



**RESULTADOS PRIMER
SEMESTRE 2025**
ENERO - JUNIO

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	9
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW	13
RESULTADOS POR DIVISIONES	17
ENERGÍA	17
ESPAÑA	17
INTERNACIONAL	22
INFRAESTRUCTURAS	26
NORDEX	32
OTRAS ACTIVIDADES	34
SOSTENIBILIDAD	36
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	43
INFORMACIÓN DE CONTACTO	47
GLOSARIO DE TÉRMINOS	48
ANEXO 1: DETALLE DE MW	52
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	53
ANEXO 3: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES (EXCLUYENDO AGUA)	54
ANEXO 4: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA	55

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

Ni la Sociedad o sus filiales ni ninguna entidad perteneciente al Grupo ACCIONA o sus filiales, ni ninguno de los asesores o representantes asumen ningún tipo de responsabilidad, ya sea por negligencia o por otro motivo, por los daños o perjuicios derivados del uso de este documento o sus contenidos.

La información recogida en este documento sobre el precio al que los valores emitidos por el Grupo ACCIONA han sido comprados o vendidos, o sobre la rentabilidad de esos valores, no puede y no debe utilizarse para predecir la rentabilidad futura de los valores emitidos por el Grupo ACCIONA.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen, ni pueden de ninguna manera considerarse o ser utilizados como asesoramiento legal, fiscal, de inversión, contable, regulatorio o de cualquier otro tipo sobre, acerca de o en relación con la Sociedad, ni pueden ser utilizados o invocados en relación con, formar la base de, o destinarse a, la incorporación a o la constitución en, cualquier contrato, acuerdo o decisión de inversión.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y los Servicios de Inversión), así como los reglamentos que los desarrollan.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una solicitud para una oferta de compra, venta o canje de valores, ni una solicitud de voto o aprobación en cualquier otra jurisdicción.

Especialmente, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una incitación para una oferta de compra, venta o canje de valores.

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

Los resultados de ACCIONA del primer semestre de 2025 muestran un fuerte crecimiento (+57,3% en EBITDA, hasta €1.557 millones, y más de 4,5 veces en resultado neto atribuible, hasta €526 millones) y se encuentran en línea con las expectativas para el conjunto del ejercicio. El entorno de precios de la electricidad en España ha sido más alto de lo esperado, se mantiene una elevada rentabilidad del negocio de construcción, Nordex continúa con un sólido desempeño y el programa de rotación de activos progresa satisfactoriamente, habiéndose formalizado este semestre la venta de 626 MW hidráulicos en España por un importe aproximado de €1.000 millones y habiéndose alcanzado un acuerdo para la venta del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW) en Perú, por un valor de USD253 millones, operación que se prevé se cerrará antes de final de año. Adicionalmente, con fecha 28 de julio se ha acordado la venta de una cartera de 440 MW eólicos en España por un importe estimado de €530 millones y con un resultado de aproximadamente €190 millones. La buena marcha operativa de los negocios, junto con el avanzado estado en el que se encuentran varias operaciones de rotación de activos, permiten al grupo mantener el objetivo de EBITDA 2025 de €2.700-€3.000 millones, de los que la actividad de Rotación de Activos aportará entre €500 y 750 millones, así como su objetivo de apalancamiento en 3,5x Deuda Neta/EBITDA.

La **cifra de negocios** de ACCIONA en el primer semestre de 2025 ascendió a €9.231 millones, un crecimiento del 5,2% respecto al primer semestre de 2024, y el **EBITDA** consolidado ascendió a €1.557 millones, frente a €990 millones el año anterior, lo que supone un incremento del 57,3%. El EBITDA de Operaciones se situó en €1.113 millones, un 12% superior al del primer semestre de 2024, con todos los negocios creciendo respecto al año anterior. Adicionalmente, se han registrado €443 millones de EBITDA de Rotación de Activos obtenidos, fundamentalmente, con la venta de 626 MW hidráulicos, anunciada en el cuarto trimestre de 2024 y completada en el primer trimestre de 2025. El **Resultado Antes de Impuestos** alcanzó los €715 millones, frente a €204 millones del año anterior, lo que supone un incremento del 251,3% y el **Resultado neto atribuible** generado en el primer semestre de 2025 ha sido de €526 millones, frente a €116 millones en el mismo periodo del año anterior, con un crecimiento del 353,3%.

- **ACCIONA Energía** cerró el primer semestre de 2025 en línea con las expectativas financieras para el conjunto del ejercicio. Continúa la tendencia observada durante el primer trimestre de precios capturados superiores a lo previsto a nivel global, que compensan la peor producción. La cifra de negocios registró un incremento del 10,2% y el EBITDA aumentó un 116,9%, hasta €908 millones, incluyendo €464 millones de EBITDA de Operaciones y €443 millones de EBITDA de Rotación de Activos, conformado fundamentalmente por el resultado de la operación de venta de activos hidráulicos. En términos operativos, la compañía incorporó 448 MW de nueva potencia en el primer semestre y prevé instalar aproximadamente 0,6 GW en el conjunto del año, tras ajustar su objetivo inicial de 1 GW, como consecuencia de la paralización de dos proyectos de almacenamiento de baterías en EE.UU. Esta revisión refleja una estrategia de prudencia adoptada tras haber superado el punto álgido del reciente ciclo inversor. Asimismo, mantiene como objetivo la contención de inversión hacia los €1.300 millones y el compromiso de reducción de deuda hasta situar el ratio de apalancamiento en niveles consistentes con el mantenimiento de su calificación crediticia *investment grade*.
- El negocio de **Infraestructuras**, registró un incremento del 8,2% en su cifra de negocios y del 6,3% en su EBITDA en el primer semestre de año. Destaca el crecimiento de la actividad en Oceanía, impulsada por la mayor producción de proyectos como el Western Harbour Tunnel, M-80 Ring Road, Central West Orana, Suburban Rail Loop y la desaladora de Alkimos. Otras geografías que destacan por su positiva evolución respecto al año anterior

son Estados Unidos, Marruecos, España y Perú con un buen ritmo de ejecución de obras como la autopista I-10 de Luisiana y el inicio de los trabajos preliminares de la SR-400 en Atlanta, Estados Unidos.

- La **cartera global de Infraestructuras** se situó en €29.400 millones a 30 de junio de 2025, lo que supone un incremento del 3,0% respecto a 31 de diciembre de 2024. La cartera agregada de Infraestructuras, que incluye los proyectos consolidados por puesta en equivalencia, se eleva a €57.846 millones, un 7,4% superior a la de 31 de diciembre de 2024. Entre las principales adjudicaciones del semestre destacan la Red de Transmisión Central West Orana en Australia, el saneamiento y alcantarillado de 48 municipios en el estado de Paraná, en Brasil y la desaladora de la isla de Saadiyat en Emiratos Árabes. Respecto a la autopista SR-400 Express Lane de Atlanta, en Estados Unidos, pre-adjudicada en agosto de 2024, está pendiente del cierre financiero que se estima se producirá en el tercer trimestre, habiéndose producido el cierre comercial en noviembre de 2024. ACCIONA ha continuado acelerando su crecimiento en concesiones, con una inversión acumulada en términos de *equity* que asciende a €711 millones a 30 de junio de 2025.
- **Nordex** ha mantenido en el primer semestre de 2025 un sólido desempeño. El EBITDA reportado por la compañía ascendió a €188 millones, frente a los €118 millones en el mismo periodo del año anterior, con un margen EBITDA del 5,7% vs el 3,4% del año pasado, en línea con el margen EBITDA de entre el 5,0% - 7,0%, que se esperaba para el conjunto del año. La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA alcanzó los €273 millones, frente a €220 millones el año anterior, un 24,0% superior. Esta cifra incluye los €188 millones reportados por la Compañía y, adicionalmente, €86 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad, realizada por Nordex. El EBITDA del año pasado del Grupo también contaba con €102 millones de reversión de provisiones. Respecto a magnitudes operativas, en el primer semestre de 2025, Nordex ha recibido pedidos de turbinas por importe de €4.134 millones un 38,3% superior a los €2.990 millones en el mismo periodo del año anterior, y la cartera (incluyendo Proyectos y Servicios) se incrementó en un 12,1%, alcanzando los €14.326 millones a 30 de junio de 2025, frente a €12.778 millones a 31 de diciembre de 2024.
- Dentro de **Otras actividades**, destaca la buena evolución de **Living (Inmobiliaria)**, que ha obtenido un EBITDA positivo en este primer semestre de €5 millones, frente a -€8 millones en el mismo periodo del año anterior, impulsado por la entrega de una residencia de estudiantes de 359 habitaciones en Tarrasa (Barcelona), ventas de suelos no estratégicos y eficiencias operativas. **Bestinver** también ha mostrado una positiva evolución en el periodo, con aumento del 8,8% en los Activos Medios Bajo Gestión, hasta €6.848 millones a 30 de junio de 2025, que ha resultado en un EBITDA en el primer semestre de €26 millones, un 10,2% superior al del mismo periodo de 2024.

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) alcanzó los €7.714 millones a 30 de junio de 2025, con un incremento de €586 millones respecto a diciembre 2024. Este incremento se debe fundamentalmente a la inversión realizada, con un **flujo de caja neto de inversión** que ha ascendido a €716 millones en el primer semestre. Esta cifra incluye €1.242 millones de inversión bruta, €73 millones de variación de existencias inmobiliarias y €599 millones de desinversiones, procedentes de la venta de 626 MW hidráulicos en España, neto de €350 millones de deuda que estaba clasificada como Mantenido para la Venta. ACCIONA Energía invirtió €935 millones, Infraestructuras €256 millones y Nordex €55 millones. El pago de impuestos en el semestre ha ascendido a €217 millones, frente a €108 millones en los seis primeros meses de 2024, debido al pago fraccionado del Impuesto de Sociedades generado por el resultado por rotación de activos, y el capital circulante ha supuesto un deterioro de €296 millones, frente a €570 millones en el primer semestre del año pasado. Adicionalmente, se han

invertido €101 millones en la compra del 1,7% del capital de ACCIONA Energía, inversión que se recoge en el epígrafe “Cambio de perímetro y otros” en el cashflow consolidado y tras la cual la participación de ACCIONA en ACCIONA Energía a 30 de junio de 2025 se sitúa en el 90,03%. La deuda asociada a activos mantenidos para la venta asciende a €844 millones, que compara con €1.249 millones a diciembre de 2024, y que incluye deuda asociada a un perímetro de activos eólicos en España, a activos de generación eólica y fotovoltaica en Sudáfrica, a un edificio de oficinas en Madrid y a una planta de valorización energética en Australia, así como la caja asociada al parque eólico de San Juan de Marcona, en Perú, cuya operación de venta se acordó el pasado 25 de junio.

En cuanto a operaciones relevantes de **financiación**, destaca en este semestre la disposición de la financiación verde cerrada con IFC (International Finance Corporation, perteneciente al grupo del Banco Mundial) y otras entidades multilaterales (FMO, Proparco, DEG e ICO) por un importe total de unos USD600 millones. Adicionalmente, se firmó en mayo la extensión de la financiación sindicada en Australia por importe de AUD225 millones, y la financiación sindicada en euros por €800 millones. Por último, destacamos que el día 10 de junio se desembolsó el nuevo préstamo Schuldschein, por un importe de €410 millones a plazos de 3, 5, 7 y 10 años, siendo el mayor préstamo de este tipo hasta la fecha en la península Ibérica. Respecto al coste medio de la deuda durante el primer semestre, éste se situó en el 4,40% (coste medio de 4,31% en la deuda corporativa y 7,07% en la de proyecto). Un 60% de la deuda de ACCIONA se encuentra a tipo variable, lo que le permitirá a la Sociedad beneficiarse de las bajadas de tipos de interés que se prevén en la segunda mitad de año por parte de los principales bancos centrales. En cuanto a vencimientos, la mayoría de los vencimientos del ejercicio 2025 corresponden al papel comercial, y respecto a la liquidez, ACCIONA mantiene altos niveles de liquidez, que alcanza los €9.310 millones a 30 de junio de 2025, incluyendo tanto el efectivo y equivalentes como la liquidez disponible y no dispuesta.

Respecto a la **calificación crediticia** de ACCIONA, el día 12 de mayo de 2025 se publicó el mantenimiento de la misma en el nivel ‘BBB (low) Stable’ por parte de DBRS, y el 23 de julio de 2025, JCR ha publicado su informe manteniendo el rating de ACCIONA en BBB+ Stable, lo que refrenda el compromiso de ACCIONA con su rating *investment grade*.

En **materia de sostenibilidad**, la compañía ha logrado importantes avances durante el primer semestre de 2025. La plantilla creció un 5,1% frente al mismo periodo del año anterior. +1.297 empleados en España, +437 en México, +395 en Australia y +649 en Nordex. En el Día del Voluntariado participaron 4.000 empleados, con 16.070 horas dedicadas (+47,4%), gracias a su integración con el programa de mentoría en discapacidad. La metodología de Gestión de Impacto Social se aplicó en 264 proyectos (+5,2%). En medioambiente, el CAPEX alineado con la taxonomía fue del 98%, superando el objetivo (>90%), aunque levemente inferior a 2024 por la base comparable. Las emisiones de gases de efecto invernadero han aumentado un 29,4% debido a la puesta en marcha de proyectos de construcción con altas emisiones en Chile y al proyecto de valorización energética de residuos de Kwinana en Australia. En financiación, el 80% de la deuda corporativa es sostenible (69% Verde, 11% Sustainability-linked), con un total de €12.385 millones en financiación verde y sostenible.

Respecto al **outlook** para 2025, ACCIONA mantiene su expectativa de €2.700 - €3.000 millones de EBITDA, de los que el EBITDA de Operaciones ascendería a €2.200 - €2.250 millones y el EBITDA de Rotación de activos a €500 - 750 millones. Respecto al Cashflow de inversión, la expectativa para todo el año se sitúa en ~€2.800 millones antes de ventas de activos (€1.300 millones correspondientes a ACCIONA Energía, y ~€1.500 millones al resto del grupo) y se mantiene la expectativa de finalizar el año con un ratio de endeudamiento de <3,5x Deuda Neta/EBITDA.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(%)
Ventas	9.231	8.772	5,2%
EBITDA	1.557	990	57,3%
BAI	715	204	251,3%
Beneficio neto atribuible	526	116	353,3%

MAGNITUDES DE BALANCE E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Patrimonio neto atribuible	4.548	4.812	-5,5%
Deuda financiera neta (excluyendo NIIF16)	6.891	6.238	10,5%
Deuda financiera neta	7.714	7.128	8,2%

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	30-jun-24	Var.(%)
Inversión ordinaria	1.242	1.630	-23,8%
Cashflow neto de inversión	716	1.715	-58,3%

MAGNITUDES OPERATIVAS

Energía	30-jun-25	30-jun-24	Var.(%)
Capacidad total (MW)	15.147	13.944	8,6%
Capacidad consolidada (MW)	13.425	12.329	8,9%
Producción total (GWh)	13.621	13.441	1,3%
Producción consolidada (GWh)	12.041	11.945	0,8%
Precio medio (€/MWh)	63,4	62,7	1,1%
Infraestructuras	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Cartera de infraestructuras agregada (€m)	57.846	53.843	7,4%
Cartera de infraestructuras global (€m)	29.400	28.555	3,0%
Cartera D&C (Construcción & Agua) global (€m)	18.952	19.585	-3,2%
Nordex	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Cartera (€m)	14.326	12.778	12,1%
	30-jun-25	30-jun-24	Var.(%)
Pedidos de turbinas (€m)	4.134	2.990	38,3%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,92	0,89	3,3%
Instalaciones (MW)	3.004	2.972	1,1%
Otras actividades	30-jun-25	30-jun-24	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	435	165	164,4%
	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	703	674	4,3%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.879	1.736	8,2%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	6.951	6.791	2,4%
	30-jun-25	31-dic-24	Var.(%)
Número medio de empleados	67.847	66.021	2,8%

INDICADORES ESG

	1S 2025	1S 2024	Chg. (%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,0%	23,1%	-0,2 pp
CAPEX alineado con Taxonomía UE - mitigación y adaptación (%)	98,0%	99,0%	-1,0 pp
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	7,6	7,2	4,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	160.063	123.704	29,4%
Financiación sostenible (%)	80%	80%	0,0 pp

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	9.231	8.772	459	5,2%
Otros ingresos	1.031	680	351	51,5%
Variación de existencias p.terminados y en curso	233	-3	236	n.a
Valor Total de la Producción	10.494	9.450	1.045	11,1%
Aprovisionamientos	-3.258	-3.056	-202	-6,6%
Gastos de personal	-1.791	-1.678	-113	-6,8%
Otros gastos	-3.943	-3.765	-178	-4,7%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	54	39	15	39,6%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.557	990	567	57,3%
Dotación amortización	-561	-552	-9	-1,6%
Provisiones	-103	-25	-78	n.a
Deterioro del valor de los activos	-8	43	-51	-118,4%
Resultados procedentes del inmovilizado	-4	12	-17	n.a
Otras ganancias o pérdidas	71	-1	72	n.a
Resultado de Explotación (EBIT)	951	466	484	103,9%
Resultado financiero neto	-242	-232	-10	-4,3%
Diferencias de cambio (neto)	27	-20	47	n.a
Resultado Puesta Equivalencia no operativa	-1	-1	0	15,4%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-19	-10	-9	-94,2%
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	715	204	512	251,3%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-49	-25	-24	-97,2%
Resultado del Ejercicio	666	179	487	272,8%
Intereses minoritarios	-140	-63	-78	-123,7%
Resultado Neto Atribuible	526	116	410	353,3%

CIFRA DE NEGOCIOS

(Millones de Euros)	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	1.469	1.333	135	10,2%
Infraestructuras	4.098	3.787	311	8,2%
Nordex	3.309	3.434	-126	-3,7%
Otras Actividades	627	613	14	2,3%
Ajustes de Consolidación	-272	-396	124	31,2%
TOTAL Cifra de Negocios	9.231	8.772	459	5,2%

La cifra de negocios aumentó un 5,2% frente al mismo periodo del año anterior, situándose en €9.231 millones, con la siguiente evolución en las distintas áreas de actividad durante la primera mitad de 2025:

- Incremento de un 10,2% en los ingresos de Energía respecto al año anterior, situándose en €1.469 millones, por la mayor facturación de la comercializadora.
- Incremento de los ingresos del área de Infraestructuras en un 8,2%, con todos los negocios creciendo respecto al mismo periodo del año anterior.
- Nordex aporta €3.309 millones a la cifra de negocios, un 3,7% menos que el año anterior, debido principalmente a la variación en los calendarios de producción y ejecución de proyectos. Estos retrasos esperan recuperarse en el segundo semestre y la compañía mantiene el objetivo de cifra de negocios de entre €7.400 y €7.900 millones para el conjunto del año 2025, que supondría un crecimiento de entre el 1,4% y el 8,2% respecto a 2024.
- Aumento del 2,3% en la cifra de negocios de Otras Actividades, hasta alcanzar los €627 millones, motivado principalmente por Bestinver, dado al incremento en los activos medios bajo gestión y Living (Inmobiliaria), que ha alcanzado una facturación de €84 millones.

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

(Millones de Euros)	1S 2025	% EBITDA	1S 2024	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	908	58%	419	42%	489	116,9%
Infraestructuras	352	22%	331	33%	21	6,3%
Nordex	273	17%	220	22%	53	24,0%
Otras Actividades	45	3%	35	3%	11	31,1%
Ajustes de Consolidación y Otros	-22	n.a	-15	n.a	-7	-45,7%
TOTAL EBITDA	1.557	100%	990	100%	567	57,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>16,9%</i>		<i>11,3%</i>			<i>+5,6pp</i>

Nota: Contribuciones de EBITDA calculadas antes de ajustes de consolidación

El EBITDA de ACCIONA en la primera mitad del año se situó en €1.557 millones, un 57,3% superior al año anterior con todos sus negocios creciendo. El EBITDA del negocio de Energía se incrementó un 116,9% impulsado principalmente por los €443 millones obtenidos con ventas de activos (626 MW hidráulicos) y por el incremento del +11,0% del EBITDA de Operaciones. El negocio de Infraestructuras incrementó su EBITDA en un 6,3% gracias a las mejoras en los

negocios de Construcción, Concesiones y Agua. Nordex incrementa su EBITDA en un 24,0%, hasta los €273 millones, cifra que incluye el EBITDA reportado por Nordex de €188 millones y €86 millones adicionales de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad realizada por Nordex. Otras Actividades mejora su EBITDA en un 31,1% con una buena evolución tanto de Bestinver, con una contribución de €26 millones al EBITDA del grupo, como de Inmobiliaria (Living), que aporta €5 millones de EBITDA frente a -€8 millones en el primer semestre del año anterior.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado de Explotación se situó en €951 millones, un 103,9% superior a los €466 millones de 2024. Las amortizaciones se mantienen en niveles estables mientras que las provisiones ascienden a €103 millones, frente a €25 millones el año anterior. La Compañía ha registrado correcciones de deterioro de valor por importe de €8 millones relacionadas, fundamentalmente, con proyectos energéticos en desarrollo en Brasil y en Sudáfrica. Este importe compara con el resultado positivo registrado en 2024 por importe de €43 millones, que incluía la reversión de deterioro vinculada a la venta de activos hidráulicos a Elawan (€76 millones) y el deterioro por desmantelamiento para su posterior repotenciación del parque eólico de Tahivilla por €30 millones. En el epígrafe “Otras ganancias y pérdidas”, se recoge, principalmente, el impacto contable que se desprende del acuerdo alcanzado con un tercero para regularizar las obligaciones existentes en relación con varias carteras de litigios cuyos derechos de cobro futuros habían sido cedidos en 2019.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (B A I)

(Millones de Euros)	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	446	61	385	n.a
Infraestructuras	131	131	-1	-0,4%
Nordex	104	50	54	107,7%
Otras Actividades	57	-27	84	n.a
Ajustes de Consolidación	-23	-11	-11	-100,7%
TOTAL BAI	715	204	512	251,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,7%</i>	<i>2,3%</i>		<i>+5,4pp</i>

El Resultado Antes de Impuestos alcanzó los €715 millones en el primer semestre un incremento del 251,3%, frente a €204 millones del año anterior. Los gastos financieros aumentaron en €10 millones, hasta situarse en €242 millones debido, principalmente al mayor coste asociado a la deuda con los *tax equity investors*, derivado de la monetización de incentivos fiscales en EE.UU. durante 2024 por un importe de €260 millones. Por otro lado, las diferencias por tipo de cambio tuvieron un impacto positivo neto de €27 millones, procedente sobre todo del dólar

estadounidense. El resultado por variaciones de instrumentos a valor razonable fue negativo en €19 millones, debido, principalmente, al impacto de los derivados en Estados Unidos por el aumento de la curva de precios futuros, que se netea, en parte, con el impacto positivo del *mark-to-market* a 30 de junio de los derivados de ACCIONA sobre sus propias acciones.

R E S U L T A D O N E T O A T R I B U I B L E

El beneficio neto reportado a 30 de junio de 2025 se sitúa en €526 millones, frente a €116 millones en el primer semestre del año, un incremento de €410 millones (+353,3%).

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	31-dic-24	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material, inmaterial e inversiones inmobiliarias	13.536	14.258	-722	-5,1%
Derecho de uso	798	876	-78	-9,0%
Inmovilizado financiero	401	323	78	24,2%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	781	798	-16	-2,0%
Fondo de comercio	1.357	1.365	-8	-0,6%
Otros activos no corrientes	2.868	2.762	106	3,8%
ACTIVOS NO CORRIENTES	19.742	20.382	-640	-3,1%
Existencias	2.749	2.651	99	3,7%
Deudores	4.511	4.310	201	4,7%
Otros activos corrientes	986	860	125	14,6%
Otros activos financieros corrientes	591	617	-26	-4,2%
Efectivo y otros medios líquidos	4.474	4.240	233	5,5%
Activos mantenidos para la venta	1.355	1.560	-205	-13,2%
ACTIVOS CORRIENTES	14.665	14.238	427	3,0%
TOTAL ACTIVO	34.406	34.620	-214	-0,6%
Capital	55	55	0	0,0%
Reservas	4.006	4.382	-375	-8,6%
Resultado atribuible sociedad dominante	526	422	104	24,7%
Valores propios	-39	-46	7	14,5%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	4.548	4.812	-265	-5,5%
INTERESES MINORITARIOS	1.487	1.564	-77	-4,9%
PATRIMONIO NETO	6.035	6.376	-341	-5,4%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	9.546	8.261	1.284	15,5%
Obligaciones de arrendamientos a LP	702	754	-52	-7,0%
Otros pasivos no corrientes	5.022	4.986	36	0,7%
PASIVOS NO CORRIENTES	15.269	14.002	1.268	9,1%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	2.410	2.834	-424	-15,0%
Obligaciones de arrendamientos a CP	121	136	-15	-11,0%
Acreedores comerciales	6.777	6.939	-162	-2,3%
Otros pasivos corrientes	2.727	2.896	-168	-5,8%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	1.067	1.438	-371	-25,8%
PASIVOS CORRIENTES	13.102	14.242	-1.140	-8,0%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	34.406	34.620	-214	-0,6%

CASH FLOW CONSOLIDADO

(Millones de Euros)	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	1.557	990	567	57,3%
Financieros	-179	-209	29	14,0%
Variación de circulante	-296	-570	274	48,0%
Otros Explotación	-737	-133	-603	n.a.
Cashflow operativo	344	78	267	n.a
Inversión ordinaria	-1.242	-1.630	388	23,8%
Desinversiones	599	0	599	n.a.
Existencias inmobiliarias	-73	-85	12	14,7%
Cashflow neto de inversión	-716	-1.715	999	58,3%
Compra de acciones propias	0	-46	45	99,1%
Deuda por derivados	-25	-50	25	49,3%
Deuda por diferencia de cambio	51	-25	75	n.a
Cambio de perímetro y otros	-306	78	-385	n.a.
Cashflow de financiación y otros	-282	-42	-240	n.a.
Variación en deuda neta excluyendo NIIF 16 + Reduc. / - Incr	-653	-1.679	1.026	61,1%

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA a 30 de junio de 2025 se situó en €4.548 millones, un 5,5% inferior al de 31 de diciembre de 2024.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

(Millones de Euros)	30-jun-25	% Total	31-dic-24	% Total	Var. (€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	335	3%	409	4%	-74	-18,1%
Deuda corporativa	11.620	97%	10.686	96%	934	8,7%
Deuda financiera	11.955		11.095		860	7,8%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-5.064		-4.857		207	4,3%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	6.891		6.238		653	10,5%
Deuda financiera neta	7.714		7.128		586	8,2%

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) alcanzó los €7.714 millones a 30 de junio de 2025, con un incremento de €586 millones respecto a diciembre 2024, debido a la combinación de los siguientes factores:

- Cashflow operativo, por importe de €344 millones, que incluye una variación negativa de capital circulante por -€296 millones (-€67 millones en Energía, -€124 millones en Nordex y -€106 millones en el resto del grupo), frente a -€570 millones del primer semestre de 2024. Bajo el epígrafe “Otros Explotación” se incluyen principalmente el EBITDA de rotación de activos, la amortización del PPA de Nordex, impuestos y los resultados por puesta en equivalencia operativa.

- Cashflow neto de inversión, por importe de -€716 millones, de los cuales -€1.242 millones son inversión bruta ordinaria. -€935 millones se han invertido en Energía, -€256 millones en Infraestructuras y -€55 millones en Nordex. El cash flow neto de inversión refleja también +€599 millones de recursos aportados por las desinversiones, procedentes de la venta de 626 MW hidráulicos en España, neto de €350 millones de deuda que estaba clasificada como Mantenido para la Venta, y -€73 millones de inversión en existencias inmobiliarias.
- Cashflow de financiación y otros alcanzó los -€282 millones, que incluye el pago de la compra de acciones de ACCIONA Energía realizada por ACCIONA representativas del 1,7% de su capital, por importe de €101 millones, así como el pago de principal de contratos de alquiler bajo NIIF 16, cambios de perímetro y otros.

La evolución del apalancamiento financiero ha sido la siguiente:

(Millones de Euros)	30-jun-25	31-dic-24
Apalancamiento (DFN / Patrimonio Neto) (%)	128%	112%

I N V E R S I O N E S

(Millones de Euros)	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var.(%)
Energía	935	847	89	10,5%
Infraestructuras	256	667	-411	-61,6%
Construcción	137	94	43	45,4%
Concesiones	86	527	-442	-83,7%
Agua	23	28	-6	-20,2%
Servicios Urbanos y Medioambiente	11	17	-6	-33,9%
Nordex	55	88	-32	-36,9%
Otras actividades	-5	29	-34	-117,3%
Inversión ordinaria	1.242	1.630	-388	-23,8%
Inmobiliario	73	85	-12	-14,7%
Desinversiones	-599	0	-599	n.a
Cashflow neto de inversión	716	1.715	-999	-58,3%

La inversión ordinaria de los distintos negocios de ACCIONA en el primer semestre de 2025 – excluyendo la inversión en existencias del negocio Inmobiliario y las desinversiones – se ha reducido a €1.242 millones, desde €1.630 millones en el mismo periodo de 2024, un 23,8% menos.

ACCIONA Energía invirtió €935 millones, principalmente correspondiente a las inversiones en la repotenciación del parque eólico de Tahivilla y el desarrollo de Logrosán en España, Green Pastures en Estados Unidos y Forty Mile en Canadá, Aldoga y MacIntyre en Australia, Opor, Boraja y Promina en Europa, Juna en India y Kalayaan en Filipinas.

Infraestructuras invirtió €256 millones. Construcción ha invertido €137 millones, fundamentalmente en maquinaria, Concesiones ha invertido €86 millones, que incluyen las aportaciones al equity de proyectos concesionales, siendo las más importantes las correspondientes a la Línea 6 del metro de São Paulo y al Anillo Vial Periférico de Perú. Agua

invirtió €23 millones y Servicios Urbanos y Medioambiente invirtió €11 millones.

La inversión de Nordex ascendió a un total de €55 millones, inversión correspondiente a su capex habitual, mientras que en existencias inmobiliarias se han invertido €73 millones en los distintos proyectos en desarrollo.

La inversión neta se situó en €716 millones, un 58,3% menor a los €1.715 millones del primer semestre de 2024. Se han llevado a cabo desinversiones por rotación de activos por valor de €1.000 millones, procedentes de la venta de 626 MW hidráulicos en España, cuyo impacto en la inversión neta del ejercicio 2025 ha sido de €599 millones, neto de €350 millones de deuda que estaba clasificada como Mantenida para la Venta.

RESULTADOS POR DIVISIONES

E N E R G Í A

(Millones de Euros)	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	358	379	-20	-5,4%
Generación Internacional	405	371	35	9,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	705	584	121	20,7%
Cifra de Negocios	1.469	1.333	135	10,2%
Generación España	186	161	26	16,0%
Generación Internacional	290	259	31	11,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-12	-2	-10	632,6%
EBITDA de Operaciones	464	419	46	11,0%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>62,4%</i>	<i>56,1%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	443	0	443	n.a
EBITDA	908	419	489	116,9%

- En el primer semestre de 2025, ACCIONA Energía continuó avanzando en la ejecución de sus prioridades estratégicas para el ejercicio, centradas en la rotación de activos y desapalancamiento financiero, el crecimiento rentable, y la puesta en servicio de casi 2 GW de capacidad instalada durante el año anterior. El resultado operativo en su conjunto mantiene una evolución en línea con las previsiones comunicadas al mercado. Continúa la tendencia observada durante el primer trimestre de precios capturados superiores a lo previsto a nivel global que compensan la peor producción.

En este contexto, la Compañía alcanzó un EBITDA de Operaciones de €464 millones, avanzando hacia su objetivo anual de ~€1.000 millones. El EBITDA de Rotación de Activos se situó en €443 millones, conformado fundamentalmente por el resultado de la operación de venta de activos hidráulicos.

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

En términos de crecimiento, la Compañía prevé instalar aproximadamente 0,6 GW de nueva capacidad este año, tras ajustar su objetivo inicial de 1 GW como consecuencia de la paralización temporal de dos proyectos de baterías en EE.UU. Asimismo, ACCIONA Energía mantiene como objetivo la reducción de la inversión en el ejercicio hacia niveles en torno a €1.300 millones y el compromiso de reducción de deuda hasta situar el ratio de apalancamiento en niveles consistentes con el mantenimiento de sus calificaciones crediticias *investment grade*.

En el marco del programa de rotación de activos, ACCIONA Energía ha seguido consolidando esta nueva estrategia de negocio. Durante el primer semestre se ha

cerrado la operación de venta de activos hidráulicos a Endesa (626 MW), anunciada en 2024 y formalizada el pasado 26 de febrero, por un importe aproximado de €1.000 millones, generando un resultado de €450 millones. Adicionalmente, la Compañía ha alcanzado un acuerdo con Luz del Sur S.A.A., una de las principales empresas energéticas de Perú, para la venta del parque eólico San Juan de Marcona (136 MW), por un valor de USD 253 millones. Con respecto a los hechos posteriores, el 28 de julio, ACCIONA Energía acordó una nueva operación de rotación de activos, firmando un acuerdo con Opdenergy para la venta de una cartera de activos eólicos en España con una capacidad total de 440 MW, por un importe estimado de €530 millones y con un resultado de aproximadamente €190 millones.

Tanto la transacción en Perú como la de España están sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones precedentes y se prevé que se cierren antes de que finalice el año.

En EE.UU., el entorno regulatorio sigue evolucionando, con volatilidad en sus políticas arancelarias y de apoyo a las energías renovables, que siguen generando incertidumbre en cuanto a nuevas inversiones en el país. En este contexto, la Compañía ha adoptado una postura prudente, pausando temporalmente 400 MW de proyectos de almacenamiento previstos para 2025. A pesar de estas tensiones a corto plazo, la Compañía mantiene una cartera de proyectos en desarrollo de aproximadamente 1,4 GW (1 GW en almacenamiento y 0,4 GW en solar fotovoltaica) que tiene asegurado su acceso a créditos fiscales bajo la nueva regulación. Además, ~2 GW adicionales en desarrollo que podrían acogerse a los beneficios de “safe harbour” con entrada en operación prevista entre 2029 y 2030.

- Los ingresos de ACCIONA Energía durante los primeros seis meses del año se situaron en €1.469 millones, una subida del 10,2% con respecto al mismo periodo de 2024, con €764 millones de ingresos en el negocio de Generación, y €705 millones de Comercialización y otros negocios. El EBITDA se situó en €908 millones (+116,9%), de los cuales €443 millones corresponden a la contribución de la actividad de Rotación de Activos. El Resultado Neto asciende a €455 millones, en comparación con €65 millones del primer semestre de 2024.
- La capacidad instalada total asciende a 15.147 MW (13.425 MW en términos consolidados), un crecimiento de 1,2 GW netos en los últimos doce meses. Durante el primer semestre, la Compañía incorporó 448 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (166 MW), España (115 MW), Australia (105 MW) y Canadá (63 MW).

Otros movimientos relevantes incluyen la venta de 626 MW hidráulicos en España, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 26 MW en España para su repotenciación.

- La potencia en construcción a 30 de junio de 2025 se sitúa en 241 MW, correspondiente a proyectos en Filipinas (Kalayaan II eólico, con una potencia de 101 MW), República Dominicana (Pedro Corto PV, 83 MW), España (repotenciación del parque eólico Tahivilla, 84 MW) e India (Juna, 413 MW).
- La producción total subió un 1,3% hasta alcanzar 13.621 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 12.041 GWh, un crecimiento del 0,8% respecto a junio de 2024. El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento, compensado prácticamente en su totalidad por la variación de perímetro derivado de la venta de los activos hidráulicos.

En cuanto a la base de activos existente, destaca la fuerte recuperación de la producción internacional frente al mismo periodo del año anterior, especialmente en EE.UU. y México. En España, la producción hidráulica registrada durante los dos primeros meses

de año, previos al cierre de su venta, tuvo un impacto positivo limitado, mientras que la generación eólica se redujo significativamente debido a un menor recurso. En términos homogéneos, la producción consolidada en España disminuyó un 8,5%, mientras que en el ámbito Internacional se registró un crecimiento del 8,4%.

En comparación con la producción esperada, las principales desviaciones se explican por un recurso inferior al previsto en España y Chile, así como por una menor aportación de los activos recientemente construidos durante su fase inicial de operación.

- El precio medio capturado creció un 1,1% a €63,4/MWh frente al precio capturado en el primer semestre de 2024. El precio medio capturado por el negocio en España aumentó notablemente hasta €80,9/MWh (+25,6%), frente a un año en que el precio del mercado mayorista español fue excepcionalmente bajo. En Internacional, el precio medio se sitúa en €53,3/MWh, un 12,8% inferior al del año anterior (€61,1/MWh), con menores precios en EE.UU. y Canadá, Australia y México.
- Así, los ingresos de Generación se situaron en €764 millones, un aumento del 1,9% con respecto al periodo anterior.
- El EBITDA de la Compañía se situó en €908 millones, de los cuales €476 millones corresponden al negocio de Generación, €443 millones a la contribución de la actividad de Rotación de Activos, mientras que la Comercialización y otros negocios registraron un resultado negativo de €12 millones. Aunque el “apagón” ocurrido el día 28 de abril de 2025 no tuvo consecuencias directas materiales en el negocio de la Compañía, la operación reforzada del sistema por parte del Operador ha acentuado la subida de costes de restricciones técnicas que penalizan el resultado del negocio de comercialización.
- La Compañía invirtió €935 millones en términos de inversión neta ordinaria, que incluye €496 millones destinados al desarrollo de proyectos en curso principalmente en España, Australia, EE.UU. y Canadá, así como flujos de caja vinculados a variaciones en el capital circulante asociado a inversiones de ejercicios anteriores. Las desinversiones durante el periodo aportaron recursos por importe de €599 millones. Así, el cash flow neto de inversión se situó en €337 millones, frente a €847 millones en 2024, reflejando así el fin de un ciclo de dos años marcado por un elevado esfuerzo inversor.
- La deuda financiera neta se situó €4.237 millones frente a €4.076 millones a cierre de 2024. La deuda financiera neta asociada a activos clasificados como mantenidos para la venta se situó en €438 millones, que compara con €821 millones registrados en diciembre de 2024. Esta deuda está vinculada a un perímetro de activos eólicos en España, activos de generación eólica y fotovoltaica en Sudáfrica, así como el activo eólico de Perú, cuya venta se prevé cerrar a final de año.
- ACCIONA Energía reafirma su objetivo de alcanzar un EBITDA total de ~€1.500-1.750 millones en 2025, compuesto por un EBITDA de Operaciones de ~€1.000 millones y un EBITDA de Rotación de Activos entre €500-750 millones.
 - En cuanto al precio medio capturado, la previsión en España se revisa al alza frente a las estimaciones iniciales, hasta €70-75/MWh. En el ámbito Internacional, la Compañía mantiene sus expectativas en €50-55/MWh, en línea con la evolución de precios observada desde el cierre del primer trimestre.
 - En cuanto a producción consolidada, se revisa la previsión anual a ~26 TWh, con un desglose estimado de ~9 TWh en España y ~17 TWh en el ámbito internacional. Esta revisión responde al desvío de producción hasta la fecha y la actualización de expectativas relacionadas con la rotación de activos.

- En capacidad instalada, se prevé incorporar ~0,6 GW en el conjunto del año 2025, tras ajustar el objetivo inicial de 1 GW debido a la paralización de dos proyectos de almacenamiento en EE.UU., en respuesta a un entorno regulatorio más restrictivo.
 - En términos de inversión neta, la Compañía mantiene una estrategia de prudencia, con un objetivo de reducción de la inversión antes de rotación de activos hacia el entorno de €1.300 millones, como se comunicó al cierre del primer trimestre, reflejando el fin de un ciclo inversor intenso y priorizando la disciplina financiera.
 - En cuanto a la deuda financiera neta, se mantiene la expectativa de finalizar el año en niveles en el entorno de €3.500 millones, en línea con el compromiso de reducción progresiva del apalancamiento y la preservación las calificaciones crediticias *investment grade*.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la Compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 13 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de más de 7 millones de toneladas de CO₂. Las emisiones de alcance 1 y 2 han aumentado un 7% principalmente por un mayor consumo eléctrico en las baterías en EE.UU. y en Australia por la operación de MacIntyre. Estas mayores emisiones de alcance 2 se neutralizarán a finales de año mediante la adquisición de atributos renovables para la electricidad consumida. Las emisiones de alcance 1 han disminuido un 17%, por la reducción de emisiones en Nevada Solar One, en la planta de biomasa de Sangüesa y en la flota de vehículos, gracias a su electrificación progresiva y al uso de combustibles sintéticos. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:390. Respecto a los indicadores sociales, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,46, un 8% inferior al mismo período del año anterior, con un 20% más de horas trabajadas. En el primer semestre se han desarrollado 93 proyectos de impacto social, beneficiando a más de 100.000 personas en 17 países. En materia de gobernanza, se ha ampliado el alcance del sistema de gestión antisoborno a las operaciones en República Dominicana, habiendo obtenido la certificación ISO 37001.

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	358	379	-20	-5,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	488	415	74	17,8%
Cifra de Negocios	847	793	54	6,8%
Generación	180	162	18	11,0%
Generación - pta. en equivalencia	6	-1	8	538,5%
Total Generación	186	161	26	16,0%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-10	-7	-3	-43,0%
EBITDA de Operaciones	176	154	23	14,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>52,0%</i>	<i>42,5%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	450	0	450	n.a
EBITDA	626	154	472	307,3%

La cifra de negocios en España se situó en €847 millones, mientras que los ingresos de Generación se situaron en €358 millones, una reducción del 5,4% como consecuencia de la menor producción por rotación de activos hidráulicos que dejan el perímetro, así como la peor producción eólica, no compensada en su totalidad por los mejores precios capturados.

El EBITDA de Generación Nacional creció hasta los €186 millones (+16,0%) y el EBITDA de Rotación de Activos se situó en €450 millones obtenido de la venta de activos hidráulicos.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 30 de junio de 2025 en 5.181 MW frente a 5.887 MW en 2024, disminuyendo en 706 MW en los últimos doce meses, por la venta de 800 MW hidráulicos, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 63 MW para su repotenciación en el parque de Tahivilla en Cádiz, parcialmente compensado por la capacidad instalada en los proyectos de Tahivilla (65 MW), Logrosán (50 MW), Ayora (20 MW), Hibridación Peralejo (20 MW), BESS Extremadura (2 MW) y Ampliación Merck (0,6 MW).

La producción consolidada descendió en 1,5 TWh, situándose en 4.428 GWh (-24,7%). Esta disminución se explica principalmente por la variación de perímetro derivada de la venta de activos (626 MW) y por un menor recurso eólico. En términos de perímetro homogéneo, la producción consolidada en España registró una caída del 8,5%.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €80,9/MWh (+25,6%) mientras que el precio medio del mercado mayorista subió de €39,1/MWh a €61,8/MWh (+57,9%).

- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €67,2/MWh.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo restaron €0,5/MWh.
- Así, el precio medio de mercado capturado teniendo en cuenta las coberturas se situó en €66,7/MWh.
- Los ingresos regulatorios aportaron €3,7/MWh (€16 millones comparado con €15 millones en 2024).
- El ajuste neto de bandas regulatorias suma €10,5/MWh (€46 millones), que incluye un ajuste positivo no recurrente relacionado con ejercicios anteriores. De acuerdo con los criterios contables adoptados por la CNMV, ACCIONA Energía reconoce en sus ingresos el ajuste por desviaciones en el precio de mercado - el mecanismo de bandas regulatorias - en aquellas instalaciones tipo reguladas con Valor Neto del Activo regulatorio positivo y para

las que la Compañía estima, a 30 de junio de 2025, que puedan ser requeridos ingresos regulatorios en el futuro para alcanzar la rentabilidad regulada del 7,39%.

ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)			
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total
1S 2025									
Regulado	1.051	66,6	15,7	44,1	126,3	70	16	46	133
Mercado - cubierto	2.534	63,3			63,3	160			160
Mercado - no cubierto	843	77,2			77,2	65			65
Total - Generación	4.428	66,7	3,7	10,5	80,9	295	16	46	358
1S 2024									
Regulado	1.098	41,3	14,0	-12,4	42,9	45	15	-14	47
Mercado - cubierto	3.410	79,9			79,9	272			272
Mercado - no cubierto	1.370	43,1			43,1	59			59
Total - Generación	5.879	64,1	2,6	-2,3	64,4	377	15	-14	379
Var.(%)									
Regulado	-4,3%				194,3%				181,6%
Mercado - cubierto	-25,7%				-20,8%				-41,1%
Mercado - no cubierto	-38,5%				79,2%				10,3%
Total - Generación	-24,7%				25,6%				-5,4%

(€/MWh)	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	67,2	41,9	25,3	60,4%
Coberturas	-0,5	22,2	-22,7	-102,3%
Precio de mercado capturado con coberturas	66,7	64,1	2,6	4,1%
Ingreso regulatorio	3,7	2,6	1,1	41,9%
Bandas	10,5	-2,3	12,8	-551,1%
Precio medio	80,9	64,4	16,5	25,6%

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	405	371	35	9,4%
<i>USA & Canadá</i>	95	74	21	27,7%
<i>México</i>	114	102	11	11,1%
<i>Chile</i>	43	51	-9	-16,7%
<i>Otras Américas</i>	33	25	8	29,8%
<i>Américas</i>	284	253	31	12,2%
<i>Australia</i>	35	28	7	24,4%
<i>Resto de Europa</i>	50	54	-4	-6,7%
<i>Resto del mundo</i>	36	36	1	2,1%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	217	170	47	27,7%
Cifra de Negocios	622	540	82	15,2%
Generación - Internacional	291	267	23	8,8%
<i>USA & Canadá</i>	73	54	19	35,2%
<i>México</i>	80	70	9	13,2%
<i>Chile</i>	33	39	-6	-14,5%
<i>Otras Américas</i>	27	18	9	51,9%
<i>Américas</i>	214	182	32	17,7%
<i>Australia</i>	15	14	1	5,7%
<i>Resto de Europa</i>	36	45	-10	-21,7%
<i>Resto del mundo</i>	27	26	0	1,7%
Generación - pta. en equivalencia	-1	-8	7	89,2%
Total Generación	290	259	31	11,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-2	5	-7	n.a
EBITDA de Operaciones	288	265	23	8,7%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>71,5%</i>	<i>70,0%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	-6	0	-6	n.a
EBITDA	282	265	17	6,3%

Los ingresos de Generación Internacional suben un 9,4% hasta €405 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada en un 25,5% (7.612 GWh) que excede el efecto de un precio medio más moderado en 2025 de €53,3/MWh.

El EBITDA de Operaciones del negocio Internacional en su conjunto se situó en €288 millones. El EBITDA de Generación se situó en €290 millones y el EBITDA de Rotación de Activos tuvo un resultado negativo de €6 millones, por la devolución de tres desarrollos de proyectos pertenecientes a una cartera de proyectos fotovoltaicos en EE.UU. que fue adquirida a la compañía Tenaska en octubre de 2019.

La capacidad instalada Internacional a 30 de junio de 2025 se situó en 9.966 MW. Durante el periodo, la Compañía incorporó 333 MW de nueva potencia por el desarrollo de cartera propia en India (Juna, 166 MW), Australia (Aldoga, 105 MW) y Canadá (Forty Mile, 63 MW).

La producción consolidada creció un 25,5% en comparación con el mismo periodo del año anterior, hasta alcanzar 7,612 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, particularmente en EE.UU. y Australia, y a la recuperación de un recurso eólico que fue especialmente escaso en

mercados importantes para la Compañía (México y Australia, y en menor medida EE.UU.) durante el año anterior. En Chile la producción cae por peor recurso y vertidos.

El precio medio se sitúa en €53,3/MWh, un 12,8% inferior al del año anterior (€61,1/MWh), y en niveles de precio consistentes los esperados para el año 2025. Descienden los precios particularmente en EE.UU. y Canadá, y en Australia. En Chile los precios de inyección y márgenes de los PPA mejoran notablemente, aunque el precio medio se mantiene relativamente plano al haberse producido en el primer semestre del año anterior la recuperación de ingresos tarifarios PEC que se reflejan en un precio medio considerablemente más alto.

INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
1S 2025			
EEUU & Canadá (*)	3.018	31,4	95
México	1.509	75,3	114
Chile	793	53,9	43
Otras Américas	523	62,6	33
Américas	5.843	48,6	284
Australia	851	41,0	35
Resto de Europa	490	102,6	50
Resto del mundo	429	84,8	36
Total - Generación	7.612	53,3	405
1S 2024			
EEUU & Canadá (*)	1.922	38,7	74
México	1.272	80,4	102
Chile	964	53,2	51
Otras Américas	440	57,3	25
Américas	4.598	55,0	253
Australia	525	53,4	28
Resto de Europa	532	101,2	54
Resto del mundo	411	86,8	36
Total - Generación	6.066	61,1	371
Var.(%)			
EEUU & Canadá (*)	57,0%	-18,7%	27,7%
México	18,6%	-6,3%	11,1%
Chile	-17,8%	1,3%	-16,7%
Otras Américas	18,7%	9,3%	29,8%
Américas	27,1%	-11,7%	12,2%
Australia	62,0%	-23,2%	24,4%
Resto de Europa	-7,9%	1,4%	-6,7%
Resto del mundo	4,4%	-2,3%	2,1%
Total - Generación	25,5%	-12,8%	9,4%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €1,3/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €3,4 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 52 GWh de energía (€67/MWh de margen medio). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 1.508 MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$30,9/MWh.

DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-25	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	5.181	4.976	4.653	4.428	4.751	4.571
Eólico	4.668	4.258	4.154	3.720	4.248	3.868
Hidráulico	67	328	67	328	67	328
Solar Fotovoltaica	333	182	318	172	325	177
Biomasa	111	208	111	208	109	198
Almacenamiento	2	0	2	0	2	0
Internacional	9.966	8.645	8.772	7.612	8.340	7.064
Eólico	5.842	6.362	5.238	5.834	4.677	5.118
México	1.076	1.509	1.076	1.509	925	1.271
EEUU	1.431	1.731	1.281	1.511	1.162	1.396
Australia	1.513	963	1.174	822	1.138	762
India	164	183	164	183	142	159
Italia	156	112	156	112	117	84
Canadá	460	468	430	427	393	368
Sudáfrica	138	151	138	151	57	62
Portugal	120	134	120	134	84	93
Polonia	101	97	101	97	76	73
Costa Rica	50	146	50	146	32	95
Chile	312	377	312	377	301	366
Croacia	102	57	102	57	95	48
Hungría	0	0	0	0	0	0
Vietnam	84	125	0	0	21	31
Perú	136	308	136	308	136	308
Solar Fotovoltaica	3.870	2.237	3.280	1.732	3.425	1.911
Chile	610	416	610	416	610	416
Sudáfrica	94	88	94	88	39	36
Portugal	46	32	46	32	34	24
México	405	281	0	0	202	140
Egipto	186	224	0	0	93	112
Ucrania	100	58	100	58	96	56
EE.UU.	1.313	1.034	1.313	1.034	1.313	1.034
Rep. Dominicana	221	69	221	69	141	58
Australia	485	6	485	6	485	6
India	411	29	411	29	411	29
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	46	64	46	48	35
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
Total Eólico	10.510	10.620	9.393	9.554	8.926	8.985
Total otras tecnologías	4.638	3.001	4.032	2.486	4.166	2.649
Total Energía	15.147	13.621	13.425	12.041	13.091	11.634

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

INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Construcción	3.310	3.119	191	6,1%
Concesiones	46	26	21	80,5%
Agua	645	545	100	18,4%
Servicios Urbanos y Medioambiente	106	102	4	3,6%
Ajustes de consolidación	-9	-5	-4	-84,9%
Cifra de Negocios	4.098	3.787	311	8,2%
Construcción	241	236	5	2,3%
Concesiones	55	41	13	32,5%
Agua	46	41	5	12,3%
Servicios Urbanos y Medioambiente	10	13	-3	-22,6%
EBITDA	352	331	21	6,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>8,6%</i>	<i>8,7%</i>		
BAI	131	131	-1	-0,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>3,2%</i>	<i>3,5%</i>		

La cifra de negocios de Infraestructuras en el primer semestre del 2025 alcanzó los €4.098 millones, un 8,2% superior a la obtenida en el mismo periodo de 2024, y el EBITDA se situó en €352 millones, con un crecimiento del 6,3% respecto al primer semestre del año pasado. El beneficio antes de impuestos ascendió a €131 millones, en línea con el del año anterior.

Por geografías, destaca el crecimiento de la cifra de negocios en Australia, Estados Unidos, Marruecos, España y Perú. El área geográfica más importante para el conjunto de Infraestructuras es Australia, que aporta un 34% de la cifra de negocio. La facturación en España aumentó un 9% respecto al primer semestre de 2024, aportando un 20% a la cifra de negocios de la división de Infraestructuras.

| CONSTRUCCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.310	3.119	191	6,1%
EBITDA	241	236	5	2,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,3%</i>	<i>7,6%</i>		

La cifra de negocios de Construcción en la primera mitad de 2025 se incrementó un 6,1%, hasta los €3.310 millones. Destaca el crecimiento en Australia, Brasil, Estados Unidos, Perú, España y Polonia fundamentalmente. Destacan los proyectos Western Harbour Tunnel, M-80 Ring Road, Central West Orana y Suburban Rail Loop en Australia, la autopista I-10 de Luisiana y los trabajos preliminares de la SR-400 en Estados Unidos, el Anillo Vial Periférico de Lima y distintas líneas de transmisión en Perú, el desarrollo de los muelles del puerto de Valencia en España y la autopista S19, en Polonia.

El EBITDA generado por el negocio de Construcción en el primer semestre de 2025 aumentó un 2,3% respecto al mismo periodo de 2024, hasta los €241 millones, manteniendo niveles de

márgenes EBITDA sobre ventas superiores al 7%. Esta alta rentabilidad se debe a la calidad de la cartera contratada en años anteriores y a la fuerte actividad en contratos de gran tamaño e intensivos en maquinaria, como es el caso del Western Harbour Tunnel en Australia o la Línea 6 del metro de São Paulo, Brasil.

Respecto a la distribución geográfica de los ingresos de construcción en el primer semestre del año, Australia contribuye con un 40%, España un 18%, Brasil un 8%, Chile y Polonia un 6%, Canadá un 5% y Reino Unido un 4%.

| CONCESIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	46	26	21	80,5%
EBITDA	55	41	13	32,5%
<i>Margen (%)</i>	<i>118,8%</i>	<i>161,8%</i>		

El EBITDA de Concesiones aumentó un 32,5% hasta situarse en €55 millones, €13 millones más que el año pasado, gracias a la buena ejecución de la Línea 6 y a la aportación de nuevos y relevantes proyectos con carácter, en su mayor parte, de activo financiero como la autopista I-10 de Luisiana, en Estados Unidos, o las líneas de transmisión de Perú y de Central West Orana, en Australia.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 30 de junio de 2025.

| AGUA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	645	545	100	18,4%
EBITDA	46	41	5	12,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,2%</i>	<i>7,6%</i>		

Los ingresos y el EBITDA de Agua aumentaron un 18,4% y un 12,3%, respectivamente, en comparación con el año anterior, alcanzando los €645 millones y €46 millones, respectivamente. Estos fuertes crecimientos han venido impulsados por el buen ritmo de las obras de las desaladoras de Alkimos, en Perth, en Australia, Casablanca, en Marruecos, Collahuasi, en Chile y Ras Laffan 2, en Qatar, fundamentalmente.

El anexo 4 muestra el detalle del portfolio de las principales concesiones de agua a 30 de junio de 2025.

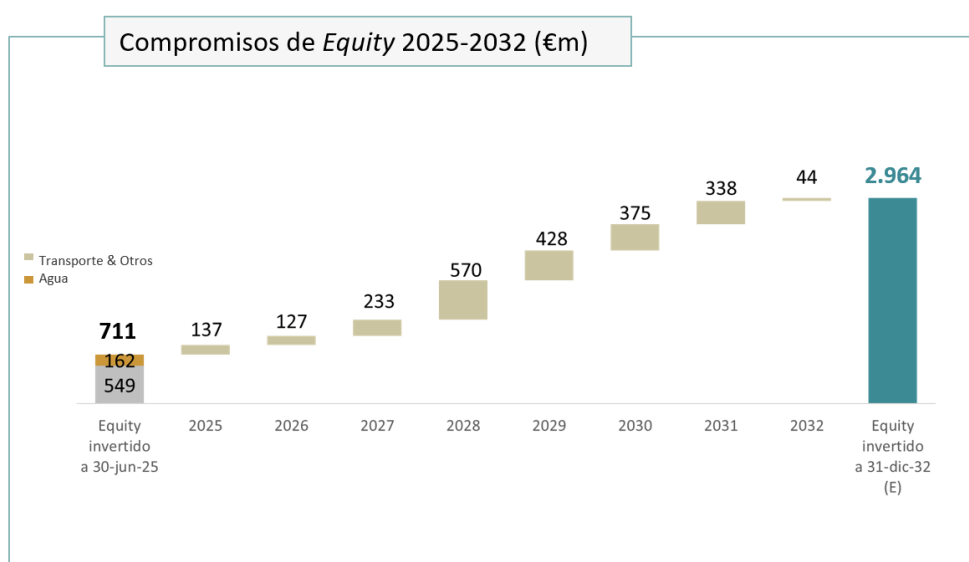
| SERVICIOS URBANOS Y MEDIOAMBIENTE

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	106	102	4	3,6%
EBITDA	10	13	-3	-22,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>9,3%</i>	<i>12,5%</i>		

La cifra de negocios de Servicios Urbanos y Medioambiente se ha incrementado un 3,6%, hasta los €106 millones y el EBITDA descendió un 22,6%, hasta €10 millones.

ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando todos los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales asciende a €711 millones a 30 de junio de 2025 (€162 millones corresponden a concesiones de Agua y €549 millones a concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento de residuos). Esta inversión corresponde a una cartera de 78 activos (incluyendo los proyectos en los que ACCIONA ha sido nombrado adjudicatario preferente y están pendiente de firma o cierre financiero, como la autopista SR-400 en Estados Unidos), con una inversión total gestionada de ~€35.000 millones, que tiene una vida pendiente ponderada de 52 años, con compromisos adicionales de *equity* de €2.252 millones entre 2025 y 2032, y que generará, aproximadamente, ~€58.000 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.



CARTERA DE INFRAESTRUCTURAS

Desde el cierre del ejercicio 2024, como consecuencia del aumento del peso de las nuevas concesiones en la división, se presenta la cartera de una forma distinta a como se había presentado en trimestres y años anteriores, de forma que:

- Cartera de proyectos D&C:** incluye los contratos de diseño y construcción de los negocios de construcción y agua.
- Cartera de proyectos O&M:** incluye los contratos a largo plazo con ingresos recurrentes (O&M de diferentes infraestructuras y servicios urbanos y medioambiente), la mayoría de ellos correspondientes a contratos de O&M de agua.

- c) **Cartera de activos concesionales:** incluye la suma de los ingresos a largo plazo a generar por los contratos de concesiones y otros activos concesionales.

Así, la **cartera global de Infraestructuras**, clasificada de acuerdo con los tres apartados mencionados, aumentó un 3,0% con respecto a diciembre de 2024, hasta €29.400 millones, frente a €28.555 millones hace 6 meses. Incorporando los contratos que se consolidan por puesta en equivalencia (considerando nuestro porcentaje efectivo de participación), la **cartera agregada de Infraestructuras** se eleva a €57.846 millones a 30 de junio de 2025, un 7,4% superior a la cifra de 31 de diciembre de 2024. Entre los proyectos adjudicados más importantes este semestre destacan la firma del contrato para la Red de transmisión Central West Orana en Australia, el saneamiento y alcantarillado de 48 municipios en el estado de Paraná, en Brasil y las desaladoras de la isla de Saadiyat en Emiratos Árabes, y de Facility E en Qatar. Respecto a la autopista SR-400 Express Lane de Atlanta, en Estados Unidos, pre-adjudicada en agosto de 2024, está pendiente del cierre financiero que se estima se producirá en el tercer trimestre de este año, habiéndose producido el cierre comercial en noviembre de 2024. Además, ACCIONA cuenta con un extenso pipeline de *Managed Lanes* en Estados Unidos, habiendo sido *short-listed* para el contrato de la autopista I-285 de Georgia y precalificada para el de la autopista I-24 de Tennessee.

El desglose por tipo de negocio de la cartera de Infraestructuras es el siguiente:

(Millones de Euros)	Cartera Global			Cartera Agregada		
	30-jun-25	31-dic-24	Var. (%)	30-jun-25	31-dic-24	Var. (%)
D&C Construcción	16.664	17.637	-5,5%	16.817	17.703	-5,0%
D&C Agua	2.289	1.948	17,5%	2.398	2.076	15,5%
Cartera D&C	18.952	19.585	-3,2%	19.215	19.780	-2,9%
Cartera O&M	3.116	2.612	19,3%	3.979	3.578	11,2%
Total Cartera de Proyectos D&C y O&M	22.069	22.197	-0,6%	23.194	23.358	-0,7%
Activos Concesionales	7.332	6.358	15,3%	34.652	30.485	13,7%
TOTAL CARTERA	29.400	28.555	3,0%	57.846	53.843	7,4%

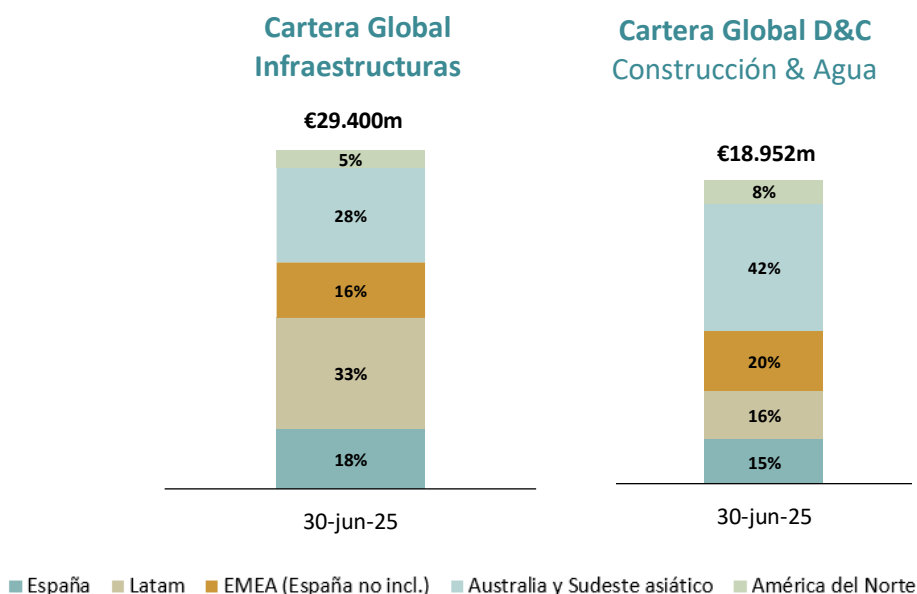
(Millones de Euros)	Cartera Global			Cartera Agregada		
	30-jun-25	31-dic-24	Var. (%)	30-jun-25	31-dic-24	Var. (%)
España	5.246	4.936	6,3%	5.734	5.448	5,3%
Internacional	24.154	23.618	2,3%	52.112	48.395	7,7%
TOTAL CARTERA	29.400	28.555	3,0%	57.846	53.843	7,4%

- **D&C Construcción:** la cartera de D&C de construcción alcanza los €16.664 millones, lo que supone un descenso del 5,5% respecto a 31 de diciembre de 2024 debido principalmente al impacto de la conversión a euros de la cartera denominada en moneda distinta al euro. Incluyendo los contratos por puesta en equivalencia la cartera agregada asciende a €16.817 millones. Entre las adjudicaciones más relevantes de la primera mitad de 2025 destaca la Red de transmisión Central West Orana en Australia. Es de destacar el creciente peso de los contratos colaborativos, que suponen un 61% de la cartera de Australia y un 26% de la cartera total de D&C Construcción. Adicionalmente, los contratos asociados a las concesiones en las que participa el grupo

suponen otro 28%, y los contratos con cláusulas de revisión de precios suponen otro 23%. Estas tres partidas, por tanto, representan un 77% de la cartera de D&C de construcción.

- **D&C Agua:** la cartera de D&C de agua alcanza €2.289 millones, que supone un incremento del 17,5% con respecto a 31 diciembre de 2024. Este fuerte crecimiento viene motivado fundamentalmente por la adjudicación de las desaladoras de la isla de Saadiyat en Emiratos Árabes, y de Facility E en Qatar. Incluyendo los contratos por puesta en equivalencia, la cartera agregada se situaría en €2.398 millones, un 15,5% más que en diciembre de 2024.
- **O&M:** la cartera de O&M incluye los negocios de agua O&M, concesiones O&M, Servicios Urbanos y Medioambiente. A 30 de junio de 2025 se sitúa en €3.116 millones, un 19,3% más que en diciembre de 2024. La cartera agregada se incrementó un 11,2% hasta los €3.979 millones en la primera mitad de 2025.
- **Activos Concesionales:** la cartera agregada de activos concesionales, incluyendo los contratos que se consolidan por puesta en equivalencia, se sitúa en €34.652 millones un 13,7% más que en diciembre de 2024. Entre los nuevos activos concesionales incluidos en la cartera destaca la Red de transmisión Central West Orana en Australia, las líneas de transmisión Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya y sus subestaciones asociadas, el Saneamiento y alcantarillado (Sanepar) en Brasil y la desaladora de la isla de Saadiyat en Emiratos Árabes.

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



En los seis primeros meses del año se han producido adjudicaciones por importe de €5.723 millones, siendo las más significativas:

- Red de transmisión Central West Orana en Australia por €1.259 millones. Contrato para el diseño, construcción, operación, mantenimiento y transferencia de una red de líneas de transmisión de unos 250 kilómetros y varias subestaciones para la Renewable

Energy Zone en NSW-Sydney. Se estiman seis años de construcción. El cierre financiero ha tenido lugar en los primeros meses del 2025. La inversión total estimada es de ~AUD8.720 millones (~€5.350 millones), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 36% en la concesionaria.

- Saneamiento y alcantarillado (Sanepar) por €639 millones. Contrato de prestación de los servicios de alcantarillado sanitario en 48 municipios de las microrregiones Oeste y Centro-Este del estado de Paraná, al Sur de Brasil.
- La desaladora de agua Saadiyat en Emiratos Árabes, que entre D&C y O&M suman €583 millones. Se trata del contrato para el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de la planta.

Las preadjudicaciones pendientes de firma a 30 de junio de 2025 ascienden a ~€4.000 millones, entre las que destacan:

- Autopista SR-400 Express Lane de Atlanta en Estados Unidos (construcción + concesión) por €1.959 millones, adjudicada en agosto de 2024, cuyo cierre comercial tuvo lugar en noviembre de 2024 y cuyo cierre financiero se estima se producirá en el tercer trimestre de este año. Se trata de un contrato para el diseño, construcción, financiación, operación y mantenimiento de la autopista Express Lane SR-400. Es de uno de los mayores proyectos de autopistas del país, siendo la principal conexión norte-sur entre los grandes centros de empleo de Atlanta y las áreas residenciales de los condados de Fulton y Forsyth. Se estiman cinco años de construcción. La inversión total estimada es de ~USD10.900 millones (~€9.700 millones), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 33,3% en la concesionaria.
- Logan & Gold Coast Faster Rail, en Brisbane, Australia, por €602 millones, preadjudicada en el primer trimestre de este año. El proyecto aumentará el número de vías en la línea ferroviaria de Gold Coast entre Kuraby y Beenleigh de 2 a 4, con sistemas ferroviarios modernizados, mejoras en las estaciones y eliminación de pasos a nivel.
- Servicio de saneamiento Cesan por €541 millones, correspondiente al servicio de alcantarillado sanitario en municipios de la región sudeste de Brasil, Espiritu Santo (Lote B).

N O R D E X

MAGNITUDES ESENCIALES REPORTADAS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.309	3.434	-126	-3,7%
EBITDA	188	118	70	59,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>5,7%</i>	<i>3,4%</i>		

MAGNITUDES ESENCIALES - CONTRIBUCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.309	3.434	-126	-3,7%
EBITDA	273	220	53	24,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>8,3%</i>	<i>6,4%</i>		

Nota: En estas tablas se presenta la información financiera reportada por Nordex correspondiente a 1S 2025 y 1S 2024 y la información financiera correspondiente a su contribución a los resultados de ACCIONA en ambos periodos.

Nordex ha mantenido en el primer semestre de 2025 un sólido rendimiento. La cifra de negocios se situó en €3.309 millones, lo que representa una ligera disminución en comparación con el mismo periodo del año anterior (-3,7%) debido principalmente a la variación en los calendarios de producción y ejecución de proyectos, pero el margen bruto se incrementó en un 28,0% hasta los €856 millones, alcanzando el 25,9% sobre ventas, vs 19,5% el año anterior.

El EBITDA mejoró hasta los €188 millones, frente a los €118 millones en el mismo periodo del año anterior, con un margen EBITDA del 5,7% vs el 3,4% del año pasado, en línea con el margen EBITDA de entre el 5,0% - 7,0%, que espera el grupo para FY 2025.

La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA alcanzó los €273 millones, frente a €220 millones el año anterior, un 24,0% superior. Esta cifra incluye los €188 millones reportados por la Compañía y, adicionalmente, €86 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad, realizada por Nordex. El EBITDA del año pasado del Grupo también contaba con €102 millones de reversión de provisiones.

El *guidance* del Grupo Nordex para el año 2025 es el siguiente: margen EBITDA del 5,0% al 7,0%, con unas expectativas de ventas de €7.400-7.900 millones, con un capex de ~€200 millones y un ratio de capital circulante inferior al -9%.

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-25	31-dic-24	Var. (€m)	Var. (%)
Cartera	14.326	12.778	1.548	12,1%
Cartera de proyectos	8.853	7.804	1.049	13,4%
Cartera de servicios	5.473	4.974	499	10,0%

	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Pedidos de turbinas (Millones de euros)	4.134	2.990	1.145	38,3%
Pedidos de turbinas (MW)	4.492	3.357	1.135	33,8%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,92	0,89	0,0	3,3%
Instalaciones (MW)	3.004	2.972	33	1,1%

En cuanto a la evolución operativa, en el primer semestre de 2025, Nordex ha recibido pedidos de turbinas por importe de €4.134 millones un 38,3% superior a los €2.990 millones en el mismo periodo del año anterior, correspondientes a 4.492 MW, un 33,8% más que en el primer semestre de 2024. Respecto al precio medio de venta por MW, este se incrementó un 3,3% con respecto al año anterior, situándose en €0,92m/MW frente a €0,89m/MW en los pedidos de 1S 2024.

Nordex instaló 517 aerogeneradores en 18 países durante el primer semestre de 2025, con una capacidad total de 3.004 MW. En comparación, en el primer semestre de 2024 se instalaron 592 aerogeneradores con una capacidad total de 2.972 MW. Del total instalado este periodo (en MW), el 83% correspondió a Europa, el 13% a Latinoamérica, el 2% a Norteamérica y el 2% al Resto del mundo.

La cartera de Proyectos se situó en €8.853 millones a 30 de junio de 2025 vs €7.804 millones a 31 de diciembre de 2024 (+13,4%). La cartera de pedidos de servicios se situó en €5.473 millones frente a €4.974 millones de euros a 31 de diciembre de 2024, lo que supone un incremento del +10,0%. La cartera total del grupo se incrementó en un 12,1%, alcanzando los €14.326 millones a 30 de junio de 2025, frente a €12.778 millones a 31 de diciembre de 2024.

OTRAS ACTIVIDADES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2025	1S 2024	Var. (€m)	Var. (%)
Inmobiliaria	84	81	3	3,5%
Bestinver	58	52	6	11,9%
Corp. y otros	486	481	5	1,1%
Cifra de Negocios	627	613	14	2,3%
Inmobiliaria	5	-8	13	163,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>5,8%</i>	<i>-9,5%</i>		
Bestinver	26	23	2	10,2%
<i>Margen (%)</i>	<i>44,3%</i>	<i>45,0%</i>		
Corp. y otros	15	19	-4	-22,0%
EBITDA	45	35	11	31,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,2%</i>	<i>5,6%</i>		
BAI	57	-27	84	311,8%

| LIVING (INMOBILIARIA)

La cifra de negocios de Living (Inmobiliaria), aumentó un 3,5% con respecto al primer semestre de 2024, hasta los €84 millones, y el EBITDA alcanzó los €5 millones frente a -€8 millones en el mismo periodo del año anterior. Se han entregado en este semestre 435 unidades, que incluye una residencia de estudiantes en Tarrasa (Barcelona), con 359 habitaciones y se han vendido suelos no estratégicos, cuyo desarrollo no estaba previsto en el corto plazo, lo que, unido a eficiencias operativas, ha resultado en una importante mejora del EBITDA. Para el conjunto del año ACCIONA prevé entregar ~€1.200 viviendas, estando el calendario de entregas muy concentrado en el cuarto trimestre del año.

En términos de actividad comercial, las preventas del primer semestre de 2025 ascendieron a 464 unidades, lo que supone más del doble de las preventas del primer semestre de 2024 (193 unidades). En consecuencia, la cartera de preventas asciende a 703 unidades a junio de 2025, valoradas en €280 millones (€398.000 precio medio de venta), lo que supone un incremento del 4,3% comparado con diciembre 2024.

El GAV (Gross Asset value o Valor Bruto de los Activos), que incluye el Campus de ACCIONA en Madrid, a 30 de junio de 2025 se sitúa en €1.879 millones, un 8,2% superior al 31 de diciembre de 2024.

| BESTINVER

Bestinver aumentó su cifra de negocios un 11,9%, hasta los €58 millones, y el EBITDA un 10,2%, hasta los €26 millones, impulsados por el aumento del 8,8% en los Activos Medios Bajo Gestión, que se situaron en €6.848 millones a 30 de junio de 2025, y por el mejor desempeño de Bestinver Securities.

Los activos bajo gestión a 30 de junio de 2025 se incrementaron en €160 millones hasta los €6.951 millones, en comparación con los €6.791 millones a 31 de diciembre de 2024.

| CORPORACIÓN Y OTROS

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

La cifra de negocios total del primer semestre de 2025 alcanzó los €486 millones, un 1,1% superior al mismo periodo del año anterior y el EBITDA se situó en €15 millones, frente a €19 millones en el primer semestre de 2024.

SOSTENIBILIDAD

HITOS PRINCIPALES DE SOSTENIBILIDAD

En términos de **sostenibilidad**, la compañía ha progresado de manera significativa durante 2025 en sus principales indicadores ESG.

En el **ámbito social**, se ha registrado un ligero aumento del 5,1% en la plantilla total respecto al año anterior. Se debe principalmente a España con un incremento de 1.297 empleados, en México 437 empleados, en Australia 395 empleados. Nordex aumenta en 649 empleados, debido principalmente a la concentración de su plantilla en países como India, Finlandia y Alemania debido a un incremento de actividad en su línea de negocio principal.

En el **Día del Voluntariado** en 2025, durante el primer semestre, 4.000 voluntarios de ACCIONA han participado en diversas iniciativas, dedicando un total de 16.070 horas de trabajo. Este aumento de cerca del 50% se produce motivado principalmente por la consolidación junto con el día del voluntariado de las mentorías de la oficina de discapacidad.

Durante los primeros 6 meses del año, la **metodología de Gestión de Impacto Social** se ha implantado en 264 proyectos a nivel global, lo que supone un aumento del 5,2% respecto al primer semestre de 2024, fruto principalmente de la aplicación de la metodología con destacados avances en Construcción y Concesiones.

En lo que respecta a los indicadores medioambientales, la proporción de **CAPEX alineado con la taxonomía** sobre el elegible se reduce levemente en comparación con el mismo periodo del 2024, 98%, superando el objetivo de mantener el ratio por encima del 90%. Esta reducción es motivada por la comparación con ejercicios excepcionales donde se incluyó la compra de Nordex y otros activos.

Las **emisiones de GEI** han aumentado un 29,4% respecto al año 2024. Este incremento se explica por Construcción en Chile, ante la entrada en producción de obras intensivas en emisiones en los proyectos de Caren y Talabre representando el 30% de las emisiones de construcción. De igual forma contribuye Construcción Oceanía en Australia tras la puesta en operación de W2E Kwinana, con lo que suben las emisiones de forma significativa comparada con el mismo periodo del 2024, representando el 40% sobre el total las emisiones.

En cuanto a la financiación, se ha seguido avanzando en la inclusión de estructuras de sostenibilidad en las nuevas emisiones, alcanzando ya el 80% de la Deuda Corporativa Bruta de la Compañía categorizada como Verde (69%) o Sustainability-linked (11%). Entre los cuatro tipos de financiación verde y sostenible, el importe total se eleva a €12.385 millones.

PRINCIPALES INDICADORES ESG

Sociales	H1 2025	H1 2024	Var. (%)
Plantilla (FTE)	67.847	64.570	5,1%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,0%	23,1%	-0,2 pp
Personas con discapacidad en España (%)	4,15%	4,47%	-0,3 pp
Índice de frecuencia - empleados y subcontratistas	1,4	1,4	-4,9%
Fallecidos - empleados propios (nº)	0	0	0
Fallecidos - empleados subcontratados (nº)	1	0	1
Proyectos con Gestión del Impacto Social (nº)	264	251 ⁽²⁾	5,2%
Horas de voluntariado de empleados	16.070	10.904	47,4%
Ambientales	1S 2025	1S 2024	Var. (%)
CAPEX alineado con Taxonomía UE - mitigación y adaptación (%)	98,0%	99,0%	-1,0 pp
Producción de energía renovable (GWh)	13.621	13.441	1,3%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	7,6	7,2	4,4%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	160.063	123.704	29,4%
Consumo de recursos reciclados o renovables (%)	25%	9%	16,0 pp
Valorización de residuos (%)	95%	91%	4,6 pp
Residuos a vertedero (kt)	412	625	-34,1%
Consumo de agua (hm ³)	3,81	3,17	20,2%
Plantaciones voluntarias (nº de árboles)	156.868	94.502	66,0%
Gobernanza - Ex Nordex	1S 2025	1S 2024	Var. (%)
Proveedores totales (nº)	20.618	26.700	-22,8%
Proveedores auditados (%)	82,6%	89,0%	-6,4 pp
Proveedores No Go (nº)	382	189	102,1%
Comunicaciones en canal ético (nº)	266 ⁽¹⁾	155	71,6%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (nº)	145	200	-27,5%
Financiación sostenible (%)	80%	80%	0,0 pp
Controversias abiertas	0	0	0

(1) Incluye a Nordex, a diferencia de la cifra reportada en el S1 2024

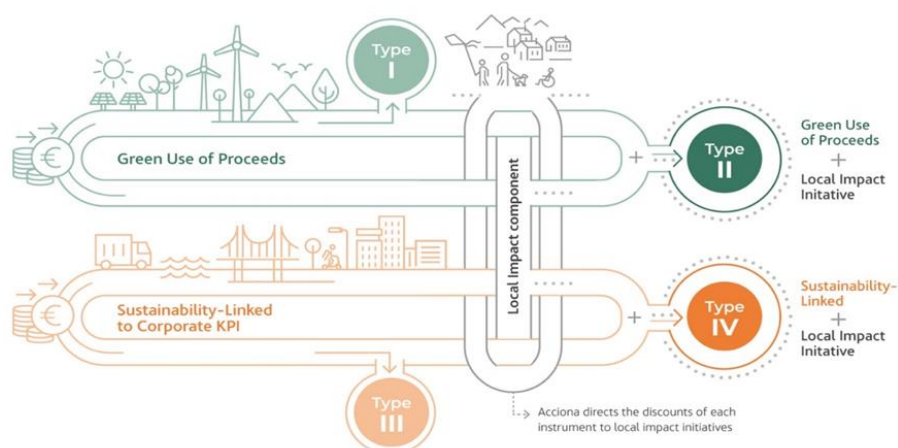
(2) Modificación del criterio de cuantificación de proyectos en los que aplica la metodología GIS en ACCIONA Energía para que resulte más ajustado a su realidad operativa. Se actualiza la cifra reportada en 2024 a 251 proyectos.

HITOS PRINCIPALES

- Los resultados del CapEx alineado (sobre la cifra elegible) respecto a la Taxonomía Europea ha alcanzado en estos primeros cinco meses del año el 98% para todos los objetivos climáticos y ambientales.
- Desarrollo de ATLAS un prototipo de plataforma interactiva de reporte de sostenibilidad, que permite visualizar el impacto local y global de la actividad de la compañía a nivel granular, explorar datos vinculados al Plan Directivo de Sostenibilidad, asimismo facilita el acceso a la información clara y estratégica.
- Programa Xponential Leaders (Marzo-Junio). Un grupo de 31 profesionales de diversas geografías y negocios de ACCIONA han colaborado en la definición de las líneas estratégicas del futuro Plan Director de Sostenibilidad 2030.
- Durante la Junta General de Accionistas de ACCIONA, celebrada el 26 de junio, se publicó el nuevo [Informe Integrado de ACCIONA 2024](#), un informe que aúna la estrategia de sostenibilidad y financiera del Grupo.
- ACCIONA S.A. emitió durante el mes de junio el Schuldschein de mayor tamaño de la península Ibérica con €410 millones, bajo el marco verde de financiación, totalizando 167 mil árboles.
- A cierre del primer semestre 2025, el 80% de la deuda corporativa bruta del Grupo ACCIONA está categorizada como Verde (69%) y Sustainability-linked (11%).
- ACCIONA y ACCIONA Energía figura entre las [50 empresas más sostenibles de Europa](#) según el informe [Europe Sustainability Leaders 2025](#) de Corporate Knights. De igual forma, ha seleccionado ACCIONA y a su filial Nordex entre las 100 empresas más sostenibles del mundo. El ranking [2025 Global 100 Most Sustainable Corporations](#).

FINANCIACIÓN DE IMPACTO

La estrategia de financiación sostenible de ACCIONA está diseñada para contribuir al compromiso del Grupo de liderar la transición hacia una economía baja en carbono. El Marco de Financiación de Impacto Sostenible de ACCIONA cubre tanto la financiación verde como los instrumentos de financiación vinculados a la sostenibilidad, e introduce una nueva característica de Impacto Local que, cuando se combina con cualquiera de los dos tipos de instrumentos, da lugar a una estructura de “Doble Impacto”. Así, bajo este Marco, ACCIONA puede emitir cuatro tipos de instrumentos de financiación sostenible:



Por último, para incrementar la transparencia con el mercado, el Grupo ha incluido en el Marco de Financiación Sostenible una serie de normas claras que dan mayor confort a los inversores y entidades financieras que se encuentran descritas e informadas en los Informes de Financiación Sostenible del Grupo.

FINANCIACIÓN VERDE Y SOSTENIBLE

El siguiente cuadro refleja las nuevas operaciones emitidas en el primer semestre del 2025 así como los instrumentos e importes totales.

Tipos de Financiación		Instrumentos 2025 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 1H25 (€m)	Importe total (€m)
Financiación Verde	Tipo I	15	81	442	5.296
	Tipo II	5	19	1.441	3.807
Financiación Sostenible	Tipo III	0	0	0	0
	Tipo IV	5	18	1.225	3.282
Total		25	118	3.108	12.385

El Marco de Financiación Sostenible, con la inclusión de elementos innovadores, ha despertado mucho interés en el mercado y ha reforzado el posicionamiento de ACCIONA como compañía líder en el mercado de deuda sostenible. A cierre del primer semestre 2025, el 80% de la deuda corporativa bruta del Grupo está categorizada como Verde (69%) o Sustainability-Linked (11%).

CALIFICACIÓN ESG EXTERNA

ACCIONA y ACCIONA Energía son evaluadas de forma periódica en materia de sostenibilidad. Las calificaciones a cierre de primer semestre de las principales agencias de rating son las siguientes:

Agencia	Escala	ACCIONA			ACCIONA ENERGÍA		
		Valoración	Media Industria	Industria	Valoración	Media Industria	Industria
 S&P Global	0 a 100	86	37	Elec. Utilities	84	37	Elec. Utilities
 CDP	D- a A	A	C	Construcción	A	C	Utilities
 SUSTAINALYTICS	100 a 0	18.6 Low Risk	35 High Risk	Utilities	9.4 Negligible Risk	35 High Risk	Renewable Power
 MSCI	CCC a AAA	AA	A	Utilities	AAA	A	Utilities
 ISS ESG	D- a A+	B- Prime	D	Construcción	A - Prime	B	Electricidad Renovable
 ecovadis	0 a 100	85 Platinum	n/a	Construcción de carreteras y ferrocarriles	82 Platinum	n/a	Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado

ACCIONA, ENTRE LAS EMPRESAS MÁS SOSTENIBLES: DJSI WORLD, DJSI EUROPE Y PREMIO SUSTAINABILITY YEARBOOK 2025

En 2025, ACCIONA fue nuevamente reconocida por su liderazgo en sostenibilidad al ser incluida en el *Sustainability Yearbook 2025* de S&P Global, publicación que destaca a las compañías con las mejores prácticas de sostenibilidad a nivel mundial.

ACCIONA ha mantenido su presencia en el índice Dow Jones Sustainability World Index (DJSI World) y ha mejorado su posición, alcanzando el tercer lugar entre las empresas más sostenibles del sector. Asimismo, ACCIONA ha sido incluida en el DJSI Europe, lo que refuerza su compromiso con la sostenibilidad tanto a nivel global como en el ámbito europeo.

Desde el 19 de diciembre de 2022, ACCIONA forma parte del DJSI World, consolidando su posición dentro del índice. Este índice selecciona al 10% de las 2.500 mayores empresas del S&P Global Broad Market Index, evaluadas en base a criterios económicos, medioambientales y sociales. Por su parte, el DJSI Europe selecciona al 4% de las 600 mayores compañías europeas, utilizando los mismos criterios.

S&P Global ha otorgado a ACCIONA el *Sustainability Yearbook Award 2025* – top 5%, una distinción que sitúa a la compañía entre las empresas líderes del mundo en sostenibilidad dentro del sector utilities.

PRESENCIA EN INDICES DE SOSTENIBILIDAD

ACCIONA forma parte de diversos índices bursátiles de sostenibilidad que incluyen a compañías líderes en este campo.

Proveedor	Nombre del Índice
	Bloomberg ESG Data Index
	Bloomberg ESG Score Deep History Index
	Bloomberg ESG Score Total Coverage Index
	Bloomberg Europe Developed Markets Mid & Small Cap Price Return Index
	Solactive Clean Energy Index NTR
	Solactive European Infrastructure Select Index NTR 5%
	Solactive L&G Global Thematic Index NTR
	Solactive Candriam Factors Sustainable Europe Equity Index
	Morningstar Global Markets Paris Aligned Benchmark NR USD
	Euronext Eurozone 300
	Euronext Sustainable Europe 120 Index
	Euronext Low Carbon 100 Eurozone PAB NR
	WilderHill New Energy Global Innovation Index
	NASDAQ OMX Green Economy Index
	NASDAQ Clean Edge Global Water Index
	Foxberry SMS Global Sustainable Infrastructure USD Net Total Return Index
	J.P. Morgan QUEST Renewable Energy Index
	MSCI World Custom ESG Climate Series A Net in EUR

OTROS RECONOCIMIENTOS EN MATERIA DE SOSTENIBILIDAD

Reconocimiento	Organización	Posición	Detalles
Europe's Climate Leaders 2025	Financial Times	Entre las 300 compañías más descarbonizadas	Ranking de las compañías con mayor reducción en intensidad de emisiones entre 2015-2021, combinado con un score de transparencia de las compañía en el reporting de Alcance 3 y los compromisos corporativos.
New Energy Top 100 Green Utilities	Energy Intelligence	2º utility del mundo	ACCIONA Energía ha revalidado por decimo año consecutivo su posición como una de las compañías de generación eléctrica más “verde” del mundo.
Diversity Leaders 2025	Financial Times	Entre las 850 compañías con mayor diversidad e inclusión	ACCIONA ha sido reconocida por tener la diversidad y la inclusión como una prioridad en su estrategia. El ranking se lleva a cabo entrevistando a más de 100.000 empleados de distintas empresas.
Gaia Rating	EthiFinance	n/a	Valoración del desarrollo social, medioambiental y de buen gobierno. La nota es de 75 sobre 100 (2024), por encima de la media del sector y destacando en aspectos sociales, ambientales y la relación con grupos de interés externos.
SE Index Member	Standard Ethics	EE- Sustainable Grade	El Índice tiene como objetivo medir, a lo largo del tiempo, la confianza de los mercados en las directrices e indicaciones voluntarias de la OCDE, la UE y la ONU sobre Sostenibilidad y Gobierno Corporativo.
2024 Sustainability Rating	EcoVadis	Platinum (Top 1%) medal	ACCIONA ha sido reconocida con la medalla de Platino con un score de 85/100 en el Sustainability Rating de EcoVadis, demostrando un sólido sistema de gestión que aborda la sostenibilidad de forma eficiente.

COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 10 enero 2025: El acuerdo relativo a derechos de adquisición preferente sobre acciones de ACCIONA, S.A., comunicado mediante Hechos Relevantes de 24 de Marzo de 2011, 15 de julio de 2011 y 26 de enero de 2018 (números de registro 140685, 147698 y 261036), no será nuevamente prorrogado y en consecuencia cesará en su vigencia a su vencimiento, el 14 de julio de 2026.
 - De conformidad con lo previsto en el artículo 531 del Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital, Tussen de Grachten BV comunica que el acuerdo relativo a derechos de adquisición preferente sobre acciones de Acciona, S.A., debidamente comunicado mediante Hechos Relevantes de 24 de Marzo de 2011, 15 de julio de 2011 y 26 de enero de 2018 (números de registro 140685, 147698 y 261036) (en adelante, el "Acuerdo"), no será nuevamente prorrogado y en consecuencia cesará en su vigencia a su vencimiento, el 14 de julio de 2026.
 - La decisión de no prorrogar nuevamente el Acuerdo de forma tácita, con un plazo de preaviso de dieciocho meses, no presupone intención o voluntad por parte de los accionistas de referencia vinculados por dicho acuerdo de disponer de sus participaciones accionariales. Por el contrario, Tussen manifiesta su firme compromiso con el proyecto empresarial de ACCIONA, su alineamiento con la estrategia seguida por la Compañía, y su confianza y apoyo a sus administradores y equipo gestor.
- 3 febrero 2025: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 01/11/24 y el 01/02/25, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al trigésimo de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 1 de noviembre de 2024 hasta el 1 de febrero 2025, ambos inclusive).
- 20 marzo 2025: 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: D. Andrés Pan de Soraluce Muguiro, D^a. Arantza Ezpeleta Puras, D. Carlos Anta Callersten, D^a. Iranzu Presmanes Zatarain, D. José Ángel Tejero Santos, D. José Díaz-Caneja Rodríguez, D. José Entrecanales

Carrión, D. José Joaquín Mollinedo Chocano, D. José Julio Figueroa Gómez de Salazar, D. Juan Muro-Lara Girod, D^a. Macarena Carrión López de la Garma, D^a. María Cordón Úcar y D^a. Pepa Chapa Alós.

- 20 marzo 2025: ACCIONA comunica cambios organizativos
 - Arantza Ezpeleta asumirá el cargo de consejera delegada de ACCIONA Energía a partir de la próxima Junta General de Accionistas de la compañía, en sustitución de Rafael Mateo, según anunció hoy José Manuel Entrecanales, presidente & CEO de ACCIONA y presidente de ACCIONA Energía, en una comunicación interna a empleados en nombre de los Consejos de Administración de ambas compañías.
- 5 mayo 2025: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 02/02/25 y el 02/05/25, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al trigésimo primero de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 2 de febrero 2025 hasta el 2 de mayo de 2025, ambos inclusive).
- 9 mayo 2025: ACCIONA informa de la suscripción de un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de la Sociedad.
 - ACCIONA ha suscrito en el día de hoy con una entidad financiera global un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de ACCIONA por un importe nominal de 100.000.000€ o un máximo de 815.661 acciones representativas del 1,49% del capital social de la Sociedad, con vencimiento en el plazo de 12 meses, y liquidable por diferencias en efectivo.
- 12 mayo 2025: Acciona informa de la confirmación del rating concedido por la agencia de calificación DBRS
 - La agencia de calificación crediticia DBRS Ratings GmbH (DBRS Morningstar) ha confirmado en el día de hoy el rating de ACCIONA de 'BBB (low)', así como su rating a corto plazo de 'R-2 (low)', ambos con tendencia 'Estable.
 - Dichos ratings se sitúan dentro de la categoría de Investment Grade.
- 14 mayo 2025: 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 25 de junio de 2025 a las 12:00 hrs, en primera convocatoria y 26 de junio de 2025 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 en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.

- 12 junio 2025: ACCIONA Nota de Prensa
 - En relación con las informaciones públicas en las que se alude a la filial de ACCIONA, ACCIONA Construcción, respecto de determinadas conductas irregulares en la contratación pública, que actualmente se instruyen en el Tribunal Supremo, ACCIONA expresa su total desconocimiento, sorpresa y preocupación ante los hechos referidos.
- 26 junio 2025: ACCIONA informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy
 - En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en el día de hoy, en segunda convocatoria, con asistencia del 88,36% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 85,20% 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 (CNMV) el pasado 14 de mayo de 2025, con número de registro 34822 y que se indican en el texto a continuación.
- 27 junio 2025: ACCIONA informa de la suscripción de un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de la Sociedad
 - ACCIONA ha suscrito en el día de hoy con una entidad financiera global un contrato de permuta financiera de retorno absoluto (total return equity swap) en relación con acciones de ACCIONA por un importe nominal de 100.000.000€ o un máximo de 664.452 acciones representativas del 1,21% del capital social de la Sociedad, con vencimiento en el plazo de 12 meses, y liquidable por diferencias en efectivo.

Con posterioridad al 30 de junio de 2025, ACCIONA ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- 1 julio 2025: ACCIONA informa de las fechas e importe exacto de la distribución del dividendo aprobado por la Junta General Ordinaria de accionistas
 - La Sociedad informa que la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de junio de 2025, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 10 de julio de 2025, a través de las entidades adheridas a la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores S.A. (Sociedad Unipersonal) (IBERCLEAR).
 - Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes:
 - Last trading date: 7 de julio de 2025

- ExDate: 8 de julio de 2025
- Record Date: 9 de julio de 2025
- Fecha de pago: 10 de julio de 2025

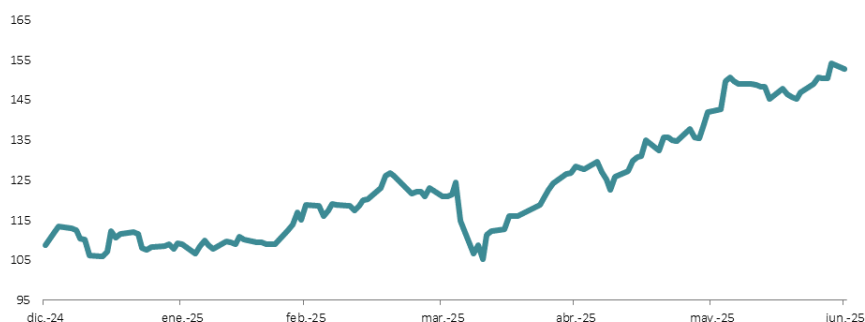
- Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de €5,25/acc aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de €5,28404535/acc, debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda.

DIVIDENDO

El 26 de junio de 2025 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2024, pagadero el 10 de julio de 2025 de €5,25 por acción por un importe total de €288 millones.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-25
Precio 30 de junio 2024 (€/acción)	110,30
Precio 30 de junio 2025 (€/acción)	152,80
Precio mínimo 1S 2025 (09/04/2025)	105,20
Precio máximo 1S 2025 (27/06/2025)	154,10
Volumen medio diario (acciones)	101.479
Volumen medio diario (€)	12.613.052
Número de acciones	54.856.653
Capitalización bursátil 30 de junio de 2025 (€ millones)	8.382

| CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2025, 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 2025 353.445 acciones en autocartera, representativas de 0,6443% del capital.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
28033 Madrid, España

[Mail: inversores@acciona.es](mailto:inversores@acciona.es)

Teléfono +34 91 663 22 88

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 cuatro 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, líneas de transmisión y hospitales.
- Servicios Urbanos y Medioambiente: incluye las actividades de Citizen Services.

Nordex: la actividad principal de Nordex es el diseño, desarrollo, fabricación y distribución de aerogeneradores y de cualquiera de sus componentes, además de su operación y mantenimiento.

Otras Actividades: incluye los negocios relativos a la gestión de fondos e intermediación bursátil, el negocio inmobiliario, interiorización artística de museos, fabricación de vehículos eléctricos, motosharing, 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, en términos de Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16, por la enajenación de negocios o unidades generadoras de efectivo (UGE) 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*, 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 ordinaria: Expresa las cantidades aplicadas durante el periodo a adquisiciones 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, incluyendo los pagos por adquisición de sociedades o negocios. En este último caso, también se computan como inversión los saldos de Deuda Financiera incorporados en esas sociedades o negocios, así como los saldos de *Efectivo y equivalentes* y *Otros activos financieros corrientes*, siempre que estos no formen parte de su capital circulante.

También incluye las cantidades percibidas por enajenaciones marginales de esos mismos elementos, siempre no se realicen en el marco de una estrategia de desinversión, conforme a la definición establecida en el APM *Desinversiones*.

Esta magnitud muestra, por tanto, la capacidad de crecimiento del Grupo como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones netas realizadas en activos fijos.

Cashflow 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).

Cashflow 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.

Cashflow 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 y a los socios minoritarios, (ii) pago de la parte principal de las cuotas de arrendamiento operativo reconocidos por la aplicación NIIF 16, (iii) alta/baja de saldos de *Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16* por incorporación/baja al/del perímetro de consolidación de sociedades, distintos de los incluidos en la magnitud *Inversión ordinaria*, (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 INSTALADOS

30-jun-25	1S 2025 Capacidad Instalada (MW)					1S 2024 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.181	4.653	252	-154	4.751	5.887	5.360	252	-154	5.457	-706	-706	-706
Eólico	4.668	4.154	246	-152	4.248	4.666	4.153	246	-152	4.247	2	2	2
Hidráulico	67	67	0	0	67	867	867	0	0	867	-800	-800	-800
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	325	293	278	6	0	285	40	40	40
Biomasa	111	111	0	-2	109	61	61	0	-2	59	50	50	50
Almacenamiento	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	2	2
Internacional	9.966	8.772	370	-802	8.340	8.057	6.969	364	-723	6.610	1.909	1.803	1.730
Eólico	5.842	5.238	75	-636	4.677	4.991	4.493	69	-637	3.925	851	745	752
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EE.UU.	1.431	1.281	22	-141	1.162	1.055	984	4	-142	845	376	297	317
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.339	1.051	32	-68	1.015	175	124	123
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	460	430	0	-38	393	181	151	0	-38	113	279	279	279
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	102	102	0	-8	95	57	57	0	-8	50	45	45	45
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-24	0	-12
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	136	136	0	0	136	0	0	0
Solar Fotovoltaica	3.870	3.280	295	-150	3.425	2.812	2.222	295	-70	2.447	1.058	1.058	978
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	1.313	1.313	0	0	1.313	0	0	0
Rep. Dominicana	221	221	0	-80	141	58	58	0	0	58	163	163	83
Australia	485	485	0	0	485	0	0	0	0	0	485	485	485
India	411	411	0	0	411	0	0	0	0	0	411	411	411
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Total capacidad instalada	15.147	13.425	622	-956	13.091	13.944	12.329	616	-877	12.068	1.203	1.097	1.024
Total Eólico	10.510	9.393	320	-788	8.926	9.657	8.646	315	-789	8.172	852	746	753
Total otras tecnologías	4.638	4.032	302	-168	4.166	4.287	3.682	302	-88	3.896	350	350	270

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-25	1S 2025 Producción (GWh)					1S 2024 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.976	4.428	262	-120	4.571	6.556	5.879	326	-129	6.076	-24%	-25%	-25%
Eólico	4.258	3.720	258	-110	3.868	4.864	4.196	321	-123	4.394	-12%	-11%	-12%
Hidráulico	328	328	0	0	328	1.372	1.372	0	0	1.372	-76%	-76%	-76%
Solar Fotovoltaica	182	172	4	0	177	163	153	4	0	158	12%	12%	12%
Biomasa	208	208	0	-10	198	157	157	0	-5	152	32%	32%	30%
Almacenamiento (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	8.645	7.612	350	-899	7.064	6.885	6.066	349	-782	5.633	26%	25%	25%
Eólico	6.362	5.834	98	-814	5.118	4.845	4.574	75	-703	3.947	31%	28%	30%
México	1.509	1.509	0	-237	1.271	1.272	1.272	0	-182	1.090	19%	19%	17%
EE.UU.	1.731	1.511	33	-148	1.396	1.031	1.020	1	-97	924	68%	48%	51%
Australia	963	822	33	-93	762	583	525	29	-82	473	65%	57%	61%
India	183	183	0	-24	159	148	148	0	-19	129	24%	24%	24%
Italia	112	112	0	-28	84	133	133	0	-33	100	-16%	-16%	-16%
Canadá	468	427	0	-59	368	252	208	0	-52	156	86%	105%	136%
Sudáfrica	151	151	0	-89	62	170	170	0	-100	70	-11%	-11%	-11%
Portugal	134	134	0	-40	93	145	145	0	-44	102	-8%	-8%	-8%
Polonia	97	97	0	-24	73	119	119	0	-30	89	-18%	-18%	-18%
Costa Rica	146	146	0	-51	95	122	122	0	-43	79	20%	20%	20%
Chile	377	377	0	-11	366	401	401	0	-12	389	-6%	-6%	-6%
Croacia	57	57	0	-9	48	41	41	0	-10	30	41%	41%	58%
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-100%	n.a	-100%
Vietnam	125	0	31	0	31	135	0	34	0	34	-7%	n.a	-7%
Perú	308	308	0	0	308	270	270	0	0	270	14%	14%	14%
Solar Fotovoltaica	2.237	1.732	253	-73	1.911	1.987	1.440	274	-66	1.647	13%	20%	16%
Chile	416	416	0	0	416	563	563	0	0	563	-26%	-26%	-26%
Sudáfrica	88	88	0	-52	36	93	93	0	-55	38	-5%	-5%	-5%
Portugal	32	32	0	-8	24	38	38	0	-10	29	-17%	-17%	-17%
México	281	0	140	0	140	327	0	163	0	163	-14%	n.a	-14%
Egipto	224	0	112	0	112	221	0	110	0	110	2%	n.a	2%
Ucrania	58	58	0	-2	56	56	56	0	-2	54	4%	4%	4%
EE.UU.	1.034	1.034	0	0	1.034	641	641	0	0	641	61%	61%	61%
Rep. Dominicana	69	69	0	-11	58	49	49	0	0	49	43%	43%	20%
Australia	6	6	0	0	6	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
India	29	29	0	0	29	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	46	46	0	-12	35	53	53	0	-13	39	-12%	-12%	-12%
Almacenamiento (EE.UU.) (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	13.621	12.041	612	-1.019	11.634	13.441	11.945	675	-911	11.709	1%	1%	-1%
Total Eólico	10.620	9.554	355	-924	8.985	9.709	8.770	397	-826	8.341	9%	9%	8%
Total otras tecnologías	3.001	2.486	257	-94	2.649	3.732	3.175	278	-85	3.368	-20%	-22%	-21%

*Nota: No se reportan datos de producción para proyectos de almacenamiento.

ANEXO 3: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES (EXCLUYENDO AGUA)*

	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
	Carreteras de Aragón	Duplicación de calzada, conservación y explotación de la carretera A127 (tramo Gallur-Ejea de los Caballeros - lote 11)	2023 - 2049	España	98%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	Toowoomba Second Range Crossing (Nexus)	Diseño, construcción y explotación de autopista de 41 km. para la circunvalación norte de Toowoomba (Queensland), desde Helidon Spa a Athol por Charlton. Pago por disponibilidad. (25 años explotación desde finalización construcción)	2015 - 2043	Australia	20%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Puhoi to Warkworth	Financiación, diseño, construcción y conservación de la nueva autopista Puhoi a Warkworth. Este proyecto ampliará en 18,5 kilómetros la autopista de cuatro carriles (SH1)-18,5km (Northern Motorway) desde los túneles de Johnstone's Hill hasta el norte de Warkworth.	2016 - 2046	Nueva Zelanda	10%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	I-10 Calcasieu Bridge	Diseño, construcción y mantenimiento de unos 10kms de la I10 reemplazando el puente existente del río Calcasieu en Lake Charles	2024 - 2081	EEUU	30%	Construcción	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Anillo Vial	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una autopista urbana de peaje de 35 kms compuesta por tres tramos (Lima, Perú)	2024 - 2084	Perú	33%	Construcción	Puesta en equivalencia	Bifurcado
Ferrocaril	Consorcio Trazas(Tranvía Zaragoza)	Construcción y explotación del tranvía que atraviesa la ciudad de Zaragoza de norte a sur (12,8km)	2009 - 2044	España	17%	Operación	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Concessionaria Linha Universidade	Construcción de obras civiles y sistemas, provisión de material rodante, operación, conservación, mantenimiento y expansión de los servicios públicos de transporte de la Línea 6 - Laranja de Metro de Sao Paulo.	2020 - 2044	Brasil	48%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Sydney Light Rail	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una línea de tranvía de 12 km, desde Circular Quay via George Street hasta Central Station y atravesando Surry Hills hasta Moore Park, Kensington, Kingsford y Randwick. Incluye la operación de la línea existente Inner West	2014 - 2036	Australia	5%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Canal	Fargo	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de un canal anti-inundaciones de 48 kms (30 millas) entre Fargo (Dakota del Norte) y Moorhead (Minnesota)	2021 - 2056	EEUU	43%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Puerto	Nova Darsena Esportiva de Bara	Construcción y explotación del puerto deportivo de Roda de Bara. Ingresos procedentes de cesión y alquiler de amarres, pañoles y superficies comerciales (191.771m2)	2005 - 2035	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	N/A
Hospital	Hospital de Leon Bajio	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	2025 - 2054	Australia	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	N/A
	WTE Kwinana	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2025 - 2054	Australia	100%	Operación	Integración global	N/A
LT	LT Reque - Nueva Carhuaquero LT Nueva Tumbes - Tumbes	Diseño, construcción, operación y transferencia de dos líneas de transmisión y dos subestaciones junto con la ampliación de dos subestaciones existentes	2022 - 2056	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	LT ICA - Poroma LT Cáliz - 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
	LT Poroma - Colectora LT San José - Repartición (Arequipa) LT San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala)	Diseño, construcción, operación y transferencia de tres líneas de transmisión y seis subestaciones junto con la ampliación de seis subestaciones existentes	2024 - 2058	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	ATN3 (LT Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya)	Construir, operar y explotar la Línea de Transmisión 220 kV Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya y subestaciones asociadas	2025 - 2058	Perú	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
	Central West Orana	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una red de líneas de transmisión de unos 250kms y varias subestaciones para la Renewable Energy Zona en NSW - Sydney	2024 - 2059	Australia	36%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero

*Incluye concesiones de transporte, líneas de transmisión, infraestructuras sociales y plantas de tratamiento de residuos

ANEXO 4: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA

Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
EDAR 8B	Construcción, explotación y mantenimiento de las inst de depuración de aguas residuales en la "Zona 08B" del Plan de depuración de Aragón	2008 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
EDAR 7B	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en la "Zona 07B" del Plan de depuración de Aragón	2011 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
IDAM Fouka	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Tipaza	2008 - 2036	Argelia	26%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
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
Red de saneamiento en Andratx	Construcción, explotación y mantenimiento de la red de saneamiento en Andratx	2009 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Port City Water	Diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de una planta de tratamiento de agua potable en Saint John	2016 - 2048	Canadá	40%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sercomosa	Compañía público-privada, cuya actividad principal es el suministro de agua a Molina de Segura	1998 - 2040	España	49%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Somajasa	Compañía público-privada para la gestión del ciclo integral del agua de los servicios públicos en algunos municipios de la provincia de Jaén	2007 - 2032	España	60%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Gesba	Servicio de suministro de agua en Andratx y Deià (Mallorca)	1994 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Costa Tropical	Servicio de ciclo integral del agua en Costa Tropical (Granada)	1995 - 2045	España	49%	Operación	Integración proporcional	Activo intangible
Boca del Río	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	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%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Buraydah 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Tabuk 2	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Casablanca	Diseño, financiación, construcción y operación en Asociación Público-Privada, de una planta desaladora en el área Gran Casablanca	2024 - 2054	Marruecos	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sanepar	Prestación del servicio de alcantarillado sanitario en los municipios de la microrregión Oeste de Paraná (Lote 2)	2025 - 2049	Brasil	100%	Construcción	Integración global	Activo bifurcado
Saadiyat	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de SWRO	2025 - 2058	EAU	40%	Construcción	Puesta en equivalencia	NA