

RESULTADOS PRIMER SEMESTRE 2021

ENERO - JUNIO

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	2
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	8
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASHFLOW	11
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	14
ESPAÑA	14
INTERNACIONAL	16
SOSTENIBILIDAD	20
HECHOS RELEVANTES Y CAPITAL SOCIAL	24
INFORMACIÓN DE CONTACTO	25
GLOSARIO DE TÉRMINOS	26
ANEXO 1: DETALLE DE MW	28
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	29

AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA Energía” o la “Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA Energía”) para su uso exclusivo durante la presentación de los resultados financieros. Por tanto, no puede ser revelado ni hecho público por ninguna persona o entidad para ningún otro propósito sin el previo consentimiento por escrito de la Sociedad. La Sociedad no asume ninguna responsabilidad por el contenido de este documento si se utiliza con fines distintos al mencionado anteriormente.

La información y cualesquiera opiniones o afirmaciones vertidos en este documento no pretenden ser exhaustivas ni han sido verificadas por terceros independientes ni auditadas y, en algunos casos, se basan en información y estimaciones de la dirección y están sujetas a modificaciones; por tanto, no se formula ninguna garantía expresa ni implícita respecto a la imparcialidad, exactitud, carácter completo o corrección de la información o las opiniones y manifestaciones del presente. Cierta información financiera y estadística contenida en este documento puede estar sujeta a ajustes de redondeo.

Ni la Sociedad o sus filiales ni ninguna entidad perteneciente al Grupo ACCIONA Energía o sus filiales, ni ninguno de los asesores o representantes asumen ningún tipo de responsabilidad, ya sea por negligencia o por otro motivo, por los daños o perjuicios derivados del uso de este documento o sus contenidos.

La información recogida en este documento sobre el precio al que los valores emitidos por ACCIONA Energía han sido comprados o vendidos, o sobre la rentabilidad de esos valores, no puede y no debe utilizarse para predecir la rentabilidad futura de los valores emitidos por ACCIONA Energía.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen, ni pueden de ninguna manera considerarse o ser utilizados como asesoramiento legal, fiscal, de inversión, contable, regulatorio o de cualquier otro tipo sobre, acerca de o en relación con la Sociedad, ni pueden ser utilizados o invocados en relación con, formar la base de, o destinarse a, la incorporación a o la constitución en, cualquier contrato, acuerdo o decisión de inversión.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (Ley 24/1988, de 28 de julio, según se encuentre modificada o refundida en cada momento), el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, así como los reglamentos que los desarrollan.

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

Especialmente, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una incitación para una oferta de compra, venta o canje de valores.

Ni este documento ni ninguna parte o copia del mismo puede ser llevado o transmitido a los Estados Unidos o publicado/divulgado, revelado o distribuido, directa o indirectamente, en los Estados Unidos, tal y como este término se define en la US Securities Act of 1933 (la “US Securities Act”). Este documento, así como cualquier parte o copia del mismo, no podrá ser publicado, divulgado, distribuido o revelado en Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón. El incumplimiento de esta restricción puede constituir una violación de las leyes de valores de Estados Unidos, Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón.

Este documento y la información contenida en el mismo no constituyen una solicitud de oferta de compra de valores ni una oferta de venta de valores en los Estados Unidos (en el sentido de la Regulation S de la US Securities Act). Las acciones ordinarias de ACCIONA Energía no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.

DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS

Este documento contiene información sobre hechos futuros y datos sobre ACCIONA Energía, incluidas proyecciones y estimaciones financieras, así como las asunciones subyacentes, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas respecto a operaciones futuras, inversiones en inmovilizado, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre rentabilidad futura. Las declaraciones sobre hechos futuros son afirmaciones que no constituyen hechos históricos y son identificadas generalmente con las expresiones “se espera”, “se prevé”, “se cree”, “se tiene la intención”, “se estima”, “pipeline” y similares.

Aunque ACCIONA Energía opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA Energía de que la información y afirmaciones sobre el futuro está sujeta a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente fuera del control de ACCIONA Energía, que podrían provocar que los resultados o la evolución efectiva difieran sustancialmente de los expresados, sugeridos implícitamente, o proyectados por la información y declaraciones sobre el futuro. Estos riesgos e incertidumbres incluyen los analizados en los documentos registrados por ACCIONA Energía ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que pueden ser consultados públicamente.

Las declaraciones sobre el futuro no son garantías de rentabilidad futura. No han sido revisadas por los auditores de ACCIONA ni de ACCIONA Energía. Le advertimos que no confie indebidamente en las declaraciones sobre el futuro, que contienen información únicamente hasta la fecha en que fueron elaboradas. Se hace la misma advertencia respecto de absolutamente todas las declaraciones sobre el futuro, escritas u orales, posteriores atribuibles a ACCIONA, ACCIONA Energía o a alguno de sus socios, consejeros, directivos, empleados o cualesquiera personas que actúen en su representación. Todas las declaraciones sobre hechos futuros incluidas en este documento se basan en información de la que ACCIONA Energía dispone en la fecha de la misma. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA Energía no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente las declaraciones sobre hechos futuros, ya sea como resultado de la aparición de nueva información, acontecimientos futuros, o cualquier otra circunstancia.

El Informe de Resultados contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los efectos del Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión de 14 de marzo de 2019 y tal y como se definen en las Directrices de la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA, por sus siglas en inglés) sobre medidas alternativas de rendimiento de 5 de octubre de 2015. El Informe de Resultados incluye la lista y la definición de las medidas alternativas de rendimiento (APMs). Otras compañías pueden calcular y representar la información financiera de forma diferente o usar las medidas alternativas de rendimiento con propósitos diferentes que los de la Sociedad, lo que limita la utilidad de dichas medidas como información comparable. Estas medidas no deben ser consideradas como alternativas a las establecidas de conformidad con las NIIF, tienen un uso limitado como herramientas de análisis, no deben considerarse de forma aislada y pueden no ser indicativas de los resultados de las operaciones. Los destinatarios de este documento no deben depositar una confianza excesiva en esta información. La información financiera incluida no ha sido revisada en cuanto a su exactitud o integridad y, por lo tanto, no se debe confiar en ella.

La definición y clasificación del pipeline (cartera de proyectos) de ACCIONA Energía, que comprende tanto los proyectos asegurados y bajo construcción (secured and under construction), los proyectos de alta visibilidad (highly visible projects) y los proyectos en desarrollo avanzado (advanced development projects), así como otras oportunidades identificadas, puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de ACCIONA Energía puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de ACCIONA Energía está sujeto a cambios sin previo aviso y determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de ACCIONA Energía.

RESUMEN EJECUTIVO

PRINCIPALES HITOS DEL PERIODO

- ACCIONA Energía culmina con éxito su proceso de salida a bolsa, comenzando sus acciones a cotizar el día 1 de julio en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia bajo el símbolo “ANE”. Tras el ejercicio íntegro de la opción “green shoe” por parte de las entidades aseguradoras de la oferta el día 15 de julio, el free-float de la compañía se sitúa en el 17,25% del capital.
- Los resultados del primer semestre del ejercicio 2021 suponen un crecimiento notable en todas las partidas frente al mismo periodo del año anterior, impulsados principalmente por la mejora del negocio de Generación Internacional con altos precios alcanzados con la nueva capacidad puesta en funcionamiento en Estados Unidos (Estado de Texas) y unos menores costes financieros bajo la nueva estructura financiera del grupo.
- ACCIONA Energía ha recibido la mejor calificación del sector energético mundial en materia ambiental, social y de gobierno corporativo (ESG) en una evaluación intersectorial realizada por S&P Global Ratings. En el marco de financiación sostenible, ACCIONA Energía firmó en mayo de 2021 una operación de €2.500 millones con una estructura ESG-linked de “doble impacto”.
- La cifra de negocios total de ACCIONA Energía alcanzó los €1.041 millones, lo que supone un incremento del 23,2% respecto al primer semestre del ejercicio anterior. El EBITDA ascendió a €501 millones (+18,3%) y el Beneficio Neto Atribuible creció un 91,4% alcanzando €153 millones.
- En cuanto a las magnitudes operativas principales, el precio medio de generación aumentó un 11,1% situándose en €68,3/MWh, con un incremento del 2,0% en España y un 20,3% en Internacional. En España, la contabilización del mecanismo de bandas regulatorias y las coberturas de precio han limitado en gran medida el impacto positivo de la fuerte subida de los precios mayoristas en este semestre.
- La capacidad instalada total se sitúa al final del semestre en 11,2GW frente a 10,4GW a 30 de junio de 2020. A nivel consolidado, la capacidad crece de 8,3GW a 9,1GW, un 9,4% más. Se instalaron un total de 781MW durante los doce meses anteriores, 158MW eólicos en Australia (Mortlake South), 170MW eólicos en EEUU (Chalupa), 214MW eólicos en México (San Carlos y Santa Cruz) y 238MW fotovoltaicos en Chile (Margarida). Durante el primer semestre, se ha finalizado la construcción de 494MW nuevos, que junto a los 495MW en construcción a 30 de junio, confiere un elevado grado de avance al objetivo de instalaciones del año 2021 de 598MW. Adicionalmente, está previsto iniciar en los próximos meses la construcción de otros 1.250MW.
- La producción durante el periodo experimentó un crecimiento por debajo de lo esperado con temperaturas excepcionalmente bajas en EEUU, y peor recurso. La producción consolidada se situó en 10.227GWh, un incremento del 4,1% respecto al mismo periodo del año anterior. En el mercado nacional, la producción aumentó un 2,3%, hasta 5.228GWh, con un crecimiento del 14,9% en la producción eólica y un descenso del -25,0% en la producción hidráulica. La producción consolidada de los activos internacionales aumentó un 6,1% respecto al 1S20, hasta los 4.999GWh incluyendo la

nueva capacidad puesta en funcionamiento. Excluyendo los nuevos activos, la producción consolidada del negocio Internacional habría caído un 10,2%.

- La cifra de negocios de Generación aumentó un 15,7% respecto al primer semestre de 2020, hasta los €698 millones. La cifra de negocios de generación en España aumentaron un 4,3% mientras que en Internacional aumentaron un 27,6%.
- El EBITDA del grupo alcanza los €501 millones, un 18,3% más.
- En España, el EBITDA aumentó un 7,1%, hasta los €180 millones. Los precios mayoristas se han situado en €58,6/MWh en el primer semestre de 2021 frente a €29,0/MWh en el primer semestre de 2020. Por otro lado, el precio medio contabilizado por ACCIONA Energía, incluyendo los ingresos regulados, creció solamente un 2,0% hasta los €61,4/MWh por las coberturas efectuadas a precios menores y el impacto contable del mecanismo de bandas regulatorias. El ajuste de bandas en el semestre se calcula con una expectativa de precio para el conjunto del año 2021 que es muy superior a los precios mayoristas del primer semestre, penalizando anticipadamente el precio contabilizado en el periodo en un entorno en el que los precios han ido creciendo de manera considerable durante el ejercicio.
- El EBITDA de España refleja también el resultado positivo de la sentencia sobre el canon hidráulico 2013-14 que aporta €25 millones de resultado, que compensa la no recurrencia de €19 millones del efecto positivo en 2020 de la reversión de deterioros en la contribución de los activos por puesta en equivalencia.
- El EBITDA del negocio Internacional aumentó un 25,8%, hasta €321 millones, contribuyendo el 64% del EBITDA del grupo, impulsado los nuevos activos (mercado estadounidense principalmente, con una buena gestión comercial y operativa en circunstancias excepcionales en Texas), y a pesar de la peor producción subyacente.
- El primer semestre de 2021 ha concentrado una parte importante de la inversión total esperada para el ejercicio en su conjunto. Así, el cashflow neto de inversión durante el semestre ascendió a €661 millones. El cashflow neto de inversión refleja también €258 millones de pagos aplazados relacionados con la gestión de deuda llevada a cabo durante el ejercicio 2020 en el contexto de la pandemia por COVID-19, así como €113 millones desembolsados a primeros de año por la compra a finales de 2020 a KKR de un 8,33% adicional en ACCIONA Energía Internacional, lo que eleva la participación del grupo en la filial al 75%.
- La deuda financiera neta alcanza los €2.345 millones, un descenso de €1.291 millones relativo a diciembre de 2020, como consecuencia de la capitalización de la deuda intragrupo llevada a cabo en el contexto de la OPV por importe de €1.859 millones y la considerable inversión en el periodo.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	321	308	13	4,3%
Generación Internacional	377	296	82	27,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	343	241	101	42,0%
Cifra de Negocios	1.041	845	196	23,2%
Generación España	196	185	10	5,6%
Generación Internacional	305	236	69	29,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	0	1	-2	n.a
EBITDA	501	423	78	18,3%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>71,7%</i>	<i>69,9%</i>		
BAI	225	146	79	54,0%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>32,3%</i>	<i>24,3%</i>		
Resultado Neto Atribuible	153	80	73	91,4%

MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-21	31-dic-20	Var.(%)
Deuda financiera neta	2.345	3.636	-35,5%

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var.(%)
Inversión neta ordinaria	404	478	-15,6%
Cashflow neto de inversión	661	413	60,1%

MAGNITUDES OPERATIVAS

	30-jun-21	30-jun-20	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.188	10.407	7,5%
Capacidad consolidada (MW)	9.125	8.344	9,4%
Producción total (GWh)	12.557	12.104	3,7%
Producción consolidada (GWh)	10.227	9.821	4,1%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	3.540	2.988	18,5%
Factor de carga medio (%)	28,5%	29,8%	-1,3pp
Producción contratada (%)	84,5%	75,8%	+8,7pp
Vida residual media contratada (años) (*)	9	n.a	n.a
Precio medio (€/MWh)	68,3	61,4	11,1%
Margen EBITDA de generación (%)	71,7%	69,9%	+1,9pp

	30-jun-21	31-dic-20	Var.(%)
Número medio de empleados	1.557	1.543	1,0%

Nota: la vida residual media contratada excluye las coberturas a corto plazo del mercado español

MAGNITUDES ESG

	30-jun-21	30-jun-20	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,2%	21,3%	+1,9pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emissiones evitadas (millones tCO ₂ e)	6,8	6,9	-1,4%
Emissiones GEI alcance 1+2 (millones tCO ₂ e)	0,010	0,012	-0,002u
Consumo de agua (hm ³)	0,63	0,69	-8,7%

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.041	845	196	23,2%
Otros ingresos	145	326	-181	-55,6%
Aprovisionamientos	-423	-499	76	15,3%
Gastos de personal	-68	-57	-11	-19,5%
Otros gastos	-222	-229	7	3,0%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	27	37	-9	-25,4%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	501	423	78	18,3%
Provisiones	-1	-65	64	98,9%
Dotación amortización	-184	-173	-11	-6,4%
Deterioro del valor de los activos	-1	85	-85	n.a
Resultados procedentes del inmovilizado	1	0	1	n.a
Otras ganancias o pérdidas	-3	0	-3	n.a
Resultado de Explotación (EBIT)	314	270	44	16,2%
Resultado financiero neto	-72	-123	50	41,0%
Diferencias de cambio (neto)	3	-10	12	125,7%
Variación provisiones inversiones financieras	0	0	0	58,1%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-18	9	-28	n.a
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuadas (BAI)	225	146	79	54,0%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-60	-59	-1	-1,2%
Resultado del Ejercicio	166	87	78	89,9%
Intereses minoritarios	-13	-7	-5	-73,1%
Resultado Neto Atribuible	153	80	73	91,4%

CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var. (€m)	Var. (%)
España	564	472	92	19,5%
EEUU	107	37	70	188,6%
México	80	83	-3	-3,1%
Chile	101	76	25	33,5%
Otras Américas	26	27	-1	-4,0%
Américas	315	223	92	41,3%
Australia	32	33	-1	-3,7%
Resto de Europa	95	82	12	15,0%
Resto del mundo	36	35	1	2,9%
Internacional	477	373	104	27,9%
TOTAL Cifra de Negocios	1.041	845	196	23,2%

La cifra de negocios aumentó un 23,2% situándose en €1.041 millones, principalmente por los siguientes factores:

- Crecimiento del 19,5% en España por aumento en los ingresos de comercialización de energía, tanto en volúmenes como en precio
- Aumento del 188,6% en Estados Unidos por los fuertes precios capturados en el primer trimestre en Texas
- Incremento del 33,5% en Chile debido al incremento en los precios de los nodos de inyección
- Resto de Europa incrementa sus ingresos en un 15,0% hasta alcanzar los €95 millones

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	% EBITDA	ene-jun 20	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
España	180	36%	168	40%	12	7,1%
EEUU	99	20%	25	6%	74	300,0%
México	70	14%	75	18%	-6	-7,6%
Chile	35	7%	43	10%	-8	-18,0%
Otras Américas	20	4%	20	5%	0	-1,3%
Américas	224	45%	163	39%	61	37,1%
Australia	18	4%	24	6%	-6	-25,4%
Resto de Europa	51	10%	40	9%	11	26,8%
Resto del mundo	28	6%	27	6%	0	1,3%
Internacional	321	64%	255	60%	66	25,8%
TOTAL EBITDA	501	100%	423	100%	78	18,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>48,1%</i>		<i>50,1%</i>			<i>-2,0pp</i>

El EBITDA de ACCIONA Energía en el primer semestre de 2021 aumentó un 18,3%, situándose en €501 millones. Este crecimiento ha venido impulsado principalmente por Estados Unidos (€99 millones de EBITDA frente a €25 millones en el 1S20) por precios excepcionalmente altos en el primer trimestre, así como España (crecimiento del 7,1%) gracias a precios medios y producciones ligeramente más altos y el efecto positivo de la sentencia sobre el canon hidráulico en España 2013-14 que aporta €25 millones de resultado que compensa €19 millones de impacto positivo en 2020 de la reversión de deterioros en la contribución de los activos por puesta en equivalencia.

RESULTADO NETO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado Neto de Explotación se situó en €314 millones, frente a los €270 millones del primer semestre de 2020, lo que supone un incremento 16,2%, con un ligero incremento en la dotación a la amortización. El primer semestre de 2020 contó con un resultado positivo proveniente de la reversión del deterioro de activos españoles de €85 millones al extender su vida útil contable de 25 a 30 años, parcialmente mitigado por mayores provisiones.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (B A I)

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var. (€m)	Var. (%)
España	115	112	3	2,9%
EEUU	33	-22	55	246,6%
México	27	22	6	25,9%
Chile	2	16	-14	-85,2%
Otras Américas	10	7	3	42,1%
Américas	72	22	50	224,1%
Australia	0	1	-1	-96,2%
Resto de Europa	32	12	20	171,0%
Resto del mundo	6	-1	7	n.a
Internacional	110	34	76	220,6%
TOTAL BAI	225	146	79	54,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>21,7%</i>	<i>17,3%</i>		<i>+4,3pp</i>

El Resultado antes de Impuestos (BAI) mejoró un 54,0% con respecto al mismo periodo del año 2020 y el Resultado Neto Atribuible se situó en €153 millones, un 91,4% superior al del primer semestre del ejercicio anterior, recogiendo la buena evolución del EBITDA así como la reducción del coste financiero de la compañía bajo la nueva estructura financiera implementada en preparación a la salida a bolsa, con la capitalización de €1.859 millones de deuda intragrupo a finales del primer semestre de 2021 y la reducción del coste financiero intragrupo a tipos de mercado. El resultado de la variación de instrumentos a valor razonable, que corresponde a tres

contratos de venta de energía, dos en EEUU y uno en Chile, aporta resultado negativo por importe de -€18 millones en el primer semestre de 2021 por subida de precios de mercado en EEUU, frente a un resultado positivo de €9 millones en 2020.

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASHFLOW

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-21	31-dic-20	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	7.387	7.170	217	3,0%
Derecho de uso	359	352	7	1,9%
Inmovilizado financiero	25	27	-2	-7,7%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	370	348	22	6,4%
Otros activos no corrientes	536	570	-34	-6,0%
ACTIVOS NO CORRIENTES	8.677	8.467	210	2,5%
Existencias	115	109	6	5,0%
Deudores	478	430	48	11,1%
Otros activos corrientes	223	139	84	60,5%
Otros activos financieros corrientes	120	196	-76	-38,8%
Efectivo y otros medios líquidos	378	468	-90	-19,3%
ACTIVOS CORRIENTES	1.313	1.342	-29	-2,2%
TOTAL ACTIVO	9.990	9.809	181	1,8%
Capital	329	329	0	0,0%
Reservas	4.242	2.243	1.999	89,1%
Resultado atribuible sociedad dominante	153	199	-46	-23,2%
Dividendo a cuenta	0	-100	100	100,0%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	4.724	2.671	2.053	76,9%
INTERESES MINORITARIOS	378	367	10	2,8%
PATRIMONIO NETO	5.102	3.038	2.063	67,9%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	709	801	-91	-11,4%
Deuda con empresas del grupo y asociadas	0	1.569	-1.569	n.a
Deuda con empresas vinculadas	210	206	4	1,9%
Obligaciones de arrendamientos a LP	369	368	1	0,2%
Otros pasivos no corrientes	910	887	24	2,7%
PASIVOS NO CORRIENTES	2.198	3.830	-1.632	-42,6%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	176	203	-27	-13,4%
Deuda con empresas del grupo y asociadas	1.567	1.339	228	17,0%
Deuda con empresas vinculadas	16	1	15	n.a
Obligaciones de arrendamientos a CP	21	20	2	7,9%
Acreedores comerciales	298	359	-61	-17,0%
Otros pasivos corrientes	612	1.019	-407	-39,9%
PASIVOS CORRIENTES	2.690	2.941	-251	-8,5%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	9.990	9.809	181	1,8%

CASH FLOW CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	501	423	78	18,3%
Financieros (*)	-62	-108	45	42,2%
Variación de circulante	-33	-37	4	11,7%
Otros Explotación	-156	-107	-49	-46,1%
Cashflow operativo	249	171	78	45,7%
Inversión neta ordinaria	-404	-478	74	15,6%
Otros Flujos de inversión	-258	65	-323	-497,5%
Cashflow neto de inversión	-661	-413	-248	-60,1%
Deuda por derivados	22	0	22	n.a
Deuda por diferencia de cambio	-15	35	-50	-142,2%
Dividendo	-100	-75	-25	-33,3%
Capitalización deuda intragupo	1.859	0	1.859	n.a
Cambio de perímetro y otros (*)	-60	32	-93	-286,0%
Cashflow de financiación y otros	1.706	-7	1.713	n.a
Variación en deuda neta + Reduc. / - Incr.	1.294	-249	1.543	619,8%

Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €28 millones en 1S 2021 (€25 millones en 1S 2020), de los cuales €11 millones (€11 millones en 1S 2020) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €17 millones (€15 millones en 1S 2020) están reflejados en el epígrafe "Cambio de perímetro y otros" (principal).

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2021 se sitúa en €4.724 millones, un 76,9% superior al de 31 de diciembre de 2020, principalmente debido a la capitalización de deuda intragupo.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-21	% Total	31-dic-20	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	787	32%	823	21%	-36	-4,4%
Deuda corporativa	1.665	68%	3.089	79%	-1.424	-46,1%
Deuda financiera	2.452		3.912		-1.460	-37,3%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-498		-664		166	25,0%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	1.954		3.248		-1.294	-39,8%
Deuda financiera neta	2.345		3.636		-1.291	-35,5%

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2021 ascendió a €2.345 millones (incluyendo €390 millones de obligaciones por arrendamientos NIIF16), con un descenso de €1.291 millones respecto a diciembre de 2020. La variación en la deuda financiera neta responde a la combinación de los siguientes factores:

- Cashflow Operativo, por un importe de €249 millones, que incluye una variación negativa del capital circulante de y un pago extraordinario correspondiente a un acuerdo transaccional derivado de una disputa contractual con un antiguo socio.
- Cashflow Neto de Inversión, por importe de -€661 millones, de los cuales -€404 millones es inversión neta ordinaria. El cashflow neto de inversión refleja también €258 millones de pagos aplazados relacionados con la gestión de deuda llevada a cabo durante el ejercicio 2020 en el contexto de la pandemia por COVID-19, así como €113 millones desembolsados a primeros de año por la compra a finales de 2020 a KKR de un 8,33% adicional en ACCIONA Energía Internacional, lo que eleva la participación del grupo en la filial al 75%.
- Cashflow de Financiación y otros, que ascendió a €1.706 millones. Esta cifra incluye la capitalización de la deuda intragrupo por importe de €1.859 millones, así como el reparto de dividendo el 1 de abril de 2021 de -€100 millones al accionista único.

I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var.(€m)	Var.(%)
España	32	23	9	37,5%
EEUU	48	136	-88	-64,8%
México	61	144	-83	-57,6%
Chile	73	88	-16	-17,9%
Otras Américas	0	1	-1	-65,2%
Américas	182	370	-188	-50,8%
Australia	74	75	-2	-2,1%
Resto de Europa	3	10	-7	-66,4%
Resto del mundo	-1	-1	0	-88,9%
Internacional	258	455	-196	-43,2%
Compra 8,33% participación AEI	113	0	113	n.a
Inversión neta ordinaria	404	478	-74	-15,6%

La inversión neta ordinaria ascendió a €404 millones, de los cuales €290 millones están principalmente relacionados con la construcción de nuevos activos de generación, concentrada en los cinco polos de crecimiento o *hubs* de Australia, Chile, México, EEUU y España. El incremento de la participación en la filial ACCIONA Energía Internacional supuso una inversión adicional de €113 millones.

RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	321	308	13	4,3%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	243	164	79	48,1%
Cifra de Negocios	564	472	92	19,5%
Generación	179	160	19	12,1%
Generación - pta. en equivalencia	17	26	-9	-35,0%
Total Generación	196	185	10	5,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-16	-17	2	9,2%
EBITDA	180	168	12	7,1%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>60,9%</i>	<i>60,2%</i>		
BAI	115	112	3	2,9%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>35,9%</i>	<i>36,4%</i>		

La cifra de negocios en España ascendió a €564 millones en el periodo, un 19,5% superior al mismo periodo del año anterior, impulsados principalmente por la actividad de comercialización. Los ingresos de generación, que aportan la gran mayoría del EBITDA, subieron un 4,3%.

El EBITDA del negocio español aumentó un 7,1%, alcanzando los €180 millones. El EBITDA de generación se situó en €196 millones, un 5,6% superior al año anterior, con un crecimiento en la producción del 2,3% y un precio medio ligeramente superior (+2,0%). El EBITDA de España refleja también el resultado positivo de la sentencia sobre el canon hidráulico en España 2013-14 que aporta €25 millones de resultado, que compensa la no recurrencia de €19 millones del efecto positivo en 2020 de la reversión de deterioros en la contribución de los activos por puesta en equivalencia, relacionada con la extensión de vida útil contable de los activos eólicos y fotovoltaicos.

- La capacidad instalada en España a 30 de junio de 2021 se situó en 4.452MW, sin cambios en los últimos doce meses a excepción de la construcción de la planta fotovoltaica flotante de Sierra Brava de 1.125MWp. La producción consolidada en España aumenta un 2,3% en el periodo.
- Los precios mayoristas se han situado en €56,1/MWh en el primer semestre de 2021 frente a €29,0/MWh en el primer semestre de 2020.
- Por otro lado, el precio medio contabilizado por ACCIONA Energía, incluyendo los ingresos regulados, creció solamente un 2,0% hasta los €61,4/MWh por las coberturas efectuadas, y el impacto contable del mecanismo de bandas regulatorias. El ajuste de bandas en el semestre se calcula con una expectativa de precio para el año 2021 en su

conjunto muy superior a los precios mayoristas del primer semestre, penalizando desproporcionadamente el precio contabilizado en el periodo.

- El precio medio de mercado capturado por ACCIONA Energía en su producción consolidada total durante el primer semestre asciende a €53,2/MWh (+87,5%), al que se añaden ingresos regulados equivalentes a €18,8/MWh. La contabilización del ajuste de bandas, que anticipa precios para el año 2020 cercanos a los €70/MWh, restó -€5,1/MWh al precio medio total, y las coberturas -€5,5/MWh, mientras que en periodo anterior sumaron +€8,1/MWh y +€4,6/MWh respectivamente.

ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)			
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total
1S 2021									
Regulado	2.865	50,6	34,3	-9,4	75,6	145	98	-27	217
Mercado - cubierto	1.780	40,3			40,3	72			72
Mercado - no cubierto	582	56,1			56,1	33			33
Total - Generación	5.228	47,7	18,8	-5,1	61,4	250	98	-27	321
1S 2020									
Regulado	2.622	27,4	37,4	15,7	80,6	72	98	41	211
Mercado - cubierto	1.114	50,8			50,8	57			57
Mercado - no cubierto	1.372	29,0			29,0	40			40
Total - Generación	5.109	32,9	19,2	8,1	60,2	168	98	41	308
Var.(%)									
Regulado	9,3%				-6,2%				2,5%
Mercado - cubierto	59,8%				-20,6%				26,9%
Mercado - no cubierto	-57,6%				93,8%				-17,8%
Total - Generación	2,3%				2,0%				4,3%

(€/MWh)	ene-jun 21	ene-jun 20	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	53,2	28,4	24,8	87,5%
Coberturas	-5,5	4,6	-10,0	-219,6%
Precio de mercado capturado con coberturas	47,7	32,9	14,8	45,0%
Ingreso regulatorio	18,8	19,2	-0,4	-2,1%
Bandas	-5,1	8,1	-13,2	-163,5%
Average total price	61,4	60,2	1,2	2,0%

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	ene-jun 21	ene-jun 20	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	377	296	82	27,6%
<i>EEUU</i>	107	36	70	192,6%
<i>México</i>	76	78	-1	-1,9%
<i>Chile</i>	49	42	7	17,9%
<i>Otras Américas</i>	26	26	-1	-3,2%
<i>Américas</i>	258	182	75	41,3%
<i>Australia</i>	31	32	-1	-3,5%
<i>Resto de Europa</i>	54	47	7	14,4%
<i>Resto del mundo</i>	35	35	1	2,0%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	100	77	23	29,1%
Cifra de Negocios	477	373	104	27,9%
Generación - Internacional	295	226	69	30,6%
<i>EEUU</i>	91	21	70	332,5%
<i>México</i>	57	67	-11	-16,1%
<i>Chile</i>	35	35	0	-0,5%
<i>Otras Américas</i>	20	21	0	-1,1%
<i>Américas</i>	203	144	59	40,8%
<i>Australia</i>	20	22	-2	-8,1%
<i>Resto de Europa</i>	44	34	11	31,4%
<i>Resto del mundo</i>	27	26	2	6,3%
Generación - pta. en equivalencia	11	11	0	-0,6%
Total Generación	305	236	69	29,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	15	19	-3	-17,8%
EBITDA	321	255	66	25,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>80,9%</i>	<i>79,9%</i>		
BAI	110	34	76	220,6%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>29,2%</i>	<i>11,6%</i>		

La cifra de negocios del perímetro internacional aumentó un 27,9%, impulsada en especial por la nueva capacidad puesta en marcha en Texas (EEUU), en el contexto de la fuerte tormenta de nieve que afectó a gran parte del sur del país en febrero de 2021 y la buena gestión de riesgo y operativa de ACCIONA Energía destinada a minimizar la incidencia en la producción y los riesgos de mercado, y que permitió así la captura de precios excepcionalmente altos en el mercado.

Este resultado ha permitido compensar la baja producción subyacente (-10,2% sin contar con nuevos activos), como consecuencia principalmente por las bajas temperaturas en EEUU, y el bajo recurso.

El EBITDA del negocio Internacional aumentó un 25,8%, hasta €321 millones, destacando el fuerte incremento (€70 millones) de la actividad de generación en EEUU con la nueva potencia (parque eólico La Chalupa). La nueva potencia total contribuye €81 millones de EBITDA incremental.

- La capacidad instalada internacional a 30 de junio de 2021 se situó en 4.672MW, con un incremento de 780MW construidos durante los doce meses anteriores, correspondientes a 158MW eólicos en Australia (Mortlake South), 170MW eólicos en EEUU (La Chalupa), 214MW eólicos en México (San Carlos y Santa Cruz) y 238MW fotovoltaicos en Chile (Margarida). De ese total de 780MW, se construyeron 494MW durante el primer semestre del ejercicio corriente.
- La producción total consolidada aumenta un 6,1% hasta alcanzar 4.999GWh como consecuencia de los nuevos activos en operación que contribuyen 768GWh durante el periodo. La producción cae un -10,2% a perímetro constante.
- El precio medio internacional aumenta un 20,3%, con los precios alcanzados en EEUU incrementando un 240,2%. La evolución de los tipos de cambio ha mitigado en parte el mejor precio medio.

INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
1S 2021			
EEUU (*)	996	107.1	107
México	1,386	55.2	76
Chile	893	54.8	49
Otras Américas	324	79.1	26
Américas	3,599	71.6	258
Australia	511	60.1	31
Resto de Europa	469	114.3	54
Resto del mundo	420	83.9	35
Total - Generación	4,999	75.5	377
1S 2020			
EEUU (*)	1,158	31.5	36
México	1,164	67.0	78
Chile	638	65.1	42
Otras Américas	329	80.4	26
Américas	3,289	55.5	182
Australia	537	59.3	32
Resto de Europa	464	101.1	47
Resto del mundo	423	81.7	35
Total - Generación	4,713	62.7	296
Var.(%)			
EEUU (*)	-14.0%	240.2%	192.6%
México	19.1%	-17.7%	-1.9%
Chile	40.0%	-15.8%	17.9%
Otras Américas	-1.7%	-1.5%	-3.2%
Américas	9.4%	29.1%	41.3%
Australia	-4.9%	1.4%	-3.5%
Resto de Europa	1.2%	13.1%	14.4%
Resto del mundo	-0.7%	2.8%	2.0%
Total - Generación	6.1%	20.3%	27.6%

Nota: 238MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$25/MWh

DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-21	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	5.677	6.632	4.452	5.228	5.014	5.868
Eólico	4.738	5.326	3.514	3.922	4.078	4.571
Hidráulico	873	1.097	873	1.097	873	1.097
Solar Termoeléctrica	0	0	0	0	0	0
Solar Fotovoltaica	4	2	4	2	4	2
Biomasa	61	207	61	207	59	197
Internacional	5.511	5.925	4.672	4.999	4.314	4.540
Eólico	4.006	4.510	3.804	4.310	3.217	3.577
México	1.076	1.386	1.076	1.386	925	1.179
EEUU	1.064	996	990	939	851	812
Australia	592	568	528	511	492	437
India	164	164	164	164	142	142
Italia	156	138	156	138	117	103
Canadá	181	243	141	182	106	137
Sudáfrica	138	163	138	163	57	67
Portugal	120	140	120	140	84	98
Polonia	101	103	101	103	76	78
Costa Rica	50	142	50	142	32	92
Chile	312	397	312	397	301	386
Croacia	30	44	30	44	23	33
Hungría	24	25	0	0	12	12
Solar Fotovoltaica	1.441	1.358	804	632	1.049	920
Chile	610	496	610	496	610	496
Sudáfrica	94	93	94	93	39	38
Portugal	46	44	0	0	23	22
México	405	454	0	0	202	227
Egipto	186	227	0	0	78	95
Ucrania	100	43	100	43	97	42
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	57	64	57	48	43
Total Eólico	8.745	9.836	7.318	8.232	7.296	8.148
Total otras tecnologías	2.443	2.721	1.807	1.995	2.033	2.260
Total Energía	11.188	12.557	9.125	10.227	9.329	10.407

En los anexos 1 y 2 se muestra un mayor detalle de la capacidad instalada y producciones.

SOSTENIBILIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Sociales	30-jun-21	30-jun-20	30-jun-19	Var.(%)
Plantilla (nº)	1.557	1.552	1.640	0,3%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,2%	21,3%	20,0%	+1,9pp
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,60	0,48	-	+0,12u
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	32	29	22	10,3%
Ambientales	30-jun-21	30-jun-20	30-jun-19	Var.(%)
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	12.557	12.104	11.245	3,7%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	6,8	6,9	6,3	-1,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (millones tCO ₂ e)	0,010	0,012	0,017	-0.002u
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	17,6	17,8	16,3	-1,1%
Porcentaje de valorización de residuos (%)	94%	94%	73%	-
Consumo de agua (hm ³)	0,63	0,69	0,70	-8,7%
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)*	-	-	-	-

* Indicador incluido en el marco de financiación "Sustainability-Linked Financing Framework" de Corporación ACCIONA Energías Renovables en fechas cercanas al cierre de este informe. Este compromiso se comienza a monitorizar en el segundo semestre del 2021.

Se muestra el dato de plantilla con discapacidad como porcentaje de contratación directa. Se excluye el dato de contratación indirecta a través de medidas alternativas (compras y donaciones), cuyo cálculo es anual.

Hechos destacados del desempeño social de la compañía durante el primer semestre

Se ha producido un notable crecimiento en la proporción de mujeres en posiciones gerenciales y directivas influenciado por incremento del 137% en las promociones a favor de este colectivo. Se considera que se recogen primeros resultados de la intensificación de los programas de potenciación del liderazgo del talento femenino durante los últimos años.

Principales iniciativas de promoción del talento de género durante el primer semestre.

- Proyecto Grid Code Conecta 50:50 en España: un 50% mujeres en el equipo de código de red que permite la interconexión de proyectos de energía
- Proyecto Ágora Energía en España: programa para la inclusión de mujeres dentro del área de producción eólica
- Chile: existe un pool de talento femenino para operadoras de mantenimiento local en los diferentes parques y plantas en operación en Chile. En colaboración con universidades
- Proyecto Mujeres en el Istmo Energía México: programa de captación, selección y desarrollo para mujeres ingenieras

Se ha detectado un repunte en el índice de frecuencia derivado del hecho de un número semejante de accidentes y la disminución de las horas trabajadas motivado por la finalización de numerosos proyectos constructivos.

Programa DRIVE SAFE para la mejora de la seguridad vial completado un 40 % del plan de acción previsto para 2021

Las principales características de este programa son:

- Desarrollo y publicación del Decálogo de Seguridad Vial en ACCIONA Energía
- Definición de perfiles de conductor en función de la exposición al riesgo
- Diseño de actividades formativas en seguridad vial para cada perfil de conductor
- Identificación de necesidades mínimas de seguridad para los vehículos de flota

La implantación de la metodología de Gestión del Impacto Social (GIS) ha alcanzado a 32 proyectos, un 5% más que en el primer semestre de 2020. El aumento se debe al inicio del proceso GIS en centros de Chile como Tolpán, Almeyda y Usya. Es la primera vez que se reporta de forma semestral el número de beneficiarios.

En el primer semestre del 2021, el grupo ha continuado trabajando en la actualización de la Política de Derechos Humanos que ha sido aprobada por el Consejo de Administración en su primera sesión. Se ha desplegado un conjunto de principios de conducta empresarial responsable y una serie de compromisos que permiten llevar a cabo procesos de debida diligencia a fin de identificar, evaluar, prevenir, mitigar, detener, supervisar, comunicar, contabilizar, abordar, remediar y rendir cuentas de las consecuencias adversas, reales o potenciales de sus actividades sobre los derechos humanos. Además, la compañía promueve que sus socios comerciales, incluidos sus proveedores, contratistas, clientes y socios apliquen estos principios de conducta empresarial responsable.

Políticas aprobadas por el Consejo de Administración de ACCIONA Energía relativas al compromiso sostenible de la compañía

POLÍTICAS AMBIENTALES	POLÍTICAS DE COMPROMISO SOCIAL
Política de Medio Ambiente Política de Biodiversidad Política frente al Cambio Climático Política de Agua Política de Economía Circular	Política de Relación con Grupos de Interés Política de Derechos Humanos Política de Acción Social

Hechos destacados del desempeño ambiental de la compañía durante el primer semestre

Las siguientes comparaciones se realizan frente al primer semestre del 2019 por el efecto que la paralización temporal de la economía tuvo en los datos de 2020, haciéndolos menos cotejables con el primer semestre del 2021.

La inversión de ACCIONA Energía ha estado 100% alineada con la taxonomía de actividades sostenibles de la Unión Europea, invirtiendo exclusivamente en plantas de producción de energía renovable que cumplen con todos los criterios y salvaguardas necesarias.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación de cambio climático

CAPEX	100%	ELIGIBILIDAD 100%
EBITDA	99%	ELIGIBILIDAD 100%
VENTAS	74%	ELEGIBILIDAD 75%

Las ventas no alineadas con la taxonomía se refieren a la actividad de representación y comercialización de energía para terceros (25% de las ventas). Aunque la energía que se comercializa proviene en un 100% de fuentes renovables, las actividades de comercialización no son elegible como parte de la taxonomía europea.

Emisiones de gases de efecto invernadero

El incremento de generación renovable se debe principalmente a la entrada en producción de parques eólicos y fotovoltaicos en EEUU, México y Chile. Las emisiones evitadas se corresponden con las emisiones fósiles desplazadas al generar energía renovable. Se calculan como la producción renovable multiplicada por el factor de emisión fósil. En este semestre, se mantienen a pesar del aumento de producción debido a la bajada de los factores de emisión fósil.

Las emisiones de alcance 1 y 2 se ha reducido un 38% con respecto al primer semestre del año 2019. Como resultado de un estudio de medición directa de emisiones por tipo de gas en las chimeneas de las plantas de biomasa, se han podido obtener las cifras reales de emisiones de CH₄ asociadas al proceso, notablemente inferiores a las calculadas anteriormente. Esto ha supuesto una reducción de un 74% en las emisiones reportadas por esta fuente (reducción de 3.200 toneladas frente al año anterior). Por otro lado, las instalaciones localizadas en España y México que consumían electricidad proveniente del *mix* del país han pasado a tener un consumo eléctrico de origen 100% renovable, lo que supone una reducción de 2.690 toneladas de CO₂ equivalente.

Circularidad

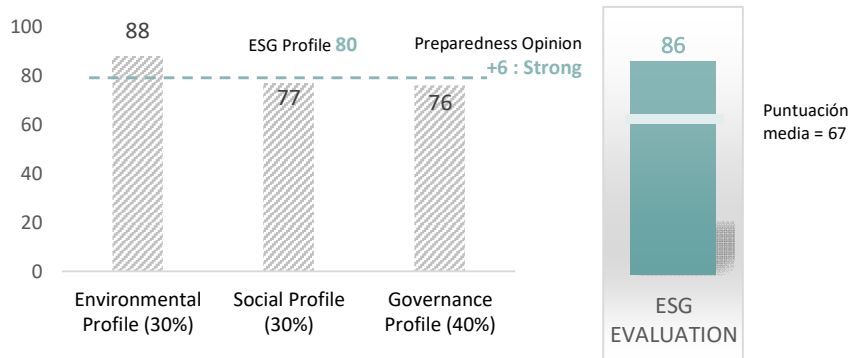
Los residuos a vertedero se han reducido por la valorización de las escorias de las plantas de biomasa, lo que ha permitido evitar que 2.604 toneladas fueran a vertedero. Las escorias representaron el 82% del total de residuos generados. Por otra parte, se ha conseguido valorizar el 40% de los lodos hidratados que no se podían aprovechar, mediante actuaciones en la planta de biomasa de Miajadas. Así, se ha pasado de una valoración de residuos del 73% al 94%.

En cuanto al consumo de agua, se ha producido una reducción del 10%. No solo disminuido la cantidad consumida total, sino que la fracción reutilizada (con huella hídrica neutra) aumentó del 32,8% al 36,5%. La reducción se explica por un menor consumo en las plantas de biomasa, de 504 a 461 miles de m³.

ACCIONA Energía ha recibido la mejor calificación del sector energético mundial en materia ambiental, social y de gobierno corporativo (ESG) en una evaluación intersectorial realizada por S&P Global Ratings

Con una puntuación es de 86 sobre 100 se convierte en líder del sector y en la quinta empresa del mundo teniendo en cuenta todos los sectores.

S&P Global Ratings destaca su posición como la mayor compañía de energía 100% limpia del mundo, con una exitosa trayectoria en innovación en tecnologías verdes que posicionan a la compañía a la vanguardia de la transición hacia la baja emisión de carbono. También se valora positivamente el recién creado Consejo de Administración por su diversidad en términos de "género, procedencia y capacidades" y por el "robusto marco de valores"



Además, en este semestre ACCIONA Energía ha revalidado por sexto año consecutivo su posición como la compañía de generación eléctrica más “verde” del mundo, según Energy Intelligence.

Financiación de impacto

En mayo de 2021, ACCIONA Energía han firmado un contrato de financiación vinculado a criterios ESG de €2.500 millones. La financiación se ha estructurado en base a un innovador esquema ESG “de doble impacto” que liga las reducciones en su coste a la consecución de objetivos corporativos de sostenibilidad y – por primera vez en un instrumento de este tipo – a compromisos de generación de impacto positivo de carácter local.

La compañía se ha fijado como objetivo una inversión alineada al 95% con la taxonomía europea de actividades bajas en carbono. En cuanto al impacto positivo adicional de carácter local, se han incluido la meta de absorber las emisiones de la actividad de negocio mediante soluciones basadas en la naturaleza.

HECHOS RELEVANTES Y CAPITAL SOCIAL

HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 29 de junio de 2021: Anuncio del Período de Prestabilización. Se espera que el período de estabilización comience el 1 de julio de 2021 y finalice a más tardar el 30 de julio de 2021.
 - Citigroup Global Markets Europe AG, en su calidad de agente estabilizador de la oferta inicial de acciones ordinarias de ACCIONA Energía, informa que podrá realizar operaciones de estabilización de dichas acciones en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia. (las “Bolsas de Valores de España”) y en otros lugares de negociación.
 - ACCIONA, S.A., accionista único del ACCIONA Energía, ha prestado valores a Citigroup Global Markets Europe AG para adquirir un máximo de 7.408.138 acciones ordinarias del ACCIONA Energía para cubrir sobre-adjudicaciones de acciones en la oferta.
 - El agente estabilizador podrá efectuar transacciones con el fin de respaldar el precio de mercado de los valores durante el período de estabilización a un precio que no supere el precio de oferta.

- 29 de junio de 2021: En el día de hoy, ha concluido el proceso de prospección de la demanda de la oferta pública de venta de acciones ordinarias de ACCIONA Energía dirigida a inversores cualificados. Los términos de la Oferta han quedado fijados de la siguiente manera:
 - Precio de la Oferta: 26,73 euros por acción.
 - Tamaño de la Oferta: el número de acciones objeto de la Oferta asciende a 49.387.588 acciones ordinarias de ACCIONA Energía representativas del 15% de su capital social.
 - Opción de Sobre-adjudicación: el número de acciones objeto de la Oferta podrá verse ampliado hasta en un máximo de 7.408.138 acciones adicionales (equivalentes al 15% del número de acciones ordinarias que constituyen el tamaño inicial de la Oferta y representativas de un 2,25% del capital social de ACCIONA Energía) en el caso de que Citigroup Global Markets Europe AG, o cualquiera de sus agentes, como agente de estabilización ejerciten la opción de compra concedida por ACCIONA sobre la totalidad o una parte de dichas acciones adicionales.

Con posterioridad al 30 de junio de 2021, ACCIONA ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- 15 de julio de 2021: Citigroup Global Markets Europe AG, en su condición de agente de estabilización, informa que no ha llevado a cabo operaciones de estabilización respecto de las acciones de ACCIONA Energía en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia ni en otros centros de negociación.
 - Citigroup Global Markets Europe AG ha ejercitado en su totalidad la opción de sobre-asignación “green-shoe” para adquirir un máximo de 7.408.138 acciones ordinarias existentes de ACCIONA Energía al precio de la oferta (26,73 euros por acción) concedida por ACCIONA, S.A., accionista mayoritario del ACCIONA Energía.
 - Tras dicho ejercicio de la opción de sobre-asignación “green-shoe”, el periodo de estabilización (que estaba inicialmente previsto que concluyera el 30 de julio de 2021) se da por concluido en la presente fecha.

CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2021 el capital social de ACCIONA Energía ascendía a €329.250.589, representado por 329.250.589 acciones ordinarias de €1 de valor nominal cada una.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de Europa, 18
Parque Empresarial La Moraleja
28108 Alcobendas (Madrid)
- mail: investors.energia@acciona.com
- Teléfono +34 91 919 02 87

GLOSARIO DE TÉRMINOS

De acuerdo con el Reglamento 1606/2002, del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de julio de 2002, todas las sociedades que se rijan por el Derecho de un Estado miembro de la Unión Europea y que tengan valores admitidos a negociación en un mercado regulado, deberán presentar sus cuentas consolidadas correspondientes a los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2005, conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que hayan sido previamente convalidadas por la Unión Europea.

Las cuentas consolidadas del ACCIONA Energía se presentan, de conformidad con los criterios contables establecidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aprobadas por el Parlamento Europeo hasta la fecha. Dichas cuentas se han preparado a partir de la contabilidad individual de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. y de las sociedades del Grupo, e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarias para homogeneizarlas a los criterios establecidos en las NIIF.

ACCIONA Energía presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Incluye el negocio eléctrico, abarcando la promoción, construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de generación renovable y la venta de la energía producida. Toda la generación eléctrica de ACCIONA Energía es de origen renovable.

A continuación, se definen los Alternative Performance Measures, o APM, utilizados en este informe de gestión por ACCIONA Energía:

EBITDA o Resultado bruto de explotación: se define como el resultado de explotación antes de dotaciones y provisiones, es decir, muestra el resultado operativo del Grupo. Se calcula tomando las siguientes partidas de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: “importe neto de la cifra de negocios”, “otros ingresos”, “aprovisionamientos”, “gastos de personal”, “otros gastos de explotación” y “Resultado método de participación actividad análoga”.

Deuda financiera neta: muestra la deuda contraída por el Grupo, pero en términos netos al descontar la tesorería y activos financieros similares. La reconciliación detallada viene desglosada en la sección Cashflow y Variación de Deuda Financiera Neta del Informe de Resultados. Se calcula tomando las siguientes partidas del balance de situación consolidado: “deuda con entidades de crédito y obligaciones no corrientes”, “deuda con entidades de crédito y obligaciones corrientes” y “deudas con empresas del grupo, asociadas, y vinculadas” (sin la parte de deuda con vinculadas), menos “efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “otros activos financieros corrientes”, más “obligaciones por arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16: se define como deuda financiera neta menos “obligaciones por arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

Deuda sin recurso - deuda de proyecto: se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor.

Deuda con recurso - deuda corporativa: aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa.

Apalancamiento financiero: muestra la relación que existe entre el endeudamiento neto del Grupo y su patrimonio. Se calcula dividiendo las siguientes partidas: “deuda financiera neta” (calculada como se explica anteriormente) entre “patrimonio neto”.

Inversión bruta ordinaria: se define como la variación del periodo en el saldo de inmovilizado material, inmaterial, financiero y derechos de uso asociados a contratos de arrendamientos financieros, corregida por los siguientes conceptos:

- Las dotaciones a la amortización y deterioros del periodo
- Los resultados por enajenación de inmovilizado
- Las variaciones causadas por fluctuación en el tipo de cambio

Tratándose de variaciones en el perímetro de consolidación, la inversión se define como la salida/entrada neta de recursos empleados/obtenidos en la adquisición/enajenación del activo neto.

Inversión neta ordinaria: se define como la Inversión bruta ordinaria más/menos la variación de la cuenta de “otros acreedores” asociada a proveedores de inmovilizado y resto de movimientos relacionados que no son flujo de caja.

Desinversiones: recursos obtenidos por la enajenación de negocios o unidades generadoras de efectivo significativas que se realizan en el marco de una estrategia de desinversión.

Cashflow Neto de Inversión: Inversión neta ordinaria, menos desinversiones, más/menos la variación de saldos de existencias inmobiliarias.

Cashflow Operativo: el Cashflow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta. Se obtiene de la siguiente forma: EBITDA menos el resultado de sociedades contabilizadas por el método de la participación y que tengan objeto análogo a las actividades principales del Grupo (“resultado puesta en equivalencia operativa”), más/menos la variación del capital circulante operativo menos el coste financiero neto, más/menos los cobros/pagos por impuesto sobre las ganancias, más retornos percibidos de las sociedades integradas por el método de puesta en equivalencia no operativa, más/menos otros cobros/pagos distintos de aquellos incluidos en el Cashflow Neto de Inversión y de aquellos que constituyen retribución a los accionistas.

La Dirección utiliza estos APMs en la toma de decisiones financieras, operativas y de planificación, así como para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales.

La Dirección considera que estos APMs proporcionan información financiera adicional que resulta útil y apropiada para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales, así como para la toma de decisiones por parte de los usuarios de la información financiera.

ANEXO 1: DETALLE DE MW

30-jun-21	1S 2021 Capacidad Instalada (MW)					1S 2020 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.677	4.452	593	-31	5.014	5.676	4.451	593	-31	5.013	1	1	1
Eólico	4.738	3.514	593	-29	4.078	4.738	3.514	593	-29	4.078	0	0	0
Hidráulico	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar Fotovoltaica	4	4	0	0	4	3	3	0	0	3	1	1	1
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Internacional	5.511	4.672	358	-716	4.314	4.731	3.893	358	-911	3.340	780	780	975
Eólico	4.006	3.804	48	-634	3.217	3.465	3.263	48	-810	2.501	542	541	717
México	1.076	1.076	0	-150	925	862	862	0	-196	666	214	214	259
EEUU	1.064	990	4	-142	851	894	820	4	-188	636	170	170	216
Australia	592	528	32	-68	492	435	371	32	-90	312	158	158	180
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-29	135	0	0	7
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-52	104	0	0	13
Canadá	181	141	0	-35	106	181	141	0	-47	94	0	0	12
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-87	51	0	0	6
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-45	75	0	0	9
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-34	67	0	0	8
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-15	297	0	0	4
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-10	20	0	0	3
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Solar Fotovoltaica	1.441	804	310	-66	1.049	1.203	566	310	-80	796	238	238	253
Chile	610	610	0	0	610	372	372	0	0	372	238	238	238
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-60	35	0	0	4
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-10	20	0	0	3
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	78	0	78	186	0	78	0	78	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-11	89	0	0	8
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-21	43	0	0	5
Total Eólico	8.745	7.318	641	-663	7.296	8.203	6.776	641	-838	6.579	542	541	717
Total otras tecnologías	2.443	1.807	310	-84	2.033	2.204	1.568	310	-104	1.774	239	239	259
Total Energía	11.188	9.125	952	-747	9.329	10.407	8.344	952	-942	8.353	781	781	976

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-21	1S 2021 Producción (GWh)					1S 2020 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	6.632	5.228	680	-39	5.868	6.363	5.109	607	-37	5.678	4%	2%	3%
Eólico	5.326	3.922	680	-30	4.571	4.666	3.412	607	-28	3.991	14%	15%	15%
Hidráulico	1.097	1.097	0	0	1.097	1.463	1.463	0	0	1.463	-25%	-25%	-25%
Solar Fotovoltaica	2	2	0	0	2	1	1	0	0	1	36%	36%	36%
Biomasa	207	207	0	-9	197	232	232	0	-10	223	-11%	-11%	-11%
Internacional	5.925	4.999	395	-855	4.540	5.742	4.713	414	-1.200	3.927	3%	6%	16%
Eólico	4.510	4.310	44	-777	3.577	4.516	4.238	50	-1.112	3.176	0%	2%	13%
México	1.386	1.386	0	-207	1.179	1.164	1.164	0	-285	879	19%	19%	34%
EEUU	996	939	3	-130	812	1.225	1.103	7	-271	839	-19%	-15%	-3%
Australia	568	511	29	-102	437	597	537	30	-145	422	-5%	-5%	4%
Canadá	243	182	0	-46	137	262	194	0	-65	129	-8%	-6%	6%
Sudáfrica	163	163	0	-96	67	172	172	0	-109	63	-5%	-5%	6%
Portugal	140	140	0	-43	98	126	126	0	-48	78	11%	11%	25%
Costa Rica	142	142	0	-50	92	135	135	0	-47	88	5%	5%	5%
Italia	138	138	0	-34	103	126	126	0	-42	84	9%	9%	22%
Polonia	103	103	0	-26	78	137	137	0	-46	91	-24%	-24%	-15%
India	164	164	0	-22	142	157	157	0	-27	129	5%	5%	10%
Croacia	44	44	0	-11	33	39	39	0	-13	26	13%	13%	28%
Chile	397	397	0	-11	386	348	348	0	-14	334	14%	14%	16%
Hungría	25	0	12	0	12	27	0	13	0	13	-7%	n.a	-7%
Solar Fotovoltaica	1.358	632	352	-64	920	1.171	419	365	-69	715	16%	51%	29%
Chile	496	496	0	0	496	290	290	0	0	290	71%	71%	71%
Sudáfrica	93	93	0	-55	38	95	95	0	-60	35	-1%	-1%	11%
Portugal	44	0	29	-7	22	44	0	29	-10	19	1%	n.a	1%
México	454	0	227	0	227	484	0	242	0	242	-6%	n.a	-6%
Egipto	227	0	95	0	95	224	0	94	0	94	1%	n.a	1%
Ucrania	43	43	0	-1	42	35	35	0	0	35	23%	23%	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	57	57	0	-14	43	55	55	0	-18	36	4%	4%	17%
Total Eólico	9.836	8.232	723	-807	8.148	9.182	7.650	657	-1.140	7.167	7%	8%	14%
Total otras tecnologías	2.721	1.995	352	-87	2.260	2.923	2.171	365	-97	2.438	-7%	-8%	-7%
Total Energía	12.557	10.227	1.075	-894	10.407	12.104	9.821	1.022	-1.237	9.606	4%	4%	8%