

Presentación de Resultados

Nueve meses
27 de octubre 2021



| **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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implica ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre; (ii) el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) su normativa de desarrollo.

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

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

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

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

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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 26 de octubre de 2021, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov). 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 periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 25 de octubre de 2021, 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 comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como "espera," "anticipa," "cree," "pretende," "estima" y expresiones similares.

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se analizaron, 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	33
6. Resultados por negocios	39
7. Análisis del Balance	49
8. Tablas de resultados	58
Balance de Situación septiembre 2021	59
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	61
Cuenta de resultados por negocios	62
Negocio de Redes	63
Negocio de Renovables	64
Negocio de Generación y Clientes	65
Resultados Trimestrales	66
Estado de origen y aplicación de fondos	67
9. Evolución bursátil	68
10. Regulación	70
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG	78
12. Glosario de términos	98

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

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

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
España	68.690	65.622	4,7%
Reino Unido	23.570	23.177	1,7%
Estados Unidos	29.355	28.621	2,6%
Brasil	56.104	48.842	14,9%
Total	177.719	166.262	6,9%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	43.756	41.776	4,7%
Total	221.474	208.038	6,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
España	11,26	11,19	0,7%
Reino Unido	3,54	3,53	0,3%
Estados Unidos	2,29	2,27	1,2%
Brasil	15,66	14,22	10,2%
Total Electricidad	32,76	31,20	5,0%
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,03	1,02	1,1%
Total Gas	1,03	1,02	1,1%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	33,79	32,22	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

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	122.817	120.312	2,1%
Producción propia ⁽¹⁾	96.355	90.555	6,4%
Renovables ⁽¹⁾	55.139	49.965	10,4%
Eólica terrestre	29.617	28.270	4,8%
Eólica marina	3.073	2.848	7,9%
Hidroeléctrica	19.759	17.110	15,5%
Minihidroeléctrica	542	567	-4,5%
Solar	2.086	1.116	86,9%
Nuclear	18.025	17.810	1,2%
Ciclos Combinados de Gas	17.953	17.850	0,6%
Cogeneración	5.239	4.691	11,7%
Producción para terceros	26.461	29.757	-11,1%
Renovables	150	139	8,0%
Eólica terrestre	150	139	8,0%
Ciclos Combinados de Gas	26.311	29.618	-11,2%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	57.662	54.032	6,7%
Capacidad propia ⁽²⁾	50.517	46.886	7,7%
Renovables	37.378	33.861	10,4%
Eólica terrestre	19.032	18.016	5,6%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.744	12.864	6,8%
Minihidroeléctrica	296	306	-3,3%
Solar	2.897	1.378	110,2%
Baterías	137	25	448,0%
Nuclear	3.177	3.177	0,0%
Ciclos Combinados de Gas	8.777	8.657	1,4%
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.)	12,67	12,73	-0,5%
Clientes de gas (Nº mill.)	2,96	2,88	2,6%
Suministros de gas (GWh)	38.710	39.096	-1,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,12	0,12	0,0%

(1) Incluye 62 GWh de producción de pilas de combustibles.

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles.

El Grupo Iberdrola ha cerrado toda su capacidad de carbón en España durante el año 2020.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

España

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh)	46.569	43.445	7,2%
Renovables	22.335	18.103	23,4%
Eólica terrestre	8.429	7.837	7,5%
Hidroeléctrica	12.431	9.346	33,0%
Minihidroeléctrica	542	567	-4,5%
Solar	934	353	164,6%
Nuclear	18.025	17.810	1,2%
Ciclos Combinados de Gas	4.483	5.716	-21,6%
Cogeneración	1.728	1.578	9,5%
Capacidad instalada (MW)	28.278	25.936	9,0%
Renovables	19.060	16.712	14,0%
Eólica terrestre	6.134	6.092	0,7%
Hidroeléctrica	10.595	9.715	9,1%
Minihidroeléctrica	296	306	-3,3%
Solar	2.028	600	238,0%
Baterías	8	-	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.)	9,95	10,02	-0,7%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,13	1,07	5,9%
Suministros de gas (GWh)	20.870	23.113	-9,7%
Usuarios	10.558	10.312	2,4%
Ciclos combinados de gas	10.312	12.801	-19,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh)	4.354	4.717	-7,7%
Renovables	4.354	4.717	-7,7%
Eólica terrestre	2.093	2.778	-24,7%
Eólica marina	2.261	1.939	16,6%
Solar	-	-	-
Capacidad instalada (MW)	3.002	2.814	6,7%
Renovables	3.002	2.814	6,7%
Eólica terrestre	1.986	1.906	4,2%
Eólica marina	908	908	-
Solar	4	-	N/A
Baterías	104	-	N/A
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,72	2,71	0,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,83	1,81	0,6%
Suministros de gas (GWh)	17.840	15.983	11,6%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,12	0,12	0,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh) ⁽¹⁾	16.693	16.659	0,2%
Renovables ⁽¹⁾	14.388	14.750	-2,5%
Eólica terrestre	14.018	14.396	-2,6%
Hidroeléctrica	98	86	13,3%
Solar	211	213	-1,3%
Ciclos Combinados de Gas	6	6	14,9%
Cogeneración	2.298	1.903	20,8%
Capacidad instalada (MW) ⁽²⁾	8.929	8.622	3,6%
Renovables ⁽²⁾	8.089	7.782	3,9%
Eólica terrestre	7.766	7.520	3,3%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	191	130	47,6%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 62 GWh de producción de pilas de combustibles.

(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles.

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh)	40.670	42.854	-5,1%
Producción propia	14.209	13.097	8,5%
Renovables	2.057	1.117	84,1%
Eólica terrestre	1.122	575	95,3%
Solar	935	543	72,2%
Ciclos Combinados de Gas	10.939	10.769	1,6%
Cogeneración	1.213	1.210	0,2%
Producción para terceros	26.461	29.757	-11,1%
Renovables	150	139	8,0%
Eólica terrestre	150	139	8,0%
Ciclos Combinados de Gas	26.311	29.618	-11,2%
Capacidad instalada (MW)	10.683	10.662	0,2%
Capacidad propia	3.537	3.516	0,6%
Renovables	1.232	1.211	1,7%
Eólica terrestre	590	569	3,7%
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

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh)	11.294	10.357	9,0%
Renovables	8.800	9.001	-2,2%
Eólica terrestre	1.569	1.323	18,6%
Hidroeléctrica	7.230	7.678	-5,8%
Ciclos Combinados de Gas	2.494	1.356	83,9%
Capacidad instalada (MW)	4.384	4.079	7,5%
Renovables	3.851	3.546	8,6%
Eólica terrestre	821	516	59,1%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	-
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)

	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
Producción neta (GWh)	3.237	2.281	41,9%
Renovables	3.205	2.277	40,8%
Eólica terrestre	2.386	1.361	75,3%
Eólica marina	812	909	-10,7%
Solar	7	7	4,8%
Ciclos Combinados de Gas	32	4	781,3%
Capacidad instalada (MW)	2.385	1.918	24,4%
Renovables	2.142	1.795	19,4%
Eólica terrestre	1.736	1.414	22,8%
Eólica marina	350	350	-
Solar	31	6	N/A
Baterías	25	25	-
Ciclos Combinados de Gas	243	123	97,6%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	0,76	0,72	4,5%
Clientes de gas (Nº mill.)	0,29	0,26	12,9%
Suministros de gas (GWh)	1.152	875	31,6%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		9M 2021	9M 2020
Capitalización Bursátil	MME	55.283	66.739
Beneficio por acción (6.366.088.000 acc. a 30/09/2021 y 6.350.061.000 acc. a 30/09/2020)	€	0,378	0,422
Flujo de caja operativo neto por acción	€	1,36	1,36
P.E.R.	Veces	22,96	24,89
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,48	1,88

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		9M 2021	9M 2020
Cifra de Ventas	M €	27.999,8	24.248,0
Margen Bruto	M €	12.585,9	11.841,3
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	8.164,9	7.375,4
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	4.781,1	4.018,1
Beneficio Neto	M €	2.408,2	2.681,0
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,1%	25,9%
Balance		Sept. 2021	Dic. 2020
Total Activos	M €	134.824	122.518
Patrimonio Neto	M €	52.075	47.218
Deuda Financiera Neta	M €	37.223	35.926
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	37.219	35.142
ROE	%	8,90	9,63
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	41,7	43,2
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	71,5	76,1

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

Otros

		9M 2021	9M 2020
Inversiones orgánicas brutas*	M €	6.627,3	6.638,1
Número de empleados	Nº	39.569	35.816

* Incluyendo la compra de Neoenergía Brasilia (CEB-D) cuyo importe asciende a 409 M€, la cifra alcanza los 7.036 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 los primeros nueve meses de 2021, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto ajustado**, excluyendo efectos no recurrentes, **de 2.688 M Eur lo que supone un crecimiento del 5,2%**.
- Los resultados del periodo siguen viéndose afectados, aunque en menor medida, por la **pandemia del COVID-19**. El impacto total es de 196 M Eur a nivel del EBIT, 128 M EUR por la caída de la demanda y 68 M EUR por mayor morosidad.
- Continúa la aceleración de **las inversiones brutas**, que **alcanzan una cifra récord de más de 7.000 M Eur** (incluye 409 M Eur de inversiones no orgánicas), fundamentalmente gracias al negocio de renovables, 44% del total, con más de 7.000 MW ya en construcción, y al de redes, que supone el 45% del total.
- Se mantiene la **solidez financiera**, con un ratio FFO/Deuda Neta que mejora en términos comparables en 140 p.b. respecto al mismo periodo de 2020, hasta situarse en el 23,4%.
- La evolución media de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto a nivel EBITDA de 260 M Eur, siendo dicha evolución la siguiente:
 - La Libra Esterlina se ha apreciado un 2,1% hasta 0,864 por cada euro.
 - El Dólar se ha depreciado un 6,5%, hasta 1,197 por cada euro.
 - El Real brasileño se ha depreciado un 11,4%, situándose en 6,375 por cada euro.
- Las **emisiones propias totales de CO₂ en el periodo disminuyen un 7,6%** frente al año pasado, situándose en 91 gr/KWh.

de la producción eólica (+14,1%), solar (+36,8%) e hidráulica (+7,7%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a la nula producción de carbón de estos nueve meses, ciclos combinados (-20,8%) y un ligero incremento en la producción nuclear (+1,2%). En los nueve primeros meses del año 2021 la demanda se incrementa un +3,4% respecto al año anterior, en términos ajustados por laboralidad y temperatura crece un +3,5%. Los primeros nueve meses del 2021 cierran con un índice de producible de 1,0, y con reservas hidráulicas en niveles de 54,2%, frente a un índice de 1,0 y niveles de 51,9% en las reservas para el mismo periodo del 2020.

- En el **Reino Unido**, la demanda eléctrica crece un 3,2% en el año 2021 frente al mismo periodo del año 2020. La demanda de gas convencional sube +5,2% en los 9M-2021 respecto al mismo periodo del año anterior.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha crecido un 2,6% respecto a los nueve de 2020, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 4,7%.
- La demanda eléctrica en las zonas de gestión de **Neoenergía** en Brasil se ha incrementado un 14,9% en los nueve meses de 2020

Durante los primeros 9 meses de 2021, los **mercados internacionales de materias primas** han evolucionado de la siguiente manera:

	9M 2021	9M 2020	2021 vs 2020
Petróleo - \$BBI	67,9	41,1	65%
Carbón - \$/ton	102,3	48,7	110%
CO ₂ -€/ton	48,5	23,9	103%
NBP-P/th	79,2	20,0	296%
Henry Hub - \$/MMBtu	3,5	1,8	94%
TTF - €/MWh	31,0	7,7	303%

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 (**España y Portugal**) durante los primeros 9 meses de 2021 se caracteriza por el aumento

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- En el ejercicio 2021 el **Grupo IBERDROLA ha procedido a modificar el formato de su cuenta de resultados, eliminando el epígrafe “Resultado de activos no corrientes”**.

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

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

De acuerdo a la normativa, el criterio contable anterior ha sido aplicado de manera retroactiva a 2020, con un efecto de 30 M Eur a septiembre 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 los nueve meses del año:

- Reversión de tributos en España, correspondiente a los ejercicios de 2013 a 2016, en base a la

sentencia publicada el 23 de abril de 2021. Como consecuencia de la misma, se registran dos efectos positivos: 417 M Eur contabilizados en la línea de Tributos de Renovables España y 92 M Eur a nivel de Resultado Financiero Neto consolidado, fruto de los intereses de demora devengados.

- 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 453 M Eur.
- Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad (detracción del gas) con un impacto negativo a nivel EBITDA de 114 M Eur, contabilizados en la partida de Tributos (84 M Eur en el negocio Liberalizado España y 30 M Eur en Renovables España).

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

M Eur	9M 2021	vs 9M 2020
MARGEN BRUTO	12.585,9	+6,3%
EBITDA	8.164,9	+10,7%
EBITDA AJUSTADO ⁽¹⁾	7.989,4	+5,2%
EBIT	4.781,1	+19,0%
BENEFICIO NETO	2.408,2	-10,2%
BENEFICIO NETO AJUSTADO ⁽²⁾	2.687,8	+5,2%

(1) EBITDA Ajustado 2021 excluye el efecto del Covid en los nuevos meses (-128 M Eur), la detracción del gas por el RDL 17/2021 (-114 M Eur) y la reversión de tributos en España del 2013 al 2016 (+417 M Eur). EBITDA Ajustado 2020 excluye el efecto del Covid en los nuevos meses (-216 M Eur).

(2) Beneficio Neto Ajustado 2021 excluye efecto del Covid (-123 M Eur), la reversión de tributos en España del 2013 al 2016 (+382 M Eur), el impacto de los impuestos diferidos en Reino Unido (-453 M Eur) y la detracción del gas según el RDL 17/2021 (-85 M Eur). Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del Covid (-203 M Eur), la plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-154 M Eur).

El **EBITDA** consolidado crece un 10,7%, hasta los 8.165 M Eur. La evolución de esta magnitud se ve afectada por un lado, por los impactos negativos del COVID en la demanda (128 M Eur) y el conocido

como “detracción del gas” (-114 M EUR), y, por otro, el positivo de tributos en España (417 M Eur) sin los que el **EBITDA ajustado** crece un 5,2%, y el tipo de cambio, que resta 260 M Eur. Excluyendo estos efectos, el **EBITDA** hubiese aumentado un 8,7%.

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 Generación y Clientes, con un semestre más débil en España, por menor producción térmica y menores márgenes; 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 históricamente baja; y en 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** aumenta un 2,7% ya que el crecimiento del Grupo se compensa con el impacto positivo del tipo de cambio (130 M Eur) y la actividad de rotación de activos renovables en España (170 M Eur). Excluyendo la devaluación de las divisas, el gasto operativo neto crece un 6,9%, como consecuencia del aumento de actividad del Grupo, que incluye la consolidación de las compañías en Australia, Francia y Brasil, y un crecimiento de la plantilla del 9%.

Los **Tributos** disminuyen un 9,1% por el impacto de la devolución de tributos en España, en línea con lo descrito anteriormente, parcialmente compensado por la detracción del gas.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 0,8%, con el tipo de cambio (95 M Eur) compensando el aumento de actividad del grupo. Cabe destacar igualmente que, a medida que se produce una mejora en los cobros, se ha reducido un 35% las provisiones de morosidad provocadas por el COVID-19 respecto al mismo período del año pasado.

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 5,2% y se sitúa en 2.688 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 en ambos periodos, -203 M Eur en 2020 y -123 M Eur en 2021, así como los extraordinarios contabilizados:

- En 2021, la reversión de tributos en España de los ejercicios 2013-2016 (+382 M Eur), los impuestos diferidos en Reino Unido (EUR -453 M) y la detracción del gas (-85 M Eur).
- En 2020, la plusvalía fruto de la venta de la participación en Siemens Gamesa (485 M Eur netos) y el impacto no recurrente registrado en la línea de impuestos (-154 M Eur) por la decisión de Reino Unido de mantener la tasa corporativa en el 19% frente al 17% previsto.

El **Beneficio Neto reportado** alcanza los 2.408 M Eur, un descenso del 10,2% respecto al obtenido en el mismo período del año pasado.

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

- La Deuda Financiera Neta Ajustada* se sitúa en 37.219 M EUR, con una reducción de 664 M EUR respecto a septiembre 2020 por la emisión de híbridos que compensa el fuerte esfuerzo inversor del período.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados** ascienden a 8.717 M EUR, con un aumento del 4,7% respecto al mismo período del año anterior.

Por último, las **inversiones brutas** crecen un 6%, superando los **7.000 M Eur** (incluye 409 M Eur de inversiones no orgánicas). Más del 90% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

* Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (4 M EUR a sep-21 y 961 M EUR a sep-20).

** Últimos 12 meses, ajustado por plan de salidas y proforma nuevas incorporaciones.

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 costas 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 entre este año y 2022. La operación se produce seis meses después de la adquisición del 100% de la promotora nipona Acacia Renewables, con una cartera eólica marina en el sur del país de 3.300 MW.
- El 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 arrancó con 230 MW: 100 MW eólicos operativos y 130 MW fotovoltaicos en desarrollo. El 30 de junio se incorporaron 95 MW eólicos adicionales a dicho vehículo y, en septiembre, se han incorporado otros 100 MW eólicos operativos adicionales, alcanzando ya un total de 425 MW.

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 Copenhague 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, que presentó una oferta por hasta 1.200 MW en la tercera subasta de energía eólica marina de Massachusetts el 16 de septiembre de 2021. 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.

Evolución operativa del período

1. Energía distribuida y puntos de suministro

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

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

A cierre de septiembre la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 177.719 GWh, un 6,9% más que el mismo periodo de 2020, con el siguiente desglose:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
España	68.690	65.622	4,7%
Reino Unido	23.570	23.177	1,7%
Estados Unidos	29.355	28.621	2,6%
Brasil	56.104	48.842	14,9%
Total	177.719	166.262	6,9%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	43.756	41.776	4,7%
Total	221.474	208.038	6,5%

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 4,9% respecto a septiembre de 2020, superando los 33 millones, 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 Brasilia (la capital de Brasil) con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	9M 2021	9M 2020	vs. 9M 2020
España	11,26	11,19	0,7%
Reino Unido	3,54	3,53	0,3%
Estados Unidos	2,29	2,27	1,2%
Brasil	15,66	14,22	10,2%
Total Electricidad	32,76	31,20	5,0%
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,03	1,02	1,1%
Total Gas	1,03	1,02	1,1%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	33,79	32,22	4,9%

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

1.1. España – i-DE

A cierre de septiembre 2021, el negocio de redes en España cuenta con 11,3 millones de puntos de suministro, mientras que la energía distribuida alcanza los 68.690 GWh, que supone un crecimiento del 4,7% con respecto al mismo periodo de 2020.

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

i-DE	2021	2020
TIEPI (min)	34,3	34,4
NIEPI (nº int.)	0,77	0,72

Estos indicadores de calidad se vieron impactados en septiembre por el temporal de la gota fría. La suma de fuertes tormentas y consecuentes inundaciones afectaron a un total de 120.000 clientes en el centro y este de España. En este contexto, i-DE consiguió reponer el suministro al 75% de los clientes afectados en menos de 30 minutos, gracias, por un lado, al

esfuerzo y compromiso de los empleados de i-DE, pero también a las capacidades de la red inteligente de i-DE implantada en los últimos años.

Además, durante este periodo, se han cerrado dos 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.

Durante este trimestre, 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.

1.2. Reino Unido – SPEN

A septiembre los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante los nueve meses del año ha sido de 23.570 GWh, creciendo un 1,7% con respecto al mismo periodo de 2020.

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020
Scottish Power Distribution (SPD)	12.667	12.487
Scottish Power Manweb (SPM)	10.903	10.690

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

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

CML (min)	2021	2020
Scottish Power Distribution (SPD)	21,99	23,92
Scottish Power Manweb (SPM)	32,85	24,26

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)	31,20	32,55
Scottish Power Manweb (SPM)	27,67	23,84

El 1 de julio, ScottishPower Energy Networks presentó su plan de inversión en redes 2023-2028, en el marco del ciclo regulatorio RII0-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.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de septiembre Avangrid Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 29.355 GWh, un crecimiento del 2,6% respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020
Central Maine Power (CMP)	7.442	7.157
NY State Electric & Gas (NYSEG)	12.345	12.034
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.649	5.575
United Illuminating Company (UI)	3.920	3.855

Durante los nueve meses del año, el área de distribución de Avangrid se ha visto impactada por varias tormentas que afectaron a sus índices de duración media de interrupción por cliente (CAIDI), 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)	1,82	1,98
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,13	2,00
Rochester Gas & Electric (RGE)	2,02	1,80

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)	31,84	37,81

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)	1,49	1,50
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,12	1,09
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,77	0,68
United Illuminating Company (UI)	0,36	0,46

En el marco del proyecto New England Clean Energy Connect (NECEC), se ha alcanzado un nuevo hito marcado por el inicio de las obras de la estación convertidora de alta tensión (HVDC) que servirá de

puerta de entrada para el suministro de 1.200 MW de energía hidroeléctrica renovable procedente de Quebec a la red de Nueva Inglaterra.

También se ha avanzado en la obtención de permisos municipales, consiguiendo un nuevo permiso local, en la localidad de Whitefield. De esta manera, se dispone, hasta la fecha, de autorización local para trabajar en 31 de los 38 municipios que atraviesa el proyecto y se continúa progresando de cara a la obtención gradual de los restantes en línea con el calendario de construcción.

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

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 septiembre se han distribuido 43.756 GWh de gas, que supone un 4,7% más que el mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas experimentadas en el primer trimestre de 2021:

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020
NY State Electric & Gas (NYSEG)	11.058	10.831
Rochester Gas & Electric (RGE)	11.588	11.668
Maine Natural Gas (MNG)	3.193	2.259
Berkshire Gas (BGC)	2.080	1.994
Connecticut Natural Gas (CNG)	7.933	7.660
Southern Connecticut Gas (SCG)	7.903	7.365

1.4. Brasil – Neoenergía

Al final de septiembre 2021, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 15,7 millones. El volumen de energía eléctrica distribuida durante el trimestre ha sido de 56.104 GWh, que supone un crecimiento del 14,9% con respecto al mismo período del año anterior, incluyendo la energía distribuida de Neoenergía Brasília.

Energía Distribuida (GWh)	2021	2020
Neoenergía Elektro	14.998	13.946
Neoenergía Coelba	18.699	17.704
Neoenergía Cosern	4.915	4.600
Neoenergía Pernambuco	12.949	12.593
Neoenergía Brasília	4.543	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar respecto a 2020 en todas las distribuidoras del Nordeste, y mantener Neoenergía Brasília y Neoenergía Elektro en línea con 2020.

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

DEC (h)	2021	2020
Neoenergía Elektro	5,21	5,11
Neoenergía Coelba	7,48	9,34
Neoenergía Cosern	5,39	7,05
Neoenergía Pernambuco	8,88	9,85
Neoenergía Brasília	5,82	5,45

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

FEC	2021	2020
Neoenergía Elektro	3,1	3,1
Neoenergía Coelba	3,6	4,0
Neoenergía Cosern	2,2	3,0
Neoenergía Pernambuco	4,3	4,0
Neoenergía Brasília	5,4	4,2

En julio, Neoenergía inició los trabajos para la construcción del proyecto de transmisión Rio Formoso, tras recibir la licencia del Instituto de Medio Ambiente y Recursos Hídricos de Bahía. Este proyecto, adjudicado a la compañía en el lote 9 de la subasta realizada en 2019, incluye la construcción de la subestación Rio Forno II y la construcción de 105 km de línea de transmisión.

En septiembre, Neoenergía energizó una nueva subestación y una línea de transmisión de 124 km entre los municipios de Santa Luzia y Campina Grande, enmarcadas dentro del proyecto Santa Luzia de 345 kilómetros y perteneciente al lote 6 adjudicado en la subasta de diciembre de 2017.

Desde 2017, Neoenergía ha puesto en operación 3 de los 12 proyectos adjudicados desde entonces. De esta manera, se continúa avanzando, según lo previsto, en los proyectos de transporte adjudicados en las subastas del regulador de Brasil (ANEEL), que supondrán la ampliación de la red de transporte en más de 6.000 km.

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, durante este trimestre, Neoenergía ha sido galardonada con dos premios nacionales:

- En agosto, Neoenergía Distribuição Brasília fue ganadora en la categoría Medio Oeste del Premio de Calidad Aneel 2020 – Índice de Satisfacción del Consumidor Aneel. 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 “Líder en proyecto de gestión de clientes” de excelencia digital.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre de septiembre de 2021, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 6,7% respecto a cierre de septiembre de 2020 y alcanza los 57.662 MW, siendo el 70,5% del total (40.658 MW) de fuentes libres de emisiones, frente al 68,7% 2020:

MW	9M 2021	Vs. 9M 2020
Capacidad propia (*)	50.517	7,7%
Renovables (*)	37.378	10,4%
Eólica terrestre	19.032	5,6%
Eólica marina	1.258	=
Hidroeléctrica	13.744	6,8%
Minihidroeléctrica	296	-3,3%
Solar	2.897	110,2%
Baterías	137	448,0%
Nuclear	3.177	=
Ciclos Combinados de Gas	8.777	1,4%
Cogeneración	1.185	-0,5%
Capacidad para terceros	7.146	=
Renovables	103	=
Eólica terrestre	103	=
Ciclos Combinados de Gas	7.043	=
Total (*)	57.662	6,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

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

La **producción neta de electricidad** en los nueve meses del año ha sido de 122.817 GWh, un 2,1% superior a la registrada en el mismo periodo de 2020,

con un 59,7% del total libre de emisiones (73.314 GWh) frente al 56,4% del año anterior:

GWh	9M 2021	Vs. 9M 2020
Producción propia (*)	96.355	6,4%
Renovables (*)	55.139	10,4%
Eólica terrestre	29.617	4,8%
Eólica marina	3.073	7,9%
Hidroeléctrica	19.759	15,5%
Minihidroeléctrica	542	-4,5%
Solar	2.086	86,9%
Nuclear	18.025	1,2%
Ciclos Combinados de Gas	17.953	0,6%
Cogeneración	5.239	11,7%
Producción para terceros	26.461	-11,1%
Renovables	150	8,0%
Eólica terrestre	150	8,0%
Ciclos Combinados de Gas	26.311	-11,2%
Total (*)	122.817	2,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye 62 GWh de producción de pilas de combustibles

A 30 de septiembre de 2021, Iberdrola cuenta con 27,4 millones de contratos, un 7,1% más que a cierre de septiembre de 2020, con el siguiente desglose:

M	España	R.U.	Brasil	IEI	Total	Vs. 9M 2020
Contratos de electricidad	10,0	2,7	0,0	0,8	13,4	-0,2%
Contratos de gas	1,1	1,8		0,3	3,2	3,4%
Smart solutions	7,3	2,3(*)	0,3	0,8	10,7	19,3%
Total	18,4	6,8	0,3	1,9	27,4	7,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye 1,92 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.060 MW (+14,0%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	5.841	293	6.134
Solar FV	2.028	-	2.028
Hidroeléctrica (**)	10.595	-	10.595
Mini hidroeléctrica	293	2	296
Baterías	8	-	8
Total Capacidad	18.765	295	19.060

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Se incluyen los 880 MW de Gouvães, potencia instalada, en Portugal.

En **eólica terrestre**, durante el tercer trimestre de 2021 han finalizado las obras en Fuenteblanca (10 MW), en Burgos, y en los parques Verdigueiro (37 MW) y Cordel-Vidural (37 MW), en Asturias, y prosiguen los trabajos de puesta en marcha en los parques del complejo de Herrera II, en Burgos; Huesa (18 MW), Orbaneja (32 MW) y Valdesantos (14 MW). Continúan, además, las obras en los parques El Puntal 2 (15 MW), en Málaga, y Martín de la Jara (36 MW), en Sevilla.

Por su parte, en **solar fotovoltaica** han finalizado los trabajos de instalación de módulos en las plantas de Arenales (150 MW) y Cedillo (100 MW), en Cáceres, así como la puesta en marcha en Ceclavín (328 MW), en Cáceres, y Barciencia (50 MW), en Toledo. Prosiguen, además, los trabajos de instalación de módulos en Puertollano (100 MW), en Ciudad Real, y en Francisco Pizarro (590 MW), en Cáceres, así como los trabajos de puesta en marcha en las plantas de Campo Arañuelos III (40 MW), en Cáceres, y Olmedilla (50 MW) y Romeral (50 MW), en la provincia de Cuenca.

Además, en fase de inicio de obras se encuentran más de 1 GW de capacidad, entre los que destacan

la planta fotovoltaica de Ciudad Rodrigo (318 MW) en Salamanca, 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**, en el que durante el tercer trimestre ha entrado en operación 800 MW correspondiente al aprovechamiento de Gouvães estando prevista la entrada en operación de **Daivões** y **Alto Tâmega** en diciembre de 2021:

- En el aprovechamiento de **Daivões** (118 MW), en la central, la obra civil está terminada, se está avanzando en el montaje mecánico y eléctrico de los tres grupos, los dos principales y el caudal ecológico.
- En el aprovechamiento de **Alto Tâmega** (160 MW), el hormigonado de la presa cuenta con un avance cercano al 40%. La central se encuentra hormigonada en más del 60% estando ya finalizado el montaje de las dos cámaras espirales e incluso hormigonada la primera de ellas.

La **producción renovable** ha alcanzado los 22.435 GWh (+23,9%), con el siguiente desglose:

ESPAÑA	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	8.152	277	8.429
Solar FV	934	-	934
Hidroeléctrica	12.431	-	12.431
Mini hidroeléctrica	537	4	542
Total Producción	22.054	381	22.335

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 alcanza los 8.152 GWh hasta el cierre del tercer trimestre, con un aumento del 6,9% respecto al mismo período de 2020, debido principalmente a la entrada de nuevas instalaciones.

- La producción hidroeléctrica aumentó un 33% alcanzando los 12.431 GWh, y la producción de las centrales mini-hidroeléctricas descendió un 4% hasta 537 GWh.
- La producción solar fotovoltaica alcanza 934 GWh en el periodo, con un aumento del 165% respecto al mismo período de 2020 debido principalmente a la entrada en operación de nuevas instalaciones.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 30 de septiembre 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 hasta septiembre del 2021 disminuye respecto al mismo periodo del año anterior, ya que el aumento de la generación nuclear (+1%) y de la cogeneración (+9%) no compensa la disminución de la producción de los ciclos combinados (-22%).

ESPAÑA	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	Sociedades participadas ^(*)	
Nuclear	18.025	-	18.025
C.C. de Gas	4.483	-	4.483
Cogeneración	1.481	247	1.728
Total Producción	23.988	247	24.235

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 supera los 18 millones de contratos a 30 de septiembre de 2021, un 7% más que en septiembre de 2020. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	9.951
Contratos de Gas	1.133
Contratos de Smart Solutions	7.330
Total	18.415

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	15.083	81,9%
Último Recurso	3.331	18,1%
Total	18.415	100%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Las ventas de electricidad* de Iberdrola durante los 9 primeros meses del 2021 aumentan un 1,4% y se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	37.844
PVPC	6.465
Otros mercados	16.306
Total Ventas	60.616

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance durante los primeros 9 meses del 2021 de 1,85 bcm, de los cuales 0,06 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,91 bcm se vendieron a clientes finales y 0,89 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre del año, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Reino Unido de 3.002 MW (+6,7%).

REINO UNIDO	MW Instalados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	4	-	4
Baterías	104	-	104
Total Capacidad	2.987	15	3.002

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **solar fotovoltaica**, continúan las obras en dos de los tres proyectos híbridos a ubicar en los parques eólicos operativos de Carland Cross (10 MW), donde la instalación de módulos ya ha comenzado, Coldham (9 MW) y Coal Clough (10 MW), todos ellos en Inglaterra.

En **proyectos de almacenamiento con baterías** han finalizado los trabajos de instalación de la batería de Gormans (50 MW), en Irlanda, y continúan las obras en el proyecto de almacenamiento de Harestaness (50 MW), en Escocia.

En tecnología **eólica marina**, el parque **East Anglia 1** continúa el proceso de desinversión de los activos de transmisión.

El foco en el desarrollo de la cartera de proyectos continúa en el complejo de **East Anglia Hub** (3,1 GW). Las solicitudes de consentimiento para EA1N y EA2 siguen su curso. Los trabajos clave de ingeniería, diseño, investigación del emplazamiento en alta mar y arqueología en tierra han continuado en todo el Hub durante el tercer trimestre.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 4.354 GWh (-7,7%) con el siguiente desglose:

REINO UNIDO	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.086	7	2.093
Eólica marina	2.261	-	2.261
Total Producción	4.347	7	4.354

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 2.086 GWh disminuyendo un 24,6% respecto al mismo período del año anterior, debido principalmente al menor recurso eólico en el período.
- La producción eólica marina aumenta un 16,6% alcanzando los 2.261 GWh gracias a EA1.

Comercialización

A 30 de septiembre de 2021 la cartera de contratos gestionada en UK supera los 6,8 millones (+4,2%) tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.718
Contratos de Gas	1.826
Contratos de Smart Solutions	351
Smart Meters	1.922
Total	6.817

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

A cierre de septiembre de 2021, se han suministrado 14.163 GWh de electricidad y 17.840 GWh de gas a clientes, un 6,8%* y un 11,6%** más que a 30 de septiembre de 2020, respectivamente.

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en Estados Unidos de 8.089 MW (+3,9%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.530	236	7.766
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	179	12	191
Total Capacidad(**)	7.827 (**)	248	8.089(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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

En **eólica terrestre**, han finalizado los trabajos de puesta en marcha en el parque eólico de La Joya (306 MW), Nuevo Mexico, y en Roaring Brook (80 MW), en el estado de Nueva York. Además, ha comenzado la instalación de aerogeneradores en Golden Hills (201 MW), en Oregón.

En **solar fotovoltaica** ha comenzado la instalación de módulos en la planta de Lund Hill (194 MW), en el estado de Washington, y prosiguen los trabajos en las plantas de Montague (211 MW) y Bakeoven (269 MW), en Oregón. En el estado de Nueva York se iniciarán próximamente las obras en la planta fotovoltaica de Mohawk (125 MW).

Por otro lado, el 15 de septiembre, el proyecto **Vineyard ONE** se convirtió en el primer proyecto **eólico marino** a escala comercial de Estados Unidos en alcanzar un cierre financiero, lo que permitió que comenzara la construcción en tierra. También en septiembre, el equipo presentó dos propuestas para un nuevo proyecto, Commonwealth wind, en respuesta a la tercera solicitud de energía eólica marina de la Commonwealth de Massachusetts. La selección del proyecto se espera para diciembre de 2021.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 14.388 GWh (-2,5%) con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	13.647	371	14.018
Hidroeléctrica	98	-	98
Solar FV	211	-	211
Total Producción(**)	13.956(**)	371	14.388(**)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

(**) Incluye 62 GWh de producción de pilas de combustibles

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 13.647 GWh, disminuyendo un 2% respecto al mismo período de 2020.
- La producción con tecnología solar se sitúa en 211 GWh (-1,3%).
- La producción hidroeléctrica alcanza los 98 GWh aumentando un 13,3% respecto al mismo período de 2020.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre de trimestre, Iberdrola cuenta con una capacidad renovable instalada en México de 1.335 MW (+1,7%), con el siguiente desglose:

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

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 2.208 GWh (+75,6%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
MÉXICO			
Eólica terrestre	1.273	-	1.273
Propia	1.122	-	1.122
Para terceros	150	-	150
Solar FV	935	-	935
Total Producción	2.207	-	2.207

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 tercer trimestre ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.273 GWh, aumentando un 78,3% respecto al mismo período de 2020, por la entrada en operación de los parques eólicos de Pier y Santiago.
- En cuanto a la producción con energía solar se han generado 935 GWh, un 72% más que en el período anterior, por la puesta en marcha de la planta fotovoltaica de Cuyoaco.

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre de septiembre, la **capacidad renovable** de Iberdrola instalada en Brasil asciende a 3.851 MW (+8,6%), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
BRASIL			
Eólica terrestre	821	-	821
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Total Capacidad	1.657	2.194	3.851

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, dentro de un total de 15 proyectos eólicos de 472 MW de capacidad, y cuya puesta en marcha completa se estima a finales de año. En el trimestre, han finalizado las obras en los parques de Chafariz 1, 2 y 6. Los trabajos de instalación de aerogeneradores han finalizado en Chafariz 5, Lagoa 4 y en Ventos de Arapúa 1, 2 y 3, y prosiguen en Chafariz 3 y 4. Prosiguen, además, los trabajos de puesta en marcha en Chafariz 5.

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

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

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de septiembre de 2021 ha alcanzado los 8.800 GWh (-2%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
BRASIL			
Eólica terrestre	1.569	-	1.569
Hidroeléctrica	1.184	6.047	7.230
Total Producción	2.753	6.047	8.800

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 1.569 GWh, aumentando un 18,6% respecto al mismo período de 2020, por la mayor eolicidad registrada a inicio de año.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 1.184 GWh (-6,6%).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 30 de septiembre de 2021 se mantiene en 533 MW y la producción térmica

durante este periodo del año ha sido de 2.494 GWh (+84% vs. septiembre 2020).

BRASIL	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	2.494
Total	533	2.494

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad hasta septiembre del 2021 se mantienen estables frente al mismo periodo del 2020 y se sitúan en 11.015 GWh (+0,24 % vs. septiembre 2020) con el siguiente desglose:

BRASIL	2021
PPA	7.733
Mercado libre	3.258
Total Ventas	10.991

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 2.142 MW (+19,4%) con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	1.736
Eólica marina	350
Solar	31
Baterías	25
TOTAL	2.142

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En **eólica terrestre** destaca prosiguen las obras en el parque eólico de Mikronoros (33,6 MW), en Grecia.

La potencia instalada tiene el siguiente desglose por país:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Australia	880
Grecia	275
Hungría	158
Francia	118
Portugal	92
Polonia	113
Rumanía	80
Chipre	20
Total	1.736

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **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. El parque eólico, de 210 MW, tiene instalados todos sus aerogeneradores y se espera comenzar con la puesta en marcha antes de que acabe el año. En la planta fotovoltaica, de 106,9 MW, se ha realizado ya la instalación de los primeros módulos. Por otra parte, también en Australia y tras la adquisición de Infigen, Iberdrola llevará a cabo el **proyecto de almacenamiento de Wallgrove**, de 50 MW, cuyas obras ya han comenzado, como también se han iniciado obras en la planta de Montalto di Castro (23,4 MW), en Italia.

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

- En **Francia**, en el proyecto de **Saint Briec** (496 MW) se continúan con los trabajos en el mar para la instalación de las cimentaciones que se extenderá hasta finales de Octubre. La primera campaña de apertura de zanja submarina para el soterramiento de los cables inter-array ha sido concluida con éxito. Además, Iberdrola está participando en la subasta de 1GW 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

* Antes Resto del Mundo

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 subestación marina progresa de cara a su instalación marina a mediados de 2022.
- En **Japón**, Iberdrola Renewables Japan K.K sigue trabajando junto con sus socios Hitachi Zosen y Cosmo EcoPower para presentar oferta en el proyecto Aomori-Seihoku-Oki Offshore Wind, cuya subasta se espera para el segundo semestre del 2022. 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 que ha sido designada como zona candidata para las próximas rondas de Offshore.
- En **Suecia**, el proyecto de Utposten 2, que está siendo desarrollado por Svea Vind Offshore junto con Iberdrola, ha sido 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: Clarus, Shelmalere e Inis, con una potencia total máxima de 3.000 MW junto con nuestro socio DP Energy.
- En **Dinamarca**, el consorcio formado por Iberdrola Renovables Internacional y TOTAL están en la fase final de preparación de la oferta para la subasta del proyecto eólico de Thor (1 GW), cuya fecha límite para el envío es el 1 de noviembre y su adjudicación se espera para finales del 2021.
- 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 han comenzado los estudios de impacto ambiental 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 septiembre de 2021 un total de 3.205 GWh, un 40,7% más que en el mismo período de 2020, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	2.386
Eólica marina	812
Solar FV	7
Total Producción	3.205

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, disminuye en eólica marina (-10,7%) debido a la menor eolicidad registrada y aumenta en eólica terrestre (+75%) principalmente por las incorporaciones de potencia tras las adquisiciones en Australia, Francia y Polonia. La producción en solar fotovoltaica hasta 7 GWh iguala los registros de 2020.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de septiembre de 2021, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania e Irlanda alcanza 1,9 millones de contratos, un crecimiento del 7% respecto al cierre de septiembre de 2020. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	757
Contratos de Gas	289
Contratos de <i>Smart Solutions</i>	816
Total	1.862

Las ventas de la división internacional crecen un 1,3% durante los 9 primeros meses del 2021 respecto al año anterior.

Mientras que en electricidad* desciende a 7.548 GWh (-2,1%), en gas** suben hasta 1.152 GWh (+31,6%).

El desglose por geografía es el siguiente:

GWh	9M 2021	9M 2020
Electricidad*	7.548	7.709
Portugal	4.532	5.498
Francia	892	562
Alemania	660	586
Italia	1.268	1.011
Irlanda	79	52
Estados Unidos	118	1
Gas**	1.152	875
Portugal	138	117
Francia	477	276
Italia	438	432
Irlanda	99	50
Total Ventas	8.699	8.584

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

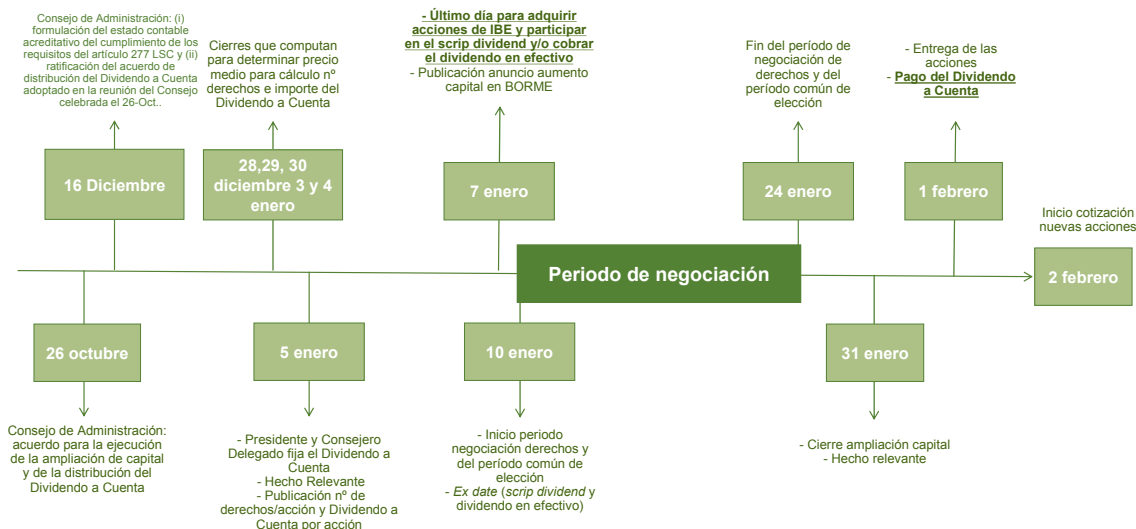
3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

El día 26 de octubre de 2021, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó llevar a cabo una nueva edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2021.

A tal efecto, el Consejo de Administración de la Sociedad ha fijado el importe bruto del Dividendo a Cuenta por acción en, al menos, 0,168 euros por acción. A este importe se le unirá el Dividendo Complementario, una vez aprobado en la Junta General de Accionistas (a pagar en 2022 como indica el siguiente calendario).

Programa “Iberdrola Retribución Flexible”: Enero 2022



El sistema “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas elegir entre las siguientes 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.

En este sentido, y con el objetivo de evitar la dilución al accionista, durante la pasada Junta de Accionistas se aprobó la amortización de acciones, que asciende a 178.156.000 acciones y se corresponde con el 2,78% del capital, y que se llevó a cabo el 2 de julio de 2021.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

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

M Eur	9M 2021	9M 2020	%
CIFRA DE NEGOCIOS	27.999,8	24.248,0	15,5
MARGEN BRUTO	12.585,9	11.841,3	6,3
EBITDA	8.164,9	7.375,4	10,7
EBITDA AJUSTADO ⁽¹⁾	7.989,4	7.591,6	5,2
EBIT	4.781,1	4.018,1	19,0
BENEFICIO NETO REPORTADO	2.408,2	2.681,0	(10,2)
BENEFICIO NETO AJUSTADO ⁽²⁾	2.687,8	2.553,9	5,2

- (1) EBITDA Ajustado 2021 excluye el efecto del Covid en los nueve meses (-128 M Eur), la detracción del gas por el RDL 17/2021 (-114 M Eur) y la reversión de tributos en España del 2013 al 2016 (+417 M Eur). EBITDA Ajustado 2020 excluye el efecto del Covid en los nueve meses (-216 M Eur).
- (2) Beneficio Neto Ajustado 2021 excluye efecto del Covid (-123 M Eur), la reversión de tributos en España del 2013 al 2016 (+382 M Eur), el impacto de los impuestos diferidos en Reino Unido (-453 M Eur) y la detracción del gas según el RDL 17/2021 (-85 M Eur). Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del Covid (-203 M Eur), la plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-154 M Eur).

En los nueve meses de 2021, el EBITDA reportado ha crecido un 10,7% respecto al mismo periodo de 2020 impulsado por los negocios de Renovables y Redes, a pesar de verse afectado negativamente por el impacto del Covid (-128 M Eur), por la detracción del gas según el RDL 17/2021 (-114 M Eur) y por el tipo de cambio, que resta 260 M Eur, compensados en gran parte por el efecto extraordinario positivo de tributos en España correspondiente al periodo 2013 - 2016 (+417 M Eur). Excluyendo estos efectos el Ebitda crece un 8,7% hasta los 8.249,3 M Eur.

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 (-178 M Eur) y del COVID-19 en la demanda (-47 M Eur).

El negocio de **Renovables** se ve impulsado por el aumento de la capacidad instalada del 10,4% hasta 37.481 MW que, junto al mayor factor de carga consolidado (23,4% vs. 22,4%), ha conducido a un

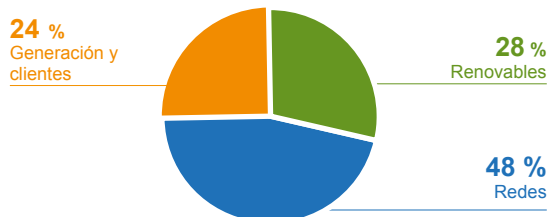
incremento de la producción del 12,7%, con una contribución destacada de la tecnología offshore por la entrada en operación de East Anglia 1 a pesar del débil recurso eólico en Reino Unido, el peor en los últimos 30 años. Adicionalmente, se ha registrado la reversión de tributos en España correspondiente a los importes pagados en el periodo entre 2013 y 2016, con un impacto extraordinario positivo de 417 M Eur en la línea de tributos, y continúa la rotación de activos en España con la incorporación de 100 MW adicionales a la sociedad conjunta creada con Mapfre.

Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se ve afectado negativamente por la menor producción, un mayor coste de aprovisionamiento por los mayores precios de la energía en España y Reino Unido, el impacto negativo de las medidas regulatorias en España (detracción del gas) y el efecto de las olas de frío del primer trimestre del 2021 que influyen en los negocios de España, México e IEL. Por último, destacar que el impacto global del COVID-19 a nivel Ebitda ha alcanzado los 81 M Eur, fruto de la menor demanda.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 6,3% hasta los 12.585,9 M Eur, con un efecto negativo del tipo de cambio de 415,9 M Eur. Excluyendo dicho impacto y del COVID-19 (-127 M Eur), esta partida crece un 8,9%. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

Margen bruto por negocios



- **El negocio de Redes** aumenta un 7,8% respecto a los nueve meses de 2020 hasta alcanzar los 6.065,9 M Eur:
 - En España crece un 1,4% hasta 1.487,8 M Eur debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-22 M Eur) se ve compensada por los ingresos de las nuevas inversiones, así como por reliquidaciones de años anteriores por la mejora de incentivos de calidad y costes operativos (+19 M Eur).
 - El Reino Unido aumenta su aportación un 4,7% hasta 1.008,7 M Eur, como consecuencia de una mayor base de activos fruto de las inversiones.
 - La contribución de Estados Unidos en el período aumenta un 1,9% hasta 2.160,6 M Eur afectado por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 9,0% 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 (177 M Eur ambos efectos). El tipo de cambio resta 149,5 M Eur.
 - El Margen Bruto de Brasil se cifra en 1.408,8 M Eur (+31,2%) gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (325 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (91 M Eur), junto con la consolidación de Neoenergia Distribuição Brasília que aporta 38 M Eur desde comienzos de marzo. El tipo de cambio resta 181,1 M Eur.
- **El Negocio de Renovables** aumenta un 33,6% y cifra su Margen Bruto en 3.554,2 M Eur:
 - En España crece hasta 1.575,9 M Eur (+89,4%) gracias a la mayor producción, impulsada por la generación hidroeléctrica (+30,9%) fundamentalmente, aunque también la eólica (+6,9%) y la solar (164,6%), esta última gracias al incremento de la capacidad operativa media (+449 MW), junto con un mayor precio de venta al negocio comercial.
- El Margen Bruto en el Reino Unido se sitúa en 597,8 M Eur (-8,4%), con una menor producción onshore (-24,7%) compensada en parte por el incremento de la producción offshore (+16,6%) gracias a la entrada en operación de East Anglia 1 en abril del año pasado.
- La aportación de EE.UU. aumenta hasta 775,2 M Eur (+10,4%) impactado positivamente por el efecto del temporal de Texas en el primer trimestre del año. El crecimiento de la capacidad instalada (+307 MW) se ve compensado con un factor de carga inferior al del año pasado (-6,1%). El tipo de cambio resta 53,6 M Eur.
- Brasil alcanza los 130,3 M Eur (23,2%), afectado por el tipo de cambio ya que en moneda local crece un 39,0%, con un impacto positivo por el acuerdo alcanzado con el regulador que permite la extensión de las concesiones hidroeléctricas para recuperar costes sufridos en ejercicios anteriores así como la mejora del recurso eólico (+5,6%).
- El Margen Bruto en México crece un 62,1% hasta los 125,5 M Eur, gracias al aumento en potencia operativa media (+533 MW), tras la entrada en operación de los parques eólicos Santiago (105 MW) y PIER (220 MW) y de la planta solar Cuyoaco (274 MW).
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) sitúa su Margen Bruto en 349,5 M Eur (+20,5%), gracias a las aportaciones de Australia, Francia y Polonia, compensadas parcialmente por la menor producción de Alemania (-10,7%) con un recurso eólico bajo durante estos nueve meses.
- **El Negocio de Generación y Clientes** se sitúa en 2.946,9 M Eur (-17,5%):
 - En España se sitúa en 1.650,6 M Eur (-25,4%), con una producción menor (-4,4%) respecto al año pasado debido a la mayor producción renovable en el sistema, junto con mayores compras de energía a precios superiores a los de 2020, afectados por un incremento de los

costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO₂, mientras que los precios de venta en su mayoría estaban ya fijados. Cabe destacar el impacto del temporal Filomena en la subida de los costes de aprovisionamiento.

- El Reino Unido disminuye su contribución al Margen Bruto un 5,1% hasta los 537,1 M Eur, ya que la producción eólica por debajo de lo esperado ha llevado a un aumento del coste de aprovisionamientos a precios de mercado, efecto parcialmente compensado por mayores volúmenes de ventas debido a un clima más frío respecto al año pasado.
- México aporta al Margen Bruto 621,0 M Eur (-6,7%). 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 (impacto neto en resultados de 51 M Eur) junto con el incremento del coste de los peajes y la no subida de las tarifas. El tipo de cambio, por su parte, resta 42,9 M Eur.
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 96,6 M Eur (+38,8%), gracias al buen comportamiento del ciclo combinado de Termopernambuco y la mejora en 2021 tras el impacto del COVID-19 el año pasado.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI) aporta al Margen Bruto 41,6 M Eur (-27,7%), afectado por las olas de frío del primer trimestre.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 51,3 M Eur.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado crece un 10,7% respecto a los primeros nueve meses de 2020, alcanzando los 8.164,9 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 2,7% alcanzando los 3.153,4 M Eur, debido a la contribución de los nuevos negocios como Neo Distribuição Brasília, Infigen (Australia) y Aalto Power (Francia), que se compensa parcialmente 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 los nueve primeros meses +170 M Eur tras la incorporación en el tercer trimestre de 100 MW renovables a la sociedad creada con Mapfre en España, que alcanza ya un total de 495 MW. Este importe se compensa parcialmente con 89 M Eur de impactos extraordinarios positivos contabilizados el año pasado, sin contrapartida en el presente ejercicio, y reclasificaciones (-44 M Eur).

La partida de Tributos disminuye un 9,1% hasta los 1.267,5 M Eur (-7,3% excluyendo el tipo de cambio), fundamentalmente por el efecto extraordinario positivo de la reversión de tributos en España correspondiente a importes pagados en los ejercicios 2013-2016, tras la sentencia del Tribunal Supremo (+417 M Eur). Este impacto se compensa parcialmente por el tributo registrado como consecuencia del RDL 17/2021 de minoración de la retribución por el precio del gas (-114 M Eur).

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 4.781,1 M Eur, un 19,0% superior al obtenido en el mismo periodo de 2020.

Las Amortizaciones y Provisiones crecen ligeramente (+0,8%) alcanzando los 3.383,8 M Eur, ya que el aumento de actividad del Grupo se compensa con el efecto de las divisas. Excluyendo el tipo de cambio esta partida aumenta un 3,6%.

- La partida de Amortizaciones aumenta un 2,5% hasta los 3.064,1 M Eur, y aumenta un 7,2% sin tipo de cambio por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo (216 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 319,7 M Eur con una disminución de 50,0 M Eur (-13,5%), por la mejora de la morosidad afectada en 2020 por el COVID.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -55 M EUR sobre los -641 M EUR reportados al cierre de los nueve meses de 2020 para situarse en -696 M EUR, debido al resultado positivo contabilizado en 2020 de las coberturas del tipo de cambio, que se compensan parcialmente por efectos extraordinarios positivos relativos a los intereses de demora por la reversión de tributos (92 M Eur) y la valoración a mercado de las participaciones en Wallbox y Stem tras su salida a bolsa (54 M Eur), junto con un menor saldo de deuda.

- El resultado de deuda aumentó -48 M EUR: -81 M EUR por el aumento del coste y +32 M EUR por el menor saldo medio de 1.363 M EUR en línea con la reducción de deuda.
- El resultado por derivados y otros empeora -7 M EUR principalmente por el efecto de las coberturas de tipo de cambio, que está compensado por otras partidas en la cuenta de resultados.

Resultado financiero	Sep 2021	Sep 2020	Dif.
Deuda	-928	-880	-48
<i>Por coste</i>			-80
<i>Por saldo medio *</i>			+32
Derivados y otros	232	239	-7
Total	-696	-641	-55

* El saldo medio baja de 37.357 a 35.994 millones de euros

El coste de la deuda sube 30 puntos básicos (de 3,15% a 3,45%) 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.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en 5,0 M Eur en comparación con +465,2 M Eur en los nueve meses de 2020 tras la venta de la participación minoritaria en Siemens-Gamesa el año pasado. Como se ha mencionado anteriormente en el apartado Hechos destacados del periodo, a partir del presente ejercicio y teniendo en cuenta tanto el formato requerido en la información pública periódica presentada conforme al de la circular 3/2018 de la CNMV como el borrador de modificaciones a la NIC 1, se ha modificado el formato de la cuenta de resultados eliminando el epígrafe "Resultado de activos no corrientes". La participación en beneficios/pérdidas y resultados por pérdida de influencia significativa de participaciones puestas en equivalencia se presentan en el epígrafe "Resultado de sociedades por el método de participación". De acuerdo a la normativa, el criterio contable anterior ha sido aplicado de manera retroactiva a 2020, no teniendo impacto en el resultado neto del periodo.

6. Beneficio del periodo

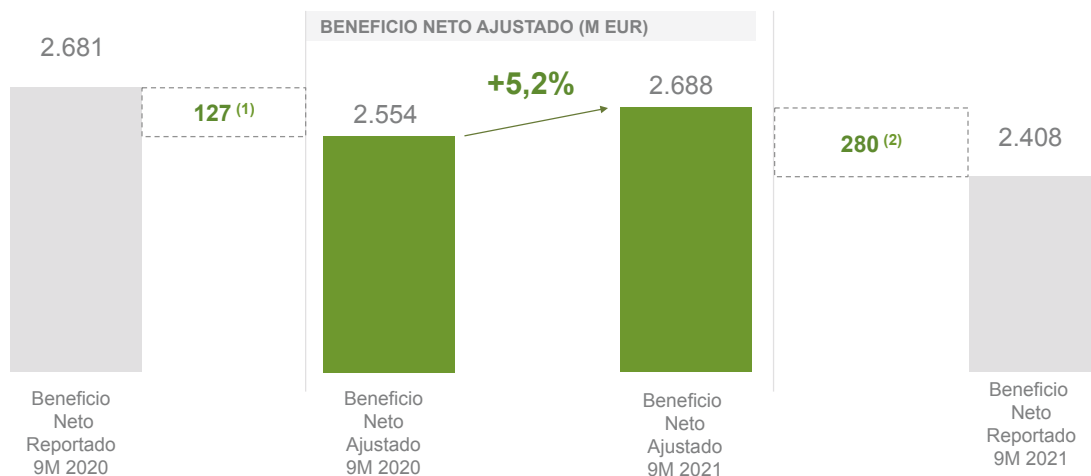
La partida de impuestos alcanza los 1.324,0 M Eur y aumenta un 38,7% debido al impacto extraordinario negativo de 453 M Eur en los impuestos diferidos tras el cambio de tipos aprobado en Reino Unido del 19% al 25% a partir de abril de 2023. Por su parte, los Minoritarios crecen un 72,8% hasta los 357,8 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 2.408,2 M Eur, con una disminución del 10,2%, afectado tanto por el impacto en impuestos diferidos de Reino Unido mencionado como por la contabilización en 2020 de la plusvalía por la venta de la participación en Siemens Gamesa.

El **Beneficio Neto ajustado** crece un 5,2% y se sitúa en 2.687,8 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 (-123 M Eur), la reversión de tributos del periodo 2013-2016 en España (+382 M Eur), el impacto de los impuestos diferidos en Reino Unido (-453 M Eur) y la detracción del gas en España según el RDL 17/2021 (-85 M Eur). El Beneficio Neto Ajustado 2020 excluye efecto del Covid (-203 M Eur), la plusvalía de Siemens Gamesa (+485 M Eur) así como los impactos extraordinarios a nivel de impuestos (-154 M Eur) por la decisión de Reino Unido de mantener la tasa corporativa en el 19% frente al 17% previsto.

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio Neto ajustado aumenta 5,2%, hasta 2.688 M Eur ...



... y 2.408 M Eur de **B.Netto reportado**, impactado por el aumento del tipo impositivo en Reino Unido (sin efecto en caja)



(1) Ajustes 9M 2020: Impacto COVID (-203 M Eur), Siemens Gamesa (+485 M Eur) e impactos fiscales netos (-154 M Eur).

(2) Ajustes 9M 2021: Impacto COVID (-123 M Eur), reversión de tributos 2013-2016 (+382 M Eur), impacto de impuestos diferidos en Reino Unido (-453 M Eur) y detracción del gas (-85 M Eur).

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	10.712,4	+14,4%
Margen Bruto	6.065,9	+7,8%
EBITDA	3.931,3	+11,5%
EBIT	2.445,3	+19,9%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 11,5% hasta los 3.931,3 M Eur, gracias a la buena evolución operativa del negocio 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 178 M Eur, como del COVID-19 en la demanda (-47 M Eur). Excluyendo ambos efectos, el Ebitda de Redes crece un 14,0%.

1.1 España

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	1.491,3	+1,6%
Margen Bruto	1.487,8	+1,4%
EBITDA	1.250,3	+3,7%
EBIT	804,0	+2,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 1,4% hasta los 1.487,8 M Eur, debido a que la menor remuneración establecida desde 2021 en el 5,58% (-22 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 (+19 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.250,3 M Eur, lo que supone un aumento del 3,7%, con un

Gasto Operativo Neto que se reduce un 10,9% y se sitúa en 173,3 M Eur, gracias a los ahorros obtenidos por las medidas de eficiencia llevadas a cabo el año pasado.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 804,0 M Eur (+2,0%). Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 446,3 M Eur (+7,0%), debido a las inversiones realizadas.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	1.047,5	+4,1%	+1,9%
Margen Bruto	1.008,7	+4,7%	+2,5%
EBITDA	758,8	+3,4%	+1,3%
EBIT	471,6	+0,8%	-1,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido aumenta un 4,7% y se sitúa en 1.008,7 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 758,8 M Eur (+3,4%, +1,3% en moneda local). El Gasto Operativo Neto aumenta 18,8 M Eur (+12,8%, +10,4% en moneda local) hasta los 166,3 M Eur como consecuencia, entre otros, de un mayor gasto en servicios exteriores (-14 M€).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 287,2 M Eur (+8,0%; 5,8% en moneda local) por el aumento de la base de activos, situándose el EBIT en 471,6 M Eur (+0,8%; -1,3% en moneda local).

1.3 Estados Unidos

(M DE EUR)	IFRS			US GAAP (M USD)	
	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	3.215,3	4,5%	11,7%	3.942,1	10,9%
Margen Bruto	2.160,6	+1,9%	9,0%	2.679,7	8,0%
EBITDA	900,4	+7,6%	15,1%	1.152,1	14,4%
EBIT	423,7	+23,7%	32,2%	563,2	26,5%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 1,9% hasta los 2.160,6 M Eur, afectado por la devaluación del dólar, ya que en moneda local aumenta un 9,0% gracias a los nuevos marcos regulatorios en vigor que incluyen el reconocimiento en tarifa de las nuevas inversiones y la compensación de activos y pasivos regulatorios de años anteriores (177 M Eur ambos efectos).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos crece un 7,6% y alcanza los 900,4 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 888,3 M Eur, que disminuye un -0,2% afectado por la devaluación del dólar, ya que en moneda local crece un 6,7% debido al incremento de la plantilla por aumento de actividad y mayores costes que se recuperarán en el futuro bajo IFRS (23 M Eur).

En moneda local e IFRS, el EBITDA aumenta un 15,1% y se sitúa en 1.077,9 M USD, mientras que en US GAAP alcanza los 1.152,1 M USD (+14,4%). La divergencia entre IFRS y US GAAP se debe fundamentalmente a la diferencia temporal en la contabilización de los tributos relacionados con los bienes inmuebles (IFRIC 21), ya que en IFRS se contabilizan en el primer trimestre mientras que en US GAAP a lo largo del ejercicio, por lo que dicha diferencia se reduce a final de año.

El EBIT se cifra en 423,7 M Eur (+23,7%; +32,2% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que caen un 3,5%, pero crecen un 3,2% en moneda local por el aumento de las amortizaciones debido a la mayor inversión.

1.4. Brasil

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	4.958,7	+30,1%	+46,9%
Margen Bruto	1.408,8	+31,2%	+48,0%
EBITDA	1.021,8	+36,4%	+53,9%
EBIT	746,0	+69,6%	+91,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 31,2% (48,0% en moneda local) hasta llegar a los 1.408,8 M Eur a cierre de septiembre, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios y la inflación en las distribuidoras (325 M Eur) y a la mayor contribución de los activos de transporte (91 M Eur), junto con la consolidación de Neoenergia Distribuição Brasília que aporta 38 M Eur desde comienzos de marzo. El tipo de cambio resta 181,1 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área aumenta un 36,4% hasta los 1.021,8 M Eur, con un fuerte impacto negativo del tipo de cambio (-131,4 M Eur), pues en moneda local el EBITDA crece un 53,9%. El Gasto Operativo Neto aumenta un 19,4% hasta los 383,9 M Eur aunque, sin el tipo de cambio, crece un 34,7% como consecuencia de la mayor actividad y la consolidación de la distribuidora de Brasilia.

Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen un 10,8% hasta 275,9 M Eur, afectadas igualmente por la depreciación del real, y aumentan ligeramente en moneda local (0,6%) ya que la mejora de la morosidad por menor incidencia del COVID-19 se compen-

sa con el incremento de amortizaciones por la mayor base de activos. El EBIT crece un 69,6% hasta los 746,0 M Eur (+91,4% en moneda local).

2. Negocio de Renovables

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	3.901,5	32,8%
Margen Bruto	3.554,2	33,6%
EBITDA	3.042,4	+70,9%
EBIT	1.992,0	+165,5%

El EBITDA del negocio renovable crece un 70,9% hasta los 3.042,4 M Eur, impulsado por el incremento de la producción del 12,7%, gracias al crecimiento de la capacidad instalada hasta un total de 37.481 MW (+10,4%) y al mayor factor de carga consolidado (23,4% vs. 22,4% en los nueve meses de 2020). Adicionalmente, se ha registrado la reversión de tributos en España correspondiente a los importes pagados en el periodo entre 2013 y 2016, con un impacto extraordinario positivo de 417 M Eur en la línea de tributos, y continúa la rotación de activos en España con la incorporación de 100 MW adicionales a la sociedad conjunta creada con Mapfre. Por su parte, el tipo de cambio resta 48 M Eur al EBITDA, creciendo esta partida un 73,6% en moneda local.

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

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el periodo crece un 8,3% (+2.415,7 MW) respecto al cierre de septiembre de 2020, gracias a la puesta en marcha de parques eólicos terrestres en Estados Unidos, México y España, la puesta en marcha progresiva de capacidad solar fotovoltaica en España y México, así como del parque eólico offshore East Anglia 1 en Reino Unido,

junto con las adquisiciones de capacidad en Francia, Australia y Polonia en el segmento internacional.

- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 23,4% a cierre de septiembre, por encima del 22,4% registrado en el mismo periodo de 2020, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	9M 2021	vs 9M 2020
Eólica terrestre	24,7%	-1,0 p.p.
Eólica marina	37,3%	-3,1 p.p.
Hidroeléctrica	19,9%	+4,3 p.p.
Solar FV	21,4%	-0,8 p.p.

Por tanto, la **producción consolidada** aumenta un 12,7% hasta 48.401,5 GWh en los nueve meses de 2021, donde destaca la mayor contribución de la hidroeléctrica en España (+33,0%), de la eólica marina (+7,9%) por mayor potencia media operativa, aunque el recurso eólico haya caído, y de la solar fotovoltaica (+88,6%).

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 73,4 Eur/MWh (+19,0%).

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	1.655,0	+86,6%
Margen Bruto	1.575,9	+89,4%
EBITDA	1.593,5	N/A
EBIT	1.340,2	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece significativamente (+89,4%) hasta 1.575,9 M Eur, gracias a la mayor producción, impulsada por la generación hidroeléctrica (+30,9%) fundamentalmente, aunque también la eólica (+6,9%) y la solar (164,6%), esta última gracias al incremento de la capacidad operativa media (+449 MW), junto con un mayor precio de venta al negocio comercial consecuencia del aumento de precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un 254,0% y se sitúa en los 1.593,5 M Eur. A la evolución ya mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto que disminuye un 90,4% gracias al incremento de Otros Resultados de Explotación por la rotación de activos (170 M Eur). Por su parte, los Tributos caen un 116,2%, debido a la reversión de tributos entre 2013 y 2016 tras la Sentencia del Tribunal Supremo. Adicionalmente, se han contabilizado -30 M Eur como consecuencia de la aprobación del RDL 17/2021 de minoración de la retribución por el precio del gas.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 8,9% hasta 253,3 M Eur, por la extensión de vida útil de 25 a 30 años en aerogeneradores de menos de 1 MW e instalaciones fotovoltaicas, compensado en parte por la entrada en explotación de la nueva capacidad eólica y solar FV. Con todo ello, el EBIT asciende a 1.340,2 M Eur (+679,2%).

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	651,8	-6,6%	-8,5%
Margen Bruto	597,8	-8,4%	-10,2%
EBITDA	427,8	-14,7%	-16,5%
EBIT	217,6	-32,2%	-33,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa durante los nueve meses del año en 597,8 M Eur, descendiendo un 8,4% (-10,2% en moneda local) como consecuencia de la caída de producción on-shore (-24,7%), la menor en los últimos 30 años, parcialmente compensada por mayor producción offshore (+16,6%) gracias a la puesta en marcha de East Anglia 1 cuya entrada en operación se produjo en abril de 2020.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 14,7% frente a los nueve meses de 2020, hasta los 150,7 M Eur, por la entrada en operación de East Anglia 1. Los Tributos permanecen estables por lo que el EBITDA se sitúa en 427,8 M Eur (-14,7%; -16,5% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 16,3% principalmente por la entrada en explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 217,6 M Eur (-32,2%; -33,6% en moneda local).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	936,5	+10,0%	+17,6%
Margen Bruto	775,2	+10,4%	+18,0%
EBITDA	544,9	+18,5%	+26,8%
EBIT	158,7	N/A	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 10,4% hasta 775,2 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 instalada (+307 MW) se ve compensado con un factor de carga inferior al del año pasado (-6,1%). El tipo de cambio resta 53,6 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 4,8% hasta los 179,4 M Eur (+1,8% en moneda local, 3 M Eur). La partida de Tributos cae un 6,0% hasta 50,9 M Eur, afectada también por el tipo de cambio, ya que excluyendo dicho impacto se quedaría casi plana, quedando el EBITDA en 544,9 M Eur (+18,5%; +26,8% en moneda local).

Por su parte, el EBIT crece hasta 158,7 M Eur desde 37,2 M Eur en los nueve meses de 2020, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones que disminuyen un 8,6% hasta 386,2 M Eur (-2,2% en moneda local).

debido a ciertas provisiones contabilizadas en 2020 sin correspondencia en este ejercicio.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	129,8	+62,2%	+73,4%
Margen Bruto	125,5	+62,1%	+73,3%
EBITDA	103,7	+86,8%	+99,7%
EBIT	60,5	N/A	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 62,1% hasta 125,5 M Eur (+73,3% en moneda local), gracias al aumento de la producción (+75,6%), como consecuencia de la mayor potencia media operativa (+533 MW, +67,6%) tras la puesta en marcha de los parques eólicos de Pier (220 MW) y Santiago (105 MW) y la planta fotovoltaica de Cuyoaco (274 MW), y del incremento del factor de carga (+5,4%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA aumenta un 86,8% respecto a septiembre de 2020 (+99,7% en moneda local) y alcanza los 103,7 M Eur ya que, a la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadirle un Gasto Operativo Neto que se mantiene plano en 21,1 M Eur (+0,2%) por eficiencias.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 43,2 M Eur (+24,6%, +33,3% en moneda local) debido a la entrada de la nueva potencia, por lo que el EBIT se sitúa en 60,5 M Eur, en comparación con los 20,9 M Eur de 2020.

2.5 BRASIL

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	146,2	+17,5%	+32,6%
Margen Bruto	130,3	+23,2%	+39,0%
EBITDA	107,9	+35,8%	+53,2%
EBIT	77,9	+67,1%	+88,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 130,3 M Eur (+23,2%) afectado fuertemente por el tipo de cambio, ya que en moneda local crece un 39,0% gracias al impacto positivo que tiene el nuevo acuerdo en las concesiones de las centrales hidroeléctricas para recuperar costes de años anteriores, así como el mayor recurso eólico (+5,6%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 15,0% hasta los 22,0 M Eur, y en moneda local lo hace un 4,1% (2,8 M Eur), por lo que el EBITDA crece un 35,8% hasta 107,9 M Eur, +53,2% en moneda local.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 30,0 M Eur (-8,6%), +3,1% en moneda local sin variaciones significativas. El EBIT se sitúa en 77,9 M Eur (+67,1%, +88,5% en moneda local).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	382,1	+28,4%
Margen Bruto	349,5	+20,5%
EBITDA	264,4	+13,2%
EBIT	136,2	-10,0%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional se sitúa en 349,5 M Eur (+20,5%), debido a las aportaciones de Infigen en Australia, Aalto Power en Francia y Polonia, que compensan la menor producción en Wikinger en Alemania.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 264,4 M Eur (+13,2%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 25,1 M Eur hasta situarse en 78,1 M Eur, por mayores gastos de desarrollo ante la expansión del negocio. Por la consolidación de los nuevos negocios aumentan también las Amortizaciones y Provisiones hasta 128,2 M Eur (+55,9%), alcanzando el EBIT los 136,2 M Eur (-10,0%).

3. Negocio de Generación y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	15.910,1	+17,6%
Margen Bruto	2.946,9	-17,5%
EBITDA	1.086,1	-44,7%
EBIT	335,4	-72,4%

El negocio de Generación y Clientes disminuye su aportación al EBITDA un 44,7%, hasta los 1.086,1 M Eur, afectado por una menor producción térmica y menores márgenes en España y en UK, como consecuencia de los mayores precios de la energía. Adicionalmente, destaca el impacto negativo que han tenido en los resultados del primer trimestre las olas de frío que afectaron a Europa y Texas y que han tenido un impacto negativo de 92 M Eur, con repercusión en el negocio de España, México e IEI. Por último, destacar que el impacto global del COVID-19 a nivel de EBITDA ha alcanzado los 81 M Eur, fruto de la menor demanda. A ello se añaden 84 M Eur de mayores tributos correspondientes a los días transcurridos desde la aprobación por el Consejo de Ministros español (14 de septiembre) del RDL 17/2021 mediante el que se minoran la retribución asociada al incremento de los precios del gas (detracción del gas).

Excluyendo el impacto del COVID y del tipo de cambio (-38 M Eur), el EBITDA del negocio disminuye un 37,4%.

3.1 España

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	9.141,6	+16,2%
Margen Bruto	1.650,5	-25,4%
EBITDA	467,7	-60,3%
EBIT	126,8	-84,7%

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste se ha situado en 1.650,5 M Eur (-25,4%) principalmente debido a:

- Producción disminuye un 4,4% con respecto a los nueve meses de 2021, alcanzando los 24.236 GWh, con la producción nuclear mostrando una leve recuperación (+1,2%), compensada por una reducción de los ciclos combinados (-21,6%), debido a la mayor producción renovable.
- Además, los márgenes del negocio se han visto afectados por un incremento de los costes de aprovisionamiento, fruto principalmente de la evolución de los precios del gas y del CO₂, con la producción ya vendida a precios fijos. Cabe destacar el impacto que el temporal Filomena tuvo sobre los costes de aprovisionamiento del negocio.
- Por último, señalar que el COVID-19 ha provocado una menor demanda cuyo impacto en este negocio ha sido de 17 M Eur.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA se sitúa en 467,6 M Eur (-60,3%), debido al descenso del Margen Bruto señalado anteriormente, y al incremento del Gasto Operativo Neto (+8,2%), hasta los 565,4 M Eur, debido a mayores costes de actividad y al haberse registrado en 2020 un resultado extraordinario positivo de 15 M Eur, derivado de la operación de venta de contratos de gas a Pavillion, sin equivalente en este ejercicio.

La partida de Tributos sube un 20,7%, hasta los 617,5 M Eur, debido al tributo registrado por el RDL 17/2021 de minoración de la retribución por el precio del gas señalado anteriormente (84 M Eur) y por mayores tributos asociados a las medidas fiscales para la sostenibilidad energética recogidas en la Ley 15/2012.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye un 2,5%, hasta los 340,8 M Eur, fundamentalmente por el cierre de las centrales térmicas de carbón en 2020. Se registra igualmente en los nueve meses 18 M Eur de provisiones atribuible a los pagos por el COVID-19.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 126,8 M Eur, registrando un descenso del 84,7% respecto a septiembre de 2020.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	3.262,8	+6,2%	+4,0%
Margen Bruto	537,1	-5,1%	-7,1%
EBITDA	95,9	-38,1%	-39,4%
EBIT	-102,9	N/A	N/A

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 537,1 M Eur (-5,1%). El peor desempeño operativo en comparación con el año pasado se debe a una reducción de márgenes consecuencia del impacto negativo de las compras al mercado a precios altos, motivado por la baja producción renovable. Este efecto se ha visto parcialmente compensado por el mayor volumen de gas, debido fundamentalmente a un 2021 con clima más frío que en 2020.

b) Beneficio Operativo / EBIT

Los Gastos Operativos Netos aumentan un 10,0%, hasta los 365,4 M Eur, por el mayor coste asociado al mayor número de smart meters y algunos efectos extraordinarios registrados en 2020. Los Tributos, por

su parte, disminuyen un 4,3%, hasta los 75,8 M Eur, debido a la suspensión del Warm Home Discount entre abril y junio de 2021.

Por todo lo anterior, el EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se sitúa en 95,9 M Eur (-38,1%).

Las Amortizaciones y Provisiones caen un 3,0%, hasta los 198,7 M Eur, debido a la reducción de las provisiones por insolvencias asociadas al COVID en comparación con el mismo periodo del año pasado, que pasan de 27 M Eur en 2020 a 12 M Eur en 2021.

La contribución a nivel de EBIT se sitúa en -102,9 M Eur, desde los -50,0 M Eur reportados en los nueve meses de 2020, debido fundamentalmente al empeoramiento en los márgenes ya mencionado.

3.3 México

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	2.656,7	+46,8%	+57,0%
Margen Bruto	621,0	-6,7%	-0,3%
EBITDA	466,5	-18,7%	-13,1%
EBIT	349,2	-24,7%	-19,5%

a) Margen Bruto

En México, el Margen Bruto en los nueve meses alcanza los 621,0 M Eur (-6,7%, -0,3% 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. El resultado ha sido un impacto neto en resultados de -51 M Eur. Adicionalmente, se produce un aumento de las tarifas de porte, con un efecto negativo de 19 M Eur. Por último, señalar que el impacto del mayor coste del gas aún no se ha podido repercutir en las tarifas eléctricas, al estar las mismas congeladas pendientes de un recurso judicial.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA se sitúa en 466,5 M Eur (-18,7%, -13,1% en moneda local), tras descontar los Gastos Operativos Netos, que aumentan en 61,9 M Eur, hasta 151,7 M Eur, debido principalmente a resultados extraordinarios positivos de 2020 asociados con el cobro del seguro por la avería en la planta de Monterrey. La partida de Amortizaciones y Provisiones crece un 6,5%, hasta 117,3 M Eur, (+13,9% en moneda local) como consecuencia de las nuevas inversiones, incluyendo la captación de clientes. Con todo ello, el EBIT del negocio alcanza los 349,2 M Eur (-24,7%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020	Moneda local
Cifra de Ventas	316,0	+13,1%	+27,6%
Margen Bruto	96,6	+38,8%	+56,6%
EBITDA	73,4	+51,7%	+71,1%
EBIT	60,8	+77,3%	+100,1%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Generación y Clientes en Brasil aumenta un 38,8% hasta los 96,6 M Eur gracias al incremento de tarifa del contrato PPA de Termopernambuco y a la mejora del negocio Comercial, afectado negativamente por la evolución del COVID en 2020.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA crece un 51,7%, hasta los 73,4 M Eur, con un Gasto Operativo Neto que se incrementa en un 10,3%, debido a los mayores costes derivados de la operación y mantenimiento de Termope.

El EBIT sube un 77,3% hasta 60,8 M Eur, con las Amortizaciones y Provisiones cayendo un 10,7% fruto de la devaluación del real, ya que en moneda local no tienen variaciones significativas.

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)

(M de Eur)	9M 2021	vs 9M 2020
Cifra de Ventas	1.027,0	+12,8%
Margen Bruto	41,6	-27,7%
EBITDA	(20,3)	N/A
EBIT	(101,5)	-68,4%

El Margen Bruto de IEI disminuye respecto al año pasado un 27,7%, fundamentalmente afectado por las olas de frío que tuvieron lugar en el primer trimestre del año. Adicionalmente, el Gasto Operativo Neto aumenta (58,3 M Eur frente a 47,9 M Eur en 2020) por mayor actividad comercial. Como consecuencia, el EBITDA registra un empeoramiento respecto al del periodo comparable del año pasado (-20,3 M Eur vs +8,7 M Eur).

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 17,8% hasta los 81,2 M Eur, consecuencia del aumento de los costes de captación, situándose el EBIT en -101,5 M Eur frente a -60,3 M Eur de los nueve meses de 2020.

4. Otros negocios

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

(M de Eur)	9M 2021	9M 2020
Cifra de Ventas	151,7	38,2
Margen Bruto	51,3	15,2
EBITDA	38,4	3,5
EBIT	30,8	(4,7)

a) Margen Bruto

El Margen Bruto crece hasta 51,3 M Eur, por el mayor volumen en el negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

La contribución al EBITDA en los nueve meses del año crece hasta 38,4 M Eur desde los 3,5 M Eur del mismo periodo de 2020. Las Amortizaciones y Provisiones disminuyen 0,6 M Eur respecto al año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en 30,8 M Eur.

5. Corporación

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

A cierre de septiembre, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 66,8 M Eur, bajando desde los 102,2 M Eur de los nueve meses de 2020, debido a regularizaciones positivas en 2020 registradas en Tributos, sin contrapartida este año.

Análisis del Balance

Período Enero- Septiembre de 2021

	9M 2021	Vs. Dic. 2020
TOTAL ACTIVOS	134.824	+10,0%
INMOVILIZADO MATERIAL	76.566	+6,7%
INMOVILIZADO INMATERIAL	19.430	+6,6%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	6.593	+20,7%
PATRIMONIO NETO	52.075	+10,3%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2021, un Activo Total de 134.824 M Eur, una aumento de 12.306 M Eur respecto a diciembre de 2020.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante los nueve meses de 2021 ascendieron a 7.036,3 M Eur (+5,9%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	9M 2021	%
Inversiones orgánicas		
Negocio Redes	2.775,9	39,5%
España	444,9	
Reino Unido	448,0	
Estados Unidos	1.213,8	
Brasil	669,2	
Negocio Renovables	3.101,1	44,1%
España	791,7	
Reino Unido	203,0	
Estados Unidos	719,7	
Brasil	262,5	
México	15,4	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	1.108,7	
Negocio Generación y Clientes	646,1	9,2%
España	284,5	
Reino Unido	149,4	
México	142,3	
Brasil	8,3	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	61,5	
Otros Negocios	8,8	0,1%
Corporación y Ajustes	95,4	1,4%
Inversiones no orgánicas		
Total inversión bruta	7.036,3	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 89% de las inversiones brutas (incluyendo las no orgánicas) realizadas durante los nueve meses de 2021.

Inversiones por Negocios*

(enero-septiembre 2021)

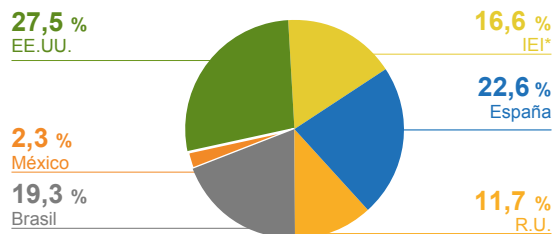


* sólo incluye inversión orgánica

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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-septiembre 2021)



(*) Iberdrola Energía Internacional

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 3.101,1 M Eur, equivalentes al 44,1% del total. La mayoría de inversiones se llevaron a cabo en Iberdrola Energía Internacional 1.108,7 M Eur, en España 791,7 M Eur y en Estados Unidos 719,7 M Eur.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 1.213,8 M Eur y 669,2 M Eur, respectivamente.

2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de septiembre 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 septiembre 2021 alcanza los 37.219 M EUR reduciéndose en 664 M desde los 37.883 M EUR a septiembre 2020.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 3,8% hasta el 41,7% respecto al 45,5% registrado a septiembre 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:

	Sep 2021	Sep 2020
Euro	43,3%	44,3%
Dólar	24,9%	28,6%
Libras	18,4%	18,6%
Real y otras divisas	13,4%	8,5%
Total	100%	100%
Tipo Fijo	67,8%	66,6%
Tipo Variable	32,2%	33,4%
Total	100%	100%

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre inversión neta

** Deuda neta ajustada. Incluyendo derivados de cobertura de financiación futura (sep21: EUR 3.472 M, excluyendo los firmados para Vineyard Wind; sep20: EUR 2.255 M), la deuda neta a tipo fijo subiría a 77,2% (sep2021) y 72,5% (sep 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:

	Sep 2021	Sep 2020
Corporación	72,7%	68,2%
UK	5,9%	6,9%
USA	17,7%	20,9%
México	2,4%	2,5%
Otros	1,3%	1,5%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta incluyendo 50% híbridos y excluyendo arrendamientos y Neoenergía (EUR 5.570 M en sep21 y EUR 4.242 M en sep20)

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

	Sep 2021	Sep 2020
Mercado bonos Euro	27,0%	31,6%
Mercado bonos Dólar	17,9%	18,9%
Mercado bonos Libra	7,2%	8,0%
Otros mercados de capitales	4,7%	4,0%
Pagarés	8,7%	8,3%
Multilaterales	15,5%	15,6%
Financiación estructurada	1,4%	1,1%
Arrendamientos	5,4%	4,6%
Financiación bancaria	12,2%	8,0%
Total	100,0%	100,0%

* Deuda bruta ajustada.

La financiación verde/sostenible alcanza la cifra de 35.782 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo empresarial líder mundial en bonos verdes emitidos.

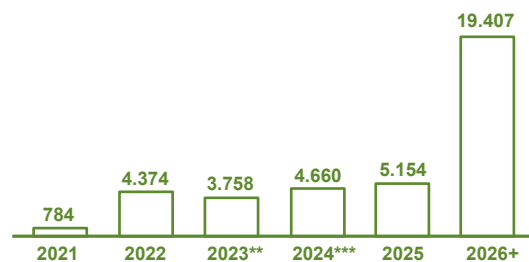
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 19.059 M EUR incluyendo hechos posteriores al cierre de septiembre. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (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 19 meses y en el escenario de riesgo 15 meses de las necesidades financieras del grupo.

Liquidez	EUR M
Efectivo, equivalentes e IFTs	4.489
Líneas back-up	9.800
Líneas de crédito	2.897
Financiación comprometida	1.873
Total	19.059

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

Perfil de vencimiento de la deuda

MM Eur



Deuda bruta excluyendo líneas de crédito, IFRS16 y derivados de acciones propias (1.301 M€). Papel comercial con vencimiento en 2026+

* Deuda financiera ajustada excluyendo arrendamientos; los vencimientos de papel comercial figuran en 2026+

** Incluye 400 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

*** Incluye 500 M USD con opción de extensión para 1 o 2 años

DEUDA FINANCIERA NETA AJUSTADA

Millones de euros	Sept. 2021	Sept. 2020
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	39.802	39.753
Instrumentos derivados pasivos	594	679
Arrendamientos	2.268	1.842
Deuda financiera bruta	42.664	42.274
Instrumentos derivados activos	693	1.262
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	202	101
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	70	
Efectivo y equivalentes	4.476	2.067
Total activos tesoros	5.441	3.430
Deuda financiera neta	37.223	38.844
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	4	961
Deuda financiera neta ajustada	37.219	37.883
Híbridos	7.500	5.500

4. Ratios financieros

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

	Sept. 2021	Sept. 2020
Patrimonio Neto Ajustado*	52.080	45.299
Deuda Financiera Ajustada*	41.690	40.296
Utilización de líneas de crédito	30	-
Intereses devengados no pagados	346	337
Derivados pasivos	594	679
Deuda Financiera Bruta Ajustada*	42.660	41.313
Efectivo, equivalentes e IFTs	-4.546	-2.067
Derivados activos y depósitos en garantía c/p (CSAs)	-895	-1.363
Deuda Financiera Neta Ajustada*	37.219	37.883
Apalancamiento neto ajustado	41,7%	45,5%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	23,4%	22,0%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	20,9%	20,0%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3,41x	3,74x

(*) Ajustada por los derivados de autocarartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (4 M EUR a sep-21 y 961 M EUR a sep-20)

(**) Ajustado a sep-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2020 por 45 M EUR y a sep-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2019 (51,8 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo y corregido el ajuste fiscal neto de México y UK. Neteado, en sep 2021, el efecto sentencias tributos y detracción gas de RDL 17/2021

(***) Ajustado a sep-21 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2020 por 59,7 M EUR y a sep-20 por el realizado en el cuarto trimestre de 2019 (67,1 M EUR). Ambos proforma de las nuevas incorporaciones al grupo. Neteado, en sep 2021, el efecto sentencias tributos y detracción gas de RDL 17/2021.

5. Capital circulante

El capital circulante muestra un descenso de 396 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia de múltiples efectos, entre los que se destacan las positivas posiciones resultantes de los actuales precios del gas.

ACTIVO CORRIENTE	Sept. 21	Sept. 20	Variación
Combustible Nuclear	273	274	(1)
Existencias	2.336	2.362	(26)
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	8.129	6.215	1.915
Inversiones financieras corrientes	730	504	226
Instrumentos financieros derivados activos	1.080	251	829
Administraciones Públicas	1.797	1.408	389
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	14.345	11.013	3.331

*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	sep-21	sep-20	Variación
Provisiones	539	226	313
Instrumentos financieros derivados pasivos	545	187	358
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.427	6.990	2.436
Administraciones Públicas	2.616	1.996	620
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	13.127	9.399	3.728

**No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	1.218	1.614	(396)
-------------------------------	--------------	--------------	--------------

6. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) alcanzan en los tres primeros trimestres 6.412,4 M Eur, un crecimiento del 7,2% respecto al mismo periodo del año 2020.

Por otro lado, el FFO ajustado de los últimos doce meses ha aumentado en un 4,7% hasta situarse en 8.717 M Eur.

	12M 2021	12M 2020	Variación
Beneficio Neto (+)	3.338,0	3.586,5	-248,5
Amortizaciones y provisiones (+)	4.500,5	4.574,0	-73,6
Resultados sociedades método participación (-)	-0,3	-435,0	434,7
Resultado activos no corrientes (-)	0,0	-80,4	80,4
Impuesto sobre sociedades extraordinario (-)	0,0	-2,9	2,9
Actualización financiera provisiones (+)	106,8	150,7	-43,8
Socios externos (+)	491,2	304,9	186,3
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	470,7	138,1	332,6
Dividendos sociedades método participación (+)	56,2	57,1	-0,9
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	-79,2	-75,7	-3,6
Otros ajustes P&L	-243,4	-	-243,4
Fondos generados en operaciones (FFO)	8.640,4	8.217,2	423,2
Plan de salidas	45,0	51,8	-6,8
Proforma nuevas incorporaciones	13,9	56,6	-42,7
Proforma amortización fondo comercio 1 año	17,7	-	17,7
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	8.717,0	8.325,6	391,5
Dividendos*	-975,5	-754,8	-220,7
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	7.741,5	7.570,8	170,7

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

7. Operaciones financieras

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Neoenergia	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
Neoenergia	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
Neoenergia 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 ⁽³⁾	Bono privado	250,0	EUR	EUR+0,65% ⁽⁴⁾	Apr-23
Neoenergia Distribuição Brasília ⁽¹⁾	Préstamo 4131	35,6	USD		Abr-26
Neoenergia Guanabara	Préstamo 4131	200,0	BRL		Jun-22
Neoenergia 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⁾⁽³⁾	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	Línea de crédito bilateral	125,0	EUR		Jan-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					
Neoenergia 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 ⁽⁵⁾	Bono privado	125,0	USD	2,100%	Dic-31
RG&E ⁽⁵⁾	Bono privado verde	125,0	USD	2,910%	Dic-51
CMP ⁽⁵⁾	Bono privado	200,0	USD	2,050%	Dic-31
SCG ⁽⁵⁾	Bono privado	40,0	USD	2,050%	Dic-31
UI ⁽⁵⁾	Bono privado verde	150,0	USD	2,250%	Jan-31
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 ⁽³⁾	Préstamo bilateral sostenible	250,0	EUR		Jul-26
Iberdrola Financiación ⁽³⁾	Préstamo ICO verde	6,0	EUR		Jul-30
Iberdrola Financiación ⁽⁶⁾	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		-

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

(2) Con opción de extensión

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

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

(5) Firma y entrada de fondos prevista hasta ene 2022

(6) Financiación prevista disponer en el 2022. Vencimiento hasta 15 años si se escoge la opción de amortizable

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	-	Abril-23

Operaciones III Trimestre

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

Mercado de capitales

Papel comercial

El mercado de papel comercial continuó mostrando un buen tono en un entorno de recuperación económica con el BCE manteniendo una política monetaria acomodaticia. La actualización del programa de ECPs de Iberdrola en el Q2, en el que se incorporaba el componente ESG, ha seguido recibiendo una buena acogida incrementándose el saldo vivo a 3.600 M EUR a cierre de septiembre (desde 3.500 M EUR a finales de junio) con tipos de emisión competitivos en todos los plazos.

Bonos

El Grupo Iberdrola cerró durante el tercer trimestre varias emisiones de bonos a través de sus filiales en Brasil y USA por un total equivalente a 966 M EUR.

Neoenergía realizó en agosto dos emisiones por un total equivalente a 131 M EUR:

- un bono público de 300 M BRL con un coste equivalente al CDI más un margen del 1,60% y vencimiento 2028 y,
- una emisión de cinco series de notas promisorias verdes por un total de 500 M BRL con un coste medio equivalente al CDI más 1,58% y vencimientos anuales desde 2022 hasta el 2026 para financiar el Programa Capex Verde 2020-2022 en Brasil.

Asimismo, Avangrid cerró seis bonos por un total equivalente a 835 M EUR:

- en agosto acordó el precio de cinco bonos privados por un total de 640 MUSD con un coste medio del 2,27% y vencimientos 2031 (515 M USD) y 2051 (125 MUSD). De este importe 275 M USD tienen carácter verde.

- en septiembre emitió un bono público verde de 350 M USD con un coste del 2,17% y vencimiento 2031.

Los bonos verdes se destinarán a financiar proyectos de inversión del negocio regulado para el periodo comprendido entre los años 2020 y 2023.

Mercado bancario

Neoenergía firmó dos préstamos bancarios bajo la regulación del decreto 4131 por un total equivalente a 65 M EUR con vencimiento 2026. Asimismo, varias sociedades de esta filial firmaron en agosto 1.300 M BRL en ocho líneas de crédito bilaterales con vencimiento 2024 para realizar una gestión más eficiente de la caja y de la liquidez del Grupo.

Asimismo, Iberdrola en julio extendió por 6 meses su nueva línea de crédito bilateral de 125 M EUR firmada en el primer trimestre, contemplando el contrato la posibilidad de ser extendido por otros 6 meses adicionales.

Banca de desarrollo y multilateral

Iberdrola firmó en julio un préstamo verde con el BEI por importe de 550 M EUR cuyas condiciones se determinarán en la fecha de desembolso. Su destino es la financiación del nuevo programa de inversiones de distribución en España para el periodo comprendido entre los años 2021 y 2023.

Financiación estructurada

Avangrid firmó en septiembre la primera financiación verde para un proyecto eólico marino en Estados Unidos, el parque offshore Vineyard Wind I de 800 MW. La financiación se ha estructurado a través de un project finance por importe de 2.344 MUSD suscrito inicialmente por nueve bancos globales.

Como consecuencia de la reestructuración de Aeolus VII, en septiembre Avangrid aumentó su financiación bajo la forma de Tax Equity Investment verde por importe de 131 M USD y vencimiento sep-31.

8. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch IBCA		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola, S.A.	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola Finance Ireland, Ltd. ^(*)	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola Finanzas, S.A.U. ^(*)	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Iberdrola International, B.V. ^(*)	Baa1	Estable	Junio 2021	BBB+	Estable	Febrero 2021	BBB+	Estable	Mayo 2021
Avangrid	Baa2	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Marzo 2021	BBB+	Estable	Oct 2020
CMP	A2	Estable	Dic 2020	A	Estable	Oct 2020	BBB+	Estable	Oct 2020
NYSEG	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Oct 2020	BBB+	Estable	Oct 2020
RG&E	Baa1	Estable	Julio 2021	A-	Estable	Oct 2020	BBB+	Estable	Oct 2020
UI	Baa1	Estable	Dic 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct 2020
CNG	A2	Positivo	Julio 2021	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct 2020
SCG	A3	Estable	Dic 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct 2020
BGC	A3	Estable	Dic 2020	A-	Estable	Marzo 2021	A-	Estable	Oct 2020
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020	BBB+	Estable	Mayo 2021
Scottish Power UK, Plc.	Baa1	Estable	Julio 2021	BBB+	Estable	Dic 2020	BBB+	Estable	Mayo 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	Marzo 2021			
Elektro				BB-	Estable	Marzo 2021			
Coelba				BB-	Estable	Marzo 2021			
Celpe				BB-	Estable	Marzo 2021			
Cosem				BB-	Estable	Marzo 2021			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Cosem (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Marzo 2021			

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

Tablas de resultados

Balance de Situación septiembre 2021 (No auditado)

M Eur

ACTIVO	Septiembre 2021	Diciembre 2020	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	115.583	107.546	8.037
Activo Intangible	19.430	18.222	1.207
Fondo de comercio	8.109	7.613	496
Otros activos intangibles	11.321	10.609	712
Inversiones inmobiliarias	230	301	-71
Propiedad, planta y equipo	76.566	71.779	4.787
Propiedad, planta y equipo en explotación	67.198	64.879	2.319
Propiedad, planta y equipo en curso	9.368	6.900	2.468
Activo por derechos de uso	2.116	1.974	141
Inversiones financieras no corrientes	6.593	5.461	1.132
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.205	1.145	60
Cartera de valores no corrientes	47	38	9
Otras inversiones financieras no corrientes	3.579	2.909	670
Instrumentos financieros derivados	1.762	1.369	393
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	3.853	3.161	692
Activos por impuestos corrientes	679	666	13
Impuestos diferidos activos	6.118	5.982	136
ACTIVOS CORRIENTES:	19.241	14.972	4.268
Combustible nuclear	273	260	13
Existencias	2.336	2.443	-107
Deudores comerciales y otros activos corrientes	9.926	7.664	2.262
Activos por impuestos corrientes	667	564	103
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.130	623	507
Deudores comerciales y otros activos corrientes	8.129	6.478	1.652
Inversiones financieras corrientes	2.230	1.178	1.052
Otras inversiones financieras corrientes	945	578	367
Instrumentos financieros derivados	1.285	601	684
Efectivo y otros medios equivalentes	4.476	3.427	1.049
TOTAL ACTIVO	134.824	122.518	12.306

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Septiembre		Variación
	2021	Diciembre 2020	
PATRIMONIO NETO:	52.075	47.219	4.856
De la sociedad dominante	37.269	35.413	1.857
Capital suscrito	4.775	4.763	12
Reserva revaluación de activos y pasivos no realizados	323	- 242	565
Otras reservas	35.326	34.421	905
Acciones propias en cartera	- 1.743	- 1.985	242
Diferencias de conversión	- 3.819	- 5.154	1.335
Resultado neto del periodo	2.408	3.611	-1.202
De participaciones no dominantes	7.306	6.306	1.000
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	7.500	5.500	2.000
PASIVOS NO CORRIENTES:	60.362	57.369	2.993
Subvenciones de capital	1.227	1.240	-13
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	5.136	5.043	93
Provisiones no corrientes	5.933	5.836	97
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.294	2.318	-24
Otras provisiones	3.639	3.518	121
Pasivos financieros no corrientes	36.696	35.096	1.600
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.982	30.335	647
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	399	334	65
Instrumentos financieros derivados	1.758	991	767
Arrendamientos	2.123	1.927	196
Otros pasivos financieros no corrientes	1.434	1.510	-75
Otros pasivos no corrientes	364	262	103
Pasivos por impuestos corrientes	294	285	9
Impuestos diferidos pasivos	10.711	9.607	1.104
PASIVOS CORRIENTES:	22.387	17.930	4.456
Provisiones corrientes	539	579	-41
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	13	23	-9
Otras provisiones	525	557	-32
Pasivos financieros corrientes	18.481	15.469	3.013
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	8.821	7.703	1.117
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	63	57	7
Instrumentos financieros derivados	776	297	479
Arrendamientos	145	131	14
Acreedores comerciales	5.858	5.137	721
Otros pasivos financieros corrientes	2.819	2.144	674
Otros pasivos corrientes	3.366	1.882	1.484
Pasivos por impuestos corrientes	770	178	592
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.847	1.226	621
Otros pasivos corrientes	750	478	272
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	134.824	122.518	12.306

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditado)

	Sept 2021	Sept 2020 ^(*)	M Eur %
INGRESOS	27.999,8	24.248,0	15,5
APROVISIONAMIENTOS	(15.413,9)	(12.406,7)	24,2
MARGEN BRUTO	12.585,9	11.841,3	6,3
GASTO OPERATIVO NETO	(3.153,4)	(3.070,8)	2,7
Personal	(2.195,5)	(2.106,9)	4,2
Trabajos para el inmovilizado	515,7	511,2	0,9
Servicio exterior	(2.131,6)	(2.027,7)	5,1
Otros ingresos de explotación	658,0	552,6	19,1
TRIBUTOS	(1.267,5)	(1.395,2)	(9,1)
EBITDA	8.164,9	7.375,4	10,7
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(3.383,8)	(3.357,3)	0,8
EBIT	4.781,1	4.018,1	19,0
Gastos Financieros	(1.780,5)	(1.541,9)	15,5
Ingresos Financieros	1.084,4	901,2	20,3
RDO. FINANCIERO	(696,0)	(640,8)	8,6
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	5,0	465,2	(98,9)
BAI	4.090,0	3.842,6	6,4
Impuesto sobre sociedades	(1.324,0)	(954,5)	38,7
Minoritarios	(357,8)	(207,1)	72,8
BENEFICIO NETO	2.408,2	2.681,0	(10,2)

(*) Re-expresado

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

M Eur

Sept 2021	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	10.712,4	3.901,5	15.910,1	151,7	(2.675,9)
Aprovisionamientos	(4.646,6)	(347,3)	(12.963,2)	(100,4)	2.643,6
MARGEN BRUTO	6.065,9	3.554,2	2.946,9	51,3	(32,4)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.611,8)	(467,8)	(1.161,0)	(12,2)	99,4
Personal	(1.221,4)	(331,4)	(342,8)	(8,8)	(291,1)
Trabajos para el inmovilizado	385,6	90,5	34,7	-	4,8
Servicio Exterior	(1.115,5)	(486,3)	(950,3)	(3,5)	424,0
Otros ingresos de explotación	339,5	259,3	97,5	0,1	(38,3)
TRIBUTOS	(522,8)	(44,0)	(699,7)	(0,7)	(0,3)
EBITDA	3.931,3	3.042,4	1.086,1	38,4	66,8
Amortiz. y Provisiones	(1.486,0)	(1.050,4)	(750,7)	(7,6)	(89,2)
EBIT / B° Explotación	2.445,3	1.992,0	335,4	30,8	(22,4)
Resultado Financiero	(391,7)	(55,5)	(66,7)	54,5	(236,6)
De sociedades por el método de participación	10,7	3,7	2,1	(10,9)	(0,5)
B.A.I.	2.064,3	1.940,2	270,8	74,4	(259,5)
I.S. y minoritarios	(1.060,4)	(657,3)	(99,0)	(22,1)	157,0
Beneficio Neto	1.003,8	1.282,8	171,8	52,3	(102,5)

M Eur

Sept 2020*	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	9.362,1	2.937,7	13.530,0	38,2	(1.620,0)
Aprovisionamientos	(3.737,0)	(277,7)	(9.958,3)	(23,0)	1.589,4
MARGEN BRUTO	5.625,1	2.660,0	3.571,7	15,2	(30,6)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.554,0)	(591,0)	(1.013,2)	(10,7)	98,1
Personal	(1.210,5)	(303,2)	(325,3)	(8,9)	(259,0)
Trabajos para el inmovilizado	412,0	60,8	26,7	-	11,7
Servicio Exterior	(1.080,3)	(449,9)	(897,7)	(3,0)	403,3
Otros ingresos de explotación	324,9	101,4	183,0	1,2	(58,0)
Tributos	(546,1)	(288,7)	(594,1)	(1,0)	34,7
EBITDA	3.525,1	1.780,2	1.964,4	3,5	102,2
Amortiz. y Provisiones	(1.486,4)	(1.030,1)	(747,5)	(8,2)	(85,1)
EBIT / B° Explotación	2.038,6	750,1	1.216,9	(4,7)	17,1
Resultado Financiero	(351,5)	(128,6)	(74,9)	0,3	(86,0)
De sociedades por el método de participación	8,7	(21,3)	3,1	475,1	(0,3)
B.A.I.	1.695,9	600,3	1.145,0	470,6	(69,2)
I.S. y minoritarios	(619,8)	(255,9)	(363,7)	31,4	46,4
Beneficio Neto	1.076,1	344,3	781,3	502,0	(22,8)

(*) Re-expresado

Negocio de Redes (No auditado)

	M Eur			
Sept 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.491,3	1.047,5	3.215,3	4.958,7
Aprovisionamientos	(3,5)	(38,8)	(1.054,7)	(3.549,9)
MARGEN BRUTO	1.487,8	1.008,7	2.160,6	1.408,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(173,3)	(166,3)	(888,3)	(383,9)
Personal	(222,7)	(190,1)	(569,6)	(239,1)
Trabajos para el inmovilizado	101,5	121,7	162,3	-
Servicio Exterior	(203,7)	(144,8)	(545,3)	(221,7)
Otros ingresos de explotación	151,5	46,8	64,3	76,9
Tributos	(64,2)	(83,6)	(372,0)	(3,1)
EBITDA	1.250,3	758,8	900,4	1.021,8
Amortizaciones, provisiones y otras	(446,3)	(287,2)	(476,8)	(275,9)
EBIT / B° Explotación	804,0	471,6	423,7	746,0
Resultado Financiero	(45,9)	(87,8)	(79,4)	(178,6)
De sociedades por el método participación	2,0	-	8,8	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	760,0	383,8	353,0	567,4
Impuesto sociedades y minoritarios	(156,1)	(404,3)	(145,0)	(355,0)
BENEFICIO NETO	603,9	(20,5)	208,0	212,4

	M Eur			
Sept 2020 *	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.467,6	1.006,6	3.077,7	3.810,2
Aprovisionamientos	(0,3)	(42,8)	(957,7)	(2.736,3)
MARGEN BRUTO	1.467,3	963,8	2.120,0	1.074,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(194,6)	(147,5)	(890,3)	(321,6)
Personal	(229,6)	(181,5)	(583,9)	(215,6)
Trabajos para el inmovilizado	87,7	113,0	167,2	44,1
Servicio Exterior	(199,7)	(127,7)	(536,9)	(216,1)
Otros ingresos de explotación	147,0	48,7	63,3	66,0
Tributos	(67,3)	(82,7)	(393,1)	(3,0)
EBITDA	1.205,5	733,6	836,6	749,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(417,3)	(265,8)	(494,0)	(309,3)
EBIT / B° Explotación	788,2	467,8	342,6	440,0
Resultado Financiero	(48,2)	(102,2)	(106,3)	(94,8)
De sociedades por el método participación	2,0	-	6,7	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	742,0	365,7	243,0	345,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(132,0)	(168,7)	(104,5)	(214,5)
BENEFICIO NETO	610,0	196,9	138,5	130,7

(*) Re-expresado

Negocio de Renovables (No auditado)

M Eur

Sept 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)
Ingresos	1.655,0	651,8	936,6	146,2	129,8	382,1
Aprovisionamientos	(79,1)	(54,0)	(161,4)	(15,8)	(4,3)	(32,6)
MARGEN BRUTO	1.575,9	597,8	775,2	130,3	125,5	349,5
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(16,5)	(150,7)	(179,4)	(22,0)	(21,1)	(78,1)
Personal	(114,8)	(46,7)	(112,5)	(12,2)	(4,6)	(40,6)
Trabajos para el inmovilizado	26,5	14,7	13,4	2,4	1,1	19,7
Servicio Exterior	(146,1)	(133,9)	(130,7)	(12,3)	(17,9)	(73,5)
Otros ingresos de explotación	217,9	15,3	50,4	0,1	0,3	16,2
Tributos	34,1	(19,2)	(50,9)	(0,4)	(0,6)	(7,0)
EBITDA	1.593,5	427,8	544,9	107,9	103,7	264,4
Amortizaciones, provisiones y otras	(253,3)	(210,2)	(386,2)	(30,0)	(43,2)	(128,2)
EBIT / B° Explotación	1.340,2	217,6	158,7	77,9	60,5	136,2
Resultado Financiero	78,9	(32,8)	(44,2)	(17,0)	(18,4)	(22,0)
De sociedades por método participación	4,0	0,1	(5,3)	6,1	-	(1,2)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	1.423,1	184,8	109,2	67,0	42,1	113,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(328,3)	(233,3)	(7,5)	(37,9)	(12,6)	(37,5)
BENEFICIO NETO	1.094,7	(48,4)	101,7	29,1	29,6	75,5

M Eur

Sept 2020 *	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)
Ingresos	886,8	697,5	851,3	124,4	80,0	297,6
Aprovisionamientos	(54,5)	(45,1)	(149,2)	(18,6)	(2,6)	(7,6)
MARGEN BRUTO	832,2	652,4	702,1	105,8	77,4	290,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(171,3)	(131,4)	(188,4)	(25,9)	(21,1)	(53,0)
Personal	(107,2)	(36,6)	(119,1)	(13,1)	(4,3)	(23,0)
Trabajos para el inmovilizado	20,6	10,1	12,4	1,8	3,0	8,7
Servicio Exterior	(134,2)	(111,8)	(137,1)	(14,6)	(21,9)	(60,6)
Otros ingresos de explotación	49,5	6,9	55,3	-	2,0	21,9
Tributos	(210,9)	(19,1)	(54,1)	(0,4)	(0,8)	(3,5)
EBITDA	450,1	501,9	459,7	79,5	55,5	233,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(278,1)	(180,7)	(422,4)	(32,9)	(34,7)	(82,3)
EBIT / B° Explotación	172,0	321,1	37,2	46,6	20,9	151,3
Resultado Financiero	(34,0)	(7,0)	(37,8)	(20,9)	(3,9)	(25,0)
De sociedades por método participación	(1,2)	0,3	(12,3)	(8,1)	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	136,8	314,4	(12,9)	17,7	17,0	126,3
Impuesto sociedades y minoritarios	(37,7)	(141,0)	14,3	(8,1)	(39,2)	(43,9)
BENEFICIO NETO	99,1	173,4	1,4	9,5	(22,2)	82,4

(*) Re-expresado

Negocio de Generación y Clientes (No auditado)

M Eur

Sept 2021	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)	Interco
Ingresos	9.141,7	3.262,8	2.656,7	316,0	1.027,0	(494,2)
Aprovisionamientos	(7.491,1)	(2.725,7)	(2.035,7)	(219,4)	(985,5)	494,2
MARGEN BRUTO	1.650,6	537,1	621,0	96,6	41,6	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(565,4)	(365,4)	(151,7)	(23,2)	(58,3)	3,0
Personal	(203,4)	(79,9)	(33,8)	(6,3)	(19,5)	-
Trabajos para el inmovilizado	15,0	5,4	7,8	0,1	-	6,3
Servicio Exterior	(450,2)	(311,0)	(137,6)	(17,1)	(53,7)	19,3
Otros ingresos de explotación	73,2	20,0	11,9	0,1	14,9	(22,6)
Tributos	(617,5)	(75,8)	(2,8)	-	(3,5)	-
EBITDA	467,7	95,9	466,5	73,4	(20,3)	3,0
Amortizaciones, provisiones y otras	(340,8)	(198,7)	(117,3)	(12,6)	(81,2)	-
EBIT / B° Explotación	126,8	(102,9)	349,2	60,8	(101,5)	3,0
Resultado Financiero	(26,4)	(,5)	(32,4)	(7,3)	(0,2)	-
De sociedades por método participación	2,1	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	102,5	(103,4)	316,8	53,5	(101,7)	3,0
Impuesto sociedades y minoritarios	(26,3)	19,2	(88,9)	(30,6)	28,4	(0,7)
BENEFICIO NETO	76,3	(84,2)	227,9	22,9	(73,3)	2,2

M Eur

Sept 2020*	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Iberdrola Energía Internacional (IEI)	Interco
Ingresos	7.869,4	3.073,6	1.809,8	279,4	910,5	(412,7)
Aprovisionamientos	(5.656,8)	(2.507,3)	(1.144,1)	(209,8)	(853,0)	412,7
MARGEN BRUTO	2.212,6	566,3	665,7	69,6	57,5	0,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(522,3)	(332,2)	(89,8)	(21,0)	(47,9)	(0,0)
Personal	(205,6)	(68,5)	(28,9)	(6,3)	(16,0)	(0,0)
Trabajos para el inmovilizado	10,0	4,7	12,1	0,1	-	0,0
Servicio Exterior	(441,3)	(283,1)	(133,5)	(14,9)	(42,7)	17,7
Otros ingresos de explotación	114,6	14,8	60,6	0,1	10,8	(17,7)
Tributos	(511,7)	(79,2)	(2,0)	(0,2)	(1,0)	0,0
EBITDA	1.178,5	154,9	573,9	48,4	8,7	(0,0)
Amortizaciones, provisiones y otras	(349,5)	(204,9)	(110,1)	(14,1)	(68,9)	0,0
EBIT / B° Explotación	829,1	(50,0)	463,8	34,3	(60,3)	(0,0)
Resultado Financiero	(26,7)	5,0	(42,2)	(9,2)	(1,9)	0,0
De sociedades por método participación	3,1	-	-	-	-	0,0
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	805,5	(45,0)	421,6	25,0	(62,1)	(0,0)
Impuesto sociedades y minoritarios	(199,3)	7,5	(168,9)	(13,4)	10,3	0,0
BENEFICIO NETO	606,2	(37,4)	252,7	11,6	(51,8)	(0,0)

(*) Re-expresado

Resultados Trimestrales (No auditado)

M Eur

Sept 2021	ENE-MAR 2021	ABR-JUN 2021	JUL-SEPT 2021
INGRESOS	10.088,4	8.663,7	9.247,6
APROVISIONAMIENTOS	(5.484,3)	(4.761,9)	(5.167,7)
MARGEN BRUTO	4.604,1	3.901,9	4.079,9
GASTO OPERATIVO NETO	(1.048,7)	(1.071,0)	(1.033,7)
Personal	(699,3)	(749,8)	(746,5)
Trabajos para el inmovilizado	158,2	182,0	175,5
Servicio exterior	(669,0)	(742,8)	(719,8)
Otros resultados de explotación	161,4	239,7	257,0
TRIBUTOS	(741,3)	(201,4)	(324,9)
EBITDA	2.814,1	2.629,5	2.721,3
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.101,4)	(1.100,7)	(1.181,7)
EBIT	1.712,7	1.528,8	1.539,6
RDO. FINANCIERO	(265,4)	(206,3)	(224,4)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(3,9)	2,1	6,9
BAI	1.443,4	1.324,6	1.322,0
Impuesto sobre sociedades	(282,4)	(732,1)	(309,5)
Minoritarios	(135,8)	(86,3)	(135,6)
BENEFICIO NETO	1.025,2	506,2	876,9
Sept 2020	ENE-MAR 2020	ABR-JUN 2020	JUL-SEPT 2020
INGRESOS	9.425,9	7.041,4	7.780,6
APROVISIONAMIENTOS	(4.881,2)	(3.535,9)	(3.989,6)
MARGEN BRUTO	4.544,8	3.505,5	3.791,0
GASTO OPERATIVO NETO	(1.046,8)	(1.007,0)	(1.017,0)
Personal	(730,0)	(688,0)	(688,9)
Trabajos para el inmovilizado	172,3	174,2	164,7
Servicio exterior	(673,8)	(690,1)	(663,8)
Otros resultados de explotación	184,7	196,9	170,9
TRIBUTOS	(726,5)	(331,2)	(337,5)
EBITDA	2.771,5	2.167,3	2.436,5
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.108,0)	(1.135,4)	(1.113,9)
EBIT	1.663,5	1.032,0	1.322,6
RDO. FINANCIERO	(180,3)	(219,9)	(240,6)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	485,7	(9,9)	(10,6)
BAI	1.968,9	802,2	1.071,5
Impuesto sobre sociedades	(624,5)	(155,8)	(174,1)
Minoritarios	(71,6)	(42,7)	(92,8)
BENEFICIO NETO	1.272,7	603,6	804,6

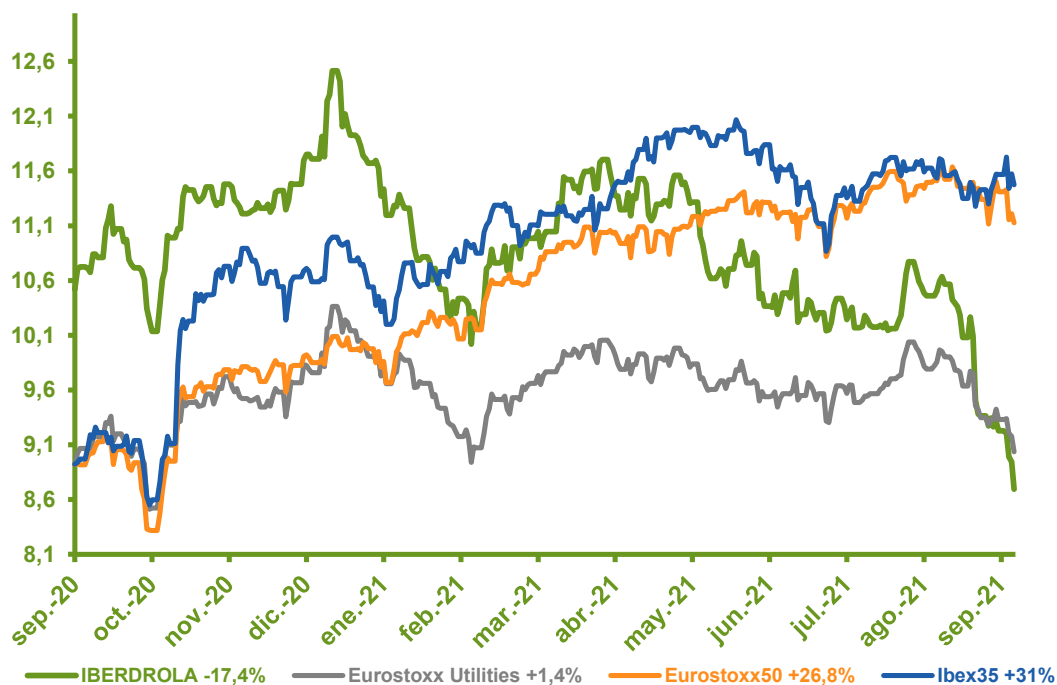
Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

	9M 2021	9M 2020	Variación
Beneficio Neto	2.408	2.681	(273)
Amortizaciones y provisiones (+)	3.384	3.357	27
Resultados sociedades método participación (-)	(5)	(465)	460
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	75	99	(23)
Socios externos (+)	358	207	151
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	525	138	387
Dividendos sociedades método participación (+)	25	25	(0)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(61)	(60)	(1)
Otros ajustes P&L	(297)	-	(297)
FFO	6.412	5.982	430
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(570)	(563)	(7)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(6.903)	(6.859)	(45)
Inversiones brutas	(6.627)	(6.638)	11
<i>Desinversiones no core</i>	169	1.328	(1.159)
<i>Inversión autocartera</i>	(2.445)	(1.548)	(896)
<i>Emisión/ Híbrido</i>	2.000	-	2.000
Ampliación de capital	610	-	610
Compra Neoenergía Brasilia	(409)	-	(409)
Diferencias de conversión	(933)	1.984	(2.917)
Otras variaciones	(284)	(892)	608
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(2.076)	(347)	(1.730)

M €

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	9M 2021	9M 2020
Número de acciones en circulación	6.366.088.000	6.350.061.000
Cotización cierre del periodo	8,684	10,5100
Cotización media periodo	10,769	9,8360
Volumen medio diario	12.812.832	18.921.114
Volumen máximo (19-03-2021 / 20-03-2020)	48.728.175	73.587.123
Volumen mínimo (03-05-2021 / 10-08-2020)	3.983.299	5.591.843
Dividendos pagados (€)	0,4220	0,4050
A cuenta bruto (08-02-2021 / 05-02-2020) ⁽¹⁾	0,1680	0,1680
Complementario bruto (29-07-2021 / 01-08-2019) ⁽¹⁾	0,2540	0,2320
Prima de asistencia Junta de accionistas	0,0000	0,0050
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,86%	3,85%

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

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

Regulación

En el tercer 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

Reglamento Delegado para el Fondo de Recuperación y Resiliencia:

El DOUE del 2/7/21 publica el Reglamento Delegado (UE) 2021/1078 de 14/4/21, por el que se establecen los **criterios para las actuaciones contempladas por cada Estado del Fondo de Recuperación y Resiliencia**.

Se destaca la adopción del **criterio “do not significant harm”** (no provocar daño significativo a ningún objetivo medioambiental de la UE) y la sustitución de energías fósiles.

Publicación de la Ley Climática

El DOUE del 9/7/21 publica el Reglamento (UE) 2021/1119, de 30/6/21, por el que se establece el **marco para lograr la neutralidad climática en 2050** a nivel europeo. Esta norma, conocida como “Ley Climática” fija un objetivo de **reducción de emisiones de GEI a 2030 del 55%** vs. 1990.

La “Ley Climática” establece que la Comisión **propondrá en 2024 un objetivo para 2040** y un presupuesto indicativo de carbono para el periodo 2030-2050, consistente con una senda de incremento de temperatura global de +1,5 °C.

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

La Comisión Europea ha hecho público el 14/07/21 un paquete legislativo, que constituye su propuesta regulatoria para **reducir las emisiones un 55% en 2030 vs. 1990 en los términos establecidos por la “Ley Climática”**.

Consta de una docena de propuestas normativas, que se tramitarán a lo largo de los dos próximos años. Dichas propuestas se concretan principalmente en:

- 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**.
- Mecanismo de ajuste en frontera para **trasladar el precio de CO₂ a las importaciones**.
- Objetivos nacionales y normas específicas para **reducir emisiones 40% vs. 2005** en agricultura, transporte y edificación.
- **Incremento del objetivo de renovables hasta el 40%** en 2030.
- Mayor **ahorro en energía primaria y final de 39% y 36% en 2030** respectivamente, vs. escenario tendencial.
- **Impuestos energéticos** coherentes con el principio “quien contamina, paga”
- **Potenciación de la infraestructura de recarga para vehículos limpios**
- 100% nuevos turismos y furgonetas **cero emisiones en 2035**
- Descarbonización gradual de **buques y aeronaves**

Regulación España

RD-Ley de medidas de protección social: se extienden **hasta el 31/oct. 2021** las medidas de protección social, en los mismos términos que la prórroga establecida en el pasado RDL 8/2021, que finalizaba el 9 de agosto. (*Real Decreto-ley 16/2021, de 3 de agosto, por el que se adoptan medidas de protección social para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica*):

- Se prorroga la prohibición de corte de suministro de energía eléctrica, gas natural y agua.**
- Se extiende también la posibilidad de solicitar el bono social a consumidores en situación de desempleo, ERTE, o con reducción de ingresos.**

Resolución 2ª convocatoria subasta RES: Se ha publicado en **BOE** la Resolución por la que se lanza la **convocatoria de la 2ª subasta de renovables**, con fecha de celebración el 19/

oct. 2021. (Resolución de 8 de septiembre de 2021, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se convoca la segunda subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables al amparo de lo dispuesto en la Orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre).

- i) **Cupo de producto a subastar: 3.300 MW. Reservas mínimas para:** 1)- FV y eólica de disponibilidad acelerada: 600 MW, 2)- Eólica terrestre: 1.500 MW, 3)- FV: 700 MW, 4)- FV generación distribuida local: 300 MW.
- ii) **Tramo máximo indivisible ofertado: 180 MW.**
- iii) **Potencia máxima adjudicada a una empresa o grupo empresarial: 1.650 MW.**
- iv) **Instalaciones nuevas o ampliaciones** (no modificaciones) en territorio peninsular. Podrán ser instalaciones con **almacenamiento si éste no compra de la red.**
- v) **Precios de reserva por tecnología** (confidenciales).
- vi) **Plazo para puesta en marcha:** sept. 2022 FV y Eólica de disponibilidad acelerada, jun. 2023 para FV y jun. 2024 para eólica terrestre.

RD-Ley de medidas para rebajar factura luz: se ha publicado en BOE el RD-L 17/2021 por el que se adoptan medidas de intervención del sector eléctrico. (Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad),

Medidas de intervención:

- i) Minoración de la retribución de centrales no emisoras por una cantidad equivalente al incremento del precio de gas por encima de 20 €/MWh(g).
- ii) Subastas de tecnologías inframarginales, gestionables y no emisoras.
- iii) Regulación del agua desembalsada para uso hidroeléctrico para habilitar que los organismos de cuenta regulen variables hidrológicas en embalses de > 50 hm³.

Medidas fiscales:

- iv) Reducción del Impuesto sobre la Electricidad desde el 5,11% hasta el 0,5% hasta el 31/dic/21.
- v) Prórroga de la suspensión del IVPEE (7%) hasta el 31/dic/21.
- vi) Ampliación en 900 M€ la aportación del Estado por el importe recaudado de las subastas de CO₂.

Otras medidas:

- Reducción extraordinaria, en un 96%, de los cargos hasta el 31/dic/21,
- vii) Revisión de la fórmula de cálculo del PVPC.
- viii) Limitación del incremento de la TUR de gas hasta el 31/mar/22.
- ix) Suministro mínimo vital.

Proyecto de Ley minoración ingresos CO₂ - Texto enviado al Congreso: se ha publicado en la web del Congreso el texto P-Ley hasta el 17/Sept. (Proyecto de Ley por la que se actúa sobre la retribución del CO₂ no emitido del mercado eléctrico):

Esta versión incluye cambios relevantes respecto a la versión inicial sometida a audiencia pública:

- i) **La minoración aplica a partir de un precio de CO₂ de 20,67 € reduce la minoración aproximadamente un 35%** considerando los precios actuales del CO₂ (59 €/tn).
- ii) **Aplica a centrales anteriores a oct/2003** (antes mar/2005).
- iii) **Se corrige la base imponible para el cálculo del 7%.**
- iv) **Añade posibilidad de renunciar a concesiones hidro en el plazo de 6 meses.**

También incluye cambios más técnicos:

- v) **Exención a nuevos módulos hibridados.** Y permite hibridar hidro con FV sin que se vea afectada la nueva FV.
- vi) **Cálculo del bombeo con 1 año** (en vez de 1 mes), evitando afectar la explotación a bombeos estacionales.

- vii) **No se consideran cogeneración y residuos** en cálculos de la minoración (reduce las horas en las que hay detracción).
- viii) **El 90% de la recaudación se destina pagos por capacidad o déficit** (no a renovables). Se reduce la factura eléctrica y no las aportaciones al FNSEE.

Regulación UK

Límite aplicable a las tarifas: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad (que impone un límite aplicable a las tarifas) de 2018 (*Domestic Gas and Electricity [Tariff Cap] Act*), 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 predeterminadas, incluidas las tarifas variables estándar (SVT). El límite aplicable a las tarifas se ajusta los días 1 de abril y 1 de octubre de cada año. Ofgem anunció el 6 de agosto de 2021 el nivel del límite de precios para el período 7 (de octubre de 2021 a marzo de 2022), que fue un 12% superior al del período 6, principalmente por el aumento de los costes de la energía al por mayor. El nivel de límite del período 7 también refleja las decisiones tomadas en los últimos 12 meses en relación con los costes de contadores inteligentes, la asignación de tarifas reguladas y una asignación provisional (“flotante”) para los costes adicionales de deudas incobrables resultantes del confinamiento a causa de la COVID-19. En junio de 2021, Ofgem consultó cómo podría “compensar” la asignación de deudas incobrables de la COVID-19 en un futuro periodo de límite de precios para reflejar los costes reales en que habían incurrido los proveedores. Ofgem ha recomendado al secretario de Estado que el límite aplicable a las tarifas se prorrogue otros 12 meses, hasta el 31 de diciembre de 2022. El secretario de Estado debe responder antes del 31 de octubre y se espera que siga esta recomendación. El Departamento de Negocios, Energía y Estrategia Industrial del Reino Unido (conocido por la sigla inglesa BEIS) anunció en agosto de 2021 que está considerando promulgar un nuevo texto para permitir

que el límite de precios se prolongue pasada la fecha actual de vencimiento de la legislación, en 2023.

RIIO-T2: En diciembre de 2019, SP Energy Networks (SPEN) presentó ante Ofgem su plan de negocio final por valor de 1.400 millones de libras esterlinas, para el control del precio de transmisión de la electricidad, RIIO-T2, que se desarrollará entre el 1 de abril de 2021 y el 31 de marzo de 2026. Ofgem publicó su decisión final en diciembre de 2020, en la que proponía un gasto total permitido (TOTEX) de 1.300 millones de libras esterlinas (una mejora significativa con respecto a su decisión preliminar de julio) y un coste de capital del 4,02% del CPIH (el IPC, viviendas incluidas) real (con un 55% de apalancamiento y un neto de 0,23% de “ajuste de rendimiento superior”). Los nueve licenciarios afectados por los controles del precio del gas y de la electricidad RIIO-T2 apelaron las decisiones de Ofgem ante la Autoridad de Competencia y de Mercados del Reino Unido (CMA). La CMA publicó el 11 de agosto sus conclusiones provisionales sobre las apelaciones de RIIO-2. La rentabilidad de los recursos propios basada en el modelo de valoración de activos financieros no ha variado. Sin embargo, la CMA ha rechazado provisionalmente el “ajuste por rentabilidad superior” de 25 puntos básicos propuesto por Ofgem, así como la aplicación del incremento del 0,2% por innovación a la Eficiencia Continua. La resolución final de las apelaciones se publicará el 30 de octubre de 2021.

RIIO-ED2: El control del precio de distribución de electricidad RIIO-ED2 se realizará del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2028. Los operadores de redes de distribución (DNO) presentaron borradores de planes de negocio a Ofgem y Challenge Group el 1 de julio de 2021. La presentación final de los planes de negocio se realizará el 1 de diciembre de 2021. El borrador y las resoluciones finales de Ofgem están previstos para 2022.

Objetivo de reducción de las emisiones de carbono del Reino Unido: El Gobierno del Reino Unido anunció en abril de 2021 que aceptaba las recomendaciones del Comité de Cambio Climático y se fijaría reducir las emisiones de carbono en un 78%

para 2035, con respecto a los niveles de 1990. El Gobierno ha legislado para hacer realidad este objetivo a través del establecimiento del 6o Presupuesto de Carbono (2033-37) en virtud de la ley británica sobre el cambio climático (*Climate Change Act*). Esta acción es la continuación natural del compromiso actual del Reino Unido de reducir las emisiones al menos un 68% para 2030, que ya quedaba patente en la contribución determinada a nivel nacional implementada en virtud del Acuerdo de París sobre el cambio climático. Se espera que el Gobierno del Reino Unido publique su estrategia general de cero emisiones netas para afrontar este desafío antes de la COP26, que se celebrará en Glasgow a finales de octubre.

Regulación EE.UU.

Estrategia para la COVID-19: El 9 de septiembre, la Administración Biden anunció una estrategia nacional general para combatir la pandemia de coronavirus. El presidente Biden firmó una orden ejecutiva que exigía la vacunación contra la COVID-19 de todos los empleados y contratistas del Gobierno, aunque quedaban exentos aquellos que arguyeran razones médicas o religiosas. Como parte de la estrategia nacional estadounidense, la Administración de Seguridad y Salud Ocupacional está redactando una norma por la que todas las empresas con 100 o más empleados deberán garantizar la vacunación completa de toda la plantilla. Como alternativa, los trabajadores podrán presentar semanalmente una prueba con resultado negativo. La fecha límite para la vacunación de los trabajadores federales es el 22 de noviembre; el 8 de diciembre para los contratistas federales que estén incluidos.

Financiación del Gobierno federal para el año fiscal 2022: El 30 de septiembre, el presidente Biden firmó una resolución continua para ampliar la financiación del Gobierno federal hasta el 3 de diciembre. Esta medida de última hora evitó la paralización de la Administración. Cabe destacar que la resolución continua no elevó ni suspendió el techo de endeudamiento federal. Si no se aborda este problema, el

país podría incurrir en una suspensión de pagos de deuda soberana a mediados de octubre.

Infraestructura: El 3 de agosto, el Senado de EE. UU. aprobó un proyecto de ley bipartidista de infraestructura por valor de 1,2 billones de dólares, que incluye la financiación para centros y proyectos de demostración de hidrógeno, el despliegue de una red de banda ancha de milla media, la inversión en una red inteligente y en asegurar su resiliencia, el Programa de Asistencia para la Energía de Hogares de Bajos Ingresos (LIHEAP), la infraestructura de carga de vehículos eléctricos y la mejora de los puertos. La Cámara de Representantes debe aprobar el proyecto de ley antes de que el presidente Biden pueda formalizarlo, y ha estado en punto muerto durante meses, por culpa de un proyecto de ley independiente de reconciliación presupuestaria que podría incluir el clima, la energía limpia, los impuestos y otras prioridades. El rumbo de ambos proyectos de ley sigue sin estar claro de cara al cuarto trimestre.

Energía eólica marina: El 29 de julio, la BOEM inició el proceso de autorización del proyecto eólico marino Kitty Hawk North propuesto por Avangrid en Carolina del Norte. La acción reguladora se publicó en el Registro Federal el 30 de julio y contó con un período para comentarios de 30 días. Si se aprueba, la primera fase del proyecto Kitty Hawk tendría una capacidad de 800 MW y la construcción comenzaría en 2024.

Aranceles solares: El 29 de septiembre, el Departamento de Comercio de EE. UU. pidió más información a los solicitantes nacionales de aranceles solares antes de decidir si investigar las importaciones de paneles solares de Malasia, Tailandia y Vietnam, y considerar la imposición de aranceles con carácter retroactivo. Si se aplican aranceles, la industria solar estadounidense podría hacer frente a una gran escasez. El Departamento de Comercio ha fijado como fecha límite el 13 de octubre para que los solicitantes respondan y, posteriormente, revisará la información en un plazo de 45 días.

FERC: El 29 de septiembre, las revisiones propuestas por PJM Interconnection para la regla del precio

mínimo de oferta (MOPR) entraron, puesto que se llegó a un empate en el seno de la FERC, con dos votos a favor y dos en contra en la presentación. Las revisiones moderarán las reglas de mercado actuales de PJM que obligan a los recursos energéticos que se benefician de subsidios estatales, como las energías renovables y las nucleares, a presentar ofertas más altas que resultan desfavorables.

Nueva York – Resiliency & Compensation Bill: 21 de junio del 2021. Se ha aprobado la nueva ley de resiliencia e indemnización a clientes de NY (pendiente de la firma del gobernador):

- Los servicios públicos deben preparar estudios de vulnerabilidad climática y planes de resiliencia con medidas para los próximos 10 y 20 años.
- Los servicios públicos tendrán derecho a recuperar la amortización y un retorno calculado con base en el ROE regulatorio vigente en cada momento.
- Los costes asociados a la ejecución del plan de resiliencia se recuperarán mediante un cargo específico en la factura.
- Los clientes que no tengan suministro durante más de 72 horas durante un suceso de gran magnitud tendrán derecho a una indemnización por la pérdida de alimentos y medicamentos (máx. 240 dólares/cliente) y 25 dólares/día a partir de las 96 horas.
- Los servicios públicos pueden estar exentos de pago de la indemnización en casos excepcionales que serán valorados por la Comisión.

Connecticut – Revisión tarifas UI-D: El 10 de Junio PURA publicó el borrador de orden sin alteraciones frente a la versión en vigor anteriormente. No se prevé que se vayan a efectuar cambios en la versión final de la orden, por lo que se espera que las tarifas comiencen a aplicarse desde el 1 de julio. PURA ha rectificado su decisión inicial y ha publicado una propuesta de orden aceptando la parte sustancial del acuerdo propuesto por UI-D y las partes. Los puntos clave de la propuesta de orden son:

- Mantiene los valores de ROE y del factor de capital hasta la próxima revisión de tarifas.

- Compensa el activo regulatorio del mecanismo de ajuste de tarifas gracias a obligaciones tributarias al amparo de un reglamento (reforma fiscal sobre los impuestos sobre la renta diferidos y acumulados), por lo que ambas cantidades se amortizarán a lo largo de 22 meses.
- Permite reducir las tarifas gracias a la bajada de la tasa del impuesto de sociedades (34% a 21%) y la aportación de fondos proveniente del crédito de desgravación de la COVID-19.

Connecticut – Storage Bill: 11 de junio de 2021. Connecticut ha aprobado un proyecto de ley (pendiente de la firma del Gobernador) para promover el almacenamiento energético. La ley pretende desplegar 1.000 MW en almacenamiento de energía antes de 2030, fijando objetivos intermedios de 300 MW para 2024 y 650 MW para 2027.

Nuevo México – Fusión con PNM Resources:

- 26 de abril de 2021. Avangrid ha conseguido la aprobación de la FERC para seguir adelante con su fusión con PNM Resources. Esta aprobación se une a las obtenidas previamente por parte de la Comisión Federal de Comunicaciones (FCC) y de los accionistas de PNM Resources.
- 28 de mayo de 2021. La propuesta de fusión entre PNM Resources y Avangrid ha obtenido la aprobación de la Comisión Reguladora Nuclear (NRC). La única autorización pendiente es la de la Comisión Reguladora de Nuevo México (NMPRC); en este sentido, la NMPRC ha propuesto retrasar hasta noviembre las audiencias con objeto de poder analizar adecuadamente la fusión. La gobernadora de Nuevo México y 13 partes interesadas han mostrado su apoyo a esta fusión.

Regulación México

Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica

Al cierre del tercer trimestre de 2021, continúan en curso los procesos judiciales promovidos por particulares en contra de la iniciativa de Reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE).

El 9 de agosto un Juez otorgó, en primera instancia, cuatro amparos a un particular, considerando que la iniciativa es inconstitucional al distorsionar la competencia y que va en contra de la sustentabilidad sin favorecer el crecimiento de energías limpias. En el caso de Iberdrola México, aún no se ha juzgado el fondo de los amparos interpuestos y en tanto no se resuelvan dichos procesos, continúan vigentes las medidas cautelares que nos fueron otorgadas.

Tarifas Finales de Suministro Básico

Continúa la medida cautelar otorgada por un Juez en contra de la aplicación de la Modificación a los Contratos Legados para el Suministro Básico de 2020. Derivado de lo anterior, la Comisión Reguladora de Energía (la CRE) modificó a partir del mes de junio de 2021 el método para el cálculo de los cargos de generación y capacidad que forman parte de la Tarifa Final de Suministro Básico de CFE.

El mecanismo que se está aplicando consiste en trasladar a valor presente la tarifa que se publicó en los mismos meses del año 2020 aplicando un incremento por inflación.

Mecanismo para la corrección de pago de la Garantía de Suficiencia de Ingresos

Derivado del vórtice polar que afectó Texas en febrero de 2021 se incrementó sustancialmente el precio del gas natural en México. Los Índices de Precios del Combustible de gas natural utilizados por el Centro Nacional de Control de Energía (el CENACE) para determinar los Precios de Referencia entre el 13 y 16 de febrero no reflejaron los precios reales del Mercado.

En consecuencia, la CRE emitió el 29 de julio de 2021 el Acuerdo A/023/2021 con el objeto de instruir a el CENACE la corrección mediante el pago por la Garantía de Suficiencia de Ingresos a los generadores a base de gas natural afectados, entre los que se encuentra Iberdrola México.

Incremento en cargos de porteo (peajes por transporte de energía eléctrica)

Continúan los procedimientos judiciales promovidos por particulares en contra de las modificaciones a los cargos de porteo de energía con fuentes renovables

o cogeneración eficiente. Así como, del procedimiento para el cálculo de los cargos de porteo convencional aplicables a los Contratos de Interconexión Legados.

En agosto de 2021, el Tribunal competente otorgó dos amparos sin efectos generales en segunda instancia a particulares contra el aumento del Porteo Renovable, considerando que la medida es inconstitucional al aumentar de manera desproporcionada los cargos por el servicio de transmisión. Para Iberdrola México, aún no se han resuelto los amparos interpuestos y en tanto no se resuelvan dichos procesos, continuamos con las medidas cautelares que nos fueron otorgadas, hasta la fecha únicamente para el Porteo Renovable.

Reforma Constitucional en materia eléctrica

El Presidente de México envió a la Cámara de Diputados el 30 de septiembre de 2021 una iniciativa para reformar diversos artículos de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en materia eléctrica.

Mediante esta iniciativa, el Estado busca tener el control total sobre la electricidad, incluyendo todas las actividades de la cadena de valor: generación, transformación, distribución y comercialización. La CFE quedaría como monopolio en las actividades de transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica.

La participación de las empresas privadas se limitaría exclusivamente a generar energía eléctrica para después venderla a la CFE bajo una nueva modalidad de contratos que no se definen en la propuesta de reforma constitucional.

El Estado preservará la seguridad y autosuficiencia energética de la Nación a través de la CFE quien será el organismo encargado de la planeación, control, operación, despacho y regulación del SEN, eliminado al regulador (la CRE) e entregando en la CFE al operador del Sistema (el CENACE).

La Iniciativa también establece la cancelación de todos los permisos y contratos otorgados a las empresas privadas bajo legislación anterior y elimina

la figura de los Certificados de Energías Limpias (CELS).

Para que la Iniciativa sea aprobada, se requiere de 2/3 partes del voto favorable en la Cámara de Diputados y en el Senado, así como la aprobación por mayoría absoluta en los congresos locales de los 32 estados de la República.

Regulación Brasil

Reajuste tarifario anual de Neoenergía ELEKTRO

El 27 de agosto, se publicó la Resolución Homologada de ANEEL n° 2927, sobre el resultado del Reajuste Tarifario Anual 2021 de Elektro. El reajuste medio fue del 11,49%. En el caso de los clientes residenciales (subgrupo B1), se produjo un ajuste medio del 12,17% y en el de los grandes consumidores (grupo A), del 8,84%. La nueva tarifa entró en vigor el 27 de agosto y se percibirá en su totalidad en la factura a partir de octubre.

Directrices para la subasta de reserva de capacidad

El 18 de agosto se publicó la Ordenanza MME n° 20/2021, que establece las directrices para la Subasta de Contratación de Energía Eléctrica y Asociada. La subasta está prevista para el 21 de diciembre de 2021 y tiene como objetivo garantizar el cumplimiento de la necesidad de energía requerida por el Sistema Interconectado Nacional (SIN) para la continuidad del suministro de electricidad. Los productos a negociar son la “energía” (asociada a la generación inflexible de las nuevas centrales termoeléctricas con una inflexibilidad de funcionamiento de hasta el 30%) y la “potencia” (centrales termoeléctricas nuevas y existentes). Está previsto que el suministro de electricidad comience en julio de 2026, mientras que el de energía lo hará en enero de 2027.

Medidas adoptadas en relación con la crisis hídrica

En mayo de 2021, el Sistema Nacional de Meteorología (SNM) emitió una alerta de emergencia hídrica para la región hidrográfica de la Cuenca del Paraná,

responsable de más del 50% de la capacidad de almacenamiento de agua para la generación hidroeléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (SIN). Desde entonces, se han anunciado medidas para optimizar el uso de los recursos hidroeléctricos. El 28 de junio, se publicó la Medida Provisional n° 1055 que crea la Cámara de Normas Excepcionales de Gestión Hidroeléctrica (CREG) para definir las directrices obligatorias excepcionales y temporales que deben seguir los órganos de la administración pública federal, el ONS, la CCEE y las concesionarias de generación. La CREG ha publicado, hasta ahora, tres resoluciones dirigidas a afrontar la crisis hídrica: Resolución n° 2, del 31 de agosto, instituyendo el Programa de Incentivo a la Reducción Voluntaria del Consumo de Energía Eléctrica para las unidades consumidoras del SIN; Resolución n° 3, también del 31 de agosto, estableciendo el cobro de la bandera de “Escasez Hídrica” en el valor de R\$ 14,20 adicionales por cada 100 kWh consumidos (el valor de la Bandera Roja Nivel 2 era de R\$ 9,492 adicionales por cada 100 kWh) y la Resolución n° 4, de 9 de septiembre, para la contratación de capacidad de reserva mediante procedimiento competitivo simplificado, con un periodo de suministro de 2022 a 2025.

Prórroga de la concesión para las Centrales Hidroeléctricas

A la vista de las aportaciones recibidas en las Consultas Públicas n° 53 y 54, la ANEEL aprobó el 14 de septiembre la ampliación del plazo de concesión de las centrales que participan en el Mecanismo de Reasignación de Energía (MRE) y las nuevas normas que regulan las condiciones de repactación del riesgo hidrológico de la generación de energía. En el caso de las centrales de Neoenergía, la prórroga fue de 235 días para Teles Pires, 1.353 días para Itapebi, 1.163 días para Corumbá III, 1.678 días para Baguari, 2.148 días para Dardanelos, 319 días para Belo Monte y 34 días para Baixo Iguaçu. Los valores en reales reflejan el porcentaje de participación de Neoenergía en los proyectos.

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 período	9M 2021	ODS asociado
Lucha contra el cambio climático	<i>Acción climática</i>	 
Producción Hidrógeno Verde	<i>Desarrollo del hidrógeno verde</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	9M 2021	9M 2020
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	1,62%	1,56%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	3,47%	3,15%
Beneficio Neto (M €)	2.408,2	2.681,0
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,86%	3,85%
Indicadores de Sostenibilidad	9M 2021	9M 2020
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	91	98
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Europa	53	69
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	60	79
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): UK	0	0
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	57	47
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	63	38
Emisiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	305	326
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): IEI	9	0
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	76%	75%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	88%	85%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	87%	83%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: UK (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	86%	89%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	78%	87%
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 (%)	80%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	81%	80%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	79%	77%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: UK (%)	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%	34%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: IEI (%)	90%	94%

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 2T 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:

Lucha contra el cambio climático

La Comisión Europea ha presentado el pasado mes de julio el **paquete de medidas “Fit for 55”** (plan de la UE para una transición ecológica), que recoge un conjunto de propuestas encaminadas a revisar y actualizar la legislación de la UE y a poner en marcha nuevas iniciativas con el fin de garantizar que las políticas de la UE se ajusten a los objetivos climáticos acordados por el Consejo y el Parlamento Europeo. *Fit for 55* se refiere a alcanzar un 55% menos de emisiones hasta 2030, en comparación con el año de referencia, 1990 y así, asegurar que en 2050 Europa sea el primer continente neutral para el clima del planeta.

El objetivo de las propuestas es proporcionar un marco coherente y equilibrado para alcanzar los objetivos climáticos de la UE, que sea equitativo y socialmente justo, que mantenga y refuerce la innovación y la competitividad de la industria de la UE -garantizando al mismo tiempo la igualdad de condiciones de competencia con respecto a los operadores económicos de terceros países-, y que sustente la posición de liderazgo de la UE en la lucha mundial contra el cambio climático. Las propuestas legislativas e iniciativas estratégicas del paquete de medidas “*Fit for 55*” que afectan al sector energético incluyen:

- la revisión del régimen de comercio de derechos de emisión de la UE (RCDE UE), para que aplique a nuevos sectores,
- la revisión de la Directiva sobre fuentes de energía renovables,
- la refundición de la Directiva de eficiencia energética,
- la revisión de la Directiva sobre la infraestructura para los combustibles alternativos,
- la revisión de la Directiva sobre fiscalidad de la energía,
- la creación de un fondo social para el clima,

- la estrategia forestal de la UE, que regula las absorciones de emisiones por el uso de tierras.

Por otro lado, en cuanto al desarrollo de proyectos innovadores que contribuyen al cambio climático, destaca la finalización por parte de Iberdrola de la instalación de su **primer proyecto híbrido eólico y solar en el mundo: Port Augusta**, situado en el estado de Australia Meridional, integrado por 50 aerogeneradores y 250.000 paneles solares. La iniciativa combina un parque eólico de 210 MW de capacidad instalada y una planta fotovoltaica de 107 MW. El suministro de energía renovable de Port Augusta contribuirá a reducir los precios de la electricidad de los consumidores y facilitará la descarbonización de la economía de Australia Meridional.

También en este periodo, Iberdrola ha puesto en marcha el **primer proyecto fotovoltaico que incorpora un sistema de almacenamiento**: la planta fotovoltaica de Arañuelo III (40 MW), en España, tiene una batería de 3 MW de potencia y 9 MWh de capacidad de almacenamiento. La compañía avanza así en el desarrollo de proyectos innovadores, con el objetivo de maximizar el uso de energía y seguir promoviendo una integración eficiente de las energías renovables en la red eléctrica.

Redes inteligentes

Iberdrola y el Banco Europeo de Inversiones (BEI) suscribieron en julio de 2021 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, que le permitirá impulsar las redes inteligentes en España, contribuyendo a una mayor electrificación de la economía (en línea con el objetivo de neutralidad climática europea y española a 2050). De este modo, Iberdrola mejorará la fiabilidad, eficiencia y seguridad de la distribución de energía eléctrica renovable y sostenible.

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

Iberdrola ha entrado 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 cooperación y la ayuda a los colectivos más desfavorecidos:

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 reunido a más de **5.000 empleados** -un 25% más que el año pasado-, 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 de voluntariado ha realizado y de qué manera está contribuyendo.

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.

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.

Crterios 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.

Igualdad y Diversidad

Durante el transcurso de la cumbre empresarial organizada por **50&50 Gender Leadership Advisory**, el presidente de Iberdrola ha destacado el compromiso del Grupo con la diversidad y la igualdad, para promover y generar liderazgos humanistas e innovadores que se plasmen en un "entorno de trabajo

igualitario, diverso e inclusivo" y en acciones concretas, tanto dentro de Iberdrola como en el resto de la sociedad. Así, ha citado el impulso de la conciliación, la igualdad salarial, el fomento de la incorporación de las mujeres a puestos de responsabilidad, el apoyo a la presencia femenina en carreras STEM o el respaldo al deporte femenino, entre algunas de las iniciativas que Iberdrola lleva a cabo.

En esta línea, en el transcurso de un encuentro con las deportistas, Ignacio Galán ha reafirmado el **compromiso de la compañía con las olímpicas y paralímpicas de cara a París 2024**. Además, la compañía ha reafirmado su compromiso con el futuro de las deportistas poniendo en marcha, en colaboración con el COE, una nueva edición del **programa de formación para deportistas en finanzas, economía y derecho**.

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. Las iniciativas más relevantes por áreas de trabajo en el período han sido las siguientes:

- A. Formación e Investigación

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

Fundación Iberdrola en 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.

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.

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.

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).

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.

- B. Biodiversidad y Cambio Climático

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

Fundación Iberdrola en España:

- **El proyecto MIGRA**, en colaboración **SEO/Bird-Life**, 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** (Tole-

do). 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 Aquila.
- 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.

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **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 propios proyectos de cambio en escuelas y comunidades.
- **Action for Nature in Ayrshire**: actividades que impulsan la biodiversidad.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **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: Strengthening community capacity for science-based decision making (Year 3)**: tercer año de una colaboración de 5 años con el Gulf of Maine

Research Institut (GMRI).

Fundación Iberdrola México

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

Instituto Neoenergía en Brasil:

- **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.

- C. Arte y Cultura

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

Fundación Iberdrola España:

- **Iluminaciones** de la fachada del CESEDEN, la Catedral de Sigüenza, el Puente Viejo de Talavera y el *lighting* del Pradoy la **Catedral Vieja de Salamanca**.
- **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.
- 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.

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **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.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **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.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- 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 Energía 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 proyectos de recuperación del patrimonio histórico y

artístico brasileño.

- D. Acción Social

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

Fundación Iberdrola España

Cerrada la convocatoria del Programa Social 2022. Las nuevas líneas de trabajo serán:

- **Pobreza infantil y exclusión social:** Apoyan a hogares con bajos ingresos a cubrir aspectos básicos de la vida cotidiana.
- **Inclusión social para personas con discapacidad:** Apoyar a niños y jóvenes, y a los centros ocupacionales a los que acuden ofreciéndoles un espacio de desarrollo de habilidades que les permita integrarse en la sociedad y optar al mercado laboral.
- **Salud y bienestar:** Apoyo a niños y jóvenes vulnerables con enfermedades graves.
- **Apoyo a las mujeres:** Busca apoyar y fomentar la autoestima y autonomía personal de mujeres que sufren o han sido víctimas de acoso y violencia de género.

Fundación Scottish Power, en Reino Unido:

- **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:

- **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); strengthening JMG’s financial position and sustainability:** 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:

- **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 Ensenada:** Contribuir al desarrollo de Protección Civil de la zona.
- **Fundación Down Laguna:** Donación de apoyo para los calendarios anuales.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Impactô:** Impulso de 16 ONGs y negocios de impacto social de Rio y São Paulo.
- **PLIS (Programa de Líderes de Impacto Social):** La capacitación sobre el ecosistema social y las áreas pertinentes para el desarrollo de ideas o proyectos de impacto.
- **Territórios Saudáveis:** Distribución de más de alimentos a las personas en riesgo de exclusión social en diferentes territorios de Brasil.

- **São João e Boas Energías:** Donación de cestas alimentos que beneficiarán al Estado de Peralba (Rio Grande do Norte).
- **Mentes Brilhantes:** Desarrollar habilidades socioemocionales en niños y adolescentes, trabajando después de la escuela y ayudando en su formación.

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 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, condicionados 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*.

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 tercer trimestre del ejercicio 2021, han sido los siguientes:

- Con fecha 1 de julio de 2021, IBERDROLA comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“**CNMV**”) la ejecución de la reducción de capital social mediante amortización de acciones propias, aprobada por la Junta General de Accionistas de la Sociedad en su reunión celebrada el 18 de junio de 2021.

Posteriormente, la Sociedad informó, a fecha 6 de julio de 2021, sobre la inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia de la escritura de reducción de capital social. El capital social resultante de la reducción de capital quedó fijado en 4.680.000.000,00 euros, correspondientes a 6.240.000.000 acciones ordinarias, de 0,75 euros de valor nominal cada una.

- El 9 de julio de 2021 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer semestre del ejercicio 2021.
- Con fecha 20 de julio de 2021 se comunicó el acuerdo del Consejo de Administración relativo al nombramiento de don Santiago Martínez Garrido como secretario general de la Sociedad, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos.
- IBERDROLA remitió, con fecha 20 de julio de 2021, una comunicación sobre el denominado caso Villarejo dando cuenta de la toma de razón por parte del Consejo de Administración de la Sociedad del auto dictado el 9 de julio por el

Juzgado Central de Instrucción número 6, en la pieza separada número 17 de las diligencias previas 96/17, mediante el que se acuerda citar como investigada a Iberdrola Renovables Energía, S.A. (Sociedad Unipersonal) como posible autora de un delito de cohecho en relación con una contratación de Club Exclusivo de Negocios y Transacciones, S.L. (CENYT) para la prestación de un servicio en Rumanía.

- Con fecha 21 de julio de 2021 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2021.
- IBERDROLA remitió a la CNMV, con fecha 23 de julio de 2021, la Información financiera correspondiente al primer semestre del ejercicio 2021.
- Con fecha 29 de junio de 2021, la Sociedad comunicó los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2021. Posteriormente, con fecha 6 de julio de 2021 se informó sobre el complemento al documento informativo relativo a sus términos y condiciones.

Con fecha 28 de julio de 2021 IBERDROLA cerró la primera ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de junio de 2021, así como el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2020, todo ello en el marco de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el mismo 30 de julio.

El capital social de Iberdrola, S.A. resultante del aumento de capital liberado asciende a 4.774.566.000,00 euros, correspondiente a 6.366.088.000 acciones ordinarias, de 0,75 euros de valor nominal cada una.

- Con fecha 21 de septiembre, IBERDROLA co-

municó a la CNMV la suscripción por parte de la sociedad filial íntegramente participada por Avangrid, Inc., Avangrid Renewables, LLC, de un acuerdo con varias sociedades filiales de Copenhagen Infrastructure Partners, y con Vineyard Wind LLC, para la reorganización de los activos de Vineyard Wind LLC, empresa participada al 50 % por el Grupo Avangrid y por Copenhagen Infrastructure Partners y dedicada al desarrollo de proyectos eólicos marinos en la costa este de los Estados Unidos de América.

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. 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. 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.

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* (TCFD). Concretamente, se ha analizado el potencial impacto financiero de dos escenarios en el horizonte 2030.

Información sobre la existencia de casos de corrupción del ejercicio

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

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

De la revisión y análisis de los procesos internos, que se han efectuado con ayuda de expertos independientes y de conformidad con el Sistema de gobernanza y sostenibilidad y de cumplimiento del Grupo, no se ha puesto de manifiesto ninguna vulneración

ni de los sistemas de control interno, ni del Código ético ni de cualesquiera otras normas o procedimientos. En este sentido, el informe redactado por Baker&McKenzie, despacho de abogados de reconocido prestigio, concluye que los hechos, en lo que al Grupo Iberdrola se refiere no pueden considerarse jurídicamente relevantes y que el impacto del procedimiento solo puede ser –en su caso– reputacional.

(https://www.iberdrola.com/wcorp/gc/prod/es_ES/corporativos/docs/informe_bakermckenzie_cenyt.pdf)

Más información acerca de las actuaciones desarrolladas por el grupo Iberdrola en relación a la contratación de Club Exclusivo de Negocios Y Transacciones SL (CENYT) en: https://www.iberdrola.com/wcorp/gc/prod/es_ES/lixesa/consejo-administracion-ratificacion-apoyo-gestion-direccion-iberdrola-caso-villarejo_res_com_iberdrola_2462021_2_.pdf

Comunicaciones a la CNMV desde julio a septiembre de 2021		
Fecha	Comunicación	Nº Registro
01/07/2021	Ejecución de la reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 18 de junio de 2021 bajo el punto número seis de su orden del día	10355
06/07/2021	Complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.	10488
06/07/2021	Inscripción de la escritura de reducción de capital mediante amortización de acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas de 18 de junio de 2021 bajo el punto número seis de su orden del día	10503
06/07/2021	Total de derechos de voto y del capital tras la reducción de capital aprobada por la Junta General de Accionistas de 18 de junio de 2021.	10507
07/07/2021	Anuncio de Resultados correspondiente al primer semestre de 2021.	10521
09/07/2021	La Sociedad remite el Balance Energético 1S 2021.	10559
20/07/2021	Nombramiento de secretario general de Iberdrola, S.A.	10712
20/07/2021	Comunicación de Iberdrola, S.A. en relación con el denominado caso Cenyt.	10713
21/07/2021	Resultados correspondientes al primer semestre de 2021.	10721
21/07/2021	Presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2021.	10723
23/07/2021	La sociedad remite información financiera del primer semestre de 2021.	10789
28/07/2021	Ejecución de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.	10912
30/07/2021	Ejecución de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2021.	11108
30/07/2021	Total de derechos de voto y del capital tras el aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas de 18 de junio de 2021.	11109
09/08/2021	Dimisión de un consejero de Iberdrola, S.A.	11269
21/09/2021	Suscripción de acuerdo por Grupo Avangrid y Copenhagen Infrastructure Partners para la reorganización de los activos de su empresa conjunta Vineyard Wind.	11767

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

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2020	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2021 S&P Global	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2020	A-
CDP Supplier Engagement Leader 2020	Iberdrola Seleccionada
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-oekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 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
EcoAct	Iberdrola primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola entre las 10 mejores empresas calificadas
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 entre las cuatro primeras utilities en el EI New Energy Green Utilities Report 2020
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 2020
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Iberdrola, 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 eléctrica, que forma parte de este ranking por quinto año consecutivo, 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 prestigioso 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.

Este premio, de gran prestigio internacional, valora al Informe Integrado de Iberdrola con una puntuación de 99 sobre 100, y lo considera como uno de los mejores de Europa en Reporting Integrado. Para la evaluación se han tenido en cuenta criterios como la accesibilidad de la información, claridad en datos financieros o creatividad, entre otros. Adicionalmente, la versión on-line del Informe Integrado de Iberdrola ha recibido un *Gold Award* por su excelencia en la narrativa.

- **Ignacio Galán nombrado presidente de la Coalición por el Hidrógeno Renovable**

La Coalición por el Hidrógeno Renovable ha fortalecido su liderazgo con el nombramiento Ignacio Galán, como presidente de la alianza, y del fundador y CEO de Sunfire, Nils Aldag, como vicepresidente, para los próximos 18 meses. El objetivo es contribuir a dar forma al marco regulatorio necesario en la Unión Europea. Galán y Aldag combinarán su experiencia en renovables y electrolizadores para coordinar los esfuerzos de la coalición de cara a conseguir que, con las políticas adecuadas, el hidrógeno renovable se convierta en una alternativa competitiva al hidrógeno convencional durante esta década.

- **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.

- **Neenergia recibe varios reconocimientos en los premios ABRADÉE 2021**

Las distribuidoras de Neenergia han sido galardonadas con el Premio Abradee 2021, en reconocimiento a su calidad en la gestión, responsabilidad social y ambiental y gestión operativa. El galardón, que se entrega desde 1999 reconoce anualmente a las compañías con mejores desempeños y prácticas en el sector eléctrico nacional.

- **Iberdrola, mejor utility europea según Institutional Investor Research Group**

Iberdrola ha sido seleccionada como la mejor utility europea para analistas e inversores por el Institutional Investor Research Group, en la última edición de su ranking All-Europe Executive Team. Más de 2.000 profesionales han elegido con sus votos a Iberdrola como la compañía más destacada en su labor con los mercados financieros. Para seleccionar a las mejores empresas, los encuestados deben valorar aspectos como la facilidad de acceso a datos financieros, la divulgación de información sobre la compañía y la calidad y profundidad en las respuestas a sus preguntas.

- **Iberdrola, reconocida por su liderazgo en sostenibilidad financiera**

Iberdrola ha sido doblemente reconocida como el mejor emisor de bonos corporativos verdes y de bonos híbridos en la última edición de los 'Global Capital Awards', uno de los premios más prestigiosos del sector financiero internacional. Este reconocimiento refleja la opinión tan favorable que los mercados financieros tienen de la compañía, ratificando otros galardones concedidos en ediciones previas (2016, 2017, 2018), basados en el liderazgo y anticipación del Grupo en su estrategia sostenible, así como en su fortaleza financiera y compromiso con las finanzas ESG.

- **Primera eléctrica privada de Europa por inversión en I+D+i, según la Comisión Europea:**

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

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 Inversores:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(para iPhone y iPad)