



**RESULTADOS PRIMER  
SEMESTRE 2023**  
**ENERO - JUNIO**

# ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	13
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW	16
RESULTADOS POR DIVISIONES	20
ENERGÍA	20
INFRAESTRUCTURAS	25
NORDEX	29
OTRAS ACTIVIDADES	30
SOSTENIBILIDAD	33
EVALUACIONES EXTERNAS	35
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	39
INFORMACIÓN DE CONTACTO	43
GLOSARIO DE TÉRMINOS	44
ANEXO 1: DETALLE DE MW	48
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	49
ANEXO 3: DETALLE DE CONCESIONES - TRANSPORTE Y HOSPITALES	50
ANEXO 4: DETALLE DE CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF12	51

## AVISO LEGAL

*Este documento ha sido preparado por ACCIONA, S.A. (en lo sucesivo, "ACCIONA" o la "Sociedad" y, junto con sus filiales, el "Grupo ACCIONA") para su uso exclusivo durante la presentación de los resultados financieros. 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 24/1988, de 28 de julio, según se encuentre modificada o refundida en cada momento), el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, 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.*

*Ni este documento ni ninguna parte o copia del mismo puede ser llevado o transmitido a los Estados Unidos o publicado, divulgado, revelado o distribuido, directa o indirectamente, en los Estados Unidos, tal y como este término se define en la US Securities Act of 1933 (la "US Securities Act"). Este documento, así como cualquier parte o copia del mismo, no podrá ser publicado, divulgado, distribuido o revelado en Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón. El incumplimiento de esta restricción puede constituir una violación de las leyes de valores de Estados Unidos, Australia, Canadá, Sudáfrica o Japón.*

*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 Informe de Resultados 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"), 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

## PRINCIPALES HITOS DEL PERIODO

La cifra de negocios de ACCIONA en el primer semestre de 2023 aumentó un 36,3% respecto al primer semestre de 2022, hasta €7.056 millones, el EBITDA se redujo en un 13,2%, hasta los €924 millones, el EBIT se incrementó un 22,4%, hasta los €868 millones, el resultado antes de impuestos alcanzó los €691 millones, lo que supone un incremento del 55,2% frente al primer semestre de 2022 y el beneficio neto atribuible aumentó un 132,5%, hasta los €467 millones.

Los resultados de la compañía en el primer semestre de 2023 siguen reflejando precios eléctricos muy altos comparados con las medias históricas, si bien en España han descendido durante el periodo. El resto del grupo ha registrado un incremento del 47,4% en el EBITDA en este primer semestre, impulsado por la fortaleza de la actividad de construcción – tanto en producción como en rentabilidad- y por el aumento de la contribución del negocio de concesiones.

Estos resultados recogen el cambio de método de consolidación del fabricante alemán de turbinas eólicas Nordex, que pasa a consolidarse por integración global desde el 1 de abril de 2023 al pasar nuestra participación del 40,9% al 47,08% de la compañía, y el resultado de la reevaluación de la participación en Renomar, tras la compra de un porcentaje del 25%, que pasa a consolidarse por integración global desde el 1 de mayo de 2023, generando una plusvalía combinada de €405m.

## ACCIONA ENERGÍA

- La Cifra de Negocios de ACCIONA Energía en el primer semestre se sitúa en €1.760 millones, con ingresos de Generación de €903 millones (-24,1%) y otros ingresos de €856 millones (-15,6%) principalmente correspondientes a la actividad de Comercialización en España y Portugal. El EBITDA del periodo se situó en €686 millones (-24,6%), principalmente por los menores precios cuyo impacto se ve acrecentado por la modificación extemporánea en España de los parámetros retributivos para el semiperiodo regulatorio 2023-25. El Beneficio Neto Atribuible crece un 3,9% hasta alcanzar los €405 millones.
- Los resultados de la compañía en el primer semestre de 2023 siguen reflejando precios eléctricos muy altos comparados con las medias históricas, si bien en España han descendido durante el periodo desde los niveles récord del primer semestre de 2022 en pleno inicio de la Crisis Energética. La adecuada política de coberturas de precio, la producción de los nuevos activos y los mejores resultados internacionales contribuyen a mitigar el efecto negativo de los menores precios en España y el bajo recurso eólico, y sobre todo hidráulico, en el beneficio operativo.
- La toma de control de Renomar – sociedad propietaria de 494 MW eólicos en España operados por ACCIONA Energía – en el segundo trimestre del año es una operación positiva para el grupo desde el punto de vista estratégico y financiero. El incremento en la participación del 50% al 75%, y consiguiente toma de control, implica la contabilización de la sociedad por el método de integración global desde el 1 de mayo de 2023 (anteriormente por el método de la participación), aflorando una plusvalía de €145 millones que se registra en los resultados del primer semestre.

- ACCIONA Energía avanza de acuerdo a su plan constructivo para cumplir el objetivo de 1,8 GW de nueva capacidad instalada durante el ejercicio 2023, y no está experimentando problemas significativos en la cadena de suministro, que se ha normalizado de una manera notable.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea. Las emisiones de alcance 1 y 2 se han incrementado por cambios en el criterio de contabilización de vehículos de flota (anteriormente alcance 3) que se verá compensado a final de año por menor alcance 2. Respecto a los indicadores sociales, se incrementa el porcentaje de mujeres en posiciones gerenciales y directivas en casi dos puntos porcentuales, mientras que el índice de frecuencia de accidentes disminuye respecto al año anterior. En materia de gobernanza, se refuerzan los procesos de debida diligencia sobre socios de negocio, incluyendo a proveedores (51% de proveedores estratégicos auditados en el primer semestre). En materia de finanzas sostenibles, el grupo ACCIONA ha publicado su nuevo marco de Financiación Sostenible, aplicable a las actividades de financiación tanto de ACCIONA como ACCIONA Energía.
- La capacidad instalada total del grupo se situó en 12.267 MW, lo que supone un crecimiento neto de 1.054 MW en los doce últimos meses y 442 MW en el primer semestre de 2023.
- La capacidad instalada consolidada alcanza los 10.829 MW; ello supone un aumento de 1.501 MW en los últimos doce meses, y de 945 MW durante el primer semestre. La integración global de Renomar tras la toma de control del grupo en el segundo trimestre del ejercicio corriente añade 494 MW al perímetro de capacidad consolidada, el incremento en la participación en dos proyectos en Canadá añade 10 MW, y los nuevos activos suman 442 MW (principalmente correspondientes a 200 MW en Australia y 208 MW en Estados Unidos).
- La compañía cuenta con 2.170 MW en construcción en la actualidad, principalmente en Estados Unidos y Australia, incluyendo el nuevo proyecto eólico en Canadá de Forty Mile con 280 MW, y el comienzo de construcción de dos proyectos eólicos en Croacia (72 MW), así como de la planta de Biomasa de Logrosán en España (50 MW).
- La producción total del grupo se mantuvo estable en 12.482 GWh gracias a los nuevos activos puestos en marcha. La producción consolidada subió un 2,2% hasta alcanzar 10.476 GWh, descendiendo un 3,3% en términos homogéneos, en un periodo de especial escasez de recurso eólico e hidráulico, marcando mínimos históricos.
- El precio medio de generación se sitúa en €86,2/MWh (-25,8%) principalmente por los menores precios en Australia, España y Europa.
- La cifra de negocios de Generación en España se situó en €569 millones (-31,7%), mientras que en Internacional fue de €334 millones (-6,6%). La cifra de negocios de Comercialización y Otros se redujo en un 15,6% hasta los €856 millones.
- El EBITDA del grupo durante el primer semestre asciende a €686 millones (-24,6%), por la caída de precios acrecentada especialmente por el impacto contable ocasionado por el cambio de orden de parámetros regulatorios en España.
- En España, el EBITDA total desciende a €419 millones, que compara con €676 millones en el primer semestre del año pasado a (-38,0%). El EBITDA del negocio de Generación se sitúa en €430 millones (-35,8%). La producción consolidada creció un 3,1% alcanzando 5.070 GWh gracias a los nuevos activos que compensan un recurso excepcionalmente bajo. El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de €112,2/MWh frente a €169,4/MWh en el primer semestre de 2022, debido

principalmente a la caída del precio medio del pool hasta €88,3/MWh, que compara con €206,0/MWh de media en los primeros seis meses de 2022 (-57,1%).

- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €88,1/MWh, en línea con el precio del pool, mientras que el mecanismo de minoración del gas restó €3,8/MWh al precio medio (€19 millones).
- Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €24,0/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior restaron €35,3/MWh.
- Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas y la minoración del gas, se situó en €108,3/MWh (-35,9%), lo que supone una prima considerable de €20/MWh frente al precio de mercado.
- Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los nuevos parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25, añadiendo €1,4/MWh al precio medio (-81,7%).
- El ajuste de bandas regulatorias en su conjunto suma €2,5/MWh. Durante el primer semestre se han vuelto a registrar ajustes de activos y pasivos relacionados con el mecanismo de bandas regulatorias de determinadas IT que se estima que, en el entorno de precios actual, precisarán ingreso regulado (Rinv) a partir del siguiente semiperiodo regulatorio para poder alcanzar la rentabilidad razonable del 7,398%. El registro de las diferencias derivadas del ajuste de desviaciones del precio de mercado (mecanismo de bandas regulatorias) no ha sido material a junio de 2023.
- El EBITDA del negocio Internacional sube un 14,1% alcanzando €267 millones a pesar de los menores ingresos, gracias a menores costes operativos en comparación al periodo anterior y la no recurrencia del deterioro de la central de Moura en 2022 (contabilizado por puesta en equivalencia). La producción consolidada asciende a 5.405 GWh, un crecimiento del 1,4% a pesar del mal recurso, gracias a los nuevos activos. El precio medio se sitúa en €61,9/MWh, en un entorno de precios generalmente más bajos por los menores precios del gas, salvo en México, donde han crecido los cobros por potencia durante el ejercicio.
- En la cuenta de resultados cabe destacar la plusvalía por la toma de control de Renomar por valor de €145m, así como los resultados por cambio de valor de ciertos contratos de suministro de energía (PPAs y coberturas a largo plazo), que aportan €27 millones a la cuenta de resultados, frente a una pérdida de €61 millones el año anterior, reflejando la caída de precios de la electricidad en el mercado. El gasto financiero permanece relativamente estable a pesar de la mayor deuda financiera neta media y el mayor coste de financiación, dado que una parte importante de la deuda incremental está vinculada a inversiones en curso (activación de gasto financiero).
- El Cash flow neto de inversión durante el primer semestre asciende a €1.544 millones, más del doble del importe invertido en el mismo periodo del año anterior (€770 millones) reflejando la aceleración de la actividad constructiva y de inversión, que se prevé esté concentrada principalmente en la primera mitad del año. La inversión se concentra en Australia (construcción de MacIntyre), así como en Estados Unidos, con cuatro parques fotovoltaicos en construcción, así como la inversión del proyecto de almacenamiento de Cunningham. La inversión del periodo incluye también la compra de la participación adicional en Renomar.
- La deuda financiera neta asciende a €3.469 millones frente a €2.021 millones a diciembre de 2022, reflejando la fuerte inversión durante el periodo y el pago del dividendo, parcialmente financiados con el cash flow operativo.

## INFRAESTRUCTURAS

Pasando a la división de **Infraestructuras** (que incluye los negocios de construcción, concesiones, agua y servicios urbanos y medioambiente), su cifra de negocios se incrementó un 37,3% en el primer semestre del año, destacando el crecimiento de la facturación en Australia, Chile, Reino Unido y Brasil. El EBITDA aumentó un 55,3%, hasta los €232 millones, debido a la mayor producción, a la mayor contribución del área de concesiones y a los mejores márgenes obtenidos en construcción internacional.

- Dentro del área de Infraestructuras, los ingresos de **Construcción** aumentaron un 46,0%, hasta los €2.925 millones y su EBITDA aumentó un 74,8%, hasta los €148 millones, alcanzando un margen EBITDA sobre ventas del 5,0%, frente al 4,2% en el primer semestre de 2022. Esta mayor rentabilidad ha tenido lugar fundamentalmente en el negocio internacional, que supone un 85% de los ingresos de construcción del grupo. Por países, los mayores contribuidores a la cifra de negocios de construcción han sido Australia (41%), España (15%) y Brasil (8%).
- En la actividad de **Concesiones**, los resultados obtenidos en el primer semestre de 2023 (€23 millones de ingresos y €31 millones de EBITDA) muestran un fuerte crecimiento respecto al mismo periodo del año anterior por el avance de la construcción del tramo Naranja de la Línea 6 del metro de Sao Paulo, en Brasil.
- El negocio de **Agua** ha alcanzado unas ventas de €610 millones en este primer semestre, lo que supone un 8,8% de crecimiento respecto a la facturación obtenida en el primer semestre de 2022, como consecuencia de los proyectos en construcción en Oriente Medio. El EBITDA alcanza los €45 millones, un 2,3% superior al del mismo periodo del año anterior.
- Los ingresos de **Servicios Urbanos y Medioambiente** ascendieron a €80 millones, un 12,3% más que en el primer semestre de 2022, y su EBITDA se situó en €9 millones, con un aumento del 35,6%. El margen EBITDA alcanzó el 11,1%, frente al 9,2% de H1 22.
- En cuanto a la **cartera de infraestructuras**, el primer semestre de 2023 se ha mantenido en niveles récord, alcanzando los €22.964 millones (€31.733 millones si incluimos los proyectos en puesta en equivalencia), habiendo obtenido €3.908 millones de adjudicaciones en el conjunto del semestre. Entre las principales adjudicaciones del periodo, destaca la línea del Ferrocarril “North South” de Filipinas por €280 millones y los Muros Perimetrales del Tranque de Talabre en Chile por €245 millones. Australia y Nueva Zelanda continúan siendo el área geográfica más importante para el negocio de infraestructuras, suponiendo un 23% de la cartera total a 30 de junio 2023, seguido por España (19%), México (9%) y Brasil (8%). Asimismo, al cierre del semestre, la división de Infraestructuras contaba con contratos de construcción preadjudicados y pendientes de firma por importe de €4.380 millones, aproximadamente, correspondiendo la mayoría de ellos a proyectos de construcción y concesión en Australia y en Estados Unidos.

## NORDEX

La cifra de negocios de Nordex en el primer semestre de 2023 aumentó un 29,5%, hasta los €2.753 millones, impulsada por el aumento del 66% en las instalaciones (3.098 MW en el 1S 2023 comparado con 1.864 MW en el mismo periodo del año anterior). El EBITDA mejoró hasta -€114 millones en los primeros seis meses de 2023, frente a -€173 millones en el primer semestre de 2022. En el segundo trimestre estanco, Nordex ha generado unas ventas de €1.536



millones y un EBITDA positivo de €0,6 millones, lo que implica una sustancial mejora comparado con los -€114 millones en el primer trimestre del año.

- La relación del capital circulante sobre ventas consolidadas fue del -9,6% (-10,2% al 31 de diciembre de 2022) y, por consiguiente, se situó por debajo del objetivo del -9% al final del ejercicio 2023.
- En el primer semestre de 2023, Nordex recibió pedidos de turbinas por un total de €2.354 millones (€2.357 millones en el mismo período de 2022) correspondientes a 485 turbinas eólicas con una capacidad nominal conjunta de 2.641 MW (575 turbinas con una capacidad nominal conjunta de 3.002 MW en 1S 2022). Los pedidos de Servicios alcanzaron los €401,4 millones en el primer semestre del ejercicio (€234,6 millones en 1S 2022).
- El Grupo Nordex instaló 632 turbinas eólicas en 22 países con una capacidad total de 3,1 GW en los primeros seis meses de 2023 (416 turbinas eólicas en 16 países con una capacidad total de €1,9 GW en el mismo período del ejercicio anterior). De las instalaciones realizadas en el período, el 60% (en términos de MW) correspondían a Europa, 25% a América Latina, 8% a EEUU y Canadá y el 7% al “Resto del Mundo”.

La cartera aumentó ligeramente hasta los €9.804 millones (€9.738 mil millones en 1S 2022), de los cuales €6.387 millones (€6.677 millones en 1S 2022) corresponden al segmento Proyectos y €3.418 millones (€3.061 mil millones en 1S 2022) al segmento Servicios.

## OTRAS ACTIVIDADES

En **Otras Actividades**, la cifra de negocios aumentó un 11,4% respecto al primer semestre de 2022, hasta los €546 millones, y el EBITDA alcanzó los €15 millones, frente a €18 millones en el mismo periodo del año anterior.

- El área **Inmobiliaria** mostró un descenso tanto en los ingresos como en el EBITDA respecto al primer semestre de 2022, debido al menor número de viviendas entregadas, en línea con el calendario de entregas previsto para el conjunto del año. El Valor Bruto de los Activos inmobiliarios de ACCIONA (GAV) a 30 de junio de 2023 se ha situado en €1.726 millones, un 12,0% superior al de diciembre 2022. Un 29% del GAV corresponde a activos en renta, siendo los principales activos Ombú y el complejo Mesena en su totalidad, que incluye la nueva sede de ACCIONA.
- **Bestinver** ha experimentado un descenso del 13,3% en sus ingresos y del 30,9% en el EBITDA respecto al primer semestre de 2022, como consecuencia de la disminución de los activos medios bajo gestión, que alcanzaron los €5.491 millones en el primer semestre de 2023 frente a los €6.346 millones del mismo periodo del año anterior. Sin embargo, la positiva evolución de los principales fondos en lo que va de año ha llevado a un incremento de los fondos bajo gestión hasta los €5.647 millones al 30 de junio de 2023, lo que supone un incremento del 10% respecto al 31 de diciembre de 2022.
- **Corporativo y Otros** incluye diferentes negocios como movilidad eléctrica urbana, handling aeroportuario, facility services y ACCIONA Cultura. Destaca la buena evolución en ventas de aeropuertos impulsadas por las operaciones en el aeropuerto de Dusseldorf, y de ACCIONA Cultura con una intensa actividad en el negocio de eventos.

Pasando de nuevo a los resultados consolidados:

El **beneficio antes de impuestos** alcanzó los €691 millones, lo que supone un incremento del 55,2% frente al ejercicio anterior. En esta cifra se incluye el impacto positivo por el cambio método de consolidación de Nordex y la plusvalía generada por el cambio de método de consolidación de Renomar, motivado por la adquisición de un porcentaje adicional que le ha permitido alcanzar el control, por un importe combinado de €405 millones.

El **beneficio neto atribuible** a ACCIONA ascendió a €467 millones, con un incremento del 132,5% respecto al primer semestre de 2022.

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) alcanzó los €7.066 millones a 30 de junio de 2023, lo que supone un incremento de €1.813 millones respecto a diciembre de 2022. Este incremento se debe fundamentalmente al gran esfuerzo inversor realizado por el grupo, que ha ascendido a €2.200 millones en este primer semestre, frente a €1.217 millones en el mismo periodo del año anterior. Las inversiones realizadas por ACCIONA Energía han ascendido a €1.544 millones, €116 millones se han invertido en Infraestructuras, €302 millones en Nordex (que incluye €275 millones de préstamo concedido por ACCIONA y capitalizado posteriormente y €27 millones de inversión propia de Nordex), €103 millones en el resto de actividades y €136 millones en existencias inmobiliarias.

En materia de **sostenibilidad**, la compañía ha logrado importantes avances durante el primer semestre de 2023. En el aspecto social, el aumento del 10,5% de la plantilla ha permitido incorporar mujeres en puestos ejecutivos y directivos, alcanzando el 23,1% del total de la plantilla, un incremento de 1,3 puntos porcentuales con respecto a 2022. Además, la nueva oficina de voluntariado ha impulsado un aumento del 205% en las horas de voluntariado realizadas, llegando a un total de 6.084 horas. En línea con el objetivo del Plan Director de Sostenibilidad (PDS), el porcentaje de la plantilla con alguna discapacidad se sitúa al cierre del semestre en 4,07%, frente al 3,7% del mismo periodo en 2022.

En cuanto a los **aspectos medioambientales**, el CAPEX alineado con la taxonomía se sitúa en un 99%, resultado de una fuerte inversión en energías renovables durante este semestre. Aunque las emisiones propias han aumentado principalmente debido al aumento de la actividad en la división de construcción, la intensidad de emisiones se mantiene estable, demostrando un progresivo desacople entre la actividad y las emisiones de gases de efecto invernadero.

En relación a los indicadores de **gobernanza**, la cifra total de consejeras se encuentra en un 38,46%, acercándose al objetivo del 40% marcado por el PDS para el año 2025. Tanto el número de proveedores como de proveedores estratégicos auditados ha aumentado, y gracias a un mayor control en la cadena de suministro, también ha crecido la cantidad de proveedores clasificados como "No Go".

## MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var.(%)</b>
Ventas	7.056	5.177	36,3%
EBITDA	924	1.064	-13,2%
BAI	691	445	55,2%
Beneficio neto atribuible	467	201	132,5%

## MAGNITUDES DE BALANCE E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>30-jun-23</b>	<b>31-dic-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Patrimonio neto atribuible	5.150	4.884	5,4%
Deuda financiera neta (excluyendo NIIF16)	6.344	4.742	33,8%
Deuda financiera neta	7.066	5.253	34,5%

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>30-jun-23</b>	<b>30-jun-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Inversión ordinaria	2.064	1.136	81,7%
Cashflow neto de inversión	2.200	1.217	80,7%

## MAGNITUDES OPERATIVAS

<b>Energía</b>	<b>30-jun-23</b>	<b>30-jun-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Capacidad total (MW)	12.267	11.212	9,4%
Capacidad consolidada (MW)	10.829	9.328	16,1%
Producción total (GWh)	12.482	12.476	0,0%
Producción consolidada (GWh)	10.476	10.247	2,2%
Precio medio (€/MWh)	86,2	116,2	-25,8%

<b>Infraestructuras</b>	<b>30-jun-23</b>	<b>31-dic-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Cartera de infraestructuras (Millones de Euros)	22.964	22.020	4,3%
Cartera de proyecto (Millones de Euros)	16.637	16.314	2,0%
Cartera O&M agua (Millones de Euros)	4.183	4.193	-0,2%

<b>Nordex</b>	<b>30-jun-23</b>	<b>31-dic-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Cartera (Millones de Euros)	9.804	9.738	0,7%

	<b>30-jun-23</b>	<b>30-jun-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Pedidos de turbinas (Millones de euros)	2.354	2.357	-0,2%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,89	0,79	13,5%
Instalaciones	3.098	1.864	66,2%

<b>Otras actividades</b>	<b>30-jun-23</b>	<b>31-dic-22</b>	<b>Var.(%)</b>
Cartera de preventas (nº de unidades)	1.726	1.473	17,2%
Valor bruto de los activos (Millones de Euros)	1.726	1.541	12,0%
Activos bajo gestión de Bestinver (Millones de Euros)	5.647	5.117	10,4%
Número medio de empleados	53.847	45.892	17,3%

## INDICADORES ESG ACCIONA GRUPO

	1S 2023	1S 2022	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,1%	21,8%	+1,3pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	99%	91%	+8pp
Emisiones evitadas (millones tCO <sub>2</sub> e)	7,0	6,8	2,0%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO <sub>2</sub> e)	97.606	84.178	16,0%
Consumo de agua (hm <sup>3</sup> )	2,9	2,7	7,5%
Financiación sostenible (%)	65%	n.a	n.a

# CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	7.056	5.177	1.879	36,3%
Otros ingresos	521	453	68	14,9%
Variación de existencias p.terminados y en curso	157	70	88	126,4%
Valor Total de la Producción	7.735	5.700	2.035	35,7%
Aprovisionamientos	-2.341	-1.581	-760	-48,1%
Gastos de personal	-1.329	-1.003	-325	-32,4%
Otros gastos	-3.247	-2.124	-1.123	-52,9%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	106	72	33	45,9%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	924	1.064	-140	-13,2%
Dotación amortización	-410	-308	-103	-33,3%
Provisiones	-42	-40	-2	-4,8%
Deterioro del valor de los activos	-1	-37	36	97,2%
Resultados procedentes del inmovilizado	-5	36	-41	-113,3%
Otras ganancias o pérdidas	402	-7	409	n.a
Resultado de Explotación (EBIT)	868	709	159	22,4%
Resultado financiero neto	-110	-100	-11	-10,6%
Diferencias de cambio (neto)	2	8	-6	-79,0%
Resultado Puesta Equivalencia no operativa	-103	-108	5	5,1%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	34	-64	98	n.a
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	691	445	246	55,2%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-179	-138	-41	-29,3%
Resultado del Ejercicio	512	307	205	66,9%
Intereses minoritarios	-45	-106	61	57,2%
Resultado Neto Atribuible	467	201	266	132,5%

## CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	1.760	2.206	-446	-20,2%
Infraestructuras	3.634	2.648	987	37,3%
Nordex	1.536	n.a	n.a	n.a
Otras Actividades	546	490	56	11,4%
Ajustes de Consolidación	-420	-167	-253	-152,1%
<b>TOTAL Cifra de Negocios</b>	<b>7.056</b>	<b>5.177</b>	<b>1.879</b>	<b>36,3%</b>

La cifra de negocios aumentó un 36,3% situándose en €7.056 millones, con la siguiente evolución en las distintas áreas de actividad durante los primeros seis meses del 2023:

- Disminución de un 20,2% en los ingresos de Energía respecto al primer semestre de 2022, situándose en €1.760 millones principalmente por la caída de los precios de la electricidad, particularmente en España.
- Incremento de los ingresos del área de Infraestructuras en un 37,3%, como combinación del crecimiento del +46,0% en construcción, +3,4% en concesiones, +8,8% en agua y +12,3% en servicios urbanos y medioambiente.
- Nordex aportó €1.536 millones de ventas, correspondientes al segundo trimestre de 2023
- Aumento del 11,4% en la cifra de negocios de Otras Actividades, impulsado por el crecimiento de aeropuertos, ACCIONA Cultura y *facility services*.

## RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	% EBITDA	1S 2022	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	686	74%	909	84%	-223	-24,6%
Infraestructuras	232	25%	149	14%	83	55,3%
Nordex	1	0%	n.a	n.a	n.a	n.a
Otras Actividades	15	2%	18	2%	-4	-20,4%
Ajustes de Consolidación	-9	n.a	-13	n.a	4	29,8%
<b>TOTAL EBITDA</b>	<b>924</b>	<b>100%</b>	<b>1.064</b>	<b>100%</b>	<b>-140</b>	<b>-13,2%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>13,1%</i>		<i>20,6%</i>			<i>-7,5pp</i>

*Nota: Contribuciones de EBITDA calculadas antes de ajustes de consolidación*

El EBITDA del Grupo ACCIONA en el primer semestre descendió un 13,2%, situándose en €924 millones. Esta caída refleja el descenso del 24,6% en el EBITDA de ACCIONA Energía y el crecimiento del 47,4% en el del resto del grupo. Destaca el aumento del 55,3% en el EBITDA del negocio de Infraestructuras, impulsado principalmente por la mayor producción y la mejora de la rentabilidad en la actividad de construcción.

## RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)

El Resultado de Explotación se situó en €868 millones, un 22,4% superior a los €709 millones obtenidos en el primer semestre del año anterior. En esta cifra se incluye el impacto positivo por el cambio de método de consolidación de Nordex y la plusvalía generada por la compra de Renomar, tras el aumento en el porcentaje de participación en ambas entidades que ha prejuzgado su toma de control, por un importe conjunto de €405 millones.

## RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (BAI)

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var. (€m)</b>	<b>Var. (%)</b>
Energía	545	540	5	1,0%
Infraestructuras	69	41	29	70,9%
Nordex	104	-109	213	195,5%
Otras Actividades	-21	-14	-7	-47,4%
Ajustes de Consolidación	-6	-12	6	46,6%
<b>TOTAL BAI</b>	<b>691</b>	<b>445</b>	<b>246</b>	<b>55,2%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>9,8%</i>	<i>8,6%</i>		<i>+1,2pp</i>

El Resultado Antes de Impuestos aumentó un 55,2% en los primeros seis meses de 2023 respecto al mismo período del 2022, hasta los €691 millones. En esta cifra se incluye el impacto positivo por el cambio de consolidación de Nordex y Renomar, tras el aumento en el porcentaje de participación en ambas entidades que ha propiciado su toma de control, quedando una plusvalía combinada de €405 millones.



# BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW

## BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	31-dic-22	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material, inmaterial e inversiones inmobiliarias	11.735	10.198	1.537	15,1%
Derecho de uso	760	548	213	38,9%
Inmovilizado financiero	203	263	-60	-23,0%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	727	1.730	-1.003	-58,0%
Fondo de comercio	1.494	249	1.244	n.a
Otros activos no corrientes	1.792	1.418	374	26,4%
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>16.710</b>	<b>14.405</b>	<b>2.305</b>	<b>16,0%</b>
Existencias	2.903	1.386	1.516	109,4%
Deudores	4.890	3.340	1.550	46,4%
Otros activos corrientes	1.258	789	469	59,4%
Otros activos financieros corrientes	350	315	35	11,2%
Efectivo y otros medios líquidos	2.751	2.360	390	16,5%
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>12.151</b>	<b>8.190</b>	<b>3.961</b>	<b>48,4%</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>28.861</b>	<b>22.595</b>	<b>6.266</b>	<b>27,7%</b>
Capital	55	55	0	0,0%
Reservas	4.641	4.406	235	5,3%
Resultado atribuible sociedad dominante	467	441	26	5,9%
Valores propios	-13	-17	5	26,4%
<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE</b>	<b>5.150</b>	<b>4.884</b>	<b>266</b>	<b>5,4%</b>
<b>INTERESES MINORITARIOS</b>	<b>1.731</b>	<b>1.419</b>	<b>312</b>	<b>22,0%</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>6.881</b>	<b>6.303</b>	<b>578</b>	<b>9,2%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	7.423	5.725	1.698	29,7%
Obligaciones de arrendamientos a LP	614	439	175	39,9%
Otros pasivos no corrientes	2.598	2.304	295	12,8%
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>10.636</b>	<b>8.467</b>	<b>2.168</b>	<b>25,6%</b>
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	2.021	1.692	329	19,4%
Obligaciones de arrendamientos a CP	108	72	37	51,1%
Acreedores comerciales	6.650	3.889	2.762	71,0%
Otros pasivos corrientes	2.565	2.171	393	18,1%
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>11.345</b>	<b>7.824</b>	<b>3.520</b>	<b>45,0%</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>28.861</b>	<b>22.595</b>	<b>6.266</b>	<b>27,7%</b>

## CASH FLOW CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	924	1,064	-140	-13.2%
Financieros (*)	-119	-76	-43	-57.1%
Variación de circulante	-459	-169	-291	-172.5%
Otros Explotación	-226	-230	4	1.7%
<b>Cashflow operativo</b>	<b>119</b>	<b>589</b>	<b>-470</b>	<b>n.a</b>
Inversión ordinaria	-2,064	-1,136	-928	-81.7%
Desinversiones	0	0	0	n.a
Existencias inmobiliarias	-136	-82	-54	-66.1%
<b>Cashflow neto de inversión</b>	<b>-2,200</b>	<b>-1,217</b>	<b>-982</b>	<b>-80.7%</b>
Compra de acciones propias	0	-1	1	92.6%
Deuda por derivados	-30	62	-92	-149.2%
Deuda por diferencia de cambio	10	-15	24	165.9%
Cambio de perímetro y otros	500	-93	593	n.a
<b>Cashflow de financiación y otros (*)</b>	<b>479</b>	<b>-47</b>	<b>526</b>	<b>n.a</b>
<b>Variación en deuda neta excluyendo NIIF 16 + Reduc. / - Incr</b>	<b>-1,601</b>	<b>-675</b>	<b>-926</b>	<b>-137.2%</b>

**.+ Reduc. / - Incr.**

*Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €87 millones en el Primer Semestre de 2023 de los cuales €15 millones están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €72 millones están reflejados en el epígrafe "Cambio de perímetros y otros".*

## PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA a 30 de junio de 2023 se situó en €5.150 millones, un 5,4% superior al de 31 de diciembre de 2022.

## VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	% Total	31-dic-22	% Total	Var. (€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	655	7%	631	9%	24	3,8%
Deuda corporativa	8.789	93%	6.786	91%	2.003	29,5%
<b>Deuda financiera</b>	<b>9.444</b>		<b>7.417</b>		<b>2.027</b>	<b>27,3%</b>
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-3.101		-2.675		426	15,9%
<b>Deuda financiera neta excl. NIIF16</b>	<b>6.344</b>		<b>4.742</b>		<b>1.601</b>	<b>33,8%</b>
<b>Deuda financiera neta</b>	<b>7.066</b>		<b>5.253</b>		<b>1.813</b>	<b>34,5%</b>

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2023 ascendió a €7.066 millones (incluyendo €722 millones del efecto de la NIIF16), lo que supone un incremento de €1.813 millones respecto a diciembre de 2022 debido a la combinación de los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por importe de €119 millones, que incluye una variación negativa del capital circulante de €459 millones, €207 millones en ACCIONA Energía y €253 millones en el resto del grupo. Bajo el epígrafe “Otros Explotación” se incluyen principalmente impuestos, intereses minoritarios y los resultados por puesta en equivalencia operativa.
- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€2.200 millones, €1.544 millones se han invertido en energía, €116 millones en Infraestructuras, €302 millones en Nordex (que incluye €275 millones de préstamo concedido por ACCIONA y capitalizado posteriormente y €27 millones de inversión propia de Nordex), €103 millones en el resto de actividades y €136 millones en existencias inmobiliarias.
- Cash flow de Financiación y otros alcanzó los €479 millones, correspondiendo principalmente a cambios de perímetro. La consolidación global de Nordex aporta €265 millones de caja neta a la cifra de deuda neta consolidada del grupo a 30 de junio.

La evolución del apalancamiento financiero ha sido la siguiente:

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>30-jun-23</b>	<b>31-dic-22</b>
Apalancamiento (DFN / Patrimonio Neto) (%)	103%	83%

## I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var. (€m)</b>	<b>Var.(%)</b>
Energía	1.544	770	774	100,5%
Infraestructuras	116	143	-27	-18,6%
Construcción	84	51	33	65,6%
Concesiones	8	87	-79	-91,2%
Agua	6	3	4	148,6%
Servicios Urbanos y Medioambiente	18	3	15	n.a
Nordex	302	139	162	116,6%
Otras actividades	103	84	19	22,3%
<b>Inversión ordinaria</b>	<b>2.064</b>	<b>1.136</b>	<b>928</b>	<b>81,7%</b>
Inmobiliario	136	82	54	66%
<b>Cashflow neto de inversión</b>	<b>2.200</b>	<b>1.217</b>	<b>982</b>	<b>80,7%</b>

La inversión ordinaria de los distintos negocios de ACCIONA en el primer semestre de 2023 – excluyendo la inversión en existencias del negocio Inmobiliario – ha ascendido a €2.064 millones, frente a €1.136 millones en este mismo periodo del 2022.

Energía invirtió €1.544 millones, lo que representa el 75% de la inversión ordinaria total del Grupo, principalmente correspondiente a los proyectos en construcción en Australia (MacIntyre), Estados Unidos (Red Tail Hawk, Fort Bend, High Point y Union), España (adquisición de la participación incremental en Renomar así como otras inversiones), y en Otras Américas (San Juan de Marcona, Calabaza y otros).

Infraestructuras invirtió €116 millones netos, destacando €72 millones en maquinaria de construcción principalmente. No se han realizado en este trimestre inversiones significativas en el equity de concesiones.

La inversión correspondiente a Nordex ascendió a un total de €302 millones durante este primer semestre, incluyendo €275 millones de préstamo concedido por ACCIONA y capitalizado posteriormente y €27 millones de inversión de la propia Nordex

Otras Actividades incluye la inversión de €103 millones, donde destacan las inversiones realizadas en Nordex H2, Solideo, Silence y ACCIONA Campus.

# RESULTADOS POR DIVISIONES

## ENERGÍA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	569	833	-264	-31,7%
Generación Internacional	334	358	-24	-6,6%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	856	1.015	-158	-15,6%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>1.760</b>	<b>2.206</b>	<b>-446</b>	<b>-20,2%</b>
Generación España	430	670	-240	-35,8%
Generación Internacional	268	251	17	6,7%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-12	-12	-1	5,7%
<b>EBITDA</b>	<b>686</b>	<b>909</b>	<b>-223</b>	<b>-24,6%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>77,3%</i>	<i>77,4%</i>		

## ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	569	833	-264	-31,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	655	797	-141	-17,8%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>1.224</b>	<b>1.630</b>	<b>-405</b>	<b>-24,9%</b>
Generación	377	619	-243	-39,2%
Generación - pta. en equivalencia	54	51	3	6,1%
Total Generación	430	670	-240	-35,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-11	6	-17	-297,7%
<b>EBITDA</b>	<b>419</b>	<b>676</b>	<b>-256</b>	<b>-38,0%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>75,6%</i>	<i>80,5%</i>		
<b>BAI</b>	<b>527</b>	<b>640</b>	<b>-114</b>	<b>-17,8%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>43,0%</i>	<i>39,3%</i>		

La cifra de negocios en España se situó en €1.224 millones en el periodo, una caída del 24,9% con respecto al año anterior, principalmente como consecuencia de los menores precios de electricidad en el periodo, que afectan tanto a la actividad de Generación como en Comercialización.

El EBITDA cae un 38,0% hasta los €419 millones.

La cifra de negocios de Generación en España se situó en €569 millones (-31,7%), mientras que el EBITDA de Generación cayó un 35,8% hasta los €430 millones. Los factores que explican la evolución del EBITDA de Generación se resumen a continuación:

- La capacidad instalada consolidada en España se sitúa a 30 de junio de 2023 en 5.279 MW frente a 4.775 MW a diciembre de 2022, aumentando en 504 MW principalmente por el cambio de perímetro (Renomar).
- La producción consolidada aumentó un 3,1% en el periodo (5.070 GWh).
- El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de €112,2/MWh frente a €169,4/MWh en el primer semestre de 2022 (-33,7%), debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta €88,3/MWh, que compara con €206,0/MWh de media en los primeros seis meses de 2022 (-57,1%).
  - Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €88,1/MWh, en línea con el precio del *pool*, mientras que el mecanismo de minoración del gas restó €3,8/MWh al precio medio (€19 millones).
  - Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €24,0/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior restaron €35,3/MWh.
  - Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas y la minoración del gas, se situó en €108,3/MWh (-35,9%), lo que supone una prima de €20/MWh frente al precio de mercado.
  - Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los nuevos parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25, añadiendo €1,4/MWh al precio medio (-81,7%).
  - El ajuste de bandas regulatorias en su conjunto suma €2,5/MWh. Durante el primer semestre se han vuelto a registrar ajustes de activos y pasivos relacionados con el mecanismo de bandas regulatorias de determinadas IT que se estima que, en el entorno de precios actual, precisarán ingreso regulado (Rinv) a partir del siguiente semiperiodo regulatorio para poder alcanzar la rentabilidad razonable del 7,398%. El registro de las diferencias derivadas del ajuste de desviaciones del precio de mercado (mecanismo de bandas regulatorias) no ha sido material a junio de 2023.

## ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)					
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total
<b>1S 2023</b>											
Regulado	1.070	88,0	6,7	11,7		106,5	94	7	13	114	
Mercado - cubierto	3.112	126,4				126,4	393			393	
Mercado - no cubierto	889	91,2			-21,7	69,5	81		-19	62	
<b>Total - Generación</b>	<b>5.070</b>	<b>112,1</b>	<b>1,4</b>	<b>2,5</b>	<b>-3,8</b>	<b>112,2</b>	<b>569</b>	<b>7</b>	<b>13</b>	<b>-19</b>	<b>569</b>
<b>1S 2022</b>											
Regulado	1.712	206,6	22,2	-20,9		207,9	354	38	-36	356	
Mercado - cubierto	2.225	124,5				124,5	277			277	
Mercado - no cubierto	980	204,3			-0,6	203,8	200		-1	200	
<b>Total - Generación</b>	<b>4.917</b>	<b>169,0</b>	<b>7,7</b>	<b>-7,3</b>	<b>-0,1</b>	<b>169,4</b>	<b>831</b>	<b>38</b>	<b>-36</b>	<b>-1</b>	<b>833</b>
<b>Var.(%)</b>											
Regulado	-37,5%					-48,8%				-68,0%	
Mercado - cubierto	39,9%					1,5%				42,0%	
Mercado - no cubierto	-9,3%					-65,9%				-69,1%	
<b>Total - Generación</b>	<b>3,1%</b>					<b>-33,7%</b>				<b>-31,7%</b>	

(€/MWh)	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	88,1	204,3	-116,1	-56,9%
Gas Clawback	-3,8	-0,1	-3,7	n.a
Coberturas	24,0	-35,3	59,2	-168,0%
Precio de mercado capturado con coberturas	108,3	168,9	-60,6	-35,9%
Ingreso regulatorio	1,4	7,7	-6,3	-81,7%
Bandas	2,5	-7,3	9,8	-134,0%
<b>Precio medio</b>	<b>112,2</b>	<b>169,4</b>	<b>-57,1</b>	<b>-33,7%</b>

## INTERNACIONAL

(Millones de Euros)	1S 2023	1S 2022	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	334	358	-24	-6,6%
<i>EEUU</i>	46	50	-4	-8,1%
<i>México</i>	112	101	11	10,5%
<i>Chile</i>	33	36	-3	-8,6%
<i>Otras Américas</i>	29	28	1	3,0%
<i>Américas</i>	220	215	4	2,0%
<i>Australia</i>	26	39	-13	-33,0%
<i>Resto de Europa</i>	51	66	-15	-22,4%
<i>Resto del mundo</i>	37	37	0	-1,0%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	201	218	-17	-7,8%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>535</b>	<b>576</b>	<b>-41</b>	<b>-7,1%</b>
Generación - Internacional	256	249	7	2,7%
<i>EEUU</i>	39	34	5	14,0%
<i>México</i>	88	77	11	14,3%
<i>Chile</i>	23	18	5	30,5%
<i>Otras Américas</i>	22	22	0	-1,1%
<i>Américas</i>	173	152	21	13,9%
<i>Australia</i>	14	24	-11	-43,7%
<i>Resto de Europa</i>	39	46	-7	-16,0%
<i>Resto del mundo</i>	31	27	3	12,7%
Generación - pta. en equivalencia	12	2	10	536,5%
Total Generación	268	251	17	6,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-1	-17	16	93,7%
<b>EBITDA</b>	<b>267</b>	<b>234</b>	<b>33</b>	<b>14,1%</b>
<i>Margen generación (%)</i>	<i>80,2%</i>	<i>70,1%</i>		
<b>BAI</b>	<b>41</b>	<b>-71</b>	<b>112</b>	<b>157,6%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>7,6%</i>	<i>-12,3%</i>		

La cifra de negocios del perímetro internacional disminuyó un 7,1% situándose en €535 millones.

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto aumenta un 14,1% hasta los €267 millones. El EBITDA de Generación se situó en €268 millones, creciendo un 6,7%:

- La capacidad instalada Internacional consolidada a 30 de junio de 2023 se situó en 5.550 MW, un crecimiento de 871 MW durante los últimos 12 meses.
- La producción total consolidada creció un 1,4% hasta alcanzar 5.405 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, en un entorno de peor recurso.
- El precio medio internacional cae a €61,9/MWh (-7,9%), con caídas generalizadas, con México como excepción más notable al crecer un 21% el precio medio por mayores cobros por potencia.
- El EBITDA de generación mejora a pesar de la caída de los ingresos, gracias a menores costes operativos en comparación al periodo anterior y la no recurrencia del deterioro de la central de Moura en 2022 (contabilizado por puesta en equivalencia).

## INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
<b>1S 2023</b>			
EEUU (*)	1.188	38,5	46
México	1.314	85,2	112
Chile	1.104	29,9	33
Otras Américas	342	85,7	29
Américas	3.947	55,7	220
Australia	560	46,7	26
Resto de Europa	454	112,9	51
Resto del mundo	444	83,3	37
<b>Total - Generación</b>	<b>5.405</b>	<b>61,9</b>	<b>334</b>
<b>1S 2022</b>			
EEUU (*)	1.147	43,4	50
México	1.437	70,4	101
Chile	1.042	34,5	36
Otras Américas	339	84,0	28
Américas	3.965	54,3	215
Australia	470	83,0	39
Resto de Europa	477	138,6	66
Resto del mundo	418	89,5	37
<b>Total - Generación</b>	<b>5.330</b>	<b>67,2</b>	<b>358</b>
<b>Var.(%)</b>			
EEUU (*)	3,6%	-11,3%	-8,1%
México	-8,6%	21,0%	10,6%
Chile	5,9%	-13,4%	-8,3%
Otras Américas	0,9%	2,1%	3,0%
Américas	-0,5%	2,6%	2,1%
Australia	19,2%	-43,8%	-33,0%
Resto de Europa	-4,8%	-18,5%	-22,4%
Resto del mundo	6,3%	-6,8%	-1,0%
<b>Total - Generación</b>	<b>1,4%</b>	<b>-7,9%</b>	<b>-6,6%</b>

Nota: 436 MW localizados en EE.UU. adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$27/MWh



## DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-23	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
<b>España</b>	<b>5.807</b>	<b>6.077</b>	<b>5.279</b>	<b>5.070</b>	<b>5.377</b>	<b>5.495</b>
Eólico	4.681	4.889	4.167	3.893	4.261	4.321
Hidráulico	868	847	868	847	868	847
Solar Fotovoltaica	197	144	183	134	189	138
Biomasa	61	196	61	196	59	189
<b>Internacional</b>	<b>6.460</b>	<b>6.405</b>	<b>5.550</b>	<b>5.405</b>	<b>5.225</b>	<b>5.023</b>
Eólico	4.322	4.773	4.049	4.477	3.480	3.813
México	1.076	1.314	1.076	1.314	925	1.126
EEUU	1.061	1.087	990	1.046	851	930
Australia	803	617	739	560	703	499
India	164	169	164	169	142	148
Italia	156	124	156	124	117	93
Canadá	181	240	151	196	113	147
Sudáfrica	138	180	138	180	57	74
Portugal	120	135	120	135	84	94
Polonia	101	111	101	111	76	84
Costa Rica	50	138	50	138	32	90
Chile	312	466	312	466	301	456
Croacia	30	38	30	38	23	28
Hungría	24	25	0	0	12	12
Vietnam	84	129	0	0	21	32
Peru	24	0	24	0	24	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.884</b>	<b>1.584</b>	<b>1.247</b>	<b>880</b>	<b>1.507</b>	<b>1.174</b>
Chile	610	638	610	638	610	638
Sudáfrica	94	94	94	94	39	39
Portugal	46	47	0	0	23	23
México	405	437	0	0	202	218
Egipto	186	220	0	0	93	110
Ucrania	100	47	100	47	97	45
EE.UU.	385	94	385	94	385	94
Rep. Dominicana	58	8	58	8	58	8
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	48	64	48	48	36
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
<b>Total Eólico</b>	<b>9.003</b>	<b>9.663</b>	<b>8.216</b>	<b>8.370</b>	<b>7.742</b>	<b>8.134</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>3.264</b>	<b>2.819</b>	<b>2.613</b>	<b>2.105</b>	<b>2.861</b>	<b>2.384</b>
<b>Total Energía</b>	<b>12.267</b>	<b>12.482</b>	<b>10.829</b>	<b>10.476</b>	<b>10.602</b>	<b>10.518</b>

En los anexos 1 y 2 se muestra un mayor detalle de la capacidad instalada y producciones.

## INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Construcción	2.925	2.003	921	46,0%
Concesiones	23	22	1	3,4%
Agua	610	560	49	8,8%
Servicios Urbanos y Medioambiente	80	71	9	12,3%
Ajustes de consolidación	-3	-10	6	67,1%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>3.634</b>	<b>2.648</b>	<b>987</b>	<b>37,3%</b>
Construcción	148	84	63	74,8%
Concesiones	31	15	16	109,6%
Agua	45	44	1	2,3%
Servicios Urbanos y Medioambiente	9	7	2	35,6%
<b>EBITDA</b>	<b>232</b>	<b>149</b>	<b>83</b>	<b>55,3%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>6,4%</i>	<i>5,6%</i>		
<b>BAI</b>	<b>69</b>	<b>41</b>	<b>29</b>	<b>70,9%</b>
<i>Margen (%)</i>	<i>1,9%</i>	<i>1,5%</i>		

La cifra de negocios de Infraestructuras en el primer semestre de 2023 alcanzó los €3.634 millones, un 37,3% superior a la obtenida en el mismo periodo de 2022, y el EBITDA se situó en €232 millones, con un crecimiento del 55,3% respecto a 2022. El beneficio antes de impuestos ascendió a €69 millones, un 70,9% superior al del primer semestre del año anterior.

Por geografías, destaca el crecimiento de cifra de negocios en Australia, España, Chile y Reino Unido. El área geográfica más importante para el conjunto de Infraestructuras es Australia, que aporta un 33% de la cifra de negocios. La facturación en España (€647 millones), aumenta un 21% respecto al primer semestre de 2022, aportando un 18% a la cifra de negocios de la División.

## | CONSTRUCCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	2.925	2.003	921	46,0%
EBITDA	148	84	63	74,8%
<i>Margen (%)</i>	<i>5,0%</i>	<i>4,2%</i>		

La cifra de negocios de construcción en el primer semestre de 2023 se incrementó un 46,0%, hasta los €2.925 millones y el EBITDA aumentó un 74,8%, hasta los €148 millones, frente a €84 millones en el año 2022.

Por lo que respecta a la cifra de negocios, destaca el aumento experimentado de actividad en Australia (+75%), Reino Unido (+97%), Canadá (+23%), Chile (+127%) y Brasil (+34%). La línea 6 del metro de Sao Paulo en Brasil, el parque eólico MacIntyre en Australia, el metro de Broadway

en Canadá y la planta de tratamiento de residuos de North London en Reino Unido destacan como los proyectos en construcción más importantes. Adicionalmente, ACCIONA ha iniciado los trabajos preliminares del túnel occidental de la Bahía de Sídney (Sydney Western Harbour), el mayor contrato de la historia de la compañía.

Australia contribuye c.40% a las ventas de construcción de ACCIONA, seguido por España, que contribuye un 15%, Brasil (8%), Canadá y Polonia (ambos c.7%)

En cuanto al EBITDA, el margen EBITDA de la actividad de construcción se incrementó hasta el 5,0% en el primer semestre de 2023, frente al 4,2% del primer semestre del año anterior. Este aumento de la rentabilidad ha sido posible gracias al reflejo en la cuenta de resultados de la excelente calidad de la cartera contratada en años anteriores – con un peso cada vez mayor de contratos colaborativos-, al estricto control de costes llevado a cabo en la ejecución de los proyectos, al mayor peso de grandes contratos intensivos en maquinaria y a la mejor evolución de la actividad industrial, con menores deterioros y avance de nuevos proyectos *Waste-to-Energy* en el Reino Unido.

## | CONCESIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	23	22	1	3,4%
EBITDA	31	15	16	109,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>134,1%</i>	<i>66,2%</i>		

La cifra de negocios de Concesiones aumentó un 3,4% y el EBITDA aumentó un 109,6%. Este fuerte crecimiento en el EBITDA es debido sobre todo al avance en la construcción del tramo Naranja de la Línea 6 del metro de Sao Paulo, en Brasil, activo financiero sin riesgo de demanda.

En cuanto a nuevos proyectos, en este primer semestre un consorcio participado por ACCIONA ha sido seleccionado como *First Proponent* para ejecutar el contrato para la construcción, el mantenimiento y la financiación de Central-West Orana REZ (Zona de Energía Renovable), en Nueva Gales del Sur, Australia. Se trata de una de las mayores redes de distribución de energía verde del país, con una inversión total estimada en el proyecto de 7.200 millones de dólares australianos (más de €4.500 millones). ACCIONA tiene una participación del 50% en la construcción y del 36% en la concesionaria. La firma de este contrato está estimada para el año 2024.

El valor contable del equity invertido en concesiones de transporte a 30 de junio de 2023 ascendía a €186 millones, no habiéndose realizado inversiones significativas en este semestre.

El anexo 3 muestra detalle del porfolio de concesiones a 30 de junio de 2023.

## | AGUA

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var. (€m)</b>	<b>Var. (%)</b>
Cifra de Negocios	610	560	49	8,8%
EBITDA	45	44	1	2,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,3%</i>	<i>7,8%</i>		

Los ingresos de Agua se incrementaron un 8,8% en el primer semestre del 2023, mientras que el EBITDA aumentó un 2,3%. Destaca el incremento en la actividad de Operación y Mantenimiento (O&M), que aporta ya el 38% de los ingresos.

En términos de geografías, ACCIONA Agua mantiene una fuerte presencia en Oriente Medio (Arabia Saudí, Emiratos Árabes y Qatar), que supone un 50% de la cifra de negocios.

El anexo 4 muestra el detalle del porfolio de concesiones de agua contabilizadas por CINIIF12 a 30 de junio de 2023.

## | SERVICIOS URBANOS Y MEDIOAMBIENTE

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var. (€m)</b>	<b>Var. (%)</b>
Cifra de Negocios	80	71	9	12,3%
EBITDA	9	7	2	35,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>11,1%</i>	<i>9,2%</i>		

La cifra de negocios de Servicios Urbanos y Medioambiente se ha incrementado un 12,3%, hasta los €80 millones y el EBITDA aumenta en un 35,6%, hasta €9 millones, lo que sitúa el margen EBITDA del negocio en el 11,1% en el primer semestre de 2023 frente al 9,2% en el mismo periodo del año anterior.

## CARTERA DE INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	31-dic-22	Var. (%)	Peso (%)
Construcción	15.509	15.061	3,0%	68%
Concesiones	1.395	769	81,3%	6%
Agua	5.311	5.446	-2,5%	23%
Servicios Urbanos y Medioambiente	749	744	0,8%	3%
<b>TOTAL</b>	<b>22.964</b>	<b>22.020</b>	<b>4,3%</b>	<b>100%</b>

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	31-dic-22	Var. (%)	Peso (%)
Actividades de Construcción	16.637	16.314	2,0%	72%
Concesiones de Agua & O&M	4.183	4.193	-0,2%	18%
Concesiones	1.395	769	81,3%	6%
Servicios Urbanos y Medioambiente	749	744	0,8%	3%
<b>TOTAL</b>	<b>22.964</b>	<b>22.020</b>	<b>4,3%</b>	<b>100%</b>

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-23	31-dic-22	Var. (%)	Peso (%)
España	4.395	4.042	8,7%	19%
Internacional	18.569	17.977	3,3%	81%
<b>TOTAL</b>	<b>22.964</b>	<b>22.020</b>	<b>4,3%</b>	<b>100%</b>

La cartera total de Infraestructuras aumentó un 4,3% con respecto a diciembre 2022, hasta €22.964 millones y la cartera de proyectos de construcción y agua se situó en €16.637 millones, un 2,0% superior a la de diciembre de 2022, alcanzando ambas un nuevo máximo histórico. Durante el primer semestre de 2023 se consiguieron nuevos proyectos por valor de €3.908 millones y existen contratos preadjudicados pendientes de firma por importe de €4.380 millones adicionales. De las adjudicaciones del semestre:

- €3.542 millones corresponden a proyectos de construcción, destacando la North South Commuter Railway Southline, en Filipinas, por importe de €280m, y los Muros perimetrales de tranque de Talabre, en Chile, por importe de €245 millones.
- €277m millones corresponden a proyectos de Agua, destacando el contrato para el diseño y construcción de la planta potabilizadora (ETAP) East Bay 2, en la ciudad de Pakil, en Filipinas (€57 millones), que será nuestra tercera planta potabilizadora construida en el país así como el contrato para el diseño y construcción de redes de saneamiento en Apulia, Italia (€91 millones).
- €89m millones corresponden a nuevas adjudicaciones de proyectos de Servicios Urbanos y Medioambiente, destacando la limpieza viaria y recogida de residuos en Toledo (España) por €35 millones.

Si incluimos las participaciones de ACCIONA en proyectos por puesta en equivalencia, la cartera total de Infraestructuras se eleva a €31.733 millones. Si, además, incluimos los proyectos adjudicados en julio, la cartera total de infraestructuras asciende a €46.255 millones.

## NORDEX

<i>(Millones de Euros)</i>	1Q 2023	2Q 2023	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.217	1.536	2.753	2.126	627	29,5%
Margen Bruto	108	186	293	246	48	19,3%
<i>Margen Bruto (%)</i>	8,9%	12,1%	10,7%	11,6%		
EBITDA	-115	1	-114	-173	59	-34,0%
<i>Margen (%)</i>	-9,4%	0,0%	-4,2%	-8,1%		
EBIT	-166	-41	-207	-261	55	-20,9%
<i>Margen (%)</i>	-13,6%	-2,7%	-7,5%	-12,3%		

El Grupo Nordex, que ha sido consolidado por primera vez desde el 1 de abril de 2023, ha experimentado una mejora general en el segundo trimestre de 2023 respecto al trimestre anterior.

El significativo aumento interanual de las actividades de instalación dio lugar a una mayor cifra de ventas consolidadas del Grupo Nordex, con un incremento de las ventas del 29,5%, hasta los €2.753 millones en el primer semestre de 2023 (€2.126 millones en 1S 2022). Las ventas en el segmento de Proyectos aumentaron un 28,9%, hasta los €2.452 millones al cierre del mes de junio (€1.902 millones en S1 2022). El segmento Servicios, que normalmente genera un flujo estable de ingresos, vio aumentar sus ventas en un 34,7%, hasta los €304,9 millones (€226,3 millones en S1 2022) gracias a la adquisición de nuevos contratos.

Nordex ha acumulado una pequeña cantidad de inventarios para el futuro. Debido a estos cambios en el inventario de €45,7 millones, los ingresos brutos en la primera mitad de 2023 fueron de €2.799 millones, frente a €2.200 millones en el primer semestre de 2022.

El beneficio bruto (es decir, ingresos brutos menos coste de materiales) aumentó considerablemente en un 19,3% hasta los €293,4 millones en el periodo (€245,9 millones en S1 2022). El EBITDA ha evolucionado también favorablemente alcanzando los -€114,3 millones en los seis primeros meses (-€173,3 millones en S1 2022).

El EBIT se situó en -€206,9 millones en el primer semestre de 2023 (-€261,5 millones en 1S 2022), que corresponde a una mejora del margen EBIT hasta el -7,5% (-12,3% en 1S 2022).

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2023	FY 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Cartera	9.804	9.738	66	0,7%
Cartera de proyectos	6.387	6.677	-290	-4,3%
Cartera de servicios	3.418	3.061	356	11,6%

	1S 2023	1S 2022	Var. (€m)	Var. (%)
Pedidos de turbinas (Millones de euros)	2.354	2.357	-4	-0,2%
Pedidos de turbinas (MW)	2.641	3.002	-361	-12,0%
Precio medio de venta pedidos (€m/MW)	0,89	0,79	0,1	13,5%
Instalaciones (MW)	3.098	1.864	1.233	66,2%

Por lo que se refiere a las variables operativas, en el primer semestre de 2023 el Grupo Nordex recibió pedidos de turbinas en firme por un valor total de €2.354 millones (€2.357 millones en

el mismo período de 2022) correspondientes a 485 turbinas eólicas, con una capacidad nominal conjunta de 2.641 MW (575 turbinas con una capacidad nominal conjunta de 3.002 MW en S1 2022).

Los pedidos se formalizaron en 16 países europeos durante el periodo, correspondiendo los volúmenes más elevados (medidos en MW) a Alemania, Lituania, Grecia y Estonia.

El precio medio de venta por megavatio de producción aumentó notablemente respecto al mismo periodo del ejercicio anterior hasta los €0,89 millones/MW (€0,79 millones/MW en 1S 2022).

El número de turbinas eólicas instaladas experimentaron un aumento interanual, situándose en €3.098 millones (€1.864 millones en 1S 2022) y 632 turbinas eólicas en 22 países (416 turbinas eólicas en 16 países en S1 2022). De las instalaciones realizadas, el 60% correspondió a Europa, el 25% a América Latina, el 8% a EEUU y Canadá y el 7% a la región “Resto del Mundo”.

La cartera de proyectos alcanzó los €6.387 millones a 30 de junio de 2023 (€6.677 millones a 30 de junio de 2022). De esta cifra, el 83% corresponde a Europa, el 14% a América Latina, el 2% a EEUU y Canadá y el 1% al Resto del Mundo.

Los pedidos de servicios recibidos alcanzaron los €401,4 millones en el primer semestre de 2023 (€234,6 millones en 1S 2022), y la cartera se situó en los €3.418 millones al cierre del primer semestre de 2023 (€3.061 millones a 30 de junio de 2022).

## OTRAS ACTIVIDADES

<i>(Millones de Euros)</i>	<b>1S 2023</b>	<b>1S 2022</b>	<b>Var. (€m)</b>	<b>Var. (%)</b>
Inmobiliaria	20	25	-5	-21,4%
Bestinver	48	55	-7	-13,3%
Corp. y otros	478	409	69	16,8%
<b>Cifra de Negocios</b>	<b>546</b>	<b>490</b>	<b>56</b>	<b>11,4%</b>
Inmobiliaria	-14	-9	-5	57,5%
<i>Margen (%)</i>	<i>n.a</i>	<i>n.a</i>		
Bestinver	19	28	-9	-30,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>39,7%</i>	<i>49,8%</i>		
Corp. y otros	10	0	10	n.a
<b>EBITDA</b>	<b>15</b>	<b>18</b>	<b>-4</b>	<b>-20,4%</b>
<b>BAI</b>	<b>-21</b>	<b>-14</b>	<b>-7</b>	<b>47,4%</b>

## | INMOBILIARIA

La cifra de negocios del área Inmobiliaria disminuyó un -21,4% respecto al primer semestre de 2022, hasta los €20 millones, debido al menor número de viviendas entregadas: 24 unidades en este semestre, frente a 108 en el mismo periodo del año anterior. Esta cifra de entregas está en línea con el calendario del año, que contempla unas 800 unidades a entregar en 2023, de las que más del 95% están previstas para el cuarto trimestre.

En términos de actividad comercial, en este primer semestre de 2023 ACCIONA ha prevenido 277 unidades, el 66% en España y el 34% en el extranjero. En consecuencia, como resultado del movimiento neto entre pre-ventas y entregas, la cartera de preventas a 30 de junio de 2023 alcanzaba las 1.726 unidades, cifra un 17% superior a la de diciembre de 2022. En términos económicos, estas 1.726 unidades equivalen a €555 millones de ingresos, que se verán reflejados en la cuenta de resultados de ACCIONA en los próximos 3 años. El 26% de la cartera de preventas corresponde a proyectos BTR (Build-to-Rent).

ACCIONA tenía 2.652 unidades en comercialización a 30 de junio de 2023. El stock de preventas, por lo tanto, representa el 65% de las unidades en comercialización.

Respecto al patrimonio en renta, los inmuebles más importantes son el edificio de oficinas situado en la calle Ombú, en Madrid, alquilado desde finales de 2022, y el complejo de oficinas situado en la calle Mesena, en Madrid, que alberga la sede del grupo.

La inversión realizada por ACCIONA en el negocio inmobiliario en este primer semestre de 2023 ascendió a €136 millones, de los cuales €54 millones corresponden a compras de suelo, principalmente en Madrid (Madrid Nuevo Norte y Torrelodones) y Polonia (Varsovia).

El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de ACCIONA se sitúa en €1.726 millones a 30 de junio de 2023, lo que supone un incremento del 12% respecto al 31 de diciembre de 2022. El 29% del GAV corresponde a activos en renta, siendo los principales activos Ombú y el complejo Mesena en su totalidad, que incluye ACCIONA Campus.

## | BESTINVER

Bestinver disminuyó su cifra de negocios un 13,3% y su EBITDA un 30,9%, como consecuencia de los menores activos medios bajo gestión, que alcanzaron los €5.491 millones en el primer semestre de 2023 respecto a los €6.346 millones en el primer semestre de 2022. Adicionalmente, el EBITDA del periodo incluye costes relacionados con la discontinuación de la actividad en la sucursal de Milán.

En los primeros meses de 2023, sin embargo, los fondos bajo gestión han evolucionado muy positivamente, con un aumento del +10% respecto a 31 de diciembre de 2022, hasta €5.647 millones a 30 de junio. La revalorización de los fondos más importantes (Bestinfond, Bestinver Internacional y Bestinver Bolsa) se sitúa en el +17% acumulado a 30 de junio.

En cuanto a los nuevos productos lanzados, en marzo se terminó el periodo de comercialización del Bestinver Infra FCR, alcanzando su tamaño objetivo de €300 millones. El fondo tiene invertido o comprometido para su inversión el 90% de su tamaño, contando con una cartera de 9 activos de infraestructuras de transporte, social y de energía renovables.



## | CORPORACIÓN Y OTROS

En Corporación y Otros se incluyen ciertas actividades como Handling Aeroportuario, Movilidad Eléctrica Urbana, Facility Services y ACCIONA Cultura.

La cifra de negocios total en el primer semestre de 2023 alcanzó los €478 millones y el EBITDA alcanzó los €10 millones (frente a cero en el primer semestre del año anterior), impulsados por la buena evolución de Facility Services (con un incremento del 9,4% de la cifra de ingresos), aeropuertos (+25,3% en ingresos) y ACCIONA Cultura, que multiplica por dos su facturación.

En cuanto a Movilidad Eléctrica Urbana, las ventas de Silence en el primer semestre de 2023 se han visto reducidas en sus principales mercados (España, Alemania, Francia) en un -9,4% global en el número de vehículos vendidos respecto al primer semestre de 2022. En estos primeros seis meses de 2023, el mercado europeo de vehículos eléctricos ha decrecido globalmente en un -14,6%, comparado con un crecimiento del +114% en el primer semestre de 2022, cambio de tendencia que viene motivado por un conjunto de factores como son la situación económica general, la recuperación del mercado de combustión -con tasas de crecimiento a niveles anteriores a la pandemia del Covid-y una posible prórroga de las autoridades europeas para la utilización de vehículos de combustión después de 2035. Silence, con una cuota del 18% en el mercado europeo de movilidad eléctrica urbana y con el lanzamiento comercial del Nanocar en la segunda mitad del año, espera vender 14,000 units en el conjunto de 2023.

# SOSTENIBILIDAD

## HITOS PRINCIPALES DE SOSTENIBILIDAD

- A lo largo de estos 6 primeros meses del año, el CAPEX alineado con los criterios taxonómicos ha alcanzado la cifra del 99%.
- Se implementa el primer Presupuesto ESG, una planificación no financiera que asigna recursos específicos para alcanzar los objetivos de sostenibilidad y facilitar una toma de decisiones estratégica e informada.
- Comienza su andadura la Oficina de Voluntariado, con el objetivo de impulsar y gestionar de forma coordinada el programa de Voluntariado de ACCIONA en las distintas áreas de la compañía.
- Se aprueba un nuevo Marco de Financiación de Impacto Sostenible que incluye la financiación verde y los instrumentos vinculados a la sostenibilidad, e introduce una característica de Impacto Local que, al combinarse con cualquiera de estos instrumentos, crea una estructura de "Doble Impacto".
- Se impulsa el análisis de la relación de los negocios de la compañía con la naturaleza a través de un marco metodológico para identificar y analizar dependencias, impactos, riesgos y oportunidades naturales a nivel proyecto, siguiendo recomendaciones del TNFD.
- Con el nombramiento de Dña. María Salgado Madriñán y Dña. Teresa Sanjurjo González como nuevas consejeras independientes, se ha alcanzado un 38,46% de mujeres en el Consejo, cerca del objetivo del 40% del PDS para 2025.
- Se incrementa el porcentaje de la retribución variable para directivos ligada a indicadores de sostenibilidad del 10% al 12,5%.
- Se publica el segundo informe sobre los Riesgos y Oportunidades Climáticas (TCFD en sus siglas en inglés).

## INFORME DE CAMBIO CLIMÁTICO (TCFD)

Durante este semestre ACCIONA ha publicado su Informe sobre los riesgos y oportunidades del cambio climático (TCFD en sus siglas en inglés).

En 2022, ACCIONA ha evaluado 136 situaciones de riesgo relacionadas con el cambio climático, considerando 76 como relevantes a nivel negocio y 6 a nivel de compañía. Adicionalmente, se evaluaron las 6 actividades de la compañía con mayor capacidad de adaptación y mitigación frente al cambio climático y, por tanto, con mayor oportunidad de crecimiento.

ACCIONA ha establecido una ambiciosa hoja de ruta para alcanzar el objetivo de ser Net Zero. La estrategia y los objetivos de consecución de la hoja de ruta están aprobados por la iniciativa Science Based Targets (SBTi, por sus siglas en inglés) y consisten en: una reducción del 60 % de las emisiones directas (alcance 1) y las derivadas del consumo de electricidad (alcance 2 – market-based) para 2030 (términos absolutos). En el caso de las emisiones de alcance 3 se

establece una reducción del 47 % de cara a 2030 (términos absolutos), ambos objetivos sobre la cifra de emisiones del 2017.

En 2022, ACCIONA reforzó su compromiso para alcanzar el Net Zero en 2040, que conllevará una reducción de las emisiones de alcance 1, 2 y 3 en un 90 % respecto a 2017 y la absorción de las emisiones residuales generadas mediante soluciones basadas en la naturaleza.

El informe relata de manera específica la información sobre la gobernanza, los resultados del análisis de riesgos y oportunidades, la estrategia adoptada por la compañía para alcanzar sus objetivos

## PARTICIPACIÓN EN INICIATIVAS

En este trimestre, ACCIONA y ACCIONA Energía han sido distinguidos con galardones otorgados por CDP, una organización global en la divulgación de información climática para la comunidad inversora. Estos premios reconocen la estrategia y acción de ambas compañías en la lucha contra el cambio climático durante el pasado ejercicio.

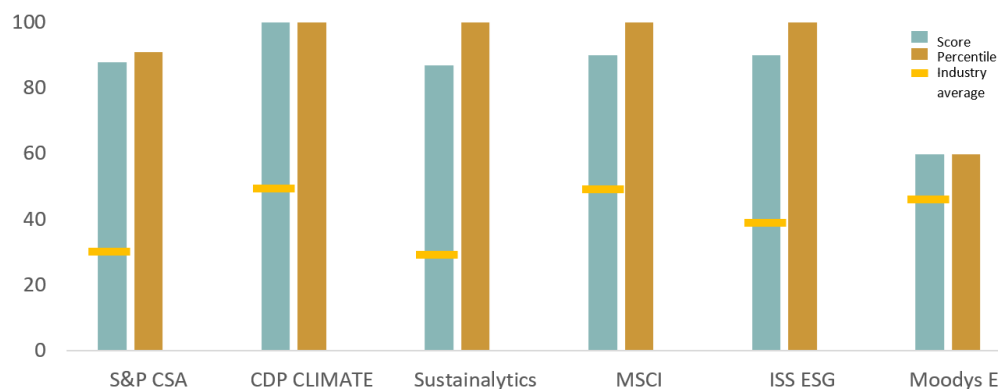
En concreto, ACCIONA y ACCIONA Energía han sido incluidos en la Lista A de Cambio Climático de CDP, que destaca la consistencia y alcance de su estrategia en la lucha contra el cambio climático. CDP evalúa la transparencia, la certificación de logros de descarbonización, la implementación de mejores prácticas y la evaluación de los riesgos.

Además, en el marco de la reunión anual de CDP, el presidente de ACCIONA, José Manuel Entrecanales, participó en una mesa redonda titulada "Transformar la norma sobre el clima: cómo deben ser los verdaderos planes de transición a 1,5°C".

ACCIONA continúa su participación como miembro en importantes entidades promotoras de la sostenibilidad, como UNGC, CLG Europe, WBCSD y el Grupo Español de Crecimiento Verde, entre otras. Durante el primer semestre del año, ACCIONA ha participado en más de 40 eventos públicos a nivel nacional e internacional, abordando temas como la descarbonización, las finanzas sostenibles, el cambio climático, los derechos humanos, las empresas con propósito y el liderazgo.

# EVALUACIONES EXTERNAS

## | NUESTRA CALIFICACIÓN ESG



Sector	Electric utilities	Electric utilities	Electric utilities	Utilities	Construction	Heavy Construction
Posición	-	A	17.8 Low Risk	AA	C+ PRIME	62 ADVANCED

\* Nota La evaluación de Sustainalytics ESG Risk Rating otorga una menor puntuación a aquellas compañías con menos exposición y mejor gestión de sus riesgos ESG.

## | PRINCIPALES RECONOCIMIENTOS DE SOSTENIBILIDAD

ACCIONA ha recibido los siguientes reconocimientos durante el semestre de 2023:

ACCIONA y ACCIONA Energía incluidas en el Anuario de Sostenibilidad S&P Top 5%: S&P ha evaluado a más de 7.800 empresas internacionales de 61 sectores de actividad, seleccionando a las 708 compañías con mejores resultados para su inclusión en el anuario.

ACCIONA, miembro del Dow Jones Sustainability World Index: Dow Jones Sustainability World Index (DJSI World) destaca el comportamiento del Top 10% de las 2.500 mayores empresas del Dow Jones Global Total Stock Market Index<sup>SM</sup> líderes en sostenibilidad.

## | FINANCIACIÓN VERDE Y SOSTENIBLE

La [estrategia de financiación sostenible](#) de ACCIONA pretende alinear más estrechamente la actividad de financiación del Grupo con su compromiso de liderar la transición hacia una economía baja en carbono. Esto se consigue a través de instrumentos de financiación verdes e instrumentos vinculados a la sostenibilidad.

A cierre de junio de 2023, la deuda verde y con compromisos sostenibles del Grupo asciende a 8.563 millones.

Tipo de financiación	Nº de operaciones vivas	Nº de nuevas operaciones a 30.06.23	Importe vivo actual M€ <sup>1</sup>
Financiación verde	52	6	4.606
Financiación con compromisos sostenibles	15	4	3.958
<b>TOTAL</b>	<b>67</b>	<b>10</b>	<b>8.563</b>

## NUEVO MARCO DE FINANCIACIÓN DE IMPACTO SOSTENIBLE

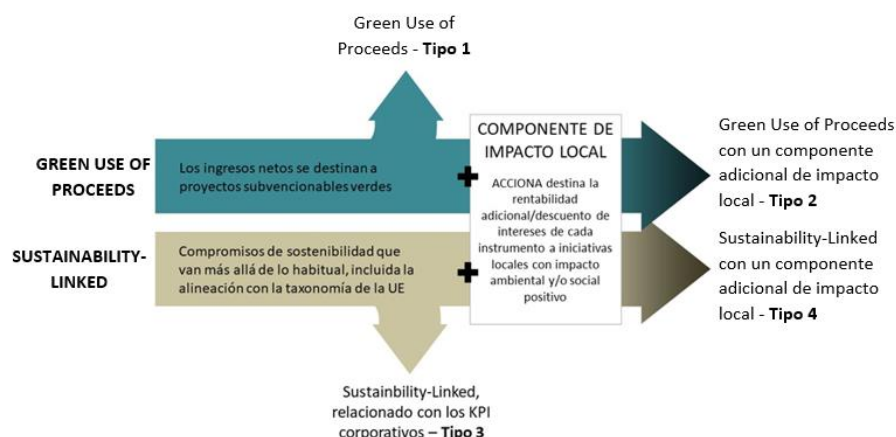
En 2023 el Grupo ACCIONA ha actualizado sus marcos de financiamiento, consolidando toda la financiación tanto verde como sostenible bajo un nuevo Marco de Financiación de Impacto Sostenible. El marco se basa en las principales prácticas de las finanzas verdes, como los Principios de Bonos Verdes (GBP) de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA) y los Principios de Préstamos Verdes (GLP) administrados por la Asociación de Mercados de Préstamos (LMA). Además, está alineado con el proyecto de Norma de Bonos Verdes de la Unión Europea (EU-GBS). DNV ha revisado y emitido su opinión favorable sobre la conformidad del nuevo marco con estas normas. También se han considerado los Principios de Bonos Sostenibles Vinculados a la Sostenibilidad (Sustainability-Linked Bond Principles) de ICMA 2020 y los Principios de Préstamos Vinculados a la Sostenibilidad (Sustainability-Linked Loan Principles) de LMA 2022 para fortalecer el enfoque de ACCIONA hacia la sostenibilidad.

El nuevo Marco va más allá de las estructuras verdes o vinculadas a la sostenibilidad que existen en el mercado, incorporando Indicadores de Impacto Local que crean una estructura de "**Doble Impacto**" innovadora. Estos Indicadores de Impacto Local se definen según el contexto medioambiental y social de los proyectos de ACCIONA y logran generar un mayor impacto positivo.

Así, este Marco se estructura sobre cuatro tipos de instrumentos de financiación que se ilustran a continuación:

---

<sup>1</sup> Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a fecha /06/2023



Los

Instrumentos de Tipo 1, conocidos como "Green Use of Proceeds", se enfocan en financiar proyectos específicos alineados con la Taxonomía de la UE, asegurando así que las inversiones se destinen a iniciativas que contribuyan directamente a los objetivos de sostenibilidad.

Por otro lado, los Instrumentos de Tipo 3, denominados "Sustainability-Linked", están diseñados para estar en línea con los objetivos de sostenibilidad de la empresa. Esto se logra mediante el seguimiento de 2 KPIS corporativos:





- KPI 1: Medición de las emisiones de alcance 1 y 2 en toneladas de dióxido de carbono (TCO<sub>2</sub>e).
- KPI 2: Porcentaje de las inversiones subvencionables que cumplen con los criterios de la taxonomía de la UE.

Para lograr un doble impacto y potenciar aún más la sostenibilidad, los instrumentos de Tipo 1 y 3 se complementan con componentes locales, lo que corresponde a los Instrumentos de Tipo 2 y 4, como se puede ver en el diagrama anterior.

ACCIONA ya ha definido una serie de indicadores para medir el impacto local adicional generado por estos instrumentos. Estos indicadores serán ampliados y ajustados a medida que surjan nuevas oportunidades y proyectos en el futuro.

Los indicadores de impacto local ya incluidos en el nuevo marco de financiación son:

INDICADORES	RAZÓN DEL INDICADOR	CONTRIBUCIÓN A LOS ODS
1. Horas de formación técnica certificada (TVET) para mujeres y grupos infrarrepresentados.	La educación permite una movilidad socioeconómica ascendente y es clave para salir de la pobreza.	
2: Número de nuevos hogares en zonas rurales de países en desarrollo con acceso a la electricidad.	Una de cada ocho personas sigue sin tener acceso a la electricidad. Para garantizar el acceso a una energía asequible, fiable, sostenible y moderna para todos, el uso de energías renovables tiene que aumentar del 25% actual al 38% para 2025.	

<p>3: Soluciones netas positivas basadas en la naturaleza.</p>	<p>Se calcula que desde 2015 se han perdido 10 millones de hectáreas de bosques al año. Las soluciones basadas en la naturaleza se inspiran y apoyan en ella, proporcionan simultáneamente beneficios medioambientales, sociales y económicos y contribuyen a aumentar la resiliencia.</p>	
<p>4. Número de planes de descarbonización para pequeñas y medianas empresas.</p>	<p>A medida que nos enfrentamos a una emergencia climática y las empresas se proponen alcanzar sus objetivos climáticos, es preciso abordar las emisiones de la cadena de suministro de las empresas mundiales.</p>	
<p>5. Programa “Early adopter”: Energía cero/baja en carbono, acero y cemento y suministros.</p>	<p>Los materiales convencionales utilizados en la industria de las infraestructuras (hormigón, acero, etc.) se encuentran entre los más difíciles de reducir.</p>	
<p>6. Número de planes de descarbonización apoyados para agricultores locales en el contexto del proyecto eólico MacIntyre.</p>	<p>Lograr una reducción real de las emisiones de carbono en el sector agrícola requiere una estrecha colaboración entre la industria, los gobiernos y la comunidad.</p>	

Adicionalmente, y teniendo en cuenta que los mercados reclaman una mayor transparencia en los instrumentos de financiación sostenible, el nuevo marco de ACCIONA introduce un conjunto de normas claras y exigentes para reforzar su credibilidad.

Este nuevo marco aplica a ACCIONA (Acciona, S.A.) y a su filial ACCIONA Energía (Corporación Acciona Energías Renovables, S.A.), y sustituye a los anteriores marcos de financiación.

-> Accede al [Marco de Financiación de Impacto Sostenible](#)

# COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

## HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 25 de enero de 2023: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 24/10/2022 y el 24/01/2023, ambos inclusive
  - Se detallan las operaciones correspondientes al vigésimo segundo de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 24 de octubre de 2022 hasta el 24 de enero de 2023, ambos inclusive)
  
- 27 de febrero de 2023: ACCIONA informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección
  - ACCIONA informa de las personas que ostentan cargos con responsabilidades de dirección a efectos de lo previsto en el artículo 3.1.(25)(b) del Reglamento (UE) nº596/2014 sobre abuso de mercado: Don Andrés Pan de Soraluce Muguero, Don Huberto José Moreno Lorente, Don José Luis Díaz-Caneja Rodríguez, Don Luis Castilla Cámara, Doña Macarena Carrión López de la Garma, Don Diego Marín García, Don José Joaquín Mollinedo Chocano, Don Fernando Fajardo Gerez, Don José Manuel Terceiro Mateos, Don Roberto Fernández López, Don Justo Vicente Pelegrini, Don Jose Julio Figueroa Gómez de Salazar, Don Juan Manuel Martínez Sánchez, Doña Olga Corella Hurtado, Don David Gutiérrez Abarquero, Don José Ángel Tejero Santos, Don Juan Muro-Lara Girod, Don Jose Luis Rodríguez Hernández, Don Bede Noonan, Don Carlos Anta Callersten, Doña Ada Tutor Cosín, Don Alberte González Patiño, Don Alberto Acosta García, Don André Lima de Angelo, Don Carlos Planelles Fernández, Don Carlos Sotelo Rosell, Don Diego Pini, Doña Eva García San Juan, Doña Gabriela Sebastián de Erice, Doña Isabel Gistau Retes, Don Javier Serrada Quiza, Don Jesús Sancho Carrascosa, Don José Luis Blasco Vázquez, Don José María López Galiacho González, Doña María Cordón Ucar, Don Mariano Jiménez García, Don Maximiliano Ades Alsina, Don Miguel Ángel Heras Llorente, Doña Mónica Rodríguez Ramón, Doña Pepa Chapa Alós, Doña Pilar Alfranca Calvo, Doña Pilar Ramón Cortasa, Don Roberto Ventura Cabrera Ferreira, Doña Iranzu Presmanes Zatarain, Don Sergio Eliseo Ramírez Lomelin
  - Esta comunicación sustituye y deja sin efecto la relación de personas incluida en la última comunicación de fecha 10 de marzo de 2022 (OIR 14935).



- 26 de abril de 2023: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 25/01/2023 y el 25/04/2023, ambos inclusive
  - Se detallan las operaciones correspondientes al vigésimo tercero de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 25 de enero de 2023 hasta el 25 de abril de 2023, ambos inclusive)
  
- 11 de mayo de 2023: ACCIONA remite anuncio de Convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas
  - El Consejo de Administración de ACCIONA ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el próximo día 19 de junio de 2023 a las 12:00hs, en primera convocatoria y 20 de junio de 2023 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en segunda convocatoria)
  - Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA somete a la consideración de la Junta General de Accionistas en relación con todos los puntos del orden del día y que, junto con la restante documentación relacionada con la Junta General, estarán a disposición de los accionistas en el domicilio social y página web de la sociedad [www.acciona.com](http://www.acciona.com) en los términos previstos en el anuncio de convocatoria
  
- 11 de mayo de 2023: ACCIONA informa de la actualización de su participación en la sociedad Nordex, SE
  - Cumplidas las formalidades del aumento de capital del fabricante alemán de turbinas eólicas Nordex SE (NDX1), acordado por esta compañía en su Junta General Extraordinaria de Accionistas del pasado 27 de marzo de 2023, ACCIONA ha aumentado su participación en Nordex SE del 40,9% al 47,08%
  
- 20 de junio de 2023: ACCIONA informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada ese mismo día
  - En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de junio, en segunda convocatoria, con asistencia del 84,14% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 80,86% del capital con derecho a voto concurrente a la Junta, todas y cada una de las propuestas de acuerdo sometidas a votación en los términos previstos en la documentación puesta a disposición de los accionistas y que resultan coincidentes con las propuestas de acuerdos que fueron comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores el pasado 11 de mayo de 2023, con número de registro 22536.
  - El pago del dividendo por importe bruto de aproximadamente, 4,5€ por acción, (o cifra superior que fije el Consejo de Administración o sus miembros con facultades delegadas en caso de existir autocartera

directa) será pagado el día 6 de julio de 2023. El pago del dividendo se hará a través de las entidades participantes en la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores, S.A. (Sociedad Unipersonal).

- 20 de junio de 2023: ACCIONA informa de la composición del Consejo de Administración y Comisiones, tras los acuerdos adoptados por la Junta General Ordinaria y el Consejo de Administración quedando fijado en trece: Presidente: D. José Manuel Entrecanales Domecq, Consejero Ejecutivo. Vicepresidente: D. Juan Ignacio Entrecanales Franco, Consejero Ejecutivo. Consejero Coordinador: D. Jerónimo Gerard Rivero, Consejero Independiente. Vocal: D. Daniel Entrecanales Domecq, Consejero Dominical. Vocal: D. Javier Entrecanales Franco, Consejero Dominical. Vocal: D<sup>a</sup>. Sonia Dulá, Consejera Independiente. Vocal: D. Javier Sendagorta Gómez del Campillo, Consejero Independiente. Vocal: D. José María Pacheco Guardiola, Consejero Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. María Dolores Dancausa Treviño, Consejera Independiente. Vocal: D. Carlo Clavarino, Consejero Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. Maite Arango García Urriaga, Consejera Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. María Salgado Madriñán, Consejera Independiente. Vocal: D<sup>ña</sup>. Teresa Sanjurjo González, Consejera Independiente

Asimismo, el Consejo de Administración, en su reunión posterior a la Junta General Ordinaria de Accionistas, ha aprobado los siguientes acuerdos:

- Modificar la composición de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, que estará compuesta por cuatro miembros y que serán los siguientes: D<sup>a</sup> María Salgado (Presidenta), D. Jerónimo Gerard (Vocal), D<sup>a</sup>. Sonia Dulá (Vocal) y D. José María Pacheco (Vocal)
- Modificar la composición de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, que estará compuesta por cuatro miembros y que serán los siguientes: D<sup>a</sup>. M<sup>a</sup> Dolores Dancausa (Presidenta), D. Carlo Clavarino (Vocal), D<sup>a</sup> Maite Arango (Vocal) y D. Javier Sendagorta (Vocal)
- 20 de junio de 2023: ACCIONA informa del traslado del domicilio social
  - El Consejo de Administración de ACCIONA ha acordado trasladar el domicilio social de ACCIONA, S.A. desde Avenida de Europa 18, Parque Empresarial La Moraleja, 28108 Alcobendas, Madrid a Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3, 28033 Madrid
- 28 de junio de 2023: La Sociedad informa que la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2023, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2022, pagadero el 6 de julio de 2023, a través de las entidades adheridas a la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores. Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes
  - Last trading date: 3 de julio de 2023
  - ExDate: 4 de julio de 2023
  - Record Date: 5 de julio de 2023

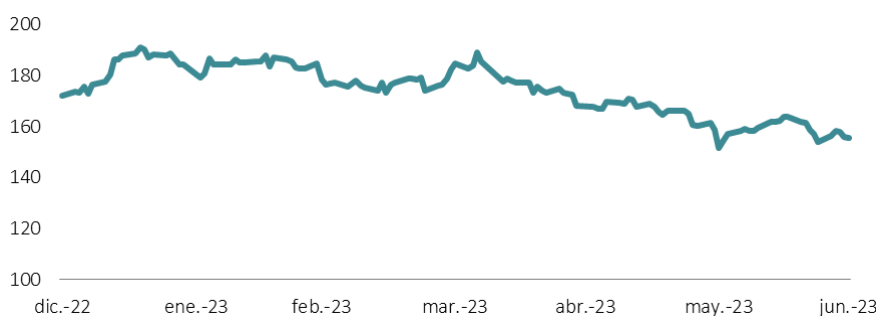
- Fecha de pago: 6 de julio de 2023
- Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de 4,5 € por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de 4,50987605 euros por acción, debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda

## DIVIDENDO

El 20 de junio de 2023 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2022, pagadero el 6 de julio de 2023 de €4,50 por acción por un importe total de €246,8 millones.

## DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

### EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA (€/ACCIÓN)



### PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-23
Precio 30 de junio 2023 (€/acción)	155,40
Precio 30 de junio 2022 (€/acción)	175,50
Precio mínimo 1S 2023 (31/05/2023)	151,30
Precio máximo 1S 2023 (17/01/2023)	190,90
Volumen medio diario (acciones)	84.494
Volumen medio diario (€)	14.683.118
Número de acciones	54.856.653
Capitalización bursátil 30 junio 2023 (€ millones)	8.525

## | CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2023, el capital social de ACCIONA ascendía a €54.856.653, representado por 54.856.653 acciones ordinarias de €1 de valor nominal cada una.

El Grupo mantenía a 30 de junio de 2023 120.129 acciones en autocartera, representativas de 0,2190% del capital.

# INFORMACIÓN DE CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de Europa, 18  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- [Mail: inversores@acciona.es](mailto:inversores@acciona.es)
- Teléfono +34 91 919 02 87

# GLOSARIO DE TÉRMINOS

De acuerdo con el Reglamento 1606/2002, del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de julio de 2002, todas las sociedades que se rijan por el Derecho de un Estado miembro de la Unión Europea y que tengan valores admitidos a negociación en un mercado regulado, deberán presentar sus cuentas consolidadas correspondientes a los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2005, conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que hayan sido previamente convalidadas por la Unión Europea.

Las cuentas consolidadas del Grupo ACCIONA se presentan, de conformidad con los criterios contables establecidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aprobadas por el Parlamento Europeo hasta la fecha. Dichas cuentas se han preparado a partir de la contabilidad individual de ACCIONA S.A. y de las sociedades del Grupo, e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarias para homogeneizarlas a los criterios establecidos en las NIIF.

ACCIONA presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) bajo una estructura corporativa compuesta por tres divisiones:

**Energía:** actividad que se instrumenta a través de la participación mayoritaria en Corporación Acciona Energía Renovables, S.A. (CAER) abarcando la promoción de plantas de generación renovable, su construcción, su operación y mantenimiento y la venta de la energía producida. Toda la generación eléctrica de Acciona Energía es de origen renovable.

**Infraestructuras – incluye las actividades de:**

- **Construcción:** incluye la actividad de construcción de infraestructuras. Asimismo, también incluye proyectos llave en mano (EPC) para la construcción de plantas de generación de energía y otras instalaciones.
- **Agua:** incluye las actividades de construcción de plantas desaladoras, de tratamiento de agua y potabilizadoras, así como la gestión del ciclo integral del agua, actividad que abarca desde la captación, potabilización incluyendo la desalinización, hasta la depuración y retorno al medio ambiente del agua. Asimismo, opera concesiones de servicios relacionados con el ciclo integral del agua.
- **Concesiones:** incluye principalmente la actividad de explotación de concesiones de transporte y hospitales.
- **Servicios Urbanos y Medioambiente:** incluye las actividades de Citizen Services.

**Otras Actividades:** incluye los negocios relativos a la gestión de fondos e intermediación bursátil, el negocio inmobiliario, fabricación de vehículos eléctricos, motosharing, participación en la asociada Nordex SE (fabricante de turbinas eólicas), interiorización artística de museos y prestación de servicios tales como facility management y handling aeroportuario.

A continuación, se muestran las magnitudes del rendimiento y situación financiera incluidas en el Informe de Gestión Consolidado que cumplen con el concepto de APM para el Grupo Acciona, conforme a las directrices emitidas por ESMA

Cabe destacar que el cálculo de determinados APM relativos al Cash flow se realiza por el método indirecto (es decir, a partir de variaciones de saldos). Esto hace que su formulación sea compleja y requiriera de un nivel de detalle que hace impracticable que se obtenga, exclusivamente, a partir de datos directamente observables de los estados financieros. Entre los datos no directamente observables, cabe mencionar, por ejemplo, los ajustes que se practican para neutralizar variaciones de saldos que no representan flujos de efectivo, tales como reclasificaciones y, en relación con las cuales, debido a su inmaterialidad, no se presenta desglose en las notas de la memoria consolidada. No obstante, el empleo de datos no directamente observables representa una fracción no significativa. Estos datos no observables se identifican mediante la expresión DNO

**EBITDA o Resultado bruto de explotación:** Constituye una medida del desempeño operativo (antes de dotaciones y provisiones) que se utiliza ampliamente en el mundo de los negocios como una aproximación de la capacidad de generación de caja operativa, antes de impuestos sobre las ganancias y que permite realizar comparaciones homogéneas entre negocios, tanto sectoriales como intersectoriales. También resulta útil como medida de solvencia, especialmente cuando se pone en relación con la Deuda financiera neta (véase definición más adelante).

**Margen EBITDA:** Ratio que expresa la rentabilidad de las actividades operativas en relación con las ventas. Es un indicador utilizado por la Dirección para comparar los resultados ordinarios del Grupo a lo largo del tiempo y es ampliamente utilizado en los mercados de capitales para comparar los resultados de distintas empresas. Se calcula como el cociente entre el EBITDA y el importe neto de la cifra de negocios

**Margen BAI:** Ratio que expresa la rentabilidad del conjunto de actividades, teniendo en cuenta el total de los costes en relación con las ventas. Es un indicador utilizado por la Dirección para comparar los resultados ordinarios del Grupo a lo largo del tiempo y es ampliamente utilizado en los mercados de capitales para comparar los resultados de distintas empresas. Se calcula como el cociente entre el resultado antes de impuestos de actividades continuadas y el importe neto de la cifra de negocios.

**Deuda financiera neta: (DFN):** Expresa el endeudamiento en que incurre el Grupo para financiar los activos y operaciones expresado en términos netos, es decir, detrayendo los saldos mantenidos en efectivo y equivalentes, así como los activos financieros corrientes, por tratarse de partidas líquidas con capacidad virtual de reducir el endeudamiento. Es un indicador ampliamente utilizado en los mercados de capitales para comparar empresas y analizar su liquidez y solvencia

**Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 (DFN Excl. NIIF16):** Es otra medida de endeudamiento que se diferencia de Deuda financiera neta en que no incluye las Obligaciones por arrendamiento. Esta magnitud se utiliza para medir el nivel de endeudamiento en que incurre el Grupo en virtud de instrumentos de deuda, expresada en términos netos.

**Deuda sin recurso (deuda proyecto):** se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor.

**Deuda con recurso (deuda corporativa):** aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa

**Apalancamiento financiero:** muestra la relación que existe entre el endeudamiento neto del Grupo y su patrimonio y es un indicador de solvencia y de estructura de capital comparable con otras empresas ampliamente utilizado en el mercado de capitales. Se calcula dividiendo las siguientes partidas: Deuda financiera neta (calculada como se explica anteriormente) entre Patrimonio neto.

**Desinversiones:** Expresa el precio de venta obtenido por la enajenación de negocios o unidades generadoras de efectivo (UGEs) significativas que, dado que se realizan en el marco de una estrategia de desinversión, se informan de forma diferenciada para no desvirtuar el cómputo de la *Inversión Ordinaria* (bruta o neta), magnitud que se define más adelante. Para cada periodo, en las notas de la memoria se identifican las operaciones de venta que satisfacen el criterio de *Desinversiones* y la contraprestación obtenida, así como el resto de circunstancias en que se realizan esas desinversiones significativas.

**Inversión bruta ordinaria:** Expresa las cantidades aplicadas a adquisiciones, durante el periodo, de elementos del inmovilizado material, inversiones inmobiliarias, derechos de uso de contratos de arrendamiento financiero, fondo de comercio, otros activos intangibles, activos financieros no corrientes e inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación, necesarias para el mantenimiento y crecimiento de las operaciones. Muestra la capacidad de crecimiento del Grupo como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones realizadas en activos fijos

**Inversión ordinaria:** Medida equivalente a *Inversión bruta ordinaria* pero expresada en términos netos, es decir, detrayendo la variación de la cuenta de *Proveedores de inmovilizado*, neta de fluctuaciones por diferencias de conversión, e incluyendo otros movimientos residuales asociados a flujos de inversión. Este ratio representa la variación de DFN Excl. NIIF16 efectivamente aplicada a la inversión bruta ordinaria realizada en el periodo de referencia

**Cash flow Neto de Inversión o inversión neta:** Expresa el flujo de Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 empleado/obtenido en/de todas las actividades de inversión/desinversión, incluyendo el procedente del negocio de promoción inmobiliaria pues, al encontrarse en fase de expansión, su inclusión dentro del capítulo de inversiones permite capturar el esfuerzo inversor total del Grupo (en adelante, Existencias inmobiliarias).

**Cash flow Operativo:** Representa la capacidad de los activos y operaciones de generar recursos en términos de *Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16*. La formulación de este APM también contiene datos que no son directamente observables en los estados financieros, si bien, su importe no es significativo.

**Cash flow de financiación y otros:** Representa, con carácter general, la variación de Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16 motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión. Entre otros conceptos, incluye: (i) el pago del dividendo a los accionistas de la matriz del Grupo, (ii) pago de la parte principal de las cuotas de arrendamiento operativo reconocidos por la aplicación de la NIIF 16, (iii) alta/baja de saldos de Deuda financiera neta excluyendo NIIF16 por incorporación/baja al/del perímetro de consolidación de sociedades, (iv) cambios motivados por variación de valor de los instrumentos financieros derivados de deuda y tipo de cambio y (v) otras variaciones residuales

**Cartera:** Cifra de negocios futura relativa a pedidos y contratos formalizados con clientes. Se calcula como la diferencia entre la cuantificación, expresada en unidades monetarias, de los

pedidos y contratos de servicios suscritos con clientes que aún no han sido servidos/ejecutados en su totalidad menos la parte que ya ha sido reconocida como ingreso en la partida Importe neto de la cifra de negocios en el ejercicio corriente o en ejercicios anteriores.

La Dirección utiliza estos APMs en la toma de decisiones financieras, operativas y de planificación, así como para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales.

La Dirección considera que estos APMs proporcionan información financiera adicional que resulta útil y apropiada para evaluar el rendimiento del Grupo y de sus filiales, así como para la toma de decisiones por parte de los usuarios de la información financiera.



# ANEXO 1: DETALLE DE MW

30-jun-23	1S 2023 Capacidad Instalada (MW)					1S 2022 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.807</b>	<b>5.279</b>	<b>252</b>	<b>-154</b>	<b>5.377</b>	<b>5.697</b>	<b>4.650</b>	<b>512</b>	<b>-31</b>	<b>5.131</b>	<b>110</b>	<b>630</b>	<b>246</b>
Eólico	4.681	4.167	246	-152	4.261	4.681	3.648	506	-29	4.125	0	520	136
Hidráulico	868	868	0	0	868	868	868	0	0	868	0	0	0
Solar Fotovoltaica	197	183	6	0	189	87	73	7	0	79	110	110	110
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>6.460</b>	<b>5.550</b>	<b>394</b>	<b>-719</b>	<b>5.225</b>	<b>5.515</b>	<b>4.678</b>	<b>358</b>	<b>-716</b>	<b>4.320</b>	<b>944</b>	<b>871</b>	<b>905</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.322</b>	<b>4.049</b>	<b>69</b>	<b>-637</b>	<b>3.480</b>	<b>4.005</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>317</b>	<b>245</b>	<b>263</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.061	990	4	-142	851	1.062	990	4	-142	851	-2	0	0
Australia	803	739	32	-68	703	592	528	32	-68	492	211	211	211
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	141	0	-35	106	0	10	7
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	0	0	0	0	0	84	0	21
Perú	24	24	0	0	24	0	0	0	0	0	24	24	24
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.884</b>	<b>1.247</b>	<b>325</b>	<b>-66</b>	<b>1.507</b>	<b>1.447</b>	<b>810</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1.055</b>	<b>437</b>	<b>437</b>	<b>452</b>
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-8	23	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	78	0	78	0	0	15
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	385	385	0	0	385	6	6	0	0	6	379	379	379
Rep. Dominicana	58	58	0	0	58	0	0	0	0	0	58	58	58
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	0	0	0	0	0	190	190	190
<b>Total capacidad instalada</b>	<b>12.267</b>	<b>10.829</b>	<b>646</b>	<b>-873</b>	<b>10.602</b>	<b>11.212</b>	<b>9.328</b>	<b>870</b>	<b>-747</b>	<b>9.451</b>	<b>1054</b>	<b>1501</b>	<b>1151</b>
Total Eólico	9.003	8.216	315	-789	7.742	8.685	7.452	553	-663	7.342	317	764	399
Total otras tecnologías	3.264	2.613	332	-84	2.861	2.527	1.876	317	-84	2.109	737	737	752

# ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-23	1S 2023 Producción (GWh)					1S 2022 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>6.077</b>	<b>5.070</b>	<b>492</b>	<b>-68</b>	<b>5.495</b>	<b>6.220</b>	<b>4.917</b>	<b>631</b>	<b>-40</b>	<b>5.507</b>	<b>-2%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>
Eólico	4.889	3.893	488	-60	4.321	4.985	3.682	631	-31	4.283	-2%	6%	1%
Hidráulico	847	847	0	0	847	1.014	1.014	0	0	1.014	-16%	-16%	-16%
Solar Fotovoltaica	144	134	4	0	138	2	2	0	0	2	n.a	n.a	n.a
Biomasa	196	196	0	-8	189	219	219	0	-10	209	-10%	-10%	-10%
<b>Internacional</b>	<b>6.408</b>	<b>5.408</b>	<b>435</b>	<b>-817</b>	<b>5.026</b>	<b>6.256</b>	<b>5.330</b>	<b>397</b>	<b>-869</b>	<b>4.859</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>3%</b>
Eólico	4.773	4.477	75	-740	3.813	4.708	4.502	48	-793	3.757	1%	-1%	1%
México	1.314	1.314	0	-188	1.126	1.437	1.437	0	-224	1.213	-9%	-9%	-7%
EEUU	1.087	1.046	2	-118	930	1.123	1.084	2	-122	964	-3%	-3%	-3%
Australia	617	560	29	-89	499	537	470	33	-92	411	15%	19%	22%
India	169	169	0	-22	148	156	156	0	-20	135	9%	9%	9%
Italia	124	124	0	-31	93	138	138	0	-34	103	-10%	-10%	-10%
Canadá	240	196	0	-49	147	285	210	0	-53	158	-16%	-7%	-7%
Sudáfrica	180	180	0	-106	74	176	176	0	-103	72	3%	3%	3%
Portugal	135	135	0	-41	94	139	139	0	-42	98	-3%	-3%	-4%
Polonia	111	111	0	-28	84	132	132	0	-33	99	-16%	-16%	-16%
Costa Rica	138	138	0	-48	90	129	129	0	-45	84	7%	7%	7%
Chile	466	466	0	-10	456	394	394	0	-14	380	18%	18%	20%
Croacia	38	38	0	-9	28	38	38	0	-10	29	-2%	-2%	-2%
Hungría	25	0	12	0	12	25	0	12	0	12	-1%	n.a	-1%
Vietnam	129	0	32	0	32	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.584</b>	<b>880</b>	<b>359</b>	<b>-65</b>	<b>1.174</b>	<b>1.485</b>	<b>764</b>	<b>350</b>	<b>-60</b>	<b>1.054</b>	<b>7%</b>	<b>15%</b>	<b>11%</b>
Chile	638	638	0	0	638	648	648	0	0	648	-2%	-2%	-2%
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	87	87	0	-51	36	9%	9%	9%
Portugal	47	0	31	-8	23	45	0	30	-7	22	5%	n.a	5%
México	437	0	218	0	218	451	0	225	0	225	-3%	n.a	-3%
Egipto	220	0	110	0	110	225	0	95	0	95	-2%	n.a	16%
Ucrania	47	47	0	-2	45	30	30	0	-1	29	55%	55%	57%
EE.UU.	94	94	0	0	94	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	8	8	0	0	8	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	48	48	0	-12	36	63	63	0	-16	47	-25%	-25%	-25%
Almacenamiento (EE.UU.)	3	3	0	0	3	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Total Producción</b>	<b>12.485</b>	<b>10.479</b>	<b>927</b>	<b>-885</b>	<b>10.521</b>	<b>12.476</b>	<b>10.247</b>	<b>1.028</b>	<b>-909</b>	<b>10.366</b>	<b>0%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>
Total Eólico	9.663	8.370	563	-800	8.134	9.693	8.185	679	-824	8.040	0%	2%	1%
Total otras tecnologías	2.822	2.108	364	-85	2.387	2.783	2.062	350	-85	2.326	1%	2%	3%

# ANEXO 3: DETALLE DE CONCESIONES - TRANSPORTE Y HOSPITALES

	Nombre	Descripción	Periodo	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
	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 - 2034	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
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 financiero
	LT ICA - Poroma LT Cálclic - 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 financiero

# ANEXO 4: DETALLE DE CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF12

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 Javea	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Javea	2001 - 2023	España	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
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