



INFORME DE TENDENCIAS
DE NEGOCIO 1T 2025
ENERO - MARZO

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 marzo de 2025. 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

- **Evolución financiera y operativa en el 1T 2025** – la evolución operativa de ACCIONA Energía durante el primer trimestre del año es consistente con los objetivos marcados para el conjunto del ejercicio.

En el marco de su estrategia de control del apalancamiento financiero y de creación de valor, la Compañía continúa avanzando satisfactoriamente en su programa de rotación de activos y mantiene sus objetivos para 2025. Asimismo, en respuesta al actual entorno económico y geopolítico, ACCIONA Energía está adoptando una gestión prudente en relación con sus compromisos de inversión para los ejercicios 2025 y 2026.

En el ámbito operativo, los precios capturados por ACCIONA Energía en el primer trimestre han sido considerablemente superiores a los del mismo periodo del año anterior, principalmente debido a la recuperación de los precios mayoristas en España que contrastan con las condiciones atípicas del primer trimestre de 2024 y la contabilidad de los pasivos regulatorios de ese periodo. Los precios internacionales crecen moderadamente.

El objetivo anual de producción consolidada en el entorno a los 27 TWh se considera alcanzable, aunque durante el primer trimestre las producciones crecen a un ritmo más modesto de lo esperado. La venta de activos hidráulicos ha moderado las tasas de crecimiento en el trimestre.

A pesar de la importante reducción de los costes de inversión de almacenamiento con baterías, la incertidumbre y volatilidad generada por las políticas arancelarias implementadas por la administración Trump ha llevado a ACCIONA Energía a paralizar temporalmente los dos proyectos de baterías (400 MW/800 MWh) previstos para 2025 en Texas. La Compañía estima que los costes que se puedan incurrir al posponer dichos proyectos serán modestos y que se preservará el valor de los mismos. La Compañía podría reconsiderar sus planes respecto a ambos proyectos en función de la evolución de las negociaciones arancelarias entre EE.UU. y China.

Con respecto al apagón que tuvo lugar en España en el mes de abril no ha tenido consecuencias financieras materiales para el negocio. Si bien la producción de ACCIONA Energía se detuvo por completo en toda la península durante diez horas, en cumplimiento de las consignas emitidas por Red Eléctrica de España para un restablecimiento progresivo del sistema, la recuperación fue altamente satisfactoria. En un plazo de 24 horas desde el incidente, ACCIONA Energía operaba ya al 90% de su capacidad y prácticamente la totalidad de sus subestaciones habían sido energizadas.

- **Expectativas 2025** – teniendo en cuenta la evolución en este primer trimestre y las expectativas para el resto del año, la Compañía mantiene el objetivo de ~€1bn de EBITDA de Operaciones y €500-750 millones de EBITDA de Rotación de Activos en 2025, comunicado al mercado a finales de febrero.

El objetivo de inversión antes de rotación de activos se reduce a ~€1,3bn, en línea con la estrategia de prudencia ante un entorno global más incierto. No obstante, el desarrollo de las negociaciones arancelarias entre EE.UU. y China podría condicionar las decisiones de inversión. Respecto a 2026, la inversión comprometida permanece en niveles moderados y la Compañía está llevando a cabo una estrategia orientada a preservar una amplia flexibilidad financiera, manteniendo su capacidad de ajuste ante posibles cambios en las condiciones del mercado.

La previsión de capacidad instalada para el final de 2025 se reduce a ~0,6 GW como resultado de la paralización temporal de los dos proyectos de baterías en EE.UU.

- **Actividad de rotación de activos** – el plan de rotación de activos progresa conforme a lo previsto, con una primera transacción ya completada durante el comienzo del año y varias operaciones significativas avanzando de manera satisfactoria.

El 26 de febrero de 2025 se formalizó con éxito el cierre de la venta de 626 MW de activos hidráulicos a Endesa, operación que contribuirá con €450 millones al EBITDA de Rotación de Activos de 2025.

La Compañía continúa trabajando en la ejecución de operaciones adicionales, tanto de activos nacionales como internacionales, dentro de un perímetro de potenciales operaciones de ~4 GW de las que la Compañía busca ejecutar aquellas con mejor encaje estratégico, potencial de creación de valor y desapalancamiento. Por el momento, no se detecta disrupción alguna derivada de los riesgos en la economía global asociados a las políticas impulsadas por la administración Trump. La Compañía mantiene el objetivo del año de nuevas operaciones por valor de €1,5-1,7bn y un EBITDA de Rotación de Activos para el año de €500-750 millones.

- **Capacidad instalada** – a 31 de marzo de 2025, la capacidad total alcanzó 15.045 MW (13.324 MW en términos consolidados), habiéndose instalado 346 MW en el primer trimestre. 166 MW y 105 MW corresponden a las plantas fotovoltaicas Juna en India y Aldoga en Australia, respectivamente, 63 MW al proyecto eólico Forty Mile en Canadá y 13 MW a la repotenciación del parque eólico Tahivilla en España. Respecto a este último, se ha finalizado el proceso de desmantelamiento, habiéndose desmantelado un total de 28 MW durante el trimestre. Por otro lado, se ha materializado este trimestre la venta de 626 MW hidráulicos.

ACCIONA Energía completó durante el primer trimestre de 2025 la instalación de turbinas en el parque eólico Forty Mile (279 MW de capacidad total), en Canadá. Asimismo, comenzó la generación anticipada (*early generation*) en la planta fotovoltaica Aldoga (485 MW), en Australia. En relación con este proyecto, la Compañía ha cerrado un crédito sindicado ECA por valor de AUD453 millones (€263 millones), destinado a financiar su construcción. La operación se ha estructurado bajo de la Póliza Verde de Inversión de Cesce.

En lo que respecta al avance de la conexión del parque eólico australiano de MacIntyre (923 MW), se han superado con éxito las primeras pruebas de potencia y tensión del *Hold Point 1*, lo cual representa un hito técnico relevante en el proceso de puesta en marcha de este activo. A la fecha de este informe, se han comisionado un total de 78 turbinas de 5,7 MW cada una, de las cuales 34 se encuentran actualmente generando energía.

- **Producción renovable** – la producción consolidada alcanzó los 6.592 GWh, con un aumento del 5,3% con respecto al año anterior. Este incremento se explica por una evolución positiva en el área Internacional (+22,4%), donde contribuyeron nuevos activos, que compensó la caída registrada en España (-11,9%), principalmente como consecuencia de la venta de activos hidráulicos.

En España, la producción subyacente —sin considerar la incorporación de nuevos activos ni la venta de activos existentes— registró una caída del 3,5% respecto al año anterior, debido principalmente a un menor recurso eólico, y a pesar de la mejora en el factor de carga de la energía hidráulica antes de cerrarse la venta de activos a finales de febrero. Por el contrario, en Internacional la producción subyacente creció un 6,6% con una

mejora de producción en mercados clave como EE.UU. y Canadá, México y Australia, parcialmente compensados con las caídas en Chile y Resto de Europa.

- **Precio medio capturado** – el precio del pool en España ha sido superior al registrado en el mismo periodo del año anterior, que estuvo marcado por niveles inusualmente bajos. Esta evolución, junto a mejores precios en la cartera internacional, ha tenido un impacto positivo en el precio medio capturado por el negocio de generación de ACCIONA Energía, situándose en €72,0/MWh, frente a €57,5/MWh en el mismo periodo del año anterior.

El precio medio en España se ha situado en €88,1/MWh, un 57,4% superior al ejercicio anterior. El precio medio del pool ha sido de €85,3/MWh.

En lo que respecta a la cartera Internacional, el precio medio aumentó de forma moderada respecto al año anterior, situándose en €60,5/MWh, con precios menores en Australia y relativamente planos en Resto de Europa, compensados por mejores precios en Américas –fundamentalmente en Chile y México– y Resto del Mundo.

- **Coberturas de precio en España** – en la actualidad, los volúmenes de generación contratados para el conjunto del ejercicio 2025 ascienden a 5,2 TWh a un precio medio de €63/MWh. Esta media refleja precios ~€66/MWh (1,4 TWh) en las coberturas financieras a corto plazo, y PPAs a ~€62/MWh (3,8 TWh). Los precios de coberturas financieras se sitúan ya en niveles normalizados, mientras que en el ejercicio anterior los precios contratados seguían reflejando niveles de precios más consistentes con las últimas fases de la crisis energética.

Adicionalmente, la Compañía cuenta con una producción con protección regulatoria efectiva de 2,3 TWh, lo que eleva el grado de cobertura total en España a un 78% de la producción del ejercicio 2025.

Para 2026, además de la protección regulatoria, la Compañía cuenta actualmente con aproximadamente 4 TWh contratados mediante acuerdos a medio y largo plazo con clientes, así como con 0,3 TWh adicionales en coberturas financieras, con un precio medio cercano a los €63/MWh.

ACCIONA Energía mantiene su objetivo de producción nacional contratada/regulada en torno al 80%.

- **Inversión y Plan constructivo** – la inversión neta ordinaria durante el primer trimestre se situó en ~€650 millones, destacando los trabajos realizados en la ejecución de los parques de Forty Mile (Canadá), Aldoga (Australia) y en la repotenciación de Tahivilla (España), así como el pago final de la adquisición de Green Pastures, en EE.UU.

La capacidad en construcción a 31 de marzo se situaba en 307 MW, distribuidos entre Filipinas (101 MW), República Dominicana (83 MW), España (122 MW) e India (2 MW); cuya instalación está prevista para completarse durante 2025. El objetivo de capacidad a instalar en el conjunto de 2025 es de ~0,6 GW una vez paralizados los proyectos de baterías en Texas.

- **Financiación y liquidez** – en cuanto a las operaciones de financiación de este periodo, a la fecha de publicación de este informe ya se ha firmado la extensión, por un plazo de tres años, del préstamo sindicado de AUD 400 millones que vencía en diciembre 2025, siendo su nueva fecha de vencimiento diciembre de 2028. Adicionalmente se ha firmado la extensión a cinco años del préstamo sindicado de €750 millones. Tras estas operaciones, los vencimientos de deuda para el ejercicio se limitan en su mayor parte al saldo emitido de papel comercial (€217 millones a cierre de marzo), y en menor medida, a vencimientos vinculados a proyectos (€80 millones).

La liquidez disponible en pólizas bilaterales y sindicadas, incluyendo tanto el efectivo y equivalentes como la liquidez disponible y no dispuesta, se sitúa en un nivel holgado de ~€2.900 millones.

El coste de financiación medio durante el primer trimestre se situó en el 4,63% (coste medio de 4,41% en la deuda corporativa y 7,20% en la de proyecto). El peso de la deuda a tipo variable se mantiene en el 46%, y la vida media de la deuda se sitúa en 5,23 años, con muy poca variación respecto a diciembre.

El 12 de mayo se publicó el mantenimiento de la calificación crediticia ‘BBB (middle) Stable’ por DBRS que refrenda el compromiso de ACCIONA Energía con sus ratings *investment grade* y su gestión del balance ante máximos de inversión durante el periodo 2023-24.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

RESUMEN

	31-mar-25	31-mar-24	Var.(%)
Capacidad total (MW)	15.045	13.717	9,7%
Capacidad consolidada (MW)	13.324	12.325	8,1%
Producción total (GWh)	7.408	7.028	5,4%
Producción consolidada (GWh)	6.592	6.262	5,3%
Factor de carga medio (%)	30,2%	29,5%	+0,7pp
Precio medio (€/MWh)	72,0	57,5	25,1%
Disponibilidad (%)	95,5%	96,9%	-1,4pp

La capacidad total instalada alcanzó 15,0 GW a finales de marzo de 2025 que compara con 13,7 GW un año antes, que, teniendo en cuenta las dos operaciones de ventas de activos finalizadas en 2024 y principios de 2025 de un total de 801 MW, supone un crecimiento significativo. La capacidad consolidada creció de 12,3 GW a 13,3 GW durante los últimos 12 meses.

La capacidad consolidada en el primer trimestre creció 346 MW, de los cuales 166 MW corresponden a nueva capacidad instalada en India (planta fotovoltaica Juna), 105 MW a Australia (finalización de la planta fotovoltaica Aldoga), 63 MW a Canadá (finalización del parque eólico Forty Mile) y 13 MW a España (repotenciación del parque eólico Tahivilla).

A finales de marzo de 2025, la capacidad en construcción alcanzó los 307 MW, correspondientes a 101 MW en Filipinas (parque eólico Kalayaan), 83 MW de energía solar fotovoltaica en República Dominicana (Pedro Corto), 72 MW de la repotenciación de Tahivilla en España, 50 MW de la planta de biomasa Logrosán en España y 2 MW de la planta fotovoltaica en India (Juna).

La producción total en los tres primeros meses creció un 5,4% comparado con el mismo periodo del año anterior, con una mejora significativa en Internacional (+22,4%), que parcialmente compensó una caída en España del 11,9% afectada por las ventas de activos hidráulicos

materializadas en noviembre 2024 y en febrero 2025. La producción consolidada se incrementó un 5,3%, hasta situarse en 6.592 GWh.

El precio medio se situó en €72,0/MWh, reflejando un crecimiento del 25,1% derivado principalmente de un mayor precio capturado en España.

ESPAÑA

	31-mar-25	31-mar-24	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.079	5.838	-13,0%
Capacidad consolidada (MW)	4.552	5.310	-14,3%
Producción total (GWh)	3.117	3.492	-10,7%
Producción consolidada (GWh)	2.749	3.121	-11,9%
Factor de carga medio (%)	28,8%	28,2%	+0,6pp
Precio medio (€/MWh)	88,1	56,0	57,4%

A 31 de marzo de 2025 la capacidad total instalada en España se situó en 5.079 MW, que, en términos netos, supone una reducción de 759 MW en los últimos 12 meses. En términos de nueva potencia se han instalado 121 MW en el periodo, correspondientes a la instalación del parque fotovoltaico Ayora (86 MW), la hibridación de Peralejo (20 MW), las baterías en Extremadura (2 MW) y la repotenciación del parque eólico de Tahivilla (13 MW). Por otro lado, salen del perímetro de consolidación 801 MW correspondientes a las ventas de los activos hidráulicos y se han desmantelado 79 MW adicionales del parque eólico de Tahivilla para su repotenciación.

La producción consolidada en España se ha visto reducida en un 11,9% en comparación con el primer trimestre de 2024, debido principalmente a la venta de los activos hidráulicos.

En un entorno de precios de pool medios en los tres primeros meses del año de €85,3/MWh, el precio medio capturado en España se situó en €88,1/MWh frente a €56,0/MWh el año anterior, que sufrió precios de pool excepcionalmente bajos, así como el registro de pasivos regulatorios relacionados con dos añadas eólicas (IT) adicionales que pasan a contabilización regulatoria (mecanismo de bandas).

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 €84,7/MWh. Las coberturas financieras y con clientes –representando 1,3 TWh en el trimestre, a €60,9/MWh de media– restaron €11,5/MWh al precio medio. En consecuencia, el precio neto alcanzado por la venta de energía en el mercado fue de €73,2/MWh.

Los ingresos regulados en el presente semiperiodo regulatorio (2023-25) se calcularon por el gobierno en un entorno de precios altos y son por tanto marginales hasta el próximo periodo. Dichos ingresos no han tenido un impacto significativo (€2,6/MWh) en el precio medio obtenido en el trimestre.

En el primer trimestre de 2025, el efecto neto del mecanismo de bandas regulatorias incrementa en €12,3/MWh el precio medio.

(€/MWh)	31-mar-25	31-mar-24	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	84,7	43,6	41,2	94,5%
Coberturas	-11,5	19,9	-31,4	-157,9%
Precio de mercado capturado con coberturas	73,2	63,5	9,8	15,4%
Ingreso regulatorio	2,6	0,6	2,0	324,4%
Bandas (estimada)	12,3	-8,1	20,4	-251,0%
Precio medio	88,1	56,0	32,1	57,4%

INTERNACIONAL

	31-mar-25	31-mar-24	Var.(%)
Capacidad total (MW)	9.966	7.879	26,5%
Capacidad consolidada (MW)	8.772	7.015	25,0%
Producción total (GWh)	4.290	3.536	21,3%
Producción consolidada (GWh)	3.843	3.141	22,4%
Factor de carga medio (%)	30,6%	30,5%	+0,1pp
Precio medio (€/MWh)	60,5	59,1	2,3%

A 31 de marzo de 2025 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 8.772 MW, con un aumento de 1.757 MW durante los doce meses anteriores. En el primer trimestre de 2025, la capacidad consolidada se incrementó en 331 MW.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 22,4% respecto al primer trimestre de 2024, hasta alcanzar los 3.843 GWh, impulsada principalmente por la contribución de nuevos activos. No obstante, incluso a perímetro constante, la producción subyacente también registró un crecimiento del 6,6%, gracias a una mayor generación en mercados clave como EE.UU., Canadá, México y Australia, que compensó parcialmente las menores contribuciones de Chile y el Resto de Europa.

El precio medio internacional incrementó un 2,3%, con precios mayores en Américas destacando Chile y México, y menores en Australia y Resto de Europa.

(€/MWh)	31-mar-25	31-mar-24	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU & Canada (*)	35,6	33,8	1,8	5,3%
México	84,5	73,3	11,1	15,2%
Chile	56,6	31,7	24,9	78,6%
Otras Américas	69,6	64,4	5,2	8,1%
Américas	56,3	49,2	7,1	14,5%
Australia	42,7	66,7	-24,0	-35,9%
Resto de Europa	109,4	110,1	-0,7	-0,6%
Resto del mundo	96,4	91,1	5,4	5,9%
Precio medio	60,5	59,1	1,4	2,3%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €1,4/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €1,6 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 27,9 GWh de energía (€57,3/MWh). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye incentivos fiscales de proyectos que suman 1.508 MW y que reciben un PTC "normalizado" medio de \$30,4/MWh en 2025.

CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

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

ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

31-mar-2025	1T 2025 Capacidad Instalada (MW)					1T 2024 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.079	4.552	252	-154	4.649	5.838	5.310	252	-154	5.408	-759	-759	-759
Eólico	4.616	4.103	246	-152	4.197	4.682	4.169	246	-152	4.263	-66	-66	-66
Hidráulico	67	67	0	0	67	868	868	0	0	868	-801	-801	-801
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	325	227	212	6	0	218	106	106	106
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	2	2
Internacional	9.966	8.772	370	-802	8.340	7.879	7.015	364	-723	6.656	2.087	1.757	1.684
Eólico	5.842	5.238	75	-636	4.677	4.813	4.540	69	-637	3.971	1.029	699	706
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EE.UU.	1.431	1.281	22	-141	1.162	1.058	987	4	-142	848	373	294	314
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.185	1.121	32	-68	1.085	329	54	53
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	460	430	0	-38	393	181	151	0	-38	113	279	279	279
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	102	102	0	-8	95	30	30	0	-8	23	72	72	72
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-24	0	-12
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	136	136	0	0	136	0	0	0
Solar Fotovoltaica	3.870	3.280	295	-150	3.425	2.812	2.222	295	-70	2.447	1.058	1.058	978
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	96	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	1.313	1.313	0	0	1.313	0	0	0
Rep. Dominicana	221	221	0	-80	141	58	58	0	0	58	163	163	83
Australia	485	485	0	0	485	0	0	0	0	0	485	485	485
India	411	411	0	0	411	0	0	0	0	0	411	411	411
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Total capacidad instalada	15.045	13.324	622	-956	12.990	13.717	12.325	616	-877	12.065	1.328	998	925
Total Eólico	10.458	9.341	320	-788	8.874	9.495	8.709	315	-789	8.234	963	633	640
Total otras tecnologías	4.587	3.982	302	-168	4.116	4.222	3.617	302	-88	3.830	365	365	285

ANEXO 2: PRODUCCIÓN

31-mar-2025	1T 2025 Producción (GWh)					1T 2024 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	3.117	2.749	177	-79	2.846	3.492	3.121	181	-77	3.226	-11%	-12%	-12%
Eólico	2.680	2.316	175	-74	2.417	2.817	2.450	179	-74	2.556	-5%	-5%	-5%
Hidráulico	272	272	0	0	272	542	542	0	0	542	-50%	-50%	-50%
Solar Fotovoltaica	60	57	2	0	58	55	51	2	0	53	10%	11%	10%
Biomasa	104	104	0	-5	99	78	78	0	-3	75	33%	33%	32%
Almacenamiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	4.290	3.843	152	-519	3.476	3.536	3.141	163	-459	2.845	21%	22%	22%
Eólico	3.360	3.117	49	-483	2.684	2.711	2.551	45	-420	2.176	24%	22%	23%
México	898	898	0	-166	732	790	790	0	-137	653	14%	14%	12%
EE.UU.	868	769	15	-82	701	524	517	0	-48	469	66%	49%	50%
Australia	442	383	19	-50	351	299	265	17	-43	239	48%	44%	47%
India	60	60	0	-9	52	56	56	0	-8	48	8%	8%	7%
Italia	68	68	0	-17	51	88	88	0	-22	66	-23%	-23%	-23%
Canadá	251	228	0	-35	193	139	118	0	-29	88	80%	93%	118%
Sudáfrica	80	80	0	-47	33	85	85	0	-50	35	-6%	-6%	-6%
Portugal	79	79	0	-23	56	83	83	0	-24	58	-4%	-4%	-4%
Polonia	54	54	0	-14	41	76	76	0	-19	57	-29%	-29%	-29%
Costa Rica	85	85	0	-30	55	78	78	0	-27	51	9%	9%	9%
Chile	244	244	0	-5	239	260	260	0	-5	255	-6%	-6%	-6%
Croacia	26	26	0	-5	20	24	24	0	-6	18	6%	6%	13%
Hungría	0	0	0	0	0	15	0	7	0	7	-100%	n.a	-100%
Vietnam	61	0	15	0	15	82	0	21	0	21	-26%	n.a	-26%
Perú	144	144	0	0	144	111	111	0	0	111	31%	31%	31%
Solar Fotovoltaica	919	714	102	-33	783	816	580	118	-37	662	13%	23%	18%
Chile	224	224	0	0	224	326	326	0	0	326	-31%	-31%	-31%
Sudáfrica	50	50	0	-29	21	54	54	0	-32	22	-8%	-8%	-8%
Portugal	13	13	0	-3	10	16	16	0	-4	12	-21%	-21%	-21%
México	109	0	54	0	54	139	0	70	0	70	-22%	n.a	-22%
Egipto	96	0	48	0	48	96	0	48	0	48	0%	n.a	0%
Ucrania	18	18	0	-1	17	15	15	0	-1	14	23%	23%	23%
EE.UU.	385	385	0	0	385	144	144	0	0	144	167%	167%	167%
Rep. Dominicana	24	24	0	0	24	25	25	0	0	25	-5%	-5%	-5%
Australia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
India	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	12	12	0	-3	9	10	10	0	-2	7	22%	22%	22%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	7.408	6.592	328	-599	6.322	7.028	6.262	344	-535	6.071	5%	5%	4%
Total Eólico	6.040	5.433	224	-557	5.100	5.527	5.001	225	-493	4.732	9%	9%	8%
Total otras tecnologías	1.367	1.159	104	-41	1.222	1.501	1.262	119	-42	1.339	-9%	-8%	-9%