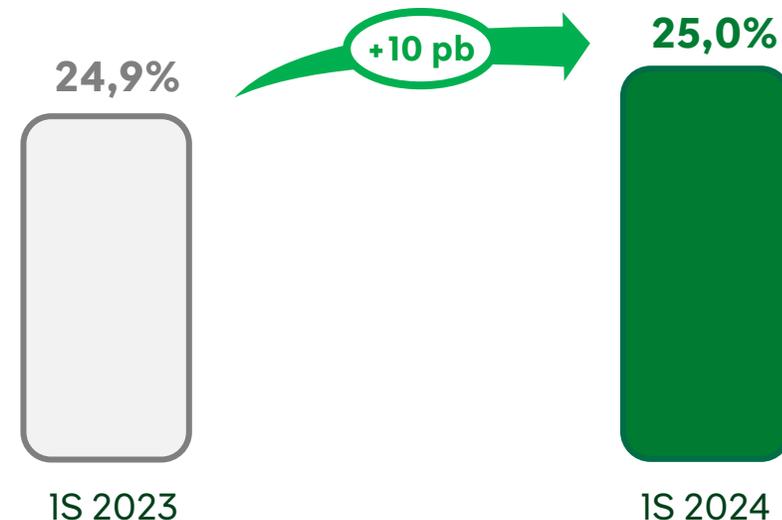


El cash flow aumenta un 98% en el 1S, un 8% en términos recurrentes...

Cash flow 1S'24 (M Eur)



FFO¹/Deuda Neta Ajustada



...permitiendo acelerar la inversión sin necesidad de ampliaciones de capital

VOTO FAVORABLE MEDIO DEL 98% CON UN 75% DE QUÓRUM

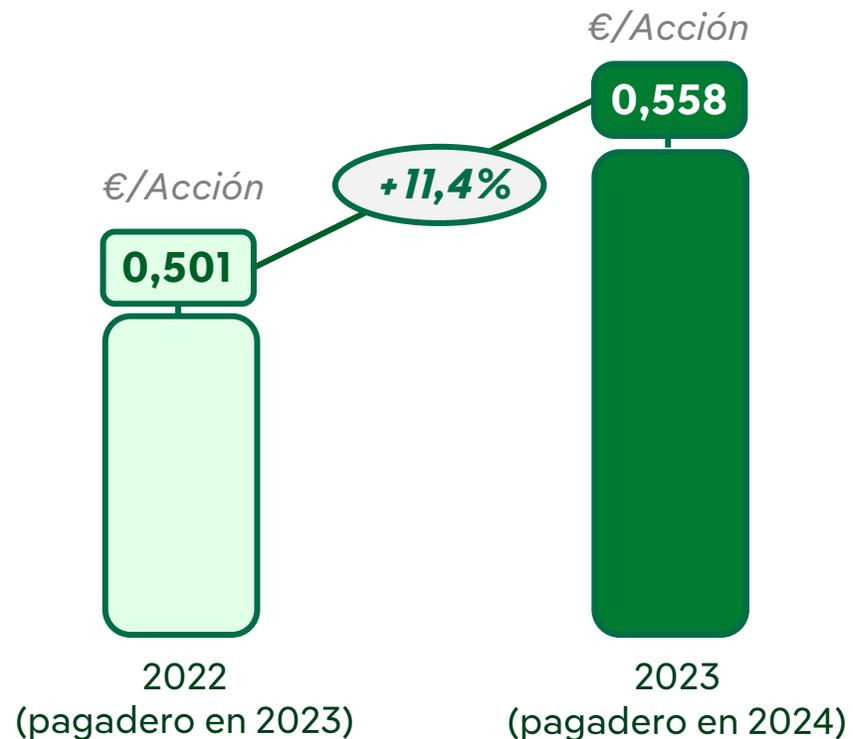
Grupos de propuestas

Media de votos favorables

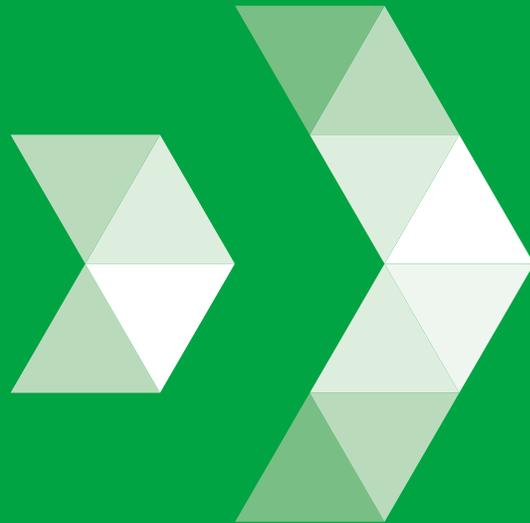
 Gestión de la empresa y resultados	99,5%
 Sistema de gobernanza y sostenibilidad	98,7%
 Retribuciones	98,3%
 Consejo de Administración	97,8%
 Autorización y delegación de poderes	95,6%

La remuneración total del accionista aumenta un 11,4%
hasta **0,558 EUR POR ACCIÓN**

Remuneración total accionista



Abono de un dividendo complementario de 0,351€/acción el 29 de julio



Análisis de resultados

El EBITDA alcanza 9.614 M Eur en el IS 2024 vs. 7.561 M Eur del IS 2023...

M Eur	IS 2024	IS 2023	%
Margen Bruto	12.489	12.124	+3,0
Gasto Operativo Neto	-1.409	-2.905	-51,5
Tributos	-1.466	-1.658	-11,5
EBITDA	9.614	7.561	+27,2
EBIT	6.859	4.911	+39,7
Resultado Financiero Neto	-848	-1.128	-24,8
Resultado Soc. Método Participación	1	-6	-120,2
Impuestos	-1.609	-1.016	+58,4
Minoritarios	-269	-241	+11,5
Beneficio Neto	4.134	2.521	+64,0

... mientras que el Beneficio Neto alcanza 4.134 M Eur en el IS 2024 vs. 2.521 M Eur en el IS 2023

1S 2024 afectado por

- Venta de activos en México cobrada el 26 de febrero
- Plusvalía registrada en EBITDA: 1.717 M Eur antes de impuestos y 1.165 M Eur después de impuestos

1S 2023 afectado por

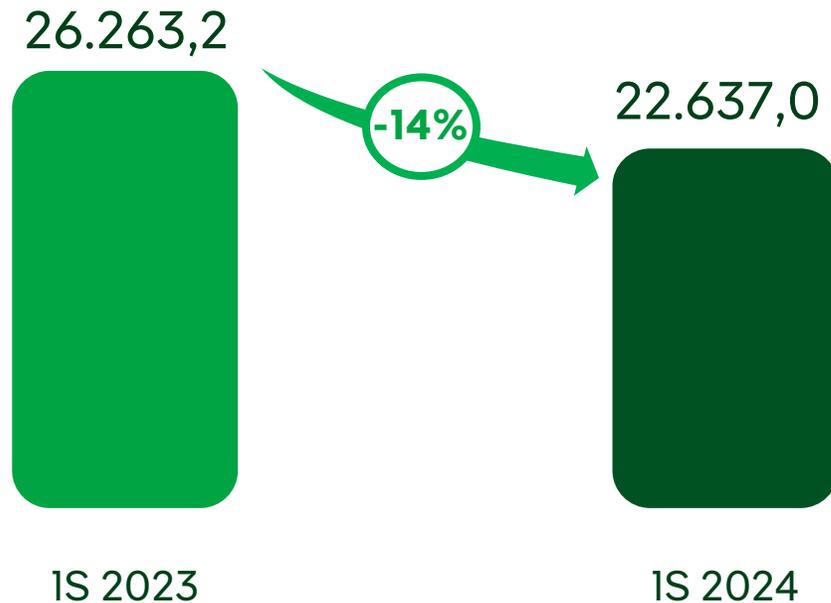
- Recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido: 337 M Eur antes de impuestos y 258 M Eur después de impuestos
- Impuesto diferido de la transacción en México¹ -140 M Eur después de impuestos

	M Eur	EBITDA	Beneficio neto
1S 2024	1S 24 reportado	9.614	4.134
	Plusvalía de México	-1.717	-1.165
	1S 24 excluyendo la plusvalía de México (A)	7.897	2.969
1S 2023	1S 23 reportado (C)	7.561	2.521
	Recuperación del déficit de tarifa en Reino Unido	-337	-258
	Impuesto diferido de la transacción en México ¹	-	+140
	1S 23 excluyendo el déficit de tarifa en Reino Unido (B)	7.224	2.403
Crecimiento recurrente (A/B)		+9%	+24%

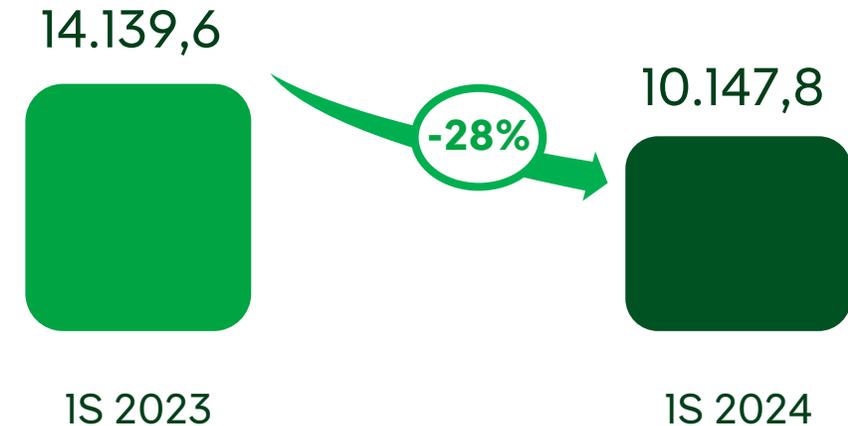


Una mejora del 28% en Aprovisionamientos frente a una disminución del 14% en los Ingresos...

Ingresos (M Eur)



Aprovisionamientos (M Eur)



... lleva a un crecimiento del 3% en el Margen Bruto hasta los 12.489 M Eur

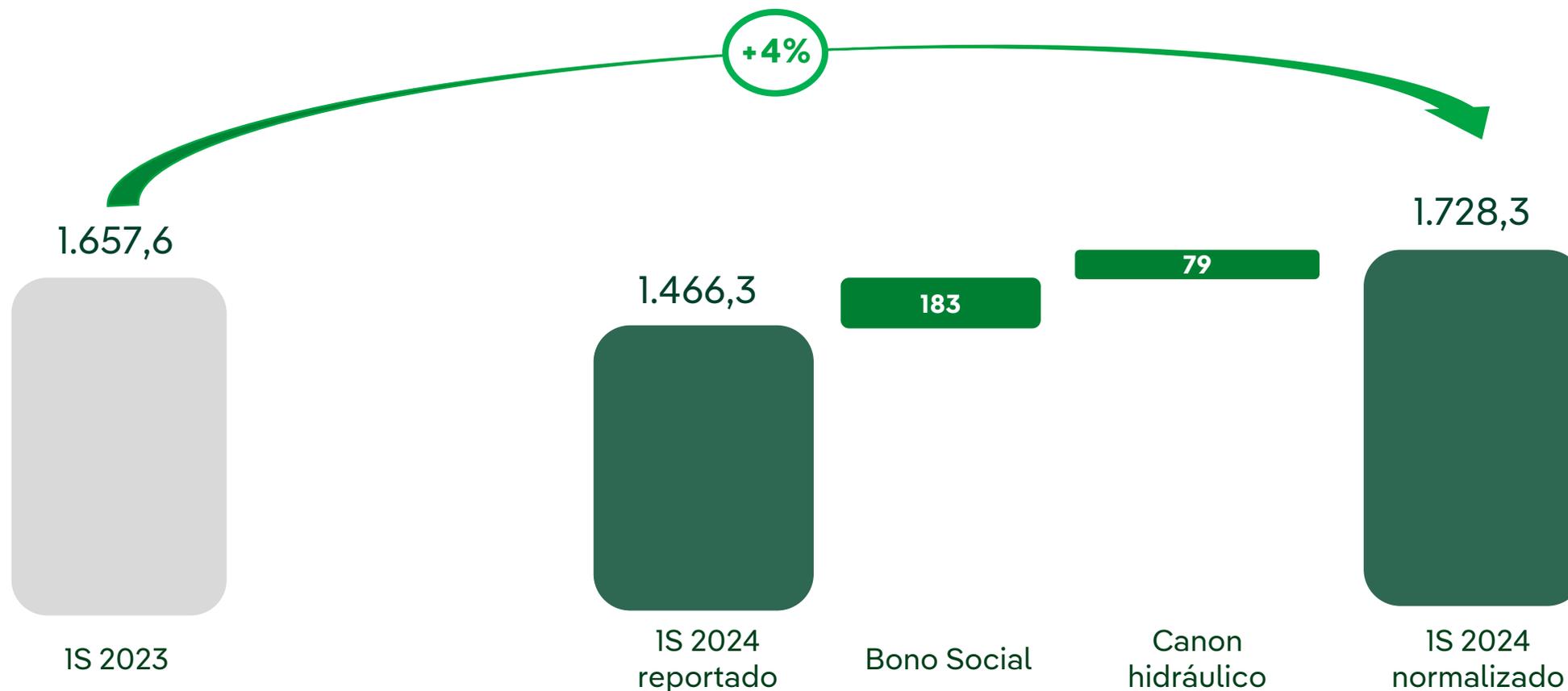
Excluyendo la plusvalía de México, el Gasto Operativo Neto aumenta un 7,7% y excluyendo impactos reconciliables en Estados Unidos, ajustes de pensiones en UK y otros impactos menores, el Gasto Operativo Neto aumenta un 2,8%

Gasto Operativo Neto (M Eur)

	IS 2024	IS 2024 ex plusvalía México	IS 2023	vs IS 2023 ex plusvalía México (%)
Gastos de Personal Netos	-1.442,1	-1.442,1	-1.416,4	+1,8%
Servicios Exteriores	-2.078,1	-2.060,8	-1.850,0	+11,4%
Otros Resultados de Explotación	2.110,9	374,8	361,3	+3,7%
Gasto Operativo Neto Total	-1.409,3	-3.128,1	-2.905,2	+7,7%

Otros Resultados de Explotación incluyen 1.717 M Eur procedentes de la plusvalía de México

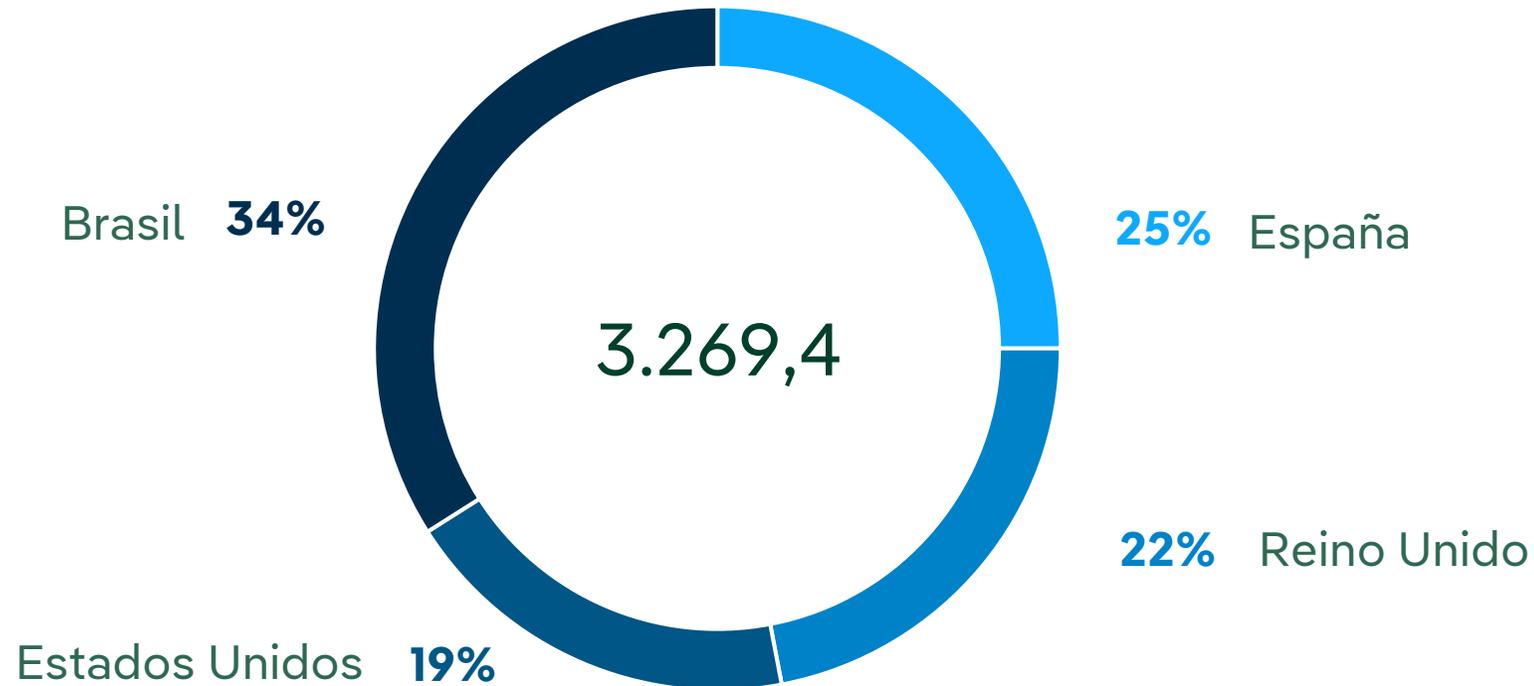
Los tributos alcanzan 1.466 M Eur en el IS 2024 frente a 1.658 M Eur en el IS 2023...



Excluyendo las sentencias judiciales en España, los tributos crecen un 4%

El EBITDA de Redes alcanza los 3.269 M Eur, +5% vs. 1S 2023...

M Eur



... impulsados por una mayor base de activos regulados y mejores tarifas

ESPAÑA

EBITDA 814,5 M EUR (-3,7%):

- Impactado por regularizaciones positivas de inversiones reconocidas en el IS 23 (27 M Eur).

REINO UNIDO

EBITDA 606,3 M GBP (+18,2%):

- Mayor contribución del negocio de Transmisión gracias a la mayor base de activos, y del negocio de Distribución debido al nuevo marco regulatorio ED2 y a la mayor demanda.

BRASIL

EBITDA 6.161,1 M BRL (+3,0%):

- El aumento de la demanda más que compensa una menor inflación y una menor contribución de los activos de transmisión.

ESTADOS UNIDOS

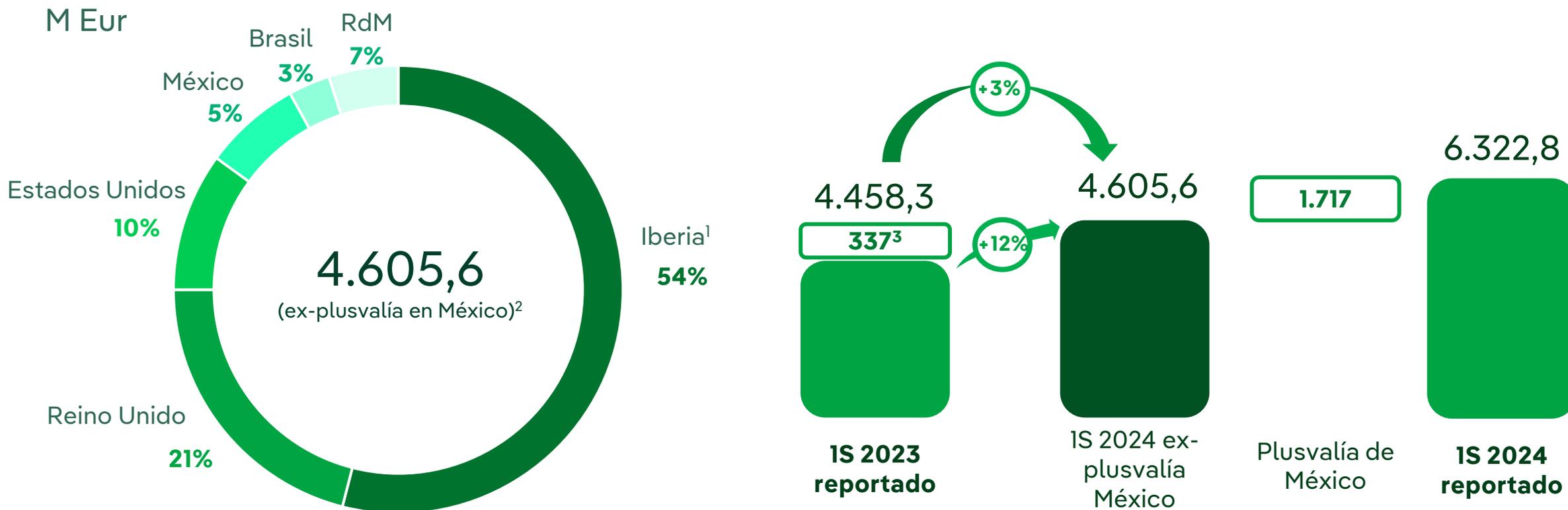
EBITDA US GAAP 1.022,7 M USD (+14,0%):

- Mejora del negocio por la contribución de los nuevos marcos regulatorios, principalmente el de NY, gracias a mayores tarifas.

EBITDA IFRS 673,6 M USD (+1,1%):

- Mayor contribución de los nuevos marcos regulatorios, compensan un efecto temporal negativo debido a la contabilización en IFRS de costes (principalmente materias primas) que serán recuperados.

El EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes alcanza 6.323 M Eur en el IS 2024 vs. 4.458 M Eur en el IS 2023 debido a la plusvalía de México y mejor desempeño operativo...



... alcanzando ~90% de generación libre de emisiones

IBERIA

EBITDA 2.486,0 M EUR (+20.7%): gracias al 92% de producción libre de emisiones en Iberia:

- Mayor producción renovable gestionable (4,1 TWh), incluyendo el bombeo.
- Menores costes de aprovisionamientos.
- Menores tributos.

Lo cual más que compensa la bajada de precios y la menor producción nuclear (-16,6%).

REINO UNIDO

EBITDA 847,2 M GBP (-253,4 M GBP; -23,0%): +5,4% excluyendo la recuperación del déficit de tarifa IS 23, debido a:

- Mayor producción de eólica terrestre y a mejores precios.
- Un impacto extraordinario negativo por un problema operativo en un parque eólico marino (-69 M GBP).
- El impacto positivo de la recuperación del déficit de tarifa (297 M GBP) del IS 2023.

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 211,1 M USD (+26,6%):

- La buena evolución operativa de la flota de activos de generación flexible mejora los resultados, a pesar de la menor producción (-0,5%).

RdM

EBITDA 314,3 M EUR (+48,5%):

- Mayor producción (+0,9 TWh,+34%) debido a la entrada progresiva en operación del parque eólico marino St. Brieuc (496 MW), funcionando ya a plena capacidad, y a la mayor capacidad eólica terrestre.

BRASIL

EBITDA 824,5 M BRL (-1,7%):

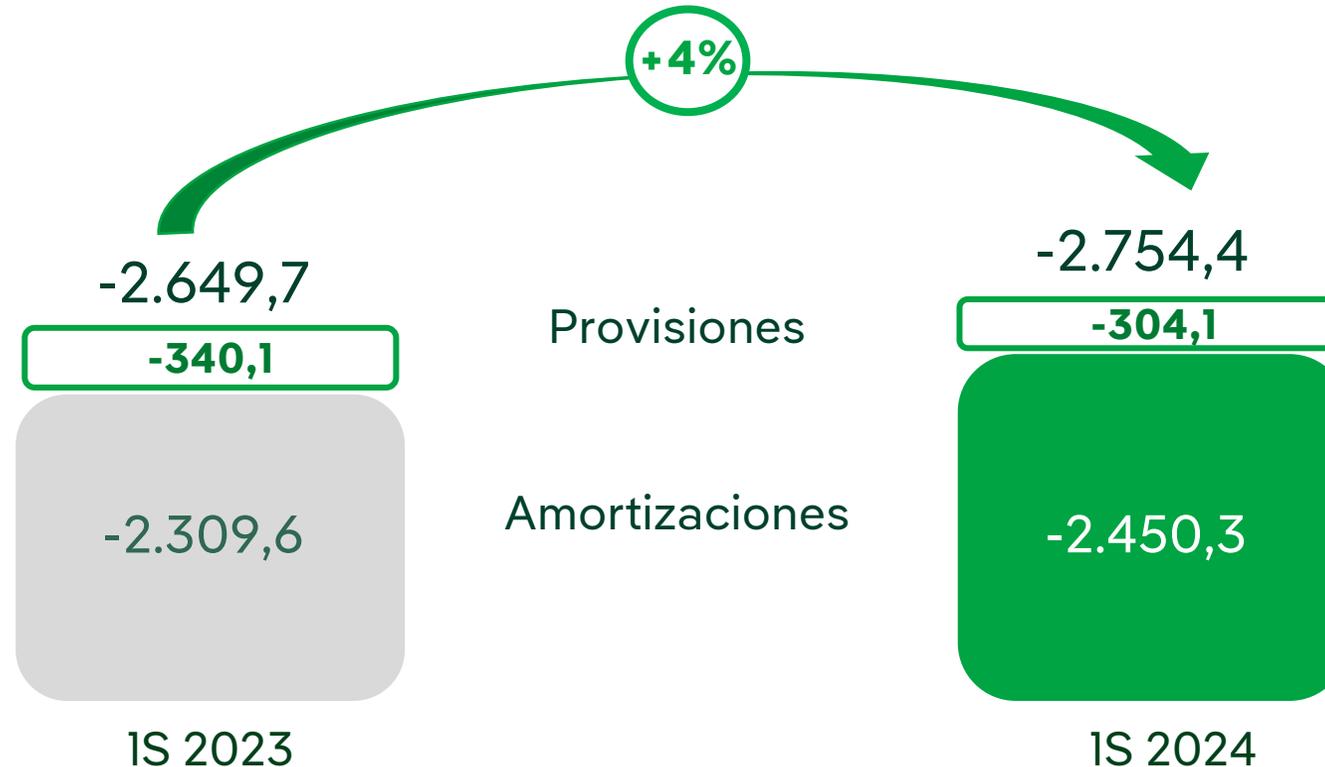
- La contribución de los activos hidroeléctricos (261 MW) resultante del intercambio de activos con Eletrobras compensa la menor producción eólica y térmica.

MÉXICO

EBITDA 2.100,9 M USD; 239,4 M USD excluyendo la plusvalía de México (-47,1%):

- Menor contribución debido a la desconsolidación de los activos vendidos desde el 26 de febrero de 2024.

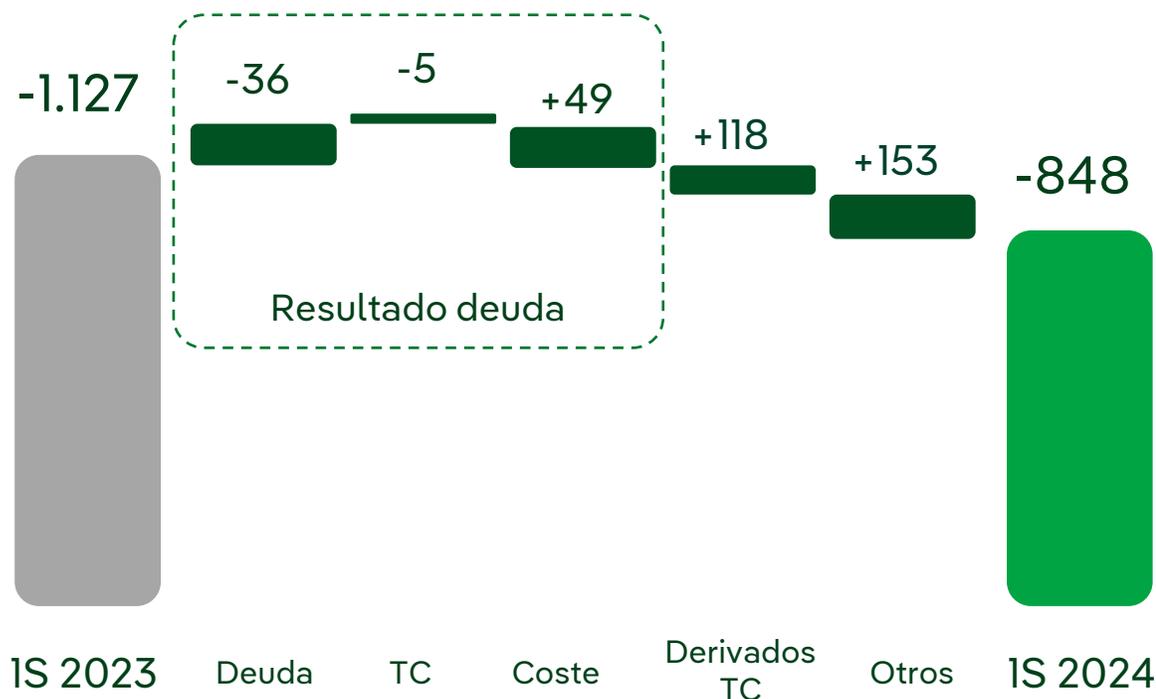
El EBIT crece 39,7% hasta 6.859 M Eur en el IS 2024 (incluyendo plusvalía en México) frente a 4.911 M Eur del IS 2023 y, un 4,7% hasta los 5.142 M EUR excluyendo la plusvalía de México



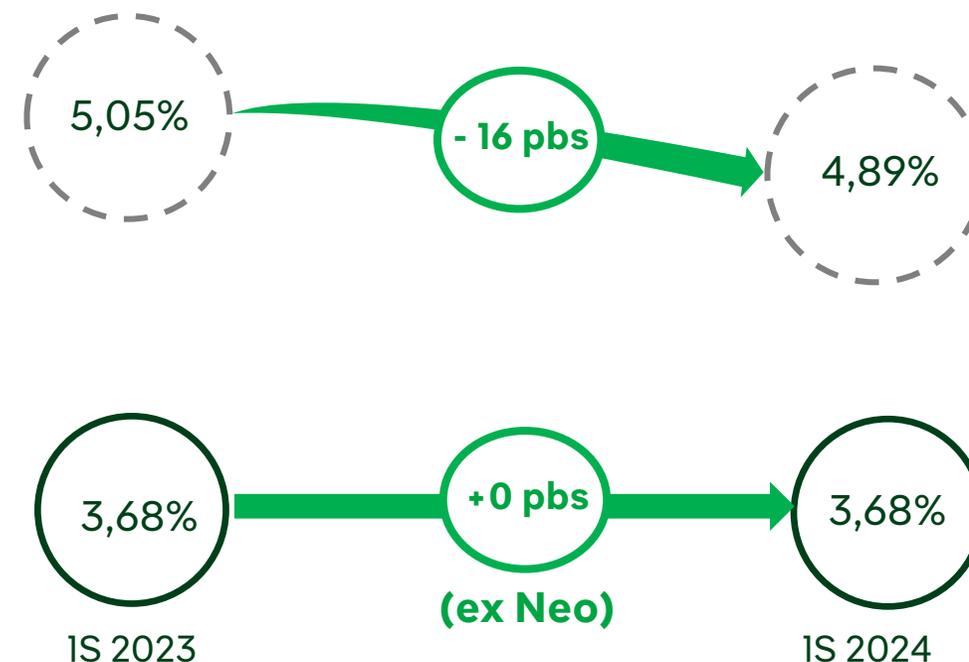
Las Amortizaciones y Provisiones aumentaron un 4% hasta los 2.754 M EUR, debido a la mayor base de activos, parcialmente compensadas por menores provisiones por insolvencias (-11%)

El resultado financiero neto mejora 279 M Eur hasta los 848 M Eur, debido principalmente a los resultados de derivados de tipo de cambio (MXN) e intereses capitalizados

RESULTADO FINANCIERO NETO (M Eur)



COSTE DE LA DEUDA

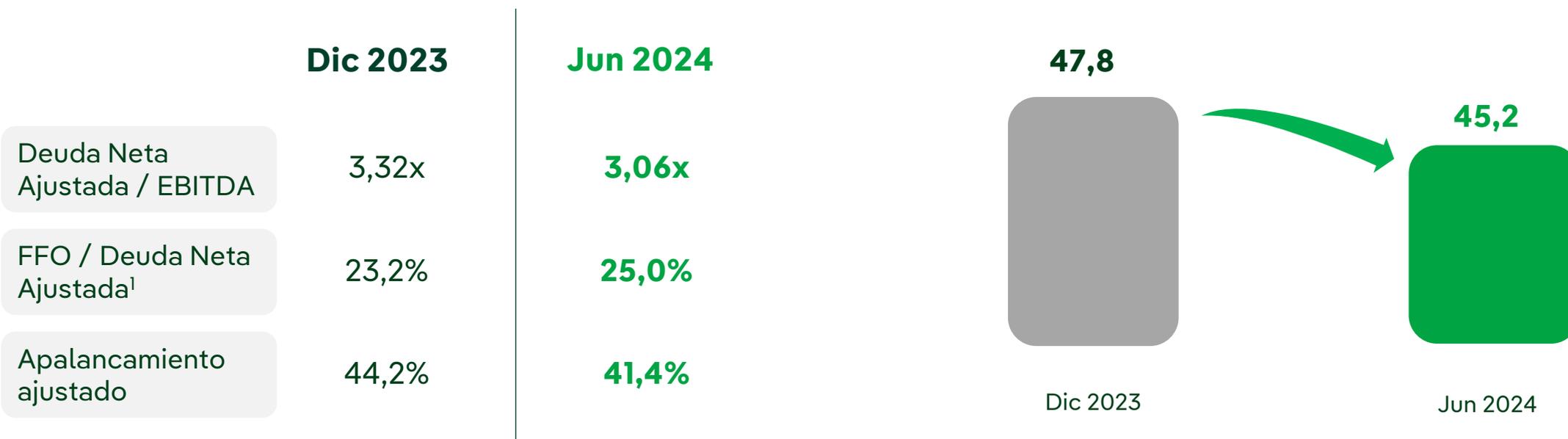


El coste de la deuda mejora -16pbs por menor coste de la deuda en Brasil
El coste de la deuda (ex Neo) se mantiene estable a pesar de los de mayores tipos, debido a la optimización de la caja

Los ratios de solvencia mejoran impulsados por el aumento del FFO del primer semestre junto con...

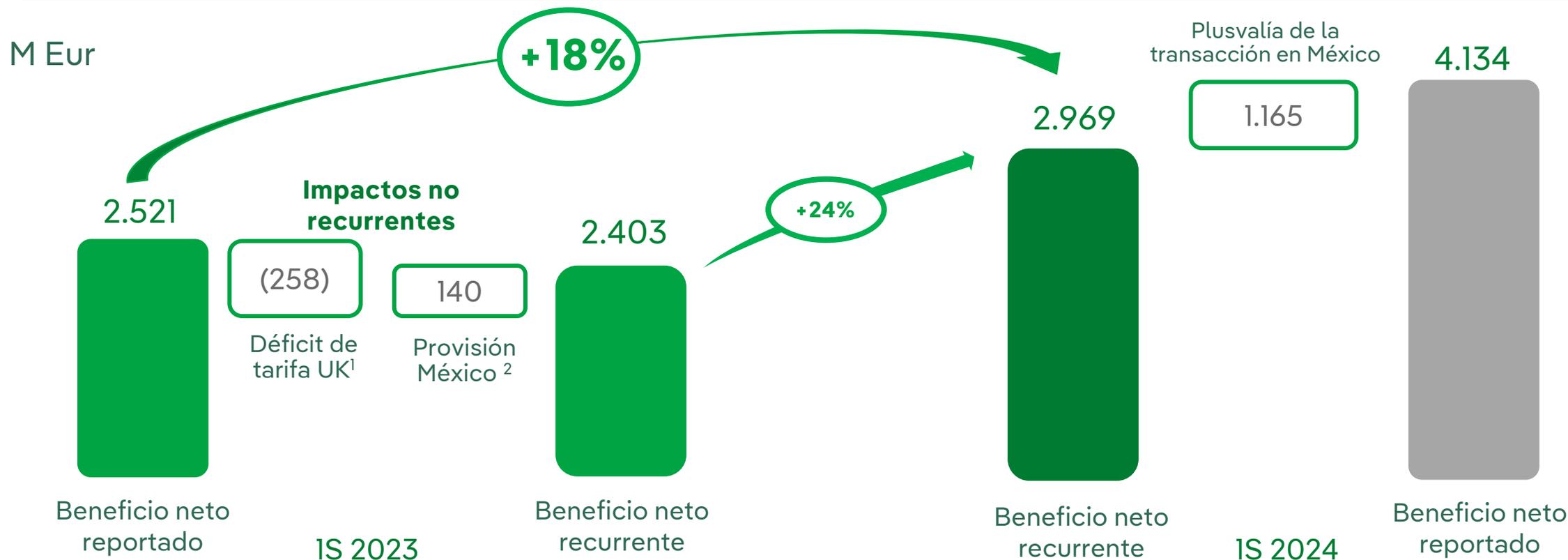
RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

DEUDA NETA AJUSTADA (Bn Eur)



... una disminución de 2.600 millones de euros en la deuda neta ajustada debido a la generación de caja, que más que compensan la inversión y el pago de dividendos.

El Beneficio Neto recurrente crece hasta 2,969 M Eur, +18% frente al Beneficio Neto reportado en IS 23...



...y un 24% en términos recurrentes



Conclusiones

LA CONSOLIDACIÓN DE LAS TENDENCIAS DEL 1S '24, JUNTO AL CRECIMIENTO ADICIONAL POR LAS NUEVAS INVERSIONES...

Consolidación de las tendencias de 1S'24...

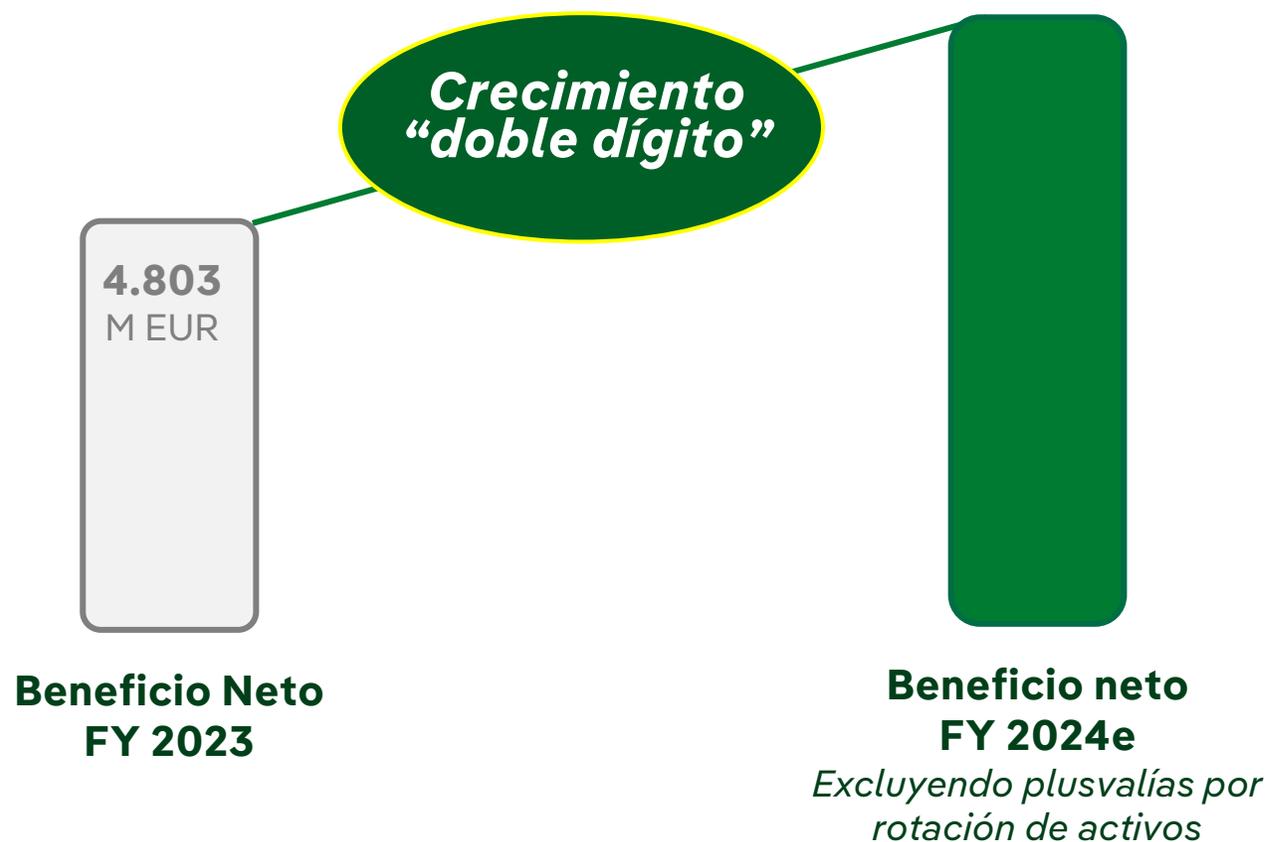
-  **Incrementos tarifarios** en **EE.UU.** y **R. Unido** + Mayor **Base de Activos** (+7% vs 1S '23)
-  **Mayor producción renovable y nueva capacidad: +800 MWs** eólica marina (**Baltic Eagle, St. Brieuc y VWI**)
-  **Récord de generación por bombeo** en **Iberia**

...con mayor crecimiento en 2S '24 ...

-  **Incremento de la inversión** (nuevos marcos tarifarios en distribución y proyectos de transporte)
-  **1.600 MW de capacidad renovable adicional en 2S** e inversión en curso en almacenamiento
-  **Incrementando la cartera de PPAs** en un entorno creciente de precios/márgenes

...maximizando la eficiencia y la solidez financiera

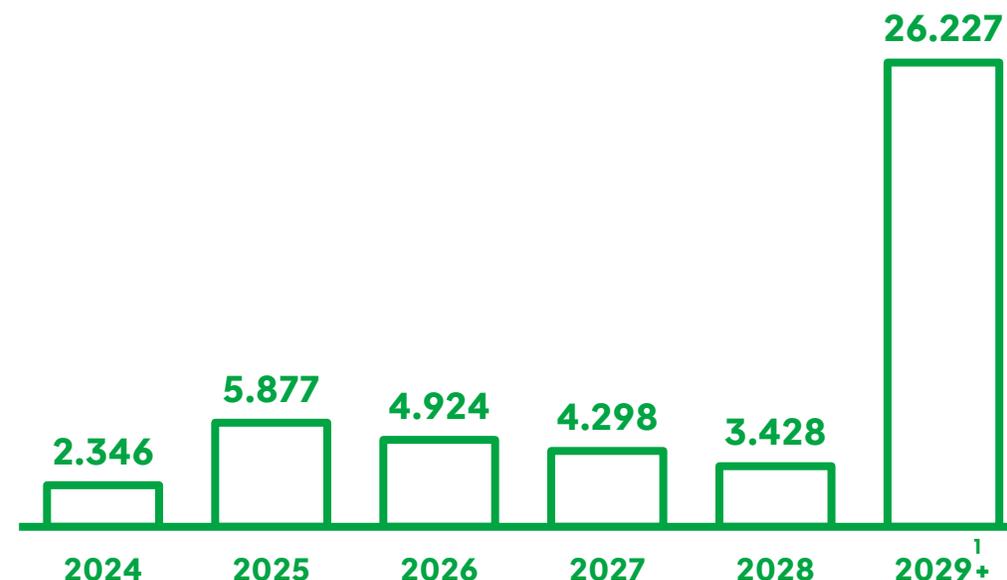
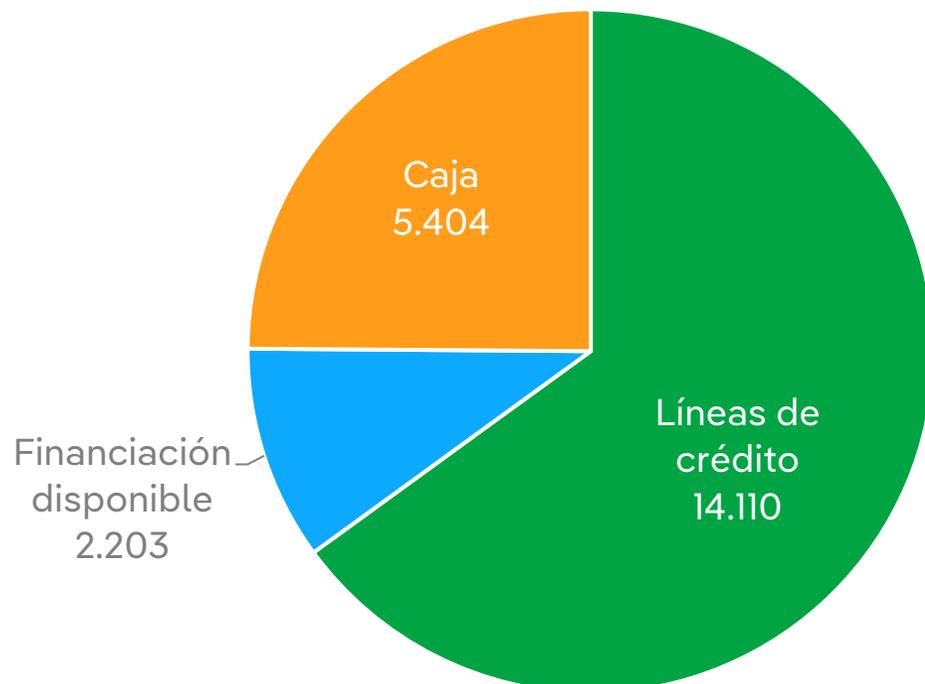
...LLEVAN A UN INCREMENTO DE LAS **PREVISIONES PARA 2024**
A **“CRECIMIENTO A DOBLE DÍGITO”**¹ (excluyendo plusvalías por rotación de activos)





Anexo

A día de hoy, la liquidez asciende a ~21.700 M Eur y cubre 24 meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda de 6 años...

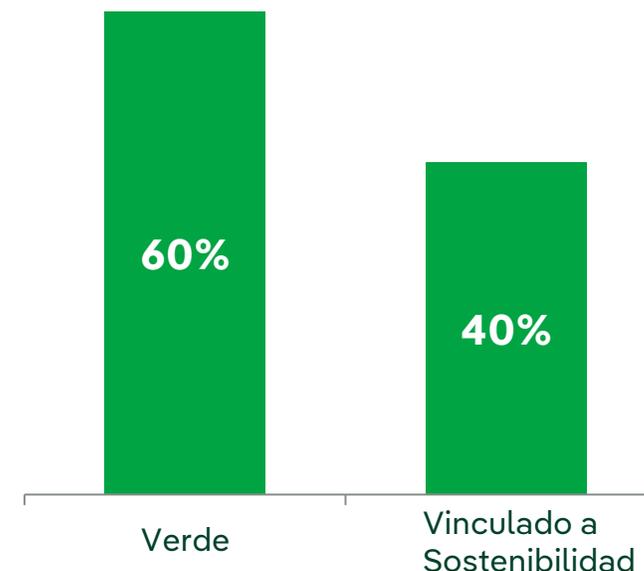
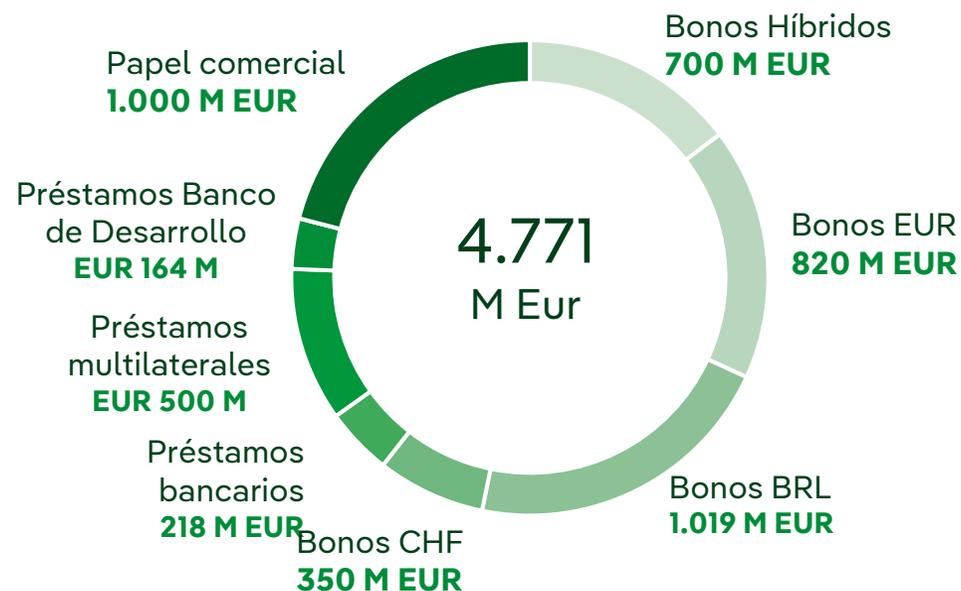


... incluyendo el Bono Verde de 750 M Eur a 10 años, emitido con la prima de nueva emisión más baja del año para un Bono Verde, debido a la fuerte demanda (x5)

El 98% de las operaciones firmadas en el primer semestre (~4.700 millones de euros¹) son operaciones Sostenibilidad, lo que reafirma el compromiso de Iberdrola

NUEVOS ACUERDOS FIRMADOS EN 1S 2024: 4.771 M Eur¹

TOTAL CARTERA SOSTENIBLE: 70% de la cartera total



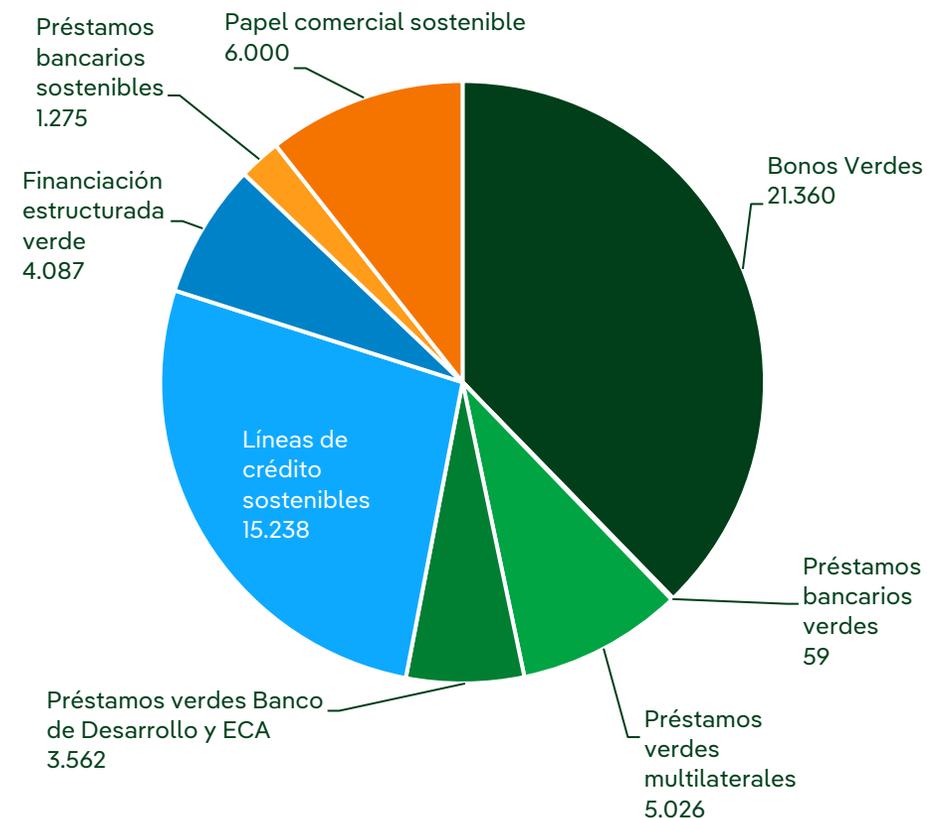
Grupo privado líder mundial en emisión de Bonos Verdes (24.000 millones de euros)

De los ~4.800¹ millones de euros emitidos en el IS 2024, ~4.700 millones de euros corresponden a nueva financiación Sostenible sobre una cartera total de ~56.600 millones de euros en transacciones sostenibles

NUEVAS TRANSACCIONES SOSTENIBLES IS 2024: Eur 4,666 M¹

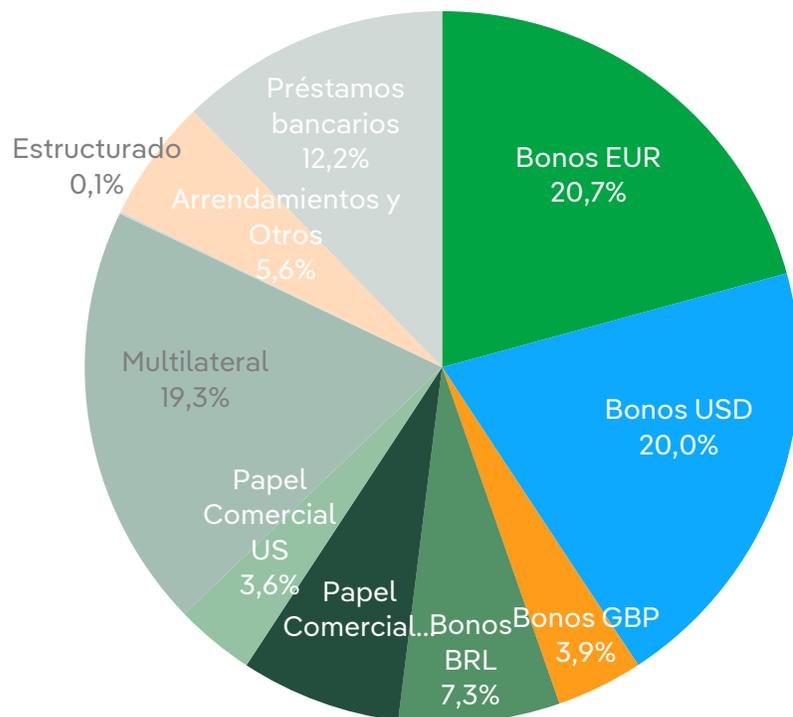
Producto	1T 2024	2T 2024	Total
Verde	1.378	2.138	3.516
Bonos híbridos	700		700
Bonos senior	178	1.940	2.118
Prést. Multilaterales	500		500
Prést. Banco Desarrollo		164	164
Préstamos bancarios		34	34
Ligado a Sostenibilidad	150	1.000	1.150
Préstamos bancarios	150		150
Papel comercial		1.000	1.000
Total ESG	1.528	3.138	4.666

CARTERA TOTAL SOSTENIBLE: 56.606¹ M EUR



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

% DEUDA POR INSTRUMENTO



FUENTES FINANCIERAS

Mercado de bonos

- Principal fuente de financiación a largo plazo
- Gran capacidad debido a las pocas emisiones en 2024
- Con fácil acceso a los mercados más grandes del mundo
- Experiencia en mercados pequeños y a medida (JPY, AUD, CHF)

Mercado bancario

- Pool diversificado y sólido que incluye a los principales agentes, con nuevos bancos en nuevas localizaciones (Australia, Singapur)
- Bancos favorecen la financiación sostenible donde Iberdrola es líder
- La baja exposición de deuda viva permite aumentar el riesgo bancario en otros instrumentos (crédito, coberturas)

Multilateral and development banks

- Financiación a LP no sujeta a la volatilidad de los mercados de capital
- Vínculos sólidos con los agentes tradicionales (BEI, BNDES)
- Ampliando relaciones con nuevos agentes (IFC, ECAs)

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

		2023	2025e	2030e	
E	“Carbon Neutral” en generación de electricidad en 2030	Emissiones específicas (mix global) g CO2 /kWh	77	<70	Carbon Neutral ¹
	Biodiversidad: impacto neto positivo en 2030	% activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad	0%	20%	100%/ Positivo Neto
	Biodiversidad: Conservación, restauración y plantación	árboles, en millones & No deforestación neta en 2025	3,4	8	20
	Reciclaje de palas	% palas recicladas	87%	50%	100%
	Consumo de agua	Reducción vs. 2021	-10,9%	-18%	-63%
	Soluciones Smart	Numero de soluciones, en millones	14,2	18	21
S	Inversión en I&D	Millones de Euros	384,4	420	550
	Horas de formación	Horas por empleado (anuales)	73,5	≥55	≥55
	Despliegue de redes inteligentes	% de redes de HV y MV	78	83	-
	Mujeres en posiciones de relevancia	% de mujeres	27,8%	30%	35%
	Certificación externa de igualdad salarial	Certificación de igualdad salarial	n/a	✓	-
	Ratio de accidentalidad	% de mejora vs 2021 (empleados propios)	-17%	-10%	-21%
	Programa “Electricidad para todos”	Millones de beneficiarios (acumulados)	12,4	14	16
	Beneficiarios de la fundación	Millones de beneficiarios anuales	7,2	8	10
	Proveedores sostenibles	% del total de compras	90,0%	≥85%	≥85%
	Ciberseguridad	Número de evaluaciones o verificaciones externas anuales	2.497	2.000	2.000
G	Mejores prácticas en Gobierno corporativo	Mantener	✓	✓	✓
	Miembros independientes en el Consejo de Administración	Superior al 50%	✓	✓	✓
	Mujeres en el Consejo de Administración	Al menos un 40%	✓	✓	✓
F	Financiación ESG	% Financiación ESG	90	Mínimo 80%	-