

FY 2022 – Enero - Diciembre

28 de febrero de 2023

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS



NOTA LEGAL

Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, “ACCIONA Energía” o la “Sociedad” y, junto con sus filiales, el “Grupo ACCIONA Energía”) para su uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre 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 Energía o sus filiales, ni ninguno de los asesores o representantes asumen ningún tipo de responsabilidad, ya sea por negligencia o por otro motivo, por los daños o perjuicios derivados del uso de este documento o sus contenidos.

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

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

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre), así como los reglamentos que los desarrollan.

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

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

Este documento y la información contenida en el mismo no constituyen una solicitud de oferta de compra de valores ni una oferta de venta de valores en los Estados Unidos (en el sentido de la Regulation S de la US Securities Act). Las acciones ordinarias de ACCIONA Energía no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.

DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS

Este documento contiene información sobre hechos futuros y datos sobre ACCIONA Energía, incluidas proyecciones y estimaciones financieras, así como las asunciones subyacentes, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas respecto a operaciones futuras, inversiones en inmovilizado, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre rentabilidad futura. Las declaraciones sobre hechos futuros

son afirmaciones que no constituyen hechos históricos y son identificadas generalmente con las expresiones “se espera”, “se prevé”, “se cree”, “se tiene la intención”, “se estima”, “pipeline” y similares.

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

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

El presente documento contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los efectos del Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión de 14 de marzo de 2019 y tal y como se definen en las Directrices de la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA, por sus siglas en inglés) sobre medidas alternativas de rendimiento de 5 de octubre de 2015. El Informe de Resultados incluye la lista y la definición de las medidas alternativas de rendimiento (APMs). Otras compañías pueden calcular y representar la información financiera de forma diferente o usar las medidas alternativas de rendimiento con propósitos diferentes que los de la Sociedad, lo que limita la utilidad de dichas medidas como información comparable. Estas medidas no deben ser consideradas como alternativas a las establecidas de conformidad con las NIIF, tienen un uso limitado como herramientas de análisis, no deben considerarse de forma aislada y pueden no ser indicativas de los resultados de las operaciones. Los destinatarios de este documento no deben depositar una confianza excesiva en esta información. La información financiera incluida no ha sido revisada en cuanto a su exactitud o integridad y, por lo tanto, no se debe confiar en ella.

La definición y clasificación del pipeline (cartera de proyectos) de ACCIONA Energía, que comprende tanto los proyectos asegurados y en 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.

01

INTRODUCCIÓN

LOS RESULTADOS 2022 FORTALECEN NUESTRA CAPACIDAD DE GENERAR IMPACTO POSITIVO



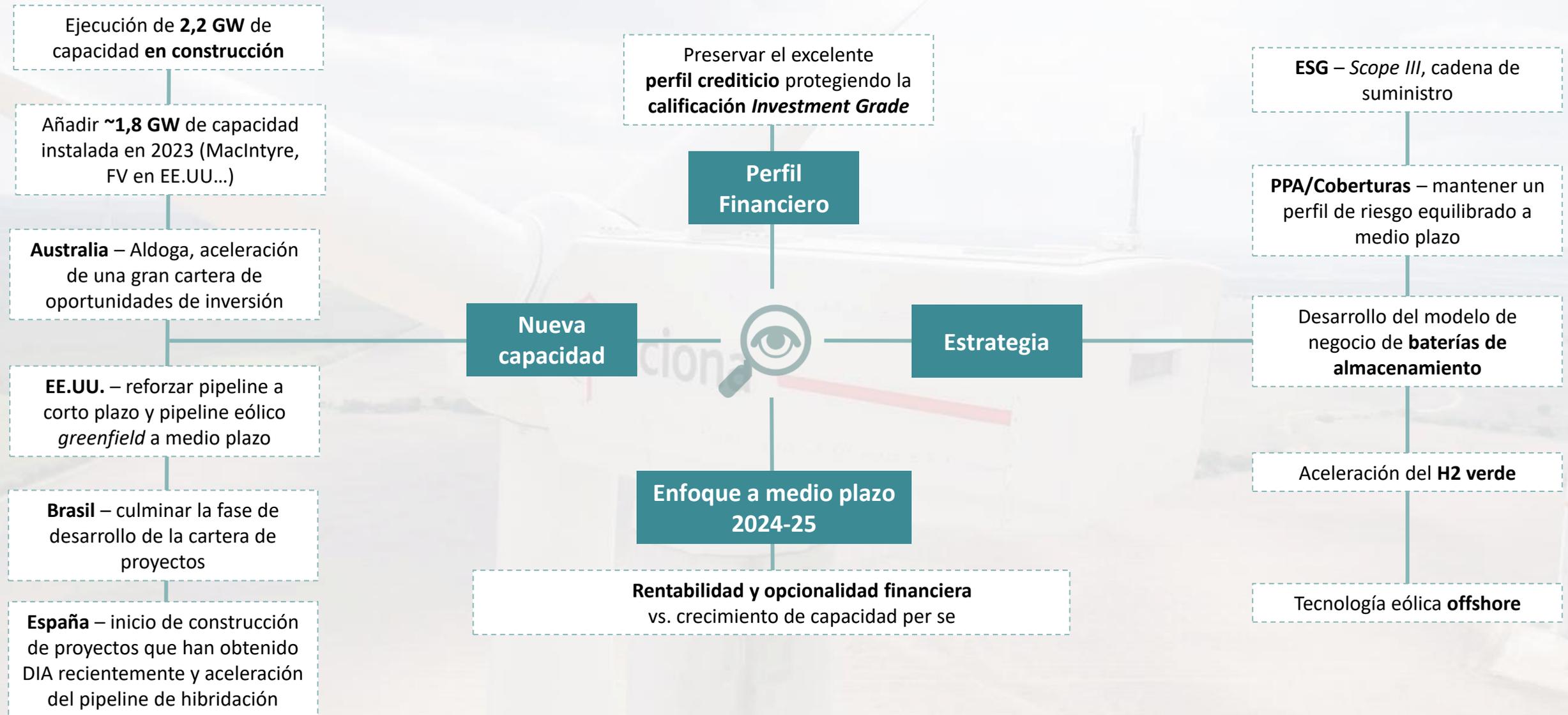
El Consejo de Administración propone una distribución de €0,70 por acción (payout del 30%)

1. Fuente: BloombergNEF, "1H 2023 Corporate Energy Market Outlook, 9 de febrero de 2023"

ACCIONA ENERGÍA EN EL NÚCLEO DE LA TRANSICIÓN



PRIORIDADES 2023



02

PRINCIPALES HITOS FY 2022

PRINCIPALES HITOS FY 2022

FUERTE CRECIMIENTO EN EL AÑO A PESAR DE LA BAJA PRODUCCIÓN

- › Fuerte crecimiento fruto del entorno generalizado de altos precios de la energía y la adecuada gestión comercial y de riesgos
- › Incremento de la exposición a corto plazo a precios mayoristas y renovación de coberturas a precios más altos en España
- › Menores ingresos regulados en España compensados por la reversión del ajuste de bandas regulatorias
- › Niveles de recurso eólicos e hidráulicos – los más bajos de los últimos 50 años
- › Fortaleciendo la posición de la compañía para contribuir al objetivo de la Transición e Independencia Energética, en un contexto global más complejo

BALANCE FINANCIERO ÚNICO – LOS SÓLIDOS RESULTADOS INCREMENTAN LA CAPACIDAD DE INVERSIÓN

- › Deuda financiera neta estable gracias a que el cashflow operativo del año cubre prácticamente las necesidades de inversión y el dividendo distribuido
- › Mejora de ratios de crédito y gran capacidad de endeudamiento – DFN/EBITDA 1,22x
- › Niveles de liquidez sin precedentes y financiación asegurada para financiar el total de inversiones necesarias en 2023
- › Posición financiera sólida y modelo de financiación flexible como principal ventaja competitiva en entornos de mercado crediticios y de PPA cambiantes

CRECIMIENTO EN MW ACELERANDO HACIA LA VELOCIDAD DE CRUCERO - NORMALIZACIÓN DEL ENTORNO

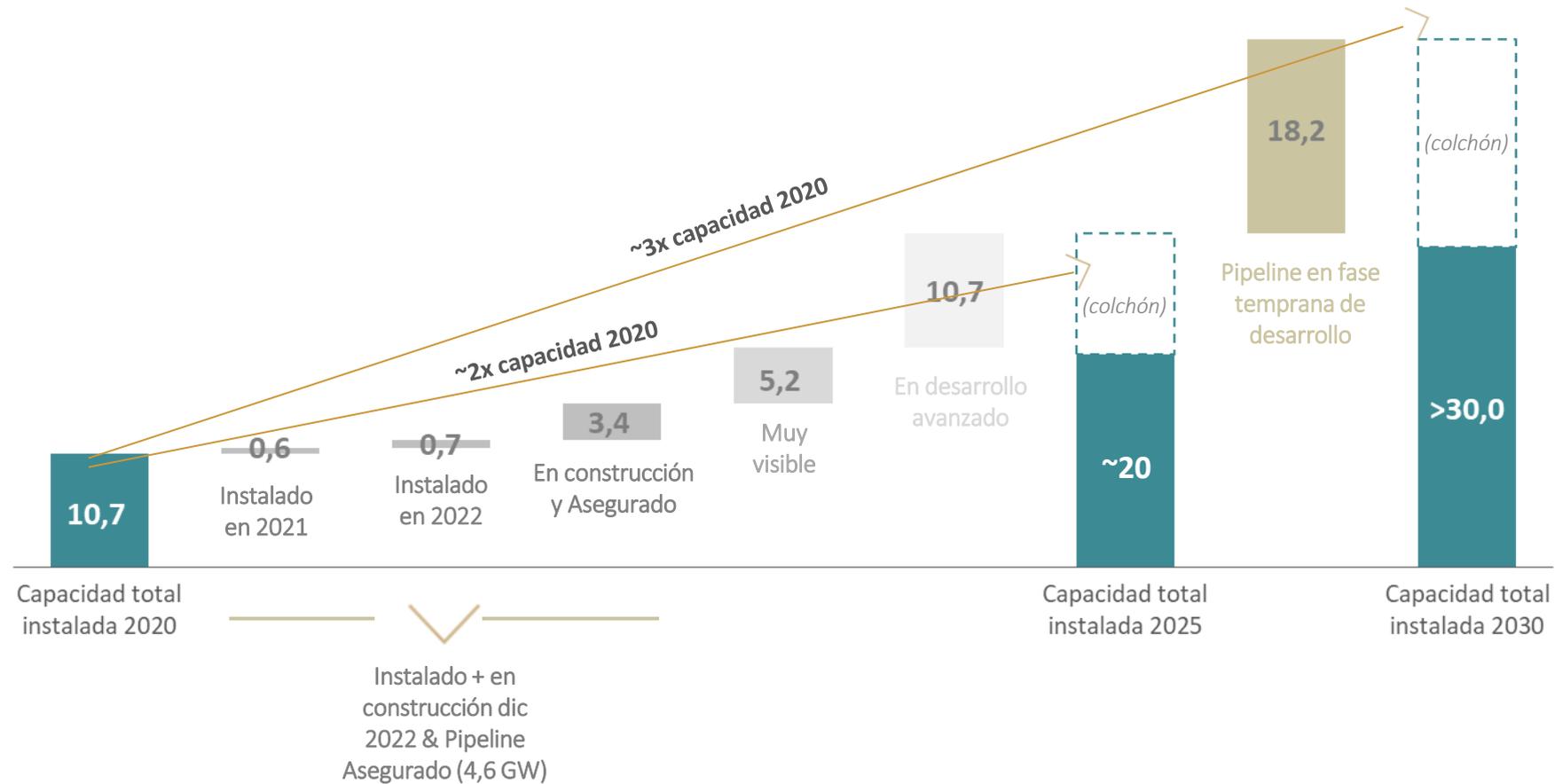
- › +700 MW añadidos en 2022, incluyendo el primer proyecto en construcción a escala comercial de baterías de almacenamiento de energía
- › 2,2 GW en construcción a dic 2022 – se espera instalar cerca de 2 GW en 2023, materializando así el cambio de ritmo en el crecimiento de la capacidad instalada
- › Normalización de la cadena de suministro para ejecutar los planes de 2023. La entrega a tiempo de los módulos en los proyectos de EE.UU. y el ritmo de las obras civiles y montaje de aerogeneradores en MacIntyre son los puntos de especial enfoque en la gestión
- › Incrementando la visibilidad del crecimiento en 2024-25 – enfocados en mantener una velocidad de crucero de al menos 2 GW anuales en los próximos años
- › El objetivo de ~20 GW para 2025 es más exigente en el contexto actual, pero sigue siendo un objetivo aspiracional clave que impulsa a la compañía en todos los niveles
- › El objetivo de capacidad está sujeto a la obtención de rentabilidades consistentes con la política de inversiones, así como a la protección del rating *Investment Grade*

POLÍTICA DE CONTRATACIÓN INTELIGENTE, PRUDENTE Y FLEXIBLE

- › Proveedor líder de PPAs de energía verde con 2,5 TWh contratados en 2022 – España, EE.UU. y República Dominicana
- › Implementando la estrategia de Generación-Comercialización en España – gestionando la transición del mercado regulado al mayorista con 2,5 TWh ya recontractados
- › Renegociación de precios en ciertos PPAs existentes para repartir el peso de los mayores costes de inversión

ACTUALIZACIÓN DEL PIPELINE

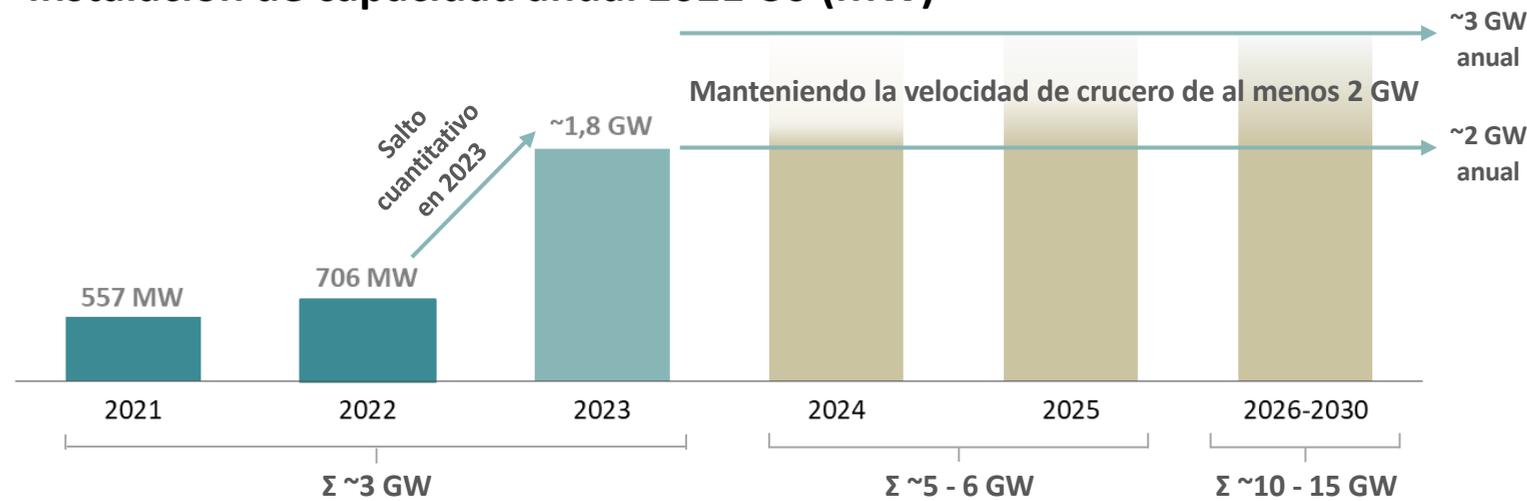
Pipeline y Crecimiento (GW)



- ✓ Pipeline dinámico, diversificado y eficiente – optimizado para lograr objetivos los ambiciosos de crecimiento a largo plazo
- ✓ Pipeline total de 38 GW con 19 GW de proyectos de desarrollo más maduros + 18 GW de pipeline en fase temprana de desarrollo
 - ✓ Incremento en el pipeline de eólico y solar, así como de nuevas tecnologías (BESS, offshore, hidrógeno verde)

PLAN DE CAPACIDAD – FUERTE COMPROMISO CON EL CRECIMIENTO

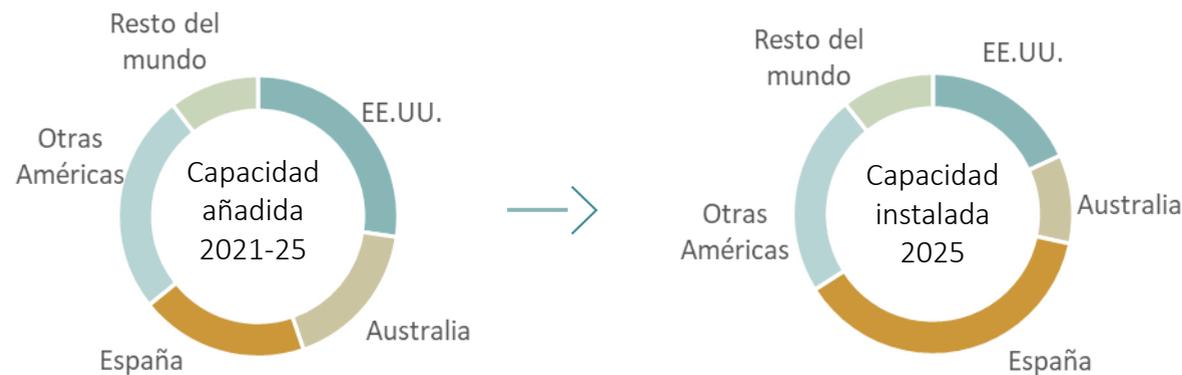
Instalación de capacidad anual 2021-30 (MW)



Objetivo de capacidad instalada para 2021-25 de +9,3 GW:

- › Cierta retraso (menos de un año) y un entorno para la inversión más volátil hoy – el objetivo para 2025 es ahora más desafiante, pero a día de hoy es todavía alcanzable
- › Las políticas favorables tales como el IRA en EE.UU. suponen un gran impulso para la industria, aunque el sector se enfrenta a cuellos de botella tales como la lentitud en la concesión de permisos
- › El objetivo de capacidad es un objetivo aspiracional de gran importancia para ACCIONA Energía a lo largo de toda la compañía
- › Enfocados en mantener una velocidad de cruce de instalación de al menos 2 GW anuales en los próximos años
- › El éxito en alcanzar el objetivo de capacidad vendrá determinado en gran medida por Australia, EE.UU. y Brasil. El mercado brasileño podría tener un impacto decisivo

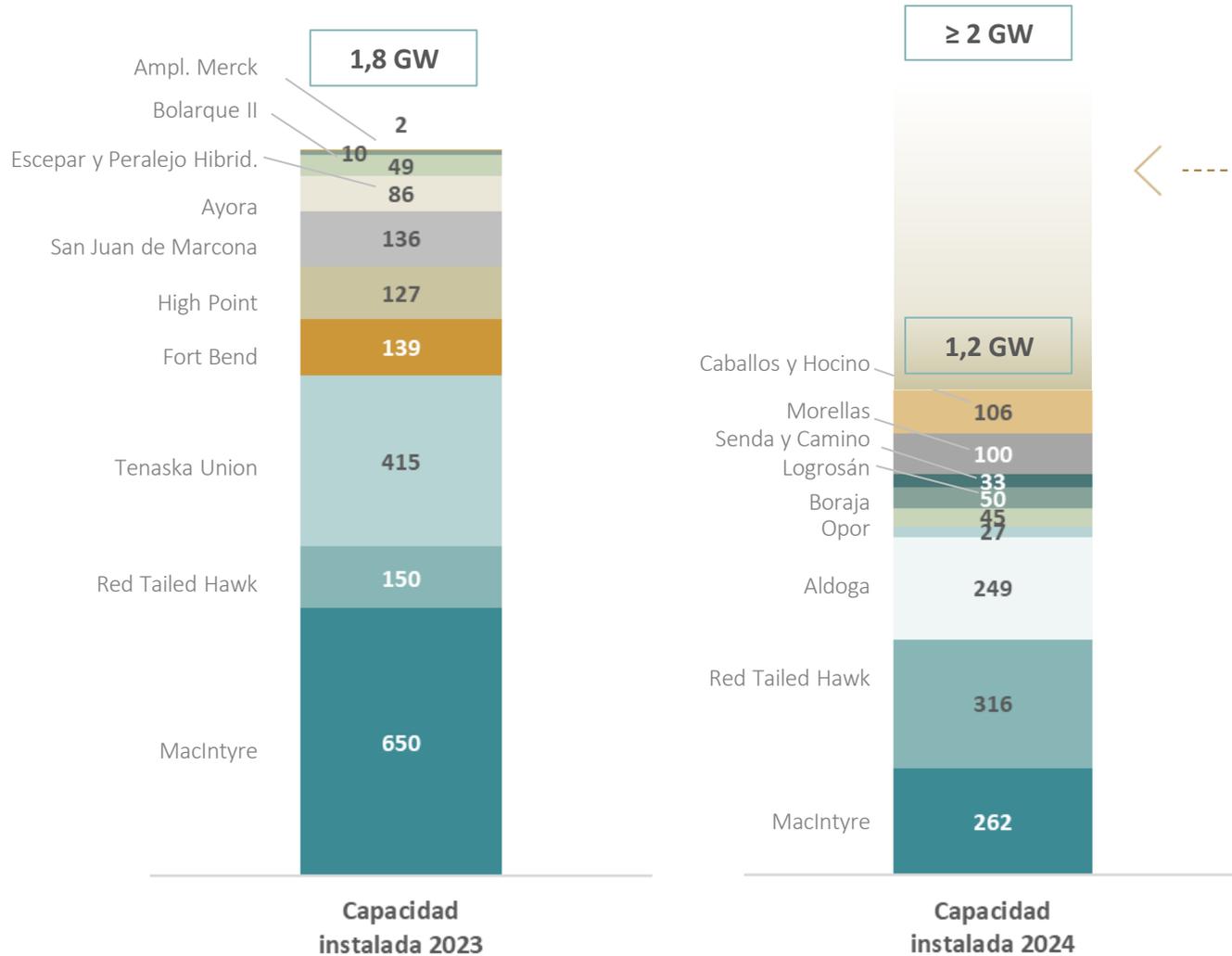
Desglose geográfico ilustrativo



La disciplina financiera es la prioridad

- ✓ Crecimiento condicionado a la rentabilidad de los proyectos y al mantenimiento del rating *Investment Grade*
- ✓ Mantenimiento de la política de 200-300bps sobre WACC – precios energéticos compensando los mayores costes de inversión en casi todos los mercados
- ✓ Rentabilidades consistentes con la política de inversión en Australia, España y EE.UU. en la actualidad

ALTA VISIBILIDAD DEL CRECIMIENTO 2023-24



Pipeline maduro & opcionalidad en la cartera de desarrollo para respaldar el crecimiento de 2024-25

- Adquisición de pipeline fotovoltaico maduro de EE.UU.**
 En conversaciones exclusivas respecto a varias carteras de desarrollo que representan >2 GW en total
- Pipeline FV híbrido en España**
 2,3 GW de pipeline greenfield de hibridación FV, de los cuales aprox. 50% ya ha solicitado declaración de impacto ambiental
- República Dominicana**
 Nuevo proyecto FV de 161 MW (51% de participación) con permiso final esperado para el 2T de 2023
- Brasil**
“desarrollar y estar preparado”
 Avanzando en el desarrollo de un pipeline eólico de 1,1 GW y esperando la recuperación de los precios de los PPA
- India**
 En conversaciones avanzadas para la adquisición de un proyecto FV maduro de 360 MW
- Croacia**
 Esperando la inminente otorgación del permiso para un proyecto FV greenfield de 183 MW

✓ Salto cuantitativo en el ritmo de crecimiento de capacidad instalada en 2023-24 respaldado por 3,5 GW de proyectos en construcción/aprobados, además de una considerable cartera de oportunidades de pipeline maduro tales como la compra de derechos de desarrollo en EE.UU. y la cristalización del pipeline en Brasil

✓ Puntos críticos en 2023: ritmo de obra civil y montaje de aerogeneradores en MacIntyre; entrega de módulos FV según lo previsto en EE.UU.

DESARROLLOS ADICIONALES

BATERÍAS DE ALMACENAMIENTO (BESS)

- › Adquisición de una planta en construcción a escala industrial, la más grande de Texas (190 MW/380 MWh), además de una cartera de seis proyectos de desarrollo de baterías en estado avanzado de desarrollo, todos ellos situados en el mercado ERCOT (con una capacidad total de 1 GW/2 GWh)
- › La operación contribuye a optimizar la cartera de generación de la compañía en ERCOT, así como las posibilidades de mayor desarrollo de activos renovables en este mercado
- › Salto del I+D a la operación y optimización en la vida real del despacho de una gran planta de almacenamiento
- › Modelo de ingresos basados servicios complementarios y captura de la volatilidad de precios de la energía
- › Cartera elegible al Investment Tax Credit (ITC) bajo el paquete de estímulo de economía verde de la Ley de Reducción de la Inflación americana

ENTRADA EN EL MERCADO DE RENOVABLES EN EL SUDESTE ASIÁTICO

- › Acuerdo estratégico con The Blue Circle, compañía con sede en Singapur, líder en el desarrollo de proyectos eólicos en el Sudeste Asiático
- › ACCIONA Energía adquiere una participación cercana al 50% de la compañía y se convierte en su primer accionista individual
- › Capacidad instalada operativa de 84 MW en Vietnam y pipeline total de 3,8 GW (+800 MW en estado de desarrollo avanzado)
- › Enfoque estratégico en Tailandia y Filipinas – precalificación técnica para la licitación ya concedida en Tailandia para 2 proyectos eólicos (184 MW). En Filipinas se ha levantado recientemente la restricción a la inversión extranjera

HIDRÓGENO VERDE

- › Puesta en marcha del proyecto de Mallorca y despliegue del nuevo ecosistema de hidrógeno verde (flota de autobuses, inyección en red, centros de consumo con pila de combustible)
- › JV ACCIONA Plug en Iberia – proyectos en distintas fases de desarrollo, con enfoque prioritario en el desarrollo del primer proyecto industrial (25 MW ELX) dentro de nuestra planta de biomasa en Navarra, con potencial COD en 2024
- › Proyectos piloto en desarrollo en Chile y potencialmente en Western Sydney Airport

EÓLICA 'OFFSHORE'

- › Eolink – adquisición de una participación del 24% en una empresa francesa de *offshore* flotante. Primer prototipo a escala pre-comercial (5 MW) en 2024
- › Desarrollo de estructuras *offshore* con ACCIONA Infraestructuras
- › En proceso de análisis de oportunidades de negocio en diferentes mercados (principalmente *offshore* flotante): Iberia, Polonia, Italia, Filipinas, Reino Unido...

03

INFORMACIÓN FINANCIERA

PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS 2022

	FY 2022 (€m)	% Var. vs FY 2021
Ventas	4.351	76%
Ventas de Generación	2.240	48%
EBITDA	1.653	52%
BAI	1.057	88%
Beneficio neto atribuible	759	109%
	FY 2022 (€m)	FY 2021 (€m)
Cashflow neto de inversión	1.279	819
	31-dic-22 (€m)	31-dic-21 (€m)
Deuda financiera neta	2.021	1.989
Deuda financiera neta /EBITDA	1,22x	1,83x

	FY 2022 (€m)	% Var. vs FY 2021
Capacidad total (MW)	11.826	5%
Capacidad consolidada (MW)	9.884	8%
Producción total (GWh)	23.910	-3%
Producción consolidada (GWh)	19.657	-2%
Volúmenes de comercialización - España y Portugal (GWh)	9.144	26%
Factor de carga medio (%) ⁽¹⁾	27,0%	-0,6pp
Producción contratada (%) ⁽¹⁾	78,4%	-9,3pp
Vida residual media contratada (años) ⁽²⁾	7	n.a
Edad media de los activos - ex-hidro (años) ⁽³⁾	12	n.a
Precio medio (€/MWh)	114,0	51%
Margen EBITDA de generación (%)	76,2%	+2,7pp
Disponibilidad (%)	94,1%	-2,3pp

1. Dato FY 2021 de Factor de carga medio (%) y Producción contratada (%) reexpresado

2. Vida media contratada excluye coberturas a corto-plazo del mercado español

3. Edad media de los activos incluyendo activos hidráulicos: 15 años

PRINCIPALES MAGNITUDES ESG FY 2022

Principales indicadores ESG

Sociales	FY 2022	FY 2021	Var.
Plantilla media (nº)	2.354	1.762	33,6%
Mujeres en posiciones gerenciales y directivos (%)	26,0%	23,2%	+2,8pp
Proyectos con Gestión del Impacto Social (n.º) ⁽¹⁾	114	34	235,3%
Beneficiarios de los proyectos de Gestión del Impacto Social (miles de personas)	194	261	-25,6%
Índice de frecuencia de accidentes de empleados propios y subcontratistas	0,39	0,61	-0,22u
Ambientales	FY 2022	FY 2021	Var.
CAPEX alineado con la taxonomía europea de actividades sostenibles (%)	100%	100%	-
Producción de energía renovable (GWh)	23.910	24.541	-2,6%
Emisiones evitadas (millones tCO ₂ e) ⁽¹⁾	13,2	13,4	-1,5%
Emisiones GEI alcance 1+2 (miles de tCO ₂ e) ⁽¹⁾	10,1	16,6	-39,5%
Residuos no peligrosos destinados a vertedero (miles de toneladas)	0,60	1,20	-50,0%
Porcentaje de valorización de residuos (%)	98%	97%	+0,5pp
Consumo de agua (hm ³) ⁽¹⁾	1,41	1,44	-0,03u
Emisiones netas positivas a través de soluciones basadas en la naturaleza (nº de árboles plantados)	123.134	74.947	64,3%

Principales hitos de sostenibilidad

- Redefinido el Propósito, Promesa y Principios.
- Excelente posicionamiento de ACCIONA Energía en el Universo ESG: MSCI (AAA), S&P (90), Sustainalytics (10,7 riesgo bajo), CDP (A List), inclusión en Sustainability Yearbook S&P, ESG Evaluation S&P (87)
- Reducción del 80% de emisiones 2017-2022 en línea con el objetivo basado en la ciencia (SBTi) alineado con el Acuerdo de París (objetivo de 1,5 °C)
- Aprobación de la Norma Corporativa Sistema de Control Interno de Salvaguardas Sociales (SCISS) para promover una cultura de cumplimiento en materia de derechos humanos en todas las actividades
- 123.134 árboles plantados, cumpliendo el objetivo de sostenibilidad ligado al préstamo sindicado de €2,5bn
- ACCIONA Energía ha cerrado en Australia dos importantes operaciones de financiación verde por valor de AU\$1,5 bn. Adicionalmente, estas dos financiaciones verdes contienen un elemento de impacto local consistente en el Desarrollo de planes de descarbonización para granjeros en el estado de Queensland

Evolución de los principales indicadores ESG

- Incremento en plantilla media, por la aceleración del crecimiento de la compañía, y por la integración de EROM, proveedor de servicios de Operación y Mantenimiento en parte de la cartera española
- Incremento del % de mujeres en posiciones directivas y predirectivas debido a los programas de diversidad en marcha
- Disminución del índice de frecuencia gracias al Sistema de Gestión de Seguridad y Salud
- Gestión Impacto Social: incremento debido a la ampliación del alcance de aplicación, incluyendo Proyectos durante la fase de desarrollo
- Reducción del 40% de las emisiones de alcance 2, fundamentalmente por el aprovisionamiento de energía renovable

INVERSIÓN

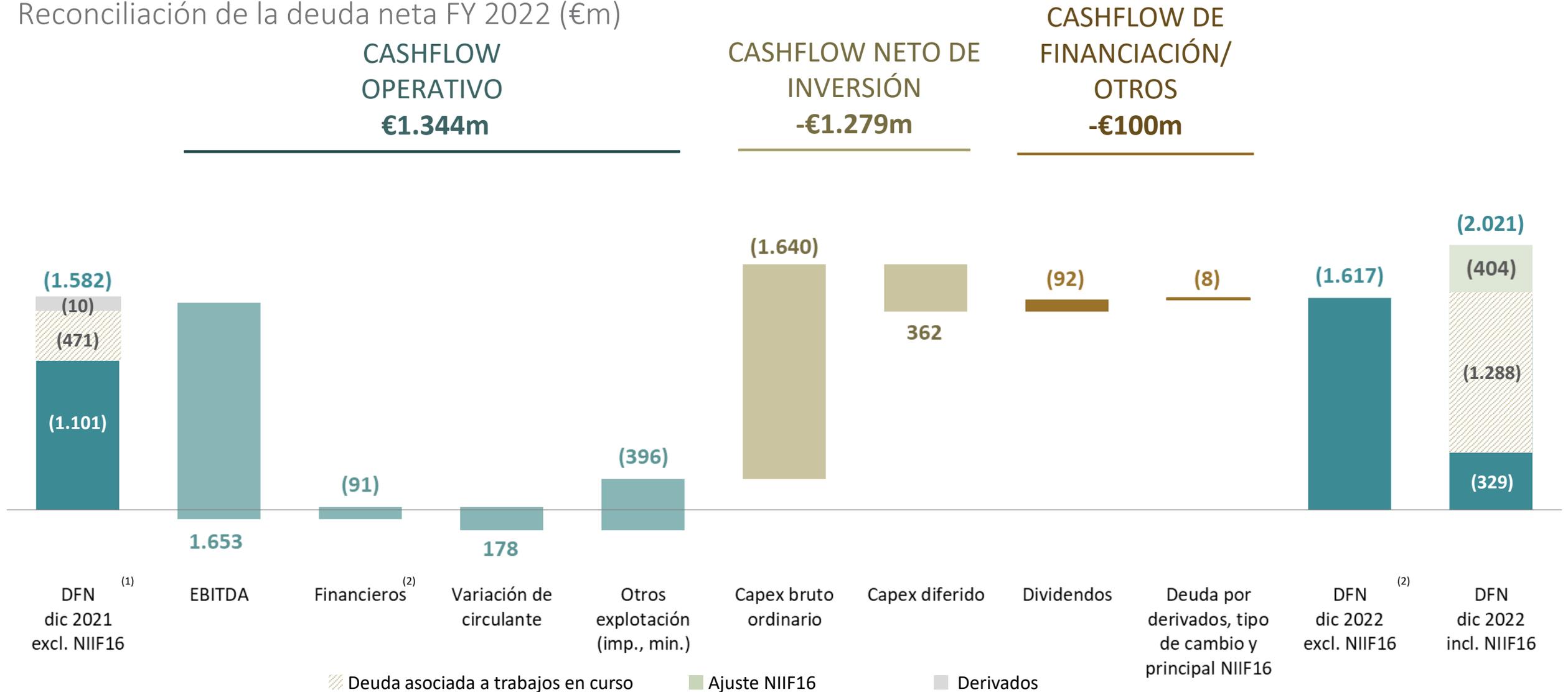
<i>(Millones de Euros)</i>	Inversión bruta ordinario	Diferimiento de inversiones	Inversión ordinaria
España	243	-34	209
EE.UU.	747	-382	366
México	10	129	139
Chile	10	-7	3
Otras Américas	135	-15	120
Américas	902	-274	629
Australia	338	-53	286
Resto de Europa	104	0	103
Resto del Mundo	53	-1	52
Internacional	1.397	-328	1.069
Total	1.640	-362	1.279

Principales hitos

- Inversión principalmente destinada a la **construcción de nuevos activos de generación**
- La mayoría de la inversión está relacionada con la instalación de capacidad en EE.UU., Australia y España

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA

Reconciliación de la deuda neta FY 2022 (€m)

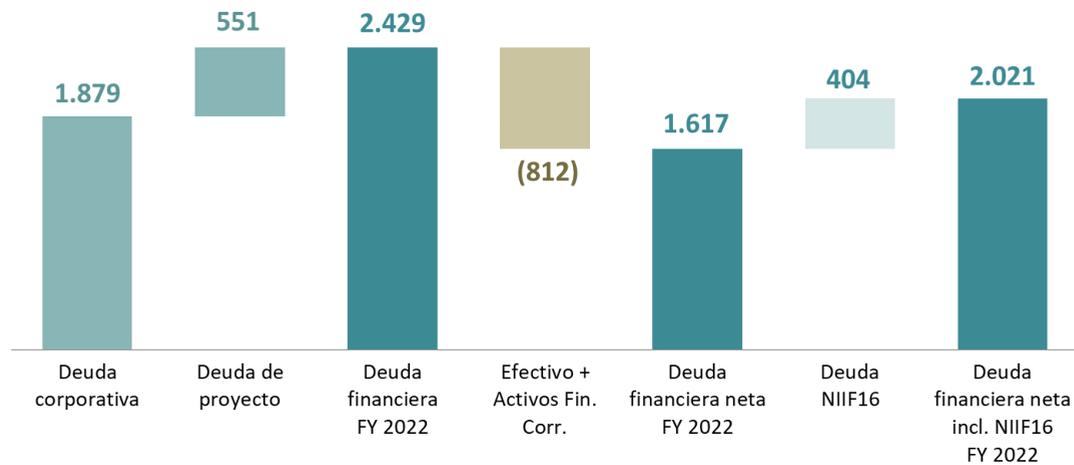


1. Deuda NIIF16 a diciembre de 2021 no incluido (€407m)

2. Arrendamientos NIIF16: €47m, de los cuales €22m están incluidos en "Financieros" y €25m en Deuda por derivados, tipo de cambio y principal NIIF16

DEUDA FINANCIERA NETA

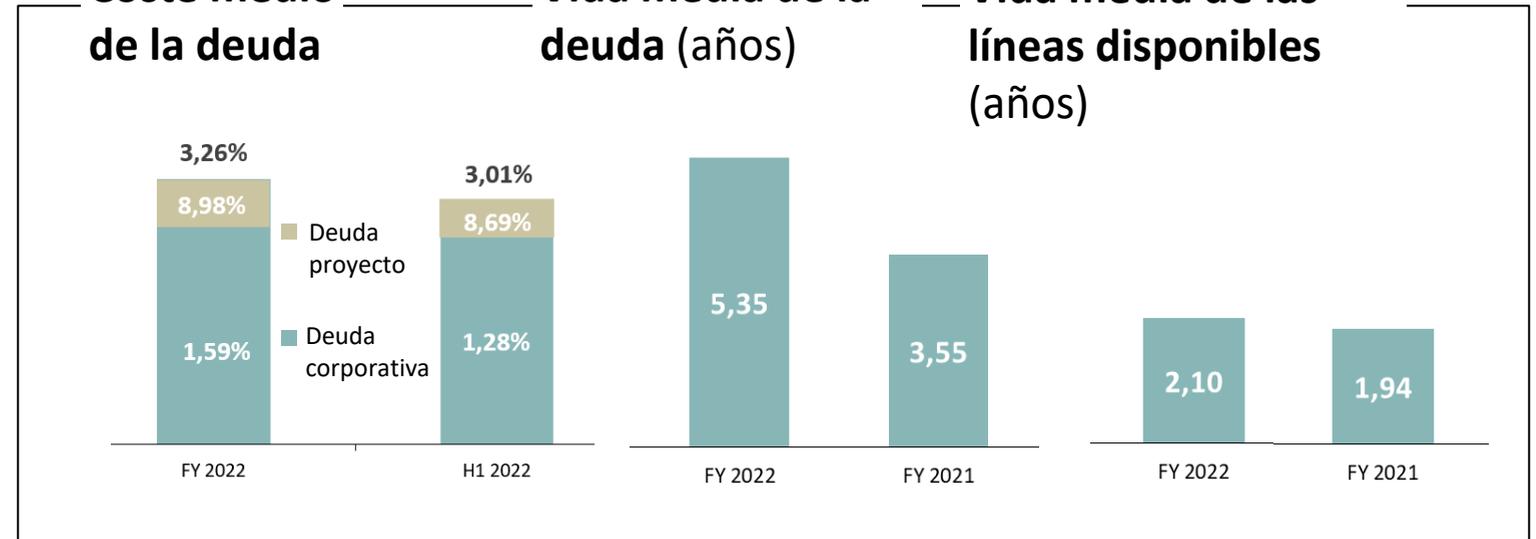
Desglose de deuda neta por naturaleza (€m)



Coste medio de la deuda

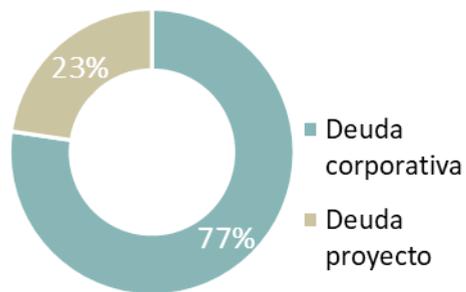
Vida media de la deuda (años)

Vida media de las líneas disponibles (años)

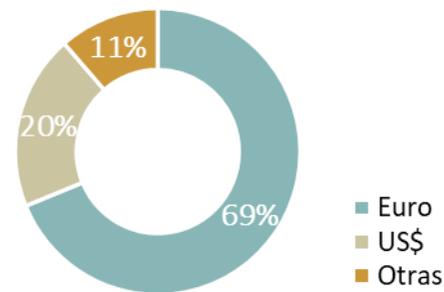


Desglose de deuda por naturaleza

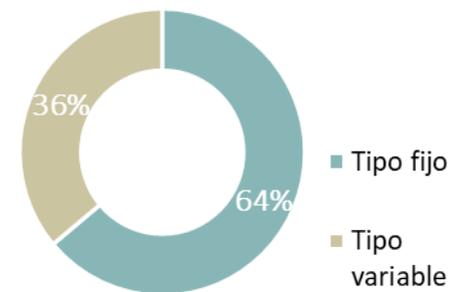
Deuda bruta – Tipología



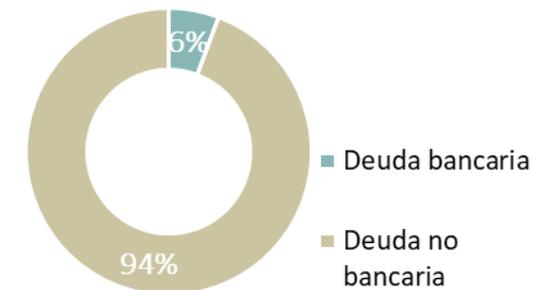
Deuda bruta – Divisa



Deuda bruta – Tipo de interés

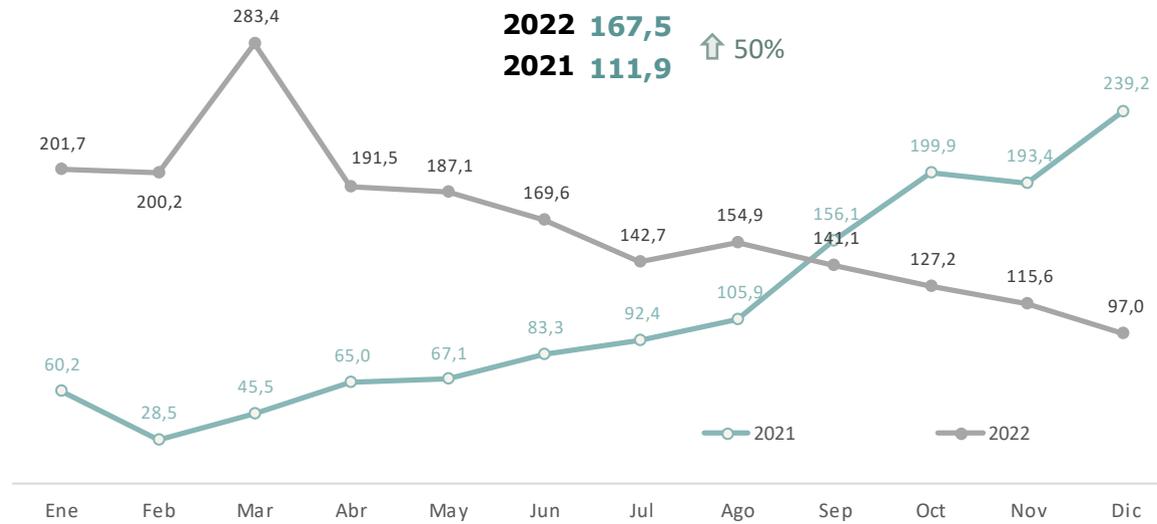


Deuda corporativa



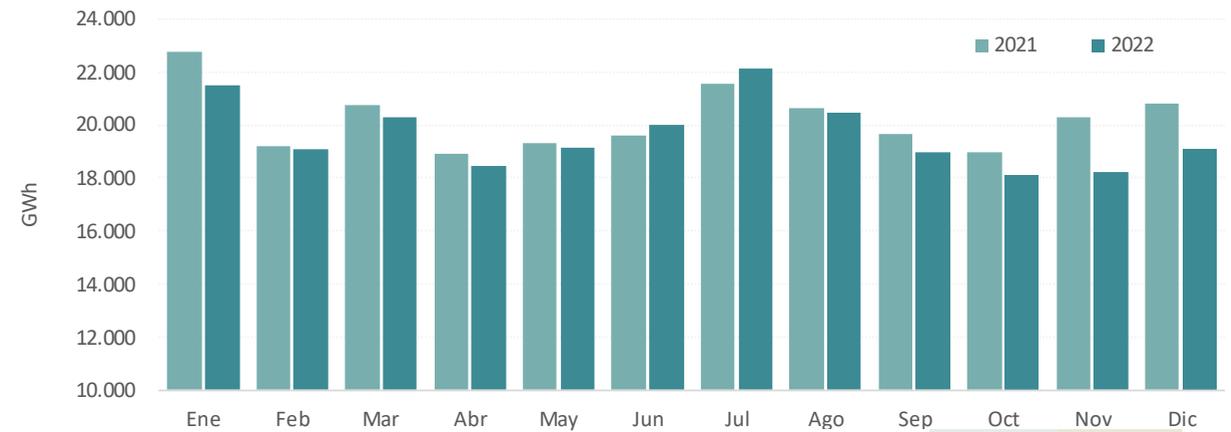
ESPAÑA – MERCADO

Evolución precio pool (€/MWh)

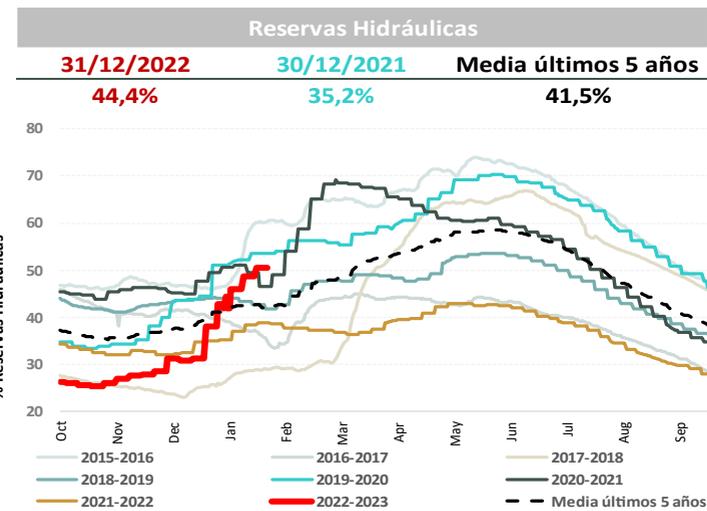
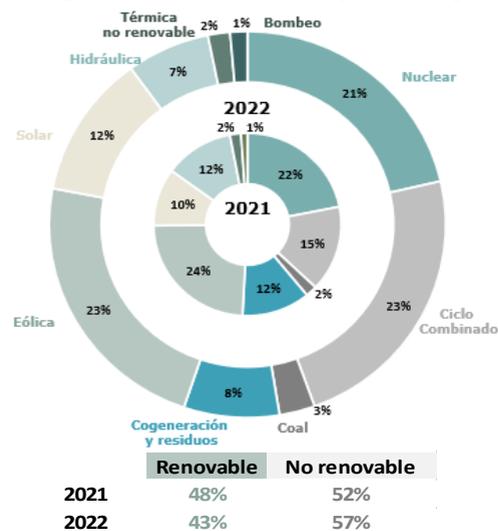


Demanda eléctrica

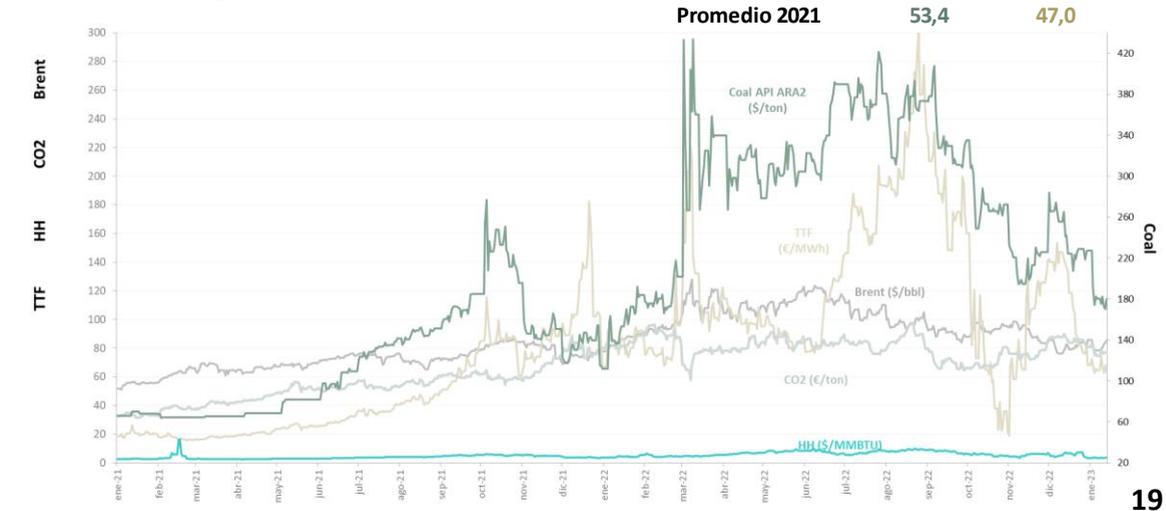
2021	2022
242,5	235,5 (TWh) ↓ -2,9%



Mix producción España y evolución reservas hidráulicas

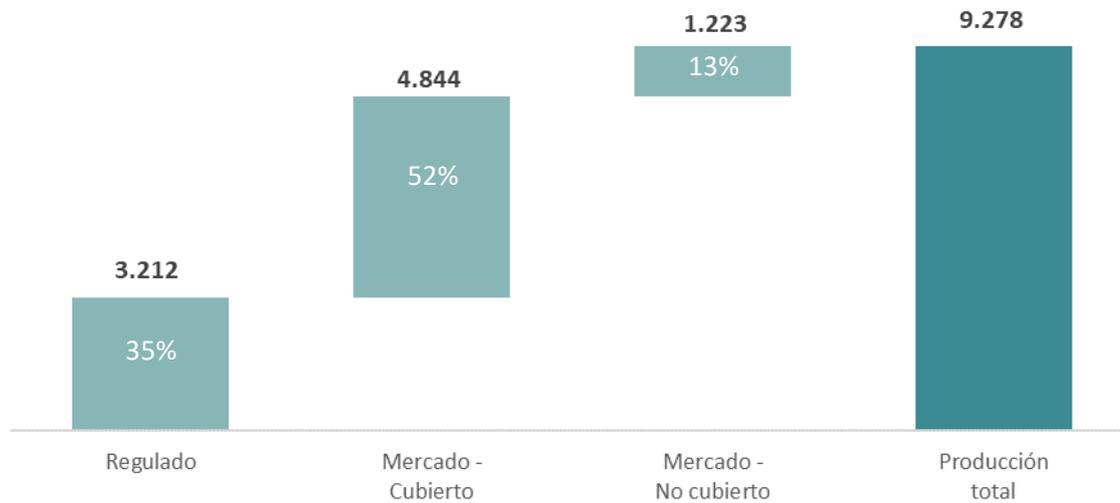


Materias primas

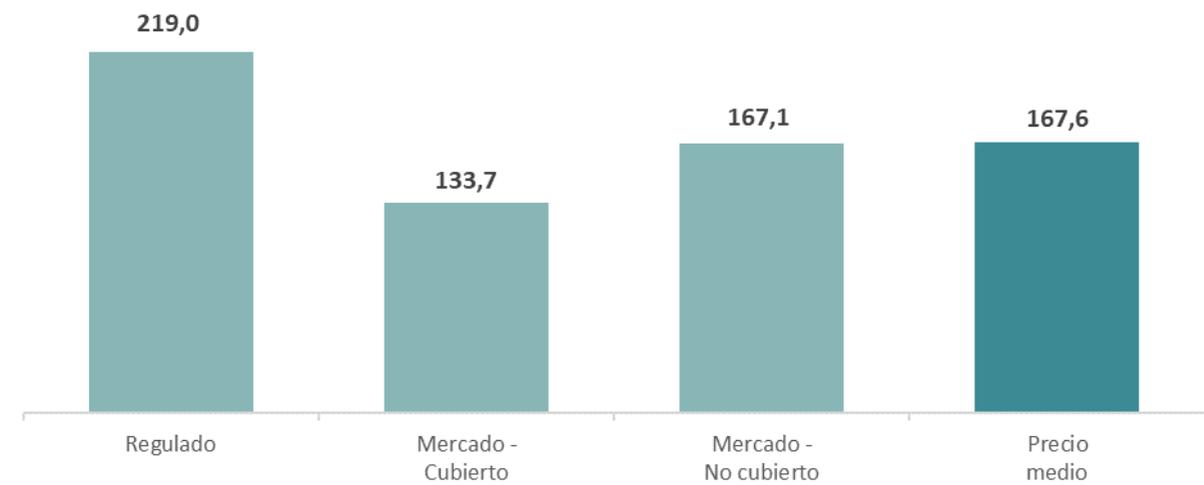


ESPAÑA – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

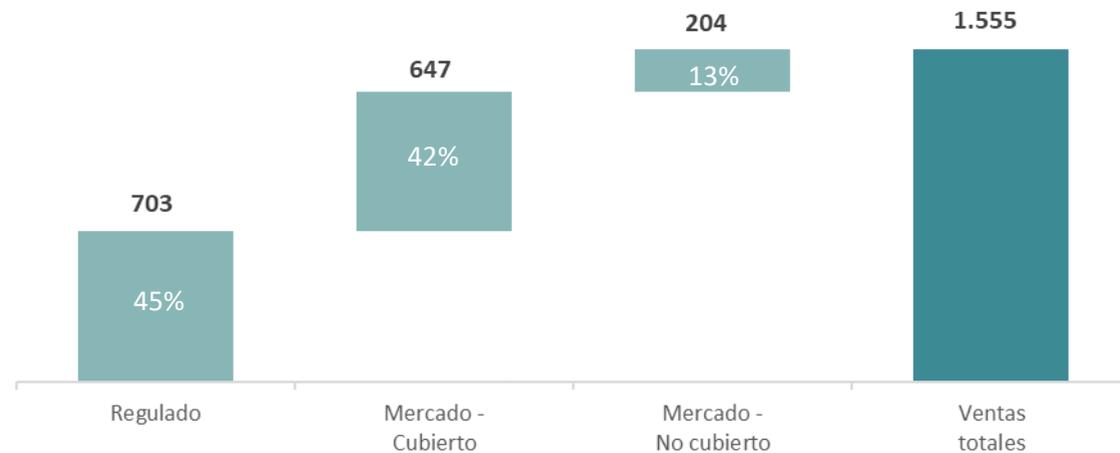
Producción consolidada (GWh)



Precio medio capturado – regulado vs. mercado (€/MWh)



Ventas Generación (€m)



Composición del precio medio capturado (€/MWh)

(€/MWh)	FY 2022	FY 2021	Var. (%)
Precio de mercado capturado	166,9	102,9	62,3%
Coberturas	-17,8	-27,0	-34,1%
Precio de mercado capturado con coberturas	149,1	75,8	96,6%
Ingreso regulatorio	8,3	20,8	-59,9%
Bandas (estimada)	10,2	-13,0	-178,0%
Precio medio	167,6	83,6	100,5%

ESPAÑA – RESULTADOS OPERATIVOS

Principales magnitudes FY 2022

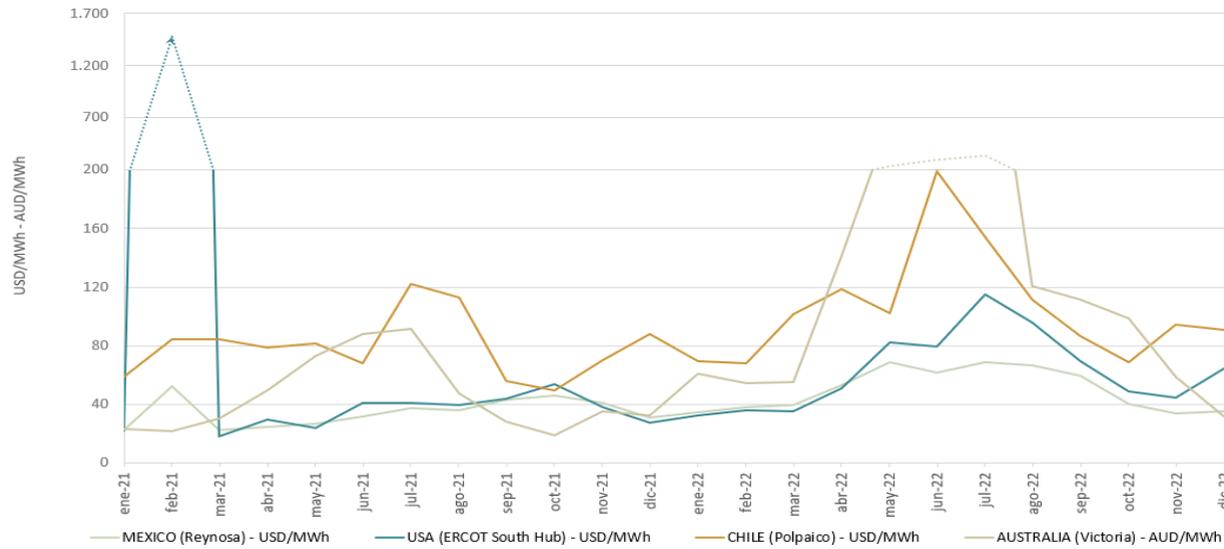
<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	1.555	799	756	94,6%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otro	1.643	703	940	133,8%
Cifra de Negocios	3.198	1.502	1.696	113,0%
Generación	1.153	522	631	120,8%
Generación - puesta en equivalenc	119	51	68	132,8%
Total Generación	1.272	573	698	121,9%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otro	-17	-42	25	60,0%
EBITDA	1.255	531	724	136,4%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>81,8%</i>	<i>71,7%</i>		

Variación producción consolidada (GWh)

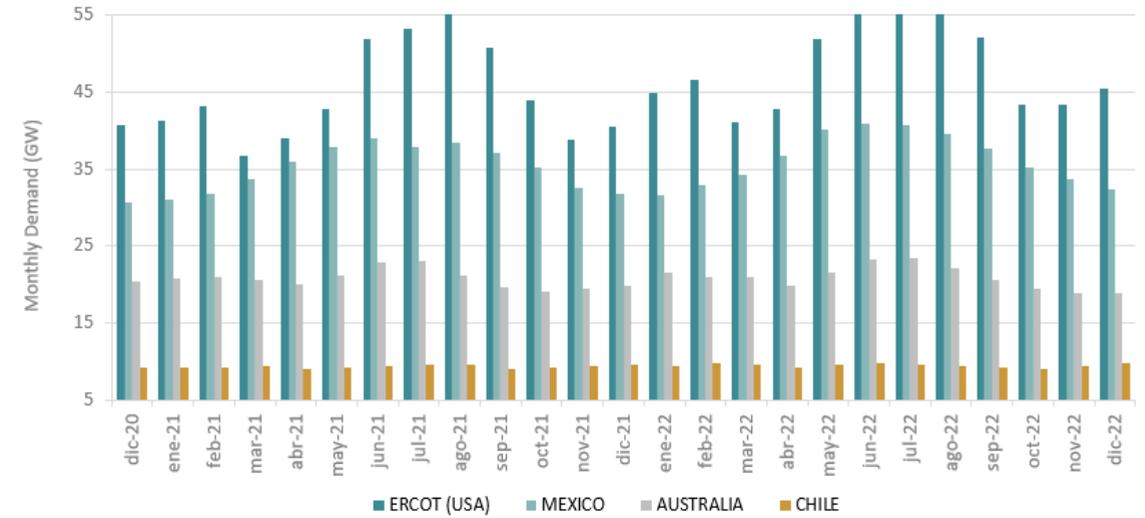


INTERNACIONAL – MERCADO

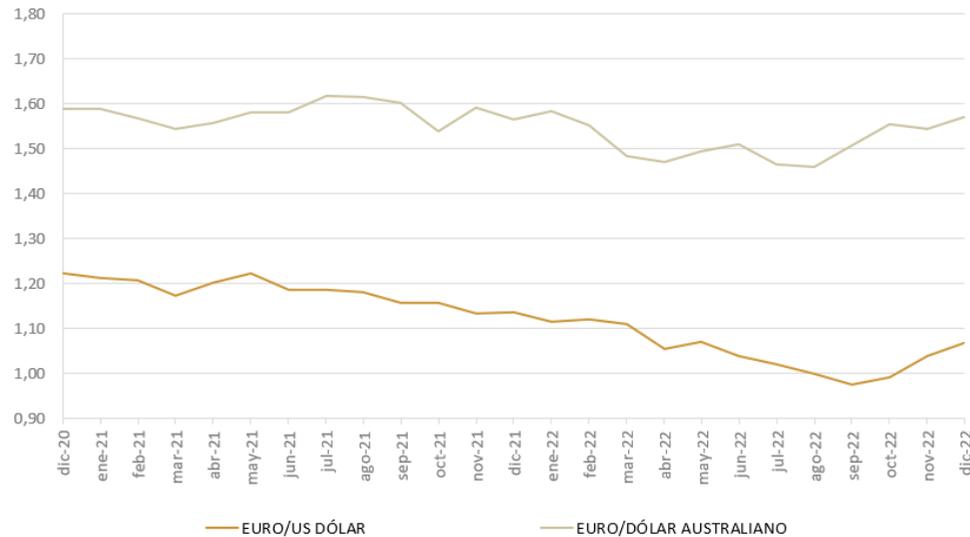
Mercados de electricidad



Demanda de electricidad (GW)



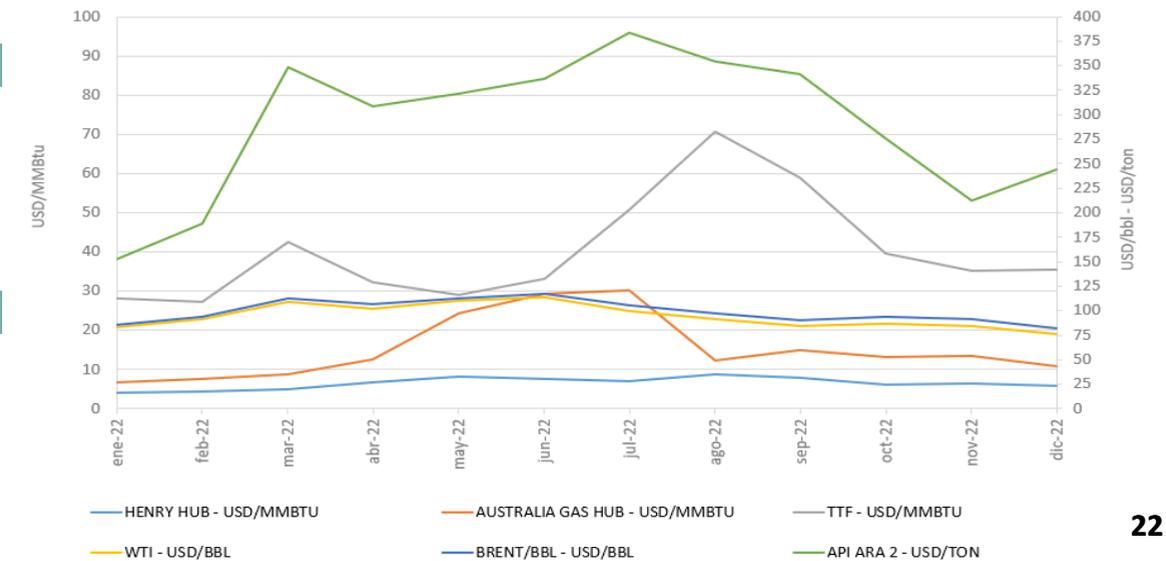
Tipos de cambio



	Media	
	EUR/USD	EUR/AUD
2021	1,184	1,579
2022	1,050	1,515
Var. (%)	11%	4%

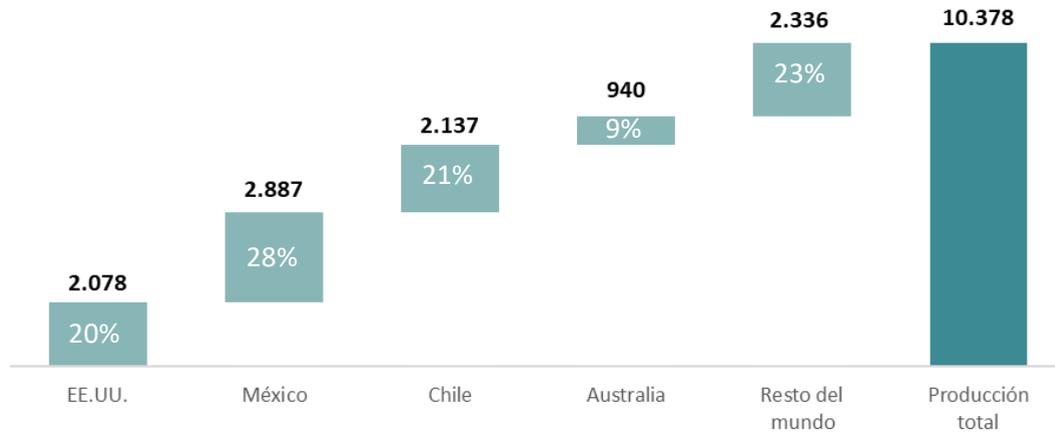
	Cierre	
	EUR/USD	EUR/AUD
2021	1,133	1,561
2022	1,067	1,569
Var. (%)	6%	-1%

Materias primas

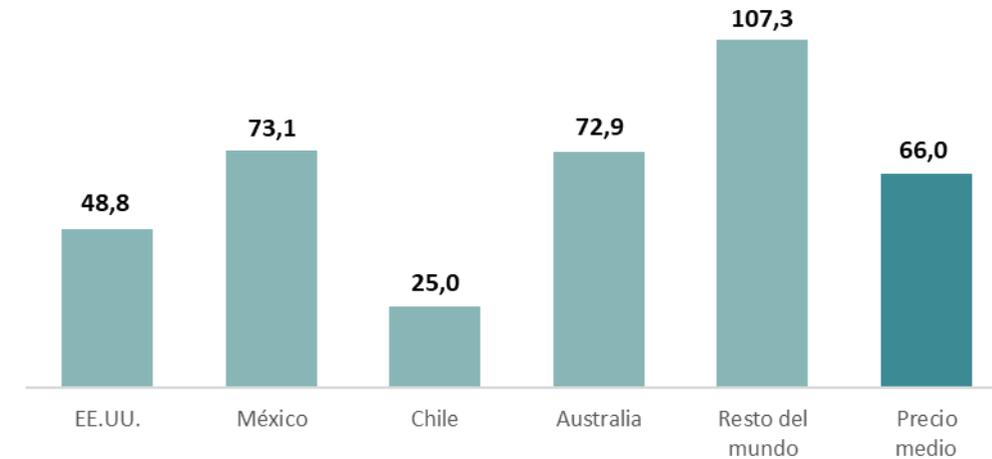


INTERNACIONAL – COMPOSICIÓN DE LOS INGRESOS

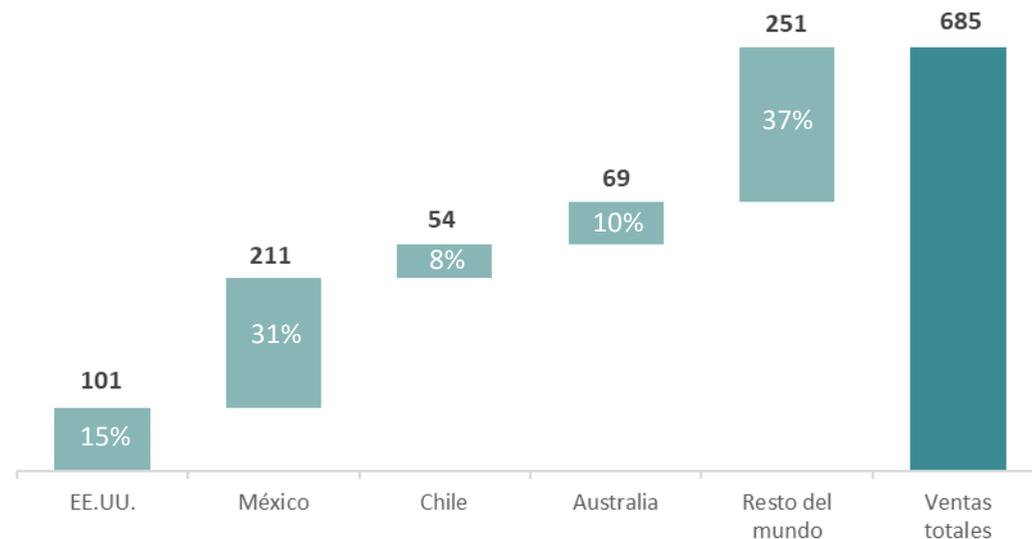
Producción consolidada (GWh)



Precio medio capturado (€/MWh)



Ventas generación (€m)

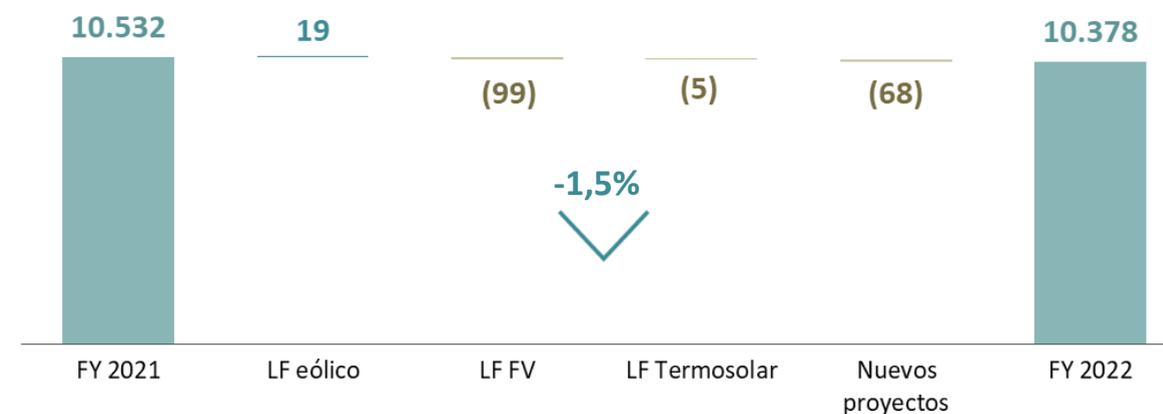


INTERNACIONAL – RESULTADOS OPERATIVOS

Principales magnitudes FY 2022

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación	685	718	-33	-4,6%
<i>EEUU</i>	101	144	-42	-29,5%
<i>México</i>	211	178	33	18,4%
<i>Chile</i>	54	103	-49	-47,8%
<i>Australia</i>	69	54	14	26,3%
<i>Resto del mundo</i>	251	239	11	4,8%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	468	253	215	84,9%
Cifra de Negocios	1.153	971	182	18,7%
Generación	451	531	-81	-15,2%
<i>EEUU</i>	50	98	-48	-49,0%
<i>México</i>	157	133	24	18,4%
<i>Chile</i>	17	77	-61	-78,1%
<i>Australia</i>	41	34	7	21,1%
<i>Resto del mundo</i>	186	190	-4	-2,0%
Generación - puesta en equivalencia	-15	11	-25	-237,3%
Total Generación	436	542	-106	-19,5%
Ajustes intragrupo, comerc. y otros	-38	13	-51	-381,3%
EBITDA	398	555	-157	-28,3%
<i>Margen Generación (%)</i>	<i>63,7%</i>	<i>75,5%</i>		

Variación producción consolidada (GWh)



PERSPECTIVAS 2023

EBITDA

- OTRO AÑO EXCELENTE
- EBITDA EN UN RANGO DE €1,5-1,6BN DEPENDIENDO DE LA EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DEL POOL

CASHFLOW NETO DE INVERSIÓN

- ~€1,8-1,9BN

DEUDA NETA/EBITDA

- IGUAL O INFERIOR A ~2X

DIVIDENDO EJERCICIO 2022 - DISTRIBUCIÓN EN 2023

- EL CONSEJO PROPONE UNA DISTRIBUCIÓN DE €0,70 POR ACCIÓN (PAYOUT DEL 30%)

03

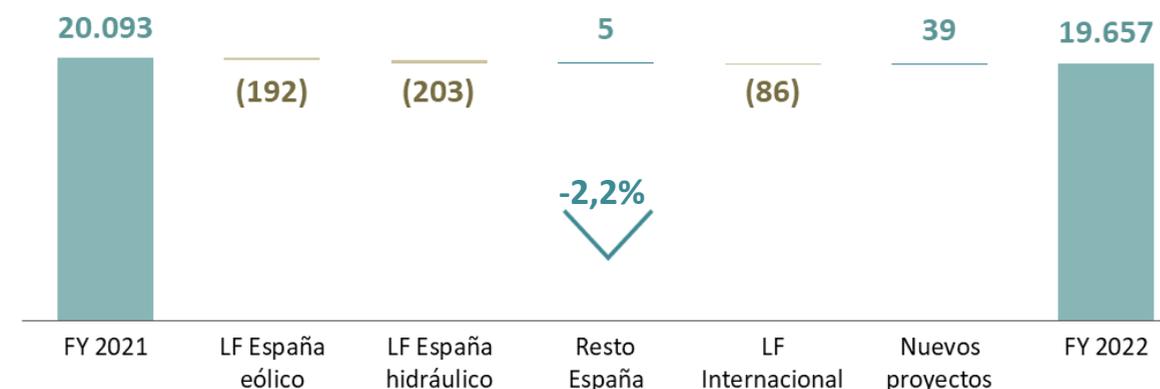
ANEXOS

ACCIONA ENERGÍA – RESULTADOS OPERATIVOS

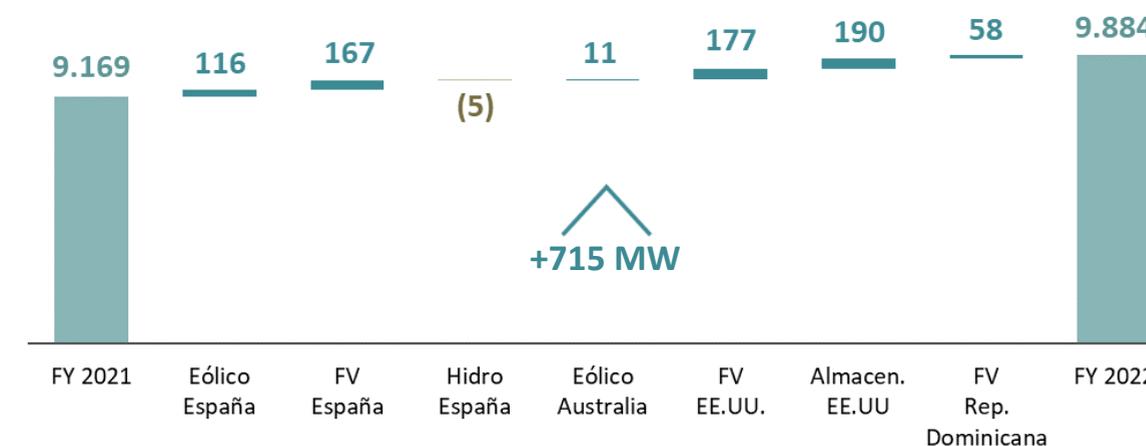
Principales magnitudes FY 2022

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
Generación España	1.555	799	756	94,6%
Generación Internacional	685	718	-33	-4,6%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	2.111	956	1.155	120,9%
Cifra de Negocios	4.351	2.472	1.878	76,0%
Generación España	1.272	573	698	121,9%
Generación Internacional	436	542	-106	-19,5%
Ajustes intragrupo, Comerc. y Otros	-55	-29	-26	90,4%
EBITDA	1.653	1.086	567	52,2%
<i>Margen generación (%)</i>	<i>76,2%</i>	<i>73,5%</i>		

Variación producción consolidada (GWh)

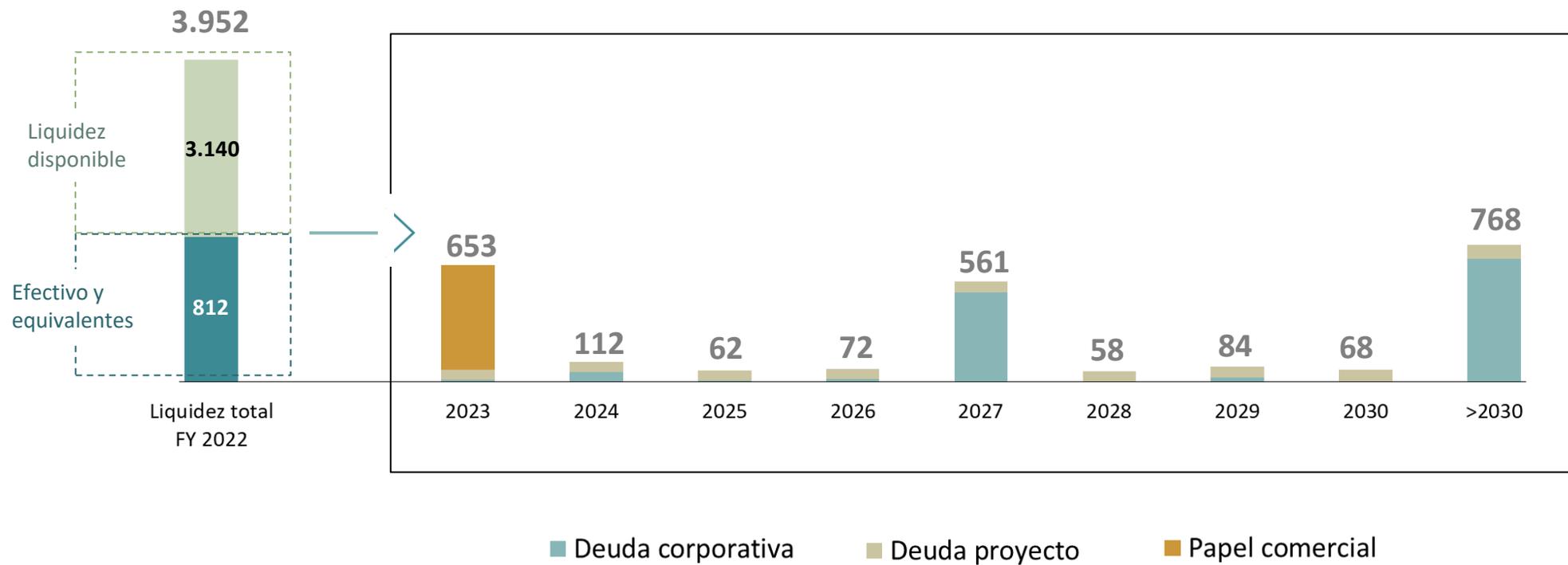


Variación capacidad consolidada (MW)



DEUDA – CALENDARIO DE VENCIMIENTOS Y LIQUIDEZ

Liquidez y calendario de vencimientos de deuda bruta (€m)



ALCANCE GLOBAL EN LOS 5 CONTINENTES

Presencia en 18 países con 11,8 GW de capacidad instalada en 2022

Capacidad Total instalada
11,8 GW

Capacidad Consolidada Instalada
9,9 GW

+581 MW
Var. neta en capacidad total instalada en 2022

+715 MW
Var. neta en capacidad total consolidada en 2022

+706 MW
MW añadidos en 2022

Producción Total
23.910 GWh

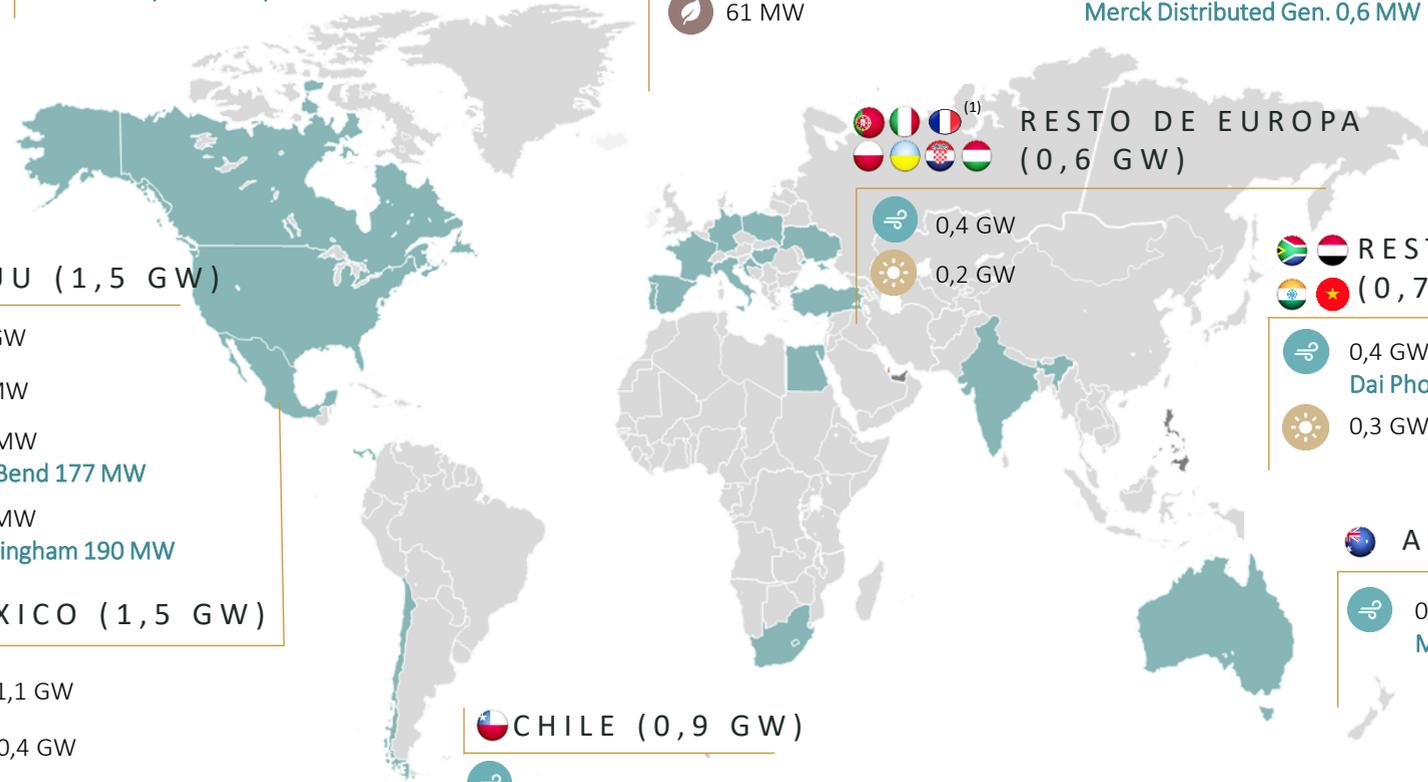
Producción Consolidada
19,657 GWh

OTRAS AMÉRICAS
(0,3 GW)

- 0,2 GW
- 58 MW Enren (Calabaza I) Fusión 58 MW

ESPAÑA (5,8 GW)

- 4,7 GW Pedregales 18 MW
- 0,9 GW
- 61 MW
- 0,2 GW Extremadura 125 MW Bolarque I 40 MW Montesús 2 MW Merck Distributed Gen. 0,6 MW



EE.UU (1,5 GW)

- 1,1 GW
- 64 MW
- 177 MW Fort Bend 177 MW
- 190 MW Cunningham 190 MW

MÉXICO (1,5 GW)

- 1,1 GW
- 0,4 GW

CHILE (0,9 GW)

- 0,3 GW
- 0,6 GW

RESTO DE EUROPA
(0,6 GW)

- 0,4 GW
- 0,2 GW

RESTO DEL MUNDO
(0,7 GW)

- 0,4 GW Dai Phong & Hong Phong 84 MW
- 0,3 GW

AUSTRALIA (0,6 GW)

- 0,6 GW MacIntyre 11 MW

MW añadidos en 2022

- Eólico
- Solar FV
- Hidráulico
- Solar termoeléctrica
- Biomasa
- Almacenamiento

1. Adquisición de Equinov, empresa especializada en certificados de eficiencia energética y servicios de flexibilidad en el mercado francés

PROYECTOS ‘ASEGURADOS Y EN CONSTRUCCIÓN’

Tecnología	País	Nombre del activo	% particip. ANE	MW			Objetivo de MW a instalar por año ⁽¹⁾				Detalles	
				Total	Añadidos 2022	En const. Dic 2022	Inicio const. 2023	2023	2024	2025		2026
Eólica	Australia	MacIntyre Complex	70%	923	11	912		650	262			PPA con CleanCo
Solar FV	Australia	Aldoga	100%	445			445		249	196		PPA Privado
Solar FV	EE.UU.	Red Tailed Hawk	100%	466		466		150	316			PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Union	100%	415		415		415				PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Madison	100%	125							125	PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Tenaska Fleming	100%	235							235	PPA Privado + ITC
Solar FV	EE.UU.	Fort Bend	100%	316	177	139		139				PPA Privado + PTC
Solar FV	EE.UU.	High Point	100%	127		127		127				PPA Privado + ITC
Eólica	Perú	San Juan de Marcona	100%	136		136		136				PPA Privado
Eólica	Croacia	Opor	100%	27			27		27			Subasta de renovables Croacia
Eólica	Croacia	Boraja	100%	45			45		45			Subasta de renovables Croacia
Solar FV	España	Bolarque I	100%	50	40	10		10				Spanish renewable auction
Solar FV	España	Merck Distributed Gen.	100%	3	1	2		2				PPA Privado
Solar FV	España	Ayora	100%	86			86	86				PPA Privado
Solar FV	España	Escepar y Peralejo Hibridación	100%	62			62	49			13	Subasta de renovables España
Biomasa	España	Logrosán	100%	50			50		50			Subasta de renovables España
Eólica	España	El Camino y la Senda	100%	33			33		33			PPA Privado
Solar FV	España	Morellas	100%	100			100		100			PPA Privado
Eólica	España	Caballos y Hocino	100%	106			106		106			PPA Privado
Total				3.749	229	2.207	953	1.764	1.188	196	373	

1. Capacidad construida, no equivalente a puesta en marcha; sujeto a modificaciones en función del progreso en su desarrollo

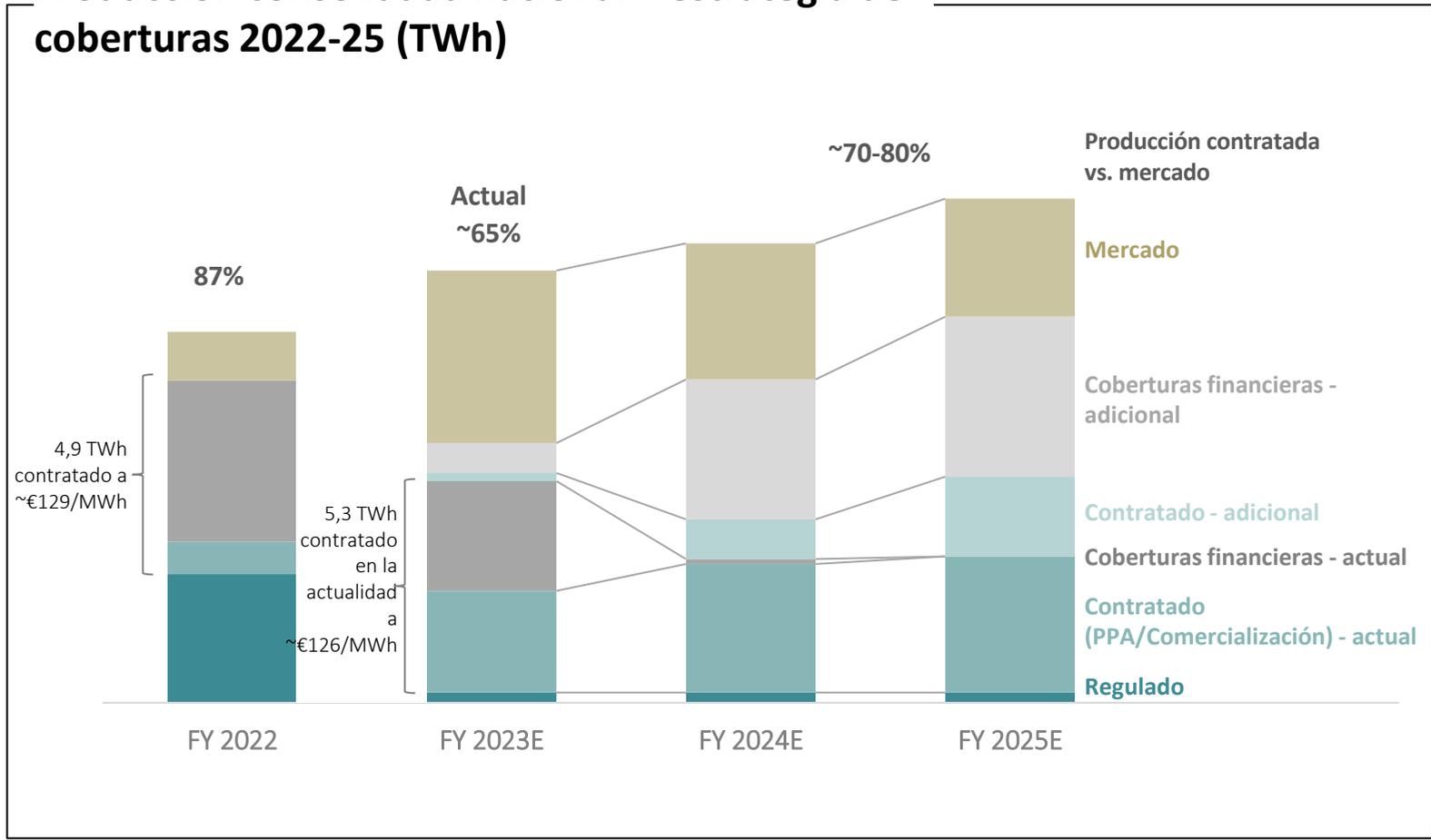
PLAN DE CONSTRUCCIÓN – PROYECTOS CLAVE

Proyecto	País	Tecnología	Potencia (MW)	Avances	Montaje mecánico ⁽¹⁾	Comentarios	
MacIntyre	Australia	Eólico	923	30%		Q1 2024	Obras relacionadas con las infraestructura de evacuación de energía y parques eólicos, así como montaje de aerogeneradores (40 MW completados) en proceso. La mayor parte de las obras se completarán a lo largo de 2023. La energización del parque eólico se iniciará en Q1 2024, siguiendo las diferentes fases (puntos de espera por grupos de aerogeneradores) hasta la puesta en servicio completa de la instalación (prevista en Q1 2025)
Red Tailed Hawk	EE.UU	Fotovoltaico	466	26%		Q2 2024	Las obras civiles comenzaron en el cuarto trimestre de 2022. La instalación de los pilotes ha comenzado en enero de 2023 (actualmente completado al 5%). Los transformadores de potencia ya se encuentran en el emplazamiento. Se espera que los módulos lleguen a la planta entre oct 23 and y ene 2024
Union	EE.UU	Fotovoltaico	415	38%		Q4 2023	Caminos principales de acceso terminados. Ejecución de hincado (55% completado), montaje de seguidores (20% completado) e instalación de cables de MT (80% completado) en proceso. Los módulos se entregarán entre junio de 2023 y octubre de 2023. Finalización de montaje mecánico de la planta prevista para Q4 2023
Fort Bend	EE.UU	Fotovoltaico	316	88%		Q2 2023	Se han recibido módulos (180 MWp se encuentran ya montados). Puesta en marcha en proceso. El montaje electromecánico y la puesta en marcha se completarán en Q2 2023 y Q3 2023, respectivamente
High Point	EE.UU	Fotovoltaico	127	78%		Q3 2023	Finalizada la ejecución de la planta, excepto la instalación de módulos y las obras en el sistema de baja tensión. Subestación energizada en mayo de 2022. La planta ha estado hibernando desde nov 2022 debido a los problemas de suministro de módulos, los cuales se espera sean entregados de mayo a junio de 2023 y el resto de los trabajos se reanudarán después del invierno
San Juan de Marcona	Perú	Eólico	136	44%		Q3 2023	Obras civiles en proceso tanto en el parque eólico como en la subestación. Finalizada la ejecución de las cimentaciones de todos los aerogeneradores y el montaje comenzará en marzo de 2023. Se espera la puesta en marcha en Q3 2023
Cunningham	EE.UU	Almacenamiento de Energía	190	87%		Q4 2022	Fase de pruebas y puesta en marcha ya iniciadas. Se espera que finalice en marzo de 2023

1. Terminación mecánica esperada, no equivalente a la fecha de COD

COBERTURAS/CONTRATACIÓN PPA – ESPAÑA

Producción consolidada nacional – estrategia de coberturas 2022-25 (TWh)



IMPLEMENTANDO LA ESTRATEGIA DE GENERACIÓN-A-COMERCIALIZACIÓN

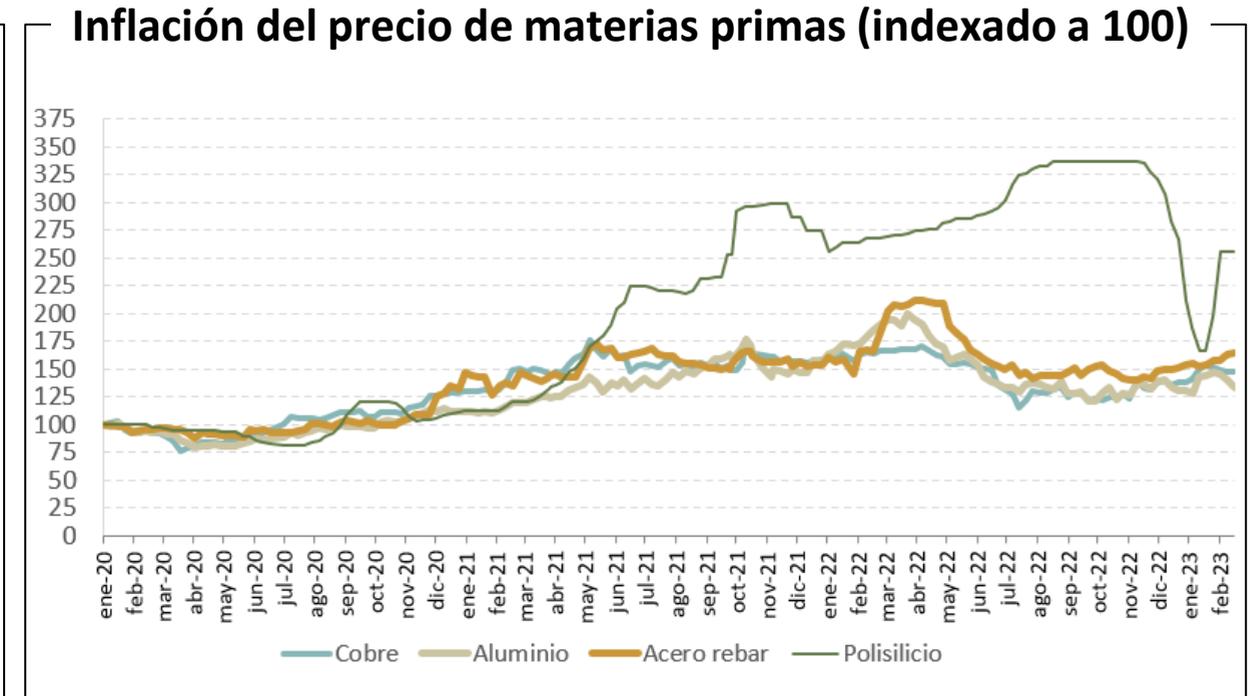
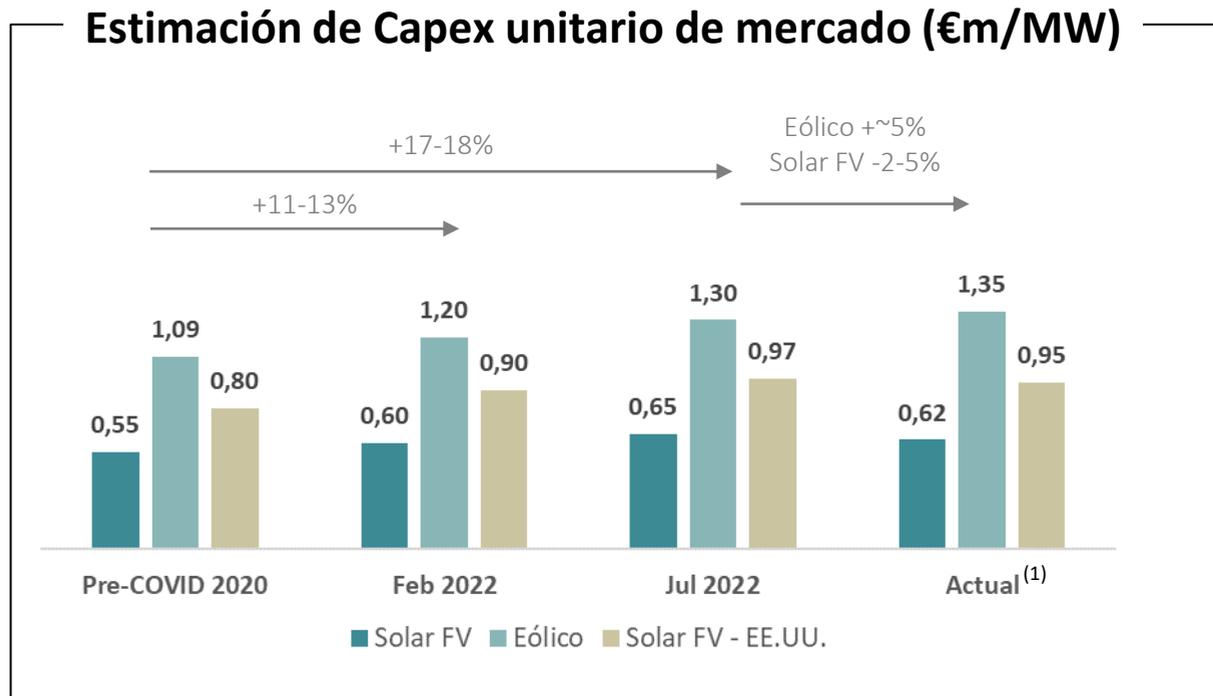
- › 3,8 TWh (de volumen total en 2026) contratado a largo plazo a través de PPAs en su mayoría a 10 años
- › Los PPAs firmados más recientemente están asociados a activos operativos – reemplazan una parte significativa de la producción regulada sustituyéndola por PPAs, lo que incrementa la vida media de los volúmenes asegurados.

COBERTURAS FINANCIERAS – OMIP 2023

- › Coberturas financieras actuales – 2,75 TWh a un precio medio de €170/MWh
- › Coberturas adicionales: potencialmente de >1 TWh durante 2023 – dependiendo de la liquidez y del mercado/regulación
- › Comienzo de contratación de coberturas para 2024, en línea con el modelo *Default Hedge Line*

- ✓ Política de contratación a largo plazo para España e Internacional se mantiene en ~80:20
- ✓ La política de contratación/coberturas a corto plazo es más dinámica dada la volatilidad del entorno de precios y de medidas regulatorias – optimización de riesgo en las ventas

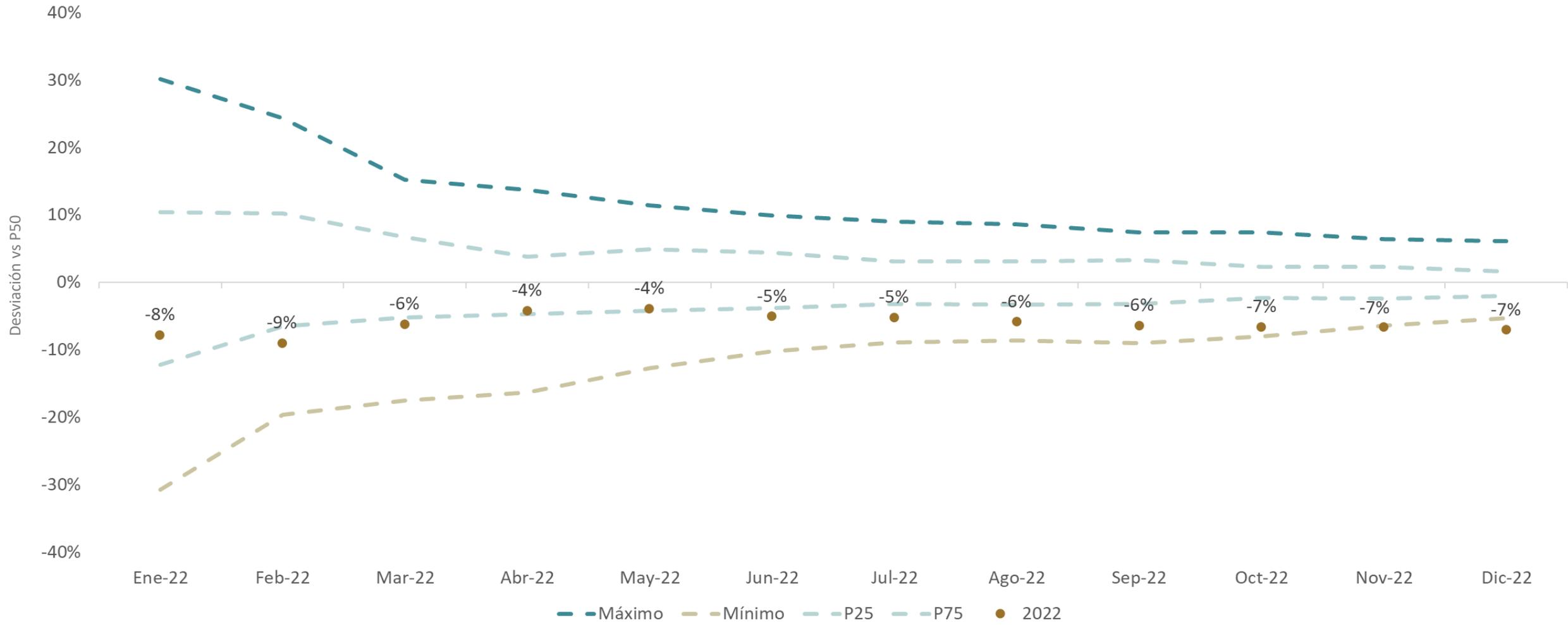
CAPEX Y EVOLUCIÓN DEL PRECIO DE MATERIAS PRIMAS



- ✓ Tendencia a la baja en los precios de los módulos fotovoltaicos debido a la fuerte caída de los precios del polisilicio por mayor capacidad de producción
- ✓ Los precios de los módulos fotovoltaicos en EE.UU. se mantendrán altos debido a la tendencia creciente de integración o relocalización de la cadena de suministro
- ✓ Los precios de las turbinas aumentaron a mediados de 2022 para permitir el restablecimiento de márgenes de los productores de equipos, y se han mantenido estables desde entonces
 - ✓ El 'BOP' crece con la inflación y caen los costes de transporte y logística

1. Capex no incluye costes/tarifas de desarrollo

CALIFICACIÓN ENERGÉTICA DEL AÑO 2022



CAPACIDAD INSTALADA

MW instalados (31 diciembre 2022)

	Total	Consolidados	Pta. Equivalencia	Netos
España	5.796	4.775	499	5.243
Eólico	4.681	3.674	493	4.138
Hidráulico	868	868	0	868
Solar Fotovoltaica	186	172	6	178
Biomasa	61	61	0	59
Internacional	6.030	5.109	394	4.787
Eólico	4.100	3.815	69	3.250
Solar Termoeléctrica	64	64	0	48
Solar Fotovoltaica	1.676	1.040	325	1.299
Almacenamiento	190	190	0	190
Total	11.826	9.884	893	10.030

CAPACIDAD PUESTA EN EQUIVALENCIA

Cifras proporcionales (31 diciembre 2022)

	MW	GWh	EBITDA (€m)	DFN (€m)
Eólico España	493	1.181	154	-42
Eólico Internacional	69	109	10	-9
Australia	32	68	7	-7
Hungría	12	20	2	-2
Vietnam	21	17	0	0
EE.UU.	4	5	0	0
Solar Fotovoltaica	332	699	31	14
Total pta. en equivalencia	893	1.988	196	-38

PUESTA EN EQUIVALENCIA – CONTRIBUCIÓN AL EBITDA

<i>(Millones de Euros)</i>	FY 2022	FY 2021	Var. (€m)	Var. (%)
España	119	51	68	
Internacional	(15)	11	(25)	
Portugal	(25)	15	(40)	
Hungría	1	(0)	2	
Sudáfrica	1	(1)	1	
Egipto	1	2	(1)	
EE.UU	(1)	0	(1)	
México	2	(6)	8	
República Dominicana	0	-	0	
Australia	6	(0)	6	
Total pta. en equivalencia ⁽¹⁾	105	62	43	69,1%

1. Participación en el beneficio antes de impuestos de las sociedades contabilizadas por puesta en equivalencia

ESPAÑA – PRECIOS CAPTURADOS

	Producción consolidada (GWh)	Precio capturado (€/MWh)					Cifra de Negocios Generación (€m)				
		Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total	Mercado	Rinv+Ro	Bandas	Otros	Total
FY 2022											
Regulado	3.212	165,6	24,1	29,4		219,0	532	77	94		703
Mercado - cubierto	4.844	133,7				133,7	647				647
Mercado - no cubierto	1.223	167,8			-0,7	167,1	205			-1	204
Total - Generación	9.278	149,2	8,3	10,2	-0,1	167,6	1.385	77	94	-1	1.555
FY 2021											
Regulado	5.413	103,2	36,7	-23,0		116,9	559	199	-125		633
Mercado - cubierto	3.947	38,4				38,4	152				152
Mercado - no cubierto	202	103,9			-30,3	73,6	21			-6	15
Total - Generación	9.561	76,5	20,8	-13,0	-0,6	83,6	731	199	-125	-6	799
Var.(%)											
Regulado	-40,7%					87,4%					11,2%
Mercado - cubierto	22,7%					247,9%					326,9%
Mercado - no cubierto	506,2%					127,0%					n.a
Total - Generación	-3,0%					100,5%					94,6%

PRECIOS Y FACTOR DE CARGA EÓLICOS POR PAÍS

Precios eólicos (€/MWh)⁽¹⁾ y factor de carga (%)

	FY 2022		FY 2021		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
 Media España	147,6	23,6%	89,1	24,2%	65,6%
España - Regulado	174,6		115,5		51,2%
España - No regulado	131,4		41,8		214,2%
 Canadá	67,4	33,1%	64,5	30,1%	4,5%
 EE.UU. ⁽²⁾	37,0	22,2%	71,7	20,1%	-48,3%
 India	50,8	24,6%	48,1	25,8%	5,6%
 México	72,5	37,5%	56,8	36,3%	27,5%
 Costa Rica	86,0	52,1%	74,4	58,6%	15,6%
 Australia	72,9	28,3%	52,6	30,2%	38,5%
 Polonia	105,5	24,7%	100,8	23,0%	4,7%
 Croacia	111,0	26,7%	108,4	30,8%	2,5%
 Portugal	99,1	26,3%	85,2	27,2%	16,3%
 Hungría	0,0	19,3%	0,0	20,2%	n.a
 Italia	276,0	17,7%	216,4	18,6%	27,5%
 Chile	25,0	29,9%	49,1	31,3%	-49,1%
 Sudáfrica	84,9	25,0%	79,0	26,7%	7,5%

1. Precios para MWs consolidados y no incluyen regularizaciones de años anteriores

2. 436 MW localizados en Estados Unidos reciben adicionalmente un PTC "normalizado" de \$26/MWh

PRECIOS Y FC DE OTRAS TECNOLOGÍAS POR PAÍS

Precios otras tecnologías (€/MWh) y factores de carga (%)

	FY 2022		FY 2021		Var. (%)
	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)	Factor de carga (%)	Precio medio (€/MWh)
Hidráulico					
 España	171,8	20,1%	43,2	22,7%	297,8%
Biomasa					
 España	157,4	83,8%	140,9	83,1%	11,7%
Solar termoeléctrica					
 EE.UU.	195,3	16,5%	172,1	17,4%	13,5%
Solar fotovoltaica					
 Sudáfrica	169,8	22,0%	158,3	24,4%	7,2%
 Chile	25,0	24,7%	49,1	27,8%	-49,1%
 Ucrania	57,6	8,5%	134,7	10,8%	-57,2%

FY 2022 – Enero - Diciembre

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

28 de febrero de 2023

