

Presentación de Resultados

2021

23 de febrero 2022



| **EVENTO
SOSTENIBLE**



Comprometidos con los



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 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.

Con excepción de la información financiera contenida en este documento (que ha sido extraída de las cuentas anuales de Iberdrola, S.A. correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, auditadas por KPMG Auditores, S.L.), la información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concorra 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 en el que se deroga la Directiva 2003/71/CE; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) su normativa de desarrollo.

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

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

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

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("**MARs**"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las *Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento* publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A. pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com).

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("**Avangrid**") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "**U.S. GAAP**"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 23 de febrero de 2022, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("**Neoenergía**") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el ejercicio 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 17 de febrero de 2022, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta información 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 período	12
4. Evolución operativa del período	17
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	34
6. Resultados por negocios	39
7. Análisis del Balance	46
8. Tablas de resultados	57
Balance de Situación 2021	58
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	60
Cuenta de resultados por negocios	61
Negocio de Redes	62
Negocio Producción de Electricidad y Clientes	63
Resultados trimestrales	64
Estado de origen y aplicación de fondos	65
9. Evolución bursátil	66
10. Regulación	68
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG	76
12. Glosario de términos	98

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

RAB (Moneda local)		Diciembre 2021	Diciembre 2020
España	(MM EUR)	9,29	9,27
Reino Unido	(MM GBP)	7,14	6,87
Estados Unidos	(MM USD)	11,87	10,86
Brasil	(MM BRL)	25,95	22,36

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2021	2020	vs. 2020
España	90.962	88.361	2,9%
Reino Unido	32.221	31.738	1,5%
Estados Unidos	38.756	38.012	2,0%
Brasil	75.813	66.860	13,4%
Total	237.752	224.971	5,7%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	61.365	59.134	3,8%
Total	61.365	59.134	3,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2021	2020	vs. 2020
España	11,28	11,21	0,7%
Reino Unido	3,55	3,54	0,2%
Estados Unidos	2,30	2,27	1,4%
Brasil	15,74	14,28	10,2%
Total Electricidad	32,87	31,29	5,0%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,03	1,02	0,7%
Total Gas	1,03	1,02	0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	33,90	32,32	4,9%

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

Generación y Clientes

Total Grupo

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	164.266	162.790	0,9%
Producción propia ⁽¹⁾	129.331	123.421	4,8%
Renovables ⁽¹⁾	73.719	67.844	8,7%
Eólica terrestre	41.343	39.183	5,5%
Eólica marina	4.617	4.380	5,4%
Hidroeléctrica	24.374	22.032	10,6%
Minihidroeléctrica	630	682	-7,5%
Solar	2.671	1.494	78,8%
Nuclear	23.193	24.316	-4,6%
Ciclos Combinados de Gas	25.259	24.473	3,2%
Cogeneración	7.159	6.550	9,3%
Producción para terceros	34.935	39.369	-11,3%
Renovables	231	218	5,9%
Eólica terrestre	231	218	5,9%
Ciclos Combinados de Gas	34.704	39.151	-11,4%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	58.320	55.111	5,8%
Capacidad propia ⁽²⁾	51.174	47.965	6,7%
Renovables ⁽²⁾	38.035	34.820	9,2%
Eólica terrestre	19.376	18.471	4,9%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	12.864	7,7%
Minihidroeléctrica	285	303	-6,0%
Solar	3.060	1.878	62,9%
Baterías	193	31	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	8.777	-
Cogeneración	1.185	1.191	-0,5%
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.)	12,83	12,84	-0,1%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,07	3,01	2,1%
Suministros de gas (GWh)	57.525	55.302	4,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,13	0,6%

(1) Incluye 83 GWh de producción de pilas de combustibles en 2021 y 73 GWh en 2020

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 2021 como en 2020

El Grupo Iberdrola cerró toda su capacidad de carbón en España durante el año 2020

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

España

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh)	60.968	59.851	1,9%
Renovables	28.420	25.919	9,7%
Eólica terrestre	11.937	11.617	2,7%
Hidroeléctrica	14.620	13.111	11,5%
Minihidroeléctrica	630	682	-7,5%
Solar	1.233	509	142,3%
Nuclear	23.193	24.316	-4,6%
Ciclos Combinados de Gas	7.023	7.213	-2,6%
Cogeneración	2.331	2.166	7,7%
Capacidad instalada (MW)	28.427	26.635	6,7%
Renovables	19.210	17.411	10,3%
Eólica terrestre	6.124	6.292	-2,7%
Hidroeléctrica	10.700	9.715	10,1%
Minihidroeléctrica	285	303	-6,0%
Solar	2.086	1.100	89,6%
Baterías	14	-	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	353	-1,8%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	9,99	10,01	-0,3%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,15	1,10	4,8%
Suministros de gas (GWh)	31.431	30.877	1,8%
Usuarios	15.361	14.585	5,3%
Ciclos combinados de gas	16.070	16.292	-1,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh)	6.717	6.677	0,6%
Renovables	6.717	6.677	0,6%
Eólica terrestre	3.284	3.581	-8,3%
Eólica marina	3.433	3.097	10,9%
Solar	-	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	3.008	2.864	5,0%
Renovables	3.008	2.864	5,0%
Eólica terrestre	1.986	1.950	1,9%
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	-	N/A
Baterías	104	6	1633,3%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,84	2,83	0,6%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,92	1,91	0,6%
Suministros de gas (GWh)	26.094	24.425	6,8%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,13	0,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	22.591	22.120	2,1%
Renovables ⁽¹⁾	19.400	19.369	0,2%
Eólica terrestre	18.943	18.930	0,1%
Hidroeléctrica	132	118	12,2%
Solar	242	248	-2,4%
Ciclos Combinados de Gas	7	6	17,0%
Cogeneración	3.184	2.745	16,0%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	9.149	8.822	3,7%
Renovables ⁽²⁾	8.309	7.982	4,1%
Eólica terrestre	7.945	7.721	2,9%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	232	130	79,3%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 83 GWh de producción de pilas de combustibles en 2021 y 73 GWh en 2020

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles tanto en 2021 como en 2020

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh)	54.296	57.522	-5,6%
Producción propia	19.361	18.153	6,7%
Renovables	2.716	1.658	63,8%
Eólica terrestre	1.528	929	64,5%
Solar	1.188	729	62,9%
Ciclos Combinados de Gas	15.001	14.855	1,0%
Cogeneración	1.644	1.640	0,2%
Producción para terceros	34.935	39.369	-11,3%
Renovables	231	218	5,9%
Eólica terrestre	231	218	5,9%
Ciclos Combinados de Gas	34.704	39.151	-11,4%
Capacidad instalada (MW)	10.683	10.673	0,1%
Capacidad propia	3.537	3.527	0,3%
Renovables	1.232	1.222	0,9%
Eólica terrestre	590	579	1,8%
Solar	642	642	-
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

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh)	15.129	13.070	15,8%
Renovables	11.935	10.681	11,7%
Eólica terrestre	2.313	1.878	23,2%
Hidroeléctrica	9.622	8.803	9,3%
Ciclos Combinados de Gas	3.194	2.389	33,7%
Capacidad instalada (MW)	4.547	4.079	11,5%
Renovables	4.014	3.546	13,2%
Eólica terrestre	984	516	90,7%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)

	2021	2020	vs. 2020
Producción neta (GWh)	4.565	3.550	28,6%
Renovables	4.531	3.540	28,0%
Eólica terrestre	3.339	2.249	48,5%
Eólica marina	1.184	1.283	-7,7%
Solar	8	8	1,0%
Ciclos Combinados de Gas	34	10	251,9%
Capacidad instalada (MW)	2.505	2.038	23,0%
Renovables	2.262	1.795	26,1%
Eólica terrestre	1.749	1.414	23,7%
Eólica marina	350	350	-
Solar	89	6	N/A
Baterías	75	25	200,0%
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	0,78	0,73	7,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	0,29	0,26	9,0%
Suministros de gas (GWh)	1.870	1.401	33,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		Dic. 2021	Dic. 2020
Capitalización Bursátil	MME	66.271	74.296
Beneficio por acción (6.366.088.000 acc. a 31/12/2021 y 6.350.061.000 acc. a 31/12/2020)	€	0,584	0,552
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,41	1,30
P.E.R.	Veces	17,81	21,18
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,64	2,10

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		2021	2020
Cifra de Ventas	M €	39.113,5	33.145,1
Margen Bruto	M €	17.061,7	16.145,1
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	12.005,7	10.038,2
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	7.342,8	5.564,3
Beneficio Neto	M €	3.884,8	3.610,7
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	24,8%	26,5%
Balance		Dic. 2021	Dic. 2020
Total Activos	M €	141.752	122.518
Patrimonio Neto	M €	56.126	47.219
Deuda Financiera Neta	M €	39.360	35.925
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	39.119	35.142
ROE	%	8,62	9,69
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	41,2	43,2
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	70,1	72,4

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

Otros

		2021	2020
Inversiones orgánicas brutas*	M €	9.531,4	9.245,9
Número de empleados	Nº	39.789	36.915

* Incluyendo la compra de Neoenenergía Brasilía (CEB-D) cuyo importe asciende a 409 M€, la cifra alcanza los 9.940,4 M Eur.

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 período

- En 2021, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto ajustado**, excluyendo efectos fiscales, saneamientos y medidas de eficiencia efectuadas en el cuarto trimestre, **de 3.705 M Eur, en línea con las expectativas avanzadas por la Compañía a comienzos de 2021.**
- Continúa la aceleración de **las inversiones brutas**, que **alcanzan una cifra récord de casi 10.000 M Eur** (incluye 409 M Eur de inversiones no orgánicas), fundamentalmente gracias al negocio de renovables, 43,9% del total, con 3.500 MW puestos en operación y 7.800 MW ya en construcción, y al de redes, que supone el 40,5% del total, creciendo la base de activos un 6%.
- Se mantiene la **solidez financiera**, con un ratio FFO/Deuda Neta del 23,0%.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto a nivel EBITDA de 169 M Eur, siendo la evolución de los tipos de cambio medios la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 3,5% hasta 0,86 por cada euro.
 - El Dólar se ha depreciado un 3,5%, hasta 1,18 por cada euro.
 - El Real brasileño se ha depreciado un 7,6%, situándose en 6,38 por cada euro.
- Las emisiones propias totales de CO₂ en el periodo disminuyen un 2,0% frente al año pasado, situándose en 96 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 durante los 12 meses de 2021 se caracteriza por el aumento de la producción eólica (+10,0%), solar (+29,3%) y el carbón (+3,0%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en la hidroeléctrica (-3,4%), ciclos combinados (-2,0%) y producción nuclear (-3,1%).

En el año 2021 la demanda se incrementa un +2,4% respecto al año anterior, manteniéndose en términos ajustados por laboralidad y temperatura.

El año 2021 cierra con un índice de producible de 0,9, y con reservas hidroeléctricas en niveles de 50,8%, frente a un índice de 1,0 y niveles de 51,0% en las reservas para el mismo periodo del 2020.

- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica crece un 2,2% en el año 2021 frente al año 2020. La demanda de gas convencional sube +2,0% en 2021 respecto al año 2020.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido un 2,0% respecto a 2020, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 3,8%.
- La demanda eléctrica en las zonas de gestión de **Neoenergia** en Brasil se ha incrementado un 13,4% en 2020.

En 2021, los **mercados internacionales de materias primas** han evolucionado de la siguiente manera:

Precios medios	2021	2020	2021 vs 2020
Petróleo - \$/BBI	70,9	41,8	70%
Carbón - \$/ton	116,8	51,4	127%
CO ₂ -€/ton	53,1	24,8	114%
NBP-P/th (gas)	118,3	25,4	336%
Henry Hub - \$/MMBtu (gas)	3,8	2,0	90%
TTF - €/MWh (gas)	39,7	9,5	317%

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- En el ejercicio 2021 el Grupo IBERDROLA ha procedido a redefinir 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, con un efecto de 28 M Eur en el EBITDA reportado a cierre de 2020 (que se re-expresa a efectos comparativos).

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 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.

Antes de entrar a describir la evolución de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el período, por su impacto en las magnitudes ajustadas incluidas, resulta necesario destacar tres efectos no recurrentes contabilizados en el año a nivel de Beneficio Neto:

- Efecto neto de sentencias judiciales y medidas legales en España durante el año (800 M Eur),
- Incremento del 19% al 25% de la tasa fiscal corporativa en Reino Unido, con efecto 1 de abril de 2023. Esta modificación implica el recálculo de los impuestos diferidos del Grupo y supone un impacto negativo de 455 M Eur.
- La implementación de medidas de eficiencia, con un impacto de 166 M Eur, que permitirán la optimización de resultados futuros.

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

M Eur	2021	vs 2020
MARGEN BRUTO	17.061,7	+5,7
EBITDA	12.005,7	+19,6
EBITDA AJUSTADO ⁽¹⁾	11.187,4	+11,4
EBIT	7.342,8	+32,0
BENEFICIO NETO	3.884,8	+7,6

(1) EBITDA Ajustado 2021 excluye las medidas de eficiencia implementadas para optimizar resultados futuros (-94,7 M Eur) y sentencias judiciales y medidas legales en España (+912,9 M Eur).

El EBITDA consolidado crece un 19,6%, hasta los 12.005,7 M Eur. La evolución de esta magnitud se ve afectada por una serie de sentencias judiciales y medidas legales en España que resultan en un efecto neto positivo de 912,9 M Eur. Adicionalmente, el Grupo ha decidido implementar una serie de medidas de eficiencia, por un importe total de 94,7 M Eur, que permitirán la optimización de resultados futuros. Descontando estos tres efectos, el EBITDA ajustado crece un 11,4%.

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 y el aumento de la producción renovable en España a unos precios más elevados. Por el lado negativo, destaca en particular el negocio en Reino Unido, con menores márgenes debido a la necesidad de comprar energía en el mercado spot a precios elevados, como consecuencia de una producción eólica más baja de lo esperado, la mayor demanda por menor temperatura y porque la tarifa de último recurso estaba artificialmente baja;

y el de México, afectado de forma temporal por un repunte en los costes del gas fruto de la ola de frío que afectó al estado norteamericano de Texas en el mes de febrero, un impacto que debería recuperarse 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** desciende un 1,4%, ya que el crecimiento del Grupo, la mayor plantilla y los planes de eficiencia quedan más que compensados por el impacto positivo del tipo de cambio (86 M Eur) y la actividad de rotación de activos en España (230 M Eur). Excluyendo la devaluación de las divisas, el gasto operativo neto crece un 0,6%, como consecuencia del aumento de actividad del Grupo, que incluye la consolidación de las compañías en Australia, Francia y Brasil.

Los **Tributos** disminuyen un 54,5% por el impacto no recurrente de sentencias judiciales en España (951 M EUR).

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 4,2% debido al aumento de actividad del grupo, y a pesar de que, a medida que se ha producido una mejora en los cobros, se han reducido las provisiones de morosidad provocadas por el COVID-19 respecto al mismo periodo del año pasado.

El **Beneficio Neto Ajustado** alcanza los 3.705 M Eur, en línea con las expectativas avanzadas por la Compañía a comienzos de 2021. Esta partida excluye determinados impactos extraordinarios contabilizados: el efecto neto de sentencias judiciales y medidas regulatorias en España (+800 M Eur), los impuestos diferidos en Reino Unido (-455 M Eur) y los planes de eficiencias y provisiones no recurrentes implementados por la compañía en el último trimestre del año (-166 M Eur).

El **Beneficio Neto reportado** alcanza los 3.885 M Eur, con un aumento del 8% respecto al obtenido en 2020.

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

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 39.119 M EUR, con un aumento de 3.977 M EUR

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (241 M EUR a dic-21 y 784 M EUR a dic-20).

respecto a diciembre 2020 debido al fuerte esfuerzo inversor del periodo, la apreciación de las divisas y aumento de circulante debido a los cambios regulatorios en España, compensado parcialmente por la emisión de híbridos.

- Los Fondos Generados en Operaciones ascienden a 8.913,6 M EUR, con un aumento del 8,6% respecto al mismo periodo del año anterior.

Por último, las **inversiones brutas** crecen un 7,5%, alcanzando los casi **10.000 M Eur** (incluye 409 M Eur de inversiones no orgánicas). Casi el 85% de las mismas se concentraron en el Negocio de Redes y en actividades de generación renovable.

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 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 en el primer semestre de 2023. 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 29 de marzo, Iberdrola alcanzó un acuerdo con **CEE Equity Partner** para la adquisición de nueva capacidad renovable en **Polonia**, con tres parques eólicos que suman una potencia de 163 megavatios (MW) y cuya producción, prácticamente, está asociada a contratos de compra-venta de energía (PPAs) a 10 años. Dos de los proyectos, con una capacidad de 112,5 MW, se encuentran ya en operación, mientras que el tercero, de 50 MW, fue confirmado con la adjudicación en la subasta celebrada el pasado mes de junio. El acuerdo refuerza la apuesta de la compañía por este mercado en crecimiento, en el que ya cuenta con una posición privilegiada para liderar su proceso de descarbonización, después de la adquisición del 70% del promotor Sea Wind, que cuenta con una cartera de siete proyectos offshore, con una capacidad potencial de hasta 7.300 MW.
- El 30 de marzo de 2021, **Iberdrola y Mapfre han firmado una alianza estratégica para invertir conjuntamente en energías renovables en España**. El vehículo está 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 con el objetivo de incorporar proyectos verdes hasta alcanzar los 1.000 MW. La sociedad alcanza ya un total de 295 MW de energía eólica, y sigue estudiando conjuntamente la posibilidad de añadir más.
- El 21 de septiembre, Iberdrola, a través de filial americana **Avangrid, ha llegado a un acuerdo con Copenhagen Infrastructure Partners** para reorganizar los activos de Vineyard Wind, la empresa conjunta participada al 50 % por el Grupo Avangrid y al 50 % por Copenhagen Infrastructure Partners dedicada al desarrollo de ciertos proyectos eólicos marinos en la costa este de los Estados Unidos de América. Vineyard Wind (800 MW), continuará siendo participado al 50 % por cada uno de los dos socios; (ii) Avangrid adquirirá la titularidad del 100 % de los derechos sobre el área arrendada OCS-A 0534, que comprende los proyectos Park City Wind (804 MW), y Commonwealth Wind (1.232 MW), adjudicado a posteriori como se indica más adelante. Por su parte, Copenhagen Infrastructure Partners adquirirá la titularidad del 100 % de los derechos sobre el área arrendada OCS-A 0522, que tiene potencial para el desarrollo de proyectos por aproximadamente 2.500 MW. Avangrid Renewables abonará al cierre de la operación una contraprestación neta de aproximadamente 167,5 USD M.
- El 3 de noviembre, **Iberdrola, Total Energies y Norsk Havvind** anunciaron la creación de un consorcio para acudir a la licitación de las autoridades noruegas con el objetivo de desarrollar proyectos eólicos marinos flotantes y de fondo fijo en el país. Competirán conjuntamente por una capacidad acumulada de 4,5 GW en dos emplazamientos marinos en el sur de **Noruega**.
- El 17 de diciembre, Iberdrola, a través de su filial **Avangrid se adjudicó en EE.UU. la construcción de Commonwealth Wind**, un parque eólico marino de 1.232 MW en el estado de Massachusetts.

Evolución operativa del período

1. Energía distribuida y puntos de suministro

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del Grupo se sitúa en 31.700 millones de euros a cierre de 2021, que supone un incremento del 6% con respecto al cierre de 2020 a tipo de cambio constante:

RAB (Moneda local)	Dic. 2021	Dic. 2020
España (MM EUR)	9,29	9,27
Reino Unido (MM GBP)	7,14	6,87
Estados Unidos (MM USD)	11,87	10,86
Brasil (MM BRL)	25,95	22,36

Cierre 2021 estimado.

A cierre de 2021 la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 237.752 GWh, un 5,7% más que el año 2020. Destaca el crecimiento en Brasil debido a la integración de Neoenenergía Brasilia a partir de marzo 2021:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	2021	2020	vs. 2020
España	90.962	88.361	2,9%
Reino Unido	32.221	31.738	1,5%
Estados Unidos	38.756	38.012	2,0%
Brasil	75.813	66.860	13,4%
Total	237.752	224.971	5,7%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	61.365	59.134	3,8%
Total	61.365	59.134	3,8%

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 4,9% respecto al año anterior, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías y a la incorporación de Neoenenergía Brasilia, que aporta 1,1 millones de puntos de suministro en la capital de Brasil con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	2021	2020	vs. 2020
España	11,28	11,21	0,7%
Reino Unido	3,55	3,54	0,2%
Estados Unidos	2,30	2,27	1,4%
Brasil	15,74	14,28	10,2%
Total Electricidad	32,87	31,29	5,0%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,03	1,02	0,7%
Total Gas	1,03	1,02	0,7%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	33,90	32,32	4,9%

1.1. España – i-DE

A cierre de 2021, el negocio de redes en España cuenta con cerca de 11,3 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 90.962 GWh. Esta cifra supone un incremento del 2,9% con respecto al año anterior.

En la tabla se muestra la evolución del TIEPI regulatorio (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	2021	2020
TIEPI (min)	<39	42
NIEPI (nº int.)	<0,9	0,9

Nota: información comercialmente sensible

La red de i-DE se vió fuertemente afectada 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.

En septiembre, el temporal de la gota fría provocó fuertes tormentas e inundaciones. Afectó a un total

de 120.000 clientes en el centro y este de España. El suministro al 75% de los clientes afectados fue repuesto en menos de 30 minutos, gracias de nuevo a las capacidades de la red inteligente de i-DE implantada en los últimos años.

Durante el 2021, se han cerrado importantes acuerdos. Por un lado, Iberdrola y el Banco Europeo de Inversiones (BEI) han suscrito un préstamo verde de 550 millones de euros para apoyar el desarrollo, la modernización y la digitalización de las redes de distribución de electricidad de la compañía. Este acuerdo contribuye al desarrollo del plan de inversiones en redes que i-DE desarrollará entre 2021 y 2023 por importe de 1.472 millones de euros y cuyo objetivo es mejorar la fiabilidad, eficiencia y seguridad de la distribución de energía eléctrica renovable y sostenible.

Iberdrola anunció además que liderará el desarrollo del primer Corredor Mediterráneo para el transporte pesado por carretera, 100% eléctrico. Este proyecto, que se desarrollará en el este de España y que comprende más de 450 kilómetros, contará con la participación de i-DE, ya que requerirá del desarrollo de una infraestructura de red eléctrica inteligente para dar servicio a la infraestructura de recarga de muy alta potencia, asegurando la máxima eficiencia.

En septiembre se inauguró el nuevo Global Smart Grids Innovation Hub, centro de innovación en redes pionero de la compañía, que tiene como objetivo convertirse en referencia en innovación aplicada a las redes y actuará como plataforma tractora de I+D+i y del talento local e internacional. En este espacio, promovido por Iberdrola y la Diputación Foral de Bizkaia, y que se encuentra ubicado en la sede de Larraskitu, trabajan ya más de 50 empresas, centros tecnológicos y universidades en 120 proyectos por valor de 110 millones de euros.

En diciembre se publicó el Real Decreto 1125/2021, que regula la concesión de subvenciones procedentes de los fondos europeos a las empresas de distribución. Supone un total de 525 M€ durante 2021-2023, de los cuales corresponden a i-DE aproximadamente un 34%. Estos importes subvencionarán

el 50% de las inversiones que se presenten para digitalización y automatización de las redes y refuerzos necesarios para puntos de recarga >250 kW. El importe subvencionado permitirá aumentar la inversión por encima del límite actual (0,14% del PIB).

Por último, en diciembre, i-DE recibió la certificación del Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001 de AENOR, uno de los reconocimientos de calidad más extendidos del mundo. i-DE lleva veinte años recibiendo el certificado de calidad. En esta ocasión, a diferencia de años anteriores en los que se ha recibido la certificación de procesos concretos, la certificación se amplía a toda la actividad de i-DE: planificación, desarrollo, explotación y servicios al cliente de la red de distribución. Se trata de la tercera certificación de la que dispone i-DE con AENOR junto a ISO 14001 de Gestión Ambiental y la ISO 10002 de Gestión de reclamaciones y quejas.

1.2. Reino Unido – SPEN

A cierre de 2021 los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante el año ha sido de 32.221 GWh, creciendo un 1,3% con respecto al año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020	%
Scottish Power Distribution (SPD)	17.462	17.121	2,0%
Scottish Power Manweb (SPM)	14.759	14.617	1,0%

En relación a los indicadores de calidad de servicio, mejoran los indicadores de SPD con respecto a 2020. SMP se vio afectada a principios de 2021 por el impacto de la tormenta Christoph, con fuertes nieves y lluvias. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	2021	2020
Scottish Power Distribution (SPD)	28,91	30,46
Scottish Power Manweb (SPM)	40,77	32,99

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

CI (nº interrupciones)	2021	2020
Scottish Power Distribution (SPD)	39,79	41,04
Scottish Power Manweb (SPM)	34,32	30,72

Tanto la red de SPM como la de SPD se vieron afectadas por las tormentas que azotaron el país. En especial, la tormenta Arwen que tuvo lugar a finales de noviembre, afectó a más de 200.000 clientes de la red de SPM. La tormenta fue clasificada por OFGEM como “Severe Weather Exceptional Event”.

ScottishPower Energy Networks presentó a OFGEM su plan de inversión en redes 2023-2028, en el marco del ciclo regulatorio RIIO-ED2. La compañía invertirá 3.200 millones de libras (3.700 millones de euros) en cinco años, con el objetivo de seguir impulsando la transformación energética y digital en el Reino Unido en su transición hacia una economía electrificada y sin carbono.

Entre los objetivos de este plan inversor de SP Energy Networks se encuentran: el desarrollo de una red preparada para el Net Zero, continuando la adaptación de la infraestructura para hacerla más resiliente y fiable, utilizando soluciones innovadoras, flexibles y eficientes; el apoyo a clientes y comunidades en las que opera mediante la oferta de servicios mejorados y adaptados a sus necesidades; y la preparación del negocio para un futuro digital y sostenible, mediante la incorporación de nuevos enfoques digitales, la innovación y el rediseño de procesos.

Con el objetivo de reactivar la actividad económica tras las restricciones del COVID-19 por medio de la aceleración de inversiones en descarbonización, el gobierno británico y OFGEM pidieron a los distribuidores que identificasen emplazamientos donde la falta de capacidad de la red de distribución limitaba el desarrollo y la adopción de tecnologías bajas en carbono. OFGEM puso £300M a disposición de los distribuidores para que ejecuten proyectos adicionales de Green Recovery en el tiempo que queda del ciclo regulatorio RIIO-ED1 (hasta marzo de 2023), reconociendo la recuperación de estos fondos a través de la tarifa. SPEN ha recibido la aprobación

de 40 de los proyectos presentados por un total de £64,7M (£34,7M en SPD y £30,0M en SPM). Estos proyectos consisten en inversiones de red para permitir el despliegue de recarga del vehículo eléctrico, la instalación de bombas de calor, la conexión de mayores volúmenes de generación renovable distribuida, y también para la adecuación de acometidas en viviendas.

En noviembre, OFGEM manifestó su apoyo a las propuestas iniciales de desarrollo de los dos primeros cables submarinos de corriente continua del proyecto Eastern HVDC link, la gran autopista energética submarina entre Escocia y el noreste de Inglaterra. OFGEM reconoció el papel crucial que desempeñarían ambos enlaces en el impulso a las energías renovables y los objetivos del Reino Unido en materia de cambio climático. Tras el respaldo de OFGEM al desarrollo de Eastern Link, SP Energy Networks presentó a finales de año el informe de necesidades (Final Needs Case). Se espera que OFGEM tome su decisión final sobre el proyecto en 2024.

Además, la investigación llevada a cabo por OFGEM sobre el retraso del proyecto Western Link concluía con el acuerdo alcanzado con National Grid Electricity Transmission y Scottish Power Transmission, confirmando que ninguna de estas empresas habría causado ni agravado dicho retraso. La investigación señaló que las causas fundamentales del retraso, de dos años de duración, fueron atribuibles a problemas de la cadena de suministro: fabricación, instalación de cables y pruebas de puesta en marcha. OFGEM reconoce además que los consumidores se han beneficiado de £100M debido a la gestión financiera del proyecto y su estrategia de gestión de contratos.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre 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 38.756 GWh, un crecimiento del 2% respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020	%
Central Maine Power (CMP)	9.900	9.590	3,2%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	16.310	16.056	1,6%
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.444	7.327	1,6%
United Illuminating Company (UI)	5.103	5.039	1,3%

Durante el año 2021, 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), especialmente en las distribuidoras del estado de Nueva York.

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

CAIDI (h)	2021	2020
Central Maine Power (CMP)	1,81	1,85
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,02	1,98
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,81	1,79

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

SAIDI (min)	2021	2020
United Illuminating Company (UI)	39,61	45,36

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

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

SAIFI	2021	2020
Central Maine Power (CMP)	2,02	2,03
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,46	1,38
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,13	0,89
United Illuminating Company (UI)	0,46	0,56

A lo largo de 2021, 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 ante 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 mes de julio, AVANGRID, a través de sus distribuidoras, se unió a la Electric Highway Coalition, una iniciativa que pretende ampliar la red de puntos de recarga de vehículos eléctricos en las autopistas de Estados Unidos. La compañía contribuirá a la construcción de la infraestructura de carga en sus áreas de servicio, con el objetivo de instalar más de 400 cargadores rápidos de corriente continua desde la costa atlántica hasta las regiones del Golfo, pasando por el sur y el medio oeste.

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de 2021 se han distribuido 61.365 GWh de gas, que supone un 3,8% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas durante el primer trimestre de 2021:

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	15.576	15.500	0,5%
Rochester Gas & Electric (RGE)	16.183	16.448	-1,6%
Maine Natural Gas (MNG)	4.660	2.863	62,8%
Berkshire Gas (BGC)	2.933	2.864	2,4%
Connecticut Natural Gas (CNG)	11.153	10.960	1,8%
Southern Connecticut Gas (SCG)	10.859	10.499	3,4%

1.4. Brasil – Neoenergía

Al final de 2021, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 15,7 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante el año ha sido de 75.814 GWh, que supone un crecimiento del 13,4% con respecto al año anterior incluyendo la energía distribuida de Neoenergía Brasília. Aislado el efecto de la incorporación de Brasília, en marzo de 2021, la variación de la demanda con respecto a 2020 supone un incremento de 3,71%.

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020	%
Neoenergía Elektro	20.077	19.150	4,8%
Neoenergía Coelba	24.948	24.127	3,4%
Neoenergía Cosern	6.686	6.349	5,3%
Neoenergía Pernambuco	17.628	17.233	2,3%
Neoenergía Brasília	6.475	-	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido aumentarla respecto a 2020 en todas las distribuidoras del Nordeste y Elektro

El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	2021	2020
Neoenergía Elektro	7,38	7,57
Neoenergía Coelba	11,40	12,45
Neoenergía Cosern	6,79	9,24
Neoenergía Pernambuco	12,03	12,68
Neoenergía Brasília	8,91	8,45

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

FEC	2021	2020
Neoenergía Elektro	4,21	4,49
Neoenergía Coelba	5,16	5,54
Neoenergía Cosern	2,80	3,85
Neoenergía Pernambuco	5,76	5,40
Neoenergía Brasília	7,05	6,20

Neoenergía asumió en marzo 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. Durante el segundo trimestre del año, Neoenergía finalizó el proceso de integración de la misma convirtiéndola en Neoenergía Distribuição Brasília. Tras sus primeros 100 días de actuación, Neoenergía Distribuição Brasília ya arrojaba resultados concretos y avances significativos, tanto en mejoras operativas como en diversas actuaciones e inversiones, que hacen de esta integración un ejemplo de éxito.

En agosto, Neoenergía unificó su marca, modificando la denominación de sus cinco distribuidoras: Neoenergía Coelba, Neoenergía Cosern, Neoenergía Elektro, Neoenergía Pernambuco y Neoenergía Brasília. Este cambio consolida la maduración de un modelo de gestión basado en la modernización, la innovación tecnológica, la sostenibilidad y la calidad del servicio.

Además, Neoenergía ha sido galardonada a lo largo de 2021 con las siguientes distinciones:

- En junio, Cosern fue galardonado por su respuesta a las demandas de los clientes en la categoría de grandes distribuidoras, con más de un millón de puntos de suministro. El premio, denominado Ombudsman Award, es otorgado anualmente por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL).
- En agosto, Neoenergía Distribuição Brasília fue ganadora del Premio de Calidad Aneel 2020 – Índice de Satisfacción del Consumidor Aneel, en la categoría Medio Oeste. El premio evalúa el nivel de satisfacción de los consumidores, la calidad del suministro de energía y los servicios prestados, el servicio al cliente y la confianza.

- En septiembre, las distribuidoras de Neoenergía recibieron el Premio Abradee 2021, en reconocimiento a sus actuaciones operativas, figurando así entre las mejores del país. Además, Neoenergía fue reconocida con un título de plata en el Premio Cliente SA 2021 en la categoría “Lider en proyecto de gestión de clientes” de excelencia digital.
- Neoenergía recibió en diciembre, por cuarta vez consecutiva, el sello Empresa Pro-Ética. A la matriz se unieron, en esta edición, las distribuidoras Neoenergía Coelba, Neoenergía Pernambuco, Neoenergía Elektro y Neoenergía Cosern, que también fueron incluidas bajo el paraguas de la enseña, una muestra más del eficiente sistema de gestión antisoborno de la energética. Este reconocimiento es otorgado por la Contraloría General de la Federación (CGU), el órgano del Gobierno Federal encargado de la defensa del patrimonio público, la transparencia y la lucha contra la corrupción, y tiene como objetivo promover entornos corporativos más íntegros, éticos y transparentes en Brasil.

Por último, Neoenergía participó en la subasta realizada por el regulador de Brasil (ANEEL) en diciembre de 2021, resultando ganadora del lote 4 de 661 MR\$ de inversión en el estado de Minas Gerais. Esta instalación proporcionará mayor fiabilidad y flexibilidad operativa en escenarios críticos de alta importación de energía por parte de la región sudeste, además de garantizar el control del voltaje en el sistema de alta y media tensión de São Paulo. Desde 2017, Neoenergía se ha adjudicado mediante su participación en subastas un total de 13 proyectos, de los cuales 5 ya están en operación, y avanza en la obtención de licencias y construcción de los demás. Estos proyectos supondrán la ampliación de la red de transporte en más de 6.000 km.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de 2021, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 5,8% respecto a cierre de 2020 y alcanza los 58.320 MW, siendo el 70,8% del total (41.315 MW) de fuentes libres de emisiones, frente al 69,1% de 2020:

MW	2021	Vs. 2020
Capacidad propia (*)	51.174	6,7%
Renovables (*)	38.035	9,2%
Eólica terrestre	19.376	4,9%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	7,7%
Minihidroeléctrica	285	-6,0%
Solar	3.060	62,9%
Baterías	193	N/A
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.777	-
Cogeneración	1.185	-0,5%
Capacidad para terceros	7.146	-
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	58.320	5,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles

La **producción neta de electricidad** en 2021 ha sido de 164.266 GWh, un 0,9% superior a la registrada en 2020, con un 59,1% del total libre de emisiones (97.143 GWh) frente al 56,7% del año anterior:

GWh	2021	Vs. 2020
Producción propia (*)	129.331	4,8%
Renovables (*)	73.719	8,7%
Eólica terrestre	41.343	5,5%
Eólica marina	4.617	5,4%
Hidroeléctrica	24.374	10,6%
Minihidroeléctrica	630	-7,5%
Solar	2.671	78,8%
Nuclear	23.193	-4,6%
Ciclos Combinados de Gas	25.259	3,2%
Cogeneración	7.159	9,3%
Producción para terceros	34.935	-11,3%
Renovables	231	5,9%
Eólica terrestre	231	5,9%
Ciclos Combinados de Gas	34.704	-11,4%
Total (*)	164.266	0,9%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
 (*) Incluye 83 GWh de producción de pilas de combustibles en 2021 y 73 GWh en 2020

A 31 de diciembre de 2021, Iberdrola cuenta con 28,1 millones de contratos, un 7,2% más que a cierre de diciembre de 2020, con el siguiente desglose:

M	España	R.U.	Brasil	IEI	Total	Vs. 2020
Contratos de electricidad	10,0	2,8	-	0,8	13,6	0,2%
Contratos de gas	1,1	1,9	-	0,3	3,4	2,7%
Smart solutions	7,8	2,2(*)	0,3	0,8	11,1	19,1%
Total	18,9	7,0	0,3	1,9	28,1	7,2%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
 (*) Incluye 1,86 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.210 MW (+10,3%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	5.866	258	6.124
Solar FV	2.086	-	2.086
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	283	2	285
Baterías	14	-	14
Total Capacidad	18.950	260	19.210

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
 (*) Incluye la parte proporcional de MW
 (**) Se incluyen los 998 MW de Gouvaes y Daivoes, potencia instalada, en Portugal.

En **eólica terrestre**, durante el cuarto trimestre de 2021 se ha finalizado el parque eólico El Puntal II (15 MW) en Málaga, y continúan las obras en el parque Martín de la Jara (36 MW) en Sevilla.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** han finalizado los trabajos de instalación de módulos en la planta de Puertollano (100 MW) en Ciudad Real, y prosiguen los trabajos de instalación de módulos en Francisco Pizarro (590 MW), en Cáceres, que ha cerrado el año con 517 MW instalados. En la provincia de Cuenca, se han instalado los primeros 2 MW del proyecto de Revilla-Vallejera (50 MW), se prosigue con la puesta en marcha en las plantas de Olmedilla (50 MW) y Romeral (50 MW), y se ha alcanzado la explotación comercial de Campo Arañuelo III (40 MW).

En **proyectos de almacenamiento con baterías** han finalizado los trabajos de instalación de la batería de Abadiño (6 MW), en Bizkaia.

Además, más de 1 GW de capacidad se encuentran en fase de inicio de obras, entre los que destacan la planta fotovoltaica de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca, las plantas fotovoltaicas de Revilla-Vallejera (50 MW) y Almaraz 1 y 2 (80 MW), y los

parques eólicos de Buniel (115 MW) e Iglesias (94 MW), en Burgos.

En Portugal, continúan también las obras en el complejo hidroeléctrico del Tâmega, estando prevista la entrada completa en operación de Daivões (118 MW) y Gouvães (880 MW) durante el primer semestre de 2022, una vez que el operador del sistema (REN) energice las líneas de evacuación a la red nacional de transporte a finales de enero, momento en el cual irán entrando en operación cada uno de los tres grupos de Daivões y de los cuatro grupos de Gouvães. En el aprovechamiento de Alto Tâmega (160 MW), el hormigonado de la presa cuenta con un avance cercano al 60%, mientras que en la central, el proceso de hormigonado se encuentra ya en más del 75%.

La **producción renovable** ha alcanzado los 28.420 GWh (+9,7%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	11.501	436	11.937
Solar FV	1.233	-	1.233
Hidroeléctrica	14.620	-	14.620
Mini hidroeléctrica	624	6	630
Total Producción	27.978	442	28.420

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre en el año alcanza los 11.501 GWh con un aumento del 2,2% respecto al 2020, debido principalmente a la entrada de nuevas instalaciones, al aumentar la potencia media operativa en 146 MW.
- La producción hidroeléctrica aumentó un 11,5% alcanzando los 14.620 GWh, y la producción de las centrales mini-hidroeléctricas descendió un 7,3% hasta 624 GWh.

- La producción solar fotovoltaica alcanza 1.233 GWh, con un aumento del 143% respecto al 2020 debido principalmente a la entrada en operación de nuevas instalaciones, ya que se produce un aumento de 474 MW en potencia media operativa en 2021.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 31 de diciembre de 2021 alcanza los 9.218 MW con el siguiente detalle:

ESPAÑA	MW	MW	TOTAL
	Instalados consolidados	Sociedades participadas(*)	
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	296	51	347
Total Capacidad	9.167	51	9.218

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

La **producción térmica** de Iberdrola en el 2021 disminuye respecto al mismo periodo del año anterior, ya que el aumento de la cogeneración (+8%) no compensa la disminución de la producción de los ciclos combinados (-3%) y de la generación nuclear (-5%).

ESPAÑA	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	Sociedades participadas(*)	
Nuclear	23.193	-	23.193
C.C. de Gas	7.023	-	7.023
Cogeneración	1.992	340	2.331
Total Producción	32.208	340	32.548

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 18,9 millones de contratos a 31 de diciembre de 2021, un 9% más que en diciembre de 2020.

Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	9.985
Contratos de Gas	1.150
Contratos de Smart Solutions	7.796
Total	18.931

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	15.747	83,2%
Último Recurso	3.184	16,8%
Total	18.931	100%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad* de Iberdrola durante el 2021 disminuyen un 7,9 % y se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	50.594
PVPC	8.537
Otros mercados	28.350
Total Ventas	87.481

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance durante el 2021 de 2,80 bcm, de los cuales 0,09 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 1,32 bcm se vendieron a clientes finales y 1,38 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de 2021, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 3.008 MW (+5,0%).

* Ventas en barras de central
 ** Sin restar mermas

REINO UNIDO	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	10	-	10
Baterías	104	-	104
Total Capacidad	2.993	15	3.008

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica**, se ha finalizado la instalación del proyecto híbrido de Carland Cross (10 MW) y continúan las obras en el proyecto híbrido a ubicar en el parque eólico operativo de Coldham (9 MW), todos ellos en Inglaterra.

En **proyectos de almacenamiento con baterías** se continúa con la puesta en marcha de los proyectos Gormans (50 MW) en Irlanda y Whitelee (50MW) en Escocia.

Además, el negocio renovable en Reino Unido se encuentra desarrollando actualmente **proyectos eólicos marinos** en el país, enfocándose en el grupo de proyectos de East Anglia en el Mar del Norte, de los que se destaca:

- El parque **East Anglia 1 (714 MW)** sigue plenamente operativo y continua el proceso de desinversión de los activos de transmisión.
- Por su parte, East Anglia 1 North, East Anglia 2 y East Anglia 3 se están desarrollando simultáneamente como **East Anglia Hub (3.100 MW)**, con el siguiente desarrollo:
 - East Anglia 3 (1.400 MW) participará en la próxima subasta CfD de este año, al haber recibido los permisos correspondientes.
 - El periodo de evaluación de las solicitudes de autorización para East Anglia 1 North y East Anglia 2 ha concluido, y se espera que las decisiones finales se tomen antes del 31 de marzo de 2022.

- Los trabajos clave contratados de ingeniería, diseño y redes continuaron durante el cuarto trimestre, mientras que los trabajos de inversión del emplazamiento marino y terrestre ya se han finalizado. En cuanto a los proveedores, se han recibido ofertas para el suministro de las cimentaciones, el cableado entre turbinas y el transporte e instalación de ellas, y se ha adjudicado el contrato del cable de exportación en alta tensión.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 6.717 GWh (+0,6%) con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.275	9	3.284
Eólica marina	3.433	-	3.433
Total Producción	6.709	9	6.717

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 3.275 GWh disminuyendo un 8,2% respecto al año anterior, debido principalmente al menor recurso eólico en el período.
- La producción eólica marina aumenta un 10,9% alcanzando los 3.433 GWh gracias a la contribución de East Anglia 1.

Comercialización

A 31 de diciembre de 2021 la cartera de contratos gestionada en UK supera los 6,9 millones (+3%) frente al mismo periodo el año anterior, con el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.844
Contratos de Gas	1.923
Contratos de Smart Solutions	363
Smart Meters	1.859
Total	6.990

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Además, a cierre de 31 de diciembre de 2021, se han suministrado 19.383 GWh de electricidad y 26.094 GWh de gas a clientes, un 4,6%* y un 6,8%** mas que al 31 diciembre 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 8.309 MW (+4,1%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.708	236	7.945
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	220	12	232
Total Capacidad(**)	8.061	248	8.309

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas combustibles

En **eólica terrestre**, continúa la instalación de aerogeneradores en Golden Hills (201 MW), en Oregón, habiendo finalizado el año con 190 MW de potencia instalada, y las obras del parque de Midland (105 MW), en Illinois.

En **solar fotovoltaica** continúa la instalación de los módulos de la planta de Lund Hill (194 MW), en el

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

estado de Washington, que ha finalizado el año con 103 MW de potencia instalada, y prosiguen los trabajos en las plantas de Montague (211 MW), Bakeoven (269 MW) y Daybreak (189 MW), en Oregón.

A finales de 2021 se produjeron grandes logros en tecnología eólica marina en Estados Unidos, ya que se empezó la construcción en tierra de **Vineyard Wind 1 (800 MW)**, el primer proyecto eólico marino a escala comercial del país, y se anunció, por parte del Estado de Massachusetts, la selección del proyecto de eólica marina **Commonwealth Wind (1.232 MW)**. La propuesta incluye la construcción de una fábrica de cables, el desarrollo de un segundo puerto eólico marino en Massachusetts, y otras iniciativas de desarrollo económico, creación de empleo local y compromisos medioambientales. Entretanto, **Park City Wind (804 MW)** y **Kitty Hawk Offshore Wind (800 MW)** avanzaron en el proceso de estudios en su camino para convertirse en proyectos plenamente autorizados.

Además, la compañía explorará nuevas oportunidades de crecimiento ante el anuncio, el pasado octubre y por parte de la Oficina de Gestión de la Energía en el Océano (BOEM) de EE.UU, de un plan de arrendamiento de zonas. Este plan apoya el objetivo del Presidente Biden de desplegar 30 GW de energía eólica marina para 2030. En este sentido, la zona New York Bight, una de las zonas de arrendamiento más solicitadas de la costa este, se subastará en el primer trimestre de 2022, seguida de la bahía de Carolina Long en el segundo trimestre de 2022 y de California en el tercero. Otras zonas de arrendamiento que se están estudiando y cuya subasta está prevista son el Golfo de México (cuarto trimestre de 2022), Atlántico Central (segundo trimestre de 2023), Oregón (tercer trimestre de 2023) y Golfo de Maine (tercer trimestre de 2024).

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 19.400 GWh (+0,2%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	18.399	544	18.943
Hidroeléctrica	132	-	132
Solar FV	216	26	242
Total Producción(**)	18.830	570	19.400

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

(**) Incluye 83 MW de capacidad instalada de pilas combustibles

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 18.399 GWh, un 0,1% menor que en 2020, afectada por la menor eolicidad del periodo.
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 216 GWh (-2,3%) por el menor factor de carga en el año.
- La producción hidroeléctrica alcanza los 132 GWh aumentando un 12,2% respecto al mismo período de 2020.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre de ejercicio, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en México de 1.335 MW (+0,8%), con el siguiente desglose:

MÉXICO	MW	MW	Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
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

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 2.947 GWh (+57,1%) con el siguiente desglose:

MÉXICO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.759	-	1.759
Propia	1.528	-	1.528
Para terceros	231	-	231
Solar FV	1.188	-	1.188
Total Producción	2.947	-	2.947

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA a cierre del año ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.759 GWh, aumentando un 53,4% respecto al 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 1.188 GWh, un 62,9% más que en 2020, por la puesta en marcha de la planta fotovoltaica de Cuyoaco.

Capacidad y producción térmica

En México, la capacidad térmica a 31 de diciembre de 2021 es de 9.348 MW, en línea con la del año pasado. La producción térmica en el 2021 alcanzó los 51.349 GWh, un 8% inferior a la generada en el año anterior.

MÉXICO	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	49.705
Propia	2.103	15.001
Para terceros	7.043	34.704
Cogeneración	202	1.644
Total	9.348	51.349

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en el 2021 ascienden a 55.046 GWh (+2,9 % vs. 2020) con el siguiente desglose:

	GWh
CFE	34.903
Privados	20.143
Total Ventas	55.046

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre de 2021, la **capacidad renovable** de Iberdrola instalada en Brasil asciende a 4.014 MW (+13,2%), con el siguiente desglose:

BRASIL	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	984	-	984
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Total Capacidad	1.820	2.194	4.014

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 Paraíba, consistente en un total de 15 proyectos eólicos de 472 MW de capacidad total, habiéndose cerrado el año con 468 MW instalados y quedando pendientes únicamente 3 MW del proyecto de Chafariz 3, por lo que el parque ya ha empezado a producir parcialmente.

Además, en el estado de Piauí prosigue la construcción del complejo de Oitis, formado por 12 parques eólicos por un total de 566 MW, cuyas obras finalizarán en el segundo semestre de 2022.

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

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de 2021 ha alcanzado los 11.935 GWh (+11,7%) con el siguiente desglose:

BRASIL	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.313	-	2.313
Hidroeléctrica	1.867	7.755	9.622
Total Producción	4.180	7.755	11.935

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 2.313 GWh, aumentando un 23,2% respecto al 2020, por la mayor eolicidad registrada durante el año y la puesta en marcha parcial del Complejo Chafariz.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 1.867 GWh, por deajo de la registrada en 2020 (-8,6%).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 31 de diciembre de 2021 se mantiene en 533 MW y la producción térmica durante este periodo del año ha sido de 3.194 GWh (+34% vs. 2020).

BRASIL	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	3.194
Total	533	3.194

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad del 2021 se mantienen estables frente al mismo periodo del 2020 y se sitúan en 14.828 GWh (+0,46 % vs. diciembre 2020) con el siguiente desglose:

BRASIL	2021
PPA	10.381
Mercado libre	4.447
Total Ventas	14.828

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 2.262 MW, un 26,1% más respecto a diciembre de 2020, con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	1.749
Eólica marina	350
Solar	89
Baterías	75
TOTAL	2.262

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica**, continúan las obras de construcción de Port Augusta, en Australia, de 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, habiéndose instalado 54 MW de los 106,9 MW solares fotovoltaicos con los que contará la planta, mientras que, en **energía eólica**, se han instalado todos los aerogeneradores de este proyecto híbrido (210 MW), habiendo exportado ya los primeros GWh en el mes de diciembre.

Además, prosiguen las obras en el parque eólico de Mikronoros (33,6 MW) en Grecia, que ha finalizado el año con 13 MW instalados. La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

Eólica terrestre	MW
Australia	880
Grecia	288
Hungría	158
Francia	118
Portugal	92
Polonia	113
Rumanía	80
Chipre	20
Total	1.749

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

* Antes Resto del Mundo

Por otra parte, también en Australia y tras la adquisición de Infigen, Iberdrola ha completado el **proyecto de almacenamiento de Wallgrove**, de 50 MW, que entró en operación comercial en el mes de diciembre y se han comenzado las obras del proyecto de Avonlie (245,5 MW). Por su parte, en Italia, se han instalado 19,8 MW en la planta de Montalto di Castro (23,4 MW) y en Portugal se han instalado los primeros 9,4 MW de la planta de Algeruz 2 (27,4 MW).

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

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Briec (496 MW)**, continúan los trabajos en el mar para la instalación de las cimentaciones, fase que se extenderá hasta finales de octubre, mientras que la primera campaña de apertura de zanja submarina para el soterramiento de los cables entre turbinas ha sido concluida con éxito. Además, Iberdrola está participando en la subasta de 1 GW de eólica marina con cimentación fija en la costa de Normandía que se encuentra ya en fase de diálogo competitivo, y recientemente ha sido precalificada para la subasta de 250 MW de eólica marina flotante en Bretaña, iniciándose ahora el proceso competitivo. La adjudicación de ambas subastas será en 2022.
- En **Alemania**, el proyecto **Baltic Eagle (476 MW)** ha cerrado el suministro de los contratos principales. Los trabajos de fabricación de las cimentaciones comenzarán en octubre mientras que la fabricación de la subestación marina progresa de cara a su instalación a mediados de 2022.
- En **Japón**, Iberdrola Renewables Japan K.K sigue trabajando junto con sus socios Hitachi Zosen y Cosmo EcoPower para presentar la mejor oferta en el proyecto Aomori, cuya subasta se espera para el primer semestre del 2023. Además, se sigue con el desarrollo de la cartera de proyectos con su socio Macquarie's Green Investment Group (GIG), con especial atención en el proyecto de Saga, cuya zona ha sido designada como candidata para las próximas rondas de subastas, así como con el análisis para la entrada de otros proyectos. Los resultados

de la primera subasta, que se publicaron a finales de diciembre del año pasado, tendrán sin duda un importante impacto en el futuro de las subastas de Japón.

- En **Suecia**, el proyecto de Utposten 2, que está siendo desarrollado por Svea Vind Offshore junto con Iberdrola, fue anunciado públicamente a finales de julio, y queda pendiente de aprobación por parte de las autoridades una vez concluyan las vistas orales y se completen los procedimientos administrativos. Mientras, se sigue trabajando en el resto de los proyectos en cartera.
- En **Irlanda**, se siguen realizando las campañas de caracterización de los emplazamientos para los tres proyectos en los que se está trabajando junto con nuestro socio DP Energy: Clarus, Shelmalere e Inis, con una potencia total máxima de 3.000 MW.
- En **Polonia**, se ha constituido la sociedad Iberdrola Renewables Polska. Se sigue trabajando con nuestro socio SeaWind en la finalización de las aplicaciones de los permisos del suelo de los proyectos que tomarán parte en las subastas a celebrar a partir del ejercicio 2025.
- En **Taiwán**, se sigue avanzando en los estudios de impacto ambiental, y se acaban de contratar los estudios geotécnicos y la campaña de recurso en dos emplazamientos, condición necesaria para que Iberdrola Renewables Taiwan pueda presentarse a las subastas de eólica marina del próximo año.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado hasta el cierre de 2021 un total de 4.531 GWh, un 28,0% más que a cierre de 2020, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	3.339
Eólica marina	1.184
Solar FV	8
Total Producción	4.531

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción con eólica terrestre (+48,5%) principalmente por las incorporaciones de potencia tras las adquisiciones en Australia, Francia y Polonia, y disminuye con eólica marina (-7,7%), debido a la menor eolicidad registrada en el año. La producción con solar fotovoltaica crece un 1,0% hasta 8,5 GWh respecto a la registrada en 2020.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 31 de diciembre de 2021, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania e Irlanda alcanza 1,9 millones de contratos, un crecimiento del 5% respecto al cierre de diciembre de 2020. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	778
Contratos de Gas	288
Contratos de <i>Smart Solutions</i>	816
Total	1.882

Las ventas de la división internacional crecen un 2,7% el 2021 respecto al año anterior. Mientras que en electricidad* desciende a 10.230 GWh (-1,4%), en gas** suben hasta 1.870 GWh (+33,5%). El desglose por geografía es el siguiente:

	12M 2021	12M 2020
Electricidad*	10.230	10.375
Portugal	6.084	7.370
Francia	1.313	829
Alemania	869	776
Italia	1.733	1.319
Irlanda	112	81
Estados Unidos	118	1
Gas**	1.870	1.401
Portugal	192	166
Francia	801	475
Italia	715	659
Irlanda	161	100
Total Ventas	12.099	11.776

* Ventas en barras de central
 ** Sin restar mermas

3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

Iberdrola, como parte de su sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”, abonó a principios del mes de febrero de 2022 el Dividendo a Cuenta del ejercicio 2021, que ascendió a 0,170 euros por acción, optando por recibir nuevas acciones el 67,4% del capital social de Iberdrola.

Además, Iberdrola propondrá en la próxima Junta General de Accionistas un aumento del 4,8% en la remuneración anual con cargo al ejercicio 2021, alcanzando ésta los 0,44 euros brutos por acción. Así, siempre que sea aprobado por la Junta General de Accionistas, al Dividendo a Cuenta pagado en febrero se le unirá, en julio de 2022, un importe de 0,270 euros brutos por acción como Dividendo Complementario.

Recordamos que, el sistema “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas elegir entre diferentes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

- 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.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y la operativa real de estos en la relación producción eléctrica-cliente final, se reportan los negocios del grupo con una diferenciación entre las actividades de redes (reguladas) y las de producción de energía-clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables como convencionales), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios.

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

M Eur	2021	2020	%
CIFRA DE NEGOCIOS	39.113,5	33.145,1	+18,0
MARGEN BRUTO	17.061,7	16.145,1	+5,7
EBITDA	12.005,7	10.038,2	+19,6
EBIT	7.342,8	5.564,3	+32,0
BENEFICIO NETO REPORTADO	3.884,8	3.610,7	+7,6

El EBITDA reportado en 2021 ha crecido un 19,6% respecto al contabilizado en 2020, con crecimiento tanto en el negocio de Redes como en el de Producción de Electricidad y Clientes.

El negocio de **Redes** muestra una sólida evolución operativa en todos los países gracias a los marcos regulatorios en vigor y las mayores inversiones, a pesar de los impactos negativos del tipo de cambio (-129 M Eur) y del COVID-19 en la demanda (-54 M Eur).

El negocio de **Producción de Electricidad y Clientes** se ve impulsado por el aumento de la capacidad instalada renovable del 9,2% hasta 38.138 MW, que ha conducido a un incremento de la producción del 7,9%, con una contribución destacada de la tecnología offshore por la entrada en operación de East Anglia 1 a pesar del débil recurso eólico en Reino Unido. Adicionalmente, se ha registrado un impacto extraordinario positivo en la línea de tributos por sentencias judiciales positivas en España, y continúa la rotación de activos en el país, alcanzando la sociedad conjunta creada con Mapfre los 295 MW eólicos, y estudiando conjuntamente la posibilidad de añadir más. Por el lado negativo, impacta el mayor coste de aprovisio-

namiento por los elevados precios de la energía junto al mantenimiento de contratos cerrados con clientes a precio fijo en España y Reino Unido, y el efecto de las olas de frío del primer trimestre del 2021 que influyen en los negocios de España, México e IEI. El impacto global del COVID-19 a nivel Ebitda ha alcanzado los 105 M Eur, fruto de la menor demanda.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 5,7% hasta los 17.061,7 M Eur, con un efecto negativo del tipo de cambio de 267 M Eur. Excluyendo dicho impacto, esta partida crece un 7,3%.

- **El Negocio de Redes** aumenta un 8,6% respecto a 2020 hasta alcanzar los 8.273,1 M Eur:
 - En España mejora un 0,9% hasta 1.980,8 M Eur debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-29 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por reliquidaciones de años anteriores (+18 M Eur).
 - El Reino Unido aumenta su aportación un 6,1% hasta 1.381,4 M Eur, como consecuencia de una mayor base de activos en el negocio de distribución fruto de las inversiones.
 - La contribución de Estados Unidos en el período aumenta un 4,9% hasta 2.911,2 M Eur afectado por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 8,7% 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 (216 M Eur ambos efectos). El tipo de cambio resta 105,6 M Eur.
 - El Margen Bruto de Brasil se cifra en 1.999,6 M Eur (+27,0%) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (391 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (92 M Eur), junto con la consolidación de Neoenergia Distribuição Brasília que aporta 67 M Eur desde comienzos de marzo. El tipo de cambio resta 163,7 M Eur.

- **El Negocio de Producción de electricidad y clientes** aumenta un 3,0% y cifra su Margen Bruto en 8.806,5 M Eur:
 - En España crece hasta 4.405,3 M Eur (+6,7%) gracias a la mayor producción renovable (+9,5%), impulsada por la mayor generación hidroeléctrica y el incremento de la capacidad operativa media, fundamentalmente solar (+474 MW), efectos compensados por una menor producción térmica (-4,8%), junto con un incremento de los costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO₂, mientras que los precios de venta en su mayoría estaban ya fijados.
 - El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 1.502,9 M Eur (-14,3%), por la subida de los costes de aprovisionamiento como consecuencia de mayores precios de mercado y el mayor volumen de compras, debido a la menor producción eólica, la mayor demanda por las condiciones meteorológicas y al tener que aceptar clientes en la tarifa SVT, cuyo precio es inferior al de aprovisionamiento. Estos efectos se compensan con el incremento del offshore (+10,9%) gracias a la entrada en operación de East Anglia 1 en abril del año pasado.
 - La aportación de EE.UU. aumenta hasta 1.003,9 M Eur (+12,4%) impactado positivamente por el efecto del temporal de Texas en el primer trimestre del año. El crecimiento de la capacidad instalada renovable (+327 MW) se ve compensado con un factor de carga inferior al del año pasado (-1,2 p.p.). El tipo de cambio resta 36,4 M Eur.
 - Brasil alcanza los 315,5 M Eur (+34,9%), afectado por el tipo de cambio ya que en moneda local crece un 45,9%, con un impacto positivo por el acuerdo alcanzado con el regulador que permite la extensión de las concesiones hidroeléctricas para recuperar costes sufridos en ejercicios anteriores, la mejora del recurso eólico (+2,4 p.p.) y el buen comportamiento del ciclo combinado de Termopernambuco debido a la sequía en el país.
- El Margen Bruto en México cae un 0,4% hasta los 1.029,6 M Eur debido 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 (impacto neto en resultados de 58 M Eur) junto con el incremento del coste de los peajes y la no subida de las tarifas. Estos impactos se compensan por el aumento de potencia operativa media renovable (+477 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). El tipo de cambio, por su parte, resta 37,4 M Eur.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) sitúa su Margen Bruto en 549,1 M Eur (+8,8%), gracias a las aportaciones de Australia, Francia y Polonia, compensadas parcialmente por la menor producción de Alemania (-7,7%) debido al bajo recurso eólico durante el año y por los menores márgenes de la actividad de comercialización afectado por las olas de frío del primer trimestre, costes de desarrollo y mayores costes de aprovisionamiento.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 25,3 M Eur.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 19,6% respecto al contabilizado en 2020, alcanzando los 12.005,7 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que disminuye un 1,4% alcanzando los 4.227,4 M Eur, ya que la contribución de los nuevos negocios como Neo Distribuição Brasília, Infigen (Australia) y Aalto Power (Francia), el crecimiento de la plantilla y los planes de eficiencia, son más que compensados por el impacto del tipo de cambio y la contribución a Otros Resultados de Explotación de la incorporación de nueva capacidad

renovable al vehículo conjunto con Mapfre. 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, habiendo registrado en 2021 230 M Eur en operaciones de rotación de activos, incluyendo la incorporación en el año de un total de 295 MW renovables a la sociedad creada con Mapfre en España, aunque se sigue estudiando conjuntamente la posibilidad de añadir más capacidad.

La partida de Tributos disminuye un 54,5% hasta los 828,6 M Eur, principalmente por el efecto extraordinario positivo de sentencias judiciales en España.

El EBITDA Ajustado 2021, que excluye las medidas de eficiencia implementadas para optimizar resultados futuros (-94,7 M Eur) y sentencias judiciales y medidas legales en España (+912,9 M Eur) crece un 11,4% hasta 11.187,4 M Eur respecto al de 2020.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 7.342,8 M Eur, un 32,0% superior al obtenido en 2020.

Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 4,2% alcanzando los 4.662,9 M Eur por el aumento de actividad del Grupo, parcialmente compensado por el efecto de las divisas. Excluyendo el tipo de cambio esta partida aumenta un 5,3%.

- La partida de Amortizaciones aumenta un 5,6% hasta los 4.196,2 M Eur, y aumenta un 6,7% sin tipo de cambio por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo (275 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 466,7 M Eur con una disminución de 32,9 M Eur (-6,6%), por la mejora de la morosidad más afectada en 2020 por el COVID.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -12 M EUR sobre los -991 M EUR reportados al cierre del 2020 para situarse en -1.003 M EUR.

- El resultado de deuda aumentó -136 M EUR: -155 M EUR por el aumento del coste compensado parcialmente en +19 M EUR por un menor saldo medio de 586 M EUR.
- El resultado por derivados y otros mejora +124 M EUR principalmente por el cobro de intereses de demora y la puesta a valor de mercado de participaciones (Wallbox), compensado parcialmente por el peor resultado de las coberturas de tipo de cambio.

Resultado financiero	2021	2020	Dif.
Deuda	-1.312	-1.175	-136
<i>Por coste</i>			-155
<i>Por saldo medio *</i>			+19
Derivados y otros	309	184	+124
Total	-1.003	-991	-12

* El saldo medio baja de 36.985 a 36.399 millones de euros

El coste de la deuda sube 42 puntos básicos (de 3,18% a 3,60%) por el aumento de la inflación en Brasil, que se encuentra más que compensado por el beneficio operativo de las distribuidoras también indexado a la inflación. Sin Brasil el coste se reduce 4 puntos básicos (de 2,93% a 2,89%).

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en 74,1 M Eur en comparación con +460,6 M Eur en 2020 tras la venta de la participación 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, con un impacto de +28 Eur.

los Minoritarios crecen un 37,1% hasta los 466,8 M Eur, por el mejor resultado de Estados Unidos, Brasil y del parque eólico marino East Anglia 1.

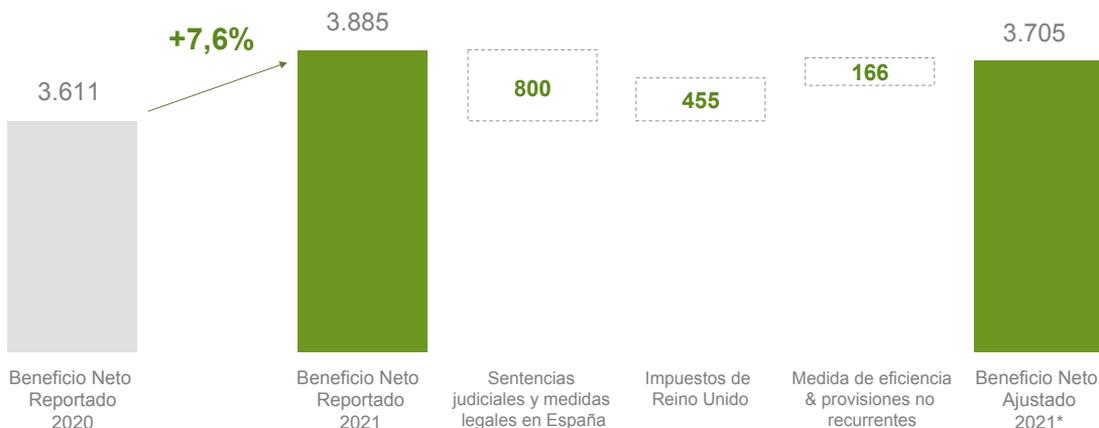
Finalmente, el **Beneficio Neto reportado** alcanza los 3.884,8 M Eur, con un aumento del 7,6% desde los 3.610,7 M Eur. Por su parte, el **Beneficio Neto ajustado** en 2021 se sitúa en 3.705,2 M Eur y excluye el impacto de los impuestos diferidos en Reino Unido (-455 M Eur), de medidas de eficiencia y provisiones no recurrentes (-166 M Eur) y de las sentencias judiciales y medidas regulatorias en España (+800 M Eur).

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos alcanza los 1.914,0 M Eur y aumenta un 76,8% debido al impacto extraordinario negativo de 455 M Eur en los impuestos diferidos tras el cambio de tipos aprobado en Reino Unido del 19% al 25% a partir de abril de 2023. Por su parte,

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio Neto Reportado crece 7,6%, hasta 3.885 M EUR...



... con el **Beneficio Neto Ajustado** en 3.705 M EUR, alcanzando el *guidance*

* Ajustes 2021: sentencias judiciales y medidas regulatorias en España (+800 M EUR), impuestos diferidos en Reino Unido (-455 M EUR), y medidas de eficiencia y provisiones no recurrentes (-166 M EUR).

Resultados por negocios

Como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y la operativa real de estos en la relación producción eléctrica-cliente final, se reportan los negocios del grupo con una diferenciación entre las actividades de redes (reguladas) y las de producción de energía-clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables como convencionales), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios.

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	2021	vs 2020
Cifra de Ventas	14.887,4	+15,4%
Margen Bruto	8.273,1	+8,6%
EBITDA	5.394,4	+12,8%
EBIT	3.361,6	+16,7%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 12,8% hasta los 5.394,4 M Eur, gracias a la buena evolución operativa en todas las geografías como consecuencia de las inversiones realizadas y los *rate cases* en vigor, a pesar de los impactos negativos tanto del tipo de cambio, que resta 129 M Eur, como del COVID-19 en la demanda (-49 M Eur). Excluyendo ambos efectos, el EBITDA de Redes crece un 14,5%.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	2021	vs 2020
Cifra de Ventas	1.985,8	+1,1%
Margen Bruto	1.980,8	+0,9%
EBITDA	1.632,0	+1,1%
EBIT	1.024,6	-2,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 0,9% hasta los 1.980,8 M Eur, debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-29 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por el

recálculo de incentivos de calidad y costes operativos de años anteriores (+18 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.632,0 M Eur, lo que supone un aumento del 1,1%, con un Gasto Operativo Neto que aumenta un 4,1% y se sitúa en 272,1 M Eur, por las medidas de eficiencia llevadas a cabo en este ejercicio, junto con un mayor coste de servicios exteriores.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 1.024,6 M Eur (-2,3%). Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 607,4 M Eur (+7,4%), debido a las inversiones realizadas.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	2021	vs 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	1.433,5	+5,3%	+1,7%
Margen Bruto	1.381,4	+6,1%	+2,5%
EBITDA	1.052,8	+5,2%	+1,6%
EBIT	657,3	+1,9%	-1,5%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 6,1% (+2,5% en moneda local) y se sitúa en 1.381,4 M Eur, debido al crecimiento de la base de activos fruto de las inversiones realizadas y con mejora de la demanda que se vio afectada por el COVID-19 el año pasado.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 1.052,8 M Eur (+5,2%, +1,6% en moneda local). El Gasto Operativo Neto aumenta 23 M Eur (+11,9%, +8,1% en moneda local) hasta los 216,5 M Eur como consecuencia, entre otros, de un mayor gasto en servicios exteriores (-31 M Eur).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 395,5 M Eur (+11,1%; +7,4% en moneda local) por el aumento de la base de activos y afectado por insolvencias debido a la quiebra de comercializadoras, cuyo impacto se recuperará en el futuro. El EBIT se sitúa en 657,3 M Eur (+1,9%; -1,5% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M de Eur)			US GAAP (M USD)	
	2021	vs 2020	Moneda local	2021	vs 2020
Cifra de Ventas	4.535,4	+11,2%	+15,3%	5.543,3	+10,8%
Margen Bruto	2.911,2	+4,9%	+8,7%	3.444,0	-2,1%
EBITDA	1.250,5	+14,8%	+19,0%	1.573,8	+5,4%
EBIT	599,6	+22,8%	+27,2%	799,8	+6,8%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 4,9% hasta los 2.911,2 M Eur, afectado por la devaluación del dólar, ya que en moneda local aumenta un 8,7% gracias a los nuevos marcos regulatorios en vigor que han permitido mayores inversiones y el reconocimiento de costes de años anteriores en IFRS.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 14,8% y alcanza los 1.250,5 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 1.181,2 M Eur, que disminuye un 1,5% afectado por la devaluación del dólar, ya que en moneda local crece un 2,0% debido al incremento de la plantilla por aumento de actividad y mayores costes, algunos de los cuales se recuperarán en el futuro bajo IFRS.

El EBIT se cifra en 599,6 M Eur (+22,8%; +27,2% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 8,4% por el aumento de las amortizaciones debido a la mayor inversión.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	2021	vs 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	6.933,1	+26,2%	+36,5%
Margen Bruto	1.999,6	+27,0%	+37,4%
EBITDA	1.459,1	+35,2%	+46,3%
EBIT	1.080,1	+54,7%	+67,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 27,0% (37,4% en moneda local) hasta llegar a los 1.999,6 M Eur a cierre de diciembre, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (391 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (92 M Eur), junto con la consolidación de Neoenergia Distribuição Brasília que aporta 67 M Eur desde comienzos de marzo. El tipo de cambio resta 163,7 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área aumenta un 35,2% hasta los 1.459,1 M Eur, con un fuerte impacto negativo del tipo de cambio (-119,4 M Eur), pues en moneda local el EBITDA crece un 46,3%. El Gasto Operativo Neto aumenta un 9,1% hasta los 537,3 M Eur aunque, sin el tipo de cambio, crece un 18,1% como consecuencia de la mayor actividad y la consolidación de la distribuidora de Brasilia.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen ligeramente -0,5% hasta 379,0 M Eur, afectadas igualmente por la depreciación del real, y aumentan en moneda local (7,7%) ya que la mejora de la morosidad por menor incidencia del COVID-19 se compensa con el incremento de amortizaciones por la mayor base de activos. El EBIT crece un 54,7% hasta los 1.080,1 M Eur (+67,4% en moneda local).

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Producción de Electricidad y Clientes son:

(M de Eur)	2021	vs 2020
Cifra de Ventas	24.822,2	+20,3%
Margen Bruto	8.806,5	+3,0%
EBITDA	6.422,9	+24,2%
EBIT	3.912,8	+43,4%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Comercialización aumenta un 24,2% hasta los 6.422,9 M Eur, fundamentalmente por el aumento de la producción renovable y el impacto positivo del temporal en Texas en Estados Unidos, y a pesar de la menor contribución de Reino Unido y México, por los menores márgenes en Reino Unido y el impacto negativo del temporal en Texas en México. Cabe destacar el efecto positivo de sentencias judiciales en España.

2.1 ESPAÑA

La cuenta de resultados del negocio de Producción de Electricidad y Clientes en España se presenta excluyendo el impacto de sentencias judiciales y medidas regulatorias.

(M de Eur)	2021	vs 2020
Cifra de Ventas	13.506,7	+25,5%
Margen Bruto	4.405,3	+6,7%
EBITDA ajustado	2.744,5	+25,6%
EBIT ajustado	1.942,8	+46,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 6,7% hasta 4.405,3 M Eur, con los siguientes motivos principales:

La producción renovable aumenta a costa de la reducción de la producción térmica ya que, mientras la genera-

ción hidroeléctrica (+10,6%), la eólica (+2,2%) y la solar (142,3%) aumentan, éstas últimas gracias al incremento de la capacidad operativa media (+146 MW y +474 MW, respectivamente), la producción térmica disminuye un 4,1% con respecto al año pasado, alcanzando los 32.548 GWh cayendo la producción nuclear (-4,5%) y la producción con los ciclos combinados (-2,7%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA ajustado aumenta y se sitúa en los 2.744,5 M Eur, ya que, a la evolución ya mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto que disminuye un 19,5% gracias al incremento de Otros Resultados de Explotación, por la contribución de la rotación de activos (230 M Eur) y a pesar de los mayores costes de actividad

Los Tributos, por su parte, disminuyen un 5,8% gracias a la exención del impuesto del 7% sobre el valor de la producción desde el 1 de julio de 2021.

El EBITDA reportado del negocio alcanza los 3.657,4 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 6,1% hasta 801,7 M Eur, por el cierre de las centrales térmicas de carbón en 2020 y 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 fotovoltaica. Se registran también 22,6 M Eur de provisiones atribuible a los impagos por el COVID-19.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT ajustado se sitúa en 1.942,8 M Eur.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	2021	vs 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	4.908,5	7,7%	+4,1%
Margen Bruto	1.502,9	-14,3%	-17,2%
EBITDA	687,3	-31,8%	-34,1%
EBIT	92,3	-79,5%	-80,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa a cierre de año en 1.502,9 M Eur, descendiendo un 14,3% (-17,2% en moneda local) como consecuencia de la caída de producción eólica terrestre (-8,2%), debido al menor recurso que en 2020, y de los menores márgenes en el segmento comercial, al comprar energía en el mercado a precios altos ante la menor producción propia y al tener que aceptar clientes en la tarifa SVT, cuyo precio es inferior al de aprovisionamiento. Este efecto es parcialmente compensado por mayor producción eólica marina (+10,9%) gracias a la puesta en marcha de East Anglia 1 cuya entrada en operación se produjo en abril de 2020, y el mayor volumen vendido de gas, por un clima más frío durante 2021 que en 2020.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 12,0% frente a 2020, hasta los 688,6 M Eur, principalmente por la entrada en operación de East Anglia 1 y el mayor coste asociado al mayor número de smart meters, además de algunos efectos extraordinarios registrados en 2020.

Los Tributos disminuyen un 4,0%, hasta los 127,0 M Eur, debido a la suspensión del Warm Home Discount entre abril y junio de 2021, por lo que el EBITDA se sitúa en 687,3 M Eur (-31,8%; -34,1% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 6,7% principalmente por la entrada en explotación de East Anglia 1, compensado por la reducción de las provisiones por insolvencias asociadas al COVID en comparación con el mismo periodo del año pasado, que pasan de 65 M Eur en 2020 a 16 M Eur en 2021, quedando el EBIT en 92,3 M Eur (-79,5%; -80,2% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	2021	vs 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	1.216,6	9,1%	+13,0%
Margen Bruto	1.003,9	12,4%	+16,5%
EBITDA	719,4	20,6%	+24,9%
EBIT	181,8	N/A	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 12,4% hasta 1.003,9 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 crecimiento de la capacidad media operativa (+320 MW) se ve compensado por el menor factor de carga medio durante el año (-1,2 p.p.). El tipo de cambio resta 36,4 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 4,0% hasta los 232,1 M Eur (+1,8% en moneda local). La partida de Tributos cae un 3,9% hasta 52,4 M Eur, afectada también por el tipo de cambio, ya que excluyendo dicho impacto se quedaría casi plana, quedando el EBITDA en 719,4 M Eur (+20,6%; +24,9% en moneda local).

Por su parte, el EBIT crece hasta 181,8 M Eur desde 32,0 M Eur en 2020, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones que disminuyen un 4,8% hasta 537,7 M Eur (-1,3% en moneda local) debido a ciertas provisiones contabilizadas en 2020 sin correspondencia en este ejercicio.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	2021	vs 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	3.489,4	29,5%	+34,2%
Margen Bruto	1.029,6	-0,4%	+3,2%
EBITDA	778,7	-11,8%	-8,6%
EBIT	549,8	-19,9%	-16,9%

a) Margen Bruto:

En México, el Margen Bruto en 2021 alcanza los 1.029,6 M Eur (-0,4%, +3,2% en moneda local). 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, con un impacto neto en resultados de -57 M Eur, y al aumento de las tarifas de porteo, (-21 M Eur), sin dejar de señalar que el impacto del mayor coste del gas aún no se ha podido repercutir en las tarifas eléctricas, al estar las mismas pendientes de un recurso judicial. Estos efectos son parcialmente compensados por el aumento de la producción renovable (+57,1%), como consecuencia de la mayor potencia media operativa (+477 MW, +56,2%) 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).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se reduce un 11,8% respecto a 2020 (-8,6% en moneda local) y se sitúa en 778,7 M Eur, a pesar de la evolución del Gasto Operativo Neto, que aumenta un 67,8% debido principalmente a resultados extraordinarios positivos de 2020 asociados con el cobro del seguro por la avería en la planta de Monterrey y la puesta en funcionamiento de las nuevas plantas de generación renovable.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 229,0 M Eur (+16,2%, +20,4% en moneda local) debido a la entrada de la nueva potencia renovable y parcialmente compensado por la extensión de vidas útiles de 25 a 30 años en aerogeneradores de menos de 1 MW. Además, se incluyen saneamientos por importe de 17,8 M Eur, por lo que el EBIT baja un 19,9% hasta 549,8 M Eur.

2.5 BRASIL

(M de Eur)	2021	vs 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	541,1	12,0%	+21,1%
Margen Bruto	315,5	34,9%	+45,9%
EBITDA	251,2	47,4%	+59,5%
EBIT	192,2	78,9%	+93,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 315,5 M Eur (+34,9%) afectado por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 45,9% gracias al impacto positivo que tiene el nuevo acuerdo en las concesiones de las centrales hidroeléctricas para recuperar costes de años anteriores, además del mayor recurso en eólica terrestre (+2,4 p.p.), el incremento de tarifa del contrato PPA de Termopernambuco y la mejora del negocio de comercialización.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 1,3% hasta los 63,6 M Eur (en moneda local un +9,5%), debido a los mayores costes derivados de la operación y mantenimiento de Termopernambuco, por lo que el EBITDA crece un 47,4% hasta 251,2 M Eur, +59,5% en moneda local.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 59,0 M Eur (-6,3%), creciendo un 1,4% en moneda local por la instalación de las nuevas turbinas eólicas que entran en operación. Con todo, el EBIT se sitúa en 192,2 M Eur (+78,9%, +93,6% en moneda local).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	2021	vs 2020
Cifra de Ventas	2.160,3	+31,0%
Margen Bruto	549,1	+8,8%
EBITDA	326,6	-2,2%
EBIT	38,0	-69,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional crece hasta 549,1 M Eur (+8,8%), debido a las aportaciones de Infigen en Australia, Aalto Power en Francia y Polonia, que compensan la menor producción en Wikinger en Alemania, el impacto negativo de las olas de frío que tuvieron lugar en el primer trimestre del año y la caída de márgenes en el negocio comercial.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 326,6 M Eur (-2,2%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 50,2 M Eur hasta situarse en 210,3 M Eur, por mayores gastos de desarrollo ante la expansión del negocio renovable y comercial.

Por la consolidación de los nuevos negocios y la mayor amortización de los costes de captación aumentan también las Amortizaciones y Provisiones hasta 288,6 M Eur (+38,3%), alcanzando el EBIT los 38,0 M Eur (-69,6%).

3. Otros negocios

Otros Negocios incluye, a cierre de 2021, la actividad inmobiliaria y el negocio de gas en Canadá, vendido antes de final de año.

(M de Eur)	2021	2020
Cifra de Ventas	59,6	106,8
Margen Bruto	25,3	15,9
EBITDA	37,0	(0,4)
EBIT	27,0	(11,0)

a) Margen Bruto

El Margen Bruto crece hasta 25,3 M Eur, por el mayor volumen en el negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

La contribución al EBITDA en 2021 crece hasta 37,0 M Eur desde la contribución nula de 2020. Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen 0,6 M Eur respecto al año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en 27,0 M Eur.

4. 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 año, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 148,6 M Eur, subiendo desde los 80,0 M Eur contabilizados en 2020, debido principalmente al impacto del cambio de índice para la actualización de las pensiones en Reino Unido (del RPI al CPI).

Análisis del Balance

Período Enero- Diciembre de 2021

	Dic. 2021 Vs. Dic. 2020	
TOTAL ACTIVOS	141.752	+15,7%
INMOVILIZADO MATERIAL	79.981	+11,4%
INMOVILIZADO INMATERIAL	19.909	+9,3%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	6.499	+19,0%
PATRIMONIO NETO	56.126	+18,9%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de diciembre de 2021, un Activo Total de 141.752 M Eur, un aumento de 19.234 M Eur respecto a diciembre de 2020.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante 2021 ascendieron a 9.940,6 M Eur (+7,5%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Dic 2021	%
Negocio Redes	4.029,6	40,5%
España	657,3	
Reino Unido	627,0	
Estados Unidos	1.777,1	
Brasil	968,2	
Negocio Renovables	4.368,3	43,9%
España	1.156,8	
Reino Unido	254,8	
Estados Unidos	954,6	
Brasil	491,4	
México	25,1	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	1.485,6	
Negocio Generación y Clientes	969,8	9,8%
España	457,5	
Reino Unido	199,6	
México	219,4	
Brasil	13,2	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	80,0	
Otros Negocios	10,5	0,1%
Corporación y Ajustes	153,2	1,5%
Inversiones no orgánicas	409,0	4,1%
Total inversión bruta	9.940,4	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 88,6% de las inversiones brutas realizadas durante 2021.

Inversiones por Negocios

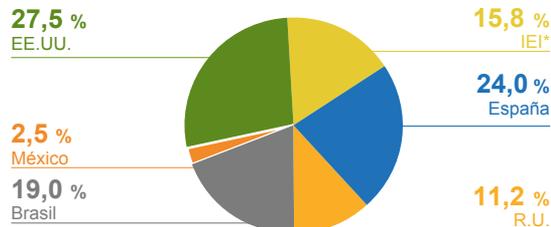
(enero-diciembre 2021)



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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-diciembre 2021)



(* Iberdrola Energía Internacional)

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzan los 4.368,3 M Eur, equivalentes al 43,9% del total.

En el negocio de Redes, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 1.777,1 M Eur y 1.377,2 M Eur, respectivamente.

2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de diciembre de 2021 ascendía a 4.775 M Eur y está compuesto por 6.366.088.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a diciembre 2021 alcanza los 39.119 M EUR aumentando en 3.977 M desde los 35.142 M EUR a diciembre 2020.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 1,3% hasta el 41,0% respecto al 42,3% registrado a diciembre de 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:

	Dic 2021	Dic. 2020
Euro	42,7%	46,2%
Dólar	25,7%	23,9%
Libras	18,1%	19,9%
Real y otras divisas	13,5%	10,0%
Total	100%	100%
Tipo Fijo	68,1%	70,8%
Tipo Variable	31,9%	29,2%
Total	100%	100%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre inversión neta

** Deuda neta ajustada. Incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (dic21: EUR 4.672 M; dic20: EUR 2.820 M), la deuda neta a tipo fijo subiría a 80,1% (dic2021) y 78,8% (dic 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 emisión de deuda a tipo fijo, derivados y coberturas de financiación futura.

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

	Dic 2021	Dic. 2020
Corporación	71,4%	70,9%
Reino Unido	5,9%	6,8%
Estados Unidos	18,9%	18,3%
México	2,4%	2,4%
Otros	1,5%	1,7%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo 50% híbridos y excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 6.035 M en dic21 y EUR 4.143 M en dic20)

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

	Dic 2021	Dic. 2020
Mercado bonos Euro	26,2%	31,1%
Mercado bonos Dólar	19,2%	18,5%
Mercado bonos Libra	7,1%	8,1%
Otros mercados de capitales	5,0%	4,0%
Pagarés	8,3%	7,7%
Banca multilateral y desarrollo	15,2%	15,6%
Financiación estructurada	1,2%	1,1%
Arrendamientos	5,6%	5,3%
Préstamos y créditos bancarios	12,2%	8,6%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada.

La financiación ESG firmada en el año asciende a 15.904 M EUR, incluyendo 5.000 M EUR del programa marco de emisión de pagarés en el Euromercado (ECP) que se ha actualizado este año introduciendo el componente sostenible e incrementando el límite de saldo vivo máximo desde los 3.000 M EUR anteriores. El desglose por producto es el siguiente:

Producto (M EUR)	Verde	Sostenible	Total
Bonos híbridos	2.750		2.750
Bonos senior	860		860
Pagarés		5.000	5.000
Préstamos bancarios		250	250
Créditos bancarios		3.574	3.574
Banca de desarrollo y multilateral	806		806
Financiación estructurada	2.664		2.664
Total nueva financiación ESG	7.080	8.824	15.904

De esta manera, la financiación ESG total alcanza un total de 38.758 M EUR incluyendo el crédito bancario y el programa de ECP sostenibles. Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

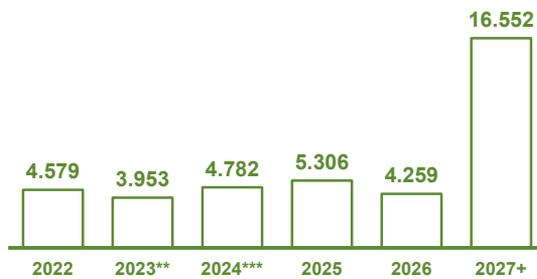
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 19.521 M EUR incluyendo hechos posteriores. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES), 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 24 meses y en el escenario de riesgo 16 meses de las necesidades financieras del grupo.

Liquidez	EUR M
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.161
Líneas back-up	9.800
Líneas de crédito	3.905
Financiación comprometida	1.655
Total	19.521

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda* con una vida media alrededor de los seis años, según muestra la siguiente tabla.

Perfil de vencimiento de la deuda

MM Eur



* Deuda financiera ajustada excluyendo arrendamientos, deuda a corto plazo y ajustes contables; los vencimientos de papel comercial figuran en 2027+

** 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	Dic 2021	Dic 2020
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	41.163	38.037
Instrumentos derivados pasivos	760	592
Arrendamientos	2.411	2.058
Deuda financiera bruta	44.334	40.687
Inversiones financieras a largo plazo	65	-
Instrumentos derivados activos	763	1.037
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	101	50
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	12	247
Efectivo y equivalentes	4.033	3.427
Total activos tesoreros	4.974	4.761
Deuda financiera neta	39.360	35.926
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	241	784
Deuda financiera neta ajustada	39.119	35.142

4. Ratios financieros

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

	Dic 2021	Dic 2020
Patrimonio Neto Ajustado*	56.367	48.002
Deuda Financiera Neta Ajustada*	39.119	35.141
Apalancamiento neto ajustado	41,0%	42,3%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	23,0%	23,6%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	20,6%	21,4%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3.2x	3,5x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (241 M EUR a dic-21 y 784 M EUR a dic-20).

(**) Ajustado a dic-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 72,4 M EUR y a dic-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2020 (45 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y corregido el ajuste fiscal neto, el efecto de sentencias judiciales y medidas regulatorias en España

(***) Ajustado a dic-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 94,7 M EUR y a dic-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2020 (59,7 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y neteado, en 2021, del efecto de sentencias judiciales y medidas regulatorias en España

5. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 3.086 M€ debido a efectos temporales que en su mayoría se recuperarán en el ejercicio 2022. Entre las variaciones más significativas destacan el cobro de sentencias judiciales en España (1.106 M€), que se ha realizado en enero de 2022, así como saldos de IVA soportados, colaterales y deudores comerciales que son resultado de los cambios legislativos en España y de los altos precios de los mercados spot y que se regularizarán en 2022.

ACTIVO CORRIENTE	dic-21	dic-20	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	124	0	124
Combustible Nuclear	267	260	8
Existencias	2.639	2.443	196
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	8.183	6.478	1.705
Inversiones financieras corrientes	1.420	281	1.139
Instrumentos financieros derivados activos	2.411	324	2.088
Administraciones Públicas	2.773	1.187	1.586
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	17.818	10.971	6.847

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	dic-21	dic-20	Variación
Provisiones	789	579	209
Instrumentos financieros derivados pasivos	1.588	129	1.460
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.780	7.759	2.021
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	100	57	43
Administraciones Públicas	1.432	1.404	28
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	13.689	9.928	3.761

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	4.130	1.043	3.086
------------------------	-------	-------	-------

6. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) alcanzan en el año 2021 los 8.913,6 M Eur, un crecimiento del 8,6% respecto al del año 2020.

	Dic 21	Dic 20	Variación
Beneficio Neto atribuido (+)	3.884,8	3.610,7	274,1
Amortizaciones y provisiones (-)	4.662,9	4.473,9	189,0
Resultados sociedades método participación (-)	74,1	-460,6	534,6
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (-)	116,0	130,2	-14,2
Socios externos (-)	466,8	340,6	126,2
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (-)	470,9	137,2	333,8
Dividendos sociedades método participación (+)	48,7	56,6	-8,0
Imputación a resultados de subvenciones de capital (+)	-81,0	-78,2	-2,7
Otros ajustes P&L (+)	-729,7	-	-729,7
Fondos generados en operaciones (FFO)	8.913,6	8.210,4	703,2
Plan de salidas	72,4	45,0	27,4
Proforma nuevas incorporaciones	7,3	36,5	-29,2
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	8.993,2	8.291,9	701,3
Dividendos*	-953,7	-786,7	-203,4
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	8.039,5	7.505,2	499,5

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

7. Operaciones financieras

Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado 16.412 M EUR (incluyendo hechos posteriores) en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
Bonos híbridos	2.000			750	2.750
Bonos senior	563	109	1.001	639	2.312
Papel comercial*	2.000				2.000
Préstamos bancarios	303	632	63	353	1.351
Créditos bancarios	2.625	248	203	1.029	4.105
Banco de desarrollo multilateral	100	126	550	454	1.230
Financiación estructurada			2.190	474	2.664
Total nueva financiación	7.591	1.113	4.006	3.699	16.412

* Ampliación límite programa ECP hasta 5.000 M Eur

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Neoenergía	Bono público (debenture)	2.000,0	BRL	CDI+1,46%	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
Neoenergía	Préstamo 4131	500,0	BRL		Mar-22
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	3.884,0	JPY		Ene-22
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	36,8	USD		Feb-24
Elektro	Préstamo 4131	200,0	BRL		Mar-26
Neoenergía Distribuição Brasília	Préstamo 4131	200,0	BRL		Mar-26
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	50,0	EUR		Feb-28
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	50,0	EUR		Mar-28
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR		Oct-22
Iberdrola Financiación	Préstamo BEI	100,0	EUR		Jul-28
Segundo trimestre					
Elektro	Bono público (debenture)	405,0	BRL	CDI+1,60%	May-26
Elektro	Bono público (debenture)	295,0	BRL	CDI+1,79%	May-28
Iberdrola Finanzas ⁽⁶⁾	Bono privado	250,0	EUR	EUR+0,65% ⁽⁴⁾	Abr-23
Neoenergía Distribuição Brasília ⁽¹⁾	Préstamo 4131	35,6	USD		Abr-26
Neoenergía Guanabara	Préstamo 4131	200,0	BRL		Jun-22
Neoenergía Lagoa Dos Patos ⁽¹⁾	Préstamo 4131	31,3	USD		Jun-22
Neoenergía Vale Do Itajaí ⁽¹⁾	Préstamo 4131	13,1	USD		Jun-22
Celpe ⁽¹⁾	Préstamo 4131	39,1	USD		Jun-26
Neoenergía Guanabara ⁽¹⁾	Préstamo 4131	14,8	USD		Jul-22
Neoenergía Vale Do Itajaí ⁽¹⁾	Préstamo 4131	60,2	USD		Jul-22
Energías Renovables Ibermap	Préstamo bilateral	96,0	EUR		Dic-21
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	100,0	EUR		Jun-26
Iberdrola Financiación ⁽²⁾ ⁽⁶⁾	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR		Abr-26
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Línea de crédito bilateral sostenible	16.000,0	JPY		Jun-26
Iberdrola Financiación ⁽²⁾	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR		Ene-23
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo banco de desarrollo	9.900,0	JPY		Mar-31
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo banco de desarrollo	5.053,0	JPY		Mar-26
Tercer trimestre					
Neoenergía Distribuição Brasília	Bono público (debenture)	300,0	BRL	CDI+1,60%	Ago-28
Elektro	Notas promisorias verdes	500,0	BRL	CDI+1,58%	Ago-26
RG&E	Bono privado	125,0	USD	2,100%	Dic-31

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
RG&E	Bono privado verde	125,0	USD	2,910%	Dic-51
CMP	Bono privado	200,0	USD	2,050%	Dic-31
SCG	Bono privado	40,0	USD	2,050%	Dic-31
UI	Bono privado verde	150,0	USD	2,250%	Ene-32
NYSEG	Bono público verde	350,0	USD	2,150%	Oct-31
Celpe ⁽¹⁾	Préstamo 4131	38,0	USD		Ago-26
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	38,4	USD		Sep-26
Celpe	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-24
Coelba	Línea de crédito bilateral	300,0	BRL		Ago-24
Cosern	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		Ago-24
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-24
Neoenergia Distribuição Brasília	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Ago-24
Neoenergia	Línea de crédito bilateral	300,0	BRL		Ago-24
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Préstamo bilateral sostenible	250,0	EUR		Jul-26
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	Préstamo ICO verde	6,0	EUR		Jul-30
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo BEI verde	550,0	EUR		15 años
Avangrid Renewables	TEI verde	130,9	USD		Sep-31
Vineyard Wind 1 LLC	Project finance verde	2.344,0	USD		-
Cuarto trimestre					
Coelba	Bono público verde (debenture)	160,0	BRL	CDI+1,34%	Oct-26
Coelba	Bono público verde (debenture)	320,0	BRL	CDI+1,49%	Oct-28
Coelba	Bono público infraestructura verde (debenture)	320,0	BRL	IPCA+5,82%	Oct-31
Coelba	Bono público verde (debenture)	266,0	BRL	CDI+1,34%	Dic-26
Coelba	Bono público (debenture)	534,0	BRL	CDI+1,49%	Dic-28
Celpe	Bono público (debenture)	100,0	BRL	CDI+1,39%	Oct-26
Celpe	Bono público (debenture)	200,0	BRL	CDI+1,54%	Oct-28
Celpe	Bono público infraestructura verde (debenture)	200,0	BRL	IPCA+5,88%	Oct-31
Celpe	Bono público (debenture)	166,7	BRL	CDI+1,39%	Dic-26
Celpe	Bono público (debenture)	333,3	BRL	CDI+1,54%	Dic-28
Elektro	Bono público (debenture)	130,0	BRL	CDI+1,29%	Oct-26
Elektro	Bono público (debenture)	260,0	BRL	CDI+1,44%	Oct-28
Elektro	Bono público infraestructura (debenture)	260,0	BRL	IPCA+5,77%	Oct-31
Cosern	Bono público verde (debenture)	66,7	BRL	CDI+1,29%	Dic-26
Cosern	Bono público verde (debenture)	133,3	BRL	CDI+1,44%	Dic-28
Iberdrola Finanzas	Bono híbrido público verde	750,0	EUR	1,575%	Perpetuo
Coelba ⁽¹⁾	Préstamo 4131	17,7	USD		Dic-26
Celpe ⁽¹⁾	Préstamo 4131	17,7	USD		Dic-26
Elektro ⁽¹⁾	Préstamo 4131	35,2	USD		Jan-27
Neoenergia Distribuição Brasília ⁽¹⁾	Préstamo 4131	53,1	USD		Dic-26
Iberdrola Financiación	Préstamo bilateral	100,0	EUR		Nov-23
Iberdrola	Préstamo sindicado	127,0	EUR		Dic-27
Coelba	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Dic-24
Cosern	Línea de crédito bilateral	100,0	BRL		Dic-24
Elektro	Línea de crédito bilateral	200,0	BRL		Dic-24
Avangrid ⁽²⁾	Línea de crédito sindicada sostenible	1.075,0	USD		Nov-26
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo BEI verde	50,0	EUR		Dic.-38
Neoenergia ⁽⁴⁾	Préstamo BEI verde	200,0	EUR		Dic-34
Neoenergia Vale Do Itajai ⁽⁴⁾	Préstamo BNDES	1.305,0	BRL		Dic-45
Avangrid Renewables	TEI verde	199,3	USD		Nov-31
P. Eólicos Alto de Layna	Project finance verde	106,0	EUR		Dic-32
Energías Renovables Ibermap	Project finance verde	192,0	EUR		Jun-35
Hechos posteriores⁽⁷⁾					
Iberdrola Finanzas	Bono privado	100,0	BRL	1,00%	Feb-37
Coelba	Préstamos 4131	19,8	USD		Feb-27

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda funcional de la sociedad

(2) Con opción de extensión

(3) El cupón asciende a Euribor 3M + 65pb porque el precio fijado es del 100,916%

(4) Financiación prevista disponer en el periodo 2022-2024. Vencimiento máximo posible si se escoge la opción de amortizable.

(5) Ampliación límite programa ECP hasta 5.000 M EUR e incorporación del sello sostenible

(6) Operaciones incluidas en el folleto del trimestre anterior como hecho posterior

(7) Operaciones firmadas después del 31.12.2021

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión*	Vencimiento
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	1.500	EUR	-	Mar-26
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	125	EUR	-	Oct-23
Iberdrola Financiación	Línea de crédito bilateral	125	EUR	6 meses	Jul-23

* Opción de extensión de vencimiento restante

Operaciones IV Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas desde la publicación del folleto del tercer trimestre y hasta la fecha del presente folleto.

Mercado de capitales

Papel comercial

Los mercados de papel comercial se mantuvieron estables a lo largo del cuarto trimestre, con un saldo medio de ECP de 3.600 M EUR y unos niveles de emisión competitivos en todos los plazos. El programa cerró el año con un saldo vivo de 3.553 M EUR y una vida media de 4 meses aproximadamente.

Bonos

El Grupo Iberdrola cerró durante el cuarto trimestre doce emisiones de bonos a través de su filial en Brasil por un total equivalente a 539 M EUR:

- nueve bonos públicos que suman 2.670 M BRL con un coste medio equivalente de 1,44% sobre el CDI con vencimientos 2026 (889 M BRL) y 2051 (1.781 MBRL) siendo 946 M BRL con características verdes.
- tres bonos públicos de infraestructura por un total de 780 M BRL con un coste medio equivalente al IPCA más 5,82% y vencimiento octubre 2031, de los cuales 520 M BRL tienen carácter verde.

Los bonos verdes se destinarán a financiar diversos proyectos de distribución en Brasil.

Asimismo, Iberdrola realizó dos emisiones:

- en noviembre emitió un bono híbrido verde por importe de 750 M EUR con un cupón de 1,575% para financiar proyectos de renovables en Australia y Polonia.

- en enero cerró una colocación privada por importe de 100 M EUR con un cupón del 1% y vencimiento febrero 2037.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola firmó seis préstamos bancarios por un total equivalente a 336 M EUR:

- cuatro préstamos de Neenergia bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 700 M BRL a un plazo medio aproximado de 5 años.
- dos préstamos de Iberdrola por un total de 227 M EUR: un bilateral con vencimiento noviembre 2023 y otro sindicado con vencimiento diciembre 2027.

Asimismo, Neenergia firmó en diciembre tres líneas de crédito bilaterales por un total de 500 M BRL con vencimiento diciembre 2024 para realizar una gestión más eficiente de la caja y de la liquidez del Grupo.

Por último, el Grupo Iberdrola ejecutó dos extensiones de líneas de crédito en noviembre y una tercera en febrero 2022:

- Avangrid incrementó el límite de su línea sostenible sindicada en 1.075 M USD hasta llegar a los 3.575 M USD y amplió el vencimiento hasta noviembre 2026 con opción de extensión de 1+1 años.
- Iberdrola extendió por 6 meses su nueva línea de crédito bilateral de 125 M EUR firmada en el segundo trimestre, contemplando el contrato la posibilidad de ser extendido por otros 6 meses adicionales.
- Iberdrola ejecutó en febrero 2022 la segunda opción de extensión por 6 meses de la nueva línea de crédito bilateral de 125 M EUR firmada en el primer trimestre.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo Iberdrola firmó con el BEI en diciembre:

- un préstamo verde de 200 M EUR para la financiación de varios proyectos eólicos terrestres y fotovoltaicos en Brasil.
- una ampliación de 50 M EUR del préstamo verde de 550 M EUR firmado en julio para financiar el nuevo programa de inversiones de distribución en España 2021-2023.

Asimismo, Neenergía firmó en diciembre un préstamo con el BNDES por importe de 1.305 M EUR con vencimiento diciembre 2035.

Financiación estructurada

El Grupo Iberdrola firmó durante el cuarto trimestre dos project finance verdes por un total de 298 M EUR para financiar varios parques eólicos terrestres en España con vencimientos diciembre 2032 y junio 2035.

Por último, Avangrid firmó en noviembre la financiación del Aeolus VIII bajo la forma de Tax Equity Investment por un importe de 199 M USD para la monetización de créditos fiscales de varios parques eólicos.

8. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibcá		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola, S.A.	Baa1	Estable	Jun 2021	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Jun 2021	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Jun 2021	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Jun 2021	BBB+	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	May 2021
Avangrid	Baa2	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Mar 2021	BBB+	Negativo	Oct 2021
CMP	A2	Estable	Feb 2022	A	Estable	Sep 2021	BBB+	Estable	Oct 2021
NYSEG	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	Oct 2021
RG&E	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Oct 2021	BBB+	Estable	Oct 2021
UI	Baa1	Positivo	Feb 2022	A-	Estable	Mar 2021	A-	Estable	Oct 2021
CNG	A2	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Mar 2021	A-	Estable	Oct 2021
SCG	A3	Estable	Dic 2021	A-	Estable	Mar 2021	A-	Estable	Oct 2021
BGC	A3	Estable	Dic 2021	A-	Estable	Mar 2021	A-	Estable	Oct 2021
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020	BBB+	Estable	May 2021
Scottish Power UK Plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020	BBB+	Estable	May 2021
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd.				BBB+	Estable	Dic 2020			
SP Transmission plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020			
SP Manweb plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020			
SP Distribution plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Sep 2021						
Neoenergía				BB-	Estable	Mar 2021			
Elektro				BB-	Estable	Mar 2021			
Coelba				BB-	Estable	Mar2021			
Celpe				BB-	Estable	Mar 2021			
Cosern				BB-	Estable	Mar 2021			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2021			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2021			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2021			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2021			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar 2021			

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

Tablas de resultados

Balance de Situación 2021 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Diciembre 2021	Diciembre 2020	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	119.369	107.546	11.822
Activo Intangible	19.909	18.222	1.686
Fondo de comercio	8.312	7.613	699
Otros activos intangibles	11.596	10.609	987
Inversiones inmobiliarias	310	301	8
Propiedad, planta y equipo	79.981	71.779	8.202
Propiedad, planta y equipo en explotación	70.919	64.879	6.040
Propiedad, planta y equipo en curso	9.062	6.900	2.162
Activo por derechos de uso	2.260	1.974	286
Inversiones financieras no corrientes	6.499	5.461	1.038
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.058	1.145	-87
Cartera de valores no corrientes	25	38	-12
Otras inversiones financieras no corrientes	3.994	2.909	1.085
Instrumentos financieros derivados	1.421	1.369	52
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	3.764	3.161	603
Activos por impuestos corrientes	729	666	63
Impuestos diferidos activos	5.918	5.982	-64
ACTIVOS CORRIENTES:	22.384	14.972	7.411
Activos mantenidos para su enajenación	124	-	124
Combustible nuclear	267	260	8
Existencias	2.639	2.443	196
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.956	7.664	3.291
Activos por impuestos corrientes	367	564	-197
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	2.406	623	1.784
Deudores comerciales y otros activos corrientes	8.183	6.478	1.705
Inversiones financieras corrientes	4.364	1.178	3.186
Otras inversiones financieras corrientes	1.533	578	955
Instrumentos financieros derivados	2.831	601	2.230
Efectivo y otros medios equivalentes	4.033	3.427	606
TOTAL ACTIVO	141.752	122.518	19.234

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Diciembre 2021	Diciembre 2020	Variación
PATRIMONIO NETO:	56.126	47.219	8.907
De la sociedad dominante	40.479	35.413	5.066
Capital suscrito	4.775	4.763	12
Reserva revaluación de activos y pasivos no realizados	547	-242	789
Otras reservas	35.912	34.421	1.491
Acciones propias en cartera	-1.860	-1.985	125
Diferencias de conversión	-2.779	-5.154	2.375
Resultado neto del periodo	3.885	3.611	274
De participaciones no dominantes	7.397	6.306	1.091
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	8.250	5.500	2.750
PASIVOS NO CORRIENTES:	61.273	57.369	3.904
Subvenciones de capital	1.261	1.240	21
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.424	5.043	381
Provisiones no corrientes	5.330	5.836	-506
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.592	2.318	-725
Otras provisiones	3.738	3.518	220
Pasivos financieros no corrientes	37.318	35.096	2.222
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	31.180	30.335	845
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	525	334	191
Instrumentos financieros derivados	1.673	991	682
Arrendamientos	2.253	1.927	326
Otros pasivos financieros no corrientes	1.688	1.510	179
Otros pasivos no corrientes	275	262	14
Pasivos por impuestos corrientes	300	285	14
Impuestos diferidos pasivos	11.363	9.607	1.757
PASIVOS CORRIENTES:	24.353	17.930	6.423
Provisiones corrientes	789	579	209
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	27	23	4
Otras provisiones	762	557	205
Pasivos financieros corrientes	21.297	15.469	5.828
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	9.984	7.703	2.281
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	100	57	43
Instrumentos financieros derivados	2.111	297	1.814
Arrendamientos	158	131	27
Acreedores comerciales	5.964	5.137	827
Otros pasivos financieros corrientes	2.980	2.144	835
Otros pasivos corrientes	2.268	1.882	386
Pasivos por impuestos corrientes	227	178	49
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.205	1.226	-21
Otros pasivos corrientes	836	478	358
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	141.752	122.518	19.234

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

	M Eur		
	2021	2020 ^(*)	%
INGRESOS	39.113,5	33.145,1	18,0
APROVISIONAMIENTOS	(22.051,7)	(17.000,0)	29,7
MARGEN BRUTO	17.061,7	16.145,1	5,7
GASTO OPERATIVO NETO	(4.227,4)	(4.286,0)	(1,4)
Personal	(3.002,3)	(2.809,7)	6,9
Trabajos para el inmovilizado	716,0	660,7	8,4
Servicio exterior	(2.935,7)	(2.841,2)	3,3
Otros ingresos de explotación	994,6	704,2	41,2
TRIBUTOS	(828,6)	(1.820,9)	(54,5)
EBITDA	12.005,7	10.038,2	19,6
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(4.662,9)	(4.473,9)	4,2
EBIT	7.342,8	5.564,3	32,0
Gastos Financieros	(2.268,0)	(2.029,5)	11,8
Ingresos Financieros	1.264,8	1.038,5	21,8
RDO. FINANCIERO	(1.003,2)	(991,0)	1,2
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(74,1)	460,6	(116,1)
BAI	6.265,6	5.033,9	24,5
Impuesto sobre sociedades	(1.914,0)	(1.082,6)	76,8
Minoritarios	(466,8)	(340,6)	37,1
BENEFICIO NETO	3.884,8	3.610,7	7,6

(*) Re-expresado

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

M Eur

2021	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	14.887,4	24.888,2	59,6	(721,7)
Aprovisionamientos	(6.614,3)	(16.081,7)	(34,3)	678,6
MARGEN BRUTO	8.273,1	8.806,5	25,3	(-43,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.207,2)	(2.226,9)	12,4	194,3
Personal	(1.700,0)	(957,5)	(13,3)	(331,6)
Trabajos para el inmovilizado	531,4	176,3	-	8,2
Servicio Exterior	(1.513,5)	(1.946,1)	(5,3)	529,2
Otros ingresos de explotación	474,9	500,3	31,0	(11,5)
TRIBUTOS	(671,5)	(156,8)	(0,7)	0,4
EBITDA	5.394,4	6.422,9	37,0	151,5
Amortiz. y Provisiones	(2.032,8)	(2.510,1)	(10,0)	(110,1)
EBIT / B° Explotación	3.361,6	3.912,8	27,0	41,4
Resultado Financiero	(589,9)	(135,2)	48,3	(326,2)
De sociedades por el método de participación	13,0	(56,5)	(28,6)	(1,9)
B.A.I.	2.784,6	3.721,0	46,6	(286,7)
I.S. y minoritarios	(1.318,6)	(1.242,7)	(13,8)	194,3
Beneficio Neto	1.466,0	2.478,3	32,8	(92,4)

M Eur

2020	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	12.899,9	20.691,6	106,8	(553,3)
Aprovisionamientos	(5.284,5)	(12.141,3)	(90,9)	516,7
MARGEN BRUTO	7.615,4	8.550,4	15,9	(-36,6)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(2.147,0)	(2.207,9)	(15,2)	84,1
Personal	(1.601,6)	(851,0)	(11,9)	(345,3)
Trabajos para el inmovilizado	486,0	169,7	-	5,0
Servicio Exterior	(1.463,8)	(1.841,7)	(4,6)	468,9
Otros resultados de explotación	432,4	315,1	1,3	(44,6)
TRIBUTOS	(685,4)	(1.169,8)	(1,1)	35,4
EBITDA	4.783,0	5.172,7	(0,4)	82,9
Amortiz. y Provisiones	(1.902,9)	(2.444,3)	(10,6)	(116,1)
EBIT / B° Explotación	2.880,1	2.728,4	(11,0)	(33,1)
Resultado Financiero	(471,1)	(271,0)	(0,8)	(248,2)
De sociedades por el método de participación	13,8	(18,5)	469,5	(4,2)
B.A.I.	2.422,9	2.438,9	457,7	(285,5)
I.S. y minoritarios	(860,8)	(786,9)	23,7	200,8
Beneficio Neto	1.562,0	1.651,9	481,5	(84,7)

(*) Re-expresado

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur				
2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.985,8	1.433,5	4.535,4	6.933,1
Aprovisionamientos	(5,0)	(52,0)	(1.624,2)	(4.933,5)
MARGEN BRUTO	1.980,8	1.381,4	2.911,2	1.999,6
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(272,1)	(216,5)	(1.181,2)	(537,3)
Personal	(326,4)	(253,2)	(781,3)	(339,1)
Trabajos para el inmovilizado	138,3	162,2	231,0	-
Servicio Exterior	(278,1)	(196,9)	(735,0)	(303,8)
Otros ingresos de explotación	194,1	71,3	104,1	105,6
TRIBUTOS	(76,7)	(112,1)	(479,5)	(3,2)
EBITDA	1.632,0	1.052,8	1.250,5	1.459,1
Amortizaciones, provisiones y otras	(607,4)	(395,5)	(650,9)	(379,0)
EBIT / Bº Explotación	1.024,6	657,3	599,6	1.080,1
Resultado Financiero	(59,8)	(116,4)	(116,4)	(297,3)
De sociedades por el método participación	2,3	-	10,7	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	967,1	540,8	493,9	782,8
Impuesto sociedades y minoritarios	(197,9)	(430,9)	(208,5)	(481,2)
BENEFICIO NETO	769,2	109,9	285,4	301,6

M Eur				
2020 *	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.965,1	1.361,9	4.077,5	5.495,5
Aprovisionamientos	(1,2)	(59,6)	(1.302,9)	(3.920,7)
MARGEN BRUTO	1.963,9	1.302,3	2.774,6	1.574,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(261,5)	(193,5)	(1.199,7)	(492,4)
Personal	(316,5)	(237,4)	(764,6)	(283,1)
Trabajos para el inmovilizado	123,4	148,1	214,5	-
Servicio Exterior	(265,8)	(165,7)	(736,6)	(296,1)
Otros ingresos de explotación	197,4	61,5	86,9	86,7
TRIBUTOS	(88,0)	(108,0)	(486,0)	(3,3)
EBITDA	1.614,4	1.000,8	1.088,8	1.079,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(565,6)	(355,9)	(600,6)	(380,8)
EBIT / Bº Explotación	1.048,8	644,8	488,3	698,2
Resultado Financiero	(64,8)	(133,0)	(128,6)	(144,7)
De sociedades por el método participación	2,9	-	10,9	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	986,9	511,8	370,6	553,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(181,9)	(200,1)	(141,6)	(337,2)
BENEFICIO NETO	805,0	311,7	229,0	216,3

(*) Re-expresado

Negocio Producción de Electricidad y Clientes (No auditado)

M Eur

dic-21	ESPAÑA	REINO ESTADOS			BRASIL	(IEI)*	Ajustes**
		UNIDO	UNIDOS	MÉXICO			
Ingresos	13.506,7	4.908,5	1.216,6	3.489,4	541,1	2.160,3	-
Aprovisionamientos	(9.101,3)	(3.405,6)	(212,7)	(2.459,8)	(225,6)	(1.611,2)	-
MARGEN BRUTO	4.405,3	1.502,9	1.003,9	1.029,6	315,5	549,1	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(787,0)	(688,6)	(232,1)	(247,3)	(63,6)	(210,3)	-
Personal	(460,0)	(182,4)	(154,2)	(54,4)	(25,3)	(81,2)	-
Trabajos para el inmovilizado	65,6	27,9	14,7	14,5	3,2	27,5	-
Servicio Exterior	(805,0)	(584,9)	(169,6)	(221,9)	(44,7)	(192,2)	-
Otros resultados de explotación	412,4	50,8	77,0	14,5	3,1	35,5	-
TRIBUTOS	(873,9)	(127,0)	(52,4)	(3,5)	(0,7)	(12,2)	912,9
EBITDA	2.744,5	687,3	719,4	778,7	251,2	326,6	912,9
Amortizaciones, provisiones y otras	(801,7)	(595,0)	(537,7)	(229,0)	(59,0)	(288,6)	-
EBIT / B° Explotación	1.942,8	92,3	181,8	549,8	192,2	38,0	912,9
Resultado Financiero	(60,2)	(43,0)	(60,9)	(58,5)	(36,1)	(31,1)	154,5
De sociedades por método participación	20,0	-	(4,3)	-	(68,4)	(3,8)	0,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.902,6	49,2	116,6	491,3	87,7	3,1	1.067,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(449,8)	(267,5)	(64,5)	(146,4)	(57,5)	10,7	(266,9)
BENEFICIO NETO	1.452,8	(218,3)	52,1	344,9	30,2	13,7	800,6

(*) Iberdrola Energía Internacional

(**) Impactos de sentencias judiciales y medidas regulatorias en España

M Eur

dic-20 (*)	ESPAÑA	REINO ESTADOS			BRASIL	(IEI)**	Ajustes
		UNIDO	UNIDOS	MÉXICO			
Ingresos	10.765,4	4.556,8	1.115,5	2.694,1	483,3	1.649,4	-
Aprovisionamientos	(6.635,1)	(2.802,1)	(222,4)	(1.660,4)	(249,4)	(1.144,7)	-
MARGEN BRUTO	4.130,3	1.754,7	893,1	1.033,7	233,9	504,7	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(977,3)	(614,7)	(241,8)	(147,4)	(62,9)	(160,1)	-
Personal	(431,2)	(142,5)	(150,6)	(44,3)	(24,9)	(57,4)	-
Trabajos para el inmovilizado	49,3	21,4	18,1	31,9	2,5	15,3	-
Servicio Exterior	(802,8)	(521,1)	(185,4)	(195,3)	(40,5)	(154,7)	-
Otros resultados de explotación	207,4	27,5	76,2	60,3	0,1	36,7	-
TRIBUTOS	(968,3)	(132,2)	(54,5)	(3,3)	(0,7)	(10,7)	-
EBITDA	2.184,7	1.007,8	596,8	883,0	170,4	333,9	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(854,3)	(557,5)	(564,8)	(197,1)	(63,0)	(208,7)	-
EBIT / B° Explotación	1.330,5	450,2	32,0	685,9	107,4	125,2	-
Resultado Financiero	(73,2)	(10,8)	(62,0)	(58,0)	(37,6)	(29,3)	-
De sociedades por método participación	4,2	1,4	(10,8)	-	(13,4)	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.261,5	440,8	(40,8)	627,9	56,4	95,9	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(314,3)	(200,2)	32,5	(224,4)	(29,4)	(51,8)	-
BENEFICIO NETO	947,2	240,6	(8,3)	403,5	27,0	44,1	-

(*) Re-expresado

(**) Iberdrola Energía Internacional

Resultados trimestrales (No auditado)

	M Eur			
	ENE-MAR	ABR-JUN	JUL-SEPT	OCT-DIC
2021	2021	2021	2021	2021
INGRESOS	10.088,4	8.663,7	9.247,6	11.113,7
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.761,9)	(5.167,7)	(6.637,8)
MARGEN BRUTO	4.604,1	3.901,9	4.079,9	4.475,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.048,7)	(1.071,0)	(1.033,7)	(1.074,0)
Personal	(699,3)	(749,8)	(746,5)	(806,8)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	182,0	175,5	200,3
Servicio exterior	(669,0)	(742,8)	(719,8)	(804,1)
Otros resultados de explotación	161,4	239,7	257,0	336,6
TRIBUTOS	(741,3)	(201,4)	(324,9)	438,9
EBITDA	2.814,1	2.629,5	2.721,3	3.840,8
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.100,7)	(1.181,7)	(1.279,0)
EBIT	1.712,7	1.528,8	1.539,6	2.561,7
RDO. FINANCIERO	(265,4)	(206,3)	(224,4)	(307,1)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(3,9)	2,1	6,9	(79,1)
BAI	1.443,4	1.324,6	1.322,0	2.175,5
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(732,1)	(309,5)	(590,0)
Minoritarios	(135,8)	(86,3)	(135,6)	(109,0)
BENEFICIO NETO	1.025,2	506,2	876,9	1.476,5
2020	ENE-MAR	ABR-JUN	JUL-SEPT	OCT-DIC
	2020	2020	2020	2020
INGRESOS	9.425,9	7.041,4	7.780,6	8.897,1
APROVISIONAMIENTOS	(4.881,2)	(3.535,9)	(3.989,6)	(4.593,3)
MARGEN BRUTO	4.544,8	3.505,5	3.791,0	4.303,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.046,8)	(1.007,0)	(1.017,0)	(1.215,2)
Personal	(730,0)	(688,0)	(688,9)	(702,9)
Trabajos para el inmovilizado	172,3	174,2	164,7	149,5
Servicio exterior	(673,8)	(690,1)	(663,8)	(813,5)
Otros resultados de explotación	184,7	196,9	170,9	151,7
TRIBUTOS	(726,5)	(331,2)	(337,5)	(425,7)
EBITDA	2.771,5	2.167,3	2.436,5	2.662,9
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.108,0)	(1.135,4)	(1.113,9)	(1.116,6)
EBIT	1.663,5	1.032,0	1.322,6	1.546,3
RDO. FINANCIERO	(180,3)	(219,9)	(240,6)	(350,2)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	485,7	(9,9)	(10,6)	(4,7)
BAI	1.968,9	802,2	1.071,5	1.191,4
Impuesto sobre sociedades	(624,5)	(155,8)	(174,1)	(128,1)
Minoritarios	(71,6)	(42,7)	(92,8)	(133,5)
BENEFICIO NETO	1.272,7	603,6	804,6	929,8

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

	M €		
	2021	2020	Variación
Beneficio Neto (+)	3.885	3.611	274
Amortizaciones y provisiones (+)	4.663	4.474	189
Resultados sociedades método participación (-)	74	(461)	535
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	116	130	(14)
Socios externos (+)	467	341	126
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	542	137	405
Dividendos sociedades método participación (+)	49	57	(8)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(81)	(78)	(3)
Otros ajustes P&L (+)	(801)	-	(801)
FFO	8.914	8.210	703
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(570)	(563)	(7)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(8.956)	(7.238)	(1.718)
<i>Inversiones brutas</i>	(9.531)	(9.246)	(286)
<i>Desinversiones no core</i>	133	1.321	(1.188)
<i>Inversión autocartera</i>	(2.308)	(2.313)	5
<i>Emisión/ Híbrido</i>	2.750	3.000	(250)
Ampliación de capital	521	-	521
Compra Neoenergía Brasilia	(409)	-	(409)
Diferencias de conversión	(1.330)	2.476	(3.806)
Otras variaciones	(2.146)	(492)	(1.655)
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(3.977)	2.394	(6.371)

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	2021	2020
Número de acciones en circulación	6.366.088.000	6.350.061.000
Cotización cierre del periodo	10,410	11,700
Cotización media periodo	10,507	10,106
Volumen medio diario	13.241.383	17.868.633
Volumen máximo (30-11-2021/20-03-2020)	56.338.346	73.587.123
Volumen mínimo (03-05-2021/24-12-2020)	3.983.299	1.247.598
Dividendos pagados (€) ⁽¹⁾	0,422	0,405
A cuenta bruto (08-02-2021 / 05-02-2020) ⁽²⁾	0,168	0,168
Complementario bruto (29-07-2021 / 04-08-2020) ⁽²⁾	0,254	0,232
Prima de asistencia	-	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽³⁾	4,05%	3,46%

(1) Dividendos pagados en los últimos 12 meses.

(2) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.

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

Regulación

En el cuarto 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

Publicación primer Acto Delegado sobre Taxonomía

Una vez examinado por el Consejo y el Parlamento, la Comisión Europea ha publicado **en el DOUE del 9/12/2021 el Reglamento Delegado (UE) 2021/2139** sobre taxonomía de los objetivos de mitigación del cambio climático y adaptación al cambio climático.

Esta norma es el primer desarrollo del Reglamento de Taxonomía. Se recuerda que dicho Reglamento establece la elaboración de una **clasificación de actividades sostenibles en función a la contribución significativa a uno de los seis objetivos medioambientales** de la UE (mitigación del cambio climático, adaptación al cambio climático, calidad del aire, protección del medio acuático, economía circular y biodiversidad), sin perjudicar a ninguno de los restantes (criterios “do not significant harm” – DNSH). La **inclusión del gas** (como tecnología de transición) y **de la nuclear en la taxonomía será objeto de una norma complementaria**, cuya propuesta se ha sometido por la Comisión a un proceso de consulta restringida (países y experto de la “plataforma de finanzas sostenibles”) el 31/12/2021. Su aprobación se espera dentro del primer semestre de 2022

Paquetes Legislativo “Cumplir el Pacto Verde Europeo” – Delivering Green Deal

La Comisión Europea ha hecho público, el 14/07/2021 y el 15/12/2021, sendos paquetes legislativos, que constituyen su propuesta regulatoria para **reducir las emisiones un 55% en 2030 vs. 1990 en los términos establecidos por la “Ley Climática”**. Las normas se tramitarán a lo largo de los próximos dos años, enfocándose sus propuestas sobre los siguientes aspectos:

- Reglas del mercado de **derechos de emisión de CO₂ para reducir emisiones 61% vs. 2005** en los llamados “sectores EU-ETS”; incluye ahora al **transporte marítimo, al terrestre y a la edificación**.
- **Incremento del objetivo de renovables hasta el 40%** en 2030.
- Mayor eficiencia energética con objetivos de **ahorro en energía primaria y final de 39% y 36%** en 2030 respectivamente, vs. escenario tendencial.
- **Descarbonización del stock de edificios en 2050** (2030 para los nuevos); **prohibición de incentivos financieros para la instalación de calderas de gas desde 2027**
- **Impuestos energéticos** coherentes con el principio “quien contamina, paga”
- **Potenciación de la infraestructura de recarga para vehículos limpios en ciudades, principales redes viarias, puertos y aeropuertos**.
- 100% nuevos turismos y furgonetas **cero emisiones en 2035**
- Reglamento y Directiva de **gas e Hidrógeno**:
 - **Armonización del mercado retail de gas** a lo establecido en el “Paquete de Energía Limpia” para electricidad
 - Exigir a los gases “bajos en carbono” un ahorro de emisiones del 70% vs. referencia fósil;
 - Facilitar el acceso al sistema gasista de los gases renovables y “bajos en carbono”;
 - Nuevas normas para el mercado de hidrógeno
- Con **vistas a emisiones netas nulas en 2050, fomento de absorciones de CO₂** y sustitución de CO₂ fósil que alimenta procesos industriales por CO₂ procedente de biomasa, residuos o atmósfera

Regulación España

RD-Ley 23/2021 de protección consumidores y transparencia en los mercados y RD-Ley 21/2021 escudo social: Se ha publicado en el BOE el RD-ley 21/2021, de 26 de octubre, por el que se prorrogan las medidas de protección social para hacer frente

a situaciones de vulnerabilidad social y económica y el RD-ley 23/2021, de 26 de octubre, de medidas urgentes en materia de energía para la protección de los consumidores y la introducción de transparencia en los mercados mayorista y minorista de electricidad y gas natural. En los que se adoptan medidas con diferente carácter:

- **Medidas para rebajar la factura luz:** El RDL 23/2021 revisa el ámbito de aplicación de la minoración por precios de gas recogida en el RDL 17/2021, dejando exenta de minoración la energía de instalaciones no emisoras contratada a plazo con precio fijo.
- **Medidas protección consumidores:** El RDL 21/2021, los descuentos del bono social eléctrico se han aumentado temporalmente desde el 40 hasta el 70% para los consumidores vulnerables severos y desde el 25 al 60 % en los consumidores vulnerable, inicialmente hasta el 28 de febrero, medida extendida hasta el 30 de abril de 2022 en el RDL 29/2021.

RD-Ley 27/2021 de medidas para la recuperación económica: Se ha publicado en el BOE el Real Decreto-ley 27/2021, de 23 de noviembre, por el que se prorrogan determinadas medidas económicas para apoyar la recuperación. En el que se adoptan medidas con diferente carácter:

- i) Se prohíben las cláusulas de exclusividad del operador petrolífero sobre la instalación de puntos de recarga de EVs en sus estaciones de servicio en régimen de franquicia.
- ii) Se incluye al sistema gasista como garante del cobro de los déficits que puedan surgir a las COR como consecuencia de la limitación del incremento de la TUR de gas.
- iii) Se amplía la cobertura, por parte de las COR, de los suministros esenciales de gas natural.
- iv) Se extiende la suspensión del régimen de liberalización de inversiones extranjeras hasta el 31 de diciembre de 2022.

RDL 29/2021 medidas movilidad, autoconsumo y reducción impuestos: Se ha publicado en el BOE

el RDL 29/2021 por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito energético para el fomento de la movilidad eléctrica, el autoconsumo y el despliegue de energías renovables. En el que se adoptan medidas con diferente carácter:

- i) Prórroga de las medidas de reducción de la factura eléctrica durante los primeros meses de 2022.
 - IVA al 10% y el IEE al 0,5% hasta el 30 abril. El Impuesto a la generación se mantiene suspendido durante el 1er Trimestre).
 - Los descuentos del bono social, del 60% para clientes vulnerables y 70% para vulnerables severos, se prorrogan hasta el 30 de abril.
- ii) Medidas para fomentar el cumplimiento de objetivos renovables
- iii) Medidas para favorecer la instalación de infraestructura de recarga para vehículo eléctrico
- iv) Medidas para favorecer el autoconsumo

Resolución Peajes T y D 2022: Se ha publicado en el BOE la Resolución de la CNMC que establece los peajes de transporte y distribución para 2022. (Resolución de 16 de diciembre de 2021, de la CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2022).

- El cálculo de los peajes se basa en una estimación del costes de redes ya que aún no se ha publicado la resolución para fijar la retribución 2022.
- Los precios de los peajes **se reducen en promedio un -4,5%** con respecto a los actuales, considerando reducción de la retribución de transporte (-13%) y mantenimiento de distribución (+0,5%).

Orden de Cargos 2022: La Orden pública los valores de cargos, sin información sobre expectativas de costes e ingresos. (Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2022 y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2022.)

- Se incrementan los **cargos actuales a partir del 1 de enero hasta alcanzar un nivel un 31 % inferior a los cargos existentes antes del RDL 17/2021** (que los redujo un 96%). Este alza de los cargos actuales, incrementa la factura del PVPC medio en un 10%.

Parámetros incentivo pérdidas: Se ha publicado la Resolución de 30 de noviembre de 2021 de la CNMC, por la que establece incentivo de pérdidas de distribución para el segundo período 2022-2025. La metodología de cálculo del incentivo es un sistema de “suma 0”. (Resolución de 30 de noviembre de 2021, de la CNMC, por la que se establece el ajuste al incentivo a la reducción de pérdidas previsto en la DA.8 de la Circular 6/2019, de 5 de diciembre, por la que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica).

- i) Premia a los agentes que se encuentren por debajo de las pérdidas medias sectoriales y penaliza a los que se encuentre por encima.
- ii) Existe un coeficiente zonal, que pondera el tipo de red de cada zona (urbana, semiurbana o rural).
- iii) Se establece un coeficiente de adecuación y unos límites de penalización/bonificaciones anuales crecientes.

Operadores principales y dominantes: Se han publicado en el BOE las listas de operadores principales y dominantes en electricidad y gas que la CNMC ha aprobado por Resolución. IBERDROLA se mantiene como operador dominante en electricidad y operador principal en electricidad y gas.

Hoja de Ruta desarrollo Eólica Marina: Fija el objetivo de alcanzar entre 1 y 3 GW de eólica flotante en 2030, para lo que se habilitará una primera dotación mínima de 200 M€ hasta 2023 en I+D y se evaluarán las necesidades de la infraestructura portuaria, donde se deberán invertir de 500 a 1.000 M€ para cubrir las nuevas necesidades logísticas. Además se definen los objetivos, líneas de actuación y medidas para el desarrollo de la Eólica Marina,

Hoja de Ruta Autoconsumo: Identifican retos y oportunidades, y establece medidas para asegurar su despliegue masivo en España. La previsión es llegar hasta los 9 GW de potencia de autoconsumo instalada en 2030 (14 GW en escenario de alta penetración), desde los actuales ~2,5 GW.

Regulación Reino Unido

Límite aplicable a las tarifas: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad (que impone un límite aplicable a los aranceles) de 2018, el 1 de enero de 2019, OFGEM introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, concebido con la intención de proteger a los clientes de las tarifas predefinidas, incluidos las tarifas variables estándar (SVT, por sus siglas en inglés). El límite aplicable a los aranceles se ajusta los días 1 de abril y 1 de octubre de cada año y podrá prorrogarse anualmente hasta 2023. OFGEM debe publicar una revisión de las condiciones del mercado cada año para evaluar si el límite debe prorrogarse por un año más y proporcionar una recomendación al Secretario de Estado del BEIS. En octubre de 2021, se aprobó la recomendación de OFGEM y se prorrogó el precio máximo actual un año, hasta finales de 2022. El Gobierno del Reino Unido anunció en julio de 2021 su intención de adoptar medidas legislativas que permitan ampliar el límite hasta finales de 2023. OFGEM ha consultado, y sigue consultando, acerca de la metodología de los límites de precios para futuros periodos, incluyendo la asignación de los contadores inteligentes y los costes relacionados con la COVID-19. En noviembre de 2021, OFGEM consultó sobre la conveniencia de realizar ajustes a corto plazo en el límite de precios para reflejar mejor los costes, riesgos e incertidumbres a los que se enfrentan los proveedores en los volátiles mercados mayoristas, con vistas a implementar los cambios a partir de abril de 2022 si fuera necesario. A mediados de diciembre de 2021, OFGEM publicó consultas sobre cómo podría evolucionar el diseño y el funcionamiento actuales del límite de precios a partir de octubre de 2022, dada la mayor volatilidad de los precios de la energía, y sobre las opciones

temporales antes de octubre de 2022 para mitigar el impacto de un mercado mayorista a la baja.

RIIO-T2: En 2021, ScottishPower Energy Networks (SPEN) entró en el primer año del control quinquenal de precios de la red de transporte RIIO-T2, que cubre desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de marzo de 2026. En octubre de 2021, la Autoridad de Competencia y de Mercados del Reino Unido (CMA) publicó su determinación final sobre los recursos de RIIO-T2 presentados por SPT, National Grid Electricity Transmission y SSEN Transmission, entre otras entidades. Valoramos positivamente las conclusiones de la CMA que apoyan varias de las áreas que recurrimos, pero lamentamos que la CMA no apoyara nuestro caso sobre el coste de los fondos propios, dada la competencia internacional por la inversión para conseguir una red cero emisiones.

RIIO-ED2: El próximo control de precios de la red de distribución RIIO-ED2, de cinco años de duración, se extenderá del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2028. SPEN ha trabajado arduamente para garantizar que el control de precios se establezca de manera que prepare al Reino Unido para un futuro eléctrico. Nuestro plan de negocio final se presentó a OFGEM en diciembre de 2021. En la ED2 hemos propuesto invertir 3.300 millones de libras esterlinas para asegurarnos de poder avanzar hacia el nivel cero. Actualmente, estamos a la espera del borrador de la resolución de OFGEM, que se publicará en el verano de 2022.

Precio del CO₂: El Gobierno británico anunció en su presupuesto de otoño que el valor actual del impuesto de apoyo al precio del carbono (18 libras esterlinas por tCO₂) se prorrogaría hasta 2023/2024.

Contratos por diferencia: El Gobierno siguió adelante con sus planes de celebrar la próxima subasta de contratos por diferencia a finales de 2021 para apoyar la generación renovable, incluida la energía eólica marina y terrestre y la solar fotovoltaica. El plazo de elegibilidad a la subasta se abrió el 13 de diciembre de 2021 y se extendió hasta el 14 de enero de 2022. El Gobierno ha indicado que el objetivo de dicha subasta es financiar hasta el doble de la capacidad de gene-

ración renovable conseguida en la última subasta de contratos por diferencia celebrada en 2019, es decir, cerca de 12 GW de generación renovable. Por otra parte, con el fin de apoyar el crecimiento del sector eólico marino del Reino Unido, el Gobierno ha impulsado la inversión pública a través de un fondo de 160 millones de libras esterlinas para apoyar el desarrollo de la infraestructura portuaria y de fabricación de energía eólica marina. De hecho, el Gobierno anunció en la revisión del gasto de otoño que dicho fondo se ampliaría en los próximos años con un presupuesto total de más de 300 millones de libras.

Regulación EE.UU.

Poder ejecutivo: El 8 de diciembre, el presidente Biden firmó una orden ejecutiva que exige al gobierno federal alcanzar emisiones netas cero para 2050. La orden exige a los organismos federales que adopten múltiples medidas para alcanzar dicho objetivo, como la adquisición de electricidad sin emisiones de carbono para 2030, la adquisición de vehículos con cero emisiones para 2035 y la construcción de edificios con cero emisiones netas para 2045.

Congreso: El 5 de noviembre, el Congreso aprobó la Ley de Inversión en Infraestructuras y Empleos, comúnmente denominada como Bipartisan Infrastructure Framework (BIF). El BIF es un programa de gasto por valor de 1,2 b\$ en el horizonte 2022-2030, destinándose 74.000 M \$ a infraestructuras energéticas. Algunas de las iniciativas más relevantes son:

- Programas de reducción de emisiones en el transporte por carretera (18.000 M \$) destinados a renovar flotas de autobuses y desplegar infraestructuras de repostaje con combustibles de bajas emisiones (electricidad, hidrógeno o gas).
- Programas de mejoras de red enfocados a resiliencia y smart grids (14.000 M \$).
- Programa de renovación y mejora del Sistema Federal de Energía del Río Columbia (10.000 M \$).
- Programas de fomento del hidrógeno (9.000 M \$).
- Programas de soporte a la energía nuclear (8.500 M \$).

- Programas de fomento a la eficiencia energética (4.8M\$).
- Programa de electrificación de puertos/ferries (2.500 M \$).

La ley también incluye disposiciones que apoyan la autorización de líneas de transmisión que se consideran de interés nacional. Las agencias federales comenzarán a aplicar la legislación en 2022 y la financiación federal se distribuirá a lo largo de los próximos cinco años.

En diciembre, el Congreso aprobó la Ley de Prevención del Trabajo Forzoso de los Uigures. Dicha legislación prohíbe todas las importaciones de bienes procedentes de la región autónoma china de Xinjiang Uyghur, incluidos los productos solares, a menos que la Oficina de Aduanas y Protección de Fronteras de Estados Unidos determine que no han sido producidos con trabajo forzoso.

En el cuarto trimestre, el Congreso trabajó en la Ley Build Back Better. En noviembre, la Cámara de Representantes aprobó una versión del paquete de 2 billones de dólares, que incluía más de 500.000 millones destinados al clima y la energía limpia. Aunque el paquete está paralizado en el Senado, se espera que el Congreso continúe trabajando en el clima y en otras disposiciones en 2022. La medida podría incluir ayudas para el clima y la energía limpia, incluyendo créditos fiscales a largo plazo para la implantación de energías renovables.

Energía eólica marina: El 13 de octubre, la secretaria de Interior, Deb Haaland, anunció los planes de la Oficina de Administración de Energía Oceánica (BOEM, por su sigla en inglés) para realizar hasta siete ventas de contratos de arrendamiento de energía eólica marina para 2025. Las áreas de arrendamiento incluyen el golfo de Maine, la cuenca de Nueva York, el Atlántico Central, las islas Carolinas, el olfo de México, California y Oregón.

Aranceles solares: En noviembre, el Tribunal de Comercio Internacional de Estados Unidos restableció la exclusión de los módulos solares bifaciales. La acción revierte la decisión de la era Trump de imponer aranceles (18%) a los paneles solares bifa-

ciales. En enero de 2022, el gobierno de Biden apeló el fallo del tribunal. Por otra parte, la Comisión de Comercio Internacional de EE.UU. está estudiando una petición para prorrogar los aranceles a la energía solar simple y bifacial durante cuatro años más. Cualquier recomendación deberá ser aprobada por el presidente Biden.

FERC: En noviembre, el Senado confirmó a Willie Phillips como miembro de la comisión, lo que daría a los demócratas una mayoría de 3-2 frente a los republicanos en la FERC. La nueva mayoría podría hacer que la Comisión se decantara por satisfacer las necesidades de transmisión para aumentar el despliegue de las energías limpias.

ME - Métricas Servicio al Cliente y ajuste ROE 100 pb

En septiembre CMP cumplió con los objetivos de calidad de atención al cliente durante 18 meses: más del 80% de llamadas respondidas en 30s, tasa de abandono de llamadas por debajo del 7%, facturas estimadas por debajo del 1% y error en facturas por debajo del 0,4%. Se solicita formalmente a MPUC que se elimine el ajuste de ROE de 100 bp, restableciendo para CMP-D el ROE de 9,25% con efecto desde el 1 de Septiembre.

ME - Revisión costes de energía aplicables a la Standard Service Rate (tarifa regulada):

En noviembre, MPUC realizó la revisión de costes de energía aplicables a la Standard Service Rate. Se ha aprobado un incremento del 87% para CMP y del 83% para Versant.

NY – Implementación Objetivos CLCPA: En septiembre, la NYPSC publicó una Orden relacionada con la implantación de la Ley de Penetración Acelerada de Renovables destinada a dar cumplimiento a los objetivos de la Ley de Cambio Climático de NY (CLCPA). Esta Orden regula dos aspectos:

- Ordena a las utilities consultar con los agentes correspondientes en cada caso (LIPA, DSP Staff, NYISO...) sobre distintas cuestiones vinculadas a la realización de inversiones futuras
- Ordena a las utilities actualizar (antes de febrero de 2022) sus mapas de capacidad en base a la

metodología publicada recientemente por el Staff de la PSC.

Regulación México

Incremento en cargos de porteo estampilla: En mayo de 2020 la CRE aprobó el incremento en las tarifas del porteo estampilla (peajes de transporte) para tecnologías renovables y cogeneraciones eficientes. Se continúa a la espera de resolución en primera instancia de la demanda de amparo presentada por Iberdrola México. Mientras tanto nos encontramos protegidos por la medida cautelar otorgada por los tribunales para no pagar las nuevas tarifas incrementadas.

Incremento en cargos de porteo convencional: En mayo de 2020 la CRE aprobó el incremento en las tarifas del porteo (peajes de transporte) para tecnología convencional (ciclos combinados). Se presentó demanda de amparo que fue desestimada en primera instancia y se recurrió en segunda instancia, estando a la espera de resultado. Desde junio de 2020 se están pagando las nuevas tarifas incrementadas.

Reforma para modificar la Ley de la Industria Eléctrica: En marzo de 2021, se publicó una Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), la cual está suspendida debido a los procesos judiciales promovidos por particulares en su contra y el otorgamiento de medidas cautelares por los tribunales, debido a que las modificaciones propuestas distorsionan la libre competencia y frenan el crecimiento de las energías renovables.

Mecanismo para la corrección de pago de la Garantía de Suficiencia de Ingresos: En julio de 2021, la CRE emitió un acuerdo para el pago de Garantía de Suficiencia de Ingresos a los generadores que se vieron afectados en el incremento de los precios del gas natural por el vórtice polar en Texas en febrero de 2021. Las plantas de generación de Iberdrola México recuperaron el costo variable en el que incurrieron por los elevados precios del gas natural.

Reforma Constitucional en materia eléctrica: El 30 de septiembre de 2021, el Ejecutivo envió al Con-

greso una Iniciativa para reformar la Constitución Política en materia eléctrica con el objeto fundamental de que la CFE sea la única empresa que pueda vender energía a cliente final (monopolio de venta), reduciendo el papel de las empresas privadas a meros proveedores de energía de CFE (monopolio de compra), además de eliminar al regulador (CRE) e incorporar al operador del sistema (CENACE) a la CFE. La tramitación de esta iniciativa en la Cámara de Diputados y el Senado no tiene una fecha fija, pero podría ser a partir del segundo trimestre de 2022.

Regulación Brasil

Revisión periódica de las tarifas de Neoenergía Brasilia: El 21 de octubre, ANEEL aprobó la revisión tarifaria de Neoenergía Brasilia, con una subida media a percibir por los consumidores del 11,10% y una parcela B de 553 millones de reales brasileños. Las partidas más representativas de la revisión tarifaria fueron los cargos sectoriales y la adquisición de energía, esta última impactada en particular por los contratos bilaterales de compra de energía, actualizados por la IGP-M y bajo la influencia del tipo de cambio. .

Medida provisional n° 1.078: El 13 de diciembre se publicó la Medida Provisional n. 1.078, que autoriza la estructuración de operaciones de crédito para cubrir los costes adicionales de las distribuidoras derivados de la crisis hidrológica, con el fin de mitigar los impactos de este incremento en el consumidor final. La medida prevé que estas operaciones de crédito se amorticen en el tiempo mediante un cargo tarifario específico, cuyos recursos se destinarán a la Cuenta de Desarrollo Energético (CDE). Esto permitirá reducir los ajustes tarifarios a corto plazo, garantizando al mismo tiempo el mantenimiento del equilibrio de los acuerdos de concesión. También está prevista la autorización para que el Comité de Seguimiento del Sector Eléctrico (CMSE) establezca nuevas banderas tarifarias, como la actual “Bandera de Escasez de Agua”, para cubrir los costes extraordinarios derivados de la situación de escasez

de agua. Esta bandera tarifaria extraordinaria no se aplica a los consumidores inscritos en la Tarifa Social de Energía Eléctrica (TSEE).

Subasta de transmisión 2/2021: La 2ª Subasta de Transmisión de 2021 se celebró el pasado 17 de diciembre, ofertando Neoenergía en cinco lotes en los estados de Amapá, Bahía, Minas Gerais, Paraná y São Paulo y adjudicándose el lote 4, situado en el estado de Minas Gerais, con una oferta de 37,1 millones de reales y un descuento del 58,63%, frente a un Ingreso Anual Permitido (RAP) de 89,7 millones de reales. La inversión estimada es de unos 661 millones de reales.

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.

En este apartado, la compañía detalla su desempeño en los aspectos no financieros medioambientales, sociales y de buen gobierno que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Política de sostenibilidad:



Iniciativas ESG en el periodo

Iniciativas ESG en el periodo	2021	ODS asociado
Cumbre del clima	<i>COP26: Conferencia de Naciones Unidas</i>	 
Lucha contra el cambio climático	<i>Líder global en acción climática</i>	 
Producción Hidrógeno Verde	<i>Hidrógeno verde, clave para la descarbonización</i>	 
Restauración Biodiversidad	<i>Programa árboles</i>	
Reducción afección avifauna	<i>Protección de la Biodiversidad</i>	
Uso racional del agua	<i>"Utility" con mejor productividad</i>	
Plan movilidad sostenible	<i>Despliegue puntos de recarga</i>	 
Respuesta COVID: balance	<i>Modelo de responsabilidad social</i>	 
Acceso a la energía	<i>Electricidad para todos</i>	 
Formación y empleo	<i>Becas máster, impactos y retención talento</i>	 
Excelencia en la formación	<i>Compromiso con la investigación</i>	   
Salud y bienestar	<i>Seguridad y salud laboral</i>	 
Igualdad y diversidad	<i>Informe de diversidad e inclusión</i>	 
Clientes vulnerables	<i>Cobertura clientes vulnerables</i>	 
Acción en la comunidad	<i>Iniciativas de voluntariado</i>	  
Contribución social	<i>Acciones de las fundaciones</i>	    

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	4T 2021	4T 2020
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,56%	0,55%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,46%	1,05%
Beneficio Neto (M €)	1.476,5	929,8
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,05%	3,46%
Indicadores de Sostenibilidad	2021	2020
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	96	98
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	60	64
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	69	73
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Reino Unido	-	-
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	58	51
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	61	53
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	307	324
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): IEI	4	-
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	75%	75%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	87%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	85%	84%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	86%	88%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	79%	82%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	14%	9%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: IEI (%)	99%	100%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	81%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	79%	77%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	90%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	88%	87%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	35%	35%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: IEI (%)	90%	88%

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 2021)

(**) 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:

COP26: Iberdrola en la cumbre del clima 2021

Entre el 31 de octubre al 12 de noviembre de 2021 se celebró en Glasgow la Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático que congregó a representantes de unos 200 gobiernos con el objetivo de acelerar la acción climática para el cumplimiento del Acuerdo de París, en la que el grupo Iberdrola participó activamente mostrando su compromiso con un modelo energético sostenible y generador de oportunidades. La COP26 hizo hincapié en la urgencia y las oportunidades de avanzar hacia una economía neutra en carbono y apeló a la transparencia y rigor de los planes de acción climática, tanto de los gobiernos como de las empresas. Así, dio origen al Pacto Climático de Glasgow (Glasgow Climate Pact), un documento que contiene las guías de acción política acordadas entre todos los países.

Como partner principal de la Cumbre de Glasgow— a través de su filial en el Reino Unido, ScottishPower— Iberdrola formó parte de diversas iniciativas, foros y encuentros de alto nivel con el Gobierno británico, Naciones Unidas Agencia Internacional de la Energía o el European Climate Foundation entre otros, manteniendo el liderazgo a nivel institucional, empresarial y académico.

En total, la Iberdrola organizó más de 100 eventos con instituciones internacionales y locales —más de la mitad, en la sede de ScottishPower—, como el encuentro sobre transición energética que se desarrolló en colaboración con el gobierno británico o el evento sobre Electric Mobility Revolution, en asociación con el Consejo Empresarial Mundial para el Desarrollo Sostenible (WBCSD).

Como socio principal de la COP26, la compañía ha impulsado la acción climática para incrementar la

ambición y acelerar las medidas necesarias para avanzar hacia un clima más seguro para todos. Además, ha contribuido a crear conciencia pública sobre la importancia y urgencia de este desafío y sobre cómo la necesidad de un futuro sostenible y más justo debe estar en el centro de la recuperación de la economía mundial.

Lucha contra el cambio climático

En el campo de hidrógeno verde, dentro del desarrollo de proyectos innovadores que contribuyen al cambio climático, destaca el acuerdo de Iberdrola con más de 150 pequeñas y medias empresas y tiene una cartera de 90 proyectos renovables innovadores, de almacenamiento e hidrógeno verde en las líneas marcadas por el Proyecto Estratégico para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE) de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (ERHA) presentado hoy por el Gobierno. Los proyectos podrían suponer una inversión cercana a los 15.000 millones de euros en eólica marina flotante, fotovoltaica flotante, almacenamiento e hidrógeno verde para producir fertilizantes, procesos industriales, transporte pesado y fabricación a gran escala de electrolizadores.

El pasado diciembre, a través de su filial Avangrid, Iberdrola se adjudicó en Massachusetts el suministro de energía eléctrica del futuro parque Commonwealth Wind, la tercera licitación eólica marina de Massachusetts. El proyecto de 1.232 megavatios, el mayor proyecto eólico marino de Nueva Inglaterra hasta la fecha, creará el equivalente a 11.000 puestos de trabajo a tiempo completo durante la vida del proyecto y generará energía suficiente para abastecer a 750.000 hogares.

En España, la provincia de Cáceres se ha convertido en uno de los epicentros de la energía solar con la implementación de varios proyectos de Iberdrola. La planta fotovoltaica de Arenales cuenta con una potencia de 150 MW, además de los 80 MW que se suman con las dos plantas de Almaraz. Sólo durante la construcción se han generado y generarán más de 700 de puestos de trabajo. Dentro del compromiso global de reducción de emisiones y lucha contra el cambio

climático, estas plantas evitarán que se lancen a la atmósfera más de 55.500 toneladas de CO₂ al año.

En Polonia, uno de los nuevos mercados de crecimiento de la compañía, Iberdrola adjudicó a Vestas un nuevo contrato de suministro e instalación de turbinas para el parque eólico Korytnica II, y avanza en su apuesta por las energías renovables. El proyecto de 50,4 megavatios (MW), situado en la provincia de Mazowieckie, al noreste de Varsovia, constará de 14 aerogeneradores V126-3,45 MW, cuya capacidad ha sido ampliada a 3,6 MW, y una altura de buje de 132 metros.

Uso sostenible de los recursos hídricos y transición hacia una economía circular

Iberdrola ha materializado **el primer préstamo del sector energético en Europa vinculado a la reducción del consumo de agua**: una operación de financiación realizada por un importe de 250 millones de euros a cinco años. La operación, firmada el pasado mes de agosto, incluye un incentivo vinculado a la consecución de objetivos de economía circular: Iberdrola se compromete a reducir progresivamente el uso de agua, no superando el umbral de 420 m³/GWh en 2025. Si se cumple, la entidad Intesa Sanpaolo aplicará un descuento al préstamo. Si no es así, se incrementará el coste de la financiación. El préstamo circular con Iberdrola representa la mayor operación realizada en España en el marco del programa de Economía Circular de 6.000 millones de euros, lanzado por Intesa Sanpaolo en su Plan de Negocio 2018-2021.

Biodiversidad

Alcanzar la “pérdida neta nula” de biodiversidad para el año 2030, apostando, siempre que sea posible, por un impacto neto positivo en los nuevos desarrollos de infraestructuras es el objetivo de Iberdrola en esta materia, donde todos los proyectos conllevan un exhaustivo plan medioambiental para minimizar la afección a la flora y la fauna. En este sentido, destaca el programa “Arboles” de Iberdrola que incluye la

plantación de más de 20 millones de árboles para 2030 capturando aproximadamente 6 millones de toneladas de CO₂ en 30 años.

Finalmente, la compañía entró en el capital de CO₂ Revolution, una empresa de referencia en la reforestación con drones y semillas inteligentes. La operación se ha realizado a través de su Programa Internacional de Start-Ups-PERSEO, con el que desde hace algo más de una década identifica e impulsa tecnologías del futuro en el ámbito energético.

S Social

Como parte de nuestro compromiso con la comunidad, se han puesto en marcha numerosas iniciativas en ámbitos como el deporte, la educación, la cadena de suministro, la cooperación y la ayuda a los colectivos más desfavorecidos:

Criterios ESG en la cadena de suministro

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 relación a los derechos humanos en la cadena de suministro, ante los riesgos surgidos en la industria de fabricación de paneles solares referidos al posible uso de empleo forzoso de la etnia Uigur en la región China de **Xinjiang**, las compañías del grupo Iberdrola han reaccionado, exigiendo a sus proveedores el escrupuloso cumplimiento de los compromisos firmados en referencia a sus prácticas laborales.

Graduate: La apuesta por el talento internacional

Durante el último trimestre del 2021, Iberdrola ha puesto en marcha en España la primera edición

del Programa Graduate de selección y desarrollo de talento internacional con la contratación de más de 130 profesionales recién graduados.

A través de esta iniciativa, la compañía pretende capacitar a los jóvenes talentos para su desarrollo internacional y dar respuesta así a las futuras necesidades del Grupo Iberdrola.

Los graduados, que han cursado sus estudios en reconocidas universidades -como la Universidad Pontificia de Comillas, la Universidad del País Vasco, o la Universidad Politécnica de Valencia, entre otras- se incorporarán a las diferentes áreas y negocios del grupo Iberdrola en las oficinas de la compañía en Madrid, Bilbao y Valencia.

Acceso a la energía para colectivos vulnerables

El **programa *Electricidad para Todos*** es la respuesta de Iberdrola al llamamiento de la comunidad internacional para extender acceso universal a formas modernas de energía, con modelos ambientalmente sostenibles, económicamente asumibles y socialmente inclusivos. **Bajo este programa, el Grupo tiene como objetivo llevar la electricidad a 16 millones de personas vulnerables que carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030. Hasta ahora**, la compañía ha contribuido a que 8,2 millones de personas se beneficien del acceso a la electricidad principalmente en países de Latinoamérica y África.

Igualdad y Diversidad

Ignacio Galán hizo entrega el pasado 30 de Noviembre de los 6 galardones que servirán para financiar los proyectos ganadores de cada una de las categorías en las que se dividen los **Premios Iberdrola SuperA**, una iniciativa que cumple su segunda edición y que se enmarca en el compromiso de la compañía de impulsar la igualdad de género y, concretamente, fomentar la excelencia de la mujer en la práctica deportiva. En 2020 la compañía lanzó los Premios Iberdrola SuperA con el objetivo de reconocer y dar visibilidad a las **mejores iniciativas puestas en**

marcha en España en favor de la igualdad y el empoderamiento de la mujer a través del deporte.

Iberdrola está entre las 10 mejores empresas del mundo en cuanto a integración de las mujeres. Esta fue la conclusión del estudio **World's Top Female Friendly Companies 2021**, en el que Forbes se asoció con la empresa de investigación de mercados Statista para identificar las empresas líderes en términos de apoyo a las mujeres dentro y fuera del lugar de trabajo. La igualdad de género es uno de los compromisos que Iberdrola incorpora en su política laboral y, a través de diversas iniciativas, asume este acuerdo en cuatro ámbitos de su gestión, tanto en reclutamiento y selección, como en condiciones salariales, formación y desarrollo profesional y comunicación.

Impacto en la comunidad: voluntariado

El **Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola** ha sido reconocido por Naciones Unidas, al ser incluido en el informe Transforming Lives and Communities, publicado por IMPACT2030 en colaboración con la Oficina de las Naciones Unidas para la Cooperación.

Este informe reconoce el Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola como una práctica pionera para aprovechar las habilidades, pasión y experiencia de sus empleados en la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

Además, señalar que Iberdrola es la única empresa española y del sector energético presente entre las 19 seleccionadas en el informe publicado con motivo de la Semana de los ODS 2021.

Iberdrola ha dado respuesta a las personas **afectadas por el volcán de La Palma**, colaborando en diferentes campañas de crowdfunding con Cruz Roja, junto a la plataforma de cooperación colectiva para empleados del Grupo Iberdrola, donde pueden elegir las aportaciones que quieren realizar a las causas solidarias de su interés. Y también se han realizado acciones de protección a la infancia, con Save the

Children y Ayuda en Acción, y para enfermedades raras, con Prader Willi, a través de COOP,

Iberdrola reunió a más de **5.000 empleados** -un 25% más que en 2020-, en la **Semana Internacional del Voluntariado**, en un total de 64 iniciativas solidarias, que se ha desarrollado en una docena de países donde opera, desde España a Estados Unidos, México, Brasil, Reino Unido, Australia, Bélgica, Francia, Alemania, Grecia, Italia y Portugal.

La compañía cuenta con la iniciativa “**Mi Huella Social**”, que permite medir el impacto en la sociedad y la contribución a los ODS de los voluntarios del Grupo. Así, cada voluntario puede conocer las horas dedicadas a la consecución de cada uno de los ODS, así como el número de personas que con su ayuda han sido beneficiadas, cuántas acciones ha realizado y de qué manera contribuye.

El **voluntariado** en Iberdrola ha continuado con proyectos de formación y mejora de la empleabilidad para jóvenes en riesgo de exclusión, **ayudando a miles de personas de colectivos más desfavorecidos**: personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa, además de ayuda para retornar al ámbito profesional a mujeres que han realizado una parada prolongada en sus carreras profesionales por motivos de maternidad o cuidado familiar.

Por otro lado, en este contexto siguen desarrollándose **actividades para el cuidado del medio ambiente** (como reforestación, limpieza, talleres de reciclaje y otras actividades de sensibilización) y también en el **fomento de la diversidad y de la inclusión**, además de dar respuesta a la emergencia alimentaria a través de diferentes iniciativas globales como la Operación Kilo.

Finalmente, en el último trimestre destaca la **Operación Navidad**, donde se desarrollaron actividades de voluntariado para ayudar a las personas más vulnerables a disfrutar de éste periodo del año desde el punto de vista tanto emocional como asistencial.

Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables, y centra sus esfuerzos en cuatro áreas de trabajo:

- **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.
- **Biodiversidad y cambio climático**: Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente.
- **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.
- **Acción social**

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

Las iniciativas más relevantes en cada una de las fundaciones en el período han sido las siguientes:

Fundación Iberdrola España:

- **3 becas nacionales y 1 internacional** para la restauración y conservación en el Museo del Prado, y 2 para Museo de Bellas Artes de Bilbao.
- **2 becas Fulbright.**
- **11 Becas paralímpicas.**
- **10 Becas Fundación Carolina.**
- **12 Becas estudios de ingeniería ICAI.**
- **Cátedra Mujer STEM Sostenibilidad Movilidad**, con la colaboración de la EMT y la Universidad Pontificia de Comillas.

- **Programa de Ayudas a la Investigación Energy For Future:** impulsará para los próximos 5 años proyectos de investigación centrados en las tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde.
- **Programa “Empieza por Educar” Becas STEM – FP:** permite contar con la participación de 5 talentos STEM en mundo de la educación, para que ejerzan como profesoras durante 2 años en las aulas de Formación Profesional Básica y Grado Medio.
- **Programa de Inserción Sociolaboral con la colaboración de Save the Children:** programa educativo sobre economía verde para jóvenes en riesgo de exclusión.
- **Dos programas de inserción sociolaboral cofinanciados por la Consejería de Castilla La Mancha (los programa comenzarán en 2022):**
 - **Proyecto Inspira II** en la Comarca de La Sagra (Illescas, Ugena y Sesefía) con la colaboración de Save the Children.
 - **Proyecto Reactiva** en Puertollano con la colaboración de Ayuda en Acción.
- **El proyecto MIGRA,** en colaboración con SEO/BirdLife, para el estudio de los movimientos de las aves migratorias.
- **La campaña de salvamento de aves esteparias en Extremadura.**
- Completada la **Reforestación en el Campo de Tiro de Albacete,** Chinchilla, y firmados los contratos para las reforestaciones de los campos de Adiestramiento de Almagro y Villatobas (Toledo). Los trabajos empezarán en enero de 2022.
- **“Expansión de Abies Pinsapo en la Reserva de la Biosfera de Grazalema”,** ha realizado la primera jornada de reforestación en la Reserva de la Biosfera.
- **El proyecto Cambio Climático y conservación de rapaces,** mediante investigación en profilaxis vacunal, junto con la Fundación Águila.
- Colaboración con los **Premios Rey Jaime I,** como miembro del premio a la Protección del Medioambiente, una de las seis categorías premiadas.
- Convenio con **Fundación MIGRES** para un proyecto de reinserción del Águila Pescadora en la Comunidad Valenciana.
- Convenio con el **Ayuntamiento de Madrid** para la recuperación del impacto provocado por el fenómeno meteorológico “Filomena” (reforestación).
- **Iluminaciones** de la fachada del CESEDEN, la Catedral de Sigüenza, el Puente Viejo de Talavera y el *lighting* del Prado y la **Catedral Vieja de Salamanca.**
- **Se han firmado convenios para próximas iluminaciones:** La Iglesia del Colegio Monforte de Lemos, la Capitanía General de Sevilla y Iglesia de Támara de Campos
- **Inaugurada** la Catedral de Santiago de Compostela, la Plaza Mayor de Sigüenza y la Iglesia Carrascal de Velambélez,
- **Exposición “Un patrimonio de todos”,** organizada por la Junta de CLM. La Fundación Iberdrola España único patrocinador.
- **Exposición itinerante “El Prado en las Calles” por Castilla y León.**
- Trabajo de **Restauración Retablo San Antonio de Padua, Villarmentero de Campos, Iglesia Parroquial de Ceclavín, y Ermita de Muga** que forma parte del **Plan Románico Atlántico.**
- **Exposición “Tàpies en Zabalaga” en el Museo Chillida Leku,** que acogerá el museo desde el 10 de junio de 2021 al 10 de enero de 2022.
- Cerrada la convocatoria del **Programa Social 2022.** 35 proyectos seleccionados beneficiando a más de 40.000 personas. Del total de proyectos, un 40% está destinado a evitar situaciones de pobreza y exclusión social, priorizando la lucha contra la pobreza infantil; un 10% aborda la mejora de la salud y el bienestar; otro 38% a la inclusión social de las personas con discapacidad y el 12% restante va dirigido al apoyo a las mujeres.

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **ScottishPower Foundation Planetarium Community Pass:** desarrollar significativamente el proyecto del Planetario Tierra Dinámica en su segundo año.
- **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:** apoyo y defensa de los niños con espina bífida/hidrocefalia.
- **Figurenotes- Everyone can play!:** proyecto inclusivo para transformar la educación musical en Escocia.
- **Restoration Forth:** Proyecto plurianual con WWF (World Wildlife Fund) para restaurar y gestionar de forma sostenible los hábitats de pastos marinos y ostras.
- **Sustainable Futures:** concienciación a niños y jóvenes en 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.
- **Connecting the UK on Climate Change:** Sharing the MockCOP model Nationally: participan jóvenes para iniciar sus proyectos de cambio en escuelas y comunidades.
- **Action for Nature in Ayrshire:** actividades que impulsan la biodiversidad.
- **Heritage Horizons:** Este proyecto ofrecerá a los jóvenes más vulnerables de las zonas de Argyll y Bute la posibilidad de colaborar con museos y centros patrimoniales.
- **The Dundee Dome Experience:** Espectacular galería en el museo Discovery Point.
- **Finding your Feet:** El programa emocional tiene como objetivo mejorar el bienestar de personas con amputaciones en Escocia.
- **Disabled Entrepreneurs Business Start-up Service (DEBSS):** fomenta habilidades de empleo a 75 personas con discapacidad de Bournemouth,

Christchurch y Poole.

- **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.
- **M.E. Advocacy Service:** Para capacitar a los jóvenes y adultos con habilidades de autodefensa para tomar decisiones responsables y aumentar su autoestima y bienestar.
- **Edward's Trust Reaching Out:** Apoyo a los niños entre 5-16 años que han perdido a algún ser querido cercano (padres, hermanos, abuelos...).
- **Using Creativity to inspire access to sustainable employment:** Financiación para que las personas sin hogar o en riesgo de exclusión estén menos aisladas y puedan acceder a diferentes formas de formación y empleo.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **Binghamton University Foundation -Senior Capstone Projects (New York):** apoyando proyectos de energía y medio ambiente en la Escuela de Ingeniería Watson.
- **Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide (National):** ICW es una alianza 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 lograr un impacto en el desarrollo sostenible.
- **Power the Future Programs at the Ithaca Sciencenter:** para ampliar el alcance del proyecto Ithaca.
- **Vital Recovery Actions for California Condors,** para la recuperación y reinserción de cóndores.
- **Climate Change Education Programming:** programa para que el Museo de Ciencias de Oregón desarrolle programas educativos y facilitar el acceso de estudiantes rurales.
- **Advancing Ocean-Climate Research: Stren-**

gthening community capacity for science-based decision making (Year 3): tercer año de una colaboración de 5 años con el Gulf of Maine Research Institute (GMRI).

- **Hancock Shaker Village - Outdoor Trail Initiative:** financiación para el mantenimiento de los senderos, proporcionando así un espacio seguro.
- **Playwright Mentoring Project (PMP):** iniciativa intensiva extraescolar de 6 meses de duración que utiliza las herramientas del teatro para aprender nuevas habilidades.
- **AVANGRID Foundation Employee Giving Program:** Anima a los empleados a retribuir a las organizaciones de sus comunidades y del país que son significativas para ellos.
- **Camp Sunshine Pumpkin Festival:** Campamento que ofrece recreación, apoyo y alegría para los niños con enfermedades potencialmente mortales y sus familias.
- **Employer Resources Network (ENR) - Rochester - Growth & Expansion:** Recursos para empleados que se enfrentan a asuntos personales que pueden afectar a su empleo.
- **Social Call - Reconciliation & Recovery (2021):** para respaldar el Fondo de Resiliencia Negra, que proporciona asistencia financiera directa y sin burocracia a los habitantes negros de Portland.
- **Cool Sweep Community Cooling & Public Safety Program (Rochester):** Abrir lugares de enfriamiento para que las personas puedan permanecer en los días de calor extremo.
- **Advancing JMG's Reach (2019-2023); fortaleciendo la situación financiera y la sostenibilidad de JMG (Jobs For Maine's Graduates):** Colaboración para garantizar que todos los estudiantes de Maine se gradúen y realicen carreras significativas.
- **General Operating Funds in Support of Emergency Refugee Resettlement (Connecticut – Afghan Crisis):** Apoyo al reasentamiento de afganos a nivel nacional y proporcionarles el apoyo necesario para ayudarles a rehacer sus

vidas en el país.

- **SMART Schools Reading Support:** Programa para incrementar la alfabetización proporcionando apoyo a la lectura temprana.

Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** se otorgarán 100 becas para jóvenes oaxaqueños de escasos recursos.
- **Becas Altamira:** contribuir en la preparación académica de jóvenes de alto rendimiento que requieren de apoyo económico.
- **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.
- **Apoyo al desarrollo de jóvenes mexicanos:** apoyo a los estudiantes de investigación del Instituto de Energías Renovables en la UNAM (Universidad Autónoma de 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.
- **Protección de felinos:** Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.
- **Luces de esperanza:** Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía.
- **Educación con energía:** Estudiantes, profesores y padres reciben talleres, para que los niños cuenten con un espacio en el que puedan ampliar conocimientos.
- **Construir para educar:** Reconstrucción de escuelas afectadas por sismos en Oaxaca.
- **Brigadas Urológicas en el sur y sureste del país:** Para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos.

- **Infraestructura educativa:** Construcción y equipamiento de espacios educativos.
- **Campo de Béisbol y fútbol de Dulces Nombres:** Mejora de las condiciones del campo de béisbol y fútbol de Dulces Nombres, a través de un sistema de riego.
- **Casas de salud en Altamira:** Ampliar la cobertura médica a las familias de las zonas más apartadas del municipio, y aquellas que viven en condiciones de vulnerabilidad.
- **Protección Civil Enseñada:** Contribuir al desarrollo de Protección Civil de la zona.
- **Fundación Down Laguna:** Donación de apoyo para los calendarios anuales.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Proyecto “Balcão de Ideias e Práticas Educativas”:** gestión escolar para el desarrollo integral y el aprendizaje y el desarrollo de los niños en la primera infancia.
- **Flyways Brasil:** Conservación de aves limícolas con enfoque en los sitios prioritarios y especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar:** en colaboración con WWF-Brasil, que continúa con la investigación sobre la metodología de restauración de corales.
- En el programa de **iluminaciones**, destaca la del Cultural Theatro Cine Guarany de Triunfo (PE) para salvaguardar el patrimonio histórico y difundir su importancia.
- Convocatoria de **Transformando Energia em Cultura** en Coelba para proyectos por la inclusión de niños y jóvenes en riesgo social y reducen las desigualdades.
- **Premio Inspirar:** Volcado a iniciativas de arte y cultura en comunidades periféricas lideradas por mujeres en Río de Janeiro y Pernambuco.
- **Oficinas Culturais e Artísticas – OCA:** empoderar a los jóvenes de 16 a 24 años en situación de vulnerabilidad social.
- **Resgatando a História:** Iniciativa para despertar el interés del sector privado por apoyar proyec-

tos de recuperación del patrimonio histórico y artístico brasileño.

- **Impactô:** Impulso de 16 ONGs y negocios de impacto social de Río 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.
- **Territórios Saudáveis:** Distribución de más de alimentos a las personas en riesgo de exclusión social en diferentes territorios de Brasil.
- **São João e Boas Energias:** Donación de cestas alimentos que beneficiarán al Estado de Peralba (Río Grande do Norte).
- **Mentes Brilhantes:** Desarrollar habilidades socioemocionales en niños y adolescentes, trabajando después de la escuela y ayudando en su formación.
- **Programa SER:** Workshops de emprendimiento y educación financiera en las comunidades de Ladinha, Redinha de Cima e de Baixo, Umbuzeiro Doce, Saco dos Goitis y Serra do Talhado.

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.

Posteriormente, con fecha 19 de abril de 2021, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una nueva revisión con objeto de: (i) revisar la introducción del libro segundo del *Propósito y el Propósito y Valores del grupo Iberdrola*; (ii) reformar el *Reglamento de la Unidad de Cumplimiento* para regular las prospecciones de mercado; (iii) revisar las políticas corporativas para adaptar su contenido a un esquema común de apartados; (iv) unificar la *Política de diversidad e inclusión y la Política de igualdad de oportunidades y conciliación* en la nueva *Política de igualdad, diversidad e inclusión*; (v) cambiar la denominación de la *Política contra el cambio climático* por *Política de acción climática* e incorporar una nueva línea de actuación basada en la elaboración de un Plan de acción climática; y (vi) cambiar la denominación de la *Política de reclutamiento y selección* por *Política de selección y contratación*.

Con fecha 11 de mayo de 2021, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una nueva reforma para: (i) actualizar la introducción general al Sistema de gobernanza y sostenibilidad y las introducciones a los libros tercero del medioambiente y contra el cambio climático, cuarto del compromiso social y quinto del gobierno corporativo; (ii) revisar el *Código ético* para adaptar las categorías de clasificación de la información no pública; y (iii) revisar la *Política general de desarrollo sostenible y la Política de relaciones con los Grupos de interés* para adaptar su contenido a la estructura común de apartados.

Asimismo, el Consejo de Administración, con fecha 17 de junio de 2021, acordó una reforma del Sistema de gobernanza y sostenibilidad, condicionada a la aprobación de ciertos acuerdos por parte de la Junta General de Accionistas para: (i) modificar el

Reglamento del Consejo de Administración -cuya modificación fue puesta en conocimiento de la CNMV como comunicación de otra información relevante- en línea con la reforma de la *Ley de Sociedades de Capital* y en coordinación con la propuesta de modificación de los *Estatutos Sociales*, sometida a la aprobación de la Junta General de Accionistas: (ii) reformar los reglamentos de las comisiones consultivas para actualizar las competencias atribuidas a cada comisión; (iii) actualizar la *Política de involucración de los accionistas*, la *Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto* y la *Política para la definición y coordinación del Grupo Iberdrola y bases de la organización corporativa* en línea con la reforma del *Reglamento del Consejo de Administración*.

Con fecha 16 de diciembre de 2021, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una reforma con objeto de: (i) reforzar la transparencia de las entidades de naturaleza fundacional vinculadas al grupo de la Sociedad y dar visibilidad al Comité de Fundaciones del grupo Iberdrola; (ii) actualizar la *Política de marca* para alinear su contenido con el nuevo modelo de facturación de los servicios intra-grupo; (iii) incorporar determinados ajustes técnicos como consecuencia de los nombramientos del vicepresidente segundo del Consejo de Administración y del director general de Negocios del grupo Iberdrola (*Business CEO*) -no consejero-; (iv) modificar el *Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores* para suprimir la restricción de operar sobre valores afectados en los 30 días anteriores a la publicación de los resultados trimestrales y aclarar la forma de cálculo del umbral que determina la sujeción a la obligación de comunicar operaciones personales sobre valores afectados; e (v) incluir otras mejoras técnicas, entre ellas, la modificación del *Reglamento del Consejo de Administración* -cuya modificación fue puesta en conocimiento de la CNMV como comunicación de otra información relevante-.

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.

Información relevante comunicada a la CNMV

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

- Con fecha 27 de octubre de 2021 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente a los nueve meses del ejercicio 2021.
- IBERDROLA comunicó, con fecha 27 de octubre de 2021, los acuerdos adoptados por el Consejo de Administración, a propuesta del presidente y consejero delegado y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, en relación con la composición de la alta dirección:
 - i. nombramiento de don Armando Martínez Martínez como nuevo director general de Negocios del grupo Iberdrola, no consejero, con efectos desde el 1 de noviembre de 2021; y
 - ii. nombramiento de doña Elena León Muñoz como directora del negocio de Redes del grupo Iberdrola, en sustitución de don Armando Martínez Martínez, y con efectos desde el 1 de noviembre de 2021, momento a partir del cual la señora León Muñoz forma parte de la alta dirección de la Sociedad.
- Con fecha 27 de octubre de 2021, la Sociedad comunicó los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2021. Posteriormente, con fecha 16 de diciembre de 2021, se informó sobre la ratificación del acuerdo relativo a la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo. Además, con fecha 5 de

enero de 2022 se informó sobre el complemento al documento informativo relativo a sus términos y condiciones.

El 31 de enero de 2022 IBERDROLA cerró la segunda ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada 18 de junio de 2021, así como el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2021, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el 31 de enero de 2022.

El capital social de Iberdrola, S.A. resultante del aumento de capital liberado asciende a 4.828.172.250,00 euros, correspondiente a 6.437.563.000 acciones ordinarias, de 0,75 euros de valor nominal cada una.

- La Sociedad, con fecha 10 de diciembre de 2021, puso en conocimiento de la CNMV la comunicación de Avangrid, Inc. a la Securities Exchange Commission la resolución de la New Mexico Public Regulation Commission, de fecha 9 de diciembre de 2021, por la que rechaza el acuerdo de voluntades (*amended stipulated agreement*) firmado entre Avangrid, PNM Resources, Inc., algunas de sus filiales y ciertas terceras partes presentado en el marco del procedimiento para la autorización de la operación de fusión entre PNM y Avangrid. Posteriormente, el 4 de enero de 2022, Avangrid, Inc. comunicó a la Securities Exchange Commission el acuerdo alcanzado con PNM Resources, Inc. para extender el vencimiento del contrato de fusión suscrito por ambas compañías hasta el 20 de abril de 2023, prorrogable por acuerdo de ambas partes bajo ciertas circunstancias por un período adicional de tres meses.
- Con fecha 16 de diciembre de 2021 la Sociedad puso en conocimiento de la CNMV el acuerdo del Consejo de Administración relativo al ofre-

cimiento a los profesionales del grupo Iberdrola en España la posibilidad de recibir voluntariamente en acciones de Iberdrola toda o parte de la retribución variable anual correspondiente al ejercicio 2021. Dicha entrega de acciones a los empleados se enmarca dentro de la política retributiva general de la Sociedad.

- La Sociedad, con fecha 21 de diciembre de 2021, publicó el calendario financiero correspondiente al ejercicio 2022.

Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de Iberdrola, en su reunión de 11 de mayo de 2021, acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el día 17 de junio de 2021, en primera convocatoria, o el día 18 de junio de 2021, en segunda convocatoria.

El anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas fue publicado por la Sociedad en la página web corporativa (www.iberdrola.com), en el Boletín Oficial del Registro Mercantil y en la página web de la CNMV, con fecha 14 de mayo de 2021.

La Junta General de Accionistas de la Sociedad se celebró el 18 de junio de 2021, en segunda convocatoria, con un quórum del 65,83 % del capital social (6,46 % presente y 59,37 % representado), resultando aprobadas todas y cada una de las propuestas de acuerdo incluidas en el orden del día, las cuales se detallan a continuación:

Acuerdos relativos a los resultados de la gestión

1. Cuentas anuales 2020.
2. Informes de gestión 2020.
3. Estado de información no financiera 2020.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2020.

Acuerdos relativos al Sistema de gobernanza y sostenibilidad y al plan de acción climática

5. Reforma del Preámbulo y modificación de los

artículos 1, 4, 8, 9, 12, 14, 15, 17, 19, 21, 23, 24, 27, 30, 31, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 42, 43, 44, 45, 46, 47 y 49 de los *Estatutos Sociales* para actualizar la denominación del Sistema de gobernanza y sostenibilidad e incorporación de otras mejoras técnicas.

6. Modificación del artículo 10 de los *Estatutos Sociales* para reflejar la cifra de capital social resultante de su reducción mediante la amortización de un máximo de 178.156.000 acciones propias (2,776 % del capital social).
7. Modificación de los artículos 12, 17, 28, 33, 39, 40 y 41 de los *Estatutos Sociales* para adaptar su contenido a la nueva normativa relativa al fomento de la implicación a largo plazo de los accionistas.
8. Modificación de los artículos 18, 19, 20, 22, 23, 24, 26 y 27 de los *Estatutos Sociales* para regular la asistencia telemática a la Junta General de Accionistas.
9. Modificación del artículo 32 de los *Estatutos Sociales* para incorporar a la norma estatutaria la aprobación de un plan de acción climática.
10. Modificación de los artículos 35 y 36 de los *Estatutos Sociales* para actualizar el régimen relativo a las formas de celebración de las reuniones del Consejo de Administración y de sus comisiones.
11. Modificación de los artículos 53 y 54 de los *Estatutos Sociales* y adición de seis nuevos artículos estatutarios numerados del 55 al 60, reorganizando los capítulos del Título V, para desarrollar la regulación de la formulación, verificación y aprobación de la información financiera y no financiera anual.
12. Modificación de los artículos 55 y 56 de los *Estatutos Sociales*, que pasarán a ser los artículos 61 y 62, para introducir mejoras técnicas y agruparlos en un nuevo Título VI.
13. Modificación de los artículos 4, 6, 7, 8, 9, 19, 20, 28, 29, 30, 38, 39, 40 y 41 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* para actualizar

la denominación del Sistema de gobernanza y sostenibilidad e introducir otras mejoras técnicas.

14. Modificación de los artículos 9 y 20 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* para adaptar su contenido a la nueva normativa relativa al fomento de la implicación a largo plazo de los accionistas.
15. Modificación de los artículos 11, 14, 18, 19, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 29, 31, 33, 34, 35, 36, 40 y 43 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* y adición de un nuevo artículo 37 para desarrollar la regulación de la asistencia telemática y numeración del articulado.
16. *Política de remuneraciones de los consejeros.*

Acuerdos relativos a la retribución del accionista

17. Aplicación del resultado y distribución del dividendo 2020, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
18. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.725 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
19. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.250 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".

Acuerdos relativos al Consejo de Administración

20. Reección de don Juan Manuel González Serna como consejero independiente.
21. Reección de don Francisco Martínez Córcoles como consejero ejecutivo.
22. Ratificación y reelección de don Ángel Jesús Acebes Paniagua como consejero independiente.
23. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Acuerdos relativos a autorizaciones y delegación de facultades

24. Autorización para emitir obligaciones o bonos simples y otros valores de renta fija, no canjeables ni convertibles en acciones, con el límite de 6.000 millones de euros para pagarés y de 30.000 millones de euros para otros valores de renta fija, así como para garantizar las emisiones de sociedades dependientes.
25. Delegación de facultades para formalizar y elevar a público los acuerdos que se adopten.

Votaciones consultivas

26. *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2020.*
27. *Política de acción climática.*

Consejo de Administración

El Consejo de Administración, en su sesión celebrada el 29 de junio de 2021, aprobó, entre otras cuestiones, los siguientes acuerdos:

- i. la reelección, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, a don Juan Manuel González Serna como consejero coordinador de la Sociedad con las competencias que le atribuyen los Estatutos Sociales y el Reglamento del Consejo de Administración; y
- ii. la reelección, a propuesta del presidente y consejero delegado y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, a los consejeros don Juan Manuel González Serna y don Ángel Jesús Acebes Paniagua como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada.

Con fecha 6 de agosto de 2021 don José Walfredo Fernández presentó la dimisión a su cargo de consejero y de vocal de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo de la Sociedad. El señor Fernández comunicó que el único motivo de su renuncia deriva de su designación como *Under Secretary of State (Economic Growth, Energy and the Environment)* de los Estados Unidos de América, cargo incompatible con el desempeño de las funciones de consejero de la Sociedad.

El Consejo de Administración, con fecha 26 de octubre de 2021, adoptó los siguientes acuerdos en relación con la composición del Consejo de Administración y sus comisiones:

- i. el nombramiento, a propuesta del presidente y consejero delegado y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, del consejero don Anthony Luzzatto Gardner como vicepresidente segundo del Consejo de Administración, pasando don Juan Manuel González Serna a desempeñar el cargo de vicepresidente primero del Consejo de Administración;
- ii. el nombramiento de doña María Ángeles Alcalá Díaz como consejera independiente, por el procedimiento de cooptación y a propuesta de la Comisión de Nombramientos, para cubrir la vacante generada por la dimisión de don José Walfredo Fernández y por el plazo restante hasta la Junta General de Accionistas de la Sociedad;
- iii. el nombramiento, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, de doña María Ángeles Alcalá Díaz como vocal de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo, por el plazo de cuatro años;
- iv. la toma de razón de la dimisión presentada por doña Samantha Barber, con efectos al término de la citada reunión, a sus cargos de consejera de la Sociedad y de vocal de sus comisiones Ejecutiva Delegada y de Desarrollo Sostenible, debido al próximo desempeño de compromisos profesionales incompatibles con el cargo de consejera de la Sociedad;
- v. el nombramiento, a propuesta del presidente y consejero delegado y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, de don Anthony Luzzatto Gardner como vocal de la Comisión Ejecutiva Delegada; y
- vi. la recalificación, a propuesta de la Comisión de Nombramientos, del consejero ejecutivo don Francisco Martínez Córcoles como otro consejero externo, con efectos desde el 1 de noviembre de 2021.

Por último, el Consejo de Administración de IBERDROLA, en su sesión celebrada con fecha 16 de diciembre de 2021, adoptó los siguientes acuerdos en relación con la composición del Consejo de Administración y de sus comisiones:

- i. el nombramiento de doña Isabel García Tejerina como consejera independiente, por el procedimiento de cooptación y a propuesta de la Comisión de Nombramientos, para cubrir la vacante producida por la dimisión de doña Samantha Barber y por el plazo restante hasta la Junta General de Accionistas de la Sociedad; y
- ii. el nombramiento de la señora García Tejerina como vocal de la Comisión de Desarrollo Sostenible, a propuesta de la Comisión de Nombramientos.

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

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

El correspondiente procedimiento judicial se sustancia ante el Juzgado Central de Instrucción nº 6. Iberdrola, S.A. está personada como parte perjudicada en dicho procedimiento. La sociedad cabecera de los negocios Iberdrola Renovables Energía, S.A.U., por su parte, tiene la condición de investigada. Igualmente tienen dicha condición, entre otras personas físicas y entidades, el Presidente y Consejero Delegado, un consejero externo, dos directivos y cinco ex-directivos de Iberdrola, S.A.

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 para Iberdrola, S.A. o para las sociedades de su grupo se circunscribiría al ámbito reputacional.

Comunicaciones a la CNMV desde octubre a diciembre de 2021		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
13/10/2021	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente a los 9 meses de 2021.	12140
15/10/2021	La Sociedad remite el balance energético correspondiente a los 9 meses de 2021.	12213
27/10/2021	Comunicado sobre la composición del Consejo de Administración, de sus comisiones y de la alta dirección.	12383
27/10/2021	La Sociedad hace público los resultados correspondientes a los 9 meses del ejercicio 2021.	12384
27/10/2021	Presentación resultados correspondiente a los 9 meses de 2021.	12385
27/10/2021	Términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.	12386
09/11/2021	Emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de Iberdrola, S.A., por importe de 750 millones de euros.	12679
10/12/2021	Resolución de la New Mexico Public Regulation Commission rechazando el acuerdo de voluntades firmado, entre otros, por Avangrid, Inc. y PNM Resources, Inc. presentado en el procedimiento autorizador de su operación de fusión.	13108
16/12/2021	Nombramiento de consejera independiente por el procedimiento de cooptación y de vocal de la Comisión de Desarrollo Sostenible.	13220
16/12/2021	Ratificación del acuerdo de distribución de una cantidad a cuenta del dividendo del ejercicio 2021 en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" de 2021.	13221
16/12/2021	Ofrecimiento de acciones de Iberdrola a los profesionales del grupo Iberdrola en España como parte de la retribución variable anual del ejercicio 2021.	13222
21/12/2021	La Sociedad comunica el calendario financiero correspondiente al año 2022.	13293
30/12/2021	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	13430

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

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2021	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 2021	A
CDP Supplier Engagement Leader 2020	Iberdrola Seleccionada
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Bloomberg Gender Equality Index 2021	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo índices: 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
Influence Map	Iberdrola primera empresa en el ranking de Compromiso con la Política Climática
MERCO 2021	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 como segunda utility a nivel mundial en el EI New Energy Green Utilities Report 2021
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2021 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 2021
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Única *utility* europea incluida en las 22 ediciones del índice Dow Jones**

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI, por sus siglas en inglés), lo que la convierte en la única *utility* europea que ha estado presente en el selectivo durante sus 22 ediciones. Así lo refleja la actualización anual publicada por S&P Dow Jones Indices y RobecoSAM, responsables de su elaboración. De este modo, se pone de manifiesto el compromiso del grupo con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo, puesto que, de un universo inicial de unas 10.000 empresas, solo es seleccionado finalmente un 10% de las cotizadas con mejores índices de sostenibilidad.

- **CDP: Puntuación máxima en el indicador más prestigioso de cambio climático**

El grupo Iberdrola ha sido incluido en la A List 2021 de CDP, lo que reconoce a Iberdrola como una compañía puntera en gestión y medición de los impactos climáticos y medioambientales de su actividad. La clasificación mide la exhaustividad de la divulgación, la conciencia y la gestión de los riesgos ambientales y las mejores prácticas asociadas con el medioambiente, como el establecimiento de objetivos ambiciosos y significativos.

- **Incluida en el Bloomberg Gender Equality Index por 5º año consecutivo**

Iberdrola se mantiene como un referente en materia de igualdad de oportunidades y así lo demuestra su inclusión, por quinto año consecutivo, en el Bloomberg Gender Equality Index (GEI), que recientemente ha dado a conocer los resultados de su edición 2021. El grupo ha mejorado su puntuación con respecto al año anterior, gracias a su transparencia informativa de los indicadores requeridos por el índice y su incremento en las puntuaciones de cultura inclusiva y liderazgo femenino.

- **ScottishPower, ‘estrella de oro’ por sus acciones en favor de los colectivos más vulnerables**

ScottishPower ha obtenido la ‘estrella de oro’ por las acciones que lleva a cabo en favor de los colectivos más vulnerables en el Reino Unido. Entre las numerosas actividades que ScottishPower lleva a cabo frente a la vulnerabilidad se encuentra: su programa de bonos de prepago, que proporciona ayuda financiera a los clientes que corren el riesgo de desconexión; su sofisticado sistema de enrutamiento telefónico, que utiliza indicadores para dirigir automáticamente a los clientes vulnerables a equipos especializados que pueden proporcionar asistencia experta a quienes más lo necesitan.

- **Iberdrola: líder en ESG Credit Indicator según Standard & Poor’s**

Iberdrola ha obtenido la mejor puntuación entre todas compañías a nivel global, solo empatada por Nextera y Orsted. Además, la compañía se mantiene en el ‘top 10’ del índice Global Clean Energy de la agencia de calificación Standard & Poor’s (S&P), considerado la principal referencia en sostenibilidad. De hecho, este índice es utilizado por numerosos fondos para conformar sus carteras de inversión.

- **Mejor empresa en el índice OpenODS por segundo año consecutivo**

Iberdrola ha sido galardonada por su compromiso en la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). La compañía ha sido seleccionada como empresa de referencia del OpenODS Index, la primera plataforma de calificación y transparencia en el cumplimiento de los objetivos de desarrollo sostenible. De esta forma, ocupa el primer puesto de este ranking, entre un total de 35 empresas españolas del índice bursátil español Ibex 35-, sumando la mayor puntuación en el total de las tres fases de implantación de la Agenda 2030 del Sistema OpenODS: alineamiento, localización e implementación y seguimiento. Iberdrola aboga por impulsar la transición hacia un nuevo modelo socioeconómico que sea climáticamente neutral, resiliente, sostenible e inclusivo. Por eso, y en con-

sonancia con su actividad, el grupo pone el foco principalmente en el ODS 7 (energía asequible y no contaminante) y el ODS 13 (acción por el clima).

- **Premio a las mejores prácticas de Responsabilidad Social Empresarial 2021**

Iberdrola México ha recibido el galardón a las Mejores Prácticas de Responsabilidad Social Empresarial 2021 otorgado por el Centro Mexicano para la Filantropía (Cemefi) y la Alianza por la Responsabilidad Social Empresarial en México (AliaRse). Este premio busca distinguir a las empresas que implementan iniciativas y programas que contribuyen a la sostenibilidad social, económica y ambiental de sus grupos de interés; contribuyen a difundir una nueva cultura de negocios socialmente responsable e inspiran a más empresas a que adopten y desarrollen estrategias similares que fortalezcan la cultura de la Responsabilidad Social Empresarial, en especial en lo referente a la educación. La compañía ha sido merecedora de este premio por dos de sus iniciativas: Luces de Esperanza e Impulso STEM.

- **Única española reconocida como empresa líder por el Pacto Mundial de Naciones Unidas**

Iberdrola ha sido reconocida como una de las compañías integrantes del Global Compact LEAD por su compromiso continuo en favor del Pacto Mundial de Naciones Unidas y de los 10 principios para el impulso de actividad empresarial responsable. La compañía forma parte de este ranking por quinto año consecutivo, y es la única integrante española de este selectivo grupo de compañías, que representa a 18 sectores industriales de todas las regiones del mundo. Iberdrola ha sido seleccionada como una de las organizaciones más orientadas a promover un modelo de desarrollo sostenible y ha formado parte de las plataformas de acción climática y finanzas sostenibles, dos ámbitos en los que viene demostrando su liderazgo.

- **Iberdrola, seleccionada en el índice FTSE4Good desde 2009**

Iberdrola ha sido incluida un año más en el presti-

gioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo, tomando para ello como referencia los criterios ESG. La empresa ha logrado cumplir los requisitos que se incluyen en 204 indicadores, entre los que se encuentran el respeto al medio ambiente, el compromiso social y el buen gobierno corporativo. La inclusión en el índice FTSE4Good ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad de los clientes y aspectos sociales de la cadena de proveedores.

- **Iberdrola única empresa española en el “ranking” de los 100 mejores informes integrados del mundo**

El grupo Iberdrola ha sido reconocido con el *Platinum Awards* a su Informe Integrado, dentro de los premios *2020 Vision Awards organizados por LACP (League of American Communications Professionals)*. Esta organización ha evaluado cerca de 1.000 informes anuales de diferentes empresas de más de una docena de países de todo el mundo.

- **El equipo de Relaciones con Inversores de Iberdrola, el mejor de las ‘utilities’ europeas según IR Magazine**

La prestigiosa publicación IR Magazine ha elegido a la dirección de Relaciones con Inversores de Iberdrola como la mejor de las utilities europeas, otorgándole el premio IR Magazine Awards Europe en su sector, por delante de sus más directos competidores. Estos premios han puesto en valor la profesionalidad, transparencia y atención que las cotizadas del continente prestan a la comunidad financiera.

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 últimos 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 últimos 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 últimos 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 últimos trimestres/deuda financiera neta

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:

