

2023 Presentación de resultados

29 DE FEBRERO 2024



Índice

- 00 Destacados
- 01 Indicadores financieros
- 02 Estado de las operaciones
- 03 Compromisos ESG
- 04 Anexo I
- 05 Anexo II

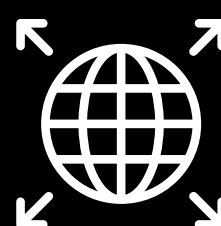
Todas las imágenes de esta presentación pertenecen a los activos de Ecoener, todas de su propiedad.



Destacados

01

Fuerte crecimiento en el 2º semestre: generación, ingresos, ebitda y beneficio



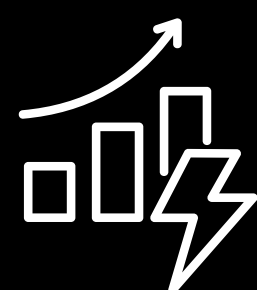
02

350 MW en PPAs Solar.
Mil millones \$ de ingresos asegurados



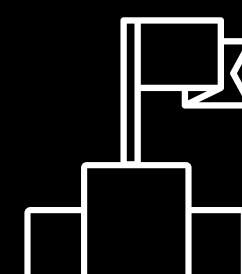
03

La generación de energía acelera su crecimiento + 31



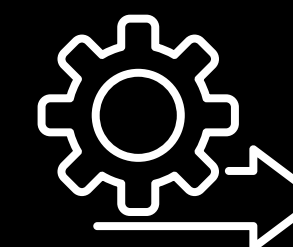
04

141 MW nuevos COD.
- Rep. Dom.: 96
- Colombia: 41
- España: 3



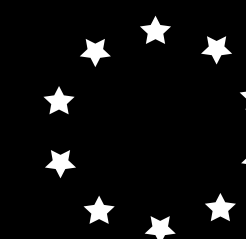
05

399 MW UC para el período 2024-S12025 en Rep. Dominicana, Guatemala, Colombia e Islas Canarias



06

Europa. Grecia. 92 MW entran en BL. 250 MW adicionales entran en Pipeline.



2023 - Hitos

MARZO



Islas Canarias:
Inauguración de cinco
parques eólicos en
La Gomera

Honduras:
Ampliación PPAs
Llanos del Sur

MAYO



Guatemala:
Yolanda Solar PV. 74 MWp
PPA executed. 10 Ys Term

SEPTIEMBRE



República Dominicana:
Puesta en marcha de
Cumayasa 1 y 2, de 96 MWp
Inicio de construcción de
Cumayasa 4 de 62 MWp

NOVIEMBRE

República Dominicana:
Inauguration **Cumayasa 1 y 2**.

Guatemala: Inicio de construcción de la ISF
El Carrizo- 74,7 MWp.

Shades of Green de Cicero, compañía
adquirida por **S&P** ha adjudicado un **Dark
Green al 100%** de los ingresos **CAPEX** y
OPEX de Ecoener 2022.



°CICERO
**Shades of
Green**

now a part of
S&P Global

Creación **Fundación
Fragas do Eume**, con el
objetivo de preservar el
bosque autóctono

Publicación de **la memoria
de sostenibilidad 2022**
verificada por Tüv Süd.



ABRIL

Celebración **Junta General
de Accionistas**

Nueva Consejera:
Marta Fernández Currás.



JUNIO

**Ecoener recibe 6,9m€ de
fondos Next Generation EU**
para almacenamiento

Colombia:
Puesta en marcha de la planta
fotovoltaica **Sunnorte**.



OCTUBRE

Ecoener ha incorporado **en el MARF** un programa
de pagarés verdes por 50 millones de euros.

35 aniversario de Ecoener.

Ecoener invertirá 200 millones de dólares en la
construcción de **dos centrales hidroeléctricas**
fluyentes en **Ecuador**



DICIEMBRE

01.

Indicadores financieros



Beneficio

**Beneficio neto de doble dígito
en una empresa de crecimiento**



**PUNTOS
CLAVE:**

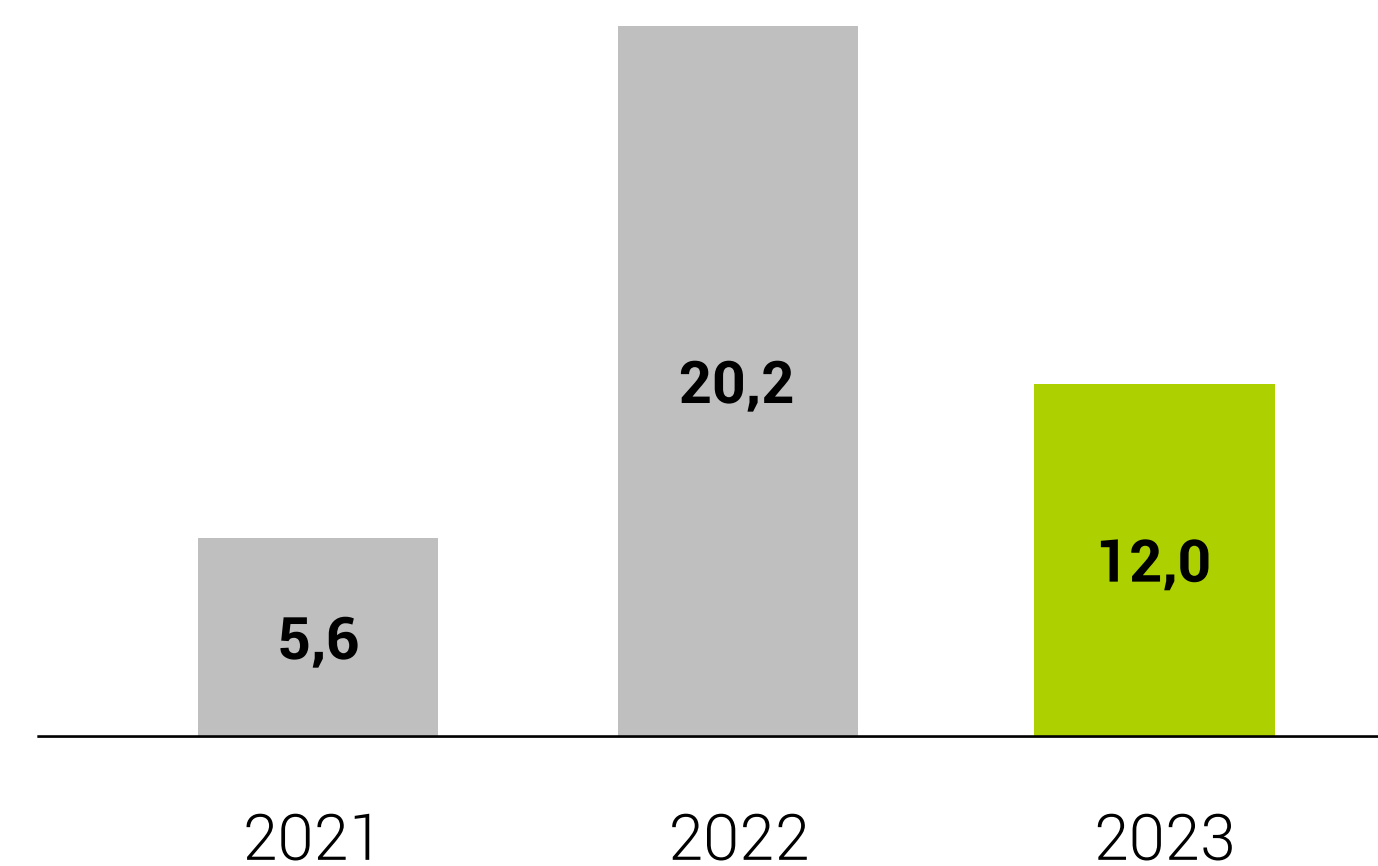
Crecimiento en MW impulsa el
beneficio en el 2º semestre 2023

BENEFICIO NETO

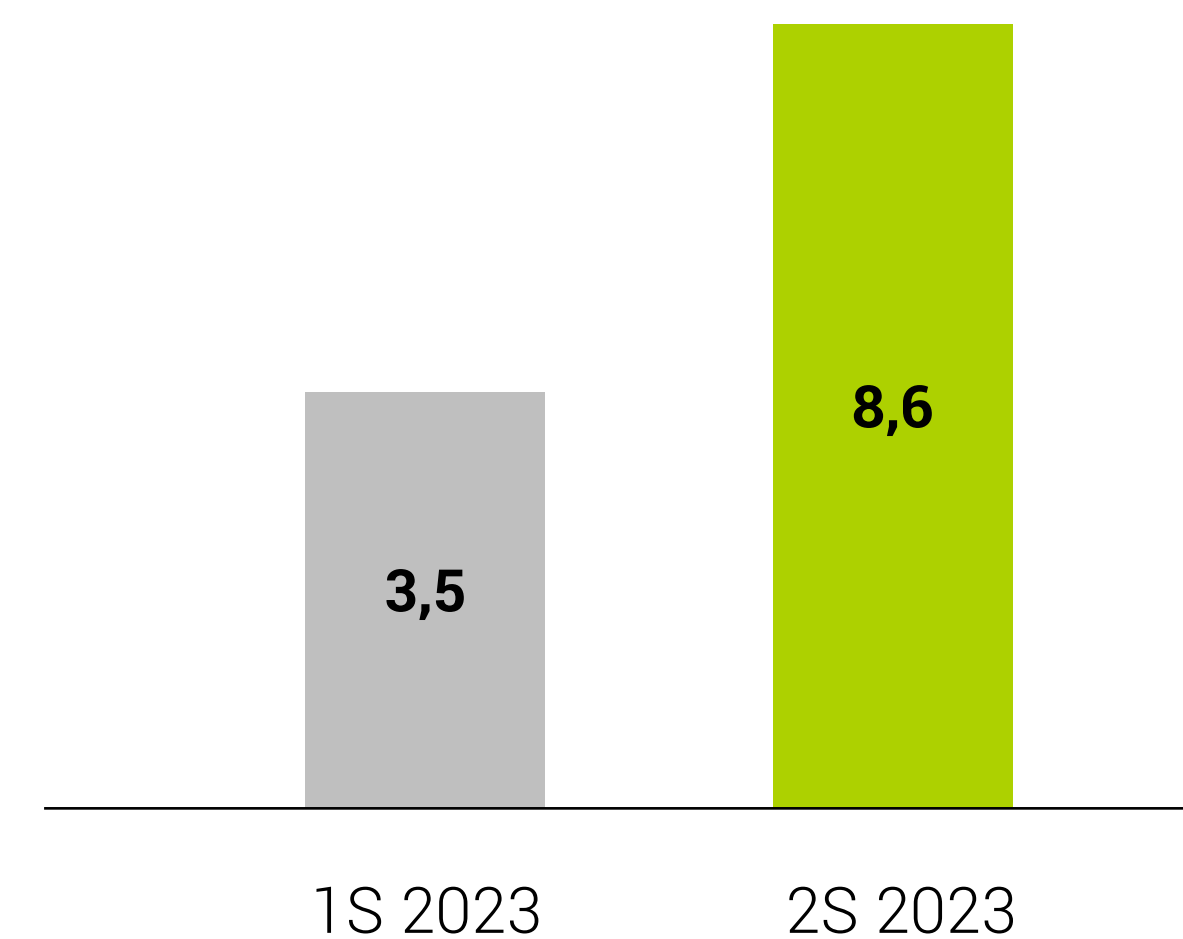
5,6 M€

20,2 M€

12,0 M€



+ 147%



Ingresos por tecnología

El ingreso sólo cae un 12% frente a una caída del 48% en el precio de mercado de la energía en España

- Hidroeléctrica
- Eólica
- Solar
- Comercialización
- Servicios generales y corporativos

PUNTOS CLAVE:

+ **19%** en el ingreso del 2º6M vs 1º6M, refleja el incremento de capacidad

40 M€

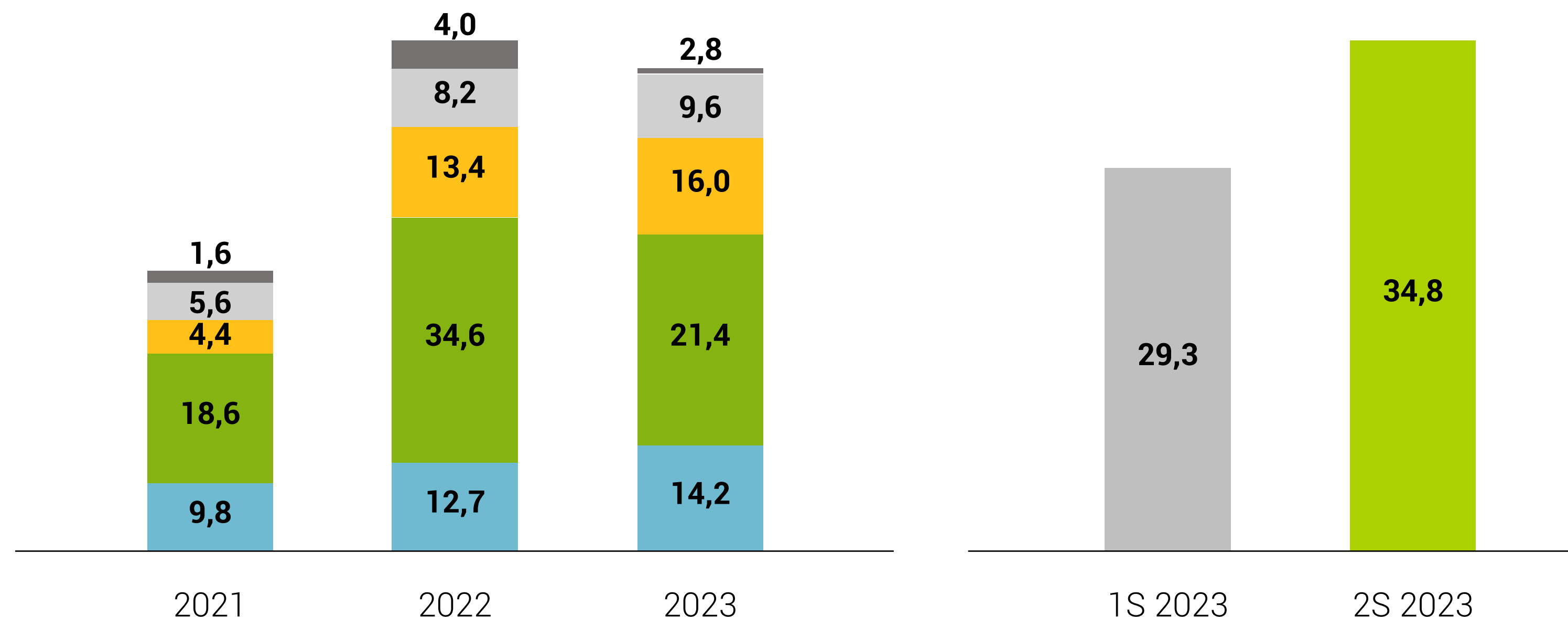
72,9 M€

64,0 M€

83%

-12%

+19%

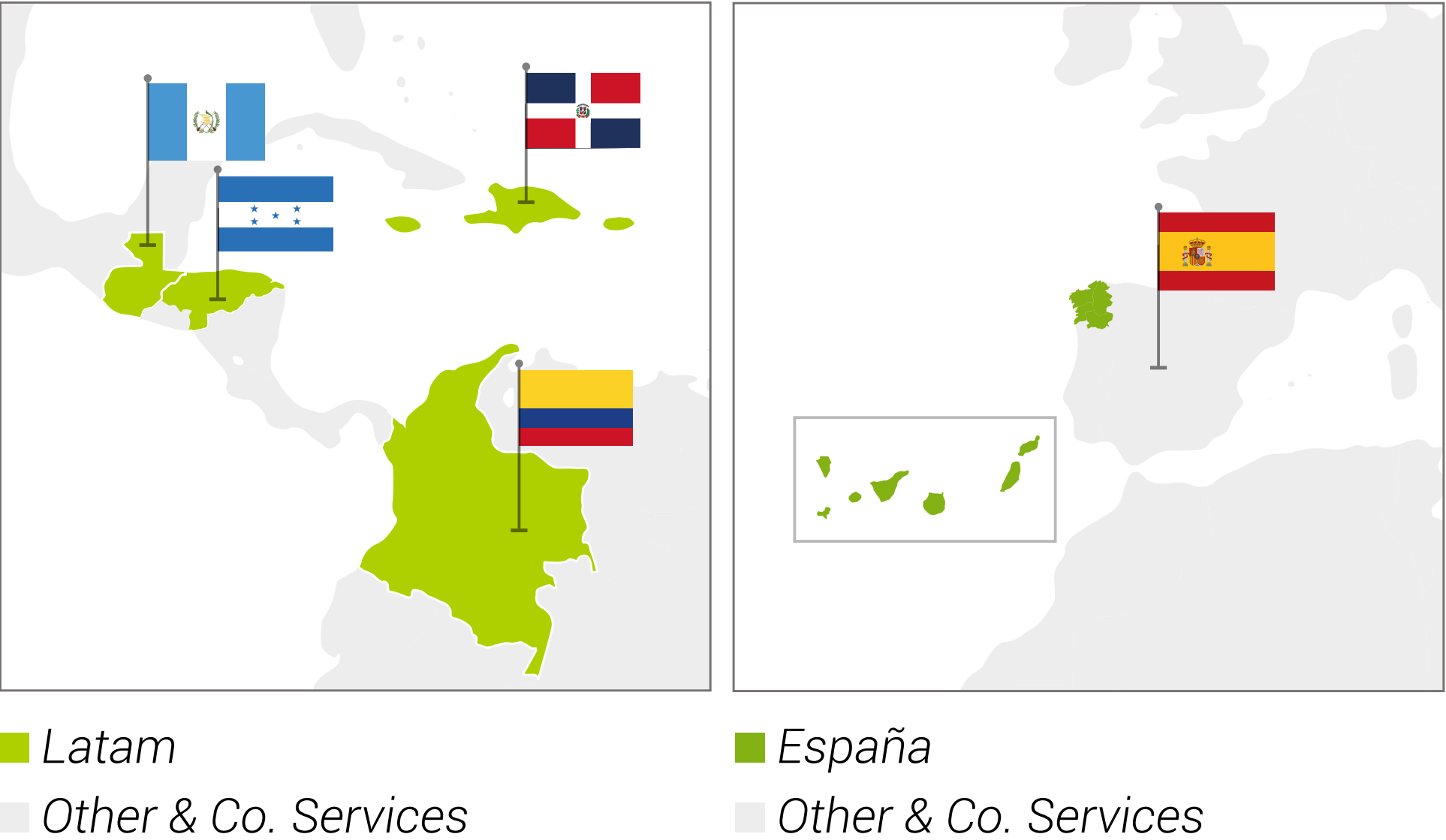


Ingresos por geografía

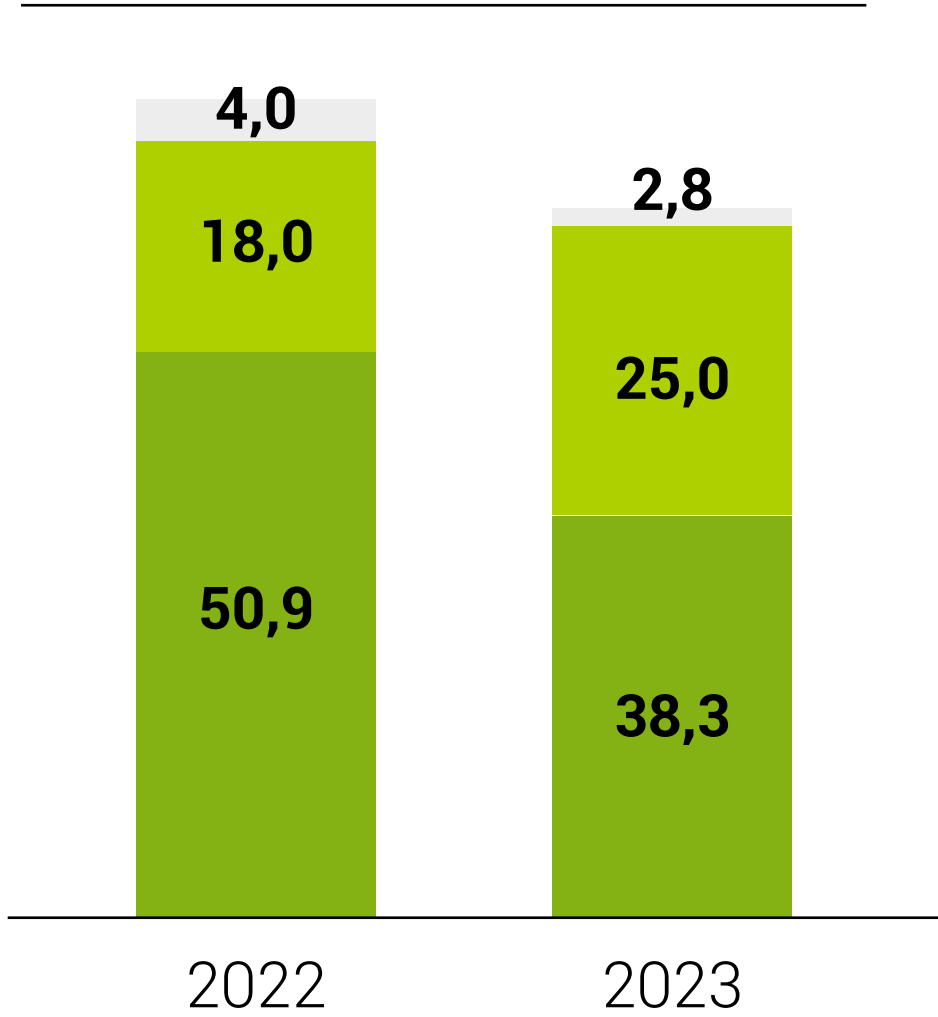
Latam pide su sitio



Latam ya aporta el **40%** del ingreso



INGRESOS TOTALES (M€)



INGRESOS POR PAÍS

ESPAÑA		2022	2023
	Islas Canarias	33,5	21,3
	Galicia	17,4	17,0
LATAM			
	Guatemala	13,5	14,5
	Honduras	4,5	3,4
	Rep. Dom.	-	5,7
	Colombia	-	1,4

Precio medio de los ingresos del mercado en España **87 € 2023 vs 168 € 2022**
Sin exposición fotovoltaica en la península.

Generación por: tecnología / geografía

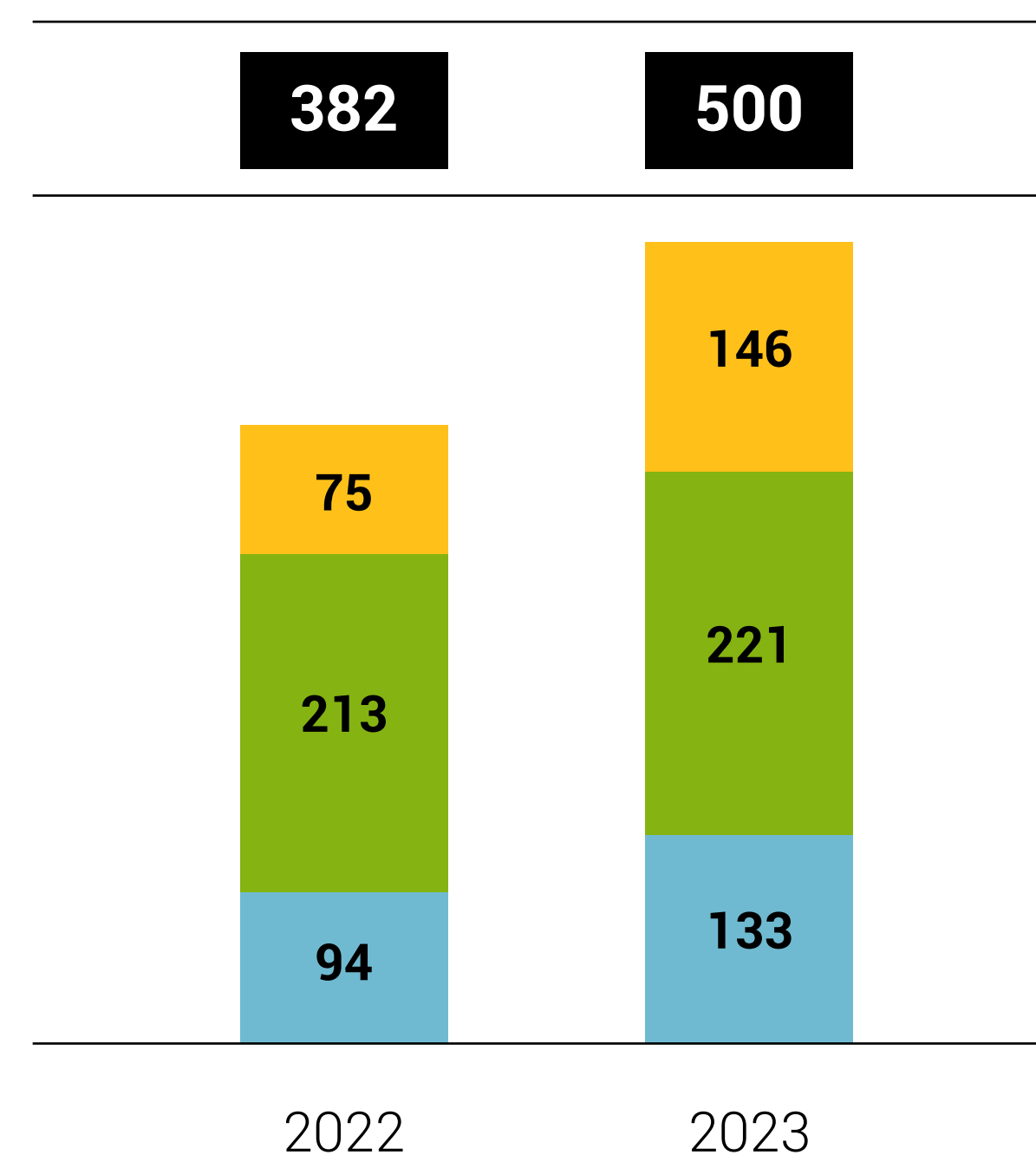
Latam contribuye con el 23% de generación



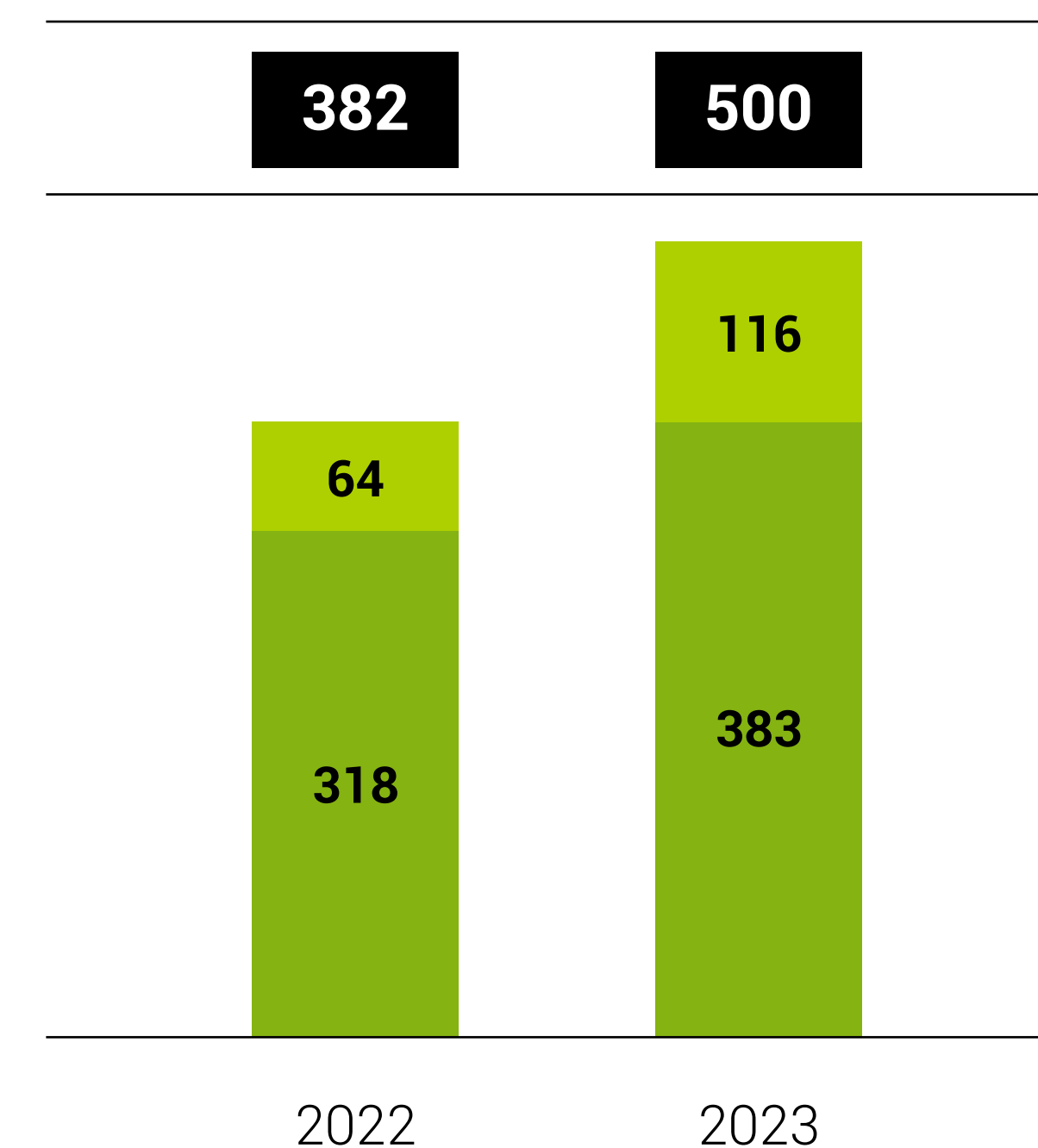
PUNTOS
CLAVE:

+31% crecimiento
de producción

GENERACIÓN POR TECNOLOGÍA
(GWh)



GENERACIÓN POR PAISES
(GWh)



■ Hidroeléctrica
■ Eólica
■ Solar

■ Latam
■ España

Ebitda

el margen Ebitda en el segmento de generación permanece elevado



+ 65% crecimiento del Ebitda en el 2º6M vs 1º6M2023

22,5 M€

44,1 M€

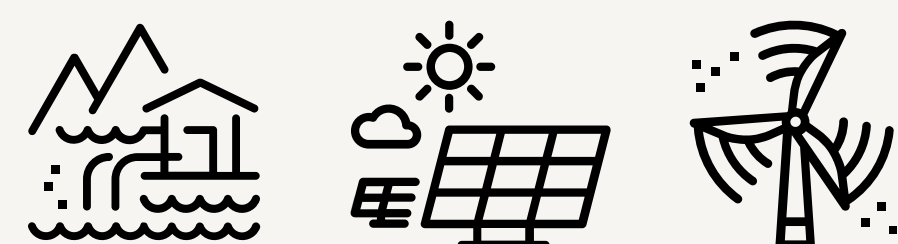
34,1 M€

96%

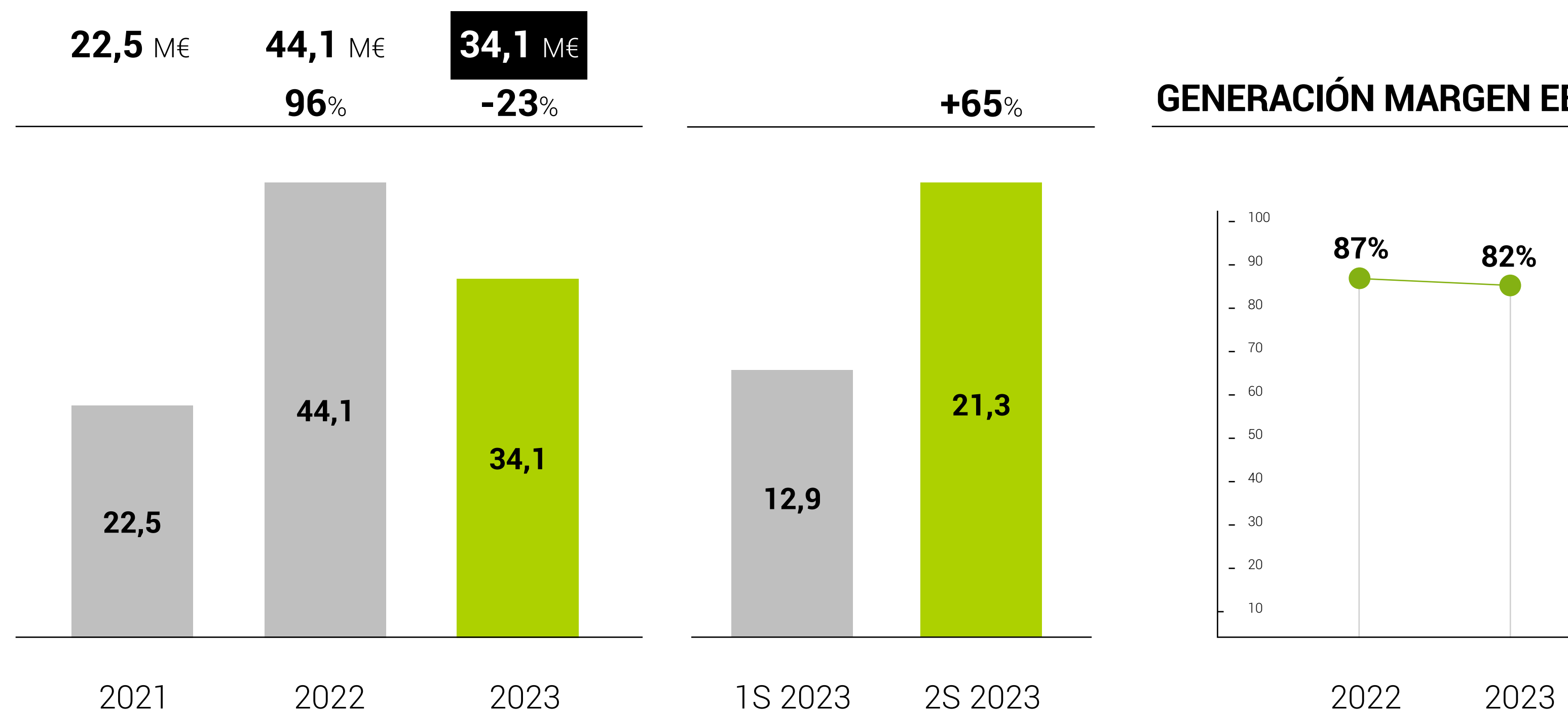
-23%

+65%

GENERACIÓN MARGEN EBITDA



El margen Ebitda en hidro, eólica y solar se mantiene por encima del **80%**



Actualización regulatoria

El impacto contable del cambio en el precio de la energía

INGRESOS (M€)

72,9	87,4
	vs
	64

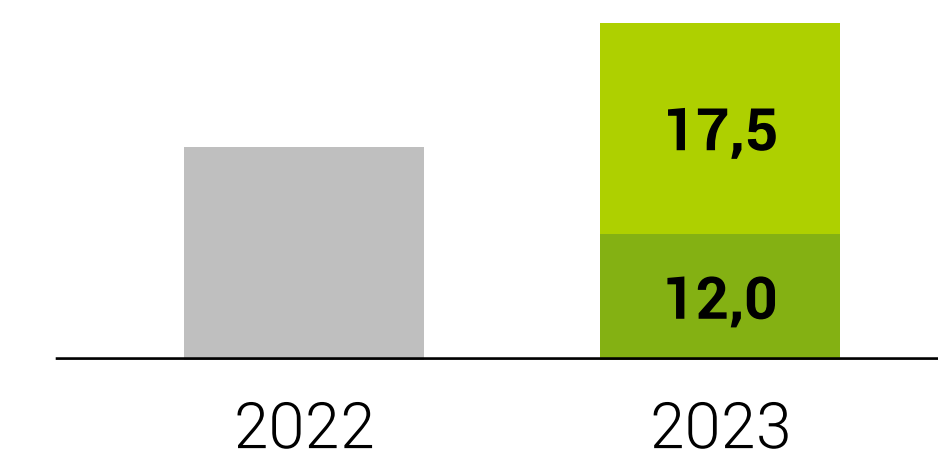
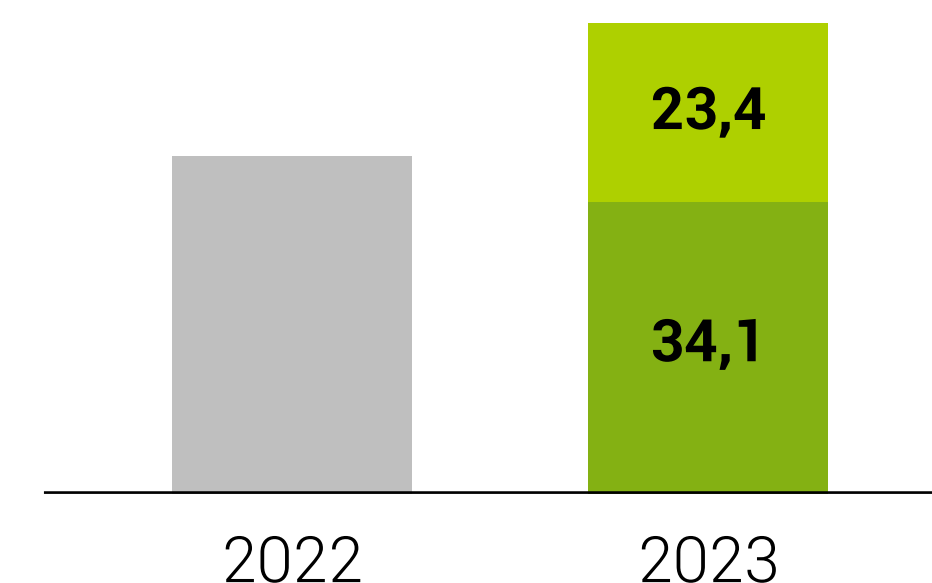
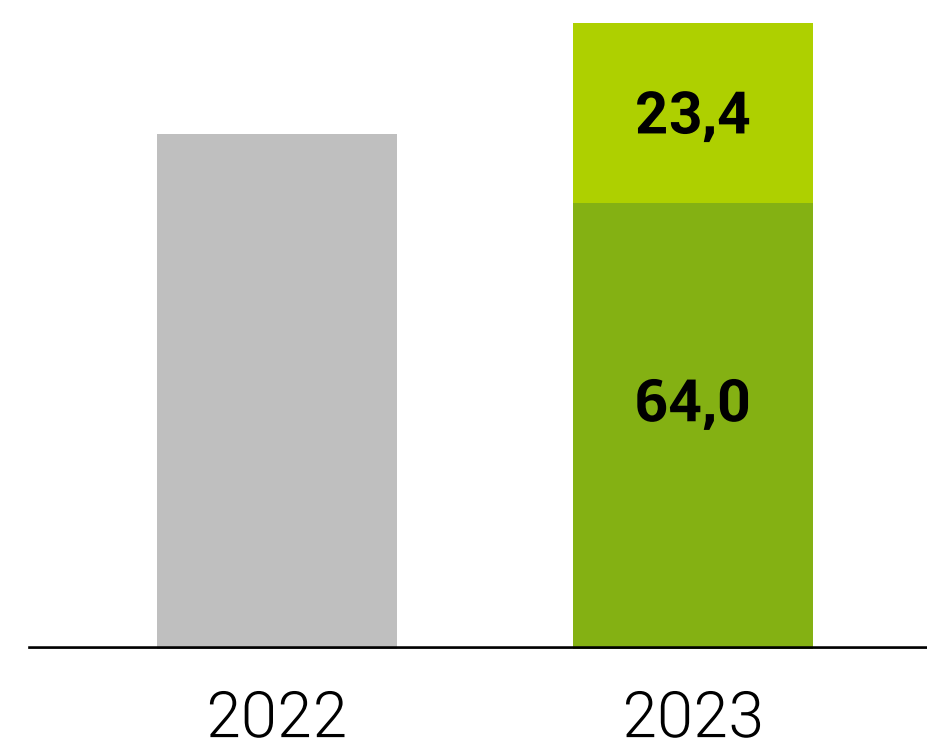
EBITDA (M€)

44,1	57,5
	vs
	34,1

BENEFICIO NETO (M€)

20,2	29,5
	vs
	12

 Cifras reportadas
 Impacto actualización regulatoria



El beneficio se situaría en un 146% superior al registrado, y un 47% por encima de 2022.

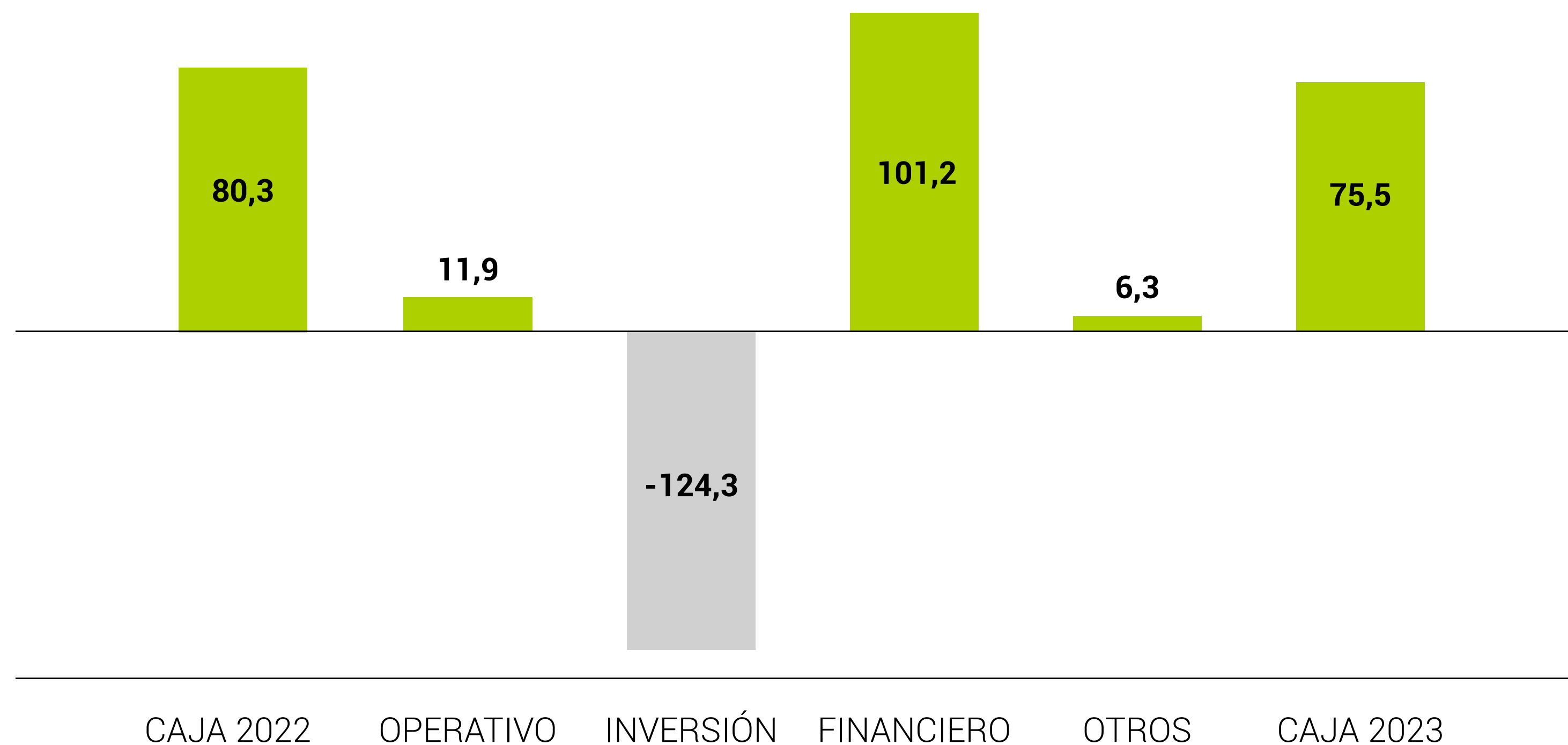
Adecuada posición de caja...



**PUNTOS
CLAVE:**

... para acometer
las inversiones previstas

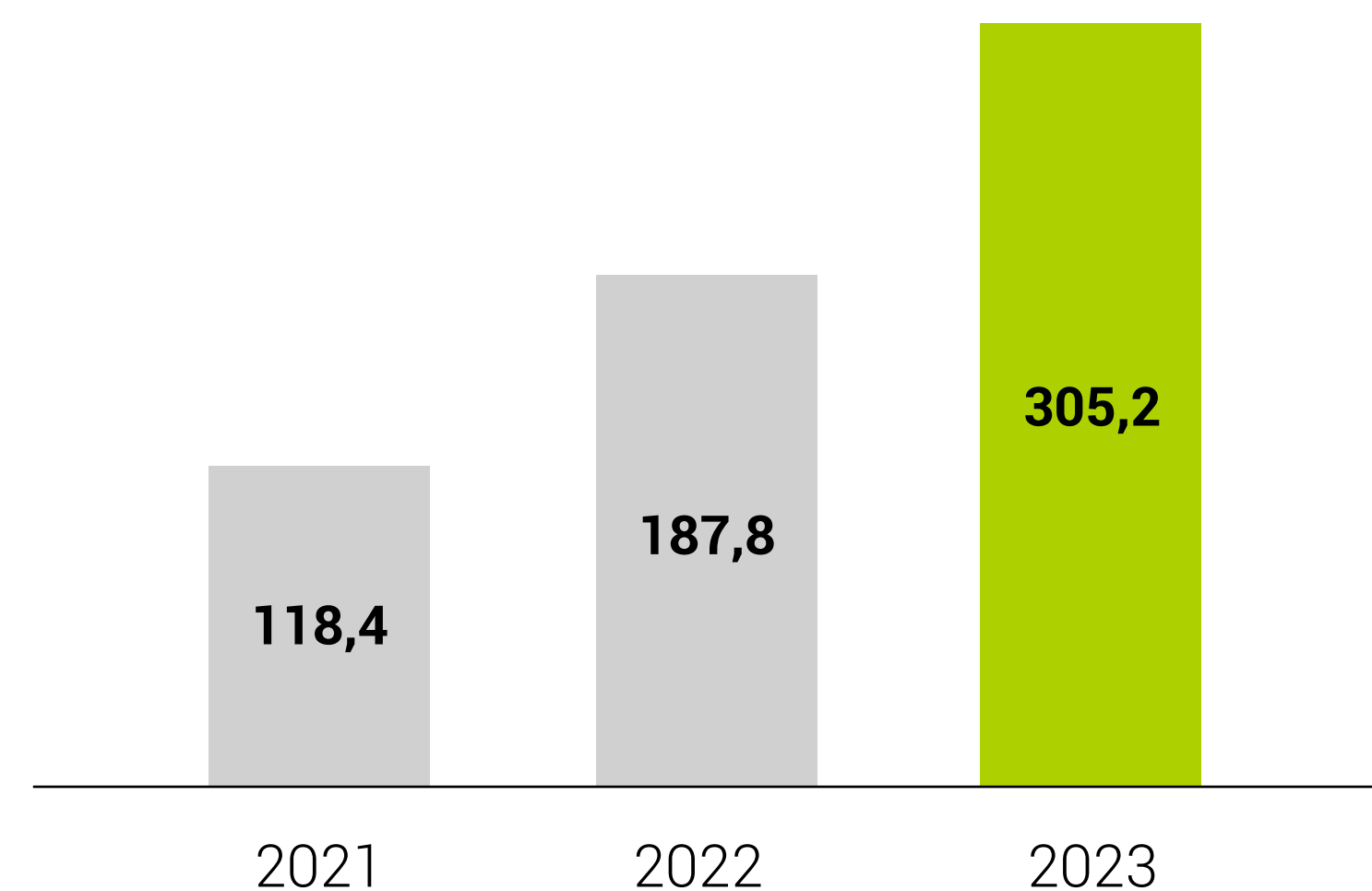
CASH FLOW (M€)



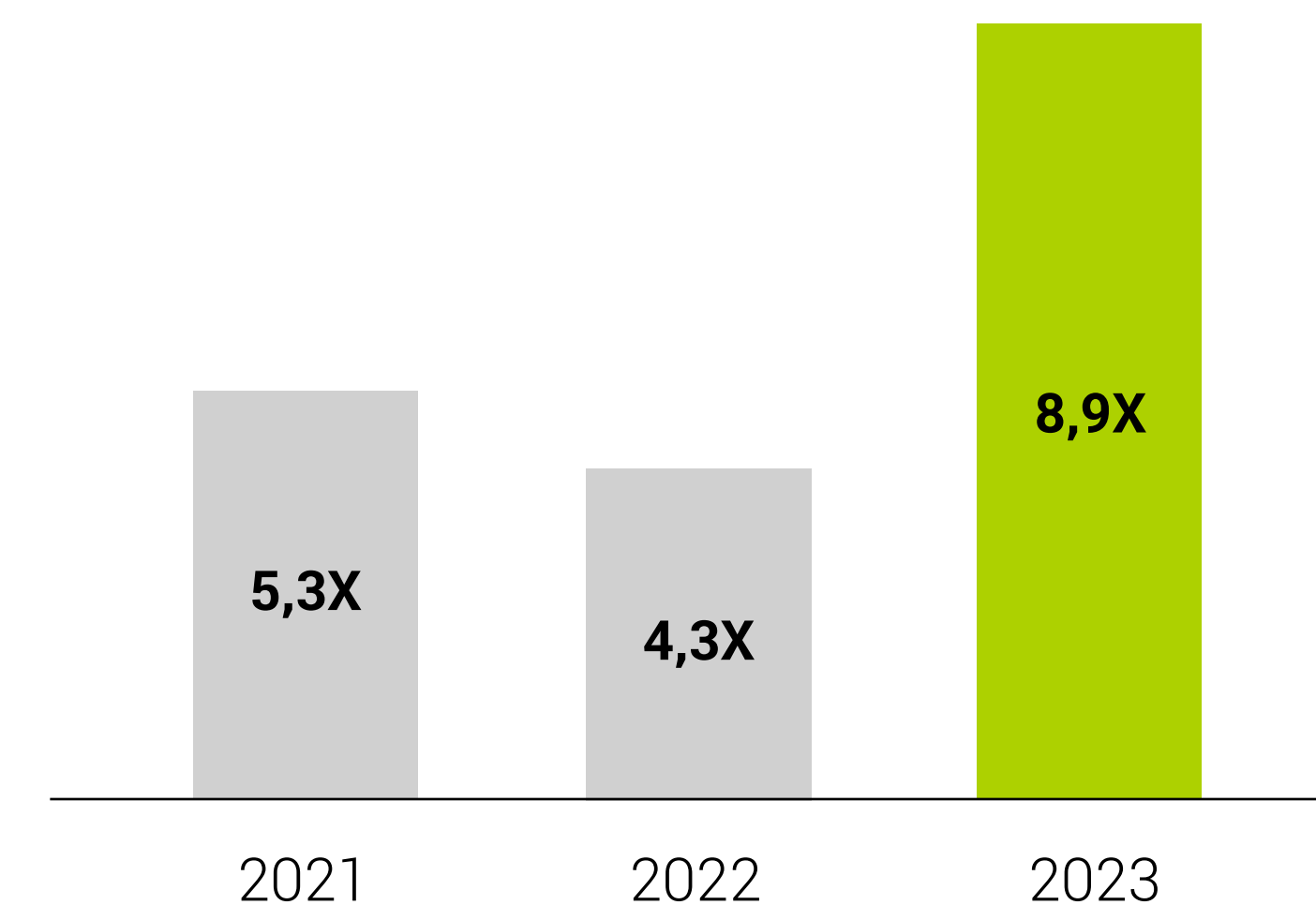
Situación de endeudamiento

Temporal incremento del ratio de endeudamiento debido a fuerte inversión

DEUDA NETA (M€)



DEUDA NETA / EBITDA*



* Considerando la contribución anual de los nuevos activos añadidos en el cuarto trimestre, la deuda neta sobre Ebitda cae a **5.1x**

Cómoda estructura de deuda

Diversidad de financiación

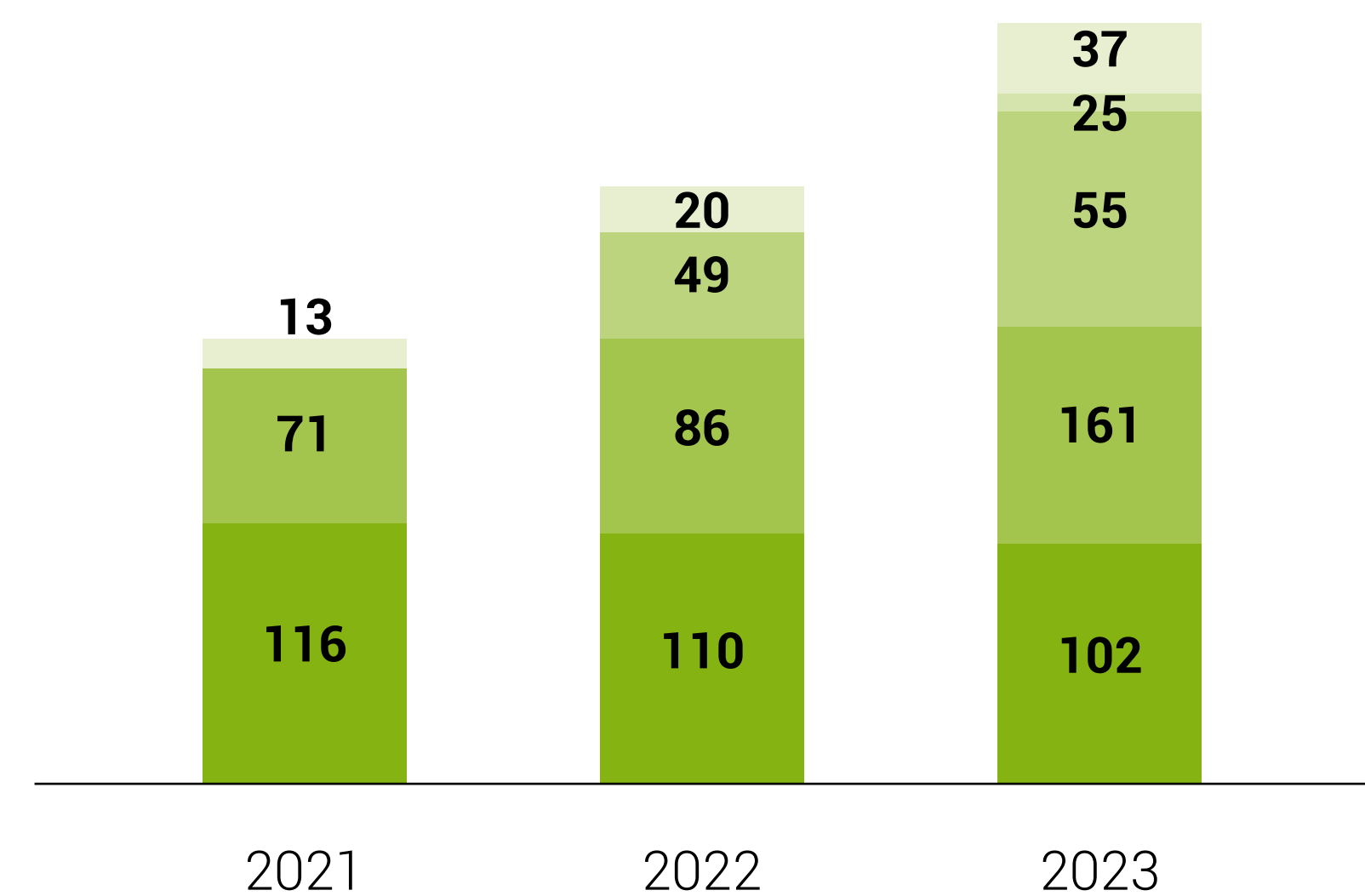


PUNTOS CLAVE:

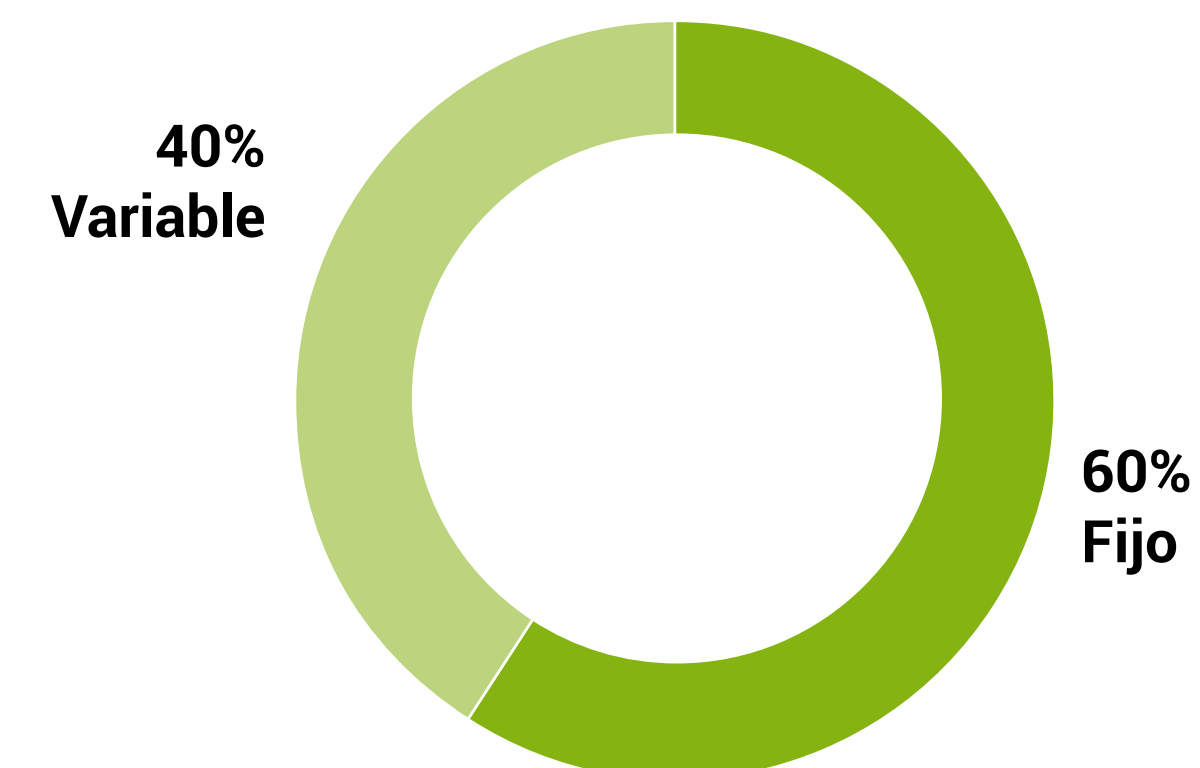
82% de deuda a largo plazo sin recurso

TIPO DE DEUDA (M€)

- Bonos
- Financiación proyecto
- Híbrida
- Otros
- SICAV



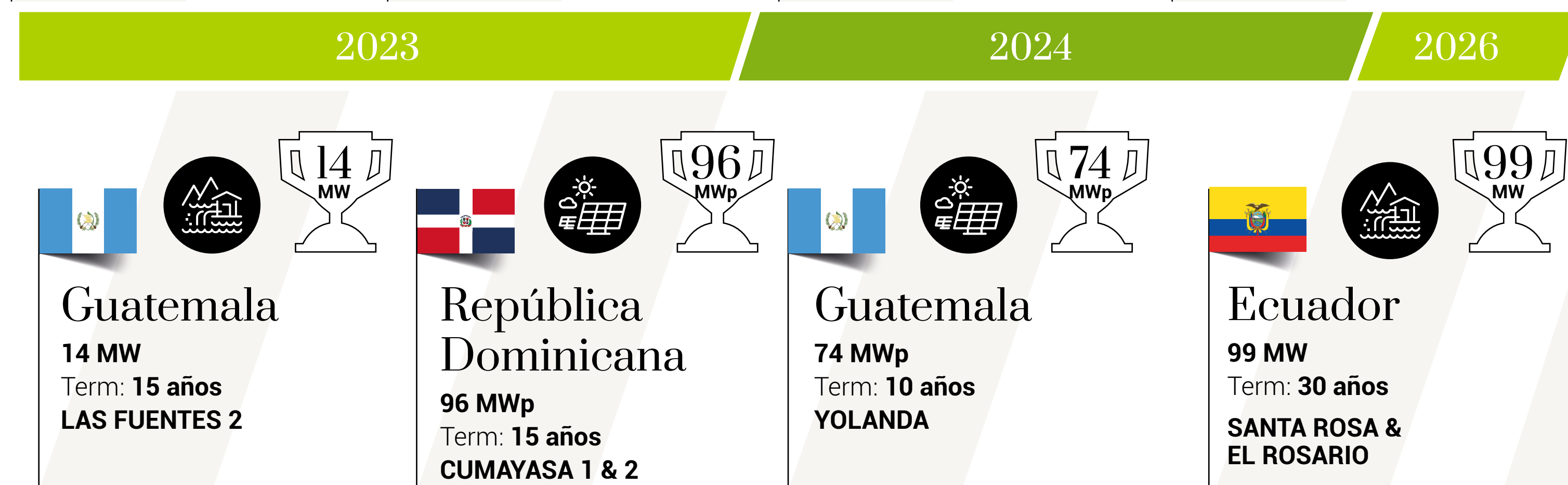
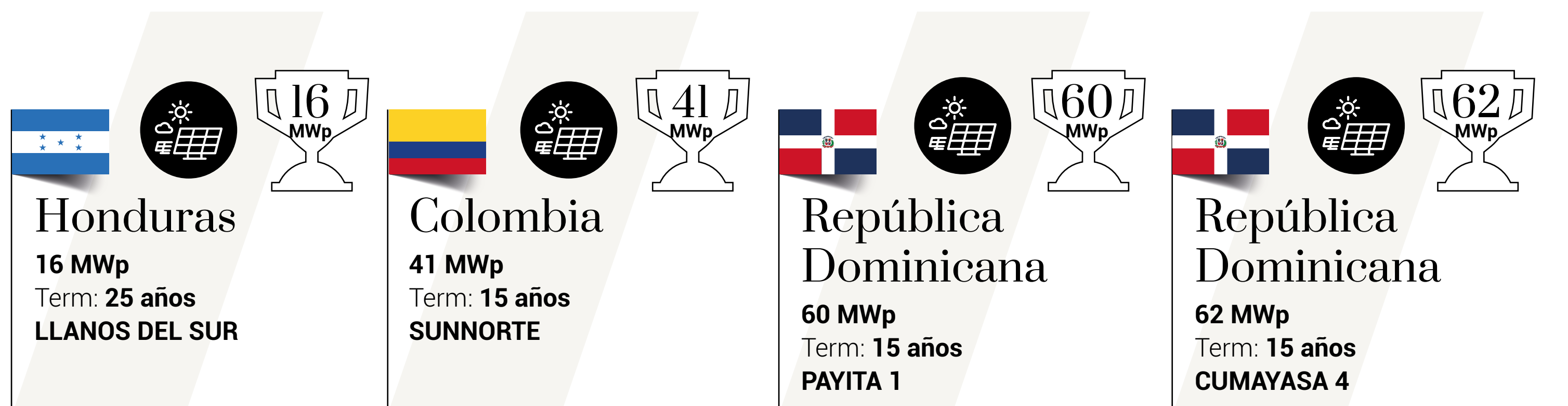
INTERÉS FIJO vs VARIABLE



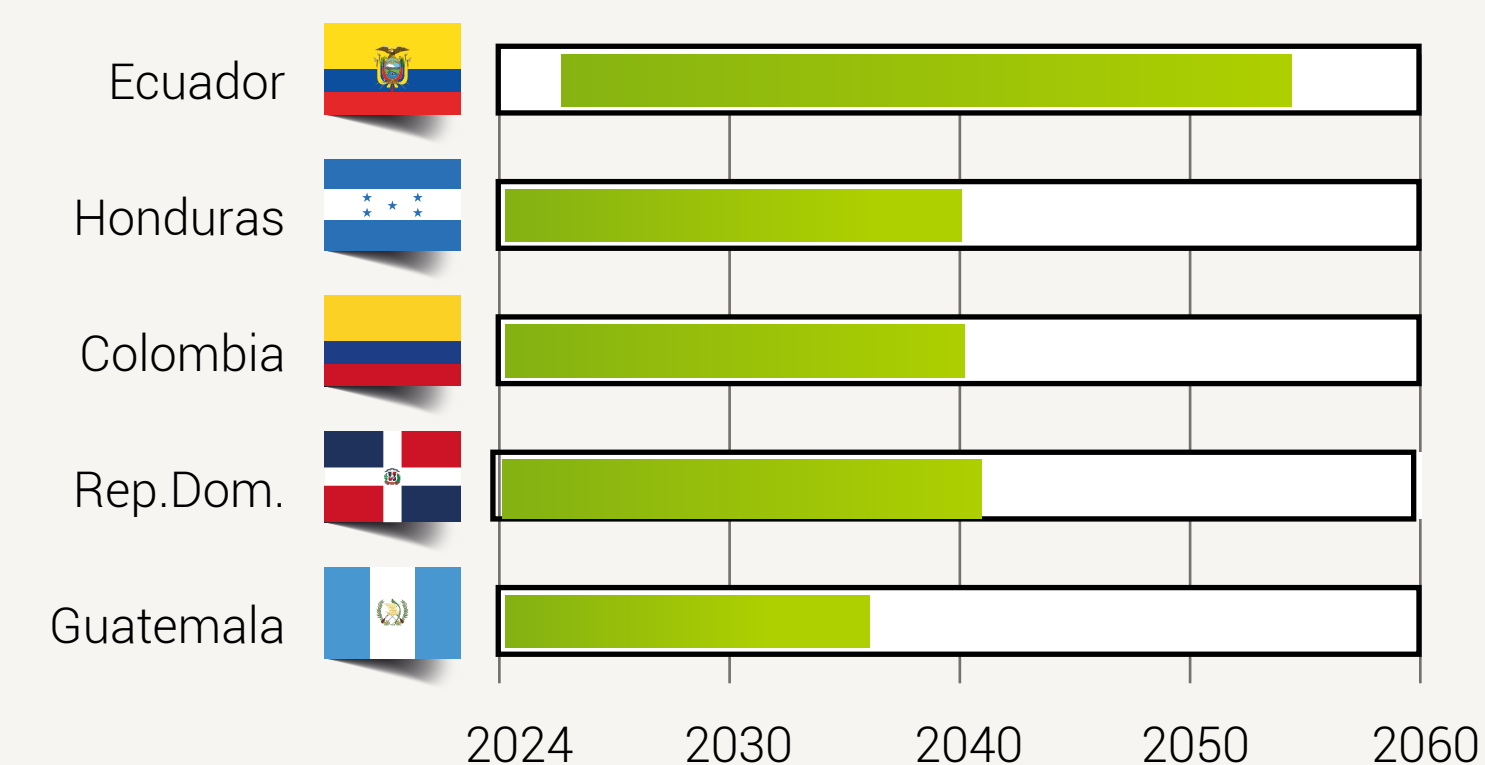
PPAs internacionales de alto nivel– 462 MW

1.000 millones de € de ingresos en los próximos 15 años, asegurados con 350 MW bajo PPAs fotovoltaicos

PPAs Internacionales de alto valor añadido



**VISIÓN A LARGO PLAZO:
UNA CARTERA DE ACTIVOS DE ALTA CALIDAD**

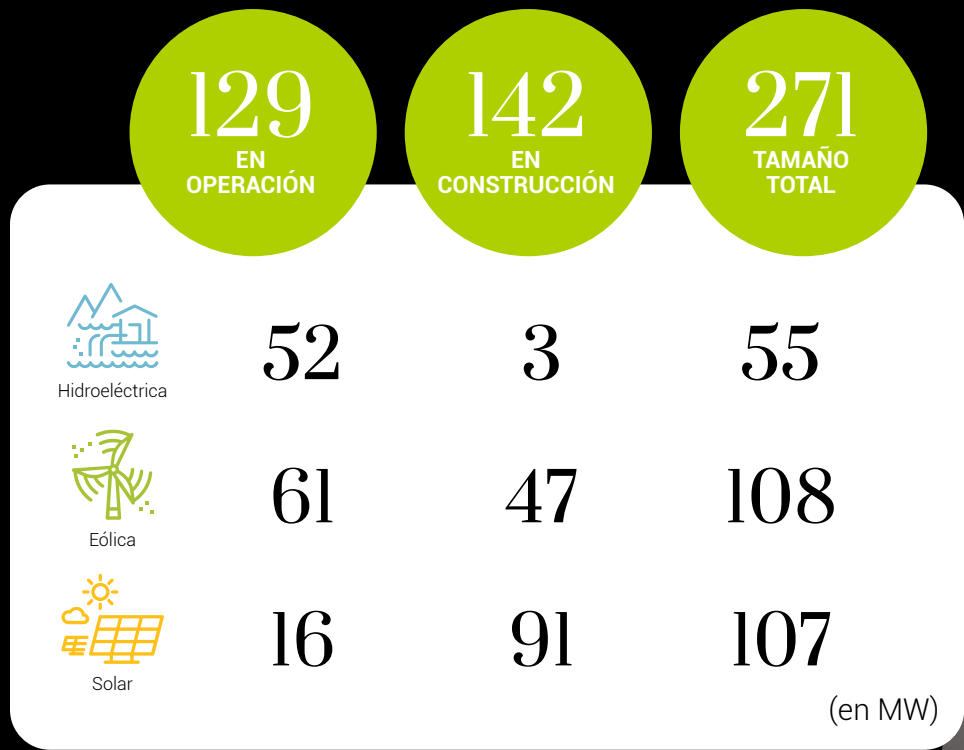


02.

Estado de las operaciones



Los activos de Ecoener se han casi triplicado en 3 años: Sólido crecimiento de la empresa



Nuestra potencia 2020



Nuestra potencia

HOY



Hidroeléctrica	55	0	55
Eólica	104	3	107
Solar	182	396	578

(en MW)

LATAM



Rep. Dominicana, tomando la iniciativa

Ingresos de alto nivel
asegurados a largo plazo

278 MW

96 MW EN OPERACIÓN

Cumayasa 1 y 2

CAPACIDAD 96 MW_p

FACTOR DE CARGA 23%

FINANCIACIÓN



PPA



Principal comprador contractual público



EXPERIENCIA CONSTRUCTIVA EN REPÚBLICA DOMINICANA



Payita 1 y 2

182 MW EN CONSTRUCCIÓN

Payita 1 y 2

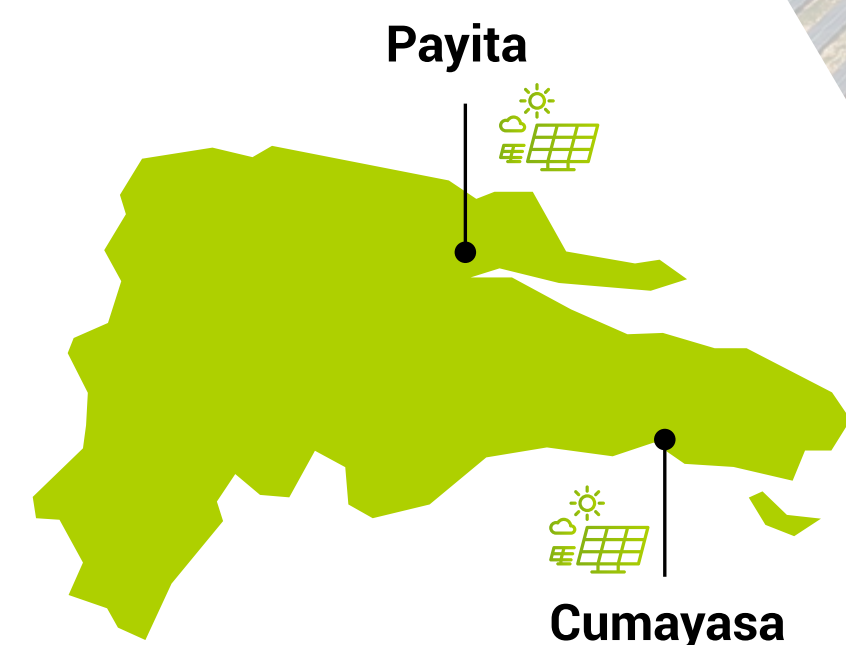
CAPACIDAD 120 MW_p

FACTOR DE CARGA 27%

Cumayasa 4

CAPACIDAD 62 MW_p

FACTOR DE CARGA 23%



ESTADO DEL TRABAJO



LATAM

Guatemala, mercado estable para crecer

Hydro, solar y comercializadora

162 MW

14 MW EN OPERACIÓN

Las Fuentes 2

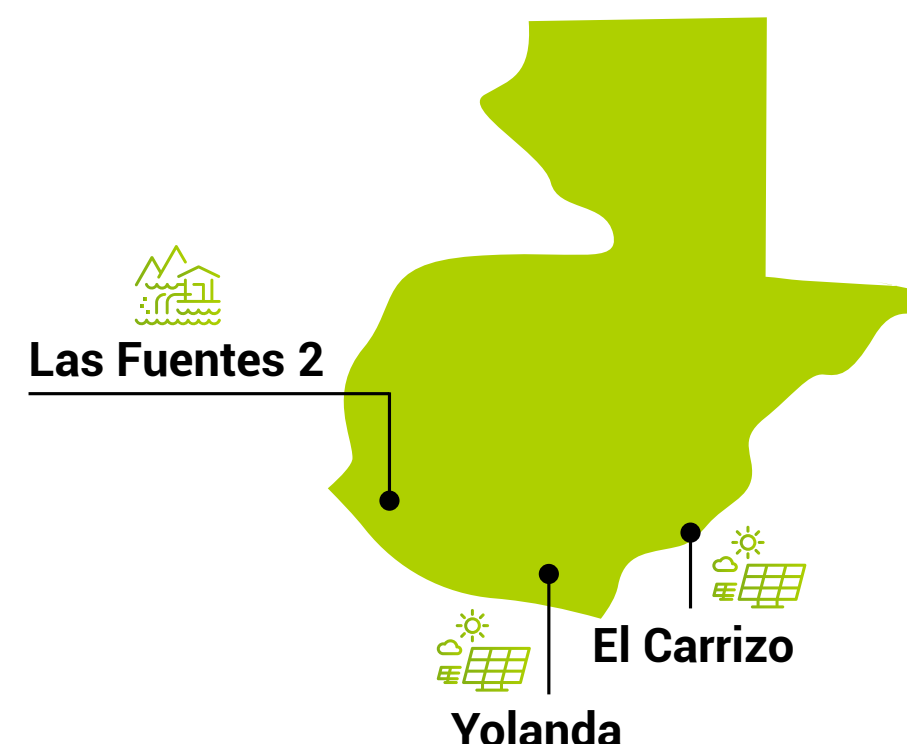
CAPACIDAD

14,2 MW_p

FINANCIACIÓN

PF Local Bank ☒

PPA



EXPERIENCIA CONSTRUCTIVA EN GUATEMALA



Yolanda

148 MW EN CONSTRUCCIÓN

Yolanda

CAPACIDAD

73,7 MW_p

FACTOR DE CARGA

24%

ESTADO DEL TRABAJO



El Carrizo

CAPACIDAD

74,7 MW_p

FACTOR DE CARGA

24%

ESTADO DEL TRABAJO



Principal comprador contractual público



LATAM

Colombia, lugar adecuado, buenos activos

Crecimiento de la demanda energética

88 MW

41 MW EN OPERACIÓN

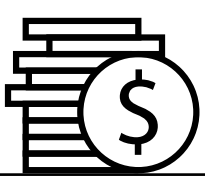
Sunnorte

CAPACIDAD 41 MWp

FACTOR DE CARGA 20%

FINANCIACIÓN

Bancolombia
15 años

PPA  Several Col. Utilities
15 años



EXPERIENCIA CONSTRUCTIVA EN COLOMBIA



Sunnorte

47 MW EN CONSTRUCCIÓN

Ardobela 1 y 2

CAPACIDAD 22,7 MWp

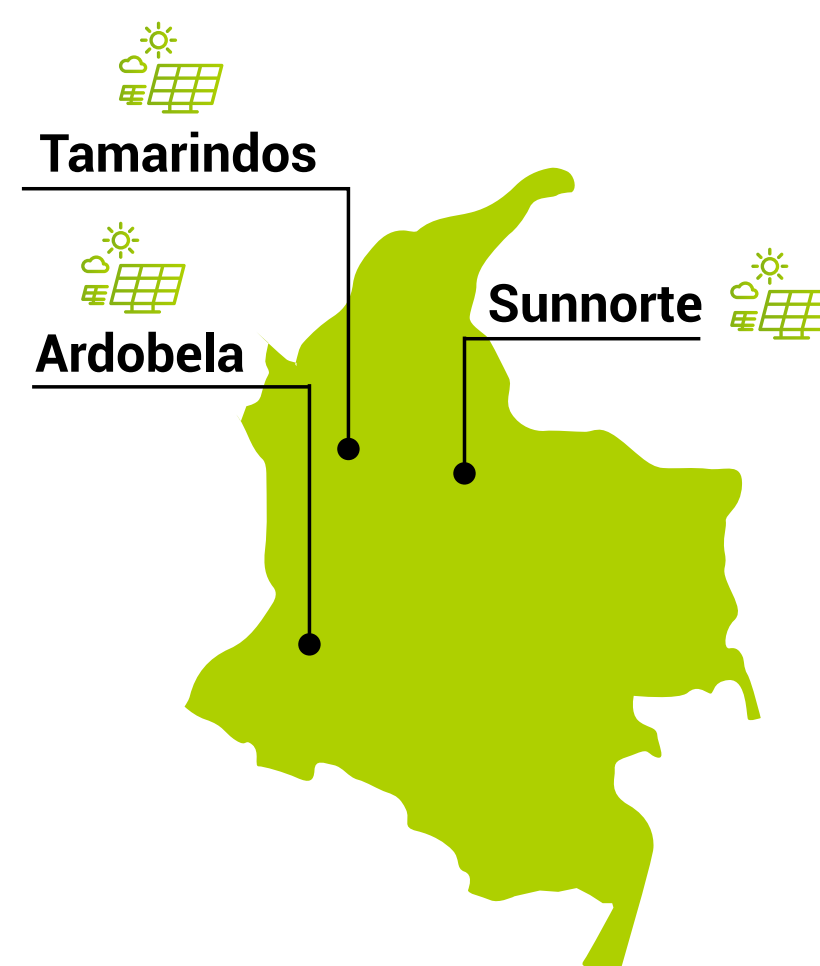
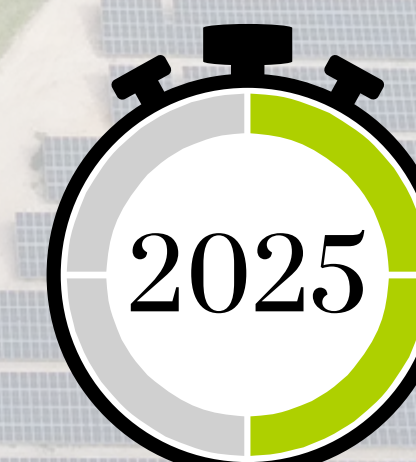
FACTOR DE CARGA 22%

Tamarindo 1 y 2

CAPACIDAD 23,8 MWp

FACTOR DE CARGA 24%

ESTADO DEL TRABAJO



SPAIN



Canarias, en la cima del sector

Presencia en todos los
segmentos del mercado

132 MW

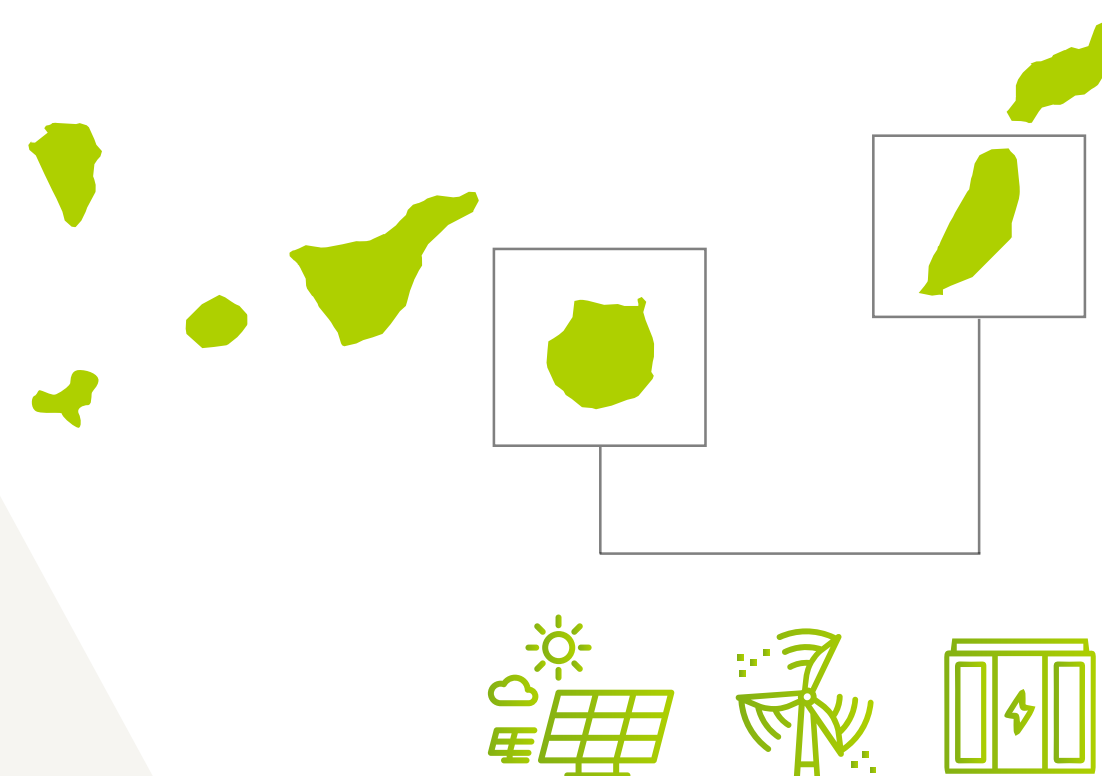
ALMACENAMIENTO

EÓLICO Y SOLAR

21,6 MW_p

GRANTS:

6,9 M€



More than €mn 20
in capex subsidies

22 MW EN CONSTRUCTION

PV Marfú

CAPACIDAD 9,6 MW_p

FACTOR DE CARGA 27%

Llanos de la Aldea 1

CAPACIDAD 1,6 MW_p

FACTOR DE CARGA 26%

Orone & La Rosa

CAPACIDAD 7,4 MW_p

FACTOR DE CARGA 27%

Las Casillas

CAPACIDAD 3,3 MW_p

FACTOR DE CARGA 44%

ESTADO DEL TRABAJO

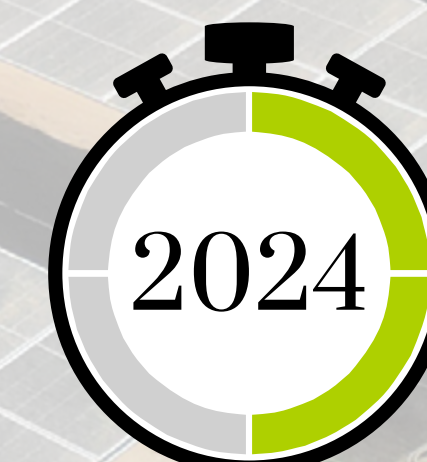
TRADE WINDS & AFRICAN SUN

FINANCIACIÓN



Sicav - Fixed rates 6 Years

Bullet amortization



EXPERIENCIA CONSTRUCTIVA EN LAS ISLAS CANARIAS

Las Casillas

Hacia un tercer mercado: Europa

Equipos de desarrollo propios con experiencia en cada país

AMPLIO POTENCIAL DE CRECIMIENTO

- Baja penetración de renovables
- Escasa incidencia de la generación solar en el mix energético

POLÍTICAS DE
TRANSICIÓN
VERDE



FUERTE
DEMANDA
ENERGÉTICA

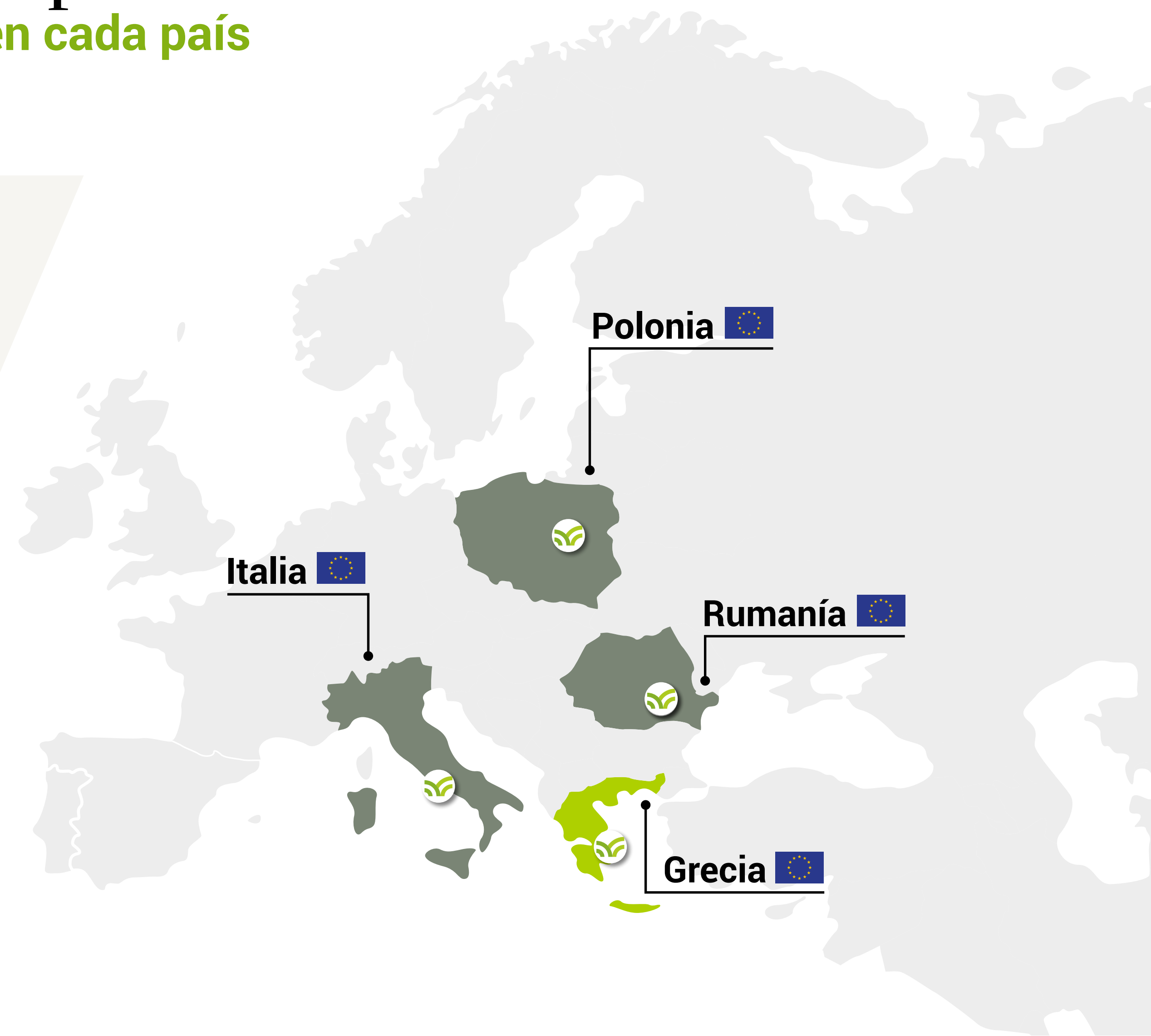


Un mercado en línea
con nuestro modelo
de desarrollo

ELEVADO COSTE
DE LA
ELECTRICIDAD

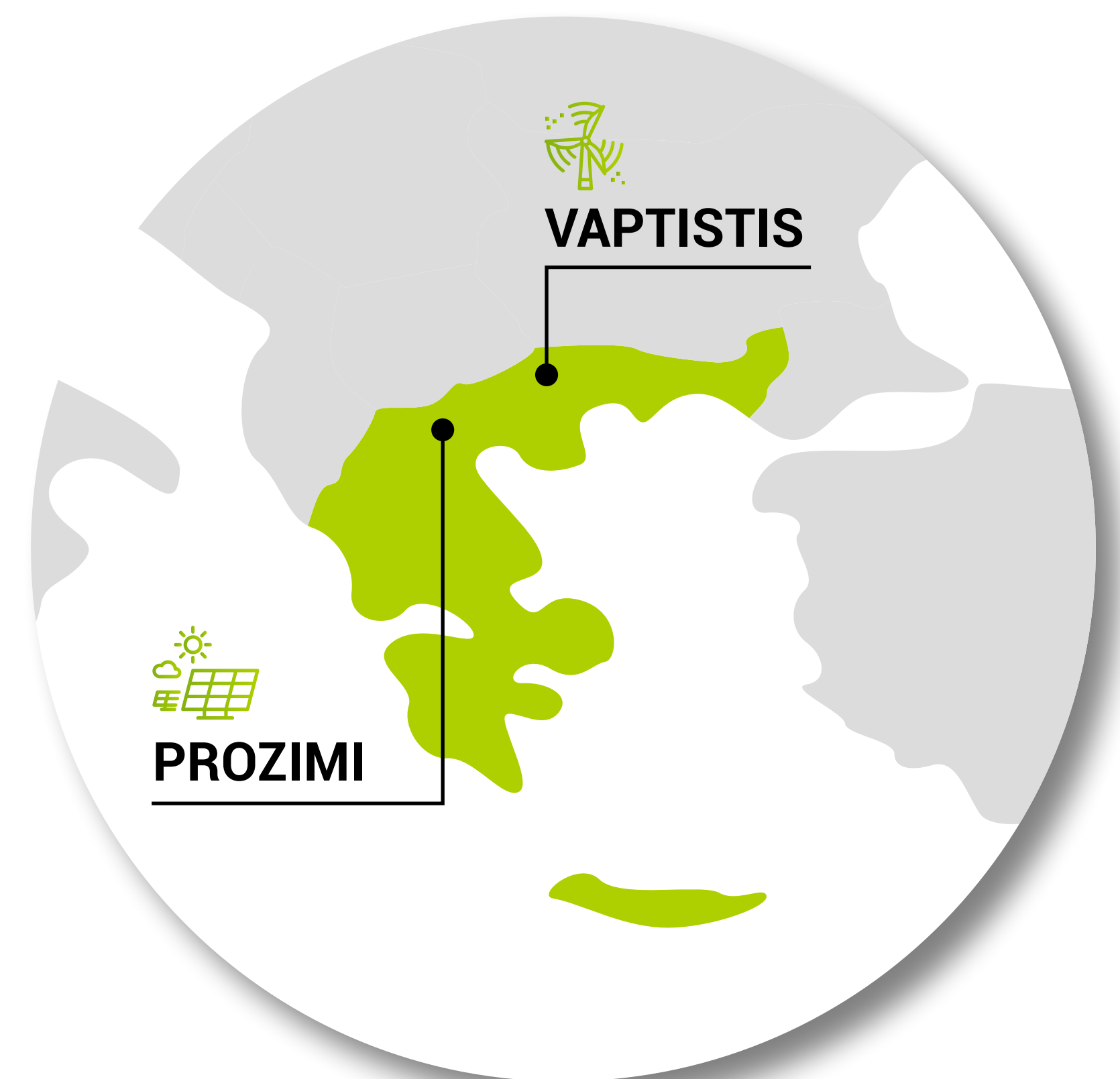
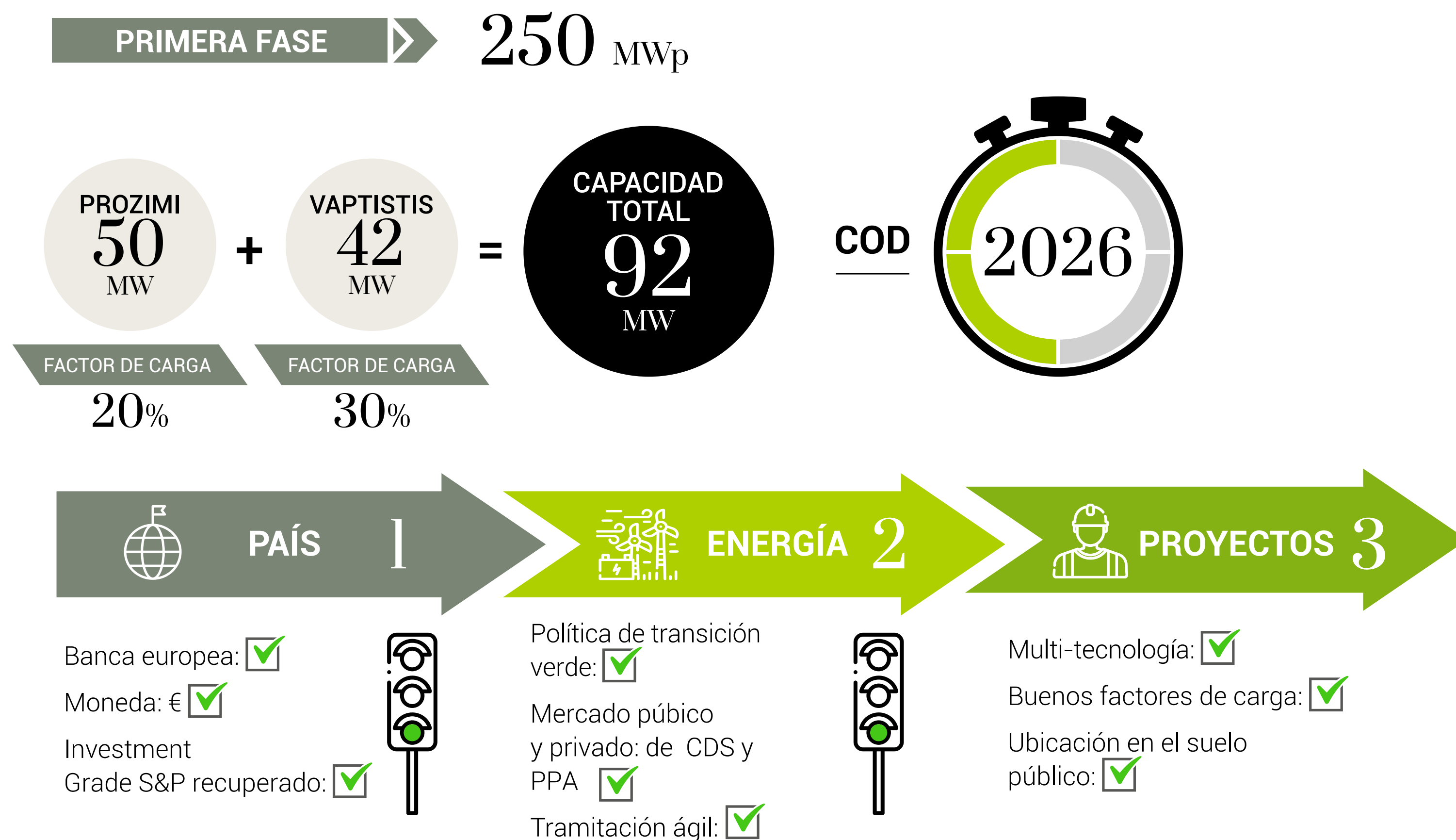


BÚSQUEDA DE
INDEPENDENCIA
ENERGÉTICA



Grecia, análisis en tres niveles

350 MW en desarrollo



1 GW - 2025

**Monitorización
objetivo**

HACIA UN PORTFOLIO
EQUILIBRADO

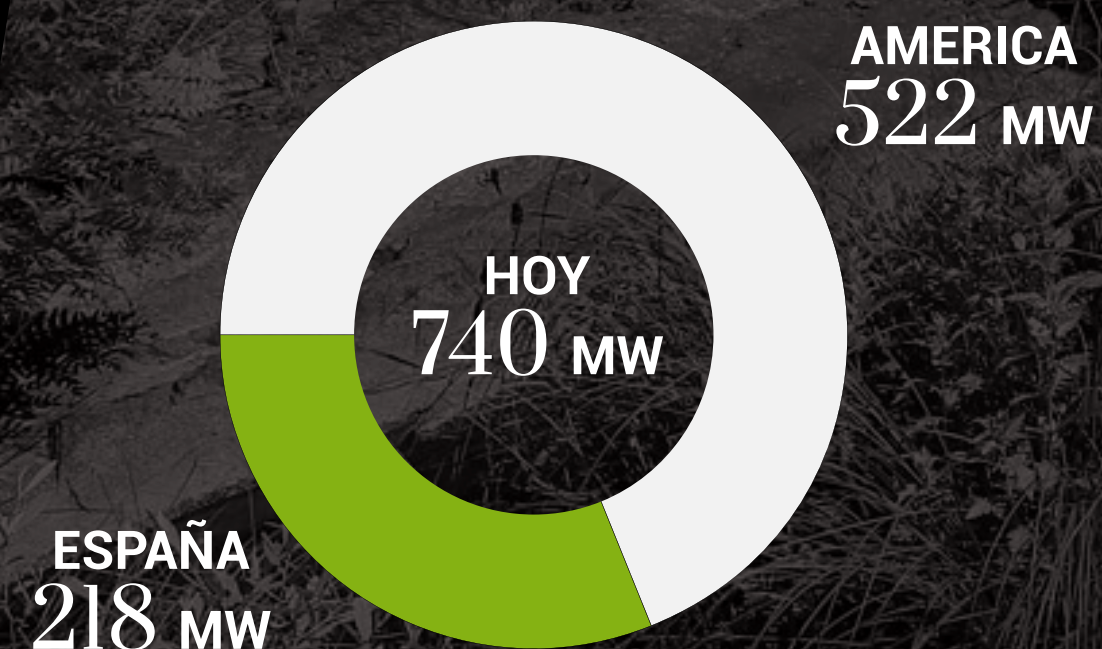
2023

**558
MW**

HOY

**740
MW**

**DISTRIBUCIÓN
DE ACTIVOS**



80%

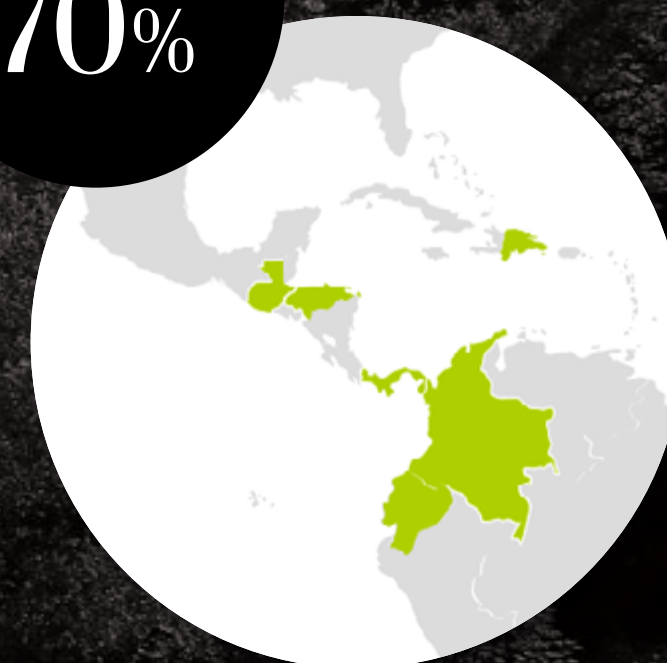
INGRESOS ASEGURADOS

93%

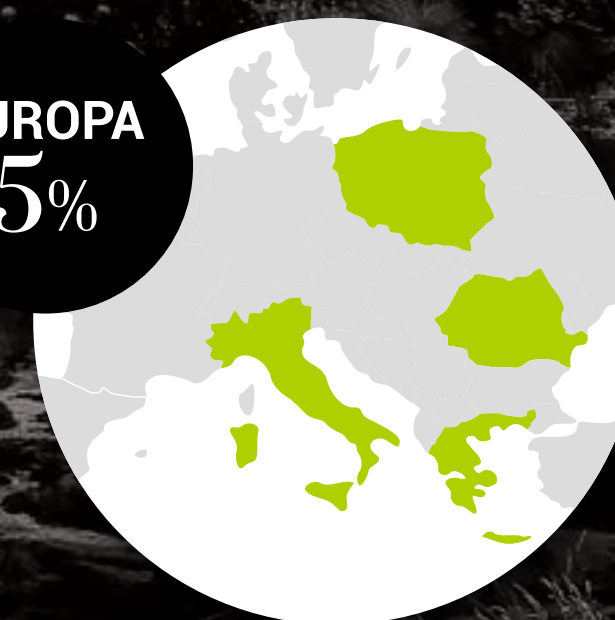
MONEDAS FUERTES

**2025
1GW**

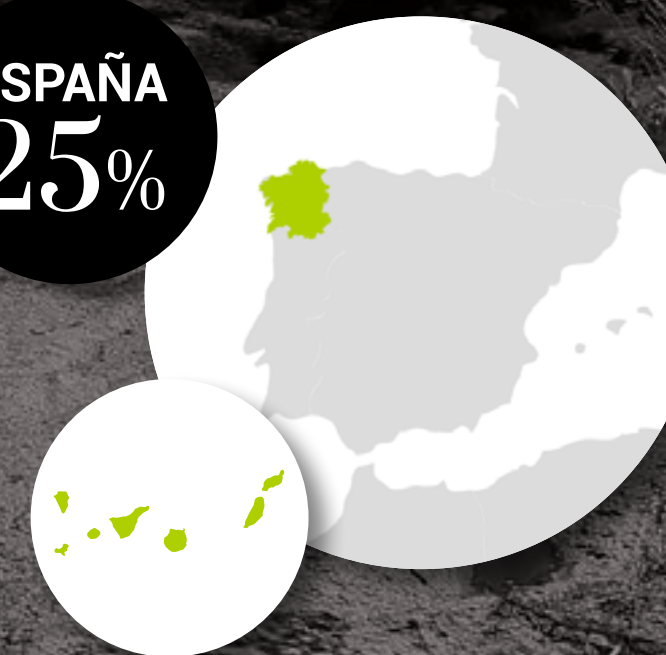
**AMERICA
70%**



**EUROPA
5%**

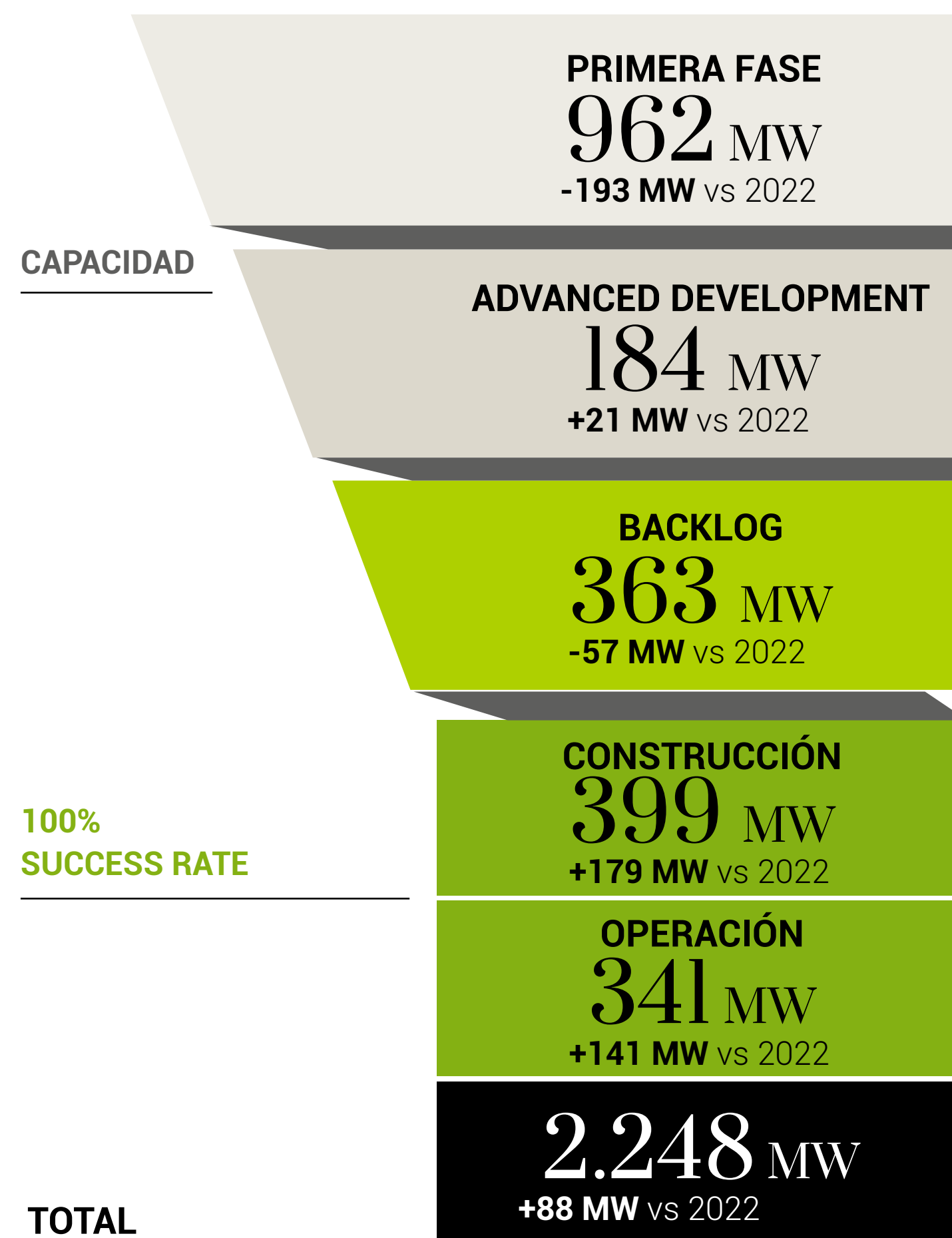


**ESPAÑA
25%**



Vista general de la cartera de activos

La mitad del número de MW en desarrollo en la OPV, se ha materializado ya en activos



03.

Compromisos ESG



ESG Hoja de ruta: todos los aspectos cubiertos

	2021	✓ Elaboración del primer informe de sostenibilidad bajo criterios GRI. ✓ Creación Comité de Sostenibilidad, presidido por un consejero independiente. ✓ Creación equipo ESG dentro de la compañía.
	2022	✓ Adhesión al Pacto Mundial de Naciones Unidas. ✓ Primera vez que se calcula la huella de carbono en el alcance 1 y 2. ✓ Implementación de sistemas de gestión. ✓ Verificación del informe de sostenibilidad de 2021 por Tüv Süd. ✓ Incorporación de una persona de Comunicación al equipo ESG.
	2023	✓ Obtención del primer Rating ESG. ✓ Obtención de garantías de origen de todas nuestras instalaciones de España, Guatemala y Honduras. ✓ Inicio de la obtención de créditos de carbono en 5 instalaciones en República Dominicana y Colombia. ✓ Calculo de la huella de carbono del 2022 en el alcance 1 y 2. ✓ Elaboración y verificación del informe de sostenibilidad de 2022 por Tüv Süd. ✓ Compromiso ambiental: creación Fundación Fragas do Eume. ✓ ESG Comunicación: creación de una Newsletter trimestral para comunicar a nuestros grupos de interés nuestros avances en el negocio y en las acciones ESG. ✓ Elaboración de un nuevo Análisis de Materialidad y Plan Estratégico de Sostenibilidad 2024-2026

ESG Rating S&P Global

Standard & Poor's Global califica los ingresos, CAPEX y OPEX de Ecoener con un 100% “Dark Green”, la máxima calificación.



°CICERO
Shades of
Green

now a part of

S&P Global

Evolución en rating ESG

Garantías de origen.

- España: todas nuestras instalaciones de España cuentan con la acreditación de Garantías de Origen.
- Latam: 2 instalaciones de Guatemala y Honduras de Ecoener están registradas en garantías de origen a través de I-REC.



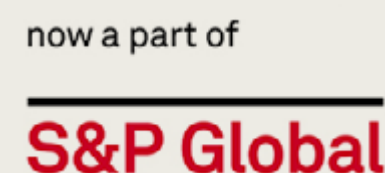
Créditos de carbono.

- 5 instalaciones de Ecoener están en proceso de registro en los estándares de carbono.
- En República Dominicana a través de Gold Standard.
- En Colombia a través de Colcx.



Rating ESG:

Standard & Poor's Global califica los ingresos, CAPEX y OPEX de Ecoener con un 100% "Dark Green", la máxima calificación.



Second Party Opinion:

Durante el 2023 hemos llevado a cabo dos Second Party Opinion con Valora Consultores y con Morningstar-Sustainability. Reforzando nuestro desempeño en sostenibilidad en todos nuestros proyectos.



Reporte:

Informe de Sostenibilidad auditado por Tüv Süd.



Verificación de la huella de carbono:

En el primer trimestre de 2023, TÜV-SÜD verificó los alcances 1 y 2 de la huella de carbono de 2022.

En el primer trimestre de 2024 se verificarán los alcances 1, 2 y 3 de la huella de carbono.



Acciones destacadas alineadas con SDGs



Primer proyecto agrovoltaico en nuestra primera planta fotovoltaica de la República Dominicana.



Ecoener crea Fragas do Eume. Fundación para ayudar a preservar el parque natural.



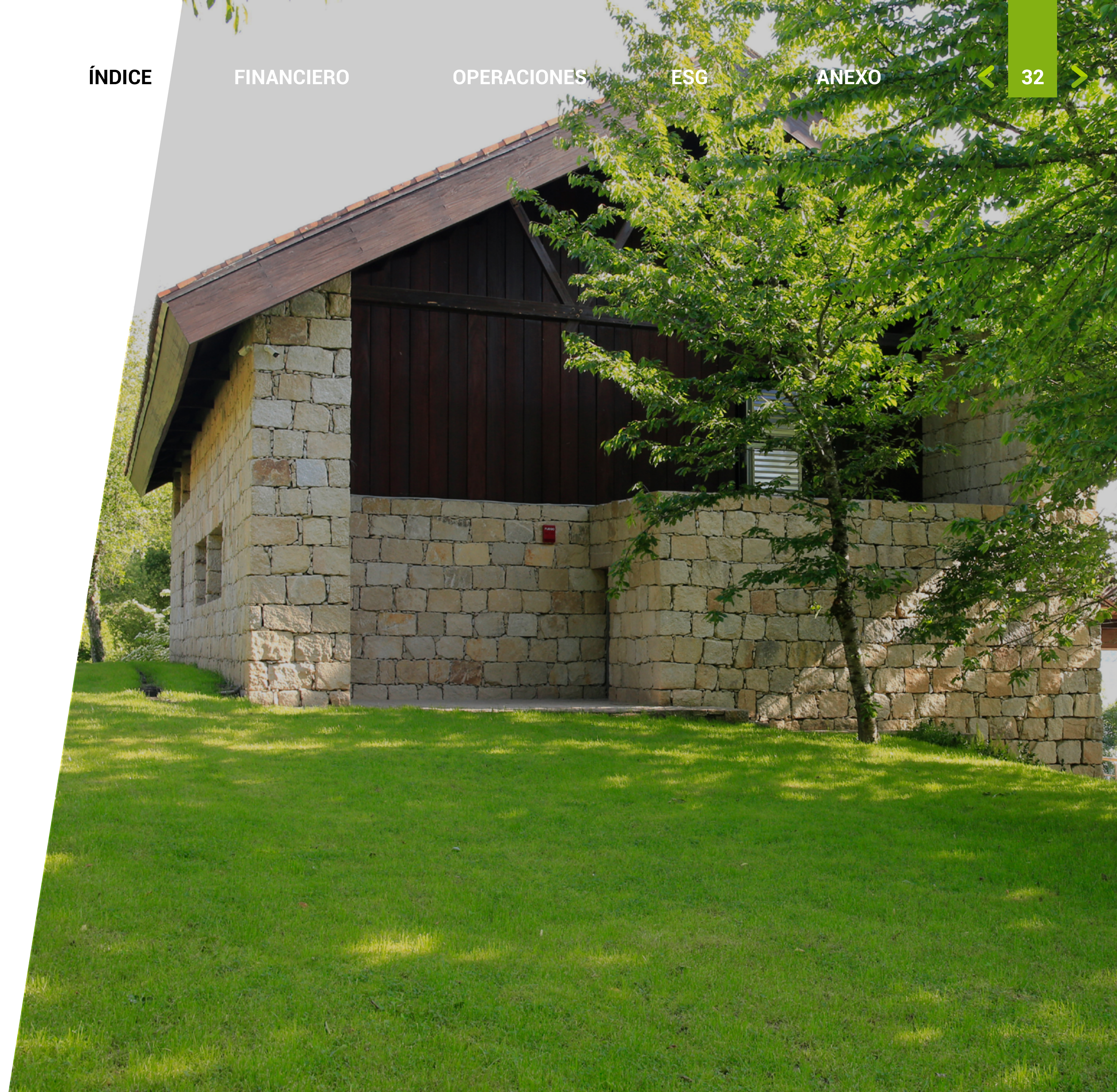
Fomento de la inclusión: colaboración con la Asociación Diversidad Funcional de La Gomera (Islas Canarias).



Plan Social Estratégico de los proyectos: PF Cumayasa 1 y 2 PF Cumayasa 4, PF Payita 1 y PF Payita 2.

04.

Anexo I



PL (1/3)

€mn

	31.12.2023	31.12.2022	YoY %	YoY €
REVENUES	64.010	72.886	-12%	(8.876)
Procurements	(12.491)	(12.141)	3%	(350)
Capitalized personnel costs	4.663	3.305	41%	1.357
Other operating income	1.318	457	188%	861
Personnel expenses	(8.654)	(6.563)	32%	(2.091)
Other operating expenses	(14.693)	(13.850)	6%	(843)
ADJUSTED EBITDA	34.153	44.095	-23%	(9.942)
Impairment of fixed assets	(1.455)	(340)	328%	(1.115)
Changes in trade provisions	(186)	(1.223)	-85%	1.037
Other income	(148)	(104)	42%	(44)
EBITDA	32.364	42.428	-24%	(10.063)
Amortisations	(13.710)	(11.747)	17%	(1.963)
EBIT/ OPERATING PROFIT	18.654	30.681	-39%	(12.027)
Finance income	490	2.238	-78%	(1.748)
Finance costs	(11.267)	(6.048)	86%	(5.219)
Changes in fair value of financial instruments	66	(277)	-124%	343
Translation differences	1.934	(3.777)	-151%	5.711
Impairment of financial instruments	(39)	-	-	(39)
Net financial income/cost	(8.817)	(7.864)	12%	(953)
RESULTS OF COMPANIES ACCOUNTED FOR USING THE EQUITY METHOD	(12)	-	-	(12)
Profit/(loss) before tax	9.825	22.817	-57%	(12.992)
Corporate tax	2.185	(2.662)	-182%	4.847
NET PROFIT	12.010	20.155	-40%	(8.145)

BREAKDOWN NET REVENUES	31.12.2023	31.12.2022	YoY %
Revenues Spain	36.214	50.997	-30%
Revenues Guatemala	14.322	13.213	7%
Revenues Dominican Rep.	5.736	-	-
Revenues Honduras	3.428	4.531	-24%
Revenues Colombia	1.358	-	-
Others	2.951	-	-
TOTAL REVENUES	64.009	71.592	-13%

PL (2/3)

31.12.2023 €mn

PL SEGMENTS BREAKDOWN	HYDRO	WIND	SOLAR PV	SUPPLY CO.	HEADQUARTERS & CO. SERVICES	TOTAL
REVENUES	14.201	21.352	16.043	9.625	2.789	64.010
Procurements	(1.968)	-	(504)	(8.486)	(1.533)	(12.492)
Capitalized personnel costs	-	-	-	-	4.663	4.663
Other operating income	148	623	201	-	347	1.319
Personnel expense	-	-	-	(125)	(8.528)	(8.654)
Other operating expense	(1.926)	(3.356)	(2.320)	(32)	(7.059)	(14.693)
ADJUSTED EBITDA	10.454	18.619	13.420	981	(9.321)	34.153
Impairment of fixed assets	(1.043)	416	1	-	(828)	(1.455)
Other income	1	30	24	-	(388)	(333)
EBITDA	9.412	19.065	13.446	981	(10.538)	32.365
Amortisation	(2.900)	(7.665)	(2.607)	(9)	(529)	(13.711)
EBIT/ OPERATING PROFIT	6.512	11.399	10.838	972	(11.067)	18.654
Finance income	71	66	115	0	237	490
Finance costs	(451)	(1.106)	(5.614)	(22)	(4.075)	(11.267)
Change in fair value of financial instruments	-	-	-	-	27	27
Translation differences	(17)	-	1.998	(42)	(5)	1.934
NET FINANCIAL INCOME / COST	(397)	(1.040)	(3.501)	(64)	(3.815)	(8.817)
Results of companies accounted for using the equity method	-	-	-	-	(12)	(12)
PROFIT / (LOSS) BEFORE TAX	6.115	10.359	7.337	908	(14.895)	9.825
Corporate tax	(1.121)	(1.181)	(296)	(226)	5.009	2.185
NET PROFIT	4.994	9.178	7.042	682	(9.886)	12.010

PL (3/3)

31.12.2023 €mn

PL GEOGRAPHIES BREAKDOWN	SPAIN	GUATEMALA	HONDURAS	DOMINICAN R.	COLOMBIA	OTHER	TOTAL
REVENUES	38.329	14.509	3.428	5.736	1.358	650	64.010
Procurements	(1.122)	(10.455)	-	(504)	-	(411)	(12.492)
Capitalized personnel costs	4.023	113	-	34	-	493	4.663
Other operating income	1.275	-		43	-		1.318
Personnel expense	(6.953)	(640)	(57)	(176)	(245)	(583)	(8.654)
Other operating expense	(10.244)	(874)	(534)	(1.378)	(1.005)	(658)	(14.693)
ADJUSTED EBITDA	25.308	2.653	2.837	3.755	108	(509)	34.152
Impairment of fixed assets	(345)	(1.041)	-	-	-	(69)	(1.455)
Other income	(164)	(186)	-		17	-	(333)
EBITDA	24.799	1.426	2.837	3.755	125	(578)	32.364
Amortisation	(10.692)	(1.267)	(1.103)	(424)	(215)	(10)	(13.711)
EBIT/ OPERATING PROFIT	14.107	159	1.734	3.331	(90)	(588)	18.653
Finance income	295	34	47	1	82	31	490
Finance costs	(5.358)	(474)	(935)	(335)	(3.611)	(554)	(11.267)
Change in fair value of financial instruments	27	-	-	-	-	-	27
Translation differences	(1.726)	14	(406)	(439)	4.492	(1)	1.934
NET FINANCIAL INCOME / COST	(6.762)	(426)	(1.294)	(773)	963	(524)	(8.816)
Results of companies accounted for using the equity method	(12)	-	-	-	-	-	(12)
PROFIT / (LOSS) BEFORE TAX	7.333	(267)	440	2.558	873	(1.112)	9.825
Corporate tax	1.945	(412)	(8)	660	-	-	2.185
NET PROFIT	9.278	(679)	432	3.218	873	(1.112)	12.010

Statement of financial position (1/2)

	31.12.2023	31.12.2022	YoY %	YoY €
INTANGIBLE ASSETS	7.876	7.796	1%	80
Goodwill	3.906	3.905	0%	1
Concession arrangements	1.414	1.687	-16%	(273)
Other intangible assets	2.556	2.204	16%	352
RIGHT OF USE ASSETS	9.935	9.839	1%	96
PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT	426.910	331.934	29%	94.976
Land and buildings	81.267	83.745	-3%	(2.478)
Machinery and equipment	247.224	100.755	145%	146.469
Fixed assets in progress	98.419	147.434	-33%	(49.015)
LONG-TERM INVESTMENTS IN GROUP COMPANIES AND ASSOCIATES	2.443	6	40617%	2.437
LONG-TERM FINANCIAL INVESTMENTS	1.628	216	654%	1.412
Equity investments	130	80	63%	50
Other financial assets	1.498	136	1001%	1.362
DEFERRED TAX ASSETS	28.944	22.388	29%	6.556
OTHER NON-CURRENT ASSETS	1.089	655	66%	434
TOTAL NON-CURRENT ASSETS	478.825	372.834		

	31.12.2023	31.12.2022	YoY %	YoY €
Current assets				
INVENTORYS	1.146	0	100%	1.146
TRADE AND OTHER RECEIVABLES	16.296	14.991	9%	1.305
Trade receivables for sales and services rendered	9.384	9.333	1%	51
Sundry debtors	771	359	115%	412
Public entities, other	6.141	5.299	16%	842
CURRENT TAX ASSETS	110	939	-88%	(829)
INVESTMENTS IN RELATED PARTIES	1	103	-99%	(102)
CURRENT INVESTMENTS	2.370	9.922	-76%	(7.552)
Equity instruments	-	8.244	-100%	(8.244)
Loans to third parties	5	197	-97%	(192)
Other financial assets	2.365	1.481	60%	884
OTHER CURRENT ASSETS	5.954	4.971	20%	983
CASH AND CASH EQUIVALENTS	75.524	80.385	-6%	(4.861)
TOTAL CURRENT ASSETS	101.401	111.311		
TOTAL ASSETS	580.225	484.145		

Statement of financial position (2/2)

€mn

	31.12.2023	31.12.2022
Non-current liabilities		
LONG-TERM PROVISIONS	3.712	1.789
LONG-TERM DEBTS	334.980	271.506
Debt with financial institutions	194.940	128.924
Lease liabilities	8.809	8.827
Obligations and other marketable securities	92.681	101.824
Other financial liabilities	38.550	31.931
DEFERRED TAX LIABILITIES	2.792	1.962
GRANTS	12.178	13.007
NON-CURRENT ACCOUNTS PAYABLE	9.047	14.373
OTHER LONG-TERM PAYABLE ACCRUALS	3.415	3.044
TOTAL NON-CURRENT LIABILITIES	366.124	305.681
Current liabilities		
SHORT-TERM DEBTS	56.429	15.955
Debt with financial institutions	27.238	5.210
Lease liabilities	640	529
Obligations and other marketable securities	9.143	8.050
Short-term debt with related parties	1.157,00	180
Other financial liabilities	18.251	1.986

	31.12.2023	31.12.2022
TRADE AND OTHER ACCOUNTS PAYABLE	19.196	29.600
Short-term suppliers.	5.013	13.812
Other trade payables	11.877	13.524
Wages payable	175	138
Other debts with tax authorities	1.513	1.528
Advances from customers	618	598
CURRENT TAX LIABILITIES	525	229
SHORT-TERM ACCRUALS	214	157
TOTAL CURRENT LIABILITIES	76.364	45.941
Net equity		
Share capital	18.224	18.224
Issue premium	99.326	99.326
Other reserves	1.623	(15.055)
Other Shareholder's contributions	6.573	6.573
Own shares	(75)	(124)
Income for the year attributable to the Parent Company	11.009	16.878
Exchange differences	(9.475)	(3.398)
EQUITY ATTRIBUTED TO PARENT COMPANY EQUITY HOLDERS	127.205	122.424
NON-CONTROLLING INTEREST	10.532	10.099
TOTAL NET EQUITY	137.737	132.523
TOTAL NET EQUITY AND LIABILITIES	580.225	484.145

05.

Anexo II



Assets

Operating Assets

COUNTRY	TECHNOLOGY	PROJECT	CAPACITY (MW)	FINANCING	COD
GALICIA	Hydro	San Bartolomé	1.2	Green Bond	1997
GALICIA	Hydro	Cierves	5	Green Bond	2000
GALICIA	Hydro	Peneda	10	Green Bond	2003
GALICIA	Hydro	Arnoya	10	Green Bond	2003
GALICIA	Wind	Ourol	18	Green Bond	2007
GALICIA	Hydro	Landro	9.2	Green Bond	2008
GALICIA	Hydro	Xestosa	2.9	Green Bond	2008
GALICIA	Wind	Lalín	3	Green Bond	2008
HONDURAS	Solar PV	Llanos del Sur	16.2	Project Finance	2015
GUATEMALA	Hydro	Las Fuentes II	14.2	Project Finance	2016
CANARY ISLANDS	Wind	Llanos de la Aldea	20	Green Bond	2017
CANARY ISLANDS	Wind	San Bartolomé	9.2	Green Bond	2017
CANARY ISLANDS	Wind	La Caleta	5.6	Sicav	2020
CANARY ISLANDS	Wind	El Rodeo	4.8	Green Bond	2020

COUNTRY	TECHNOLOGY	PROJECT	CAPACITY (MW)	FINANCING	COD
CANARY ISLANDS	Wind	Las Casillas 1	4	Sicav	2021
CANARY ISLANDS	Wind	Lomo del Moral	4	Project Finance	2021
CANARY ISLANDS	Wind	Arcos del Coronadero	4	Project Finance	2021
CANARY ISLANDS	Solar PV	Llanos de la Aldea I, II, III	7.2	Project Finance	2021
CANARY ISLANDS	Solar PV	El Matorral	11.5	Project Finance	2021
CANARY ISLANDS	Solar PV	Aldea Blanca I, II, III, IV	9.2	Project Finance	2021
CANARY ISLANDS	Wind	La Florida III	19.2	Project Finance	2022
CANARY ISLANDS	Wind	La Gomera	11.8	Sicav	2022
DOMINICAN REP.	Solar PV	Cumayasa 1	60	Project Finance	2023
DOMINICAN REP.	Solar PV	Cumayasa 2	36	Project Finance	2023
COLOMBIA	Solar PV	Sunnorte	41	Project Finance	2023
GALICIA	Hydro	Cierves Ampliación	3	Own funds	2023
			340		

Assets

Under Construction Assets

COUNTRY	TECHNOLOGY	PROJECT	CAPACITY (MW)	LOAD FACTOR	COD
CANARY ISLANDS	Solar PV	Amp. Llanos de la Aldea I	1.6	26%	2024
CANARY ISLANDS	Solar PV	Marfú	2.4	27%	2024
CANARY ISLANDS	Solar PV	Mejías	2.4	27%	2024
CANARY ISLANDS	Solar PV	Sequero	2.4	27%	2024
CANARY ISLANDS	Solar PV	Carrizal	2.4	27%	2024
DOMINICAN REP.	Solar PV	Payita 1	60	27%	2024
CANARY ISLANDS	Wind	Las Casillas	3.3	44%	2024
CANARY ISLANDS	Solar PV	Orone	4.7	27%	2024
GUATEMALA	Solar PV	Yolanda	73.7	24%	2024
CANARY ISLANDS	Solar PV	La Rosa	2.7	27%	2024
DOMINICAN REP.	Solar PV	Cumayasa 4	61.7	23%	2024
DOMINICAN REP.	Solar PV	Payita 2	60	27%	2024
GUATEMALA	Solar PV	El Carrizo	74.7	24%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Arddobela 1	11.2	22%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Arddobela 2	11.5	22%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Tamarindo 1	11.9	24%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Tamarindo 2	11.9	24%	2025
			399		



Pipeline Delivery

Backlog

COUNTRY	TECHNOLOGY	PROJECT	CAPACITY (MW)	LOAD FACTOR	COD
CANARY ISLANDS	Solar PV	PV Galdar	9.4	24%	2025
CANARY ISLANDS	Solar PV	Hibridaciones	41.9	20%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Puerto Wilches	23.2	24%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Córdoba 1	11.9	24%	2025
COLOMBIA	Solar PV	Córdoba 2	11.9	24%	2025
ITALY	Solar PV	Altano & Voltuno	18	21%	2025
ROMANIA	Solar PV	Mihaesti	8.6	17%	2025
POLAND	Solar PV	Ujazd	10	21%	2025
ECUADOR	Hydro	El Rosario	49.5	70%	2026
ECUADOR	Hydro	Santa Rosa	49.5	70%	2026
GALICIA	Wind	Dos Cotos	30	42%	2026
CANARY ISLANDS	Wind	La Fortaleza	7.2	35%	2026
GREECE	Wind	Vaptistis	42	31%	2026
GREECE	Solar PV	Prozimi	50	20%	2026
			363		

Advanced Development

COUNTRY	TECHNOLOGY	PROJECT	CAPACITY (MW)	LOAD FACTOR	COD
PANAMÁ	Solar PV	San Bartolomé / Agua-viva	47.8	23%	2026
ARUBA	Wind	Aruba	43	61%	2026
SERBIA	Wind	Feketic	93	35%	2027
			184		

Disclaimer



This document and the information contained herein does not constitute an offer to sell, exchange or buy, or the solicitation of an offer to buy, or any recommendation or advice regarding, any securities issued by Ecoener, S.A. ("Ecoener" or the "**Company**").

This document may contain statements regarding intentions, expectations or forecasts. All statements other than statements of historical facts included herein, including, without limitation, those regarding our financial position, business strategy, management plans and objectives or future operations, are forward-looking statements. These statements represent the Company's best estimate on the basis of the information available as at the date hereof, but do not constitute a guarantee of future performance. Any such forward-looking statements may be subject to risks, uncertainties and other relevant factors which could cause them to differ materially from actual results. Accordingly, readers are cautioned not to place undue reliance on such forward-looking statements.

Some of these risks include, amongst others, ongoing competitive pressure in the sector, macro-economic, political, regulatory and trade conditions, foreign exchange risks, technological risks, restrictions to free trade and political volatility in the markets where the Company is present or in the countries where the Group's projects are present.

The risks and uncertainties that could affect the forward-looking statements are difficult to predict. Except where the prevailing regulations require otherwise, the Company assumes no obligation to publicly revise or update its forward-looking statements in the case of unexpected changes, events or circumstances that could affect them.

For a discussion of these and other factors that may affect forward looking statements and Ecoener's business, financial conditions and results of operations, see the documents and information filed by the company with the Comisión Nacional del Mercado de Valores (the Spanish Securities Market Commission). Readers are invited to review the contents of any such documents.

This presentation contains, in addition to the financial information prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the European Union ("**IFRS**") and derived from our financial statements, alternative performance measures ("**APMs**") as defined in the Commission Delegated Regulation (EU) 2019/979 of March 14, 2019 and in the Guidelines on Alternative Performance Measures issued by the European Securities and Markets Authority (ESMA) on 5 October 2015 (ESMA/2015/1415en) and other non-IFRS measures ("**Non-IFRS Measures**"). These financial measures that qualify as APMs and non-IFRS measures have been calculated with information from Ecoener; however those financial measures are not defined or detailed in the applicable financial reporting framework nor have been audited or reviewed by our auditors. These APMs and Non-IFRS Measures should be considered supplemental information to, and are not meant to substitute IFRS measures. Please refer to the audited consolidated financial statements of the Group for fiscal year 2021 for the definition of APMs and Non-IFRS Measures included herein.

Source: Consolidated audited Financial for 2023 Statements and Consolidated audited Director's Report as of the period ended 31 December 2023 of Ecoener, S.A. and its subsidiaries, which have been prepared in accordance with international Financial Reporting Standards as adopted by the European Union ("IFRS-EU"). Figures for ordinary income Adjusted along the presentation are shown in accordance with the standard established at the 31/12/2023 closing date.

