



**RESULTADOS PRIMER
SEMESTRE 2024**
ENERO - JUNIO

www.acciona.com



Julio 2024

ÍNDICE

ÍNDICE	1
RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	9
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW	12
RESULTADOS POR DIVISIONES	16
ENERGÍA	16
ESPAÑA	20
INTERNACIONAL	22
INFRAESTRUCTURAS	25
NORDEX	30
OTRAS ACTIVIDADES	32
SOSTENIBILIDAD	34
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	42
INFORMACIÓN DE CONTACTO	48
GLOSARIO DE TÉRMINOS	49
ANEXO 1: DETALLE DE MW	53
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	54
ANEXO 3: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES	55
ANEXO 4: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF12	56

AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por ACCIONA, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA” o “la Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA”) para su uso exclusivo durante la presentación de los resultados financieros. Por tanto, no puede ser revelado ni hecho público por ninguna persona o entidad para ningún otro propósito sin el previo consentimiento por escrito de la Sociedad. La Sociedad no asume ninguna responsabilidad por el contenido de este documento si se utiliza con fines distintos al mencionado anteriormente.

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

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

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

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

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

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

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

Este documento y la información contenida en el mismo no constituyen una solicitud de oferta de compra de valores ni una oferta de venta de valores en los Estados Unidos (en el sentido de la Regulation S de la US Securities Act). Las acciones ordinarias de ACCIONA no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.

DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS

Este documento contiene información sobre hechos futuros y datos sobre ACCIONA, incluidas proyecciones y estimaciones financieras, así como las asunciones subyacentes, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas respecto a operaciones futuras, inversiones en inmovilizado, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre rentabilidad futura. Las declaraciones sobre hechos futuros son afirmaciones que no constituyen hechos históricos y son identificadas generalmente con las expresiones “se espera”, “se prevé”, “se cree”, “se tiene la intención”, “se estima”, “pipeline” y similares.

Aunque ACCIONA opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA de que la información y afirmaciones sobre el futuro está sujeta a

diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente fuera del control de ACCIONA, que podrían provocar que los resultados o la evolución efectiva difieran sustancialmente de los expresados, sugeridos implícitamente, o proyectados por la información y declaraciones sobre el futuro. Estos riesgos e incertidumbres incluyen los analizados en los documentos registrados por ACCIONA ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que pueden ser consultados públicamente.

Las declaraciones sobre el futuro no son garantías de rentabilidad futura. No han sido revisadas por los auditores de ACCIONA. Le advertimos que no confíe indebidamente en las declaraciones sobre el futuro, que contienen información únicamente hasta la fecha en que fueron elaboradas. Se hace la misma advertencia respecto de absolutamente todas las declaraciones sobre el futuro, escritas u orales, posteriores atribuibles a ACCIONA, al Grupo ACCIONA, o a alguno de sus respectivos socios, consejeros, directivos, empleados o cualesquiera personas que actúen en su representación. Todas las declaraciones sobre hechos futuros incluidas en este documento se basan en información de la que ACCIONA dispone en la fecha del presente. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente las declaraciones sobre hechos futuros, ya sea como resultado de la aparición de nueva información, acontecimientos futuros, o cualquier otra circunstancia.

El Informe de Resultados contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los efectos del Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión de 14 de marzo de 2019 y tal y como se definen en las Directrices de la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA, por sus siglas en inglés) sobre medidas alternativas de rendimiento de 5 de octubre de 2015. El Informe de Resultados incluye la lista y la definición de las medidas alternativas de rendimiento (APMs). Otras compañías pueden calcular y representar la información financiera de forma diferente o usar las medidas alternativas de rendimiento con propósitos diferentes que los de la Sociedad, lo que limita la utilidad de dichas medidas como información comparable. Estas medidas no deben ser consideradas como alternativas a las establecidas de conformidad con las NIIF, tienen un uso limitado como herramientas de análisis, no deben considerarse de forma aislada y pueden no ser indicativas de los resultados de las operaciones. Los destinatarios de este documento no deben depositar una confianza excesiva en esta información. La información financiera incluida no ha sido revisada en cuanto a su exactitud o integridad y, por lo tanto, no se debe confiar en ella.

La definición y clasificación del pipeline (cartera de proyectos) de la división de Energía del Grupo ACCIONA, encabezada por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ("ACCIONA Energía"), que comprende tanto los proyectos asegurados y bajo construcción (secured and under construction), los proyectos de alta visibilidad (highly visible projects) y los proyectos en desarrollo avanzado (advanced development projects), así como otras oportunidades identificadas, puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de ACCIONA Energía puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de ACCIONA Energía está sujeto a cambios sin previo aviso y determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de ACCIONA Energía.

RESUMEN EJECUTIVO

Los hechos más destacables del primer semestre de 2024 para ACCIONA han sido **la buena rentabilidad obtenida en el negocio de Infraestructuras**, reflejando la alta calidad de la cartera contratada en ejercicios anteriores, y **la mejora exponencial en los resultados de Nordex**. La buena evolución de estos dos negocios ha compensado en su totalidad **los menores resultados obtenidos por ACCIONA Energía**, que se han visto afectados por un menor recurso eólico y una normalización de los precios energéticos. Por el lado operativo, ACCIONA Energía mantuvo un buen ritmo de instalación de nueva capacidad y, por lo que respecta al *rating* financiero, ACCIONA mantiene una calidad crediticia sólida, con categoría de inversión *investment grade*, siendo su estrategia el reforzamiento de su balance a través de una política activa de rotación de capital mediante de la venta de activos.

En esa línea, ACCIONA Energía anunció hoy un acuerdo para la venta a Elawan del Grupo Acciona Saltos de Agua S.L.U., propietaria de 175 MW de capacidad hidráulica en España, por un importe de €287 millones. La operación está sujeta a la autorización obligatoria en materia de inversiones extranjeras, y se prevé su cierre a finales del presente año.

La **cifra de negocios** de ACCIONA en el primer semestre de 2024 ascendió a €8.772 millones, un crecimiento del 24% respecto al mismo periodo del año anterior, y el **EBITDA** consolidado ascendió a €990 millones, frente a €924 millones en el primer semestre de 2023. El EBITDA de Infraestructuras se incrementó un +42,9%, con un margen EBITDA en el negocio de construcción del 7,6%, y Nordex aportó €220 millones de EBITDA en los seis primeros meses del año frente a €1m en el periodo abril - junio de 2023. La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA incluye €118 millones reportados por la compañía alemana y €102 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad realizada por Nordex.

Respecto al **Beneficio Antes de Impuestos** y el **Beneficio neto atribuible**, en el primer semestre de 2023 incluían €402m de resultados positivos no recurrentes procedentes del cambio de método de consolidación de Nordex y de Renomar, mientras que en el primer semestre de 2024 se incluye la reversión de deterioros anteriores en los activos hidráulicos sujetos a venta por importe de €75,6 millones, ante la recepción de ofertas vinculantes, así como un deterioro por valor de €30 millones por el inicio de la repotenciación del parque eólico de Tahivilla en Cádiz, sin haber llegado éste al final de su vida útil contable, y para el que cuenta con fondos públicos.

En 2024, la compañía mantuvo la *categoría de inversión* de DBRS Morningstar en su revisión anual, si bien la redujo a BBB (Low), con perspectiva estable (antes BBB), como consecuencia del ajuste a la baja en la clasificación crediticia de ACCIONA Energía.

La evolución de **ACCIONA Energía** en el primer semestre de 2024 se ha caracterizado por un buen ritmo de instalación de nueva capacidad, en un entorno complejo de precios energéticos y de producción renovable. Así, la producción del periodo ha sido sensiblemente inferior a la producción normalizada esperada y, adicionalmente, durante el periodo primaveral se produjeron situaciones extraordinarias en el mercado de generación español por exceso de recurso renovable y baja demanda, que han afectado sensiblemente los precios de mercado y la producción (vertidos económicos y limitaciones de red). La compañía mitigó dicho impacto gracias a un alto grado de cobertura y protección regulatoria de sus ventas en España (c. 80% en el semestre). Este entorno se ha materializado en una cifra de negocios de €1.333 millones

y un EBITDA en €419 millones, un 39,0% inferior al periodo comparable, con una reducción notable de la contribución del negocio en España, y con Internacional relativamente estable. La compañía trabaja en varias operaciones de desinversión en distintas fases de avance, tanto de activos españoles como internacionales, que abarcan un perímetro aproximado a 6 GW de capacidad renovable, de los cuales solo planea cristalizar una parte. De esta manera, la compañía se dota de suficiente flexibilidad y alternativas para alcanzar sus objetivos de creación de valor/plusvalías y obtención de recursos financieros para los periodos 2024 y 2025.

El negocio de **Infraestructuras** registró un incremento del 4,2% en su cifra de negocios y del 42,9% en su EBITDA en el primer semestre de año, impulsado por el buen desempeño del negocio de Construcción, principalmente en Reino Unido, Australia y Latinoamérica. Entre los contratos en construcción en estas geografías destacan las plantas de valorización de residuos Kelvin y North London en UK, la desaladora de Collahuasi en Chile, la Línea 6 de Sao Paulo, en Brasil, y el Western Harbour Tunnel de Sidney, en Australia.

La cartera de Infraestructuras se sitúa en €25.286 millones a 30 de junio de 2024, lo que supone un incremento del 3,2% respecto a 31 de diciembre de 2023. Incorporando los proyectos que se consolidan por el método de puesta en equivalencia, la cartera agregada de Infraestructuras se eleva a €33.890 millones. Entre las principales adjudicaciones del semestre destacan el primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne y la desaladora de Alkimos en Perth, ambos en Australia, la desaladora Ras Laffan 2, en Qatar y las Estaciones de Surrey en Canadá. Además, el grupo cuenta con preadjudicaciones pendientes de firma a 30 de junio de 2024 que ascienden a €4.082 millones.

ACCIONA continúa creciendo en el negocio concesional, habiéndose obtenido dos nuevas adjudicaciones (pendientes de firma) en el primer semestre del año: el Anillo Vial Periférico de Lima y 3 líneas de transmisión de la concesión Hub-Poroma, en Perú. Con ello, la cartera de activos concesionales está formada por 79 activos (incluyendo seis proyectos en los que ACCIONA ha sido seleccionada como *preferred bidder* y que se firmarán a lo largo del año), con una inversión acumulada en términos de *equity* que asciende a €659 millones a 30 de junio de 2024. Esta cartera cuenta con compromisos de aportaciones adicionales de €1.006 millones entre el segundo semestre de 2024 y el año 2032 y se estima generará ~€14.200 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.

Nordex ha mostrado un sólido desempeño financiero y operativo durante la primera mitad de 2024. Los ingresos se han incrementado un 24,7%, hasta los €3.434 millones y el EBITDA reportado se ha situado en €118 millones, comparado con un EBITDA negativo de -€114 millones en el primer semestre de 2023, lo que supone un margen EBITDA del 3,4%. La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA incluye €118 millones reportados y €102 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad realizada por Nordex. En términos de actividad comercial, la cartera de pedidos en el primer semestre del año ha sido de 3.357 MW, un incremento del 27% respecto al primer semestre de 2023. Dada la evolución en la primera mitad de 2024, el Grupo Nordex ha revisado su *guidance* para todo el año, estimando ahora un margen EBITDA del 3,0% al 4,0%, frente al rango inicial del 2,0% - 4,0%.

En **Inmobiliaria**, se han entregado 165 viviendas este semestre, cifra muy superior a la del primer semestre del año anterior. No obstante, de acuerdo con el calendario de entregas previsto para el conjunto del año, la mayor parte de las mismas se producirán en el segundo semestre, hasta

un total de entregas previsto para el conjunto del año de ~1.200 unidades. Respecto al Valor Bruto de los Activos de la cartera inmobiliaria de ACCIONA, asciende a €1.865 millones a 30 de junio de 2024, un 3,3% más que en diciembre de 2023.

Respecto a **Bestinver**, los Fondos Bajo Gestión a 30 de junio de 2024 se sitúan en €6.526 millones, lo que supone un incremento de €606 millones en los seis primeros meses del año, por las entradas netas de fondos. En términos de Activos Medios Bajo Gestión, el importe de los primeros seis meses del año 2024 ascendió a €6.296 millones, un crecimiento del 14,7% frente a €5.491 millones en el mismo periodo del año anterior.

La **deuda financiera neta** de ACCIONA (incluyendo la NIIF16) alcanzó los €8.229 millones a 30 de junio de 2024, lo que supone un incremento de €1.678 millones respecto a diciembre de 2023. Este incremento se debe fundamentalmente a la elevada inversión realizada, con un flujo de caja neto de inversión que ha ascendido a €1.715 millones en el primer semestre del año. ACCIONA Energía invirtió €847 millones, €667 millones se han invertido en Infraestructuras, €88 millones en Nordex, €29 millones en el resto de actividades y €85 millones en existencias inmobiliarias. Dentro de Infraestructuras destaca la inversión en una planta de valorización energética de residuos (*Waste-to-Energy*) en Australia (Kwinana) tras el acuerdo alcanzado con Macquarie Capital y Dutch Infrastructure Fund. ACCIONA completará la construcción de la planta, que se estima estará terminada a finales de 2024, y la operará de forma indefinida, por lo que se trata de un activo que ACCIONA incorpora a su cartera de proyectos a largo plazo. ACCIONA se encuentra en la actualidad en negociaciones para la venta de un porcentaje relevante del negocio, que implicará pérdida de control del vehículo, por lo que el activo, junto con la deuda y pasivos asociados, se han clasificado como mantenidos para la venta.

En materia de **sostenibilidad**, la compañía ha logrado importantes avances durante el primer semestre de 2024. En el aspecto social, la plantilla total ha aumentado un 20% debido a la consolidación de Nordex y al crecimiento en países como Chile, España, México, Australia y Brasil. Durante el Día del Voluntariado, 3.067 voluntarios dedicaron 10.904 horas a diversas iniciativas. Además, la metodología de Gestión de Impacto Social se ha implantado en 272 proyectos a nivel global, un aumento del 11% respecto a 2023. En cuanto a los indicadores medioambientales, la proporción de CAPEX alineado con la taxonomía se mantiene en un 99%, superando el objetivo del 90%. Aunque las emisiones de GEI aumentaron un 12% por la incorporación de Nordex y el crecimiento en las líneas de Construcción y Agua, la eficiencia en términos de CO2 emitido por millón de euros de facturación mejoró un 9%, y el consumo de agua disminuyó un 31%. En gobernanza, el Consejo de Administración ha alcanzado más del 40% de representación femenina, cumpliendo el objetivo del Plan Director de Sostenibilidad antes de 2025. La deuda corporativa categorizada como verde o *sustainability-linked* ya alcanza el 80%, con un total de €10.671 millones.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var.(%)
Ventas	8.772	7.056	24,3%
EBITDA	990	924	7,1%
BAI	204	691	-70,5%
Beneficio neto atribuible	116	467	-75,1%

MAGNITUDES DE BALANCE E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Patrimonio neto atribuible	4.695	5.009	-6,3%
Deuda financiera neta (excluyendo NIIF16)	7.419	5.740	29,3%
Deuda financiera neta	8.229	6.551	25,6%

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	30-jun-23	Var.(%)
Inversión ordinaria	1.630	2.064	-21,0%
Cashflow neto de inversión	1.715	2.200	-22,0%

MAGNITUDES OPERATIVAS

Energía	30-jun-24	30-jun-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	13.944	12.267	13,7%
Capacidad consolidada (MW)	12.329	10.829	13,8%
Producción total (GWh)	13.441	12.482	7,7%
Producción consolidada (GWh)	11.945	10.476	14,0%
Precio medio (€/MWh)	62,7	86,2	-27,3%
Infraestructuras	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera de infraestructuras (€m)	25.286	24.508	3,2%
Cartera de proyectos (Construcción & Agua) (€m)	18.498	17.514	5,6%
Cartera O&M agua (€m)	4.343	4.478	-3,0%
Nordex	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera (€m)	11.032	10.537	4,7%
	30-jun-24	30-jun-23	Var.(%)
Pedidos de turbinas (€m)	2.990	2.354	27,0%
Precio medio de venta pedidos (€/MW)	0,89	0,89	-0,1%
Instalaciones (MW)	2.972	3.098	-4,1%
Otras actividades	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Cartera de preventas de viviendas (nº de unidades)	1.421	1.393	2,0%
Valor bruto de los activos inmobiliarios (€m)	1.865	1.805	3,3%
Activos bajo gestión de Bestinver (€m)	6.526	5.919	10,2%
	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Número medio de empleados	64.570	57.843	11,6%

INDICADORES ESG

	1S 2024	1S 2023	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas (%)	23,1%	22,8%	0,30 pp
CAPEX alineado con Taxonomía UE - mitigación y adaptación (%)	99%	99%	-
Emissiones evitadas (millones tCO ₂ e)	7,2	6,9	4,18%
Emissiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	124.654	110.820	12,48%
Financiación sostenible (%)	80%	65%	15,00 pp

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	8.772	7.056	1.716	24,3%
Otros ingresos	680	521	159	30,6%
Variación de existencias p.terminados y en curso	-3	157	-160	n.a.
Valor Total de la Producción	9.450	7.735	1.715	22,2%
Aprovisionamientos	-3.056	-2.341	-715	-30,6%
Gastos de personal	-1.678	-1.329	-349	-26,3%
Otros gastos	-3.765	-3.247	-518	-16,0%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	39	106	-67	-63,3%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	990	924	66	7,1%
Dotación amortización	-552	-410	-142	-34,6%
Provisiones	-25	-42	16	38,9%
Deterioro del valor de los activos	43	-1	45	n.a.
Resultados procedentes del inmovilizado	12	-5	17	n.a.
Otras ganancias o pérdidas	-1	402	-403	n.a.
Resultado de Explotación (EBIT)	466	868	-402	-46,3%
Resultado financiero neto	-232	-110	-121	-109,6%
Diferencias de cambio (neto)	-20	2	-22	n.a.
Resultado Puesta Equivalencia no operativa	-1	-103	102	99,0%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-10	34	-44	n.a.
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuadas (BAI)	204	691	-487	-70,5%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-25	-179	154	86,0%
Resultado del Ejercicio	179	512	-333	-65,1%
Intereses minoritarios	-63	-45	-17	-37,7%
Resultado Neto Atribuible	116	467	-351	-75,1%

CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	1.333	1.760	-426	-24,2%
Infraestructuras	3.787	3.634	152	4,2%
Nordex	3.434	1.536	1.898	123,6%
Otras Actividades	613	546	67	12,3%
Ajustes de Consolidación	-396	-420	24	5,8%
TOTAL Cifra de Negocios	8.772	7.056	1.716	24,3%

La cifra de negocios aumentó un 24,3% vs el mismo periodo del año anterior, situándose en €8.772 millones, con la siguiente evolución en las distintas áreas de actividad durante el primer semestre de 2024:

- Disminución de un 24,2% en los ingresos de Energía respecto al mismo periodo del año 2023, situándose en €1.333 millones, afectados por un menor recurso eólico y una normalización de los precios energéticos
- Incremento de los ingresos del área de Infraestructuras en un 4,2%, impulsados por el crecimiento del 6,6% en el negocio de construcción
- Nordex aporta €3.434 millones a la cifra de negocios
- Aumento del 12,3% en la cifra de negocios de Otras Actividades, hasta alcanzar los €613 millones

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	% EBITDA	1S 2023	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	419	42%	686	74%	-268	-39.0%
Infraestructuras	331	33%	232	25%	100	42.9%
Nordex	220	22%	1	n.a	220	n.a
Otras Actividades	35	3%	15	2%	20	137.8%
Ajustes de Consolidación	-15	n.a	-9	n.a	-6	-68.9%
TOTAL EBITDA	990	100%	924	100%	66	7.1%
<i>Margen (%)</i>	<i>11.3%</i>		<i>13.1%</i>			<i>-1.8pp</i>

Nota: Contribuciones de EBITDA calculadas antes de ajustes de consolidación

El EBITDA de ACCIONA en el primer semestre de 2024 se situó en €990 millones, un 7,1% superior al del mismo periodo de 2023, como resultado del incremento del 42,9% en el EBITDA del negocio de Infraestructuras, impulsado principalmente por la mejora de la rentabilidad en la actividad de construcción, y de la contribución positiva de Nordex por importe de €220m, frente a €1m en el primer semestre de 2023, que han compensado la caída del 39% en el EBITDA de ACCIONA Energía.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)

El Resultado de Explotación se situó en €466 millones, un 46% inferior al mismo periodo de 2023. El año pasado se incluían los impactos positivos por el cambio de método de consolidación de Nordex y la plusvalía generada por la compra de Renomar, por unos ~€400m, mientras que en el primer semestre de 2024 se incluye la reversión de deterioros anteriores en los activos hidráulicos sujetos a venta por importe de €75,6 millones, ante la recepción de ofertas vinculantes, así como un deterioro por valor de €30 millones por el inicio de la repotenciación del parque eólico de Tahivilla en Cádiz, sin haber llegado éste al final de su vida útil contable, y para el que cuenta con fondos públicos.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (BAI)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Energía	61	545	-484	-88,9%
Infraestructuras	131	69	62	89,5%
Nordex	50	104	-54	-51,9%
Otras Actividades	-27	-21	-6	-29,3%
Ajustes de Consolidación	-11	-6	-5	-74,0%
TOTAL BAI	204	691	-487	-70,5%
<i>Margen (%)</i>	<i>2,3%</i>	<i>9,8%</i>		<i>-7,5pp</i>

El Resultado Antes de Impuestos alcanzó los €204 millones en el primer semestre de 2024, vs los €691 millones del mismo periodo del año anterior, como consecuencia del descenso en la aportación de ACCIONA Energía, Nordex y Otras Actividades, que no se compensa con la mayor contribución positiva de Infraestructuras, cuyo BAI aumenta un +89,5% comparado con el primer semestre de 2023.

RESULTADO NETO ATRIBUIBLE

El beneficio neto reportado a 30 de junio de 2024 se sitúa en €116 millones, frente a €467 millones en el primer semestre de 2023.

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO Y CASH FLOW

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material, inmaterial e inversiones inmobiliarias	13.736	13.245	492	3,7%
Derecho de uso	823	824	-1	-0,1%
Inmovilizado financiero	192	184	8	4,4%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	781	732	49	6,6%
Fondo de comercio	1.370	1.369	1	0,1%
Otros activos no corrientes	2.268	2.015	253	12,6%
ACTIVOS NO CORRIENTES	19.169	18.368	802	4,4%
Existencias	2.958	3.067	-109	-3,6%
Deudores	4.944	4.405	539	12,2%
Otros activos corrientes	1.079	1.151	-72	-6,3%
Otros activos financieros corrientes	224	610	-386	-63,3%
Efectivo y otros medios líquidos	3.253	3.714	-461	-12,4%
Activos mantenidos para la venta	1.087	335	751	n.a
ACTIVOS CORRIENTES	13.544	13.282	262	2,0%
TOTAL ACTIVO	32.714	31.650	1.064	3,4%
Capital	55	55	0	0,0%
Reservas	4.571	4.423	148	3,3%
Resultado atribuible sociedad dominante	116	541	-425	-78,6%
Valores propios	-46	-10	-36	n.a.
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	4.695	5.009	-313	-6,3%
INTERESES MINORITARIOS	1.822	1.842	-20	-1,1%
PATRIMONIO NETO	6.517	6.851	-334	-4,9%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	8.762	8.045	717	8,9%
Obligaciones de arrendamientos a LP	681	687	-6	-0,9%
Otros pasivos no corrientes	4.133	3.804	330	8,7%
PASIVOS NO CORRIENTES	13.576	12.535	1.041	8,3%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	2.134	2.019	115	5,7%
Obligaciones de arrendamientos a CP	128	124	4	3,5%
Acreedores comerciales	6.761	6.958	-197	-2,8%
Otros pasivos corrientes	2.740	2.658	83	3,1%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	857	505	351	69,5%
PASIVOS CORRIENTES	12.620	12.264	357	2,9%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	32.714	31.650	1.064	3,4%

CASH FLOW CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	990	924	66	7,1%
Financieros (*)	-209	-119	-89	-74,7%
Variación de circulante	-570	-459	-111	-24,1%
Otros Explotación	-133	-226	93	41,1%
Cashflow operativo	78	119	-41	-34,7%
Inversión ordinaria	-1.630	-2.064	434	21,0%
Existencias inmobiliarias	-85	-136	51	37,3%
Cashflow neto de inversión	-1.715	-2.200	485	22,0%
Compra de acciones propias	-46	0	-46	n.a
Deuda por derivados	-50	-30	-20	-64,5%
Deuda por diferencia de cambio	-25	10	-34	n.a
Cambio de perímetro y otros	78	500	-422	-84,3%
Cashflow de financiación y otros (*)	-42	479	-521	n.a
Variación en deuda neta excluyendo NIIF 16 + Reduc. / - Incr	-1.679	-1.601	-78	-4,9%

Nota: Los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €106 millones en el primer semestre de 2024, de los cuales €19 millones están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €88 millones están reflejados en el epígrafe "Cambio de perímetro y otros".

Nota: Los pagos a minoritarios se incluyen en la partida Cambios de perímetro y otros (Cashflow de financiación), mientras que en el periodo anterior se presentaban en Otros explotación (Cashflow operativo)

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA a 30 de junio de 2024 se situó en €4.695 millones, un 6,3% inferior al de 31 de diciembre de 2023.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	% Total	31-dic-23	% Total	Var. (€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	576	5%	611	6%	-35	-5,7%
Deuda corporativa	10.321	95%	9.453	94%	868	9,2%
Deuda financiera	10.896		10.064		833	8,3%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-3.477		-4.324		-846	-19,6%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	7.419		5.740		1.679	29,3%
Deuda financiera neta	8.229		6.551		1.678	25,6%

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2024 ascendió a €8.229 millones (incluyendo €809 millones del efecto de la NIIF16), lo que supone un incremento de €1.678 millones respecto a diciembre de 2023 debido a la combinación de los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por importe de €78 millones, que incluye un consumo de capital circulante de €570 millones (€63 millones en Energía, €216 millones en Nordex y €291

millones en el resto del grupo). Bajo el epígrafe “Otros Explotación” se incluyen principalmente impuestos y los resultados por puesta en equivalencia operativa.

- Cash flow Neto de Inversión, por importe de €1.715 millones, €847 millones se han invertido en energía, €667 millones en Infraestructuras, €88 millones en Nordex, €29 millones en Otras Actividades y €85 millones en existencias inmobiliarias.
- Cash flow de Financiación y otros alcanzó los €42 millones, que incluye la compra de acciones propias realizada tanto por ACCIONA como por ACCIONA Energía.

La evolución del apalancamiento financiero ha sido la siguiente:

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23
Apalancamiento (DFN / Patrimonio Neto) (%)	126%	96%

I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var.(%)
Energía	847	1.544	-697	-45,2%
Infraestructuras	667	116	551	n.a
Construcción	563	84	478	n.a
Concesiones	58	8	51	n.a
Agua	28	6	22	n.a
Servicios Urbanos y Medioambiente	17	18	0	-2,8%
Nordex	88	302	-214	-70,9%
Otras actividades	29	103	-74	-71,9%
Inversión ordinaria	1.630	2.064	-434	-21,0%
Inmobiliario	85	136	-51	-37,3%
Cashflow neto de inversión	1.715	2.200	-485	-22,0%

La inversión ordinaria de los distintos negocios de ACCIONA en el primer semestre de 2024 – excluyendo la inversión en existencias del negocio Inmobiliario – ha ascendido a €1.630 millones, frente a €2.064 millones del primer semestre de 2023.

El cash-flow neto de inversión de ACCIONA Energía fue de €847 millones, principalmente correspondiente a los proyectos en construcción en Australia (MacIntyre), Estados Unidos (Tenaska, Red-Tailed Hawk y Fort Bend), Canadá (Forty Mile) e India (Juna). En este semestre se ha producido la monetización parcial del 30% de MacIntyre, por aproximadamente €170 millones.

Infraestructuras invirtió €667 millones. Construcción ha invertido €563 millones, destacando la inversión realizada en la adquisición de una planta de valorización energética de residuos (Waste-to-Energy) en Australia (Kwinana) tras el acuerdo alcanzado con Macquarie Capital y Dutch Infrastructure Fund, por €395 millones. ACCIONA completará la construcción de la planta, que se estima estará terminada a finales de 2024, y la operará de forma indefinida, por lo que se trata de un activo que ACCIONA incorpora a su cartera de proyectos a largo plazo. ACCIONA se encuentra en la actualidad en negociaciones para la venta de un porcentaje relevante del negocio, que implicará pérdida de control del vehículo, por lo que el activo, junto con la deuda y pasivos asociados, se han clasificado como mantenido para la venta. Es de destacar también

la inversión en maquinaria de construcción asociada a los grandes proyectos con importantes trabajos de tunelación, como el túnel de la Bahía de Sídney y las obras de minería de Chile. Concesiones invirtió otros €58 millones, principalmente destinados a aportaciones al equity de proyectos concesionales, siendo las más importantes las correspondientes a la Línea 6 de Sao Paulo. Agua invirtió €28 millones, destacando €12 millones de aportación al equity de proyectos concesionales, y Servicios Urbanos y Medioambiente invirtió €17 millones.

La inversión correspondiente a Nordex ascendió a un total de €88 millones y la de Otras Actividades a €29 millones, comparado con €302 millones y €103 millones, respectivamente, en el mismo periodo del año anterior.

RESULTADOS POR DIVISIONES

E N E R G Í A

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	379	569	-190	-33,5%
Generación Internacional	371	334	36	10,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	584	856	-272	-31,8%
Cifra de Negocios	1.333	1.760	-426	-24,2%
Generación España	161	430	-270	-62,7%
Generación Internacional	259	268	-9	-3,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-2	-12	11	-86,5%
EBITDA	419	686	-268	-39,0%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>56,1%</i>	<i>77,3%</i>		

- En el primer semestre de 2024 ACCIONA Energía mantuvo un buen ritmo de instalación de nueva capacidad de acuerdo el objetivo de construir 1,7 GW otro año más. En un entorno complejo de precios energéticos y producción renovable, que coincide con el punto álgido del presente ciclo inversor, la compañía ha continuado avanzando en sus planes de cristalización de valor, así como en la protección de su perfil crediticio investment grade y de su capacidad de financiar crecimiento futuro.
- Así, en cuanto al programa de desinversiones, la compañía trabaja en varias operaciones en distintas fases de avance, tanto de activos españoles como internacionales, que abarcan un perímetro de aproximadamente 6 GW de capacidad renovable, de los cuales solo planea cristalizar una parte. De esta manera, la compañía se dota de suficiente flexibilidad y alternativas para alcanzar sus objetivos de creación de valor/plusvalías y obtención de recursos financieros para el periodo 2024 y 2025. En esa línea, ACCIONA Energía anunció hoy un acuerdo para la venta a Elawan del grupo Acciona Saltos de Agua S.L.U., propietaria de 175 MW de capacidad hidráulica en España, por un importe de €287 millones. La operación está sujeta a la autorización obligatoria en materia de inversiones extranjeras, y se prevé su cierre a finales del presente año.
- Durante 2024, la compañía mantuvo la categoría de inversión tanto de Fitch (BBB-, Stable) como de DBRS Morningstar (rebaja de BBB (high) a BBB, Stable) en su revisión anual, e ingresó entre mayo y julio la práctica totalidad de la inversión acumulada atribuible a su socio Ark Energy-Korean Zinc en el proyecto de MacIntyre (c.€335 millones). La inversión comprometida para 2025 es más modesta, lo cual contribuirá a un mejor acompasamiento del beneficio operativo y la deuda financiera, al reducirse el activo en curso no contributivo.
- Los resultados financieros del periodo reflejan un crecimiento de la producción sensiblemente inferior a la producción normalizada esperada. Adicionalmente, durante el periodo primaveral se produjeron situaciones extraordinarias en el mercado de

generación español por la alta hidraulicidad y baja demanda, que han afectado sensiblemente a los precios de mercado y a la producción (vertidos económicos y limitaciones de red). La compañía mitigó dicho impacto gracias a un alto grado de cobertura y protección regulatoria de sus ventas en España (en conjunto representando c. 80% del volumen en el semestre), así como con una actividad intensa de gestión en los mercados de servicios complementarios con todas las tecnologías. Como elementos no recurrentes, la compañía registró durante el primer semestre pasivos regulatorios por importe de aproximadamente €60 millones a nivel de ingresos de generación. Además, la compañía registró en el primer semestre la reversión de deterioros anteriores en los activos hidráulicos sujetos a venta por importe de €75,6 millones, ante la recepción de ofertas vinculantes, así como un deterioro por valor de €30 millones por el inicio de la repotenciación del parque eólico de Tahivilla en Cádiz, sin haber llegado éste al final de su vida útil contable, y para el que cuenta con fondos públicos.

- La Cifra de Negocios de ACCIONA Energía en el primer semestre de 2024 se sitúa en €1.333 millones, con ingresos de Generación de €749 millones y otros ingresos de €584 millones, que corresponden principalmente a la Comercialización en España y Portugal. El EBITDA del periodo se situó en €419 millones. El Beneficio Neto Atribuible se situó en €65 millones.
- La capacidad instalada total del grupo se situó en 13.944 MW, lo que supone un incremento de 1.678 MW añadidos en los últimos 12 meses, y 442 MW en la primera mitad del presente ejercicio. La capacidad en construcción a junio de 2024 asciende a 1.734 MW, que compara con 1.577 MW a finales del ejercicio anterior, destacando el comienzo de la construcción de la instalación fotovoltaica de Juna en la India (413 MW) y del parque eólico de Kalayaan en Filipinas (101 MW), así como de Ayora en España (86 MW fotovoltaicos).
- La capacidad instalada consolidada alcanza los 12.329 MW, incrementando 1.499 MW en el último año. Una vez consumada la decisión final de inversión y consiguientes pagos por parte del socio en MacIntyre, se ha procedido a reducir la capacidad consolidada en el 30% de los MWs construidos de dicha instalación hasta la fecha (224 MW de los 747 MW instalados a junio de 2024).
- La compañía contaba con 1.734 MW en construcción a cierre de junio, principalmente en Australia (MacIntyre y Aldoga), España (Ayora y Logrosán), República Dominicana (Cotoperi), Canadá (Forty Mile), India (Juna), Croacia (Boraja) y Filipinas (Kalayaan)
- La producción total del grupo creció un 7,7% hasta alcanzar los 13.441 GWh. La producción consolidada subió un 14,0% hasta alcanzar 11.945 GWh gracias a los nuevos activos puestos en marcha, y la buena producción hidráulica, y a pesar de un bajo recurso eólico generalizado y altos vertidos (c. 5% de la producción potencial del periodo), imputables estos a los bajos precios.
- En términos homogéneos, sin nueva capacidad o cambios de perímetro, la producción consolidada creció un 2,8%, creciendo por encima del 10% en Nacional.
- El precio medio de generación se sitúa en €62,7/MWh frente a €86,2/MWh en la primera mitad de 2023, muy superior a los precios de los mercados.
- La cifra de negocios de Generación en España se situó en €379 millones, una caída del 33,5% por el efecto precio y a pesar de la mayor generación, mientras que los ingresos crecen en Internacional un 10,9% hasta alcanzar los €371 millones, con precios relativamente estables y mayor producción. La cifra de negocios de Comercialización y Otros se situó en €584 millones frente a €856 millones el año anterior, también con menores precios en el mercado ibérico.

- El EBITDA del grupo durante el primer semestre se sitúa en €419 millones, un 39,0% inferior al periodo comparable, con una reducción notable de la contribución del negocio en España, y con Internacional relativamente estable.
- En España, el EBITDA total ha sido de €154 millones, que compara con €419 millones en el primer semestre de 2023. El EBITDA del negocio de Generación se sitúa en €161 millones. La producción consolidada creció un 15,9% alcanzando 5.879 GWh principalmente por el mejor recurso hidráulico y el efecto de consolidación de Renomar (1 de mayo de 2023) que compensa unos vertidos económicos y limitaciones en el entorno de 0,6 TWh. El precio medio total alcanzado por la compañía durante el primer semestre de 2024 fue de €64,4/MWh frente a €112,2/MWh en 1S 2023, debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta €39,1/MWh, que compara con €88,3/MWh de media en 1S 2023.
 - Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €41,9/MWh.
 - En el periodo no aplicó la *minoración del gas* que detrajo €3,8/MWh en el periodo anterior.
 - Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €22,2/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior contribuyeron una cantidad similar de €24,0/MWh.
 - Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas se situó en €64,1/MWh que compara con la referencia de mercado de €39,1/MWh.
 - Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25 y la nueva regulación para biomasa, añadiendo €2,6/MWh al precio medio.
 - El ajuste de bandas regulatorias neto restó €2,3/MWh en este semestre, mientras que el año pasado sumó €2,5/MWh. Dicho ajuste incluye la reversión no recurrente de pasivos de dos añadas eólicas (IT) adicionales por importe de €59,2 millones que por la reducción de precios de mercado esperados pasan a contabilización regulatoria, que no es compensado por el momento por el efecto positivo del ajuste de desviaciones de precio en el periodo. En el conjunto del año, el ajuste de bandas regulatorio neto se espera que aporte en el entorno de €30/MWh al precio medio de los activos con regulación efectiva.
- El EBITDA del negocio Internacional cayó un 0,8% situándose en €265 millones con ingresos crecientes por producción, pero con menor contribución de los activos por puesta en equivalencia debido al cambio de método de consolidación de la planta fotovoltaica de Moura, que este año consolida por integración global y por el complejo fotovoltaico Puerto Libertad, en México, que este año ha tenido un ajuste por regularización del término de potencia con impacto negativo en la puesta en equivalencia. La producción consolidada asciende a 6.066 GWh, un crecimiento del 12,2% gracias a la producción de nuevos activos, pero con un recurso eólico especialmente escaso en mercados importantes para la compañía como son México y Australia, y en menor medida, Norteamérica. El precio medio se sitúa en €61,1/MWh en línea con el año anterior (€61,9/MWh), con mejora de precios en Chile y Australia que compensan bajadas en Estados Unidos (por mayor peso de la fotovoltaica), México (regularización del término de potencia positivo el año anterior) y Resto de Europa.
- En la cuenta de resultados cabe destacar la reversión de deterioro de €75,6 millones de los activos hidráulicos en el primer semestre del presente ejercicio, así como el deterioro

por valor de €30 millones de euros por el inicio de la repotenciación de Tahivilla en Cádiz. En la primera mitad de 2023 se registró una plusvalía por la toma de control de Renomar por valor de €145 millones. Los resultados por cambio de valor de ciertos contratos de suministro de energía (PPAs y coberturas a largo plazo) restan €13 millones a la cuenta de resultados, frente a un resultado positivo de €27 millones el año anterior, reflejando mayores curvas de precio de referencia frente la caída experimentada el año anterior. El gasto financiero incrementa en €22 millones situándose en €85 millones por mayor deuda financiera neta media y el mayor coste de financiación especialmente por mayor peso del dólar australiano. Una parte importante de la deuda incremental está vinculada a inversiones en curso lo cual resulta en activación de gasto financiero.

- Los activos y pasivos del grupo Acciona Saltos de Agua S.L.U., han sido clasificados como mantenidos para la venta en el balance consolidado del grupo a 30 de junio de 2024.
- El cash flow neto de inversión durante la primera mitad del año asciende a €847 millones, neto de la monetización parcial del 30% de MacIntyre correspondiente al socio Ark Energy en mayo por aproximadamente €170 millones (adicionalmente, se recibió otro pago en julio de aproximadamente €165 millones). La inversión refleja principalmente la finalización del programa fotovoltaico americano, el avance de MacIntyre en Australia, la construcción del parque eólico de Forty Mile en Canadá, así como otros proyectos que se encuentran en construcción en la actualidad.
- Adicionalmente, la compañía invirtió €57 millones en autocartera, completando a finales de febrero de este año el programa de recompra de acciones propias anunciado 27 de agosto de 2023.
- La deuda financiera neta asciende a €4.606 millones frente a €3.726 millones a diciembre de 2023, reflejando la fuerte inversión durante el periodo, parcialmente financiados con el cash flow operativo.
- En cuanto a los principales indicadores ESG, en materia ambiental la compañía mantiene el 100% del CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles. La producción de más de 13 TWh de energía renovable ha evitado la emisión a la atmósfera de más de 7 millones de toneladas de CO₂. Las emisiones de alcance 1 y 2 se han incrementado un 46% debido fundamentalmente a la entrada en operación de nuevos activos en Estados Unidos, aunque la intensidad de emisiones sigue siendo muy baja en términos absolutos. El 66% de las emisiones han sido de alcance 2 (compra de electricidad para las operaciones de la compañía) y se compensarán prácticamente en su totalidad a finales de año mediante la compra y asignación de atributos renovables a la energía eléctrica consumida. El ratio de emisiones generadas sobre emisiones evitadas es 1:388. Respecto a los indicadores sociales, se mantiene prácticamente estable el porcentaje de mujeres en posiciones gerenciales y directivas en un 27%. Se continúan desarrollando los diferentes proyectos 50:50, siendo destacable en este primer semestre el proyecto Ágora en España, para la incorporación de mujeres en las áreas de O&M, con foco especial en la ocupación de posiciones técnicas por parte de mujeres en la nueva planta de biomasa de Logrosán. A comienzos del segundo semestre, se ha producido la muerte accidental de un trabajador de uno de los contratistas de la compañía en México al caer desde la nacelle de la turbina, que no queda recogido en los datos de fallecimientos a junio de 2024. En materia de gobernanza, se ha ampliado el alcance de la certificación ISO 37001 antisoborno a ACCIONA Energía México y continúan reforzándose los procesos de debida diligencia sobre socios de negocio, incluyendo a proveedores, con un 100% de proveedores estratégicos auditados y 73 procesos de debida diligencia a socios (un 97% más que en el mismo período del año anterior).

ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	379	569	-190	-33,5%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	415	655	-241	-36,7%
Cifra de Negocios	793	1.224	-431	-35,2%
Generación	162	377	-215	-57,0%
Generación - pta. en equivalencia	-1	54	-55	-102,7%
Total Generación	161	430	-270	-62,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-7	-11	4	37,3%
EBITDA	154	419	-266	-63,3%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>42,5%</i>	<i>75,6%</i>		

La cifra de negocios en España se situó en €793 millones en el primer semestre de 2024, principalmente como consecuencia de los menores precios de electricidad en el periodo, que afectan tanto a la actividad de Generación como a la de Comercialización.

El EBITDA descendió a €154 millones.

La cifra de negocios de Generación en España se situó en €379 millones, mientras que el EBITDA de Generación se situó en €161 millones. Los factores que explican la evolución del EBITDA de Generación se resumen a continuación:

- La capacidad instalada consolidada en España se sitúa a 30 de junio de 2024 en 5.360 MW frente a 5.279 MW en 1S 2023, aumentando en 80 MW principalmente por el incremento de 95 MW de solar fotovoltaico, a pesar de la reducción de 14 MW eólicos por el desmantelamiento de Tahivilla para su repotenciación y 1 MW hidráulico por el fin de la concesión.
- La producción consolidada aumentó un 15,9% en el primer semestre de 2024 situándose en 5,879 GWh.
- El precio medio total alcanzado por la compañía durante el periodo fue de €64,4/MWh frente a €112,2MWh en el primer semestre de 2023, debido principalmente a la caída del precio medio del *pool* hasta €39,1/MWh de media en 1S 2024 que compara con €88,3/MWh de media en 1S 2023.
 - Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €41,9/MWh.
 - En el periodo no aplicó la *minoración del gas* que detrajo €3,8/MWh en el periodo anterior.
 - Las coberturas de precio contribuyeron a incrementar el precio medio alcanzado en €22,2/MWh, mientras que en el mismo periodo del ejercicio anterior contribuyeron una cantidad similar de €24,0/MWh.
 - Así, el precio medio de venta en el mercado, ajustado por coberturas se situó en €64,1/MWh que compara con la referencia de mercado de €39,1/MWh.
 - Los ingresos regulados aportan marginalmente al precio medio bajo los parámetros del semiperiodo regulatorio 2023-25 y la nueva regulación para biomasa, añadiendo €2,6/MWh al precio medio.

- El ajuste de bandas regulatorias neto restó €2,3/MWh en este semestre, mientras que el año pasado sumó €2,5/MWh.
- De acuerdo con los criterios contables adoptados por la CNMV, ACCIONA Energía reconoce en sus ingresos el ajuste por desviaciones en el precio de mercado - el mecanismo de bandas regulatorias - en aquellas instalaciones tipo reguladas con Valor Neto del Activo regulatorio positivo y para las que la Compañía estima, a 30 de junio de 2024, que puedan ser requeridos ingresos regulatorios en el futuro para alcanzar la rentabilidad regulada del 7,39%.
- Con las expectativas actuales de precios, la compañía estima que un mayor número de instalaciones tipo (IT) eólicas obtendrán ingresos regulados en el futuro y por tanto vuelven a ser objeto de contabilidad regulatoria a partir de 1 de enero de 2024, registrándose, como ajuste de apertura de balance no recurrente, pasivos regulatorios relacionados con dichas instalaciones (reducción de ingresos de generación) por importe de €59,2 millones. La compañía prevé que durante el resto del ejercicio el precio medio registrado para el conjunto de instalaciones tipo sujetas al mecanismo de bandas regulatorias vaya aumentando según se vaya laminando el impacto del apunte inicial de pasivos, aportando el ajuste neto en el conjunto del año alrededor de €30/MWh al precio medio registrado por el perímetro de activos de generación con regulación efectiva. El precio medio para los volúmenes regulados se prevé en torno a los €85/MWh para el conjunto del ejercicio.

ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cífra de Negocios Generación (€m)					
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total
1S 2024											
Regulado	1.098	41,3	14,0	-12,4		42,9	45	15	-14		47
Mercado - cubierto	3.410	79,9				79,9	272				272
Mercado - no cubierto	1.370	43,1				43,1	59				59
Total - Generación	5.879	64,1	2,6	-2,3		64,4	377	15	-14		379
1S 2023											
Regulado	1.070	88,0	6,7	11,7		106,5	94	7	13		114
Mercado - cubierto	3.112	126,4				126,4	393				393
Mercado - no cubierto	889	91,2			-21,7	69,6	81			-19	62
Total - Generación	5.070	112,1	1,4	2,5	-3,8	112,2	569	7	13	-19	569
Var.(%)											
Regulado	2,7%					-59,7%					-58,6%
Mercado - cubierto	9,6%					-36,8%					-30,7%
Mercado - no cubierto	54,1%					-38,1%					-4,6%
Total - Generación	15,9%					-42,6%					-33,5%

(€/MWh)	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	41,9	88,1	-46,2	-52,5%
Gas Clawback	0,0	-3,8	3,8	n.a
Coberturas	22,2	24,0	-1,8	-7,5%
Precio de mercado capturado con coberturas	64,1	108,3	-44,2	-40,8%
Ingreso regulatorio	2,6	1,4	1,2	85,0%
Bandas	-2,3	2,5	-4,8	-193,6%
Precio medio	64,4	112,2	-47,8	-42,6%

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	371	334	36	10,9%
<i>USA & Canadá</i>	74	58	16	27,3%
<i>México</i>	102	112	-10	-8,6%
<i>Chile</i>	51	33	18	55,8%
<i>Otras Américas</i>	25	17	9	51,7%
<i>Américas</i>	253	220	33	15,1%
<i>Australia</i>	28	26	2	7,2%
<i>Resto de Europa</i>	54	51	3	4,9%
<i>Resto del mundo</i>	36	37	-1	-3,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	170	201	-32	-15,7%
Cifra de Negocios	540	535	5	0,9%
Generación - Internacional	267	256	12	4,5%
<i>USA & Canadá</i>	54	47	7	15,4%
<i>México</i>	70	88	-18	-20,4%
<i>Chile</i>	39	23	16	66,5%
<i>Otras Américas</i>	18	14	4	30,0%
<i>Américas</i>	182	173	9	5,2%
<i>Australia</i>	14	14	0	2,7%
<i>Resto de Europa</i>	45	39	7	17,9%
<i>Resto del mundo</i>	26	31	-5	-14,8%
Generación - pta. en equivalencia	-8	12	-20	-164,6%
Total Generación	259	268	-9	-3,2%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	5	-1	6	n.a
EBITDA	265	267	-2	-0,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>70,0%</i>	<i>80,2%</i>		

La cifra de negocios del perímetro internacional ha sido de €540 millones, estable en relación al año anterior.

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto se mantuvo plano en €265 millones. El EBITDA de Generación se situó en €259 millones:

- La capacidad instalada consolidada Internacional a 30 de junio de 2024 se situó en 6.969 MW, un crecimiento de 1.419 MW durante los últimos 12 meses, destacando 974 MW de Solar FV principalmente en EE.UU, 312 MW eólicos en Australia (MacIntyre), 112 MW eólicos en Perú (San Juan de Marcona) y 27 eólicos MW en Croacia (Opor).
- La producción total consolidada creció un 12,2% hasta alcanzar 6.066 GWh, gracias a la producción de nuevos activos, pero con un recurso eólico especialmente escaso en mercados importantes para la compañía como son México y Australia, y en menor medida, Norteamérica.
- El precio medio se sitúa en €61,1/MWh en línea con el año anterior (€61,9/MWh), con mejora de precios en Chile y Australia que compensan bajadas en Estados Unidos (por

mayor peso de la fotovoltaica), México (regularización término de potencia positivo el año anterior) y Resto de Europa.

INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
1S 2024			
EEUU & Canadá (*)	1.922	38,7	74
México	1.272	80,4	102
Chile	964	53,2	51
Otras Américas	440	57,3	25
Américas	4.598	55,0	253
Australia	525	53,4	28
Resto de Europa	532	101,2	54
Resto del mundo	411	86,8	36
Total - Generación	6.066	61,1	371
1S 2023			
EEUU & Canadá (*)	1.384	42,2	58
México	1.314	85,2	112
Chile	1.104	29,9	33
Otras Américas	146	113,9	17
Américas	3.947	55,7	220
Australia	560	46,7	26
Resto de Europa	454	112,9	51
Resto del mundo	444	83,3	37
Total - Generación	5.405	61,9	334
Var.(%)			
EEUU & Canadá (*)	38,9%	-8,4%	27,3%
México	-3,2%	-5,6%	-8,6%
Chile	-12,7%	78,2%	55,6%
Otras Américas	201,9%	-49,7%	51,7%
Américas	16,5%	-1,2%	15,1%
Australia	-6,2%	14,3%	7,2%
Resto de Europa	17,1%	-10,4%	4,9%
Resto del mundo	-7,5%	4,1%	-3,7%
Total - Generación	12,2%	-1,2%	10,9%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €2,4/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €4,6 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 33,4 GWh de energía (€138/MWh de margen medio). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 753 MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$27/MWh.

DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

30-jun-24	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	5.887	6.556	5.360	5.879	5.457	6.076
Eólico	4.666	4.864	4.153	4.196	4.247	4.394
Hidráulico	867	1.372	867	1.372	867	1.372
Solar Fotovoltaica	293	163	278	153	285	158
Biomasa	61	157	61	157	59	152
Internacional	8.057	6.885	6.969	6.066	6.610	5.633
Eólico	4.991	4.845	4.493	4.574	3.925	3.947
México	1.076	1.272	1.076	1.272	925	1.090
EEUU	1.055	1.031	984	1.020	845	924
Australia	1.339	583	1.051	525	1.015	473
India	164	148	164	148	142	129
Italia	156	133	156	133	117	100
Canadá	181	252	151	208	113	156
Sudáfrica	138	170	138	170	57	70
Portugal	120	145	120	145	84	102
Polonia	101	119	101	119	76	89
Costa Rica	50	122	50	122	32	79
Chile	312	401	312	401	301	389
Croacia	57	41	57	41	50	30
Hungría	24	24	0	0	12	12
Vietnam	84	135	0	0	21	34
Perú	136	270	136	270	136	270
Solar Fotovoltaica	2.812	1.987	2.222	1.440	2.447	1.647
Chile	610	563	610	563	610	563
Sudáfrica	94	93	94	93	39	38
Portugal	46	38	46	38	34	29
México	405	327	0	0	202	163
Egipto	186	221	0	0	93	110
Ucrania	100	56	100	56	97	54
EE.UU.	1.313	641	1.313	641	1.313	641
Rep. Dominicana	58	49	58	49	58	49
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	53	64	53	48	39
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
Total Eólico	9.657	9.709	8.646	8.770	8.172	8.341
Total otras tecnologías	4.287	3.732	3.682	3.175	3.896	3.368
Total Energía	13.944	13.441	12.329	11.945	12.068	11.709

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

INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Construcción	3.119	2.925	194	6,6%
Concesiones	26	23	3	11,8%
Agua	545	610	-65	-10,6%
Servicios Urbanos y Medioambiente	102	80	22	27,0%
Ajustes de consolidación	-5	-3	-2	-48,1%
Cifra de Negocios	3.787	3.634	152	4,2%
Construcción	236	148	89	60,0%
Concesiones	41	31	11	34,9%
Agua	41	45	-4	-8,0%
Servicios Urbanos y Medioambiente	13	9	4	43,1%
EBITDA	331	232	100	42,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>8,7%</i>	<i>6,4%</i>		
BAI	131	69	62	89,5%
<i>Margen (%)</i>	<i>3,5%</i>	<i>1,9%</i>		

La cifra de negocios de Infraestructuras en el primer semestre del 2024 alcanzó los €3.787 millones, un 4,2% superior a la obtenida en el mismo periodo de 2023, y el EBITDA se situó en €331 millones, con un crecimiento del 42,9% respecto al primer semestre del año pasado. El beneficio antes de impuestos ascendió a €131 millones, un 89,5% superior al del año anterior.

Por geografías, destaca el crecimiento de cifra de negocios en Chile, Brasil, Reino Unido y España. El área geográfica más importante para el conjunto de Infraestructuras es Australia, que aporta un 32% de la cifra de negocios. La facturación en España aumentó un 18,8% respecto al primer semestre de 2023, aportando un 20,3% a la cifra de negocios de la División.

| CONSTRUCCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.119	2.925	194	6,6%
EBITDA	236	148	89	60,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,6%</i>	<i>5,0%</i>		

La cifra de negocios de construcción en la primera mitad de 2024 se incrementó un 6,6%, hasta los €3.119 millones. Destaca el crecimiento en Chile, Brasil, Reino Unido y España, siendo las obras que más crecen en estas geografías la desaladora de Collahuasi en Chile, la Línea 6 del metro de Sao Paulo en Brasil, las plantas de valorización energética de Kelvin y North London en Reino Unido y las obras del aeropuerto de Palma de Mallorca y de Data Centers en España.

El EBITDA generado por el negocio de construcción en el primer semestre de 2024 aumentó un 60% respecto al mismo periodo de 2023, hasta los €236 millones, alcanzando un margen EBITDA sobre ventas del 7,6%, frente al 5,0% en 2023. Esta mayor rentabilidad refleja los márgenes

asociados a la mayor producción en proyectos con mejores márgenes y a grandes contratos intensivos en maquinaria, como el Western Harbour Tunnel de Sídney y la Línea 6 del Metro de Sao Paulo, así como a la mejor evolución de la actividad industrial.

| CONCESIONES

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	26	23	3	11,8%
EBITDA	41	31	11	34,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>161,8%</i>	<i>134,1%</i>		

La cifra de negocios de Concesiones aumentó un 11,8% hasta los €26 millones y el EBITDA un 34,9% hasta situarse en €41 millones, impulsados por la mayor aportación de la Línea 6 del metro de São Paulo, en Brasil, y del canal Fargo-Moorhead en Estados Unidos, activos financieros sin riesgo de demanda.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 30 de junio de 2024.

| AGUA

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	545	610	-65	-10,6%
EBITDA	41	45	-4	-8,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,6%</i>	<i>7,3%</i>		

Los ingresos de Agua descendieron un 10,6% en el primer semestre de 2024, y el EBITDA cayó un 8%, debido a la menor aportación, por estar en fase de finalización, de los proyectos en construcción en Arabia, que no se compensa con la etapa inicial en la que todavía se encuentran algunos grandes contratos, como las desaladoras de Casablanca en Marruecos y Ras Laffan 2 en Qatar, o la recientemente adjudicada de Alkimos, en Perth, Australia.

El anexo 4 muestra el detalle del portfolio de concesiones de agua contabilizadas por CINIIF12 a 30 de junio de 2024.

| SERVICIOS URBANOS Y MEDIOAMBIENTE

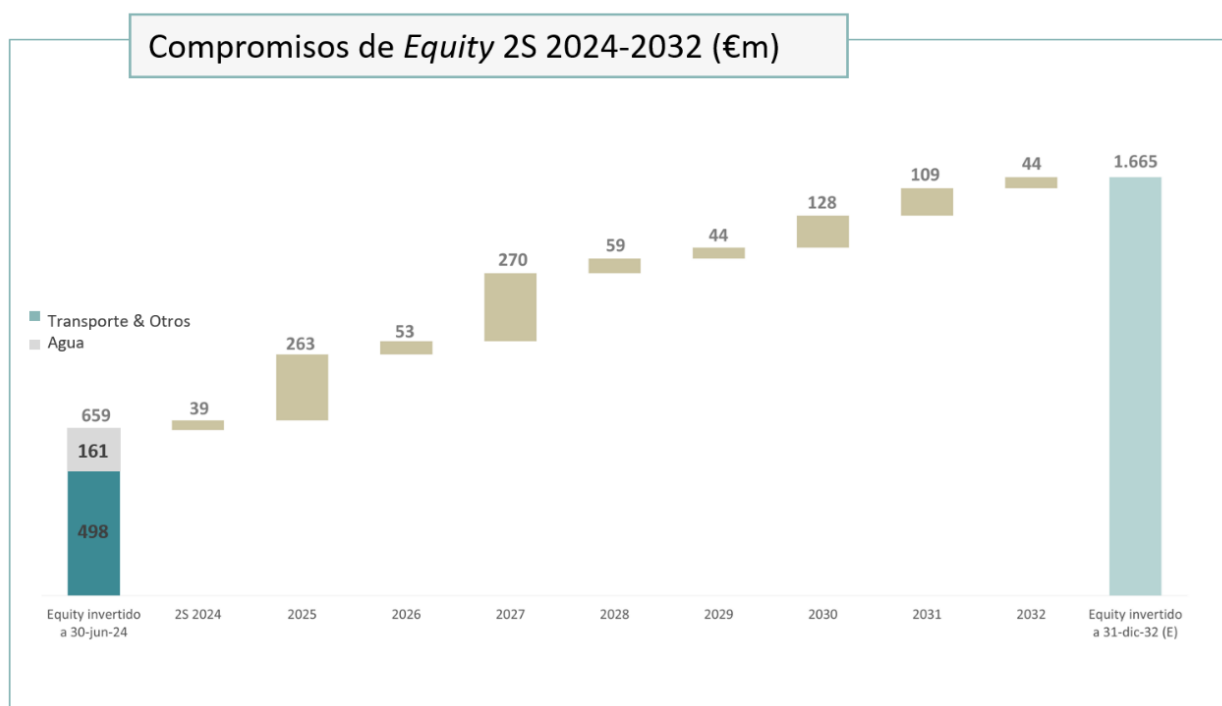
<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	102	80	22	27,0%
EBITDA	13	9	4	43,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>12,5%</i>	<i>11,1%</i>		

La cifra de negocios de Servicios Urbanos y Medioambiente se ha incrementado un 27%, hasta los €102 millones y el EBITDA aumenta en un 43,1%, hasta €13 millones, lo que sitúa el margen

EBITDA del negocio en el 12,5% en el primer semestre del año frente al 11,1% en el mismo periodo del año anterior.

ACTIVOS CONCESIONALES

Tomando todos los proyectos de concesiones de infraestructuras de ACCIONA, la inversión acumulada en términos de *equity* en activos concesionales asciende a €659 millones a 30 de junio de 2024, correspondiente a una cartera de 79 activos (incluyendo los proyectos en los que ACCIONA ha sido nombrado adjudicatario preferente y están pendiente de firma, que son la autopista I-10 en Estados Unidos, las líneas de transmisión Central West Orana en Australia, el Anillo Vial Periférico de Lima, en Perú y las líneas de transmisión Hub Poroma, también en Perú), con una inversión total gestionada de €25.000 millones, que tiene una vida pendiente ponderada de 46 años, con compromisos adicionales de *equity* de €1.006 millones entre el segundo semestre de 2024 y 2032, y que generará, aproximadamente, €14.200 millones en dividendos y distribuciones de capital para ACCIONA.



| CARTERA DE INFRAESTRUCTURAS

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
Construcción	16.488	16.174	1,9%	65%
Concesiones	1.581	1.591	-0,6%	6%
Agua	6.354	5.819	9,2%	25%
Servicios Urbanos y Medioambiente	864	925	-6,6%	3%
TOTAL	25.286	24.508	3,2%	100%

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
Actividades de Construcción	18.498	17.514	5,6%	73%
Concesiones de Agua & O&M	4.343	4.478	-3,0%	17%
Concesiones	1.581	1.591	-0,6%	6%
Servicios Urbanos y Medioambiente	864	925	-6,6%	3%
TOTAL	25.286	24.508	3,2%	100%

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var. (%)	Peso (%)
España	4.773	4.869	-2,0%	19%
Internacional	20.513	19.639	4,5%	81%
TOTAL	25.286	24.508	3,2%	100%

La cartera total de **Infraestructuras** aumentó un 3,2% con respecto a diciembre 2023, hasta €25.286 millones, representando un nuevo máximo. Durante el primer semestre de 2024, se consiguieron nuevos proyectos por valor de €4.700 millones, siendo los más significativos:

- El primer lote de túneles del proyecto Suburban Rail Loop East, en Melbourne, Australia, por €877 millones
- Las desaladoras de Alkimos en Perth, Australia y de Ras Laffan 2, en Qatar por €893 millones y €229 millones, respectivamente
- Las estaciones de Surrey, en Canadá, por importe de €210 millones
- Un paquete adicional del Sydney Southern Program Alliance, en Australia, por €205 millones

Además, al 30 de junio de 2024 el grupo contaba con pre adjudicaciones pendientes de firma por un importe global de €4.082 millones, destacando:

- I10 Calcasieu Bridge, en EE. UU. (construcción + concesión): contrato para el diseño, construcción y mantenimiento de unos 10Kms de la I10, reemplazando el puente existente del río Calcasieu en Lake Charles, Luisiana. Se estiman 7 años de construcción y 50 años de explotación. La inversión total estimada es de USD3.286 millones (€3.070 millones), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 30% en la concesionaria.

- Central West Orana, en Australia (construcción + concesión): contrato para el diseño, construcción, operación, mantenimiento y transferencia de una red de líneas de transmisión de unos 250 Kms y varias subestaciones para la Renewable Energy Zone en NSW-Sydney. Se estiman 4 años de construcción y 31 años de explotación. La inversión total estimada es de AUD8.188 millones (€5.092 millones), siendo la participación de ACCIONA un 50% en la construcción y un 36% en la concesionaria.
- Anillo Vial Periférico de Lima, en Perú (construcción + concesión): contrato para la construcción, operación y explotación de la concesión por un plazo de hasta 60 años de una autopista urbana de peaje de 34,8 kilómetros en el área metropolitana de Lima (Perú). Se estiman 9,5 años de construcción y un intervalo entre 30 y 60 años de explotación dependiendo de los ingresos. La inversión total estimada es de USD4.707 millones (€4.397 millones), siendo la participación de ACCIONA un 33% en la construcción y un 32,5% en la concesionaria.
- Líneas de transmisión Hub-Poroma, en Perú (construcción + concesión): contrato para la construcción y concesión durante 34 años de más de 400 kilómetros de líneas de transmisión, seis nuevas subestaciones y la modernización de seis subestaciones existentes, que facilitarán el desarrollo de más de 10GW de energía renovable en la zona. Se estiman 4 años de construcción y 30 años de explotación. La inversión total estimada es de USD340 millones (€318 millones), siendo la participación de ACCIONA un 76% en la construcción y un 75% en la concesionaria.

Todas estas preadjudicaciones se esperan firmar a lo largo de 2024.

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

- **Construcción:** la cartera de construcción alcanza los €16.488 millones, lo que supone un incremento del 1,9% respecto a diciembre de 2023. Es de destacar el creciente peso de los modelos colaborativos, que suponen un 35% de la cartera de construcción, de los contratos PPP de concesiones para el Grupo, que suponen otro 12%, y de los contratos con cláusulas de revisión, que suponen otro 28%, lo que reduce de manera notable el perfil de riesgo de la cartera. En el primer semestre del 2024 ha tenido lugar la adjudicación del primer contrato colaborativo fuera de Australia, la primera fase de la Línea Norte de Ontario, en Canadá, por €51 millones.
- **Agua:** la cartera de agua alcanza €6.354 millones, suponiendo un incremento del 9,2% con respecto a diciembre de 2023. Destacar que la cartera de agua incluye actividades de construcción por €2.010 millones, y actividades de Operación y Mantenimiento (O&M) por €4.343 millones. Entre las adjudicaciones del semestre destacan las desaladoras de Alkimos en Perth, Australia y la Ras Laffan 2, en Qatar.
- **Concesiones:** la cartera de concesiones alcanza los €1.581 millones, estable respecto a 31 de diciembre de 2023.
- **Servicios urbanos y medioambiente:** la cartera de servicios urbanos y medioambiente se sitúa en €864 millones de euros a 30 de junio de 2024.

Si incluimos las participaciones de ACCIONA en proyectos por puesta en equivalencia, la cartera agregada de Infraestructuras se eleva a €33.890 millones.

N O R D E X

MAGNITUDES ESENCIALES REPORTADAS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.434	2.753	681	24,7%
EBITDA	118	-114	232	n.a
<i>Margen (%)</i>	<i>3,4%</i>	<i>-4,2%</i>		

MAGNITUDES ESENCIALES - CONTRIBUCIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.434	1.536	1.898	123,6%
EBITDA	220	1	220	n.a
<i>Margen (%)</i>	<i>6,4%</i>	<i>0,0%</i>		

Nota: En estas tabla se presenta la información financiera reportada por Nordex correspondiente al primer semestre de 2024 y de 2023 y la información financiera correspondiente a su contribución a los resultados de ACCIONA en ambos periodos. ACCIONA consolida por Integración Global Nordex desde el 1 de abril de 2023.

Nordex ha mostrado un sólido desempeño financiero y operativo durante la primera mitad de 2024, con un aumento de las ventas del 24,7% hasta alcanzar los €3.434 millones en el primer semestre de 2024, frente a €2.753 millones en el primer semestre de 2023. Las ventas en el segmento de Proyectos aumentaron un 26,5% hasta los €3.101 millones, y el segmento de Servicios aumentó sus ventas en un 12,4%, alcanzando los €343 millones. Como resultado, la contribución del segmento de Servicios a las ventas totales fue del 10,0% en la primera mitad de 2024, frente al 11,1% del mismo periodo del año anterior.

El margen bruto se duplicó hasta los €669 millones en el primer semestre de 2024, frente a €293 millones en el primer semestre de 2023, lo que se tradujo en un margen bruto sobre ventas del 19,5%, comparado con 10,7% el 1S 2023. Los costes de personal aumentaron un 13,2% hasta los €338 millones, reflejando el mayor número de empleados necesario para el crecimiento. Los ingresos y gastos operativos netos ascendieron a €213 millones, frente a los €109 millones del año anterior, resultando en un EBITDA que mejoró hasta los €118 millones en los primeros seis meses de 2024.

La contribución de Nordex al EBITDA de ACCIONA incluye los €118 millones reportados por la compañía alemana y, adicionalmente, €102 millones de reversión de provisiones identificadas bajo el PPA, reversión que se debe, principalmente, a la actualización de la estimación de costes de programas de mejora de calidad, realizada por Nordex.

Dada la buena evolución en la primera mitad de 2024, el Grupo Nordex ha revisado su *guidance* para todo el año. La compañía ahora espera un margen EBITDA del 3,0% al 4,0%, frente al rango inicial del 2,0% - 4,0%. Las expectativas de ventas se mantienen entre €7.000 y €7.700 millones, con un capex de ~€175 millones y un ratio de capital circulante inferior al -9%.

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var. (€m)	Var. (%)
Cartera	11.032	10.537	495	4,7%
Cartera de proyectos	6.890	6.911	-21	-0,3%
Cartera de servicios	4.142	3.626	516	14,2%

	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Pedidos de turbinas (Millones de euros)	2.990	2.354	636	27,0%
Pedidos de turbinas (MW)	3.357	2.641	716	27,1%
Precio medio de venta pedidos (€m/MW)	0,89	0,89	0,0	-0,1%
Instalaciones (MW)	2.972	3.098	-126	-4,1%

En cuanto a la evolución operativa, en el primer semestre de 2024, Nordex ha recibido pedidos de turbinas por importe de €2.990 millones (vs €2.354 millones en el mismo periodo del año anterior), correspondientes a 602 turbinas con una potencia nominal combinada de 3.357 MW frente a las 485 turbinas del primer semestre de 2023, con una potencia nominal combinada de 2.641 MW, lo que supone un incremento del 27,1%. Se generaron pedidos en 17 países durante la primera mitad del año, y los mayores volúmenes (medidos en MW) provinieron de Alemania, Sudáfrica, Lituania y Turquía.

El precio medio de venta por MW se mantuvo estable con respecto al mismo periodo del año anterior en €0,89m/MW. La cartera de Proyectos se situó en €6.890 millones a 30 de junio de 2024 vs €6.387 millones el año pasado. El ratio *book-to-bill* (la relación entre la entrada de pedidos y las ventas reconocidas en el segmento de Proyectos) volvió a situarse en 0,96 para el primer semestre de 2024 (sin cambios con respecto al mismo periodo de 2023). La entrada de pedidos en el segmento de Servicios ascendió a €812 millones en el primer semestre de 2024 (vs €401,4 millones de euros en 1S 2023), mientras que la cartera de pedidos del segmento se situó en €4.142 millones a 30 de junio de 2024 y vs €3.418 millones de euros a 30 de Junio de 2023.

En el primer semestre de 2024, la producción de turbinas alcanzó los 3.023 MW, lo que supone un aumento del 4,7% en comparación con el año pasado (2.886 MW). Nordex instaló con éxito 592 turbinas eólicas en 20 países, por un total de 3,0 GW en los primeros seis meses de 2024, de acuerdo con lo esperado. Esto se compara con 632 turbinas eólicas en 22 países con una potencia total de 3,1 GW en el primer semestre de 2023. De las instalaciones realizadas en el período analizado (en MW), el 73% fueron atribuibles a Europa, el 16% a América Latina, el 2% a América del Norte y el 9% a Resto del Mundo.

O T R A S A C T I V I D A D E S

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Inmobiliaria	81	20	61	304,6%
Bestinver	52	48	4	7,8%
Corp. y otros	481	478	2	0,5%
Cifra de Negocios	613	546	67	12,3%
Inmobiliaria	-8	-14	6	45,7%
<i>Margen (%)</i>	<i>-9,5%</i>	<i>-71,1%</i>		
Bestinver	23	19	4	22,1%
<i>Margen (%)</i>	<i>45,0%</i>	<i>39,7%</i>		
Corp. y otros	19	10	9	96,2%
EBITDA	35	15	20	137,8%
BAI	-27	-21	-6	-29,3%

| INMOBILIARIA

La cifra de negocios del área Inmobiliaria aumentó un 304,6% con respecto al primer semestre de 2023, hasta los €81 millones, con 165 viviendas entregadas entre enero y junio de 2024, frente a 24 en el mismo periodo del año anterior. Este fuerte incremento se debe a la diferente calendarización de entregas del año 2024 comparado con 2023. Para el conjunto del año ACCIONA prevé entregar ~€1.200 viviendas, estando el calendario de entregas muy concentrado en el cuarto trimestre del año.

En términos de actividad comercial, la cartera de preventas a 30 de junio de 2024 asciende a 1.421 unidades, que suponen el 61% de las que tenemos en comercialización (c2.311) y equivale a €531 millones, lo que cubre alrededor del 90% de las entregas previstas para 2024 y un 42% del año 2025.

El GAV (Gross Asset Value o Valor Bruto de los Activos), a 30 de junio de 2024 se sitúa en €1.865 millones, un 3,3% superior al de diciembre de 2023.

| BESTINVER

Bestinver aumentó su cifra de negocios un 7,8% en el primer semestre de 2024 en comparación con el mismo periodo del año anterior, y un 22,1% su EBITDA. Los fondos medios bajo gestión han sido €6.296 millones en el primer semestre de este año frente a €5.491 millones en el mismo periodo de 2023).

Los activos bajo gestión a 30 de junio de 2024 son un 10,2% superiores a los de 30 de junio de 2023, situándose en €6.526 millones.

| CORPORACIÓN Y OTROS

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

La cifra de negocios total del primer semestre de 2024 alcanzó los €481 millones, con un crecimiento del 0,5% respecto al mismo periodo de 2023, y el EBITDA aumentó un 96,2% hasta los €19 millones. En el negocio de Movilidad Eléctrica Urbana, las ventas de Silence en el primer semestre han ascendido a 984 unidades, un 83% inferiores a las del mismo periodo del año anterior, debido, principalmente, a la debilidad que sigue mostrando el sector de motocicletas eléctricas en el conjunto de Europa (-17% en el primer semestre de 2024 respecto al primer semestre de 2023, que ya fue muy inferior al del año anterior). En el caso de España, el mercado ha caído un 38%, pero Silence ha conseguido incrementar su cuota de mercado hasta ~27% gracias al lanzamiento de la campaña del BaaS para la S01. La compañía estima que el segundo semestre será mejor que el primero tras la alianza firmada con Nissan en el mes de abril para la distribución en Europa del “NanoCar” (Silence S04), cuyo lanzamiento en España ha tenido lugar en el mes de julio.

SOSTENIBILIDAD

HITOS PRINCIPALES DE SOSTENIBILIDAD

En términos de **sostenibilidad**, la compañía ha progresado de manera significativa durante 2024 en sus principales indicadores ESG.

En el **ámbito social**, se ha registrado un notable aumento del 20% en la plantilla total. Se debe principalmente a consolidación total de Nordex y al crecimiento en varios países. En Chile, la plantilla ha aumentado en 1.209 empleados, impulsado por proyectos como la planta desaladora Patache, la ampliación del depósito de relaves mineros Talabre y los túneles de Chuquicamata. En España, el incremento ha sido de 1.178 empleados, debido a proyectos como RSU Toledo y el Ayuntamiento de Torrevejeja. Otros países que han contribuido significativamente a este crecimiento son México, Australia y Brasil, sumando aproximadamente 2.000 empleados entre todos.

En el Día del Voluntariado en 2024, durante el primer semestre, 3.067 voluntarios de ACCIONA han participado en diversas iniciativas, dedicando un total de 10.904 horas de trabajo.

Durante los primeros 6 meses del año, la metodología de Gestión de Impacto Social se ha implantado en 272 proyectos a nivel global, lo que supone un aumento de casi el 11 % respecto al primer semestre de 2023.

En lo que respecta a los indicadores **medioambientales**, la proporción de CAPEX alineado con la taxonomía sobre el elegible se mantiene en un 99%, superando el objetivo de mantener el ratio por encima del 90%.

Las emisiones de GEI han aumentado un 12% respecto al año 2023 debido a la incorporación de Nordex, que se ha incluido en el perímetro de consolidación durante un trimestre más que en el ejercicio anterior, y al crecimiento en las líneas de Construcción y Agua. La línea de negocio de construcción ha superado su presupuesto de emisiones debido a un incremento en su volumen de negocio, generando un impacto adicional en las cifras globales. Por otro lado, las emisiones de la línea de Agua han aumentado un 126% debido a la puesta en marcha de la desaladora en Hong Kong, aunque se prevé que estas emisiones sean neutralizadas al finalizar el año. A pesar de estos incrementos, la eficiencia de nuestras operaciones en términos de toneladas de CO₂ emitidas por millón de euros de facturación ha mejorado un 9%.

El consumo de agua ha disminuido un 31% debido a un cambio en la consolidación de la métrica y a un menor consumo de agua que no se reincorpora al proceso en plantas depuradoras como la de Gabal El Asfar (Egipto).

En relación con las métricas de **gobernanza**, el Consejo de Administración de ACCIONA ha cumplido su objetivo, establecido en el Plan Director de Sostenibilidad, de alcanzar más del 40% de representación femenina antes de 2025.

En cuanto a la financiación, se ha seguido avanzando en la inclusión de estructuras de sostenibilidad en las nuevas emisiones, alcanzando ya el 80% de la Deuda Corporativa Bruta de la Compañía categorizada como Verde (62%) o Sustainability-linked (18%). Entre los cuatro tipos de financiación verde y sostenible, el importe total se eleva a 10.671 millones de euros.

PRINCIPALES INDICADORES ESG

	1S 2023	1S 2024	Δ 2023/2024	Desarrollo del indicador en el pilar del PDS
Sociales				
Plantilla total (FTE)	53.847	64.570	19,91 %	Personas en el centro -> Reconocimiento del mérito
Mujeres en posiciones gerenciales y directivas	22,80	23,10	0,30 pp	Personas en el centro -> Diversidad
Plantilla con discapacidad en España (%)	4,00	4,47 %	0,47 pp	
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	1,59	1,44	-9,43 %	Personas en el centro -> Entornos
Fatalidades	0	0	0	
Proyectos con Gestión del Impacto Social - GIS (nº)	246	272	10,57 %	Integrar para transformar -> Diferencia Sostenible
Horas de voluntariado	6.084	10.904	79,22 %	Integrar para transformar -> Ecosistemas locales
Ambientales				
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	99	99	0	
Producción de energía renovable (GWh)	12.487	13.441	7,64 %	Planeta Positivo
Emisiones evitadas (MM tCO ₂ e)	6,94	7,23	4,18 %	-> Clima
Emisiones GEI alcance 1+2 (tCO ₂ e)	110.822	127.411	14,97 %	
Intensidad media ponderada de carbono (tCO ₂ /M€ facturación)	15,71	14,54	-7,45 %	
Consumo de agua (hm ³)	4,04	2,68	-33,42 %	
Producción de agua (hm ³)	594	640	7,74 %	Planeta Positivo
Producción de agua en países con estrés hídrico (m ³)	497	533	7,24 %	-> Agua
Consumo de recursos renovables y reciclados (%)	36,25	9,88	-26,37 pp	Planeta Positivo
Residuos destinados a vertedero (KtM toneladas)	1.203	609	-49,38 %	-> Economía Circular
Porcentaje de valorización de residuos (%)	83,80	90,80	7 pp	
Total plantaciones voluntarias (nº árboles)	55.476	94.502	70,35 %	Planeta Positivo -> Biodiversidad
Gobernanza				
Consejeras en el Consejo de Administración (%)	38,46	41,66	3,30 pp	Liderazgo Exponencial -> Gobernanza
Proveedores totales con compras activas(nº)	29.213	26.700	-8,60 %	Liderazgo Exponencial
Proveedores estratégicos auditados (%)*	93,80	89,00	-4,80 pp	-> Cadena de Suministro
Proveedores No Go (nº)	157	189	20,38 %	
Comunicaciones en el canal ético (nº)	118	155	31,36 %	Liderazgo Exponencial
Proceso de debida diligencia a terceras partes (nº)	158	200	26,58 %	-> Gobernanza
Financiación sostenible (%)**	65	80	15 pp	Integrar para transformar -> Financiación de Impacto
Controversias abiertas (nº)	0	0	0	

*Proveedores auditados / proveedores estratégicos.

**Financiación sostenible / deuda total en el período.

HITOS PRINCIPALES

- A lo largo de estos 6 primeros meses del año, el CAPEX alineado (sobre el elegible) con los criterios taxonómicos de mitigación y adaptación ha alcanzado la cifra del 99 %.
- Se ha implementado Carto, una herramienta de visualización de datos en modo mapa, que permite analizar las oportunidades derivadas del desarrollo de negocios evaluando su contexto social y ambiental. Con Carto, es posible evaluar los riesgos y oportunidades del entorno al calcular el área de influencia de un proyecto.
- Elaboradas 26 Instrucciones corporativas que permitirán el alineamiento con la Directiva Europea de Información en Sostenibilidad (CSRD) e incrementar el aseguramiento de la información no financiera hasta el nivel “Razonable” equiparándolo con la exigencia de la información financiera.
- El Consejo de Administración de ACCIONA ha cumplido su objetivo, establecido en el Plan de Director de Sostenibilidad (PDS), de alcanzar más del 40% de representación femenina antes de 2025. El Consejero D. José María Pacheco Guardiola ha cesado sus funciones como Consejero del Grupo, reduciendo el número de miembros de 13 a 12, con una diversidad de género del 41,66%.
- Durante la Junta General de Accionistas de ACCIONA, celebrada el 20 de junio, se publicó el nuevo Informe Integrado de ACCIONA, titulado "Oportunidades de un Nuevo Sector", un informe que auna la estrategia de sostenibilidad y financiera del Grupo.
- A cierre del primer semestre 2024, el 80% de la deuda corporativa bruta del Grupo ACCIONA está categorizada como Verde (62%) y Sustainability-linked (18%).
- ACCIONA celebró la primera Sustainability Week en su campus de Madrid, un evento que reunió a un centenar de profesionales para intercambiar experiencias y conocimientos en sostenibilidad estratégica.

PARTICIPACIÓN EN INICIATIVAS

José Manuel Entrecanales, presidente del Grupo ACCIONA, participó en el lanzamiento oficial de [Blue Dot Network](#) en la sede de la OCDE en París. La mesa redonda "High-Level Leaders' Dialogue: Mobilising the Private Sector to Incentivise Quality Infrastructure" abordó la necesidad de desarrollo de infraestructura de calidad en todo el mundo, superando los recursos públicos disponibles.

Durante su ponencia, José Manuel Entrecanales y otros líderes y referentes mundiales discutieron el papel crucial del sector privado en cubrir la brecha de inversión en infraestructura, garantizando que las inversiones cumplan con los mejores estándares de calidad y sostenibilidad a nivel global. Además, analizaron cómo la certificación Blue Dot Network ayudará a movilizar inversiones hacia proyectos de calidad, promoviendo un desarrollo sostenible y eficiente en proyectos de infraestructura en todo el mundo.

Por otro lado, ACCIONA ha sido el anfitrión del [primer Congreso CESGA](#), organizado por la Federación Europea de Sociedades de Analistas Financieros (EFFAS) y el Instituto Español de Analistas Financieros. EFFAS, que agrupa a sociedades de analistas financieros y promueve la certificación ESG, esencial para impulsar la inversión en sostenibilidad, celebró el evento en el Campus ACCIONA de Madrid.

El congreso contó con la participación de más de 20 ponentes, entre ellos Rodrigo Buenaventura, presidente de la CNMV; Jesús López Zaballos, presidente de EFFAS; Lola Solana, presidenta del Instituto Español de Analistas Financieros; y Patrick de Cambourg, presidente del Consejo de Información sobre Sostenibilidad de EFRAG. Al congreso asistieron más de 100 líderes del sector financiero y del análisis ESG.

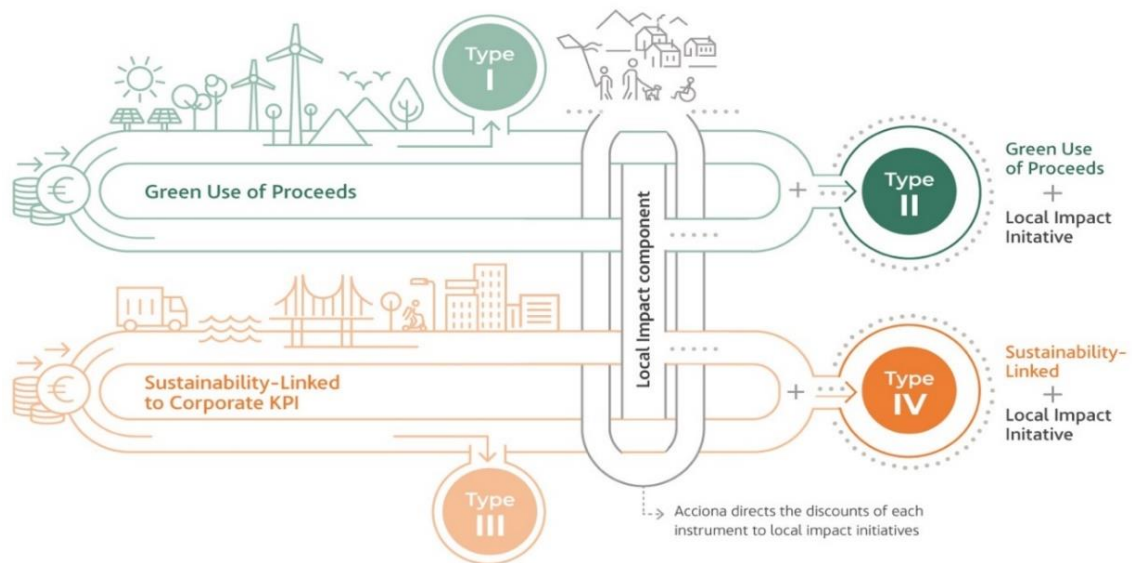
Entre los temas más relevantes discutidos destacaron las transformaciones económicas impulsadas por la urgencia climática, la importancia de la transparencia en la información ESG, y las tendencias en finanzas sostenibles. Las discusiones también abordaron las mejores prácticas para implementar estrategias ESG efectivas y exploraron casos de éxito en la integración de sostenibilidad en las finanzas corporativas.

Otro destacado durante este primer semestre es que ACCIONA ha sido seleccionada como caso de estudio en el 5º Encuentro Europeo de Aprendizaje entre Pares sobre el Clima del Pacto Mundial por su avanzada aplicación de la Directiva de Informes de Sostenibilidad Corporativa (CSRD), adelantándose un año a su obligatoriedad.

Gracias a la plataforma del Pacto Mundial, ACCIONA ha compartido su experiencia y ha ayudado a varias empresas en la complicada transición y cumplimiento de la nueva directiva. El informe de sostenibilidad de ACCIONA, estructurado bajo los ESRS, ha servido de referencia, permitiendo a la compañía liderar el camino hacia una mayor transparencia y responsabilidad en la información ESG.

FINANCIACIÓN DE IMPACTO

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



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

FINANCIACIÓN VERDE Y SOSTENIBLE






El siguiente cuadro refleja los nuevos instrumentos emitidos en el primer semestre del 2024 así como los totales vivos.

Tipos de Financiación		Instrumentos 2024 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 2024 (€M)	Importe total (€M)
Financiación Verde	Tipo I	14	64	614.1	4.936
	Tipo II	4	10	150.0	2.253
Financiación Sostenible	Tipo III	0	0	0	0
	Tipo IV	0	15	0	3.482
Total		18	89	764.1	10.671

La estructura innovadora del Marco de Financiación Sostenible ha despertado mucho interés en el mercado. A cierre del primer semestre 2024, el 80% de la deuda corporativa bruta del Grupo está categorizada como Verde (62%) o Sustainability-linked (18%).









CALIFICACIÓN ESG EXTERNA

ACCIONA y ACCIONA Energía son evaluadas de forma periódica en materia de sostenibilidad, siempre destacando como líderes de su sector. Las calificaciones a cierre de primer semestre de las principales agencias de rating son las siguientes:

Agencia	Escala	ACCIONA			ACCIONA ENERGÍA		
		Valoración	Media Industria	Industria	Valoración	Media Industria	Industria
	0 a 100	85	34	Utilities	87	34	Utilities
	D- a A	A -	C	General	A -	C	Utilities
	100 a 0	16.2 Low Risk	35 High Risk	Utilities	9.3 Low Risk	25 Med Risk	Utilities
	CCC a AAA	AA	A	Utilities	AAA	A	Utilities
	D- a A+	C+ Prime	D+	Construcción	A - Prime	B	Electricidad Renovable
	0 a 100	62 Advanced	45	Heavy Construcción		n/a	

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	<ul style="list-style-type: none"> Bloomberg ESG Data Index Bloomberg ESG Score Deep History Index Bloomberg ESG Total Coverage Inde Bloomberg Goldman Sachs Global Clean Energy Index Price Return
 SOLACTIVE German Index Engineering	<ul style="list-style-type: none"> Solactive Clean Energy Index NTR Solactive Corner European Family Owned ESG Company Index NTR Solactive ISS ESG Screened Europe Small Cap Index NTR Solactive Candriam Factors Sustainable Europe Equity Index Solactive European Renewables Stock NTR Index
 SUSTAINALYTICS	Morningstar Eurozone Sustainability NR EUR
 EURONEXT	<ul style="list-style-type: none"> Euronext Eurozone ESG Large 80 Euronext Vigeo Europe 120 Index Euronext Low Carbon 200 Eurozone Pab NR
 NASDAQ OMX	<ul style="list-style-type: none"> NASDAQ OMX Green Economy Index NASDAQ OMX Green Economy Europe USD
 foxberry asset management	Foxberry SMS Global Sustainable Infrastructure USD Net Total Return Index
J.P.Morgan	J.P. Morgan QUEST Renewable Energy Index
 MSCI	MSCI World Custom ESG Climate Series A Net in EUR
 KAYNE ANDERSON	Kayne Anderson Renewable Infrastructure Index
 WilderHill Clean Energy Index®	WilderHill Wind Energy Index (USD NTR)

OTROS RECONOCIMIENTOS EN MATERIA DE SOSTENIBILIDAD

Reconocimiento	Organización	Posición	Detalles
Europe's Climate Leaders 2023	Financial Times	Entre las 300 compañías más descarbonizadas	Ranking de las compañías con mayor reducción en intensidad de emisiones, combinado con un score de transparencia, compromiso y la información de Alcance 3.
New Energy Top 100 Green Utilities	Energy Intelligence	1º utility del mundo	ACCIONA Energía ha revalidado por noveno año consecutivo su posición como la compañía de generación eléctrica más “verde” del mundo.
Diversity Leaders 2023	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.
Gaïa Rating	EthiFinance	N/A	Valoración del desarrollo social, medioambiental y de buen gobierno. La nota es de 72 sobre 100 (2023), 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 , la confianza de los mercados en las directrices e indicaciones voluntarias de la OCDE, la UE y la ONU sobre Sostenibilidad y Gobierno Corporativo.
2023 Sustainability Rating	EcoVadis	Platinum medal (Top 1%)	ACCIONA ha sido reconocida con la medalla de Platino con un score de 78/100 en el Sustainability Rating de EcoVadis, demostrando un sólido sistema de gestión que aborda la sostenibilidad de forma eficiente.

COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 29 de enero de 2024: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 28/10/2023 y el 28/01/2024, ambos inclusive
 - Se detallan las operaciones correspondientes al vigésimo sexto de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 28 de octubre de 2023 hasta el 28 de enero de 2024, ambos inclusive)

- 29 de febrero de 2024: ACCIONA informa del establecimiento de un programa de recompra de acciones propias y de la suspensión temporal del Contrato de Liquidez
 - El Consejo de Administración de la Sociedad ha acordado llevar a cabo un programa temporal de recompra de acciones propias (el “Programa de Recompra”) de conformidad con la autorización conferida por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2021.

 - El Programa de Recompra se efectúa al amparo de lo previsto en el Reglamento 596/2014 y en el Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo de 2016, por el que se completa el Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado en lo que respecta a las normas técnicas de regulación relativas a las condiciones aplicables a los programas de recompra y a las medidas de estabilización.

 - El Programa de Recompra de acciones propias afectará a un máximo de 403.318 acciones, representativas del 0,735%, aproximadamente, del capital social de la Sociedad a la fecha de esta comunicación y su importe monetario máximo asciende a 70.000.000 euros. El Programa de Recompra será llevado a cabo en los siguientes términos: (i) Las acciones se comprarán a precio de mercado, de conformidad con las condiciones de precio y volumen establecidas en el Art. 3 del Reglamento 2016/1052. En particular, en lo que se refiere al precio, la Sociedad no comprará acciones a un precio superior al más elevado de los siguientes: el precio de la última operación independiente y la oferta independiente más alta de ese momento en los centros de negociación donde se efectúe la compra. En lo que se refiere al volumen, la Sociedad no comprará en cualquier día de negociación más del 25% del volumen diario medio de las acciones en el centro de negociación donde se efectúe la compra en las 20 sesiones bursátiles anteriores a la fecha de

adquisición, límite que aplicará a la totalidad del Programa de Recompra. (ii) La finalidad del Programa de Recompra es la de cumplir las obligaciones que puedan derivarse de los Planes de Entrega de Acciones a directivos y empleados del Grupo, excluyendo a los Consejeros Ejecutivos. (iii) El Programa de Recompra permanecerá vigente hasta el 31 de diciembre de 2024. No obstante lo anterior, la Sociedad se reserva el derecho a finalizar el Programa de Recompra si, con anterioridad a su indicada fecha límite de vigencia (esto es, el 31 de diciembre de 2024), hubiera adquirido el número máximo de acciones autorizado por el Consejo de Administración o si ocurriese alguna circunstancia que así lo aconsejara. Asimismo, la Sociedad se reserva el derecho a ampliar el número máximo de acciones afectadas por el Programa de Recompra y su importe monetario máximo, previo acuerdo del Consejo de Administración. (iv) La interrupción, finalización o modificación del Programa de Recompra, así como las operaciones de compra de acciones realizadas en su virtud, serán debidamente comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores mediante la correspondiente comunicación relevante, con la periodicidad prevista por el Reglamento 2016/1052. (v) La gestión del Programa de Recompra le ha sido confiada a Bestinver Sociedad de Valores, S.A. (“Bestinver”) quien realizará las adquisiciones de acciones por cuenta de la Sociedad y tomará todas las decisiones de compra de forma independiente y sin ser influenciado por la Sociedad.

- Asimismo, la Sociedad informa de la suspensión temporal del contrato de liquidez suscrito con fecha 10 de julio de 2017 con Bestinver Sociedad de Valores, S.A., para la gestión de su autocartera, (número de registro 254438) para habilitar el inicio de la operativa bajo el Programa de Recompra.
- 1 de marzo de 2024: ACCIONA informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección
 - ACCIONA informa de las personas que ostentan cargos con responsabilidades de dirección a efectos de lo previsto en el artículo 3.1.(25)(b) del Reglamento (UE) nº596/2014 sobre abuso de mercado: D. Andrés Pan de Soraluze Muguiro, D^a. Arantza Ezpeleta Puras, D. Carlos Anta Callersten, D^a. Iranzu Presmanes Zatarain, D. José Ángel Tejero Santos, D. José Díaz-Caneja Rodríguez, D. José Joaquín Mollinedo Chocano, D. José Julio Figueroa Gómez de Salazar, D. Juan Muro-Lara Girod, D^a. Macarena Carrión López de la Garma, D^a. María Cordón Úcar y D^a. Pepa Chapa Alós
 - Esta comunicación sustituye y deja sin efecto la relación de personas incluida en la última comunicación de fecha 27 de febrero de 2023 (OIR 20860)

- 5 de marzo de 2024: ACCIONA informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 1 de marzo de 2024 y el 4 de marzo de 2024
 - El Consejo de Administración junto con la conformidad de la Junta General ha aprobado que ACCIONA durante el período transcurrido entre el 1 de marzo y 4 de marzo lleve a cabo diferentes operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 12 de marzo de 2024: ACCIONA informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 5 de marzo de 2024 y el 11 de marzo de 2024
 - El Consejo de Administración junto con la conformidad de la Junta General ha aprobado que ACCIONA durante el período transcurrido entre el 5 de marzo y 11 de marzo lleve a cabo diferentes operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 19 de marzo de 2024: ACCIONA informa de la finalización de su Programa de Recompra de acciones propias y la reactivación del contrato de liquidez

ACCIONA informa de que, tras la última de las adquisiciones referidas a continuación, se ha alcanzado el número máximo de acciones a adquirir bajo el Programa de Recompra, esto es, 403.318 acciones, representativas del 0,735%, aproximadamente, del capital social de la Sociedad. Como se notificó con ocasión del inicio del Programa de Recompra, la finalidad de este es, la de cumplir las obligaciones que puedan derivarse de los Planes de Entrega de Acciones a directivos y empleados del Grupo, excluyendo a los Consejeros Ejecutivos. Como consecuencia de lo anterior, el Programa de Recompra ha finalizado de acuerdo con los términos establecidos cuando fue anunciado

- Por último, y tras la finalización del Programa de Recompra, ACCIONA informa de la reactivación del contrato de liquidez suscrito con fecha 10 de julio de 2017 con Bestinver Sociedad de Valores, S.A., para la gestión de su autocartera, (OIR 254438). La operativa a través del Contrato de Liquidez comenzará con efectos el día 20 de marzo de 2024.
- 30 de abril de 2024: ACCIONA remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 29/01/24 y el 29/04/24, ambos inclusive
 - Se detallan las operaciones correspondientes al vigésimo séptimo de los trimestres de vigencia del citado contrato (desde el 29 de enero de 2024 hasta el 29 de abril de 2024, ambos inclusive)
- 9 de mayo de 2024: ACCIONA remite anuncio de Convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas
 - El Consejo de Administración de ACCIONA ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el próximo día 19 de junio de 2024 a las

12:00 hrs, en primera convocatoria y 20 de junio de 2024 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en segunda convocatoria).

- Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA somete a la consideración de la Junta General de Accionistas en relación con todos los puntos del orden del día y que, junto con la restante documentación relacionada con la Junta General, estarán a disposición de los accionistas en el domicilio social y página web de la Sociedad www.acciona.com en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.
- 20 de junio de 2024: ACCIONA informa de los acuerdos adoptados y el resultado de las votaciones en la Junta General Ordinaria de Accionistas
 - En la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada en segunda convocatoria, con asistencia del 87,49% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 86,45% 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 9 de mayo de 2024
- 20 de junio de 2024: ACCIONA informa de los acuerdos adoptados por el Consejo de Administración relativos a la delegación de facultades en los Consejeros Ejecutivos.
 - El Consejo de Administración celebrado tras la Junta General Ordinaria de Accionistas, adoptó, entre otros, los siguientes acuerdos: Delegar en los Consejeros reelegidos, D. José Manuel Entrecañales Domecq, Presidente del Consejo y D. Juan Ignacio Entrecañales Franco, Vicepresidente del Consejo, todas las facultades legal y estatutariamente delegables, salvo las indelegables por ley, que ejercerán de forma solidaria como Consejeros Delegados.
- 25 junio de 2024: 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 20 de junio de 2024, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2023, pagadero el 4 de julio de 2024, 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: 1 de julio de 2024
 - ExDate: 2 de julio de 2024
 - Record Date: 3 de julio de 2024
 - Fecha de pago: 4 de julio de 2024
- Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de 4,85 € por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de 4,88839972 euros por acción, debido al ajuste realizado por la autocartera directa. De esa cantidad se deducirá, en su caso, la retención a cuenta de impuestos a pagar que proceda.

Con posterioridad al 30 de junio de 2024, Acciona Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

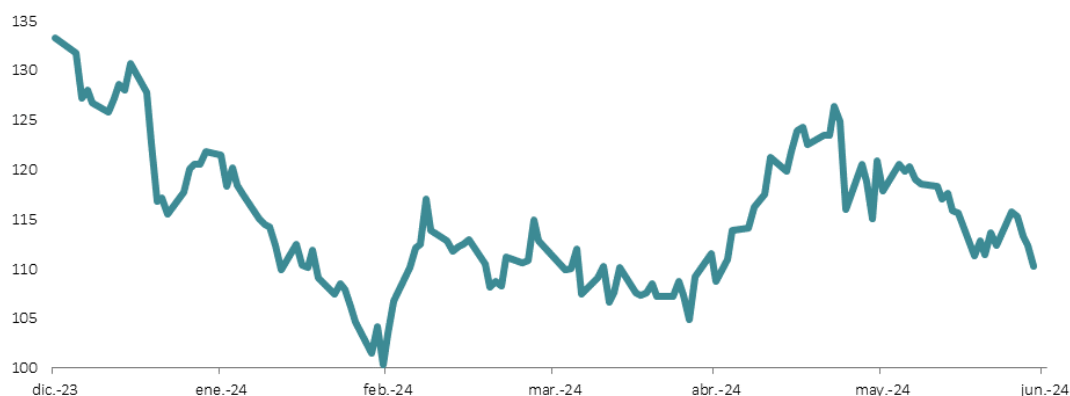
- 26 julio 2024: ACCIONA informa de la rebaja de la calificación crediticia de la Compañía por parte de DBRS
 - La agencia de calificación crediticia DBRS Ratings GmbH (DBRS Morningstar) ha anunciado hoy la rebaja del rating de ACCIONA de 'BBB' a 'BBB (low)' y el rating a corto plazo de 'R-2 (middle)' a 'R-2 (low)' ambos con perspectiva estable.

D I V I D E N D O

El 20 de junio de 2024 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2023, pagadero el 4 de julio de 2024 de €4,85 por acción por un importe total de €266,1 millones.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-24
Precio 30 de junio 2024 (€/acción)	110,30
Precio 30 de junio 2023 (€/acción)	155,40
Precio mínimo 1S 2024 (28/02/2024)	100,30
Precio máximo 1S 2024 (02/01/2024)	131,70
Volumen medio diario (acciones)	123.773
Volumen medio diario (€)	14.144.759
Número de acciones	54.856.653
Capitalización bursátil 30 de junio de 2024 (€ millones)	6.051

CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio de 2024, 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 2024 430.914 acciones en autocartera, representativas de 0,7855% del capital.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

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

GLOSARIO DE TÉRMINOS

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

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

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

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

Infraestructuras – incluye las actividades de:

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

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

Otras Actividades: incluye los negocios relativos a la gestión de fondos e intermediación bursátil, el negocio inmobiliario, fabricación de vehículos eléctricos, motosharing, interiorización

artística de museos y prestación de servicios tales como facility management y handling aeroportuario.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Desinversiones: Expresa el precio de venta obtenido por la enajenación de negocios o unidades generadoras de efectivo (UGEs) significativas que, dado que se realizan en el marco de una estrategia de desinversión, se informan de forma diferenciada para no desvirtuar el cómputo de la *Inversión Ordinaria*, 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.

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

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

Cash flow de financiación y otros: Representa, con carácter general, la variación de *Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16* motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión. Entre otros conceptos, incluye: (i) el pago del dividendo a los accionistas de la matriz del Grupo 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 NIIF16* 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.

Adviértase que en el ejercicio 2023 se ha modificado el criterio de presentación de los flujos de pago/cobro con socios minoritarios, pasando desde el Cash flow Operativo al Cash Flow de financiación y otros. Su inclusión dentro del Cash flow Operativo, hasta el ejercicio 2022, tenía como objetivo la obtención de una medida de la capacidad de generación de flujos operativos expresada en términos atribuidos, lo cual constituía una magnitud orientada a los accionistas de la sociedad dominante del Grupo. A partir del ejercicio 2023 se considera más relevante adoptar una medida de la capacidad de generación de flujos operativos orientada a los activos/operaciones, de forma que los flujos de pago/cobro con socios minoritarios ya no se computan dentro del Cash flow Operativo sino del Cash Flow de financiación y otros.

Cartera: Cifra de negocios futura relativa a pedidos y contratos formalizados con clientes. Se calcula como la diferencia entre la cuantificación, expresada en unidades monetarias, de los pedidos y contratos de servicios suscritos con clientes que aún no han sido servidos/ejecutados en su totalidad menos la parte que ya ha sido reconocida como ingreso en la partida Importe neto de la cifra de negocios en el ejercicio corriente o en ejercicios anteriores.

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

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

ANEXO 1: DETALLE DE MW

30-jun-24	1S 2024 Capacidad Instalada (MW)					1S 2023 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.887	5.360	252	-154	5.457	5.807	5.279	252	-154	5.377	80	80	80
Eólico	4.666	4.153	246	-152	4.247	4.681	4.167	246	-152	4.261	-14	-14	-14
Hidráulico	867	867	0	0	867	868	868	0	0	868	-1	-1	-1
Solar Fotovoltaica	293	278	6	0	285	197	183	6	0	189	95	95	95
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Internacional	8.057	6.969	364	-723	6.610	6.460	5.550	394	-719	5.225	1.597	1.419	1.385
Eólico	4.991	4.493	69	-637	3.925	4.322	4.049	69	-637	3.480	669	445	445
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.055	984	4	-142	845	1.061	990	4	-142	851	-6	-6	-6
Australia	1.339	1.051	32	-68	1.015	803	739	32	-68	703	536	312	312
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	181	151	0	-38	113	181	151	0	-38	113	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	57	57	0	-8	50	30	30	0	-8	23	27	27	27
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	24	24	0	0	24	112	112	112
Solar Fotovoltaica	2.812	2.222	295	-70	2.447	1.884	1.247	325	-66	1.507	929	974	940
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	0	30	-8	23	0	46	12
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	385	385	0	0	385	929	929	929
Rep. Dominicana	58	58	0	0	58	58	58	0	0	58	0	0	0
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Almacenamiento (EE.UU.)	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Total capacidad instalada	13.944	12.329	616	-877	12.068	12.267	10.829	646	-873	10.602	1.678	1.499	1.465
Total Eólico	9.657	8.646	315	-789	8.172	9.003	8.216	315	-789	7.742	655	431	431
Total otras tecnologías	4.287	3.682	302	-88	3.896	3.264	2.613	332	-84	2.861	1.023	1.069	1.035

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

30-jun-24	1S 2024 Producción (GWh)					1S 2023 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	6.556	5.879	326	-129	6.076	6.077	5.070	492	-68	5.495	8%	16%	11%
Eólico	4.864	4.196	321	-123	4.394	4.889	3.893	488	-60	4.321	-1%	8%	2%
Hidráulico	1.372	1.372	0	0	1.372	847	847	0	0	847	62%	62%	62%
Solar Fotovoltaica	163	153	4	0	158	144	134	4	0	138	14%	15%	14%
Biomasa	157	157	0	-5	152	196	196	0	-8	189	-20%	-20%	-19%
Internacional	6.885	6.066	349	-782	5.633	6.405	5.405	435	-817	5.023	7%	12%	12%
Eólico	4.845	4.574	75	-703	3.947	4.773	4.477	75	-740	3.813	2%	2%	4%
México	1.272	1.272	0	-182	1.090	1.314	1.314	0	-188	1.126	-3%	-3%	-3%
EEUU	1.031	1.020	1	-97	924	1.087	1.046	2	-118	930	-5%	-2%	-1%
Australia	583	525	29	-82	473	617	560	29	-89	499	-6%	-6%	-5%
India	148	148	0	-19	129	169	169	0	-22	148	-13%	-13%	-13%
Italia	133	133	0	-33	100	124	124	0	-31	93	8%	8%	8%
Canadá	252	208	0	-52	156	240	196	0	-49	147	5%	6%	6%
Sudáfrica	170	170	0	-100	70	180	180	0	-106	74	-6%	-6%	-6%
Portugal	145	145	0	-44	102	135	135	0	-41	94	8%	8%	8%
Polonia	119	119	0	-30	89	111	111	0	-28	84	7%	7%	7%
Costa Rica	122	122	0	-43	79	138	138	0	-48	90	-12%	-12%	-12%
Chile	401	401	0	-12	389	466	466	0	-10	456	-14%	-14%	-15%
Croacia	41	41	0	-10	30	38	38	0	-9	28	7%	7%	7%
Hungría	24	0	12	0	12	25	0	12	0	12	-2%	n.a	-2%
Vietnam	135	0	34	0	34	129	0	32	0	32	4%	n.a	4%
Perú	270	270	0	0	270	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	1.987	1.440	274	-66	1.647	1.584	880	359	-65	1.174	25%	64%	40%
Chile	563	563	0	0	563	638	638	0	0	638	-12%	-12%	-12%
Sudáfrica	93	93	0	-55	38	94	94	0	-55	39	-1%	-1%	-1%
Portugal	38	38	0	-10	29	47	0	31	-8	23	-20%	n.a	22%
México	327	0	163	0	163	437	0	218	0	218	-25%	n.a	-25%
Egipto	221	0	110	0	110	220	0	110	0	110	0%	n.a	0%
Ucrania	56	56	0	-2	54	47	47	0	-2	45	20%	20%	20%
EE.UU.	641	641	0	0	641	94	94	0	0	94	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	49	49	0	0	49	8	8	0	0	8	n.a	n.a	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	53	53	0	-13	39	48	48	0	-12	36	10%	10%	10%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	13.441	11.945	675	-911	11.709	12.482	10.476	927	-885	10.518	8%	14%	11%
Total Eólico	9.709	8.770	397	-826	8.341	9.663	8.370	563	-800	8.134	0%	5%	3%
Total otras tecnologías	3.732	3.175	278	-85	3.368	2.819	2.105	364	-85	2.384	32%	51%	41%

ANEXO 3: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES

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

ANEXO 4: DETALLE DE LAS PRINCIPALES CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF12

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