



**INFORME DE TENDENCIAS  
DE NEGOCIO 9M 2024**  
**ENERO - SEPTIEMBRE**

## 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 septiembre de 2024. Por tanto, no puede ser revelado ni hecho público por ninguna persona o entidad para ningún otro propósito sin el previo consentimiento por escrito de la Sociedad. La Sociedad no asume ninguna responsabilidad por el contenido de este documento si se utiliza con fines distintos al mencionado anteriormente.*

*La información y cualesquiera opiniones o afirmaciones vertidos en este documento no pretenden ser exhaustivas ni han sido verificadas por terceros independientes ni auditadas y, en algunos casos, se basan en información y estimaciones de la dirección y están sujetas a modificaciones; por tanto, no se formula ninguna garantía expresa ni implícita respecto a la imparcialidad, exactitud, carácter completo o corrección de la información o las opiniones y manifestaciones del presente. Cierta información financiera y estadística contenida en este documento puede estar sujeta a ajustes de redondeo.*

*Ni la Sociedad o sus filiales ni ninguna entidad perteneciente al Grupo ACCIONA 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 ha mantenido en el tercer trimestre una evolución operativa similar a la de la primera mitad del año, con un buen desempeño del negocio de infraestructuras, que se ha adjudicado su primera *Managed Lane* en régimen de concesión en Estados Unidos, una mejora exponencial en la rentabilidad de Nordex, confirmando sus objetivos para todo el año, y una mejor evolución de ACCIONA Energía, manteniendo un ritmo alto de crecimiento de nueva capacidad, afianzándose la recuperación de precios en España y avanzando en su plan de rotación de activos. Los aspectos más destacados del periodo han sido los siguientes:

- En **Energía**, la compañía ha instalado 483 MW en el tercer trimestre y 925 MW acumulados en los nueve primeros meses del año, avanzando en su objetivo de instalar 1,7 GW en todo el año (cerca de 2 GW incluyendo la compra puntual de activos operativos), ha capturado un precio medio de generación superior al del primer semestre, y ha avanzado según lo esperado en los procesos de rotación de activos. El pasado 12 de noviembre se completó la venta de 175 MW de generación hidráulica, ingresando la compañía un importe total de €293 millones. La plusvalía total esperada asciende a €180 millones, de los cuales €76 millones se registraron en los resultados del primer semestre por reversión de deterioros dotados en ejercicios anteriores (por debajo del EBITDA) y €104 millones se registrarán a nivel EBITDA en el cuarto trimestre. Además, la compañía trabaja en potenciales operaciones de rotación de activos en el horizonte 2024-2025, que abarcan un perímetro de aproximadamente 6 GW, con varias operaciones significativas progresando adecuadamente. El volumen óptimo de desinversiones a realizar vendrá dictado por el mantenimiento de las calificaciones crediticias *Investment Grade* de ACCIONA Energía, siendo los criterios prioritarios el precio y la creación de valor, así como el encaje estratégico y operativo.
- En **Infraestructuras**, la cartera del grupo alcanzó un nuevo máximo histórico, situándose en €27.207 millones a 30 de septiembre de 2024, un 11,0% superior a la de 31 de diciembre de 2023. Incluyendo los contratos consolidados por puesta en equivalencia, la cartera agregada se sitúa en €40.952 millones, frente a €34.050 millones a 31 de diciembre de 2023, es decir un 20,3% superior. Entre los principales proyectos adjudicados destaca la autopista I-10 de Luisiana, en EE.UU., y el primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne.

Simultáneamente, ACCIONA ha continuado acelerando su crecimiento en concesiones; el *equity* invertido en proyectos concesionales a 30 de septiembre asciende a €676 millones. Además, en agosto, un consorcio participado por ACCIONA fue seleccionado como adjudicatario preferente para la construcción y operación en régimen concesional, durante 50 años, de la autopista SR400 Express Lane de Atlanta, Georgia (EE.UU.). El proyecto tiene un valor de construcción de ~USD 4.700 millones y una inversión total aproximada de USD 10.900 millones. Este contrato, que supone la tercera concesión de ACCIONA en EE.UU., representa un hito significativo para el grupo, convirtiéndose en el mayor proyecto concesional de la cartera, y consolidando la posición de ACCIONA como uno de los mayores actores en el sector de las *Managed Lanes* del país.

- En **Nordex**, la compañía ha alcanzado en los nueve primeros meses del año nuevos pedidos de turbinas por 5.083 MW, frente a 4.892 MW en el mismo periodo del año anterior. Los ingresos del periodo enero-septiembre 2024 se han situado en €5.105 millones y el margen EBITDA ha sido del 3,7%, consolidando las mejoras operativas y de rentabilidad de los últimos trimestres. Además, Nordex ha reiterado su objetivo para el conjunto del año 2024, esperando ahora que el margen EBITDA se sitúe en la parte alta del rango anunciado del

3,0-4,0% sobre ventas. A medio plazo, la compañía mantiene su objetivo de rentabilidad de un margen EBITDA del 8%.

- En **Otras actividades**, Bestinver ha continuado incrementado en rentabilidad y en volumen sus activos bajo gestión, que se sitúan en €6.688 millones, tanto en fondos tradicionales como en alternativos, mientras que las entregas de ACCIONA Inmobiliaria se ven afectadas, como es habitual, por la estacionalidad del negocio, estando previstas la mayoría de ellas para el cuarto trimestre del año.

Con respecto a las **Inversiones**, el flujo de caja neto de inversión de ACCIONA durante los nueve primeros meses del año ha ascendido a, aproximadamente, €2.200 millones, de los cuales:

- ~€1.100 millones se han invertido en Energía, destacando la inversión en el parque eólico MacIntyre (neta de la monetización parcial del mismo), en Australia, y en parques fotovoltaicos y de baterías en Estados Unidos.
- ~€830 millones en Infraestructuras, destacando la adquisición y finalización de la construcción de una planta de valorización energética de residuos (*Waste-to-Energy*) en Australia (Kwinana) por ~€500 millones, y las aportaciones al *equity* de otros proyectos concesionales, siendo las más importantes las correspondientes a la Línea 6 de Sao Paulo.
- Nordex ha invertido €112 millones, correspondiente a su capex habitual.
- ~€70 millones se han invertido en Otras Actividades.
- ~€140 millones se han invertido en Existencias Inmobiliarias.

Respecto a las **expectativas para 2024**, ACCIONA mantiene su expectativa de ~€2.000 millones de EBITDA - excluyendo plusvalías por rotación de activos - para el conjunto del año, ~€1.000 millones provenientes de ACCIONA Energía y ~€1.000 millones del resto del grupo.

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

En cuanto a la inversión total, la compañía estima un *cash-flow* neto de inversión de unos €2.500 millones, con una inversión neta ordinaria inferior a la inicialmente prevista en Energía y superior en el resto del grupo, incluyendo la inversión en acciones de ACCIONA Energía a través de *equity swaps*. Respecto al apalancamiento financiero, ACCIONA espera cerrar el año con un ratio deuda neta/EBITDA ligeramente por encima de 3,5x.

# EVOLUCIÓN OPERATIVA

<b>Energía</b>	<b>30-sep-24</b>	<b>30-sep-23</b>	<b>Var.(%)</b>
Capacidad total (MW)	14.333	12.948	10,7%
Capacidad consolidada (MW)	12.757	11.556	10,4%
Producción total (GWh)	19.757	18.029	9,6%
Producción consolidada (GWh)	17.585	15.357	14,5%
Precio medio (€/MWh)	66,0	87,6	-24,6%

<b>Infraestructuras</b>	<b>30-sep-24</b>	<b>31-dic-23</b>	<b>Var.(%)</b>
Cartera de infraestructuras (€m)	27.207	24.508	11,0%
Cartera agregada de infraestructuras (€m)	40.952	34.050	20,3%
Cartera de proyectos (Construcción & Agua) (€m)	18.705	17.514	6,8%
Cartera O&M agua (€m)	4.783	4.478	6,8%

<b>Nordex</b>	<b>30-sep-24</b>	<b>31-dic-23</b>	<b>Var.(%)</b>
Cartera (€m)	11.494	10.537	9,1%

	<b>30-sep-24</b>	<b>30-sep-23</b>	<b>Var.(%)</b>
Pedidos de turbinas (€m)	4.572	4.143	10,4%
Pedidos de turbinas (MW)	5.083	4.892	3,9%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,90	0,85	6,2%

<b>Otras actividades</b>	<b>30-sep-24</b>	<b>31-dic-23</b>	<b>Var.(%)</b>
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	1.529	1.393	9,8%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.897	1.805	5,1%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	6.688	5.919	13,0%

	<b>30-sep-24</b>	<b>31-dic-23</b>	<b>Var.(%)</b>
Número medio de empleados	66.195	57.843	14,4%

# EVOLUCIÓN POR DIVISIONES

## ENERGÍA

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

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

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

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

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

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

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

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

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

renovables de ACCIONA Energía en Norteamérica de 2,8 GW instalados. Así, la Compañía refuerza su posición en uno de los mercados de crecimiento más relevantes.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- **Desarrollo y nuevo crecimiento** – ACCIONA Energía continúa avanzando con su cartera de nuevos proyectos en Filipinas. Además del inicio de construcción del parque eólico Kalayaan (101 MW), el proyecto fotovoltaico Daanbantayan (196 MW) ha sido declarado “Vía Verde”

por la Junta de Inversiones filipina, lo que agiliza y simplifica el proceso de concesión de permisos de los organismos públicos.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## EVOLUCIÓN OPERATIVA

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

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

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

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

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

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

## | ESPAÑA

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

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

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

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

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado mayorista en España durante el periodo alcanzó los €52,7/MWh. Las coberturas financieras y con clientes – representando 5,3 TWh de producción en los nueve primeros meses a €77,6/MWh de media – aportaron €15,7/MWh al precio medio. En consecuencia, el precio medio neto alcanzado por la venta de energía en el mercado fue de €68,4/MWh.

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

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

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

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

## INTERNACIONAL

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

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

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

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

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

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

## I N F R A E S T R U C T U R A S

El negocio de Infraestructuras de ACCIONA se encuentra en un momento óptimo, teniendo ante sí un futuro prometedor, como combinación del crecimiento de la inversión en infraestructuras que se está produciendo a nivel global y las capacidades y posicionamiento singulares que tiene la compañía.

Así, de acuerdo con las predicciones de Global Data, se estima que la inversión global en infraestructuras en el periodo 2022-2026 crecerá a una tasa del 5,3%, superior a su media histórica. Este crecimiento vendría motivado por diversos factores:

- La necesidad de infraestructuras en países en vías de desarrollo es evidente. Dado que existe una clara relación entre la calidad de las infraestructuras y el índice de desarrollo humano, estos países deben invertir para reducir la brecha en infraestructuras básicas, potenciar su desarrollo económico y mejorar la calidad de vida de sus ciudadanos.
- La obsolescencia de infraestructuras en países desarrollados es un problema creciente. Estos países han acumulado un déficit significativo de inversión en el desarrollo de nuevas infraestructuras, especialmente en el sector del transporte, y en la renovación de las existentes. Muchas de estas infraestructuras están llegando al final de su vida útil, lo que hace urgente la necesidad de inversión.
- Necesidad de nuevas infraestructuras. Además de las infraestructuras tradicionales, están surgiendo grandes oportunidades de inversión en nuevas infraestructuras relacionadas con la transición energética (líneas de transmisión), la transición tecnológica (centros de datos) y la transición climática (desalación y reutilización de agua para enfrentar el estrés hídrico y soluciones de economía circular). ACCIONA está presente en todos estos nuevos sectores.

Teniendo en cuenta los niveles de endeudamiento de los países, muchos de estos proyectos se están llevando a cabo mediante contratos de participación Público – Privada (PPP). La experiencia de ACCIONA en este tipo de proyectos le permite posicionarse como uno de los pocos desarrolladores a nivel mundial con la capacidad de ejecutarlos, gracias a sus competencias integradas de diseño, financiación, construcción y operación.

Esta ventaja competitiva se refleja en el liderazgo que ACCIONA ha alcanzado en los últimos años. La empresa ha sido adjudicataria, o seleccionada como adjudicataria preferente (con la firma prevista en los próximos meses), de proyectos de gran envergadura y complejidad, como la Autopista SR-400 en Atlanta (Estados Unidos), el Puente sobre el río Calcasieu en Luisiana (Estados Unidos) y la línea de transmisión de Central West Orana (Australia).

Estos tres proyectos forman parte de una cartera de 83 activos concesionales, muchos de los cuales están en construcción. Se trata de una cartera joven y diversificada, tanto geográficamente como por tipo de infraestructura, con un perfil de riesgo equilibrado. Esta cartera será uno de los principales vectores de crecimiento de ACCIONA en los próximos años.

## | CONSTRUCCIÓN

En los primeros nueve meses de 2024, la actividad de construcción de ACCIONA ha mantenido tasas de crecimiento similares a las obtenidas en la primera mitad del año. Destaca el crecimiento de la actividad en España, motivado por las obras del aeropuerto de Palma de Mallorca y de Data Centers, en Brasil, por las obras de la Línea 6 del metro de Sao Paulo, en Chile, por el avance de los numerosos proyectos contratados recientemente, y en Reino Unido, por las plantas de tratamiento de residuos de North London y Kelvin.

Respecto a la distribución geográfica de los ingresos de construcción en los nueve primeros meses del año, Australia contribuye con un 39%, España un 17%, Brasil un 9%, Chile un 7% y Polonia un 6%.

## | CONCESIONES

El negocio de concesiones en el tercer trimestre del año se ha acelerado respecto al primer semestre debido a la evolución de la construcción de la Línea 6 de Sao Paulo y al cierre financiero de la autopista I-10 de Luisiana.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento a 30 de septiembre de 2024.

## | AGUA

La actividad de Agua en los primeros nueve meses de 2024 sigue mostrando un descenso respecto al mismo periodo del año anterior debido a la terminación de grandes proyectos en Arabia Saudita, que aún no se compensan con obras significativas que se encuentran en la etapa inicial de ejecución, como la desaladoras de Casablanca, en Marruecos y la de Alkimos, en Perth (Australia).

En el Anexo 4 se muestra el detalle del portfolio de las principales concesiones de agua a 30 de septiembre de 2024, de acuerdo con la CINIIF 12.

## | SERVICIOS URBANOS Y MEDIOAMBIENTE

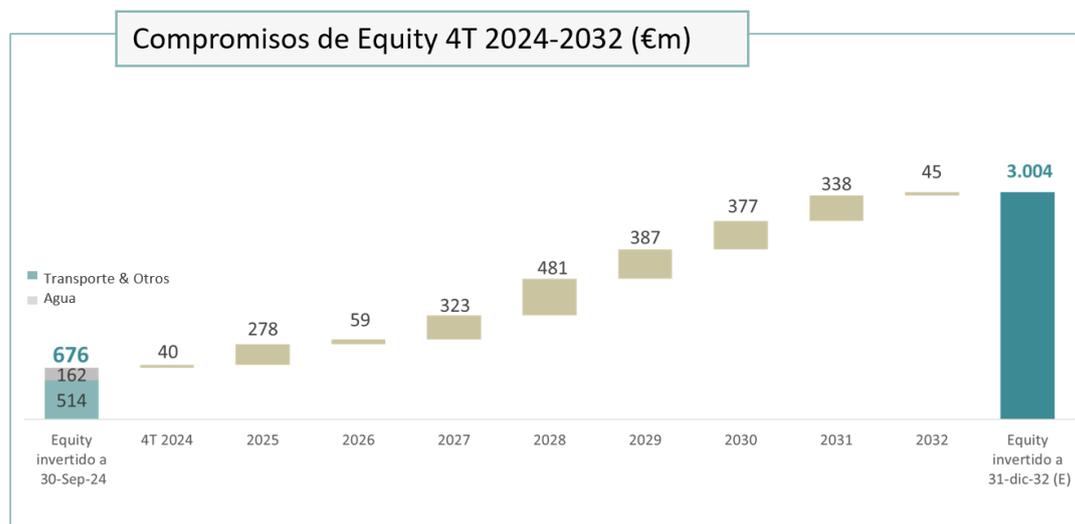
Tanto el nivel de actividad como los márgenes del negocio de Servicios Urbanos y Medioambiente han mantenido en el tercer trimestre del año una evolución similar a la registrada en el primer semestre.

## | ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando todos los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales a 30 de septiembre de 2024 asciende a €676 millones (€514 millones en concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento y otros €162 millones en proyectos de agua), correspondiente a una cartera de 83 activos (incluyendo los proyectos en los que ACCIONA ha sido nombrado

adjudicatario preferente y están pendiente de firma), con una inversión total gestionada de ~€35.000 millones.

Esta cartera requerirá inversiones en *equity* a realizar por ACCIONA por importe de €2,3bn, entre el cuarto trimestre de 2024 y diciembre de 2032. Con una vida pendiente ponderada de 53 años, esta cartera generará, aproximadamente, €55.000 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.



## CARTERA

(Millones de Euros)	30-sep-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
Construcción	16.780	16.174	3,7%	62%
Concesiones	2.900	1.591	82,3%	11%
Agua	6.707	5.819	15,3%	25%
Servicios Urbanos y Medioambiente	820	925	-11,3%	3%
<b>TOTAL</b>	<b>27.207</b>	<b>24.508</b>	<b>11,0%</b>	<b>100%</b>

(Millones de Euros)	30-sep-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
Actividades de Construcción	18.705	17.514	6,8%	69%
Concesiones de Agua & O&M	4.783	4.478	6,8%	18%
Concesiones	2.900	1.591	82,3%	11%
Servicios Urbanos y Medioambiente	820	925	-11,3%	3%
<b>TOTAL</b>	<b>27.207</b>	<b>24.508</b>	<b>11,0%</b>	<b>100%</b>

(Millones de Euros)	30-sep-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
España	4.889	4.869	0,4%	18%
Internacional	22.319	19.639	13,6%	82%
<b>TOTAL</b>	<b>27.207</b>	<b>24.508</b>	<b>11,0%</b>	<b>100%</b>

La cartera total de Infraestructuras aumentó un 11,0% con respecto a diciembre de 2023, hasta los €27.207 millones. En los primeros nueve meses de 2024 se consiguieron nuevos proyectos por valor de €6.933 millones, siendo los más significativos:

- La autopista I10, en Luisiana, EE. UU. (construcción y concesión), por €1.030 millones.
- El primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne, Australia, por €877 millones.
- Las desaladoras de Alkimos en Perth, Australia y de Ras Laffan 2, en Qatar por €893 millones y €229 millones, respectivamente.
- Tres líneas de transmisión eléctrica en Perú, Hub Poroma por €269 millones.
- Las estaciones de Surrey, en Canadá, por €210 millones.
- Un paquete adicional del Sydney Southern Program Alliance, en Australia, por €205 millones.

Además, al 30 de septiembre de 2024, el grupo contaba con pre-adjudicaciones pendientes de firma por un importe global de €5.865 millones, destacando:

- SR-400, en Atlanta (EE.UU.) (construcción + concesión): contrato para el diseño, construcción, financiación, operación y mantenimiento de la autopista Express Lane SR400, en Atlanta (Georgia). Se trata de uno de los mayores proyectos de autopistas del país, siendo la principal conexión norte-sur entre los grandes centros de empleo de Atlanta y las áreas residenciales de los condados de Fulton y Forsyth. Se estiman 5 años de construcción, estimándose que comiencen los trabajos en 2025, y 50 años de explotación. Se espera que el cierre financiero tenga lugar a finales de 2025. La inversión total estimada es de USD10,9bn (€9,7bn), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 33,3% en la concesionaria.
- Central West Orana, en Australia (construcción + concesión): contrato para el diseño, construcción, operación, mantenimiento y transferencia 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. El cierre comercial se espera en diciembre 2024 y el cierre financiero se espera para febrero 2025. La inversión total estimada es AUD8,2bn (€5,1bn), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 36% en la concesionaria.
- Anillo Vial Periférico, en Perú (construcción + concesión)<sup>1</sup>: contrato para la construcción, operación y explotación de la concesión por un intervalo de entre 30 y 60 años dependiendo de los ingresos, de una autopista urbana de peaje de 34,8 kilómetros en el área metropolitana de Lima (Perú). Se estiman 9,5 años de construcción. La inversión total estimada es USD4,7bn (€4,2bn), siendo la participación de ACCIONA un 33,3% en la construcción y un 32,5% en la concesionaria.
- El Lote 2 del Servicio de Saneamiento y Alcantarillado de Sanepar en Brasil por €460 millones.

---

<sup>1</sup> El cierre comercial ha tenido lugar el 12 de noviembre de 2024

- La desaladora Saadiyat Island, en Abu Dhabi. Se trata de un contrato de D&C y O&M por €282 millones y €176 millones, respectivamente.

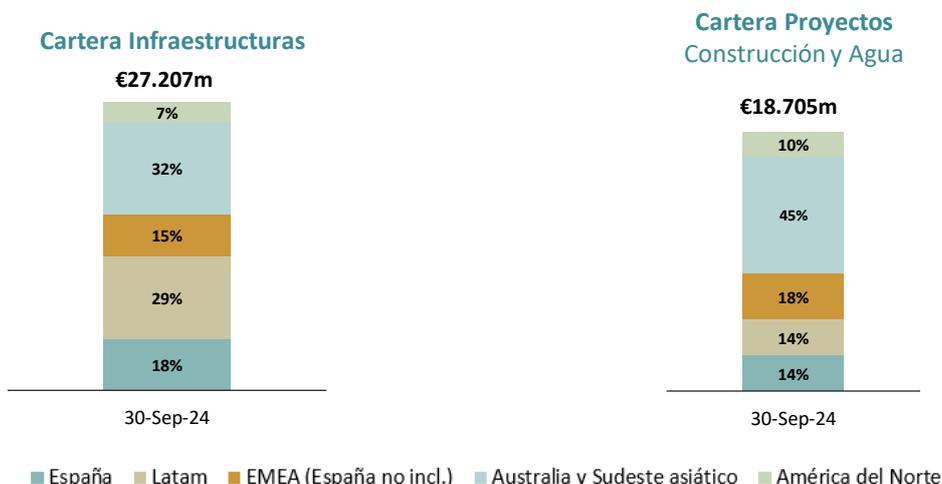
Todas estas pre-adjudicaciones se esperan firmar a lo largo de 2024.

El desglose por negocios de la cartera de Infraestructuras es el siguiente:

- **Construcción:** la cartera de construcción alcanza los €16.780 millones, lo que supone un incremento del 3,7% respecto a diciembre de 2023. Como adjudicaciones relevantes en este periodo destacan la autopista sobre el río Calcasieu (I 10) en Estados Unidos y el primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne. Es de destacar el creciente peso de los modelos colaborativos, que suponen un 31% de la cartera de construcción, de los contratos PPP de concesiones para el Grupo, que suponen un 18%, y de los contratos con cláusulas de revisión, que suponen un 25%, lo que reduce de manera notable el perfil de riesgo de la cartera. En el año 2024 ha tenido lugar la adjudicación del primer contrato colaborativo fuera de Australia, la primera fase de la Línea Norte de Ontario, en Canadá, por €51 millones.
- **Agua:** la cartera de agua alcanza €6.707 millones, suponiendo un incremento del 15,3% con respecto a diciembre de 2023. Esta cartera incluye actividades de construcción por €1.925 millones, y actividades de Operación y Mantenimiento (O&M) por €4.783 millones. Entre las adjudicaciones de los nueve primeros meses destacan las desaladoras de Alkimos en Perth, Australia y de Ras Laffan 2, en Qatar.
- **Concesiones:** la cartera de concesiones alcanza los €2.900 millones, un 82,3% superior al 31 de diciembre de 2023 debido a la inclusión de la concesión de tres líneas de transmisión eléctrica en Perú, Hub Poroma.
- **Servicios urbanos y medioambiente:** la cartera de servicios urbanos y medioambiente se sitúa en €820 millones a 30 de septiembre de 2024.

Si incluimos las participaciones de ACCIONA en proyectos por puesta en equivalencia, la cartera agregada de Infraestructuras se eleva a €40.952 millones.

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



## N O R D E X

Nordex ha continuado en el tercer trimestre consolidando la mejora de rentabilidad mostrada en los trimestres anteriores. La cifra de negocios en los primeros nueve meses del año ha alcanzado los €5.105 millones, un 14% superior a la del mismo periodo del año anterior y el margen bruto se ha situado en €1.030 millones (+68,8% respecto al mismo periodo del año anterior), lo que implica un margen bruto sobre ventas del 20,2%. El EBITDA ha alcanzado los €189 millones, que supone un margen EBITDA del 3,7%.

En cuanto a la evolución operativa, los pedidos de turbinas en los primeros nueve meses de 2024 han ascendido a 5.083 MW, frente a 4.892 MW en el mismo periodo del año anterior, con un incremento del 3,9%. El precio medio de venta en 2024 ha sido de €0,90 millones por megavatio, un 6,2% superior a los €0,85 millones por megavatio de los pedidos recibidos en los primeros nueve meses de 2023. Nordex recibió pedidos de 23 países. Los mercados que tuvieron más peso individualmente fueron Alemania, Sudáfrica, Canadá, así como los países bálticos, entre ellos Letonia y Lituania.

A 30 de septiembre de 2024, el Grupo Nordex tenía una cartera de pedidos por valor de €11.494 millones, un 9,1% superior a la del 31 de diciembre de 2023, de los que €6.852 millones correspondían al segmento Proyectos (€6.911 millones a 31 de diciembre de 2023) y €4.642 millones al segmento Servicios (€3.626 millones a 31 de diciembre de 2023).

Tras estos resultados, Nordex ha reiterado sus previsiones para 2024, esperando ahora que el margen EBITDA se mantenga en la parte alta del rango del 3,0 - 4,0% comunicado previamente, las ventas estén entre €7,0bn y €7,7bn, el ratio de capital circulante se sitúe por debajo del -9% y un capex aproximado de €175 millones. Se mantiene el objetivo de alcanzar el 8% de margen EBITDA a medio plazo.



## OTRAS ACTIVIDADES

### INMOBILIARIA

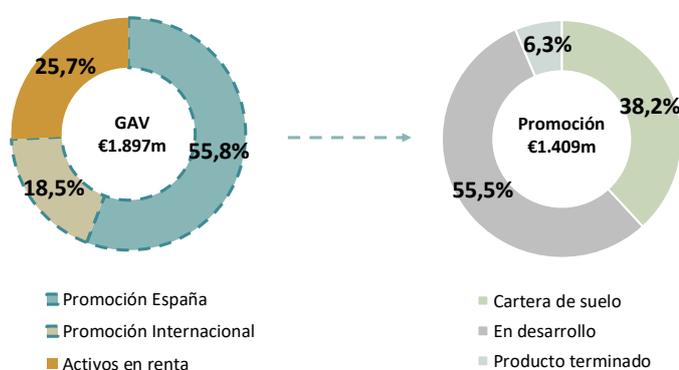
Principales magnitudes operativas	30-sep-24	30-sep-23	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	193	75	157,3%
Preventas (nº de unidades)	329	477	-31,0%
	30-sep-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera de preventas (nº de unidades)	1.529	1.393	9,8%
Valor bruto de los activos (€m)	1.897	1.805	5,1%

En los primeros nueve meses de 2024, ACCIONA entregó 193 viviendas, 130 en España y 63 en el extranjero, frente a 75 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 nueve meses del año se han prevendido 329 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 venta. No obstante, la cartera de preventas a 30 de septiembre de 2024 asciende a 1.529 unidades, casi un 10% superior a la de 31 de diciembre de 2023, lo que equivale a €579 millones de ingresos (€379.000 de precio medio de venta). De esta cartera, 455 unidades (es decir, el 30% del total) corresponden a proyectos *Build To Rent*, correspondiente a un inmueble situado en la zona de Méndez-Alvaro, en Madrid, cuya entrega está prevista para el mes de diciembre.

ACCIONA tenía 2.464 unidades en comercialización a 30 de septiembre de 2024 (frente a 2.793 el año anterior). El stock de preventas, por lo tanto, representa el 62% de las unidades en comercialización.

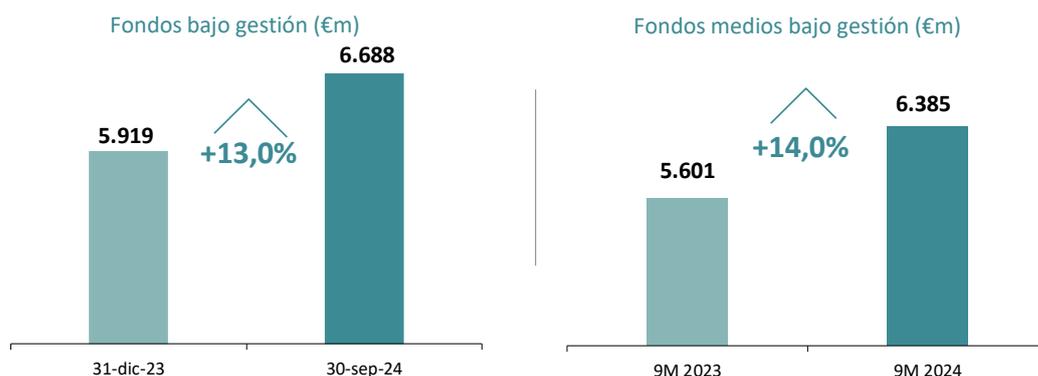
El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de ACCIONA se estima en €1.897 millones a septiembre de 2024, lo que supone un incremento del 5,1% respecto a los €1.805 millones de 31 de diciembre de 2023. El 74% del GAV corresponde a promoción de viviendas y el 26% a activos en alquiler, que incluye ACCIONA Campus, en Madrid.



## | BESTINVER

Los Activos Bajo Gestión alcanzaron los €6.688 millones a 30 de septiembre de 2024, con un incremento del 13,0% respecto a la cifra de 31 diciembre de 2023, motivado tanto por rentabilidad como por entradas netas de fondos.

Los Activos Medios Bajo Gestión alcanzaron los €6.385 millones en el periodo enero-septiembre de 2024, con un crecimiento del 14,0% respecto al mismo periodo 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**, las ventas de Silence en los primeros nueve meses del año han ascendido a 1.733 unidades, lo que implica 748 unidades en el tercer trimestre estanco. Esta mejora respecto al primer semestre viene motivada por el lanzamiento, en el mes de julio, del "NanoCar" (Silence 04), habiéndose vendido 409 unidades.

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

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

# ANEXO 1 – CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-24	9M 2024 Capacidad Instalada (MW)					9M 2023 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.903</b>	<b>5.376</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.473</b>	<b>5.808</b>	<b>5.280</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.378</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>96</b>
Eólico	4.643	4.130	246	-152	4.224	4.681	4.167	246	-152	4.261	-38	-38	-38
Hidráulico	867	867	0	0	867	868	868	0	0	868	-1	-1	-1
Solar Fotovoltaica	332	317	6	0	324	198	184	6	0	190	134	134	134
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>8.430</b>	<b>7.382</b>	<b>360</b>	<b>-754</b>	<b>6.988</b>	<b>7.140</b>	<b>6.276</b>	<b>364</b>	<b>-723</b>	<b>5.918</b>	<b>1.289</b>	<b>1.106</b>	<b>1.070</b>
<b>Eólico</b>	<b>5.167</b>	<b>4.710</b>	<b>65</b>	<b>-636</b>	<b>4.139</b>	<b>4.584</b>	<b>4.311</b>	<b>69</b>	<b>-637</b>	<b>3.743</b>	<b>582</b>	<b>399</b>	<b>396</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	984	984	0	-141	842	1.058	987	4	-142	848	-74	-3	-6
Australia	1.441	1.123	32	-68	1.087	974	910	32	-68	874	467	213	213
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	289	259	0	-38	222	181	151	0	-38	113	108	108	108
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	93	93	0	-8	86	30	30	0	-8	23	63	63	63
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	118	118	0	0	118	18	18	18
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>3.009</b>	<b>2.418</b>	<b>295</b>	<b>-102</b>	<b>2.611</b>	<b>2.302</b>	<b>1.711</b>	<b>295</b>	<b>-70</b>	<b>1.937</b>	<b>707</b>	<b>707</b>	<b>675</b>
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	803	803	0	0	803	510	510	510
Rep. Dominicana	124	124	0	-32	92	58	58	0	0	58	66	66	34
Australia	131	131	0	0	131	0	0	0	0	0	131	131	131
<b>Solar Termoelectrica (EE.UU.)</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Almacenamiento (EE.UU.)</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>14.333</b>	<b>12.757</b>	<b>612</b>	<b>-908</b>	<b>12.461</b>	<b>12.948</b>	<b>11.556</b>	<b>616</b>	<b>-877</b>	<b>11.296</b>	<b>1.385</b>	<b>1.201</b>	<b>1.166</b>
Total Eólico	9.810	8.839	311	-788	8.362	9.265	8.478	315	-789	8.004	545	361	358
Total otras tecnologías	4.523	3.918	302	-121	4.099	3.683	3.078	302	-88	3.292	840	840	808

# ANEXO 2 – PRODUCCIÓN

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

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

	Nombre	Descripción	Período	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
Carreteras	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 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%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	I-10 Calcasieu Bridge	Diseño, construcción y mantenimiento de unos 10kms de la I10 reemplazando el puente existente del río Calcasieu en Lake Charles	2024 - 2081	EEUU	30%	Construcción	Puesta en equivalencia	Bifurcado
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 Bajo	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 Carhuauquero 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 Cállic - 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
	LT Poroma - Colectora LT San José - Repartición (Arequipa) LT San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala)	Diseño, construcción, operación y transferencia de tres líneas de transmisión y seis subestaciones junto con la ampliación de seis subestaciones existentes	2024 - 2058	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo intangible

# ANEXO 4 – 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	Mexico	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 Rio	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	Mexico	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	Mexico	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	Mexico	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