

Presentación de Resultados

Nueve meses

30 de octubre

/2019



IBERDROLA

www.iberdrola.com

Resultados nueve meses / 30 de octubre de 2019

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 2019. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

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

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

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

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

Información importante

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

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

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

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "NIIF"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 29 de

octubre de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

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

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 18 de octubre de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.neoenergía.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

Afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como "espera," "anticipa," "cree," "pretende," "estima" y expresiones similares.

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

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

Índice

1. Magnitudes básicas gestionadas 4
2. Hechos más destacados del periodo 14
3. Evolución operativa del periodo 18
4. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 32
5. Resultados por negocios 36
6. Análisis del Balance 46
7. Tablas de resultados 56
 - Balance de Situación septiembre 2019 57
 - Cuenta de Pérdidas y Ganancias 59
 - Cuenta de resultados por negocios 60
 - Negocio de Redes 61
 - Negocio Renovable 62
 - Negocio de Generación y Clientes 63
 - Resultados trimestrales 64
 - Estado de origen y aplicación de fondos 65
8. Evolución bursátil 66
9. Regulación 68
10. Iberdrola y la Sostenibilidad 76
11. Glosario de términos 104



Magnitudes básicas gestionadas

		Diciembre 2018	Diciembre 2017
RAB (Moneda local)			
España	(MM EUR)	9,3	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	6,5	6,0
Estados Unidos	(MM USD)	9,7	9,1
Brasil	(MM BRL)	19,0	16,4

Energía Distribuida	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
ELECTRICIDAD (GWh)			
España	70.385	70.862	-0,7%
Reino Unido	24.564	25.488	-3,6%
Estados Unidos	28.926	29.910	-3,3%
Brasil	50.099	48.286	3,8%
Total	173.975	174.545	-0,3%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	45.019	45.167	-0,3%
Total	45.019	45.167	-0,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos Suministro Gestionados	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
ELECTRICIDAD (Millones)			
España	11,13	11,07	0,6%
Reino Unido	3,53	3,52	0,1%
Estados Unidos	2,27	2,25	1,0%
Brasil	14,00	13,73	2,0%
Total Electricidad	30,93	30,57	1,2%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,00	0,9%
Total Gas	1,01	1,00	0,9%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	31,94	31,57	1,2%

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

Generación y Clientes

	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
TOTAL GRUPO			
Producción neta (GWh)	112.112	109.543	2,3%
Producción propia	84.190	86.547	-2,7%
Renovables	42.757	46.675	-8,4%
Eólica terrestre	26.528	26.853	-1,2%
Eólica marina	1.493	1.082	37,9%
Hidroeléctrica	13.352	17.840	-25,2%
Minihidroeléctrica	510	562	-9,2%
Solar y otras	874	337	N/A
Nuclear	18.915	17.390	8,8%
Ciclos Combinados de Gas	15.697	15.563	0,9%
Cogeneración	6.472	5.583	15,9%
Carbón	349	1.336	-73,9%
Producción para terceros	27.922	22.995	21,4%
Renovables	146	198	-26,4%
Eólica terrestre	146	198	-26,4%
Ciclos Combinados de Gas	27.776	22.798	21,8%
Capacidad instalada (MW)	50.143	48.985	2,4%
Capacidad instalada propia	44.650	44.349	0,7%
Renovables	30.903	29.489	4,8%
Eólica terrestre	16.496	15.551	6,1%
Eólica marina	740	544	36,0%
Hidroeléctrica	12.742	12.635	0,8%
Minihidroeléctrica	306	303	0,8%
Solar y otras	619	456	35,9%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.361	9.474	-11,7%
Cogeneración	1.335	1.335	-
Carbón	874	874	-
Capacidad instalada para terceros	5.493	4.636	18,5%
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	5.390	4.533	18,9%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	12,84	13,02	-1,3%
Clientes de gas (Nº mill.)	2,88	2,92	-1,2%
Suministros de gas (GWh)	40.523	43.559	-7,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,12	9,5%

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

	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	43.533	43.705	-0,4%
Renovables	14.938	20.239	-26,2%
Eólica terrestre	8.495	8.561	-0,8%
Hidroeléctrica	5.933	11.062	-46,4%
Minihidroeléctrica	510	562	-9,2%
Solar y otras	-	54	-99,8%
Nuclear	18.915	17.390	8,8%
Ciclos Combinados de Gas	7.386	2.918	N/A
Cogeneración	1.945	1.822	6,8%
Carbón	349	1.336	-73,9%
Capacidad instalada (MW)	26.125	25.934	0,7%
Renovables	16.027	15.836	1,2%
Eólica terrestre	5.793	5.768	0,4%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	306	303	0,8%
Solar y otras	214	50	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	353	-
Carbón	874	874	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,07	10,13	-0,7%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,04	1,02	2,6%
Suministros de gas (GWh)	22.665	14.340	58,1%
Usuarios	6.891	7.670	-10,1%
Ciclos combinados de gas	15.773	6.670	N/A

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	3.211	8.006	-59,9%
Renovables	3.211	3.539	-9,3%
Eólica terrestre	2.670	2.647	0,9%
Eólica marina	541	506	6,9%
Hidroeléctrica	-	385	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	4.467	-100,0%
Capacidad instalada (MW)	2.296	4.666	-50,8%
Renovables	2.296	2.666	-13,9%
Eólica terrestre	1.906	1.906	-
Eólica marina	390	194	100,8%
Hidroeléctrica	-	566	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas	-	2.000	-100,0%
Clientes de electricidad (N° mill.)	2,78	2,88	-3,6%
Clientes de gas (N° mill.)	1,84	1,90	-3,3%
Suministros de gas (GWh)	17.858	29.219	-38,9%
Usuarios	17.858	19.859	-10,1%
Ciclos combinados de gas	-	9.360	-100,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,13	0,12	9,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU. 

	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	15.334	14.819	3,5%
Renovables	12.900	13.127	-1,7%
Eólica terrestre	12.467	12.648	-1,4%
Hidroeléctrica	146	203	-28,2%
Solar y otras	287	276	3,8%
Ciclos Combinados de Gas	2	8	-79,7%
Cogeneración	2.432	1.683	44,5%
Capacidad instalada (MW)	8.298	7.561	9,8%
Renovables	7.451	6.713	11,0%
Eólica terrestre	7.203	6.466	11,4%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar y otras	129	129	-
Ciclos Combinados de Gas	212	212	-
Cogeneración	636	636	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México



	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	37.197	30.787	20,8%
Producción propia	9.275	7.792	19,0%
Renovables	1.074	597	79,9%
Eólica terrestre	494	597	-17,2%
Solar y otras	580	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	6.107	5.117	19,4%
Cogeneración	2.094	2.078	0,7%
Producción para terceros	27.922	22.995	21,4%
Renovables	146	198	-26,4%
Eólica terrestre	146	198	-26,4%
Ciclos Combinados de Gas	27.776	22.798	21,8%
Capacidad instalada (MW)	8.504	6.577	29,3%
Capacidad instalada propia	3.011	1.942	55,1%
Renovables	743	561	32,6%
Eólica terrestre	473	291	62,9%
Solar y otras	270	270	-
Ciclos Combinados de Gas	1.922	1.035	85,7%
Cogeneración	346	346	-
Capacidad instalada para terceros	5.493	4.636	18,5%
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	5.390	4.533	18,9%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	10.864	10.731	1,2%
Renovables	8.661	7.679	12,8%
Eólica terrestre	1.387	1.489	-6,8%
Hidroeléctrica	7.274	6.190	17,5%
Ciclos Combinados de Gas	2.202	3.053	-27,9%
Capacidad instalada (MW)	3.957	3.284	20,5%
Renovables	3.424	2.751	24,5%
Eólica terrestre	516	516	-
Hidroeléctrica	2.908	2.236	30,1%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

	9M 2019	9M 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	1.974	1.494	32,1%
Renovables	1.974	1.494	32,1%
Eólica terrestre	1.015	912	11,4%
Eólica marina	951	576	65,2%
Solar y otras	7	7	2,4%
Capacidad instalada (MW)	961	961	-
Renovables	961	961	-
Eólica terrestre	605	605	-
Eólica marina	350	350	-
Solar y otras	6	6	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	0,50	0,25	99,0%
Clientes de gas (Nº mill.)	0,15	0,04	N/A
Suministros de gas (GWh)	290	79	N/A

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

* Antes Resto del Mundo

Datos Bursátiles

		9M 2019	9M 2018
Capitalización Bursátil	MM€	60.668	40.548
Beneficio por acción (6.362.072.000 acc. a 30/09/19 y 6.397.629.000 acc. a 30/09/18)	€	0,137	0,106
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,306	0,275
P.E.R.	Veces	17,72	16,27
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,65	1,15

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		9M 2019	9M 2018
Cifra de Ventas	M €	26.457,5	26.282,6
Margen Bruto	M €	12.086,7	11.336,1
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	7.498,9	6.719,7
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	4.488,9	3.836,4
Beneficio Neto	M €	2.516,7	2.090,9
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	26,1	27,3
Balance		Sept. 2019	Dic. 2018
Total Activos	M €	118.779	113.038
Patrimonio Neto	M €	46.027	43.977
Deuda Financiera Neta	M €	36.227	34.199
ROE	%	9,4	7,0
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	44,0%	43,7%
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	78,7%	77,8%

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

Otros

		9M 2019	9M 2018
Inversiones	M €	4.726,6	3.644,8
Número de empleados	Nº	34.584	33.368

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación	Perspectiva	Fecha de última acción de rating
Moody's	Baa1	Estable	14 marzo 2018
Fitch IBCA	BBB+	Estable	8 julio 2016
Standard & Poors	BBB+	Estable	22 abril 2016



Hechos más destacados del periodo

Entorno global y consideraciones generales

Durante los nueve primeros meses del año 2019, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

- El precio medio del petróleo Brent se fija en 64,6 \$/barril frente a los 72,1 \$/barril de los nueve primeros meses del año anterior (-10%).
- El precio medio del gas (TTF) en el periodo se sitúa en 13,8 €/MWh frente a 22,4 €/MWh de nueve meses de 2018 (-38%).
- El precio medio del carbón API2 se sitúa en 63,8 \$/t frente a 91,5 \$/t de 2018 (-30%).
- El coste medio de los derechos de CO₂ se sitúa en 24,9 €/t frente a 14,4 €/t del mismo periodo del año 2018 (+73%).

En cuanto a las principales **divisas de referencia** de Iberdrola, la evolución frente al euro ha sido la siguiente:

- La Libra Esterlina ha quedado en línea con el año anterior, en 0,885 por cada euro.
- El Dólar se ha apreciado un 6,2%, hasta 1,125 por cada euro.
- El Real brasileño se ha depreciado un 1,8%, situándose en 4,374 por cada euro.

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

- El Balance Energético del sistema peninsular en el acumulado anual hasta septiembre del año 2019 se caracteriza por el aumento de la producción de los ciclos combinados (+119%), nuclear (+9%) y renovable - solar (+18%) y eólica (+2%) - respecto al mismo periodo del año anterior, frente a una disminución del carbón (-63%) e hidroeléctrica (-41%).

Los nueve meses del año 2019 cierran con producción hidroeléctrica por debajo de la media histórica - siendo el índice de producible 0,7, y con reservas en niveles del 35,5%, frente a un índice de 1,2 y niveles del 45,5% de reservas a cierre de los nueve meses de 2018.

En cuanto a la demanda, a cierre de septiembre de 2019 disminuye un 2,0% respecto al mismo periodo del año anterior, mientras que en términos ajustados por laboralidad y temperatura decrece un 3,0%.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica disminuye un 2,5% frente a los nueve meses de 2018 y la demanda de gas de clientes baja un 6,6% respecto al año anterior.
- En el área de influencia de Avangrid, en la costa Este de los EE.UU., la demanda eléctrica ha disminuido un 3,3% respecto a los primeros nueve meses de 2019, mientras que la demanda de gas ha bajado un 0,3%.
- Por su parte, la demanda en las zonas de influencia de Neoenergía en Brasil crece un 3,8%.

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- El Grupo Iberdrola adopta con fecha 1 de enero de 2019 la **NIIF 16**, que modifica el tratamiento anterior de los arrendamientos que se consideraban operativos, y obliga a reconocer activo y deuda por las cuotas de arrendamiento futuras, de manera análoga a los arrendamientos financieros. Esta nueva norma (desde el 1 de enero de 2019) se traduce en un incremento de deuda en los primeros nueve meses de 2019 de 399 M Eur, en mayor depreciación (-47 M Eur) y gasto financiero (-9 M Eur), y en un menor gasto operativo neto (+49 M Eur). El impacto en Beneficio Neto es de -5 M Eur.
- El Margen Bruto del negocio de Generación y Clientes en España recoge el impacto no recurrente

de poner a valor de mercado los contratos de suministro a largo plazo de GNL (+89 M Eur), tras el acuerdo alcanzado con Pavilion Energy Trading & Supply para la cesión de la posición contractual en los mismos, que se hará efectiva el 1 de enero de 2020.

- El Margen Bruto del negocio de Redes en España incluye a cierre de los nueve meses el impacto no recurrente de la cesión de los contratos vigentes de fibra óptica a Lyntia (+49 M Eur) tras el cierre de la operación el pasado mes de agosto, mientras que el año pasado contabilizó un impacto extraordinario de +53 M Eur, como consecuencia de la sentencia favorable sobre las instalaciones financiadas (ICAs).

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

M Eur	9M 2019	vs 9M 2018
MARGEN BRUTO	12.086,7	6,6
EBITDA	7.498,9	11,6
EBIT	4.488,9	17,0
BENEFICIO NETO	2.516,7	20,4

El **EBITDA** consolidado aumenta un 11,6%, hasta los 7.498,9 M Eur, apoyado en el buen comportamiento de los negocios de Redes y de Generación y Clientes.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente las mejoras tarifarias en Brasil, junto con las eficiencias logradas y el aumento de la demanda, el incremento de la producción eólica marina gracias a la contribución de Wikinger los nueve meses completos de este año y el comienzo de operación de East Anglia 1, una mayor capacidad instalada en México y Brasil y el buen comportamiento del negocio de Generación y Clientes en España. Por el lado negativo, destaca la menor producción hidroeléctrica, así como una menor demanda y menores márgenes por el *cap* sobre determinadas tarifas de electricidad y gas en Reino Unido.

El **Gasto Operativo Neto** aumenta un 2,1%, afectado por el tipo de cambio, pues excluyendo dicho efecto el Gasto permanecería casi plano (+0,4%) en comparación con el mismo periodo de 2018. El ratio Gasto Operativo Neto sobre Margen Bruto se sitúa en el 26,1%, en línea con el objetivo a 2022.

Los **Tributos** disminuyen un 6,2% como consecuencia de la menor producción hidroeléctrica y la suspensión del impuesto a la generación del 7% durante el primer trimestre del año, estando de nuevo en vigor a partir del mes de abril.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 4,4% por el aumento de actividad del grupo y el efecto de la IFRS 16, parcialmente compensados por una menor amortización de la flota nuclear tras el acuerdo alcanzado con las autoridades, ENRESA y el resto de socios de las instalaciones.

Por su parte, el **Beneficio Neto** aumenta un 20,4% hasta alcanzar los 2.516,7 M Eur. La partida de resultados de activos no corrientes se sitúa en los 122,4 M Eur (frente a 22,6 M Eur en 2018) al incluir la plusvalía del acuerdo alcanzado con Lyntia Networks para la cesión a largo plazo del derecho de uso de la capacidad excedentaria de la red de fibra óptica (114 M Eur). Excluyendo los impactos de las operaciones de venta de los contratos de gas (+89 M en Margen Bruto) y la fibra óptica (+49 M Eur en Margen Bruto y +114 M Eur en Resultados activos no corrientes), el Beneficio Neto aumenta un 12,0%, alcanzando los 2.317,6 M Eur.

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

- La Deuda Financiera Neta ajustada* se sitúa en 35.527 M Eur, con un incremento de 1.148 M Eur respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por la implementación de la IFRS 16 (399 M Eur), el tipo de cambio (838 M Eur) y el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía. El apalancamiento financiero ajustado disminuye hasta 43,2%

* Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (700,5 M Eur a 30/09/2019 y 422,0 M Eur a 30/09/2018).

respecto al 44,5% registrado en el mismo periodo del año anterior.

- Los Fondos Generados en Operaciones en los primeros nueve meses de 2019 ascienden a 5.824 M Eur, con un aumento del 10,8% respecto al año anterior.

Por último, las inversiones del período ascienden a 4.727 M Eur (+29,7%). El 87% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

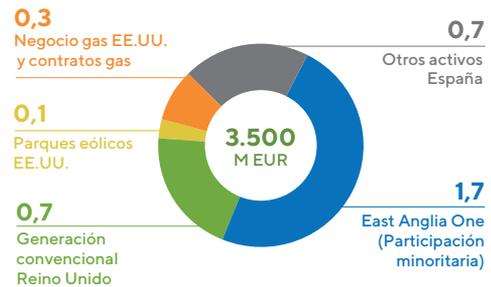
Desinversiones 2019

- El pasado 6 de marzo se alcanzó un acuerdo con Lyntia Networks para la cesión a largo plazo del derecho de uso de la capacidad excedentaria de la red de fibra óptica. La operación se cerró el 6 de agosto una vez obtenida la autorización por parte de la CNMC. La contraprestación total, sujeta a los ajustes habituales en este tipo de operaciones, asciende a 260 M Eur y la plusvalía obtenida es de 49 M Eur a nivel de Margen Bruto, correspondiente a los contratos ya vigentes, y 114 M Eur relativos a la capacidad excedentaria, que se registran en la partida de Resultados de activos no corrientes.
- El 20 de junio se alcanzó un acuerdo con Pavilion Energy Trading & Supply Pte. Ltd. para la cesión de la posición contractual de Iberdrola en su cartera de contratos de suministro de gas natural licuado a largo plazo, de transporte marítimo y uso de infraestructuras gasistas, así como otros contratos accesorios relacionados con el suministro de GNL. Como contraprestación, Pavilion abonará a Iberdrola un importe de 115 M Eur, pagadero a cierre de la operación, que se estima tendrá lugar el 1 de enero de 2020.
- Adicionalmente, el pasado 12 de agosto se suscribió un acuerdo con Green Investment Group (GIG), del grupo Macquarie, para la venta de una participación del 40% en el parque eólico marino East Anglia One (EAO), que la

compañía construye en aguas británicas del Mar del Norte. Esta operación supone la entrada de un nuevo socio en esta instalación renovable, en la que Iberdrola mantendrá una participación mayoritaria del 60%. De acuerdo a los términos de la operación, la valoración por el 100% de EAO asciende a unos 4.100 millones de libras esterlinas y, para cuando el parque entre en operación en 2020, Iberdrola habrá recibido alrededor de 1.630 millones de libras esterlinas por el 40%. El cierre de la transacción queda pendiente de la autorización habitual por parte de *The Crown State*.

Con las desinversiones llevadas a cabo en 2019, sumadas a las realizadas el año pasado, se ha completado con antelación el plan de rotación de activos por 3.500 M Eur contemplado para el periodo 2018-22:

Plan de rotación de activos





Evolución operativa del periodo

1. ENERGÍA DISTRIBUIDA Y PUNTOS DE SUMINISTRO

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del grupo se sitúa en 29,3 miles de millones de euros a cierre de 2018:

		Dic. 2018	Dic. 2017
RAB (Moneda local)			
España	(MM EUR)	9,3	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	6,5	6,0
Estados Unidos	(MM USD)	9,7	9,1
Brasil	(MM BRL)	19,0	16,4

Durante los primeros nueve meses de 2019, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 173.975 GWh, un 0,3% inferior respecto al mismo periodo de 2018.

Los puntos de suministro del Grupo alcanzan 31,9 millones entre electricidad y gas, con el siguiente desglose por país:

Puntos Suministro Gestionados	9M 2019	9M 2018	Vs. 2018
Electricidad (Millones)			
España	11,13	11,07	0,6%
Reino Unido	3,53	3,52	0,1%
Estados Unidos	2,27	2,25	1,0%
Brasil	14,00	13,73	2,0%
Total Electricidad	30,93	30,57	1,2%
Gas (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,00	0,9%
Total Gas	1,01	1,00	0,9%
Total puntos de suministro	31,94	31,57	1,2%

* Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

1.1. España

A cierre de septiembre, el negocio de redes en España (i-DE: Iberdrola Distribución Eléctrica) cuenta con 11,1 millones de puntos de suministro, lo que supone un 0,6% más respecto a septiembre de 2018, y la energía distribuida desde principios de año alcanza 70.385 GWh, un 0,7% inferior respecto al año anterior.

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):

Año	TIEPI (min)	NIEPI (nº int.)
9M 2018	34,96	0,71
9M 2019	30,61	0,67

Nota: No incluye eventos de fuerza mayor.

El indicador de duración de calidad de suministro (TIEPI) se sitúa en 30,61 minutos (32,9 incluyendo eventos de fuerza mayor), alcanzando un récord histórico gracias al buen comportamiento general de la red eléctrica y la excelente disponibilidad y profesionalidad del personal.

1.2. Reino Unido

A 30 de septiembre, los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante los nueve primeros meses del año ha sido de 24.564 GWh, un 3,6% inferior al mismo periodo de 2018, impactado por las suaves temperaturas del invierno (-1,5% corrigiendo el efecto de la temperatura).

Energía Distribuida (GWh)	9M 2019	9M 2018	%
Scottish Power Distribution (SPD)	13.262	13.777	-3,7
Scottish Power Manweb (SPM)	11.302	11.712	-3,5

Los indicadores de calidad de servicio se han visto afectados por las tormentas Erik en febrero, Gareth en marzo y Hannah en abril, que sobre todo afectaron a Scottish Power Manweb (SPM).

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

CML (min)	9M 2019	9M 2018
Scottish Power Distribution (SPD)	24,90	27,37
Scottish Power Manweb (SPM)	26,53	25,54

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

CI (nº interrupciones)	9M 2019	9M 2018
Scottish Power Distribution (SPD)	33,56	39,51
Scottish Power Manweb (SPM)	26,71	27,24

En agosto, Scottish Power Energy Networks (SPEN) ha firmado un acuerdo con la empresa pública Transport Scotland para liderar el despliegue de Puntos de Recarga de vehículo eléctrico en Escocia. SPEN realizará el análisis de la localización, así como la instalación y puesta en servicio de 240 puntos de recarga en el centro de Escocia. Con este acuerdo, SPEN toma el liderazgo en la electrificación del transporte en Escocia, en línea con los objetivos de Reino Unido de descarbonización de la economía y anticipándose en su papel de operador de redes de distribución en su área de concesión.

1.3 Estados Unidos (AVANGRID)

1.3.1 Electricidad

A cierre de septiembre de 2019, Avangrid Networks cuenta con más de 2,27 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en los nueve primeros meses del año ha sido de 28.926 GWh, un 3,3% inferior respecto al año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	9M 2019	9M 2018	%
Central Maine Power (CMP)	7.192	7.283	-1,2%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	12.226	12.655	-3,4%
Rochester Gas & Electric (RGE)	5.561	5.816	-4,4%
United Illuminating Company (UI)	3.948	4.156	-5,0%

El área de distribución de Avangrid sufrió el impacto de la tormenta Quiana en febrero, sobre todo en el estado de Nueva York. Esto, unido a las temperaturas extremadamente frías del invierno y diversas tormentas eléctricas en mayo y junio, ha provocado diversas interrupciones de suministro a los clientes de NYSEG, impactando negativamente en los indicadores de calidad.

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

CAIDI (h)	9M 2019	9M 2018
Central Maine Power (CMP)	2,14	2,15
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,93	2,11
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,83	1,82

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

SAIDI (min)	9M 2019	9M 2018
United Illuminating Company (UI)	25,54	51,98

Cabe destacar que, en 2018, se produjo un problema extraordinario con un centro de transformación que afecta a la comparativa. En 2019 el SAIDI ha vuelto a sus valores normales.

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

SAIFI	9M 2019	9M 2018
Central Maine Power (CMP)	1,17	1,39
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,05	0,94
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,56	0,61
United Illuminating Company (UI)	0,32	0,57

1.3.2 Gas

El número de clientes a los que Avangrid suministra gas es, actualmente, ligeramente superior a 1 millón. A cierre de septiembre de 2019, se han distribuido 45.019 GWh, un 0,3% menos que el año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	9M 2019	9M 2018	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	10.027	10.015	0,1%
Rochester Gas & Electric (RGE)	10.844	10.424	4,0%
Maine Natural Gas (MNG)	1.448	1.683	-14,0%
Berkshire Gas (BGC)	1.781	1.775	0,4%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.946	6.932	0,2%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.605	6.557	0,7%

1.4. Brasil (NEOENERGIA)

A 30 de septiembre, los puntos de suministro de Neoenergia alcanzan los 14,0 millones, lo que supone un incremento de 2,0% respecto a septiembre de 2018. El volumen de energía eléctrica distribuida en los nueve primeros meses de 2019 ha sido de 50.099 GWh, con un incremento del 3,8% respecto al mismo periodo del año anterior, gracias a la mejora en la evolución de la economía, al mayor número de clientes y a unas temperaturas superiores a las del año pasado.

Energía Distribuida (GWh)	9M 2019	9M 2018	%
Elektro	14.190	13.874	2,3%
Coelba	18.490	17.548	5,4%
Cosern	4.707	4.622	1,8%
Celpe	12.712	12.242	3,8%

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar los indicadores de Coelba, Celpe y Cosern en los nueve primeros meses de 2019 respecto al mismo período de 2018. Los indicadores de Elektro se sitúan por encima del año anterior, afectados por fuertes lluvias y fenómenos atmosféricos en febrero y mayo. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	9M 2019	9M 2018
Elektro	5,58	4,82
Coelba	9,17	10,61
Cosern	8,54	8,68
Celpe	9,51	9,78

El número de interrupciones medio por cliente (*freqüencia equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) es el siguiente:

FEC	9M 2019	9M 2018
Elektro	3,22	2,89
Coelba	4,31	4,61
Cosern	4,03	4,13
Celpe	4,30	4,44

Sigue avanzando según lo previsto la construcción de los 10 proyectos de transporte adjudicados en las subastas de 2017 y 2018. Dos de los seis proyectos adjudicados en 2017 tienen fecha estimada de puesta en servicio a finales de 2019; el resto entrará en operación entre 2020 y 2021. La inversión estimada de los 10 proyectos está en torno a 7.000 millones de Reales Brasileños.

En 2019 Neoenergía ha recibido el premio a la compañía más innovadora en la categoría de "Energía y servicios públicos" por su proyecto Energy of the Future, que consiste en la implementación del sistema DNO (Distribution System Operator) en Sao Paulo y la isla Fernando de Noronha. Se trata de la 3ª edición del que se considera uno de los mayores festivales de innovación de Brasil.

2. PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

A cierre del tercer trimestre del año, la **capacidad instalada** de Iberdrola alcanza los 50.143 MW (+2,4%) siendo el 61,6% del total (30.903 MW) de fuentes renovables propias:

MW	9M 2019	Vs. 9M 2018
Capacidad instalada propia	44.650	0,7%
Renovables	30.903	4,8%
Eólica terrestre	16.496	6,1%
Eólica marina	740	36,0%
Hidroeléctrica	12.742	0,8%
Minihidroeléctrica	306	0,8%
Solar y otras	619	35,9%
Nuclear	3.177	-
C. Combinados de Gas	8.361	-11,7%
Cogeneración	1.335	-
Carbón	874	-
Capacidad instalada para terceros	5.493	18,5%
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
C. Combinados de Gas	5.390	18,9%
Total	50.143	2,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción neta de electricidad** durante el periodo ha sido de 112.112 GWh, superior a la registrada a cierre del tercer trimestre de 2018, con un 38,1% del total (42.757 GWh) procedente de fuentes renovables propias:

GWh	9M 2019	Vs. 9M 2018
Producción propia	84.190	-2,7%
Renovables	42.757	-8,4%
Eólica terrestre	26.528	-1,2%
Eólica marina	1.493	37,9%
Hidroeléctrica	13.352	-25,2%
Minihidroeléctrica	510	-9,2%
Solar y otras	874	N/A
Nuclear	18.915	8,8%
C. Combinados de Gas	15.697	0,9%
Cogeneración	6.472	15,9%
Carbón	349	-73,9%
Producción para terceros	27.922	21,4%
Renovables	146	-26,4%
Eólica terrestre	146	-26,4%
C. Combinados de Gas	27.776	21,8%
Total	112.112	2,3%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 16.027 MW, con el siguiente desglose:

España	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW	
		gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.548	244	5.793
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	303	2	306
Solar PV	214	-	214
Total Capacidad	15.781	246	16.027

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosiguen las obras en la planta solar fotovoltaica de Núñez de Balboa (500 MWdc / 391 MWac) en Badajoz, con la instalación de más de la mitad de la planta ya realizada, y las obras del parque eólico Padrillo (23 MW) en Zaragoza, con toda su potencia ya instalada y cuya puesta en marcha se espera en el último trimestre del año. Además, avanza la construcción del parque eólico de Cavar (111 MW) en Navarra.

Por otra parte, están en fase de inicio de obras más de 400 MW de tecnología solar fotovoltaica y eólica, con proyectos ubicados principalmente en Castilla-La Mancha, Castilla León y Extremadura.

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

- en la presa de **Daivões** (118 MW) se ha colocado ya el 90% del hormigón necesario, mientras que en la central los trabajos de hormigonado han superado el 45%.
- en el aprovechamiento de **Gouvães** (880 MW), los trabajos de hormigonado avanzan según lo previsto, mientras que el revestimiento de túnel de aducción cuenta con un 20% de avance y se han superado los dos tercios de la construcción de la tubería forzada. Además, se ha recibido ya el primer transformador y el primer alternador.
- en el **Alto Tâmega** (160 MW) se están finalizando las excavaciones para iniciar los hormigones de la presa el próximo año.

La **producción renovable** ha alcanzado los 14.938 GWh, con el siguiente desglose:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	8.152	343	8.495
Hidroeléctrica	5.933	-	5.933
Mini hidroeléctrica	505	5	510
Total Producción	14.590	348	14.938

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 durante el periodo, con una ligera disminución del 1,2% respecto a los primeros nueve meses de 2018.
- La producción hidroeléctrica alcanzó 5.933 GWh, lo que supone una disminución del 46,2%, pues está siendo un año menos lluvioso que la media histórica, y muy inferior al año pasado.
- Por otro lado, la producción de las centrales mini-hidroeléctricas disminuye un 9,3% respecto al mismo período del año anterior, con una generación de 505 GWh.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 30 de septiembre de 2019 alcanza los 10.098 MW con el siguiente detalle:

España	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	3.166	11	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	302	51	353
Carbón	874	-	874
Total Capacidad	10.036	62	10.098

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

La **producción térmica** de Iberdrola durante los nueve primeros meses de 2019 aumenta un 21,9% respecto al mismo periodo del año anterior motivado principalmente por la mayor producción de los ciclos combinados, y en menor medida de la nuclear.

De los 28.595 GWh de producción, Iberdrola consolida a nivel de EBITDA 28.240 GWh siendo 355 GWh consolidados por puesta en equivalencia. Su desglose es el siguiente:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	18.856	59	18.915
C. C. de Gas	7.386	-	7.386
Cogeneración	1.649	296	1.945
Carbón	349	-	349
Total Producción	28.240	355	28.595

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Comercialización España

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de septiembre de 2019, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 16.674.651 contratos. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.087
Contratos de Gas	1.042
Contratos de otros productos y servicios	5.544
Total	16.674

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	13.211
Último Recurso	3.462
Total	16.674

Las ventas de electricidad* de Iberdrola en los nueve primeros meses de 2019 se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	40.905
PVPC	6.369
Otros mercados	21.980
Total Ventas	69.254

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance en los nueve primeros meses de 2019 de 4,24 bcm, de los cuales 1,85 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 1,02 bcm se vendieron a clientes finales y 1,37 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

Iberdrola acordó con fecha 20 de junio, la cesión a Pavilion Energy Trading & Supply Pte. de la cartera de contratos de GAS, transporte marítimo y contratos de aprovisionamiento de gas en Reino Unido, así como otros contratos de suministros de gas con efecto 1 de enero de 2020.

* Ventas en barras de central.

** Sin restar mermas.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.296 MW:

Reino Unido	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.891	15	1.906
Eólica marina	390	-	390
Total Capacidad	2.281	15	2.296

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En tecnología **eólica terrestre**, han dado comiendo las obras en Beinn an Tuirc 3, de 50 MW de potencia, y en Halsary, de 30 MW, ambos localizados en Escocia.

Actualmente el negocio renovable está desarrollando **proyectos eólicos marinos** en el Reino Unido, destacando el conjunto de proyectos de East Anglia en el Mar del Norte.

El proyecto **East Anglia 1** ha exportado energía por primera vez el 2 de septiembre, después de que el equipo energizara con éxito la primera de las 102 turbinas. El parque eólico se encuentra en las últimas fases de construcción, con 29 turbinas ya instaladas, y estará completamente en operación en 2020. Un total de 10 turbinas han sido energizadas hasta la fecha e irá entrando potencia adicional a intervalos regulares. Se ha terminado la construcción de una nueva base de operación y mantenimiento, que servirá para la gestión del proyecto durante los próximos 25 años.

Respecto al proyecto East Anglia 3, y según lo previsto, el 7 de agosto de 2017 se recibió la aprobación desde el punto de vista medioambiental para la construcción de sus 1.200 MW de potencia, por parte del Secretario de Estado de BEIS (Ministerio de Economía e Industria del

Reino Unido), aunque la capacidad se incrementó hasta 1.400 MW tras una variación aprobada por BEIS en junio de 2019.

Los proyectos **East Anglia 2** y **East Anglia 1 North** continúan su desarrollo, estimando presentar durante el mes de Octubre los *Planning applications* de ambos.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 3.211 GWh con el siguiente desglose:

Reino Unido	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	2.653	16	2.670
Eólica marina	541	-	541
Total Producción	3.194	16	3.211

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 2.653 GWh aumentando un 0,8% respecto al año anterior debido a una mayor eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción eólica marina, ésta aumenta también en un 6,9% alcanzando los 541 GWh.

Comercialización UK

A 30 de septiembre de 2019 la cartera gestionada en UK tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.776
Contratos de Gas	1.842
Contratos de otros productos y servicios	343
Total	4.961

Y continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando un total acumulado de 1,4 millones de contadores a 30 de septiembre de 2019.

Además, a cierre de septiembre de 2019, se han suministrado 14.420 GWh de electricidad y 17.858 GWh de gas a clientes, un 9,4%* y un 10,1%** menos que al final del tercer trimestre de 2018, respectivamente.

2.3. Estados Unidos (AVANGRID)

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 7.451 MW con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	7.033	170	7.203
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar (PV+TM) y otras	129	-	129
Total Capacidad	7.280	170	7.451

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **tecnología eólica**, avanzan las obras en los proyectos de Montague (201 MW) en Oregón y Karankawa (288 MW) en Texas, cuyas instalaciones están finalizadas y se esperan poner en marcha antes de cierre de año. Prosigue también la construcción de otros proyectos con una potencia agregada de más de 250 MW, y se está en fase de inicio de obras para más de 500 MW de capacidad.

Por otro lado, y respecto a los **proyectos eólicos marinos** en Estados Unidos, se continúa con el desarrollo del proyecto **Vineyard Wind** en la costa de Massachusetts. La agencia federal que coordina

* Ventas en barras de central.

** Sin restar mermas.

la emisión de los permisos (BOEM) ha retrasado la publicación del estudio de impacto ambiental hasta principios de 2020.

Además, también progresa el desarrollo del proyecto Kitty Hawk en las costas de Carolina del Norte. Se han realizado los estudios geofísicos del área que ocupará la primera fase del proyecto y se ha presentado ante la agencia federal BOEM la solicitud del permiso para instalar el equipo de medición de viento y condiciones marinas, el cual se prevee obtener para la primavera de 2020.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 12.900 GWh con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	12.202	265	12.467
Hidroeléctrica	146	-	146
Solar (PV+TM) y otras	287	-	287
Total Producción	12.635	265	12.900

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 12.202 GWh, disminuyendo un 0,4% respecto a los primeros nueve meses del año 2018, por el menor factor de carga eólico.
- La producción hidroeléctrica disminuye un 28,2% hasta los 146 GWh desde los 203 GWh de producción registrados en los nueve primeros meses del año anterior.
- Respecto a la energía solar y otras (entre las que se incluyen 56 GWh de pilas combustibles), su producción aumenta un 3,8% hasta los 287 GWh.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 846 MW, con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	576	-	576
Propia	473	-	473
Para terceros	103	-	103
Solar y otras	270	-	270
Total Capacidad	846	-	846

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En **tecnología eólica**, continúan las obras del proyecto Pier (221 MW) en Puebla y de Santiago Eólico (105 MW) en el estado de San Luis de Potosí.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 1.219 GWh, un 53,5% superior a la registrada a cierre del tercer trimestre de 2018, debido al aumento de potencia media operativa en tecnología solar fotovoltaica (+270 MW).

México	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	640	-	640
Propia	494	-	494
Para terceros	146	-	146
Solar y otras	580	-	580
Total Producción	1.219	-	1.219

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 640 GWh disminuyendo un 19,5% respecto a los nueve meses del año 2018, por la menor eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción con energía solar, los parques Hermosillo (100 MW) y Santiago (170 MW), instalados en 2018, han generado 580 GWh en el período.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 30 de septiembre de 2019 es de 7.658 MW, tras la entrada en operación del ciclo combinado de El Carmen (866 MW) en el tercer trimestre. La producción térmica en los nueve primeros meses de 2019 alcanzó los 35.977 GWh, un 20% superior a la generada en el mismo periodo del año anterior.

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	7.312	33.883
Propia	1.922	6.107
Para terceros	5.390	27.776
Cogeneración	346	2.094
Total	7.658	35.977

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Además de estas centrales, se espera la próxima entrada en operación comercial de los ciclos combinados de Topolobampo II (911 MW) en este 2019 y Topolobampo III (779 MW) en 2020.

Comercialización en México

Las ventas de electricidad a cierre de septiembre de 2019 ascienden a 37.159 GWh con el siguiente desglose:

	GWh México
CFE	27.922
Privados	9.238
Total Ventas	37.159

2.5. Brasil (NEOENERGIA)

Capacidad y producción renovable

A cierre del tercer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Brasil de 3.424 MW con el siguiente desglose:

Brasil	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	516	-	516
Hidroeléctrica	836	2.072	2.908
Total Capacidad	1.352	2.072	3.424

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Adicionalmente a la aprobación en 2018 de los 15 proyectos en el estado de Paraíba, por una potencia total de 472 MW, se llevará a cabo la construcción de un total de 12 proyectos, por un total de 566,5 MW eólicos, en el estado de Piauí.

En cuanto a la **producción renovable**, durante los primeros nueve meses de 2019 ha alcanzado los 8.661 GWh, con el siguiente desglose:

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.387	-	1.387
Hidroeléctrica	1.061	6.213	7.274
Total Producción	2.448	6.213	8.661

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 1.387 GWh disminuyendo un 6,8% respecto a los nueve meses de 2018, por la menor eolicidad registrada.

- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 1.061 GWh (+75,7%), gracias a la nueva capacidad en operación (Baixo Iguazú, con un total de 350 MW).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la **capacidad térmica** a cierre de septiembre de 2019 se mantiene en 533 MW y la producción térmica en los nueve primeros meses de 2019 es de 2.202 GWh.

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	2.202
Total	533	2.202

Comercialización

Las ventas de electricidad a cierre de septiembre de 2019 ascienden a 11.172 GWh con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	7.733
Mercado libre	3.439
Total Ventas	11.172

2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en Iberdrola Energía Internacional** alcanza los 961 MW con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	MW
Eólica terrestre	605
Eólica marina	350
Solar	6
TOTAL	961

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología eólica terrestre, prosiguen las obras en el parque eólico Sarakatsaneika I, de 4 MW de potencia, y han dado comienzo las obras en el parque eólico Pyrgari, ambos ubicados en Grecia.

* Antes Resto del Mundo

Adicionalmente, en tecnología solar fotovoltaica, Iberdrola se adjudicó a principios del trimestre 149 MW de capacidad en la subasta de renovables llevada a cabo en Portugal.

Por otra parte, prosigue el desarrollo de proyectos eólicos marinos en Francia y Alemania:

En Francia, el proyecto **Saint-Brieuc** avanza en la contratación de los principales suministradores: cimentaciones, subestación, cables de interconexión e instalación. Se ha seleccionado a la joint venture Navantia-Windar como suministrador preferente de las cimentaciones del parque, mientras que se espera finalizar el proceso de selección del resto de suministradores a lo largo de este ejercicio.

En Alemania, se avanza en los proyectos **Baltic Eagle** y **Wikinger Süd**. Los trabajos de diseño de la estructura principal se acercan a su fase final y el estudio de impacto ambiental previo a la construcción progresa según lo previsto. El proveedor de los aerogeneradores ya está seleccionado y todos los procesos de licitación para la fabricación e instalación de los componentes principales del parque, tales como la subestación marina, las estructuras sobre las que se instalarán las turbinas o los cables de conexión, están iniciados y progresan de acuerdo al programa.

La potencia eólica terrestre tiene el siguiente desglose por país:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	MW
Grecia	255
Portugal	92
Chipre	20
Hungría	158
Rumanía	80
Total	605

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado a cierre de septiembre de 2019 los 1.974 GWh, un 32,1% más que a cierre del tercer trimestre de 2018, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	GWh
Eólica terrestre	1.015
Eólica marina	951
Solar	7
Total Producción	1.974

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción aumenta en eólica terrestre (+11,4%), en solar fotovoltaica (+2,4%) y un 65,2% en eólica marina (Wikinger).

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de septiembre de 2019, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania e Irlanda alcanza 1.281.739 contratos.

Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	498
Contratos de Gas	155
Contratos de Smart Solutions	629
Total	1.282

3. OTROS ASPECTOS

3.1. Remuneración al accionista

El día 29 de octubre de 2019, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó llevar a cabo una nueva edición del sistema de dividendo opcional “**Iberdrola Retribución Flexible**” correspondiente al ejercicio 2019.

A tal efecto, el Consejo de Administración de la Sociedad ha fijado el importe bruto del Dividendo a Cuenta por acción, en al menos, 0,167 euros (un 10,6% superior al Dividendo a Cuenta final entregado de 2018). A este importe se le unirá el Dividendo Complementario, una vez aprobado en la Junta General de Accionistas (a pagar en Julio 2020).

El sistema “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas de Iberdrola elegir entre las siguientes opciones (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

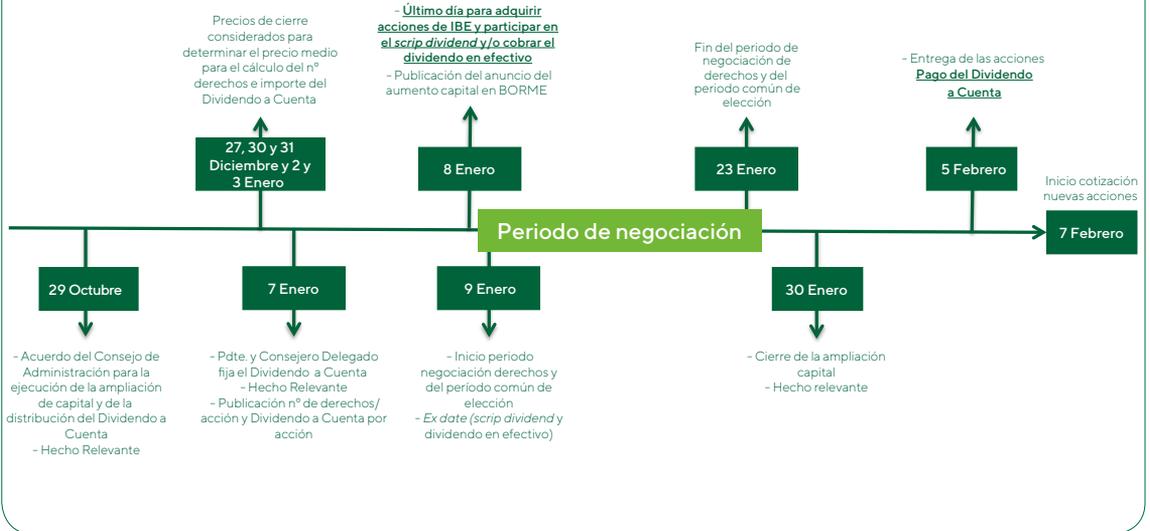
- percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;
- transmitir la totalidad o parte de sus derechos de asignación gratuita en el mercado;
- recibir su retribución en efectivo mediante el cobro del Dividendo Complementario.

Por otra parte, y para evitar la dilución de los accionistas, Iberdrola reafirma su **compromiso de mantener el número de acciones en 6.240 millones**. En este sentido, durante la pasada Junta de Accionistas se aprobó la amortización de acciones necesaria para cumplir este objetivo, que asciende a 280.457.000 acciones y se corresponde con el 4,30% del capital, y que se llevó a cabo el 28 de junio de 2019.

Iberdrola tiene una política de dividendo donde se ha fijado una remuneración sostenible que prevé un crecimiento del dividendo mínimo anual (suelo) hasta alcanzar, al menos, los 0,40 euros por acción en 2022, siendo el incremento del 23% respecto a 2017.

* Antes Resto del Mundo

Calendario "Iberdrola Retribución Flexible": Enero 2020



4

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados de los primeros nueve meses de 2019 son las siguientes:

M Eur	Ene-Sept. 2019	Ene-Sept. 2018	%
CIFRA DE NEGOCIOS	26.457,5	26.282,6	0,7
MARGEN BRUTO	12.086,7	11.336,1	6,6
EBITDA	7.498,9	6.719,7	11,6
EBIT	4.488,9	3.836,4	17,0
BENEFICIO NETO REPORTADO	2.516,7	2.090,9	20,4

A cierre de los primeros nueve meses de 2019, el EBITDA aumenta un 11,6% respecto al mismo periodo del año anterior gracias al crecimiento de los negocios de Redes y Generación y Clientes.

El negocio de **Redes** se ve especialmente beneficiado por la buena evolución en Brasil, con revisiones tarifarias positivas aprobadas en abril de 2018 y agosto de 2019, aumento de la contribución de los activos de transporte, impacto positivo de las eficiencias y una mayor demanda. Adicionalmente, el negocio en Estados Unidos crece en IFRS gracias a los acuerdos tarifarios en vigor, la recuperación de tormentas de años anteriores y menores costes de tormentas en 2019, así como el negocio en Reino Unido por mayor base de activos.

En el negocio de **Renovables**, la mayor producción eólica marina por la contribución de Wikinger (el año pasado entró en funcionamiento progresivamente durante la primera mitad del año) y el comienzo de operación de East Anglia 1 en este trimestre, junto con la contribución de la nueva capacidad instalada en México, compensan la menor producción hidroeléctrica.

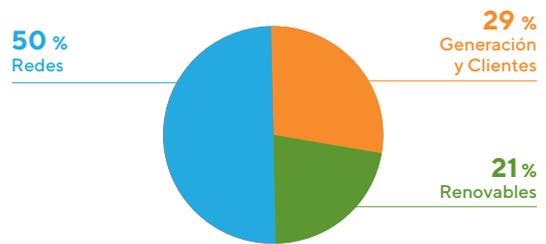
Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se beneficia del buen comportamiento en España y México, a pesar de la menor aportación de Reino Unido por menores márgenes y demanda.

Por otra parte, la evolución de las principales divisas aporta 103,9 M Eur al Ebitda.

1. MARGEN BRUTO

El Margen Bruto se situó en 12.086,7M Eur, con un aumento del 6,6% respecto del obtenido en el mismo periodo de 2018.

Margen bruto por negocios



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** aumenta un 6,6% respecto a los nueve meses de 2018 hasta alcanzar los 6.080,5 M Eur:
 - En España alcanza 1.615,6 M Eur (+0,4%) gracias a las nuevas inversiones y al impacto de la cesión de la red de fibra óptica (+49 M Eur), efectos compensados por la contabilización en 2018 de un impacto extraordinario positivo de 53 M Eur como consecuencia de la sentencia favorable sobre las instalaciones financiadas (ICAs).
 - El Reino Unido aporta 951,7 M Eur (+6,1%), debido a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas.
 - La contribución de Estados Unidos en el período se sitúa en 2.189,5 M Eur (+5,8%), gracias a que los acuerdos tarifarios en vigor y la recuperación de costes de tormentas de años anteriores compensan el impacto negativo de ajustes tarifarios para traspasar a los clientes el efecto de la reforma fiscal a partir del tercer trimestre de 2018, junto a la apreciación del dólar que aporta 128,2 M Eur.
 - El Margen Bruto de Brasil se cifra en 1.323,8 M Eur (+17,2%), debido a las revisiones tarifarias

positivas de Coelba y Cosern desde abril 2018 y de Elektro desde agosto 2019, a la mayor contribución de los activos de transporte y al incremento de la demanda (+3,8%). Adicionalmente, este negocio se ve afectado negativamente por la depreciación del Real que resta 24,7 M Eur.

- **El Negocio de Renovables** cifra su Margen Bruto en 2.519,0 M Eur (-6,0%).
 - En España se sitúa en 919,9 M Eur (-24,6%) debido a la menor producción eólica (-1,2%) e hidroeléctrica (-46,2%).
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 11,6% hasta los 456,6 M Eur, gracias a la mayor producción eólica, tanto terrestre (+0,8%) como marina (+6,9%) por el inicio de contribución de East Anglia 1, junto con mejores precios, que más que compensan la venta de los activos hidroeléctricos a finales de 2018.
 - La aportación de EE.UU. disminuye hasta 640,3 M Eur (-1,7%) como consecuencia de una menor producción (-0,3%), menores precios y vencimiento de PPAs. La evolución del tipo de cambio aporta 37,5 M Eur.
 - Brasil alcanza los 136,6 M Eur (-8,4%) debido un descenso de la producción eólica (-6,8%), parcialmente compensado por el incremento de potencia hidroeléctrica tras la entrada en funcionamiento de Baixo Iguazú. La depreciación del real resta 2,6 M Eur.
 - México aumenta un 47,0% hasta 84,0 M Eur, gracias a la mayor producción (+53,5%) por un incremento de la potencia operativa media solar (270 MW). La evolución del tipo de cambio aporta 4,9 M Eur.
 - Iberdrola Energía Internacional (IEI), anteriormente Resto del Mundo, alcanza los 281,7 M Eur (+46,0%) impulsado por la contribución del parque eólico marino de Wikinger, que el año pasado entró en funcionamiento progresivamente y cuya producción ha aumentado hasta los 951 GWh, desde 575 GWh en el mismo periodo de 2018.
- **El Negocio de Generación y Clientes** se incrementa un 18,6% y se cifra en 3.482,3 M Eur:

- En España crece hasta los 2.234 M Eur (+29,7%) consecuencia del aumento de la producción (+21,9%), mejores márgenes y el efecto de contabilizar a valor de mercado (precio de venta) la cesión de los contratos de suministro de GNL a largo plazo (+89 M Eur), según la normativa contable.
- El Reino Unido sitúa su Margen Bruto en los 447,9 M Eur (-28,4%) afectado por menores márgenes y menor volumen de ventas tanto en electricidad (-9,9%) como en gas (-7,8%).
- México aporta 703,8 M Eur (+43,3%) al Margen Bruto debido a mayores ingresos por el aumento de capacidad durante 2018 con contribución completa en 2019 (ciclo combinado de Escobedo, cogeneración de Bajío y repotenciación de Monterrey IV). La apreciación del dólar tiene un impacto de +41,2 M Eur.
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 63,9 M Eur (-24,0%), debido a un impacto no recurrente negativo en el negocio comercial por importe de 80 MBRL.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI), antes Resto del Mundo, aporta al Margen Bruto 32,5 M Eur, que vienen de la actividad comercial en Europa.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 35,8 M Eur frente a los 47,8 M Eur del mismo periodo de 2018, tras la venta de la división de trading y almacenamiento de gas en EE.UU. durante 2018.

2. RESULTADO DE EXPLOTACIÓN BRUTO - EBITDA

El EBITDA consolidado aumenta un 11,6% respecto a los primeros nueve meses de 2018, alcanzando los 7.498,9 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 2,1% hasta los 3.158,2 M Eur, afectado por el tipo de cambio ya que sin el impacto del mismo se mantendría prácticamente plano (+0,4%).

La partida de Tributos disminuye un 6,2% hasta los 1.429,6 M Eur, como consecuencia de la menor

producción hidroeléctrica y la suspensión del impuesto a la generación del 7% durante el primer trimestre, estando de nuevo en vigor a partir del mes de abril.

3. RESULTADO DE EXPLOTACIÓN NETO - EBIT

El EBIT se situó en 4.488,9 M Eur, un 17,0% superior al obtenido en el mismo periodo de 2018.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 4,4% y alcanzan los 3.010,1 M Eur:

- La partida de Amortizaciones crece un 3,3% hasta situarse en 2.748,6 M Eur, por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo, así como el efecto de la IFRS 16 (47 M Eur), parcialmente compensados por una menor amortización nuclear (84 M Eur) y la venta de los activos de generación en el Reino Unido (48 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 261,5 M Eur, aumentando en 37,8 M Eur (+16,9%) por mayor morosidad.

4. RESULTADO FINANCIERO

El resultado financiero se situó en -890,6 millones de euros, aumentando en -27,0 millones de euros o 3,1% respecto a los nueve primeros meses de 2018.

- El resultado de deuda crece -33,0 millones de euros por el aumento del saldo medio en 1.445 millones de euros, fruto del esfuerzo inversor, a pesar de la reducción en coste de dos puntos básicos.
- El resultado por derivados y otros mejora en 6,0 millones de euros fundamentalmente por los ingresos de capitalización de obra en curso.

	Sept-19	Sept-18	Dif.
Resultado deuda	-912,5	-879,5	-33,0
Saldo medio	35.732	34.287	
Coste	3,41%	3,43%	
Derivados y otros	21,9	15,9	6,0
Resultado financiero	-890,6	-863,6	-27,0

5. RESULTADO DE SOC. POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación alcanza -21,1 M Eur en comparación con 0,3 M Eur a cierre de los nueve meses de 2018.

6. RESULTADOS ACTIVOS NO CORRIENTES

Los resultados de Activos no Corrientes recogen la plusvalía del acuerdo alcanzado con Lyntia Networks para la cesión a largo plazo del derecho de uso de la capacidad excedentaria de la red de fibra óptica (114 M Eur), situándose en 122,4 M Eur, frente a los 22,6 M Eur en el mismo periodo de 2018.

7. BENEFICIO NETO

Finalmente, el **Beneficio Neto** se sitúa en 2.516,7 M Eur con un aumento del 20,4% frente al obtenido en los nueve meses de 2018. La tasa impositiva aparente se sitúa en el 24%, en comparación con el 22% del año pasado, como consecuencia del mayor Beneficio Antes de Impuestos que incluye los activos no corrientes, y por la reducción de la aportación relativa de Reino Unido que tiene una menor tasa fiscal que otros países con mayor aportación relativa como México y Brasil. Por su parte, la partida de Minoritarios aumenta un 21,4% hasta los 294,5 M Eur fundamentalmente por el mayor resultado de Brasil.

Excluyendo los impactos de la venta de los contratos de gas (+89 M Eur a nivel de Margen Bruto) y la cesión de la fibra óptica (+49 M Eur en Margen Bruto y +114 M Eur en la partida de Resultados no corrientes), el Beneficio Neto crece un 12,0% hasta 2.317,6 M Eur.



Resultados por negocios

1. NEGOCIO DE REDES

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	10.099,7	2,5%
Margen Bruto	6.080,5	6,6%
EBITDA	3.941,9	8,2%
EBIT	2.506,6	9,7%

El EBITDA del negocio de redes sube un 8,2% hasta los 3.941,9 M Eur, mejorando su aportación en 299,6 M Eur, impulsado por la mejora del negocio en Brasil, EEUU y Reino Unido.

1.1 España

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	1.618,7	-0,2%
Margen Bruto	1.615,6	0,4%
EBITDA	1.295,9	-1,3%
EBIT	884,8	-3,9%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 0,4% hasta los 1.615,6 M Eur, debido a las mayores inversiones y al impacto de la cesión de la red de fibra óptica a Lyntia (+49 M Eur), efectos compensados por la contabilización en 2018 de un impacto extraordinario positivo de 53 M Eur como consecuencia de la sentencia favorable sobre las instalaciones financiadas (ICAs).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 1.295,9 M Eur, lo que supone una disminución del 1,3% ya que a la evolución del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 9,9%, hasta 249,6 M Eur, debido al coste de las medidas de eficiencia implementadas en 2019, con efecto en años futuros. Los Tributos aumentan un 1,3% hasta los 70,0 M Eur.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 884,8 M Eur (-3,9%). Las Amortizaciones y Provisiones suman 411,1 M Eur (+4,7%), debido a las inversiones realizadas y el efecto de la IFRS 16.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	995,1	6,3%
Margen Bruto	951,7	6,1%
EBITDA	707,2	5,9%
EBIT	462,4	5,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) alcanza los 951,7 M Eur (+6,1%), debido a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos, resultado de la inversión en el negocio.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 707,2 M Eur (+5,9%), con igual crecimiento en moneda local al mantenerse la libra plana. El Gasto Operativo Neto aumenta un 8,7% hasta los 163,4 M Eur, fundamentalmente por la mayor actividad del negocio. Los Tributos, por su parte, aumentan un 2,9% hasta los 81,1 M Eur por la inflación.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 244,8 M Eur (+6,9%), debido a los nuevos activos puestos en explotación.

1.3 Estados Unidos

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	3.224,9	4,2%
Margen Bruto	2.189,5	5,8%
EBITDA	1.048,2	8,3%
EBIT	603,9	12,7%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 5,8% hasta los 2.189,5 M Eur, debido principalmente a la mayor contribución de los acuerdos tarifarios en Nueva York y Connecticut, la recuperación de gastos por tormentas de años anteriores y el efecto del tipo de cambio (+128,2 M Eur). Por el lado negativo destaca el ajuste en las tarifas, desde el tercer trimestre de 2018, para traspasar a los clientes el efecto de la reforma fiscal (-81 M Eur), sin impacto en beneficio neto por la menor tasa impositiva consecuencia de dicha reforma.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de redes en Estados Unidos alcanza los 1.048,2 M Eur (+8,3%, un +1,9% en moneda local). A la evolución mencionada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto de 764,7 M Eur, que aumenta un 1,0% afectado por la apreciación del dólar, ya que excluido este efecto el GON se reduciría debido a menores costes de tormentas este año. Mientras, la partida de Tributos aumenta un 9,6% hasta los 376,6 M Eur afectada igualmente por el tipo de cambio, así como por la subida de la tasa del property tax en Nueva York y la mayor base de activos.

El EBIT se cifra en 603,9 M Eur (+12,7%), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que suponen 444,3 M Eur y se incrementan un 2,8% principalmente debido al tipo de cambio y la mayor base de activos.

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 17,2% alcanzando los 1.323,8 M Eur en los nueve meses del año, afectado por la devaluación del Real brasileño (+30,9% en moneda local). El incremento es debido a los mayores ingresos tras las revisiones tarifarias de Coelba y Cosern en abril de 2018 y de Elektro en agosto de 2019, a la mayor contribución de los activos de transporte y al crecimiento de la demanda (+4%).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área alcanza los 890,6 M Eur (+28,5%). El Gasto Operativo Neto disminuye un 0,9% hasta los 429,3 M Eur por el efecto del tipo de cambio y las eficiencias.

Las Amortizaciones y Provisiones ascienden a 335,1 M Eur (+10,7%) por los mayores activos puestos en explotación, parcialmente compensados por la depreciación del real brasileño.

1.4. Brasil

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	4.261,0	1,4%
Margen Bruto	1.323,8	17,2%
EBITDA	890,6	28,5%
EBIT	555,5	42,3%

2. NEGOCIO DE RENOVABLES

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	2.798,8	-6,9%
Margen Bruto	2.519,0	-6,0%
EBITDA	1.678,3	-4,5%
EBIT	830,6	-12,1%

La contribución al EBITDA del negocio renovable eólico compensa parcialmente la menor producción hidroeléctrica en España. Los principales factores explicativos muestran la siguiente evolución:

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el período, creció ligeramente respecto a los primeros nueve meses de 2018 (140 MW) gracias a los incrementos de capacidad solar fotovoltaica en México (+270 MW), de eólica terrestre en Estados Unidos (+204,8 MW), y de hidroeléctrica en Brasil (+198,7 MW) tras la entrada de Baixo Iguazú; además de la disponibilidad de Wikinger en 2019 (+47,9 MW). Estos efectos más que compensan la venta de la capacidad hidroeléctrica en Reino Unido (-563 MW), incluida en el acuerdo alcanzado con Drax a final de 2018.

Sin embargo, los menores factores de carga en la eólica terrestre registrados en las principales geografías donde está presente la compañía, a excepción de Reino Unido e IEI*, unido a la menor pluviosidad en España, sitúa la producción en 35.858,0 GWh (-10,9%).

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 71,5 Eur/MWh, subiendo respecto al del año pasado debido al incremento generalizado de los precios de la energía en las geografías presentes, a excepción de EE.UU. y Brasil.

- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 20,2% a cierre de septiembre, por debajo del 22,8% registrado en los primeros nueve meses de 2018, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	9M 2019	Vs. 9M 2018
Eólica terrestre	26,0%	-0,7p.p.
Eólica marina	41,7%	+8,4p.p.
Hidroeléctrica	10,2%	-6,7p.p.
Otras tecnologías	29,0%	+1,7p.p.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	972,4	-25,2%
Margen Bruto	919,9	-24,6%
EBITDA	515,6	-26,5%
EBIT	284,3	-37,7%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 919,9 M Eur (-24,6%), por la menor producción renovable (-26,7%), consecuencia de la menor lluvia registrada durante 2019 y el descenso de la producción eólica (-1,2%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA decrece un 26,5% hasta situarse en 515,6 M Eur. A la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto (-3,4%) debido a mayores activaciones de proyectos en desarrollo y por otros servicios a empresas externas. Por su parte, los Tributos caen un 34,0%, consecuencia del menor gasto en el impuesto del 7% sobre la producción eléctrica por la caída de volúmenes y por su suspensión temporal durante el primer trimestre, así como por el menor canon hidroeléctrico pagado por la menor generación con dicha tecnología.

* Iberdrola Energía Internacional

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye hasta 231,3 M Eur (-5,7%) respecto al periodo comparativo de 2018 por la venta de la planta termosolar de Puertollano en 2018, por lo que el EBIT disminuye un 37,7%.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	493,0	10,1%
Margen Bruto	456,6	11,6%
EBITDA	340,7	13,1%
EBIT	227,1	26,3%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido crece un 11,6% (sin diferencia significativa por tipo de cambio) respecto a los nueve meses del año anterior, alcanzando los 456,6 M Eur. Los principales motivos son el mayor precio medio y el aumento de la producción eólica (+1,8%), tecnología en la que empieza a contribuir East Anglia 1, que más que compensan la venta de la capacidad hidroeléctrica a finales de 2018 a la empresa británica Drax.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 10,3% (+9 M Eur), consecuencia de compensaciones positivas no recurrentes registradas en 2018, efecto mitigado parcialmente por la venta de la capacidad hidroeléctrica, mientras que los Tributos bajan (-1,2 M Eur), quedando el EBITDA en 340,7 M Eur (+13,1%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones descienden un 6,4% hasta 113,6 M Eur debido a la mencionada venta de capacidad en 2018, parcialmente compensado por la entrada en explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 227,1 M Eur (+26,3%).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	793,9	-1,5%
Margen Bruto	640,3	-1,7%
EBITDA	416,5	-5,9%
EBIT	57,2	-59,6%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto baja un 1,7% hasta 640,3 M Eur por el descenso de la producción (-0,4%), afectado principalmente por la menor eolicidad en el periodo (-1,1 p.p.), y por la disminución del precio local por dos efectos, la expiración de algunos PPAs y la caída general de los precios *merchant*.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta 14,4 M Eur (+8,7%) afectado principalmente por el efecto del tipo de cambio (10,5 M Eur) y por mayor actividad del negocio, mientras que los Tributos se mantienen en línea con el 2018, por lo que el EBITDA se sitúa en 416,5 M Eur (-5,9%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan 37 M Eur, excluyendo el efecto del tipo de cambio (21,0 M Eur), por la nueva capacidad en explotación y otros efectos. Con todo ello, el EBIT se sitúa en 57,2 M Eur en los primeros nueve meses de 2019.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	86,4	46,0%
Margen Bruto	84,0	47,0%
EBITDA	56,3	51,2%
EBIT	25,2	36,9%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 84,0 M Eur (+47,0%), debido fundamentalmente a los 270 MW de tecnología solar fotovoltaica que entraron en funcionamiento a finales de 2018, y a pesar de la

bajada del recurso eólico en lo que llevamos de año (-6,4 p.p.).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA sube un 51,2% respecto a los primeros nueve meses de 2018 y alcanza los 56,3 M Eur en 2019, con un gasto Gasto Operativo Neto que aumenta un 39,2% (7,7 M Eur), afectado por el tipo de cambio y la mayor potencia instalada, motivos por los cuales también aumentan las Amortizaciones y Provisiones un 65,2% (+12,3 M Eur) respecto al periodo comparativo. Por tanto, el EBIT crece hasta 25,2 M Eur (+36,9%) a cierre de septiembre de 2019.

2.5 BRASIL

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	166,5	-16,5%
Margen Bruto	136,6	-8,4%
EBITDA	102,0	-9,1%
EBIT	60,3	-21,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se reduce un 8,4% (6,7% en moneda local) hasta los 136,6M Eur por la bajada de la eolicidad (-3,0 p.p.), que es compensada parcialmente por la mayor producción hidroeléctrica registrada durante 2019, tras la entrada en operación de Baixo Iguazú (350 MW).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye 2,7 M Eur (-7,3%) por el tipo de cambio y mayores activaciones relacionadas con los nuevos proyectos en construcción en el país, quedando el EBITDA en 102,0 M Eur (-9,1%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan 6,1 M Eur hasta 41,7 M Eur (+17,1%), fundamentalmente por la entrada en operación de la central hidroeléctrica de Baixo Iguazú, por lo que el EBIT se sitúa en 60,3 M Eur (-21,2%).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	286,5	46,8%
Margen Bruto	281,7	46,0%
EBITDA	247,2	53,0%
EBIT	175,6	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional alcanza los 281,7 M Eur (+46,0%) debido al incremento de la producción total (+32,1%), gracias a la contribución del parque eólico marino Wikinger en Alemania, y la aportación de la eólica terrestre, consecuencia del mayor factor de carga (+2,6 p.p.).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA sube un 53,0% hasta 247,2 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta un 9,8% por la entrada en explotación de Wikinger. Las Amortizaciones y Provisiones suben hasta 71,6 M Eur (+19,7%) por el mismo motivo, quedando el EBIT en 175,6 M Eur (+142,4%).

* Antes Resto del Mundo

3. NEGOCIO DE GENERACIÓN Y CLIENTES

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	15.233,9	-1,1%
Margen Bruto	3.482,3	18,6%
EBITDA	1.817,7	37,1%
EBIT	1.179,6	76,5%

El negocio de Generación y Clientes aumenta su aportación al Margen Bruto (+18,6%) apoyado fundamentalmente en el comportamiento de España y México. El Reino Unido se ve afectado negativamente por la entrada en vigor en enero de 2019 del cap sobre determinadas tarifas de electricidad y gas, así como por la venta de los activos de generación térmica a finales del año pasado.

3.1 España

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	9.487,0	2,6%
Margen Bruto	2.234,3	29,7%
EBITDA	1.174,9	71,9%
EBIT	847,9	N/A

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste ha registrado un ascenso del 29,7% hasta los 2.234,3 M Eur pudiendo destacar lo siguiente:

- Un aumento de la producción, hasta alcanzar 28.595 GWh, lo que supone una subida del 21,9% respecto al mismo periodo del año anterior, sobre todo por la nuclear (+8,8%) y los ciclos combinados (+153,1%).
- Una mejora de los márgenes.
- Impacto de puesta a valor de mercado de los contratos de suministro a largo plazo de GNL (+89 M Eur), tras el acuerdo alcanzado con Pavilion

Energy Trading & Supply para la cesión de la posición contractual en los mismos, que se hará efectiva el 1 de enero de 2020.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA crece un 71,9% hasta los 1.174,9 M Eur gracias al aumento del Margen Bruto señalado anteriormente, y a pesar del aumento del Gasto Operativo neto (+5,2%) hasta los 518,5 M Eur. Este aumento es debido al coste de los planes de eficiencia puestos en marcha durante 2019 (15 M Eur), con efecto en años futuros, y a un mayor gasto en campañas y patrocinios (15 M Eur). La partida de Tributos cae un 1,0% hasta los 540,8 M Eur, por la suspensión del impuesto del 7% a la generación durante el primer trimestre, y la eliminación del céntimo verde al gas desde octubre de 2018 (33 M Eur), y a pesar de:

- Mayor tasa Enresa por incremento de producción nuclear (11 M Eur).
- Mayores Ecotasas, tras la liquidación de partidas afectando a distintas Comunidades Autónomas (30 M Eur).

La partida de Amortizaciones y Provisiones se reduce un 14,0%, hasta los 327,1 M Eur, motivado principalmente por las menores amortizaciones asociadas a las instalaciones nucleares tras el acuerdo alcanzado con ENRESA (84 M Eur) y el resto de socios en dichas instalaciones, para llevar a cabo un cierre ordenado del parque nuclear español. En la práctica, esto supondrá operar las plantas durante una media de 46-47 años, frente a los 40 años considerados a efectos contables hasta la fecha.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 847,9 M Eur, registrando un aumento de 544,9 M EUR respecto los primeros nueve meses de 2018.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	3.225,7	-11,6%
Margen Bruto	447,9	-28,4%
EBITDA	42,2	-78,0%
EBIT	-135,2	N/A

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 447,9 M Eur (-28,4%), correspondiendo la totalidad al negocio de Retail, tras hacerse efectivo el pasado 31 de diciembre de 2018 el acuerdo con Drax para la venta del negocio de generación de Reino Unido (capacidad térmica e hidroeléctrica), por lo que, actualmente, la capacidad de ScottishPower es 100% renovable.

Las razones fundamentales del empeoramiento operativo respecto al mismo periodo de 2018 son, además de la venta de los activos de generación térmica mencionada anteriormente, las siguientes:

- Impacto del cap sobre tarifas SVT (*Standard Variable Tariff*) de 57 millones de libras. En vigor desde enero de 2019, limita el importe máximo de las tarifas sobre determinado tipo de clientes, que en el caso de ScottishPower suponen alrededor del 30% del total.
- Menores ventas de energía por pérdida de clientes y menor demanda, tanto en electricidad (-9,9%) como en gas (-7,8%).
- Mayores gastos de Aprovisionamientos por subida de costes de la energía y de los certificados verdes (ROCs).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se sitúa en 42,2 M Eur, frente a los 192,0 M Eur a septiembre de 2018, fruto de la evolución del Margen Bruto mencionada. Adicionalmente, se reducen los Gastos Operativos Netos (-5,6%) y los Tributos (-9,1%), en ambos casos debido a la venta de activos de generación ya señalada.

Las Amortizaciones y Provisiones suben un 1,0% fruto del incremento en la instalación de contadores inteligentes y de los costes de captación, a pesar de la venta del negocio de generación (+39 M Eur).

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en -135,2 M Eur frente a la contribución de 16,4 M Eur en 2018.

3.3 México

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	1.743,9	9,9%
Margen Bruto	703,8	43,3%
EBITDA	569,1	38,7%
EBIT	477,5	42,4%

a) Margen Bruto

En México el Margen Bruto alcanza los 703,8 M Eur, un aumento del 43,3% que se explica por las mayores ventas derivadas de:

- Mayor producción (35.977 GWh, +20,0%) fruto de la aportación de la nueva capacidad puesta en operación a lo largo de 2018, el ciclo combinado de Escobedo, la Cogeneración de Bajío y la repotenciación de Monterrey IV (+952 MW). Además, en septiembre de 2019 ha comenzado la contribución del ciclo combinado de El Carmen (865 MW), destinado íntegramente a clientes privados.
- Normalización de las tarifas en comparación a los primeros nueve meses de 2018.
- La apreciación del dólar aporta 41 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 569,1 M Eur, un incremento del 38,7% respecto al periodo comparativo de 2018. Los Gastos Operativos Netos aumentan un 66,6%, hasta 132,1 M Eur, fundamentalmente por la mayor actividad y el impacto del tipo de cambio. La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 22,1%, hasta los 91,6 M Eur, debido a los nuevos activos puestos en explotación ya mencionados.

Como consecuencia de lo descrito anteriormente, el EBIT del negocio alcanza los 477,5 M Eur (+42,4%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	432,8	-27,6%
Margen Bruto	63,9	-24,0%
EBITDA	45,7	-16,4%
EBIT	29,6	-24,5%

El negocio de generación y clientes en Brasil se ve afectado por un efecto negativo no recurrente de 22 M Eur registrado en la actividad Comercial en el periodo.

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	845,0	14,8%
Margen Bruto	32,5	N/A
EBITDA	-14,3	N/A
EBIT	-40,3	N/A

Los resultados de IEI muestran una contribución negativa a nivel de EBITDA y EBIT puesto que reflejan los costes iniciales de desarrollo en los que el negocio debe incurrir en los distintos países en los que comienza a implantarse el negocio comercial.

4. OTROS NEGOCIOS

Tras la venta en 2018 de la división de trading y almacenamiento en EE.UU, otros Negocios incluye, por tanto, el negocio de gas en Canadá y la actividad inmobiliaria.

(M de Eur)	9M 2019	vs 9M 2018
Cifra de Ventas	142,1	6,7%
Margen Bruto	35,8	-25,1%
EBITDA	24,1	6,3%
EBIT	16,1	4,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto decrece un 25,1% hasta los 35,8 M Eur, por el menor volumen de negocio resultado de la venta mencionada durante 2018 del trading y almacenamiento en EE.UU, que no es capaz de compensar los mejores resultados del negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

El EBITDA aumenta un 6,3% hasta 24,1 M Eur con un Gasto Operativo Neto un 53,3% inferior. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 11,5% respecto al mismo periodo del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en 16,1 M Eur.

* Antes Resto del Mundo

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 37,0 M Eur debido a la reducción del Gasto Operativo Neto por la IFRS 16 (+20 M Eur) y a un efecto positivo relacionado con las pensiones del Reino Unido (+30 M Eur).



Análisis del Balance

Período Enero-Septiembre de 2019

	Sept. 2019	Vs. Dic. 2018
TOTAL ACTIVOS	118.779	5,1%
INMOVILIZADO MATERIAL	68.729	4,0%
INMOVILIZADO INMATERIAL	20.012	4,7%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	6.402	23,3%
PATRIMONIO NETO	46.027	4,7%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de septiembre de 2019, un Activo Total de 118.779 M Eur, un incremento de 5.741 M Eur respecto a diciembre de 2018.

1. INMOVILIZADO

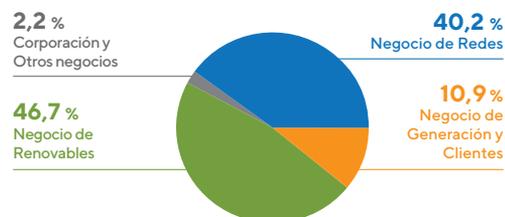
Las inversiones netas realizadas durante los primeros nueve meses de 2019 ascendieron a 4.726,6 M Eur (+29,7%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Sept. 2019	%
Negocio Redes	1.901,6	40,2%
España	276,4	
Reino Unido	333,3	
Estados Unidos	735,1	
Brasil	556,9	
Negocio Renovables	2.208,5	46,7%
España	419,1	
Reino Unido	557,7	
Estados Unidos	1.104,7	
Brasil	41,2	
México	37,9	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	47,9	
Negocio Generación y Clientes	513,4	10,9%
España	87,4	
Reino Unido	163,6	
México	183,4	
Brasil	25,5	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	53,6	
Otros Negocios	12,6	0,3%
Corporación y Otros negocios	90,4	1,9%
Total inversión Neta	4.726,6	100,0%

(*) Antes Resto del Mundo

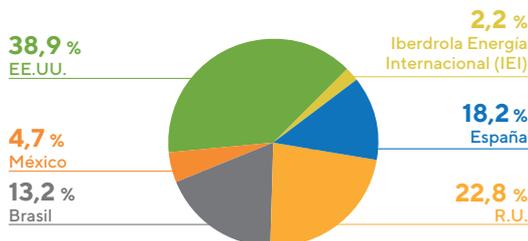
Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen el 87% de la inversión total del año 2019.

Inversiones por Negocios (enero-septiembre 2019)



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

Inversiones por áreas geográficas (enero-septiembre 2019)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 2.208,5 M Eur, equivalentes al 46,7% del total. Destacan los 1.104,7 M Eur invertidos en Estados Unidos, principalmente por los nuevos parques eólicos de Karankawa, Montague, Otter Creek y Patriot Wind.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 735,1 M Eur y 556,9 M Eur, respectivamente.

2. CAPITAL SOCIAL

El Capital Social de Iberdrola a 30 de septiembre de 2019 ascendía a 4.772 M Eur y está compuesto por 6.362.072.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. DEUDA FINANCIERA

La deuda financiera neta ajustada a 30 de Septiembre de 2019 alcanza los 35.527 M Eur incrementándose en 1.148 M, desde los 34.379 M Eur registrados en Septiembre de 2018, principalmente por la implementación de la IFRS 16 (399 M Eur), el tipo de cambio (838 M Eur) y el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía.

El apalancamiento financiero ajustado disminuye en 126 p.b. hasta el 43,2% respecto al 44,5% registrado a 30 de septiembre de 2018.

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

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación	Perspectiva	Fecha última acción de rating
Moody's	Baa1	Estable	14 marzo 2018
Fitch IBCA	BBB+	Estable	8 julio 2016
Standard & Poors	BBB+	Estable	22 abril 2016

En cuanto a la evolución del coste financiero de la Compañía, a 30 de septiembre de 2019 se sitúa en 3,41%, 2 p.b. por debajo del 3,43% registrado a 30 de septiembre de 2018.

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

	Sept. 2019	Sept. 2018
Euro	42,6%	43,0%
Libras	17,6%	19,6%
Dólar	29,0%	28,5%
Real y otras divisas	10,8%	8,9%
Total	100,0%	100,0%
Tipo Fijo	62,1%	57,2%
Tipo Variable	37,9%	42,8%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda Financiera Neta incluyendo cobertura de financiación interco y derivados sobre inversión neta.

(**) Deuda Financiera Bruta. Si incluyéramos Forward Start Swaps (3T 2019: Eur 4.751 M; 3T 2018: Eur 4.802 M), la deuda a tipo fijo subiría a 74,7% (sep 2019) y 75,6% (sep 2018).

De acuerdo con la política de minimizar los riesgos financieros de la Compañía, el riesgo en divisa se ha continuado mitigando mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (libras esterlinas, reales, dólares...) o funcional (dólares, en el caso de México). El peso de la deuda a tipo fijo se sitúa a cierre Septiembre del año 2019 en el 62,1% (74,7% incluyendo 12,6% de los Forward Start Swaps).

La estructura de la deuda por país, excluyendo Neoenergía, se refleja en la siguiente tabla:

	Sept. 2019	Sept. 2018
Corporación	68,9%	74,7%
UK	6,8%	6,3%
USA	21,2%	16,3%
México	1,5%	1,2%
Otros	1,6%	1,5%
Total	100,0%	100,0%

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

	Sept. 2019	Sept. 2018
Mercado Bonos Euro	34,0%	36,7%
Mercado Bonos Dólar	19,3%	17,8%
Mercado Bonos Libra	7,5%	7,5%
Otros Mercado de Capitales	5,4%	5,1%
Pagarés	7,8%	6,3%
Multilaterales	9,8%	6,7%
Financiación estructurada	2,0%	2,0%
Financiación bancaria	14,2%	17,9%
Total	100,0%	100,0%

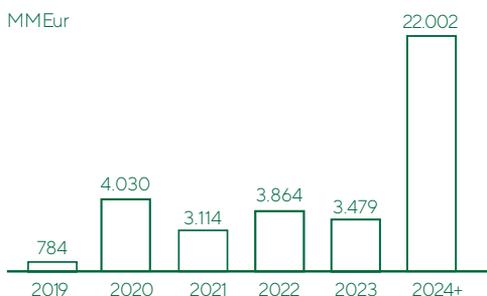
(*) Deuda Financiera Bruta.

A cierre de septiembre de 2019, Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 13.415 M EUR, cubriendo 18 meses de las necesidades de financiación de la compañía en riesgo.

	M Eur
Líneas de Crédito Disponible	
Total líneas de crédito	11.015
Caja y otros activos equivalentes	2.400
Total Liquidez Ajustada	13.415

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda, más de 6 años de vida media. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimiento de deuda financiera*.

Perfil de vencimiento de la deuda



(*) Excluye líneas de crédito

2023 incluye 400 M USD con opción para extender 1+1 año

2024 incluye 125 M Eur con opción para extender 1+1 año

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

	Sept. 2019	Sept. 2018
Patrimonio Neto Ajustado*	46.728	42.962
Deuda Financiera Ajustada*	37.273	37.064
Utilización de líneas de crédito	549	446
Intereses devengados no pagados	384	369
Derivados pasivos	767	350
Deuda Financiera Bruta Ajustada *	38.973	38.229
Tesorería	2.557	2.812
Derivados activos e inversiones c/p	889	1.038
Deuda Financiera Neta Ajustada *	35.527	34.379
Apalancamiento Ajustado	43,2%	44,5%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	22,2%	21,0%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)***/Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,0%	19,5%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado ****	3,51x	3,93x

(*) Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (700,5 M Eur a 30/09/2019 y 422,0 M Eur a 30/09/2018).

(**) FFO ajustado= Beneficio Neto + Minoritarios + Amortiz. y Prov. - Beneficios de Empresas que consolidan por Puesta en Equivalencia - Resultados No Recurrentes Netos - Activación Prov. Financieras + Dividendos de empresas consolidadas por puesta en equivalencia - Ajuste deducibilidades fiscales y otros efectos. Ajustado por "Plan Salidas" (0 M Eur a 30/09/2019 y 152,7 M Eur a 30/09/2018, contabilizado en el Q4 del 2017).

(***) RCF ajustado= FFO ajustado- Dividendos pagado con caja - Intereses emisión híbrida.

(****) 2018 Ajustado por el "Plan Salidas" (203,3 M Eur a 31/12/2018, contabilizado en el Q4 del 2017).

4. CAPITAL CIRCULANTE

El capital circulante muestra un aumento de 109 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia básicamente del incremento de las existencias (376 M Eur) debido en su mayoría al OFTO* (*Offshore Transmission Owner*) de East Anglia 1, compensado parcialmente por otros efectos de menor cuantía.

ACTIVO CORRIENTE	Sept-19	Sept-18	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	69	35	33
Combustible Nuclear	303	291	11
Existencias	2.260	1.885	376
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	6.504	6.168	336
Inversiones financieras corrientes	558	704	(146)
Instrumentos financieros derivados activos	122	465	(343)
Administraciones Públicas	1.271	1.017	255
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	11.088	10.565	523
* No incluye caja, derivados activos de deuda ni posiciones líquidas a corto plazo			
PASIVO CORRIENTE	Sept-19	Sept-18	Variación
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	1	1	1
Provisiones	531	448	83
Instrumentos financieros derivados pasivos	211	222	(10)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	7.129	6.816	312
Administraciones Públicas	1.980	1.952	28
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	9.852	9.439	413
** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda			
ACTIVO CIRCULANTE NETO	1.236	1.126	109

* OFTO.: En Reino Unido, el constructor del parque marino es responsable de la construcción de la red de transporte hasta tierra firme. Posteriormente, estos activos son vendidos a través de un proceso competitivo con unas normas fijadas por Ofgem.

5. FONDOS GENERADOS EN OPERACIONES

Los Fondos Generados en Operaciones a 30 de septiembre de 2019 han aumentado en un 10,8% hasta situarse en 5.824,7 M Eur.

	Ene-Sept 2019	Ene- Sept 2018	Variación
+ B. neto	+2.517	+2.091	+426
- Amortizaciones y provisiones	+3.010	+2.883	+127
- P/L Equity	+21	-0,3	+21
- Extraordinarios	-95	-18	-77
- Act fin provisiones	+113	+105	+8
- P/L Minoritarios	+295	+243	+52
+ Dividendos soc. Equity	+28	+10	+18
- Imputación a resultados de subv de capital	-65	-57	-8
FFO	5.824	5.256	567

6. OPERACIONES FINANCIERAS

Principales operaciones financieras firmadas en 2019

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Interés	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas	Bono	50	EUR	1,782%	Oct-30
Iberdrola Internacional	Bono híbrido verde	800	EUR	3,250%	Perpetuo
Iberdrola Financiación *	Crédito sindicado sostenible	1.500	EUR	-	Mar-24
Iberdrola Financiación *	Préstamo bancario	125	EUR	-	Feb-24
Iberdrola Financiación	Préstamo bancario	200	EUR	-	Mar-26
Iberdrola Financiación **	Préstamo bancario	75	EUR	-	Mar-26
Iberdrola Financiación	Préstamo BEI	150	EUR	-	-
Segundo trimestre					
Termopernambuco	Emisión 476	500	BRL	CDI + 0,76%	Abr-24
Celpe	Emisión 476	300	BRL	CDI + 0,63%	Abr-24
Celpe	Emisión 476	200	BRL	CDI + 0,73%	Abr-26
Coelba	Emisión 476	309	BRL	CDI + 0,53%	Abr-24
Coelba	Emisión 476	391	BRL	CDI + 0,68%	Abr-26
Cosern	Emisión 476 infraestructura	180	BRL	IPCA+4,254%	Abr-26
Cosern	Emisión 476 infraestructura	38	BRL	IPCA+4,499%	Abr-28
Cosern	Emisión 476	282	BRL	CDI + 0,48%	Abr-24
Neoenergía	Emisión verde 400 infraestructura	804	BRL	IPCA+4,07%	Jun-29
Neoenergía	Emisión verde 400 infraestructura	492	BRL	IPCA+4,22%	Jun-33
Avangrid	Bono verde	750	USD	3,80%	Jun-29
Elektro	Préstamo 4131	45	EUR	-	May-24
Itapebi	Préstamo 4131	25	USD	-	May-24
Coelba	Préstamo 4131	34	EUR	-	May-24
Coelba	Préstamo 4131	89	USD	-	Jun-24
Coelba	Préstamo 4131	84	USD	-	Jul-22
Iberdrola Financiación	Préstamo verde ICO	400	EUR	-	May-26
Iberdrola Financiación	Préstamo verde BEI	145	EUR	-	-
Iberdrola Financiación	Préstamo verde ICO	140	EUR	-	Jul-26
Chafarif 3	Préstamo BNB	93	BRL	IPCA+2,303%	May-40
Chafarif 6	Préstamo BNB	80	BRL	IPCA+2,304%	May-40
Chafarif 7	Préstamo BNB	93	BRL	IPCA+2,281%	Jun-40
Patriot	Tax Equity Investment	128	USD	-	Dic-28
Segundo trimestre					
RG&E	Bono 144 A (ampliación)	150	USD	3,10%	Jun-27
NYSEG	Bono 144 A	300	USD	3,30%	Sep-49
EKTTI2	Préstamo 4131	200	BRL	-	Sep-20

* Nuevas operaciones con opción de extensión 1+1

** Operación de reconfiguración, no supone entrada neta de fondos

Emisión 476: obligaciones emitidas bajo la norma CVM 476 entre inversores cualificados

Emisión 400: obligaciones públicas emitidas bajo la norma CVM 400 entre inversores cualificados y particulares

Préstamo 4131: préstamo bancario en moneda extranjera para financiar las necesidades de capital circulante

Tras alcanzar 4.000 M Eur de financiación verde/ sostenible emitida durante 2019, el grupo Iberdrola se consolida como líder privado mundial en financiación con bonos verdes.

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola, S.A.	Crédito sindicado sostenible	2.979	EUR	1 año	Feb-24
Iberdrola, S.A.	Crédito sindicado sostenible	2.321	EUR	1 año	Feb-24
Avangrid	Crédito sindicado sostenible	2.500	USD	1 año	Jun-24

Operaciones III Trimestre

Mercado de capitales

Durante el tercer trimestre dos sociedades del negocio de redes de Avangrid cerraron dos emisiones de bonos:

- RG&E realizó una ampliación por 150 M USD de una emisión con vencimiento en junio 2027 y un cupón de 3,10% a un coste de 2,05%,
- NYSEG emitió 300 M USD con vencimiento a 30 años y un cupón de 3,30%.

Mercado bancario

En el mes de septiembre una sociedad del negocio de redes del Grupo Neoenergía firmó un préstamo bancario bajo la regulación del decreto 4131 por un total de 200 M BRL a un plazo de un año.

7. CALIFICACIONES CREDITICIAS

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibc		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+		Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+		Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Mayo 2019	BBB+		Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
Avangrid	Baa1	Estable	Julio 2018	BBB+	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
CMP	A2	Estable	Octubre 2019	A	Positivo	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
NYSEG	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
RG&E	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Mayo 2019
UI	Baa1	Estable	Sept. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
CNG	A3	Estable	Junio 2018	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
SCG	A3	Estable	Sept. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
BGC	A3	Positivo	Junio 2018	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Mayo 2019
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Transmission Ltd	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2019						
Neoenergía				BB-	Estable	Enero 2019			
Elektro				BB-	Estable	Enero 2019			
Coelba				BB-	Estable	Enero 2019			
Celpe				BB-	Estable	Enero 2019			
Cosern				BB-	Estable	Enero 2019			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Enero 2019			

(*) Garantizadas por Iberdrola S.A.

Fecha referida a última revisión



Tablas de resultados

Balance de Situación septiembre 2019 *(No auditado)*

ACTIVO	Septiembre 2019	Diciembre 2018	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	104.868	99.696	5.172
Activo Intangible	20.012	21.000	-988
Fondo de comercio	7.828	7.838	-9
Otros activos intangibles	12.183	13.162	-979
Inversiones inmobiliarias	355	429	-73
Propiedad, planta y equipo	68.729	66.109	2.620
Propiedad, planta y equipo	60.065	58.518	1.547
Propiedad, planta y equipo en curso	8.664	7.592	1.072
Derechos de uso	581	-	581
Inversiones financieras no corrientes	6.402	5.191	1.211
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.875	1.710	165
Cartera de valores no corrientes	75	69	6
Otras inversiones financieras no corrientes	3.589	2.685	904
Instrumentos financieros derivados	863	727	136
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	2.661	1.480	1.181
Impuestos diferidos activos	6.127	5.486	641
ACTIVOS CORRIENTES:	13.911	13.342	569
Activos mantenidos para su enajenación	69	62	7
Combustible nuclear	303	273	30
Existencias	2.260	2.174	87
Deudores comerciales y otros activos corrientes	7.776	6.855	921
Activos por impuestos corrientes	441	253	188
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	830	503	327
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.504	6.098	406
Inversiones financieras corrientes	1.103	1.178	-75
Otras inversiones financieras corrientes	715	572	144
Instrumentos financieros derivados	388	606	-218
Efectivo y otros medios equivalentes	2.400	2.801	-401
TOTAL ACTIVO	118.779	113.038	5.741

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Septiembre 2019	Diciembre 2018	Variación
PATRIMONIO NETO:	46.027	43.977	2.051
De la sociedad dominante	36.757	36.582	174
Capital Suscrito	4.772	4.798	-27
Reserva revaluación de activos y pasivos no realizados	-480	-32	-448
Otras reservas	33.832	32.732	1.100
Acciones propias en cartera	-986	-1.010	24
Diferencias de conversión	-2.898	-2.919	21
Resultado neto del período	2.517	3.014	-497
De accionistas minoritarios	6.738	5.669	1.069
Obligaciones perpetuas subordinadas	2.533	1.726	807
PASIVOS NO CORRIENTES:	55.142	52.945	2.197
Subvenciones de capital	1.456	1.478	-22
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	4.837	4.823	13
Provisiones	5.479	5.448	32
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.309	2.420	-111
Otras provisiones	3.170	3.028	142
Pasivo financiero no corriente	33.229	31.779	1.450
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.777	30.752	25
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	209	141	69
Arrendamientos	452	-	452
Instrumentos financieros derivados	619	387	232
Otros pasivos financieros	1.172	499	672
Otros pasivos no corrientes	437	375	62
Impuestos diferidos pasivos	9.705	9.043	662
PASIVOS CORRIENTES:	17.610	16.116	1.494
Pasivos mantenidos para su enajenación	1	1	1
Provisiones	531	580	-49
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	10	23	-13
Otras provisiones	521	557	-36
Pasivo financiero corriente	14.532	13.640	892
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	7.339	6.575	765
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	44	37	7
Instrumentos financieros derivados	518	448	70
Arrendamientos	67	-	67
Acreedores comerciales	4.807	5.259	-453
Otros pasivos financieros	1.756	1.320	436
Otros pasivos corrientes	2.545	1.896	649
Pasivos por impuestos corrientes	582	349	233
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.398	1.039	358
Otros pasivos corrientes	566	508	58
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	118.779	113.038	5.741

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditada)

	M Eur		
	Septiembre 2019	Septiembre 2018	%
INGRESOS	26.457,5	26.282,6	0,7
APROVISIONAMIENTOS	(14.370,8)	(14.946,5)	(3,9)
MARGEN BRUTO	12.086,7	11.336,1	6,6
GASTO OPERATIVO NETO	(3.158,2)	(3.092,1)	2,1
Gasto de Personal Neto	(1.598,1)	(1.534,3)	4,2
Personal	(2.088,0)	(2.000,9)	4,4
Trabajos para el inmovilizado	489,8	466,6	5,0
Servicios Exteriores Netos	(1.560,1)	(1.557,8)	0,1
Servicio exterior	(2.053,7)	(2.013,8)	2,0
Otros ingresos de explotación	493,6	456,0	8,3
TRIBUTOS	(1.429,6)	(1.524,4)	(6,2)
EBITDA	7.498,9	6.719,7	11,6
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(3.010,1)	(2.883,3)	4,4
EBIT	4.488,9	3.836,4	17,0
Gastos Financieros	(1.777,6)	(1.610,2)	10,4
Ingresos Financieros	887,2	746,5	18,9
RDO. FINANCIERO	(890,4)	(863,6)	3,1
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(21,1)	0,3	N/A
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	122,4	22,6	441,2
BAI	3.699,8	2.995,6	23,5
Impuesto sobre sociedades	(888,5)	(662,2)	34,2
Minoritarios	(294,5)	(242,6)	21,4
BENEFICIO NETO	2.516,7	2.090,9	20,4

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

Septiembre 2019	Generación y				Corporación y
	Redes	Renovables	Clientes	Otros Negocios	Ajustes
Cifra de Negocios	10.099,7	2.798,8	15.233,9	142,1	(1.816,9)
Aprovisionamientos	(4.019,1)	(279,7)	(11.751,5)	(106,3)	1.785,9
MARGEN BRUTO	6.080,5	2.519,0	3.482,3	35,8	(31,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.606,9)	(569,8)	(1.036,8)	(11,3)	66,7
Gasto de Personal Neto	(853,9)	(208,6)	(321,5)	(8,2)	(205,9)
Personal	(1.245,7)	(270,6)	(344,9)	(8,2)	(218,5)
Trabajos para el inmovilizado	391,8	62,0	23,4	-	12,6
Servicios Exteriores Netos	(753,0)	(361,2)	(715,4)	(3,1)	272,5
Servicio Exterior	(1.098,3)	(468,1)	(782,4)	(3,4)	298,6
Otros ingresos de explotación	345,3	107,0	67,1	0,4	(26,1)
TRIBUTOS	(531,7)	(271,0)	(627,8)	(0,5)	1,4
EBITDA	3.941,9	1.678,3	1.817,7	24,1	37,0
Amortiz. y Provisiones	(1.435,3)	(847,7)	(638,1)	(7,9)	(81,1)
EBIT / B° Explotación	2.506,6	830,6	1.179,6	16,1	(44,1)
Resultado Financiero	(448,9)	(140,4)	(99,6)	(0,8)	(200,7)
De sociedades por el método de participación	9,5	2,0	4,9	(28,6)	(9,0)
Rdo. de activos no corrientes	116,3	4,6	0,7	-	0,9
B.A.I.	2.183,6	696,8	1.085,5	(13,2)	(252,9)
I.S. y minoritarios	(669,1)	(193,2)	(311,8)	(5,5)	(3,5)
Beneficio Neto	1.514,5	503,6	773,7	(18,7)	(256,3)

Septiembre 2018	Generación y				Corporación y
	Redes	Renovables	Clientes	Otros Negocios	Ajustes
Ingresos	9.854,2	3.007,2	15.396,1	133,2	(2.108,0)
Aprovisionamientos	(4.149,2)	(327,4)	(12.459,8)	(85,3)	2.075,2
MARGEN BRUTO	5.705,0	2.679,8	2.936,3	47,8	(32,8)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.567,6)	(545,2)	(970,4)	(24,2)	15,3
Gasto de Personal Neto	(791,1)	(195,1)	(312,5)	(15,5)	(220,0)
Personal	(1.163,8)	(248,2)	(334,6)	(15,5)	(238,8)
Trabajos para el inmovilizado	372,6	53,1	22,1	-	18,7
Servicios Exteriores Netos	(776,5)	(350,1)	(657,9)	(8,7)	235,3
Servicio Exterior	(1.097,7)	(413,3)	(749,4)	(9,1)	255,7
Otros ingresos de explotación	321,2	63,3	91,5	0,4	(20,4)
Tributos	(495,1)	(377,9)	(640,5)	(1,0)	(9,9)
EBITDA	3.642,3	1.756,7	1.325,5	22,6	(27,4)
Amortiz. y Provisiones	(1.356,9)	(811,6)	(657,0)	(7,1)	(50,6)
EBIT / B° Explotación	2.285,4	945,1	668,5	15,5	(78,1)
Resultado Financiero	(412,3)	(150,9)	371,6	(1,2)	(670,8)
De sociedades por el método de participación	9,0	11,7	4,5	(14,4)	(10,5)
Rdo. de activos no corrientes	4,9	(0,3)	30,1	(12,8)	0,8
B.A.I.	1.886,9	805,7	1.074,6	(12,9)	(758,6)
I.S. y minoritarios	(570,0)	(207,1)	(247,3)	(14,7)	134,4
Beneficio Neto	1.316,8	598,6	827,3	(27,6)	(624,2)

Negocio de Redes (No auditado)

	M Eur			
Septiembre 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.618,7	995,1	3.224,9	4.261,0
Aprovisionamientos	(3,1)	(43,4)	(1.035,4)	(2.937,2)
MARGEN BRUTO	1.615,6	951,7	2.189,5	1.323,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(249,6)	(163,4)	(764,7)	(429,3)
Gastos de Personal Netos	(188,0)	(64,8)	(385,3)	(215,8)
Personal	(259,3)	(176,2)	(548,5)	(261,8)
Trabajos para el inmovilizado	71,3	111,4	163,1	45,9
Servicios Exteriores Netos	(61,7)	(98,6)	(379,3)	(213,4)
Servicio Exterior	(209,3)	(133,3)	(451,1)	(304,7)
Otros ingresos de explotación	147,6	34,7	71,7	91,2
Tributos	(70,0)	(81,1)	(376,6)	(3,9)
EBITDA	1.295,9	707,2	1.048,2	890,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(411,1)	(244,8)	(444,3)	(335,1)
EBIT / B° Explotación	884,8	462,4	603,9	555,5
Resultado Financiero	(46,2)	(101,5)	(103,6)	(197,6)
De sociedades por el método participación	1,8	-	7,7	-
Resultados de activos no corrientes	114,3	0,6	0,3	1,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	954,8	361,5	508,3	359,0
Impuesto sociedades y minoritarios	(198,0)	(70,8)	(187,2)	(213,1)
BENEFICIO NETO	756,8	290,7	321,1	145,9

	M Eur			
Septiembre 2018	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	1.622,4	936,5	3.095,0	4.200,2
Aprovisionamientos	(13,0)	(39,7)	(1.026,3)	(3.070,2)
MARGEN BRUTO	1.609,4	896,9	2.068,7	1.130,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(227,1)	(150,3)	(757,1)	(433,1)
Gastos de Personal Netos	(152,4)	(66,6)	(376,8)	(195,3)
Personal	(236,0)	(177,2)	(516,1)	(234,5)
Trabajos para el inmovilizado	83,6	110,7	139,3	39,1
Servicios Exteriores Netos	(74,7)	(83,7)	(380,2)	(237,8)
Servicio Exterior	(212,1)	(119,2)	(451,4)	(315,0)
Otros ingresos de explotación	137,4	35,5	71,2	77,1
Tributos	(69,1)	(78,8)	(343,6)	(3,6)
EBITDA	1.313,1	667,8	968,1	693,2
Amortizaciones, provisiones y otras	(392,8)	(229,0)	(432,4)	(302,8)
EBIT / B° Explotación	920,3	438,9	535,7	390,5
Resultado Financiero	(46,4)	(98,8)	(115,5)	(151,7)
De sociedades por el método participación	2,2	-	6,8	-
Resultados de activos no corrientes	3,3	-	1,6	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	879,4	340,1	428,6	238,8
Impuesto sociedades y minoritarios	(207,0)	(66,8)	(153,1)	(143,1)
BENEFICIO NETO	672,4	273,3	275,5	95,7

Negocio Renovable (No auditado)

M Eur

Septiembre 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	972,4	493,0	793,9	166,5	86,4	286,5
Aprovisionamientos	(52,5)	(36,4)	(153,6)	(29,9)	(2,5)	(4,8)
MARGEN BRUTO	919,9	456,6	640,3	136,6	84,0	281,7
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(196,0)	(99,6)	(181,0)	(34,2)	(27,3)	(31,8)
Gastos de Personal Netos	(86,6)	(16,8)	(90,4)	(15,0)	(2,9)	(7,9)
Personal	(106,7)	(30,1)	(101,5)	(16,0)	(4,8)	(11,5)
Trabajos para el inmovilizado	20,1	13,3	11,2	1,0	1,9	3,5
Servicios Exteriores Netos	(109,4)	(82,8)	(90,6)	(19,2)	(24,4)	(23,8)
Servicio Exterior	(158,2)	(91,4)	(157,4)	(19,2)	(25,9)	(42,7)
Otros ingresos de explotación	48,7	8,6	66,8	-	1,6	18,9
Tributos	(208,3)	(16,3)	(42,8)	(0,4)	(0,4)	(2,7)
EBITDA	515,6	340,7	416,5	102,0	56,3	247,2
Amortizaciones, provisiones y otras	(231,3)	(113,6)	(359,3)	(41,7)	(31,0)	(71,6)
EBIT / B° Explotación	284,3	227,1	57,2	60,3	25,2	175,6
Resultado Financiero	(30,6)	(30,6)	(25,9)	(26,9)	(13,0)	(13,4)
De sociedades por método participación	5,7	0,4	(6,9)	2,9	-	-
Resultados de activos no corrientes	0,1	-	4,5	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	259,5	196,9	28,8	36,2	12,3	162,2
Impuesto sociedades y minoritarios	(88,7)	(38,7)	3,2	(20,7)	(3,3)	(44,8)
BENEFICIO NETO	170,8	158,2	32,0	15,6	9,0	117,4

M Eur

Septiembre 2018	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	1.299,7	447,6	805,9	199,5	59,2	195,2
Aprovisionamientos	(79,3)	(38,7)	(154,7)	(50,3)	(2,1)	(2,3)
MARGEN BRUTO	1.220,5	409,0	651,2	149,1	57,1	192,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(203,0)	(90,2)	(166,6)	(36,9)	(19,6)	(28,9)
Gastos de Personal Netos	(82,4)	(18,6)	(76,9)	(14,2)	(3,7)	(5,0)
Personal	(99,6)	(33,4)	(87,6)	(14,4)	(4,0)	(9,3)
Trabajos para el inmovilizado	17,2	14,8	10,6	0,1	0,3	4,3
Servicios Exteriores Netos	(120,6)	(71,6)	(89,6)	(22,7)	(15,9)	(23,9)
Servicio Exterior	(157,8)	(86,1)	(135,0)	(18,5)	(17,2)	(27,1)
Otros ingresos de explotación	37,2	14,5	45,4	(4,2)	1,3	3,3
Tributos	(315,8)	(17,5)	(41,9)	(0,1)	(0,3)	(2,4)
EBITDA	701,7	301,3	442,7	112,2	37,2	161,6
Amortizaciones, provisiones y otras	(245,4)	(121,4)	(301,2)	(35,7)	(18,8)	(89,1)
EBIT / B° Explotación	456,3	179,9	141,5	76,5	18,4	72,5
Resultado Financiero	(46,0)	(29,4)	(27,0)	(23,6)	(12,5)	(12,5)
De sociedades por método participación	1,7	(1,6)	(2,2)	13,8	-	-
Resultados de activos no corrientes	(0,3)	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	411,8	148,9	112,3	66,8	6,0	60,0
Impuesto sociedades y minoritarios	(113,4)	(30,0)	(14,4)	(36,6)	4,1	(16,6)
BENEFICIO NETO	298,4	118,8	97,8	30,2	10,0	43,3

(*) Antes Resto del Mundo

Negocio de Generación y Clientes (No auditado)

M Eur

Septiembre 2019	Iberdrola Energía					Otros
	ESPAÑA	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Internacional (IEI)*	
Ingresos	9.487,0	3.225,7	1.743,9	432,8	845,0	(500,6)
Aprovisionamientos	(7.252,7)	(2.777,9)	(1.040,1)	(368,9)	(812,5)	500,5
MARGEN BRUTO	2.234,3	447,9	703,8	63,9	32,5	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(518,5)	(321,8)	(132,1)	(18,1)	(46,3)	-
Gastos de Personal Netos	(214,7)	(72,6)	(19,6)	(5,5)	(9,0)	-
Personal	(221,5)	(76,6)	(32,0)	(5,7)	(9,0)	-
Trabajos para el inmovilizado	6,8	4,1	12,4	0,2	-	-
Servicios Exteriores Netos	(303,8)	(249,3)	(112,4)	(12,6)	(37,3)	-
Servicio Exterior	(353,7)	(271,4)	(119,9)	(14,3)	(37,3)	14,3
Otros ingresos de explotación	50,0	22,1	7,5	1,6	-	(14,2)
Tributos	(540,8)	(83,8)	(2,7)	-	(0,5)	-
EBITDA	1.174,9	42,2	569,1	45,7	(14,3)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(327,1)	(177,4)	(91,6)	(16,0)	(26,0)	-
EBIT / B° Explotación	847,9	(135,2)	477,5	29,6	(40,3)	-
Resultado Financiero	(41,7)	8,6	(48,5)	(18,2)	0,1	-
De sociedades por método participación	4,9	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	0,3	-	-	0,4	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	811,3	(126,6)	429,1	11,9	(40,2)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(201,1)	21,9	(135,6)	(5,0)	8,0	-
BENEFICIO NETO	610,2	(104,7)	293,5	6,9	(32,2)	-

M Eur

Septiembre 2018	Iberdrola Energía					Otros**
	ESPAÑA**	REINO UNIDO	MÉXICO	BRASIL	Internacional (IEI)*	
Ingresos	9.245,4	3.648,6	1.586,8	597,9	735,9	(418,5)
Aprovisionamientos	(7.522,3)	(3.023,5)	(1.095,7)	(513,9)	(722,7)	418,4
MARGEN BRUTO	1.723,0	625,2	491,0	84,0	13,2	(0,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(493,0)	(340,9)	(79,2)	(29,3)	(27,9)	0,1
Gastos de Personal Netos	(194,3)	(92,1)	(14,3)	(5,5)	(6,3)	-
Personal	(203,1)	(96,5)	(23,3)	(5,5)	(6,3)	-
Trabajos para el inmovilizado	8,8	4,4	8,9	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	(298,7)	(248,8)	(64,9)	(23,9)	(21,6)	0,1
Servicio Exterior	(347,3)	(289,9)	(87,2)	(24,8)	(21,7)	21,5
Otros ingresos de explotación	48,6	41,1	22,3	0,9	0,1	(21,4)
Tributos	(546,5)	(92,2)	(1,6)	-	(0,2)	-
EBITDA	683,5	192,0	410,2	54,7	(15,0)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(380,5)	(175,6)	(75,0)	(15,4)	(10,5)	-
EBIT / B° Explotación	303,0	16,4	335,3	39,3	(25,5)	-
Resultado Financiero	(45,0)	461,0	(17,1)	(26,7)	(0,7)	-
De sociedades por método participación	4,5	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	28,7	1,4	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	291,2	478,8	318,2	12,6	(26,2)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(63,7)	(96,8)	(79,0)	(7,7)	(0,1)	-
BENEFICIO NETO	227,5	382,0	239,2	4,9	(26,3)	-

* Antes Resto del Mundo

** Re-expresado

Resultados trimestrales (No auditado)

M Eur

	ENE-MAR 2019	ABR-JUN 2019	JUL-SEPT 2019
INGRESOS	10.138,9	8.142,1	8.176,5
APROVISIONAMIENTOS	(5.815,8)	(4.235,3)	(4.319,8)
MARGEN BRUTO	4.323,1	3.906,9	3.856,7
GASTO OPERATIVO NETO	(1.081,3)	(1.064,5)	(1.012,4)
Gasto de Personal Neto	(553,4)	(530,1)	(514,7)
Personal	(700,7)	(712,1)	(675,1)
Trabajos para el inmovilizado	147,4	182,1	160,4
Servicios Exteriores Netos	(527,9)	(534,5)	(497,7)
Servicio exterior	(668,4)	(722,3)	(663,0)
Otros ingresos de explotación	140,5	187,9	165,3
TRIBUTOS	(642,5)	(452,0)	(335,1)
EBITDA	2.599,4	2.390,4	2.509,2
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(967,1)	(1.031,9)	(1.011,0)
EBIT	1.632,2	1.358,5	1.498,1
Gastos Financiero	(548,2)	(487,9)	(741,5)
Ingreso Financiero	249,9	175,3	462,1
RDO. FINANCIERO	(298,3)	(312,6)	(279,5)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,6	(9,9)	(12,9)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	0,3	6,5	115,6
BAI	1.335,9	1.042,6	1.321,3
Impuesto sobre sociedades	(277,7)	(267,9)	(343,0)
Minoritarios	(94,3)	(94,2)	(106,0)
BENEFICIO NETO	963,9	680,46	872,3

	ENE-MAR 2018	ABR-JUN 2018	JUL-SEPT 2018
INGRESOS	9.343,5	8.243,1	8.696,0
APROVISIONAMIENTOS	(5.334,7)	(4.583,5)	(5.028,3)
MARGEN BRUTO	4.008,8	3.659,6	3.667,7
GASTO OPERATIVO NETO	(1.000,4)	(1.110,8)	(980,8)
Gasto de Personal Neto	(522,6)	(521,3)	(490,4)
Personal	(669,7)	(689,4)	(641,7)
Trabajos para el inmovilizado	147,1	168,1	151,4
Servicios Exteriores Netos	(477,8)	(589,6)	(490,5)
Servicio exterior	(624,9)	(757,3)	(631,6)
Otros ingresos de explotación	147,1	167,7	141,2
TRIBUTOS	(684,9)	(436,4)	(403,1)
EBITDA	2.323,5	2.112,4	2.283,8
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(936,3)	(972,3)	(974,7)
EBIT	1.387,2	1.140,1	1.309,1
Gastos Financiero	(626,5)	(358,2)	(625,5)
Ingreso Financiero	337,9	83,6	325,0
RDO. FINANCIERO	(288,6)	(274,6)	(300,5)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	0,6	(8,3)	8,1
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	0,5	21,5	0,6
BAI	1.099,7	878,7	1.017,3
Impuesto sobre sociedades	(175,4)	(236,9)	(249,9)
Minoritarios	(86,3)	(69,3)	(86,9)
BENEFICIO NETO	838,0	572,52	680,4

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

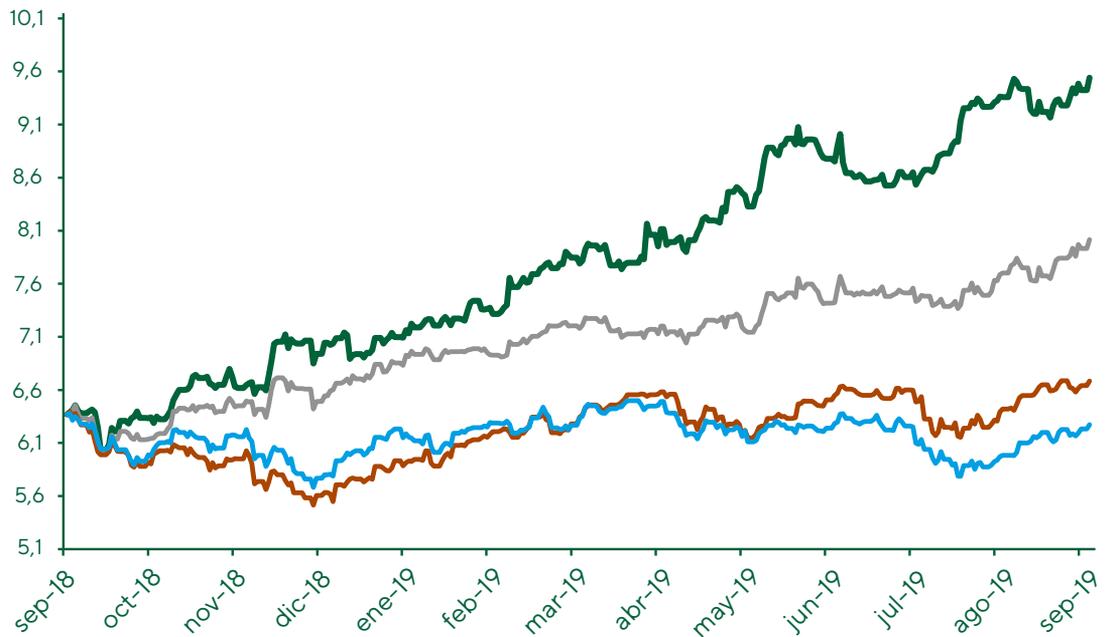
	Septiembre 2019	Septiembre 2018	Diferencia
Beneficio Neto	2.517,0	2.091,0	426,0
Ajustes al beneficio neto	3.130,0	3.486,0	(356,0)
Minoritarios e Híbrido	113,0	150,0	(37,0)
Impuesto de Sociedades ordinario	164,0	521,0	(357,0)
Financieros	(84,0)	(62,0)	(22,0)
Sociedades Equity	49,0	17,0	32,0
Resultado de Activos no corrientes	(122,0)	(23,0)	(99,0)
Amortizaciones y Provisiones	3.010,0	2.883,0	127,0
Ajustes al EBITDA	(1.007,0)	(945,0)	(62,0)
Subvenciones de Capital	(208,0)	(197,0)	(11,0)
Trei	(490,0)	(467,0)	(23,0)
Otros ajustes no caja	(309,0)	(281,0)	(28,0)
Cash Flow en operaciones típicas	4.639,0	4.633,0	6,0
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(330,0)	(365,0)	35,0
Total aplicaciones de Cash Flow:	(4.335,0)	(5.011,0)	676,0
<i>Inversiones netas</i>	<i>(4.727,0)</i>	<i>(3.645,0)</i>	<i>(1.082,0)</i>
<i>Desinversiones</i>	<i>1.580,0</i>	<i>207,0</i>	<i>1.373,0</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(1.988,0)</i>	<i>(1.708,0)</i>	<i>(280,0)</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>800,0</i>	<i>135,0</i>	<i>665,0</i>
Diferencias de conversión	(278,0)	513,0	(791,0)
IFRS 16 (primera implantación)	(399,0)	-	(399,0)
Otras variaciones	(1.325,0)	(1.686,0)	361,0
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(2.028,0)	(1.917,0)	(111,0)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	9M 2019	9M 2018
Número de acciones en circulación	6.362.072.000	6.397.629.000
Cotización cierre del periodo	9,5360	6,3380
Cotización media periodo	9,3264	6,3797
Volumen medio diario	17.106.457	19.306.561
Volumen máximo (20-09-2019 / 15-06-2018)	63.687.471	74.718.387
Volumen mínimo (26-08-2019 / 27-08-2018)	5.654.457	5.643.283
Dividendos pagados (€) ⁽¹⁾	0,3560	0,3310
A cuenta bruto (05-02-2019 / 29-01-2018)	0,151	0,140
Complementario bruto (01-08-2019 / 25-07-2018) ⁽²⁾	0,200	0,186
Prima de asistencia junta de accionistas	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽³⁾	3,73%	5,22%

(1) Dividendos pagados en los últimos 12 meses.
 (2) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.
 (3) Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia /cotización cierre del periodo.



Regulación

En el tercer trimestre de 2019 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas.

REGULACIÓN ESPAÑA

Interrumpibilidad. Se publicó la Orden TEC/897/2019 por la que se amplía en 3 meses el plazo para que los consumidores que quieren participar en el servicio de interrumpibilidad a partir del 1 de enero de 2020 soliciten su habilitación al operador del sistema. La ampliación del plazo es debida a que el servicio de interrumpibilidad debe ser revisado y reformado para adaptarlo al mercado interior de la electricidad, el cual contempla una reforma sustancial de los actuales mecanismos de capacidad.

Precio interrumpibilidad islas tercer trimestre 2019. Se ha publicado la Resolución que fija el precio del servicio de interrumpibilidad de los sistemas eléctricos no peninsulares en 52,01 €/MWh, para el tercer trimestre de 2019. Este precio es un 4% inferior al del trimestre anterior.

REGULACIÓN REINO UNIDO

Cap Retail. Tal y como exige la ley "Domestic Gas and Electricity" de 2018 (Tariff Cap), el 1 de enero de 2019 entró en vigor un nuevo cap (límite) de precio para las tarifas por defecto (incluida las SVT, Tarifas Variables Estándar). El tariff cap permanecerá en vigor hasta fines de 2020 y puede extenderse anualmente hasta 3 años más. Los clientes que utilizan contadores de prepago no están cubiertos por este nuevo límite dado que ya están protegidos por el cap de la Autoridad de Competencia y Mercado (CMA).

Tras la revisión de la metodología de cálculo del cap para los clientes con contadores prepago, la CMA confirmó su decisión de alinear su metodología de cálculo con la de tariff cap y aumentar el nivel del cap en 49 libras por cliente dual (electricidad y gas)

a partir del 1 de octubre (respecto a lo que hubiera sido si se hubiera calculado bajo la metodología anterior).

El tariff cap para el periodo que va del 1 de octubre de 2019 al 31 de marzo de 2020 es de 1.179 libras y el cap de clientes prepago es de 1.217 libras. La responsabilidad del cap para clientes prepago se transferirá a Ofgem a partir del 1 de octubre de 2020. Asimismo, Ofgem está realizando una revisión de la asignación dentro del tariff cap para los costes de los Smart meters, con el fin de establecer valores para esta asignación a partir del cuarto periodo regulatorio (que comienza 1 de abril de 2020).

Mercado de Capacidad. El 15 de noviembre de 2018, el Tribunal de Justicia Europeo (TJUE) consideró la impugnación de Tempus Energy ante la Comisión de la UE, anulando su decisión de no presentar objeciones de ayuda estatal al Mercado de Capacidad (CM) de Reino Unido. Tras conocerse la decisión, el Departamento de Negocios, Energía y Estrategia Industrial (BEIS) anunció un "período de espera" hasta que la Comisión pueda volver a aprobar el CM.

El 6 de diciembre de 2018, BEIS publicó su plan para llevar a cabo una subasta T-1 durante el verano de 2019, para entrega en el invierno de 2019/20. Esta subasta T-1, condicionada a la re-aprobación del CM, se celebró el 11 y 12 de junio, cerrando con un precio de 0,77 libras / kW / año y casando 3,6 GW de capacidad.

BEIS planea celebrar las subastas T-1 y T-4 del CM para entrega de capacidad en 2020/21 y 2023/24 respectivamente, así como una subasta T-3, con entrega de capacidad en 2022/23. Los parámetros para estas subastas se han publicado, por lo que se mantienen en el camino adecuado para que las subastas se ejecuten a principios de 2020 (incluyendo la participación de energías renovables no subsidiadas).

RIO-2. El 24 de mayo de 2019, Ofgem publicó su decisión sobre la metodología para transporte de RIO-2, confirmando un cambio del RPI (Retail Price Index), como índice de referencia de la inflación, al

CPIH (“Consumer Price Index including Housing costs”), y actualizando el rango estimado del Cost of Equity 4-5% anual real post-tax. La decisión de Ofgem contempla un apalancamiento del 60%. SPEN presentó su borrador del Plan de Negocios RIIO-T2 al “Challenge Group” (CG) de Ofgem antes de la fecha límite del 1 de julio y un segundo borrador el 1 de octubre. Ofgem ha publicado una guía actualizada del plan de negocios y una versión final de las tablas de datos del plan de negocios que todas las compañías deberán cumplir en las presentaciones finales en diciembre.

Eólica Offshore. Los resultados de la tercera Ronda (AR3) de subastas de Contratos por Diferencia (CfD) para la energía eólica marina y otras tecnologías renovables ‘menos establecidas’ se publicaron el 20 de septiembre, con un precio de 39,65 libras / MWh para el año de entrega 2023/24 y de 41,61 / MWh para 2024/25 (precios de 2012). Se adjudicó una capacidad total de 5,8 GW. Se adjudicaron seis contratos CfD (5,46 GW) a proyectos eólicos marinos. El proyecto eólico marino de East Anglia 3 de ScottishPower no fue adjudicatario.

REGULACIÓN EE.UU.

PTC/ITC. Se está discutiendo la ampliación de algunos créditos fiscales que vencen al final de 2019. Un paquete de impuestos podría incluir prioridades de la industria, como un ITC (Investment Tax Credit) de almacenamiento del 30%, un ITC eólico marino del 30%, transferibilidad de PTC (Production Tax Credit) / ITC y/o un crédito fiscal para vehículos eléctricos. El 20 de junio, el Ways and Means Committee de la Cámara de Representantes (House) adelantó un proyecto de ley para ampliar un año el crédito fiscal a la producción de energía eólica. La industria solar también está pidiendo una extensión de su ITC.

Tratado Fiscal US – España. En agosto, el presidente Trump firmó la modificación a los tratados fiscales para cuatro países, entre los que se incluía el tratado entre EEUU y España, que entrará

en vigor el 27 de noviembre de 2019 y que elimina el impuesto del 10% a la retención de dividendos.

Affordable Clean Energy. La EPA (Agencia de Protección Medioambiental) ha revocado el Plan de Energía Limpia (Clean Power Plan) y ha emitido la normativa que lo reemplaza, el plan de Energía Limpia Asequible (“ACE”, Affordable Clean Energy). El ACE elimina los objetivos regionales de emisiones. Requiere a los estados el desarrollo de planes que incorporen mejoras de eficiencia en las centrales eléctricas de carbón existentes. El ACE se enfrenta ahora a procesos legales de 22 estados y múltiples grupos industriales, coaliciones y otras organizaciones.

Aranceles. El Presidente Trump continúa con la guerra comercial, imponiendo aranceles a productos de diversos países que resultan en el incremento de precios para bienes importados por EEUU.

Renovables. Colorado, Connecticut, Maine, Maryland, Nevada, Nuevo México y Washington han aprobado leyes durante la primera mitad de 2019 que aumentan los requisitos de RPS (Renewable Portfolio Standard) y donde se imponen objetivos significativos de reducción de emisiones de CO₂ y/o la adquisición directa de cantidades sustanciales de energía eólica marina. Otros estados (como Utah, Ohio, Oregón, Dakota del Sur o Texas) también están llevando a cabo acciones con el objetivo de favorecer el desarrollo de las energías renovables y reducir las emisiones.

Berkshire Gas Rate Case. El 4 de diciembre de 2018, Berkshire Gas y la Oficina del Fiscal General presentaron un Acuerdo de Conciliación con la MDPU (Massachusetts Department of Public Utilities). El Acuerdo de Conciliación prevé un aumento de la tarifa base de distribución de 1,6 millones de dólares a partir del 1 de enero de 2018 y un aumento adicional de la distribución basada en 0,7 millones a partir del 1 de noviembre de 2019 si Berkshire realiza ciertas inversiones. La tasa de distribución aumentada se basa en un ROE de 9,70% y un patrimonio del 55%. El acuerdo de liquidación fue aprobado por la DPU el 18 de enero de 2019.

REGULACIÓN MÉXICO

Plan Nacional de Desarrollo 2019 – 2024 y Primer Informe de Gobierno. El 12 de julio de 2019 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Plan Nacional de Desarrollo 2019 – 2024 (PND), que contiene los elementos de la política pública que seguirá el Gobierno Federal durante el sexenio que concluirá en 2024.

Algunos de los puntos relevantes del PND en su sección de Economía son mantener finanzas sanas, respetar contratos existentes y alentar la inversión privada, así como el rescate del sector energético. Respecto a este último punto, se planteó la recuperación de las Empresas Productivas del Estado (Petróleos Mexicanos (Pemex) y Comisión Federal de Electricidad (CFE)), la involucración de la sociedad durante el desarrollo de proyectos del sector, la resolución de inconformidades derivadas de tarifas energéticas altas e impulsar el acceso de comunidades en condiciones de pobreza a energía proveniente de fuentes renovables.

Con el objetivo de reportar los avances del PND, el Gobierno Federal presentó el 1 de septiembre de 2019 al Congreso de la Unión el Primer Informe de Gobierno 2018 – 2019. En cuanto a las tarifas eléctricas residenciales, el Gobierno Federal refrendó su compromiso a únicamente ajustarlas con base en la inflación.

REGULACIÓN BRASIL

Asuntos transversales

Nuevo Modelo de Despacho de Corto Plazo: a partir del 1 de enero del 2020 el ONS utilizará el Modelo de Despacho Hidrotérmico de Corto Plazo (Modelo DESSEM) para definir la programación diaria del mercado de corto plazo. Sin embargo, la utilización de este modelo por parte de la CCEE para la formación y la contabilización del Precio de Liquidación por Diferencias (PLD) se pospone hasta el 1 de enero del 2021.

Subastas

Subasta A-6 2019: El 10 de septiembre ANEEL aprobó la convocatoria de la subasta de compra de energía eléctrica proveniente de Nuevos Emprendimientos de generación (A-6) que tendrá lugar el 18 de octubre del 2018.

Fruto de esta subasta se celebrarán contratos con inicio de suministro el 1 de enero de 2025, bajo las siguientes modalidades:

- Contratos por cantidad con plazo de suministro de 30 años para proyectos hidroeléctricos con un precio máximo de 285 BRL/MWh
- Contratos por cantidad con plazo de suministro de 20 años para proyectos eólicos y fotovoltaicos, con un precio máximo de 189 BRL/MWh y 209 BRL/MWh respectivamente.
- Contratos por disponibilidad con plazo de suministro de 25 años, para proyectos de generación térmica de biomasa, carbón nacional y gas natural (incluidos ciclos abiertos, ciclos combinados y ampliación de instalaciones existentes de gas natural). Precio máximo de 292BRL/MWh

La oferta habilitada para participar en la subasta ha superado los 100 GW, alcanzando el máximo histórico. Neoenergía ha sido adjudicataria de 11 proyectos eólicos, 9 fotovoltaicos y un proyecto de gas natural.

Redes

Revisión tarifaria Elektro: El 21 de agosto ANEEL aprobó las nuevas tarifas de Elektro fruto del 5º Ciclo de Revisión Tarifaria, de aplicación a partir del 27 de agosto. De media se redujeron las tarifas un 8,32%; así, el efecto sobre la tarifa de baja tensión que incluye los clientes residenciales, fue de un -11,17%, mientras que la variación percibida por los clientes de Alta Tensión, tales como la industria y el gran comercio fue del -2,89%.

La parcela B, neto de otros ingresos, alcanza los 1.627 MBRL (se incrementa un 5% considerando el mercado del año base). La parcela A disminuye debido a la reducción del encargo de la Cuenta de

Desarrollo Energético (CDE) y la cancelación de un cargo financiero presente en las tarifas de 2018.

La base de remuneración alcanza los 3.905 MBRL, en valores de agosto de 2019, lo que refleja un reconocimiento del 97,9% de las inversiones realizadas. En cuanto a las pérdidas regulatorias reconocidas, ANEEL estableció un valor del 8,03% en lugar del anterior 6,6%, haciendo que el límite actual esté más en línea con la realidad del área de concesión de Elektro

Llamada pública para contratación de energía eléctrica de generación distribuida – COELBA.

ANEEL ha aprobado finalmente el Contrato de Generación Distribuida firmado entre COELBA y SYKUÉ, vencedora de la llamada pública realizada por COELBA para la contratación de energía distribuida con el fin de mejorar la calidad de suministro en la región occidental del estado de Bahía. De esta forma se reconocen íntegramente los costes de dicha contratación en la tarifa de la distribuidora (Parcela A) lo que tendrá un impacto positivo en el próximo reajuste tarifario.

REGULACIÓN UNIÓN EUROPEA

Evaluación y recomendaciones de la Comisión Europea (CE) sobre los Proyectos de Planes Integrados de Energía y Clima (PNIEC). La CE ha emitido su evaluación sobre los Proyectos de PNIEC para alcanzar los objetivos a nivel UE en materia de energía y clima a 2030, así como recomendaciones individuales a los 28 Estados Miembro.

La Comisión considera que los planes nacionales reflejan ya esfuerzos significativos, pero señala varios ámbitos en los que aún existe margen de mejora, en particular en lo que respecta a las políticas específicas e individualizadas para el cumplimiento (a través de una contribución agregada) de los objetivos para 2030, y a mantener el rumbo hacia la neutralidad climática a más largo plazo. Concretamente considera insuficientes:

- En materia de cuota de renovables, se alcanza una contribución agregada para la UE entre el 30,4% y el 31,9% en 2030, por debajo del objetivo

del 32%. Aunque, un tercio de los países tienen una aportación ambiciosa (España, Dinamarca, Estonia, Lituania y Portugal) – por encima de la que les corresponde según el Reglamento de Gobernanza – hay 15 países por debajo de su potencial.

- En materia de eficiencia energética, se alcanzaría una contribución agregada del 26-30% en energía primaria, o del 26,5%-30,7% en energía final, frente a un objetivo del 32,5% a 2030. Sólo han presentado un nivel suficiente de ambición España, Italia y Luxemburgo (tanto en energía primaria como final), Países Bajos (en energía primaria) y Francia (en energía final). El resto de países deben revisar al alza su contribución.
- En materia de reducción de emisiones, se prevé que una correcta implementación de la legislación adoptada en clima, energía y movilidad, haría posible recortarlas hasta en un 45% en 2030 respecto a los niveles de 1990. Sin embargo, con los PNIECs presentados la reducción llegaría al 40%, en línea con el objetivo. Para los sectores no-ETS (transporte, agricultura, edificación, industria no sometida al ETS), se alcanzaría una reducción del 28% vs 1990, 2 puntos por debajo del objetivo del 30% vs 2005. Se destaca a España como ejemplo de cuantificación en la reducción de emisiones en transporte.
- En nivel de capacidad de interconexión, la CE señala que aquellos países que se encuentren actualmente por debajo del 15%, deben indicar su objetivo a 2030.

Respecto a España, la CE avala el PNIEC, pero también ha solicitado mayor detalle sobre algunos aspectos.

- Respecto a las renovables, la CE valora muy positivamente el objetivo ambicioso del 42% a 2030, con políticas y medidas detalladas y cuantificadas, si bien el anteproyecto de Ley de cambio climático y transición energética lo sitúa en el 35%. La CE solicita (i) incluir una trayectoria indicativa sobre el cumplimiento del objetivo (2022 y 2027) y (ii) facilitar más información para

promover el autoconsumo y las comunidades de energías renovables.

- Respecto a medidas que promueven el mercado, la CE solicita (i) definir objetivos a futuro sobre la integración del mercado, en particular medidas para afrontar la previsible evolución de los déficits tarifario de electricidad y gas y su potencial impacto y (ii) definir una estrategia y un calendario para avanzar hacia precios basados exclusivamente en el mercado.
- Intensificar la cooperación con Francia y Portugal para abordar el mercado interior de energía, en particular las interconexiones.
- Enumerar todos los subsidios a las energías, en concreto a los combustibles fósiles y las acciones y planes para eliminarlos.

Próximos pasos: los Estados Miembro deben enviar el PNIEC final antes de que acabe el año incorporando las recomendaciones de la CE.

Posteriormente, en marzo de 2023 y después cada dos años, los EEMM informarán a la CE del estado de implementación de su PNIEC, presentándose en junio de 2023 un nuevo borrador de su PNIEC actualizado (salvo que se justifique la no necesidad de hacerlo).

Publicación normas de Diseño de Mercado: El 16/06/19 se han publicado en el DOUE las **normas de Diseño de Mercado del Paquete de Energías Limpias**. La publicación comprende:

- Directiva y Reglamento de Mercado Interior de Electricidad, que se debe transponer antes del 31/12/2020
- Reglamento de la Agencia de Cooperación de los Reguladores Europeos de Energía (ACER)
- Reglamento de preparación frente a riesgos

Los principales puntos de la **Directiva y Reglamento de Mercado Interior** son:

a. Mercado mayorista

- Se consolida la libertad de **cierre/hibernación** de centrales
- **Eliminación de topes** de precio de mercado

b. Mecanismos de capacidad

- Limitados a 10 años.

- Abierto a generadores, respuesta de la demanda y almacenamientos; tanto locales como en mercados interconectados.
- Sólo permitido si los análisis de cobertura identifican un problema de seguridad de suministro
- Límite 550 grCO₂/kWh: aplicación inmediata para centrales nuevas y a partir de 2025 para existentes.
- Reforma obligatoria de los mecanismos de capacidad existentes, respetando los contratos de capacidad existentes a 31/12/2019 (Grandfathering)
- Reservas estratégicas: sin participar en el mercado (despachada sólo por TSO para evitar energía no suministrada).
- Análisis de cobertura: pan-europeo (ENTSOE) y nacional; preponderancia del primero.

c. Mercado minorista

- Tarifas reguladas:
 - Para consumidores vulnerables/pobreza energética; hogares y microempresas.
 - Se mantiene en la práctica la situación actual en cuanto al PVPC (tarifa regulada) hasta 2025, año en que la CE podrá proponer su abolición.
- Autoconsumo (contribución a costes del sistema):
 - Pagan peaje de red por energía vertida y adquirida, balance neto prohibido.
 - Excedentes remunerados a precio de mercado.
 - Pendiente el desarrollo a nivel nacional en peajes de red y fiscalidad.
- Comunidades energéticas de ciudadanos:
 - Trato equivalente al resto de agentes (pago por acceso /uso de la red, responsabilidad de balance).
 - Respeto de los derechos individuales de los consumidores.
 - Libertad de entrada y salida.

- Agregadores: se posibilita regular la compensación a comercializadoras, limitado a costes incurridos a causa de las acciones de los agregadores.
- Cambio de suministrador: en 24h en 2026.

d. DSO

- Consolidación del **DSO como agente activo**, habilitado para contratar/ usar servicios de flexibilidad.
- Remuneración: incorporará incentivos de mejora de eficiencia, de seguridad, innovación, etc.
- Almacenamientos: Los TSO/DSO pueden ser propietarios o desarrollar activos de almacenamiento en situaciones tasadas y se excluye expresamente a aquellos activos que puedan participar en el mercado.
- Contadores inteligentes: Mercado cuartohorario a partir de 2025 debiéndose adaptar los contadores. Los instalados antes de 2019, si no cumplen requisitos, podrán mantenerse hasta fin vida útil (no más de 2031).
- EU-DSO Entity: se crea como organización paneuropea habilitada para el proceso de desarrollo de los códigos de red y como interlocutor con la CE en pie de igualdad con ENTSO-E para los TSO.

Directrices sobre publicación de información

climática: El DOUE publicó el 20/06/19 la

Comunicación de la CE 2019/C 209/01 de

Directrices sobre la presentación de informes

no financieros: Suplemento sobre la información relacionada con el clima.

Estas Directrices establecen el contenido de detalle y los formatos de las empresas de cualquier tipo sobre el **impacto de su actividad en el clima y los riesgos asociados a éste** (aplican directamente a Iberdrola, siendo una información que deberá incorporarse a su reporte).

Reglamento sobre eliminación de PCB: Tras una larga tramitación, el **Reglamento 2019/1021 sobre contaminantes orgánicos persistentes** fue publicado por el DOUE el 25/06/19.



Iberdrola y la Sostenibilidad

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

1. INDICADORES DE SOSTENIBILIDAD

Indicadores de Sostenibilidad	9M 2019	9M 2018
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,49%	0,50%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,22%	1,23%
Beneficio Neto (M €)	2.516,7	2.090,9
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	3,73%	5,22%
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): Total	107	111
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): España	96	81
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): SPW	0	218
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): EE.UU.	63	45
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): Brasil	57	80
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): México	329	344
Producción libre de emisiones: Total (GWh)	61.672	64.064
Producción libre de emisiones: España (GWh)	33.852	37.628
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Total (%)	73%	74%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	78%	86%
Capacidad Instalada libre de emisiones: Total (MW)	34.183	33.302
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	19.204	19.013
Capacidad Instalada libre de emisiones: Total (%)	77%	75%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	74%	73%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

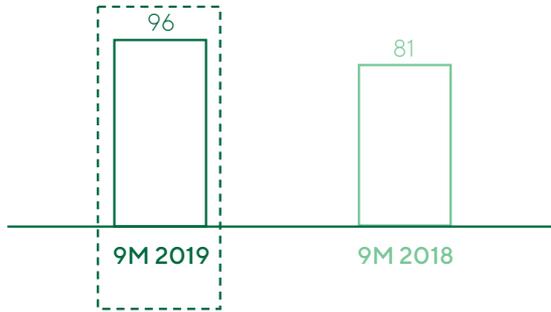
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 2T 2019)

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

ESPAÑA: Evolución de emisiones específicas del mix térmico Global: CO₂, SO₂, partículas y NO_x.

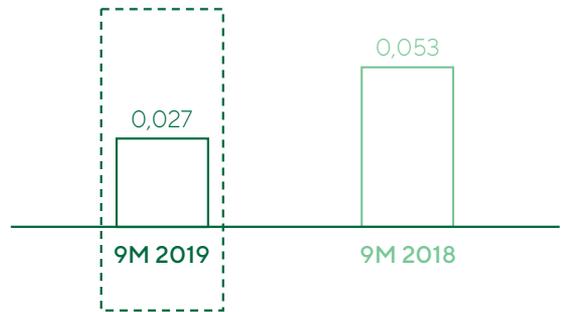
Emisión específica CO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



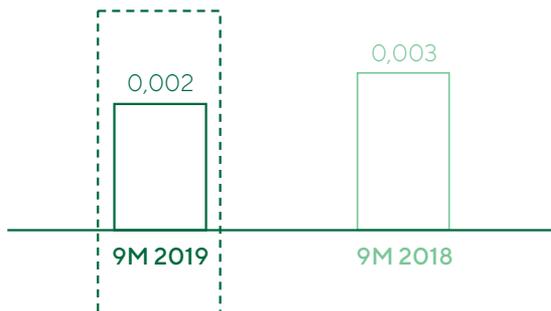
Emisión específica SO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



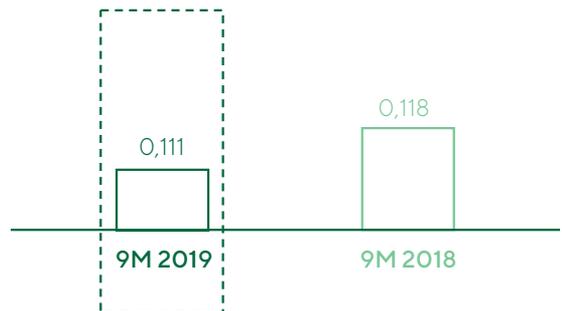
Emisión específica partículas Mix GLOBAL

(g/kWh)



Emisión específica NO_x Mix GLOBAL

(g/kWh)



2. ÍNDICES, RANKINGS Y RECONOCIMIENTOS

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

Sostenibilidad	
	Rating/Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2019	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook ROBECOSAM 2019	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2018	A-
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con mejor puntuación
ISS-oeekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde hace 10 años
Bloomberg Equality Index 2019	Seleccionada
Euronext Vigeo Eiris index: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
Ecovadis	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
2019 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX Global ESG Leaders/Europe 600 ESG-X/ Europe Climate Impact, Euro STOXX ESG Leaders 50/Sustainability 40/50 Low Carbon	Iberdrola Seleccionada
EcoAct	Iberdrola primera empresa española y primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola seleccionada
MERCO 2019	mercoEmpresas: Empresa líder en España del sector utilities: energía, gas y agua.
Newsweek and Green Rankings	Iberdrola quinta utility del mundo
Energy Intelligence	Iberdrola entre las tres primeras utilities en el EI New Energy Green Utilities Report 2018.
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2019: GLOBAL World's Largest Public Companies 2000
ET Engaged Tracking	Iberdrola seleccionada en Emissions Transparecy Index
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Política de sostenibilidad



3. CONTRIBUCIÓN A LA SOCIEDAD

Las actuaciones más destacadas de Iberdrola en el periodo Enero – Septiembre 2019, en lo referente a desarrollo sostenible y responsabilidad social, han sido:

3.1. Reconocimientos al buen desempeño de Iberdrola

- **Iberdrola, única ‘utility’ europea incluida en las 20 ediciones del índice Dow Jones de Sostenibilidad**

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI) lo que la convierte en la única utility europea que ha estado presente en el selectivo durante sus 20 ediciones tal y como se refleja en la actualización anual publicada por S&P Dow Jones Indices y RobecoSAM, responsables de su elaboración. De esta forma la empresa pone de manifiesto el firme compromiso con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo.

- **Iberdrola, única eléctrica española incluida en el “2019 Bloomberg Gender-Equality Index”**

Iberdrola ha sido incluida por segundo año consecutivo en el “Bloomberg Gender-Equality Index (GEI), elaborado por Bloomberg, y que reconoce a aquellas empresas que hayan asumido un compromiso firme y sólido con la igualdad de género. En esta segunda edición, se han incluido 230 empresas de 36 países y 10 sectores de actividad con una capitalización bursátil de 9 billones dólares y 15 millones de empleados alrededor del mundo de los que siete millones son mujeres.

- **Iberdrola, incluida por décimo año consecutivo en el Índice FTSE4GOOD**

Iberdrola ha sido incluida, por décimo año consecutivo, en el prestigioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo. La empresa ha logrado cumplir los requisitos incluidos en 195 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. La compañía también ha cumplido las exigencias de la organización en materia de gobierno corporativo, gestión de riesgos, mecanismos anti-corrupción y transparencia en la fiscalidad.

- **Iberdrola, compañía española con mejores prácticas de gobierno corporativo**

Iberdrola ha sido seleccionada por tercera vez como la compañía española que desarrolla las mejores prácticas de gobierno corporativo, según la publicación World Finance, que este año celebra la novena edición de los Corporate Governance Awards. El modelo de negocio de la empresa está basado en la ética y transparencia, una visión a largo plazo y la integración de culturas y personas, y ha permitido generar beneficios económicos para todos los stakeholders de la Compañía.

- **Iberdrola, compañía española con mejores prácticas de gobierno corporativo**

Iberdrola ha sido seleccionada por tercera vez como la compañía española que desarrolla las mejores prácticas de gobierno corporativo, según la publicación World Finance, que este año celebra la novena edición de los Corporate Governance Awards. El modelo de negocio de la empresa está basado en la ética y transparencia, una visión a largo plazo y la integración de culturas y personas, y ha permitido generar beneficios económicos para todos los stakeholders de la Compañía.

- **Iberdrola, reconocida como compañía LEAD en el Pacto Mundial de Naciones Unidas**

Iberdrola ha sido reconocida en Nueva York como compañía LEAD por el compromiso constante en favor del Pacto Mundial de Naciones Unidas y de los 10 principios para una actividad empresarial responsable de la ONU. Concretamente, ha sido identificada, en el marco de la Semana de

Líderes del Pacto Mundial de Naciones Unidas, como una de las compañías participantes más comprometidas y con mayor iniciativa de sostenibilidad empresarial del mundo.

- **Iberdrola, reconocida como una de las compañías más éticas del mundo por sexto año consecutivo**

Iberdrola ha sido seleccionada en el ranking 2019 World's Most Ethical Company, elaborado por el Instituto Ethisphere, que apuestan por promover una cultura corporativa centrada en los principios éticos y en la consecución de su propósito. Según los criterios del Instituto, las empresas incluidas en el índice tienen niveles récord de involucración con sus grupos de interés y están realmente comprometidas con los máximos niveles de transparencia, diversidad e inclusión. Para su selección, Ethisphere Institute evalúa a los candidatos en cinco categorías: programa de cumplimiento y ética, cultura ética, responsabilidad social corporativa, buen gobierno y reputación y liderazgo. Iberdrola ha sido la única empresa española que se ha incluido en el índice elaborado por el Instituto.

- **El equipo de Relación con Inversores de Iberdrola, premiado por tercera vez como el mejor de Europa**

El equipo de Relación con Inversores de Iberdrola ha vuelto a ser elegido en los premios IR Magazine como el mejor de Europa por tercera vez consecutiva. Los galardones han sido para las categorías de mejor equipo global y mejor dirección, y también ha sido premiada como la mejor empresa del sector de las utilities en este campo, reconociendo así su apuesta por la transparencia y el diálogo constante con la comunidad financiera, junto a su labor y profesionalidad en este ámbito. La compañía también ha sido finalista en otras cinco categorías: mejor información financiera; mejor uso de la tecnología para la relación con inversores; mejores reuniones de inversores; mejor gobierno corporativo y divulgación; y mejores comunicaciones de sostenibilidad.

- **Neoenergía, ganadora de la primera edición de los Premios ODS Pacto Global 2019**

La filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergía, ha resultado ganadora en la primera edición de los Premios ODS Pacto Global 2019. El objetivo de estos galardones, organizados por la red brasileña del Pacto Mundial, es reconocer aquellos proyectos brasileños innovadores que contribuyen a la consecución de uno o más Objetivos de Desarrollo Sostenible. Neoenergía participó en la categoría Acciones Educativas para la Eficiencia Energética con el proyecto Festival Tô Ligado na Energia, que cuenta con la colaboración de Carlinhos Brown para promover el uso racional y seguro de la energía eléctrica en el ámbito escolar.

- **Iberdrola, galardonada con el Most Impressive Corporate Green en los mercados financieros**

La revista internacional Global Capital, publicación especializada en análisis de mercados financieros, ha premiado por segundo año consecutivo la estrategia de financiación verde y sostenible de la compañía con el galardón Most Impressive Corporate Green/SRI Debt Issuer, que nos distingue como el emisor corporativo de financiación verde/sostenible "más impresionante". Iberdrola ha emitido, desde 2014, más de 10.000 M€ en financiación verde, siendo la mayor emisora corporativa del mundo.

- **La Junta de Accionistas 2019 de Iberdrola, certificada un año más como Evento Sostenible**

Iberdrola fue la primera compañía española, y la primera eléctrica entre las 10 mayores del mundo, en conseguir la certificación ISO 20121 de Evento Sostenible para su Junta General de Accionistas, así como el sello ambiental Erronka Garbia, emitido por el Gobierno Vasco. Iberdrola ha reeditado estas certificaciones para su Junta General 2019.

- **Iberdrola recibe el premio a la mejor estrategia de experiencia de cliente**

La asociación para el Desarrollo de la Experiencia del Cliente (DEC), ha otorgado el Premio a la Mejor Estrategia de Experiencia de Cliente

a Iberdrola Clientes, por el proyecto de transformación de sus procesos de atención telefónica y otros canales no presenciales, dentro del Plan de Experiencia de Cliente de Comercial en España. La compañía, con más de 1.600 agentes telefónicos en España, se posiciona así como referente en experiencia de cliente en su sector, por su originalidad, innovación y diferenciación, impacto en resultados de negocio y su valoración por parte de clientes.

- **Neoenergía premiada por su calidad de los servicios y buenas prácticas en Brasil**

Las dos mejores distribuidoras son de la filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergía. Según la Asociación brasileña de distribuidores de energía eléctrica (Abradee) que ha celebrado la 21ª edición de sus premios Neoenergía ha sido la protagonista con cuatro filiales entre los finalistas del certamen. Elektro se alzó con el primer puesto en la categoría nacional; Cosern obtuvo el segundo premio; y Coelba y Celpe conquistaron el tercer y cuarto lugar, respectivamente, en la categoría de Evolución del desempeño. El objetivo de los premios Abradee es reconocer y difundir las mejores prácticas entre todos los distribuidores asociados, proporcionando una mejora rápida y sostenida en la calidad de los servicios de energía eléctrica ofrecidos a la población.

- **Iberdrola México celebra su XX Aniversario**

Iberdrola en México ha cumplido 20 años, y lo ha celebrado en Ciudad de México entregando reconocimientos a sus trabajadores y equipos clave de 13 estados, a la vez que ha premiado a sus principales proveedores, como muestra de su compromiso con el tejido industrial mexicano. El CEO de Iberdrola México ha agradecido el esfuerzo y trabajo comprometido que realizan los 1.300 empleados a diario para superar con éxito los retos, y pidió redoblar esfuerzos para alcanzar las metas de la compañía en el país durante los próximos años. En este sentido el presidente de Iberdrola Ignacio Galán se reunió con la plantilla de Iberdrola México, donde ha anunciado una inversión de 5.000 millones de dólares en los próximos años.

3.2. Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible

ODS 7 (Energía asequible y no contaminante) y ODS 13 (Acción por el clima)

- **Iberdrola llevará electricidad a 16 millones de personas vulnerables que actualmente carecen de ella**

Iberdrola llevará electricidad a través de formas de energía modernas y ambientalmente sostenibles, a 16 millones de personas vulnerables que hoy carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030, una vez cumplido el objetivo anterior de llegar 4 millones de personas. Esta acción se enmarca dentro del programa 'Electricidad para Todos', puesto en marcha por la compañía en 2014. Además, Iberdrola ha firmado un nuevo crédito sostenible por 1.500 M€ ligado al ODS 7 sobre Energía asequible y no contaminante y al cumplimiento del programa "Electricidad para todos".

- **Iberdrola ha iniciado la segunda fase de la alianza público-privada para llevar electricidad a los campos de refugiados de Etiopía-Alianza Shire**

Se amplía la cobertura a cuatro campos de refugiados. Además, ha realizado un taller de herramientas digitales y primeras necesidades a través de la informática, dentro del proyecto "Iberdrola con los refugiados".

- **Iberdrola logra la mayor colocación para infraestructuras en formato verde realizada en Brasil y 400 millones para el complejo del Támea**

Neoenergía ha cerrado con éxito su primera emisión de bonos verdes, por un importe de 1.296 millones de reales brasileños (unos 330 millones de euros), lo que ha constituido además la mayor colocación para infraestructuras en formato verde realizada en la historia de Brasil. Además, ha obtenido el mayor préstamo verde concedido hasta ahora por el Instituto de Crédito Oficial (ICO) para el complejo hidroeléctrico del Támea. Los fondos obtenidos se destinarán a financiar proyectos renovables y de redes. Con esta

primera emisión de bonos verdes, Neoenergía se alinea con la estrategia del grupo Iberdrola de contar con un peso cada vez mayor de su pasivo en formato verde, mientras que en Portugal, queda asegurada la financiación del complejo hidroeléctrico. En este sentido, nuestra compañía es ya el primer emisor de bonos verdes del mundo a nivel empresa, después de ser la primera empresa española en cerrar una colocación de este tipo, en abril de 2014.

- Iberdrola firma un crédito verde con el BEI y el ICO para la fotovoltaica Núñez de Balboa**

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) y el Instituto de Crédito Oficial (ICO) financiarán el desarrollo de la planta solar fotovoltaica Núñez de Balboa que Iberdrola construye en Extremadura. La instalación ocupa una superficie cercana a las 1.000 hectáreas y contará con una potencia total de 500 MW, lo que la convierte en la mayor fotovoltaica en construcción de Europa. Podrá suministrar energía limpia a 250.000 personas, cantidad superior a la población de Cáceres y Badajoz, y evitará la emisión a la atmósfera de 215.000 toneladas de CO₂ al año. La financiación suscrita con el BEI y el ICO está en línea con la apuesta de Iberdrola por un modelo energético sostenible que permita la transición hacia una economía baja en carbono”.
- Iberdrola participa en el World Business Council for Sustainable development para aplicar las mejores prácticas ante posibles riesgos relacionados con el cambio climático**

Como ejemplo de buenas prácticas, Iberdrola ha participado junto con otras empresas en un informe promovido por el World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) sobre cómo ofrecer de forma transparente información sobre los efectos del cambio climático en el sector eléctrico. En él se recogen ejemplos de la comunicación que se está proporcionando actualmente al respecto e identifica áreas de desarrollo. También explora los desafíos a los que se enfrenan las empresas para responder a las recomendaciones fijadas por el Consejo de

Estabilidad Financiera del G20 y las expectativas de los usuarios de la información relacionada con el clima.

ODS 17 (Alianzas para lograr los objetivos)

- Iberdrola firma un acuerdo con CSR Europe, CEO's call for action**

Iberdrola ha firmado el acuerdo CEO's call for action, una llamada para acelerar el crecimiento sostenible, abordar el cambio climático y crear prosperidad inclusiva. Reunidos por CSR Europe, los más de 100 CEOs firmantes alzan su voz para mejorar el diálogo y fortalecer la interacción con la política, la sociedad civil y sus colegas del sector empresarial e industrial.

- Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía crean una sociedad para impulsar proyectos renovables**

Iberdrola y el Ente Vasco de la Energía (EVE) han creado una sociedad conjunta de impulso de proyectos con la que realizarán inversiones en energías renovables en Euskadi. El interés de ambas entidades es continuar promoviendo la transición energética a través del desarrollo de energía competitiva, limpia y sostenible, que avance en la reducción de la dependencia energética y genere empleo de calidad.

- Iberdrola participa en la Semana de la Energía Sostenible celebrada en Bruselas**

Iberdrola ha ofrecido una visión sobre su “Estrategia para la reducción a largo plazo de emisiones de gases de efecto invernadero en la UE”, en el transcurso de la Semana Europea de la Energía Sostenible celebrada en Bruselas. Como parte del compromiso responsable de la compañía con la política climática, la empresa ha expresado su apoyo explícito al objetivo cero emisiones netas y ha pedido mayor ambición política en las cuestiones climáticas dado que las medidas activas para combatir el calentamiento global son fuente de desarrollo económico y social.

ODS 12 (Producción y Consumos responsables)

- **Iberdrola supera los requisitos de calidad de servicio**

Según se detalla en el capítulo “Evolución operativa del período”, la calidad de servicio de las compañías del grupo Iberdrola supera los requisitos regulatorios de cada jurisdicción.

- **Iberdrola otorga el galardón “Proveedor del año 2018”**

La compañía ha premiado el compromiso de sus proveedores en ámbitos como el de la excelencia; el desarrollo sostenible; la calidad; la internacionalización; la innovación; la responsabilidad social corporativa; la creación del empleo y la prevención de riesgos laborales. El galardón a ‘Proveedor del año 2018’ ha recaído en la empresa brasileña WEG, que se ha convertido en “el principal proveedor de transformadores del Grupo y cuenta con centros de producción en tres países de especial relevancia para Iberdrola, Brasil, México y Estados Unidos, mientras que el galardón en la categoría de RSC se entregó a la entidad mexicana FONABEC A.C.

ODS 4 (Educación de calidad)

- **Iberdrola convoca más de 100 becas máster y ayudas a la investigación en cinco países**

Iberdrola ha lanzado dos nuevas convocatorias de becas máster y ayudas a la investigación, respectivamente, para el curso 2018-2019, con el objetivo de promover la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y la empleabilidad en ámbitos estratégicos de innovación y desarrollo tecnológico dentro de la compañía. Este año, el grupo otorgará un total de 108 ayudas, que estarán dirigidas a estudiantes españoles, británicos, estadounidenses, mexicanos y brasileños.

- **Iberdrola lanza la web EducaClima con motivo del Día Mundial del Medio Ambiente.** El presidente de la compañía Ignacio Galán ha anunciado en la Ciudad Escuela Muchachos (CEMU) de Leganés (Madrid), una plataforma que pondrá a disposición de los profesores

recursos pedagógicos que les sirvan como herramienta para formar a los más jóvenes sobre las causas, impactos y consecuencias del cambio climático y concienciarles sobre la importancia de cuidar y proteger la naturaleza.

ODS 5 (Igualdad de género) y ODS 3 (Salud y bienestar)

- **Iberdrola, principal impulsor de la mujer en el deporte**

Iberdrola ha ampliado el acuerdo por el que Iberdrola se convirtió, hace tres años, en el principal impulsor del programa Universo Mujer del Consejo Superior de Deportes (CSD). El objetivo es fomentar y desarrollar el deporte practicado por mujeres como un instrumento de reconocimiento del importante papel de la mujer en el deporte, en particular, y en la sociedad, en general. Además, ha reforzado su compromiso con el fútbol femenino para las próximas seis temporadas y dará nombre a su competición nacional, que pasa a denominarse Liga Iberdrola. Y finalmente, Iberdrola ha extendido el programa de sensibilización en sostenibilidad a las federaciones que apoya, por las que 22.000 deportistas se unirán al reto de la sostenibilidad.

- **Scottish Power colabora con “POWERful Women” para promover la diversidad de género**

Representantes de Scottish Power han asistido a una recepción en la Cámara de los Lores con Greg Clark, Secretario de Estado de Negocios, Energía e Innovación para promover el lanzamiento de Energy Leaders Coalition. Se trata de una nueva iniciativa en el marco de “POWERful Women” enfocada en medidas directas para favorecer la igualdad y diversidad de género específicamente en el sector de la energía en Reino Unido.

- **Iberdrola, primera multinacional que obtiene el Certificado de Empresa Saludable a nivel mundial**

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía multinacional en obtener el Certificado de Empresa Saludable otorgado por AENOR a nivel mundial, según el modelo de la Organización Mundial de la Salud (OMS). Esta certificación multisite concedida por AENOR ha sido validada para todas

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

- **Primera edición del foro “Mujeres con Energía”, en México**

Un grupo de 40 mujeres líderes de Iberdrola México han participado en la primera edición del foro “Mujeres con Energía”. En la línea del compromiso de Iberdrola con las personas, pieza clave para el logro de los objetivos de la Empresa y la ejecución del nuevo Plan Estratégico 2018-2022 “Mujeres con Energía” es una iniciativa de Iberdrola México para reforzar la igualdad de oportunidades para la mujer y reiterar el compromiso de la empresa con el desarrollo de entornos inclusivos que favorezcan una mayor equidad de género en puestos de liderazgo en el sector.

ODS 6 (Agua limpia y saneamiento)

- **Iberdrola, reconocida como una de las utilities con mejor productividad de agua**

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

ODS 9 (Industria, innovación e infraestructuras)

- **La Asociación Portuguesa del Consumidor reconoce a Iberdrola como la mejor del sector en resolución de reclamaciones**

Situar al cliente en el centro de todas sus actuaciones es uno de los pilares de Iberdrola. Y esa vocación de servicio al cliente está orientada a mejorar de forma continua los productos y servicios que ofrece, y, por tanto, a facilitar un tratamiento eficaz de las reclamaciones, contribuyendo así a mejorar las soluciones que ofrece. Los consumidores de Portugal han dado a Iberdrola un 9 sobre 10 en la gestión de

resolución de reclamaciones. Según la Asociación Portuguesa del Consumidor (DECO), es la empresa del sector con mejor clasificación en este campo. Para realizar este ranking, tiene en cuenta la evaluación de los clientes, la tasa de reclamaciones resueltas con éxito, el índice de respuesta y el tiempo medio de respuesta, que en nuestro caso es de dos días, la más baja de entre nuestros competidores.

ODS 1 (Fin de la pobreza), ODS 2 (Hambre cero), ODS 8 (Trabajo decente y crecimiento económico) y ODS 10 (Reducción de las desigualdades)

- **Iberdrola** emplea a más de 34.000 personas y genera empleos indirectos e inducidos por encima de los 400.000, generando en el año 2017 más de 32.630 M€ de Producto Interior Bruto (PIB). Y por cada euro que la compañía invierte, genera 10,3 euros en el PIB de las regiones donde está presente.
- **Iniciativa “Operación Kilo Iberdrola”.** Se ha realizado una nueva edición de esta iniciativa solidaria en España, Reino Unido, México y Brasil para recoger alimentos con el objetivo de contribuir a paliar la difícil situación económica. Además, se ha llevado a cabo reparto de alimentos en Madrid y Valencia.
- Iberdrola ha colaborado en la **Carrera de las Capacidades**, un evento deportivo celebrado en Madrid para fomentar la integración social y laboral de las personas con discapacidad.

ODS 11 (Ciudades y comunidades sostenibles)

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

inteligencia de la red de distribución, potenciando la digitalización.

ODS 14 (Vida submarina) y ODS 15 (Vida ecosistemas terrestres)

- Siendo la biodiversidad un valor corporativo fundamental para el Grupo, y en su compromiso con la promoción de la diversidad de los ecosistemas naturales, **Iberdrola ha destinado 40 millones de euros al despliegue de una cortina de burbujas para mitigar el ruido alrededor de las cimentaciones en los parques eólicos marinos.** Se trata de dos círculos de tuberías con microperforaciones conectadas a un barco lleno de compresores que bombean aire dentro de ellas. A través de los agujeros, el aire emitido sale hacia la superficie creando la cortina de burbujas.

3.3. Iniciativas a través del programa de voluntariado

Dentro del Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola, articulado a través del *Portal internacional de voluntariado*, destacan en este período:

- **Día Internacional del Voluntariado** Bajo el eslogan “Juntos construimos el mundo que queremos” más de 2.200 voluntarios de España, México, Brasil, Portugal, Reino Unido y Estados Unidos participaron en 83 actividades centradas en el cuidado del medio ambiente y el fomento de la inclusión y la diversidad
- **Luces... ¡y Acción!** Nueva edición de este proyecto desarrollado por Iberdrola junto a la Fundación Tomillo desde 2011, que está dirigido a la mejora de la formación y la empleabilidad de jóvenes que estudian Formación Profesional Básica (FPB) en dicha entidad, de edades comprendidas entre 14 y 18 años y con experiencias de fracaso escolar.
- **Fiesta del Verano:** Se ha celebrado una nueva edición de la Fiesta del Verano, en colaboración con la Fundación También, continuando así con el apoyo a la inclusión de todas las personas con sus diferentes capacidades.
- **Día del voluntariado de Castilla la Mancha 2019.** Continuamos colaborando con Aldeas Infantiles, compartiendo la jornada junto a los niños de la Aldea Infantil de Cuenca, realizando diferentes actividades.
- **Libera:** Iniciativa “1 m2 por la naturaleza” dentro del Proyecto ‘**LIBERA, unidos contra la basuraleza**’. El objetivo de es concienciar y movilizar a la ciudadanía para mantener los espacios naturales libres de basura.
- **Día del Árbol Iberdrola.** Se ha celebrado una nueva edición del Día del Árbol, en colaboración con la Asociación Gorabide y la Fundación Lurgaia, continuando así con el proyecto “Bosque Iberdrola”.
- **Iniciativa INVOLVE** (INternational VOLunteering Vacation for Education). Los voluntarios que han participado en esta iniciativa solidaria, ya han regresado a sus países, y han iniciado la tutorización online de los alumnos que reciben formación presencial, lo que les permitirá obtener la titulación acreditativa. Ya son ocho las ediciones de Involve en las que vemos a empleados voluntarios de Iberdrola y alumnos despidiendo la segunda fase del programa con mucha emoción, después de haber vivido dos semanas de formación presencial cargadas de aprendizajes. El objetivo es ayudar a adolescentes en riesgo de exclusión para mejorar su empleabilidad laboral a través de la formación tecnológica.
- **Voluntariado sobre lucha contra el cambio climático** en centros escolares. El proyecto que nació en España en 2017 para concienciar sobre las consecuencias del cambio climático, con charlas y talleres en colegios y entidades, se ha puesto en marcha también en México.
- **Los ODS al cole:** Iberdrola ha lanzado entre sus empleados un proyecto de sensibilización en centros escolares sobre Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas (ODS) y su Agenda 2030. Los voluntarios participantes reciben formación para impartir un taller de sensibilización en los centros escolares, informando y activando a los niños y tutores hacia el cumplimiento de los ODS de una manera amena, audiovisual y participativa. El objetivo es acercar los ODS a los empleados y promover hábitos saludables, sostenibles y solidarios.

3.4. Acción sobre la Comunidad

ScottishPower Foundation, Avangrid Foundation, Fundación Iberdrola México, Instituto Neoenergía y Fundación Iberdrola España representan el compromiso de Iberdrola con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables. El Plan Director de las Fundaciones para el periodo 2018-2021 se compromete con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) para contribuir a afrontar los desafíos sociales y medioambientales del planeta y establece los siguientes objetivos en cada área de trabajo:

OBJETIVOS GENERALES (OG)	ÁREAS DE TRABAJO	ODS
1. Apoyar la formación y la investigación en general, priorizando la innovación para contribuir a la sostenibilidad energética.	Formación e Investigación	
2. Apoyar la protección del medio ambiente y la mejora de la biodiversidad, para contribuir activamente a la lucha contra el cambio climático.	Biodiversidad y Cambio Climático	
3. Proteger y salvaguardar el patrimonio artístico y cultural, promoviendo la conservación y restauración, así como apoyar el desarrollo local.	Arte y Cultura	
4. Contribuir al desarrollo humano sostenible, apoyando a las personas y colectivos más vulnerables	Acción Social	
5. Fomentar alianzas que permitan realizar acciones para alcanzar los ODS, asociadas a actividades propias de las Fundaciones en el contexto local.	Alianzas para lograr los ODS	

Las iniciativas más relevantes en el nueve meses de 2019 por áreas de trabajo han sido las siguientes:

A. Formación e Investigación:

Esta área de trabajo se centra en el colectivo de jóvenes estudiantes para apoyar sus estudios de grado, formación técnica o idiomas y ofrecer oportunidades a aquellos que tienen menos recursos y/o discapacidades. Incluye también convocatorias de ayuda a la investigación y becas en restauración y conservación en colaboración con museos. Con estas iniciativas se contribuye a alcanzar metas concretas del ODS 4: Educación de Calidad.

Fundación Avangrid: A lo largo de este año se ha trabajado en la convocatoria para la concesión de becas y ayudas:

- **Kennebec Valley Community College (Maine):** 3 becas diseñadas para estudiantes cualificados matriculados en tecnología eléctrica.
- **Adirondack Research Consortium (ARC, New York):** Esta iniciativa proporciona apoyo a diversas conferencias, investigaciones y asociaciones académicas que cumplen los objetivos del ARC. Consta de 350 participantes.
- **Ithaca Sciencenter - Sciencenter Discovery Museum (New York):** Apoya específicamente la serie de viajes de campo "Power of the Future", un programa para estudiantes enfocado en la energía renovable en el que participan 350 estudiantes y 17 profesores.

- **Rochester Museum and Science Center (New York):** 50 becas para que niños de la ciudad de Rochester participen en campamentos de verano para la formación en ciencia, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas (STEM).
- **Monroe Community College Foundation – Scholarships (New York):** Proporciona los recursos económicos necesarios para que los estudiantes puedan completar sus estudios superiores, cumpliendo sus objetivos para la búsqueda de un trabajo cualificado.

Fundación Iberdrola en España: Convocatoria para concesión de 47 becas y ayudas.

- 20 ayudas a la investigación en energía y medioambiente. Finalizada y realizada la selección de 20 investigadores.
- 10 becas Fundación Carolina para Master energía y medioambiente en universidades españolas.
- 3 becas Fullbright para Master en energía y medioambiente.
- 9 becas a estudiantes de grado para apoyar sus estudios en ICAI – Universidad de Comillas
- 3 Becas para restauración y conservación en el Museo del Prado
- 2 Becas para restauración y conservación en el Museo Bellas Artes de Bilbao.

Fundación Iberdrola México:

- Firma un convenio de colaboración con el **Instituto de Energías Renovables de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM)**.
- Alianza con el Instituto de **Energías Renovables de la Universidad Nacional Autónoma de México**, la Universidad Tecnológica de los Valles Centrales de Oaxaca y la Coordinación General de Educación Media Superior y Superior, Ciencia y Tecnología, para apoyar el desarrollo educativo del sur-sureste y fomentar el estudio de las ingenierías, sobre todo en mujeres. Programa de 20 becas al año (durante 5 años) a nivel profesional a jóvenes de Oaxaca de Juárez.
- Becas a 5 jóvenes a nivel profesional y 1 en bachillerato (ciclo escolar 2019 – 2020) en alianza

con el **Instituto Tecnológico de Monterrey, campus Tampico**.

Instituto Neoenergía: se ha firmado un nuevo convenio con el **CIEDS** (Centro Integrado de Estudios e Programas de Desarrollo Sustentable) para la consolidación de una red de difusión de soluciones y prácticas innovadoras de educación en las ciudades de Franco da Rocha (SP), Francisco Morato (SP), Caieiras (SP), Itaparica (BA), Itapebi (BA) y São Francisco do Conde (BA).

El proyecto **“Balcão de Ideias e Soluções Educativas”**, desarrollado en colaboración con CIEDS (Centro Integrado de Estudios e Programas de Desarrollo Sustentable), propone la consolidación de una red de difusión de soluciones y prácticas innovadoras de educación en escuelas públicas de las ciudades de Francisco Morato (SP), Caieiras (SP), Itaparica (BA), Itapebi (BA) y São Francisco do Conde (BA). Hasta la fecha han participado en el proyecto 1.018 profesores.

SPW Foundation:

- **“The Engineering Education Programme”**, realizado junto con *The Prince’s Foundation* ofrece una experiencia educativa al aire libre que pone en contacto a jóvenes y niños con su patrimonio natural, con el objetivo de inspirarles para ser una generación futura de emprendedores e innovadores en temas de energía.
- El objetivo del proyecto **‘Schools Outreach’** es proveer de un novedoso programa de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas (STEM) a 10.000 alumnos en áreas deprimidas de Gales, mediante la realización de Talleres de Trabajo en los que podrán poner en práctica sus habilidades en ciencias.
- Junto con Bangor University se está realizando un proyecto para estudiantes de secundaria de Gales que utiliza técnicas interactivas para desarrollar conocimientos de STEM, mejorar habilidades personales y así mejorar su empleabilidad laboral.
- National Deaf Children’s Society y SPW Foundation han lanzado un proyecto por el que un autobús recorrerá varias zonas de Inglaterra para impartir a jóvenes con sordera, de edades

entre 4 y 19 años, una serie de talleres orientados a reducir su aislamiento y mejorar así su rendimiento académico y capacidad relacional.

- Red Balloon of the Air es un proyecto orientado a jóvenes que abandonan los estudios por casos de “bullying” u otros traumas. Esta iniciativa ofrece un programa académico y terapéutico para conseguir su vuelta al colegio y su integración en la sociedad.
- Junto con Size of Wales se lanza un programa para que jóvenes entre 14 y 18 años de Gales e Inglaterra compitan en debates sobre el cambio climático. Los ganadores tendrán la oportunidad de participar en la final nacional promovida por Debating Chamber of National Assembly of Wales.
- El proyecto ‘Circular Economy’ (CE), de Young Enterprise Scotland, prepara a los jóvenes de hoy para la economía del futuro. Este programa está orientado a alumnos de primaria y secundaria (más de 1.200 jóvenes estudiantes de Glasgow).
- El proyecto The ‘Primary Panathlon’ provee de oportunidades a niños de entre 4 y 11 años con discapacidades para experimentar por primera vez la emoción del deporte competitivo.

B. Biodiversidad y Cambio Climático

Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente, contribuyendo al alcance de metas concretas de los ODS 13: Acción por el Clima, y 15: Vida de Ecosistemas Terrestres.

Fundación Iberdrola en España colabora con la Sociedad Española de Ornitología, **SEO/BirdLife en el proyecto MIGRA** dirigido al estudio de los movimientos de las aves migratorias. Se han marcado un total de 51 aves en este año 2019.

Se mantiene el proyecto de colaboración con la **Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos** con el objetivo de estudiar la influencia del cambio climático en esta y otras aves alpinas. Continúa el estudio con la instalación de nuevas trampas y recuperación de huevos para su cría y posterior puesta en libertad. Se ha procedido a la suelta de 3 ejemplares en los Picos de Europa.

Otra iniciativa relevante, es la firma con la Fundación Aquila del proyecto **“Estudio de estrés térmico, inmunosupresión y cambio climático en rapaces amenazadas”**. Se trata de un proyecto de investigación con el objetivo fundamental de determinar cómo afecta el estrés térmico (aumento de temperaturas por el cambio climático) a la respuesta inmune de base humoral en rapaces amenazadas.

Trabajamos también con talleres para “salvar nuestras montañas” en la Reserva de la Biosfera de los Valles de Omaña y Luna. El objetivo es generar mecanismos de conservación y desarrollo sostenible para evitar el **deterioro** y la **despoblación** de zonas rurales de alto valor ecológico. Ya se han realizado las primeras dos jornadas, una en Picos de Europa y otra en el Pirineo Aragonés, en concreto en dos Reservas de la Biosfera.

Se ha firmado un Convenio de Colaboración con la **Dirección General de Infraestructuras del Ministerio de Defensa** en el programa denominado **Bosque Defensa-Iberdrola**, que consiste en la reforestación parcial de los campos de tiro y de maniobras del ejército español. La primera actuación se está realizando en el campo de tiro de Renedo Cabezón, en la provincia de Valladolid con la reforestación con pino y encina de 49,5 hectáreas de terreno, mientras que ya se ha concretado el nuevo proyecto de reforestación en el Campo de Maniobra de la Sierra del Retín (Cádiz).

En Reino Unido, **Fundación Scottish Power** y **Sussex Wildlife Trust** lanzan The ‘Wild Side of the Track’, que es un proyecto mediambiental y educativo que tiene por objetivo mejorar el hábitat de un gran número de especies y asegurar, con las mejoras que se están implantando, su supervivencia. También apoya a colegios para sensibilizar a los alumnos con el cuidado y respeto de la vida salvaje.

Fundación Avangrid ha impulsado el proyecto Riverkeeper en New York, que resalta la importancia de los parques para la biodiversidad urbana, la salud, el acceso y la equidad, la economía y otros beneficios.

Con **Trust for Public Land (Connecticut)** se ha lanzado un proyecto cuyo objetivo es crear espacios de acceso público en el centro urbano más grande y económicamente más desfavorecido de Connecticut, de forma que impacten positivamente en la percepción pública de la Ribera y la ciudad.

También se colabora con **National Fish & Wildlife Federation (NFWF) (Washington, D.C. / National)** en una serie de programas para la protección de fauna silvestre importante y en peligro de extinción, incluyendo murciélagos hibernantes en toda América del norte, y aves y mamíferos dependientes de pastizales en el oeste.

Con **Portland Trail Blazers Foundation** se colabora en las becas Live Greener que proporcionarán apoyo general y financiación de programas a las organizaciones 501 (c) 3 que conectan con el medio ambiente a los jóvenes que se encuentran en desempleo en las comunidades rurales de todo el Pacífico Noroeste.

Fundación Iberdrola México se han mantenido reuniones con la nueva Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (SEMARNAT) para trabajar conjuntamente en los programas ya en marcha en la zona de Altamira, como la **Conservación de Felinos** y la **Conservación del Manglar**, y en la zona de Laredo, la **Conservación del Parque Estatal Cañón de Fernández**, en colaboración con PRONATUR.

Además, se ha firmado el convenio de colaboración entre el Gobierno del Estado de Durango, Secretaría de Recursos Naturales y Medio Ambiente de Durango, Pronatura Noreste y CONAGUA para arrancar el programa de **Conservación del del Parque Estatal Cañón de Fernández** de 600 hectáreas de sabinos milenarios conservados y sin riesgo ambiental.

Por otro lado, se ha ampliado el proyecto de **Protección de Felinos** para garantizar la supervivencia de los ejemplares de la región de Altamira, con el que se ha obtenido, por el Centro Mexicano para la Filantropía (CEMEFI), la Mención Honorífica como proyecto destacado en

la categoría de cuidado y preservación del medio ambiente.

El **Instituto Neoenergía en Brasil** colabora con **Save Brasil** para la conservación de aves limícolas con foco en los sitios prioritarios y especies amenazadas en Brasil, en las ciudades de Guamaré (RN), Galinhos (RN), Macau (RN), Mostardas (RS) e Tavares (RS).

El convenio firmado entre **WWF** e Instituto Neoenergía tiene por objetivo generar un mapa inédito de los arrecifes profundos del Atol das Rocas (Rio Norte) y evaluar su potencial como exportador de larvas para la recuperación de los arrecifes poco profundos y así ayudar a la conservación de las costas.

También se ha concluido la fase 2 del proyecto **Flyways Brasil**, en colaboración con Save Brasil, para la conservación de aves limícolas y sus habitats naturales. Los hitos principales de esta etapa fueron: 38 censos de conteo de aves, realización de 5 eventos para el público infantil, alcanzando a 1.300 niños, y la publicación de dos artículos científicos de relevancia internacional. En septiembre, el Instituto Neoenergía renovó el convenio para la fase 3 del proyecto.

Otra iniciativa del Instituto Neoenergía es el **Proyecto Coralizar**, en colaboración con WWF-Brasil, de cara al reto de preservación de los océanos. Los objetivos del proyecto son mapear áreas de arrecifes de corales nunca antes exploradas, entender los efectos del cambio climático en este ecosistema y conocer en qué se apoyan las especies para su supervivencia. El proyecto tiene también una línea de investigación para el desarrollo de una 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. Estas actuaciones impactan directamente

en los Objetivos 8, Crecimiento Económico, y 11, Ciudades y Comunidades Sostenibles.

En Estados Unidos, **Fundación Avangrid** colabora con:

- **Rochester International Jazz Festival** (junio 21-29, 2019), un festival con más de 300 conciertos en 18 lugares, y más de 187.000 asistentes provenientes de más de 30 estados y 15 países. De lo recaudado en el Festival se otorga aproximadamente 20.000 dólares al año en becas, distribuidas entre estudiantes desfavorecidos.
- **Wadsworth Atheneum Museum of Art (Connecticut)** para apoyar la celebración del 175 aniversario del museo de arte más antiguo de Estados Unidos.
- **CT Association for the Performing Arts dba Shubert Theater (Connecticut)** apoyando la remuneración del trabajo y los periodos de prácticas de los jóvenes. A su vez, apoya también los anuncios para fomentar la educación secundaria y aumentar el número de alumnos.

La **Fundación en España** ha inaugurado las nuevas iluminaciones de la Catedral de Ávila, Salamanca, la capilla del Colegio Mayor del Arzobispo Fonseca de Salamanca, el Palacio Barrena en Ordizia y el Convento de Alcántara. Actualmente se está trabajando en las iluminaciones del Tribunal Supremo de Madrid, el Monasterio de Guadalupe y la escalera del Cuartel General de la Armada.

El **Programa Iberdrola Museo** colabora con los Talleres de Restauración del Museo del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao para la conservación de pinturas, esculturas y obras sobre papel de sus pinacotecas. En abril de 2019 se ha presentado la restauración del Gabinete de descanso de Sus Majestades en el Museo del Prado. También en el Prado se inauguró el pasado mes de mayo la exposición de las obras restauradas de Fra Angelico.

Se mantiene la iniciativa del **Plan Románico Atlántico** para la intervención en iglesias situadas en el norte de Portugal, Salamanca y Zamora,

habiéndose presentado en estos nueve meses las obras realizadas en la iglesia de Muga de Alba (Zamora), la catedral de Ciudad Rodrigo (Salamanca) y la Iglesia de San Martín de Castañeda (Zamora). Continúan los trabajos en las iglesias portuguesas de Boticas y Guimaraes.

El **Programa de Exposiciones** ha iniciado “El Prado en las calles”, cuyo objetivo es impulsar el conocimiento, difusión y comunicación de las colecciones y de la identidad cultural del patrimonio histórico adscrito al Museo, favoreciendo el desarrollo de programas de educación y actividades de divulgación cultural en el marco del programa de conmemoración del Bicentenario de la institución. De momento, esta exposición se ha realizado en Elche, Éibar, Cartagena y Palencia. Durante este año se presentará también en las ciudades de Zamora, Jerez de la Frontera, Albacete y Mérida.

El **Instituto Neoenergía** junto con Natal (RN), Brasilis Producciones Culturales, Fundación Jose Augusto y Neoeluz Ingeniería comenzará la iluminación del Memorial Cámara Cascudo. El 25 de abril se inauguró la nueva iluminación de la fortaleza de Santo Amaro da Barra Grande, en Guarujá (Sao Paulo).

El 4 de abril fue inaugurada la primera clase del proyecto **Mentes Brillantes**, un proyecto que propone potenciar el desarrollo de competencias socioemocionales de alumnos de la red pública de enseñanza de Andradina, Rio Claro y Caieiras (SP), impulsando el desempeño académico además de ofrecer orientación vocacional y acompañamiento psicopedagógico. La iniciativa beneficia a 12 escuelas, 4 por ciudad y ha alcanzado alrededor de dos mil alumnos de la red pública. Las actividades de cierre del proyecto se llevarán a cabo entre los meses de noviembre y diciembre de 2019.

El Instituto Neoenergía, junto a Cosern, lanzaron el día 9 de agosto, la convocatoria 2019 “**Transformando Energía en Cultura**”, que concederá apoyo financiero, por medio de la Lei Estadual de Incentivo a Cultura Câmara Cascudo, a proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoricen la cultura local, en el estado de

Rio Grande do Norte. Al evento de lanzamiento asistieron 110 productores culturales y artistas que desarrollan iniciativas en todo el estado. Tras el período de suscripciones, la convocatoria recibió 158 proyectos, superando la marca de 79 inscritos en 2018. Posteriormente, el 7 de septiembre, el comité de selección de proyectos, conformado por representantes del Instituto, Cosern y técnicos externos, realizó la pre-selección de 23 proyectos con la perspectiva de realizar acciones en 50 municipios de Rio Grande do Norte.

En **Reino Unido, Scottish Power Foundation**, junto con Bath Philharmonia, ha lanzado “Listen to us”, programa de desarrollo musical para jóvenes en Wiltshire. Este proyecto creará una jornada de oportunidad musical para jóvenes entre 7 y 18 años que tienen responsabilidades importantes como el cuidado de padres o de otro miembro de la familia. Ofrecerá dos fases intensivas de talleres de música que equivalen a un año completo de lecciones de música, y culminará en tres actuaciones en vivo en destacados lugares de la región como parte del prestigioso Festival anual de música de Bath.

D. Acción Social

Desde esta área de trabajo se colabora con entidades sin ánimo de lucro, fundaciones y agencias de desarrollo para impulsar proyectos sociales y humanitarios orientados a las personas más vulnerables y que contribuyen al alcance de metas concretas de los ODS 1: Fin de la pobreza; 3: Salud y bienestar; 5: Igualdad de género; 7: Energía asequible no contaminante; y 10: Reducción de las desigualdades.

El **Programa Social de las Fundaciones** se desarrolla en los cinco países con el respaldo a proyectos que promueven la superación de situaciones de pobreza infantil, el apoyo a la inclusión de personas con discapacidad y la mejora de la calidad de vida de personas enfermas graves, priorizando la atención en los colectivos más vulnerables. A continuación, se detallan las colaboraciones más relevantes:

Reino Unido:

- **Inter Madrassah Organisation:** El “Junior Citizen Award” desarrolla talleres, actividades y trabajos en grupo para promover la integración, los valores compartidos y un sentido de pertenencia para contrarrestar el extremismo y mejorar la autoestima. El proyecto involucrará a jóvenes de 10 colegios asociados que se integrarán en equipos para lograr objetivos comunes.
- **Theatr Clwyd Development Trust:** Programa de prevención del delito que combina tres proyectos educativos: “Justicia en un día”, “Connor’s Time” y “Justicia juvenil”. El programa utiliza actores profesionales para generar dramas realistas y contundentes. Cada uno explora temas de actualidad en torno al sistema de justicia que afecta a los jóvenes.
- **Changing Faces:** El proyecto campeones juveniles-“FaceEquality” identificará y apoyará a 10-20 jóvenes de toda Escocia, con edades hasta los 25 años, para liderar actuaciones orientadas a acabar con el acoso escolar.

The Customs House Trust Ltd: “The Takeover” es un festival de arte de una semana de duración

cuyo objetivo es el desarrollo de habilidades de liderazgo entre los jóvenes.

- **Youth Focus NW Ltd:** El proyecto 'POSH' ha surgido en los últimos doce meses liderado por miembros de Youthforia para involucrar a los jóvenes en la concienciación sobre el cuidado del entorno natural para asegurar un futuro sostenible.
- **Bendrigg Trust:** es un centro de educación residencial al aire libre que trabaja con personas discapacitadas y desfavorecidas. Su objetivo es promover la inclusión, fomentar la independencia, construir la autoconfianza y mejorar la salud física, mental y el bienestar a través de actividades de aventura y experiencia residencial.
- **Hearts & Minds:** El programa Clowndoctors proporciona una terapia única apoyando a los niños ingresados en hospitales, hospicios y escuelas para estudiantes con necesidades de soporte adicionales complejas. Los Clowndoctors trabajan para favorecer la estimulación creativa, física y mental, adaptada individualmente.
- **Birmingham Disability Resource Centre:** El proyecto 'Switched On' apoyará a 200 personas discapacitadas para evitar situaciones de pobreza energética.
- **The National Autistic Society:** El proyecto 'Young People's Social Group' está diseñado para abordar el aislamiento de jóvenes autistas y proporcionarles oportunidades de mayor integración en sus comunidades y mejor de su calidad de vida.
- **Music in Hospitals & Care:** El proyecto Rhythm for Recovery desarrolla sesiones de música en vivo para enfermos de todas las edades. El proyecto contará con músicos previamente entrenados a lo largo de un año y ofrecerá nuevas oportunidades de formación a otros 12 músicos de todo el Reino Unido.
- **Young Women's Trust (formerly YWCA England):** el objetivo es aumentar significativamente el alcance y el impacto de este proyecto innovador de empleabilidad y fomento de la confianza, "Work it out", apoyando a 3.000

mujeres jóvenes desfavorecidas. Comprende dos servicios complementarios: autoconfianza y coaching de empleabilidad y CV personalizado para la solicitud de empleo.

- **Maggie Keswick Jencks Cancer Caring Centres Trust:** El objetivo de este proyecto es ayudar a personas vulnerables con cáncer para que puedan acceder a las ayudas del sistema de bienestar y proporcionarles defensa jurídica.
- **Central Eltham Youth Project:** "Fresh is Best" es un proyecto educativo y de distribución de alimentos saludables, dirigido a jóvenes vulnerables de 16-30 años que viven de manera independiente pero que no pueden llevar una dieta sana y equilibrada.

Estados Unidos:

- **Boy Scouts Seneca Waterway Council (New York):** evento para los Boy Scouts Seneca Waterway Council donde participan los empleados voluntarios y la dirección ejecutiva. Se apoya el movimiento Scout en comunidades de bajos ingresos en el Gran Rochester, ya que actúa como una escuela al aire libre donde se promueve una educación completa que otorga a los jóvenes valores y habilidades de liderazgo que les servirán a lo largo de sus vidas.
- **One City Fun City of Rochester - Cool Sweep (New York):** Soporte para Cool Sweep, un programa anual de la ciudad de Rochester para la seguridad ciudadana y el servicio de atención al cliente para ayudar a los residentes de la ciudad que tienen pocas posibilidades para encontrar alivio ante el calor del verano.
- **Rape, Abuse & Incest National Network - RAINN (Washington, D.C./National):** RAINN (Red Nacional de Violación, Abuso e Incesto) es la organización anti-violencia sexual más grande del país. Crea y opera la Línea de Ayuda Nacional de Agresión Sexual. RAINN es una organización dinámica sin fines de lucro centrada en los servicios a las víctimas, la educación pública, las políticas públicas y los servicios de consultoría y capacitación. El programa consiste en el apoyo a la programación de RAINN, incluyendo expansión

de línea directa, educación, servicios de apoyo y promoción.

- **Ronald McDonald House Charities (RMHCR) of New York – Rochester:** La iniciativa integral apoya a las familias en el complejo proceso de atención de la salud mental. Específicamente, RMHCR lanzó recientemente el primer espacio de descanso diseñado específicamente para los niños que reciben atención en la unidad psiquiátrica hospitalaria, así como el programa de hospitalización parcial. La Fundación Avangrid es el patrocinador de la entidad.
- **United Way Broome County (New York):** Proporciona apoyo a programas locales de salud y servicios humanos en el condado de Broome que ayudarán a individuos y familias a conseguir una buena calidad de vida.
- **Child Poverty and Education:** Programa de 4 años que proporciona apoyo académico y la oportunidad de una carrera científica a 100 estudiantes de colegios públicos en los distritos de New Heaven y West Heaven.
- **Camp Sunshine (Maine):** Estas ayudas apoyan el Festival Anual de Calabaza en el Camp Sunshine de L.L.Bean como forma de contribuir a la comunidad organizando un evento comunitario, “gratis” y divertido para toda la familia, mientras que también se recauda dinero a través de patrocinios y donaciones destinados a niños con enfermedades mortales y a sus familias.
- **Ibero-American Action League (New York).**
- **Oregon Food Bank (Oregon):** Apoyar a la OFB en la reducción de la inseguridad alimentaria entre los residentes de Oregón y el suroeste de Washington, y mejorar el acceso a alimentos saludables y nutritivos.
- **SMART (Oregon):** Impactar de forma positiva en los resultados de la alfabetización, apoyando y fomentando la lectura temprana en los niños, el acceso a libros y la participación de la comunidad por vivir en un entorno equitativo e inclusivo para todas las personas que están involucradas.
- **American Online Giving - Employee Donation Match - Benevity (National).**

- **Development Cooperation- Humanitarian Emergency.**

#AVANGives es una iniciativa que consta de 10 becas para organizaciones comunitarias con diferentes misiones. Estas organizaciones han sido seleccionadas a través de un proceso competitivo abierto a los empleados de AVANGRID:

- **The Center for Grieving Children (Maine)**
- **New Haven Pride Center (Connecticut):** Ofrece programas educativos, culturales y de enriquecimiento social para la comunidad LGBTQ+, sus aliados y miembros, para hacer una contribución positiva a toda la comunidad de Greater New Haven.
- **Clifford Beers Child Guidance Clinic (Connecticut):** La clínica Clifford Beers aporta soluciones avanzadas a los niños y las familias que buscan el bienestar mental, físico y social, particularmente en la región del Gran Nuevo Refugio.
- **p: ear (Oregon):** Afirma el valor personal y crea vidas y comunidades más saludables. La subvención se utilizará para ofrecer alimentación a los clientes jóvenes, alimentando a unos 70 jóvenes por día durante 3 meses.
- **Pine Tree Camp (un programa de la Sociedad Pine Tree):** Conocido por innovar continuamente para satisfacer las necesidades de las personas con una amplia gama de discapacidades, Pine Tree Camp se ha convertido en un lugar donde los niños y los adultos son capaces de participar en todas las actividades recreativas en las que Maine es conocido – camping, senderismo, natación y mucho más.
- **EmBe - Girls on the Run (South Dakota/ Renewables):** EmBe fue la primera organización en responder a las necesidades de las mujeres de la zona. En sus primeros años, bajo el nombre YWCA, fue un lugar para que niñas y mujeres se reunieran y aprendieran, un lugar para que vivieran, donde encontrar seguridad y refugio contra la violencia, a través del ejercicio físico, y donde pudieran desarrollar habilidades de liderazgo y encontrar

amistades. A lo largo de los años, ha desarrollado muchos programas y servicios para la comunidad con el objetivo de conseguir un mundo en el que todas las niñas conozcan y activen su potencial ilimitado y sean libres de perseguir sus sueños.

- **The Klein Memorial Auditorium Foundation (Connecticut):**

Es el único programa en el estado de Connecticut que proporciona un ambiente seguro y acogedor donde el énfasis está en la socialización, el trabajo en equipo y los logros. El programa está dedicado a proporcionar a los estudiantes un ambiente positivo, herramientas para la auto-expresión, construcción de la comunidad, habilidades para la vida y acceso a la capacitación laboral en artes teatrales y apoyo académico. En 6 años de crecimiento, el programa Klein Theater Arts cuenta actualmente con 70 estudiantes por semestre que asisten a 32 escuelas diferentes en la zona.

- **Crime Victims Assistance Center (New York):** este premio apoyará al Centro de Asistencia a Víctimas de Delitos (CVAC) para servir a más jóvenes, y proporcionar datos más precisos sobre el tratamiento y los resultados.
- **Compeer (New York):** El Programa de Mentora Juvenil y Familiar de Rochester proporciona apoyo y orientación a los jóvenes desfavorecidos que luchan contra las enfermedades mentales, la pobreza y el bajo rendimiento académico.
- **Tree Street Youth (Maine):** La subvención apoyará a Tree Street Youth, que sirve a una comunidad sub-atendida en Lewiston, Maine, con programas basados en las artes y el atletismo en un espacio seguro que fomenta la salud física, desarrollo social, emocional y académico.

México:

- **Asociación Civil Excelencia Educativa,** que ofrece a los niños y niñas un espacio vivencial donde puedan ser sujetos activos en el proceso de aprendizaje, disfrutando de nuevas maneras de acercarse al conocimiento. Esta iniciativa se desarrollará a lo largo de 2019 en 21 escuelas

situadas en el entorno de las centrales e instalaciones de Iberdrola México.

- **Bomberos de Tamazunchale:** Donación de 4 becas para la participación en el curso de "Brigadista Industrial", de la escuela de capacitación de brigadas de emergencia en la ciudad de Celaya (Guanajuato).
- **Electrificación en comunidades rurales:** Ofrecer soluciones de electrificación con energía solar, a comunidades rurales sin acceso a energía eléctrica en la Huasteca Potosia, San Luis Potosí. 5 comunidades, 110 familias y, aproximadamente, 500 personas han sido beneficiadas.
- **Reconstrucción en el sur sureste:** Alianza en colaboración con el Instituto de Infraestructura Educativa para la reconstrucción de escuelas afectadas por los sismos de 2017 en Juchitán, Oaxaca. 5 escuelas, 658 alumnos beneficiados y 3.000 personas beneficiadas.
- **Brigadas Urológicas en el sur sureste:** Brigadas de cirugías urológicas complejas para mujeres de Oaxaca en el Hospital Regional de Alta Especialidad de Oaxaca. 9 urólogos especializados, 65 cirugías complejas a mujeres, 2 talleres dirigidos a urólogos, ginecólogos, personal de enfermería, sanitarios y estudiantes de las carreras de medicina.
- **Educación con energía:** Talleres de capacitación a niños, maestros y padres de familia más vulnerables para mejorar la calidad educativa.
 - Más de 2.000 padres de familia, maestros y alumnos capacitados.
 - Más de 45.000 beneficiados directos.
- **Infraestructura educativa:** Construcción y equipamiento de espacios dignos de infraestructura educativa.
 - Continuación y fortalecimiento de alianzas.
 - Ampliación a nuevas sedes: Baja California y Bajío.
- **Apoyo Social y Comunitario:** Apoyo a instituciones públicas y Asociaciones civiles que tienen un impacto positivo en las comunidades donde tenemos presencia.

Brasil:

- Programa Social **infancia**, proyecto apoyado por la Ley del Deporte, que ofrece clases de baloncesto para 300 niños y jóvenes de 6 a 14 años en riesgo de exclusión social en la ciudad de Caieiras (SP).
- **DroPS**: Reuniones mensuales en áreas relevantes para la formación de 50 emprendedores sociales. Los proyectos apoyados para participar de la iniciativa atienden a todos los ODS, es decir, el proyecto potenciará el impacto causado en todas las áreas de desarrollo social y ambiental listadas por la ONU. Con el proyecto, se ha identificado un crecimiento de 75% de nuevas alianzas realizadas por los proyectos asistidos por las formaciones, lo que demuestra un avance en la calidad de las organizaciones y cómo la participación de una red es un facilitador en los desarrollos de negocios sociales.
- **Impactó**: Aceleración de cinco iniciativas de impacto social y positivo de la ciudad de Salvador (BA), potenciando el desarrollo de sus procesos de gestión. Las ONGs y Negocios de Impacto que serán aceleradas son: Acopamec, Bankman, Associação Clara Amizade, Punk Harzard Studios y Cipó Comunicação. Se realizó una clase inaugural el 8 de octubre. El proyecto está desarrollado en alianza con Instituto Ekloos, experto en aceleración de iniciativas de impacto social.
- **Donación de cestas básicas**: En 2019, el Instituto apoyará la acción de donación de cestas básicas de Navidad para las comunidades cercanas a los parques eólicos de Força Eólica do Brasil (FEB), en Paraíba y Rio Grande do Norte.

España:

- En los primeros nueve meses del año se han firmado convenios de colaboración con la asociación **Ampara**, para las actividades de integración y de ocio y tiempo libre de menores con madres reclusas, y con la **Fundación Caballo Amigo**, programa de equinoterapia orientado a niños con discapacidad y enfermedades

mentales. Asimismo, se ha renovado y ampliado el número de becas de la Fundación Víctor Ullate. Por otro lado, se ha publicado y cerrado la Convocatoria 2020 de ayudas sociales de la Fundación, a la que se presentaron 136 entidades.

El Programa de Cooperación para el Desarrollo Humano impulsa proyectos para superar situaciones de pobreza extrema a través de la electrificación de infraestructuras sociales básicas (escuelas, centros de salud o comunitarios, etc.) con componentes de capacitación y formación técnica que promueven acciones productivas y de desarrollo local. Este programa atiende también proyectos para aportar ayuda en crisis de emergencia humanitaria.

La explotación infantil, la mendicidad, la servidumbre doméstica o la trata de menores son algunas de las circunstancias que miles de niños sufren cada día en Mauritania. Muchos de estos niños abandonan sus hogares y lugares de origen para escapar de estas condiciones y muchos lo hacen solos, corriendo el peligro de ser víctimas de cualquier tipo de explotación.

Iberdrola y **Save the Children** trabajan juntos en 2019 para construir un centro de protección infantil en la ciudad de Nuadibú que acoga a estos niños y los proteja de los peligros que encuentran en la calle.

El proyecto forma parte del Programa AFIA de la Unión Europea, que tiene por objetivo la protección infantil contra la trata y la explotación. La construcción del nuevo centro se realiza en un terreno titularidad del propio Ministerio de Acción Social, Infancia y Familia (MASEF) de Mauritania.

La Fundación Iberdrola España está estudiando posibles vías de colaboración junto con la Agencia Española de Cooperación Internacional para el Desarrollo (AECID) y firmar un Protocolo o un Acuerdo Marco Humanitario para responder juntos y con carácter inmediato, a situaciones de emergencia y ayuda humanitaria. El objetivo es poder cubrir las necesidades de protección de la población vulnerable afectada por catástrofes

naturales, así como violencia, coerción o limitación de acceso a servicios básicos en contextos de emergencias y crisis humanitarias, con enfoque de infancia y género.

En Estados Unidos, se continúa colaborando con la Cruz Roja (American Red Cross Disaster Relief) para contribuir a la reconstrucción de las zonas afectadas por el huracán Harvey en Florida.

4. GOBIERNO CORPORATIVO

Los hechos más destacados acontecidos durante los nueve meses del ejercicio 2019, han sido los siguientes:

- El 2 de enero de 2019 Iberdrola comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores ("CNMV") la consumación de la venta, por parte de Scottish Power Generation Holdings Ltd., del 100% del capital social de Scottish Power Generation Ltd. a favor de Drax Smart Generation Holdco Ltd., compañía perteneciente al grupo del que Drax Group Plc. es la sociedad cabecera.

- El 4 de enero de 2019 la Sociedad publicó el complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2018.

Posteriormente, con fecha 30 de enero de 2019, Iberdrola cerró la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2018, así como la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2018 acordada el 23 de octubre de 2018 por el Consejo de Administración, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2018.

- El 8 de febrero de 2019 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2018.

- Con fecha 19 de febrero de 2019 Iberdrola comunicó a la CNMV el acuerdo para llevar a

cabo un programa de recompra de acciones propias de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2018 bajo el punto doce del orden del día. Hasta el 14 de junio de 2019, fecha de finalización del mismo, la Sociedad adquirió un total de 129.078.807 acciones propias, representativas del 1,980 %.

- Con fecha 20 de febrero de 2019 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2018.

- Por otro lado, con fecha 26 de febrero, la Sociedad presentó la actualización de las Perspectivas para el período 2018-2022.

- El 6 de marzo de 2019 se puso en conocimiento de la CNMV que Iberdrola España, S.A. (Sociedad Unipersonal), Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A. (Sociedad Unipersonal) e Iberdrola Generación, S.A. (Sociedad Unipersonal), todas ellas pertenecientes al grupo Iberdrola y actuando como sociedades cedentes, alcanzaron un acuerdo con Lyntia Networks, S.A. (Sociedad Unipersonal) para la cesión del derecho de uso de parte de su red de fibra óptica oscura. Asimismo, se comunicó que el cierre de la operación quedó sujeto a la obtención de la preceptiva autorización por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

Finalmente, con fecha 6 de agosto de 2019 IBERDROLA comunicó la consumación de dicha operación de cesión del derecho de uso sobre la capacidad excedentaria de la red de fibra óptica oscura en España en favor de Lyntia Networks, S.A. (Sociedad Unipersonal), por un importe de 260,0 millones de euros.

- El 12 de abril de 2019 remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2019.

- Con fecha 24 de abril de 2019, IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV que la sociedad *subholding* brasileña Neoenergía, S.A. ("Neoenergía") (52,45 % propiedad de Iberdrola, S.A.) había comunicado la adopción, por parte de

su Consejo de Administración, de los acuerdos necesarios para el inicio de la operación de salida a bolsa de dicha compañía en Brasil. Con fecha 30 de abril de 2019, se comunicó la aprobación por parte de la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Neoenergía de los acuerdos relacionados con la mencionada salida a bolsa. Posteriormente, con fecha 7 de junio de 2019 IBERDROLA comunicó la publicación del anuncio del registro de la oferta pública de venta de acciones de Neoenergía conforme a la legislación brasileña.

Finalmente, el 28 de junio de 2019 la Sociedad puso en conocimiento de la CNMV la fijación del precio definitivo de las acciones de Neoenergía en la oferta pública de venta en Brasil en la cantidad de 15,65 reales brasileños, equivalentes a 3,576 euros por acción.

- Por otro lado, con fecha 24 de abril de 2019, IBERDROLA publicó el documento informativo relativo a los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2019.
- El 25 de abril de 2019 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2019.
- Por otra parte, el 17 de junio, junto con la comunicación de la finalización del programa de recompra de acciones, se puso en conocimiento de la CNMV que a fecha 13 de junio de 2019, IBERDROLA adquirió un total de 5.950.803 acciones propias (representativas de, aproximadamente, el 0,091% del capital) a través de la liquidación a su vencimiento de ciertos derivados sobre acciones propias contratados por la Sociedad. Este número de acciones, sumado a las adquiridas en la ejecución del programa de recompra, es suficiente para cumplir con los objetivos de la reducción de capital social.
- Con fecha 18 de junio de 2019 IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV la ejecución de la reducción de capital mediante la amortización de

acciones propias aprobada por la Junta General de Accionistas, cuya inscripción en el Registro Mercantil de Bizkaia tuvo lugar el 20 de junio.

- Con fecha 20 de junio de 2019 se comunicó que IBERDROLA, Iberdrola Generación, S.A. (Sociedad Unipersonal) e Iberdrola Generación España, S.A. (Sociedad Unipersonal), actuando como sociedades cedentes, habían alcanzado un acuerdo con Pavilion Energy Trading & Supply Pte. Ltd. ("Pavilion") para la cesión de su posición contractual en su cartera de contratos de suministro de gas natural licuado a largo plazo, de transporte marítimo y uso de infraestructuras gasistas, así como otros contratos accesorios relacionados con el suministro de gas natural licuado. Esta previsto que Pavilion abone a las sociedades cedentes un importe de 115 millones de euros, pagadero conforme al calendario de la operación y sujeto a ajustes pactados, y que el cierre de la operación tenga lugar el 1 de enero de 2020.
- El 2 de julio de 2019 IBERDROLA publicó el complemento al documento informativo relativo a la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2019. Posteriormente, con fecha 25 de julio de 2019 la Sociedad comunicó la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas de la Sociedad celebrada el 29 de marzo de 2019, así como el pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2018, todo ello en el marco de la primera edición del sistema de dividendo opciones "Iberdrola Retribución Flexible" del ejercicio 2019.
- El 12 de julio de 2019 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer semestre del ejercicio 2019.
- El 24 de julio de 2019 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2019.
- Por último, IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV, con fecha 11 de agosto de 2019,

la suscripción de un acuerdo por parte de ScottishPower Renewables (UK) Limited, sociedad filial de la cabecera del negocio renovable del grupo Iberdrola en el Reino Unido, ScottishPower Renewable Energy Ltd., para la adquisición, por parte de la compañía Bilbao Offshore Holding Ltd., de una participación del 40% en el capital social de East Anglia One Ltd., sociedad titular del proyecto eólico marino East Anglia One en el Reino Unido. Se informó asimismo, que ScottishPower Renewables (UK) Limited continuará manteniendo el control de East Anglia One Ltd. y prestará los servicios necesarios para finalizar la construcción, así como los de operación y mantenimiento requeridos para la explotación del proyecto.

Con fecha 2 de septiembre de 2019, una vez obtenida la preceptiva autorización por parte de The Crown Estate, IBERDROLA comunicó la consumación de dicha operación de venta de una participación minoritaria en el capital de East Anglia One Ltd., sociedad titular del proyecto eólico marino East Anglia One.

Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de Iberdrola, en su reunión de 19 de febrero de 2019, acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el día 29 de marzo de 2019, en primera convocatoria, o el día 30 de marzo de 2019, en segunda convocatoria. Adicionalmente, se aprobó el pago de una prima de asistencia de 0,005 euros brutos por acción a los accionistas presentes o representados en la Junta General de Accionistas.

El anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas fue publicado por la Sociedad en la página web corporativa (www.iberdrola.com) y en el Boletín Oficial del Registro Mercantil con fecha 22 de febrero de 2019.

En esa misma fecha, se remitió a la CNMV el Informe anual de gobierno corporativo, el Informe sobre remuneraciones de los consejeros y la Información financiera correspondiente al ejercicio 2018.

El 29 de marzo de 2019 se celebró la Junta General de Accionistas de la Sociedad, en primera convocatoria, con un quórum del 74,12 % del capital social (12,72 % presente y 61,40 % 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 las cuentas anuales y a la gestión social

- i. Aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2018.
- ii. Aprobación de los informes de gestión del ejercicio 2018.
- iii. Aprobación del estado de información no financiera del ejercicio 2018.
- iv. Aprobación de la gestión social y de la actuación del Consejo de Administración durante el ejercicio 2018.

Acuerdos relativos al Sistema de gobierno corporativo

- v. Modificación del preámbulo y de los artículos 4, 6, 7, 8, 22, 32, 33, 34 y 49 de los *Estatutos Sociales* con el fin de reflejar el propósito y los valores del grupo Iberdrola, formalizar su compromiso con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) aprobados por la Organización de las Naciones Unidas y mejorar la redacción empleando lenguaje inclusivo.
- vi. Modificación de los artículos 37 y 41 de los *Estatutos Sociales* para reflejar el cambio de nombre de la Comisión de Responsabilidad Social Corporativa, que actualmente se denomina Comisión de Desarrollo Sostenible.

Acuerdos relativos a retribuciones

- vii. Aprobación de la propuesta de aplicación del resultado y de distribución del dividendo correspondiente al ejercicio 2018, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
- viii. Aprobación de un primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.520 millones de euros con el

- objeto de implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
- ix. Aprobación de un segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.235 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
 - x. Aprobación de una reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 280.457.000 acciones propias (4,30 % del capital social).
 - xi. Votación consultiva del *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros* correspondiente al ejercicio 2018.

Acuerdos relativos al Consejo de Administración

- xii. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente.
- xiii. Ratificación del nombramiento por cooptación y reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente.
- xiv. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud como consejera independiente.
- xv. Reelección de don José W. Fernández como consejero independiente.
- xvi. Reelección de doña Denise Holt como consejera independiente.
- xvii. Reelección de don Manuel Moreu Munaiz como consejero independiente.
- xviii. Reelección de don Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo.
- xix. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Acuerdo relativo a asuntos generales

- xx. Delegación de facultades para la formalización y elevación a público de los acuerdos que se adopten.

Consejo de Administración

La Sociedad comunicó, con fecha 19 de febrero de 2019, los acuerdos relativos a la modificación en la composición de las comisiones consultivas y en los cargos del Consejo de Administración:

- i. Recalificación de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente. A tal fin, el Consejo de Administración tomó razón de la dimisión del señor Sagredo Ormaza y acordó su designación, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y mediante el sistema de cooptación, como consejero independiente.
- ii. Nombramiento, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, de don Xabier Sagredo Ormaza como nuevo presidente de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo, en sustitución de doña Georgina Yamilet Kessel Martínez, tras el vencimiento de su cargo.
- iii. Reelección de don José Walfredo Fernández como vocal de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo, de doña María Helena Antolín Raybaud y de don Iñigo Víctor de Oriol Ibarra como vocales de la Comisión de Nombramientos, así como de doña Inés Macho Stadler como vocal de la Comisión de Retribuciones, en todos los casos a propuesta de la Comisión de Nombramientos.

Con fecha 28 de marzo de 2019 el consejero don Ángel Jesús Acebes Paniagua presentó su dimisión al cargo de consejero de la Sociedad.

Iberdrola comunicó, con fecha 29 de marzo de 2019, la adopción por parte de la Junta General de Accionistas de los siguientes acuerdos relativos a la composición del Consejo de Administración.

- i. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente, por el plazo estatutario de cuatro años.
- ii. Ratificación del nombramiento por cooptación y reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente, por el plazo estatutario de cuatro años.
- iii. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud, de don José Walfredo Fernández, de doña Denise Mary Holt y de don Manuel Moreu Munaiz como consejeros independientes, todos ellos por el plazo estatutario de cuatro años.
- iv. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo, por el plazo estatutario de cuatro años.

El Consejo de Administración, en su sesión celebrada también con fecha 29 de marzo de 2019, aprobó, a propuesta o previo informe de la Comisión de Nombramientos, los acuerdos que se citan a continuación en relación con los cargos del Consejo de Administración y de sus comisiones:

- i. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente y consejero delegado.
- ii. Reelección del señor Sánchez Galán y de don Manuel Moreu Munaiz como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada y la fijación en cuatro del número de miembros de este órgano.
- iii. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como vocal de la Comisión de Nombramientos, con objeto de cubrir la vacante dejada por el señor Acebes Paniagua.

El Consejo de Administración, en reunión celebrada el 24 de abril de 2019, acordó, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, los siguientes acuerdos en relación con cargos en comisiones consultivas:

- i. Nombramiento de doña Sara de la Rica Goiricelaya como miembro de la Comisión de Desarrollo Sostenible, en sustitución de don Anthony L. Gardner.
- ii. Nombramiento de don Anthony L. Gardner como miembro de la Comisión de Nombramientos, en sustitución de la señora de la Rica Goiricelaya.

Sistema de gobierno corporativo

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobierno corporativo, conjunto normativo integrado por los *Estatutos Sociales*, el *Propósito y Valores del grupo Iberdrola*, las *políticas corporativas*, las normas de gobierno de los órganos sociales y de otras funciones y comités internos y el cumplimiento de la Sociedad. 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 las normas de gobierno corporativo responde a la estrategia que la Sociedad y las sociedades integradas en el Grupo IBERDROLA vienen siguiendo desde hace años.

En este sentido, el 19 de febrero de 2019 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) revisar su ideario corporativo, formulando el nuevo *Propósito y Valores del grupo Iberdrola*, en sustitución de la *Misión, Visión y Valores del grupo Iberdrola*; y (ii) realizar la revisión anual de las políticas de riesgos.

Con fecha 28 de marzo de 2019, el Consejo de Administración aprobó una reforma del Sistema de gobierno corporativo de la Sociedad con la finalidad de: (i) incorporar las recomendaciones de la *Guía Técnica 1/2019 de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, sobre comisiones de nombramientos y retribuciones*; (ii) introducir varias mejoras puntuales en el ámbito de la ciber-resiliencia; (iii) actualizar y desarrollar el contenido de la Política de calidad para reflejar las nuevas directrices estratégicas de calidad del grupo Iberdrola; así como (iv) introducir otras mejoras técnicas.

El 29 de marzo de 2019 la Junta General de Accionistas de la Sociedad aprobó una reforma de los *Estatutos Sociales* con la finalidad de: (i) reflejar el propósito y los valores del grupo Iberdrola, formalizar su compromiso con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) aprobados por la Organización de las Naciones Unidas e introducir otras mejoras de redacción; y (ii) reflejar el cambio de nombre de la Comisión de Responsabilidad Social Corporativa, que actualmente se denomina Comisión de Desarrollo Sostenible.

Por último, el Consejo de Administración, con fecha 24 de abril de 2019, aprobó una nueva revisión del Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) actualizar el contenido de varias políticas de desarrollo sostenible para formalizar el compromiso con la excelencia en la seguridad de personas y activos y para incluir más referencias a la contribución con los ODS; (ii) añadir mejoras técnicas en el Código ético, en el Reglamento de la Unidad de Cumplimiento y en el Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores; y (iii) revisar la descripción de la estructura societaria

y de gobierno del grupo recogido en varias normas del Sistema de gobierno corporativo.

Todos los documentos que integran el Sistema de gobierno corporativo 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.

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 2019 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros.

On Line Accionistas (OLA)

Desde enero de 2012 está habilitado el sistema interactivo On Line Accionistas (OLA), disponible en la página web corporativa, que permite a los accionistas además de consultar y solicitar la información que se relaciona en la *Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto*, participar activamente en encuentros con representantes de la Sociedad designados por el Consejo de Administración o su presidente y consejero delegado, celebrados por vía telemática, sobre cuestiones de gobierno corporativo y otras relevantes para la vida de la Sociedad con impacto en los grupos de interés y en las comunidades y territorios en los que actúa la Sociedad.

Otros

En relación a las noticias publicadas en diferentes medios de comunicación que intentan relacionar a Iberdrola con presuntas irregularidades cometidas por la compañía CENYT (vinculada al ex-comisario de policía, en la actualidad en prisión, José Manuel Villarejo), la Sociedad no tiene constancia, de ninguna violación de sus sistemas de contratación y procedimientos de control, de la comisión de ninguna infracción del Código ético ni de encontrarse afectada por ningún procedimiento judicial o administrativo al respecto. No obstante lo anterior, en caso de que eventualmente se acreditase la comisión de cualquier irregularidad por parte de algún profesional del Grupo, podría tener impacto reputacional.

CNMV: Hechos Relevantes desde julio a septiembre de 2019

Fecha	Hecho	Nº Registro
02/07/2019	Complemento al documento informativo relativo a la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2019	279788
04/07/2019	Anuncio de la Presentación de Resultados correspondiente al primer semestre de 2019	279871
12/07/2019	La Sociedad remite el balance energético correspondiente al primer semestre de 2019.	280168
24/07/2019	Se remite la información sobre resultados del primer semestre de 2019.	280485
24/07/2019	Presentación de Resultados Primer Semestre 2019	280491
25/07/2019	La Compañía publica la información sobre la primera edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" de 2019 se emitirán 122.072.000 nuevas acciones y se pagará un total de 198.180.796,60 euros brutos en concepto de pago complementario del dividendo correspondiente al ejercicio 2018.	280573
26/07/2019	La sociedad remite información sobre los resultados del primer semestre de 2019	280675
06/08/2019	Consumación de la cesión del derecho de uso sobre la capacidad excedentaria de la red de fibra óptica del grupo Iberdrola en España en favor de Lyntia Networks.	281089
12/08/2019	Venta de una participación minoritaria en el capital de la sociedad titular del proyecto eólico marino East Anglia One.	281189
02/09/2019	Consumación de la venta de una participación minoritaria en el capital de la sociedad titular del proyecto eólico marino East Anglia One	281412
23/09/2019	Fecha Presentación de Resultados correspondiente a los nueve meses de 2019.	281937

11

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 de capital con características de pasivo financiero+ 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 el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres
Fondos Generados en Operaciones (FFO)	Ver apartado " Fondos generados en operaciones" del folleto

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

Descárgate la app IBERDROLA Relación con Inversores:



Disponible en
Google Play



Disponible en
App Store
(iPad)



Disponible en
App Store
(iPhone)

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