



**INFORME DE TENDENCIAS  
DE NEGOCIO 9M 2022**  
**ENERO - SEPTIEMBRE**



## **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 de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2022. 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 (Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre), 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.*

*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 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 respectivos 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 presente documento 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

- **Evolución financiera y operativa 9M 2022** – la evolución general del negocio durante los primeros nueve meses del año 2022 continúa siendo positiva y en líneas generales consistente con las expectativas comunicadas a mercado, sin cambios significativos en las tendencias y variables que determinaron los resultados de la primera mitad del año.

Se mantiene el entorno favorable de precios de productos energéticos a nivel global, mientras que la producción de los activos de generación de la compañía permanece estable en lo que está siendo otro año de bajo recurso generalizado.

En España, permanece la tendencia positiva en cuanto al precio medio capturado por ACCIONA Energía gracias al contexto de mayores precios mayoristas, la renovación gradual de coberturas y nuevos contratos de venta de energía a precios más favorables, a pesar de los menores ingresos regulados – resultantes de la revisión extraordinaria de parámetros pendiente de publicación oficial – y del mecanismo de ajuste de bandas regulatorias. El precio medio capturado se modera con respecto a la primera mitad del año como consecuencia de la intervención regulatoria temporal en el mercado eléctrico a través del mecanismo del *tope del gas* que entró en vigor a mediados de junio. El recurso hidráulico y eólico continúa siendo particularmente bajo, especialmente el primero.

En cuanto al negocio Internacional, la caída de su contribución con respecto al atípico año anterior, marcado por la captura de altos precios netos en Texas durante el incidente meteorológico extremo en 1T 2021 – se modera en términos relativos según avanza el ejercicio. Exceptuando ese efecto no recurrente, la evolución general positiva del negocio internacional está caracterizada por mejores precios capturados y crecimiento en los resultados operativos – a excepción de Chile – a pesar de que la producción continúa siendo inferior a lo esperado. La evolución del tipo de cambio EUR/USD es un factor moderadamente positivo para los resultados.

Por debajo de la línea de resultados operativos no hay cambios significativos en los elementos y las tendencias vistas en primera mitad del año.

- **Entorno operativo favorable** – en los próximos trimestres, ACCIONA Energía espera seguir operando en un entorno de altos precios energéticos – y consiguientes niveles de rentabilidad, cashflow operativo y fortaleza de balance – y prevé una aceleración del esfuerzo inversor dada la notable cifra de capacidad renovable en construcción con la que cuenta la compañía en la actualidad.
- **Contexto sectorial cambiante** – los retos a los que se enfrenta el sector de las energías renovables en el corto y medio plazo para llevar a cabo los ambiciosos planes de crecimiento siguen estando presentes – en particular la lentitud en la obtención de permisos y conexión a redes – aunque se percibe cierta tendencia hacia la normalización en la cadena de suministro en lo que se refiere a la disponibilidad de equipos y componentes, con posibles mejoras durante la segunda parte del 2023 en costes de inversión en fotovoltaica por moderación de las materias primas, polisilicio en particular. Mejora la situación del sector de transporte marítimo a las puertas de una posible ralentización de la economía.

En eólica la tendencia de los precios de los aerogeneradores continúa al alza a pesar de la moderación de las materias primas y los costes logísticos.

Los costes de inversión por el momento permanecen en niveles muy elevados con respecto a los niveles pre-Pandemia y el sector encara una subida rápida y pronunciada de los costes de financiación como consecuencia del cambio radical en las políticas monetarias en la zona Euro y en Estados Unidos, que en muchos mercados ya se está trasladando a precios PPA.

- **Capacidad instalada** – la capacidad total instalada a 30 de septiembre de 2022 alcanza 11,4GW (9,5GW consolidados), con una variación neta de 186MW durante los nueve primeros meses de 2022, con 227MW de nueva capacidad, la entrada en el perímetro de 84MW en Vietnam como resultado de la adquisición de una participación en The Blue Circle, así como la salida del perímetro de 120MW eólicos en España por la segregación de activos de una sociedad de gestión conjunta, y el fin de una concesión hidráulica de 5MW.

La capacidad consolidada aumenta en 294MW con 227MW de nueva capacidad construida (153MW en España y 74MW en Internacional), el efecto positivo de 72MW en la cifra consolidada fruto de la segregación anteriormente mencionada, y la salida de 5MW por el fin de la concesión.

- **Producción** – la producción consolidada se situó en 14.530GWh, lo que supone un descenso del 0,4% respecto al mismo periodo del año anterior, con España a la baja – especialmente por la menor producción hidráulica – y un ligero aumento en Internacional.

La producción continúa en niveles muy bajos con respecto a las medias a largo plazo, principalmente por el bajo recurso tanto en España como en Internacional, y en menor medida por vertidos/limitaciones de red y mercado en Estados Unidos y LatAm.

En términos de recurso, el 2022 podría ser el peor año de los últimos 50 según las estimaciones de la compañía. En España, las reservas hidráulicas del país se encuentran por debajo del nivel del año más seco en los últimos cinco años.

- **Precios medios de generación** – el precio medio capturado por el negocio de generación de la compañía creció un 63,7% hasta situarse en €111,5/MWh, frente a €68,1/MWh del mismo periodo del año anterior y €116,2/MWh en la primera mitad del 2022.

El precio medio capturado por los activos españoles se incrementó en un 146,6% hasta los €161,9/MWh, mientras que el precio del pool se situó en €185,8/MWh (€78,5/MWh en 9M 2021 y €206/MWh en 1S 2022). El precio medio del pool desciende tras la implementación de la intervención en el mercado mayorista vía el *cap al gas* a partir de mediados de junio de 2022, y en septiembre de 2022 los precios del pool ya son más bajos que en septiembre de 2021.

En la cartera internacional, el precio medio alcanzado descendió un 3,8% situándose en €67,7/MWh, según se va normalizando el efecto Texas del primer trimestre del año anterior. Los precios internacionales han experimentado subidas (ex efecto Texas) moderadas salvo en Chile donde los precios netos han caído considerablemente. El precio medio internacional ajustado por el efecto Texas sube en el entorno de un 12%. El tipo de cambio ha sido un factor positivo.

- **Energía contratada en el mercado español** – para el periodo enero-diciembre 2022 en su conjunto, la situación de coberturas continúa en los mismos niveles que los reportados en julio de 2022, con 4.9TWh cubiertos a un precio de ~€130/MWh, de los cuales aproximadamente 4.0TWh corresponden a coberturas financieras, y el resto a contratos con clientes finales. Con respecto del ejercicio 2023, el nivel de coberturas ha ido aumentando y en estos momentos la compañía tiene cubiertos 4.7TWh –

aproximadamente 50% de este volumen bajo contratos a largo plazo con clientes industriales – con un precio medio de ~€125/MWh, que refleja el mix de contratos a largo plazo y la evolución de las cotizaciones *forward* de 2023 durante el presente ejercicio.

ACCIONA Energía continúa manteniendo una política dinámica de coberturas en un entorno volátil tanto de precios como de regulación, con un sesgo hacia una posición ligeramente más abierta en el corto plazo, sin que cambie la filosofía global a medio y largo plazo de 80:20 contratado vs. abierto. Dependiendo de la evolución del contexto regulatorio y de mercado, la compañía podría cerrar coberturas adicionales hasta alcanzar ~6TWh contratados para 2023.

- **Inversión durante el periodo** – la inversión acumulada durante el periodo en términos de flujo de efectivo (cashflow neto de inversión) es de ~€1.125 millones. La inversión se concentra principalmente en Australia y Estados Unidos, y en menor medida en LatAm y España.
- **Financiación y liquidez** – la compañía ha firmado a primeros de noviembre una nueva póliza de crédito revolver a tres años en formato *Club Deal*, ligada a objetivos de sostenibilidad, por un importe de €450 millones, elevando el importe disponible en líneas y préstamos comprometidos y no dispuestos a aproximadamente €1.700 millones, reforzando su ya fuerte posición de liquidez.

El impacto de las garantías (*margin calls*) por posiciones de cobertura en los mercados de futuros europeos ha sido relativamente moderado durante las puntas de precios *forward* vistos durante agosto, dado que ACCIONA Energía no efectúa coberturas financieras más allá del siguiente ejercicio y son posiciones netas (de compra y venta) limitadas en volumen y exclusivamente sobre precios eléctricos OMIP, con el precio de las coberturas convergiendo con los niveles de precios en los que se ha movido el mercado durante 2022. La compañía no opera en futuros de gas u otras *commodities*.

Los costes financieros durante el tercer trimestre han aumentado ligeramente como consecuencia del alza de los tipos base y por el incremento de la liquidez disponible. El coste medio de la deuda durante los primeros meses del año se ha situado en 3,1%, con el coste de la deuda corporativa en ~1,35% y el de la deuda de proyecto en ~8,75%, con la financiación de proyecto relacionada principalmente con proyectos en México, Costa Rica, Sudáfrica e India. Alrededor del 60% de la deuda bruta de la compañía se encuentra a tipo fijo.

- **Precios PPA generalmente al alza** – los precios de PPAs continúan en una senda alcista, reflejando el significativo aumento de la demanda de energía verde, fiable y a precios estables a largo plazo, combinado con la escasez de proyectos maduros y disponibles para su contratación – así como el traslado de los mayores costes de inversión. Todo ello permite mantener niveles adecuados de rentabilidad en inversiones prospectivas en una gran parte de los mercados maduros en los que opera la compañía (Europa, Norte América y Australia en particular), y mejorar las condiciones de los contratos para acomodar las mayores incertidumbres existentes en el desarrollo de nuevos proyectos.
- **Entorno regulatorio UE-España** – se aprecia una mayor actividad regulatoria de la Unión Europea en el mercado energético, alineada con las políticas y medidas ya adoptadas en España en el contexto de la crisis energética.

El gobierno español, mediante el Real Decreto-ley 18/2022, prorrogó hasta diciembre de 2023 el impuesto sobre el exceso de retribución por el elevado precio del gas (*minoración del gas*), lo que implica una limitación de los precios eléctricos capturados por las

energías inframarginales en España en niveles marcadamente inferiores a lo propuesto por la Unión Europea para los estados miembros (€180/MWh).

Además, desde el 14 de junio de 2022 opera en España (durante 12 meses) el mecanismo ibérico de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista – el *tope del gas* – que ha tenido un impacto depresor en los precios mayoristas al contado y a plazo del mercado ibérico, que lo aparta de la tónica general del resto de los mercados europeos.

Finalmente, el Congreso de los Diputados, a propuesta de los partidos que forman la coalición gubernamental, estudia un gravamen temporal del 1,2% de la cifra de negocios en el mercado nacional (generación y comercialización) para los principales operadores de los mercados energéticos de electricidad, gas natural, carburantes, y gases licuados, entre los que se encuentra ACCIONA. Esta proposición de ley contrasta con la *contribución solidaria temporal* acordada por los Estados Miembros que está ideada para gravar los beneficios extraordinarios del sector de los combustibles fósiles (petróleo, gas natural, carbón, y el sector de refino).

- **Inflation Reduction Act** – como elemento positivo en el entorno de política energética, destaca la aprobación del Inflation Reduction Act of 2022 (IRA) en Estados Unidos, uno de los mercados más importantes para la compañía y el sector, que proporciona a las energías renovables norteamericanas un nivel de visibilidad sin precedentes. Así la compañía espera que se evite una potencial desaceleración temporal en el ritmo de inversión renovable al decaer los incentivos fiscales, y permita acrecentar las oportunidades de desarrollo *greenfield* y particularmente en eólica a medio y largo plazo, complementando el crecimiento esperado en energía solar fotovoltaica y baterías.

Por otro lado, el IRA no contiene incentivos fiscales para la construcción de nuevas líneas de transporte eléctrico, siendo la red de transporte el mayor cuello de botella para el desarrollo de energías renovables en Estados Unidos.

- **Ucrania** – la situación de los 10 empleados de la compañía y sus familias es estable y ACCIONA Energía sigue plenamente comprometida con su bienestar, atendiendo a sus necesidades, tanto de los que han permanecido o vuelto a Ucrania, como a los que se han reubicado a otros países. Los activos (100MW solares fotovoltaicos) operan con normalidad, se han reparado daños menores causados por el conflicto, pero la liquidación de ingresos tarifarios es parcial en el contexto de ley marcial que impera en el país. Tanto la liquidación de ingresos como las limitaciones por red están mejorando en los últimos meses. La compañía contabilizó a junio de 2022 un deterioro de €35 millones, correspondiente a aproximadamente el 50% capital invertido en Ucrania; no se han registrado deterioros adicionales en el tercer trimestre.
- **Plan constructivo y desarrollos** – a 30 de septiembre de 2022, la capacidad en construcción se sitúa en 2.392MW, frente a los 691MW de finales de diciembre de 2021 y 2.064MW a cierre del primer semestre.

Destaca la construcción del proyecto eólico australiano de McIntyre (923MW) y de los casi 1.3GW de fotovoltaica en Estados Unidos en cuatro proyectos, que serán instalados en su mayoría durante el año 2023, además de otros proyectos internacionales en curso.

Los proyectos solares norteamericanos que se esperaba finalizar antes del cierre del ejercicio 2022 (~440MW de Fort Bend y High Point) han sufrido un retraso en unos 300MW que pasan a 2023, como consecuencia de la escasez de módulos fotovoltaicos en el contexto de la investigación arancelaria *Anticircunvention* a los fabricantes en los países del sudeste asiático, lo que llevó a la compañía a ajustar en la presentación de

resultados del primer semestre de 2022 su expectativa de instalación de nuevos MWs durante todo el año a aproximadamente 540MW.

En España, ACCIONA Energía espera una aceleración de declaraciones de impacto ambiental (DIA) a finales de año y comienzo del 2023, que aporten mayor volumen constructivo y de contratación de PPAs en los próximos años. Adicionalmente, ACCIONA Energía cuenta con ~2.3GW de proyectos de hibridación fotovoltaica pendientes de iniciar o avanzar en el proceso de aprobación medioambiental (~0,7GW con solicitud de DIA ya presentada), pero que tienen garantizado su acceso a la red.

ACCIONA Energía construirá una cuarta planta de biomasa en España (planta de Logrosán con 49,9MW de capacidad) tras ser adjudicatario en la reciente subasta regulada (20 años). La planta cuenta con la DIA.

En Internacional, la compañía construirá dos parques eólicos que suman 72MW en Croacia tras la adjudicación de un PPA regulado de 12 años, y espera los resultados de la reciente subasta en Sudáfrica.

ACCIONA Energía alcanzó un acuerdo estratégico con The Blue Circle, compañía líder en el desarrollo de proyectos eólicos en el Sudeste Asiático, que cuenta con 84MW eólicos operativos en Vietnam y una cartera de 3,8GW de proyectos fundamentalmente en Vietnam, Tailandia y Filipinas. ACCIONA Energía ha adquirido una participación cercana al 50% y entra en una nueva región de gran crecimiento en renovables, lo cual es un hito estratégico importante.

- **Floating offshore** – en la primera parte del año ACCIONA Energía adquirió una participación del 24% en la compañía francesa Eolink, especializada en el desarrollo de estructuras flotantes para eólica marina, convirtiéndose así en su primer accionista. Adicionalmente, ACCIONA Energía participa en dos de los tres proyectos de eólica marina flotante preseleccionados para ayudas de la UE, en particular el prototipo offshore flotante de ACCIONA Energía (INFINITE) y el del prototipo de Eolink.
- **Perspectivas para 2022** – la compañía mantiene en líneas generales su *Outlook* para el ejercicio 2022, con un crecimiento del EBITDA sólido de doble dígito para el ejercicio en su conjunto, esperando una menor contribución operativa en el segundo semestre relativa al primer semestre, debido principalmente a los menores precios medios en España resultantes del tope al gas. En cuanto a la inversión, la compañía prevé estar en la parte alta del rango de cashflow neto de inversión de €1.000-1.200 millones o incluso superarlo. La deuda neta financiera a cierre del ejercicio se espera que aumente moderadamente con respecto a diciembre de 2021, principalmente por el mayor esfuerzo inversor, aunque se prevé que la ratio de apalancamiento se reduzca con respecto al ejercicio anterior y se sitúe en el entorno de 1,5x Deuda Neta/EBITDA.



# EVOLUCIÓN OPERATIVA

## RESUMEN

	30-sep-22	30-sep-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.431	11.203	2,0%
Capacidad consolidada (MW)	9.463	9.139	3,5%
Producción total (GWh)	17.701	17.852	-0,8%
Producción consolidada (GWh)	14.530	14.594	-0,4%
Factor de carga medio (%)	26,8%	27,1%	-0,3pp
Precio medio (€/MWh)	111,5	68,1	63,7%
Disponibilidad (%)	94,0%	96,5%	-2,5pp

La capacidad total instalada a finales de septiembre de 2022 crece un 2,0% con respecto al año anterior hasta los 11,4GW. La capacidad consolidada creció de 9,1GW a 9,5GW, un 3,5% más.

A finales de septiembre de 2022, la capacidad en construcción alcanza los 2.392MW. Destaca la construcción del proyecto eólico australiano de MacIntyre (923MW) y de los casi 1,3GW de fotovoltaica en Estados Unidos, que serán instalados en su mayoría durante el año 2023, además de otros proyectos en curso.

La producción consolidada se situó en 14.530GWh, lo que supone un descenso del 0,4% respecto al mismo periodo del año anterior, con España a la baja y un ligero aumento en Internacional.

El precio medio capturado por el negocio de generación de la compañía creció un 63,7% hasta situarse en €111,5/MWh, frente a €68,1/MWh del mismo periodo del año anterior y €116,2/MWh en la primera mitad del 2022.

## E S P A Ñ A

	30-sep-22	30-sep-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.764	5.692	1,3%
Capacidad consolidada (MW)	4.717	4.467	5,6%
Producción total (GWh)	8.509	8.879	-4,2%
Producción consolidada (GWh)	6.753	7.037	-4,0%
Factor de carga medio (%)	24,8%	25,5%	-0,7pp
Precio medio (€/MWh)	161,9	65,7	146,6%

A 30 de septiembre de 2022 la capacidad consolidada instalada en España se situó en 4.717MW, con 250MW de incremento en los últimos 12 meses. Con respecto a diciembre de 2021, la capacidad consolidada crece en 220MW que corresponden a instalación del parque eólico Pedregales (+18MW), y las plantas fotovoltaicas de Bolarque (+40MW) y Extremadura (+95MW), así como el efecto positivo por la segregación de activos de una sociedad de gestión conjunta (+72MW), habiéndose dado de baja 5MW durante el periodo por el fin de una concesión hidráulica.

La producción consolidada en España disminuyó un 4,0% respecto al mismo periodo del año 2021, con una caída del 2,1% y un 12,9% en la producción eólica e hidráulica respectivamente. Continúa el bajo recurso en las dos principales tecnologías de generación, particularmente la hidro, con las reservas hidráulicas del país encontrándose por debajo del nivel del año más seco en los últimos cinco años.

El precio medio del pool español en los nueve primeros meses del año se incrementó en un 136,7% hasta los €185,8/MWh, frente a los €78,5/MWh de los primeros nueve meses de 2021.

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado mayorista en España durante el periodo alcanzó los €189,6/MWh (+174,3%). Debido a las coberturas de precio, que restaron €28,6/MWh, el precio medio alcanzado en el mercado fue de €161,0/MWh.

A este precio medio hay que sumar los ingresos regulados que representaron el equivalente a €8,5/MWh, disminuyendo significativamente en relación con el año anterior, debido a que la compañía ha tenido en cuenta el resultado esperado de la revisión extraordinaria de los parámetros regulatorios de 2022 que se encuentra todavía en curso. El ajuste de bandas restó €7,5/MWh al precio medio total.

Así, el precio medio final alcanzado por la compañía durante el periodo asciende a €161,9/MWh frente a €65,7/MWh el año anterior.

(€/MWh)	30-sep-22	30-sep-21	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	189,7	69,1	120,5	174,4%
Coberturas	-28,6	-13,3	-15,3	n.m
Precio de mercado capturado con cobertur	161,0	55,8	105,2	188,4%
Ingreso regulatorio	8,5	21,0	-12,5	-59,7%
Bandas (estimada)	-7,5	-11,1	3,6	n.m
<b>Precio medio</b>	<b>161,9</b>	<b>65,7</b>	<b>96,3</b>	<b>146,6%</b>

Para el periodo enero-diciembre 2022 en su conjunto, la situación de coberturas continúa en los mismos niveles que los reportados en julio de 2022, con 4,9TWh cubiertos a un precio de ~€130/MWh, de los cuales aproximadamente 4,0TWh corresponden a coberturas financieras, y el resto a contratos con clientes finales.

Con respecto al ejercicio 2023, el nivel de coberturas ha ido aumentando y en estos momentos la compañía tiene cubiertos 4,7TWh – aproximadamente 50% de este volumen bajo contratos a largo plazo con clientes industriales – con un precio medio de ~€125/MWh, que refleja el mix de contratos a largo plazo y la evolución de las cotizaciones *forward* de 2023 durante el presente ejercicio.

## I N T E R N A C I O N A L

	30-sep-22	30-sep-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.667	5.511	2,8%
Capacidad consolidada (MW)	4.746	4.672	1,6%
Producción total (GWh)	9.192	8.972	2,4%
Producción consolidada (GWh)	7.776	7.557	2,9%
Factor de carga medio (%)	28,6%	28,7%	-0,1pp
Precio medio (€/MWh)	67,7	70,4	-3,8%

A 30 de septiembre de 2022 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 4.746MW, un 1,6% superior.

La potencia instalada consolidada aumenta en 74MW adicionales construidos desde diciembre de 2021, correspondientes a 61MW fotovoltaicos en EE.UU. (Fort Bend) y 13MW fotovoltaicos en República Dominicana (Enren – Calabaza I).

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 2,9% respecto a los primeros nueve meses de 2021, alcanzando los 7.776GWh, dado que continúa el entorno de muy bajo recurso, además de limitaciones/vertidos en algunos de los principales mercados en los que opera la compañía.

El precio medio alcanzado descendió un 3,8% situándose en €67,7/MWh, según se va normalizando el efecto Texas del primer trimestre del año anterior. Los precios internacionales han experimentado subidas (ex efecto Texas) moderadas salvo en Chile donde los precios netos han caído considerablemente. Ajustado por el efecto Texas el precio medio internacional sube en el entorno de un 12%. El tipo de cambio ha sido un factor favorable.

(€/MWh)	30-sep-22	30-sep-21	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU (*)	49,2	89,0	-39,7	-44,7%
México	72,7	55,2	17,5	31,7%
Chile	27,3	55,8	-28,5	-51,1%
Otras Américas	80,8	73,8	7,0	9,5%
Américas	54,4	65,6	-11,2	-17,0%
Australia	77,7	56,7	21,0	37,0%
Resto de Europa	150,8	117,1	33,8	28,9%
Resto del mundo	86,3	80,6	5,7	7,0%
<b>Precio medio</b>	<b>67,7</b>	<b>70,4</b>	<b>-2,7</b>	<b>-3,8%</b>

Nota: 436MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$26/MWh

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de Europa, 10  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Teléfono: +34 91 919 02 87

# ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-2022	9M 2022 Capacidad Instalada (MW)					9M 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>5.764</b>	<b>4.717</b>	<b>512</b>	<b>-31</b>	<b>5.198</b>	<b>5.692</b>	<b>4.467</b>	<b>593</b>	<b>-29</b>	<b>5.031</b>	<b>72</b>	<b>250</b>	<b>167</b>
Eólico	4.681	3.648	506	-29	4.125	4.753	3.528	593	-27	4.094	-72	120	31
Hidráulico	868	868	0	0	868	873	873	0	0	873	-5	-5	-5
Solar Fotovoltaica	154	140	7	0	146	5	5	0	0	5	149	135	142
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>5.667</b>	<b>4.746</b>	<b>379</b>	<b>-716</b>	<b>4.409</b>	<b>5.511</b>	<b>4.672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4.312</b>	<b>156</b>	<b>74</b>	<b>97</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.089</b>	<b>3.804</b>	<b>69</b>	<b>-634</b>	<b>3.238</b>	<b>4.006</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>82</b>	<b>0</b>	<b>21</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
Vietnam	84	0	21	0	21	0	0	0	0	0	84	0	21
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.515</b>	<b>878</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1.123</b>	<b>1.441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1.046</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>76</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	-10	20	0	0	2
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	61	61	0	0	61	0	0	0	0	0	61	61	61
Rep. Dominicana	13	13	0	0	13	0	0	0	0	0	13	13	13
<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>11.431</b>	<b>9.463</b>	<b>891</b>	<b>-747</b>	<b>9.607</b>	<b>11.203</b>	<b>9.139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9.343</b>	<b>229</b>	<b>324</b>	<b>264</b>
Total Eólico	8.769	7.452	574	-663	7.363	8.759	7.332	641	-661	7.312	10	120	51
Total otras tecnologías	2.662	2.011	317	-84	2.244	2.444	1.807	310	-87	2.031	218	204	213

# ANEXO 2: PRODUCCIÓN

30-sep-2022	9M 2022 Producción (GWh)					9M 2021 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>8.509</b>	<b>6.753</b>	<b>852</b>	<b>-57</b>	<b>7.549</b>	<b>8.879</b>	<b>7.037</b>	<b>890</b>	<b>-56</b>	<b>7.871</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
Eólico	6.889	5.143	847	-42	5.949	7.093	5.251	890	-41	6.100	-3%	-2%	-2%
Hidráulico	1.268	1.268	0	0	1.268	1.455	1.455	0	0	1.455	-13%	-13%	-13%
Solar Fotovoltaica	13	4	4	0	8	4	4	0	0	4	276%	9%	129%
Biomasa	339	339	0	-15	324	328	328	0	-15	313	3%	3%	3%
<b>Internacional</b>	<b>9.192</b>	<b>7.776</b>	<b>608</b>	<b>-1.257</b>	<b>7.127</b>	<b>8.972</b>	<b>7.557</b>	<b>610</b>	<b>-1.247</b>	<b>6.920</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>
Eólico	6.879	6.558	77	-1.147	5.488	6.727	6.435	65	-1.128	5.371	2%	2%	2%
México	2.093	2.093	0	-326	1.767	2.166	2.166	0	-307	1.860	-3%	-3%	-5%
EEUU	1.565	1.496	4	-177	1.323	1.404	1.316	5	-190	1.131	11%	14%	17%
Australia	909	808	51	-163	695	882	794	44	-155	683	3%	2%	2%
Canadá	369	275	0	-69	206	327	243	0	-61	182	13%	13%	13%
Sudáfrica	227	227	0	-133	93	229	229	0	-135	94	-1%	-1%	-1%
Portugal	195	195	0	-59	136	203	203	0	-63	140	-4%	-4%	-3%
Costa Rica	166	166	0	-58	108	187	187	0	-66	122	-11%	-11%	-11%
Italia	187	187	0	-47	140	174	174	0	-43	130	7%	7%	7%
Polonia	167	167	0	-42	125	137	137	0	-34	102	22%	22%	22%
India	301	301	0	-39	262	321	321	0	-42	279	-6%	-6%	-6%
Croacia	54	54	0	-13	40	57	57	0	-14	43	-6%	-6%	-6%
Chile	591	591	0	-21	570	608	608	0	-17	590	-3%	-3%	-3%
Hungría	33	0	16	0	16	32	0	16	0	16	3%	n.a	3%
Vietnam	23	0	6	0	6	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>2.232</b>	<b>1.137</b>	<b>531</b>	<b>-90</b>	<b>1.578</b>	<b>2.159</b>	<b>1.035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1.484</b>	<b>3%</b>	<b>10%</b>	<b>6%</b>
Chile	948	948	0	0	948	816	816	0	0	816	16%	16%	16%
Sudáfrica	128	128	0	-75	53	140	140	0	-82	57	-9%	-9%	-9%
Portugal	74	0	48	-12	36	73	0	48	-12	36	1%	n.a	1%
México	676	0	338	0	338	702	0	351	0	351	-4%	n.a	-4%
Egipto	346	0	145	0	145	348	0	146	0	146	-1%	n.a	-1%
Ucrania	62	62	0	-3	59	80	80	0	-3	77	-23%	-23%	n.a
EEUU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Thermoelectric</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>0</b>	<b>-20</b>	<b>61</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>
USA	81	81	0	-20	61	87	87	0	-22	65	-6%	-6%	-6%
<b>Total Producción</b>	<b>17.701</b>	<b>14.530</b>	<b>1.460</b>	<b>-1.314</b>	<b>14.675</b>	<b>17.852</b>	<b>14.594</b>	<b>1.500</b>	<b>-1.303</b>	<b>14.791</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
Total Eólico	13.768	11.701	924	-1.189	11.436	13.820	11.686	955	-1.170	11.470	0%	0%	0%
Total otras tecnologías	3.933	2.829	535	-125	3.239	4.032	2.908	545	-133	3.320	-2%	-3%	-2%