

## COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 4 de noviembre de 2021

Muy Sres. nuestros:

En cumplimiento de lo dispuesto en el Art. 227 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, ACCIONA, S.A. (la “**Sociedad**”), comunica la siguiente

### INFORMACIÓN RELEVANTE

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, ACCIONA adjunta un Informe de Tendencias de Negocio correspondiente al tercer trimestre del ejercicio (9M 2021).

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

Dear Sirs,

Pursuant to the provisions of Art. 227 of the consolidated text of the Securities Market Act, ACCIONA, S.A. (the “**Company**”), reports the following,

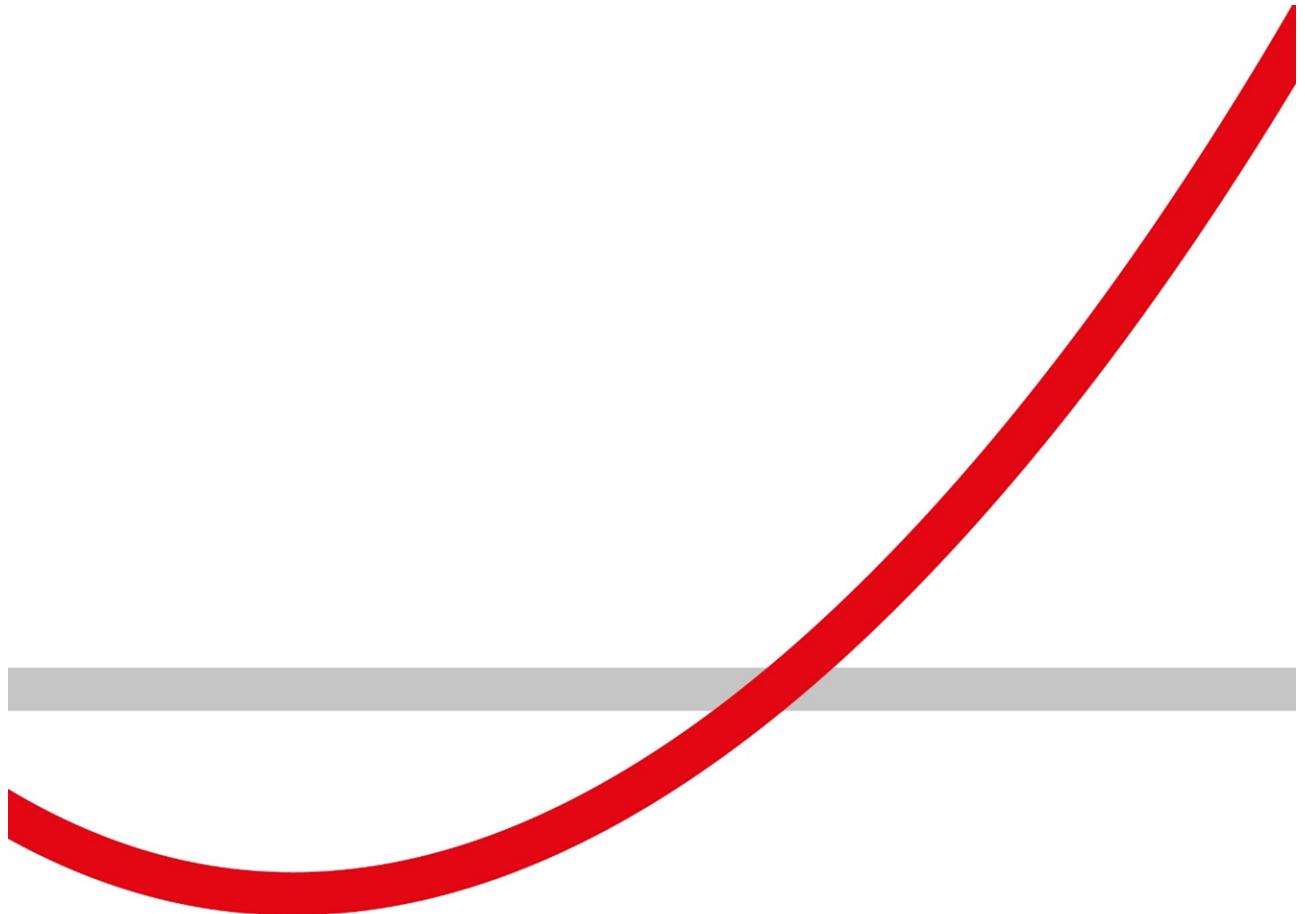
### MATERIAL INFORMATION

In line with the decision of the Board of Directors of the Company not to publish quarterly management reports following the suppression of article 120 of the Spanish Securities Market Law, ACCIONA attaches a 9M 2021 Trading Statement.

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

Atentamente/Sincerely,

Jorge Vega-Penichet López  
Secretario del Consejo de Administración



**INFORME DE TENDENCIAS  
DE NEGOCIO 9M 2021  
ENERO - SEPTIEMBRE**

[www.accion.com](http://www.accion.com)



Noviembre 2021

La reciente modificación al Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre por el que se aprueba la Ley del Mercado de Valores y que transpone la Directiva (UE) 2017/828, de fomento de la implicación a largo plazo de los accionistas, ha supuesto la supresión de la obligación de publicar declaraciones intermedias de gestión en las sociedades cotizadas. De conformidad con esta modificación y en línea con la intención de ACCIONA de promover el largo-placismo entre sus inversores y mantener una comunicación fluida y transparente, ACCIONA ha decidido publicar un Informe de Tendencias de Negocio en sustitución de las declaraciones intermedias de gestión. Este Informe de Tendencias de Negocio tiene la finalidad de ofrecer al mercado, una actualización sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2021.

#### AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por ACCIONA, S.A. (en lo sucesivo, "ACCIONA" o la "Sociedad" y, junto con sus filiales, el "Grupo ACCIONA") para uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre 2021. Por tanto, no puede ser revelado ni hecho público por ninguna persona o entidad para ningún otro propósito sin el previo consentimiento por escrito de la Sociedad. La Sociedad no asume ninguna responsabilidad por el contenido de este documento si se utiliza con fines distintos al mencionado anteriormente.

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

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

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

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

#### INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (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 no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.

## DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS

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

Aunque ACCIONA opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA de que la información y afirmaciones sobre el futuro está sujeta a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente fuera del control de ACCIONA, que podrían provocar que los resultados o la evolución efectiva difieran sustancialmente de los expresados, sugeridos implícitamente, o proyectados por la información y declaraciones sobre el futuro. Estos riesgos e incertidumbres incluyen los analizados en los documentos registrados por ACCIONA ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que pueden ser consultados públicamente.

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

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

# RESUMEN EJECUTIVO

- El acontecimiento más significativo para el Grupo ACCIONA durante los nueve primeros meses de 2021 ha sido **la salida a Bolsa de ACCIONA Energía**, que ha supuesto un hito estratégico clave en la historia de la Sociedad. ACCIONA ha vendido una participación del 17,3% de ACCIONA Energía, valorada en €8.800 millones o €26,73 por acción. Esta operación ha generado un ingreso de caja de unos €1.500 millones brutos para ACCIONA, dando lugar a una reducción considerable del apalancamiento financiero del Grupo y aumentando así su capacidad para invertir y mejorar su potencial de crecimiento, no sólo en el sector energía, sino también en todas sus actividades de infraestructuras sostenibles.
- Los **resultados operativos y financieros del Grupo ACCIONA** han continuado en general con la tendencia positiva observada en el primer semestre de 2021 a pesar de los efectos aún vigentes del COVID-19, y con **mejoras significativas** con respecto a los resultados de los 9M 2020, que se vieron fuertemente afectados por la pandemia.
- La evolución general de **ACCIONA Energía** durante los nueve primeros meses de 2021 sigue siendo sólida desde el punto de vista financiero, a pesar de una producción más baja de lo esperado, y es consistente con las perspectivas para el conjunto del ejercicio 2021 que se comunicaron en su presentación de resultados del primer semestre del año. Las tendencias y los factores que determinan la evolución del periodo se mantienen estables con respecto al primer semestre del año.
  - La **capacidad** total instalada a 9M 2021 ascendió a 11.203MW (9.139MW consolidados), frente a los 10.694MW de diciembre de 2020, habiéndose incrementado en 508MW en los primeros nueve meses del año. En términos de **producción**, la producción total a 9M 2021 se incrementó en un 3,2% frente a 9M 2020 (la producción consolidada aumentó un 4,4% interanual), impulsada por la nueva capacidad tanto en energía eólica (principalmente en Chile) como en energía fotovoltaica (principalmente en México).
  - En el **ámbito financiero**, en sus tres primeros meses como empresa cotizada independiente, ACCIONA Energía ha cumplido su plan. El 26 de agosto obtuvo las calificaciones públicas de *investment grade* de Fitch y DBRS y en septiembre, emitió su primer bono verde corporativo, por un importe total de €500 millones y con un cupón del 0,375%.
- En el negocio de **Infraestructuras**, el nivel de actividad continúa en la senda de recuperación mostrada durante los trimestres anteriores, con tasas de crecimiento en volúmenes incluso acelerándose respecto a la primera mitad del año. La cartera de Infraestructuras (que incluye construcción, agua y otras actividades de infraestructuras) alcanzó un nuevo máximo histórico, situándose en €17.830 millones a 30 de septiembre de 2021, un +19,8% frente al cierre de diciembre de 2020. Además, el Grupo cuenta con una cartera de concesiones que generará unos ingresos futuros de €8.124 millones, lo que eleva la **cartera total** a **€25.954 millones**. De esta cifra, €13.062 millones corresponden a la cartera de proyectos, que se incrementó en un 7,7% con respecto al cierre de 2020, lo que otorga una gran visibilidad a los negocios de construcción y agua.
- En **Inmobiliaria**, la cartera de preventas a 30 de septiembre de 2021 ascendió a 1.602 unidades, lo que equivale a €466 millones de ventas, impulsada por la venta a Greystar de 455 unidades de Built-to-Rent (BtR) en Méndez-Álvaro (Madrid). Esta cartera representa el 70% del total de unidades en comercialización. La inversión en el negocio

inmobiliario durante los nueve primeros meses de 2021 alcanzó los €219 millones, frente a los €42 millones invertidos en el mismo periodo de 2020.

- En lo que respecta a **Bestinver**, los Activos Bajo Gestión alcanzaron los €7.202 millones a cierre de septiembre de 2021, con un incremento neto de €831 millones respecto a la cifra de 31 diciembre de 2020. El 82% de los Fondos Bajo Gestión están invertidos en renta variable. En el año 2021, Bestinver ha lanzado su Fondo de Infraestructuras, con €125 millones de Activos Bajo Gestión a cierre de septiembre de 2021. Bestinver Securities también ha experimentado un comportamiento positivo en este periodo.
- Con respecto a las **Inversiones**, el flujo de caja neto de inversión de ACCIONA durante los nueve primeros meses de 2021 ha ascendido a alrededor de €1.400 millones. ACCIONA Energía invirtió algo más de €750 millones, en línea con la previsión realizada para el conjunto del año de ~€1.000-€1.100 millones, incluyendo la variación neta de gestión de pagos y el pago por la compra a KKR de una participación de 8,33% en la filial ACCIONA Energía Internacional. En cuanto a los €650 millones de inversión restantes realizados por los demás negocios del Grupo, cabe destacar:
  - €219 millones invertidos en existencias inmobiliarias
  - €34 millones invertidos en la adquisición de Silence, fabricante de motos eléctricas
- Adicionalmente, en julio de 2021, **Nordex** realizó una ampliación de capital de €584 millones y ACCIONA suscribió el 100% de sus derechos de adquisición preferente mediante la conversión en acciones de un préstamo de alrededor de €200 millones. En consecuencia, ACCIONA mantiene una participación del 33,63% en Nordex.
- El 8 de octubre de 2021, **DBRS** confirmó la calificación crediticia de ACCIONA (BBB) que se encontraba "Bajo Revisión" desde el 1 de marzo de 2021, tras el anuncio de que el Grupo había iniciado el proceso de salida a bolsa de su filial ACCIONA Energía.
- En cuanto a las credenciales **ESG**, ACCIONA ha obtenido una calificación ESG best-in-class y se posiciona como líder de su sector por parte de analistas como ISS-ESG, S&P Ratings y Vigeo Eiris, donde ACCIONA se sitúa dentro del top 3% de todas las empresas evaluadas a nivel mundial. A principios de este año, ACCIONA se convirtió en la primera compañía energética española en adherirse al "Climate Pledge" para alcanzar las emisiones netas de carbono en 2040, una década antes del objetivo previsto en el Acuerdo Climático de París. En materia de financiación sostenible, ACCIONA firmó un préstamo sindicado de €800 millones en mayo de 2021, con un innovador esquema de "doble impacto" ESG que asocia la reducción del coste de financiación a la consecución de objetivos de sostenibilidad corporativos y –por primera vez en un instrumento de este tipo– a la generación de un impacto positivo local. La Sociedad también se estrenó, como socio del consorcio Red River Valley Alliance (RRVA), en la primera iniciativa de financiación verde en EE.UU. específicamente diseñada para la adaptación al cambio climático con la construcción del canal de anti-inundaciones Fargo-Moorhead. Además, la empresa ha avanzado a buen ritmo en el despliegue de su Plan Director de Sostenibilidad 2025 durante el tercer trimestre del año.
- A la vista de la evolución de los diferentes negocios durante los nueve primeros meses del año, **ACCIONA reitera sus perspectivas para 2021**, que contemplan un crecimiento del EBITDA del Grupo de al menos un 15% respecto a 2020. En lo que se refiere a la posición financiera, el Grupo espera terminar el año con un ratio Deuda Neta/EBITDA inferior a 4x. No obstante, la situación de inestabilidad regulatoria en la que está inmerso en la actualidad el sector eléctrico español podría tener implicaciones en cuanto al cierre del ejercicio en curso y del siguiente, en lo que respecta a los resultados financieros y la generación de flujos de efectivo.

# EVOLUCIÓN OPERATIVA

## RESUMEN

	30-sep-21	31-dic-20	Var. (%)
<b>Energía</b>			
Capacidad total (MW)	11.203	10.694	4,8%
Capacidad consolidada (MW)	9.139	8.631	5,9%
	30-sep-21	30-sep-20	Var. (%)
Producción total (GWh)	17.852	17.301	3,2%
Producción consolidada (GWh)	14.594	13.974	4,4%
Precio medio (€/MWh)	68,1	62,4	9,1%
<b>Infraestructuras</b>			
Cartera de infraestructuras (Millones de Euros)	17.830	14.885	19,8%
Cartera de proyecto (Millones de Euros)	13.062	12.123	7,7%
Cartera O&M agua (Millones de Euros)	4.483	2.462	82,1%
<b>Otras actividades</b>			
Cartera de preventas (nº de unidades)	1.602	812	97,3%
Valor bruto de los activos (Millones de Euros)	1.270	1.053	20,6%
Activos bajo gestión de Bestinver (Millones de Euros)	7.202	6.371	13,0%

# RESULTADOS POR DIVISIONES

## ENERGÍA

	30-sep-21	30-sep-20	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.203	10.506	6,6%
Capacidad consolidada (MW)	9.139	8.443	8,2%
Producción total (GWh)	17.852	17.301	3,2%
Producción consolidada (GWh)	14.594	13.974	4,4%
Factor de carga medio (%)	27,1%	27,9%	-0,8pp
Precio medio (€/MWh)	68,1	62,4	9,1%
Disponibilidad (%)	96,6%	93,6%	294,8%

### CAPACIDAD TOTAL INSTALADA

La capacidad total instalada se sitúa a 30 de septiembre de 2021 en 11,2GW frente a los 10,5GW del año anterior. A nivel consolidado, la capacidad crece de 8,4GW a 9,1GW, un 8,2% más. Se instalaron un total de 696MW durante los últimos doce meses (508MW a los 9M 2021), 158MW eólicos en Australia (Mortlake South), 91MW eólicos en EEUU (Chalupa), 195MW eólicos en México (San Carlos y Santa Cruz), 238MW fotovoltaicos en Chile (Margarida) y 14MW eólicos en España (Celada Fusión).

A finales de septiembre de 2021, ACCIONA Energía tenía 507MW en construcción y espera tener al menos 1,5GW en construcción a principios del próximo año, bajo la premisa de la obtención de los permisos medioambientales en diciembre para el proyecto eólico australiano de MacIntyre (923MW).

### PRODUCCIÓN

La producción durante el periodo creció menos de lo previsto, en particular en los activos internacionales con un bajo recurso a lo largo de la cartera de activos de generación. La producción consolidada se situó en 14.594GWh, un 4,4% de incremento respecto a 9M 2020, pero descendió un 4,6% si se excluye la contribución de nuevos proyectos (1.261GWh). La producción de energía fue particularmente escasa en la flota internacional, que habría caído un 8% excluyendo los nuevos activos. En España, la producción consolidada disminuyó un 1,4% en el periodo, hasta los 7.037GWh, con un incremento de la producción del 7,3% y un descenso de la producción hidráulica del -23,8%.

## | P R E C I O S & H E D G I N G

El precio medio de generación se incrementó un 9,1% hasta los €68,1/MWh, un 4,6% en España, hasta los €65,7/MWh, y un +13,5% en Internacional, hasta los €70,4/MWh.

En España, los altos niveles de contratación y el mecanismo de bandas regulatorias han limitado en gran medida el impacto positivo de la fuerte subida de los precios mayoristas en el periodo. El precio medio del pool español en los nueve primeros meses del año se situó en €78,5/MWh (+146,1% respecto a 9M 2020).

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado español en los nueve primeros meses del año ascendió a €69,1/MWh (+123,3%). Además, los ingresos regulados representaron el equivalente a €21,0/MWh. El ajuste de bandas restó -€11,1/MWh al precio medio total, y las coberturas -€13,3/MWh, mientras que en el periodo anterior sumaron +€7,4/MWh y +€3,9/MWh respectivamente.

(€/MWh)	ene-sep 21	ene-sep 20	Var.(€m)	Var. (%)
Precio de mercado capturado	69,1	31,0	38,2	123,3%
Coberturas	-13,3	3,9	-17,2	-440,3%
Precio de mercado capturado con coberturas	55,8	34,9	21,0	60,2%
Ingreso regulatorio	21,0	20,5	0,5	2,2%
Bandas	-11,1	7,4	-18,5	-250,3%
<b>España - Precio medio total</b>	<b>65,7</b>	<b>62,8</b>	<b>2,9</b>	<b>4,6%</b>

En cuanto a las coberturas, ACCIONA Energía cubrió 2,1TWh para el segundo semestre de 2021 a precios ligeramente superiores a €50/MWh. La producción de mercado prevista para Q4 2021 continúa ampliamente cubierta con 1,1TWh cerrados a precios de ~€60/MWh. Con respecto a 2022, mantiene actualmente un nivel relativamente moderado de coberturas dado el contexto regulatorio (mecanismo de minoración por el precio del gas natural) y, en consecuencia, tiene una posición relativamente abierta en cuanto al actual entorno alcista de los precios mayoristas. Los volúmenes de cobertura para 2022 ascienden a 1,4TWh a precios de ~€64/MWh.

A nivel internacional, los precios fueron excepcionalmente elevados en EE.UU. durante el primer trimestre de 2021 (meteorología extrema en el Estado de Texas). La evolución de los tipos de cambio no ha sido un factor determinante sobre los precios.

(€/MWh)	ene-sep 21	ene-sep 20	Var.(€m)	Var. (%)
EEUU (*)	89,0	34,3	54,7	159,8%
México	55,2	63,6	-8,5	-13,3%
Chile	55,8	63,6	-7,8	-12,3%
Otras Américas	58,7	58,7	0,0	0,0%
Américas	57,4	65,0	-7,6	-11,8%
Australia	56,7	58,7	-2,0	-3,5%
Resto de Europa	117,1	105,6	11,4	10,8%
Resto del mundo	72,2	64,0	8,2	12,9%
<b>Internacional - Total generación</b>	<b>70,4</b>	<b>62,1</b>	<b>8,4</b>	<b>13,5%</b>

Nota: 238MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$25/MWh

## SENTENCIA JUDICIAL SOBRE EL CANÓN HIDROELÉCTRICO

En España, ACCIONA Energía recibió una sentencia favorable del Tribunal Supremo en relación al canon por uso de aguas continentales, lo que se traduce en un impacto positivo total y no recurrente a nivel de EBITDA de €77 millones en 2021 (€25 millones ya registrados en el EBITDA del primer semestre de 2021).

## “GAS CLAWBACK TAX” EN ESPAÑA

El gobierno español publicó el Real Decreto-ley 23/2021 el 26 de octubre que, entre otras medidas, establece la no sujeción de la energía cubierta por instrumentos de contratación a plazo al mecanismo de minoración de beneficios de extraordinarios por el alza del precio del gas, que está en vigor entre el 16 de septiembre de 2021 y el 31 de marzo de 2022. ACCIONA Energía prevé que el impacto del mecanismo de minoración será poco material en Q4 2021, dado que la producción está totalmente contratada, y un impacto neto moderado en Q1 2022, ya que el mecanismo de minoración –que afecta a una parte de la producción no contratada– limita la capacidad de capturar plenamente la subida de precios.

## FINANCIACIÓN

Con respecto a la actividad de financiación, ACCIONA Energía sigue cumpliendo los hitos previstos. El 26 de agosto obtuvo calificaciones crediticias públicas de *investment grade* de Fitch y DBRS. Las calificaciones –BBB- y BBB (high), respectivamente– han permitido a ACCIONA Energía emitir su primer bono público en modalidad verde a principios de octubre con gran éxito (€500 millones, a seis años, 0,416% de rentabilidad, 0,375% de cupón), así como emitir papel comercial a corto plazo a tipos negativos por cerca de €435 millones.

## CADENA DE SUMINISTRO GLOBAL

Tal y como se anticipó en la presentación de resultados del primer semestre de 2021 de ACCIONA Energía, se prevé que las tensiones en la cadena de suministro a nivel mundial provoquen retrasos a corto plazo en la entrega de equipos para determinados proyectos. Actualmente, el Grupo prevé un retraso de dos a tres meses en la construcción de parte de la cartera de proyectos fotovoltaicos en Estados Unidos, así como en su proyecto eólico MacIntyre en Australia (entrega de palas fabricadas en la India).

ACCIONA Energía está gestionando de forma activa los desafíos provocados por las tensiones en la cadena de suministro global respecto al coste de las inversiones y los retrasos. La Sociedad espera contener en gran medida el impacto del aumento de los costes de inversión gracias a estar una gran parte de los contratos de suministro cerrados con anterioridad, así como el disponer de una extensa y flexible cartera de proyectos y la estrecha relación comercial con los principales proveedores de equipos y logística. ACCIONA Energía estima que hasta la fecha los retrasos y el aumento de costes no tendrán un impacto significativo sobre su plan de incremento de capacidad a medio plazo, ni en la generación de EBITDA y la rentabilidad de los nuevos activos.

Además de las tensiones en la cadena de suministro, se percibe un aumento del riesgo a nivel sectorial en la ejecución en plazo de los proyectos de energías renovables debido a los crecientes cuellos de botella en la obtención de permisos, y a la capacidad de las redes para

hacer frente a las nuevas solicitudes de conexión y a la integración de la nueva generación renovable en el sistema.

### NUEVAS OPORTUNIDADES DE DESARROLLO DE PROYECTOS

ACCIONA Energía sigue avanzando en la búsqueda de nuevas oportunidades de desarrollo en Brasil, Estados Unidos y Perú, las cuales podrían suponer un incremento de más de 1GW en la cartera de proyectos maduros. En el caso de que dichas oportunidades avancen según lo previsto, ACCIONA Energía podría ver un importante aumento de los activos en construcción en los años 2022 y 2023, compensando de manera significativa –en términos de *momentum* en su plan de negocio– los posibles retrasos en el calendario de construcción actual provocados por las tensiones en la cadena de suministro.

### MERCADO DE PPAS

ACCIONA Energía observa una fuerte aceleración de la actividad de PPAs verdes a nivel mundial –tanto en el sector Industrial y Comercial como en el de las pymes– en un entorno de volatilidad en cuanto a los precios de la energía y las materias primas. La tendencia de los precios es positiva, ya que los clientes van internalizando de forma gradual el nuevo entorno de costes de inversión y de precios de la electricidad, así como la escasez de proyectos maduros en un contexto de crecientes cuellos de botella en la obtención de permisos y conexión a la red. En lo que va de año, ACCIONA Energía ha firmado PPAs por un volumen total de 1,2TWh, con 3,74TWh en fase de preselección y oferta vinculante.

### HIDRÓGENO VERDE, OFFSHORE Y NUEVAS INICIATIVAS

En materia de hidrógeno verde, ACCIONA Energía y Enagás han suscrito el primer suministro de hidrógeno verde en el sector privado español con el Grupo Iberostar, un líder en el sector hotelero. El hidrógeno verde provendrá del proyecto “Power to Green Mallorca”, la primera planta de hidrógeno producido con energía renovable de España que entrará en funcionamiento a finales de año.

La *Joint Venture* con Plug Power está cobrando impulso, trabajando junto a los clientes y comenzando a evaluar emplazamientos para las primeras instalaciones *utility-scale* de producción de hidrógeno limpio en España que actúen como acelerador de la creación de un mercado de hidrógeno verde en la península.

En eólica marina, ACCIONA Energía firmó un acuerdo (MoU) con SSE con el fin de crear una *Joint Venture* en el mercado español y polaco, concentrando los esfuerzos a corto plazo en la próxima subasta en Polonia.

ACCIONA Energía ha adquirido Cargacoches, empresa dedicada a la instalación y gestión de puntos de recarga rápida y super rápida de vehículos eléctricos en España. Cargacoches cuenta con una plataforma de gestión de más de 400 puntos de terceros y con 10.000 usuarios registrados, aglutinando así una de las redes de recarga más extensas de España. ACCIONA Energía tiene como objetivo alcanzar una red de recarga de acceso público gestionada de 25.000 puntos en 2030, a partir del despliegue de su propia red y la gestión para terceros, como parte de la oferta de soluciones energéticas integrales para la descarbonización de sus clientes.

## | PERSPECTIVAS PARA 2021

ACCIONA Energía mantiene las expectativas comunicadas al mercado para el ejercicio 2021, pendiente de la evolución de las medidas regulatorias que pudieran, en su caso, afectar a dichas expectativas: una cifra de crecimiento a nivel EBITDA de doble dígito para el conjunto del año, un cashflow de inversión de entre €1.000 y €1.100 millones, y un ratio de Deuda Neta/EBITDA de ~2,3x al final del ejercicio. ACCIONA Energía espera que el incremento de capacidad alcance un total de ~560MW en el ejercicio 2021.

## I N F R A E S T R U C T U R A S

### | CONSTRUCCIÓN

El negocio de construcción sigue mostrando una mejora sustancial respecto al año 2020, con tasas de crecimiento en volúmenes que incluso se aceleran con respecto a las registradas en la primera mitad del año. La actividad está siendo especialmente positiva en Oceanía, que ya supone un 40% de la facturación del negocio de construcción del Grupo.

### | CONCESIONES

ACCIONA continúa con la construcción de la Línea 6 del metro de São Paulo, un proyecto con una inversión total estimada de €1.800 millones, que se espera entre en funcionamiento en 2025. Este proyecto requerirá una inversión en capital por parte de ACCIONA de aproximadamente €220 millones durante los cinco años del periodo de construcción.

El 13 de octubre, ACCIONA cerró la financiación del desvío fluvial Fargo-Moorhead por US\$1.140 millones (€982 millones). Este proyecto es una concesión de 34 años que requerirá una inversión total de US\$2.750 millones (€2.376 millones). La participación de ACCIONA es del 35% en la construcción y del 42.5% en la concesión.

El anexo 3 muestra detalle del portfolio de concesiones a 30 de septiembre de 2021.

### | AGUA

ACCIONA continúa consolidando su excelente posicionamiento en el negocio del agua a nivel mundial. Por lo que respecta a la cartera de Operación y Mantenimiento (O&M Agua), la incorporación más relevante ha sido el contrato de gestión del agua de Veracruz, en México, por €1.726 millones y un periodo de 25 años. Además, en el tercer trimestre de 2021 se adjudicó la construcción de la planta desalinizadora de Jubail 3B, en Arabia Saudí, por €337 millones.

En el Anexo 4 se muestra el detalle de la cartera de concesiones de agua a 30 de septiembre de 2021, de acuerdo con la CINIIF 12.

### | OTRAS ACTIVIDADES INFRAESTRUCTURAS

Por último, Otras Actividades de Infraestructura, que incluyen las actividades de Citizen Services y Healthcare, continuaron con la tendencia positiva de los trimestres anteriores.

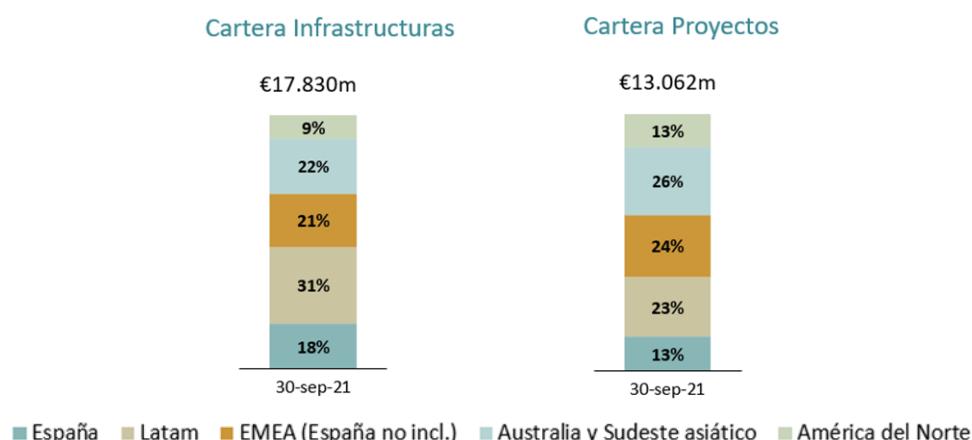
## CARTERA

La cartera total de Infraestructuras se incrementó a 30 de septiembre de 2021 en un 19,8% con respecto al 31 de diciembre de 2020, alcanzando los €17.830 millones, de los cuales la cartera de proyectos (construcción y agua) se situó en €13.062 millones (+7,7%), alcanzando ambas un nuevo máximo histórico. Además, el Grupo cuenta con una cartera de concesiones que generará unos ingresos futuros de €8.124 millones, lo que eleva la cartera total a €25.954 millones.

(Millones de Euros)	30-sep-21	31-dic-20	Var. (%)	Peso (%)
Construcción	11.450	10.797	6,1%	64%
Agua	6.095	3.789	60,9%	34%
Otras Actividades Infraestructuras	285	300	-5,0%	2%
<b>TOTAL</b>	<b>17.830</b>	<b>14.885</b>	<b>19,8%</b>	<b>100%</b>

(Millones de Euros)	30-sep-21	31-dic-20	Var. (%)	Peso (%)
Proyectos (Construcción y Agua)	13.062	12.123	7,7%	73%
O&M Agua	4.483	2.462	82,1%	25%
Otras Actividades Infraestructuras	285	300	-5,0%	2%
<b>TOTAL</b>	<b>17.830</b>	<b>14.885</b>	<b>19,8%</b>	<b>100%</b>

(Millones de Euros)	30-sep-21	31-dic-20	Var. (%)	Peso (%)
España	3.141	3.092	1,6%	18%
Internacional	14.689	11.793	24,6%	82%
<b>TOTAL</b>	<b>17.830</b>	<b>14.885</b>	<b>19,8%</b>	<b>100%</b>



Las nuevas adjudicaciones durante los nueve primeros meses del año alcanzaron los €6.483 millones. De los proyectos de construcción adjudicados, los más relevantes fueron Sidney Metro West en Australia (€602 millones), FM Area Project (Fargo) en Estados Unidos (€351 millones) y Tren Playa Carmen – Tulum Maya en México (€315 millones).

## OTRAS ACTIVIDADES

### INMOBILIARIA

Principales magnitudes operativas	9M 2021
Entregas (nº de unidades)	199
Preventas (nº de unidades)	968
Cartera de preventas (nº de unidades)	1.602
Valor bruto de los activos (Millones de Euros)	1.270

En los primeros nueve meses de 2021, ACCIONA entregó 199 viviendas, 187 en España y 12 en el extranjero. Para el conjunto del año, la Sociedad mantiene su estimación de entregar unas 400 unidades, teniendo en cuenta la previsión de entrega de un proyecto en España y dos proyectos en Polonia en el 4T 2021.

La actividad comercial en los primeros nueve meses del año ha sido muy positiva. Con la preventa de 968 unidades a lo largo del periodo, el stock de preventas de ACCIONA a 30 de septiembre de 2021 alcanzaba las 1.602 unidades, frente a las 935 a 30 de junio de 2021. Este fuerte incremento ha sido impulsado principalmente por el acuerdo alcanzado con Greystar para la venta de la totalidad del proyecto Méndez-Álvaro, en Madrid, que incluye 455 unidades que se destinarán al alquiler (BtR). La entrega de este proyecto se estima para 2024/2025.

El stock de preventas a 30 de septiembre de 2021 representa el 70% de las 2.281 unidades que tiene ACCIONA en comercialización a dicha fecha. ACCIONA está comercializando 38 promociones, en España, Polonia, México y Portugal, 14 ya terminadas y 24 en curso.

Durante los nueve primeros meses de 2021, la inversión neta de ACCIONA en el negocio inmobiliario ascendió a €219 millones, de los cuales €121 millones corresponden a adquisiciones de suelo en ubicaciones *prime* de Madrid y Barcelona y el resto a obra en curso.

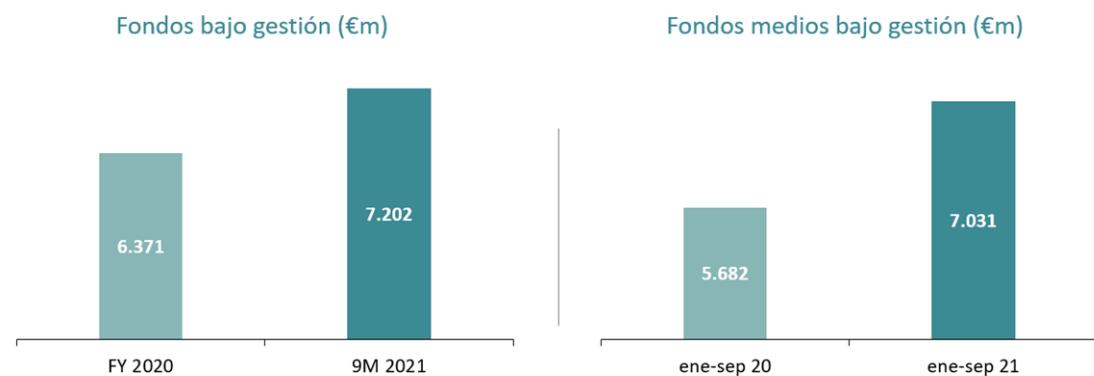
El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria de ACCIONA se estima en €1.270 millones a 9M 2021, lo que supone un incremento del 20,6% respecto a los €1.053 millones de 31 de diciembre de 2020. El 56,3% del GAV corresponde a activos prevendidos (el 67,5% si se excluyen los suelos sin desarrollo inmediato).



## BESTINVER

Bestinver ha continuado con la tendencia positiva reflejada en los trimestres anteriores. El total de activos bajo gestión aumentó en €831 millones en los primeros nueve meses del año, hasta los €7.202 millones al cierre de septiembre. El 82% de los fondos están invertidos en renta variable. La comisión media se ha mantenido prácticamente sin cambios, en el 1,48% en los 9M 2021, frente al 1,51% en el ejercicio 2020.

Los activos medios bajo gestión alcanzaron los €7.031 millones durante el periodo, lo que supone un aumento de €1.349 millones respecto a los nueve primeros meses de 2020.



El acontecimiento más importante ha sido la exitosa salida al mercado de Bestinver Infra Fund, que contaba con €125 millones de activos bajo gestión a 30 de septiembre de 2021 y compromisos adicionales por importe de €17 millones. Bestinver Securities también contribuyó positivamente al negocio durante el periodo.

## CORPORACIÓN Y OTROS

Corporación y Otros incluye algunas actividades anteriormente incluidas en el área de Servicios como Handling Aeroportuario, Mobility y Facility Services. En lo que respecta a Movilidad, en los nueve primeros meses del año, ACCIONA ha invertido €34 millones en la adquisición de Silence, el fabricante de motos y coches eléctricos que ha vendido más de 9.000 unidades en 2020, con una cuota de mercado superior al 60% en el mercado nacional. El negocio de movilidad de ACCIONA cuenta con una flota de más de 12.000 motos eléctricas en 8 ciudades de España y Milán, con más de 350.000 clientes registrados en su APP.

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de Europa, 18  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [inversores@accion.com](mailto:inversores@accion.com)
- Teléfono: +34 91 919 02 87

# ANEXO 1 – CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-21	9M 2021 Capacidad Instalada (MW)					9M 2020 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.692	4.467	593	-29	5.031	5.677	4.452	593	-31	5.014	15	15	16
Eólico	4.753	3.528	593	-27	4.094	4.738	3.514	593	-29	4.078	14	14	16
Hidráulico	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar Fotovoltaica	5	5	0	0	5	4	4	0	0	4	0	0	0
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>5.511</b>	<b>4.672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4.312</b>	<b>4.829</b>	<b>3.991</b>	<b>358</b>	<b>-911</b>	<b>3.438</b>	<b>682</b>	<b>682</b>	<b>874</b>
Eólico	4.006	3.804	48	-634	3.217	3.563	3.360	48	-810	2.599	444	444	619
México	1.076	1.076	0	-150	925	881	881	0	-196	685	195	195	240
EEUU	1.064	990	4	-142	851	973	898	4	-188	715	91	91	137
Australia	592	528	32	-68	492	435	371	32	-90	312	158	158	180
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-29	135	0	0	7
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-52	104	0	0	13
Canadá	181	141	0	-35	106	181	141	0	-47	94	0	0	12
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-87	51	0	0	6
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-45	75	0	0	9
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-34	67	0	0	8
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-15	297	0	0	4
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-10	20	0	0	3
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1.046</b>	<b>1.203</b>	<b>566</b>	<b>310</b>	<b>-80</b>	<b>796</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>250</b>
Chile	610	610	0	0	610	372	372	0	0	372	238	238	238
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-60	35	0	0	4
Portugal	46	0	30	-10	20	46	0	30	-10	20	0	0	0
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	-11	89	0	0	8
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</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>-21</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>
<b>Total Eólico</b>	<b>8.759</b>	<b>7.332</b>	<b>641</b>	<b>-661</b>	<b>7.312</b>	<b>8.301</b>	<b>6.874</b>	<b>641</b>	<b>-838</b>	<b>6.677</b>	<b>458</b>	<b>458</b>	<b>635</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>2.444</b>	<b>1.807</b>	<b>310</b>	<b>-87</b>	<b>2.031</b>	<b>2.205</b>	<b>1.569</b>	<b>310</b>	<b>-104</b>	<b>1.775</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>256</b>
<b>Total Energía</b>	<b>11.203</b>	<b>9.139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9.343</b>	<b>10.506</b>	<b>8.443</b>	<b>952</b>	<b>-942</b>	<b>8.452</b>	<b>696</b>	<b>696</b>	<b>891</b>

# ANEXO 2 – PRODUCCIÓN

30-sep-21	9M 2021 Producción (GWh)					9M 2020 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equív	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equív	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	8.879	7.037	890	-56	7.871	8.919	7.137	861	-53	7.945	0%	-1%	-1%
Eólico	7.093	5.251	890	-41	6.100	6.675	4.892	861	-39	5.714	6%	7%	7%
Hidráulico	1.455	1.455	0	0	1.455	1.909	1.909	0	0	1.909	-24%	-24%	-24%
Solar Fotovoltaica	4	4	0	0	4	3	3	0	0	3	38%	38%	38%
Biomasa	328	328	0	-15	313	333	333	0	-14	319	-2%	-2%	-2%
<b>Internacional</b>	<b>8.972</b>	<b>7.557</b>	<b>610</b>	<b>-1.247</b>	<b>6.920</b>	<b>8.382</b>	<b>6.837</b>	<b>639</b>	<b>-1.700</b>	<b>5.776</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>	<b>20%</b>
<b>Eólico</b>	<b>6.727</b>	<b>6.435</b>	<b>65</b>	<b>-1.128</b>	<b>5.371</b>	<b>6.469</b>	<b>6.087</b>	<b>74</b>	<b>-1.564</b>	<b>4.597</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>17%</b>
México	2.166	2.166	0	-307	1.860	1.693	1.693	0	-400	1.293	28%	28%	44%
EEUU	1.404	1.316	5	-190	1.131	1.662	1.504	9	-364	1.149	-15%	-12%	-2%
Australia	882	794	44	-155	683	927	830	49	-223	655	-5%	-4%	4%
Canadá	327	243	0	-61	182	354	261	0	-87	174	-8%	-7%	5%
Sudáfrica	229	229	0	-135	94	235	235	0	-149	86	-3%	-3%	10%
Portugal	203	203	0	-63	140	187	187	0	-72	115	9%	9%	22%
Costa Rica	187	187	0	-66	122	177	177	0	-62	115	6%	6%	6%
Italia	174	174	0	-43	130	167	167	0	-56	111	4%	4%	17%
Polonia	137	137	0	-34	102	169	169	0	-56	113	-19%	-19%	-9%
India	321	321	0	-42	279	294	294	0	-51	243	9%	9%	15%
Croacia	57	57	0	-14	43	53	53	0	-18	36	7%	7%	20%
Chile	608	608	0	-17	590	518	518	0	-25	493	17%	17%	20%
Hungría	32	0	16	0	16	33	0	16	0	16	-4%	n.a	-4%
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>2.159</b>	<b>1.035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1.484</b>	<b>1.818</b>	<b>655</b>	<b>566</b>	<b>-105</b>	<b>1.116</b>	<b>19%</b>	<b>58%</b>	<b>33%</b>
Chile	816	816	0	0	816	454	454	0	0	454	80%	80%	80%
Sudáfrica	140	140	0	-82	57	140	140	0	-89	51	0%	0%	12%
Portugal	73	0	48	-12	36	72	0	47	-16	32	1%	n.a	1%
México	702	0	351	0	351	750	0	375	0	375	-6%	n.a	-6%
Egipto	348	0	146	0	146	342	0	143	0	143	2%	n.a	2%
Ucrania	80	80	0	-3	77	60	60	0	0	60	32%	32%	n.a
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>0</b>	<b>-32</b>	<b>63</b>	<b>-9%</b>	<b>-9%</b>	<b>2%</b>
<b>Total Eólico</b>	<b>13.820</b>	<b>11.686</b>	<b>955</b>	<b>-1.170</b>	<b>11.470</b>	<b>13.143</b>	<b>10.979</b>	<b>935</b>	<b>-1.602</b>	<b>10.311</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>11%</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>4.032</b>	<b>2.908</b>	<b>545</b>	<b>-133</b>	<b>3.320</b>	<b>4.158</b>	<b>2.995</b>	<b>566</b>	<b>-150</b>	<b>3.410</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Total Energía</b>	<b>17.852</b>	<b>14.594</b>	<b>1.500</b>	<b>-1.303</b>	<b>14.791</b>	<b>17.301</b>	<b>13.974</b>	<b>1.500</b>	<b>-1.753</b>	<b>13.721</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>

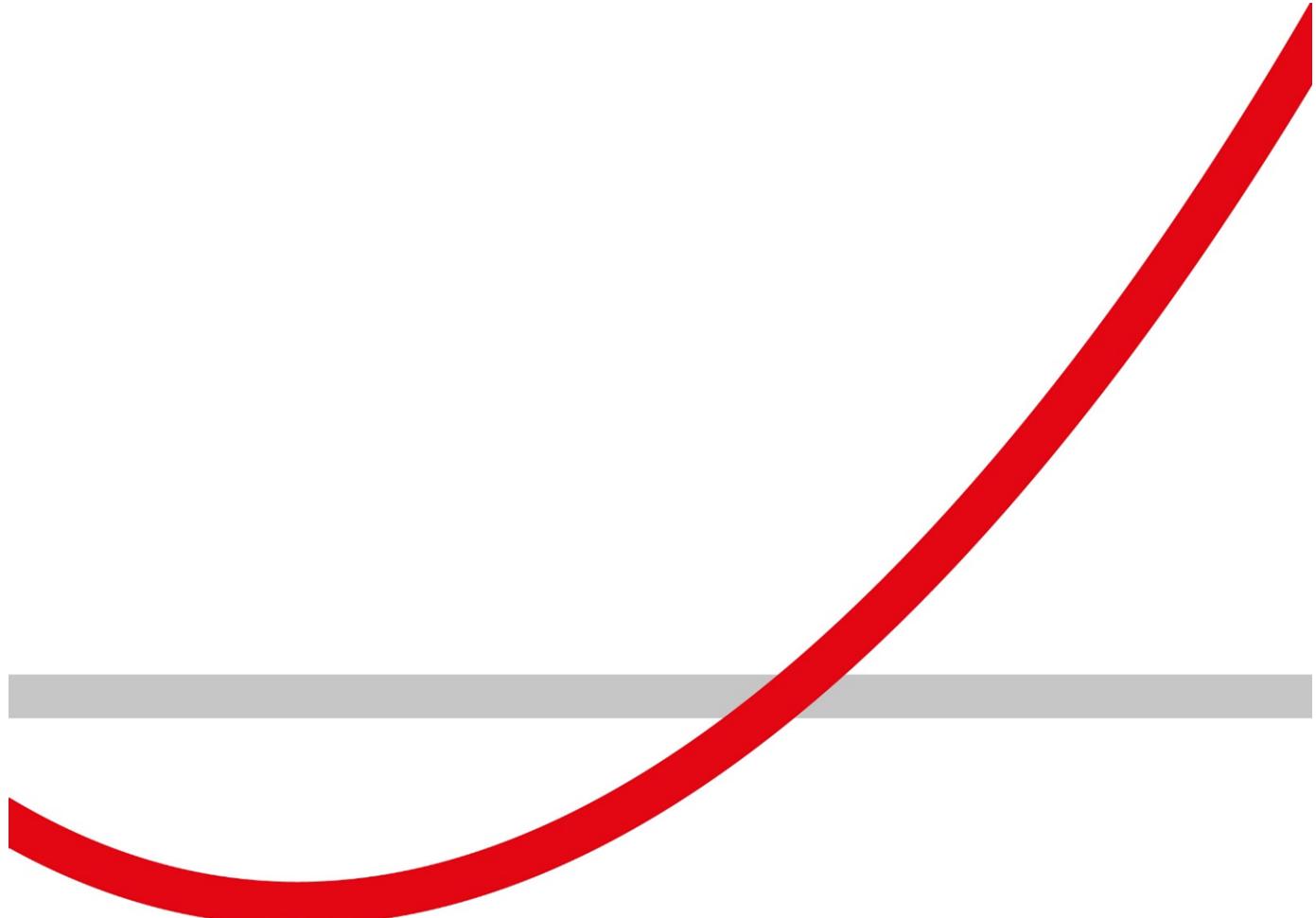
# ANNEX 3 – DETALLE DE CONCESIONES – TRANSPORTE, HOSPITALES Y WTE

	Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
Carreteras	A2 - Tramo 2	Remodelación, restauración, operación y mantenimiento de 76,5km de la carretera A2 entre el km 62 y el km 139 (provincia Soria-Guadalajara). Peaje en sombra	2007 - 2026	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
	Windsor Essex Parkway	Diseño, construcción y explotación de una autopista de 11km. Conecta Windsor (Ontario - Canada) y la frontera de EE.UU. (Detroit - Michigan)	2010 - 2044	Canadá	33%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Autovía de la Plata *	Ejecución, conservación y explotación de la Autovía de la Plata (A-66) entre Benavente y Zamora. Tramos: A6 (Castrogonzalo) - Santovenia del Esla, Santovenia del Esla - Fontanillas de Castro, Fontanillas de Castro -Zamora. Pago por disponibilidad	2012 - 2042	España	25%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Toowoomba Second Range Crossing (Nexus)	Diseño, construcción y explotación de autopista de 41 km. para la circunvalación norte de Toowoomba (Queensland), desde Helidon Spa a Athol por Charlton. Pago por disponibilidad. (25 años explotación desde finalización construcción)	2015 - 2043	Australia	20%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Puhio to Warkworth	Financiación, diseño, construcción y conservación de la nueva autopista Puhio a Warkworth. Este proyecto ampliará en 18,5 kilómetros la autopista de cuatro carriles ( SH1)-18,5km (Northern Motorway) desde los túneles de Johnstone's Hill hasta el norte de Warkworth.	2016 - 2046	Nueva Zelanda	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Ferroc.	Consorcio Trazo(Tranvía Zaragoza)	Construcción y explotación del tranvía que atraviesa la ciudad de Zaragoza de norte a sur (12,8km)	2009 - 2044	España	17%	Operación	Puesta en equivalencia	Bifurcado
	Concessionaria Linha Universidade	Construcción de obras civiles y sistemas, provisión de material rodante, operación, conservación, mantenimiento y expansión de los servicios públicos de transporte de la Línea 6 - Laranja de Metro de Sao Paulo.	2020 - 2044	Brasil	88%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Sydney Light Rail	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una línea de tranvía de 12 km, desde Circular Quay via George Street hasta Central Station y atravesando Surry Hills hasta Moore Park, Kensington, Kingsford y Randwick. Incluye la operación de la línea existente Inner West	2014 - 2034	Australia	5%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Canal	Fargo	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de un canal anti-inundaciones de 48 kms (30 millas) entre Fargo (Dakota del Norte) y Moorhead (Minnesota)	2021 - 2056	EEUU	43%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
	Nova Darsena Esportiva de Bara	Construcción y explotación del puerto deportivo de Roda de Bara. Ingresos procedentes de cesión y alquiler de amarres, pañoles y superficies comerciales (191.771m <sup>2</sup> )	2005 - 2035	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	n.m
Hospital	Hospital de Leon Bajío	Diseño, construcción, equipamiento y O&M del hospital (184 camas)	2005 - 2030	México	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
	Novo Hospital de Vigo *	Diseño, construcción, equipamiento y O&M de 3 hospitales. Área de 300.000m <sup>2</sup> (175.000m <sup>2</sup> hospital y 125.000m <sup>2</sup> aparcamiento (2.007 camas)	2011 - 2035	España	43%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
WTE	East Rockingham	Diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta de transformación y gestión de residuos	2019 - 2052	Australia	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	n.m

Nota: Adicionalmente, a 30 de septiembre de 2021, la Sociedad tenía una participación minoritaria en otros dos activos de la cartera de concesiones, Autovía de la Plata y Novo Hospital de Vigo, que pertenecen a una cartera de concesiones españolas cuya venta se acordó en el 4T 2020 y que está a punto de culminarse.

# ANNEX 4 – DETALLE DE CONCESIONES DE AGUA REGULADAS POR CINIIF 12

Nombre	Descripción	Periodo	País	ACCIONA	Estado	Metodología contable	Tipo de activo
EDAR 8B	Construcción, explotación y mantenimiento de las inst de depuración de aguas residuales en la "Zona 08B" del Plan de depuración de Aragón	2008 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
EDAR 7B	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en la "Zona 07B" del Plan de depuración de Aragón	2011 - 2031	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
IDAM Javea	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Javea	2001 - 2023	España	100%	Operación	Integración global	Activo financiero
IDAM Fouka	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Tipaza	2008 - 2036	Argelia	26%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
IDAM Ibiza -Portmany	Reforma, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en San Antonio Portmany e Ibiza	2009 - 2024	España	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR Atotonilco	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Atotonilco	2010 - 2035	Mexico	24%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
WWTP Mundaring	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en Mundaring	2011 - 2048	Australia	25%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
PTAR La Chira	Construcción, explotación y mantenimiento de las instalaciones de depuración de aguas residuales en La Chira	2011 - 2037	Perú	50%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
IDAM Arucas Moya	Ampliación, explotación y mantenimiento de las instalaciones de desalación de agua de mar en Arucas / Moya	2008 - 2024	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Red de saneamiento en Andratx	Construcción, explotación y mantenimiento de la red de saneamiento en Andratx	2009 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Port City Water	Diseño, construcción, financiación, explotación y mantenimiento de una planta de tratamiento de agua potable en Saint John	2016 - 2048	Canadá	40%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Sercosoma	Compañía público-privada, cuya actividad principal es el suministro de agua a Molina de Segura	1998 - 2040	España	49%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Somajasa	Compañía público-privada para la gestión del ciclo integral del agua de los servicios públicos en algunos municipios de la provincia de Jaén	2007 - 2032	España	60%	Operación	Puesta en equivalencia	Activo intangible
Gesba	Servicio de suministro de agua en Andratx y Deià (Mallorca)	1994 - 2044	España	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Costa Tropical	Servicio de ciclo integral del agua en Costa Tropical (Granada)	1995 - 2045	España	49%	Operación	Integración proporcional	Activo intangible
Boca del Rio	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos en Boca del Río (Veracruz)	2018 - 2047	Mexico	70%	Operación	Integración global	Activo intangible
Shuqaiq 3	Desarrollo, diseño, financiación, construcción, commissioning, operación y mantenimiento de planta de SWRO	2019 - 2046	Arabia Saudí	10%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero
Veracruz	Servicio de ciclo integral del agua de los servicios públicos de agua y saneamiento en Veracruz y Medellín	2016 - 2046	Mexico	100%	Operación	Integración global	Activo intangible
Los Cabos	Contrato para Ingeniería, proyecto ejecutivo, procura, construcción, puesta en marcha y operación de la planta Desaladora de Agua de Mar de Cabos San Lucas, municipio de Los Cabos	2021 - 2046	Mexico	50%	Construcción	Puesta en equivalencia	Activo financiero



**9M 2021  
TRADING STATEMENT  
JANUARY - SEPTEMBER**

[www.accion.com](http://www.accion.com)



November 2021

The recent amendment to the Spanish Securities Market Law, in transposition of Directive (EU) 2017/828 as regards to the encouragement of long-term shareholder engagement, has resulted in the suppression of the obligation to publish quarterly financial statements for public listed companies. Consistent with this amendment and in line with ACCIONA, S.A.'s drive to promote corporate long-termism while maintaining fluid and transparent communication with its stakeholders, ACCIONA, S.A. has decided to publish a Trading Statement instead of quarterly results. This Trading Statement aims at providing the market with an update on the main trends and high-level operational data of the corresponding period.

#### **LEGAL DISCLAIMER**

This Trading Statement has been prepared by ACCIONA, S.A. ("ACCIONA" or the "Company" and, together with its subsidiaries, the "ACCIONA Group") with the purpose of providing the market with an update on the main trends and high-level operational data corresponding to the 9M 2021 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 any purposes different from the one outlined above.

*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 or its subsidiaries, nor any entity within the ACCIONA Group or its subsidiaries, nor 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 Group 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 Group.*

*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, form the basis of, or for incorporation into or construction of, any contract, 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, 23rd 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 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, including financial projections and estimates and their underlying assumptions, statements regarding plans, 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 believes that the expectations reflected in such forward-looking statements are reasonable, investors and holders of ACCIONA 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, 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 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 ACCIONA's auditors. 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, the ACCIONA 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 on the date hereof. Except as required by applicable law, ACCIONA 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 the ACCIONA Group's Energy division, headed by Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. ("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

- The most significant development for the ACCIONA Group during the first nine months of 2021 has been the **IPO of ACCIONA Energía**, which represents a key strategic milestone in the Company's history. ACCIONA has sold a 17.3% stake of ACCIONA Energía, at a valuation of €8.8 billion or €26.73 per share. This transaction generated €1.5 billion gross proceeds for ACCIONA, resulting in a considerable reduction of the Group financial leverage, thus increasing its ability to invest and enhance its growth potential, not only in energy, but in all its sustainable infrastructure activities.
- The **operating and financial performance of the ACCIONA Group** in Q3 2021 has continued with the overall positive trends seen in H1 2021 despite the ongoing effects of the COVID-19 pandemic, with significant improvements relative to the heavily hit 9M 2020 results.
- **ACCIONA Energía operating performance** during the first nine months of the year remains solid, despite generally lower than expected production, and is consistent with the full year outlook provided at its H1 2021 results presentation. Trends and drivers for the period remain broadly unchanged relative to the first half of the year.
  - Total **Installed capacity** at 9M 2021 reached 11,203MW (9,139MW consolidated), versus 10,694MW in FY 2020, having added 508MW YTD. In terms of **production**, total output as of the 9M 2021 stage increased by 3.2% versus 9M 2020 (consolidated production increased by 4.4% yoy), driven by the new capacity both in wind (mostly in Chile) and in PV (mainly in Mexico).
  - On the **financing front**, in its first three months as an independent listed company, ACCIONA Energía has delivered according to plan. In August, it obtained public investment grade ratings from Fitch and DBRS and in September, ACCIONA Energía issued its first corporate green bond, for a total amount of €500 million and with a 0.375% coupon.
- In **Infrastructure**, activity continues to show strong recovery relative to the COVID-19 depressed 2020 levels, even accelerating their growth rates versus the first half of the year. Infrastructure backlog (which includes construction, water and other infrastructure activities) reached a new record-high, with €17,830 million orderbook as of 30 September 2021, +19.8% versus 31 December 2020. In addition, the Group has a portfolio of concessions with embedded future revenues of €8,124 million, taking the **total backlog to €25,954 million**. Out of this figure, €13,062 million correspond to project backlog, which increased by 7.7% compared to 31 December 2020. This provides high visibility to the construction & water businesses going forward.
- In **Property Development**, the stock of pre-sales as of 30 September 2021 went up to 1,602 units, equivalent to €466 million sales, boosted by the sale to Greystar of 455 Built-to-Rent (BtR) units in Méndez-Álvaro (Madrid). The current 1,602 stock of pre-sales represents 70% of the total units under commercialization. Investments in property development inventories during the first nine months of 2021 reached €219 million, versus €42 million in the same period of 2020.
- Regarding **Bestinver**, Assets Under Management (AUM) reached €7,202 million at 9M 2021, a net increase of €831 million compared to 31 December 2020. 82% of the AUM are invested in equities. The most important event has been the successful launch of the Bestinver Infra Fund, with €125 million AUM as of 30 September 2021. Bestinver Securities also had a positive performance in the period.

- With regards to **Investments**, the net investment cash-flow during the first nine months of the year amounted to €1.4 billion. ACCIONA Energía has invested just over €750 million, consistent with the full year expectation of ~€1.0-1.1 billion including the net movement in deferred payments and the cash outlay for an additional 8.33% stake in ACCIONA Energía Internacional from KKR. Out of the €650 million remaining capex carried out by the rest of the businesses, it is important to highlight:
  - €219m investments in property development inventories
  - €34 million spent in the acquisition of Silence, the electric motorbike manufacturer
- In addition, in July 2021, **Nordex** carried out a €584 million capital increase and ACCIONA underwrote 100% of its pre-emptive acquisition rights through the conversion into shares of a c.€200 million loan. As a result, ACCIONA maintains a 33.63% stake in Nordex.
- In October 8, 2021 **DBRS** confirmed ACCIONA's BBB credit rating and removed it from Under Review with Developing Implications, where it was placed on 1 March 2021 following the announcement that the Group had initiated the process for an IPO of its subsidiary ACCIONA Energía.
- In terms of **ESG**, ACCIONA has obtained a best-in-class ESG Profile and is positioned as leader within its sector by ISS-ESG, S&P Ratings and Vigeo Eiris, in which ACCIONA ranks within the top 3% of all companies evaluated worldwide. Early this year, ACCIONA became the first Spanish electric utility to join "The Climate Pledge" to reach net-zero carbon emissions by 2040, a decade earlier than the Paris Climate Agreement's goal. In terms of sustainable finance, ACCIONA signed an €800 million syndicated loan in May 2021, with an innovative ESG "double impact" scheme and ACCIONA Energía launched its first green bond in September. It links reductions in the cost to the achievement of corporate sustainability goals and —for the first time in an instrument of this type— to generating a positive local impact. The Company, as a partner of the Red River Valley Alliance (RRVA) consortium, has successfully put together the first green finance initiative in the US specifically designed for climate change adaptation with the construction of the Fargo-Moorhead flood channel. Furthermore, the Company is making good progress in rolling out its Sustainability Master Plan 2025 during the third quarter of the year.
- In the light of the operating performance of the Group during the first nine months of the year, **ACCIONA reiterates its outlook for 2021**, which anticipates Group EBITDA growth of at least 15% versus 2020. Regarding the financial position, the Group expects to finish the year with a Net Debt/EBITDA ratio below 4x. However, ACCIONA notes that the Spanish electricity system is at present going through a period of high regulatory instability that could bear upon its results for the current financial year as well as the next in terms of profitability and cash generation levels.

# OPERATIONAL PERFORMANCE

## OVERVIEW

	30-Sep-21	31-Dec-20	Chg. (%)
<b>Energy</b>			
Total capacity (MW)	11,203	10,694	4.8%
Consolidated capacity (MW)	9,139	8,631	5.9%
	30-Sep-21	30-Sep-20	Chg. (%)
Total production (GWh)	17,852	17,301	3.2%
Consolidated production (GWh)	14,594	13,974	4.4%
Average price (€/MWh)	68.1	62.4	9.1%
<b>Infrastructures</b>			
Infrastructure backlog (Million Euro)	17,830	14,885	19.8%
Project backlog (Construction & Water) (Million Euro)	13,062	12,123	7.7%
Water O&M backlog (Million Euro)	4,483	2,462	82.1%
<b>Other activities</b>			
Stock of pre-sales (nº of housing units)	1,602	812	97.3%
Property development Gross Asset Value (Million Euro)	1,270	1,053	20.6%
Bestinver's assets under management (Million Euro)	7,202	6,371	13.0%

# BUSINESS LINES HIGHLIGHTS

## ENERGY

	30-Sep-21	30-Sep-20	Chg. (%)
Total capacity (MW)	11,203	10,506	6.6%
Consolidated capacity (MW)	9,139	8,443	8.2%
Total production (GWh)	17,852	17,301	3.2%
Consolidated production (GWh)	14,594	13,974	4.4%
Average Load Factor (%)	27.1%	27.9%	-0.8pp
Average price (€/MWh)	68.1	62.4	9.1%
Availability (%)	96.6%	93.6%	+2.9pp

### INSTALLED CAPACITY

Total installed capacity stood at 11.2GW at 30 September 2021 compared to 10.5GW a year ago. At consolidated level, capacity grew from 8.4GW to 9.1GW, up 8.2%. A total of 696MW were installed over the last twelve months (508MW in 9M 2021), 158MW wind in Australia (Mortlake South), 91MW wind in the US (Chalupa), 195MW wind in Mexico (San Carlos and Santa Cruz), 238MW PV in Chile (Margarida) and 14MW wind in Spain (Celada Fusión).

Regarding MW under construction, as of the end of September 2021, ACCIONA Energía had 507MW under construction. Its current expectation is to have at least 1.5GW under construction early next year, on the basis of the award in December of environmental permitting for the 923MW McIntyre wind project in Australia.

### PRODUCTION

Production during the period grew less than expected, particularly in the International fleet, with generally lower resource across ACCIONA Energía's portfolio. Consolidated production amounted to 14,594GWh, an increase of 4.4% compared to the same period of the previous year, but fell by 4.6% if we exclude the contribution from new projects (+1,261GWh).

### PRICES & HEDGING

The average generation price increased by 9.1% to €68.1/MWh, up 4.6% in Spain, to €65.7/MWh, and +13.5% in International, to €70.4/MWh.

In Spain, the high levels of forward sales and the banding mechanism have largely limited the positive impact of the sharp rise in wholesale prices in the period. The average Spanish pool price in the first nine months of the year stood at €78.5/MWh (+146.1% vs. 9M 2020).

The average price obtained by ACCIONA Energía for the sale of its total consolidated output in the market in Spain in the first nine months of the year amounted to €69.1/MWh (+123.3%). Additionally, regulated revenues contributed the equivalent to €21.0/MWh. The banding

adjustment subtracted -€11.1/MWh from the total average price, and hedges -€13.3/MWh, while in the previous period they added +€7.4/MWh and +€3.9/MWh respectively.

(€/MWh)	Jan-Sep 21	Jan-Sep 20	Chg. (€m)	Chg. (%)
Achieved market price	69.1	31.0	38.2	123.3%
Hedging	-13.3	3.9	-17.2	-440.3%
Achieved market price with hedging	55.8	34.9	21.0	60.2%
Regulatory income	21.0	20.5	0.5	2.2%
Banding	-11.1	7.4	-18.5	-250.3%
<b>Spain - Average total price</b>	<b>65.7</b>	<b>62.8</b>	<b>2.9</b>	<b>4.6%</b>

In terms of hedging, the ACCIONA Energía hedged 2.1TWh for H2 2021 at prices just over €50/MWh. Expected wholesale production for Q4 2021 remains highly hedged with 1.1TWh closed at prices of c. €60/MWh. With respect to 2022, ACCIONA Energía has maintained so far a relatively modest level of hedging in the context of the Gas Clawback and is thus largely open to capture the current high power price environment. Hedged volumes for 2022 amount to 1.4TWh at prices of ~€64/MWh.

Internationally, the average price increase by 13.5%, with prices in the US exceptionally high during Q1 2021 (State of Texas). The evolution of exchange rates has not been a major driver for prices.

(€/MWh)	Jan-Sep 21	Jan-Sep 20	Chg. (€m)	Chg. (%)
USA (*)	89.0	34.3	54.7	159.8%
Mexico	55.2	63.6	-8.5	-13.3%
Chile	55.8	63.6	-7.8	-12.3%
Other Americas	58.7	58.7	0.0	0.0%
Americas	57.4	65.0	-7.6	-11.8%
Australia	56.7	58.7	-2.0	-3.5%
Rest of Europe	117.1	105.6	11.4	10.8%
Rest of the World	72.2	64.0	8.2	12.9%
<b>International - Total generation</b>	<b>70.4</b>	<b>62.1</b>	<b>8.4</b>	<b>13.5%</b>

Note: 238MW located in the US additionally receive a "normalized" PTC of \$25/MWh

## | HYDRO LEVY COURT RULING

In Spain, the ACCIONA Energía secured a positive Supreme Court ruling with respect to the hydro levy, which results in a total one-off positive impact in EBITDA of €77 million in 2021 (€25 million already registered in EBITDA in H1 2021).

## | SPANISH GAS CLAWBACK

The Spanish government published Royal Decree-law 23/2021 on 26 of October introducing — amongst other dispositions — the exemption of hedged volumes from the gas clawback mechanism, which is in place from 16 September 2021 to 31 March 2022. ACCIONA Energía expects marginal impact from the clawback in Q4 2021 given it is fully hedged, and a modest net impact on Q1 2022 as the clawback will limit the ability to capture the full power price for a portion of the unhedged output.

## | FINANCING

ACCIONA Energía continues to meet the planned milestones with respect to its financing activity. It obtained public investment grade ratings from Fitch and DBRS on 26 of August. The ratings are BBB- and BBB (high), respectively, and have enabled ACCIONA Energía to issue its first public green bond in early October (€500 million, 6-y, 0.416% yield, 0.375% coupon) with great success, as well as issuing short-term commercial paper at negative rates for close to €435 million.

## | GLOBAL SUPPLY CHAIN

As anticipated at ACCIONA Energía H1 2021 results presentation, the disruptions in the global supply chain are expected to result at this stage in short-term delays in the delivery of equipment for certain projects. ACCIONA Energía currently expects two to three months delay in the construction of part of its US PV project portfolio, as well as in its McIntyre wind project in Australia (delivery of blades from India).

ACCIONA Energía is actively addressing the challenges posed by the global supply chain tensions on capex costs and delays. It expects to contain the impact of rising capex costs significantly due to equipment costs being highly contracted, large and flexible project portfolio, and strong relationships with the major equipment and logistics providers. ACCIONA Energía expects that the delays and cost increases will not have a major impact at this stage on ACCIONA Energía's medium-term capacity additions plan, EBITDA generation and project returns from new assets.

Aside from supply chain tensions, the sector is seeing an increase in risk in the timely deployment of renewable energy projects due to growing bottlenecks in permitting and the ability of the grids to cope with new requests for connection and the integration of new generation into the system.

## | NEW PROJECT DEVELOPMENT OPPORTUNITIES

ACCIONA Energía continues to make progress in the pursuit of new development opportunities in Brazil, US and Peru, which could result in more than 1GW increase in its mature pipeline. Should these opportunities progress as planned, ACCIONA Energía could see a major increase in assets under construction in years 2022 and 2023, significantly compensating –in terms of business plan momentum– for potential delays in the current construction schedule resulting from supply chain tensions.

## | PPA MARKET

ACCIONA Energía sees a strong acceleration of green PPA activity globally –both in Industrial & Commercial and Small & Medium Enterprise sectors– in the face of energy and commodity price volatility. Pricing trends are positive as clients gradually internalise the increases in capex costs and spot electricity prices, as well as the scarcity of mature projects in a context of growing bottlenecks in permitting and grid connections. So far this year, the ACCIONA Energía has signed PPAs for a total volume of 1.2TWh, with 3.74TWh in shortlist and binding offer stages.

## | GREEN HYDROGEN, OFFSHORE & NEW INITIATIVES

In green hydrogen, ACCIONA Energía and Enagás signed the first offtake agreement in the Spanish private sector with Iberostar Group, a leading hotel chain. The clean hydrogen will be

produced by ‘Power to Green Mallorca’, Spain’s first renewable hydrogen plant which will start operations by year-end.

The JV with Plug Power is gaining momentum, working with clients and starting to evaluate sites for the first utility scale clean hydrogen production facilities in Spain as catalysts for the creation of a clean hydrogen market in Iberia.

In offshore, ACCIONA Energía signed the MOU with SSE for the offshore joint venture in the Spanish and Polish market, with near-term efforts concentrated on the upcoming Polish auction.

ACCIONA Energía acquired Cargacoches, a company focused on the installation and management of fast and super-fast electric vehicle charging points in Spain. Cargacoches manages over 400 third-party points, and has 10,000 registered users, making it one of the most extensive charging networks in Spain. ACCIONA Energía aims to roll out a public green charging network reaching 25,000 points by 2030, including its own network and the management of third-party charging infrastructure, as part of its provision of fully encompassing decarbonisation energy solutions to its clients.

#### | ACCIONA ENERGÍA 2021 OUTLOOK MAINTAINED

ACCIONA Energía maintains the 2021 outlook provided at the H1 2021 results presentation – subject to any regulatory developments that could have an impact on the Company—expecting a solid double-digit figure in terms of Full Year EBITDA growth, investment cashflow of €1.0-1.1 billion, and Net Debt to EBITDA to stand at ~2.3x at year-end. The Company expects capacity additions to total ~560MW in 2021 as a whole.

## INFRASTRUCTURE

### CONSTRUCTION

ACCIONA's construction activity continues the solid performance seen in H1 2021, even accelerating its growth rates versus the first half of the year. Operations are particularly strong in Australia, which already accounts for 40% of the construction business.

### CONCESSIONS

In Concessions, ACCIONA is on track with the construction of Line-6 of the São Paulo underground, a €1.8 billion project, which is expected to start operation in 2025. This project will require around €220 million equity investments from ACCIONA in the five-year construction period.

On October 13<sup>th</sup> ACCIONA closed the financing of the Fargo-Moorhead river diversion for USD 1.14 billion (€982 million). This project is a 34-year concession, which will require a total investment of US\$2.75 billion (€2.38 billion). ACCIONA has a 35% stake in the construction project and a 42.5% stake in the concession project.

Annex 3 shows the details of the concessions' portfolio as of 30 September 2021.

### WATER

In Water, ACCIONA continues consolidating its worldwide leadership. In the Operation and Maintenance (Water O&M) backlog, the most relevant incorporation has been the Veracruz water management contract, in Mexico, for €1,726 million and for a period of 25 years. In Q3 2021 the Company was also awarded the construction of the Jubail 3B desalination plant in Saudi Arabia for €337 million.

Annex 4 shows the details of the water concessions' portfolio, accounted by IFRIC 12 as of 30 September 2021.

### OTHER INFRASTRUCTURE ACTIVITIES

Lastly, Other Infrastructure Activities, which include Citizen Services (environment) and Healthcare, continued with the positive trend of previous quarters.

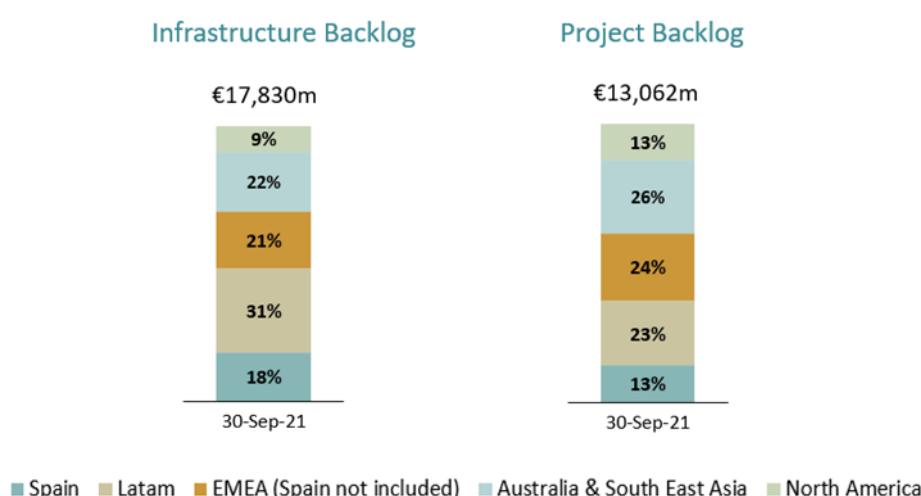
## B A C K L O G

The total Infrastructure backlog as of 30 September 2021 increased by 19.8% compared to 31 December 2020, to a new record €17,830 million. Within this amount, project backlog (construction & water construction projects), stood at €13,062 million, 7.7% higher than at 31 December 2020, also reaching a new all-time high. This provides high visibility to the construction & water businesses going forward. In addition, the Group portfolio of concessions had an orderbook of future revenues of €8,124 million, which would take the total backlog up to €25,954 million.

(Million Euro)	30-Sep-21	31-Dec-20	Chg. (%)	Weight (%)
Construction	11,450	10,797	6.1%	64%
Water	6,095	3,789	60.9%	34%
Other Infrastructure Activities	285	300	-5.0%	2%
<b>TOTAL</b>	<b>17,830</b>	<b>14,885</b>	<b>19.8%</b>	<b>100%</b>

(Million Euro)	30-Sep-21	31-Dec-20	Chg. (%)	Weight (%)
Projects (Construction & Water)	13,062	12,123	7.7%	73%
Water O&M	4,483	2,462	82.1%	25%
Other Infrastructure Activities	285	300	-5.0%	2%
<b>TOTAL</b>	<b>17,830</b>	<b>14,885</b>	<b>19.8%</b>	<b>100%</b>

(Million Euro)	30-Sep-21	31-Dec-20	Chg. (%)	Weight (%)
Spain	3,141	3,092	1.6%	18%
International	14,689	11,793	24.6%	82%
<b>TOTAL</b>	<b>17,830</b>	<b>14,885</b>	<b>19.8%</b>	<b>100%</b>



New awards during the first nine months of the year reached €6,483 million. Among the construction projects awarded, the most relevant were the Sydney Metro West in Australia (€602 million), the FM Area Project (Fargo) in the US (€351 million) and Playa Carmen – Tulum Maya train in Mexico (€315 million).

## OTHER ACTIVITIES

### PROPERTY DEVELOPMENT

Key operating metrics	9M 2021
Deliveries (nº of units)	199
Pre-sales (nº of units)	968
Orderbook of pre-sales (nº of units)	1,602
Gross Asset Value (Million Euro)	1,270

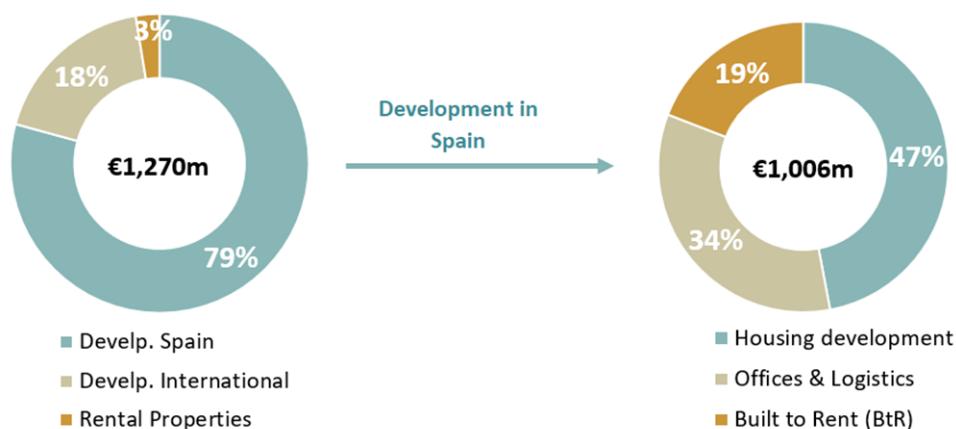
In the first nine months of 2021, ACCIONA delivered 199 housing units, 187 in Spain and 12 abroad. For the full year the Company keeps its estimate of delivering around 400 units unchanged, based on the expected delivery of one project in Spain and two projects in Poland in Q4 2021.

Commercial activity in the first nine months of the year has been very strong. Having presold 968 units during the period, ACCIONA's stock of pre-sales as of 30 September 2021 reached 1,602 units, versus the 935 stock of pre-sales as of H1 2021. This sharp increase was mainly driven by the agreement reached with Greystar for the sale of the entire Méndez-Álvaro project, in Madrid, which includes 455 units, and which will be devoted to rent (BtR). The delivery of this project is estimated for 2024/2025.

ACCIONA had 2,281 units under commercialization at the end of 9M 2021. The stock of pre-sales, therefore, represents 70% of the units under commercialization. ACCIONA is commercializing 38 developments, in Spain, Poland, Mexico and Portugal, 14 already finished and 24 in work-in-progress status.

During the first nine months of 2021, ACCIONA's net investment in property development amounted to €219 million, €121 million of it corresponding to land acquisitions in prime locations in Madrid and Barcelona, and the rest to work-in-progress.

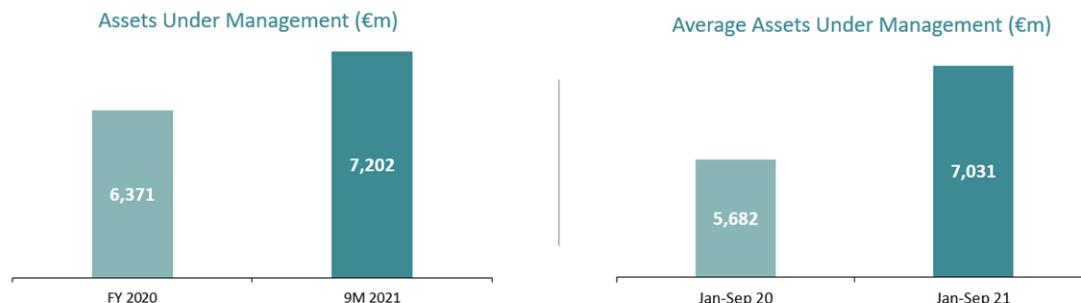
The Gross Asset Value ("GAV") of ACCIONA's property portfolio is estimated at €1,270 million as of 9M 2021, a 20.6% increase versus the €1,053 million of 31 December 2020. Out of the total GAV, 56.3% corresponds to assets already pre-sold (67.5% excluding land subject to a long-term development).



## BESTINVER

Bestinver has continued with its positive performance of previous quarters. Total Assets Under Management increased by €831 million in the first nine months of the year, to €7,202 million. 82% of the Assets Under Management are invested in equities. The average fee has remained largely unchanged at 1.48% in 9M 2021, versus 1.51% in FY 2020.

Average Assets Under Management reached €7,031 million during the period, an increase of €1,349 million versus the first nine months of 2020.



The most important event has been the successful launch of the Bestinver Infra Fund, with €125 million Assets Under Management as of 30 September 2021 and additional commitments from investors for €17 million. Bestinver Securities also made a positive contribution during the period.

## CORPORATION AND OTHERS

Corporation and Others include certain activities previously included in the Services area such as Airport Handling, Mobility and Facility Services. Regarding Mobility, in the first nine months of the year, ACCIONA invested €34 million in the acquisition of Silence, the electric motorbike & car manufacturer which sold over 9,000 units in 2020. Silence has a market share of over 60% in Spain. The mobility business has a fleet of more than 12,000 electric motorcycles in 8 cities in Spain and Milan, with over 350,000 registered clients in its APP.

# CONTACT INFORMATION

## INVESTOR RELATIONS DEPARTMENT

- Avenida de Europa, 18  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [inversores@accion.com](mailto:inversores@accion.com)
- Tel: +34 91 919 02 87

# ANNEX 1 — MW BREAKDOWN

30-Sep-21	9M 2021 Installed capacity (MW)					9M 2020 Installed capacity (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
<b>Spain</b>	<b>5,692</b>	<b>4,467</b>	<b>593</b>	<b>-29</b>	<b>5,031</b>	<b>5,677</b>	<b>4,452</b>	<b>593</b>	<b>-31</b>	<b>5,014</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
Wind	4,753	3,528	593	-27	4,094	4,738	3,514	593	-29	4,078	14	14	16
Hydro	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar PV	5	5	0	0	5	4	4	0	0	4	0	0	0
Biomass	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>International</b>	<b>5,511</b>	<b>4,672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4,312</b>	<b>4,829</b>	<b>3,991</b>	<b>358</b>	<b>-911</b>	<b>3,438</b>	<b>682</b>	<b>682</b>	<b>874</b>
<b>Wind</b>	<b>4,006</b>	<b>3,804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3,217</b>	<b>3,563</b>	<b>3,360</b>	<b>48</b>	<b>-810</b>	<b>2,599</b>	<b>444</b>	<b>444</b>	<b>619</b>
Mexico	1,076	1,076	0	-150	925	881	881	0	-196	685	195	195	240
USA	1,064	990	4	-142	851	973	898	4	-188	715	91	91	137
Australia	592	528	32	-68	492	435	371	32	-90	312	158	158	180
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-29	135	0	0	7
Italy	156	156	0	-39	117	156	156	0	-52	104	0	0	13
Canada	181	141	0	-35	106	181	141	0	-47	94	0	0	12
South Africa	138	138	0	-81	57	138	138	0	-87	51	0	0	6
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-45	75	0	0	9
Poland	101	101	0	-25	76	101	101	0	-34	67	0	0	8
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-15	297	0	0	4
Croatia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-10	20	0	0	3
Hungary	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
<b>Solar PV</b>	<b>1,441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1,046</b>	<b>1,203</b>	<b>566</b>	<b>310</b>	<b>-80</b>	<b>796</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>250</b>
Chile	610	610	0	0	610	372	372	0	0	372	238	238	238
South Africa	94	94	0	-55	39	94	94	0	-60	35	0	0	4
Portugal	46	0	30	-10	20	46	0	30	-10	20	0	0	0
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	-11	89	0	0	8
<b>Solar Thermolectric (USA)</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>-21</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>
<b>Total Wind</b>	<b>8,759</b>	<b>7,332</b>	<b>641</b>	<b>-661</b>	<b>7,312</b>	<b>8,301</b>	<b>6,874</b>	<b>641</b>	<b>-838</b>	<b>6,677</b>	<b>458</b>	<b>458</b>	<b>635</b>
<b>Total other technologies</b>	<b>2,444</b>	<b>1,807</b>	<b>310</b>	<b>-87</b>	<b>2,031</b>	<b>2,205</b>	<b>1,569</b>	<b>310</b>	<b>-104</b>	<b>1,775</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>256</b>
<b>Total Energy</b>	<b>11,203</b>	<b>9,139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9,343</b>	<b>10,506</b>	<b>8,443</b>	<b>952</b>	<b>-942</b>	<b>8,452</b>	<b>696</b>	<b>696</b>	<b>891</b>

# ANNEX 2 — PRODUCTION BREAKDOWN

30-Sep-21	9M 2021 Production (GWh)					9M 2020 Production (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
<b>Spain</b>	<b>8,879</b>	<b>7,037</b>	<b>890</b>	<b>-56</b>	<b>7,871</b>	<b>8,919</b>	<b>7,137</b>	<b>861</b>	<b>-53</b>	<b>7,945</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
Wind	7,093	5,251	890	-41	6,100	6,675	4,892	861	-39	5,714	6%	7%	7%
Hydro	1,455	1,455	0	0	1,455	1,909	1,909	0	0	1,909	-24%	-24%	-24%
Solar PV	4	4	0	0	4	3	3	0	0	3	38%	38%	38%
Biomass	328	328	0	-15	313	333	333	0	-14	319	-2%	-2%	-2%
<b>International</b>	<b>8,972</b>	<b>7,557</b>	<b>610</b>	<b>-1,247</b>	<b>6,920</b>	<b>8,382</b>	<b>6,837</b>	<b>639</b>	<b>-1,700</b>	<b>5,776</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>	<b>20%</b>
<b>Wind</b>	<b>6,727</b>	<b>6,435</b>	<b>65</b>	<b>-1,128</b>	<b>5,371</b>	<b>6,469</b>	<b>6,087</b>	<b>74</b>	<b>-1,564</b>	<b>4,597</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>17%</b>
Mexico	2,166	2,166	0	-307	1,860	1,693	1,693	0	-400	1,293	28%	28%	44%
USA	1,404	1,316	5	-190	1,131	1,662	1,504	9	-364	1,149	-15%	-12%	-2%
Australia	882	794	44	-155	683	927	830	49	-223	655	-5%	-4%	4%
Canada	327	243	0	-61	182	354	261	0	-87	174	-8%	-7%	5%
South Africa	229	229	0	-135	94	235	235	0	-149	86	-3%	-3%	10%
Portugal	203	203	0	-63	140	187	187	0	-72	115	9%	9%	22%
Costa Rica	187	187	0	-66	122	177	177	0	-62	115	6%	6%	6%
Italy	174	174	0	-43	130	167	167	0	-56	111	4%	4%	17%
Poland	137	137	0	-34	102	169	169	0	-56	113	-19%	-19%	-9%
India	321	321	0	-42	279	294	294	0	-51	243	9%	9%	15%
Croatia	57	57	0	-14	43	53	53	0	-18	36	7%	7%	20%
Chile	608	608	0	-17	590	518	518	0	-25	493	17%	17%	20%
Hungary	32	0	16	0	16	33	0	16	0	16	-4%	n.m	-4%
<b>Solar PV</b>	<b>2,159</b>	<b>1,035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1,484</b>	<b>1,818</b>	<b>655</b>	<b>566</b>	<b>-105</b>	<b>1,116</b>	<b>19%</b>	<b>58%</b>	<b>33%</b>
Chile	816	816	0	0	816	454	454	0	0	454	80%	80%	80%
South Africa	140	140	0	-82	57	140	140	0	-89	51	0%	0%	12%
Portugal	73	0	48	-12	36	72	0	47	-16	32	1%	n.m	1%
Mexico	702	0	351	0	351	750	0	375	0	375	-6%	n.m	-6%
Egypt	348	0	146	0	146	342	0	143	0	143	2%	n.m	2%
Ukraine	80	80	0	-3	77	60	60	0	0	60	32%	32%	n.m
<b>Solar Thermolectric (USA)</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>0</b>	<b>-32</b>	<b>63</b>	<b>-9%</b>	<b>-9%</b>	<b>2%</b>
<b>Total Wind</b>	<b>13,820</b>	<b>11,686</b>	<b>955</b>	<b>-1,170</b>	<b>11,470</b>	<b>13,143</b>	<b>10,979</b>	<b>935</b>	<b>-1,602</b>	<b>10,311</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>11%</b>
<b>Total other technologies</b>	<b>4,032</b>	<b>2,908</b>	<b>545</b>	<b>-133</b>	<b>3,320</b>	<b>4,158</b>	<b>2,995</b>	<b>566</b>	<b>-150</b>	<b>3,410</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Total Energy</b>	<b>17,852</b>	<b>14,594</b>	<b>1,500</b>	<b>-1,303</b>	<b>14,791</b>	<b>17,301</b>	<b>13,974</b>	<b>1,500</b>	<b>-1,753</b>	<b>13,721</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>

# ANNEX 3 – TRANSPORT AND HOSPITAL CONCESSIONS & WTE BREAKDOWN

	Name	Description	Period	Country	ACCIONA	Status	Accounting method	Asset type
Road	A2 - Section 2	Remodeling, restoration, operation and maintenance of a 76.5km stretch of an existing road between km 62 (A-2) and km 139 (border of province of Soria-Guadalajara). Shadow toll	2007 - 2026	Spain	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
	Windsor Essex Parkway	Design, construction and operation of 11km highway connecting Windsor (Ontario - Canada) and U.S. Border (Detroit - Michigan)	2010 - 2044	Canada	33%	Operational	Equity method	Financial asset
	Toowoomba Second Range Crossing (Nexus)	Design, construction and operation of 41km of the north ring road in Toowoomba (Queensland), from Helidon Spa to Athol, through Charlton. Availability payment (25 year operation from construction end)	2015 - 2043	Australia	20%	Operational	Equity method	Financial asset
	Puhoi to Warkworth	Finance, design, construct and maintain the new Pūhoi to Warkworth motorway. The Pūhoi to Warkworth project will extend the four-lane Northern Motorway (SH1) 18.5km from the Johnstone's Hill tunnels to just north of Warkworth.	2016 - 2046	New Zealand	10%	Construction	Equity method	Financial asset
Rail	Consorcio Traza(Tranvía Zaragoza)	Construction & operation of the streetcar that crosses the city (12.8km)	2009 - 2044	Spain	17%	Operational	Equity method	Both methods
	Concessionaria Linha Universidade	Construction of civil works and systems, provision of rolling stock, operation, conservation, maintenance and expansion of public transport services of Linea 6 - Laranja of Metro de São Paulo.	2020 - 2044	Brasil	88%	Construction	Equity method	Financial asset
	Sydney Light Rail	Design, construction and O&M of 12km rail line from Circular Quay via George Street to Central Station crossing Surry Hills to Moore Park, Kensington, Kingsford and Randwick. It includes operation of Inner West line	2014 - 2034	Australia	5%	Operational	Equity method	Financial asset
Canal	Fargo	Design, construction, operation and maintenance of a 48km (30 mile) flood prevention canal between Fargo (North Dakota) and	2021 - 2056	EEUU	43%	Construction	Equity method	Financial asset
	Nova Darsena Esportiva de Bara	Construction & operation of the Roda de Bara marina. Revenues from moorings, shops & parkings (191,771m2)	2005 - 2035	Spain	50%	Operational	Equity method	n.m
Port	Hospital de Leon Bajío	Design, construction, equipment and O&M of the hospital (184 beds)	2005 - 2030	Mexico	100%	Operational	Global integration	Financial asset
	East Rockingham	Design, construction, operation and maintenance of a new transformation and waste to energy plant	2019 - 2052	Australia	10%	Construction	Equity method	n.m
Note: Additionally, as of 30 September 2021, the Company had minority stakes in other two concessions assets, Autovía de la Plata and Novo Hospital de Vigo, which belong to a portfolio of Spanish concessions whose sale was agreed in Q4 2020 and which is about to be completed								

Note: Additionally, as of 30 September 2021, the Company had minority stakes in other two concessions assets, Autovía de la Plata and Novo Hospital de Vigo, which belong to a portfolio of Spanish concessions whose sale was agreed in Q4 2020 and which is about to be completed

# ANNEX 4 — DETAILS OF WATER CONCESSIONS UNDER IFRIC 12

Name	Description	Period	Country	ACCIONA	Status	Accounting method	Asset type
EDAR 8B	Construction, operation and maintenance of the wastewater treatment plant "08B Zone" of Aragon	2008 - 2031	Spain	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
EDAR 7B	Construction, operation and maintenance of the wastewater treatment plant "07B Zone" of Aragon	2011 - 2031	Spain	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
IDAM Javea	Construction, operation and maintenance of the sea water desalination plant in Javea	2001 - 2023	Spain	100%	Operational	Global integration	Financial asset
IDAM Fouka	Construction, operation and maintenance of the sea water desalination plant in Tipaza	2008 - 2036	Argelia	26%	Operational	Equity method	Financial asset
IDAM Ibiza -Portmany	Reconstruction, works operation and maintenance of the sea water desalination plant in San Antonio Portmany and Ibiza	2009 - 2024	Spain	50%	Operational	Equity method	Financial asset
PTAR Atotonilco	Construction, operation and maintenance of the wastewater treatment plant in Atotonilco	2010 - 2035	Mexico	24%	Operational	Equity method	Financial asset
WWTP Mundaring	Construction, operation and maintenance of the wastewater treatment plants in Mundaring	2011 - 2048	Australia	25%	Operational	Equity method	Financial asset
PTAR La Chira	Construction, operation and maintenance of the wastewater treatment plants in La Chira	2011 - 2037	Peru	50%	Operational	Equity method	Financial asset
IDAM Arucas Moya	Extension, operation and maintenance of the sea water desalination plant in Arucas / Moya	2008 - 2024	Spain	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
Red de saneamiento en Andratx	Construction, operation and maintenance of the wastewater treatment plants in Andratx	2009 - 2044	Spain	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
Port City Water	Design, construction, financing, operation and maintenance of a water treatment plant and storage reservoirs in Saint John	2016 - 2048	Canada	40%	Operational	Equity method	Financial asset
Sercosoma	Public-private company whose principal activity is the water supply to Molina de Segura	1998 - 2040	Spain	49%	Operational	Equity method	Intangible asset
Somajasa	Public-private company to manage integrated water cycle of public services in some relevant Municipalities of Province of Jaen	2007 - 2032	Spain	60%	Operational	Equity method	Intangible asset
Gesba	Water supply service in Andratx and Deiá (Mallorca)	1994 - 2044	Spain	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
Costa Tropical	Integrated water cycle service in Costa Tropical (Granada)	1995 - 2045	Spain	49%	Operational	Proportional integration	Intangible asset
Boca del Rio	Integrated water cycle of public services in Boca del Rio ( Veracruz )	2018 - 2047	Mexico	70%	Operational	Global integration	Intangible asset
Shuqaiq 3	Development, design, financing, construction, commissioning, operation and maintenance of SWRO plant	2019 - 2046	Saudi Arabia	10%	Construction	Equity method	Financial asset
Veracruz	Integrated water cycle of public services and wastewater treatment in Veracruz and Medellin	2016 - 2046	Mexico	100%	Operational	Global integration	Intangible asset
Los Cabos	Contract for Engineering, executive project, procurement, construction, start-up and operation of the Desalination Plant of Agua de Mar de Cabos San Lucas, municipality of Los Cabos	2021 - 2046	Mexico	50%	Construction	Equity method	Financial asset