



## COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 17 de noviembre de 2022

Muy Sres. nuestros:

Dear Sirs,

En cumplimiento de lo dispuesto en el Art. 227 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (en adelante, “**Acciona Energía**” o la “**Sociedad**”) comunica lo siguiente:

Pursuant to the provisions of Art. 227 of the consolidated text of the Securities Market Act, approved by Royal Legislative Decree 4/2015, of 23 October, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (“**Acciona Energía**” or the “**Company**”) reports the following:

### INFORMACIÓN RELEVANTE

### MATERIAL INFORMATION

Acciona Energía adjunta un Informe de Tendencias de Negocio correspondiente al tercer trimestre del ejercicio (3T 2022).

Acciona Energia attaches the Q3 2022 Trading Statement.

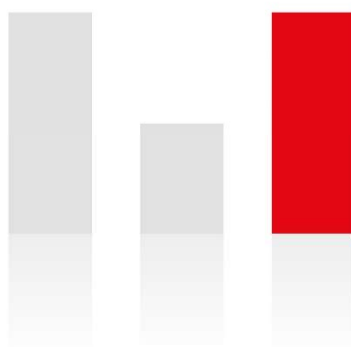
El presente Informe se remite de conformidad con la decisión por parte del Consejo de Administración de la Sociedad de no formular declaraciones intermedias de gestión tras la supresión del artículo 120 del Texto Refundido de la Ley de Mercado de Valores.

The Trading Statement published is in accordance with the decision of the Board of Directors of the Company to not publish quarterly management reports following the suppression of article 120 of the Spanish Securities Market Law.

Esta comunicación de información relevante se publica en idiomas español e inglés, en caso de discrepancia entre ambas versiones, prevalecerá la versión española.

This material information communication is published both in English and Spanish, in case of discrepancies, the Spanish version shall prevail.

Atentamente/Yours faithfully,  
Jorge Vega-Penichet López  
Secretario del Consejo  
Company Secretary



**INFORME DE TENDENCIAS  
DE NEGOCIO 9M 2022**  
**ENERO - SEPTIEMBRE**



## **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 2022. 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 2022** – la evolución general del negocio durante los primeros nueve meses del año 2022 continúa siendo positiva y en líneas generales consistente con las expectativas comunicadas a mercado, sin cambios significativos en las tendencias y variables que determinaron los resultados de la primera mitad del año.

Se mantiene el entorno favorable de precios de productos energéticos a nivel global, mientras que la producción de los activos de generación de la compañía permanece estable en lo que está siendo otro año de bajo recurso generalizado.

En España, permanece la tendencia positiva en cuanto al precio medio capturado por ACCIONA Energía gracias al contexto de mayores precios mayoristas, la renovación gradual de coberturas y nuevos contratos de venta de energía a precios más favorables, a pesar de los menores ingresos regulados – resultantes de la revisión extraordinaria de parámetros pendiente de publicación oficial – y del mecanismo de ajuste de bandas regulatorias. El precio medio capturado se modera con respecto a la primera mitad del año como consecuencia de la intervención regulatoria temporal en el mercado eléctrico a través del mecanismo del *tope del gas* que entró en vigor a mediados de junio. El recurso hidráulico y eólico continúa siendo particularmente bajo, especialmente el primero.

En cuanto al negocio Internacional, la caída de su contribución con respecto al atípico año anterior, marcado por la captura de altos precios netos en Texas durante el incidente meteorológico extremo en 1T 2021 – se modera en términos relativos según avanza el ejercicio. Exceptuando ese efecto no recurrente, la evolución general positiva del negocio internacional está caracterizada por mejores precios capturados y crecimiento en los resultados operativos – a excepción de Chile – a pesar de que la producción continúa siendo inferior a lo esperado. La evolución del tipo de cambio EUR/USD es un factor moderadamente positivo para los resultados.

Por debajo de la línea de resultados operativos no hay cambios significativos en los elementos y las tendencias vistas en primera mitad del año.

- **Entorno operativo favorable** – en los próximos trimestres, ACCIONA Energía espera seguir operando en un entorno de altos precios energéticos – y consiguientes niveles de rentabilidad, cashflow operativo y fortaleza de balance – y prevé una aceleración del esfuerzo inversor dada la notable cifra de capacidad renovable en construcción con la que cuenta la compañía en la actualidad.
- **Contexto sectorial cambiante** – los retos a los que se enfrenta el sector de las energías renovables en el corto y medio plazo para llevar a cabo los ambiciosos planes de crecimiento siguen estando presentes – en particular la lentitud en la obtención de permisos y conexión a redes – aunque se percibe cierta tendencia hacia la normalización en la cadena de suministro en lo que se refiere a la disponibilidad de equipos y componentes, con posibles mejoras durante la segunda parte del 2023 en costes de inversión en fotovoltaica por moderación de las materias primas, polisilicio en particular. Mejora la situación del sector de transporte marítimo a las puertas de una posible ralentización de la economía.

En eólica la tendencia de los precios de los aerogeneradores continúa al alza a pesar de la moderación de las materias primas y los costes logísticos.

Los costes de inversión por el momento permanecen en niveles muy elevados con respecto a los niveles pre-Pandemia y el sector encara una subida rápida y pronunciada de los costes de financiación como consecuencia del cambio radical en las políticas monetarias en la zona Euro y en Estados Unidos, que en muchos mercados ya se está trasladando a precios PPA.

- **Capacidad instalada** – la capacidad total instalada a 30 de septiembre de 2022 alcanza 11,4GW (9,5GW consolidados), con una variación neta de 186MW durante los nueve primeros meses de 2022, con 227MW de nueva capacidad, la entrada en el perímetro de 84MW en Vietnam como resultado de la adquisición de una participación en The Blue Circle, así como la salida del perímetro de 120MW eólicos en España por la segregación de activos de una sociedad de gestión conjunta, y el fin de una concesión hidráulica de 5MW.

La capacidad consolidada aumenta en 294MW con 227MW de nueva capacidad construida (153MW en España y 74MW en Internacional), el efecto positivo de 72MW en la cifra consolidada fruto de la segregación anteriormente mencionada, y la salida de 5MW por el fin de la concesión.

- **Producción** – la producción consolidada se situó en 14.530GWh, lo que supone un descenso del 0,4% respecto al mismo periodo del año anterior, con España a la baja – especialmente por la menor producción hidráulica – y un ligero aumento en Internacional.

La producción continúa en niveles muy bajos con respecto a las medias a largo plazo, principalmente por el bajo recurso tanto en España como en Internacional, y en menor medida por vertidos/limitaciones de red y mercado en Estados Unidos y LatAm.

En términos de recurso, el 2022 podría ser el peor año de los últimos 50 según las estimaciones de la compañía. En España, las reservas hidráulicas del país se encuentran por debajo del nivel del año más seco en los últimos cinco años.

- **Precios medios de generación** – el precio medio capturado por el negocio de generación de la compañía creció un 63,7% hasta situarse en €111,5/MWh, frente a €68,1/MWh del mismo periodo del año anterior y €116,2/MWh en la primera mitad del 2022.

El precio medio capturado por los activos españoles se incrementó en un 146,6% hasta los €161,9/MWh, mientras que el precio del pool se situó en €185,8/MWh (€78,5/MWh en 9M 2021 y €206/MWh en 1S 2022). El precio medio del pool desciende tras la implementación de la intervención en el mercado mayorista vía el *cap al gas* a partir de mediados de junio de 2022, y en septiembre de 2022 los precios del pool ya son más bajos que en septiembre de 2021.

En la cartera internacional, el precio medio alcanzado descendió un 3,8% situándose en €67,7/MWh, según se va normalizando el efecto Texas del primer trimestre del año anterior. Los precios internacionales han experimentado subidas (ex efecto Texas) moderadas salvo en Chile donde los precios netos han caído considerablemente. El precio medio internacional ajustado por el efecto Texas sube en el entorno de un 12%. El tipo de cambio ha sido un factor positivo.

- **Energía contratada en el mercado español** – para el periodo enero-diciembre 2022 en su conjunto, la situación de coberturas continúa en los mismos niveles que los reportados en julio de 2022, con 4.9TWh cubiertos a un precio de ~€130/MWh, de los cuales aproximadamente 4.0TWh corresponden a coberturas financieras, y el resto a contratos con clientes finales. Con respecto del ejercicio 2023, el nivel de coberturas ha ido aumentando y en estos momentos la compañía tiene cubiertos 4.7TWh –

aproximadamente 50% de este volumen bajo contratos a largo plazo con clientes industriales – con un precio medio de ~€125/MWh, que refleja el mix de contratos a largo plazo y la evolución de las cotizaciones *forward* de 2023 durante el presente ejercicio.

ACCIONA Energía continúa manteniendo una política dinámica de coberturas en un entorno volátil tanto de precios como de regulación, con un sesgo hacia una posición ligeramente más abierta en el corto plazo, sin que cambie la filosofía global a medio y largo plazo de 80:20 contratado vs. abierto. Dependiendo de la evolución del contexto regulatorio y de mercado, la compañía podría cerrar coberturas adicionales hasta alcanzar ~6TWh contratados para 2023.

- **Inversión durante el periodo** – la inversión acumulada durante el periodo en términos de flujo de efectivo (cashflow neto de inversión) es de ~€1.125 millones. La inversión se concentra principalmente en Australia y Estados Unidos, y en menor medida en LatAm y España.
- **Financiación y liquidez** – la compañía ha firmado a primeros de noviembre una nueva póliza de crédito revolver a tres años en formato *Club Deal*, ligada a objetivos de sostenibilidad, por un importe de €450 millones, elevando el importe disponible en líneas y préstamos comprometidos y no dispuestos a aproximadamente €1.700 millones, reforzando su ya fuerte posición de liquidez.

El impacto de las garantías (*margin calls*) por posiciones de cobertura en los mercados de futuros europeos ha sido relativamente moderado durante las puntas de precios *forward* vistos durante agosto, dado que ACCIONA Energía no efectúa coberturas financieras más allá del siguiente ejercicio y son posiciones netas (de compra y venta) limitadas en volumen y exclusivamente sobre precios eléctricos OMIP, con el precio de las coberturas convergiendo con los niveles de precios en los que se ha movido el mercado durante 2022. La compañía no opera en futuros de gas u otras *commodities*.

Los costes financieros durante el tercer trimestre han aumentado ligeramente como consecuencia del alza de los tipos base y por el incremento de la liquidez disponible. El coste medio de la deuda durante los primeros meses del año se ha situado en 3,1%, con el coste de la deuda corporativa en ~1,35% y el de la deuda de proyecto en ~8,75%, con la financiación de proyecto relacionada principalmente con proyectos en México, Costa Rica, Sudáfrica e India. Alrededor del 60% de la deuda bruta de la compañía se encuentra a tipo fijo.

- **Precios PPA generalmente al alza** – los precios de PPAs continúan en una senda alcista, reflejando el significativo aumento de la demanda de energía verde, fiable y a precios estables a largo plazo, combinado con la escasez de proyectos maduros y disponibles para su contratación – así como el traslado de los mayores costes de inversión. Todo ello permite mantener niveles adecuados de rentabilidad en inversiones prospectivas en una gran parte de los mercados maduros en los que opera la compañía (Europa, Norte América y Australia en particular), y mejorar las condiciones de los contratos para acomodar las mayores incertidumbres existentes en el desarrollo de nuevos proyectos.
- **Entorno regulatorio UE-España** – se aprecia una mayor actividad regulatoria de la Unión Europea en el mercado energético, alineada con las políticas y medidas ya adoptadas en España en el contexto de la crisis energética.

El gobierno español, mediante el Real Decreto-ley 18/2022, prorrogó hasta diciembre de 2023 el impuesto sobre el exceso de retribución por el elevado precio del gas (*minoración del gas*), lo que implica una limitación de los precios eléctricos capturados por las

energías inframarginales en España en niveles marcadamente inferiores a lo propuesto por la Unión Europea para los estados miembros (€180/MWh).

Además, desde el 14 de junio de 2022 opera en España (durante 12 meses) el mecanismo ibérico de ajuste temporal de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista – el *tope del gas* – que ha tenido un impacto depresor en los precios mayoristas al contado y a plazo del mercado ibérico, que lo aparta de la tónica general del resto de los mercados europeos.

Finalmente, el Congreso de los Diputados, a propuesta de los partidos que forman la coalición gubernamental, estudia un gravamen temporal del 1,2% de la cifra de negocios en el mercado nacional (generación y comercialización) para los principales operadores de los mercados energéticos de electricidad, gas natural, carburantes, y gases licuados, entre los que se encuentra ACCIONA. Esta proposición de ley contrasta con la *contribución solidaria temporal* acordada por los Estados Miembros que está ideada para gravar los beneficios extraordinarios del sector de los combustibles fósiles (petróleo, gas natural, carbón, y el sector de refino).

- **Inflation Reduction Act** – como elemento positivo en el entorno de política energética, destaca la aprobación del Inflation Reduction Act of 2022 (IRA) en Estados Unidos, uno de los mercados más importantes para la compañía y el sector, que proporciona a las energías renovables norteamericanas un nivel de visibilidad sin precedentes. Así la compañía espera que se evite una potencial desaceleración temporal en el ritmo de inversión renovable al decaer los incentivos fiscales, y permita acrecentar las oportunidades de desarrollo *greenfield* y particularmente en eólica a medio y largo plazo, complementando el crecimiento esperado en energía solar fotovoltaica y baterías.

Por otro lado, el IRA no contiene incentivos fiscales para la construcción de nuevas líneas de transporte eléctrico, siendo la red de transporte el mayor cuello de botella para el desarrollo de energías renovables en Estados Unidos.

- **Ucrania** – la situación de los 10 empleados de la compañía y sus familias es estable y ACCIONA Energía sigue plenamente comprometida con su bienestar, atendiendo a sus necesidades, tanto de los que han permanecido o vuelto a Ucrania, como a los que se han reubicado a otros países. Los activos (100MW solares fotovoltaicos) operan con normalidad, se han reparado daños menores causados por el conflicto, pero la liquidación de ingresos tarifarios es parcial en el contexto de ley marcial que impera en el país. Tanto la liquidación de ingresos como las limitaciones por red están mejorando en los últimos meses. La compañía contabilizó a junio de 2022 un deterioro de €35 millones, correspondiente a aproximadamente el 50% capital invertido en Ucrania; no se han registrado deterioros adicionales en el tercer trimestre.
- **Plan constructivo y desarrollos** – a 30 de septiembre de 2022, la capacidad en construcción se sitúa en 2.392MW, frente a los 691MW de finales de diciembre de 2021 y 2.064MW a cierre del primer semestre.

Destaca la construcción del proyecto eólico australiano de McIntyre (923MW) y de los casi 1.3GW de fotovoltaica en Estados Unidos en cuatro proyectos, que serán instalados en su mayoría durante el año 2023, además de otros proyectos internacionales en curso.

Los proyectos solares norteamericanos que se esperaba finalizar antes del cierre del ejercicio 2022 (~440MW de Fort Bend y High Point) han sufrido un retraso en unos 300MW que pasan a 2023, como consecuencia de la escasez de módulos fotovoltaicos en el contexto de la investigación arancelaria *Anticircunvention* a los fabricantes en los países del sudeste asiático, lo que llevó a la compañía a ajustar en la presentación de



resultados del primer semestre de 2022 su expectativa de instalación de nuevos MWs durante todo el año a aproximadamente 540MW.

En España, ACCIONA Energía espera una aceleración de declaraciones de impacto ambiental (DIA) a finales de año y comienzo del 2023, que aporten mayor volumen constructivo y de contratación de PPAs en los próximos años. Adicionalmente, ACCIONA Energía cuenta con ~2.3GW de proyectos de hibridación fotovoltaica pendientes de iniciar o avanzar en el proceso de aprobación medioambiental (~0,7GW con solicitud de DIA ya presentada), pero que tienen garantizado su acceso a la red.

ACCIONA Energía construirá una cuarta planta de biomasa en España (planta de Logrosán con 49,9MW de capacidad) tras ser adjudicatario en la reciente subasta regulada (20 años). La planta cuenta con la DIA.

En Internacional, la compañía construirá dos parques eólicos que suman 72MW en Croacia tras la adjudicación de un PPA regulado de 12 años, y espera los resultados de la reciente subasta en Sudáfrica.

ACCIONA Energía alcanzó un acuerdo estratégico con The Blue Circle, compañía líder en el desarrollo de proyectos eólicos en el Sudeste Asiático, que cuenta con 84MW eólicos operativos en Vietnam y una cartera de 3,8GW de proyectos fundamentalmente en Vietnam, Tailandia y Filipinas. ACCIONA Energía ha adquirido una participación cercana al 50% y entra en una nueva región de gran crecimiento en renovables, lo cual es un hito estratégico importante.

- **Floating offshore** – en la primera parte del año ACCIONA Energía adquirió una participación del 24% en la compañía francesa Eolink, especializada en el desarrollo de estructuras flotantes para eólica marina, convirtiéndose así en su primer accionista. Adicionalmente, ACCIONA Energía participa en dos de los tres proyectos de eólica marina flotante preseleccionados para ayudas de la UE, en particular el prototipo offshore flotante de ACCIONA Energía (INFINITE) y el del prototipo de Eolink.
- **Perspectivas para 2022** – la compañía mantiene en líneas generales su *Outlook* para el ejercicio 2022, con un crecimiento del EBITDA sólido de doble dígito para el ejercicio en su conjunto, esperando una menor contribución operativa en el segundo semestre relativa al primer semestre, debido principalmente a los menores precios medios en España resultantes del tope al gas. En cuanto a la inversión, la compañía prevé estar en la parte alta del rango de cashflow neto de inversión de €1.000-1.200 millones o incluso superarlo. La deuda neta financiera a cierre del ejercicio se espera que aumente moderadamente con respecto a diciembre de 2021, principalmente por el mayor esfuerzo inversor, aunque se prevé que la ratio de apalancamiento se reduzca con respecto al ejercicio anterior y se sitúe en el entorno de 1,5x Deuda Neta/EBITDA.

# EVOLUCIÓN OPERATIVA

## RESUMEN

	30-sep-22	30-sep-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.431	11.203	2,0%
Capacidad consolidada (MW)	9.463	9.139	3,5%
Producción total (GWh)	17.701	17.852	-0,8%
Producción consolidada (GWh)	14.530	14.594	-0,4%
Factor de carga medio (%)	26,8%	27,1%	-0,3pp
Precio medio (€/MWh)	111,5	68,1	63,7%
Disponibilidad (%)	94,0%	96,5%	-2,5pp

La capacidad total instalada a finales de septiembre de 2022 crece un 2,0% con respecto al año anterior hasta los 11,4GW. La capacidad consolidada creció de 9,1GW a 9,5GW, un 3,5% más.

A finales de septiembre de 2022, la capacidad en construcción alcanza los 2.392MW. Destaca la construcción del proyecto eólico australiano de MacIntyre (923MW) y de los casi 1,3GW de fotovoltaica en Estados Unidos, que serán instalados en su mayoría durante el año 2023, además de otros proyectos en curso.

La producción consolidada se situó en 14.530GWh, lo que supone un descenso del 0,4% respecto al mismo periodo del año anterior, con España a la baja y un ligero aumento en Internacional.

El precio medio capturado por el negocio de generación de la compañía creció un 63,7% hasta situarse en €111,5/MWh, frente a €68,1/MWh del mismo periodo del año anterior y €116,2/MWh en la primera mitad del 2022.

## E S P A Ñ A

	30-sep-22	30-sep-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.764	5.692	1,3%
Capacidad consolidada (MW)	4.717	4.467	5,6%
Producción total (GWh)	8.509	8.879	-4,2%
Producción consolidada (GWh)	6.753	7.037	-4,0%
Factor de carga medio (%)	24,8%	25,5%	-0,7pp
Precio medio (€/MWh)	161,9	65,7	146,6%

A 30 de septiembre de 2022 la capacidad consolidada instalada en España se situó en 4.717MW, con 250MW de incremento en los últimos 12 meses. Con respecto a diciembre de 2021, la capacidad consolidada crece en 220MW que corresponden a instalación del parque eólico Pedregales (+18MW), y las plantas fotovoltaicas de Bolarque (+40MW) y Extremadura (+95MW), así como el efecto positivo por la segregación de activos de una sociedad de gestión conjunta (+72MW), habiéndose dado de baja 5MW durante el periodo por el fin de una concesión hidráulica.

La producción consolidada en España disminuyó un 4,0% respecto al mismo periodo del año 2021, con una caída del 2,1% y un 12,9% en la producción eólica e hidráulica respectivamente. Continúa el bajo recurso en las dos principales tecnologías de generación, particularmente la hidro, con las reservas hidráulicas del país encontrándose por debajo del nivel del año más seco en los últimos cinco años.

El precio medio del pool español en los nueve primeros meses del año se incrementó en un 136,7% hasta los €185,8/MWh, frente a los €78,5/MWh de los primeros nueve meses de 2021.

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado mayorista en España durante el periodo alcanzó los €189,6/MWh (+174,3%). Debido a las coberturas de precio, que restaron €28,6/MWh, el precio medio alcanzado en el mercado fue de €161,0/MWh.

A este precio medio hay que sumar los ingresos regulados que representaron el equivalente a €8,5/MWh, disminuyendo significativamente en relación con el año anterior, debido a que la compañía ha tenido en cuenta el resultado esperado de la revisión extraordinaria de los parámetros regulatorios de 2022 que se encuentra todavía en curso. El ajuste de bandas restó €7,5/MWh al precio medio total.

Así, el precio medio final alcanzado por la compañía durante el periodo asciende a €161,9/MWh frente a €65,7/MWh el año anterior.

(€/MWh)	30-sep-22	30-sep-21	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	189,7	69,1	120,5	174,4%
Coberturas	-28,6	-13,3	-15,3	n.m
Precio de mercado capturado con cobertur	161,0	55,8	105,2	188,4%
Ingreso regulatorio	8,5	21,0	-12,5	-59,7%
Bandas (estimada)	-7,5	-11,1	3,6	n.m
<b>Precio medio</b>	<b>161,9</b>	<b>65,7</b>	<b>96,3</b>	<b>146,6%</b>

Para el periodo enero-diciembre 2022 en su conjunto, la situación de coberturas continúa en los mismos niveles que los reportados en julio de 2022, con 4,9TWh cubiertos a un precio de ~€130/MWh, de los cuales aproximadamente 4,0TWh corresponden a coberturas financieras, y el resto a contratos con clientes finales.

Con respecto al ejercicio 2023, el nivel de coberturas ha ido aumentando y en estos momentos la compañía tiene cubiertos 4,7TWh – aproximadamente 50% de este volumen bajo contratos a largo plazo con clientes industriales – con un precio medio de ~€125/MWh, que refleja el mix de contratos a largo plazo y la evolución de las cotizaciones *forward* de 2023 durante el presente ejercicio.

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

	30-sep-22	30-sep-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.667	5.511	2,8%
Capacidad consolidada (MW)	4.746	4.672	1,6%
Producción total (GWh)	9.192	8.972	2,4%
Producción consolidada (GWh)	7.776	7.557	2,9%
Factor de carga medio (%)	28,6%	28,7%	-0,1pp
Precio medio (€/MWh)	67,7	70,4	-3,8%

A 30 de septiembre de 2022 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 4.746MW, un 1,6% superior.

La potencia instalada consolidada aumenta en 74MW adicionales construidos desde diciembre de 2021, correspondientes a 61MW fotovoltaicos en EE.UU. (Fort Bend) y 13MW fotovoltaicos en República Dominicana (Enren – Calabaza I).

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 2,9% respecto a los primeros nueve meses de 2021, alcanzando los 7.776GWh, dado que continúa el entorno de muy bajo recurso, además de limitaciones/vertidos en algunos de los principales mercados en los que opera la compañía.

El precio medio alcanzado descendió un 3,8% situándose en €67,7/MWh, según se va normalizando el efecto Texas del primer trimestre del año anterior. Los precios internacionales han experimentado subidas (ex efecto Texas) moderadas salvo en Chile donde los precios netos han caído considerablemente. Ajustado por el efecto Texas el precio medio internacional sube en el entorno de un 12%. El tipo de cambio ha sido un factor favorable.

(€/MWh)	30-sep-22	30-sep-21	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU (*)	49,2	89,0	-39,7	-44,7%
México	72,7	55,2	17,5	31,7%
Chile	27,3	55,8	-28,5	-51,1%
Otras Américas	80,8	73,8	7,0	9,5%
Américas	54,4	65,6	-11,2	-17,0%
Australia	77,7	56,7	21,0	37,0%
Resto de Europa	150,8	117,1	33,8	28,9%
Resto del mundo	86,3	80,6	5,7	7,0%
<b>Precio medio</b>	<b>67,7</b>	<b>70,4</b>	<b>-2,7</b>	<b>-3,8%</b>

Nota: 436MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$26/MWh

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

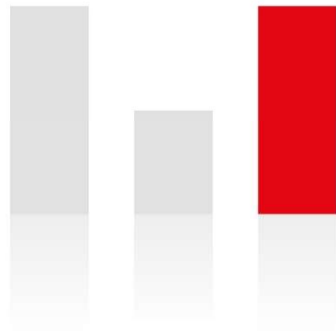
- Avenida de Europa, 10  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Teléfono: +34 91 919 02 87

# ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-2022	9M 2022 Capacidad Instalada (MW)					9M 2021 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.764</b>	<b>4.717</b>	<b>512</b>	<b>-31</b>	<b>5.198</b>	<b>5.692</b>	<b>4.467</b>	<b>593</b>	<b>-29</b>	<b>5.031</b>	<b>72</b>	<b>250</b>	<b>167</b>
Eólico	4.681	3.648	506	-29	4.125	4.753	3.528	593	-27	4.094	-72	120	31
Hidráulico	868	868	0	0	868	873	873	0	0	873	-5	-5	-5
Solar Fotovoltaica	154	140	7	0	146	5	5	0	0	5	149	135	142
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>5.667</b>	<b>4.746</b>	<b>379</b>	<b>-716</b>	<b>4.409</b>	<b>5.511</b>	<b>4.672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4.312</b>	<b>156</b>	<b>74</b>	<b>97</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.089</b>	<b>3.804</b>	<b>69</b>	<b>-634</b>	<b>3.238</b>	<b>4.006</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>82</b>	<b>0</b>	<b>21</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
EEUU	1.062	990	4	-142	851	1.064	990	4	-142	851	-2	0	0
Australia	592	528	32	-68	492	592	528	32	-68	492	0	0	0
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	141	0	-35	106	181	141	0	-35	106	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	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	0	0	0	0	0	84	0	21
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.515</b>	<b>878</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1.123</b>	<b>1.441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1.046</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>76</b>
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	0	30	-8	23	46	0	30	-10	20	0	0	2
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	78	0	78	186	0	78	0	78	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
EEUU	61	61	0	0	61	0	0	0	0	0	61	61	61
Rep. Dominicana	13	13	0	0	13	0	0	0	0	0	13	13	13
<b>Solar Termoeléctrica</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
EEUU	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
<b>Total Capacidad instalada</b>	<b>11.431</b>	<b>9.463</b>	<b>891</b>	<b>-747</b>	<b>9.607</b>	<b>11.203</b>	<b>9.139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9.343</b>	<b>229</b>	<b>324</b>	<b>264</b>
Total Eólico	8.769	7.452	574	-663	7.363	8.759	7.332	641	-661	7.312	10	120	51
Total otras tecnologías	2.662	2.011	317	-84	2.244	2.444	1.807	310	-87	2.031	218	204	213

# ANEXO 2: PRODUCCIÓN

30-sep-2022	9M 2022 Producción (GWh)					9M 2021 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>8.509</b>	<b>6.753</b>	<b>852</b>	<b>-57</b>	<b>7.549</b>	<b>8.879</b>	<b>7.037</b>	<b>890</b>	<b>-56</b>	<b>7.871</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
Eólico	6.889	5.143	847	-42	5.949	7.093	5.251	890	-41	6.100	-3%	-2%	-2%
Hidráulico	1.268	1.268	0	0	1.268	1.455	1.455	0	0	1.455	-13%	-13%	-13%
Solar Fotovoltaica	13	4	4	0	8	4	4	0	0	4	276%	9%	129%
Biomasa	339	339	0	-15	324	328	328	0	-15	313	3%	3%	3%
<b>Internacional</b>	<b>9.192</b>	<b>7.776</b>	<b>608</b>	<b>-1.257</b>	<b>7.127</b>	<b>8.972</b>	<b>7.557</b>	<b>610</b>	<b>-1.247</b>	<b>6.920</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>
Eólico	6.879	6.558	77	-1.147	5.488	6.727	6.435	65	-1.128	5.371	2%	2%	2%
México	2.093	2.093	0	-326	1.767	2.166	2.166	0	-307	1.860	-3%	-3%	-5%
EEUU	1.565	1.496	4	-177	1.323	1.404	1.316	5	-190	1.131	11%	14%	17%
Australia	909	808	51	-163	695	882	794	44	-155	683	3%	2%	2%
Canadá	369	275	0	-69	206	327	243	0	-61	182	13%	13%	13%
Sudáfrica	227	227	0	-133	93	229	229	0	-135	94	-1%	-1%	-1%
Portugal	195	195	0	-59	136	203	203	0	-63	140	-4%	-4%	-3%
Costa Rica	166	166	0	-58	108	187	187	0	-66	122	-11%	-11%	-11%
Italia	187	187	0	-47	140	174	174	0	-43	130	7%	7%	7%
Polonia	167	167	0	-42	125	137	137	0	-34	102	22%	22%	22%
India	301	301	0	-39	262	321	321	0	-42	279	-6%	-6%	-6%
Croacia	54	54	0	-13	40	57	57	0	-14	43	-6%	-6%	-6%
Chile	591	591	0	-21	570	608	608	0	-17	590	-3%	-3%	-3%
Hungría	33	0	16	0	16	32	0	16	0	16	3%	n.a	3%
Vietnam	23	0	6	0	6	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>2.232</b>	<b>1.137</b>	<b>531</b>	<b>-90</b>	<b>1.578</b>	<b>2.159</b>	<b>1.035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1.484</b>	<b>3%</b>	<b>10%</b>	<b>6%</b>
Chile	948	948	0	0	948	816	816	0	0	816	16%	16%	16%
Sudáfrica	128	128	0	-75	53	140	140	0	-82	57	-9%	-9%	-9%
Portugal	74	0	48	-12	36	73	0	48	-12	36	1%	n.a	1%
México	676	0	338	0	338	702	0	351	0	351	-4%	n.a	-4%
Egipto	346	0	145	0	145	348	0	146	0	146	-1%	n.a	-1%
Ucrania	62	62	0	-3	59	80	80	0	-3	77	-23%	-23%	n.a
EEUU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Rep. Dominicana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
<b>Solar Thermoelectric</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>0</b>	<b>-20</b>	<b>61</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>
USA	81	81	0	-20	61	87	87	0	-22	65	-6%	-6%	-6%
<b>Total Producción</b>	<b>17.701</b>	<b>14.530</b>	<b>1.460</b>	<b>-1.314</b>	<b>14.675</b>	<b>17.852</b>	<b>14.594</b>	<b>1.500</b>	<b>-1.303</b>	<b>14.791</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
Total Eólico	13.768	11.701	924	-1.189	11.436	13.820	11.686	955	-1.170	11.470	0%	0%	0%
Total otras tecnologías	3.933	2.829	535	-125	3.239	4.032	2.908	545	-133	3.320	-2%	-3%	-2%



**9M 2022**  
**TRADING STATEMENT**  
**JANUARY - SEPTEMBER**





## LEGAL DISCLAIMER

*This Trading Statement has been prepared by Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“ACCIONA Energía” or the “Company”, and together with its subsidiaries, the “ACCIONA Energía Group”) with the purpose of providing the market with an update on the main trends and high-level operational data corresponding to the 9M 2022 period. Therefore, it cannot be disclosed or made public by any person or entity for any other purpose, without the prior written consent of the Company.*

*The Company does not assume any liability for the content of this document if used for different purposes thereof.*

*The information and any opinions or statements made in this document do not purport to be comprehensive and have not been verified by independent third parties nor audited, and in some cases, are based on management information and estimates and are subject to change; therefore no express or implied warranty is made as to the impartiality, accuracy, completeness or correctness of the information or the opinions or statements expressed herein. Certain financial and statistical information contained in this document may be subject to rounding adjustments.*

*Neither the Company, its subsidiaries nor any entity within the ACCIONA Energía Group or subsidiaries, any of its advisors or representatives assume liability of any kind, whether for negligence or any other reason, for any damage or loss arising from any use of this document or its contents.*

*The information contained in this document on the price at which securities issued by ACCIONA Energía have been bought or sold, or on the performance of those securities, may not and should not be used to predict the future performance of securities issued by ACCIONA Energía.*

*Neither this document nor any part thereof constitutes and may not be relied on in any manner as legal, tax, investment, accounting, regulatory or any other type of advice on, about or in relation to the Company nor may it be used or relied upon in connection with, for the basis of or for incorporation into or construction of any contract or agreement or investment decision*

## IMPORTANT INFORMATION

*This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe shares, in accordance with the provisions of the Spanish Securities Market Law (approved by the Royal Decree 4/2015, 23<sup>rd</sup> October), and its implementing regulations.*

*In addition, this document does not constitute an offer of purchase, sale or exchange, nor a request for an offer of purchase, sale or exchange of securities, nor a solicitation for any vote or approval in any other jurisdiction.*

*Particularly, this document does not constitute an offer to purchase, sell or exchange or the solicitation of an offer to purchase, sell or exchange any securities.*

*This document and the information contained herein are not a solicitation of an offer to buy securities or an offer for the sale of securities in the United States (within the meaning of Regulation S under the Securities Act). The ordinary shares of ACCIONA Energía have not been, and will not be, registered under the Securities Act and may not be offered or sold in the United States absent registration under the Securities Act except pursuant to an exemption from, or in the case of a transaction not subject to, the registration requirements of the Securities Act and in compliance with the relevant state securities laws. There will be no public offering of the ordinary shares in the United States.*

## FORWARD-LOOKING STATEMENTS

*This document contains forward-looking information and statements about ACCIONA Energía, including financial projections and estimates and their underlying assumptions, statements regarding plan, objectives and expectations with respect to future operations, capital expenditures, synergies, products and services, and statements regarding future performance. Forward-looking statements are statements that are not historical facts and are generally identified by the words “expects”, “anticipates”, “believes”, “intends”, “estimates”, “pipeline” and similar expressions.*

*Although ACCIONA Energía believes that the expectations reflected in such forward-looking statements are reasonable, investors and holders of ACCIONA Energía shares are cautioned that forward-looking information and statements are subject to various risks and uncertainties, many of which are difficult to predict and are generally beyond the control of ACCIONA Energía, which could cause actual results and developments to differ materially from those expressed in, implied or projected by, the forward-looking information and statements. These risks and uncertainties include those discussed in the documents filed by ACCIONA Energía with the Comisión Nacional del Mercado de Valores, which are accessible to the public.*

*Forward-looking statements are not guarantees of future performance. They have not been reviewed by the auditors of ACCIONA Energía. You are cautioned not to place undue reliance on the forward-looking statements, which contain information only up to the date on which they were made. All subsequent oral or written forward-looking statements attributable to ACCIONA Energía the ACCIONA Energía Group or any of its respective members, directors, officers, employees or any persons acting on its behalf are expressly qualified in their entirety by the cautionary statement above. All forward-looking statements included herein are based on information available to ACCIONA Energía, on the date hereof. Except as required by applicable law, ACCIONA Energía does not undertake any obligation to publicly update or revise any forward-looking statements, whether as a result of new information, future events or otherwise.*

*The document contains certain non-IFRS financial measures of the Company derived from (or based on) its accounting records, and which it regards as alternative performance measures (APMs) for the purposes of Commission Delegated Regulation (EU) 2019/979 of March 14, 2019 and as defined in the European Securities and Market Authority Guidelines on Alternative Performance Measures dated October 5, 2015. This document includes the list and definition of the Alternative Performance Measures (APMs). Other companies may calculate such financial information differently or may use such measures for different purposes than the Company does, limiting the usefulness of such measures as comparative measures. These measures should not be considered as an alternative to measures derived in accordance with IFRS, have limited use as analytical tools, should not be considered in isolation and may not be indicative of the Company's results of operations. Recipients should not place undue reliance on this information. The financial information included herein has not been reviewed for accuracy or completeness and, as such, should not be relied upon.*

*The definition and classification of the pipeline of ACCIONA Energía, which comprises both secured and under construction projects, highly visible projects and advanced development projects, as well as other additional opportunities, may not necessarily be the same as that used by other companies engaged in similar businesses. As a result, the expected capacity of ACCIONA Energía's pipeline may not be comparable to the expected capacity of the pipeline reported by such other companies. In addition, given the dynamic nature of the pipeline, ACCIONA Energía's pipeline is subject to change without notice and certain projects classified under a certain pipeline category as identified above could be reclassified under another pipeline category or could cease to be pursued in the event that unexpected events, which may be beyond the ACCIONA Energía's control, occur.*

# KEY HIGHLIGHTS

- **Financial & operating performance 9M 2022** – the overall performance of the business during the first nine months of 2022 continues to be positive and generally consistent with the outlook communicated to the market, with no significant changes in the trends and variables that determined the first half results.

The global energy commodity price environment remains favourable, and generation output remains stable in what is proving to be another year of generally low resource.

In Spain, the positive trend continues in terms of the average price achieved by ACCIONA Energía, thanks to the higher wholesale prices and the gradual roll-over of hedges and new energy supply contracts/PPAs at more favourable prices. This is despite lower regulated revenues – resulting from the extraordinary review of parameters pending final approval by the Government – and the regulatory banding mechanism. The average achieved price during the first nine months of the year fell relative to the first half of the year as a result of the temporary regulatory intervention in the electricity market via the *gas cap* mechanism, that came into force in mid-June. Hydro and wind volumes remain especially low, particularly hydro.

With regards to the International business, its contribution falls relative to an atypical 2021, characterised by the capture of high net prices in Texas during the extreme weather incident in Q1 2021. The year-on-year comparison improves as the financial year progresses. Excluding this non-recurring effect, the overall evolution of the International business is positive on the back of an improvement in achieved prices and growing operating results – with the exception of Chile – even though production continues to be lower than expected. The evolution of the EUR/USD exchange rate is a moderately positive factor for the results.

Below the operating profit line, there are no significant changes in the items and trends seen in the first half of the year.

- **Positive operating environment** – in the coming quarters, ACCIONA Energía expects to continue operating in a high energy price environment with corresponding levels of profitability, operating cash flow and balance sheet strength. The company expects a pick-up in investment given the very significant amount of renewable capacity currently under construction.
- **Changing renewable energy sector backdrop** – the short and medium-term challenges faced by the renewable energy sector in order to achieve its ambitious growth plans are still present, particularly the protracted permitting and grid connection process. Nevertheless, some signs of normalisation in the supply chain can be perceived in terms of availability of equipment and components, with the potential for falling photovoltaic capex costs during the second part of 2023 resulting from commodity prices moderating, in particular polysilicon prices. The shipping/logistics sector dynamics are also improving in the context of a potential slowdown in the economy.

With respect to wind turbines, the trend in terms of pricing is upwards, despite moderating commodities and logistics costs.

Capex costs for the time being remain very high compared to pre-Pandemic levels and the sector faces a rapid and steep rise in financing costs as a result of the radical change in monetary policies in the Eurozone and the US. These two factors are already being passed through to PPA prices in many markets.

- **Installed capacity** – total installed capacity as of 30 September 2022 stood at 11.4GW (9.5GW consolidated), with a 186MW net increase in the first nine months of 2022. This net change is explained by 227MW of new capacity, and 84MW in Vietnam that entered the perimeter as a result of the acquisition of a stake in The Blue Circle, net of the exit from the perimeter of 120MW of wind in Spain due to the segregation of assets of a joint vehicle, and the end of a 5MW hydro concession.

Consolidated capacity increased by 294MW, with 227MW of new capacity installed (153MW in Spain and 74MW in International), the positive effect of the JV segregation which increases the consolidated figure by 72MW, and the exit of 5MW due to the end of the concession.

- **Production** – consolidated production amounted to 14,530GWh, down 0.4% compared to the same period last year, with Spain declining mainly due to lower hydro output, and a marginal increase in International.

Production remains at very low levels compared to long-term averages, mainly due to the low resource in both Spain and International, and to a lesser extent due to grid and market curtailments in the US and LatAm.

In terms of resource, 2022 could be the worst year of the last 50 years according to the company's estimates. In Spain, the country's hydro reserves lie at levels below the driest year in the last five years.

- **Average generation prices** – the average price captured by the company's generation business grew by 63.7% to €111.5/MWh, compared to €68.1/MWh in the same period last year, and €116.2/MWh in the first half of 2022.

The average price captured by the Spanish assets increased by 146.6% to €161.9/MWh, while the average pool price stood at €185.8/MWh (€78.5/MWh in 9M 2021 and €206/MWh in H1 2022). The average pool price decreased following the implementation of the intervention in the wholesale market via the *gas cap* in mid-June 2022. Pool prices during the month of September were already lower than a year earlier.

With respect to the International portfolio, the average price achieved fell by 3.8% to €67.7/MWh, as the Texas effect from the first quarter of the previous year normalises. International prices rose moderately (ex-Texas effect), except in Chile where net prices fell considerably. Average prices in the International fleet, adjusted for the Texas effect, rose by around 12%. Exchange rates have been a positive factor.

- **Contracted energy in the Spanish market** – for the period January-December 2022 as a whole, hedging remains at the same levels as reported in July 2022, with 4.9TWh hedged at a price of ~€130/MWh, of which approximately 4.0TWh correspond to financial hedges, and the remainder to contracts with end customers. With regards to 2023, the level of hedging has been increasing and the company currently has 4.7TWh hedged – approximately 50% of this volume under long-term contracts with industrial customers – at an average price of ~€125/MWh, reflecting the mix of long-term contracts and the evolution of 2023 forward prices during the current year.

ACCIONA Energía maintains a dynamic hedging policy against a volatile price and regulatory environment, with a short-term bias towards a moderately larger open position, while the overall medium and long-term philosophy of 80:20 contracted vs. open remains unchanged. Depending on regulatory and market developments, the company could close additional hedges to reach ~6TWh contracted with respect to 2023.

- **Investment during the period** – cumulative investment during the period in terms of cashflow (net investment cashflow) reached ~€1,125 million. Investment is mainly concentrated in Australia and the US, and to a lesser extent, in LatAm and Spain.
- **Financing and liquidity** – the company signed a new €450 million three-year *Club Deal* ESG-linked revolving credit facility in early November, bringing the total amount of committed and undrawn facilities and loans to approximately €1,700 million, thus reinforcing further its strong liquidity position.

The impact of *margin calls* related to hedged positions in the European futures markets was relatively limited during the forward price spikes seen in August. This is because ACCIONA Energía does not carry out financial hedging beyond the following financial year, and its net positions (net of buying and selling) are limited in terms of volume and exclusively on OMIP electricity prices. Average hedged prices are converging towards prevailing market prices as 2022 progresses. The company does not trade in gas futures or other commodities.

Financial costs during the third quarter increased slightly due to higher base rates and maintaining higher levels of available liquidity. The average cost of debt during the first few months of the year was 3.1%, the cost of corporate debt stood at ~1.35% and project debt at ~8.75%, with project financing related primarily to projects in Mexico, Costa Rica, South Africa and India. Around 60% of the company's gross debt is at fixed rates.

- **PPA prices generally increasing** – PPA prices continue on an upward path, reflecting the significant increase in demand for green and reliable energy at stable long-term prices, combined with the scarcity of mature projects available for contracting, as well as the pass-through of higher investment costs. These pricing trends result in adequate levels of profitability being preserved in prospective investments across a large part of the mature markets in which the company operates (Europe, North America and Australia in particular). Contract terms are also improving to accommodate the more uncertain context for new project development.
- **EU-Spain regulatory environment** – EU regulatory activity in the energy markets is increasing and is consistent with the policies and measures already adopted in Spain in the context of the energy crisis.

Through Royal Decree-Law 18/2022, the Spanish government extended the windfall tax related to the effect of high gas prices on electricity prices (the *gas clawback*) until December 2023. This windfall tax implies a cap on electricity prices achieved by inframarginal generators at levels markedly lower than what is proposed by the European Union for member states (€180/MWh).

Furthermore, since 14 June 2022, the “Iberian mechanism for the temporary adjustment of production costs for the reduction of electricity prices in the wholesale market” – the *gas cap* – is operating in Spain for a period of 12 months. The *gas cap* has depressed wholesale spot and forward prices in the Iberian market, setting it apart from the rest of the European markets.

Finally, following a proposal by the parties that form the Spanish government coalition, the Parliament is considering a temporary levy of 1.2% of generation & supply revenues in the Spanish market, applicable to the main operators in the electricity, natural gas, fuels, and liquified gas markets, among which ACCIONA is included. This bill contrasts with the *temporary solidarity contribution* agreed by Member States, which is designed to tax windfall profits in the fossil fuel sector (oil, natural gas, coal, and the refining sector).

- **Inflation Reduction Act** – the approval of the Inflation Reduction Act of 2022 (IRA) in the United States – one of the most important markets for the company and the renewable energy sector – is a positive energy policy development. It provides an unprecedented level of visibility for the American renewable industry. As a result, the company expects that the sector will not face a potential temporary slowdown in the pace of renewable energy investment resulting from expiring tax incentives. Additionally, greenfield development opportunities for the sector may increase, particularly with regards to wind power in the medium and long term, complementing pipelines currently geared to solar PV and batteries.

On the other hand, the IRA contains no tax incentives for the construction of new electricity transmission lines, with the transmission grid being the biggest bottleneck for renewable energy development in the United States.

- **Ukraine** – the situation with respect to the company's 10 employees and their families remains stable and ACCIONA Energía remains fully committed to their well-being, attending to both the needs of those who have remained or returned to Ukraine, and those who have relocated to other countries. The company's generation assets in Ukraine (100MW solar PV) are operating normally and the limited damage in the sites caused by the conflict has been repaired, although tariff income is only partially settled under the country's martial law. Both tariff settlement and grid curtailments have been improving in recent months. The company recorded an impairment of €35 million as of June 2022, which corresponds to approximately 50% of the capital invested in Ukraine; no additional impairments have been recorded in the third quarter.
- **Construction plan and developments** – as of 30 September 2022, capacity under construction stood at 2,392MW, compared to 691MW at the end of December 2021 and 2,064MW at the end of the first semester.

Highlights include the construction of the Australian MacIntyre wind project (923MW) and nearly 1.3GW of solar PV in the US across four projects. Most of this capacity in progress will be installed during 2023, in addition to other International projects that are underway.

The US solar projects that the company expected to be completed before year-end 2022 (~440MW of Fort Bend and High Point) suffered a delay with c. 300MW slipping into 2023. This was due to the shortage of PV modules arising from the threat of Anticircumvention tariffs being imposed on Chinese manufacturers in Southeast Asia. As a result, at the H1 2022 presentation in July the company adjusted its expectation of 2022 capacity additions to approximately 540MW.

In Spain, ACCIONA Energía expects an acceleration of environmental permitting (DIAs) at the end of the year and beginning of 2023, that should add increased momentum to the construction of new MWs and PPA activity in the coming years. Furthermore, ACCIONA Energía has ~2.3GW of PV hybridisation projects with guaranteed grid access that are waiting to start or are progressing through the environmental approval process (~0.7GW have already applied for the DIA).

ACCIONA Energía will build its fourth biomass plant in Spain (Logrosán plant with 49.9MW of capacity), having been awarded a regulated contract-for-differences for a period of 20 years in the recent auction. The plant has already obtained its environmental permitting (DIA).

In International, the company will build two wind farms totalling 72MW in Croatia after being awarded a 12-year regulated PPA, and is awaiting the results of the recent auction in South Africa.

ACCIONA Energía reached a strategic agreement with The Blue Circle, a leading developer of wind projects in Southeast Asia, which has 84MW of operational wind power in Vietnam and a portfolio of 3.8GW of projects mainly in Vietnam, Thailand and the Philippines. ACCIONA Energía has acquired a stake of close to 50%. This is an important strategic milestone for the company as it enters a new region poised for high growth in renewable energy.

- **Floating offshore** – in the first part of the year ACCIONA Energía acquired a 24% stake in the French company Eolink, which specialises in the development of floating structures for offshore wind, thus becoming its largest shareholder. Additionally, ACCIONA Energía is participating in two of the three floating offshore wind projects shortlisted for EU funds, namely ACCIONA Energía's floating offshore prototype (INFINITE) and Eolink's prototype.
- **Outlook 2022** – the company maintains in broad terms its Outlook for the financial year 2022, namely a solid double-digit EBITDA growth for the year as a whole. The company expects a lower operating contribution in the second half compared to the first half, mainly due to the lower average prices in Spain resulting from the *gas cap*. Regarding net investment cashflow, the company expects to be at the high end of, or even above, the €1,000-1,200 million range. Net financial debt at year-end is expected to see a moderate increase relative to December 2021 mainly due to the higher levels of investment, although the leverage ratio is expected to decrease compared to the previous financial year to around 1.5x Net Debt to EBITDA.

# OPERATING PERFORMANCE

## OVERVIEW

	30-Sep-22	30-Sep-21	Chg. (%)
Total capacity (MW)	11,431	11,203	2.0%
Consolidated capacity (MW)	9,463	9,139	3.5%
Total production (GWh)	17,701	17,852	-0.8%
Consolidated production (GWh)	14,530	14,594	-0.4%
Average Load Factor (%)	26.8%	27.1%	-0.3pp
Average price (€/MWh)	111.5	68.1	63.7%
Availability (%)	94.0%	96.5%	-2.5pp

Total installed capacity as of 30 September 2022 grew by 2.0% compared to last year to 11.4GW. Consolidated capacity grew from 9.1GW to 9.5GW, up 3.5%.

At the end of September 2022, capacity under construction reached 2,392MW. Highlights include the construction of the Australian MacIntyre wind project (923MW) and almost 1.3GW of PV in the US, most of which will be installed by 2023, as well as other ongoing projects.

Consolidated production amounted to 14,530GWh, down 0.4% compared to the same period last year, with Spain declining, mainly due to lower hydro output, and a marginal increase in International.

The average achieved price by the company's generation business grew by 63.7% to €111.5/MWh, compared to €68.1/MWh in the same period last year, and €116.2/MWh in the first half of 2022.

## SPAIN

	30-Sep-22	30-Sep-21	Chg. (%)
Total capacity (MW)	5,764	5,692	1.3%
Consolidated capacity (MW)	4,717	4,467	5.6%
Total production (GWh)	8,509	8,879	-4.2%
Consolidated production (GWh)	6,753	7,037	-4.0%
Average Load Factor (%)	24.8%	25.5%	-0.7pp
Average price (€/MWh)	161.9	65.7	146.6%

As of 30 September 2022, consolidated installed capacity in Spain stood at 4,717MW, with an increase of 250MW in the last 12 months. Compared to December 2021, consolidated capacity



grew by 220MW, corresponding to the installation of Pedregales wind farm (+18MW), and Bolarque (+40MW) and Extremadura (+95MW) photovoltaic plants, as well as the positive effect of the JV segregation (+72MW) and 5MW exiting the perimeter during the period due to the end of a hydro concession.

Consolidated production in Spain decreased by 4.0% compared to the same period in 2021, with wind and hydro output down 2.1% and 12.9%, respectively. The low resource situation continues in the two main generation technologies, particularly in hydro, with the country's hydro reserves below the level of the driest year in the last five years.

The average price of the Spanish pool in the first nine months of the year increased by 136.7% to €185.8/MWh, compared to €78.5/MWh in the first nine months of 2021.

The average price obtained by ACCIONA Energía for the sale of its total consolidated production on the wholesale market in Spain during the period reached €189.6/MWh (+174.3%). Due to price hedging, which deducted €28.6/MWh, the average price achieved on the market was €161.0/MWh.

Regulated revenues, which represented the equivalent of €8.5/MWh, must be added to this average price, a significant decrease compared to the previous year, as the company has considered the expected outcome of the extraordinary review of the 2022 regulatory parameters that is still underway. The regulatory banding mechanism deducted €7.5/MWh from the total average price.

Thus, the final average price achieved by the company during the period amounts to €161.9/MWh compared to €65.7/MWh the previous year.

<b>(€/MWh)</b>	<b>30-Sep-22</b>	<b>30-Sep-21</b>	<b>Chg. (€m)</b>	<b>Chg. (%)</b>
Achieved market price	189.7	69.1	120.5	174.4%
Hedging	-28.6	-13.3	-15.3	n.m
Achieved market price with hedging	161.0	55.8	105.2	188.4%
Regulatory income	8.5	21.0	-12.5	-59.7%
Banding (estimated)	-7.5	-11.1	3.6	n.m
<b>Average price</b>	<b>161.9</b>	<b>65.7</b>	<b>96.3</b>	<b>146.6%</b>

For the period January-December 2022 as a whole, hedging remains at the same levels as reported in July 2022, with 4.9TWh hedged at a price of ~€130/MWh, of which approximately 4.0TWh correspond to financial hedges, and the remainder to contracts with end customers.

With regards to 2023, the level of hedging has been increasing and the company currently has hedged 4.7TWh – approximately 50% of this volume under long-term contracts with industrial customers – at an average price of ~€125/MWh, which reflects the mix of long-term contracts and the evolution of 2023 forward prices during the current year.

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

	30-Sep-22	30-Sep-21	Chg. (%)
Total capacity (MW)	5,667	5,511	2.8%
Consolidated capacity (MW)	4,746	4,672	1.6%
Total production (GWh)	9,192	8,972	2.4%
Consolidated production (GWh)	7,776	7,557	2.9%
Average Load Factor (%)	28.6%	28.7%	-0.1pp
Average price (€/MWh)	67.7	70.4	-3.8%

As of 30 September 2022, consolidated international installed capacity stood at 4,746MW, up 1.6%.

Consolidated installed capacity increased by an additional 74MW built since December 2021, corresponding to 61MW PV in the US (Fort Bend) and 13MW PV in the Dominican Republic (Enren – Calabaza I).

Consolidated production of the International portfolio increased by 2.9% compared to the first nine months of 2021, reaching 7,776GWh, due to the ongoing low resource environment, as well as curtailments in some of the main markets in which the company operates.

The average price achieved decreased by 3.8% to €67.7/MWh, as the Texas effect from the first quarter of last year normalises. International prices have risen slightly (ex-Texas effect), except in Chile where net prices have fallen considerably. Average prices in the International fleet, adjusted for the Texas effect, rose by around 12%. The Exchange rates have been a positive factor.

(€/MWh)	30-Sep-22	30-Sep-21	Chg. (€m)	Chg. (%)
USA (*)	49.2	89.0	-39.7	-44.7%
Mexico	72.7	55.2	17.5	31.7%
Chile	27.3	55.8	-28.5	-51.1%
Other Americas	80.8	73.8	7.0	9.5%
Americas	54.4	65.6	-11.2	-17.0%
Australia	77.7	56.7	21.0	37.0%
Rest of Europe	150.8	117.1	33.8	28.9%
Rest of the World	86.3	80.6	5.7	7.0%
<b>Average price</b>	<b>67.7</b>	<b>70.4</b>	<b>-2.7</b>	<b>-3.8%</b>

Note: 436MW located in the US additionally receive a "normalised" PTC of \$26/MWh

# CONTACT INFORMATION

## INVESTOR RELATIONS DEPARTMENT

- Avenida de Europa, 10  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Tel: +34 91 919 02 87

# ANNEX 1: INSTALLED CAPACITY

30-Sep-22	9M 2022 installed capacity (MW)					9M 2021 installed capacity (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
<b>Spain</b>	<b>5,764</b>	<b>4,717</b>	<b>512</b>	<b>-31</b>	<b>5,198</b>	<b>5,692</b>	<b>4,467</b>	<b>593</b>	<b>-29</b>	<b>5,031</b>	<b>72</b>	<b>250</b>	<b>167</b>
Wind	4,681	3,648	506	-29	4,125	4,753	3,528	593	-27	4,094	-72	120	31
Hydro	868	868	0	0	868	873	873	0	0	873	-5	-5	-5
Solar PV	154	140	7	0	146	5	5	0	0	5	149	135	142
Biomass	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>International</b>	<b>5,667</b>	<b>4,746</b>	<b>379</b>	<b>-716</b>	<b>4,409</b>	<b>5,511</b>	<b>4,672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4,312</b>	<b>156</b>	<b>74</b>	<b>97</b>
<b>Wind</b>	<b>4,089</b>	<b>3,804</b>	<b>69</b>	<b>-634</b>	<b>3,238</b>	<b>4,006</b>	<b>3,804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3,217</b>	<b>82</b>	<b>0</b>	<b>21</b>
Mexico	1,076	1,076	0	-150	925	1,076	1,076	0	-150	925	0	0	0
USA	1,062	990	4	-142	851	1,064	990	4	-142	851	-2	0	0
Australia	592	528	32	-68	492	592	528	32	-68	492	0	0	0
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italy	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canada	181	141	0	-35	106	181	141	0	-35	106	0	0	0
South Africa	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
Poland	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
Croatia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungary	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Vietnam	84	0	21	0	21	0	0	0	0	0	84	0	21
<b>Solar PV</b>	<b>1,515</b>	<b>878</b>	<b>310</b>	<b>-66</b>	<b>1,123</b>	<b>1,441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1,046</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>76</b>
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
South Africa	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-10	20	0	0	2
Mexico	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egypt	186	0	78	0	78	186	0	78	0	78	0	0	0
Ukraine	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
USA	61	61	0	0	61	0	0	0	0	0	61	61	61
Dominican Rep.	13	13	0	0	13	0	0	0	0	0	13	13	13
<b>Solar Thermoelectric</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
USA	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
<b>Total Installed capacity</b>	<b>11,431</b>	<b>9,463</b>	<b>891</b>	<b>-747</b>	<b>9,607</b>	<b>11,203</b>	<b>9,139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9,343</b>	<b>229</b>	<b>324</b>	<b>264</b>
Total Wind	8,769	7,452	574	-663	7,363	8,759	7,332	641	-661	7,312	10	120	51
Total other technologies	2,662	2,011	317	-84	2,244	2,444	1,807	310	-87	2,031	218	204	213

# ANNEX 2: PRODUCTION

30-Sep-22	9M 2022 Production (GWh)					9M 2021 Production (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
<b>Spain</b>	<b>8,509</b>	<b>6,753</b>	<b>852</b>	<b>-57</b>	<b>7,549</b>	<b>8,879</b>	<b>7,037</b>	<b>890</b>	<b>-56</b>	<b>7,871</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>	<b>-4%</b>
Wind	6,889	5,143	847	-42	5,949	7,093	5,251	890	-41	6,100	-3%	-2%	-2%
Hydro	1,268	1,268	0	0	1,268	1,455	1,455	0	0	1,455	-13%	-13%	-13%
Solar PV	13	4	4	0	8	4	4	0	0	4	276%	9%	129%
Biomass	339	339	0	-15	324	328	328	0	-15	313	3%	3%	3%
<b>International</b>	<b>9,192</b>	<b>7,776</b>	<b>608</b>	<b>-1,257</b>	<b>7,127</b>	<b>8,972</b>	<b>7,557</b>	<b>610</b>	<b>-1,247</b>	<b>6,920</b>	<b>2%</b>	<b>3%</b>	<b>3%</b>
<b>Wind</b>	<b>6,879</b>	<b>6,558</b>	<b>77</b>	<b>-1,147</b>	<b>5,488</b>	<b>6,727</b>	<b>6,435</b>	<b>65</b>	<b>-1,128</b>	<b>5,371</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>	<b>2%</b>
Mexico	2,093	2,093	0	-326	1,767	2,166	2,166	0	-307	1,860	-3%	-3%	-5%
USA	1,565	1,496	4	-177	1,323	1,404	1,316	5	-190	1,131	11%	14%	17%
Australia	909	808	51	-163	695	882	794	44	-155	683	3%	2%	2%
Canada	369	275	0	-69	206	327	243	0	-61	182	13%	13%	13%
South Africa	227	227	0	-133	93	229	229	0	-135	94	-1%	-1%	-1%
Portugal	195	195	0	-59	136	203	203	0	-63	140	-4%	-4%	-3%
Costa Rica	166	166	0	-58	108	187	187	0	-66	122	-11%	-11%	-11%
Italy	187	187	0	-47	140	174	174	0	-43	130	7%	7%	7%
Poland	167	167	0	-42	125	137	137	0	-34	102	22%	22%	22%
India	301	301	0	-39	262	321	321	0	-42	279	-6%	-6%	-6%
Croatia	54	54	0	-13	40	57	57	0	-14	43	-6%	-6%	-6%
Chile	591	591	0	-21	570	608	608	0	-17	590	-3%	-3%	-3%
Hungary	33	0	16	0	16	32	0	16	0	16	3%	n.m	3%
Vietnam	23	0	6	0	6	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
<b>Solar PV</b>	<b>2,232</b>	<b>1,137</b>	<b>531</b>	<b>-90</b>	<b>1,578</b>	<b>2,159</b>	<b>1,035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1,484</b>	<b>3%</b>	<b>10%</b>	<b>6%</b>
Chile	948	948	0	0	948	816	816	0	0	816	16%	16%	16%
South Africa	128	128	0	-75	53	140	140	0	-82	57	-9%	-9%	-9%
Portugal	74	0	48	-12	36	73	0	48	-12	36	1%	n.m	1%
Mexico	676	0	338	0	338	702	0	351	0	351	-4%	n.m	-4%
Egypt	346	0	145	0	145	348	0	146	0	146	-1%	n.m	-1%
Ukraine	62	62	0	-3	59	80	80	0	-3	77	-23%	-23%	n.m
USA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
Dominican Rep.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.m	n.m	n.m
<b>Solar Thermoelectric</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>0</b>	<b>-20</b>	<b>61</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>	<b>-6%</b>
USA	81	81	0	-20	61	87	87	0	-22	65	-6%	-6%	-6%
<b>Total Production</b>	<b>17,701</b>	<b>14,530</b>	<b>1,460</b>	<b>-1,314</b>	<b>14,675</b>	<b>17,852</b>	<b>14,594</b>	<b>1,500</b>	<b>-1,303</b>	<b>14,791</b>	<b>-1%</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>
Total Wind	13,768	11,701	924	-1,189	11,436	13,820	11,686	955	-1,170	11,470	0%	0%	0%
Total other technologies	3,933	2,829	535	-125	3,239	4,032	2,908	545	-133	3,320	-2%	-3%	-2%