

RESULTADOS PRIMER
SEMESTRE 2024
ENERO - JUNIO

www.acciona-energia.com



Julio 2024

ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO	4
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA	10
BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO	13
RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS	16
ESPAÑA	16
INTERNACIONAL	19
SOSTENIBILIDAD	22
COMUNICACIONES A LA CNMV, DIVIDENDO Y ACCIÓN	22
INFORMACIÓN DE CONTACTO	34
GLOSARIO DE TÉRMINOS	35
ANEXO 1: DETALLE DE MW	37
ANEXO 2: DETALLE DE PRODUCCIONES	37

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 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 acompañamiento 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 hidráulica 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 el 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).

MAGNITUDES CUENTA DE RESULTADOS

<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>		
BAI	98	567	-469	-82,7%
<i>Margen (%)</i>	<i>7,3%</i>	<i>32,2%</i>		
Resultado Neto Atribuible	65	405	-340	-84,0%

MAGNITUDES DE DEUDA NETA E INVERSIÓN

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Deuda financiera neta	4.606	3.726	23,6%

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var.(%)
Inversión bruta ordinaria	504	1.103	-54,3%
Cash flow neto de inversión	847	1.544	-45,2%

MAGNITUDES OPERATIVAS

	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%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	5.444	5.219	4,3%
Factor de carga medio (%)	26,8%	27,2%	-0,4pp
Producción contratada (%)	71,1%	76,5%	-5,4pp
Vida residual media contratada (años) (*)	6	7	-14,5%
Edad media de los activos - ex-hidro (años)	11	12	-6,4%
Precio medio (€/MWh)	62,7	86,2	-27,3%
Margen EBITDA de generación (%)	56,1%	77,3%	-21,2pp
Disponibilidad (%)	96,5%	95,8%	+0,7pp

	30-jun-24	31-dic-23	Var.(%)
Número medio de empleados	3.205	3.099	3,4%

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

MAGNITUDES ESG

	1S 2024	1S 2023	Var.(%)
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,1%	27,3%	-0,2pp
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	7,2	6,9	4,3%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	18.045	12.381	45,7%
Consumo de agua (hm ³)	0,49	0,66	-24,9%
Financiación sostenible (%)	92%	86%	+6,0pp

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>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
Cifra de Negocios	1.333	1.760	-426	-24,2%
Otros ingresos	263	151	112	74,3%
Aprovisionamientos	-687	-845	158	18,7%
Gastos de personal	-138	-123	-15	-12,3%
Otros gastos	-340	-321	-19	-6,0%
Resultado Puesta Equivalencia operativa	-12	65	-77	-118,6%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	419	686	-268	-39,0%
Dotación amortización	-261	-223	-38	-17,0%
Provisiones	-4	-9	5	56,1%
Deterioro del valor de los activos	44	-1	45	n.a
Resultados procedentes del inmovilizado	0	-3	3	110,3%
Otras ganancias o pérdidas	0	145	-145	-99,9%
Resultado de Explotación (EBIT)	198	595	-397	-66,7%
Resultado financiero neto	-85	-63	-22	-35,2%
Diferencias de cambio (neto)	-2	9	-11	-125,2%
Rtdo variac instrumentos a valor razonable	-13	27	-39	-147,6%
Resultado Antes de Impuestos Actividades Continuas (BAI)	98	567	-469	-82,7%
Gastos por impuesto sobre las ganancias	-25	-139	114	81,7%
Resultado del Ejercicio	72	428	-355	-83,1%
Intereses minoritarios	-8	-23	15	66,1%
Resultado Neto Atribuible	65	405	-340	-84,0%

CIFRA DE NEGOCIOS

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	1S 2023	Var. (€m)	Var. (%)
España	793	1.224	-431	-35,2%
EEUU & Canadá	74	59	15	25,4%
México	109	128	-18	-14,3%
Chile	120	146	-25	-17,5%
Otras Américas	25	17	9	51,7%
Américas	329	349	-20	-5,8%
Australia	34	27	6	24,0%
Resto de Europa	143	122	20	16,5%
Resto del mundo	35	37	-2	-4,8%
Internacional	540	535	5	0,9%
TOTAL Cifra de Negocios	1.333	1.760	-426	-24,2%

La cifra de negocios disminuyó un 24,2% situándose en €1.333 millones principalmente por la caída de los precios de la electricidad en España.

RESULTADO BRUTO DE EXPLORACIÓN (EBITDA)

<i>(Millones de Euros)</i>	1S 2024	% EBITDA	1S 2023	% EBITDA	Var. (€m)	Var. (%)
España	154	37%	419	61%	-266	-63,3%
EEUU & Canadá	62	15%	58	8%	4	6,7%
México	60	14%	87	13%	-26	-30,2%
Chile	38	9%	23	3%	15	64,3%
Otras Américas	16	4%	13	2%	3	26,6%
Américas	177	42%	181	26%	-4	-2,3%
Australia	14	3%	6	1%	8	136,4%
Resto de Europa	45	11%	50	7%	-5	-9,8%
Resto del mundo	30	7%	31	4%	-1	-3,5%
Internacional	265	63%	267	39%	-2	-0,8%
TOTAL EBITDA	419	100%	686	100%	-268	-39,0%
<i>Margen (%)</i>	<i>31,4%</i>		<i>39,0%</i>			<i>-7,6pp</i>
TOTAL EBITDA Generación	420		698		-278	-39,8%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>56,1%</i>		<i>77,3%</i>			<i>-21,2pp</i>

El EBITDA bajó un 39,0% debido principalmente al factor precio en el negocio de Generación en España, cuyo EBITDA desciende 63,3%. El negocio Internacional en su conjunto se mantiene relativamente plano.

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN (E B I T)

El Resultado de Explotación se situó en €198 millones, frente a los €595 millones en el primer semestre de 2023, explicado principalmente por la caída del EBITDA y, por un lado, la reversión de deterioro de €75,6 millones de los activos hidráulicos en el primer semestre del presente ejercicio, en el contexto de su proceso de venta, y por otro 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.

RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS (B A I)

El Resultado antes de Impuestos (BAI) fue de €98 millones reflejando la caída en EBITDA y EBIT, y el gasto financiero que incrementa en €22 millones situándose en €85 millones por mayor deuda financiera neta media y el mayor coste de financiación medio. 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 una ganancia de €27 millones el año anterior, reflejando mayores curvas de precio de referencia frente la caída experimentada el año anterior.

El Resultado Neto Atribuible se situó en €65 millones.

BALANCE DE SITUACIÓN Y CASH FLOW CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

<i>(Millones de Euros)</i>	30-jun-24	31-dic-23	Var.(€m)	Var.(%)
Inmovilizado material e inmaterial	11.018	10.639	379	3,6%
Derecho de uso	476	476	1	0,2%
Inmovilizado financiero	68	67	1	2,1%
Inver. Contabilizadas Aplicando Método De La Part.	285	289	-4	-1,3%
Fondo de comercio	13	13	0	0,0%
Otros activos no corrientes	876	718	158	22,0%
ACTIVOS NO CORRIENTES	12.736	12.202	535	4,4%
Existencias	192	175	17	9,9%
Deudores	748	866	-119	-13,7%
Otros activos corrientes	361	277	85	30,6%
Otros activos financieros corrientes	122	155	-33	-21,4%
Efectivo y otros medios líquidos	451	736	-286	-38,8%
Activos mantenidos para la venta	480	262	218	83,4%
ACTIVOS CORRIENTES	2.353	2.471	-117	-4,7%
TOTAL ACTIVO	15.090	14.672	418	2,8%
Capital	325	329	-4	-1,4%
Reservas	5.222	4.997	225	4,5%
Resultado atribuible sociedad dominante	65	524	-459	-87,7%
PATRIMONIO ATRIBUIBLE	5.611	5.850	-239	-4,1%
INTERESES MINORITARIOS	487	489	-2	-0,5%
PATRIMONIO NETO	6.098	6.339	-241	-3,8%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	4.220	3.835	384	10,0%
Deuda con empresas vinculadas	343	340	3	0,8%
Obligaciones de arrendamientos a LP	490	495	-5	-1,0%
Otros pasivos no corrientes	1.731	1.425	306	21,5%
PASIVOS NO CORRIENTES	6.784	6.095	688	11,3%
Deuda con entidades de crédito y obligaciones	445	268	177	66,3%
Obligaciones de arrendamientos a CP	24	19	5	24,7%
Acreedores comerciales	466	496	-31	-6,2%
Otros pasivos corrientes	823	1.040	-216	-20,8%
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	450	415	35	8,5%
PASIVOS CORRIENTES	2.208	2.238	-30	-1,3%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	15.090	14.672	418	2,8%

CASH FLOW CONSOLIDADO

	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
EBITDA	419	686	-268	-39,0%
Financieros (*)	-65	-52	-12	-23,8%
Variación de circulante	-63	-207	144	69,6%
Otros Explotación	-14	-44	30	68,3%
Cash flow operativo	277	383	-106	-27,7%
Inversión bruta ordinaria	-504	-1.103	599	54,3%
Diferimiento de inversiones	-343	-441	98	22,2%
Inversión ordinaria	-847	-1.544	697	45,2%
Cash flow neto de inversión	-847	-1.544	697	45,2%
Deuda por derivados	-24	-7	-17	n.a
Deuda por diferencia de cambio	-22	14	-36	n.a
Dividendo	-158	-230	72	31,2%
Otros movimientos (*)	-107	-8	-99	n.a
Cash flow de financiación y otros	-311	-230	-81	-35,0%
Var. deuda neta excl. NIIF16 + Reduc. / - Incr.	-881	-1.391	510	36,7%

Los pagos a minoritarios formaban parte del cash flow operativo en el año 2023, formando parte del cash flow de financiación en el año 2024

Nota: los pagos de arrendamientos operativos bajo la NIIF16 corresponden a €26 millones en 1S 2024 (€26 millones en 1S 2023), de los cuales €12 millones (€11 millones en 1S 2023) están reflejados en el epígrafe "Financieros" (intereses) y €14 millones (€15 millones en 1S 2023) están reflejados en el epígrafe "Otros movimientos" (principal).

PATRIMONIO ATRIBUIBLE

El patrimonio atribuible de ACCIONA Energía a 30 de junio de 2024 se sitúa en €5.611 millones, que compara con €5.850 millones a 31 de diciembre de 2023

VARIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA NETA

(Millones de Euros)	30-jun-24	% Total	31-dic-23	% Total	Var.(€m)	Var.(%)
Deuda de proyecto	515	11%	546	13%	-31	-5,7%
Deuda corporativa	4.150	89%	3.557	87%	593	16,7%
Deuda financiera excl. NIIF16	4.665		4.103		562	13,7%
Efectivo + Activos Financieros Corrientes	-573		-891		-319	-35,8%
Deuda financiera neta excl. NIIF16	4.092		3.212		881	27,4%
Ajuste NIIF16	514		514		0	0,0%
Deuda financiera neta	4.606		3.726		881	23,6%

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2024 se situó en €4.606 millones (incluyendo €514 millones de pasivo por la NIIF16), lo que supone un incremento de €881 millones respecto a diciembre de 2023, debido a los siguientes factores:

- Cash flow Operativo, por un importe de €277 millones.
- Cash flow Neto de Inversión, por importe de -€847 millones, de los cuales -€504 millones es inversión bruta ordinaria. El cash flow neto de inversión refleja también -€343 millones de circulante de flujos de inversión.
- Cash flow de Financiación y otros, se sitúa en -€311 millones, incluye el pago del dividendo anual en junio por importe de €158 millones, así como -€57 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>	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
España	110	161	-51	-31,6%
EEUU & Canadá	227	381	-154	-40,5%
México	6	-3	8	n.a
Chile	1	0	1	n.a
Otras Américas	-38	253	-291	-115,1%
Américas	196	631	-436	-69,0%
Australia	100	303	-203	-67,0%
Resto de Europa	32	5	28	n.a
Resto del mundo	66	3	63	n.a
Internacional	394	942	-548	-58,2%
Inversión bruta ordinaria	504	1.103	-599	-54,3%

La inversión bruta ordinaria ascendió a €504 millones, principalmente correspondiente a la inversión en proyectos en Australia (Aldoga), Canadá (Forty Mile), Juna (India), Logrosán (España) y Cotoperí (República Dominicana), así como la inversión directa en desarrollo y en el resto de los negocios energéticos del grupo.

RESULTADOS POR ÁREAS GEOGRÁFICAS

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>		
BAI	196	527	-330	-62,7%
<i>Margen (%)</i>	<i>24,8%</i>	<i>43,0%</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)				Cifra de Negocios Generación (€m)				
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros
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
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%

<i>(€/MWh)</i>	1S 2024	1S 2023	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	41,9	88,1	-46,2	-52,5%
<i>Gas Clawback</i>	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%
Américas	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%
Américas	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>		
BAI	-98	41	-139	n.a
<i>Margen (%)</i>	<i>-18,2%</i>	<i>7,6%</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.

SOSTENIBILIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES

Ambientales	1S 2024	1S 2023	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e)	7,2	6,9	4,3%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e)	18.045	12.381	45,7%
Intensidad de emisiones GEI (tCO ₂ e/GWh)	1,34	0,99	35,3%
Residuos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,48	0,68	-29,2%
Valorización de residuos (%)	98%	96%	+1,4pp
Consumo de agua (hm ³)	0,49	0,66	-24,9%
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	94.385	54.264	73,9%
Sociales	1S 2024	1S 2023	Var.
Plantilla media (nº)	3.205	2.974	7,8%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	27,1%	27,3%	-0,2pp
Personas con discapacidad en España (%) (*)	1,8%	1,4%	+0,4pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º)	121	117	3,4%
Horas de voluntariado de empleados (n.º)	2.042	1.166	75,1%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,50	0,36	38,9%
Fallecidos (n.º)	0	0	n.a
Gobernanza	1S 2024	1S 2023	Var.
Proveedores totales (n.º)	2.634	2.579	2,1%
Proveedores auditados (n.º) ⁽¹⁾	100%	100%	-
Proveedores No Go (n.º)	35	31	12,9%
Proceso de debida diligencia a terceras partes (n.º) ⁽²⁾	73	37	97,3%
Financiación sostenible (%) ⁽³⁾	92%	86%	+6,0pp
Controversias abiertas (%)	0	0	-

(1) Proveedores auditados (nº): proveedores auditados/proveedores por auditar (proveedores clasificados como «estratégicos»); No comparable hasta final de año, ya que depende de la evolución del volumen de contratación a lo largo del año.

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

(3) Financiación sostenible / deuda total durante el periodo

Indicadores ambientales

Clima:

La producción de energía renovable de ACCIONA Energía ha aumentado un 8% en este semestre en comparación con el mismo semestre del año anterior, impulsada por la entrada en operación de nuevos activos en Estados Unidos y Perú, principalmente. Esta mayor producción renovable ha permitido evitar la emisión de 7.225.201 toneladas de CO₂ a la atmósfera.

Se ha producido un incremento del 46% en las emisiones de alcance 1 y 2 por la entrada en operación de nuevos activos en Estados Unidos y Perú sobre todo de alcance 2. En particular, la entrada en operación de la batería de Cunningham en Estados Unidos aumenta emisiones de alcance 2 por las pérdidas de eficiencia entre carga y descarga, además de sus consumos auxiliares. Las emisiones suben también, en menor medida, por mayor consumo de auxiliares por temperaturas altas en India (mayor consumo de aire acondicionado) y por menor producción en algunos activos en Australia, Canadá e Italia (que incrementa el consumo eléctrico de la red).

El 66% de las emisiones totales son de alcance 2 y serán neutralizadas prácticamente en su totalidad a final de año mediante la compra de atributos renovables que se asociarán al consumo eléctrico que las ha producido.

Por cada tonelada de CO2 que genera la compañía, se ha evitado la emisión de 388 tCO2e.

Se continúan desarrollando proyectos de descarbonización para la reducción del alcance 1, como la electrificación paulatina de la flota de vehículos o la negociación para la firma de un acuerdo marco para suministro de HVO (Aceite Vegetal Hidrotratado) en España, combustible sintético con un 90% menos de emisiones que los combustibles fósiles y 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.

Alineamiento con la taxonomía europea de actividades sostenibles

Mitigación del cambio climático	Alineamiento	Elegibilidad
CAPEX	100%	95,5%
OPEX	96,8%	89,7%
CIFRA DE NEGOCIOS	97,4%	51,0%

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 no son elegibles en la taxonomía europea.

Circularidad:

La compañía no deposita ninguna pala de aerogenerador en vertedero, y está llevando a cabo diversas iniciativas para aumentar su reciclabilidad, como la utilización de palas para su integración en la estructura que soporta los paneles fotovoltaicos en la planta fotovoltaica de Extremadura I, que continúa siendo pilotada durante el año 2024, para comprobar su funcionalidad antes de plantear su escalado a otras instalaciones fotovoltaicas.

Adicionalmente y como parte de su compromiso con el desarrollo de soluciones de economía circular para el sector eólico, ACCIONA Energía, junto con *RenerCycle*, lanzó la iniciativa *Waste2Fiber* que supondrá la construcción de una planta que permitirá reciclar 6.000 toneladas/año de composites procedentes de palas.

Ha disminuido en un 29% el porcentaje de residuos destinados a vertedero, debido fundamentalmente a la finalización de las paradas por mantenimiento en las biomásas el año pasado (que generan mayor volumen de residuos no valorizables) y la vuelta al régimen normal de operación y, por tanto, de generación de residuos este año. En esta misma línea, el

porcentaje de valorización total de residuos este semestre ha aumentado 1,4 puntos porcentuales respecto al primer semestre de 2023.

Se ha llevado a cabo un proyecto piloto en diversos parques eólicos en Navarra y Galicia la sustitución de material desechable de limpieza usado en operación y mantenimiento por material reutilizable. Todos los residuos generados en el proceso son reaprovechados, consiguiendo un proceso “cero residuos”. Este piloto evitará la generación de 9,7 toneladas de residuos peligrosos anualmente. Tras el éxito de este piloto se está analizando el escalado de la iniciativa al resto de parques eólicos en España.

Biodiversidad:

ACCIONA Energía continúa participando en la iniciativa TNFD (Taskforce on Nature-related Financial Disclosures) y publicará a lo largo de 2024 (junto con su compañía matriz ACCIONA), el primer análisis completo según la metodología LEAP (Locate, Evaluate, Assess, Prepare).

Se han evaluado riesgos y oportunidades relacionadas con la naturaleza en el 100% de los proyectos.

La compañía está desarrollando iniciativas concretas para la protección y refuerzo de poblaciones de aves que pueden verse afectadas por la incidencia de parques eólicos, 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.

Continúa desarrollándose el programa de plantaciones voluntarias, con 94.385 árboles plantados en el primer semestre y un total acumulado de 411.204 desde que se inició el programa en el año 2021, habiendo alcanzado el 70% del objetivo definido en el PDS 2025 (plantación voluntaria de 540.000 árboles).

Indicadores sociales

La plantilla media de ACCIONA Energía ha aumentado un 8%, por el crecimiento orgánico de la compañía. El porcentaje de mujeres en posiciones directivas y gerenciales se sitúa en el 27%, con una ligera disminución de 0,2 puntos porcentuales respecto al mismo período del año anterior.

Se mantienen los proyectos 50:50 y durante este primer semestre se ha puesto especial foco en el proyecto Ágora en España, para la incorporación de talento femenino en actividades de operación y mantenimiento, con un objetivo de que las posiciones técnicas en la planta de biomasa de Logrosán, que entrará en operación el próximo año, estén cubiertas en un 50% por mujeres.

Los 9 Comités de Diversidad e Inclusión han desarrollado diversas iniciativas, destacando las dedicadas a la promoción de carreras STEM en colegios en Sudáfrica.

En materia de seguridad y salud se ha producido un incremento en el índice de frecuencia de accidentes de trabajadores propios y de contratadas, que se sitúa en 0,50. Pese a haber tenido menos accidentes con baja que en el mismo período del año anterior (18 vs. 19), se han trabajado aproximadamente un millón de horas menos, por lo que el IF ha sido mayor (IF = número de accidentes con baja * 200.000 / número de horas trabajadas).

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 a junio de 2024.

Se están desarrollando 121 proyectos de creación de impacto social positivo en 18 países, un 3% más que el primer semestre del año anterior, que beneficiarán a más de 87.000 personas en diferentes comunidades en el entorno de los proyectos de la compañía.

El municipio palentino Hornillos de Cerrato, donde se ubican 40 aerogeneradores pertenecientes a siete parques eólicos de ACCIONA Energía, ha sido galardonado con el premio EOLO, que otorga la Asociación Empresarial Eólica, por tratarse de un municipio donde el desarrollo e integración de la energía eólica se está haciendo con la máxima sintonía y compatibilidad con el resto de las actividades económicas, culturales y ambientales del territorio.

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.

El proceso de renovación no solo asegura que ACCIONA Energía mantiene altos estándares en la prevención de sobornos y en la gestión del compliance penal, sino que también reafirma el compromiso con la mejora continua, la excelencia operativa y el cumplimiento con la legalidad en todas sus operaciones.

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 97% respecto de las cifras registradas en el primer semestre de 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 (85 proveedores tier 1 y 16 proveedores tier 2), que son aquellos que representan un riesgo alto por el volumen de compra, el país en el que operan y los bienes o servicios que proporcionan. GoSupply, la nueva plataforma para la gestión de la cadena de suministro está desplegada en todos los países; se han establecido *scoring* mínimos en los cuestionarios ESG y de Compliance para proveedores con un volumen de contratación mayor de 400.000 euros/año.

Se mantiene un 45% de mujeres en el Consejo, superando la recomendación establecida en el Código de Buen Gobierno de las Sociedades Cotizadas.

Calificaciones ESG

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

Agencia de rating	Escala oficial	Valoración	Media Industria	Sector
 S&P Global	0 a 100	87	34	Elec. Utilities
 CDP	D- a A	A -	C	Utilities
 SUSTAINALYTICS	100 a 0	10.7 Low Risk	25 Med Risk	Utilities
 MSCI	CCC a AAA	AAA	A	Utilities
 ISS ESG	D- a A+	A - Prime	B	Electricidad Renovable
 FTSE4Good	0 a 5	4,1	2,7	Utilities
 ecovadis	0 a 100	82 Platinum	--	Electricidad, gas, vapor y suministro de aire acondicionado

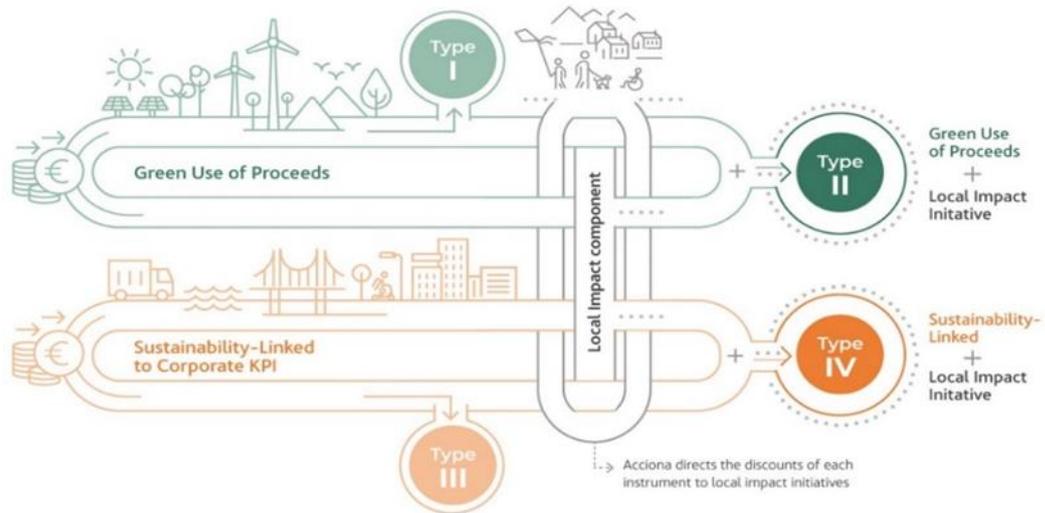
FINANCIACIÓN DE IMPACTO

El 92% de la deuda corporativa de ACCIONA Energía es sostenible (84% verde y 8% ligada a objetivos de sostenibilidad). El importe total de la financiación sostenible viva en el primer semestre de 2024 asciende a **5.129 millones de euros**.

Tipos de Financiación		Instrumentos 2024 (#)	Instrumentos Vivos (#)	Importes 2024 (M€)	Importes totales (M€)
Financiación Verde	Verde	0	7	0	2.472,3
	Verde + Impacto	1	4	25.0	1.706,7
Financiación Sostenible	Sustainability-Linked	-	-	-	-
	SL + Impacto	0	2	0	950.0
Total		1	13	25.1	5.129

Nota: Para las operaciones en moneda diferente al EUR, se considera el importe según el tipo de cambio vigente a 30 de junio de 2023. Incluye el principal de los bonos emitidos, así como el importe inicial de los préstamos y líneas de crédito.

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)

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).

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

- 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.

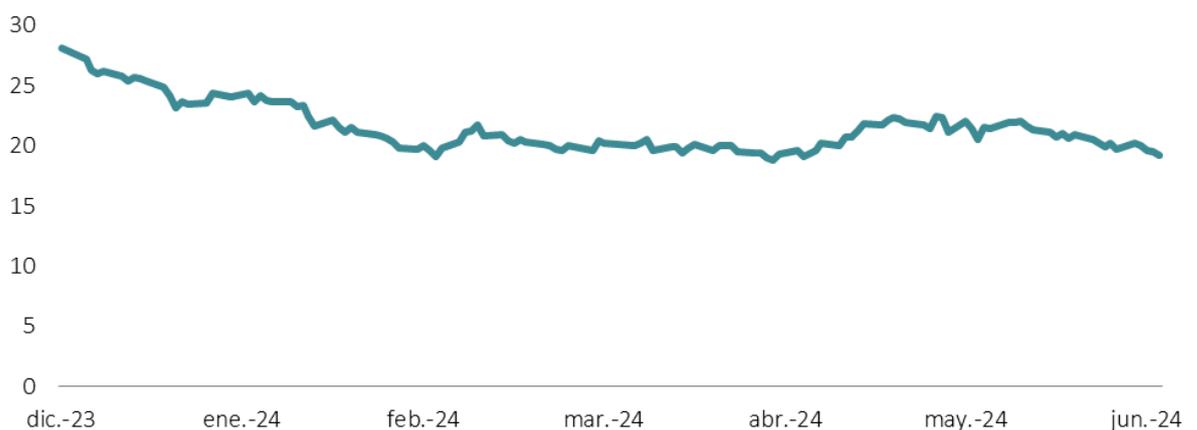
- 26 julio 2024: ACCIONA Energía informa de la rebaja de la calificación crediticia de la Compañía por parte de DBRS
 - La agencia de calificación crediticia DBRS Ratings GmbH (DBRS Morningstar) ha anunciado hoy la rebaja del rating de ACCIONA Energía de ‘BBB (high)’ a ‘BBB’ y el rating a corto plazo de ‘R-2 (high)’ a ‘R-2 (middle)’ ambos con perspectiva estable. Dichos ratings se sitúan dentro de la categoría de Investment Grade.

DIVIDENDO

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.

DATOS Y EVOLUCIÓN BURSÁTIL

EVOLUCIÓN BURSÁTIL DE ACCIONA ENERGÍA (€/ACCIÓN)



| PRINCIPALES DATOS BURSÁTILES

	30-jun-24
Precio 30 de junio 2024 (€/acción)	19,23
Precio 30 de junio 2023 (€/acción)	30,62
Precio mínimo 1S 2024 (25/04/2024)	18,76
Precio máximo 1S 2024 (02/01/2024)	27,18
Volumen medio diario (acciones)	583.620
Volumen medio diario (€)	12.202.366
Número de acciones	324.761.830
Capitalización bursátil 30 junio 2024 (€ millones)	6.245

| CAPITAL SOCIAL

A 30 de junio 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 30 de junio de 2024 un total de 402.801 acciones propias en autocartera, representativas del 0,124% 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. 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

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%