

Presentación de Resultados

Primer Semestre

22 de julio 2020

EVENTO
SOSTENIBLE



RESPONSABLE
ACCESIBLE
VERDE

Comprometidos con los



IBERDROLA

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al primer semestre del ejercicio 2020. 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 semestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 21 de Julio de 2020, 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"), 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 semestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 21 de Julio de 2020, 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.

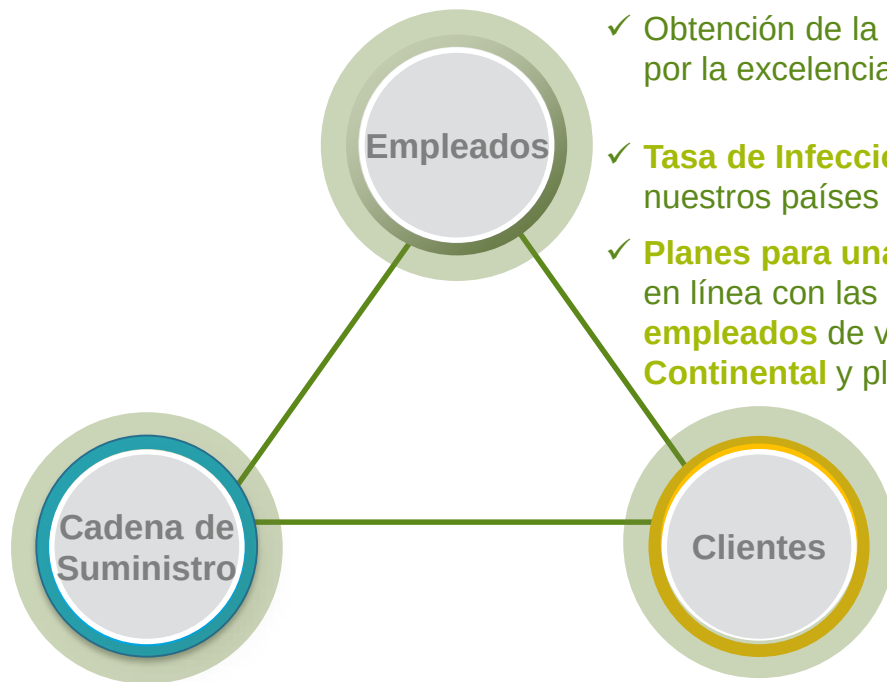
Agenda

Claves del periodo

Gestión COVID

Cumpliendo con nuestros compromisos y manteniendo las operaciones...

- ✓ Aumentando las **INVERSIONES** hasta **3.582 M EUR** en solo 6 meses
- ✓ Adelantando compras: **7.000 M EUR** en 1S



- ✓ Obtención de la certificación de calidad de **AENOR** por la excelencia en las medidas anti COVID 
- ✓ **Tasa de Infección mucho menor** que la media en nuestros países
- ✓ **Planes para una reincorporación responsable** en línea con las **regulaciones locales: todos los empleados** de vuelta en las oficinas **en Europa Continental** y planes progresivos en **otras áreas**
- ✓ Manteniendo la **seguridad de suministro**
- ✓ **Medidas para grupos especiales y vulnerables**

...para el beneficio de todos los grupos de interés

Claves del periodo

Un modelo resiliente: incrementando resultados incluso en el escenario actual

EBITDA Ajustado crece un 4,2%, hasta 5.075 M EUR

EBITDA Reportado alcanza 4.918 M EUR

Continúan las mejoras de eficiencia operativa

Inversión Bruta alcanza 3.582 M EUR (+2,3%), manteniendo la fortaleza financiera

Mirando hacia el futuro: “Greenfield M&A” y aumentando la cartera de proyectos

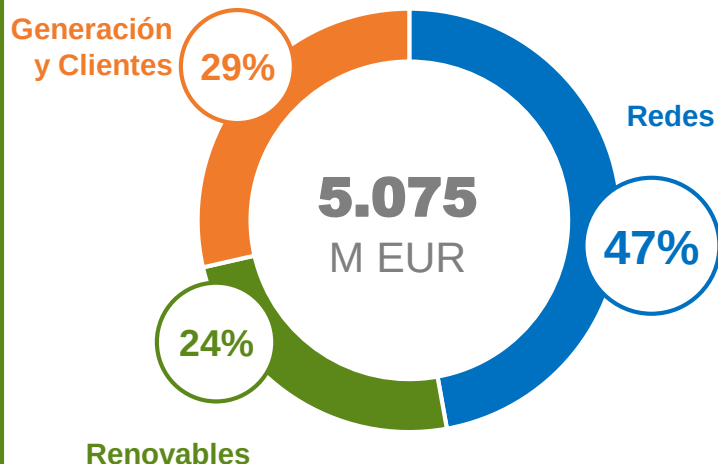
Líderes en inversión “ESG”, después de 20 años implementando nuestro modelo

Resultados no recurrentes: impactos vinculados al COVID, desinversiones y decisión del gobierno R. Unido de mantener el tipo impositivo al 19%

Beneficio Neto Ajustado crece 7,5% y el Reportado un 12%, hasta 1.845 M EUR

EBITDA Ajustado¹ alcanza 5.075 M EUR (+4,2%)

EBITDA Ajustado por negocios



Redes

- Nuevo periodo regulatorio en España, de acuerdo con lo previsto
- Resultados en EE.UU. afectados por impactos reconciliables en US GAAP pero que aún no pueden registrarse en IFRS
- Nuevas revisiones tarifarias en Brasil aunque menor demanda e inflación
- Mayores ingresos en R. Unido por mayor base regulatoria



Renovables

- Nueva capacidad: +2,3 GW en un año
- Eólica: EA1 totalmente operativo en R. Unido y disponibilidad en EE.UU.
- Hidroeléctrica: mayor producción en España (+51%) y nivel de reservas ~7,6TWh, +60% superior año anterior, compensa menores precios



Generación y Clientes

- Menores precios de *commodities* y cobertura de precios
- Comercial: menores aprovisionamientos y nueva metodología de límite de precios (R. Unido)



FX

- La apreciación del dólar y la libra compensa la evolución del real brasileño
- Impacto tipo de cambio: cobertura del 90% a nivel de Beneficio Neto

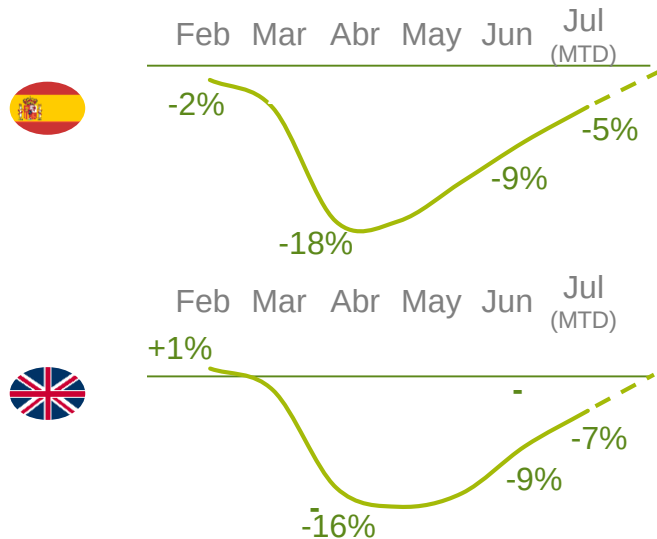


Impacto COVID de 157 M EUR al nivel de EBITDA

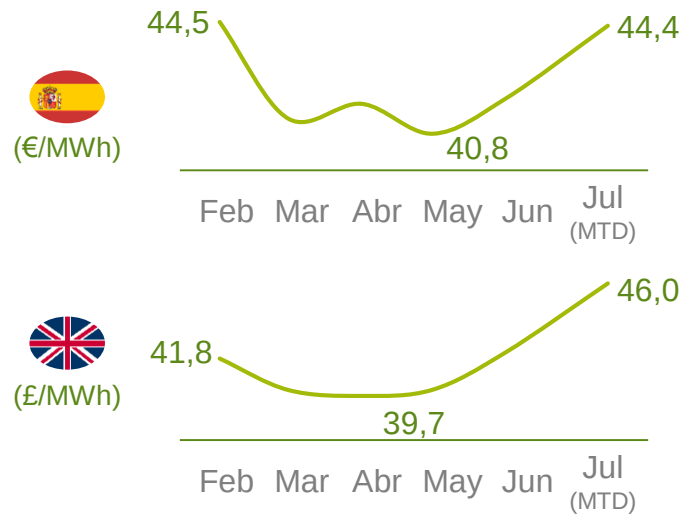
Impacto COVID

Progresiva normalización de demanda y de los precios de la electricidad en R. Unido y España...

Evolución mensual demanda eléctrica



Evolución del precio de futuros 2021



Medidas Regulatorias

...con medidas regulatorias prosperando en otros países



- Acuerdo conjunto para el *Rate case* de NY firmado y esperando resolución final para Octubre (retroactiva desde Abril)
- Mecanismos regulatorios para registrar los gastos del COVID y evaluar sus impactos financieros en resultados

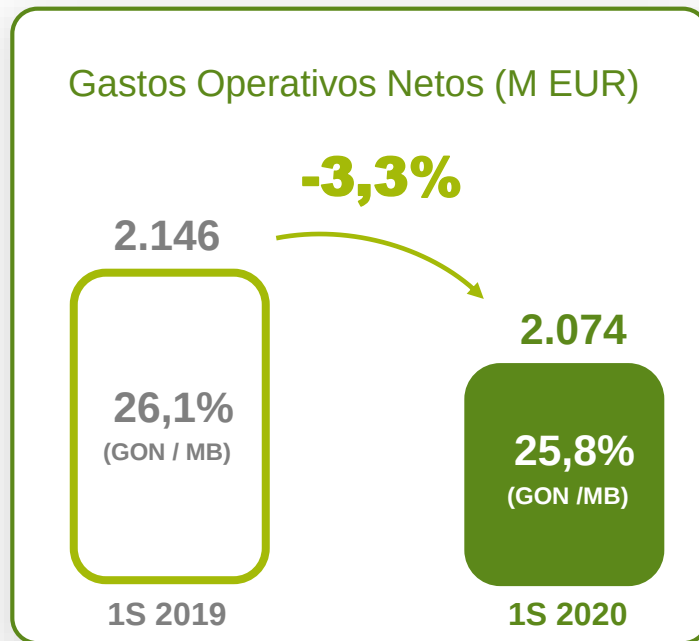


- Préstamo COVID (fuera de balance) aprobado para compensar los impactos de la pandemia (~1.660 M BRL asignados a Neoenergia)
- Revisión tarifaria extraordinaria estimada en 3T

Se espera recuperar ~70 M EUR del impacto

Eficiencia operativa

Los Gastos Operativos Netos mejoran un 3,3%...

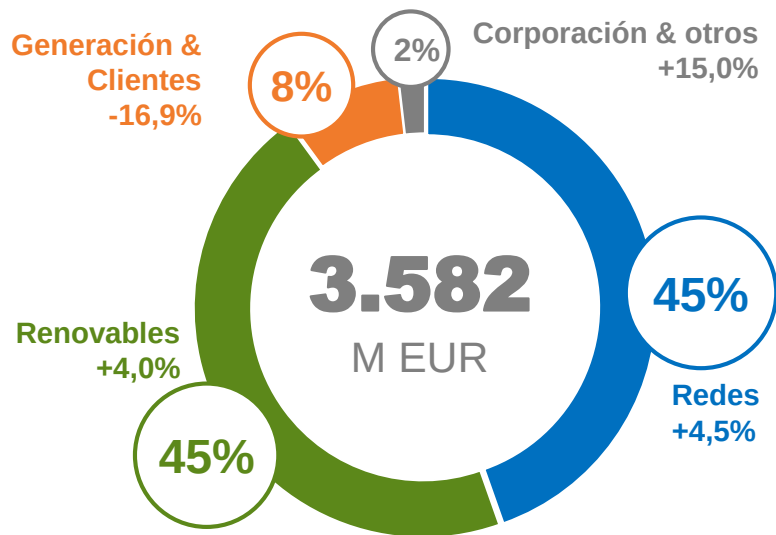


...incluso después de considerar los gastos no recurrentes* relacionados con COVID

Inversión Bruta

Aumentando las inversiones a pesar de las restricciones (+2,3%)...

Inversión Bruta 1S por negocios



~1.600 MW de nueva capacidad instalada en 1S

+4.900 MW capacidad instalada anual

Más de 7.500 MW en construcción

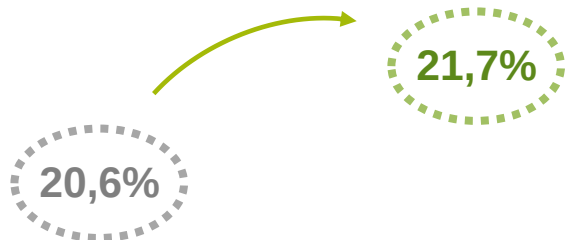
...en línea con el objetivo de 10.000 M EUR de inversiones para 2020

Generación de Flujos de Caja Operativa

Mejorando la generación de caja hasta 3.922 M EUR, un +1,1%...

FFO / Deuda Neta Ajustada

+110 pb



1S 2019

1S 2020

Ratings reafirmados
(S&P, Moody's y Fitch)

14.600 M EUR de liquidez disponible
(30 meses en un contexto normalizado)

**Acceso probado a mercado
de capitales**

2.600 M EUR nueva financiación verde/ sostenible en 1S
Total de financiación sostenible de 22.600 M EUR

... y manteniendo la fortaleza financiera

Mirando al futuro construyendo nuevas plataformas de crecimiento...



Oferta de adquisición amistosa por Infigen

- 1.184 MW en operación
- 1.000 MW ya en desarrollo con un mayor potencial de crecimiento
- Más del 70% de la energía generada en 2020, 2021 y 2022 contratada con PPAs
- Cartera actual de clientes: grado de inversión o superior



- Adquisición de participación mayoritaria en el desarrollo futuro de hasta 9 GW de capacidad eólica marina en Suecia



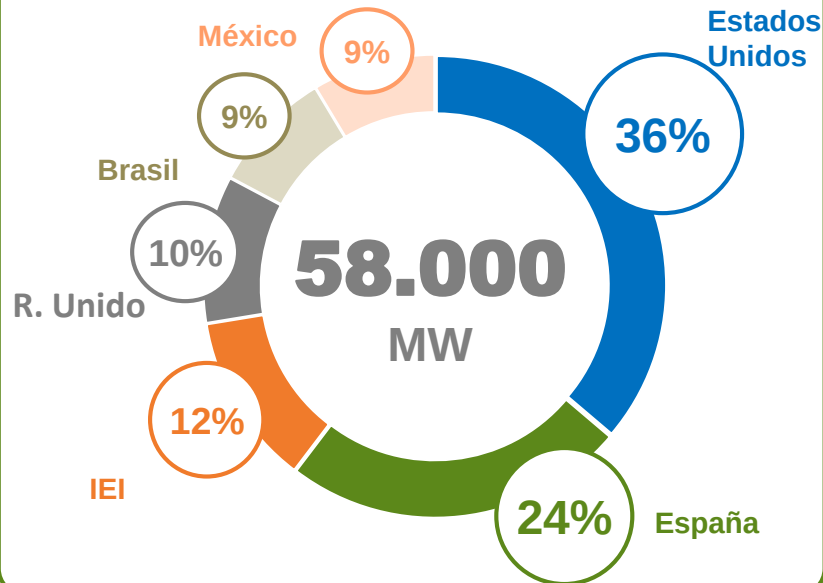
- Adquisición de Aalto Power con 118 MW de capacidad eólica terrestre en operación y una cartera de proyectos de 636 MW en diferentes fases de desarrollo
- 100% de propiedad de Ailes Marines (parque eólico marino de Saint Brieuc)

...continuando con nuestra estrategia de los últimos años...

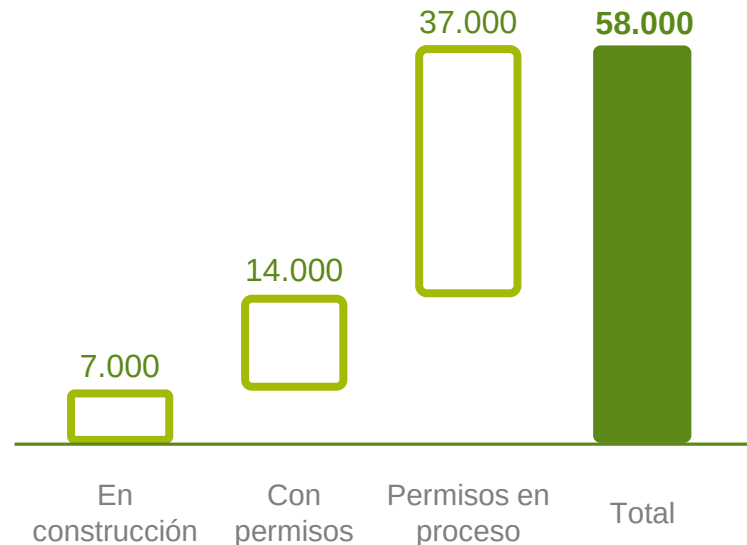
Cartera renovable

...y reforzando nuestra cartera renovable

Cartera renovable por país



Cartera renovable (MW)



Líderes en eólica marina: 12 GW con derechos de lecho marino con otros 9 GW en desarrollo en Suecia

Planes de recuperación

Múltiples medidas aprobadas para acelerar la recuperación verde



- Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)
- Ley de Cambio Climático y Transición Energética siendo debatida en Congreso



- Fondo de Recuperación Verde



- Presupuesto a LP 2021-27
- Plan de recuperación “*Next Generation EU (NGEU)*”
- Estrategia Europea para la Integración del Sistema Eléctrico y del Hidrógeno



- Plan Federal de Estimulo
- Extensión PTC (5 años “*safe harbor*”)
- Marco en NY para alcanzar el 70% de energía renovable en 2030 (9 GW eólica marina en 2035)
- Objetivo eólica marina - Virginia (5.2 GW en 2034)



- Plan de Recuperación Económico y Social

Remuneración al accionista

Programa “*Iberdrola Retribución Flexible*” en ejecución

Dividendo complementario de **0,232 EUR por acción** (o una nueva acción por 44 derechos) **a pagar el 4 de agosto...**

...para alcanzar una **retribución anual al accionista de 0,40 EUR por acción**

Ejecutado el **programa de recompra de acciones y su amortización** para mantener el **número de acciones en 6.240 M**

Aspectos “ESG” e Iberdrola

Líderes en inversión “ESG”, tras 20 años implementando nuestro modelo

- **Dividendo Social** incluido en estatutos y comprometidos con la ética y la transparencia
- **Enfoque de Iberdrola en “ESG”** reforzado por los **planes de recuperación verde**
- **ODS** incluidos en el **Plan de incentivos a Largo Plazo**



Reconocimientos

- AAA para MSCI
- “Dark green” para BlackRock
- “Silver class” para RobecoSAM
- Incluido en todas la ediciones del índice de sostenibilidad DJSI

Comprometidos con los



Dow Jones
Sustainability
Indices
20th Anniversary



Sustainability Award
Silver Class 2019

MSCI



Liderazgo en **financiación verde / sostenible**: más de **22.000 M EUR**

Agenda

Análisis de resultados

Impacto COVID / Grupo

Se consideran los dos principales **impactos directos por COVID**, totalizando 228 M EUR en 1S'20: demanda (157 M EUR) a nivel EBITDA y morosidad (71 M EUR) a nivel EBIT

M EUR	DEMANDA ¹		MOROSIDAD ²	
	Redes	Generación y Clientes	Redes	Generación y Clientes
ESPAÑA	7	31	-	10
R. UNIDO	23	29	-	18
EE.UU.	7	-	8	-
MÉXICO	-	11	-	-
BRASIL	28	3	27	-
IEI	-	18	-	8
TOTAL	65	92	35	36

Redes
Recuperación esperada de la mayoría de los impactos a través de mecanismos regulatorios

Generación & Clientes
 ✓ Impactos en morosidad gestionados a través de la actividad comercial
 ✓ Propuesta a OFGEM en R.U. para el reconocimiento de los impactos en la tarifa SVT

Cuenta de resultados / Grupo

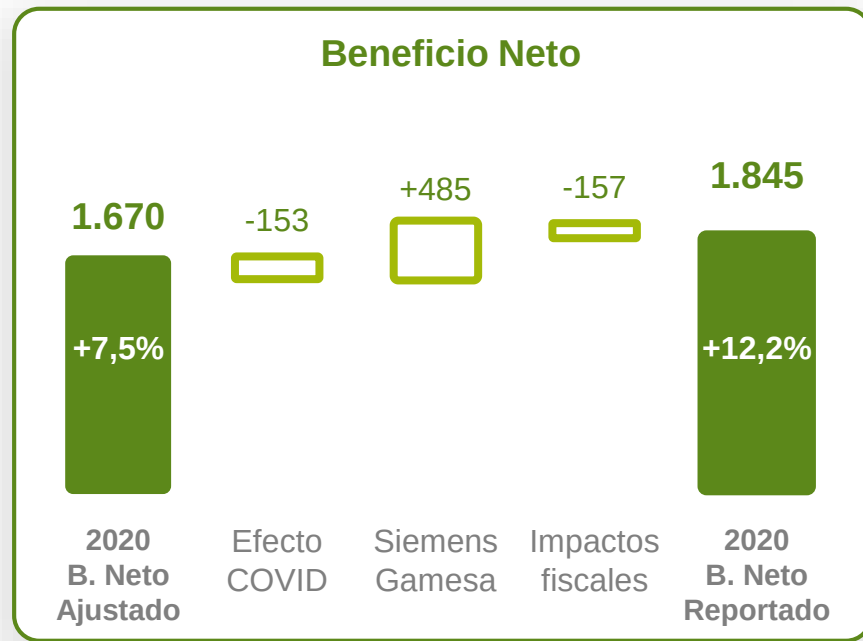
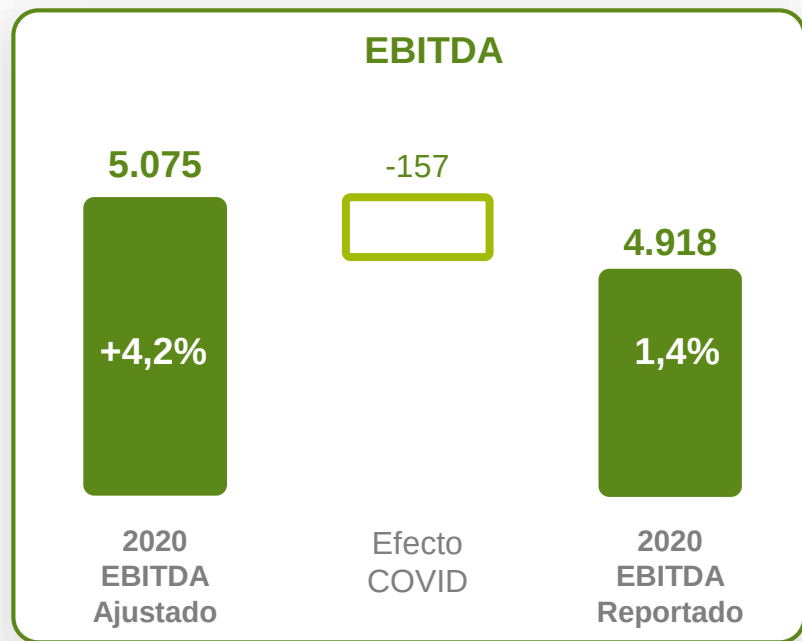
Beneficio Neto Reportado crece 12,2%, hasta 1.844,9 M EUR. **Beneficio Neto Ajustado** crece +7,5%

M EUR	1S 2020	1S 2019	%	1S 2020 (Ajustado)	% Ajustado
Ingresos	16.467,4	18.281,0	-9,9		
Margen Bruto	8.050,3	8.230,0	2,2		
Gasto Operativo Neto	-2.074,4	-2.145,8	-3,3		
Tributos	-1.057,7	-1.094,5	-3,4		
EBITDA	4.918,2	4.989,8	1,4	5.075,0	+4,2
EBIT	2.674,8	2.990,7	-10,6		
Resultado Financiero Neto	-400,2	-610,9	-34,5		
Resultados no recurrentes	505,1	6,8	n/a		
Impuestos y Minoritarios	-926,2	-734,0	+26,2		
Beneficio Neto Reportado	1.844,9	1.644,4	+12,2	1.670,2	+7,5
Flujo de Caja Operativo	3.922,3	3.880,9	+1,1		

Tc: USD +2,9%, GBP +0,3% y BRL -18,6%. Con un impacto de -92,3 M EUR a nivel EBITDA en 1S (vs -2,5 M EUR en 1T)

Conciliación de resultados

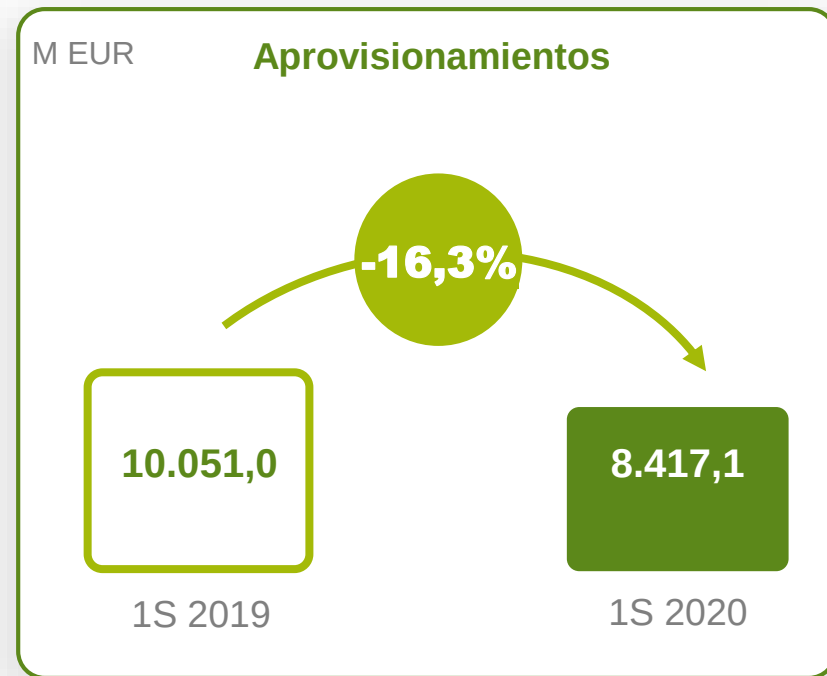
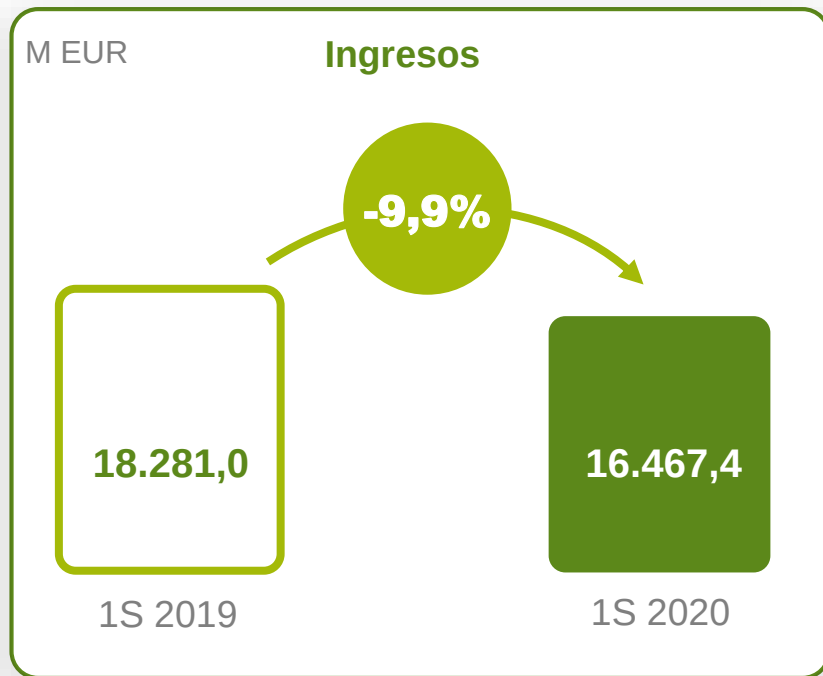
Resultados ajustados excluyen los principales impactos no recurrentes en 1S'19 y 1S'20, pero no el impacto del tc (-92 M EUR a nivel EBITDA)



Beneficio Neto del 1S'19 ajustado por la venta de los contratos GNL (89 M EUR en EBITDA; 66 M EUR en Beneficio Neto) y reliquidaciones en Redes España (33 M EUR en EBITDA; 25 M EUR en Beneficio Neto)

Margen Bruto / Grupo

Margen Bruto cae 2,2%, hasta 8.050,3 M EUR ...



... con un impacto negativo del tc de 121,3 M EUR

Gasto Operativo Neto / Grupo

Gasto Operativo Neto mejora 3,3%, hasta 2.074,4 M EUR, impulsado por la contención del gasto y los planes de eficiencia implementados en 2019

M EUR			
Gasto Operativo Neto			
	1S 2020	1S 2019	vs 1S'19 (%)
Gasto Personal Neto	-1.071,5	-1.083,4	-1,1%
Servicio Exterior Neto	-1.002,9	-1.062,4	-5,6%
Total Gasto Op. Neto	2.074,4	2.145,8	3,3%

Impacto positivo del tc compensa
-33 M EUR de donaciones y otros gastos relacionados con el COVID

Tributos / Grupo

Tributos caen 3,4%, hasta 1.057,7 M EUR, ...

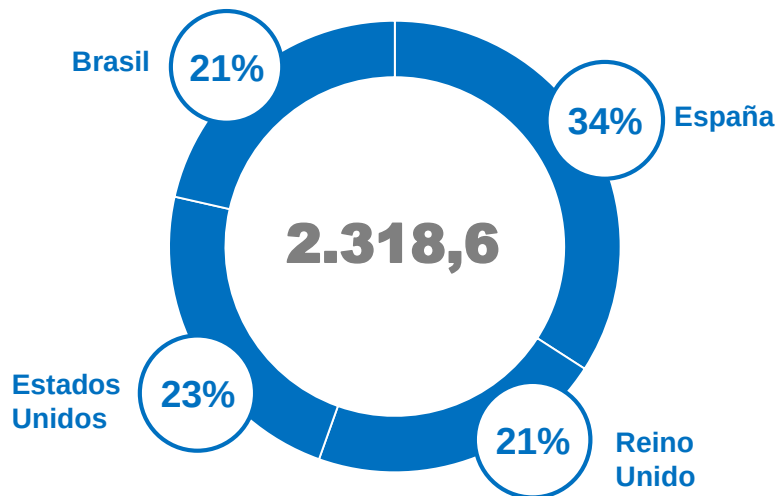


... debido principalmente a menor producción y menores precios en España

Resultados por Negocios / Redes

EBITDA Redes cae 10,6%, hasta 2.318,6 M EUR

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	1S 2020	1S 2019	vs 1S'19 (%)
Margen Bruto	3.822,8	4.144,5	-7,8%
Gasto Op. Neto	-1.034,6	-1.094,6	-5,5%
Tributos	-469,5	-456,3	+2,9%
EBITDA	2.318,6	2.593,5	-10,6%

65 M EUR de impacto COVID en demanda y 130 M EUR de efectos temporales en EE.UU. que se recuperarán desde 2S 2020 en adelante

Resultados por Negocios / Redes

España **EBITDA 790,7 M EUR (-45,9 M EUR; -5,5%),** por la menor retribución de 50 bps establecida en el marco regulatorio para 2020 (-29 M EUR) y reliquidaciones positivas contabilizadas en 1S 2019 (-33 M EUR)

EE.UU. **EBITDA IFRS 587,8 M USD (-194,3 M USD; -24,8%), EBITDA US GAAP 732 M USD (-0,9%)** principalmente por 142 M USD de ajustes IFRS como consecuencia de diferencias en volúmenes, energía y costes de tormentas, que se recuperarán durante 2020 y años sucesivos
Impacto COVID en demanda de 7 M USD, a recuperar desde 2S 2020 en adelante

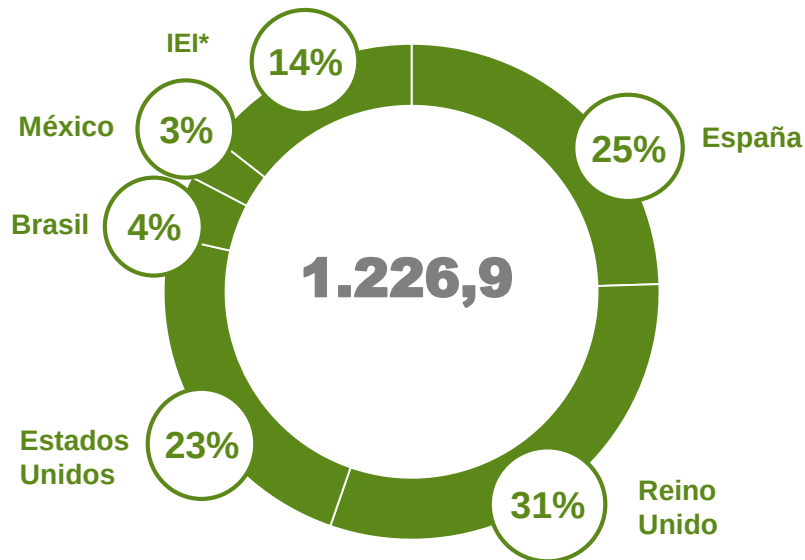
Brasil **EBITDA 2.659,7 M BRL (+106,3 M BRL; +4,2%),** ya que las revisiones tarifarias positivas, la contribución de los activos de transporte y las eficiencias han sido compensadas por el impacto del COVID en la demanda.
Impacto COVID en demanda de 150 M BRL, a recuperar mayoritariamente en 3T 2020
Ya aprobados 1.700 M EUR de la cuenta-COVID “off balance” para NEO

Reino Unido **EBITDA 431,0 M GBP (+13,8 M GBP; +3,3%),** con mayores ingresos, como consecuencia de las inversiones, parcialmente compensados por menor demanda debido al COVID.
Impacto COVID en demanda de 20 M GBP, a recuperar en 2022

Resultados por Negocios / Renovables

EBITDA Renovables crece 5,3%, hasta 1.226,9 M EUR, impulsado por EE.UU. y Reino Unido
Capacidad operativa media aumenta 6,1%, hasta 28.696 MW

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	1S 2020	1S 2019	vs 1S'19 (%)
Margen Bruto	1.833,1	1.749,9	+4,8%
Gasto Op. Neto	-384,6	-378,1	+1,7%
Tributos	-221,6	-206,6	+7,3%
EBITDA	1.226,9	1.165,2	+5,3%

Débiles condiciones eólicas en 2T: -1,4 p.p. vs 2T'19 (-5,5%). Buena hidráulicidad (reservas +55% y-o-y)

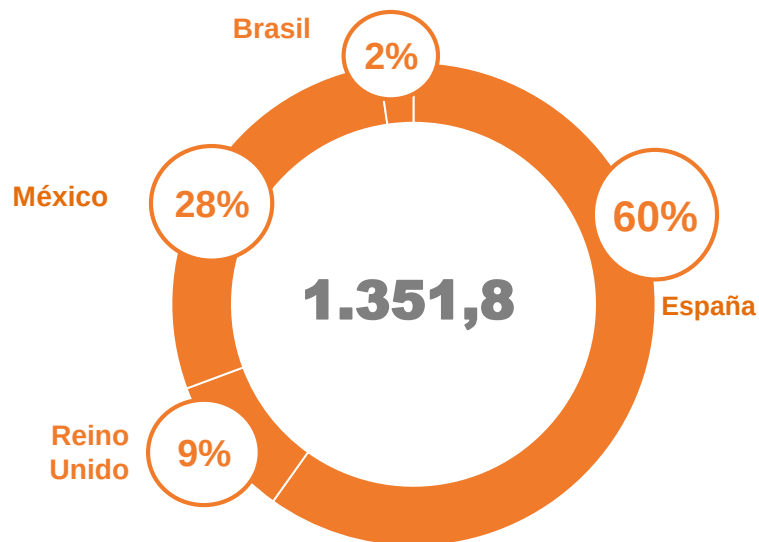
Resultados por Negocios / Renovables

España	EBITDA 300,7 M EUR (-79,2 M EUR; -20,9%), a pesar de la mayor producción (+17,9%), impulsada por la producción hidroeléctrica (+51,5%), y mayor capacidad FV, debido a menores precios de venta al negocio Comercial
Estados Unidos	EBITDA 312,9 M USD (+34,6 M USD; +12,4%), consecuencia de la mayor producción (+20,7%), fruto de un mayor recurso eólico vs 1S'19 y el aumento de la capacidad operativa media (791 MW)
Reino Unido	EBITDA 329,0 M GBP (+115,6 M GBP; +54,2%), debido al incremento de producción tanto en onshore (+12,0%) como en offshore (+273,8%), por la contribución de East Anglia 1
Brasil	EBITDA 269,3 M BRL (-38,8 M BRL; -12,6%), con la producción eólica cayendo (-7,8%) y precios normalizados frente a los niveles extraordinariamente altos del año pasado
México	EBITDA 39,0 M USD (-6,2 M USD; -13,7%), como consecuencia de la menor producción (-8,0%)
IEI*	EBITDA 177,3 M EUR (-6,2 M EUR; -3,4%), por mayores costes de desarrollo a medida que el negocio se expande

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA Generación y Clientes sube 14,3% hasta 1.351,8 EUR M,...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	1S 2020	1S 2019	vs 1S'19 (%)
Margen Bruto	2.405,8	2.327,3	+3,4%
Gasto Op. Neto	-658,2	-709,5	-7,2%
Tributos	-395,7	-435,1	-9,0%
EBITDA	1.351,8	1.182,7	+14,3%

... con 92 EUR M de impacto del COVID en la demanda

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

España

EBITDA 813 M EUR (+59,4 M EUR; +7,9%)

- Menor producción 14.950 GWh (-16,0%), mayores compras a menores precios vs 1S 2019
- Gestión activa de la cartera de Clientes: Energía + Soluciones *Smart*
- Venta de contratos de GNL (+89 M EUR) en el 2T 2019

México

EBITDA 422,8 M USD (+15,2 M USD; +3,7%): aumento de producción (+8,0%), gracias a la nueva capacidad instalada, parcialmente compensada por la menor disponibilidad temporal de una planta de CCGT

Reino Unido

EBITDA 112,2 M GBP (+63,4 M GBP; 129,8%): recuperación tras las condiciones desfavorables del 2019 Negociando para incluir el impacto de la demanda en la revisión de la tarifa SVT de 2021

Brasil

EBITDA 166,6 M BRL(+84,0 M BRL; +101,7%): normalización del negocio tras el efecto extraordinario que impactó en los resultados de 2019

IEI*

EBITDA -6,4 M EUR (+0,4 M EUR; +6,2%): mejorando pero aún afectado por los costes de desarrollo iniciales. 1.650.000 contratos alcanzados, +52% vs 1S 2019

* Iberdrola Energía Internacional, anteriormente RdM

EBIT / Grupo

EBIT Grupo cae 10,6%, hasta 2.674,8 M EUR, incluyendo 71 M EUR de **provisiones por morosidad**: 35 M EUR en Redes, a ser recuperados en su gran mayoría a través de mecanismos regulatorios y ...

Provisiones por Morosidad COVID (M EUR)



D&A y Provisiones (M EUR)

	1S 2020	1S 2019	vs 1S'19 (%)
D & A	-1.994,0	-1.821,0	+7,6%
Provisiones	-249,4	-178,0	+47,3%
TOTAL	2.243,4	-1.999,0	+12,2%

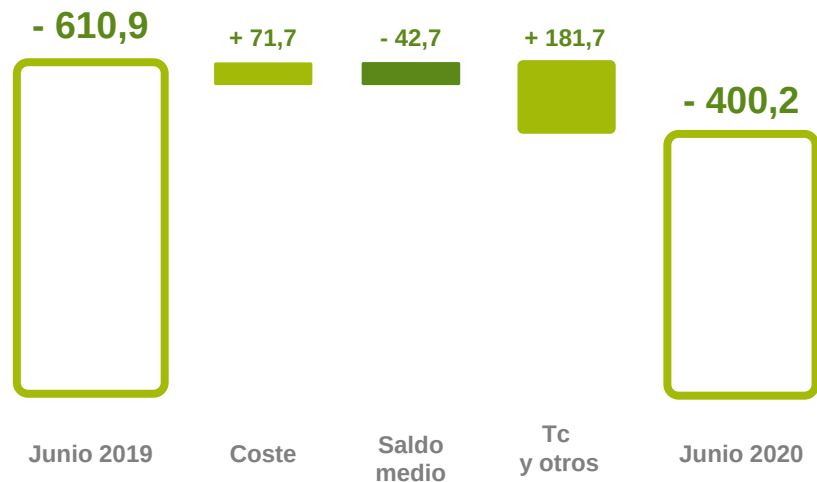
... 36 M EUR de impacto en Generación y Clientes, un importe gestionable a través de nuestra actividad comercial. Ratio de morosidad* ('rolling credit cost' vs facturación) ha aumentado de 0,81% en 1T'20 a 0,94% en 1S'20

* Últimos 12 meses

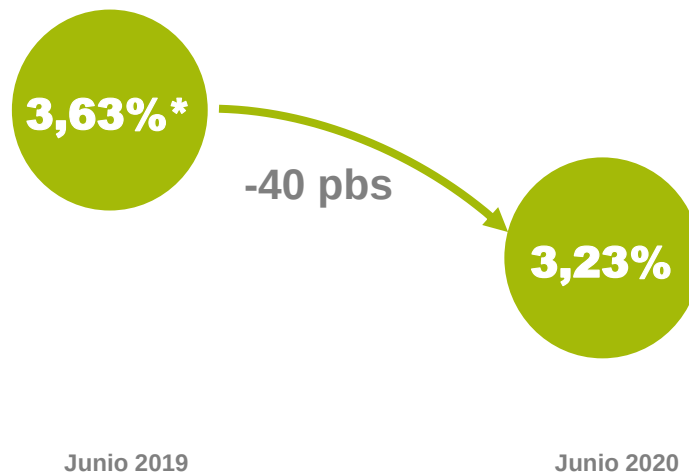
Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto mejora en 210,7 M EUR hasta 400,2 M EUR, por las coberturas de tipo de cambio y el menor coste de la deuda, ...

Evolución del Resultado Financiero Neto (M EUR)



Coste de la Deuda



.... a pesar de mayor saldo medio de deuda

* Junio 19 re-expresado para incluir el coste de los swaps de divisas vinculados a deuda ya incluidos en Jun20

Deuda Neta Ajustada / Grupo

Mejora de los ratios de crédito

Ratios de crédito ajustados

	Jun 2020***	Jun 2019**
Deuda Neta Ajustada* / EBITDA	3,7x	3,8x
FFO / Deuda Neta Ajustada*	21,7%	20,6%
RCF / Deuda Neta Ajustada*	20,0%	19,4%
Apalancamiento Ajustado*	44,9%	45,3%

Deuda Neta Ajustada* (M EUR)

37.492

Jun 2019**

37.554

Jun 2020

En bases homogéneas, FFO / Deuda Neta Ajustada mejora 1,1 p.p. vs 2019

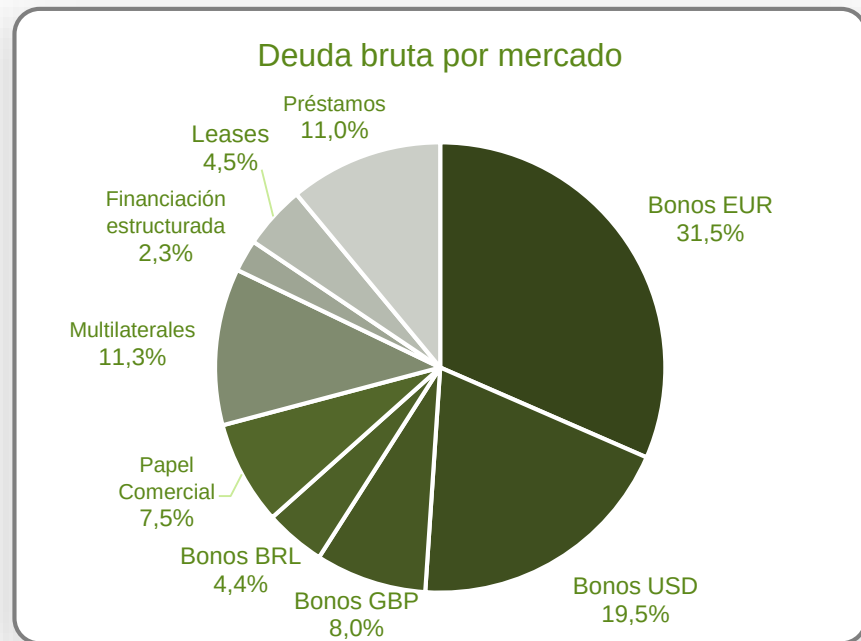
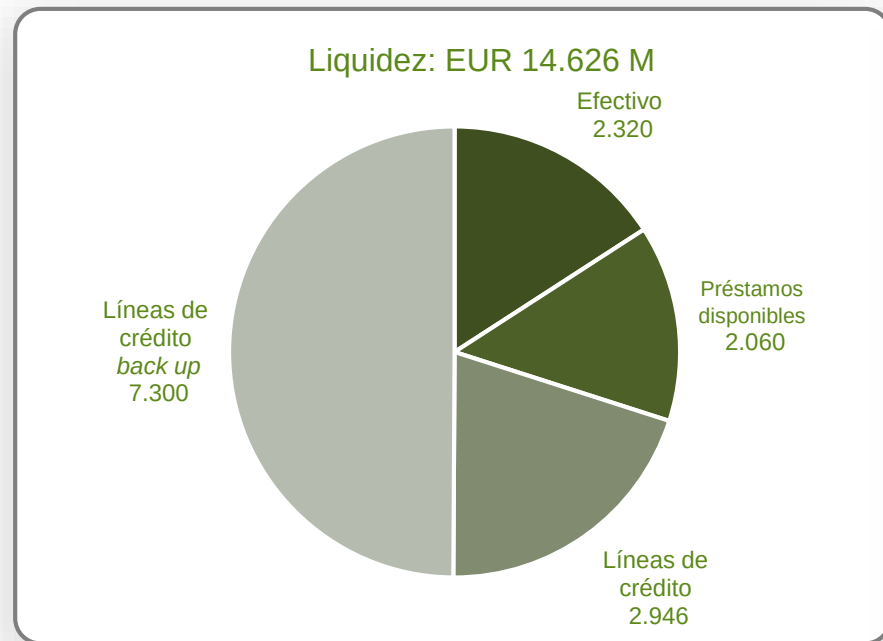
* Ajustado por el valor de mercado de los acumuladores de autocartera potenciales (457 M EUR a Jun 2019 y 296 M EUR a Jun 2020).

** Re-expresado para incluir el criterio de IFRS 16 considerado en diciembre de 2019

*** Excluyendo provisiones por planes de eficiencia

Liquidez y diversificación de la deuda / Grupo

La **liquidez** alcanza los 14.600 M EUR, cubriendo 30 meses de necesidades financieras

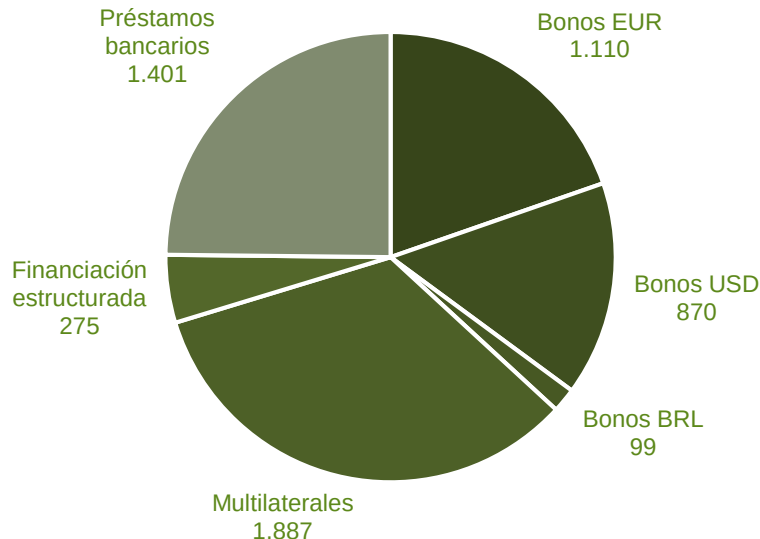


La diversificación en fuentes de financiación facilita el acceso al mercado

Principales transacciones financieras en el año

El perfil sólido y sostenible del Grupo permite a Iberdrola financiarse en todos los mercados

Nueva Financiación: 5.642 M EUR



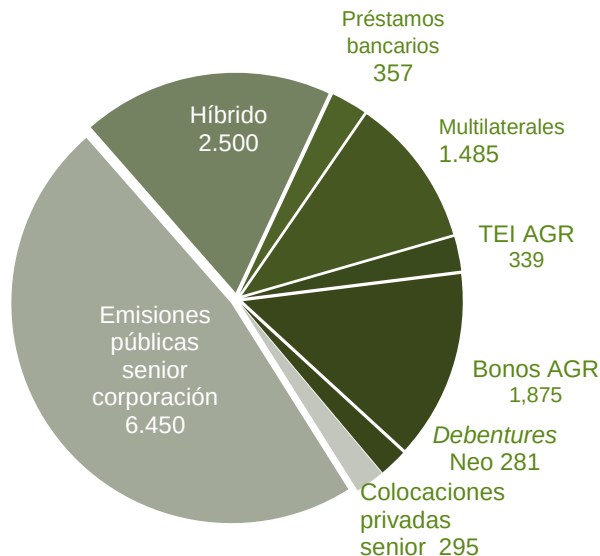
Mercado	Importe	Comentarios
Bonos	1.110 M EUR 975 M USD 560 M BRL	Operaciones en todos los mercados con libros sobresuscritos permitiendo emitir a mínimos históricos
Multilaterales	1.685 M EUR 1.147 M BRL	BEI socio de referencia, ICO muy activo en financiación verde, BNDES y bancos de desarrollo local apoyan las inversiones del grupo
Financiación estructurada	308 M USD	
Préstamos bancarios	650 M EUR 500 M USD 1.730 M BRL	Grupo de bancos ofrecen nuevos créditos y préstamos para cumplir con los requisitos de liquidez debido al bajo riesgo bancario

Equivalente a 5.600 M EUR emitidos en 2020

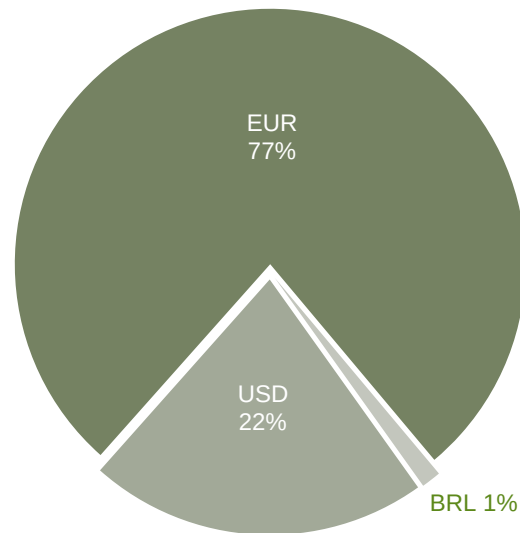
Financiación verde/sostenible

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

Financiación Verde: 13.581 M EUR



Financiación Verde / Sostenible: 22.613 M EUR



En 2020 Iberdrola ha firmado nuevas transacciones por valor 2.600 M EUR de financiación verde para un total de 22.600 M EUR en financiación verde / sostenible*

Beneficio Neto/ Grupo

Beneficio Neto Reportado crece 12,2%, hasta 1.844,9 M EUR, y Beneficio Neto Ajustado +7.5%

EUR M	1S 2020	1S 2019	vs 1S'19 (%)
EBIT	2.674,8	2.990,7	10,6%
- Resultado Financiero Neto	-400,2	-610,9	-34,5%
- Beneficio Sociedades Equity	-8,7	+8,2	+5,1%
- Resultados no recurrentes	+505,1	+6,8	n/a
- Impuesto Sociedades	-780,4	-545,5	+43,0%
- Minoritarios	-145,8	-188,5	-22,7%
Beneficio Neto Reportado	1.844,9	1.644,4	+12,2%

... afectado por **resultados no recurrentes**: la plusvalía de Siemens Gamesa se compensa parcialmente por impactos negativos en impuestos, principalmente en Reino Unido

Agenda

Conclusiones

Conclusiones: Resultados Primer semestre

Beneficio Neto Reportado de 1.845 M EUR, un 12% más...

Las Inversiones Brutas alcanzan 3.582 M EUR (+2,3%)

**4.900 MW instalados en los últimos 12 meses
para alcanzar 53.100 MW (~2/3 renovable)**

El Gasto Operativo Neto decrece un 3,3%

Manteniendo la fortaleza financiera (14.600 M EUR de liquidez)

...a pesar del impacto del COVID (153 M EUR)

Conclusiones: Perspectivas 2020

Trayectoria sólida en la ejecución de nuestros planes

Inversiones

~10.000 M EUR

Nueva
capacidad

~4.000MW

Rate Cases

Estados Unidos
Brasil

Eficiencia

Ahorro de costes

Conclusiones: Perspectivas 2020

Dependiendo de la evolución de factores asociados al COVID-19, como...

Demanda

Deuda Vencida

Precio electricidad

**Medidas regulatorias para
mitigar los impactos**

...mantenemos perspectivas de crecimiento de B. Neto *mid / high single-digit*
Crecimiento del dividendo en línea con el Beneficio Neto