



**INFORME DE TENDENCIAS
DE NEGOCIO 1T 2024**
ENERO - MARZO

www.acciona.com



Mayo 2024

AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por ACCIONA, S.A. (en lo sucesivo, "ACCIONA", "la Sociedad" o el "Grupo" y, junto con sus filiales, el "Grupo ACCIONA") para uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a marzo 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 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 el Grupo ACCIONA 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 el Grupo ACCIONA.

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 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, 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 opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA 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, 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 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. 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, al Grupo ACCIONA, 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 dispone en la fecha del presente. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA 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 la división de Energía del Grupo ACCIONA, encabezada por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“ACCIONA Energía” o “la Compañía”), 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

ACCIONA comienza el año 2024 avanzando en su objetivo de instalar, por segundo año consecutivo, 1,7 GW de nueva capacidad renovable, y mostrando una buena evolución en su negocio de Infraestructuras, tanto en términos de volumen de actividad como de rentabilidad y de cartera. Asimismo, es destacable la positiva contribución de Nordex, con un margen EBITDA en el 1T 2024 en línea con las expectativas para el conjunto del año. Además, crecen los fondos gestionados por Bestinver, así como el Valor de Mercado de los Activos Inmobiliarios (GAV). Adicionalmente, ACCIONA continúa avanzando en la ejecución de su plan de rotación de activos, que le permitirán combinar el crecimiento rentable con el mantenimiento de su fortaleza financiera.

La evolución de **ACCIONA Energía** en el primer trimestre se ha caracterizado por la estabilidad operativa y regulatoria, el aumento de la producción -gracias a la nueva capacidad instalada/consolidada y al mejor recurso hidráulico en España-, y unos precios de *pool* en España que se han comportado de forma atípica, por la combinación de una meteorología extrema (alto recurso eólico y muy alto hidráulico) y una demanda estable por las suaves temperaturas. ACCIONA Energía ha conseguido capturar precios medios superiores a los actuales de mercado gracias a su alto grado de coberturas, tanto a corto como a largo plazo. En las últimas semanas se ha producido un cambio de tendencia y las cotizaciones de futuros se han recuperado notablemente comparado con los niveles del primer trimestre.

El negocio de **Infraestructuras** muestra un crecimiento en el volumen de actividad y en la rentabilidad de los proyectos en línea con las tendencias vistas en los últimos años, impulsados por el buen desempeño del negocio de Construcción en Australia y Latinoamérica. En estas geografías, se están desarrollando a buen ritmo algunos de los mayores contratos de la cartera, tales como el Western Harbour Tunnel y el North East Link, ambos en Australia, o la Línea 6 del Metro de Sao Paulo, en Brasil.

La cartera se sitúa en €24.910 millones a 31 de marzo de 2024, lo que supone un incremento del 1,6% frente a diciembre 2023. Incorporando los proyectos que se consolidan por el método de puesta en equivalencia, la cartera agregada de Infraestructuras se eleva a €34.351 millones, un 0,9% superior a la de diciembre de 2023. Entre las principales adjudicaciones del trimestre destacan el primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne y un nuevo paquete del Sydney Southern Program Alliance.

El grupo sigue incrementando su presencia en activos concesionales. La inversión acumulada en términos de *equity* en proyectos de infraestructuras de transporte, sociales, de líneas de transmisión y de agua asciende a €462 millones a 31 de marzo de 2024, contando con compromisos de aportaciones adicionales de €1.100 millones entre 2024 y 2032; este *portfolio* se estima generará ~€14.700 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.

Nordex ha experimentado un buen comienzo de año; los pedidos de turbinas han aumentado más de un 100% con respecto al primer trimestre del año 2023, alcanzando los 2.086 MW. Los ingresos se han incrementado un 29,3%, hasta los €1.574 millones y el margen EBITDA en los tres primeros meses del año se ha situado en el 3,3%, frente al -9,4% del mismo periodo del año anterior. Nordex ha reiterado su objetivo de margen EBITDA para todo el año de entre el 2% y el 4%.

En **Inmobiliaria**, se han entregado 82 viviendas este trimestre, cifra muy superior a la del primer trimestre del año anterior y se han prevendido 87 unidades. Con ello, la cifra de cartera de preventas a 31 de marzo de 2024 se sitúa en 1.398 unidades, prácticamente sin cambios respecto a la de 31 de diciembre de 2023, y equivale a €516 millones de ingresos (€369.000 de

precio medio de venta). El Valor Bruto de los Activos de la cartera inmobiliaria de ACCIONA asciende a €1.871 millones a 31 de marzo de 2024, un 3,7% más que en diciembre de 2023.

Respecto a **Bestinver**, los Fondos Bajo Gestión a 31 de marzo de 2024 se sitúan en €6.445 millones, lo que supone un incremento de €526 millones en los tres primeros meses del año, motivado fundamentalmente por rentabilidad. En términos de Activos Medios Bajo Gestión, el importe de los primeros tres meses del año 2024 ascendió a €6.090 millones, un crecimiento del 11% frente a €5.468 millones en el mismo periodo del año anterior.

Con respecto a la **inversión** durante el periodo, el flujo de caja neto de inversión de ACCIONA durante los tres primeros meses del año ha ascendido a ~€1.000 millones. ACCIONA Energía invirtió ~€480 millones (€1.000 millones en 1T 2023), Infraestructuras cerca de €500 millones, Nordex €50 millones y Otras Actividades €40 millones. En Infraestructuras destaca la inversión en una planta de valorización energética de residuos (*Waste-to-Energy*) en Australia (Kwinana) tras el acuerdo alcanzado con Macquarie Capital y Dutch Infrastructure Fund. ACCIONA completará la construcción de la planta, que se estima estará terminada a finales de 2024, y la operará de forma indefinida, por lo que se trata de un activo que ACCIONA incorpora a su cartera de proyectos a largo plazo.

En cuanto a operaciones relevantes de **financiación**, en febrero de 2024 ACCIONA se ha convertido en la primera empresa española en cerrar un préstamo *samurai* (préstamos transfronterizos denominados en yenes suscritos en el mercado japonés por emisores internacionales). La compañía ha cerrado esta financiación verde con dos tramos, a tres y cinco años, por un importe de ¥45.000 millones (€280 millones). Respecto al coste medio de la deuda durante el primer trimestre, éste se situó en el 4,60% (coste medio de 4,37% en la deuda corporativa y 8,29% en la de proyecto). Casi un 50% de la deuda de ACCIONA se encuentra a tipo variable, lo que le permitirá a la compañía beneficiarse del cambio en las políticas monetarias de los principales bancos centrales que se prevé comience a partir de la segunda mitad del año en curso. En cuanto a vencimientos, la mayoría de los vencimientos del ejercicio 2024 corresponden al papel comercial, y respecto a la liquidez, ACCIONA mantiene altos niveles de liquidez, que alcanza los €6.000 millones a 31 de marzo de 2024, incluyendo tanto el efectivo y equivalentes como la liquidez disponible y no dispuesta.

En cuanto a las **expectativas para 2024**, con las previsiones actuales de precios de energía y una producción inferior a lo esperado hasta la fecha, la expectativa de crecimiento del EBITDA de ACCIONA a nivel consolidado con respecto a 2023 es inferior al “Outlook” comunicado al mercado a finales de febrero. ACCIONA mantiene su expectativa de inversión neta en el entorno de €2.500 millones y un apalancamiento financiero en términos de Deuda Neta/EBITDA de alrededor de 3,5x.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

Energía	31-mar-24	31-mar-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	13.717	11.942	14,9%
Capacidad consolidada (MW)	12.325	10.012	23,1%
Producción total (GWh)	7.028	6.889	2,0%
Producción consolidada (GWh)	6.262	5.724	9,4%
Precio medio (€/MWh)	57,5	81,4	-29,3%

Infraestructuras	31-mar-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera de infraestructuras (€m)	24.910	24.508	1,6%
Cartera de proyectos (Construcción & Agua) (€m)	17.929	17.514	2,4%
Cartera O&M agua (€m)	4.519	4.478	0,9%

Nordex	31-mar-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera (€m)	11.125	10.537	5,6%

	31-mar-24	31-mar-23	Var.(%)
Pedidos de turbinas (€m)	1.765	917	92,4%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,85	0,90	-5,8%
Instalaciones (MW)	1.103	1.319	-16,4%

Otras actividades	31-mar-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	1.398	1.393	0,4%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.871	1.805	3,7%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	6.445	5.919	8,9%

	31-mar-24	31-dic-23	Var.(%)
Número medio de empleados	63.994	57.843	10,6%

EVOLUCIÓN POR DIVISIONES

ENERGÍA

- **Evolución financiera y operativa en el 1T 2024** – ACCIONA Energía comienza el ejercicio 2024 en un entorno de estabilidad operativa y regulatoria que le permitirá construir, por segundo año consecutivo, 1,7 GW de nueva capacidad, ejecutar satisfactoriamente sus objetivos de rotación de activos, y preservar su fortaleza financiera en un año de intensa actividad inversora.

La producción crece en el primer trimestre gracias a la nueva capacidad instalada/consolidada y al mejor recurso hidráulico en España, aunque la producción eólica a nivel global se ha situado ligeramente por debajo de las medias históricas y de los niveles del año anterior, principalmente como consecuencia de los bajos precios horarios que han recomendado no operar los activos en esos escenarios.

El proceso de normalización de precios energéticos en el contexto europeo continúa. En España, los precios del pool en el primer trimestre se han comportado de forma marcadamente atípica por la combinación de una meteorología extrema (alto recurso eólico y muy alto hidráulico) y una demanda estable por las temperaturas suaves. No obstante, se prevé un cambio de tendencia ya que las cotizaciones de los futuros comienzan a recuperarse notablemente, con expectativas de precio del pool para el año 2024 en su conjunto en el entorno de los €60/MWh. Adicionalmente, ACCIONA Energía mantiene un alto grado de cobertura de precios en su producción en España para el ejercicio corriente, lo cual le permite capturar precios significativamente superiores a los de mercado y mitigar la volatilidad actual en los mercados energéticos. Los precios capturados en el negocio internacional en su conjunto se mantienen en niveles similares a los del año anterior.

Teniendo en cuenta lo anterior, y una producción inferior a lo esperado en lo que llevamos de año, la expectativa del EBITDA 2024 es inferior al “Outlook” comunicado al mercado a finales de febrero.

- **Entrada de Ark Energy-Korean Zinc en MacIntyre** – Ark Energy, socio de ACCIONA Energía al 30% en el proyecto eólico de MacIntyre en Australia, comunicó a la compañía a mediados de abril su decisión final de inversión. La entrada de Ark Energy es un hito significativo para ACCIONA Energía por lo que supone cristalizar una parte relevante de la inversión en el proyecto y afianzar la relación con el socio. La compañía ha ingresado ya una parte importante de la inversión acumulada hasta la fecha correspondiente a su socio, y espera ingresar el resto en fechas próximas.
- **Actividad de rotación de activos** – ACCIONA Energía avanza según lo esperado en la ejecución de la venta de un primer paquete de activos con la expectativa de anunciar un acuerdo en los próximos meses. Este primer paquete está conformado por activos eólicos españoles.

La compañía avanza asimismo en la preparación de operaciones adicionales de rotación de activos para el periodo 2024-25, provenientes de su portfolio global de generación, que contribuirán a financiar el crecimiento, cristalizando valor, y optimizando la presencia geográfica de ACCIONA Energía.

- **Capacidad instalada** – a 31 de marzo de 2024, la capacidad total alcanzó 13.717 MW (12.325 MW en términos consolidados), habiéndose añadido 195 MW en el primer trimestre. 108 MW corresponden a MacIntyre y 87 MW a la finalización del parque fotovoltaico Red Tailed Hawk (458 MW) en Estados Unidos, completando un primer ciclo inversor en fotovoltaica en este país que ha ascendido a un total de 1,3 GW.

Se mantiene el objetivo de construir 1,7 GW de nueva capacidad en el conjunto del ejercicio.

- **Producción renovable** – la producción consolidada alcanzó los 6.262 GWh, con un aumento del 9,4% con respecto al año anterior (+13,7% en España y +5,4% en Internacional) principalmente por nuevos activos en operación y la consolidación de Renomar a partir del 30 de abril de 2023.

La producción subyacente se ha mantenido relativamente plana, con la mejora en producción hidráulica en España compensando la peor producción de los activos situados en el continente americano.

- **Precio medio capturado** – el precio medio capturado por el negocio de generación de ACCIONA Energía en su conjunto se situó en €57,5/MWh, frente a €81,4/MWh en el mismo periodo del año anterior, principalmente por el descenso de precios mayoristas en España.

El impacto no recurrente en el primer trimestre del registro de pasivos regulatorios de determinados activos eólicos que en el entorno actual de precios bajos vuelven a ser objeto de contabilidad regulatoria, junto con la caída de precios del pool (€44,9/MWh), hacen que el precio medio capturado por el negocio de generación nacional durante el 1T 2024 se sitúe en €56,0/MWh.

Las coberturas de precio financieras y de PPA en España, representando más del 50% de la producción del trimestre, permiten capturar en el primer trimestre precios por encima de los €80/MWh en los volúmenes cubiertos.

En lo que respecta a la cartera Internacional, el precio medio se mantuvo relativamente plano en €59,1/MWh, con precios menores en Américas y Resto de Europa, y mejores en Australia y Resto del Mundo en comparación con el año anterior.

- **Coberturas de precio en España** – en la actualidad, los volúmenes de generación contratados para el conjunto del ejercicio 2024 ascienden a 6,3 TWh a un precio medio de €80/MWh. Dicho precio medio refleja precios en torno los €95/MWh (~3,1 TWh) en las coberturas financieras a corto plazo y PPAs a ~€65/MWh (~3,2 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 75% de la producción del ejercicio 2024.

En cuanto al 2025, aparte de la cobertura regulatoria, la Compañía cuenta en la actualidad con aproximadamente 3,6 TWh contratados con clientes a medio y largo plazo, así como 0,8 TWh de coberturas financieras, con precios medios cercanos a los €60/MWh.

ACCIONA Energía continuará cerrando coberturas adicionales durante los próximos trimestres para incrementar el grado de contratación de la producción del 2025 y años sucesivos, en línea con su estrategia de mantener en torno al 80% de su producción nacional contratada. La Compañía se ha marcado el objetivo de sustituir de forma gradual una parte de las coberturas de precio financieras a corto plazo por coberturas a medio y largo plazo, bien con contrapartes financieras o con clientes finales, en la medida que

exista liquidez en el mercado y todo ello ajustado a posibles cambios en el perfil de generación que resulte de la rotación de activos.

- **Inversión durante el periodo** - la inversión acumulada durante el primer trimestre en términos de cashflow neto de inversión se situó en ~€480 millones.
- **Finalización del programa de recompra de acciones propias** – a finales de febrero del presente ejercicio, la compañía finalizó el programa de recompra de acciones anunciado el 27 de agosto de 2023, con un desembolso durante el primer trimestre del año de €57 millones.

El programa en su conjunto ha supuesto una inversión total de €121,1 millones en acciones propias (4.938.759 acciones representativas del 1,5% del capital social, a un precio medio de €24,52 por acción).

El Consejo de Administración ha propuesto a la Junta General Ordinaria que se celebrará el día 6 de junio de 2024 la amortización de 4.448.759 acciones (aproximadamente 1,36% del capital), de acuerdo con los objetivos establecidos para el programa en su anuncio.

- **Financiación y liquidez** – los vencimientos de deuda para el ejercicio se limitan prácticamente en su totalidad al saldo emitido de papel comercial actual en el entorno de €300 millones. La liquidez disponible en pólizas bilaterales y sindicadas se sitúa en niveles muy cómodos, de aproximadamente €1.850 millones.

El coste de financiación medio durante el primer trimestre se situó en el 4,86% (coste medio de 4,28% en la deuda corporativa y 8,60% en la de proyecto). El peso de la deuda a tipo variable se encontraba cercano al 50%, permitiendo a la compañía beneficiarse del cambio en las políticas monetarias de los principales bancos centrales que se prevé comience a partir de la segunda mitad del año en curso.

- **Actividad de desarrollo y nueva cartera** – ACCIONA Energía ha adquirido el 80% de Freya Renewables Inc., un desarrollador renovable filipino con una cartera de 880 MW de proyectos en desarrollo en el país. Entre los proyectos en cartera se encuentra una planta fotovoltaica de 170 MWp en Daantabantayan. En marzo, ACCIONA Energía firmó un MoU con el Gobierno de la Provincia de Cebú para la concesión de un terreno para el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de dicha planta.

La Compañía, junto con su socio en el sudeste asiático The Blue Circle, ha iniciado la construcción del parque eólico de 100 MW Kalayaan II en Filipinas, cuya puesta en marcha se espera para julio del 2026.

ACCIONA Energía ha aprobado para inversión el proyecto de Pedro Corto, una planta fotovoltaica adicional en la República Dominicana de 83 MWp, bajo régimen de *feed-in tariff* con un precio superior a €80/MWh y con puesta en funcionamiento estimado a finales de 2025.

En lo que respecta al almacenamiento en baterías, la Compañía ha aprobado la inversión en un proyecto adicional (proyecto Coneflower, 170 MW/340 MWh) que forma parte de su cartera de 1 GW de proyectos en Texas, con puesta en funcionamiento a finales de 2025. En Australia, el proyecto de almacenamiento de Aldoga BESS (400 MW/800 MWh) se encuentra en estadio avanzado de desarrollo y en conversaciones con potenciales clientes para contratar en modalidad *tolling* el activo bajo soluciones *Grid-Forming*.

En Estados Unidos la Compañía analiza oportunidades de adquisición de activos eólicos operativos con potencial de repotenciación o mejora en su eficiencia y disponibilidad.

En el primer trimestre del año ACCIONA Energía decidió reorganizar sus operaciones en Brasil para adaptarse a las condiciones actuales del mercado, reduciendo su estructura en el país, así como su pipeline.

- **Cadena de suministro** – la compañía sigue operando en un entorno de relativa estabilidad en cuanto a la cadena de suministro, sin haber sufrido afectación particular por la situación en el Mar Rojo, dado la localización de sus proyectos en construcción y la capacidad de planificación de la logística para proyectos incipientes.

No se están experimentando retrasos en el aprovisionamiento de componentes.

En cuanto a la evolución de los costes de inversión y las materias primas, el precio de los módulos (ex EE.UU.) se encuentra coyunturalmente en mínimos históricos, mientras que el coste de las turbinas eólicas continúa estable. ACCIONA Energía se está beneficiando de esa nueva situación de precios fotovoltaicos.

En EE.UU., la Compañía no tiene proyectos fotovoltaicos que comiencen su construcción en el corto plazo, de manera que no se vería afectada por posibles perturbaciones en el mercado de módulos solares que puedan surgir de una posible nueva investigación del Departamento de Comercio sobre supuestas prácticas comerciales desleales de compañías de capital chino que producen componentes solares en el Sudeste Asiático.

- **Plan de construcción para 2024** – la capacidad en construcción a 31 de marzo se situaba en 1,8 GW con el comienzo de la construcción del parque fotovoltaico Juna (413 MW) en la India, que se añade a proyectos en construcción relevantes tales como MacIntyre (331 MW restantes en construcción, eólico en Australia), Aldoga (487 MW, fotovoltaica en Australia), Forty Mile (280 MW, eólico en Canadá).

ACCIONA Energía cuenta además con proyectos actualmente en construcción en República Dominicana (163 MW), España (50 MW) y Croacia (72 MW).

La Compañía está comenzando ya la repotenciación del parque eólico de Tahivilla (84 MW) en España, que será el segundo hasta el momento.

La Compañía mantiene su objetivo de nueva capacidad añadida en el año (antes de rotación de activos) de 1,7 GW. La planificación constructiva apunta a unos 200-250 MW adicionales en el segundo trimestre (destacando MacIntyre) y ~1.250 MW en el segundo semestre del año (principalmente correspondientes a Juna y Aldoga, que comenzaron su construcción recientemente, así como Forty Mile y Cotoperí), siguiendo un perfil de instalación similar al del año anterior.

- **Expectativas 2024** – con las previsiones actuales de precios y una producción inferior a lo esperado en lo que llevamos de año, la expectativa del EBITDA 2024 es inferior al “Outlook” comunicado al mercado a finales de febrero.

La contribución de EBITDA en la segunda mitad del año se prevé superior a la de la primera mitad, dadas las expectativas crecientes de precios de pool para los siguientes trimestres, el impacto no recurrente del registro de pasivos regulatorios a primeros de año, y la contribución de los nuevos activos.

La compañía mantiene la expectativa de inversión neta antes de rotación de activos en el entorno de €1.800-1.900 millones (incluyendo el cobro de MacIntyre, el programa de recompra ya finalizado, y la monetización de incentivos fiscales en EE.UU.).

EVOLUCIÓN OPERATIVA

	31-mar-24	31-mar-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	13.717	11.942	14,9%
Capacidad consolidada (MW)	12.325	10.012	23,1%
Producción total (GWh)	7.028	6.889	2,0%
Producción consolidada (GWh)	6.262	5.724	9,4%
Factor de carga medio (%)	29,5%	31,3%	-1,8pp
Precio medio (€/MWh)	57,5	81,4	-29,3%
Disponibilidad (%)	96,9%	96,0%	+0,9pp

La capacidad total instalada alcanzó 13,7 GW a finales de marzo de 2024 que compara con 11,9 GW un año antes. La capacidad consolidada creció de 10,0 GW a 12,3 GW durante los últimos 12 meses.

La capacidad consolidada en el primer trimestre creció 195 MW, de los cuales 108 MW corresponden a nueva capacidad instalada en Australia (MacIntyre) y 87 MW a Estados Unidos (finalización de Red Tailed Hawk).

A finales de marzo de 2024, la capacidad en construcción alcanzó los 1.795 MW, principalmente 818 MW en Australia (parque eólico MacIntyre y planta fotovoltaica Aldoga), 413 MW de energía solar fotovoltaica en India, y 280 MW del parque eólico de Forty Mile en Canadá.

La producción total en los tres primeros meses creció un 2% comparado con el mismo periodo del año anterior, con mejora tanto en Internacional (+3%) como en España (+1%). La producción consolidada se incrementó un 9,4%, hasta situarse en 6.262 GWh.

El precio medio se situó en niveles de €57,5/MWh, principalmente por España.

| ESPAÑA

	31-mar-24	31-mar-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.838	5.796	0,7%
Capacidad consolidada (MW)	5.310	4.775	11,2%
Producción total (GWh)	3.492	3.451	1,2%
Producción consolidada (GWh)	3.121	2.745	13,7%
Factor de carga medio (%)	28,2%	29,2%	-1,0pp
Precio medio (€/MWh)	56,0	103,5	-46,0%

A 31 de marzo de 2024 la capacidad total instalada en España se situó en 5.838 MW, con 42 MW de incremento en los últimos 12 meses, correspondientes a los parques Bolarque (10 MW), Alaiz y Aitzibel (2MW), Merck Generación Distribuida (1 MW) y Escepar (30 MW), la primera hibridación de la compañía en España.

La producción consolidada en España incrementó un 14% en comparación con el primer trimestre de 2023 de baja producción, debido a la consolidación de Renomar y el buen recurso hidráulico.

En un entorno de precios de pool medios en los tres primeros meses del año de €44,9/MWh, el precio medio capturado en España se situó en €56,0/MWh frente a €103,5/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 €43,6/MWh. Las coberturas financieras y con clientes – representando 1,6 TWh en el trimestre, a €85/MWh de media – aportaron €19,9/MWh al precio medio. En consecuencia, el precio neto alcanzado por la venta de energía en el mercado fue de €63,5/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 (€0,6/MWh) en el precio medio obtenido en el trimestre.

En el primer trimestre de 2024, el efecto neto del mecanismo de bandas regulatorias reduce en €8,1/MWh el precio medio.

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 31 de marzo 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). La Compañía prevé que durante el resto del ejercicio el precio medio registrado para el conjunto de instalaciones tipo sujetas al mecanismo de bandas regulatorias vaya aumentando según se vaya laminando el impacto del registro inicial de pasivos. El precio medio para los volúmenes regulados se prevé en torno a los €80/MWh para el conjunto del ejercicio.

(€/MWh)	31-mar-24	31-mar-23	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	43,6	91,2	-47,6	-52,2%
Gas Clawback	--	-4,2	4,2	n.a
Coberturas	19,9	20,0	-0,1	-0,5%
Precio de mercado capturado con coberturas	63,5	106,9	-43,5	-40,7%
Ingreso regulatorio	0,6	1,5	-0,9	-59,2%
Bandas (estimada)	-8,1	-4,9	-3,2	65,8%
Precio medio	56,0	103,5	-47,6	-46,0%

| INTERNACIONAL

	31-mar-24	31-mar-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	7.879	6.146	28,2%
Capacidad consolidada (MW)	7.015	5.236	34,0%
Producción total (GWh)	3.536	3.439	2,8%
Producción consolidada (GWh)	3.141	2.979	5,4%
Factor de carga medio (%)	30,5%	33,4%	-2,9pp
Precio medio (€/MWh)	59,1	61,0	-3,1%

A 31 de marzo de 2024 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 7.015 MW, con un aumento de 1.779 MW durante los doce meses anteriores. En el primer trimestre de 2024, la capacidad consolidada se incrementó en 195 MW.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 5,4% respecto al primer trimestre de 2023, alcanzando los 3.141 GWh, gracias al incremento de la producción en EE.UU. y la puesta en marcha de un parque eólico en Perú.

El precio medio internacional disminuyó un 3,1%, con precios menores en Américas y Resto de Europa, y mejores en Australia y Resto del Mundo.

(€/MWh)	31-mar-24	31-mar-23	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU & Canada (*)	33,8	33,7	0,1	0,3%
México	73,3	78,0	-4,6	-6,0%
Chile	31,7	32,9	-1,2	-3,7%
Otras Américas	64,4	119,5	-55,1	-46,1%
Américas	49,2	52,4	-3,2	-6,1%
Australia	66,7	53,8	12,8	23,9%
Resto de Europa	110,1	120,3	-10,2	-8,5%
Resto del mundo	91,1	88,0	3,1	3,5%
Precio medio	59,1	61,0	-1,9	-3,1%

Nota: 753 MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$27/MWh. El precio medio en EE.UU. incluye €1,2/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €1,0 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 14,6 GWh de energía (€66,7/MWh de margen).

INFRAESTRUCTURAS

| CONSTRUCCIÓN

El nivel de actividad del negocio de construcción en los tres primeros meses de 2024 se ha incrementado respecto al primer trimestre de 2023, principalmente motivado por el buen desempeño del negocio en Australia y Latinoamérica. Los contratos más relevantes que ACCIONA está ejecutando actualmente en estas geografías son la Línea 6 del metro de Sao Paulo, en Brasil, diversas obras en Chile (como la desaladora de Collahuasi y los muros perimetrales de Tranque Talabre) y diversas obras en Australia, como el Metro West de Sídney, varios paquetes del Sydney Southern Program Alliance (una de las alianzas contratadas por el Gobierno de Victoria para eliminar los pasos a nivel más peligrosos y congestionados de Melbourne), la obra de Armadale (que consiste en la mejora de la línea ferroviaria electrificada entre Perth y Armadale) y el túnel Oeste de la bahía de Sídney, el mayor contrato en cartera.

En cuanto al desglose geográfico, Australia contribuye ~40% a las ventas de construcción de ACCIONA, seguido por España, que contribuye un 17%, Brasil un 9% y Reino Unido, Canadá y Chile un 7% cada uno.

| CONCESIONES

El negocio de Concesiones se consolida como uno de los principales vectores de crecimiento de la Sociedad, y continúa ganando peso dentro del grupo. Así, sus resultados operativos en el primer trimestre de 2024 registran un crecimiento significativo, debido sobre todo a la mayor contribución de la concesión de la Línea 6 del metro de Sao Paulo, a medida que evoluciona la construcción. A marzo de 2024, el porcentaje de avance de las obras se situaba alrededor del 50%. Además, ACCIONA está iniciando la actividad en los nuevos proyectos adjudicados a finales de 2022 y durante 2023, como las líneas de transmisión de Perú y la autopista A127 en España.

En este primer trimestre, las inversiones realizadas en el *equity* de concesiones de transporte, infraestructuras sociales y líneas de transmisión han ascendido a €55 millones, por lo que el *equity* invertido acumulado a 31 de marzo de 2024 se eleva a €301 millones.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 31 de marzo de 2024.

| AGUA

Los ingresos de Agua, con una composición muy equilibrada entre los contratos D&C (diseño & construcción) y O&M (operación & mantenimiento), se desaceleraron ligeramente en los tres primeros meses de 2024 comparado con el mismo periodo de 2023 debido a la finalización de proyectos de relevancia en el área de D&C, que no se compensa con la etapa inicial en la que todavía se encuentran algunos grandes contratos, como la desaladora de Casablanca, en Marruecos.

En este primer trimestre, las inversiones en el *equity* de concesiones de agua han ascendido a €12 millones, por lo que el *equity* invertido acumulado a 31 de marzo de 2024 se sitúa en €161 millones.

En el Anexo 4 se muestra el detalle del portfolio de las principales concesiones de agua a 31 de marzo de 2024, de acuerdo con la CINIIF 12.

ACTIVOS CONCESIONALES

Así, la inversión acumulada en términos de *equity* en proyectos de infraestructuras de transporte, sociales, de líneas de transmisión y de agua asciende a €462 millones a 31 de marzo de 2024, correspondiente a una cartera de 74 activos (incluyendo aquellos en los que ACCIONA ha sido nombrado adjudicatario preferente, como la autopista I-10 en Estados Unidos, las líneas de transmisión Central West Orana en Australia y el Anillo Vial Periférico de Lima, en Perú), que tiene una vida pendiente ponderada superior a 46 años, con compromisos adicionales de *equity* de €1.100 millones entre 2024 y 2032, y que generará cerca de €14.700 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.



CARTERA

La cartera total de Infraestructuras (que incluye construcción, concesiones, agua y servicios urbanos y medioambiente) se incrementó en un 1,6% frente a diciembre 2023, hasta los €24.910 millones a 31 de marzo de 2024. De esta cantidad, la cartera de construcción se situó en €16.392 millones, un 1,3% superior a diciembre de 2023 y la cartera de agua se situó en €6.057 millones, un 4,1% superior a la de diciembre de 2023. La cartera de agua incluye €4.519 millones correspondientes a concesiones y contratos de O&M y €1.537 millones correspondientes a proyectos de D&C.

Además, el Grupo cuenta con una cartera de concesiones de transporte y hospitales contabilizadas por integración global que asciende a €1.571 millones. Adicionalmente, ACCIONA cuenta con una cartera de proyectos y contratos por puesta en equivalencia que eleva la cartera agregada del grupo a €34.351 millones a 31 de marzo de 2024.

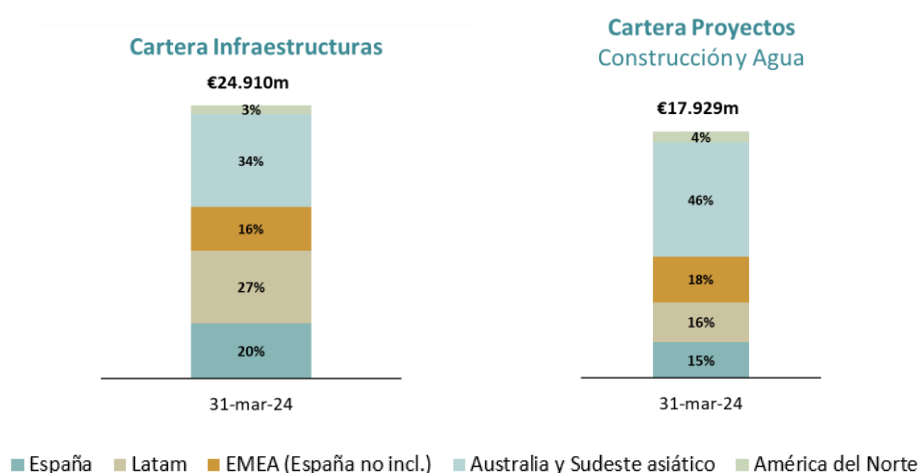
Los mercados internacionales representan el 80% de la cartera y España contribuye con el 20% restante. Australia y el Sudeste Asiático continúan como el área geográfica con mayor peso, suponiendo un 34% de la cartera de Infraestructuras, seguido de Latinoamérica (27%), España (20%), EMEA –ex España– (16%) y América del Norte (3%).

<i>(Millones de Euros)</i>	31-mar-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
Construcción	16.392	16.174	1,3%	66%
Concesiones	1.571	1.591	-1,3%	6%
Agua	6.057	5.819	4,1%	24%
Servicios Urbanos y Medioambiente	891	925	-3,7%	4%
TOTAL	24.910	24.508	1,6%	100%

<i>(Millones de Euros)</i>	31-mar-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
Actividades de Construcción	17.929	17.514	2,4%	72%
Concesiones de Agua & O&M	4.519	4.478	0,9%	18%
Concesiones	1.571	1.591	-1,3%	6%
Servicios Urbanos y Medioambiente	891	925	-3,7%	4%
TOTAL	24.910	24.508	1,6%	100%

<i>(Millones de Euros)</i>	31-mar-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
España	5.029	4.869	3,3%	20%
Internacional	19.881	19.639	1,2%	80%
TOTAL	24.910	24.508	1,6%	100%

La cartera de infraestructuras tiene una equilibrada diversificación geográfica, con presencia en más de 30 países.



En los tres primeros meses del año se han producido adjudicaciones por importe de €2.224 millones, siendo las más significativas:

- El primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne, Australia, por €877 millones. La obra consiste en la construcción de un tramo de 16 kilómetros de túneles gemelos, incluyendo la construcción de los túneles entre los barrios de Cheltenham y Glen Waverley.

- Un paquete adicional del Sydney Southern Program Alliance, en Australia, por €205 millones (se trata de una de las alianzas contratadas por el Gobierno de Victoria para eliminar los pasos a nivel más peligrosos y congestionados de Melbourne).
- Construcción de muros del embalse de Carén en Chile por €152 millones.
- Trabajos de rehabilitación y mejora de la red de distribución de agua del acueducto de Apulia por €256 millones en Italia. Comprende trabajos de sustitución de redes y nuevas actuaciones para la modernización de la red y mejora de su eficiencia.

Las preadjudicaciones pendientes de firma a 31 de marzo de 2024 ascienden a ~€4.500 millones, entre las que destacan:

- Red de transmisión Central West Orana en Australia por €1.144 millones: contrato para el diseño, construcción, operación y mantenimiento de una red de líneas de transmisión de unos 250 kilómetros y varias subestaciones para la Renewable Energy Zone en NSW-Sydney. Se estiman 4 años de construcción y 31 años de explotación. La inversión total estimada es de AUD8.188 millones (unos €4.900 millones), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 36% en la concesionaria.
- Autopista I-10 Calcasieu en Louisiana por €966 millones: contrato para el diseño, construcción y mantenimiento de unos 10 kilómetros de la I10, reemplazando el puente existente del río Calcasieu en Lake Charles. Se estiman 7 años de construcción y 50 años de explotación. La inversión total estimada es de USD3.049 millones (alrededor de €2.800 millones), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 30% en la concesionaria. El cierre comercial se ha producido en este primer trimestre y el cierre financiero tendrá lugar a lo largo del ejercicio.
- Desaladora de Alkimos en Australia por €809 millones: diseño, construcción y operación y mantenimiento durante diez años de la desaladora de Alkimos, en Perth. En la primera etapa, está previsto que el proyecto de diseño y construcción suministre agua potable en 2028 como parte de un programa global de obras de Water Corporation valorado en AU\$2.800 millones (€1.724 millones) para garantizar el suministro de agua potable a millones de australianos occidentales.
- Anillo Vial Periférico de Lima en Perú por €790 millones: construcción y explotación de la concesión durante 30 años de una autopista urbana de peaje de 34,8 kilómetros en el área metropolitana de Lima (Perú). El consorcio está participado por ACCIONA (32,5%), Ferrovial (35%) y Sacyr (32,5%).

N O R D E X

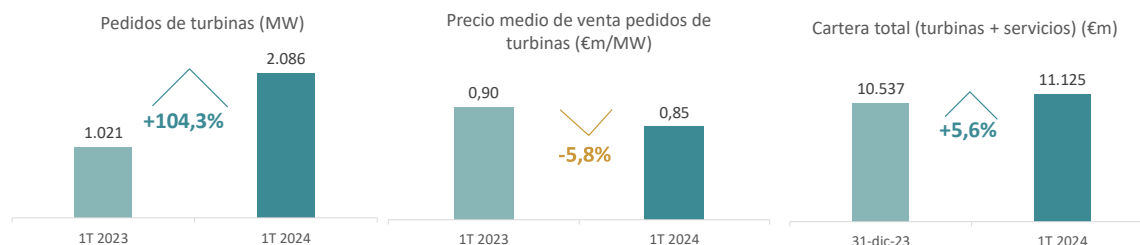
Los resultados obtenidos por Nordex en el primer trimestre se han caracterizado por un comienzo de año inusualmente fuerte, con un volumen de pedidos de 2 GW, un mejor *mix* de producto, una buena ejecución de los proyectos y una evolución de los costes mejor de la prevista en algunos proyectos. Todo ello ha resultado en una importante mejora de ingresos y de rentabilidad. Así, en el periodo enero-marzo de 2024 los ingresos de Nordex se han incrementado un 29,3%, hasta los €1.574 millones, lo que supone un margen bruto sobre ventas del 19,6%. En términos de margen EBITDA, en los tres primeros meses del año se ha situado en el 3,3%, frente al -9,4% del mismo periodo del año anterior, habiéndose generado €52 millones de EBITDA frente a -€115m en el primer trimestre del 2023.

En cuanto a la evolución operativa, los pedidos de turbinas en los primeros tres meses de 2024 han ascendido a 2.086 MW, frente a 1.021 MW en el mismo periodo del año anterior, con un incremento del 104,3%. El precio medio de venta en el primer trimestre de 2024 fue de €0,85 millones por megavatio, un ligero decremento de precios en comparación al año anterior (€0,90 millones por megavatio en 1T 2023) pero ligeramente mejor que el precio de venta de FY 2023 y de 4T 2023. Nordex recibió pedidos de once países. Los mercados que tuvieron más peso individualmente fueron Alemania, Sudáfrica, Lituania y Turquía. Gran progreso en EE.UU. con el primer pedido de 148 MW.

Al final del mes de marzo 2024, el Grupo Nordex tenía una cartera de pedidos por valor de €11.125 millones (€9.863 millones al final de 1T 2023), de los que €7.333 millones (€6.458 millones en 1T 2023) correspondían al segmento Proyectos y €3.791 millones (€3.405 millones en 1T 2023) al segmento Servicios.

En cuanto a instalaciones, en los tres primeros meses de 2024, Nordex instaló un total de 1.103 aerogeneradores, ligeramente por debajo de la cifra del año anterior (1.319 en 1T 2023), pero se espera un mayor nivel de actividad en los próximos trimestres, que debería eliminar los retrasos de este trimestre y del año pasado. El 71% de estas instalaciones se produjeron en Europa, el 19% en Latinoamérica y el 10% en el Resto del Mundo.

Tras estos resultados, Nordex mantiene las previsiones para 2024 y el objetivo de alcanzar el 8% de margen EBITDA a medio plazo, todo ello sujeto a un entorno macroeconómico estable.



OTRAS ACTIVIDADES

INMOBILIARIA

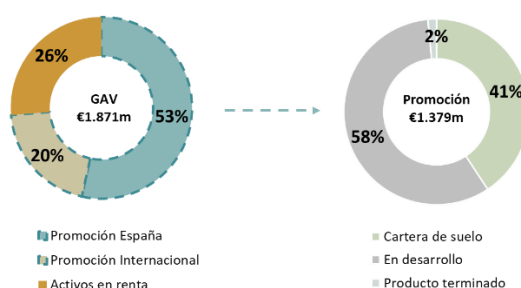
Principales magnitudes operativas	31-mar-24	31-mar-23	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	82	15	n.a
Preventas (nº de unidades)	87	110	-20,9%
	31-mar-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera de preventas (nº de unidades)	1.398	1.393	0,4%
Valor bruto de los activos (€m)	1.871	1.805	3,7%

En los primeros tres meses de 2024, ACCIONA entregó 82 viviendas, 71 en España y 11 en el extranjero, frente a 15 en el mismo periodo del año anterior. Este fuerte crecimiento se debe a la diferente calendarización de entregas del año 2024 comparado con 2023.

En términos de actividad comercial, durante los primeros tres meses del año se han prevenido 87 unidades, cifra inferior a la del mismo periodo del año anterior debido al menor número de viviendas en comercialización, por el diferente calendario de salidas a ventas. Así, la cartera de preventas a 31 de marzo de 2024 asciende a 1.398 unidades, prácticamente sin cambios respecto a 31 de diciembre de 2023, lo que equivale a €516 millones de ingresos (€369.000 de precio medio de venta). De esta cartera, 455 unidades (es decir, el 33% del total) corresponden a proyectos *Build To Rent*.

ACCIONA tenía 2.146 unidades en comercialización al 31 de marzo de 2024 (frente a 2.612 a 31 de marzo de 2023). El stock de preventas, por lo tanto, representa el 65% de las unidades en comercialización.

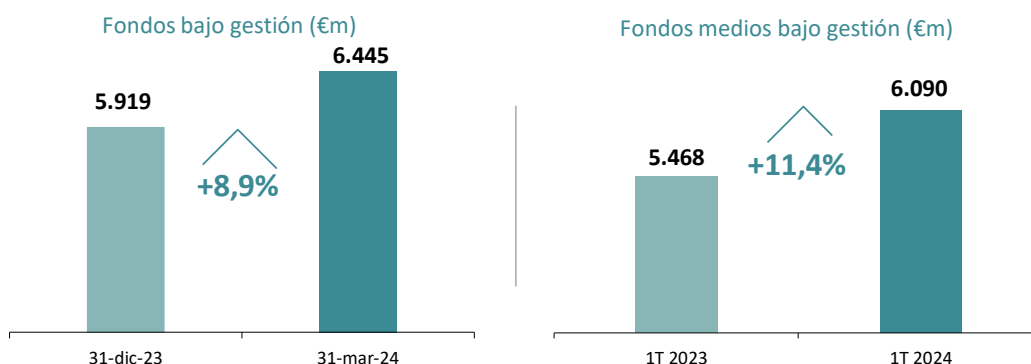
El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de ACCIONA se estima en €1.871 millones a marzo de 2024, lo que supone un incremento de casi el 4% respecto a los €1.805 millones de 31 de diciembre de 2023. El 74% del GAV corresponde a promoción de viviendas y el 26% a activos en alquiler, que incluye ACCIONA Campus, en Madrid.



| BESTINVER

Los Activos Bajo Gestión alcanzaron los €6.445 millones a 31 marzo de 2024, con un incremento del 8,9% respecto a la cifra de 31 diciembre de 2023, principalmente por rentabilidad, destacando la evolución de Renta Variable Internacional (Bestinfond y Bestinver Internacional).

Los Activos Medios Bajo Gestión alcanzaron los €6.090 millones en el periodo enero-marzo de 2024, con un crecimiento del 11,4% respecto al mismo período del año anterior.



| CORPORACIÓN Y OTROS

Corporación y Otros incluye diversas actividades donde destacan Movilidad Eléctrica Urbana, Servicios Aeroportuarios y Facility Services. En cuanto a **Movilidad**, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 369 unidades entre motos y coches en los tres primeros meses de 2024, una reducción importante respecto al 1T 2023 debido, principalmente, a la caída en ventas del conjunto del sector de motocicletas eléctricas (-51% en Europa y -38% en España en el 1T 2024 comparado con el 1T 2023). En este contexto, en el mes de marzo ACCIONA ha puesto en marcha una campaña de marketing en redes sociales y televisión, con foco en el modelo de negocio BaaS (*"Battery as a Service"*), que ha tenido un impacto muy positivo en las ventas del mes de abril. Además, también en el mes de abril se ha firmado una alianza estratégica con Nissan para la distribución en Europa del "NanoCar" (Silence S04). En base a este acuerdo, a partir de junio, Nissan tendrá los derechos de distribución en Francia e Italia de este vehículo, así como de las motocicletas eléctricas de Silence, que se extenderán a otros mercados europeos a partir de septiembre.

CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
28033 Madrid, Spain
- Mail: inversores@acciona.com
- Teléfono: +34 91 663 22 88

ANEXO 1 – CAPACIDAD INSTALADA

31-mar-24	Q1 2024 Capacidad Instalada (MW)					Q1 2023 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.838	5.310	252	-154	5.408	5.796	4.775	499	-31	5.243	42	535	165
Eólico	4.682	4.169	246	-152	4.263	4.681	3.674	493	-29	4.138	2	495	125
Hidráulico	868	868	0	0	868	868	868	0	0	868	0	0	0
Solar Fotovoltaica	227	212	6	0	218	187	172	6	0	179	40	40	40
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Internacional	7.879	7.015	364	-723	6.656	6.146	5.236	394	-745	4.886	1.733	1.779	1.771
Eólico	4.813	4.540	69	-637	3.971	4.173	3.900	69	-663	3.306	640	640	666
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.058	987	4	-142	848	1.061	990	4	-142	851	-3	-3	-3
Australia	1.185	1.121	32	-68	1.085	678	614	32	-93	552	507	507	533
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	151	0	-38	113	181	151	0	-38	113	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	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	0	0	0	0	0	136	136	136
Solar Fotovoltaica	2.812	2.222	295	-70	2.447	1.719	1.083	325	-66	1.342	1.093	1.139	1.105
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	0	30	-8	23	0	46	12
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	220	220	0	0	220	1.093	1.093	1.093
Rep. Dominicana	58	58	0	0	58	58	58	0	0	58	0	0	0
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	13.717	12.325	616	-877	12.065	11.942	10.012	893	-775	10.129	1.775	2.314	1.936
Total Eólico	9.495	8.709	315	-789	8.234	8.853	7.574	561	-691	7.444	642	1.135	791
Total otras tecnologías	4.222	3.617	302	-88	3.830	3.089	2.438	332	-84	2.685	1.133	1.179	1.145

ANEXO 2 – PRODUCCIÓN

31-mar-24	Q1 2024 Producción (GWh)					Q1 2023 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	3.492	3.121	181	-77	3.226	3.451	2.745	346	-21	3.070	1%	14%	5%
Eólico	2.817	2.450	179	-74	2.556	2.921	2.220	344	-16	2.547	-4%	10%	0%
Hidráulico	542	542	0	0	542	387	387	0	0	387	40%	40%	40%
Solar Fotovoltaica	55	51	2	0	53	40	36	2	0	38	37%	43%	40%
Biomasa	78	78	0	-3	75	102	102	0	-5	97	-23%	-23%	-23%
Internacional	3.536	3.141	163	-459	2.845	3.439	2.979	191	-470	2.700	3%	5%	5%
Eólico	2.711	2.551	45	-420	2.176	2.701	2.538	39	-432	2.145	0%	0%	1%
México	790	790	0	-137	653	805	805	0	-126	679	-2%	-2%	-4%
EEUU	524	517	0	-48	469	636	612	1	-66	547	-18%	-16%	-14%
Australia	299	265	17	-43	239	260	233	13	-45	202	15%	14%	18%
India	56	56	0	-8	48	68	68	0	-10	59	-18%	-18%	-18%
Italia	88	88	0	-22	66	78	78	0	-19	58	14%	14%	14%
Canadá	139	118	0	-29	88	142	114	0	-29	86	-2%	3%	3%
Sudáfrica	85	85	0	-50	35	100	100	0	-59	41	-15%	-15%	-15%
Portugal	83	83	0	-24	58	74	74	0	-22	53	11%	11%	11%
Polonia	76	76	0	-19	57	72	72	0	-18	54	6%	6%	6%
Costa Rica	78	78	0	-27	51	84	84	0	-29	54	-6%	-6%	-6%
Chile	260	260	0	-5	255	276	276	0	-5	271	-6%	-6%	-6%
Croacia	24	24	0	-6	18	22	22	0	-5	16	10%	10%	10%
Hungría	15	0	7	0	7	15	0	7	0	7	3%	n.m	3%
Vietnam	82	0	21	0	21	70	0	17	0	17	18%	n.m	18%
Perú	111	111	0	0	111	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
Solar Fotovoltaica	816	580	118	-37	662	728	431	152	-35	547	12%	35%	21%
Chile	326	326	0	0	326	365	365	0	0	365	-11%	-11%	-11%
Sudáfrica	54	54	0	-32	22	54	54	0	-32	22	1%	1%	1%
Portugal	16	16	0	-4	12	19	0	13	-3	9	-16%	n.m	27%
México	139	0	70	0	70	178	0	89	0	89	-22%	n.m	-22%
Egipto	96	0	48	0	48	100	0	50	0	50	-3%	n.m	-3%
Ucrania	15	15	0	-1	14	12	12	0	-1	12	20%	20%	21%
EE.UU.	144	144	0	0	144	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
Rep. Dominicana	25	25	0	0	25	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	10	10	0	-2	7	10	10	0	-2	7	-2%	-2%	-2%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
Total Producción	7.028	6.262	344	-535	6.071	6.889	5.724	536	-491	5.769	2%	9%	5%
Total Eólico	5.527	5.001	225	-493	4.732	5.622	4.758	383	-449	4.693	-2%	5%	1%
Total otras tecnologías	1.501	1.262	119	-42	1.339	1.268	966	153	-43	1.077	18%	31%	24%

ANEXO 3 – DETALLE DE CONCESIONES – TRANSPORTE, HOSPITALES Y WTE

	Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
	A2 - Tramo 2	Remodelación, restauración, operación y mantenimiento de 76,5km de la carretera A2 entre el km 62 y el km 139 (provincia Soria-Guadalajara). Peaje en sombra	2007 - 2026	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Carreteras	Carreteras de Aragón	Duplicación de calzada, conservación y explotación de la carretera A127 (tramo Gallur-Ejea de los Caballeros - lote 11)	2023 - 2049	España	98%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	Toowoomba Second Range Crossing (Nexus)	Diseño, construcción y explotación de autopista de 41 km. para la circunvalación norte de Toowoomba (Queensland), desde Helidon Spa a Athol por Charlton. Pago por disponibilidad. (25 años explotación desde finalización construcción)	2015 - 2043	Australia	20%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Puhoi to Warkworth	Financiación, diseño, construcción y conservación de la nueva autopista Puhoi a Warkworth. Este proyecto ampliará en 18,5 kilómetros la autopista de cuatro carriles (SH1)-18,5km (Northern Motorway) desde los túneles de Johnstone's Hill hasta el norte de Warkworth.	2016 - 2046	Nueva Zelanda	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Ferroc.	Consorcio Traza(Tranvía Zaragoza)	Construcción y explotación del tranvía que atraviesa la ciudad de Zaragoza de norte a sur (12,8km)	2009 - 2044	España	17%	Operación	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Concessionaria Linha Universidade	Construcción de obras civiles y sistemas, provisión de material rodante, operación, conservación, mantenimiento y expansión de los servicios públicos de transporte de la Línea 6 - Laranja de Metro de Sao Paulo.	2020 - 2044	Brasil	48%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Sydney Light Rail	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una línea de tranvía de 12 km, desde Circular Quay via George Street hasta Central Station y atravesando Surry Hills hasta Moore Park, Kensington, Kingsford y Randwick. Incluye la operación de la línea existente Inner West	2014 - 2036	Australia	5%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Canal	Fargo	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de un canal anti-inundaciones de 48 kms (30 millas) entre Fargo (Dakota del Norte) y Moorhead (Minnesota)	2021 - 2056	EEUU	43%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Puerto	Nova Darsena Esportiva de Bara	Construcción y explotación del puerto deportivo de Roda de Bara. Ingresos procedentes de cesión y alquiler de amarres, pañoles y superficies comerciales (191.771m2)	2005 - 2035	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	N/A
Hospital	Hospital de Leon Bajío	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (184 camas)	2005 - 2030	México	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
	Hospital La Serena	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (668 camas)	2022 - 2042	Chile	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
WTE	East Rockingham	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2019 - 2052	Australia	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	N/A
	WTE Kwinana	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2024 - 2054	Australia	100%	Construcción	Integración global	N/A
LT	LT Reque - Nueva Carhuaquero LT Nueva Tumbes - Tumbes	Diseño, construcción, operación y transferencia de dos líneas de transmisión y dos subestaciones junto con la ampliación de dos subestaciones existentes	2022 - 2056	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo intangible
	LT ICA - Poroma LT Cálclíc - Jaen Norte	Diseño, construcción, operación y transferencia de dos líneas de transmisión y dos subestaciones junto con la ampliación de dos subestaciones existentes	2023 - 2057	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo intangible

ANEXO 4 – DETALLE DE PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF 12

Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
EDAR 8B	Construcción, explotación y mantenimiento de las inst de depuración de aguas residuales en la "Zona 08B" del Plan de depuración de Aragón	2008 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
EDAR 7B	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en la "Zona 07B" del Plan de depuración de Aragón	2011 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
IDAM Fouka	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Tipaza	2008 - 2036	Argelia	26%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
IDAM Ibiza -Portmany	Reforma, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en San Antonio Portmany e Ibiza	2009 - 2024	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR Atotonilco	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Atotonilco	2010 - 2035	México	24%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
WWTP Mundaring	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Mundaring	2011 - 2048	Australia	25%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR La Chira	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en La Chira	2011 - 2037	Perú	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
IDAM Arucas Moya	Ampliación, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Arucas / Moya	2008 - 2024	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Red de saneamiento en Andratx	Construcción, explotación y mantenimiento de la red de saneamiento en Andratx	2009 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Port City Water	Diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de una planta de tratamiento de agua potable en Saint John	2016 - 2048	Canadá	40%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sercomosa	Compañía público-privada, cuya actividad principal es el suministro de agua a Molina de Segura	1998 - 2040	España	49%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Somajasa	Compañía público-privada para la gestión del ciclo integral del agua de los servicios públicos en algunos municipios de la provincia de Jaén	2007 - 2032	España	60%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Gesba	Servicio de suministro de agua en Andratx y Deià (Mallorca)	1994 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Costa Tropical	Servicio de ciclo integral del agua en Costa Tropical (Granada)	1995 - 2045	España	49%	Operación	Integración proporcional	Activo intangible
Boca del Río	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	México	70%	Operación	Integración global	Activo intangible
Shuqaiq 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de SWRO	2019 - 2046	Arabia Saudí	10%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Veracruz	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos de agua y saneamiento en Veracruz y Medellín	2016 - 2046	México	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Los Cabos	Contrato para Ingeniería, proyecto ejecutivo, procura, construcción, puesta en marcha y operación de la planta Desaladora de Agua de Mar de Cabos San Lucas, municipio de Los Cabos	2023 - 2048	México	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Madinah 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Buraydah 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Tabuk 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Casablanca	Diseño, financiación, construcción y operación en Asociación Público-Privada, de una planta desaladora en el área Gran Casablanca	2024 - 2054	Marruecos	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero