

# PRESENTACIÓN DE RESULTADOS 2022

22 de febrero 2023



**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 ejercicio 2022. 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 de Iberdrola, S.A. correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, 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 (i) el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre; (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").
- Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A. pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa ([www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)).
- 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 para el ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 22 de febrero de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://www.avangrid.com)) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (Securities and Exchange Commission, "SEC") ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)).
- Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el ejercicio 2022, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 15 de febrero de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([ri.neoenergia.com](http://ri.neoenergia.com)) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (Comissão de Valores Mobiliários, "CVM") ([www.cvm.gov.br](http://www.cvm.gov.br)).



## AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

- Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como “espera,” “anticipa,” “cree,” “pretende,” “estima” y expresiones similares.
- En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.
- Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.
- Iberdrola, S.A. se compromete a hacer sus mejores esfuerzos para cumplir su ambición de alcanzar la neutralidad en carbono para sus Alcances 1 y 2 en el año 2030. Para ello, alineará su estrategia, inversiones, operaciones y posicionamiento público con la misma. Adicionalmente, Iberdrola, S.A. también asume el compromiso de afrontar la transición energética asegurando la creación de valor para sus accionistas, empleados, clientes, proveedores y comunidades donde opera. Por tanto, Iberdrola, S.A. se reserva la capacidad de adaptar su planificación para afrontar con éxito el desempeño en importantes aspectos materiales como son el valor de Iberdrola, S.A., la calidad de suministro o las condiciones socio-laborales y de transición justa. Los compromisos a los que se ha hecho referencia anteriormente tienen carácter aspiracional.

# Agenda

Claves del periodo



**LA BUENA EVOLUCIÓN OPERATIVA LLEVA EL BENEFICIO NETO A 4.339 M EUR (+11,7%), GRACIAS AL CRECIMIENTO EN TODAS LAS ÁREAS MENOS ESPAÑA (-19%)**

**Inversiones de 10.730 M EUR, un +13%.**

- **Compras récord por 17.800 M EUR a 20.000 proveedores**
- **4.700 nuevas contrataciones**

**El EBITDA crece un 10% hasta 13.228 M EUR, impulsado por EE.UU. y Brasil**

**Reforzando nuestro balance**

- **El Cash Flow Operativo alcanza 11.123 M EUR, un 25% más**
- **FFO/Deuda Neta ajustada de 25,4% (+240 p.b.)**
- **Liquidez de 23.500 M EUR**

**Reducción de emisiones hasta solo 59 gCO2/kWh en Europa (1/4 de la media de la UE)**

**PROPUESTA DE REMUNERACIÓN AL ACCIONISTA DE 0,49 EUR POR ACCIÓN<sup>1</sup>**

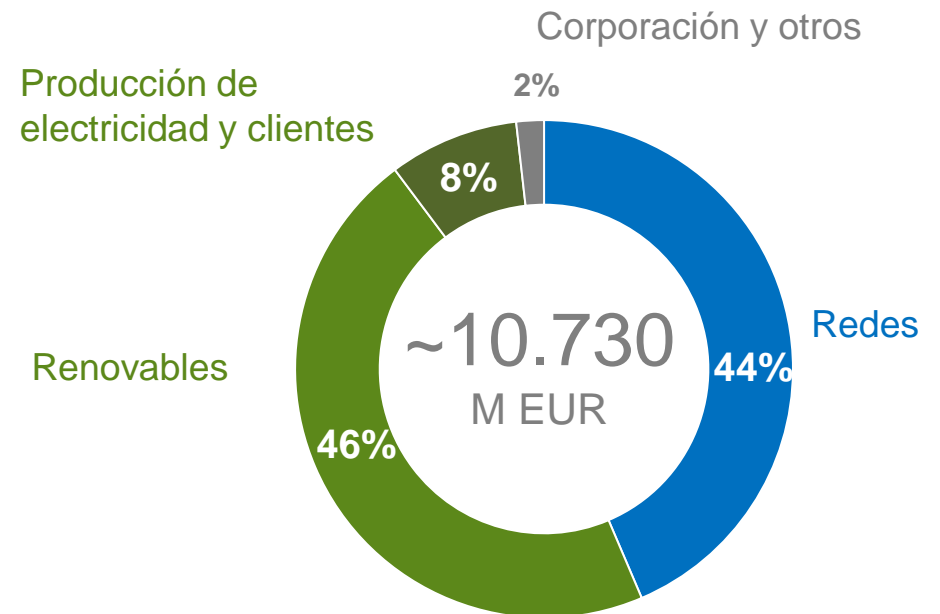


## INVERSIONES RÉCORD DE ~10.730 M EUR, UN +13% CON EL 90% DESTINADO A REDES Y RENOVABLES

**INVERSIONES BRUTAS POR PAÍS 2022**

	M EUR	Peso
<b>UE</b>	<b>4.124</b>	<b>38%</b>
España	2.908	27%
Otros UE	1.216	11%
<b>EE.UU.</b>	<b>2.658</b>	<b>25%</b>
<b>LATAM</b>	<b>2.115</b>	<b>20%</b>
<b>R. Unido</b>	<b>1.448</b>	<b>13%</b>
<b>RdM</b>	<b>385</b>	<b>4%</b>
<b>Total Inversiones Brutas</b>	<b>10.730</b>	<b>100%</b>

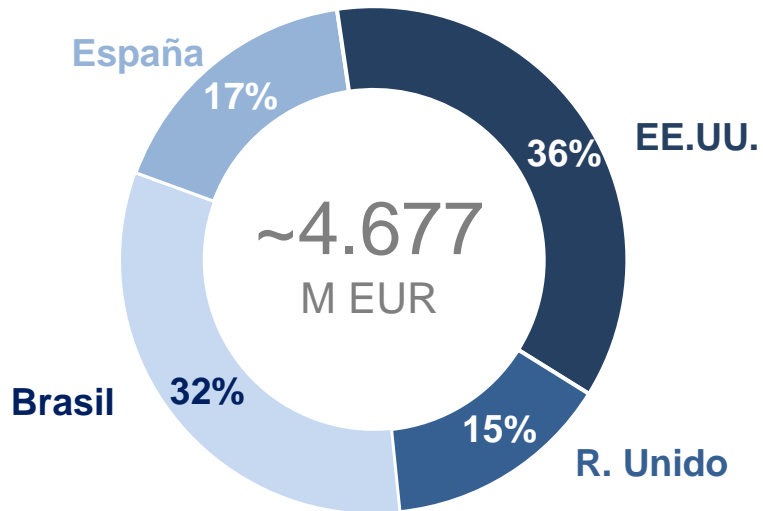
**INVERSIONES BRUTAS POR NEGOCIO 2022**



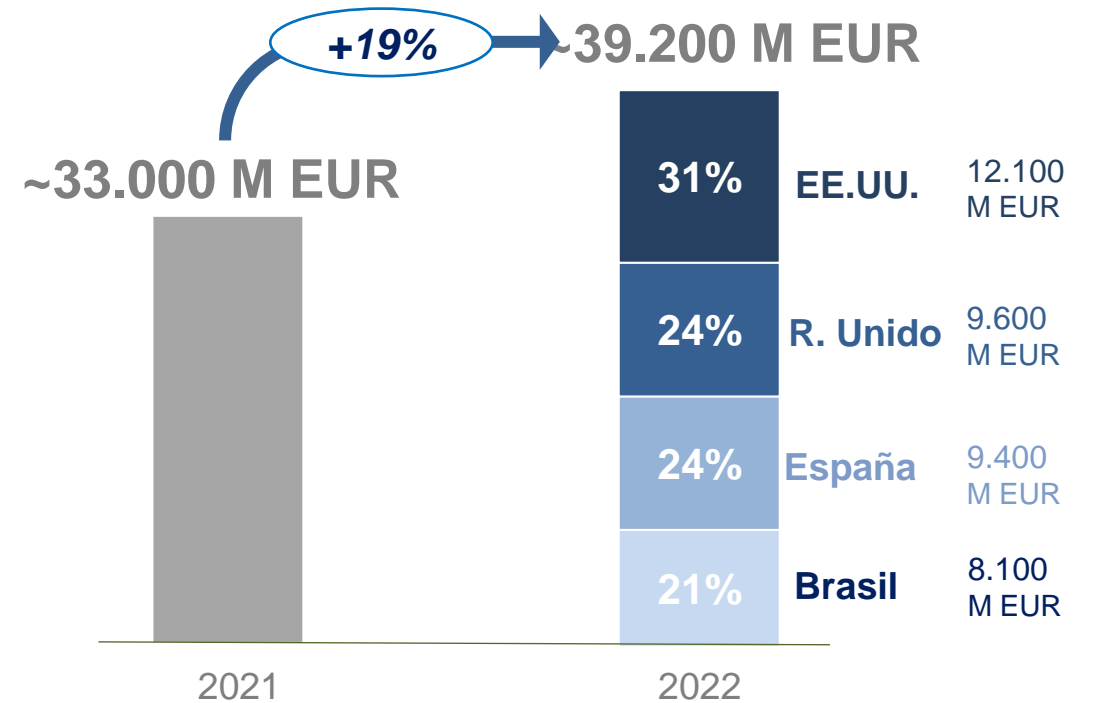


**INVERSIÓN DE 4.677 M EUR EN REDES  
INCREMENTANDO LA BASE DE ACTIVOS REGULADOS HASTA LOS 39.200 M EUR (+19%)...**

INVERSIONES BRUTAS POR PAÍS



INCREMENTO DE ACTIVOS REGULADOS

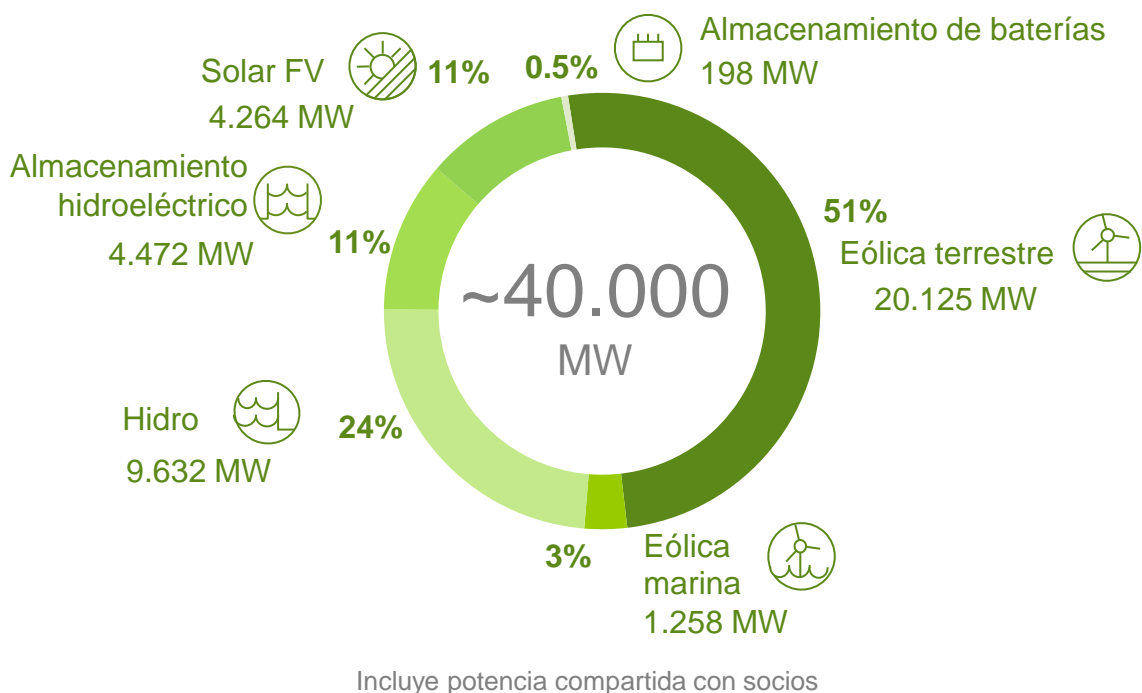


**...CON MARCOS ESTABLES EN UN ENTORNO DE COSTES CRECIENTES**



## LA CAPACIDAD INSTALADA ALCANZA LOS 40.000 MW

### CAPACIDAD RENOVABLE TOTAL INSTALADA POR TECNOLOGÍA



### CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN OPERATIVA PARA 2026

						Peso
R. Unido	400	1.400	475	--	50	<b>30%</b>
España	300	--	1.850	--	--	<b>28%</b>
Otros UE	50	1.275	150	150	--	<b>21%</b>
EE.UU.	--	800	350	--	--	<b>15%</b>
RdM	150	--	125	--	--	<b>4%</b>
LATAM	150	--	--	--	--	<b>2%</b>
<b>Total</b>	<b>1.050</b>	<b>3.475</b>	<b>2.950</b>	<b>150</b>	<b>50</b>	<b>100%</b>

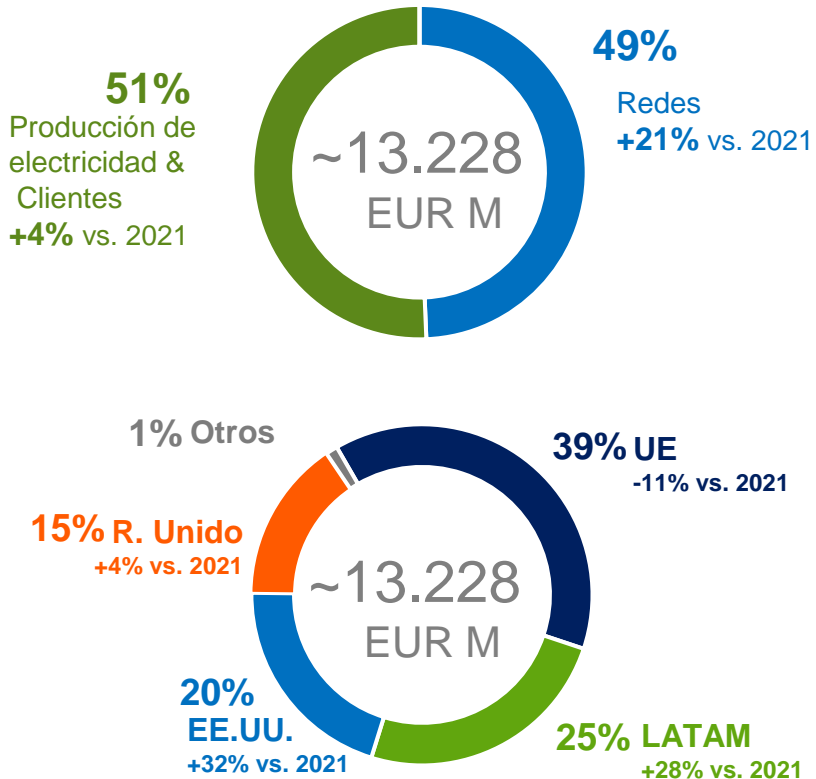
**7.675 MW EN CONSTRUCCIÓN, OPERATIVOS EN '23-'26**  
**INVERSIÓN EN CURSO DE ~6.000 M EUR, 60% EN EÓLICA MARINA (~3.500 MW)**





**EBITDA AUMENTA UN +10% HASTA 13.228 M EUR,  
CON EL 75% PROCEDENTE DE PAISES CON CALIFICACION CREDITICIA "A"**

## DESGLOSE POR NEGOCIO Y PAÍS



## REDES

- Mayor base de activos en todas las áreas geográficas
- Incrementos de tarifas en EEUU y Brasil
- Los marcos regulatorios ofrecen protección frente a la inflación
- Impacto positivo de la Orden en NY, mayor estabilidad de ingresos

## PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

- Capacidad renovable adicional
- Menor producción hidroeléctrica en España, ya recuperándose en los primeros meses de 2023
- Clientes: efecto negativo de mayores costes en R. Unido y España no traspasados

**EBITDA EN LA UE AFECTADO POR MENORES RESULTADOS DE ESPAÑA**



## El Beneficio Neto de Avangrid aumenta un +25% hasta 881 M USD

**Inversiones de 2.700 M USD:** 1.900 M USD en Redes y 800 M USD en Renovables

## El EBITDA crece +5% hasta 2.456 M USD

### Redes: Marcos tarifarios vigentes que permiten inversiones futuras

- Presentados marcos tarifarios en todos los estados, acordado en Massachusetts, en discusión en Nueva York; planificación de marcos plurianuales
- El Senado ha confirmado los miembros de la Comisión Reguladora de Nuevo México, y se ha nombrado a un nuevo director ejecutivo

### Crecimiento en Renovables

- **Eólica terrestre:** 395 nuevos MW de capacidad operativa y 586 MW en construcción
- **Eólica marina:** Vineyard Wind 1 (806 MW) según lo planificado con fecha de entrada en operación 2024



**El Beneficio Neto de Neoenergía aumenta un +20% hasta 4.718 M BRL**

**El EBITDA crece un +18% hasta 11.582 M BRL**

**Las inversiones brutas ascienden a 10.319 M BRL:**

**5.878 M BRL en Distribución y 2.633 M BRL en las líneas de Transporte**

**1.677 M en activos renovables (eólica terrestre y solar)**

### **Optimización de la cartera:**

- Intercambio de activos hidroeléctricos con Eletrobras
- Rotación de activos: Negociaciones finales para coinversión en activos de Transporte y conversaciones en curso para desinversión de activos térmicos

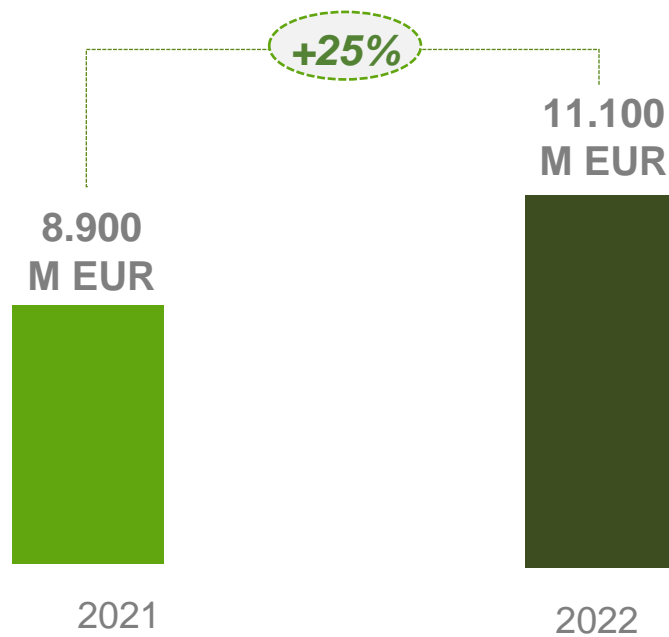
### **Crecimiento:**

- **554 MW de nueva capacidad operativa:** 410 MW de eólico terrestre y 143 MW de solar FV
- 2 lotes adicionales adjudicados en Transporte (+2.000 km de líneas de AT)

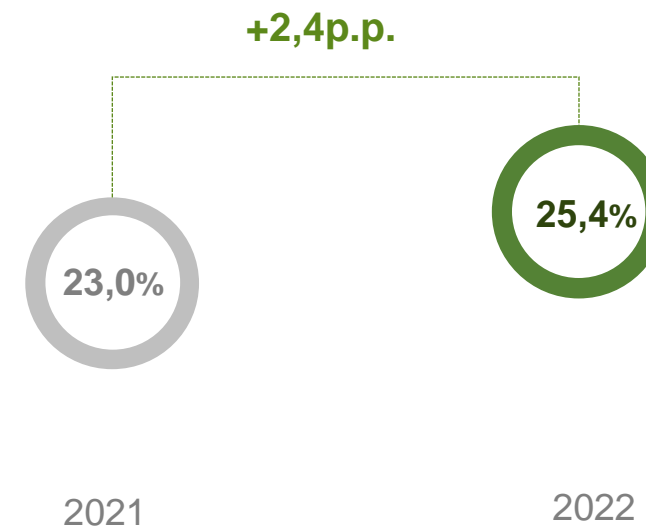


## MEJORA CONTINUA DE RATIOS FINANCIEROS GRACIAS A LA FUERTE GENERACION DE FLUJO DE CAJA

FLUJO DE CAJA OPERATIVO (FFO)



FFO<sup>1</sup>/DEUDA NETA AJUSTADA





## AVANZANDO POR DELANTE DE LAS ESTIMACIONES INICIALES

<b>4T 2022</b>	CANJE DE ACTIVOS HIDROELÉCTRICOS CON ELETROBRAS
<b>2023</b>	<i>PARTNERSHIP</i> CON NORGES INVESTMENT BANK
<b>Otros 2023-2025</b>	<i>PARTNERSHIPS</i> EN EÓLICA TERRESTRE / SOLAR FV
	<i>PARTNERSHIPS</i> PARA PROYECTOS EÓLICA MARINA
	ACTIVOS TÉRMICOS EN BRASIL
	<i>PARTNERSHIP</i> PARA LÍNEAS DE TRANSPORTE EN BRASIL





UE

Promover el desarrollo de más energías renovables para acelerar la descarbonización y aumentar la autonomía energética

Crear incentivos a la contratación a largo plazo (PPAs)

Acelerar los procesos de concesión de permisos y mejorar la financiación de los proyectos verdes

Apoyar el desarrollo y las cadenas de suministro del hidrógeno verde y otros productos verdes



**Reforma de diseño del mercado europeo**  
(implantación prevista en '25-'26)

**Ley sobre la industria con cero emisiones netas**

**Mejoras en el Fondo de Innovación**

**Actos Delegados que establecen criterios para calificar el hidrógeno como renovable**

# Contexto energético: Creación de marcos regulatorios que impulsen la electrificación



## EE.UU.

### ➤ Ley para Reducción de la Inflación

- Fomento de la electrificación mediante más energías renovables y redes
- Crear incentivos para la producción de hidrógeno verde
- Apoyar a las cadenas de suministro locales



## R. Unido

### ➤ Necesidad creciente de inversiones vinculadas a la electrificación

- Capacidad renovable adicional: Borrador de Estrategia Energética y Plan de Transición Justa en Escocia
- Nuevas líneas de Transporte (“Holistic Network Design”) e interconexiones (Eastern Link)

### ➤ RIIO-T2: en marcha progresando según lo previsto. TOTEX aprobado de ~2.000 M GBP (2021-2026)

### ➤ RIIO-ED 2 Decisión Final:

- TOTEX autorizado de 4.000 M GBP (nominal), con un retribución a los fondos propios de 4,75% más inflación e incentivos
- Crecimiento nominal de la Base de Activos de 1.500 M GBP, hasta 6.500 M GBP en 2027

### ➤ Regulación de los mercados minoristas

- Mejora de la situación:
  - Medidas para recuperar el déficit generado
  - Medidas para minimizar los déficits futuros



## CREACIÓN DE VALOR SOSTENIBLE PARA TODOS

### E Protección del planeta

- **Mejora de los objetivos de descarbonización:** neutrales en CO<sub>2</sub> en 2030 en Alcances 1 y 2, y Net Zero en los tres alcances antes de 2040
- **Nuevo Plan de Biodiversidad:** Objetivo de tener impacto neto positivo para 2030
- **Reducción de emisiones** hasta solo 59 gCO<sub>2</sub>/kWh en Europa (1/4 de la media de la UE) y 88 gCO<sub>2</sub>/kWh a nivel global
- **Modelo de economía circular:** Primare planta de reciclaje de palas de aerogeneradores a escala industrial de Europa

### S Apoyo a las comunidades

- **Compras sostenibles:** 17.800 M EUR que repercuten en la sociedad a nivel global
- **Contribución fiscal global:** ~7.500 M EUR
- **Empleo y actividad económica:** ~4.700 nuevas incorporaciones a nivel global
- **Transición Justa:** avance en el plan de reindustrialización de las zonas con instalaciones de carbón cerradas
- **Diversidad & Inclusión:** ~90 nacionalidades (10 más que en 2021)
- **Formación:** Aumento de las horas de formación al año hasta 68 horas por empleado (anualmente)

### G Gobernanza

- **División de las funciones del Presidente Ejecutivo y Consejero Delegado**

**F ~87% DE LAS INVERSIONES DE 2022 ALINEADAS CON LA TAXONOMIA DE LA UE  
FINANCIACION BASADA EN INSTRUMENTOS SOSTENIBLES/VERDES**





## PROPUESTA DE DIVIDENDO COMPLEMENTARIO DE 0,31 EUR/ACCIÓN, PARA ALCANZAR UN DIVIDENDO TOTAL DE 0,49 EUR/ACCIÓN<sup>1</sup>

**Dividendo a cuenta<sup>2</sup>**  
(pagado el 31 de enero de 2023)

**0,18 EUR/acción**

**Dividendo complementario**  
Sujeto a la aprobación de la JGA (pagable en julio 2023)

**+**

**0,31 EUR/acción**

**Remuneración total al accionista 2022**  
Sujeto a la aprobación de la JGA

**0,49 EUR/acción**

# Agenda

Análisis de resultados

**EBITDA crece 10% hasta 13.228 M EUR, y el Beneficio Neto sube 12% hasta 4.339 M EUR...**

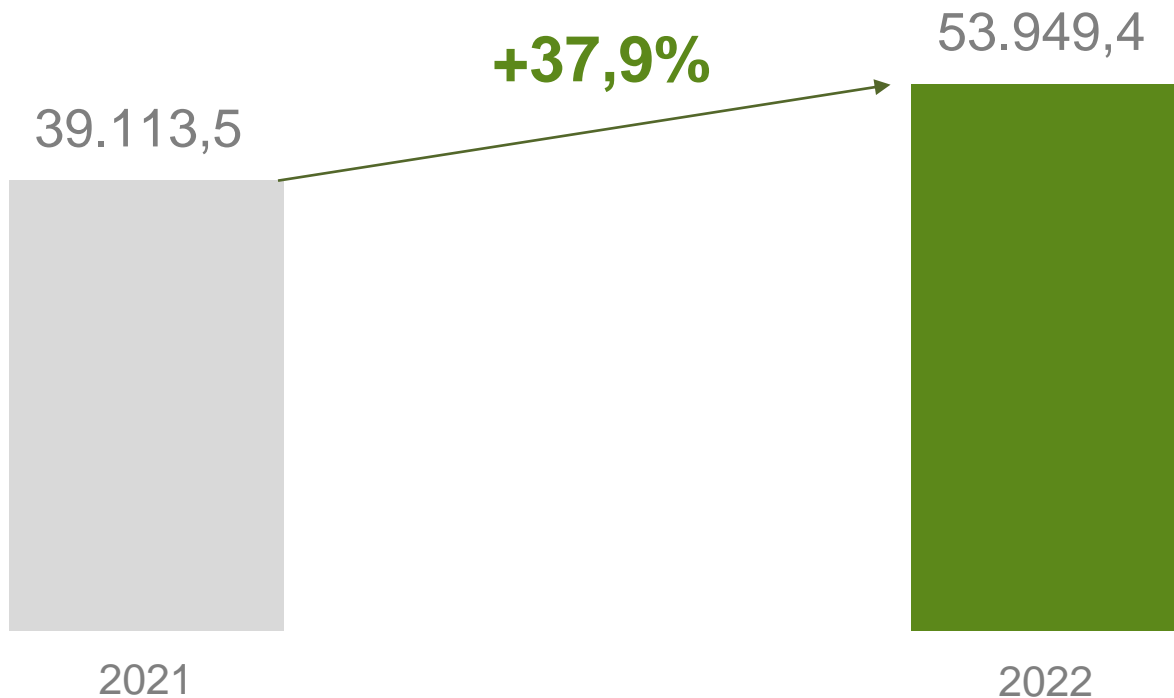
M EUR	2022	2021	%
Ingresos	53.949	39.113	+37,9
<b>Margen Bruto</b>	<b>20.199</b>	<b>17.062</b>	<b>+18,4</b>
Gasto Operativo Neto	-5.209	-4.227	+23,2
Tributos	-1.762	-829	+112,7
<b>EBITDA</b>	<b>13.228</b>	<b>12.006</b>	<b>+10,2</b>
EBIT	7.984	7.343	+8,7
Resultado Financiero Neto	-1.838	-1.003	+83,2
Resultado Soc. Método Participación	74	-74	n.a.
Impuestos	-1.161	-1.914	-39,3
Minoritarios	-721	-467	+54,4
<b>Beneficio Neto</b>	<b>4.339</b>	<b>3.885</b>	<b>+11,7</b>
FFO	11.123	8.914	+24,8

... en la parte alta del *Guidance* tras incluir el impuesto sobre Ingresos en España en 2023-2024 vs. 2022-2023 <sup>19</sup>

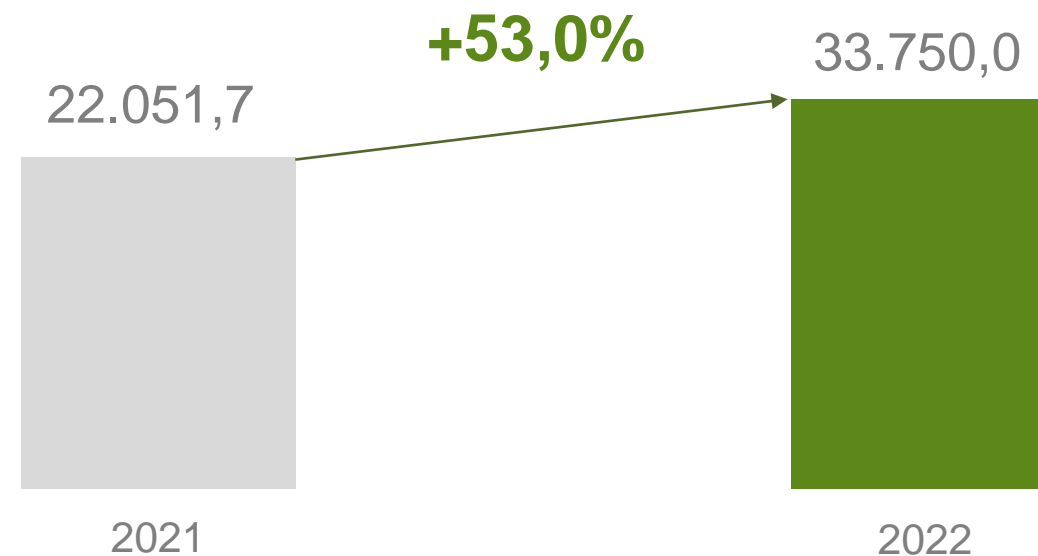


Margen Bruto aumenta un 18% hasta 20.199 M EUR, un 12% excluyendo el tipo de cambio

INGRESOS (M EUR)



APROVISIONAMIENTOS (M EUR)



**Ingresos crecen un 38%, hasta 53.949 M EUR, y los Aprovisionamientos un 53%, hasta 33.750 M EUR**

## Gasto Operativo Neto / Grupo

Gasto Operativo Neto se incrementa un 5,6%, excluyendo el tipo de cambio e impactos no recurrentes...

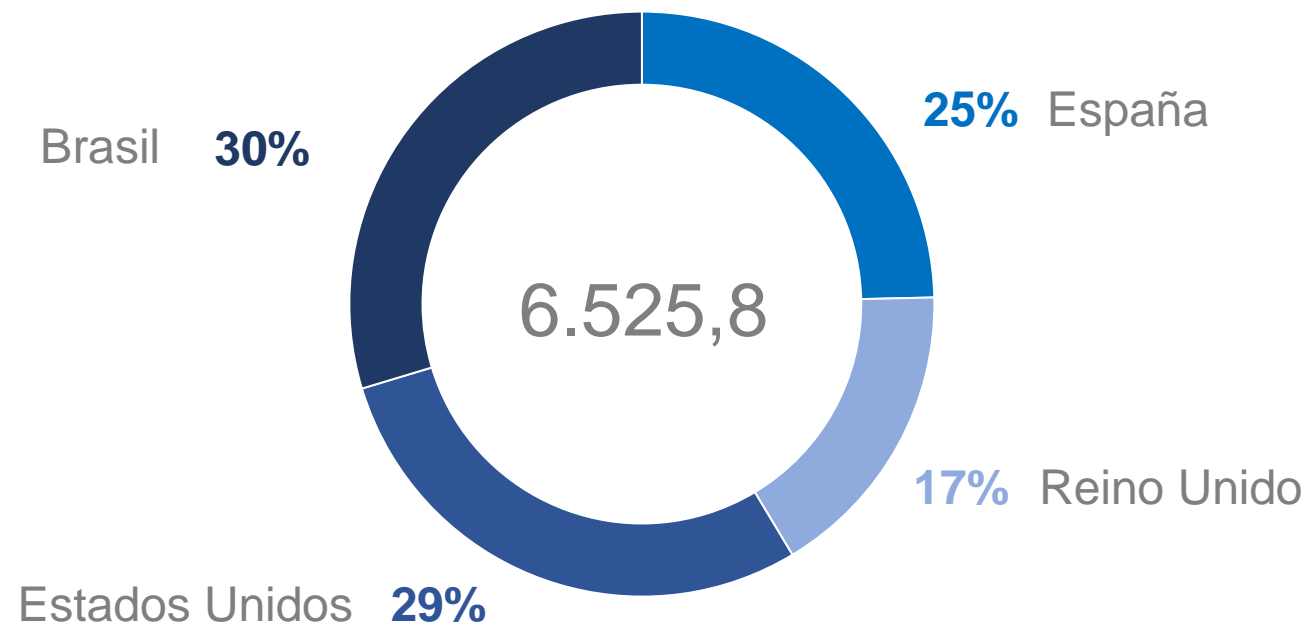
### Gasto Operativo Neto (M EUR)

	2022	2021	vs'21 (%)
Gasto Personal Neto	-2.517,8	-2.287,3	+10,1%
Servicios Exteriores	-3.601,9	-2.935,7	+22,7%
Otros Resultados de Explotación	910,6	994,6	-8,5%
<b>Gasto Operativo Neto Total</b>	<b>-5.209,1</b>	<b>-4.227,4</b>	<b>+23,2%</b>

... relacionados con el impacto positivo del plan de rotación de activos en 2021, efectos no recurrentes en EE.UU. reconciliados en Margen Bruto, y otros efectos de menor cuantía



EBITDA Reportado de Redes crece 21,0%, hasta 6.526 M EUR



Contribución al EBITDA balanceada entre geografías



## ESPAÑA

### **EBITDA 1.608,0 M EUR (-1,5%):**

- EBITDA disminuye por un impacto neto derivado de cuestiones regulatorias y legales de signo positivo y negativo.

## BRASIL

### **EBITDA 10.524,3 M BRL (+13,1%):**

- Crecimiento derivado fundamentalmente del ajustes de tarifas en Distribución.

## ESTADOS UNIDOS

### **EBITDA IFRS 1.988,0 M USD (+34,4%):**

- +550 M USD de impacto positivo no recurrente como consecuencia de la Orden de NY, que permite registrar ciertos activos regulatorios, generando mayor estabilidad en ingresos futuros.
- +117 M USD por las mayores inversiones y tarifas.

### **EBITDA US GAAP 1.733,0 M USD (+10,1%)**

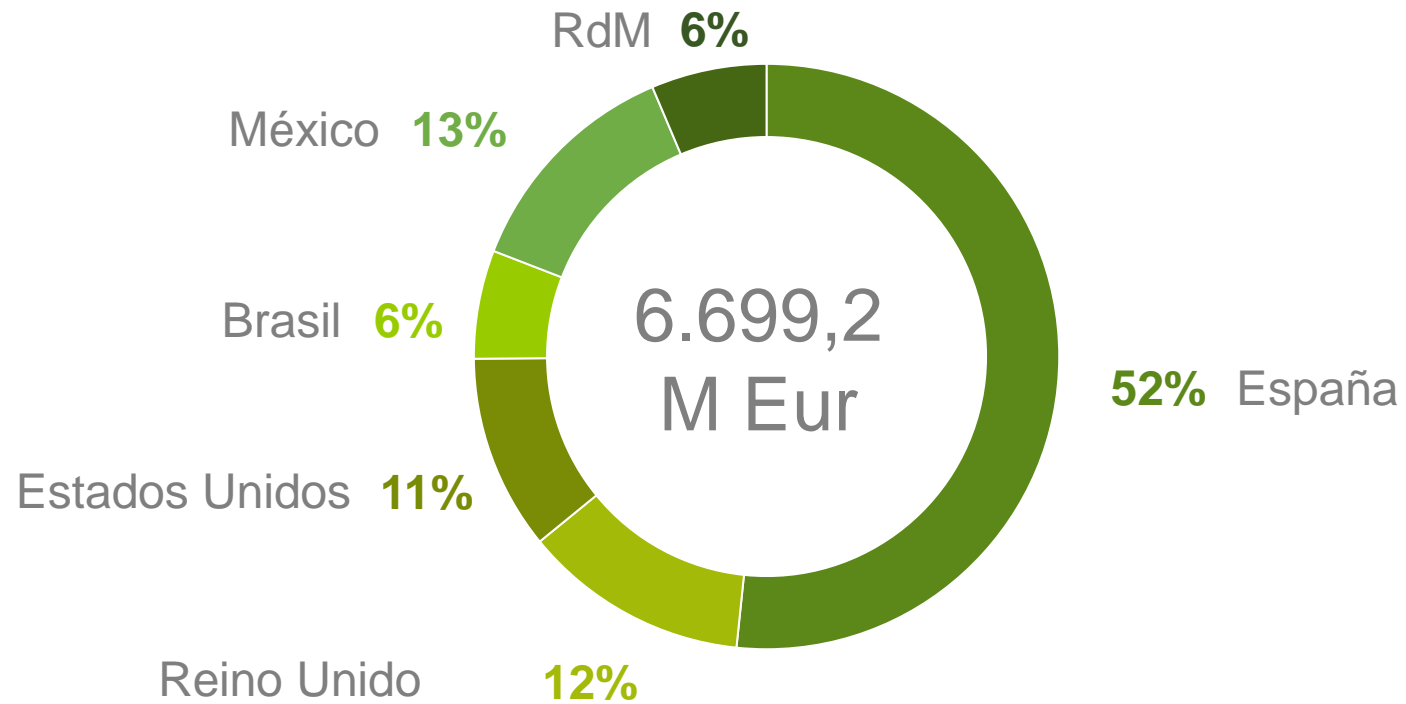
## REINO UNIDO

### **EBITDA GBP 932,0 M (+3,0%):**

- Mayor base de activos.



EBITDA Reportado de Producción de Electricidad y Clientes crece un 4,3%, hasta 6.699 M EUR







## ESPAÑA

### EBITDA 3.460,2 M EUR (-4,1%):

- EBITDA disminuye debido a :
  - Política de precios estables del Grupo, a pesar a pesar del entorno de elevados costes.
  - Menor producción renovable.
  - Impacto positivo de sentencias judiciales en 4T'21.

## ESTADOS UNIDOS

### EBITDA 759,7 M USD (-10,7%):

- Impacto positivo de la ola de frío de Texas registrado en 1T'21 y provisiones de *Commonwealth Wind*.
- Mayor producción (+3,8%) debido a la nueva capacidad instalada, y mejores precios.

## REINO UNIDO

### EBITDA 712,3 M GBP (+20,6%):

- La mayor producción eólica impulsa el crecimiento del EBITDA, parcialmente compensada por los mayores costes de los aprovisionamientos de energía, totalmente recuperables en el 1T' 2023.



## MÉXICO

**EBITDA 899,1 M USD (-2,4%):**

- Impacto positivo tras las pérdidas por la ola de frío en Texas en 1T 2021.
- Compensado por menor producción térmica.

## BRASIL

**EBITDA 2.184,0 M BRL (+36,3%):**

- Principalmente impulsado por la mejor evolución del negocio de generación y el aumento de la capacidad renovable.

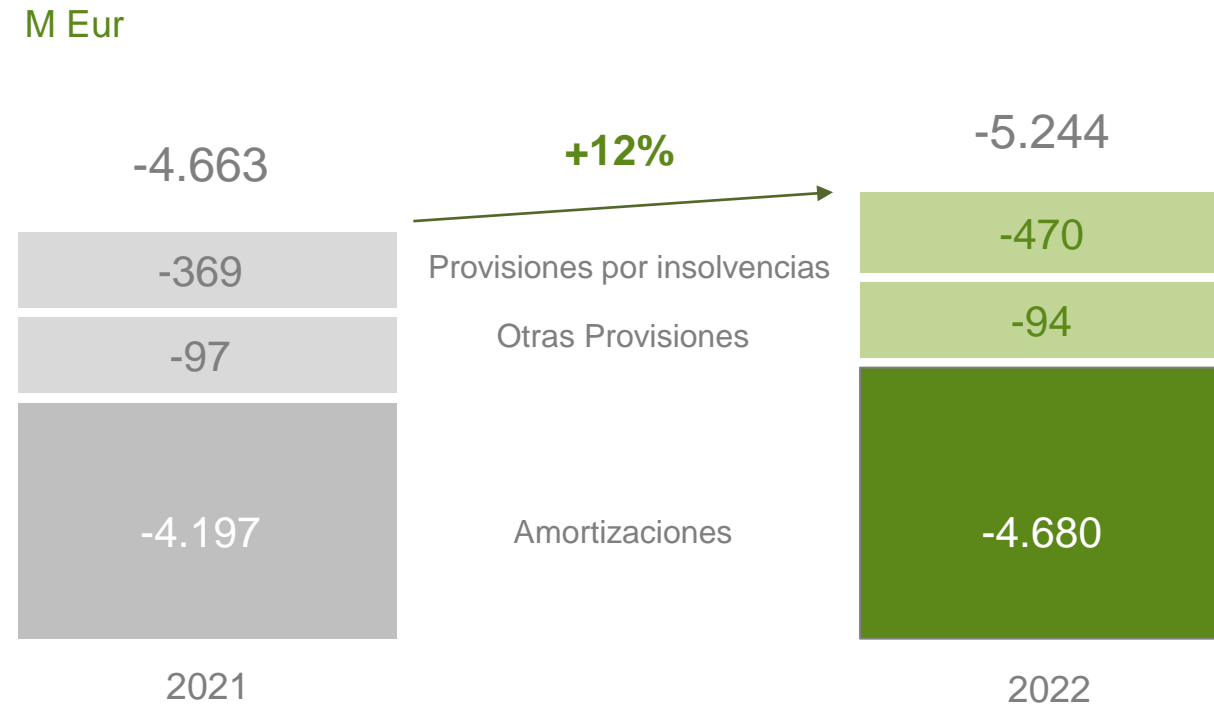
## RdM

**EBITDA 427,3 M EUR (+13,8%):**

- Mayor contribución de eólica terrestre y marina en todas las geografías, al aumentar la capacidad instalada.

# Amortizaciones, Provisiones e Insolvencias

Amortizaciones y Provisiones crecen un 12%, hasta 5.244 M EUR, +6% excluyendo efecto del tipo de cambio

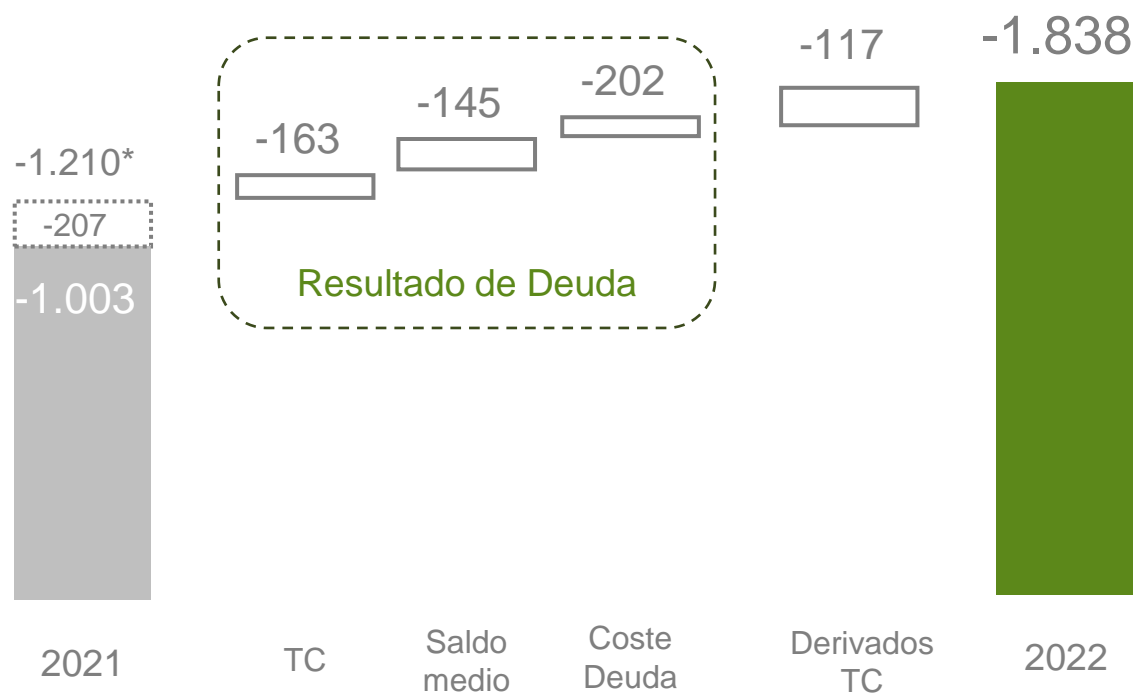


Mejora de los principales ratios vs 2021: Provisiones por Insolvencias/ Facturación de 1,1% y Deuda Vencida/ Facturación de 4,1%

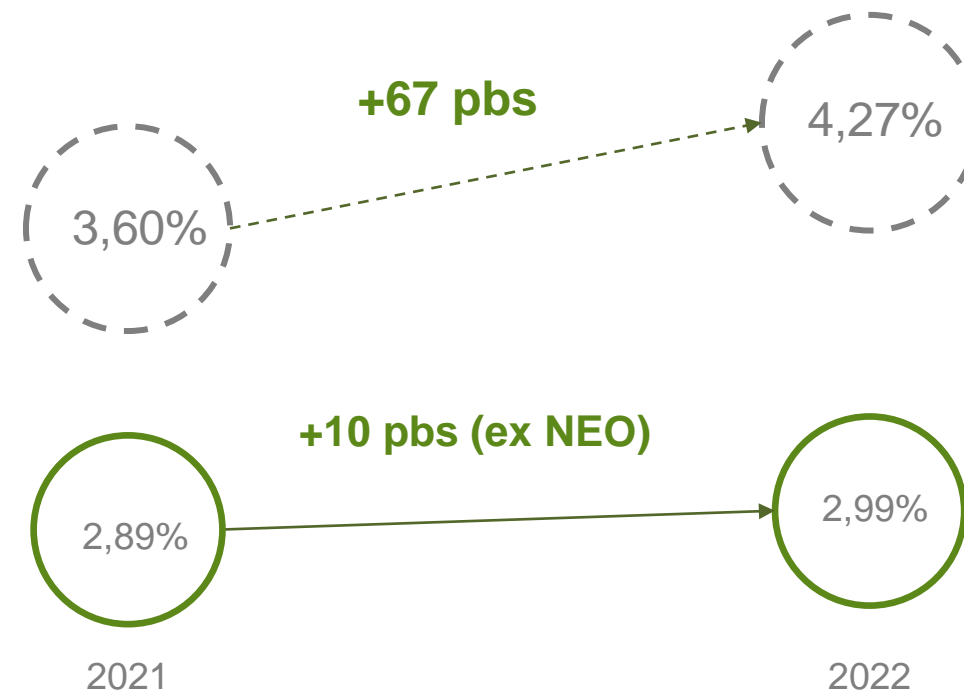
## Resultado Financiero Neto

Resultado Financiero Neto recurrente aumenta 628 M EUR, hasta 1.838 M EUR, por la apreciación del dólar y del real brasileño, que afecta a la deuda y los derivados, por el mayor saldo medio y el mayor coste de la deuda, fundamentalmente en reales brasileños

### RESULTADO FINANCIERO NETO (M EUR)



### COSTE DE LA DEUDA



**Impacto del tipo de cambio y del coste de deuda en reales es compensado a nivel EBITDA**  
**El coste de la deuda, excluyendo Neoenergía, aumenta 10 pbs a pesar de aumentar las referencias más de 150 pbs**



La generación de Cash Flow crece un 25%, compensando inversiones brutas y tipo de cambio



El impacto limitado de las variaciones del capital circulante y de las garantías permite mantener la Deuda Neta por debajo de 44.000 M Eur

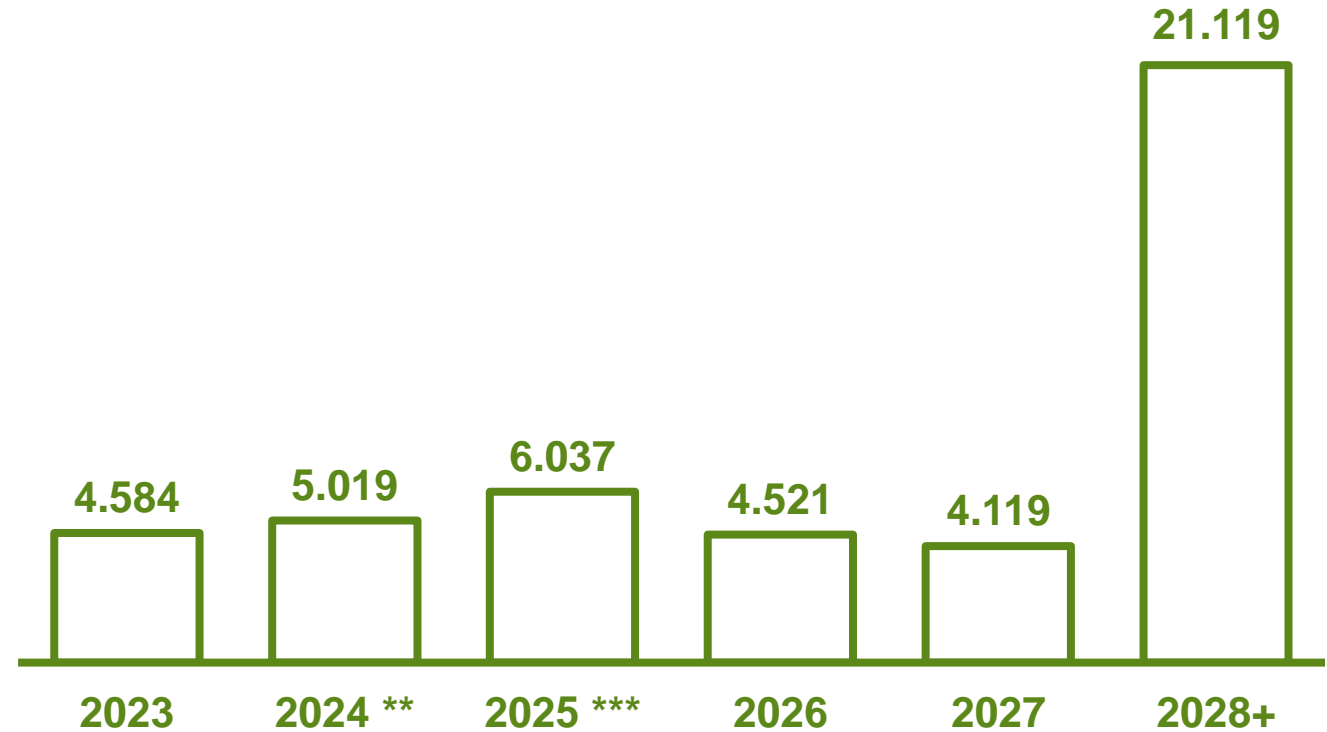
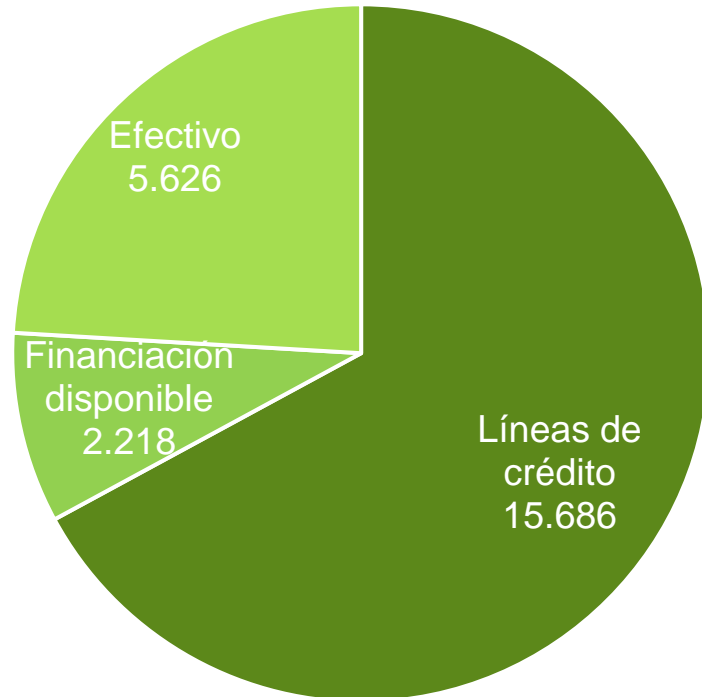


**FFO / Deuda Neta Ajustada mejora 2,4 p.p. gracias al sólido flujo de caja, que más que compensa el aumento de la Deuda Neta**

RATIOS DE CRÉDITO AJUSTADOS		
	2022	2021 <sup>1</sup>
Deuda Neta Ajustada / EBITDA	<b>3,3x</b>	<b>3,2x</b>
FFO <sup>2</sup> / Deuda Neta Ajustada	<b>25,4%</b>	<b>23,0%</b>
RCF / Deuda Neta Ajustada	<b>22,0%</b>	<b>20,6%</b>
Apalancamiento ajustado	<b>42,8%</b>	<b>41,0%</b>



A día de hoy, nuestra liquidez asciende a 23.500 M EUR y cubre 26\* meses de necesidades de financiación, con una vida media de la deuda de más de 6 años



Híbridos con vencimientos en mayo ya refinanciados al 4,89%

# Beneficio Neto / Grupo



## Beneficio neto sube 12%, hasta los 4.339 M EUR

M EUR	2022	2021	vs'21 (%)
<b>EBIT</b>	<b>7.983,9</b>	<b>7.342,8</b>	<b>+8,7%</b>
- Resultado Financiero Neto	-1.837,5	-1.003,2	+83,2%
- Resultados Soc. Método Particip.	74,5	-74,1	n/a
- Impuesto Sociedades	-1.161,3	-1.914,0	-39,3%
- Minoritarios	-720,9	-466,8	+54,4%
<b>Beneficio Neto</b>	<b>4.338,6</b>	<b>3.884,8</b>	<b>+11,7%</b>

**Impuestos en 2021 incluyen 471 M EUR de impacto negativo no recurrente en Reino Unido  
Impuestos 2022 incluyen impactos positivos no recurrentes correspondientes a CIP y Brasil**



# Agenda

Conclusiones





## ANTICIPANDO LOS OBJETIVOS FIJADOS EN EL PLAN ESTRATÉGICO

**Incremento de producción hidroeléctrica y eólica por normalización del recurso**

**Inversiones de más de 11.000 M Eur  
~3,000 MW de capacidad renovable adicional  
Incremento de la Base Regulada de Activos**

**Nuevos marcos tarifarios en Brasil,  
EEUU y Reino Unido**

**Reforzando nuestro balance gracias a la  
rotación de activos y *partnerships***

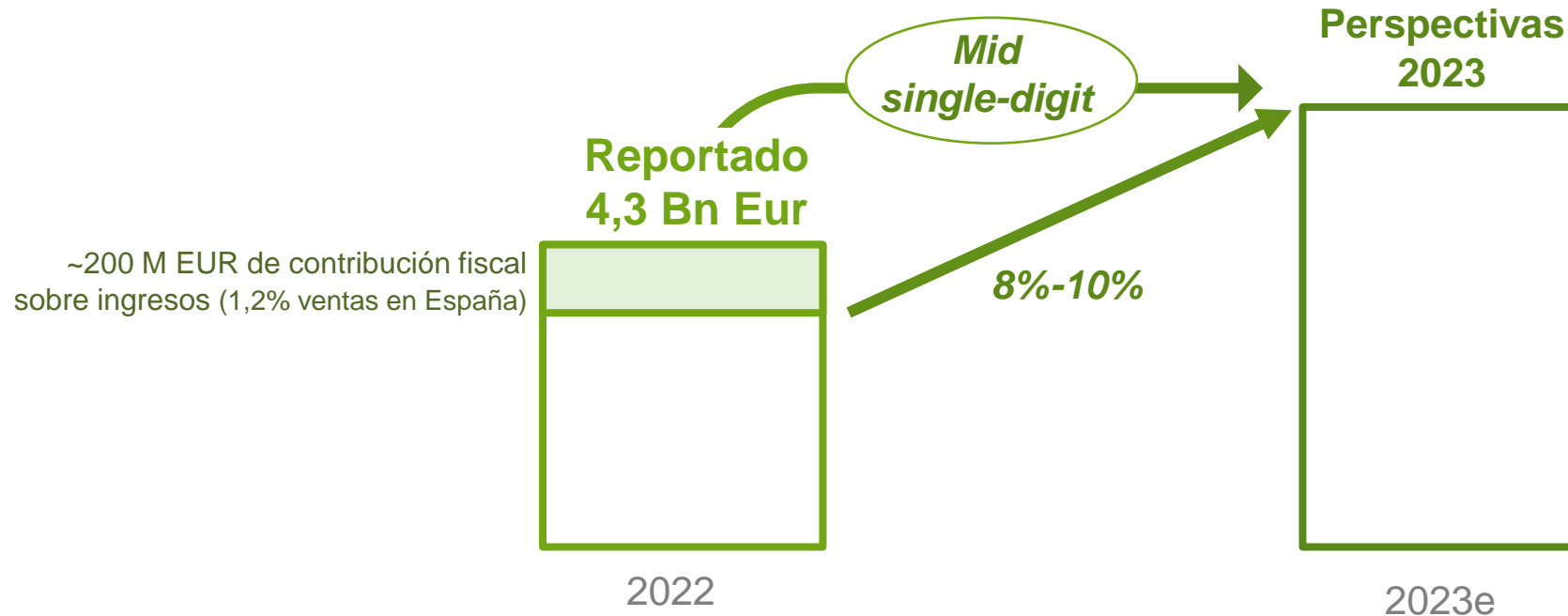
**Impacto de la nueva tasa sobre ingresos en  
España**

(1,2% de los ingresos en España)

**Incremento de coste financiero**



## EL BENEFICIO NETO 2023 CRECE “MID SINGLE-DIGIT” EN LÍNEA CON NUESTRAS PROYECCIONES DEL DÍA DEL INVERSOR 2023-25



**CRECIMIENTO DEL 8% - 10% EXCLUYENDO LA TASA SOBRE INGRESOS EN ESPAÑA**

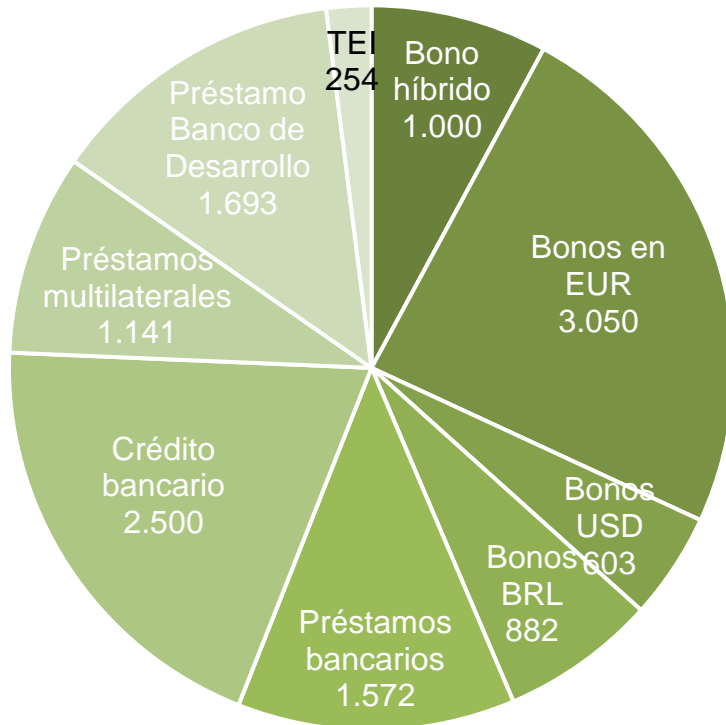
# Agenda

Anexo I



La gran **diversificación** de fuentes de financiación durante el 2022 ha dado **flexibilidad** para acceder al mercado en condiciones **competitivas**, alcanzando los 12.700 M EUR hasta la fecha a través de varios productos...

Nueva financiación 2022: EUR 12.697 M



## Principales Operaciones

### Mercado de Bonos

- 1.000 M EUR en bono público híbrido (emitido en enero 2023).
- 2.500 M EUR en bonos públicos senior verdes.
- 450 M EUR en bono convertible no dilutivo.
- 575 M USD en las compañías operativas de AGR en el mercado privado americano.
- 4.950 M BRL en bonos públicos (*debentures*) y papel comercial.

### Mercado Bancario

- 995 M EUR en préstamos bilaterales sostenibles.
- 2.500 M EUR línea de crédito sindicada sostenible.

### Multilaterales / desarrollo

- 1.050 M EUR firmados con el BEI en varios países europeos.
- 1.500 M EUR firmados con ECAs danesas y españolas.
- 550 M BRL firmado con IFC, el primero de su clase (Banco Mundial).

... con margen para financiación bancaria adicional y papel comercial, incluso en un entorno exigente y volátil



**En 2022, Iberdrola ha firmado 10.700\* M EUR de nueva financiación ESG lo que supone un total de 48.600\* M EUR**

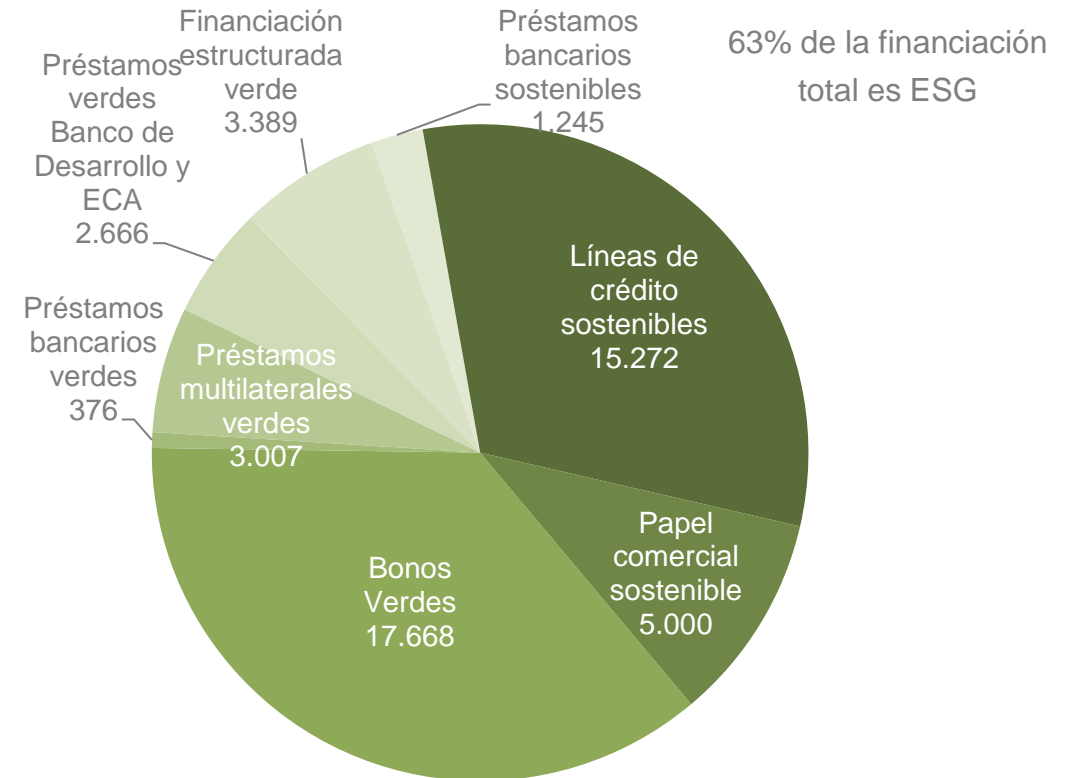
NUEVA FINANCIACIÓN ESG 2022: 10.662 M EUR\*

84% de la nueva financiación es ESG, reafirmando el compromiso de Iberdrola y convirtiéndose en su principal fuente de financiación

Producto	Total
Verde	7.167
Bonos híbridos	1.000
Bonos senior	3.237
Préstamos multilaterales	1.141
Banco de Desarrollo y préstamos ECA	1.535
Financiación estructurada	254
<b>Vinculado a sostenibilidad</b>	<b>3.495</b>
Préstamos bancarios	995
Líneas de crédito	2.500
<b>Total financiación ESG</b>	<b>10.662</b>

\*Incluye toda la financiación firmada, independientemente de su % de consolidación y fecha de desembolso, y de los hechos posteriores

TOTAL FINANCIACIÓN ESG: 48.624 M EUR\*



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



		2022	2025e	2030e	
<b>E</b>	<b>“Carbon Neutral” en generación de electricidad en 2030</b>	Emissiones específicas (mix global ) g CO2 /kWh	88	<70	“Carbon neutral”*
	<b>Biodiversidad: impacto neto positivo en 2030</b>	% activos con evaluación de biodiversidad y plan de neutralidad árboles, en millones	n/a	20%	100%/ Neto Positivo
	<b>Biodiversidad: Conservación, restauración y plantación</b>	& No deforestación neta en 2025	2,5	8	20
	<b>Reciclaje de palas</b>	% palas recicladas**	0%	50%	100%
	<b>Consumo específico de agua</b>	Reducción vs. 2021	+2%	-18%	-63%
	<b>Smart Solutions</b>	Numero de soluciones, en millones	13,0	18	21
	<b>Inversión en I&amp;D</b>	Millones de Euros	362,7	420	550
<b>S</b>	<b>Horas de formación</b>	Horas por empleado (anuales)	67,9	≥55	≥55
	<b>Despliegue de redes inteligentes</b>	% de redes de HV y MV	76	83	-
	<b>Mujeres en posiciones de relevancia</b>	% de mujeres	26%	30%	35%
	<b>Certificación externa de igualdad salarial</b>	Certificación de igualdad salarial	n/a	✓	-
	<b>Ratio de accidentalidad</b>	% de mejora vs 2021 (empleados propios)	-6,4%	-10%	-21%
	<b>Programa “Electricidad para todos”</b>	Millones de beneficiarios (acumulados)	11	14	16
	<b>Beneficiarios de la fundación</b>	Millones de beneficiarios anuales	5,7	8	10
<b>G</b>	<b>Proveedores sostenibles</b>	% del total de compras	91,5%	≥85%	≥85%
	<b>Ciberseguridad</b>	Número de evaluaciones o verificaciones externas anuales	1.919	2.000	2.000
	<b>Mejores practicas en Gobierno corporativo</b>	Mantener	✓	✓	✓
<b>F</b>	<b>Miembros independientes en el Consejo de Administración</b>	Superior al 50%	✓	✓	✓
	<b>Mujeres en el Consejo de Administración</b>	Al menos un 40%	✓	✓	✓
<b>F</b>	<b>Financiación ESG</b>	% Financiación ESG	82	Mínimo el 80%	-