



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

15/07/2025

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS





01

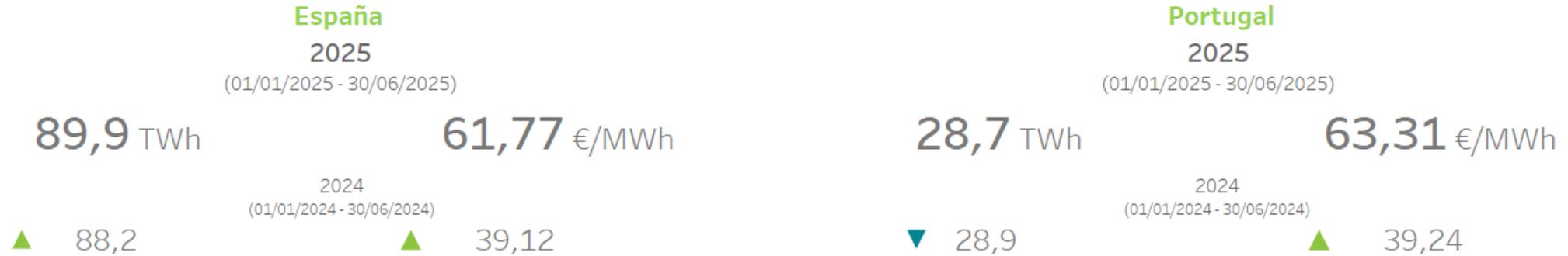
Datos relevantes



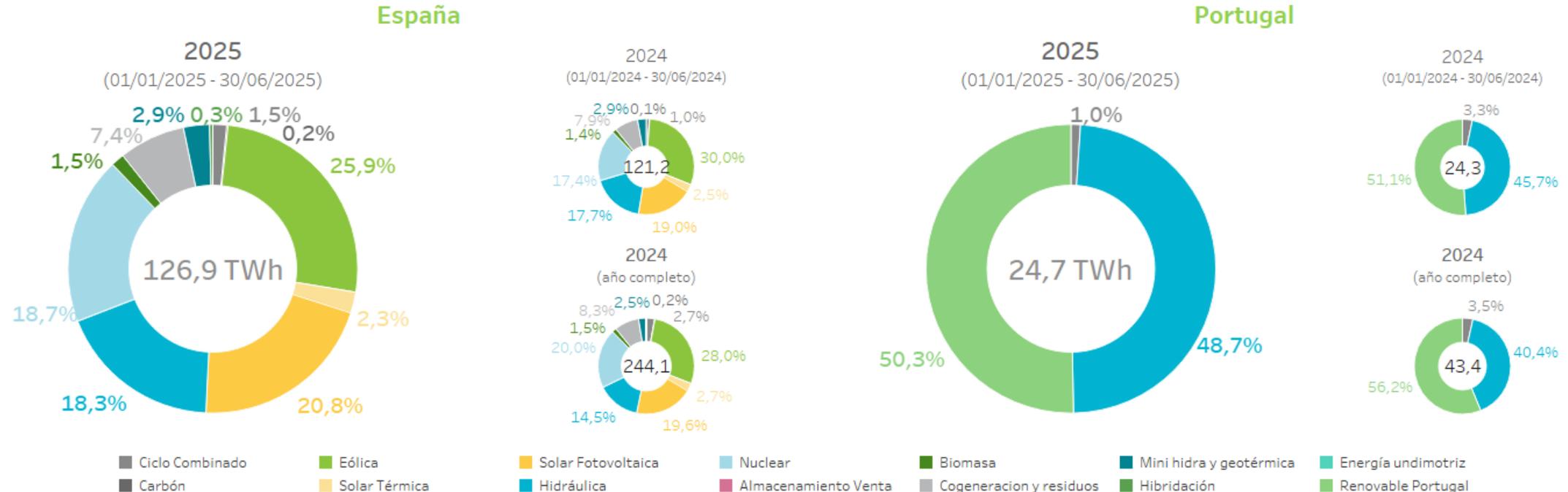
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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 - 30/06/2025)		2025 (01/01/2025 - 30/06/2025)	
15,6 TWh	60,82 €/MWh	2,5 TWh	62,36 €/MWh
17,3% (del PDBC)	- 1,5% (del PDBC)	8,7% (del PDBC)	- 1,5% (del PDBC)
2024 * (01/01/2024 - 30/06/2024)		2024 * (01/01/2024 - 30/06/2024)	
16,7 TWh	37,25 €/MWh	3,0 TWh	37,54 €/MWh
20,7% (del PDBC)	+ 2,8% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	+ 0,9% (del PDBC)

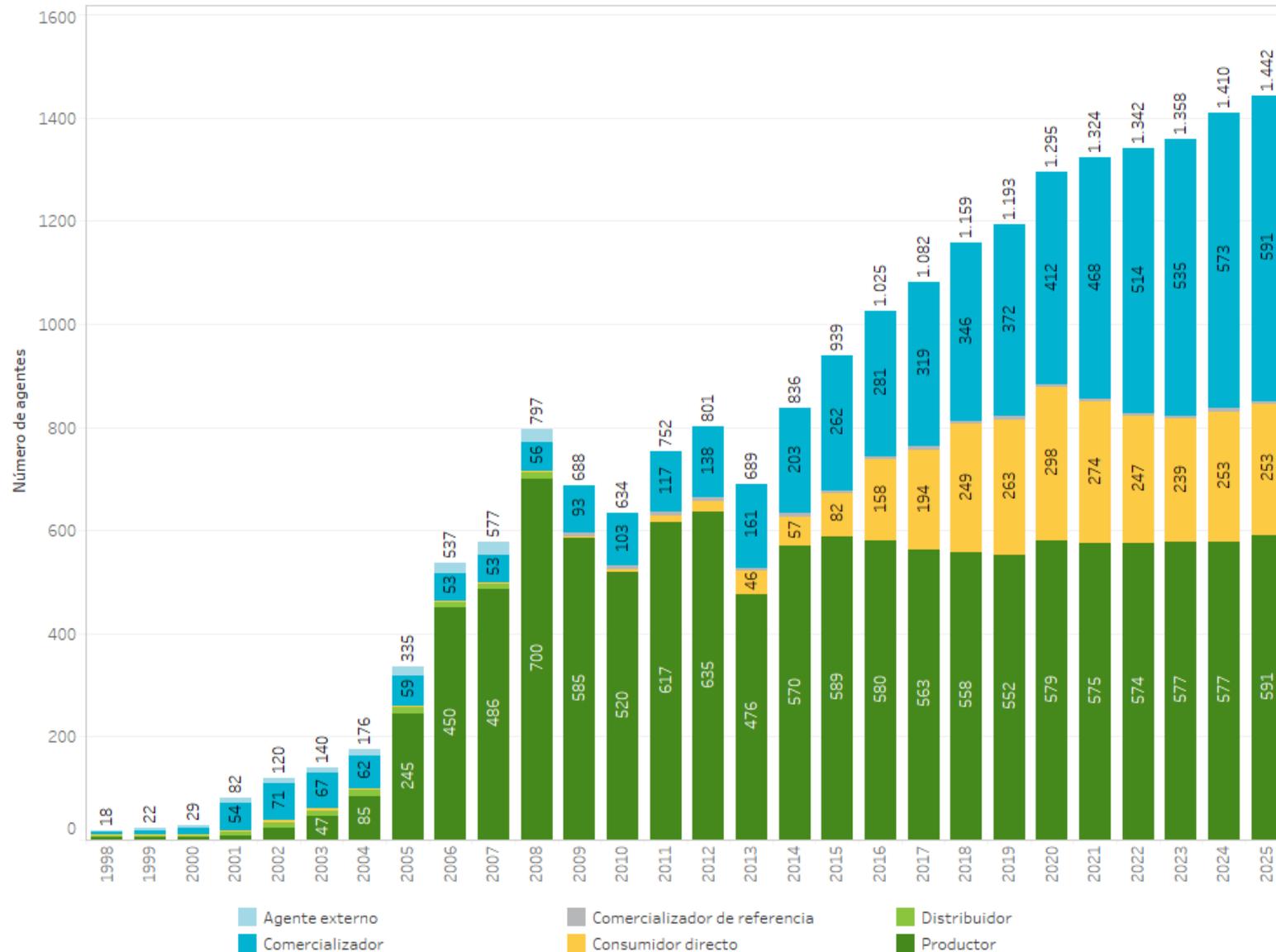
Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 30/06/2025)		2025 (01/01/2025 - 30/06/2025)	
3,4 TWh	64,68 €/MWh	0,6 TWh	68,29 €/MWh
3,7% (del PDBC)	+ 4,7% (del PDBC)	2,0% (del PDBC)	+ 7,9% (del PDBC)
2024 (01/01/2024 - 30/06/2024)		2024 (01/01/2024 - 30/06/2024)	
4,3 TWh	38,44 €/MWh	0,7 TWh	37,13 €/MWh
4,9% (del PDBC)	- 1,8% (del PDBC)	2,3% (del PDBC)	- 5,4% (del PDBC)

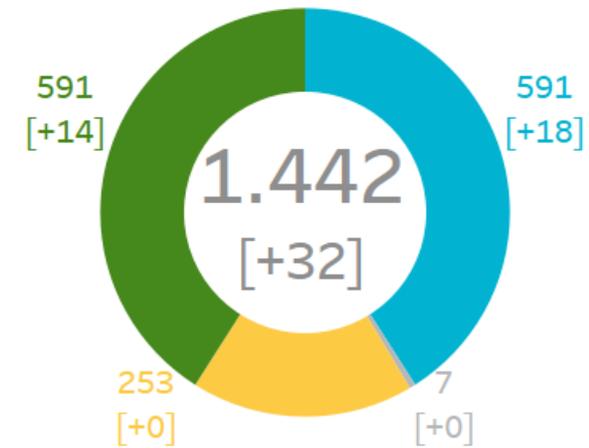
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/06/2025

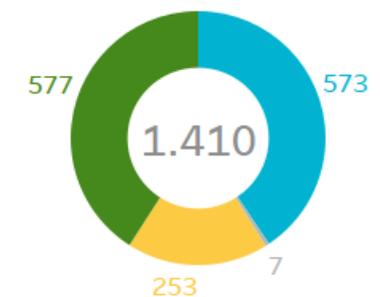


Agentes en el mercado de electricidad a 30/06/2025



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

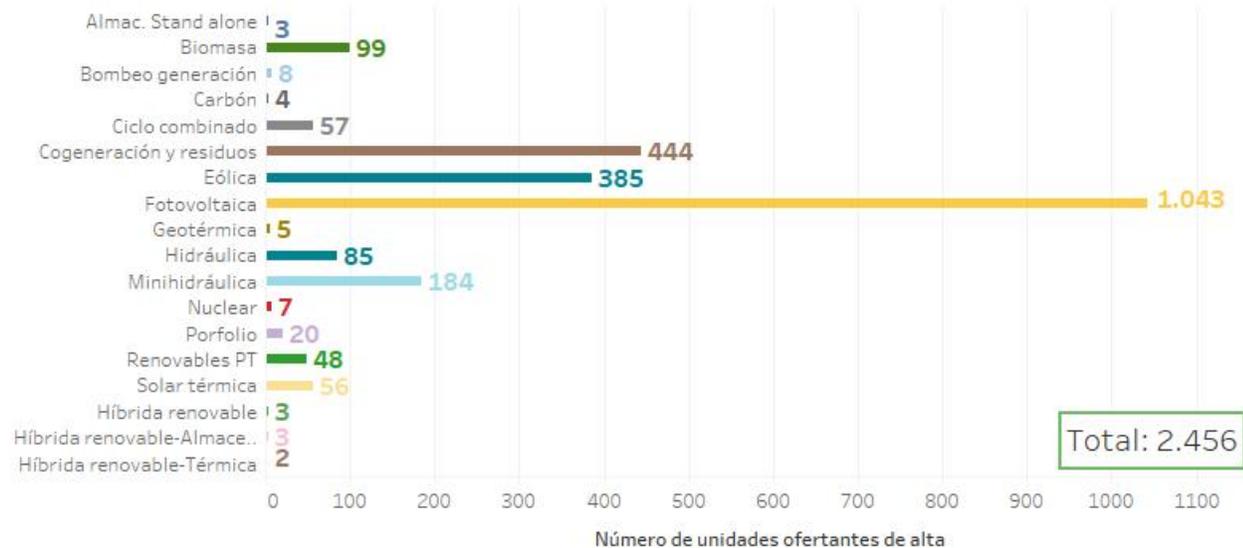
31/12/2024



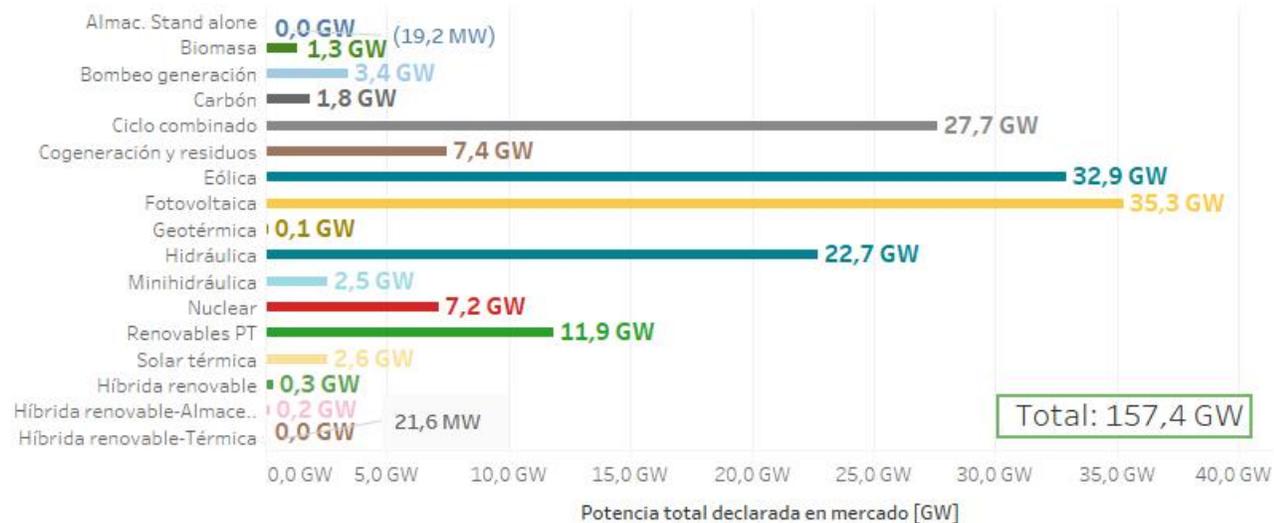
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 30/06/2025

Unidades ofertantes de Venta



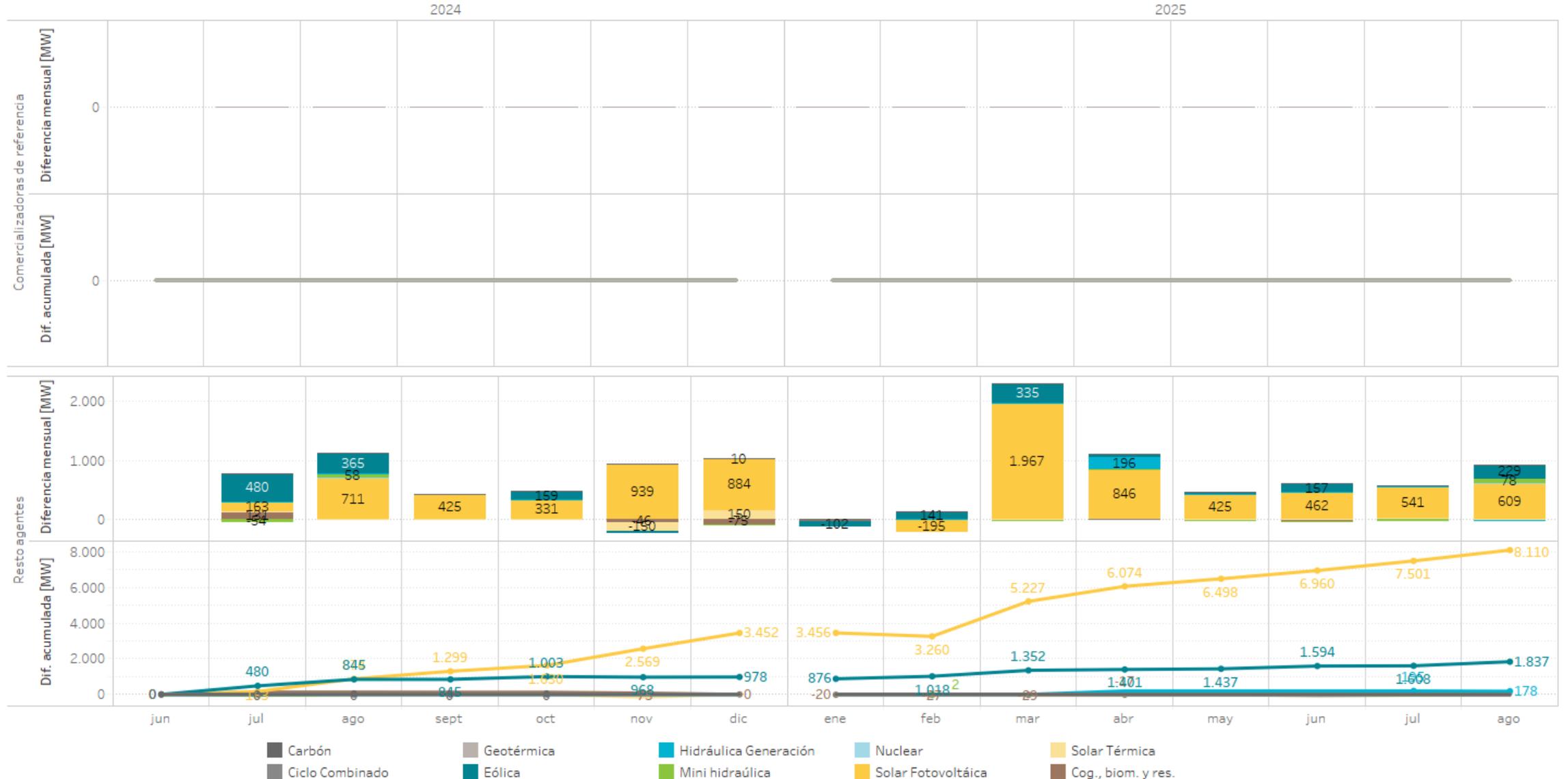
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

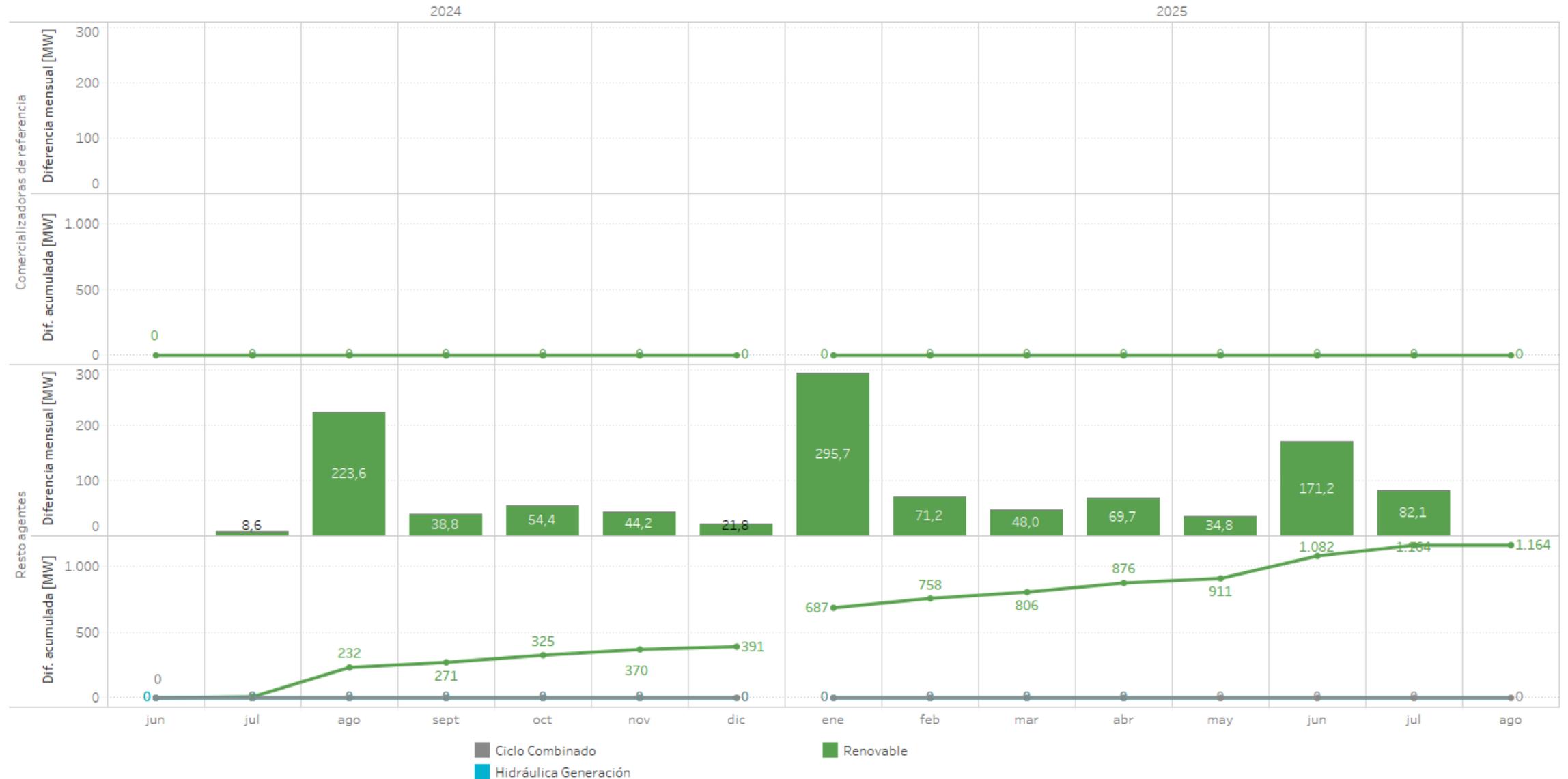
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/07/2024 y 30/06/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



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 01/07/2024 y 30/06/2025) y prevista para los dos meses siguientes.





02

Mercado diario

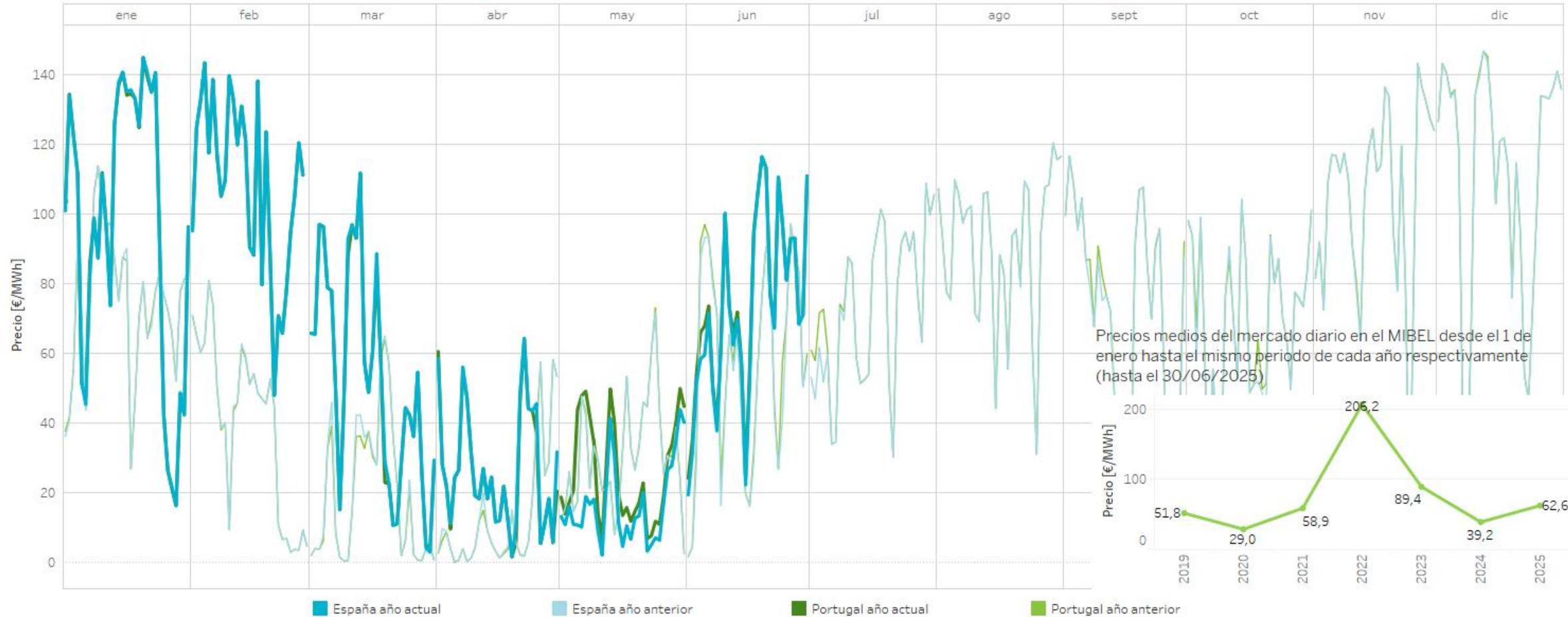
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



Precios medios por día en el mercado diario

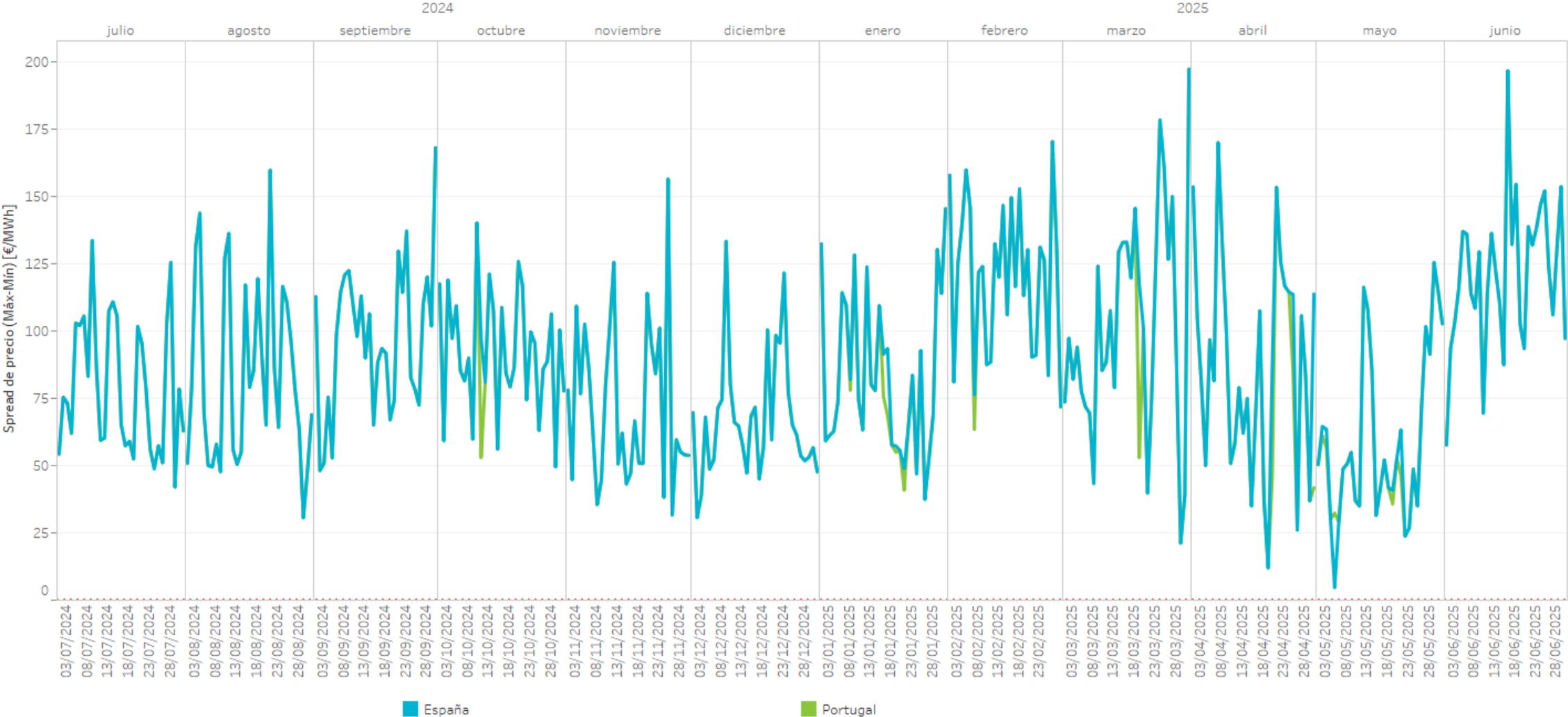
Precio medio aritmético
España **61,77** €/MWh
(01/01/2025 - 30/06/2025)
39,12 €/MWh
(01/01/2024 - 30/06/2024)

Precio medio aritmético
Portugal **63,31** €/MWh
(01/01/2025 - 30/06/2025)
39,24 €/MWh
(01/01/2024 - 30/06/2024)



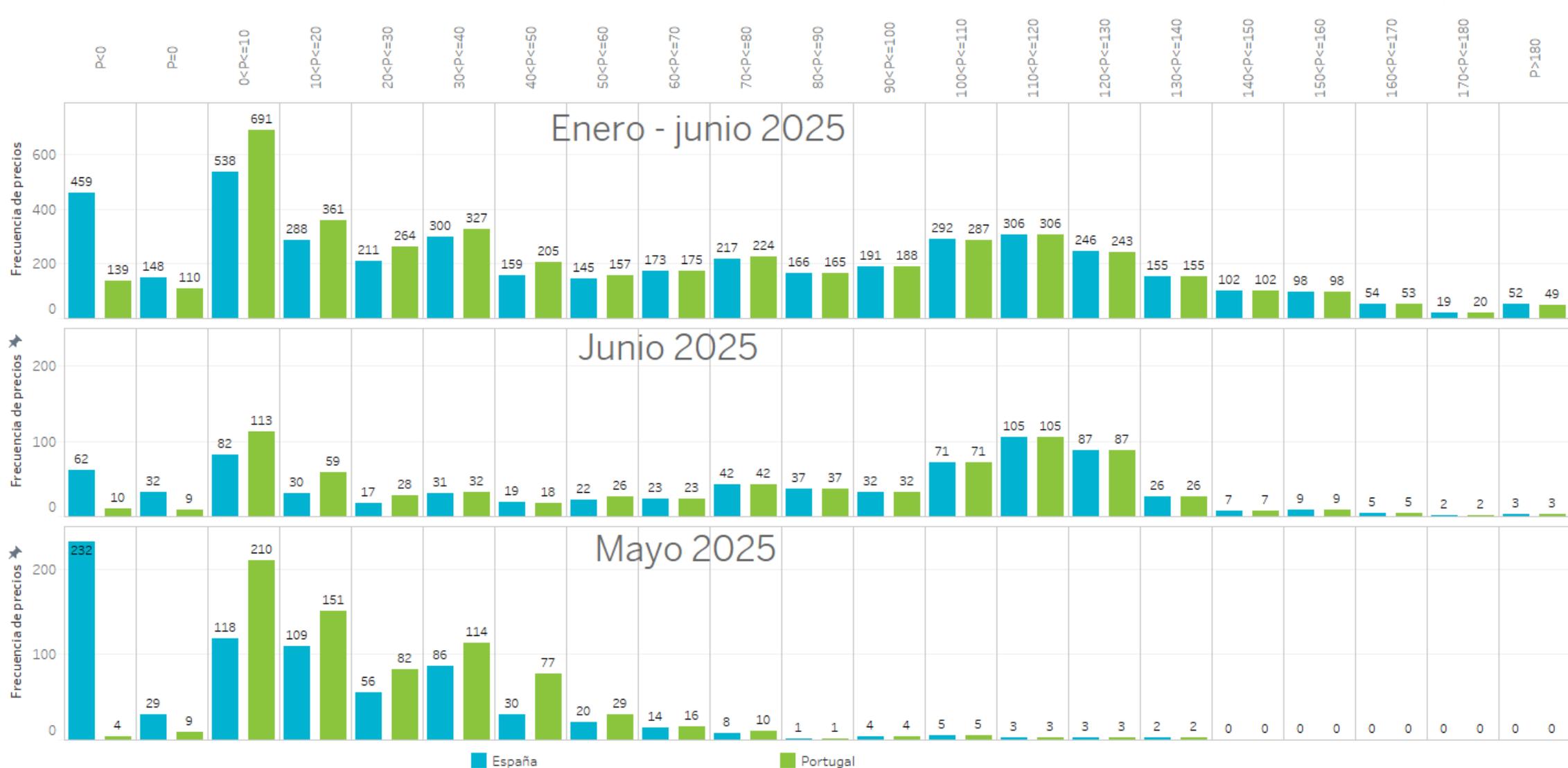
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

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 01/07/2024 hasta el 30/06/2025.



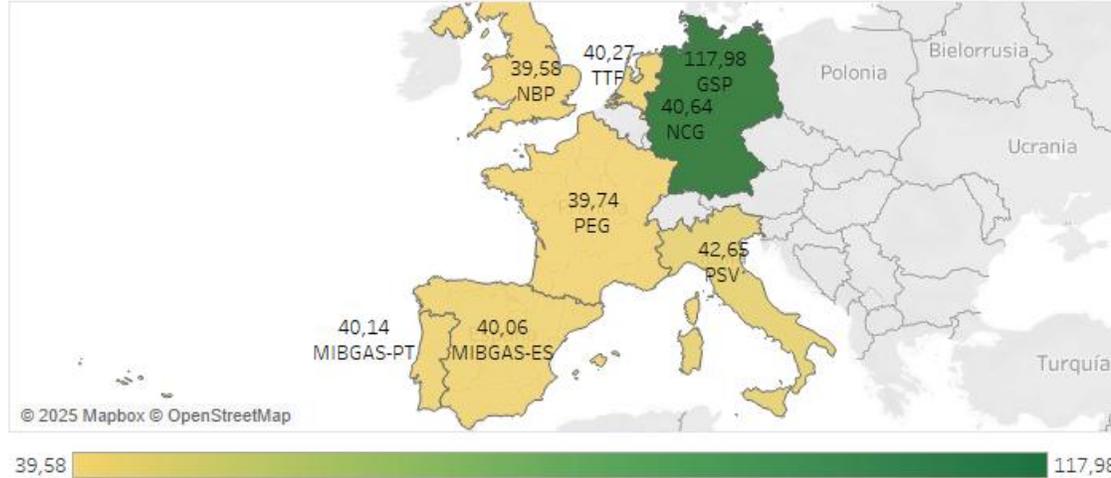
Frecuencia de precios en el mercado diario

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

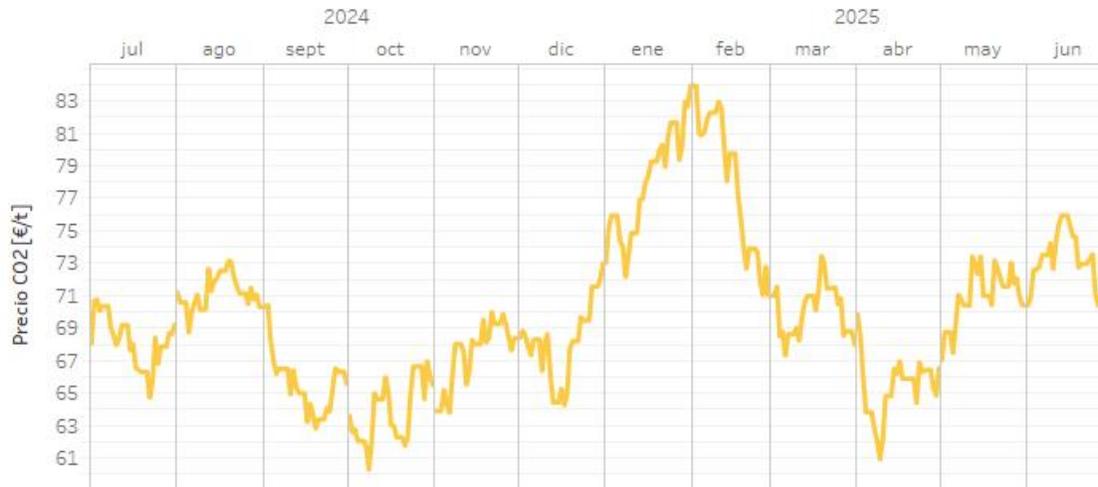


Precio de las principales "Commodities" del sector energético en Europa

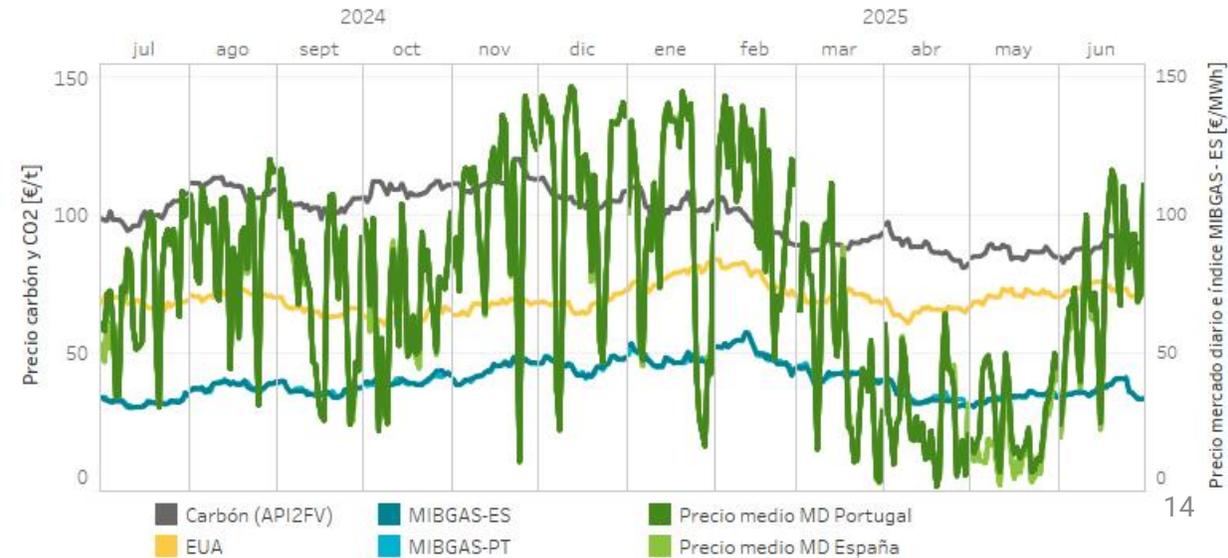
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses *Fuente: REUTERS y MIBGAS



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

Energía **Mercado** **114,8** TWh
(01/01/ 2025 - 30/06/2025)

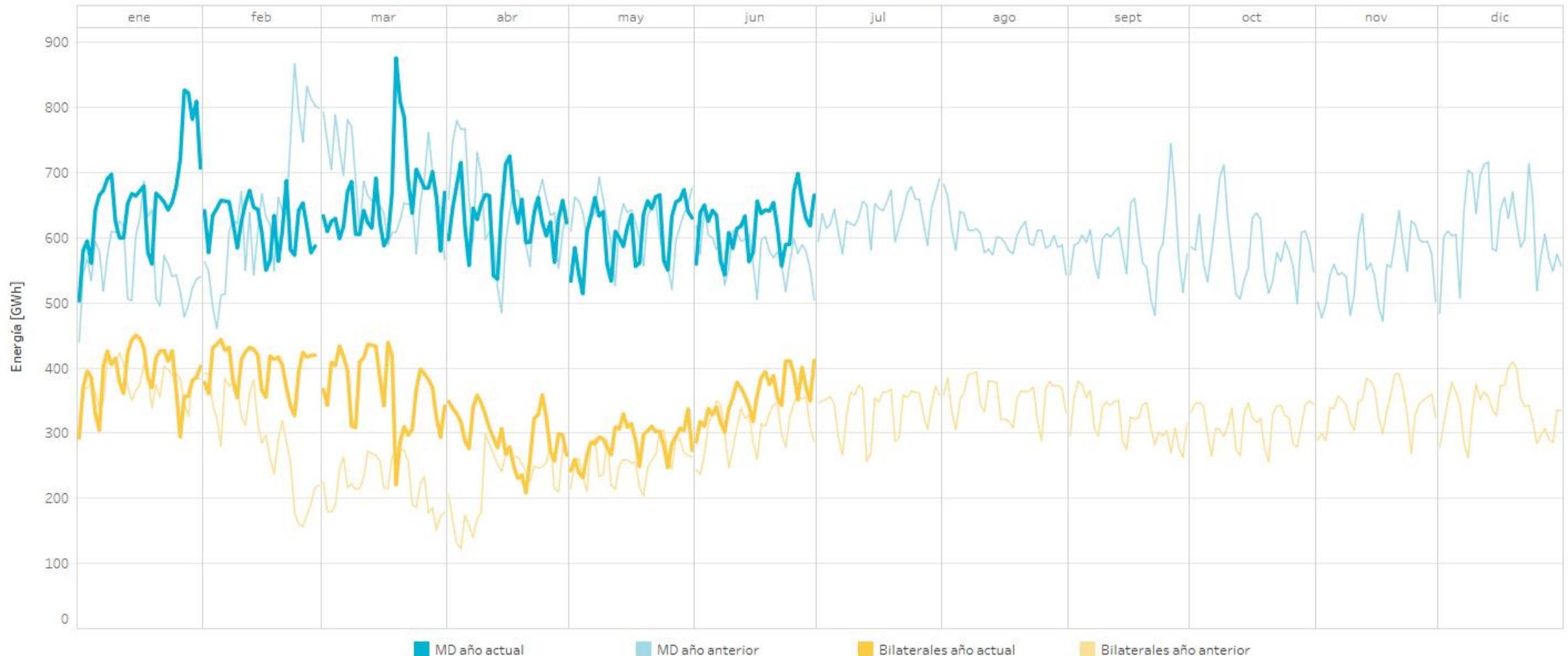
Energía **Bilaterales** **63,2** TWh
(01/01/ 2025 - 30/06/2025)

Energía **Total** **178,0** TWh
(01/01/ 2025 - 30/06/2025)

(01/01/ 2024 - 30/06/2024) **112,9** TWh

(01/01/ 2024 - 30/06/2024) **51,1** TWh

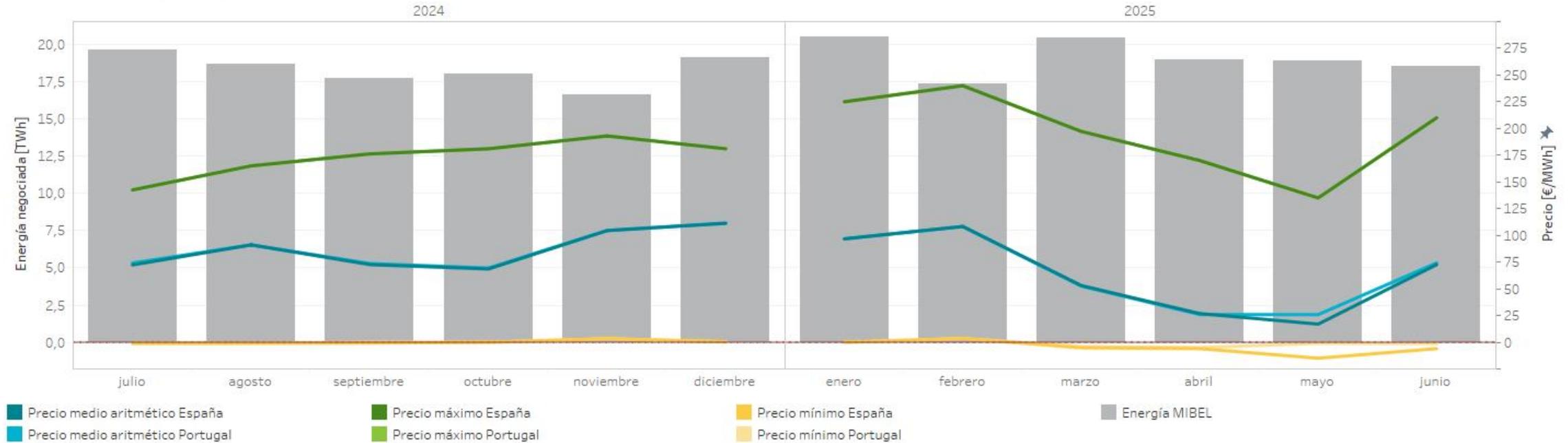
(01/01/ 2024 - 30/06/2024) **164,0** TWh



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 (hasta el 30/06/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/06/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses

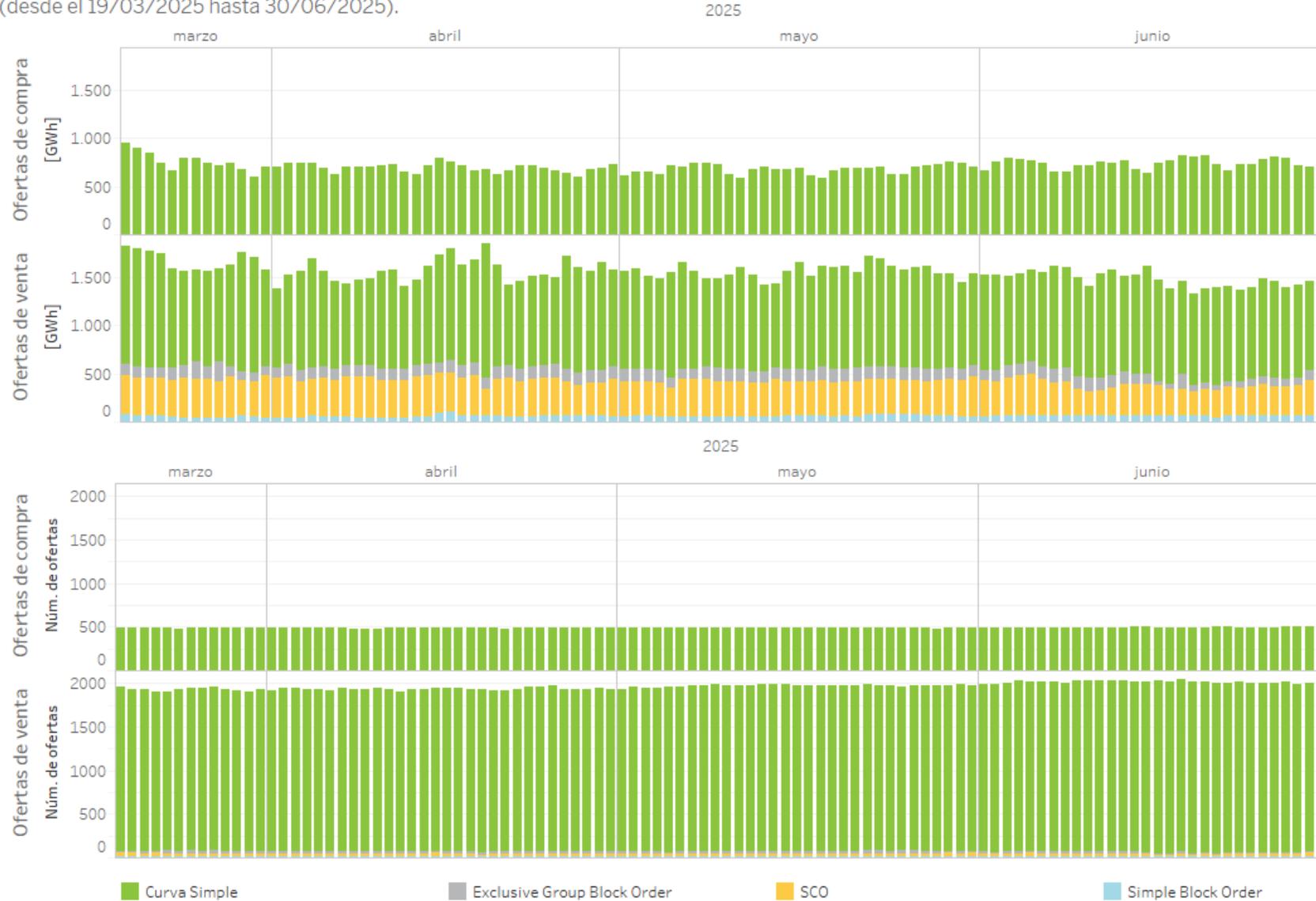
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]	
2024	julio	72,31	74,12	142,48	142,48	-1,01	-1,01	15.908,4	4.467,1	19.676,3
	agosto	91,05	91,11	165,01	165,01	-0,95	-0,95	14.833,9	4.215,8	18.683,0
	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
Interanual	74,33	75,44	240,00	240,00	-15,00	-5,00	176.814,8	55.388,5	224.696,4	

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

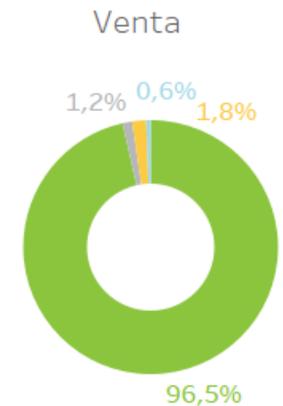
Tipología de oferta en el mercado diario

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 30/06/2025).



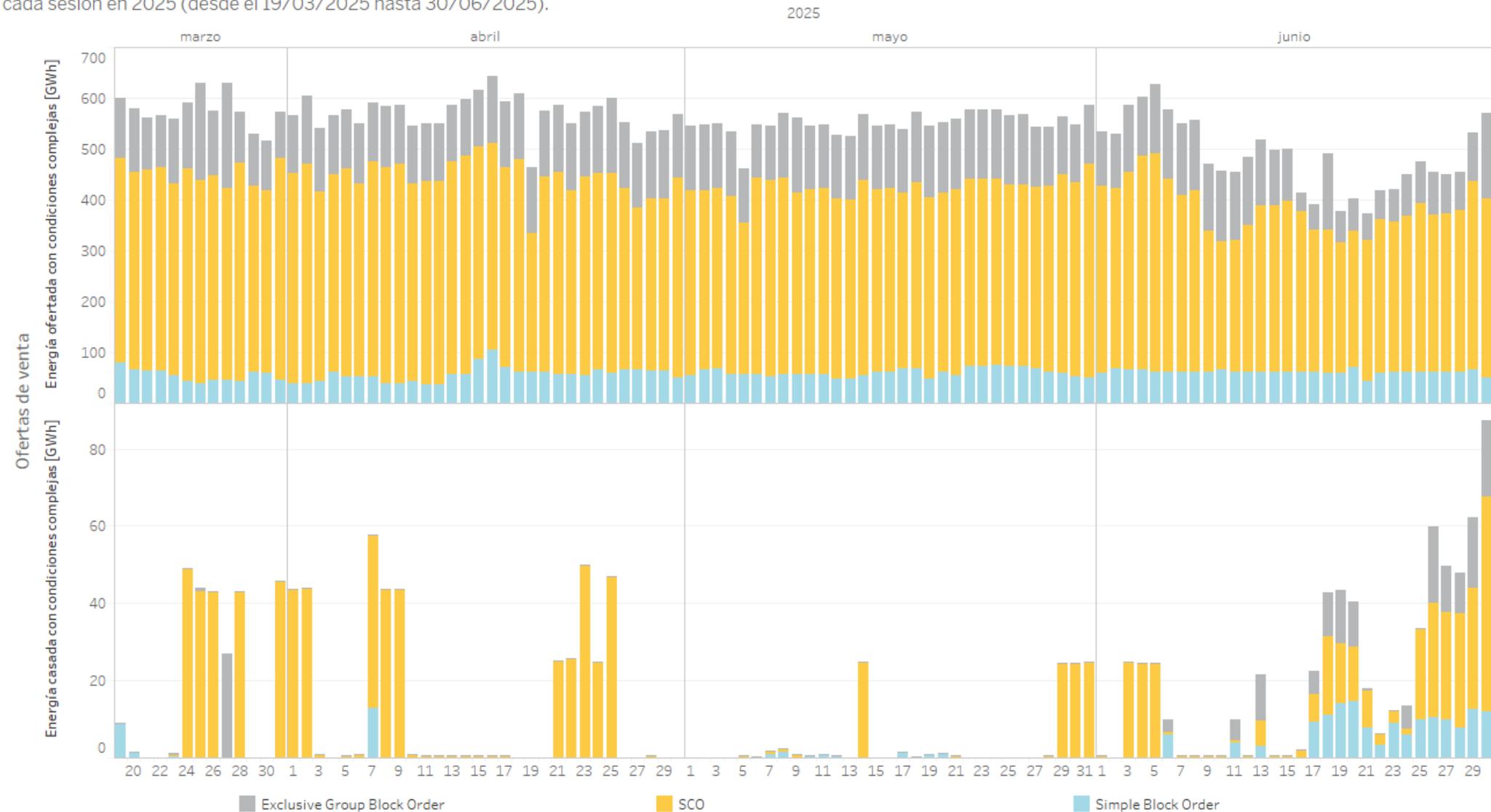
Porcentaje del número de ofertas por tipo



Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

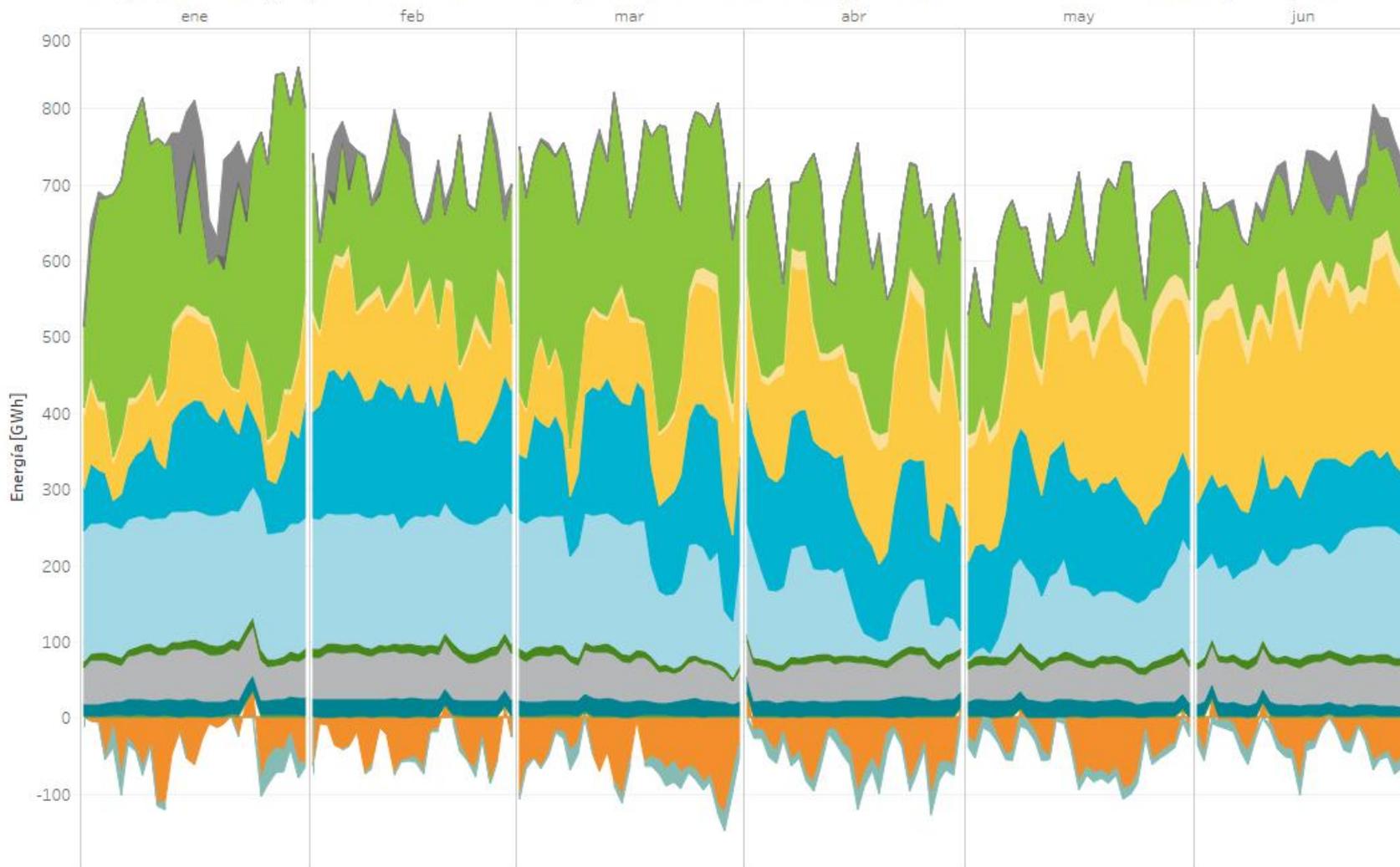
Cantidad total de energía ofertada y casada con condiciones de oferta complejas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 30/06/2025).



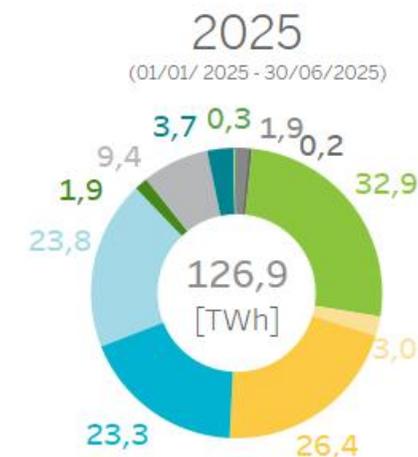
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

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



- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Hibridación
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento Venta
- Cogeneración y residuos
- Ocupación neta interconexión
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica
- Energía undimotriz



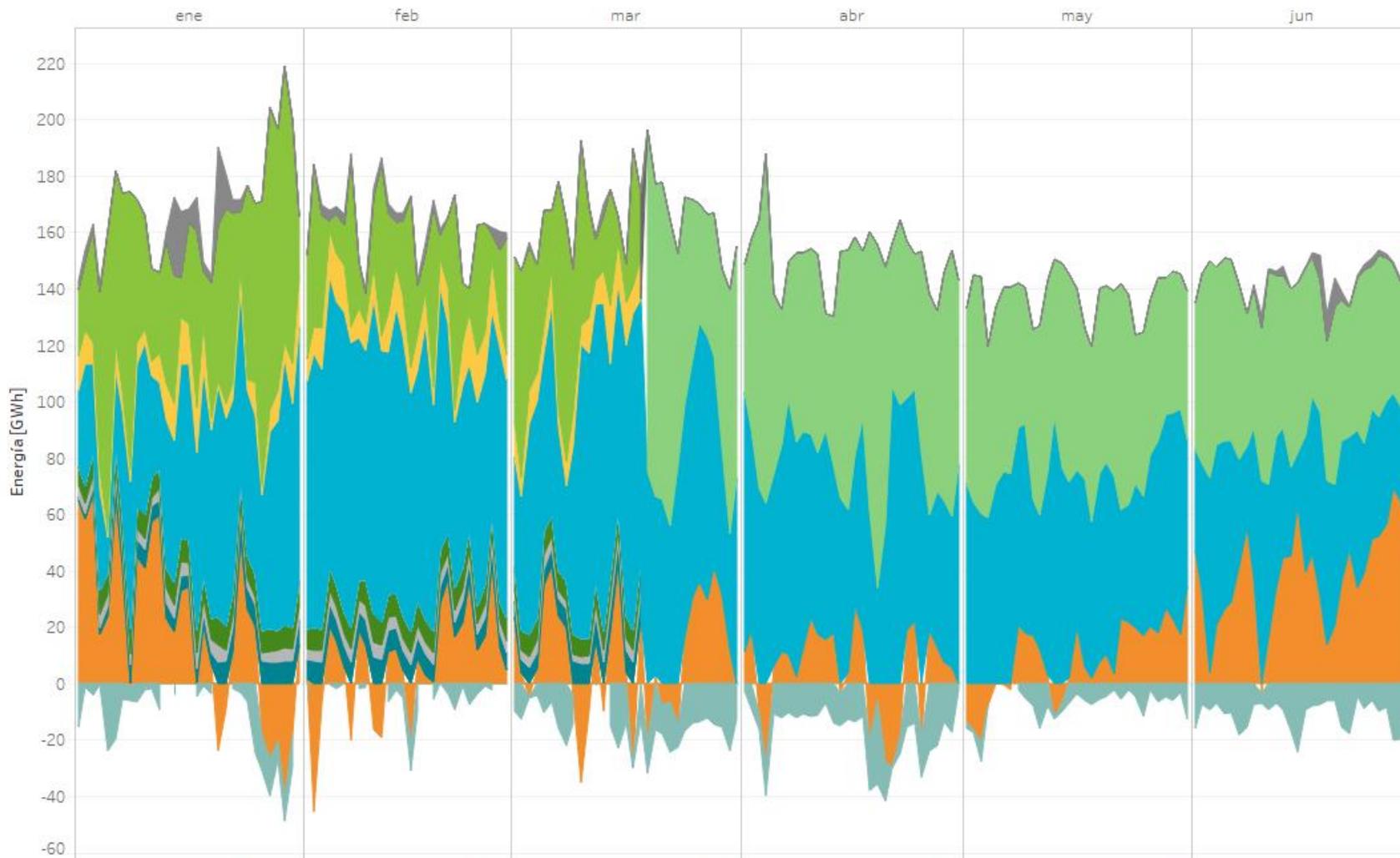
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



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 - 30/06/2025)



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 - 30/06/2024)

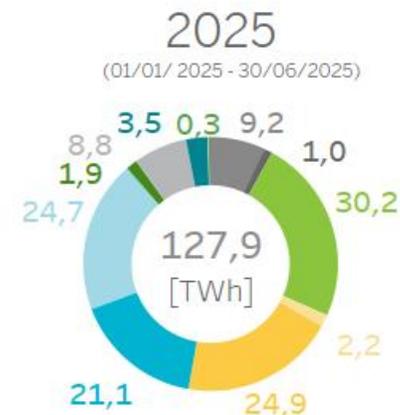
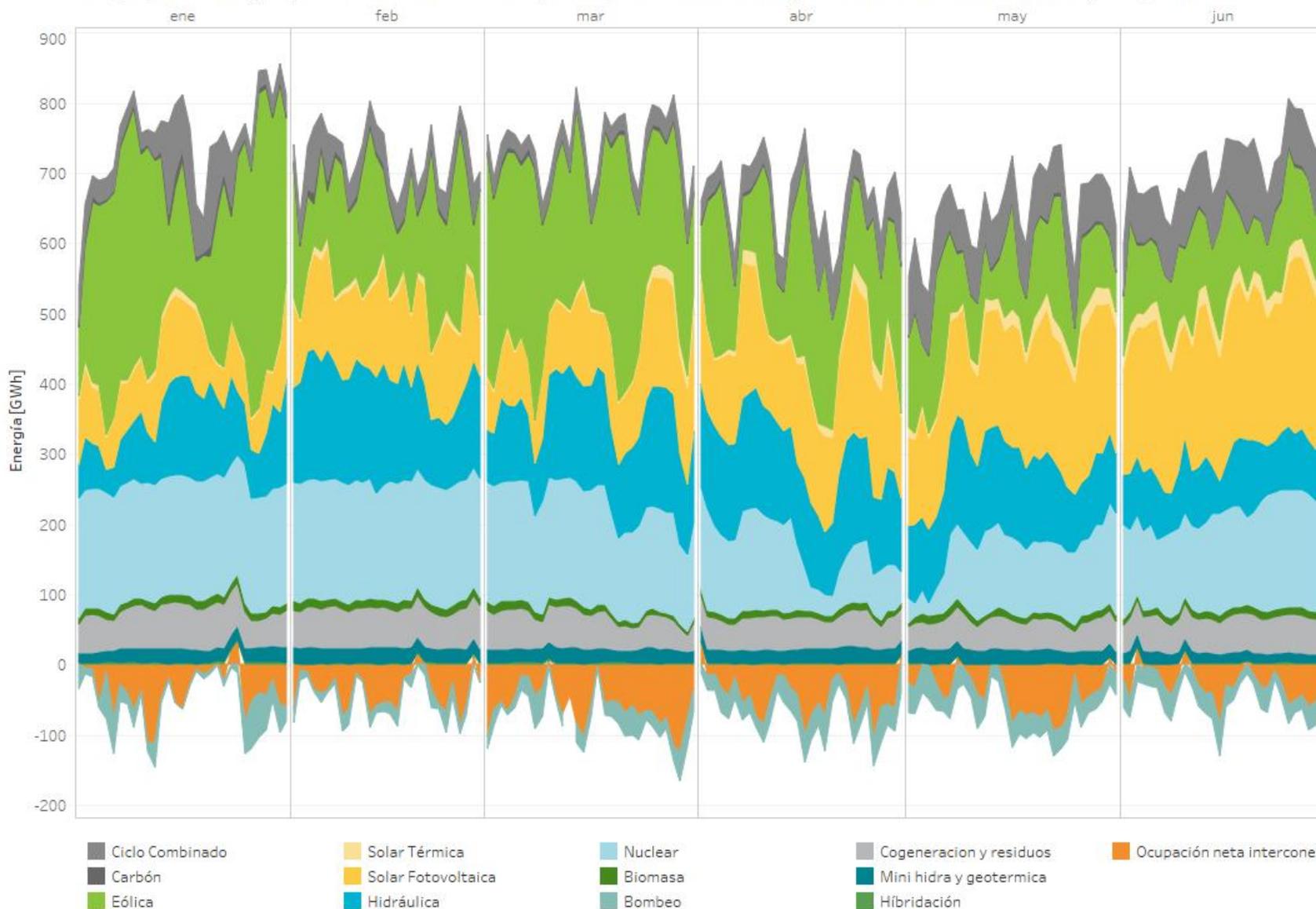


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

España

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



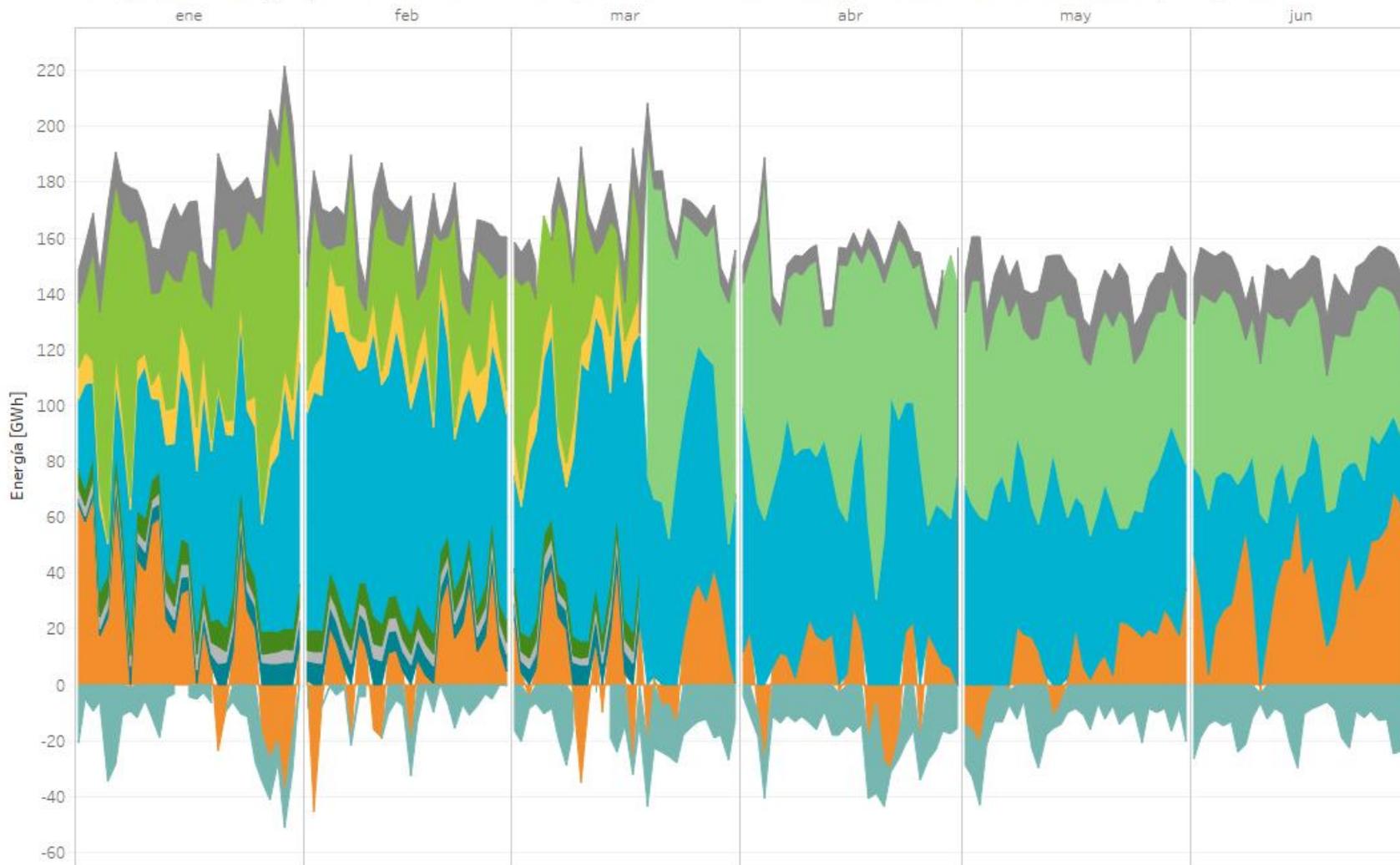
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

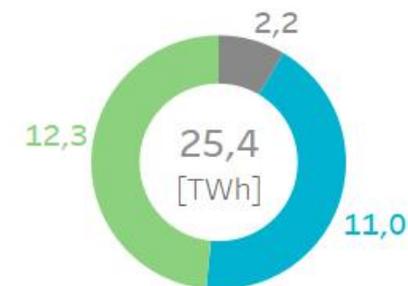
Portugal

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



- Ciclo Combinado
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica
- Bombeo
- Mini hidra y geotermica
- Eólica
- Renovables Portugal
- Biomasa
- Cogeneracion y residuos
- Ocupación neta interconexión

2025
(01/01/ 2025 - 30/06/2025)



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



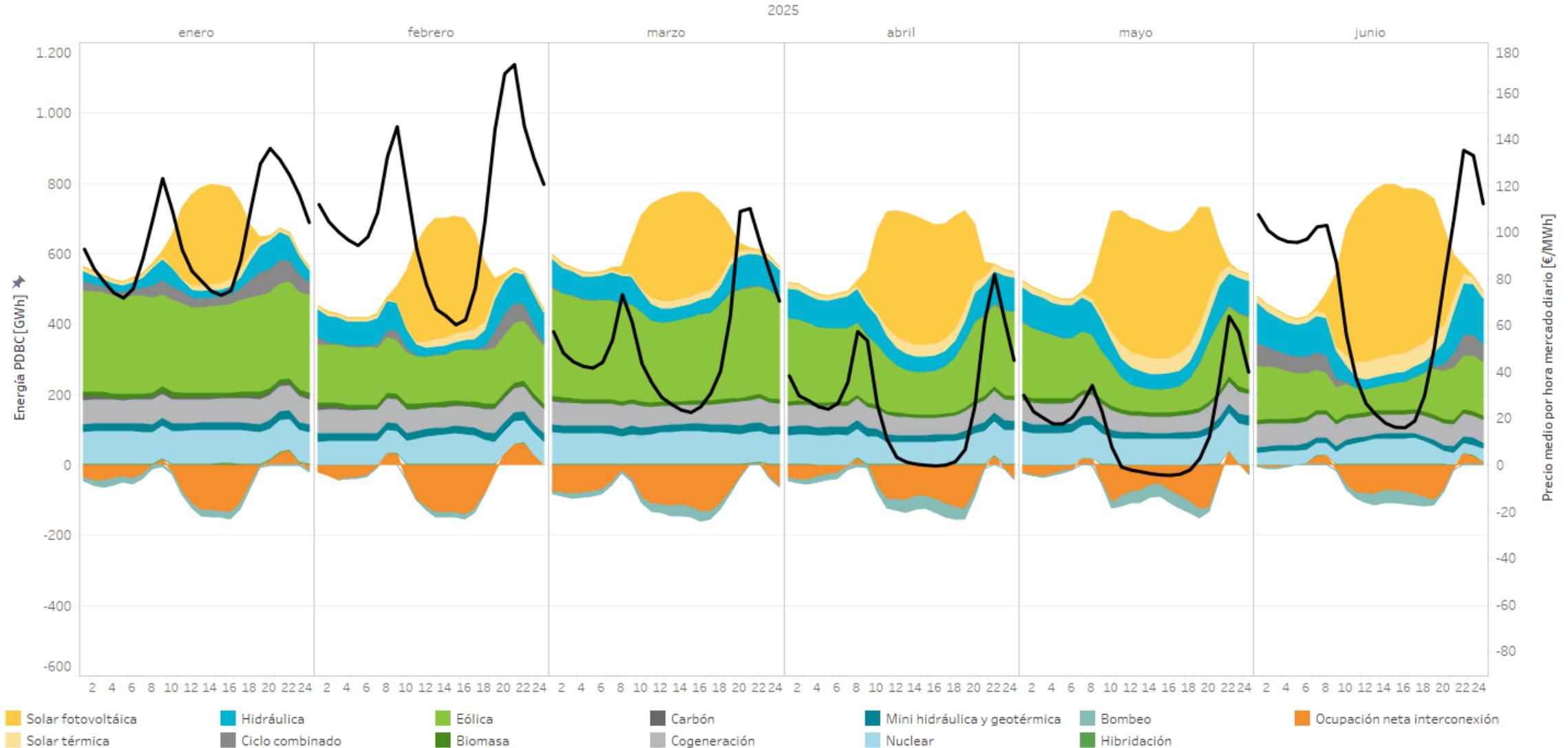
2024
(01/01/2024 - 30/06/2024)



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 (PDBC) España

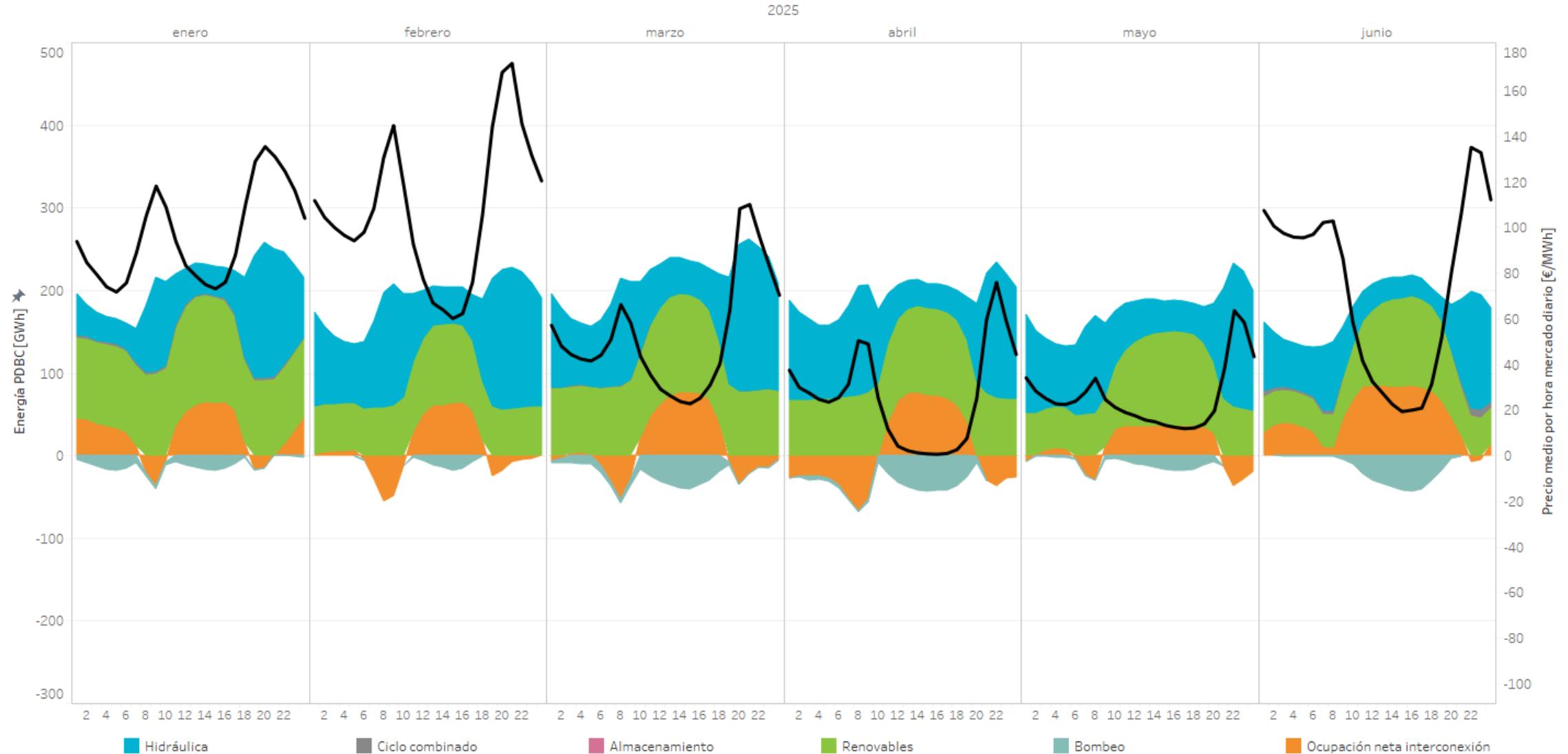
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2025)



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

Portugal

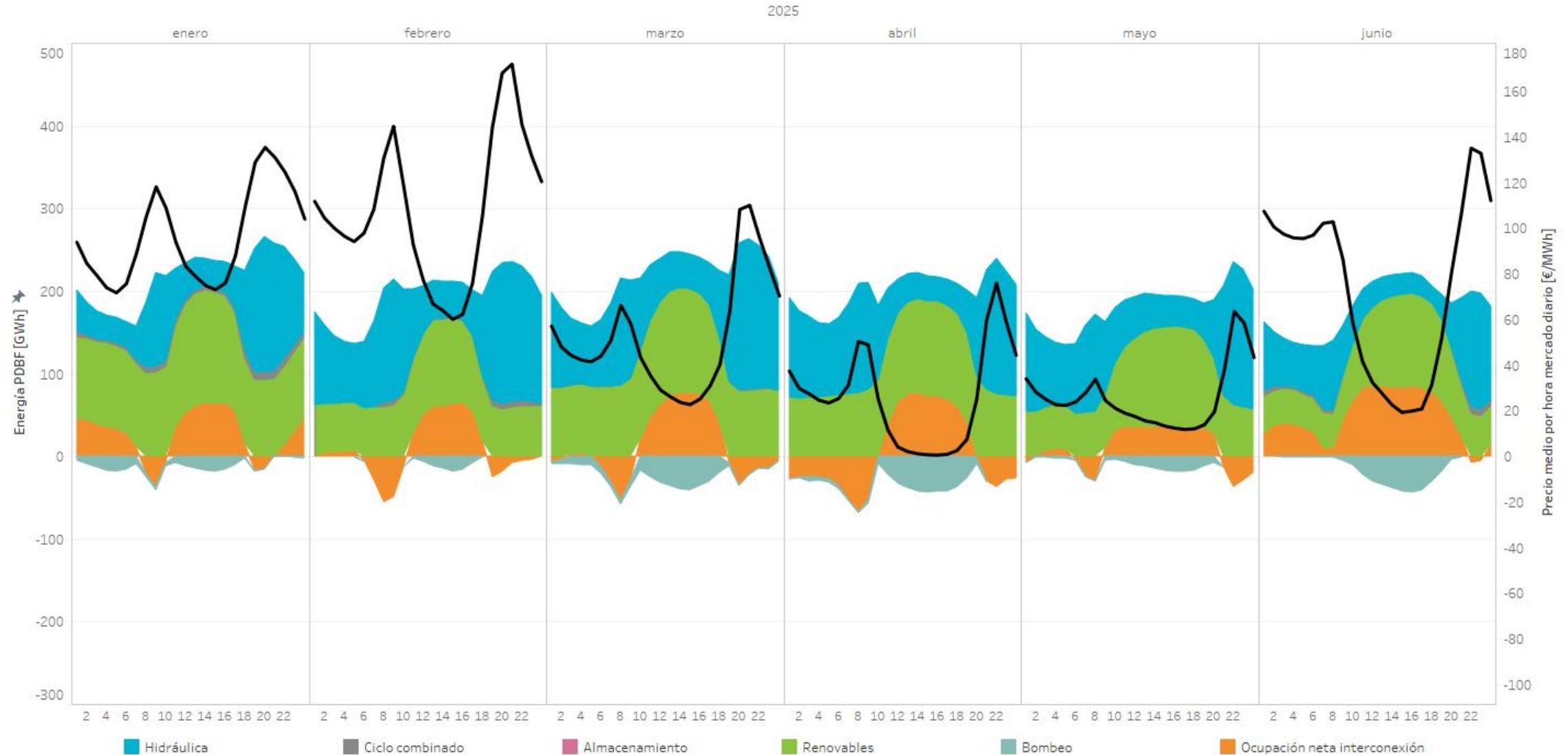
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2025)



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 30/06/2025)





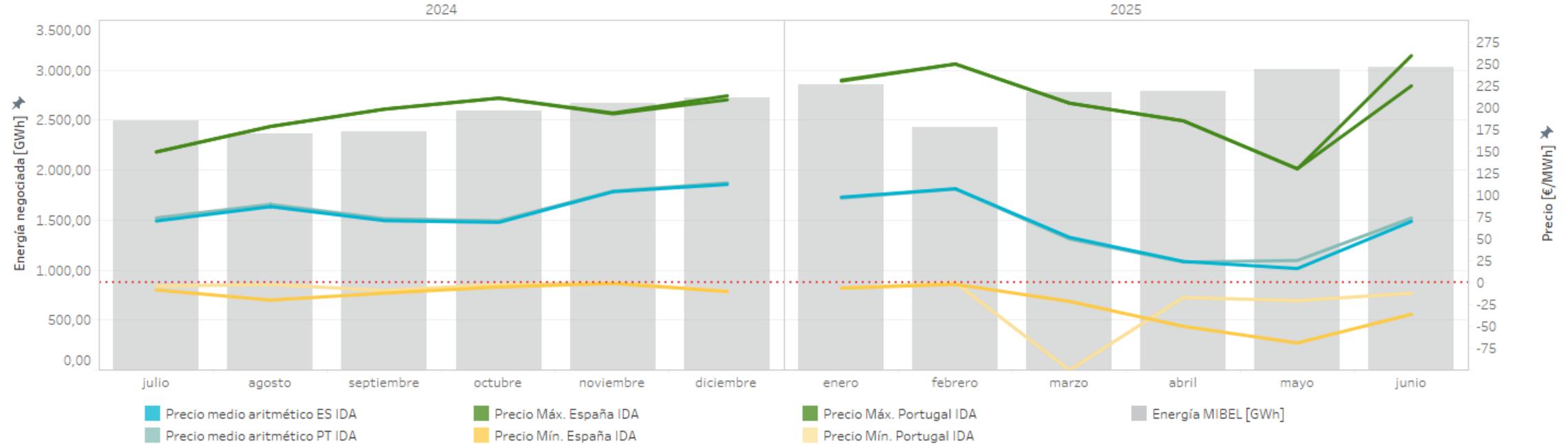
03

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 01/07/2024 hasta el 30/06/2025) en el mercado intradiario europeo (IDAs)



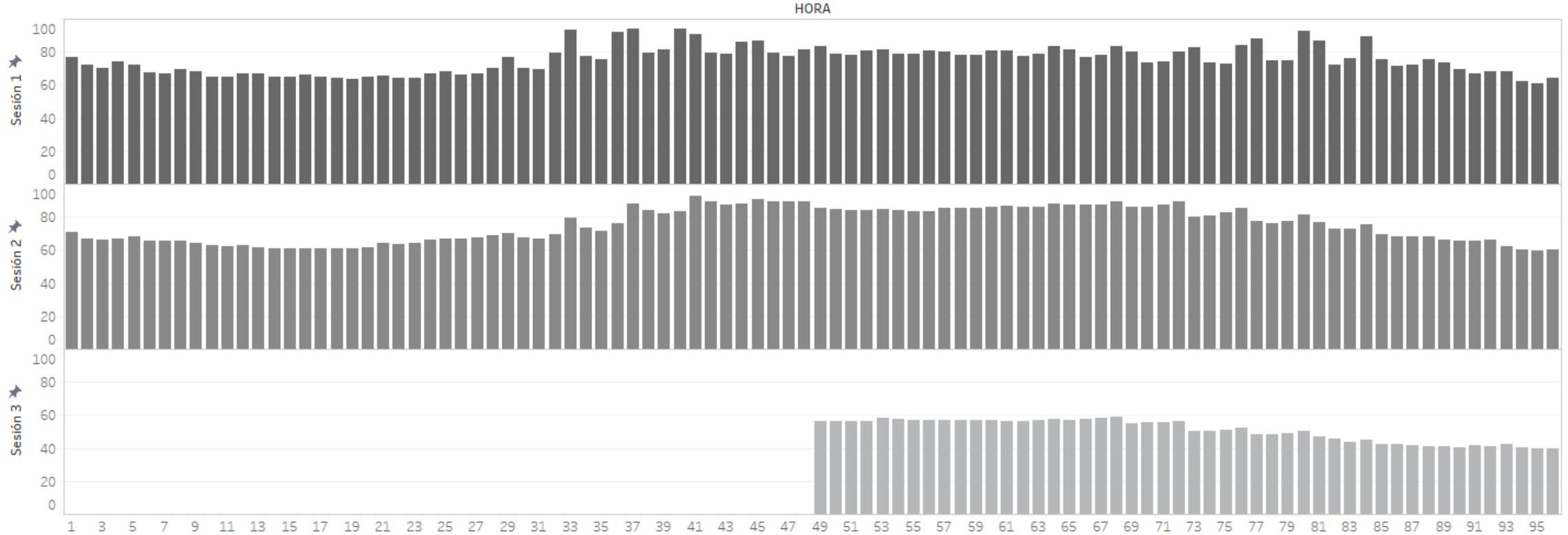
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/07/2024 hasta el 30/06/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	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 jul	70,50	73,97	149,48	149,48	-8,34	-3,86	2.310,44	347,75	2.489,44
2024 ago	86,89	89,46	178,61	178,61	-20,00	-2,20	2.212,09	308,33	2.366,18
2024 sept	70,83	73,05	198,44	198,44	-12,00	-9,00	2.215,31	324,25	2.381,64
2024 oct	68,94	70,64	211,00	211,00	-5,00	-2,00	2.373,82	437,11	2.597,03
2024 nov	104,00	104,69	194,00	193,00	-1,00	0,00	2.461,76	423,68	2.663,45
2024 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
2025 feb	107,37	107,07	250,00	250,00	-1,98	0,00	2.231,33	378,17	2.423,16
2025 mar	51,80	49,97	205,24	205,24	-21,44	-100,00	2.561,22	448,58	2.781,76
2025 abr	24,23	23,51	185,01	185,01	-50,00	-17,00	2.561,63	395,41	2.787,92
2025 may	16,10	25,35	130,19	130,19	-69,00	-20,62	2.746,26	395,17	3.012,14
2025 jun	70,01	73,74	259,57	225,01	-36,19	-12,16	2.832,77	421,60	3.033,68
Total	73,35	75,15	259,57	250,00	-69,00	-100,00	29.647,00	4.762,52	32.105,32

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 30/06/2025).



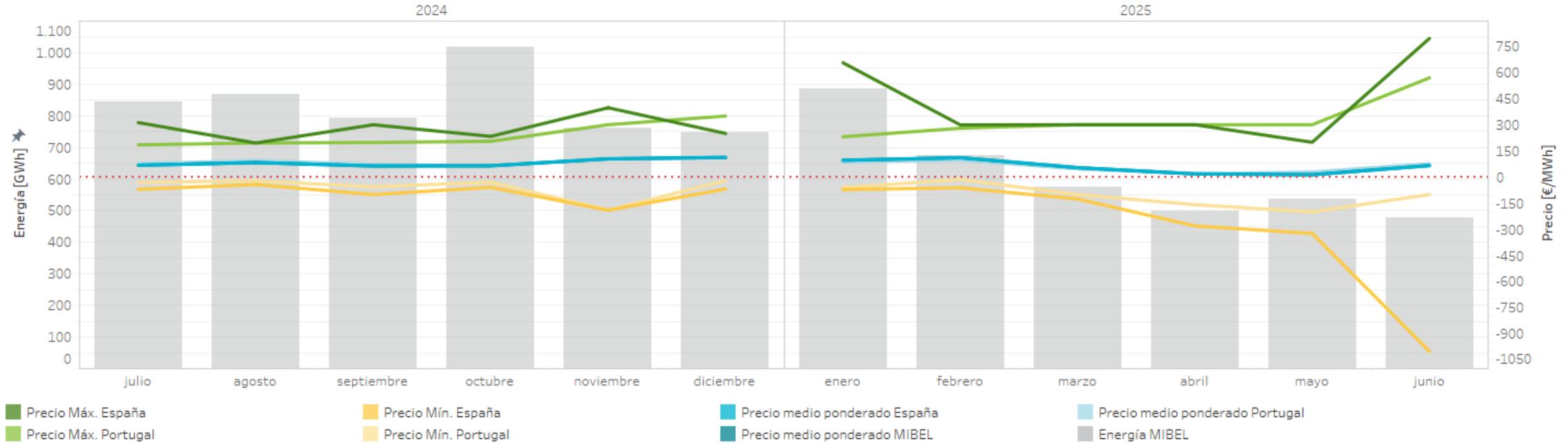
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 30/06/2025).

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	61,26	62,92	240,10	240,10	-42,90	-11,39	6.756,43	993,56	7.194,14
2	61,15	62,34	248,73	227,51	-57,05	-100,00	6.609,62	1.061,07	7.177,30
3	59,28	61,28	259,57	250,00	-69,00	-17,09	2.188,33	436,53	2.428,27
Total	60,82	62,36	259,57	250,00	-69,00	-100,00	15.554,38	2.491,15	16.799,71

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 (hasta el 30/06/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



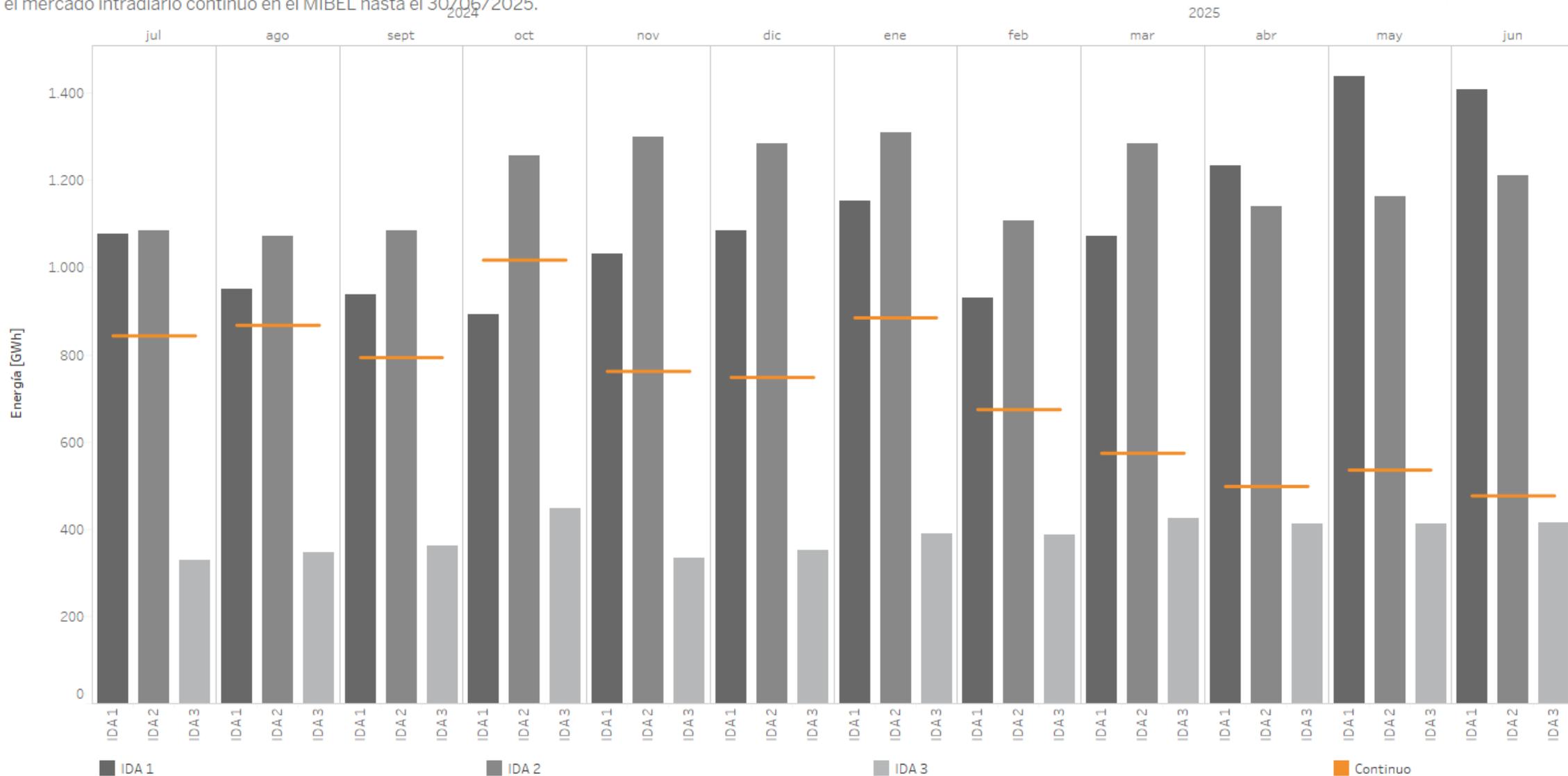
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/06/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		Precio medio ponderado		Precio máximo		Precio mínimo		Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
		España	Portugal	España	Portugal	España	Portugal			
2024	julio	67,57	76,65	312,22	184,69	-70,01	-31,00	805,06	112,35	843,40
	agosto	83,00	94,60	195,20	195,20	-43,00	-21,01	841,27	100,98	867,59
	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	205,00	-58,69	-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
Total interanual		74,42	78,32	795,00	568,92	-999,00	-199,70	8.118,72	1.249,63	8.675,21

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

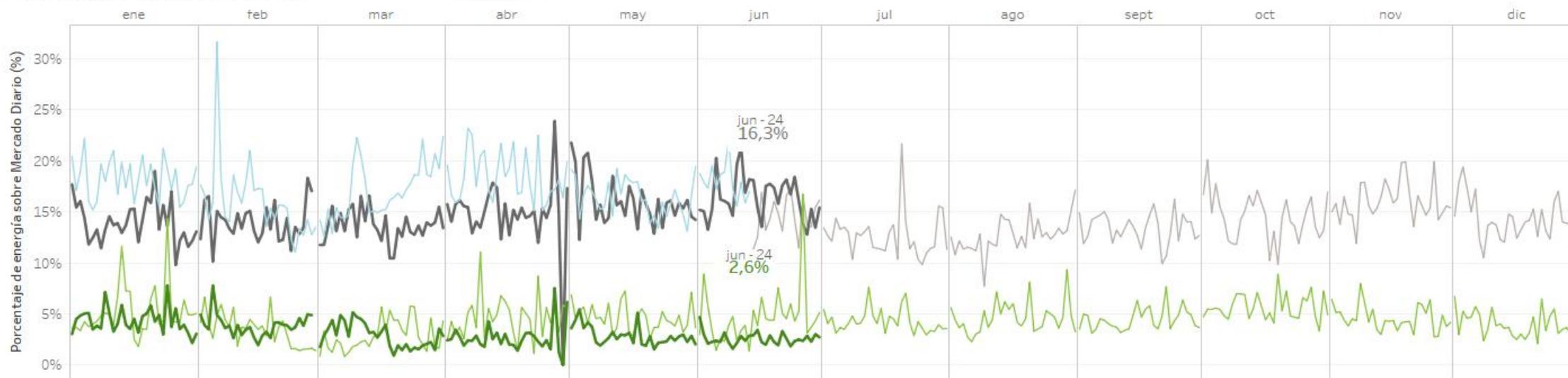
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas regionales y el mercado de subastas intradiarias IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 30/06/2025.



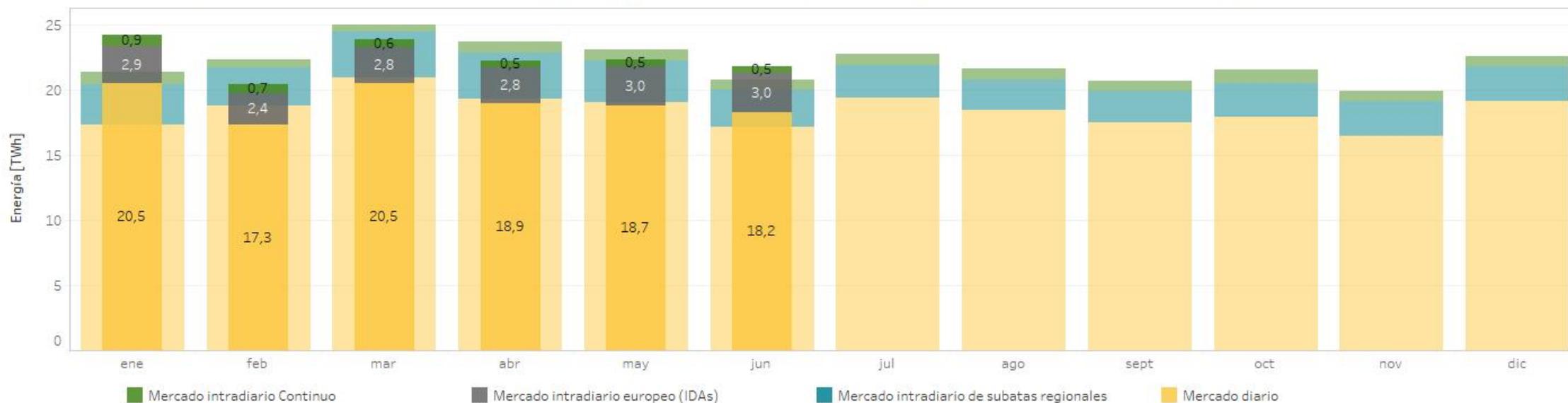
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

Volumen de negociación en los mercados intradiarios comparado con el mercado diario

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)

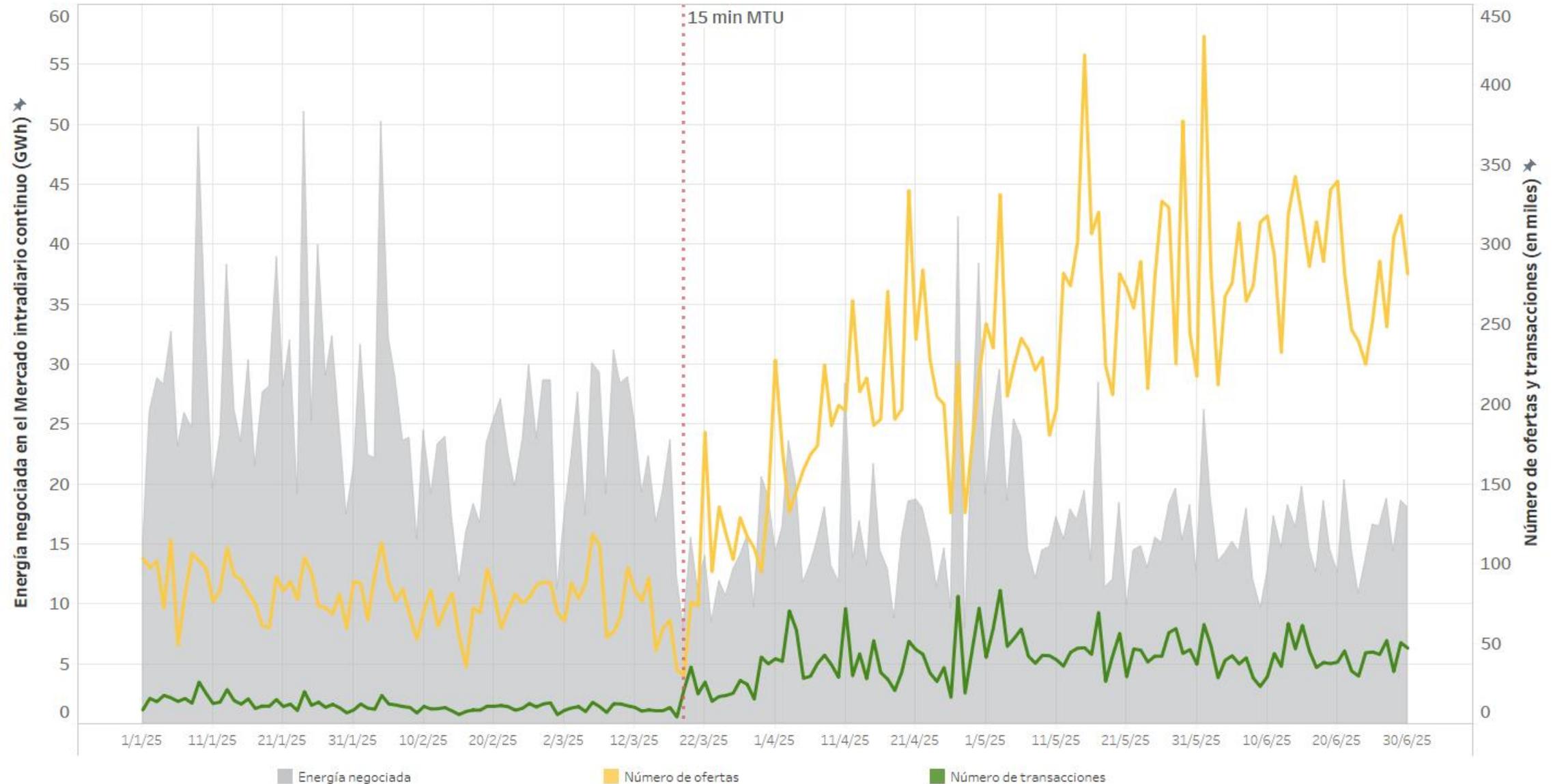


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/06/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

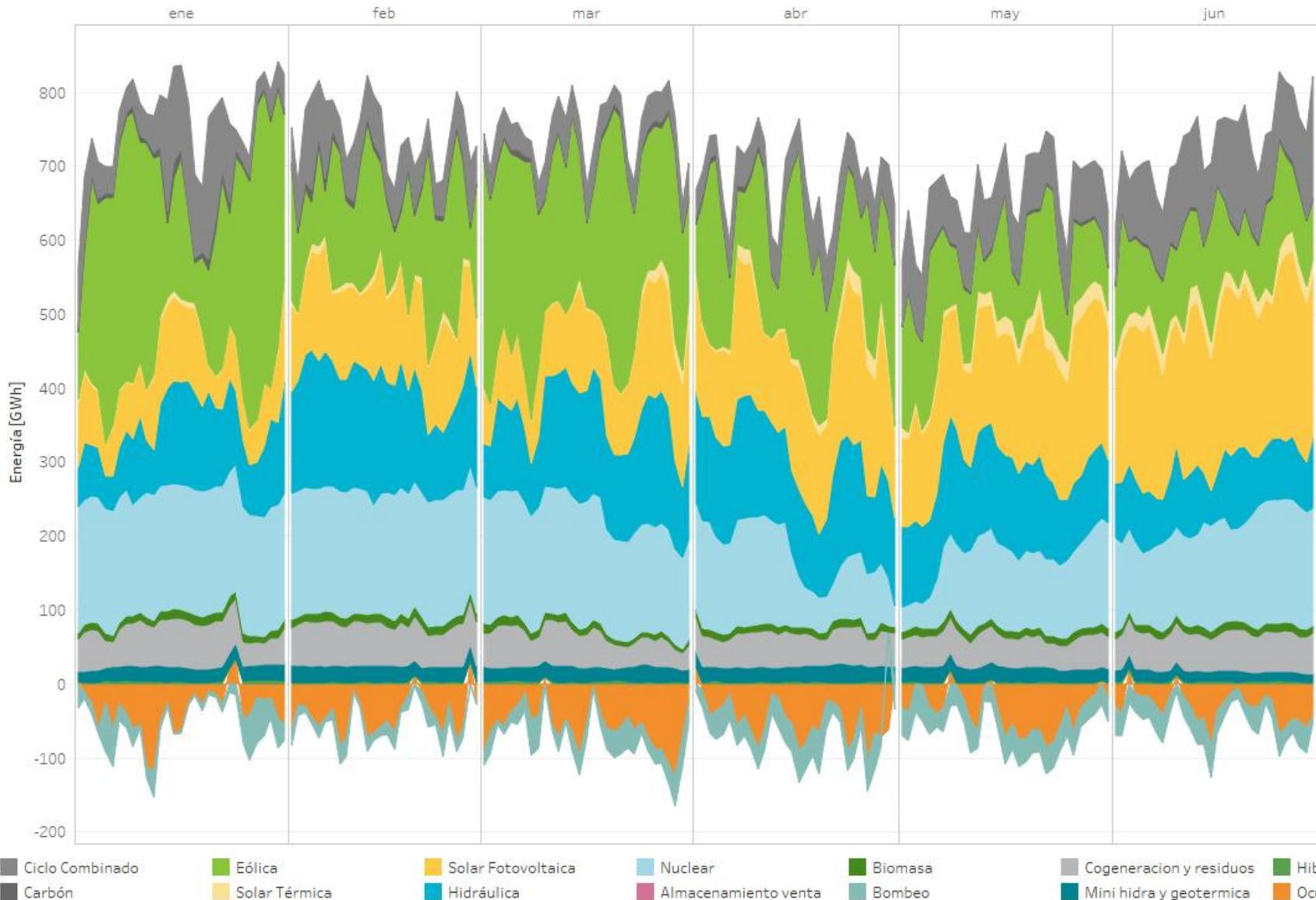
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 30/06/2025).



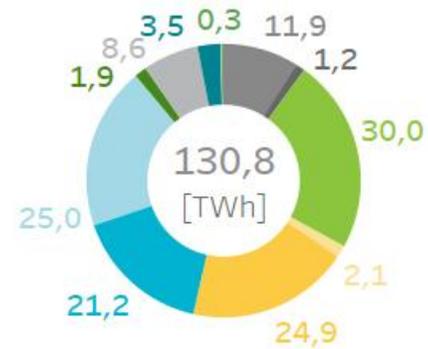
Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

España

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



2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



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

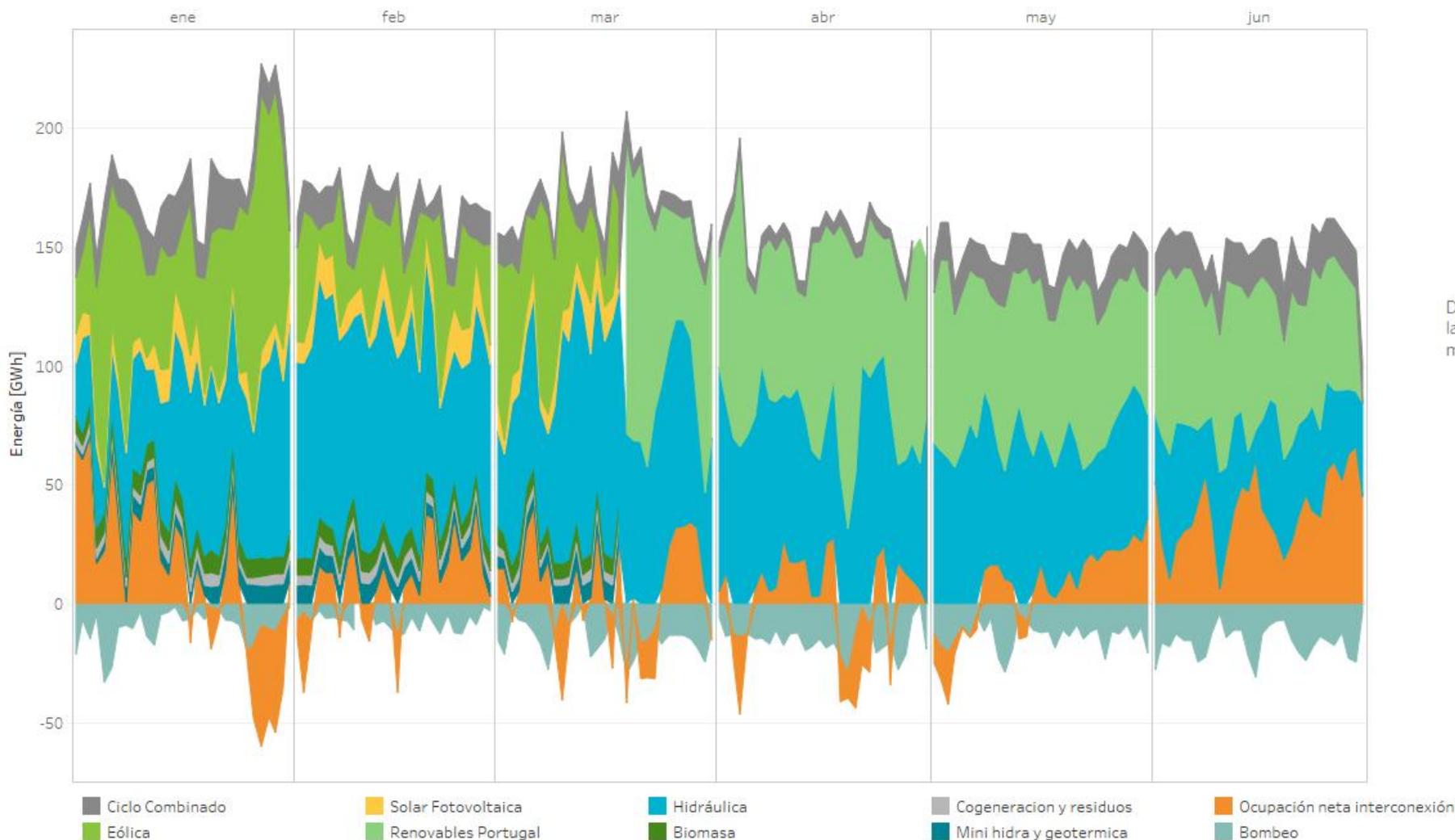


2024
(01/01/2024 - 30/06/2024)

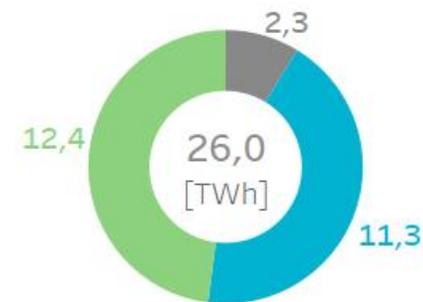


Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC) Portugal

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



2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



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 - 30/06/2024)

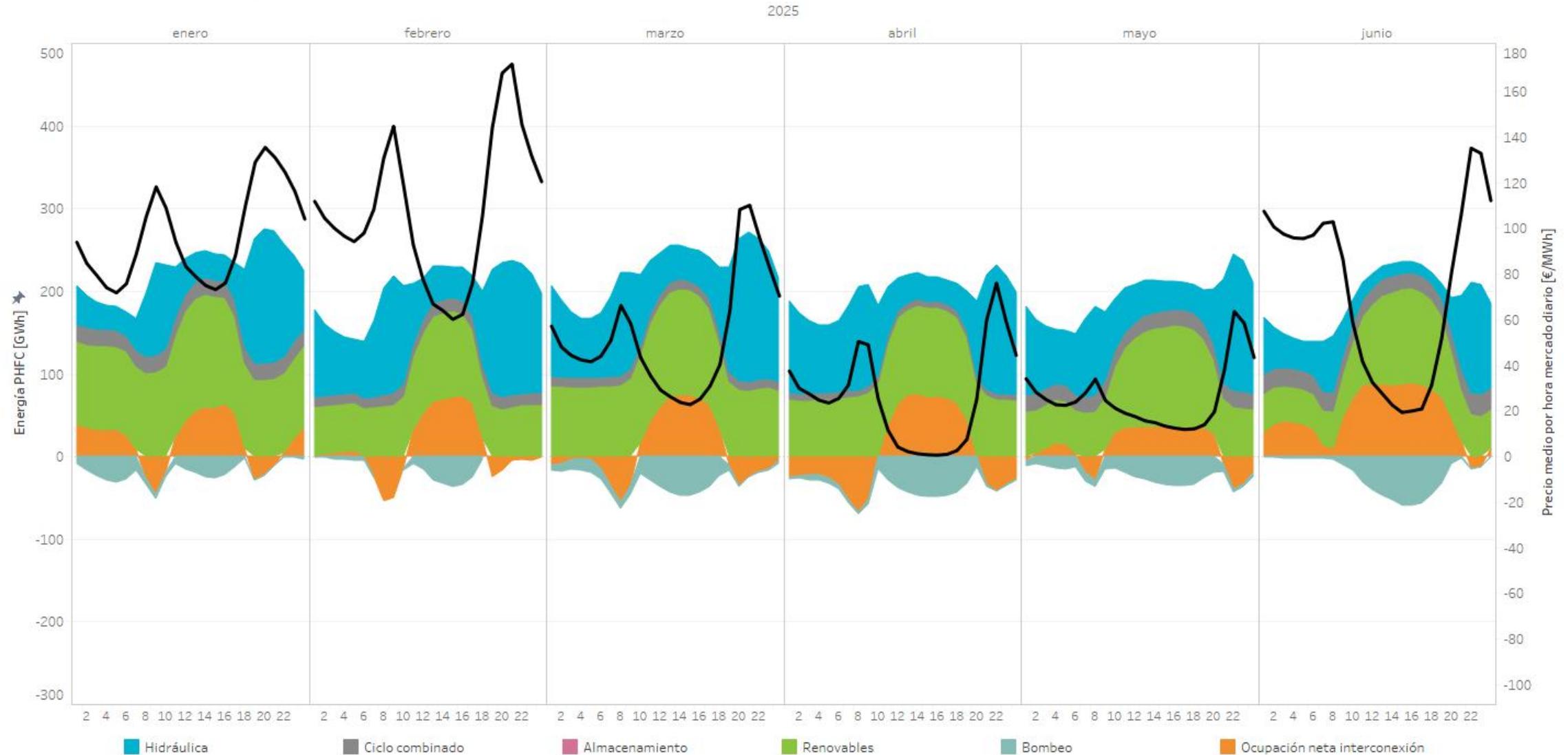


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

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

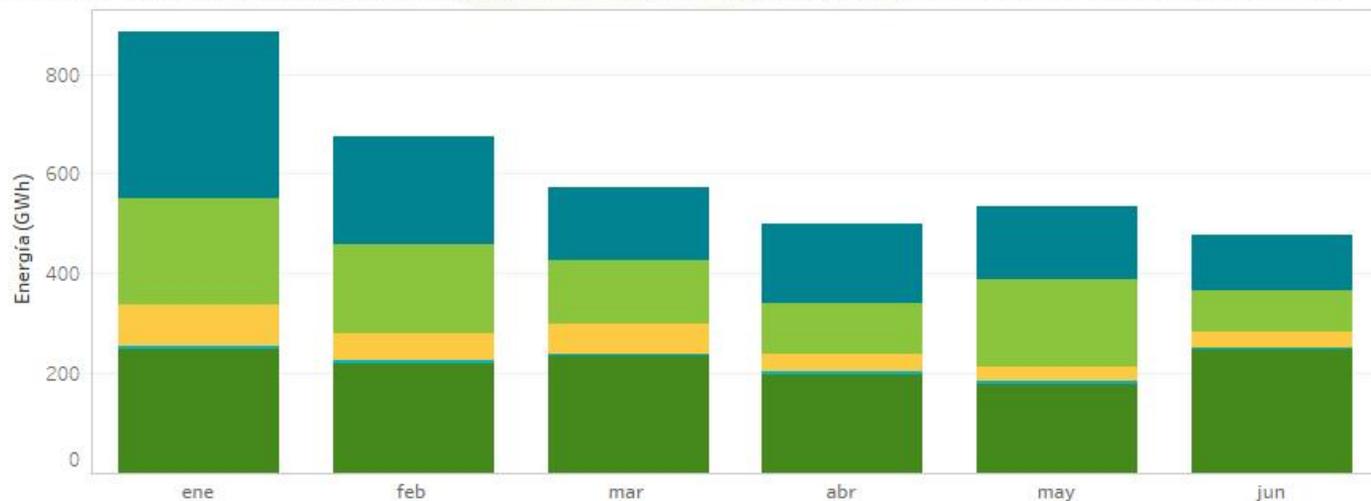
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2025)



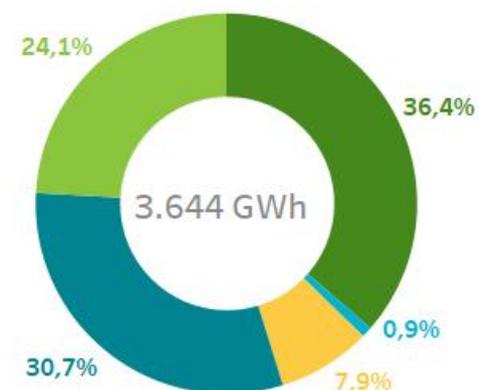
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/06/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

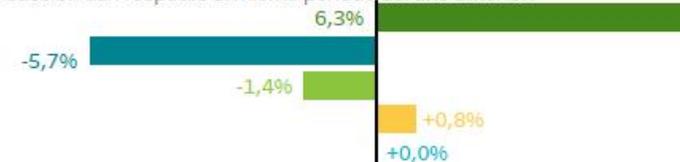


Cuota de energía por zona de transacción

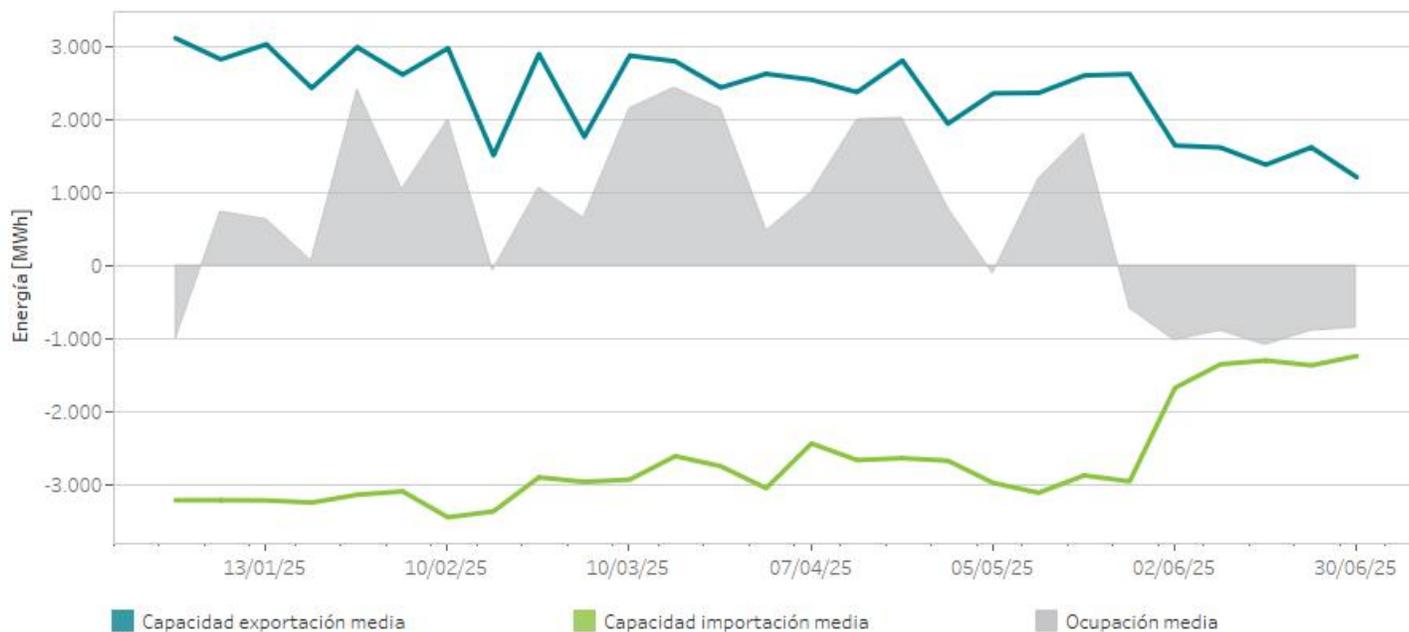
2025
(01/01/2025 - 30/06/2025)



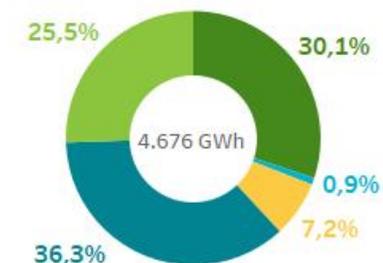
Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



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



2024
(01/01/2024 - 30/06/2024)





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 30/06/2025).



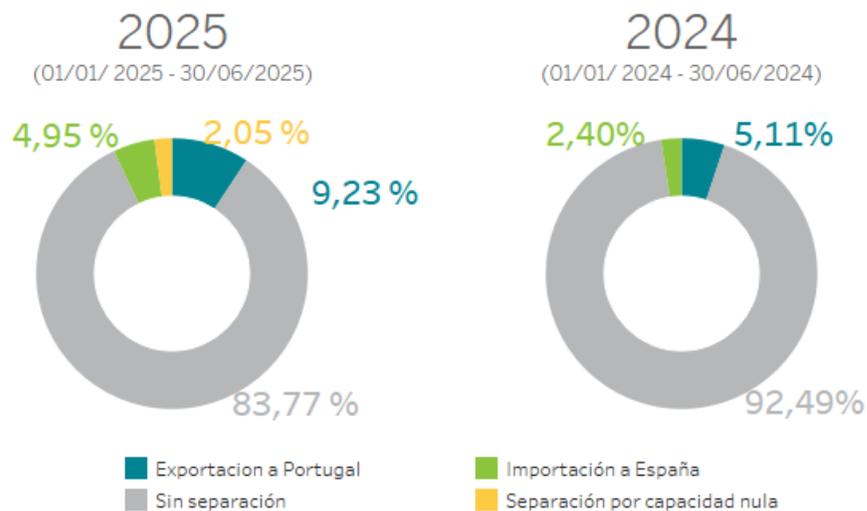
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 30/06/2025).

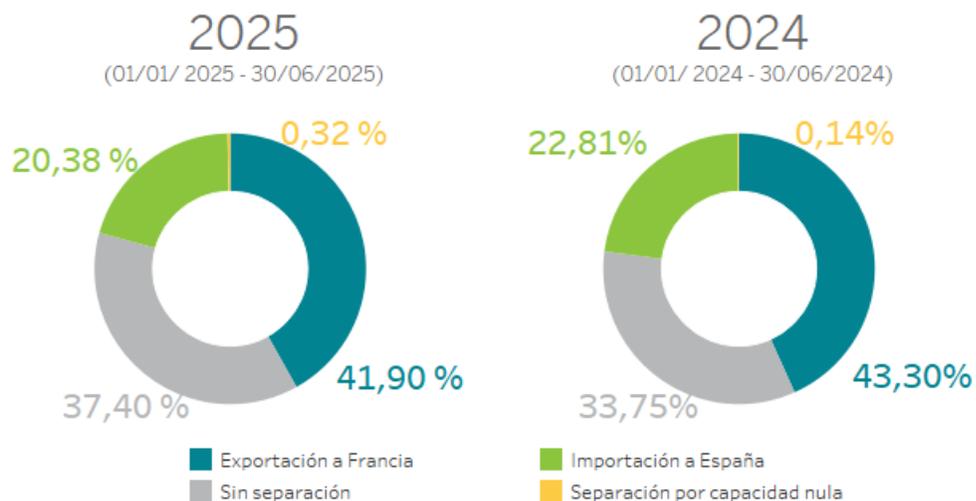


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

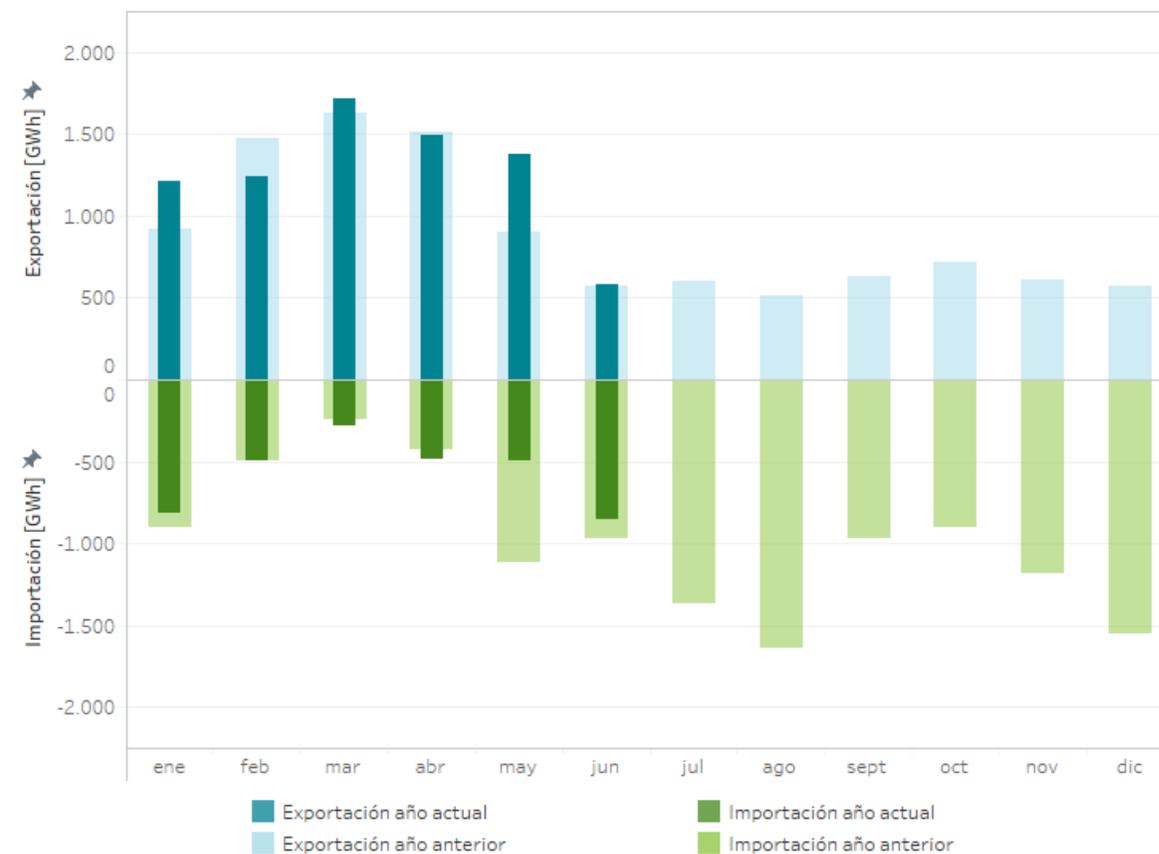
Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2025 (01/01/2025 - 30/06/2025)	2024 (01/01/2024 - 30/06/2024)
Exportación [GWh]	7.621,9	7.015,0
Importación [GWh]	3.413,5	4.153,1





05

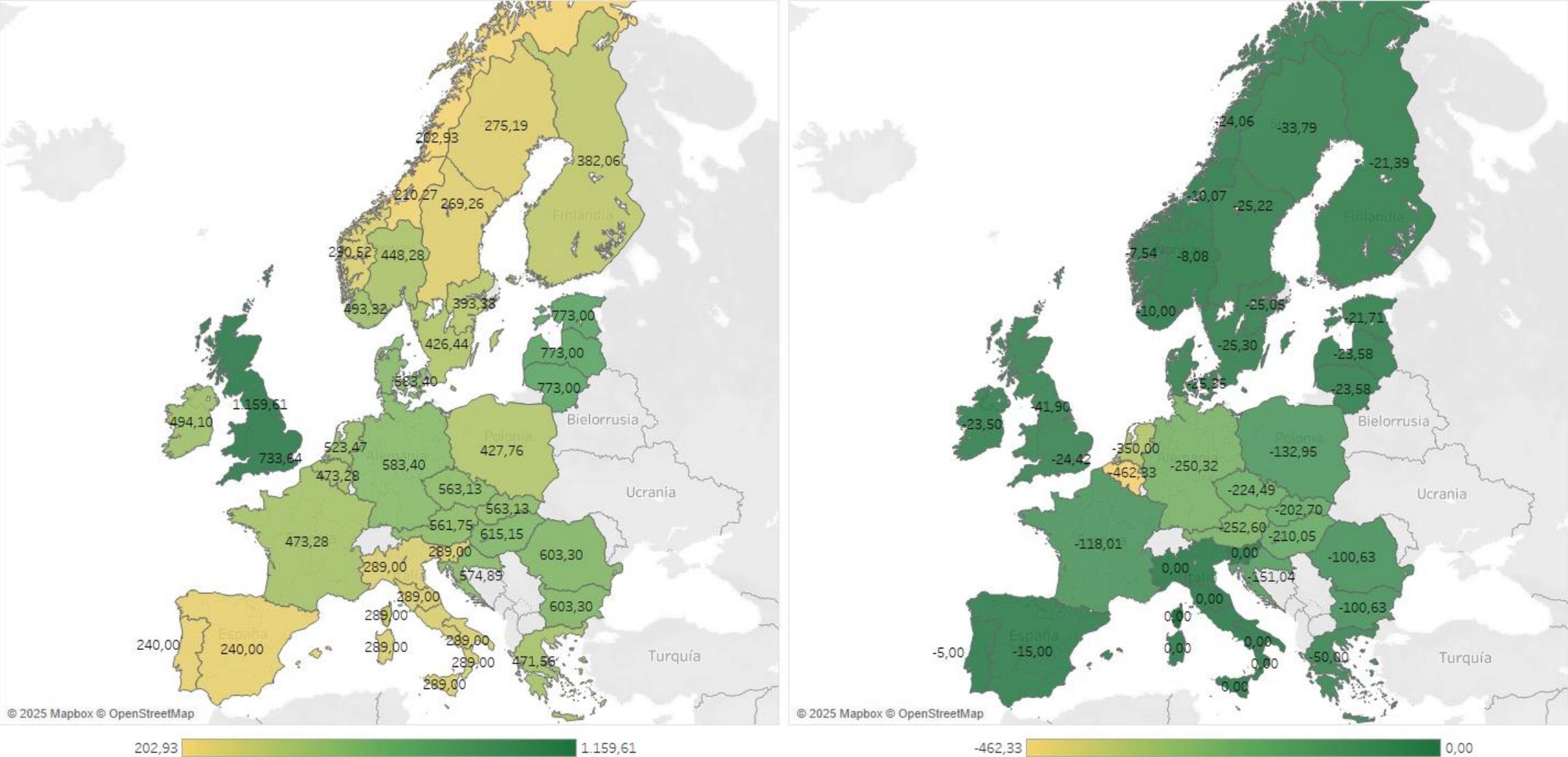
Mercados internacionales

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



Mercados internacionales: Precios horarios máximos y mínimos

Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 30/06/2025).



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



06

Otra información

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



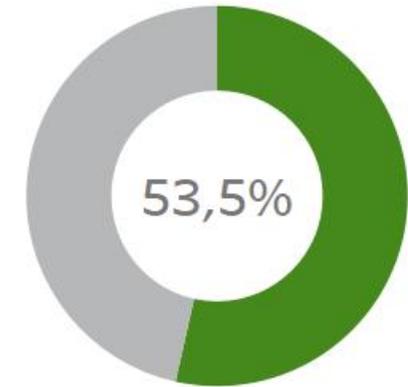
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/06/2025.

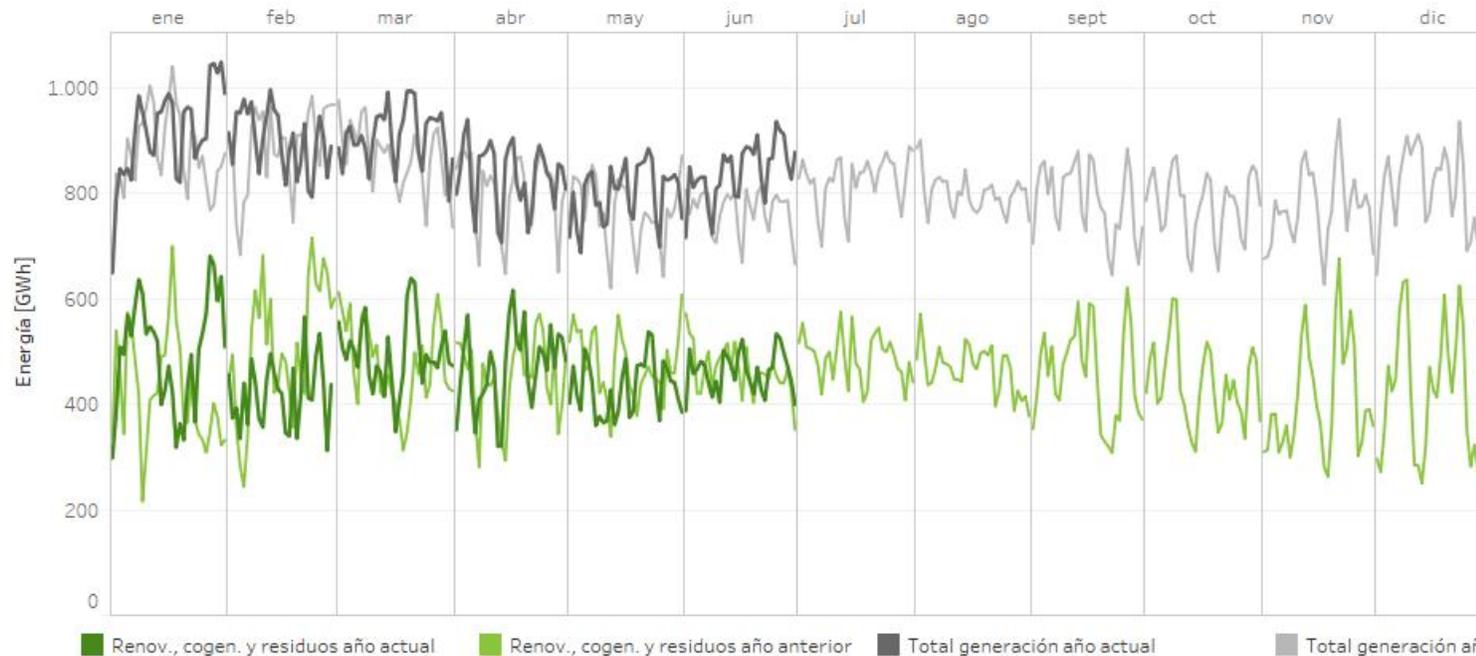
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	843,1	331,6
Cogeneración y residuos	5.808,7	799,1
Eólica	31.832,8	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.161,8	251,0
Solar fotovoltaica	32.245,9	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	17,8	
Híbrida Renov.-Almacena..	39,1	
Híbrida Renov.-Térmica	21,6	
Híbrida Renovable	215,7	

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

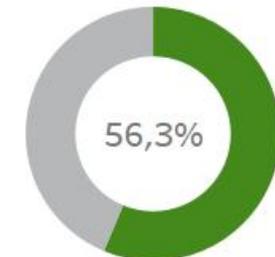
01/01/2025 - 30/06/2025



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 30/06/2025) y comparado con el año anterior.



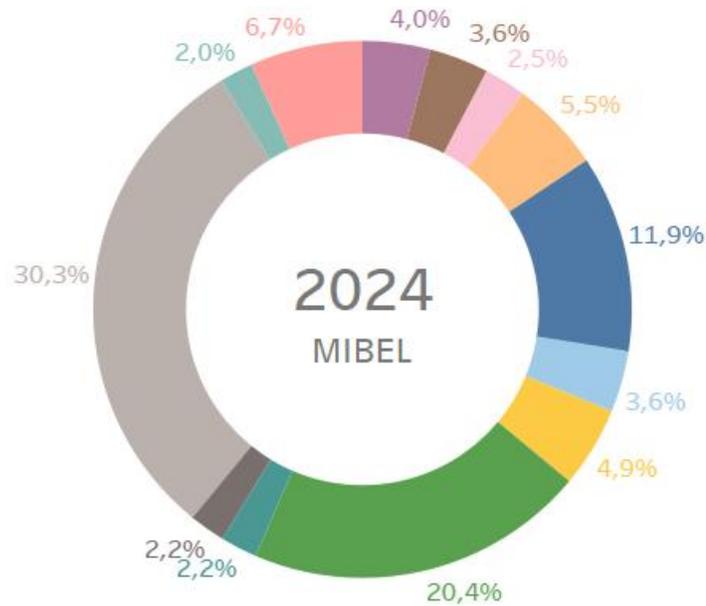
2024
(mismo período)



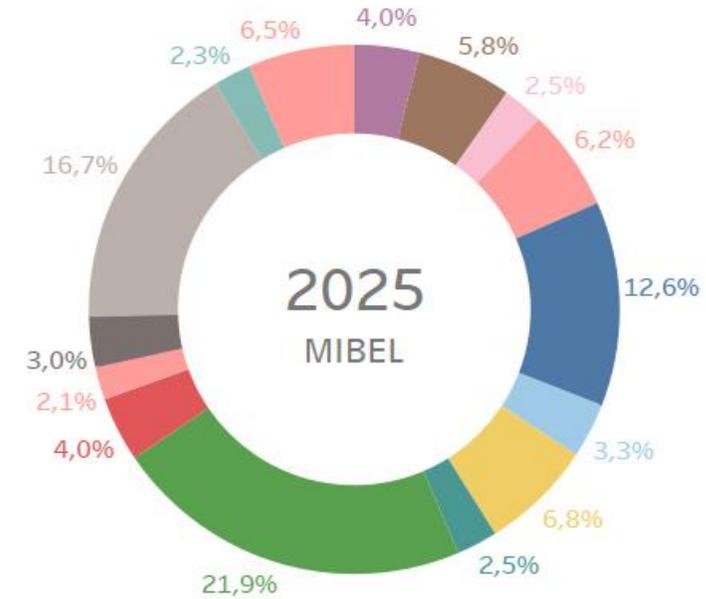
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 mayo 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
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- MOVHERA - HIDROELÉTRICAS DO NORTE SA
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.



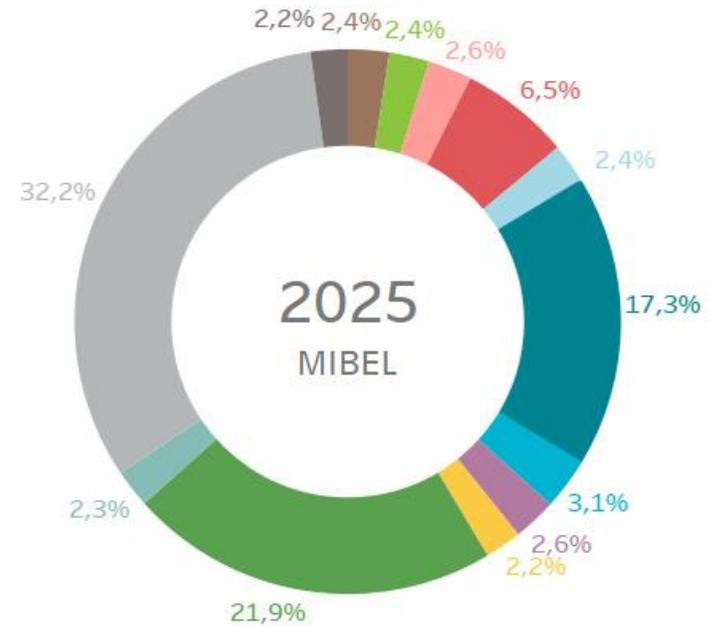
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- IGNIS ENERGIA S.L.
- MOVHERA - HIDROELÉTRICAS DO NORTE SA
- 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 mayo 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 COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA, 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 COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA, 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 CLIENTES, 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



- El 14 de mayo el proyecto SDAC emitió un comunicado informando del obligado retraso por la falta de preparación técnica de algunas partes y sobre la nueva fecha de go-live propuesta por estas mismas partes, que será el 30 de septiembre (fecha de entrega 1 de octubre).
- Una vez aprobado el nuevo planning en el MCSC (Market Coupling Steering Committee) OMIE envió un comunicado a sus agentes del mercado el pasado 11 de julio.

AMBITO EUROPEO

• PRUEBAS

- Los TSOs y algún NEMO comunicaron la imposibilidad de realizar pruebas durante el periodo estival.
- Las pruebas con agentes MIBEL y resto de Europa se realizarán en la segunda semana de Septiembre junto con todos los NEMOs y TSOs. Las pruebas consistirán en la realización de 4 sesiones normales.

AMBITO MIBEL: OMIE

• PRUEBAS

- Desde el 5 de junio, cada martes y jueves, se están realizando pruebas del mercado diario con los agentes del mercado MIBEL, en las que se realiza la casación y se publican resultados.
- El día 9 de julio se realizó la sesión del mercado Diario en resolución 60 minutos simulándose la aplicación del procedimiento de "Rollback" 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 el sistema de acoplamiento SDAC.

• INSTRUCCIÓN y WEBINAR: Sera confirmado por OMIE mediante comunicado a sus agentes

- OMIE tiene previsto publicar una instrucción en la que se comunicará los detalles de 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 quedará detallado el procedimiento de "Rollback".
- OMIE tiene previsto celebrar el 16 de septiembre un webinar para explicar los detalles de la instrucción.

Mercados acoplados

Mercado diario

- Junto con la puesta en funcionamiento del periodo de negociación en 15 minutos del mercado diario para el **30 de Septiembre del 2025** (sesión del **1 de octubre**) se modificará lo siguiente:
 - Se **aumentará el tiempo de cálculo de los 17 minutos actuales, a 30 minutos**
 - El tiempo límite para la **declaración del desacoplamiento parcial será establecido a las 13:00** (antes 13:05)
 - El tiempo de **publicación de los resultados se realizará a las 12:55** en lugar de las 12:45. Además, en caso de tener un desacoplo parcial, el tiempo pasará a 20 minutos.
 - Se **eliminará la "Second Auction" en las áreas Bálticas**

	2025				2026			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	 Go-live MD60' IDA & MIC 15' 18/03/2025	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la aplicación para la gestión de la sesión	30 de Septiembre Go-live MD 15   Eliminación de la "Second Auction en las áreas bálticas	 Incorporación de ENEMO austriaco al Sistema de acoplamiento  Incorporación de 2 NEMOS al Sistema de acoplamiento en la áreas de Países Bajos y Bélgica	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la gestión de la sesión	 Multinemo en Estonia, Lituania y Latvia		

Mercados acoplados

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

	2025				2026				
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	
SIDC (IDA & MIC) Cambios relevantes programados	<p>1/1 QH Italia IDA & MIC</p> <p>22/1 QH Francia IDA & MIC</p> <p>14/1 Actualiz. MIC</p> <p>18/3 QH MIBEL, Polonia, fronteras de Rumania, Noruega y resto fronteras nórdicas en IDA & MIC</p>	<p>6/5 Actualización IDA</p> <p>23/6 Actualización MIC</p>	<p>5/8 (TBC) Incorporación de un NEMO en Rumania en IDA</p>	<p>1/10 (TBC) QH Grecia IDA & MIC</p> <p>Baltic MNA en MIC</p>		<p>Actualización IDA</p> <p>Incorporación Nemo en IDA en Alemania y Holanda</p> <p>Actualización MIC</p> <p>Baltic MNA en IDA</p>			<p>Actualización MIC</p> <p>Incorporación Irlanda IDA & MIC</p> <p>Incorporación ENC countries IDA & MIC</p>

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 fue cerrada el 6 de junio.
- El Operador del Sistema español (**REE**) también ha solicitado la derogación al regulador español (CNMC). La Consulta Pública está abierta hasta 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 se confirmen los hitos principales por parte de los Reguladores se proporcionará a los Agentes la información relativa a la Consulta Pública de los cambios de las Reglas y las fases de pruebas programadas.

Mercados acoplados

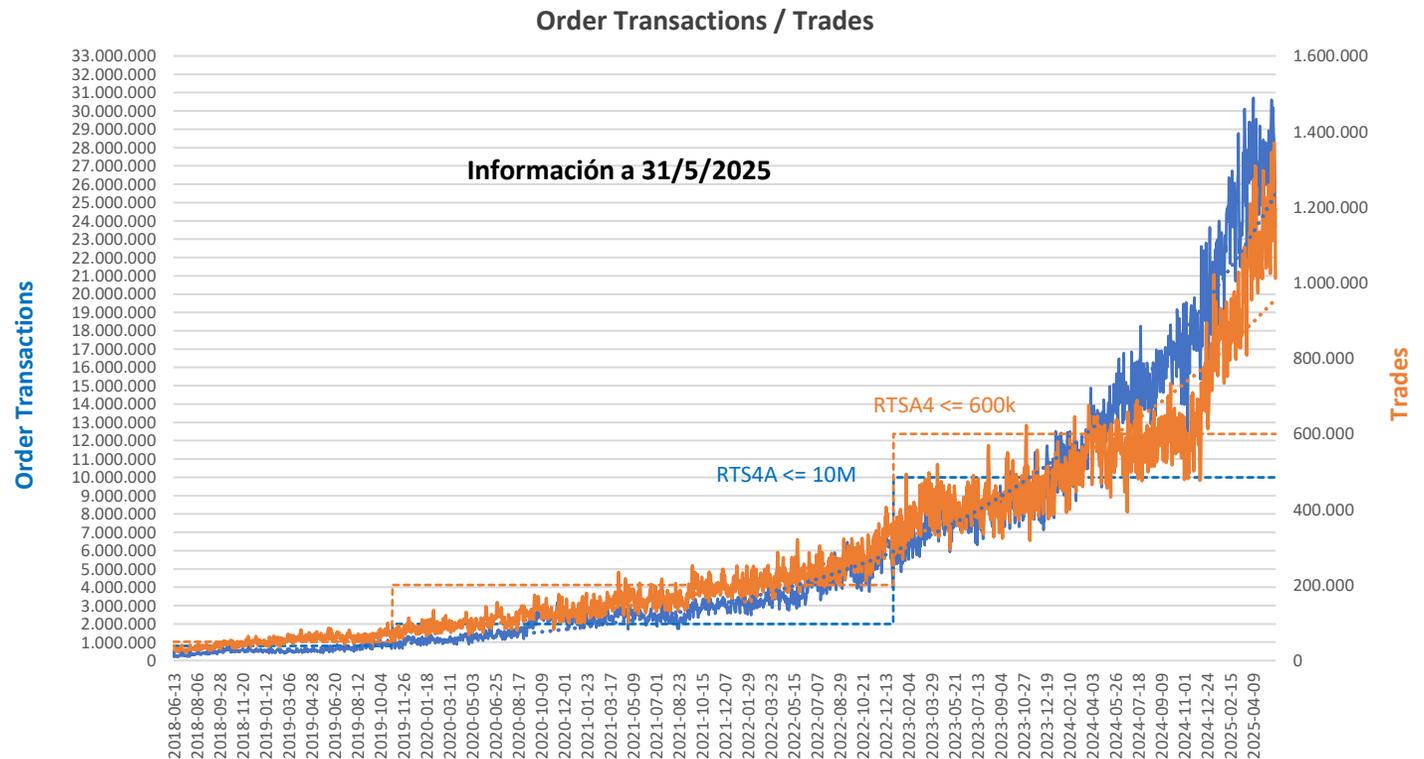
Mercado intradiario continuo (MIC)

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 junio se han sobrepasado los 31 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.

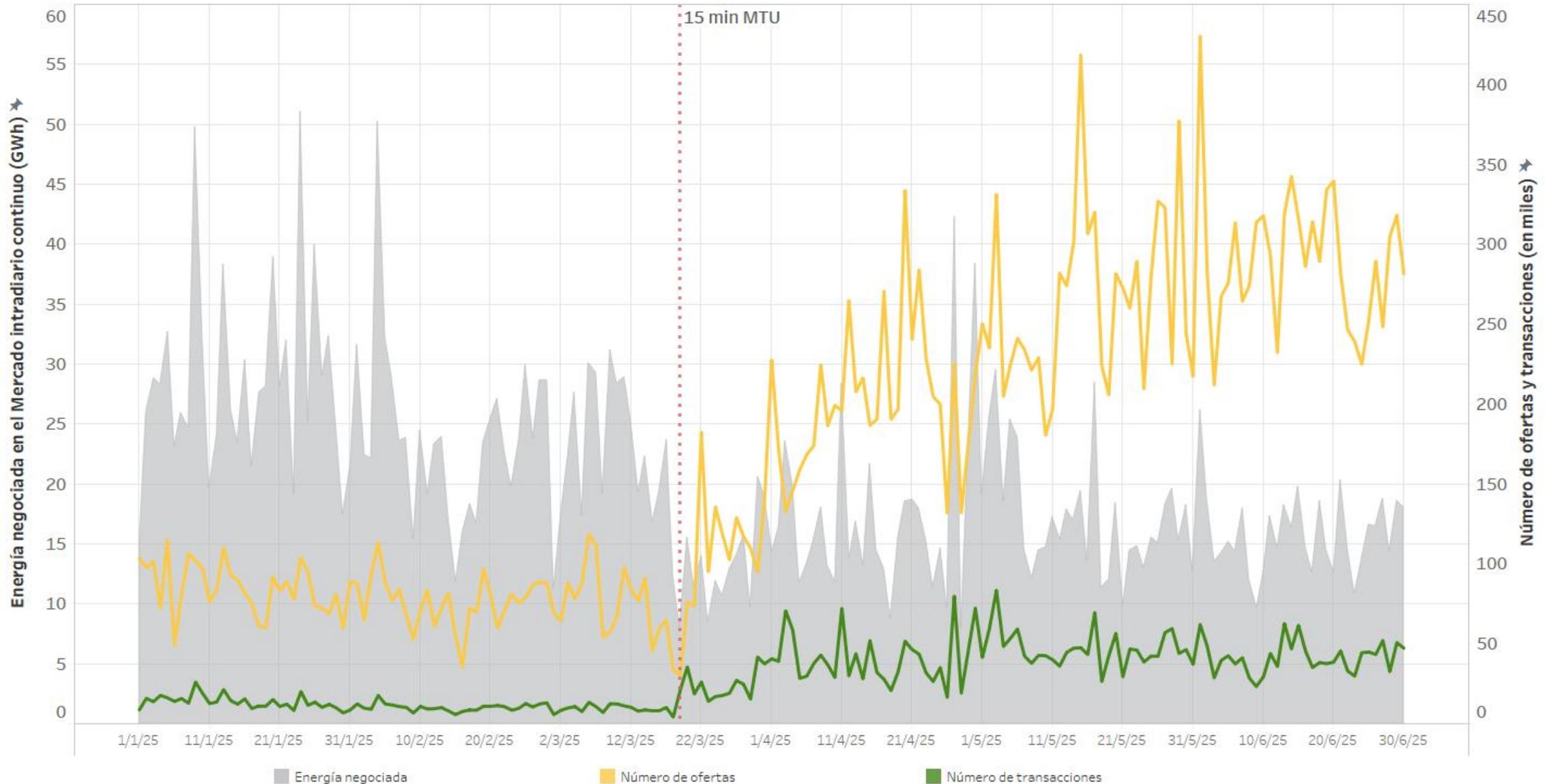
Umrales Maximos diarios contractualmente admitidos por la plataforma central:

- El número máximo de *order transactions* (inserciones, modificaciones y anulaciones de ofertas, consultas de información, etc.): 10,000,000/día.
- El número máximo de *trades* (transacciones realizadas): 600,000/día.



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

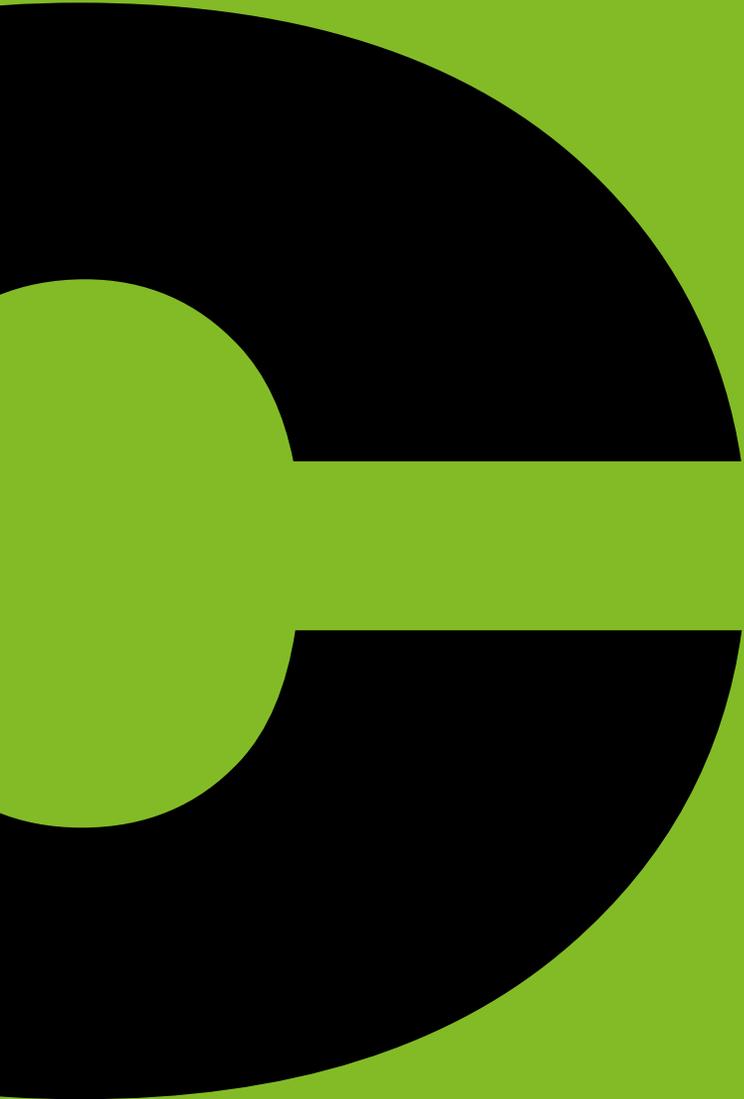
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 30/06/2025).



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 pasado **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*.



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 15/07/2025



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



An aerial photograph of a dense, lush green forest, showing a variety of tree species and vibrant foliage. The image is partially obscured by a large white circular graphic on the left side of the slide.

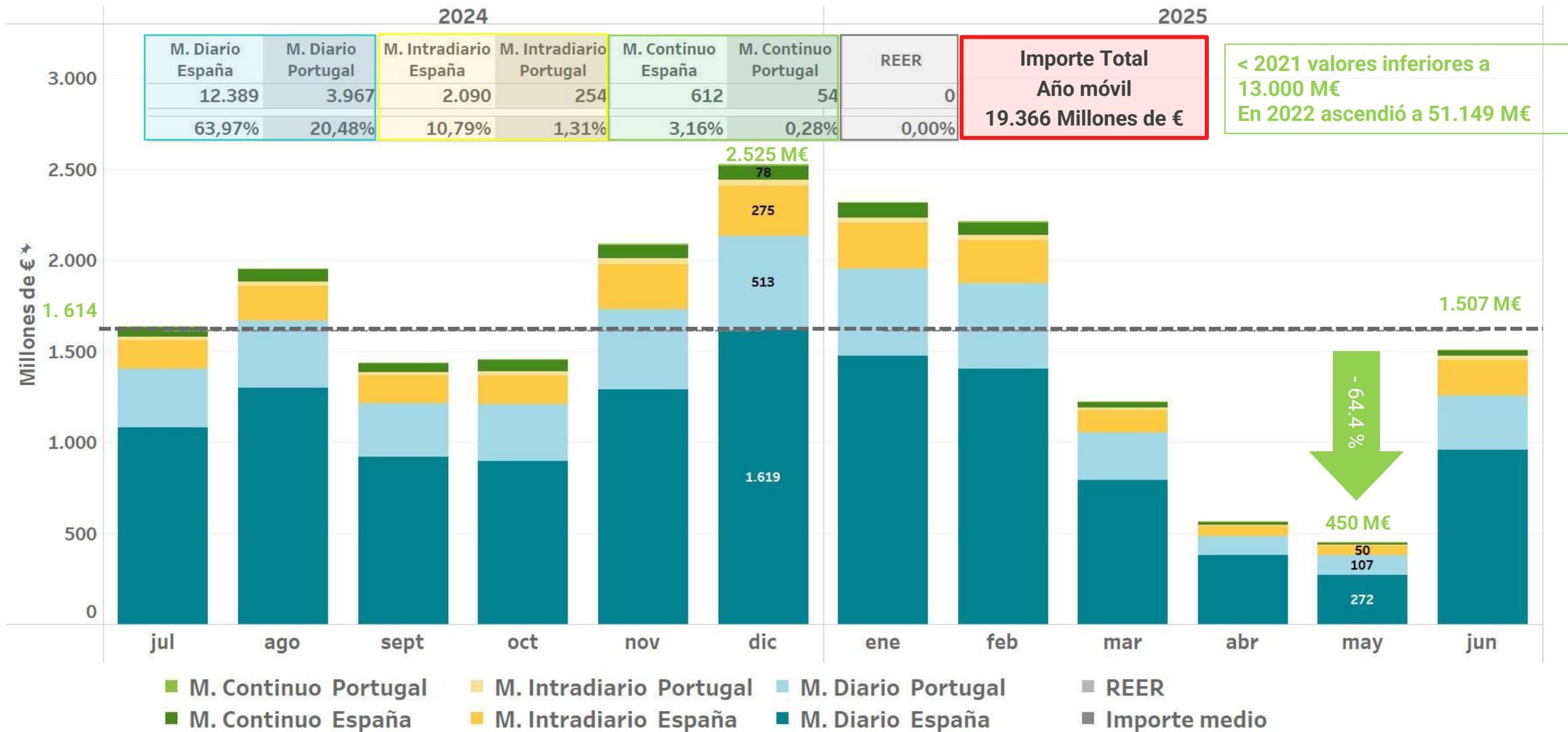
01

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



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER
2024	jul	66,08%	19,63%	9,66%	1,11%	3,22%	0,30%	0,00%
	ago	66,50%	19,05%	9,62%	1,12%	3,38%	0,33%	0,00%
	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%
		84,45%	12,11%	3,44%	0,00%			

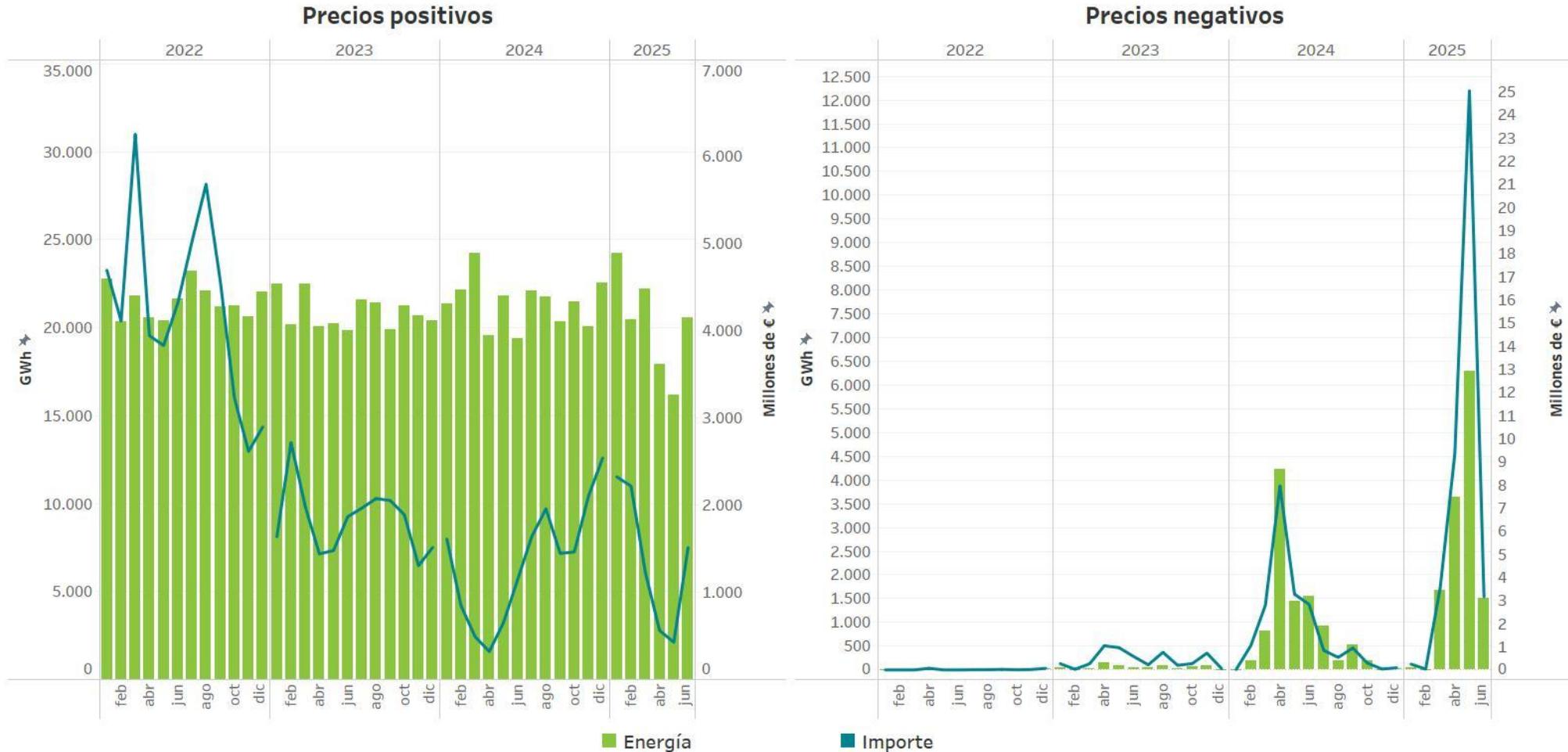
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE TOTAL
2024	jul	1.081	321	158	18	53	5	0	1.636
	ago	1.299	372	188	22	66	7	0	1.953
	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
Total		12.389	3.967	2.090	254	612	54	0	19.366
		16.356	2.345	666	0				

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



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

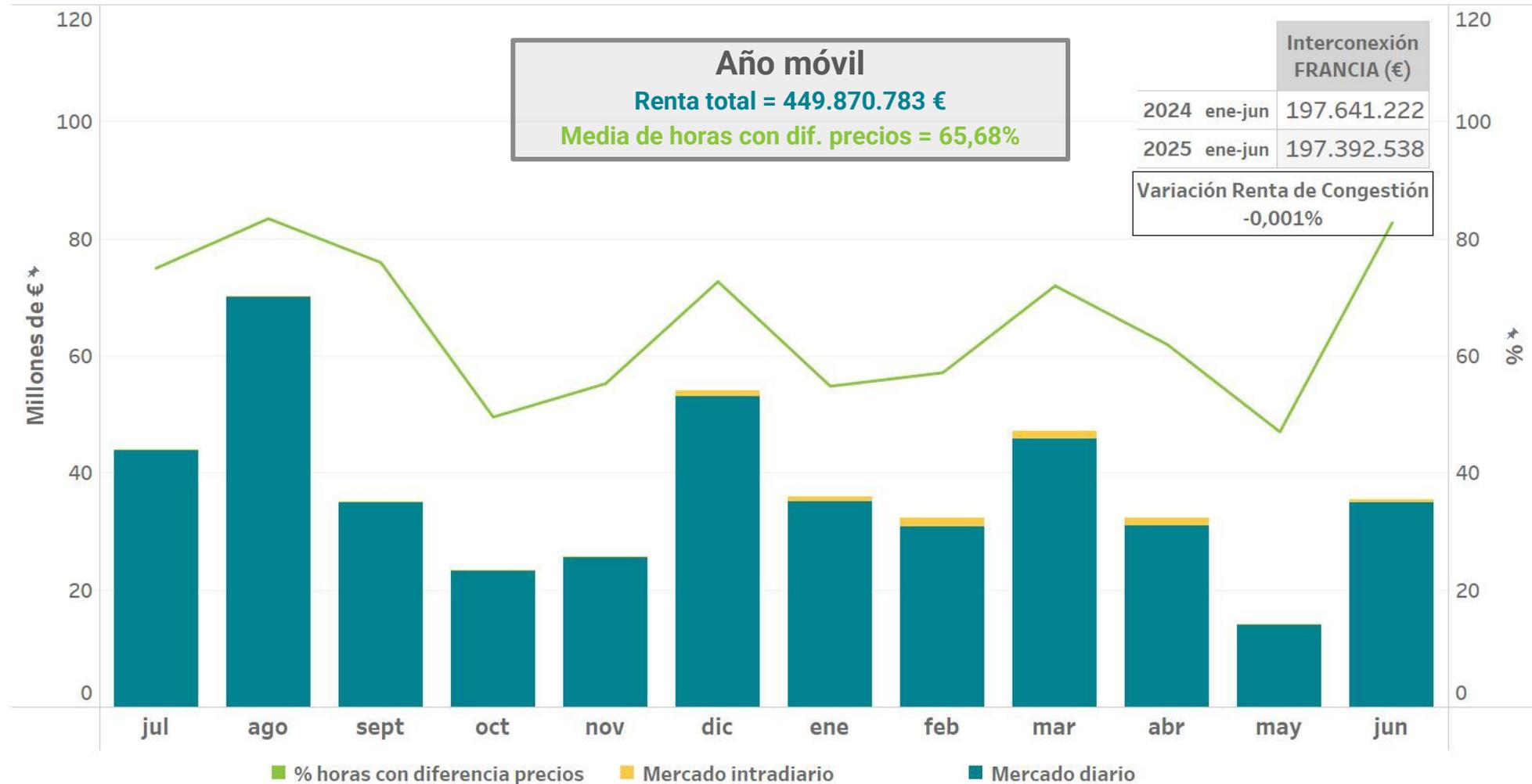


- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 1. **Entrega de energía a precio cero.**
 2. **Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

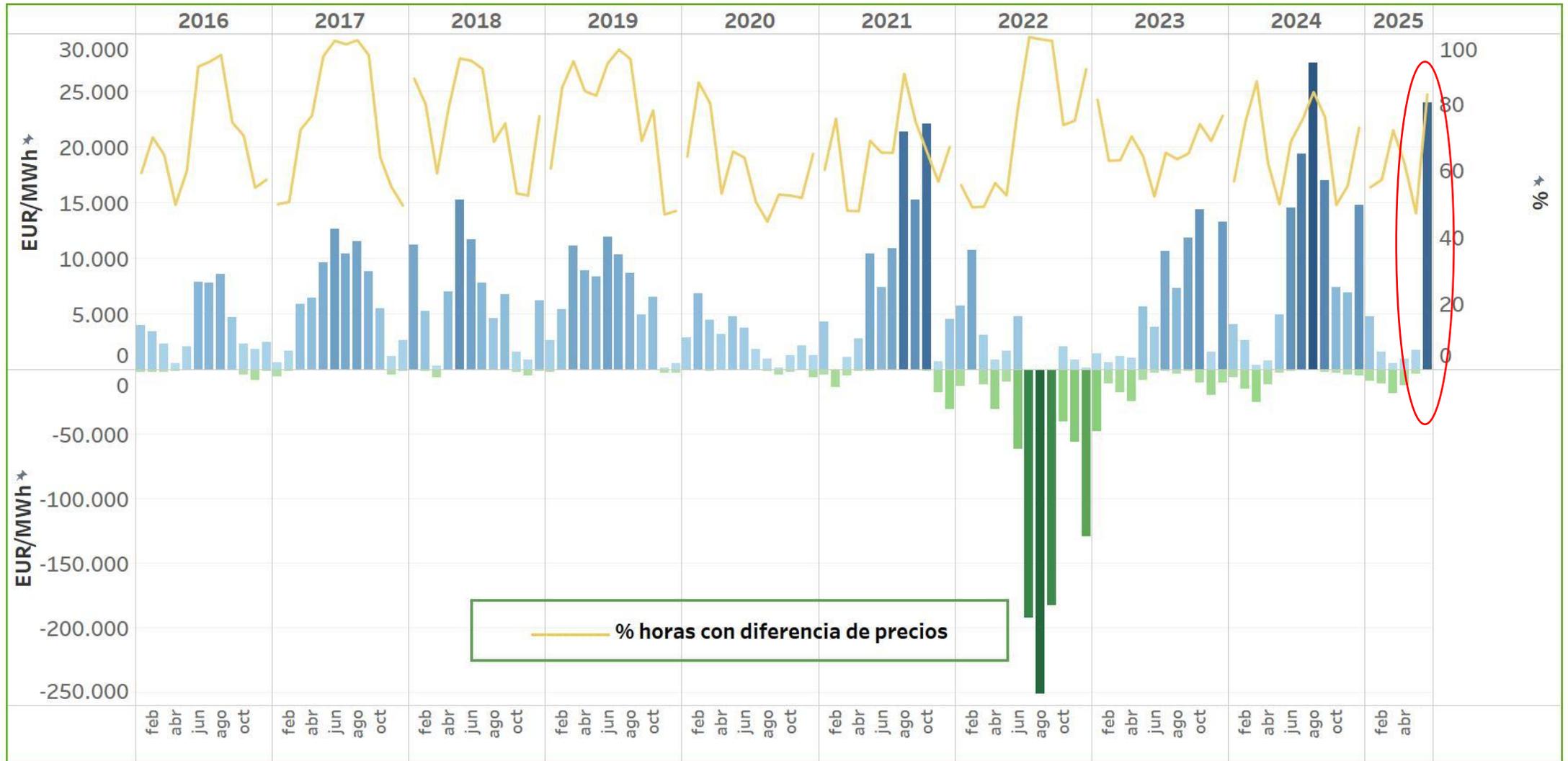


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

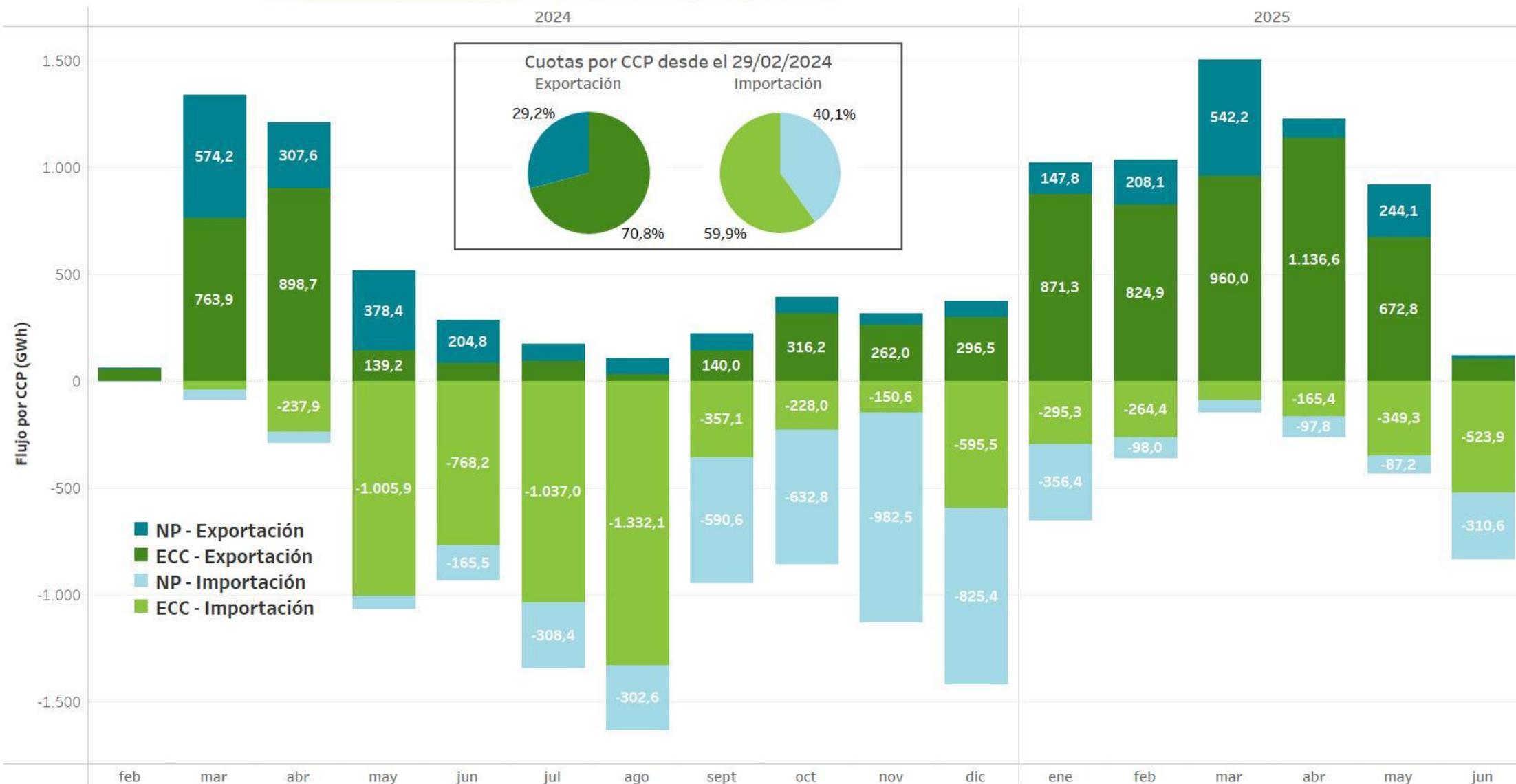


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

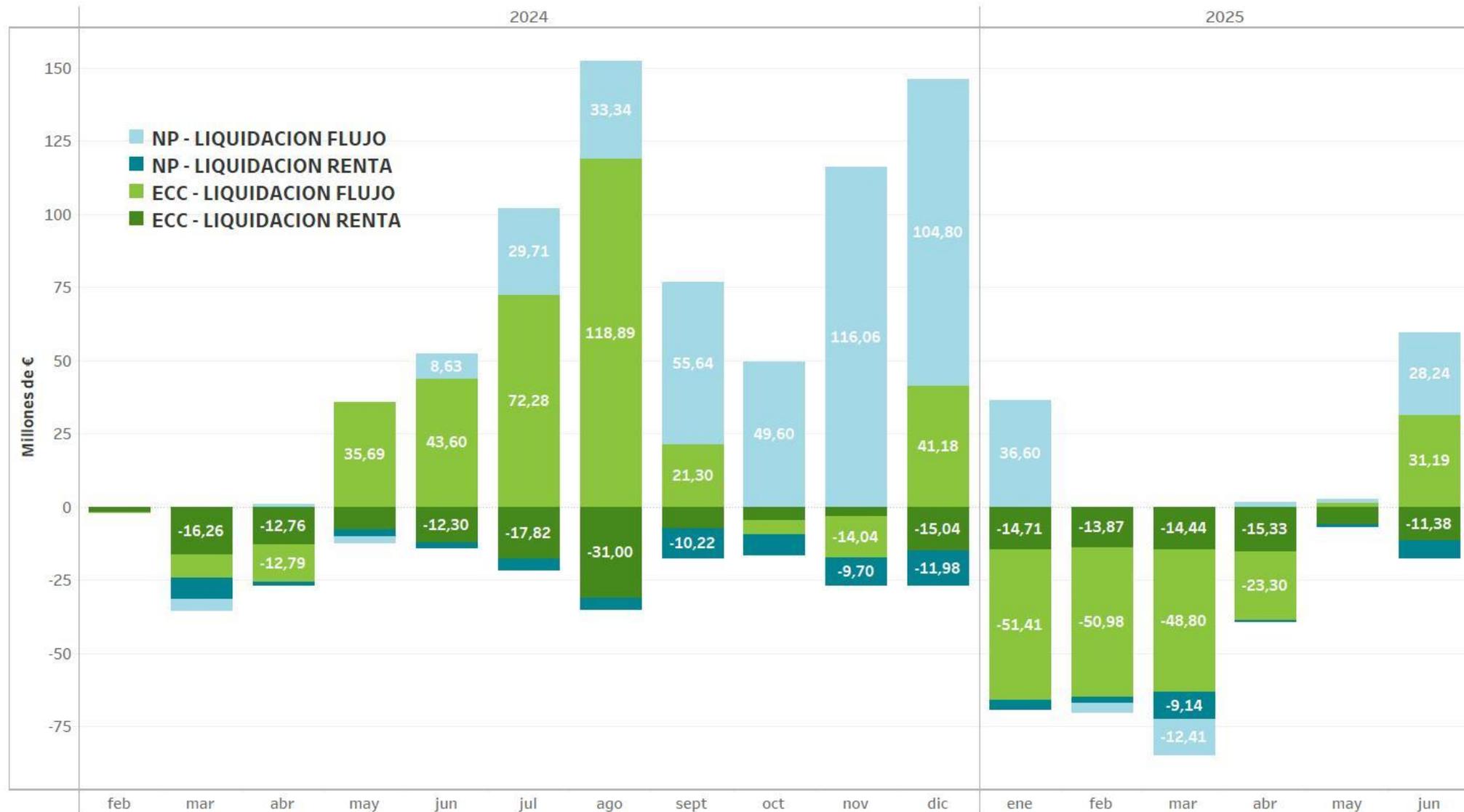
ACUMULADOS MENSUALES



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

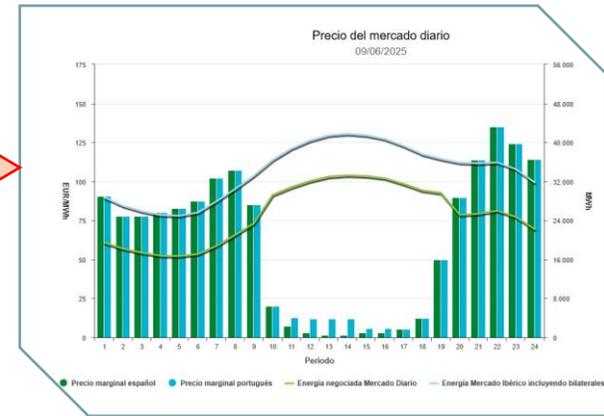
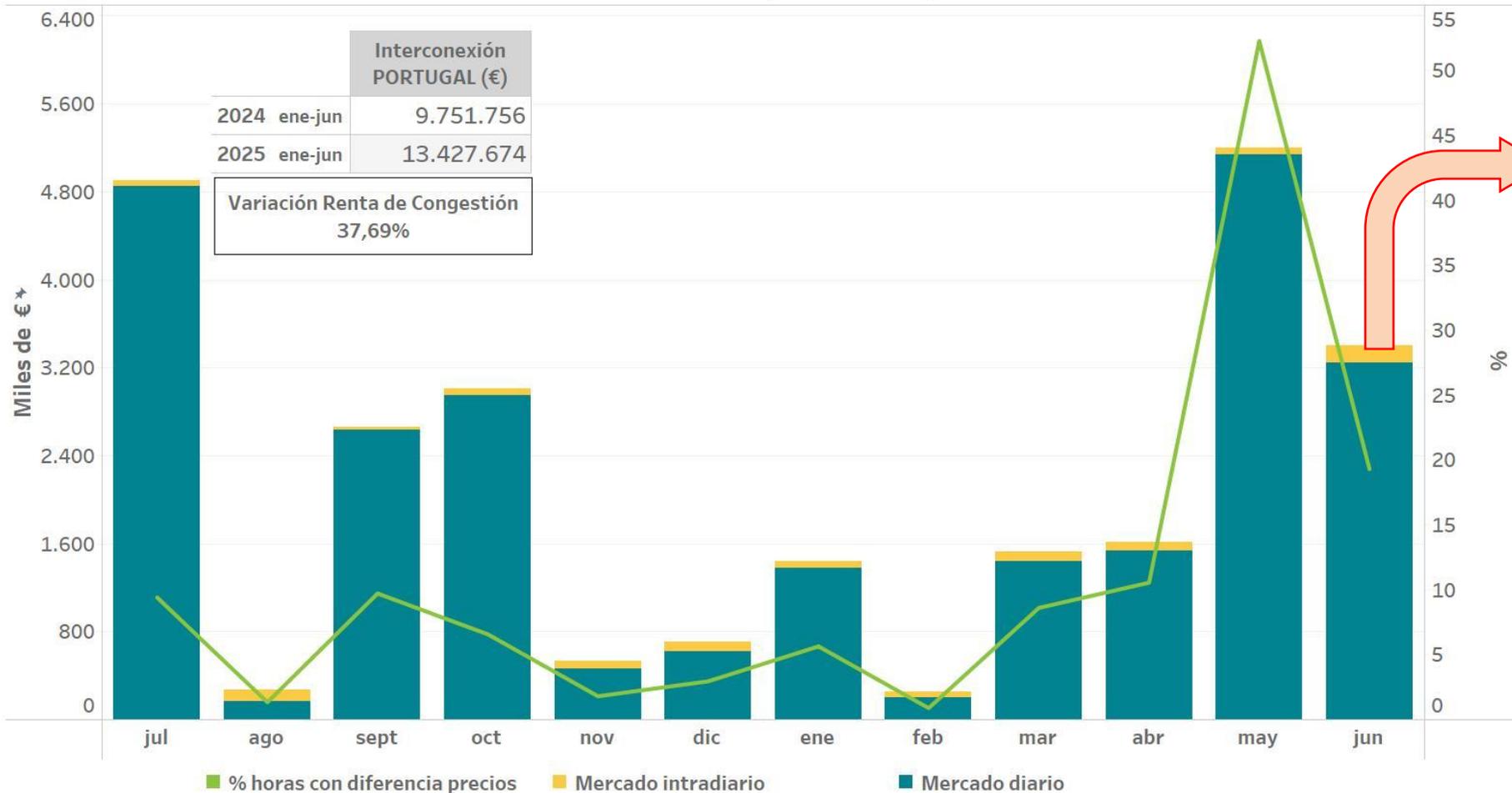


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal



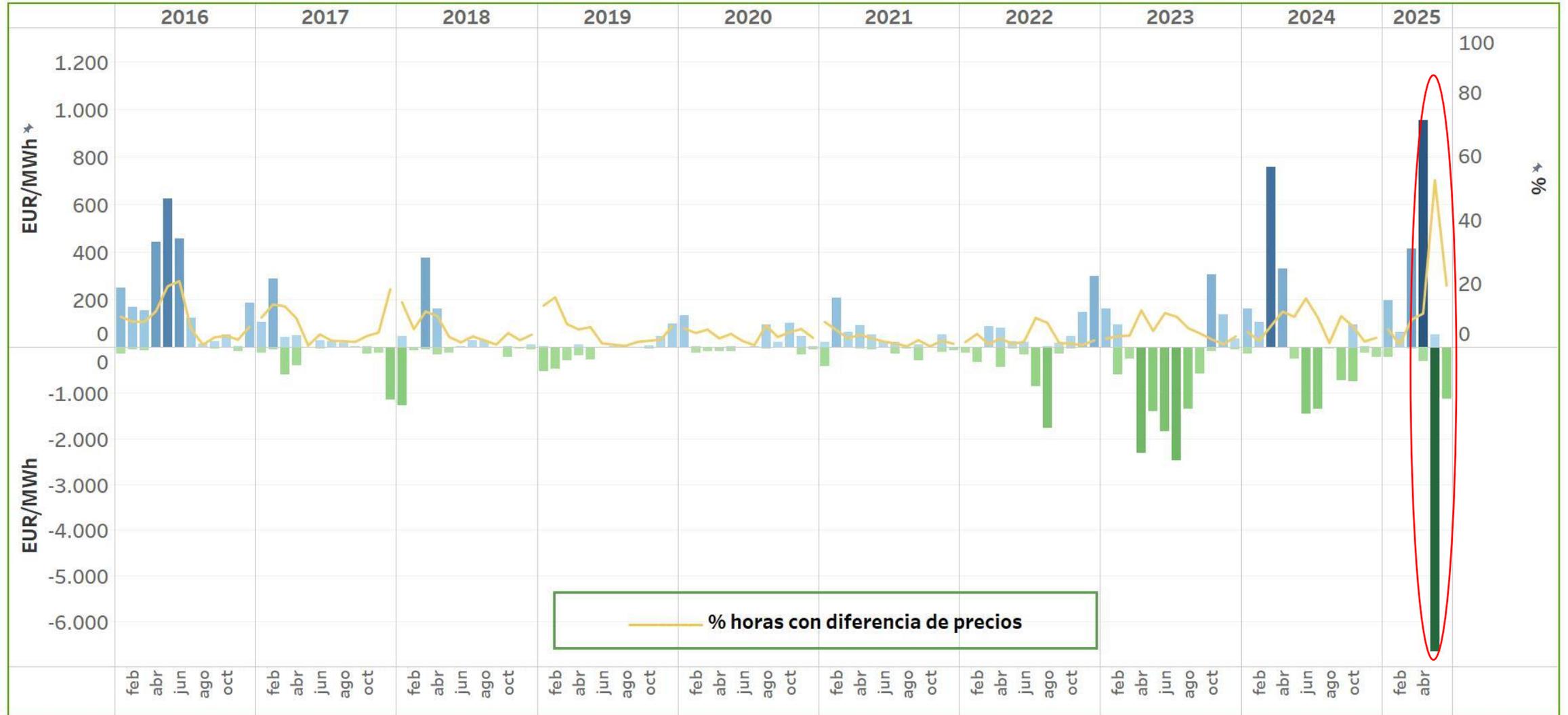
Año móvil
Renta total = 25.514.828 €
Media de horas con dif. precios = 10,76%

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 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	jul	4.907.586	43.946.096	48.853.682	9,41	75,00
	ago	273.696	70.232.637	70.506.332	1,34	83,47
	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
Total		25.514.828	449.870.783	475.385.611	10,76	65,68

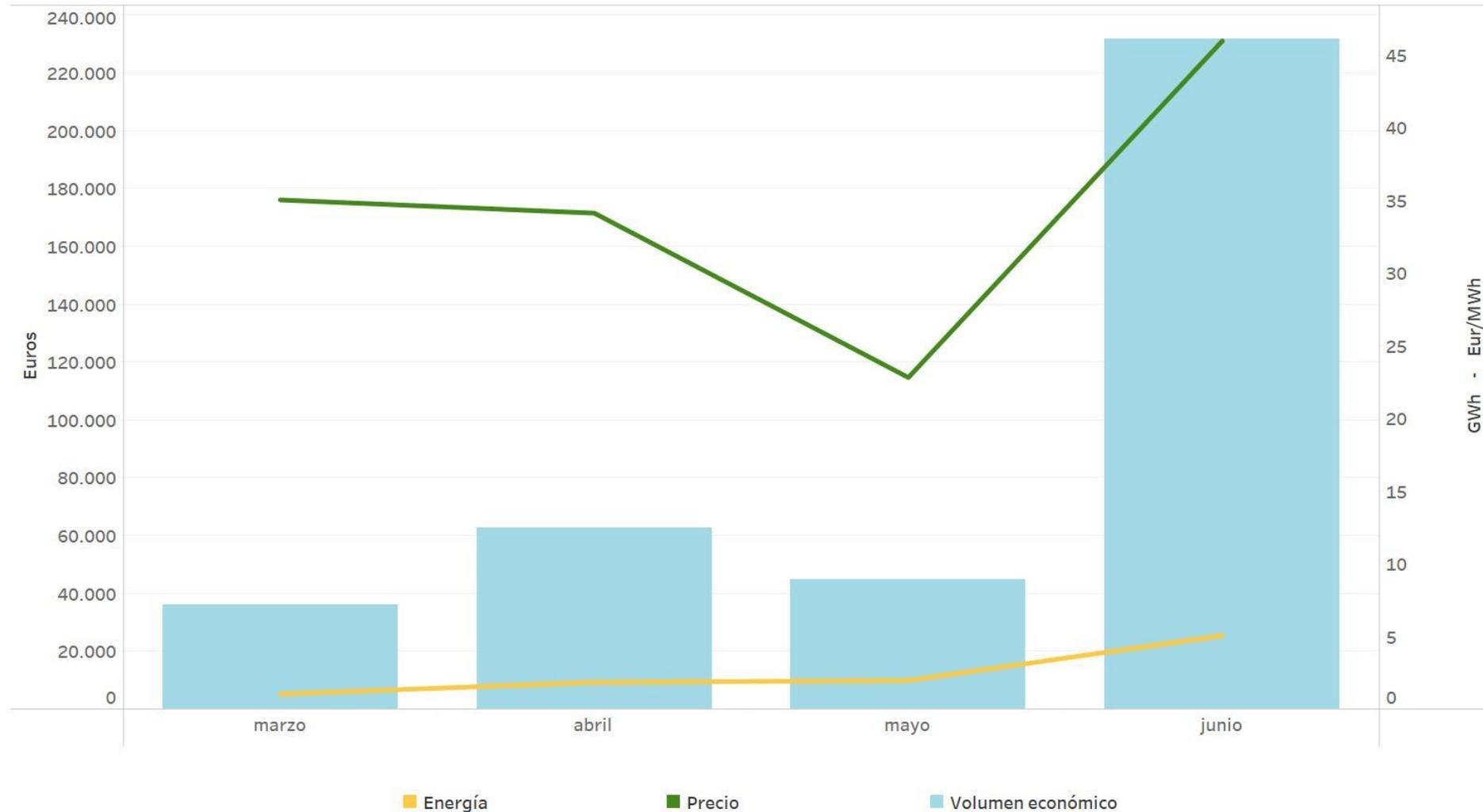
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER

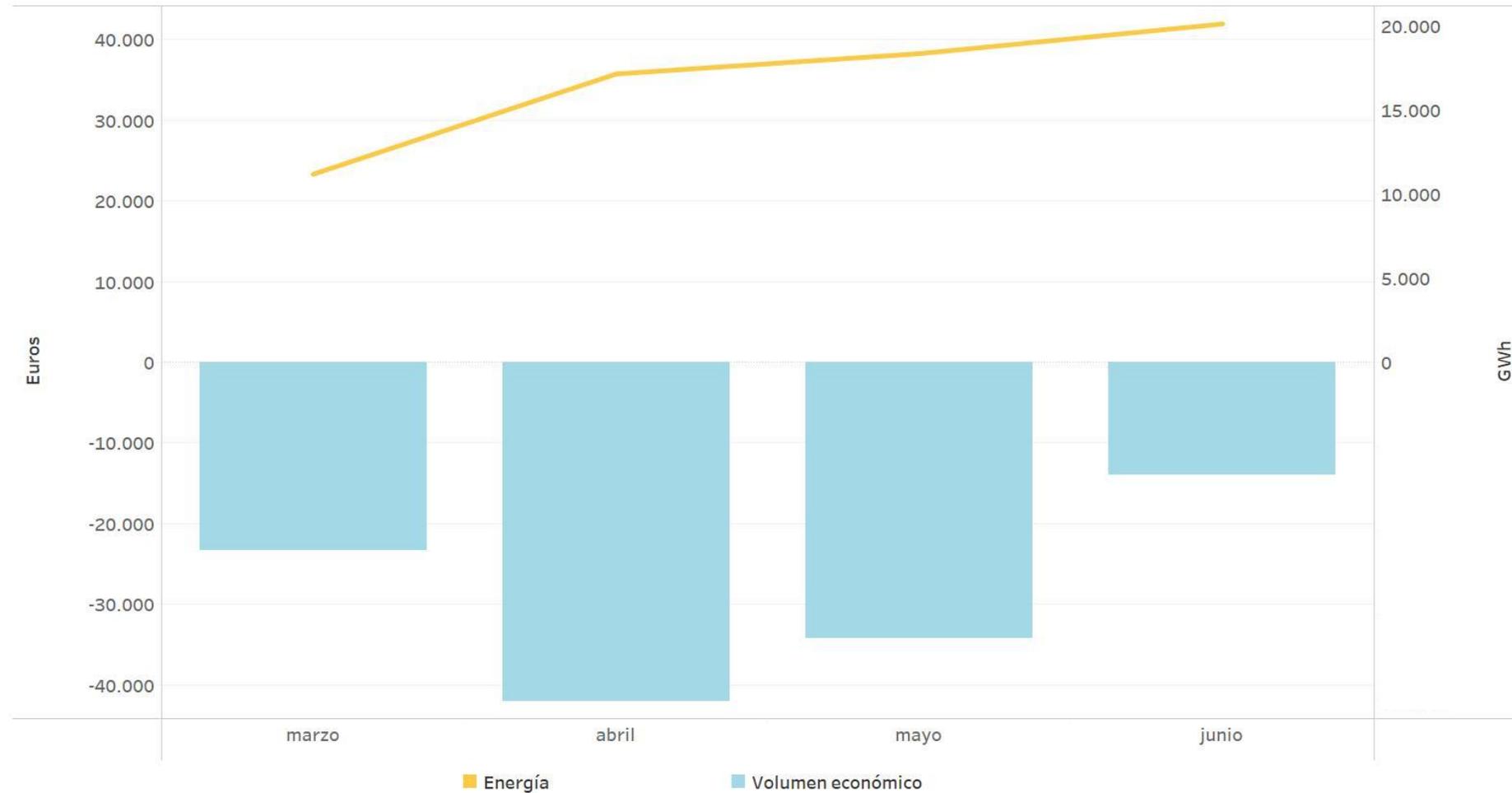
Período del 15 de marzo al 30 de junio



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

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

Período del 15 de marzo al 30 de junio



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
TOTAL	374.862,95	7.303,606	2.442,466	9.746,072	597	-113.560,86	66.846.351,9	0,001699

(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 30 de junio

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

Periodo del 15 de marzo al 30 de junio 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				
7.385,33	2.526,92	9.912,25	439.128,0	673.329,6	1,68%	1,10%



ESTADO DE LAS LIQUIDACIONES DEL 28 Y 29 DE ABRIL DE 2025

- ❑ Los días 27 y 28 de abril se negociaron en los mercados diarios e intradiarios de OMIE las compras y las ventas de electricidad con entrega en los días 28 y 29 de abril, por lo que en aplicación de las Reglas de funcionamiento del mercado, OMIE liquidó y facturó dichos días los días 29 y 30 respectivamente.
- ❑ Tras las dudas planteadas por algunos agentes, se solicitó a los reguladores nacionales (CNMC y ERSE) instrucciones sobre el modo de proceder con respecto a las liquidaciones de dichos días, que mantuvieron su carácter de provisional hasta recibir pronunciamiento de los reguladores nacionales.
- ❑ A primeros de junio, OMIE recibió contestación de los reguladores a la consulta:
 - El regulador español (CNMC) solicitó que OMIE llevara a cabo las actuaciones necesarias para ejecutar la compensación económica derivada de la pérdida de efectividad de los programas físicos resultantes de las transacciones negociadas en los distintos mercados de los días 28 y 29 de abril de la zona española.
 - El regulador portugués (ERSE) trasladó su decisión de mantener la firmeza de los programas de los días 28 y 29 de abril y declarar definitiva la liquidación emitida por OMIE para la zona de precios portuguesa.
 - Los reguladores también comunicaron a los operadores del sistema las actuaciones a realizar en cada una de las zonas de precios.
- ❑ El 12 de junio, de acuerdo con la decisión de la CNMC se publicó la reliquidación correspondiente a dichos días de la zona española y las facturas rectificativas.
- ❑ Las facturas rectificativas se incorporaron a la nota de abono o cargo de la semana del 9 al 15 de junio, cuyos pagos tuvieron lugar el día 18 de junio y efectuándose los cobros de los agentes acreedores el 19 de junio.



- ❑ El órgano de administración de OMI-POLO ESPAÑOL S.A. acordó el **traslado del domicilio social** de la compañía de la calle Alfonso XI 6, 28014 Madrid a la calle Fray Luis de León, 13, 28012 Madrid.
- ❑ El cambio de domicilio social es oficial a partir del **1 de julio de 2025**.
- ❑ A partir del 1 de julio se incluye el **nuevo domicilio social en las facturas** emitidas por el operador del mercado, esto es, por OMI-POLO ESPAÑOL, S.A., con NIF A-86025558.
- ❑ OMIE informó a los agentes con antelación suficiente.
- ❑ El traslado a las nuevas oficinas no ha tenido impacto para los agentes en los procesos de liquidación.



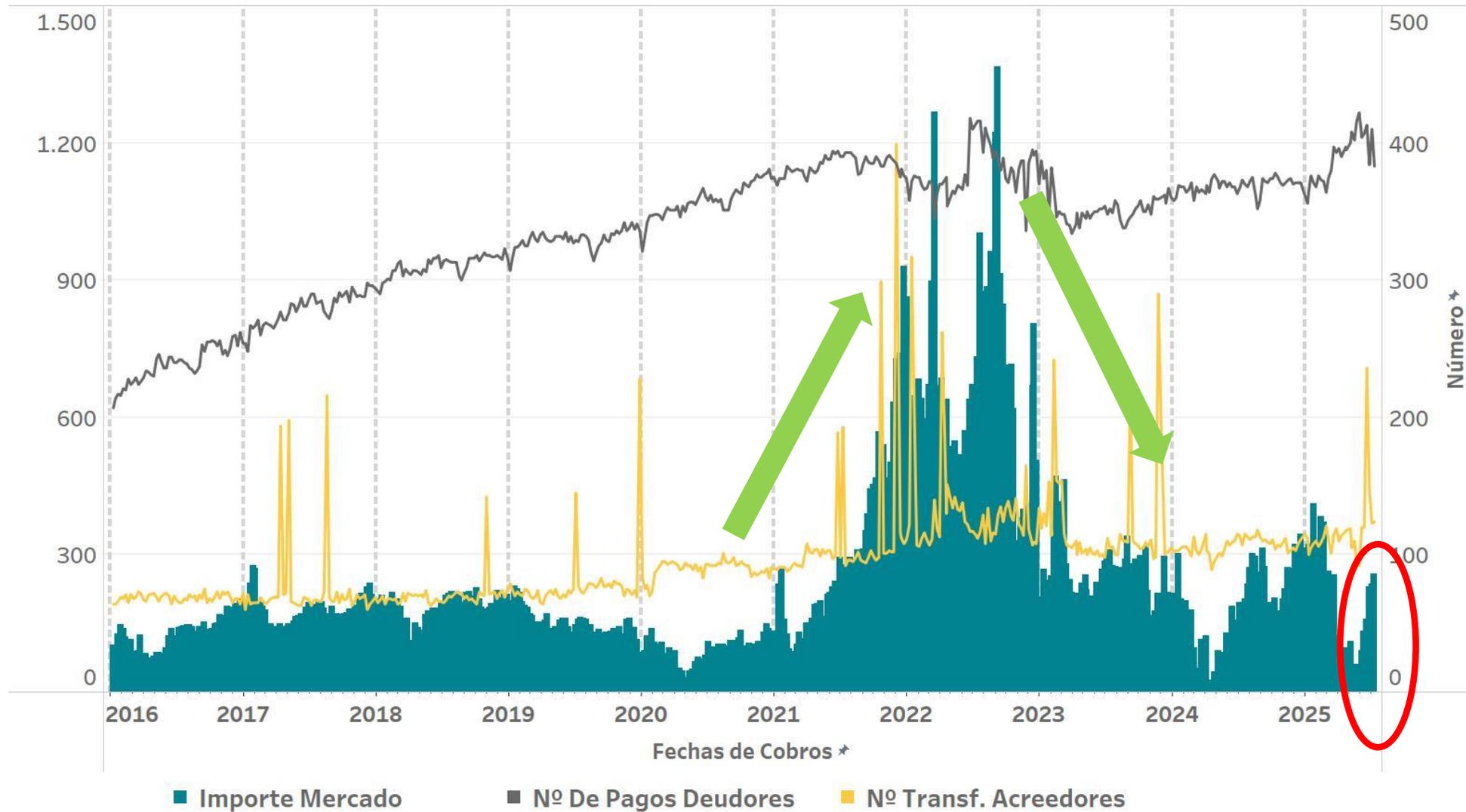
02

Cobros y pagos del mercado

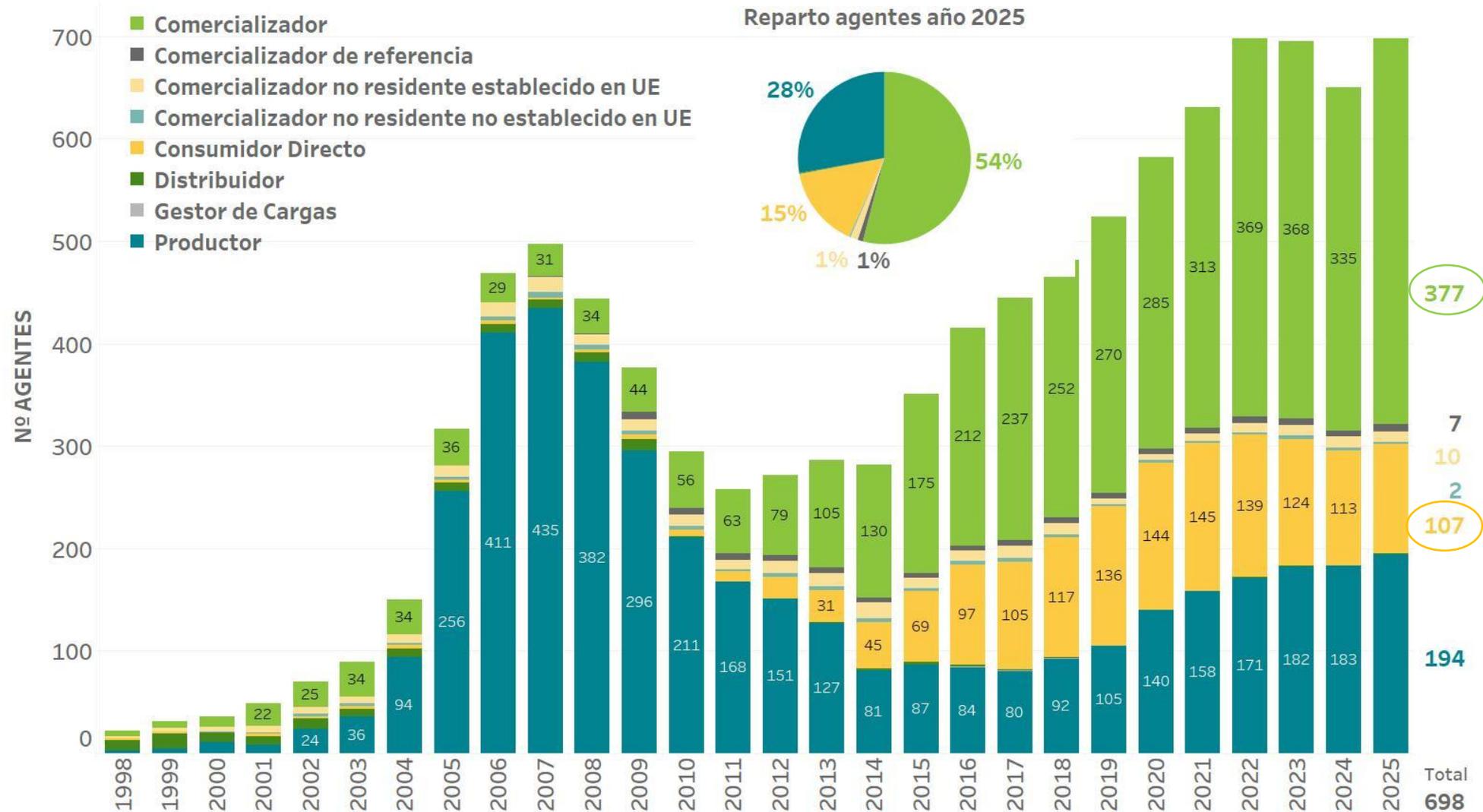
- Evolución de los volúmenes de cobros y pagos
- Número de agentes acreedores y deudores por actividad
- Mecanismo de pago anticipado
- Seguimiento de los incumplimientos



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

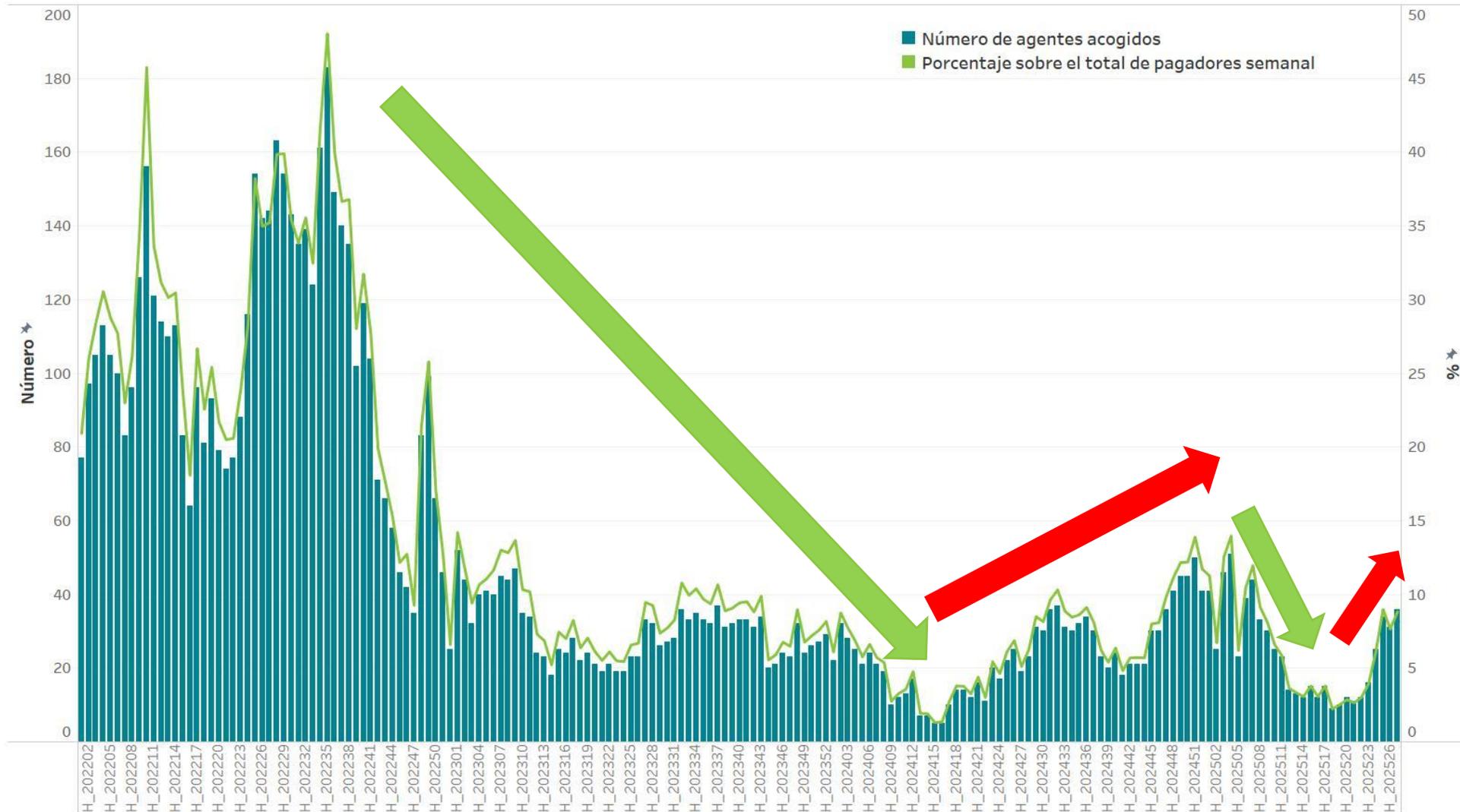


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



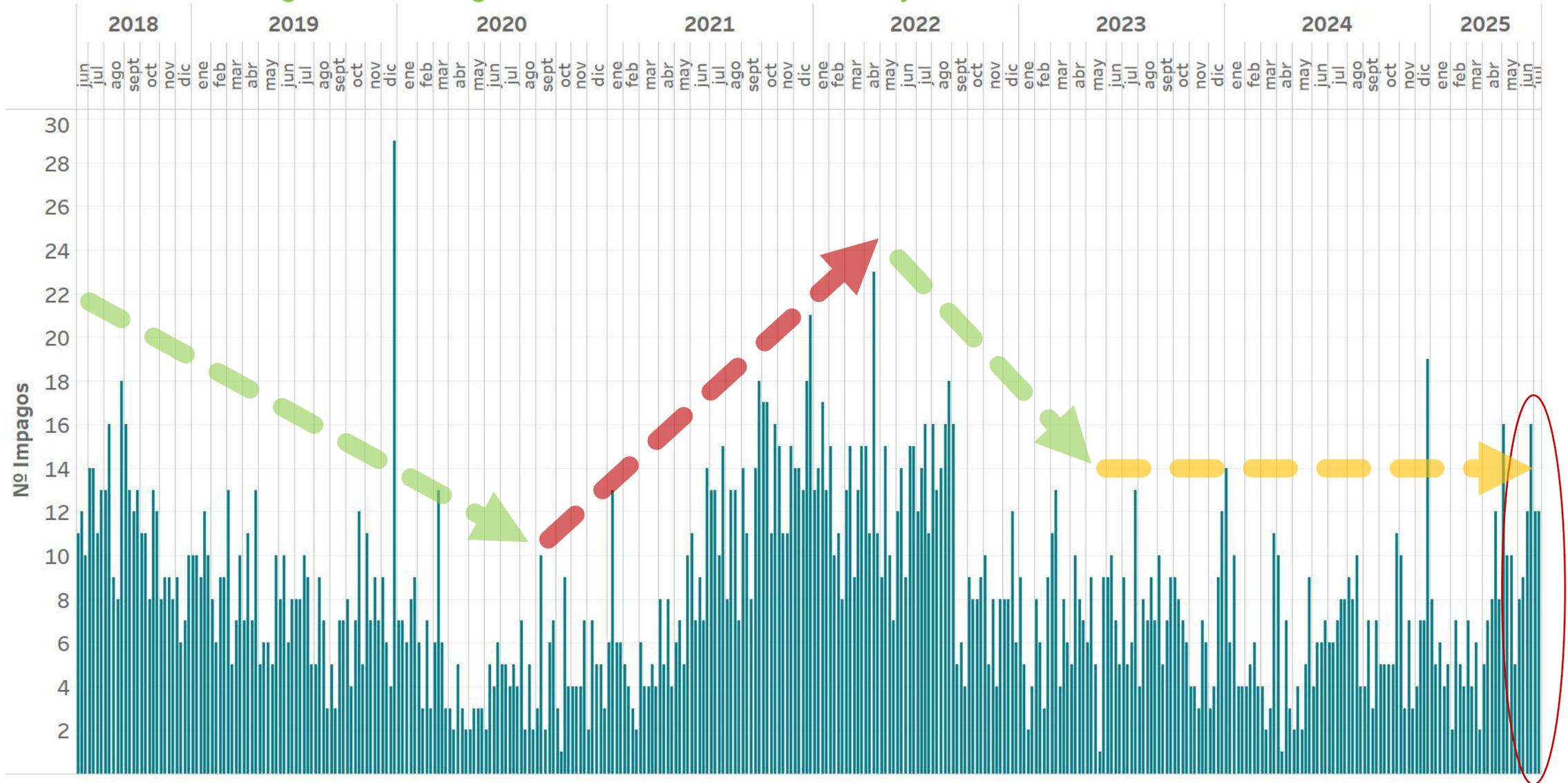
PAGOS ANTICIPADOS

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



03

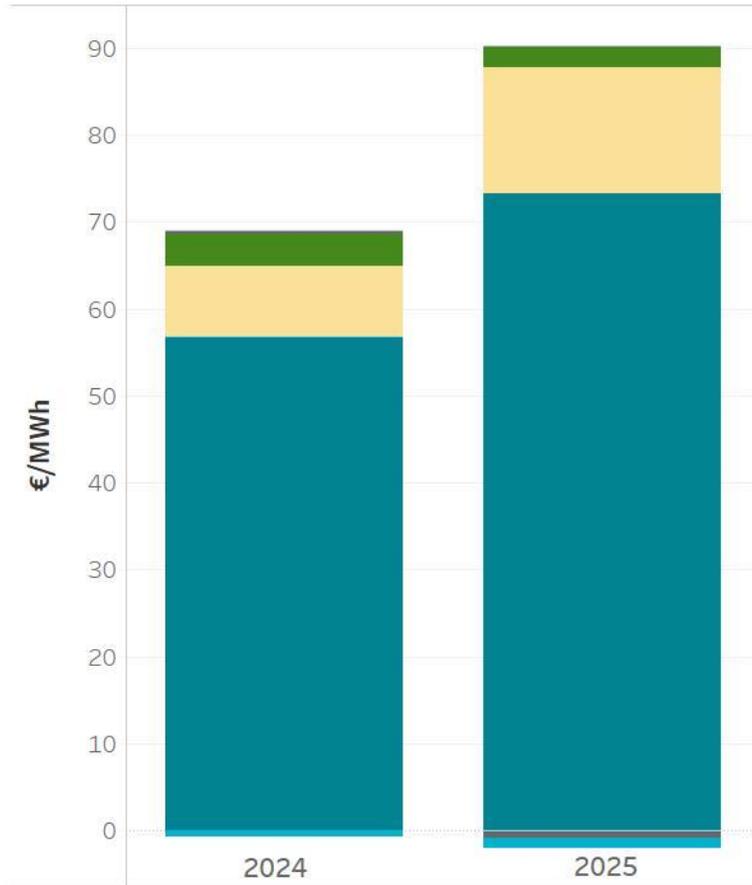
Precio final medio

- 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

JUNIO



- Mercado diario
- Mercado intradiario
- Restricciones
- Banda secundaria y Serv. RAD
- Otros procesos del OS
- Pago por capacidad
- REER
- Importe participación servicios

Mercado/Proceso	Año 2024		Año 2025		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	56,84	83,23	73,26	82,87	28,90
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,14	-0,16	
Restricciones	8,13	11,91	14,59	16,51	79,41
Banda secundaria y Serv. RAD	3,66	5,36	2,35	2,66	-35,88
Otros procesos del OS	0,24	0,35	-0,67	-0,76	-379,09
Pago por capacidad	0,15	0,22	0,14	0,16	-4,66
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	
Importe participación servicios	-0,62	-0,90	-1,12	-1,27	82,40
TOTAL	68,29	100,00	88,41	100,00	29,46

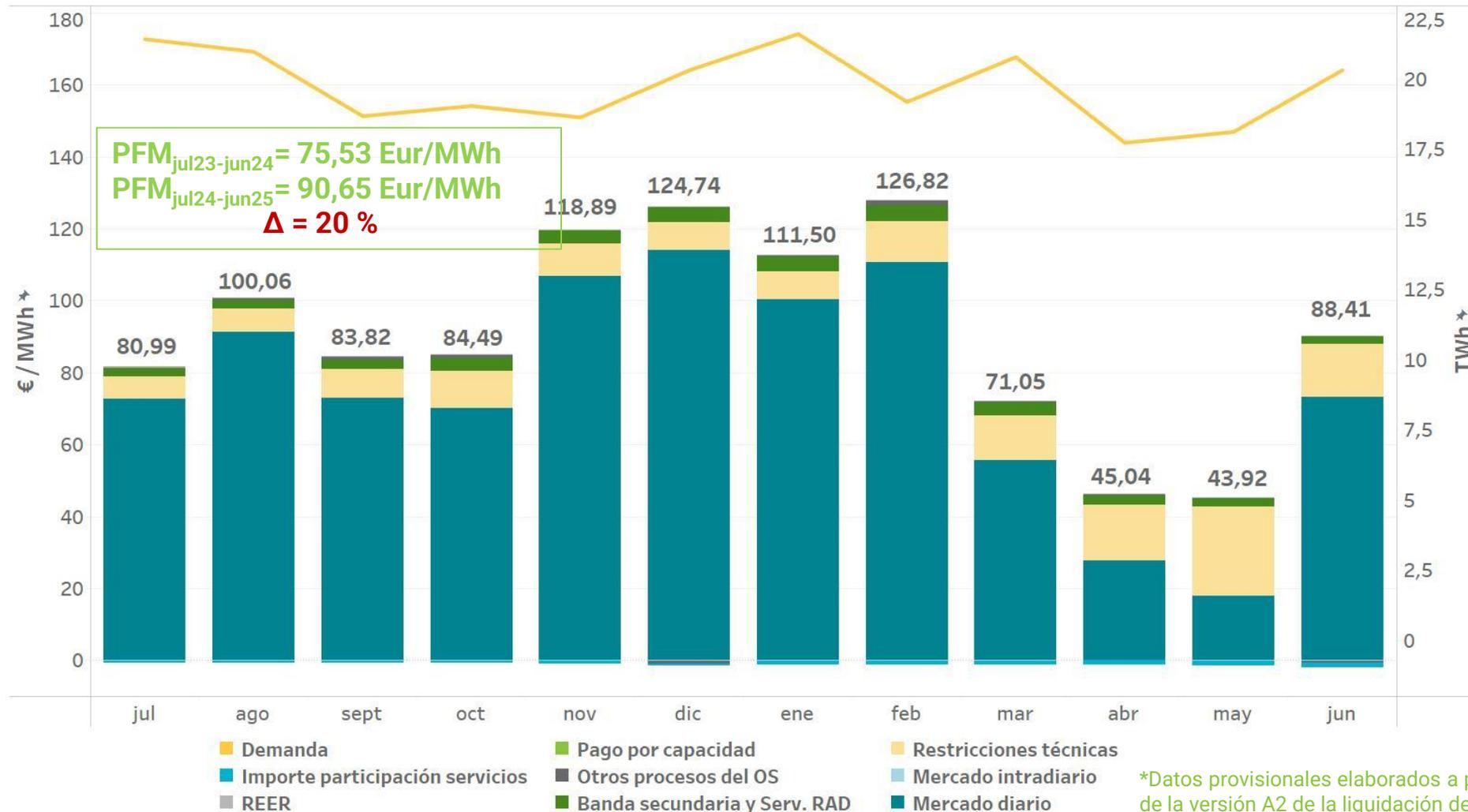
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



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



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



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



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

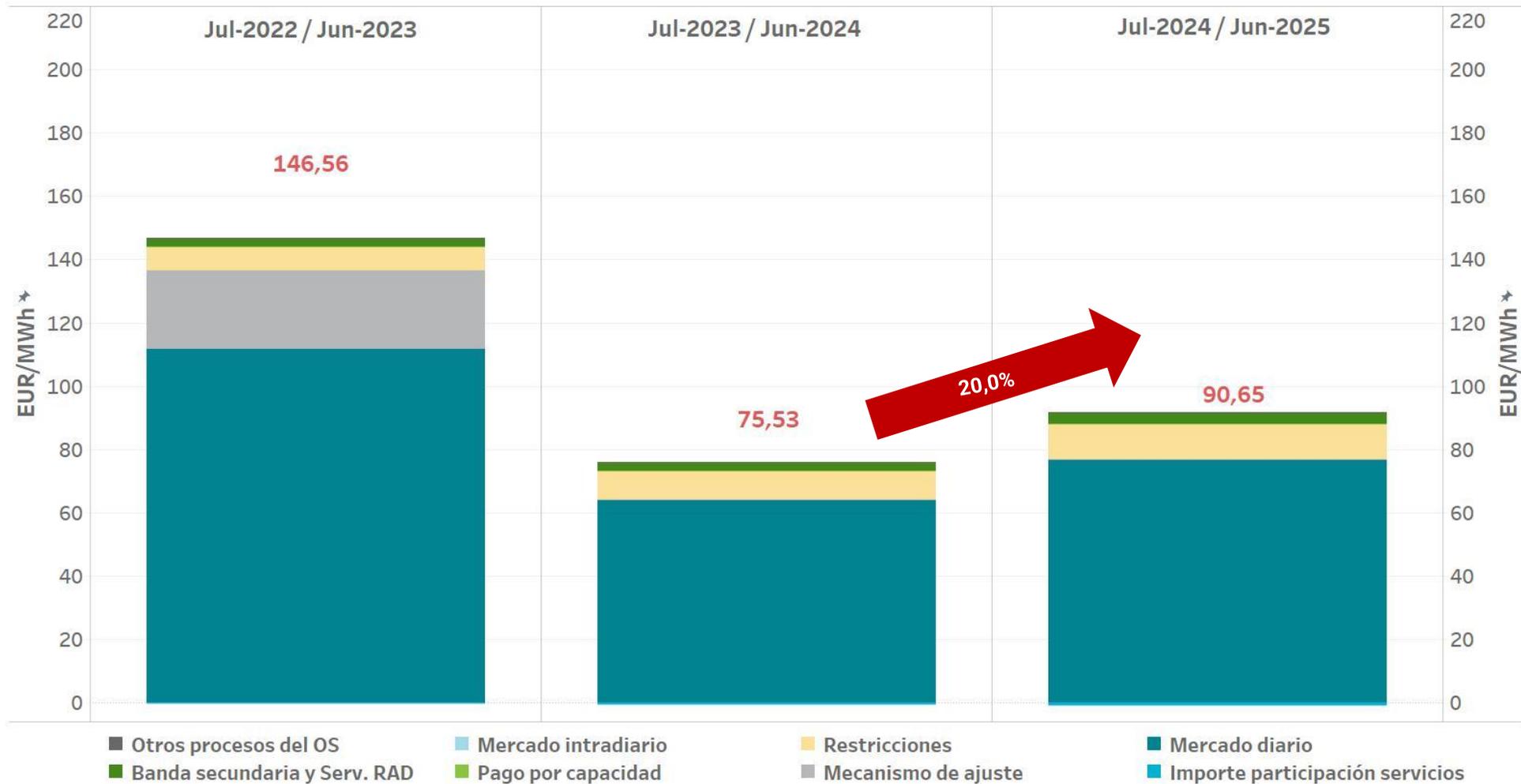
		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	REER	Importe participación servicios	Precio final medio
2024	julio	72,63	-0,07	6,19	2,18	0,32	0,31	0,00	-0,57	80,99
	agosto	91,31	-0,13	6,58	2,13	0,56	0,16	0,00	-0,54	100,06
	septiembre	72,92	-0,09	8,09	2,63	0,73	0,16	0,00	-0,62	83,82
	octubre	70,11	-0,07	10,35	3,62	0,97	0,16	0,00	-0,66	84,49
	noviembre	106,74	-0,09	9,03	3,79	-0,16	0,19	0,00	-0,60	118,89
	diciembre	114,01	-0,08	7,73	4,09	-0,78	0,28	0,00	-0,51	124,74
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	17,86	-0,07	24,91	2,49	-0,16	0,13	0,00	-1,23	43,92
	junio	73,26	-0,14	14,59	2,35	-0,67	0,14	0,00	-1,12	88,41
Año móvil		76,97	-0,09	11,01	3,20	0,23	0,20	0,00	-0,86	90,65

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



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

AÑO MOVIL



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

AÑO MOVIL

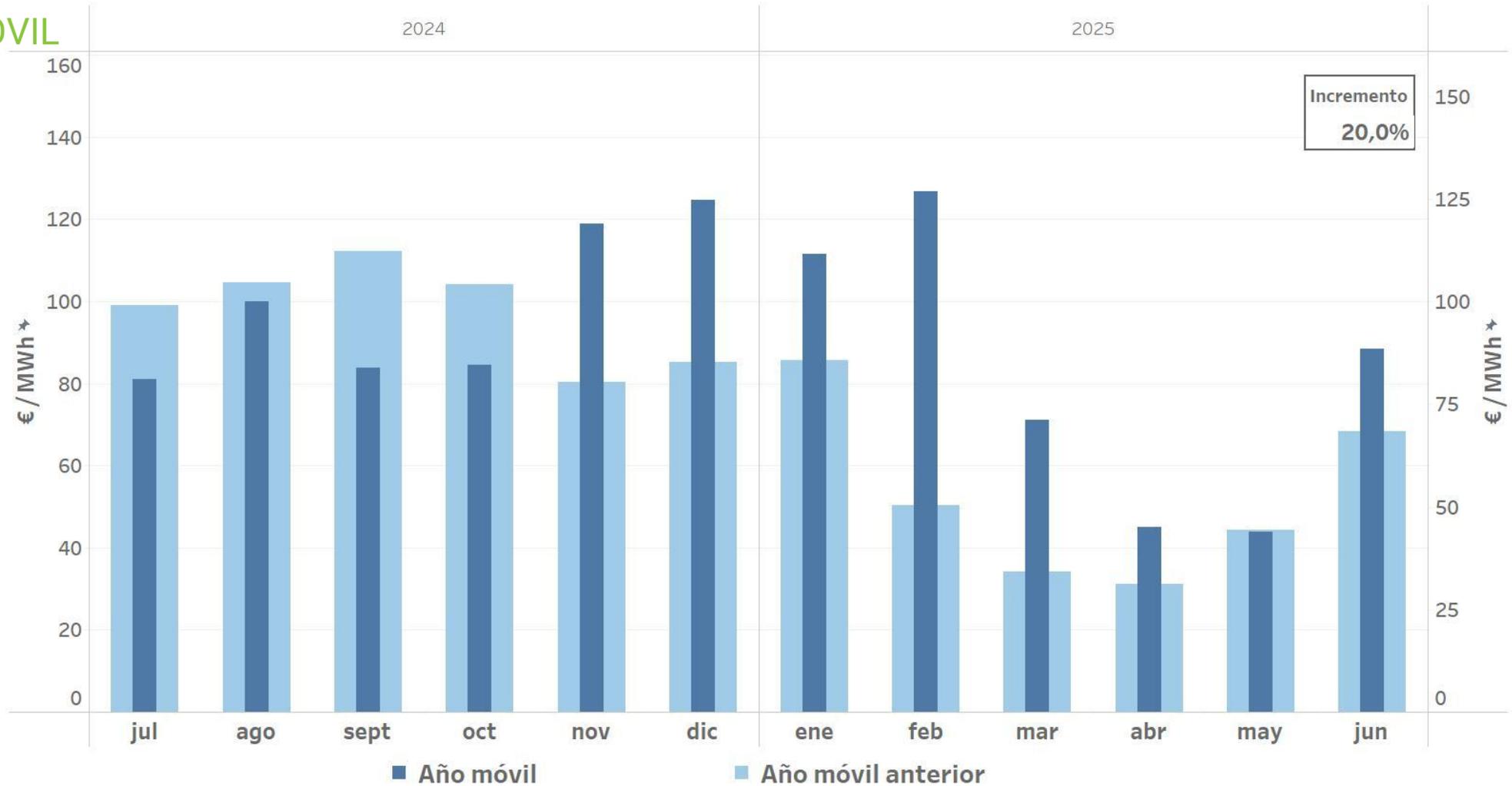
Mercado/Proceso	Jul-2022 / Jun-2023		Jul-2023 / Jun-2024		Jul-2024 / Jun-2025	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	111,70	76,22	64,19	84,99	76,97	84,90
Mecanismo de ajuste	24,84	16,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	7,12	4,86	8,77	11,62	11,01	12,14
Mercado intradiario	-0,21	-0,14	-0,08	-0,11	-0,09	-0,10
Banda secundaria y Serv. RAD	2,76	1,89	2,47	3,27	3,20	3,53
Otros procesos del OS	0,22	0,15	0,38	0,50	0,23	0,25
Pago por capacidad	0,29	0,20	0,23	0,31	0,20	0,22
Importe participación servicios	-0,17	-0,12	-0,44	-0,58	-0,86	-0,95
TOTAL	146,56	100,00	75,53	100,00	90,65	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



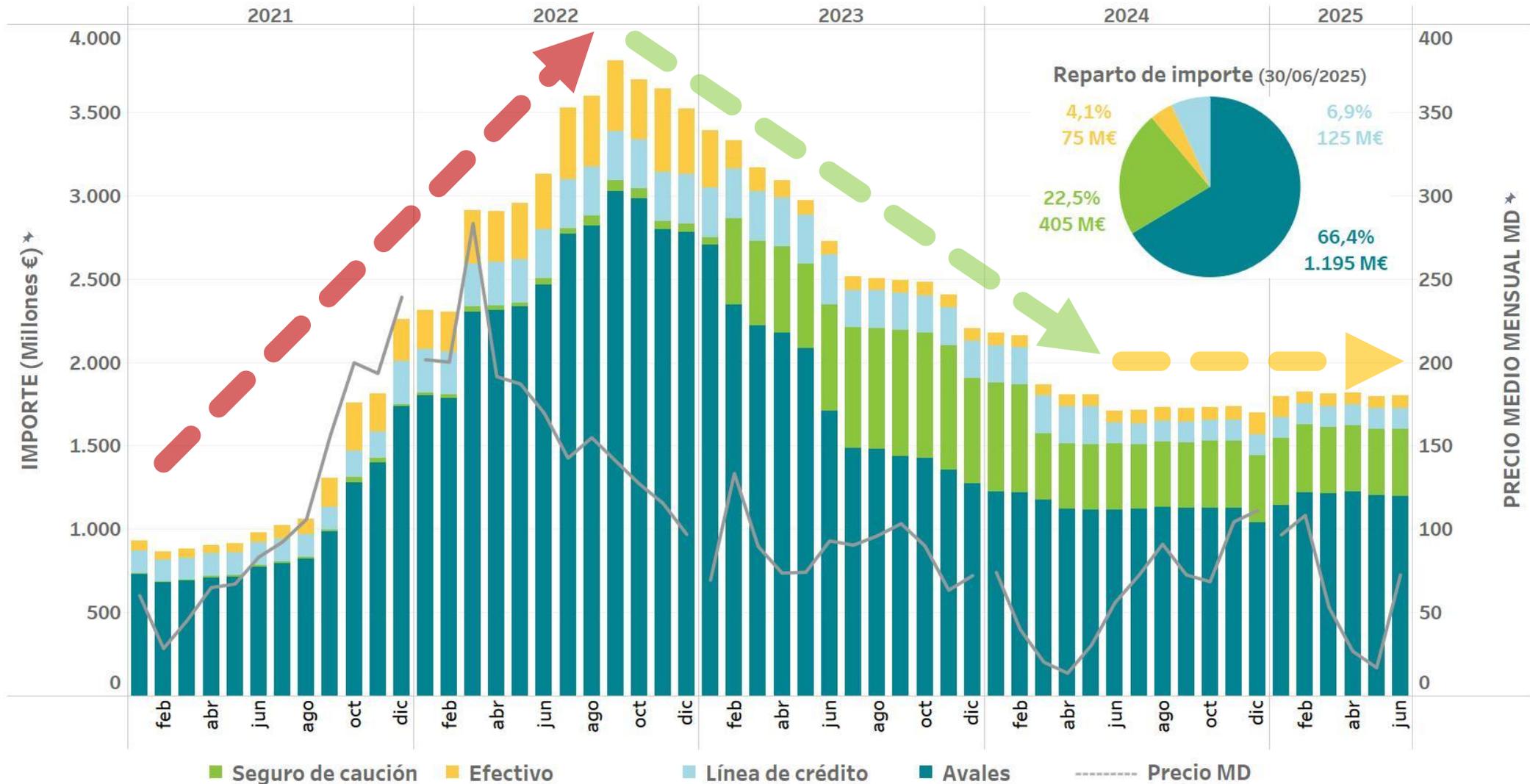
04

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



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES

XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **68%** del total de avales formalizados en OMIE.

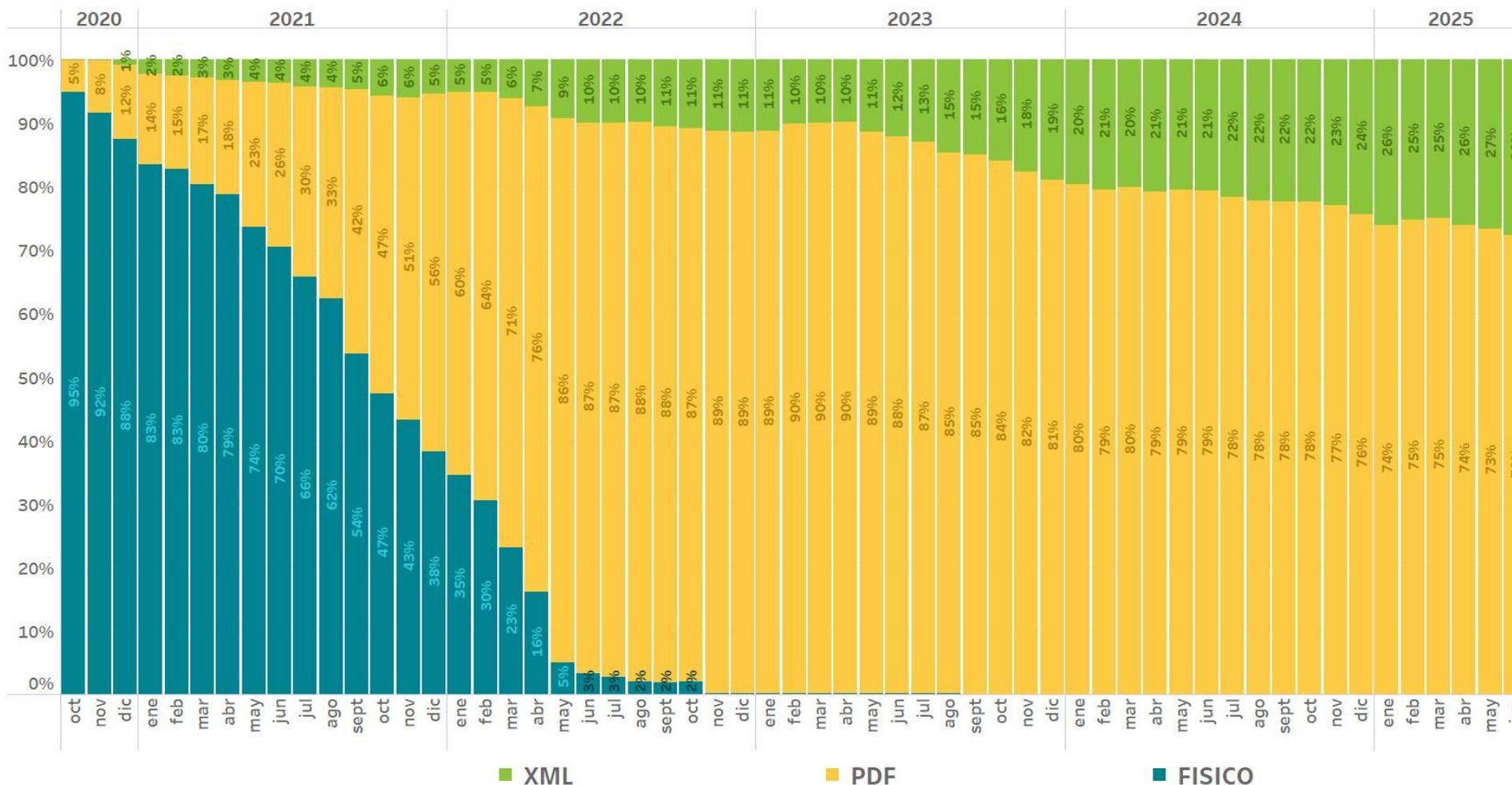
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2025



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **68%** del total de avales formalizados en OMIE.

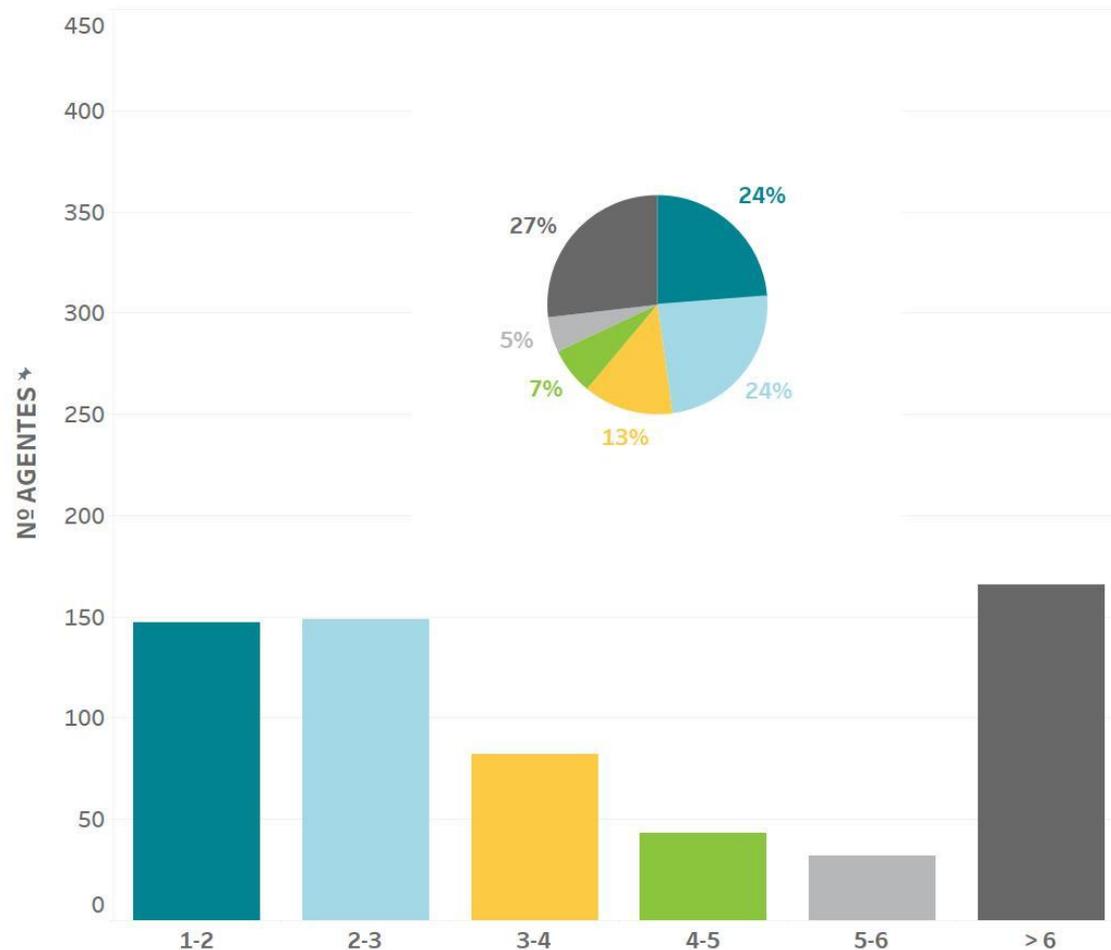
OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

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

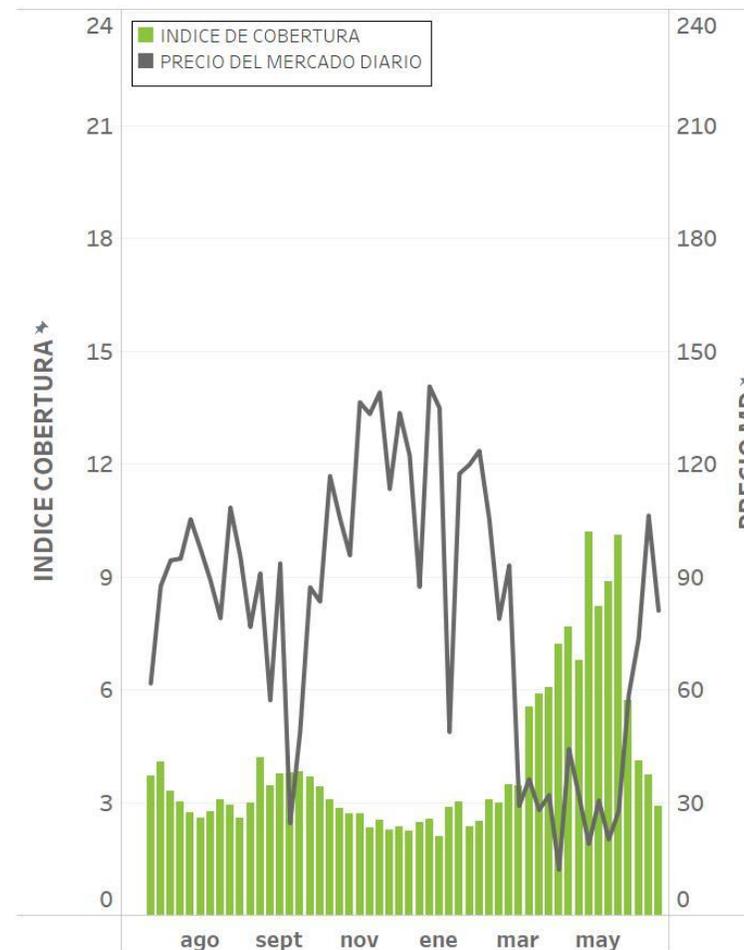


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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

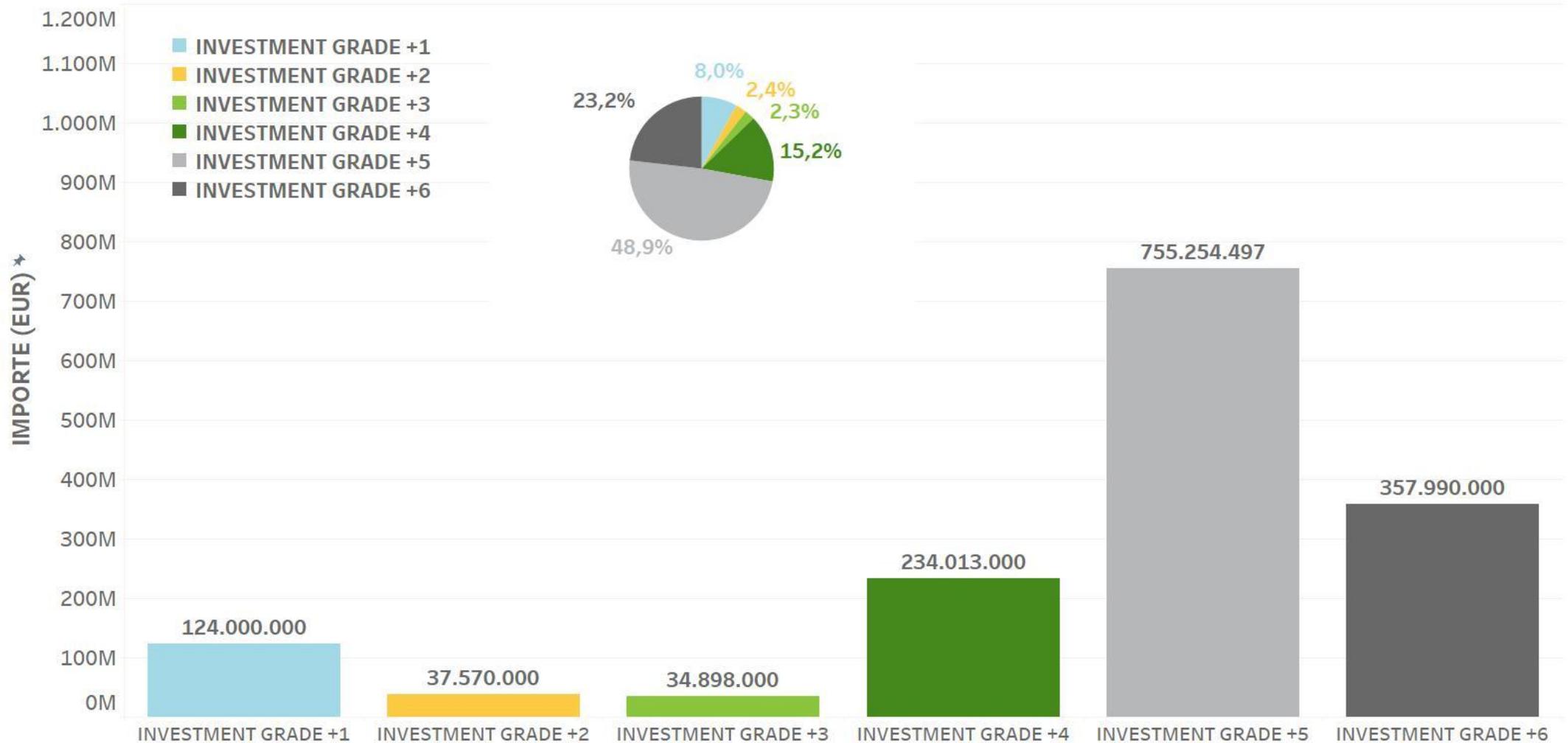


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
 (1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (30/06/2025)



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

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

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

