

**RESULTADOS PRIMER  
SEMESTRE 2022**  
**ENERO - JUNIO**



# ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	8
BALANCE DE SITUACIÓN Y CASHFLOW CONSOLIDADO	11
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	14
ESPAÑA	14
INTERNACIONAL	16
SOSTENIBILIDAD	19
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	22
INFORMACIÓN DE CONTACTO	26
GLOSARIO DE TÉRMINOS	27
ANEXO 1: DETALLE DE MW	29
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	30

## 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 confíe 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

- Los resultados en el primer semestre de 2022 muestran un crecimiento significativo como consecuencia del entorno de altos precios de las materias primas en los mercados en los que opera la compañía y unos costes financieros que siguen mejorando en comparación con la estructura de capital de la compañía existente antes de la salida a bolsa.
- La compañía también ha progresado de manera significativa durante el primer semestre en lo que respecta a sus principales indicadores ESG. En el aspecto social, la compañía ha registrado un aumento del porcentaje de mujeres en puestos ejecutivos y directivos hasta el 25,4%, un incremento de los proyectos con gestión del impacto social y un índice de frecuencia de accidentes más bajo que en el primer semestre de 2021. En lo que respecta a los indicadores medioambientales, el porcentaje de valorización de residuos ha mejorado hasta un 98%, las emisiones de CO2 han disminuido un 5,9% y el capex se ha mantenido alineado al 100% con la Taxonomía. ACCIONA Energía ha obtenido, por segundo año consecutivo, la mejor calificación ESG en el sector energético mundial emitida por S&P Global Ratings.
- Adicionalmente, la compañía ha mantenido un nivel de actividad alto en la emisión de instrumentos de financiación sostenibles, con la emisión de su segundo bono público verde (€500 millones) en enero y su primera operación de colocación privada en EE.UU. (USPP) en formato verde (US\$200 millones) en abril.
- La acción de ACCIONA Energía entró a formar parte de índices bursátiles relevantes tales como el S&P Global Clean Energy index y el IBEX 35.
- La cifra de negocios de ACCIONA Energía asendió a los €2.206 millones, lo que supone un incremento del 111,9% respecto al primer semestre de 2021, con unos ingresos de €1.191 millones (+70,5%) en Generación y otros ingresos de €1.015 millones (+196,2%) correspondientes principalmente a la actividad de Comercialización en Iberia. El EBITDA se incrementó hasta los €909 millones (+81,7%) y el beneficio neto atribuible creció hasta los €390 millones (+155,5%).
- En cuanto a las magnitudes operativas principales, el precio medio de generación aumentó un 70,2% situándose en €116,2/MWh.
- La capacidad instalada total se sitúa al final del primer semestre en 11.212 MW frente a 11.188 MW a 30 de junio de 2021. A nivel consolidado, la capacidad crece de 9.125 MW a 9.328 MW, un +2,2% durante los últimos doce meses. La capacidad consolidada se incrementó en 159 MW durante el primer semestre, con el montaje de 92 MW de nueva capacidad, un incremento de 72 MW como consecuencia de cambios de perímetro de consolidación, y el fin de una concesión hidroeléctrica de 5 MW que revierte a la confederación hidrográfica.
- Durante el primer semestre de 2022, se inició la construcción de 1.464 MW. A 30 de junio de 2022, la capacidad total en construcción se sitúa en 2.064 MW. La compañía espera añadir alrededor de 540 MW en el conjunto del año, lo que supone 290 MW menos de la previsión inicial debido a las tensiones en la cadena de suministro de módulos fotovoltaicos en el mercado estadounidense, que se han visto seriamente agravadas por la petición al Departamento de Comercio y posterior puesta en marcha de una

investigación por posible elusión de aranceles. La compañía espera que la capacidad en construcción a finales de año se mantenga en 2,1 GW, principalmente en los Estados Unidos y en Australia, con el montaje en el segundo semestre de 2022 de unos 450 MW y el inicio de la construcción de algo más de 500 MW.

- La producción total durante el periodo experimentó un ligera caída principalmente debido a un peor recurso generalizado y como consecuencia de los vertidos (*curtailments*) en algunos mercados. La producción consolidada se situó en los 10.247 GWh, lo que supone un incremento del 0,2% respecto al mismo periodo del año anterior. En España, la producción cayó un 5,9%, hasta 4.917 GWh, con un descenso del 6,1% en la producción eólica y una caída significativa del 7,6% en la producción hidráulica. El año 2022 es hasta ahora el más seco de los últimos cinco años, encontrándose los embalses del país un 50% por debajo de los niveles medios de los últimos cinco años. La producción consolidada de los activos internacionales aumentó un 6,6% respecto al primer semestre de 2021, hasta los 5.330 GWh, incluyendo la nueva capacidad puesta en funcionamiento.
- La cifra de negocios de Generación en España aumentó un 159,4% hasta los €833 millones mientras que en Internacional cayó un 5,1% hasta los €358 millones. La cifra de negocios de Comercialización y Otros se incrementó un 196,2% hasta los €1.015 millones.
- El EBITDA del grupo alcanza los €909 millones, con un incremento del 81,7%.
- En España, el EBITDA aumentó un 275,2%, hasta los €676 millones. El precio medio en España durante el periodo se sitúa en €169,4/MWh, mientras que el precio medio del *pool* alcanzó los €206/MWh (+251,6%) durante el periodo. La escalada de precios de la energía en España comenzó durante la última parte del primer semestre, con un precio medio durante el primer semestre que se situó en €58,6/MWh respecto a los €164,4/MWh durante el segundo semestre de 2021. El precio alcanzado por ACCIONA Energía durante el primer semestre de 2022 se sitúa €35,3/MWh por debajo del precio medio del *pool* en el periodo, principalmente como consecuencia de las coberturas y, en menor medida, por el mecanismo de bandas regulatorias. El reconocimiento de los ingresos regulatorios también fue inferior como consecuencia de la revisión regulatoria en curso aplicable desde el 1 de enero de 2022. Los resultados del primer semestre de 2021 incluyen €25 millones de EBITDA no recurrente procedentes del devolución del canon hidráulico por sentencia judicial.
- El EBITDA del negocio Internacional cayó un 27,0%, hasta los €234 millones, debido a la no recurrencia de los precios registrados en Texas en el primer trimestre de 2021, los menores precios alcanzados en Chile y las implicaciones de la guerra en el negocio de Ucrania, que contrarrestaron los buenos resultados obtenidos en México y Australia.
- La compañía ha registrado el deterioro de cerca del 50% del capital invertido en los activos de generación de Ucrania como consecuencia de la actual situación de guerra, lo que ha supuesto un cargo de €35 millones en la cuenta de resultados. Los gastos por intereses disminuyeron ligeramente debido a la estructura de capital más eficiente resultante de su salida a bolsa. La variación del valor razonable en la cuenta de resultados de determinados contratos de coberturas de energía arrojó un resultado negativo de €61 millones respecto al cargo de €18 millones en el primer semestre de 2021, derivado del entorno de altos precios de la energía.
- El cashflow neto de inversión durante el primer semestre ascendió a €770 millones, principalmente correspondiente a los proyectos en construcción en España (Extremadura, Bolarque y otros), en Estados Unidos (Fort Bend, Hight Point y otros) y en Australia (MacIntyre) y a los proyectos finalizados recientemente en Australia (Mortlake) y en México (San Carlos).

- La deuda financiera neta se sitúa en €2.049 millones, frente a los €1.989 millones a diciembre de 2021. La deuda neta creció ligeramente a pesar de que el cashflow operativo fue superior a la inversión neta, principalmente como consecuencia del pago del dividendo anual realizado durante el primer semestre del año.

## MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	833	321	512	159,4%
Generación Internacional	358	377	-19	-5,1%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	1.015	343	672	196,2%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>2.206</b>	<b>1.041</b>	<b>1.165</b>	<b>111,9%</b>
Generación España	670	196	474	242,4%
Generación Internacional	251	305	-54	-17,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-12	0	-11	n.a
<b>EBITDA</b>	<b>909</b>	<b>501</b>	<b>409</b>	<b>81,7%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>77,4%</i>	<i>71,7%</i>		
<b>BAI</b>	<b>570</b>	<b>225</b>	<b>344</b>	<b>152,7%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>25,8%</i>	<i>21,7%</i>		
<b>Resultado Neto Atribuible</b>	<b>390</b>	<b>153</b>	<b>237</b>	<b>155,5%</b>

## MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-22	31-dic-21	Var.(%)
Deuda financiera neta	2.049	1.989	3,0%

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	501	404	24,1%
Cashflow neto de inversión	770	661	16,4%

## MAGNITUDES OPERATIVAS

	30-jun-22	30-jun-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.212	11.188	0,2%
Capacidad consolidada (MW)	9.328	9.125	2,2%
Producción total (GWh)	12.476	12.557	-0,6%
Producción consolidada (GWh)	10.247	10.227	0,2%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	3.842	3.540	8,5%
Factor de carga medio (%)	28,1%	28,5%	-0,4pp
Producción contratada (%)	76,4%	84,5%	-8,1pp
Vida residual media contratada (años) (*)	7	8	n.a
Edad media de los activos - ex-hidro (años)	12	11	n.a
Precio medio (€/MWh)	116,2	68,3	70,2%
Margen EBITDA de generación (%)	77,4%	71,7%	+5,6pp
Disponibilidad (%)	94,8%	96,6%	-1,8pp

	30-jun-22	31-dic-21	Var.(%)
Número medio de empleados	2.098	1.762	19,1%

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

## MAGNITUDES ESG

	H1 2022	H1 2021	Chg. (%)
Executive and manager women (%)	25,4%	22,5%	+2,9pp
CAPEX aligned with the low-carbon taxonomy (%)	100%	100%	n.m
Avoided emissions (CO <sub>2</sub> million ton)	6,7	6,8	-1,5%
Generated scope 1+2 emissions (CO <sub>2</sub> thousand ton)	8,7	9,2	-5,9%
Water consumed (hm <sup>3</sup> )	0,71	0,68	+0.03u

# CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	2.206	1.041	1.165	111,9%
Otros ingresos	151	145	6	4,2%
Variación de existencias de productos terminados y en curso	4	0	4	n.a
Aprovisionamientos	-1.074	-423	-651	-154,1%
Gastos de personal	-102	-68	-34	-50,5%
Otros gastos	-335	-222	-112	-50,6%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	60	27	32	117,7%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	909	501	409	81,7%
Dotación amortización	-201	-184	-17	-9,2%
Provisiones	-6	-1	-5	n.a
Deterioro del valor de los activos	-36	-1	-36	n.a
Resultados procedentes del inmovilizado	8	1	7	n.a
Otras ganancias o pérdidas	0	-3	3	n.a
Resultado de Explotación (EBIT)	675	314	361	114,9%
Resultado financiero neto	-62	-72	11	15,1%
Diferencias de cambio (neto)	18	3	15	n.a
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-61	-18	-43	n.a
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	570	225	344	152,7%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-154	-60	-94	-157,0%
Resultado del Ejercicio	416	166	250	151,1%
Intereses minoritarios	-26	-13	-13	-99,7%
Resultado Neto Atribuible	390	153	237	155,5%

## CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>1.630</b>	<b>564</b>	<b>1.066</b>	<b>189,0%</b>
EEUU	50	107	-57	-53,5%
México	106	80	26	32,2%
Chile	137	101	36	35,1%
Otras Américas	28	26	3	10,2%
Américas	322	315	7	2,1%
Australia	39	32	7	23,2%
Resto de Europa	178	95	83	87,9%
Resto del mundo	37	36	2	5,0%
<b>Internacional</b>	<b>576</b>	<b>477</b>	<b>99</b>	<b>20,7%</b>
<b>TOTAL Cifra de Negocios</b>	<b>2.206</b>	<b>1.041</b>	<b>1.165</b>	<b>111,9%</b>

La cifra de negocios aumentó un 111,9% situándose en €2.206 millones, principalmente por el fuerte aumento de los precios de la energía en España tanto en Generación como en Comercialización.

## RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	% EBITDA	1S 2021	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
<b>España</b>	<b>676</b>	<b>74%</b>	<b>180</b>	<b>36%</b>	<b>496</b>	<b>275,2%</b>
EEUU	29	3%	99	20%	-70	-70,3%
México	74	8%	70	14%	5	6,8%
Chile	16	2%	35	7%	-19	-54,9%
Otras Américas	23	3%	20	4%	3	15,5%
Américas	143	16%	224	45%	-81	-36,1%
Australia	23	3%	18	4%	5	28,0%
Resto de Europa	38	4%	51	10%	-13	-24,7%
Resto del mundo	30	3%	28	6%	2	6,8%
<b>Internacional</b>	<b>234</b>	<b>26%</b>	<b>321</b>	<b>64%</b>	<b>-87</b>	<b>-27,0%</b>
<b>TOTAL EBITDA</b>	<b>909</b>	<b>100%</b>	<b>501</b>	<b>100%</b>	<b>409</b>	<b>81,7%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>41,2%</i>		<i>48,1%</i>			<i>-6,9pp</i>
<b>TOTAL EBITDA Generación</b>	<b>921</b>		<b>501</b>		<b>420</b>	<b>83,9%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>77,4%</i>		<i>71,7%</i>			<i>+5,6pp</i>

El EBITDA creció un 81,7% gracias al negocio en España, mientras que el negocio Internacional redujo su contribución principalmente debido al no repetirse los precios extraordinarios de la energía que se alcanzaron en Texas en el primer semestre de 2021.

## RESULTADO NETO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)

El Resultado Neto de Explotación se situó en €675 millones, frente a los €314 millones en el primer semestre de 2021, lo que supone un incremento del 114,9%, con un ligero incremento

en la dotación a la amortización (+9,2%). La compañía ha registrado el deterioro de cerca del 50% del capital invertido en los activos de generación de Ucrania como consecuencia de la actual situación de guerra, lo que ha supuesto un cargo de €35 millones en la cuenta de resultados.

## R E S U L T A D O   A N T E S   D E   I M P U E S T O S ( B A I )

El Resultado antes de Impuestos (BAI) mejoró un 152,7% con respecto al primer semestre de 2021 y el Resultado Neto Atribuible se situó en €390 millones, un 155,5% superior al ejercicio anterior.

Este crecimiento recoge la evolución positiva 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, compensado parcialmente por el deterioro de los activos ucranianos y el resultado de la variación de instrumentos a valor razonable (contratos de coberturas de energía en Texas), que han aportado un resultado negativo por importe de €61 millones frente a €18 millones en el primer semestre de 2021.

# BALANCE DE SITUACIÓN Y CASHFLOW CONSOLIDADO

## BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-22	31-dic-21	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	8.171	7.601	570	7,5%
Derecho de uso	378	366	12	3,3%
Inmovilizado financiero	41	42	-1	-1,3%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	358	302	56	18,5%
Fondo de comercio	60	0	60	n.a
Otros activos no corrientes	593	599	-6	-1,0%
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>9.601</b>	<b>8.911</b>	<b>691</b>	<b>7,8%</b>
Existencias	168	125	43	34,0%
Deudores	742	536	206	38,5%
Otros activos corrientes	217	285	-68	-23,9%
Otros activos financieros corrientes	190	172	18	10,4%
Efectivo y otros medios líquidos	1.170	625	544	87,1%
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>2.486</b>	<b>1.743</b>	<b>743</b>	<b>42,6%</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>12.088</b>	<b>10.654</b>	<b>1.434</b>	<b>13,5%</b>
Capital	329	329	0	0,0%
Reservas	4.867	4.283	584	13,6%
Resultado atribuible sociedad dominante	390	363	27	7,4%
Dividendo a cuenta	0	0	0	n.a
<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE</b>	<b>5.586</b>	<b>4.976</b>	<b>611</b>	<b>12,3%</b>
<b>INTERESES MINORITARIOS</b>	<b>415</b>	<b>379</b>	<b>36</b>	<b>9,5%</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>6.001</b>	<b>5.354</b>	<b>646</b>	<b>12,1%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	1.991	1.769	222	12,5%
Obligaciones de arrendamientos a LP	390	384	6	1,4%
Otros pasivos no corrientes	1.609	1.372	238	17,3%
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>3.990</b>	<b>3.525</b>	<b>465</b>	<b>13,2%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	1.004	610	394	64,6%
Obligaciones de arrendamientos a CP	24	23	1	5,7%
Acreedores comerciales	463	420	43	10,3%
Otros pasivos corrientes	606	722	-116	-16,1%
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>2.097</b>	<b>1.774</b>	<b>323</b>	<b>18,2%</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>12.088</b>	<b>10.654</b>	<b>1.434</b>	<b>13,5%</b>

## CASH FLOW CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	909	501	409	81,7%
Financieros (*)	-40	-62	22	35,9%
Variación de circulante	82	-33	115	348,8%
Otros Explotación	-114	-156	42	26,9%
<b>Cashflow operativo</b>	<b>838</b>	<b>249</b>	<b>589</b>	<b>236,3%</b>
Inversión bruta ordinaria	-501	-404	-97	-24,1%
Diferimiento de inversiones	-269	-258	-11	-4,3%
<b>Cashflow neto de inversión</b>	<b>-770</b>	<b>-661</b>	<b>-108</b>	<b>-16,4%</b>
Deuda por derivados	22	22	-1	-3,7%
Deuda por diferencia de cambio	-30	-15	-15	-103,3%
Dividendo	-92	-100	8	7,8%
Capitalización deuda intragupo	0	1.859	-1.859	-100,0%
Cambio de perímetro y otros (*)	-21	-60	40	66,0%
<b>Cashflow de financiación y otros</b>	<b>-121</b>	<b>1.706</b>	<b>-1.827</b>	<b>n.a</b>
<b>Variación en deuda neta + Reduc. / - Incr.</b>	<b>-53</b>	<b>1.294</b>	<b>-1.347</b>	<b>n.a</b>

\*Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €32 millones en el primer semestre de 2022 (€28 millones en el primer semestre de 2021), de los cuales €11 millones (€11 millones en el primer semestre de 2021) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €21 millones (€17 millones en el primer semestre de 2021) están reflejados en el epígrafe "Cambio de perímetro y otros" (principal).

## PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2022 se sitúa en €5.586 millones, un 12,3% superior al de 31 de diciembre de 2021.

## VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-22	% Total	31-dic-21	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	594	20%	713	30%	-119	-16,6%
Deuda corporativa	2.400	80%	1.666	70%	734	44,1%
<b>Deuda financiera</b>	<b>2.995</b>		<b>2.379</b>		<b>616</b>	<b>25,9%</b>
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-1.360		-797		562	70,5%
<b>Deuda financiera neta excl. NIIF16</b>	<b>1.635</b>		<b>1.582</b>		<b>53</b>	<b>3,4%</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>2.049</b>		<b>1.989</b>		<b>60</b>	<b>3,0%</b>

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2022 se situó en €2.049 millones (incluyendo €414 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €60 millones respecto a diciembre de 2021. La variación en la deuda financiera neta responde a la combinación de los siguientes factores:

- Cashflow Operativo, por un importe de €838 millones, que incluye una variación positiva del capital circulante de €82 millones principalmente relacionado con la devolución en efectivo del canon hidráulico en el primer semestre de 2022 y el mecanismo de bandas regulatorias.
- Cashflow Neto de Inversión, por importe de -€770 millones, de los cuales -€501 millones es inversión neta ordinaria. El cashflow neto de inversión refleja también -€269 millones de pagos aplazados netos.
- Cashflow de Financiación y otros, se sitúa en -€121 millones, principalmente como consecuencia del reparto de dividendo efectuado el 21 de abril de 2022 por importe de €92 millones.

## I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2022</b>	<b>1S 2021</b>	<b>Var.(€m)</b>	<b>Var.(%)</b>
<b>España</b>	<b>134</b>	<b>32</b>	<b>101</b>	<b>316,6%</b>
EEUU	121	48	73	152,2%
México	4	61	-57	-94,1%
Chile	8	73	-65	-89,5%
Otras Américas	26	0	26	n.a
<b>Américas</b>	<b>158</b>	<b>182</b>	<b>-24</b>	<b>-13,0%</b>
Australia	113	74	39	53,4%
Resto de Europa	91	3	88	n.a
Resto del mundo	5	-1	6	n.a
<b>Internacional</b>	<b>367</b>	<b>258</b>	<b>109</b>	<b>42,3%</b>
<b>Compra 8,33% participación AEI</b>	<b>0</b>	<b>113</b>	<b>-113</b>	<b>n.a</b>
<b>Inversión bruta ordinaria</b>	<b>501</b>	<b>404</b>	<b>97</b>	<b>24,1%</b>

La inversión bruta ordinaria ascendió a €501 millones, principalmente correspondiente a los proyectos en construcción en España (Extremadura, Bolarque y otros), en Estados Unidos (Fort Bend, Hight Point y otros) y en Australia (MacIntyre).

# RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

## ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	833	321	512	159,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	797	243	554	228,2%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>1.630</b>	<b>564</b>	<b>1.066</b>	<b>189,0%</b>
Generación	619	179	440	246,0%
Generación - pta. en equivalencia	51	17	34	204,4%
Total Generación	670	196	474	242,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	6	-16	21	136,2%
<b>EBITDA</b>	<b>676</b>	<b>180</b>	<b>496</b>	<b>275,2%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>80,5%</i>	<i>60,9%</i>		
<b>BAI</b>	<b>640</b>	<b>115</b>	<b>525</b>	<b>455,3%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>39,3%</i>	<i>20,4%</i>		

La cifra de negocios en España ascendió a €1.630 millones en el periodo, un 189,0% superior al primer semestre de 2021, como consecuencia de la subida de precios en Generación y en la actividad de Comercialización de energía.

Los ingresos de Generación, que aportan la gran mayoría del EBITDA, subieron un 159,4% hasta los €833 millones.

El EBITDA aumentó un 275,2%, alcanzando los €676 millones.

El EBITDA de Generación se situó en €670 millones, un 242,4% superior al primer semestre de 2021:

- La capacidad instalada total en España se sitúa al 30 de junio de 2022 en 4.650 MW frente a 4.452 MW a junio de 2021, lo que supone un incremento de 197 MW.
- La producción consolidada disminuyó un 5,9% en el periodo.
- El precio medio en España durante el periodo se situó en €169,4/MWh, lo que supone un incremento del 175,8% comparado con la primer semestre del año pasado. El precio medio del *pool* alcanzó los €206/MWh (+251,6%) de media durante el periodo. El notable aumento de los precios de la energía en España comenzó durante la última parte del primer semestre, con un precio medio durante el primer semestre de 2021 que se situó en €58,6/MWh respecto a los €164,4/MWh alcanzados durante el segundo semestre de 2021.
- El precio capturado por ACCIONA Energía durante el primer semestre de 2022 se sitúa en €35,3/MWh por debajo del precio medio del pool en el periodo, principalmente como consecuencia de las coberturas (el volumen de cobertura alcanzó un precio de

€125/MWh) y, en menor medida, por el mecanismo de bandas regulatorias que redujo el precio registrado de los volúmenes del regulador una media de €21/MWh.

- El reconocimiento de los ingresos regulatorios también fue inferior como consecuencia de la revisión regulatoria en curso aplicable desde el 1 de enero de 2022, habiendo pasado de €98 millones en el primer semestre de 2021 a €38 millones en el primer semestre de 2022.
- Los resultados del primer semestre de 2021 incluyen €25 millones del EBITDA no recurrente procedentes del reembolso del canon hidráulico por sentencia judicial.

## 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
<b>1S 2022</b>									
Regulado	1.712	206,7	22,2	-20,9	207,9	354	38	-36	356
Mercado - cubierto	2.225	125,1			125,1	278			278
Mercado - no cubierto	979	203,0			202,5	199			198
<b>Total - Generación</b>	<b>4.917</b>	<b>169,0</b>	<b>7,7</b>	<b>-7,3</b>	<b>169,4</b>	<b>831</b>	<b>38</b>	<b>-36</b>	<b>833</b>
<b>1S 2021</b>									
Regulado	2.865	50,6	34,3	-9,4	75,6	145	98	-27	217
Mercado - cubierto	1.781	40,3			40,3	72			72
Mercado - no cubierto	581	56,3			56,3	33			33
<b>Total - Generación</b>	<b>5.228</b>	<b>47,7</b>	<b>18,8</b>	<b>-5,1</b>	<b>61,4</b>	<b>250</b>	<b>98</b>	<b>-27</b>	<b>321</b>
<b>Var.(%)</b>									
Regulado	-40,2%				175,1%				64,4%
Mercado - cubierto	25,0%				210,6%				288,1%
Mercado - no cubierto	68,4%				259,7%				505,8%
<b>Total - Generación</b>	<b>-5,9%</b>				<b>175,8%</b>				<b>159,4%</b>

(€/MWh)	1S 2022	1S 2021	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	204,3	53,2	151,1	284,1%
Coberturas	-35,3	-5,5	-29,8	n.a
Precio de mercado capturado con coberturas	168,9	47,7	121,2	253,9%
Ingreso regulatorio	7,7	18,8	-11,1	-58,9%
Bandas (estimada)	-7,3	-5,1	-2,2	-42,0%
<b>Precio medio</b>	<b>169,4</b>	<b>61,4</b>	<b>108,0</b>	<b>175,8%</b>

## INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2022	1S 2021	Var.(€m)	Var.(%)
<b>Generación - Internacional</b>	<b>358</b>	<b>377</b>	<b>-19</b>	<b>-5,1%</b>
<i>EEUU</i>	50	107	-57	-53,3%
<i>México</i>	101	76	25	32,4%
<i>Chile</i>	36	49	-13	-26,4%
<i>Otras Américas</i>	28	26	3	11,0%
<i>Américas</i>	215	258	-42	-16,4%
<i>Australia</i>	39	31	8	27,0%
<i>Resto de Europa</i>	66	54	13	23,4%
<i>Resto del mundo</i>	37	35	2	6,0%
<b>Ajustes intragrupo, comerc. y otros</b>	<b>218</b>	<b>100</b>	<b>118</b>	<b>118,4%</b>
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>576</b>	<b>477</b>	<b>99</b>	<b>20,7%</b>
<b>Generación - Internacional</b>	<b>249</b>	<b>295</b>	<b>-45</b>	<b>-15,4%</b>
<i>EEUU</i>	34	91	-57	-62,4%
<i>México</i>	77	57	21	36,9%
<i>Chile</i>	18	35	-17	-48,7%
<i>Otras Américas</i>	22	20	2	8,9%
<i>Américas</i>	152	203	-51	-25,2%
<i>Australia</i>	24	20	4	19,1%
<i>Resto de Europa</i>	46	44	2	3,7%
<i>Resto del mundo</i>	27	27	0	0,0%
<b>Generación - pta. en equivalencia</b>	<b>2</b>	<b>11</b>	<b>-9</b>	<b>-81,8%</b>
<b>Total Generación</b>	<b>251</b>	<b>305</b>	<b>-54</b>	<b>-17,7%</b>
<b>Ajustes intragrupo, comerc. y otros</b>	<b>-17</b>	<b>15</b>	<b>-33</b>	<b>-212,3%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>234</b>	<b>321</b>	<b>-87</b>	<b>-27,0%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>70,1%</i>	<i>80,9%</i>		
<b>BAI</b>	<b>-71</b>	<b>110</b>	<b>-181</b>	<b>-164,3%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>-12,3%</i>	<i>23,1%</i>		

La cifra de negocios del perímetro internacional aumentó un 20,7%, gracias al incremento de los precios de Comercialización, mientras los ingresos de Generación experimentaron una caída del 5,1%, situándose en €358 millones, debido principalmente a la naturaleza no recurrente de los precios que se alcanzaron en Texas en el ejercicio anterior.

El EBITDA del negocio Internacional disminuyó un -27,0% hasta los €234 millones debido principalmente a que el año anterior se produjeron resultados positivos no recurrentes en EEUU debidos a la tormenta de Texas.

- La capacidad instalada internacional consolidada a 30 de junio de 2022 se situó en 4.678 MW.
- La producción total consolidada aumentó un 6,6% hasta alcanzar 5.330 GWh.

- Excepto por los precios extraordinarios que se alcanzaron en Texas en el primer trimestre de 2021, y la disminución en los precios en Chile, todos los mercados experimentan subidas de precios. El precio medio internacional cayó un 11,0%, con los precios alcanzados en EE.UU. disminuyendo un 59,5%.

## INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
<b>1S 2022</b>			
EEUU (*)	1.147	43,4	50
México	1.437	70,4	101
Chile	1.042	34,5	36
Otras Américas	339	84,0	28
Américas	3.965	54,3	215
Australia	470	83,0	39
Resto de Europa	477	138,6	66
Resto del mundo	418	89,5	37
<b>Total - Generación</b>	<b>5.330</b>	<b>67,2</b>	<b>358</b>
<b>1S 2021</b>			
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
<b>Total - Generación</b>	<b>4.999</b>	<b>75,5</b>	<b>377</b>
<b>Var.(%)</b>			
EEUU (*)	15,2%	-59,5%	-53,3%
México	3,6%	27,7%	32,3%
Chile	16,7%	-37,1%	-26,6%
Otras Américas	4,6%	6,1%	11,0%
Américas	10,2%	-24,1%	-16,4%
Australia	-8,0%	38,1%	27,0%
Resto de Europa	1,8%	21,2%	23,4%
Resto del mundo	-0,6%	6,6%	6,0%
<b>Total - Generación</b>	<b>6,6%</b>	<b>-11,0%</b>	<b>-5,1%</b>

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

## DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-22	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
<b>España</b>	<b>5.697</b>	<b>6.220</b>	<b>4.650</b>	<b>4.917</b>	<b>5.131</b>	<b>5.507</b>
Eólico	4.681	4.985	3.648	3.682	4.125	4.283
Hidráulico	868	1.014	868	1.014	868	1.014
Solar Fotovoltaica	87	2	73	2	79	2
Biomasa	61	219	61	219	59	209
<b>Internacional</b>	<b>5.515</b>	<b>6.256</b>	<b>4.678</b>	<b>5.330</b>	<b>4.320</b>	<b>4.859</b>
Eólico	4.005	4.708	3.804	4.502	3.217	3.757
México	1.076	1.437	1.076	1.437	925	1.213
EEUU	1.062	1.123	990	1.084	851	964
Australia	592	537	528	470	492	411
India	164	156	164	156	142	135
Italia	156	138	156	138	117	103
Canadá	181	285	141	210	106	158
Sudáfrica	138	176	138	176	57	72
Portugal	120	139	120	139	84	98
Polonia	101	132	101	132	76	99
Costa Rica	50	129	50	129	32	84
Chile	312	394	312	394	301	380
Croacia	30	38	30	38	23	29
Hungría	24	25	0	0	12	12
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.447</b>	<b>1.485</b>	<b>810</b>	<b>764</b>	<b>1.055</b>	<b>1.054</b>
Chile	610	648	610	648	610	648
Sudáfrica	94	87	94	87	39	36
Portugal	46	45	0	0	23	22
México	405	451	0	0	202	225
Egipto	186	225	0	0	78	95
Ucrania	100	30	100	30	97	29
EEUU	6	0	6	0	6	0
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	63	64	63	48	47
<b>Total Eólico</b>	<b>8.685</b>	<b>9.693</b>	<b>7.452</b>	<b>8.185</b>	<b>7.342</b>	<b>8.040</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>2.527</b>	<b>2.783</b>	<b>1.876</b>	<b>2.062</b>	<b>2.109</b>	<b>2.326</b>
<b>Total Energía</b>	<b>11.212</b>	<b>12.476</b>	<b>9.328</b>	<b>10.247</b>	<b>9.451</b>	<b>10.366</b>

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

# SOSTENIBILIDAD

## EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Sociales	1S 2022	1S 2021	Var.
Plantilla (nº)	2.098	1.558	34,7%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	25,4%	22,5%	+2,9pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	114	32	256,3%
Beneficiarios de los proyectos de Gestión del Impacto Social (miles de personas)	170	201	-15,4%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,55	0,60	-0.05u
Ambientales	1S 2022	1S 2021	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	n.a
Producción de energía renovable (GWh)	12.476	12.557	-0,6%
Emisiones evitadas (millones tCO <sub>2</sub> e)	6,7	6,8	-1,5%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO <sub>2</sub> e)	8,7	9,2	-5,9%
Residuos no peligrosos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,4	0,7	-44,0%
Porcentaje de valorización de residuos (%)	98%	97%	+1,0pp
Consumo de agua (hm <sup>3</sup> )	0,71	0,68	+0.03u
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados) *	30.900	n.a	n.a

Nota: Indicador incluido en el "Sustainability-Linked Financing Framework" de Corporación ACCIONA Energías Renovables. Este compromiso comenzó a ser monitorizado en el segundo semestre de 2021.

En este primer semestre de 2022 destaca el aumento del porcentaje de mujeres en puestos ejecutivos y gerenciales, llegando al 25,4% debido principalmente al incremento de promociones internas y nuevas contrataciones. Este incremento refleja los esfuerzos realizados estos últimos años en los programas de captación y promoción del talento femenino. Algunos de estos programas están cosechando un gran éxito, como es el caso del Programa 50:50 en Chile, que ha logrado que un 25% de mujeres se encuentren trabajando en el departamento de Producción (este porcentaje era del 0% en 2020).

Continuando con el desarrollo de la metodología de Gestión del Impacto Social (GIS), a cierre de junio, se están realizando 114 proyectos en 12 países.

Por otro lado, el índice de frecuencia de accidentes se mantiene por debajo del objetivo establecido para este ejercicio. ACCIONA Energía ha sido premiada por la Comisión Europea por su programa de seguridad "Drive Safe" que se ha implementado en 6 países para reducir los riesgos de accidentes "in itinere".

Destaca también la reducción en un 5,9% de las emisiones de Alcance 1 y 2 de la compañía, principalmente debido a la reducción del consumo eléctrico en algunas instalaciones. Hay cuatro proyectos de descarbonización en curso, financiados por el fondo de descarbonización de la compañía, como por ejemplo la instalación y monitorización del funcionamiento de equipos eléctricos (celdas) libres de SF6 en una planta fotovoltaica en España. También está en curso el programa de electrificación de la flota, habiéndose sustituido 37 vehículos de combustión por otros 100% eléctricos.

El crecimiento en generación renovable se mantuvo estable, principalmente debido a la escasez de recursos en los principales mercados.

Por último, se han reducido los residuos enviados a vertedero gracias a una disminución de los residuos en los proyectos de construcción, continuándose con la reutilización del 100% de las escorias y cenizas legalmente valorizables generadas en las plantas de biomasa y aumentando el porcentaje de residuos recuperados gracias al uso de lodos como fertilizantes.

### Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Eligibilidad
CAPEX	100%	100%
OPEX	99%	98%
VOLUMEN DE NEGOCIO	99%	63%

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

El porcentaje de alineamiento se calcula sobre el porcentaje eligible.

### Evaluaciones externas vigentes y reconocimientos

#### S&P concede a ACCIONA Energía la mejor calificación ESG del sector eléctrico

- 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. ACCIONA Energía, centrada exclusivamente en las energías renovables, ha obtenido una puntuación de 87 sobre 100 en su evaluación ESG, lo que la convierte en líder del sector por segundo año consecutivo.
- La evaluación ESG refleja la posición de ACCIONA Energía como la mayor empresa de energía 100% limpia del mundo, su desempeño ambiental y social superior al de sus competidores, así como su buena preparación para ejecutar su estrategia a largo plazo y capitalizar las oportunidades derivadas de la economía baja en carbono.

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

La compañía ha sido seleccionada por Financial Times para integrar la segunda edición de su Europe’s Climate Leaders, la lista de las compañías europeas más destacadas este año en su acción contra el cambio climático. La selección, realizada en colaboración con Statista, refleja el compromiso ambiental de las compañías que han conseguido las mayores reducciones de emisiones de gases de efecto invernadero en sus operaciones y en la energía que utiliza.

Por otro lado, ACCIONA Energía se ha unido al Climate Pledge 2040, comprometiéndose a lograr la neutralidad de carbono en 2040, diez años antes del objetivo del Acuerdo Climático de París.

En este sentido, la compañía ha definido sus objetivos de reducción de emisiones alineados con la ciencia para 2030 y 2040 para los alcances 1, 2 y 3, alineados con 1,5°C. Estos objetivos están en proceso de verificación por SBTi.

## FINANCIACIÓN DE IMPACTO

ACCIONA Energía utiliza dos mecanismos de financiación sostenible: aquella dirigida a proyectos o actividades con objetivos sostenibles cuyo objetivo es promover impactos positivos concretos ligados a la financiación, y la financiación corporativa que conlleva compromisos de mejora del desempeño ESG de toda la compañía.

### **Financiación verde**

ACCIONA dispone de un Marco de Financiación Verde cuyas actividades elegibles son aquellas alineadas con una economía baja en carbono. El marco ha sido revisado por Sustainalytics, que emitió una segunda opinión independiente (SPO) en la que confirmaba su alineación con los Principios de Bonos Verdes y los Principios de Préstamos Verdes. En octubre de 2021, Sustainalytics revisó las actividades de energía renovable del Marco de Financiación Verde para su alineación con la Acto Delegado de la Taxonomía de la UE, publicada en junio de 2021. Esta evaluación se refiere únicamente a los activos y proyectos de ACCIONA Energía.

En enero de 2022, ACCIONA Energía realizó una nueva emisión de deuda: un bono verde de 500 millones de euros a 10 años. Esta segunda emisión pública continuó con la buena senda marcada por el estreno de la compañía en los mercados de deuda en octubre de 2021. Con una demanda más de cuatro veces superior a la oferta y un coste de financiación también muy competitivo, ACCIONA Energía demostró nuevamente su atractivo para los inversores de deuda, por su perfil de utility 100% renovable independiente y por sus credenciales de sostenibilidad. Se estima que el 80% de las 139 órdenes recibidas fueron realizadas por inversores ESG.

En abril de 2022, la compañía realizó una colocación privada en formato verde de 200 millones de USD a 15 años bajo el formato USPP que obtuvo una demanda de más de 5.6x sobre la oferta.

### **Financiación ligada a la sostenibilidad**

Por otro lado, ACCIONA Energía cuenta con un Marco de Financiación ligado a la Sostenibilidad, revisado por DNV GL, que emitió una segunda opinión independiente (SPO) en la que confirmaba su alineación con los Principios de Bonos ligados a la Sostenibilidad y los Principios de Préstamos ligados a la Sostenibilidad.

En 2021, ACCIONA Energía firmó un contrato de financiación vinculado a criterios de sostenibilidad, por €2.500 millones, que permitirá articular la autonomía financiera de ACCIONA Energía como compañía cotizada.

El instrumento se estructuró 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, habiéndose cumplido los objetivos planteados hasta el momento.

En ambos tipos de financiación, la inversión de la compañía se encuentra ligada a la vocación de ACCIONA Energía por desarrollar la agenda sostenible y la descarbonización a través de las energías renovables.

Los objetivos de desempeño de sostenibilidad (SPT) establecidos en el marco de financiación se monitorizan anualmente, siendo el grado de cumplimiento en el primer semestre de 2022 el siguiente:.

- Alcanzar un promedio de >95% de CAPEX alineado con el Reglamento de Taxonomía de la UE en el período 2021-2025; 100% CAPEX alineado con la Taxonomía de actividades sostenible de la UE en el primer semestre de 2022.
- Lograr emisiones netas de GEI positivas por Nature-Based Solutions (NBS), capaces de neutralizar la huella de carbono (emisiones basadas en el mercado de alcance 1 y 2) hasta 2025; objetivo de plantación de 540.000 árboles en 2025, 74.947 se plantaron en 2021 y 30.900 se han plantado a cierre de junio de 2022.



**Más información** sobre los instrumentos de financiación sostenible, compromisos y los proyectos a los que se asignan: <https://www.accion-energia.com/es/accionistas-inversores/informacion-bursatil/financiacion-sostenible>

# COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

## HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 19 de enero de 2022: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 19/10/2021 y el 18/01/2022, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al primer trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 19 de octubre de 2021 hasta el 18 de enero de 2022, ambos inclusive).
- 9 de febrero de 2022: ACCIONA Energía adjunta una nota de prensa en español e inglés, publicada hoy con motivo de la compra de un proyecto fotovoltaico en Estados Unidos.
- 17 de febrero de 2022: ACCIONA Energía publica una nota de prensa sobre la construcción de un parque eólico en Perú. ACCIONA Energía invertirá alrededor de US\$180 millones (€158 millones) en el nuevo parque eólico ubicado en San Juan de Marcona, en la región de Ica.
- 23 de febrero de 2022: El Consejo de Administración de ACCIONA, S.A., previa recomendación de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, ha aprobado en el día de hoy los siguientes planes de entrega de acciones dirigido a empleados y directivos de ACCIONA Energía:
  - “Plan de Accionistas” de aplicación general a todos los empleados con residencia fiscal en España que permite redistribuir parte de la

retribución dineraria variable y/o fija por acciones ordinarias de Acciona Energía, de acuerdo con los siguientes límites; (i) un límite máximo de 12.000 euros; (ii) un límite mínimo de 500 euros; (iii) un límite máximo de la totalidad de retribución en especie del Beneficiario del 30% de la retribución anual; y (iv) un salario mensual garantizado con un límite mínimo del salario mínimo interprofesional mensual.

- “Plan de Sustitución de Retribución Variable por Acciones” dirigido a la dirección de la Sociedad y su Grupo que permitirá a sus beneficiarios sustituir toda o parte de su retribución variable en metálico por acciones ordinarias de Acciona Energía, con el incentivo fiscal asociado a esa sustitución. Una vez determinado cada año el importe de la retribución variable en metálico que, en su caso, corresponda a los destinatarios, el Consejo de Administración, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, podrá, sin estar obligado a ello, aprobar la concesión de la opción de sustitución y designar a qué destinatarios se les asigna dicha opción.
- 23 de febrero de 2022: Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“Acciona Energía”) adjunta presentación que se seguirá en la multiconferencia de mañana día 24 de febrero, a las 10:00h (CET). La presentación podrá ser seguida vía webcast a través de la Web de Acciona Energía .
- 28 de febrero de 2022: Acciona Energía informa de la reanudación del contrato de liquidez tras la realización de la operación de compraventa de acciones propias mediante una operación en bloque:
  - ACCIONA Energía informa que, en el día de hoy se ha llevado a cabo una compra directa mediante operación en bloque de 200.000 acciones de la Sociedad adquiridos como autocartera directa, representativas de un 0,06% del capital social, a un precio de 30,12€ por acción.
  - Dichas acciones se adquieren con la finalidad de cumplir con las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable aprobados por la Sociedad para el Consejero Ejecutivo y demás empleados y directivos de Acciona Energía. Los detalles de los planes de retribuciones variables fueron comunicados a mercado (OIR 14256) y a través del folleto de admisión a cotización y que se encuentra disponible en la página web de la Sociedad
- 28 de febrero de 2022: ACCIONA Energía informa de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 19 de octubre de 2021 con Bestinver, S.V., S.A. (OIR número 12246) para habilitar la compra por Acciona Energía de hasta 200.000 acciones en autocartera, representativas de un 0,06% del capital social, mediante la ejecución de una operación de compra en bloque de títulos de la Sociedad destinadas para dar cumplimiento a las obligaciones derivadas de los planes de retribución variable mediante entrega de acciones, aprobados por la Sociedad para el Consejero Ejecutivo y demás empleados y directivos de Acciona Energía.



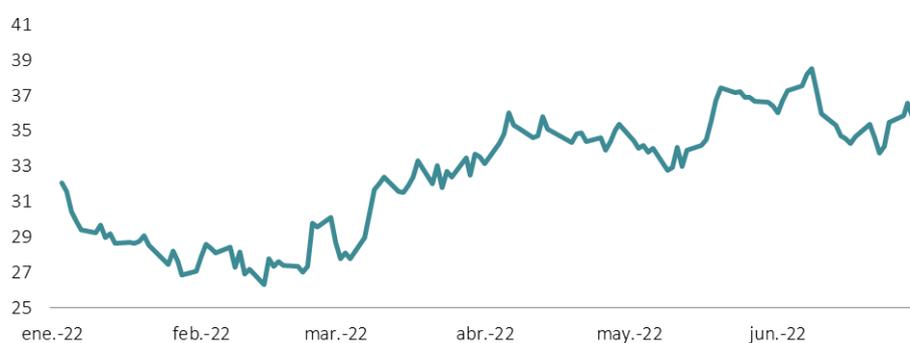
- 11 de julio de 2022: Fitch Ratings ha reafirmado el rating a largo plazo de Acciona Energías, así como la calificación de los instrumentos de deuda emitidos, en 'BBB-', con perspectiva estable.
- 21 de julio de 2022: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 20/04/2022 y el 20/07/2022, ambos inclusive.
  - Se detallan las operaciones correspondientes al correspondientes al segundo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 20 de abril de 2022 hasta el 20 de julio de 2022, ambos inclusive).

## D I V I D E N D O

El 7 de abril de 2022 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2021, pagadero el 21 de abril de 2022 de 0,28€ por acción por un importe total de 92,1 millones de euros.

## D A T O S Y E V O L U C I Ó N B U R S Á T I L

### EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA (€/ACCIÓN)



### PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-22
Precio 30 de junio 2022 (€/acción)	36,78
Precio 31 de diciembre 2021 (€/acción)	32,58
Precio mínimo H1 2022 (14/02/2022)	26,33
Precio máximo H1 2022 (08/06/2022)	38,52
Volumen medio diario (acciones)	202.355
Volumen medio diario (€)	6.602.046
Número de acciones	329.250.589
Capitalización bursátil 30 junio 2022 (€ millones)	12.110

## | CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2022 el capital social de Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. ascendía a 329.250.589 euros, representado por 329.250.589 acciones ordinarias de 1 euro de valor nominal cada una.

El Grupo mantiene a cierre del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2022 un total de 129.866 acciones propias en autocartera, representativas del 0,03% del Capital Social

# INFORMACIÓN DE CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de Europa, 18  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto: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, otros activos intangibles, activos financieros no corrientes, inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación, 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 del ejercicio de sociedades que se integren por el método de la participación
- 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 bruta ordinaria se define como la variación de deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 producida como consecuencia de la transacción.

**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, así como reducciones en los porcentajes de participación, siempre que se trate de transacciones significativas y se realicen 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-22	1S 2022 Capacidad Instalada (MW)					1S 2021 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.697</b>	<b>4.650</b>	<b>512</b>	<b>-31</b>	<b>5.131</b>	<b>5.677</b>	<b>4.452</b>	<b>593</b>	<b>-31</b>	<b>5.014</b>	<b>20</b>	<b>197</b>	<b>116</b>
Eólico	4.681	3.648	506	-29	4.125	4.738	3.514	593	-29	4.078	-58	134	47
Hidráulico	868	868	0	0	868	873	873	0	0	873	-5	-5	-5
Solar Fotovoltaica	87	73	7	0	79	4	4	0	0	4	83	68	75
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>5.515</b>	<b>4.678</b>	<b>358</b>	<b>-716</b>	<b>4.320</b>	<b>5.511</b>	<b>4.672</b>	<b>358</b>	<b>-716</b>	<b>4.314</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.005</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>4.006</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.062	990	4	-142	851	1.064	990	4	-142	851	-2	0	0
Australia	592	528	32	-68	492	592	528	32	-68	492	0	0	0
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	181	141	0	-35	106	181	141	0	-35	106	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.447</b>	<b>810</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1.055</b>	<b>1.441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1.049</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-8	23	0	0	0
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	-3	97	0	0	0
EEUU	6	6	0	0	6	0	0	0	0	0	6	6	6
<b>Solar Termoeléctrica</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
EEUU	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>11.212</b>	<b>9.328</b>	<b>870</b>	<b>-747</b>	<b>9.451</b>	<b>11.188</b>	<b>9.125</b>	<b>952</b>	<b>-747</b>	<b>9.329</b>	<b>24</b>	<b>203</b>	<b>122</b>
Total Eólico	8.685	7.452	553	-663	7.342	8.745	7.318	641	-663	7.296	-59	134	46
Total otras tecnologías	2.527	1.876	317	-84	2.109	2.443	1.807	310	-84	2.033	84	69	76

# ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-22	1S 2022 Producción (GWh)					1S 2021 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>6.220</b>	<b>4.917</b>	<b>631</b>	<b>-40</b>	<b>5.507</b>	<b>6.632</b>	<b>5.228</b>	<b>680</b>	<b>-39</b>	<b>5.868</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>
Eólico	4.985	3.682	631	-31	4.283	5.326	3.922	680	-30	4.571	-6%	-6%	-6%
Hidráulico	1.014	1.014	0	0	1.014	1.097	1.097	0	0	1.097	-8%	-8%	-8%
Solar Fotovoltaica	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	10%	10%	10%
Biomasa	219	219	0	-10	209	207	207	0	-9	197	6%	6%	6%
<b>Internacional</b>	<b>6.256</b>	<b>5.330</b>	<b>397</b>	<b>-869</b>	<b>4.859</b>	<b>5.925</b>	<b>4.999</b>	<b>395</b>	<b>-855</b>	<b>4.540</b>	<b>6%</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.708</b>	<b>4.502</b>	<b>48</b>	<b>-793</b>	<b>3.757</b>	<b>4.510</b>	<b>4.310</b>	<b>44</b>	<b>-777</b>	<b>3.577</b>	<b>4%</b>	<b>4%</b>	<b>5%</b>
México	1.437	1.437	0	-224	1.213	1.386	1.386	0	-207	1.179	4%	4%	3%
EEUU	1.123	1.084	2	-122	964	996	939	3	-130	812	13%	15%	19%
Australia	537	470	33	-92	411	568	511	29	-102	437	-6%	-8%	-6%
Canadá	285	210	0	-53	158	243	182	0	-46	137	17%	15%	15%
Sudáfrica	176	176	0	-103	72	163	163	0	-96	67	8%	8%	8%
Portugal	139	139	0	-42	98	140	140	0	-43	98	-1%	-1%	0%
Costa Rica	129	129	0	-45	84	142	142	0	-50	92	-9%	-9%	-9%
Italia	138	138	0	-34	103	138	138	0	-34	103	0%	0%	0%
Polonia	132	132	0	-33	99	103	103	0	-26	78	28%	28%	28%
India	156	156	0	-20	135	164	164	0	-22	142	-5%	-5%	-5%
Croacia	38	38	0	-10	29	44	44	0	-11	33	-13%	-13%	-13%
Chile	394	394	0	-14	380	397	397	0	-11	386	-1%	-1%	-2%
Hungría	25	0	12	0	12	25	0	12	0	12	1%	n.a	1%
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.485</b>	<b>764</b>	<b>350</b>	<b>-60</b>	<b>1.054</b>	<b>1.358</b>	<b>632</b>	<b>352</b>	<b>-64</b>	<b>920</b>	<b>9%</b>	<b>21%</b>	<b>15%</b>
Chile	648	648	0	0	648	496	496	0	0	496	31%	31%	31%
Sudáfrica	87	87	0	-51	36	93	93	0	-55	38	-7%	-7%	-7%
Portugal	45	0	30	-7	22	44	0	29	-7	22	3%	n.a	3%
México	451	0	225	0	225	454	0	227	0	227	-1%	n.a	-1%
Egipto	225	0	95	0	95	227	0	95	0	95	-1%	n.a	-1%
Ucrania	30	30	0	-1	29	43	43	0	-1	42	-31%	-31%	n.a
EEUU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.a
<b>Solar Termoeléctrica</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>47</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>0</b>	<b>-14</b>	<b>43</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
EEUU	63	63	0	-16	47	57	57	0	-14	43	11%	11%	11%
<b>Total Producción</b>	<b>12.476</b>	<b>10.247</b>	<b>1.028</b>	<b>-909</b>	<b>10.366</b>	<b>12.557</b>	<b>10.227</b>	<b>1.075</b>	<b>-894</b>	<b>10.407</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
Total Eólico	9.693	8.185	679	-824	8.040	9.836	8.232	723	-807	8.148	-1%	-1%	-1%
Total otras tecnologías	2.783	2.062	350	-85	2.326	2.721	1.995	352	-87	2.260	2%	3%	3%