Presentación de Resultados

Primer trimestre

12 de mayo 2021

IBERDROLA

EVENTO SOSTENIBLE

AENOR SOSTENIBILIDAD DE EVENTOS ISO 20121

Comprometidos con los ODS

Aviso Legal

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 (*depositary 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 Neoenergia S.A. ("**Neoenergia**") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergia ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergia para el primer trimestre del ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia 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.

Índice

1. Aviso Legal 1
2. Magnitudes básicas gestionadas 4
3. Hechos más destacados del perído 12
4. Evolución operativa del período 17
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 33
6. Resultados por negocios 38
7. Análisis del Balance 48
8. Tablas de resultados 56
   - Balance de Situación marzo 2021 57
   - Cuenta de Pérdidas y Ganancias 59
   - Cuenta de resultados por negocios 60
   - Negocio de Redes 61
   - Negocio de Renovables 62
   - Negocio de Generación y Clientes 63
   - Estado de origen y aplicación de fondos 64
9. Evolución bursátil 65
10. Regulación 67
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG 73
12. Glosario de términos 91

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

RAB (Moneda local)		Diciembre 2020	Diciembre 2019
España	(MM EUR)	9,3	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	6,9	6,7
Estados Unidos	(MM USD)	10,9	10,4
Brasil	(MM BRL)	26,5	21,5

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
España	23.480	23.328	0,6%
Reino Unido	8.745	9.102	-3,9%
Estados Unidos	9.872	9.593	2,9%
Brasil	18.507	17.422	6,2%
Total	**60.604**	**59.445**	**1,9%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	25.534	23.106	**10,5%**
Total	**25.534**	**23.106**	**10,5%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
España	11,23	11,21	0,2%
Reino Unido	3,54	3,53	0,3%
Estados Unidos	2,27	2,26	0,2%
Brasil	15,47	14,11	9,6%
Total Electricidad	**32,50**	**31,11**	**4,5%**
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,02	1,02	0,4%
Total Gas	**1,02**	**1,02**	**0,4%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**33,53**	**32,13**	**4,3%**

Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicacion evolución operativa).
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Generación y Clientes

Total Grupo

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh) (1)	**42.952**	**43.278**	**-0,8%**
Producción propia (1)	**35.330**	**33.860**	**4,3%**
Renovables (1)	22.820	20.132	13,4%
Eólica terrestre	11.370	10.921	4,1%
Eólica marina	1.407	1.119	25,8%
Hidroeléctrica	9.288	7.696	20,7%
Minihidroeléctrica	199	165	20,6%
Solar	534	215	148,2%
Nuclear	6.122	6.546	-6,5%
Ciclos Combinados de Gas	4.678	5.169	-9,5%
Cogeneración	1.710	1.775	-3,7%
Producción para terceros	**7.622**	**9.418**	**-19,1%**
Renovables	80	72	11,1%
Eólica terrestre	80	72	11,1%
Ciclos Combinados de Gas	7.542	9.346	-19,3%
Capacidad instalada (MW) (2)	**55.393**	**53.272**	**4,0%**
Capacidad propia (2)	**48.247**	**46.126**	**4,6%**
Renovables (2)	35.102	32.350	8,5%
Eólica terrestre	18.547	16.915	9,6%
Eólica marina	1.258	1.174	7,2%
Hidroeléctrica	12.864	12.864	-
Minihidroeléctrica	296	306	-3,3%
Solar	2.042	1.077	89,6%
Baterías	82	-	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	8.534	2,8%
Cogeneración	1.191	1.191	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**7.146**	**-**
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**13,53**	**13,48**	**0,4%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**3,28**	**3,16**	**3,6%**
Suministros de gas (GWh)	**18.271**	**17.046**	**7,2%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,05**	**0,06**	**-3,7%**

(1) Incluye 22 GWh de producción de pilas de combustibles
(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicacion evolución operativa).
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

España

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh)	**17.450**	**15.572**	**12,1%**
Renovables	10.172	7.237	40,6%
Eólica terrestre	3.747	3.168	18,3%
Hidroeléctrica	6.051	3.904	55,0%
Minihidroeléctrica	199	165	20,6%
Solar	176	0	N/A
Nuclear	6.122	6.546	-6,5%
Ciclos Combinados de Gas	640	981	-34,7%
Cogeneración	517	571	-9,6%
Capacidad instalada (MW)	**26.794**	**26.690**	**0,4%**
Renovables	17.570	16.592	5,9%
Eólica terrestre	6.292	6.016	4,6%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	296	306	-3,3%
Solar	1.264	555	127,7%
Baterías	3	-	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	353	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**9,98**	**10,03**	**-0,5%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**1,11**	**1,05**	**6,0%**
Suministros de gas (GWh)	**7.035**	**7.060**	**-0,4%**
Usuarios	5.353	4.821	11,0%
Ciclos combinados de gas	1.682	2.239	-24,9%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh)	**2.098**	**2.141**	**-2,0%**
Renovables	2.098	2.141	-2,0%
Eólica terrestre	1.039	1.461	-28,9%
Eólica marina	1.058	680	55,6%
Solar	-	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	**2.948**	**2.730**	**8,0%**
Renovables	2.948	2.730	8,0%
Eólica terrestre	1.986	1.906	4,2%
Eólica marina	908	824	10,2%
Solar	-	-	N/A
Baterías	54	-	N/A
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**2,80**	**2,79**	**0,2%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**1,89**	**1,88**	**0,5%**
Suministros de gas (GWh)	**11.236**	**9.986**	**12,5%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,05**	**0,06**	**-3,7%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh) (1)	**5.828**	**6.199**	**-6,0%**
Renovables (1)	5.054	5.421	-6,8%
Eólica terrestre	4.954	5.320	-6,9%
Hidroeléctrica	34	35	-4,0%
Solar	44	48	-9,1%
Ciclos Combinados de Gas	1	0	364,7%
Cogeneración	773	778	-0,6%
Capacidad instalada (MW) (2)	**8.847**	**8.440**	**4,8%**
Renovables (2)	8.007	7.600	5,4%
Eólica terrestre	7.746	7.339	5,5%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	130	130	-
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 22 GWh de capacidad instalada de pilas de combustibles
(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh)	**12.066**	**13.394**	**-9,9%**
Producción propia	**4.445**	**3.976**	**11,8%**
Renovables	711	382	86,1%
Eólica terrestre	398	217	83,5%
Solar	313	165	89,6%
Ciclos Combinados de Gas	3.313	3.168	4,6%
Cogeneración	420	426	-1,3%
Producción para terceros	**7.622**	**9.418**	**-19,1%**
Renovables	80	72	11,1%
Eólica terrestre	80	72	11,1%
Ciclos Combinados de Gas	7.542	9.346	-19,3%
Capacidad instalada (MW)	**10.683**	**10.367**	**3,1%**
Capacidad propia	**3.537**	**3.221**	**9,8%**
Renovables	1.232	916	34,5%
Eólica terrestre	590	529	11,4%
Solar	642	387	66,2%
Ciclos Combinados de Gas	2.103	2.103	-
Cogeneración	202	202	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**7.146**	**-**
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh)	**4.296**	**5.110**	**-15,9%**
Renovables	3.583	4.090	-12,4%
Eólica terrestre	380	334	13,7%
Hidroeléctrica	3.204	3.756	-14,7%
Ciclos Combinados de Gas	712	1.020	-30,1%
Capacidad instalada (MW)	**4.083**	**4.079**	**0,1%**
Renovables	3.550	3.546	0,1%
Eólica terrestre	519	516	0,7%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)

	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
Producción neta (GWh)	**1.213**	**862**	**40,8%**
Renovables	1.202	862	39,6%
Eólica terrestre	852	422	102,0%
Eólica marina	349	438	-20,4%
Solar	2	2	-4,7%
Ciclos Combinados de Gas	11	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	**2.038**	**965**	**111,1%**
Renovables	1.795	965	85,9%
Eólica terrestre	1.413	609	132,0%
Eólica marina	350	350	-
Solar	6	6	-
Baterías	25	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	243	-	N/A
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**0,75**	**0,66**	**13,5%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**0,28**	**0,23**	**17,6%**
Suministros de gas (GWh)	**598**	**406**	**47,3%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1T 2021	1T 2020
Capitalización Bursátil	MM€	70.503	57.979
Beneficio por acción (6.418.156.000 acc. a 31/03/2021 y 6.453.592.000 acc. a 31/03/2020)	€	0,154	0,195
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,36	0,33
P.E.R.	Veces	21,48	15,47
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,94	1,54

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1T 2021	1T 2020
Cifra de Ventas	M €	10.088,4	9.425,9
Margen Bruto	M €	4.604,1	4.544,8
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	2.814,1	2.771,5
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	1.712,7	1.663,5
Beneficio Neto	M €	1.025,2	1.272,7
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	22,8%	23,0%
Balance		**Mar. 2021**	**Dic. 2020**
Total Activos	M €	125.575	122.518
Patrimonio Neto	M €	50.229	47.219
Deuda Financiera Neta	M €	36.389	35.925
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	36.305	35.142
ROE	%	9,12	9,69
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	42,0	43,2
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	72,4	76,1

(*) Los términos financieros están definidos en el “Glosario de Términos” del presente documento

Otros

		1T 2021	1T 2020
Inversiones orgánicas brutas	M €	2.103,2	1.728,6
Número de empleados	N°	38.297	35.107

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody´s	Baa1 (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

Hechos más destacados del perído

- En el primer trimestre de 2021, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto ajustado**, excluyendo efectos no recurrentes, **de 1.082,4 m Eur lo que supone un crecimiento del 12,4%. El Beneficio Neto reportado** asciende a **1.025,2 M Eur,** con un descenso del 19,5% respecto al mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a la venta en 2020 de la participación en Siemens Gamesa, que supuso un ingreso extraordinario de 485 M Eur.
- Los resultados del periodo se han visto afectados por la **pandemia del COVID-19**, ya que en el primer trimestre de 2020 apenas se registraron efectos de la misma. El impacto total es de 84 M Eur a nivel del EBIT, 65 M EUR por la caída de la demanda y 19 M EUR por mayor morosidad.
- Continúa la aceleración de **las inversiones brutas,** que crecen un 45% y **alcanzan una cifra trimestral récord de 2.507 M Eur**, fundamentalmente gracias al negocio de redes, que suponen el 50% del total, y renovables, 42% del total, con 8.700 MW ya en construcción.
- Se mantiene la **solidez financiera**, con un ratio FFO/Deuda Neta que mejora en términos comparables en 140 p.b. respecto al cierre del primer trimestre de 2020, hasta situarse en el 23,2%.
- La evolución media de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto a nivel EBITDA de 225,7 M Eur, siendo dicha evolución la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha depreciado un 3,7% hasta 0,881 por cada euro.
  - El Dólar se ha depreciado un 9,1%, hasta 1,213 por cada euro.
  - El Real brasileño se ha depreciado un 27,1%, situándose en 6,544 por cada euro.
- Las **emisiones propias en Europa de CO_2 en el periodo disminuyen un 45%** frente al año pasado, situándose en 28 gr/KWh.

  Las **emisiones propias totales de CO_2 en el periodo disminuyen un 19%** frente al año pasado, situándose en 69 gr/KWh.

Entorno global y consideraciones generales

Respecto a la evolución de la **demanda y la producción eléctrica** del periodo en las principales zonas de actividad de la compañía, cabe señalar que:

- El **Balance Energético del sistema peninsular** en el primer trimestre de 2021 se caracteriza por el aumento de la producción eólica (+32%), solar (+31%) e hidroeléctrica (+27%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a una disminución del carbón (-55%), ciclos combinados (-30%) y producción nuclear (-6%).

  En los tres primeros meses del año 2021 la demanda se incrementa un 0,8% respecto al año anterior, en términos ajustados por laboralidad y temperatura decrece un 0,2%.

  El primer trimestre del 2021 cierra con un índice de producible de 1,3, y con reservas hidroeléctricas en niveles de 65,6%, frente a un índice de 1,0 y niveles de 59,0% en las reservas para el mismo periodo del 2020.
- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica disminuye un 0,2% en el año 2021 frente al primer trimestre de 2020. Por su parte, la demanda de gas convencional crece un 10,7% respecto al mismo período del año anterior.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido un 2,9% respecto al primer trimestre de 2020, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 10,5%.
- La demanda eléctrica en las zonas de gestión de **Neoenergia** en Brasil se ha incrementado un 6,2%.

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- En el ejercicio 2021 el **Grupo IBERDROLA ha procedido a modificar 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.

- A partir del tercer trimestre de 2020, el Grupo Iberdrola ha revisado el **criterio de reconocimiento del coste financiero del bono híbrido**, que hasta la fecha se presentaba junto con los minoritarios en la cuenta de resultados. El Grupo ha realizado la interpretación de la norma contable en base a la práctica habitual del mercado y ha considerado adecuado reconocer el gasto bruto directamente en reservas. Al tratarse de un cambio de política contable, de acuerdo con la NIC 8, el cambio tiene efecto retroactivo y ha supuesto modificar el resultado neto del primer trimestre de 2020 en 16 M de Eur.
- Por último, cabe destacar la nueva consideración del **uso de la marca Iberdrola** y sus implicaciones en los distintos negocios del Grupo desde septiembre de 2020:
  - Generación y Comercial España registra un mayor Gasto Operativo Neto de 25 M Eur, resultado neto del pago a la Corporación por el uso de la marca (34 M Eur), de lo que se deducen los gastos de publicidad ahora sufragados desde dicha Corporación (9 M Eur).
  - Generación y Comercial IEI registra un menor Gasto Operativo Neto de 4 M Eur, importe en concepto de publicidad que ahora sufraga igualmente la Corporación.
  - Corporación mejora su Gasto Operativo Neto en 21 M Eur; 25 M Eur netos que recibe de Generación y Comercial España y 4 M Eur que debe abonar a Generación y Comercial IEI en concepto de gastos de publicidad.

Las principales partidas de la **Cuenta de Pérdidas y Ganancias** han evolucionado de la siguiente manera:

M Eur	1T 2021	vs 1T 2020
MARGEN BRUTO	4.604,1	+1,3%
EBITDA	2.814,1	+1,5%
EBITDA AJUSTADO (1)	2.878,7	+3,9%
EBIT	1.712,7	+3,0%
BENEFICIO NETO	1.025,2	-19,5%
BENEFICIO NETO AJUSTADO (2)	1.082,4	+12,4%

(1) EBITDA Ajustado 2021 excluye el efecto del Covid en el trimestre (-65 M Eur)
(2) Beneficio Neto Ajustado 2021 excluye efecto del Covid (-57 M Eur). Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del Covid (-17 M Eur), plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-159 M Eur)

El **EBITDA** consolidado crece un 1,5%, hasta los 2.814,1 M Eur. La evolución de esta magnitud se ve afectada negativamente por dos factores: el impacto del COVID en la demanda (65 M Eur), sin el que el **EBITDA ajustado** crece un 3,9%, y el tipo de cambio, que resta 231 M Eur. Excluyendo estos efectos, el **EBITDA** aumenta un 12,2%.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente la mayor contribución de los activos de Redes en Estados Unidos y Brasil, una mayor capacidad instalada renovable, el aumento de la producción renovable en España a unos precios más elevados,

y la contribución creciente de la eólica marina con el comienzo de operación de East Anglia en abril del pasado año. Por el lado negativo, destaca en particular el negocio Generación y Clientes, con un trimestre más débil en España, por menor producción nuclear y térmica y menores márgenes, y México, afectado de forma temporal por un repunte en los costes del gas como consecuencia de la ola de frío que afectó al estado norteamericano de Texas en el mes de febrero, un impacto que se recuperará a lo largo de los próximos meses a medida que las tarifas eléctricas incorporen en su cálculo dichos precios del combustible.

El **Gasto Operativo Neto** se mantiene plano un 0,2% ya que el crecimiento del Grupo se compensa con el impacto positivo del tipo de cambio (98 M Eur). Excluyendo la devaluación de las divisas, el gasto operativo neto crece un 9,5%, como consecuencia del aumento de actividad del Grupo, que incluye la consolidación de las compañías Infigen (Australia), Aalto Power (Francia) y CEB-D (Brasilia, Brasil), así como por el efecto de las tormentas en Estados Unidos.

Los **Tributos** crecen un 2,0% fundamentalmente debido a la mayor producción y precio en España, con efecto en los impuestos a la generación.

Las **Amortizaciones y Provisiones** caen un 0,6%, con el tipo de cambio (81 M Eur) compensando el aumento de actividad del grupo. Cabe destacar igualmente que en el periodo se incluyen 19 M Eur de provisiones de morosidad provocadas por el COVID-19.

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 12,4% y se sitúa en 1.082,4 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 en el periodo, por importe de -57 M Eur, así como los extraordinarios contabilizados en el primer trimestre de 2020: la plusvalía fruto de la venta de la participación en Siemens Gamesa (485 M Eur netos), el impacto no recurrente registrado en la línea de impuestos (-159 Eur M) y el impacto del COVID-19 (-17 M Eur).

El **Beneficio Neto reportado** alcanza los 1.025,2 M Eur, un descenso del 19,5% respecto al obtenido en el mismo periodo del año pasado, afectado por los elementos no recurrentes mencionados (plusvalía de Siemens Gamesa ya comentada, parcialmente compensada por el impacto de los impuestos).

Respecto a las magnitudes financieras del periodo, destaca lo siguiente:

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 36.305 M Eur, con una reducción de 1.319 M EUR respecto a marzo 2020 gracias a la emisión de híbridos que compensa el esfuerzo inversor del período.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados** ascienden a 8.434 M Eur en los últimos doce meses, con un aumento del 2,8% respecto a cierre de marzo de 2020, mientras que alcanzan en el trimestre los 2.269,9 M Eur, un crecimiento del 6,7% respecto al mismo periodo del año 2020.

Por último, las **inversiones brutas** crecen un 45% hasta los 2.507 M Eur, incluyendo la adquisición de CED-D. El 92% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

Otras operaciones relevantes

Durante los últimos meses se han cerrado una serie de transacciones enmarcadas dentro de la estrategia de “Greenfield M&A” que está llevando a cabo el Grupo Iberdrola, como complemento al plan de inversión orgánico, con el objetivo de expandir su presencia global en energías renovables y asegurar el crecimiento en el medio y largo plazo. Concretamente en 2021, han tenido lugar las siguientes operaciones:

- El 5 de febrero de 2021 se hizo público el acuerdo con **DP Energy** para la adquisición de una participación mayoritaria en proyectos de eólica marina de las cotas este, oeste y sur de **Irlanda**, proyectos que serán elegibles para las próximas subastas de capacidad eólica marina en el país, que tendrán lugar entre 2025 y 2030.
- El 17 de marzo de 2021 Iberdrola alcanzó un acuerdo con la **promotora nipona de energías renovables Cosmo Eco Power** (filial de Cosmo Energy Holdings Co. Ltd.) y la ingeniería Hitz para el desarrollo conjunto del proyecto eólico marino

* *Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (84 M Eur a mar-21 y 140 M Eur a mar-20).*

** *Ajustado por plan de salidas y proforma nuevas incorporaciones*

Seihoku-oki (600 MW), en la prefectura de Aomori, al noroeste del país. Este proyecto participará en la ronda 2 de la subasta prevista por el Gobierno nipón entre este año y 2022. La operación se produce seis meses después de la adquisición del 100% de la promotora nipona Acacia Renewables, con una cartera eólica marina en el sur del país de 3.300 MW.

- El 7 de abril de 2021, **Iberdrola y Mapfre han firmado una alianza estratégica para invertir conjuntamente en energías renovables en España**. La sociedad arranca con 230 MW: 100 MW eólicos operativos y 130 MW fotovoltaicos en desarrollo, con el objetivo de incorporar proyectos verdes adicionales de la cartera de la energética, hasta los 1.000 MW. El vehículo estará participado en un 80% por MAPFRE, mientras que Iberdrola mantendrá el 20% y, además, se encargará de la promoción, construcción y mantenimiento de los parques eólicos.

Evolución operativa del período

1. Energía distribuida y puntos de suministro

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del Grupo se sitúa en 31.100 millones de euros a cierre de 2020, que supone un incremento del 6% con respecto al cierre de 2019 a tipo de cambio constante:

RAB (Moneda local)	Dic. 2020	Dic. 2019
España (MM EUR)	9,3	9,2
Reino Unido (MM GBP)	6,9	6,7
Estados Unidos (MM USD)	10,9	10,4
Brasil (MM BRL)	26,5	21,5

En el primer trimestre de 2021 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 60.604 GWh, un 1,9% más que el mismo periodo de 2020, con el siguiente desglose:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
España	23.480	23.328	0,6%
Reino Unido	8.745	9.102	-3,9%
Estados Unidos	9.872	9.593	2,9%
Brasil	18.507	17.422	6,2%
Total	**60.604**	**59.445**	**1,9%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	25.534	23.106	10,5%
Total	**25.534**	**23.106**	**10,5%**

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 4,3% respecto a marzo de 2020, superando los 33 millones, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías y a la incorporación de CEB, que aporta 1,1 millones de puntos de suministro en Brasilia, capital de Brasil:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2021	1T 2020	vs. 1T 2020
España	11,23	11,21	0,2%
Reino Unido	3,54	3,53	0,3%
Estados Unidos	2,27	2,6	0,2%
Brasil	15,47	14,11	9,6%
Total Electricidad	**32,50**	**31,11**	**4,5%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,02	1,02	0,4%
Total Gas	**1,02**	**1,02**	**0,4%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**33,53**	**32,13**	**4,3%**

Tras la adquisición de PNM en Estados Unidos, cuya integración está prevista a finales de 2021, el número de puntos de suministro se ampliará en 0,8 millones.

1.1. España – i-DE

A cierre del primer trimestre de 2021, el negocio de redes en España cuenta con más de 11,2 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida alcanza los 23.480 GWh, que supone un crecimiento del 0,6% con respecto al mismo periodo de 2020.

En la tabla se muestra la evolución del TIEPI (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos) y del NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión):

i-DE	1T 2021	1T 2020
TIEPI (min)	11,6	13,4
NIEPI (nº int.)	0,22	0,27

Estos indicadores de calidad se vieron impactados en enero por la borrasca Filomena, tormenta de nieve sin precedentes que afectó a un total de 270.000 clientes en toda la península. En este contexto, i-DE consiguió reponer el servicio al 70% de los clientes afectados en menos de 30 minutos, gracias al grado

de automatización de la red y a los desarrollos de reposición automática del suministro.

Durante el primer trimestre de 2021, i-DE presentó al programa de fondos europeo, Next Generation Fund, un plan de inversiones de 2.107 M Eur enfocado en tres grandes líneas de acción: redes inteligentes y flexibilidad, descarbonización y resiliencia y biodiversidad. La compañía lidera tres propuestas presentadas a las Manifestaciones de Interés (MDI) surgidas hasta el momento: Programa de Impulso de proyectos tractores de Competitividad y Sostenibilidad Industrial, Movilidad Eléctrica: infraestructura de recarga, innovación y electrificación del parque móvil y Flexibilidad del sistema energético, infraestructura eléctrica y redes inteligentes y despliegue del almacenamiento energético, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

1.2. Reino Unido – SPEN

A cierre de marzo de 2021 los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante el primer trimestre del año ha sido de 8.745 GWh, un 3,9% inferior a 2020, debido fundamentalmente a las medidas de restricción adoptadas para controlar la pandemia en la región.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2021	1T 2020	%
Scottish Power Distribution (SPD)	4.782	4.979	-4,0%
Scottish Power Manweb (SPM)	3.963	4.123	-3,9%

Además, mientras que los indicadores de calidad de servicio de SPD mejoran respecto a 2020, en SPM se vieron afectados por la tormenta Christoph en enero.

El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	1T 2021	1T 2020
Scottish Power Distribution (SPD)	7,83	9,20
Scottish Power Manweb (SPM)	10,60	8,57

El número de consumidores afectados por interrupciones por cada 100 clientes (*Customer Interruptions, CI*) ha sido:

CI (nº interrupciones)	1T 2021	1T 2020
Scottish Power Distribution (SPD)	9,97	11,22
Scottish Power Manweb (SPM)	9,00	7,49

SPEN, a través de la Asociación de Redes de Energía (Energy Networks Association – ENA) junto al organismo regulador de Reino Unido, Ofgem, y en colaboración con otras empresas energéticas del país, ha lanzado una convocatoria público-privada para financiar proyectos de energía limpia durante los próximos dos años a través de un nuevo fondo de 300 millones de libras, que contribuirá a apoyar la recuperación económica verde y la ruta hacia el Net Zero. A través de este fondo de inversión, SPEN apoyará actividades que estimulen la transición energética, contribuyan a crear nuevos puestos de trabajo en la cadena de suministro local y ayuden a acelerar la adopción de las tecnologías del futuro, como la calefacción o los vehículos eléctricos. La empresa seleccionará proyectos listos para ser realizados en sus áreas de operación.

En marzo, en la última licitación de flexibilidad celebrada por SPEN, fueron adjudicados 140 MW. Estas ofertas permiten a la empresa identificar el nivel de capacidad flexible disponible en zonas en las que podría beneficiar al sistema, comprender las capacidades de estos recursos y evaluar la viabilidad de utilizar la flexibilidad para satisfacer las necesidades de la red. La próxima licitación de flexibilidad de SPEN comenzará a finales de abril.

Además, el 31 de marzo finalizó el periodo regulatorio de 8 años (2013-2021) para el transporte de electricidad, RIIO-T1, dando entrada el 1 de abril al siguiente periodo regulatorio, RIIO-T2, de 5 años de duración (2021-2025).

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre del primer trimestre de 2021 Avangrid Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 9.872 GWh, un crecimiento del 2,9% respecto al primer trimestre del año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2021	1T 2020	%
Central Maine Power (CMP)	2.497	2.433	2,6%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.326	4.150	4,3%
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.815	1.800	0,9%
United Illuminating Company (UI)	1.233	1.210	1,9%

Durante el primer trimestre del año, el área de distribución de Avangrid se ha visto impactada por varias tormentas que afectaron a sus índices de duración media de interrupción por cliente (CAIDI) aunque, a pesar de ello, la compañía ha logrado mejorar su número de interrupciones medio por cliente (SAIFI) en las distribuidoras del Estado de Nueva York (NYSEG y RG&E) y Maine (CMP).

El índice de duración media de interrupción por cliente (*Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI*) es el siguiente:

CAIDI (h)	1T 2021	1T 2020
Central Maine Power (CMP)	1,85	1,75
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,02	1,90
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,82	1,55

El tiempo medio de interrupción por cliente (*System Average Interruption Duration Index, SAIDI*) de UI es el siguiente:

SAIDI (min)	1T 2021	1T 2020
United Illuminating Company (UI)	10,98	7,32

El indicador regulatorio que aplica en Conneticut (UI) es el SAIDI

El número de interrupciones medio por cliente (*System Average Interruption Frequency Index, SAIFI'*) es el siguiente:

SAIFI	1T 2021	1T 2020
Central Maine Power (CMP)	0,35	0,38
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,22	0,25
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,14	0,19
United Illuminating Company (UI)	0,13	0,10

En el primer trimestre del año, las distribuidoras de AVANGRID fueron reconocidas con diferentes galardones: NYSEG veía premiada su reconstrucción del circuito eléctrico bajo el lago Seneca con el galardón Platino de Ingeniería del Estado de Nueva York en la categoría de Energía, otorgado por el Consejo de Empresas de Ingeniería de Nueva York a las iniciativas más destacadas del año por su innovación, complejidad y valor general para la sociedad. Por su parte, UI, NYSEG y CMP obtuvieron, cada una, el prestigioso "Premio a la Respuesta de Emergencia" por su capacidad de respuesta antes las tormentas que afectaron a determinadas zonas del país a finales de 2019 y en 2020. Este premio, otorgado cada año por el Instituto Eléctrico Edison (EEI por sus siglas en inglés), reconoce a aquellas empresas de servicios eléctricos que destacan por sus esfuerzos para restablecer rápidamente el servicio después de un temporal o un desastre natural.

En el marco del proyecto *New England Clean Energy Connect* (NECEC), se han obtenido los principales permisos necesarios para la construcción. El 4 de enero se completó la transferencia societaria del proyecto de CMP a NECEC Transmission LLC y el 15 del mismo mes se recibió el Permiso Presidencial del Departamento de Energía de EE.UU., junto con el Hallazgo de Impacto No Significativo ("FONSI") por parte del Departamento de Energía (US DOE). Gracias a la obtención de ambos permisos, el proyecto inició formalmente los trabajos en obra el 18 de enero, lo que ha supuesto, hasta la fecha, la creación de unos 300 puestos de trabajo locales. Además, durante estos tres primeros meses del año, se ha avanzado también en la obtención de permisos municipales acumulando un total de 10, y se continúa progresando de cara a la obtención gradual de los

restantes en línea con el calendario de construcción. Este proyecto tiene como objetivo la construcción de una línea de transporte en corriente continua de 1.200 MW de potencia, con 233 kilómetros entre Canadá y Nueva Inglaterra, y que desde 2023 permitirá suministrar 9,45 TWh de energía 100% hidroeléctrica a Massachusetts.

Por otro lado, en febrero los accionistas de PNM Resources votaron mayoritariamente a favor de su integración en Avangrid. Un mes después, AVANGRID recibía la aprobación de la *Federal Communications Commission* (FCC) para transferir las licencias de explotación relacionadas con la propuesta de fusión de la compañía con PNM Resources. La combinación de Avangrid y PNM supone aproximadamente 4,1 millones de puntos de suministro, una base de activos regulados de aproximadamente 14.400 millones de dólares y más de 168.000 kilómetros de redes de distribución y transporte. El cierre de la operación está previsto a finales de 2021.

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de marzo se han distribuido 25.534 GWh de gas, que supone un 10,5% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas en 2021:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2021	1T 2020	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	6.639	6.220	6,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	6.957	6.645	4,7%
Maine Natural Gas (MNG)	1.227	591	107,6%
Berkshire Gas (BGC)	1.180	1.109	6,4%
Connecticut Natural Gas (CNG)	4.855	4.422	9,8%
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.675	4.119	13,5%

1.4. Brasil – Neoenergia

Al final de marzo de 2021, los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 15,47 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante el trimestre ha sido de 18.507 GWh, que supone un crecimiento del 6,2% con respecto al mismo periodo del año anterior, incluyendo la energía distribuida de CEB.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2021	1T 2020	%
Elektro	5.205	4.908	6,1%
Coelba	6.426	6.303	2,0%
Cosern	1.684	1.638	2,8%
Celpe	4.568	4.574	-0,1%
Ceb	623	-	N/A

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido no sólo mantener los indicadores dentro del límite regulatorio como también mejorar respecto a 2020 en todas las distribuidoras del Nordeste, y mantener Elektro en línea con 2020. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	1T 2021	1T 2020
Elektro	2,32	2,29
Coelba	2,91	3,60
Cosern	2,23	2,95
Celpe	3,00	3,40
Ceb	2,70	2,35

El número de interrupciones medio por cliente (*freqüencia equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) ha sido

FEC	1T 2021	1T 2020
Elektro	1,19	1,24
Coelba	1,32	1,50
Cosern	0,82	1,38
Celpe	1,43	1,44
Ceb	2,88	2,06

En marzo, Neoenergia asumió la operación de la Compañía Energética de Brasília (CEB-D), que distribuye energía a 1,1 millones de clientes del Distrito Federal, donde se encuentra la capital, Brasília. Neoenergia ha comenzado el proceso de integración con el compromiso de ampliar las inversiones y adoptar un modelo de gestión sostenible que garantice mejora de calidad del servicio, expansión y modernización de la red, gestión eficiente y satisfacción de los clientes. La experiencia obtenida con la incorporación de Elektro, en 2017, será clave en el proceso de integración de CEB, reforzando las sinergias que permitirán aumentar las eficiencias del grupo.

En este trimestre se ha continuado avanzando, según lo previsto, en los proyectos de transporte adjudicados en las subastas del regulador de Brasil (ANEEL), que supondrán la ampliación de la red de transporte en más de 6.000 km. Desde 2017, Neoenergia se ha adjudicado un total de 12 proyectos de transporte, de los cuales 3 ya están en operación, habiéndose firmado el pasado 31 de marzo el contrato entre Neoenergia y ANEEL para la concesión del Lote 2 adjudicado en la subasta de diciembre de 2020.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de 2020, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 3,8% respecto a cierre de marzo de 2020 y alcanza los 55.298 MW, siendo el 69,2% del total (38.287 MW) de fuentes libres de emisiones, frente al 66,9% a cierre del primer trimestres de 2020:

MW	1T 2021	Vs. 1T 2020
Capacidad propia (*)	**48.247**	**4,6%**
Renovables (*)	35.102	8,5%
Eólica terrestre	18.547	9,6%
Eólica marina	1.258	7,2%
Hidroeléctrica	12.864	-
Minihidroeléctrica	296	-3,3%
Solar	2.042	89,6%
Baterías	82	N/A
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	2,8%
Cogeneración	1.191	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**-**
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	**55.393**	**4,0%**

(*) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción neta de electricidad** en el primer trimestre del año ha sido de 42.929 GWh, un 0,8% por debajo de la registrada en el mismo periodo de 2020, con un 67,5% del total libre de emisiones (29.000 GWh) frente al 61,8% en el primer trimestre del año anterior:

GWh	1T 2021	Vs. 1T 2020
Producción propia (*)	**35.330**	**4,3%**
Renovables (*)	22.820	13,4%
Eólica terrestre	11.370	4,1%
Eólica marina	1.407	25,8%
Hidroeléctrica	9.288	20,7%
Minihidroeléctrica	199	20,6%
Solar	534	148,2%
Nuclear	6.122	-6,5%
Ciclos Combinados de Gas	4.678	-9,5%
Cogeneración	1.710	-3,7%
Producción para terceros	**7.622**	**-19,1%**
Renovables	80	11,1%
Eólica terrestre	80	11,1%
Ciclos Combinados de Gas	7.542	-19,3%
Total (*)	**42.952**	**-0,8%**

(*) Incluye 22 GWh de producción de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

A 31 de marzo de 2021, Iberdrola cuenta con 26,4 millones de contratos, un 4,4% más que a cierre de marzo de 2020, con el siguiente desglose:

M	España	Reino Unido	Brasil	IEI	Total	Vs. 1T 2020
Contratos de electricidad	10,0	2,8	-	0,8	13,5	0,4%
Contratos de gas	1,1	1,9	-	0,3	3,3	3,6%
Smart solutions	6,5	2,1(*)	0,2	0,8	9,6	11,0%
Total	**17,6**	**6,8**	**0,2**	**1,8**	**26,4**	**4,4%**

(*) Incluye 1,77 millones de contadores inteligentes instalados
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 17.570 MW (+5,9%), con el siguiente desglose:

España	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	6.094	199	6.292
Solar FV	1.264	-	1.264
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	293	2	296
Baterías	3	-	3
Total Capacidad	**17.369**	**201**	**17.570**

(*) Incluye la parte proporcional de MW
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En **eólica terrestre** durante el primer trimestre de 2021, han comenzado las obras en los parques eólicos El Puntal 2 (15 MW), en Málaga, y Martín de la Jara (36 MW), en Sevilla. Prosiguen además las obras en los parques de Huesa (18 MW), Orbaneja (32 MW) y Valdesantos (14 MW), del complejo Herrera II, y en Fuenteblanca (10 MW) en Burgos, así como los trabajos ya iniciados de puesta en marcha en los parques eólicos de Capiechamartín (34 MW), Cordel-Vidural (34 MW) y Panondres (21 MW) en Asturias.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** han finalizado los trabajos de instalación de módulos en las plantas fotovoltaicas de Ceclavín (328 MW), Campo Arañuelos I y II (100 MW) en Cáceres y en Barcience (50 MW), en Toledo, y han dado comienzo las obras en las plantas de Francisco Pizarro (590 MW), en Cáceres, y en Puertollano (100 MW), en Ciudad Real, cuya generación irá destinada a la producción de hidrógeno verde. Además, prosiguen los trabajos en Teruel (50 MW), Olmedilla (50 MW) y Romeral (50 MW) en la provincia de Cuenca, y en Arenales (150 MW), Campos Arañuelos III (40 MW), donde además ha quedado instalada una batería de 3 MW asociada al activo, y Cedillo (100 MW), en Cáceres.

Además, en fase de inicio de obras se encuentran más de 0,8 GW, entre los que destacan la planta fotovoltaica de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca,

y el parque eólico de Buniel (115 MW) en Burgos.

En Portugal, continúan las obras en el **complejo hidroeléctrico del Tâmega**, estando prevista la entrada en operación de **Daivões** y **Gouvães** en diciembre de 2021:

- En la presa de **Daivões** (118 MW) se ha iniciado el llenado del embalse. Todos los equipos de la presa se encuentran operativos y los circuitos hidráulicos están finalizados a falta de la puesta en marcha de las compuertas de toma.
- En el aprovechamiento de **Gouvães** (880 MW), también se ha iniciado el llenado del embalse tras finalizarse la presa. Además, dos de los cuatro grupos reversibles están montados y se ha iniciado la puesta en marcha de los mismos.
- En el **Alto Tâmega** (160 MW) el hormigonado de la presa cuenta con un 10% de avance y se ha iniciado el hormigonado de las bases de la torre de toma. En la central se encuentran ya hormigonados los codos de aspiración de los dos grupos y se ha iniciado el montaje de la primera de las cámaras espirales.

La **producción renovable** ha alcanzado los 10.172 GWh (+40,6%), con el siguiente desglose:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.612	136	3.747
Solar FV	176	-	176
Hidroeléctrica	6.051	-	6.051
Mini hidroeléctrica	197	1	199
Total Producción	**10.035**	**137**	**10.172**

(*) Incluye la parte proporcional de GWh
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera:

- La producción eólica terrestre alcanza los 3.612 GWh durante el trimestre, con un aumento del 18% respecto al mismo período de 2020, debido principalmente a la mayor eolicidad en los meses de enero y febrero y la mayor potencia media operativa.
- La producción hidroeléctrica aumentó un 55% alcanzando los 6.051 GWh, y la producción de las centrales mini-hidroeléctricas subió un 21% hasta 197 GWh.
- La producción solar fotovoltaica alcanza 176 GWh en el periodo, con una potencia media operativa de 550 MW, tras la entrada en producción durante 2020 de Núñez de Balboa (500 MW) y Andévalo (50 MW).

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 31 de marzo de 2021 alcanza los 9.225 MW con el siguiente detalle:

ESPAÑA	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas(*)	TOTAL
Nuclear	3.166	11	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	302	51	353
Total Capacidad	**9.163**	**62**	**9.225**

(*) Incluye la parte proporcional de MW
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción térmica** de Iberdrola durante durante el primer trimestre del 2021 disminuye un -10% respecto al mismo periodo del año anterior, motivado principalmente por la menor producción de ciclos combinados (-35%), cogeneración (-10%) y nuclear (-6%).

De los 7.278 GWh de producción, Iberdrola consolida a nivel de EBITDA 7.226 GWh, siendo 53 GWh consolidados por puesta en equivalencia. Su desglose es el siguiente:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	6.122	-	6.122
C.C. de Gas	640	-	640
Cogeneración	464	53	517
Total Producción	**7.226**	**53**	**7.278**

(*) Incluye la parte proporcional de GWh
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España supera los 17,6 millones de contratos a 31 de marzo de 2021, un 4% más que a cierre de marzo de 2020. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	9.980
Contratos de Gas	1.113
Contratos de Smart Solutions	6.544
Total	**17.636**

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	14.182
Último Recurso	3.454
Total	**17.636**

Las ventas de electricidad* de Iberdrola durante el primer trimestre del 2021 aumentan un 4% y se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	13.408
PVPC	2.585
Otros mercados	9.362
Total Ventas	**25.355**

* Ventas en barras de central

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer trimestre de 2021 de 0,61 bcm, de los cuales 0,01 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,46 bcm se vendieron a clientes finales y 0,14 bcm se dedicaron a la producción de electricidad

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.948 MW (+8,0%).

Reino Unido	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Baterías	54	-	54
Total Capacidad	**2.933**	**15**	**2.948**

(*) Incluye la parte proporcional de MW
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En **eólica terrestre** ha finalizado el proceso de puesta en marcha del parque Halsary (30 MW) y han finalizado los trabajos de instalación en el parque eólico de Beinn an Tuirc 3 (50 MW), cuya puesta en marcha se espera que finalice en el próximo trimestre. Ambos proyectos se están construyendo en Escocia.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, se encuentran en fase de inicio de obras los tres proyectos híbridos a ubicar en los parques eólicos operativos de Carland Cross (10 MW), Coldham (9 MW) y Coal Clough (10 MW), todos ellos en Inglaterra.

En **proyectos de almacenamiento con baterías**, se han completado las instalaciones en Whitelee (50 MW), en Escocia, y en Barnesmore (3 MW) en Irlanda, y continúan los trabajos previos en Gormans (50 MW), en Irlanda. Además han dado comienzo

** Sin restar mermas

las obras en el proyecto de almacenamiento de Harestaness (50 MW), en Escocia.

En tecnología **eólica marina**, el proyecto **East Anglia 1** continúa suministrando energía a la red nacional a través de los activos de transmisión marinos, sobre los que continúa el proceso de desinversión con la evaluación del valor final de dichos activos en curso. El foco en el desarrollo de la cartera de proyectos continúa en el complejo de **East Anglia Hub** (3,1 GW), en el que las solicitudes de consentimiento para EA1N y EA2 están en curso, y los trabajos clave de ingeniería, diseño e investigación del emplazamiento han continuado en todo el Hub durante el primer trimestre del año.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 2.098 GWh con el siguiente desglose:

Reino Unido	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.035	4	1.039
Eólica marina	1.058	-	1.058
Total Producción	**2.094**	**4**	**2.098**

(*) Incluye la parte proporcional de GWh
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.035 GWh disminuyendo un 28,9% respecto al mismo período del año anterior, debido principalmente a la menor eolicidad en todo el período.
- En cuanto a la producción eólica marina, ésta aumenta un 55,6% alcanzando los 1.058 GWh, debido principalmente a la entrada gradual en operación de East Anglia 1 que finalizó en 2020.

Comercialización

A 31 de marzo de 2021 la cartera de contratos gestionada en UK supera los 6,8 millones (+2,4%) y tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.795
Contratos de Gas	1.888
Contratos de Smart Solutions	351
Smart Meters	1.767
Total	**6.801**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

A cierre de marzo de 2021, se han suministrado 5.430 GWh de electricidad y 11.236 GWh de gas a clientes, un 2,7%* y un 12,5%** más que a 31 de marzo de 2020, respectivamente.

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre de año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.007 MW (+5,4%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.510	236	7.746
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	131	12	143
Total Capacidad(**)	**7.759(**)**	**248**	**8.007(**)**

(*) Incluye la parte proporcional de MW
(**) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En **eólica terrestre**, continúan los trabajos de puesta en marcha en el parque eólico de La Joya (306 MW), Nuevo Mexico, cuya finalización se estima en el segundo trimestre del año, y prosiguen además los trabajos de instalación de los aerogeneradores en Roaring Brook (80 MW), en el estado de Nueva York, cuya puesta en marcha se espera también en el segundo trimestre del año.

* Ventas en barras de central
** Sin restar mermas

En **solar fotovoltaica** prosiguen los trabajos en la planta de Lund Hill (194 MW), en el estado de Washington, y han dado comienzo las obras en la planta de Montague (211 MW), en Oregón.

Además, se está en fase previa de inicio de obras para más de 0,5 GW adicionales de capacidad, en tecnologías tanto eólica como solar fotovoltaica.

Por otro lado, y respecto a los **proyectos eólicos marinos** en Estados Unidos, en el primer trimestre se aceleraron las actividades y los compromisos en materia de energía eólica marina, con un nuevo incentivo fiscal federal y el anuncio de la agilización del calendario para nuevas concesiones.

El proceso de concesión de permisos federales para **Vineyard ONE** avanzó considerablemente, ya que en marzo la Oficina de Gestión de la Energía Oceánica de Estados Unidos emitió la declaración final de impacto ambiental. Por su parte, en el proyecto **Park City Wind** se han completado los estudios geotécnicos y geofísicos y avanza en el proceso de obtención de permisos estatales. También a nivel estatal, Massachusetts y Rhode Island anunciaron que a lo largo del año tendrán lugar nuevas licitaciones en las que podrá participar Vineyard Wind.

Frente a la costa del Atlántico Medio, el proyecto **Kitty Hawk** avanzó en el control del emplazamiento para el desembarco del cable en Virginia Beach e identificó una lista de posibles puertos de construcción y de operaciones y mantenimiento (O&M).

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 5.054 GWh con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	4.818	136	4.954
Hidroeléctrica	34	-	34
Solar FV	38	6	44
Total Producción (**)	**4.912 (**)**	**142**	**5.054 (**)**

(*) Incluye la parte proporcional de GWh
(**) Incluye 22 GWh de producción de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto a la evolución de la producción por tecnologías consolidada a nivel EBITDA:

- La producción eólica terrestre alcanza los 4.818 GWh, disminuyendo un 6,9% respecto al mismo período de 2020, debido principalmente a la menor eolicidad en todo el período y condiciones meteorológicas adversas.
- La producción hidroeléctrica se sitúa en 34 GWh (-4,0%) desde los 35 GWh de producción registrados en el primer trimestre del año 2020.
- La producción con tecnología solar, se sitúa en 44 GWh (-9,1%).

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre de trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW (+31,0%), con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	693	-	693
Propia	590	-	590
Para terceros	103	-	103
Solar FV	642	-	642
Total Capacidad	**1.335**	**-**	**1.335**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **tecnología eólica terrestre**, ha finalizado la instalación y puesta en marcha de los últimos aerogeneradores del parque eólico de Pier (220 MW), en Puebla.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 791 GWh (+74,3%) con el siguiente desglose:

México	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	477	-	477
Propia	398	-	398
Para terceros	80	-	80
Solar FV	313	-	313
Total Producción	**791**	**-**	**791**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA en el primer trimestre ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 477 GWh, aumentando un 65,5% respecto al mismo período de 2020, por la entrada en operación de los parques eólicos de Pier y Santiago.
- En cuanto a la producción con energía solar se han generado 313 GWh, un 89,6% más que en el período anterior, por la puesta en marcha de la planta fotovoltaica de Cuyoaco.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 31 de marzo de 2021 es de 9.348 MW, tras la entrada en operación durante el año pasado de los ciclos combinados de El Carmen (866 MW) y Topolobampo II (911 MW), y el paso de la cogeneración de Enertek a operar como ciclo combinado de gas, aportando 144 MW a esta tecnología. La producción térmica durante el primer trimestre del 2021 alcanzó los 11.276 GWh, un 12,9% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior.

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	10.855
Propia	2.103	3.313
Para terceros	7.043	7.542
Cogeneración	202	420
Total	**9.348**	**11.276**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Comercialización

Las ventas de electricidad a lo largo del primer trimestre del 2021 ascienden a 11.673 GWh (-3,3% vs. mismo periodo de 2020) con el siguiente desglose:

México	GWh
CFE	7.542
Privados	4.131
Total Ventas	**11.673**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

2.5. Brasil – Neoenergia

Capacidad y producción renovable

A cierre de marzo, la **capacidad renovable** de Iberdrola instalada en Brasil se mantiene en 3.550 MW (+0,1%), con el siguiente desglose:

Brasil	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	519	-	519
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Total Capacidad	**1.356**	**2.194**	**3.550**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosiguen las obras en **eólica terrestre**,en el complejo Chafariz, en el estado de Paraiba, con la instalación del primer aerogenerador en el parque eólico de Chafariz 7 dentro de un total de 15 proyectos eólicos de 472 MW de capacidad, y cuya puesta en marcha se estima a principios de 2022. Además, en el complejo de Oitis en el estado de Piauí, prosigue la construcción de 12 parques eólicos por un total de 566 MW, cuyas obras se espera que finalicen en el segundo semestre de 2022.

Por su parte en tecnología **solar fotovoltaica** se espera la construcción de Luzia II y III (149 MW) en el estado de Paraiba, con puesta en marcha en el segundo semestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, durante el

primer trimestre de 2021 ha alcanzado los 3.583 GWh con el siguiente desglose:

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	380	-	380
Hidroeléctrica	512	2.691	3.204
Total Producción	**892**	**2.691**	**3.583**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Respecto a la evolución por tecnologías de la producción consolidada a nivel EBITDA:

- La producción eólica terrestre alcanza los 380 GWh, aumentando un 13,7% respecto al mismo período de 2020, por la mayor eolicidad registrada a inicio de año.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 512 GWh (+0,2%).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 31 de marzo de 2021 se mantiene en 533 MW y la producción térmica durante este periodo del año año ha sido de 712 GWh (-30,1% vs. marzo 2020).

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	712
Total	**533**	**712**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Comercialización

Las ventas de electricidad durante primer trimestre del 2021 se sitúan en 3.675 GWh (-1,9% vs. marzo 2020) con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	2.607
Mercado libre	1.068
Total Ventas	**3.675**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada de Iberdrola Energía Internacional* alcanza los 1.795 MW (+85,9%) con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	1.414
Eólica marina	350
Solar	6
Baterías	25
TOTAL	**1.795**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En **eólica terrestre** han comenzado las obras en el parque eólico de Mikronoros (33,6 MW), en Grecia. La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Australia	670
Grecia	275
Hungría	158
Francia	118
Portugal	92
Rumanía	80
Chipre	20
Total	**1.414**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **solar fotovoltaica**, continúan las obras de construcción de Port Augusta, en Australia, un proyecto híbrido de tecnología eólica y solar FV de 317 MW, que será una de las centrales híbridas de energía renovable más grandes del hemisferio sur. Por otra parte, también en Australia y tras la adquisición de Infigen, Iberdrola llevará a cabo el **proyecto de almacenamiento de Wallgrove**, de 50 MW, cuyas obras ya han comenzado.

* Antes Resto del Mundo

Además, prosigue el desarrollo de **proyectos eólicos marinos**:

- En **Francia**, en el proyecto de Saint Brieuc (496 MW) se sigue trabajando, habiéndose iniciado los trabajos el 4 de mayo.
- En **Alemania**, el proyecto **Baltic Eagle** (476 MW) sigue adelante en el proceso de cierre de los contratos de fabricación e instalación tanto de los aerogeneradores como de las cimentaciones y cables. Los trabajos de fabricación de la subestación marina progresan según lo planificado.
- En **Japón**, Iberdrola Renewables Japan K.K ha adquirido el 34,9% de la compañía Aomori-Seihoku-Oki Offshore Wind a Hitachi Zosen para el desarrollo de un proyecto de 600 MW que podrá participar en la Ronda 2 (adjudicación en 2022). Además, se sigue con el desarrollo de la cartera de proyectos con su socio Macquarie's Green Investment Group (GIG) para las siguientes Rondas.
- En **Suecia**, Iberdrola, junto con Svea Vind Offshore, ha comenzado la tramitación del parque de Gretas Klackar 2, ubicado en la región de Gävle y que se une al proyecto Utposten 2, que ya había comenzado el proceso de tramitación. Mientras, se siguen realizando los estudios ambientales para el resto de los proyectos en cartera.
- En **Irlanda**, se ha adquirido el 90% de tres proyectos de hasta 3 GW a la compañía DP Energy.
- En **Dinamarca**, el consorcio formado por Iberdrola Renovables Internacional y TOTAL ha sido preseleccionado para la siguiente fase de la subasta de un proyecto eólico marino de 1 GW.
- En **Polonia**, se ha cerrado el acuerdo marco con el socio SeaWind para la constitución de una sociedad conjunta con el objetivo de desarrollar parques eólicos marinos en el país.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer trimestre de 2021 un total de 1.202 GWh, un 39,6% más que en el mismo período de 2020, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	852
Eólica marina	349
Solar	2
Total Producción	**1.202**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción disminuye en eólica marina (-20,4%) debido a la menor eolicidad registrada, pero aumenta en eólica terrestre (+102,0%) principalmente por las incorporaciones de potencia tras las adquisiciones en Australia y Francia. Disminuye también la producción en solar fotovoltaica hasta 1,71 GWh (-4,7%).

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 31 de marzo de 2021, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania, Irlanda y Estados Unidos alcanza 1.812.263 contratos, un crecimiento del 10% respecto al cierre del primer trimestre de 2020. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	755
Contratos de Gas	275
Contratos de *Smart Solutions*	782
Total	**1.812**

Las ventas de la división internacional crecen un 0,8% durante los tres primeros meses del 2021 respecto al año anterior. Mientras que en electricidad* desciende a 2.523 GWh (-6,1%), en gas** suben hasta 742 GWh (+34%). El desglose por geografía es el siguiente:

* Antes Resto del Mundo

GWh	1T 2021	1T 2020
Electricidad *	**2.523**	**2.687**
Portugal	1.526	1.916
Francia	348	225
Alemania	218	203
Italia	347	329
Irlanda	27	14
Estados Unidos	57	0
Gas **	**742**	**553**
Portugal	64	48
Francia	298	164
Italia	324	311
Irlanda	56	32
Total Producción	**3.265**	**3.240**

* Ventas en barras de central
** Sin restar mermas

3. Otros aspectos

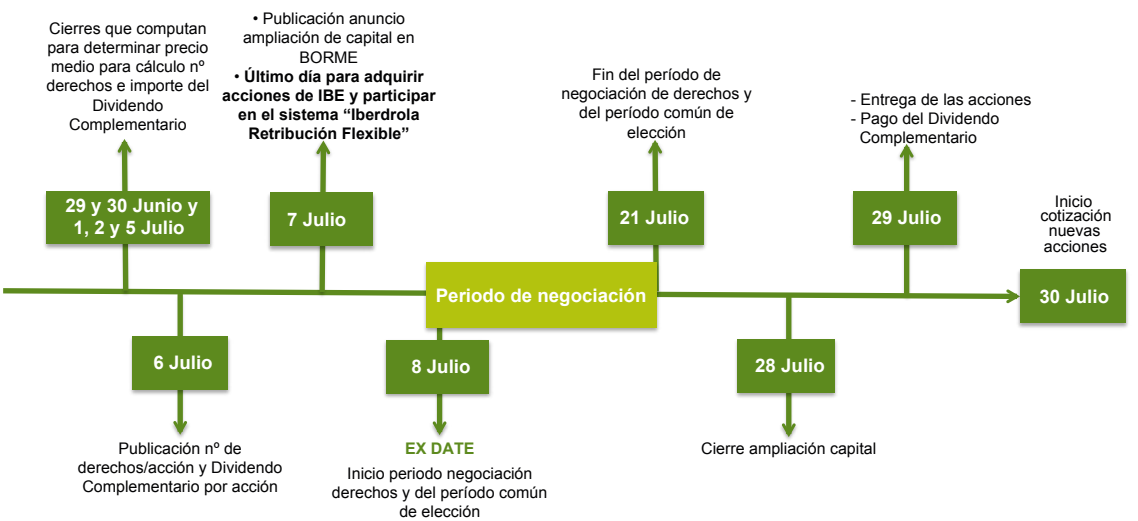
3.1 Remuneración al accionista en 2021

Iberdrola propondrá a la próxima Junta General de Accionistas la aprobación de una remuneración anual de 0,42 euros brutos por acción con cargo al ejercicio 2020, lo que representa un aumento del 5% respecto al ejercicio anterior.

Como parte de su sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible", la compañía abonó durante el pasado mes de febrero el Dividendo a Cuenta del ejercicio 2020, que ascendió a 0,168 euros brutos por acción. El 75,1% del capital social de Iberdrola optó por recibir nuevas acciones de la empresa.

Así, siempre que sea aprobado por la Junta General de Accionistas, al Dividendo a Cuenta ya abonado se le unirá, en julio de 2021, un importe de 0,252 euros brutos por acción en concepto de Dividendo Complementario, del que se avanza un calendario estimado:

Calendario de pago del Dividendo Complementario – Julio 2021



3.2 Política de dividendo

El pasado 5 de noviembre, como parte de su *Capital Markets Day 2020*, Iberdrola actualizó su política de dividendo, destacando los siguientes puntos:

- Crecimiento del dividendo en línea con los resultados de la compañía, estando el *pay-out* sobre Beneficio Neto por acción entre 65% y 75%.
- Suelo de dividendo para el periodo 2020-2022 de 0,40 euros por acción, mientras que para el periodo 2023-2025, este suelo se incrementará un 10% hasta los 0,44 euros brutos por acción.
- Se mantiene la opcionalidad del accionista mediante el programa "Iberdrola Retribución Flexible", incluyendo la recompra de acciones.

Las distintas opciones que el accionista podrá elegir (o combinar), a través del sistema "Iberdrola Retribución Flexible", son:

i. Percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;
ii. Transmitir la totalidad o parte de sus derechos de asignación gratuita en el mercado;
iii. Recibir su retribución en efectivo mediante el cobro del Dividendo Complementario.

Para el ejercicio 2021 está previsto que el DPA ascienda a 0,44 Eur/acción.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer trimestre de 2021 son las siguientes:

M Eur	1T 2021	1T 2020	%
CIFRA DE NEGOCIOS	10.088,4	9.425,9	7,0
MARGEN BRUTO	4.604,1	4.544,8	1,3
EBITDA	2.814,1	2.771,5	1,5
EBITDA AJUSTADO(1)	2.878,7	2.771,5	3,9
EBIT	1.712,7	1.663,5	3,0
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.025,2	1.272,7	(19,5)
BENEFICIO NETO AJUSTADO(2)	1.082,4	963,4	12,4

(1) EBITDA Ajustado 2021 excluye el efecto del COVID en el trimestre (-65 M Eur)
(2) Beneficio Neto Ajustado 2021 excluye efecto del COVID (-57 M Eur). Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del COVID (-17 M Eur), plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-159 M Eur)

En el primer trimestre de 2021, el EBITDA reportado ha crecido un 1,5% respecto al mismo periodo de 2020 impulsado por los negocios de Renovables y Redes, a pesar de verse afectado negativamente por el impacto del Covid (-65 M Eur) y por el tipo de cambio, que resta 231 M Eur. Excluyendo estos dos efectos el EBITDA crece un 12,2% hasta 3.110 M Eur.

El negocio de **Redes** muestra una sólida evolución operativa en todos los países salvo en Reino Unido, que se ve afectado por la caída de la demanda debida al COVID-19 (8 M Eur) a pesar de la mayor base de activos, destacando el nuevo rate case de Nueva York aprobado en noviembre de 2020 y en Brasil las revisiones tarifarias junto con la mayor contribución del transporte.

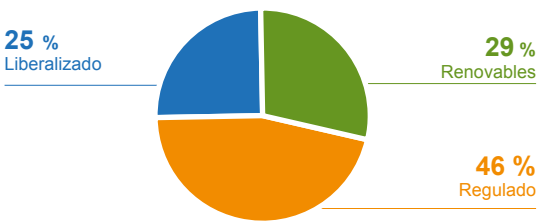
El negocio de **Renovables** se ve impulsado por el aumento de la capacidad instalada del 8,5% hasta 35.192 MW que, junto al mayor factor de carga consolidado (29,5% vs 26,9%), ha conducido a un incremento de la producción del 19,1% con una contribución destacada de la tecnología offshore por la entrada en operación de East Anglia 1. Adicionalmente, el precio medio ha sido superior en España y Estados Unidos.

Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se ve afectado negativamente por el mayor coste de aprovisionamiento por los mayores precios de commodities debido a las olas de frío que influyen en los negocios de España y México, y un impacto del COVID-19 en la demanda de 38 M Eur.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 1,3% hasta los 4.604,1 M Eur, con un efecto del tipo de cambio de 356,4 M Eur, impacto sin el que el Margen Bruto crece un 9,1%.

Margen bruto **por negocios**



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** aumenta un 1,2% respecto al primer trimestre de 2020 hasta alcanzar los 2.124,5 M Eur:
  - En España crece un 4,1% hasta 508,2 M Eur debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-7 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por el recálculo de incentivos de calidad y opex de años anteriores (+15 M Eur).
  - El Reino Unido disminuye su aportación un 4,6% hasta 350,4 M Eur, afectado por una menor demanda consecuencia del COVID-19 (-8 M Eur, que se recuperarán a partir de 2023) y por el tipo de cambio (en moneda local cae un 0,9%), a pesar de la mayor base de activos fruto de las inversiones.

- La contribución de Estados Unidos en el período crece un 2,9% hasta 825,8 M Eur (+13,3% en moneda local), gracias a los nuevos rate cases en vigor que incluyen el reconocimiento en tarifa de las nuevas inversiones y la compensación de activos y pasivos regulatorios de años anteriores (50 M Eur ambos efectos). El tipo de cambio resta 83,1 M Eur.
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 440,0 M Eur (-0,4%) impactado por la depreciación del Real brasileño que resta 163,5 M Eur, y muestra un crecimiento del 36,6% en moneda local gracias fundamentalmente al efecto positivo de las revisiones tarifarias en las distribuidoras (27 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (69 M Eur). La consolidación de CEB, distribuidora de la capital Brasilia, aporta 8 M Eur desde comienzos de marzo.

• **El Negocio de Renovables** aumenta un 21,2% y cifra su Margen Bruto en 1.333,6 M Eur:

- En España crece hasta 518,7 M Eur (+52,0%) gracias a la mayor producción, impulsada por la generación hidroeléctrica (+53,7%) fundamentalmente aunque también la eólica (+16,6%), junto con el aumento de la capacidad instalada solar (+709 MW) y un mayor precio de venta al negocio comercial consecuencia del aumento del precio del pool.
- El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 292,7 M Eur (-5,7%), con una menor producción onshore (-28,8%), parcialmente compensada por el incremento de la producción offshore (+55,6%) gracias a la entrada en operación de East Anglia 1 en abril del año pasado, y con menores precios. El tipo de cambio resta 11,2 M Eur, y en moneda local el Margen Bruto disminuye un 2,1%.
- La aportación de EE.UU. aumenta hasta 315,6 M Eur (+25,0%) impactado fundamentalmente por el efecto del temporal de Texas, donde los parques eólicos del Grupo no han sufrido paradas y han obtenido una cuota de producción superior a la habitual, pudiendo cumplir con la entrega de energía contratada. El tipo de cambio resta 31,7 M Eur.
- Brasil alcanza los 37,4 M Eur (+1,3%), afectado por el tipo de cambio ya que en moneda local crece un 39,0%, con un impacto positivo por el acuerdo alcanzado con el regulador que permite la extensión de las concesiones para recuperar costes sufridos en ejercicios anteriores.
- El Margen Bruto en México crece un 37,9% hasta los 46,2 M Eur, gracias al aumento en potencia operativa media (+559 MW), tras la entrada en operación de los parques eólicos Santiago (105 MW) y PIER (220 MW) y de la planta solar Cuyoaco (274 MW).
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) sitúa su Margen Bruto en 122,9 M Eur (-2,1%), principalmente debido a la menor producción de Wikinger.

• **El Negocio de Generación y Clientes** se sitúa en 1.145,6 M Eur (-15,3%):

- En España se sitúa en 667,0 M Eur (-17,2%), con menor producción (-12,7%) tanto nuclear como de ciclos combinados debido a la mayor producción renovable, junto con mayores compras de energía a precios superiores a los de 2020, afectados por un incremento de los costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO_2. Cabe destacar, el impacto del temporal Filomena en la subida de los costes de aprovisionamiento.
- El Reino Unido aumenta su contribución al Margen Bruto hasta los 276,2 M Eur (+7,8%), gracias a los mayores volúmenes de ventas por un clima más frío respecto al año pasado, así como a la mejora de los márgenes tanto en electricidad como en gas, debido a la caída de los costes de aprovisionamiento.
- México aporta al Margen Bruto 173,1 M Eur (-30,3%). Esta caída se debe, fundamental-

mente, al impacto de la ola de frío que tuvo lugar en Texas en febrero de este año, y que afectó al suministro y los precios de gas de algunas de las plantas de ciclo combinado en México. El resultado ha sido un impacto neto en resultados de 41 M Eur, la mayor parte de los cuales se recuperarán en fechas futuras, a medida que se actualicen las tarifas eléctricas en base a los precios de los combustibles, entre ellos el gas. El tipo de cambio, por su parte, resta 17,4 M Eur.

- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 25,7 M Eur (-8,9%), debido a la evolución del Real ya que en moneda local crece un 25%.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) aporta al Margen Bruto 3,6 M Eur (-74,9%), afectado por las olas de frío y las menores ventas por el COVID-19.

- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 10,5 M Eur (+194,4%).

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 1,5% respecto al primer trimestre de 2020, alcanzando los 2.814,1 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que se mantiene plano alcanzando los 1.048,7 M Eur (+0,2%), ya que el aumento de actividad del Grupo se compensa con la evolución del tipo de cambio. Excluyendo la devaluación de las divisas esta partida aumenta un 9,5% por la contribución de nuevos negocios como la distribuidora brasileña CEB-D, Infigen (Australia) y Aalto Power (Francia), junto a los mayores costes de tormentas en Estados Unidos. Como se ha mencionado anteriormente, desde el primer trimestre de 2021 la partida de Servicios Exteriores Netos incluye, dentro de Otros Resultados de Explotación, las ganancias o pérdidas por la pérdida de control de participaciones consolidadas, sin haber registrado un importe relevante en el primer trimestre de 2021.

La partida de Tributos aumentó un 2,0% hasta los 741,3 M Eur (+6,6% excluyendo el tipo de cambio), fundamentalmente por el efecto de la mayor producción y precio en España tanto en el canon hidráulico (28 M Eur) como en el impuesto a la generación (17 M Eur).

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 1.712,7 M Eur, un 3,0% superior al obtenido en el primer trimestre de 2020, y muestra un crecimiento del 14,4% excluyendo el tipo de cambio y el COVID-19

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen ligeramente un 0,6% hasta los 1.101,4 M Eur, ya que el aumento de actividad del Grupo se compensa con el efecto de las divisas. Excluyendo el tipo de cambio esta partida aumenta un 6,7%.

- La partida de Amortizaciones cae un 2,6% hasta situarse en 986,1 M Eur, y aumenta un 4,3% sin tipo de cambio por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo (72 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 115,3 M Eur con un aumento de 19,8 M Eur (+20,8%), incluyendo 19 M Eur de morosidad por impacto del COVID-19, y por mayores provisiones en Estados Unidos consecuencia del temporal de Texas (14 M Eur). Excluyendo tipo de cambio y COVID, aumentan un 55,8%.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó su gasto en 85 M Eur sobre los 180 M Eur reportados al cierre del primer trimestre de 2020 para situarse en 265 M Eur.

- El resultado de deuda mejora 26 M Eur por la reducción del coste medio y del saldo medio de la deuda en 1.493 M Eur.

- El resultado por derivados y otros empeora 111 M Eur principalmente por el efecto de las coberturas de tipo de cambio, que registraron un efecto extraordinario positivo el año pasado.

Resultado financiero	Mar 2021	Mar 2020	Dif.
Deuda	-292	-318	+26
Por coste			*+13*
*Por saldo medio **			*+13*
Derivados y otros	27	138	-111
Total	**-265**	**-180**	**-85**

* El saldo medio baja de 37.145 a 35.653 millones de euros

El coste de la deuda baja 12 puntos básicos (de 3,45% a 3,33%) por la coyuntura de los tipos de interés y la mejora en las condiciones de financiación.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

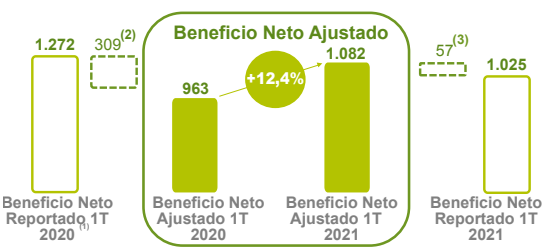
La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en -3,9 M Eur en comparación con +485,7 M Eur en el primer trimestre de 2020 tras la venta de la participación minoritaria en Siemens-Gamesa el año pasado. Como se ha mencionado anteriormente en el apartado Hechos destacados del periodo, a partir del presente ejercicio y teniendo en cuenta tanto el formato requerido en la información pública periódica presentada conforme al de la circular 3/2018 de la CNMV como el borrador de modificaciones a la NIC 1, se ha modificado el formato de la cuenta de resultados eliminando el epígrafe " Resultado de activos no corrientes". 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 alguno en el resultado neto del periodo.

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos alcanza los 282,4 M Eur, disminuyendo un 54,8% debido a los impactos extraordinarios contabilizados en los impuestos diferidos el año pasado. Por su parte, los Minoritarios crecen un 89,7% hasta los 135,8 M Eur, por el mejor resultado de Estados Unidos, Brasil y del parque eólico marino East Anglia 1.

Finalmente, el **Beneficio Neto** reportado alcanza los 1.025,2 M Eur, con una disminución del 19,5%, afectado por la contabilización en 2020 de la plusvalía por la venta de la participación en Siemens Gamesa.

El **Beneficio Neto ajustado** crece un 12,4% y se sitúa en 1.082,4 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 (-57 M Eur), así como los extraordiarios contabilizados en 2020 por el COVID-19 (-17 M Eur), la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+485 M Eur) y el impacto no recurrente por los impuestos diferidos en Reino Unido tras el cambio de tipos (-159 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).

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	3.493,6	-3,7%
Margen Bruto	2.124,5	+1,2%
EBITDA	1.312,6	+4,3%
EBIT	835,4	+10,0%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 4,3% hasta los 1.312,6 M Eur, gracias a la buena evolución operativa del negocio en todas las geografías exceptuando el Reino Unido, que se ve afectado por la menor demanda debido al COVID-19 (-8 M Eur). El tipo de cambio resta 161 M Eur al negocio, mientras que el impacto total del COVID-19 en la demanda es de -26 M Eur en el trimestre, que se recuperará parcialmente en los próximos años. Excluyendo ambos efectos, el Ebitda de Redes crece un 19,5%.

1.1 España

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	509,4	+4,3%
Margen Bruto	508,2	+4,1%
EBITDA	424,9	+8,8%
EBIT	282,6	+11,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 4,1% hasta los 508,2 M Eur, debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-7 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por el recálculo de incentivos de calidad y opex de años anteriores (+15 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 424,9 M Eur, lo que supone un aumento del 8,8%, con un Gasto Operativo Neto que se reduce un 11,5% y se sitúa en 63,9 M Eur, gracias a los ahorros obtenidos por las medidas de eficiencia llevadas acabo el año pasado.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 282,6 M Eur (+11,7%). Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 142,3 M Eur (+3,5%), debido a las inversiones realizadas.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	365,4	-4,3%	-0,6%
Margen Bruto	350,4	-4,6%	-0,9%
EBITDA	267,3	-5,2%	-1,6%
EBIT	174,4	-9,2%	-5,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) disminuye un 4,6% y se sitúa en 350,4 M Eur, afectado por una menor demanda consecuencia del COVID-19 (-8 M Eur, que se recuperarán a partir de 2023) y por el tipo de cambio (en moneda local cae un 0,9%), a pesar de la mayor base de activos fruto de las inversiones.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 267,3 M Eur (-5,2%, -1,6% en moneda local). El Gasto Operativo Neto mejora un 1,7% hasta 55,8 M Eur, debido al tipo de cambio, sin el que crece un 2,1% (-1 M Eur).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 92,9 M Eur (+3,4%), creciendo 7,3% en moneda local por el aumento de la base de activos, situándose el EBIT en 174,4 M Eur (-9,2%; -5,7% en moneda local).

1.3 Estados Unidos

(M de Eur)	IFRS 1T 2021	IFRS vs 1T 2020	IFRS Moneda local	US GAAP (M USD) 1T 2020	US GAAP (M USD) vs 1T 2019
Cifra de Ventas	1.212,3	-1,4%	+8,5%	1.484,1	+13,0%
Margen Bruto	825,8	+2,9%	+13,3%	995,2	+12,9%
EBITDA	295,5	+6,4%	+17,1%	483,4	+10,5%
EBIT	142,5	+23,1%	+35,5%	287,7	+12,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 2,9% hasta los 825,8 M Eur, gracias a los nuevos marcos regulatorios en vigor que incluyen el reconocimiento en tarifa de las nuevas inversiones y la compensación de activos y pasivos regulatorios de años anterior (50 M Eur ambos efectos). El tipo de cambio resta 83,1 M Eur, creciendo el Margen Bruto en moneda local un 13,3%.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 6,4% y alcanza los 295,5 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 284,5 M Eur, que aumenta un 8,4% debido fundamentalmente a los mayores gastos por tormentas (25 M Eur). Mientras, la partida de Tributos disminuye un 6,2% por el impacto del tipo de cambio, ya que excluyendo este último aumenta un 3,2% por el incremento de tasas.

En moneda local e IFRS, el EBITDA aumenta un 17,1% y se sitúa en 358,4 M USD, mientras que en US GAAP alcanza los 483,4 M USD. Esta divergencia entre IFRS y US GAAP se debe fundamentalmente a la diferencia temporal en la contabilización de los tributos relacionados con los bienes inmuebles (IFRIC 21), ya que en IFRS se contabilizan en el primer trimestre mientras que en US GAAP a lo largo del año, por lo que la diferencia se estabilizará antes de final de año.

El EBIT se cifra en 142,5 M Eur (+23,1%; +35,5% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que caen un 5,5% afectadas por el tipo de cambio, ya que en moneda local crecen un 4,0% por la mayor base de activos fruto de las inversiones.

1.4. Brasil

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	1.406,4	-8,0%	+26,1%
Margen Bruto	440,0	-0,4%	+36,6%
EBITDA	324,9	5,3%	+44,4%
EBIT	235,9	18,6%	+62,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto se mantiene plano (-0,4%) en 440,0 M Eur a cierre de marzo, impactado por la depreciación del real brasileño (-163,5 M Eur), ya que en moneda local aumenta un 36,6%, gracias fundamentalmente al efecto positivo de las revisiones tarifarias en las distribuidoras (27 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (69 M Eur). La consolidación de CEB-D desde comienzos de marzo aporta 8 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área aumenta un 5,3% hasta los 324,9 M Eur, con un fuerte impacto negativo del tipo de cambio (-120,7 M Eur), pues en moneda local el EBITDA crece un 44,4%. El Gasto Operativo Neto se reduce un 13,5% hasta los 112,9 M Eur aunque, sin el tipo de cambio, crece un 18,6% como consecuencia de la mayor actividad.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 18,8% hasta 89,0 M Eur, afectadas igualmente por la depreciación del real, ya que en moneda local aumentan un 11,3%, fundamentalmente por el incremento de la base de activos. El EBIT crece un 18,6% hasta los 235,9 M Eur (+62,7% en moneda local).

2. Negocio de Renovables

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	1.475,3	+22,3%
Margen Bruto	1.333,6	+21,2%
EBITDA	932,1	+27,8%
EBIT	584,7	+46,9%

El EBITDA del negocio renovable crece un 27,8% hasta los 932,1 M Eur, impulsado por el incremento de la producción del 19,1%, gracias al incremento de la capacidad instalada hasta un total de 35.205 MW (+8,5%) y el mayor factor de carga consolidado (29,5% vs. 26,9% en el primer trimestre de 2020), además de los mayores precios en España y Estados Unidos. El tipo de cambio resta 46 M Eur al EBITDA, creciendo esta partida un 34,1% en moneda local.

Los principales factores explicativos de la evolución del negocio renovable a cierre de marzo son los siguientes:

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el período crece un 9,9% (+2.819 MW) respecto al primer trimestre de 2020 gracias a la puesta en marcha de parques eólicos terrestres en México, Estados Unidos, y España, la puesta en marcha progresiva de capacidad solar fotovoltaica en España y México así como del parque eólico offshore East Anglia 1 en Reino Unido, junto con las adquisiciones de capacidad en Francia y Australia en el segmento internacional.

- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 29,5% a cierre de trimestre, por encima del 26,9% registrado en el mismo periodo de 2020, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	1T 2021	vs 1T 2020
Eólica terrestre	29,1%	-1,4 p.p.
Eólica marina	51,8%	-7,2 p.p.
Hidroeléctrica	28,9%	+9,6 p.p.
Solar FV	18,6%	-0,9 p.p.

  Por tanto, la **producción consolidada** aumenta un 19,1% hasta 19.870,7 GWh en los primeros tres meses de 2021, donde destaca la mayor contribución de la hidroeléctrica en España (+53,7%), de la eólica marina (+25,8%) y de la solar fotovoltaica (+152,2%).

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 67,1 Eur/MWh (+6,9%).

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	548,1	+48,7%
Margen Bruto	518,7	+52,0%
EBITDA	321,7	+76,0%
EBIT	238,6	+155,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece significativamente (+52,0%) hasta 518,7 M Eur, gracias al incremento de la producción (+40,1%) impulsada por la generación hidroeléctrica (+53,7%) fundamentalmente, aunque también la eólica (+16,6%), junto con el aumento de la capacidad instalada solar (+709 MW, +127,7%) que alcanza ya los 1.264 MW, y un mayor precio de venta al negocio comercial consecuencia del aumento del precio del pool.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un 76,0% y se sitúa en los 321,7 M Eur. A la evolución ya mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto que cae un 11,6% gracias al incremento de Otros Resultados de Explotación. Por su parte, los Tributos suben un 43,0%, debido al efecto de la

mayor producción y precio en España tanto en el canon hidráulico (28 M Eur) como en el impuesto a la generación (13 M Eur).

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 7,1% hasta 83,1 M Eur, por la extensión de vida útil de 25 a 30 años en aerogeneradores de menos de 1 MW e instalaciones fotovoltaicas, compensado en parte por la entrada en explotación de la nueva capacidad eólica y solar FV. Con todo ello, el EBIT asciende a 238,6 M Eur (+155,5%).

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	307,8	-6,3%	-2,7%
Margen Bruto	292,7	-5,7%	-2,1%
EBITDA	237,1	-6,1%	-2,5%
EBIT	169,0	-14,8%	-11,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa durante el primer trimestre del año en 292,7 M Eur, descendiendo un 5,7% (-2,1% en moneda local) como consecuencia del menor factor de carga de la eólica terrestre y marina, efectos parcialmente compensados por la puesta en marcha de East Anglia 1 cuya entrada en operación se produjo en abril de 2020, y por los menores precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se reduce un 3,6% frente al primer trimestre de 2020 por el impacto del tipo de cambio, quedando plano en moneda local (+0,1%). Los Tributos disminuyen un 0,7 M Eur por lo que el EBITDA se sitúa en 237,1 M Eur (-6,1%; -2,5% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 25,9% principalmente por la entrada en explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 169,0 M Eur (-14,8%; -11,5% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	388,0	+30,1%	+43,2%
Margen Bruto	315,6	+25,0%	+37,6%
EBITDA	214,2	+58,1%	+74,1%
EBIT	79,0	N/A	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 25,0% hasta 315,6 M Eur, fundamentalmente por el efecto del temporal de Texas, donde los parques eólicos del Grupo no han sufrido paradas en su mayor parte y han obtenido una cuota de producción superior a la habitual, pudiendo cumplir con la entrega de energía contratada. El tipo de cambio resta 31,7 M Eur, sin este efecto el Margen Bruto del negocio aumenta un 37,6%.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 18,0% hasta los 54,3 M Eur (-9,8% en moneda local), principalmente por mayores eficiencias y efectos no recurrentes. La partida de Tributos cae un 7,2% hasta 47,0 M Eur, afectada también por el tipo de cambio, ya que excluyendo dicho impacto crece un 2,1% debido a la entrada en operación de nuevos parques, quedando el EBITDA en 214,2 M Eur (+58,1%; +74,1% en moneda local).

Por su parte, el EBIT crece hasta 79,0 M Eur desde -6,4 M Eur en el primer trimestre de 2020, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones que disminuyen un 4,7% hasta 135,2 M Eur, por el tipo de cambio, sin el que suben un 4,9% debido a la mayor actividad del negocio y ciertas provisiones contabilizadas en el periodo relacionadas con el temporal de Texas.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	47,6	+38,7%	+52,7%
Margen Bruto	46,2	+37,9%	+51,8%
EBITDA	38,3	+52,8%	+68,2%
EBIT	24,9	+73,3%	+90,7%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 37,9% hasta 46,2 M Eur (+51,8% en moneda local), gracias al aumento de la producción (+74,3%), como consecuencia de la mayor potencia media operativa (+559,4 MW) tras la puesta en marcha de los parques eólicos de Pier (220 MW) y Santiago (105 MW) y la planta fotovoltaica de Cuyoaco (274 MW), y a pesar de los menores precios registrados en el periodo.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA aumenta un 52,8% respecto al primer trimestre de 2020 (+68,2% en moneda local) y alcanza los 38,3 M Eur ya que, a la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadirle un Gasto Operativo Neto que se reduce un 11,0% hasta 7,3 M Eur debido al tipo de cambio, sin el que también se reduce ligeramente en 0,2 M Eur.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 13,4 M Eur (+25,2%, +37,8% en moneda local) debido a la entrada de la nueva potencia, por lo que el EBIT se sitúa en 24,9 M Eur (+73,3%; +90,7% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	41,5	-15,8%	+15,5%
Margen Bruto	37,4	+1,3%	+39,0%
EBITDA	30,0	+19,4%	+63,7%
EBIT	20,6	+63,6%	+124,3%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 37,4 M Eur (+1,3%) afectado fuertemente por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 39,0% gracias al impacto positivo que tiene el nuevo acuerdo en las concesiones de las centrales hidroeléctricas para recuperar costes de años anteriores.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 37,5% hasta los 7,2 M Eur, y en moneda local lo hace un 14,3% (1,6 M Eur), por lo que el EBITDA crece un 19,4% hasta 30,0 M Eur, +63,7% en moneda local.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 9,4 M Eur (-24,9%), manteniéndose prácticamente planas en moneda local al no haber variaciones significativas, por lo que el EBIT se sitúa en 20,6 M Eur (+63,6%, +124,3% en moneda local).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	142,4	+11,6%
Margen Bruto	122,9	-2,1%
EBITDA	90,8	-16,4%
EBIT	51,7	-39,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional se sitúa en 122,9 M Eur (-2,1%), debido a la menor producción en Wikinger por la menor eolicidad (-11,2 p.p.), compensada parcialmente por las aportaciones de Infigen en Australia y Aalto Power en Francia.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 90,8 M Eur (-16,4%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta un 92,8% hasta situarse en 30,7 M Eur, por mayores gastos de desarrollo ante la expansión del negocio. Por este mismo motivo aumentan también las Amortizaciones y Provisiones hasta 39,1 M Eur (+65,5%), alcanzando el EBIT los 51,7 M Eur (-39,2%).

3. Negocio de Generación y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	5.997,9	+12,8%
Margen Bruto	1.145,6	-15,3%
EBITDA	528,0	-31,8%
EBIT	283,0	-46,4%

El negocio de Generación y Clientes disminuye su aportación al Ebitda un 31,8%, afectado por una menor producción térmica y nuclear y menores márgenes en España, como consecuencia de los mayores precios de la energía. Adicionalmente, destaca el impacto negativo que han tenido en los resultados del trimestre las olas de frío que afectaron a España y Texas, con repercusión en el negocio de México, por su efecto en la disponibilidad y los precios del gas. Cabe señalar que la mayor parte del efecto en el negocio mexicano se recuperará en los próximos periodos a medida que la tarifa CFE recoja los mayores costes de gas para el sistema a lo largo de 2021. Por último, destacar que el impacto global del COVID-19 a nivel de EBITDA ha alcanzado los 38 M Eur, fruto de la menor demanda, y los 49 M Eur a nivel EBIT por 11 M Eur de provisiones por morosidad.

Excluyendo el impacto del COVID y del tipo de cambio (-21 M Eur), el EBITDA del negocio disminuye un 24,0%.

3.1 España

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	2.968,2	-0,7%
Margen Bruto	667,0	-17,2%
EBITDA	279,5	-39,3%
EBIT	167,3	-50,9%

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste se ha situado en 667,0 M Eur (-17,2%) principalmente debido a:

- Una caída en la producción del 12,7% respecto al primer trimestre de 2020, hasta los 7.278 GWh, con una caída tanto de la producción nuclear (-6,5%), por avería de Trillo y parada de Almaraz II, como de los ciclos combinados (-34,7%), debido a la mayor producción renovable.
- Además, los márgenes del negocio se han visto afectados por un incremento de los costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO_2. Cabe destacar el impacto que el temporal Filomena tuvo sobre los costes de aprovisionamiento del negocio.
- Por último, señalar que el COVID-19 ha provocado un descenso de la demanda cuyo impacto en este negocio ha sido de 8 M Eur.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA se sitúa en 279,5 M Eur (-39,3%) debido al descenso del Margen Bruto señalado anteriormente, y al incremento del Gasto Operativo neto (+28,3%), hasta los 185,1 M Eur, debido fundamentalmente al aumento de los Servicios Exteriores, fruto del efecto neto del uso de la marca Iberdrola (25 M Eur), servicio por el que a partir de 2021 Iberdrola Comercial debe abonar el importe correspondiente a Iberdrola Corporación. El efecto de esta transacción a nivel consolidado es neutro.

Adicionalmente, en 2020 se registraron 15 M Eur de resultado extraordinario positivo, derivado de la operación de venta de contratos de gas a Pavillion, sin equivalente en este trimestre.

La partida de Tributos sube un 0,7%, hasta los 202,4 M Eur, debido a los mayores impuestos asociados a las medidas fiscales para la sostenibilidad energética (Ley 15/2012), como consecuencia del mencionado aumento de los precios respecto al primer trimestre de 2020, que más que compensan las caídas se-

ñaladas de la producción convencional (nuclear y ciclos de gas).

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 6,2%, hasta los 112,2 M Eur, fundamentalmente por el cierre de las centrales térmicas de carbón en 2020. Se registra igualmente en el trimestre 5 M Eur de provisiones atribuible al incremento de impagos por el COVID-19.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 167,3 M Eur, registrando un descenso del 50,9% respecto al primer trimestre de 2020.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	1.359,1	-5,7%	-2,1%
Margen Bruto	276,2	+7,8%	+11,9%
EBITDA	120,5	+25,6%	+30,4%
EBIT	53,1	+78,4%	+85,3%

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 276,2 M Eur (+7,8%), continuando con la recuperación iniciada ya en 2020. Las razones fundamentales de la mejora operativa respecto al año pasado son la mejora de los márgenes y el aumento de las ventas, tanto de electricidad (+3,5%) como de gas (+13,0%), fruto de la climatología, con temperaturas más frías respecto a las registradas en el primer trimestre de 2020. Todo lo anterior, a pesar de un impacto en la demanda de la crisis derivada del COVID de 17 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

Los Gastos Operativos Netos mejoran (-3,2%), hasta los 118,7 M Eur, pero quedan prácticamente planos en moneda local, puesto que el aumento de los costes asociados al mayor número de *smart meters* es compensado por ahorros fruto de las eficiencias. Con los Tributos ocurre algo similar, pues disminuyen un 2,1%, hasta los 36,9 M Eur, mientras que permanecen planos en moneda local. Por todo ello, el EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se sitúa en 120,5 M Eur (+25,6%).

Las Amortizaciones y Provisiones suben un 1,9%, alcanzando los 67,4 M Eur, fruto de los mayores activos en operación (smart meters) y mayores costes de captación, e incluyen casi 5 M Eur por insolvencias derivadas del COVID.

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en 53,1 M Eur, mejorando un 78,4% desde los 29,8 M Eur del primer trimestre de 2020.

3.3 México

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	1.388,2	+132,0%	+155,3%
Margen Bruto	173,1	-30,3%	-23,3%
EBITDA	121,6	-39,6%	-33,5%
EBIT	84,1	-48,6%	-43,5%

a) Margen Bruto

En México, el Margen Bruto en el primer trimestre alcanza los 173,1 M Eur (-30,3%, -23,3% en moneda local) respecto al mismo periodo del año anterior. Esta caída se debe, fundamentalmente, al impacto de la ola de frío que tuvo lugar en Texas en febrero de este año, y que afectó al suministro y los precios de gas de algunas de las plantas de ciclo combinado en México. El resultado ha sido un impacto neto en resultados de 46 M Eur, la mayor parte de los cuales se recuperarán a lo largo de 2021, a medida que se actualicen las tarifas eléctricas en base a los precios de los combustibles, entre ellos el gas. Adicionalmente, se produce un aumento de las tarifas de porteo por 11 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA se sitúa en 121,6 M Eur en el primer trimestre del año (-39,6%), tras descontar los Gastos Operativos Netos, que aumentan un 9,7%, hasta

49,8 M Eur (+20,8% en moneda local), debido principalmente a actualizaciones por inflación y a resultados extraordinarios positivos de 2020. La partida de Amortizaciones y Provisiones se mantiene plana (-0,3%) en 37,5 M Eur, aunque aumenta en moneda local (+9,8%) como consecuencia de las nuevas inversiones, incluyendo la captación de clientes.

Con todo ello, el EBIT del negocio alcanza los 84,1 M Eur (-48,6%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	77,7	-28,1%	-1,4%
Margen Bruto	25,7	-8,9%	25,0%
EBITDA	18,1	-0,2%	36,9%
EBIT	14,0	+6,5%	46,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Generación y Clientes en Brasil disminuye un 8,9% hasta los 25,7 M Eur afectado por la devaluación del real, ya que en moneda local aumenta un 25,0% por una buena gestión de los aprovisionamientos de la central de ciclo combinado de gas de Termopernambuco.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA se mantiene plano en 18,1 M Eur (-0,2 %) igualmente afectado por el tipo de cambio, mostrando un crecimiento del 36,9% en reales gracias a un Gasto Operativo Neto plano en moneda local fruto de la contención de costes.

El EBIT sube un 6,5% hasta 14,0 M Eur en el trimestre (+46,0% excluyendo el tipo de cambio), sin variaciones significativas en las Amortizaciones y Provisiones.

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	342,0	+2,6%
Margen Bruto	3,6	-74,9%
EBITDA	(14,7)	N/A
EBIT	(38,5)	N/A

El Margen Bruto de IEI disminuye respecto al año pasado un 74,9%, fundamentalmente afectado por las olas de frío. Adicionalmente, el Gasto Operativo Neto crece un 13% debido al crecimiento de los nuevos mercados. Como consecuencia de ambos factores, el EBITDA registra un empeoramiento respecto al del periodo comparable del año pasado (-14,7 M Eur vs -1,4 M Eur).

Las Amotizaciones y Provisiones aumentan un 31,1% hasta los 23,8 M Eur, consecuencia del aumento de los costes de captación, situándose el Ebit en -38,5 M Eur frente a -19,5 M Eur del primer trimestre de 2020.

Por último, cabe destacar que la cifra de contratos con clientes alcanza los 1,8 M a cierre del trimestre, un incremento del 10% respecto al mismo periodo de 2020.

4. Otros negocios

Otros Negocios incluye el negocio de gas en Canadá y la actividad inmobiliaria.

(M de Eur)	1T 2021	vs 1T 2020
Cifra de Ventas	11,9	+10,7%
Margen Bruto	10,5	+194,4%
EBITDA	6,3	N/A
EBIT	3,7	N/A

a) Margen Bruto

El Margen Bruto crece hasta 10,5 M Eur, desde 3,6 M Eur en el primer trimestre de 2020 (+194,4%), por el mayor volumen en el negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

La contribución al EBITDA en el primer trimestre del año crece hasta 6,3 M Eur desde los -0,9 M Eur del mismo periodo de 2020. Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen 0,4 M Eur respecto al primer trimestre del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en 3,7 M Eur.

5. Corporación

El concepto Corporación recoge los costes de la estructura del Grupo y los servicios de administración de las áreas corporativas que posteriormente se facturan al resto de sociedades.

A cierre de marzo, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 35,3 M Eur, subiendo desde los 9,8 M Eur del primer trimestre de 2020, debido al efecto neto positivo en el Gasto Operativo Neto (21 M Eur) que tiene el reconocimiento de la marca Iberdrola por parte del negocio comercial y a pesar del pago en concepto de gastos de publicidad a dicho negocio.

Análisis del Balance

Período enero-marzo de 2021

	Mar. 2021	Vs. Dic. 2020
TOTAL ACTIVOS	125.575	2,49%
INMOVILIZADO MATERIAL	74.018	3,12%
INMOVILIZADO INMATERIAL	19.013	4,34%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	5.245	(3,95%)
PATRIMONIO NETO	50.229	6,4%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2021, un Activo Total de 125.575 M Eur, un aumento de 3.056 M Eur respecto a diciembre de 2020.

1. Inmovilizado

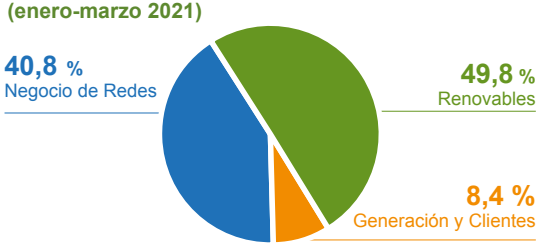
Las inversiones orgánicas brutas realizadas durante el primer trimestre de 2021 ascendieron a 2.103,2 M Eur (+21,7%). Incluyendo los 403 M Eur de la adquisición de la distribuidora brasileña CEB-D, las inversiones aumentan un 45% hasta los 2.506 M Eur. Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Mar 2021	%
Negocio Redes	**857,9**	**40,8%**
España	125,7	
Reino Unido	150,9	
Estados Unidos	373,1	
Brasil	208,1	
Negocio Renovables	**1.047,4**	**49,8%**
España	326,0	
Reino Unido	43,5	
Estados Unidos	351,7	
Brasil	83,0	
México	2,8	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	240,3	
Negocio Generación y Clientes	**175,8**	**8,4%**
España	77,3	
Reino Unido	41,9	
México	31,1	
Brasil	2,6	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	22,9	
Otros Negocios	**2,5**	**0,1%**
Corporación y Ajustes	**19,7**	**0,9%**
Total inversión bruta	**2.103,2**	**100,0%**

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 91% de la inversión bruta del primer trimestre del año.

Inversiones orgánicas por **Negocios**

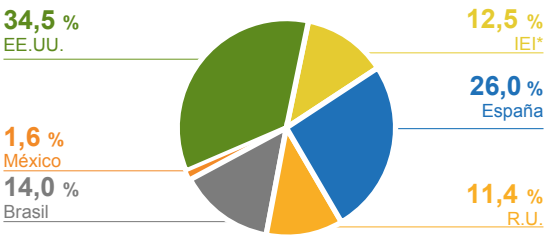
(enero-marzo 2021)



En el siguiente gráfico se puede observar la distribución geográfica de la inversión en el periodo:

Inversiones orgánicas por **áreas geográficas**

(enero-marzo 2021)



(*) Iberdrola Energía Internacional

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 1.047,4 M Eur, equivalentes al 49,8% del total.

En el negocio de Redes, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 373,1 M Eur y 208,1 M Eur, respectivamente.

2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de marzo de 2021 ascendía a 4.814 M Eur y está compuesto por 6.418.156.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a marzo 2021 alcanza los 36.305 M EUR reduciéndose en 1.319 M desde los 37.624 M EUR a marzo 2020, tras haberse financiado las inversiones del grupo mediante la emisión 5.000 M Eur de bonos híbridos en los últimos doce meses.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 2,4% hasta el 41,9% respecto al 44,3% registrado a marzo 2020.

Las calificaciones emitidas por las agencias de rating son las siguientes:

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody´s	**Baa1** (15/06/2012)	**Estable** (14/03/2018)
Fitch IBCA	**BBB+** (02/08/2012)	**Estable** (25/03/2014)
Standard & Poors	**BBB+** (22/04/2016)	**Estable** (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

La estructura de la deuda financiera por divisa* y por tipo de interés** es la siguiente:

	Mar 2021	Mar 2020
Euro	41,3%	44,9%
Dólar	27,4%	28,0%
Libras	20,6%	17,4%
Real y otras divisas	10,7%	9,7%
Total	**100%**	**100%**
Tipo Fijo	63,5%	59,5%
Tipo Variable	36,5%	40,5%
Total	**100%**	**100%**

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre inversión neta

** Deuda bruta ajustada. Incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (mar21: 3.060 M Eur, incluyendo los firmados en 2021 hasta la fecha; mar20: 3.583 M Eur), la deuda a tipo fijo subiría a 71,3% (mar 2021) y 68,4% (mar 2020).

De acuerdo con la política de minimizar los riesgos financieros, el Grupo continúa mitigando el riesgo en divisa mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (libras esterlinas, reales, dólares) o funcional (dólares en el caso de México). El riesgo de tipo de interés se mitiga con la gestión del peso de la deuda a tipo fijo y con la cobertura de financiación futura.

La estructura de la deuda* por país se refleja en la siguiente tabla:

	Mar 2021	Mar 2020
Corporación	72,3%	67,2%
UK	6,3%	7,7%
USA	18,1%	21,4%
México	2,4%	2,6%
Otros	0,8%	1,1%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda bruta incluyendo 50% híbridos y excluyendo arrendamientos y Neoenergia (4.468 M Eur en mar 21 y 4.953 M Eur en mar 20)

El desglose de la deuda* por fuente de financiación es el siguiente:

	Mar 2021	Mar 2020
Mercado bonos Euro	28,2%	28,8%
Mercado bonos Dólar	18,8%	18,2%
Mercado bonos Libra	7,6%	8,3%
Otros mercados de capitales	4,5%	4,9%
Pagarés	7,6%	6,4%
Multilaterales	16,3%	14,7%
Financiación estructurada	1,0%	1,0%
Arrendamientos	5,5%	4,6%
Financiación bancaria	10,3%	13,1%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda bruta ajustada.

El Grupo ha firmado nuevas operaciones sostenibles por importe total de 7.500 M EUR y nueva financiación verde por importe de 2.000 M EUR. La financiación verde/sostenible alcanza la cifra de 32.090 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

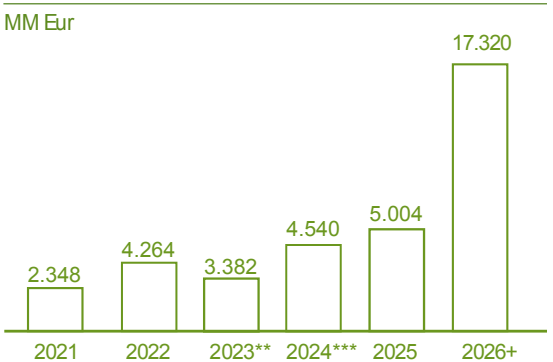
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 16.712 M EUR incluyendo hechos posteriores. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES), además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado en los principales mercados en los que el Grupo Iberdrola está presente (Europa, EE.UU. y Brasil), tanto en el mercado bancario como en el de capitales. Esta liquidez cubre en el caso base 21 meses y en el escenario de riesgo 18 meses de las necesidades financieras del grupo, excluyendo el pago por la compra de PNM.

Liquidez *	M EUR
Efectivo, equivalentes e IFTs	2.941
Líneas back-up	9.800
Líneas de crédito	2.808
Financiación firmada	1.163
Total	**16.712**

* Incluye operaciones firmadas con posterioridad al 31 de marzo

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda* con cerca de 6,5 años de vida media, según muestra la siguiente tabla.

Perfil de **vencimiento de la deuda**



* Deuda bruta ajustada excluyendo líneas de crédito dispuestas y arrendamientos; los vencimientos de papel comercial figuran en 2026+
** Incluye 400 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años
*** Incluye 500 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

DEUDA FINANCIERA NETA AJUSTADA

Millones de euros	Mar 2021	Mar 2020
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	37.240	38.700
Instrumentos derivados pasivos	683	655
Arrendamientos	2.166	1.850
Deuda financiera bruta	**40.089**	**41.204**
Instrumentos derivados activos	936	1.136
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	75	116
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	252	-
Efectivo y equivalentes	2.437	2.188
Total activos tesoreros	**3.700**	**3.440**
Deuda financiera neta	**36.389**	**37.764**
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	84	140
Deuda financiera neta ajustada	**36.305**	**37.624**

RATIOS FINANCIEROS

Por último, la evolución del apalancamiento y los ratios financieros ha sido la siguiente:

	Mar 2021	Mar 2020
Patrimonio Neto Ajustado*	**50.312**	**47.310**
Deuda Financiera Ajustada*	39.024	38.795
Utilización de líneas de crédito	29	1.316
Intereses devengados no pagados	269	299
Derivados pasivos	683	655
Deuda Financiera Bruta Ajustada *	**40.005**	**41.064**
Efectivo, equivalentes e IFTs	-2.689	-2.304
Derivados activos y depósitos en garantía c/p (CSAs)	-1.011	-1.136
Deuda Financiera Neta Ajustada*	**36.305**	**37.624**
Apalancamiento neto ajustado	41,9%	44,3%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	23,2%	21,8%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/ Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,0%	19,9%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3.56x	3.64x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (84 M Eur a mar-21 y 140 M Eur a mar-20)
(**) Ajustado a mar-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2020 por 45 M EUR y a mar-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2019 (51,8 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al Grupo y corregido el ajuste fiscal neto de México y UK.
(***) Ajustado a mar-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2020 por 59,7 M EUR y a mar-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2019 (67,1 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al Grupo.

4. Capital circulante

El capital circulante muestra un aumento de 101 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia principalmente de variaciones en los saldos de derivados, compensadas parcialmente por cobros del desvío tarifario.

	Incluyendo Déficit de Tarifa		
ACTIVO CORRIENTE	**mar-21**	**mar-20**	**Var.**
Combustible Nuclear	281	278	3
Existencias	2.562	2.666	(104)
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	7.297	6.958	338
Inversiones financieras corrientes	363	564	(201)
Instrumentos financieros derivados activos	204	372	(168)
Administraciones Públicas	1.426	1.400	26
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*	**12.133**	**12.237**	**(104)**

*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	**mar-21**	**mar-20**	**Var.**
Provisiones	706	804	(99)
Instrumentos financieros derivados pasivos	140	573	(433)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.340	7.067	273
Administraciones Públicas	2.223	2.169	54
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**	**10.408**	**10.613**	**(205)**

**No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	**1.725**	**1.624**	**101**

5. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) alcanzan en el trimestre los 2.269,9 M Eur, un crecimiento del 6,7% respecto al mismo periodo del año 2020.

Por otro lado, el FFO ajustado de los últimos doce meses ha aumentado en un 2,8% hasta situarse en 8.434 M Eur:

	Mar 21	**Mar 20**	**Var.**
(+) Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante	3.363,1	3.775,1	-411,9
(-) Amortizaciones y provisiones	4.467,3	4.367,7	99,5
(-) Resultados sociedades método participación	29,1	-432,8	461,9
(-) Resultado activos no corrientes	-	-202,5	202,5
(-) Impuesto sobre sociedades extraordinario	-	24,9	-24,9
(-) Actualización financiera provisiones	120,2	167,4	-47,1
(-) Socios externos	404,8	325,6	79,2
(+) Ajuste por partidas deducibles de impuestos	-5,0	142,2	-147,2
(+) Dividendos sociedades método participación	53,6	64,6	-11,0
(-) Imputación a resultados de subvenciones de capital	-80,5	-81,6	1,1
Fondos generados en operaciones (FFO)	**8.352,6**	**8.150,6**	**+202,8**
Plan de salidas	45,0	51,8	-6,8
Proforma nuevas incorporaciones	36,2	-	36,2
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	**8.433,8**	**8.202,4**	**231,4**
Dividendos*	-813,1	-696,9	-116,2
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	**7.620,7**	**7.505,5**	**115,2**

* Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses emisión híbrida

6. Operaciones financieras

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Neoenergia	Bono público	2.000,0	BRL	CDI+1,46%	26-ago-22
Iberdrola International	Bono híbrido público verde	1.000,0	EUR	1,450%	Perpetuo
Iberdrola International	Bono híbrido público verde	1.000,0	EUR	1,825%	Perpetuo
Neoenergia	Préstamo 4131	500,0	BRL		31-Mar-22
Coelba (1)	Préstamo 4131	3.884,0	JPY		13-Ene-22
Coelba (1)	Préstamo 4131	36,8	USD		22-Feb-24
Elektro	Préstamo 4131	200,0	BRL		25-Mar-26
CEB	Préstamo 4131	200,0	BRL		30-Mar-26
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	50,0	EUR		8-Feb-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	50,0	EUR		20-Mar-28
Iberdrola Financiación (2)	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR		1-Oct-22
Iberdrola Financiación (3)	Préstamo BEI	100,0	EUR		Ene-33
Hechos posteriores (5)					
Iberdrola Finanzas	Bono privado	250,0	EUR	EUR+0,20%(6)	28-Apr-23
Iberdrola Financiación (4)	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		21-Apr-26

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda funcional de la sociedad
(2) Con opción de extensión 6 meses + 6 meses
(3) Financiación prevista disponer en el 2021 / vencimiento hasta 12 años si se escoge la opción de amortizable
(4) Opción de extensión 1 año + 1 año
(5) Operaciones firmadas después del 31 de marzo
(6) El cupón asciende a Euribor 3 M + 65 pb porque el precio fijado es del 100,916%.

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	1.500	EUR	-	27-Mar-26

Operaciones Primer Trimestre y Hechos Posteriores

Se describen a continuación las operaciones formalizadas por mercado durante el primer trimestre y hasta la fecha de publicación del folleto.

Mercado de capitales

Papel comercial

Iberdrola actualizó en abril su programa marco de emisión de pagarés en el Euromercado, renovando su step label e incorporando dos novedades:

- El incremento del límite de saldo vivo máximo hasta 5.000 M EUR de los 3.000 M EUR anteriores.
- Introduce indicadores que cubren los tres ámbitos ESG (medioambiental, social y gobernanza) contribuyendo a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) 5, 7, 13 , 16 y 17 y con un gran nivel de autoexigencia, ya que en caso de incumplimiento en alguno de los tres ámbitos ESG, Iberdrola renunciaría a la posibilidad de seguir emitiendo notas con denominación ESG hasta la próxima revisión y cumplimiento.

Bonos

El Grupo Iberdrola realizó tres emisiones por un total equivalente a 2.542 M EUR.

- Iberdrola emitió en febrero de 2021 el mayor bono híbrido verde de la historia por importe de 2.000 M EUR en dos tramos perpetuos de 1.000 M EUR cada uno con cupones del 1,45% y 1,825%, respectivamente.
- Neoenergía cerró en febrero un bono público por importe de 2.000 M BRL a un plazo de 18 meses y un margen del 1,46% sobre el CDI.
- Iberdrola realizó en abril una colocación privada a dos años por importe de 250 M EUR y un coste equivalente al Euribor 3M + 0,20%.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó un total equivalente a 290 M EUR en siete préstamos bancarios:

- Neoenergía firmó un total de cinco préstamos bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 190 M BRL a un plazo medio aproximado de 2,5 años.
- Iberdrola firmó dos préstamos bilaterales de 50 M EUR cada uno con vencimientos febrero y marzo 2028, respectivamente.

Asimismo, Iberdrola firmó en abril una nueva línea de crédito sindicada, multidivisa y sostenible por 2.500 M EUR con condiciones pre-COVID:

- siendo la primera operación de una compañía española referenciada al ‘Risk Free Rates’, en sustitución del LIBOR.
- sujeta a indicadores de sostenibilidad, relacionados con el ámbito medioambiental y social. En base a su cumplimiento, el margen de la operación puede ajustarse de forma anual a la baja (si se cumplen) o al alza (si se incumplen); e
- introduciendo, por primera vez, una aportación anual a un proyecto sostenible, cuya cuantía anual variará según el grado de utilización de la línea en colaboración con los bancos

Adicionalmente, Iberdrola firmó en marzo una línea de crédito bilateral de 125 M EUR con vencimiento octubre 2022.

Respecto a financiación existente, Iberdrola realizó en marzo la última extensión posible por un año adicional de la línea de crédito sindicada sostenible por importe de 1.500 M EUR, quedando el nuevo vencimiento en marzo 2026.

Mercado multilateral y estructurado

Iberdrola firmó en enero un préstamo por importe de 100 M EUR con el Banco Europeo de Inversiones, cuyas condiciones se determinarán en la fecha de desembolso. Dicho préstamo tiene por objeto financiar un conjunto de actividades de I+D+i en España en el periodo comprendido en los años 2020-2023.

7. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibca		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola, S.A.	Baa1	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Nov. 2020
Iberdrola Finance Ireland, Ltd.(*)	Baa1	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Nov. 2020
Iberdrola Finanzas, S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Nov. 2020
Iberdrola International, B.V.(*)	Baa1	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Nov. 2020
Avangrid	Baa1	Negativo	Marzo 2020	BBB+	Estable	Sep. 2020	BBB+	Estable	Abril 2020
CMP	A2	Estable	Dic. 2020	A	Estable	Sep. 2020	BBB+	Estable	Abril 2020
NYSEG	A3	Negativo	Sep. 2020	A-	Estable	Octubre 2020	BBB+	Estable	Abril 2020
RG&E	A3	Negativo	Sep. 2020	A-	Estable	Octubre 2020	BBB+	Estable	Abril 2020
UI	Baa1	Estable	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2020	A-	Estable	Abril 2020
CNG	A3	Positivo	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2020	A-	Estable	Abril 2020
SCG	A3	Estable	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2020	A-	Estable	Abril 2020
BGC	A3	Estable	Dic. 2020	A-	Estable	Marzo 2020	A-	Estable	Abril 2020
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Mayo 2020
Scottish Power UK, Plc	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020	BBB+	Estable	Mayo 2020
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Dic. 2020			
SP Transmission, plc	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020			
SP Manweb, plc	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020			
SP Distribution, plc	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020			
ScottishPower Energy Management, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Dic. 2020			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Sep. 2020						
Neoenergía				BB-	Estable	Marzo 2021			
Elektro				BB-	Estable	Marzo 2021			
Coelba				BB-	Estable	Marzo 2021			
Celpe				BB-	Estable	Marzo 2021			
Cosern				BB-	Estable	Marzo 2021			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.
Fecha referida a la última revisión

Tablas de resultados

Balance de Situación marzo 2021 *(No auditado)*

M Eur

ACTIVO	Marzo 2021	Diciembre 2020	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	**110.499**	**107.546**	**2.953**
Activo Intangible	**19.013**	**18.222**	**790**
Fondo de comercio	7.972	7.613	359
Otros activos intangibles	11.040	10.609	431
Inversiones inmobiliarias	**300**	**301**	**-1**
Propiedad, planta y equipo	**74.018**	**71.779**	**2.239**
Propiedad, planta y equipo	66.125	64.879	1.246
Propiedad, planta y equipo en curso	7.893	6.900	993
Derechos de uso	**2.078**	**1.974**	**104**
Inversiones financieras no corrientes	**5.245**	**5.461**	**-216**
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	1.151	1.145	5
Cartera de valores no corrientes	39	38	1
Otras inversiones financiera no corrientes	2.889	2.909	-21
Instrumentos financieros derivados	1.167	1.369	-201
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	**3.357**	**3.161**	**196**
Activos por impuestos corrientes	**667**	**666**	**1**
Impuestos diferidos activos	**5.821**	**5.982**	**-161**
ACTIVOS CORRIENTES:	**15.075**	**14.972**	**103**
Combustible nuclear	**281**	**260**	**22**
Existencias	**2.562**	**2.443**	**119**
Deudores comerciales y otros activos corrientes	**8.723**	**7.664**	**1.059**
Activos por impuestos corrientes	580	564	16
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	846	623	223
Deudores comerciales y otros activos corrientes	7.297	6.478	819
Inversiones financieras corrientes	**1.072**	**1.178**	**-106**
Otras inversiones financieras corrientes	690	578	113
Instrumentos financieros derivados	382	601	-219
Efectivo y otros medios equivalentes	**2.437**	**3.427**	**-990**
TOTAL ACTIVO	**125.575**	**122.518**	**3.056**

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Marzo 2021	Diciembre 2020	Variación
PATRIMONIO NETO:	**50.229**	**47.219**	**3.010**
De la sociedad dominante	**36.329**	**35.353**	**976**
Capital suscrito	4.814	4.763	51
Reserva revaluación de activos y pasivos no realiz	-233	-242	9
Otras reservas	37.795	34.362	3.433
Acciones propias en cartera	-2.465	-1.985	-480
Diferencias de conversión	-4.340	0	-4.340
Dividendo a cuenta	-266	-5.154	4.888
Resultado neto del periodo	1.025	3.611	-2.586
De participaciones no dominantes	**13.899**	**11.866**	**2.034**
PASIVOS NO CORRIENTES:	**57.870**	**57.369**	**501**
Subvenciones de capital	**1.244**	**1.240**	**3**
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	**5.092**	**5.043**	**49**
Provisiones	**5.941**	**5.836**	**105**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.298	2.318	-20
Otras provisiones	3.643	3.518	125
Pasivos financieros no corrientes	**35.239**	**35.096**	**143**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.645	30.335	311
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	354	334	20
Arrendamientos	2.028	1.927	101
Instrumentos financieros derivados	764	991	-227
Otros pasivos financieros no corrientes	1.448	1.510	-62
Otros pasivos no corrientes	**375**	**262**	**113**
Otros ingresos diferidos	**14**	**22**	**-8**
Pasivos del contrato	**361**	**239**	**122**
Pasivos por impuestos corrientes	**288**	**285**	**3**
Impuestos diferidos pasivos	**9.691**	**9.607**	**84**
PASIVOS CORRIENTES:	**17.477**	**17.930**	**-453**
Provisiones	**706**	**579**	**126**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	19	23	-4
Otras provisiones	687	557	130
Pasivos financieros corrientes	**13.923**	**15.469**	**-1.545**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	6.595	7.703	-1.109
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	40	57	-17
Instrumentos financieros derivados	435	297	138
Arrendamientos	139	131	8
Acreedores comerciales	5.133	5.137	-4
Otros pasivos financieros	1.583	2.144	-562
Otros pasivos corrientes	**2.847**	**1.882**	**965**
Pasivos por impuestos corrientes	735	178	557
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.488	1.226	262
Otros pasivos corrientes	624	478	146
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**125.575**	**122.518**	**3.056**

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditado)*

M Eur

	Marzo 2021	Marzo 2020*	%
INGRESOS	**10.088,4**	**9.425,9**	**7,0**
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.881,2)	12,4
MARGEN BRUTO	**4.604,1**	**4.544,8**	**1,3**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.048,7)**	**(1.046,8)**	**0,2**
Personal	(699,3)	(730,0)	(4,2)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	172,3	(8,2)
Servicio exterior	(669,0)	(673,8)	(0,7)
Otros resultados de explotación	161,4	184,7	(12,6)
TRIBUTOS	**(741,3)**	**(726,5)**	**2,0**
EBITDA	**2.814,1**	**2.771,5**	**1,5**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.108,0)	(0,6)
EBIT	**1.712,7**	**1.663,5**	**3,0**
Gastos Financieros	**(823,5)**	**(649,5)**	**26,8**
Ingresos Financieros	**558,2**	**469,1**	**19,0**
RDO. FINANCIERO	**(265,4)**	**(180,3)**	**47,2**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**(3,9)**	**485,7**	**(100,8)**
BAI	**1.443,4**	**1.968,9**	**(50,7)**
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(624,5)	(54,8)
Minoritarios	(135,8)	(71,6)	89,7
BENEFICIO NETO	**1.025,2**	**1.272,7**	**(19,5)**

(*) Re-expresado

Cuenta de resultados por negocios *(No auditada)*

M Eur

Marzo 2021	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	3.493,6	1.475,3	5.997,9	11,9	(890,2)
Aprovisionamientos	(1.369,1)	(141,7)	(4.852,2)	(1,4)	880,2
MARGEN BRUTO	**2.124,5**	**1.333,6**	**1.145,6**	**10,5**	**(10,1)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(517,1)	(197,1)	(375,2)	(3,8)	44,4
Personal	(386,2)	(105,9)	(116,2)	(2,9)	(88,1)
Trabajos para el inmovilizado	118,1	28,4	10,2	-	1,5
Servicio Exterior	(357,7)	(151,1)	(302,5)	(0,9)	143,2
Otros resultados de explotación	108,7	31,5	33,4	-	(12,2)
TRIBUTOS	(294,8)	(204,4)	(242,5)	(0,4)	0,9
EBITDA	**1.312,6**	**932,1**	**528,0**	**6,3**	**35,3**
Amortiz. y Provisiones	(477,2)	(347,4)	(244,9)	(2,6)	(29,3)
EBIT / Bº Explotación	**835,4**	**584,7**	**283,0**	**3,7**	**6,0**
Resultado Financiero	(129,2)	(53,0)	(18,0)	0,1	(65,2)
De sociedades por el método de participación	1,8	(1,3)	(0,2)	(4,1)	(0,1)
B.A.I.	**707,9**	**530,3**	**264,9**	**(0,3)**	**(59,4)**
I.S. y minoritarios	(249,3)	(164,0)	(79,4)	(1,1)	75,5
Beneficio Neto	**458,6**	**366,4**	**185,5**	**(1,4)**	**16,1**

M Eur

Marzo 2020*	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	3.629,5	1.206,4	5.316,4	10,8	(737,1)
Aprovisionamientos	(1.530,2)	(106,2)	(3.963,0)	(7,2)	725,4
MARGEN BRUTO	**2.099,4**	**1.100,2**	**1.353,4**	**3,6**	**(11,7)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(521,9)	(207,6)	(337,4)	(4,0)	24,1
Personal	(426,5)	(105,1)	(111,3)	(2,9)	(84,1)
Trabajos para el inmovilizado	140,2	20,8	7,8	-	3,5
Servicio Exterior	(349,4)	(153,0)	(273,9)	(1,2)	103,7
Otros resultados de explotación	113,8	29,7	40,1	0,1	1,1
Tributos	(318,9)	(163,2)	(241,4)	(0,4)	(2,6)
EBITDA	**1.258,6**	**729,4**	**774,6**	**(0,9)**	**9,8**
Amortiz. y Provisiones	(498,9)	(331,3)	(246,4)	(3,0)	(28,4)
EBIT / Bº Explotación	**759,7**	**398,1**	**528,2**	**(3,9)**	**(18,6)**
Resultado Financiero	(142,9)	(50,8)	(72,2)	0,3	85,3
De sociedades por el método de participación	2,6	(10,6)	0,5	493,5	(0,2)
B.A.I.	**619,3**	**336,7**	**456,5**	**489,8**	**66,6**
I.S. y minoritarios	(305,0)	(170,5)	(145,3)	0,8	(76,1)
Beneficio Neto	**314,3**	**166,2**	**311,2**	**490,6**	**(9,6)**

(*) Re-expresado

Negocio de Redes *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	509,4	365,4	1.212,3	1.406,4
Aprovisionamientos	(1,2)	(15,0)	(386,5)	(966,4)
MARGEN BRUTO	**508,2**	**350,4**	**825,8**	**440,0**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(63,9)	(55,8)	(284,5)	(112,9)
Personal	(76,5)	(61,9)	(179,0)	(68,9)
Trabajos para el inmovilizado	31,9	36,3	49,9	-
Servicio Exterior	(67,6)	(46,9)	(176,5)	(66,7)
Otros resultados de explotación	48,2	16,7	21,1	22,7
Tributos	(19,4)	(27,4)	(245,8)	(2,2)
EBITDA	**424,9**	**267,3**	**295,5**	**324,9**
Amortizaciones, provisiones y otras	(142,3)	(92,9)	(153,0)	(89,0)
EBIT / Bº Explotación	**282,6**	**174,4**	**142,5**	**235,9**
Resultado Financiero	(14,3)	(28,3)	(37,3)	(49,3)
De sociedades por el método participación	0,7	-	1,1	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**268,9**	**146,1**	**106,4**	**186,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	(55,7)	(29,7)	(44,6)	(119,3)
BENEFICIO NETO	**213,2**	**116,4**	**61,8**	**67,3**

M Eur

Marzo 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	488,3	381,9	1.229,9	1.529,5
Aprovisionamientos	(0,1)	(14,7)	(427,6)	(1.087,7)
MARGEN BRUTO	**488,2**	**367,2**	**802,2**	**441,7**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(72,2)	(56,8)	(262,4)	(130,5)
Personal	(78,6)	(62,9)	(198,9)	(86,1)
Trabajos para el inmovilizado	25,6	38,4	60,3	16,0
Servicio Exterior	(67,2)	(48,7)	(146,0)	(87,5)
Otros resultados de explotación	48,1	16,4	22,3	27,1
Tributos	(25,6)	(28,4)	(262,2)	(2,7)
EBITDA	**390,4**	**282,0**	**277,7**	**308,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	(137,5)	(89,9)	(161,9)	(109,6)
EBIT / Bº Explotación	**252,9**	**192,1**	**115,8**	**198,8**
Resultado Financiero	(16,4)	(33,9)	(37,0)	(55,7)
De sociedades por el método participación	0,6	-	1,9	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**237,2**	**158,2**	**80,7**	**143,2**
Impuesto sociedades y minoritarios	(45,7)	(131,7)	(39,9)	(87,6)
BENEFICIO NETO	**191,5**	**26,5**	**40,8**	**55,5**

(*) Re-expresado

Negocio de Renovables *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL	MEXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)
Ingresos	548,1	307,8	388,0	41,5	47,6	142,4
Aprovisionamientos	(29,3)	(15,0)	(72,4)	(4,1)	(1,4)	(19,4)
MARGEN BRUTO	**518,7**	**292,7**	**315,6**	**37,4**	**46,2**	**122,9**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(47,8)	(49,7)	(54,3)	(7,2)	(7,3)	(30,7)
Personal	(38,6)	(15,1)	(33,4)	(3,7)	(1,5)	(13,6)
Trabajos para el inmovilizado	8,6	4,9	4,4	0,8	0,2	5,4
Servicio Exterior	(39,8)	(43,0)	(43,7)	(4,2)	(6,2)	(23,1)
Otros resultados de explotación	22,0	3,5	18,3	-	0,1	0,6
Tributos	(149,2)	(6,0)	(47,0)	(0,1)	(0,6)	(1,5)
EBITDA	**321,7**	**237,1**	**214,2**	**30,0**	**38,3**	**90,8**
Amortizaciones, provisiones y otras	(83,1)	(68,0)	(135,2)	(9,4)	(13,4)	(39,1)
EBIT / Bº Explotación	**238,6**	**169,0**	**79,0**	**20,6**	**24,9**	**51,7**
Resultado Financiero	(8,8)	(8,5)	(15,8)	(5,8)	(6,4)	(7,8)
De sociedades por método participación	1,2	0,4	(3,5)	0,6	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**231,0**	**161,0**	**59,8**	**15,3**	**18,5**	**43,9**
Impuesto sociedades y minoritarios	(61,9)	(61,1)	(6,9)	(9,0)	(11,9)	(13,0)
BENEFICIO NETO	**169,2**	**99,8**	**52,9**	**6,4**	**6,7**	**30,8**

M Eur

Marzo 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL	MEXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)
Ingresos	368,7	328,4	298,2	49,2	34,3	127,5
Aprovisionamientos	(27,5)	(17,8)	(45,8)	(12,4)	(0,8)	(2,0)
MARGEN BRUTO	**341,2**	**310,6**	**252,4**	**36,9**	**33,5**	**125,6**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(54,1)	(51,5)	(66,3)	(11,5)	(8,3)	(15,9)
Personal	(35,9)	(12,4)	(43,9)	(5,3)	(1,7)	(6,0)
Trabajos para el inmovilizado	7,1	4,4	3,3	0,6	1,2	2,3
Servicio Exterior	(39,9)	(45,6)	(47,2)	(6,8)	(9,3)	(13,4)
Otros resultados de explotación	14,6	2,1	21,6	-	1,5	1,1
Tributos	(104,3)	(6,7)	(50,6)	(0,2)	(0,2)	(1,1)
EBITDA	**182,8**	**252,4**	**135,5**	**25,2**	**25,1**	**108,5**
Amortizaciones, provisiones y otras	(89,4)	(54,1)	(141,9)	(12,6)	(10,7)	(23,6)
EBIT / Bº Explotación	**93,4**	**198,3**	**(6,4)**	**12,6**	**14,4**	**84,9**
Resultado Financiero	(12,8)	(8,4)	(12,3)	(9,3)	(3,8)	(4,3)
De sociedades por método participación	(1,0)	0,6	(8,7)	(1,5)	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**79,6**	**190,5**	**(27,4)**	**1,8**	**10,6**	**80,6**
Impuesto sociedades y minoritarios	(22,0)	(95,5)	(9,2)	(2,1)	(21,8)	(19,7)
BENEFICIO NETO	**57,6**	**95,0**	**(36,6)**	**(0,3)**	**(11,2)**	**60,9**

(*) Re-expresado

Negocio de Generación y Clientes *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)	Interco
Ingresos	2.968,2	1.359,1	1.388,2	77,7	342,0	(137,3)
Aprovisionamientos	(2.301,1)	(1.083,0)	(1.215,1)	(52,0)	(338,3)	137,3
MARGEN BRUTO	**667,0**	**276,2**	**173,1**	**25,7**	**3,6**	**-**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(185,1)	(118,7)	(49,8)	(7,6)	(16,9)	3,0
Personal	(70,6)	(25,8)	(11,3)	(2,0)	(6,6)	-
Trabajos para el inmovilizado	5,0	1,6	1,6	-	-	1,9
Servicio Exterior	(143,5)	(100,2)	(46,1)	(5,6)	(14,4)	7,3
Otros resultados de explotación	23,9	5,6	5,9	-	4,1	(6,2)
Tributos	(202,4)	(36,9)	(1,7)	-	(1,4)	-
EBITDA	**279,5**	**120,5**	**121,6**	**18,1**	**(14,7)**	**3,0**
Amortizaciones, provisiones y otras	(112,2)	(67,4)	(37,5)	(4,1)	(23,8)	-
EBIT / Bº Explotación	**167,3**	**53,1**	**84,1**	**14,0**	**(38,5)**	**3,0**
Resultado Financiero	(9,0)	(0,3)	(6,3)	(2,4)	-	-
De sociedades por método participación	(,2)	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**158,1**	**52,8**	**77,8**	**11,6**	**(38,5)**	**3,0**
Impuesto sociedades y minoritarios	(38,3)	(10,8)	(32,6)	(6,5)	9,6	(0,7)
BENEFICIO NETO	**119,8**	**42,0**	**45,2**	**5,1**	**(28,9)**	**2,2**

M Eur

Marzo 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)	Interco
Ingresos	2.988,6	1.441,9	598,4	108,0	333,3	(153,8)
Aprovisionamientos	(2.182,7)	(1.185,6)	(349,9)	(79,9)	(318,7)	153,8
MARGEN BRUTO	**805,9**	**256,3**	**248,5**	**28,2**	**14,6**	**-**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(144,3)	(122,6)	(45,4)	(10,0)	(15,0)	-
Personal	(69,6)	(26,6)	(8,3)	(2,4)	(4,5)	-
Trabajos para el inmovilizado	2,4	1,5	3,9	-	-	-
Servicio Exterior	(112,8)	(103,6)	(46,0)	(7,9)	(10,5)	6,9
Otros resultados de explotación	35,7	6,1	5,0	0,2	-	(6,9)
Tributos	(201,0)	(37,7)	(1,7)	-	(1,0)	-
EBITDA	**460,6**	**95,9**	**201,4**	**18,1**	**(1,4)**	**-**
Amortizaciones, provisiones y otras	(119,6)	(66,2)	(37,6)	(5,0)	(18,1)	-
EBIT / Bº Explotación	**341,0**	**29,8**	**163,8**	**13,2**	**(19,5)**	**-**
Resultado Financiero	(12,1)	2,4	(56,8)	(4,7)	(1,0)	-
De sociedades por método participación	0,5	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**329,3**	**32,2**	**107,0**	**8,5**	**(20,5)**	**-**
Impuesto sociedades y minoritarios	(81,8)	(7,8)	(55,8)	(5,0)	5,0	-
BENEFICIO NETO	**247,5**	**24,4**	**51,2**	**3,5**	**(15,5)**	**-**

(*) Re-expresado

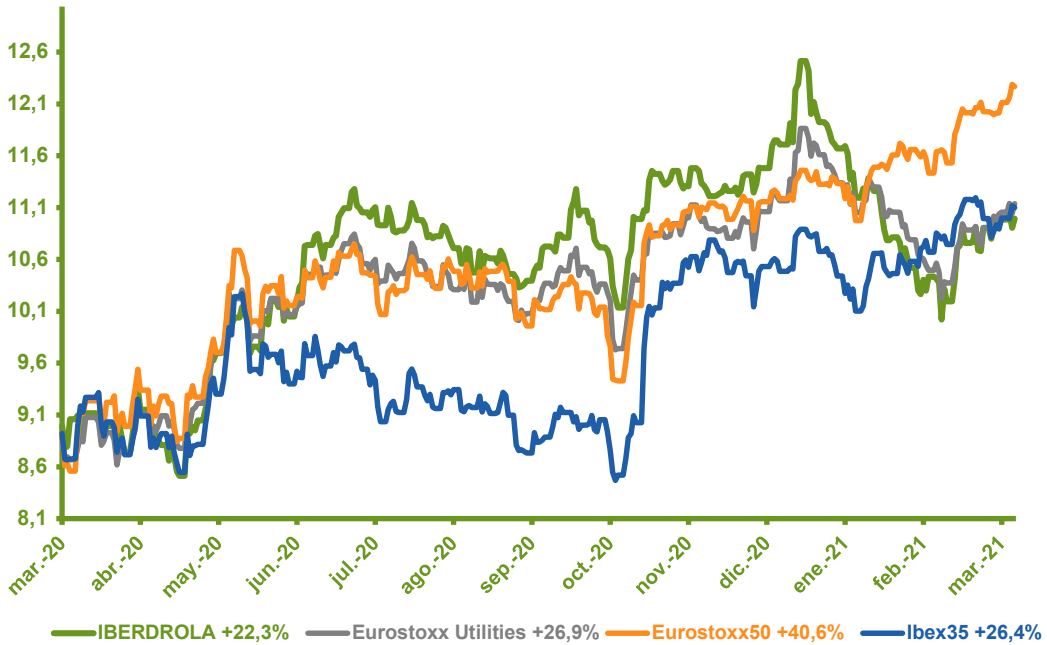
Estado de origen y aplicación de fondos *(No auditado)*

M €

	Marzo 2021	Marzo 2020	Diferencia
Beneficio Neto	**1.025,2**	**1.272,7**	**-247,5**
Ajustes al beneficio neto	**1.498,0**	**1.208,1**	**289,9**
Minoritarios e Híbrido	70,1	-15,4	85,5
Impuesto de Sociedades ordinario	285,2	519,0	-233,8
Financieros	35,9	77,7	-41,8
Sociedades Equity	5,4	-481,2	486,6
Amortizaciones y Provisiones	1.101,4	1.108,0	-6,6
Ajustes al EBITDA	**-287,7**	**-215,7**	**-72,0**
Subvenciones de Capital	-71,9	-69,4	-2,5
Otros ajustes no caja (Redes y Renovables)	-215,8	-146,3	-69,5
Cash Flow en operaciones típicas	**2.235,5**	**2.265,1**	**-29,6**
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	-266,0	-238,6	-27,4
Total aplicaciones de Cash Flow:	-1.307,1	-1.706,8	399,7
Inversiones brutas	*-2.103,2*	*-1.728,6*	*-374,6*
Desinversiones no core	*4,8*	*1.224,9*	*-1.220,1*
Inversión autocartera	*-1.208,7*	*-1.203,1*	*-5,6*
Emisión/ Híbrido	*2.000,0*	*-*	*2.000,0*
Compra CEB D	-403,4	-	-403,4
Diferencias de conversión	-466,9	357,3	-824,2
Otras variaciones	-955,1	-764,5	-190,6
Disminución/(Aumento) en deuda neta	**-1.163,0**	**-87,5**	**-1.075,5**

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2021	1T 2020
Número de acciones en circulación	6.418.156.000	6.453.592.000
Cotización cierre del periodo	10,985	8,984
Cotización media periodo	11,100	9,685
Volumen medio diario	14.360.723	26.199.522
Volumen máximo (19-03-2021 / 20-03-2020)	48.728.175	73.587.123
Volumen mínimo (11-02-2021 / 06-01-2020)	6.748.373	9.389.610
Dividendos pagados €	0,168	0,168
A cuenta bruto (08-02-2021 / 05-02-2020)	0,168	0,168
Rentabilidad por dividendo (1)	3,60%	4,15%

(1) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia /cotización cierre del periodo.

Regulación

En el primer trimestre de 2021 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas.

Regulación Unión Europea

Fondo de Recuperación y Resiliencia: El 18 de febrero de 2021 se publicó en el DOUE el **Reglamento (EU) 2021/241 que establece el Fondo de Recuperación y Resiliencia**, que facilitará la asignación de un **total de 672,5** mil millones de euros (312,5 mil millones se asimilarían a transferencias y 360 mil millones de euros a créditos) a los Estados Miembro en razón a los efectos sufridos por la pandemia. Estos fondos tienen el fin de acelerar las transiciones energética (un mínimo de 37% de las asignaciones) y digital (un mínimo del 20%), así como para cubrir el gasto sanitario, innovación, gastos sociales y de reconstrucción. El **Fondo de Recuperación y Resiliencia es la partida de mayor relevancia del Next Generation EU,** instrumento más ambicioso de la UE a la crisis del COVID19, que con un **importe de 750 mil millones de euros entre 2021 y 2024**, se enmarca en el Presupuesto Multianual 2021-2027.

- Del total de 672,5 mil millones de euros, **140 mil millones corresponden a España**, que deberán asignarse preferentemente a las transiciones energética (cumplimiento del Plan Nacional de Energía y Clima) y digital, de acuerdo con un **Plan de Recuperación y Resiliencia que deberá remitirse a la Comisión antes del 30 de abril**. Dicho Plan **incorporará reformas para atender las recomendaciones de la UE** en materia de desequilibrios estructurales (mercado laboral, pensiones, fiscalidad, entre otros).
- Anexo al Reglamento sobre el Fondo de Recuperación y Resiliencia, la **Comisión ha publicado el viernes 12 de febrero las Directrices para interpretar el criterio "do not significant harm"** (DNSH) que deberán incorporarse a las propuestas de los Estados, con el fin de garantizar que los proyectos están alineados con los objetivos del Green Deal.

Regulación España

Versión final PNIEC 2021-2030: Se ha publicado la versión definitiva del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021 - 2030 en el BOE, no modifica ni los objetivos ni las medidas contempladas en anteriores versiones:

i) Fija los objetivos a 2030 (23% reducción emisiones s/1990, 42% RES en consumo final, 39,5% eficiencia, 27% electricidad en consumo final energético)

ii) Mix de generación con 74% RES en 2030

iii) 6 GW de nuevo almacenamiento

iv) Define el calendario de cierre ordenado nuclear

v) 28% la penetración de RES en el transporte

vi) 5 Millones de vehículos eléctricos en 2030

Aportaciones FNEE 2021: Se ha aprobado la Orden por la que se establecen las aportaciones al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para 2021. Estas aportaciones se enmarcan en la trasposición de la Directiva 2012/27/UE de Eficiencia, que obliga a cada Estado a justificar una cantidad de ahorro acumulado para el periodo 2014-2020, obligación extendida por la Directiva (UE) 2018/2002 hasta 2030. Para ello, España ha optado por crear un Fondo Nacional, gestionado por el IDAE.

i) Son sujetos obligados los comercializadores de electricidad y gas y los operadores de productos petrolíferos de forma proporcional a sus ventas en 2019 (año n-2). Cabe recordar que el peso de estos sectores es aprox. ¼ electricidad, ¼ gas y ½ petróleos.

ii) La aportación anual se establece en 207 M€, similar a la de años anteriores, para unas ventas de 819 TWh, lo que supone un importe de unos 0,25 €/MWh de electricidad, gas o producto petrolífero.

iii) Los cálculos se realizan sobre la base de las ventas de energía final declaradas por cada empresa y se añaden correcciones de años anteriores. Al ser energía final, se

excluyen los consumos de gas en generación y cogeneración.

Estrategia de Almacenamiento Energético: Se trata de un documento publicado por el MITECO orientado a analizar el papel del almacenamiento en la consecución de los objetivos del PNIEC y de la estrategia de descarbonización a 2050, tanto en la explotación del sistema eléctrico como en usos finales (incluyendo usos térmicos). El documento incluye un total de 66 medidas a desarrollar sin calendizar. Y realiza una cuantificación de 20 GW en 2030 y 30 GW a 2050 de almacenamiento.

Prórroga Cofrentes: La Orden aprobada por el MITERD concede la renovación de la autorización de la central nuclear de Cofrentes (1.110 MW) hasta noviembre de 2030.

RD de Cargos del Sistema Eléctrico: Este RD aprueba la metodología para asignar los cargos (primas a las renovables, déficits de tarifa históricos y sobrecostes extrapeninsulares, principalmente) entre los diferentes consumidores, en términos de potencia contratada (€/kW) y de energía consumida (€/kWh). Los precios para cada ejercicio se concretarán vía Orden. Este RD complementa a la metodología para calcular los peajes de transporte y distribución, a partir de la retribución de las redes de cada ejercicio, competencia de la CNMC, y que se aprobó en enero de 2020. Ambas metodologías pueden revisarse cada 6 años.

Peajes de red a partir del 1 de junio: La Circular aprobada por la CNMC establece el comienzo de aplicación de la metodología de peajes de transporte y distribución de la CNMC a partir del 1 de junio, y la Resolución que fija los precios de los peajes a partir de dicha fecha.

Regulación UK

Tariff cap: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad de 2018 (*Domestic Gas and Electricity [Tariff Cap] Act)*, Ofgem sjuta el límite aplicable a las tarifas, con la intención de proteger a los clientes de las tarifas predeterminadas, el 1 de abril y el 1 de octubre de cada año. El Tariff Cap, originalmente pensado hasta finales de 2020, se ha ampliado hasta finales de 2021, pudiendo ampliarse anualmente hasta dos veces más. Ofgem realizó una consulta en septiembre de 2020, sobre un posible ajuste a fin de reflejar los costes adicionales relacionados con la deuda causados por la COVID-19, y confirmó en febrero de 2021 que incluiría un ajuste en el periodo 6 (de abril a septiembre de 2021) y el periodo 7 (de octubre de 2021 a marzo de 2022). El ajuste para el periodo 6 se ha fijado en 23,69 £ por cliente *dual fuel* (clientes con suministro de gas y electricidad por el mismo comercializador).

RIIO-T2: En diciembre de 2019, SP Energy Networks (SPEN) presentó ante Ofgem su Plan de negocio del RIIO-T2, que se desarrollará entre el 1 de abril de 2021 y el 31 de marzo de 2026, por valor de 1.400 millones de libras.

Ofgem publicó su decisión final el pasado diciembre, en la que proponía un totex de 1.300 millones de libras y un coste de capital del 4,02 % del CPIH real, con un 55% de apalancamiento y neto de 0,23% de ajuste por sobrerendimiento).

Los nueve licenciatarios afectados por los controles del precio del gas y la electricidad RIIO2 han apelado contra las decisiones de Ofgem ante la CMA (Autoridad de Competencia y de Mercados del Reino Unido). La CMA tiene hasta finales de octubre de 2021 para resolver lo planteado a través de estas apelaciones.

RIIO-ED2: El marco regulatorio RIIO-ED2, se desarrollará entre el 1 de abril de 2023 y el 31 de marzo de 2028. Las distribuidoras (DNOs) deben presentar un borrador completo de sus planes de negocio al Challenge Group de RIIO-ED2 antes del 1 de julio de 2021, y el plan de negocio definitivo a Ofgem antes del 1 de diciembre de 2021.

Regulación EE.UU.

Mitigación de los efectos de la COVID-19: El 11 de marzo, el presidente Biden firmó la American Rescue Plan Act (Ley de Rescate Estadounidense), en

virtud de la cual se pone en marcha un paquete de medidas contra la COVID-19 por valor de 1,9 billones de dólares. La norma contempla dotaciones de 4.500 millones de dólares en financiación adicional para el Programa de Asistencia para Energía para Hogares de Bajos Recursos (LIHEAP); 20.000 millones de dólares en ayudas para alquileres y servicios públicos; 10.000 millones de dólares para hipotecas y gastos públicos, además de cantidades significativas para los distintos estados y localidades, incluidas diversas inversiones en infraestructura de banda ancha. Asimismo, ciertas disposiciones prevén medidas de apoyo al sistema de pensiones.

Infraestructura: El 31 de marzo, el presidente Biden publicó el marco de un plan de infraestructura de ocho años por valor de 2 billones de dólares. El marco sienta las bases para la puesta en marcha de inversiones significativas en diversas áreas, como la red eléctrica, la energía limpia, las infraestructuras de banda ancha y el transporte terrestre, entre otras. En concreto, hace referencia a una extensión de 10 años y a la reducción progresiva de créditos fiscales en relación con la inversión en energía limpia y su producción (convirtiéndolos en pagos directos para abordar la monetización), la financiación de infraestructuras de banda ancha en zonas desatendidas, las inversiones destinadas a mejorar la resiliencia de la red y la financiación de programas de I+D en materia climática. Además, el plan propone elevar el tipo impositivo corporativo del 21% al 28%, fijar un tipo impositivo mínimo del 15% para las grandes empresas, financiar las cadenas de fabricación y suministro nacionales, y apoyar la afiliación sindical. El Congreso desarrollará los detalles legislativos de un posible paquete de infraestructura durante el segundo y tercer trimestre.

Energía eólica marina: El 29 de marzo, la Casa Blanca anunció su estrategia para impulsar el sector eólico marino estadounidense. Entre las medidas anunciadas se incluye el objetivo de desarrollar 30 GW de energía eólica marina hasta 2030, el anuncio de que el BOEM priorizará la licitación pública de áreas en estado de Nueva York (NY Bight) para finales de 2021 o principios de 2022, el compromiso de aprobar 16 proyectos de energía eólica marina para el 2025, una dotación de 230 millones de dólares para financiar la modernización de la infraestructura portuaria, así como 3.000 millones de dólares de posibles préstamos para la industria eólica marítima, concedidos a través del Departamento de Energía (DOE).

Aranceles: El 29 de marzo, el Departamento de Comercio anunció, en una decisión preliminar, un 73% de arancel en turbinas eólicas provenientes de España,. El 2 de abril, el Departamento de Comercio tomó las primeras medidas para imponer aranceles a turbinas eólicas importadas desde la India (entre un 3,7% y un 397%) y Malasia (6,32%). El Departamento de Comercio dará a conocer los resultados preliminares el 2 de mayo y emitirá las decisiones finales en el tercer trimestre.

Investigaciones sobre la ola de frío extremo: La Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC) y la Corporación de Confiabilidad Eléctrica de América del Norte (NERC) han iniciado tres investigaciones independientes sobre la ola de frío extremo que tuvo lugar entre el 14 y el 19 de febrero, y que dio lugar a la pérdida del 47% de la capacidad de generación en Texas. Las investigaciones se centrarán en el funcionamiento del sistema de energía general, la actividad en el mercado mayorista de gas natural y electricidad, y los riesgos asociados con el cambio climático y las condiciones meteorológicas extremas. Los resultados de estas investigaciones podrían incluir desde recomendaciones sobre medidas de acondicionamiento para el invierno en las instalaciones hasta posibles normativas obligatorias.

Regulación México

Reforma para modificar la Ley de la Industria Eléctrica

El 1 de febrero de 2021 el Gobierno Federal envió a la Cámara de Diputados una iniciativa preferente para reformar la Ley de la Industria Eléctrica (LIE). La Reforma fue aprobada por la Cámara de Diputados el 23 de febrero y por el Senado el 2 de marzo,

entrando en vigor el 10 de marzo de 2021, tras la publicación el día anterior en el DOF. Los principales elementos de la Reforma de la LIE son los siguientes:

1. **Despacho eléctrico en el Mercado.** Se propone modificar el despacho eléctrico como sigue: 1 Hidroeléctricas, 2 Plantas de CFE, 3 Plantas eólicas o solares de particulares, 4 Ciclos combinados de empresas privadas. Con esta propuesta se alteraría el despacho por orden de mérito económico recogido en la LIE.

   Se crea una nueva figura de contratos de entrega física solo aplicables a la CFE (entre CFE Suministro Básico y sus generadoras) otorgándole ventajas competitivas frente al resto de participantes del mercado.
2. **Permisos**. Se busca que los permisos se otorguen por la CRE en términos de los criterios de planeación del SEN, para evitar discrecionalidad. Por otro lado, se propone que la CRE pueda revocar permisos de autoabastecimiento bajo criterios no transparentes y que no existen en la legislación actual.
3. **Contratos PIE.** Se propone que de manera obligatoria los Contratos PIE sean revisados "a fin de garantizar el cumplimiento del requisito de rentabilidad para el Gobierno Federal" y en caso de no alcanzarse acuerdos deja abierta la opción de su terminación anticipada. Los contratos no incluyen cláusulas de revisión ni de terminación anticipada.
4. **Certificados de Energías Limpias (CEL).** Se busca que los CEL sean otorgados independientemente de la propiedad o la fecha de inicio de las operaciones comerciales de las centrales eléctricas bajo el argumento de fomentar un mercado en competencia. La iniciativa otorgaría CEL de manera indiscriminada a las centrales existentes de CFE hundiendo su precio y otorgando ventajas indebidas a las comercializadores de CFE.

Debido a las importantes implicaciones que tiene la Reforma de la LIE diversos participantes del sector eléctrico presentaron demandas de amparo, otorgándoles los juzgados especializados suspensiones cautelares con efectos generales, lo que en la práctica ha paralizado la aplicación de esta iniciativa del Gobierno. A 16 de abril se han presentado 131 demandas de amparo contra, se han otorgado 120 suspensiones provisionales y 114 suspensiones definitivas.

El 8 de abril de los partidos políticos de la oposición presentaron una Acción de Inconstitucionalidad contra la Reforma ante la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) al considerar que atenta contra los derechos humanos (derecho a un medio ambiente sano, Acuerdo de Paris, tratados en materia de Energías Limpias) y viola los principios básicos de legalidad, seguridad jurídica y retroactividad de la Ley.

Política de Confiabilidad

Respecto a la Política de Confiabilidad publicada por la Secretaría de Energía (SENER), la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) ha resuelto la Controversia Constitucional presentada por la Comisión Federal de Competencia Económica (COFECE), declarando la mayor parte de sus artículos inconstitucionales.

El 4 de marzo de 2021, la SENER publicó en el Diario Oficial de la Federación un Acuerdo que dejó insubsistente a la Política de Confiabilidad.

Tarifas Finales de Suministro Básico

La Tarifa Final de Suministro Básico se ha actualizado mensualmente conforme a la Metodología para determinar el cálculo y ajuste de las tarifas finales de Suministro Básico publicada por la CRE el 17 de diciembre de 2020, la cual permanecerá vigente en tanto no sea modificada. Asimismo, se aprobó el 17 de diciembre de 2020 el acuerdo que determina las tarifas de transporte y distribución. El 30 de diciembre de 2021 se aprobó la actualización de las tarifas eléctricas para 2021.

La tarifa industrial de suministro básico (GDMTH y DIST) se ha mantenido estable a pesar de la caída en la demanda derivada del virus COVID-19, así como

los cambios de noviembre de 2020 en los Contratos Legados para el Suministro Básico.

Regulación Brasil

Conversión de la Medida Provisional nº 998/2020 en la Ley nº 14.120/21

El pasado 2 de marzo la Medida Provisional nº 998/2020 se convirtió en la Ley nº 14.120/21, que tiene los siguientes impactos principales en Neoenergia:

i) La retirada de las subvenciones para la TUST (Tarifa de Uso de la Transmisión) de los nuevos desarrollos renovables que soliciten su concesión transcurrido un año desde la publicación de la Ley, sustituyéndola por consideraciones de beneficios ambientales para la expansión de la generación.

ii) La creación de un mecanismo de contratación de capacidad de reserva con la participación de las centrales existentes.

iii) El destino de los recursos tarifarios de I+D y eficiencia energética no comprometidos para la reducción de las tarifas.

Actualización del WACC 2021

El 15 de marzo se publicó la actualización del WACC para los negocios de generación, transporte y distribución. El WACC que aplicará a las distribuidoras en 2021 será del 7,0194%, mientras que en 2020 la tasa fue del 7,32%. Por su parte, para las empresas de transporte y las de generación, el tipo pasó del 6,98% en 2020 al 6,7596% en 2021. Estas tasas se utilizarán en todos los procesos durante el periodo comprendido entre marzo de 2021 y febrero de 2022.

Desempeño en Sostenibilidad - ESG

La contribución de Iberdrola al desarrollo sostenible se materializa mediante unas prácticas de responsabilidad social que atienden las necesidades y las expectativas de sus grupos de interés, con los que la Compañía mantiene un conjunto de vías de comunicación y diálogo a través de los cuales consigue: comunicar los objetivos, las actuaciones y los logros alcanzados en los tres aspectos del desarrollo sostenible (el ambiental, el social y el buen gobierno), y recibir las valoraciones y las peticiones de las partes interesadas, contribuyendo a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Política de sostenibilidad:

SOSTENIBILIDAD ENERGÉTICA

COMPETITIVIDAD

- Suministro de energía al mejor precio posible
- Tecnología con bajos costes de operación y mantenimiento
- Mix diversificado

SEGURIDAD DE SUMINISTRO

- Fuentes de energía primaria locales y renovables
- Fiabilidad y disponibilidad del suministro
- Alta calidad de servicio
- Fomento de eficiencia energética

MEDIO AMBIENTE

- Uso sostenible de los recursos naturales
- Eficiencia en la producción y uso de la energía
- Reducción de emisiones
- Protección biodiversidad
- Gestión de residuos y agua

SOSTENIBILIDAD EMPRESARIAL

CREACIÓN DE VALOR

- Beneficio empresarial
- Gobierno corporativo, Gestión de riesgos, códigos de conducta y cumplimiento
- Relaciones clientes
- Empresa tractora de la cadena de suministro

DIMENSIÓN SOCIAL

- Promoción acceso universal
- Respeto estricto derechos humanos
- Mejorar la calidad de vida de las personas en las zonas en las que actua el Grupo
- Plantilla cualificada y comprometida

Iniciativas ESG en el periodo

Iniciativas ESG en el período	1T 2021	ODS asociado
Lucha contra el cambio climático	*Alianzas y estrategia descarbonización*	13 ACCIÓN POR EL CLIMA; 17 ALIANZAS PARA LOGRAR LOS OBJETIVOS
Producción Hidrógeno Verde	*Mayor complejo para uso industrial de Europa*	7 ENERGÍA ASEQUIBLE Y NO CONTAMINANTE; 13 ACCIÓN POR EL CLIMA
Restauración Biodiversidad	*Programa árboles*	15 VIDA DE ECOSISTEMAS TERRESTRES
Reducción afección avifauna	*Proyecto Mejora red aérea*	15 VIDA DE ECOSISTEMAS TERRESTRES
Uso racional del agua	*"Utilitie" con mejor productividad*	6 AGUA LIMPIA Y SANEAMIENTO
Plan movilidad sostenible	*Despliegue puntos de recarga*	7 ENERGÍA ASEQUIBLE Y NO CONTAMINANTE; 11 CIUDADES Y COMUNIDADES SOSTENIBLES
Respuesta COVID: balance	*Modelo de responsabilidad social*	3 SALUD Y BIENESTAR; 17 ALIANZAS PARA LOGRAR LOS OBJETIVOS
Acceso a la energía	*Electricidad para todos*	7 ENERGÍA ASEQUIBLE Y NO CONTAMINANTE; 13 ACCIÓN POR EL CLIMA
Formación y empleo	*Becas máster, impactos y retención talento*	4 EDUCACIÓN DE CALIDAD; 8 TRABAJO DECENTE Y CRECIMIENTO ECONÓMICO
Formación empleados	*We Learn. We Give*	1 FIN DE LA POBREZA; 4 EDUCACIÓN DE CALIDAD; 10 REDUCCIÓN DE LAS DESIGUALDADES
Salud y bienestar	*Certificado empresa saludable*	3 SALUD Y BIENESTAR; 8 TRABAJO DECENTE Y CRECIMIENTO ECONÓMICO
Igualdad y diversidad	*Escuela de mujeres electricistas*	5 IGUALDAD DE GÉNERO; 10 REDUCCIÓN DE LAS DESIGUALDADES
Clientes vulnerables	*Cobertura clientes vulnerables*	7 ENERGÍA ASEQUIBLE Y NO CONTAMINANTE; 10 REDUCCIÓN DE LAS DESIGUALDADES
Acción en la comunidad	*Iniciativas de voluntariado*	3 SALUD Y BIENESTAR; 7 ENERGÍA ASEQUIBLE Y NO CONTAMINANTE; 10 REDUCCIÓN DE LAS DESIGUALDADES
Contribución social	*Acciones de las fundaciones*	1 FIN DE LA POBREZA; 4 EDUCACIÓN DE CALIDAD; 11 CIUDADES Y COMUNIDADES SOSTENIBLES; 15 VIDA DE ECOSISTEMAS TERRESTRES; 17 ALIANZAS PARA LOGRAR LOS OBJETIVOS

1. 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 CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Total	69	85
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): España	32	62
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): R. Unido	-	-
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): EE.UU.	55	52
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Brasil	48	57
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): México	301	323
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 periodo

E Environmental

Los hechos más destacados durante este período en materia medioambiental son:

Lucha contra el cambio climático

Ignacio Galán y los primeros ejecutivos de otras 11 empresas europeas han sumado fuerzas **para un futuro libre de emisiones** y una Europa más resiliente en torno a la European CEO Alliance, una iniciativa que apoya los objetivos del Acuerdo de París para 2050, el Pacto Verde de la UE y una mayor ambición para los objetivos climáticos de la Unión. Quince años antes de la firma del Acuerdo de París, Iberdrola decidió que la lucha contra el cambio climático fuera la base de su estrategia. Así, la compañía lleva ya 20 años completamente alineada con estos compromisos. Una estrategia basada en la generación de energía limpia y el desarrollo de redes que transporten esta energía al consumidor final. Desde Iberdrola, se ha trabajado en la descarbonización de la energía: multiplicando por 4 la capacidad renovable, reduciendo en un 70% la intensidad de emisiones de la energía, consiguiendo financiación mediante productos verdes y sostenibles, y participando en foros, alianzas y organizaciones internacionales defensoras de la lucha contra el cambio climático.

En este sentido, Iberdrola, como compañía referente en la lucha contra el cambio climático y en apoyo de la agenda climática global, se ha sumado al lanzamiento de '**Race to Zero Breakthroughs',** una iniciativa impulsada por los 'climate champions'[1] de Naciones Unidas, el presidente de la COP26 -Alok Sharma- y la presidente de la COP25, Carolina Schmidt, junto con la secretaria ejecutiva de la UNFCCC, Patricia Espinosa, en la agenda del Foro Económico Mundial de Davos.

Iberdrola se ha sumado a la iniciativa global Countdown para la lucha contra el cambio climático y acaba de unirse a una iniciativa que permitirá visibilizar el compromiso climático del grupo en múltiples eventos y acciones para inspirar e impulsar la acción de más de un billón de personas del mundo. Countdown, coalición que fomenta la actuación de los líderes frente a los desafíos del cambio climático, pretende acelerar las soluciones a la crisis climática para reducir a la mitad las emisiones para 2030, en el camino hacia un mundo neutro de carbono.

Iberdrola se ha colocado a la vanguardia del hidrógeno verde en Europa tras invertir 150 millones de euros en el mayor complejo de hidrógeno verde para uso industrial en Europa, que estará operativo en Puertollano, y estará integrado por una planta fotovoltaica de 100 MW, un sistema de baterías de ion-litio con una capacidad de almacenamiento de 20 MWh y uno de los mayores sistemas de producción de hidrógeno mediante electrolisis (20 MW). Su desarrollo y construcción generará 700 puestos de trabajo y, una vez operativo, evitará la emisión de 39.000 tCO_2/año. Iberdrola ha presentado este proyecto para que acceda a las ayudas del fondo europeo Innovation Fund.

Biodiversidad

En relación a la protección y restauración de la biodiversidad, y su compromiso con la preservación de ecosistemas como elemento clave para un crecimiento sostenible, Iberdrola ha lanzado el **Programa Árboles** para promover la plantación de 20 millones de árboles hasta 2030, que capturarán alrededor de 6 millones de toneladas de CO_2 en 30 años. Estas prácticas responden a la Política de Biodiversidad aprobada por su Consejo de Administración y al compromiso de alcanzar pérdida neta cero de biodiversidad en 2030.

En este sentido, con el objetivo de seguir reduciendo las afecciones a la avifauna y dar respuesta a la mayor sensibilidad ambiental de la sociedad en general, y de la Administración en particular, nace el **proyecto "Mejora red aérea"** para la adecuación de los apoyos eléctricos, diseñado con una metodología que les ayuda a priorizar actuaciones y realizar primero las adaptaciones de aquello que presenta un mayor riesgo para las aves.

Uso racional del agua

En cuanto al uso sostenible del agua, Iberdrola ha sido reconocida como una de las utilities con mejor productividad de agua, según la clasificación de Global 100. Asimismo, la compañía está adscrita al CEO Water Mandate de Naciones Unidas, una iniciativa para fomentar prácticas sostenibles en el uso del agua, y participa en el CDP Water desde su primera edición.

Smart Cities

Con el objetivo de contribuir a que los principales municipios del país evolucionen en su **transición hacia una ciudad inteligente**, Iberdrola Distribución Eléctrica (i-DE), invertirá 600 millones de euros en los próximos diez años en cuatro áreas: **movilidad eléctrica, infraestructuras de redes, eficiencia en el uso de la energía y sensibilización ciudadana**. Las inversiones en este proyecto irán destinadas, principalmente, a un mayor desarrollo de la red de distribución eléctrica, así como a aumentar la inteligencia de la red de distribución, potenciando la digitalización.

El **plan de movilidad sostenible ha sido reforzado,** destinando más inversiones -un total de 150 millones de euros- a intensificar el despliegue de 150.000 puntos de recarga de vehículo eléctrico para 2025. La compañía ha incluido la electrificación del transporte en su estrategia de transición hacia una economía descarbonizada, basada en energías renovables y redes inteligentes, y para ello acelerará su plan de instalación de infraestructura de recarga en España, principalmente, y ampliará sus actuaciones a otros mercados, como Reino Unido, Portugal e Italia.

S Social

Las actuaciones más destacadas por su contribución a la sociedad durante este período han sido:

Balance tras un año de pandemia: proteger a empleados, proveedores y sociedad en general

Desde el primer momento, Iberdrola puso todos sus recursos económicos, técnicos y financieros al servicio de la sociedad, con el fin para garantizar un servicio esencial, como es la energía eléctrica, siempre con las máximas medidas de seguridad para sus empleados.

Además consciente de la crisis económica que se estaba generando, la compañía adelantó pedidos por más de 14.000 millones de euros a sus proveedores, para que pudieran seguir manteniendo su actividad. Este esfuerzo se tradujo en una inversión récord de más de 9.200 millones de euros en 2020. Para seguir ayudando a la recuperación económica en los países en los que estamos presentes, la compañía ha presentado un plan con una inversión de 75.000 millones hasta 2025. Además durante este período destacan las siguientes iniciativas:

- **Neoenergia dona cámaras frigoríficas para almacenamiento de vacunas contra la Covid-19** y se ha convertido en la primera empresa del sector eléctrico de Brasil en colaborar con la campaña de vacunación, distribuyendo más de 700 cámaras frigoríficas donadas por Neoenergia a instituciones para el almacenamiento de vacunas contra la Covid-19, llegando a 673 municipios cercanos a Pernambuco y desarrollando numerosas acciones para proteger a los más vulnerables..
- **ScottishPower facilita** la movilidad eléctrica a los puntos de vacunación: Las personas vulnerables de Glasgow cuentan con un servicio de trasporte eléctrico gratuito para acudir a sus citas de vacunación contra la Covid-19, gracias a los autobuses y minibuses eléctricos financiados por ScottishPower Energy Networks a través de su Fondo de Economía Verde.

Iberdrola, modelo de responsabilidad ante la crisis sanitaria mundial, donando cerca de 52 M Eur en material sanitario, y convirtiéndose en la primera compañía del Ibex 35 en obtener la Certificación de protocolos frente a la Covid-19 de AENOR conforme a los requisitos establecidos por las autoridades y directrices sectoriales. Este certificado avala el protocolo de actuación puesto en marcha por la compañía, garantizando el mantenimiento y la calidad del suministro a la vez que la seguridad y salud de las personas.

Criterios ESG en la cadena de suministro

Tras reformular en diciembre de 2020 su sistema de Gobernanza y Sostenibilidad en torno a los tres pilares ESG, Iberdrola ha dado un paso más allá, extendiendo este compromiso a sus más de 22.000 proveedores en todo el mundo, a los que realiza compras por valor de más de 20.000 euros al año.

Así, el Grupo se ha fijado como objetivo que al menos el 70% de los principales proveedores de Iberdrola (estimados en más de 1.000 en todo el mundo) estén sujetos a políticas y estándares ESG en 2022. Para ello ha creado un modelo -validado por un tercero- y una plataforma digital, desarrollada por la 'scale-up' española GoSupply, en la que los proveedores de la compañía pueden autoevaluar su desempeño en este ámbito. En base a 47 factores, este sistema mide el grado de compromiso con los tres principios ESG, ponderando un 40% el medio ambiente, un 30% lo social y un 30% el buen gobierno corporativo. Adicionalmente, para aquellos proveedores que no cumplen los valores mínimos ESG, la compañía les ofrecerá un plan de mejora personalizado y un plan de acción individualizado que les permitan cumplir con los criterios establecidos internacionalmente.

Acceso a la energía

Iberdrola llevará electricidad, a través de formas de energía modernas y ambientalmente sostenibles, a 16 millones de personas vulnerables que hoy carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030, una vez cumplido el objetivo de llegar a 8 millones de personas. Esta acción se enmarca dentro del programa **'Electricidad para Todos'**.

Formación y empleo

Iberdrola lanza una nueva convocatoria de becas máster e investigación para promover el talento joven en España, Reino Unido, y México para el curso 2021-22, con el objetivo de impulsar la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y la empleabilidad en ámbitos estratégicos de innovación y desarrollo tecnológico, que desempeñan un papel clave para combatir el cambio climático. Este año, el grupo otorgará un total de 35 ayudas a las que destinará 1M €, dirigidas a estudiantes españoles, británicos, estadounidenses, mexicanos y brasileños. Esta convocatoria ha permitido que 1.400 becarios tengan la oportunidad de hacer prácticas en una de las principales energéticas del mundo.

Iberdrola emplea a más de **38.000 personas** y genera **cerca de 400.000 empleos** indirectos e inducidos, generando en el año 2019 más de 34.100 M Eur de Producto Interior Bruto (PIB). Siguiendo el modelo LBG (*London Benchmarking Group*) de amplio reconocimiento internacional, que mide y evalúa las contribuciones empresariales a la comunidad, Iberdrola contribuyó en 2020 con 83,8 M Eur, un 61% más que en 2019.

Promover una cultura positiva de aprendizaje, potenciar el interés de los empleados por su formación y aumentar el conocimiento de la amplia oferta de la que disponen los empleados son los principales objetivos de la **iniciativa '*We Learn. We Give*'** llevada a cabo por AVANGRID. Gracias a ella, en un mes la actividad de los profesionales de AVANGRID en esta plataforma ha aumentado un 80 %. Las horas invertidas en formación se han traducido en donaciones a Sesame Street Workshop, Junior Achievement, Girls Who Code, First Robotics y Reading is Fundamental, para apoyar sus programas formativos dirigidos a jóvenes.

Iberdrola ha sido seleccionada entre las cuatro mejores empresas españolas en la atracción y retención de talento en 2020. El **estudio de Merco Talento** se realiza a través de casi 40.000 encuestas a trabajadores de las empresas, ciudadanos, estudiantes universitarios, responsables de recursos humanos y otros grupos de interés.

Iberdrola, primera multinacional que obtiene el Certificado de Empresa Saludable a nivel mundial otorgado por AENOR a nivel mundial, según el modelo de la Organización Mundial de la Salud (OMS). Esta certificación multisite concedida por AENOR ha sido validada para todas las sociedades del grupo.

El reconocimiento constata el compromiso de la dirección del grupo con la implantación e impulso de un proceso de mejora continua para promover la salud y la seguridad de todos los profesionales y la sostenibilidad del lugar de trabajo.

Igualdad y Diversidad

Neoenergia refuerza la presencia de la mujer en el sector eléctrico tras incorporar a su plantilla a las mujeres que completaron el curso de formación para realizar actividades en la construcción de instalaciones eléctricas y en redes de distribución de energía. El grupo Iberdrola mantiene un firme compromiso con la igualdad de género y la no discriminación. La apuesta de la compañía por impulsar la igualdad efectiva entre hombres y mujeres le ha llevado a incorporar a su ordenamiento interno las últimas tendencias en esta materia, plasmadas en su nueva Política de Diversidad e Inclusión.

El grupo Iberdrola impulsa iniciativas para el empoderamiento de la mujer y fomento de vocaciones STEM, compañía en la que el número de mujeres en puestos directivos ha crecido un 31,30% en los últimos 5 años, de acuerdo con el último Informe de Diversidad e Inclusión, mantiene un firme compromiso con el desarrollo profesional de las mujeres y la igualdad de oportunidades. Este se materializa a través de alianzas internacionales, la promoción de la educación, la formación y el desarrollo profesional; el impulso a programas específicos; la participación en foros y el desarrollo de redes de apoyo internas. Entre otras muchas acciones destacan: Impuslo Stem para el fomento del estudio de ingenierías, la escuela de electricistas de Brasil, los programas Lineworker, Eureka, la Cátedra mujer STEM. Iberdrola también ha participado en los foros Mujeres con Energía, mexicanas 4.0, POWERful Women, SP Connected Women, o Wom energy, entre otros.

Clientes vulnerables

Electrificación de viviendas sociales beneficia a familias escocesas: Más de 100 de las familias que residen en viviendas sociales en Dumfries y Galloway se han beneficiado de una reducción en sus costes energéticos al electrificar sus sistemas de calefacción a través de un innovador proyecto de almacenamiento con baterías. Esta transición ha sido posible gracias al Fondo de Economía Verde de ScottishPower Energy Networks que ha destinado a la iniciativa – desarrollada con Warmworks Scotland – 1,25 millones de libras. La electrificación del calor residencial es una pieza clave para avanzar en la descarbonización de la economía.

Acción en la comunidad

- **El Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola,** se articula a través del Portal internacional de voluntariado. Todos los proyectos se han adaptado a las circunstancias del COVID para seguir dando respuesta a las necesidades sociales. Destacan en este período:
- Protagonistas de su futuro dirigido a mujeres víctimas de violencia de género y en riesgo de exclusión social.
- **SUMA** dirigido a la reincorporación al mercado laboral de mujeres tras una pausa prolongada en su carrera profesional por maternidad y/o cuidado familiar.
- **INVOLVE** (International Volunteering Vacation for Education): el proyecto en el que empleados de Iberdrola de varios países ayudan a adolescentes vulnerables a mejorar su empleabilidas, a través de informática y aplicaciones web.
- **Luces… ¡y Acción!** Proyecto desarrollado desde 2011 junto a la Fundación Tomillo, dirigido a mejorar la formación y la empleabilidad de jóvenes que estudian FPI Básica para adolescentes con experiencias de fracaso escolar. Se ha adaptado las clases a formato digital, recibiendo formación en eficiencia energética, inglés, mentoring de mujeres, habilidades sociales…
- Taller de herramientas digitales y primeras necesidades a través de la informática, dentro del proyecto **“Iberdrola con los refugiados”**.
- **“Voluntariado Formativo”: Programa de Embajadores Laborales**, voluntarios han participado en la formación de personas de la Fundación Esclerosis

Múltiple (FEM) que están buscando empleo.

- **"Voluntariado Medioambiental":** Restauración forestal en el **Día Internacional de los Bosques**, **1.100 árboles plantados** a través de varias iniciativas, en las que también han participado personas con discapacidad intelectual y escolares. Además, continua el Voluntariado sobre lucha contra el cambio climático en centros escolares y el **proyecto Jardín** de los sentidos que fusiona lo medioambiental con la inclusión y la visibilidad de la diversidad.
- Iniciativas para motivar la vocación científica y la igualdad de oportunidades en el **Día internacional de la mujer y la niña en la ciencia** y el **Día de la Mujer**.
- En el **Día Mundial contra el Cáncer** se desarrollaron iniciativas de sensibilización y visibilización de la importancia de apoyar la investigación y de donación de cabello para mujeres vulnerables y sin recursos. Y en el Día Internacional de la Felicidad se hizo el reparto de 1.600 menus a familias vulnerables
- Los **ODS al cole**: Proyecto de sensibilización en colegios sobre ODS y Agenda 2030
- **Yo Puedo:** proyecto que prepara a personas con discapacidad intelectual para acceder y mantener un puesto de trabajo y llevar una vida independiente.

Fundaciones

ScottishPower Foundation, Avangrid Foundation, Fundación Iberdrola México, Instituto Neoenergia y Fundación Iberdrola España representan el compromiso de Iberdrola con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables.

Las iniciativas más relevantes en el primer trimestre de 2021 por áreas de trabajo han sido las siguientes:

- A. Formación e Investigación

Esta área de trabajo se centra en el colectivo de jóvenes estudiantes para apoyar sus estudios de grado, formación técnica o idiomas y ofrecer oportunidades a aquellos que tienen menos recursos y/o discapacidades.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **Binghamton University Foundation -Senior Capstone Projects (New York):** Apoyando al diseño de la piedra angular en la Escuela de Ingeniería Superior Watson, diseñando proyectos en energía y medio ambiente.
- **Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide (National):** ICW es una alianza mundial de organizaciones que enseña a los estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y de pensamiento creativo.
- **Blue Hub Capital – Working Communities Challenge:** Colaboración entre los sectores público, privado y sin ánimo de lucro para abordar los complejos retos a los que se enfrentan las ciudades postindustriales y conseguir un impacto a gran escala centrado en el desarrollo sostenible.

Fundación Iberdrola en España**:**

- 2 **Becas Fullbright**
- 3 **Becas nacionales y 1 internacional para restauración y conservación en el Museo del Prado**.
- 2 **Becas para restauración y conservación en el Museo de Bellas Artes de Bilbao**.
- 11 **Becas paralímpicas**
- Se ha creado una cátedra de la Fundación Iberdrola España con la colaboración de la EMT y la Universidad Pontificia de Comillas, para la promoción de la mujer en vocaciones STEM.

Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** En este programa se otorgarán 100 becas para que jóvenes oaxaqueños de escasos recursos tengan la oportunidad de estudiar en la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca (periodo 2020 - 2024).
- **Becas Iberdrola México**: Contribuir en la preparación académica de jóvenes de alto rendimiento que requieren de apoyo económico para realizar sus estudios.
- **Jóvenes Construyendo el futuro:** Programa de

la Secretaría del Trabajo y Previsión Social (STPS) que busca brindar oportunidades de capacitación en el trabajo a jóvenes entre 18 y 29 años.

- **Apoyo al desarrollo de jóvenes mexicanos:** Evento académico dirigido por y para estudiantes de Licenciatura y Posgrado en áreas afines a las Energías Renovables.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- El proyecto **"Balcão de Ideias e Práticas Educativas"** para seleccionar a los profesores que participarán en las actividades de este año y en el diseño de la metodología para el programa.

SPW Foundation:

- **Figurenotes:Everyone can play!:** Pretende incorporar al plan de estudios un sistema totalmente inclusivo que facilite a los niños el acceso a la música.
- **ScottishPower Foundation Planetarium Community Pass:** Desarrollar significativamente el proyecto del Planetario Tierra Dinámica en su segundo año, ofreciendo visitas gratuitas y apoyo al aprendizaje para las personas desfavorecidas.
- **Affinity Coaching and Counselling:** Affinity ofrecerá un servicio de asesoramiento y orientación para las personas autistas y sus familias en toda Escocia.
- **Tools for Transition:** Proporcionará apoyo a medida, asesoramiento y defensa a los niños de 0 a 18 años con espina bífida/hidrocefalia que se enfrentan al cambio de la guardería a la escuela primaria y secundaria.

- B. Biodiversidad y Cambio Climático

Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente.

Fundación Iberdrola en España**:**

- **El proyecto MIGRA,** en colaboración con la Sociedad Española de Ornitología, **SEO/BirdLife,** dirigido al estudio de los movimientos de las aves migratorias.
- El proyecto **LIFE** con **SEO/Birdlife** llamado Wetlands for Future consiste en la restauración de 3 humedales que se encuentran en la Comunidad Valenciana, en Cantabria y en Castilla-León. El proyecto tiene una duración de 4 años.
- **Reforestación en el Campo de Tiro de Albacete**, Chinchilla.
- **"Expansión de Abies Pinsapo en la Reserva de la Biosfera de Grazalema"**, ha realizado en marzo de 2021 la primera jornada de reforestación en la Reserva de la Biosfera.

En Reino Unido, **Fundación ScottishPower:**

- **Sustainable Futures:** proyecto que se utilizará para concienciar a niños y jóvenes sobre la lucha contra el cambio climático.
- **A River for all:** Crear un sendero para facilitar el acceso del público a bosques y ríos que antes eran inaccesibles.
- **Action for Nature in Ayrshire:** Apoyará a los voluntarios y a los grupos comunitarios para que lleven a cabo actividades que impulsen la biodiversidad.
- **Connecting the UK on Climate Change: Sharing the MockCOP model Nationally:** participan jóvenes para iniciar sus propios proyectos de cambio en escuelas y comunidades.

Fundación Avangrid en Estados Unidos**:**

- **National Fish & Wildlife Federation (NFWF) (Washington, D.C. / National)** programas para la protección de fauna silvestre importante y en peligro de extinción.
- **Gulf of Maine Research Institute (GMRI) - Advancing Ocean-Climate Research: Strengthening community capacity for science-based decision making:** permitirá avanzar en los objetivos de investigación interdisciplinaria en las ciencias oceánicas.
- **Rochester Museum and Science Center (New York):** dando apoyo a las actividades educativas de STEM.

- Riverkeeper (New York): el objetivo de este proyecto es proteger el medio ambiente y la integridad comercial y recreativa del Rio Hudson y sus afluentes.
- **Connecticut Public Broadcasting – New England news collaborative environmental Coverage:** Consorcio de redacciones de medios de comunicación públicos que informan sobre la lucha contra el cambio climático y las energías limpias y se difunden en Nueva Inglaterra y Nueva York.

Fundación Iberdrola México

- **Conservación del Cañón de Fernández:** programa de conservación del parque estatal para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- **Conservación del Manglar:** Garantizar la supervivencia e incrementar la flora y fauna que habitan el ecosistema de mangle por medio de una monitorización continua.
- **Conservación de felinos:** Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.

Instituto Neoenergia en Brasil:

- **Flyways Brasil**: estudio que mapea características importantes de la comunidad local, la red de actividades comunitarias y empresas que operan en la región.
- **Proyecto Coralizar**: en colaboración con WWF-Brasil, que continúa con la investigación sobre la metodología de restauración de corales.

- C. Arte y Cultura

Desde esta área se colabora con entidades culturales, museos de prestigio, instituciones públicas y entidades religiosas con el objetivo de promover la cultura, así como restaurar y conservar el patrimonio artístico favoreciendo el desarrollo local.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **Becas Unrestricted Operational Support,** en colaboración con NXTHVN (Connecticut), proporcionan un espacio de trabajo dedicado, apoyo financiero (25.000 dólares anuales), alojamiento gratuito y tutoría profesional para nueve artistas y comisarios noveles.

Fundación Iberdrola España:

- **Iluminaciones** de la Catedral de Santiago, la fachada del CESEDEN, la Plaza Mayor de Sigüenza y la Catedral de Sigüenza.
- En el **Programa de Exposiciones, "El Prado en las calles"** ha recorrido Castilla la Mancha durante el 2020-2021. En marzo se ha realizado la presentación del Programa de Restauración del Museo Bellas Artes.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- En el programa de iluminaciones destaca **Iluminação Cultural Cine Theatro Guarany de Triunfo**, ubicado en el municipio de Triunfo, Pernambuco.
- El proyecto **Caravana Energia Que Transforma** capacita gestores socioculturales ampliando las oportunidades de recaudación de fondos.
- En 2021, el Instituto Neoenergia realizará también la convocatoria de **Transformando Energia em Cultura** en Coelba. priorizanando los proyectos que actúan por la inclusión de niños y jóvenes en riesgo social y contribuyen a la reducción de las desigualdades.

En **Reino Unido, Scottish Power Foundation:**

- **Heritage Horizons**: Ofrecerá a los jóvenes de las zonas de Argyll y Bute con mayores problemas económicos y empleo rural colaborar con los museos y los centros patrimoniales.
- **The Dundee Dome Experience**: nueva y espectacular galería en el museo Discovery Point**.**

- D. Acción Social

Desde esta área de trabajo se colabora con entidades sin ánimo de lucro, fundaciones y agencias de desarrollo para impulsar proyectos sociales y humanitarios orientados a las personas más vulnerables.

Scottish Power Foundation, en Reino Unido:

- **M.E. Advocacy Service:** Capacitará a los jóvenes y adultos para tomar decisiones sobre salud, bienestar y autoestima.
- **Edward´s Trust Reaching Out:** Apoyar de forma remota a los niños y jóvenes de entre 5 y 16 años que han perdido a uno de sus padres, hermanos o abuelos.
- **Finding your Feet:** El programa emocional tiene como objetivo mejorar el bienestar de personas con amputaciones en Escocia mediante actividades que reduzcan el aislamiento social, aumenten la forma física y mejoren la capacidad de autonomía.
- **Disabled Entrepreneurs Business Start-up Service (DEBSS):** el proyecto fomenta habilidades de empleo a 75 personas con discapacidad que viven en Bournemouth, Christchurch y Poole.
- **Single Homeless Project:** Buscar financiación para el desarrollo humano sostenible de las personas sin hogar o en riesgo de no tenerlo.
- **Street League:** El proyecto trabaja con escuelas de educación secundaria de bajo rendimiento en seis regiones de Escocia, con la participación de más de 700 jóvenes.

Fundación Avangrid, en Estados Unidos:

- **National Disaster Response Partnership (Year 4):** permite a la Cruz Roja formar a los voluntarios y mantener los refugios, los vehículos y los suministros necesarios para una rápida respuesta de emergencia a todas las escalas ante desastres naturales.
- **Operation Fuel Low Income Energy Assistance (Evergreen):** Ayuda de emergencia para dar combustible a las personas desfavorecidas de Connecticut.
- **Mobile Mammography Van (Year 1):** Apoyo a la programación y el funcionamiento de la furgoneta de mamografía móvil del Hospital de Yale-New Haven.
- **UIL Holdings Legacy Employee Match Campaign (final payment):** Programa para los empleados por el que la Fundación AVG paga el 50% de las donaciones por empleado.
- **Habitat for Humanity National Partnership (Year 3):** Apoya la adquisición de viviendas en más de una docena de comunidades en las que opera AVANGRID.
- **Texas Storm Emergency Response:** Subvención de emergencia para apoyar el impacto de las tormentas de febrero de 2021 en Texas que tuvieron efectos devastadores.
- **AVANGRID Foundation Employee Giving & Match:** paga la contrapartida del 50% de las donaciones por empleado para las organizaciones cualificadas, según la política y los documentos organizativos.

Fundación Iberdrola México:

- **Luces de esperanza:** electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía eléctrica a través de paneles solares.
- **Construir para educar:** programa de reconstrucción de escuelas afectadas por los sismos de 2017 en Oaxaca.
- **Brigadas Urológicas en el sur y sureste del país:** para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos.
- **Educación con energía:** talleres de capacitación a niños, maestros y padres de familia para mejorar la calidad educativa.
- **Infraestructura educativa:** para la construcción y equipamiento de espacios dignos de educación.
- **Campo de beisbol y fútbol de la comunidad de Dulces Nombres**: Apoyar instituciones públicas y asociaciones civiles con impacto positivo en las localidades donde la compañía desarrolla su actividad.
- **Casas de salud de Altamira:** Apoyo en la rehabilitación de Casas de Salud para permitir la cobertura médica a familias que viven en condiciones de vulnerabilidad.

Instituto Neoenergia en Brasil:

- **Impactô:** apoya el impulso de 16 ONGs y negocios de impacto social de Rio y São Paulo.
- **PLIS (Programa de Líderes de Impacto Social):** la capacitación sobre el ecosistema social y las áreas pertinentes para el desarrollo de ideas o proyectos de impacto.
- Proyecto **Territorios Saudáveis:** garantiza la seguridad de alimentar a personas en riesgo de exclusión social durante tres meses en Salgueiro (Rio de Janeiro).

G Governance

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobernanza y sostenibilidad. En su elaboración se han tenido en cuenta las recomendaciones de buen gobierno de reconocimiento general en los mercados internacionales.

El desarrollo, revisión y mejora continua de su ordenamiento interno responde a la estrategia que la Sociedad y las sociedades integradas en el Grupo IBERDROLA vienen siguiendo desde hace años.

En este sentido, el 23 de febrero de 2021 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobernanza y sostenibilidad con objeto de: (i) adaptar el *Reglamento del Consejo de Administración* -cuya modificación fue puesta en conocimiento de la CNMV como comunicación de otra información relevante- para que cada comisión de este órgano social pueda someter a su aprobación la memoria comprensiva de su labor durante el ejercicio anterior dentro de los seis primeros meses del ejercicio, (ii) revisar las políticas de riesgos e (iii) introducir otras mejoras técnicas.

Todos los documentos que integran el Sistema de gobernanza y sostenibilidad están publicados (en su versión íntegra o resumida), tanto en castellano como en inglés, en la página web corporativa www.iberdrola.com, en la que también se ofrece la posibilidad de descargarlos para su consulta a través de un lector de libros electrónicos o de cualquier otro dispositivo móvil.

Los hechos más destacados acontecidos durante el primer trimestre del ejercicio 2021, han sido los siguientes:

- Con fecha 2 de febrero de 2021 IBERDROLA anunció a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) el cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente a 2020, mediante la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 2 de abril de 2020 y el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2020. El capital social resultante de dicho aumento de capital liberado fue de 4.813.617.000,00 euros, correspondiente a 6.418.156.000 acciones ordinarias de 0,75 euros de valor nominal.
- Como es habitual, previamente se habían publicado el correspondiente documento informativo (21 de octubre 2020) y su complemento (8 de enero de 2021), y se había comunicado la verificación del cumplimiento de los requisitos previstos en el artículo 277 de la Ley de Sociedades de Capital para la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo (15 de diciembre de 2020)
- El 5 de febrero de 2021 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2020.
- Con fecha 24 de febrero de 2021 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2020.
- El 26 de febrero de 2021 IBERDROLA publicó el *Informe anual de gobierno corporativo*, el *Informe anual de remuneraciones de los consejeros* y el *Estado de información no financiera -Informe de sostenibilidad-*, correspondientes al ejercicio 2020. Asimismo y en esa misma fecha, la Socie-

dad publico el *Informe integrado Febrero 2021*.

- El 3 de marzo de 2021 la Sociedad comunicó que “Bahia Geração de Energia S.A.”, sociedad íntegramente participada por “Neoenergia, S.A.”, había consumado la adquisición del 100 % del capital social de la sociedad brasileña “CEB Distribuição S.A.”Con fecha 4 de diciembre de 2020, IBERDROLA había puesto en conocimiento de la CNMV que “Bahia Geração de Energia S.A.”, había sido adjudicataria en subasta pública dicha sociedad informando de que la estimación del precio agregado por la totalidad del capital social de dicha compañía brasileña ascendería a 2.515 millones de reales brasileños (equivalentes a 399 millones de euros).

Transparencia informativa

Uno de los principios básicos que sustentan las prácticas de gobierno corporativo de Iberdrola es el de propiciar la máxima transparencia en la información, financiera y no financiera, facilitada a accionistas, inversores y mercados.

En este sentido, durante el ejercicio 2021 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros. Así, en el Informe de Sostenibilidad de 2020, publicado en el primer trimestre de 2021, Iberdrola ha informado de los avances realizados en las cuatro áreas temáticas en las que se estructuran las recomendaciones de la *Task Force and Climate related financial Disclosure* (TFCD). Concretamente, se ha analizado el potencial impacto financiero de dos escenarios en el horizonte 2030.

Información sobre la existencia de casos de corrupción del ejercicio

A través de los buzones éticos la compañía no ha sido informada de ningún caso de corrupción que haya sido confirmado en el ejercicio. Tampoco a través de los cauces legales correspondientes de sus Servicios Jurídicos la compañía tiene constancia de que se hayan producido resoluciones judiciales en esta materia durante el período de reporte. Tampoco se ha registrado ningún incidente a través de los buzones habilitados al efecto que haya motivado la cancelación de pedidos o contratos con proveedores del grupo.

El grupo Iberdrola está colaborando con la Administración de Justicia en el esclarecimiento de las circunstancias relativas a la contratación de la compañía Cenyt, para hacer efectivas las responsabilidades a que, en su caso, hubiera lugar, así como para defender su buen nombre y reputación.

De la revisión y análisis de los procesos internos, que se han efectuado con ayuda de expertos independientes y de conformidad con el Sistema de gobernanza y sostenibilidad y de cumplimiento del Grupo, no se ha puesto de manifiesto ninguna vulneración ni de los sistemas de control interno, ni del Código ético ni de cualesquiera otras normas o procedimientos. Por tanto, el impacto de estos hechos, de existir, se circunscribiría al ámbito reputacional.

Más información acerca de las actuaciones desarrolladas por Iberdrola e Iberdrola Renovables en relación a la contratación de Club Exclusivo de Negocios Y Transacciones SL (CENYT) en: https://www.iberdrola.com/wcorp/gc/prod/es_ES/corporativos/docs/cenyt_nota_consejo_administracion.pdf

Comunicaciones a la CNMV desde enero a marzo de 2021		
Fecha	**Comunicación**	**Nº Registro**
08/01/2021	La Sociedad remite complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2020.	6514
02/02/2021	Ejecución de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2020.	6917
02/02/2021	Emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por Iberdrola International B.V., con la garantía subordinada de Iberdrola, S.A., por importe de 2.000 millones de euros.	6931
05/02/2021	La Compañía informa del total de derechos de voto y del capital tras el segundo aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas de 2 de abril de 2020.	7013
05/02/2021	La Sociedad remite el Balance Energético 4T 2020.	7019
10/02/2021	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses del año 2020.	7046
24/02/2021	La Sociedad remite la Presentación Resultados correspondiente a los 12 meses.	7280
24/02/2021	La Compañía remite los Resultados correspondiente a los 12 meses 2020.	7281
26/02/2021	La Sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2020.	7607
26/02/2021	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2020.	7610
26/02/2021	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2020.	7611
26/02/2021	La Sociedad remite el Estado de información no financiera. Informe de sostenibilidad 2020.	7612
02/03/2021	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	7724
03/03/2021	Consumación de la adquisición del 100 % del capital de la sociedad brasileña CEB Distribuição S.A.	7729

Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad. Reputación y Gobierno Corporativo

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2020	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2021 S&P Global	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2020	A-
CDP Supplier Engagement Leader 2020	Iberdrola seleccionada
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-oekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde hace 11 años
Bloomberg Gender Equality Index 2021	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo indices: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre empresas con mejor desempeño
2021 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola Seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
EcoAct	Iberdrola primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola entre las 10 mejores empresas calificadas
MERCO 2020	MercoEmpresas: Empresa líder en España del sector utilities: energía, gas y agua
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Energy Intelligence	Iberdrola entre las cuatro primeras utilities en el EI New Energy Green Utilities Report 2020
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2020 GLOBAL 2000: World´s Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las 5 utilities más influyentes del mundo
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 marcas más valiosas a nivel global
WDi	Información de Iberdrola en 2020 superior a la media
OpenODS Index	Iberdrola en la primera posición del ranking 2020
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Galán entre los mejores gestores empresariales de España**

  Ignacio Galán se ha situado entre los mejores gestores empresariales e Iberdrola vuelve a situarse entre las primeras, según el último ránking realizado por la consultora Advice Strategic, correspondiente a las compañías que han demostrado un mayor compromiso social y que más han ayudado a la sociedad española durante la pandemia, en 2020 y 2021. El compromiso social, la responsabilidad empresarial y la gestión eficaz de la crisis se han convertido en factores esenciales para la percepción como buen gestor.

- **Ignacio Galán, entre los 10 líderes más influyentes en la lucha contra el cambio climático**

  Según se desprende de la lista elaborada por la agencia internacional Bloomberg, Galán aparece destacado como "uno de los ejecutivos más influyentes de España y uno de los más abiertos a los temas climáticos". De su gestión subrayan la transformación experimentada por nuestra compañía hasta convertirse "en el mayor generador de energía eólica del mundo" con presencia en 30 países. En este sentido, señala que "Galán es la prueba de que las grandes empresas pueden reducir las emisiones y seguir siendo rentables".

- Iberdrola**, la empresa con mayor liderazgo empresarial en defensa de las políticas climáticas**
  La principal coalición internacional en defensa de la acción climática desde un enfoque empresarial, denominada **We Mean Business**, ha presentado un estudio sobre experiencias de éxito en el apoyo del sector privado a las políticas climáticas ("Climate Leadership Now"). En este **estudio Iberdrola aparece como la empresa que tiene un mayor liderazgo empresarial, combinado con su compromiso con las políticas climáticas que apoya, e intensidad de actuaciones para apoyar un enfoque ambicioso, según el diagrama sobre el comportamiento responsable en políticas climáticas elaborado por Influence Map,** una organización centrada en la investigación y el seguimiento sistemático de los posicionamientos de las empresas en acción climática.

- **Iberdrola es la primera eléctrica integrada, entre las primeras 20 empresas del mundo por criterios de sostenibilidad, según el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World**, que elabora anualmente la publicación Corporate Knights. Además, aparece también como la primera empresa sostenible con sede en España.

- **Primera eléctrica privada de Europa por inversión en I+D+i, según la Comisión Europea:** Iberdrola consolida su liderazgo en inversión en I+D+i dentro del sector energético, como herramienta clave para impulsar la transición hacia una economía verde que active la recuperación.Según el informe 'The 2020 Industrial R&D Investment Scoreboard' elaborado por la Comisión Europea, Iberdrola repite como la primera utility privada de la UE por inversión en I+D+i, tras haber destinado 293 millones de euros a esta área a lo largo del ejercicio 2020.

- **Iberdrola, única eléctrica española incluida en el "2021 Bloomberg Gender-Equality Index"**

  Iberdrola ha sido incluida por cuarto año consecutivo en el "Bloomberg Gender-Equality Index (GEI), elaborado por Bloomberg en su edición de 2021, y que reconoce a aquellas empresas que hayan asumido un compromiso firme y sólido con la igualdad de género. Mejora su valoración respecto al año anterior, en reconocimiento a sus prácticas en ámbitos como el liderazgo y la canalización del talento de las mujeres, la igualdad retributiva y la cultura inclusiva.

- **Iberdrola, reconocida una vez más como una de las compañías más éticas del mundo**

  Iberdrola ha sido seleccionada en el ranking 2021 World´s Most Ethical Company, elaborado por el Instituto Ethisphere, entidad líder en definición de estándares de buenas prácticas empresariales. Se

trata de la única empresa española presente en esta clasificación y lo hace dentro de la categoría Energía y Utilities, en la que solamente figuran otras cinco multinacionales. También Avangrid ha sido reconocida en esta evaluación, por tercer año consecutivo.

Glosario de términos

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Capitalización bursátil	Número de acciones al cierre del periodo x cotización al cierre del periodo
Beneficio por acción	Beneficio neto del trimestre / número de acciones al cierre del periodo
PER	Cotización al cierre del periodo / Beneficio por acción de los cuatro ultimos trimestres
Precio / Valor en libros	Capitalización bursatil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia / cotización cierre del periodo
Margen Bruto	Importe neto de la cifra de negocios – Aprovisionamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro ultimos trimestres/Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero	Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta + Patrimonio neto)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) + Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres

* Incluido dentro de “Otras inversiones financieras corrientes” en Balance

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Fondos Generados en Operaciones (FFO)	Ver apartado " Fondos generados en operaciones" del folleto
Fondos Generados en Operaciones ajustado (FFO ajustado)	Fondos Generados en Operaciones ajustados por las provisiones para planes de eficiencia
Fondos Generados en Operaciones (FFO) / Deuda financiera neta	FFO de los cuatro ultimos trimestres/deuda financiera neta
Flujo de caja operativo neto por acción	FFO ajustado del trimestre/numero de acciones al cierre del periodo
Cash Flow Retenido (RCF) / Deuda financiera neta	RCF de los cuatro ultimos trimestres/deuda financiera neta

Descárgate la app IBERDROLA Relación con Inversores:

Disponible en **Google Play**

Disponible en **App Store** (iPad)

Disponible en **App Store** (iPhone)

IBERDROLA, S.A.
Relaciones con inversores
Tel.: 00 34 91 784 2804
Fax: 00 34 91 784 2064
investor.relations@iberdrola.es