

Presentación de Resultados

Primer trimestre
12 de mayo 2021



IBERDROLA

| SUSTAINABLE
EVENT



Committed to:



EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2021. 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) 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"). 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 primer trimestre del ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 3 de Mayo de 2021, 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).

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).

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 primer trimestre del ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 6 de Mayo de 2021, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.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.

Agenda

Claves del periodo

Comportamiento mejor de lo esperado en los primeros meses del 2021

Mejor ejecución operativa

- Mayores ingresos:
 - Recuperación de la Demanda
 - Nuevas tarifas
 - Precios
 - Mayor producción
 - Incrementando el número de contratos
- Eficiencia operativa:
 - Gastos planos a pesar del crecimiento

Aceleración de las inversiones

- Principales proyectos:
 - Saint Briec,
 - Vineyard Wind...
- Creando empleo en toda la cadena de suministro
- Integraciones de PNM Resources y Neoenergia Distribuição Brasília por delante de lo esperado

Mejora continua del perfil financiero

- Mejora de principales ratios:
 - mayor flujo de caja
 - gestión financiera
- Impacto tipo de cambio bajo control gracias a la diversificación geográfica y a las coberturas

Compensando los factores negativos no previstos

- COVID-19:
 - Sigue afectando a resultados a pesar de las medidas regulatorias atenuantes
- Fenómenos meteorológicos

Claves

El Beneficio Neto Ajustado del 1T 2021 aumenta un 12% hasta 1.082 M EUR

EBITDA Reportado crece 2% hasta 2.814 M EUR
(+12% excluyendo el impacto del COVID y de tipos de cambio)

Inversiones Brutas de 2.507 M EUR (+45%)

8.700 MW Renovables en construcción

Incremento del 65% en las inversiones de redes

Mejorando la liquidez y la solidez financiera

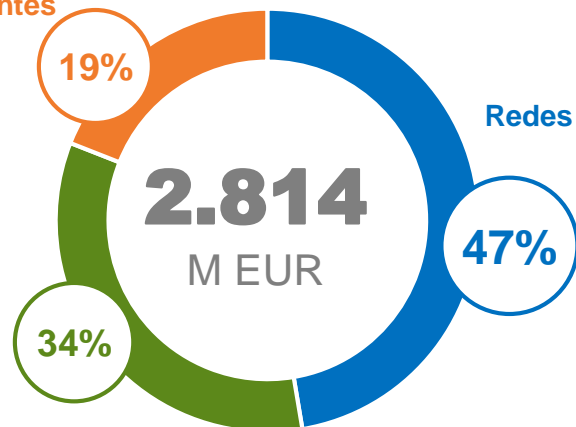
**Propuesta de remuneración al accionista de 0,42 EUR por acción
a la Junta General de Accionistas**

EBITDA

**EBITDA Reportado crece un 2% (+12% excluyendo COVID y tipos de cambio);
81% en países con calificación crediticia A**

Desglose por negocios

Generación y
Clientes



Renovables

Redes

- Nuevo marco tarifario en Nueva York aprobado en noviembre de 2020
- Brasil: mayor contribución de transporte y revisiones tarifarias
- Mayor base de activos en Reino Unido

Renovables

- Capacidad instalada adicional
- Eólica terrestre: mayor producción y precios
- Eólica marina: East Anglia 1 plenamente operativo en R. Unido
- Hidroeléctrica: mayor producción en España

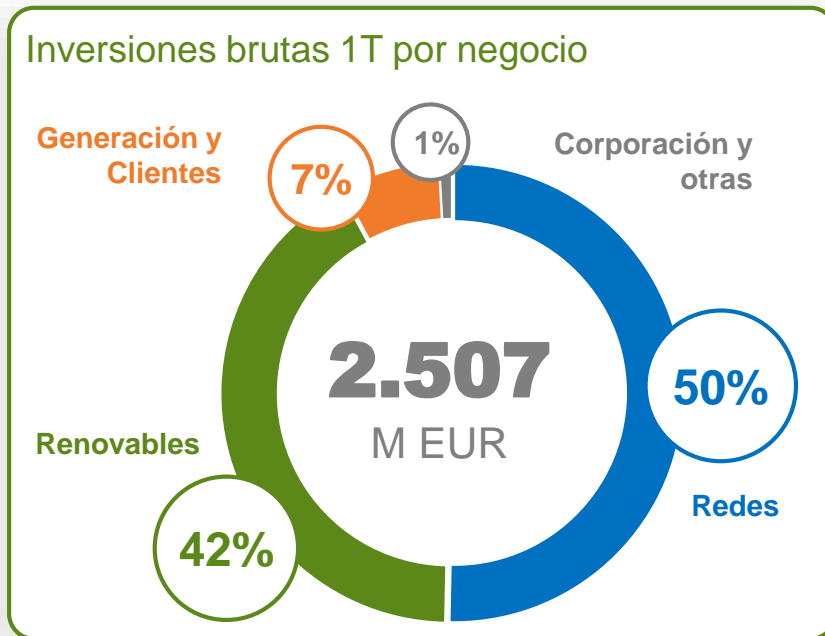
Generación y Clientes

- Mayores costes de materias primas energéticas en todos los mercados

Impacto del COVID de 65 M EUR a nivel de EBITDA

Inversiones Brutas

Aceleración de las inversiones hasta 2.507 M EUR (+45%)...








...92% en Redes y Renovables

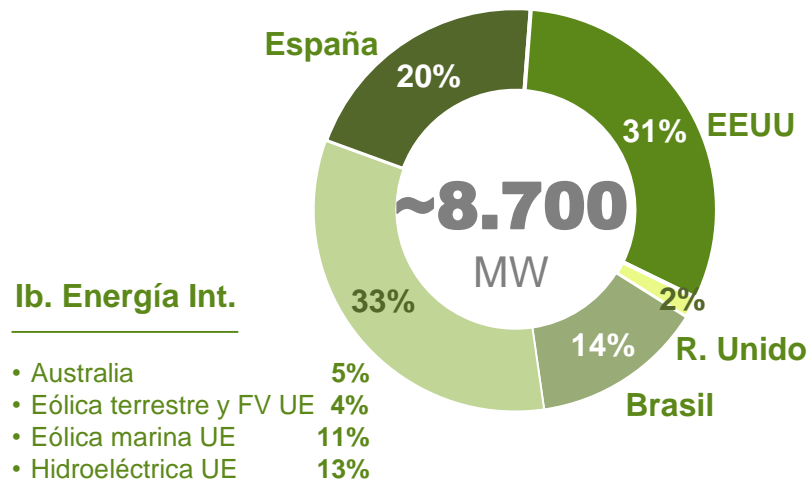
Capacidad renovable en construcción

Las inversiones en Renovables aumentan +29%,
con ~8.700 MW ya en construcción...

Capacidad renovable en construcción por tecnología

		MW
Eólica marina		2.600
Eólica terrestre		2.000
Solar FV		2.800
Hidroeléctrica		1.160
Baterías		150
Total		~8.700

Capacidad renovable en construcción por geografía



Capacidad instalada renovable

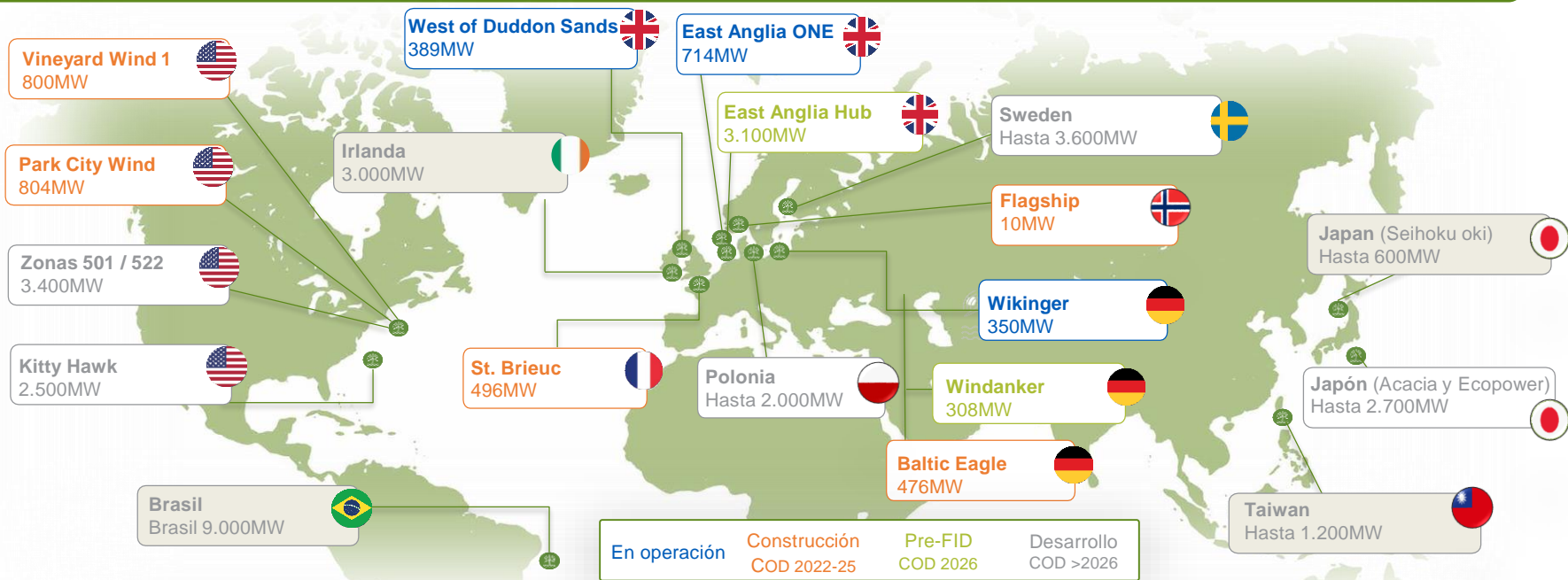
... alcanzando 18.750 MW en construcción o asegurados

Capacidad¹ renovable en construcción o asegurada (GW)

	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Eólica marina 	---	---	500	1.300	800	2.600
Eólica terrestre 	1.350	2.200	1.100	100	---	4.750
Hidroeléctrica 	1.000	---	200	---	---	1.200
Solar FV 	1.700	2.900	1.600	2.500	1.200	9.900
Baterías 	200	---	100	---	---	300
	4.250	5.100	3.500	3.900	2.000	18.750

Cartera total de 78.000 MW

Fuerte crecimiento de la cartera eólica marina en los últimos 12 meses



**Al menos 12.000 MW en operación en 2030:
asegurando el cumplimiento del plan y creando oportunidades de aceleración**

Los proyectos en construcción avanzan según el Plan



St. Brieuc

- Construcción en tierra ya en marcha
- Trabajos de cimentación iniciados en mayo

En marcha
COD 2023



VINEYARD WIND 1

- Finalización de tramitación y obtención de autorizaciones
- Fabricación de los principales componentes

En marcha
COD 2023-24



PARK CITY WIND

- Diseño, tramitación y proceso de compras en marcha

En marcha
COD 2025



Baltic Eagle

- Firma de los principales contratos de suministro
- Fabricación de la subestación marina en marcha

En marcha
COD 2024


Las nuevas **subastas** ofrecen **rutas adicionales** al mercado
ya en los **próximos 12-24 meses**

Subastas para proyectos en cartera

 **EEUU**
Tarifa Rhode Island
Massachusetts
Nueva York **501 South RoL (1,2GW)**
522 area (2,4GW)


 **R. Unido**
Tarifa 4ª Ronda CfD **EA Hub (3,1GW)**


 **Alemania**
Tarifa Ronda O-1.3 **Windanker (300MW)**

 **Japón**
Lecho y
tarifa Rondas 2, 3 & 4 **Seihoku-oki,
Saga & Satsuma
(~2.000MW)**

Subastas para nueva cartera


 **Polonia**
Lecho marino 14GW
(Capacidad objetivo
de la subasta)

 **Irlanda**
Tarifa ~5GW
(Objetivo nacional 2022-25)


 **Francia**
Lecho marino y tarifa 1,6GW

 **R. Unido - Scotwind**
Lecho marino
y tarifa 10GW
(Capacidad objetivo
de la subasta)

 **Dinamarca**
Lecho marino y tarifa 1,6GW

 **Taiwan**
Lecho marino y tarifa 1,2GW

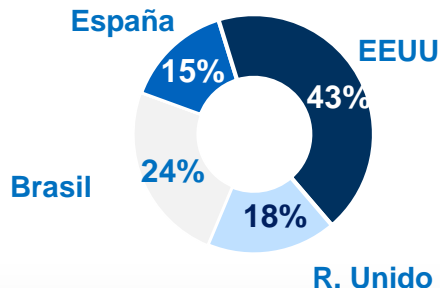
Otras subastas

 **Holanda**
Lecho marino y tarifa 1,4GW

Las inversiones en Redes crecen un 65%...

Inversión total
Redes **1.261** M EUR

Inversión orgánica **858** M EUR



+ Adquisición Neoenergía
Distribuição Brasília **403** M EUR



EEUU

Aumento de inversiones en distribución: Nuevos marcos tarifarios

NECEC (233 km – conexión de 1.200 MW renovables): construcción ya iniciada

Proyecto de mejora en el área de Rochester: Proyecto completado tras 10 años y 389 M USD invertidos

Oportunidades adicionales en Nueva York



España

Distribución: Desarrollo de redes inteligentes y mantenimiento y mejora de la red



Brasil

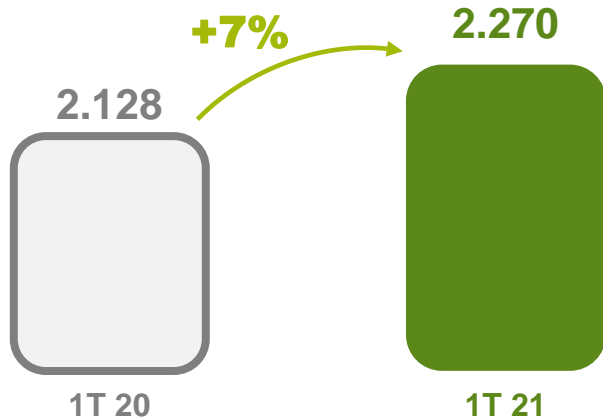
Neoenergía Distribuição Brasília (antes CEB-D)

Nuevas líneas de transporte: 5.600 km en construcción con 4.000 km en servicio entre 2021 and 2022

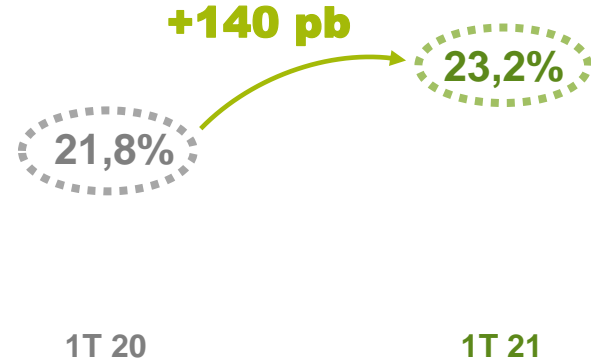
... impulsadas por EEUU, España y Brasil (integración de Neoenergía Distribuição Brasília y crecimiento en transporte)

El Flujo de caja crece un 7%, mejorando los ratios financieros

Flujo de Caja Operativo (FFO¹)



FFO / Deuda Neta Ajustada²



Líderes en financiación verde, con 32.100 M EUR en financiación Verde / Sostenible
Liquidez³ de 17.000 M EUR

¹ FFO = BN + Minoritarios + Amortiz.yProv. – Rdo. P.Equivalencia – Rdo. No Recurr. Neto + Prov.Fin.+ Deducción Fondo Comercio + Dividendos empresas que consolidan por equivalencia – /+ Reversión Prov. Fiscales Extraord.. ² Ajustado por el valor de mercado de las coberturas acumuladas de autocartera "out of the money"(140 M EUR en Mar 2020 y 84 M EUR en Mar 2021) ³ Incluyendo 2.800 M EUR firmados en abril

Resultados Avangrid (USD, US GAAP)

El Beneficio Neto Ajustado de Avangrid crece +50% hasta 354 M USD

EBITDA aumenta +21% hasta 752 M EUR impulsado por incrementos en Renovables y Redes

Inversiones brutas de 663 M USD (+24%)

- 1.300MW eólica terrestre y solar y 1.600 MW eólica marina en construcción
- Aumento del 42% de la inversión en Redes por marco tarifario de NY y transporte

PNM Resources

- **Cierre esperado en la segunda mitad de 2021**
- **Permisos Federales** obtenidos: Ley antimonopolio Hart-Scott-Rodino; Comité de Inversiones Extranjeras, Comisión Federal de Comunicaciones y FERC y aprobación por la **Public Utility Commission de Texas**
- Acuerdo entre las partes claves en Nuevo México

Incrementando el *guidance* del B. Neto Ajustado 2021 a 696-758 M USD
(aumento de hasta el 21% vs. 2020)

Resultados Neoenergía (BRL, BR GAAP)

El Beneficio Neto de Neoenergía crece un +75% hasta 1.007 M BRL

EBITDA Reportado crece +50% hasta 2.284 M BRL

Inversiones orgánicas brutas de 2.027 M BRL (+85%)

- Aumento del 49% en Redes impulsado por el transporte (2x) y la distribución (+30%)
- 460 M BRL invertidos en Renovables (>1.000 MW – Proyectos de Chafariz y Oitis)

Revisión Tarifaria de Celpe: +8,99%

Ajuste tarifario anual: Coelba: +8,98% y Cosern: +8,96%

Neoenergía Distribuição Brasília (anteriormente CEB-D)

- Adquisición completada el 2 de marzo
- Mejora de la calidad del Servicio: Segundo mejor registro de la compañía en un mes de marzo

Aumento de la ambición climática a nivel global

Acuerdo sobre la Ley Climática Europea para una reducción del 55% de las emisiones de la UE en 2030 y alcanzar el “Cero Neto” en 2050

**Objetivo del gobierno de Reino Unido
para reducir las emisiones un 78% a 2035**

**La administración de EEUU ha fijado la meta de reducir las emisiones
entre un 50% y un 52% para 2030**

La electrificación verde, en el centro de las nuevas políticas energéticas,...

Estados Unidos

“Plan de Empleo Americano”

- **100.000 M USD** para impulsar las **infraestructuras energéticas** en EEUU
- **Incentivos fiscales adicionales para el Transporte y las Renovables**
- Apoyo a **proyectos de demostración, i+D y cadenas de valor locales**

Plan de Desarrollo eólico marino

- Objetivo de **30 GW en 2030**; **arrendamiento de nuevas áreas**; aceleración de la tramitación de permisos; fondos para **la mejora de instalaciones portuarias**

España

Ley de Cambio Climático y Transición Energética

- **Incremento de la ambición a 2030**: reducción de emisiones del 23%, 74% de renovables en la generación eléctrica
- Reforma **fiscal verde**
- Crecimiento de la **movilidad eléctrica**

Plan de Recuperación y Resiliencia

- 70.000 M Eur en 2021-2023, 41% dirigido a energías limpias: movilidad, edificios, renovables, infraestructura eléctrica, H₂ verde

Propuesta de regulación para mercados de capacidad

Reino Unido

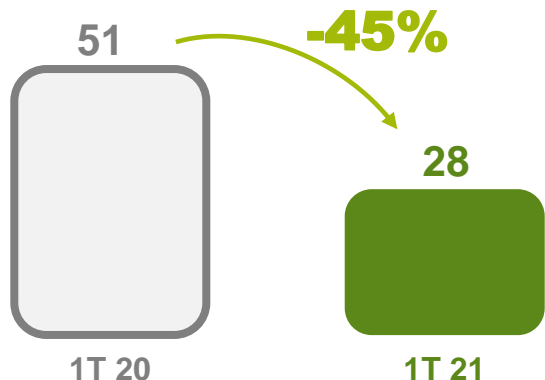
- **Estrategia de descarbonización** industrial
- Eliminación progresiva de las **ventas de vehículos con combustibles fósiles** a partir de 2030. A partir de 2035 todos los coches nuevos deberán ser de cero emisiones.
- Fin de la **calefacción con combustibles fósiles** en hogares de nueva construcción para 2035
- "Revolución de los **autobuses verdes**"

Trayectoria y perspectivas en descarbonización

...plenamente alineadas con el modelo pionero de Iberdrola tras 20 años de ejecución

Mejorando nuestra huella de carbono,
ya muy por debajo de los competidores,...

Emisiones de CO₂ de Iberdrola en Europa
(gr/kWh_{eq})



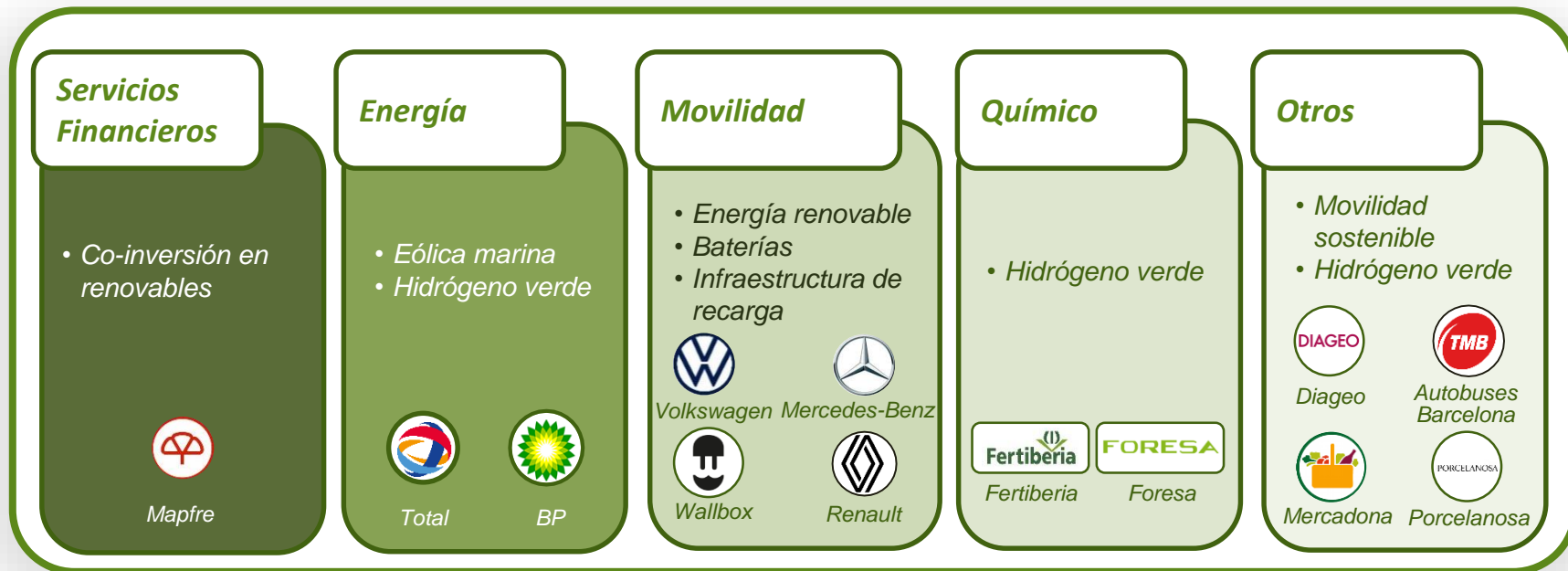
...y en la mejor posición
para liderar el camino hacia el “Cero Neto”

Hasta un 90% del Plan de Iberdrola
alineado con la taxonomía de la UE

Cero producción con carbón o fuelóleo:
Sin costes/riesgos adicionales en el futuro,
ni de desmantelamiento ni laborales

Alianzas estratégicas

La electrificación, clave para alcanzar los objetivos de “Cero Neto”:
Liderando alianzas estratégicas para acelerar inversiones



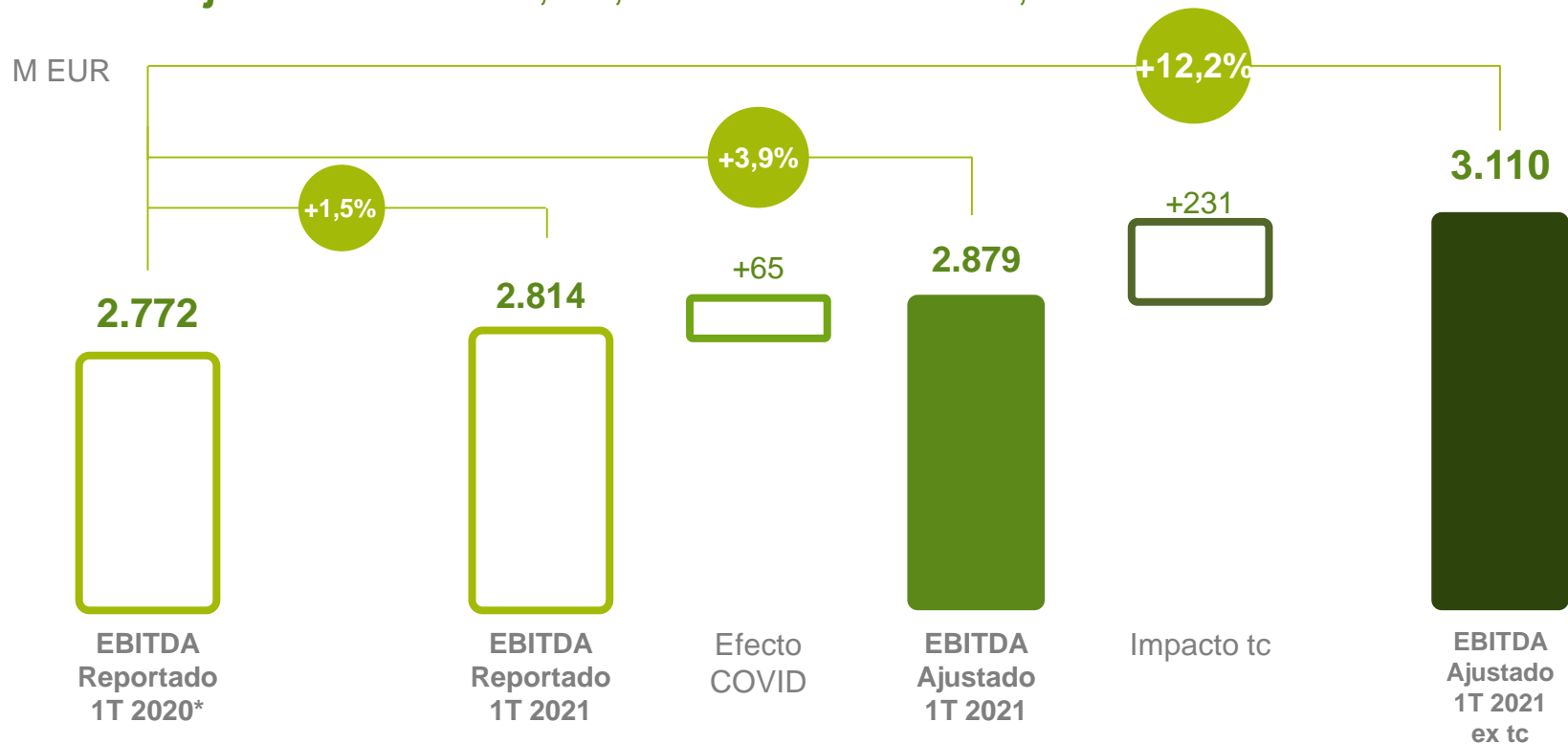
Mejorando el posicionamiento para los Fondos Europeos

Agenda

Análisis de resultados

EBITDA / Grupo

EBITDA Ajustado crece +3,9%, hasta 2.879 M EUR, ...

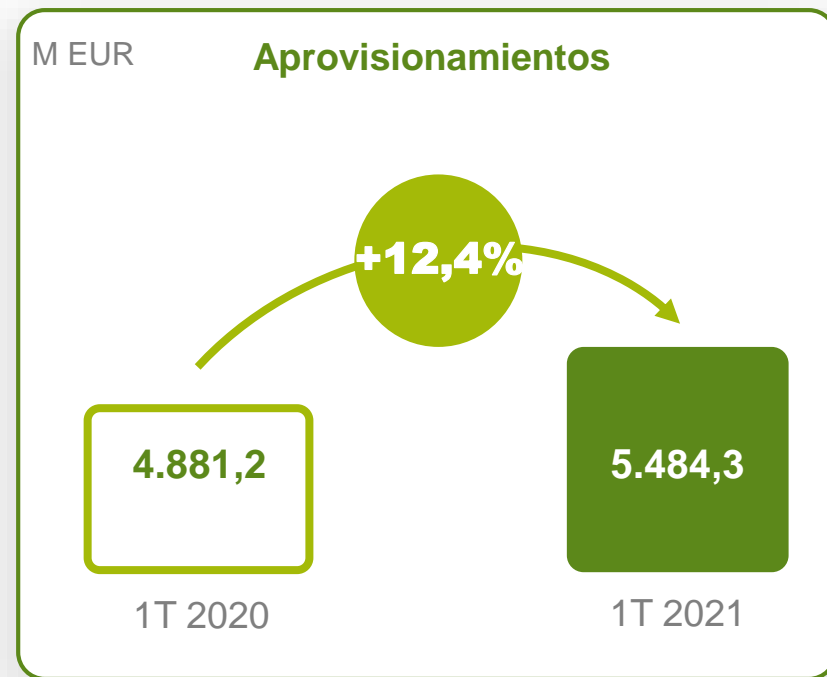
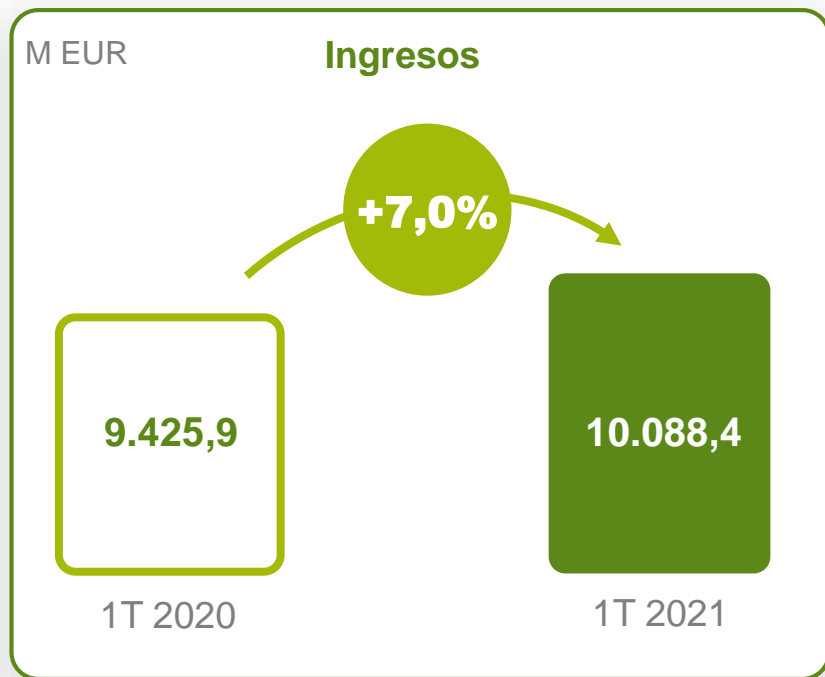


... y excluyendo tc aumenta 12,2%, alcanzando los 3.110 M EUR

*EBITDA Reportado 1T 2020 re-expresado por la reclasificación de +20,9 M EUR de *Resultados de Activos No Corrientes* a *Otros Resultados de Explotación*

Margen Bruto / Grupo

Margen Bruto crece 1,3%, hasta 4.604,1 M EUR, con impacto negativo tc de 356.4 M EUR, ...



... y aumenta un 10,7% excluyendo impactos de tc y COVID

Gasto Operativo Neto / Grupo

Gasto Operativo Neto plano en 1.048,7 M EUR, con el crecimiento del Grupo compensado por tc, y +9,5% excluyendo tc, por la contribución de nuevos negocios (Neo Distribuição Brasília, Infigen, Aalto Power) y costes de tormentas

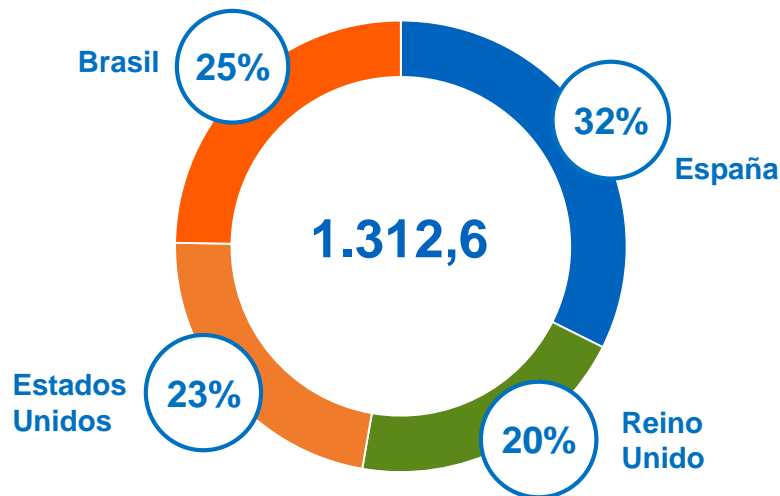
M EUR	Gasto Operativo Neto		
	1T 2021	1T 2020	vs 1T'20 (%)
Gasto Personal Neto	-541,1	-557,7	-3,0%
Servicios Exteriores Netos	-507,6	-489,1	+3,8%
Gasto Op. Neto Total	-1.048,7	-1.046,8	+0,2%

Como se describe en el Anexo, desde 1T 2021 los Servicios Exteriores Netos incluyen, como Otros Resultados de Explotación, la ganancia/pérdida de la venta de participaciones consolidadas. El 1T'21 no registra impactos relevantes por este concepto.

Resultados por Negocios / Redes

EBITDA reportado Redes crece 4,3%, hasta 1.312,6 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Aspectos clave

Sólida evolución operativa en todos los países ...

... a pesar del impacto del COVID en la demanda: -26 M EUR, que se recuperará parcialmente en el futuro

... y 19,5% excluyendo tc (-161 M EUR) e impacto COVID

Resultados por Negocios / Redes

España EBITDA 424,9 M EUR (+34,4 M EUR; +8,8%):

- Menor remuneración establecida para 2021 en el marco regulatorio (5,58%): -7 M EUR.
- Reliquidaciones de años anteriores como consecuencia de mejoras en calidad y opex : +15 M EUR.
- Gasto Operativo Neto se reduce debido a los planes de eficiencias.

Estados Unidos EBITDA IFRS 358,4 M USD (+52,5 M USD; +17,1%), EBITDA US GAAP 483,4 M USD (+10,5%):

- +55,0 M USD por el aumento del rate case, ligado a mayores volúmenes reconocidos, y reconocimiento de costes pasados.
- Divergencia entre IFRS y US GAAP principalmente por la diferencia temporal en la contabilización de Tributos

Brasil EBITDA 2.126,0 M BRL (+654,2 M BRL; +44,4%):

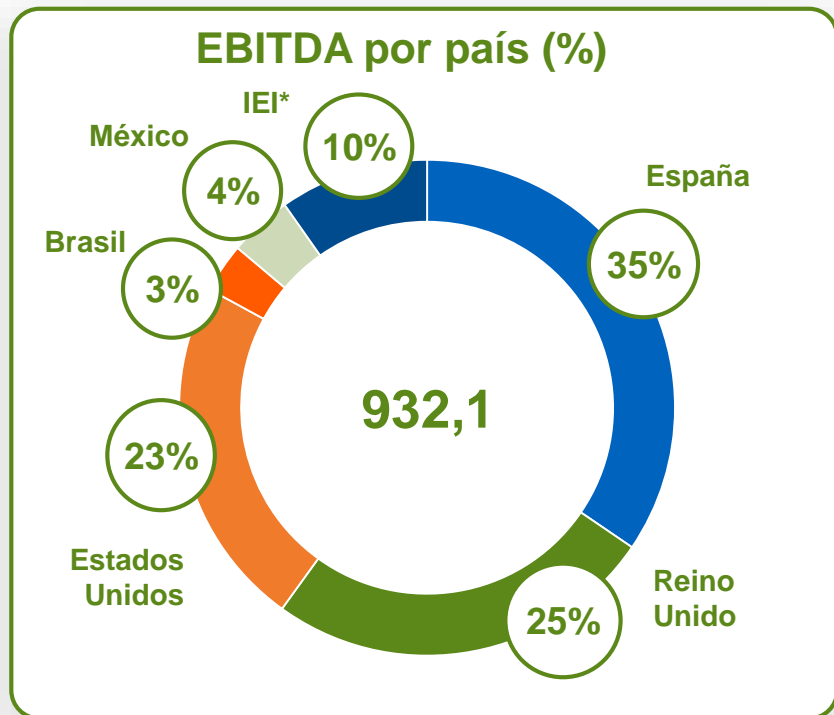
- Impactos positivos en Distribución, fundamentalmente debido a las revisiones tarifarias (+337,7 M BRL).
- Contribución creciente de las inversiones en Transporte (+316,4 M BRL).

Reino Unido EBITDA 235,6 M GBP (-3,8 M GBP; -1,6%):

- Mayor base de activos.
- Menor demanda por el COVID, que se recuperará desde 2023 en adelante: -7 M GBP.

Resultados por Negocios / Renovables

EBITDA reportado Renovables crece 27,8%, hasta 932,1 M EUR,...



Aspectos Clave

Producción aumenta +19,1%, debido a ...

... mayor capacidad instalada: 35.205 MW (+8,5%) ...

... y mayor factor de carga: 29,5% vs 26,9% en 1T 2020

Mayor precio medio en España y EE.UU.

... y +34,1% excluyendo impacto tc (-46 M EUR)

*Iberdrola Energía Internacional, anteriormente Resto del Mundo

Resultados por Negocios / Renovables

España

EBITDA 321,7 M EUR (+138,9 M EUR; +76%):

- Mayor producción (+40,1%) impulsada por la hidroeléctrica (+53,7%) y la eólica (+16,6%).
- Mayor capacidad FV, +709 MW (+127,7%), alcanzando los 1.264 MW de capacidad instalada.
- Mayor precio de venta al negocio Comercial.

Estados Unidos

EBITDA 259,8 M USD (+110,5 M USD; +74,1%):

- Impacto positivo del temporal de Texas.
- Menor producción (-7,1%), debido a menor eolicidad vs 1T 2020 (-3,2 p.p.).

Reino Unido

EBITDA 208,9 M GBP (-5,3 M GBP; -2,5%):

- Menor producción eólica terrestre (-28,8%), parcialmente compensada por aumento de la eólica marina (+55,6%), gracias a la contribución de EA1.
- Menores precios.

Iberdrola Energía Internac.

EBITDA 90,8 M EUR (-17,8 M EUR; -16,4%):

- Menor producción de Wikinger.
- Mayores costes de desarrollo.

Brasil

EBITDA 196,6 M BRL (+76,5 M BRL; +63,7%):

- Impacto positivo del acuerdo de las concesiones hidroeléctricas para recuperar costes de años anteriores.

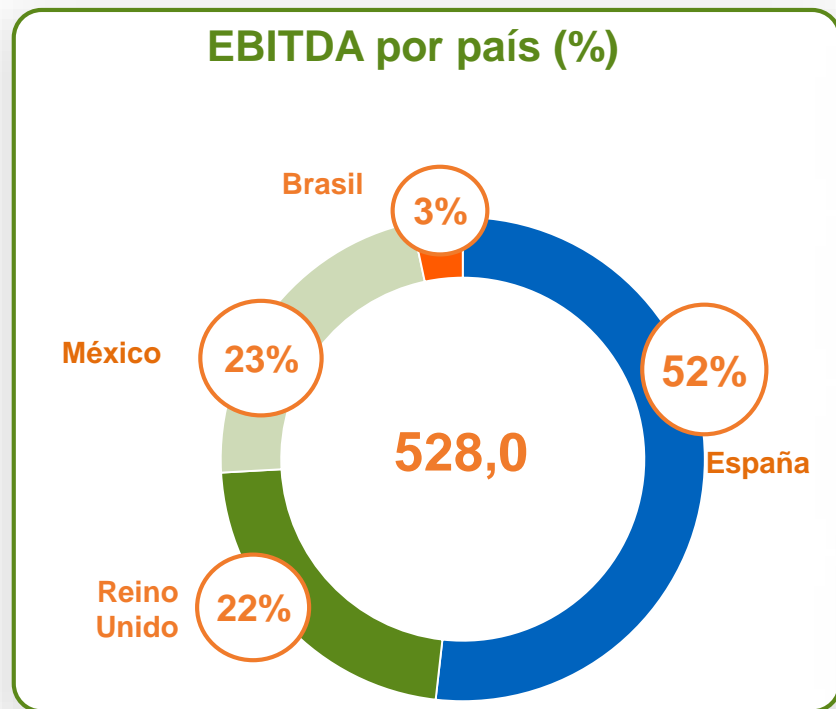
México

EBITDA 46,4 M USD (+18,8 M USD; +68,2%):

- Incremento de la capacidad operativa media (+559,4 MW): PIER y Santiago eólico, y Cuyoaco FV.

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA reportado Generación y Clientes disminuye un 31,8% hasta 528,0 M EUR, ...



Aspectos clave

Menor producción térmica y nuclear ...

... e impacto negativo de las olas de frío en España y México...

... mientras Reino Unido muestra un buen comportamiento

Impacto COVID en la demanda de -38 M EUR

... y -24,0% excluyendo tc (-21 M EUR) e impacto del COVID

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

España

EBITDA 279,5 M EUR (-181,0 M EUR; -39,3%):

- Menor producción 7.278 GWh (-12,7%).
- Mayores compras a mayores precios vs 1T 2020, con impacto adicional de condiciones climáticas extremas.

México

EBITDA 147,4 M USD (-74,4 M USD; -33,5%):

- Impacto negativo del temporal de Texas (-50 M USD), que se recuperará en el futuro.
- Aumento de las tarifas de acceso.

Reino Unido

EBITDA 106,2 M GBP (+24,8 M GBP; +30,4%):

- Mayores ventas, a pesar del efecto del COVID, fundamentalmente por las condiciones climáticas.
- Mejora del margen en electricidad y gas.

Brasil

EBITDA 118,3 M BRL (+31,9 M BRL; +36,9%):

- Mejor comportamiento del ciclo de Termope.

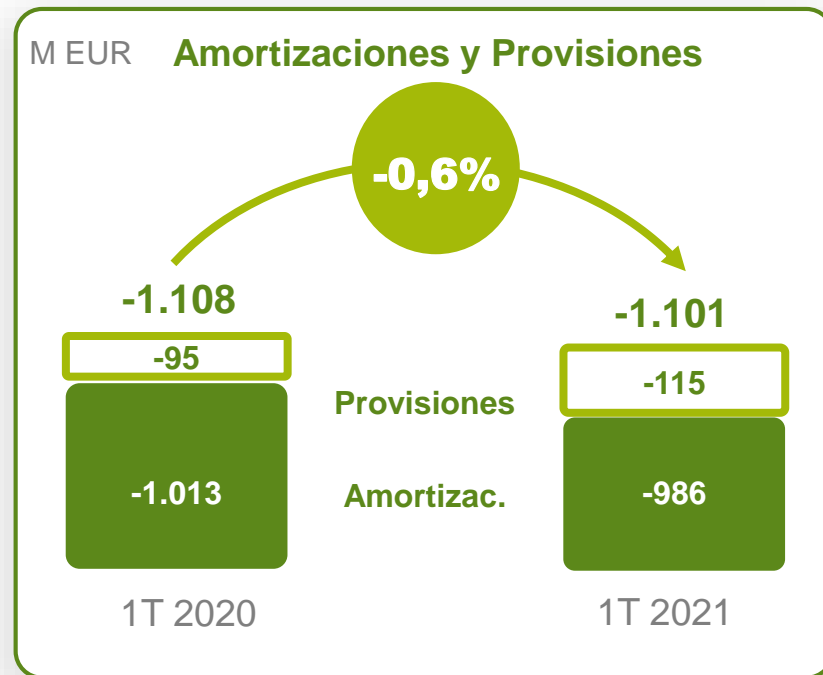
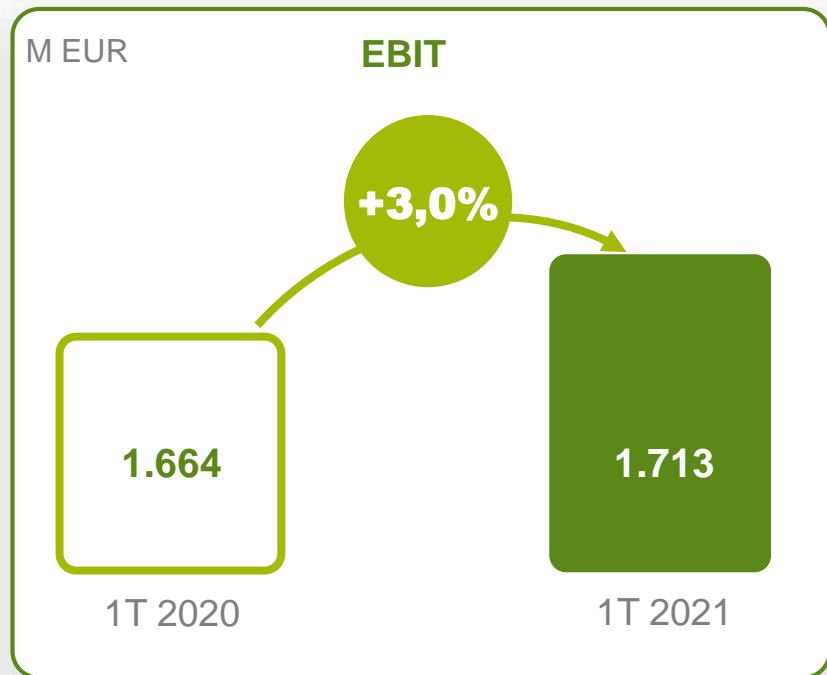
Iberdrola Energía Internac.

EBITDA -14,7 M EUR (-13,3 M EUR; n/a):

- Afectado por olas de frío y costes de desarrollo.

EBIT / Grupo

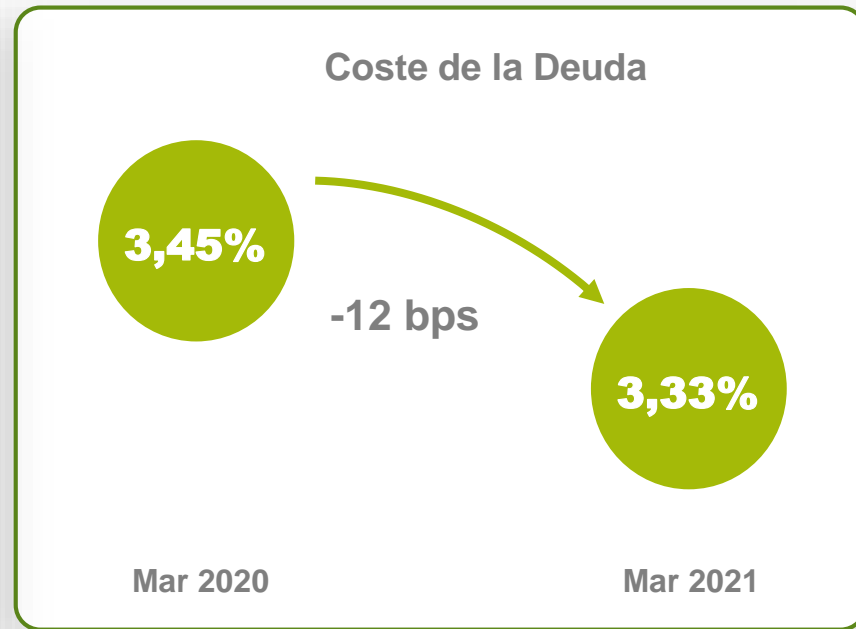
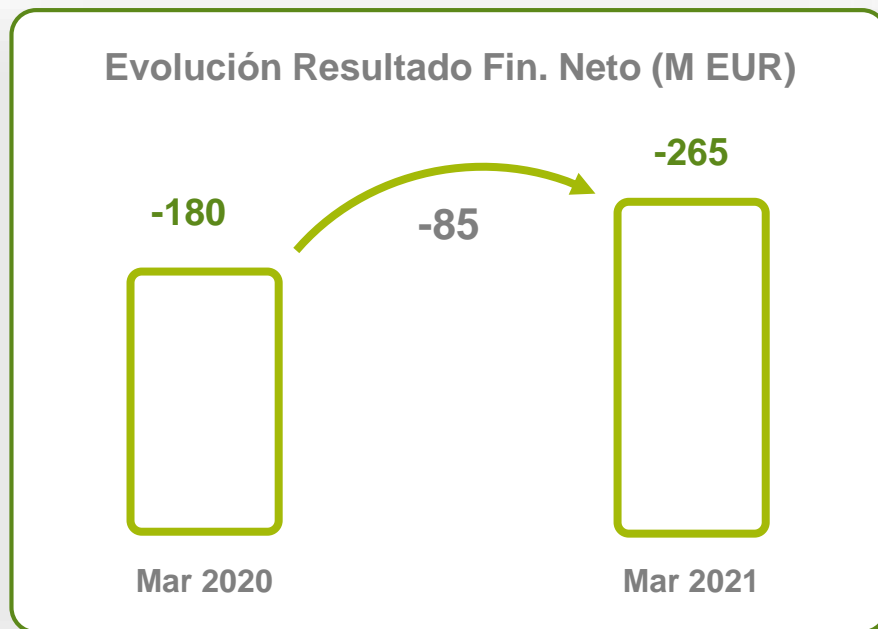
EBIT crece 3,0%, hasta 1.712,7 M EUR, y +14,4% excluyendo impactos del tc y COVID



Amortizaciones caen 2,6%, hasta 986 M EUR, pero crecen 4,3% excluyendo tc, por mayor base de activos, **Provisiones** suben 20,8%, hasta 115 M EUR y +55,8% excluyendo tc y COVID (19 M EUR de morosidad)

Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto aumenta 85 M EUR, hasta 265 M EUR, debido a las coberturas de tc positivas contabilizadas en 1T 2020 ...



... a pesar de menor coste de deuda y menor deuda media

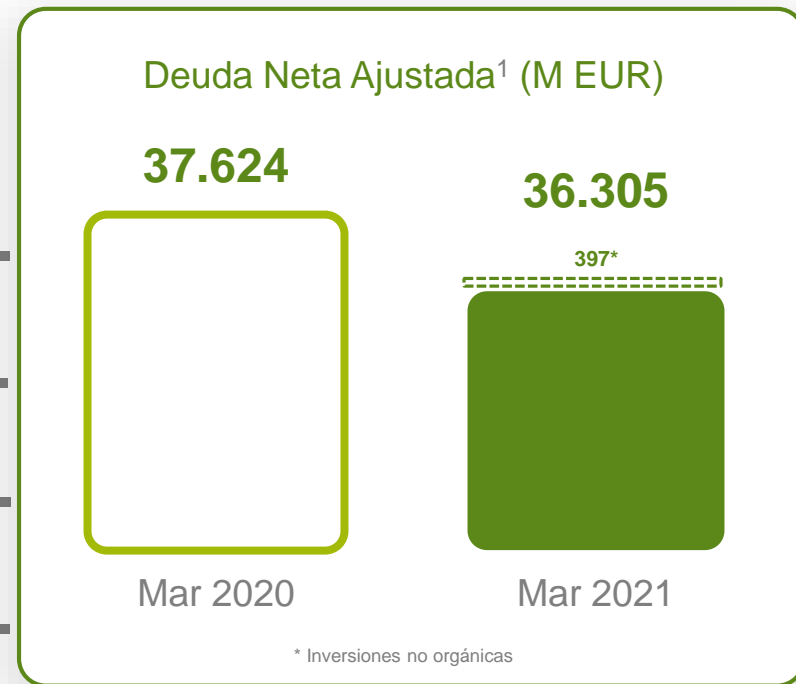
Deuda Neta Ajustada / Grupo

FFO / Deuda Neta Ajustada crece 1,4 p.p. vs Mar 2020 hasta 23,2%

Ratios de crédito ajustados

	Mar 2020 ³	Mar 2021 ^{2,3}
Deuda Neta Ajustada ¹ / EBITDA	3,6x	3,6x
FFO / Deuda Neta Ajustada ¹	21,8%	23,2%
RCF / Deuda Neta Ajustada ¹	19,9%	21,0%
Apalancamiento Ajustado ¹	44,3%	41,9%

Sólidos ratios de crédito



1) Ajustado por el valor de mercado de los acumuladores de autocartera potenciales que se encuentran "out of the money" (140 M EUR a Mar 20 y 84 M EUR a Mar 21)

2) Proforma incluyendo Infigen y Aalto Power

3) Excluyendo provisiones por planes de eficiencia

Financiación TEI no incluida (433 M EUR a Mar 20 y 394 M EUR a Mar 21)

Financiación verde / sostenible

Dos operaciones recientes refuerzan **el liderazgo del Grupo en materia de financiación sostenible**

Línea de crédito multidivisa sostenible: 2.500 M Eur

Suscrito con **21 bancos** a niveles **pre-Covid**

Margen vinculado a 2 indicadores sostenibles:

- **ODS 7, ODS 13:** reducir la intensidad de las emisiones a 70 gr/kWh en 2025
- **ODS 5:** aumentar el porcentaje de mujeres en puestos de liderazgo para alcanzar el 30% en 2025

Primera empresa española con una operación referenciada a los **Tipos Libres de Riesgo**, en sustitución del LIBOR

Innovación social: Primera vez que, en colaboración con los bancos, se hace una aportación anual a un proyecto sostenible

El 90% de las líneas de crédito del Grupo son sostenibles

Programa de Papel Comercial sostenible: 5.000 M Eur

Mayor programa de pagarés sostenibles de una empresa española, vinculado a **3 indicadores ESG**

- **Medio ambiente (ODS 7 y 13):** reducir la intensidad de las emisiones a 100 g/kWh en 2022
- **Social (ODS 5):** aumentar el porcentaje de mujeres en puestos de liderazgo para alcanzar el 25% en 2022
- **Gobernanza (ODS 16 y 17):** aplicar 11 recomendaciones del Grupo de Trabajo sobre Divulgación de Información Financiera relacionada con el Clima (TCFD)

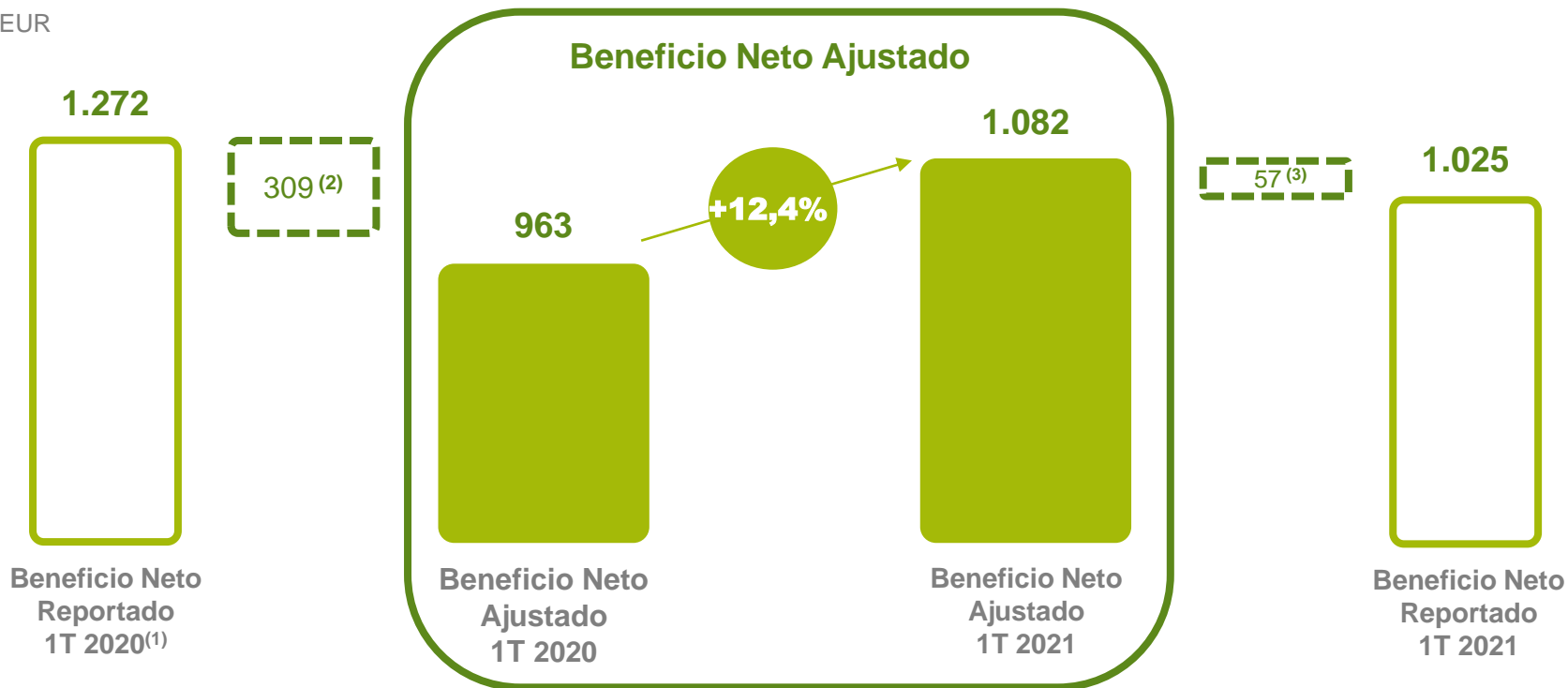
Estándares elevados: si no se cumplen, Iberdrola se abstendrá de emitir más papel comercial sostenibilidad

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

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio Neto ajustado aumenta 12,4%, hasta 1.082,4 M EUR

M EUR



(1) Beneficio Neto Reportado 1T 2020 excluye 15 M EUR del pago del cupón de híbridos previamente incluidos

(2) Ajustes en 1T 2020: impacto COVID (-17 M EUR), Siemens Gamesa (+485 M EUR) e impacto neto de impuestos (-159 M EUR).

(3) Ajustes en 1T 2021: impacto COVID (-57 M EUR).

Impuestos

- En marzo de 2021 el Gobierno de Reino Unido presentó un nuevo paquete fiscal.
- Entre otras medidas, incluyó un aumento del impuesto de sociedades del 19% al 25%, comenzando el 1 de abril de 2023.
- Se espera un impacto en impuestos diferidos de ~450 millones de euros en 2021 (sin efecto en caja).
- El impacto se contabilizará cuando se apruebe finalmente, tras la tercera lectura en el Parlamento británico (segundo/tercer trimestre de 2021).

Se espera compensar este impacto durante el año con otros efectos fiscales positivos

Agenda

Conclusiones

Claves del periodo

La ejecución del Plan 2020-2025 por delante de lo previsto...

~75% de la nueva capacidad renovable en construcción o asegurada

Aceleración de las inversiones de Redes:
Nuevos marcos regulatorios y oportunidades en transporte

EEUU y Brasil:
• Mejores perspectivas
• Avances en las integraciones de: PNM Resources y Neoenergia Distribuição Brasília

Eólica marina:
construyendo nuevos proyectos y añadiendo plataformas de crecimiento

Alianzas estratégicas para promover la electrificación

...aporta seguridad adicional para reafirmar las perspectivas de los años 2021 y siguientes

Conclusiones

Reafirmando las perspectivas de Beneficio Neto...

Nueva capacidad instalada

Inversiones en redes
Aceleración y nuevos marcos tarifarios

Eficiencias operativas

**Beneficio
Neto**

**3.700 - 3.800
M EUR**

* Excluyendo posibles impactos fiscales no recurrentes
y sin efecto en caja

Dividendo

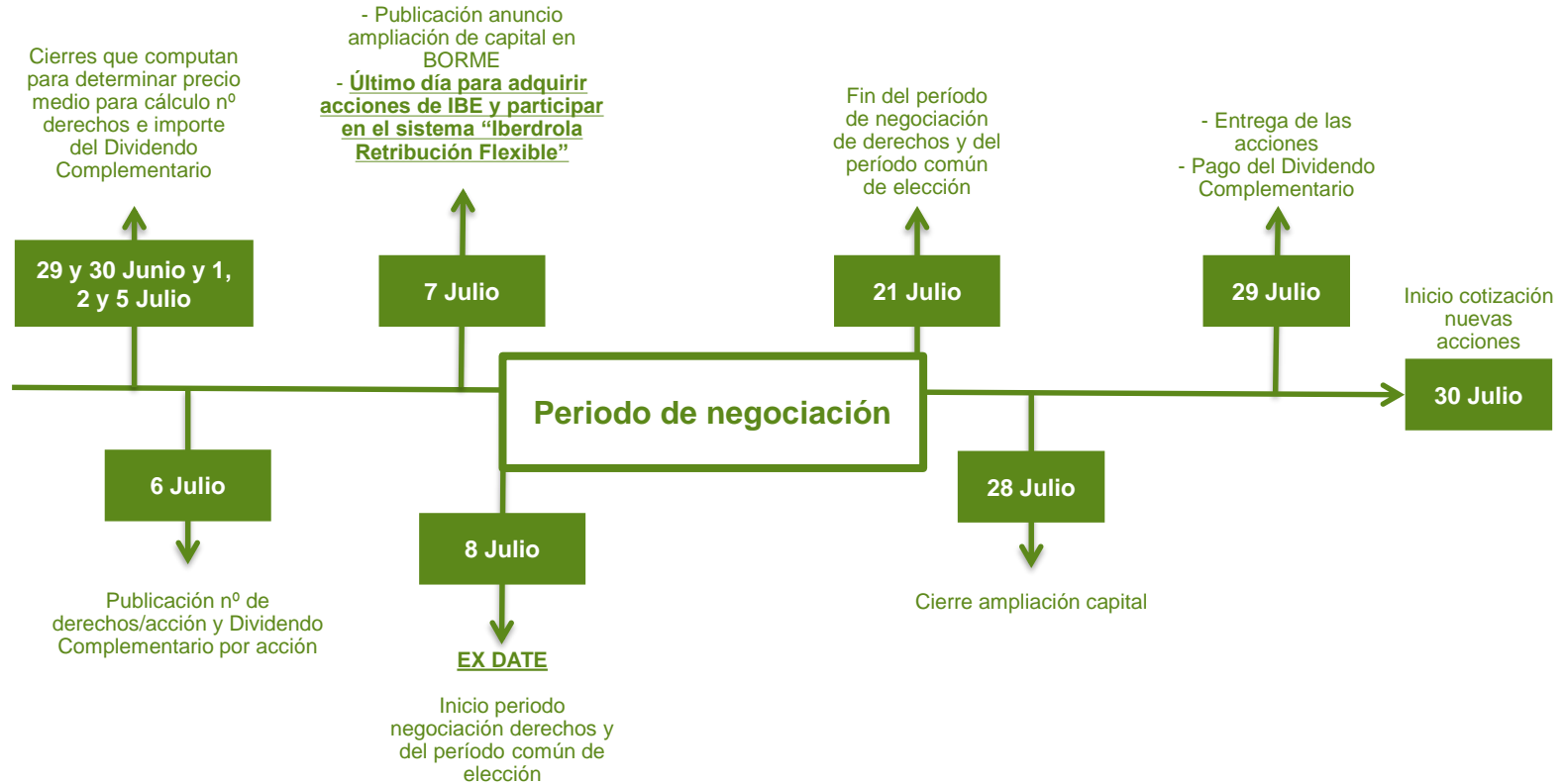
**0,44
EUR/acción**

...con una remuneración al accionista de 0,44 EUR por acción en 2021
(pagadera en 2022)

Agenda

Anexo 1: Programa “*Iberdrola Retribución Flexible*” Julio 2021

Programa “Iberdrola Retribución Flexible” Julio 2021



Agenda

Anexo 2

Resultados del Grupo

En el ejercicio 2021 el Grupo IBERDROLA ha modificado el formato de su cuenta de resultados, eliminando el epígrafe “Resultado de activos no corrientes”.

Las partidas que componían hasta ahora este epígrafe pasan a clasificarse como sigue:

- Los resultados por enajenaciones del inmovilizado y por la pérdida de control de participaciones consolidadas se presentan en el epígrafe “Otros resultados de explotación”, formando parte del EBITDA.
- La participación en beneficios (pérdidas) y resultados por pérdida de influencia significativa de participaciones puestas en equivalencia se presentan en el epígrafe “Resultado de sociedades por el método de participación”.

De acuerdo a la normativa, el criterio contable anterior ha sido aplicado de manera retroactiva a 2020, no teniendo impacto en el resultado neto del periodo.

IBERDROLA ha tenido en cuenta el formato requerido en la información pública periódica presentada conforme al de la circular 3/2018 de la CNMV, pues hasta la fecha se requería una conciliación del EBIT entre el formato utilizado históricamente por el Grupo y el exigido en dicha circular. Asimismo, considera que el nuevo criterio suministra información más útil y más homogénea con la práctica general del mercado.

Adicionalmente, se ha considerado el borrador de modificaciones a la NIC 1 (IASB ED/2019/7 *General Presentation and Disclosures*) de forma que, en caso de ser aprobadas, los cambios en la presentación de estados financieros sean menores.

Cuenta de Resultados / Grupo

M EUR	1T 2021	1T 2020	%
Ingresos	10.088,4	9.425,9	+7,0
Margen Bruto	4.604,1	4.544,8	+1,3
Gasto Operativo Neto	-1.048,7	-1.046,8	+0,2
Tributos	-741,3	-726,5	+2,0
EBITDA	2.814,1	2.771,5	+1,5
EBIT	1.712,7	1.663,5	+3,0
Resultado Financiero Neto	-265,4	-180,3	+47,2
Resultado Soc. Mét. Participación	-3,9	485,7	n/a
Impuestos	-282,4	-624,5	-54,8
Minoritarios	-135,8	-71,6	+89,7
Beneficio Neto Reportado	1.025,2	1.272,7	-19,5
Beneficio Neto Ajustado	1.082,4	963,4	+12,4
Flujo de Caja Operativo	2.269,9	2.127,7	+6,7

Tc: USD -9,1%, GBP -3,7% y BRL -27,1%. Con un impacto de -226 M EUR a nivel EBITDA

Impacto COVID / Grupo

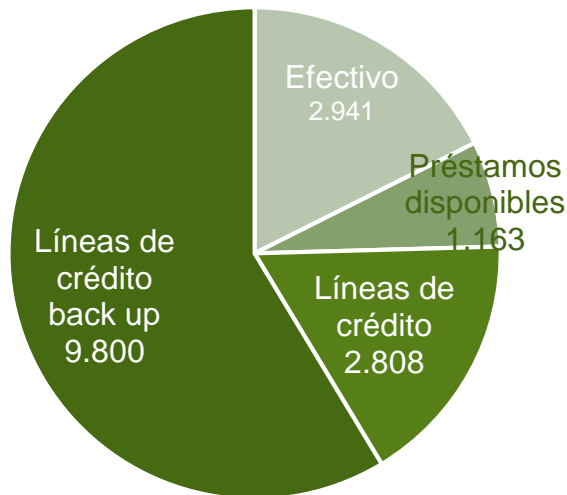
Se consideran los dos principales impactos por COVID , totalizando 84 M EUR en 1T 2021, **demanda** (65 M EUR) a nivel EBITDA y **morosidad** (19 M EUR) a nivel EBIT

M EUR	DEMANDA ⁽¹⁾		MOROSIDAD ⁽²⁾	
	Redes	Generación y Clientes	Redes	Generación y Clientes
ESPAÑA	0	8	-	5
R.U.	8	17	-	5
EE.UU.	9	-	4	-
MÉXICO	-	-	-	-
BRASIL	9	-	4	-
IEI	-	13	-	1
TOTAL	26	38	8	11

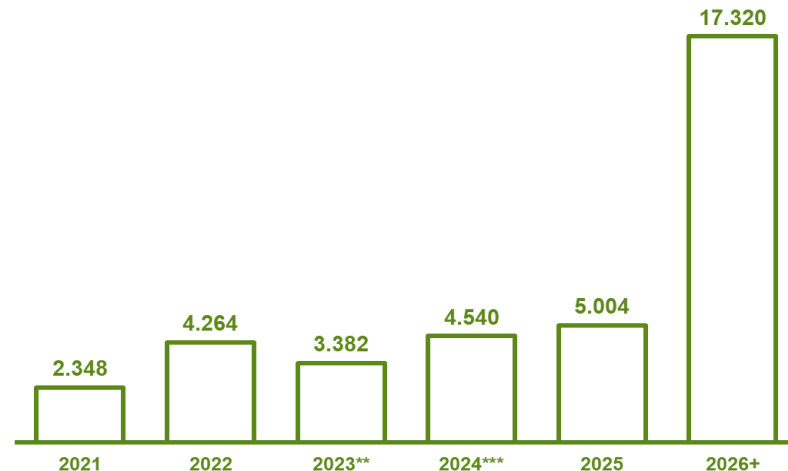
Liquidez y perfil de vencimientos de deuda

Liquidez adecuada y diversificada asciende a 17.000 M Eur* y cubre 21 meses de necesidades de financiación

Liquidez por instrumento (M Eur)



Vencimientos (M Eur)



Cómodo perfil de **vencimientos** con una vida media de la deuda de **6,5 años**

*Incluyendo 2.800 M Eur firmados en abril de 2021 hasta la fecha

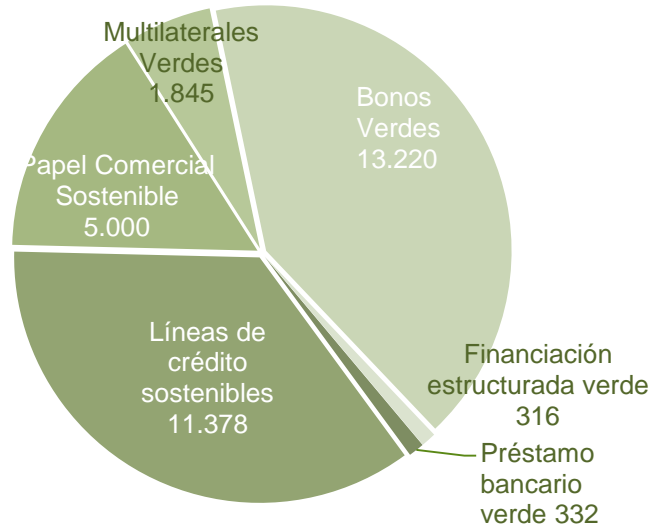
**Incluye 400 M USD con opción de extensión para uno o dos años

*** Incluye 500 M USD con opción de extensión para uno o dos años

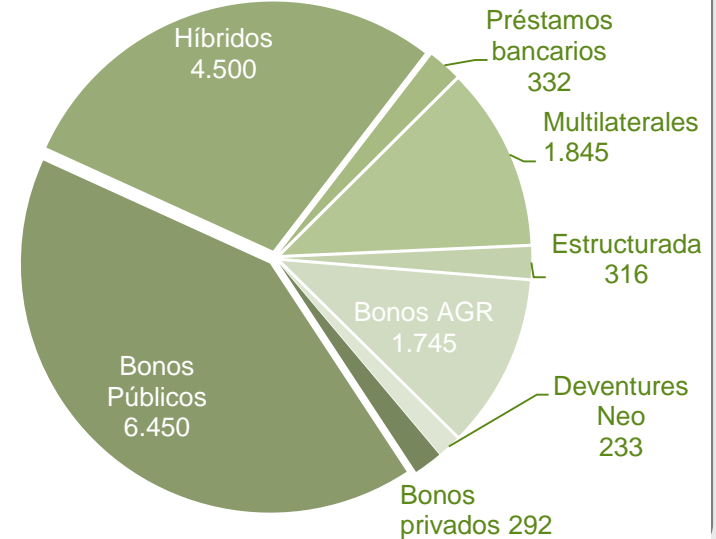
Financiación verde / sostenible

Iberdrola firmó 7.500 M Eur de nuevas operaciones **sostenibles** y 2.000 M Eur de nueva financiación **verde** para un total de 32.100 M Eur en financiación verde/sostenible*.

Financiación Verde / sostenible: 32.090 M Eur



Financiación Verde : 15.713 M eur



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

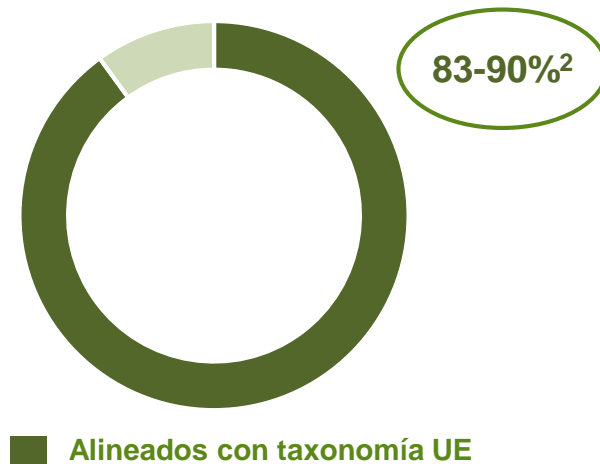
* Incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el límite del programa de papel comercial

Hasta el 90% de Plan de Iberdrola está alineado con la taxonomía de UE...

Actividades económicas alineadas¹

- ✓ Eólica (terrestre y marina)
- ✓ Fotovoltaica
- ✓ Hidroeléctrica
- ✓ Almacenamiento (bombeo)
- ✓ Transporte de electricidad
- ✓ Distribución de electricidad
- ✓ Producción de hidrógeno
- ✓ Bombas de calor
- ✓ Eficiencia energética
- ✓ Puntos de recarga para vehículos eléctricos

Inversiones orgánicas brutas 2020-2025



...apoyando el modelo de negocio, la asignación de capital y la estructura financiera

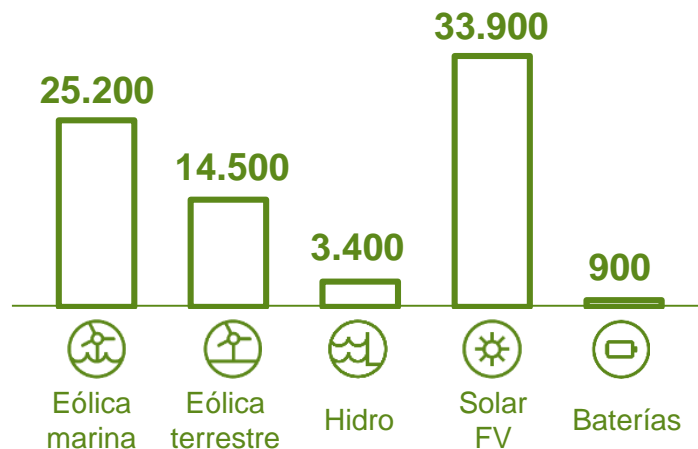
Inversiones 1T 2021

	España	R.U.	EE.UU.	Brasil	México	IEI	Total
Redes	125,7	150,9	373,1	611,5	-	-	1.261,3
Renovables	326,0	43,5	351,7	83,0	2,8	240,3	1.047,4
Generación & Clientes	77,3	41,9	-	2,6	31,1	22,9	175,8
Otros	17,4	3,6	-	1,0	0,2	-	22,2
Total	546,5	239,9	724,8	698,1	34,1	263,2	2.506,6

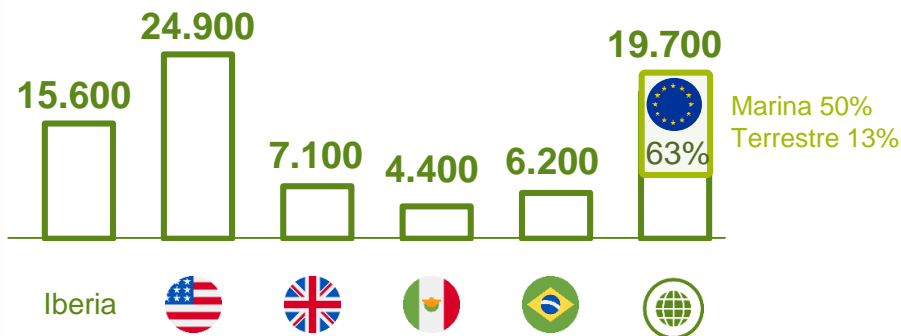
Cartera de proyectos

**Cartera de alta calidad de 77.900 MW
con una probabilidad de éxito superior al 60%**

Cartera por tecnología (MW)



Cartera por geografía (MW)



Alrededor de 15.000 MW con derechos de conexión en Iberia
y derechos de uso de tierra para una capacidad similar

Avance del Plan 2020-2025

Capacidad renovable en construcción o asegurada (MW)

	2021					2022					2023							
	---	200	---	1.200	---	1.400	---	600	---	1.600	---	2.200	---	200	---	800	---	1.000
	---	50	---	50	150	250	---	---	---	100	---	100	---	---	---	---	100	100
	---	250	---	300	---	550	---	800	---	900	---	1.700	---	200	---	600	---	800
	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
	---	600	---	---	---	600	---	500	---	100	---	600	---	400	---	---	---	400
	---	250	1.000	150	50	1.450	---	300	---	200	---	500	500	300	200	200	---	1.200
	---	1.350	1.000	1.700	200	4.250	---	2.200	---	2.900	---	5.100	500	1.100	200	1.600	100	3.500
	2024					2025					2021-2025							
	---	---	---	1.000	---	1.000	---	---	---	300	---	300	---	1.000	---	4.900	---	5.900
	---	100	---	---	---	100	---	---	---	---	---	---	---	150	---	150	250	550
	800	---	---	600	---	1.400	800	---	---	800	---	1.600	1.600	1.250	---	3.200	---	6.050
	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
	---	---	---	600	---	600	---	---	---	---	---	---	---	1.500	---	700	---	2.200
	500	---	---	300	---	800	---	---	---	100	---	100	1.000	850	1.200	950	50	4.050
	1.300	100	---	2.500	---	3.900	800	---	---	1.200	---	2.000	2.600	4.750	1.200	9.900	300	18.750

Precio medio y producción futura vendida

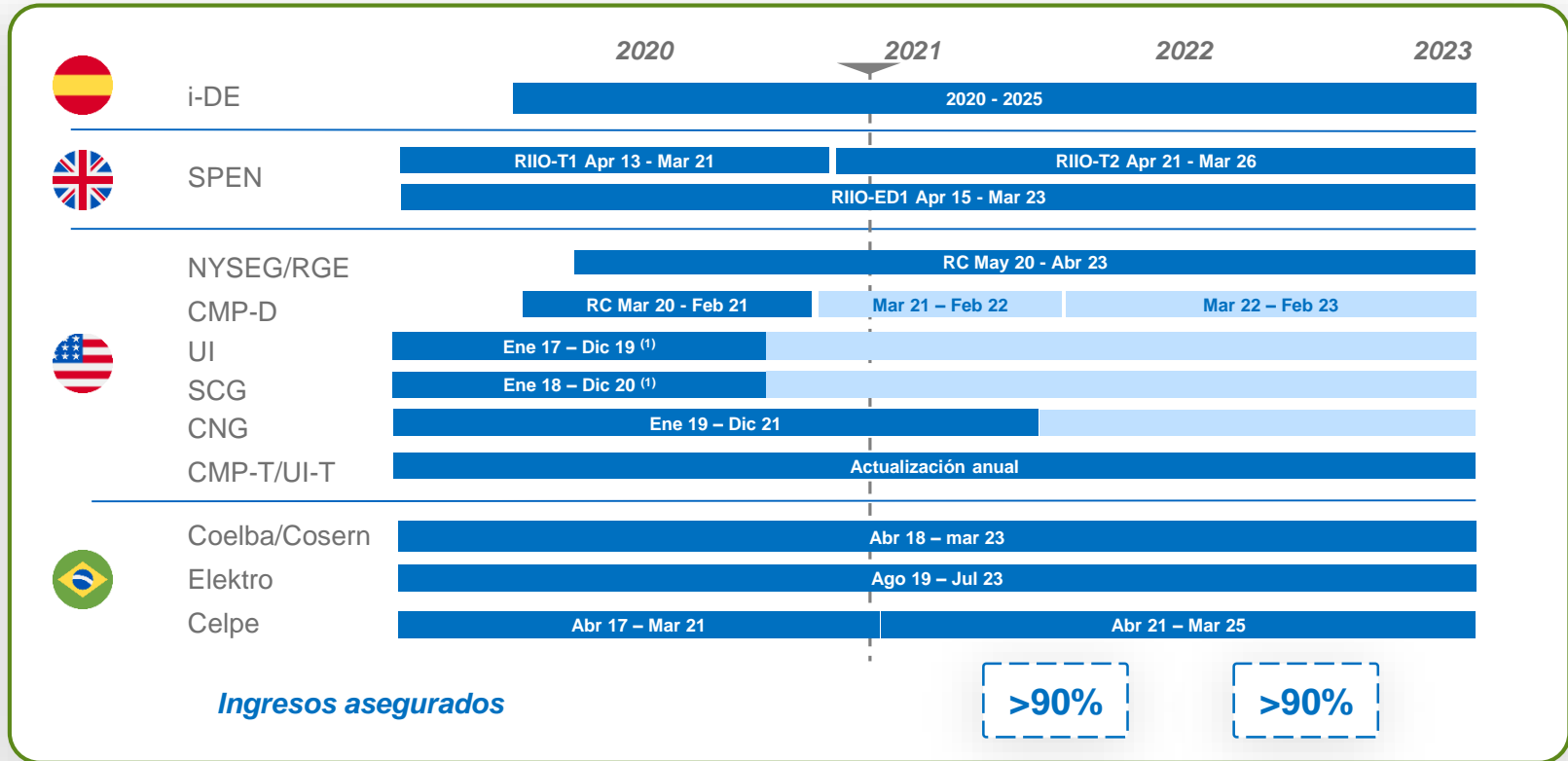
	Producción futura vendida			
	2021		2022	
	Price	%	Price ⁽¹⁾	% ⁽²⁾
Iberia (EUR/MWh)	75-80	100%	75-80	70%
United Kingdom (GBP/MWh)	70-75	100%	70-75	100%

(1) Precio estimado para cartera media de clientes

(2) Incluida la producción futura cerrada a través de la renovación de los contratos de clientes residenciales

Redes: Marcos tarifarios

Retornos estables y diversificados geográficamente aprobados a través de marcos regulatorios






Next Generation EU: Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de España (1/2)

Liderando o formando parte en 175 proyectos con una inversión total de 30,000 M EUR con socios clave como Fertiberia, Volkswagen-Seat, Irizar, Navantia, ...

Área	Iniciativa	Proyectos
	Eólica marina flotante: Parque escala industrial + demos	7
	Bombeo hidroeléctrico	6
	Plan nacional de solar fotovoltaica	1
	Solar FV flotante en hidroeléctricas	3
	Eólica terrestre: plan nacional de despliegue	1
	Reciclaje de palas	3
	Redes inteligentes: refuerzo, digitalización, resiliencia y biodiversidad	3
	Baterías: hibridación con renovables y baterías para e-movilidad	17
	Electrificación del calor: despliegue de bombas de calor en hogares y electrificación de procesos industriales	34
	Autoconsumo solar fotovoltaico en hogares y edificios comerciales	17
	Soluciones digitales para la flexibilidad en los hogares	17

Next Generation EU: Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de España (2/2)

Área	Iniciativa	Proyectos
	Infraestructura de recarga pública para coches eléctricos	2
	Infraestructura de recarga privada para coches eléctricos	2
	Corredores nacionales de recarga rápida y superrápida	2
	I+D+i en infraestructura de recarga	1
	Autobuses eléctricos urbanos	2
	Autobuses eléctricos interurbanos	1
	I+D+i en autobuses eléctricos	2
	Amoníaco verde para fertilizantes (Fertiberia): 4 fases en Puertollano (Ciudad Real) y Palos de la Frontera (Huelva). 830 MW de electrólisis	4
	Procesos industriales: 70 MW de electrólisis	27
	Corredores logísticos para transporte pesado y puertos. 115 MW de electrólisis	22
	Diseño y fabricación de electrolizadores de gran tamaño (Iberlyzer)	1
TOTAL		175

ESG – Indicadores de sostenibilidad

Indicadores de sostenibilidad	1T 2021	1T 2020
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,59%	0,52%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,15%	1,22%
Beneficio Neto (M €)	1.025,2	1.272,7
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	3,60%	4,15%
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): Europa	28	51
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): España	32	62
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): R.Unido	0	0
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): EE.UU.	55	52
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): Brasil	48	57
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): México	301	323
Emisiones de CO2 en el periodo (gCO2 /kWh): Total	69	85
Producción propia libre de emisiones: Total (GWh)	28.920	26.662
Producción libre de emisiones : España (GWh)	16.294	13.783
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción total: Total (%)	82%	79%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción total: España (%)	93%	89%
Capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (MW)	38.266	35.514
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	20.747	19.768
Capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	79%	77%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	77%	74%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2020)

(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia/cotización cierre del período