



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

16/09/2025

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS





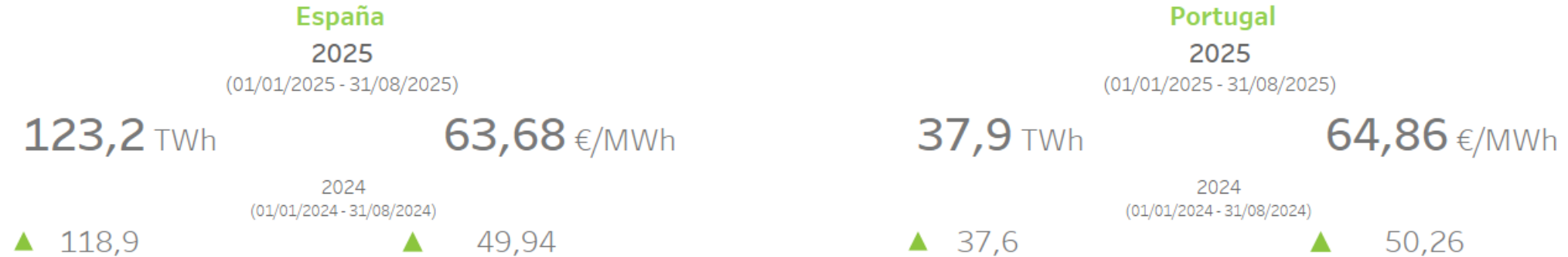
01

Datos relevantes

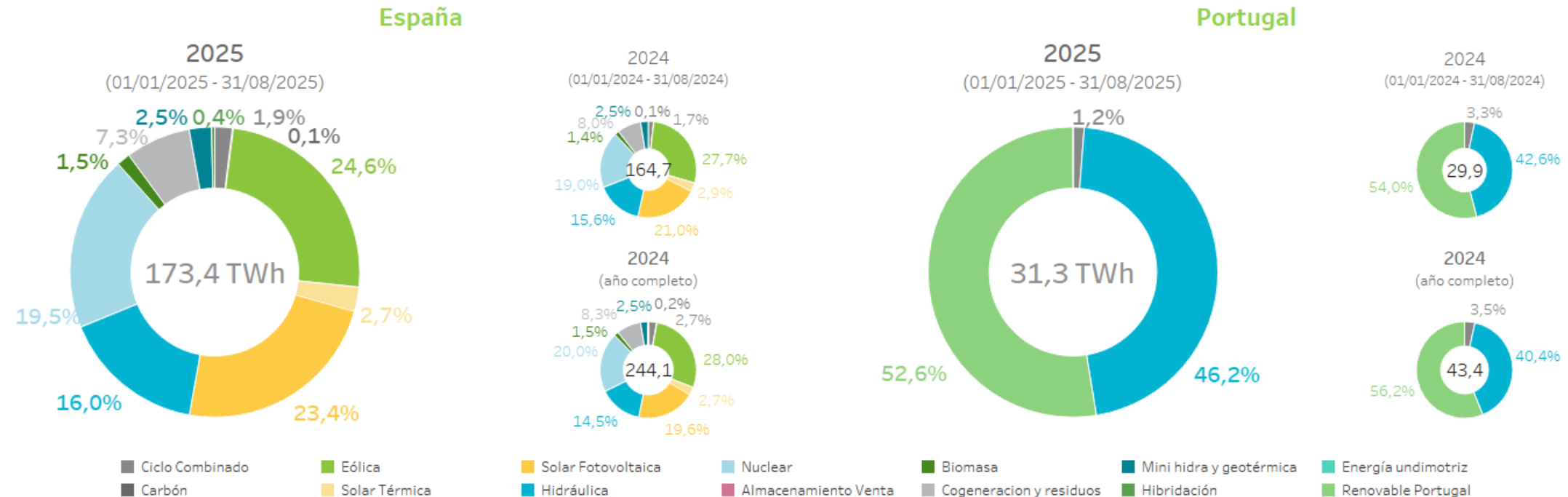
Datos relevantes en el mercado de electricidad

Mercado diario

Energías y precios en el Programa Diario Base de Casación (PDBC)



Tecnologías de generación(*) en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



(*) Importación no incluida. No se identifican las tecnologías renovables en Portugal a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Mercados intradiarios

Mercado de subastas intradiarias IDA

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)		2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)	
21,1 TWh	62,24 €/MWh	3,3 TWh	63,78 €/MWh
17,2% (del PDBC)	- 2,3% (del PDBC)	8,8% (del PDBC)	- 1,7% (del PDBC)
2024 * (01/01/2024 - 31/08/2024)		2024 * (01/01/2024 - 31/08/2024)	
16,7 TWh	37,25 €/MWh	3,0 TWh	37,54 €/MWh
20,7% (del PDBC)	+ 12,2% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	+ 0,9% (del PDBC)

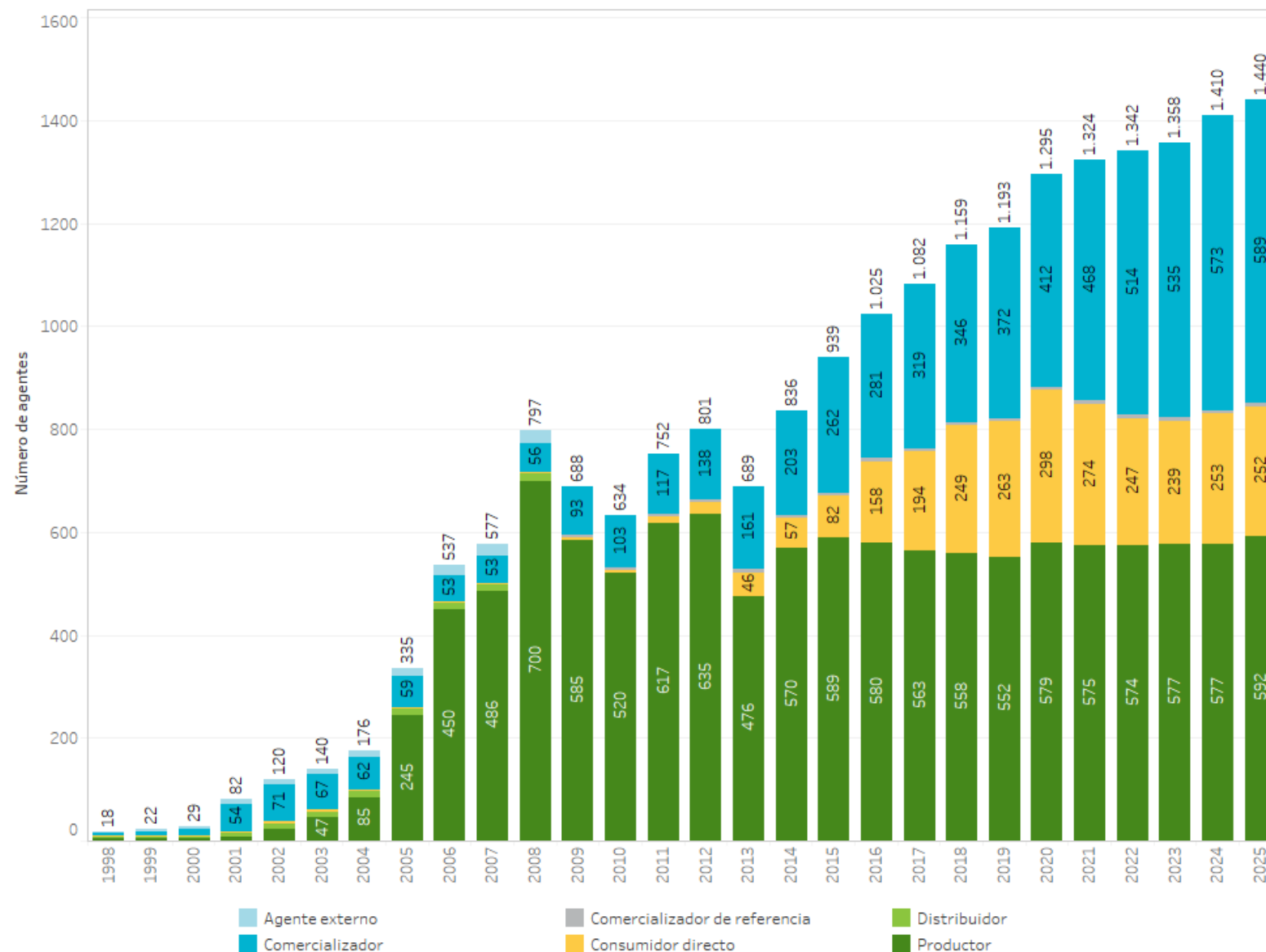
Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)		2025 (01/01/2025 - 31/08/2025)	
4,4 TWh	64,63 €/MWh	0,7 TWh	69,07 €/MWh
3,6% (del PDBC)	+ 1,5% (del PDBC)	1,9% (del PDBC)	+ 6,5% (del PDBC)
2024 (01/01/2024 - 31/08/2024)		2024 (01/01/2024 - 31/08/2024)	
6,0 TWh	48,62 €/MWh	0,9 TWh	48,68 €/MWh
5,0% (del PDBC)	- 2,6% (del PDBC)	2,4% (del PDBC)	- 3,2% (del PDBC)

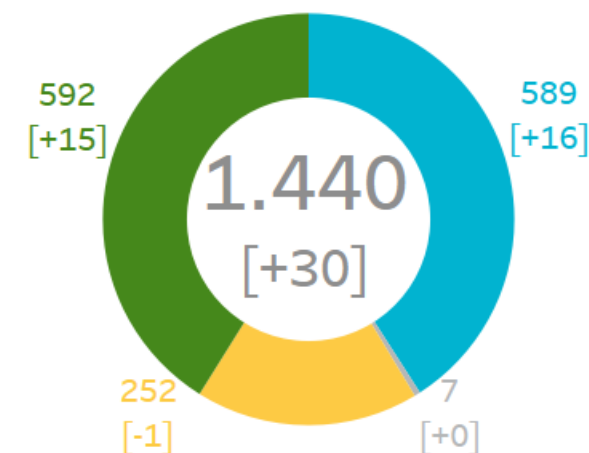
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/08/2025

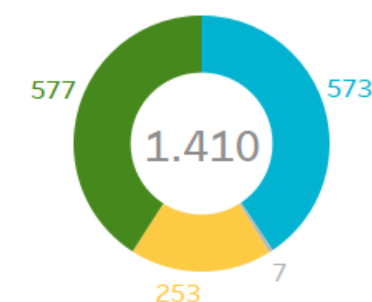


Agentes en el mercado de electricidad a
31/08/2025



Nota: Entre corchetes [] las diferencias con respecto al año anterior.

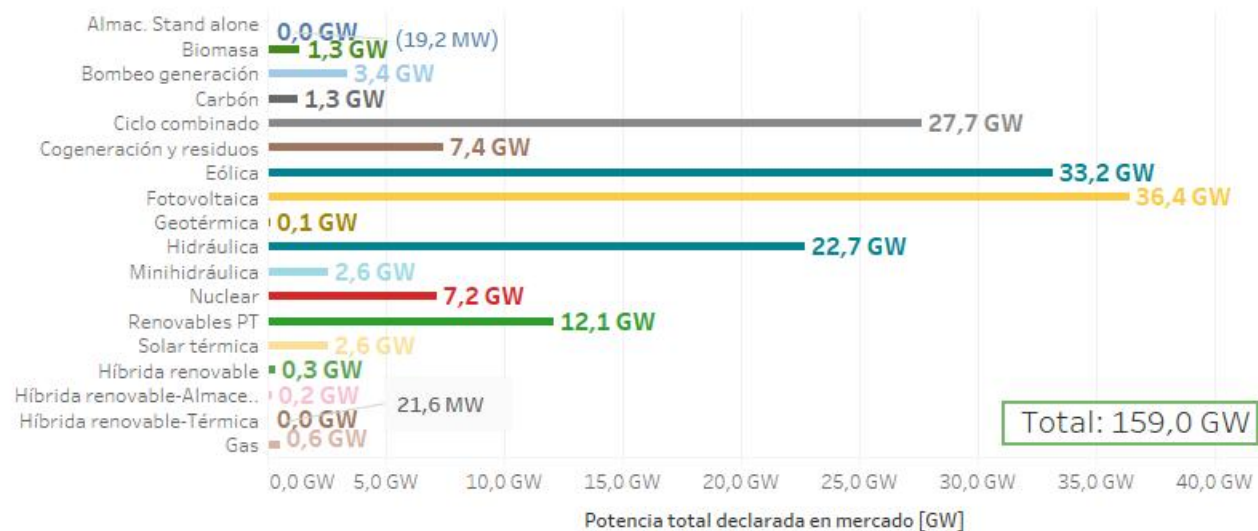
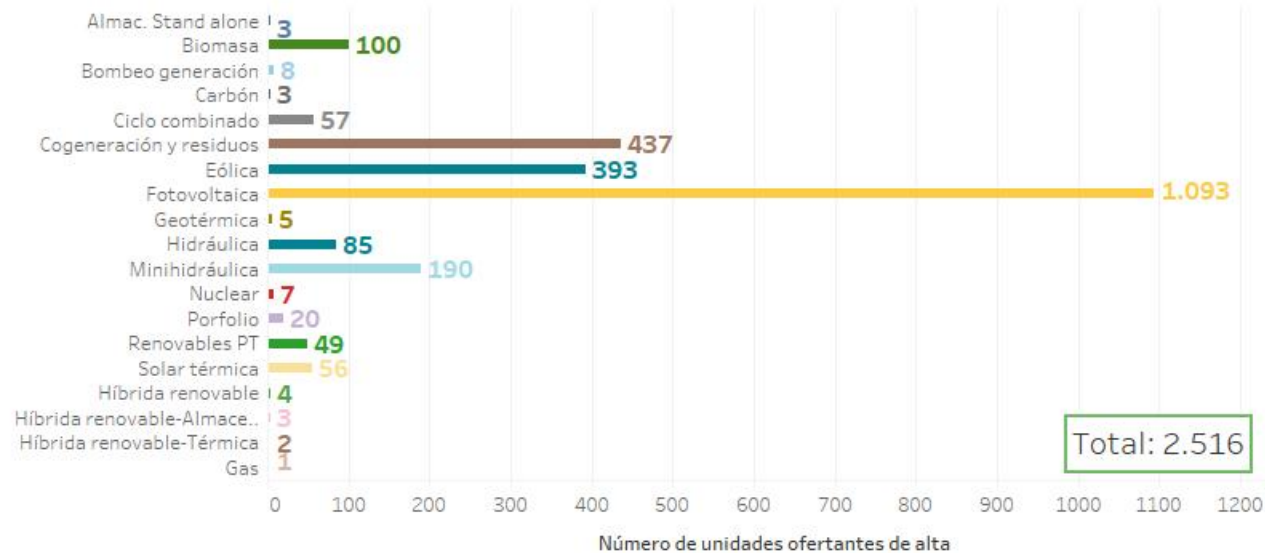
31/12/2024



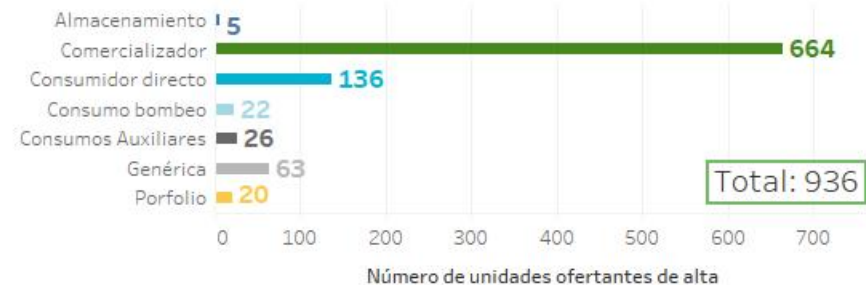
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 31/08/2025

Unidades ofertantes de Venta



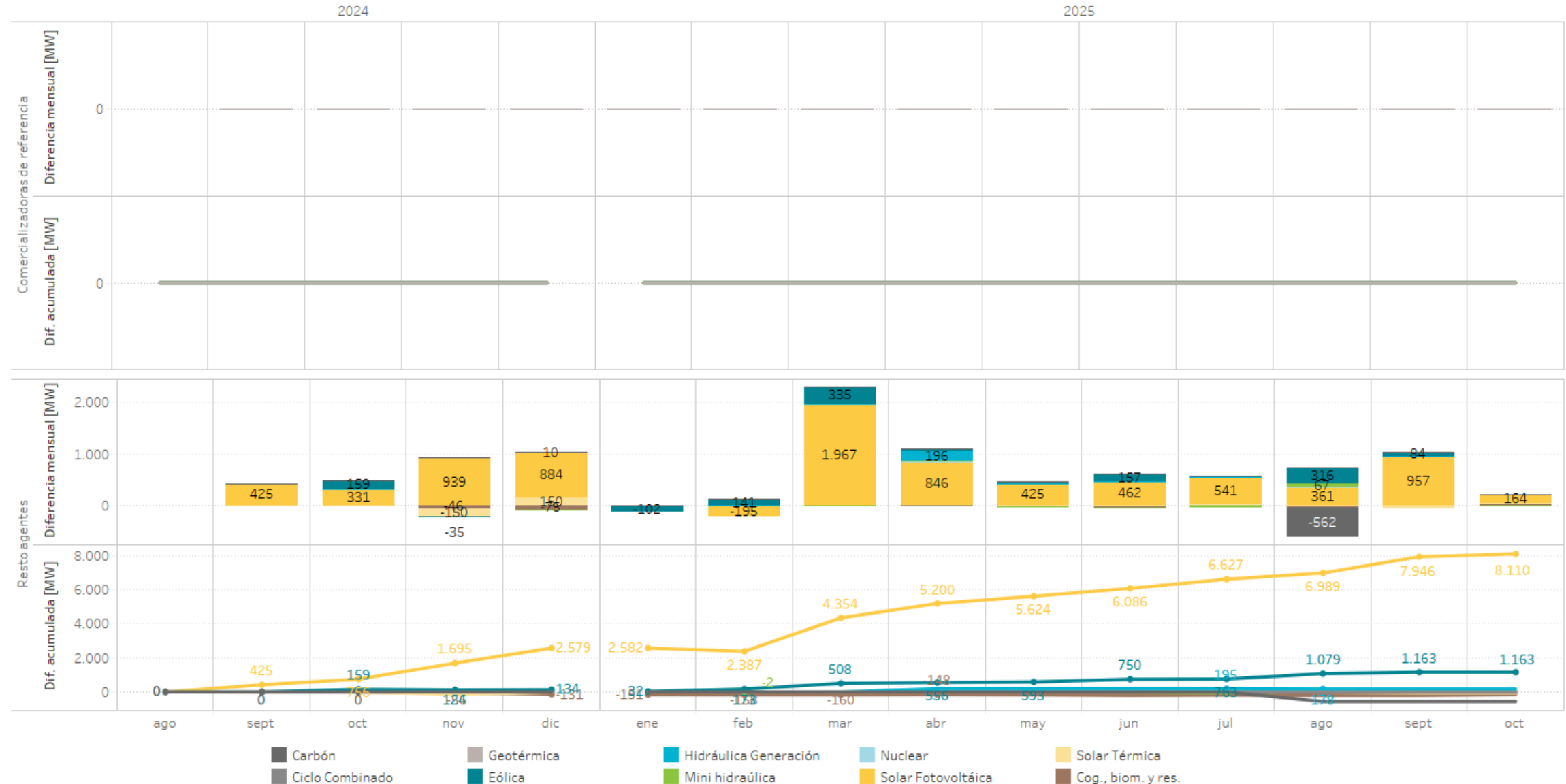
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

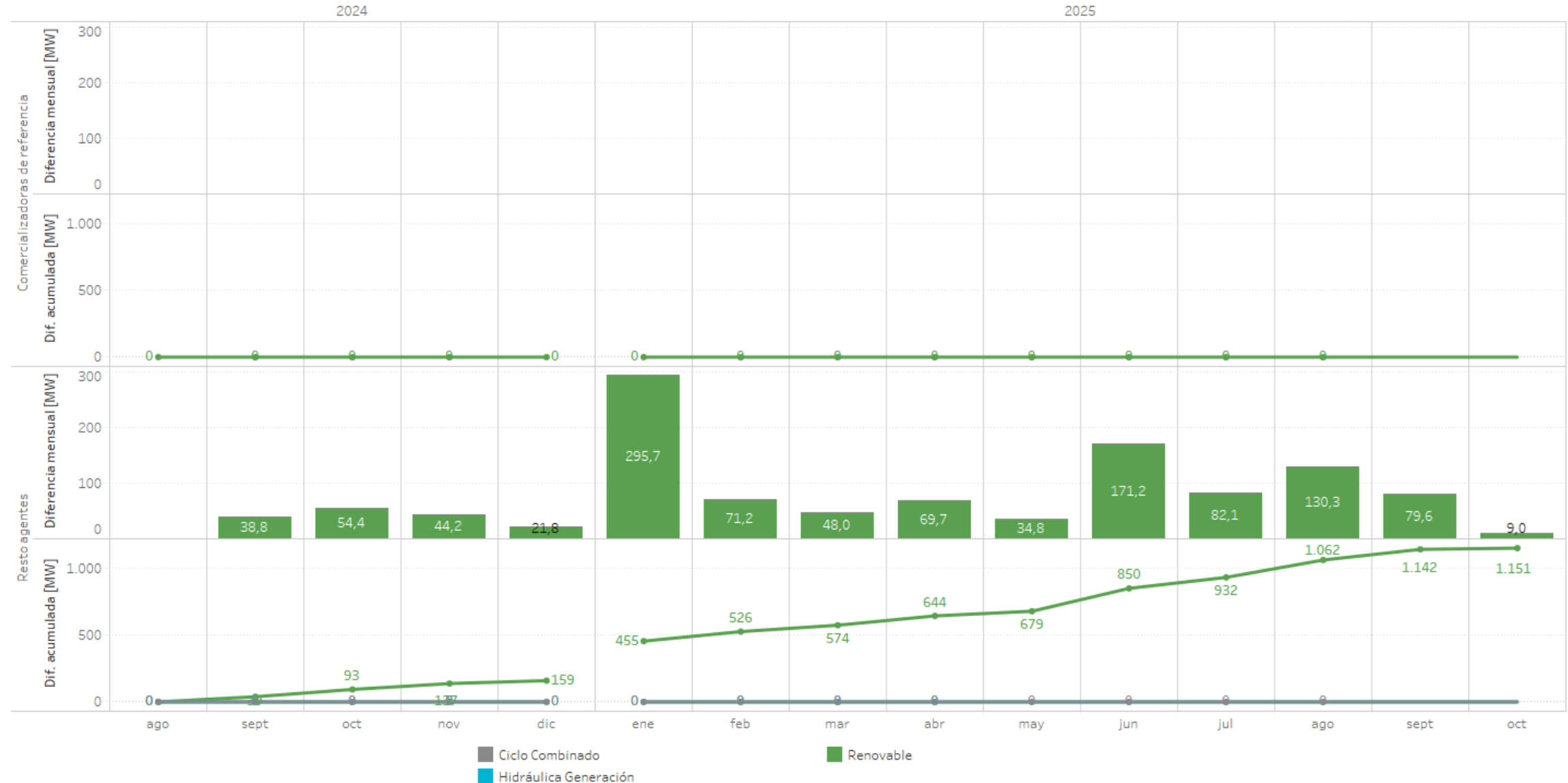
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/09/2024 y 31/08/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

Portugal

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/09/2024 y 31/08/2025) y prevista para los dos meses siguientes.





02

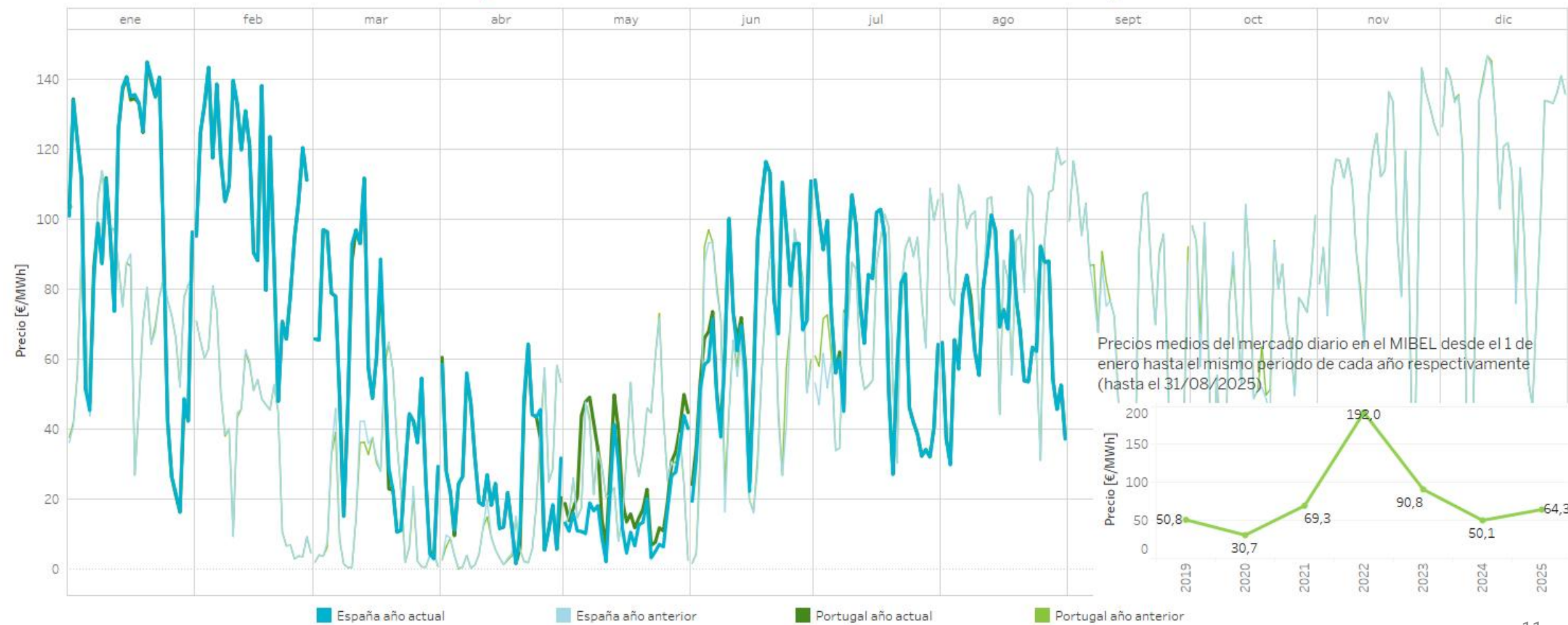
Mercado diario

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio

Precios medios por día en el mercado diario

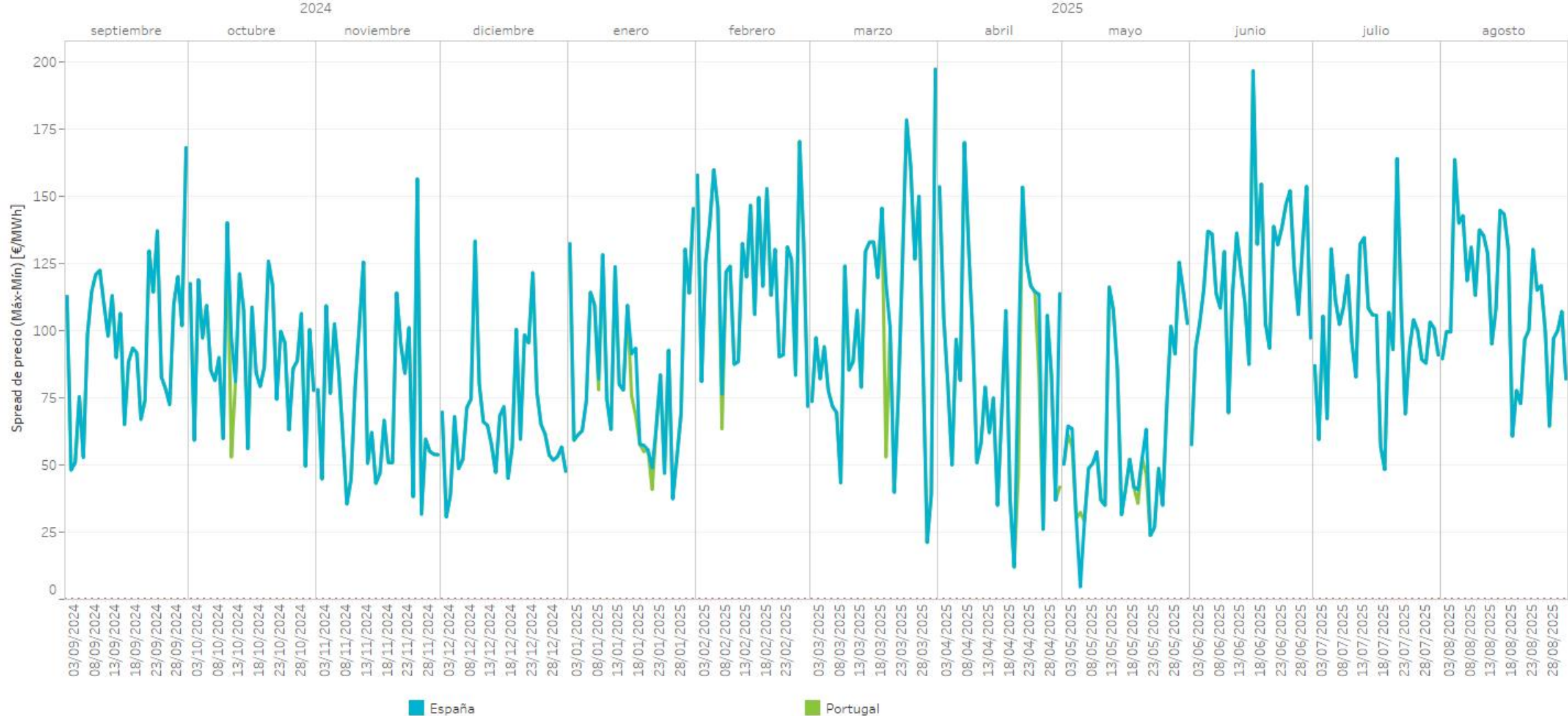
Precio medio aritmético
España **63,68** €/MWh
 (01/01/ 2025 - 31/08/2025)
 (01/01/ 2024 - 31/08/2024) **49,94** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **64,86** €/MWh
 (01/01/ 2025 - 31/08/2025)
 (01/01/ 2024 - 31/08/2024) **50,26** €/MWh



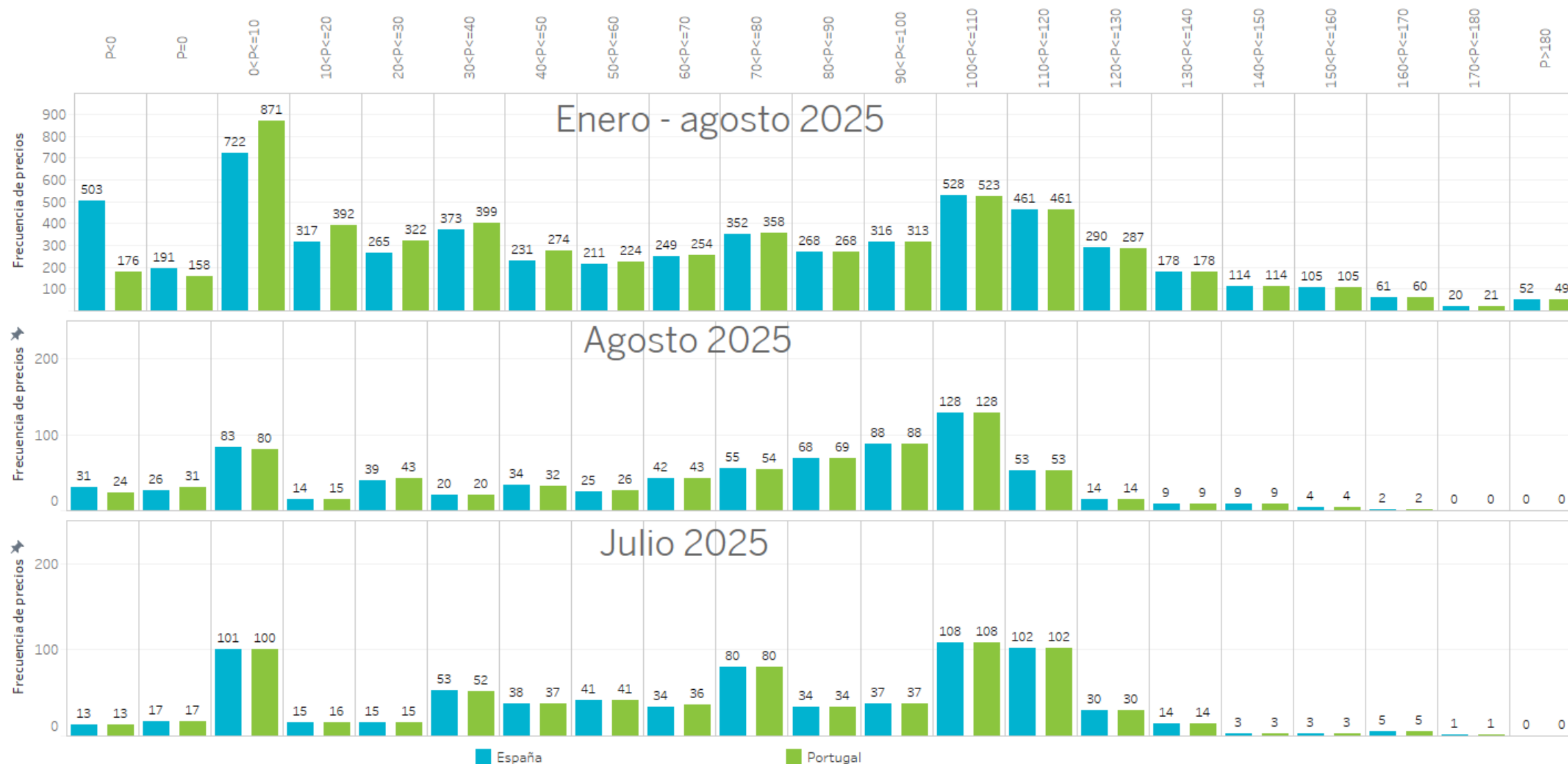
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

Diferencia de precio en el mercado diario entre el precio máximo y el precio mínimo de cada día en los últimos 12 meses desde el 01/09/2024 hasta el 31/08/2025.



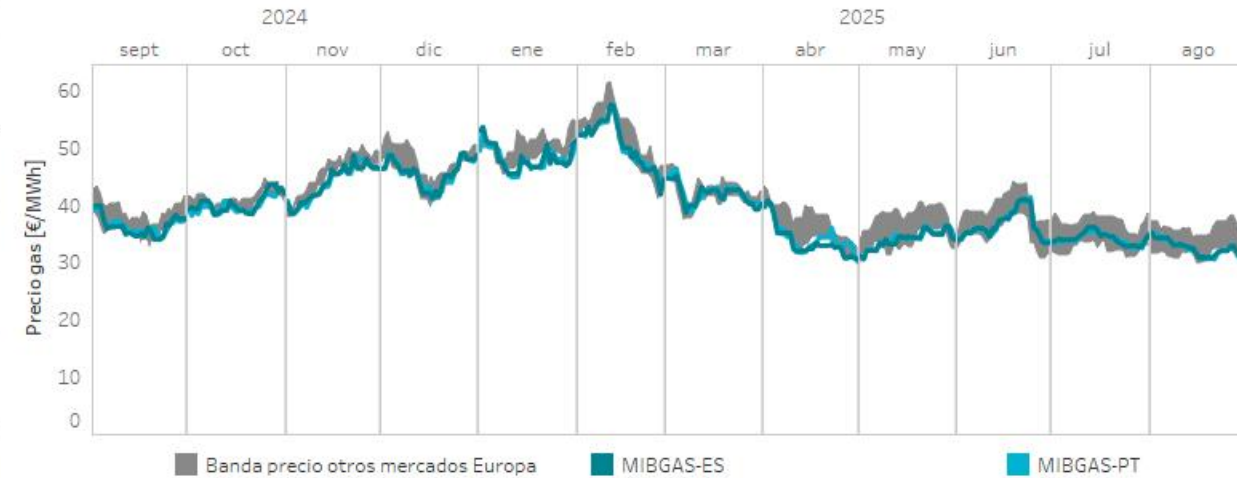
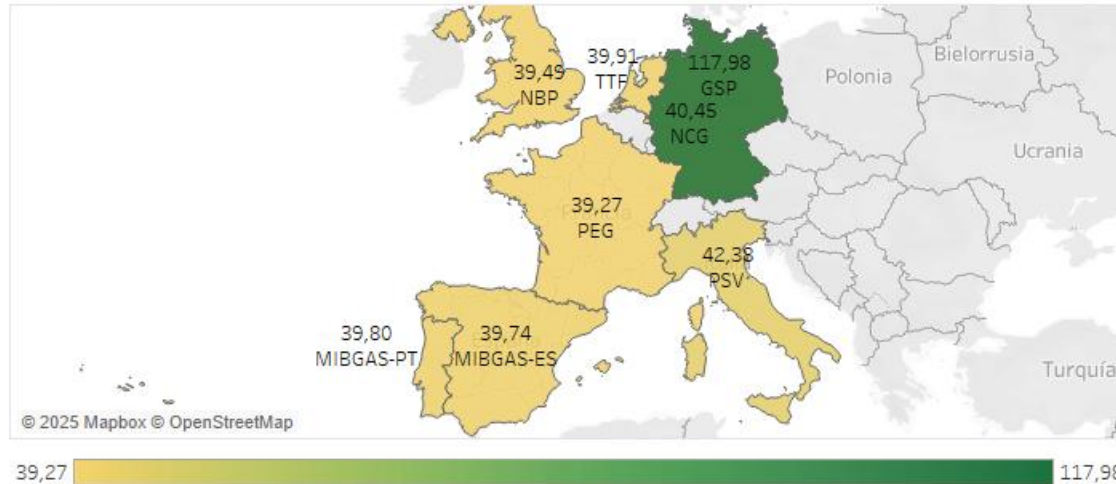
Frecuencia de precios en el mercado diario

Número de veces que se han obtenido precios horarios comprendidos en los intervalos indicados para distintos periodos



Precio de las principales "Commodities" del sector energético en Europa

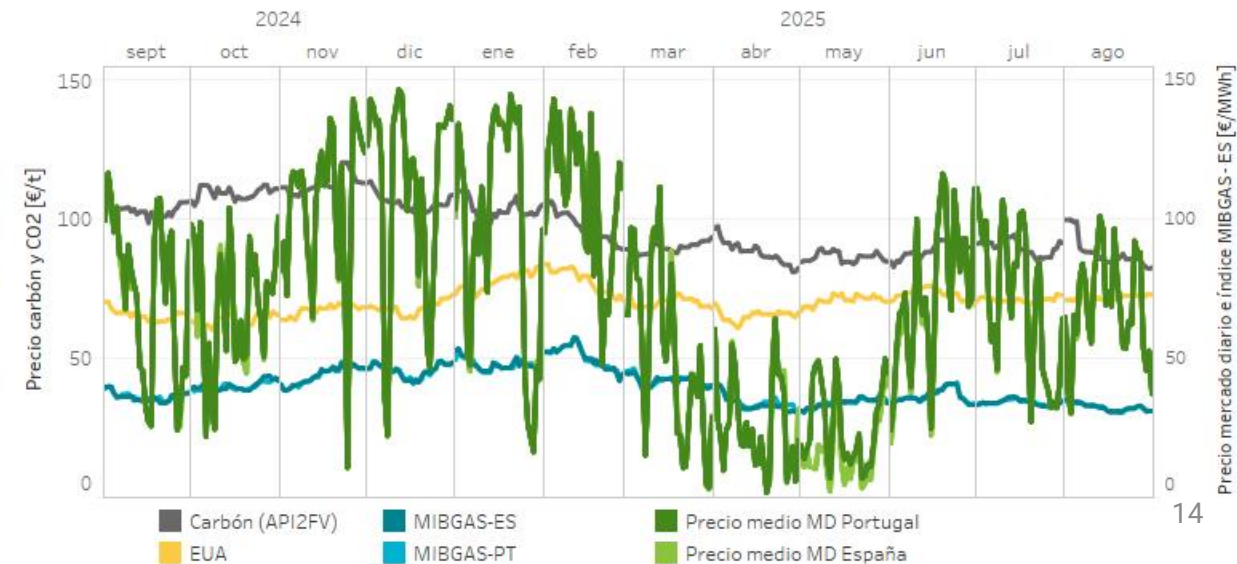
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses * Fuente: REUTERS y MIBGAS



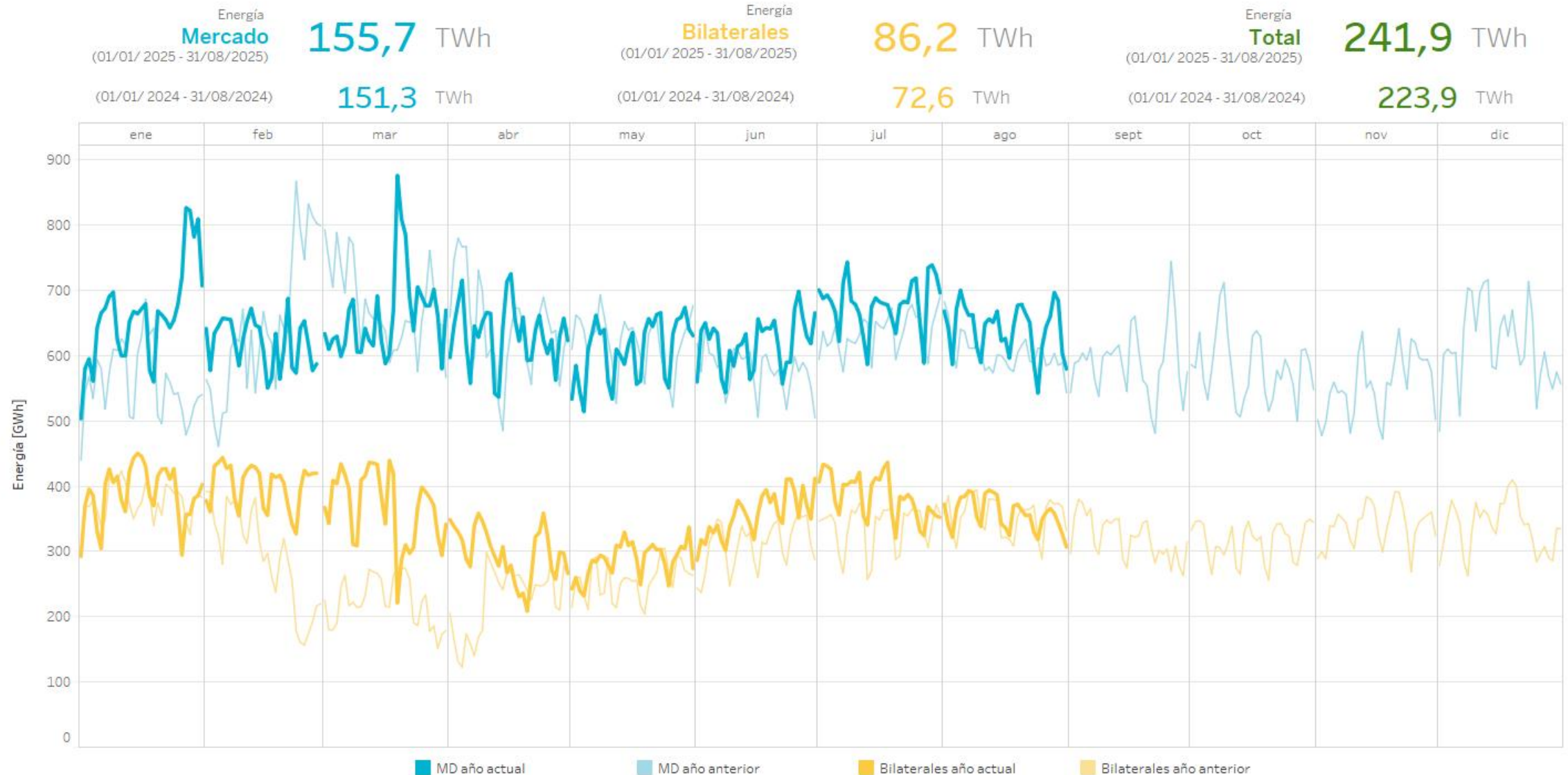
Precio de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses * Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses * Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



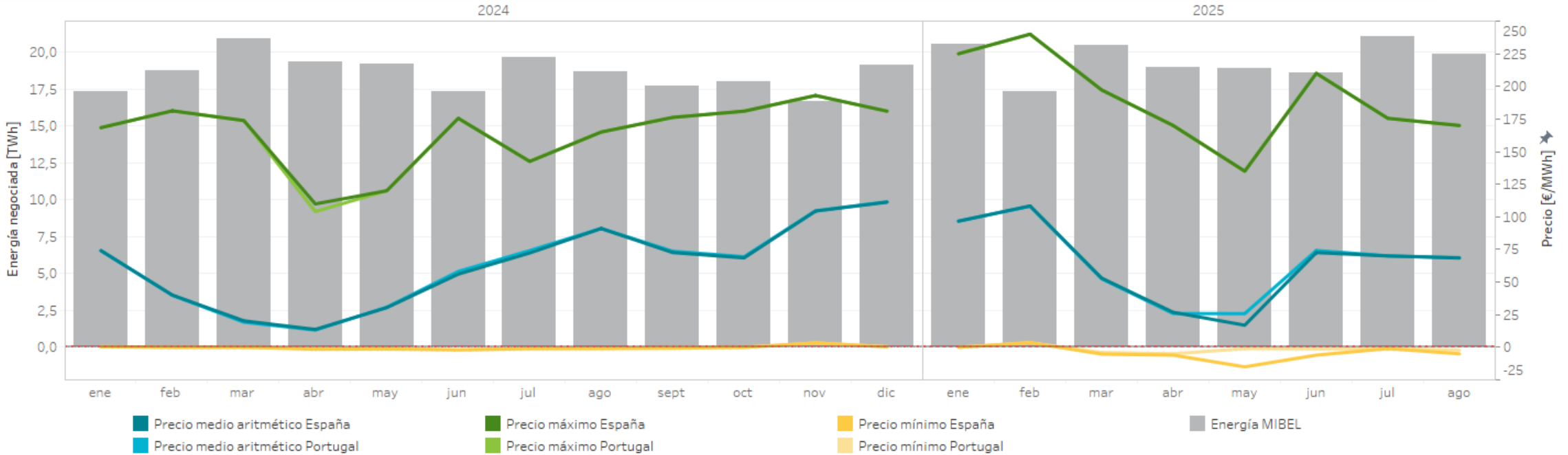
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Precios y energías por mes en el mercado diario

Precios [€/MWh] y energía total [TWh] negociada por mes (desde el 01/01/2024 hasta el 31/08/2025) en el mercado diario.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses.

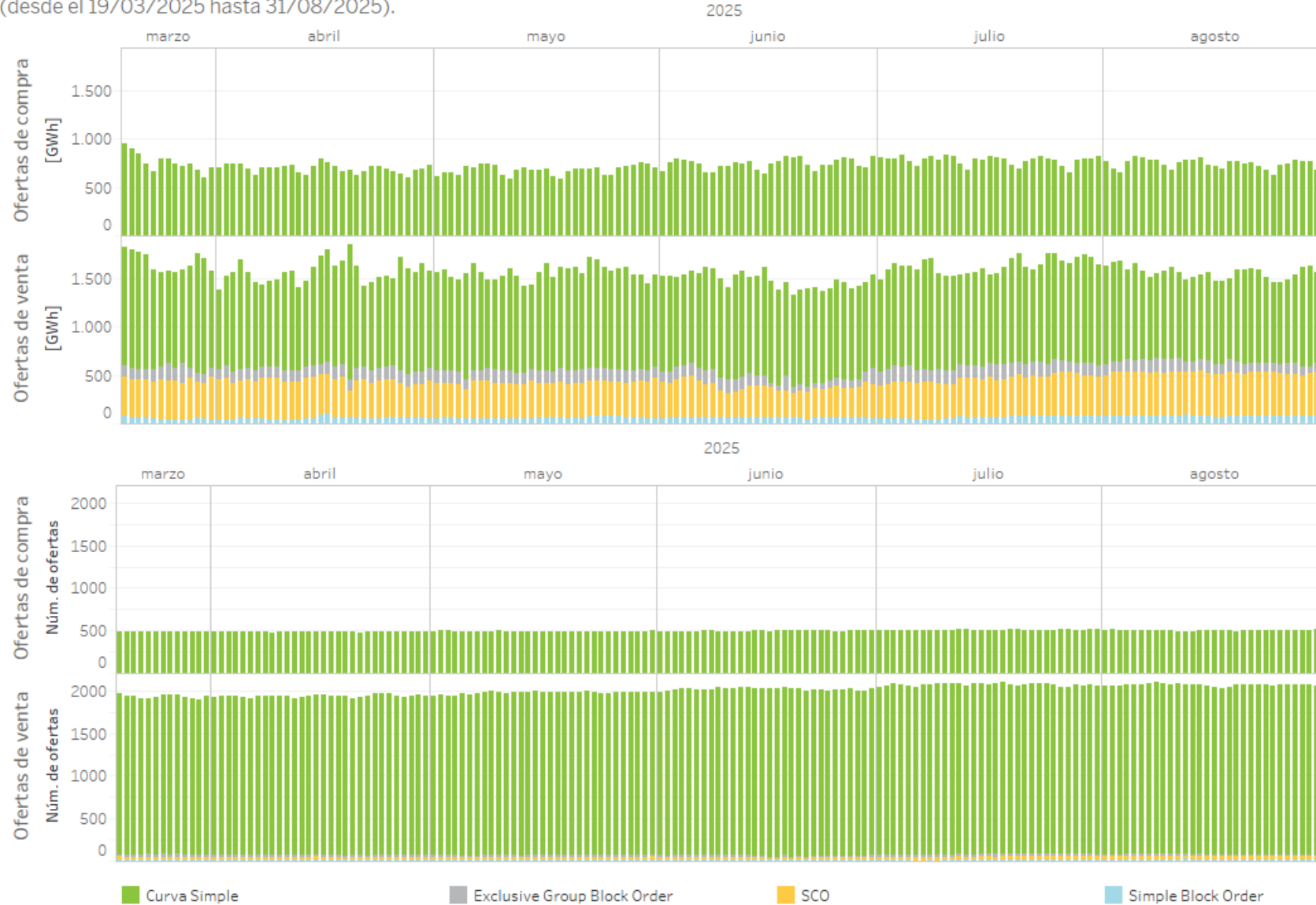
		Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2024	septiembre	72,62	73,63	176,21	176,21	-0,79	0,00	14.275,2	4.236,3	17.704,2
	octubre	68,54	69,41	181,00	181,00	-0,01	-0,01	14.078,7	4.690,0	18.036,5
	noviembre	104,43	104,60	193,00	193,00	3,32	3,32	12.751,7	4.434,4	16.652,8
	diciembre	111,24	111,54	181,00	181,00	0,44	0,44	15.058,6	4.677,6	19.112,4
2025	enero	96,69	96,73	225,00	225,00	0,00	0,00	15.889,7	5.262,8	20.532,8
	febrero	108,31	108,22	240,00	240,00	3,52	3,52	13.278,9	4.684,5	17.365,0
	marzo	53,03	52,53	197,25	197,25	-5,21	-4,00	15.874,5	5.309,3	20.492,4
	abril	26,81	25,91	170,01	170,01	-6,01	-5,00	14.819,9	4.753,1	18.977,9
	mayo	16,93	25,79	134,99	134,99	-15,00	-1,00	15.066,6	4.319,6	18.885,3
	junio	72,60	74,17	210,00	210,00	-6,01	-1,21	14.978,7	4.338,1	18.577,8
	julio	70,01	70,10	175,49	175,49	-1,01	-1,01	17.227,6	4.655,1	21.050,6
	agosto	68,45	68,68	170,00	170,00	-5,00	-2,10	16.021,6	4.528,2	19.864,7
Interanual		72,21	73,20	240,00	240,00	-15,00	-5,00	179.321,7	55.888,9	227.252,4

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Tipología de oferta en el mercado diario

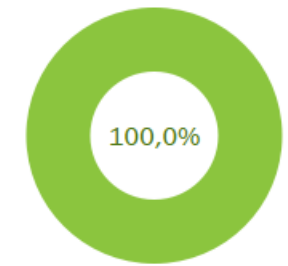
MIBEL

Cantidad total de energía ofertada y número total de ofertas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/08/2025).

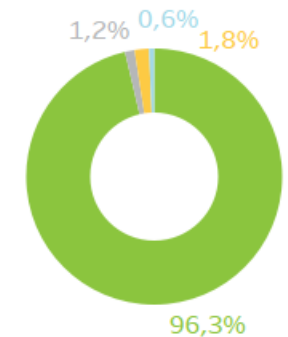


Porcentaje del número de ofertas por tipo

Compra



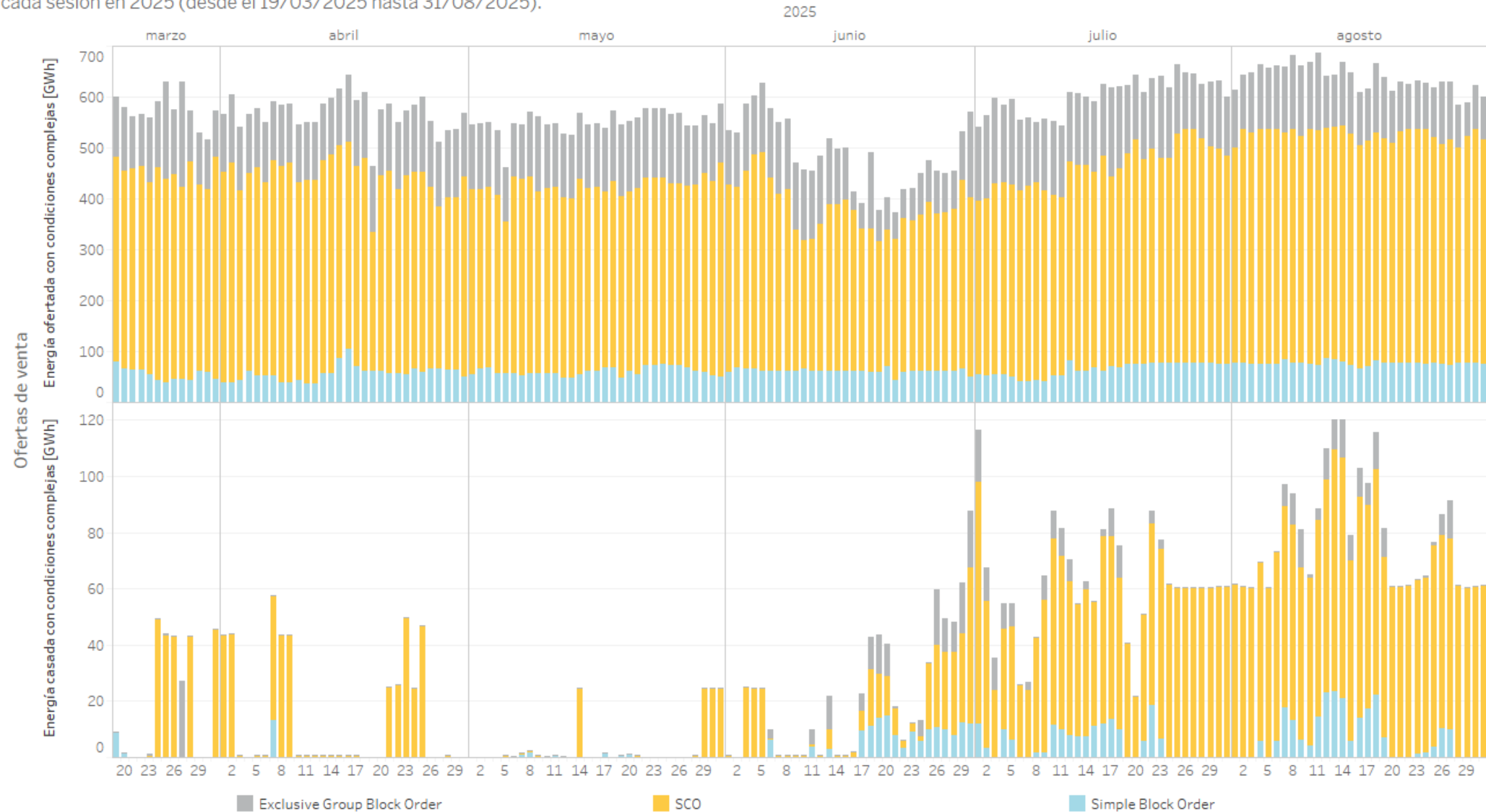
Venta



Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

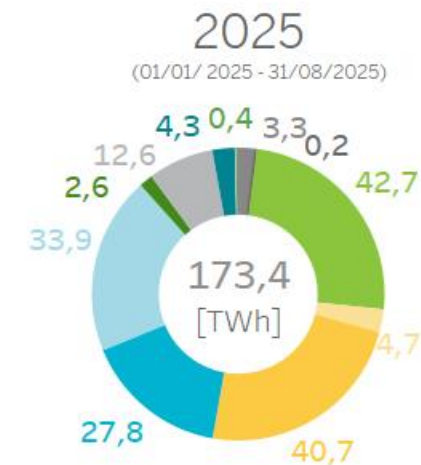
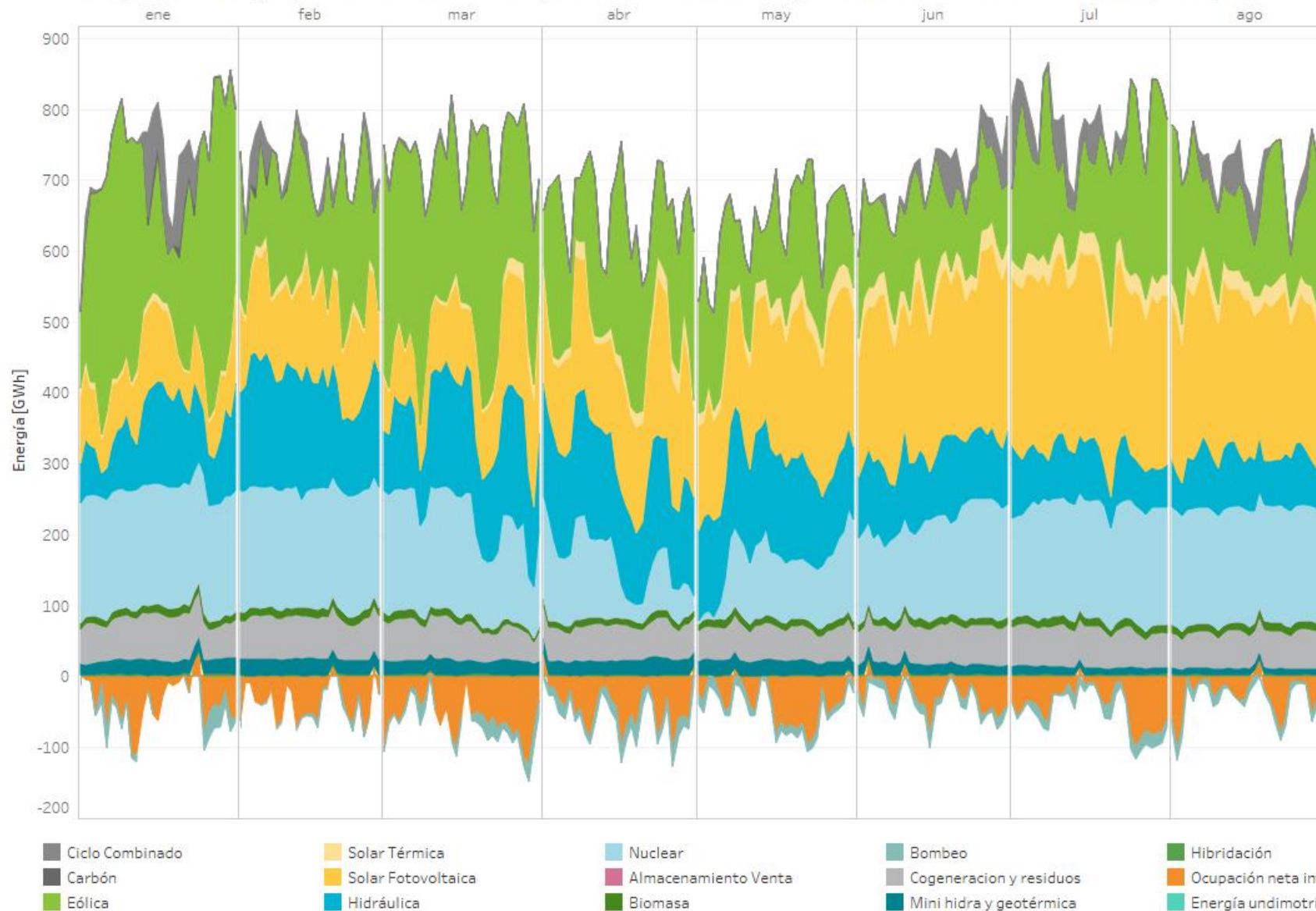
Cantidad total de energía ofertada y casada con condiciones de oferta complejas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/08/2025).



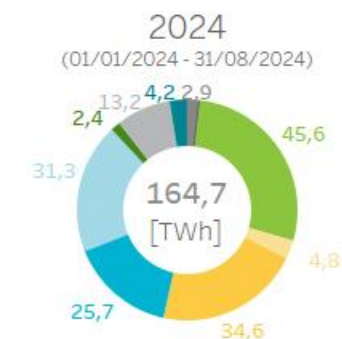
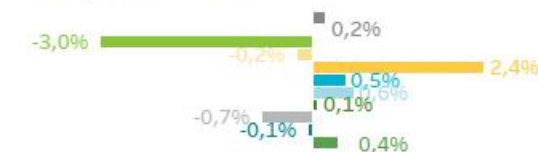
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



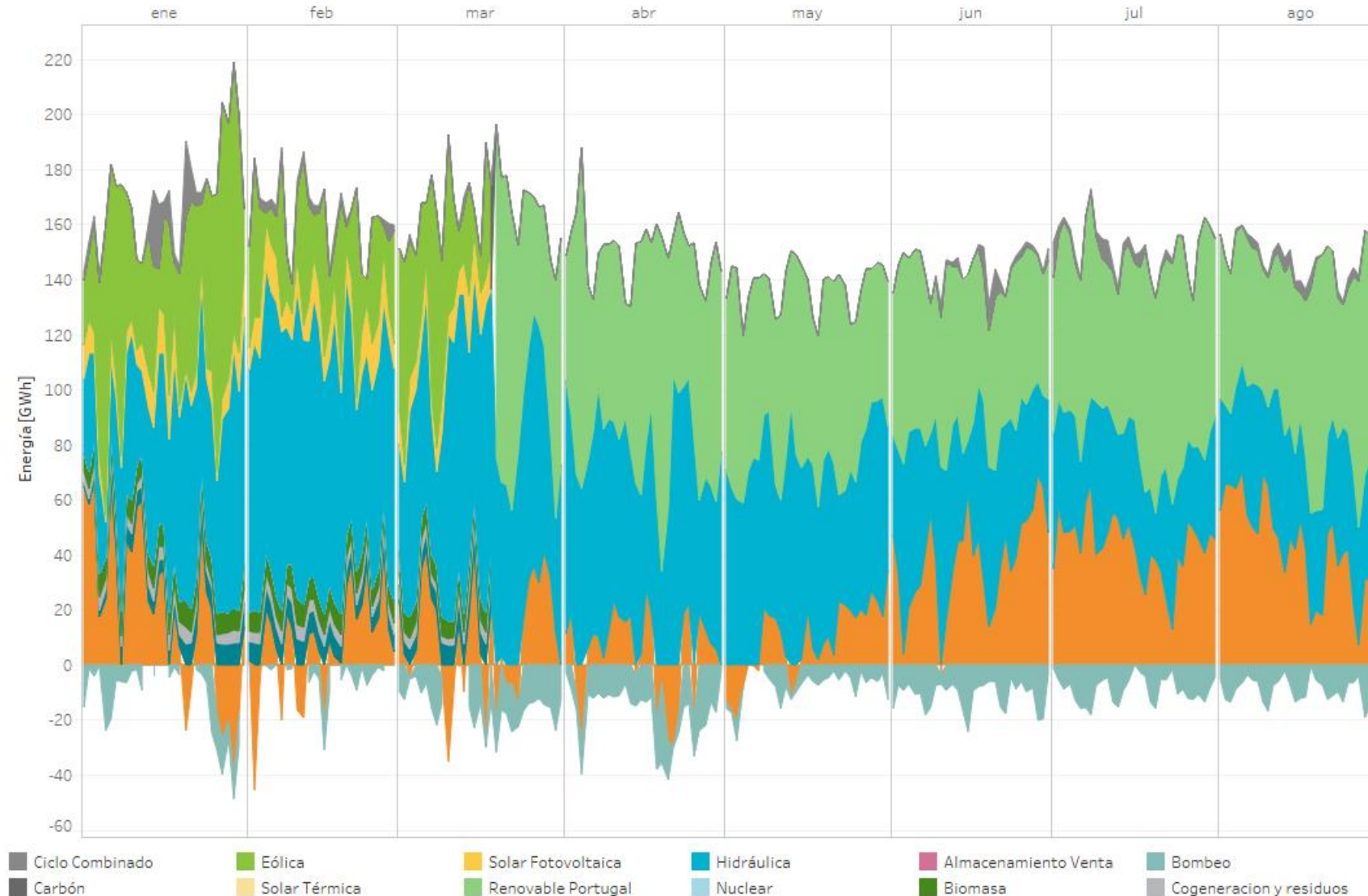
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



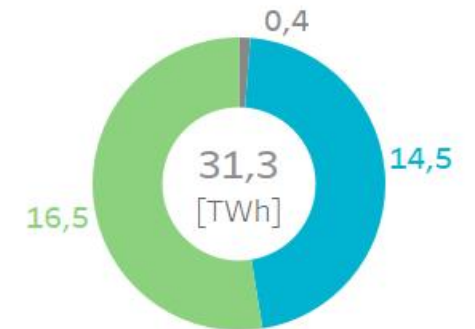
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



2025
(01/01/2025 - 31/08/2025)



Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024
(01/01/2024 - 31/08/2024)

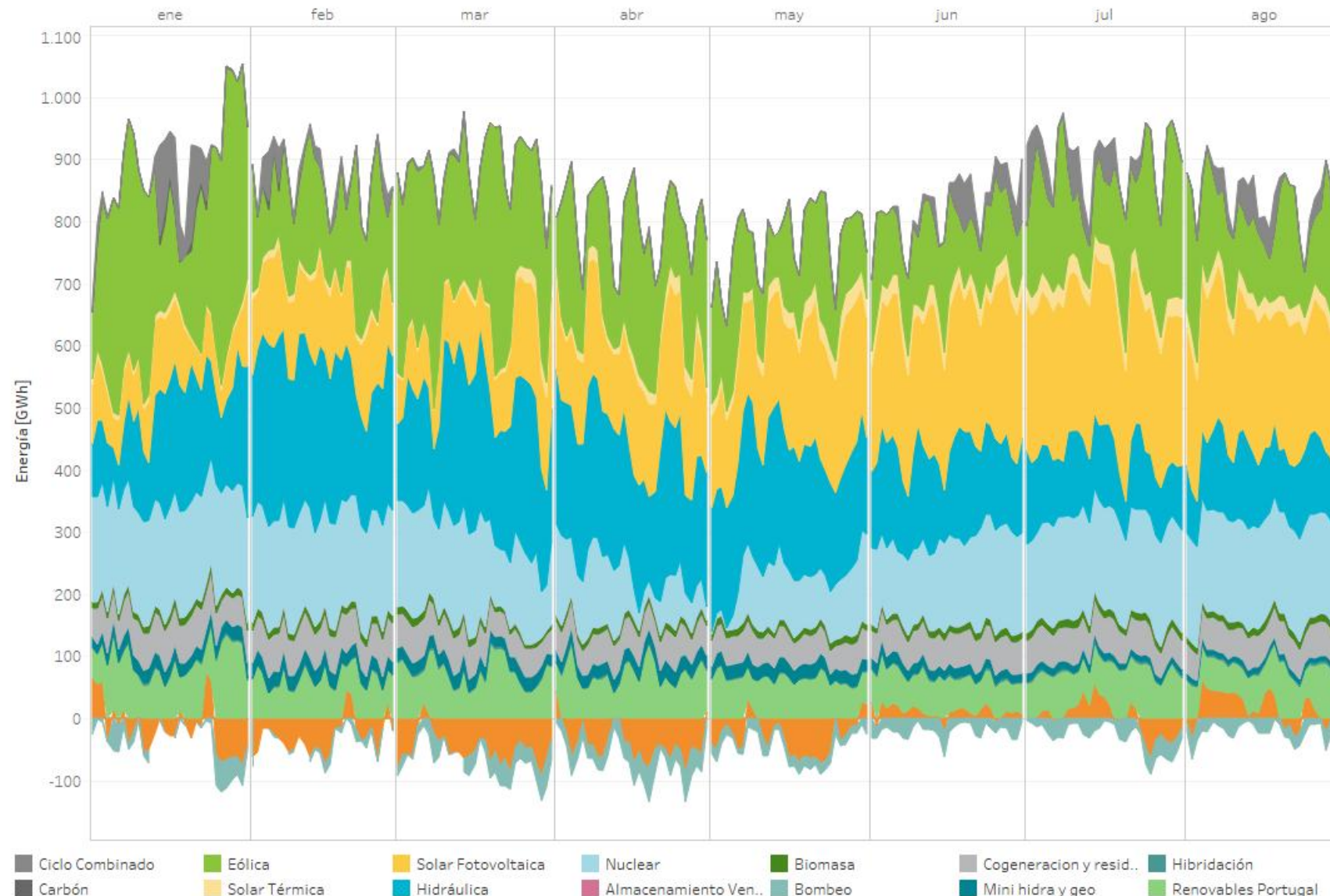


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

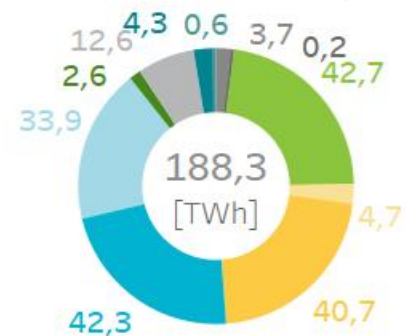
Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025

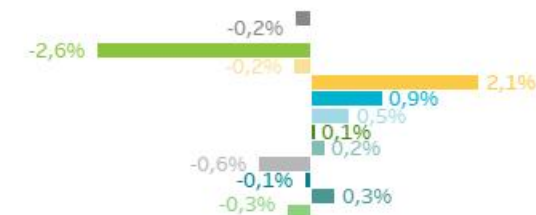


2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

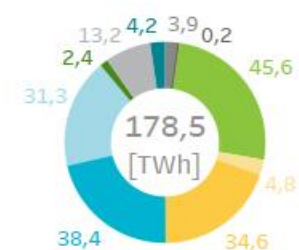


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

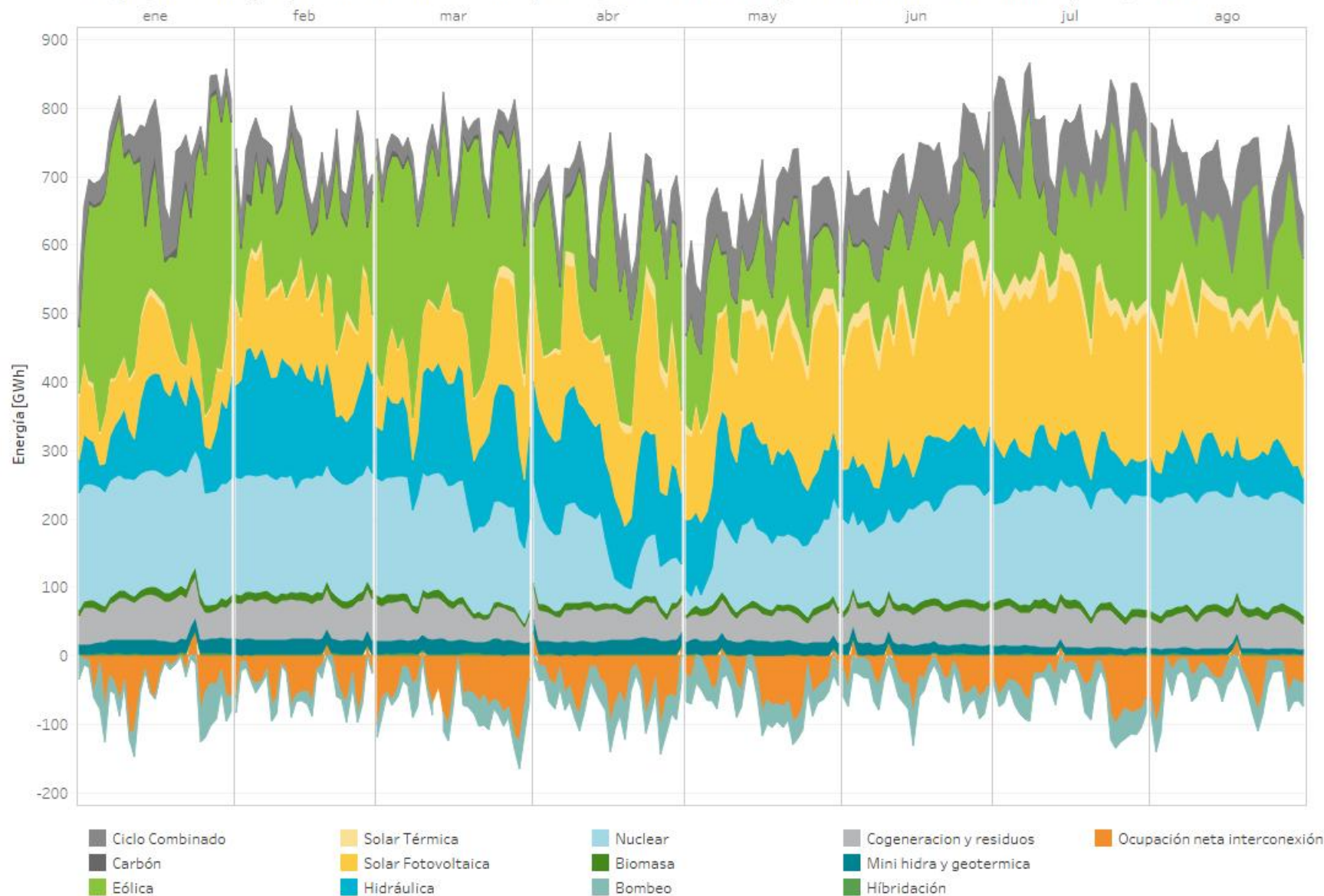
(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

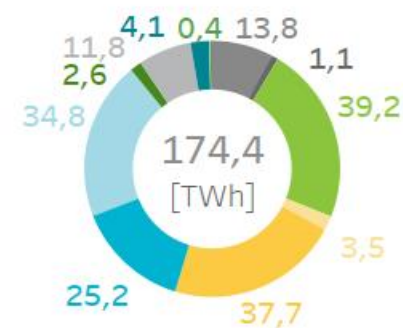
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2025

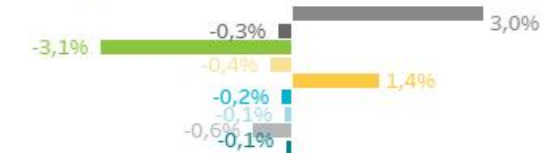


2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

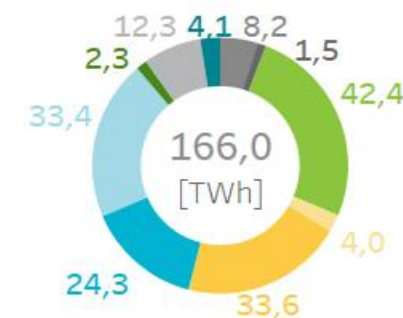


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías de producción en los mercados

España

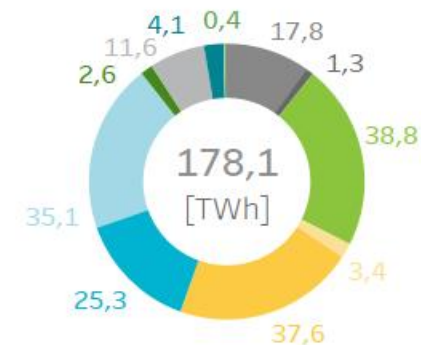
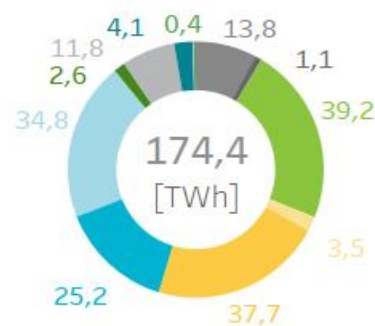
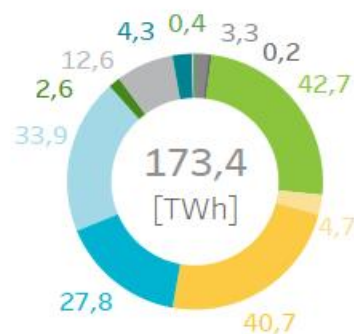
Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

Programa Horario Final (PHFC)

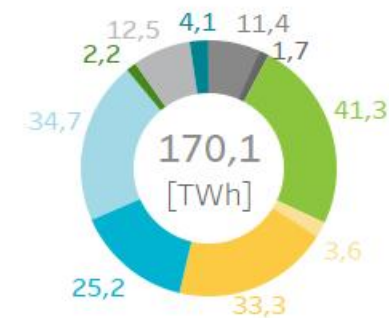
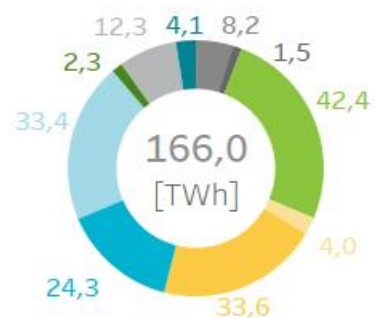
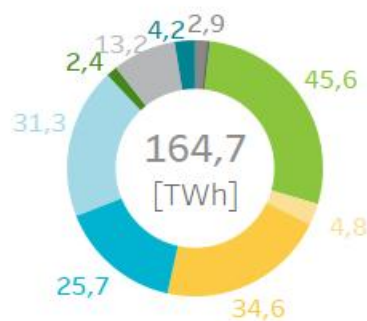
2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías de producción en los mercados

Portugal

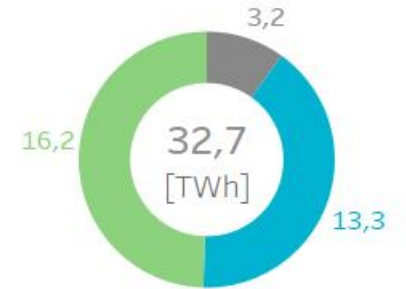
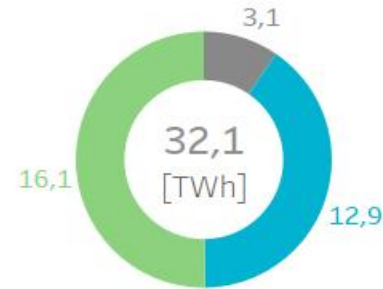
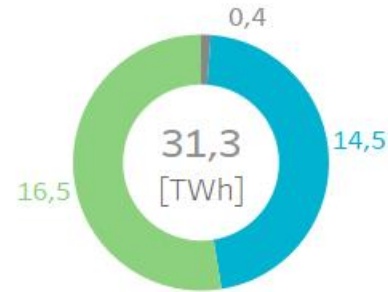
Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

Programa Diario Viable Provisional (PDVP)

Programa Horario Final (PHFC)

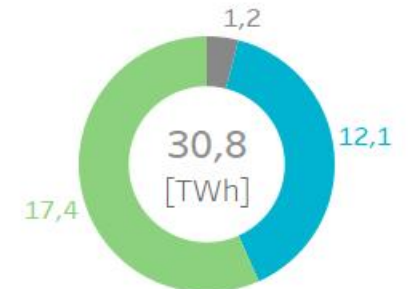
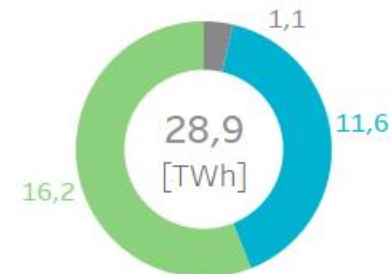
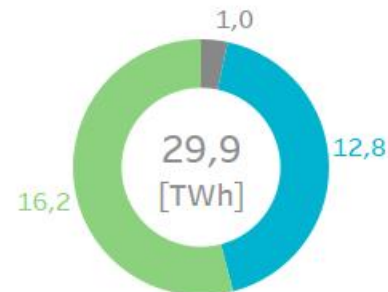
2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



■ Ciclo Combinado

■ Carbón

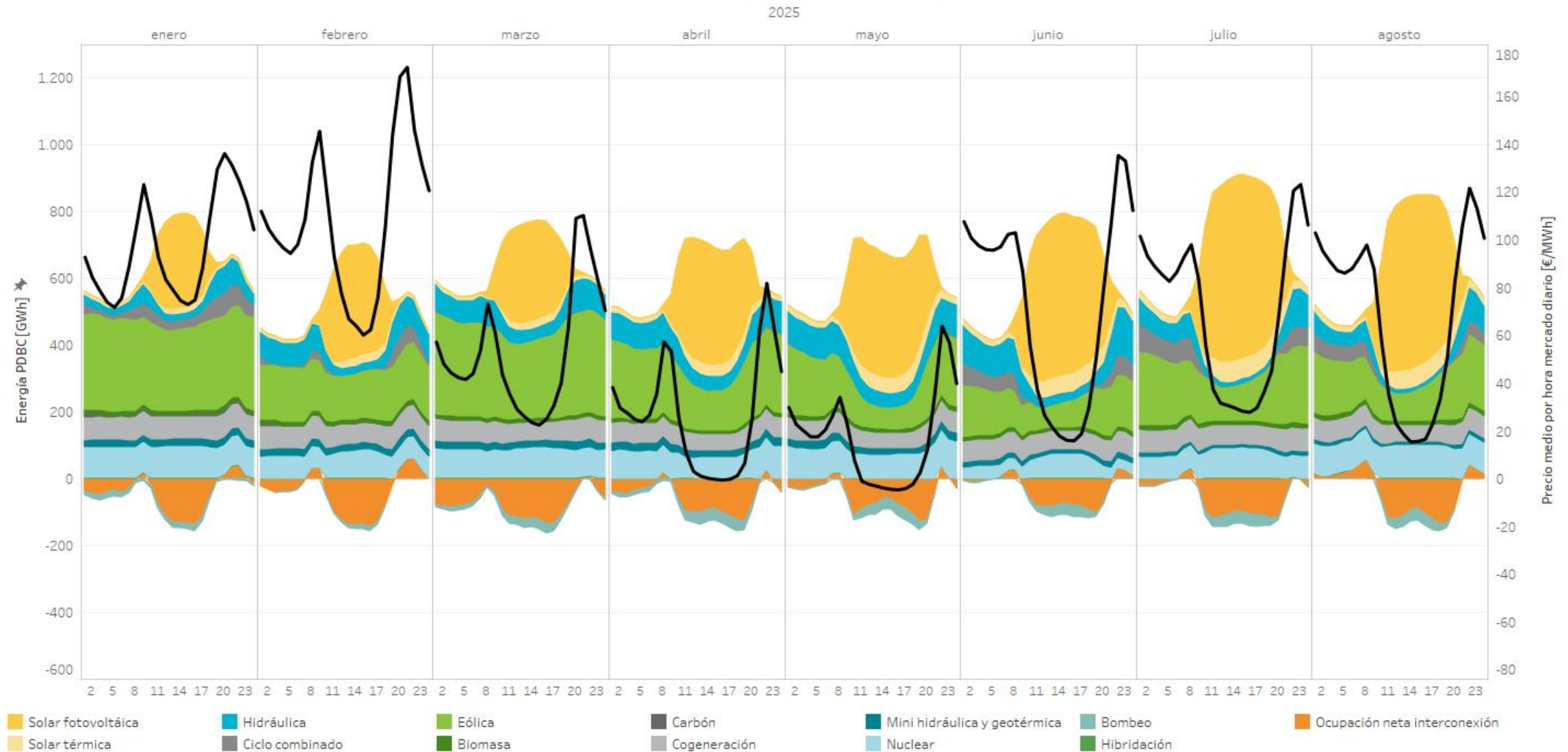
■ Hidráulica

■ Renovable Portugal

Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBC)

España

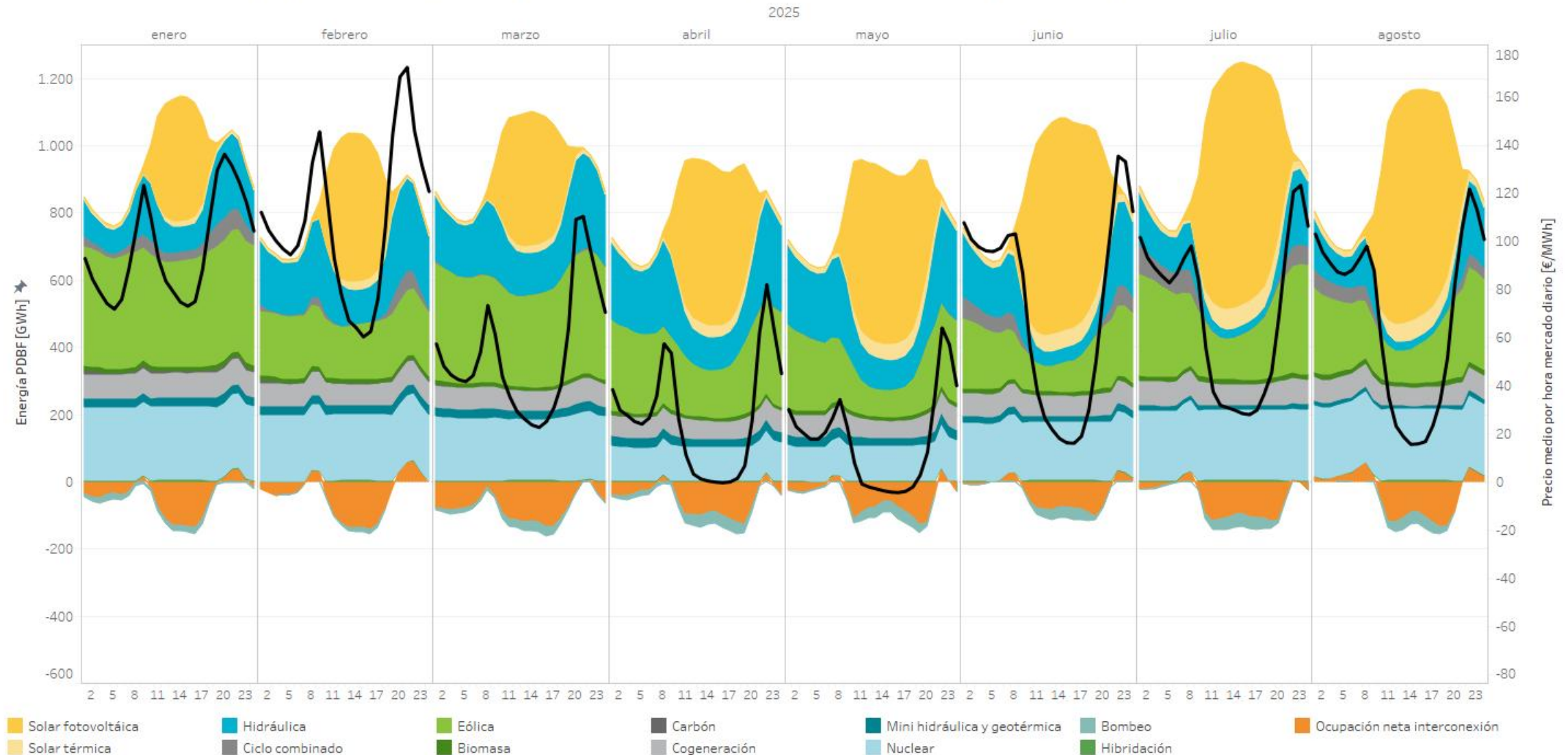
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBF)

España

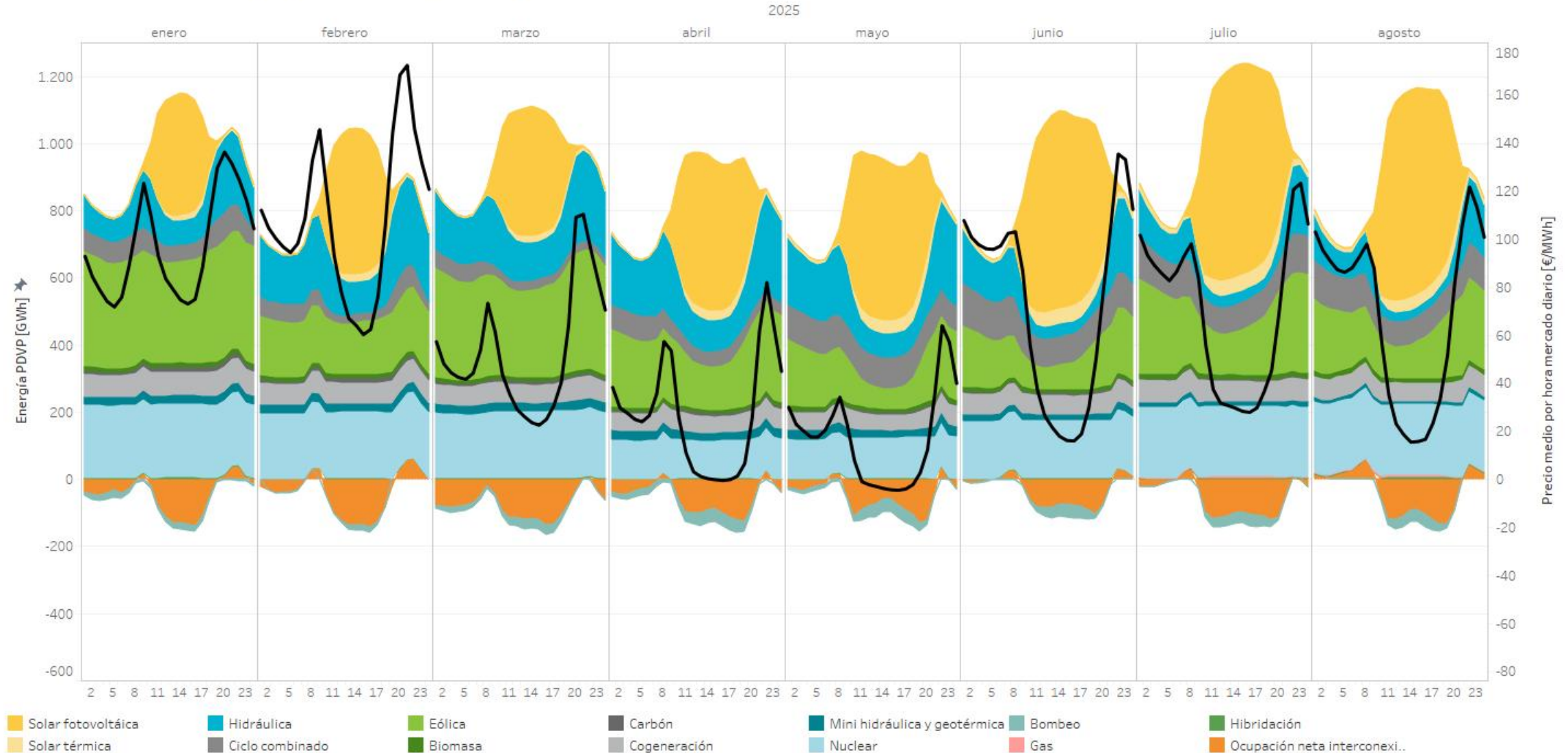
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDVP)

España

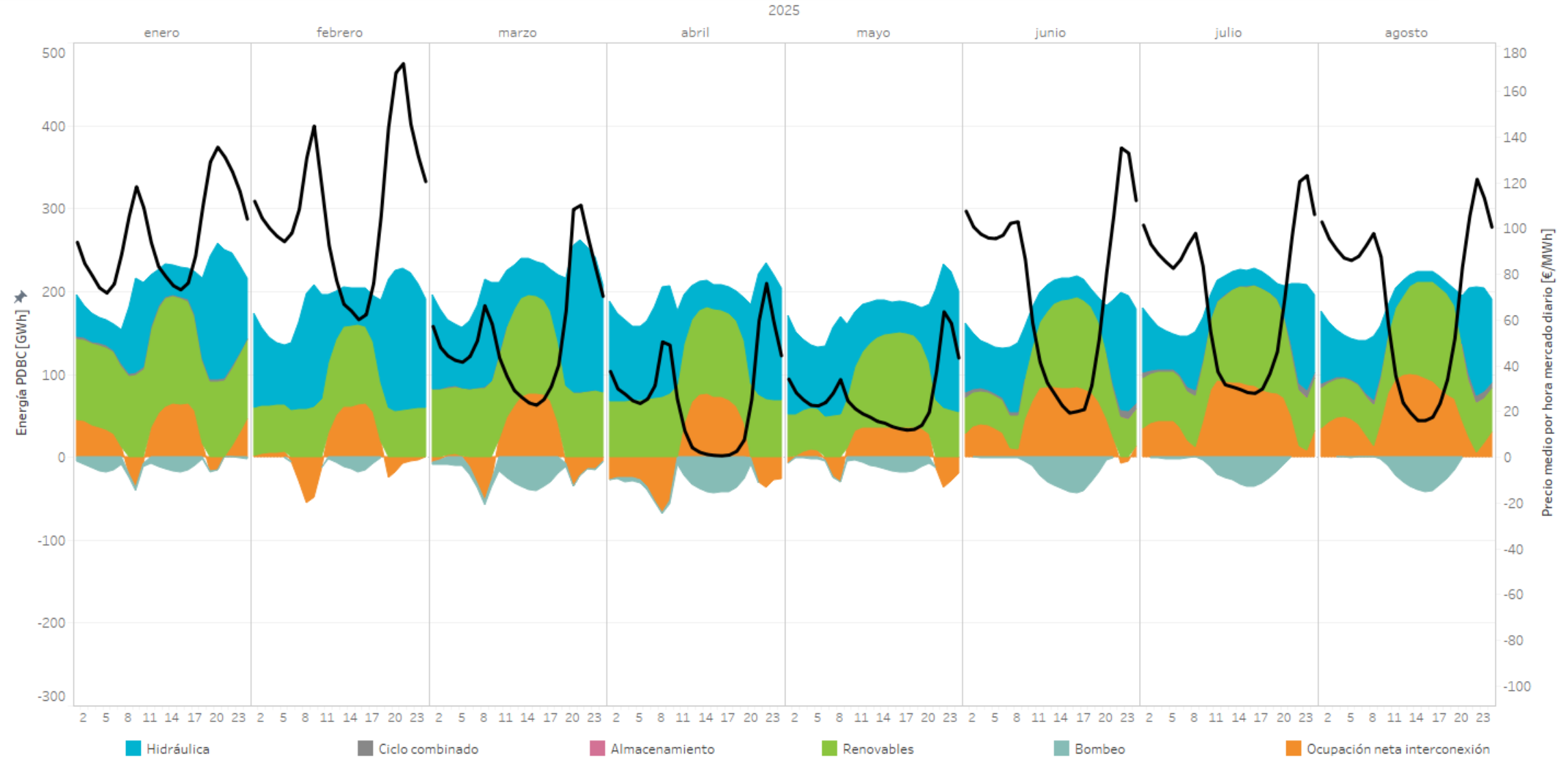
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBC)

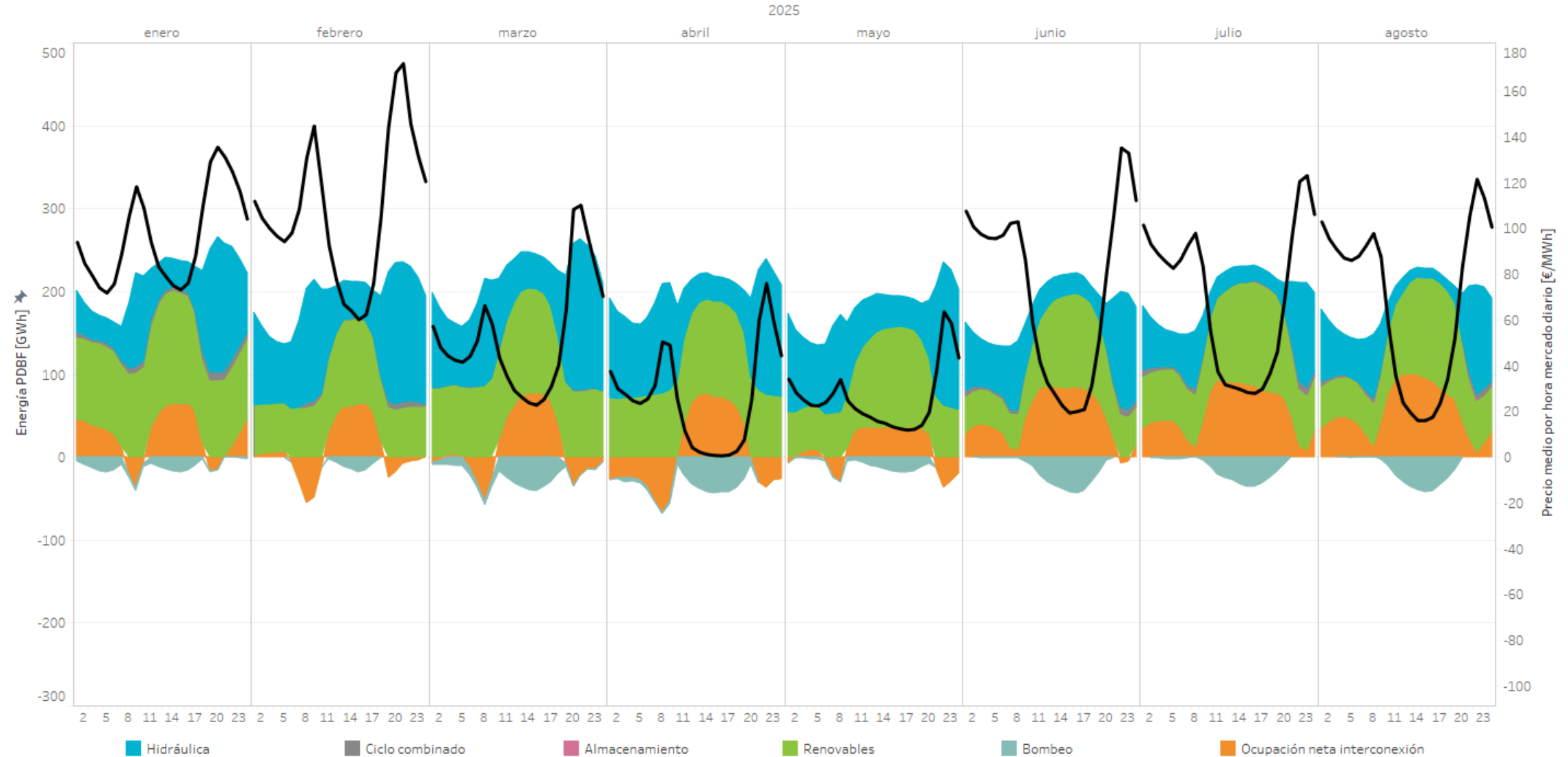
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDBF) Portugal

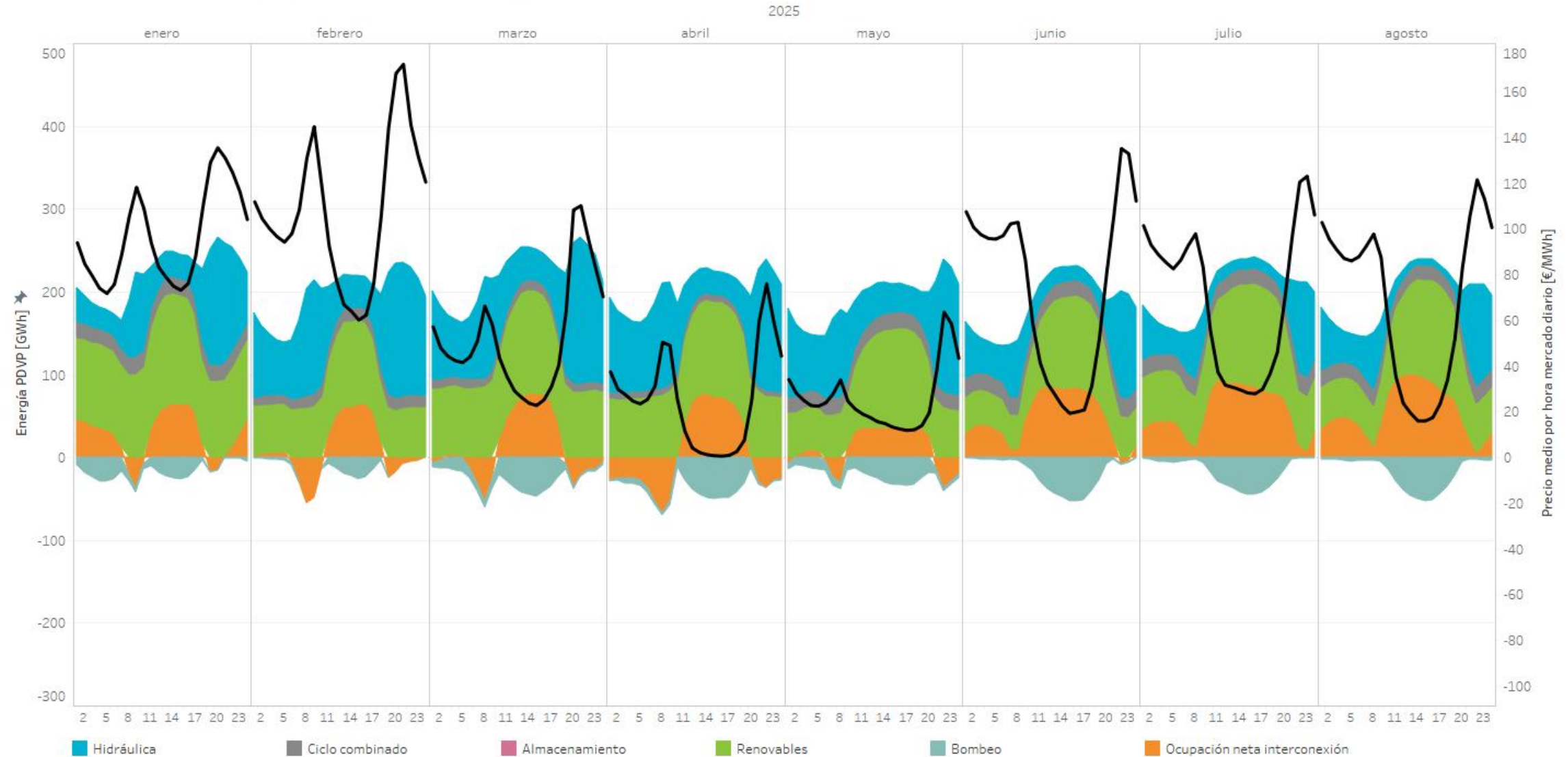
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PDVP)

Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)





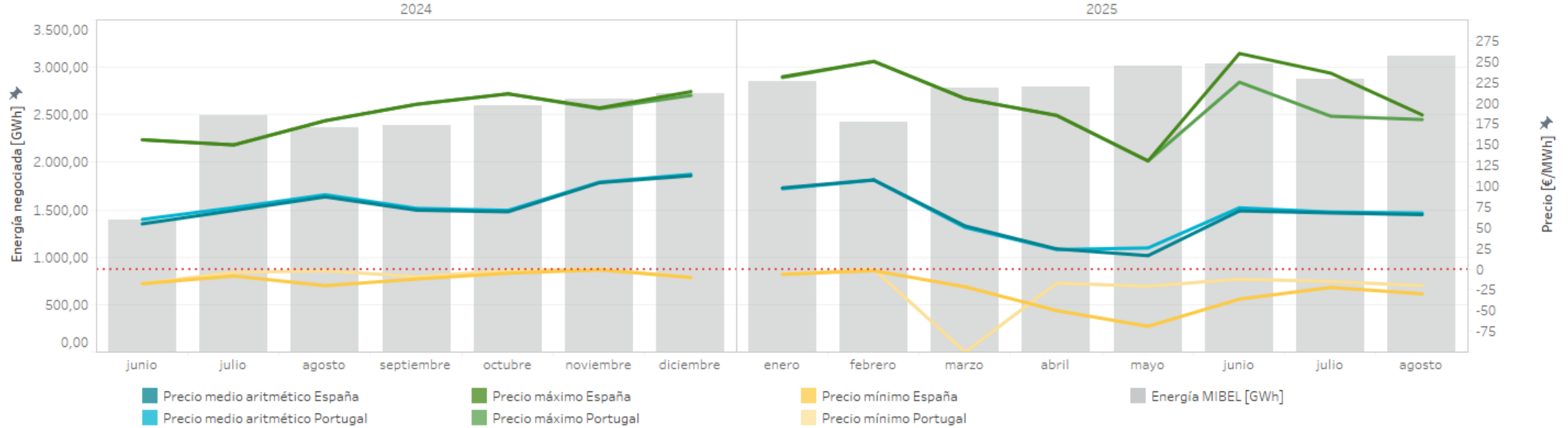
03

Mercados intradiarios

- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta
- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo

Mercado subastas intradiarias IDA precios y energías por día

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (desde el 13/06/2024 hasta el 31/08/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.



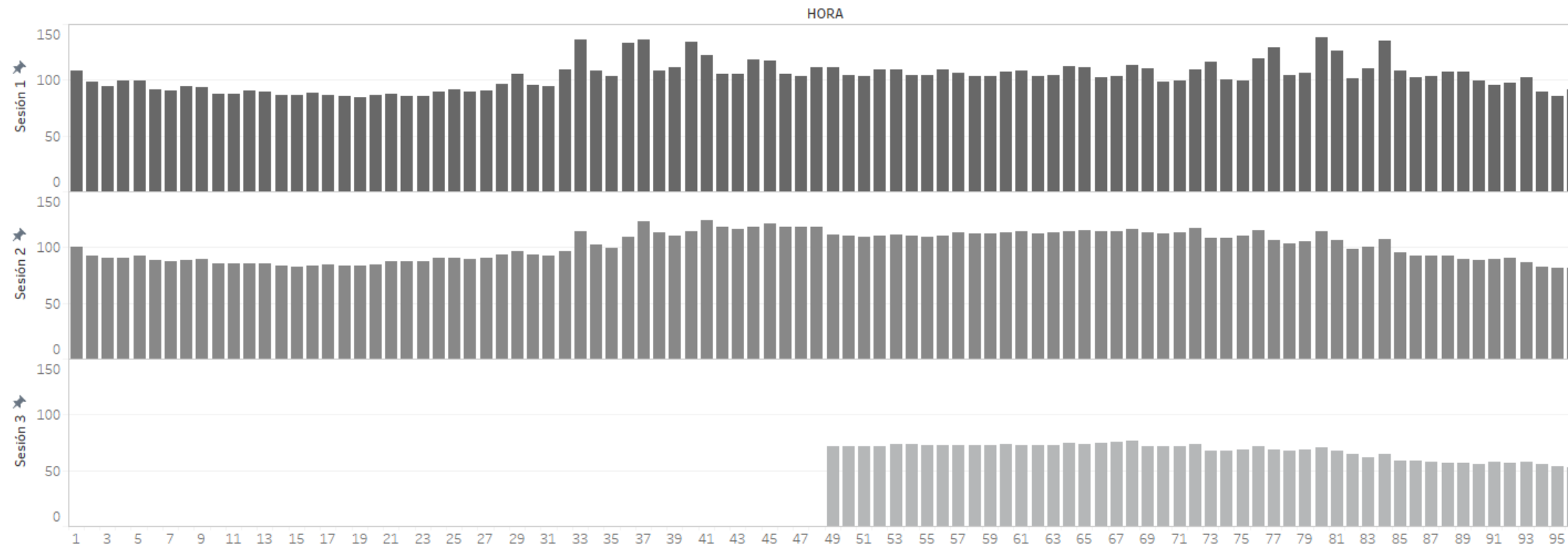
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/09/2024 hasta el 31/08/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

		Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
2024	sept	70,83	73,05	198,44	198,44	-12,00	-9,00	2.215,31	324,25	2.381,64
	oct	68,94	70,64	211,00	211,00	-5,00	-2,00	2.373,82	437,11	2.597,03
	nov	104,00	104,69	194,00	193,00	-1,00	0,00	2.461,76	423,68	2.663,45
	dic	112,34	114,09	213,69	209,07	-10,12	-10,12	2.519,20	430,25	2.718,85
2025	ene	97,71	96,70	231,60	230,50	-6,39	-6,39	2.621,16	452,22	2.850,08
	feb	107,37	107,07	250,00	250,00	-1,98	0,00	2.231,33	378,17	2.423,16
	mar	51,80	49,97	205,24	205,24	-21,44	-100,00	2.561,22	448,58	2.781,76
	abr	24,23	23,51	185,01	185,01	-50,00	-17,00	2.561,63	395,41	2.787,92
	may	16,10	25,35	130,19	130,19	-69,00	-20,62	2.746,26	395,17	3.012,14
	jun	70,01	73,74	259,57	225,01	-36,19	-12,16	2.832,77	421,60	3.033,68
	jul	67,56	68,64	235,84	184,00	-22,19	-15,00	2.689,28	405,35	2.879,92
	ago	65,48	67,42	185,60	180,00	-29,81	-20,00	2.882,54	427,02	3.121,64
Total		71,29	72,85	259,57	250,00	-69,00	-100,00	30.696,28	4.938,81	33.251,27

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. La energía negociada con periodos de negociación horarios hasta el 18/03/2025 ha sido dividida en los 4 cuartos correspondiente. Los precios negociados con periodos de negociación horarios hasta el 18/03/2025 han sido replicados en los 4 cuartos correspondientes.

Mercado de subastas intradiarias IDA precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y periodo en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 31/08/2025).



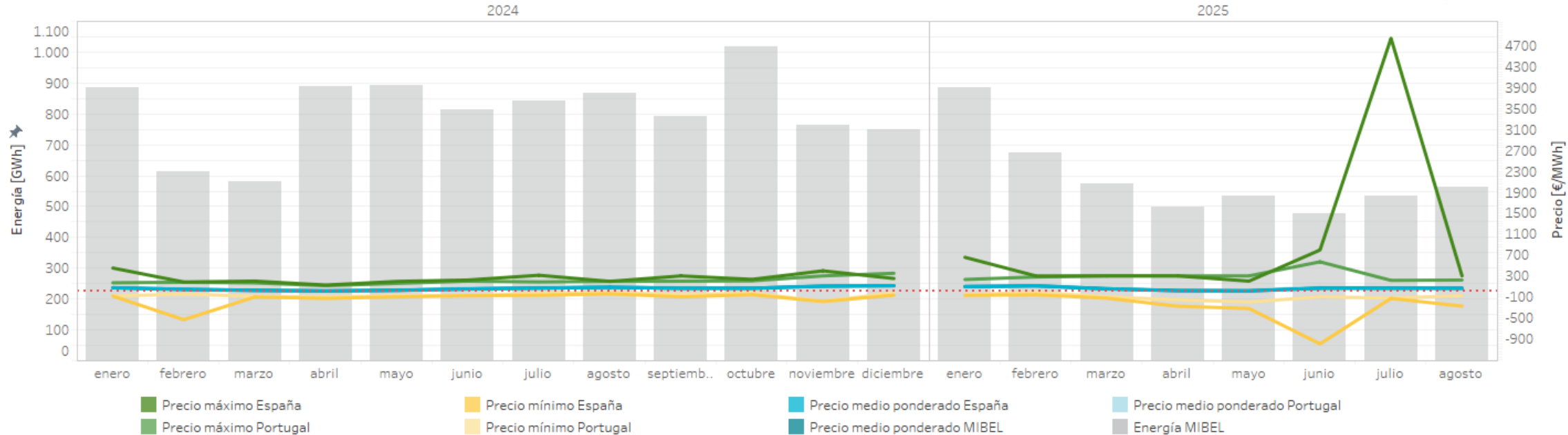
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 31/08/2025).

Sesión	Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
1	62,88	64,35	240,10	240,10	-42,90	-15,00	9.290,91	1.330,66	9.891,66
2	63,00	64,09	248,73	227,51	-57,05	-100,00	8.930,38	1.419,45	9.684,04
3	59,47	62,05	259,57	250,00	-69,00	-17,09	2.904,92	573,41	3.225,57
Total	62,24	63,78	259,57	250,00	-69,00	-100,00	21.126,20	3.323,52	22.801,27

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. La energía negociada con periodos de negociación horarios hasta el 18/03/2025 ha sido dividida en los 4 cuartos correspondiente. Los precios negociados con periodos de negociación horarios hasta el 18/03/2025 han sido replicados en los 4 cuartos correspondientes.

Mercado intradiario continuo precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/01/2024 hasta el 31/08/2025) en el mercado intradiario continuo.



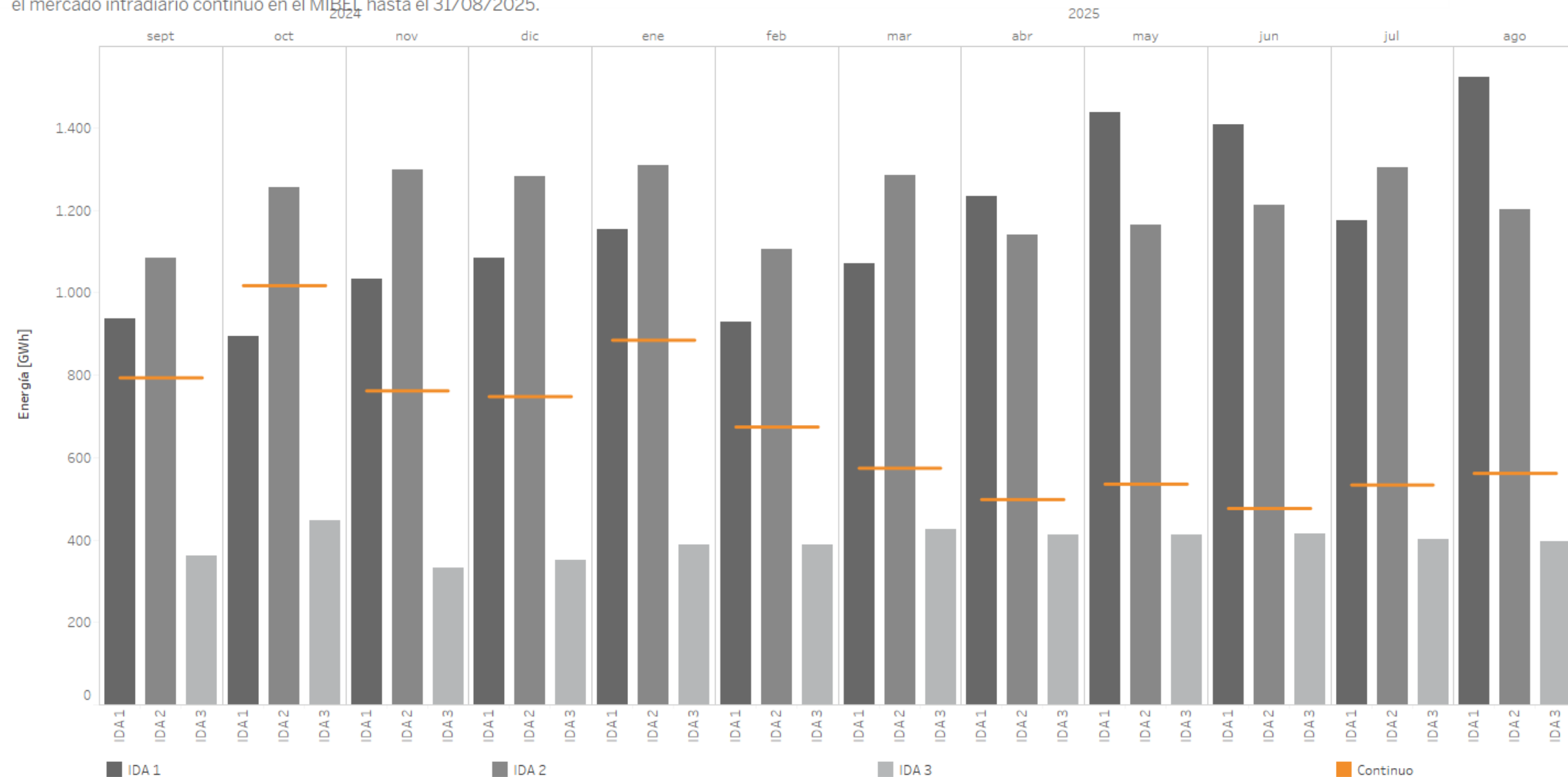
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		Precio medio ponderado España	Precio medio ponderado Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
2024	septiembre	63,53	72,79	300,00	198,44	-99,94	-55,92	755,86	97,67	793,57
	octubre	64,80	63,47	233,15	-58,69	-29,03	-29,03	939,88	145,79	1.017,30
	noviembre	104,28	107,75	397,28	300,00	-189,98	-189,98	716,03	110,47	761,96
	diciembre	112,98	111,79	249,96	350,00	-68,00	-19,95	698,70	111,45	747,98
2025	enero	96,46	86,30	655,08	231,00	-71,95	-60,00	774,82	191,02	884,84
	febrero	111,64	97,99	299,00	279,95	-61,00	-13,89	613,29	114,55	674,25
	marzo	54,18	47,09	300,00	300,00	-125,56	-100,00	538,37	94,14	574,23
	abril	18,00	19,58	300,00	299,98	-280,00	-158,23	470,06	62,49	498,08
	mayo	12,84	29,20	199,50	300,00	-322,94	-199,70	506,70	57,73	535,58
	junio	65,67	77,20	795,00	568,92	-999,00	-100,00	458,67	50,98	476,44
	julio	65,07	72,91	4.841,69	214,19	-130,82	-123,65	514,07	69,40	533,52
	agosto	63,81	71,46	300,00	220,90	-277,63	-77,96	525,14	74,86	561,70
Total interanual		72,82	76,34	4.841,69	568,92	-999,00	-199,70	7.511,60	1.180,57	8.059,45

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Mercado intradiario energía negociada en el MIBEL

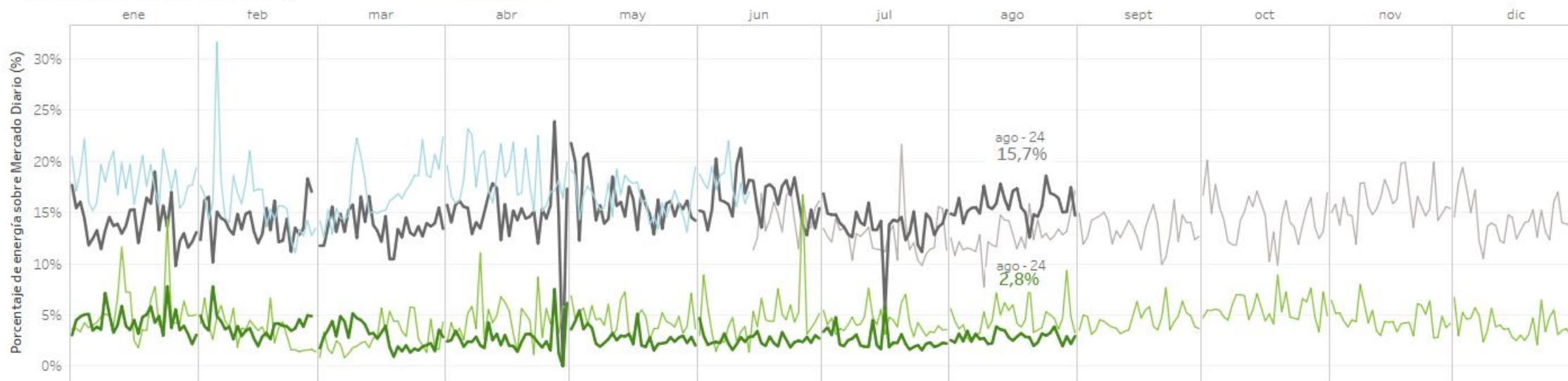
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas regionales y el mercado de subastas intradiarias IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 31/08/2025.



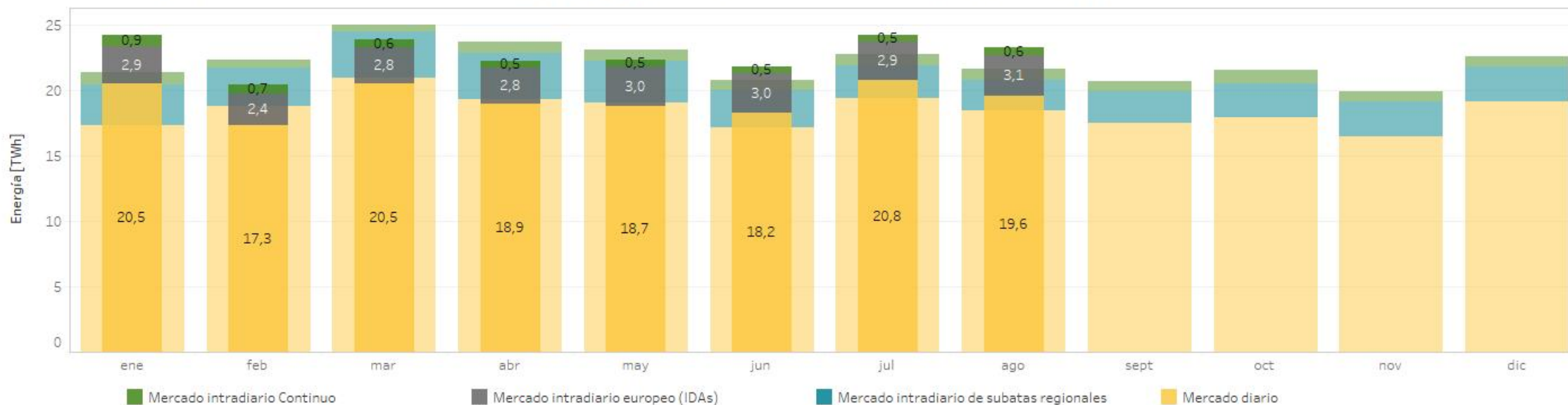
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

cmie

Porcentaje de energía diaria negociada en el mercado intradiario de subastas y en el mercado intradiario continuo comparada con la energía diaria negociada en el mercado diario (PDBC) durante 2024 (en color claro) y 2025 (en color oscuro)

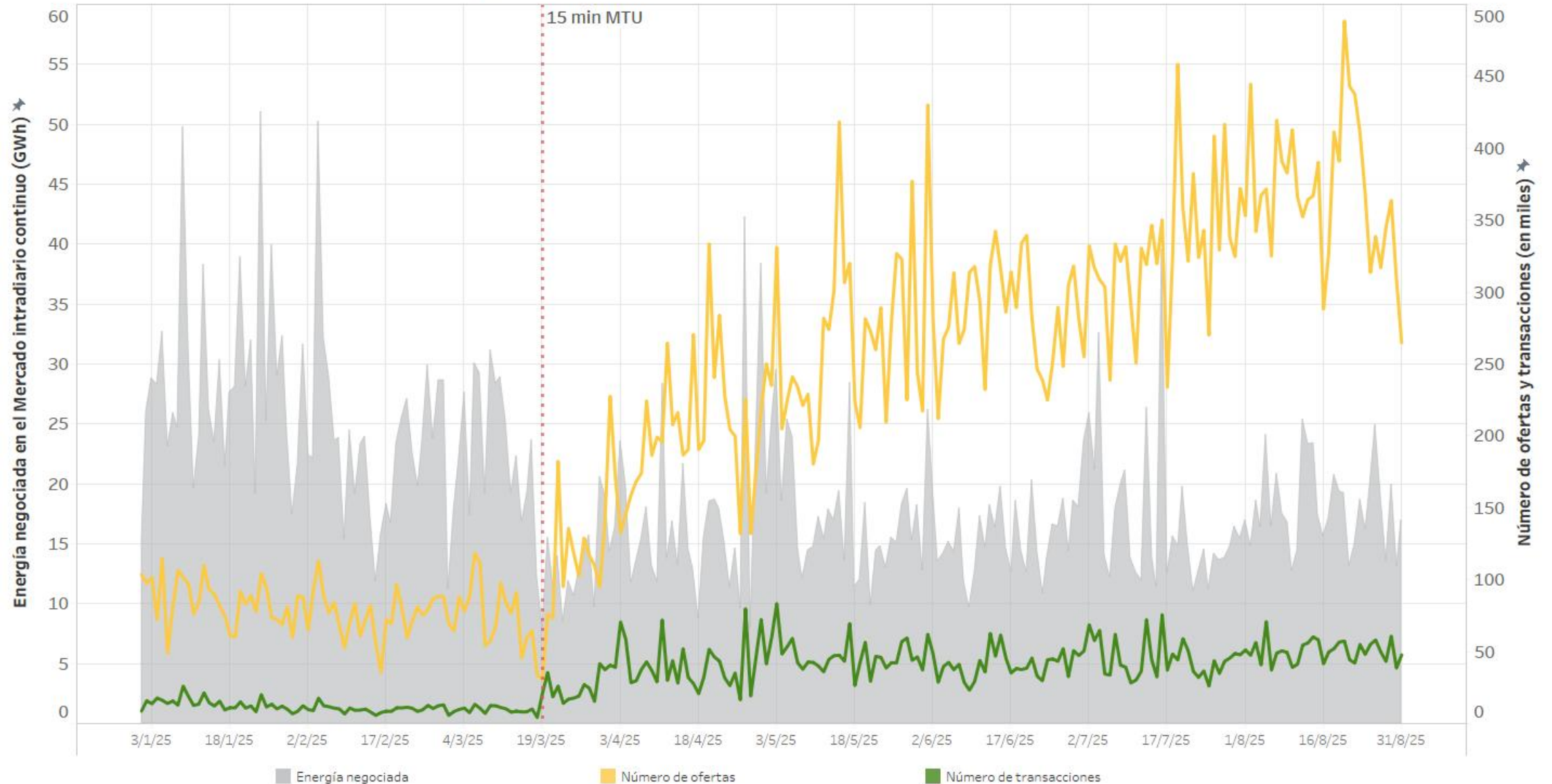


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

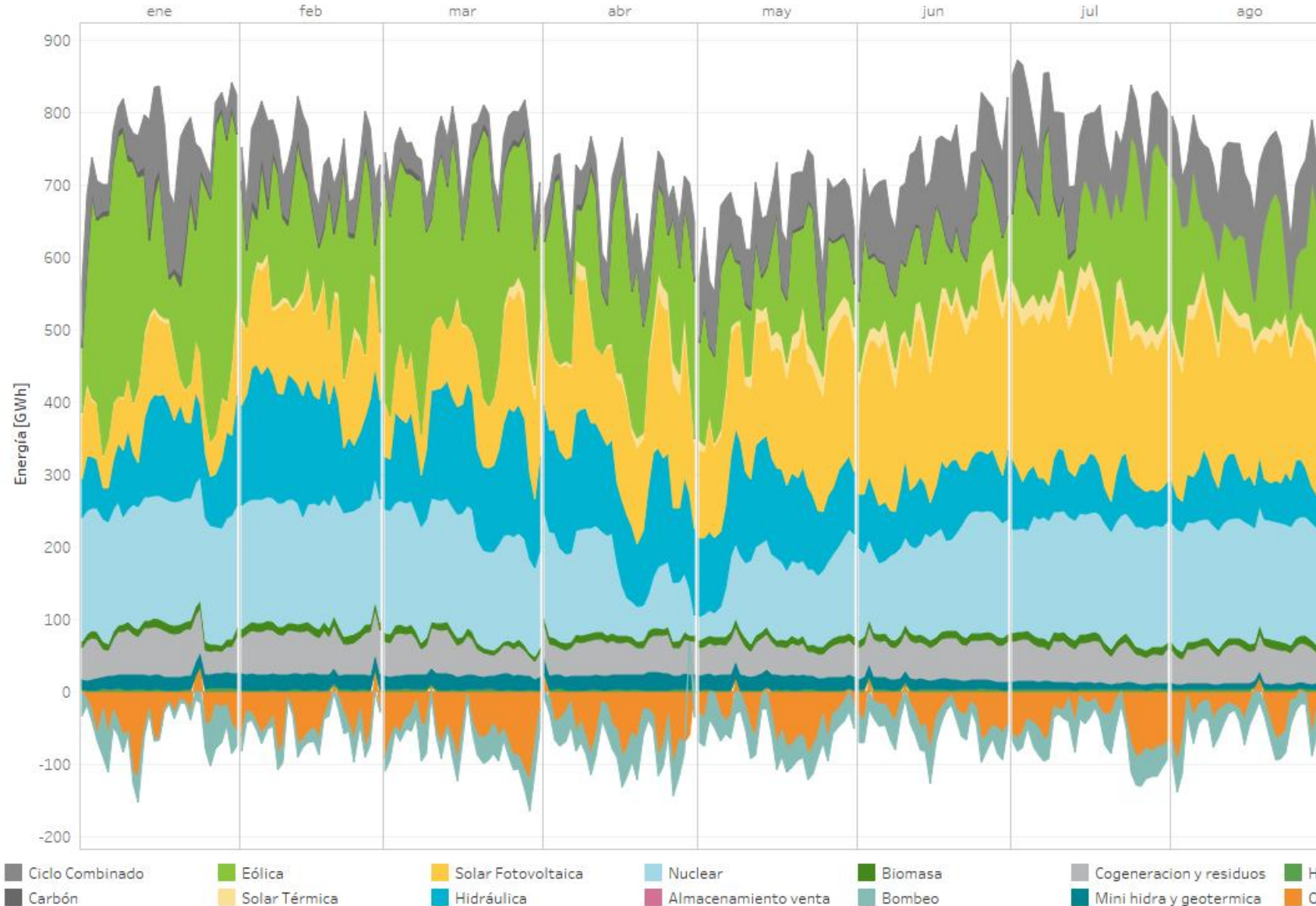
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 31/08/2025).



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

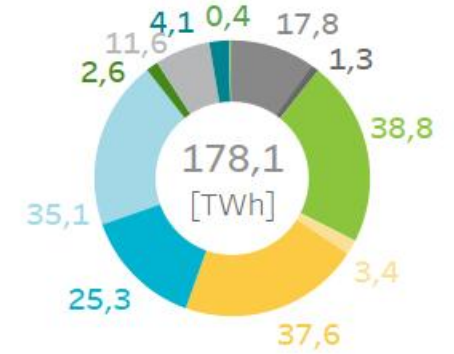
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025

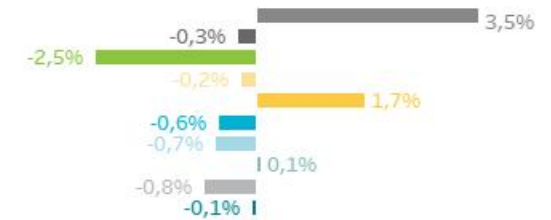


2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

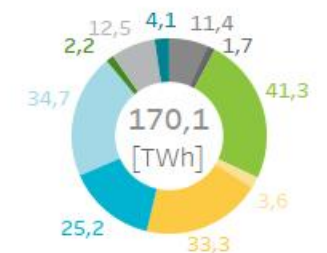


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

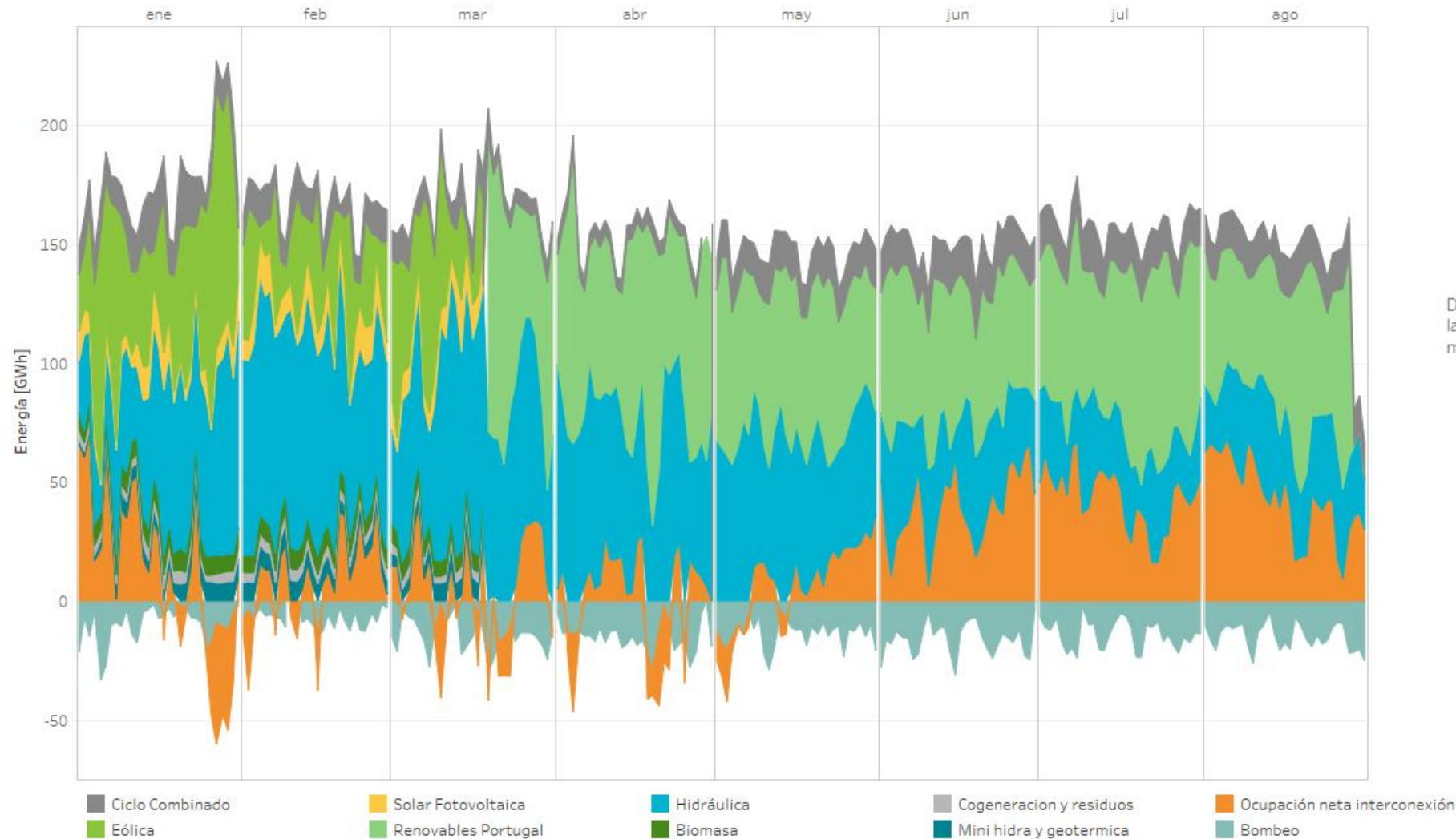
(01/01/2024 - 31/08/2024)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

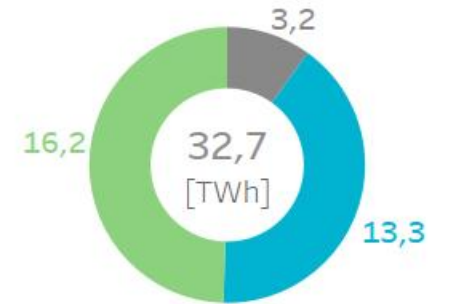
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2025



2025

(01/01/ 2025 - 31/08/2025)

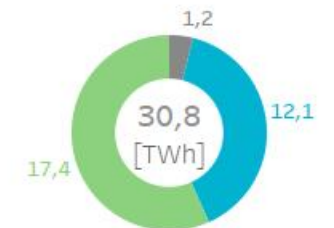


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)

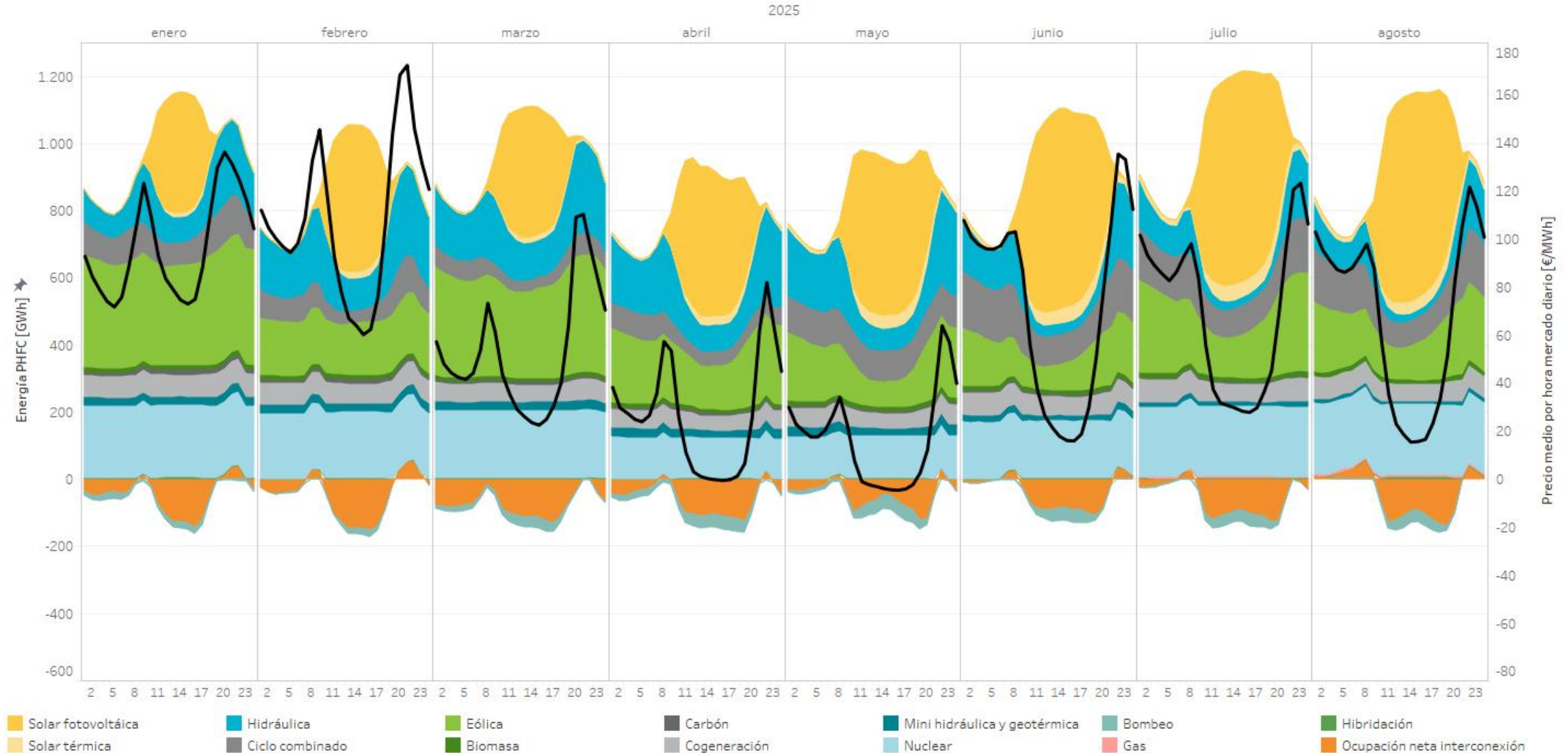


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

España

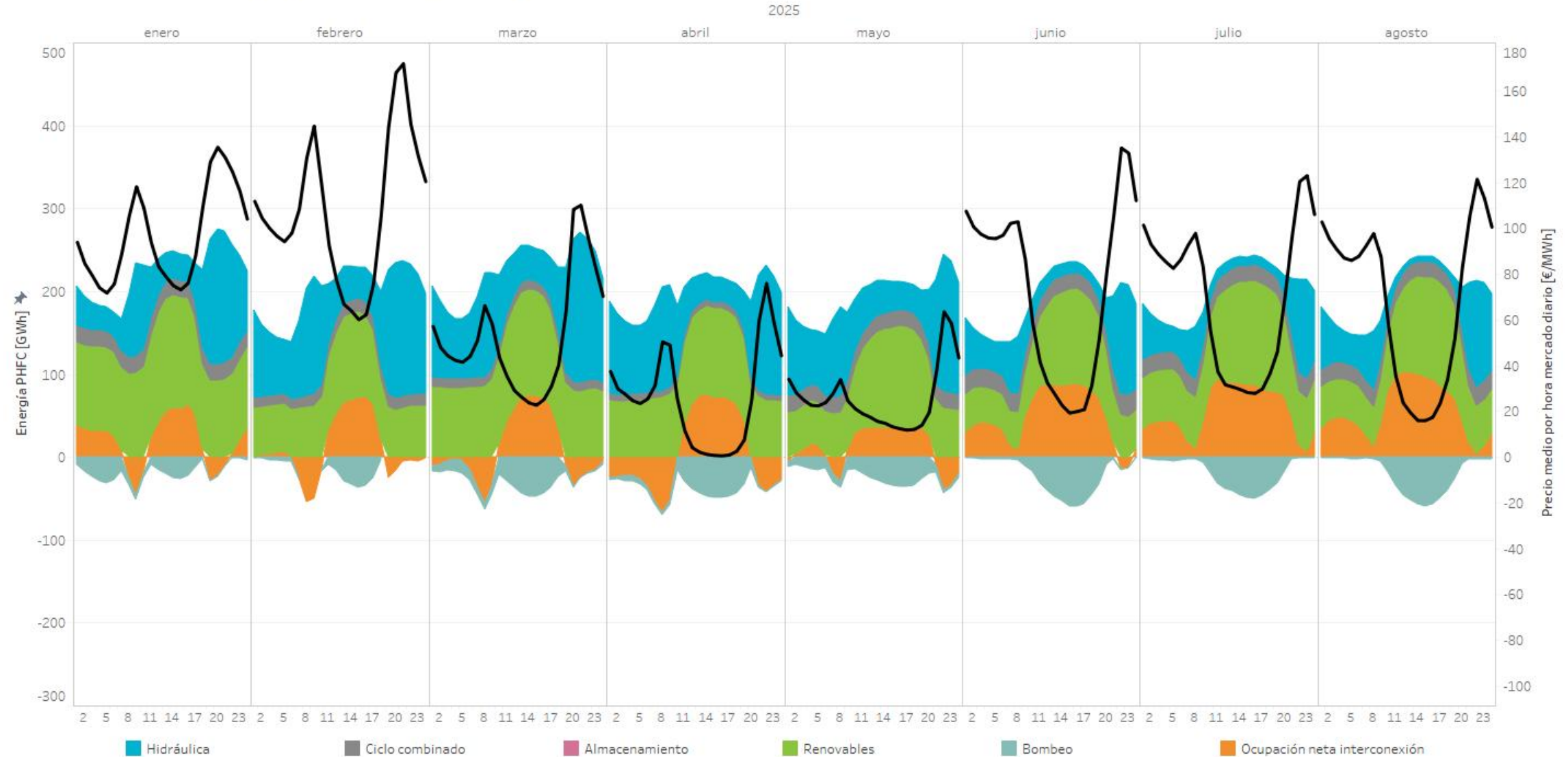
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC)

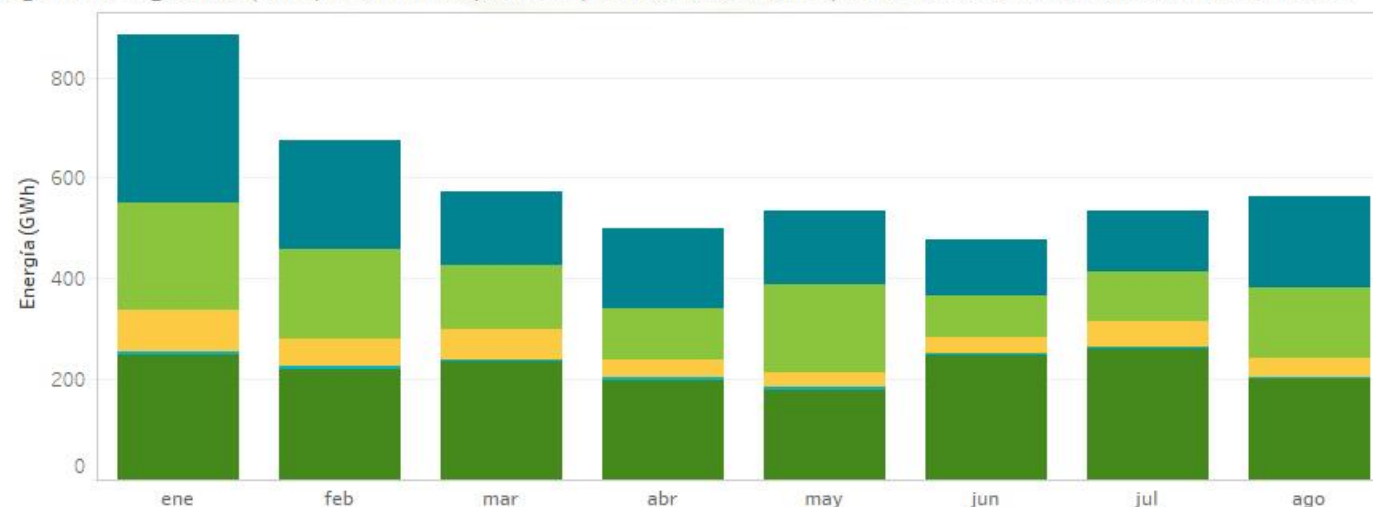
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2025)



Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

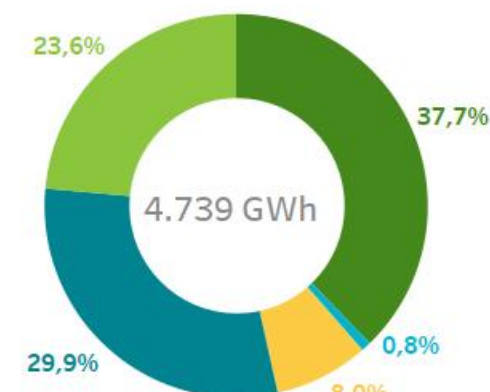
Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 31/08/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025



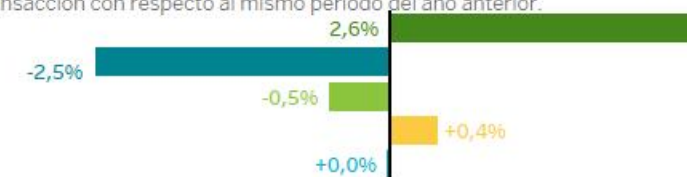
Cuota de energía por zona de transacción

2025

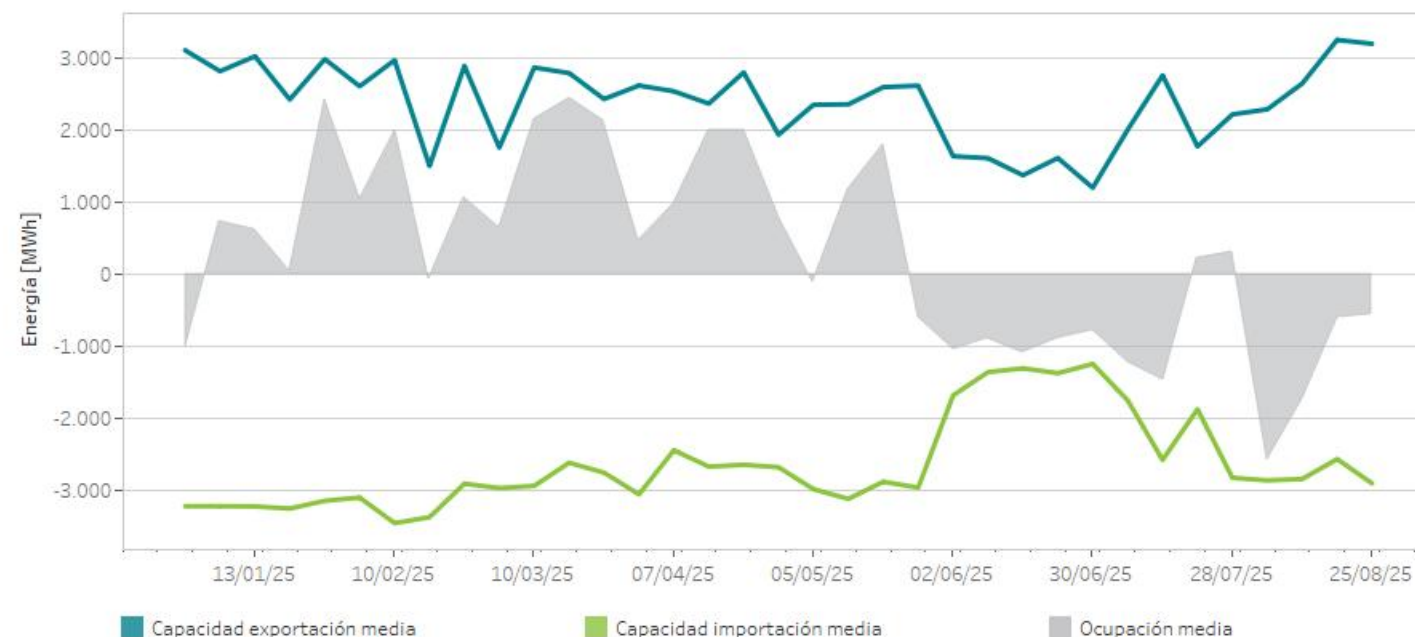
(01/01/2025 - 31/08/2025)



Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.

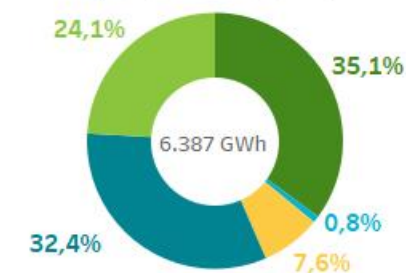


Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario



2024

(01/01/2024 - 31/08/2024)



Esencia nacional
Portugal nacional

Entre España y Portugal
Exportación MIBEL

Importación MIBEL



04

Intercambios internacionales

- Capacidad y ocupación por interconexión
- Energía de importación y exportación
- Acoplamiento de mercados

Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) tras el Mercado Diario en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 31/08/2025).



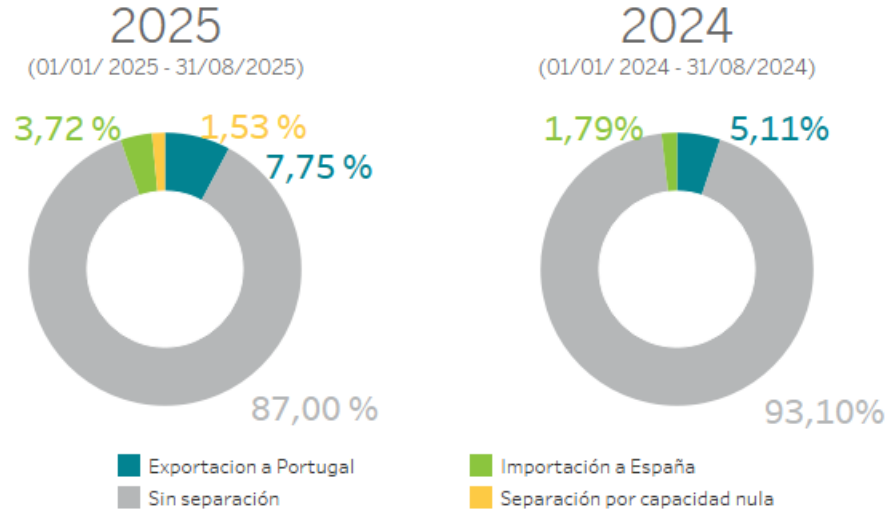
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 31/08/2025).

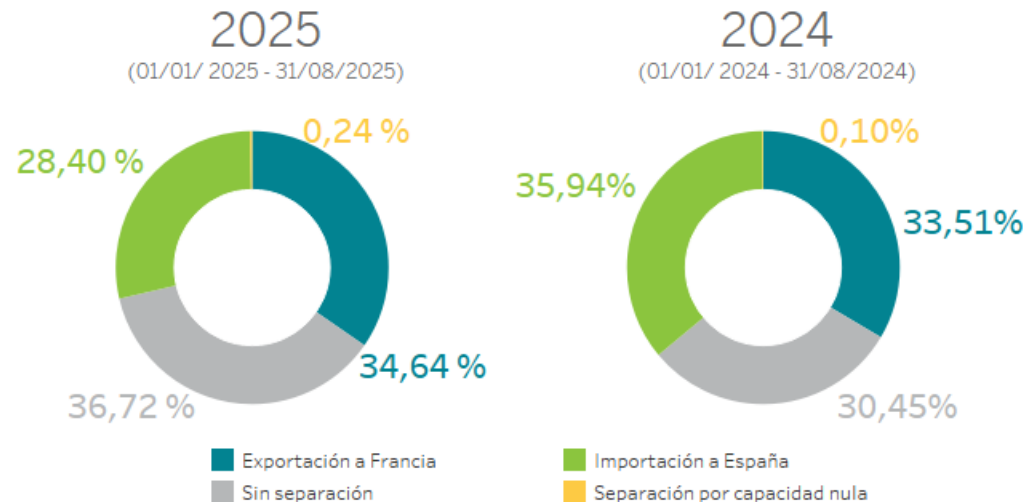


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2025 (01/01/ 2025 - 31/08/2025)	2024 (01/01/2024 - 31/08/2024)
Exportación [GWh]	9.538,1	8.131,4
Importación [GWh]	5.640,1	7.160,0

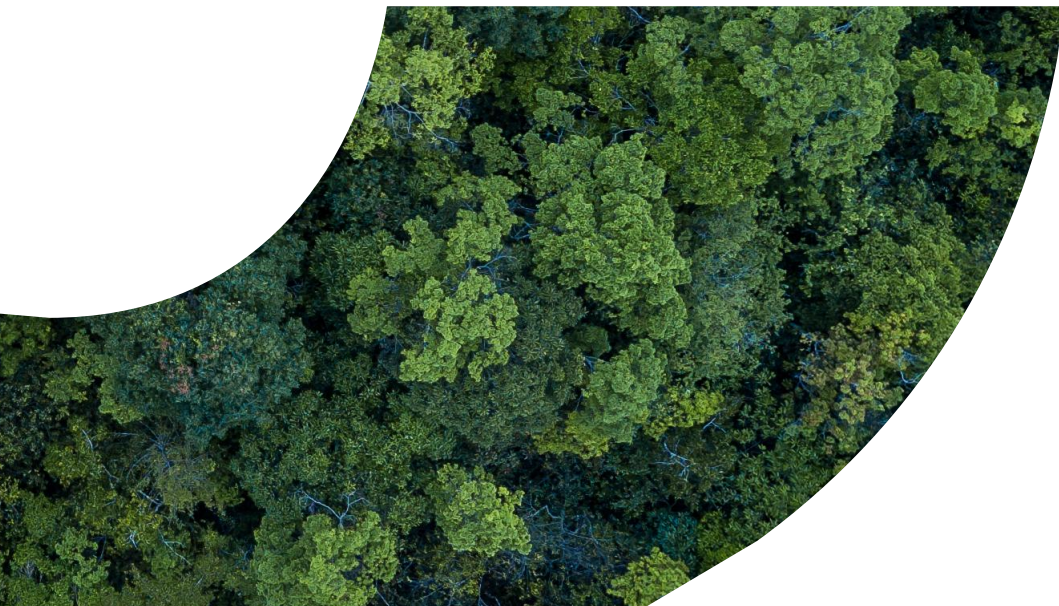




05

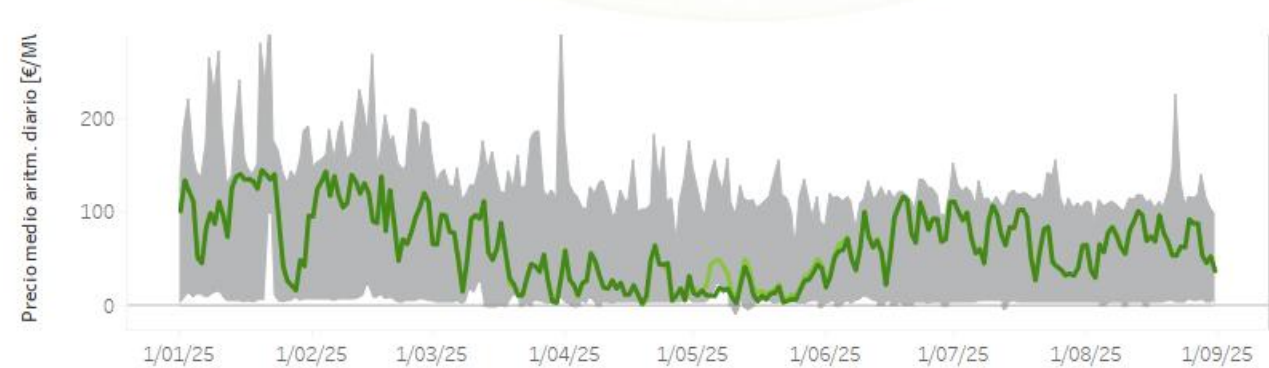
Mercados internacionales

- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas comparativos



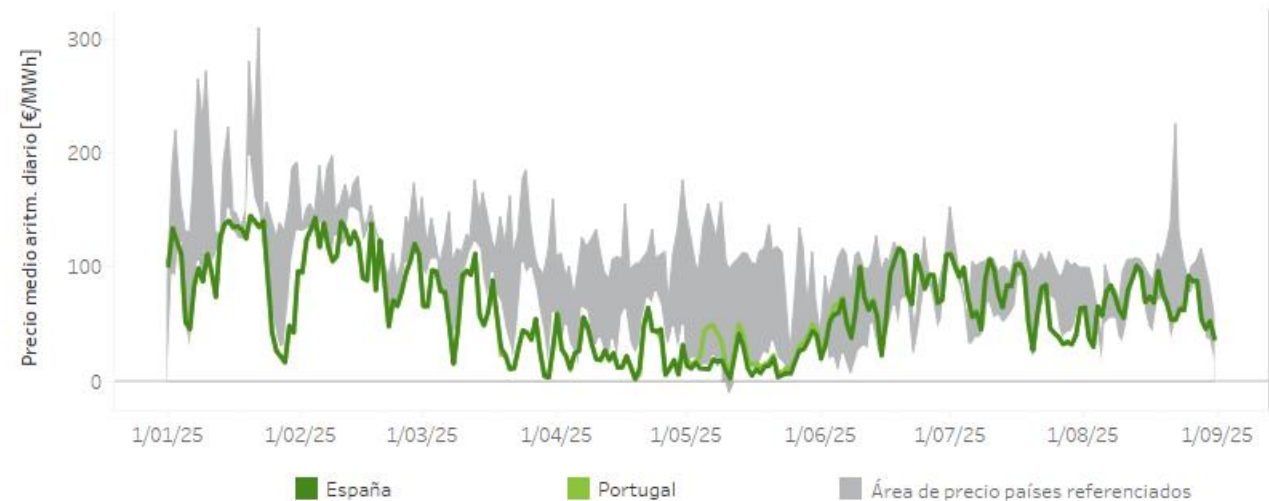
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 31/08/2025).



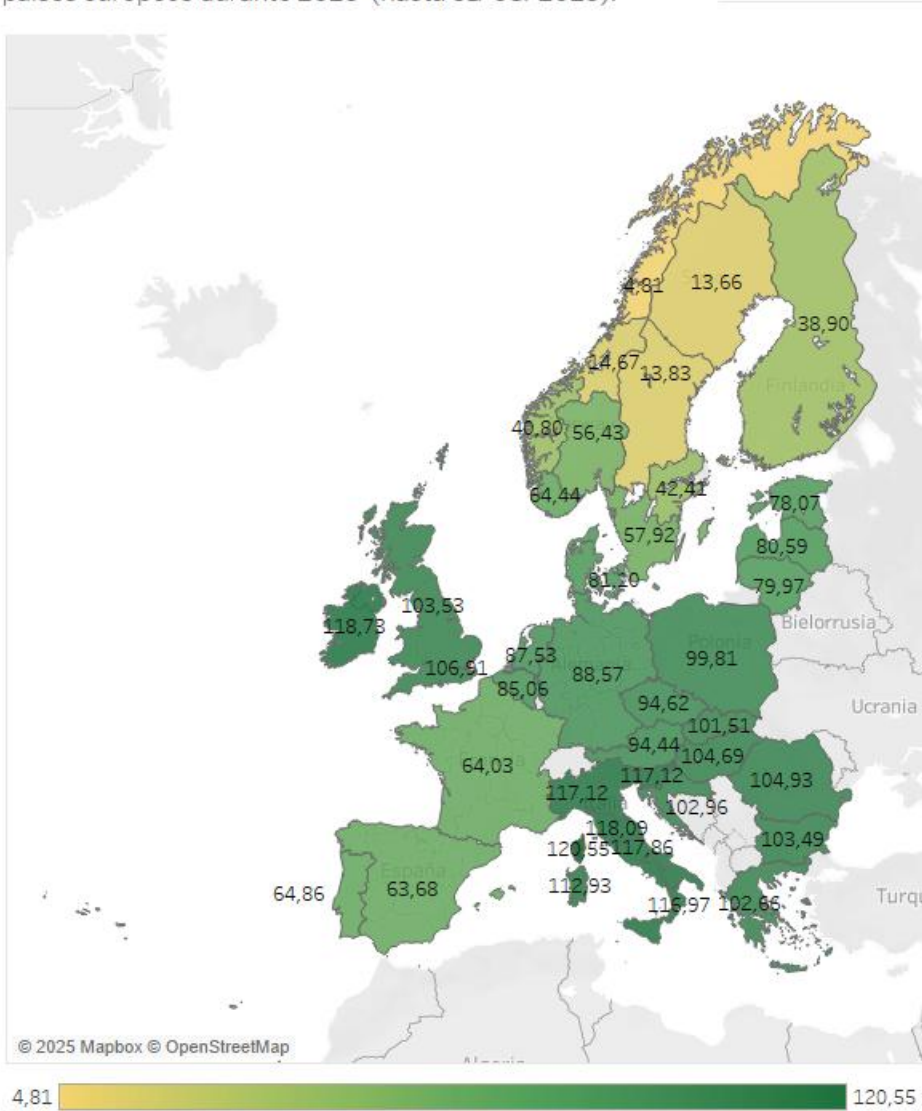
Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las zonas de los operadores de mercado de Europa más próximas, correspondiente a los siguientes países: Francia, Italia, Alemania, Bélgica, Países Bajos, Reino Unido e Irlanda durante 2025 (hasta 31/08/2025).



■ España ■ Portugal ■ Área de precio países referenciados

Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 31/08/2025).



Nota: Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

© 2025 Mapbox © OpenStreetMap

202,93 1,159,61

© 2025 Mapbox © OpenStreetMap

-462,33 0,00

49



06

Otra información

- Participación de la energía renovable en el mercado
- Cuotas de mercado por empresa

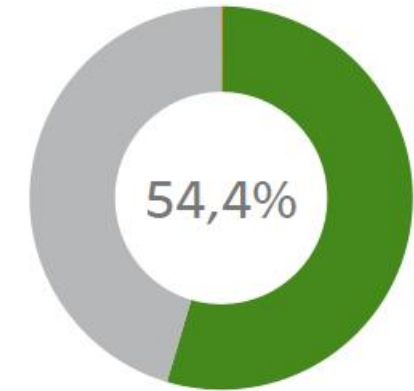
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/08/2025.

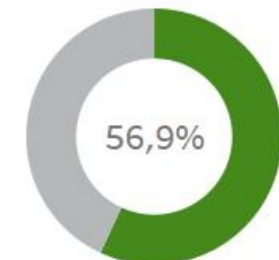
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	842,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.779,5	799,1
Eólica	32.053,0	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.194,8	251,0
Solar fotovoltaica	33.366,5	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	17,8	
Híbrida Renov.-Almacena..	39,1	
Híbrida Renov.-Térmica	21,6	
Híbrida Renovable	225,3	

Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

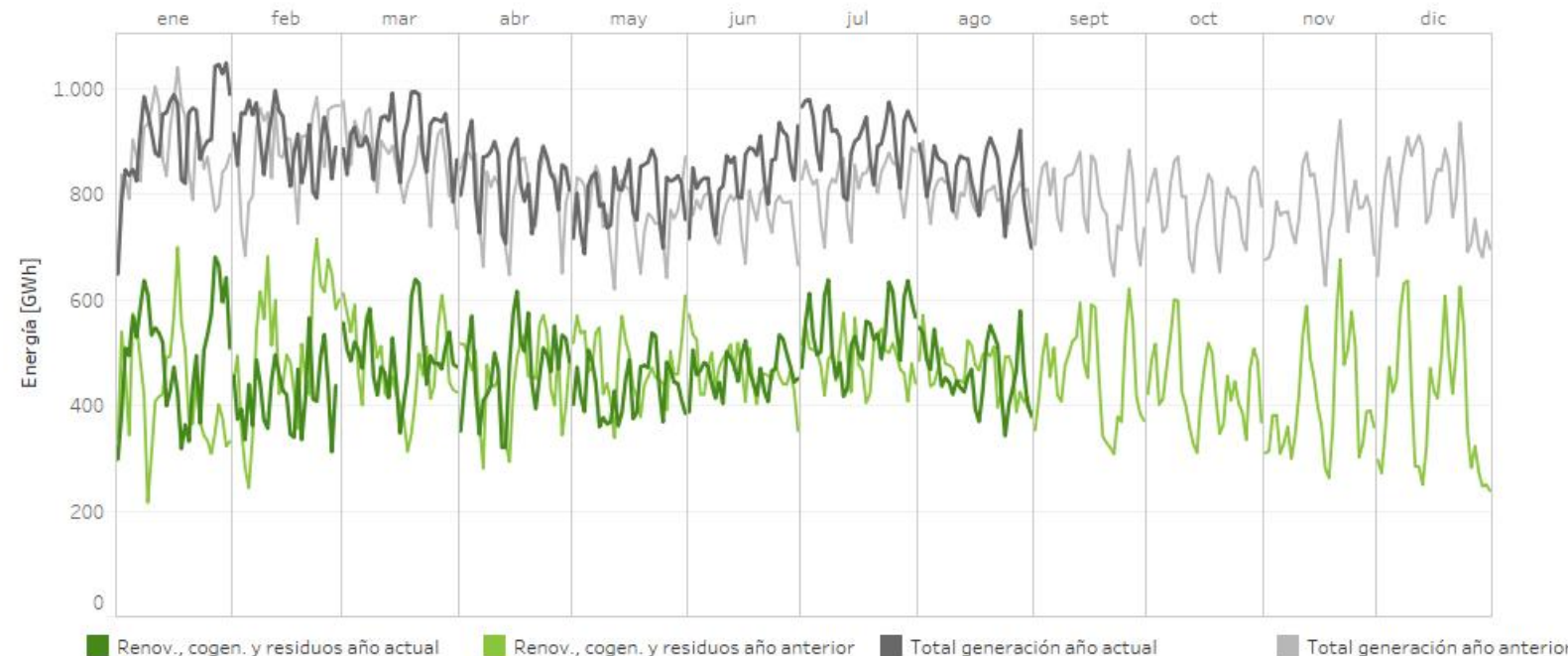
01/01/2025 - 31/08/2025



2024
(mismo período)



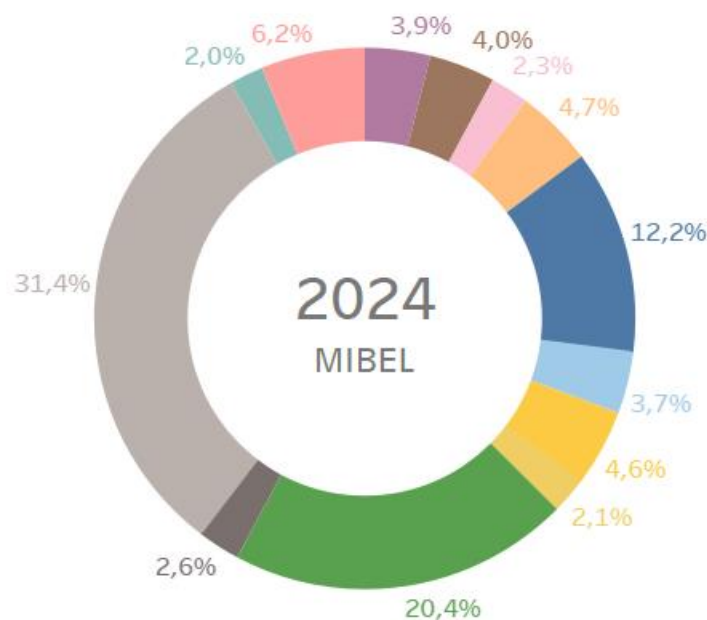
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 31/08/2025) y comparado con el año anterior.



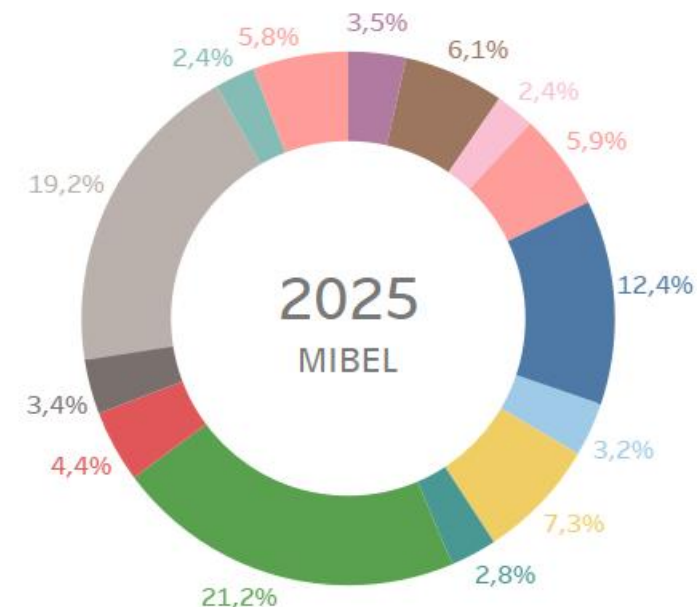
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Producción

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2025 (hasta julio incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



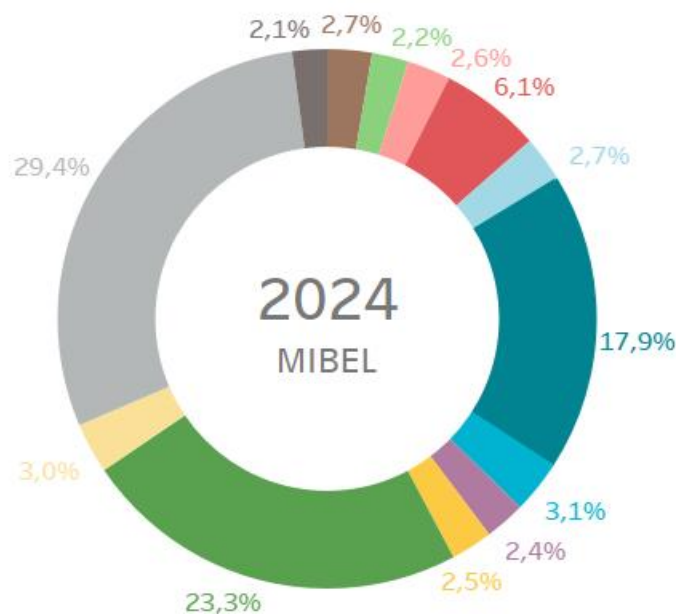
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.



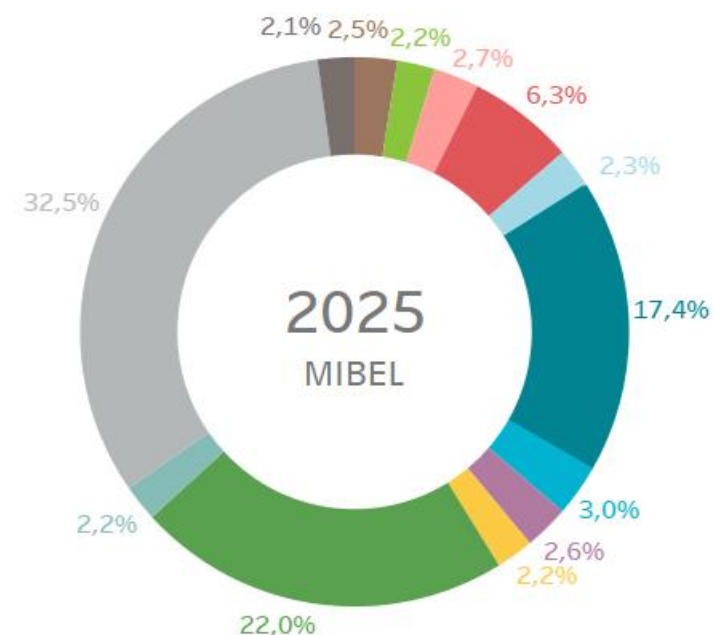
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- IGNIS ENERGIA S.L.
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.

Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Adquisición

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2025 (hasta julio incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NATURGY IBERIA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NATURGY IBERIA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



07

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Puesta en operación de los 15 minutos en los mercados intradiarios y de la nueva tipología de oferta del mercado diario
- Mercado diario. Implementación del periodo de negociación 15 min
- Mercados intradiarios

PUESTA EN OPERACIÓN DEL MTU15 EN EL MERCADO DIARIO

Hoja de ruta del MIBEL



PRUEBAS OMIE: AMBITO MIBEL

Los días **23 y 24 de septiembre** se va a realizar un simulacro de implementación de la resolución 15min en el mercado diario y del procedimiento de "Rollback", similar al realizado los días 8 y 9 de julio .

Este **procedimiento de Rollback** será de aplicación en el caso de que se produjeran 2 incidentes (decoupling total o parcial) durante los 7 días siguientes a la puesta en producción, provocado por la adaptación de los activos de operación regionales o centrales a la negociación cuarto-horaria.

INSTRUCCIÓN 2/2025 “INICIO DE LA NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA EN EL MERCADO DIARIO”

El **10 de septiembre**, OMIE publicó la Instrucción en la que se detalla la operación de los mercados del día 30 de septiembre de 2025, como día de **inicio del funcionamiento del mercado diario en resolución cuarto-horaria**.

En dicha instrucción también quedó detallado el **procedimiento de "Rollback"**.

CONVOCATORIA DE SEMINARIO

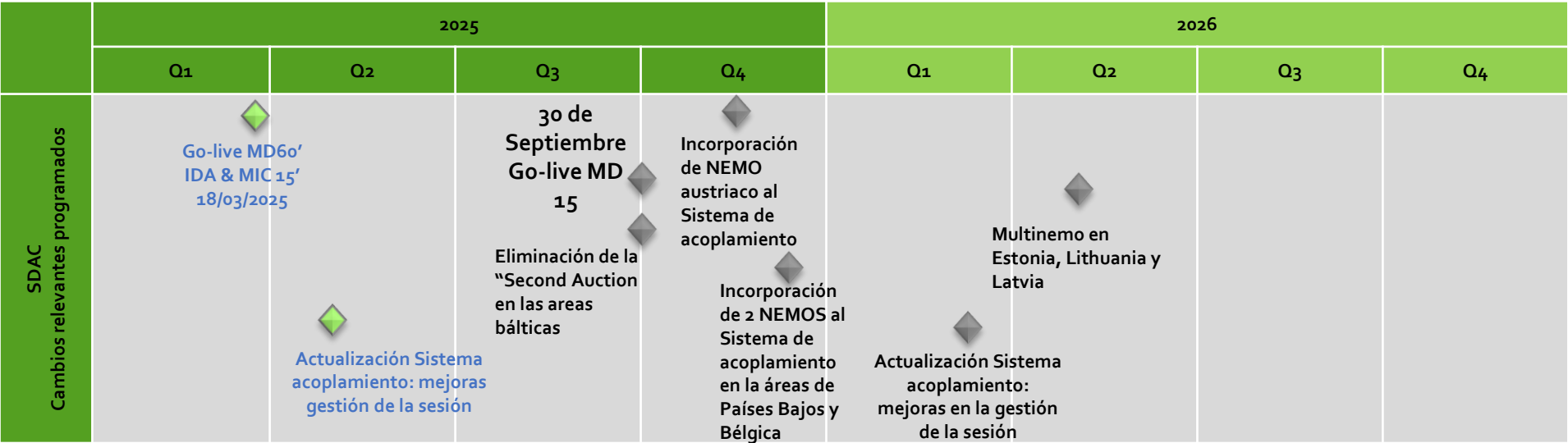
El **18 de septiembre** OMIE celebrará un webinar para detallar la Instrucción y aclarar dudas acerca de las pruebas de los días 23 y 24 de septiembre.

Mercados acoplados

Mercado diario

MODIFICACIONES ADICIONALES DESDE LA SESION DEL MERCADO DIARIO DEL 30 DE SEPTIEMBRE

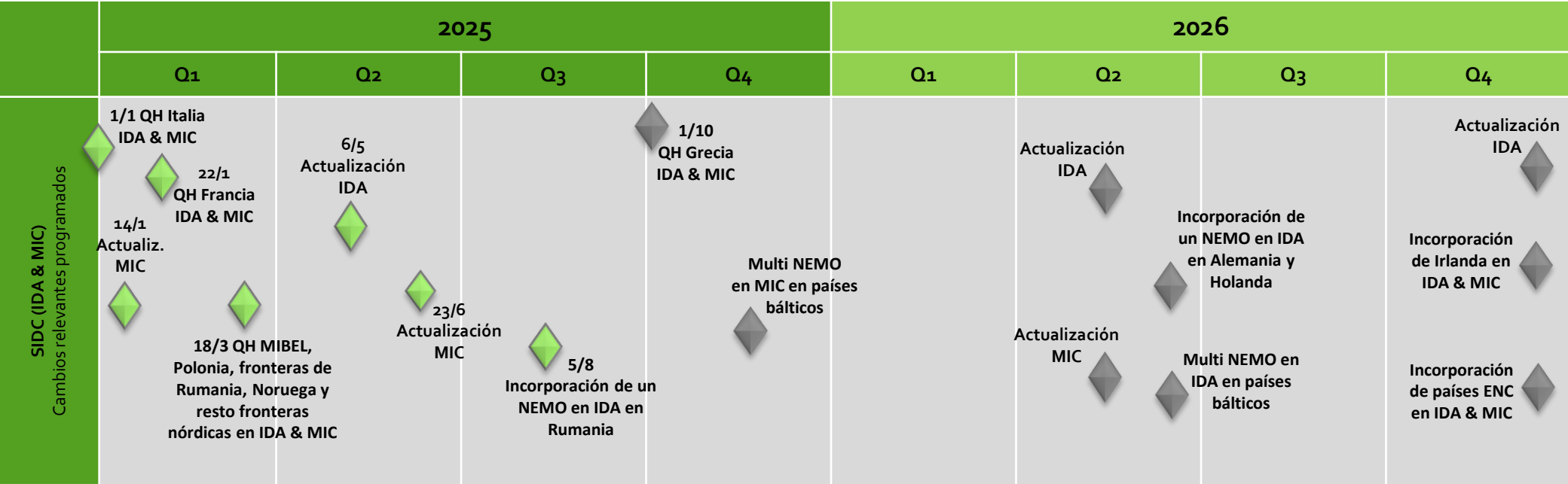
- **Aumento del tiempo de cálculo a 30 minutos** (actualmente 17 minutos)
- El tiempo límite para la **declaración del desacoplamiento parcial a las 13:00** (actualmente 13:05)
- El tiempo de **publicación de los resultados se realizará a las 12:55** (actualmente 12:45).
- Eliminación del procedimiento de “Second Auction” en las áreas Bálticas



Mercados acoplados

Subastas intradiarias (IDA) y mercado intradiario continuo (MIC)

- Desde el último CAM:
 - En el **MIC**: el **23 de junio** se desplegó una nueva versión de aplicativo de la plataforma central con **mejoras de rendimiento** del sistema.
 - En las **IDA**: el **5 de agosto** se acopló un nuevo NEMO (**BRM**) en la zona de Rumanía.



Mercados acoplados

Nuevo modelo de 96 rondas en el Mercado Intradiario continuo (MIC)

ACERCAMIENTO DE LOS MERCADOS A 30 MIN DEL TIEMPO REAL

- Según el requerimiento establecido en *REGULATION (EU) 2024/1747 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 13 June 2024 amending Regulations (EU) 2019/942 and (EU) 2019/943 as regards improving the Union's electricity market design*,
 - *“NEMOs shall allow market participants to trade energy as close to real time as possible and at least up to the intraday cross-zonal gate closure time. From 1 January 2026, the intraday cross-zonal gate closure time shall not be more than **30 minutes** ahead of real time”*
 - *“The regulatory authority concerned may, at the request of the transmission system operator concerned, grant a **derogation** from the requirement laid down in paragraph 1 until 1 January 2029. The transmission system operator shall submit the request to the regulatory authority concerned”*
- El Operador del Sistema portugués (**REN**) ha solicitado la derogación al regulador portugués (ERSE). La Consulta Pública se cerró el 6 de junio.
- El Operador del Sistema español (**REE**) también ha solicitado la derogación al regulador español (CNMC). La Consulta Pública se cerró el 22 de julio.

IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS

- OMIE está trabajando con los Operadores del Sistema del MIBEL (REN y REE) en el diseño e implementación del nuevo modelo del Mercado Intradiario Continuo de **96 rondas, con la incertidumbre de la aceptación o rechazo de la solicitud de los Operadores de Sistema a cada Regulador**.
- Los Operadores del Sistema han solicitado posponer la **puesta en marcha** a mediados/finales de enero de 2026 con el objetivo de maximizar el uso de TERRE.
- Se están definiendo, en la medida de lo posible, los **aspectos principales de diseño del modelo** (procesos a realizar en los momentos de apertura y cierre de rondas del MIC, integración del MIC con las 3 sesiones IDA, intercambio de ficheros entre OMIE y los OS, procedimientos de operación y emergencia, etc.).
- OMIE está desarrollando una propuesta de **Reglas de Funcionamiento de Mercado**, pero es necesario para su finalización la decisión de los Reguladores a la solicitud de los dos Operadores de Sistema.
- Una vez los Reguladores decidan acerca de la solicitud de los operadores de sistema en ambos países, OMIE proporcionará a los Agentes la propuesta de Reglas que incorpore los cambios necesarios para que puedan dar sus comentarios en consulta pública, así como la hoja de ruta de las pruebas con agentes para que puedan adaptar y confirmar su actualización.

Mercados acoplados

Mercado intradiario continuo (MIC)

- Se han identificado y acordado varias medidas para contrarrestar el impacto y mejorar el rendimiento de la plataforma central. El primer paquete de medidas se aplicó el **23 de junio** (fundamentalmente procesamiento en paralelo en ciertas funciones), y está previsto aplicar mejoras adicionales a partir de **mayo de 2026** (optimización del procesamiento general de datos, cambio a lenguaje binario, etc.).
- Adicionalmente se están valorando **medidas correctivas adicionales** a nivel de proyecto europeo que se podrían aplicar temporalmente en caso de que la plataforma XBID sistema alcanzara los límites técnicos del sistema:
 - Reducción de la profundidad del libro de órdenes
 - Reducción del *Price Tick*, limitando el número de decimales del precio de las ofertas a 1 decimal
 - Restricción del envío de información de los Agentes al sistema
 - Restricción de ciertas funciones en caso de colapso: por ejemplo, bloqueo temporal del uso de las *linked orders*.

Mercados acoplados

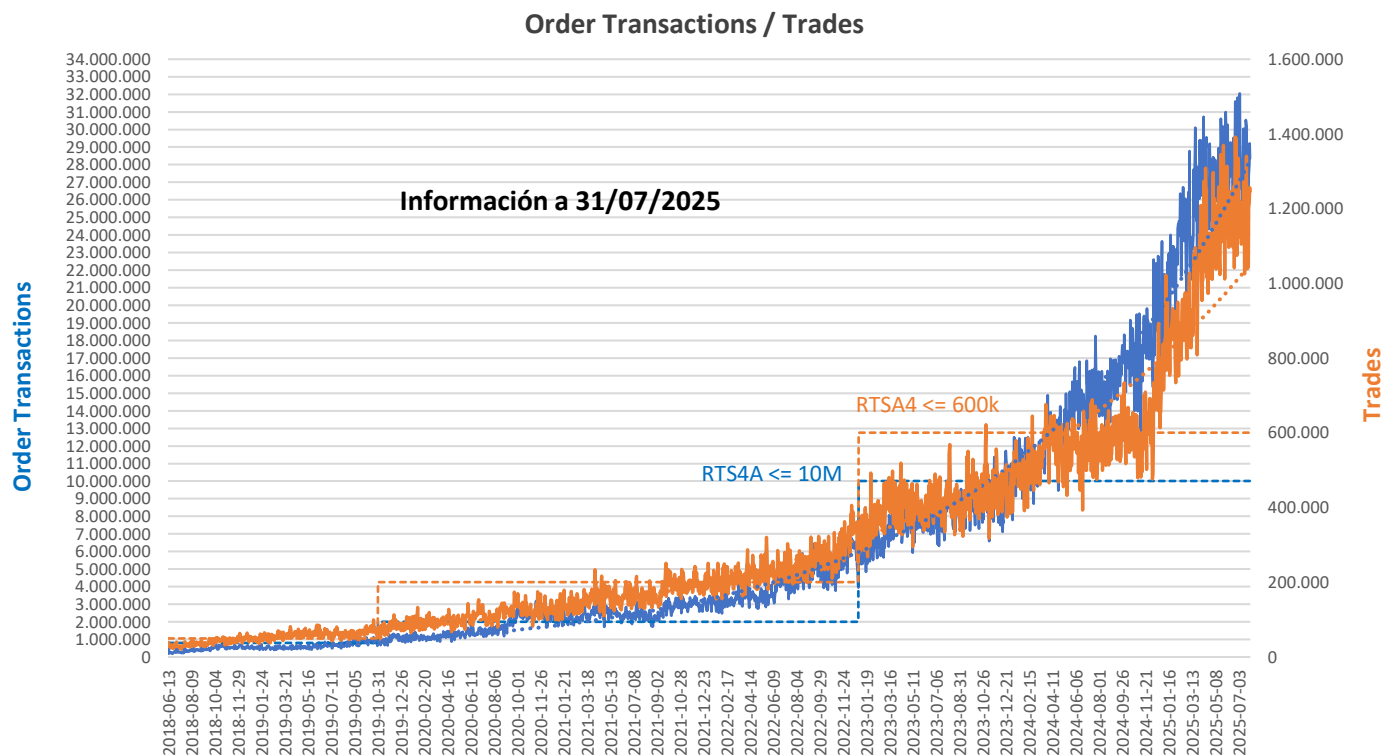
Mercado intradiario continuo (MIC)

Se está observando un crecimiento muy significativo del volumen de información (ofertas, transacciones, etc.) en el Mercado Intradiario Continuo Europeo, que está afectando al **rendimiento de la plataforma central**, especialmente asociado a la entrada de la negociación en resolución de 15 minutos de múltiples áreas en 2025.

En el mes de julio se han sobrepasado los 32 millones de *order transactions* en un mismo día y se están realizando más de un millón de transacciones diarias, acercándonos a los límites reales de la plataforma europea.

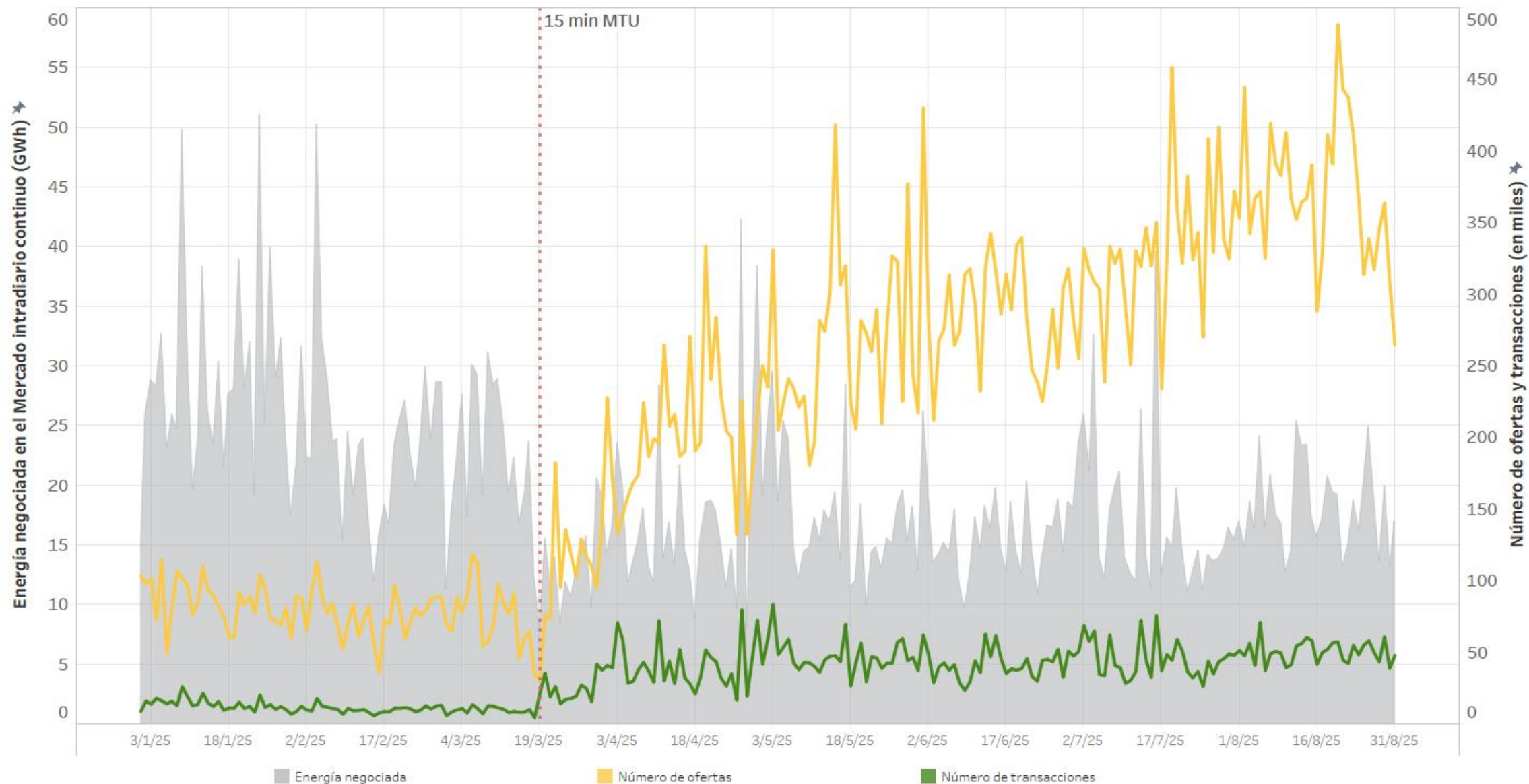
Umrales máximos diarios contractualmente admitidos por la plataforma central:

- El número máximo de *order transactions* (inserciones, modificaciones y anulaciones de ofertas, consultas de información, etc.): **10 millones**.
- El número máximo de *trades* (transacciones realizadas): **600 mil**.



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

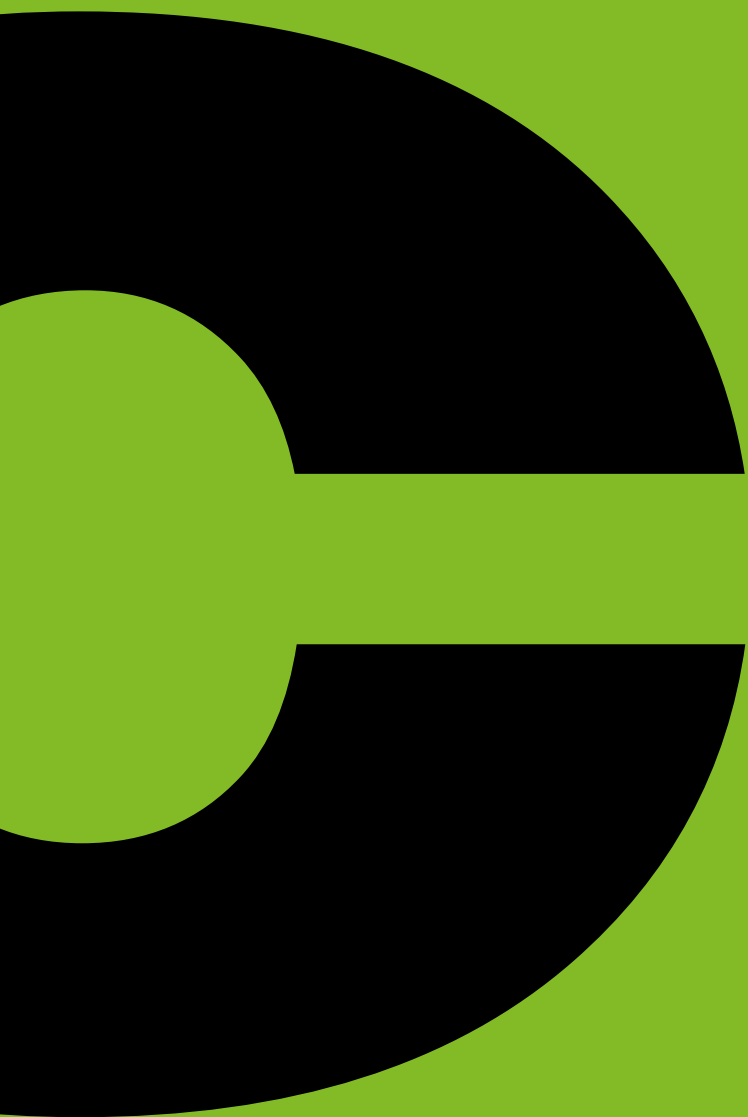
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 31/08/2025).



Mercados acoplados

Mercado intradiario de subastas (IDA)

- Durante el verano, principalmente en el mes de Julio, OMIE ha sido desacoplada de la primera subasta intradiaria (IDA1) en varias ocasiones, debido a que la recepción del PDVP ha sido fuera de la hora límite establecida en las Reglas de Funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad 14:45. Esta situación ha provocado los siguientes desacoplamientos del MIBEL:
 - Desacoplo *in advance* de OMIE: 3/7 y 19/8.
 - Automatic Partial Decoupling de la zona MIBEL (y por consiguiente del resto de NEMOs salvo HENEX y GME): 12/7, 15/7, 23/7 y 24/7.
- Debido al impacto del desacoplo de otros NEMOs por la situación anterior, a nivel europeo se acordó un procedimiento de aplicación temporal durante el periodo de verano que ha estado en vigor hasta el 4 de septiembre para extender el desacoplo “*in advance*” sólo para la zona MIBEL en caso de retraso en el cálculo de restricciones de REE, evitando así el desacoplo del resto de zonas a excepción de Italia y Grecia.



Gracias





Comité de agentes de mercado: *Gestión Económica del Mercado Spot*

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 16/09/2025



Índice



01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión
Resultados de la liquidación REER

03

Precio final medio

Precio final medio mensual
Componentes precio final
Evolución del precio final medio

02

Cobros y pagos del mercado

Evolución de cobros y pagos
Número de agentes con liquidación
Mecanismo pago anticipado
Incumplimientos en el pago

04

Garantías de pago

Evolución garantías formalizadas por tipo
Índice de cobertura
Rating entidades financieras



The background of the slide features a dense green forest seen from an aerial perspective. A large, white, circular cutout is positioned on the left side, partially obscuring the forest image.

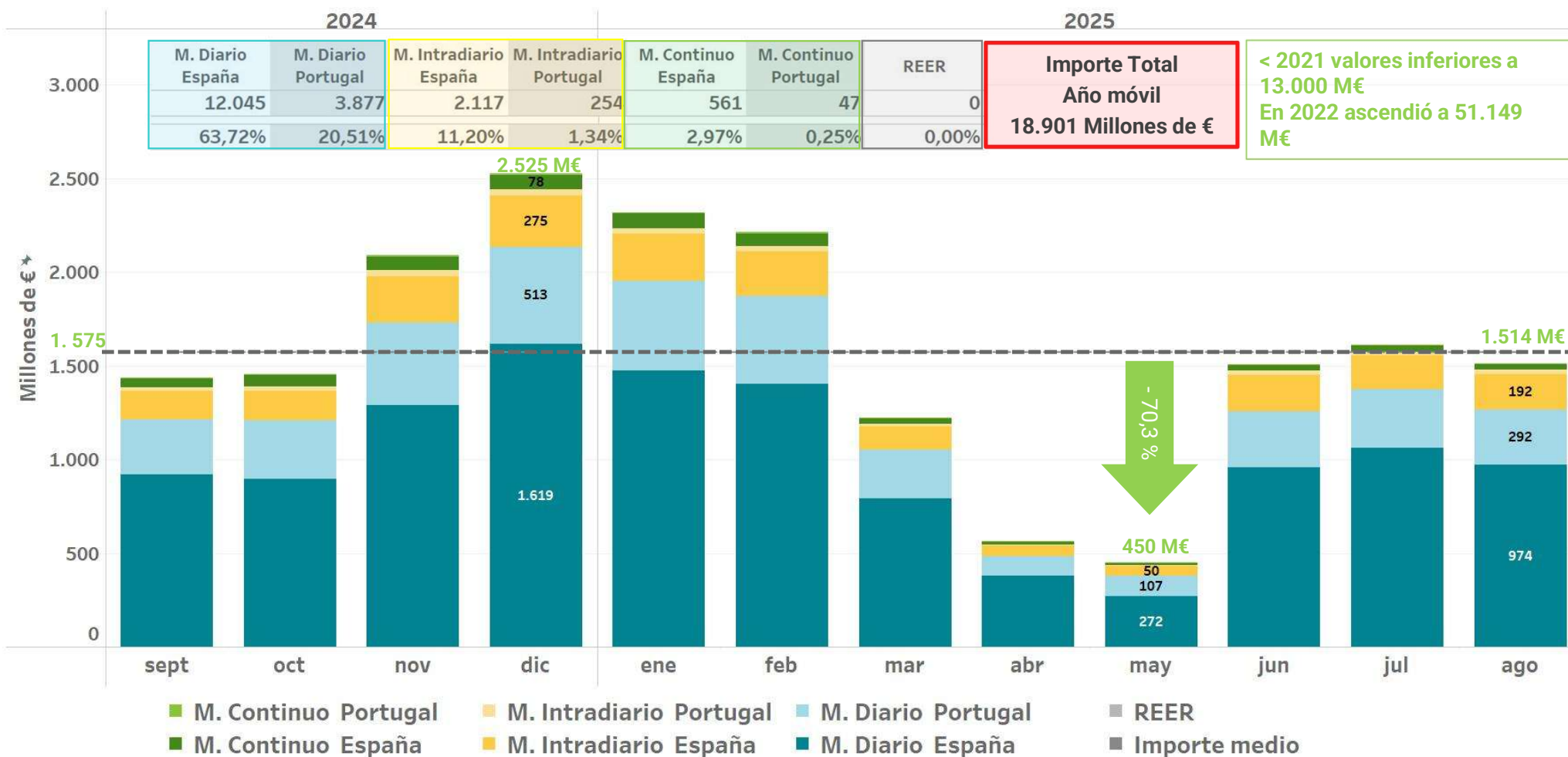
01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Resultados de la liquidación del REER



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra

Resultados económicos del mercado



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER
2024	sept	64,24%	20,40%	10,53%	1,23%	3,32%	0,28%	0,00%
	oct	61,79%	21,34%	10,75%	1,55%	4,29%	0,28%	0,00%
	nov	61,74%	21,06%	11,74%	1,66%	3,44%	0,37%	0,00%
	dic	64,11%	20,33%	10,91%	1,31%	3,08%	0,26%	0,00%
2025	ene	63,56%	20,65%	10,95%	1,15%	3,43%	0,26%	0,00%
	feb	63,43%	21,30%	10,60%	1,29%	3,08%	0,31%	0,00%
	mar	64,95%	21,04%	10,10%	1,25%	2,46%	0,21%	0,00%
	abr	67,42%	18,76%	10,03%	1,07%	2,54%	0,16%	0,01%
	may	60,43%	23,82%	11,19%	1,71%	2,57%	0,28%	0,01%
	jun	63,55%	19,71%	13,12%	1,46%	2,00%	0,15%	0,01%
	jul	65,96%	19,37%	11,21%	1,23%	2,05%	0,17%	0,01%
	ago	64,30%	19,26%	12,67%	1,33%	2,26%	0,17%	0,01%
		84,24%	12,54%	3,22%	0,00%			

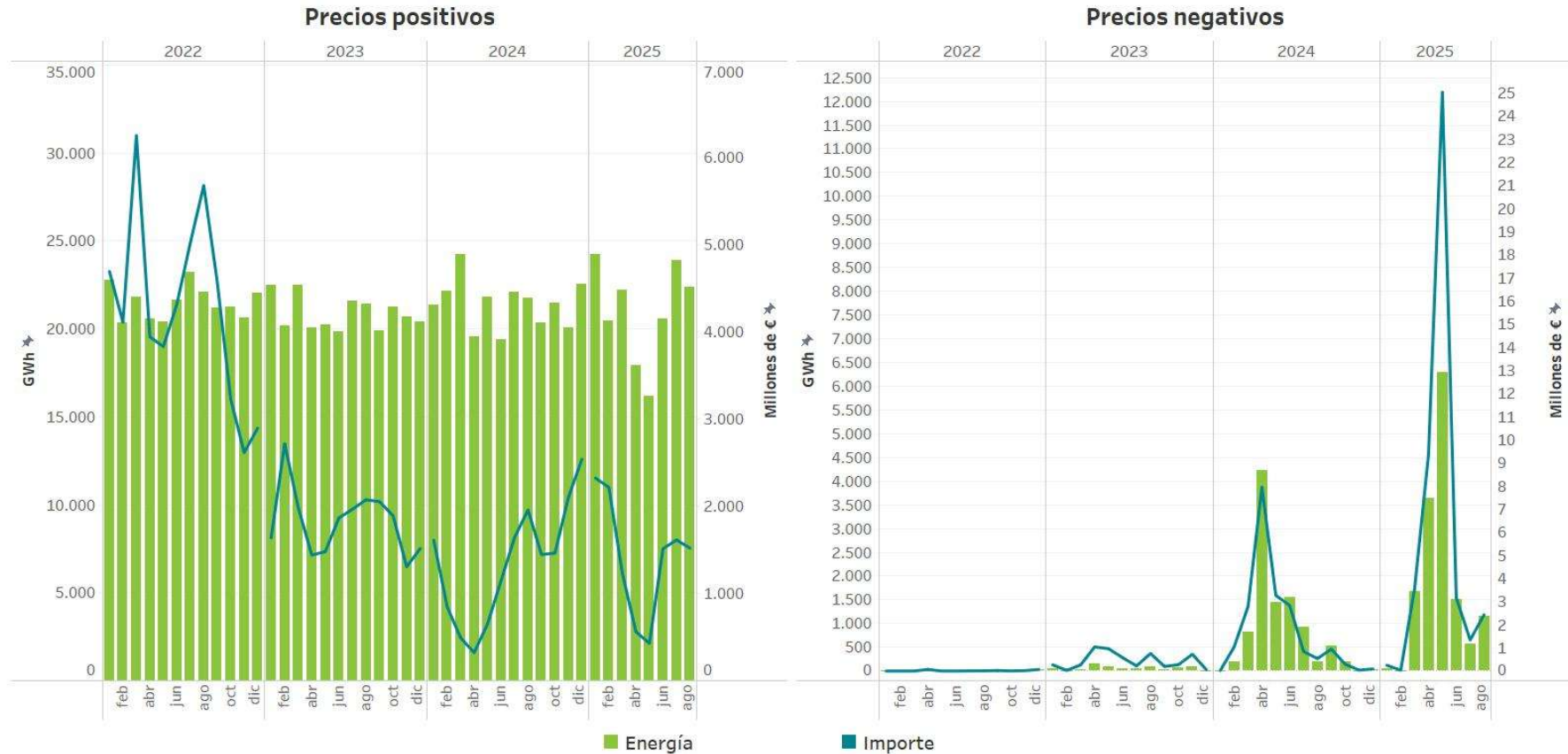
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradiario España	M. Intradiario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE TOTAL
2024	sept	922	293	151	18	48	4	0	1.435
	oct	898	310	156	22	62	4	0	1.454
	nov	1.291	440	245	35	72	8	0	2.091
	dic	1.619	513	275	33	78	6	0	2.525
2025	ene	1.473	479	254	27	80	6	0	2.318
	feb	1.403	471	234	29	68	7	0	2.212
	mar	793	257	123	15	30	3	0	1.221
	abr	379	105	56	6	14	1	0	562
	may	272	107	50	8	12	1	0	450
	jun	958	297	198	22	30	2	0	1.507
	jul	1.062	312	181	20	33	3	0	1.610
	ago	974	292	192	20	34	3	0	1.514
Total		12.045	3.877	2.117	254	561	47	0	18.901
		15.922		2.371		608		0	

La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra



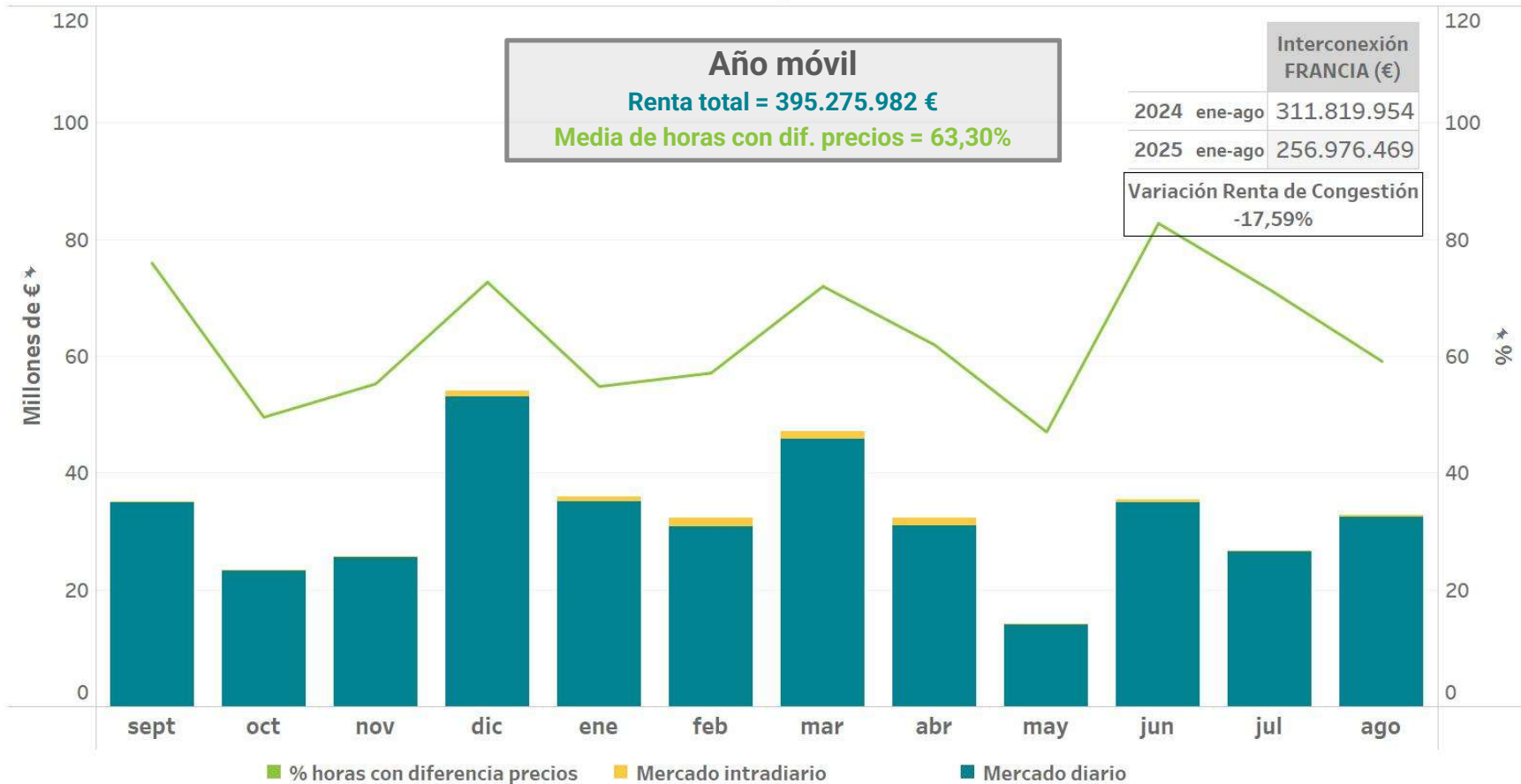
EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 1. **Entrega de energía a precio cero.**
 2. **Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.

RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

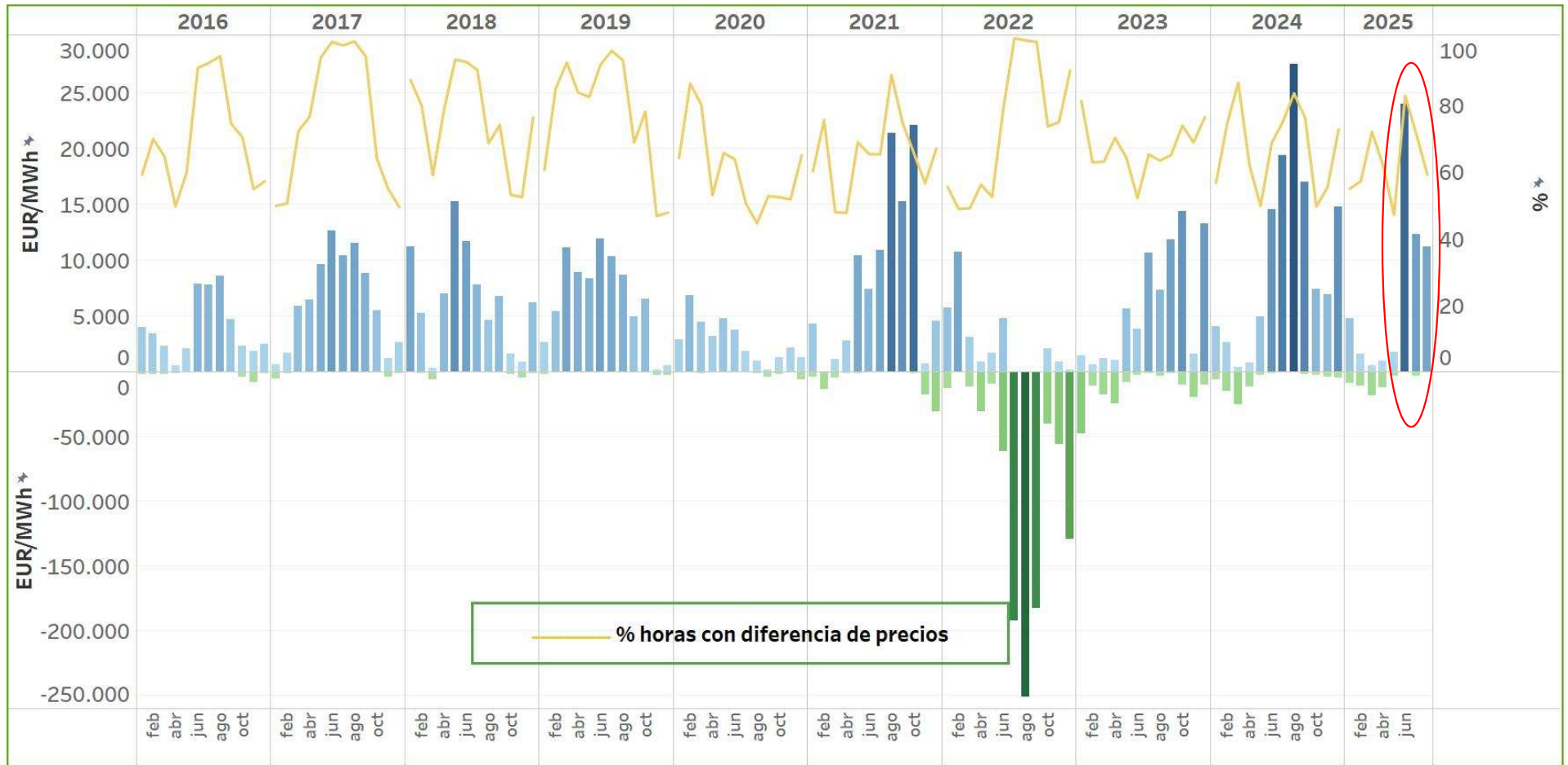


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

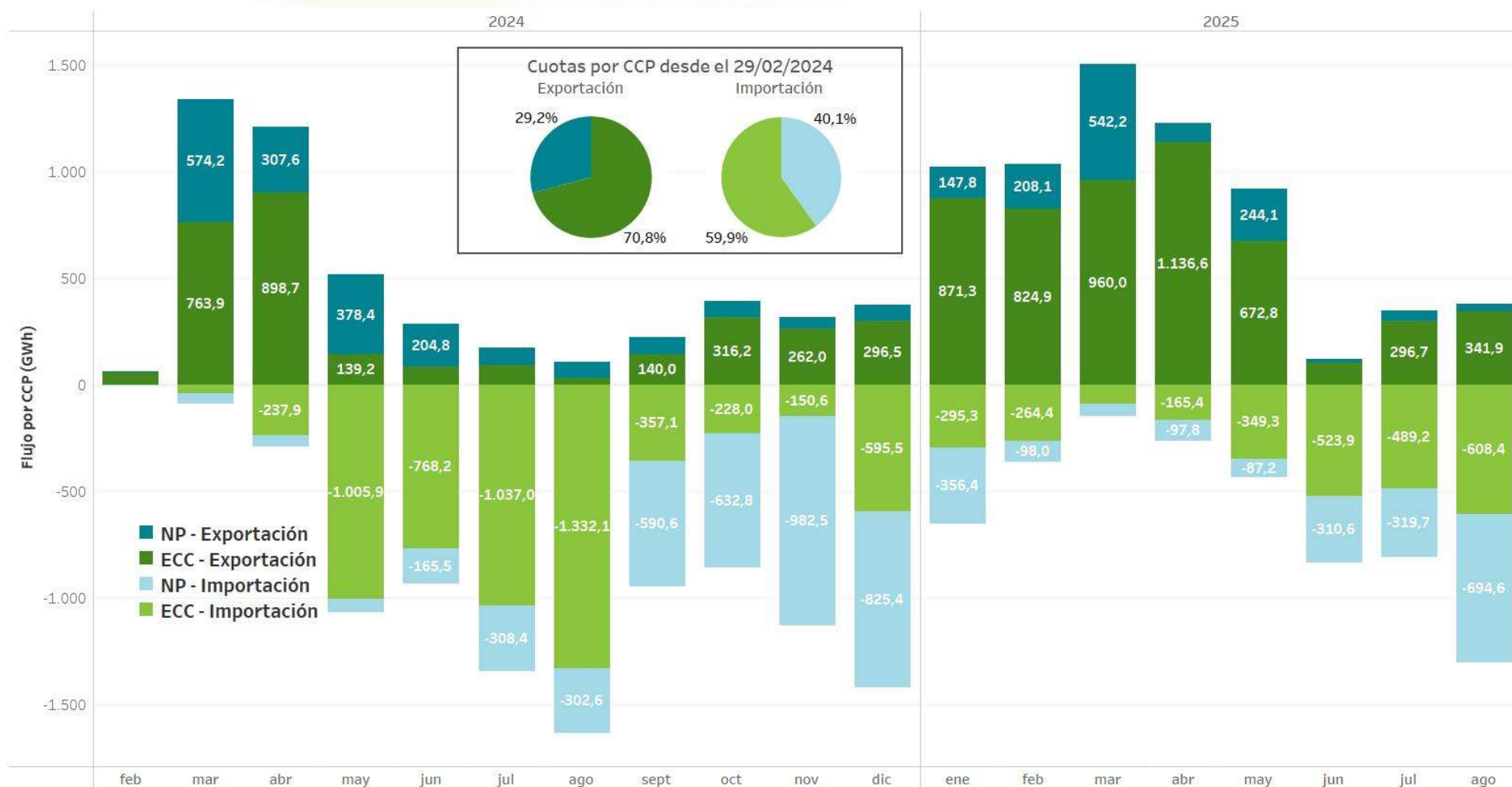


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

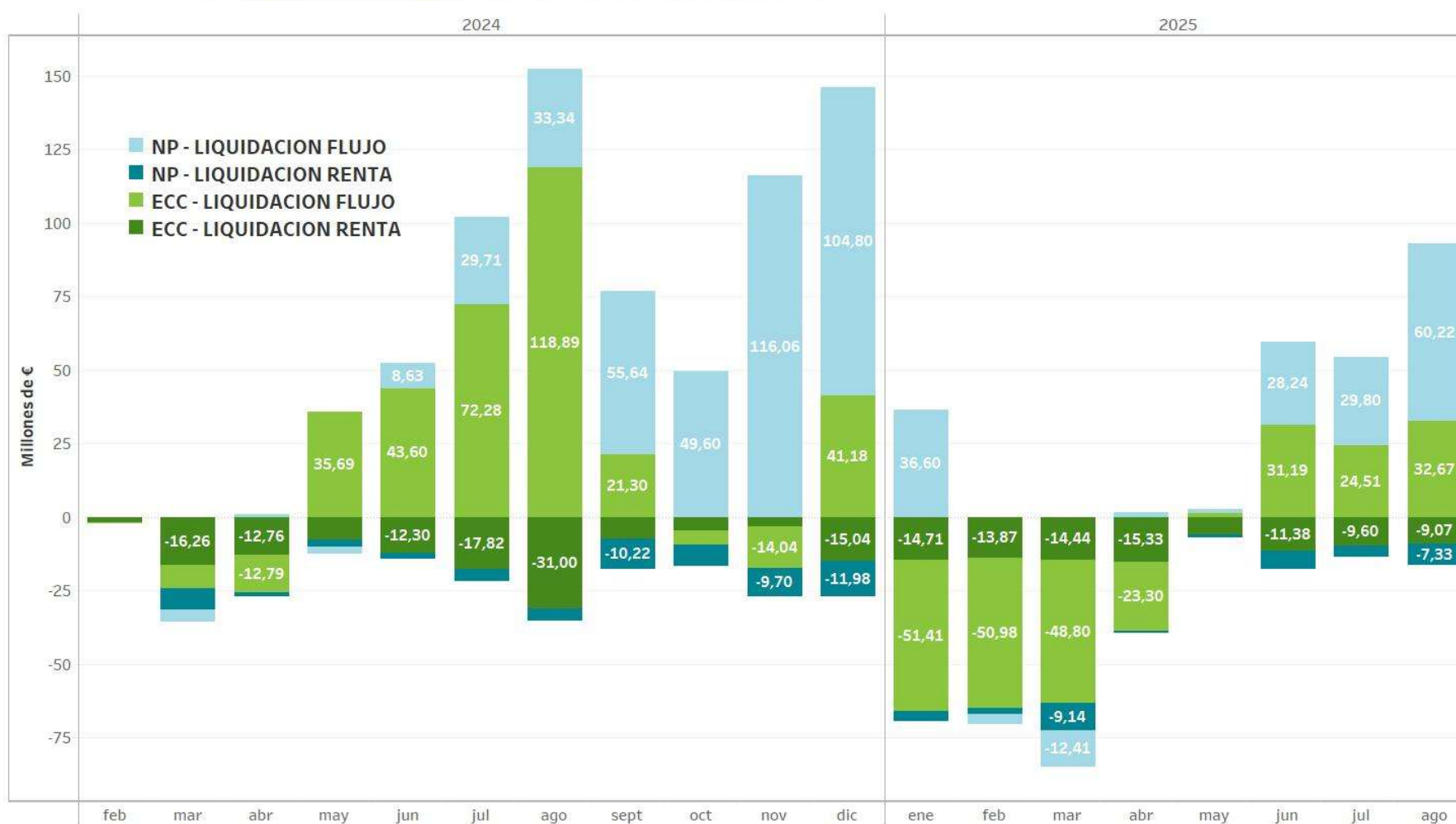
ACUMULADOS MENSUALES



LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE

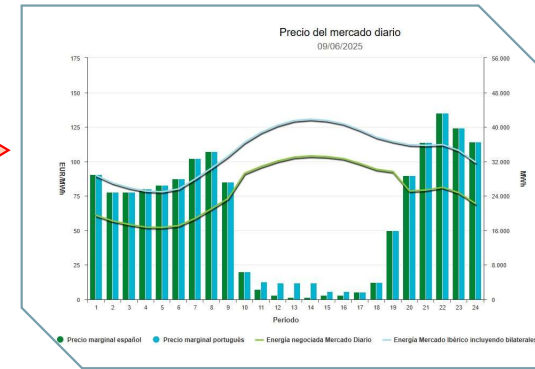
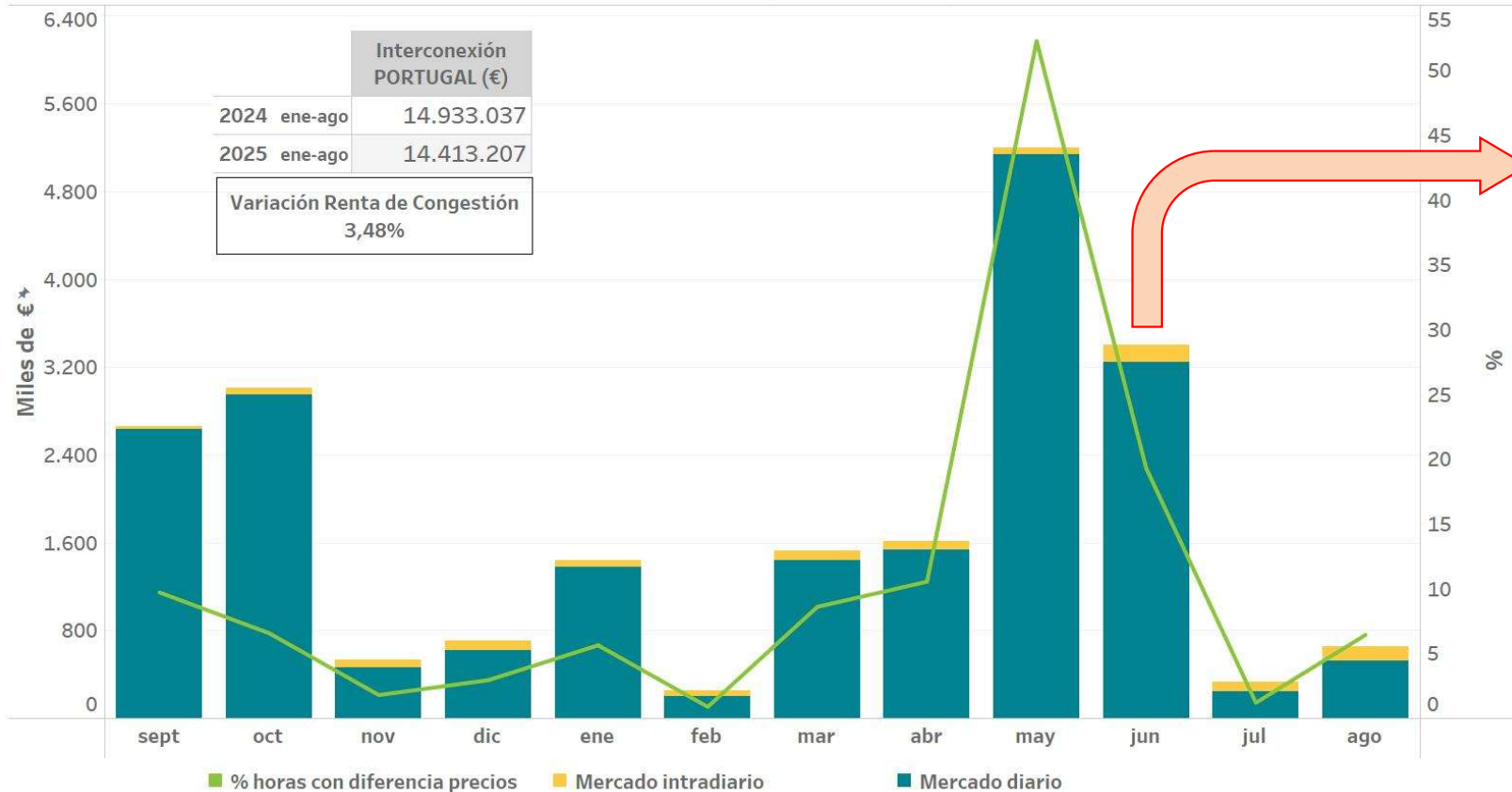


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal



Año móvil
Renta total = 21.319.080 €
Media de horas con dif. precios = 10,50%

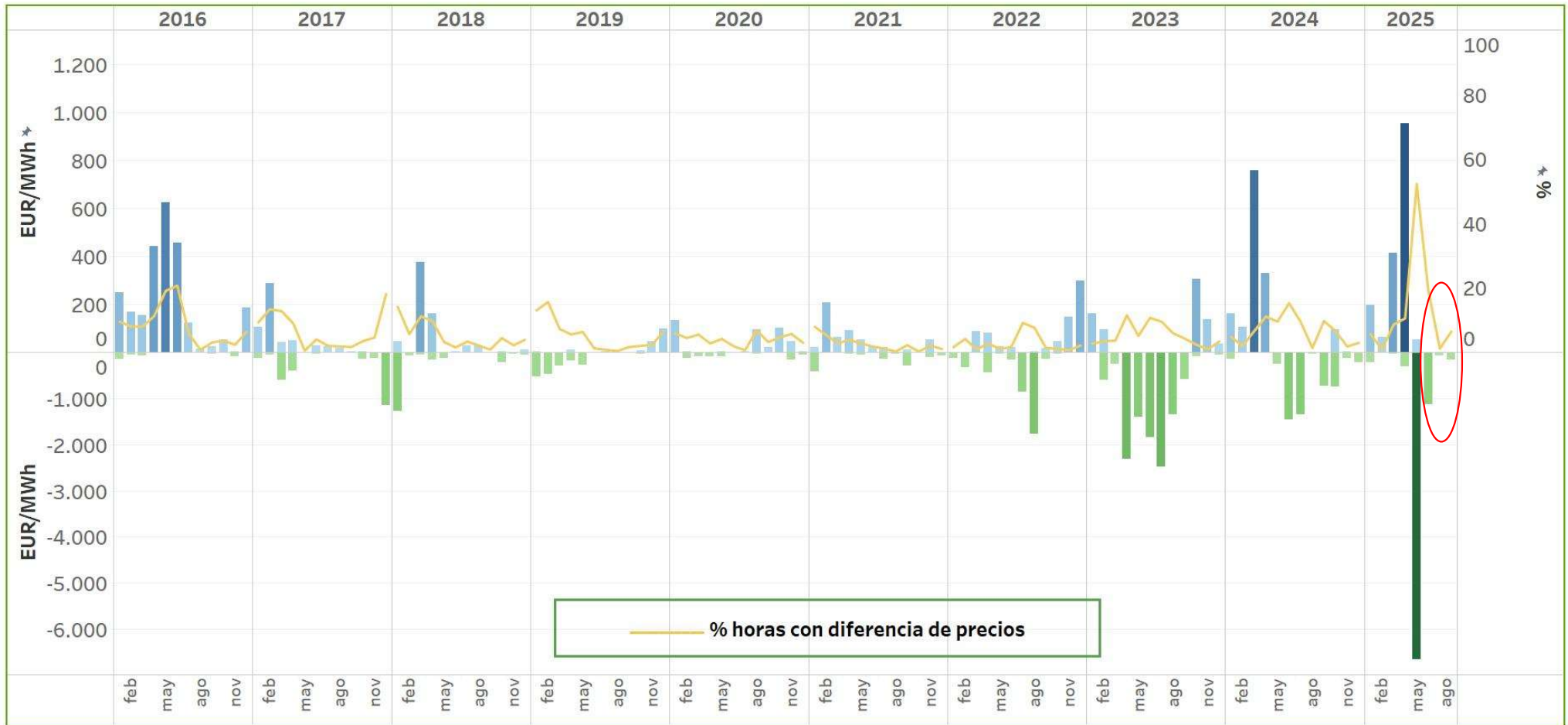
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

Resultados económicos del mercado



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

		Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2024	sep	2.656.726	35.190.732	37.847.458	9,72	75,97
	oct	3.009.232	23.329.261	26.338.493	6,58	49,57
	nov	531.766	25.722.258	26.254.023	1,81	55,28
	dic	708.149	54.057.262	54.765.411	2,96	72,72
2025	ene	1.441.393	35.946.988	37.388.381	5,65	54,84
	feb	248.879	32.258.471	32.507.350	0,89	57,14
	mar	1.523.641	47.162.145	48.685.786	8,61	72,00
	abr	1.610.178	32.283.485	33.893.662	10,56	61,94
	may	5.197.126	14.252.208	19.449.334	52,28	47,04
	jun	3.406.457	35.489.241	38.895.698	19,31	82,78
	jul	329.020	26.766.530	27.095.550	1,21	71,37
	ago	656.513	32.817.401	33.473.914	6,45	59,14
Total		21.319.080	395.275.982	416.595.062	10,50	63,30

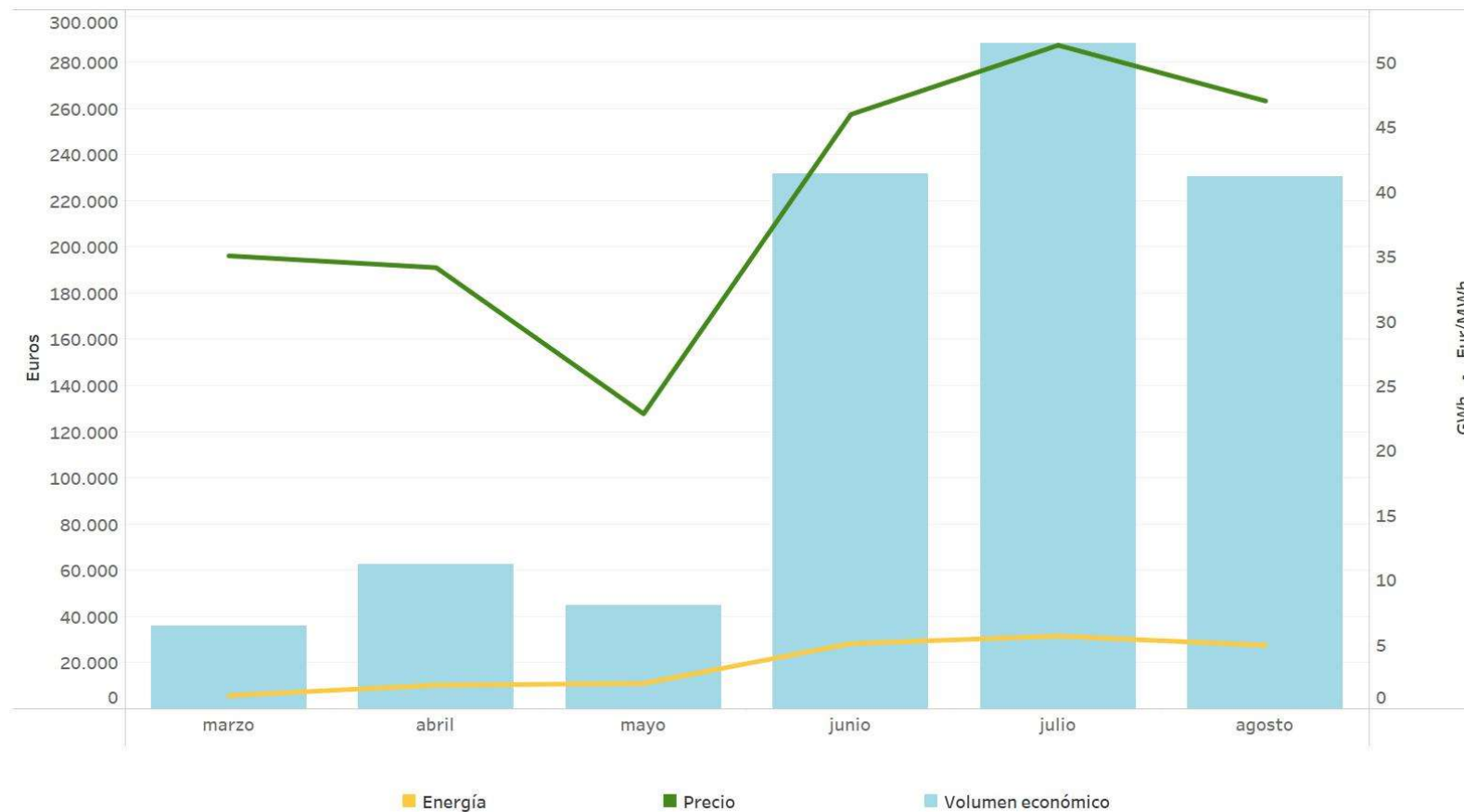
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER

Período del 15 de marzo al 31 de agosto



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Liquidación del Excedente/Déficit del REER repercutido a la demanda nacional

Período del 15 de marzo al 31 de agosto



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER



Resumen de la liquidación

	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER ⁽¹⁾ (MWh)			Nº horas Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro ⁽²⁾	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Marzo	35.921,54	715,275	308,35	1.023,625	72	-23.342,63	11.188.907,7	0,002086
Abril	62.520,76	1.238,6	567,85	1.806,45	170	-42.071,58	17.158.517,45	0,002452
Mayo	44.662,84	941,223	990,991	1.932,214	269	-34.224,29	18.365.852,625	0,001863
Junio	231.757,81	4.408,508	575,275	4.983,783	86	-13.922,36	20.133.074,125	0,000692
Julio	288.215,88	5.223,345	298,275	5.521,62	30	-43.467,97	22.279.709,375	0,001951
Agosto	230.576,47	4.441,275	460,55	4.901,825	57	-62.554,46	20.818.275,8	0,003005
TOTAL	893.655,3	16.968,226	3.201,291	20.169,517	684	-219.583,29	109.944.337,075	0,001997

(1) Incluye la energía negociada en los mercados diario e intradiario, así como la energía negociada en los servicios de ajustes del sistema

(2) El precio de exención de cobro está fijado en 0 Eur/MWh

Período del 15 de marzo al 31 de agosto

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

Periodo del 15 de marzo al 31 de agosto de 2025

Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (MWh)			Energía Mínima de subasta (MWh)	Energía Máxima de subasta (MWh)	% sobre la Energía Mínima	% sobre la Energía Máxima
Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Energía exención de cobro	Energía total liquidada				
17.051,43	3.302,79	20.354,22	439.128,0	673.329,6	3,88%	2,53%

Resultados económicos del mercado



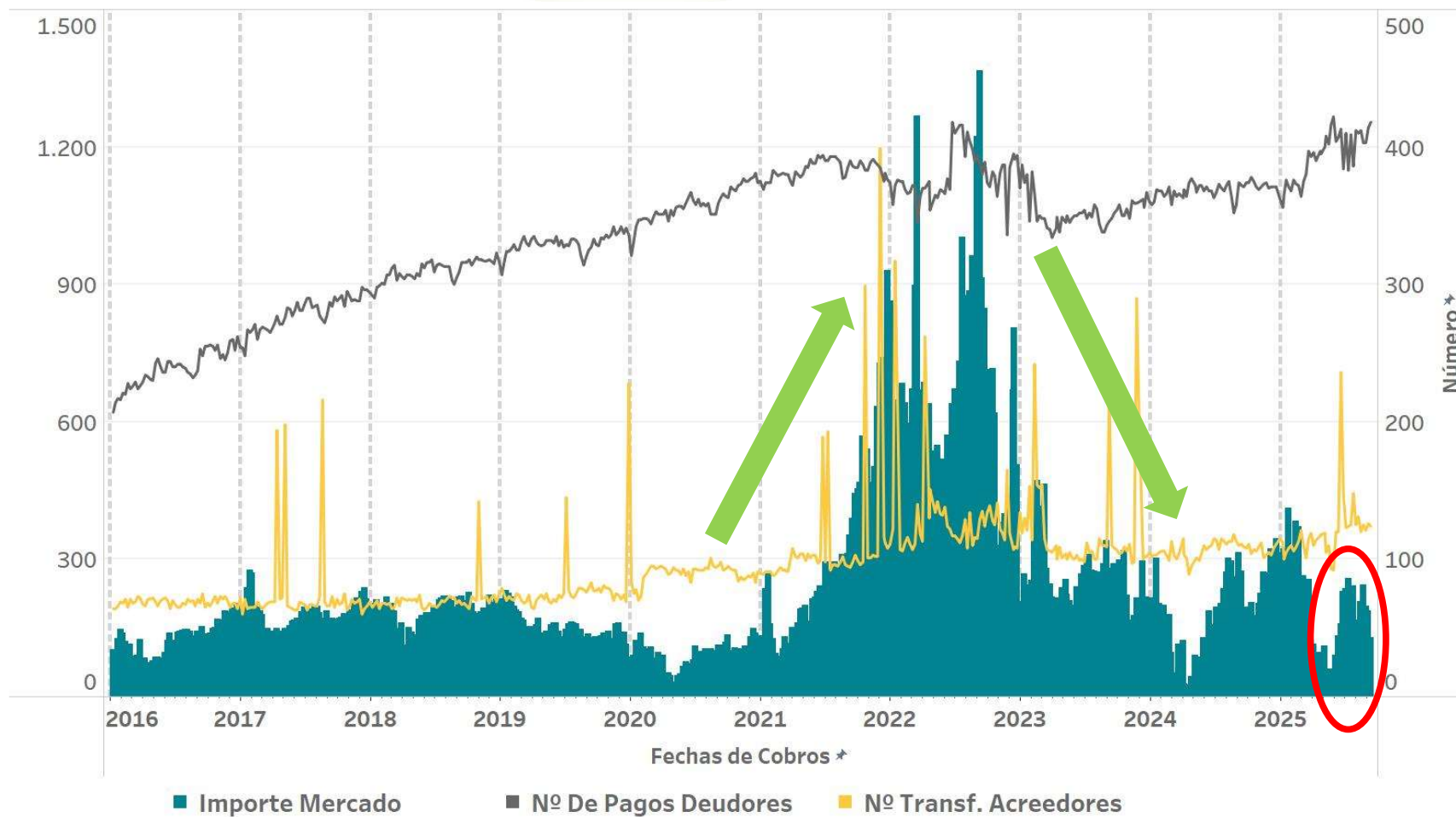
02

Cobros y pagos del mercado

- Evolución de los volúmenes de cobros y pagos
- Número de agentes acreedores y deudores por actividad
- Mecanismo de pago anticipado
- Seguimiento de los incumplimientos



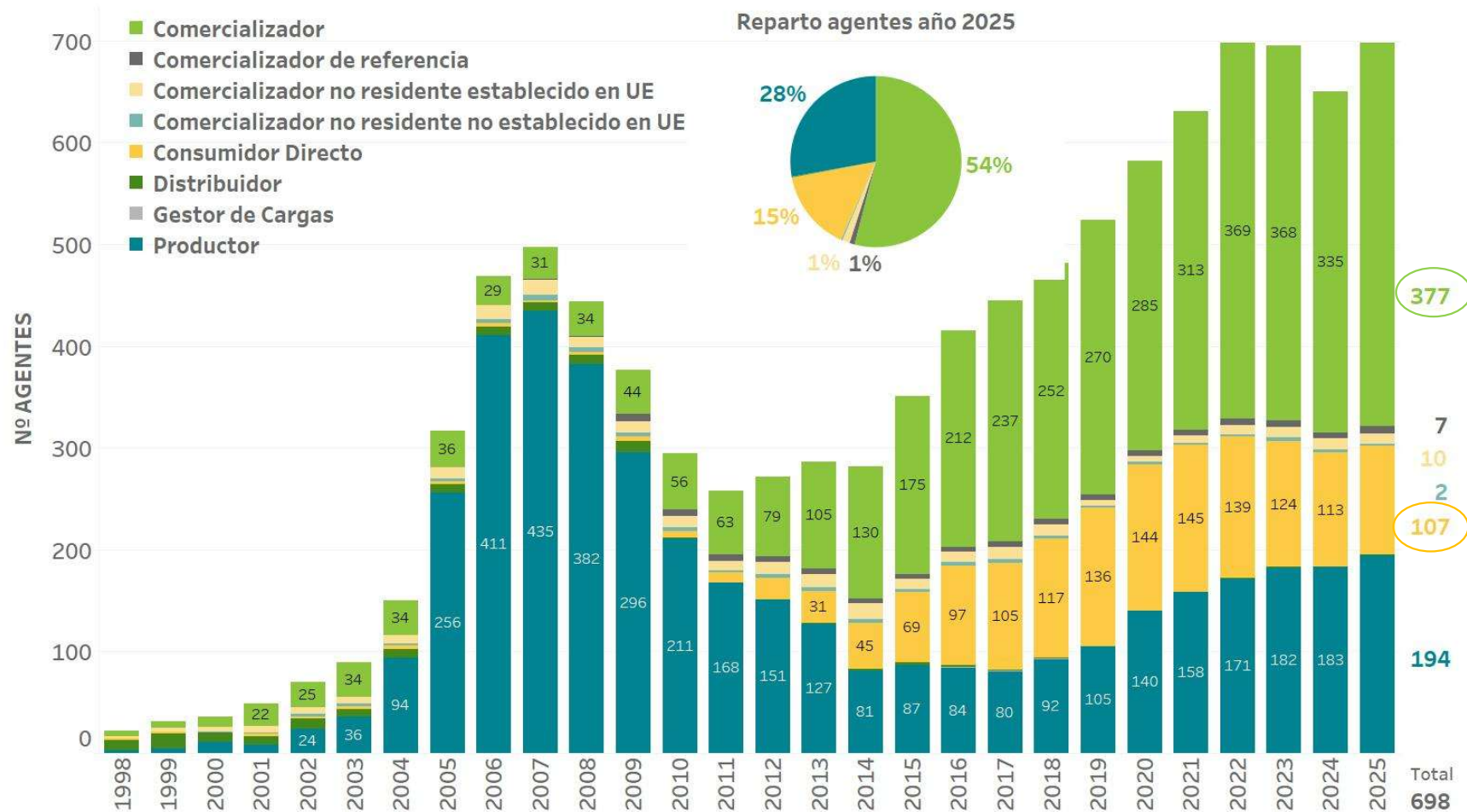
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

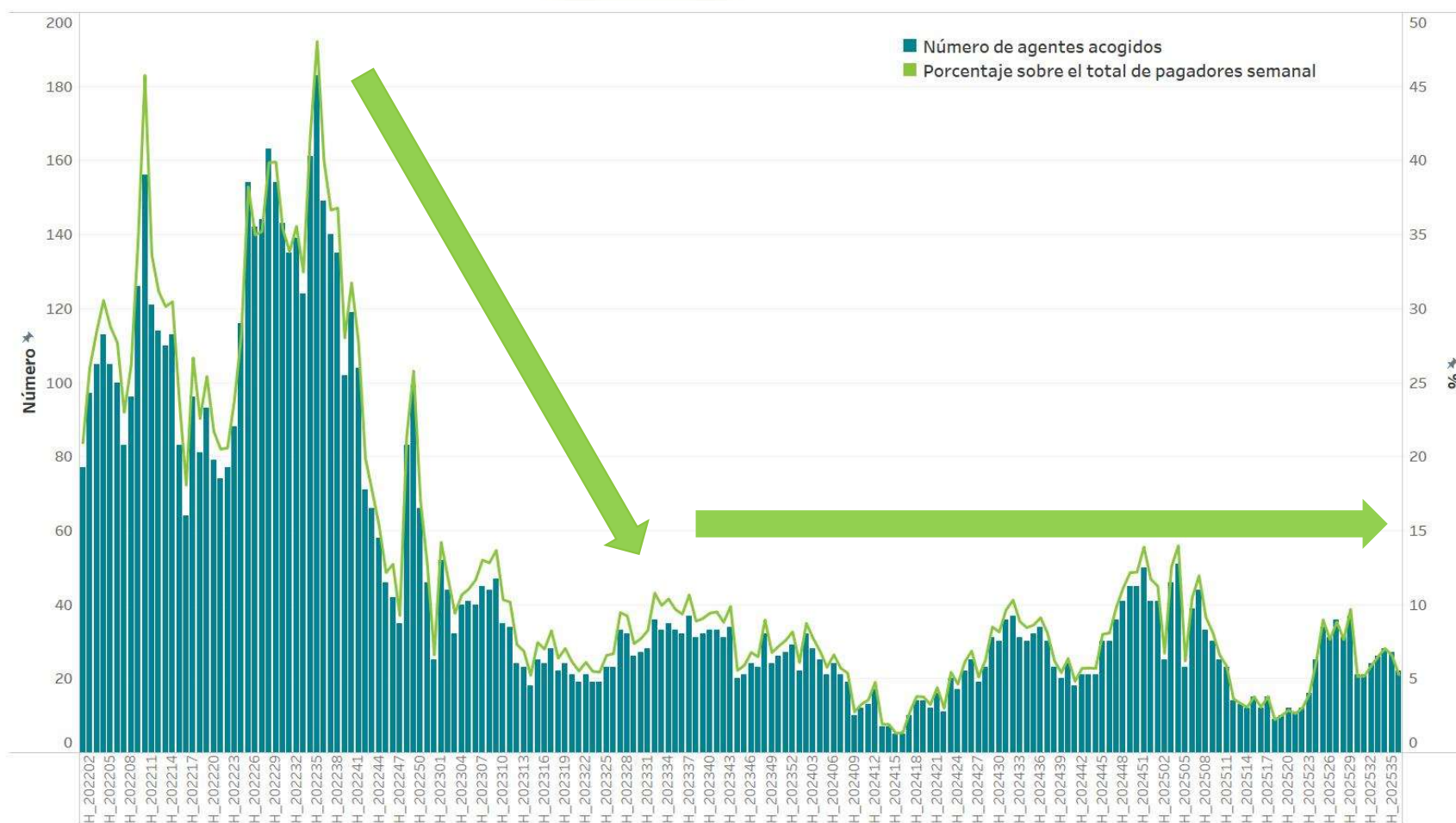


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



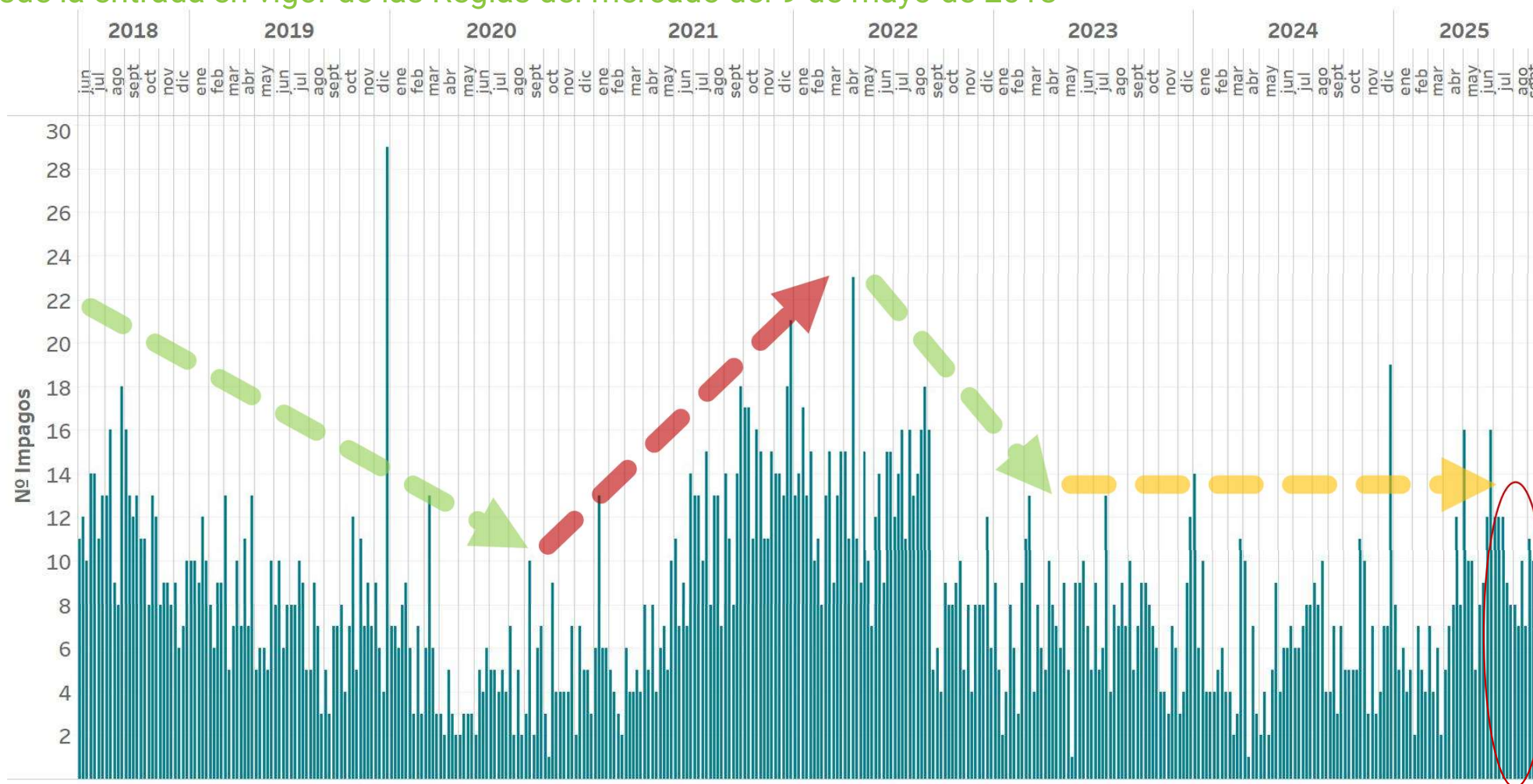
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

Desde la entrada en vigor de las Reglas del mercado del 9 de mayo de 2018



Cobros y pagos del mercado



03

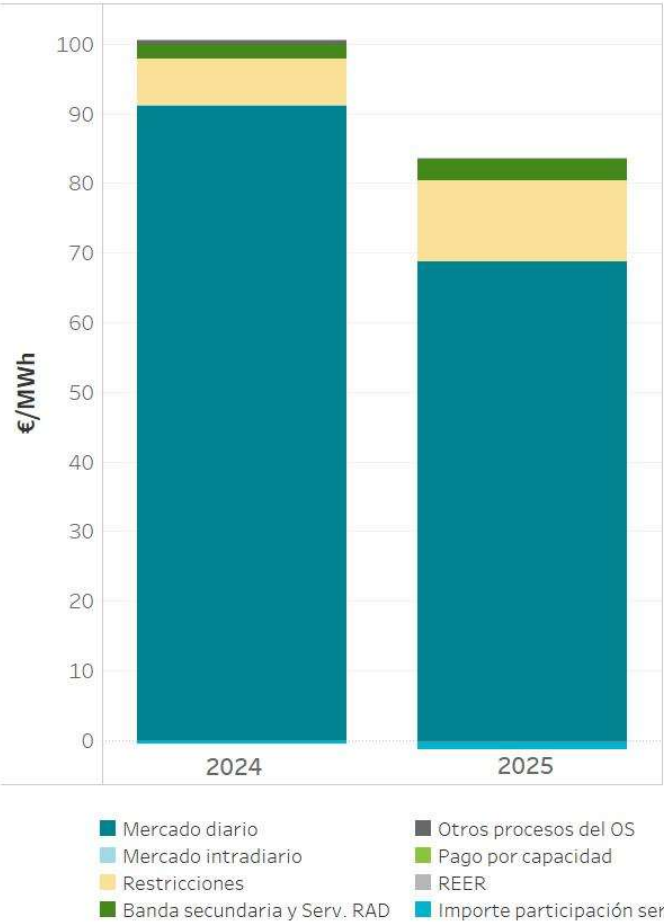
Precio final medio

- Precio horario final medio de la demanda nacional
- Componentes del precio horario final medio de la demanda nacional
- Evolución del precio horario final medio de la demanda nacional



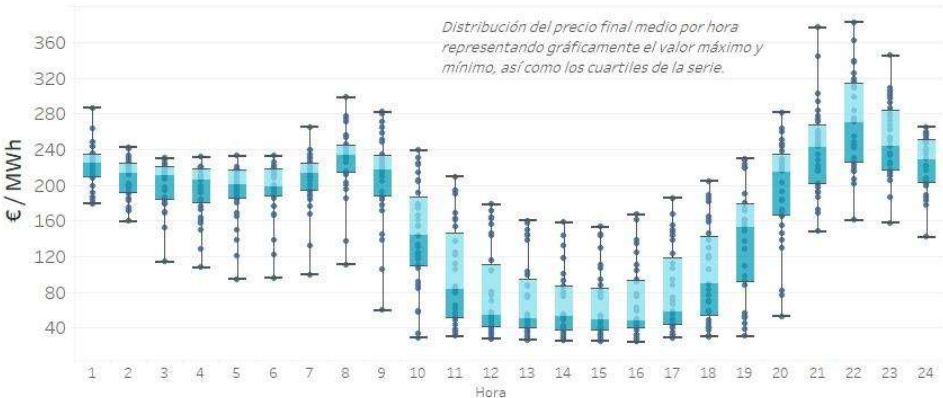
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

AGOSTO

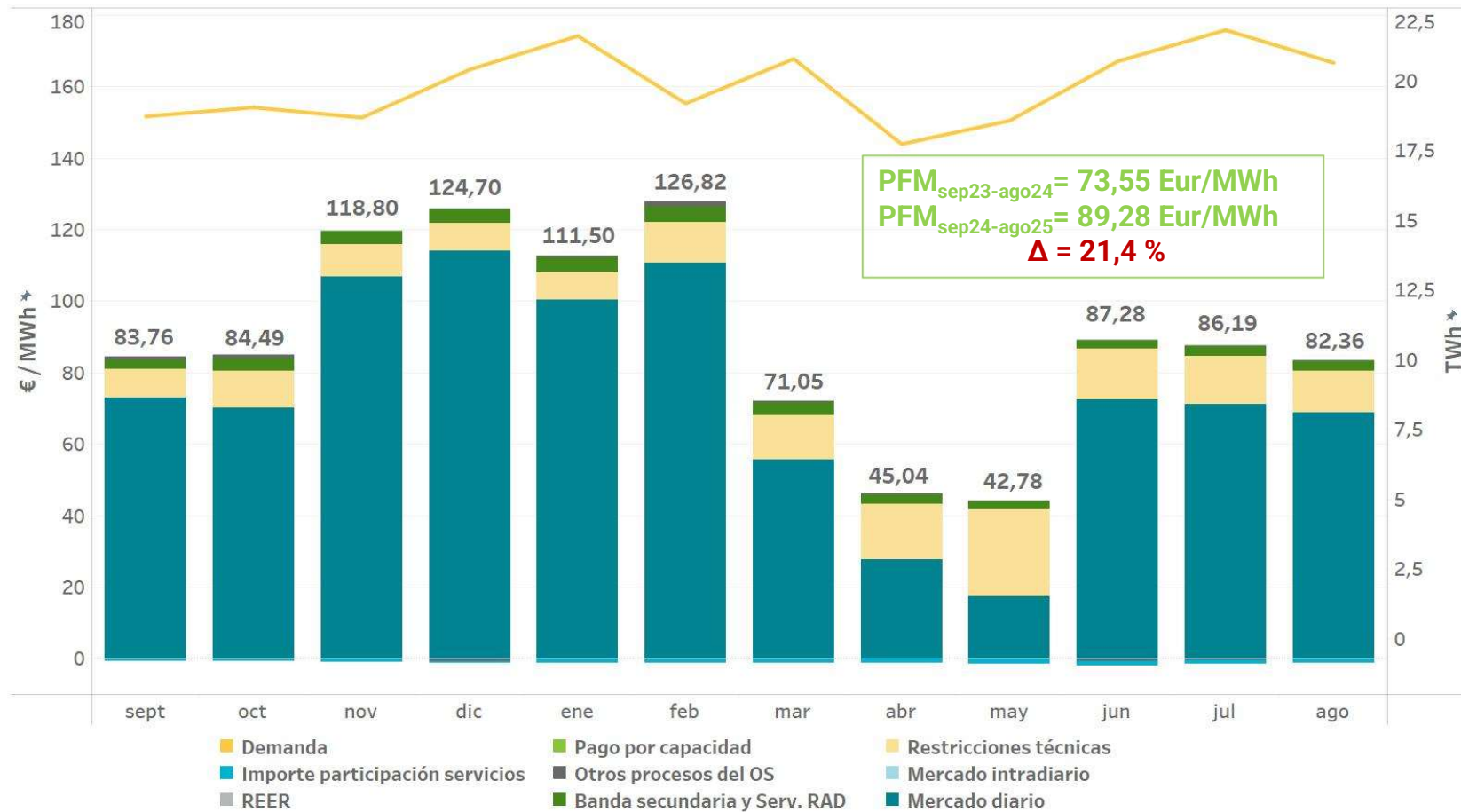


	Año 2024		Año 2025		Incremento
Mercado/Proceso	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	91,30	91,29	68,71	83,43	-24,74
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,11	-0,13	
Restricciones	6,57	6,57	11,62	14,11	76,91
Banda secundaria y Serv. RAD	2,13	2,13	3,14	3,82	47,64
Otros procesos del OS	0,56	0,56	-0,10	-0,12	-117,58
Pago por capacidad	0,16	0,16	0,14	0,17	-13,61
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	
Importe participación servicios	-0,54	-0,54	-1,06	-1,29	97,31
TOTAL	100,05	100,00	82,36	100,00	-17,68

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL



Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	REER	Importe participación servicios	Precio final medio
2024	septiembre	72,87	-0,09	8,07	2,63	0,73	0,16	0,00	-0,62	83,76
	octubre	70,11	-0,07	10,35	3,62	0,97	0,16	0,00	-0,66	84,49
	noviembre	106,72	-0,09	9,01	3,71	-0,14	0,19	0,00	-0,60	118,80
	diciembre	113,97	-0,08	7,70	4,08	-0,74	0,28	0,00	-0,50	124,70
2025	enero	100,35	-0,10	7,80	4,23	0,02	0,27	0,00	-1,08	111,50
	febrero	110,76	-0,10	11,19	4,56	1,29	0,27	0,00	-1,16	126,82
	marzo	55,56	-0,10	12,49	3,55	0,51	0,18	0,00	-1,14	71,05
	abril	27,80	-0,01	15,33	2,76	0,20	0,14	0,00	-1,19	45,04
	mayo	17,44	-0,07	24,31	2,44	-0,20	0,13	0,00	-1,27	42,78
	junio	72,47	-0,13	14,29	2,29	-0,69	0,15	0,00	-1,10	87,28
	julio	71,07	-0,16	13,51	2,87	-0,28	0,27	0,00	-1,10	86,19
	agosto	68,71	-0,11	11,62	3,14	-0,10	0,14	0,00	-1,06	82,36
Año móvil		74,62	-0,09	12,07	3,33	0,12	0,20	0,00	-0,96	89,28

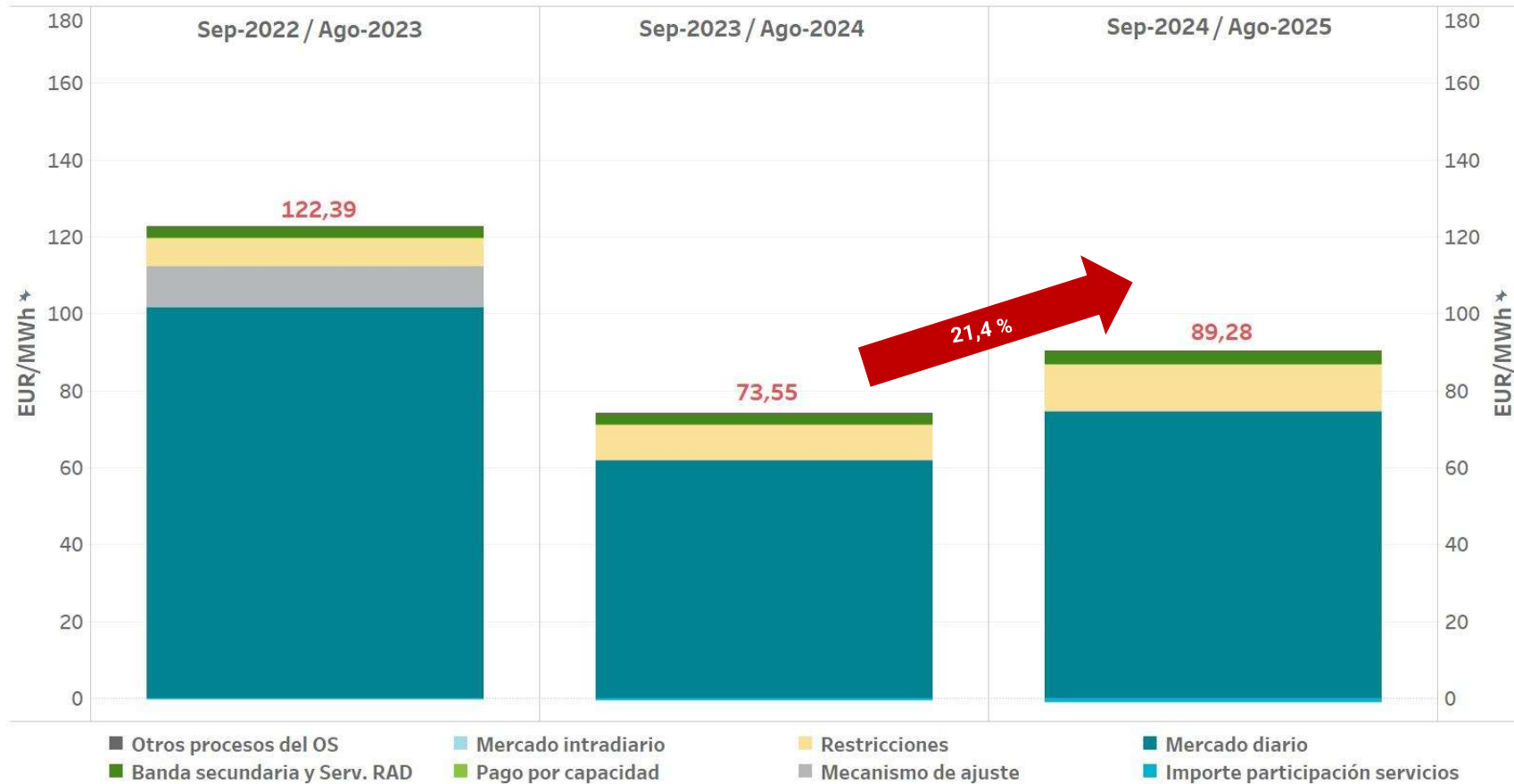
*Datos provisionales elaborados a partir de la publicación de la versión A2 por parte del Operador del Sistema

Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



Precio final medio



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL

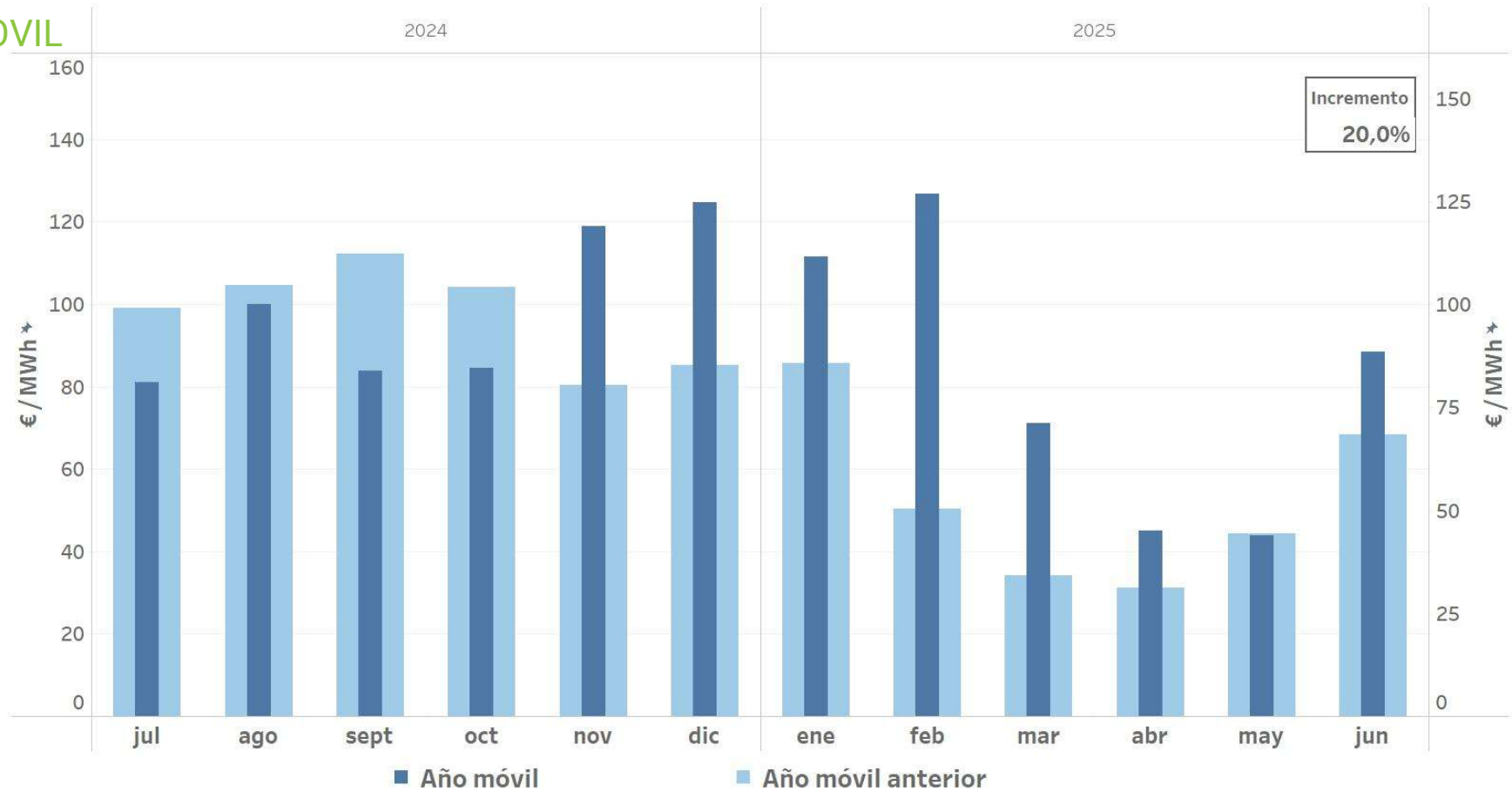
Mercado/Proceso	Sep-2022 / Ago-2023		Sep-2023 / Ago-2024		Sep-2024 / Ago-2025	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	101,59	83,00	62,11	84,45	74,62	83,58
Mecanismo de ajuste	10,59	8,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	7,41	6,06	8,91	12,11	12,07	13,51
Mercado intradiario	-0,16	-0,13	-0,09	-0,12	-0,09	-0,10
Banda secundaria y Serv. RAD	2,71	2,21	2,45	3,33	3,33	3,73
Otros procesos del OS	0,20	0,16	0,44	0,60	0,12	0,13
Pago por capacidad	0,27	0,22	0,23	0,31	0,20	0,22
Importe participación servicios	-0,21	-0,17	-0,50	-0,68	-0,96	-1,07
TOTAL	122,39	100,00	73,55	100,00	89,28	100,00

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



Precio final medio



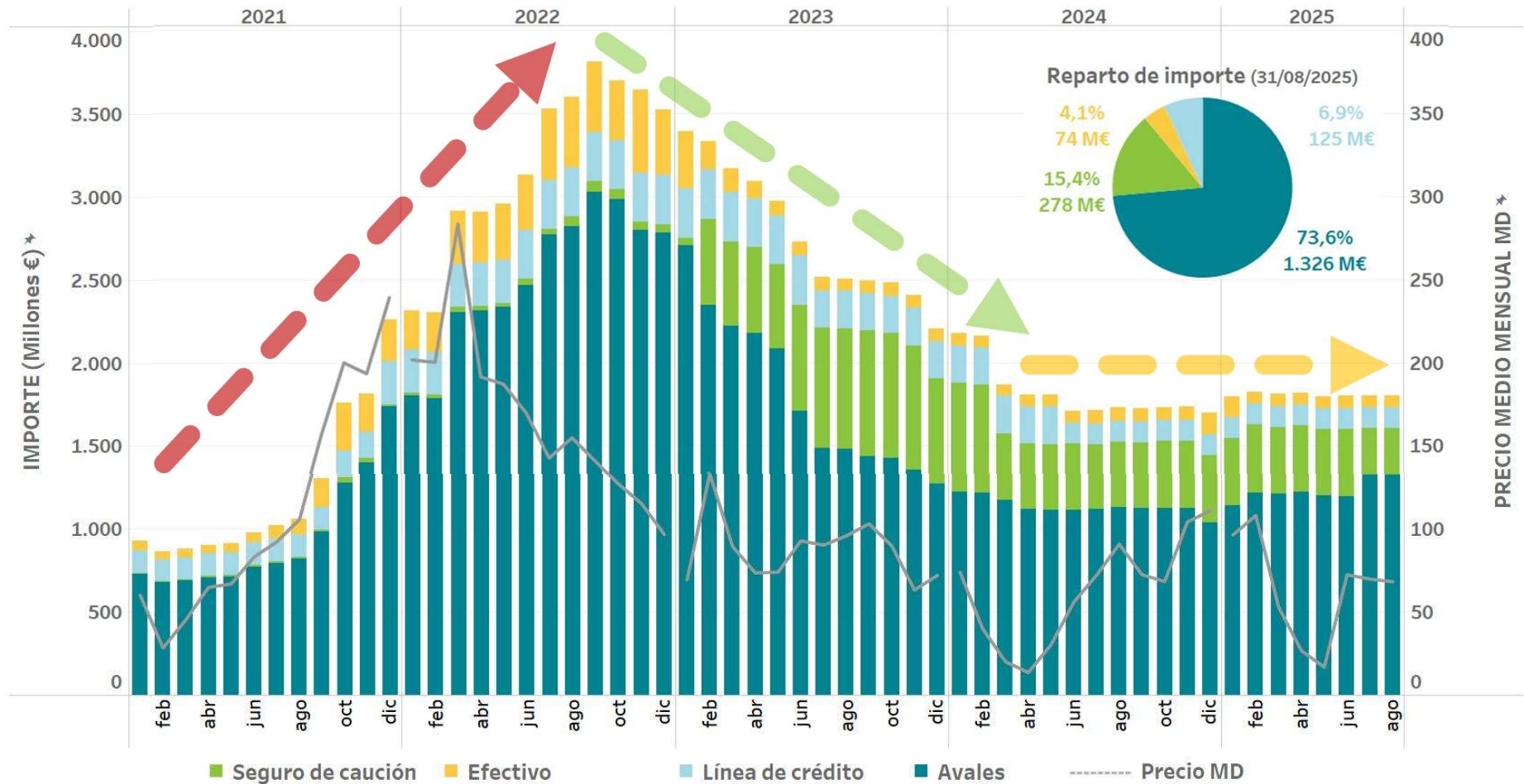
04

Garantías formalizadas en el mercado

- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas



EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



Garantías formalizadas en el mercado



2020	2021	2022	2023	2024	2025
nov					
544	29				
543	50				
526	70	5			
536	91	15			
530	95	16			
519	109	18			
527	120	22			
510	158	25			
523	191	28			
506	230	33			
514	274	37			
506	392	45			
507	501	61			
445	524	62			
406	598	58			
365	637	54			
320	676	54			
250	764	66			
173	818	80			
51	873	94			
33	891	103			
28	922	106			
22	938	104			
20	931	112			
20	896	112			
	852	109			
	843	108			
	818	104			
	785	89			
	756	84			
	724	79			
	670	86			
	639	88			
	613	92			
	583	101			
	566	100			
	547	104			
	538	116			
	519	121			
	509	125			
	503	130			
	493	124			
	481	126			
	480	124			
	473	123			
	471	130			
	480	137			
	474	137			
	468	135			
	465	139			
	477	154			
	474	168			
	477	161			
	481	160			
	474	167			
	462	168			
	455	174			
	454	183			
	444	194			
	443	202			

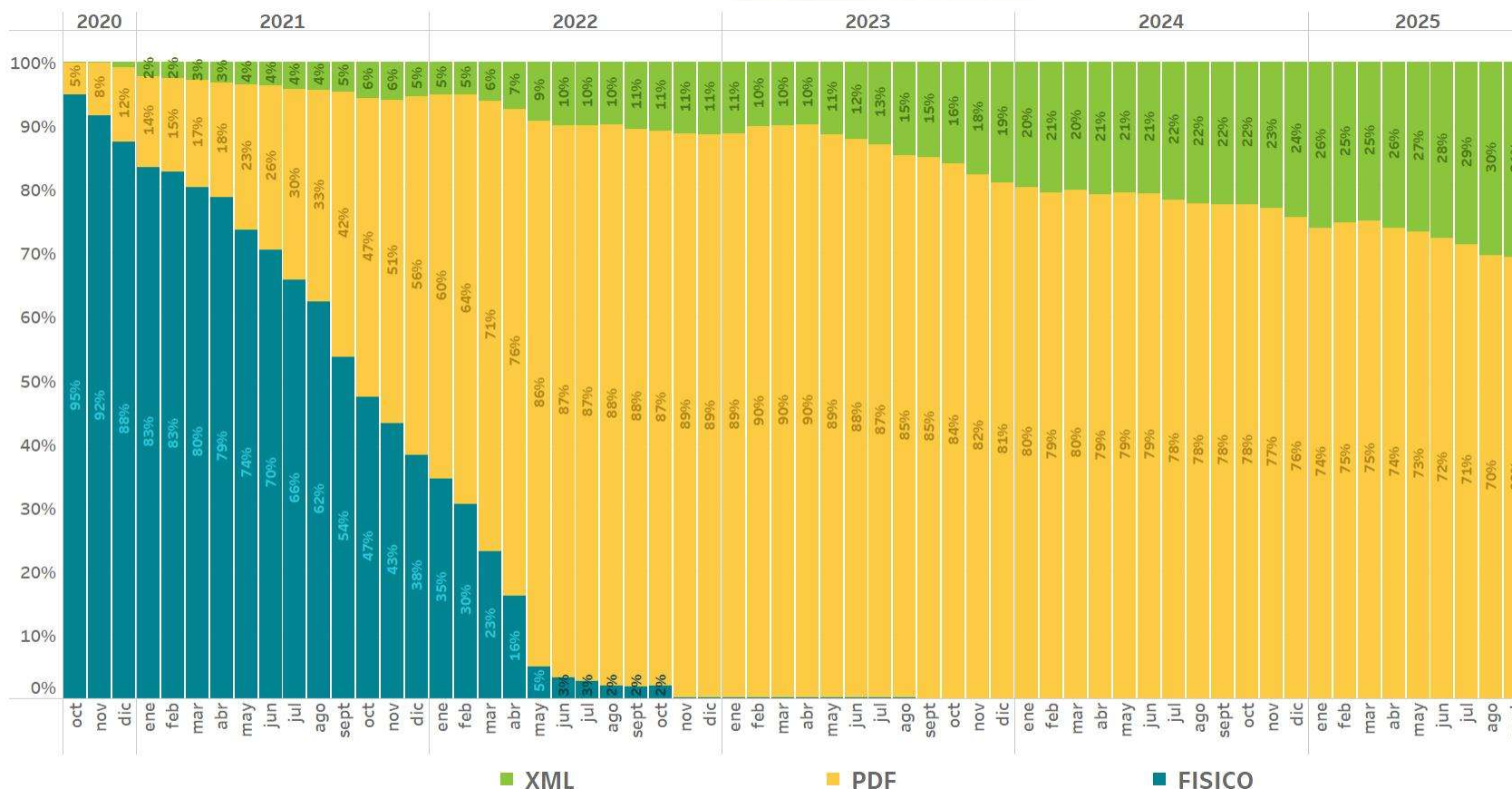
- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

Garantías formalizadas en el mercado

IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/08/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **70%** del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

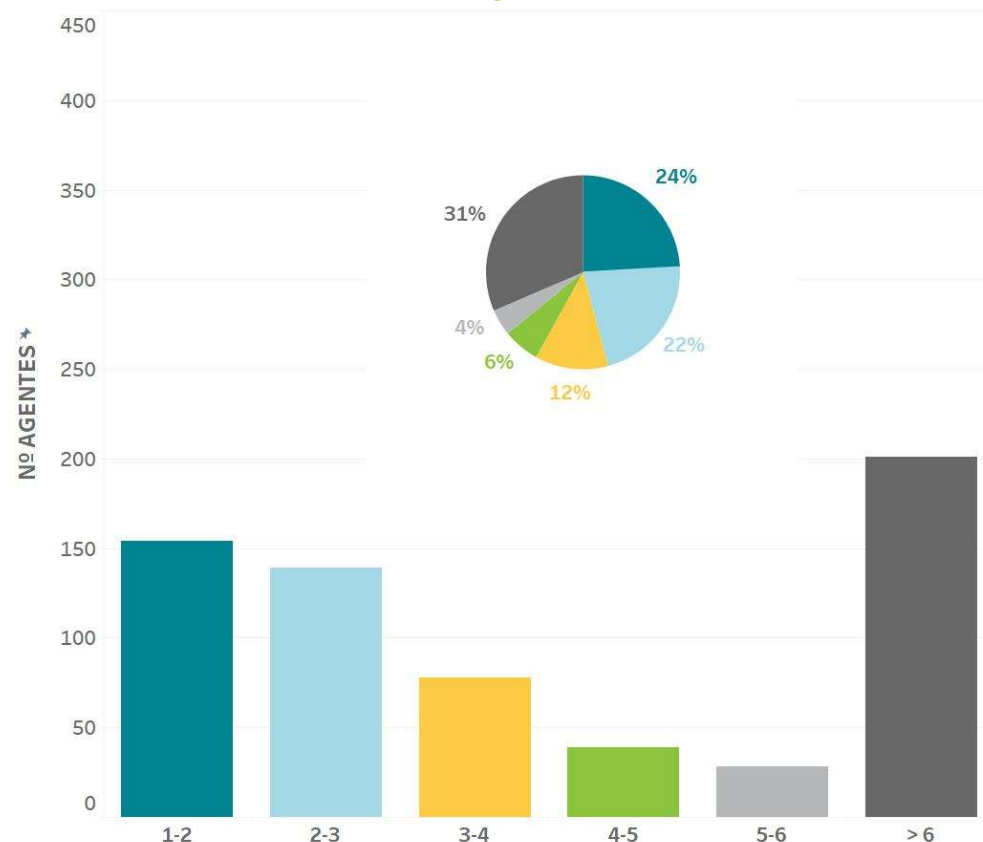
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

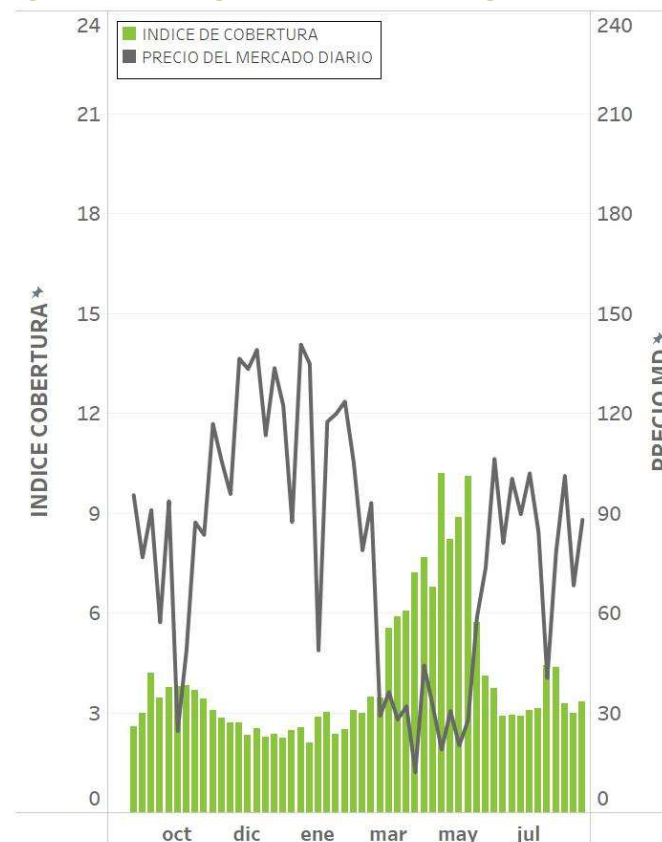


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

Número de agentes según intervalo de índice de cobertura de garantías (1)



Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)



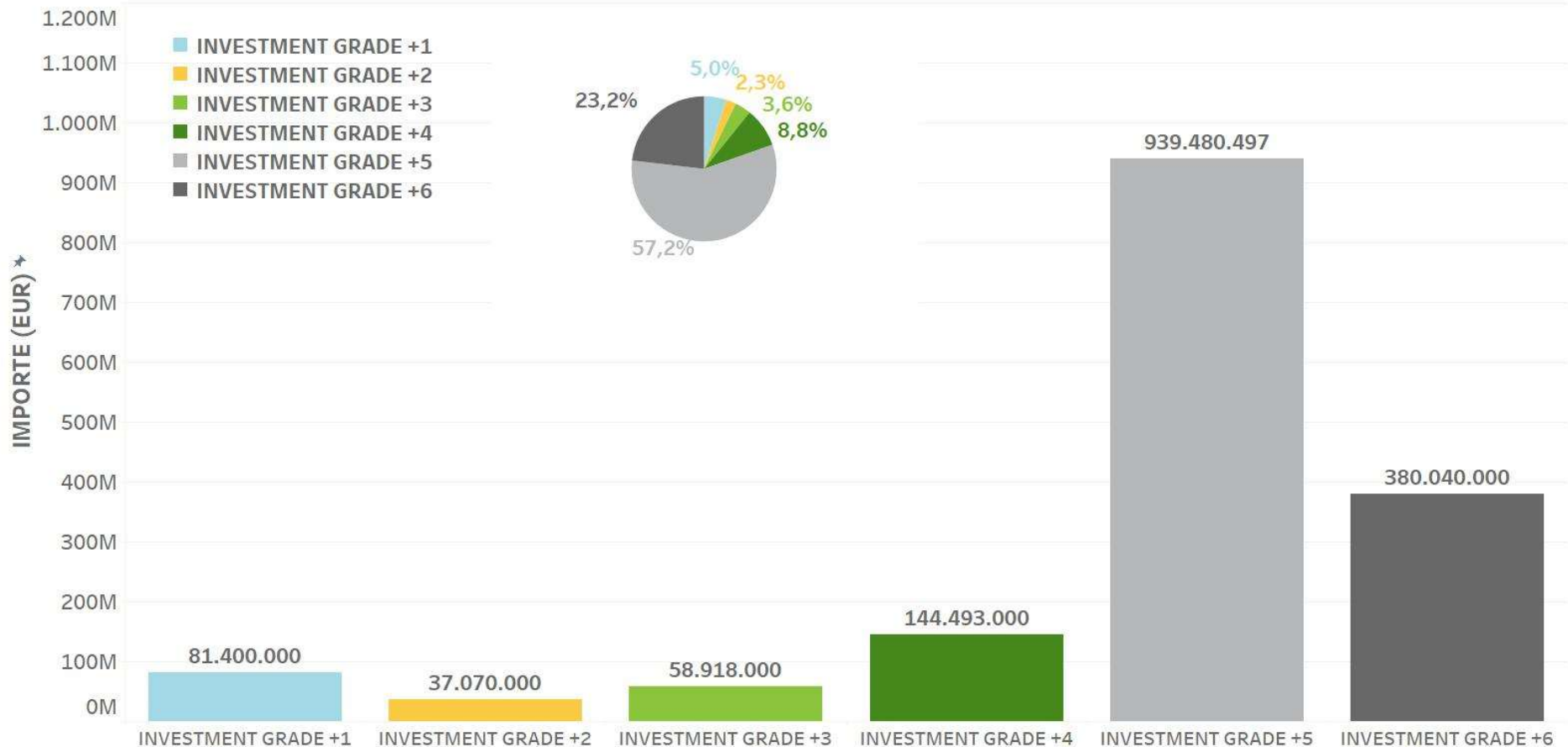
Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

Garantías formalizadas en el mercado



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/08/2025)



Garantías formalizadas en el mercado



REPARTO A LOS AGENTES DE LOS INTERESES GENERADOS EN LAS CUENTAS DEL OPERADOR DEL MERCADO



De acuerdo con las Reglas del mercado aprobadas el 3 de marzo de 2023 (Reglas 56.7 y 57.6.1) los intereses devengados en las cuentas del Operador del Mercado se trasladarán a los agentes mediante reparto, en proporción a los saldos acreedores mantenidos por los agentes.

Repartos realizados:

Fecha reparto trimestral	Nº Agentes
27/03/2023	688
09/05/2023	711
13/07/2023	718
18/10/2023	722
10/01/2024	740
16/05/2024	749
24/07/2024	769
10/10/2024	771
16/01/2025	760
25/04/2025	767
18/07/2025	790

Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

Garantías formalizadas en el mercado

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

