

Presentación de Resultados

Primer semestre
22 de julio 2020



Comprometidos con los



IBERDROLA

www.iberdrola.com

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 semestre del ejercicio 2020. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

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

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

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

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

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

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

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la *Securities Act* de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (*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 semestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 21 de julio de 2020, 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 semestre del ejercicio 2020, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 21 de julio de 2020, 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. Impacto del COVID-19	12
3. Hechos más destacados del período	15
4. Evolución operativa del período	19
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada	33
6. Resultados por negocios	38
7. Análisis del Balance	48
8. Tablas de resultados	58
Balance de Situación junio 2020	59
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	61
Cuenta de resultados por negocios	62
Negocio de Redes	63
Negocio de Renovables	64
Negocio de Generación y Clientes	65
Resultados Trimestrales	66
Estado de origen y aplicación de fondos	67
9. Evolución bursátil	68
10. Regulación	70
11. Iberdrola y la Sostenibilidad	75
12. Glosario de términos	105

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

RAB (Moneda local)		A cierre de 2019
España	(MM EUR)	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	6,7
Estados Unidos	(MM USD)	10,4
Brasil	(MM BRL)	21,5

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
España	42.431	46.449	-8,6%
Reino Unido	15.886	17.093	-7,1%
Estados Unidos	18.181	18.702	-2,8%
Brasil	32.540	34.010	-4,3%
Total	109.040	116.253	-6,2%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	34.395	37.652	-8,7%
Total	34.395	37.652	-8,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
España	11,17	11,12	0,4%
Reino Unido	3,53	3,53	0,2%
Estados Unidos	2,27	2,26	0,3%
Brasil	14,14	13,94	1,4%
Total Electricidad	31,11	30,85	0,8%
GAS (Millones)			
EE.UU.	1,02	1,01	0,9%
Total Gas	1,02	1,01	0,9%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	32,12	31,86	0,8%

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

Generación y Clientes

Total Grupo

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	79.299	75.702	4,8%
Producción propia	60.753	57.139	6,3%
Renovables	36.012	31.248	15,2%
Eólica terrestre	19.737	18.504	6,7%
Eólica marina	1.927	1.024	88,2%
Hidroeléctrica	13.320	10.774	23,6%
Minihidroeléctrica	389	366	6,2%
Solar y otras	638	580	10,0%
Nuclear	11.243	12.376	-9,2%
Ciclos Combinados de Gas	10.238	8.991	13,9%
Cogeneración	3.022	4.174	-27,6%
Carbón	237	349	-32,0%
Producción para terceros	18.546	18.563	-0,1%
Renovables	103	107	-3,1%
Eólica terrestre	103	107	-3,1%
Ciclos Combinados de Gas	18.443	18.456	-0,1%
Capacidad instalada (MW)	53.102	48.766	8,9%
Capacidad propia	45.956	43.273	6,2%
Renovables	32.695	30.393	7,6%
Eólica terrestre	16.972	16.319	4,0%
Eólica marina	1.258	572	119,8%
Hidroeléctrica	12.864	12.620	1,9%
Minihidroeléctrica	306	306	-
Solar (dc) y otras	1.295	576	124,8%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	8.534	7.495	13,9%
Cogeneración	1.191	1.335	-10,8%
Carbón	358	874	-59,0%
Capacidad para terceros	7.146	5.493	30,1%
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	5.390	30,7%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	13,47	13,38	0,7%
Clientes de gas (Nº mill.)	3,16	3,52	-10,1%
Suministros de gas (GWh)	27.198	32.746	-16,9%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,12	0,11	10,7%

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

España

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	27.650	28.827	-4,1%
Renovables	12.700	10.933	16,2%
Eólica terrestre	5.501	6.252	-12,0%
Hidroeléctrica	6.701	4.315	55,3%
Minihidroeléctrica	389	366	6,2%
Solar y otras	109	-	N/A
Nuclear	11.243	12.376	-9,2%
Ciclos Combinados de Gas	2.442	3.846	-36,5%
Cogeneración	1.028	1.322	-22,3%
Carbón	237	349	-32,0%
Capacidad instalada (MW)	26.222	25.936	1,1%
Renovables	16.640	15.838	5,1%
Eólica terrestre	6.019	5.770	4,3%
Hidroeléctrica	9.715	9.715	-
Minihidroeléctrica	306	306	-
Solar (dc) y otras	600	47	N/A
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	353	353	-
Carbón	358	874	-59,0%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	10,02	10,11	-0,9%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,06	1,04	1,8%
Suministros de gas (GWh)	13.396	17.336	-22,7%
Usuarios	7.744	8.884	-12,8%
Ciclos combinados de gas	5.652	8.451	-33,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	3.266	2.152	51,8%
Renovables	3.266	2.152	51,8%
Eólica terrestre	2.036	1.823	11,7%
Eólica marina	1.231	329	273,8%
Capacidad instalada (MW)	2.814	2.128	32,2%
Renovables	2.814	2.128	32,2%
Eólica terrestre	1.906	1.906	-
Eólica marina	908	222	308,5%
Clientes de electricidad (Nº mill.)	2,78	2,85	-2,2%
Clientes de gas (Nº mill.)	1,87	1,90	-1,2%
Suministros de gas (GWh)	13.802	15.410	-10,4%
Almacenamiento de gas (bcm)	0,12	0,11	10,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	11.888	10.382	14,5%
Renovables	10.718	8.907	20,3%
Eólica terrestre	10.481	8.633	21,4%
Hidroeléctrica	63	95	-33,8%
Solar y otras	174	178	-2,1%
Ciclos Combinados de Gas	2	1	148,9%
Cogeneración	1.168	1.475	-20,8%
Capacidad instalada (MW)	8.438	8.208	2,8%
Renovables	7.598	7.360	3,2%
Eólica terrestre	7.337	7.087	3,5%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar (dc) y otras	143	155	-7,6%
Ciclos Combinados de Gas	204	212	-3,5%
Cogeneración	636	636	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	26.703	24.751	7,9%
Producción propia	8.157	6.188	31,8%
Renovables	679	743	-8,6%
Eólica terrestre	328	345	-4,9%
Solar y otras	351	398	-11,9%
Ciclos Combinados de Gas	6.651	4.067	63,5%
Cogeneración	826	1.377	-40,0%
Producción para terceros	18.546	18.563	-0,1%
Renovables	103	107	-3,1%
Eólica terrestre	103	107	-3,1%
Ciclos Combinados de Gas	18.443	18.456	-0,1%
Capacidad instalada (MW)	10.566	7.698	37,3%
Capacidad propia	3.420	2.205	55,1%
Renovables	1.115	803	38,9%
Eólica terrestre	569	434	30,9%
Solar (dc) y otras	546	368	48,2%
Ciclos Combinados de Gas	2.103	1.056	99,1%
Cogeneración	202	346	-41,6%
Capacidad para terceros	7.146	5.493	30,1%
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	5.390	30,7%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	8.388	8.186	2,5%
Renovables	7.245	7.110	1,9%
Eólica terrestre	688	747	-7,8%
Hidroeléctrica	6.556	6.363	3,0%
Ciclos Combinados de Gas	1.143	1.076	6,2%
Capacidad instalada (MW)	4.079	3.835	6,4%
Renovables	3.546	3.302	7,4%
Eólica terrestre	516	516	-
Hidroeléctrica	3.031	2.786	8,8%
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
Producción neta (GWh)	1.404	1.403	0,1%
Renovables	1.404	1.403	0,1%
Eólica terrestre	703	704	-0,1%
Eólica marina	697	695	0,2%
Solar y otras	4	4	-4,0%
Capacidad instalada (MW)	981	961	2,1%
Renovables	981	961	2,1%
Eólica terrestre	625	605	3,3%
Eólica marina	350	350	-
Solar (dc) y otras	6	6	-
Clientes de electricidad (Nº mill.) (*)	0,67	0,42	58,4%
Clientes de gas (Nº mill.) (*)	0,23	0,58	-60,0%
Suministros de gas (GWh)	752,11	218,64	244,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

* Antes Resto del Mundo

Datos Bursátiles

		2T 2020	2T 2019
Capitalización Bursátil	MME	66.601	54.699
Beneficio por acción (6.453.592.000 acc. a 30/06/2020 y 6.240.000.000 acc. a 30/06/2019)	€	0,09	0,11
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,28	0,30
P.E.R.	Veces	18,34	17,27
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,81	1,50

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1S 2020	1S 2019
Cifra de Ventas	M €	16.467,4	18.281,0
Margen Bruto	M €	8.050,3	8.230,0
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	4.918,2	4.989,8
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	2.674,8	2.990,7
Beneficio Neto	M €	1.844,9	1.644,4
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	25,8%	26,1%
Balance		Jun. 2020	Dic. 2019
Total Activos	M €	121.957	122.369
Patrimonio Neto	M €	45.814	47.195
Deuda Financiera Neta	M €	37.554	37.769
ROE	%	9,69	9,17
Apalancamiento Financiero (Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta+Patrimonio Neto))	%	45,2	44,8
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	82,6	81,3

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

Otros

		1S 2020	1S 2019
Inversiones brutas	M €	3.582,1	3.502,7
Número de empleados	Nº	35.217	34.213

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baa1 (15/06/2012)	Estable (05/11/2012)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

Impacto del COVID-19

El 11 de marzo de 2020 la Organización Mundial de la Salud calificó como Pandemia el brote de coronavirus COVID-19. Como consecuencia, los países afectados han ido tomando progresivamente medidas temporales para limitar la propagación del COVID-19 que incluyen o han incluido, entre otras, restricciones al libre movimiento de personas, con obligaciones de cuarentena, aislamiento o confinamiento, cierre temporal de industria, fronteras y locales públicos y privados (salvo los de primera necesidad y sanitarios), paralización de toda actividad comercial... medidas que han afectado y afectarán en mayor o menor medida a la actividad económica de los países y a las operaciones del Grupo en particular.

Durante la crisis del COVID-19, el Grupo Iberdrola ha puesto en marcha una exhaustiva serie de medidas con el fin de garantizar la protección de los empleados, proveedores y clientes, así como la seguridad de suministro:

- **Empleados:** asegurando el empleo, reforzando las medidas de seguridad y protección, alcanzando un ratio de accidentes mucho más bajo que la media de nuestros mercados. Las inversiones realizadas en digitalización de procesos y plataformas permitieron que, durante el confinamiento más estricto, el 95% de los empleados de oficina estuvieran trabajando de forma remota. Para el personal de campo, se implementaron todas las acciones necesarias para mantener la distancia y limitar la interacción personal, como división de equipos y establecimiento de turnos de trabajo.

Actualmente, y a través de planes de reentrada responsables alineados con la regulación local, todos los empleados de Europa continental están de vuelta en sus puestos habituales de trabajo, mientras que se progresa en los planes de las demás geografías. Por último, se ha obtenido en el semestre la certificación AENOR por la excelencia en medidas anti-COVID.

- **Sociedad:** reforzando el suministro eléctrico, sobre todo en infraestructuras esenciales como centros

hospitalarios, facilitando las condiciones de pago a nuestros clientes e implementando medidas de protección a los colectivos más vulnerables, a la vez que trabajamos en coordinación con las autoridades. Adicionalmente, el Grupo Iberdrola ha donado 33 millones de euros en material sanitario de primera necesidad.

- **Proveedores y tejido industrial:** las acciones sobre la cadena de suministro son particularmente importantes debido al empleo generado en nuestros proveedores, especialmente por el gran esfuerzo inversor que estamos llevando a cabo. Gracias a la estrecha colaboración entre nuestros equipos, proveedores y autoridades, hemos podido continuar con las actividades de construcción, sin incidencias de mención. Las inversiones en el periodo aumentan un 2,3% hasta los 3.582 M Eur, y no esperamos impactos significativos en las fechas de puesta en marcha de los proyectos en construcción. Adicionalmente, estamos llevando a cabo acciones para mitigar el impacto de la crisis en nuestros proveedores, acelerando compras por 7.000 M Eur con el fin de incrementar la actividad y el empleo de nuestras empresas suministradoras.

A pesar de que no es posible conocer de forma precisa el impacto del COVID-19 sobre los negocios y las cuentas consolidadas del Grupo Iberdrola, a continuación se presentan las estimaciones de impactos y de potenciales riesgos, realizadas en función de la mejor información disponible a la fecha de emisión de este informe.

Los **principales efectos** del COVID-19 han sido, por una parte, la disminución de la demanda, cuyo impacto en algunos casos (como en Reino Unido y en Estados Unidos) la regulación vigente permite recuperar en ejercicios futuros y en otros (como en Brasil) se recuperará en la revisión extraordinaria. Por otra parte, la caída de los precios de las materias primas, que han presionado a la baja los precios spot en los mercados mayoristas, efecto que se ha visto compensado, total o parcialmente, por las compras

que han realizado los negocios de comercialización libre, así como por la existencia de contratos de venta a precio fijo (PPAs).

Otros impactos han sido el retraso temporal de las revisiones tarifarias de algunas de nuestras distribuidoras en Estados Unidos y Brasil (que serán en parte recuperados en próximos reajustes o revisiones tarifarias), menores ingresos por conexiones del negocio de distribución en España, y menores ingresos por ligeros retrasos en la puesta en marcha de algunos proyectos.

Adicionalmente, en cuanto al gasto operativo neto, los mayores costes relacionados con la seguridad, salud y transporte de los empleados junto con las donaciones de material sanitario y otras medidas sociales se han visto en parte compensadas por un ahorro en costes derivado de una menor actividad comercial, suspensión de viajes y otros ahorros en gastos operativos.

En conjunto, estos efectos han supuesto un menor EBITDA de 157 millones de euros.

Además, el incremento estimado en las provisiones por insolvencias en el primer semestre de 2020 debido al COVID-19 asciende a 71 millones de euros. Al no haberse modificado de forma significativa la pérdida de crédito esperada, el incremento deriva fundamentalmente del aumento de los saldos de las cuentas a cobrar respecto a los niveles normales, si bien se ha solicitado a los reguladores, en Brasil (ANEEL), Reino Unido (Ofgem) y Estados Unidos, la inclusión de alguna medida mitigadora de la morosidad en la próxima revisión regulatoria. Este impacto se refleja a nivel de EBIT

El desglose de los efectos mencionados es el siguiente:

M Eur	Demanda		Morosidad	
	Redes	Generación y Clientes	Redes	Generación y Clientes
España	7	31	-	10
Reino Unido	23	29	-	18
Estados Unidos	7	-	8	-
México	-	11	-	-
Brasil	28	3	27	-
IEI	-	18	-	8
Total	65	92	35	36

A la fecha de emisión de este informe de cierre semestral no es posible realizar una estimación precisa sobre los posibles impactos futuros del COVID-19 en los resultados de la compañía durante los próximos meses dada la incierta velocidad a la que se van a recuperar las economías de los países en los que opera el Grupo, la duración de las medidas gubernamentales en vigor, así como las medidas adicionales que podrían tomarse en los próximos meses.

A medio y largo plazo, y a nivel consolidado, la actual crisis del COVID-19 no debiera tener un impacto relevante en las proyecciones económicas futuras de la compañía, una vez las economías de los países en los que se encuentra el Grupo hayan completado su recuperación y sus marcos regulatorios correspondientes hayan aplicado las medidas mitigadoras previstas.

Hechos más destacados del período

- En los primeros seis meses de 2020, el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto reportado** de 1.844,9 M Eur con un crecimiento del 12,2%. El **Beneficio Neto ajustado** aumenta un 7,5% hasta situarse en los 1.670,2 M Eur.
- Continúa la **mejora de la eficiencia operativa**, medida a través del ratio Gasto Operativo Neto/Margen Bruto, que se sitúa en el 25,8% a cierre de junio 2020 en comparación con el 26,1% de hace un año.
- A pesar de las restricciones derivadas del confinamiento por el COVID-19, las **inversiones brutas crecen un 2,3%** hasta los 3.582,1 M Eur, fundamentalmente en los negocios de redes y renovables, con 1.600 MW de nueva capacidad en el semestre y más de 4.900 MW en los últimos 12 meses.
- Aumentando la **solidez financiera**, con unos ratios de crédito que mejoran en términos comparables respecto a junio 2019.
- La Libra Esterlina se ha apreciado un 0,3% hasta 0,871 por cada euro.
- El Dólar se ha apreciado un 2,9%, hasta 1,098 por cada euro.
- El Real brasileño se ha depreciado un 18,6%, situándose en 5,347 por cada euro.

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

- El **Balance Energético del sistema peninsular** en el primer semestre de 2020 se caracteriza por el aumento de la producción hidroeléctrica (+46%) y solar fotovoltaica (+28%) respecto al mismo periodo del año anterior, frente a una disminución del carbón (-59%), ciclos combinados (-26%), nuclear (-8%) y eólica (-7%).

En los primeros seis meses del 2020 la demanda disminuye un 7,7% respecto al año anterior, decreciendo lo mismo en términos ajustados por laboralidad y temperatura, siendo el efecto del COVID-19 la causa más relevante.

El primer semestre del año cierra con un índice de producible de 1,0, y con reservas hidroeléctricas en niveles del 66,7%, frente a un índice de 0,7 y niveles del 50,3% de reservas a cierre del mismo periodo del 2019.

- En el Reino Unido, la demanda eléctrica disminuye un 7,5% en el primer semestre del año 2020 frente al mismo periodo del año 2019, siendo el COVID-19 el principal motivo. La demanda de gas convencional baja un 1,8% en el primer semestre de 2020 respecto al mismo período del año anterior.
- En las áreas de gestión de Avangrid, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha caído un 2,8% respecto al primer semestre de 2019, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 8,7%.
- La demanda eléctrica en las zonas de gestión de Neoenergía en Brasil ha descendido un 4,3%.

Entorno global y consideraciones generales

Durante el primer semestre del año 2020, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

- El precio medio del petróleo Brent se fija en 40,0 \$/barril en los primeros seis meses de 2020, frente a los 66,0 \$/barril del mismo periodo del año anterior (-39%).
- El precio medio del gas (TTF) en el periodo se sitúa en 7,5 €/MWh frente a 15,7 €/MWh durante el primer semestre de 2019 (-52%).
- El precio medio del carbón API2 se sitúa en 47,3 \$/t frente a 66,4 \$/t de los primeros seis meses de 2019 (-29%).
- El coste medio de los derechos de CO₂ se sitúa en 22,1 €/t frente a 23,9 €/t del primer semestre de 2019 (-8%).

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

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

- Los resultados del semestre se han visto afectados por la pandemia del COVID-19, cuyos principales impactos directos en el negocio del Grupo son la caída de la demanda y la morosidad. Ambos efectos tienen un impacto conjunto de 228 M Eur a nivel del Ebit, 157 M Eur y 71 M Eur respectivamente.
- El pasado 4 de febrero de 2020, se alcanzó un acuerdo con Siemens para la venta de la totalidad de la participación de Iberdrola en Siemens Gamesa, representativa de un 8,07% de su capital social. La transacción se cerró y liquidó el pasado 5 de febrero, siendo el importe de la misma de 1.099,5 M Eur, equivalente a 20 euros por acción. La plusvalía registrada alcanza los 485 M Eur.
- La partida de impuestos se ha visto afectada negativamente por el efecto en los impuestos diferidos del cambio de tipos en Reino Unido, ya que finalmente se mantiene la tasa corporativa del 19% (estaba prevista una reducción de 2 p.p. hasta el 17% que no se ha producido).
- El pasado 22 de junio, Avangrid, tras el acuerdo con NYPSC (*New York State Department of Public Service*) y alrededor de otros 20 stakeholders, entregó la Propuesta Conjunta del nuevo Rate Case (“Joint Proposal”). Éste será de aplicación desde Noviembre 2020 hasta abril 2023, tras la aprobación por la Comisión reguladora prevista para octubre y, aunque el impacto de la pandemia del Covid-19 ha retrasado su aplicación, pues la propuesta original contemplaba nuevas tarifas para mayo de 2020, este retraso no tendrá impacto en las cuentas de Avangrid. El Rate Case incluirá un ROE del 8,8%, similar al resto de utilities del Estado, y todas las inversiones y acciones operativas para mejorar la red: automatización, resiliencia, gestión de poda y contadores inteligentes.
- El Grupo Iberdrola adoptó 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. A cierre de 2018, el Grupo Iberdrola interpretó, en línea con otras compañías del sector, que la cesión de uso de los terrenos no contiene un arrendamiento cuando su propietario tiene derecho a llevar a cabo algún tipo de actividad económica que implica que no se han cedido de manera sustancial los beneficios económicos inherentes al uso del activo objeto del contrato (fundamentalmente en instalaciones eólicas). **A cierre de 2019**, se modificó el criterio y los contratos de cesión de uso de terrenos donde se encuentran ubicadas instalaciones de generación eólica se consideran contratos de arrendamiento bajo el alcance de la NIIF 16, con un mayor impacto en deuda. Este efecto no tiene impacto en los ratios de las agencias de rating pues ya incluían dichos ajustes en sus cálculos.

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

M Eur	1S 2020	vs 1S 2019
MARGEN BRUTO	8.050,3	-2,2
EBITDA	4.918,2	-1,4
EBITDA AJUSTADO	5.075,0	4,2
EBIT	2.674,8	-10,6
BENEFICIO NETO AJUSTADO	1.670,2	7,5
BENEFICIO NETO	1.844,9	12,2

El **EBITDA** consolidado disminuye un 1,4%, hasta los 4.918,2 M Eur, afectado negativamente por el impacto del Covid (157 M Eur), así como por efectos extraordinarios positivos contabilizados en el primer semestre de 2019 correspondientes a la cesión de los contratos de suministro a largo plazo de GNL (89 M Eur) y a las reliquidaciones en el negocio de Redes España (33 M Eur). Excluyendo estos impactos, el **EBITDA ajustado** aumenta un 4,2%. Adicionalmente, la evolución de las divisas resta al EBITDA 92 M

Eur, fundamentalmente por la depreciación del real brasileño, estando el impacto del tipo de cambio cubierto al 90% a nivel de Beneficio Neto.

Desde un punto de vista operativo, destacan positivamente las revisiones tarifarias en Brasil y la creciente base regulatoria de activos en Reino Unido, una mayor capacidad instalada renovable, el aumento de la producción hidroeléctrica en España, la contribución creciente de la eólica marina con el comienzo de operación de East Anglia 1 y el buen comportamiento del negocio de Generación y Clientes en las principales geografías. Por el lado negativo, destaca en el negocio de Redes la entrada del nuevo periodo regulatorio en España con una menor remuneración esperada, así como los ajustes IFRS en Estados Unidos por el no reconocimiento de tormentas y otros costes hasta su cobro, junto con los impactos temporales de menor demanda relacionados con el COVID.

El **Gasto Operativo Neto** mejora un 3,3% en comparación con el primer semestre de 2019, gracias a la contención de costes en el periodo y los planes de eficiencia implementados durante 2019, que mejoran la eficiencia operativa (medida como GON/Margen Bruto) aun considerando las donaciones y otros costes no recurrentes relacionados con el COVID-19.

Los **Tributos** disminuyen un 3,4% fundamentalmente por el efecto de la caída de la producción y el precio en España en el impuesto a la generación.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 12,2% como consecuencia del aumento de actividad del grupo y las mayores provisiones relacionadas con el aumento de morosidad provocado por el COVID-19. Este último efecto supone 35 M Eur en el negocio de Redes, que en su mayoría se espera recuperar en el futuro mediante los mecanismos regulatorios ya en vigor o actualmente en negociación, y 36 M Eur en el negocio de Generación y Clientes, importe gestionable a través de la actividad comercial.

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 7,5% y se sitúa en 1.670,2 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 (-153 M Eur), la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+485 M Eur) y el impacto no recurrente registrado en la línea de

impuestos relacionado con Reino Unido (-157 M Eur), así como los extraordinarios contabilizados en el primer semestre de 2019 por la cesión de los contratos a largo plazo de GNL (66 M Eur netos) y reliquidaciones positivas en el negocio de Redes en España (25 M Eur netos).

El **Beneficio Neto reportado** alcanza los 1.844,9 M Eur, con un aumento del 12,2% respecto al obtenido en el mismo periodo de 2019, afectado además por elementos no recurrentes (plusvalía de Siemens Gamesa ya comentada, parcialmente compensada por el impacto de los impuestos en Reino Unido).

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

- La Deuda Financiera Neta ajustada* se sitúa en 37.554 M Eur, con un incremento de 62 M Eur respecto al cierre del primer semestre del año anterior, debido a que la generación de caja y el programa de rotación de activos compensan el fuerte proceso inversor en el que se encuentra inmersa la Compañía. Hay que destacar que la deuda financiera neta ajustada a 30 de junio de 2019 está reexpresada incluyendo el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado a diciembre 2019. La cifra reportada el año pasado fue de 36.335 M Eur, lo que supone un aumento de 1.157 M Eur hasta 37.492 M Eur.
- Los Fondos Generados en Operaciones en los seis primeros meses de 2020 ascienden a 3.922,3 M Eur, con un aumento del 1,1% respecto al mismo periodo del año anterior.

Por último, las inversiones brutas del período alcanzan los 3.582,1 M Eur (+2,3%). El 90% de las mismas se concentraron en los negocios de Redes y de Renovables.

* Ajustado por el efecto de derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (296 M Eur a jun-20 y 457 M Eur a jun-19).

Evolución operativa del período

1. Energía distribuida y puntos de suministro

La Base Regulatoria de Activos (RAB) del grupo se sitúa en 31.100 millones de euros a cierre de 2019, que supone un incremento del 6,1% con respecto al cierre de 2018:

RAB (Moneda local)		A cierre de 2019
España	(MM EUR)	9,2
Reino Unido	(MM GBP)	6,7
Estados Unidos	(MM USD)	10,4
Brasil	(MM BRL)	21,5

Durante el primer semestre de 2020, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 109.040 GWh, fuertemente afectada por las medidas de confinamiento de la población y la paralización de la actividad económica como consecuencia de la crisis sanitaria por la pandemia del Covid-19. La reducción de la demanda eléctrica supone un descenso del 6,2% con respecto al año anterior.

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
España	42.431	46.449	-8,6%
Reino Unido	15.886	17.093	-7,1%
Estados Unidos	18.181	18.702	-2,8%
Brasil	32.540	34.010	-4,3%
Total	109.040	116.253	-6,2%
GAS (GWh)			
Estados Unidos	34.395	37.652	-8,7%
Total	34.395	37.652	-8,7%

Desde el inicio de la crisis Covid19, el negocio de distribución del Grupo ha realizado numerosas acciones con el fin de mantener el suministro a sus más de 32 millones de clientes y garantizar la calidad del servicio, y la seguridad tanto de sus clientes como

de las instalaciones y operaciones. Entre ellas, se han activado los planes de emergencia, con medidas especiales para proteger el suministro de instalaciones críticas como hospitales, residencias, industria alimentaria, Ministerios de Defensa, instituciones penitenciarias, etc.

Se han llevado a cabo planes de atención especial en hospitales, instalando grupos electrógenos e inspeccionando los circuitos que sirven a instalaciones esenciales, para garantizar la interrumpibilidad del servicio. Se han creado puestos de operación especiales con dedicación exclusiva a servicios sanitarios, todo ello en colaboración con los organismos públicos.

Además, los canales de atención al cliente se han visto reforzados y se han suspendido los cortes de servicio por falta de pago, ofreciendo a los clientes programas de facilidades de pago y recursos para reducir el uso de energía.

Los puntos de suministro de electricidad y gas superan los 32 millones, con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1S 2020	1S 2019	vs. 2019
España	11,17	11,12	0,4%
Reino Unido	3,53	3,53	0,2%
Estados Unidos	2,27	2,26	0,3%
Brasil	14,14	13,94	1,4%
Total Electricidad	31,11	30,85	0,8%
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,02	1,01	0,9%
Total Gas	1,02	1,01	0,9%
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	32,12	31,86	0,8%

1.1. España – i-DE

A cierre de junio, el negocio de redes en España cuenta con 11,17 millones de puntos de suministro, ligeramente por encima del cierre de junio del año pasado. Durante el primer semestre del año, la energía distribuida alcanza 42.431 GWh, que supone una disminución del 8,6% con respecto al primer semestre del 2019. Las medidas de confinamiento han impactado en este descenso de la demanda.

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

i-DE	1S 2020	1S 2019
TIEPI (min)	22,80	18,17
NIEPI (nº int.)	0,46	0,36

Nota: No incluye eventos de fuerza mayor

Estos indicadores de calidad se vieron impactados en enero por la borrasca Gloria, en la que se vieron afectados 600.000 clientes, reponiéndose el servicio para el 70% de ellos en menos de 30 minutos. De la misma manera, las fuertes rachas de viento registradas a principios de marzo en la zona noroeste de la Península tuvieron un impacto negativo en estos indicadores.

En línea con los requerimientos reglamentarios, i-DE presentó a finales de febrero los planes de inversión previstos para el próximo trienio 2021-2023 en cada una de las CCAA donde ejerce su actividad, con el objetivo de afianzar el crecimiento en redes, mejorando la calidad del servicio que presta a sus clientes. Los proyectos que comprenden los planes presentados incluyen, por un lado, las inversiones en desarrollo y renovación de las instalaciones de la red eléctrica, así como proyectos específicos para favorecer la transición energética, tales como el incremento en la digitalización de la red de baja tensión, proyectos para favorecer la conexión de energías renovables, la instalación de puntos de recarga para

el vehículo eléctrico o la instalación de baterías de acumulación de energía en la red.

En junio, i-DE ha firmado un convenio de colaboración con la EMT, Empresa Municipal de Transportes de Madrid, mediante el cual, i-DE prestará asesoramiento en la definición de las alternativas para el suministro eléctrico a las infraestructuras y servicios de movilidad urbana gestionados por la EMT: centros de operación de autobuses, Bicimad, aparcamientos públicos y de residentes y cualquier otra flota municipal que a futuro pueda estar gestionada por la EMT. Adicionalmente a este convenio, i-DE está colaborando con el Ayuntamiento de Madrid para el impulso de la transición energética en la ciudad.

1.2. Reino Unido – SPEN

A 30 de junio, los puntos de suministro de Scottish Power Energy Networks (SPEN) superan los 3,53 millones. El volumen de energía distribuida durante el semestre ha sido de 15.886 GWh, un 7,1% inferior al mismo período de 2019, debido fundamentalmente a las medidas implementadas para mitigar la evolución de la pandemia:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2020	1S 2019	%
Scottish Power Distribution (SPD)	8.605	9.268	-7,2%
Scottish Power Manweb (SPM)	7.281	7.825	-6,9%

Los indicadores de calidad de servicio de SPD se vieron afectados por las tormentas Ciara y Denis en febrero, con más de 20.000 clientes afectados.

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

CML (min)	1S 2020	1S 2019
Scottish Power Distribution (SPD)	16,08	15,29
Scottish Power Manweb (SPM)	15,96	18,27

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

CI (n° interrupciones)	1S 2020	1S 2019
Scottish Power Distribution (SPD)	21,73	19,62
Scottish Power Manweb (SPM)	15,23	17,50

En enero, la compañía de autobuses First Glasgow puso en circulación los dos primeros autobuses comerciales eléctricos en Glasgow, financiados por ScottishPower Networks. El acuerdo incluye también la instalación de 22 puntos de recarga en la terminal de autobuses Glasgow Caledonia, para permitir la incorporación de nuevos autobuses eléctricos en la red de transporte en el futuro. Este proyecto se enmarca dentro de la iniciativa “*Green Economy Fund*”, para la que SPEN ha presentado más de 30 proyectos con el objetivo de favorecer la transición energética a una economía sin emisiones de CO₂ en Escocia, enfocándose en el despliegue de vehículos eléctricos y en la electrificación de los sistemas de calefacción.

En febrero, SPEN anunció sus planes de inversión de 20 millones de libras para modernizar la red eléctrica de Glasgow, con el fin de aumentar su capacidad y respaldar el objetivo de neutralidad en carbono de la ciudad (“2030 Net Zero”). El proyecto “*Powering Glasgow’s Future*” se desarrollará en tres años y reemplazará los viejos cables y subestaciones de red de la década de los años 50, por una infraestructura moderna capaz de manejar una mayor demanda de electricidad a medida que se avanza en la descarbonización del transporte y la calefacción de la ciudad.

En junio se ha formalizado la colaboración estratégica en materia de vehículo eléctrico con el Gobierno de Escocia, con el lanzamiento del proyecto PACE. El objetivo del proyecto piloto es demostrar los beneficios de un modelo innovador de recarga de vehículo eléctrico integrado en la red, liderado por los operadores de la red de distribución.

1.3 Estados Unidos – Avangrid

1.3.1 Electricidad

A cierre de junio de 2020, Avangrid Networks cuenta con más de 2,27 millones de puntos de suministro. La energía eléctrica distribuida en el primer semestre

del año ha sido de 18.181 GWh, un 2,8% inferior respecto al año anterior, a consecuencia de las temperaturas más suaves registradas en 2020. Tomando como referencia la demanda corregida, esta variación se reduce al 1,1%, por efectos de la pandemia.

Energía Distribuida (GWh)	1S 2020	1S 2019	%
Central Maine Power (CMP)	4.613	4.670	-1,2%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	7.746	8.041	-3,7%
Rochester Gas & Electric (RGE)	3.494	3.543	-1,4%
United Illuminating Company (UI)	2.327	2.448	-4,9%

El área de distribución de Avangrid se ha visto impactada por numerosas tormentas, nevadas y fuertes vientos durante los meses de abril, mayo y junio, con más de 260.000 clientes afectados a mediados de abril. A pesar de ello, Avangrid ha mejorado sus índices globales de duración media de interrupción por cliente (CAIDI) tanto en Central Maine Power como en Rochester Gas & Electric con respecto a junio 2019.

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

CAIDI (h)	1S 2020	1S 2019
Central Maine Power (CMP)	1,97	2,04
NY State Electric & Gas (NYSEG)	1,95	1,88
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,71	1,77

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

SAIDI (min)	1S 2020	1S 2019
United Illuminating Company (UI)	18,60	16,80

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

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

SAIFI	1S 2020	1S 2019
Central Maine Power (CMP)	0,91	0,77
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,65	0,65
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,38	0,31
United Illuminating Company (UI)	0,26	0,22

1.3.2 Gas

Avangrid suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro. A cierre de junio 2020 se han distribuido 34.395 GWh de gas, que supone un 9% menos que el primer semestre del año anterior, debido a las altas temperaturas experimentadas en comparación con el año anterior (así, la demanda corregida por este efecto se reduce un 3,9% frente al mismo período de 2019):

Energía Distribuida (GWh)	1S 2020	1S 2019	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	9.069	10.026	-9,5%
Rochester Gas & Electric (RGE)	9.807	10.843	-9,6%
Maine Natural Gas (MNG)	1.432	1.448	-1,1%
Berkshire Gas (BGC)	1.639	1.782	-8,0%
Connecticut Natural Gas (CNG)	6.411	6.946	-7,7%
Southern Connecticut Gas (SCG)	6.037	6.607	-8,6%

1.4. Brasil – Neoenergía

En junio 2020, los puntos de suministro de Neoenergía alcanzan los 14,1 millones, lo que supone un incremento del 1,4% con respecto a junio 2019. El volumen de energía eléctrica distribuida ha sido de 32.540 GWh, que supone una reducción del 4,3% con respecto al mismo período del año anterior. Si se toma como referencia la demanda corregida, ésta disminuye un 2,9%, que se explica por las medidas tomadas para mitigar el avance del coronavirus desde mediados de marzo:

Energía Distribuida (GWh)	1S 2020	1S 2019	%
Elektro	9.069	9.562	-5,1%
Coelba	11.864	12.585	-5,7%
Cosern	3.056	3.143	-2,8%
Celpe	8.542	8.720	-2,0%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido mejorar los indicadores de Elektro, Celpe y Cosern respecto al año 2019. Los indicadores de Coelba se sitúan por encima del año anterior, afectados por fuertes lluvias y fenómenos atmosféricos que han tenido lugar a lo largo del primer semestre de 2020. El tiempo de interrupción medio por cliente (*duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC*) ha sido el siguiente:

DEC (h)	1S 2020	1S 2019
Elektro	3,75	4,12
Coelba	8,27	6,67
Cosern	5,30	6,49
Celpe	6,66	6,87

El número de interrupciones medio por cliente (*frequência equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC*) ha mejorado también con respecto al mismo período del año anterior para Elektro, Cosern y Celpe:

FEC	1S 2020	1S 2019
Elektro	2,15	2,24
Coelba	3,16	3,06
Cosern	2,29	2,96
Celpe	2,76	3,11

En este trimestre se ha continuado avanzando en los proyectos de transporte adjudicados en las subastas de ANEEL, que supondrán la ampliación de la red de transporte en cerca de 5.000 km. De los 11 proyectos de transporte adjudicados, dos de ellos se encuentran ya en servicio.

2. Producción de electricidad y clientes

A cierre del primer semestre de año, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 8,9% respecto al mismo periodo de 2019 y alcanza los 53.102 MW, siendo el 68% del total (35.975 MW) de fuentes libres de emisiones:

MW	1S 2020	Vs. 1S 2019
Capacidad propia	45.956	6,2%
Renovables	32.695	7,6%
Eólica terrestre	16.972	4,0%
Eólica marina	1.258	119,8%
Hidroeléctrica	12.864	1,9%
Minihidroeléctrica	306	0,0%
Solar y otras (*)	1.295	124,8%
Nuclear	3.177	0,0%
Ciclos Combinados de Gas	8.534	13,9%
Cogeneración	1.191	-10,8%
Carbón	358	-59,0%
Capacidad para terceros	7.146	30,1%
Renovables	103	0,0%
Eólica terrestre	103	0,0%
Ciclos Combinados de Gas	7.043	30,7%
Total	53.102	8,9%

(*) Reportado en MWdc
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

La **producción neta de electricidad** durante el periodo ha sido de 79.299 GWh, un 4,8% por encima de la registrada a cierre del primer semestre de 2019, con un 60% del total libre de emisiones (47.358 GWh):

GWh	1S 2020	Vs. 1S 2019
Producción propia	60.753	6,3%
Renovables	36.012	15,2%
Eólica terrestre	19.737	6,7%
Eólica marina	1.927	88,2%
Hidroeléctrica	13.320	23,6%
Minihidroeléctrica	389	6,2%
Solar y otras	638	10,0%
Nuclear	11.243	-9,2%
Ciclos Combinados de Gas	10.238	13,9%
Cogeneración	3.022	-27,6%
Carbón	237	-32,0%
Producción para terceros	18.546	-0,1%
Renovables	103	-3,1%
Eólica terrestre	103	-3,1%
Ciclos Combinados de Gas	18.443	-0,1%
Total	79.299	4,8%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 16.640 MW, con el siguiente desglose:

España	MW		Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	5.762	257	6.019
Solar FV (**)	600	-	600
Hidroeléctrica	9.715	-	9.715
Mini hidroeléctrica	303	2	306
Total Capacidad	16.380	259	16.640

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Reportado en MWdc.

En el primer semestre del año, en **tecnología eólica terrestre** se ha puesto en marcha el parque eólico de Cavar (111 MW) en Navarra y Pradillo (23 MW) en Zaragoza, continuando las obras en los parques eólicos de Puylobo (49 MW) en Zaragoza, y en Fuentesblanca (10 MW) y el complejo eólico de Herrera 2 (63 MW) en Burgos. Por su parte, en **tecnología solar fotovoltaica** se ha puesto en marcha Núñez de Balboa (500 MWdc) en Badajoz, y prosiguen las obras en Andévalo (50 MWdc) en Huelva y en Teruel (50 MWdc) y se espera iniciar los trabajos en Ceclavín (328 MWdc), en Extremadura.

Además, se encuentran en fase de inicio de obras más de 1,4 GW de tecnología solar fotovoltaica y eólica terrestre, con proyectos ubicados principalmente en Castilla-La Mancha, Castilla León, Andalucía y Extremadura.

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

- en la presa de **Daivões** (118 MW), tras finalizar el hormigonado de la presa, se está desarrollando el montaje y puesta en marcha de las compuertas de aliviadero y, en la central, el avance de los trabajos de hormigonado ha superado el 70%.
- en el aprovechamiento de **Gouvães** (880 MW), la presa cuenta con casi un 50% de avance en el hormigonado, mientras que los trabajos de hormigonado en las cavernas de central y de transformadores están finalizados, y se está procediendo al montaje de los cuatro grupos reversibles.
- en el **Alto Tâmega** (160 MW) se van a iniciar los hormigonados de la presa y de la central tras haberse terminado todas las excavaciones.

La producción renovable ha alcanzado los 12.700 GWh, con el siguiente desglose:

España	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	5.372	129	5.501
Solar FV	109	-	109
Hidroeléctrica	6.071	-	6.701
Mini hidroeléctrica	384	5	389
Total Producción	12.566	134	12.700

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 5.372 GWh durante el período, con una disminución del 12% respecto al primer semestre de 2019 debido principalmente a una menor eolicidad.
- La producción hidroeléctrica alcanzó 6.701 GWh, lo que supone un aumento del 55,3% respecto al año pasado. Aumenta también la producción de las centrales mini-hidroeléctricas, con una generación de 384 GWh, lo que supone un 6,2 % más de producción respecto al mismo período del año anterior.
- En cuanto a la producción con energía solar, la planta de Nuñez de Balboa (500 MWdc) ha generado 109 GWh en el período.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a 30 de junio de 2020 alcanza los 9.582 MW con el siguiente detalle:

ESPAÑA	MW	MW	TOTAL
	Instalados consolidados	Sociedades participadas(*)	
Nuclear	3.166	11	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	302	51	353
Carbón	358	-	358
Total Capacidad	9.521	62	9.582

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Se ha autorizado a Iberdrola Generación Térmica, SLU, el cierre de la Central Térmica de Velilla 1 y 2, en el término municipal de Velilla del Río Carrión (Palencia), por lo que Lada 4 queda como la única central térmica de Iberdrola a cierre de semestre, a la espera de que el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico emita la autorización de cierre tras el informe favorable de la CNMC y el informe ambiental favorable emitido por el mencionado ministerio.

La **producción térmica** de Iberdrola durante los seis primeros meses de 2020 disminuye un 16% respecto al mismo periodo del año anterior, motivado principalmente por la menor producción de ciclos combinados (-37%), carbón (-32%), cogeneración (-22%) y de la nuclear (-9%).

De los 14.950 GWh de producción, Iberdrola consolida a nivel de EBITDA 14.733 GWh siendo 217 GWh consolidados por puesta en equivalencia. Su desglose es el siguiente:

España	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	11.208	35	11.243
C. C. de Gas	2.442	-	2.442
Cogeneración	846	182	1.028
Carbón	237	-	237
Total Producción	14.733	217	14.950

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España supera los 16,9 millones de contratos a 30 de junio de 2020. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.019
Contratos de Gas	1.057
Contratos de otros productos y servicios	5.893
Total	16.969

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España
Mercado Libre	13.500
Último Recurso	3.469
Total	16.969

Las ventas de electricidad* de Iberdrola en los seis primeros meses de 2020 aumentan un 9,3% y se distribuyen como sigue:

	GWh España
Mercado Libre	24.836
PVPC	4.422
Otros mercados	15.496
Total Ventas	44.754

Respecto al gas**, Iberdrola ha gestionado un balance en el primer semestre de 2020 de 1,20 bcm, de los cuales 0,04 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,67 bcm se vendieron a clientes finales y 0,49 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 2.814 MW:

Reino Unido	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.891	15	1.906
Eólica marina	908	-	908
Total Capacidad	2.799	15	2.814

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

Continúan las obras en proyectos de tecnología **eólica terrestre** como Beinn an Tuirc 3 (50 MW) y en Halsary (30 MW) ambos en Escocia, así como en **proyectos de almacenamiento con baterías**, entre los que destaca el de Whitelee, de 50 MW, con puesta en marcha estimada en 2021 y que almacenará energía para el mayor parque eólico instalado hasta la fecha en el Reino Unido del mismo nombre.

En tecnología **eólica marina**, el proyecto **East Anglia 1** se encuentra en la fase final de puesta en marcha con el total de los 102 aerogeneradores instalados. La energía está siendo entregada a la red nacional a través de los activos de transmisión que están ya en funcionamiento, y se espera que el parque esté totalmente operativo en el tercer trimestre del año y provea de energía limpia hasta a 630.000 hogares en el Reino Unido.

Además, continúa el desarrollo de la cartera de proyectos en el área de East Anglia. Los proyectos de East Anglia 1 North, East Anglia 2 e East Anglia 3 están siendo desarrollados de forma conjunta como **East Anglia Hub** (3,100 GW). Las solicitudes de consentimiento están en curso y los principales trabajos de ingeniería, diseño e investigación del emplazamiento están en línea con las planificaciones aceleradas. Se han recibido ofertas de proveedores de turbinas eólicas y se han iniciado actividades de adquisición de componentes eléctricos. Los trabajos de investigación del sitio deben comenzar en julio, lo que representa el primer despliegue de personal y contratistas en el proyecto.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 3.266 GWh con el siguiente desglose:

	GWh		Total
	Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	
Reino Unido			
Eólica terrestre	2.029	7	2.036
Eólica marina	1.231	-	1.231
Total Producción	3.259	7	3.266

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 2.029 GWh aumentando un 11,7% respecto al mismo período del año anterior, por la mayor eolicidad en el periodo, sobre todo en el primer trimestre.
- En cuanto a la producción eólica marina, ésta aumenta también un 274% alcanzando los 1.231 GWh, debido principalmente a la entrada de producción de East Anglia 1.

Comercialización

A 30 de junio de 2020 la cartera gestionada en UK tiene el siguiente desglose:

Miles de contratos	UK
Contratos de Electricidad	2.784
Contratos de Gas	1.873
Contratos de otros productos y servicios	368
Total	5.025

Adicionalmente, continúa el despliegue de contadores inteligentes alcanzando un total acumulado de 1,6 millones a 30 de junio de 2020.

A cierre de junio de 2020, se han suministrado 9.264 GWh de electricidad y 13.802 GWh de gas a clientes, un 11%* y un 10%** menos que al final de junio de 2019, respectivamente.

2.3. Estados Unidos – Avangrid

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 7.598 MW con el siguiente desglose:

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

EE.UU.	MW Instalados Consolidados a nivel	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	EBITDA		
Eólica onshore	7.124	213	7.337
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar (FV(**) +TM) y otras	131	12	143
Total Capacidad	7.373	225	7.598

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Reportado en MWdc.

En **tecnología eólica**, continúan las obras en los parques eólicos de La Joya (306 MW), en Nuevo Mexico y de Tatanka (155 MW) en Dakota del Sur, y han dado comienzo en los parques de Golden Hills (201 MW) en Oregon y de Roaring Brook (80 MW) en el estado de Nueva York.

Además, se está en fase previa de inicio de obras para más de 700 MW adicionales de capacidad, en tecnologías tanto eólica como solar fotovoltaica.

Por otro lado, y respecto a los **proyectos eólicos marinos** en Estados Unidos, las actividades continúan en la costa de Massachusetts. El *Bureau of Ocean Energy Management* ha publicado un calendario actualizado de concesión de permisos que confirma que el proyecto **Vineyard Wind ONE** recibirá un Record of Decision (ROD) en diciembre de 2020, siendo este ROD un hito clave para el proyecto.

La etapa inicial de desarrollo también ha comenzado en **Park City Wind**, para el cual se presentarán los principales documentos de autorización federales y estatales en 2020, estando los PPAs ya firmados con las compañías de distribución de electricidad y actualmente bajo revisión regulatoria.

Además, se sigue avanzando en el desarrollo de **Kitty Hawk**, también en Estados Unidos.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 10.718 GWh con el siguiente desglose:

EE.UU.	GWh Consolidados a nivel	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
	EBITDA		
Eólica terrestre	10.218	262	10.481
Hidroeléctrica	63	-	63
Solar (FV+TM) y otras	160	14	174
Total Producción	10.441	276	10.718

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 10.218 GWh, aumentando un 21,4% respecto al mismo período de 2019, debido principalmente a la entrada de nuevos parques en operación en el período.
- La producción hidroeléctrica disminuye un 33,8% hasta los 63 GWh desde los 95 GWh de producción registrados en el mismo periodo del año 2019.
- La producción con tecnología solar y otras (entre las que se incluyen 36 GWh de pilas combustibles), se sitúa en 174 GWh (-2,1%).

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.218 MW, con el siguiente desglose:

México	MW Instalados Consolidados a nivel	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
	EBITDA		
Eólica terrestre	672	-	672
Propia	569	-	569
Para terceros	103	-	103
Solar FV (**)	546	-	546
Total Capacidad	1.218	-	1.218

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

(**) Reportado en MWdc.

En **tecnología eólica**, continúan las obras del proyecto Pier (221 MW) en Puebla y de Santiago Eólico (105 MW) en el estado de San Luis de Potosí con los trabajos de puesta en marcha, mientras que en **tecnología solar fotovoltaica**, continúan los trabajos de instalación de paneles fotovoltaicos en la planta de Cuyoaco (274 MWdc) en el estado de Puebla.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 783 GWh con el siguiente desglose:

México	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	432	-	432
Propia	328	-	328
Para terceros	103	-	103
Solar FV	351	-	351
Total Producción	783	-	783

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 432 GWh, disminuyendo un 4,5% respecto al cierre del primer semestre de 2019.
- En cuanto a la producción con energía solar, las plantas de Hermosillo (136 MWdc) y Santiago (232 MWdc), instaladas a final de 2018, han generado 351 GWh en el período (-11,9%).

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** a 30 de junio de 2020 es de 9.348 MW, tras la entrada en operación durante el año pasado de los ciclos combinados de El Carmen (866 MW) y Topolobampo II (911 MW), la finalización en el primer trimestre de 2020 del ciclo combinado de Topolobampo III (779 MW, de los que 766 MW son para la CFE) y el paso de la cogeneración de Enertek a operar como ciclo combinado de gas aportando 144 MW a esta tecnología. La producción térmica en el primer semestre de 2020 alcanzó los 25.920 GWh, un 8% superior a la generada en el

mismo periodo del año anterior.

México	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.146	25.094
Propia	2.103	6.651
Para terceros	7.043	18.443
Cogeneración	202	826
Total	9.348	25.920

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

Comercialización

Las ventas de electricidad en el primer semestre de 2020 ascienden a 25.203 GWh con el siguiente desglose:

México	GWh
CFE	18.443
Privados	6.760
Total Ventas	25.203

2.5. Brasil – Neoenergía

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer semestre del año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Brasil de 3.546 MW con el siguiente desglose:

Brasil	MW	MW	Total
	Instalados Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica onshore	516	-	516
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Total Capacidad	1.352	2.194	3.546

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

Prosiguen las obras en **tecnología eólica terrestre** en el complejo de Chafariz en el estado de Paraíba, el cual cuenta con un total de 15 proyectos eólicos y 472 MW de capacidad, y cuya puesta en marcha se estima a principios de 2022. Además, en el complejo de Oitis en el estado de Piauí, se llevará a cabo la

construcción de 12 parques eólicos por un total de 566 MW, cuyas obras se espera que finalicen en el segundo semestre de 2022.

En cuanto a la **producción renovable**, durante el primer semestre de 2020 ha alcanzado los 7.245 GWh, con el siguiente desglose:

Brasil	GWh	GWh	Total
	Consolidados a nivel EBITDA	gestionados sociedades participadas(*)	
Eólica terrestre	688	-	688
Hidroeléctrica	820	5.737	6.556
Total Producción	1.508	5.737	7.245

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh

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

- La producción eólica terrestre alcanza los 688 GWh, disminuyendo un 7,8% respecto al primer semestre de 2019, por la menor eolicidad registrada.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, ha alcanzado los 820 GWh (+3%).

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica a 30 de junio de 2020 se mantiene en 533 MW y la producción térmica durante el primer semestre es de 1.143 GWh (6%).

Brasil	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	1.143
Total	533	1.143

Comercialización

Las ventas de electricidad durante el primer semestre de 2020 ascienden a 7.270 GWh con el siguiente desglose:

Brasil	GWh
PPA	5.181
Mercado libre	2.090
Total Ventas	7.270

2.6. Iberdrola Energía Internacional (IEI)*

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada de Iberdrola Energía Internacional* alcanza los 981 MW con el siguiente desglose:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Eólica terrestre	625
Eólica marina	350
Solar	6
TOTAL	981

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En **tecnología eólica terrestre** ha finalizado en Grecia la puesta en marcha del parque eólico Pyrgari (16 MW), adjudicado en las subastas de energía celebradas por el gobierno griego en julio de 2018.

Por otra parte, en **tecnología solar fotovoltaica**, Iberdrola se adjudicó 186 MWdc de capacidad en la subasta de renovables llevada a cabo en Portugal, mientras que en Australia se llevará a cabo la construcción de Port Augusta, un proyecto híbrido eólico y solar de 317 MW, que será una de las centrales híbridas de energía renovable más grandes del hemisferio sur.

Además, prosigue el desarrollo de **proyectos eólicos marinos** en Francia y Alemania:

- El proyecto **Saint-Brieuc (496 MW)** en Francia ha entrado en fase de construcción con la firma de los principales contratos de suministro.
- En Alemania, se está cerrando la selección de los principales contratistas para los proyectos **Baltic Eagle (476 MW)** y **Wikinger Süd (10 MW)**.

* Antes Resto del Mundo

La potencia eólica terrestre tiene el siguiente desglose por país:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	MW
Grecia	275
Portugal	92
Chipre	20
Hungría	158
Rumanía	80
Total	625

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado a cierre del primer semestre del año un total de 1.404 GWh, un 0,1% más que en el mismo período de 2019, con el siguiente desglose por tecnología:

Iberdrola Energía Internacional (IEI)	GWh
Eólica terrestre	703
Eólica marina	697
Solar	4
Total Producción	1.404

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, la producción disminuye en eólica terrestre (-0,1%) y en solar fotovoltaica (-4,0%), mientras que en eólica marina aumenta un +0,2%.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, a 30 de junio de 2020, la cartera gestionada por Iberdrola en Portugal, Francia, Italia, Alemania, Irlanda y Estados Unidos alcanza 1.627.943 contratos, un crecimiento del 52,0% respecto al cierre de junio de 2019. Su desglose es el siguiente:

miles de contratos	IEI*
Contratos de Electricidad	670
Contratos de Gas	233
Contratos de <i>Smart Solutions</i>	724
Total	1.628

* Antes Resto del Mundo

Las ventas de la división internacional crecen un 10,7% en el primer semestre de 2020. Mientras que en electricidad* ascienden a 5.065 GWh (+1%), en gas** suben hasta 752 GWh (+244%) con el siguiente desglose por geografía:

GWh	1S 2020	1S 2019
Electricidad *	5.065	5.037
Portugal	3.614	3.992
Francia	398	285
Alemania	391	156
Italia	614	604
Irlanda	33	-
EE.UU.	15	-
Gas **	752	219
Portugal	90	65
Francia	229	31
Italia	380	123
Irlanda	53	-
Total Ventas	5.817	5.256

El crecimiento en esta área también se ha visto afectado por la pandemia.

* Ventas en barras de central

** Sin restar mermas

3. Otros aspectos

3.1. Remuneración al accionista

Dentro de los acuerdos aprobados en la mencionada Junta General, se aprobó con un 99,75% de votos a favor el punto 12 del orden del día, correspondiente a la remuneración a los accionistas con cargo al ejercicio 2019 y abono en el 2020. Así, se fijó la remuneración mínima total para el accionista en 0,40 euros brutos por acción, llegando al objetivo de dividendo de 2022 con 3 años de adelanto. De esta cantidad, ya se distribuyeron a cuenta 0,168 euros brutos por acción el pasado mes de enero, por lo que en julio se abonarán como mínimo los 0,232 euros brutos por acción restantes.

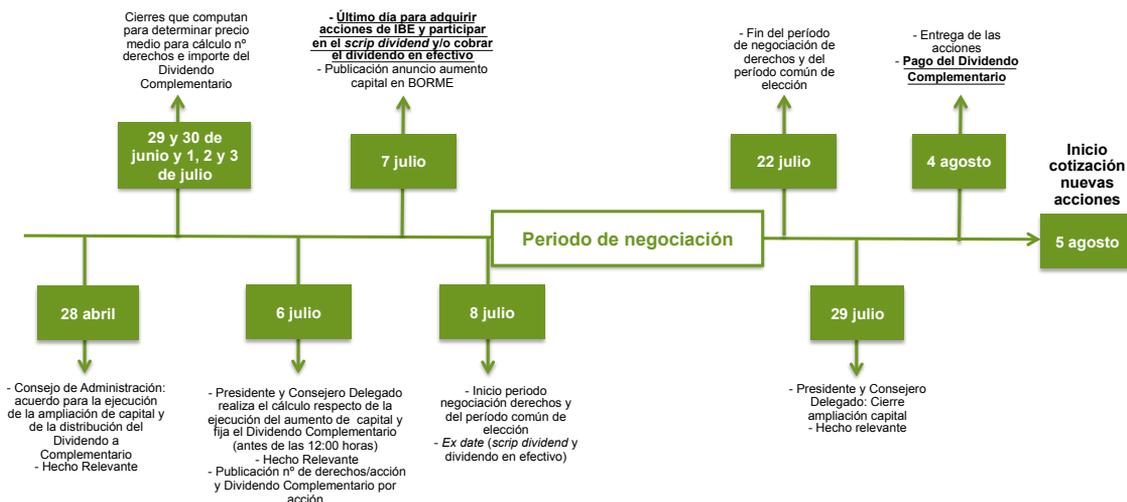
El sistema “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas elegir entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

- 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.

Son necesarios 44 derechos para obtener una acción.

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 213.592.000 acciones y se corresponde con el 3,31% del capital, y que se llevó a cabo el 2 de julio de 2020.

Calendario de pago del Dividendo Complementario – Julio 2020



Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Las cifras más destacables de los resultados del primer semestre 2020 son las siguientes:

M Eur	1S 2020	1S 2019	%
CIFRA DE NEGOCIOS	16.467,4	18.281,0	-9,9
MARGEN BRUTO	8.050,3	8.230,0	-2,2
EBITDA	4.918,2	4.989,8	-1,4
EBITDA AJUSTADO	5.075,0	4.868,3	4,2
EBIT	2.674,8	2.990,7	-10,6
BENEFICIO NETO REPORTADO	1.844,9	1.644,4	12,2
BENEFICIO NETO AJUSTADO	1.670,2	1.552,9	7,5

Durante el primer semestre de 2020, el EBITDA disminuye un 1,4% respecto al año anterior, afectado negativamente por el impacto del Covid (157 M Eur), así como por efectos extraordinarios positivos contabilizados en el primer semestre de 2019 correspondientes a la cesión de los contratos de suministro a largo plazo de GNL (89 M Eur) y a las reliquidaciones en el negocio de Redes España (33 M Eur). Excluyendo estos impactos, el Ebitda ajustado aumenta un 4,2%.

Por otra parte, la evolución de las divisas supone un menor Ebitda de 92 M Eur, fundamentalmente por la depreciación del real brasileño, estando el impacto del tipo de cambio cubierto al 90% a nivel de Beneficio Neto.

El negocio de **Redes** se ve afectado por la menor remuneración en España tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio en 2020 y reliquidaciones positivas en 2019, ajustes negativos IFRS en Estados Unidos cuyo impacto se empezará a recuperar durante la segunda mitad del año y en próximos ejercicios, y la depreciación del real brasileño.

El negocio de **Renovables** se ve impulsado por los resultados de Reino Unido y Estados Unidos. Destaca el aumento de nueva capacidad habiendo instalado 2,3 GW en los últimos 12 meses, los mayores volúmenes en eólica gracias a la contribución

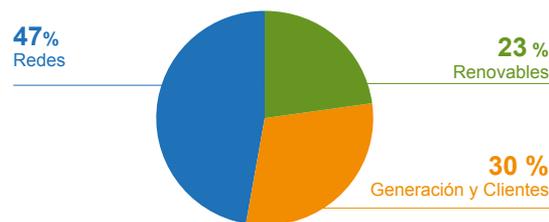
del parque offshore de East Anglia 1 en Reino Unido y al aumento de la disponibilidad de las turbinas en Estados Unidos, así como la mayor producción hidroeléctrica en España (+51%) y la recuperación de los niveles de reservas, que se sitúan en 7,6 TWh, un 55% por encima a las del año pasado.

Por su parte, el negocio de **Generación y Clientes** muestra crecimiento en todas las geografías principales en los que el grupo desarrolla su actividad, beneficiándose de menores precios de commodities con precios de venta cerrados por las coberturas realizadas el año pasado. El negocio comercial se ve impactado positivamente por menores costes de aprovisionamiento y la revisión de la metodología de cálculo del cap sobre las tarifas reguladas SVT en Reino Unido.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto alcanza los 8.050,3 M Eur, que supone una disminución del 2,2% respecto del obtenido en el mismo periodo de 2019, con un impacto del tipo de cambio de -121,3 M Eur.

Margen bruto por negocios



Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- **El negocio de Redes** disminuye un 7,8% respecto al primer semestre de 2019 hasta alcanzar los 3.822,8 M Eur:
 - En España alcanza los 976,4 M Eur (-7,9%) debido a la reducción de 50 puntos básicos de

la remuneración tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio (-29 M Eur), así como a 33 M Eur de reliquidaciones positivas contabilizadas en el primer semestre de 2019 y que afectan a la comparativa interanual. Adicionalmente, se produce un impacto negativo de 7 M Eur por menores ingresos por derechos de acceso como consecuencia del COVID-19.

- El Reino Unido aporta 660,6 M Eur (+1,7%), gracias a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas, parcialmente compensados por el impacto de la menor demanda debido al COVID-19 (-23 M Eur), que se recuperará en 2022.
- La contribución de Estados Unidos en el período se sitúa en 1.462,0 M Eur (-5,8%) a causa de los ajustes contabilizados en normativa IFRS (-114 M Eur) como consecuencia de los diferentes volúmenes y costes de energía a los reconocidos en la tarifa, que se empezarán a recuperar a finales de 2020, completándose durante los próximos años. El impacto del COVID-19 en la demanda eléctrica supone -7 M Eur, que se espera recuperar a partir del segundo semestre de 2020 en adelante.
- El Margen Bruto de Brasil se cifra en 723,8 M Eur (-18,0%), impactado por la depreciación del Real brasileño que resta 165 M Eur, mostrando un ligero crecimiento en moneda local (+0,6%) gracias a los mayores ingresos tras las revisiones tarifarias y la creciente contribución de los activos de transporte, que se ven compensados por el impacto del COVID-19 en la demanda (-28 M Eur).
- **El Negocio de Renovables** cifra su Margen Bruto en 1.833,1 M Eur (+4,8%).
 - En España se sitúa en 567,6 M Eur (-14,2%), a pesar de la mayor producción impulsada por la hidroeléctrica y la nueva capacidad solar en operación, debido a los menores precios de venta por la caída del precio del pool. Dichas ventas se hacen a nuestro negocio comercial, por lo que el menor precio en renovables se compensa con un mayor margen en el área comercial.
 - El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 45,1% hasta los 469,5 M Eur, gracias a la mayor producción tanto en eólica onshore (+12,0%) como en offshore (+273,8%) por la contribución de East Anglia 1.
 - La aportación de EE.UU. aumenta hasta 474,4 M Eur (+15,8%) por el crecimiento de la producción experimentado (+20,7%), como consecuencia del efecto combinado de la mayor potencia media operativa (+791MW), el aumento del recurso eólico y una mayor disponibilidad de los parques.
 - Brasil alcanza los 69,6 M Eur (-25,7%), afectado por el tipo de cambio (-8,8% en moneda local), debido a la menor producción eólica (-7,8%) y la normalización de precios en este primer semestre de 2020 respecto a los altos niveles registrados el año pasado.
 - El Margen Bruto en México disminuye 9,1% hasta los 52,6 M Eur, como consecuencia de la menor producción (-8,0%).
 - Iberdrola Energía Internacional (IEI), anteriormente Resto del Mundo, alcanza los 199,3 M Eur (-2,2%) con una producción similar a la del año pasado y con ligero efecto del tipo de cambio.
- **El Negocio de Generación y Clientes** se incrementa un 3,4% y se cifra en 2.405,8 M Eur:
 - En España crece ligeramente hasta los 1.485,4 M Eur (+0,4%), con menor producción y mayores compras de energía a precios inferiores a los del primer semestre de 2019, y gracias a la gestión activa de la cartera de clientes (energía y *Smart solutions*). Adicionalmente, la comparativa interanual se ve afectada negativamente por un impacto extraordinario positivo de 89 M Eur contabilizado en el primer semestre de

2019 debido a la cesión de los contratos de suministro a largo plazo de GNL. La caída de la demanda provocada por el COVID-19 tiene un impacto de 31 M Eur.

- El Reino Unido sitúa su Margen Bruto en los 412,9 M Eur (+21,6%), recuperándose tras las débiles condiciones de este negocio en 2019, gracias a la revisión de la metodología de cálculo del cap sobre las tarifas reguladas SVT y a menores costes de aprovisionamiento. El impacto del COVID-19 en la demanda tiene un impacto negativo de 29 M Eur.
- México aporta 430,5 M Eur (-5,2%) al Margen Bruto, con la entrada de nueva capacidad en operación compensada por la indisponibilidad de una planta durante el semestre y el impacto del COVID en la demanda (11 M Eur).
- La aportación de Brasil al Margen Bruto alcanza los 44,0 M Eur (+29,8%), al normalizarse en 2020 las condiciones extraordinarias que afectaron negativamente los resultados del año pasado. El COVID-19 impacta en 3 M Eur.
- Iberdrola Energía Internacional (IEI), antes Resto del Mundo, aporta al Margen Bruto 33,0 M Eur (+69,7%), con una cifra de contratos con clientes que supera el 1,65 M y que supone un incremento anual del 52%. El COVID-19 resta 18 M Eur.
- La contribución de **Otros Negocios** se sitúa en 10,5 M Eur (-63,2%).

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado disminuye un 1,4% respecto al primer semestre de 2019, alcanzando los 4.918,2 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que mejora un 3,3% hasta los 2.074,4 M Eur. La eficiencia operativa del Grupo, medida a través del ratio Gasto Operativo

Neto /Margen Bruto, mejora al pasar del 26,1% en junio de 2019 al 25,8% a cierre del primer semestre de 2020, fruto de la contención de costes y los planes de eficiencia implementados durante 2019. El impacto positivo del tipo de cambio compensa los 33 M Eur de donaciones y otros costes relacionados con el COVID-19.

La partida de Tributos disminuyó un 3,4% hasta los 1.057,7 M Eur, fundamentalmente por el efecto de la caída de la producción y el precio en España en el impuesto a la generación (28 M Eur). La suspensión temporal durante el primer trimestre de 2019 del impuesto del 7% a la generación en España se compensa con el aumento de la tasa ENRESA tras el acuerdo nuclear en España (7 M Eur) y reliquidaciones de años anteriores.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT alcanza los 2.674,8 M Eur, un 10,6 % inferior al obtenido en el primer semestre de 2019.

Las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 12,2 % hasta los 2.243,4 M Eur:

- La partida de Amortizaciones crece un 7,6% hasta situarse en 1.994,0 M Eur, por mayor base de activos y aumento de actividad del grupo (138 M Eur).
- La partida de Provisiones se cifra en 178,0 M Eur, aumentando en 71,4 M Eur (+47,3%), debido a 71 M Eur de mayor morosidad por impacto del COVID-19. De esta cifra, 35 M Eur están registrados en el negocio de Redes, que en su mayoría se espera recuperar en el futuro mediante los mecanismos regulatorios ya en vigor o actualmente en negociación. Otros 36 M Eur están contabilizados en el negocio de Generación y Clientes, importe gestionable a través de la actividad comercial; en este sentido, hay que señalar que el índice de morosidad (impago de los últimos doce meses entre la facturación total) se ha incrementado del 0,81% a cierre de marzo de 2020 al 0,94% a cierre de junio de este año.

4. Resultado financiero

El resultado financiero se situó en 400,2 millones de euros, mejorando en 210,7 millones de euros o un 35% respecto al primer semestre de 2019.

- El resultado de *deuda* mejora 29,0 millones de euros por la reducción del coste en 40 puntos básicos a pesar del aumento del saldo medio en 2.377 millones de euros, fruto del esfuerzo inversor y de la íntegra aplicación de la IFRS16.
- El resultado de *derivados y otros* mejora en 181,7 millones de euros fundamentalmente por el efecto de las coberturas de tipo de cambio, que está compensado en otras partidas de la cuenta de resultados.

	Jun-20	Jun-19	Dif.
Resultado deuda	-607,1	-636,1	+29,0
<i>Por coste</i>	-	-	+71,7
<i>Por saldo medio *</i>	-	-	-42,7
Derivados y otros	206,9	25,2	+181,7
Total	-400,2	-610,9	+210,7

* El saldo medio sube de 35.383 a 37.760 millones de euros

El coste de la deuda baja 40 puntos básicos (de 3,63% a 3,23%) por los bajos tipos de interés y la mejora en las condiciones de refinanciación, a pesar de que el peso en divisas diferentes al Euro aumenta.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación se sitúa en -8,7 M Eur en comparación con -8,2 M Eur en el primer semestre de 2019.

6. Resultados activos no corrientes

Los resultados de Activos no Corrientes se sitúan en 505,1 M Eur, frente a los 6,8 M Eur en el primer semestre de 2019, e incluyen 484,5 M Eur de la plusvalía por la venta de la participación de Iberdrola en Siemens Gamesa.

7. Beneficio del periodo

La partida de impuestos alcanza los 780,4 M Eur, aumentando un 43,0% desde el primer semestre de 2019 debido al mantenimiento de la tasa corporativa del 19% en Reino Unido (frente al 17% previsto) que afecta a los impuestos diferidos (157 M Eur), así como a correcciones del gasto por impuestos registrado en años anteriores en EE.UU. (51 M Eur). Por su parte, los Minoritarios disminuyen un 22,7 % hasta los 145,8 M Eur, por el menor resultado tanto de Estados Unidos como de Brasil.

Finalmente, el **Beneficio Neto reportado** alcanza los 1.844,9 M Eur, con un aumento del 12,2% respecto al obtenido en el mismo periodo de 2019, afectado por elementos no recurrentes (plusvalía de Siemens Gamesa ya comentada, parcialmente compensada por el impacto de los impuestos en Reino Unido).

El **Beneficio Neto Ajustado** crece un 7,5% y se sitúa en 1.670,2 M Eur. Esta partida excluye el impacto neto del COVID-19 (-153 M Eur), la plusvalía de la venta de Siemens Gamesa (+485 M Eur) y el impacto no recurrente registrado en la línea de impuestos relacionado con Reino Unido (-157 M Eur), así como los extraordinarios contabilizados en el primer semestre de 2019 por la cesión de los contratos a largo plazo de GNL (66 M Eur netos) y reliquidaciones positivas en el negocio de Redes en España (25 M Eur netos).

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	6.357,6	-8,8%
Margen Bruto	3.822,8	-7,8%
EBITDA	2.318,6	-10,6%
EBIT	1.298,8	-21,2%

El Margen Bruto del negocio de Redes disminuye un 7,8% hasta los 3.822,8 M Eur, afectado por el impacto del COVID-19 (-65 M Eur) que ha provocado una caída de la demanda y ajustes negativos IFRS en Estados Unidos (-114 M Eur), efectos que se recuperarán a partir de la segunda mitad del año y en ejercicios futuros. Adicionalmente, el tipo de cambio resta 122,6 M Eur al Margen Bruto.

1.1 España

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	976,6	-7,9%
Margen Bruto	976,4	-7,9%
EBITDA	790,7	-5,5%
EBIT	514,9	-9,4%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España disminuye un 7,9% hasta los 976,4 M Eur, debido a la reducción de 50 puntos básicos de la remuneración tras el comienzo del nuevo periodo regulatorio (-29 M Eur), así como a 33 M Eur de reliquidaciones positivas contabilizadas en el primer semestre de 2019 y que afectan a la comparativa interanual.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 790,7 M Eur, lo que supone un descenso del 5,5%, con un Gasto

Operativo Neto que se reduce un 20,6% y se sitúa en 140,1 M Eur, gracias a los ahorros obtenidos por las medidas de eficiencia llevadas a cabo el pasado año. Los Tributos disminuyen un 3,5% hasta los 45,6 M Eur.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 514,9 M Eur (-9,4%). Las Amortizaciones y Provisiones suman 275,8 M Eur (+2,8%), debido a las inversiones realizadas.

1.2 Reino Unido

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	689,6	1,9%
Margen Bruto	660,6	1,7%
EBITDA	495,0	3,6%
EBIT	316,9	0,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido (ScottishPower Energy Networks-SPEN) alcanza los 660,6 M Eur (+1,7%), debido a los mayores ingresos en transporte y distribución como consecuencia de una mayor base de activos por las inversiones realizadas, parcialmente compensados por el impacto de la menor demanda (-23 M Eur) por las medidas para frenar el COVID-19 y que será recuperado en 2022.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA alcanza los 495,0 M Eur (+3,6%), con un crecimiento del 3,3% en moneda local. El Gasto Operativo Neto mejora un 5,9% hasta los 109,9 M Eur sin efecto relevante del tipo de cambio. Los Tributos, por su parte, no presentan variaciones significativas (+1,9% hasta los 55,6 M Eur).

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 178,1 M Eur (+9,3%), debido a los nuevos activos puestos en explotación, por lo que el EBIT crece un 0,6% hasta los 316,9 M Eur.

1.3 Estados Unidos

	IFRS (M de Eur)		US GAAP (M USD)	
	1S 2020	vs 1S 2019	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	2.108,8	-7,9%	2.368,6	-3,3%
Margen Bruto	1.462,0	-5,8%	1.657,1	2,0%
EBITDA	535,5	-22,7%	731,9	-0,9%
EBIT	194,1	-51,7%	361,2	-8,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 5,8% hasta los 1.462,0 M Eur, a causa de los ajustes contabilizados en normativa IFRS (-114 M Eur) como consecuencia de los diferentes volúmenes y costes de energía respecto de los reconocidos en la tarifa, que se empezarán a recuperar a finales de 2020, completándose durante los próximos años. Sin embargo, en US GAAP crece 2,0%. El impacto del COVID-19 en la demanda eléctrica supone -7 M Eur, recuperándose a partir del segundo semestre de 2020 en adelante.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos alcanza los 535,5 M Eur (-22,7%). A la evolución mencionada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto de 561,2 M Eur, que aumenta un 10,4% (siendo un 7,3% en moneda local) impactado por mayores gastos de tormentas sufridas en el presente ejercicio (16 M Eur). Mientras, la partida de Tributos aumenta un 4,1% hasta los 365,4 M Eur afectada por el tipo de cambio (crece un 1,2% en moneda local).

El EBIT se cifra en 194,1 M Eur (-51,7%), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que suponen 341,4 M Eur (+17,3%), como consecuencia de una mayor base de activos (27 M Eur) y el incremento de las provisiones por morosidad relacionadas con el COVID-19 (8 M Eur).

1.4. Brasil

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	2.582,6	-12,2%
Margen Bruto	723,8	-18,0%
EBITDA	497,4	-15,2%
EBIT	272,9	-24,8%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto disminuye un 18,0% alcanzando los 723,8 M Eur a cierre del primer semestre de 2020, impactado fundamentalmente por la depreciación del Real brasileño (-164,8 M Eur), ya que en moneda local el negocio crece ligeramente (+0,6%). Los mayores ingresos tras las revisiones tarifarias anuales (Coelba, Cosern y Celpe en abril de 2020 y Elektro en agosto de 2019) y la contribución de los activos de transporte se ven compensados por la caída de la demanda por efecto del COVID-19 (-28 M Eur). Este impacto espera ser recuperado en su mayoría en el tercer trimestre de 2020, una vez se aprueben las medidas para paliar los efectos del COVID-19 que el regulador brasileño ANEEL está negociando actualmente, mediante una revisión extraordinaria de la tarifa para las distribuidoras.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del área se sitúa en 497,4 M Eur (-15,2%), con un fuerte impacto negativo del tipo de cambio (-113 M Eur), pues en moneda local el EBITDA crece un 4,2%. El Gasto Operativo Neto se reduce un 23,8% hasta los 223,4 M Eur (-6,4% en moneda local), debido a las medidas de eficiencia implementadas en años pasados.

Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 0,5% hasta 224,5 M Eur afectadas igualmente por el tipo de cambio, ya que en moneda local aumentan un 23,4% por mayores activos puestos en explotación y morosidad como consecuencia del COVID-19 (27 M Eur). El EBIT se sitúa en 272,9 M Eur (-24,8%).

2. Negocio de Renovables

Las principales magnitudes del negocio de Renovables son:

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	2.036,9	5,9%
Margen Bruto	1.833,1	4,8%
EBITDA	1.226,9	5,3%
EBIT	567,2	-4,1%

La contribución al Margen Bruto del negocio renovable se incrementa un 4,8%, impulsado por los resultados en EE.UU. y Reino Unido.

Operativamente, la eolicidad ha sido débil en el segundo trimestre del año con una caída del factor de carga de 1,4 p.p. (-5,5%) respecto al segundo trimestre de 2019, y en sentido contrario, las condiciones de la hidroeléctrica han sido buenas, con las reservas situándose un 55% por encima de las de hace un año. Los principales factores explicativos de la evolución del primer semestre son los siguientes:

- La **potencia media operativa** consolidada a nivel EBITDA durante el período crece un 6,1% (+1.640,0 MW) respecto al primer semestre de 2019 gracias a los incrementos de capacidad eólica terrestre en Estados Unidos y España (+790,5 MW y +225,7 MW respectivamente) y la puesta en marcha progresiva de capacidad solar fotovoltaica en España (137,0 MW) e East Anglia I en Reino Unido (+436,8 MW).
- El **factor de carga** consolidado se sitúa en el 23,8% a cierre de junio, por encima del 21,4% registrado en el mismo periodo de 2019, aunque con diferencias según la tecnología:

Tecnología	1S 2020	Vs. 1S 2019
Eólica terrestre	27,4%	-0,0 p.p.
Eólica marina	45,0%	+1,7 p.p.
Hidroeléctrica	16,7%	+5,1 p.p.
Solar FV	21,4%	-2,8 p.p.

Por tanto, la producción consolidada aumenta un 18,9% hasta 29.861,6 GWh en los primeros seis meses de 2020, donde destaca la contribución de la hidroeléctrica en España, creciendo la producción +51,5% respecto al primer semestre de 2019.

- El **precio de venta medio de la producción renovable en todo el mundo** se sitúa en 60,5 Eur/MWh, por debajo del registrado en el primer semestre de 2019 (-11,5%).

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	606,3	-13,6%
Margen Bruto	567,6	-14,2%
EBITDA	300,7	-20,9%
EBIT	116,8	-48,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 567,6 M Eur (-14,2%), efecto del menor precio de venta al negocio de comercialización tras la caída del precio pool, y a pesar de la mayor producción (+17,9%), impulsada por la mejora de la hidroeléctrica (+51,5%) y por la mayor capacidad solar fotovoltaica tras la entrada en operación de la planta Núñez de Balboa en Badajoz.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 300,7 M Eur (-20,9%). A la evolución mencionada del Margen Bruto, hay que añadir la reducción del Gasto Operativo Neto (-11,1%), consecuencia de ahorros en servicios de operación y mantenimiento. Por su parte, los Tributos se mantienen en línea pues la suspensión del impuesto a la generación del 7% durante el primer trimestre de 2019 es compensada por un menor gasto debido a la caída del precio del pool y reliquidaciones de años anteriores.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta en el semestre hasta 183,9 M Eur, +19,6% respecto a 2019, por la mayor potencia media operativa y la mayor amortización en las instalaciones técnicas

de parques eólicos, quedando el EBIT en 116,8 M Eur (-48,4%).

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	500,5	43,8%
Margen Bruto	469,5	45,1%
EBITDA	377,9	54,6%
EBIT	263,0	54,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido crece durante los seis primeros meses del año un 45,1% (+44,8% en moneda local) respecto al primer semestre de 2019, alcanzando los 469,5 M Eur, como consecuencia de la mayor producción, tanto en eólica terrestre (+12,0%) por mayor factor de carga (+2,5 p.p.), y en eólica marina por la contribución de East Anglia 1 (+273,8%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto sube un 15,3% (+78,6 M Eur), fundamentalmente por la puesta en marcha de East Anglia 1, mientras que los Tributos aumentan 2,1 M Eur (+19,4%), por lo que el EBITDA queda en 377,9 M Eur (+54,6%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones crecen un 54,9% principalmente por la entrada en explotación de East Anglia 1, quedando el EBIT en 263,0 M Eur (+54,5%).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	587,3	19,1%
Margen Bruto	474,4	15,8%
EBITDA	285,0	15,7%
EBIT	15,2	25,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto sube un 15,8% hasta 474,4 M Eur gracias al aumento de la producción experimentado (+20,7%), consecuencia del efecto combinado de la mayor potencia media operativa (+790,5 MW), el aumento del recurso eólico en el semestre (+7,1 p.p.) y una mayor disponibilidad de los parques eólicos.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 10,6% hasta los 134,9 M Eur, por la mayor actividad del negocio, mientras que los Tributos lo hacen un 32,2% debido a la entrada en operación de los nuevos parques, quedando el EBITDA en 285,0 M Eur (+15,7%).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 15,1% hasta los 269,8 M Eur, debido a los nuevos parques en operación. Con todo ello, el EBIT se sitúa en 15,2 M Eur (+15,7%).

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	53,9	-9,8%
Margen Bruto	52,6	-9,1%
EBITDA	35,5	-11,3%
EBIT	14,3	-28,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 52,6 M Eur (-9,1%), debido fundamentalmente a la menor producción (-8,0%) tras la caída de los factores de carga, tanto en eólica terrestre (-1,4 p.p.) como en solar fotovoltaica (-3,1 p.p.).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un 11,3% respecto al primer semestre de 2019 y alcanza los 35,5 M Eur, con un Gasto Operativo Neto que se reduce un 4,4% (0,8 M Eur). Las Amortizaciones y Provisiones aumentan 5,3% (1,1 M Eur), por lo que el EBIT disminuye hasta 14,3 M Eur (-28,1%).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	86,2	-23,6%
Margen Bruto	69,6	-25,7%
EBITDA	50,4	-28,8%
EBIT	27,5	-36,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto se sitúa en 69,6 M Eur (-25,7%, -8,8% en moneda local) tras la caída de la producción eólica (-7,8%) y la normalización de precios de venta en el primer semestre respecto a los precios extraordinariamente altos registrados en el mismo periodo de 2019.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto disminuye un 16,7% hasta los 18,9 M Eur por el tipo de cambio, ya que en moneda local aumenta un 2,2% debido al crecimiento del negocio tras la puesta en marcha de Baixo Iguazú en 2019, por lo que el EBITDA se sitúa en 50,4 M Eur (-28,8%, -12,6% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones disminuyen hasta los 22,9 M Eur (-16,2%), creciendo un 2,9% en moneda local debido a la entrada en operación de Baixo Iguazú, quedando el EBIT en 27,5 M Eur (-36,8%).

2.6 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	202,7	-2,3%
Margen Bruto	199,3	-2,2%
EBITDA	177,3	-3,4%
EBIT	129,5	8,8%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Iberdrola Energía Internacional alcanza los 199,3 M Eur (-2,2%), con una producción similar a la del año pasado y con ligero efecto del tipo de cambio.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA disminuye un 3,4% hasta 177,3 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto que aumenta un 11,4% por mayores costes de desarrollo a medida que el negocio se expande. Por su parte, el EBIT crece hasta 129,5 M Eur (+8,8%), ya que las Amortizaciones y Provisiones descienden hasta 47,9 M Eur (-25,8%).

* Antes Resto del Mundo

3. Negocio de Generación y Clientes

Las principales magnitudes del negocio de Generación y Clientes son:

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	9.193,8	-13,0%
Margen Bruto	2.405,8	3,4%
EBITDA	1.351,8	14,3%
EBIT	849,4	11,9%

El negocio de Generación y Clientes aumenta su aportación al Margen Bruto (+3,4%) con crecimiento en todas las principales geografías en las que el Grupo desarrolla su actividad. Al crecimiento de España y México se unen las recuperaciones en Reino Unido y Brasil, negocios afectados en 2019 por circunstancias operativas adversas. El impacto del COVID-19 en este negocio a nivel de Margen Bruto se sitúa en 92 M Eur fruto de la menor demanda.

3.1 España

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	5.236,3	-19,4%
Margen Bruto	1.485,4	0,4%
EBITDA	813,0	7,9%
EBIT	573,7	6,9%

a) Margen Bruto

Respecto a la evolución del Margen Bruto del Negocio de Generación y Clientes en España, éste ha registrado un ascenso del 0,4% hasta los 1.485,4 M Eur pudiendo destacar lo siguiente:

- Una caída en la producción del 16,0% respecto al mismo periodo del año anterior, hasta los 14.950 GWh, al haberse incrementado las compras

de energía a terceros y a nuestro negocio de renovables, dado el entorno bajista de precios. La compañía mantiene tradicionalmente una posición corta respecto al saldo entre producción propia y ventas a clientes.

- Una mejora de los márgenes, con precios medios de ventas a plazo similares a los de 2019 y unos menores costes de aprovisionamiento, acompañada de una gestión activa de la cartera de clientes, tanto de los contratos de energía como los asociados a Smart Solutions.
- Esta mejora en el Margen Bruto se produce incluso teniendo en cuenta que en el segundo trimestre de 2019 se registró un impacto extraordinario positivo de 89 M EUR por la puesta a valor de mercado de los contratos de suministro a largo plazo de GNL, tras el acuerdo alcanzado con Pavilion Energy Trading & Supply para la cesión de la posición contractual en los mismos.
- El COVID-19 ha provocado un descenso de la demanda cuyo impacto en el negocio es de 31 M Eur.

b) Beneficio Operativo /EBIT

El EBITDA crece un 7,9% hasta los 813,0 M Eur gracias al aumento del Margen Bruto señalado anteriormente, y por el descenso del Gasto Operativo neto (-5,6%) hasta los 339,5 M Eur. Este descenso es debido tanto al efecto de los planes de eficiencia puestos en marcha durante 2019, reduciendo los costes de personal un 11,0%, como a la contención aplicada también en los servicios exteriores (-1,7%).

La partida de Tributos baja un 9,3%, hasta los 332,9 M Eur, fundamentalmente debido a 23 M Eur de menores impuestos asociados a las medidas fiscales para la sostenibilidad energética (Ley 15/2012), como consecuencia de la reducción tanto de la producción como del precio respecto al mismo periodo del año anterior. El impacto de la suspensión temporal durante el primer trimestre de 2019 del impuesto general sobre la producción del 7% (23 M Eur), así como del incremento en 7 M EUR de la tasa ENRE-

SA, tras el acuerdo sobre el cierre ordenado de las centrales (RD 750/2019), de 27 de diciembre, que eleva dicha tasa hasta 7,98 Eur/MWh a partir del 1 de enero de 2020 (frente a los 6,69 Eur/MWh hasta diciembre 2019), compensan las mayores ecotasas contabilizadas en 2019 tras la liquidación de partidas afectando a distintas Comunidades Autónomas, que afectan positivamente a la comparativa interanual (34 M Eur).

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 10,2%, hasta los 239,3 M Eur, por incremento de los costes de captación de clientes asociados a una mayor actividad Comercial y al aumento de la amortización de los ciclos combinados en base al mayor funcionamiento de los mismos registrado en 2019, tras la revisión periódica anual de vidas útiles realizada a finales del año pasado. Se registra igualmente en el periodo un aumento de las provisiones por insolvencias por un importe de 10 M Eur respecto a 2019, atribuible al incremento de deuda por la situación originada por el COVID-19.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 573,7 M Eur, registrando un aumento del 6,9% respecto al mismo período de 2019.

3.2. Reino Unido

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	2.317,0	-4,0%
Margen Bruto	412,9	21,6%
EBITDA	128,9	130,4%
EBIT	(8,7)	-86,3%

a) Margen Bruto

El negocio liberalizado de ScottishPower alcanza un Margen Bruto de 412,9 M Eur (+21,6%), mostrando una fuerte recuperación respecto a los resultados del primer semestre de 2019.

Las razones fundamentales de la mejora operativa respecto al mismo periodo del año pasado son:

- La estabilización en los precios de venta de ambos suministros a nuestros clientes.
- La mejora en los costes de aprovisionamiento, tanto para electricidad como para gas, consecuencia de la evolución del precio de las *commodities* y al efecto de la compra de producción renovable.

Y todo ello a pesar de una caída de las ventas de 8,4% en gas y de 10,9% en electricidad, reflejando tanto unas condiciones climatológicas más benignas como el impacto en la demanda de la crisis derivada del COVID (29 M Eur).

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del Negocio Liberalizado en el Reino Unido se incrementa un 130,4%, hasta situarse en 128,9 M Eur, apoyado en la evolución del Margen Bruto mencionada. Los Gastos Operativos Netos crecen (+3,0%) hasta los 224,1 M Eur, con 14 M Eur asociados a la puesta en marcha de nuevos call centers, al aumento de los costes de medida asociados al mayor número de Smart Meters de terceros y mayores costes de back office. Sin embargo, los Tributos disminuyen un 9,2%, hasta los 59,9 M Eur, fundamentalmente por una reducción de 10 M Eur correspondientes al coste de los Smart y del plan Warm Home Discount.

Las Amortizaciones y Provisiones suben un 15,2%, alcanzando los 137,5 M Eur, fruto de los mayores activos en operación (smart meters), mayores costes de captación y un incremento de las insolvencias, en buena medida derivadas del COVID (18 M Eur).

Como consecuencia de todo lo anterior, la contribución a nivel de EBIT se sitúa en -8,7 M Eur, frente a la contribución negativa de -63,4 M Eur en el primer semestre de 2019.

3.3 México

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	1.126,9	-3,4%
Margen Bruto	430,5	-5,2%
EBITDA	385,2	6,7%
EBIT	310,8	3,7%

a) Margen Bruto

En México el Margen Bruto alcanza los 430,5 M Eur, un disminución del 5,2% respecto al mismo periodo del año anterior. La contribución derivada de la entrada en operación en 2019 de Topolobampo II (911 MW), en la categoría de PIEs para la CFE, y el de El Carmen (866 MW), destinado íntegramente a clientes privados, ha sido más que compensada por un impacto negativo de 58 M EUR causado por la avería en uno de los ciclos de gas de Monterrey. El problema ha sido ya solucionado en el mes de julio y, además, se ha visto compensado parcialmente en la partida de Servicios Exteriores a través del cobro de la indemnización correspondiente. Adicionalmente, el efecto de la menor demanda causada por el COVID-19 (11 M Eur), junto con otros impactos menores, derivados fundamentalmente de ajustes de índices en tarifas en clientes privados, contribuyen a explicar el resultado del negocio en el periodo.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 385,2 M Eur, un incremento del 6,7% respecto al del primer semestre de 2019. Los Gastos Operativos Netos disminuyen un 52,5%, hasta 43,4 M Eur, debido a ciertas reversiones en las provisiones de personal y al cobro del seguro mencionado con anterioridad. La partida de Amortizaciones y Provisiones aumenta un 21,5%, hasta los 74,3 M Eur, debido a los nuevos activos puestos en explotación en los últimos 12 meses.

Como consecuencia de lo descrito anteriormente, el EBIT del negocio alcanza los 310,8 M Eur (+3,7%).

3.4 Brasil

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	190,1	-32,5%
Margen Bruto	44,0	29,8%
EBITDA	31,2	64,3%
EBIT	21,5	159,6%

El EBITDA del negocio de generación y clientes en Brasil mejora un 64,3%, hasta los 31,2 M Eur, al normalizarse en 2020 las condiciones extraordinarias que afectaron negativamente los resultados del año pasado. Por la misma razón, el EBIT crece a 21,5 M Eur desde los 8,3 M Eur a cierre del primer semestre del 2019.

3.5 IBERDROLA ENERGÍA INTERNACIONAL (IEI)*

(M de Eur)	1S 2020	1S 2019
Cifra de Ventas	589,6	5,5%
Margen Bruto	33,0	69,7%
EBITDA	(6,4)	-6,2%
EBIT	(48,0)	116,8%

Los resultados de IEI mejoran respecto a los del año pasado a nivel de Margen Bruto, pero aún muestran una contribución negativa a nivel de EBITDA y EBIT, puesto que reflejan los costes iniciales de desarrollo en los que el negocio comercial debe incurrir en los distintos países en los que comienza a implantarse. Adicionalmente, el impacto de una menor demanda causada por el COVID-19 es de 18 M Eur en el semestre.

No obstante, cabe destacar que la cifra de contratos con clientes supera 1,65 M con un incremento anual del 52%.

* Antes Resto del Mundo

4. Otros negocios

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

(M de Eur)	1S 2020	vs 1S 2019
Cifra de Ventas	19,5	-84,9%
Margen Bruto	10,5	-63,2%
EBITDA	1,8	-91,6%
EBIT	(4,0)	-125,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto decrece un 63,2% hasta los 10,5 M Eur, por el menor volumen de negocio en el negocio inmobiliario.

b) Beneficio Operativo/EBIT

El EBITDA disminuye hasta 1,8 M Eur desde los 20,9 M Eur del primer semestre del 2019. Las Amortizaciones y Provisiones aumentan 0,2 M Eur respecto al mismo período del año anterior, por lo que el EBIT resultante se sitúa en -4,0 M Eur.

5. Corporación

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

A cierre del semestre, la Corporación muestra una contribución positiva del EBITDA de 19,1 M Eur, prácticamente en línea con el año pasado a cierre del mismo periodo.

Análisis del Balance

Período enero-junio de 2020

	Junio 2020	Vs. Dic. 2019
TOTAL ACTIVOS	121.957	-0,34%
PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	71.549	0,36%
ACTIVO INTANGIBLE	19.133	-6,1%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	5.491	-5,6%
PATRIMONIO NETO	45.814	-2,9%

El Balance de Iberdrola presenta, a 30 de junio de 2020, un Activo Total de 121.957 M Eur, una disminución de 411 M Eur respecto a diciembre de 2019.

1. Inmovilizado

Las inversiones brutas realizadas durante el primer semestre de 2020 ascendieron a 3.582,1 M Eur (+2,3%). Su desglose es el siguiente:

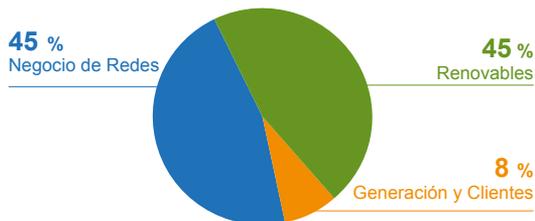
(M de euros)	Ene-Jun 2020	%
Negocio Redes	1.597,7	44,6%
España	232,8	
Reino Unido	240,7	
Estados Unidos	746,5	
Brasil	377,8	
Negocio Renovables	1.624,1	45,3%
España	433,1	
Reino Unido	349,0	
Estados Unidos	489,1	
Brasil	64,9	
México	120,6	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	167,4	
Negocio Generación y Clientes	294,5	8,2%
España	104,0	
Reino Unido	69,2	
México	70,0	
Brasil	12,8	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)*	38,5	
Otros Negocios	1,8	0,0%
Corporación y Ajustes	64,1	1,8%
Total inversión bruta	3.582,1	100,0%

* Antes Resto del Mundo

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Redes y Renovables, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 90% de la inversión bruta del primer semestre de 2020.

Inversiones por Negocios

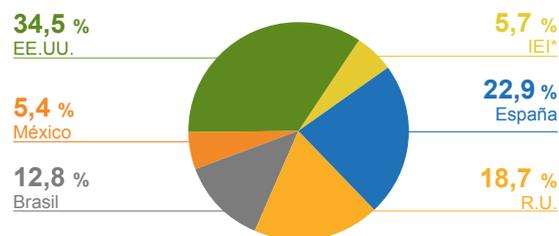
(enero-junio 2020)



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

Inversiones por áreas geográficas

(enero-junio 2020)



(* Iberdrola Energía Internacional)

Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 1.624,1 M Eur, equivalentes al 45,3% del total. Reino Unido, España y Estados Unidos suponen el 78% de la inversión.

En el epígrafe correspondiente al "Negocio Redes", la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 746,5 M Eur y 377,8 M Eur, respectivamente.

2. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 30 de junio de 2020 ascendía a 4.840 M Eur y está compuesto por 6.453.592.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

3. Deuda financiera

Nota: los datos a junio 2019 aquí presentados están re-expresados con el mismo criterio de la norma IFRS16 aplicado a cierre de año, que fue realizado con efectos desde el 1 de enero.

La deuda financiera neta ajustada a junio de 2020 alcanza los 37.554 M Eur incrementándose en 62 M desde los 37.492 M Eur re-expresados en junio de 2019. La generación de caja y el programa de rotación de activos han logrado compensar el esfuerzo inversor en el periodo.

El apalancamiento neto ajustado mejora en 40 p.b. hasta el 44,9% respecto al 45,3% registrado en junio de 2019.

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

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody's	Baa1 (15/06/2012)	Estable (05/11/2012)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

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

	Jun. 2020	Jun. 2019
Euro	44,2%	42,2%
Libras	17,1%	18,1%
Dólar	30,2%	28,8%
Real y otras divisas	8,5%	10,9%
Total	100%	100%
Tipo Fijo	64,5%	60,6%
Tipo Variable	35,5%	39,4%
Total	100%	100%

(*) Deuda neta ajustada incluyendo derivados sobre financiación intercompañía e inversión neta

(**) Deuda bruta ajustada. Incluyendo derivados de fijación futura de tipo de interés (jun 20: Eur 3.604 M; jun 19: Eur 4.134 M), la deuda a tipo fijo subiría a 73,4% (jun 2020) y 71,1% (jun 2019).

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

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

	Jun. 2020	Jun. 2019
Corporación	66,8%	71,2%
UK	7,5%	6,7%
USA	21,9%	19,4%
México	2,6%	1,4%
Otros	1,2%	1,3%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda bruta ajustada excluyendo Neoenergía (EUR 4.356 M en jun 20 y EUR 4.483 M en jun 19)

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

	Jun. 2020	Jun. 2019
Mercado bonos Euro	31,5%	33,2%
Mercado bonos Dólar	19,5%	20,1%
Mercado bonos Libra	8,0%	7,3%
Otros mercados de capitales	4,4%	4,9%
Pagarés	7,5%	6,6%
Multilaterales	11,3%	8,2%
Financiación estructurada	2,3%	1,9%
Leases	4,5%	4,2%
Financiación bancaria	11,0%	13,6%
Total	100,0%	100,0%

(*) Deuda bruta ajustada

En 2020 el Grupo ha firmado nuevas operaciones por un importe de 2.600 M EUR de financiación verde para un total de 22.600 M EUR de financiación verde/sostenible (incluyendo líneas de crédito sostenible). Iberdrola continúa siendo el grupo privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

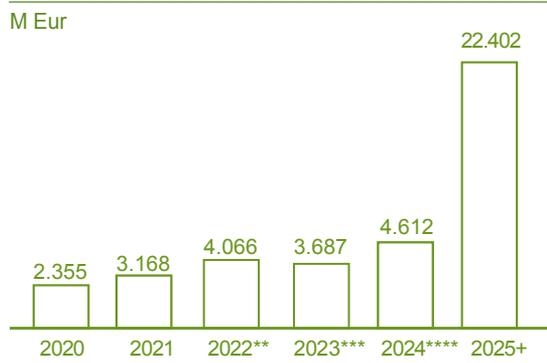
Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez, que alcanza los 14.626 M EUR. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos no dispuestos con entidades de crédito multilaterales y bancos de desarrollo (BEI, ICO, BNDES), además de caja y equivalentes. Estas operaciones de liquidez se han formalizado en los principales mercados en los que el Grupo Iberdrola está presente (Europa, EE.UU. y Brasil), tanto en el mercado bancario como en el de capitales. La liquidez cubre 23 meses de las necesidades del Grupo en el escenario de riesgo.

Liquidez *	M EUR
Caja y otros activos equivalentes	2.320
Líneas back-up	7.300
Líneas de crédito	2.946
Financiación firmada	2.060
Total	14.626

* Incluye operaciones firmadas con posterioridad al 30 de junio

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

Perfil de vencimiento de la deuda



* Deuda bruta ajustada excluyendo líneas de crédito dispuestas; los vencimientos de papel comercial figuran en 2025+

** Incluye 50 M EUR con opción para extender 6+6 meses

*** Incluye 400 M USD con opción para extender 1+1 años

**** Incluye 500 M USD con opción para extender 1+1 años

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

	Jun. 2020	Jun. 2019
Patrimonio Neto Ajustado*	46.110	45.304
Deuda Financiera Ajustada*	40.132	38.293
Utilización de líneas de crédito	148	896
Intereses devengados no pagados	332	381
Derivados pasivos	703	662
Deuda Financiera Bruta Ajustada **	41.315	40.233
Tesorería	2.320	1.723
Derivados activos e inversiones c/p	1.441	1.019
Deuda Financiera Neta Ajustada *	37.554	37.492
Apalancamiento neto ajustado	44,9%	45,3%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada**	21,7%	20,6%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)***/Deuda Financiera Neta Ajustada*	20,0%	19,4%
Deuda Financiera Neta Ajustada**/EBITDA Proforma****	3,7x	3,8x

* Ajustado por el efecto de derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (296 M Eur a jun-20 y 457 M Eur a jun-19).

** 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 a jun20 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2019 (51,8 M Euros) y ajuste fiscal neto de México y UK (139,4 M Eur)

*** RCF ajustado= FFO ajustado– Dividendos pagado con caja– Dividendos pagados a minoritarios – Intereses emisión híbrida

**** Proforma por ajustes a junio 20 por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2019 (67,1 M Euros)

4. Capital circulante

Las distintas partidas de circulantes se compensan entre sí y dan lugar a una variación interanual de 80 M Eur.

ACTIVO CORRIENTE	jun-20	jun-19	Variación
Activos mantenidos para su enajenación	-	66	(66)
Combustible Nuclear	264	286	(22)
Existencias	2.587	2.474	113
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	6.350	6.447	(97)
Inversiones financieras corrientes	478	553	(75)
Instrumentos financieros derivados activos	303	170	134
Administraciones Públicas	1.571	1.337	234
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	11.553	11.332	221

*No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	jun-20	jun-19	Variación
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	-	1	(1)
Provisiones	699	881	(182)
Instrumentos financieros derivados pasivos	411	240	170
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	6.731	6.466	264
Administraciones Públicas	2.212	2.324	(112)
TOTAL PASIVOS CORRIENTES**:	10.053	9.912	141

**No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	1.500	1.420	80
-------------------------------	--------------	--------------	-----------

5. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones a 30 de junio de 2020 han aumentado en un 1,1% hasta situarse en 3.922,3 M Eur.

	Jun.2020	Jun.2019	Variación
+B. neto	1.845	1.644	201
-Amortizaciones y provisiones	2.243	1.999	244
-P/L Equity	9	8	0
-Extraordinarios	-500	-7	-493
-Act fin provisiones	66	74	-8
-P/L Minoritarios	146	189	-43
+Dividendos soc Equity	14	13	1
-Imputación a resultados de subv de capital	-40	-39	-1
+Efecto tipos s/diferidos Imp Sociedades	139	-	139
FFO	3.922	3.881	41

6. Operaciones financieras

Principales operaciones financieras firmadas en 2020

Nueva financiación

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Itabapoana	Bono infraestructura público verde	300,0	BRL	IPCA+4,5%	15-feb-45
Iberdrola Finanzas	Bono privado	160,0	EUR	1,621%	29-nov-29
Iberdrola Finanzas ⁽¹⁾	Bono público verde	750,0	EUR	0,875%	16-jun-25
Avangrid ⁽¹⁾	Bono público verde	750,0	USD	3,20%	15-abr-25
Celpe ⁽²⁾	Préstamo 4131	62,5	USD		30-ene-25
Celpe ⁽²⁾	Préstamo 4131	52,0	USD		18-mar-25
Coelba ⁽²⁾	Préstamo 4131	62,5	USD		27-feb-25
Coelba ⁽²⁾	Préstamo 4131	52,0	USD		18-mar-25
Iberdrola Financiación ^{(1) (2)}	Línea de crédito bilateral	23.528,0	JPY		6-abr-22
Iberdrola Financiación ^{(1) (3)}	Línea de crédito bilateral	200,0	EUR		13-abr-22
Iberdrola Financiación ^{(1) (3)}	Línea de crédito bilateral	200,0	EUR		24-abr-22
Iberdrola Financiación ^{(1) (3)}	Préstamo bilateral	50,0	EUR		16-abr-22
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo ICO	300,0	EUR		30-may-31
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo BEI	145,0	EUR		29-mar-29
Iberdrola Financiación ⁽⁴⁾	Préstamo BEI	440,0	EUR		29-mar-29
Jalapão ⁽⁵⁾	Préstamo BNDES	778,0	BRL		15-nov-43
Avangrid Renewables	TEI Verde	308,0	USD		28-feb-30
Segundo trimestre					
Elektro Redes	Bono público	260,0	BRL	CDI+1,9%	4-may-22
Iberdrola International	Bono público estructurado	200,0	EUR	0,000%	11-nov-22
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	65,0	USD	1,400%	1-jul-26
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	34,0	USD	1,530%	1-dic-27
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	37,5	USD	1,610%	1-feb-29
NY State Electric & Gas	Bono exención fiscal	63,5	USD	1,610%	1-jun-29
Berkshire Gas Company ⁽⁵⁾	Bono privado	25,0	USD	3,680%	15-sep-50
Coelba ⁽²⁾	Préstamo 4131	3.858,0	JPY		22-jun-21
Celpe ⁽²⁾	Préstamo 4131	80,0	USD		23-Jun-25
Celpe	Préstamo bilateral	100,0	BRL		9-jun-21
Avangrid	Línea de crédito sindicada	500,0	USD		27-jun-22
Iberdrola Financiación ^{(5) (6)}	Préstamo BEI verde	600,0	EUR		-
Iberdrola Financiación ^{(5) (6)}	Préstamo ICO verde	200,0	EUR		7-jul-29
Santa Luzia ^{(5) (6)}	Préstamo BNDES	369,0	BRL		2-jul-44

(1) Operaciones firmadas después del 31/03/2020 para fortalecer la liquidez por la situación derivada del COVID-19

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

(3) Con opción de extensión 6 meses + 6 meses

(4) Disposición de operaciones firmadas en el 2019

(5) Financiación prevista disponer en 2020/ 2021

(6) Operaciones firmadas con posterioridad al 30/06/20

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola	Línea de crédito sindicada sostenible	2.979	EUR	-	13-Feb-25
Iberdrola	Línea de crédito sindicada sostenible	2.321	EUR	-	13-Feb-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	1.500	EUR	1 año	27-Mar-25

Operaciones II Trimestre

Mercado de capitales

Papel comercial

Los mercados de papel comercial han visto una gradual recuperación a lo largo del segundo trimestre apoyados en parte por las medidas expansivas llevadas a cabo por los bancos centrales.

Hasta mayo el mercado de Euros para Iberdrola estuvo condicionado en su normal funcionamiento por la aversión al riesgo, con los inversores demandando papel a plazos más cortos, principalmente hasta un mes, permitiendo mantener el saldo vivo en los niveles objetivo de 2.200 M a niveles competitivos. En junio se normalizó en términos de demanda y plazos medios de colocación, lo que permitió incrementar el saldo vivo del programa a cerca de 2.500 M con una vida media de 97 días y niveles de emisión en línea con los previos a la crisis del COVID.

En el programa USCP de Avangrid la recuperación de la actividad se produjo en mayo, de forma previa al mercado europeo, permitiendo realizar colocaciones en niveles históricamente bajos, favorecidos por los recortes de tipos de la FED, con un saldo vivo al final de junio de 619 M USD.

Bonos

Neoenergía lanzó a finales de abril una emisión pública por 260 M BRL con vencimiento mayo 2022 y un margen del 1,9% sobre el CDI.

En mayo Iberdrola amplió en 200 M EUR el bono público estructurado emitido en 2015 ligado a la evolución de la cotización de la acción con vencimiento noviembre 2022.

Por último, durante el segundo trimestre Avangrid realizó cinco emisiones por un total de 225 M USD:

- cuatro bonos con exención fiscal por un total de 200 M USD, un coste medio del 1,5% y vida media de ocho años; y
- una emisión privada de 25 M USD con un cupón del 3,68% y vencimiento septiembre 2050.

Mercado bancario

Neoenergía firmó tres préstamos bancarios:

- una operación de 100 M BRL con vencimiento junio 2021; y
- dos préstamos en divisa bajo la regulación del decreto 4131: uno de 3.858 M JPY con vencimiento junio 2021 y otro de 80 M USD con vencimiento junio 2025.

Adicionalmente, y con el objeto de reforzar la liquidez del Grupo, Avangrid firmó una línea de crédito sindicada de 500 M USD en formato club-deal con vencimiento junio 2022.

Bancos de desarrollo y multilaterales

A principios de julio el Grupo firmó tres préstamos nuevos:

- Iberdrola formalizó dos préstamos verdes con el BEI y el ICO por importe de 600 M EUR y 200 M EUR, respectivamente, para la financiación de varios parques fotovoltaicos y eólicos previstos construir en España dentro del Plan Estratégico.
- Neoenergía firmó un préstamo con BNDES para la financiación de la línea de transmisión de Santa Luzia por importe de 369 M BRL a un plazo de 24 años.

7. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch IbcA		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola, S.A.	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Iberdrola Finance Ireland, Ltd.(*)	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Junio 2020	BBB+	Estable	Julio 2020	BBB+	Estable	Junio 2020
Avangrid	Baa1	Negativo	Marzo 2020	BBB+	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
CMP	A2	Estable	Oct. 2019	A	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
NYSEG	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
RG&E	A3	Estable	Julio 2019	A-	Estable	Agosto 2019	BBB+	Estable	Abril 2020
UI	Baa1	Estable	Sep. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
CNG	A3	Positivo	Oct.2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
SCG	A3	Estable	Sep. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
BGC	A3	Estable	Oct. 2019	A-	Estable	Agosto 2019	A-	Estable	Abril 2020
Scottish Power, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2020
Scottish Power UK, Plc.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Mayo 2020
Scottish Power Energy Networks Holdings, Ltd.				BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Transmission, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Manweb, Plc.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
SP Distribution, Plc.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Management, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Energy Retail, Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2019	BBB+	Estable	Abril 2019			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2019						
Neoenergía				BB-	Estable	Abril 2020			
Elektro				BB-	Estable	Abril 2020			
Coelba				BB-	Estable	Abril 2020			
Celpe				BB-	Estable	Abril 2020			
Cosern				BB-	Estable	Abril 2020			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Celpe (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Dic. 2019			

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

Tablas de resultados

Balance de Situación junio 2020 (No auditado)

ACTIVO	Junio 2020	Diciembre 2019	Variación
ACTIVOS NO CORRIENTES:	107.419	108.811	-1.392
Activo Intangible	19.133	20.368	-1.234
Fondo de comercio	7.790	8.153	-363
Otros activos intangibles	11.343	12.215	-872
Inversiones inmobiliarias	338	342	-4
Propiedad, planta y equipo	71.549	71.289	260
Propiedad, planta y equipo	63.940	63.449	491
Propiedad, planta y equipo en curso	7.609	7.841	-231
Derechos de uso	1.745	1.782	-38
Inversiones financieras no corrientes	5.491	5.819	-328
Participaciones contabilizadas por el método de la participación	1.257	1.957	-700
Cartera de valores no corrientes	64	86	-22
Otras inversiones financiera no corrientes	2.786	3.019	-234
Instrumentos financieros derivados	1.385	756	629
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	2.705	2.851	-146
Activos por impuestos corrientes	666	666	-
Impuestos diferidos activos	5.792	5.695	97
ACTIVOS CORRIENTES:	14.538	13.558	980
Combustible nuclear	264	306	-42
Existencias	2.587	2.542	46
Deudores comerciales y otros activos corrientes	7.921	7.499	421
Activos por impuestos corrientes	785	318	467
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	786	507	279
Deudores comerciales y otros activos corrientes	6.350	6.674	-324
Inversiones financieras corrientes	1.446	1.098	348
Otras inversiones financieras corrientes	565	693	-128
Instrumentos financieros derivados	881	405	476
Efectivo y otros medios equivalentes	2.320	2.113	207
TOTAL ACTIVO	121.957	122.369	-412

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Junio 2020	Diciembre 2019	Variación
PATRIMONIO NETO:	45.814	47.195	-1.381
De la sociedad dominante	36.731	37.678	-947
Capital suscrito	4.840	4.772	69
Reserva revaluación de activos y pasivos no realiz	-583	-544	-39
Otras reservas	36.424	33.582	2.842
Acciones propias en cartera	-2.453	-1.436	-1.017
Diferencias de conversión	-3.342	-2.101	-1.241
Resultado neto del periodo	1.845	3.406	-1.561
De accionistas minoritarios	9.083	9.516	-433
PASIVOS NO CORRIENTES:	57.836	56.043	1.793
Subvenciones de capital	1.359	1.399	-40
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	4.957	4.987	-30
Provisiones	6.232	6.025	207
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	2.766	2.661	105
Otras provisiones	3.466	3.364	102
Pasivos financieros no corrientes	35.138	33.639	1.499
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	30.846	30.126	720
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	420	193	226
Arrendamientos	1.683	1.614	1.212
Instrumentos financieros derivados	985	471	-629
Otros pasivos financieros no corrientes	1.205	1.235	-29
Otros pasivos no corrientes	401	407	-6
Pasivos por impuestos corrientes	275	226	48
Impuestos diferidos pasivos	9.474	9.359	115
PASIVOS CORRIENTES:	18.308	19.131	-823
Provisiones	699	660	39
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	14	25	-11
Otras provisiones	685	635	50
Pasivos financieros corrientes	14.958	16.534	-1.576
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	7.772	8.800	-1.029
Instrumentos de capital con naturaleza de pasivo financiero	38	22	16
Instrumentos financieros derivados	705	478	227
Arrendamientos	150	153	-3
Acreedores comerciales	4.958	5.098	-140
Otros pasivos financieros	1.336	1.983	-647
Otros pasivos corrientes	2.649	1.937	712
Pasivos por impuestos corrientes	721	243	479
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	1.491	1.021	470
Otros pasivos corrientes	437	674	-237
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	121.957	122.369	-412

Cuenta de Pérdidas y Ganancias (No auditada)

	Junio 2020	Junio 2019	M Eur %
INGRESOS	16.467,4	18.281,0	(9,9)
APROVISIONAMIENTOS	(8.417,1)	(10.051,0)	(16,3)
MARGEN BRUTO	8.050,3	8.230,0	(-2,2)
GASTO OPERATIVO NETO	(2.074,4)	(2.145,8)	(3,3)
Gasto de Personal Neto	(1.071,5)	(1.083,4)	(1,1)
Personal	(1.418,0)	(1.412,9)	0,4
Trabajos para el inmovilizado	346,5	329,4	5,2
Servicios Exteriores Netos	(1.002,9)	(1.062,3)	(5,6)
Servicio exterior	(1.363,9)	(1.390,7)	(1,9)
Otros ingresos de explotación	361,0	328,3	10,0
TRIBUTOS	(1.057,7)	(1.094,5)	(3,4)
EBITDA	4.918,2	4.989,8	(1,4)
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(2.243,4)	(1.999,0)	12,2
EBIT	2.674,8	2.990,7	(10,6)
Gastos Financieros	(1.076,9)	(1.036,1)	3,9
Ingresos Financieros	676,7	425,2	59,2
RDO. FINANCIERO	(400,2)	(610,9)	(34,5)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	(8,7)	(8,2)	5,1
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	505,1	6,8	N/A
BAI	2.771,1	2.378,4	16,5
Impuesto sobre sociedades	(780,4)	(545,5)	43,0
Minoritarios	(145,8)	(188,5)	(22,7)
BENEFICIO NETO	1.844,9	1.644,4	12,2

Cuenta de resultados por negocios (No auditada)

M Eur

Junio 2020	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Cifra de Negocios	6.357,6	2.036,9	9.193,8	19,5	(1.140,6)
Aprovisionamientos	(2.534,9)	(203,8)	(6.788,1)	(9,1)	1.118,8
MARGEN BRUTO	3.822,8	1.833,1	2.405,8	10,5	(21,8)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.034,6)	(384,6)	(658,2)	(7,8)	10,8
Gasto de Personal Neto	(540,8)	(164,3)	(198,3)	(6,0)	(162,1)
Personal	(818,4)	(207,2)	(216,4)	(6,0)	(170,0)
Trabajos para el inmovilizado	277,6	42,9	18,1	-	8,0
Servicios Exteriores Netos	(493,8)	(220,2)	(459,9)	(1,8)	172,9
Servicio Exterior	(710,6)	(286,6)	(544,2)	(1,9)	179,4
Otros ingresos de explotación	216,8	66,4	84,2	0,1	(6,5)
TRIBUTOS	(469,5)	(221,6)	(395,7)	(0,9)	30,1
EBITDA	2.318,6	1.226,9	1.351,8	1,8	19,1
Amortiz. y Provisiones	(1.019,8)	(659,7)	(502,4)	(5,7)	(55,8)
EBIT / B° Explotación	1.298,8	567,2	849,4	(4,0)	(36,7)
Resultado Financiero	(259,0)	(74,2)	(62,3)	0,2	(4,9)
De sociedades por el método de participación	5,6	(16,7)	2,0	0,6	(0,1)
Rdo. de activos no corrientes	2,2	3,5	15,0	484,5	-
B.A.I.	1.047,6	479,7	804,1	481,4	(41,7)
I.S. y minoritarios	(417,2)	(224,4)	(249,0)	0,7	(36,3)
Beneficio Neto	630,4	255,3	555,1	482,1	(77,9)

M Eur

Junio 2019	Redes	Renovables	Generación y Clientes	Otros Negocios	Corporación y Ajustes
Ingresos	6.970,6	1.923,3	10.571,7	129,4	(1.313,9)
Aprovisionamientos	(2.826,1)	(173,4)	(8.244,4)	(100,9)	1.293,7
MARGEN BRUTO	4.144,5	1.749,9	2.327,3	28,5	(20,1)
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(1.094,6)	(378,1)	(709,5)	(7,1)	43,6
Gasto de Personal Neto	(576,9)	(147,3)	(227,0)	(5,4)	(126,8)
Personal	(846,6)	(182,6)	(241,8)	(5,4)	(136,5)
Trabajos para el inmovilizado	269,7	35,3	14,7	-	9,7
Servicios Exteriores Netos	(517,7)	(230,8)	(482,5)	(1,7)	170,4
Servicio Exterior	(745,6)	(306,6)	(530,6)	(1,9)	194,0
Otros ingresos de explotación	227,9	75,8	48,1	0,1	(23,6)
Tributos	(456,3)	(206,6)	(435,1)	(0,5)	4,1
EBITDA	2.593,5	1.165,2	1.182,7	20,9	27,5
Amortiz. y Provisiones	(945,6)	(573,4)	(423,7)	(5,5)	(50,8)
EBIT / B° Explotación	1.647,9	591,7	759,0	15,4	(23,3)
Resultado Financiero	(297,7)	(91,5)	(67,5)	(0,9)	(153,4)
De sociedades por el método de participación	5,1	4,0	4,2	(16,7)	(4,8)
Rdo. de activos no corrientes	2,2	4,1	-	-	0,6
B.A.I.	1.357,5	508,3	695,7	(2,2)	(180,9)
I.S. y minoritarios	(409,2)	(146,8)	(178,6)	(4,2)	4,7
Beneficio Neto	948,3	361,5	517,2	(6,3)	(176,2)

Negocio de Redes (No auditado)

M Eur

Junio 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	976,6	689,6	2.108,8	2.582,6
Aprovisionamientos	(0,2)	(29,0)	(646,8)	(1.858,8)
MARGEN BRUTO	976,4	660,6	1.462,0	723,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(140,1)	(109,9)	(561,2)	(223,4)
Gastos de Personal Netos	(97,2)	(50,5)	(269,1)	(124,0)
Personal	(155,1)	(124,2)	(385,2)	(153,9)
Trabajos para el inmovilizado	57,9	73,7	116,1	29,8
Servicios Exteriores Netos	(43,0)	(59,4)	(292,1)	(99,3)
Servicio Exterior	(138,3)	(86,7)	(337,0)	(148,7)
Otros ingresos de explotación	95,3	27,2	44,9	49,4
Tributos	(45,6)	(55,6)	(365,4)	(3,0)
EBITDA	790,7	495,0	535,5	497,4
Amortizaciones, provisiones y otras	(275,8)	(178,1)	(341,4)	(224,5)
EBIT / B° Explotación	514,9	316,9	194,1	272,9
Resultado Financiero	(32,7)	(70,3)	(79,6)	(76,5)
De sociedades por el método participación	1,3	-	4,3	-
Resultados de activos no corrientes	0,1	0,8	1,3	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	483,6	247,4	120,1	196,5
Impuesto sociedades y minoritarios	(93,7)	(147,5)	(55,1)	(121,0)
BENEFICIO NETO	389,9	99,9	65,0	75,5

M Eur

Junio 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL
Ingresos	1.060,5	676,4	2.290,8	2.942,9
Aprovisionamientos	(0,3)	(27,1)	(738,7)	(2.060,0)
MARGEN BRUTO	1.060,2	649,4	1.552,1	882,9
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(176,4)	(116,8)	(508,3)	(293,1)
Gastos de Personal Netos	(125,8)	(46,4)	(254,8)	(149,9)
Personal	(182,6)	(121,0)	(364,0)	(179,0)
Trabajos para el inmovilizado	56,8	74,6	109,2	29,0
Servicios Exteriores Netos	(50,6)	(70,5)	(253,4)	(143,2)
Servicio Exterior	(149,5)	(93,4)	(302,0)	(200,8)
Otros ingresos de explotación	98,9	22,9	48,6	57,6
Tributos	(47,2)	(54,6)	(351,1)	(3,5)
EBITDA	836,6	477,9	692,7	586,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(268,3)	(162,9)	(291,1)	(223,4)
EBIT / B° Explotación	568,3	315,0	401,6	362,9
Resultado Financiero	(30,8)	(63,5)	(68,1)	(135,3)
De sociedades por el método participación	1,1	-	4,0	-
Resultados de activos no corrientes	0,5	0,2	0,4	1,1
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	539,1	251,7	337,9	228,8
Impuesto sociedades y minoritarios	(109,7)	(49,3)	(119,3)	(130,9)
BENEFICIO NETO	429,4	202,4	218,6	97,8

Negocio de Renovables (No auditado)

M Eur

Junio 2020	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	606,3	500,5	587,3	86,2	53,9	202,7
Aprovisionamientos	(38,7)	(31,0)	(112,9)	(16,6)	(1,3)	(3,4)
MARGEN BRUTO	567,6	469,5	474,4	69,6	52,6	199,3
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(115,3)	(78,6)	(134,9)	(18,9)	(16,7)	(20,2)
Gastos de Personal Netos	(57,9)	(17,0)	(75,6)	(8,4)	(0,8)	(7,7)
Personal	(72,6)	(24,3)	(84,5)	(9,6)	(2,7)	(13,5)
Trabajos para el inmovilizado	14,7	7,4	8,9	1,2	1,9	5,7
Servicios Exteriores Netos	(57,3)	(61,6)	(59,3)	(10,4)	(15,9)	(12,5)
Servicio Exterior	(86,9)	(66,9)	(93,8)	(10,4)	(17,5)	(30,1)
Otros ingresos de explotación	29,5	5,3	34,5	-	1,6	17,6
Tributos	(151,6)	(13,0)	(54,5)	(0,4)	(0,4)	(1,8)
EBITDA	300,7	377,9	285,0	50,4	35,5	177,3
Amortizaciones, provisiones y otras	(183,9)	(114,9)	(269,8)	(22,9)	(21,2)	(47,9)
EBIT / B° Explotación	116,8	263,0	15,2	27,5	14,3	129,5
Resultado Financiero	(23,7)	(1,8)	(24,8)	(14,1)	(1,0)	(8,8)
De sociedades por método participación	(1,2)	0,7	(11,4)	(4,8)	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	3,5	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	91,9	261,8	(17,5)	8,6	13,3	120,7
Impuesto sociedades y minoritarios	(26,5)	(118,1)	(17,2)	(3,2)	(26,2)	(33,1)
BENEFICIO NETO	65,5	143,8	(34,7)	5,4	(12,9)	87,6

M Eur

Junio 2019	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	BRASIL	MÉXICO	Iberdrola Energía Internacional (IEI)*
Ingresos	702,0	348,2	493,1	112,7	59,7	207,5
Aprovisionamientos	(40,8)	(24,7)	(83,5)	(19,0)	(1,8)	(3,6)
MARGEN BRUTO	661,3	323,5	409,6	93,7	57,9	203,8
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(129,6)	(68,2)	(122,0)	(22,6)	(17,5)	(18,2)
Gastos de Personal Netos	(62,9)	(11,0)	(63,4)	(9,5)	(1,4)	(5,2)
Personal	(72,1)	(19,8)	(70,2)	(10,4)	(3,2)	(7,0)
Trabajos para el inmovilizado	9,2	8,8	6,8	0,9	1,8	1,8
Servicios Exteriores Netos	(66,7)	(57,2)	(58,6)	(13,1)	(16,0)	(13,0)
Servicio Exterior	(100,5)	(63,8)	(100,2)	(13,1)	(17,4)	(31,8)
Otros ingresos de explotación	33,8	6,7	41,6	-	1,3	18,8
Tributos	(151,7)	(10,9)	(41,2)	(0,3)	(0,4)	(2,2)
EBITDA	380,0	244,4	246,4	70,8	40,0	183,5
Amortizaciones, provisiones y otras	(153,8)	(74,2)	(234,3)	(27,3)	(20,1)	(64,5)
EBIT / B° Explotación	226,2	170,2	12,1	43,5	19,9	119,0
Resultado Financiero	(22,0)	(20,9)	(17,0)	(17,5)	(5,3)	(8,9)
De sociedades por método participación	5,9	0,3	(4,7)	2,6	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	4,0	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	210,1	149,6	(5,6)	28,5	14,6	110,1
Impuesto sociedades y minoritarios	(75,8)	(29,5)	3,6	(16,8)	1,2	(29,3)
BENEFICIO NETO	134,3	120,1	(2,0)	11,7	15,8	80,9

* Antes Resto del Mundo

Negocio de Generación y Clientes (No auditado)

M Eur

Junio 2020	REINO UNIDO MEXICO BRASIL				Iberdrola Energía	
	ESPAÑA	UNIDO	MEXICO	BRASIL	Internacional (IEI)*	Interco
Ingresos	5.236,3	2.317,0	1.126,9	190,1	589,6	(266,1)
Aprovisionamientos	(3.750,9)	(1.904,1)	(696,4)	(146,2)	(556,6)	266,1
MARGEN BRUTO	1.485,4	412,9	430,5	44,0	33,0	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(339,5)	(224,1)	(43,4)	(12,8)	(38,4)	-
Gastos de Personal Netos	(134,7)	(40,7)	(8,5)	(4,3)	(10,1)	-
Personal	(141,3)	(43,8)	(16,8)	(4,4)	(10,1)	-
Trabajos para el inmovilizado	6,6	3,1	8,3	-	-	-
Servicios Exteriores Netos	(204,8)	(183,5)	(35,0)	(8,5)	(28,3)	-
Servicio Exterior	(238,9)	(192,8)	(87,6)	(9,0)	(28,3)	12,4
Otros ingresos de explotación	34,1	9,3	52,6	0,5	0,1	(12,4)
Tributos	(332,9)	(59,9)	(1,9)	-	(1,0)	-
EBITDA	813,0	128,9	385,2	31,2	(6,4)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(239,3)	(137,5)	(74,3)	(9,6)	(41,6)	-
EBIT / B° Explotación	573,7	(8,7)	310,8	21,5	(48,0)	-
Resultado Financiero	(14,9)	3,3	(40,9)	(8,0)	(1,7)	-
De sociedades por método participación	2,0	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	14,9	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	575,7	(5,4)	269,9	13,5	(49,7)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(143,1)	0,6	(105,9)	(6,5)	5,9	-
BENEFICIO NETO	432,6	(4,8)	164,1	7,0	(43,8)	-

M Eur

Junio 2019	REINO UNIDO MEXICO BRASIL				Iberdrola Energía	
	ESPAÑA	UNIDO	MEXICO	BRASIL	Internacional (IEI)*	Interco
Ingresos	6.500,0	2.413,1	1.166,9	281,8	558,8	(349,0)
Aprovisionamientos	(5.019,9)	(2.073,6)	(712,5)	(247,9)	(539,4)	349,0
MARGEN BRUTO	1.480,1	339,5	454,4	33,9	19,4	-
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(359,6)	(217,7)	(91,5)	(14,9)	(25,9)	-
Gastos de Personal Netos	(151,4)	(50,6)	(15,7)	(3,5)	(5,9)	-
Personal	(155,8)	(53,4)	(23,1)	(3,6)	(5,9)	-
Trabajos para el inmovilizado	4,4	2,8	7,5	0,1	-	-
Servicios Exteriores Netos	(208,2)	(167,0)	(75,8)	(11,4)	(20,0)	-
Servicio Exterior	(240,2)	(183,7)	(82,3)	(11,8)	(20,0)	7,5
Otros ingresos de explotación	32,0	16,6	6,5	0,4	-	(7,5)
Tributos	(366,9)	(66,0)	(1,9)	-	(0,3)	-
EBITDA	753,6	55,9	361,0	19,0	(6,8)	-
Amortizaciones, provisiones y otras	(217,2)	(119,4)	(61,2)	(10,7)	(15,3)	-
EBIT / B° Explotación	536,4	(63,4)	299,8	8,3	(22,1)	-
Resultado Financiero	(29,0)	5,7	(32,1)	(12,1)	0,1	-
De sociedades por método participación	4,2	-	-	-	-	-
Resultados de activos no corrientes	-	-	-	-	-	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	511,6	(57,7)	267,7	(3,9)	(22,0)	-
Impuesto sociedades y minoritarios	(127,4)	10,7	(72,2)	5,4	5,0	-
BENEFICIO NETO	384,2	(47,0)	195,4	1,5	(17,0)	-

* Antes Resto del Mundo

Resultados Trimestrales (No auditado)

M Eur

	ENE-MAR 2020	ABR-JUN 2020
INGRESOS	9.425,9	7.041,4
APROVISIONAMIENTOS	(4.881,2)	(3.535,9)
MARGEN BRUTO	4.544,8	3.505,5
GASTO OPERATIVO NETO	(1.067,7)	(1.006,7)
Gasto de Personal Neto	(557,7)	(513,8)
Personal	(730,0)	(688,0)
Trabajos para el inmovilizado	172,3	174,2
Servicios Exteriores Netos	(510,0)	(492,9)
Servicio exterior	(673,8)	(690,1)
Otros ingresos de explotación	163,8	197,2
TRIBUTOS	(726,5)	(331,2)
EBITDA	2.750,6	2.167,6
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.108,0)	(1.135,4)
EBIT	1.642,6	1.032,2
Gastos Financiero	(649,5)	(427,4)
Ingreso Financiero	469,1	207,5
RDO. FINANCIERO	(180,3)	(219,9)
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	1,2	(9,9)
RDO. ACTIVOS NO CORRIENTES	505,4	(0,2)
BAI	1.968,9	802,2
Impuesto sobre sociedades	(624,5)	(155,8)
Minoritarios	(87,3)	(58,5)
BENEFICIO NETO	1.257,0	587,9

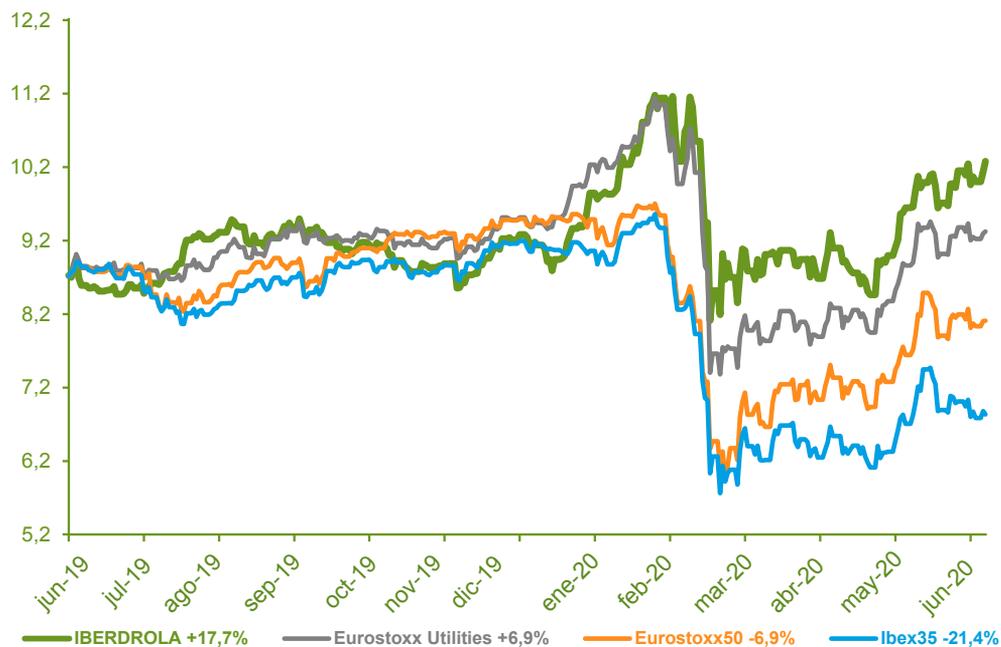
	ENE-MAR 2019	ABR-JUN 2019
INGRESOS	10.138,9	8.142,1
APROVISIONAMIENTOS	(5.815,8)	(4.235,3)
MARGEN BRUTO	4.323,1	3.906,9
GASTO OPERATIVO NETO	(1.081,3)	(1.064,5)
Gasto de Personal Neto	(553,4)	(530,1)
Personal	(700,7)	(712,1)
Trabajos para el inmovilizado	147,4	182,1
Servicios Exteriores Netos	(527,9)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

Estado de origen y aplicación de fondos (No auditado)

	M €		
	Junio 2020	Junio 2019	Diferencia
Beneficio Neto	1.845	1.644	201
Ajustes al beneficio neto	2.222	2.450	-228
Minoritarios e Híbrido	40	64	-24
Impuesto de Sociedades ordinario	332	299	33
Financieros	90	74	16
Sociedades Equity	23	21	2
Resultado de Activos no corrientes	-505	-7	-498
Amortizaciones y Provisiones	2.243	1.999	244
Ajustes al EBITDA	-390	-327	-63
Subvenciones de Capital	-139	-133	-6
Otros ajustes no caja (Redes y Renovables)	-251	-194	-57
Cash Flow en operaciones típicas	3.677	3.768	-91
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(239)	(131)	(108)
Total aplicaciones de Cash Flow:	(3.340)	(4.257)	917
<i>Inversiones brutas</i>	<i>(3.582)</i>	<i>(3.503)</i>	<i>(79)</i>
<i>Desinversiones</i>	<i>1.308</i>	<i>6</i>	<i>1.302</i>
<i>Inversión autocartera</i>	<i>(1.066)</i>	<i>(1.560)</i>	<i>494</i>
<i>Emisión/ Híbrido</i>	<i>-</i>	<i>800</i>	<i>(800)</i>
Diferencias de conversión	1.124	(318)	1.442
IFRS 16 (primera implantación)	-	(399)	399
Otras variaciones	(710)	(1.256)	546
Disminución/(Aumento) en deuda neta	512	(2.593)	3.105

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1S 2020	1S 2019
Número de acciones en circulación	6.453.592.000	6.240.000.000
Cotización cierre del periodo	10,320	8,766
Cotización media periodo	9,580	7,827
Volumen medio diario	22.590.991	17.806.527
Volumen máximo (20-03-2020 / 15-03-2019)	73.587.123	57.141.894
Volumen mínimo (25-05-2020 / 03-05-2019)	7.186.373	8.100.534
Dividendos pagados (€)	0,173	0,156
A cuenta bruto (05-02-2020 / 05-02-2019) ⁽¹⁾	0,168	0,151
Prima de asistencia junta de accionistas	0,005	0,005
Rentabilidad por dividendo ⁽²⁾	3,61%	3,90%

(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 segundo trimestre de 2020 se han aprobado un conjunto de disposiciones que afectan al sector energético. En este apartado se presentan las novedades más significativas.

Regulación España

Sector eléctrico español

Ecotasa Cataluña: Se ha aprobado en Cataluña un nuevo impuesto sobre la producción, almacenamiento y transporte de energía que grava la incidencia sobre el medio ambiente. El tipo impositivo general a aplicar es de 5 €/MWh de la producción bruta anual para instalaciones de generación y almacenamiento, y de 1 €/MWh para ciclos combinados. En el caso de instalaciones de redes de electricidad es de 400 €/km de longitud en tensión entre 30 y 110 kV, 700 €/km entre 110 y 220 kV y 1.200 €/km en tensión superior a 220 kV.

Medidas de energía y reactivación económica: Se ha publicado el Real Decreto Ley 23/2020, que reconoce el papel de la electrificación y la necesidad de mantener el equilibrio financiero del sector, estableciendo un amplio paquete de medidas. En cuanto a las renovables, (i) toma medidas contra la burbuja de solicitudes de acceso, (ii) simplifica las tramitaciones administrativas, (iii) permite revisar la planificación del transporte para la conexión de instalaciones críticas para la transición energética, (iv) habilita la hibridación de tecnologías, y (v) crea un nuevo modelo retributivo regulado para las subastas de energías renovables.

Por lo que se refiere a la inversión en redes, incrementa el límite anual para el periodo 2020-2022, de un 0,13% a un 0,14% del PIB en el caso de la distribución.

En cuanto a la sostenibilidad económica del sector, habilita la aplicación del superávit histórico en las liquidaciones de 2019 y 2020, y garantizando que se destina a cubrir costes del sector.

Regulación Reino Unido

Tariff cap: Tal y como exigía la ley “*Domestic Gas and Electricity*” (Tariff Cap), de 2018, el 1 de enero Ofgem implantó un nuevo cap de precio para las tarifas por defecto, incluidas las Tarifas Variables Estándar (SVT). El tariff cap se ajusta el 1 de abril y el 1 de octubre de cada año y permanecerá en vigor hasta finales de 2020, pudiendo prolongarse su aplicación anualmente hasta un máximo de 3 veces.

En mayo de 2020 Ofgem consultó sobre sus propuestas para (i) incluir un ajuste en Tariff Cap del Período 5 (octubre de 2020 a marzo de 2021) para compensar una subestimación del costes mayorista del Tariff Cap del primer trimestre de 2019; (ii) establecer la asignación para cubrir los costes del despliegue de los Contadores Inteligentes en los Períodos 5 y 6; y (iii) establecer el nivel Tariff Cap para los clientes de prepago en los Períodos 5 y 6.

RIIO-T2: Scottish Power Energy Networks (SPEN) presentó su Plan de Negocio final de RIIO-T2 al “Challenge Group” (CG) de Ofgem el 6 de diciembre de 2019. Las audiencias públicas sobre dicho Plan de Negocio, que debieran haber tenido lugar durante los meses de marzo y abril de 2020, se han cancelado como consecuencia de la crisis del COVID-19. Esta previsto que Ofgem publique su conclusiones preliminares en julio de 2020.

Regulación EE.UU.

Coronavirus: El Congreso y la Administración continúan valorando medidas para abordar los impactos del coronavirus. El 27 de mayo, el Departamento del Tesoro y el IRS (Internal Revenue Service) anunciaron una extensión de un año del PTC y del ITC para proyectos eólicos que hubieran comenzado la construcción en 2016 y 2017. También se flexibiliza el requisito de inicio de la construcción debido a los retrasos en la cadena de suministro causados por el CV-19. En paralelo, la Cámara ha aprobado durante este trimestre varios proyectos de ley de alivio por la pandemia y de infraestructuras, pero hasta la

fecha aun no se han tomado en consideración en el Senado.

FERC (Federal Energy Regulatory Commission):

El 21 de mayo FERC emitió una orden que revisa de nuevo su marco para calcular el retorno sobre el capital de los propietarios de instalaciones de transporte. En su revisión FERC añade para su consideración el modelo de prima de riesgo, a ser utilizado junto con el modelo de flujo de caja descontado y el modelo de precio de activos. La orden es específica para los propietarios de transporte en la región del Midcontinent Independent System Operator, pero según la práctica habitual de FERC, es probable que el marco se aplique a los propietarios de transporte en otras regiones, incluida la ISO Nueva Inglaterra.

NY Rate Case: El 22 de junio Avangrid entregó su propuesta, tras el acuerdo con más de 20 stakeholders. Tras su aprobación por la Comisión reguladora, prevista para octubre, el nuevo Rate Case será de aplicación desde Noviembre 2020 hasta abril 2023. Mientras que la propuesta original contemplaba nuevas tarifas para mayo de 2020, el impacto de la pandemia del Covid-19 ha retrasado su aplicación, pero sin impacto en las cuentas de Avangrid. Se aprueba un ROE del 8.8%, similar al resto de utilities del Estado. El rate-case incluye todas las inversiones y acciones operativas para mejorar la red: automatización, resiliencia, gestión de poda y contadores inteligentes.

Covid NY docket: “In the Matter Regarding the Effects of COVID-19 on Utility Service:

La *New York Public Service Commission* ha iniciado un procedimiento para identificar y dar respuesta a los efectos del COVID19 en todas las utilities de NY (electricidad, gas, agua, telecomunicaciones...). A tales efectos, las utilities han de responder a preguntas sobre: impagos y cortes de suministro, prioridades de la NYPSC y aspectos tarifarios y financieros. El plazo para enviar las respuestas finaliza el 11 de julio.

Regulación México

Medidas asociadas al COVID-19: El 30 de marzo de 2020 el Gobierno Federal a través del Consejo de Salubridad General, publicó en el Diario Oficial de la Federación el “*Acuerdo por el que se declara como emergencia sanitaria por causa de fuerza mayor, a la epidemia de enfermedad generada por el virus SARS-CoV2 (COVID-19)*”.

Posteriormente, la Secretaría de Salud decretó la suspensión de las actividades no esenciales; con la finalidad de mitigar la dispersión y transmisión COVID-19. Desde el 31 de mayo, la Secretaría de Salud está implementando una estrategia de reapertura gradual de actividades basada en un sistema de semáforos, que van del rojo al verde pasando por el naranja y amarillo. Al 30 de junio, 18 de 32 entidades se encontraban en semáforo naranja (riesgo de contagio alto) y el resto en semáforo rojo (riesgo de contagio máximo).

En consecuencia, las diferentes entidades gubernamentales han declarado la suspensión de labores. La Secretaría de Energía (SENER), la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (SEMARNAT), entre otras entidades, han decretado la suspensión de labores hasta que la autoridad sanitaria determine que no existe riesgo epidemiológico. En el caso del Centro Nacional de Energía (CENACE) se previó que el plazo de la suspensión de labores terminó el 30 de junio de 2020.

Iberdrola México ha cumplido cabalmente con todas las medidas previstas por el Consejo de Salubridad General considerando que la generación eléctrica está considerada como actividad esencial.

Cargos de porteo de energía eléctrica con fuentes de energía renovable o cogeneración eficiente, así como procedimiento para cálculo de cargos de porteo convencional:

El 28 de mayo de 2020 de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó dos resoluciones en materia de porteo:

- **RES/893/2020:** “Resolución por la que se expide los cargos por el servicio de transmisión de energía

eléctrica a precios de 2018 que aplicará CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V., a los titulares de los contratos de interconexión legados con centrales de generación de energía eléctrica con fuentes de energía renovables o cogeneración eficiente, conforme a lo establecido en la resolución RES/066/2010 y su modificación emitida mediante la resolución RES/194/2010.” La regulación tuvo como objeto incrementar sustancialmente, entre un 500% y 800%, las tarifas de transporte para plantas renovables y cogeneración eficiente (porteo estampilla) mediante una actualización a precios de 2018.

- **RES/894/2020:** “Resolución por la que aprueba los procedimientos para determinar las variables económicas requeridas para el cálculo de los cargos por servicios de transmisión a tensiones mayores o iguales a 69 KV, que aplicará CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V., a los titulares de Contratos de Interconexión Legados con Centrales de Generación Eléctrica con fuente de energía convencional, conforme a lo establecido en la Resolución RES/083/1998 su modificación emitida mediante la Resolución RES/254/99 y su aclaración emitida a través de la RES/146/2001”. La RES/894/2020 establece un procedimiento para determinar las variables económicas previstas en el numeral 7.3 de la RES/083/1998 relativa a porteo de centrales convencionales.

La RES/893/2020, bajo el argumento de que “la Comisión Reguladora de Energía considera necesario reconocer en los cargos por el Servicio de Transmisión para fuentes de energía renovable o cogeneración eficiente a precios de 2018 los costos eficientes por la prestación del Servicio Público de Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica con la finalidad de que aseguren pagos justos y proporcionales por parte de los titulares de los CIL por el uso de la red eléctrica”, pretende modificar un instrumento (el porteo estampilla) que fue creado para incentivar la inversión en energías renovables previo a la Reforma Energética.

Ante la incertidumbre jurídica que representa un cambio con carácter retroactivo de esta naturaleza, Iberdrola México y otras empresas del sector ha presentado un amparo en contra de la RES/893/2020. Actualmente estamos a la espera de que los tribunales nos concedan la suspensión definitiva del acto y se nos otorgue el amparo.

En relación con la RES/894/2020, Iberdrola México está evaluando los impactos que la misma tendrá sobre el negocio, para que, de considerarlo procedente se presente el amparo correspondiente.

Regulación Brasil

Medidas asociadas al COVID-19: se ha publicado la siguiente normativa para tratar de minimizar los efectos de la pandemia de coronavirus (COVID-19) en el sector eléctrico:

- **Autorización para transferir fondos:** ANEEL autorizó a la CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Eletrica) el reparto de los 2.200 MR\$ disponibles en el fondo de reserva para reforzar la liquidez de los distribuidores y consumidores libres. Las distribuidoras de Neoenergía percibieron 220 MR\$.
- **Medidas operativas de emergencia:** se ha prorrogado hasta el 31 de julio la Resolución 878, que se refiere a las medidas operativas temporales para garantizar la seguridad de los consumidores y la de los empleados de las empresas de distribución así como para garantizar el servicio durante la pandemia.
- **Medidas financieras de emergencia:** según la Medida provisional (MP) n° 950/20 se ha aprobado (i) el amparo legal para reestructurar la operación financiera para dar apoyo a la caja de las distribuidoras; y ii) el descuento del 100% para los consumidores acogidos a la tarifa social hasta un consumo de 220 kWh/mes durante 3 meses, será cubierto por el Gobierno con una contribución de 900 MR\$ en la cuenta Cuenta de Desarrollo Energético (CDE)

- **Directrices para la Cuenta COVID:** a partir de la Medida provisional (MP) n° 950, el Decreto n° 10.350 autoriza la creación y da directrices sobre la gestión de la Cuenta COVID. La Cuenta recibirá fondos a través de un préstamo de un grupo de bancos liderados por BNDES y contratados por la CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Eletrica), y serán transferidos a las empresas distribuidoras. El objetivo de la operación es mitigar los efectos financieros de la pérdida de ingresos, debido a la reducción de la demanda y el aumento de la morosidad, motivados por la pandemia.
- **Valores máximos del préstamo:** sobre la base de las directrices establecidas en el Decreto n° 10.350, ANEEL a través de la Resolución 885/20 estableció las condiciones para el acceso al préstamo por parte de las distribuidoras y fijó el valor máximo global de la operación en 16.100 MR\$. Neoenergía ha definido su participación en 1.664 MR\$, a repartir entre las distribuidoras CELPE (R\$ 455 MR\$), ELEKTRO (614 MR\$), COELBA (500 MR\$) y COSERN (95 MR\$).

Reajustes tarifarios: En abril, ANEEL aprobó los valores del ajuste tarifario de las distribuidoras COELBA (efecto medio del 5%), COSERN (efecto medio del 3,4%) y CELPE (efecto medio del 5,2%), pero pospuso su aplicación en las tarifas hasta finales de junio. Esta medida no tiene efectos económicos, dado que en el mismo período se aplazó un pago equivalente a la Cuenta de Desarrollo Energético (CDE). Las distribuidoras devolverán estos importes a la cuenta CDE durante los últimos cinco meses de 2020 (de agosto a diciembre) y serán resarcidas mediante la constitución de un activo regulatorio que se incorporará en los reajustes tarifativos de 2021 y se amortizarán en los siguientes 12 meses.

Regulación Unión Europea

Reglamento de “Taxonomía”: El Parlamento Europeo aprobó el 18/06/20 el Reglamento (UE) 2020/852 relativo al establecimiento de un marco para facilitar las inversiones sostenibles (publicado por el DOUE el 22/06/20). Esta norma forma **parte del Paquete de Finanzas Sostenibles** y tiene por objeto establecer **qué actividades pueden considerarse sostenibles** para atraer capitales hacia la transición energética.

- Abarca los **6 objetivos medioambientales de la UE:** “mitigación del cambio climático”, “adaptación al cambio climático”, “calidad del aire”, “medio acuático y marino”, “economía circular y residuos” y “calidad de los ecosistemas”.
- Una actividad será sostenible si **contribuye de forma significativa a alguno de los objetivos y no perjudica a los demás.**
- Dicha contribución deberá ser establecida con **crioterios objetivos que serán fijados por normativa de detalle (Actos Delegados** de la Comisión con los inputs de los Estados y de grupos de interés)..
- La norma será de aplicación **en 12/2021 para “mitigación del cambio climático” y “adaptación”** y en 12/2022 para el resto de los objetivos

Se considera que contribuyen a mitigar el cambio climático: La energía renovable, el transporte y distribución, la movilidad limpia o neutral en carbono, la producción de combustibles a partir de fuentes renovables o neutrales en carbono y la Construcción o utilización de CCS

Se excluye expresamente el uso del carbón como “sostenible”. La Nuclear NO se excluye de forma explícita (cuestión a resolver por la normativa posterior) y se contemplan “Otras actividades para la transición” (compatibles con un escenario de neutralidad en carbono en 2050, que empleen tecnologías de última generación, eviten el uso del carbón y no tengan un efecto lock-in de emisiones).

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	1S 2020	1S 2019
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,46%	0,52%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	0,75%	1,14%
Beneficio Neto (M €)	1.844,9	1.644,4
Rentabilidad por Dividendo (%)(**)	3,61%	3,90%
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Total	87	98
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): España	64	88
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): SPW	0	0
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): EE.UU.	43	63
Emissiones de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): Brasil	40	38
Emissiones propias de CO ₂ en el periodo (gCO ₂ /kWh): México	326	323
Producción propia libre de emisiones: Total (GWh)	47.255	43.624
Producción libre de emisiones: España (GWh)	23.943	23.309
Ratio producción libre de emisiones propias sobre producción: Total (%)	78%	76%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	87%	81%
Capacidad Instalada propias libre de emisiones: Total (MW)	35.872	33.570
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (MW)	19.817	19.015
Capacidad Instalada propias libre de emisiones: Total (%)	78%	78%
Capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	76%	73%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros

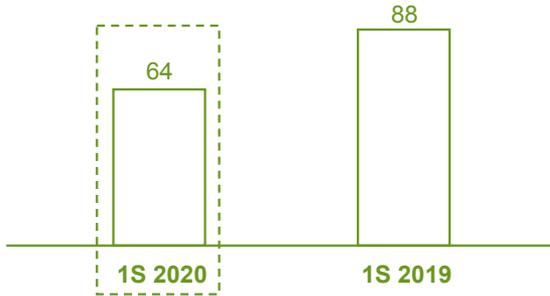
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 1T 2020)

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

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

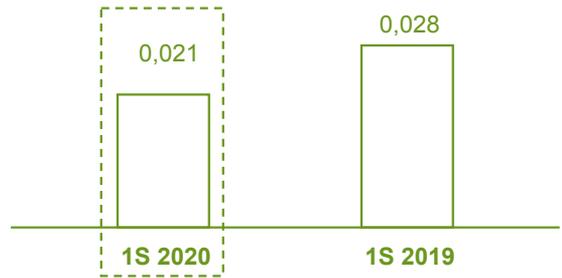
Emisión específica CO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



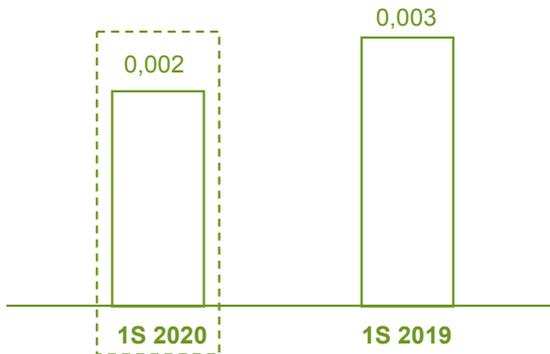
Emisión específica SO₂ Mix GLOBAL

(g/kWh)



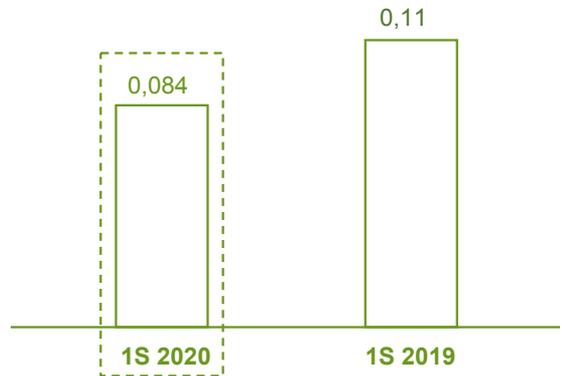
Emisión específica partículas Mix GLOBAL

(g/kWh)



Emisión específica NO_x Mix GLOBAL

(g/kWh)



2. Índices, rankings y reconocimientos

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

Sostenibilidad	
Rating	Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2019	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook ROBECOSAM 2019	Clasificada como "Silver Class" en el sector electricidad
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2019	A-
CDP Supplier Engagement Leader 2019	Iberdrola Seleccionada
Global 100	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con mejor puntuación
ISS-oeekom	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde hace 10 años
Bloomberg Gender Equality Index 2020	Seleccionada
Euronext Vigeo Eiris index: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
Ecovadis	Iberdrola como una de las empresas con mejor desempeño
2020 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola Seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
EcoAct	Iberdrola primera empresa española y primera utility del índice
Influence Map	Iberdrola entre las 10 mejores empresas calificadas
MERCO 2019	mercoEmpresas: Empresa líder en España del sector utilities: energía, gas y agua.
standar ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Energy Intelligence	Iberdrola entre las cuatro primeras utilities en el EI New Energy Green Utilities Report 2019.
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2019: GLOBAL World's Largest Public Companies 2000
ET Engaged Tracking	Iberdrola seleccionada en Emissions Transparency Index
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 madrcas más valiosas a nivel global
WDI	Información de Iberdrola en 2019 superior a la media
Fortune Global 500	Iberdrola Seleccionada

Política de sostenibilidad:



3. Contribución a la sociedad

Las actuaciones más destacadas de Iberdrola en lo referente a desarrollo sostenible y responsabilidad social frente a la pandemia provocada por el al COVID-19 han sido:

3.1. Iberdrola modelo de responsabilidad ante la crisis sanitaria mundial

- **Primera compañía multinacional del IBEX-35 en certificar con AENOR el protocolo de actuación frente al COVID-19**

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía multinacional del Ibex 35 en obtener la Certificación de protocolos frente a la Covid-19 de AENOR conforme a los requisitos legales establecidos por las autoridades competentes y a las mejores recomendaciones y directrices sectoriales. Este certificado avala el protocolo de actuación puesto en marcha por la compañía para encarar la pandemia del coronavirus, garantizando el mantenimiento y la calidad del suministro de energía eléctrica a la vez que la seguridad y salud de las personas.

- **Iberdrola ha donado material sanitario de primera necesidad por valor de 23M€**

Iberdrola ha cerrado y entregado a la Administración española una primera compra de material sanitario de primera necesidad en China, valorada en 23 millones de euros. Gracias a la aportación de todos estos equipos de primera necesidad, Iberdrola va a contribuir a mitigar los impactos de esta pandemia. La compañía ha puesto en marcha esta iniciativa en coordinación con las autoridades españolas y otras grandes empresas. En paralelo, las filiales de Iberdrola están llevando a cabo otras iniciativas locales: NYSEG y RG&E han donado 275.000 dólares para apoyar la respuesta de los bancos de alimentos del estado de Nueva York ante la situación de crisis generada, y Avangrid ha puesto en marcha una campaña para impulsar donaciones, o la entrega de 33.300 mascarillas al estado de Oaxaca por parte de Iberdrola México. Por su parte, Neoenergía y empresas del sector

eléctrico del Brasil se han unido en una campaña para recaudar fondos en apoyo de la producción y adquisición de equipos de diagnóstico. Por otra parte, becarios de ScottisPower han trabajado también como voluntarios para mantener conectadas a personas mayores y repartiendo los productos que precisan.

- **Iberdrola, la utility con mayor compromiso social ante la pandemia**

Iberdrola es la compañía del sector eléctrico que mayor compromiso y responsabilidad social ha mostrado durante la crisis sanitaria. Además, figura entre las cinco empresas en España más destacadas por sus actuaciones en este campo, según un informe extraordinario realizado por Monitor Merco. En la evaluación, realizada por más de 2.000 ciudadanos y 250 expertos, han tenido en cuenta factores como el mantenimiento del empleo, la protección de los trabajadores, las donaciones al sistema sanitario, el apoyo a los servicios esenciales o la colaboración con iniciativas solidarias.

- **Iberdrola adelanta sus compras a proveedores por importe de 4.000 M€**

Conscientes del impacto de la crisis sanitaria provocada por el coronavirus Covid-19, y en el marco de una estrategia que contempla llevar a cabo unas inversiones sin precedentes en 2020 Iberdrola han decidido incrementar el ritmo de contratación a sus suministradores desde mediados de marzo, contribuyendo de este modo a mantener la actividad industrial y cientos de miles de puestos de trabajo. La compañía ha adjudicado pedidos por casi 4.000 millones de euros a más de 10.000 proveedores durante el primer trimestre del año, el doble que en 2019. La aceleración de estas contrataciones de equipos, materiales, obras y servicios por parte del grupo equivale al mantenimiento de 700 empleos a tiempo completo cada día.

- **Ignacio Galán, en las reuniones de la European Round Table donde se ha debatido el papel de las empresas tras la pandemia**

El presidente de Iberdrola, ha sido el único es-

pañol presente hoy en las dos reuniones virtuales de la European Round Table for Industry (ERT), foro que reúne en la actualidad a 55 consejeros delegados y presidentes de las mayores multinacionales europeas. En ellas, se ha debatido, junto al vicepresidente de la Comisión Europea, Frans Timmermans, y el comisario europeo de Economía, Paolo Gentiloni, el relevante papel que han de jugar las empresas europeas en la reconstrucción económica de la UE tras la pandemia provocada por el coronavirus, poniéndose de manifiesto la necesidad de impulsar entre todos una recuperación verde.

- **Iberdrola forma parte de Energía Positiva+, que invertirá 4M€ en proyectos innovadores para contribuir a la recuperación económica y social ante el coronavirus**

La plataforma Energía Positiva+ estima una inversión inicial de 4,19 millones de euros para las 14 start-ups seleccionadas definitivamente de la convocatoria lanzada el pasado abril. La iniciativa, que recibió cerca de 400 propuestas en tan solo 13 días, se cerró con éxito el 19 de abril y durante el evento virtual Energía Positiva+ Demo Day se dieron a conocer algunas de las finalistas, focalizadas en impacto social contra la COVID-19, descarbonización, energías renovables, eficiencia energética, almacenamiento, movilidad sostenible y economía circular.

- **Iberdrola ayuda con 90.000 menús solidarios a personas sin recursos en Madrid y Vizcaya**

Iberdrola, a través de la Fundación Iberdrola España y en el marco de su compromiso para mitigar las consecuencias de la crisis de la COVID-19, ha puesto en marcha una iniciativa para elaborar 90.000 menús solidarios -1.000 cada día durante 90 días- que irán destinados a personas sin recursos en Madrid y Vizcaya. Junto a esta iniciativa la fundación también ha donado medio centenar de equipos informáticos a familias vulnerables. Además el importe de los gastos de celebración de la Junta General de Accionistas, celebrada el pasado 2 de abril de manera 100 % telemática, se

ha destinado a la adquisición de material sanitario para el Servicio Vasco de Salud.

- **Iberdrola amplía sus medidas de conciliación para la vuelta a la normalidad**

Iberdrola trabaja en la vuelta a la normalidad con la reincorporación a los centros de trabajo de toda su plantilla en España desde el 1 de julio. La compañía ha acordado medidas de flexibilidad adicionales para los meses de julio, agosto y septiembre, con el objetivo de facilitar la conciliación, relacionadas con la flexibilidad de horarios, disponibilidad de tiempo para la gestión y cuidado de menores y mayores (licencia retribuida de horas o ampliación de permisos no retribuidos). Esta vuelta a la normalidad se produce después de haber completado en tiempo récord la realización de test a toda su plantilla en España: un total de 8.779 empleados en mes y medio.

- **Los premios Iberdrola SuperA amplían su alcance con la categoría SuperA+ para proyectos desarrollados durante la crisis de la COVID-19**

Iberdrola ha decidido crear una nueva categoría SuperA+ para proyectos desarrollados con el COVID. Con ella se reconocerá y dará apoyo a la mejor iniciativa que, con fines solidarios, haya sido desarrollada durante la crisis de la COVID-19 por deportistas, federaciones u otras entidades relacionadas con el mundo del deporte. Estará dotado con 50.000 euros, al igual que las otras cinco categorías, y reconocerá la mejor iniciativa deportiva con fines solidarios llevada a cabo durante la pandemia.

- **La VII Carrera MasLarga contra el cáncer y el COVID bate record de participación**

La VII Carrera Madrid en Marcha Contra el Cáncer ha llegado a la meta con la participación récord de cerca de 10.000 corredores solidarios. Organizada por la Asociación Española contra el Cáncer (AECC) y con Iberdrola como patrocinador principal, la carrera ha recaudado más de 60.000 € que irán destinados a la atención de pacientes oncológicos afectados por el COVID 19.

- **Empleados de Iberdrola crean una red especial de voluntariado frente al COVID-19**

Empleados de Iberdrola han creado una red de voluntarios que fabrican pantallas protectoras en impresoras 3D, cosen mascarillas o donan material para la fabricación, gestionando también la donación de gafas subacuáticas para hacérselas llegar a hospitales. Cerca de 2.000 empleados de Iberdrola y sus familias también están participando en iniciativas de voluntariado para ayudar a paliar los efectos colaterales que la enfermedad y el aislamiento producen entre los mayores y personas con discapacidad, escribiendo cartas, donando tablets, enviando mensajes o hablando con ellos por teléfono comprobando que se encuentren bien todos los días. Adicionalmente, la compañía ha puesto en marcha una nueva edición de la “Operación kilo”, que en esta ocasión consiste en aportar un kilo de ayuda a través de una donación que se transformará en vales de comida para niños y niñas de Aldeas Infantiles. Iberdrola también ha hecho entrega de las primeras 1.000 mascarillas adaptadas para personas sordas. Los becarios de ScottishPower Energy Networks trabajan también como voluntarios para mantener conectadas a las personas mayores de Glasgow y les reparten los productos que necesiten.

3.2. Reconocimientos al buen desempeño de Iberdrola

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

Iberdrola ha sido incluida de nuevo en el índice Dow Jones de Sostenibilidad (DJSI) lo que la convierte en la única *utility* europea que ha estado presente en el selectivo durante sus 20 ediciones. De esta forma la empresa pone de manifiesto el firme compromiso con los más altos estándares medioambientales, sociales y de gobierno corporativo.

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

Ignacio Galán ha sido incluido entre los 10 primeros puestos de la lista de las 30 personas, organizaciones y tendencias más influyentes a nivel

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

- **Ignacio Galán Mejor Directivo de Castilla-León**

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha sido galardonado con el Premio de Honor de los VII Premios al Mejor Directivo de Castilla y León, organizados por Castilla y León Económica.

- **Ignacio Galán, premio a la Innovación y a la mejor gestión empresarial 2019**

El presidente de Iberdrola ha recibido el Premio Nacional de Innovación y Diseño 2019, en la categoría Trayectoria Innovadora, por parte del Ministerio de Ciencia, Innovación y Universidades de España. Los Premios Nacionales de Innovación y Diseño, a los que han optado 79 candidaturas, tienen como objeto distinguir a aquellas personas y entidades que han hecho de la innovación un elemento indispensable en el desarrollo de su estrategia profesional y de su crecimiento empresarial. Además, Galán ha recibido también el Premio León, entregado por el diario El Español, por su dilatada y exitosa trayectoria profesional.

- **Ignacio Galán destaca en Davos la electrificación como factor clave para el éxito del ‘Green Deal’ de la UE**

Ignacio Galán ha asegurado, durante su participación en la quincuagésima edición del Foro Económico Mundial de Davos, que el factor clave para el éxito del *Green Deal* de la UE será la electrificación, que podría propiciar que las *utilities* europeas dupliquen sus inversiones durante las próximas décadas”. En este sentido, ha afirmado que aunque se trata de un enorme reto, “todo el

mundo saldrá beneficiado: los clientes, que tendrán un mejor servicio y más opciones donde elegir; el empleo, que aumentará y será más cualificado; los proveedores, cuya carga de trabajo se incrementará; y los accionistas, que verán crecer sus inversiones”.

- **Iberdrola, única eléctrica española incluida en el “2020 Bloomberg Gender-Equality Index”**

Iberdrola ha sido incluida por tercer 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 tercera edición se han analizado 325 empresas de 42 países y 11 sectores de actividad, que son evaluadas por su compromiso de igualdad de género a través del desarrollo de políticas, representación y transparencia.

- **Iberdrola, líder en reporting de sostenibilidad**

Iberdrola ha logrado posicionarse como la primera empresa a nivel nacional y la cuarta global en el Estudio sobre el Estado del Reporting de Sostenibilidad del IBEX 35, elaborado por la consultora EcoAct España, gracias al detalle y transparencia demostrados para la elaboración y publicación del Estado de Información No Financiera (EINF) - Informe de sostenibilidad 2018 y en la página web de la compañía. Las compañías se evalúan según 61 criterios que cubren cuatro áreas temáticas: medición y reporte; estrategia y gobernanza; objetivos y reducción; y compromiso e innovación.

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

Iberdrola ha sido incluida, por décimo año consecutivo, en el prestigioso índice internacional FTSE4Good, diseñado para facilitar las inversiones en las compañías más sostenibles del mundo. La inclusión en el índice FTSE4Good ratifica el buen hacer de Iberdrola en cuanto a los estándares de trabajo, derechos humanos, seguridad y salud, biodiversidad, cambio climático, agua y responsabilidad de los clientes y aspectos sociales de la

cadena de proveedores. La compañía también ha cumplido las exigencias de la organización en materia de gobierno corporativo, gestión de riesgos, mecanismos anti-corrupción y transparencia en la fiscalidad.

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

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

- **Iberdrola, 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, con el fin de 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 incluida en el índice elaborado por el Instituto.

- **Iberdrola, incluida en el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World**

Un año más Iberdrola ha sido incluida en el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, que elabora y presenta anualmente Corporate Knights. La compañía ha sido distinguida como una de las 100 compañías más sostenibles

del mundo, siendo la única empresa española de su categoría. Corporate Knights evalúa aspectos como la relación entre ingresos y toneladas de CO₂ emitidas, y el porcentaje de mujeres en el Consejo de Administración.

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

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

- **ScottishPower, premiada por la integración de los ODS en su estrategia de negocio**

ScottishPower ha obtenido el premio al cliente 2020, que reconoce el liderazgo en el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de la ONU, en el evento virtual RELX SDG Inspiration Day. Los jueces han valorado la integración de los mismos en la estrategia de negocio de ScottishPower y han reconocido su compromiso como empresa responsable y sostenible, junto a su gestión ambiental, certificadas según la norma ISO14001.

3.3. Contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible

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

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

Iberdrola llevará electricidad a través de formas de energía modernas y ambientalmente sostenibles, a 16 millones de personas vulnerables que hoy carecen de ella en países emergentes o en vías de desarrollo para el año 2030, una vez cumplido el objetivo anterior de llegar 4 millones de personas. Esta acción se enmarca dentro del programa 'Electricidad para Todos', puesto en marcha por la compañía en 2014. Además, Iberdrola ha firmado un nuevo crédito sostenible por 1.500 M€ ligado al ODS 7 sobre Energía asequible y no contaminante y al cumplimiento del programa "Electricidad para todos". A cierre de 2019, ha llevado la electricidad a 7 millones de personas dentro de este programa.

- **Iberdrola respalda "Race to Zero" una alianza global para sumar fuerzas hacia una economía neutra en carbono en 2050**

Iberdrola, como compañía referente en la lucha contra el cambio climático y en apoyo de la agenda climática global, se ha sumado a la alianza 'Race to Zero', impulsada desde Naciones Unidas, con el objetivo de movilizar y sumar esfuerzos por parte de ciudades, regiones, empresas e inversores para construir una recuperación neutra en carbono, más saludable y más resiliente. La meta final de esta iniciativa es lograr una economía neutra en emisiones antes del fin del año 2050.

- **Iberdrola impulsa la recuperación verde con la puesta en marcha de CAVAR, el primer gran complejo eólico de España tras la emergencia sanitaria**

Iberdrola ha puesto en marcha en Navarra el complejo eólico CAVAR, la primera gran instalación de este tipo en España tras la crisis sanitaria. Con sus

111 megavatios de potencia instalada es además la mayor planta eólica puesta en marcha por la compañía en el país desde el año 2012. De este modo, y coincidiendo con el Día Mundial del Medio Ambiente, Iberdrola continúa avanzando hacia una recuperación verde.

- **Iberdrola participa en el *World Business Council for Sustainable development* para aplicar las mejores prácticas ante posibles riesgos relacionados con el cambio climático**

Como ejemplo de buenas prácticas, Iberdrola ha participado junto con otras empresas en un informe promovido por el World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) sobre cómo ofrecer de forma transparente información sobre los efectos del cambio climático en el sector eléctrico. En él se recogen ejemplos de la comunicación que se está proporcionando actualmente al respecto e identifica áreas de desarrollo. También explora los desafíos a los que se enfrentan las empresas para responder a las recomendaciones fijadas por el Consejo de Estabilidad Financiera del G20 y las expectativas de los usuarios de la información relacionada con el clima.

- **Luces de esperanza: Iberdrola llevará energía solar a comunidades rurales en México:**

Iberdrola México, en alianza con Ilum México, ha lanzado *Luces de Esperanza*, un proyecto que llevará energía eléctrica a 30 comunidades rurales en la Huasteca Potosina que no tienen acceso a este servicio, lo que permitirá fomentar su desarrollo gracias al impulso de las actividades productivas y la mejora de la salud, la educación y la seguridad. Se instalarán sistemas solares autónomos en viviendas, escuelas, centros de salud y espacios comunitarios, en beneficio de 6.000 personas que carecen de conexión a la red eléctrica nacional.

ODS 17 (Alianzas para lograr los objetivos)

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

Iberdrola ha firmado el acuerdo CEO's call for

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

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

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

ODS 12 (Producción y Consumos responsables)

- **Iberdrola otorga los galardones al "Proveedor del año 2019"**

La compañía ha premiado el compromiso de sus proveedores en España, Brasil, México y Reino Unido 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.

ODS 4 (Educación de calidad)

- **Iberdrola convoca 46 becas máster en cinco países para el curso 2020-21**

Iberdrola ha lanzado dos nuevas convocatorias de becas máster y ayudas a la investigación, respectivamente, para el curso 2020-21, 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, que desempeñan un papel clave para combatir el cambio climático. Este año, el grupo otorgará un total de 46 ayudas a las que destinará en su conjunto 1,5 M, que estarán dirigidas a es-

tudiantes españoles, británicos, estadounidenses, mexicanos y brasileños.

ODS 3 (Salud y bienestar)

- **Iberdrola, primera multinacional que obtiene el Certificado de Empresa Saludable a nivel mundial**
Iberdrola se ha convertido en la primera compañía multinacional en obtener el Certificado de Empresa Saludable otorgado por AENOR a nivel mundial, según el modelo de la Organización Mundial de la Salud (OMS). Esta certificación multisite concedida por AENOR ha sido validada para todas las sociedades del grupo. El reconocimiento constata el compromiso de la dirección del grupo con la implantación e impulso de un proceso de mejora continua para promover la salud y la seguridad de todos los profesionales y la sostenibilidad del lugar de trabajo.

ODS 5 (Igualdad de género)

- **El tour Universo Mujer impulsado por Iberdrola estrena su versión digital**
El programa integrado en “Universo Mujer”, del Consejo Superior de Deportes, la Fundación Deporte Joven e impulsado por Iberdrola, ha adaptado su proyecto a nuevo formato audiovisual y digital. Se mantiene el objetivo del Tour Universo Mujer, fomentar la presencia de la mujer en el mundo deportivo y el reconocimiento de sus esfuerzos y éxitos, pero se adapta su formato para poder desarrollarlo de manera digital. Este nuevo evento online pretende proyectar más aún la imagen que tiene la mujer como parte activa y fundamental del deporte en España.
- **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 Loes 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.

ODS 6 (Agua limpia y saneamiento)

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

ODS 9 (Industria, innovación e infraestructuras)

- **La Asociación Portuguesa del Consumidor reconoce a Iberdrola como la mejor del sector en resolución de reclamaciones**
Situación al cliente en el centro de todas sus actuaciones es uno de los pilares de la compañía. Según la Asociación Portuguesa del Consumidor (DECO), Iberdrola es la empresa del sector con mejor desempeño en la gestión de la resolución de reclamaciones, con una puntuación de 9 sobre 10, teniendo en cuenta la evaluación de los clientes, la tasa de reclamaciones resueltas con éxito, el índice de respuesta y el tiempo medio de respuesta.

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

- **Iberdrola, entre las compañías con más talento.**
La empresa se sitúa entre las cinco compañías con más talento en España tras escalar diez posiciones respecto al año pasado, y se convierte en la primera del sector, según el ranking de Merco Talento que recoge las 100 empresas con mayor capacidad para atraer y retener talento.
- **El contrato entre Iberdrola y Navantia dará empleo a más de 2.000 personas**
La adjudicación a Navantina por parte de Iberdrola para la construcción de 62 jackets para el par-

que eólico offshore de Saint-Brieuc, en la Bretaña francesa, supone el mayor contrato suscrito en la eólica marina, que dará empleo a más de 2.000 profesionales de forma directa. Casi 1.000 corresponden a empleos generados en Navantia-Windar en Galicia y Asturias, y más de 1.100, repartidos entre diversas empresas en Francia. El acuerdo comprende la fabricación de los jackets por parte de Navantia en sus instalaciones y de los pilotes por parte de Windar en Avilés.

- **Iberdrola emplea a más de 34.500 personas** y genera cerca de 400.000 empleos indirectos e inducidos, generando en el año 2018 más de 31.100 M€ de Producto Interior Bruto (PIB). Por cada euro que la compañía invierte, genera entre 9 y 10 euros de PIB en las regiones donde está presente, de acuerdo con los datos de un Estudio de Impacto de Iberdrola realizado por PwC, que se basa en datos de 2018, incluyendo impactos indirectos e inducidos.

ODS 11 (Ciudades y comunidades sostenibles)

- **Iberdrola**, a través de su nueva marca de distribución eléctrica i-DE, invertirá 600 millones de euros en los próximos diez años con el objetivo de contribuir a que los principales municipios del país evolucionen en su transición hacia una ciudad inteligente en cuatro áreas: **movilidad eléctrica, infraestructuras de redes, eficiencia en el uso de la energía y sensibilización ciudadana**. Las inversiones en este proyecto irán destinadas, principalmente, a un mayor desarrollo de la red de distribución eléctrica, así como a aumentar la inteligencia de la red de distribución, potenciando la digitalización.
- **Iberdrola refuerza su plan de movilidad sostenible**: destinando más inversiones -un total de 150 millones de euros- a intensificar el despliegue de 150.000 puntos de recarga de vehículo eléctrico en los próximos cinco años. La compañía ha incluido la electrificación del transporte en su estrategia de transición hacia una economía descarbonizada, basada en energías renovables y redes inteligentes, y para ello acelerará su plan de instalación de

infraestructura de recarga en España, principalmente, y ampliará sus actuaciones a otros mercados donde opera, como es el caso del Reino Unido, Portugal e Italia.

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

- Iberdrola, comprometida con la preservación de ecosistemas sanos como elemento clave para un crecimiento sostenible, **ha realizado más de 1.450 acciones relacionadas con la protección de la biodiversidad en los últimos dos años**. Así lo recoge su Informe de Biodiversidad 2018-2019, publicado coincidiendo con el Día Mundial del Medio Ambiente. Estas prácticas responden a la *Política de Biodiversidad* aprobada por su Consejo de Administración y cuyo objetivo último es la conservación de la biodiversidad en la planificación y posterior desarrollo de todas las actuaciones de la empresa. Para avanzar en este sentido, Iberdrola ha asumido el compromiso de alcanzar la cero pérdida neta de biodiversidad para el año 2030.

3.4. Iniciativas a través del programa de voluntariado

El Programa de Voluntariado Corporativo de Iberdrola se articula a través del *Portal internacional de voluntariado*. Los proyectos de formación y sensibilización para mejorar la empleabilidad en colectivos vulnerables se han adaptado a formato online con objeto de que no vean interrumpido su desarrollo. Destacan en este período:

- **Sonrisas frente al Coronavirus**: Iniciativa para ayudar a combatir los efectos colaterales que el aislamiento y la soledad producen en las personas mayores. El proyecto consiste en enviar cartas vía e-mail a las distintas residencias de España. Cuando la situación se normalice, está previsto organizar visitas para que los profesionales de Iberdrola conozcan a los ancianos con los que se han carteadado.
- **Acompañamiento telefónico durante el confinamiento para personas con discapacidad intelectual y/o enfermedad mental**.

- **Mirarte otra vez dirigida a enfermos del COVID-19.** Iniciativa para conseguir la donación de tablets y hacérselas llegar a hospitales y residencias para que nuestros mayores enfermos puedan verse y hablar con sus familiares.
- **Animando a nuestros sanitarios.** Los voluntarios envían dibujos y mensajes de ánimo que se colgarán en Centros Sanitarios. Esta acción está encaminada sobre todo a los más pequeños que participan interiorizando la situación y llevando mejor el confinamiento.
- **Ayuda a nuestros héroes frente al COVID-19.** Se ha creado una red de voluntarios que fabrican pantallas protectoras en impresoras 3D, cosen mascarillas o donan material. Además, gestionamos la donación de gafas para hacérselas llegar a hospitales.
- **Plantación en el Día del Medio Ambiente 2020.** Un total de 600 árboles y 1.200 semillas han sido plantadas por nuestros voluntarios y por personas con discapacidad intelectual de AMAS, APANID Y ANDE. Dada la situación actual, esta acción se ha realizado de manera individual respetando así la fase de desescalada en la que se encuentra cada Comunidad.
- **Luces... ¡y Acción!** Nueva edición de este proyecto desarrollado desde 2011 junto a la Fundación Tomillo, dirigido a la mejora de la formación y la empleabilidad de jóvenes que estudian Formación Profesional Básica (FPB) de edades comprendidas entre 14 y 18 años y con experiencias de fracaso escolar.
- Taller de herramientas digitales y primeras necesidades a través de la informática, dentro del proyecto “**Iberdrola con los refugiados**”.
- Voluntariado sobre **lucha contra el cambio climático en centros escolares.** Proyecto que nació en España en 2017 para concienciar sobre las consecuencias del cambio climático, con charlas y talleres en colegios. Actualmente se imparte de forma virtual.
- **Los ODS al cole:** Proyecto de sensibilización

sobre los ODS y la Agenda 2030. Los voluntarios participantes reciben formación para impartir un taller de sensibilización en los centros escolares hacia el cumplimiento de los ODS de una manera amena, audiovisual y participativa. Adaptado de forma virtual para que pueda impartirse desde casa.

- Iniciativa **INVOLVE** (International Volunteering Vacation for Education). Se ha iniciado la fase de formación on line de este programa de voluntariado, en el que empleados de Iberdrola se desplazan a Brasil y México durante sus vacaciones, para ayudar a jóvenes en riesgo social a mejorar su empleabilidad, a través de la informática y aplicaciones web.
- **Programa de Embajadores Laborales**, que participan en el proceso de empoderamiento y formación de personas de la Fundación Esclerosis Múltiple (FEM) que buscan empleo impartiendo sesiones online sobre diferentes temáticas.

3.5. Acción sobre la Comunidad

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

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

Las iniciativas más relevantes en el primer semestre de 2020 por áreas de trabajo han sido las siguientes:

A. Formación e Investigación

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

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

- **Binghamton University Foundation -Senior Capstone Projects (New York):** Apoyando a los proyectos de diseño de la piedra angular en la Escuela de Ingeniería Superior Watson, diseñando proyectos en energía y medio ambiente.
- **Ithaca Sciencenter - Sciencenter Discovery Museum (New York):** Apoya específicamente la serie de viajes de campo "Power of the Future", un programa enfocado en la energía renovable en el que participan 350 estudiantes y 17 profesores.

- **Henry Ford Museum - Invention Convention Worldwide (National):** ICW es una alianza mundial de organizaciones, que enseñan a los estudiantes habilidades de resolución de problemas del mundo real y de pensamiento creativo, a través de la educación en materia de invención y actividades empresariales.
- **Monroe Community College Foundation - Scholarships (New York):** Proporciona los recursos económicos necesarios para que los estudiantes puedan completar sus estudios superiores, cumpliendo sus objetivos para la búsqueda de un trabajo cualificado.

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

- 20 ayudas a la investigación en energía y medioambiente. Finalizada y realizada la selección de 20 investigadores.
- 2 Becas Fullbright (curso 2020-2021).
- 4 Becas para restauración y conservación en el Museo del Prado.
- 2 Becas para restauración y conservación en el Museo de Bellas Artes de Bilbao.

Además, las iniciativas de inmersión lingüística en inglés tienen como objetivo formar a escolares de

3º y 4º curso de Educación Secundaria Obligatoria en esta lengua. La selección del alumnado es realizada por la Consejería de Educación de varias Comunidades Autónomas que participan en el programa, atendiendo a criterios objetivos de excelencia académica y recursos económicos, aunque se promueve y facilita la participación de estudiantes de zonas rurales, puesto que es el perfil que mayor dificultad tiene para acceder a este tipo de formación. Iberdrola ofrece sus instalaciones en la temporada de verano y Semana Santa, para que se puedan realizar estos cursos en Castilla y León, Extremadura y Medina-Sidonia.

Fundación Iberdrola México:

- **Impulso STEM:** Desarrollo educativo del sur-este y fomentar el estudio de las ingenierías, sobre todo de mujeres.
- **Becas Altamira:** Apoyo a estudiantes de recursos escasos y con excelencia educativa.
- **Jóvenes Construyendo el futuro:** Programa liderado por la Secretaría de Trabajo y Previsión Social, que busca brindar oportunidades de capacitación en el trabajo a jóvenes entre 18 y 29 años, con el fin de que fortalezcan sus competencias técnicas para incrementar sus posibilidades de empleabilidad a futuro.

Instituto Neoenergía

El proyecto “**Balcão de Ideias e Soluções Educativas**”: El 11 de marzo se llevó a cabo un Seminario de Intercambio de Prácticas Escolares con los profesores de las redes municipales de Caieiras y Francisco Morato, en São Paulo. Asistieron más de 350 personas involucradas en el evento.

A finales de marzo de 2020, se llevó a cabo otra acción importante del proyecto: El lanzamiento de una plataforma nacional online para intercambio de más de 100 prácticas pedagógicas creadas en las formaciones por los profesores del proyecto.

El proyecto DroPS proporciona capacitación sobre el ecosistema social y en las áreas pertinentes para el desarrollo de ideas o proyectos de impacto. El

programa ayuda a diferentes tipos de proyectos que trabajan directamente con la comunidad local. En el año 2020, 35 empresarios están participando.

OCA Project – Grupos de trabajo culturales y artísticos tiene como objetivo establecer un centro de formación cultural, con calificación profesional para el primer empleo de jóvenes de 16 a 21 años en situación de riesgo social para crear y producir atuendo, piezas de moda y objetos de diseño.

SPW Foundation:

- 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.
- **The Literacy Pirates:** Proyecto con el objetivo de mejorar la alfabetización, la confianza y la perseverancia de los jóvenes desfavorecidos en Tottenham, Londres.
- **Spina Bífida Hydrocephalus Scotland “Moving on up”:** El proyecto “Moving On Up” de SBH Escocia tiene como objetivo ofrecer apoyo, asesoramiento y promoción a los niños de 0 a 18 años con espina bífida y/o hidrocefalia y a sus padres.

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.

Junto al programa MIGRA de SEO/BirdLife también se han recogido los resultados del marcaje en España y Centroeuropa de 79 cigüeñas blancas con GPS durante siete años con cerca de tres millones de localizaciones. Se ha desvelado que la cigüeña blanca ha modificado su migración en las últimas

décadas debido al cambio global producido por el hombre que le ha proporcionado nuevos hábitats donde alimentarse en invierno. Ahora, las cigüeñas blancas adultas invernan en España y se alimentan principalmente en vertederos y arrozales, mientras que los jóvenes siguen migrando al Sahel a miles de kilómetros de sus nidos.

En colaboración con la **Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos** se han presentado los resultados del “*Estudio sobre los efectos del cambio climático en la población del quebrantahuesos del Pirineo Central*”. Los científicos, que ya demostraron en una primera fase la presencia de los insectos vectores transmisores de esta enfermedad, confirman ahora la presencia del parásito causante de la malaria aviar en los insectos capturados en los territorios y durante la época de reproducción del quebrantahuesos. De esta forma, se demuestra el riesgo de exposición a la enfermedad de esta especie catalogada en peligro de extinción en la Unión Europea.

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. Este proyecto tiene dos años de duración, realizándose hasta ahora la divulgación de los resultados del primer año a través de revistas científicas y charlas en facultades de veterinaria de varias universidades (Valencia, Murcia, Cáceres y Madrid).

Se han firmado nuevos convenios para proyectos de reforestación en el Campo de Maniobra de la Sierra del Retín (Cádiz) y Albacete. El Campo de Maniobra de la Sierra del Retín se inaugurará el 23 de julio de 2020.

En el Centro de Recuperación de Fauna Salvaje de Albacete, la Fundación Iberdrola España ha donado un radiógrafo digital que permitirá mejorar el trabajo

de los profesionales que atienden a ese recurso. Permitirá realizar pruebas diagnósticas a los animales heridos con mayor rapidez, contar con una base de datos de los resultados y reducir los productos químicos utilizados en las radiografías.

El proyecto LIFE con SEO Birdlife llamado *Wetlands for Future* consiste en la restauración de 3 humedales que se encuentran en la Comunidad Valenciana, en Cantabria y en Castilla-León. El proyecto tiene una duración de 4 años, empezando en septiembre de 2020 y terminando en agosto de 2024. Actualmente se ha superado con éxito la fase I, presentada en junio de 2019. La fase II se ha presentado en febrero de 2020.

En Reino Unido, **Fundación ScottishPower**

- **Youth Climate Ambassadors 2020: Taking the voices of the young people of Wales to world leaders at COP26:**

Los Jóvenes Embajadores del Clima 2020 permitirán a la cohorte de Campeones del Cambio Climático del año pasado diseñar un programa innovador y único de eventos MockCOP para 2020. Esto incluirá al menos 2 eventos MockCOP en Gales en el período previo a la COP26, involucrando a más jóvenes en el programa y dándoles una voz sobre el cambio climático, así como un emocionante evento en la COP26 para dar a los jóvenes de Gales una plataforma para comprometerse con los líderes del cambio climático de todo el mundo.

- **Edinburgh – a Swift City:**

El número de vencejos ha disminuido en un 57% en menos de 30 años. Un ‘Oficial del vencejo’ trabajará con la comunidad para establecer una línea de base del número de nidos de vencejos en Edimburgo y trabajará con las comunidades para desarrollar ‘calles de vencejos’ animando a los edificios públicos y privados a instalar cajas de vencejos.

- **Saving the Great Yellow Bumblebee:**

Trabajar en Escocia para salvaguardar las poblaciones amenazadas de uno de los abejorros más

raros del Reino Unido. El proyecto tiene cuatro objetivos principales: 1. Establecer la actual distribución y abundancia del abejorro amarillo en Escocia 2. Aumentar el conocimiento de las necesidades del abejorro amarillo y su uso de los hábitats donde se encuentra 3. Crear mejores hábitats para el abejorro amarillo mediante la financiación agroambiental, iniciativas de cultivo y/o medidas voluntarias. 4. Desarrollar relaciones, contactos y redes clave con los interesados en las zonas de abejorro amarillo.

- **Generation Wild:**

El proyecto “Generación Wild” tiene como objetivo proporcionar a los niños de todo el Reino Unido, especialmente a los de comunidades económicamente desfavorecidas, oportunidades para experimentar e interactuar con los humedales y su vida silvestre. A través de visitas a sus centros locales para la conservación de humedales, los niños participarán en una serie de “experiencias salvajes”, como la construcción de guaridas, la escalada a los árboles, la inmersión en estanques, los paseos descalzos y la alimentación manual de las aves.

- **On-site and Mobile Planetaria for Earth and Space Observation:**

Dynamic Earth es un centro científico y educativo de beneficencia dedicado a involucrar a personas de todas las edades y orígenes. La financiación ayudará a crear un nuevo Planetario de última generación en Dynamic Earth; y un programa de divulgación del Planetario Móvil que transformará la forma en que inspiramos a diversas audiencias con nuestro planeta y los desafíos ambientales a los que nos enfrentamos.

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.

- **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.

- **Gulf of Maine Research Institute (GMRI) - Advancing Ocean-Climate Research: Strengthening community capacity for science-based decision making:** Una colaboración de cinco años de duración y 250.000 dólares (condicional) permitirá avanzar en los objetivos de investigación interdisciplinaria en las ciencias oceánicas, la ordenación pesquera y la resistencia de las empresas y las comunidades, centrándose en la participación de la comunidad y el impacto social.
- **Rochester Museum and Science Center (New York):** En colaboración desde hace mucho con el Museo de Ciencias de Rochester (RMSC). Esta subvención proporcionará apoyo para las actividades educativas de STEM (disciplinas académicas de ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas) y otras actividades educativas como parte del “Curiosity Camps” at the RMSC (Curiosity Camps ayudan a los niños de la comunidad a entusiasmarse y motivarse para seguir aprendiendo).
- **Riverkeeper (New York):** El objetivo de este proyecto es proteger el medio ambiente y la integridad comercial y recreativa del Río Hudson y sus afluentes, además de proteger el agua potable para los 9 millones de residentes en Nueva York y Hudson Valley.

Fundación Iberdrola México ha 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**.

Además, en el proyecto de **Conservación del Parque Estatal Cañón de Fernández** se están llevando a cabo los siguientes objetivos: Diagnóstico para la restauración ecológica de los bosques de sabino y vegetación ribereña, visitas a las comunidades del Cañón de Fernández y reuniones con el órgano consultivo del Cañón de Fernández. Se han realizado en estos últimos meses reportes bimestrales con

información de los avances del proyecto.

El **Instituto Neoenergía en Brasil** avanza con el proyecto **Flyways Brasil**, en la 3ª fase del proyecto, que además de las actividades técnicas, tendrá un mayor esfuerzo de compromiso y conciencia de la comunidad y de las personas que conviven con este ecosistema. Los niños y adolescentes participarán en actividades educativas.

El proyecto **“Cetaceos da Costa Branca”** propone un plan de emergencia contra el desastre ambiental del derrame de petróleo en las playas del noreste para proteger la fauna marina. Se ha creado una incubadora de huevos de tortuga para garantizar la perpetuación de la especie, que en promedio incuba 12.000 huevos en las playas de RN cada año.

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

C. Arte y Cultura

Desde esta área se colabora con entidades culturales, museos de prestigio, instituciones públicas y entidades religiosas con el objetivo de promover la cultura, así como restaurar y conservar el patrimonio artístico favoreciendo el desarrollo local. Estas actuaciones impactan directamente en los Objetivos 8, Crecimiento Económico, y 11, Ciudades y Comunidades Sostenibles.

En Estados Unidos, Fundación Avangrid colabora con:

- **International Festival of Arts and Ideas (Connecticut):** Cada mes de junio, el Festival Internacional de Artes e Ideas da la bienvenida desde New Haven a personas de todos los condados de Connecticut y de todo el mundo, con la misión de crear un

festival de renombre internacional en New Haven de la más alta calidad con artistas, pensadores y líderes de talla mundial, atrayendo e involucrando a un público amplio y diverso, y avanzando en el desarrollo económico.

- **National Building Museum - The Wall Exhibit (National):** Esta exposición desplegará fotografías, videos y diseños inmersivos para ayudar a los visitantes a entender y pensar en la frontera con México. Se exhibirá una variedad de fotos y artefactos, desde imágenes de los cruces fronterizos en los años 1910 y 1950, hasta objetos como una bolsa de plata mexicana confiscada por la patrulla fronteriza, pasando por piezas de la valla original de alambre de púas, hasta ropa dejada por los migrantes en sus viajes durante el siglo XXI a través del desierto de Arizona.
- **Yale University - Institution for the Preservation of Cultural Heritage (IPCH) (Connecticut):** Apoyo al Instituto de Investigaciones e Iniciativas para la Preservación del Patrimonio Cultural en la Universidad de Yale, una de las principales instituciones universitarias de restauración y preservación del patrimonio artístico y cultural del mundo.
- **Northeast Indiana Foundation (Indiana/Ohio):** Un artista profesional y un equipo en cada condado del noreste de Indiana crearán un mural en el lado de un edificio previamente aprobado. Las actividades y eventos acompañantes se llevarán a cabo durante los 11 días, y el festival culminará con la presentación y celebración de las obras de arte y las presentaciones de los premios.
- **Connecticut Women’s Hall of Fame (Connecticut):** Connecticut Women’s Hall of es el principal recurso de Connecticut para la Historia de las mujeres de Connecticut. La misión de CWHF es honrar públicamente a las mujeres de Connecticut, preservar sus historias, educar al público e inspirar los logros continuos de las mujeres y las niñas.
- **Adams Suffrage Centennial Celebration Committee, Town of Adams (ASCCC) (Massachusetts):** En 2020, la Fundación Avangrid honra la diversidad y la inclusión, centrándose en las mujeres y las

niñas, a través de una serie de asociaciones en todo el condado.

- **Evicted (National, UIL):** La Fundación Avangrid lanzará una nueva asociación con la histórica Harriet Beecher Stowe House en Hartford, CT para llevar la exposición a CT este otoño. Se están estudiando otras actividades de compromiso.

La **Fundación en España** ha inaugurado las nuevas iluminaciones de la Basílica de Talavera de la Reina. Actualmente se está trabajando en las iluminaciones del Tribunal Supremo de Madrid, el Monasterio de Guadalupe, la Catedral de Santiago, la fachada del CESEDEN y la Iglesia de Valdepeñas.

El **Programa Iberdrola Museo** colabora con los Talleres de Restauración del Museo del Prado y el Museo de Bellas Artes de Bilbao para la conservación de pinturas, esculturas y obras sobre papel de sus pinacotecas. En el Museo de Bellas Artes de Bilbao, entre las obras de la colección que ahora se presentan por vez primera, destaca la de Mamerto Seguí, adquirida en 2018 y que permite incorporar a este artista bilbaíno inédito en la colección del museo con una de sus obras principales. Aumenta también la representación de Regoyos gracias al paisaje donado en 2019. Por último, se exhiben 24 dibujos de mediados del siglo XIX de Roberto Laplaza, con los que se concluye la recuperación del conjunto de 112, que comenzó en el programa Iberdrola-Museo 2014.

En 2020, la Fundación Iberdrola España y la Junta de Castilla y León dan continuidad al **Plan Románico Atlántico**, para conservar, restaurar y poner en valor el patrimonio cultural de las provincias de Zamora y Salamanca y las regiones fronterizas de Porto, Vila Real y Braganza.

El **Programa de Exposiciones** se vuelve a inaugurar el 13 de julio en Sigüenza, cuyo objetivo es impulsar el conocimiento, difusión y comunicación de las colecciones y de la identidad cultural del patrimonio histórico adscrito al Museo, favoreciendo el desarrollo de programas de educación y actividades de divulgación cultural en el marco del programa de conmemoración del Bicentenario de la institución.

Esta exposición se ha realizado en Elche, Éibar, Cartagena, Palencia, Zamora, y Jerez de la Frontera. Durante el año 2020 se han presentado también en las ciudades de Albacete y Mérida.

El Instituto Neoenergía

El 13 de febrero, se ha entregado el proyecto de iluminación de la fachada exterior del Memorial Câmara Cascudo, ubicado en la “Cidade Alta”, zona histórica de Natal (RN).

El proyecto **OCA - Oficinas Culturais e Artísticas** establecerá un centro de entrenamiento cultural, por medio del conocimiento de economía creativa, para la cualificación profesional para el primer empleo de jóvenes de 16 y 21 años en riesgo social, en las ciudades de Campos do Jordão, Santa Isabel e Ilhabela, en São Paulo. En febrero de 2020, se ha hecho una presentación de la propuesta del proyecto a los ayuntamientos de las ciudades involucradas.

Para el proyecto **Caravana Energia Que Transforma** se creará una caravana de capacitación en gestión de proyectos culturales que recorrerá diversas zonas de Rio Grande do Norte, a través de oficinas de profesionales del área sociocultural. En marzo se ha definido el ámbito del proyecto y las ciudades atendidas. El primer curso en línea se realizó en junio de 2020.

Transformando energía en cultura – Câmara Cascudo Culture: El Instituto Neoenergía seleccionó 18 proyectos socioculturales a través de la Ley Estatal de Incentivos a la Cultura Câmara Cascudo. Todos los proyectos valoran la cultura local, promueven y difunden la diversidad de la cultura local y valoran la contribución del arte y la cultura al desarrollo sostenible. Los proyectos deben centrarse principalmente en los niños y adolescentes en situación de vulnerabilidad social y en las personas con discapacidad. Se hará otra convocatoria en julio de 2020.

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

- **National Museums Scotland:** El proyecto “Powering Forward 2019-2020” desarrollará una exposición itinerante en las aulas de las escuelas para fomen-

tar el compromiso con la ciencia contemporánea y desarrollar la curiosidad y las habilidades del pensamiento crítico. Este proyecto itinerante para escuelas primarias llevará la ciencia contemporánea a las comunidades locales.

- **Paisley Care Project:** El Proyecto Paisley Care es una asociación única entre el Teatro Nacional de Escocia y el Consejo de Renfrewshire, que trata de reimaginar positivamente las relaciones entre los jóvenes con experiencia en el cuidado y los cuidadores, explorando lo que significa cuidar y ser cuidado. Este proyecto trata de mejorar la confianza y la capacidad de recuperación de los jóvenes y aumentar sus oportunidades creativas.
- **Takeover 2020:** Experiencia de compromiso artístico de una semana en la “Casa de la Aduana” que es producida por, con y para los jóvenes para desarrollar y mostrar sus habilidades de liderazgo. El equipo de absorción es un grupo de jóvenes de 13 a 18 años de edad que son reclutados de diversos orígenes y tienen diferentes experiencias de liderazgo y de arte.
- **Change Yer Tune:** Change Yer Tune es un proyecto de colaboración centrado en el aumento de la cohesión de la comunidad entre los jóvenes a los que es difícil llegar, incluidos los jóvenes cuidadores, los refugiados y los jóvenes locales. El proyecto utiliza la música como instrumento de participación para ayudar a fomentar las aptitudes y crear confianza para alentar la conciencia y la comprensión de las culturas de los demás.
- **Artists in the Atrium:** “Artistas en el Atrio” tiene como objetivo llevar el exterior al interior del orfanato a través de artistas, fotógrafos, escultores, poetas, músicos, escritores, floristas y jardineros. Esto se completará a través de 1) Talleres de artes creativas como la fabricación de joyas, la alfarería, el canto y la floristería. 2) Mercados donde los pacientes, sus familias y la comunidad creativa local puedan exhibir, mostrar y ofrecerse a vender su trabajo. 3) Exhibiciones de trabajos de profesionales y pacientes que pueden ser vistos por la comunidad en general.

- **Creative Kin:** Creative Kin es una intervención única dirigida por un artista para apoyar a los niños más pequeños que viven en arreglos de cuidado familiar y a su familia de cuidadores familiares. La participación en el programa apoya el desarrollo de los niños vulnerables que han experimentado un trauma considerable.

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, 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.
- **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.
- **Wheeling for Independence:** “Wheeling for In-

dependence” impartirá capacitación en aptitudes vitales para el uso de sillas de ruedas a 300 niños y jóvenes discapacitados de Inglaterra, asegurándose de que tengan la confianza y las aptitudes necesarias para sacar el máximo provecho de la vida y avanzar hacia un mayor nivel de independencia.

- **Provision of an outreach counselling service in Northumberland for children and young people affected by domestic abuse:** En el marco de este proyecto se prestará asesoramiento a los niños y jóvenes de 4 a 18 años de edad que se hayan visto afectados por sus experiencias de abuso doméstico. El servicio de asesoramiento se prestará en las escuelas y centros infantiles locales para que el asesoramiento sea más accesible a las familias de las zonas rurales, que tal vez no dispongan de los recursos necesarios para desplazarse para recibir servicios domésticos.
- **Sporting Memories Plus:** Tiene como objetivo involucrar a las personas mayores semanalmente para aumentar el bienestar físico y prolongar la vida independiente. El proyecto mejorará específicamente la fuerza y el equilibrio de los individuos para apoyar la prevención de caídas. A cada participante se le proporcionará un plan personal a medida en forma de folleto que detallará el tipo y la frecuencia de la actividad física que sería beneficiosa para que se integren en su vida diaria, con el fin de trabajar hacia los objetivos acordados.
- **Help with Bullying Programme:** El programa Kidscape Help with Bullying creará comunidades de apoyo que ayudarán a las escuelas, los niños y las familias a detener el acoso escolar. El programa reclutará y capacitará a voluntarios de la comunidad para que impartan talleres de sensibilización y respuesta al acoso escolar para niños de 9 a 12 años.
- **Proyecto: Pledge to be Seen – Changing Attitudes to Visible Differences in Scotland:** “Promesa de ser visto” tiene como objetivo desarrollar y entregar dos campañas clave a través de los medios de comunicación social y los medios tradicionales en Escocia: 1) “Promesa de ser visto” desarrollará y entregará una campaña para involucrar a las em-

presas clave en toda Escocia para que firmen una promesa de representar a más personas con una diferencia visible en su negocio. 2) Lucha contra los delitos motivados por el odio: una actividad de campaña en la que se pide a las escuelas, los empleadores y la policía que trabajen para reducir el estigma que rodea a las personas que tienen un aspecto diferente y para hacer frente a la discriminación allí donde exista.

- **KEY Youth hubs:** El proyecto “Centros de Juventud CLAVE” desarrollará centros de acogida para jóvenes socialmente excluidos y desfavorecidos de entre 16 y 24 años en South Tyneside.

Estados Unidos:

- **American Red Cross (National):** Preinversión institucional en la recuperación de desastres, la resistencia y la preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID, y en todo el territorio de los Estados Unidos.
- **Habitat for Humanity International (National):** Apoya la propiedad de viviendas asequibles en más de una docena de comunidades en las que opera AVANGRID.
- **Rape, Abuse & Incest National Network - RAINN (Washington, D.C./National):** RAINN (Red Nacional de Violación, Abuso e Incesto) es la organización anti-violencia sexual más grande del país. Crea y opera la Línea de Ayuda Nacional de Agresión Sexual. RAINN es una organización dinámica sin fines de lucro centrada en los servicios a las víctimas, la educación pública, las políticas públicas y los servicios de consultoría y capacitación. El programa consiste en el apoyo a la programación de RAINN, incluyendo expansión de línea directa, educación, servicios de apoyo y promoción.
- **United Way Worldwide - Truist - Employee Match (Connecticut):** Campaña de donaciones de empleados (sólo en CT y Massachusetts).
- **Yale New-Haven Hospital (Connecticut):** Última entrega de apoyo a la Campaña para el Centro McGivney de Cuidado Musculoesquelético del Hospital Yale-New Haven. Este compromiso de

cinco años totalizó 250.000 dólares, hasta el 2020.

- **United Way - Greater New Haven (Connecticut):** La United Way-Greater New Haven celebrará el Centenario a lo largo del año 2020 con el fin de crear conciencia y recaudar fondos para apoyar las diversas necesidades de las familias que luchan por sobrevivir, incluido el Fondo del Centenario.
- **Operation Fuel:** Asegura que las familias más vulnerables tengan acceso a energía durante todo el año en más de un centenar de municipios en todo Connecticut. Participan en este proyecto el gobierno local y organizaciones de base comunitaria. Además, incluye otras actividades para garantizar las necesidades básicas como la distribución de alimentos, ropa, etc.
- **CT Women's Hall of Fame (National, UIL):** Trabaja para honrar públicamente los logros de las mujeres de Connecticut, preservar sus historias, educar al público e inspirar el logro continuo de las mujeres y las niñas.
- **Adams Suffrage Centennial Celebration Committee, Town of Adams (ASCCC) (Massachusetts):** En 2020, la Fundación Avangrid honra la diversidad y la inclusión, centrándose en las mujeres y las niñas a través de una serie de asociaciones en todo el condado.

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

La serie 2020-2021 convocó las nominaciones de organizaciones sin ánimo de lucro cualificadas que trabajan por la mujer, la diversidad y la inclusión, y recibió la respuesta de los empleados de todos los niveles de la empresa y en todas las geografías. Se seleccionaron 12 destinatarios para recibir regalos de 5.000 dólares, que se anunciaron a principios de marzo.

En 2020 se repetirá la convocatoria aunque todavía no está activa.

1. **The Center for Grieving Children (Maine)**

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

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

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

La fundación Avangrid ha donado un millón de dólares en la pandemia del COVID-19. La Fundación se asoció con 4 organizaciones nacionales con nombres muy conocidos y redes de operaciones locales y filiales en todo el territorio de los EE.UU. Muchas de estas filiales locales recibieron financiación a través de donaciones corporativas y/o como parte de las donaciones regulares de la Fundación, amplificando el impacto real.

- **American Red Cross**
- **Meals on Wheels**
- **Americares**
- **Feeding America**

México:

- **Luces de esperanza:** Proyecto en el que se llevará

energía eléctrica a 30 comunidades de la Huasteca Potosina, zona que por sus condiciones geográficas no han contado con este servicio básico en, al menos, 10 años.

- **Brigadas Urológicas en el sur, sureste:** Contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen problemas urológicos complejos.
- **Educación con energía:** Talleres de capacitación a niños, maestros y padres de familia más vulnerables para mejorar la calidad educativa.
 - Más de 2.000 padres de familia, maestros y alumnos capacitados.
 - Más de 45.000 beneficiados directos.
- **Infraestructura educativa:** Construcción y equipamiento de espacios dignos de infraestructura educativa.
 - Continuación y fortalecimiento de alianzas.
 - Ampliación a nuevas sedes: Baja California y Bajío.
- **Construir para educar:** Reconstrucción de escuelas afectadas por los sismos de 2017 en Oaxaca. Reconstrucción inicial de 3 escuelas.

Brasil:

- **DroPS:** Reuniones mensuales en áreas relevantes para la formación de 50 emprendedores sociales. Los proyectos apoyados para participar de la iniciativa atienden a todos los ODS, es decir, el proyecto potenciará el impacto causado en todas las áreas de desarrollo social y ambiental listadas por la ONU. Con el proyecto, se ha identificado un crecimiento de 75% de nuevas alianzas realizadas por los proyectos asistidos por las formaciones, lo que demuestra un avance en la calidad de las organizaciones y cómo la participación de una red es un facilitador en los desarrollos de negocios sociales.
- **Impactô:** Aceleración de cinco iniciativas de impacto social y positivo de la ciudad de Salvador (BA), potenciando el desarrollo de sus procesos de gestión. Las ONGs y Negocios de Impacto que serán aceleradas son: Acopamec, Bankman, Associação Clara Amizade, Punk Harzard Studios y

Cipó Comunicação. Se realizó una clase inaugural el 8 de octubre. El proyecto está desarrollado en alianza con Instituto Ekloos, experto en aceleración de iniciativas de impacto social.

- **Lucha contra el COVID-19:** Además del Impacto, el Instituto Neoenergía desarrollará otras dos iniciativas para frenar el impacto de la pandemia. 1. Donación de R\$ 600 mil para el Fundo Transforma Brasil, que asistirá a 24 mil familias en Bahía, Río Grande do Norte, Pernambuco, São Paulo y Río de Janeiro; 2. Proyecto “Pessoas e Negócios Saudáveis”, que tiene como propuesta garantizar la alimentación de personas en riesgo social durante la pandemia y generar renta para las comunidades más pobres.

España:

En septiembre de 2020 se publicará la Convocatoria 2021 de ayudas sociales de la Fundación Iberdrola España.

Finalizado el proyecto de la Fundación Iberdrola España y **Save the Children** para construir un centro de protección infantil en la ciudad de Nuadibú, que acoge a estos niños y los protege 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.

Debido al COVID-19 la Fundación Iberdrola España ha donado 37 tablets con tarjeta GSM a jóvenes de la residencia-internado del Colegio San Ildefonso de Madrid y 15 ordenadores portátiles a la Parroquia San Juan de Dios de Vallecas. A los que también se les ha ofrecido el apoyo del Programa de Voluntariado de Iberdrola para recibir información complementaria.

También se han puesto en marcha la iniciativa para elaborar 90.000 menús solidarios – 1.000 cada día durante 90 días consecutivos- que irán destinados a personas sin recursos en Madrid y Vizcaya.

4. Gobierno Corporativo

Los hechos más destacados acontecidos durante el primer semestre del ejercicio 2020, han sido los siguientes:

- Iberdrola, S.A. (“IBERDROLA”) comunicó con fecha 30 de octubre de 2019 a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”) el complemento al documento informativo relativo a los términos y condiciones de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”. Posteriormente, con fecha 7 de enero de 2020 IBERDROLA publicó un complemento adicional a dicho documento informativo.

Con fecha 30 de enero de 2020, Iberdrola cerró la ejecución del aumento de capital liberado aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de marzo de 2019, así como la distribución de una cantidad a cuenta del dividendo correspondiente al ejercicio 2019 acordada por el Consejo de Administración, todo ello en el marco de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

- Con fecha 4 de febrero de 2020 se puso en conocimiento de la CNMV la suscripción, por parte de Iberdrola Participaciones, S.A. (Sociedad Unipersonal) (“Iberdrola Participaciones”) e IBERDROLA, por un lado, y Siemens Aktiengesellschaft, por otro lado, de un acuerdo para la venta de la totalidad de la participación de Iberdrola Participaciones en Siemens Gamesa Renewable Energy, S.A., representativa de un 8,07 % de su capital social. Posteriormente, el día 5 de febrero de 2020, IBERDROLA informó del cierre y liquidación de la mencionada operación de venta. Asimismo, se comunicó una ganancia de capital bruta estimada (antes de impuestos) por un importe aproximado de 485 millones de euros. Por lo que respecta a la ganancia de capital neta (después de impuestos), se informó de que sería incorporada a los estados financieros consolidados del grupo Iberdrola a lo largo del ejercicio.

- El 14 de febrero de 2020 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al ejercicio 2019.
- Con fecha 24 de febrero de 2020 IBERDROLA comunicó a la CNMV el acuerdo del Consejo de Administración 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. Hasta el 2 de junio de 2020, fecha de finalización del mismo, la Sociedad adquirió un total de 101.772.935 acciones propias, representativas del 1,577 %.
- Con fecha 26 de febrero de 2020 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2019.
- Debido a la situación de pandemia generada por la COVID-10, con fecha 9 de abril de 2020, IBERDROLA comunicó el aplazamiento de la celebración del Capital Markets Day 2020, originalmente previsto para el 13 de mayo de 2020. Posteriormente, el 22 de junio de 2020 la Sociedad publicó la actualización del calendario financiero del ejercicio, fijándose la celebración del Capital Markets Day para el 11 de noviembre de 2020.
- El 17 de abril de 2020 la Sociedad remitió el balance energético correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2020.
- Con fecha 28 de abril de 2020 IBERDROLA comunicó a la CNMV los términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2020.
- Con fecha 29 de abril de 2020 la Sociedad remitió a la CNMV la presentación de resultados correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2020.
- El 7 de mayo de 2020 IBERDROLA puso en conocimiento de la CNMV que “Iberdrola Renovables France, S.A.S.”, sociedad filial íntegramente participada, de forma indirecta, por “Iberdrola Energía Internacional, S.A.” (Sociedad Unipersonal), firmó un contrato con “Aiolos, S.A.S.” y “Caisse des Dépôts et Consignations” (los “Vendedores”) para

la adquisición de las acciones representativas del 100 % del capital social de la sociedad francesa “Aalto Power, S.A.S.” y la cesión de ciertos préstamos facilitados por los Vendedores a Aalto Power.

- Por último, el 17 de junio de 2020 se comunicó el anuncio de la firma de un acuerdo de implementación de oferta por parte “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.” con “Infigen Energy Limited” e “Infigen Energy RE Limited” (“Infigen”), en virtud del cual “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.” acordó formular una oferta pública de adquisición en efectivo dirigida a todos los valores vinculados emitidos por las dos sociedades Infigen, cotizados en la Bolsa de Valores australiana, que representa una contraprestación agregada de AUD 840,6 millones, equivalente a EUR 510,2 millones por la totalidad del capital social de ambas sociedades.

Adicionalmente, el 29 y 30 de junio de 2020 se comunicó que “Iberdrola Renewables Australia Pty Ltd.” había mejorado la contraprestación de la oferta para adquirir la totalidad de los valores vinculados emitidos por Infigen y que había decidido renunciar a las condiciones de su oferta distintas de la adquisición de más del 50% del capital de Infigen y de la aprobación de la oferta por las autoridades australianas de inversiones extranjeras.

Junta General de Accionistas

El Consejo de Administración de Iberdrola, en su reunión de 24 de febrero de 2020, acordó convocar la Junta General de Accionistas para su celebración el día 2 de abril de 2020, en primera convocatoria, o el día 3 de abril de 2020, en segunda convocatoria. Adicionalmente, se aprobó el pago de una prima de asistencia 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 28 de febrero de 2020.

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 2019.

Posteriormente y en atención a la declaración de la Organización Mundial de la Salud calificando el brote de coronavirus (COVID-19) como pandemia global, el Consejo de Administración acordó, con fecha 18 de marzo de 2020, al amparo de lo dispuesto en el artículo 41 del *Real Decreto-ley 8/2020, de 17 de marzo, de medidas urgentes extraordinarias para hacer frente al impacto económico y social del COVID-19*, publicar un anuncio complementario al de convocatoria de la Junta General de Accionista para la adopción de medidas extraordinarias para garantizar su celebración de forma responsable, salvaguardando los intereses generales, la salud de las personas involucradas en su organización y celebración, asegurando que la Sociedad continúe desarrollando con éxito su actividad y alcanzando sus objetivos en interés de todos los accionistas y de los restantes Grupos de interés.

El 2 de abril de 2020 se celebró la Junta General de Accionistas de la Sociedad, en primera convocatoria, con un quórum del 77,04% del capital social (7,35% presente y 69,69% representado), resultando aprobadas todas y cada una de las propuestas de acuerdo incluidas en el orden del día, las cuales se detallan a continuación:

Acuerdos relativos a los resultados de la gestión y auditoría

1. Cuentas anuales 2019.
2. Informes de gestión 2019.
3. Estado de información no financiera 2019.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2019.
5. Reelección de KPMG Auditores, S.L. como auditor de cuentas.

Acuerdos relativos al Sistema de gobierno corporativo

6. Modificación de los artículos 6, 7 y 17 de los *Estatutos Sociales* con el fin de redefinir los

conceptos de interés y dividendo social.

7. Modificación del artículo 8 de los *Estatutos Sociales* con el fin de dar reconocimiento estatutario al Sistema de cumplimiento y a la Unidad de Cumplimiento.
8. Modificación del artículo 10 de los *Estatutos Sociales* con el fin de reflejar la cifra de capital social resultante de su reducción mediante la amortización de un máximo de 213.592.000 acciones propias (3,31 % del capital social).
9. Modificación del artículo 9 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* con el fin de atribuir a la Junta la competencia relativa a la aprobación del estado de información no financiera.
10. Modificación de los artículos 14, 19 y 39 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* con el fin de actualizar la regulación del derecho de información y de los mecanismos de participación a distancia.
11. Modificación de los artículos 6, 7, 15, 16, 17, 22, 33 y 44 del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* con el fin de introducir mejoras técnicas.

Acuerdos relativos a retribuciones

12. Aplicación del resultado y distribución del dividendo 2019, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
13. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.625 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
14. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.415 millones de euros con el objeto de implementar el sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.
15. Votación consultiva del *Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2019*.

16. Bono estratégico dirigido a profesionales del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el período 2020-2022, a liquidar mediante la entrega de acciones.

Acuerdos relativos al Consejo de Administración

17. Nombramiento de doña Nicola Mary Brewer como consejera independiente.
18. Nombramiento de doña Regina Helena Jorge Nunes como consejera independiente.
19. Reelección de don Íñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejero otro externo.
20. Reelección de doña Samantha Barber como consejera independiente.
21. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Acuerdo relativo a autorizaciones y delegación de facultades

22. Autorización para aumentar el capital social en los términos y con los límites recogidos en la ley, con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.
23. Autorización para emitir obligaciones canjeables y/o convertibles en acciones y *warrants* por un importe de hasta 5.000 millones de euros y un plazo de cinco años, con la facultad de excluir el derecho de preferencia limitada a un máximo conjunto del 10 % del capital social.
24. Delegación de facultades para la formalización y elevación a público de los acuerdos que se adopten.

Consejo de administración

El Consejo de Administración, en su sesión celebrada el 1 de abril de 2020, aprobó, a propuesta o previo informe de la Comisión de Nombramientos, entre otras, las siguientes reelecciones y nombramientos de cargos internos, supeditados a la aprobación por la Junta General de Accionistas de los acuerdos de nombramiento o reelección correspondientes:

- i. Nombramiento del consejero independiente

coordinador, don Juan Manuel González Serna, como vicepresidente del Consejo de Administración.

- ii. Reelección de la consejera independiente doña Samantha Barber y nombramiento del señor González Serna como miembros de la Comisión Ejecutiva Delegada.
- iii. Reelección del consejero independiente don Xabier Sagredo Ormazza y nombramiento de la consejera independiente doña Regina Helena Jorge Nunes como miembros de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo. El señor Sagredo Ormazza continúa desempeñando la función de presidente de dicha Comisión.
- iv. Nombramiento del consejero otro externo don Íñigo Víctor de Oriol Ibarra como miembro de la Comisión de Retribuciones, quien cesa como vocal de la Comisión de Desarrollo Sostenible.
- v. Nombramiento de la consejera independiente doña Nicola Mary Brewer como miembro de la Comisión de Desarrollo Sostenible.

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 24 de febrero de 2020 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una reforma de su Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) actualizar el contenido de varias políti-

cas corporativas para hacer constar la vinculación entre Código ético y el interés social y la actualización de la definición de dividendo social, (ii) suprimir, tras la derogación por la CNMV de sus criterios sobre operativa discrecional de autocartera de 18 de julio de 2013, las directrices en esta línea previstas en el *Reglamento interno de conducta en los Mercados de Valores* y en la *Política de autocartera*, (iii) sustituir las referencias a los hechos relevantes en las normas y políticas del Sistema de gobierno corporativo por las nuevas categorías establecidas por la CNMV, (iv) actualizar el tratamiento y difusión de la información privilegiada en las normas que integran el libro V de cumplimiento, (v) reformar el *Reglamento del Consejo de Administración* –cuya modificación fue comunicada a la CNMV– y los de las comisiones consultivas para hacer constar que las reuniones celebradas, en varios lugares conectados entre sí, se entenderán celebradas en el domicilio social, (vi) modificar la Política de respeto de los derechos humanos para actualizar los principios básicos y establecer la relación con los Grupos de interés, (vii) otras mejoras técnicas, así como (viii) revisar las políticas de riesgos.

Tal y como se ha mencionado en el apartado relativo a los acuerdos de la Junta General de Accionistas, el 2 de abril de 2020 se aprobó la modificación de los *Estatutos Sociales* y del *Reglamento de la Junta General de Accionistas* –cuya modificación fue comunicada a la CNMV–.

Posteriormente, con fecha 28 de abril de 2020 el Consejo de Administración de IBERDROLA acordó una nueva revisión del Sistema de gobierno corporativo con objeto de: (i) alinear el contenido de la Política de relaciones con los Grupos de interés con las mejores prácticas y recomendaciones del *Dow Jones Sustainability Index*, (ii) fortalecer el compromiso de Iberdrola con los derechos humanos, (iii) incorporar al resumen de las políticas de riesgos corporativas el Anexo de la Política de riesgos de seguridad y salud en el trabajo, y (iv) dejar constancia del carácter cotizado de “Neoenergía, S.A.” en la Introducción al Sistema de gobierno corporativo.

Por último, el 24 de junio de 2020 el Consejo de Ad-

ministración acordó reformar nuevamente el Sistema de gobierno corporativo para: modificar el *Reglamento del Consejo de Administración* –cuya modificación fue comunicada a la CNMV– y los reglamentos de sus comisiones para desarrollar la regulación de las reuniones en lugares interconectados y prever la asistencia a distancia de sus miembros, así como (ii) incluir un nuevo anexo en la *Política general de gobierno corporativo* para regular el uso de sistemas de comunicación a distancia para la celebración de reuniones.

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 2020 se ha venido manteniendo un alto nivel de actividad informativa de cara a los inversores institucionales y los analistas financieros.

Información sobre la existencia de casos de corrupción del ejercicio

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

El grupo Iberdrola está colaborando con la Admi-

nistración de Justicia en el esclarecimiento de las circunstancias relativas a la contratación de la compañía Cenyf, para hacer efectivas las responsabilidades a que, en su caso, hubiera lugar, así como para defender su buen nombre y reputación.

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

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

Comunicaciones a la CNMV desde abril a junio de 2020		
Fecha	Hecho	Nº Registro
01/04/2019	La Sociedad remite el anuncio de Presentación de Resultados correspondiente al Primer Trimestre de 2020	1315
01/04/2020	Emisión por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal) de bonos en el euromercado por importe de 750 millones de euros.	1342
02/04/2020	Acuerdos de la Junta General de Accionistas de 2 de abril de 2020 y reelecciones y nombramientos de cargos internos del Consejo de Administración y de sus comisiones.	1358
03/04/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 27 de marzo y el 2 de abril de 2020.	1377
09/04/2020	Iberdrola aplaza el Capital Market Day de 2020	1473
16/04/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 3 y el 15 de abril de 2020.	1569
17/04/2020	La sociedad remite el Balance Energético Primer trimestre 2020	1611
23/04/2020	La sociedad remite el Reglamento de la junta general de accionistas	1713
24/04/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 16 y el 23 de abril de 2020.	1720
28/04/2020	Términos y condiciones de la primera edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2020.	1815
29/04/2020	La sociedad remite declaración intermedia de gestión del primer trimestre de 2020	1827
29/04/2020	Presentación Resultados correspondiente al primer trimestre de 2020	1829
05/05/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 24 de abril y el 4 de mayo de 2020.	1984
07/05/2020	Acuerdo para la adquisición de la totalidad del capital social de la sociedad titular de activos operativos y proyectos eólicos terrestres en Francia Aalto Power.	2081
14/05/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 5 y el 13 de mayo de 2020.	2241
25/05/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 14 y el 22 de mayo de 2020.	2394
28/05/2020	Lanzamiento de una emisión en el euromercado de bonos adicionales referenciados al valor de las acciones de Iberdrola, S.A. y no dilutivos, por parte de Iberdrola International B.V., garantizada por Iberdrola, S.A.	2470
29/05/2020	Incremento del nominal de la emisión en el euromercado de bonos adicionales referenciados al valor de las acciones de Iberdrola, S.A. y no dilutivos, por parte de Iberdrola International B.V., garantizada por Iberdrola, S.A.	2476
02/06/2020	Fijación del precio final de emisión de los bonos adicionales referenciados al valor de las acciones de Iberdrola, S.A. y no dilutivos, por parte de Iberdrola International B.V., garantizada por Iberdrola, S.A.	2532
03/06/2020	Operaciones efectuadas por Iberdrola, S.A. al amparo de su programa de recompra de acciones entre el 25 de mayo y el 2 de junio de 2020. Finalización del programa. Adquisición de acciones propias como consecuencia de la liquidación de derivados	2546
17/06/2020	Anuncio de la oferta para adquirir el 100 % de los valores vinculados emitidos por Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited y cotizados en la Bolsa de Valores de Australia.	286
22/06/2020	Actualización Calendario Financiero 2020	2930
29/06/2020	Mejora de la contraprestación de la oferta para la adquisición del 100% del capital social de Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited.	3033
30/06/2020	Renuncia a determinadas condiciones de la oferta para la adquisición del 100% del capital social de Infigen Energy Limited e Infigen Energy RE Limited.	3073

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 – Aprovechamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro últimos trimestres/Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero	Deuda Financiera Neta/(Deuda Financiera Neta + Patrimonio neto)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) +Instrumentos de capital con características de pasivo financiero+ Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres

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

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

Descárgate la app IBERDROLA Relación con Inversores:



Disponible en
**Google
Play**



Disponible en
App Store
(iPad)



Disponible en
App Store
(iPhone)

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