



INFORME DE TENDENCIAS  
DE NEGOCIO 9M 2024  
ENERO - SEPTIEMBRE

[www.accion-energy.com](http://www.accion-energy.com)



Noviembre 2024

## **AVISO LEGAL**

*Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, "ACCIONA Energía" o la "Compañía" 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 2024. 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 6 /2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y los Servicios de Inversión), 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

- **Situación general** – ACCIONA Energía continúa avanzando hacia la consecución de su objetivo de EBITDA antes de plusvalías en el entorno de €1.000 millones en el ejercicio 2024. La Compañía mantendrá, por segundo año consecutivo, un ritmo alto de crecimiento en nueva capacidad de generación renovable. Combinando el desarrollo de su propia cartera de proyectos con la compra puntual de activos operativos, la Compañía espera añadir cerca de 2 GW (brutos de desinversiones) en el ejercicio. En España, se afianza la recuperación de precios y continúan los altos niveles de producción hidráulica de la Compañía.

Las expectativas actuales de la Compañía en cuanto a precios capturados para el conjunto del ejercicio han mejorado ligeramente desde la última comunicación a mercado en los resultados del primer semestre. Dicha mejora en precios se espera compense, en mayor o menor medida, una producción internacional que continúa siendo relativamente débil.

La producción consolidada durante los primeros nueve meses del año crece un 14,5% principalmente por los nuevos activos internacionales puestos en funcionamiento, y en menor medida, por la fortaleza de la producción hidráulica en España. El precio medio capturado se sitúa en €66/MWh a pesar de la normalización de precios energéticos, gracias a la política de coberturas de la Compañía y la generación regulada.

El plan de rotación de activos avanza según lo esperado, con una primera transacción ya cerrada y varias operaciones significativas progresando satisfactoriamente, lo cual continúa reflejando el atractivo de los activos de la Compañía.

- **Actividad de rotación de activos** – la venta de 175 MW de generación hidráulica se consumó el pasado 12 de noviembre, ingresando la Compañía un importe total de €293 millones. La plusvalía total esperada asciende a €180 millones, de los cuales €76 millones se registraron en los resultados del primer semestre por reversión de deterioros anteriores (por debajo de EBITDA) y €104 millones se registrarán en el cuarto trimestre dentro del EBITDA.

Adicionalmente, en octubre la Compañía acordó la venta de su participación del 49% en el parque eólico Mov-R de 24 MW en Hungría, una operación que se espera genere una plusvalía a nivel EBITDA de €3 millones.

ACCIONA Energía trabaja en potenciales operaciones de rotación de activos en el horizonte 2024-25 que abarcan un perímetro de aproximadamente 6 GW, aunque el volumen óptimo de desinversiones a realizar vendrá dictado por el mantenimiento de las calificaciones crediticias *investment grade* de la Compañía. Los criterios prioritarios seguirán siendo el precio y potencial de creación de valor, así como el encaje estratégico y operativo.

ACCIONA Energía mantiene su fuerte compromiso con la consecución de sus objetivos de creación de valor y reducción del apalancamiento financiero en el periodo 2024-25.

- **Compra de parques eólicos Green Pastures en EE.UU.** – a primeros de noviembre, ACCIONA Energía anunció la compra de los parques eólicos operativos Green Pastures I y II en Texas por USD 203 millones (valor de empresa). La capacidad conjunta de dichos parques asciende a 300 MW, que se espera generen en torno a 1,1 TWh anuales. Los parques de Green Pastures empezaron a operar en 2015, y se suman a la cartera existente de proyectos renovables de ACCIONA Energía en Norteamérica de 2,8 GW

instalados. Así, la Compañía refuerza su posición en uno de los mercados de crecimiento más relevantes.

Los activos de Green Pastures son altamente complementarios con la cartera eólica de ACCIONA Energía por su localización en ERCOT, por operar también turbinas Nordex AWP 3000, y por existir potencial de mejora operativa bajo la gestión de la Compañía, lo cual hace, en este caso, inusualmente atractiva la inversión en activos operativos. ACCIONA Energía estima que esta adquisición cumplirá cómodamente con sus objetivos de rentabilidad.

La modalidad de venta de energía es actualmente *merchant* y la Compañía no descarta cerrar coberturas o contratos PPA una vez estén los activos plenamente integrados y optimizados.

El pago por la adquisición se efectuará a primeros de 2025 y esta inversión forma parte de los compromisos de inversión para el próximo año comunicados al mercado con anterioridad, no suponiendo capex incremental.

- **Capacidad instalada** – a 30 de septiembre de 2024, la capacidad total alcanzó 14.333 MW (12.757 MW en términos consolidados), habiéndose añadido 925 MW en los primeros nueve meses. 365 MW corresponden a MacIntyre, 131 MW a Aldoga (Australia), 108 MW al parque eólico Forty Mile en Canadá y 87 MW a la finalización del parque fotovoltaico Red-Tailed Hawk (458 MW) en Estados Unidos, entre otros.

Se mantiene el objetivo de construir aproximadamente 1,7 GW de nueva capacidad en el conjunto del ejercicio. A fecha de publicación de este informe, la capacidad instalada durante el año asciende a 1,2 GW. Junto con la adquisición de los parques eólicos Green Pastures en EE.UU., que añade 300 MW adicionales, la capacidad añadida (bruta de desinversiones) durante 2024 se prevé que se sitúe cerca de 2 GW.

A finales de septiembre de 2024, la capacidad en construcción alcanzó los 1.270 MW, incluyendo el reciente inicio de construcción del parque eólico Kalayaan en Filipinas. Se espera que a finales de año la capacidad en construcción sea de ~900 MW.

- **Producción renovable** – la producción consolidada alcanzó los 17.585 GWh, con un aumento del 14,5% con respecto al año anterior (+16,5% en España y +12,8% en Internacional) principalmente por nuevos activos en operación.

La producción excluyendo la aportación de los nuevos activos ha subido un 2,8%. En España la producción a perímetro constante ha mejorado notablemente, se acerca a las medias históricas y se recupera prácticamente en su totalidad, con una fuerte producción hidráulica, que compensa la peor producción eólica. Por otro lado, en Internacional, ha caído de forma significativa, especialmente por el bajo recurso en México y EE.UU., cuando se esperaba una recuperación hacia las medias históricas.

Los parques eólicos en construcción MacIntyre (Australia) y Forty Mile (Canadá), con una capacidad total de 923 MW y 280 MW, respectivamente, están conectando sus primeras turbinas y comenzando a producir electricidad durante este último trimestre. Ambos parques alcanzarán su producción total de forma progresiva durante 2025.

- **Precio medio capturado** – el precio medio capturado por el negocio de generación de ACCIONA Energía en su conjunto se situó en €66,0/MWh, frente a €87,6/MWh en el mismo periodo del año anterior, principalmente por la normalización de precios mayoristas en España durante el periodo.

El precio medio capturado por el negocio de generación nacional durante los primeros nueve meses del año se sitúa en €72,5/MWh, significativamente por encima del precio

mayorista de €52,4/MWh, gracias a las coberturas de precio y la protección regulatoria de parte de la cartera de activos de la Compañía.

En lo que respecta a la cartera Internacional, el precio medio descendió un 9,6% con respecto al mismo periodo del año pasado hasta €60,3/MWh, con precios menores en EE.UU., Canadá y el resto de Américas. Por otro lado, en Chile se produce una fuerte recuperación del ingreso unitario gracias en parte al reconocimiento de mayores ingresos derivados de los mecanismos de protección tarifaria PEC de periodos anteriores por actualización de tarifas, que también mejoran los ingresos corrientes.

- **Coberturas de precio en España** – en la actualidad, los volúmenes de generación contratados para el conjunto del ejercicio 2024 ascienden a 7,0 TWh a un precio medio de €78/MWh. Dicho precio medio refleja precios en torno a los €93/MWh (~3,7 TWh) en las coberturas financieras a corto plazo y PPAs a medio y largo plazo a ~€61/MWh (~3,3 TWh). Adicionalmente, la Compañía cuenta con una producción con protección regulatoria efectiva de unos 2,4 TWh, lo que eleva el grado de cobertura global a aproximadamente un 80% de la producción del ejercicio 2024.

En cuanto al 2025, aparte de la cobertura regulatoria, el volumen de generación contratado asciende a ~5,6 TWh a un precio medio en el entorno de €63/MWh, con ~1,6 TWh de coberturas financieras a corto plazo y ~4,0 TWh de PPAs.

La contratación adicional de coberturas financieras y PPAs para volúmenes de generación de activos operativos en España en los próximos años – ya sea coberturas financieras o PPAs – está condicionada por potenciales operaciones de desinversión, siendo el objetivo de mantener alrededor del 80% de la producción protegida y evitar sobrecoberturas en meses de menor producción renovable.

- **Inversión y gestión del balance** – la inversión acumulada durante los nueve primeros meses del año en términos de inversión neta ordinaria asciende a ~€1.100 millones, neta de la monetización parcial de MacIntyre. ACCIONA Energía invirtió adicionalmente €56 millones en el programa de recompra de acciones ya finalizado durante el primer trimestre del año.

La Compañía monetizó incentivos fiscales en el mercado americano por importe de €133 millones durante el periodo, que reducen la inversión efectiva, y espera ingresar aproximadamente €110 millones adicionales antes de fin de año.

Sin tener en cuenta los recursos obtenidos por rotación de activos, la Compañía espera que la inversión neta ordinaria en el año sea inferior a lo inicialmente comunicado, trasladándose parte de la inversión planificada al año 2025. Así, la expectativa actual es mantener niveles de inversión anual similares, en torno a los €1.500 millones, en 2024 y 2025, con cierta moderación del ritmo de MWs instalados en 2025 en línea con los compromisos de desapalancamiento de la Compañía y las fluctuaciones habituales en la maduración de la cartera de desarrollo.

En cuanto a financiación, la Compañía trabaja en operaciones tanto corporativas como sin recurso para la financiación de proyectos en Australia, India, Sudáfrica y República Dominicana, así como en el Sudeste Asiático.

La Compañía estableció un programa Australian Medium Term Note que le permitiría considerar oportunidades de financiación en el mercado de bonos públicos australiano en el futuro, para complementar la financiación bancaria en AUD que apoya el desarrollo de la potente cartera de proyectos de ACCIONA Energía en el país.

- **Desarrollo y nuevo crecimiento** – ACCIONA Energía continúa avanzando con su cartera de nuevos proyectos en Filipinas. Además del inicio de construcción del parque eólico

Kalayaan (101 MW), el proyecto fotovoltaico Daanbantayan (196 MW) ha sido declarado “Vía Verde” por la Junta de Inversiones filipina, lo que agiliza y simplifica el proceso de concesión de permisos de los organismos públicos.

En República Dominicana se ha iniciado la construcción de la planta fotovoltaica Pedro Corto (83 MW). El proyecto, con un régimen de ingresos *feed-in-tariff*, se estima comience a suministrar energía a finales de 2025. Durante este último trimestre, ACCIONA Energía se ha adjudicado un *contrato por diferencia* durante 12 años para una nueva planta fotovoltaica en Croacia. Promina (189 MW) será la mayor planta solar del país cuando entre en operación en 2027.

En Italia, se están realizando progresos en el desarrollo de la cartera con una planta fotovoltaica de 52 MW con una fecha estimada de instalación en 2026, que ha obtenido la *autorizzazione unica*, y se prevé que obtenga la autorización regional (PAUR) antes de final de año.

En Sudáfrica la Compañía avanza con el cierre de los PPAs y financiación de sus proyectos eólicos Zen y Bergriver (194 MW) y ha presentado ~0,7 GW eólicos adicionales a la subasta REIPPPP 7.

Durante el mes de octubre, se ha puesto en marcha la nueva planta híbrida solar en España de Peralejo (26 MW), completando así la segunda instalación de generación renovable híbrida eólica solar de la Compañía.

En referencia al almacenamiento, la Compañía avanza en el desarrollo de su cartera de baterías en EE.UU., particularmente en dos proyectos que suman 400 MW/800 MWh. En España, se han iniciado las obras en la planta fotovoltaica Extremadura III para la instalación de dos contenedores *utility-scale* de baterías de segunda vida provenientes del sector de movilidad.

- **Expectativas 2024** – la Compañía mantiene su expectativa de EBITDA antes de plusvalías para el conjunto del ejercicio 2024 en torno a los €1.000 millones.

La producción consolidada se prevé que se sitúe en niveles en torno a 24,5 TWh y el precio medio capturado en aproximadamente €70/MWh.

En cuanto a plusvalías, la Compañía ha generado hasta la fecha un importe estimado de €183 millones, de los que €180 millones están relacionados con la venta de 175 MW de activos hidráulicos completada recientemente, y €3 millones con la venta de Mov-R. Del importe total, €107 millones se registran a nivel EBITDA y €76 millones ya han sido contabilizados en los resultados del primer semestre por reversión de deterioros anteriores (por debajo de la línea EBITDA).

En cuanto a la inversión total, la Compañía estima un rango de €1.400-1.500 millones en 2024, incluyendo el programa de recompra ya finalizado, y neto del cobro de MacIntyre y la monetización de incentivos fiscales en EE.UU. Dicha inversión no incluye los recursos generados por las desinversiones.

# EVOLUCIÓN OPERATIVA

## RESUMEN

	30-sep-24	30-sep-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.333	12.948	10,7%
Capacidad consolidada (MW)	12.757	11.556	10,4%
Producción total (GWh)	19.757	18.029	9,6%
Producción consolidada (GWh)	17.585	15.357	14,5%
Factor de carga medio (%)	25,9%	26,1%	-0,2pp
Precio medio (€/MWh)	66,0	87,6	-24,6%
Disponibilidad (%)	96,4%	95,7%	+0,7pp

La capacidad total instalada alcanzó 14,3 GW a finales de septiembre de 2024, que compara con 12,9 GW un año antes. La capacidad consolidada creció de 11,6 GW a 12,8 GW durante los últimos 12 meses.

En los últimos nueve meses se han añadido 925 MW, de los cuales 496 MW corresponden a nueva capacidad instalada en Australia (MacIntyre y Aldoga), 108 MW a Canadá (Forty Mile), 87 MW a Estados Unidos (finalización de Red-Tailed Hawk) y 86 MW a la planta fotovoltaica española Ayora. Teniendo en cuenta el desmantelamiento del parque de Tahivilla (España), en proceso de repotenciación, el desmontaje de un aerogenerador de Blue Canyon (EE.UU.) y el fin de una concesión hidráulica en España (La Morana), la variación neta ha sido de 810 MW. En términos consolidados, la capacidad añadida es de 670 MW, teniendo en cuenta que el porcentaje de propiedad de la Compañía en el parque de MacIntyre es el 70%.

A finales de septiembre de 2024, la capacidad en construcción alcanzó los 1.270 MW, principalmente 430 MW en Australia (planta fotovoltaica Aldoga principalmente y las fases finales del parque eólico MacIntyre), 413 MW de energía solar fotovoltaica en India, 171 MW del parque eólico de Forty Mile en Canadá y el inicio de construcción de 101 MW del parque eólico Kalayaan en Filipinas. Se espera que a finales de año la capacidad en construcción sea de ~900 MW.

La producción total en los nueve primeros meses creció un 9,6% comparado con el mismo periodo del año anterior, con mejora tanto en Internacional (+8,7%) como en España (+10,7%). La producción consolidada se incrementó un 14,5%, hasta situarse en 17.585 GWh.

El precio medio se situó en niveles de €66,0/MWh.

## E S P A Ñ A

	30-sep-24	30-sep-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.903	5.808	1,6%
Capacidad consolidada (MW)	5.376	5.280	1,8%
Producción total (GWh)	9.145	8.265	10,7%
Producción consolidada (GWh)	8.242	7.072	16,5%
Factor de carga medio (%)	25,4%	23,2%	+2,2pp
Precio medio (€/MWh)	72,5	112,1	-35,3%

A 30 de septiembre de 2024 la capacidad total instalada en España se situó en 5.903 MW, con 105 MW de incremento en 2024, correspondientes a los parques Ayora (86 MW) e Hibridación Peralejo (20 MW). Durante los primeros nueve meses de 2024 se ha producido asimismo el desmantelamiento de 39 MW del parque eólico de Tahivilla de 78 MW que está en proceso de repotenciación.

La producción consolidada en España se incrementó un 16,5% en comparación con los primeros nueve meses de 2023, impulsado por la mejor producción hidráulica del último trimestre.

En un entorno de precios de pool medios en los nueve primeros meses del año de €52,4/MWh, el precio medio capturado por ACCIONA Energía en España se situó en €72,5/MWh frente a €112,1/MWh el año anterior.

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 €52,7/MWh. Las coberturas financieras y con clientes – representando 5,3 TWh de producción en los nueve primeros meses a €77,6/MWh de media – aportaron €15,7/MWh al precio medio. En consecuencia, el precio medio neto alcanzado por la venta de energía en el mercado fue de €68,4/MWh.

Los ingresos regulados en el presente semiperiodo regulatorio (2023-25) añaden €3,0/MWh al precio medio obtenido en los primeros nueve meses del año, mientras que el efecto neto del mecanismo de bandas regulatorias lo incrementa en €1,1/MWh.

De acuerdo con los criterios contables adoptados por la CNMV, ACCIONA Energía reconoce en sus ingresos el ajuste por desviaciones en el precio de mercado - el mecanismo de bandas regulatorias - en aquellas instalaciones tipo reguladas con Valor Neto del Activo regulatorio positivo y para las que la Compañía estima, a 30 de septiembre de 2024, que puedan ser requeridos ingresos regulatorios en el futuro para alcanzar la rentabilidad regulada del 7,39%.

Con las expectativas actuales de precios, la Compañía estima que un mayor número de instalaciones tipo (IT) eólicas obtendrán ingresos regulados en el futuro y por tanto vuelven a ser objeto de contabilidad regulatoria a partir de 1 de enero de 2024, registrándose, como ajuste de apertura de balance no recurrente, pasivos regulatorios relacionados con dichas instalaciones (reducción de ingresos de generación). El precio medio para los volúmenes regulados se prevé en torno a los €80/MWh para el conjunto del ejercicio, frente a los €73/MWh registrados a 30 de septiembre.

(€/MWh)	30-sep-24	30-sep-23	Var.	Var.(%)
Precio de mercado capturado	52,7	90,9	-38,2	-42,0%
Gas Clawback	--	-3,7	3,7	n.a
Coberturas	15,7	21,3	-5,6	-26,3%
Precio de mercado capturado con coberturas	68,4	108,5	-40,1	-37,0%
Ingreso regulatorio	3,0	1,3	1,7	134,1%
Bandas (estimada)	1,1	2,3	-1,2	-51,9%
<b>Precio medio</b>	<b>72,5</b>	<b>112,1</b>	<b>-39,6</b>	<b>-35,3%</b>

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

	30-sep-24	30-sep-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	8.430	7.140	18,1%
Capacidad consolidada (MW)	7.382	6.276	17,6%
Producción total (GWh)	10.613	9.765	8,7%
Producción consolidada (GWh)	9.343	8.285	12,8%
Factor de carga medio (%)	25,3%	28,5%	-3,2pp
Precio medio (€/MWh)	60,3	66,7	-9,6%

A 30 de septiembre de 2024 la capacidad internacional instalada en términos totales se situó en 8.430 MW, con un aumento acumulado de 1.289 MW durante los doce meses anteriores. En los primeros nueve meses de 2024, la capacidad total se incrementó en 820 MW.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 12,8% respecto a los nueve primeros meses de 2023, alcanzando los 9.343 GWh, principalmente por la nueva capacidad instalada. En términos equivalentes excluyendo la capacidad de los nuevos activos, la producción ha caído de forma significativa, especialmente por el bajo recurso en México y EE.UU., cuando se esperaba una recuperación hacia las medias históricas.

El precio medio internacional disminuyó un 9,6%, con precios menores en Américas y Resto de Europa, y mejores en Chile, Australia y Resto del Mundo.

(€/MWh)	30-sep-24	30-sep-23	Var.	Var.(%)
EEUU & Canada (*)	41,1	57,7	-16,6	-28,8%
México	78,8	81,5	-2,7	-3,4%
Chile	56,4	33,4	23,0	69,0%
Otras Américas	51,9	97,5	-45,6	-46,8%
Américas	55,3	61,7	-6,4	-10,3%
Australia	50,1	48,5	1,6	3,2%
Resto de Europa	99,0	120,8	-21,8	-18,0%
Resto del mundo	82,2	79,1	3,1	3,9%
<b>Precio medio</b>	<b>60,3</b>	<b>66,7</b>	<b>-6,4</b>	<b>-9,6%</b>

*Nota: 753 MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$30/MWh en 2024. El precio medio en EE.UU. incluye €2,2/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €6,5 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 46,7 GWh de energía (€140,2/MWh de margen).*

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3  
28033 Madrid, España
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Tel: +34 91 663 22 88

# ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-24	9M 2024 Capacidad Instalada (MW)					9M 2023 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.903</b>	<b>5.376</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.473</b>	<b>5.808</b>	<b>5.280</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.378</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>96</b>
Eólico	4.643	4.130	246	-152	4.224	4.681	4.167	246	-152	4.261	-38	-38	-38
Hidráulico	867	867	0	0	867	868	868	0	0	868	-1	-1	-1
Solar Fotovoltaica	332	317	6	0	324	198	184	6	0	190	134	134	134
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>8.430</b>	<b>7.382</b>	<b>360</b>	<b>-754</b>	<b>6.988</b>	<b>7.140</b>	<b>6.276</b>	<b>364</b>	<b>-723</b>	<b>5.918</b>	<b>1.289</b>	<b>1.106</b>	<b>1.070</b>
<b>Eólico</b>	<b>5.167</b>	<b>4.710</b>	<b>65</b>	<b>-636</b>	<b>4.139</b>	<b>4.584</b>	<b>4.311</b>	<b>69</b>	<b>-637</b>	<b>3.743</b>	<b>582</b>	<b>399</b>	<b>396</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	984	984	0	-141	842	1.058	987	4	-142	848	-74	-3	-6
Australia	1.441	1.123	32	-68	1.087	974	910	32	-68	874	467	213	213
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	289	259	0	-38	222	181	151	0	-38	113	108	108	108
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	93	93	0	-8	86	30	30	0	-8	23	63	63	63
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	118	118	0	0	118	18	18	18
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>3.009</b>	<b>2.418</b>	<b>295</b>	<b>-102</b>	<b>2.611</b>	<b>2.302</b>	<b>1.711</b>	<b>295</b>	<b>-70</b>	<b>1.937</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>675</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	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	803	803	0	0	803	510	510	510
Rep. Dominicana	124	124	0	-32	92	58	58	0	0	58	66	66	34
Australia	131	131	0	0	131	0	0	0	0	0	131	131	131
<b>Solar Termoelectrica (EE.UU.)</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>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>14.333</b>	<b>12.757</b>	<b>612</b>	<b>-908</b>	<b>12.461</b>	<b>12.948</b>	<b>11.556</b>	<b>616</b>	<b>-877</b>	<b>11.296</b>	<b>1.385</b>	<b>1.201</b>	<b>1.166</b>
Total Eólico	9.810	8.839	311	-788	8.362	9.265	8.478	315	-789	8.004	545	361	358
Total otras tecnologías	4.523	3.918	302	-121	4.099	3.683	3.078	302	-88	3.292	840	840	808

# ANEXO 2: PRODUCCIÓN

30-sep-24	9M 2024 Producción (GWh)					9M 2023 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>9.145</b>	<b>8.242</b>	<b>434</b>	<b>-191</b>	<b>8.485</b>	<b>8.265</b>	<b>7.072</b>	<b>581</b>	<b>-135</b>	<b>7.519</b>	<b>11%</b>	<b>17%</b>	<b>13%</b>
Eólico	6.712	5.826	427	-181	6.071	6.568	5.392	574	-123	5.843	2%	8%	4%
Hidráulico	1.873	1.873	0	0	1.873	1.161	1.161	0	0	1.161	61%	61%	61%
Solar Fotovoltaica	295	278	7	0	286	249	232	7	0	239	19%	20%	19%
Biomasa	266	266	0	-10	255	287	287	0	-12	275	-7%	-7%	-7%
<b>Internacional</b>	<b>10.613</b>	<b>9.343</b>	<b>548</b>	<b>-1.179</b>	<b>8.712</b>	<b>9.765</b>	<b>8.285</b>	<b>638</b>	<b>-1.248</b>	<b>7.674</b>	<b>9%</b>	<b>13%</b>	<b>14%</b>
<b>Eólico</b>	<b>7.209</b>	<b>6.799</b>	<b>118</b>	<b>-1.058</b>	<b>5.859</b>	<b>7.194</b>	<b>6.736</b>	<b>120</b>	<b>-1.129</b>	<b>5.727</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>2%</b>
México	1.838	1.838	0	-284	1.554	2.138	2.138	0	-328	1.810	-14%	-14%	-14%
EEUU	1.375	1.364	1	-146	1.219	1.531	1.474	3	-172	1.305	-10%	-7%	-7%
Australia	1.059	960	50	-136	873	989	898	46	-133	811	7%	7%	8%
India	319	319	0	-41	278	343	343	0	-43	300	-7%	-7%	-7%
Italia	164	164	0	-41	123	174	174	0	-44	131	-6%	-6%	-6%
Canadá	325	266	0	-67	200	311	253	0	-63	189	4%	5%	5%
Sudáfrica	251	251	0	-148	103	252	252	0	-148	104	-1%	-1%	-1%
Portugal	211	211	0	-66	145	198	198	0	-62	137	6%	6%	6%
Polonia	163	163	0	-41	122	147	147	0	-37	110	10%	10%	10%
Costa Rica	162	162	0	-57	105	197	197	0	-69	128	-18%	-18%	-18%
Chile	600	600	0	-20	580	609	609	0	-17	592	-2%	-2%	-2%
Croacia	56	56	0	-14	42	53	53	0	-13	39	6%	6%	6%
Hungría	31	0	15	0	15	32	0	16	0	16	-3%	n.m	-3%
Vietnam	211	0	53	0	53	219	0	55	0	55	-4%	n.m	-4%
Perú	446	446	0	0	446	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>3.322</b>	<b>2.463</b>	<b>430</b>	<b>-100</b>	<b>2.793</b>	<b>2.490</b>	<b>1.469</b>	<b>518</b>	<b>-100</b>	<b>1.888</b>	<b>33%</b>	<b>68%</b>	<b>48%</b>
Chile	821	821	0	0	821	886	886	0	0	886	-7%	-7%	-7%
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	-1%	-1%	-1%
Portugal	62	62	0	-16	47	76	28	31	-15	45	-18%	n.m	5%
México	524	0	262	0	262	635	0	318	0	318	-18%	n.m	-18%
Egipto	335	0	168	0	168	338	0	169	0	169	-1%	n.m	-1%
Ucrania	98	98	0	-3	95	90	90	0	-3	86	9%	9%	9%
EE.UU.	1.270	1.270	0	0	1.270	293	293	0	0	293	n.m	n.m	n.m
Rep. Dominicana	74	74	0	0	74	34	34	0	0	34	n.m	n.m	n.m
Australia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>0</b>	<b>-20</b>	<b>61</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>0</b>	<b>-20</b>	<b>60</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>	<b>1%</b>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>n.m</b>	<b>n.m</b>	<b>n.m</b>
<b>Total Producción</b>	<b>19.757</b>	<b>17.585</b>	<b>982</b>	<b>-1.370</b>	<b>17.197</b>	<b>18.029</b>	<b>15.357</b>	<b>1.219</b>	<b>-1.383</b>	<b>15.193</b>	<b>10%</b>	<b>15%</b>	<b>13%</b>
Total Eólico	13.921	12.624	545	-1.239	11.930	13.762	12.127	694	-1.251	11.570	1%	4%	3%
Total otras tecnologías	5.836	4.961	437	-130	5.267	4.267	3.229	525	-131	3.623	37%	54%	45%