

PRESENTACIÓN
DE RESULTADOS
Primer Trimestre
26 de abril 2023



**EVENTO
SOSTENIBLE**



Comprometidos con los
DS





EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados del primer trimestre del 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.

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

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

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión; (ii) el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) su normativa de desarrollo.

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

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

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

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (United States Generally Accepted Accounting Principles, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid del primer trimestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 25 de abril de 2023, 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 norteamericana (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 del primer trimestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 25 de abril de 2023, 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).

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/20125/3103725/medidas-alternativas-rendimiento-231T.pdf>

Claves del periodo





BENEFICIO NETO DE 1.485 M EUR POR LA SÓLIDA EVOLUCIÓN OPERATIVA

EBITDA crece 38% hasta 4.064 M EUR

Recuperación del déficit comercial en Reino Unido

Mejor evolución operativa en la UE: menores precios mayoristas y normalización de la producción

Crecimiento en redes y renovables

Inversiones de 10.400 M EUR en los últimos 12 meses

~4.800 M EUR en redes: aumento y diversificación de nuestra base de activos

~4.600 M EUR en renovables, 30% en eólica marina

Mejorando los ratios financieros en el actual escenario macro

Flujo de Caja Operativo de 3.000 M EUR en el 1T2023

FFO/Deuda Neta Ajustada alcanza **25,3% (+130 pb)**

Rotación de activos & Alianzas

Acuerdo para la venta del 60% de nuestro negocio en México por 6.000 M USD

Impulsando la estructura de coinversión con NORGES BANK

Nuevo acuerdo con GIC en Brasil para coinvertir en transporte

Nuevas políticas acelerando la electrificación en nuestros mercados

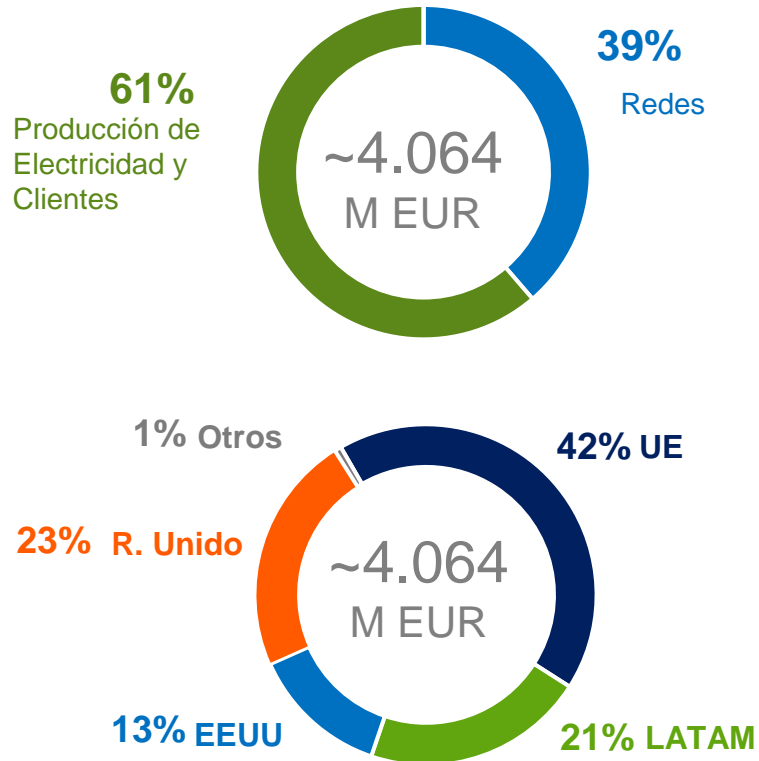
Reforma del Mercado Eléctrico y Ley Net Zero Industry en la UE, Ley de Reducción de la Inflación en EEUU, Powering Up Britain en Reino Unido...

AVANZANDO EN EL PLAN 2023-2025 CON ADELANTO A LO PREVISTO



EBITDA ALCANZA LOS 4.064 M EUR, CRECIENDO UN 38%

DESGLOSE POR NEGOCIO Y PAÍS



REDES

- Mayor base de activos
- Impacto positivo de los ajustes tarifarios anuales en EEUU y Brasil
- Marcos regulatorios ofrecen protección contra la inflación

PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

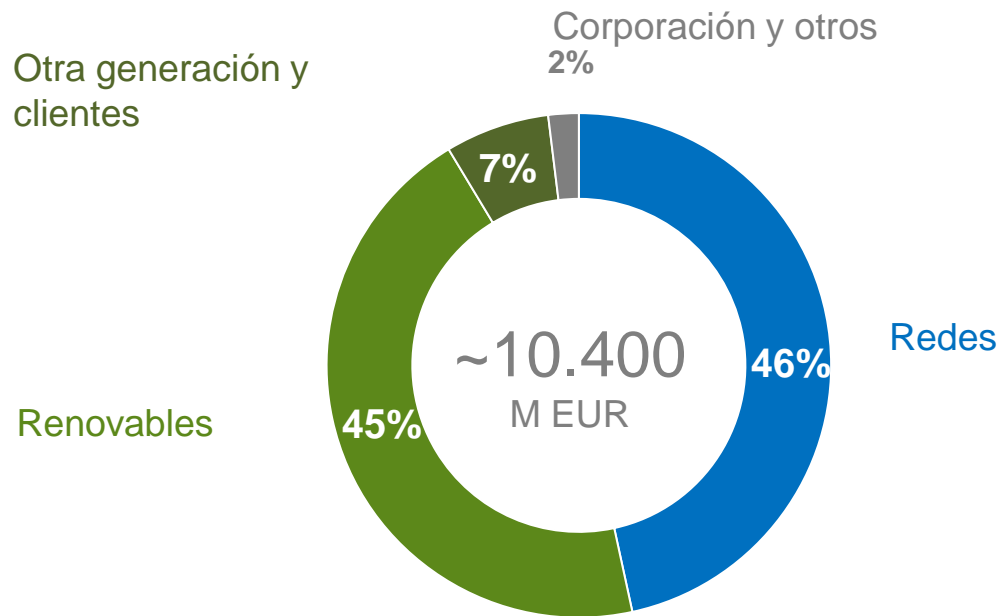
- Comercial R. Unido: Recuperación de los déficit anteriores y aumento de la tarifa del techo precios
- Producción renovable crece en UE y en EEUU debido a un mayor recurso y nueva capacidad instalada
- Recuperación de la producción nuclear y normalización de precios permiten compras a terceros a menor precio

~80% PROCEDENTE DE PAÍSES CON CALIFICACIÓN CREDITICIA "A"



LAS INVERSIONES CRECEN UN +9% HASTA ~10.400 M EUR EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES CON ACELERACIÓN PREVISTA EN LOS PRÓXIMOS TRIMESTRES

INVERSIÓN BRUTA POR NEGOCIO (Últimos 12 meses)



91% EN RENOVABLES Y REDES

REDES











- Mejorando la diversificación
- Inversiones por ~4.800 M EUR en 12 meses
- Base de activos +11% en 12 meses hasta 39.000 M EUR

RENOVABLES

- ~4.600 M EUR en 12 meses (30% en eólica marina)
- ~60% de la nueva capacidad prevista a 2025 ya operativa o en construcción



CONSOLIDANDO NUESTRA EXPANSIÓN EN EÓLICA MARINA: PLAN A 2025 YA ASEGURADO

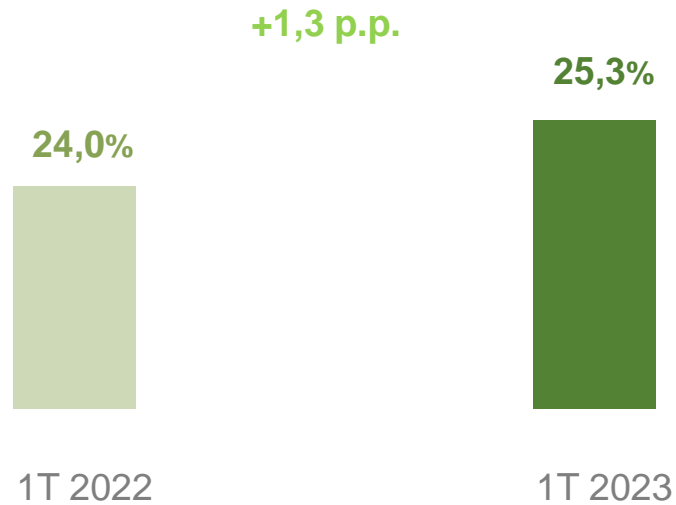
		En operación	Capacidad	Avance en la construcción según presupuesto	Ruta al mercado
<p>En construcción</p> <p>3.500 MW</p> <p>INVERSION TOTAL POR ENCIMA DE EUR ~11.000 M A 2026</p>	 St. Briouc	2T2023	496 MW		Tarifa asegurada durante 20 años
	 Vineyard Wind	4T2023	806 MW		PPAs firmados para 100% de la capacidad, duración media de 20 años
	 Baltic Eagle	2T2024	476 MW		PPAs firmados para 100% de la capacidad. duración media de 15 años
	 East Anglia 3	2026	1.397 MW		CfD asegurado por 15 años
	 Windanker	2026	308 MW		PPAs firmados para 100% de la capacidad, duración media de 15 años

CON UN SPREAD MEDIO SOBRE WACC DE + 150-200 PUNTOS BÁSICOS



MEJORA DE RATIOS GRACIAS A LA GENERACIÓN DE CAJA ...

FFO¹/DEUDA NETA AJUSTADA



DEUDA NETA AJUSTADA (M EUR)



DURACION MEDIA DE LA DEUDA: 6 AÑOS

... CON LIQUIDEZ PARA HACER FRENTE A LAS NECESIDADES DE 22 MESES

1 FFO = BN + Minoritarios + Amortiz.y Prov. – Rdo. P.Equivalencia – Rdo. No Recurr. Neto + Prov.Fin. + Deducción Fondo Comercio + Dividendos empresas que consolidan por equivalencia -/+ Revisión Prov. Fiscales Extraordinarias. FFO a marzo 2022 incluye el cobro de 826 M EUR de sentencias judiciales en España. FFO de marzo 2023 incluye el cobro de 340 M EUR correspondientes a la Orden de NY que permite registrar ciertos activos regulatorios. Proforma incluyendo la eólica terrestre de Polonia en marzo 2022.

2 Excluye la deuda neta asociada a los activos incluidos en el perímetro de la transacción de activos de transporte en Brasil a GIC



ACUERDO PARA VENTA DEL 60% DEL NEGOCIO DE IBERDROLA EN MÉXICO, MANTENIENDO LOS CLIENTES PRIVADOS Y EL CRECIMIENTO RENOVABLE

ASPECTOS GENERALES

- Venta de 13 centrales de generación
- La operación cumple con las directrices de la política energética mexicana
- Precio de 6.000 M USD

NUEVA IBERDROLA MEXICO

- Manteniendo el ~40% del negocio actual (400 M USD EBITDA)
- 15 centrales en operación (9 renovables)
- 6.000 MW de cartera renovable

REAFIRMANDO NUESTRO COMPROMISO CON LOS CLIENTES MEXICANOS Y LA DESCARBONIZACIÓN



ACUERDO CON GIC PARA COINVERTIR EN TRANSMISIÓN EN BRASIL



Alianza 50%-50% en 8 activos de transmisión operativos (1.865 km de líneas) por 1.200 M BRL

Opción de incluir activos en construcción y de próximas subastas a su puesta en servicio

Mejorando la posición financiera de Neoenergía: Reducción de la Deuda Neta en 3.000 M BRL

Mayor capacidad en las próximas subastas de transporte
(subastas con inversión de más de ~51.000 M BRL en 2023¹)

APORTANDO FLEXIBILIDAD PARA ACELERAR EL CRECIMIENTO



PLAN DE ROTACIÓN DE ACTIVOS YA EJECUTADO...



ROTACIÓN DE ACTIVOS Y ALIANZAS

7.500 M EUR

ACUERDOS CON FONDOS
GLOBALES



 NORGES BANK

✓ 1.200 M EUR

 GIC

✓ 400 M EUR

NUEVOS ACUERDOS
CON SOCIOS
ESTRATÉGICOS



 bp

✓ Acuerdo para coinvertir hasta 1.000 M EUR en infraestructura de recarga

 MAPFRE

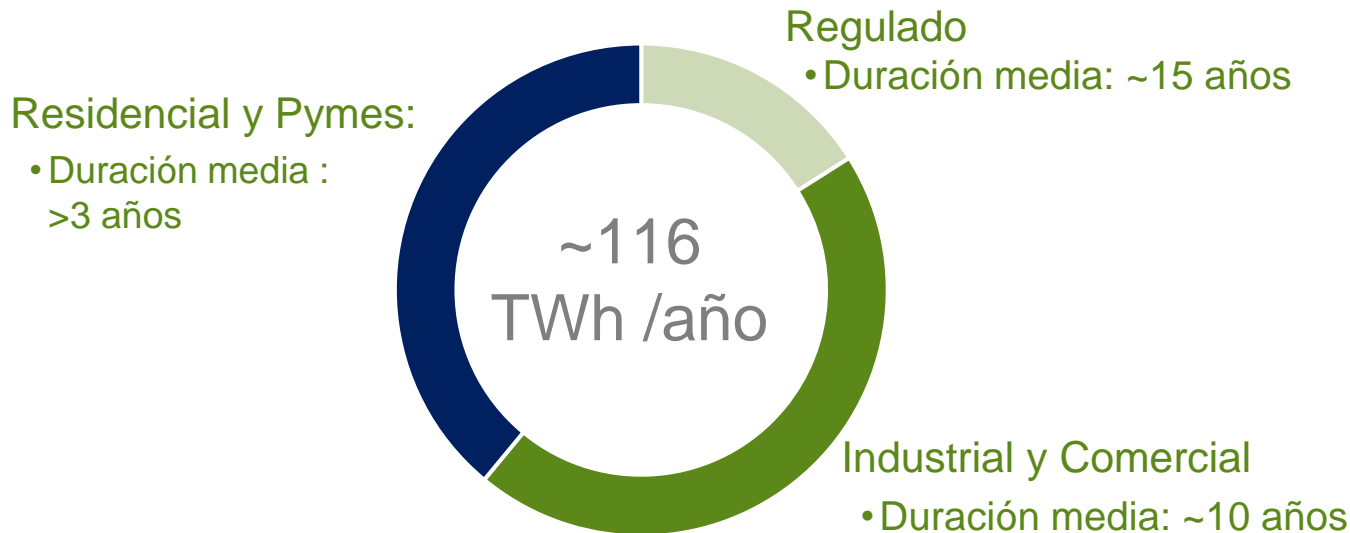
✓ Nueva capacidad solar FV alcanzando más de 500 M EUR de coversión

... Y ALIANZAS PARA COINVERTIR CON FONDOS LÍDERES MUNDIALES



VENTAS DE ~116 TWH ANUALES ASEGURADAS CON CLIENTES RESIDENCIALES & PYMES, Y A TRAVÉS DE PPAs A LARGO PLAZO Y MECANISMOS REGULATORIOS...

RUTAS A MERCADO ASEGURADAS



PPAs con grandes empresas mundiales



Multi país



Multi país



Multi país



Multi país



Multi país



Multi país



Mercedes-Benz



RENAULT

... EQUIVALENTES A ALREDEDOR DEL 95% DE NUESTRA PRODUCCION ACTUAL



AVANGRID: EBITDA AJUSTADO DE 633 M USD (-1%)

Beneficio Neto de 245 M USD impactado por no recurrentes en 1T 2022 (transacción con CIP por 181 M USD)

Inversión bruta de 2.670 M USD en los últimos 12 meses con ~75% en Redes

Aspectos destacados de negocios

- **Redes:**
 - ✓ Marcos tarifarios en negociación en NY, ME y CT
 - ✓ Acuerdo de fusión con PNM Resources extendido (hasta julio de 2023)
 - ✓ NECEC: Decisión unánime favorable. Respaldo para continuar la construcción
- **Renovables:**
 - ✓ 1.700 MW en construcción, de los que 50% eólica marina

NEOENERGIA: EBITDA CRECE +14% HASTA 3.620 M BRL

Beneficio Neto de 1.215 M BRL

Inversión bruta de 9.575 M BRL en los últimos 12 meses

Aspectos destacados de negocios

- **Redes:**
 - ✓ Revisión tarifarias positivas en Bahia y R. Grande do Norte
 - ✓ 4 nuevos activos de transporte en servicio
 - ✓ Acuerdo con GIC para coinvertir en activos de transporte
- **Renovables:**
 - ✓ Alcanzados los 4.600 MW en operación (hidroeléctrica, eólica terrestre y solar FV)



LA CRISIS ENERGÉTICA ESTÁ IMPULSANDO NUEVAS POLÍTICAS PARA ACELERAR LA ELECTRIFICACIÓN

NORMALIZACIÓN GRADUAL DE LOS PRECIOS DEL GAS ...

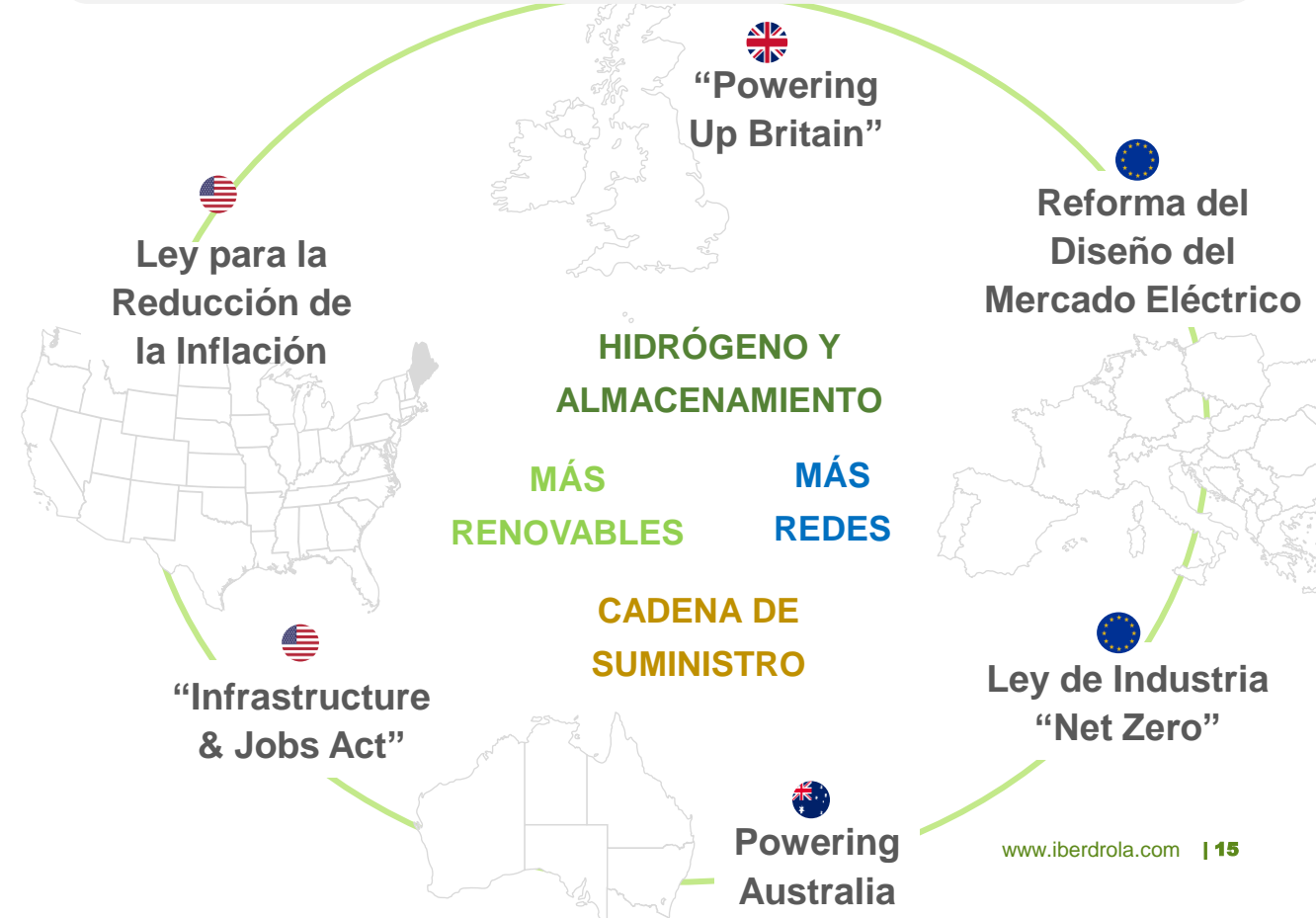
Origen de la crisis: el aumento del precio del gas por la dependencia de los combustibles fósiles

Invierno suave y medidas de eficiencia han reducido el impacto en clientes industriales y residenciales

Almacenamientos de gas a niveles récord

Precios energéticos en vía de normalización; necesidad de acelerar las renovables para reducir la dependencia de los combustibles fósiles

...Y NUEVAS POLÍTICAS AUMENTANDO LA ELECTRIFICACIÓN





Propuesta de la Comisión para la “Reforma del Diseño del Mercado Eléctrico”: aspectos claves

- El Mercado está funcionando adecuadamente
- “Evolución” hacia más Mercado Único y contratación a largo plazo (PPAs)
- No retroactividad: subastas voluntarias de “CfDs” para nuevas inversiones renovables, nuclear y repotenciación
- Necesidad de “declaración de emergencia” de la CE (criterios fijados) previa a medidas de Estados Miembros, con compensación a comercializadores
- Nuevos mecanismos de apoyo a almacenamiento, gestión de la demanda y operadores de redes para incentivar flexibilidad

Propuesta de la Comisión de Ley Industrial “Net Zero”

- Metas: **Crear/mejorar cadenas suministro, seguridad de abastecimiento, flexibilidad regulatoria**, acceso mas fácil a fondos
- 8 tecnologías claves “Net Zero”, incl. **eólica terrestre/marina, solar FV, almacenamiento, bomba de calor y redes inteligentes**
- Objetivos de producción local: 40% para componentes de solar FV, 85% para turbinas eólicas y bombas de calor...
- **Facilidades en permisos y financiación de renovables**





Directiva energética renovable

- Aumento de los objetivos renovables de 32% a 42,5% del consumo energético total a 2030
- Objetivos renovables por sector: 29% para transporte, 42% para producción de H2 y 49% para consumo residencial



Ley para la Reducción de la Inflación

- Promoción de la electrificación: **más renovables y redes**
- Aumento de la visibilidad: incentivos **PTC/ITCs** (30% de la inversión) asegurados por 10 años a precio fijo para eólica y solar
- **Incentivos al H2 Verde:** PTC de \$3/kg durante 10 años
- **Acceso a las cadenas de suministro local:** PTC para componentes eólicos y solares; ITC para nuevas fábricas de tecnologías limpias

“Infrastructure & Jobs Act”

- Foco en **resiliencia y desarrollos de infraestructuras**
- Mejoras en la red para **reforzar la resiliencia y las redes inteligentes**
- Apoyo específico para **cargadores de vehículos eléctricos**
- Mejoras de **financiación y permisos para proyectos de transporte**



“Powering up Britain”

- Reafirmando **descarbonización total del sector eléctrico ya en 2035**, con plan de aceleración para **renovables y redes**
- Nuevos objetivos:
 - **Transporte:** 100% de vehículos “cero emisiones” en 2035
 - **Descarbonización de la industria:** mayor electrificación
 - **Descarbonización del calor:** Nuevos objetivos de ~600.000 bombas de calor/año en 2028 y sustitución de calderas de gas antes de 2035



“Powering Australia”

- Objetivo de reducir las emisiones en un 43% en 2030 (vs 2005)
- **Plan de mejora de la red (expansión y modernización)**
- **~59 GW de nueva capacidad renovable a 2030**



CREANDO VALOR SOSTENIBLE PARA TODOS

E

Protegiendo el planeta

- **Acelerando la senda hacia las cero emisiones**
- **Reforzando nuestro compromiso con la economía circular:**
 - ✓ **Fábrica de reciclaje de palas**
 - ✓ **Fábrica de reciclaje de baterías de ion-litio**

S

Apoyando a las comunidades

- **Fortaleciendo las cadenas de suministro locales: fábricas FV con capacidad de 2 GW/año en España**
- **Nuevos proyectos de innovación presentados los Fondos Next Generation:**
 - ✓ **Proyectos de H2 verde en España seleccionados en la convocatoria IPCEI aprobada por la CE**
 - ✓ **Fondos de Innovación:** petición apoyos para el desarrollo de metanol verde, amoníaco verde y calor verde.
 - ✓ **Otros:** repotenciación, redes, almacenamiento,...

G

Gobernanza

- **Próxima Junta de Accionistas: Glass Lewis y ISS recomiendan el voto favorable a todos los puntos del orden del día**
- **Medalla de Honor de la Asociación Mundial de Juristas por el impulso a la descarbonización en el Sistema de Gobernanza y Sostenibilidad y la defensa del Estado de Derecho**

Análisis de resultados



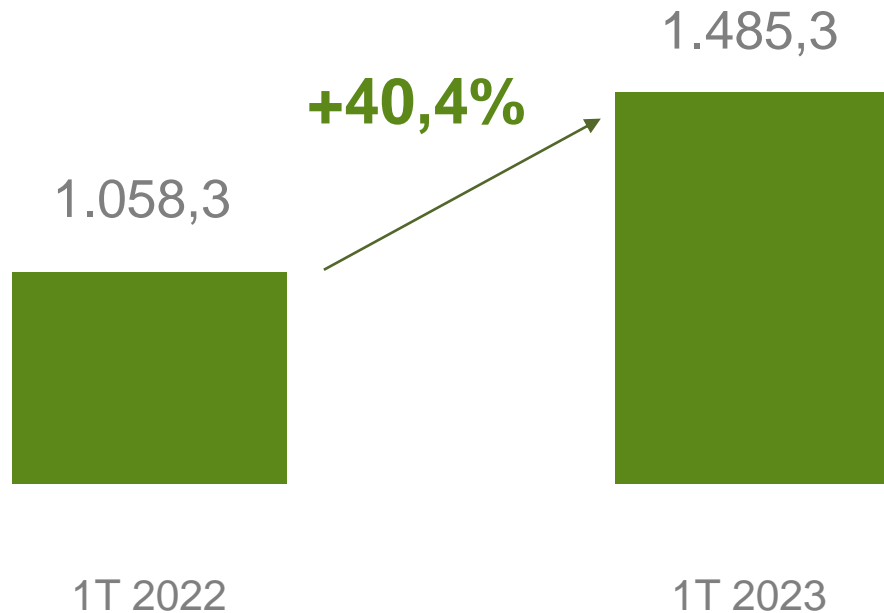


EBITDA crece un 38% hasta 4.065 M EUR, y Beneficio Neto sube un 40% hasta 1.485 M EUR

M EUR	1T 2023	1T 2022	%
Ingresos	15.461	12.150	+27,2
Margen Bruto	6.709	4.685	+43,2
Gasto Operativo Neto	-1.465	-1.151	+27,2
Tributos	-1.179	-583	+102,2
EBITDA	4.065	2.951	+37,7
EBIT	2.738	1.747	+56,7
Resultado Financiero Neto	-510	-399	+27,7
Resultado Soc. Método Participación	3	216	-98,4
Impuestos	-592	-312	+90,0
Minoritarios	-154	-194	-20,5
Beneficio Neto	1.485	1.058	+40,4

Evolución del Beneficio Neto

Fuerte crecimiento que se moderará a lo largo del año, dado que durante este trimestre Iberdrola ha tenido...



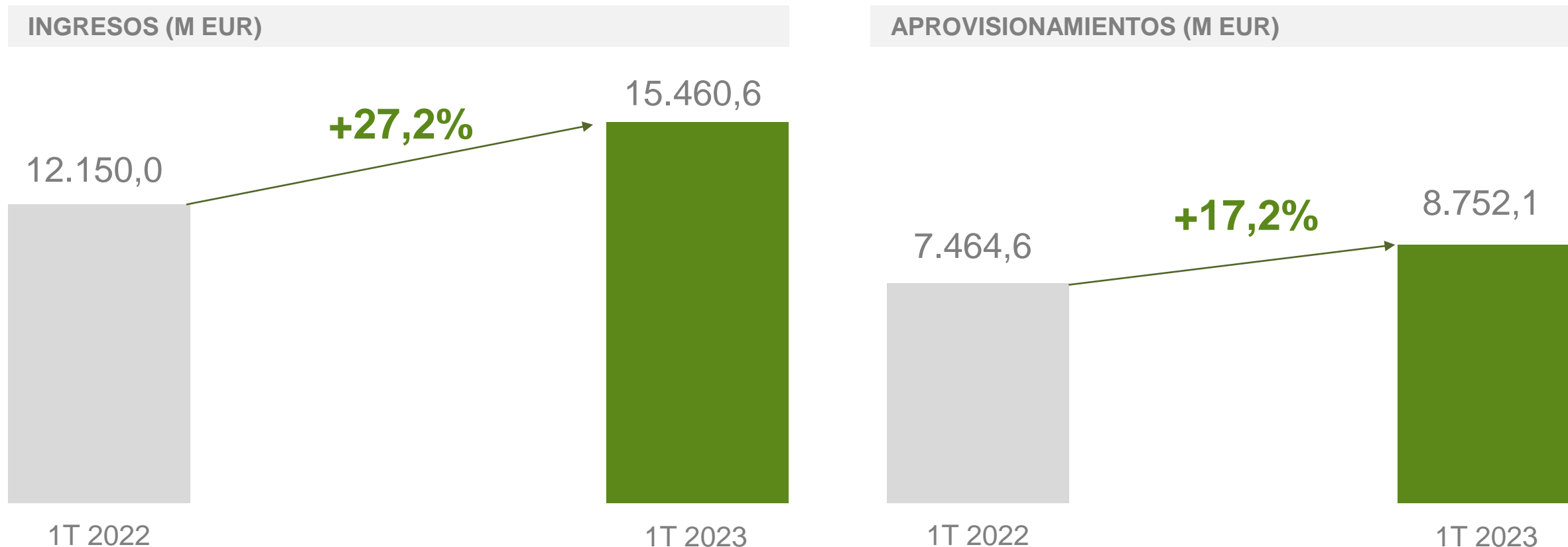
- | ... mayor producción y mayores ventas
- | ... menores compras de energía a precios muy inferiores a los de 1T 2022
- | ... déficit de negocio *retail* de 2022 en Reino Unido recuperado en 1T 2023 cuando se esperaba originalmente a lo largo de todo el año
- | ... efecto positivo en la gestión de gas

Los trimestres siguientes no serán tan buenos y los extraordinarios de 2022 disminuirán la diferencia a partir de abril

Margen Bruto / Grupo



Margen Bruto aumenta un 43% hasta 6.709 M EUR, un 40% excluyendo el tipo de cambio e impactos reconciliables en EE.UU.



Ingresos crecen un 27%, hasta 15.461 M EUR, y los Aprovisionamientos un 17%, hasta 8.752 M EUR

Gasto Operativo Neto / Grupo



Gasto Operativo Neto se incrementa un 7%, excluyendo el tipo de cambio, impactos no recurrentes e impactos reconciliables en EE.UU.

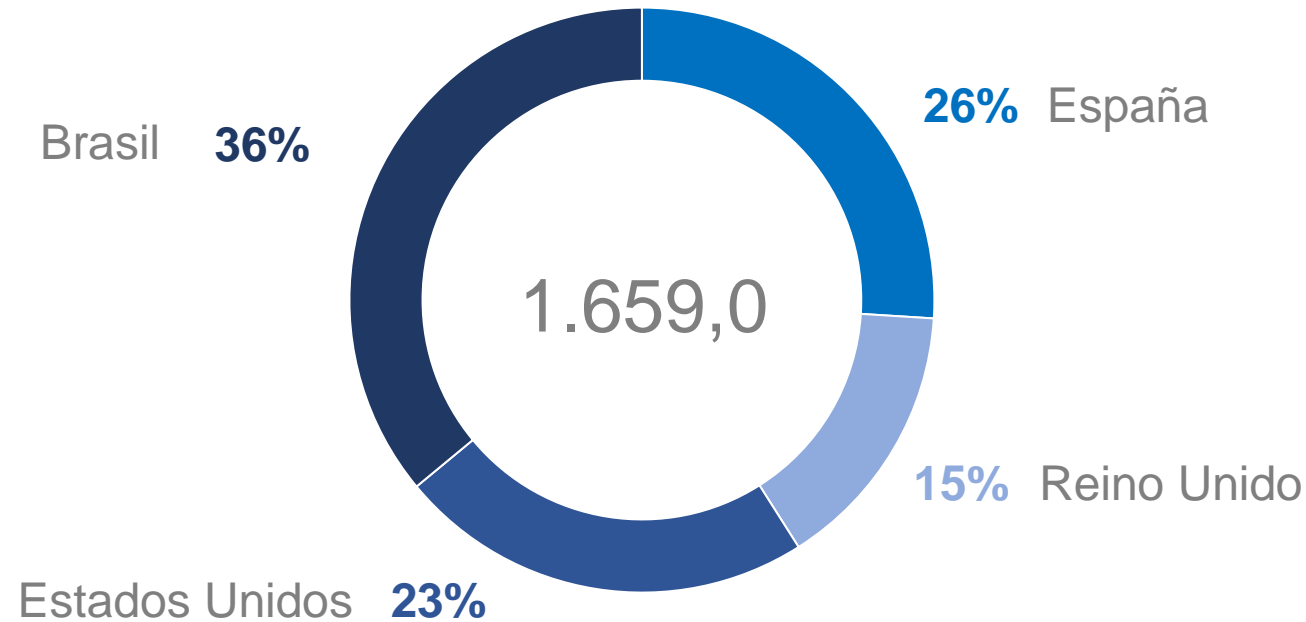
Gasto Operativo Neto (M EUR)

	1T 2023	1T 2022	vs'22 (%)
Gasto Personal Neto	-714,4	-547,4	+30,5%
Servicios Exteriores	-954,2	-780,7	+22,2%
Otros Resultados de Explotación	203,4	176,8	+15,2%
Gasto Operativo Neto Total	-1.464,8	-1.151,3	+27,2%

**Gasto de Personal Neto se incrementa un 8,1% excluyendo tipo de cambio, impacto extraordinario relacionado con pensiones e impactos reconciliables en EE.UU.
Servicios Exteriores crece un 7,4% excluyendo tipo de cambio e impactos reconciliables en EE.UU.**



EBITDA Reportado de Redes crece 4,5%, hasta 1.659 M EUR



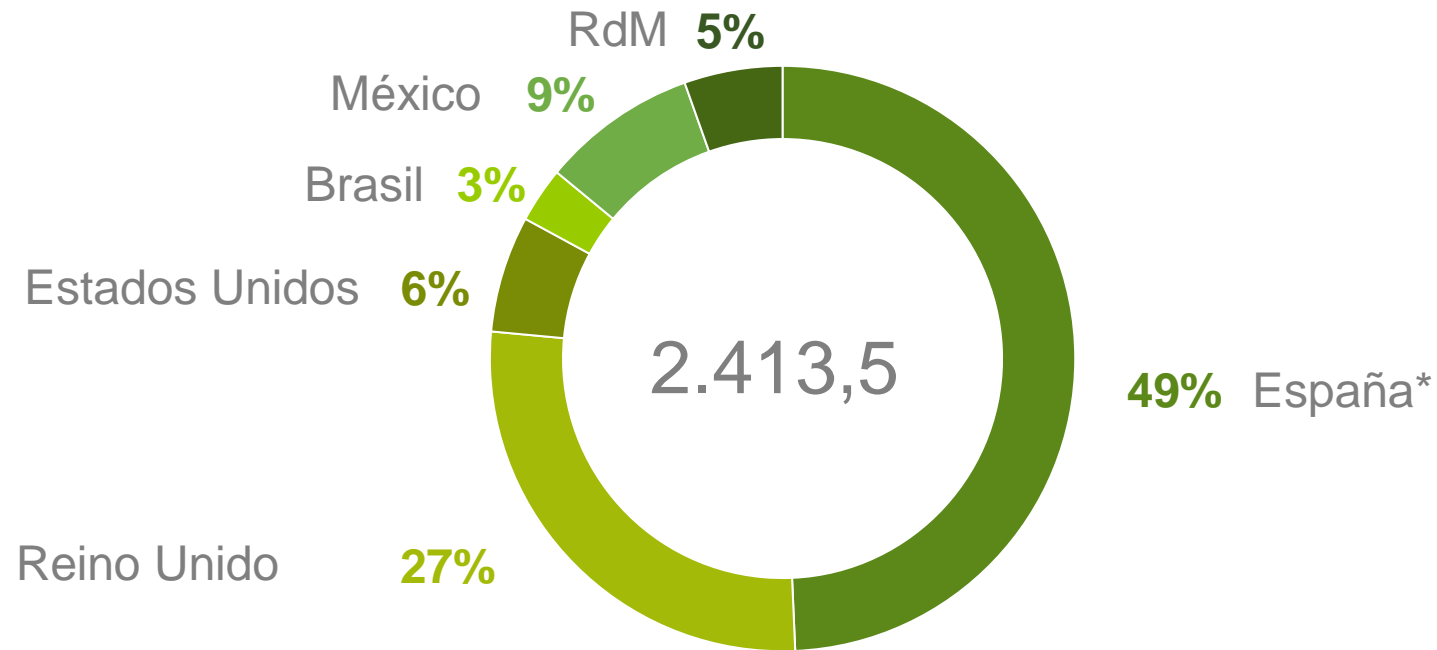
Contribución al EBITDA balanceada entre geografías



ESPAÑA	<p>EBITDA 434,0 M EUR (+6,1%):</p> <ul style="list-style-type: none">• EBITDA se incrementa como consecuencia de la regularización de ingresos por inversiones realizadas en ejercicios anteriores.
BRASIL	<p>EBITDA 3.290,4 M BRL (+18,7%):</p> <ul style="list-style-type: none">• Crecimiento derivado fundamentalmente de ajustes de tarifas en Distribución y mayor contribución de activos de transporte.
ESTADOS UNIDOS	<p>EBITDA IFRS 408,0 M USD (-14,4%):</p> <ul style="list-style-type: none">• Disminución del EBITDA debido al impacto negativo por la reversión de una provisión para pensiones en IFRS en 2022 (99 M USD), parcialmente compensada por el reconocimiento de atrasos*. <p>EBITDA US GAAP 534,7 M USD (+7,9%)</p>
REINO UNIDO	<p>EBITDA 225,0 M GBP (-10,1%):</p> <ul style="list-style-type: none">• Menor contribución de los activos de transporte afectados por efectos temporales de la remuneración, que se recuperarán.



EBITDA de Producción de Electricidad y Clientes crece un 77,4%, hasta 2,414 M EUR





ESPAÑA

EBITDA 1.190,1 M EUR (+113,5%):

- EBITDA aumenta debido a :
 - Mayor producción, especialmente hidráulica y nuclear (+3,1 TWh) y mayores ventas.
 - Menores compras de energía a precios mucho más bajos que el año pasado.
 - Efecto positivo en la gestión del gas vs. 1T 2022.

REINO UNIDO

EBITDA 579,6 M GBP (+144,0%):

- Cobro del déficit de tarifa pasado (+275 M GBP) que tuvo un impacto negativo en el 4T 2022.
- Normalización de márgenes en los resultados del 1T 2023.
- Menor producción eólica terrestre (-19,0%).

ESTADOS UNIDOS

EBITDA 166,8 M USD (+13,1%):

- Mayor producción (+4,7%) debido a la nueva capacidad instalada, y mejores precios.



MÉXICO

EBITDA 222,7 M USD (+3,7%):

- Mayor contribución de activos térmicos gracias a la nueva capacidad en operación desde mayo de 2022 (Tamazunchale II, 514 MW), parcialmente compensada por un menor factor de carga eólica.

BRASIL

EBITDA 412,0 M BRL (-2,0%):

- Mayor producción eólica (54,2%) gracias a la nueva capacidad instalada (+399 MW), compensada por una menor contribución del negocio térmico.

RdM

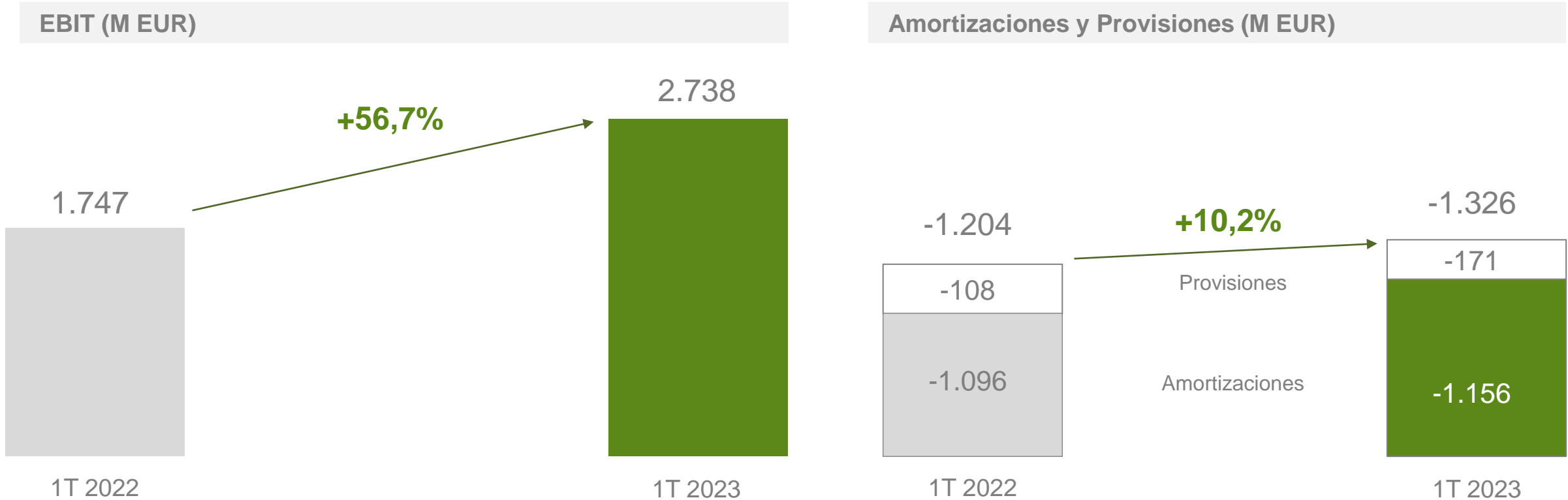
EBITDA 131,0 M EUR (+1,5%):

- Mayor capacidad en operación compensada por mayores costes asociados a la expansión internacional.

EBIT / Grupo



EBIT crece un 57% hasta 2.738 M EUR

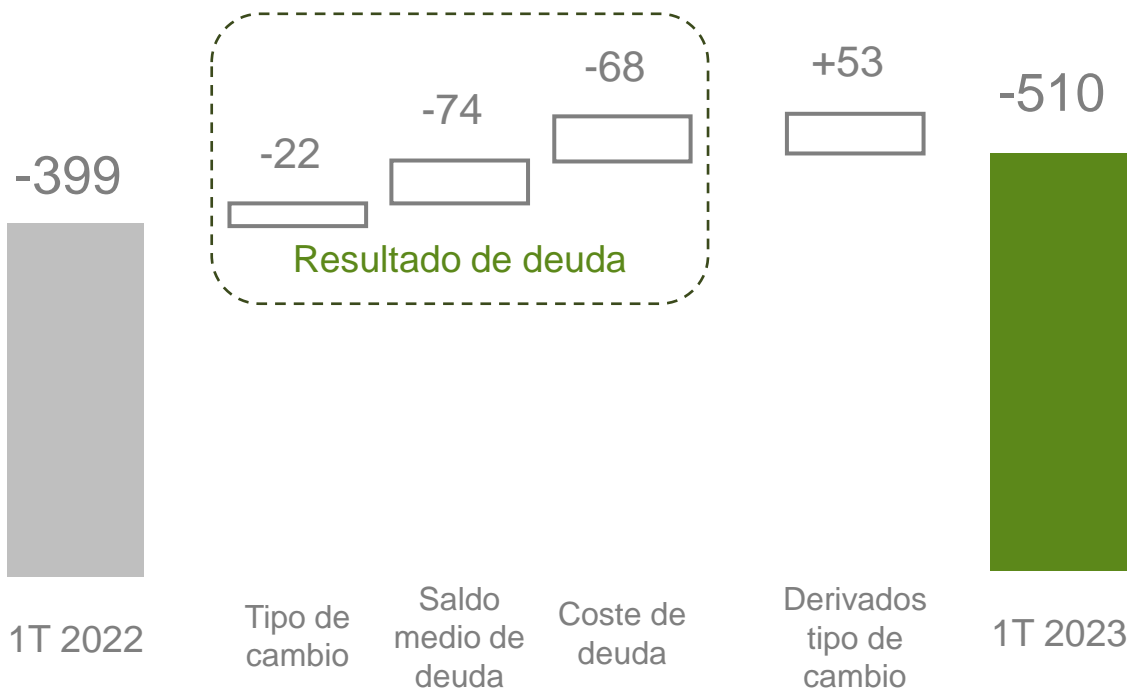


Amortizaciones y provisiones crecen un 10,2% hasta 1.326 M EUR debido a la mayor base de activos y la evolución de las provisiones por insolvencias debido a la mayor facturación

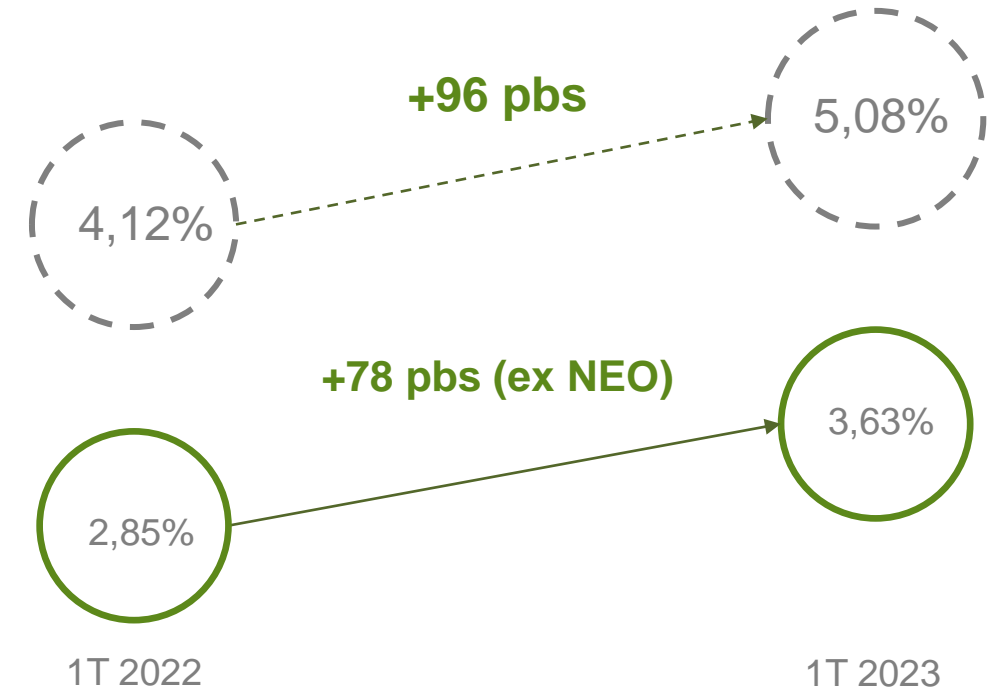
Resultado Financiero Neto

Resultado Financiero Neto se incrementa 111 M EUR, hasta 510 M EUR, debido al mayor saldo medio y tipos de interés, parcialmente compensados por los resultados de los derivados de tipo de cambio

RESULTADO FINANCIERO NETO (M EUR)



COSTE DE LA DEUDA



Coste de BRL compensado a nivel de EBITDA
Excluyendo NEO, el coste de la deuda aumenta 78 pb a pesar de que los tipos de interés han aumentado 220 pb

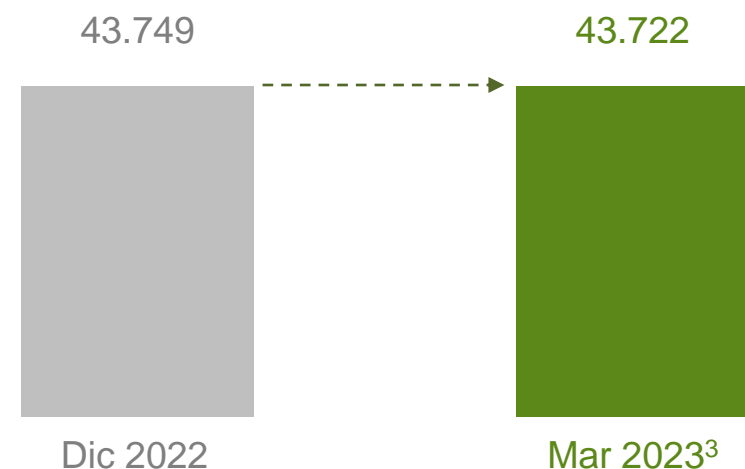


FFO / Deuda Neta Ajustada mejora 1,3 p.p. ya que el crecimiento medio del 14% en FFO a 12 meses supera incremento medio del 8% de la Deuda Neta

RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS

	Mar 2023	Mar 2022 ¹
Deuda Neta Ajustada / EBITDA	3,1x	3,3x
FFO ² / Deuda Neta Ajustada	25,3%	24,0%
RCF / Deuda Neta Ajustada	21,2%	21,3%
Apalancamiento ajustado	42,2%	40,9%

DEUDA NETA AJUSTADA (M EUR)



La deuda mejorará frente al *guidance* a medida que se cierren los acuerdos en México y Brasil

Beneficio Neto / Grupo



Beneficio neto sube un 40%, hasta los 1.485 M EUR

M EUR	1T 2023	1T 2022	vs'22 (%)
EBIT	2.738,0	1.747,1	+56,7%
- Resultado Financiero Neto	-510,1	-399,5	+27,7%
- Resultados Soc. Método Particip.	3,4	215,8	-98,4
- Impuesto Sociedades	-591,9	-311,5	+90,0%
- Minoritarios	-154,0	-193,6	-20,5%
Beneficio Neto	1.485,4	1.058,3	+40,4%

El menor Resultado Soc. Método de Participación proveniente de AGR debido a que la reorganización de activos de eólica marina con CIP en 2022 aumenta la tasa impositiva pero reduce los minoritarios. Los impuestos de 2023 también se ven afectados por el impuesto sobre ventas del 1,2% en España.

Conclusiones





SE ESPERA QUE LA SÓLIDA EVOLUCIÓN OPERATIVA CONTINÚE A LO LARGO DEL AÑO

Aceleración de inversiones

2023e inversión orgánica¹ ~12.000 M



Aceleración de permisos



Avance en eólica marina:

- **Saint-Brieuc (Fra):** primera exportación en mayo y operativo en dic 2023
- **Vineyard Wind (EEUU):** primera exportación en 4T 2023



Redes:

- **Nuevos activos de transporte en Brasil**
- **Nuevas tarifas en EEUU y Brasil**

Mejora condiciones de negocio



Recuperación de reservas hidroeléctricas



Normalización de la producción renovable



Nuevas tarifas de redes en EEUU, R. Unido y Brasil



Recuperación déficit comercial en R. Unido



Eficiencia operativa

Refuerzo fortaleza y solidez financiera



Plan de rotación de activos a 2025 ejecutado al 100%



Mejora del Flujo de Caja Operativo



~75% de deuda a tipo fijo (87% ex Brasil)



Liquidez para 22 meses



Estructura de negocio protege ante inflación y subida de tipos

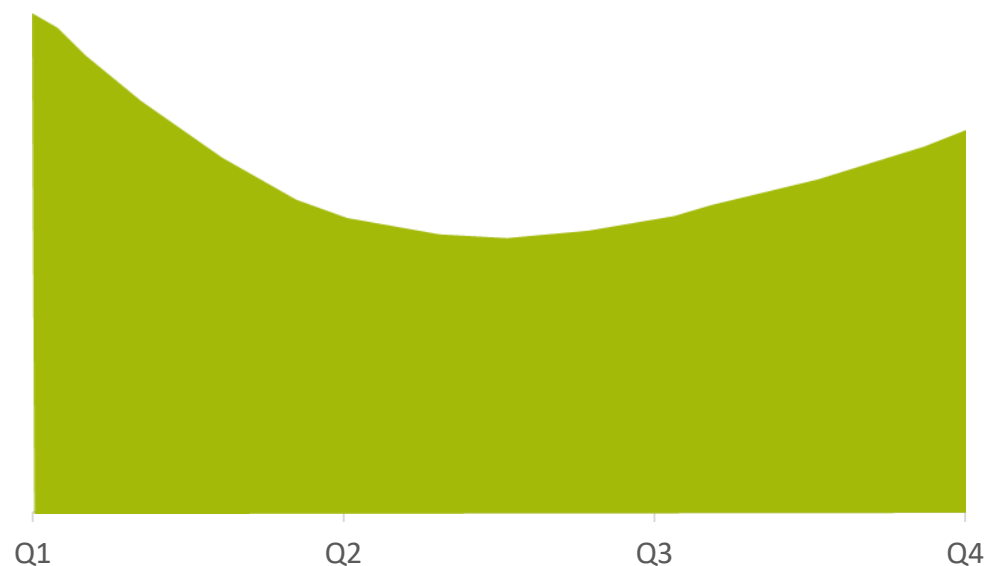


Beneficio Neto cubierto ante evolución de tipos de cambio



**...CON UNA DISTRIBUCIÓN DEL BENEFICIO NETO MÁS NORMALIZADA
DESPUES DE UN 1T2022 ANÓMALO**

**EVOLUCIÓN TRIMESTRAL NORMALIZADA
(MEDIA ÚLTIMOS AÑOS)**



PERSPECTIVAS 2023: CRECIMIENTO DEL BENEFICIO NETO DE “*MID TO HIGH SINGLE DIGIT*” EXCLUYENDO RESULTADOS EXTRAORDINARIOS



CUMPLIENDO EL PLAN ANTES DE LO PREVISTO...



INVERSIONES

- *~60% de la nueva capacidad en operación o en construcción*
- *c. 100% de las inversiones de redes aseguradas con marcos tarifarios cerrados o en negociación avanzada*



PLAN ROTACIÓN ACTIVOS

- *100% realizado*



ALIANZAS




- *Acuerdos de coinversión con fondos líderes globales*

...Y MEJORANDO LA SOLIDEZ FINANCIERA

Anexo





    **INVERSIÓN** de ~400 M EUR en proyectos, 130 M EUR de subvenciones obtenidas

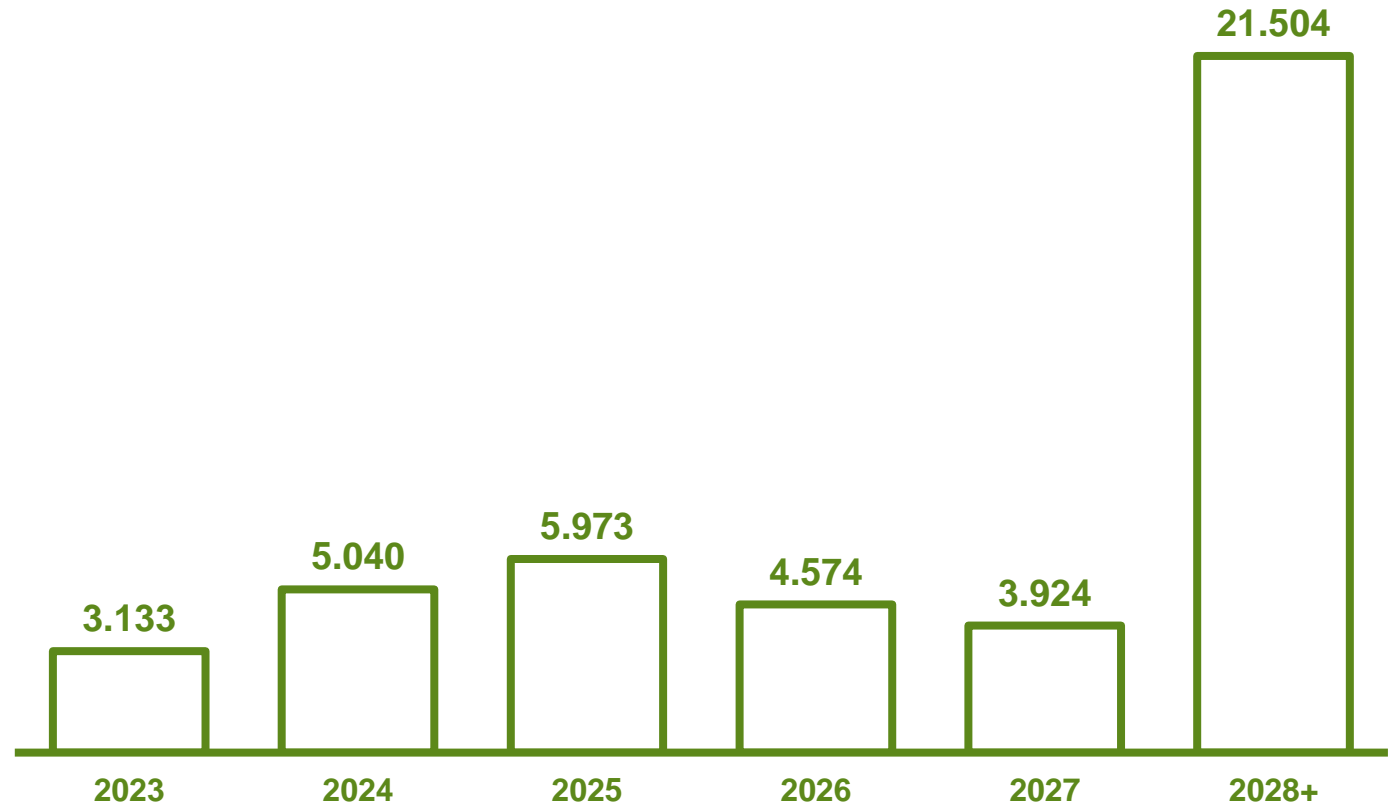
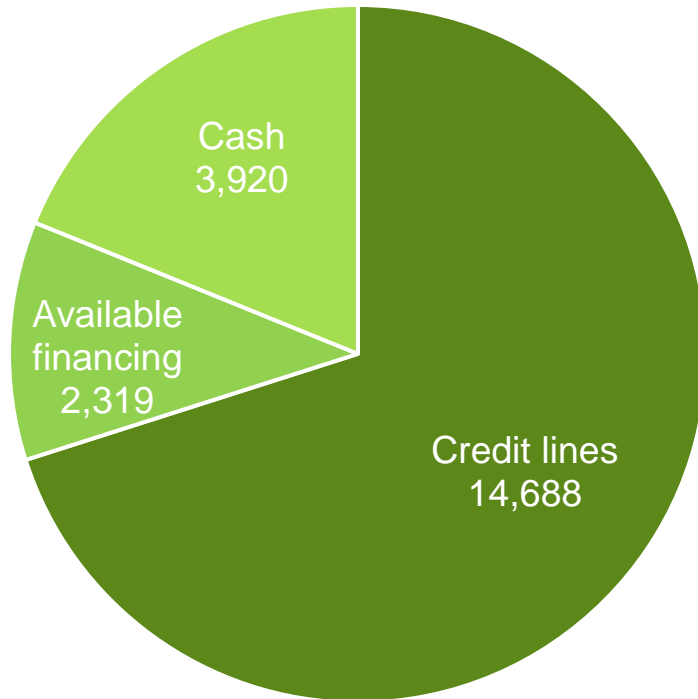
PROYECTOS EN PROGRESO	CAPEX	SUBVENCIONES RECIBIDAS
CASTELLÓN H2 VERDE – Electrolizador para la refinería de BP Castellón de 25 MW (50% BP).	> 60 M€	15 M€
FORESA – Electrolizador para la producción de metanol verde en Galicia de 5MW.	15 M€	5,5 M€
LIPSA - Electrolizador en refinerías de Cataluña de 2,5MW.	11 M€	4 M€
TMB – Autobuses de H2 en Barcelona, electrolizador de 5,5 MW.	19 M€	4 M€
PUNTOS DE RECARGA ELÉCTRICA – despliegue de infraestructura para vehículos, camiones y almacenamiento en España y Portugal.	150 M€	30 M€
RED DE CALOR en Palencia con biomasa.	35 M€	5 M€
Proyectos colaborativos de innovación – smartgrids, flexibilidad del sistema, eólica marina, IA, soluciones inteligentes y H2 verde.	> 100 M€ *	70 M€ *

   **INVERSIÓN** de ~3.000 M EUR en proyectos pendientes de subvenciones

PROYECTOS PENDIENTES DE RESOLUCIÓN	CAPEX
IPCEI DE IBERDROLA – Proyectos importantes de interés común europeo de electrolizadores de hasta 800 MW en Puertollano y Palos.	~1,800 M€
GREEN MEIGA – Sistema de producción de H2 con electrolizador de 150 MW. 100.000 ton/año de metanol verde	~1,200 M€
AMONIAO VERDE EXPRESS - Sistema de producción de H2 en Sines (Portugal)	
CALOR VERDE EN TARRAGONA – Sistema de producción de calor verde industrial en Tarragona.	
MOD4PV – Planta de ensamblaje de módulos FV de gran escala (GW). Capacidad de producción anual de 1,6 GW (con socio tecnológico)	~100 M€
ALMACENAMIENTO EN PLANTAS FV EXISTENTES – 6 proyectos en Extremadura, Castilla y León, Castilla-la Mancha y Andalucía.	
ECONOMÍA CIRCULAR – repotenciación eólica, renovación de centrales mini-hidroeléctricas, reciclaje de palas	200 M€



A día de hoy, nuestra liquidez asciende a 21.000 M Eur y cubre 22* meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda de 6 años

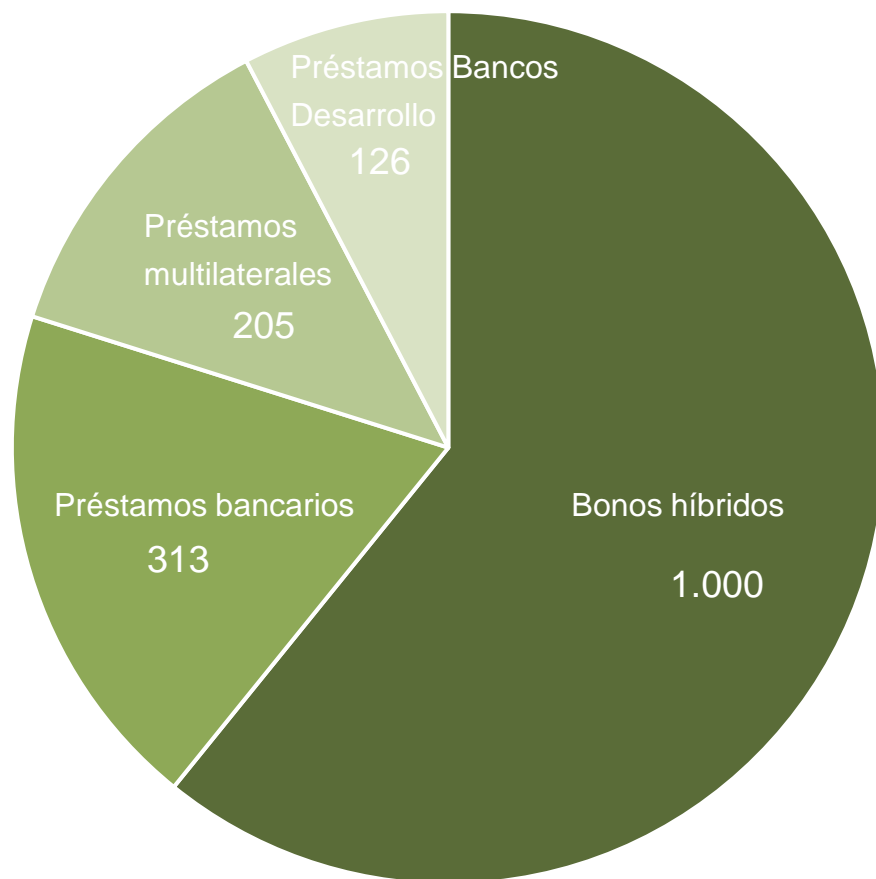


Sólida posición de liquidez para afrontar la potencial volatilidad de los mercados financieros

Cartera financiera diversificada a tipos de interés competitivos

Continuación de la estrategia de **diversificación** de las fuentes de financiación que da **flexibilidad** para acceder al mercado, habiendo levantado 1.600 M Eur de nueva financiación y extendido el plazo de 3.000 M Eur de financiación existente...

Nueva financiación 2023: 1.644 M Eur



Principales Operaciones

Mercado de Bonos

1.000 M EUR en bono público híbrido verde

Mercado Bancario

• 1.750 M BRL en 4131 préstamos

Multilaterales / desarrollo

- 205 M EUR firmado con BEI
- 18.175 M JPY firmado con JICA

Extensiones

- 2.500 EUR línea de crédito sindicada sostenible
- 500 M USD préstamo bancario sindicado

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



Iberdrola ha firmado 1.300 M EUR de nueva financiación verde, lo que supone un total de EUR 48.600 M Eur de nueva financiación ESG

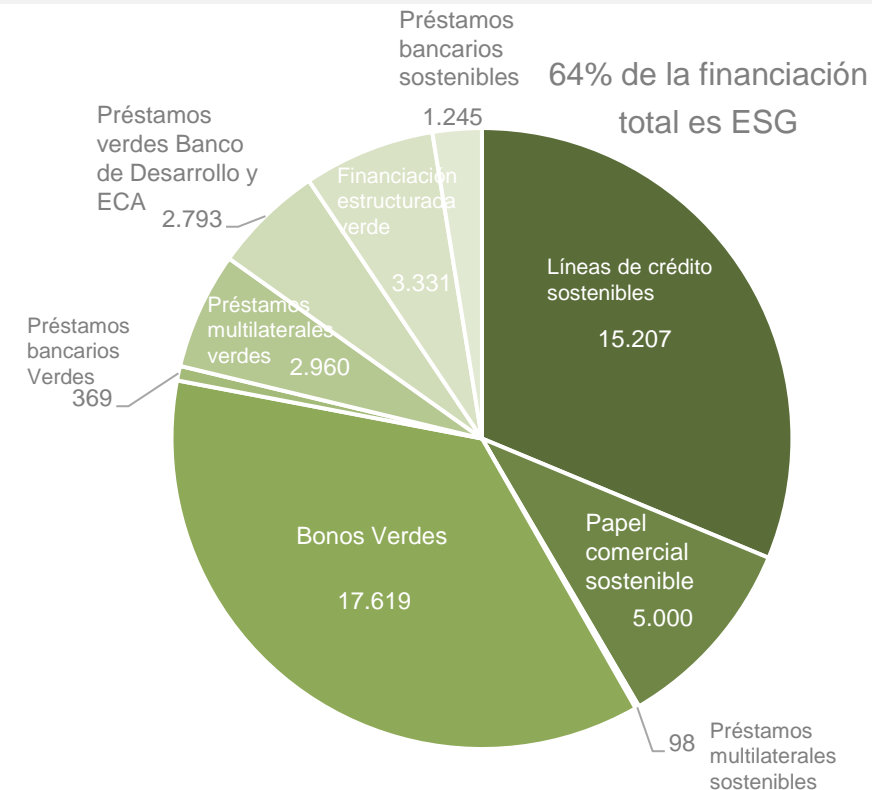
NUEVA FINANCIACIÓN ESG 1T 2023: 1.331 M EUR *

81% de la nueva financiación es ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola y convirtiéndose en su principal fuente de financiación

Producto	1T
Verde	1.331
Bonos híbridos	1.000
Préstamos multilaterales	205
Préstamos bancos de Desarrollo y ECAs	126
Total nueva financiación ESG	1.331

*Incluye toda la financiación firmada, independientemente de su % de consolidación y fecha de desembolso

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 48.623 M EUR *



Iberdrola se mantiene como el mayor emisor privado de bonos verdes del mundo



		2022	2025e	2030e	
E	“Carbon Neutral” en generación de electricidad en 2030	Emissiones específicas (mix global) g CO2 /kWh	88	<70	“Carbon neutral”*
	Biodiversidad: impacto neto positivo en 2030	% activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad árboles, en millones	n/a	20%	100%/ Neto Positivo
	Biodiversidad: Conservación, restauración y plantación	& No deforestación neta en 2025	2,5	8	20
	Reciclaje de palas	% palas recicladas**	0%	50%	100%
	Consumo específico de agua	Reducción vs. 2021	+2%	-18%	-63%
	Smart Solutions	Numero de soluciones, en millones	13,0	18	21
	Inversión en I&D	Millones de Euros	362,7	420	550
S	Horas de formación	Horas por empleado (anuales)	67,9	≥55	≥55
	Despliegue de redes inteligentes	% de redes de HV y MV	76	83	-
	Mujeres en posiciones de relevancia	% de mujeres	26%	30%	35%
	Certificación externa de igualdad salarial	Certificación de igualdad salarial	n/a	✓	-
	Ratio de accidentalidad	% de mejora vs 2021 (empleados propios)	-6,4%	-10%	-21%
	Programa “Electricidad para todos”	Millones de beneficiarios (acumulados)	11	14	16
	Beneficiarios de la fundación	Millones de beneficiarios anuales	5,7	8	10
G	Proveedores sostenibles	% del total de compras	91,5%	≥85%	≥85%
	Ciberseguridad	Número de evaluaciones o verificaciones externas anuales	1.919	2.000	2.000
	Mejores practicas en Gobierno corporativo	Mantener	✓	✓	✓
F	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	82	Mínimo el 80%	-