



**RESULTADOS PRIMER
SEMESTRE 2026**
ENERO - JUNIO

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	9
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASHFLOW	13
RESULTADOS POR DIVISIONES	17
ENERGÍA	17
ESPAÑA	20
INTERNACIONAL	22
INFRAESTRUCTURAS	25
NORDEX	31
OTRAS ACTIVIDADES	33
SOSTENIBILIDAD	35
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	42
INFORMACIÓN DE CONTACTO	47
GLOSARIO DE TÉRMINOS	48
ANEXO 1: DETALLE DE MW INSTALADOS	52
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	53
ANEXO 3: DETALLE DE 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.

Este documento se publica en idiomas español e inglés, en caso de discrepancia entre ambas versiones, prevalecerá la versión española.

RESUMEN EJECUTIVO

Los resultados de ACCIONA en el primer semestre de 2026 se encuentran en línea con las expectativas para todo el año, tanto en la evolución de sus resultados operativos como en el procedente de la actividad de Rotación de Activos. En **Energía**, estos primeros seis meses del año se han caracterizado por unos precios capturados en el mercado internacional ligeramente por encima de lo previsto, compensando unos volúmenes de producción algo más bajos, así como por el avance positivo del programa de **Rotación de Activos**, siendo destacable el cierre de dos desinversiones en España en el mes de julio: la venta de 64 MW hidráulicos y de 361 MW eólicos, que aportarán en su conjunto un EBITDA de Rotación de Activos en el entorno de €310 millones y supondrán una reducción de deuda de unos €500 millones. En **Infraestructuras**, tanto Ventas como EBITDA crecen a doble dígito y la Cartera de Activos Concesionales alcanza un nuevo máximo, situándose en €136.050 millones, por la incorporación de nuevas concesiones de distribución de agua en Brasil, consolidando el liderazgo de ACCIONA en el país. Asimismo, **Nordex** mantuvo una evolución muy positiva en H1 2026, con 4.923 MW de pedidos (+9,6% respecto al primer semestre de 2025), refuerza su crecimiento con ~800 MW asegurados en EE. UU., EBITDA al alza (+30%) y buena generación de caja. La compañía confirma sus objetivos del año 2026 y su objetivo de rentabilidad a medio plazo, y ha formalizado una línea sindicada de avales por €2.475 millones, con el respaldo de 15 entidades financieras, entre las que destacan varios bancos internacionales de referencia, que apoya su capacidad financiera y su crecimiento futuro.

ACCIONA mantiene sus objetivos para el conjunto del ejercicio, incluyendo un EBITDA total en un rango de €2.800 - 3.100 millones, una inversión antes de Rotación de Activos de entre €2.200 y €2.500 millones, y un ratio de apalancamiento Deuda Neta/EBITDA al cierre del ejercicio 2026 inferior a 3x.

La **cifra de negocios** de ACCIONA en el primer semestre de 2026 ascendió a €10.142 millones, un crecimiento del 9,9% respecto al primer semestre de 2025, y el EBITDA de Operaciones se situó en €1.153 millones, un 3,6% superior al del primer semestre de 2025, no habiéndose materializado operaciones de rotación de activos de Energía este semestre. El **Resultado Antes de Impuestos** alcanzó los €303 millones, frente a €715 millones del año anterior, que incluía €443 millones de resultado generado con la Rotación de Activos, procedentes, fundamentalmente, de la venta de 626 MW hidráulicos en España. El **Resultado neto atribuible** generado en el primer semestre de 2026 ha sido de €83 millones.

- **ACCIONA Energía** cerró el primer semestre de 2026 en línea con las expectativas para el conjunto del ejercicio. Las tendencias observadas durante el primer trimestre continúan, con precios internacionales de la energía por encima de lo esperado, que compensaron los menores precios del mercado doméstico, y un incremento en la producción, impulsado por la contribución de los nuevos activos. La cifra de negocios se situó en €1.288 millones y el EBITDA de operaciones en €388 millones, inferiores a los del mismo periodo del año anterior como consecuencia del menor precio capturado en España y del efecto de la rotación de activos ejecutada en 2025. Así, en el mercado nacional, el EBITDA de Generación descendió hasta los €88 millones, mientras que, en Internacional, el EBITDA de Generación aumentó hasta los €301 millones, con una subida notable en los ingresos de generación Internacional (+10,3%) debido a la contribución de la nueva potencia.

En términos operativos, la compañía incorporó 245 MW de nueva capacidad en el primer semestre, en línea con el calendario previsto para la instalación de aproximadamente 0,7 GW en el conjunto del año, encontrándose a 30 de junio 2026 763 MW en construcción.

Respecto al programa de Rotación de Activos, es destacable el cierre de dos desinversiones en el mes de julio de 2026:

- El día 2 de julio se cerró la venta de 64 MW hidráulicos en España a White Summit Capital, por €66 millones y generando un EBITDA de Rotación estimado de ~€55 millones.
- El día 27 de julio se acordó y cerró la venta de 361 MW eólicos, también en España, a Galp New Energies, por €432 millones (*equity value*). La operación se ha firmado y cerrado de forma simultánea y generará un EBITDA de Rotación estimado de €255 millones.

Estas operaciones aportarán en su conjunto un EBITDA de Rotación de Activos en el entorno de €310 millones y permitirán reducir la deuda en casi €500 millones.

Por otro lado, la Compañía trabaja en transacciones adicionales que contribuyan a sus objetivos de reducción de deuda y generación de EBITDA de Rotación de Activos en el segundo semestre.

- El negocio de **Infraestructuras**¹ registró un incremento del 12,2% en su cifra de negocios y del 12,0% en su EBITDA en el primer semestre de año, con un margen EBITDA que se mantiene estable en el 8,6% sobre ventas. La **Cartera de Diseño & Construcción (D&C) y Operación & Mantenimiento (O&M)** a 30 de junio de 2026, que incluye tanto los contratos de D&C y O&M de proyectos de Construcción de Transporte e Infraestructuras (carreteras, puentes, metros, túneles, líneas de transmisión, etc) como de Agua, se sitúa en €22.429 millones, manteniéndose en niveles similares a la reportada a 31 de diciembre de 2025. Un 85% de esta cartera cuenta con distintos mecanismos de mitigación de riesgos, incluyendo contratos colaborativos (29%), contratos relativos a proyectos concesionales del grupo (26%), contratos con revisión de precios (18%) y contratos de Operación & Mantenimiento (12%).

Adicionalmente, el grupo cuenta con una **Cartera de Activos Concesionales**, correspondiente a 80 activos situados en 12 países, que se encuentran en una fase inicial de construcción u operación, que generará ingresos futuros, durante los próximos 49 años, por importe de €136.050 millones (en el porcentaje atribuible a la participación de ACCIONA en cada proyecto). Una vez en operación, esta cartera, incluyendo los contratos en situación de *preferred bidder* a 30 de junio de 2026, generará dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA por importe de €61.043 millones.

- **Nordex** ha continuado con la mejora secuencial de su rentabilidad, habiendo alcanzado un EBITDA en los primeros seis meses del año de €354 millones, frente a los €188 millones en el mismo periodo del año anterior, con un margen EBITDA del 9,4%, frente al 5,7% en el primer semestre de 2025. Respecto a magnitudes operativas, en el primer semestre de 2026, Nordex ha recibido pedidos de turbinas por importe de €4.683 millones, un 13,3% superior a los €4.134 millones en el mismo periodo del año anterior, correspondiente a un total de 4.923 MW, un 9,6% superior a los 4.492 MW registrados en el mismo periodo del año anterior, destacando la entrada exitosa en el mercado estadounidense, con cerca de 800 MW adjudicados y positivas perspectivas de crecimiento. La cartera total de Nordex a 30 de junio de 2026, incluyendo Proyectos y Servicios, se incrementó en un 14,2% respecto a 31 de diciembre de 2025, alcanzando los €18.385 millones.

¹ Con efectos 1 de enero de 2026 se ha procedido a traspasar el negocio de Servicios Urbanos y Medioambiente desde Infraestructuras a Otras Actividades, bajo la cabecera de Servicios, habiéndose reexpresado las cifras del ejercicio 2025 de manera consistente

- Dentro de **Otras actividades**, destacan la buena evolución de **Living (Inmobiliaria)**, cuya cifra de negocios se ha incrementado un 55,9% en este primer semestre comparado con el mismo periodo del año anterior, hasta €131 millones, y su EBITDA un +74,0%, como consecuencia del *mix* de producto, y de **Bestinver**, con un aumento del 7,7% en la cifra de negocios y del 14,2% en EBITDA, hasta €29 millones, recogiendo la positiva evolución de los Activos Bajo Gestión, que alcanzan los €8.309 millones a 30 de junio de 2026, un 8,5% superiores a los de 31 de diciembre de 2025.

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la deuda NIIF16) se situó en €8.243 millones a 30 de junio de 2026, aumentando en €1.253 millones respecto a diciembre 2025 debido principalmente, a la inversión realizada, a la estacionalidad habitual del capital circulante y al cambio en el método de liquidación de los derivados sobre 1.338.421 acciones de la Sociedad Dominante. La deuda neta asociada a activos mantenidos para la venta asciende a €369 millones, e incluye deuda asociada a activos de generación eólica y fotovoltaica en Sudáfrica, México y España y a una planta de valorización energética en Australia.

En cuanto a las operaciones de **financiación** más relevantes del primer semestre de 2026, cabe destacar que, entre los meses de febrero y marzo se desembolsaron nuevos préstamos *Schuldschein* por un importe total de €85 millones y un plazo de cuatro años. Asimismo, se ha incrementado y desembolsado el préstamo sindicado denominado en GBP, por un importe total de 125 millones de libras esterlinas. Durante el semestre se formalizó la extensión de financiaciones por un importe total de €2.982 millones incluyendo ACCIONA Energía y se incorporó nueva financiación por €592 millones, reafirmando el respaldo de los mercados al Grupo. Por último, en junio se formalizó un nuevo USPP, estructurado en tramos con vencimientos a 7, 10 y 12 años, por un importe total de USD175 millones y €110 millones. La firma y el desembolso de esta operación se produjo el 13 de julio. Respecto al coste medio de la deuda durante este semestre, éste se situó en el 4,20% (coste medio de 4,12% en la deuda corporativa y 7,14% en la de proyecto). Un 63% de la deuda de ACCIONA se encuentra a tipo variable y un 37% a tipo fijo. En cuanto a vencimientos, la mayoría de los vencimientos del ejercicio 2026 corresponden al papel comercial y deuda bancaria, y respecto a la liquidez, ACCIONA mantiene altos niveles de liquidez, que alcanza los €10.069 millones a 30 de junio de 2026, 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 2026 se publicó el mantenimiento de la misma en el nivel 'BBB (low) Stable' por parte de DBRS, y el 30 de junio de 2026, JCR publicó 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**, ACCIONA ha reforzado su posición de liderazgo durante el primer semestre de 2026, manteniendo un 96,8% de CapEx alineado con la Taxonomía Europea, reduciendo un 1,7% sus emisiones GEI directas y aumentando el peso de la deuda catalogada como sostenible hasta el 81% del total. La compañía continúa avanzando en diversidad, seguridad y gestión responsable de la cadena de suministro, con más de 69.600 empleados y un 96,5% de proveedores estratégicos auditados. Asimismo, ha impulsado el despliegue del iSMP 2030 (Integrated Strategy Master Plan), la evolución del modelo de reporte mediante ATLAS 2.0 y el nuevo Informe Integrado, consolidando además su reconocimiento internacional al situarse entre las empresas más sostenibles del mundo según TIME, Financial Times, Corporate Knights o S&P Global.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var.(%)
Ventas	10.142	9.231	9,9%
EBITDA	1.153	1.557	-25,9%
BAI	303	715	-57,6%
Beneficio neto atribuible	83	526	-84,3%

MAGNITUDES DE BALANCE E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Patrimonio neto atribuible	4.726	4.706	0,4%
Deuda financiera neta (excluyendo NIIF16)	7.355	6.115	20,3%
Deuda financiera neta	8.243	6.989	17,9%

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-26	30-jun-25	Var.(%)
Inversión ordinaria	743	1.242	-40,2%
Cashflow neto de inversión	726	716	1,4%

MAGNITUDES OPERATIVAS

Energía	30-jun-26	30-jun-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.699	15.147	-3,0%
Capacidad consolidada (MW)	13.127	13.425	-2,2%
Producción total (GWh)	14.051	13.621	3,2%
Producción consolidada (GWh)	12.535	12.041	4,1%
Precio medio (€/MWh)	54,8	63,4	-13,7%
Infraestructuras	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de D&C y O&M (€m)	22.429	22.667	-1,1%
Cartera de Activos Concesionales (€m)	136.050	96.898	40,4%
Nordex	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera (€m)	18.385	16.094	14,2%
	30-jun-26	30-jun-25	Var.(%)
Pedidos de turbinas (€m)	4.683	4.134	13,3%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,95	0,92	3,3%
Instalaciones (MW)	2.323	3.004	-22,7%
Otras actividades	30-jun-26	30-jun-25	Var.(%)
Entregas (nº de unidades)	345	435	-20,7%
	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	1.050	1.077	-2,5%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.590	1.590	0,0%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	8.309	7.661	8,5%
	30-jun-26	31-dic-25	Var.(%)
Número medio de empleados	69.659	68.502	1,7%

INDICADORES ESG

	1S 2026	1S 2025	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,1%	23,0%	0,2 pp
CAPEX alineado con Taxonomía UE (%)	96,8%	98,0%	-1,2 pp
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	8,0	7,3	8,9%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	121.453	101.430	19,7%
Financiación sostenible (%)	81%	80%	1,0 pp

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	10.142	9.231	911	9,9%
Otros ingresos	526	1.031	-505	-48,9%
Variación de existencias p.terminados y en curso	-444	233	-677	n.a.
Valor Total de la Producción	10.224	10.494	-271	-2,6%
Aprovisionamientos	-2.675	-3.258	583	17,9%
Gastos de personal	-1.924	-1.791	-133	-7,4%
Otros gastos	-4.541	-3.943	-598	-15,2%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	70	54	15	28,5%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.153	1.557	-403	-25,9%
Dotación amortización	-567	-561	-6	-1,1%
Provisiones	-74	-103	29	27,9%
Deterioro del valor de los activos	-14	-8	-6	-72,0%
Resultados procedentes del inmovilizado	-2	-4	2	49,0%
Otras ganancias o pérdidas	-11	71	-82	-115,7%
Resultado de Explotación (EBIT)	485	951	-466	-49,0%
Resultado financiero neto	-222	-242	19	8,0%
Diferencias de cambio (neto)	1	27	-25	-95,2%
Variación provisiones inversiones financieras	-3	0	-2	n.a.
Resultado Puesta Equivalencia no operativa	0	-1	1	88,9%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	42	-19	61	n.a.
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	303	715	-412	-57,6%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-114	-49	-65	-131,5%
Resultado del Ejercicio	189	666	-477	-71,6%
Intereses minoritarios	-107	-140	33	23,9%
Resultado Neto Atribuible	83	526	-443	-84,3%

CIFRA DE NEGOCIOS

(Millones de Euros)	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	1.288	1.469	-181	-12,3%
Infraestructuras	4.481	3.992	489	12,2%
Nordex	3.767	3.309	458	13,8%
Otras Actividades	820	730	90	12,3%
Ajustes de Consolidación	-213	-269	55	20,6%
TOTAL Cifra de Negocios	10.142	9.231	911	9,9%

La cifra de negocios aumentó un 9,9% frente al mismo periodo del año anterior, situándose en €10.142 millones, con la siguiente evolución en las distintas áreas de actividad durante la primera mitad de 2026:

- Caída de un 12,3% en los ingresos de Energía, situándose en €1.288 millones, por los menores precios capturados y el impacto de los activos vendidos, que no se compensa con la entrada en operación de los nuevos activos.
- Incremento de los ingresos del área de Infraestructuras en un 12,2%, con todos los negocios creciendo respecto al mismo periodo del año anterior, impulsados sobre todo por la mayor aportación de los negocios de Construcción y Agua.
- Nordex aporta €3.767 millones a la cifra de negocios, un 13,8% más que el año anterior, con un incremento del 14,6% en el segmento de Proyectos y del 9,2% en el segmento de Servicios.
- Otras Actividades incrementan sus ingresos un 12,3% hasta los €820 millones principalmente por Living (Inmobiliaria), que ha alcanzado una facturación de €131 millones.

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

(Millones de Euros)	1S 2026	% EBITDA	1S 2025	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	388	33%	908	58%	-520	-57,3%
Infraestructuras	384	33%	342	22%	41	12,0%
Nordex	354	30%	273	17%	81	29,7%
Otras Actividades	52	4%	55	3%	-3	-5,1%
Ajustes de Consolidación y Otros	-25	n.a.	-22	n.a.	-3	-12,7%
TOTAL EBITDA	1.153	100%	1.557	100%	-403	-25,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>11,4%</i>		<i>16,9%</i>			<i>-5,5pp</i>

El EBITDA de ACCIONA en la primera mitad del año 2026 se situó en €1.153 millones, un 25,9% inferior al año anterior sobre todo por Energía, ya que en este periodo no se ha registrado ningún EBITDA por rotación de activos, frente a los €443 millones registrados el año pasado. El EBITDA de Operaciones de Energía se redujo en €77 millones hasta los €388 millones afectado por cambios de perímetro, menor precio mayorista en H1 2026 y un “one-off” regulatorio positivo en H1 2025. El EBITDA del negocio de Infraestructuras se incrementó un 12,0% desde €342 millones a €384 millones, en línea con el crecimiento en la cifra de negocios. Nordex

incrementó su contribución al EBITDA de ACCIONA en un 29,7%, hasta los €354 millones, comparado con €273 millones en el mismo periodo del año anterior, cifra que incluía €188 millones de EBITDA reportado por Nordex y €86 millones adicionales de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA (*Purchase Price Agreement*). Otras Actividades empeora su EBITDA en un 5,1%.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado de Explotación se situó en €485 millones, un 49,0% inferior a los €951 millones del mismo periodo del año anterior, que incluía €443 millones de resultado por rotación de activos. Las amortizaciones se mantienen en niveles estables, mientras que las provisiones descienden hasta situarse en -€74 millones, frente a -€103 millones el año anterior.

La Compañía ha registrado correcciones de deterioro de valor por importe de €14 millones relacionadas, fundamentalmente, con el deterioro de proyectos de Energía en Portugal. El epígrafe “Otras ganancias y pérdidas” se sitúa en -€11 millones, que compara con un resultado positivo de €71 millones el año pasado, que recogía, principalmente, el impacto de un 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)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Energía ¹	-28	446	-474	-106,2%
Infraestructuras	113	130	-16	-12,6%
Nordex ¹	206	104	103	98,9%
Otras Actividades	35	58	-23	-39,0%
Ajustes de Consolidación	-24	-23	-1	-6,6%
TOTAL BAI	303	715	-412	-57,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>3,0%</i>	<i>7,7%</i>		<i>-4,8pp</i>

¹El BAI de “Energía” y de “Nordex” no coincide con el reportado por ACCIONA Energía y Nordex pues aquí se incluyen imputaciones de gastos financieros corporativos asociados a la inversión mantenida por la holding

El Resultado Antes de Impuestos alcanzó los €303 millones, una caída de €412 millones recogiendo el menor EBITDA, al no haberse registrado ningún resultado por Rotación de Activos, frente a los €443 millones registrados el año pasado. El resultado financiero neto se redujo en €19 millones, hasta situarse en -€222 millones, consistente con un menor coste medio de la deuda, que se ha reducido hasta el 4,20% en el primer semestre de 2026, frente al 4,40% en el mismo periodo de 2025. Por otro lado, las diferencias por tipo de cambio tuvieron un impacto positivo de €1 millón frente a +€27 millones el año anterior, que procedían, sobre todo, del dólar estadounidense.

El resultado por variaciones de instrumentos a valor razonable fue positivo en €42 millones e incluye, principalmente, las variaciones del valor razonable de los derivados sobre acciones de la Sociedad Dominante.

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 2026 se sitúa en €83 millones, frente a €526 millones en el mismo periodo de 2025, una disminución de €443 millones (-84,3%), por la ausencia de resultados procedentes de rotación de activos este semestre.

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASHFLOW

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-26	31-dic-25	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material, inmaterial e inversiones inmobiliarias	13.463	13.333	130	1,0%
Derecho de uso	850	839	11	1,3%
Inmovilizado financiero	454	423	31	7,2%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	1.194	978	216	22,0%
Fondo de comercio	1.323	1.316	6	0,5%
Otros activos no corrientes	3.485	3.230	255	7,9%
ACTIVOS NO CORRIENTES	20.767	20.119	648	3,2%
Existencias	2.686	2.643	44	1,7%
Deudores	5.221	4.847	373	7,7%
Otros activos corrientes	865	771	94	12,2%
Otros activos financieros corrientes	674	824	-150	-18,2%
Efectivo y otros medios líquidos	5.374	5.396	-22	-0,4%
Activos mantenidos para la venta	1.552	1.250	302	24,2%
ACTIVOS CORRIENTES	16.372	15.731	641	4,1%
TOTAL ACTIVO	37.140	35.850	1.289	3,6%
Capital	55	55	0	0,0%
Reservas	4.919	3.889	1.031	26,5%
Resultado atribuible sociedad dominante	83	803	-720	-89,7%
Valores propios	-331	-41	-290	n.a.
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	4.726	4.706	20	0,4%
INTERESES MINORITARIOS	1.722	1.579	143	9,0%
PATRIMONIO NETO	6.448	6.285	163	2,6%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	10.385	10.309	76	0,7%
Obligaciones de arrendamientos a LP	749	742	7	1,0%
Otros pasivos no corrientes	5.240	5.275	-36	-0,7%
PASIVOS NO CORRIENTES	16.373	16.326	47	0,3%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	3.019	2.027	992	49,0%
Obligaciones de arrendamientos a CP	138	132	6	4,7%
Acreedores comerciales	8.092	8.294	-202	-2,4%
Otros pasivos corrientes	2.367	2.162	205	9,5%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	702	625	78	12,5%
PASIVOS CORRIENTES	14.318	13.239	1.079	8,2%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	37.140	35.850	1.289	3,6%

CASHFLOW CONSOLIDADO

(Millones de Euros)	1S 2026	1S 2025	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	1.153	1.557	-403	-25,9%
Financieros	-170	-179	9	5,1%
Variación de circulante	-857	-296	-560	-189,1%
Otros Explotación	-258	-737	479	65,0%
Cashflow operativo	-132	344	-476	-138,3%
Inversión ordinaria	-743	-1.242	499	40,2%
Desinversiones	0	599	-599	n.a.
Existencias inmobiliarias	17	-73	90	123,9%
Cashflow neto de inversión	-726	-716	-10	-1,4%
Compra de acciones propias	-200	0	-200	n.a.
Deuda por derivados	-5	-25	20	79,6%
Deuda por diferencia de cambio	2	51	-49	-96,1%
Dividendo	0	0	0	-100,3%
Cambio de perímetro y otros	-179	-306	127	41,6%
Cashflow de financiación y otros	-383	-282	-101	-35,9%
Variación en deuda neta excluyendo NIIF 16 + Reduc. / - Incr	-1.240	-653	-587	-89,8%

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA a 30 de junio de 2026 se situó en €4.726 millones, un 0,4% superior al de 31 de diciembre de 2025.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

(Millones de Euros)	30-jun-26	% Total	31-dic-25	% Total	Var. (€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	384	3%	277	2%	106	38,3%
Deuda corporativa	13.020	97%	12.058	98%	962	8,0%
Deuda financiera	13.403		12.335		1.068	8,7%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-6.048		-6.220		172	-2,8%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	7.355		6.115		1.240	20,3%
Deuda financiera neta	8.243		6.989		1.253	17,9%

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) se situó en €8.243 millones a 30 de junio de 2026, €1.253 millones más que a diciembre 2025, debido a la combinación de los siguientes factores:

- Cashflow operativo, por importe de -€132 millones, que incluye una variación negativa de capital circulante por €857 millones (-€22 millones en Energía, -€271 millones en Nordex y -€564 millones en el resto del Grupo), frente a -€296 millones en el mismo periodo del año anterior. Bajo el epígrafe "Otros Explotación" por -€258 millones, se incluye,

principalmente, el pago por el impuesto de sociedades y ajustes al EBITDA provenientes del devengo de transacciones sin impacto en caja como, por ejemplo, los resultados por puesta en equivalencia.

- Cashflow neto de inversión, por importe de -€726 millones, de los cuales -€743 millones son inversión bruta ordinaria (-€324 millones se han invertido en Energía, -€286 millones en Infraestructuras, -€105 millones en Nordex y -€29 millones en Otras Actividades) y +€17 millones han sido generados por la rotación de existencias inmobiliarias.
- Cashflow de financiación y otros alcanzó los -€383 millones, que incluye -€200 millones vinculados a la modificación del método de liquidación de los derivados sobre acciones de la Sociedad Dominante, 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:

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun.-26	31-dic.-25
Apalancamiento (DFN / Patrimonio Neto) (%)	128%	111%

I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var.(%)
Energía	324	935	-612	-65,4%
Infraestructuras	286	245	41	16,7%
Construcción	72	137	-65	-47,4%
Concesiones	126	86	40	46,3%
Agua	88	23	66	n.a.
Nordex	105	55	49	89,0%
Otras actividades	29	6	23	n.a.
Inversión ordinaria	743	1.242	-499	-40,2%
Inmobiliario	-17	73	-90	-123,9%
Desinversiones	0	-599	599	n.a.
Cashflow neto de inversión	726	716	10	1,4%

La inversión ordinaria de los distintos negocios de ACCIONA en el primer semestre de 2026 – excluyendo la inversión en existencias del negocio Inmobiliario y las desinversiones – se ha reducido a €743 millones, desde €1.242 millones el año anterior, un 40,2% menos.

ACCIONA Energía invirtió €324 millones, principalmente en la planta fotovoltaica de San José, en Perú, las plantas eólicas de Zen & Bergriver & Wolseley, en Sudáfrica y la planta de biomasa de Logrosán y la planta eólica Senda y Camino en España, entre otros.

La inversión en Infraestructuras fue de €286 millones, un 16,7% más que en el primer semestre de 2025. Construcción ha invertido €72 millones, fundamentalmente en maquinaria, Concesiones ha invertido €126 millones, que incluyen las aportaciones al *equity* de proyectos concesionales, siendo la más importante las correspondiente a la Línea 6 del metro de São Paulo, en Brasil. Agua invirtió €88 millones, la mayor parte correspondiente a la aportación del *equity* del contrato concesional de Pernambuco, también en Brasil.

La inversión de Nordex ascendió a un total de €105 millones, mientras que Otras Actividades - que incluye los negocios de Bestinver, Inmobiliaria, Cultura, Movilidad Urbana, Servicios y Nordex H2, fundamentalmente- invirtió €29 millones, fundamentalmente en maquinaria relacionada con contratos de Residuos Sólidos Urbanos, comparado con €6 millones el año pasado.

RESULTADOS POR DIVISIONES

E N E R G Í A

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	239	358	-119	-33,2%
Generación Internacional	447	405	42	10,3%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	601	705	-104	-14,7%
Cifra de Negocios	1.288	1.469	-181	-12,3%
Generación España	88	186	-99	-52,9%
Generación Internacional	301	290	11	3,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-1	-12	11	-88,3%
EBITDA de Operaciones	388	464	-77	-16,5%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>56,7%</i>	<i>62,4%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	0	443	-443	n.a
EBITDA	388	908	-520	-57,3%

- Durante el primer semestre de 2026, ACCIONA Energía ha operado en un entorno de relativa estabilidad, a pesar del complejo contexto geopolítico en Oriente Medio.

En este semestre, la producción y los precios capturados de los activos en operación, así como los avances en el programa de rotación de activos y la construcción de nueva capacidad, permiten mantener los principales objetivos para el año 2026: una producción consolidada de ~26 TWh, un EBITDA de ~€1.200 millones y una deuda neta a final del periodo inferior a €3.000 millones.

En conjunto, el precio capturado global se sitúa algo por encima de lo esperado y compensa la producción algo más baja.

En relación con el programa de rotación de activos, es destacable el cierre de dos desinversiones en España en el mes de julio: la venta de 64 MW hidráulicos a la gestora de infraestructuras White Summit Capital y la venta de 361 MW eólicos a Galp New Energies. Estas operaciones aportarán en su conjunto un EBITDA de Rotación de Activos en el entorno de €310 millones y permitirán reducir la deuda en casi €500 millones.

Por otro lado, ACCIONA Energía trabaja en transacciones adicionales en el segundo semestre que contribuyan a sus objetivos de reducción de deuda y generación de EBITDA de Rotación de Activos.

En cuanto a la actividad de Desarrollo, el primer semestre ha sido muy positivo en términos de la reactivación del crecimiento. En un contexto general favorable para la inversión en energías renovables, ACCIONA Energía ha aprobado la construcción de proyectos relevantes como son la batería El Romero en Chile (que se suma a la batería Malgarida, también en Chile, aprobada a finales de 2025), la planta fotovoltaica Fleming en EE.UU. y la planta fotovoltaica Baní en República Dominicana. Estas aprobaciones contribuyen a dotar de una alta visibilidad a la capacidad prevista para instalación en

2027 (c. 1,1 GW), situando a ACCIONA Energía en una senda de crecimiento más ambicioso, rentable y selectivo, compatible con el mantenimiento de su perfil crediticio *investment grade*.

Las prioridades para el segundo semestre incluyen continuar con el proceso de desapalancamiento, la consecución de los objetivos de eficiencia en costes y la puesta en marcha de proyectos clave (particularmente MacIntyre, que alcanzará una potencia en operación del 70-80% al final del año), así como afianzar la aceleración del crecimiento.

- La capacidad instalada total asciende a 14.699 MW (13.127 MW en términos consolidados), con una reducción neta de 448 MW en los últimos doce meses (con más peso de rotación de activos que de nueva instalación).

Respecto a la cifra de cierre de 2025 la capacidad instalada total se incrementa en 95 MW, como resultado de la instalación de 245 MW de nueva capacidad y la salida del perímetro de 150 MW por la venta de una participación minoritaria en un parque eólico estadounidense. La nueva capacidad incorporada en el primer semestre se distribuye entre Perú (178 MW), España (35 MW), República Dominicana (20 MW) y Filipinas (12 MW).

- La potencia en construcción a 30 de junio de 2026 se sitúa en 763 MW, más del doble de la cifra correspondiente a cierre de 2025 (334 MW). Actualmente, los proyectos en construcción incluyen la batería Malgarida (200 MW, Chile) la planta fotovoltaica Promina (190 MW, Croacia), los parques eólicos Zen y Bergriver (100 y 94 MW, Sudáfrica), el parque eólico AC8 (90 MW, Tailandia) y el parque eólico Kalayaan II (89 MW, Filipinas).
- La producción total subió un 3,2%, hasta alcanzar 14.051 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 12.535 GWh con una mejora de alrededor de 0,5 TWh (+4,1%).

El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en operación (1,6 TWh adicionales a nivel consolidado, destacando la contribución de los activos MacIntyre, Juna y Aldoga), compensado parcialmente por la salida de activos del perímetro de España, Costa Rica y Perú por desinversión (pérdida de 1,1 TWh).

En cuanto a la base de activos existente, lo más destacable ha sido cierta mejora de la producción consolidada eólica en España respecto al primer semestre del año anterior, mientras que en Internacional se ha producido un incremento marginal (como resultado de desviaciones de distinto signo en distintas regiones) respecto a ese mismo periodo.

En conjunto, la producción consolidada para 1S ha sido ligeramente inferior a lo previsto.

- El precio medio capturado disminuyó un 13,7% hasta los €54,8/MWh con respecto al año anterior, aunque ha sido algo superior a lo previsto.

El descenso se debe íntegramente a España, donde la bajada ha sido del 26,7% respecto al mismo periodo del año anterior, situándose en €59,3/MWh. Esto es debido a la combinación de precios en el mercado mayorista atípicamente bajos en el 1S 2026 como consecuencia del excepcional recurso hídrico, y un ajuste positivo no recurrente en el registro del mecanismo de bandas regulatorias en el primer semestre de 2025.

En Internacional, el precio capturado este semestre ha sido mejor de lo esperado en línea con el capturado en este mismo periodo del año anterior, a pesar de la depreciación del dólar estadounidense.

- Los ingresos de ACCIONA Energía durante el primer semestre se situaron en €1.288 millones, una caída del 12,3% con respecto al mismo periodo de 2025, principalmente por Generación y por el negocio de Comercialización.

Los ingresos de Generación se situaron en €687 millones, una caída del 10% frente al año anterior. Esta reducción se debe principalmente a España (-33,2%), como consecuencia del menor precio capturado y del efecto de la rotación de activos ejecutada en 2025. Sin embargo, se produce una subida notable en los ingresos de Internacional (+10,3%), debido a la contribución de la nueva potencia instalada que supera la pérdida de ventas por desinversión.

- El EBITDA de Operaciones refleja también la reducción de precio y la venta de activos en España, así como el ajuste regulatorio no recurrente del año anterior, compensado parcialmente por la contribución al EBITDA de la nueva potencia neta en Internacional.

La contribución neta de Comercialización y otros negocios ha mejorado en €11 millones respecto al primer semestre de 2025.

Así, el EBITDA de Operaciones se ha situado en €388 millones, 16,5% inferior al del primer semestre de 2025. Este resultado está en línea con las expectativas de ACCIONA Energía para este primer semestre, previendo una mayor contribución al EBITDA en la segunda mitad del año.

En el primer semestre no se han registrado EBITDA de Rotación de Activos, y el EBITDA total se sitúa en €388 millones.

- En el periodo, se registró una provisión por reestructuración por un importe de €21 millones, así como correcciones de deterioro de valor por un importe de €15 millones, entre las que destaca el deterioro de un proyecto fotovoltaico en Portugal.
- El BAI en este periodo ha sido de €0 millones, frente a los €482 millones reportados en el mismo periodo del año anterior, en ausencia de EBITDA de Rotación de Activos en el primer semestre de 2026.
- El resultado financiero neto ha mejorado, reduciéndose un 11,2%. Las diferencias de tipo de cambio han tenido una contribución positiva en este primer semestre (€7 millones), aunque inferior a la del primer semestre del año pasado. Es notable la mejora por la variación en los instrumentos contabilizados a valor razonable.
- El Resultado Neto Atribuible es negativo en €18 millones.
- ACCIONA Energía invirtió €324 millones en términos de inversión neta ordinaria, de los que la mayor parte está destinada al desarrollo de proyectos en curso principalmente en Sudáfrica, Perú, Australia y España. La inversión en el mismo periodo del año anterior ascendió a €935 millones.

No se han registrado desinversiones durante el primer semestre de 2026. El flujo de caja de inversión – que incluye las desinversiones – se situó en €324 millones, frente a €337 millones en 1S 2025.

- La deuda financiera neta se situó €4.442 millones frente a €4.161 millones a cierre de 2025, reflejando la inversión durante el periodo y la ausencia de operaciones de rotación de activos que se materializarán en la segunda mitad del ejercicio.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental ACCIONA Energía mantiene el 100% de su CAPEX elegible alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 14 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de 7,98 millones de toneladas de CO₂e. Las emisiones de alcance 1 y 2 han disminuido un 4%; la puesta en marcha de la planta de biomasa de

Logrosán incrementó las emisiones en 588 tCO₂e si bien este aumento se vio compensado por una menor utilización de gas natural y diésel en los arranques en frío del resto de las plantas de biomasa de ACCIONA Energía, la reducción del consumo de gas natural en la planta Nevada Solar One y los avances continuados en la descarbonización de la flota de la compañía, gracias a su electrificación progresiva y a un incremento significativo en el uso de combustibles sintéticos. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:1.562.

Respecto a los indicadores sociales, el índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas es de 0,13, un 68% inferior al mismo período del año anterior; no ha habido accidentes graves ni fatales en el período, ni de empleados propios ni de subcontratistas. En el primer semestre se han desarrollado 99 proyectos de impacto social positivo, beneficiando a más de 130.000 personas en 12 países.

En materia de gobernanza, se ha reforzado el proceso de debida diligencia a proveedores, ampliando las cuestiones relativas a Derechos Humanos en el protocolo de auditorías en instalaciones del proveedor.

ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	239	358	-119	-33,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	401	488	-88	-18,0%
Cifra de Negocios	640	847	-207	-24,4%
Generación	88	180	-92	-51,1%
Generación - pta. en equivalencia	0	6	-7	-104,3%
Total Generación	88	186	-99	-52,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-5	-10	5	53,3%
EBITDA de Operaciones	83	176	-93	-52,9%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>36,7%</i>	<i>52,0%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	0	450	-450	n.a.
EBITDA	83	626	-543	-86,7%

La Cifra de Negocios en España para este primer semestre se situó en €640 millones, mientras que los ingresos de Generación se situaron en €239 millones, una reducción del 33,2% como consecuencia de la venta de activos hidráulicos y eólicos, así como por una corrección en los precios del mercado mayorista que fueron atípicamente altos en 1S 2025, mientras que los de 1S 2026 se han visto afectados por un febrero con precios históricamente bajos por el elevado recurso hídrico.

El EBITDA de Generación Nacional se situó en €88 millones (-52,9%). En este primer semestre no se ha registrado ninguna operación de rotación de activos y por tanto su contribución al EBITDA ha sido nula. Adicionalmente al efecto precio y perímetro, ya comentados, la diferencia del EBITDA de Generación entre 1S 2026 y 1S 2025 se debe en parte a un ajuste positivo no recurrente por las Bandas Regulatorias relacionado con ejercicios anteriores que se registró el año pasado.

La capacidad instalada total en España se sitúa a 30 de junio de 2026 en 4.794 MW frente a 5.181 MW a cierre de 1S 2025, disminuyendo en 387 MW en los últimos doce meses, como resultado principalmente de la venta de 440 MW eólicos a finales de 2025.

La producción consolidada descendió en 388 GWh, situándose en 4.040 GWh (-8,8%). Esta disminución se explica, nuevamente, por la variación de perímetro derivada de la venta de activos. En términos de perímetro homogéneo, la producción eólica en España en este semestre fue algo mejor a la correspondiente al mismo periodo del año anterior.

El precio medio capturado por el negocio en España asciende a €59,3/MWh, lo que supone una reducción del 26,7% respecto al de 1S 2025.

- El precio medio capturado en el mercado por toda la generación fue €45,7/MWh, que es €21,5/MWh inferior al capturado en el mismo periodo del año anterior.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo contribuyeron €4,9/MWh sobre el precio medio capturado en el mercado.
- Los ingresos regulatorios aportaron €10,7/MWh, valor muy superior al de 1S 2025 (€3,7/MWh), compensado por la fuerte caída de la contribución al precio de las bandas que se sitúa en -€2,0/MWh para este semestre mientras que el primer semestre del año pasado aportaba €10,5/MWh. Estos cambios (aumento del ingreso regulatorio y reducción del ingreso por bandas) son consecuencia de la revisión de parámetros asociada al cambio de periodo regulatorio.

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
H1 2026									
Regulado	900	47,8	48,1	-9,2	86,7	43	43	-8	78
Mercado - cubierto	2.021	53,9			53,9	109			109
Mercado - no cubierto	1.119	47,0			47,0	53			53
Total - Generación	4.040	50,6	10,7	-2,0	59,3	204	43	-8	239
H1 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
Var.(%)									
Regulado	-14,4%				-31,4%				-41,2%
Mercado - cubierto	-20,3%				-14,9%				-32,1%
Mercado - no cubierto	32,8%				-39,1%				-19,2%
Total - Generación	-8,8%				-26,7%				-33,2%
(€/MWh)		H1 2026		H1 2025		Var.(€m)		Var.(%)	
Precio de mercado capturado		45,7		67,2		-21,5		-32,1%	
Coberturas		4,9		-0,5		5,4		n.a.	
Precio de mercado capturado con coberturas		50,6		66,7		-16,1		-24,2%	
Ingreso regulatorio		10,7		3,7		7,0		187,9%	
Bandas		-2,0		10,5		-12,5		-119,5%	
Precio medio		59,3		80,9		-21,6		-26,7%	

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	H1 2026	H1 2025	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	447	405	42	10,3%
<i>USA & Canadá</i>	96	95	1	1,3%
<i>México</i>	119	114	5	4,5%
<i>Chile</i>	55	43	13	29,6%
<i>Otras Américas</i>	11	33	-22	-67,0%
<i>Américas</i>	281	284	-3	-1,0%
<i>Australia</i>	67	35	33	93,2%
<i>Resto de Europa</i>	54	50	4	7,6%
<i>Resto del mundo</i>	45	36	8	22,6%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	201	217	-16	-7,3%
Cifra de Negocios	648	622	26	4,1%
Generación - Internacional	310	291	19	6,6%
<i>USA & Canadá</i>	60	73	-13	-17,7%
<i>México</i>	99	80	19	24,2%
<i>Chile</i>	41	33	8	24,4%
<i>Otras Américas</i>	8	27	-19	-68,9%
<i>Américas</i>	209	214	-4	-2,1%
<i>Australia</i>	30	15	16	105,7%
<i>Resto de Europa</i>	39	36	3	9,4%
<i>Resto del mundo</i>	31	27	5	17,1%
Generación - pta. en equivalencia	-9	-1	-8	n.a.
Total Generación	301	290	11	3,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	3	-2	5	n.a.
EBITDA de Operaciones	305	288	17	5,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>67,4%</i>	<i>71,5%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	0	-6	6	n.a.
EBITDA	305	282	23	8,2%

Los ingresos de Generación Internacional suben un 10,3% hasta €447 millones gracias al crecimiento de la producción consolidada de un 11,6%, alcanzando 8.495 GWh, que excede el efecto de una ligera caída en el precio medio capturado que se sitúa en €52,6/MWh (-1,2%).

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto se situó en €305 millones, lo que supone un crecimiento del 8,2% respecto al primer semestre del año anterior.

Tanto el crecimiento de ventas como de EBITDA se atribuye mayormente a la contribución de la nueva potencia (destacando la planta fotovoltaica Juna, en India, y la planta fotovoltaica Aldoga y el parque eólico MacIntyre, en Australia). La contribución de la nueva capacidad ha más que compensado la salida del perímetro de activos por rotación de activos (activos eólicos en Perú, 136 MW, y en Costa Rica, 50 MW). En términos de perímetro comparable, la producción de 1S 2026 ha sido ligeramente inferior a la de 1S 2025, sin tener un impacto significativo.

La capacidad instalada consolidada Internacional a 30 de junio de 2026 se situó en 8.861 MW, respecto a 8.772 MW a cierre de 1S 2025. Lo que supone una ligera subida en los últimos 12 meses, +89 MW, como resultado neto del avance en la construcción de las plantas fotovoltaicas de San José (Perú) y Pedro Corto (República Dominicana) y la venta de activos ya comentada (dos activos eólicos, en Perú y en Costa Rica).

Respecto a la distribución de precios capturados por regiones, lo más llamativo es la mejora de Chile, cuyo precio medio capturado aumenta un 44,6% respecto al del mismo periodo del año anterior. En *Otras Américas* la mejora también ha sido notable, 22,9%. En el resto de principales regiones (EE.UU. & Canadá, México y Australia) las variaciones de precio han sido mucho más moderadas. La principal caída se ha registrado en la categoría *Resto del Mundo*, pero no se debe a un empeoramiento del mercado sino a la entrada de un activo en la India, Juna, que modifica sustancialmente la composición de esta región.

INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
H1 2026			
EEUU & Canadá (*)	3.162	30,4	96
México	1.591	74,7	119
Chile	710	78,0	55
Otras Américas	140	76,9	11
Américas	5.604	50,1	281
Australia	1.595	42,2	67
Resto de Europa	529	102,3	54
Resto del mundo	768	58,1	45
Total - Generación	8.495	52,6	447
H1 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
Var.(%)			
EEUU & Canadá (*)	4,8%	-3,4%	1,3%
México	5,5%	-0,9%	4,5%
Chile	-10,4%	44,6%	29,5%
Otras Américas	-73,2%	22,9%	-67,0%
Américas	-4,1%	3,2%	-1,0%
Australia	87,4%	3,1%	93,2%
Resto de Europa	7,9%	-0,3%	7,6%
Resto del mundo	79,0%	-31,5%	22,6%
Total - Generación	11,6%	-1,2%	10,3%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €0,9/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €2,3 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 56,3 GWh de energía (€41,1/MWh de margen medio). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 1.211 MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$31,5/MWh.

DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-26	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	4.794	4.615	4.266	4.040	4.364	4.193
Eólico	4.284	4.001	3.770	3.438	3.864	3.596
Hidráulico	64	97	64	97	64	97
Solar Fotovoltaica	333	264	318	253	324	257
Biomasa	111	252	111	252	109	242
Almacenamiento	2	1	2	1	2	1
Internacional	9.905	9.436	8.861	8.495	8.405	7.948
Eólico	5.515	6.385	5.062	5.921	4.517	5.253
EE.UU.	1.278	1.555	1.278	1.545	1.136	1.413
Canadá	460	556	430	511	393	456
México	1.076	1.591	1.076	1.591	925	1.332
Chile	312	310	312	310	301	297
Costa Rica	0	0	0	0	0	0
Perú	0	0	0	0	0	0
Australia	1.513	1.504	1.174	1.207	1.138	1.152
Italia	156	115	156	115	117	87
Portugal	120	127	120	127	84	86
Polonia	101	91	101	91	76	68
Croacia	102	115	102	115	95	105
Sudáfrica	138	149	138	149	57	61
India	164	158	164	158	142	138
Vietnam	84	114	0	0	42	57
Filipinas	12	0	12	0	12	0
Solar PV	4.135	2.997	3.545	2.519	3.650	2.654
EEUU	1.316	1.051	1.316	1.051	1.316	1.051
México	405	267	0	0	202	133
Chile	610	400	610	400	610	400
Rep. Dominicana	303	140	303	140	183	90
Peru	178	0	178	0	178	0
Australia	485	388	485	388	485	388
Portugal	46	37	46	37	34	28
Ucrania	100	44	100	44	96	42
Sudáfrica	94	72	94	72	39	30
India	413	388	413	388	413	388
Egipto	186	210	0	0	93	105
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	55	64	55	48	41
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
Total Eólico	9.799	10.386	8.832	9.359	8.381	8.849
Total otras tecnologías	4.900	3.665	4.295	3.177	4.387	3.292
Total Energía	14.699	14.051	13.127	12.535	12.768	12.142

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

INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Construcción	3.681	3.310	372	11,2%
Concesiones	84	46	38	82,1%
Agua	740	645	94	14,6%
Ajustes de consolidación	-24	-9	-15	-177,8%
Cifra de Negocios	4.481	3.992	489	12,2%
Construcción	270	241	28	11,6%
Concesiones	62	55	7	13,4%
Agua	52	46	6	12,4%
EBITDA	384	342	41	12,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>8,6%</i>	<i>8,6%</i>		
BAI	113	130	-16	-12,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>2,5%</i>	<i>3,3%</i>		

La cifra de negocios de Infraestructuras en el primer semestre de 2026 alcanzó los €4.481 millones, un 12,2% superior a la obtenida en el mismo periodo de 2025 con todos los negocios creciendo, especialmente Construcción +€372 millones y Agua +€94 millones. El EBITDA se situó en €384 millones, con un crecimiento del 12,0% respecto al primer semestre de 2025, motivado principalmente por Construcción +€28 millones. El beneficio antes de impuestos ascendió a €113 millones, disminuyendo €16 millones frente al año anterior.

Por geografías, destaca el crecimiento de la cifra de negocios en Australia, Estados Unidos, Canadá, España, Brasil, Marruecos y Qatar. El área geográfica más importante para el conjunto de Infraestructuras es Australia, que aporta un 42% de la cifra de negocio. La facturación en España aumentó un 12% respecto al primer semestre de 2025, aportando un 18% a la cifra de negocios de la división de Infraestructuras.

| CONSTRUCCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.681	3.310	372	11,2%
EBITDA	270	241	28	11,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,3%</i>	<i>7,3%</i>		

La cifra de negocios de Construcción se incrementó un 11,2%, hasta los €3.681 millones. Destaca el crecimiento en Australia, España, Canadá, Brasil e Italia, impulsado por los trabajos de los principales proyectos como el túnel Oeste de la bahía de Sídney, la red de transmisión Central West Orana y el proyecto de transmisión eléctrica de alta tensión Humelink, en Australia, el muelle de contenedores de la ampliación del Puerto de Valencia, el circuito de fórmula 1 de Madrid o la ampliación de la Línea 11 del Metro de Madrid, en España, los proyectos de Eglinton Crosstown West Extension y Ontario Line en Canadá, y la Línea 6 del metro de São Paulo en Brasil.

El EBITDA generado por el negocio de Construcción en el primer semestre de 2026 aumentó en €28 millones con respecto al mismo periodo de 2025, hasta los €270 millones, con un margen

EBITDA estable del 7,3%. Esta elevada rentabilidad se mantiene en niveles sólidos gracias a una combinación de disciplina en la contratación, la adecuada ejecución de los proyectos y un *mix* de cartera equilibrado, que nos permite mantener niveles de rentabilidad estables y consistentes.

Respecto a la distribución geográfica de los ingresos de construcción en el primer semestre de 2026, Australia contribuye con un 47%, España un 18%, Brasil un 8%, Canadá un 6%, Chile un 4% y Polonia, Reino Unido y Estados Unidos un 3%.

| CONCESIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	84	46	38	82,1%
EBITDA	62	55	7	13,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>74,0%</i>	<i>118,8%</i>		

Las ventas de Concesiones se incrementaron en el primer semestre de 2026 un 82,1% hasta alcanzar los €84 millones, impulsadas principalmente por la contribución de Kwinana, la planta de valorización energética de residuos (WtE) de Australia, tras su entrada en operación.

El EBITDA se situó en €62 millones frente a €55 millones el año anterior, recogiendo la entrada en operación de Kwinana y el avance en la construcción de la Línea 6 del metro de São Paulo, en Brasil, cuyo grado de ejecución se sitúa ya en el 85%.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 30 de junio de 2026.

| AGUA

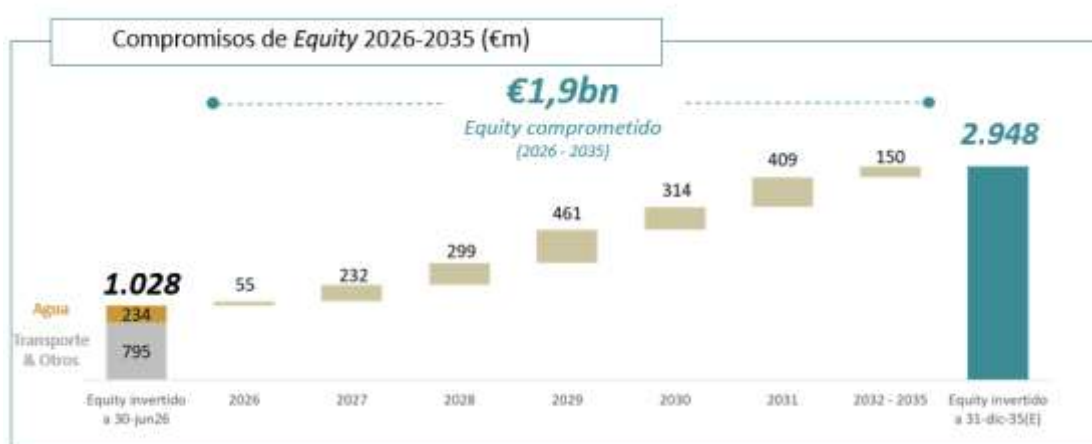
<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	740	645	94	14,6%
EBITDA	52	46	6	12,4%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,0%</i>	<i>7,2%</i>		

Los ingresos y el EBITDA de Agua aumentaron un 14,6% y un 12,4%, respectivamente, en comparación con el año anterior, alcanzando los €740 millones y €52 millones, respectivamente, con un margen EBITDA del 7,0% sobre ventas en el primer semestre de 2026, en línea con el del año anterior. Estos fuertes crecimientos han venido impulsados, fundamentalmente, por el buen ritmo de las obras de las desaladoras de Alkimos, en Perth, en Australia, de Casablanca, en Marruecos, y de Facility E, en Qatar.

El anexo 4 muestra el detalle del portfolio de las principales concesiones de agua a 30 de junio de 2026.

| ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando todos los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales asciende a €1.028 millones a 30 de junio de 2026 (€234 millones corresponden a concesiones de Agua y €795 millones a concesiones de transporte, líneas de transmisión, hospitales y plantas de tratamiento de residuos). Esta inversión corresponde a una cartera de 80 activos en 12 países (incluyendo los proyectos en los que ACCIONA ha sido nombrado adjudicatario preferente y están pendiente de firma o cierre financiero), con una inversión total gestionada de €39.655 millones, que tiene una vida pendiente ponderada de 49 años, con compromisos adicionales de *equity* de €1.920 millones entre 2026 y 2035, y que generará, aproximadamente, €61.043 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA hasta 2085.



| CARTERA DE INFRAESTRUCTURAS

ACCIONA presenta su cartera de Infraestructuras atendiendo a la siguiente clasificación:

- Cartera de Diseño & Construcción (D&C) y Operación & Mantenimiento (O&M):** incluye los contratos de diseño y construcción y de operación y mantenimiento de los negocios de construcción, agua y concesiones. Así, la Cartera de D&C y O&M a 30 de junio de 2026 se sitúa en €22.429 millones, manteniéndose en niveles similares a la reportada a 31 de diciembre de 2025. Un 85% de esta cartera cuenta con distintos mecanismos de mitigación de riesgos, incluyendo contratos colaborativos (29%), contratos relativos a proyectos concesionales del grupo (26%), contratos con revisión de precios (18%) y contratos de operación y mantenimiento (12%).

(Millones de Euros)	30-jun-26	31-dic-25	Var. (%)
D&C Construcción	18.226	18.213	0,1%
D&C Agua	1.560	1.788	-12,8%
Cartera D&C	19.785	20.001	-1,1%
O&M Agua	2.236	2.257	-1,0%
O&M Concesiones	408	409	-0,4%
Cartera O&M	2.643	2.666	-0,9%
TOTAL CARTERA D&C & O&M	22.429	22.667	-1,1%

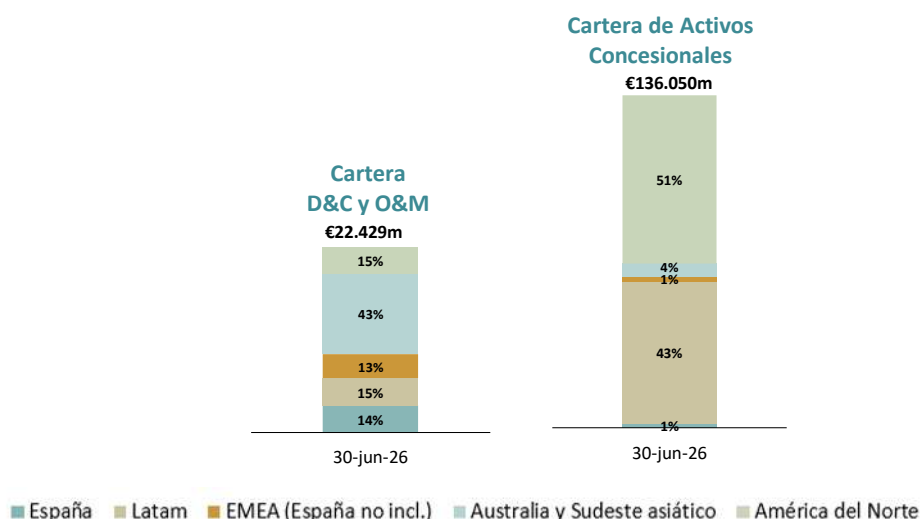
(Millones de Euros)	30-jun-26	31-dic-25	Var. (%)
España	3.213	3.010	6,7%
Internacional	19.216	19.658	-2,2%
TOTAL CARTERA D&C & O&M	22.429	22.667	-1,1%

- b) Adicionalmente, el grupo cuenta con una **Cartera de Activos Concesionales**, que incluye la suma de los ingresos a largo plazo a generar por los contratos de activos concesionales correspondientes al porcentaje de participación de ACCIONA en cada uno ellos, que a 30 de junio de 2026 asciende a €136.050 millones, un 40,4% superior a la de 31 de diciembre de 2025, debido fundamentalmente a la incorporación de la concesión de los servicios de distribución de agua en 151 municipios de Pernambuco, Brasil, que aporta ~€36.000 millones a la Cartera de Activos Concesionales.

(Millones de Euros)	30-jun-26	31-dic-25	Var. (%)
Concesiones Transporte, LT y otros	93.305	89.951	3,7%
Concesiones de Agua	42.745	6.948	515,2%
TOTAL CARTERA ACTIVOS CONCESIONALES	136.050	96.898	40,4%

(Millones de Euros)	30-jun-26	31-dic-25	Var. (%)
España	1.510	1.577	-4,3%
Internacional	134.541	95.322	41,1%
TOTAL CARTERA ACTIVOS CONCESIONALES	136.050	96.898	40,4%

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



En el primer semestre de 2026 se han producido adjudicaciones por importe de €3.906 millones, siendo las más significativas:

- En Australia, el contrato de la Línea ferroviaria directa Sunshine Coast, tramo Beerwah–Caloundra (Fase 1), por importe de €1.219 millones. El proyecto abarca la construcción de 19 kilómetros de doble vía, lo que mejorará significativamente las conexiones entre las localidades de Beerwah y Caloundra, e impulsará el desarrollo residencial de Sunshine Coast, una de las regiones de más rápido crecimiento del sureste de Queensland.
- En Brasil, la construcción de la Carretera-túnel Vía Roma, por un importe de €335 millones. El contrato contempla la construcción del tramo viario entre la Avenida Jornalista Roberto Marinho y la Rodovia dos Imigrantes, una de las principales arterias logísticas del país y clave para la conexión entre la ciudad de São Paulo y el litoral. Comprende, entre otras actuaciones, la creación de tres carriles nuevos por calzada a lo largo de 4,7 kilómetros, incluyendo tres viaductos y dos túneles, así como un carril bici. El proyecto también prevé la ejecución de un macro drenaje para el desvío de un canal de aguas pluviales existente y la urbanización de un parque lineal con zonas recreativas.
- Proyectos de Data centers en España por €312 millones.
- En Puerto Rico, la rehabilitación de la Estación de Tratamiento de Agua Potable Sergio Cuevas, por €130 millones. El proyecto consiste en restaurar los daños causados en la planta por los huracanes en 2017, mejorando y optimizando las operaciones para proporcionar mayor resistencia a la instalación existente.

Asimismo, en el mes de abril de 2026 ha tenido lugar la firma del contrato de abastecimiento y saneamiento de agua de 151 municipios de Pernambuco, en Brasil, del que ACCIONA había sido preadjudicataria en el mes de diciembre, en un consorcio al 50% cogestionado con BRK. Se trata de un contrato de 35 años de duración que supondrá una inversión de aproximadamente €3.800 millones e incorpora ~€36.000 millones a la cartera de activos concesionales.

Adicionalmente, el Grupo cuenta con preadjudicaciones pendientes de firma a 30 de junio de 2026 que ascienden a €2.337 millones de importe de Cartera D&C y O&M y a €4.387 millones de importe de Cartera de Activos Concesionales, destacando:

- En Nueva Zelanda, el contrato de construcción y operación del tramo entre Warkworth y Te Hana de la autopista Northland Corridor, que aportará €1.580 millones a la cartera de D&C y O&M y €1.295 millones de ingresos a la cartera concesional. El contrato tiene un periodo de construcción de 7 años y un periodo de operación de 25 años.
- En Brasil, el contrato de operación de los servicios de alcantarillado sanitario de 85 municipios de Alto-Piranhas, en el estado de Pará. El contrato empezará a operar en Octubre de 2026 por un periodo de 25 años y se estima que aportará €3.091 millones a la cartera de Activos Concesionales.
- En Perú, la Nueva Carretera Central, que aportará €350 millones a la cartera de D&C y O&M.

En el mes de julio, ACCIONA ha presentado ofertas por dos proyectos de *Managed Lanes* en Estados Unidos:

- I-24 Choice Lanes, Nashville (Tennessee): 41 kilómetros de *managed lanes* que conectan las localidades de Nashville y Murfreesboro, en consorcio con ACS y Meridian. Se prevé que la preadjudicación tenga lugar en el mes de agosto.
- I-285 East Express Lanes, Atlanta (Georgia): proyecto que actúa como circunvalación de Atlanta y contempla la mejora de la infraestructura con la adición de carriles expresos de peaje. El consorcio está formado por ACCIONA, ACS y Meridian. Se prevé que la preadjudicación tenga lugar en el mes de octubre.

Adicionalmente ACCIONA ha presentado una oferta por un proyecto concesional de líneas de transmisión en Estados Unidos:

- East Adair – Minnesota/Iowa State Line – Arbor Hill – York Avenue: en abril de 2025 ACCIONA fue precalificado en una de las principales *Regional Transmission Operators* en Estados Unidos, MISO. El proyecto, que se licitó a mediados de este ejercicio, incluye el desarrollo, diseño, construcción, operación y mantenimiento de 206 millas de líneas de transmisión (de 765kV y 345kV) y una nueva subestación de 765kV. El consorcio está participado por ACCIONA, CELEO y PPL.

N O R D E X

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.767	3.309	458	13,8%
EBITDA (reportado)	354	188	167	88,8%
<i>Margen (%)</i>	<i>9,4%</i>	<i>5,7%</i>		
EBITDA (contribución a ACCIONA)	354	273	81	29,7%
<i>Margen (%)</i>	<i>9,4%</i>	<i>8,3%</i>		

La cifra de negocios de Nordex en el primer semestre de 2026 se situó en €3.767 millones, lo que representa un incremento del 13,8% respecto al primer semestre de 2025 (€3.309 millones). El segmento de Proyectos generó unas ventas de €3.340 millones, frente a los €2.914 millones del mismo periodo del año anterior, mientras que el segmento de Servicios alcanzó los €441 millones, comparado con €404 millones en el primer semestre de 2025.

El margen bruto mejoró un 22,8% hasta los €1.051 millones, frente a los €856 millones del mismo periodo del año anterior. Como resultado, el margen bruto se incrementó hasta el 27,9% sobre ventas, comparado con el 25,9% registrado en el primer semestre de 2025.

El EBITDA de Nordex aumentó un 88,8% hasta los €354 millones en el primer semestre de 2026, frente a los €188 millones registrados en el mismo periodo de 2025, alcanzando un margen EBITDA del 9,4%, comparado con el 5,7% del año anterior. En el primer semestre de 2025 se incluían €86 millones de reversión de provisiones frente a nada por este concepto este año.

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-26	31-dic-25	Var. (€m)	Var. (%)
Cartera	18.385	16.094	2.291	14,2%
Cartera de proyectos	11.578	10.122	1.456	14,4%
Cartera de servicios	6.807	5.972	835	14,0%

	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Pedidos de turbinas (Millones de euros)	4.683	4.134	549	13,3%
Pedidos de turbinas (MW)	4.923	4.492	432	9,6%
Precio medio de venta pedidos (€m/MW)	0,95	0,92	0,03	3,3%
Instalaciones (MW)	2.323	3.004	-681	-22,7%

La cartera total de Nordex se situó en €18.385 millones a 30 de junio de 2026, frente a €16.094 millones a 31 de diciembre de 2025 (+14,2%). De esta cifra, €11.578 millones correspondieron al segmento de Proyectos, frente a €10.122 millones a 31 de diciembre de 2025 (+14,4%), mientras que la cartera de Servicios alcanzó los €6.807 millones, comparado con €5.972 millones a 31 de diciembre de 2025 (+14,0%).

Nordex recibió pedidos por un total de 4.923 MW durante el primer semestre de 2026, un 9,6% superior a los 4.492 MW registrados en el mismo periodo del año anterior. El valor total de los nuevos pedidos de turbinas alcanzó los €4.683 millones, frente a €4.134 millones en el primer

semestre de 2025, lo que representa un incremento del 13,3%. Estos pedidos se recibieron de 16 países diferentes y para diversas variantes de turbinas. El precio medio de venta por MW se incrementó hasta los €0,95 millones/MW, frente a €0,92 millones/MW en el mismo periodo del año anterior.

Europa concentró el 83% de los pedidos recibidos durante el primer semestre de 2026, seguida de Norteamérica con un 16% y Latinoamérica con un 1%. En el primer semestre de 2025, estas regiones representaron el 96%, 2% y 2%, respectivamente.

Nordex instaló 438 aerogeneradores en 18 países durante el primer semestre de 2026, con una capacidad total de 2.323 MW. En comparación, en el primer semestre de 2025 se instalaron 517 aerogeneradores con una capacidad total de 3.004 MW. Esta menor actividad de instalación está en línea con el calendario previsto de ejecución de proyectos, con una mayor concentración en la segunda mitad del ejercicio.

Nordex mantiene su expectativa de incrementar las instalaciones durante el año, así como sus objetivos financieros para el conjunto de 2026, en particular un margen EBITDA del 8,0% al 11,0%, una cifra de negocios de €8.200-9.000 millones y un capex de ~€200 millones.

OTRAS ACTIVIDADES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2026	1S 2025	Var. (€m)	Var. (%)
Inmobiliaria	131	84	47	55,9%
Bestinver	62	58	4	7,7%
Corp. y otros	627	588	39	6,6%
Cifra de Negocios	820	730	90	12,3%
Inmobiliaria	8	5	4	74,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>6,5%</i>	<i>5,8%</i>		
Bestinver	29	26	4	14,2%
<i>Margen (%)</i>	<i>47,0%</i>	<i>44,3%</i>		
Corp. y otros	15	25	-10	-40,7%
EBITDA	52	55	-3	-5,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>6,4%</i>	<i>7,6%</i>		
BAI	35	58	-23	-39,0%

| LIVING (INMOBILIARIA)

La cifra de negocios de Living (Inmobiliaria), aumentó un 55,9% con respecto al primer semestre de 2025, hasta los €131 millones, y el EBITDA alcanzó los €8 millones frente a €5 millones el año anterior. Esta mejora se explica por un mejor mix de producto, con un precio unitario superior al del año pasado, y por mejoras de eficiencia. Así, este semestre se han entregado 345 unidades, frente a 435 en el primer semestre de 2025, que incluían la residencia de estudiantes de Terrassa, con 359 habitaciones y un precio unitario significativamente inferior al de las entregas realizadas en el primer semestre de 2026.

En términos de actividad comercial, la cartera de preventas a 30 de junio de 2026 asciende a 1.050 unidades, que equivale a €443 millones de cifra de negocios futura (~€422.000 de precio medio de venta). El objetivo de entregas para el año 2026 se mantiene entre 1.100 – 1.200 unidades, con un alto grado de visibilidad al estar el 98% de las unidades del año prevendidas.

El GAV (*Gross Asset value*) o Valor Bruto de los Activos a 30 de junio de 2026 se sitúa en €1.590 millones, sin cambios respecto a 31 de diciembre de 2025. €1.123 millones corresponden a activos de promoción y €468 millones a activos en renta, incluyendo, principalmente, el edificio de la sede de Nestlé en Barcelona y ACCIONA Campus y Torre de Valores en Madrid.

| BESTINVER

La cifra de negocios de Bestinver aumentó un 7,7% respecto al primer semestre de 2025, hasta los €62 millones, apoyada en el crecimiento de los Activos Medios Bajo Gestión, que se incrementaron un 15,4% interanual hasta situarse en €7.903 millones a 30 de junio de 2026. El EBITDA se incrementa un 14,2% hasta los €29 millones.

Los Activos Bajo Gestión a 30 de junio de 2026 se incrementaron en €648 millones hasta los €8.309 millones, en comparación con los €7.661 millones a 31 de diciembre de 2025.

| CORPORACIÓN Y OTROS

En Corporación y Otros se incluyen ciertas actividades como **ACCIONA Cultura y Movilidad Eléctrica Urbana** y **Servicios**, entre otras. Desde el 1 de enero de 2026, la división de **Servicios** incluye,

- Servicios Urbanos y Medioambiente, que se ha traspasado desde Infraestructuras a Otras Actividades,
- *Facility Services* dedicada a la prestación de servicios integrales de gestión y mantenimiento de instalaciones para empresas y administraciones públicas
- Aeropuertos, que presta servicios aeroportuarios, incluidos *handling* y servicios al pasajero
- *Forwarding*, que gestiona el transporte puerta a puerta a nivel global de cualquier tipo de mercancía

La cifra de negocios alcanzó los €627 millones en el primer semestre de 2026, un 6,6% superior al año anterior mientras que el EBITDA se situó en €15 millones, frente a €25 millones en el primer semestre de 2025.

En cuanto a **Movilidad Eléctrica Urbana**, Silence (fabricante de vehículos eléctricos de ACCIONA) vendió 3.191 unidades entre motos y coches en los seis primeros meses de 2026, lo que supone un 96% de incremento respecto al mismo periodo del año anterior. Silence continúa reforzando su posición de liderazgo en España, con una cuota de mercado del 42,6% en scooters eléctricos, y manteniendo al S04 como líder en matriculaciones del segmento de microcoches eléctricos.

SOSTENIBILIDAD

HITOS PRINCIPALES DE SOSTENIBILIDAD

En conjunto, el primer semestre de 2026 confirma la evolución de la sostenibilidad en ACCIONA desde un ámbito de desempeño y reporte hacia una palanca integrada de competitividad, financiación y diferenciación comercial. La elevada alineación del CapEx con la Taxonomía Europea, el peso creciente de la deuda sostenible, el despliegue del iSMP2030 (Integrated Strategy Master Plan 2030) y la mejora del modelo de reporte refuerzan la capacidad de la compañía para convertir su posicionamiento sostenible en ventaja estratégica y creación de valor a largo plazo

En el **ámbito social**, se ha registrado un ligero aumento del 2,72% en la plantilla total respecto al año anterior. El crecimiento de la plantilla se explica principalmente por la mayor actividad en proyectos internacionales de construcción, agua e infraestructuras, con incrementos relevantes en México (+930) Australia (+749), Brasil (+497), España (467), Perú (317) y Estados Unidos (+177).

En el **Día del Voluntariado** en 2026, durante el primer semestre, 2.193 voluntarios de ACCIONA han participado en diversas iniciativas, dedicando un total de 14.351 horas de trabajo.

Durante los primeros 6 meses del año, la **metodología de Gestión de Impacto Social** se ha implantado en 278 proyectos a nivel global, lo que supone un aumento del 5,3% respecto al primer semestre de 2025, fruto principalmente a los avances en el análisis de contexto territorial que se lleva a cabo en las fases iniciales de identificación y desarrollo de oportunidades.

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 2025, 96,8%.

Las emisiones directas de alcance 1 se redujeron un 1,74%, mientras que las emisiones agregadas de alcance 1+2 aumentan un 19,74% por el efecto provisional del alcance 2, que todavía no incorpora las compras de energía renovable vía GOs e I-RECs que se formalizan al cierre del ejercicio. El inventario se sitúa en línea con el presupuesto previsto (objetivo SBTi) para el periodo, si bien se observaron diferencias entre negocios derivadas del avance de los proyectos.

En el negocio de Construcción, las emisiones fueron inferiores a lo previsto debido a un menor nivel de actividad en proyectos de minería – tradicionalmente grandes contribuidores de emisiones al inventario - mientras que el desarrollo de proyectos en Oceanía y el avance de nuevas infraestructuras en el negocio de Agua compensaron el incremento experimentado de las emisiones. En Nordex, el incremento responde principalmente a un efecto comparativo con el ejercicio anterior, ya que el buque SF Levante permaneció realquilado a terceros durante un periodo superior al previsto.

En cuanto a la **financiación**, se ha seguido avanzando en la inclusión de estructuras de sostenibilidad en las nuevas emisiones, alcanzando ya el 81% de la Deuda Corporativa Bruta de

la Compañía categorizada como Verde (68%) o *Sustainability-linked* (13%). Entre los cuatro tipos de financiación verde y sostenible, el importe total se eleva a €13.685 millones.

PRINCIPALES INDICADORES ESG

Sociales	1S 2026	1S 2025	Var. (%)
Plantilla (FTE)	69.695	67.847	2,7%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,1%	23,0%	0,2 pp
Personas con discapacidad en España (%)	4,7%	4,2%	0,5 pp
Índice de frecuencia - empleados y subcontratistas	1,3	1,4	-3,0%
Fallecidos - empleados propios (nº)	0	0	0
Fallecidos - empleados subcontratados (nº)	1	1	0
Proyectos con Gestión del Impacto Social (nº)	278	264	5,3%
Horas de voluntariado de empleados	14.351	16.070	-10,7%
Ambientales	1S 2026	1S 2025	Var. (%)
CAPEX alineado con Taxonomía UE (%)	96,8%	98,0%	-1,2 pp
Producción de energía renovable (GWh)	14.051	13.621	3,2%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	8,0	7,3	8,9%
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	121.453	101.430	19,7%
Consumo de recursos reciclados o renovables (%)	17,3%	26,0%	-8,7 pp
Valorización de residuos (%)	86,3%	97,3%	-11,0 pp
Residuos a vertedero (kt)	416	187	122,5%
Consumo de agua (hm ³)	16,6	16,1 ⁽¹⁾	3,5%
Gobernanza - Ex Nordex	1S 2026	1S 2025	Var. (%)
Proveedores con compras activas (nº)	16.543	20.618	-19,8%
Proveedores estratégicos auditados (%)	96,5%	82,6%	13,9 pp
Proveedores No Go (nº)	411	382	7,6%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (nº)	130	145	-10,3%
Financiación sostenible (%)	81%	80%	1,0 pp
Controversias abiertas	2	0	2

(1) La cifra de 2025 ha sido actualizada respecto a la publicada en H1 2025, ya que ahora se presenta conforme a los cambios metodológicos aplicados en 2026, a efectos de comparabilidad.

DESTACADOS

- **Avance del Plan de Sostenibilidad 2030:** Durante el primer semestre se avanzó en el desarrollo de la hoja de ruta del Integrated Strategy Master Plan 2030 (iSMP2030), que definirá las prioridades estratégicas de la compañía para los próximos cinco años.
- **Evolución del modelo de reporte:** ACCIONA consolidó su nuevo modelo de *reporting* con la publicación del Informe Integrado, que unifica la información financiera y de sostenibilidad, y con el desarrollo de ATLAS 2.0, una plataforma interactiva que mejora la visualización, trazabilidad y análisis del impacto local y global de la compañía.
- **Elevado alineamiento con la Taxonomía Europea:** El CapEx alineado sobre la cifra elegible alcanzó el 96,8% durante los cinco primeros meses del año, considerando el conjunto de los objetivos climáticos y ambientales.
- **Financiación sostenible:** A cierre del primer semestre de 2026, el 81% de la deuda corporativa bruta del Grupo estaba categorizada como verde o *sustainability-linked*. El volumen de instrumentos verdes, de impacto y vinculados a sostenibilidad ascendía a €13.685 millones, incluyendo deuda dispuesta y disponible.
- **Innovación en financiación sostenible:** ACCIONA actualizó su Marco de Financiación Sostenible incorporando una sección específica para la emisión de *Blue Bonds/Loans*, alineada con los estándares de ICMA e IFC. Esta actualización refuerza el liderazgo de la compañía en financiación sostenible, mejora la transparencia para los inversores y amplía el acceso a financiación vinculada a proyectos de agua.
- **Impulso a los mercados de carbono:** ACCIONA continuó avanzando en la monetización de su cartera climática mediante la selección de proyectos de saneamiento en Brasil y de almacenamiento energético (BESS) en Chile como actividades elegibles para generar ITMOs bajo el Artículo 6 del Acuerdo de París, al tiempo que prosiguió la comercialización de créditos de carbono procedentes de proyectos en Chile y República Dominicana.
- **Reconocimiento internacional en sostenibilidad:** ACCIONA reforzó su posicionamiento internacional al situarse, junto con ACCIONA Energía, en el puesto nº 11 del ranking *TIME World's Most Sustainable Companies 2026* y mantener, junto con Nordex, su presencia entre las 100 empresas más sostenibles del mundo según el *Global 100 Most Sustainable Corporations 2026*, entre otros reconocimientos.

FINANCIACIÓN DE IMPACTO

2026 marca un hito en la evolución de la financiación sostenible de ACCIONA con la consolidación del *Sustainable Impact Financing Framework*, que integra bajo una misma arquitectura las financiaciones verdes, azules y *sustainability-linked*. El marco incorpora además un acelerador de Impacto Local que permite combinar la contribución ambiental de los proyectos con beneficios sociales y territoriales medibles, dando lugar a estructuras de ‘Doble Impacto’ especialmente atractivas para inversores que buscan trazabilidad, adicionalidad y diferenciación.



Tipo I (Taxonomy-aligned UoP). En línea con la estructura tradicional de financiación mediante uso de fondos alineados con la Taxonomía, que puede clasificarse como financiación verde o azul, este tipo de financiación está destinada a apoyar actividades económicas alineadas con la Taxonomía de la UE mediante el fomento de proyectos específicos que contribuyen a objetivos medioambientales.



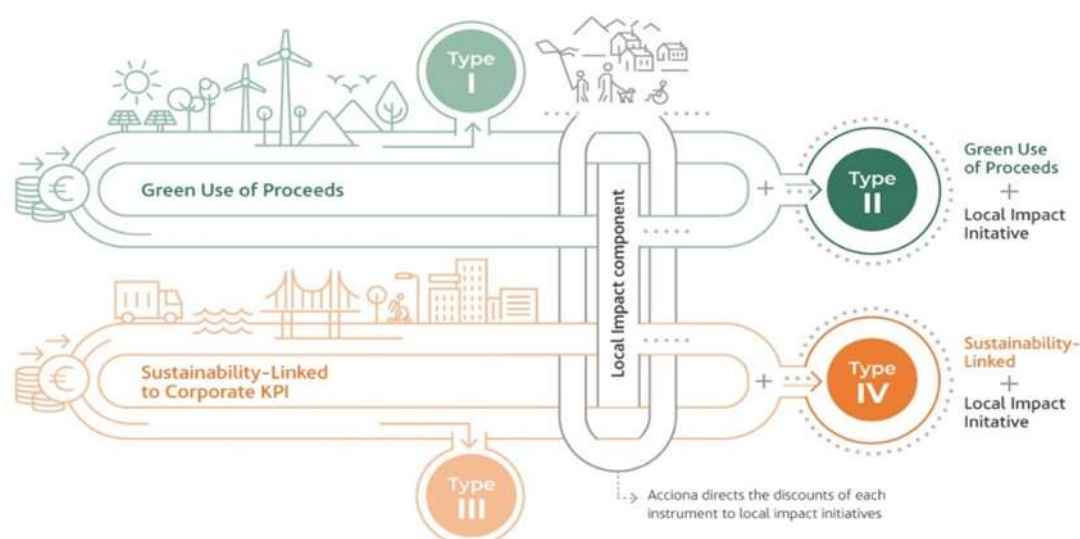
Tipo II (Taxonomy-aligned UoP+Local Impact). Esta estructura de financiación incorpora una estructura de uso de fondos alineada con la Taxonomía, que puede clasificarse como financiación verde o azul, y por lo tanto, canaliza las inversiones hacia actividades alineadas con la Taxonomía de la UE, y adicionalmente apoya iniciativas con impacto medioambiental y/o social positivo a nivel local.



Tipo III (SL). En línea con la estructura tradicional de financiación vinculada a sostenibilidad, estos instrumentos están ligados a la consecución de objetivos de sostenibilidad significativos y ambiciosos definidos a nivel corporativo.



Tipo IV (SL+Local Impact). Este tipo de instrumento se basa en la estructura SL y, además, apoya iniciativas que generan un impacto medioambiental y/o social positivo a nivel local.



OPERACIONES DE FINANCIACIÓN SOSTENIBLE

El siguiente cuadro refleja las nuevas operaciones emitidas en 2026 así como los instrumentos e importes totales.

Tipos de Financiación		Instrumentos 2026 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 2026 (€m)	Importe total (€m)
Financiación Verde	Tipo I	4	88	60	5.729
	Tipo II	3	20	97	4.087
Financiación orientada a objetivos	Tipo III	0	0	0	0
	Tipo IV	1	21	50	3.869
Total		8	129	207	13.685

El Marco de Financiación Sostenible, con la inclusión de elementos innovadores, ha despertado gran 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 del 2026, el 81% de la deuda corporativa bruta del Grupo está categorizada como Verde (68%) o *Sustainability-linked* (13%).

CALIFICACIÓN ESG EXTERNA

ACCIONA y ACCIONA Energía son evaluadas de forma periódica en materia de sostenibilidad. En 2026, la Compañía ha vuelto a destacar en los ratings de las principales agencias:

Agencia	Escala	ACCIONA			ACCIONA ENERGÍA		
		Valoración	Media Industria	Industria	Valoración	Media Industria	Industria
	0 a 100	84	41	Elec. Utilities	n.a.		
	D- a A	A	B	Construcción	B	B	Renewable power generation
	100 a 0	20.2 Med Risk	32.3 High Risk	Utilities	12.6 Low Risk	32.6 High Risk	Utilities
	CCC a AAA	AAA	A	Utilities	n.a.		
	D- a A+	B Prime	C	Construcción	A - Prime	B	Electricidad Renovable
	0 a 100	85 Platinum	n.a.	Construcción de carreteras y ferrocarriles	88 Platinum	n.a.	Suministro electricidad, gas, vapor y aire ac

ACCIONA, ENTRE LAS EMPRESAS MÁS SOSTENIBLES: DOW JONES BEST-IN-CLASS WORLD INDEX Y SUSTAINABILITY YEARBOOK AWARD 2026

En 2026, ACCIONA ha sido reconocida nuevamente por su liderazgo en sostenibilidad al ser incluida en el Sustainability Yearbook 2026 de S&P Global, publicación que distingue a las compañías con las mejores prácticas de sostenibilidad a nivel mundial.

ACCIONA ha mantenido su presencia en el Dow Jones Best-in-Class World Index —anteriormente denominado DJSI World. ACCIONA forma parte del índice desde el 19 de diciembre de 2022, consolidando su posición entre las empresas líderes de su sector en materia de sostenibilidad.

Este índice selecciona al 10 % de las 2.500 mayores empresas del S&P Global Broad Market Index con mejor desempeño dentro de sus respectivos sectores, evaluadas de acuerdo con criterios económicos, ambientales y sociales a largo plazo.

| PRESENCIA EN ÍNDICES 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 Total Coverage Index
	Bloomberg Europe Developed Markets Mid & Small Cap Price Return Index
	Bloomberg Goldman Sachs Global Clean Energy Price Return Index
	Solactive Clean Energy Index NTR
	Solactive Climate Action Selection 1 Index
	Solactive Candriam Factors Sustainable Europe Equity Index
	Solactive RIZE ETF Global Sustainable Infrastructure Index NTR
	Euronext Low Carbon 300 Eurozone PAB NR
	J.P. Morgan QUEST Climate Adaptation (Extreme Climate) Index
	STOXX Europe Climate Impact Ex Global Compact CW & T
	WilderHill New Energy Global Innovation Index
	MSCI World Custom ESG Climate Series A Net in EUR
	MSCI EAFE Choice ESG Screened Index
	MSCI ESG Universe: ESG Ratings Global Equities
	MSCI Europe Select ESG Leaders Low Carbon Impact G Series

OTROS RECONOCIMIENTOS EN MATERIA DE SOSTENIBILIDAD

Reconocimiento	Organización	Posición	Detalles
Corporate Knights' 2026 Europe 50	Corporate Knights	9ª empresa de Europa	ACCIONA ocupa la 9.ª posición entre las 50 empresas europeas líderes en sostenibilidad. El ranking valora la proporción de ingresos e inversiones sostenibles y el crecimiento de los ingresos procedentes de actividades sostenibles.
New Energy Top 100 Green Utilities	Energy Intelligence	2ª utility del mundo	ACCIONA Energía ha revalidado por décimo año consecutivo su posición como una de las compañías de generación eléctrica más “verde” del mundo.
Diversity Leaders 2026	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 79 sobre 100 (2025), 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.
2025 Sustainability Rating	EcoVadis	Platinum Medal (Top 1%)	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

OTRA INFORMACIÓN RELEVANTE E INFORMACIÓN PRIVILEGIADA DEL PERIODO

- 26 enero 2026: ACCIONA informa de la extensión del contrato de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*) que tiene suscrito en relación con acciones de la Sociedad.
 - ACCIONA ha acordado en el día de hoy una extensión por un periodo de tres meses del 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 (ahora extendido a 15 meses), y liquidable por diferencias en efectivo que suscribió el pasado 9 de mayo de 2025.
- 9 febrero 2026: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 07/11/25 y el 07/02/26, ambos inclusive
 - Se detallan las operaciones correspondientes al trigésimo cuarto de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 7 de noviembre 2025 hasta el 7 de febrero de 2026, ambos inclusive).
- 26 febrero 2026: ACCIONA informa de la propuesta de designación de KPMG Auditores, S.L. como auditor de cuentas para los ejercicios 2027 a 2029.
 - El Consejo de Administración de la Sociedad, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad, ha acordado someter a la Junta General Ordinaria de Accionistas 2026 la designación de KPMG Auditores, S.L. como auditor de las cuentas anuales de ACCIONA, S.A. y de su grupo consolidado para los ejercicios 2027, 2028 y 2029.
 - La selección de KPMG Auditores, S.L. como auditor se ha llevado a cabo mediante un proceso competitivo liderado por la Comisión de Auditoría y Sostenibilidad conforme a lo establecido en el Reglamento (UE) nº 537/2014, del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014, y en la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas.
- 26 febrero 2026: 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. Diego Marín García, D. Fernando Fajardo Gérez, 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. Manuel Manjón Vilda, D^a. María Cordon Úcar, D^a. Mónica Rodríguez Ramón, D^a. Pepa Chapa Alós y D^a. Pilar Sánchez de Ibarguen Carmona.
- 26 marzo 2026: ACCIONA informa de la modificación del sistema de liquidación de los contratos de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*) que tiene suscritos en relación con acciones de la Sociedad.
 - ACCIONA ha acordado una modificación de los dos contratos de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*) en relación con acciones de ACCIONA suscritos el pasado 9 de mayo de 2025 (OIR números 34696 y 38631) y 27 de junio de 2025 (OIR 35521). Dicha modificación se refiere al método de liquidación de estos instrumentos financieros, que pasarán a ser liquidables físicamente mediante la entrega de acciones.
- 7 mayo 2026: ACCIONA informa de la composición de las Comisiones Delegadas del Consejo y de la nueva Consejera Independiente Coordinadora.
 - Como consecuencia de los acuerdos adoptados en el Consejo de Administración, ACCIONA informa de la modificación de la composición de las Comisiones Delegadas del Consejo, que quedan compuestas de la siguiente manera:
 - Comisión de Auditoría y Sostenibilidad:
 - D^a Sonia Dulá, Presidenta
 - D. Carlo Clavarino, Vocal
 - D^a. Maria Dolores Dancausa, Vocal
 - D^a. Maite Arango, Vocal
 - Comisión de Nombramientos y Retribuciones:
 - D. Javier Sendagorta, Presidente
 - D^a. Teresa Sanjurjo, Vocal
 - D. Jerónimo Gerard, Vocal
 - D^a. María Salgado, Vocal
 - Asimismo, el Consejo de Administración ha acordado designar como Consejera Independiente Coordinadora a Dña. María Salgado Madriñán.
- 11 mayo 2026: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 09/02/2026 y el 08/05/26, ambos inclusive
 - Se detallan las operaciones correspondientes al trigésimo quinto de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 9 de febrero de 2026 hasta el 8 de mayo de 2026, ambos inclusive)

- 12 mayo 2026: 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 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.
- 13 mayo 2026: 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 24 de junio de 2026 a las 12:00 hrs, en primera convocatoria y 25 de junio de 2026 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 la convocatoria.
- 25 junio 2026: 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 88,29% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 86,03% 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 13 de mayo de 2026, con número de registro 40877.
- 26 junio 2026: ACCIONA informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez con motivo de la liquidación del derivado sobre acciones de ACCIONA.
 - ACCIONA informa de la suspensión temporal, en el día de hoy, del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 10 de julio de 2017 con Bestinver, S.V., S.A. con motivo de la liquidación del contrato de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*), en relación con acciones de ACCIONA, suscrito con una entidad financiera global con fecha 27 de junio de 2025 (OIR 35521 y 39935). El volumen final de acciones entregables en virtud del citado contrato de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*) asciende a 627.810 acciones de ACCIONA.
- 26 junio 2026: ACCIONA informa de la reactivación de la operativa al amparo del contrato de liquidez tras la liquidación del derivado sobre acciones de ACCIONA.

- Como continuación de la comunicación de Otra Información Relevante publicada en el día de hoy (OIR 41580), la Sociedad comunica la reanudación de la operativa llevada a cabo al amparo del Contrato de Liquidez suscrito con fecha 10 de julio de 2017 con Bestinver, S.V., S.A. (Hecho Relevante número 254438) tras la liquidación del contrato de permuta financiera de retorno absoluto (*total return equity swap*), en relación con acciones de ACCIONA (OIR 35521 y 39935) en virtud del cual se ha producido la entrega de 627.810 acciones de ACCIONA.
- 30 junio 2026: 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 25 de junio de 2026, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2025, pagadero el 9 de julio de 2026, 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: 6 de julio de 2026
 - ExDate: 7 de julio de 2026
 - Record Date: 8 de julio de 2026
 - Fecha de pago: 9 de julio de 2026
 - Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de €5,65 por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de €5,74867096 por acción, debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda.

Con posterioridad al 30 de junio de 2026, ACCIONA ha publicado el siguiente hecho relevante:

- 8 julio 2026: ACCIONA adjunta nota de prensa relativa a la compra de un porcentaje mayoritario de una sociedad en Estados Unidos
 - ACCIONA ha alcanzado un acuerdo para adquirir el 80% de Vertical Earth, contratista de infraestructuras con sede en Georgia. La transacción consolida Atlanta como el centro estratégico para el crecimiento de la división de Infraestructuras de ACCIONA en Estados Unidos. El acuerdo tiene previsto su cierre antes de fin de año, sujeto a las aprobaciones regulatorias habituales. Brett Johnson, fundador y consejero delegado de Vertical Earth, mantendrá una participación del 20% en la compañía y continuará al frente. Con una amplia experiencia en transportes, construcción civil y estructuras, Vertical Earth, fundada en 1997, registró unos ingresos de US\$217 millones en 2025 (€191 millones). La compañía cuenta con un equipo de más de 600 profesionales en Georgia y Florida. Vertical Earth proporcionará a ACCIONA un impulso significativo a su capacidad de autoejecución en un mercado estratégico para su división de Infraestructuras, además de conocimiento local y acceso a los proveedores y el talento necesarios. EEUU representa el 20% de la industria global de infraestructuras, con un potencial de contratación de US\$303.000 millones este año y un fuerte enfoque en los modelos de colaboración público-privada (PPP). Asimismo, ofrece una cartera de proyectos significativa en los estados del sureste del país, impulsada por ambiciosos planes de inversión de los Departamentos de Transportes. En los últimos dos años,

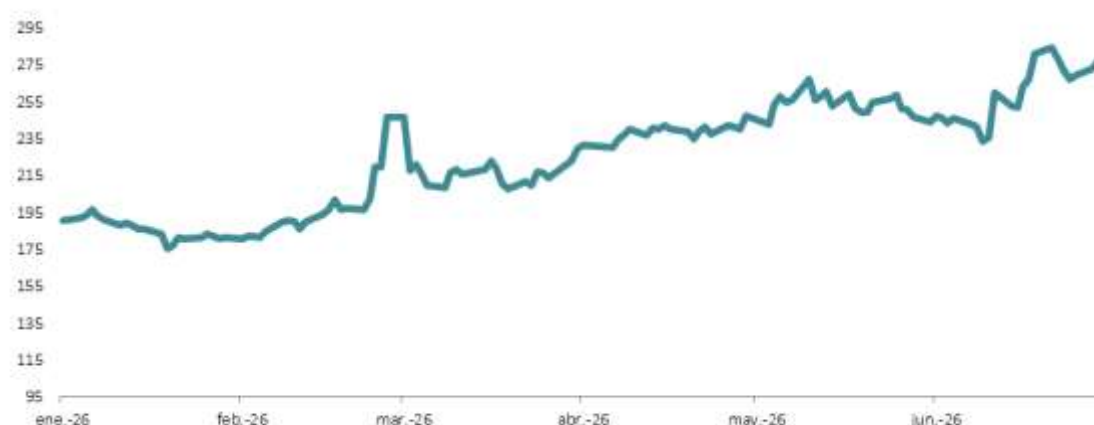
ACCIONA ha multiplicado por diez su cartera agregada de proyectos en EEUU, hasta alcanzar cerca de €70.000 millones, con proyectos relevantes como la autopista SR400 en Georgia y el puente de Calcasieu en Luisiana.

DIVIDENDO

El 25 de junio de 2026 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2025, pagadero el 9 de julio de 2026 de €5,65 por acción que finalmente se vio ligeramente incrementado a €5,75 por acción debido al ajuste realizado por la autocartera directa, por un importe total de €310 millones.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-26
Precio 30 de junio 2025 (€/acción)	152,8
Precio 30 de junio 2026 (€/acción)	277,2
Precio mínimo 1S 2026 (20/01/2026)	175,7
Precio máximo 1S 2026 (22/06/2026)	284,4
Volumen medio diario (acciones)	96.120
Volumen medio diario (€)	21.641.329
Número de acciones	54.856.653
Capitalización bursátil 30 de junio de 2026 (€ millones)	15.206

| CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2026, 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 2026 941.567 acciones en autocartera, representativas de 1,7164% del capital.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
28033 Madrid, Spain
- Email: 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.

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-26	H1 2026 Capacidad Instalada (MW)					H1 2025 Capacidad Instalada (MW)					Var. MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.794	4.266	252	-154	4.364	5.181	4.653	252	-154	4.751	-387	-387	-387
Eólico	4.284	3.770	246	-152	3.864	4.668	4.154	246	-152	4.248	-384	-384	-384
Hidráulico	64	64	0	0	64	67	67	0	0	67	-3	-3	-3
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	324	333	318	6	0	325	0	0	0
Biomasa	111	111	0	-2	109	111	111	0	-2	109	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
Internacional	9.905	8.861	368	-825	8.405	9.966	8.772	370	-802	8.340	-61	89	64
Eólico	5.515	5.062	73	-618	4.517	5.842	5.238	75	-636	4.677	-326	-176	-160
EE.UU.	1.278	1.278	0	-141	1.136	1.431	1.281	22	-141	1.162	-153	-3	-25
Canadá	460	430	0	-38	393	460	430	0	-38	393	0	0	0
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Costa Rica	0	0	0	0	0	50	50	0	-17	32	-50	-50	-32
Perú	0	0	0	0	0	136	136	0	0	136	-136	-136	-136
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.513	1.174	31	-67	1.138	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	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
Croacia	102	102	0	-8	95	102	102	0	-8	95	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Vietnam	84	0	42	0	42	84	0	21	0	21	0	0	21
Filipinas	12	12	0	0	12	0	0	0	0	0	12	12	12
Solar Fotovoltaica	4.135	3.545	295	-190	3.650	3.870	3.280	295	-150	3.425	265	265	225
EE.UU.	1.316	1.316	0	0	1.316	1.313	1.313	0	0	1.313	3	3	3
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Rep. Dominicana	303	303	0	-120	183	221	221	0	-80	141	83	83	42
Perú	178	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	178	178
Australia	485	485	0	0	485	485	485	0	0	485	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	96	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
India	413	413	0	0	413	411	411	0	0	411	2	2	2
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Total capacidad instalada	14.699	13.127	620	-979	12.768	15.147	13.425	622	-956	13.091	-448	-298	-323
Total Eólico	9.799	8.832	319	-770	8.381	10.510	9.393	320	-788	8.926	-710	-561	-545
Total otras tecnologías	4.900	4.295	301	-209	4.387	4.638	4.032	302	-168	4.166	262	262	221

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-26	H1 2026 Producción (GWh)					H1 2025 Producción (GWh)					Var. % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	4.615	4.040	275	-122	4.193	4.976	4.428	262	-120	4.571	-7%	-9%	-8%
Eólico	4.001	3.438	270	-112	3.596	4.258	3.720	258	-110	3.868	-6%	-8%	-7%
Hidráulico	97	97	0	0	97	328	328	0	0	328	-70%	-70%	-70%
Solar Fotovoltaica	264	253	4	0	257	182	172	4	0	177	45%	47%	46%
Biomasa	252	252	0	-10	242	208	208	0	-10	198	21%	21%	22%
Almacenamiento	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Internacional	9.436	8.495	332	-878	7.948	8.645	7.612	350	-899	7.064	9%	12%	13%
Eólico	6.385	5.921	93	-761	5.253	6.362	5.834	98	-814	5.118	0%	1%	3%
EE.UU.	1.555	1.545	1	-134	1.413	1.731	1.511	33	-148	1.396	-10%	2%	1%
Canadá	556	511	0	-55	456	468	427	0	-59	368	19%	20%	24%
México	1.591	1.591	0	-259	1.332	1.509	1.509	0	-237	1.271	5%	5%	5%
Chile	310	310	0	-13	297	377	377	0	-11	366	-18%	-18%	-19%
Costa Rica	0	0	0	0	0	146	146	0	-51	95	n.a.	n.a.	n.a.
Perú	0	0	0	0	0	308	308	0	0	308	n.a.	n.a.	n.a.
Australia	1.504	1.207	35	-91	1.152	963	822	33	-93	762	56%	47%	51%
Italia	115	115	0	-29	87	112	112	0	-28	84	3%	3%	3%
Portugal	127	127	0	-41	86	134	134	0	-40	93	-5%	-5%	-7%
Polonia	91	91	0	-23	68	97	97	0	-24	73	-7%	-7%	-7%
Croacia	115	115	0	-9	105	57	57	0	-9	48	101%	101%	119%
Sudáfrica	149	149	0	-88	61	151	151	0	-89	62	-1%	-1%	-1%
India	158	158	0	-20	138	183	183	0	-24	159	-14%	-14%	-13%
Vietnam	114	0	57	0	57	125	0	31	0	31	-9%	n.a.	81%
Filipinas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Solar Fotovoltaica	2.997	2.519	239	-104	2.654	2.237	1.732	253	-73	1.911	34%	45%	39%
EE.UU.	1.051	1.051	0	0	1.051	1.034	1.034	0	0	1.034	2%	2%	2%
México	267	0	133	0	133	281	0	140	0	140	-5%	n.a.	-5%
Chile	400	400	0	0	400	416	416	0	0	416	-4%	-4%	-4%
Rep. Dominicana	140	140	0	-51	90	69	69	0	-11	58	102%	102%	54%
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Australia	388	388	0	0	388	29	29	0	0	29	n.a.	n.a.	n.a.
Portugal	37	37	0	-9	28	32	32	0	-8	24	18%	18%	18%
Ucrania	44	44	0	-1	42	58	58	0	-2	56	-25%	-25%	-24%
Sudáfrica	72	72	0	-42	30	88	88	0	-52	36	-18%	-18%	-18%
India	388	388	0	0	388	6	6	0	0	6	n.a.	n.a.	n.a.
Egipto	210	0	105	0	105	224	0	112	0	112	-6%	n.a.	-6%
Solar Termoelectrica (EE.UU.)	55	55	0	-14	41	46	46	0	-12	35	18%	18%	18%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a.	n.a.	n.a.
Total Producción	14.051	12.535	606	-1.000	12.142	13.621	12.041	612	-1.019	11.634	3%	4%	4%
Total Eólico	10.386	9.359	363	-873	8.849	10.620	9.554	355	-924	8.985	-2%	-2%	-2%
Total otras tecnologías	3.665	3.177	243	-128	3.292	3.001	2.486	257	-94	2.649	22%	28%	24%

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

ANEXO 3: DETALLE DE 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
	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
	SR400	Diseño, construcción, financiación, operación, mantenimiento y gestión de peaje del proyecto que consiste en 1 y 2 carriles express por sentido en el corredor de la SR400. Localizada en Norte de Atlanta (Georgia) entre MARTA North Spring Station, Fulton County y aproximadamente 0,9millas al norte de la conexión SR400/Mc Farland Parkway	2025 - 2081	EEUU	33%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Ferrocarril	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
	Consorcio Traza(Tranvía Zaragoza)	Construcción y explotación del tranvía que atraviesa la ciudad de Zaragoza de norte a sur (12,8km)	2009 - 2044	España	17%	Operación	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Concessionaria Linha Universidade	Construcción de obras civiles y sistemas, provisión de material rodante, operación, conservación, mantenimiento y expansión de los servicios públicos de transporte de la Línea 6 - Laranja de Metro de Sao Paulo.	2020 - 2044	Brasil	48%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Canal	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
	Fargo	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de un canal anti-inundaciones de 48 kms (30 millas) entre Fargo (Dakota del Norte) y Moorhead (Minnesota)	2021 - 2056	EEUU	43%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Puerto	Nova Darsena Esportiva de Bara	Construcción y explotación del puerto deportivo de Roda de Bara. Ingresos procedentes de cesión y alquiler de amarres, pañoles y superficies comerciales (191.771m2)	2005 - 2035	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	N/A
Hospital	Hospital de Leon Bajío	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (184 camas)	2005 - 2030	México	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
	Hospital La Serena	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (668 camas)	2022 - 2042	Chile	100%	Construcción	Integración global	Activo financiero
WTE	East Rockingham	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	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 Carhuauero 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 (Reque) Operación (Tumbes)	Integración global	Activo financiero
	LT ICA - Poroma LT Cálclit - 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

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	México	24%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
WWTP Mundaring	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Mundaring	2011 - 2048	Australia	25%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR La Chira	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en La Chira	2011 - 2037	Perú	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Red de saneamiento en Andratx	Construcción, explotación y mantenimiento de la red de saneamiento en Andratx	2009 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Port City Water	Diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de una planta de tratamiento de agua potable en Saint John	2016 - 2048	Canadá	40%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sercomosa	Compañía público-privada, cuya actividad principal es el suministro de agua a Molina de Segura	1998 - 2040	España	49%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Somajasa	Compañía público-privada para la gestión del ciclo integral del agua de los servicios públicos en algunos municipios de la provincia de Jaén	2007 - 2032	España	60%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Gesba	Servicio de suministro de agua en Andratx y Deià (Mallorca)	1994 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Costa Tropical	Servicio de ciclo integral del agua en Costa Tropical (Granada)	1995 - 2045	España	49%	Operación	Integración proporcional	Activo intangible
Boca del Río	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	México	70%	Operación	Integración global	Activo intangible
Shuqaiq 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de SWRO	2019 - 2046	Arabia Saudí	10%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Veracruz	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos de agua y saneamiento en Veracruz y Medellín	2016 - 2046	México	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Los Cabos	Contrato para Ingeniería, proyecto ejecutivo, procura, construcción, puesta en marcha y operación de la planta Desaladora de Agua de Mar de Cabos San Lucas, municipio de Los Cabos	2023 - 2048	México	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Madinah 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de ISTP	2022 - 2049	Arabia Saudí	35%	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%	Operación	Integración global	Activo bifurcado
CESAN – Brasil - Lote B	Adecuación, ampliación, mantenimiento y operación del sistema de alcantarillado y prestación de servicios de apoyo a la gestión comercial en municipios de la región sudeste de Brasil- Espirito Santo (Lote B)	2025 - 2048	Brasil	100%	Operación	Integración Global	Activo bifurcado
Pernambuco	Prestación del servicio de abastecimiento de agua y alcantarillado sanitario en los municipios de la microrregión RMR-Pajeú (MRAE-II)	2026 - 2061	Brasil	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible