



RESULTADOS FY 2024
ENERO - DICIEMBRE

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	9
BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO	12
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	15
ESPAÑA	15
INTERNACIONAL	17
SOSTENIBILIDAD	21
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	26
INFORMACIÓN DE CONTACTO	36
GLOSARIO DE TÉRMINOS	37
ANEXO 1: DETALLE DE MW	39
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	39

AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA Energía” o la “Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA Energía”) 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 Energía 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 ACCIONA Energía 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 ACCIONA Energía.

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 la 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.

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 Energía 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 Energía, 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 Energía opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA Energía 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 Energía, 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 Energía 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 ni de ACCIONA Energía. 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, ACCIONA Energía o a alguno de sus 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 Energía dispone en la fecha de la misma. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA Energía 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 ACCIONA Energía, que comprende tanto los proyectos asegurados y bajo construcción (secured and under construction), los proyectos de alta visibilidad (highly visible projects) y los proyectos en desarrollo avanzado (advanced development projects), así como otras oportunidades identificadas, puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de ACCIONA Energía puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de ACCIONA Energía está sujeto a cambios sin previo aviso y determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de ACCIONA Energía.

RESUMEN EJECUTIVO

PRINCIPALES HITOS DEL PERIODO

- En 2024, ACCIONA Energía batió por segundo año consecutivo su récord de crecimiento con la incorporación de 2GW de nueva potencia, alcanzando una capacidad instalada total de 15,4 GW.

Durante el ejercicio, la compañía lanzó con éxito su nueva estrategia de rotación de activos, anunciando dos operaciones de venta de activos hidráulicos por un valor conjunto de €1.300 millones aproximadamente, generando un resultado en el entorno de €650 millones, del cual una parte se materializó durante el 2024. La operación de venta de activos hidráulicos a Elawan (175 MW) se cerró el pasado noviembre, y la operación acordada con Endesa (626 MW) se consumó el 26 de febrero de 2025.

ACCIONA Energía alcanzó un EBITDA de operaciones de €1.050 millones, cumpliendo con holgura su objetivo de €1.000 millones a pesar de una baja producción, gracias principalmente a precios capturados mejores de lo esperado en la cartera internacional. Destaca la fuerte mejora de precios y normalización del equilibrio entre demanda eléctrica y generación en España en la segunda mitad del año.

La compañía redujo su inversión neta gracias a cierta moderación de la inversión ordinaria, el cumplimiento de sus objetivos de monetización parcial de MacIntyre y de los incentivos fiscales en Estados Unidos, así como a las desinversiones efectuadas durante el periodo.

Destaca el mantenimiento de la calificación crediticia 'BBB- con perspectiva Estable' de Fitch durante el 2024 que refrenda el compromiso de ACCIONA Energía con sus ratings *investment grade* y su gestión del balance ante máximos de inversión durante el periodo 2023-24.

La deuda financiera neta se situó en €4.076 millones y el ratio de Deuda Financiera Neta a EBITDA en 3,63x. La deuda asociada a activos mantenidos para la venta asciende a €821 millones, de los cuales €350 millones corresponden a los activos hidráulicos de la operación de Endesa ya ejecutada.

- Los ingresos de ACCIONA Energía durante el ejercicio se situaron en €3.048 millones, un descenso del 14,1%, con €1.637 millones de ingresos en el negocio de Generación, y €1.412 millones de Comercialización y otros negocios. El EBITDA se situó en €1.123 millones (-12,6%), de los cuales €73 millones corresponden a la contribución de la actividad de Rotación de Activos. El Resultado Neto asciende a €357 millones (-31,9%).
- La capacidad instalada total de grupo asciende a 15.354 MW, un crecimiento de 1,8 GW netos en los últimos doce meses.

La compañía incorporó aproximadamente 2 GW de nueva potencia principalmente por el desarrollo de cartera propia en países como Australia, India, Canadá, Estados Unidos, España y Croacia, así como la adquisición puntual de 297 MW eólicos del complejo eólico Green Pastures en Tejas.

Otros movimientos relevantes incluyen la venta de 175 MW hidráulicos en España y de 24 MW eólicos en Hungría, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 74 MW en EE.UU., de los cuales 71 MW corresponden a un parque en el que ACCIONA Energía

tenía una participación minoritaria. Se han desmantelado también 53 MW en España para su repotenciación.

- La capacidad consolidada alcanza 13.630 MW con un incremento de 1.498 MW. La diferencia principal entre el crecimiento neto en términos consolidados frente al total corresponde a la asignación de 277 MW de MacIntyre al socio tras consumarse el acuerdo de inversión conjunta durante el ejercicio.
- La potencia en construcción a 31 de diciembre de 2024 se sitúa en 572 MW, frente a 1.576 MW a finales del año anterior, reflejando la superación del punto álgido del reciente ciclo inversor. La capacidad en construcción corresponde a proyectos en India (Juna solar, 167 MW), Australia (Aldoga PV, 107 MW), Filipinas (Kalayaan II eólico, 101 MW), España (repotenciación del parque eólico Tahivilla, 84 MW, biomasa Logrosán, 50 MW), y Canadá (Forty Mile eólico, 63 MW).
- La producción total del grupo subió un 7,3% hasta alcanzar 26.708 GWh. La producción consolidada por su parte asciende a 23.821 GWh, un crecimiento del 11,1% (+2,4 TWh). El crecimiento responde principalmente a la contribución de la nueva capacidad puesta en funcionamiento.

En cuanto a la base de activos ya existente, la extraordinaria producción hidráulica en España se ve compensada en gran medida por la peor producción internacional, particularmente en México. Así, en términos homogéneos, la producción consolidada en España crece un 7,7% acercándose a los niveles esperados (año de hidraulicidad muy alta compensada por vertidos en la primera mitad del año), mientras que desciende un 6,1% en Internacional.

- El precio medio capturado descendió un 20,4% a €68,7/MWh frente a €86,4/MWh en 2023. El precio medio capturado por el negocio en España descendió a €76,9/MWh (-29,5%). En Internacional, el precio medio se sitúa en €61,6/MWh, un 6,8% inferior al del año anterior (€66,1/MWh), con menores precios excepto en Chile, Australia y Resto del mundo.
- Así, los ingresos de Generación se situaron en €1.637 millones, un descenso del 11,6% con respecto al periodo anterior.
- El EBITDA del grupo se situó en €1.123 millones, de los cuales €1.038 millones corresponden al negocio de Generación, €12 millones a Comercialización y otros negocios, y €73 millones a la contribución de la actividad de Rotación de Activos.
- La compañía invirtió €1.538 millones en términos de inversión neta ordinaria, que incluye la monetización parcial de la inversión acumulada del parque eólico de MacIntyre en Australia hasta julio por importe aproximado de ~€325 millones. Las desinversiones durante el periodo aportaron recursos por importe de €314 millones. Así, el cashflow neto de inversión se situó en €1.224 millones, frente a €2.321 millones en 2023.

Adicionalmente, durante el ejercicio la compañía monetizó incentivos fiscales en Estados Unidos por importe de €260 millones e invirtió en autocartera €56 millones bajo el programa de recompra de acciones anunciado en agosto de 2023 y finalizado en febrero de 2024.

- La deuda financiera neta se sitúa en €4.076 millones frente a €3.726 millones a cierre de 2023, lo que supone un ratio de Deuda Financiera Neta a EBITDA de 3,63x.

La deuda asociada a activos mantenidos para la venta asciende a €821 millones que compara con €373 millones a diciembre de 2023. Dicha deuda adicional está asociada a un perímetro de activos eólicos en España, activos de generación eólica y fotovoltaica en

Sudáfrica, y los activos hidráulicos transferidos a Endesa (€350 millones de deuda) el día 26 de febrero de 2025.

- 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. Las emisiones de alcance 1 y 2 se han incrementado un 8%, debido fundamentalmente a mayores emisiones de alcance 1 en la planta termosolar Nevada Solar One, en EE.UU. Pese al incremento en emisiones, éstas se mantienen muy por debajo de los objetivos de descarbonización de la compañía, alineados con SBTi. Se ha incrementado el peso del consumo de electricidad renovable hasta un 99% del consumo total, lo que ha permitido reducir un 73% las emisiones de alcance 2. Respecto a los indicadores sociales, se han producido tres accidentes fatales de trabajadores de subcontratas; se ha lanzado un Plan de Choque en Prevención de Riesgos Laborales, para reforzar el sistema de gestión de seguridad y salud, aplicable a empleados propios y trabajadores de subcontratas. En materia de gobernanza, se han adaptado siete políticas de Sostenibilidad, para adaptarlas a los requerimientos de CSRD.

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	855	1.105	-250	-22,7%
Generación Internacional	782	746	36	4,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	1.412	1.696	-285	-16,8%
Cifra de Negocios	3.048	3.547	-499	-14,1%
Generación España	465	749	-283	-37,9%
Generación Internacional	573	550	23	4,1%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	12	-14	26	-184,2%
EBITDA de Operaciones	1.050	1.285	-235	-18,3%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>63,4%</i>	<i>70,2%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	73	0	73	n.a
EBITDA	1.123	1.285	-163	-12,6%
BAI	482	776	-294	-37,9%
<i>Margen (%)</i>	<i>15,8%</i>	<i>21,9%</i>		
Resultado Neto Atribuible	357	524	-167	-31,9%

MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic-24	31-dic-23	Var.(%)
Deuda financiera neta	4.076	3.726	9,4%
Deuda financiera neta /EBITDA	3,63x	2,90x	0,73x

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	1.434	2.218	-35,3%
Cash flow neto de inversión	1.224	2.321	-47,3%

MAGNITUDES OPERATIVAS

	31-dic-24	31-dic-23	Var.(%)
Capacidad total (MW)	15.354	13.523	13,5%
Capacidad consolidada (MW)	13.630	12.131	12,4%
Producción total (GWh)	26.708	24.894	7,3%
Producción consolidada (GWh)	23.821	21.433	11,1%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	9.893	10.551	-6,2%
Factor de carga medio (%)	26,4%	26,4%	-0,0pp
Producción contratada (%)	72,7%	73,5%	-0,8pp
Vida residual media contratada (años) (*)	7	6	8,2%
Edad media de los activos (años)	10	11	-7,7%
Precio medio (€/MWh)	68,7	86,4	-20,4%
Margen EBITDA de generación (%)	63,4%	70,2%	-6,7pp
Disponibilidad (%)	96,3%	95,7%	+0,7pp
	31-dic-24	31-dic-23	Var.(%)
Número medio de empleados	3.224	3.099	4,0%

Nota: la vida residual media contratada excluye las coberturas a corto plazo del mercado español.

MAGNITUDES ESG

	FY 2024	FY 2023	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,2%	27,3%	-0,1pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	14,4	13,6	5,5%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	13	12	8,2%
Consumo de agua (hm ³)	1,34	1,08	24,0%
Financiación sostenible (%)	95%	96%	-1,0pp

Nota: el peso de la financiación sostenible está calculado sobre la financiación corporativa en ACCIONA Financiación de Filiales y su filial australiana

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	3.048	3.547	-499	-14,1%
Otros ingresos	855	442	413	93,4%
Variación de existencias p.terminados y en curso	5	14	-9	-65,2%
Aprovisionamientos	-1.730	-1.766	35	2,0%
Gastos de personal	-272	-256	-16	-6,2%
Otros gastos	-772	-777	5	0,6%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	-10	81	-91	-112,7%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	1.123	1.285	-163	-12,6%
Dotación amortización	-536	-472	-64	-13,6%
Provisiones	-23	-19	-4	-21,1%
Deterioro del valor de los activos	134	-11	145	n.a
Resultados procedentes del inmovilizado	0	1	-1	-119,2%
Otras ganancias o pérdidas	1	132	-132	-99,3%
Resultado de Explotación (EBIT)	699	917	-219	-23,9%
Resultado financiero neto	-188	-156	-33	-21,1%
Diferencias de cambio (neto)	-25	5	-30	-589,4%
Variación provisiones inversiones financieras	-1	0	-1	n.a
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-2	9	-12	-127,4%
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuadas (BAI)	482	776	-294	-37,9%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-95	-209	114	54,7%
Resultado del Ejercicio	387	567	-179	-31,7%
Intereses minoritarios	-30	-42	12	29,3%
Resultado Neto Atribuible	357	524	-167	-31,9%

CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var. (€m)	Var. (%)
España	1.889	2.426	-538	-22,2%
EEUU & Canadá	167	155	12	8,0%
México	249	277	-29	-10,3%
Chile	237	248	-11	-4,3%
Otras Américas	46	29	18	62,5%
Américas	699	708	-9	-1,3%
Australia	65	56	9	15,6%
Resto de Europa	316	279	37	13,4%
Resto del mundo	79	78	1	1,6%
Internacional	1.159	1.121	38	3,4%
TOTAL Cifra de Negocios	3.048	3.547	-499	-14,1%

La cifra de negocios disminuyó un 14,1% situándose en €3.048 millones principalmente por la caída de los precios de la electricidad en España.

RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	% EBITDA	FY 2023	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
España	504	45%	739	57%	-235	-31,8%
EEUU & Canadá	130	12%	128	10%	2	1,3%
México	142	13%	183	14%	-40	-22,1%
Chile	98	9%	44	3%	53	119,2%
Otras Américas	27	2%	19	1%	8	40,2%
Américas	397	35%	375	29%	22	5,9%
Australia	67	6%	11	1%	56	509,9%
Resto de Europa	91	8%	101	8%	-11	-10,4%
Resto del mundo	65	6%	60	5%	5	8,1%
Internacional	619	55%	547	43%	72	13,2%
TOTAL EBITDA	1.123	100%	1.285	100%	-163	-12,6%
<i>Margen (%)</i>	<i>36,8%</i>		<i>36,2%</i>			<i>+0,6pp</i>
TOTAL EBITDA Generación	1.038		1.299		-261	-20,1%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>63,4%</i>		<i>70,2%</i>			<i>-6,7pp</i>

El EBITDA bajó un 12,6% debido principalmente al factor precio en el negocio de Generación en España, cuyo EBITDA desciende 31,8%. El negocio Internacional crece un 13,2%.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado de Explotación se situó en €699 millones, frente a los €917 millones en el ejercicio 2023. En la cuenta de pérdidas y ganancias, el epígrafe de Deterioro del valor de los activos aporta un resultado neto positivo de €134 millones, que responden principalmente a la reversión de deterioros correspondientes a las dos operaciones de venta de activos hidráulicos españoles por un importe conjunto de €154 millones, a una reversión de deterioro en Ucrania por importe de €16 millones. Se incluye también en este epígrafe el deterioro de €32 millones por el inicio del desmantelamiento del parque eólico de Tahivilla en España, que va a ser objeto de repotenciación.

A efectos comparativos, cabe mencionar que en 2023 la cuenta de pérdidas y ganancias recogía, en el epígrafe de Otras Ganancias o Pérdidas, el resultado positivo de €132 millones reflejando principalmente plusvalías por la toma de control de la operadora de parques eólicos española Renomar, así como la de la planta fotovoltaica portuguesa de Moura.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (B A I)

El Resultado antes de Impuestos (BAI) fue de €482 millones reflejando la caída en EBITDA y EBIT, y el gasto financiero que incrementa en €33 millones situándose en €188 millones por mayor deuda financiera neta media y el mayor coste de financiación medio por mayor peso de la financiación en dólar americano y australiano, reflejando la fuerte inversión en dichos mercados, así como el mayor Euribor soportado durante el ejercicio financiero. Las diferencias de cambio tienen una pérdida neta de €25 millones, frente a una ganancia de €5 millones el año anterior, reflejando la devaluación del peso mexicano y el peso chileno frente al dólar americano en el ejercicio.

El Resultado Neto Atribuible se situó en €357 millones.

BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic-24	31-dic-23	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	11.534	10.639	895	8,4%
Derecho de uso	500	476	24	5,1%
Inmovilizado financiero	125	67	59	87,6%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	253	289	-36	-12,4%
Fondo de comercio	13	13	0	0,0%
Otros activos no corrientes	1.112	718	394	54,8%
ACTIVOS NO CORRIENTES	13.537	12.202	1.335	10,9%
Existencias	200	175	25	14,4%
Deudores	625	866	-241	-27,9%
Otros activos corrientes	286	277	9	3,4%
Otros activos financieros corrientes	147	155	-9	-5,6%
Efectivo y otros medios líquidos	495	736	-241	-32,7%
Activos mantenidos para la venta	954	262	692	264,7%
ACTIVOS CORRIENTES	2.707	2.471	236	9,6%
TOTAL ACTIVO	16.243	14.672	1.571	10,7%
Capital	325	329	-4	-1,4%
Reservas	5.161	4.997	164	3,3%
Resultado atribuible sociedad dominante	357	524	-167	-31,9%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	5.843	5.850	-7	-0,1%
INTERESES MINORITARIOS	394	384	10	2,7%
PATRIMONIO NETO	6.237	6.234	3	0,1%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	3.520	3.835	-315	-8,2%
Deuda con empresas vinculadas	559	340	219	64,3%
Obligaciones de arrendamientos a LP	538	495	43	8,7%
Otros pasivos no corrientes	2.280	1.525	755	49,5%
PASIVOS NO CORRIENTES	6.897	6.195	702	11,3%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	642	268	374	139,7%
Obligaciones de arrendamientos a CP	18	19	-1	-5,4%
Acreedores comerciales	438	496	-58	-11,6%
Otros pasivos corrientes	1.016	1.045	-29	-2,7%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	994	415	579	139,7%
PASIVOS CORRIENTES	3.109	2.243	866	38,6%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	16.243	14.672	1.571	10,7%

CASH FLOW CONSOLIDADO

	FY 2024	FY 2023	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	1.123	1.285	-163	-12,6%
Financieros (*)	-140	-128	-12	-9,3%
Variación de circulante	-128	-279	150	53,9%
Otros Explotación	-47	-169	123	72,4%
Cash flow operativo	807	709	98	13,9%
Inversión bruta ordinaria	-1.434	-2.218	784	35,3%
Diferimiento de inversiones	-104	-103	0	-0,5%
Inversión ordinaria	-1.538	-2.321	783	33,8%
Desinversiones	314	0	314	n.a
Cash flow neto de inversión	-1.224	-2.321	1.097	47,3%
Deuda por derivados	-14	-4	-10	-229,8%
Deuda por diferencia de cambio	5	23	-17	-76,6%
Dividendo	-158	-230	72	31,2%
Otros movimientos (*)	274	229	46	20,0%
Cash flow de financiación y otros	107	17	90	n.a
Var. deuda neta excl. NIIF16 + Reduc. / - Incr.	-309	-1.595	1.286	80,6%

Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €34 millones en FY 2024 (€36 millones en FY 2023), de los cuales €25 millones (€23 millones en FY 2023) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €9 millones (€13 millones en FY 2023) están reflejados en el epígrafe "Otros movimientos" (principal).

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 31 de diciembre de 2024 se sitúa en €5.843 millones, que compara con €5.850 millones a 31 de diciembre de 2023.

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

<i>(Millones de Euros)</i>	31-dic-24	% Total	31-dic-23	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	356	9%	546	13%	-190	-34,9%
Deuda corporativa	3.807	91%	3.557	87%	250	7,0%
Deuda financiera excl. NIIF16	4.162		4.103		59	1,4%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-642		-891		-250	-28,0%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	3.520		3.212		309	9,6%
Ajuste NIIF16	556		514		42	-8,2%
Deuda financiera neta	4.076		3.726		351	9,4%

La deuda financiera neta a 31 de diciembre de 2024 se situó en €4.076 millones (incluyendo €556 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €351 millones respecto a diciembre de 2023, debido a los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por un importe de €807 millones.
- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€1.224 millones, de los cuales €1.434 millones es inversión bruta ordinaria. El cash flow neto de inversión refleja también -€104 millones de circulante de flujos de inversión y +€314 millones de recursos aportados por las desinversiones durante el periodo.
- Cash flow de Financiación y otros, se sitúa en €107 millones, incluye el pago del dividendo anual en junio por importe de €158 millones, la reclasificación de €447 millones adicionales de deuda asociada a activos mantenidos para la venta, así como -€56 millones de inversión dentro del ya finalizado programa de recompra de acciones propias

I N V E R S I O N E S

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var.(€m)	Var.(%)
España	250	283	-34	-11,9%
EEUU & Canadá (*)	653	964	-311	-32,2%
México	9	8	0	3,7%
Chile	-1	3	-4	-131,5%
Otras Américas	12	223	-211	-94,5%
Américas	673	1.199	-525	-43,8%
Australia	207	629	-423	-67,1%
Resto de Europa	51	98	-46	-47,4%
Resto del mundo	253	8	244	n.a
Internacional	1.184	1.934	-750	-38,8%
Inversión bruta ordinaria	1.434	2.218	-784	-35,3%

Nota: FY 2023 re-expresado. Desde Q1 2024 EE.UU. y Canadá se reportan agregados y Canadá no se reporta en Otras Américas.

La inversión bruta ordinaria ascendió a €1.434 millones, principalmente correspondiente a la inversión en proyectos en Australia (Aldoga), Canadá (Forty Mile), India (Juna), España (Logrosán y repotenciación de Tahivilla) y República Dominicana (Cotoperí), así como la inversión directa en desarrollo y en el resto de los negocios energéticos del grupo. Incluye además la adquisición de Green Pastures (EE.UU.).

RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

ESPAÑA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - España	855	1.105	-250	-22,7%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	1.034	1.321	-287	-21,7%
Cifra de Negocios	1.889	2.426	-538	-22,2%
Generación	460	678	-218	-32,1%
Generación - pta. en equivalencia	5	71	-65	-92,8%
Total Generación	465	749	-283	-37,9%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-23	-10	-12	-122,1%
EBITDA Operación	443	739	-296	-40,0%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>54,4%</i>	<i>67,8%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	61	0	61	n.a
EBITDA	504	739	-235	-31,8%
BAI	628	808	-180	-22,3%
<i>Margen (%)</i>	<i>33,2%</i>	<i>33,3%</i>		

La cifra de negocios en España se situó en €1.889 millones, mientras que los ingresos de Generación se situaron en €855 millones, una reducción del 22,7% principalmente por la reducción del precio capturado y a pesar de la mejor producción, que en términos consolidados sube casi 1 TWh hasta alcanzar 11.123 GWh (+9,6%). El EBITDA de Generación Nacional cae a €465 millones (-37,9%) principalmente por la normalización de precios en el mercado español que la compañía ha atenuado con las coberturas de precio.

La capacidad instalada consolidada en España se sitúa a 31 de diciembre de 2024 en 5.718 MW frente a 5.839 MW en 2023, disminuyendo en 121 MW principalmente por la venta de 175 MW hidráulicos, así como el desmantelamiento de capacidad eólica de 53 MW para su repotenciación en el parque de Tahivilla en Cádiz.

La producción consolidada aumentó un 9,6% durante el año 2024 situándose en 11,123 GWh, por la extraordinaria producción hidráulica. Así, en términos de perímetro homogéneo, la producción consolidada en España crece un 7,7% acercándose a niveles esperados (año de hidraulicidad muy alta compensada por vertidos de producción en la primera mitad del año).

El precio medio capturado por el negocio en España desciende a €76,9/MWh (-29,5%) mientras que el precio medio del mercado mayorista cayó de €87,1/MWh a €63,0/MWh (-27,6%).

- Las ventas de energía en el mercado alcanzaron un precio medio de €61,9/MWh.
- Las coberturas de precio mediante derivados financieros y contratos a largo plazo aportaron €9,5/MWh.
- Así, el precio medio de mercado capturado teniendo en cuenta las coberturas se situó en €71,3/MWh.

- Los ingresos regulatorios aportaron €2,7/MWh (€29 millones comparado con €11 millones en 2023).
- El ajuste neto de bandas regulatorias suma €2,9/MWh (€32 millones). 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 31 de diciembre de 2024, que puedan ser requeridos ingresos regulatorios en el futuro para alcanzar la rentabilidad regulada del 7,39%.

El ajuste neto en 2024 incluye la restitución no recurrente de pasivos por importe aproximado de €60 millones correspondientes a dos añadidas eólicas (IT) adicionales que, dada la menor expectativa de precios de mercado a futuro, pasan a contabilización regulatoria (mecanismo de bandas); dicho impacto negativo se ha ido compensando durante el ejercicio principalmente por el registro de ajuste de bandas positivo en las producciones correspondientes a estas añadidas, siendo el resultado neto una contribución positiva de €7 millones aproximadamente.

ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS Y DEL PRECIO

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)				Cifra de Negocios Generación (€m)			
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Total
FY 2024									
Regulado	2.097	60,1	14,1	15,2	89,4	126	29	32	187
Mercado - cubierto	6.852	77,6			77,6	532			532
Mercado - no cubierto	2.174	62,4			62,4	136			136
Total - Generación	11.123	71,3	2,7	2,9	76,9	793	29	32	855
FY 2023									
Regulado	2.063	84,5	5,3	12,3	102,0	174	11	25	211
Mercado - cubierto	6.011	121,5			121,5	730			730
Mercado - no cubierto	2.072	79,4			79,4	165			165
Total - Generación	10.146	105,4	1,1	2,5	108,9	1.069	11	25	1.105
Var.(%)									
Regulado	1,6%				-12,4%				-11,0%
Mercado - cubierto	14,0%				-36,1%				-27,2%
Mercado - no cubierto	5,0%				-21,5%				-17,6%
Total - Generación	9,6%				-29,5%				-22,7%
(€/MWh)									
					FY 2024	FY 2023	Var.(€m)	Var.(%)	
Precio de mercado capturado					61,9	84,4	-22,6	-26,7%	
Coberturas					9,5	20,9	-11,5	-54,8%	
Precio de mercado capturado con coberturas					71,3	105,4	-34,0	-32,3%	
Ingreso regulatorio					2,7	1,1	1,6	147,8%	
Bandas					2,9	2,5	0,4	14,7%	
Precio medio					76,9	108,9	-32,1	-29,5%	

INTERNACIONAL

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2024	FY 2023	Var.(€m)	Var.(%)
Generación - Internacional	782	746	36	4,8%
<i>USA & Canadá</i>	167	153	14	9,5%
<i>México</i>	211	252	-41	-16,2%
<i>Chile</i>	114	61	52	85,8%
<i>Otras Américas</i>	46	29	17	58,9%
<i>Américas</i>	537	494	43	8,7%
<i>Australia</i>	61	55	6	10,7%
<i>Resto de Europa</i>	105	119	-14	-11,8%
<i>Resto del mundo</i>	79	78	1	1,4%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	378	375	2	0,6%
Cifra de Negocios	1.159	1.121	38	3,4%
Generación - Internacional	583	537	46	8,5%
<i>USA & Canadá</i>	127	103	24	23,1%
<i>México</i>	157	186	-29	-15,7%
<i>Chile</i>	93	47	46	98,5%
<i>Otras Américas</i>	33	22	11	49,1%
<i>Américas</i>	410	359	52	14,4%
<i>Australia</i>	28	28	0	0,0%
<i>Resto de Europa</i>	84	89	-5	-5,4%
<i>Resto del mundo</i>	61	62	-1	-1,4%
Generación - pta. en equivalencia	-10	13	-23	-177,8%
Total Generación	573	550	23	4,1%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	34	-4	38	n.a
EBITDA Operación	607	547	61	11,1%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>73,3%</i>	<i>73,8%</i>		
EBITDA de Rotación de Activos	12	0	12	n.a
EBITDA	619	547	72	13,2%
BAI	-146	-32	-114	n.a
<i>Margen (%)</i>	<i>-12,6%</i>	<i>-2,8%</i>		

Los ingresos de Generación Internacional suben un 4,8% hasta €782 millones gracias al crecimiento de la producción en un 12,5% (12.698 GWh) que excede el efecto de un precio medio más moderado en 2024 de €61,6/MWh.

El EBITDA del negocio Internacional en su conjunto se situó en €619 millones. El EBITDA de Generación se situó en €573 millones.

La capacidad instalada Internacional a 31 de diciembre de 2024 se situó en 9.635 MW. La compañía incorporó 2 GW de nueva potencia principalmente por el desarrollo de cartera propia en países como Australia, India, Canadá, Estados Unidos, España y Croacia, así como la adquisición puntual de 297 MW eólicos del complejo eólico Green Pastures en Tejas. Como

parte de la operación Green Pastures, la compañía adquirió un 15% en otro parque eólico de 150 MW (Briscoe) en la misma región que se incorporan a la cifra de capacidad instalada total. Asimismo, se han vendido 24 MW en Hungría y se han desmantelado 74 MW en EE.UU., de los cuales 71 MW corresponden a un parque en el que ACCIONA Energía tenía una participación minoritaria (25%).

La producción consolidada creció un 12,5% hasta alcanzar 12.698 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 €61,6/MWh, un 6,8% inferior al del año anterior (€66,1/MWh). En México, el precio medio cae ligeramente por la regularización del término de potencia positivo el año anterior, mientras que en Chile se produce una fuerte recuperación del ingreso unitario gracias en parte al reconocimiento de mayores ingresos derivados de los mecanismos de protección tarifaria PEC de periodos anteriores por actualización de tarifas, no recurrente.

Los precios capturados descienden principalmente en USA & Canadá por menores precios mayoristas en la energía eólica, y porque en el año 2023 la energía en pruebas de la nueva capacidad solar capturó temporalmente precios de mercado muy altos antes de que entraran en vigor los PPAs.

En Otras Américas, el precio medio cae principalmente por el efecto de la entrada en operación de un año completo del parque eólico peruano de San Juan de Marcona, con una producción elevada relativa respecto a los activos existentes en Costa Rica y República Dominicana, y que entra a un precio menor.

En Resto de Europa, el precio medio desciende reflejando el fin del régimen de tarifa regulado de la central fotovoltaica de Moura, así como precios mayoristas más moderados.

INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio realizado (€/MWh)	Cifra de negocios Generación (€ millones)
FY 2024			
EEUU & Canadá (*)	4.022	41,6	167
México	2.701	78,0	211
Chile	1.862	61,0	114
Otras Américas	919	49,6	46
Américas	9.504	56,5	537
Australia	1.287	47,4	61
Resto de Europa	1.004	104,4	105
Resto del mundo	903	87,3	79
Total - Generación	12.698	61,6	782
FY 2023			
EEUU & Canadá (*)	2.776	55,0	153
México	3.009	83,6	252
Chile	2.044	29,9	61
Otras Américas	339	84,7	29
Américas	8.168	60,5	494
Australia	1.205	45,7	55
Resto de Europa	966	123,0	119
Resto del mundo	947	82,0	78
Total - Generación	11.287	66,1	746
Var.(%)			
EEUU & Canadá (*)	44,9%	-24,5%	9,5%
México	-10,3%	-6,6%	-16,2%
Chile	-8,9%	104,0%	85,8%
Otras Américas	171,1%	-41,4%	58,9%
Américas	16,4%	-6,6%	8,7%
Australia	6,8%	3,7%	10,7%
Resto de Europa	3,9%	-15,1%	-11,8%
Resto del mundo	-4,7%	6,4%	1,4%
Total - Generación	12,5%	-6,8%	4,8%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €2,0/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €7,9 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 67,8 GWh de energía (€116,3/MWh de margen medio). Por otro lado, el precio medio de EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 1.508 MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$30,4/MWh.

DESGLOSE DE CAPACIDAD INSTALADA Y PRODUCCIÓN POR TECNOLOGÍA

31-dic-24	Totales		Consolidados		Netos	
	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos	MW instalados	GWh producidos
España	5.718	12.353	5.191	11.123	5.288	11.440
Eólico	4.630	9.124	4.116	7.914	4.210	8.237
Hidráulico	693	2.509	693	2.509	693	2.509
Solar Fotovoltaica	333	342	318	322	325	331
Biomasa	61	378	61	378	59	363
Almacenamiento	2	0	2	0	2	0
Internacional	9.635	14.355	8.439	12.698	8.009	11.704
Eólico	5.781	10.019	5.176	9.424	4.615	8.064
México	1.076	2.701	1.076	2.701	925	2.235
EEUU	1.431	1.968	1.281	1.884	1.162	1.693
Australia	1.515	1.423	1.174	1.287	1.139	1.171
India	164	362	164	362	142	315
Italia	156	230	156	230	117	173
Canadá	398	497	368	413	330	313
Sudáfrica	138	340	138	340	57	140
Portugal	120	288	120	288	84	200
Polonia	101	224	101	224	76	168
Costa Rica	50	212	50	212	32	138
Chile	312	798	312	798	301	771
Croacia	102	74	102	74	95	55
Hungría	0	31	0	0	0	15
Vietnam	84	260	0	0	21	65
Perú	136	611	136	611	136	611
Solar Fotovoltaica	3.600	4.243	3.009	3.181	3.155	3.571
Chile	610	1.064	610	1.064	610	1.064
Sudáfrica	94	201	94	201	39	83
Portugal	46	76	46	76	34	57
México	405	636	0	0	202	318
Egipto	186	427	0	0	93	213
Ucrania	100	112	100	112	97	107
EE.UU.	1.313	1.633	1.313	1.633	1.313	1.633
Rep. Dominicana	221	96	221	96	141	96
Australia	380	0	380	0	380	0
India	245	0	245	0	245	0
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	64	92	64	92	48	69
Almacenamiento (EE.UU.)	190	0	190	0	190	0
Total Eólico	10.411	19.143	9.292	17.338	8.825	16.301
Total otras tecnologías	4.943	7.565	4.338	6.483	4.472	6.843
Total Energía	15.354	26.708	13.630	23.821	13.297	23.144

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

SOSTENIBILIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Ambientales	FY 2024	FY 2023	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	26.708	24.894	7,3%
Emissiones evitadas (millones tCO ₂ e)	14,4	13,6	5,5%
Emissiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	13	12	8,2%
Intensidad de emissiones GEI (tCO ₂ e/GWh)	0,48	0,47	0,8%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,87	0,92	-5,2%
Valorización de residuos (%)	98%	97%	+1,0pp
Consumo de agua (hm ³)	1,34	1,08	24,0%
Emissiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	147.215	118.738	24,0%
Sociales	FY 2024	FY 2023	Var.
Plantilla media (nº)	3.224	3.099	4,0%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,2%	27,3%	-0,1pp
Personas con discapacidad en España (%) (*)	4,3%	4,0%	+0,3pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	136	133	2,3%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	5.304	7.008	-24,3%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,34	0,39	-12,8%
Fallecidos (n.º)	3	1	n.a
Gobernanza	FY 2024	FY 2023	Var.
Proveedores totales (n.º)	3.415	3.409	0,2%
Proveedores auditados (n.º) ⁽¹⁾	100%	100%	-
Proveedores No Go (n.º)	38	34	11,8%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º) ⁽²⁾	131	92	42,4%
Financiación sostenible (%) ⁽³⁾	95%	96%	-1,0pp
Controversias abiertas (%)	0%	0%	-

(1) Proveedores auditados (%): proveedores auditados/proveedores que deben auditarse (proveedores clasificados como «estratégicos»)

(2) Socios comerciales y de negocio (no proveedores)

(3) Financiación sostenible / deuda total durante el periodo (deuda corporativa)

Indicadores ambientales

Clima

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía ha aumentado un 7% en 2024 en comparación con el año anterior, lo que ha permitido evitar la emisión de 14.354.629 toneladas de CO₂ a la atmósfera.

Se ha producido un incremento del 8% en las emisiones de alcance 1 y 2 por mayores emisiones de alcance 1 en la planta termosolar Nevada Solar One. A pesar de este incremento, las emisiones se mantienen muy por debajo (-63%) de los objetivos de descarbonización alineados con SBTi. Se ha incrementado el consumo de electricidad renovable, que supone un 99% del total del consumo de electricidad; esto ha permitido reducir las emisiones de alcance 2 un 73%.

Por cada tonelada de CO₂ que genera la compañía, se ha evitado la emisión de 1.124 tCO₂e mediante la generación de energía renovable.

Se continúan desarrollando proyectos de descarbonización para la reducción del alcance 1, como la electrificación paulatina de la flota de vehículos y la firma de un acuerdo marco para suministro de HVO en España, que permitirá reducir las emisiones de vehículos de flota y las asociadas a instalaciones fijas, debidas fundamentalmente a arranques en frío de las plantas de biomasa. Adicionalmente se está trabajando en un proyecto para valorizar las emisiones de CO₂ biogénico, procedentes de las plantas de biomasa, utilizándolo como materia prima para fabricar e-metanol, combinándolo con hidrógeno verde.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	98,7%
OPEX	98,3%	96,6%
CIFRA DE NEGOCIOS	97,6%	53,8%

Porcentaje de alineamiento calculado sobre porcentaje elegible

La cifra de negocios no elegible corresponde a la actividad de representación y comercialización de energía para terceros. Aunque la energía que se comercializa proviene en un 100% de fuentes renovables, las actividades de comercialización de energía no son elegibles en la taxonomía europea.

Circularidad

ACCIONA Energía ha valorizado el 98% de los residuos generados, mediante diferentes programas de economía circular, entre los que cabe destacar:

1. Segunda vida para palas de aerogenerador: La compañía no deposita ninguna pala de en vertedero, y está pilotando diversas aplicaciones, para darles una segunda vida. En 2024 cabe destacar la colaboración con la compañía española “El Ganso” para la valorización de palas de aerogenerador como material de carga/refuerzo en suela de calzado. El material reciclado utilizado en esta primera experiencia procede de una pala eólica desmontada del parque eólico de Aibar, en Navarra, después de más de 20 años de actividad. Las palas se fabrican principalmente con fibra de vidrio reforzada con resinas epoxi, para alcanzar las propiedades adecuadas de resistencia, flexibilidad y

peso. Tras su desmontaje, la pala es sometida a un proceso mecánico por el que se obtiene un polvo de fibra de vidrio y resinas epoxi idóneo para ser empleado en la fabricación de la suela, que mantiene las propiedades de resistencia, adherencia y durabilidad de las zapatillas convencionales.

2. Reutilización de escorias y cenizas de biomasa. Estos residuos, que representan el 77% del total de residuos generados, son valorizados en su totalidad, teniendo diferentes usos: construcción, industria cementera, fertilizantes, etc. En 2024 cabe destacar el proyecto desarrollado con Vidrala, para la fabricación de 18,3 millones de botellas de vidrio a partir de 230 toneladas de escorias de biomasa.

Biodiversidad

La estrategia de biodiversidad de ACCIONA Energía se articula en torno a la aplicación de los principios de jerarquía de mitigación: prevenir, mitigar, reparar y generar una ganancia neta positiva.

Con el objetivo de prevenir y mitigar impactos, la Compañía ha tramitado 116 Evaluaciones de Impacto Ambiental (EIA) en sus proyectos. De ellas 45, han tenido una resolución favorable dentro del año, y el resto se encuentran en distintas fases de tramitación.

Se han seguido probando dispositivos para detectar la proximidad de avifauna a aerogeneradores, así como sistemas para ahuyentar murciélagos. A lo largo del año ha habido más de 45.000 horas de parada de máquinas para la protección de aves y murciélagos.

Para generar una ganancia neta positiva en la biodiversidad, ACCIONA Energía continúa desarrollando iniciativas concretas para la protección y refuerzo de poblaciones de aves, como el Programa para reforzar la población del cernícalo primilla en el entorno de Campillos (Málaga) o el Programa para el seguimiento y marcaje de ejemplares de milano real, en el entorno del parque eólico Celadas.

En el marco del programa de plantaciones voluntarias, se han plantado 147.215 árboles en 2024; desde su inicio en 2021, se han plantado 464.034 árboles en diferentes países, que han permitido recuperar bosques quemados en incendios forestales o regenerar hábitats. Se ha alcanzado el 86% del objetivo definido en el PDS 2025 (plantación voluntaria de 540.000 árboles en el período 2021-2025).

Indicadores sociales

Se han producido tres accidentes fatales en trabajadores de subcontratas, dos en España y uno en México. La compañía ha lanzado un Plan de Acción para controlar los factores contribuyentes a accidentes fatales en la empresa. Este plan ha sido comunicado por el CEO a toda la organización y específicamente a responsables de Producción y Construcción. Cuenta con diversas líneas de actuación dirigidas a aumentar la conciencia del riesgo, involucrar a los mandos intermedios e implantar una disciplina estricta en el cumplimiento de los procedimientos de seguridad, entre otras.

El índice de frecuencia de accidentes de trabajadores propios y de contratas se sitúa en 0,34, un 13% menos que el año anterior, con un 7% más de horas trabajadas (IF = número de accidentes con baja * 200.000 / número de horas trabajadas).

Se han desarrollado 136 proyectos de creación de impacto social positivo en 18 países, que han beneficiado a más de 300.000 personas en diferentes comunidades en el entorno de los proyectos de la compañía.

Como ejemplo de generación de impactos positivos en el territorio, cabe destacar la contribución a la recuperación y conservación de un yacimiento arqueológico (Cortijo Lobato) de época calcolítica, identificado durante la construcción de las plantas fotovoltaicas Extremadura I-II-III. Se trata de un yacimiento de gran valor arqueológico, con vestigios que abarcan más de 3.000 años de historia, desde la Edad del Cobre hasta el Imperio Romano.

Indicadores de gobernanza

ACCIONA Energía ha completado exitosamente el proceso de renovación de las certificaciones ISO 37001 y UNE 19601 para su sistema de gestión de compliance penal y antisoborno, validando así el compromiso continuo con la ética empresarial.

ACCIONA Energía México ha alcanzado un hito significativo al obtener por primera vez la certificación ISO 37001 Antisoborno en mayo de 2024, tras un proceso de auditoría llevado a cabo por una entidad de certificación externa.

Ha aumentado el número de procesos de debida diligencia de terceras partes (socios comerciales y de negocio) en un 42% respecto de las cifras registradas en el 2023. Este aumento se debe a la mejora en el conocimiento de los procesos de debida diligencia requeridos en el marco de las aprobaciones de oportunidades comerciales y al compromiso de toda la compañía en su aplicación.

Se han auditado el 100% de proveedores estratégicos, aquellos que representan un riesgo alto por el volumen de compra, el país en el que operan y/o los bienes o servicios que proporcionan. Se han establecido puntuaciones mínimas en los cuestionarios ESG y de Compliance para proveedores con un volumen de contratación mayor de 400.000 euros/año.

La compañía continúa colaborando con sus proveedores para la descarbonización de su cadena de suministro. Se han firmado varios acuerdos con proveedores de transformadores de potencia y cables, para el consumo de energía renovable en sus instalaciones y el uso de materiales reciclados. En la repotenciación del complejo eólico Tahivilla, se está utilizando hormigón de bajas emisiones.

La Comisión de Auditoría y Sostenibilidad ha aprobado la actualización de 7 políticas de Sostenibilidad, para adaptarlas a los requisitos de la Directiva Europea de Información de Sostenibilidad. Dichas políticas están disponibles en la página web, en el Libro de Políticas de ACCIONA Energía.

Calificaciones ESG

La compañía mantiene su posición de liderazgo en los principales ratings ESG.

Agencia de rating	Escala	Puntuación 2024	Media sector	Sector
	0 a 100	84% (top 5%)	37	Elec. Utilities
 Clima	D- a A	A-	C	Utilities
	0	9,4 (negligible risk)	35 (high risk)	Utilities
	D- a A+	A- (prime)	D+	Utilities
	0 a 100	82 (platinum)	No aplica	Electricity, gas, steam & air conditioning supply

En febrero de 2025 CDP ha comunicado el resultado 'A' para ACCIONA Energía, y la inclusión de la compañía en la *Climate Change A-List*, mejorando la clasificación de 2024.

FINANCIACIÓN DE IMPACTO

El 95% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (83% verde y 12% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible (deuda corporativa) del 2024 asciende a **€5.519 millones**.

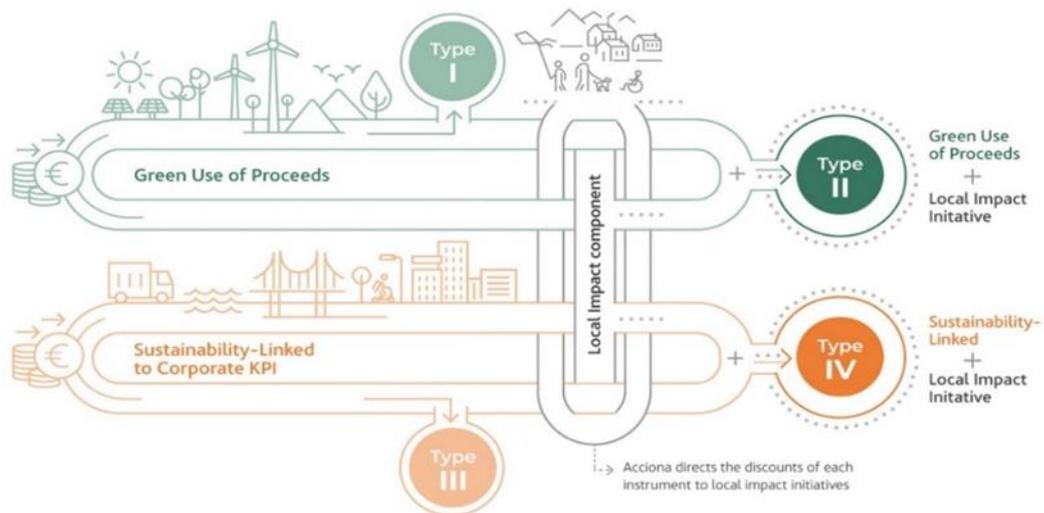
Tipos de Financiación ¹		Instrumentos 2024 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importe 2024 (€M)	Importe total (€M)
Financiación Verde	Financiación verde (tipo I)	1	8	128	2.606
	Financiación verde con Impacto Local (tipo II)	3	6	320	1.963
Financiación Sostenible	Financiación corporativa con compromisos sostenibles (tipo III)	-	-	-	-
	Financiación corporativa con compromisos sostenibles, con Impacto Local (tipo IV)	0	2	0	950
Total		4	16	448	5.519

Nota 1: Importe total sobre los instrumentos vivos a cierre del ejercicio 2024. Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a cierre de 2024. Los importes son redondeados.

Nota 2: Datos de deuda corporativa. No incluye Project Finance (2 instrumentos vivos tipo II: Cotoperí y Pedro Corto; importe total: €151 millones)

La estrategia de financiación sostenible de ACCIONA y ACCIONA Energía está diseñada para contribuir al compromiso de liderar la transición hacia una economía baja en carbono. El **Marco**

de **Financiación de Impacto Sostenible** de ACCIONA y ACCIONA Energía 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".



+ **Más información** sobre los instrumentos de financiación sostenible, compromisos y los proyectos a los que se asignan: [Financiación sostenible | ACCIONA Energía \(acciona-energia.com\)](https://www.acciona-energia.com/financiacion-sostenible)

COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN

HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- 2 de enero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 26 de diciembre de 2023 y el 01 de enero de 2024.
 - ACCIONA Energía informa de que durante el período transcurrido entre el 26 de diciembre de 2023 y el 1 de enero de 2024, ambos inclusive, la Sociedad no ha llevado a cabo operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 9 de enero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 2 de enero de 2024 y el 8 de enero de 2024.
 - ACCIONA Energía informa de que durante el período transcurrido entre el 2 de enero de 2024 y el 8 de enero de 2024, ambos inclusive, la Sociedad no ha llevado a cabo operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 16 de enero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 9 de enero de 2024 y el 15 de enero de 2024.
 - ACCIONA Energía informa de que durante el período transcurrido entre el 9 de enero de 2024 y el 15 de enero de 2024, ambos inclusive, la Sociedad no ha llevado a cabo operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 23 de enero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 16 de enero de 2024 y el 22 de enero de 2024.
 - ACCIONA Energía informa de que durante el período transcurrido entre el 16 de enero de 2024 y el 22 de enero de 2024, ambos inclusive, la Sociedad no ha llevado a cabo operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 29 de enero de 2024: ACCIONA Energía 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 noveno trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 28 de octubre de 2023 hasta el 28 de enero de 2024, ambos inclusive)
- 30 de enero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 23 de enero de 2024 y el 29 de enero de 2024
 - Se detallan las operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra durante el período transcurrido entre el 23 de enero de 2024 y el 29 de enero de 2024, ambos inclusive.
- 6 de febrero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 30 de enero de 2024 y el 5 de febrero de 2024
 - Se detallan las operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra durante el período transcurrido entre el 30 de enero de 2024 y el 5 de febrero de 2024, ambos inclusive.
- 13 de febrero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 6 de febrero de 2024 y el 12 de febrero de 2024
 - Se detallan las operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra durante el período transcurrido entre el 6 de febrero de 2024 y el 12 de febrero de 2024, ambos inclusive.
- 20 de febrero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 13 de febrero de 2024 y el 19 de febrero de 2024
 - Se detallan las operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra durante el período transcurrido entre el 13 de febrero de 2024 y el 19 de febrero de 2024, ambos inclusive.
- 27 de febrero de 2024: ACCIONA Energía informa de las operaciones realizadas al amparo de su Programa de Recompra de acciones entre el 20 de febrero de 2024 y el 26 de febrero de 2024
 - ACCIONA Energía informa de que durante el período transcurrido entre el 20 de febrero de 2024 y el 26 de febrero de 2024, ambos inclusive, la Sociedad no ha llevado a cabo operaciones sobre sus propias acciones en el marco del Programa de Recompra.
- 27 de febrero de 2024: ACCIONA Energía informa de la finalización de su Programa de Recompra de acciones propias y la reactivación del contrato de liquidez
 - Acciona Energía 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, 4.938.759

acciones, representativas del 1,5%, aproximadamente, del capital social de la Sociedad.

- Como se notificó con ocasión del inicio del Programa de Recompra, la finalidad de este es, junto con otra, la de reducir el capital social de Acciona Energía mediante la amortización de 4.488.759 acciones, representativas del 1,36% del capital social de la Sociedad adquiridas en el marco del Programa de Recompra. Está previsto que dicha Reducción de Capital sea aprobada por la próxima Junta General ordinaria de accionistas de Acciona Energía.
- Como consecuencia de lo anterior, el Programa de Recompra ha finalizado de acuerdo con los términos establecidos cuando fue anunciado.
- 1 de marzo de 2024: ACCIONA Energía informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección
 - ACCIONA Energía 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^a. Ana Benita Aramendia, D^a. Arantza Ezeleta Puras, D. David Liste Alba, D^a. Elvira López Prados, D. Joaquín Ancín Viguiristi, D. José Entrecanales Carrión, D. Juan Otazu Aguerri, D^a. Marta Simón Benito, D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba, D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde, D. Santiago Gómez Ramos, D^a. Yolanda Herrán Azanza.
- 25 de abril de 2024: ACCIONA Energía remite anuncio de Convocatoria y propuestas de acuerdos a la Junta General Ordinaria de Accionistas
 - El Consejo de Administración de ACCIONA Energía ha convocado Junta General Ordinaria de Accionistas para el próximo día 6 de junio de 2024 a las 12:00 hrs. y 7 de junio de 2024 en segunda convocatoria, a la misma hora (siendo previsible que se celebre en primera convocatoria). Se adjunta texto íntegro de la convocatoria que será publicada asimismo en el diario EL PAÍS y en la página web de la sociedad, www.acciona-energia.com.
 - Se remiten asimismo las propuestas de acuerdos que el Consejo de Administración de ACCIONA Energía 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-energia.com en los términos previstos en el anuncio de convocatoria.
- 30 de abril de 2024: ACCIONA Energía 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 noveno trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 29 de enero de 2024 hasta el 29 de abril de 2024, ambos inclusive)
- 30 de abril de 2024: ACCIONA Energía remite fe de erratas en relación al anuncio de Convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas 2024
 - ACCIONA Energía remite un documento de fe de erratas que se elabora a los efectos de hacer constar que en el anuncio de convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas de CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (la “Sociedad”) publicado el 25 de abril de 2024 en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) y página web de la Sociedad, y en el diario EL PAÍS el día 26 de abril de 2024, se omitió por error e involuntariamente, alguna de las referencias previstas por los artículos 272 y 287 de la Ley de Sociedades de Capital y cuyo contenido figuran en los dos últimos párrafos del apartado 9 del anuncio “Documentación a disposición del accionista”.
- 6 de junio de 2024: Renuncia de Consejera de la Sociedad
 - ACCIONA Energía informa de que, en el día de hoy D^a Karen Christiana Figueres Olsen ha presentado su renuncia como Consejera Independiente, por razones personales, mediante carta dirigida al Consejo de Administración. La Sra. Figueres Olsen era también miembro de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones.
- 6 de junio de 2024: ACCIONA Energía 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 el día de hoy, en primera convocatoria, con asistencia del 94,1% del capital social (incluida autocartera), se han aprobado con el voto favorable de al menos el 90,03% del capital con derecho a voto concurrente a la Junta, todas y cada una de las propuestas de acuerdo sometidas a votación en los términos previstos en la documentación puesta a disposición de los accionistas que resultan coincidentes con las propuestas de acuerdos que fueron comunicadas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) el pasado 25 de abril de 2024, con número de registro 28245.
- 11 de junio de 2024: ACCIONA Energía 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 6 de junio de 2024, aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2023, pagadero el 20 de junio de 2024, a través de las entidades participantes en la Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro Compensación y Liquidación de Valores, S.A. (Sociedad Unipersonal) (IBERCLEAR).

- Las fechas relevantes para el reparto del dividendo son las siguientes: Last trading date: 17 de junio de 2024. ExDate: 18 de junio de 2024. Record Date: 19 de junio de 2024. Fecha de pago: 20 de junio de 2024.
- Asimismo, se informa que el importe bruto del dividendo de 0,48 € por acción aprobado por la Junta General de Accionistas, se ha visto ligeramente incrementado hasta la cifra de 0,48719184 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.
- 13 de junio de 2024: Acciona Energía informa de la reafirmación del rating concedido por la agencia de calificación Fitch Ratings
 - La agencia de calificación crediticia Fitch Ratings ha reafirmado en el día de hoy el rating a largo plazo de Acciona Energía, así como la calificación de los instrumentos de deuda emitidos, en “BBB-”. El rating a largo plazo tiene perspectiva “Estable”.
- 21 de junio de 2024: ACCIONA Energía informa de la ejecución de la reducción de capital social mediante la amortización de acciones propias acordada por la Junta General de Accionistas
 - La Sociedad, conforme al acuerdo adoptado por la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 6 de junio de 2024, (OIR con número de registro 29055), ha procedido a ejecutar, con efectos en el 21 de junio, el acuerdo de reducción de capital en 4.488.759 euros mediante la amortización de 4.488.759 acciones propias de un (1) euro de valor nominal cada una, adquiridas al amparo del Programa de Recompra de Acciones Reglamento (UE) nº 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril de 2014, sobre abuso de mercado y del Reglamento Delegado (UE) 2016/1052 de la Comisión, de 8 de marzo de 2016, y cuya finalidad era la de reducir capital mediante la amortización de acciones propias y en menor medida, cumplir las obligaciones que puedan derivarse de los Programas de Entrega de Acciones a consejeros ejecutivos, directivos y empleados del Grupo (IP con número de registro 1965. OIR 26833).
- 2 de julio de 2024: Acciona Energía informa de la inscripción de la escritura de reducción de capital social mediante amortización de acciones propias
 - Como continuación de las comunicaciones de Otra Información Relevante (OIR con números de registro 29055 y 29259), se informa que con fecha 27 de junio de 2024 se ha inscrito en el Registro Mercantil de Madrid, sin modificación alguna, la escritura pública de Reducción de Capital Social y consecuente modificación estatutaria, en la cuantía de 4.488.759 euros mediante la amortización de 4.488.759 acciones propias de un (1) euro de valor nominal cada una. Como resultado de la Reducción de Capital, la cifra del Capital Social de Corporación Acciona

Energías Renovables, S.A. queda fijada 324.761.830€ euros, dividido en igual número de acciones de un euro de valor nominal cada una. Todas las acciones pertenecen a la misma clase y tienen los mismos derechos.

- 26 julio 2024: ACCIONA Energía 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 Energía de 'BBB (high)' a 'BBB' y el rating a corto plazo de 'R-2 (high)' a 'R-2 (middle)' ambos con perspectiva estable. Dichos ratings se sitúan dentro de la categoría de Investment Grade.

- 29 de julio 2024: ACCIONA Energía informa
 - ACCIONA Energía informa de que ha alcanzado un acuerdo con Elawan Energy, sociedad filial de Orix Corporation, para la venta del 100% del grupo ACCIONA SALTOS DE AGUA, S.L. (ASA), titular directa e indirectamente de instalaciones hidráulicas en España con una potencia consolidada de 175 MW por un importe de 287.231.000 euros. El cierre de la operación está sujeto al cumplimiento de condiciones suspensivas, estando previsto el mismo durante el segundo semestre del ejercicio en curso.

- 31 de julio 2024: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 30/04/24 y el 30/07/24, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al undécimo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 30 de abril de 2024 hasta el 30 de julio de 2024, ambos inclusive)

- 31 de octubre 2024: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 31/07/24 y el 31/10/24, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo segundo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 31 de julio de 2024 hasta el 31 de octubre de 2024, ambos inclusive)

- 12 de noviembre 2024: ACCIONA Energía informa del cierre de la operación para la venta de instalaciones hidráulicas en España
 - ACCIONA Energía ha anunciado hoy el cierre de la venta de 175MW hidroeléctricos en España a Elawan Energy, filial de ORIX Corporation, tras cumplir con la condición en materia de inversión extranjera a la que estaba sujeta la operación. ACCIONA Energía ha recibido €293 millones de euros por la venta, generando una plusvalía de €180 millones. Los 175MW objeto de la transacción se corresponden con el 100% del grupo Acciona Saltos de Agua, S.L. (ASA), formado por 23 centrales hidroeléctricas de embalse (77% de la capacidad) y fluyentes (23% de la

capacidad) de tamaño pequeño y medio, situadas en Aragón, Cantabria y Cataluña. Los proyectos tienen acuerdos de concesión a largo plazo con una vida media restante de 23 años. Esta operación forma parte de la estrategia de rotación de activos de la compañía y pone de relieve su valor en el mercado.

- 15 de noviembre 2024: ACCIONA Energía informa del acuerdo alcanzado para la venta de activos hidráulicos en España

- ACCIONA Energía ha alcanzado un acuerdo con Endesa Generación, S.A., sociedad filial de Endesa, S.A. para la venta del 100% de la sociedad Corporación Acciona Hidráulica, S.L., titular directa de 34 instalaciones hidráulicas en España con una potencia instalada de 626 MW por un importe de 1000 millones de euros. La operación generará a ACCIONA Energía una plusvalía estimada de 620 millones de euros. El cierre de la transacción está sujeto al cumplimiento de condiciones suspensivas, estando previsto el mismo durante el primer semestre del ejercicio 2025.

- 10 de diciembre 2024: ACCIONA Energía informa de las personas con responsabilidad de dirección integrantes del equipo de dirección

- ACCIONA Energía 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^ª. Ana Benita Aramendia
D^ª. Arantza Ezpeleta Puras
D^ª. Elvira López Prados
D. Joaquín Ancín Viguiristi
D. José Entrecanales Carrión
D. Juan Otazu Aguerri
D^ª. Marta Simón Benito
D. Rafael Esteban Fernández de Córdoba
D. Raimundo Fernández-Cuesta Laborde
D. Santiago Gómez Ramos
D^ª. Yolanda Herrán Azanza

Esta comunicación sustituye y deja sin efecto la relación de personas incluida en la última comunicación de fecha 1 de marzo de 2024 (OIR 27222).

- 30 de diciembre 2024: ACCIONA Energía informa de la reafirmación del rating concedido por la agencia de calificación Fitch Ratings

- La agencia de calificación crediticia Fitch Ratings ha reafirmado en el día de hoy el rating a largo plazo de ACCIONA Energía, así como la calificación de los instrumentos de deuda emitidos, en “BBB-”. El rating a largo plazo tiene perspectiva “Estable”.

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2024, ACCIONA Energía ha publicado los siguientes hechos relevantes:

- 3 de febrero 2025: ACCIONA Energía remite detalle de las operaciones del Contrato de Liquidez comprendidas entre el 01/11/24 y el 01/02/25, ambos inclusive.
 - Se detallan las operaciones correspondientes al décimo segundo trimestre de vigencia del citado contrato (desde el 01 de noviembre de 2024 hasta el 01 de febrero de 2025, ambos inclusive)
- 26 de febrero 2025: ACCIONA Energía informa del cierre de la operación para la venta de activos hidráulicos en España
 - ACCIONA Energía ha anunciado hoy el cierre de la venta de 626MW hidroeléctricos a Endesa, tras recibir las autorizaciones pertinentes. ACCIONA Energía ha recibido aproximadamente €1.000 millones de euros por la transacción. Los 626MW incluidos en la transacción corresponden a 34 centrales hidroeléctricas situadas en Aragón, Soria, Valencia y Navarra, con acuerdos de concesión a largo plazo con una vida media restante de en torno a los 30 años. Las instalaciones son centrales de embalse (56% de la capacidad), fluyentes (30% de la capacidad), y de bombeo (14%), con una producción anual de en torno a los 1,3 TWh. Esta operación se enmarca dentro de la estrategia de rotación de activos de ACCIONA Energía, destacando el valor y la solidez de sus activos en el mercado.

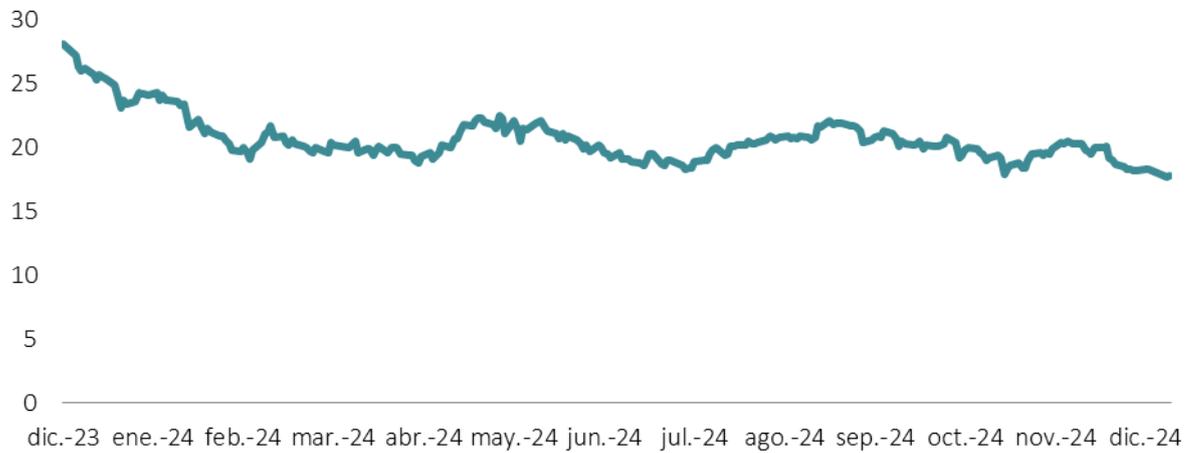
D I V I D E N D O

El 6 de junio de 2024 la Junta General de Accionistas aprobó el abono de un dividendo correspondiente al ejercicio 2023, pagadero el 20 de junio de 2024 de €0,48 por acción por un importe total de €158 millones.

El 26 de febrero de 2025 el Consejo de Administración de ACCIONA Energía propuso la distribución de un dividendo de €143 millones (€0,44 por acción) con cargo a los resultados del ejercicio 2024.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA ENERGÍA (€/ACCIÓN)



PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	31-dic-24
Precio 31 de diciembre 2024 (€/acción)	17,80
Precio 29 de diciembre 2023 (€/acción)	28,08
Precio mínimo FY 2024 (30/12/2024)	17,72
Precio máximo FY 2024 (02/01/2024)	27,18
Volumen medio diario (acciones)	514.142
Volumen medio diario (€)	10.493.009
Número de acciones	324.761.830
Capitalización bursátil 31 diciembre 2024 (€ millones)	5.781

CAPITAL SOCIAL

A 31 de diciembre de 2024 el capital social de Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ascendía a 324.761.830 euros, representado por 324.761.830 acciones ordinarias de 1 euro de valor nominal cada una.

El Grupo mantiene a 31 de diciembre de 2024 un total de 364.162 acciones propias en autocartera, representativas del 0,112% del Capital Social.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 1
28033 Madrid, España
- Mail: investors.energia@acciona.com
- 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 de ACCIONA Energía 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 Corporación Acciona Energías Renovables, 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 Energía presenta los resultados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Incluye el negocio eléctrico, abarcando la promoción, construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de generación renovable y la venta de la energía producida. Toda la generación eléctrica de ACCIONA Energía es de origen renovable.

A continuación, se definen los Alternative Performance Measures, o APM utilizados recurrentemente y en este informe de gestión por el Grupo:

EBITDA o Resultado bruto de explotación: se define como el resultado de explotación antes de dotaciones y provisiones, es decir, muestra el resultado operativo del Grupo. Se calcula tomando las siguientes partidas de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada: “importe neto de la cifra de negocios”, “Otros ingresos”, “Aprovisionamientos”, “Gastos de personal”, “Otros gastos de explotación” y “Resultado puesta equivalencia actividad análoga”.

Deuda financiera neta: muestra la deuda contraída por el Grupo, pero en términos netos al descontar la tesorería y activos financieros similares. La reconciliación detallada viene desglosada en el Informe de Gestión. Se calcula tomando las siguientes partidas del balance de situación consolidado: “Obligaciones y otros valores negociables” no corrientes y corrientes, “Deuda con entidades de crédito” no corrientes y corrientes, “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes, y todo ello, menos “Efectivo y otros medios líquidos equivalentes” y “Otros activos financieros corrientes” del Activo.

Deuda financiera neta excluyendo NIIF 16: se define como la deuda financiera neta menos “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

Deuda financiera: muestra la deuda contraída por el Grupo en términos brutos, es decir sin descontar las partidas del Activo de la Deuda financiera neta.

Deuda financiera excluyendo NIIF 16: se define como la deuda financiera menos “Obligaciones de arrendamiento” no corrientes y corrientes del balance de situación.

Deuda de proyecto: se corresponde con aquella deuda sin garantías corporativas, cuyo recurso se limita a los flujos y activos del deudor. En el apartado de Deuda Financiera Neta se muestra una conciliación.

Deuda corporativa: aquella deuda con algún tipo de garantía corporativa. Se calcula como la Deuda financiera menos la Deuda de proyecto.

Deuda financiera neta/EBITDA: muestra la relación que existe entre el endeudamiento neto del Grupo y su patrimonio. Se calcula dividiendo las siguientes partidas: “Deuda financiera neta” (calculada como se explica anteriormente) entre “EBITDA” (explicado anteriormente).

Inversión bruta ordinaria: Expresa el importe de las adquisiciones, durante el periodo, de elementos del inmovilizado material, activos intangibles, inversiones contabilizadas por el método de la participación, e instrumentos financieros, necesarias para el mantenimiento y crecimiento de las operaciones. Muestra la capacidad de crecimiento del Grupo como resultado del incremento en la capacidad de generación de caja y resultados a partir de las inversiones realizadas en activos fijos operativos. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

Cash flow Operativo: el Cash flow Operativo representa la capacidad de los activos de generar recursos en términos de deuda financiera neta (excluyendo NIIF16). En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

Cash flow Neto de Inversión: Se define como la Inversión bruta ordinaria más/menos la variación de la cuenta de “otros acreedores” asociada a proveedores de inmovilizado y resto de movimientos relacionados que no son flujo de caja, además del flujo de caja relacionado con las desinversiones. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

Cash flow de Financiación y otros: Representa, en general, la variación de Deuda Financiera Neta (excluida NIIF 16) motivada por causas distintas a las actividades operativas y de inversión. En el apartado de Flujo de caja se muestra una conciliación.

ANEXO 1: DETALLE DE MW

31-dic-24	FY 2024 Capacidad Instalada (MW)					FY 2023 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.718	5.191	252	-154	5.288	5.839	5.311	252	-154	5.409	-121	-121	-121
Eólico	4.630	4.116	246	-152	4.210	4.682	4.169	246	-152	4.263	-53	-53	-53
Hidráulico	693	693	0	0	693	868	868	0	0	868	-175	-175	-175
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	325	227	213	6	0	219	105	105	105
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	2	2
Internacional	9.635	8.439	371	-801	8.009	7.684	6.820	364	-723	6.461	1.951	1.619	1.547
Eólico	5.781	5.176	76	-636	4.615	4.705	4.431	69	-637	3.863	1.077	744	752
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.431	1.281	23	-141	1.162	1.058	987	4	-142	848	373	294	314
Australia	1.515	1.174	32	-68	1.139	1.077	1.013	32	-68	977	439	162	162
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	398	368	0	-38	330	181	151	0	-38	113	217	217	217
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	102	102	0	-8	95	30	30	0	-8	23	72	72	72
Hungría	0	0	0	0	0	24	0	12	0	12	-24	0	-12
Vietnam	84	0	21	0	21	84	0	21	0	21	0	0	0
Perú	136	136	0	0	136	136	136	0	0	136	0	0	0
Solar Fotovoltaica	3.600	3.009	295	-149	3.155	2.725	2.135	295	-70	2.360	875	875	795
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	1.313	1.313	0	0	1.313	1.227	1.227	0	0	1.227	87	87	87
Rep. Dominicana	221	221	0	-80	141	58	58	0	0	58	163	163	83
Australia	380	380	0	0	380	0	0	0	0	0	380	380	380
India	245	245	0	0	245	0	0	0	0	0	245	245	245
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	15.354	13.630	623	-956	13.297	13.523	12.131	616	-877	11.870	1.831	1.498	1.427
Total Eólico	10.411	9.292	321	-788	8.825	9.387	8.600	315	-789	8.126	1.024	692	699
Total otras tecnologías	4.943	4.338	302	-168	4.472	4.136	3.531	302	-88	3.744	807	807	727

ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES

31-dic-24	FY 2024 Producción (GWh)					FY 2023 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	12.353	11.123	591	-273	11.440	11.766	10.146	787	-220	10.713	5%	10%	7%
Eólico	9.124	7.914	582	-258	8.237	9.374	7.775	778	-205	8.348	-3%	2%	-1%
Hidráulico	2.509	2.509	0	0	2.509	1.744	1.744	0	0	1.744	44%	44%	44%
Solar Fotovoltaica	342	322	9	0	331	298	277	9	0	286	15%	16%	16%
Biomasa	378	378	0	-15	363	351	351	0	-15	335	8%	8%	8%
Almacenamiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	14.355	12.698	690	-1.684	11.704	13.128	11.287	785	-1.754	10.318	9%	12%	13%
Eólico	10.019	9.424	159	-1.519	8.064	9.766	9.168	156	-1.592	7.733	3%	3%	4%
México	2.701	2.701	0	-466	2.235	3.009	3.009	0	-503	2.506	-10%	-10%	-11%
EEUU	1.968	1.884	12	-202	1.693	1.946	1.881	4	-225	1.659	1%	0%	2%
Australia	1.423	1.287	67	-183	1.171	1.327	1.205	61	-181	1.086	7%	7%	8%
India	362	362	0	-46	315	398	398	0	-51	347	-9%	-9%	-9%
Italia	230	230	0	-58	173	251	251	0	-63	188	-8%	-8%	-8%
Canadá	497	413	0	-100	313	466	378	0	-95	284	7%	9%	10%
Sudáfrica	340	340	0	-200	140	352	352	0	-207	145	-3%	-3%	-3%
Portugal	288	288	0	-88	200	271	271	0	-83	188	6%	6%	6%
Polonia	224	224	0	-56	168	222	222	0	-56	167	1%	1%	1%
Costa Rica	212	212	0	-74	138	246	246	0	-86	160	-14%	-14%	-14%
Chile	798	798	0	-27	771	846	846	0	-25	821	-6%	-6%	-6%
Croacia	74	74	0	-18	55	74	74	0	-18	55	0%	0%	0%
Hungría	31	0	15	0	15	45	0	22	0	22	-30%	n.a	-30%
Vietnam	260	0	65	0	65	277	0	69	0	69	-6%	n.a	-6%
Perú	611	611	0	0	611	36	36	0	0	36	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	4.243	3.181	531	-141	3.571	3.268	2.025	629	-139	2.515	30%	57%	42%
Chile	1.064	1.064	0	0	1.064	1.198	1.198	0	0	1.198	-11%	-11%	-11%
Sudáfrica	201	201	0	-118	83	198	198	0	-116	81	2%	2%	2%
Portugal	76	76	0	-19	57	92	44	31	-19	56	-17%	72%	1%
México	636	0	318	0	318	772	0	386	0	386	-18%	n.a	-18%
Egipto	427	0	213	0	213	424	0	212	0	212	1%	n.a	1%
Ucrania	112	112	0	-4	107	105	105	0	-4	101	7%	7%	7%
EE.UU.	1.633	1.633	0	0	1.633	424	424	0	0	424	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	96	96	0	0	96	57	57	0	0	57	70%	70%	70%
Australia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
India	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	92	92	0	-23	69	93	93	0	-23	70	-1%	-1%	-1%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	26.708	23.821	1.281	-1.957	23.144	24.894	21.433	1.572	-1.974	21.031	7,3%	11%	10%
Total Eólico	19.143	17.338	741	-1.778	16.301	19.141	16.943	934	-1.796	16.081	0%	2%	1%
Total otras tecnologías	7.565	6.483	540	-180	6.843	5.753	4.490	638	-178	4.950	31%	44%	38%