

Presentación de Resultados

Primer trimestre

25 de abril
/2019



IBERDROLA

www.iberdrola.com

Resultados primer trimestre / 25 de abril 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 primer trimestre del ejercicio 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 el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, en el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y/o en el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, y en su normativa de desarrollo.

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

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

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (*International Financial Reporting Standards, IFRS* o "NIIF"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles, "U.S. GAAP"*), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el primer trimestre del ejercicio 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 25 de abril 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 primer trimestre del ejercicio 2019, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 23 de abril de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários, "CVM"*) (www.cvm.gov.br).

Afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro

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

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

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

Índice

1. Magnitudes básicas gestionadas	4
2. Hechos más destacados del período	12
3. Evolución operativa del período	16
4. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	30
5. Resultados por negocios	34
6. Análisis del Balance	44
7. Tablas de resultados	52
Balance de Situación marzo 2019	53
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	55
Cuenta de resultados por negocios	56
Negocio de Redes	57
Negocio de Renovables	58
Negocio de Generación y Clientes	59
Estado de origen y aplicación de fondos	60
8. Evolución bursátil	62
9. Regulación	64
10. Iberdrola y la Sostenibilidad	70
11. Glosario de términos	92



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	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
ELECTRICIDAD (GWh)			
España	23.999	24.303	-1,3%
Reino Unido	9.274	9.845	-5,8%
Estados Unidos	10.025	10.000	0,2%
Brasil	17.406	16.581	5,0%
Total	60.704	60.729	-
GAS (GWh)			
Estados Unidos	27.195	25.767	5,5%
Total	27.195	25.767	5,5%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos Suministro Gestionados	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
ELECTRICIDAD (Millones)			
España	11,04	10,98	0,5%
Reino Unido	3,52	3,52	0,1%
Estados Unidos	2,25	2,24	0,6%
Brasil	13,88	13,63	1,8%
Total Electricidad	30,69	30,37	1,1%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,01	0,3%
Total Gas	1,01	1,01	0,3%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	31,70	31,38	1,0%

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

Generación y Clientes

	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
TOTAL GRUPO			
Producción neta (GWh)	39.189	40.024	-2,1%
Renovables	17.114	18.750	-8,7%
Eólica terrestre	9.804	11.320	-13,4%
Eólica marina	643	407	58,0%
Hidroeléctrica	6.224	6.792	-8,4%
Minihidroeléctrica	193	159	21,2%
Solar y otras	251	73	243,6%
Nuclear	6.405	5.979	7,1%
Ciclos Combinados de Gas	13.027	13.101	-0,6%
Cogeneración	2.294	1.733	32,4%
Carbón	349	460	-24,1%
Capacidad instalada (MW)	47.773	48.683	-1,9%
Renovables	29.502	29.276	0,8%
Eólica terrestre	15.749	15.533	1,4%
Eólica marina	544	544	-
Hidroeléctrica	12.497	12.574	-0,6%
Minihidroeléctrica	306	303	0,8%
Solar y otras	406	321	26,3%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	12.885	14.007	-8,0%
Cogeneración	1.335	1.350	-1,1%
Carbón	874	874	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	13,45	13,51 ⁽¹⁾	-0,4%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,09	3,04 ⁽¹⁾	1,6%
Suministros de gas (GWh)	18.789	24.468	-23,2%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,06	0,06	8,1%

Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicación evolución operativa).

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(1) Datos de clientes de Reino Unido a cierre de 2018



	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	15.109	16.088	-6,1%
Renovables	6.246	8.095	-22,8%
Eólica terrestre	3.339	4.402	-24,2%
Hidroeléctrica	2.715	3.528	-23,0%
Minihidroeléctrica	193	159	21,2%
Solar y otras	-	6	-100%
Nuclear	6.405	5.979	7,1%
Ciclos Combinados de Gas	1.432	976	46,8%
Cogeneración	677	578	17,0%
Carbón	349	460	-24,1%
Capacidad instalada (MW)	25.889	25.934	-0,2%
Renovables	15.791	15.821	-0,2%
Eólica terrestre	5.770	5.752	0,3%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	306	303	0,8%
Solar y otras	-	50	-100,0%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	368	-4,1%
Carbón	874	874	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,14	10,32	1,7%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,03	1,01	2,0%
Suministros de gas (GWh)	7.153	6.559	9,1%
Usuarios	4.077	4.304	-5,3%
Ciclos combinados de gas	3.076	2.255	36,4%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	1.520	3.941	-61,4%
Renovables	1.520	1.686	-9,8%
Eólica terrestre	1.296	1.250	3,7%
Eólica marina	224	245	-8,4%
Hidroeléctrica ⁽¹⁾	-	191	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas ⁽¹⁾	-	2.255	-100,0%
Capacidad instalada (MW)	2.100	4.666	-55,0%
Renovables	2.100	2.666	-21,2%
Eólica terrestre	1.906	1.906	-
Eólica marina	194	194	-
Hidroeléctrica ⁽¹⁾	-	566	-100,0%
Ciclos Combinados de Gas ⁽¹⁾	-	2.000	-100,0%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,96	3,01 ⁽²⁾	1,6%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,98	2,01 ⁽²⁾	-1,4%
Suministros de gas (GWh)	11.635	17.909	-35,0%
Usuarios	11.635	13.222	-12,0%
Ciclos combinados de gas	-	4.687	-100,0%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,06	0,06	8,1%

(1) Capacidad vendida a Drax el 31 Diciembre 2018

(2) Datos a cierre de 2018

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.



	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	5.179	5.274	-1,8%
Renovables	4.222	4.772	-11,5%
Eólica terrestre	4.097	4.623	-11,4%
Hidroeléctrica	57	83	-31,5%
Solar y otras	68	65	3,7%
Ciclos Combinados de Gas	1	3	-81,6%
Cogeneración	956	500	91,4%
Capacidad instalada (MW)	7.569	7.472	1,3%
Renovables	6.721	6.625	1,5%
Eólica terrestre	6.473	6.387	1,4%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar y otras	129	119	8,4%
Ciclos Combinados de Gas	212	212	-
Cogeneración	636	636	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México



	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	12.051	9.728	23,9%
Renovables	487	338	43,8%
Eólica terrestre	306	338	-9,5%
Solar y otras	180	0	N/A
Ciclos Combinados de Gas	10.903	8.734	24,8%
Cogeneración	661	655	0,9%
Capacidad instalada (MW)	7.541	6.427	17,3%
Renovables	748	513	46,0%
Eólica terrestre	478	367	30,3%
Solar y otras	270	145	85,7%
Ciclos Combinados de Gas	6.446	5.568	15,8%
Cogeneración	346	346	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	4.502	4.467	0,8%
Renovables	3.811	3.333	14,3%
Eólica terrestre	359	343	4,5%
Hidroeléctrica	3.452	2.990	15,5%
Ciclos Combinados de Gas	691	1.134	-39,1%
Capacidad instalada (MW)	3.712	3.223	15,2%
Renovables	3.180	2.690	18,2%
Eólica terrestre	516	516	-
Hidroeléctrica	2.664	2.174	22,5%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1T 2019	1T 2018	vs. 2018
Producción neta (GWh)	828	526	57,4%
Renovables	828	526	57,4%
Eólica terrestre	407	362	12,4%
Eólica marina	418	162	158,4%
Solar y otras	2	2	34,1%
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.)	0,35	0,18	96,9%
Clientes de gas (Nº mill.)	0,08	0,02	323,8%
Suministros de gas (GWh)	134,23	34,14	293,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1T 2019	1T 2018
Capitalización Bursátil	MM€	51.029	38.450
Beneficio por acción (6.520.457.000 acc. a 31/03/2019 y 6.438.374.000 acc. a 31/03/2018)	€	0,148	0,130
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,312	0,292
P.E.R.	Veces	15,96	13,44
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,37	1,09

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1T 2019	1T 2018
Cifra de Ventas	M €	10.138,9	9.343,5
Margen Bruto	M €	4.323,1	4.008,8
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	2.599,4	2.323,5
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	1.632,2	1.387,2
Beneficio Neto	M €	963,9	838,0
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,0	25,0
Balance		Mar. 2019	Dic. 2018
Total Activos	M €	118.776	113.038
Patrimonio Neto	M €	45.701	43.977
Deuda Financiera Neta	M €	35.664	34.199
ROE	%	8,64	7,79
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	43,8	43,7
Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto	%	78,0	77,8

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

Otros

		1T 2019	1T 2018
Inversiones	M €	1.190,2	1.185,3
Número de empleados	Nº	33.733	33.271

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 período

Entorno global y consideraciones generales

Durante el primer trimestre del año 2019, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

- El precio medio del petróleo Brent se fija en 63,0 \$/barril frente a 67,0 \$/barril del primer trimestre del año anterior (-6%).
- El precio medio del gas (TTF) en el periodo se sitúa en 18,4 €/MWh frente a 21,3 €/MWh del primer trimestre de 2018 (-14%).
- El precio medio del carbón API2 se sitúa en 75,2 \$/t frente a 86,0 \$/t (-12%) de los primeros tres meses del año anterior.
- El coste medio de los derechos de CO₂ en el trimestre se sitúa en 22,3 €/t frente a 9,8 €/t del mismo periodo del año 2018 (+127%).

En cuanto a las principales **divisas de referencia** de Iberdrola, han seguido diferente camino frente al Euro, siendo su evolución la siguiente:

- La Libra Esterlina se ha apreciado un 0,9%, llegando a 0,8587 por cada euro.
- El Dólar se ha apreciado un 7,9%, hasta 1,1367 por cada euro.
- El Real brasileño se ha depreciado un 6,9%, situándose en 4,3029 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 español en el primer trimestre del año 2019 se caracteriza por el aumento de la producción de los ciclos combinados (+43%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a una disminución del carbón (-21%) y renovable: hidráulica (-26%) y eólica (-18%). El trimestre cierra con carácter

seco - siendo el índice de producible 0,7-, y con reservas hidráulicas en niveles de 48,8%, frente a un índice de 1,2 y niveles de 50,7% de reservas a cierre de primer trimestre de 2018.

La demanda disminuye un -2,8% respecto al mismo trimestre del año anterior, mientras que en términos ajustados por laboralidad y temperatura decrece un -2,1%.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica disminuye un -5,5% frente al Q1 2018. La demanda de gas de clientes (no incluye el consumo de generación) baja un -14% respecto al mismo período del año anterior.
- En el área de influencia de Avangrid, en la costa Este de los EE.UU., la demanda eléctrica ha aumentado un 0,2% respecto al primer trimestre de 2018, mientras que la demanda de gas lo hace un 5,5%.
- Por su parte, la demanda en las zonas de influencia de Neoenergía en Brasil crece un 5,0%.

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 se traduce en un incremento de deuda en el primer trimestre de 2019 de 408 millones de euros, en mayor depreciación (17 M Eur) y gasto financiero (4 M Eur), y en un menor gasto operativo neto (29 M Eur).

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

M Eur	1T 2019	vs 1T 2018
MARGEN BRUTO	4.323,1	7,8
EBITDA	2.599,4	11,9
EBIT	1.632,2	17,7
BENEFICIO NETO	963,9	15,0

El **EBITDA** consolidado aumenta un 11,9%, hasta los 2.599,4 M Eur, apoyado en un fuerte crecimiento en todos los negocios del Grupo.

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 el trimestre completo de este año, una mayor capacidad instalada en México y el buen comportamiento del negocio de Generación y Clientes en España. Por el lado negativo, destaca la menor producción en Reino Unido tras la venta de activos de generación, así como la entrada en vigor del *cap* sobre determinadas tarifas de electricidad y gas.

El Gasto Operativo Neto aumenta un 8,1%, afectado por el tipo de cambio, el pago de la prima de asistencia a la Junta General de accionistas en el primer trimestre de 2019 en comparación con el segundo trimestre el año pasado, y costes de tormentas en EE.UU. Excluyendo los efectos del pago de la prima de asistencia a la Junta General de Accionista y el tipo de cambio, el Gasto Operativo Neto aumenta un 4,1% debido a la mayor actividad del grupo.

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, estando de nuevo en vigor a partir del mes de abril.

Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 3,3% por el aumento de actividad del grupo y el efecto de la IFRS 16, parcialmente compensados por una menor amortización nuclear tras el acuerdo

alcanzado con las autoridades, ENRESA y el resto de socios de las instalaciones, y la venta de los activos de generación en el Reino Unido.

Por su parte, el **Beneficio Neto** aumenta un 15,0% hasta alcanzar los 963,9 M Eur, sin registrarse resultados de Activos no corrientes significativos. La tasa impositiva alcanza niveles más normalizados situándose en el 20,8%, en comparación con el 16,0% del año pasado, ya que en ese trimestre se contabilizaron ajustes finales positivos en relación con la reforma fiscal en EE.UU.

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

- La Deuda Financiera Neta ajustada* se sitúa en 35.559 M Eur un incremento de 2.428 M Eur respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por la implementación de la IFRS 16 (408 M Eur), el tipo de cambio (969 M Eur) y el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía. El apalancamiento financiero ajustado aumenta 10 p.b. hasta el 43,7% desde los 43,6% registrados en el mismo periodo del año anterior.
- Los Fondos Generados en Operaciones en el primer trimestre de 2019 ascienden a 2.036,7 M Eur, con un aumento del 8, 5% respecto al año anterior.

Por último, las inversiones del período ascienden a 1.190,2 M Eur. El 86% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

* Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (105 M Eur a 31/03/2019)

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. El cierre de la operación está sujeto a la obtención de 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 el impacto en los resultados del ejercicio, no incluido en el primer trimestre, se determinará una vez se disponga de mayor información sobre dichos ajustes.



Evolución operativa del período

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 el primer trimestre de 2019, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 60.728 GWh, un 0,02% más que en el mismo período de 2018.

Los puntos de suministro del Grupo alcanzan 30,7 millones en electricidad y 1,0 millón en gas, con el siguiente desglose por país:

Puntos Suministro Gestionados	1T 2019	1T 2018	Vs. 2018
Electricidad (Millones)			
España	11,04	10,98	0,5%
Reino Unido	3,52	3,52	0,1%
Estados Unidos	2,25	2,24	0,6%
Brasil	13,88	13,63	1,8%
Total Electricidad	30,69	30,37	1,1%
Gas (Millones)			
Estados Unidos	1,01	1,01	0,3%
Total Gas	1,01	1,01	0,3%
Total puntos de suministro	31,70	31,38	1,0%

* Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

1.1. España

A cierre de marzo, Iberdrola Distribución Eléctrica cuenta con 11 millones de puntos de suministro, lo que supone un 0,5% más respecto al mismo período de 2018, y la energía distribuida desde principios de año alcanza 23.999 GWh, un 1,3% inferior respecto al primer trimestre del 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 (n° int.)
1T 2018	13,58	0,23
1T 2019	7,57	0,15

Al final de marzo, el indicador de duración de calidad de suministro (TIEPI) se sitúa en 7,57 minutos, alcanzando un record histórico.

En febrero, Iberdrola Distribución Eléctrica recibió, en el Quality Innovation Award 2018 celebrado en Pekín, el primer premio en el ámbito internacional de grandes empresas por el proyecto LAYCA. Este proyecto consiste en el desarrollo de un novedoso algoritmo y una aplicación que calcula la distancia al lugar donde se ha producido una incidencia en la red desde una subestación, consiguiendo una importante mejora en la calidad del servicio a los clientes y en eficiencia operativa.

1.2. Reino Unido

A 31 de marzo, los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,5 millones. El volumen de energía distribuida durante el trimestre ha sido de 9.274 GWh, un 5,8% inferior al primer trimestre de 2018, impactado por las suaves temperaturas de invierno (sería de -3,1% inferior corrigiendo el efecto de la temperatura).

Energía Distribuida (GWh)	1T 2019	1T 2018	%
Scottish Power Distribution (SPD)	5.057	5.374	-5,9
Scottish Power Manweb (SPM)	4.217	4.471	-5,7

Los indicadores de calidad de servicio se han visto afectados por las tormentas Erik en febrero y Gareth en marzo.

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

CML (min)	1T 2019	1T 2018
Scottish Power Distribution (SPD)	7,77	9,09
Scottish Power Manweb (SPM)	9,22	8,54

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

CI (n° interrupciones)	1T 2019	1T 2018
Scottish Power Distribution (SPD)	9,80	10,39
Scottish Power Manweb (SPM)	9,20	8,17

En el primer trimestre, SPEN ha sido galardonada con dos premios en el certamen anual "Networks 2019", dentro de las categorías de "Smart City" y "Overall Networks Company of the Year". En la categoría de "Smart City" se ha premiado la colaboración con el Ayuntamiento de Glasgow para la puesta en marcha del plan de reducción de emisiones, mediante soluciones de innovación y soporte técnico, convirtiendo así a Glasgow en un referente europeo en temas de sostenibilidad.

El otro premio recibido, el "Overall Networks Company of the Year", ha sido otorgado por el enfoque conjunto a clientes, comunidades, innovación e implicación con los stakeholders.

1.3 Estados Unidos - AVANGRID

1.3.1 Electricidad

A cierre de marzo de 2019, Avangrid Networks cuenta con más de 2,25 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el primer trimestre del año ha sido de 10.025 GWh, aumentando un 0,2% respecto al primer trimestre del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2019	1T 2018	%
Central Maine Power (CMP)	2.473	2.474	-
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.402	4.370	0,7
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.863	1.846	0,9
United Illuminating Company (UI)	1.287	1.310	-1,8

El área de distribución en Estados Unidos ha sufrido el impacto de la tormenta Quiana en febrero, sobre todo en el estado de Nueva York. Además, las temperaturas extremadamente frías del invierno han provocado diversas interrupciones de suministro a los clientes de NYSEG, lo que también ha impactado los indicadores de calidad.

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

CAIDI (h)	1T 2019	1T 2018
Central Maine Power (CMP)	1,90	2,27
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,02	1,83
Rochester Gas & Electric (RGE)	2,03	1,62

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

SAIDI (min)	1T 2019	1T 2018
United Illuminating Company (UI)	6,53	23,04

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

SAIFI	1T 2019	1T 2018
Central Maine Power (CMP)	0,30	0,42
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,24	0,20
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,16	0,11
United Illuminating Company (UI)	0,11	0,24

En febrero ha entrado en vigor el nuevo ciclo regulatorio de la empresa Berkshire Gas, propiedad de Avangrid, que tendrá una duración de 3 años y un ROE de 9,7% con un Equity Factor de 54%. El acuerdo tiene como novedad el reconocimiento de la inversión futura y la eliminación del riesgo meteorológico (Revenue Decoupling Mechanism).

La asociación "Smart Energy Consumer Collaborative" ha galardonado a Avangrid en los "Premios Mejores Prácticas 2019", centrados en ejemplos reales del compromiso de las empresas con los clientes y con los que se pretende generar un cambio en el sector *utilities*.

Por otro lado, Avangrid ha sido seleccionada por el desarrollo de su programa de eficiencia energética, el cual involucra y asesora de manera efectiva a los consumidores de rentas bajas a través de los navegadores "Community-base Energy navigators".

1.3.2 Gas

El número de clientes de Avangrid en el sector de gas es ligeramente superior a 1 millón. A cierre de marzo de 2019, se han suministrado 27.195 GWh, lo que supone un 5,5% más que en el primer trimestre del año anterior, debido fundamentalmente a las bajas temperaturas (+1.6% corregido por el efecto de la temperatura).

Energía Distribuida (GWh)	1T 2019	1T 2018	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	7.268	7.011	3,7
Rochester Gas & Electric (RGE)	7.805	7.199	8,4
Maine Natural Gas (MNG)	997	840	18,7
Berkshire Gas (BGC)	1.234	1.201	2,8
Connecticut Natural Gas (CNG)	5.105	4.904	4,1
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.785	4.612	3,7

1.4. Brasil

Al 31 de marzo, los puntos de suministro en Brasil alcanzan los 13,9 millones, que supone un incremento de 1,8% respecto a marzo de 2018. El volumen de energía eléctrica distribuida en el primer trimestre de 2019 ha sido de 17.406 GWh,

con un incremento del 5,0% respecto al mismo periodo del año anterior.

Energía Distribuida (GWh)	1T 2019	1T 2018	%
Elektro	4.949	4.774	3,7
Coelba	6.433	5.991	7,4
Cosern	1.607	1.582	1,6
Celpe	4.418	4.235	4,3

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar los indicadores de calidad en Coelba y Celpe en el primer trimestre de 2019 respecto al mismo período de 2018.

Los indicadores de Elektro y Cosern se sitúan ligeramente por encima del año anterior, afectados por fuertes lluvias y fenómenos atmosféricos en estas áreas. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	1T 2019	1T 2018
Elektro	2,62	2,15
Coelba	3,97	5,55
Cosern	3,70	3,55
Celpe	3,72	4,72

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

FEC	1T 2019	1T 2018
Elektro	1,40	1,30
Coelba	1,76	2,17
Cosern	1,70	1,62
Celpe	1,74	1,85

En este trimestre, el regulador de Brasil, ANEEL, tras el proceso de calificación técnica y financiera, ha aprobado el resultado de la subasta de transporte realizada en diciembre de 2018, en la

cual Neoenergia se adjudicó cuatro proyectos con una inversión prevista de 4.200 millones de reales. Los contratos entre Neoenergia y ANEEL ya han quedado firmados.

También en este trimestre, ANEEL ha publicado el resultado de la encuesta de satisfacción del cliente de 2018, en la cual Neoenergia ha mejorado el índice de sus 4 distribuidoras frente a 2017. Cosern y Elektro están posicionadas en el Top10 de las mejor evaluadas de las grandes distribuidoras de Brasil (más de 400 mil clientes), con Cosern en el 3º puesto y Elektro en el 10º.

2. PRODUCCIÓN DE ELECTRICIDAD Y CLIENTES

A cierre de marzo de 2019 la **capacidad instalada** de Iberdrola alcanza los 47.773 MW (-1,9%) siendo el 61,8% del total de fuentes renovables:

MW	1T 2019	Vs. 1T 2018
Renovables	29.502	0,8%
Eólica terrestre	15.749	1,4%
Eólica marina	544	-
Hidroeléctrica	12.497	-0,6%
Minihidroeléctrica	306	0,8%
Solar y otras	406	26,3%
Nuclear	3.177	-
C. C. de Gas	12.885	-8,0%
Cogeneración	1.335	-1,1%
Carbón	874	-
Total	47.773	-1,9%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La bajada en capacidad instalada total de Iberdrola, se debe al plan de rotación de activos incluido en el Plan Estratégico, con operaciones ya efectuadas como la venta de generación en Reino Unido y la planta termosolar en España.

La **producción neta de electricidad** durante el periodo ha sido de 39.189 GWh, un 2,1% menos que la registrada en el primer trimestre de 2018, con un 43,7% procedente de fuentes renovables:

GWh	1T 2019	Vs. 1T 2018
Renovables	17.114	-8,7%
Eólica terrestre	9.804	-13,4%
Eólica marina	643	58,0%
Hidroeléctrica	6.224	-8,4%
Minihidroeléctrica	193	21,2%
Solar y otras	251	243,6%
Nuclear	6.405	7,1%
C. C. de Gas	13.027	-0,6%
Cogeneración	2.294	32,4%
Carbón	349	-24,1%
Total	39.189	-2,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 15.791 MW, con el siguiente desglose:

España	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)		Total
Eólica terrestre	5.526	244		5.770
Hidroeléctrica	9.715	-		9.715
Mini hidroeléctrica	303	2		306
Total Capacidad	15.545	246		15.791

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosiguen las obras en la planta solar fotovoltaica de Núñez de Balboa (Badajoz), de 391 MW. Además, durante el segundo trimestre del año se espera iniciar los trabajos de construcción de los parques eólicos de Cavar (111 MW), en Navarra, y Pradillo (23 MW), en Zaragoza.

La **producción renovable** ha alcanzado los 6.246 GWh, con el siguiente desglose:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.194	144	3.339
Hidroeléctrica	2.715	-	2.715
Mini hidroeléctrica	191	2	193
Total Producción	6.100	146	6.246

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

La evolución por tecnologías es la siguiente:

- La producción eólica terrestre alcanza los 6.246 GWh durante el periodo, con una disminución del 24,2% respecto al primer trimestre de 2018 debido a la baja eolicidad registrada.
- La producción hidroeléctrica alcanzó 2.715 GWh, lo que supone una disminución del 23,0%, al haber sido un trimestre con menos lluvia que la media. El nivel de reservas hidroeléctricas se sitúa a cierre de trimestre en el 43% (equivalente a 4.879 GWh), casi 3 p.p. más que a cierre de año.
- Por otro lado, la producción de las centrales mini-hidroeléctricas aumenta 21,2% respecto al mismo período del año anterior y alcanza los 193 GWh.

En Portugal, continúan las obras en el complejo hidroeléctrico del Tâmega, de 1.158 MW de capacidad, cuyas obras se prolongarán hasta el año 2023. En la presa de **Daivões** el hormigonado avanza según lo previsto, habiéndose colocado ya casi el 60% del hormigón necesario. Además, se está finalizando el montaje de las cámaras espirales de las turbinas en la central. En el aprovechamiento de **Gouvães**, se han iniciado las excavaciones de la presa y se va a comenzar su hormigonado. En el **Alto Tâmega** se han finalizado las excavaciones de la presa y se está finalizando la puesta en marcha de las instalaciones de fabricación de hormigón.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre del primer trimestre 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 el primer trimestre de 2019 asciende a 8.863 GWh aumentando un +1,4% respecto al mismo trimestre del año anterior motivado por la mayor producción de los ciclos combinados y nuclear. Su desglose es el siguiente:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	6.383	22	6.405
C. C. de Gas	1.432	-	1.432
Cogeneración	576	101	677
Carbón	349	-	349
Total Producción	8.740	123	8.863

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Comercialización España

En lo que se refiere a la comercialización, a 31 de marzo de 2019, la cartera gestionada por Iberdrola en España alcanza los 16.489.494 contratos. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.135
Contratos de Gas	1.034
Contratos de otros productos y servicios	5.320
Total	16.489

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	13.003
Último Recurso	3.486
Total	16.489

Las ventas de electricidad de Iberdrola en el primer trimestre de 2019 se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	13.936
PVPC	2.429
Otros mercados	5.673
Total Ventas	22.038

Respecto al gas, Iberdrola ha gestionado un balance en el primer trimestre de 2019 de 1,70 bcm, de los cuales 0,93 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,50 bcm se vendieron a clientes finales y 0,27 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.100 MW:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Reino Unido			
Eólica terrestre	1.891	15	1.906
Eólica marina	194	-	194
Total Capacidad	2.085	15	2.100

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 1.520 GWh con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Reino Unido			
Eólica terrestre	1.289	7	1.296
Eólica marina	224	-	224
Total Producción	1.513	7	1.520

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.296 GWh aumentando un 3,7% respecto al año anterior, gracias a un factor de carga 1,2 puntos porcentuales (p.p.) mayor que en el primer trimestre de 2018.
- En cuanto a la producción eólica marina se reduce un 8,4% alcanzando los 224 GWh, por menor eolicidad (-4,9 p.p.).

Conviene recordar que la capacidad hidroeléctrica en Reino Unido fue incluida en el acuerdo de venta firmado con Drax durante el último trimestre de 2018.

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** se encuentra en plena fase de construcción. Los trabajos de la subestación terrestre en Bramford, que conectará el proyecto con la red nacional, están a punto de concluir, mientras que en la subestación marina ha finalizado el proceso de fabricación e instalación del primer cable marino, estando programada la colocación del segundo cable en el verano. Se han emplazado con éxito los pilotes para las 102 turbinas y prosigue la instalación de las jackets, de las que 37 han sido ya colocadas, esperando acabar dicho proceso en el tercer trimestre del año. La instalación de las primeras turbinas, así como la primera energización, se espera que se inicie a finales del segundo trimestre del año.

El proyecto **East Anglia 3** se encuentra en proceso de adjudicación de un contrato de venta CfD (Contract for Difference) para asegurar su viabilidad, estando prevista la próxima subasta a partir de mayo de 2019. Los proyectos **East Anglia 2** y **East Anglia 1 North** continúan su desarrollo, y contarán con una nueva conexión más eficiente a la red cerca de la costa de Sizewell (con preferencia de punto de conexión en Grovewood, Friston). Los *Planning applications* de ambos proyectos se presentarán en octubre de 2019.

Capacidad y producción térmica

El pasado 31 de diciembre de 2018, se hizo efectivo el acuerdo con Drax para la venta de toda la capacidad térmica de Reino Unido (2.000 MW de ciclos combinados), además de 566 MW de capacidad renovable.

Comercialización UK

A 31 de marzo de 2019 la cartera gestionada en UK tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.962
Contratos de Gas	1.982
Contratos de otros productos y servicios	186
Total	5.130

Y continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando un total acumulado de 1,3 millones de contadores a 31 de marzo de 2019.

Además, a cierre de marzo de 2019, se han suministrado 5.864 GWh de electricidad y 11.635 GWh de gas a clientes, un 7,9% y un 35,0% menos que a cierre del primer trimestre del 2018, respectivamente.

2.3. Estados Unidos (AVANGRID)

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 6.721 MW con el siguiente desglose:

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	6.312	161	6.473
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar (PV+TM) y otras	129	-	129
Total Capacidad	6.560	161	6.721

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

La Compañía está presente en 21 estados. En tecnología eólica, avanzan las obras de nuevos proyectos por una capacidad total de más de 900 MW, y se está en fase de inicio de obras para más de 300 MW adicionales.

Respecto al desarrollo de **proyectos eólicos marinos** en Estados Unidos, se continúa con el desarrollo del proyecto Vineyard Wind en la costa de Massachusetts. El proyecto ha seleccionado suministrador en algunos de los componentes clave del parque eólico, y está en fase avanzada en las negociaciones en el resto de los contratos importantes. También se ha realizado un avance significativo en asegurar la financiación del proyecto, así como en el proceso de obtención de

permisos para su construcción. En este sentido, el estado de Massachusetts ha publicado el informe final de impacto ambiental del proyecto (FEIR por sus siglas en inglés) y la agencia de gestión de energías marinas (BOEM por sus siglas en inglés) ha finalizado la fase de consulta pública y se prepara para publicar el informe final de impacto ambiental en los aspectos federales.

Tras la adjudicación de una nueva área de desarrollo en la subasta llevada a cabo por BOEM en diciembre de 2018, Vineyard Wind ha participado en un concurso de adjudicación de contratos de venta de energía con el estado de Nueva York proponiendo un proyecto de 1,2 GW de capacidad que se conectaría a la red eléctrica en Long Island.

También progresa el desarrollo del proyecto Kitty Hawk en las costas de Carolina del Norte, con la contratación de estudios geofísicos y de análisis de la fauna marina.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 4.222 GWh, de los que 4.111 GWh consolidan a nivel EBITDA y 111 GWh por puesta en equivalencia.

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.986	111	4.097
Hidroeléctrica	57	-	57
Solar (PV+TM) y otras	68	-	68
Total Producción	4.111	111	4.222

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Respecto a la evolución por tecnologías:

- La producción eólica terrestre alcanza los 4.097 GWh, disminuyendo un 11,4% respecto al primer trimestre del año 2018, por el menor factor de carga eólico (-4,2 p.p.) y a pesar de la mayor potencia media operativa (+160 MW, +2,6%) por las adiciones de capacidad.

- La producción hidroeléctrica disminuye un 31,5% hasta 57 GWh desde 83 GWh de producción en los tres primeros meses del año anterior.
- Respecto a la energía solar y otras (entre las que se incluyen 20 GWh de pilas combustibles), su producción aumenta un 3,7% hasta los 68 GWh, por la mayor potencia media operativa tras la adición de Wy'East el año pasado.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 748 MW, con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	478	-	478
Solar y otras	270	-	270
Total Capacidad	748	-	748

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

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

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 487 GWh, un 43,8% superior al primer 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	306	-	306
Solar y otras	180	-	180
Total Producción	487	-	487

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Respecto a la evolución por tecnologías:

- La producción eólica terrestre alcanza los 306 GWh disminuyendo un 9,5% respecto al primer trimestre del año 2018, por el menor factor de carga eólico (-4,1 p.p.).
- En cuanto a la producción con energía solar, los parques Hermosillo (100 MW) y Santiago (170 MW), puestos en marcha en 2018, han generado en el primer trimestre 180 GWh.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 31 de marzo de 2019 es de 6.792 MW y la producción térmica del primer trimestre de 2019 en México alcanzó los 11,6 TWh, un 23% superior a la generada en el mismo trimestre del año anterior, gracias a la puesta en marcha a finales de 2018 del ciclo combinado Escobedo, de 878 MW de capacidad, así como la contribución del trimestre completo de la cogeneración de Bajío (52 MW) y la repotenciación de la cogeneración de Monterrey IV (22 MW).

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	6.446	10.900
Cogeneración	346	700
Total	6.792	11.600

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Además de estas centrales, a lo largo de 2019 entrará en operación el ciclo combinado de Topolobampo II (911 MW) y el de El Carmen (866 MW) y en 2020 lo hará el ciclo combinado de Topolobampo III (779 MW).

Comercialización en México

Las ventas comprometidas a cierre de marzo de 2019 ascienden a 12 TWh con el siguiente desglose:

	GWh México
CFE	9.100
Privados	2.900
Total Ventas	12.000

2.5. Brasil

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre de 2019, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Brasil de 3.180 MW con el siguiente desglose:

Brasil	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica onshore	516	-	516
Hidroeléctrica	836	1.828	2.664
Total Capacidad	1.352	1.828	3.180

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

En el primer trimestre de 2019 se han instalado 245 MW correspondientes a la central hidroeléctrica de Baixo Iguaçu, estando los tres grupos ya en operación comercial tras la entrada del tercer grupo a comienzos de abril.

En cuanto a la **producción renovable**, durante el primer trimestre de 2019 ha alcanzado los 3.811 GWh, incrementándose un 14,3%.

Brasil	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	359	-	359
Hidroeléctrica	385	3.067	3.452
Total Producción	744	3.067	3.811

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Respecto a la evolución por tecnologías:

- La producción eólica terrestre alcanza los 359 GWh aumentando un 4,5% respecto al primer trimestre del año 2018, por el mayor factor de carga eólico (+1,4 p.p.).
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 3.452 GWh (+15,5%) por el mayor

número de horas de funcionamiento de las centrales y la mayor capacidad tras la entrada en operación de Baixo Iguazú (245 MW).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la **capacidad térmica** a cierre de marzo de 2019 es de 533 MW y la producción térmica del primer trimestre es de 691 GWh.

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	691
Total	533	691

Comercialización en Brasil

Las ventas comprometidas a cierre de marzo de 2019 ascienden a 4,6TWh con el siguiente desglose:

	GWh Brasil
PPA	2.580
Mercado libre	2.025
Total Ventas	4.605

2.6. Resto del Mundo

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el resto del mundo alcanza los 961 MW con el siguiente desglose:

Resto del Mundo	MW
Eólica terrestre	605
Eólica marina	350
Solar	6
TOTAL	961

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Prosigue el desarrollo de **proyectos eólicos marinos**. En **Saint-Brieuc** (Francia), en febrero de este año Siemens Gamesa solicitó oficialmente los permisos de construcción de la fábrica en la que producir las nacelles y palas, en el puerto de Le Havre.

En Alemania, con **Baltic Eagle** y **Wikinger Süd**, los principales contratos para la fase de desarrollo están adjudicados y se han puesto en marcha las licitaciones para los componentes principales del parque eólico, como la subestación marina o los cimientos. Los estudios de impacto ambiental previos a la construcción han comenzado y la selección del proveedor para el suministro e instalación de aerogeneradores ya está finalizada.

Por otro lado y en lo referido a proyectos eólicos terrestres, se ha aprobado en Grecia la construcción del parque eólico terrestre de Sarakatsaneika I, de 4 MW de capacidad.

La potencia eólica terrestre tiene el siguiente desglose por país:

RESTO DEL MUNDO	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 en el primer trimestre de 2019 los 828 GWh, un 57,4% más que en el primer trimestre de 2018, con el siguiente desglose por tecnología:

Resto del Mundo	GWh
Eólica terrestre	407
Eólica marina	418
Solar	2
Total Producción	828

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción aumenta en eólica terrestre (+12,4%) y solar fotovoltaica (+34,1%) por

el mayor factor de carga durante el trimestre (+3,4 p.p. y +4,1 p.p. respectivamente), mientras que la energía producida en Wikinger aumenta un 158,4% hasta 418 GWh (desde 162 GWh) respecto al primer trimestre de 2018, en el que se encontraba en proceso de puesta en marcha.

Comercialización

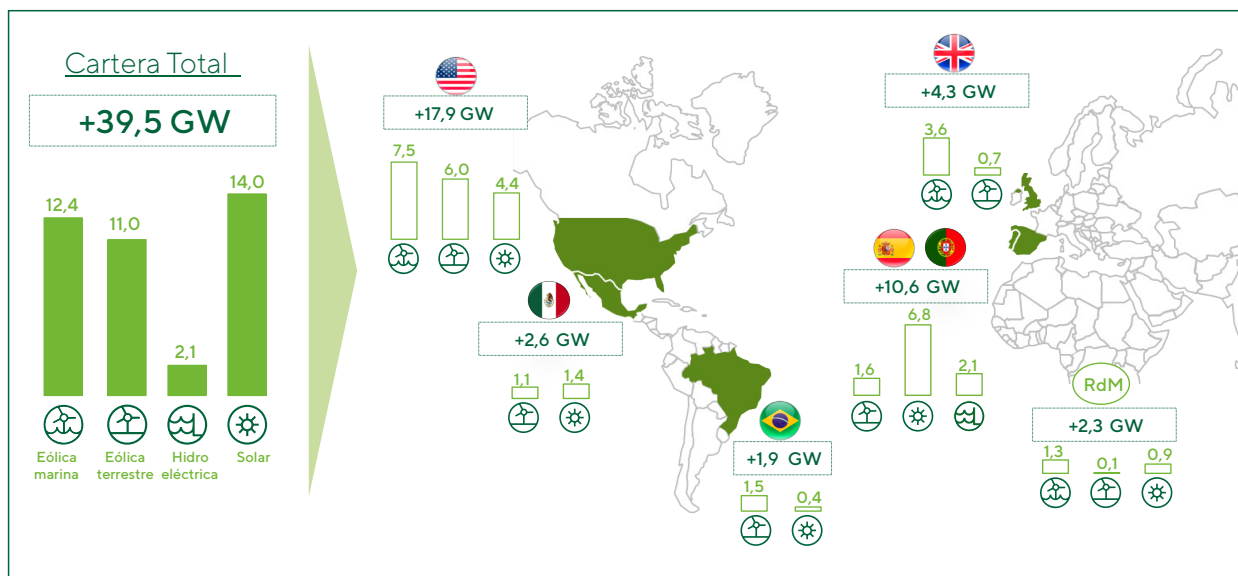
En lo que se refiere a la comercialización, a 31 de marzo de 2019, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia y Alemania alcanza los 875 mil contratos.

Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	RdM
Contratos de Electricidad	349
Contratos de Gas	76
Contratos de Smart Solutions	449
Total	875

2.7 Cartera de proyectos renovables

Iberdrola cuenta con la mayor cartera de proyectos renovables en el sector, con más de 39,5 GW según el siguiente gráfico:



3. OTROS ASPECTOS

3.1. Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionista de Iberdrola se celebró el pasado 29 de marzo, constituyéndose con la asistencia de un total de 4.832.991.044 acciones (829.606.938 presentes y 4.003.384.106 representadas), alcanzándose un quórum del 74,12% del capital social (12,72% presente y 61,40% representado). La Junta General de Accionistas aprobó los acuerdos propuestos por el Consejo de Administración con un porcentaje de aprobación medio del 98,65%.

3.2. Remuneración al accionista

Dentro de los acuerdos aprobados en la mencionada Junta General, se aprobó con un 99,77% de votos a favor el punto 7 del orden del día, correspondiente a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2018 y abono en el 2019. Así, se fijó la remuneración mínima total para el accionista en 0,351 euros brutos por acción. De esta cantidad, ya se distribuyeron a cuenta 0,151 euros brutos por

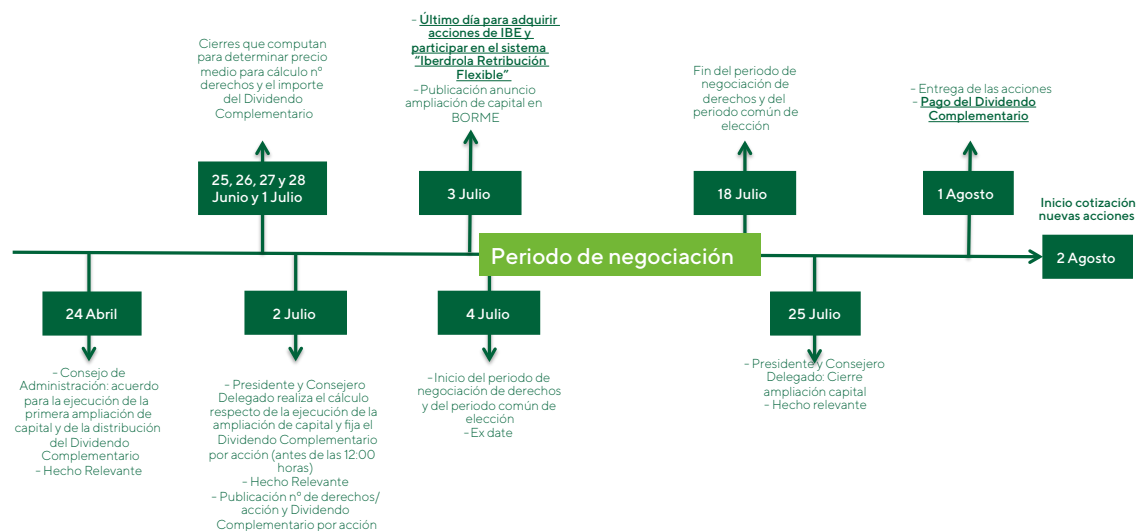
acción el pasado mes de enero, por lo que en julio se abonarán como mínimo los 0,20 euros brutos por acción restantes.

La remuneración se abonará a través del sistema “Iberdrola Retribución Flexible” que permite a los accionistas elegir entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

- 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.

Calendario “Iberdrola Retribución Flexible”: Julio 2019



4

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer trimestre de 2019 son las siguientes:

M Eur	Ene-Mar. 2019	Ene-Mar. 2018	%
CIFRA DE NEGOCIOS	10.138,9	9.343,5	8,5
MARGEN BRUTO	4.323,1	4.008,8	7,8
EBITDA	2.599,4	2.323,5	11,9
EBIT	1.632,2	1.387,2	17,7
BENEFICIO NETO REPORTADO	963,9	838,0	15,0

A cierre del primer trimestre de 2019, el EBITDA aumenta un 11,9% respecto al mismo periodo del año anterior impulsado por el fuerte crecimiento en todos los negocios.

El negocio de **Redes** muestra crecimiento en todos los países, viéndose especialmente beneficiado por la buena evolución en Brasil (con revisiones tarifarias positivas aprobadas en mayo de 2018, aumento de la contribución de los activos de transporte, impacto positivo de las eficiencias y una mayor demanda) así como por las mayores inversiones en Reino Unido.

Renovables crece gracias a la mejora de los precios, la mayor producción eólica marina por la contribución de Wiking (el año pasado entró en funcionamiento progresivamente durante la primera mitad del año), la nueva capacidad instalada en México y una mayor producción eólica terrestre en Reino Unido, que compensan la menor producción en España y Estados Unidos.

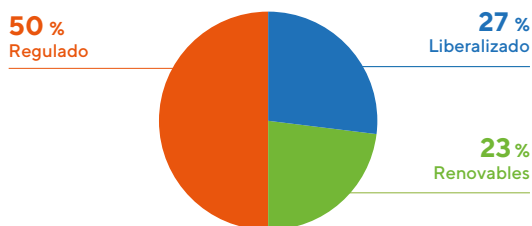
Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** se beneficia del buen comportamiento en España y México, que compensa la menor producción por la venta de activos de generación térmica y el cap de precios en Reino Unido.

Por otra parte, la evolución de las principales divisas aporta 27,9 M Eur al EBITDA.

1. MARGEN BRUTO

El Margen Bruto se situó en 4.323,1 M Eur, con un aumento del 7,8% 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 9,6% respecto al primer trimestre de 2018 hasta alcanzar los 2.165,1 M Eur, con crecimiento en todos los países:
 - En España alcanza 534,8 M Eur (+0,8%), por ajustes de la CNMC.
 - El Reino Unido aporta 328,5 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 periodo se sitúa en 864,1 M Eur (+14,3%), gracias a que los acuerdos tarifarios en vigor y ajustes IFRS positivos compensan el impacto negativo de ajustes tarifarios correspondientes a la reforma fiscal a partir del tercer trimestre de 2018. Adicionalmente, la apreciación del dólar aporta 63 M Eur.
 - El Margen Bruto de Brasil se cifra en 437,7 M Eur (+15,5%), debido a las revisiones tarifarias positivas de Coelba y Cosern desde mayo 2018, a la mayor contribución de los activos de transporte y al incremento de la demanda (+5,0%). Adicionalmente, este negocio se ve afectado negativamente por la depreciación del Real que resta 33 M Eur.

- **El Negocio de Renovables** cifra su Margen Bruto en 1.006,8 M Eur (+6,6%).
 - En España se sitúa en 370,7 M Eur (-13,8%) debido a la menor producción eólica (-23,0%) e hidroeléctrica (-24,2%).
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 22,1% hasta los 225,8 M Eur, ya que la mayor producción eólica terrestre (+3,7%), los mejores precios y el aumento de ROCs más que compensan la venta de la capacidad hidroeléctrica el pasado mes de diciembre.
 - La aportación de EE.UU. aumenta hasta 205,8 M Eur (+4,3%) como consecuencia de la apreciación del dólar (+15 M Eur), y pese a que este negocio se ve afectado por una menor producción (-11,5%) y menores precios.
 - Brasil aporta 49,3 M Eur (+1,8%) a pesar de la depreciación del real (-4 M Eur), debido al aumento de producción (+14,3%) consecuencia tanto del incremento de potencia hidroeléctrica tras la entrada en funcionamiento de Baixo Iguazu, como de un mayor factor de carga eólico (+1,4 p.p.).
 - México aumenta un 70,5% hasta 34,1 M Eur, gracias a la mayor producción (+43,8%) por un incremento de la potencia operativa media solar (270 MW). La evolución del tipo de cambio aporta 3 M Eur.
 - El Resto del Mundo alcanza los 121,0 M Eur (+89,3%) impulsado por la contribución del parque eólico marino de Wikinger, que el año pasado entró en funcionamiento progresivamente durante el primer semestre y cuya producción ha aumentado hasta los 418 GWh, desde 162 GWh en el mismo periodo de 2018.
- **El Negocio de Generación y Clientes** se incrementa un 7,3% y se cifra en 1.157,8 M Eur:
 - En España aumenta hasta los 725,4 M Eur (+21,4%) consecuencia del aumento de la producción (+10,8%) y mayores ingresos.
 - El Reino Unido sitúa su Margen Bruto en los 200,4 M Eur (-34,8%) afectado por la venta de activos de generación térmica en diciembre

de 2018, el cap de precios y menor volumen de ventas.

- México aporta 213,0 M Eur (+62,9%) 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), así como la normalización de tarifas.
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 15,7 M Eur (-63,8%), debido a un impacto no recurrente en el negocio comercial.
- El Resto del Mundo aporta al Margen Bruto 3,3 M Eur.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 4,4 M Eur frente a los 21,3 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 11,9% respecto a los primeros tres meses de 2018, alcanzando los 2.599,4 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que aumenta un 8,1% (80,8 M Eur) hasta los 1.081,3 M Eur, afectado por el tipo de cambio, el pago de la prima de asistencia a la Junta General de accionistas que ha tenido lugar en el primer trimestre de 2019 en comparación con el segundo trimestre el año pasado, y costes de tormentas en EE.UU., sin impacto en US GAAP y reconocidas de forma diferida en IFRS. Excluyendo los efectos del pago de la prima de asistencia a la Junta General de Accionistas y el tipo de cambio, el Gasto Operativo Neto aumenta un 4,1% debido a la mayor actividad del grupo.

La partida de Tributos disminuye un 6,2% hasta los 642,5 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 1.632,2 M Eur, un 17,7% superior al obtenido en el mismo periodo de 2018.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 3,3% y alcanzan los 967,1 M Eur:

- La partida de Amortizaciones crece un 3,1% hasta situarse en 897,7 M Eur, por el aumento de actividad del grupo y el efecto de la IFRS 16 (16 M Eur), parcialmente compensados por una menor amortización nuclear (27 M Eur) y la venta de los activos de generación en el Reino Unido (12 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 69,4 M Eur, aumentando en 4,2 M Eur (+6,4%).

4. RESULTADO FINANCIERO

El resultado financiero neto se situó en -298,3 millones de euros, aumentando 9,7 millones de euros o 3,4% respecto a los tres primeros meses de 2018, principalmente por elementos no relacionados con deuda.

1. La reducción del coste de deuda, fruto de la optimización y diversificación de fuentes de financiación, ha propiciado una mejora del resultado que ha más que compensado el aumento del saldo medio de 600 millones de euros por el esfuerzo inversor.
2. La aplicación de la normativa contable IFRS16 sobre el nuevo tratamiento de los arrendamientos operativos ha supuesto un resultado negativo de 4 millones de euros con un saldo medio adicional de 465 millones de euros.
3. El resultado positivo por derivados y otros se reduce en 10,3 millones de euros fundamentalmente por la evolución de las coberturas de beneficio neto sobre las principales

divisas, impacto que es compensado en el resultado operativo.

	Mar-19	Mar-18	Dif.
1. Resultado deuda	-296,3	-300,7	+4,5
2. IFRS16	-3,9	-	-3,9
3. DVMEs, derivados y otros	1,9	12,2	-10,3
Resultado financiero	-298,3	-288,6	-9,7

5. RESULTADO DE SOC. POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación alcanza 1,6 M Eur en comparación con 0,6 M Eur a cierre del primer trimestre de 2018.

6. RESULTADOS ACTIVOS NO CORRIENTES

Los resultados de Activos no Corrientes no recoge operaciones significativas en este trimestre, situándose en 0,3 M Eur frente a los 0,5 M Eur en el mismo periodo de 2018.

7. BENEFICIO NETO

Finalmente, el **Beneficio Neto** se sitúa en 963,9 M Eur con un aumento del 15,0% frente al obtenido en el primer trimestre de 2018. La tasa impositiva vuelve a niveles más normalizados y se sitúa en el 20,8%, en comparación con el 16,0% del año pasado, ya que en ese trimestre se contabilizaron ajustes finales positivos en relación con la reforma fiscal en EE.UU. Por su parte, la partida de Minoritarios aumenta un 9,2% hasta los 94,3 M Eur fundamentalmente por el mayor resultado de Brasil.



Resultados por negocios

1. NEGOCIO DE REDES

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	3.698,6	9,1%
Margen Bruto	2.165,1	9,6%
EBITDA	1.318,4	9,9%
EBIT	865,3	14,1%

El EBITDA del negocio de redes sube un 9,9% hasta los 1.318,4 M Eur, mejorando su aportación en 118,4 M Eur, impulsado por la mejora del negocio en todas las geografías.

1.1 España

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	534,7	-0,4%
Margen Bruto	534,8	0,8%
EBITDA	436,8	2,7%
EBIT	305,6	3,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 0,8% hasta los 534,8 M Eur, debido principalmente al efecto positivo de los ajustes de la CNMC en cuanto a la retribución de distribución.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 436,8 M Eur, lo que supone un incremento del 2,7%. El Gasto Operativo Neto disminuye un 9,3% hasta los 71,9 M Eur, por menor gasto en lectura de contadores, así como el efecto de la entrada en vigor de la IFRS 16, que se compensa en la partida de amortizaciones. Los Tributos aumentan ligeramente un 0,8% hasta los 26,1 M Eur.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 305,6 M Eur (+3,3%). Las amortizaciones y provisiones suman 131,2 M Eur (+1,2%), debido básicamente a la IFRS 16.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	342,2	6,1%
Margen Bruto	328,5	6,1%
EBITDA	247,9	5,6%
EBIT	165,8	3,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) alcanza los 328,5 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 247,9 M Eur (+5,6%; un +4,6% en moneda local), con un aumento del Gasto Operativo Neto (+9,8% hasta los 53,8 M Eur), fundamentalmente por la mayor actividad del negocio. Los Tributos, por su parte, aumentan +4,3% hasta los 26,9 M Eur por la inflación.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 82,1 M Eur (+10,4%, +9,4% en moneda local), debido a los nuevos activos puestos en explotación.

1.3 Estados Unidos-AVANGRID

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	1.350,6	12,4%
Margen Bruto	864,1	14,3%
EBITDA	350,3	8,0%
EBIT	219,5	13,5%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 14,3% hasta los 864,1 M Eur, debido principalmente a la mayor contribución de los acuerdos tarifarios en Nueva York y Connecticut, ajustes positivos relacionados con la normativa contable IFRS y el efecto del tipo de cambio (+63 M Eur). Por el lado negativo, destaca el ajuste en las tarifas de la reforma fiscal

(-30 M Eur), sin impacto en beneficio neto por la menor tasa fiscal consecuencia de dicha reforma.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de redes en Estados Unidos alcanza los 350,3 M Eur (8,0%, siendo +0,1% en moneda local). A la evolución mencionada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto de 260,0 M Eur, que aumenta un 21,6% afectado por la apreciación del dólar y costes de tormentas en el trimestre (-10 M Eur), sin impacto en US GAAP y reconocidas de forma diferida en IFRS. Mientras, la partida de Tributos aumenta un 16,4% hasta los 253,8 M Eur afectada igualmente por el tipo de cambio y por la subida de la tasa del property tax en Nueva York y la mayor base de activos.

El EBIT se cifra en 219,5 M Eur (+13,5%), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que suponen 130,8 M Eur y se mantienen en línea con el año pasado (-0,1%). En moneda local, aumentan ligeramente (1,3%) por la mayor base de activos.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área alcanza los 283,4 M Eur (+31,5%).

El Gasto Operativo Neto disminuye un 6,3% hasta los 150,9 M Eur por el efecto del tipo de cambio y las eficiencias.

Las Amortizaciones y Provisiones ascienden a 109,0 M Eur (+2,2%), por los mayores activos puestos en explotación, parcialmente compensados por el efecto del tipo de cambio.

1.4. Brasil

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	1.471,1	10,7%
Margen Bruto	437,7	15,5%
EBITDA	283,4	31,5%
EBIT	174,4	60,3%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 15,5% alcanzando los 437,7 M Eur en el primer trimestre del año, afectado por la devaluación del Real brasileño (+24,1% en moneda local). El incremento es debido a los mayores ingresos tras la revisión tarifaria de Coelba y Cosern de mayo de 2018 (+16,95% y +15,61% respectivamente), a la mayor contribución de los activos de transporte y a la mayor demanda (+5,0%).

2. NEGOCIO DE RENOVABLES

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	1.101,8	5,0%
Margen Bruto	1.006,8	6,6%
EBITDA	683,6	13,3%
EBIT	405,2	17,7%

La contribución al EBITDA del negocio renovable en Reino Unido, en Brasil y en México, además de la aportación de la eólica marina, más que compensa la menor producción registrada en España y Estados Unidos. Los principales factores explicativos muestran la siguiente evolución:

- La **potencia media operativa** durante el período creció ligeramente respecto al primer trimestre de 2018 (87 MW, +0,3% hasta 26.853 MW) gracias a los incrementos de capacidad solar fotovoltaica en México (+270 MW), de eólica terrestre en Estados Unidos (+160,1 MW), de eólica marina en Resto del Mundo por la disponibilidad continua en el trimestre de Wiking (142 MW) y de hidroeléctrica en Brasil (+98 MW), que más que compensan la desconsolidación de la capacidad hidroeléctrica en Reino Unido (-563 MW), incluida en el acuerdo de venta alcanzado con Drax a final de 2018. Sin embargo, la menor eolicidad en España, Estados Unidos y México, unido a la menor pluviosidad en España, sitúa la producción en 13.704,8 GWh (-10,3%).
- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 73,5 Eur/MWh, subiendo respecto al del año pasado debido a la subida generalizada de los precios de la energía en todas las geografías, los cuales han sido impulsados por el aumento del precio de las materias primas y del CO₂.
- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 23,6% a cierre de marzo, por debajo del 26,4% a

estas alturas del 2018, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	1T 2019	Vs. 1T 2018
Eólica terrestre	29,0%	-14,1%
Eólica marina	54,6%	+17,0%
Hidroeléctrica	13,8%	-12,2%
Otras tecnologías	28,0%	+33,9%

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	401,5	-14,0%
Margen Bruto	370,7	-13,8%
EBITDA	218,9	-9,6%
EBIT	140,6	-12,4%

a) Margen Bruto:

La contribución de la hidroeléctrica (-10,5%) y eólica (-15,0%) en España ha decrecido respecto al periodo comparativo, haciendo que el margen bruto se sitúe en los 370,7 M Eur (-13,8%). Este resultado se debe al menor volumen generado, por la menor lluvia y menor eolicidad (-8,9 p.p.) registrada en 2019, hecho que no es capaz de compensar el mejor precio medio obtenido en el trimestre.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA decrece en menor medida que el Margen Bruto (-9,6%) ya que, el Gasto Operativo Neto cae ligeramente (-0,8%) y los tributos descienden un 30,4% debido a la suspensión temporal del impuesto del 7% sobre la producción eléctrica y el menor canon hidroeléctrico pagado por la menor generación con dicha tecnología.

La partida de Amortizaciones y Provisiones disminuye hasta 78 M Eur (-4%) respecto al primer trimestre de 2018 por la venta de la planta termosolar de Puertollano durante 2018, por lo que el EBIT disminuye un 12,4%.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	239,1	19,9%
Margen Bruto	225,8	22,1%
EBITDA	189,9	31,1%
EBIT	153,0	45,0%

a) Margen Bruto:

El negocio en Reino Unido crece un 22,1% respecto al primer trimestre del año anterior, alcanzando los 225,8 M Eur. Destaca la eólica terrestre por el mayor factor de carga (+3,8%), junto con mejores precios y un mayor valor de ROC *recycled*, que compensa la venta de la capacidad hidroeléctrica a finales de 2018 a la empresa británica Drax.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA crece un 31,1% respecto al primer trimestre de 2018 hasta 189,9 M Eur, y el EBIT un 45% hasta 153,0 M Eur, ya que tanto el Gasto Operativo Neto (-10,1%) como las Amortizaciones y Provisiones (-6,0%) descienden debido a la venta en 2018 de la capacidad hidroeléctrica. Los tributos descienden 0,9 M Eur hasta 5,3 M Eur.

1.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	242,9	1,0%
Margen Bruto	205,8	4,3%
EBITDA	104,9	-8,4%
EBIT	-5,7	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 4,3% hasta 205,8 M Eur gracias a la evolución del tipo de cambio, ya que en moneda local disminuye puesto que la menor eolicidad registrada en el país (-4,2 p.p.) y el menor precio local no son compensados por el aumento de potencia media operativa tanto en eólica terrestre como en solar fotovoltaica (+170,1 MW, +2,7%), bajando la producción (-10,4%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 35,8% hasta 63 M Eur afectado por la apreciación del dólar y por el propio crecimiento del negocio, y los tributos aumentan 1,6 M Eur hasta 37,9 M Eur, por lo que el EBITDA del trimestre se sitúa en 104,9 M Eur (-8,4% respecto al mismo periodo de 2018).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 12,4% hasta 110,7 M Eur afectados fundamentalmente por la apreciación del dólar (7,9%) y la mayor capacidad. Con todo ello, el EBIT se sitúa en -5,7 M Eur en el primer trimestre de 2019.

1.4 MÉXICO

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	35,3	69,2%
Margen Bruto	34,1	70,5%
EBITDA	25,6	90,6%
EBIT	16,3	114,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 34,1 M Eur (+70,5%), debido fundamentalmente a los 270 MW de tecnología solar fotovoltaica puestos en marcha durante 2018.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 27,6%, afectado por el tipo de cambio, ya que en moneda local este aumento es del 18,2% y está relacionado con la mayor potencia instalada. El EBITDA sube un 90,6% en 2019 respecto al primer trimestre de 2018.

Por su parte, el EBIT crece un 114,1% en el primer trimestre del año, una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan un 59,7% respecto al periodo comparativo debido a la entrada de nueva capacidad solar fotovoltaica.

1.5 BRASIL

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	60,2	4,6%
Margen Bruto	49,3	1,8%
EBITDA	37,4	5,9%
EBIT	24,7	-9,2%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece (+1,8%) hasta los 49,3 M Eur debido a la mayor producción tanto hidroeléctrica, por la mayor potencia media operativa (+98 MW, +16,6%) después de la entrada en operación de Baixo Iguazú, como eólica terrestre por los mayores factores de carga experimentados durante el trimestre (+4,5%). Ambos efectos compensan la caída del precio medio y la depreciación del real brasileño (-6,9%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se mantiene en línea con el mismo trimestre del año anterior, quedando el EBITDA en 37,4 M Eur (+5,9%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan 4,6 M Eur hasta 12,7 M Eur, fundamentalmente por la entrada en operación de la central hidroeléctrica de Baixo Iguazú, por lo que el EBIT se sitúa en 24,7 M Eur (-9,2%).

año pasado entró en funcionamiento de forma progresiva, como por el incremento del factor de carga en eólica terrestre (+12,4%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA sube un 100,8% hasta 106,9 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que sube un 31,9% por la entrada en explotación de Wikinger, razón por la cual también aumentan las Amortizaciones y Provisiones hasta 31,5 M Eur (+20,2%). El EBIT sube un 178,7% hasta 75,5 M Eur.

1.6 RESTO DEL MUNDO

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	122,7	90,0%
Margen Bruto	121,0	89,3%
EBITDA	106,9	100,8%
EBIT	75,5	178,7%

a) Margen Bruto:

El margen bruto del negocio en el Resto del Mundo alcanza los 121,0 M Eur (+89,3%) debido al incremento de la producción total (+57,4%), tanto por la aportación de la eólica marina de Wikinger en Alemania, que durante el primer semestre del

3. NEGOCIO DE GENERACIÓN Y CLIENTES

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	6.091,8	7,7%
Margen Bruto	1.157,8	7,3%
EBITDA	600,5	19,2%
EBIT	393,3	37,2%

El negocio de Generación y Clientes aumenta su aportación al Margen Bruto (+7,3%) apoyado fundamentalmente en el comportamiento de España y México. Estos países más que compensan la evolución de Reino Unido, que se ve afectado negativamente por la venta de los activos de generación térmica a finales del año pasado y la entrada en vigor en enero de 2019 del *cap* sobre determinadas tarifas de electricidad y gas.

3.1 España

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	3.548,5	7,8%
Margen Bruto	725,4	21,4%
EBITDA	389,5	67,9%
EBIT	279,8	169,1%

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste ha registrado un ascenso del 21,4% hasta los 725,4 M Eur pudiendo destacar lo siguiente:

- Un aumento de la producción, hasta alcanzar 8.863 GWh, lo que supone una subida del 10,5% respecto al mismo periodo del año anterior.
- Una mejora de los ingresos.

Además, la actividad de Gas registra mejores resultados por el incremento en la contribución de operaciones mayoristas.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA crece un 67,9% hasta los 389,5 M Eur gracias al crecimiento del Margen Bruto señalado anteriormente, y a pesar del aumento del Gasto Operativo neto (+4,4%) hasta los 165,9 M Eur, debido a la reducción en la partida de Tributos, que desciende un 17,7%, hasta los 170,0 M Eur, fundamentalmente por la suspensión del impuesto del 7% sobre la generación durante el primer trimestre de 2019.

La partida de Amortizaciones y Provisiones se reduce un 14,2%, hasta los 109,7 M Eur, motivado principalmente por las menores amortizaciones asociadas a las instalaciones nucleares tras el acuerdo alcanzado con las autoridades competentes, ENRESA 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 279,8 M Eur, registrando un aumento de 169,1% respecto al primer trimestre de 2018.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	1.693,6	5,7%
Margen Bruto	200,4	-34,8%
EBITDA	50,4	-66,2%
EBIT	(5,4)	N/A

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 200,4 M Eur (-34,8%), correspondiendo casi 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 primer trimestre de 2018 son, además de la venta de los activos de generación térmica mencionada anteriormente, las siguientes:

- Menores ventas de energía por descenso de la demanda, tanto en electricidad (-7,9%) como en gas (-35,0%).
- Impacto del *cap* sobre tarifas SVT (Standard Variable Tariff) de 37 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.
- Mayores 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 50,4 M Eur, frente a los 149,2 M Eur del primer trimestre de 2018, fruto de la evolución del Margen Bruto mencionada.

Además, descienden los Gastos Operativos Netos (-5,7%), los Tributos (-3,7%), y las Amortizaciones y Provisiones (-2,7%), debido en todos los casos principalmente a la venta de activos de generación ya señalada.

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en -5,4 M Eur frente a la contribución de 91,9 M Eur en 2018.

3.3 México

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	624,6	27,8%
Margen Bruto	213,0	62,9%
EBITDA	162,4	67,0%
EBIT	133,3	80,3%

a) Margen Bruto

En México el Margen Bruto alcanza los 213,0 M Eur, un aumento del 62,9% que se explica por las mayores ventas derivadas de:

- Mayor producción (+15,8%), 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.

- Normalización de las tarifas en comparación al primer trimestre de 2018.
- La apreciación del dólar aporta 15,6 M Eur.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 162,4 M Eur. Los Gastos Operativos Netos aumentan un 51,7% hasta 49,2 M Eur, fundamentalmente por la mayor actividad y el impacto del tipo de cambio. La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 24,9% hasta los 29,2 M Eur, debido a los nuevos activos puestos en explotación ya mencionados.

Como consecuencia de lo descrito anteriormente, el EBIT del negocio alcanza los 133,3 M Eur.

3.4 Brasil

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	140,3	-26,1%
Margen Bruto	15,7	-63,8%
EBITDA	9,3	-71,3%
EBIT	3,7	-85,9%

El negocio de generación y clientes en Brasil se ve afectado, además de por ciertas restricciones temporales de gas en el ciclo combinado de Termopernambuco, por un efecto no recurrente de 19 M Eur registrado en la actividad Comercial en este trimestre.

3.5 Resto del Mundo

(M de Eur)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	288,3	32,6%
Margen Bruto	3,3	N/A
EBITDA	(11,1)	55,4%
EBIT	(18,0)	88,1%

Los resultados de Resto del Mundo muestran una contribución negativa 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.

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)	1T 2019	vs 1T 2018
Cifra de Ventas	14,0	-1,8%
Margen Bruto	4,4	-5,5%
EBITDA	0,4	N/A
EBIT	(2,5)	N/A

a) Margen Bruto

El Margen Bruto decrece un 5,5% hasta los 4,4 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 se reduce a 0,4 M Eur con un Gasto Operativo Neto un 74,7% inferior. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 21,0% respecto al mismo trimestre del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en -2,5 M Eur.

5. CORPORACIÓN

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



Análisis del Balance

Período enero-marzo de 2019

	Mar. 2019	Vs. Dic. 2018
TOTAL ACTIVOS	118.776	5,1%
INMOVILIZADO MATERIAL	67.036	1,4%
INMOVILIZADO INMATERIAL	21.447	2,1%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	5.499	5,9%
PATRIMONIO NETO	45.701	3,9%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2019, un Activo Total de 118.776 M Eur, un incremento de 5.738 M Eur respecto a diciembre de 2018.

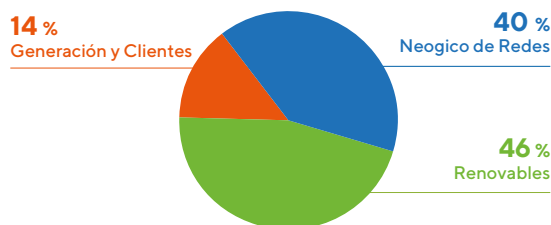
1. INMOVILIZADO

Las inversiones netas realizadas durante el primer trimestre de 2019 ascendieron a 1.190,2 M Eur. Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Mar 2019	%
Negocio Redes	477,9	40,1
España	65,1	
Reino Unido	105,2	
Estados Unidos	133,2	
Brasil	174,4	
Negocio Renovables	557,2	46,8
España	104,9	
Reino Unido	77,6	
Estados Unidos	340,5	
Brasil	10,7	
México	4,7	
RdM	18,7	
Negocio Generación y Clientes	168,1	14,1
España	20,8	
Reino Unido	52,5	
México	65,6	
Brasil	17,5	
RdM	11,8	
Corporación y Otros negocios	-12,9	-1,0%
Total inversión Neta	1.190,2	100,0

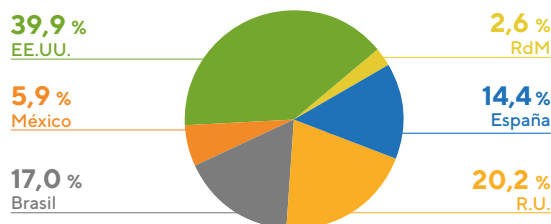
Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen el 86% de la inversión total del año 2019.

Inversiones por Negocios (enero-marzo 2019)



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

Inversiones por áreas geográficas (enero-marzo 2019)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 557 M Eur, equivalentes al 46,8% del total. Destacan los 340,5 M Eur invertidos en Estados Unidos, principalmente por los nuevos parques eólicos de Karankawa y Montague.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Brasil y Estados Unidos por importe de 174,4 M Eur y 133,2 M Eur, respectivamente.

2. CAPITAL SOCIAL

El Capital Social de Iberdrola a 31 de marzo de 2019 ascendía a 4.890.342.750,00 euros y está compuesto por 6.520.457.000 acciones de 0,75

euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. DEUDA FINANCIERA

La deuda financiera neta ajustada a 31 de marzo de 2019 alcanza los 35.559 M Eur incrementándose en 2.428 M, desde los 33.131 M Eur registrados en marzo de 2018, principalmente por la implementación de la IFRS 16 (408 M Eur), el tipo de cambio (969 M Eur) y el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía.

El apalancamiento financiero ajustado se incrementa en 10 p.b. hasta el 43,7% respecto al 43,6% registrado a 31 de marzo 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 2019
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 31 de marzo de 2019 se sitúa en 3,47%, 12 p.b. por debajo del 3,59% registrado a 31 de marzo de 2018.

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

	Mar. 2019	Mar. 2018
Euro	41,8%	40,5%
Libras	18,2%	20,8%
Dólar	28,9%	28,6%
Real y otras divisas	11,1%	10,1%
Tipo Fijo	77,1%	74,3%
Tipo Variable	22,9%	25,7%

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

(**) Deuda Financiera Neta incluyendo Forward Start Swaps (1T 2019: Eur 4.709 M; 1T 2018: Eur 5.981 M)

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 Marzo del año 2019 en el 77,1% (incluyendo 13,3% de los Forward Start Swaps).

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

	Mar. 2019	Mar. 2018
Corporación	72,4%	75,5%
UK	7,1%	6,9%
USA	17,5%	15,1%
Brasil	0,0%	0,0%
México	1,4%	1,1%
Otros	1,6%	1,3%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda Financiera bruta excluyendo Neoenergía..

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

	Mar. 2019	Mar. 2018
Mercado Bonos Euro	34,4%	38,1%
Mercado Bonos Dólar	18,5%	16,7%
Mercado Bonos Libra	7,7%	7,9%
Otros Mercado de Capitales	5,1%	3,9%
Pagarés	6,6%	6,5%
Multilaterales	8,4%	7,7%
Financiación estructurada	1,8%	1,0%
Financiación bancaria	17,5%	18,2%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda Financiera Bruta.

A cierre de marzo de 2019, Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de

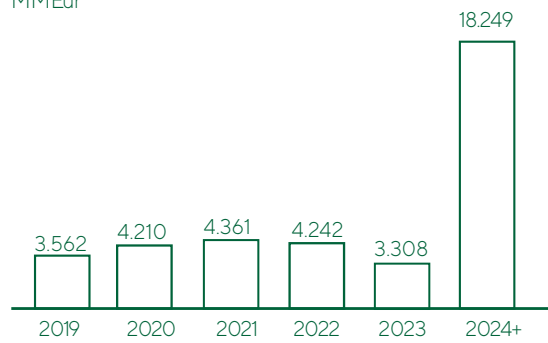
14.220 M Eur, cubriendo más de 18 meses de las necesidades de financiación de la compañía en riesgo.

	M Eur
Líneas de Crédito Disponible	
Total líneas de crédito	11.155
Caja y otros activos equivalentes	3.065
Total Liquidez Ajustada	14.220

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

Perfil de vencimiento de la deuda

MMEur



(*) 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:

	Mar. 2019	Mar. 2018*
Patrimonio Neto Ajustado**	45.806	42.844
Deuda Financiera Ajustada**	37.933	35.848
Utilización de líneas de crédito	527	624
Intereses devengados no pagados	302	309
Derivados pasivos	761	448
Deuda Financiera Bruta Ajustada **	39.524	37.229
Tesorería	3.181	3.173
Derivados activos e inversiones c/p	784	924
Deuda Financiera Neta Ajustada **	35.559	33.131
Apalancamiento Ajustado	43,7%	43,6%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados***/Deuda Financiera Neta Ajustada**	21,1%	21,4%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)****/Deuda Financiera Neta Ajustada**	19,7%	19,0%
Deuda Financiera Neta Ajustada**/EBITDA ajustado (*****)	3,69x	3,98x

(*) Proforma, incluyendo Neoenergía un año entero

(**) Ajustado por el efecto de derivados acumuladores potenciales sobre autocartera (105,0 M Eur a 31/03/2019 y 167,4 M Eur a 31/03/2018)

(***) 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 31/03/2019 y 152,7 M Eur a 31/03/2018, 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 1.273 M Eur en los últimos 12 meses, como consecuencia de varios efectos:

- El aumento del capital circulante como consecuencia del incremento de las existencias (559 M Eur) debido en su mayoría al OFTO de East Anglia 1.
- El aumento neto de 820 M Eur de las cuentas comerciales (1.868 M Eur de los deudores comerciales neto de 1.048 M Eur de acreedores comerciales), básicamente por la variación de proveedores de inmovilizado en el periodo y posiciones liquidadas de la actividad discontinuada de Ingeniería.
- Otros efectos en menor cuantía.

ACTIVO CORRIENTE	Mar-19	Mar-18	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	64	109	(46)
Combustible Nuclear	299	310	(11)
Existencias	2.438	1.879	559
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	8.676	6.809	1.868
Inversiones financieras corrientes	648	580	68
Instrumentos financieros derivados activos	169	(75)	244
Administraciones Públicas	1.059	1.406	(347)
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	13.354	11.018	2.335

*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	Mar-19	Mar-18	Variación
Pasivos mantenidos para su enajenación	1	9	(9)
Provisiones	768	692	76
Instrumentos financieros derivados pasivos	234	(113)	347
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.386	7.338	1.048
Administraciones Públicas	2.036	2.436	(400)
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	11.425	10.362	1.063

**No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	1.929	657	1.273
-------------------------------	--------------	------------	--------------

5. FONDOS GENERADOS EN OPERACIONES

Los Fondos Generados en Operaciones a 31 de marzo de 2019 han aumentado en un 8,5% hasta situarse en 2.036,72 M Eur.

	Ene-Mar 2019	Ene- Mar 2018	Variación
B. neto	963,9	838,0	126,0
Amortizaciones y provisiones	967,1	936,3	30,8
P/L Equity	-1,63	-0,6	1,1
Extraordinarios	-0,31	-0,5	0,2
Act fin provisiones	32,7	35,5	-2,8
P/L Minoritarios	94,3	86,3	7,9
Dividendos soc Equity	-	0,8	-0,8
Imputación a resultados de subv de capital	-19,4	-18,8	-0,6
FFO	2.036,7	1.877,1	159,6

6. OPERACIONES FINANCIERAS

Principales operaciones de nueva financiación realizadas en 2019

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Interés	Vencimiento
Iberdrola Finanzas	Bono	50	EUR	1.782%	Oct-30
Iberdrola International	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	-	-

* Nuevas operaciones con opción de extensión 1+1

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

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

Operaciones I Trimestre

Mercado de capitales

En el mes de enero Iberdrola Finanzas cerró la colocación privada de un bono de 50 M USD con vencimiento a 11 años y 9 meses y un cupón de 1,782 %.

Durante el mes de febrero Iberdrola International cerró la emisión de un bono híbrido verde de 800 M EUR con un cupón de 3,25% y sin vencimiento, pudiendo la compañía, a su elección, amortizar el importe a los seis años. El destino de los fondos será financiar y refinanciar los parques eólicos offshore de East Anglia y Wikingen.

Mercado bancario

Durante el primer trimestre de 2019 Iberdrola Financiación cerró cinco operaciones:

- un crédito sindicado sostenible por importe de 1.500 M EUR con vencimiento 2024 y opción de extender su vencimiento en 1+1 años;
- tres préstamos bilaterales:
 - 125 M EUR a un plazo de 5 años con opción de extensión de 1+1,

- 200 M EUR a un plazo de 7 años, y
- 75 M EUR a un plazo de 7 años, que sustituye a otro del mismo importe. Esta reconfiguración supone mejorar las condiciones de la financiación y aumentar el vencimiento de la operación.

- un préstamo con el Banco Europeo de Inversión por importe de 150 M EUR cuyas condiciones se determinarán a la fecha de disposición.

En el mes de febrero Iberdrola, S.A. extendió por un año adicional los dos créditos sindicados sostenibles novados en enero de 2018 por importe total de 5.300 millones de euros. El nuevo vencimiento de ambos créditos sindicados sostenibles es febrero de 2024.

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	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Iberdrola Finance Ireland, Ltd. (*)	Baa1	Estable	Marzo 2018	BBB+		Abril 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Iberdrola Finanzas, S.A.U. (*)	Baa1	Estable	Marzo 2018	BBB+		Abril 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Iberdrola Finanzas, S.A.U. (Escala Nacional) (*)	Aa1(mex)	Estable	Marzo 2018	mxAAA		Abril 2018	AAA(mex)	Estable	Marzo 2018
Iberdrola International, B.V. (*)	Baa1	Estable	Marzo 2018	BBB+		Abril 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Avangrid	Baa1	Estable	Dic. 2016	BBB+	Estable	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
CMP	A2	Estable	Abril 2016	A-	Positivo	Enero 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
NYSEG	A3	Estable	Abril 2016	A-	Estable	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
RG&E	A3	Estable	Julio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	BBB+	Estable	Abril 2019
UI	Baa1	Estable	Abril 2016	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
CNG	A3	Estable	Abril 2016	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
SCG	A3	Estable	Julio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
BGC	A3	Positivo	Junio 2018	A-	Estable	Marzo 2018	A-	Estable	Abril 2019
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power UK Plc.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018	BBB+	Estable	Marzo 2018
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Abril 2018			
SP Transmission, Ltd.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018			
SP Manweb, plc.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018			
SP Distribution, plc.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018			
Scottish Power Investment, Ltd.	Baa1	Estable	Oct. 2018	BBB+	Estable	Abril 2018			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Nov. 2018						
Coelba				BB-	Estable	Enero 2019			
Celpe				BB-	Estable	Enero 2019			
Cosern				BB-	Estable	Enero 2019			
Neoenegria (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 la última revisión



Tablas de resultados

Balance de Situación marzo 2019 *(No auditado)*

ACTIVO	Marzo 2019	Diciembre 2018	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	102.036	99.696	2.340
Activo Intangible	21.447	21.000	446
Fondo de comercio	8.125	7.838	287
Otros activos intangibles	13.321	13.162	159
Inversiones inmobiliarias	428	429	-1
Propiedad, planta y equipo	67.036	66.109	926
Propiedad, planta y equipo	59.013	58.518	495
Propiedad, planta y equipo en curso	8.023	7.592	431
Derechos de uso	600	0	600
Inversiones financieras no corrientes	5.499	5.191	308
Participaciones contabilizadas por el método de participación	1.844	1.710	135
Cartera de valores no corrientes	79	69	10
Otras inversiones financieras no corrientes	2.936	2.685	251
Instrumentos financieros derivados	639	727	-88
Deudores no corrientes	1.480	1.480	-1
Impuestos diferidos activos	5.546	5.486	60
ACTIVOS CORRIENTES:	16.741	13.342	3.398
Activos mantenidos para su enajenación	64	62	2
Combustible nuclear	299	273	27
Existencias	2.439	2.174	266
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corrientes	9.738	6.855	2.883
Activos por impuestos corrientes	463	253	210
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	596	503	93
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.676	6.098	2.578
Inversiones financieras corrientes	1.136	1.178	-42
Otras inversiones financieras corrientes	648	572	77
Instrumentos financieros derivados	487	606	-119
Efectivo y otros medios equivalentes	3.065	2.801	264
TOTAL ACTIVO	118.776	113.038	5.738

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Marzo 2019	Diciembre 2018	Variación
PATRIMONIO NETO:	45.701	43.977	1.724
De la sociedad dominante	37.358	36.582	776
Capital Suscrito	4.890	4.798	92
Prima Emisión	14.604	14.668	-64
Reserva revaluación de activos y pasivos no realizados	-261	-32	-228
Otras reservas	20.916	18.064	2.852
Acciones propias en cartera	-1.437	-1.010	-427
Diferencias de conversión	-2.318	-2.919	601
Resultado neto del período	964	3.014	-2.050
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	2.520	1.726	794
De accionistas minoritarios	5.823	5.669	154
INSTRUMENTOS DE CAPITAL CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO FINANCIERO	143	141	3
PASIVOS NO CORRIENTES:	52.520	52.804	-284
Ingresos diferidos	6.328	6.301	27
Provisiones	5.516	5.448	69
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.456	2.420	36
Otras provisiones	3.060	3.028	33
Deuda financiera	30.652	31.139	-487
Deuda financiera - Préstamos y otros	30.166	30.752	-586
Instrumentos financieros derivados	486	387	98
Otras cuentas a pagar no corrientes	834	874	-40
Impuestos diferidos pasivos	9.190	9.043	148
INSTRUMENTOS DE CAPITAL CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO FINANCIERO	30	37	-7
PASIVOS CORRIENTES:	20.382	16.080	4.303
Pasivos mantenidos para su enajenación	1	1	0
Provisiones	768	580	188
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	19	23	-4
Otras provisiones	749	557	192
Deuda Financiera	9.192	7.023	2.169
Deuda financiera - Préstamos y otros	8.529	6.575	1.954
Instrumentos financieros derivados	663	448	215
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.423	8.476	1.946
Acreedores comerciales	6.657	5.429	1.229
Pasivos por impuestos corrientes	817	349	468
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.218	1.039	179
Otros pasivos corrientes	1.729	1.658	71
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	118.776	113.038	5.738

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditada)*

	M Eur		
	Marzo 2019	Marzo 2018	%
INGRESOS	10.138,9	9.343,5	8,5
APROVISIONAMIENTOS	(5.815,8)	(5.334,7)	9,0
MARGEN BRUTO	4.323,1	4.008,8	7,8
GASTO OPERATIVO NETO	(1.081,3)	(1.000,4)	8,1
Gasto de Personal Neto	(553,4)	(522,6)	5,9
Personal	(700,7)	(669,7)	4,6
Trabajos para el inmovilizado	147,4	147,1	0,2
Servicios Exteriores Netos	(527,9)	(477,8)	10,5
Servicio exterior	(668,4)	(624,9)	7,0
Otros ingresos de explotación	140,5	147,1	(4,5)
TRIBUTOS	(642,5)	(684,9)	(6,2)
EBITDA	2.599,4	2.323,5	11,9
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(967,1)	(936,3)	3,3
EBIT	1.632,2	1.387,2	17,7
Gastos Financieros	(548,2)	(626,5)	(12,5)
Ingresos Financieros	249,9	337,9	(26,0)
RDO. FINANCIERO	(298,3)	(288,6)	3,4
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,6	0,6	183,1
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	0,3	0,5	(41,1)
BAI	1.335,9	1.099,7	21,5
Impuesto sobre sociedades	(277,7)	(175,4)	58,3
Minoritarios	(94,3)	(86,3)	9,2
BENEFICIO NETO	963,9	838,0	15,0

Cuenta de resultados por negocios *(No auditada)*

M Eur

Marzo 2019	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	3.698,6	1.101,8	6.091,8	14,0	(767,3)
Aprovisionamientos	(1.533,5)	(95,0)	(4.934,0)	(9,6)	756,3
MARGEN BRUTO	2.165,1	1.006,8	1.157,8	4,4	(11,0)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(536,6)	(197,1)	(344,8)	(3,6)	0,8
Gasto de Personal Neto	(294,3)	(74,5)	(106,5)	(2,7)	(75,4)
Personal	(417,1)	(90,5)	(110,9)	(2,7)	(79,6)
Trabajos para el inmovilizado	122,8	16,0	4,5	-	4,1
Servicios Exteriores Netos	(242,3)	(122,6)	(238,3)	(0,9)	76,3
Servicio Exterior	(355,1)	(146,4)	(257,7)	(0,9)	91,7
Otros ingresos de explotación	112,7	23,7	19,4	0,1	(15,4)
TRIBUTOS	(310,1)	(126,1)	(212,5)	(0,4)	6,6
EBITDA	1.318,4	683,6	600,5	0,4	(3,6)
Amortiz. y Provisiones	(453,1)	(278,5)	(207,2)	(2,9)	(25,5)
EBIT / B° Explotación	865,3	405,2	393,3	(2,5)	(29,1)
Resultado Financiero	(147,6)	(44,2)	(24,2)	-	(82,2)
De sociedades por el método de participación	2,0	4,9	2,4	(5,4)	(2,3)
Rdo. de activos no corrientes	0,2	-	-	-	0,2
B.A.I.	719,8	365,9	371,5	(7,9)	(113,4)
I.S. y minoritarios	(212,1)	(88,4)	(94,0)	0,6	22,1
Beneficio Neto	507,6	277,5	277,5	(7,4)	(91,3)

M Eur

Marzo 2018	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	3.389,3	1.049,8	5.654,4	31,7	(781,7)
Aprovisionamientos	(1.414,1)	(105,3)	(4.575,0)	(10,4)	770,1
MARGEN BRUTO	1.975,3	944,5	1.079,4	21,3	(11,6)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(503,1)	(180,8)	(325,7)	(14,1)	23,3
Gasto de Personal Neto	(274,1)	(67,1)	(104,9)	(7,6)	(69,0)
Personal	(393,9)	(79,9)	(112,9)	(7,6)	(75,4)
Trabajos para el inmovilizado	119,9	12,9	8,0	-	6,4
Servicios Exteriores Netos	(229,1)	(113,7)	(220,8)	(6,5)	92,2
Servicio Exterior	(339,9)	(132,1)	(252,9)	(6,9)	106,8
Otros ingresos de explotación	110,8	18,4	32,1	0,4	(14,6)
Tributos	(272,1)	(160,3)	(250,1)	(1,7)	(0,7)
EBITDA	1.200,0	603,5	503,6	5,4	11,0
Amortiz. y Provisiones	(441,6)	(259,3)	(216,8)	(2,4)	(16,2)
EBIT / B° Explotación	758,4	344,1	286,8	3,0	(5,2)
Resultado Financiero	(138,7)	(48,4)	(37,9)	0,2	(63,7)
De sociedades por el método de participación	3,0	9,5	0,9	(7,6)	(5,2)
Rdo. de activos no corrientes	3,3	-	1,3	(4,1)	-
B.A.I.	626,0	305,2	251,1	(8,5)	(74,1)
I.S. y minoritarios	(177,1)	(61,4)	(62,5)	(1,1)	40,5
Beneficio Neto	448,8	243,8	188,7	(9,7)	(33,7)

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

Marzo 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	534,7	342,2	1.350,6	1.471,1
Aprovisionamientos	0,1	(13,7)	(486,5)	(1.033,4)
MARGEN BRUTO	534,8	328,5	864,1	437,7
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(71,9)	(53,8)	(260,0)	(150,9)
Gastos de Personal Netos	(52,5)	(23,9)	(141,8)	(76,1)
Personal	(80,0)	(58,8)	(187,0)	(91,2)
Trabajos para el inmovilizado	27,5	35,0	45,2	15,1
Servicios Exteriores Netos	(19,4)	(29,9)	(118,2)	(74,8)
Servicio Exterior	(66,3)	(40,6)	(143,4)	(104,7)
Otros ingresos de explotación	46,9	10,7	25,3	29,9
Tributos	(26,1)	(26,9)	(253,8)	(3,4)
EBITDA	436,8	247,9	350,3	283,4
Amortizaciones, provisiones y otras	(131,2)	(82,1)	(130,8)	(109,0)
EBIT / B° Explotación	305,6	165,8	219,5	174,4
Resultado Financiero	(15,5)	(29,2)	(37,4)	(65,5)
De sociedades por el método participación	0,5	-	1,5	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	0,1	0,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	290,6	136,6	183,7	109,0
Impuesto sociedades y minoritarios	(58,9)	(26,4)	(59,4)	(67,4)
BENEFICIO NETO	231,7	110,2	124,2	41,6

M Eur

Marzo 2018	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	536,6	322,6	1.201,7	1.328,4
Aprovisionamientos	(6,0)	(13,1)	(445,6)	(949,4)
MARGEN BRUTO	530,6	309,5	756,2	379,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(79,3)	(49,0)	(213,8)	(161,1)
Gastos de Personal Netos	(52,3)	(23,0)	(127,3)	(71,5)
Personal	(80,4)	(59,8)	(169,2)	(84,6)
Trabajos para el inmovilizado	28,1	36,8	41,8	13,1
Servicios Exteriores Netos	(27,0)	(26,0)	(86,5)	(89,6)
Servicio Exterior	(72,3)	(36,5)	(114,4)	(116,6)
Otros ingresos de explotación	45,4	10,5	27,9	27,0
Tributos	(25,9)	(25,8)	(218,0)	(2,4)
EBITDA	425,4	234,7	324,4	215,5
Amortizaciones, provisiones y otras	(129,6)	(74,4)	(130,9)	(106,7)
EBIT / B° Explotación	295,8	160,4	193,4	108,8
Resultado Financiero	(15,9)	(30,9)	(36,0)	(56,0)
De sociedades por el método participación	0,7	-	2,3	-
Resultados de activos no corrientes	3,2	-	0,1	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	283,8	129,5	159,8	52,9
Impuesto sociedades y minoritarios	(74,5)	(25,5)	(42,2)	(34,9)
BENEFICIO NETO	209,3	104,0	117,6	17,9

Negocio de Renovables (No auditado)

M Eur

Marzo 2019	ESPAÑA	R.U.	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	RdM
Ingresos	401,5	239,1	242,9	60,2	35,3	122,7
Aprovisionamientos	(30,8)	(13,3)	(37,0)	(10,9)	(1,2)	(1,7)
MARGEN BRUTO	370,7	225,8	205,8	49,3	34,1	121,0
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(70,8)	(30,6)	(63,0)	(11,7)	(8,2)	(12,8)
Gastos de Personal Netos	(29,9)	(5,3)	(33,4)	(4,8)	(1,2)	(1,7)
Personal	(34,3)	(9,8)	(36,1)	(5,2)	(1,6)	(3,5)
Trabajos para el inmovilizado	4,5	4,5	2,8	0,4	0,3	1,8
Servicios Exteriores Netos	(40,9)	(25,3)	(29,6)	(6,9)	(7,0)	(11,1)
Servicio Exterior	(53,8)	(27,7)	(46,2)	(6,9)	(7,1)	(12,6)
Otros ingresos de explotación	12,8	2,4	16,6	-	0,2	1,5
Tributos	(81,0)	(5,3)	(37,9)	(0,2)	(0,4)	(1,2)
EBITDA	218,9	189,9	104,9	37,4	25,6	106,9
Amortizaciones, provisiones y otras	(78,2)	(36,9)	(110,7)	(12,7)	(9,3)	(31,5)
EBIT / B° Explotación	140,6	153,0	(5,7)	24,7	16,3	75,5
Resultado Financiero	(11,4)	(9,7)	(8,9)	(7,2)	(2,7)	(4,3)
De sociedades por método participación	3,4	0,2	(3,3)	4,6	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	132,6	143,5	(17,9)	22,0	13,6	71,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(35,2)	(27,9)	5,1	(12,6)	0,3	(17,8)
BENEFICIO NETO	97,4	115,6	(12,8)	9,5	13,9	53,3

M Eur

Marzo 2018	ESPAÑA	R.U.	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	RdM
Ingresos	466,8	199,4	240,4	57,6	20,9	64,6
Aprovisionamientos	(37,0)	(14,5)	(43,1)	(9,1)	(0,8)	(0,7)
MARGEN BRUTO	429,8	185,0	197,3	48,5	20,0	63,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(71,3)	(34,0)	(46,4)	(12,9)	(6,4)	(9,7)
Gastos de Personal Netos	(28,1)	(8,5)	(22,3)	(5,9)	(1,0)	(2,3)
Personal	(33,2)	(11,4)	(25,0)	(5,9)	(1,2)	(3,2)
Trabajos para el inmovilizado	5,1	2,9	2,7	-	0,2	0,9
Servicios Exteriores Netos	(43,2)	(25,5)	(24,1)	(7,0)	(5,4)	(7,4)
Servicio Exterior	(52,0)	(27,0)	(39,4)	(6,9)	(5,7)	(8,4)
Otros ingresos de explotación	8,8	1,4	15,3	(0,1)	0,3	0,9
Tributos	(116,4)	(6,2)	(36,3)	(0,3)	(0,2)	(0,9)
EBITDA	242,1	144,8	114,6	35,3	13,4	53,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(81,5)	(39,3)	(98,4)	(8,1)	(5,8)	(26,2)
EBIT / B° Explotación	160,6	105,5	16,1	27,2	7,6	27,1
Resultado Financiero	(15,0)	(10,4)	(6,8)	(8,4)	(4,8)	(3,0)
De sociedades por método participación	2,4	(0,2)	(2,5)	9,8	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	148,0	94,9	6,8	28,6	2,8	24,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(39,8)	(18,9)	19,5	(16,9)	1,2	(6,5)
BENEFICIO NETO	108,2	76,0	26,3	11,8	4,0	17,5

Negocio de Generación y Clientes *(No auditado)*

M Eur

Marzo 2019	ESPAÑA	R.U.	MÉXICO	BRASIL	RdM	Otros
Ingresos	3.548,5	1.693,6	624,6	140,3	288,3	(203,5)
Aprovisionamientos	(2.823,1)	(1.493,1)	(411,5)	(124,6)	(285,1)	203,5
MARGEN BRUTO	725,4	200,4	213,0	15,7	3,3	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(165,9)	(109,0)	(49,2)	(6,4)	(14,3)	-
Gastos de Personal Netos	(68,9)	(25,2)	(7,9)	(1,9)	(2,6)	-
Personal	(70,5)	(26,4)	(9,6)	(1,9)	(2,6)	-
Trabajos para el inmovilizado	1,6	1,2	1,6	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	(96,9)	(83,9)	(41,3)	(4,5)	(11,7)	-
Servicio Exterior	(112,5)	(88,8)	(43,3)	(4,7)	(11,7)	3,2
Otros ingresos de explotación	15,5	4,9	2,1	0,1	-	(3,2)
Tributos	(170,0)	(41,0)	(1,4)	-	(0,1)	-
EBITDA	389,5	50,4	162,4	9,3	(11,1)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(109,7)	(55,8)	(29,2)	(5,5)	(6,9)	-
EBIT / B° Explotación	279,8	(5,4)	133,3	3,7	(18,0)	-
Resultado Financiero	(13,5)	3,5	(9,6)	(4,6)	0,1	-
De sociedades por método participación	2,4	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	268,6	(1,9)	123,7	(0,9)	(18,0)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(66,0)	(0,2)	(33,6)	1,3	4,3	-
BENEFICIO NETO	202,7	(2,1)	90,1	0,4	(13,7)	-

M Eur

Marzo 2018	ESPAÑA*	R.U.	MÉXICO	BRASIL	RdM	Otros*
Ingresos	3.291,9	1.602,2	488,7	189,8	217,5	(135,7)
Aprovisionamientos	(2.694,6)	(1.294,7)	(358,0)	(146,4)	(216,9)	135,6
MARGEN BRUTO	597,3	307,5	130,7	43,4	0,6	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(158,9)	(115,6)	(32,4)	(11,1)	(7,7)	-
Gastos de Personal Netos	(66,3)	(30,1)	(4,8)	(2,0)	(1,7)	-
Personal	(69,3)	(31,7)	(8,2)	(2,0)	(1,7)	-
Trabajos para el inmovilizado	3,0	1,6	3,4	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	(92,6)	(85,5)	(27,6)	(9,1)	(6,0)	-
Servicio Exterior	(114,7)	(101,1)	(30,0)	(9,1)	(6,0)	7,9
Otros ingresos de explotación	22,1	15,6	2,4	-	-	(7,9)
Tributos	(206,4)	(42,6)	(1,0)	-	(0,1)	-
EBITDA	231,9	149,2	97,3	32,3	(7,2)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(128,0)	(57,4)	(23,4)	(5,7)	(2,4)	-
EBIT / B° Explotación	104,0	91,9	73,9	26,6	(9,6)	-
Resultado Financiero	(15,9)	(2,9)	(6,9)	(11,9)	(0,3)	-
De sociedades por método participación	0,9	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	1,3	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	89,0	90,3	67,0	14,7	(9,9)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(21,7)	(18,5)	(16,7)	(8,0)	2,4	-
BENEFICIO NETO	67,3	71,8	50,3	6,7	(7,5)	-

(*) Re-expresado

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

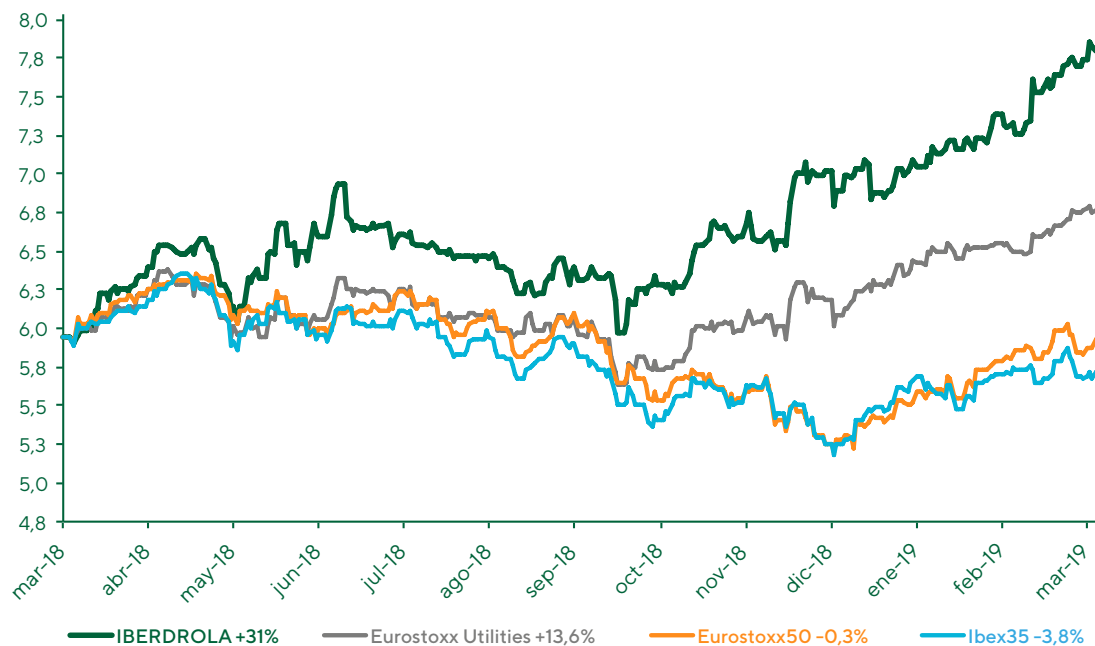
	Marzo 2019	Marzo 2018	Diferencia
EBITDA	2.599,4	2.323,5	275,9
Ajustes a resultados y otros	(211,3)	(208,8)	(2,5)
Pagos-cobros financieros	(268,5)	(252,4)	(16,1)
Pago impuesto de sociedades	(52,3)	310,5	(362,9)
Pago de provisiones (neto de gasto normal)	(39,5)	(31,8)	(7,7)
Cash Flow en operaciones típicas	2.027,7	2.141,0	(113,3)
Pago de dividendos	(156,4)	(126,3)	(30,2)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(831,0)	(1.624,2)	793,2
<i>Inversiones netas</i>	<i>(1.190,2)</i>	<i>(1.185,3)</i>	<i>(4,9)</i>
<i>Desinversiones</i>	<i>0,1</i>	<i>113,6</i>	<i>(113,5)</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(422,2)</i>	<i>(697,0)</i>	<i>274,8</i>
<i>Ampliación capital</i>	<i>(0,3)</i>	<i>(0,4)</i>	<i>-</i>
<i>Híbrido</i>	<i>781,6</i>	<i>144,8</i>	<i>636,8</i>
Diferencias de conversión	(583,8)	338,8	(922,6)
IFRS 16 (primera implantación)	(399,2)	-	(399,2)
Variaciones de circulante y otras variaciones	(1.522,0)	(1.143,6)	(378,5)
Disminución/(Aumento) en deuda neta	(1.464,7)	(414,3)	(1.050,4)

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.



Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2019	1T 2018
Número de acciones en circulación	6.520.457.000	6.438.374.000
Cotización cierre del periodo	7,82	5,97
Cotización media periodo	7,31	6,23
Volumen medio diario	17.893.030	21.277.919
Volumen máximo (15-03-2019 / 04-01-2018)	57.141.894	54.392.699
Volumen mínimo (18-02-2019 / 26-01-2018)	8.499.324	11.015.146
Dividendos pagados (€)	0,156 ⁽¹⁾	0,145 ⁽¹⁾
A cuenta bruto (05-02-2019/ 29-01-2018)	0,151	0,140
Prima de asistencia	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	4,37%	5,39%

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

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



Regulación

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

1. REGULACIÓN ESPAÑA

Cierre ordenado de las centrales nucleares.

A primeros de marzo se firmó el protocolo entre ENRESA y los propietarios de las centrales nucleares españolas, con base en el horizonte temporal 2025-2035, de cierre ordenado previsto en el borrador del Plan Nacional Integral de Energía y Clima (PNIEC). El calendario de cierre ordenado es el siguiente:

Central Nuclear	Fecha de cierre
Almaraz I	Noviembre 2027
Almaraz II	Octubre 2028
Ascó I	Octubre 2030
Cofrentes	Noviembre 2030
Ascó II	Septiembre 2032
Vandellós II	Febrero 2035
Trillo	Mayo 2035

Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. El Gobierno ha publicado el borrador del plan nacional que define los objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, de penetración de energías renovables y de eficiencia energética para cumplir los objetivos europeos fijados para 2030, sometiéndolo a audiencia pública hasta el 22 de marzo. En diciembre, el nuevo Gobierno deberá enviar el plan definitivo a Bruselas.

Competencias CNMC. Se ha publicado el Real Decreto Ley (RDL 1/2019) que trasfiere competencias a la CNMC para fijar la metodología de retribución, los peajes y las condiciones de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad y gas, a partir del próximo periodo regulatorio (2020). También establecerá la tasa de retribución para

redes, si bien por ley se podrá establecer un límite máximo para cada periodo tarifario. En caso de que éste no se fije, la máxima tasa será el valor de la tasa vigente (6,5% para la distribución).

El Gobierno mantiene competencias en otras actividades reguladas (renovables e islas) y en la fijación de los cargos de las tarifas de acceso, PVPC, y podrá establecer orientaciones de política energética a la CNMC.

Renovables. Se ha publicado la 1ª convocatoria de ayudas a la inversión en instalaciones eólicas situadas en Canarias cofinanciadas con fondos FEDER, con un presupuesto total de 80 M€ y que se otorgarán por un procedimiento de concurrencia competitiva. El plazo para presentar solicitudes ante el Instituto de Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE) finaliza el 3 de abril de 2019 y las instalaciones deben entrar en funcionamiento antes del 30 de junio de 2022.

Eficiencia Energética. Se ha publicado la Orden (TEC/332/2019) que establece las aportaciones financieras al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para 2019. La aportación anual se establece en 203 M€, similar a la de años anteriores, para unas ventas de 817 TWh, lo que supone un importe de unos 0,25 €/MWh de electricidad, gas o producto petrolífero. La cuota calculada para IBERDROLA es del 7,6%, por unas ventas de 62,3 TWh (ventas de electricidad y gas de IberCli e IberCur en 2017) y la obligación de pago es de unos 15,5 M€, +0,3 M€ respecto al año pasado, por mayor crecimiento de nuestras ventas de energía respecto al total del sistema.

Suplementos territoriales. Se ha publicado la Orden (TEC/271/2019) que establece los Suplementos Territoriales de 2013 aplicables a las 11 CCAA pendientes de re-facturación y el procedimiento para liquidación de las cantidades recaudadas. Los suplementos territoriales responden a impuestos y tributos establecidos por las Comunidades Autónomas sobre las actividades del sector eléctrico y que, por aplicación de la normativa vigente en 2013, deberían haber sido repercutidos a los consumidores correspondientes.

El Tribunal Supremo reconoció el derecho de las empresas eléctricas a recuperar estos suplementos mediante re-facturación a los clientes. El anterior Gobierno dilató el proceso, de manera que en enero de 2017 se aprobó la re-facturación de los suplementos territoriales de cuatro Comunidades (Castilla la Mancha, Cataluña, La Rioja y Comunidad Valenciana), y en enero de 2018 se habilitó un procedimiento para que los sujetos pasivos pudieran acreditar ante el Ministerio los tributos soportados en el resto de CCAA

2. REGULACIÓN REINO UNIDO

EU-ETS. A la luz de cómo se está desarrollando el Brexit, la Comisión Europea ha suspendido por el momento los procesos relacionados con el Reino Unido en el Registro de la Unión del EU-ETS desde el 1 de enero de 2019.

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). 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). La CMA ha comenzado su revisión del límite de precio de prepago y se debe informar en el verano de 2019.

El 7 de febrero, Ofgem anunció el cap para el segundo período (del 1 de abril al 30 de septiembre). El límite para los clientes duales (gas y electricidad) que pagan por domiciliación bancaria se incrementó en 117 libras, hasta las 1.254 libras al año; y para los clientes con contadores de prepago aumentó en 106 libras, hasta las 1.242 libras al año. El elemento más importante del aumento del cap (que supone 74 libras) se relaciona con el aumento de los costes de energía en el mercado. Además, Ofgem decidió mantener la partida asignada para la recuperación de los costes del Mercado de Capacidad (CM). Esto se debe a que BEIS, sujeto a la re-aprobación de CM por parte Comisión Europea, garantizaría

que se realicen los pagos de CM a los generadores con contratos de capacidad, y espera que las contribuciones de los proveedores se determinen, una vez levantada la suspensión del CM, de acuerdo con la metodología de cobro actual.

Mercado de Capacidad. El 6 de diciembre de 2018, BEIS publicó su plan para obtener la re-aprobación de las Ayudas de Estado junto con su plan para celebrar una subasta de T-1 en el verano de 2019 (para entrega de capacidad en el invierno 2019/20) condicionando cualquier acuerdo a la aprobación de las Ayudas de Estado por parte de la Comisión Europea. BEIS ha consultado sobre los cambios a las Regulaciones / Reglas de CM para permitir que esto suceda. Una decisión final positiva sobre las Ayudas de Estado permitiría que los pagos de CM se realicen a los titulares de acuerdos de CM que hayan cumplido con sus obligaciones durante el “período de suspensión”. BEIS también ha consultado sobre una propuesta para financiar los pagos diferidos a los proveedores de capacidad (tras la re-aprobación de la Ayuda Estatal) aunque finalmente ha decidido no hacerlo. En este momento, BEIS está en proceso de consulta sobre cambios para facilitar la celebración de una subasta T-3 a principios del 2020 (para entrega en 2022/23) y, también, para permitir a las renovables no subsidiadas su participación en el CM.

El 22 de marzo, la Comisión Europea publicó su “Decisión Abierta” sobre su investigación del CM, que está abierta a comentarios. Tempus está llevando a cabo un proceso legal de revisión judicial en el Tribunal Superior de Inglaterra contra el planteamiento de “periodo de suspensión” del gobierno.

RIIO-2. El 18 de marzo de 2019, cerró la consulta de Ofgem de RIIO-2 específica para el sector de transporte de gas y electricidad. Su decisión, que se espera para mayo, dará una visión final de las propuestas de Ofgem para pasar del RPI (“Retail Price Index”), como índice de referencia de inflación, al CPIH (“Consumer Price Index including Housing costs”) y para revisar el rango estimado del Cost of Equity al 4-5% anual real post

tax. Los valores finales no se fijarán hasta 2020. SPEN respondió a esta consulta destacando la importancia de los rendimientos justos, los plazos ajustados para la presentación de los Planes de Negocios y la creciente complejidad del marco de trabajo RIIO-T2 propuesto.

Eólica Offshore. El 21 de enero, BEIS publicó su borrador del marco regulatorio para la próxima subasta de CfD, estableciendo que el factor de carga eólica marina será del 58,4% (en comparación con el factor utilizado en la última subasta CfD, del 47,7%). Por otra parte el 7 de marzo, BEIS publicó el Acuerdo del Sector Eólico Offshore con la ambición de instalar hasta 30 GW de energía eólica offshore para 2030.

3. REGULACIÓN EE.UU.

Presupuestos. Los presupuestos propuestos por el Presidente para 2019 contemplan un recorte del 11% al DOE (Department of Energy) y una disminución del 31% a la EPA (Environmental Protection Agency). El presupuesto reduciría a cero la financiación de LIHEAP para clientes vulnerables. En cuanto a los impuestos, exige la derogación del crédito fiscal a la inversión en energía, el crédito de vehículo eléctrico motorizado con enchufe eléctrico calificado y la depreciación acelerada de las propiedades de energía renovable. La propuesta de presupuesto es únicamente un plan que muestra las prioridades de la Administración. El congreso no lo tendrá en cuenta y formulará su propio presupuesto en los próximos meses.

Green New Deal. El Senado no avanzó la resolución Green New Deal, un programa de 10 años para lograr emisiones netas cero de gases de efecto invernadero a través de energía limpia, infraestructuras, contadores inteligentes y electrificación, por una votación de 0-57 (los demócratas se abstuvieron).

Reducción de Emisiones y RPS. Después de California, los Distritos de Columbia, Massachusetts, Connecticut y Nueva Jersey aprobaron aumentos de sus RPS (Renewables Portfolio Standard) en

2018. Nuevo México ha seguido su ejemplo con la legislación aprobada en marzo de 2019, que eleva el RPS a 50% para 2030 a la vez que establece un objetivo significativo de reducción de emisiones de CO₂. Se están realizando avances sustanciales en la legislación de reducción de emisiones y aumento de RPS en varios otros estados: Colorado (objetivo cero emisiones de CO₂ para 2045); Connecticut (1-2 GW de offshore); Nevada (50% de RPS para 2030); Oregón (80% de reducción de emisiones de CO₂ para 2040); y Washington (eliminar el carbón para 2025, cero emisiones de CO₂ para 2040). Por su lado, los legisladores de Utah aprobaron un proyecto de ley para permitir que las ciudades y los condados obtengan el 100% de energías renovables para los clientes en sus jurisdicciones.

Transporte. Continúa la revisión de la Rentabilidad sobre los Recursos Propios (ROE) de la FERC (Comisión Federal Reguladora de Energía) para las instalaciones de transporte en Nueva Inglaterra. El Tribunal de Apelaciones emitió un dictamen en el que ordenaba a la FERC que reconsiderara su orden sobre la demanda de 2011 ("Primera Demanda"), en la que bajaba el ROE inicial de 11,14% a 10,57%. La determinación final del ROE sigue sin resolverse. En octubre de 2018, FERC inició una audiencia para implementar la opinión del Tribunal. El cálculo preliminar de ROE de FERC es de 10,41%, pero podría modificarse según el resultado de la audiencia. Se espera un cálculo final de ROE en 2019.

4. REGULACIÓN MÉXICO

Tarifas eléctricas industriales para el Suministro Básico:

Para las tarifas comerciales e industriales, continua la aplicación de la nueva tarifa eléctrica en base a la metodología presentada en noviembre 2017 por la Comisión Reguladora de Energía (CRE). Los Acuerdos publicados por la CRE a final de 2018 extendieron la vigencia de las metodologías de cálculo de los componentes regulados de la tarifa, así como la actualización de la metodología de ajuste de éstas por cambios en los costes de

generación. Durante los primeros meses del 2019 la tarifa ha permanecido sin variaciones significativas de un mes a otro, moviéndose en una banda del 3%. Por su parte, los clientes domésticos siguen sometidos a la metodología previa a la reforma eléctrica (tarifa integral) y se desconoce cuándo migrarán al nuevo esquema tarifario.

Líneas de Transmisión: En enero fueron canceladas la Licitación (convocada por SENER) que uniría a Baja California con el Sistema Interconectado Nacional, y la convocada por la CFE para unir la región de Ixtepec (Oaxaca) con el Valle de México.

Subastas de Largo Plazo (SLP): En enero 2019 la Secretaría de Energía canceló la Subasta convocada en marzo del 2018 y suspendida en noviembre 2018. Las cartas de crédito presentadas por los interesados fueron liberadas por el CENACE en los plazos establecidos.

5. REGULACIÓN BRASIL

Calendario de subastas de nueva generación. El 1 de marzo se publicó la Portaria nº 151 por la cual el Ministerio de Minas y Energía (MME) establece las subastas a celebrarse en el trienio 2019-2021.

Subastas de Energía Nueva	2019	2020	2021
A-4	27 de junio	23 de abril	29 de abril
A-6	26 de septiembre	24 de septiembre	30 de septiembre

Posteriormente, el 4 de abril, el MME publicó la Portaria 186/2019, con las directrices para la realización de la subasta A-4, modificando la fecha de celebración de la subasta, prevista ahora para el 28 de junio de 2019. El inicio del suministro de estos proyectos está previsto para el 1 de enero de 2023. Las tecnologías que podrán participar son:

- Hidro: plazo de concesión de 30 años, en la modalidad de cantidad (en el caso de que su producción real sea inferior a la del contrato,

el generador deberá comprar la energía en el mercado)

- Eólica y fotovoltaica: concesiones durante 20 años en la modalidad de cantidad
- Biomasa: concesión durante 20 años en la modalidad de disponibilidad (el riesgo de posición corta corre a cargo de las distribuidoras)

Parques eólicos en mercado libre: El 12 de marzo se publicaron las Resoluciones 7.665/19 y 7.666/19 por medio de las cuales las líneas de transmisión 138 kV Sul II – Santa Luzia II y 138 kV Norte – Santa Luzia II (ambas localizadas en el estado de Paraíba) fueron declaradas de Utilidad Pública en favor de los parques eólicos Chafariz 1 y Lagoa 3 respectivamente. Adicionalmente, los parques Canoas 3 y Chafariz 4 y 5 fueron enmarcados en el Régimen Especial de Incentivos para el desarrollo de Infraestructuras (REIDI) cuyo objetivo es establecer incentivos para la inversión privada, eliminando determinados requisitos administrativos.

Audiencia pública con nuevos valores para las banderas tarifarias. Las banderas tarifarias sirven para pasar al consumidor el coste extra en el que incurren las distribuidoras en momentos de sequía al comprar energía más cara (térmica en general). ANEEL ha abierto audiencia pública en la que prevé modificar los valores de recargo en las tarifas que aplicarán desde mayo de 2019 y hasta abril de 2020:

Bandera	Valor propuesto (R\$/MWh)	Valor actual (R\$/MWh)
Verde	-	-
Amarilla	15	10
Roja (nivel I)	35	30
Roja (nivel II)	60	50

Recurso de Celpe sobre el recalcule de la sobrecontratación de energía de años anteriores a 2015. El Despacho nº 662/2019 de ANEEL decide reconocer el recurso interpuesto por Celpe en referencia a la revisión del componente tarifario del recalcule de la sobrecontratación de energía

de años anteriores a 2015 en el proceso de reajuste tarifario anual de Celpe de 2018. En el recurso, Celpe destacó la existencia de un error relativo al año 2014 debido a un cálculo equivocado del PLD. ANEEL analizó la demanda y constató que había un error en el procedimiento, la Secretaría General Técnica verificó que los despachos deberían haber sido considerados en el cálculo de la compra de energía y no en el cálculo de la sobrecontratación. El efecto del ajuste implica una variación de 9 millones de reales brasileños que deben ser considerados como componente financiero en el proceso tarifario de 2019. Dicho importe se debe actualizar con la tasa SELIC

Amortización anticipada del préstamo a las distribuidoras (despacho nº 871/2019): El 20 de marzo, ANEEL publicó el Despacho 871/2019 con el objetivo de anticipar la amortización del préstamo concedido a las distribuidoras para cubrir su exposición involuntaria en el mercado de corto plazo en 2014.

La amortización se incluyó en la tarifa eléctrica de los clientes regulados conectados al Sistema Nacional. El importe recaudado por la tarifa se ingresa en una cuenta sectorial (Conta ACR). La amortización final y cancelación del préstamo será adelantada a septiembre de 2019; inicialmente previsto en abril de 2020 y supondrá una reducción de la tarifa media del 3,7% en 2019 y del 1,2% en 2020.

Precios de referencia para las revisiones tarifarias de transporte eléctrico: El 19 de febrero la Resolución 2.514/2019 homologó los nuevos valores para el Banco de Precios de Referencia de ANEEL a ser utilizados en los procesos de autorización, licitación, asignación de concesiones y revisión de los ingresos anuales permitidos de las concesiones de transporte eléctrico. Los principales impactos son:

- En las líneas de transporte: reducción de los activos más caros en un 18% e incremento de los servicios en proporciones semejantes. El efecto neto es poco significativo

- En las subestaciones: reducción del 35% de los activos más caros y crecimiento sustancial de los servicios (más de 100% en algunos casos)
- En general hubo una reducción del 22% en los módulos de equipamientos y de un 35% en los módulos de conexión.

6. REGULACIÓN UNIÓN EUROPEA

Ayudas de Estado. El 10 de enero, la Comisión Europea (CE) comunicó que extenderá la validez de las vigentes Directrices de ayudas de estado de medio ambiente y energía hasta el final de 2022. Estas Directrices, que vencían el 31 de diciembre de 2020, establecen las condiciones en las que las ayudas pueden considerarse compatibles con el mercado interior. A lo largo de 2019 la CE someterá las Directrices de ayudas de estado de medio ambiente y energía a un “fitness check” para evaluar si es necesario reformarlas o sólo volver a prolongarlas (a partir del fin de 2020). El “fitness check” consiste en un análisis de la CE, en consultas públicas y en estudios externos para comprobar si el marco regulador es adecuado para cumplir su objetivo.

Reglamento Delegado de normas transitorias para armonizar la asignación gratuita de derechos de emisión. El 27 de febrero se publicó en el DOUE el Reglamento Delegado 331/2019 de la Comisión por el que se determinan las normas transitorias de la UE para la armonización de la asignación gratuita de derechos de emisión. Se trata de una normativa de segundo nivel adoptada por la Comisión en diciembre con objeto de armonizar la asignación gratuita a la industria, que se adoptó en diciembre. Este Reglamento fija los criterios y parámetros de referencia de cara a establecer las pautas para que las instalaciones por su parte soliciten los derechos gratuitos, y los Estados miembro por la suya calculen los derechos que corresponden a cada instalación y se los soliciten a la CE.



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	1T 2019	1T 2018
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,53%	0,54%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,26%	1,35%
Beneficio Neto (M €)	963,9	838,0
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	4,37%	5,39%
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): Total	156	152
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): España	88	74
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): SPW	-	223
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): EE.UU.	73	38
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): Brasil	56	93
Emisiones de CO ₂ en el periodo (gr. CO ₂ /kWh): México	346	349
Producción libre de emisiones: Total (GWh)	23.519	24.729
Producción libre de emisiones: España (GWh)	12.651	14.074
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Total (%)	60%	62%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	84%	87%
Capacidad Instalada libre de emisiones: Total (MW)	32.679	32.453
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	18.968	18.997
Capacidad Instalada libre de emisiones: Total (%)	68%	67%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	73%	73%
Ratio producción con tecnologías altas en emisiones TOTAL: (%)	1%	1%
Ratio producción con tecnologías bajas en emisiones TOTAL: (%)	39%	37%

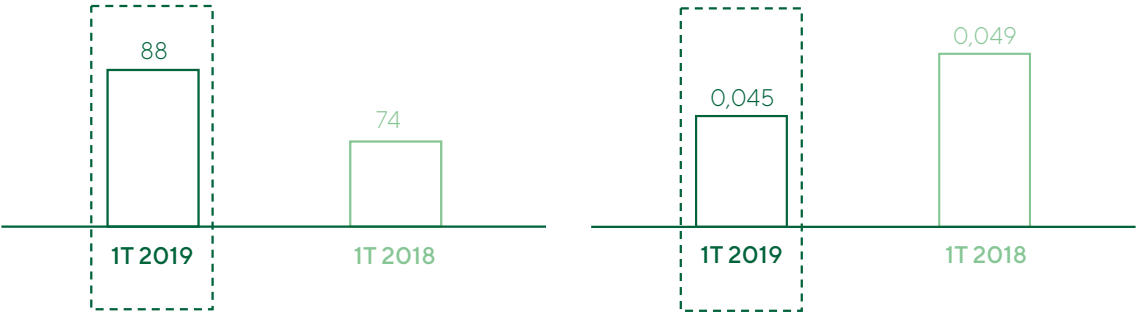
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2018)

(**) 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.

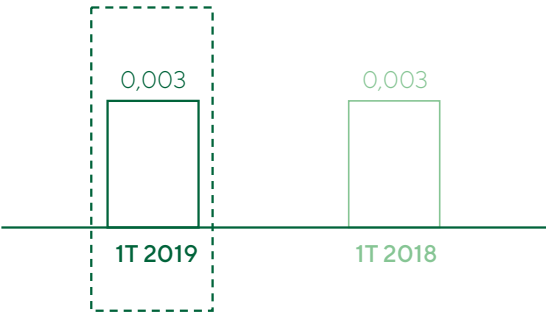
Emisión específica CO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



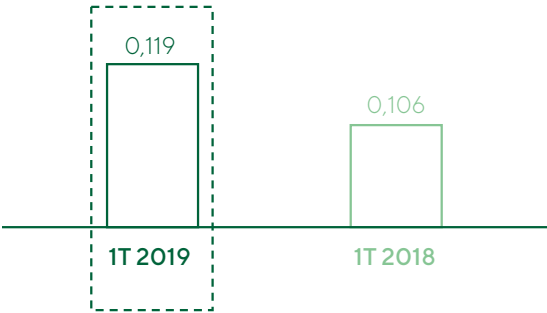
Emisión específica partículas Mix GLOBAL

(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 2018	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook ROBECOSAM 2018	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-oekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Primera utility con activos nucleares seleccionada en el índice. Seleccionado desde hace 8 años
Bloomberg Equality Index 2019	Seleccionada
Euronext Vigeo Eiris index: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
Ecovadis	Gold
2019 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
Stoxx Global ESG Leaders/Eurostoxx Sustainability 40/Eurostoxx ESG Leaders 50	Iberdrola Seleccionada
EcoAct	Iberdrola primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola seleccionada
MERCO 2018	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 2018: GLOBAL World's Largest Public Companies 2000
ET Carbon Rankings	Iberdrola seleccionada
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Política de sostenibilidad



3. CONTRIBUCIÓN A LA SOCIEDAD

Las actuaciones más destacadas de Iberdrola en el periodo Enero – Marzo de 2019, en lo referente a la dimensión social, han sido:

3.1. Reconocimientos relacionados con la Responsabilidad Social

- **Iberdrola, incluida nuevamente en el índice de sostenibilidad de Dow Jones 2018**

Iberdrola ha sido incluida, un año más, en el prestigioso Índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI), el indicador global de referencia para medir la aportación de las empresas al desarrollo sostenible. La compañía ha conseguido una puntuación global de 87 puntos en la edición 2018. Además, es la única compañía eléctrica europea que ha sido incluida en las 19 ediciones del DJSI, clara muestra de su firme compromiso con la sostenibilidad y de su estrategia, que sabe dar respuesta a los principales retos económicos, ambientales y sociales.

- **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, distinguida con el Premio Europeo de Medio Ambiente**

Ignacio Galán, ha recibido de manos de Su Majestad el Rey Felipe VI el Premio Europeo de Medio Ambiente en su sección española, que ha sido entregado a nuestra empresa en la categoría de la gestión medioambiental en la gran empresa. Se reconoce así la determinación del grupo de incorporar en sus decisiones empresariales los resultados de su sistema de gestión ambiental,

basados, entre otros elementos, en el cálculo de su huella ambiental corporativa, en línea con el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de la agenda de Naciones Unidas para 2030.

- **Ignacio Galán, nombrado Miembro de Honor del Instituto de la Ingeniería de España**

El presidente de Iberdrola ha sido nombrado Miembro de Honor del Instituto de Ingeniería de España 2018, en reconocimiento a “toda una larga y exitosa vida dedicada a la ingeniería” y a “sus aptitudes, capacidades y valía como ingeniero”.

- **Iberdrola, elegida como la 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, seleccionada como una de las 100 compañías más sostenibles del mundo**

La compañía ha sido seleccionada como una de las 100 compañías más sostenibles del mundo, según el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, que elabora anualmente Corporate Knights. Los resultados de esta decimoquinta edición con motivo de la reunión del Foro Económico Mundial de Davos (Suiza). La principal conclusión del ranking es que “la apuesta por un modelo sostenible genera los mismos o mejores retornos para los inversores y mayor longevidad a las compañías”, según afirman desde Corporate Knights. Prueba de ello es que, en términos de rentabilidad, el Global 100 Index ha presentado mejor comportamiento a lo largo de 2018 que otros selectivos como el Ibex 35 o el Eurostoxx 50.

- **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.

- **Iberdrola, una de las mejores compañías europeas por su liderazgo corporativo y relación con inversores**

Iberdrola ha sido premiada por Institutional Investor como una de las mejores compañías europeas por su liderazgo corporativo y relación con los inversores en la categoría 'Utilities & Energy' según ha dado a conocer la Asociación Española para las Relaciones con Inversores (AERI). La Asociación considera que la labor de comunicación financiera y relación con inversores por parte de las empresas españolas ha evolucionado de forma positiva en los últimos años, siendo en la actualidad una de las áreas de gran importancia estratégica. Institutional Investor recoge valoraciones de más de 2.600 profesionales del sector de la inversión y 800 firmas de servicios financieros.

- **Reconocimiento a las mejores prácticas en Cumplimiento de Iberdrola**

Iberdrola ha sido reconocida por el diario Expansión como la "Empresa con mejores prácticas en Compliance", debido al desarrollo de su cultura ética y de cumplimiento.

- **Premio a Iberdrola en su lucha contra el cambio climático**

Los *Climate Reality Project Awards* han premiado a Iberdrola en la categoría de "Empresas", por sus esfuerzos en la lucha contra el cambio climático, y por colocar este asunto en la primera página de la agenda social.

- **El programa de voluntariado de Iberdrola, galardonado con el *Innovation Awards* en Naciones Unidas**

El programa de Voluntariado Corporativo ha sido premiado en los *Innovation Awards* que se han otorgado en la Cumbre de IMPACT2030, celebrada en la sede de las Naciones Unidas Nueva York.

Este premio es el más importante en este ámbito y se concede cada dos años. El galardón reconoce enfoques innovadores de empresas que aprovechan su capital humano a través de programas de voluntariado corporativo, para avanzar los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

- **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 la 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 7.000 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, única utility mundial certificada por AENOR en Gestión de Emergencias**

Iberdrola ha sido la única compañía del sector energético mundial, y la primera empresa de Europa en recibir uno de los 20 primeros “Certificados de Gestión de Emergencias” que AENOR acaba de entregar. Este certificado está basado en la norma internacional ISO 22320, que recoge las mejores prácticas mundiales en la materia, con el principal objetivo de salvar vidas, minimizando los daños a las personas e instalaciones.

Entre otras ventajas, la certificación ayuda a las organizaciones a establecer una adecuada estructura de mando y control, para una óptima toma de decisiones.

- **Premio a la Mejor Distribuidora de Energía Eléctrica de Brasil**

Las empresas distribuidoras de Iberdrola en Brasil, Cosern y Elektro, han sido galardonadas en la XX edición de los Premios Abradee 2018 celebrado en Brasilia. Este galardón, uno de los más reconocidos del sector, es concedido por Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (Abradee). Esta es la novena vez que Elektro recibe el premio a la Mejor Distribuidora de Energía Eléctrica del país.

- **Neoenergía, la empresa más transparente de Brasil**

La empresa brasileña lidera el ranking de las 100 compañías brasileñas más transparentes, elaborado por la ONG Transparencia Internacional. Iberdrola ha recibido la máxima nota, cumpliendo el 100% de los requisitos.

3.2. Contribución a la sociedad y Grupos de interés

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

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, en la ejecutiva de la European Round Table**

Promover la inclusión y la diversidad en el ámbito laboral es el objetivo del compromiso suscrito por más de 50 líderes de algunas de las mayores empresas europeas, entre las que se encuentra Ignacio Galán como miembro de la ejecutiva. Esta iniciativa responde a la apuesta de la European Round Table (ERT - Mesa Redonda de Industriales Europeos) con el “crecimiento inclusivo”, ante el convencimiento de que aprovechar al máximo el talento del conjunto de la sociedad es fundamental para el éxito a largo plazo de las personas, las empresas y la propia sociedad. La ERT es un foro que reúne a 55 altos ejecutivos y presidentes de las principales compañías multinacionales de origen europeo procedentes de una gran diversidad de sectores industriales y tecnológicos.

- **Inaugurada la cátedra Iberdrola Manuel Marín de Política Energética Europea**

Ignacio Galán y el comisario europeo de Acción por el Clima y Energía, Miguel Arias Cañete, han inaugurado la cátedra de Política Energética Europea en el Colegio de Europa en Bruselas que, recibe el nombre de cátedra Iberdrola Manuel Marín. La cátedra tiene como objetivo enseñar, investigar y debatir las políticas energéticas de la UE. Las actividades incluyen la enseñanza de las materias relacionadas con la política energética; organización de conferencias de alto nivel con los actores clave del proceso legislativo de la política energética, así como de seminarios y talleres; promoción de trabajos de investigación y, finalmente, el fomento de la relación entre instituciones europeas y asociaciones sectoriales de referencia.

- **Neoenergía, reconocida en Brasil por su proyecto Vale Luz**

El proyecto Vale Luz de Neoenergía ha recibido una Mención de Honor de los Premios ODS Brasil, que reconocen las prácticas que mejor contribuyen al cumplimiento de los objetivos y metas de la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible en territorio brasileño. Neoenergía ha quedado entre los nueve finalistas de la categoría de empresa, en la que se habían inscrito más de mil iniciativas. El proyecto Vale Luz se enmarca en el Objetivo de Desarrollo Sostenible (ODS) 7 “Garantizar el acceso a una energía asequible, segura, sostenible y moderna para todos”.

- **Iberdrola premiada en Pekín por el proyecto de Innovación en distribución LAYCA**

Iberdrola ha recibido el el Quality Innovation Award 2018, un galardón en materia de innovación que reconoce el valor del proyecto LAYCA, orientado a mejorar la calidad de suministro. Gracias a esta innovadora iniciativa, se puede diagnosticar el estado de los elementos de la red, reducir los tiempos de actuación en caso de avería mejorando la calidad de suministro y planificar mejor las inversiones para priorizar aquellas con las que se consiga una mayor mejoría de calidad de suministro.

- **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, donde contribuye a la generación de empleo local -más de 29.000 trabajadores-”.

- **Iberdrola en el Foro Corporativo de Finanzas Sostenibles**

Tras los compromisos de París sobre el bono verde, que se publicaron para conmemorar el Climate Finance Day 16 compañías europeas, entre ellas Iberdrola, han unido fuerzas para organizar el Foro Corporativo sobre Finanzas Sostenibles. Este Foro, ideado como una red permanente de intercambio de visiones e ideas, une a compañías comprometidas con mantener y desarrollar finanzas sostenibles como una herramienta crítica para combatir el cambio climático y para fomentar una sociedad más sostenible y responsable. El Foro representa una oportunidad de situar a las empresas en la vanguardia de la transición hacia la sostenibilidad y hacia unas menores emisiones de carbono.

- **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, galardonada en el World Football Summit 2018 por su apoyo al fútbol femenino**

Iberdrola ha recibido el premio Best Women’s Football Initiative en la convención mundial sobre la industria del fútbol. En concreto, el galardón responde a la contribución de la compañía de forma destacada para propiciar el crecimiento y desarrollo del fútbol practicado por mujeres en su vertiente profesional, consiguiendo notoriedad y dándole nombre a la liga nacional, además de proyectar este deporte hacia futuras generaciones.

- **Iberdrola recibe el premio de la Asociación de la Prensa Deportiva**

La Asociación de la Prensa Deportiva de Madrid (APDM) ha reconocido a Iberdrola por su apuesta y contribución que, año tras año, presta a tareas de promoción y fomento del deporte femenino, con acuerdos con 16 federaciones nacionales, en un acto celebrado con motivo de la III Gala de la Asociación de la Prensa Deportiva de Madrid (APDM).

- **Entrega de los premios Mujeres que brillan**

Nuestra compañía ha entregado los Premios Mujeres que brillan a distintas personalidades que se han caracterizado por su defensa de la igualdad, a través del proyecto Gente que brilla. El objetivo del encuentro ‘Mujeres que brillan’ ha sido reivindicar el trabajo en defensa de la igualdad y la labor que desarrollan en su día a día, la cual les ha llevado a ser “brillantes.

- **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.

- **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.

- **Iberdrola, primera compañía del mundo en certificar la gestión de reclamaciones de clientes**

La compañía ha obtenido, por parte de AENOR, la certificación internacional del Sistema de Gestión de Quejas y Reclamaciones, conforme a la nueva versión de la Norma ISO 10002. De esta forma, se convierte en la primera empresa en el mundo en certificar la gestión de reclamaciones de clientes, a través de las comercializadoras de Iberdrola España. AENOR ha comprobado que las dos comercializadoras cuentan con procesos adaptados a las directrices de la nueva versión de la norma ISO 10.002:2018. Tras diversas jornadas de auditoría, los procesos certificados han demostrado solidez, consistencia y eficiencia en su operativa.

- **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, 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.

- **Iniciativas de apoyo y sensibilización:** Se han lanzado diferentes acciones en los países donde se encuentra implantada la compañía, tales como:

- **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 iniciado la segunda fase de la alianza público-privada para llevar electricidad a los campos de refugiados de **Etiopía-Alianza Shire**, ampliándose a cuatro campos de refugiados. Además, ha realizado un taller de primeras necesidades a través de la informática para refugiados, dentro del proyecto "Iberdrola con los refugiados".
- En Brasil, la alianza de Iberdrola con el Instituto **Ayrton Senna**, implementa soluciones educativas en las ciudades de Salvador, Juazeiro, Feira de Santana (BA), Recife (PE) y Natal RN). Proporcionando educación pública de calidad a miles de niños y jóvenes, ha permitido que el 70% de los alumnos participantes hayan recuperado el retraso escolar.
- Iberdrola ha colaborado en la **VI Carrera En Marcha Contra el Cáncer** de Madrid en el Stand de Iberdrola informando de la Iniciativa "Juntos contra el cáncer".

3.3. Apoyo al voluntariado

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

- **Luces... ¡y Acción!** Nueva edición de este proyecto que desarrollado por Iberdrola junto a la Fundación Tomillo desde 2011 y 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.
- **Día del Voluntariado en la Comunidad Valenciana:** se ha celebrado en Valencia una jornada deportiva con colectivos con diferentes capacidades: "Las Olimpiadas de la Integración". El principal objetivo es el trabajo en equipo a través del deporte, promoviendo la integración,

incentivando el bienestar general y fomentando hábitos saludables.

- **Día Internacional de la Mujer:** Se han llevado a cabo nuevas acciones en la lucha contra la violencia de género con personas en situación de vulnerabilidad y talleres de defensa personal.
- **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). La compañía lanza una nueva edición de este programa de voluntariado corporativo internacional, en el que empleados de Iberdrola de otros países se desplazan a Brasil y México, durante sus vacaciones, para ayudar a adolescentes en riesgo social a mejorar su empleabilidad laboral, a través de la formación en informática y aplicaciones web. La iniciativa se extenderá a otros emplazamientos a lo largo del 2019.
- **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 a través de charlas y talleres en colegios y entidades, ha iniciado también su andadura en México.

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 nuevo 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 futuro del planeta. En coherencia, este nuevo plan establece los siguientes objetivos en cada área de trabajo para los próximos cuatro años:

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	

Estas son las iniciativas más relevantes en este primer trimestre de 2019 por áreas de trabajo:

A. Formación e Investigación:

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

Fundación Avangrid colabora con la **Universidad de Binghamton** en un programa para estudiantes de ingeniería y medio ambiente que comparten talleres de trabajo con profesores, investigadores y expertos de empresas del sector, y así trabajar en desarrollo de sus capacidades, el conocimiento de la industria y el análisis de los retos del futuro.

Fundación Iberdrola en España: en total a lo largo de este trimestre se ha trabajado en la convocatoria para concesión de 46 becas y ayudas.

- 20 ayudas a la investigación en energía y medioambiente, se ha cerrado el plazo el 31 de Marzo. Han aplicado 84 investigadores y a lo largo del próximo trimestre se decidirán los beneficiarios de las mismas.
- 10 becas Fundación Carolina para Master energía y medioambiente en universidades españolas.
- 2 becas Fulbright 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, la actividad en este trimestre cuenta con:

- Firma de convenio de colaboración con el **Instituto de Energías Renovables de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM)**.
- Los jóvenes becarios continúan con sus estudios durante este ciclo escolar (5 en ingeniería y 1 en bachillerato).

Instituto Neenergía: se ha firmado un nuevo convenio con el **CIEDS** (Centro Integrado de Estudios e Programas de Desarrollo Sustentável) 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).

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 el 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 en el que un autobús recorrerá varias zonas de Inglaterra para dar a jóvenes entre 4 y 19 años con sordera

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

- Red Balloon of the Air es un proyecto orientado a jóvenes que abandonan el colegio y los estudios por casos de “bullying” u otros traumas. Esta iniciativa ofrece un programa académico y terapéutico para conseguir su vuelta al colegio y volver a conectarse con la sociedad.
- Junto con Size of Wales se lanza un programa para jóvenes entre 14 y 18 años de Gales e Inglaterra, en el que los participantes competirán debatiendo sobre el Cambio Climático, siendo los ganadores premiados con 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 para alumnos de primaria y secundaria (más de 1.200 jóvenes estudiantes de Glasgow).
- El proyecto The **‘Primary Panathlon’** provee a niños de entre 4 y 11 años con discapacidades de oportunidades 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. Para 2019 se está programando el nuevo calendario de marcajes.

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.

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.

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.

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 mas 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.

El **Instituto Neoenergía en Brasil** continúa con el proyecto **Flyways**, que consiste en trabajos para la conservación de aves limícolas y especies amenazadas en Brasil, y en colaboración con **Save Brasil**, se apoya también un proyecto dedicado a la conservación de aves en peligro de extinción en la zona de Río Grande do Norte.

El convenio firmado entre **WWF** e Instituto Neoenergía en la última semana de marzo 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.

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** ayuda con la revitalización continua del Museo P.T. Barnum (Connecticut), monumento histórico nacional. La

restauración es un esfuerzo continuo. Iniciado por el daño de tres desastres naturales que ocurrieron entre 2010 y 2012 (tornado EF1, huracán Irene, Super Storm Sandy). El equipo de especialistas en preservación histórica, ingeniería y diseño se ha reunido desde 2010 y ha completado con éxito tres fases críticas de restauración que incluyen: estabilización y reparación del sistema de vigas de madera y armazón de techo, conservación de la pared este, y la estabilización de la estructura del domo del noroeste. El proyecto actual se centra en las fases IV y V de la siguiente manera:

- Fase IV: estabilización del resto de la estructura combinada de techo/buhardilla (sur y central).
- Fase V: construcción de fachadas exteriores y conservación de tejados para acercar todo el envolvente a estándares históricos aceptables y sostenibles en preparación para el trabajo de diseño y construcción que se va a seguir para la exposición interior del Museo y los espacios públicos.

La subvención financiará la iluminación exterior, concretamente, como parte de ambas fases.

La **Fundación en España**, en este primer trimestre de 2019, ha inaugurado la nueva iluminación exterior de la Catedral de Ávila dentro del programa de renovación de iluminación del conjunto histórico de esta capital que es Patrimonio de la Humanidad por la Unesco. Se está trabajando en varios proyectos, siendo los de mayor importancia la Catedral de Salamanca, el Tribunal Supremo de Madrid, la iglesia de la Virgen del Prado en Talavera de la Reina, el Monasterio de Guadalupe y el Palacio Barrena en Ordizia.

El **Programa Iberdrola Museo**, colabora con los Talleres de Restauración del Museo del Prado y el Museo Bellas Artes de Bilbao para la conservación de pinturas, esculturas y obras de papel de sus pinacotecas. En Enero de 2019 se han presentado en el Museo de Bellas Artes de Bilbao los trabajos de restauración que se han llevado a cabo durante 2018 con la ayuda de la Fundación.

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 este trimestre las obras realizadas en la iglesia de Muga de Alba (Zamora) y en la catedral de Ciudad Rodrigo (Salamanca). Se continúan con los trabajos en las iglesias portuguesas de Boticas y Guimaraes.

El **Programa de Exposiciones** ha tenido en este comienzo de 2019 una iniciativa destacada, la exposición "**Cazando impresiones. Sorolla en pequeño formato**". La exposición reúne más de doscientas veintisiete pinturas procedentes del museo y de 44 coleccionistas privados nacionales e internacionales, algunas de ellas nunca expuestas públicamente.

El **Instituto Neoenergía** ha finalizado la restauración de la Fortaleza da Barra Grande, en Guarujá. La construcción es considerada Patrimonio Histórico por el IPHAN y compite por el título de Patrimonio Histórico del UNESCO junto con otras fortalezas de Brasil. Es la única fortificación española que fue construida en el año 1500.

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 de 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 e 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. El proyecto de campeones juveniles tendrá en cuenta las necesidades particulares de los niños y jóvenes que pueden ser vulnerables ante esas situaciones.
- **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 utilizará 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 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:

- **Habitat for Humanity International – National Partnership (All):** Para abordar el problema de la vivienda entre personas con bajos ingresos, mediante actividades como la construcción de casas, reparaciones, rehabilitaciones y préstamos para propietarios.
- **Ronald McDonald House of Connecticut & Western Massachusetts:** La Casa Ronald McDonald de Springfield está creando un Área de Descanso que pueden utilizar las familias mientras sus hijos están siendo tratados en el hospital. Operation Fuel: Fondos para apoyar el programa de asistencia de combustible de emergencia para personas desfavorecidas en el estado de Connecticut.
- **Students Helping Children Across Borders – Working for Worcester (Massachusetts):** Es una iniciativa local de estudiantes que ayudan a los niños de Worcester, Massachusetts, a través de proyectos para la mejora de la infraestructura recreativa y las instalaciones en las escuelas, parques, centros comunitarios, campos deportivos y otros espacios orientados al ocio y tiempo libre.
- **Yale New-Haven Hospital (Connecticut)** Apoyo continuo al Yale-New Haven Hospital McGivney Center for Musculoskeletal Care, que ofrece atención especializada y un alivio a los pacientes que padecen enfermedades crónicas. El hospital tiene una misión específica para satisfacer las necesidades de las personas más vulnerables en la comunidad.
- **United Way Worldwide – Truist – Employee Match (Connecticut & Massachusetts)** Apoyo

a organizaciones comunitarias que movilizan voluntariado para promover el bien común.

- **Monroe Community College Foundation – Single Stop (New York):** Se centra en la reducción del abandono escolar de colectivos vulnerables, proporcionando recursos económicos y apoyo a las necesidades básicas para completar la educación post-secundaria. Con Single STOP los estudiantes y sus familiares pueden estar conectados a recursos y servicios comunitarios gratuitos y de bajo coste, incluyendo asistencia con beneficios alimentarios, transporte, cuidado de niños y atención médica.

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).

Brasil:

- Proyecto Jovens Brilhantes (Jóvenes Brillantes) para el desarrollo de capacidades y competencias de siglo XXI en los niños y adolescentes de la red pública de enseñanza, por medio del conocimiento en STEM (ciencia, tecnología, ingeniería y matemática), de manera creativa e interactiva para responder a los desafíos reales de la sociedad.

España:

- En este primer trimestre 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 está preparando la Convocatoria 2020 de ayudas sociales de la Fundación, cuyas condiciones se publicarán el próximo mes de mayo.

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.

En España, junto con Save The Children, se ha puesto en marcha el proyecto para la construcción de un centro de protección para niños y jóvenes en Nuadibú (Mauritania).

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 acoja 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.

El huracán Harvey afecto a la población más vulnerable de Florida. En Estados Unidos, se continúa colaborando con la Cruz Roja (American

Red Cross Disaster Relief) para contribuir a la reconstrucción de las zonas afectadas.

4. GOBIERNO CORPORATIVO

Los hechos más destacados acontecidos durante el primer trimestre 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. En este sentido, desde esa fecha, Iberdrola remite periódicamente a

la CNMV información sobre el programa de recompra de acciones que podrá estar en vigor hasta el 14 de junio de 2019 (pudiendo darse por finalizado con anterioridad a esta fecha si se hubiera adquirido el número máximo de acciones autorizado o si concurriese alguna otra circunstancia que así lo aconsejara).

- 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.
- Finalmente, 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.

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 a la composición del Consejo de Administración

- 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 la retribución del accionista, de los consejeros y del equipo directivo

- 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. Reección 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. Reección 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. Reección de don José Ignacio Sánchez Galán como presidente y consejero delegado.
- ii. Reección 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.

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.

Finalmente, 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.

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.

CNMV: Hechos Relevantes desde enero a marzo de 2019

Fecha	Hecho	N° Registro
02/01/2019	Consumación de la venta por Scottish Power Generation Holdings Ltd. del 100% del capital social de Scottish Power Generation Ltd. a Drax Group Plc.	273467
04/01/2019	Complemento al documento informativo relativo a la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2018.	273529
30/01/2019	Aumento y reducciones de capital social en la segunda edición del sistema "Iberdrola Retribución Flexible" de 2018 se emitirán 122.828.000 nuevas acciones, distribuyéndose una cantidad a cuenta del dividendo del ejercicio 2018 por importe total de 131.425.714,92 euros brutos.	274287
05/02/2019	La Sociedad remite la fecha de Presentación de Resultados 2018.	274463
05/02/2019	La Sociedad comunica la emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por Iberdrola International B.V., con la garantía subordinada de Iberdrola, S.A., por importe de 800 millones de euros.	274479
08/02/2019	La Sociedad remite el Balance energético correspondiente al cuarto trimestre 2018.	274619
19/02/2019	Reclasificación de consejero, cambios en la composición de las comisiones de Auditoría y Supervisión del Riesgo, Nombramientos y Retribuciones y reforma parcial del Sistema de gobierno corporativo de la Sociedad.	274906
19/02/2019	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	274907
19/02/2019	Programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. representativas de un máximo del 2,07 % del capital social para su amortización.	274908
20/02/2019	La Sociedad remite los resultados correspondiente al ejercicio 2018.	274930
20/02/2019	La Sociedad remite la presentación de Resultados 2018.	274932
22/02/2019	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	274992
22/02/2019	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2018.	275044
22/02/2019	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2018.	275045
22/02/2019	La sociedad remite información sobre los resultados del segundo semestre de 2018.	275049
26/02/2019	La Sociedad remite la actualización perspectivas 2018-2022.	275112
01/03/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 20 y el 28 de febrero de 2019.	275579
06/03/2019	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.	275728
08/03/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 1 y el 7 de marzo de 2019.	275808
15/03/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 8 y el 14 de marzo de 2019.	276066
22/03/2019	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 15 y el 21 de marzo de 2019.	276329
29/03/2019	Acuerdos adoptados por la Junta General de Accionistas con fecha 29 de marzo de 2019 y cambios en la composición del Consejo de Administración y de las comisiones Ejecutiva Delegada y de Nombramientos.	276568

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
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

* Incluido dentro de "Otras inversiones financieras corrientes" en Balance

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