



INFORME DE TENDENCIAS
DE NEGOCIO 9M 2023
ENERO - SEPTIEMBRE

www.acciona-energia.com



Noviembre 2023

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 de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2023. 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 (Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre), así como los reglamentos que los desarrollan.

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

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

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 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 respectivos socios, consejeros, directivos, empleados o cualesquiera personas que actúen en su representación. Todas las declaraciones sobre hechos futuros incluidas en este documento se basan en información de la que ACCIONA 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 presente documento 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

- **Evolución financiera y operativa 9M 2023** – la evolución operativa del negocio durante los primeros nueve meses del año es consistente con las tendencias observadas durante la primera mitad del año y con las expectativas de la compañía de obtener un EBITDA en un rango de €1.200 - 1.300 millones en el ejercicio 2023. ACCIONA Energía prevé cumplir el objetivo de instalar 1.764 MW en el conjunto del ejercicio.

El presente ejercicio sigue estando caracterizado por la normalización parcial de los precios de la electricidad en España, que sin embargo permanecen en niveles elevados, en combinación con el cambio extemporáneo de los parámetros regulatorios en España, así como la prolongación de la situación de bajo recurso energético, particularmente en la generación hidráulica. Como factores positivos, la equilibrada política de coberturas de precio de la compañía está contribuyendo de manera significativa a paliar el efecto de los menores precios mayoristas en España, mientras que la nueva capacidad instalada y los mejores resultados en el continente americano sostienen el crecimiento del EBITDA internacional.

La compañía no está expuesta a la actividad de generación eólica marina y consiguientes riesgos asociados, y no prevé deterioros de orden material en el valor de su cartera de activos operativos o en desarrollo en las distintas tecnologías de generación en las que opera. ACCIONA Energía no está sufriendo problemas relacionados con fallos de diseño de turbinas, siendo Nordex el principal suministrador de la compañía.

- **Aceleración del crecimiento** – ACCIONA Energía está alcanzando ritmos de crecimiento orgánico sin precedente, con la instalación de 1,1 GW durante los primeros nueve meses de año (1,4 GW hasta finales de octubre).

La cifra de capacidad en construcción a cierre de septiembre ascendía a 1,6 GW y la compañía prevé que sea similar a finales de año, teniendo en cuenta el ritmo de instalación en el cuarto trimestre y el comienzo de construcción de nuevos proyectos (Aldoga y Cotoperí). Dicha cifra apuntala el objetivo de mantener el ritmo de crecimiento en el 2024. ACCIONA Energía cuenta con la capacidad de generación y ejecución necesaria para continuar aumentando su capacidad a los ritmos actuales.

- **Rotación de activos oportunista** – ACCIONA Energía ha iniciado procesos para posibles desinversiones de activos durante el año 2024, con el objetivo de encajar dentro de su política financiera *Investment Grade* el punto más alto de inversión dentro del ciclo actual de crecimiento de la compañía, así como optimizar su cartera de activos, y cristalizar valor.
- **Previsión de mayor inversión neta en el ejercicio 2023** – la compañía prevé en la actualidad mayores niveles de *capex* neto en 2023, dada la aceleración de la actividad inversora – con nuevos proyectos rentables como Forty Mile (Canadá), el comienzo de la construcción de Aldoga (Australia), y mayor ritmo en la instalación de Red-Tailed Hawk (EE.UU.) – y la monetización de un 30% del parque eólico de MacIntyre que se ha trasladado a 2024. Así, el flujo de caja neto de inversión del año se estima en alrededor de €2,5bn, incluyendo anticipos de pago por equipos y la inversión derivada del programa de recompra de acciones.

Teniendo en cuenta los mayores niveles de inversión, así como los movimientos en el circulante y mayores pagos de impuestos, la compañía estima que el ratio de Deuda Neta/EBITDA se situará en el entorno de las 3x a final de año.

- **Sector con grandes oportunidades; necesidad de ser selectivo** – la compañía es optimista en cuanto a las tendencias del sector de las energías renovables, particularmente en lo que se refiere a la eólica terrestre, gracias al fuerte apoyo de las políticas energéticas, el entorno de altos precios de la energía que perdura en muchos de sus mercados, una sólida cartera de proyectos en desarrollo soportada por la creciente demanda global de contratos (PPA) de energía limpia, la normalización de la cadena de suministro, y la reciente caída de costes de inversión de la solar fotovoltaica.

Dicho esto, las decisiones de inversión en determinados mercados o proyectos específicos se ven afectadas por el entorno de altos tipos de interés y costes de inversión. ACCIONA Energía sigue dando prioridad a la creación de valor y la solidez financiera y en consecuencia está descartando también oportunidades de inversión significativas.

- **Capacidad instalada** – la capacidad total instalada alcanzó 12,9 GW a finales de septiembre de 2023 que compara con 11,8 GW al comienzo del ejercicio.

La capacidad consolidada se sitúa en 11,6 GW frente a 9,9 GW a cierre de 2022, lo que supone un incremento de 1.673 MW, reflejando principalmente el crecimiento orgánico en Estados Unidos y Australia, pero también el cambio de perímetro de consolidación (Renomar principalmente) y otras variaciones menores.

A finales de septiembre de 2023, la capacidad en construcción alcanzó los 1.598 MW, destacando ~540 MW en Australia (MacIntyre), ~520 MW de generación solar fotovoltaica en Estados Unidos, y ~280 MW del proyecto eólico Forty Mile en Canadá. Se encuentran también otras instalaciones en construcción en España, Croacia y Perú.

- **Producción** – la producción en los nueve primeros meses se sitúa en 18.029 GWh, creciendo un 1,9% con respecto al mismo periodo del año anterior, con la producción de los nuevos activos compensando un recurso energético históricamente escaso, especialmente en la hidráulica, que supone un desvío de aproximadamente el 10% relativo a medias históricas.

La producción consolidada crece un 5,7%, hasta situarse en 15.357 GWh que, si se excluye el crecimiento y cambios de perímetro (principalmente Renomar), se mantiene plana en Internacional y desciende marginalmente en España.

- **Precio medio capturado** – el precio medio capturado por el negocio de generación de ACCIONA Energía en su conjunto descendió un 21,5% hasta situarse en €87,6/MWh, frente a €111,5/MWh del mismo periodo del año anterior.

El precio medio del pool español durante los primeros nueve meses del ejercicio cayó un 51,0% a €91,1/MWh. El precio medio capturado por ACCIONA Energía en el mercado español cae menos que el mercado (-30,8%) y se situó en €112,1/MWh. Dicho precio medio refleja la contribución positiva de las coberturas a corto y largo plazo efectuadas por la compañía, e incluye también la remuneración regulada, el mecanismo de bandas regulatorias, y el pago de la *minoración del gas* (€26 millones en el periodo).

En lo que respecta a la cartera Internacional, el precio medio se mantiene relativamente plano, cayendo tan solo un 1,5%, situándose en €66,7/MWh. Los precios medios en los activos de las Américas mejoran, incluyendo Chile, mientras que caen en Australia y Europa.

- **Coberturas/posiciones contratadas en España** – el volumen de contratación de ACCIONA Energía en el mercado español para 2023 se sitúa aproximadamente en 5,9 TWh, lo que equivale a algo más del 50% de la producción estimada para el ejercicio. Dicho volumen refleja tanto coberturas financieras a corto plazo (c. 3,5 TWh) así como los contratos con clientes. El precio medio de las coberturas en 2023 es de €122/MWh, lo que refleja la

combinación de *forwards* financieros (€158/MWh) y contratos con el cliente final (€71/MWh), en su mayoría a largo plazo.

Con respecto a 2024, la compañía ha cerrado coberturas financieras por un volumen de 2,3 TWh para el próximo año a un precio medio de €105/MWh, con un objetivo de alcanzar gradualmente un volumen total en torno a 3,5 TWh de acuerdo con el modelo de gestión de riesgos de mercado. Estos volúmenes incrementales de coberturas complementarán a los ~3 TWh existentes ya asegurados bajo contratos a largo plazo a precios de ~€65/MWh.

- **Inversión durante el periodo** – la inversión neta durante los primeros nueve meses del ejercicio se sitúa en torno a €2bn. El esfuerzo inversor se concentra en Australia (el parque eólico de MacIntyre), Estados Unidos (parques fotovoltaicos en construcción y la instalación de almacenamiento Cunningham) y Canadá (parque eólico Forty Mile), así como los parques en construcción en España, Perú y la República Dominicana.

Con respecto al programa temporal de recompra de acciones, a 30 de septiembre la compañía había recomprado un total de 1,5 millones de acciones, representando una inversión total de €40 millones (precio medio de €26,30 por acción).

- **Financiación** – en cuanto a la liquidez, la compañía continúa manteniendo altos niveles de liquidez, con más de €2bn de disponible en líneas y préstamos comprometidos en la actualidad, además de la posición de efectivo y activos financieros a corto plazo. Los vencimientos de deuda durante el resto del año y en próximos ejercicios son menores.

ACCIONA Energía está financiando la inversión del ejercicio principalmente a través de dos emisiones de bonos públicos verdes de €500 millones cada una realizadas en abril y octubre (3,75% abril 2030, y 5,125% abril 2031), y la utilización de las operaciones bancarias corporativas de medio y largo plazo cerradas en diciembre del año pasado relacionadas con el parque eólico de MacIntyre, por un importe conjunto de AUD 1.500 millones (~€900 millones).

En cuanto a los costes financieros, se espera que sigan aumentando en reflejo de la fuerte subida de tipos de referencia y el incremento de la deuda por mayor inversión, aunque el impacto en la cuenta de pérdidas y ganancias se ve moderado por la activación de gasto financiero en deuda vinculada a inversiones en curso.

La compañía mantiene aproximadamente un 57% de su deuda bruta a septiembre de 2023 expuesta a tipos variables y ha *flotabilizado* la mitad del principal de las dos emisiones de bonos realizadas en 2023.

- **Reforma del mercado eléctrico europeo** – tras meses de negociación, el Consejo de la UE alcanzó finalmente un acuerdo sobre la reforma del mercado eléctrico. Este acuerdo permite comenzar la fase final de negociaciones con el Parlamento Europeo y con la Comisión para alcanzar un acuerdo definitivo que se prevé para finales de año o comienzos del 2024. Se siguen manteniendo aspectos fundamentales de la propuesta inicial de la Comisión como son la preservación del sistema de fijación de precios basado en costes marginales, el fomento de los contratos de suministro a plazo (PPAs), y que las intervenciones extraordinarias estén acotadas a situaciones definidas como crisis energética.

Entre los aspectos novedosos del acuerdo del Consejo están los Contratos por Diferencias (CfD) como el instrumento escogido para estructurar el apoyo que puedan otorgar los Estados Miembros a las inversiones en nuevas instalaciones renovables (en subastas voluntarias), las exenciones para que ciertas plantas emisoras puedan acceder a mecanismos de capacidad, así como medidas de protección a los consumidores

(suministrador de último recurso, libre elección de suministrador, etc.). Destaca también la posibilidad de que los Estados Miembros extiendan las medidas destinadas a limitar los ingresos de la generación *inframarginal* hasta 30 de junio de 2024.

- **Plan constructivo 2023** – ACCIONA Energía avanza de acuerdo con la planificación que prevé la instalación de 1,76 GW en el año 2023, con 1,4 GW ya instalados a finales de octubre.

En cuanto a los grandes núcleos de actividad constructiva, del programa solar en Estados Unidos se han conectado ya en su totalidad los parques fotovoltaicos de Fort Bend y High Point, se prevé completar la construcción de Union a final del año, y se avanza con la instalación de módulos en Red-Tailed Hawk. Esta última instalación se espera que avance a un ritmo considerablemente superior que la planificación inicial para el 2023 (acuerdos para el adelanto de entrega de módulos desde la India, y con los instaladores) y que compense el ligeramente menor ritmo de montaje de turbinas por mayor viento en MacIntyre y retrasos en las autorizaciones para comenzar la construcción de los proyectos de Ayora, Escepar y Peralejo en España.

- **Cadena de suministro** – la situación general de la cadena de suministro en la actualidad es de normalidad. Los únicos desajustes entre oferta y demanda que perduran están relacionados con equipos eléctricos, que se suplen con proveedores asiáticos. En cuanto al transporte marítimo y la logística, el mercado actual está caracterizado por una importante reducción del comercio internacional y, por tanto, de demanda de cargueros y contenedores, lo cual se ve reflejado en precios a la baja y gran disponibilidad.

El mercado de módulos fotovoltaicos se encuentra también en situación coyuntural de exceso de oferta, con una caída muy pronunciada de precios que la compañía va a ser capaz de capturar en el corto plazo para el proyecto solar de Aldoga en Australia (487 MW).

ACCIONA Energía sigue de cerca la evolución de la compleja situación geopolítica y sus potenciales impactos en las materias primas energéticas y en la cadena de suministro en general.

- **Novedades de desarrollo de negocio y PPAs** – ACCIONA Energía firmó recientemente un contrato de venta de energía (PPA) de 15 años de duración con Stanwell, la compañía eléctrica estatal de Queensland que abarca toda la producción de la planta fotovoltaica de Aldoga. También en el emplazamiento de Aldoga, la compañía está estudiando un posible proyecto de almacenamiento de energía con baterías de 400 MW/800 MWh, con fecha estimada de puesta en servicio en 2025, con ingresos asegurados bajo contrato de disponibilidad (*tolling agreement*) con compañías eléctricas.

En octubre, el gobierno español, a través del IDAE, asignó provisionalmente al proyecto de hidrógeno verde de ACCIONA Energía 'Valle H2V Navarra' ayudas por valor de €15 millones provenientes de fondos NextGenEU. En esta convocatoria han sido seleccionados provisionalmente 14 proyectos de un total de más de 100, y el proyecto de ACCIONA Energía ha sido el que ha obtenido mejor puntuación. El proyecto consiste en la construcción de una planta de producción de hidrógeno verde a escala industrial en los terrenos adyacentes a la planta de biomasa de Sangüesa – propiedad de ACCIONA Energía – con un electrolizador de 25 MW alimentado por una planta fotovoltaica de 25 MW y un parque eólico de 24 MW.

En noviembre, ACCIONA Energía junto a su socio Freya Renewables, ha sido seleccionada para desarrollar un parque eólico de 160 MW en Filipinas. El contrato otorga derechos de exploración, desarrollo, y explotación de recursos eólicos.

En Sudáfrica, la compañía continúa trabajando para la estructuración de contratos de PPA privados para apoyar el desarrollo de tres parques eólicos que suman ~325 MW, tras rechazarse en la última subasta de renovables las ofertas de proyectos eólicos por falta de capacidad en la red.

En Canadá, la compañía acaba de obtener resolución judicial positiva para la extensión en 120 MW del parque eólico Forty Mile, actualmente en construcción, con lo cual la instalación alcanzaría una potencia total de 400 MW.

- **Expectativas 2023** – la compañía mantiene su objetivo de EBITDA en un rango de €1.200-1.300 millones en 2023. El cashflow neto de inversión se espera que alcance ~€2,5bn en el ejercicio (incluyendo el programa de recompra de acciones) y que el ratio de Deuda Neta/EBITDA se sitúe en el entorno de las 3x a final de año.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

RESUMEN

	30-sep-23	30-sep-22	Var.(%)
Capacidad total (MW)	12.948	11.431	13,3%
Capacidad consolidada (MW)	11.556	9.463	22,1%
Producción total (GWh)	18.029	17.701	1,9%
Producción consolidada (GWh)	15.357	14.530	5,7%
Factor de carga medio (%)	26,1%	26,8%	-0,7pp
Precio medio (€/MWh)	87,6	111,5	-21,5%
Disponibilidad (%)	95,7%	94,0%	+1,7pp

La capacidad total instalada alcanzó 12,9 GW a finales de septiembre de 2023 que compara con 11,8 GW al cierre de 2022 (11,4 GW a 30 de septiembre de 2022). La capacidad consolidada se sitúa en 11,6 GW frente a 9,9 GW a cierre de 2022 (9,4 GW a 30 de septiembre de 2022), lo que supone un incremento de 1.673 MW, reflejando principalmente el crecimiento orgánico, pero también el cambio de perímetro de consolidación (Renomar principalmente) y otras variaciones menores.

Durante los primeros nueve meses del año se han instalado 1.126 MW de nueva capacidad que corresponden a Estados Unidos (626 MW), Australia (371 MW), Perú (118 MW), y España (12 MW).

En cuanto a los cambios de perímetro de consolidación, en el segundo trimestre del año ACCIONA Energía aumentó su participación en Renomar del 50% al 75%, pasando a consolidar globalmente la sociedad, lo cual aporta 494 MW eólicos a la capacidad consolidada. Por otro lado, la compañía adquirió en el tercer trimestre la totalidad de Moura, una central fotovoltaica de 46 MW en Portugal, pasando del 70% de participación al 100%, y que resulta en su consolidación global.

A finales de septiembre de 2023, la capacidad en construcción alcanzó los 1.598 MW, destacando ~540 MW en Australia (parque eólico MacIntyre), ~520 MW de generación solar fotovoltaica en EE.UU. y ~280 MW del proyecto eólico Forty Mile en Canadá. Se encuentran también otras instalaciones en construcción en España, Croacia y Perú.

La producción en los nueve primeros meses creció un 1,9% comparado con el mismo periodo del año anterior, con una mejora en Internacional, especialmente en EE.UU., y en menor medida, en Australia y Resto del mundo. La producción de los nuevos activos compensa un recurso energético históricamente escaso, especialmente en la hidráulica. La producción consolidada se incrementó un 5,7%, hasta situarse en 15.357 GWh, que sin crecimiento y cambios de perímetro (Renomar) se mantiene plana en Internacional y desciende marginalmente en España.

El precio medio capturado cayó un 21,5% hasta los €87,6/MWh.

E S P A Ñ A

	30-sep-23	30-sep-22	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.808	5.764	0,8%
Capacidad consolidada (MW)	5.280	4.717	11,9%
Producción total (GWh)	8.265	8.509	-2,9%
Producción consolidada (GWh)	7.072	6.753	4,7%
Factor de carga medio (%)	23,2%	24,7%	-1,5pp
Precio medio (€/MWh)	112,1	161,9	-30,8%

A 30 de septiembre de 2023 la capacidad total instalada en España se situó en 5.808 MW, con 44 MW de incremento en los últimos 12 meses, correspondientes a los parques Extremadura (30 MW), Bolarque (10 MW), Montesusín (2 MW) y Merck Generación Distribuida (2 MW). La capacidad consolidada creció 563 MW en los últimos 12 meses, incluyendo, además de estos parques, la variación de perímetro de 26 MW eólicos y 494 MW de la adquisición adicional de Renomar.

La producción consolidada en España incrementó un 4,7% en comparación con los primeros nueve meses de 2022 principalmente por nueva capacidad y cambios en el perímetro de consolidación. La producción sin dicho crecimiento cae un 5,8% por bajo recurso, particularmente el hidráulico en términos relativos, un desvío frente a medias históricas en el entorno del 10%.

El precio medio del pool español en los nueve primeros meses del año cayó un 51,0% y se situó en €91,1/MWh, mientras que el precio medio capturado por ACCIONA Energía es de €112,1/MWh, una caída del 30,8% respecto al mismo periodo del año anterior.

- El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado mayorista en España durante el periodo se sitúa en €90,9/MWh, una reducción del 52,1%.
- Los volúmenes cubiertos – 4,4 TWh en los nueve primeros meses, a €124/MWh de media – añadieron €21,3/MWh al precio medio, mientras que la *minoración del gas* supuso una reducción de -€3,7/MWh.
- En consecuencia, el precio neto alcanzado por la venta de energía en el mercado fue de €108,5/MWh.
- Los ingresos regulados en este semiperiodo regulatorio son marginales y no han tenido un impacto significativo en el precio medio (€1,3/MWh) en el periodo, mientras que el efecto neto del mecanismo de bandas regulatorias aumenta en €2,3/MWh el precio medio.

(€/MWh)	30-sep-23	30-sep-22	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	90,9	189,7	-98,7	-52,1%
Gas Clawback	-3,7	-0,1	-3,6	n.a
Coberturas	21,3	-28,6	49,8	-174,4%
Precio de mercado capturado con cobertur	108,5	161,0	-52,5	-32,6%
Ingreso regulatorio	1,3	8,5	-7,2	-84,9%
Bandas (estimada)	2,3	-7,5	9,8	-130,2%
Precio medio	112,1	161,9	-49,9	-30,8%

I N T E R N A C I O N A L

	30-sep-23	30-sep-22	Var.(%)
Capacidad total (MW)	7.140	5.667	26,0%
Capacidad consolidada (MW)	6.276	4.746	32,2%
Producción total (GWh)	9.765	9.192	6,2%
Producción consolidada (GWh)	8.285	7.776	6,5%
Factor de carga medio (%)	28,5%	28,6%	-0,1pp
Precio medio (€/MWh)	66,7	67,7	-1,5%

A 30 de septiembre de 2023 la capacidad internacional instalada total se situó en 7.140 MW, con un aumento neto de 1.473 MW durante los doce meses anteriores, que incluyen 190 MW del sistema de almacenamiento en baterías de Cunningham en EE.UU., 742 MW de fotovoltaicas en EE.UU. (Fort Bend, High Point, Union y Red-Tailed Hawk), 382 MW eólicos en Australia (MacIntyre), 45 MW fotovoltaicos en República Dominicana (Enren - Calabaza I) y 118 MW eólicos en Perú (San Juan de Marcona).

En los primeros nueve meses de 2023, la capacidad consolidada se incrementó en 1.168 MW, incluyendo, que incluye 46 MW de variación de perímetro por la planta solar de Moura (Portugal), 10 MW en Canadá resultantes del aumento de participación en dos proyectos y la reducción de 3 MW como consecuencia del desmantelamiento de una turbina eólica en Estados Unidos.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 6,5% respecto a los primeros nueve meses de 2022, alcanzando los 8.285 GWh, gracias al incremento de la producción por los nuevos activos en EE.UU., y en menor medida, en Australia y Resto del mundo, manteniéndose plana a perímetro constante, con un recurso que continúa siendo bajo.

En lo que respecta a la cartera Internacional, el precio medio se mantiene relativamente plano, cayendo tan solo un 1,5%, situándose en €66,7/MWh. Los precios medios en los activos de las Américas mejoran, incluyendo Chile, mientras que caen en Australia y Europa.

(€/MWh)	30-sep-23	30-sep-22	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU (*)	56,3	49,2	7,1	14,4%
México	81,5	72,7	8,8	12,2%
Chile	33,4	27,3	6,1	22,3%
Otras Américas	82,0	80,8	1,2	1,5%
Américas	61,7	54,4	7,3	13,4%
Australia	48,5	77,7	-29,2	-37,5%
Resto de Europa	120,8	150,8	-30,1	-19,9%
Resto del mundo	79,1	86,3	-7,2	-8,3%
Precio medio	66,7	67,7	-1,0	-1,5%

Nota: El precio medio en EE.UU. incluye €3,8/MWh correspondiente al margen de la actividad de almacenamiento de energía con baterías (BESS), que ha aportado €7 millones de margen en el periodo e inyectado en la red 20,6 GWh de energía (€338/MWh). Por otro lado, el precio medio EE.UU. no incluye los incentivos fiscales por producción de proyectos que suman 436MW y que reciben un PTC "normalizado" de \$27/MWh.

CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
28033 Madrid, España
- Mail: investors.energia@acciona.com
- Tel: +34 91 663 22 88

ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-23	9M 2023 Capacidad Instalada (MW)					9M 2022 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.808	5.280	252	-154	5.378	5.764	4.717	512	-31	5.198	44	563	180
Eólico	4.681	4.167	246	-152	4.261	4.681	3.648	506	-29	4.125	0	520	136
Hidráulico	868	868	0	0	868	868	868	0	0	868	0	0	0
Solar Fotovoltaica	198	184	6	0	190	154	140	7	0	146	44	44	44
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Internacional	7.140	6.276	364	-723	5.918	5.667	4.746	379	-716	4.409	1.473	1.530	1.508
Eólico	4.584	4.311	69	-637	3.743	4.089	3.804	69	-634	3.238	496	507	504
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.058	987	4	-142	848	1.062	990	4	-142	851	-5	-3	-3
Australia	974	910	32	-68	874	592	528	32	-68	492	382	382	382
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	141	0	-35	106	0	10	7
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	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
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	118	118	0	0	118	0	0	0	0	0	118	118	118
Solar Fotovoltaica	2.302	1.711	295	-70	1.937	1.515	878	310	-66	1.123	787	833	814
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	78	0	78	0	0	15
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EE.UU.	803	803	0	0	803	61	61	0	0	61	742	742	742
Rep. Dominicana	58	58	0	0	58	13	13	0	0	13	45	45	45
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	0	0	0	0	0	190	190	190
Total capacidad instalada	12.948	11.556	616	-877	11.296	11.431	9.463	891	-747	9.607	1.517	2.093	1.688
Total Eólico	9.265	8.478	315	-789	8.004	8.769	7.452	574	-663	7.363	496	1.026	641
Total otras tecnologías	3.683	3.078	302	-88	3.292	2.662	2.011	317	-84	2.244	1.021	1.067	1.048

ANEXO 2: PRODUCCIÓN

30-sep-23	9M 2023 Producción (GWh)					9M 2022 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	8.265	7.072	581	-135	7.519	8.509	6.753	852	-57	7.549	-3%	5%	0%
Eólico	6.568	5.392	574	-123	5.843	6.889	5.143	847	-42	5.949	-5%	5%	-2%
Hidráulico	1.161	1.161	0	0	1.161	1.268	1.268	0	0	1.268	-8%	-8%	-8%
Solar Fotovoltaica	249	232	7	0	239	13	4	4	0	8	n.a	n.a	n.a
Biomasa	287	287	0	-12	275	339	339	0	-15	324	-15%	-15%	-15%
Internacional	9.765	8.285	638	-1.248	7.674	9.192	7.776	608	-1.257	7.127	6%	7%	8%
Eólico	7.194	6.736	120	-1.129	5.727	6.879	6.558	77	-1.147	5.488	5%	3%	4%
México	2.138	2.138	0	-328	1.810	2.093	2.093	0	-326	1.767	2%	2%	2%
EEUU	1.531	1.474	3	-172	1.305	1.565	1.496	4	-177	1.323	-2%	-1%	-1%
Australia	989	898	46	-133	811	909	808	51	-163	695	9%	11%	17%
India	343	343	0	-43	300	301	301	0	-39	262	14%	14%	14%
Italia	174	174	0	-44	131	187	187	0	-47	140	-7%	-7%	-7%
Canadá	311	253	0	-63	189	369	275	0	-69	206	-16%	-8%	-8%
Sudáfrica	252	252	0	-148	104	227	227	0	-133	93	11%	11%	11%
Portugal	198	198	0	-62	137	195	195	0	-59	136	2%	2%	1%
Polonia	147	147	0	-37	110	167	167	0	-42	125	-12%	-12%	-12%
Costa Rica	197	197	0	-69	128	166	166	0	-58	108	19%	19%	19%
Chile	609	609	0	-17	592	591	591	0	-21	570	3%	3%	4%
Croacia	53	53	0	-13	39	54	54	0	-13	40	-2%	-2%	-2%
Hungría	32	0	16	0	16	33	0	16	0	16	-1%	n.a	-1%
Vietnam	219	0	55	0	55	23	0	6	0	6	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	2.490	1.469	518	-100	1.888	2.232	1.137	531	-90	1.578	12%	29%	20%
Chile	886	886	0	0	886	948	948	0	0	948	-7%	-7%	-7%
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	128	128	0	-75	53	9%	9%	9%
Portugal	76	28	31	-15	45	74	0	48	-12	36	3%	n.a	23%
México	635	0	318	0	318	676	0	338	0	338	-6%	n.a	-6%
Egipto	338	0	169	0	169	346	0	145	0	145	-2%	n.a	17%
Ucrania	90	90	0	-3	86	62	62	0	-3	59	46%	46%	47%
EE.UU.	293	293	0	0	293	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	34	34	0	0	34	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	80	80	0	-20	60	81	81	0	-20	61	-2%	-2%	-2%
Almacenamiento (EE.UU.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	18.029	15.357	1.219	-1.383	15.193	17.701	14.530	1.460	-1.314	14.675	2%	6%	4%
Total Eólico	13.762	12.127	694	-1.251	11.570	13.768	11.701	924	-1.189	11.436	0%	4%	1%
Total otras tecnologías	4.267	3.229	525	-131	3.623	3.933	2.829	535	-125	3.239	9%	14%	12%