



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

14/05/2025

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS





01

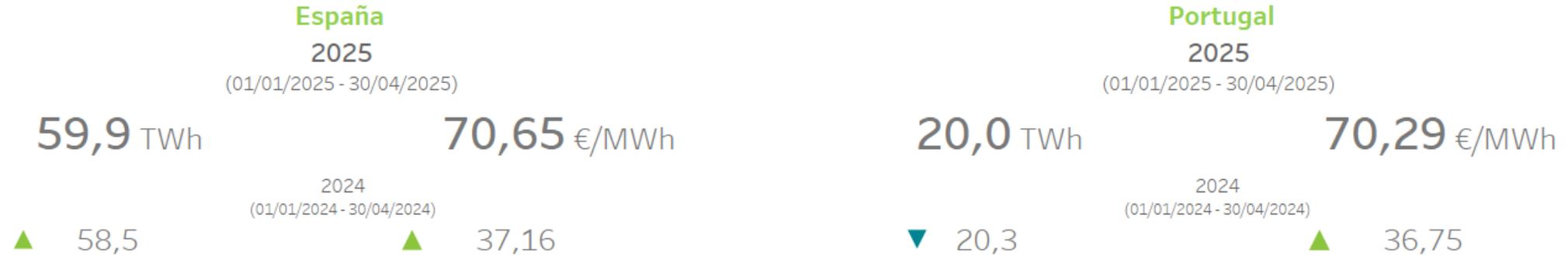
Datos relevantes



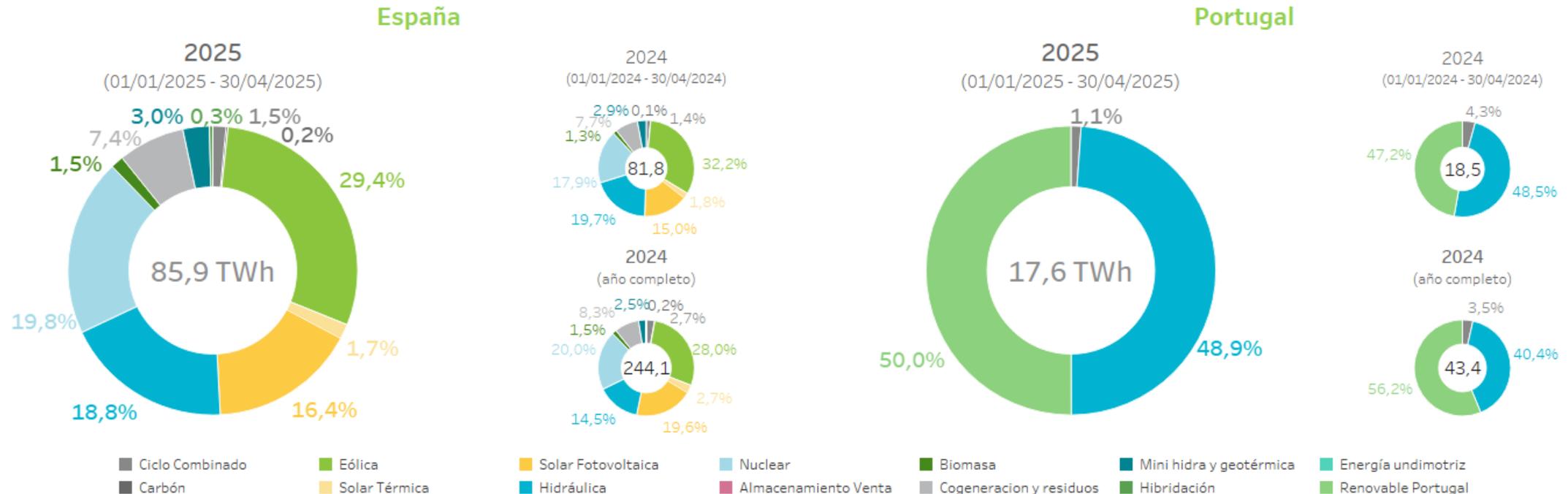
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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 - 30/04/2025)		2025 (01/01/2025 - 30/04/2025)	
10,0 TWh	70,01 €/MWh	1,7 TWh	69,02 €/MWh
16,7% (del PDBC)	- 0,9% (del PDBC)	8,4% (del PDBC)	- 1,8% (del PDBC)
2024 * (01/01/2024 - 30/04/2024)		2024 * (01/01/2024 - 30/04/2024)	
12,4 TWh	37,21 €/MWh	2,3 TWh	36,51 €/MWh
21,3% (del PDBC)	+ 0,2% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	- 0,6% (del PDBC)

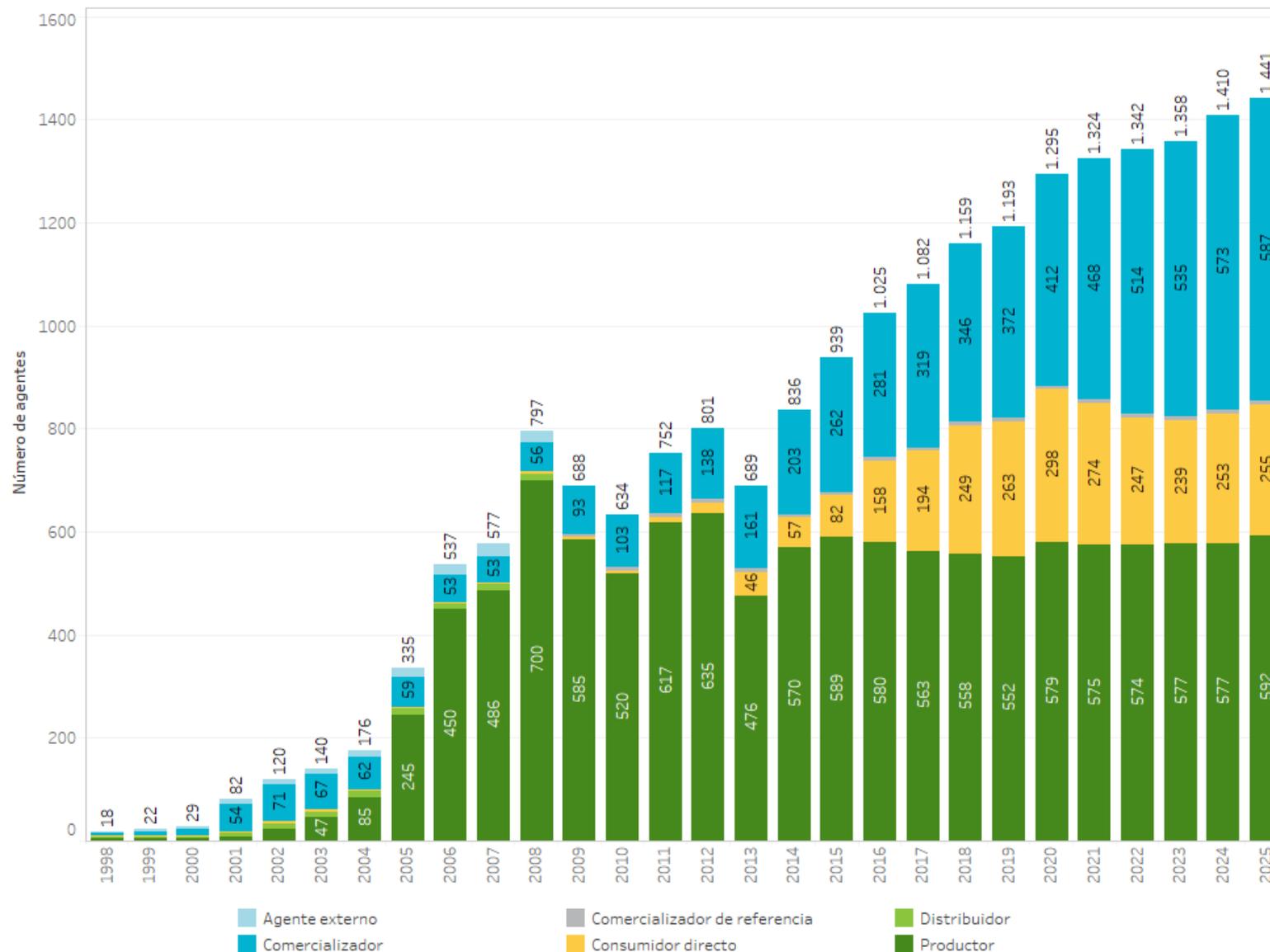
Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 30/04/2025)		2025 (01/01/2025 - 30/04/2025)	
2,4 TWh	75,46 €/MWh	0,5 TWh	72,19 €/MWh
4,0% (del PDBC)	+ 6,8% (del PDBC)	2,3% (del PDBC)	+ 2,7% (del PDBC)
2024 (01/01/2024 - 30/04/2024)		2024 (01/01/2024 - 30/04/2024)	
2,7 TWh	39,58 €/MWh	0,5 TWh	32,72 €/MWh
4,7% (del PDBC)	+ 6,5% (del PDBC)	2,4% (del PDBC)	- 10,9% (del PDBC)

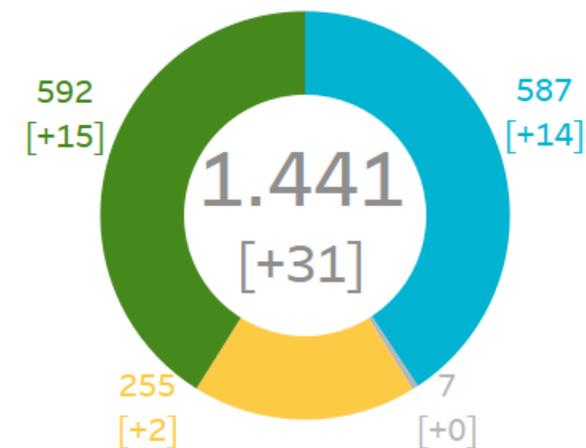
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/04/2025

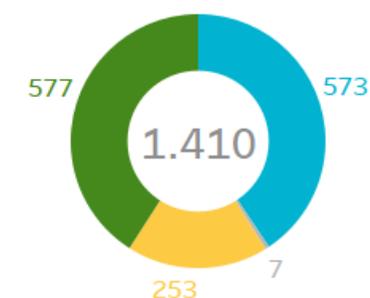


Agentes en el mercado de electricidad a 30/04/2025



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

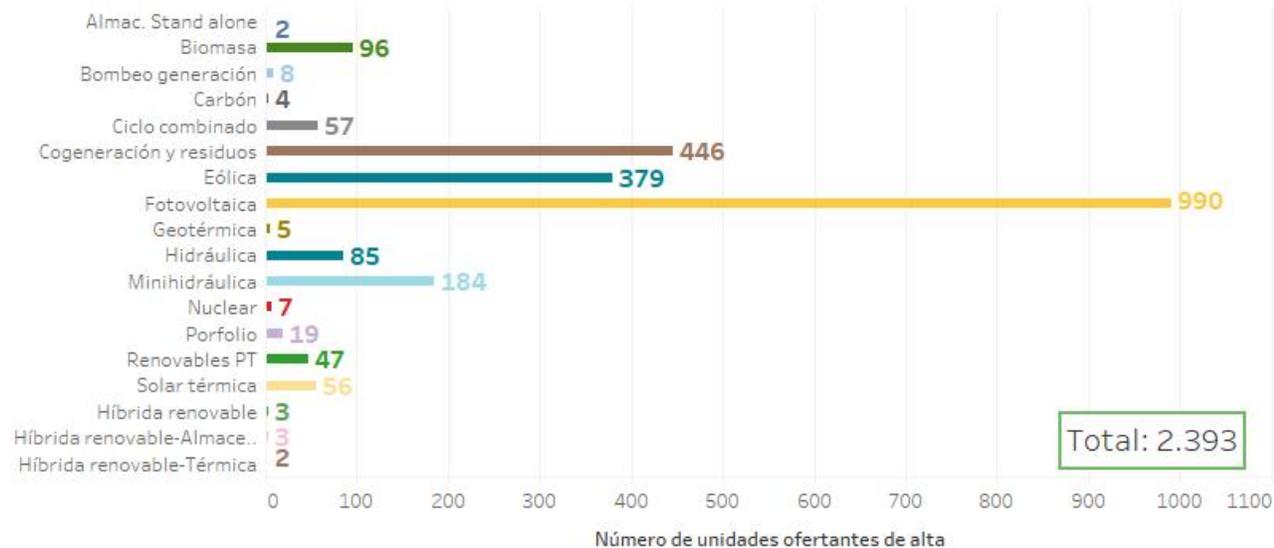
31/12/2024



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 30/04/2025

Unidades ofertantes de Venta



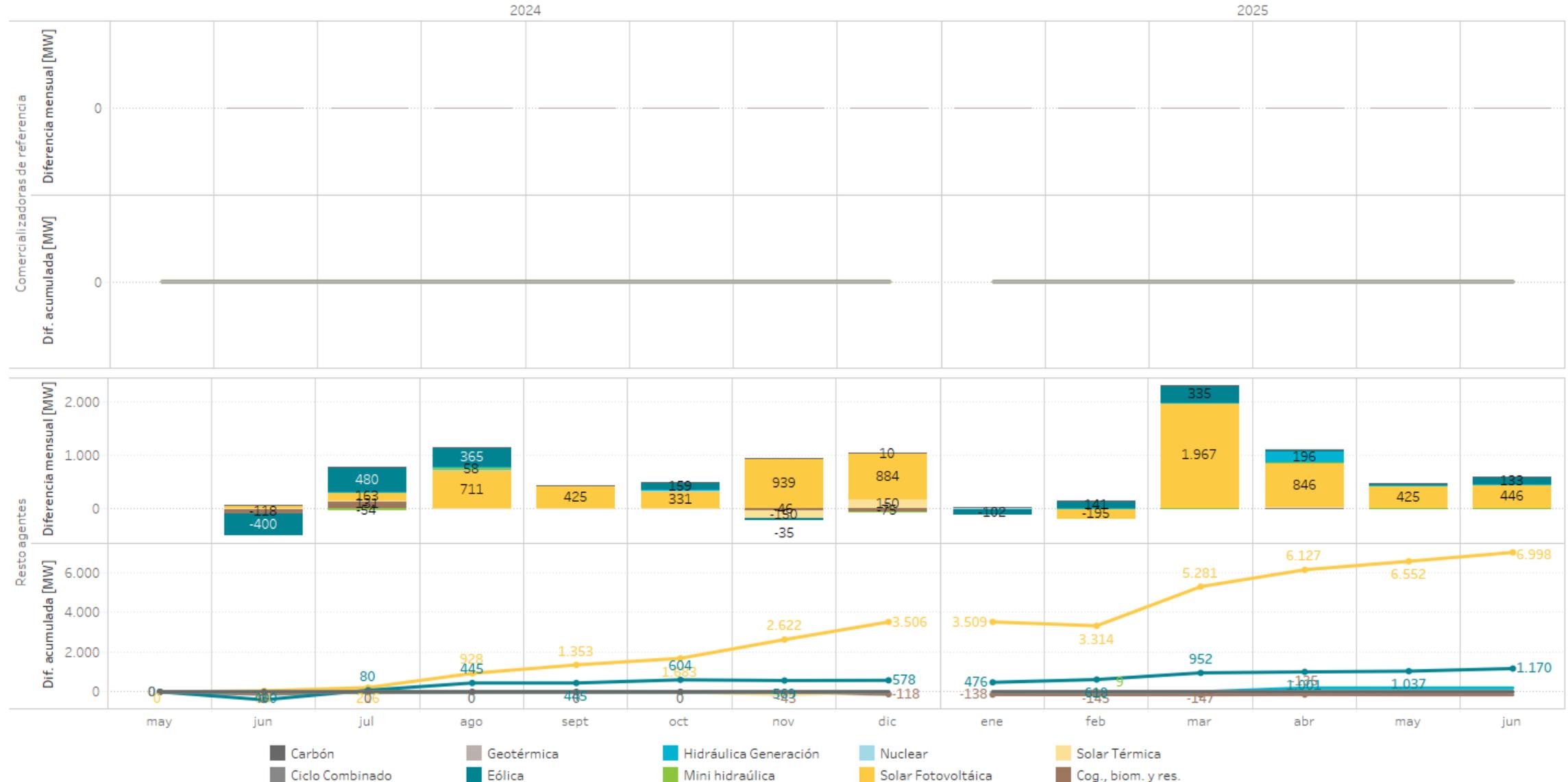
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

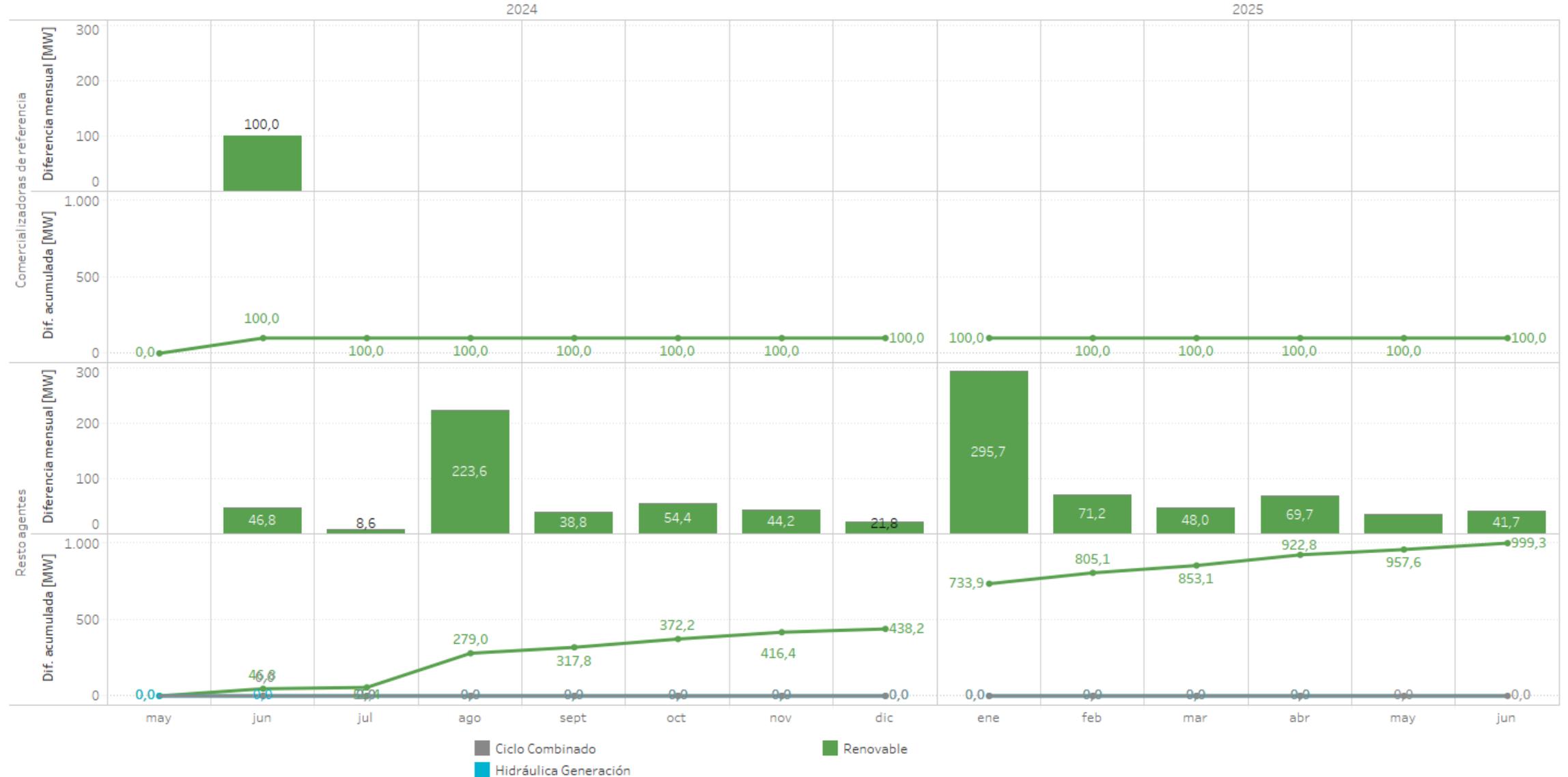
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/05/2024 y 30/04/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



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 01/05/2024 y 30/04/2025) y prevista para los dos meses siguientes.





02

Mercado diario

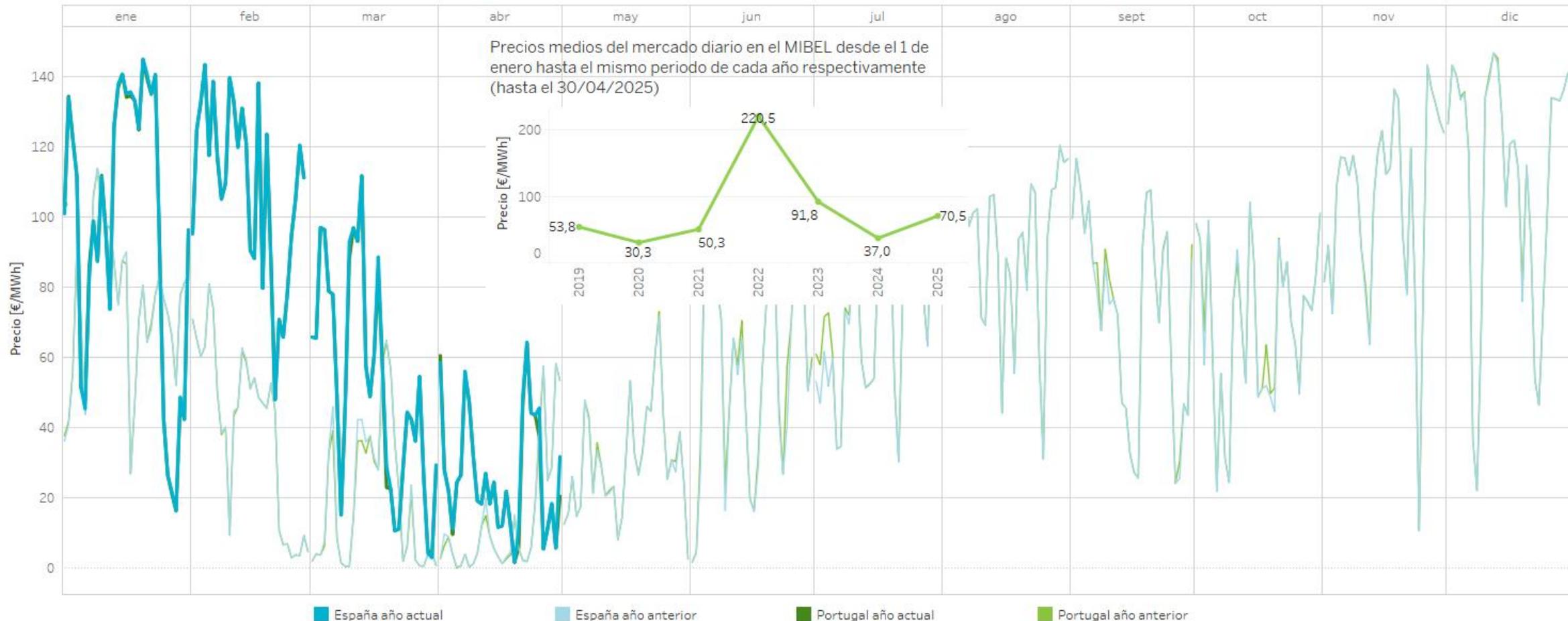
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



Precios medios por día en el mercado diario

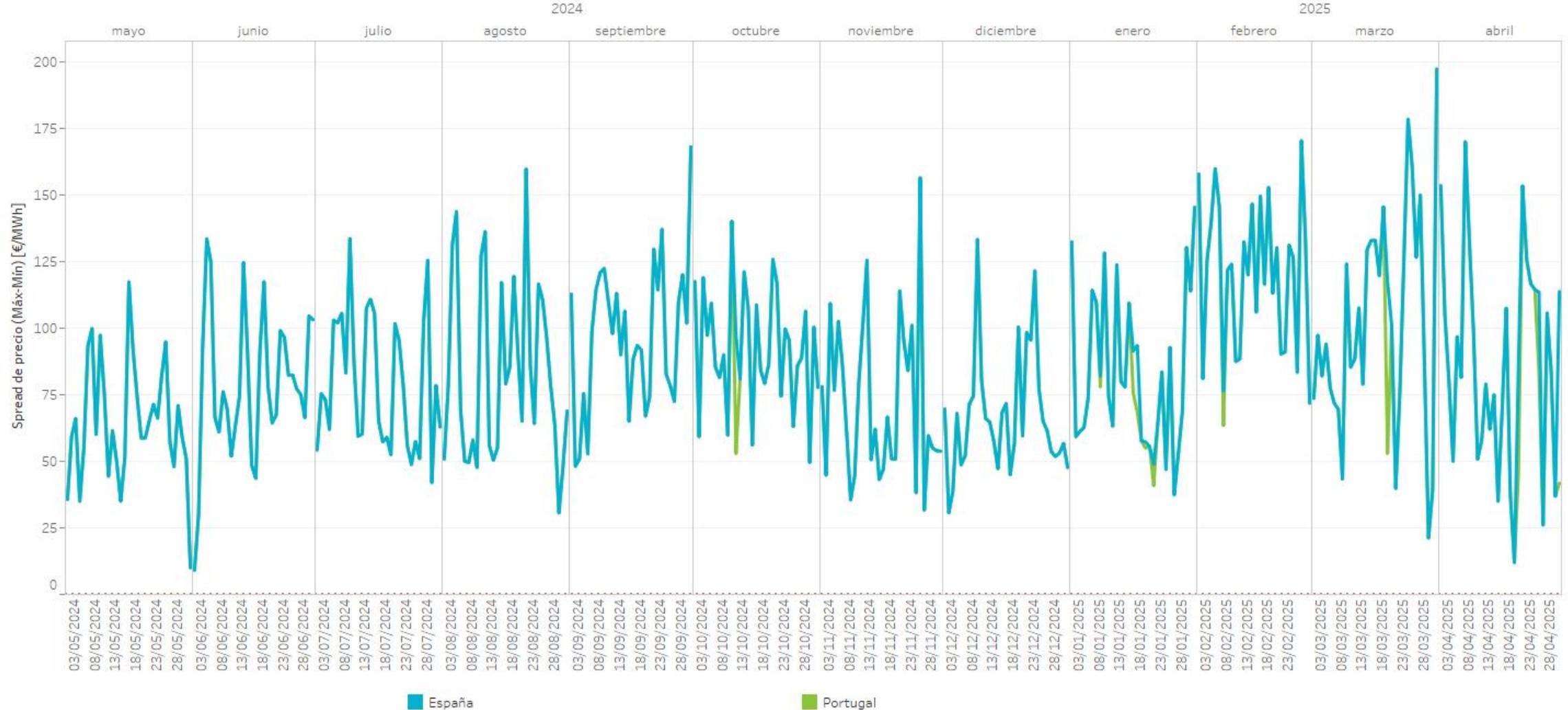
Precio medio aritmético
España **70,65** €/MWh
 (01/01/2025 - 30/04/2025)
 (01/01/2024 - 30/04/2024) **37,16** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **70,29** €/MWh
 (01/01/2025 - 30/04/2025)
 (01/01/2024 - 30/04/2024) **36,75** €/MWh



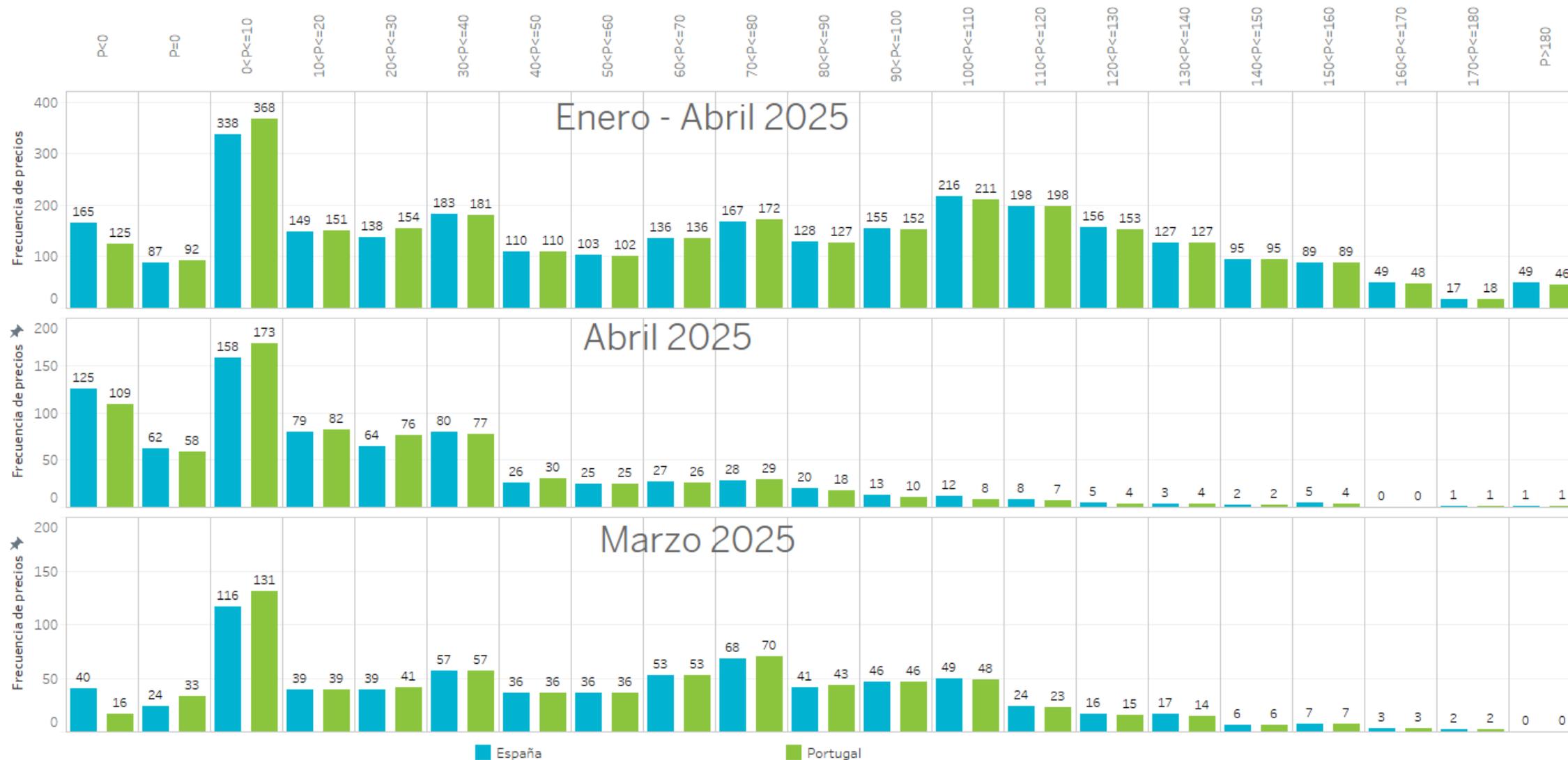
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

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 01/05/2024 hasta el 30/04/2025.



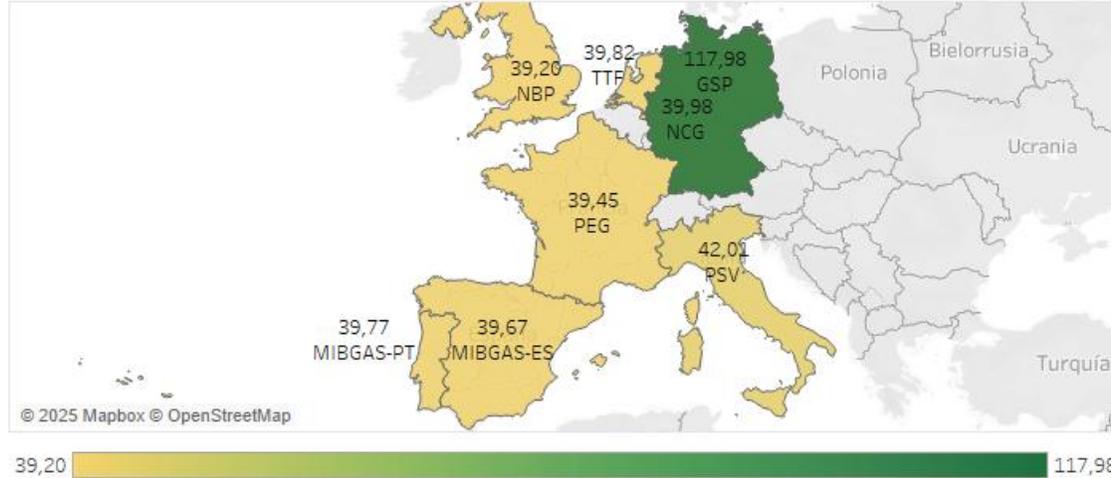
Frecuencia de precios en el mercado diario

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

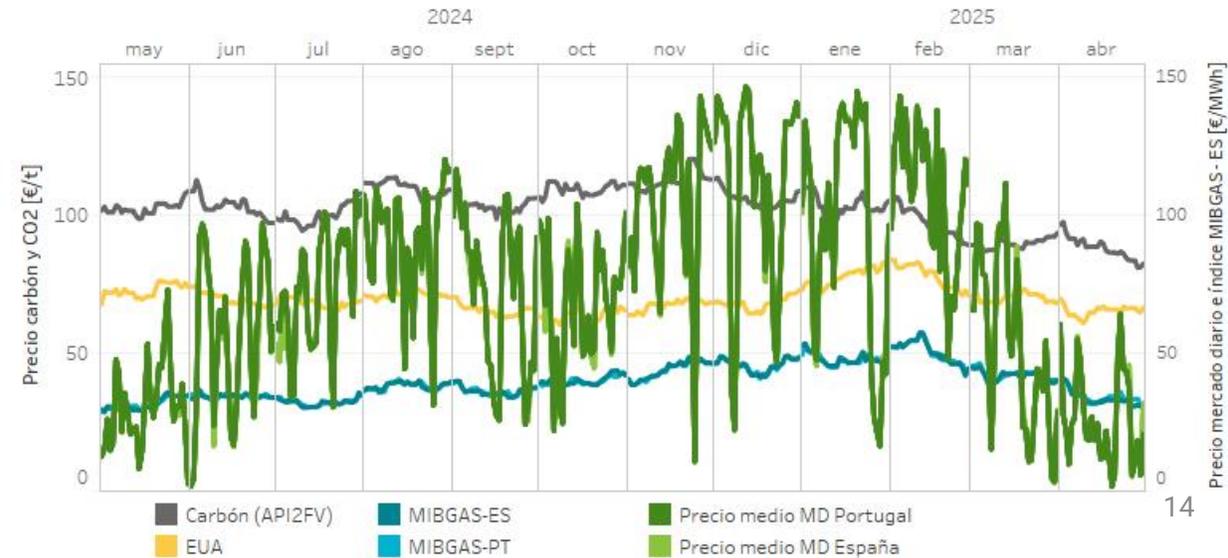
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses *Fuente: REUTERS y MIBGAS



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

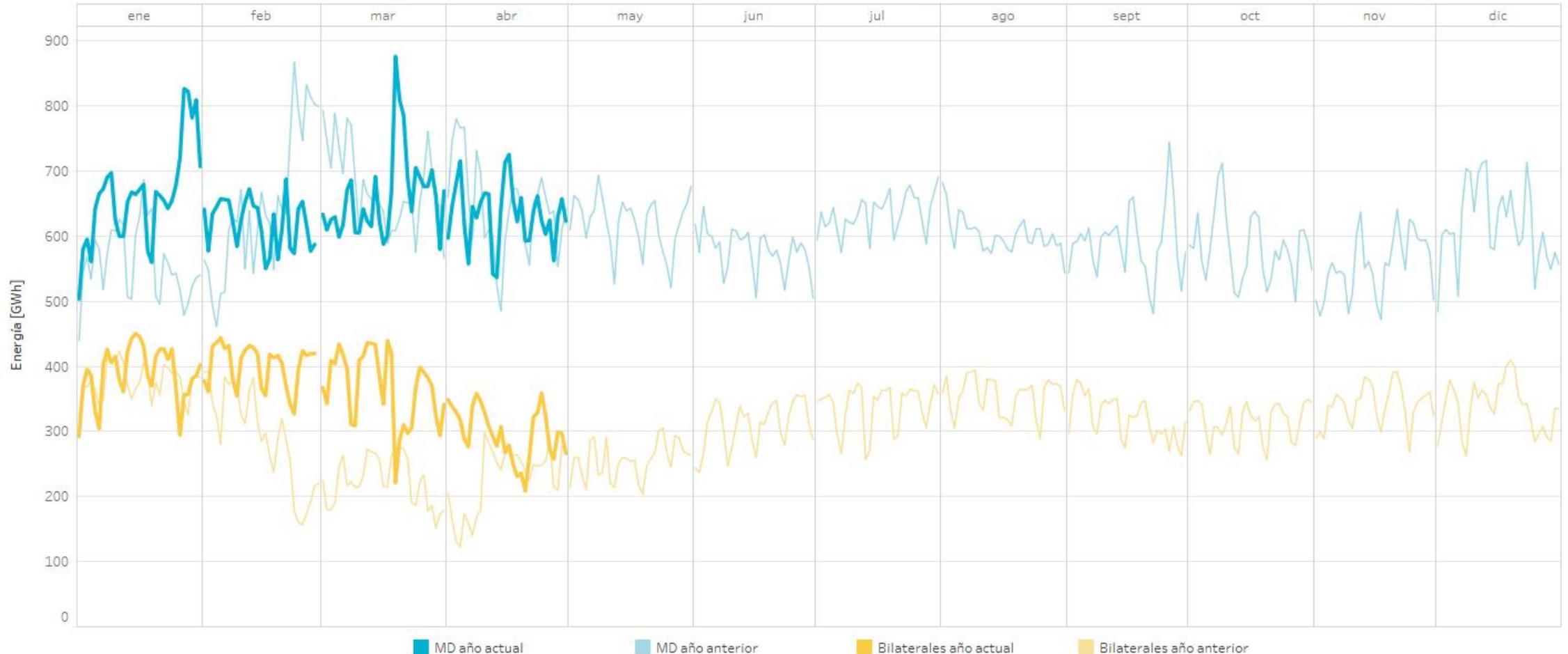


Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses *Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



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

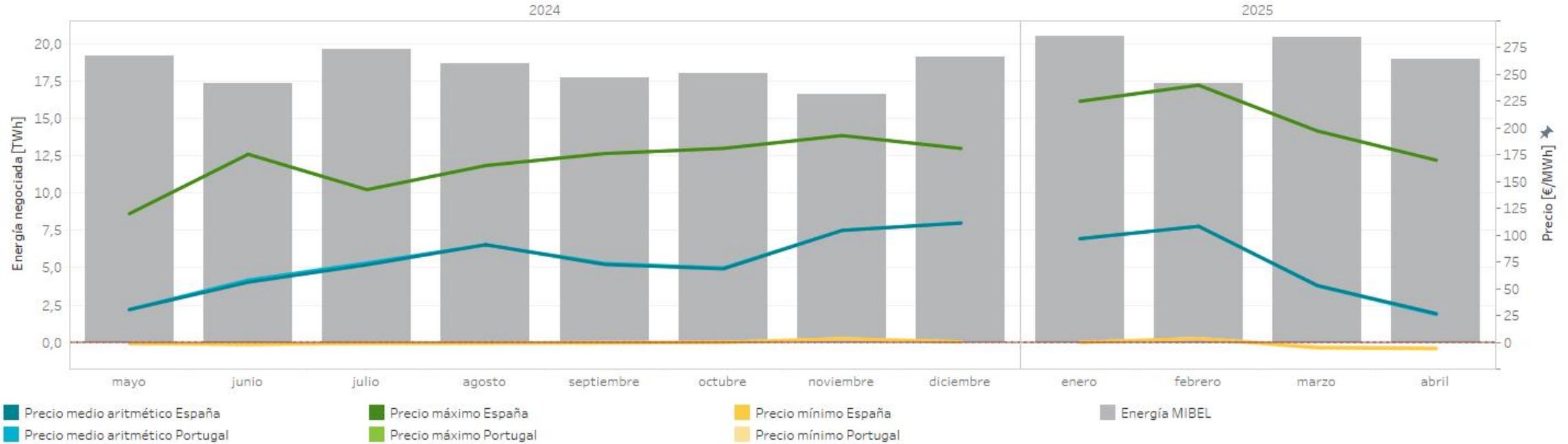
Energía Mercado (01/01/ 2025 - 30/04/2025)	77,4 TWh	Energía Bilaterales (01/01/ 2025 - 30/04/2025)	43,6 TWh	Energía Total (01/01/ 2025 - 30/04/2025)	121,0 TWh
(01/01/ 2024 - 30/04/2024)	76,3 TWh	(01/01/ 2024 - 30/04/2024)	33,8 TWh	(01/01/ 2024 - 30/04/2024)	110,2 TWh



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 30/04/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/04/2025) 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 mayo	30,40	30,74	120,00	120,00	-1,29	-0,66	15.555,7	4.477,3	19.228,6
2024 junio	56,08	58,11	175,55	175,55	-2,00	-2,00	14.076,0	4.105,3	17.341,0
2024 julio	72,31	74,12	142,48	142,48	-1,01	-1,01	15.908,4	4.467,1	19.676,3
2024 agosto	91,05	91,11	165,01	165,01	-0,95	-0,95	14.833,9	4.215,8	18.683,0
2024 septiembre	72,62	73,63	176,21	176,21	-0,79	0,00	14.275,2	4.236,3	17.704,2
2024 octubre	68,54	69,41	181,00	181,00	-0,01	-0,01	14.078,7	4.690,0	18.036,5
2024 noviembre	104,43	104,60	193,00	193,00	3,32	3,32	12.751,7	4.434,4	16.652,8
2024 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
2025 febrero	108,31	108,22	240,00	240,00	3,52	3,52	13.278,9	4.684,5	17.365,0
2025 marzo	53,03	52,53	197,25	197,25	-5,21	-4,00	15.874,5	5.309,3	20.492,4
2025 abril	26,81	25,91	170,01	170,01	-6,01	-5,00	14.819,9	4.753,1	18.977,9
Interanual	74,12	74,54	240,00	240,00	-6,01	-5,00	176.401,3	55.313,4	223.802,9

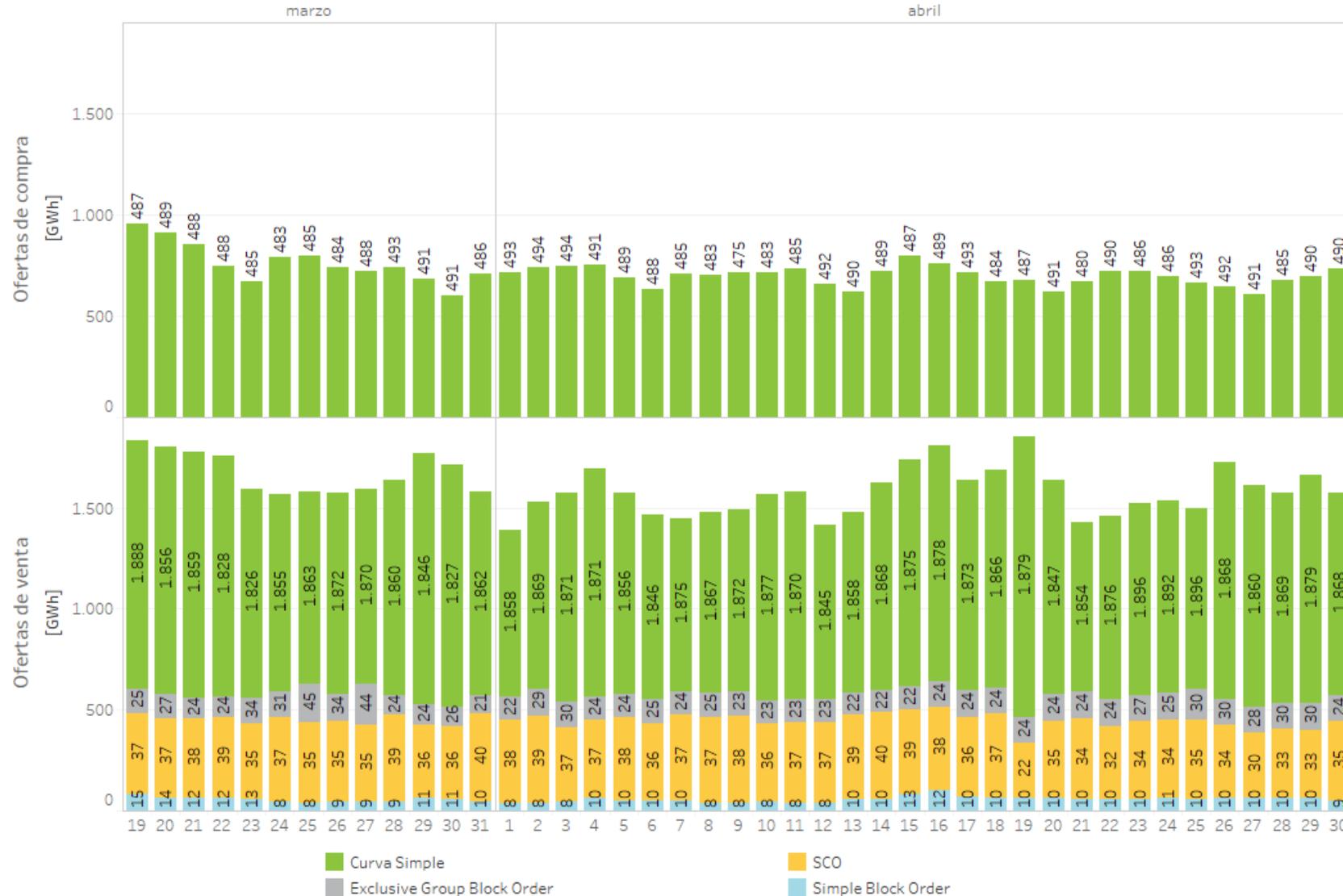
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 30/04/2025).

2025

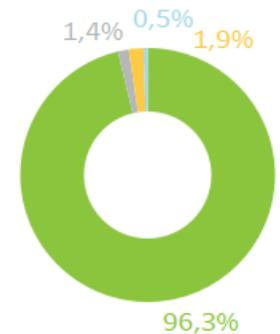


Porcentaje de uso de la tipología de oferta

Compra



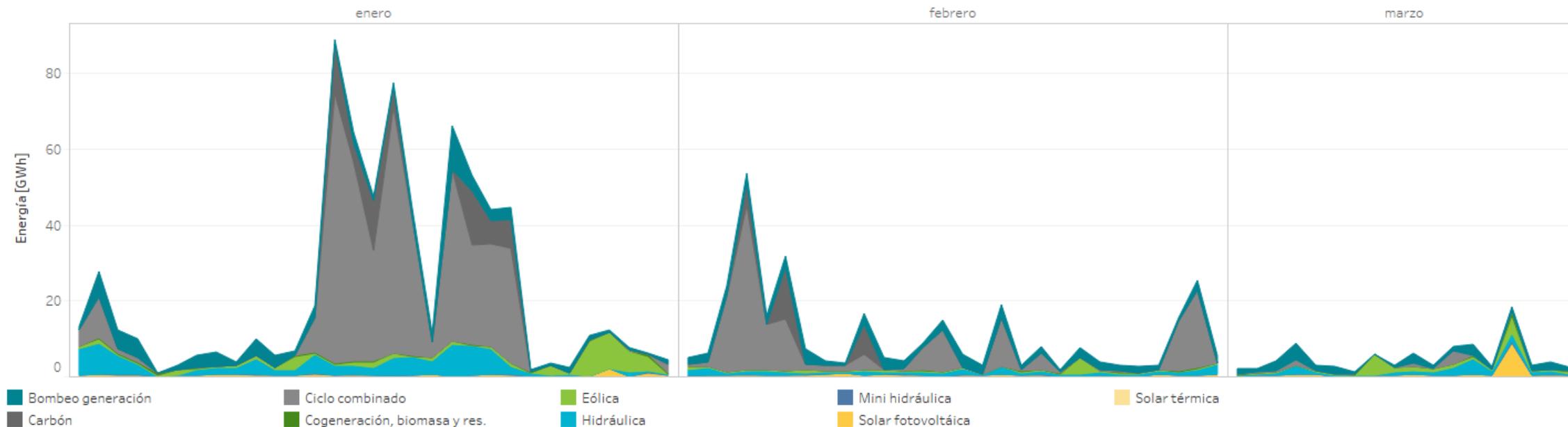
Venta



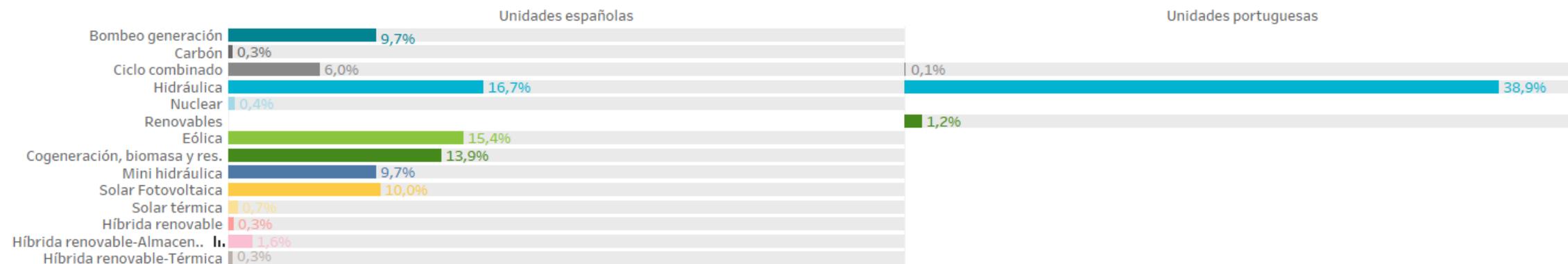
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 18/03/2025).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2025 (hasta 18/03/2025)



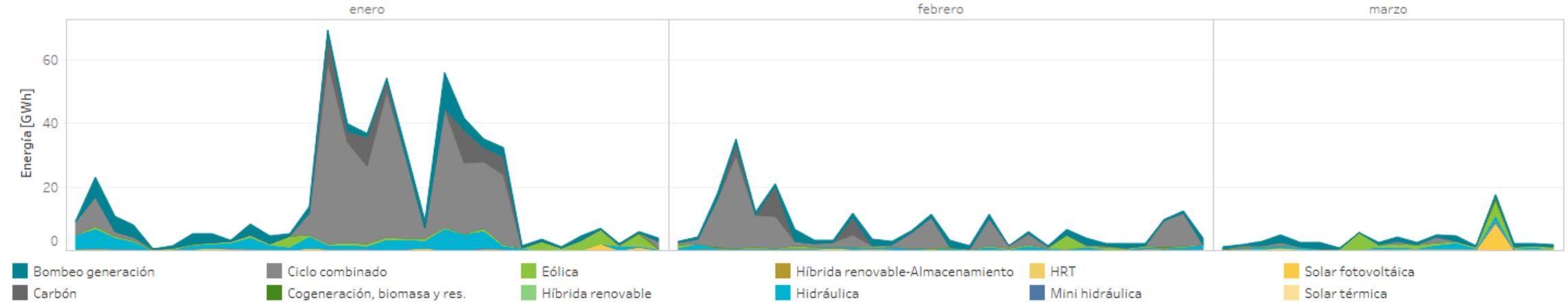
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

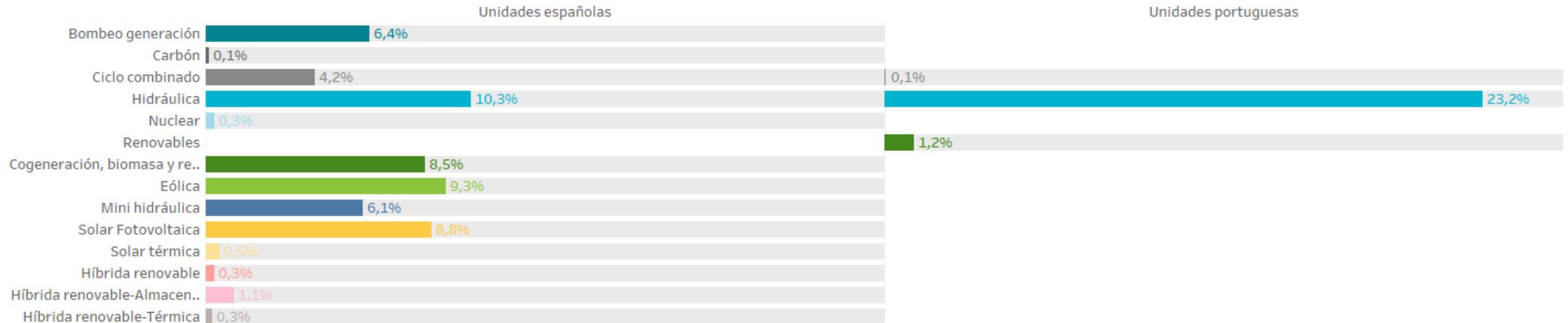
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 18/03/2025).

Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



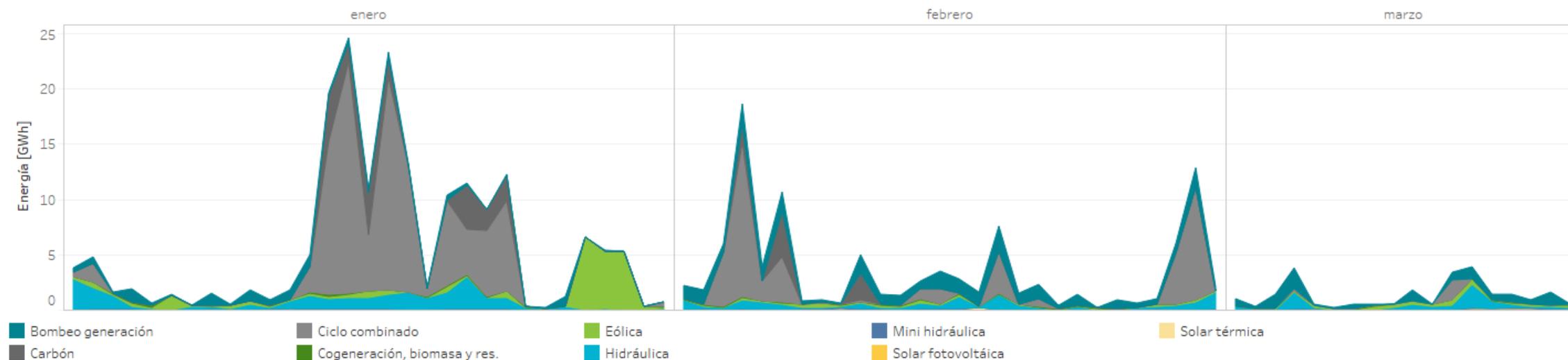
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 18/03/2025).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)

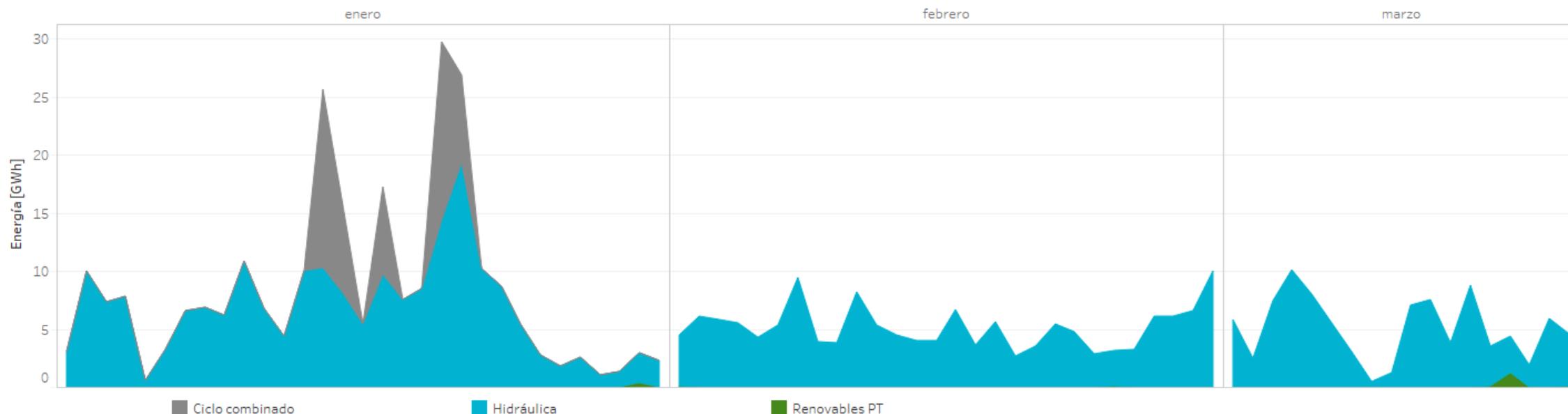


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

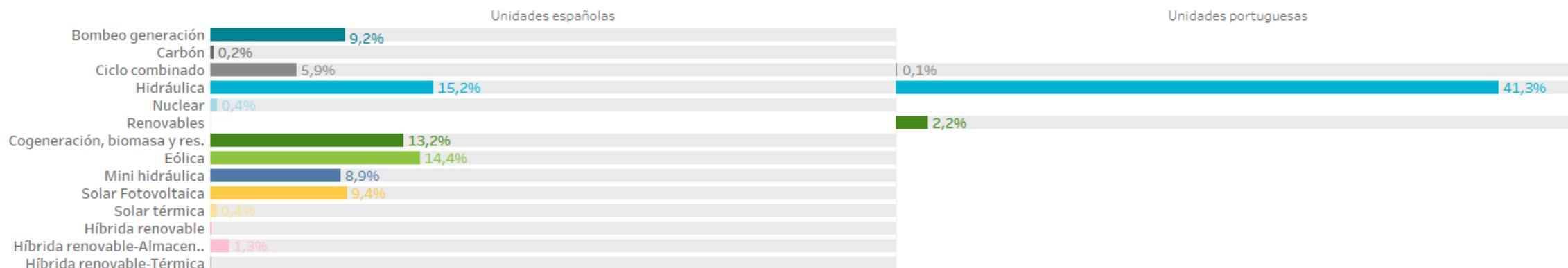
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 18/03/2025).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2025 (hasta 18/03/2025).



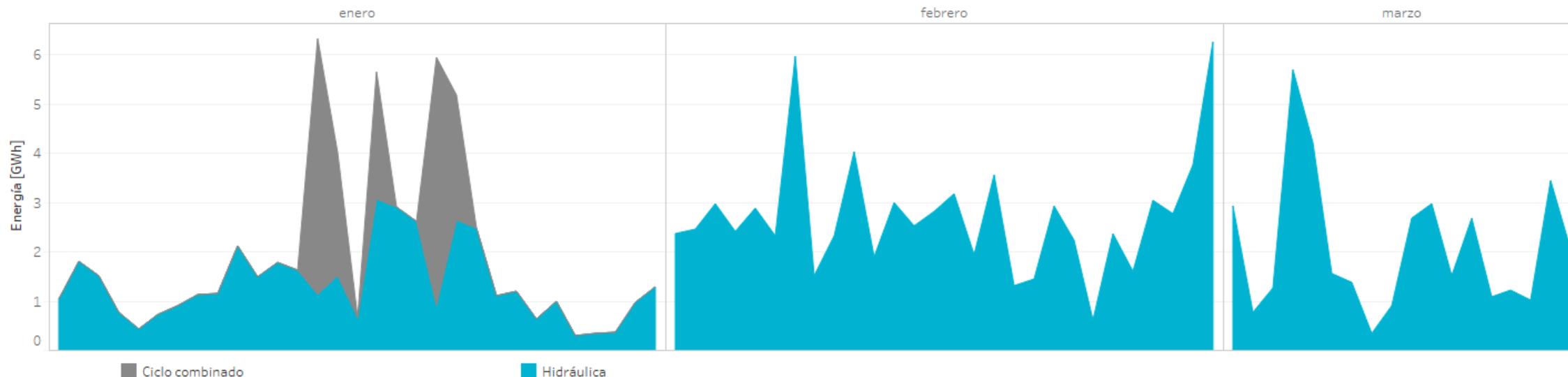
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

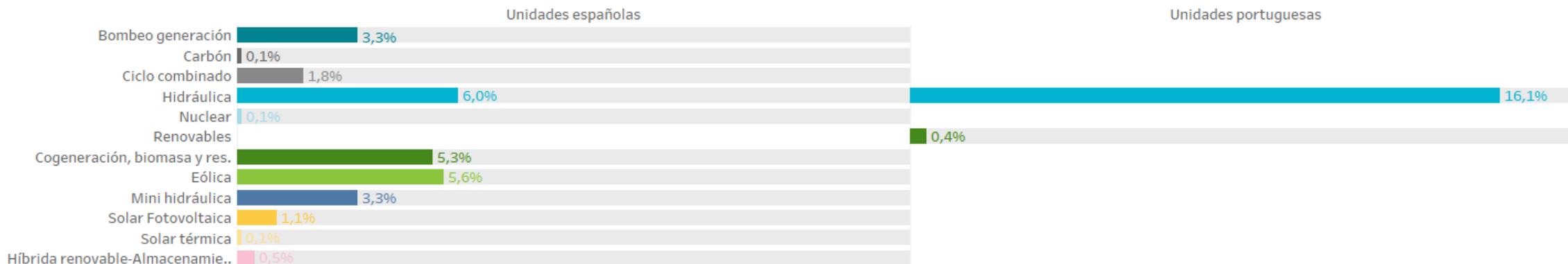
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 18/03/2025).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



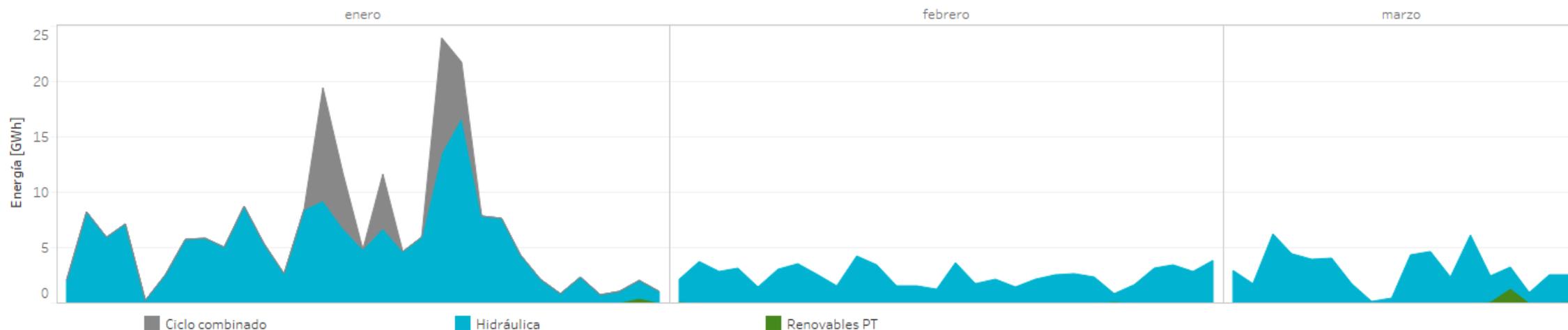
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

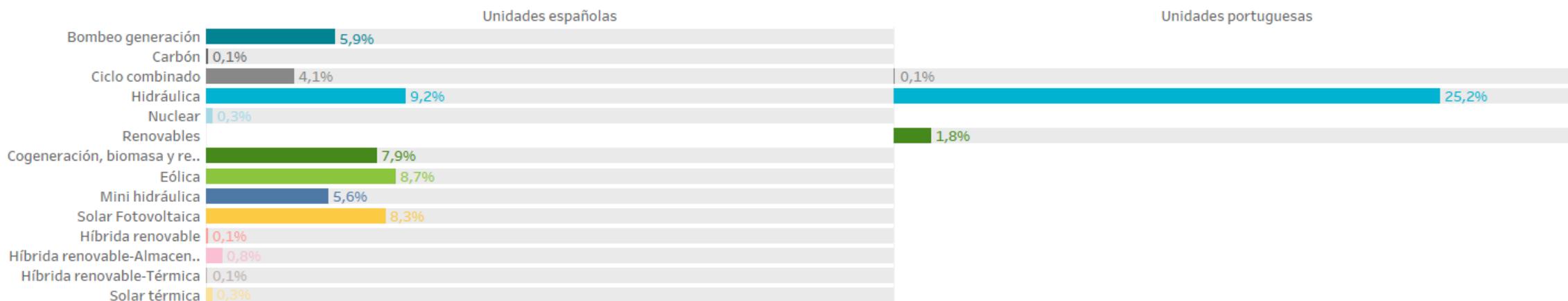
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 18/03/2025).

Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)

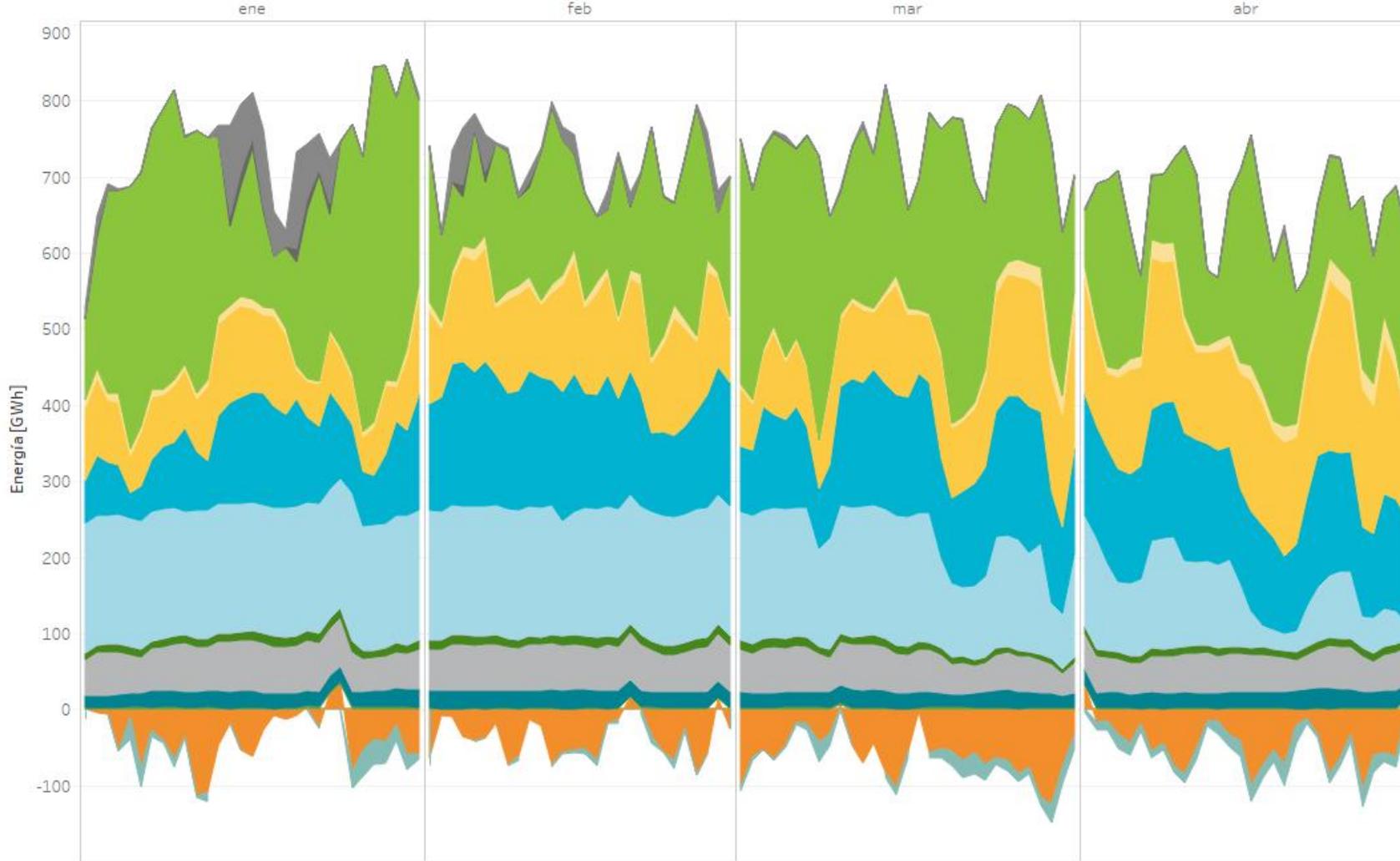


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

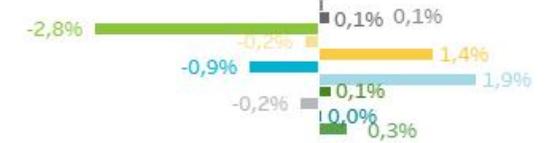
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



- 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



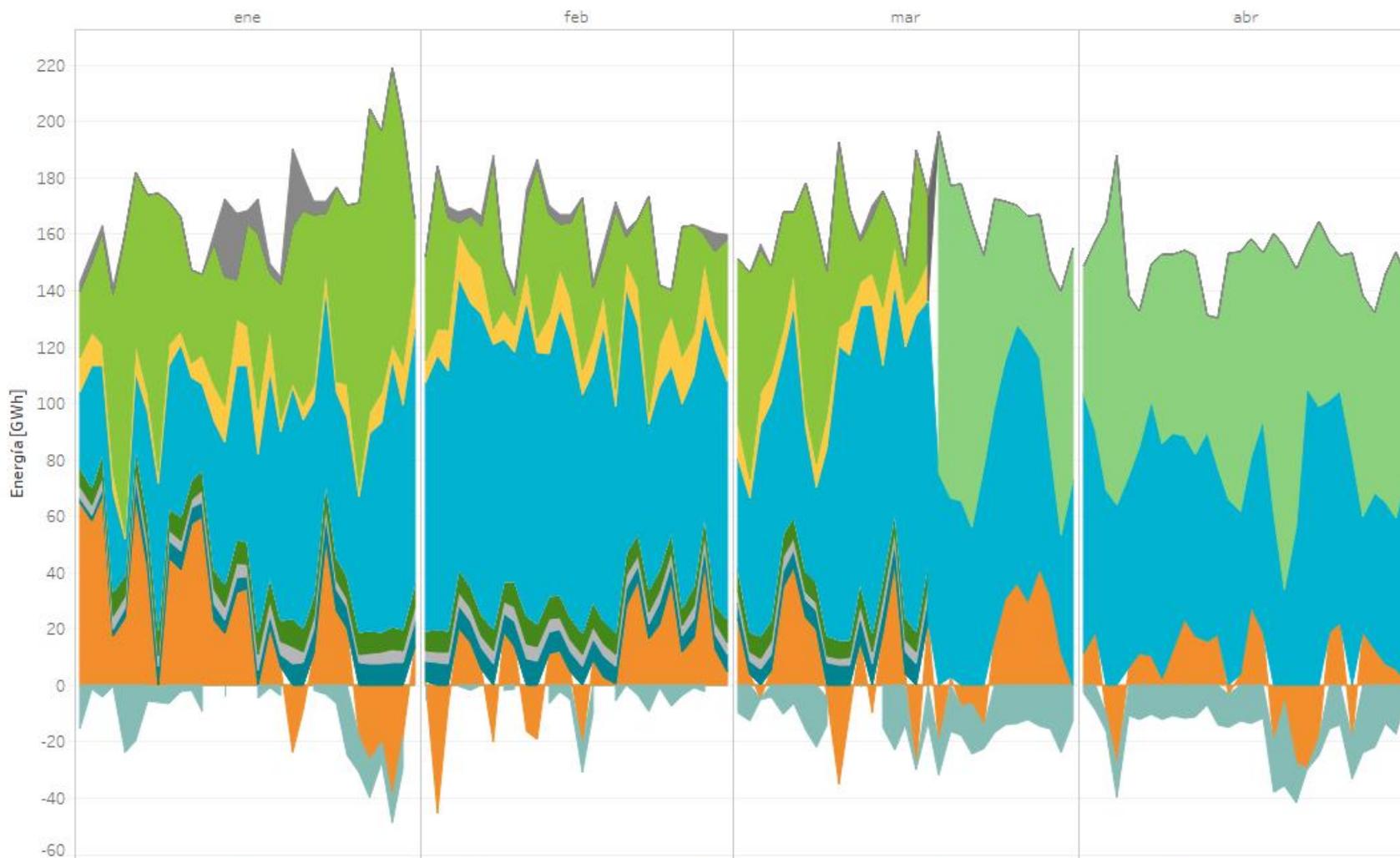
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



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 - 30/04/2025)



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 - 30/04/2024)

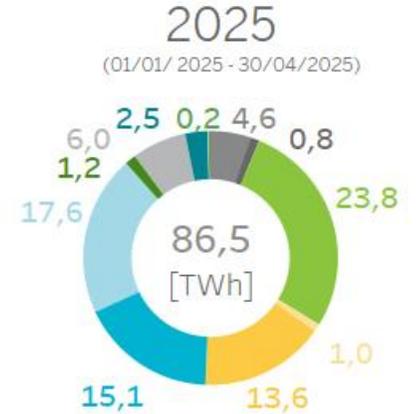
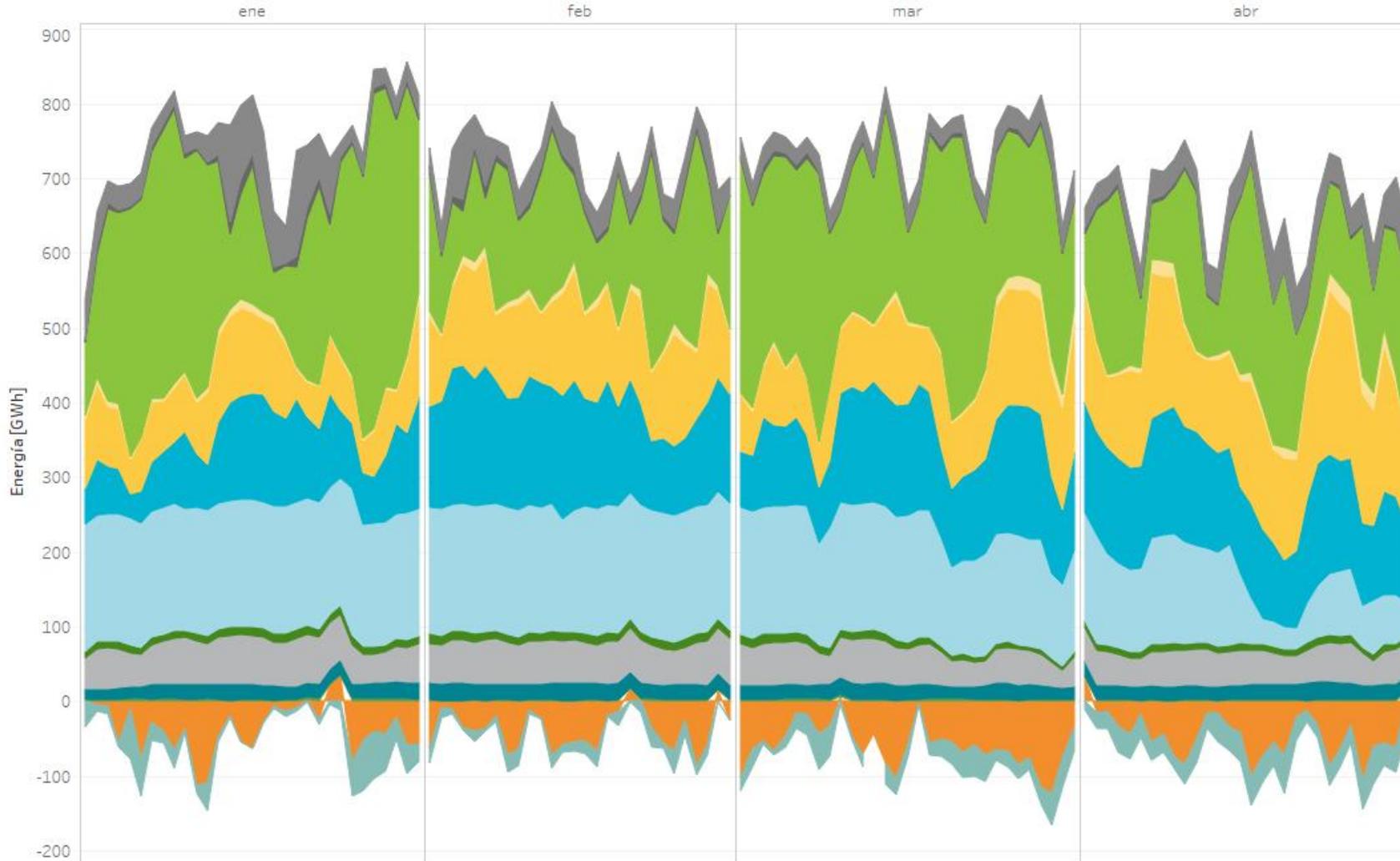


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

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



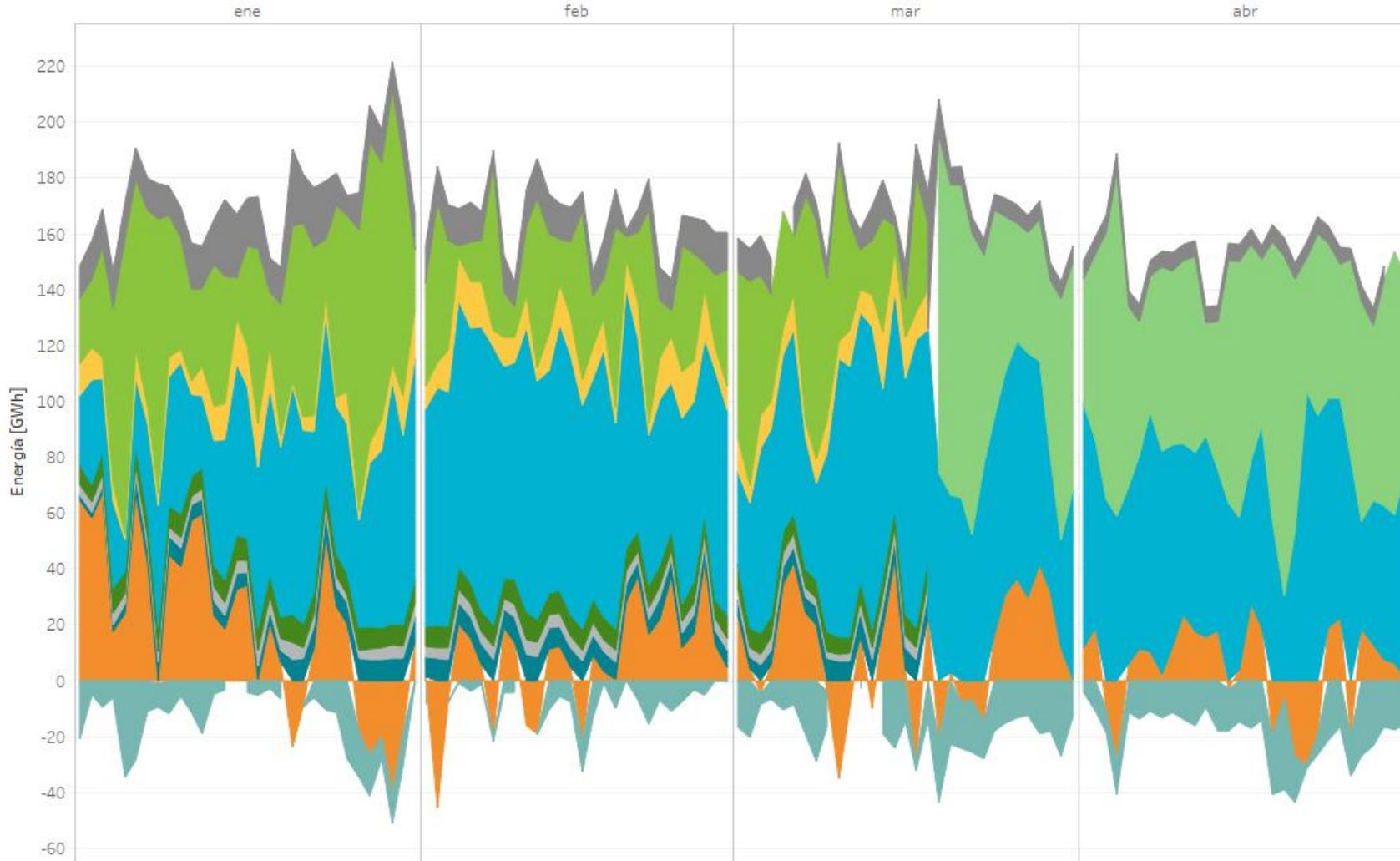
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



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



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

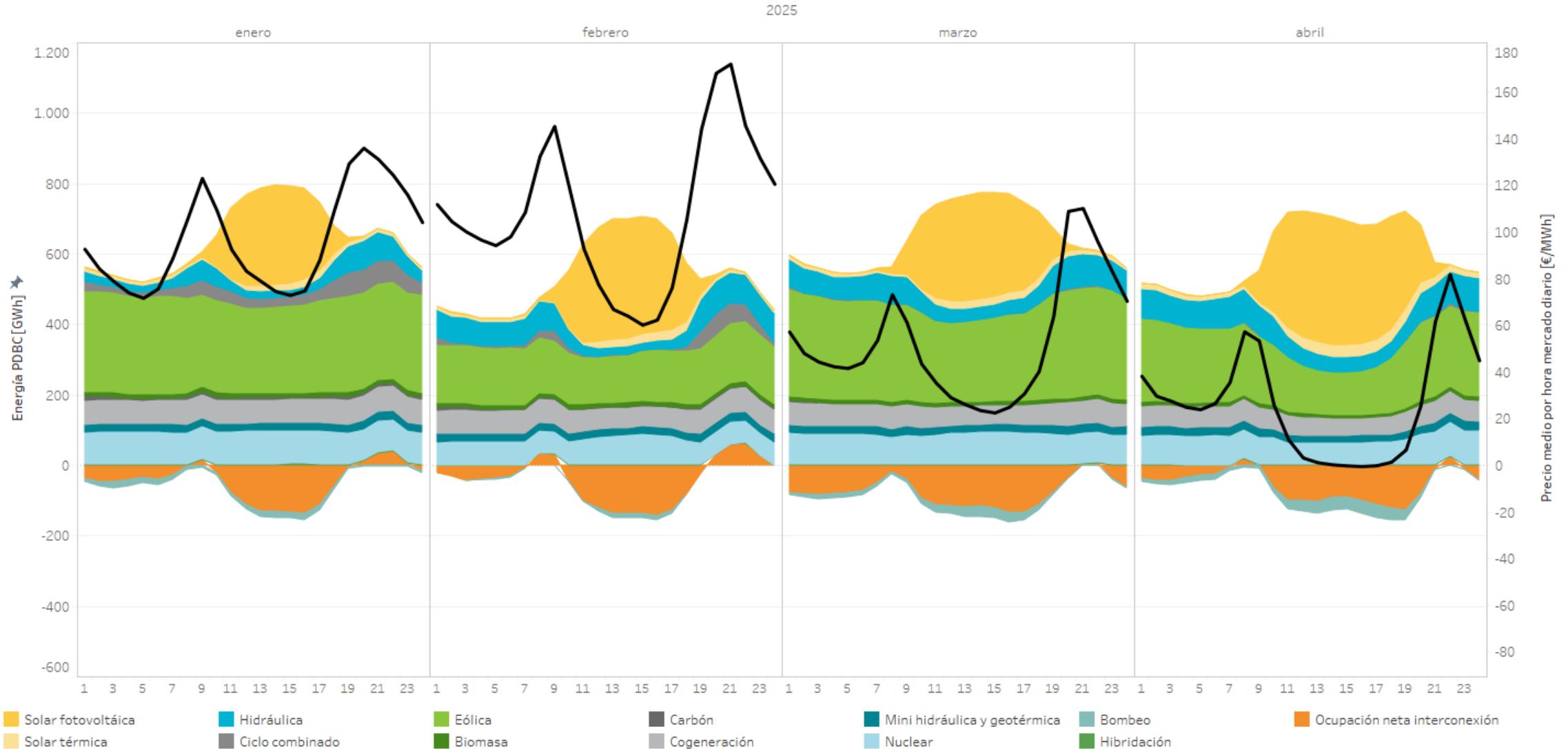


- Ciclo Combinado
- Solar Fotovoltaica
- Hidráulica
- Bombeo
- Mini hidra y geotermica
- Eólica
- Renovables Portugal
- Biomasa
- Cogeneracion y residuos
- Ocupación neta interconexión

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

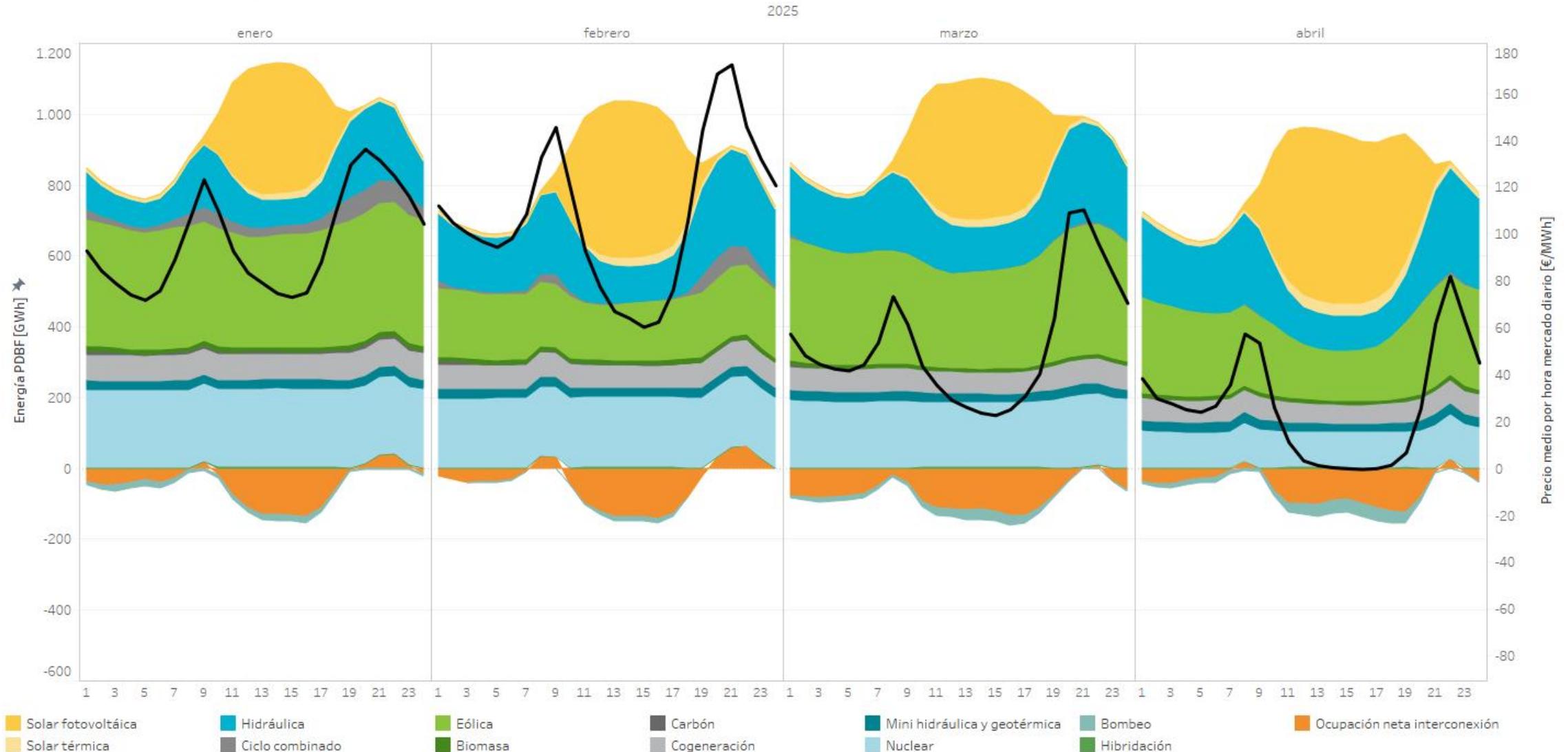
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2025)



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

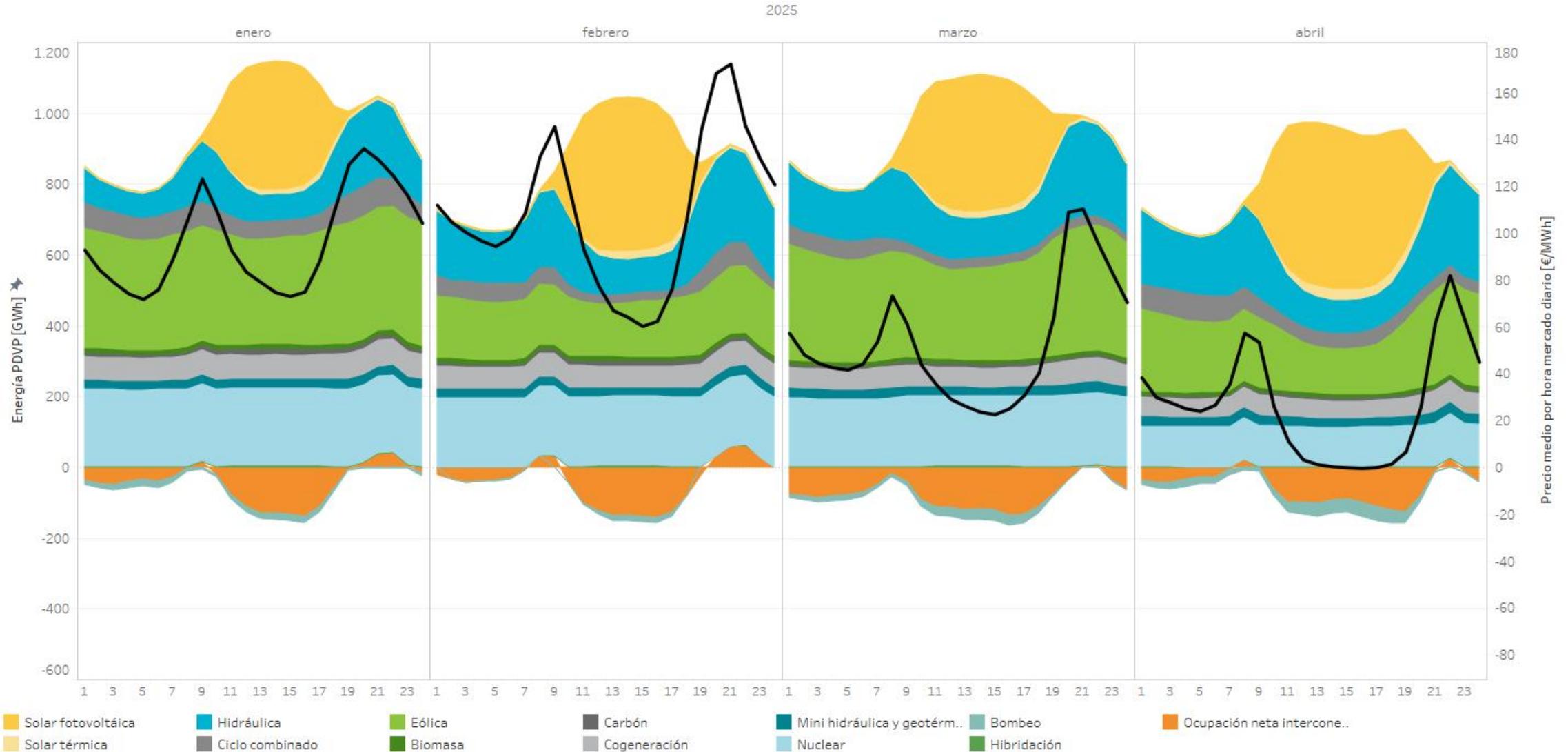
España

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2025)



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 30/04/2025)



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

Portugal

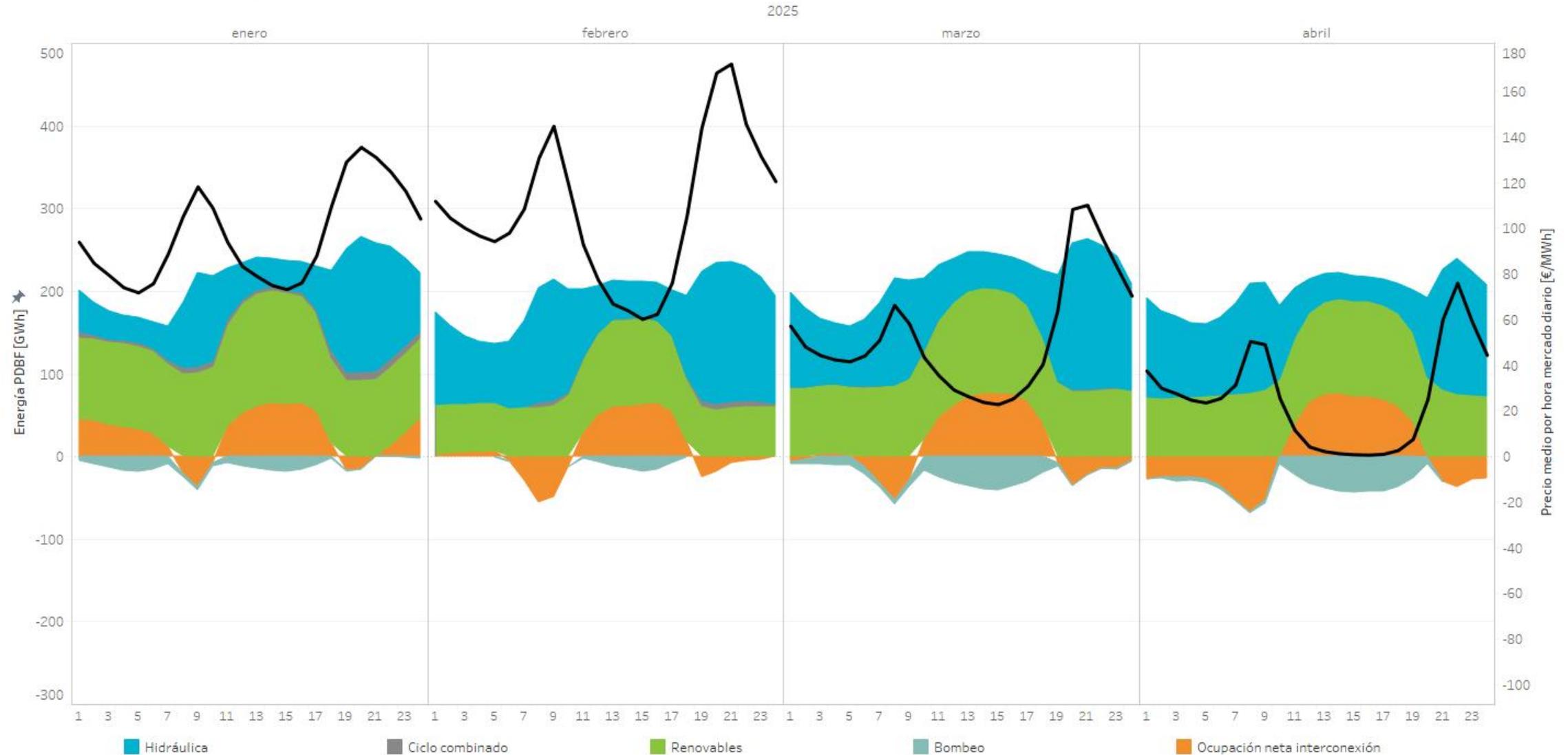
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2025)



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

Portugal

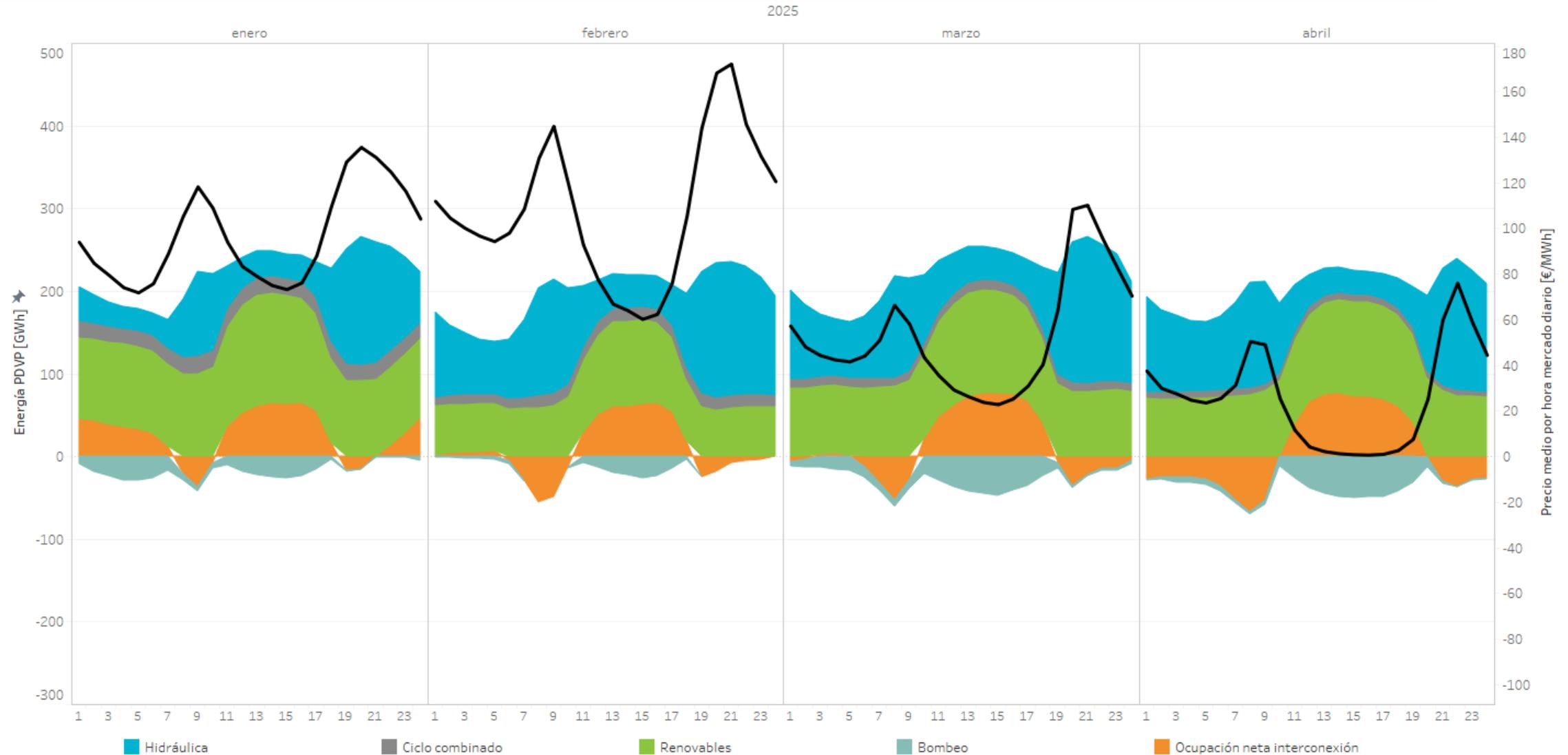
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2025)



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 30/04/2025)





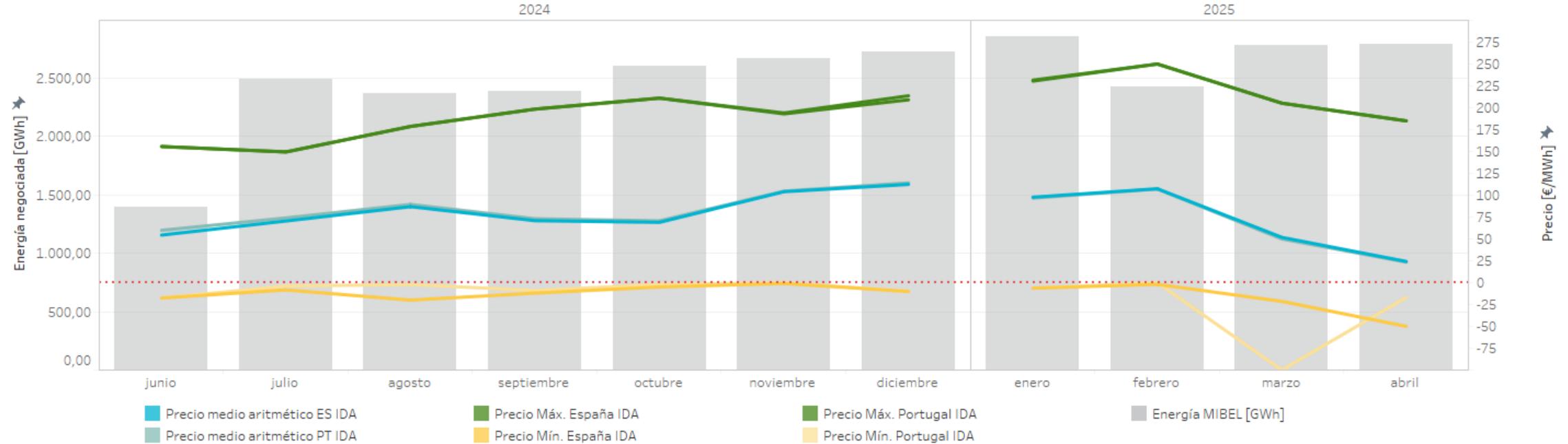
03

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 14/06/2024 hasta el 30/04/2025) en el mercado intradiario europeo (IDAs)



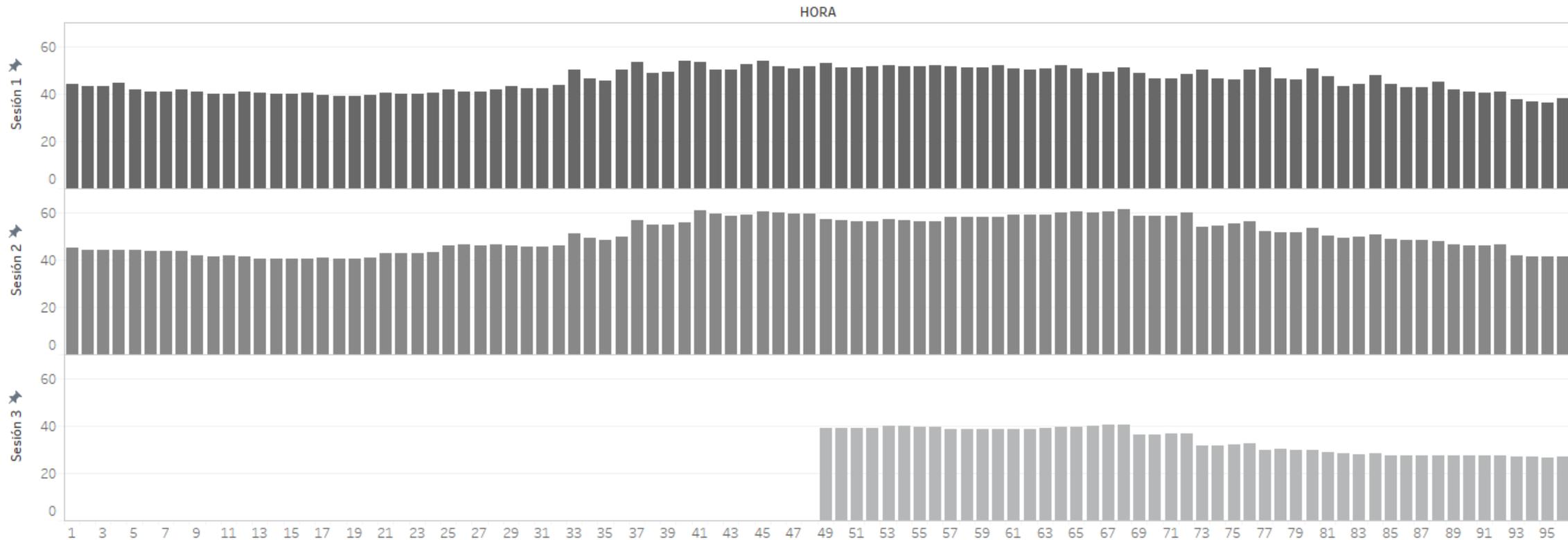
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 14/06/2024 hasta el 30/04/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	Precio medio aritmético España	Precio medio aritmético Portugal	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal
2024 junio	54,38	59,81	155,66	155,66	-17,62	-17,62	1.303,56	172,22
2024 julio	70,50	73,97	149,48	149,48	-8,34	-3,86	2.310,44	347,75
2024 agosto	86,89	89,46	178,61	178,61	-20,00	-2,20	2.212,09	308,33
2024 septiembre	70,83	73,05	198,44	198,44	-12,00	-9,00	2.215,31	324,25
2024 octubre	68,94	70,64	211,00	211,00	-5,00	-2,00	2.373,82	437,11
2024 noviembre	104,00	104,69	194,00	193,00	-1,00	0,00	2.461,76	423,68
2024 diciembre	112,34	114,09	213,69	209,07	-10,12	-10,12	2.519,20	430,25
2025 enero	97,71	96,70	231,60	230,50	-6,39	-6,39	2.621,16	452,22
2025 febrero	107,37	107,07	250,00	250,00	-1,98	0,00	2.231,33	378,17
2025 marzo	51,80	49,97	205,24	205,24	-21,44	-100,00	2.561,22	448,58
2025 abril	24,23	23,51	185,01	185,01	-50,00	-17,00	2.561,63	395,41
Total	78,19	79,29	250,00	250,00	-50,00	-100,00	25.371,53	4.117,98

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 30/04/2025).



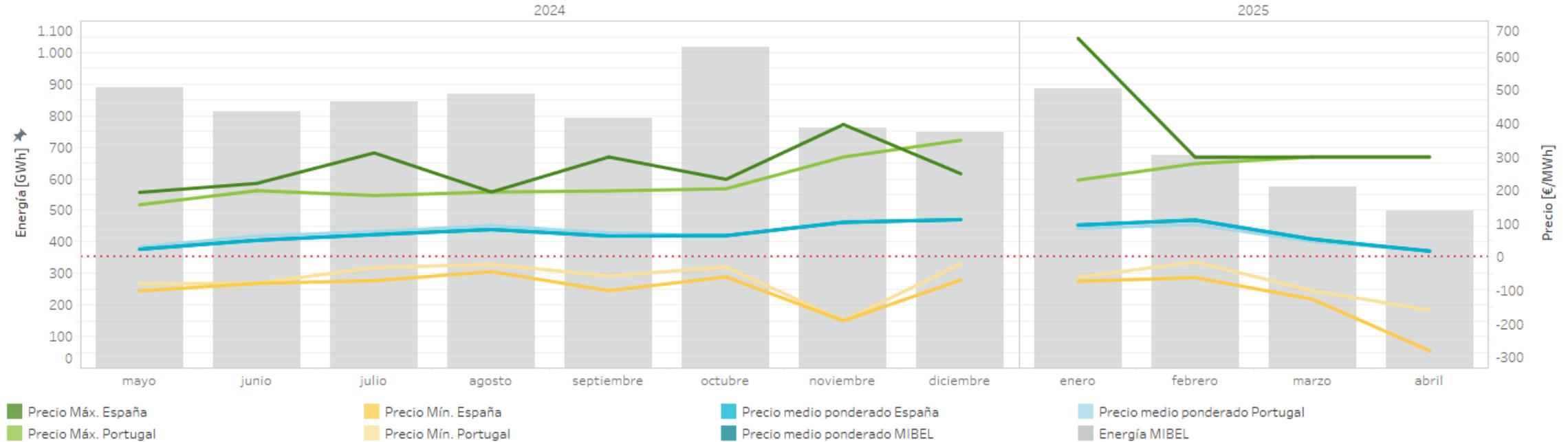
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 01/01/2025 hasta 30/04/2025).

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	70,73	70,12	240,10	240,10	-26,85	-11,39	4.109,12	626,60	4.348,98
2	69,10	68,13	242,83	227,51	-21,44	-100,00	4.415,09	740,53	4.802,00
3	70,37	68,61	250,00	250,00	-50,00	-17,09	1.451,14	307,25	1.602,90
Total	70,01	69,02	250,00	250,00	-50,00	-100,00	9.975,34	1.674,39	10.753,89

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 30/04/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



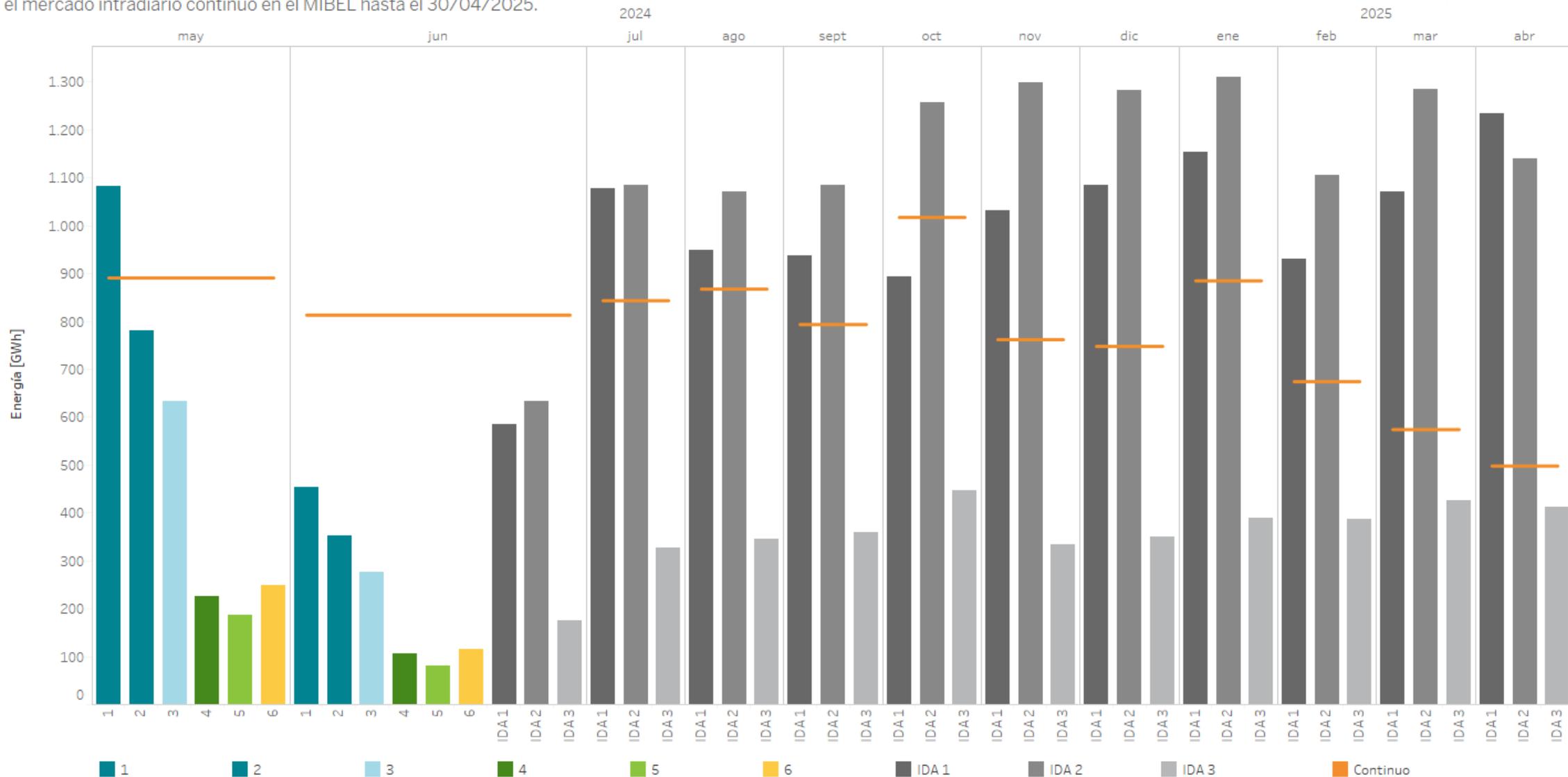
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/04/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	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									
mayo	23,75	31,14	194,00	157,00	-101,00	-79,00	836,06	93,11	890,87
junio	50,38	63,64	221,01	199,23	-78,07	-78,07	764,54	100,98	813,19
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
Total interanual	71,51	76,09	655,08	350,00	-280,00	-189,98	8.753,95	1.335,00	9.367,25

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

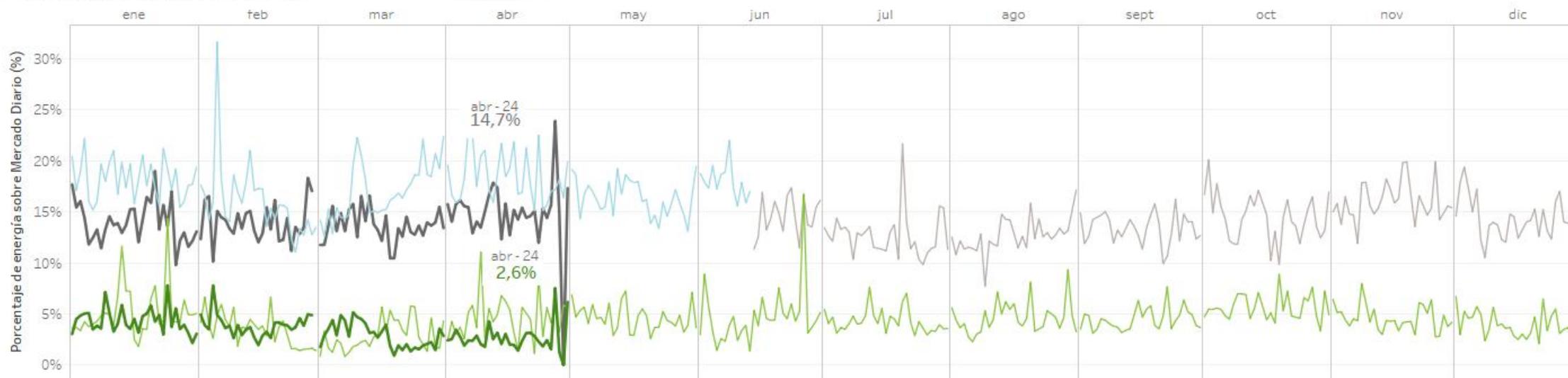
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas regionales y el mercado de subastas intradiarias IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 30/04/2025.



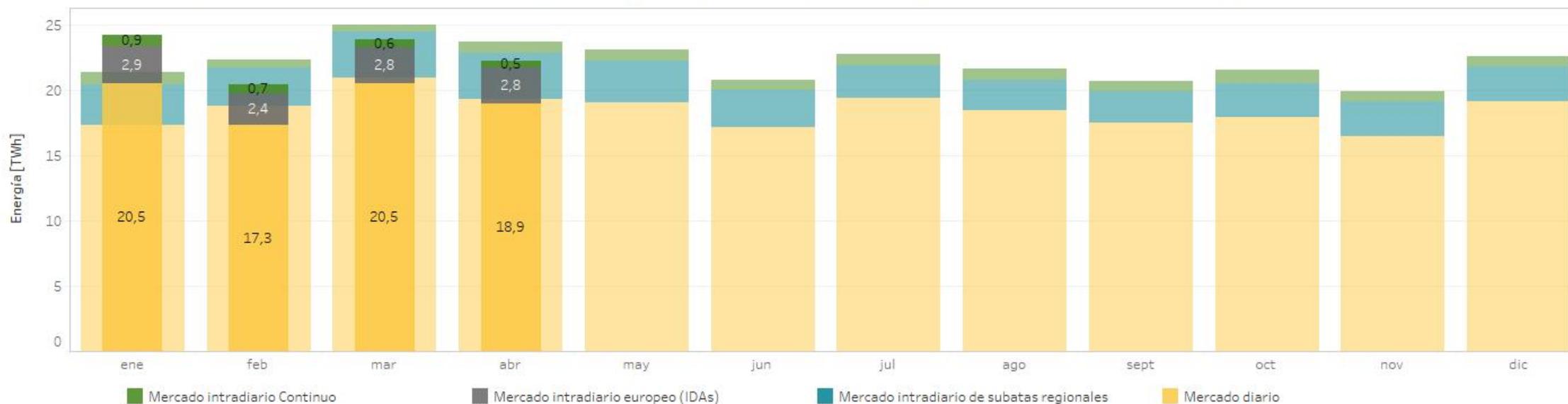
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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)

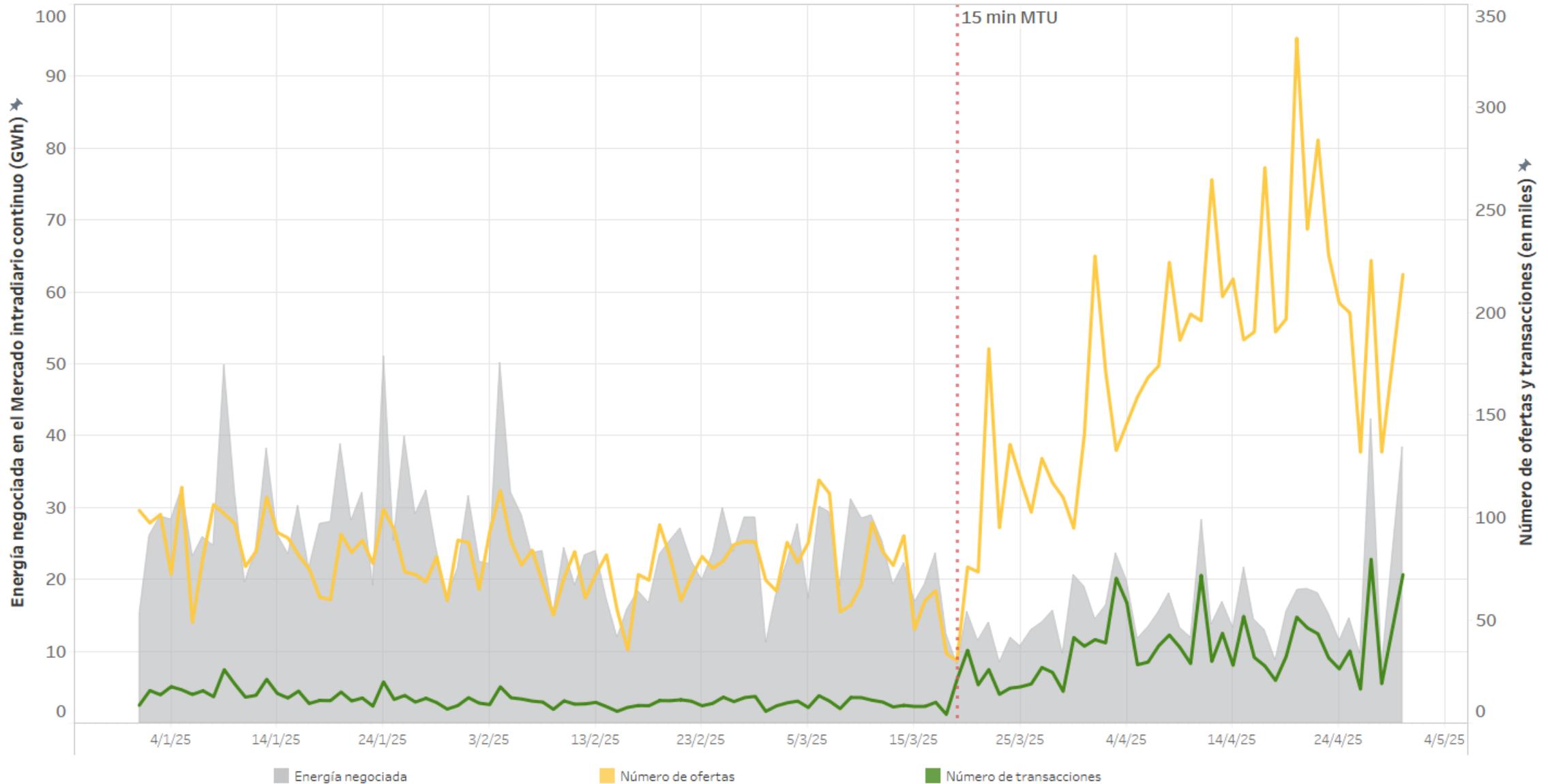


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/04/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

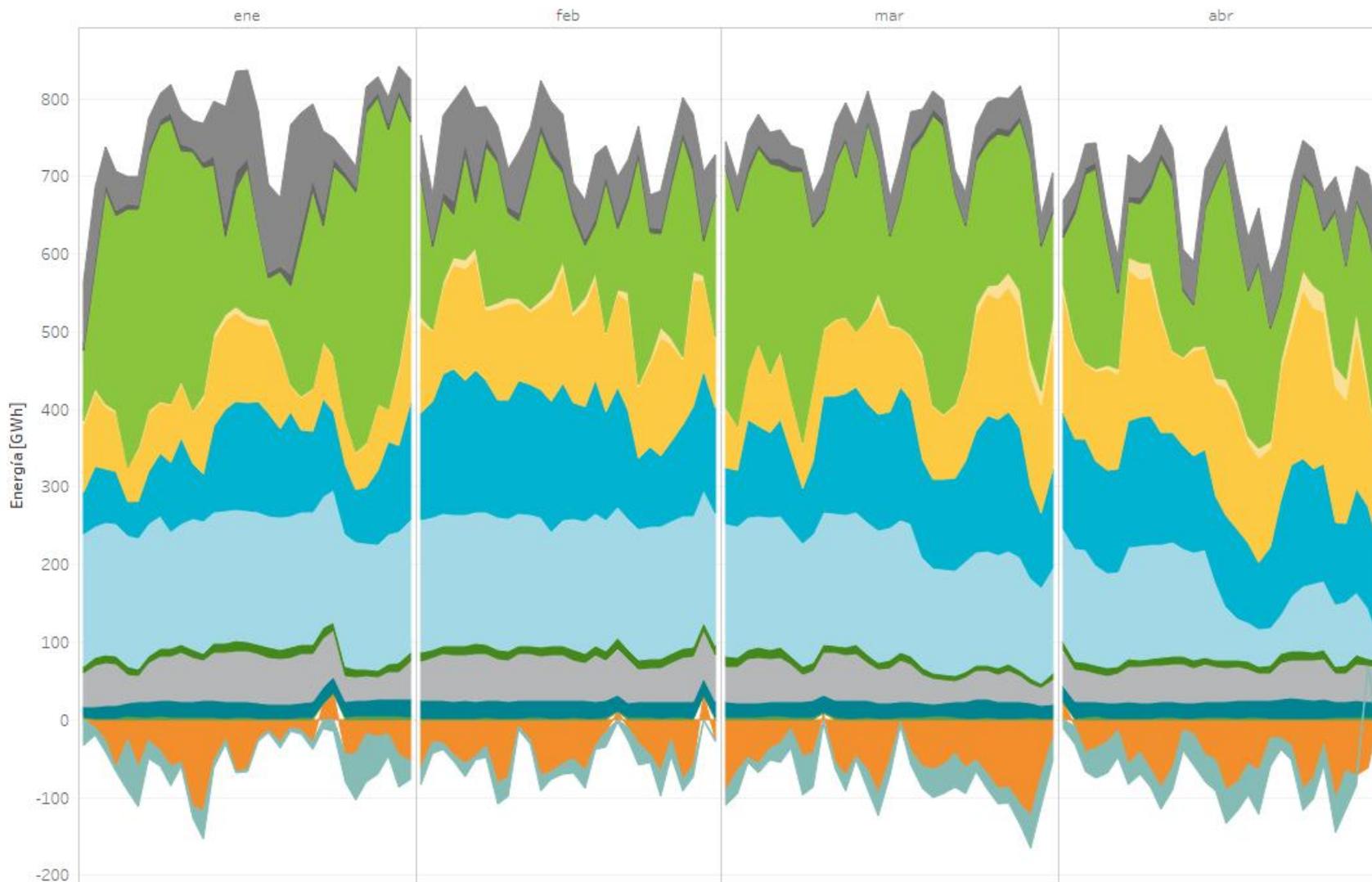
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 30/04/2025).



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

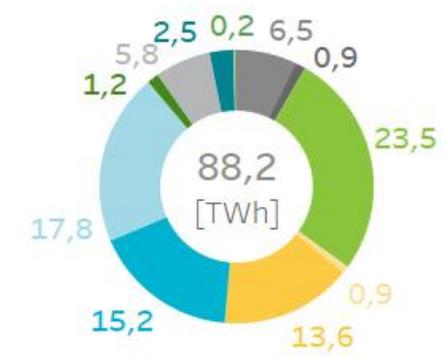
España

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

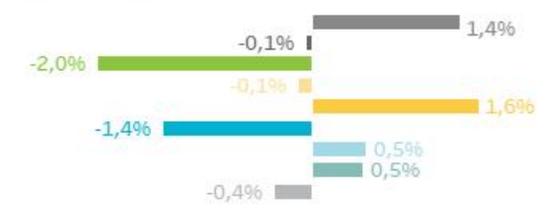


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Bombeo
- Mini hidra y geotermica
- Ocupación neta intercon..
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Biomasa
- Cogeneracion y residuos
- Hibridación
- Undimotriz

2025
(01/01/ 2025 - 30/04/2025)



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

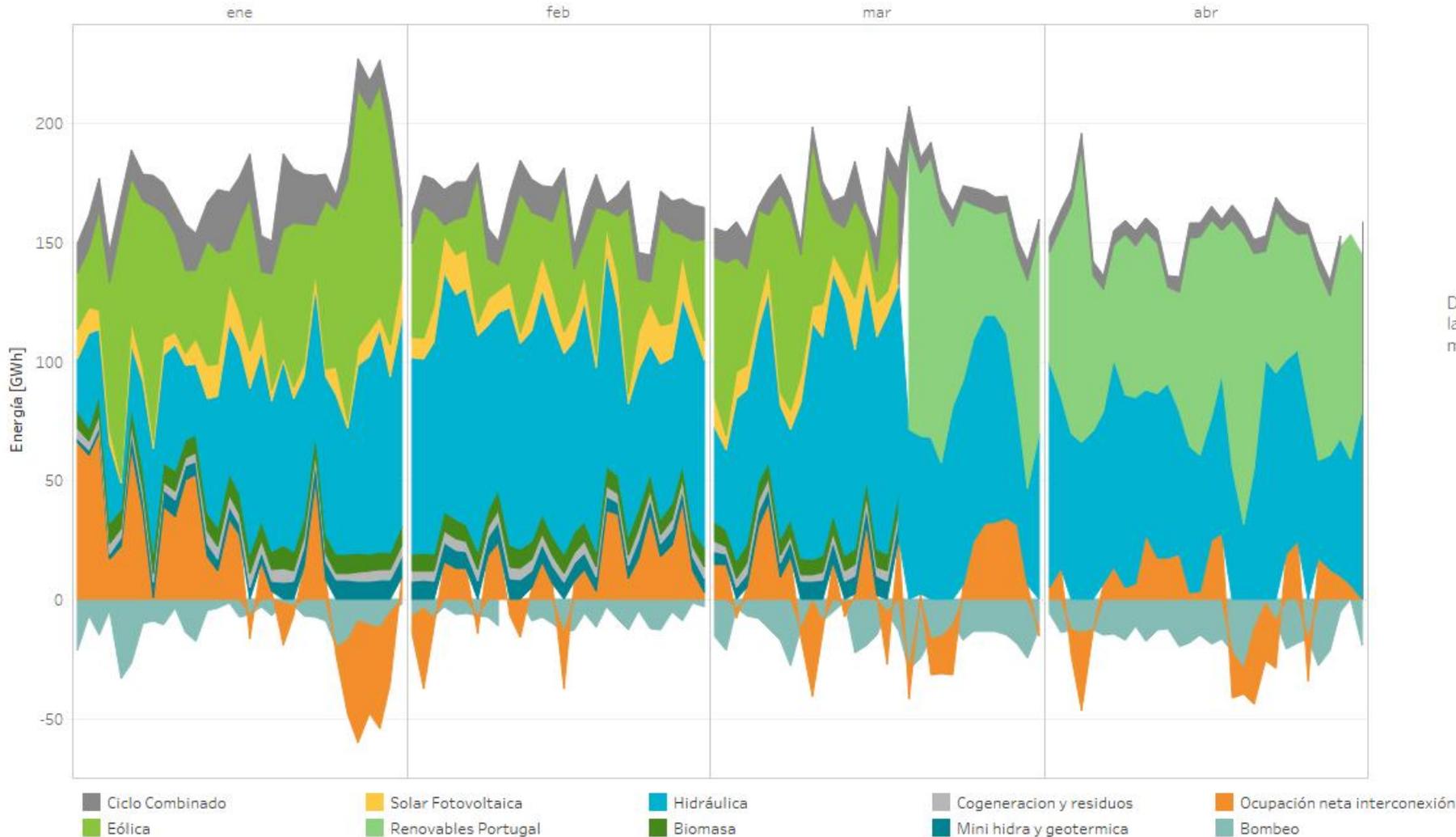


2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)



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 - 30/04/2025)



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 - 30/04/2024)

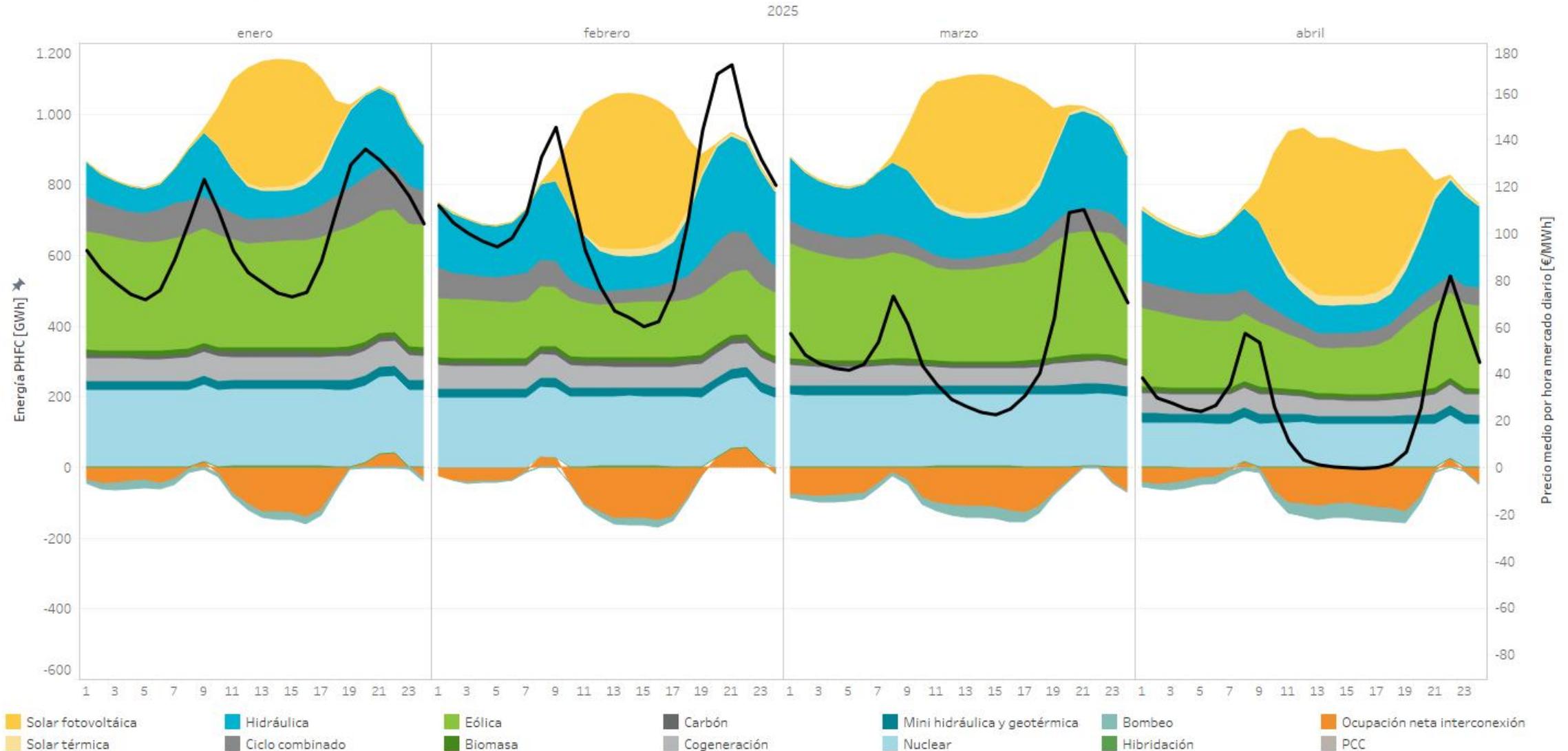


Nota: No se identifican las tecnologías renovables a partir del 19/03/2025 debido a que no se dispone de la información necesaria para su presentación.

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

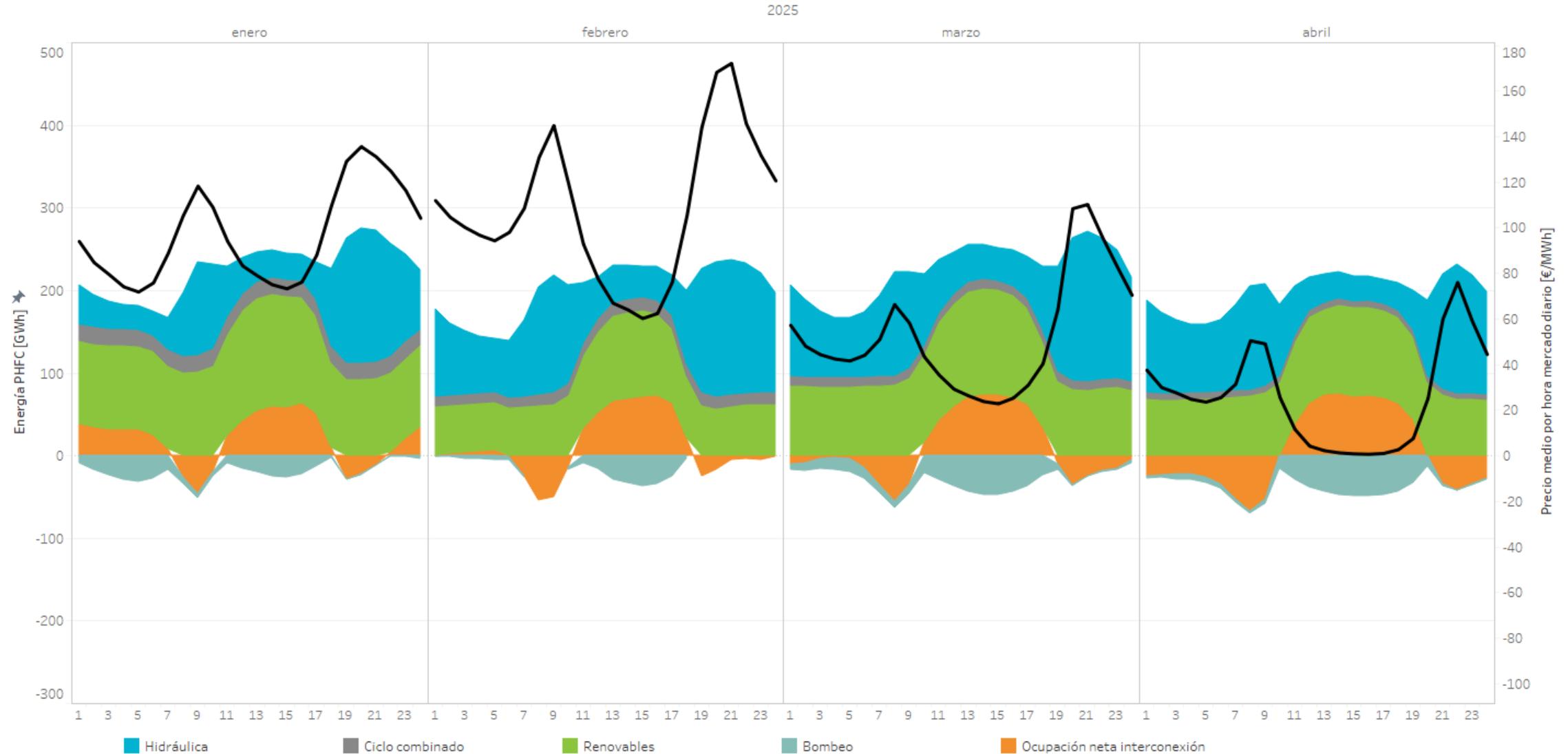
España

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2025)



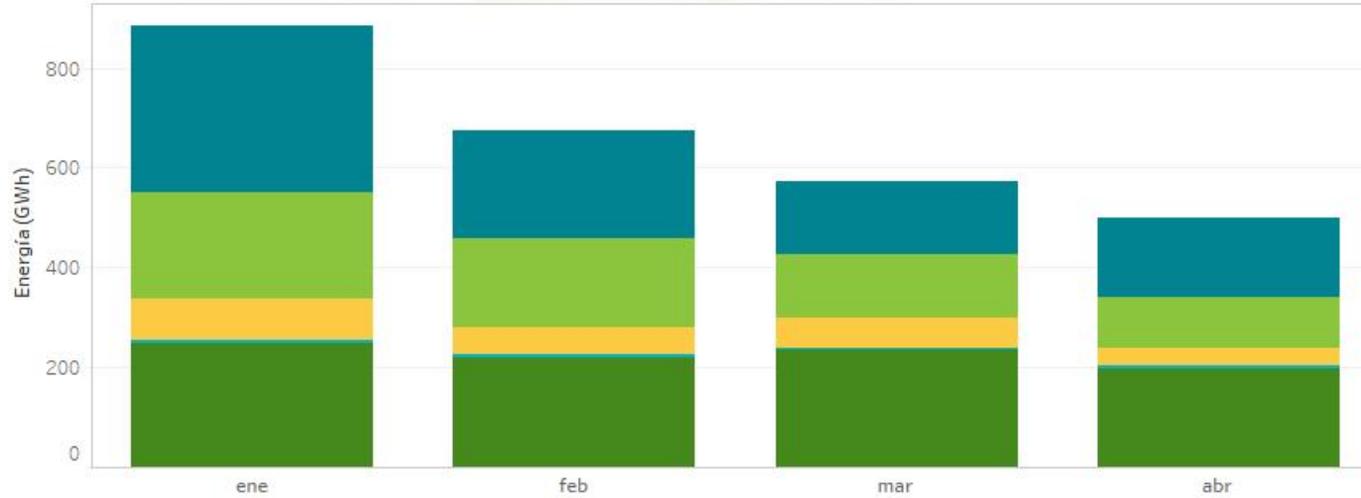
Precios, energías y tecnologías por periodo de negociación y mes (PHFC) Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2025)

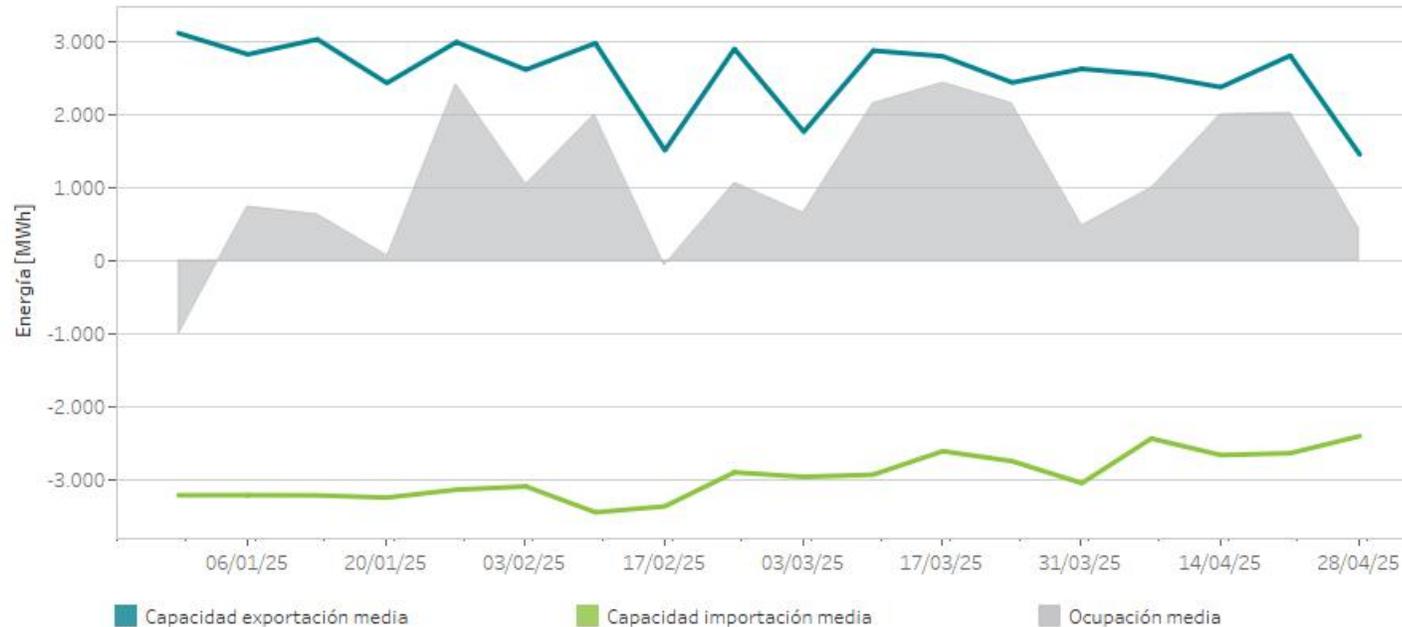


Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/04/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

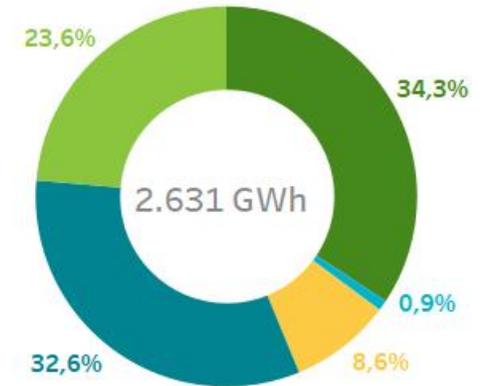


Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario

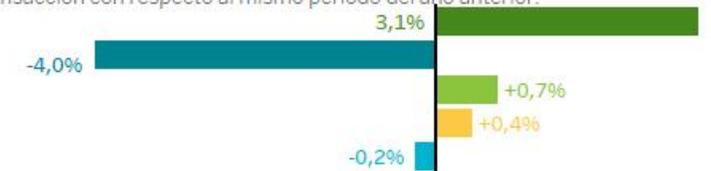


Cuota de energía por zona de transacción

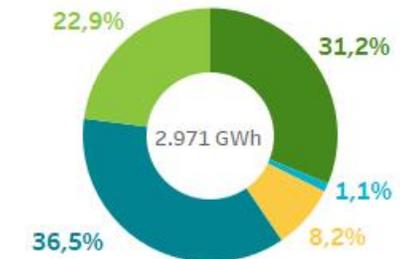
2025
(01/01/2025 - 30/04/2025)



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



2024
(01/01/2024 - 30/04/2024)





04

Intercambios internacionales

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



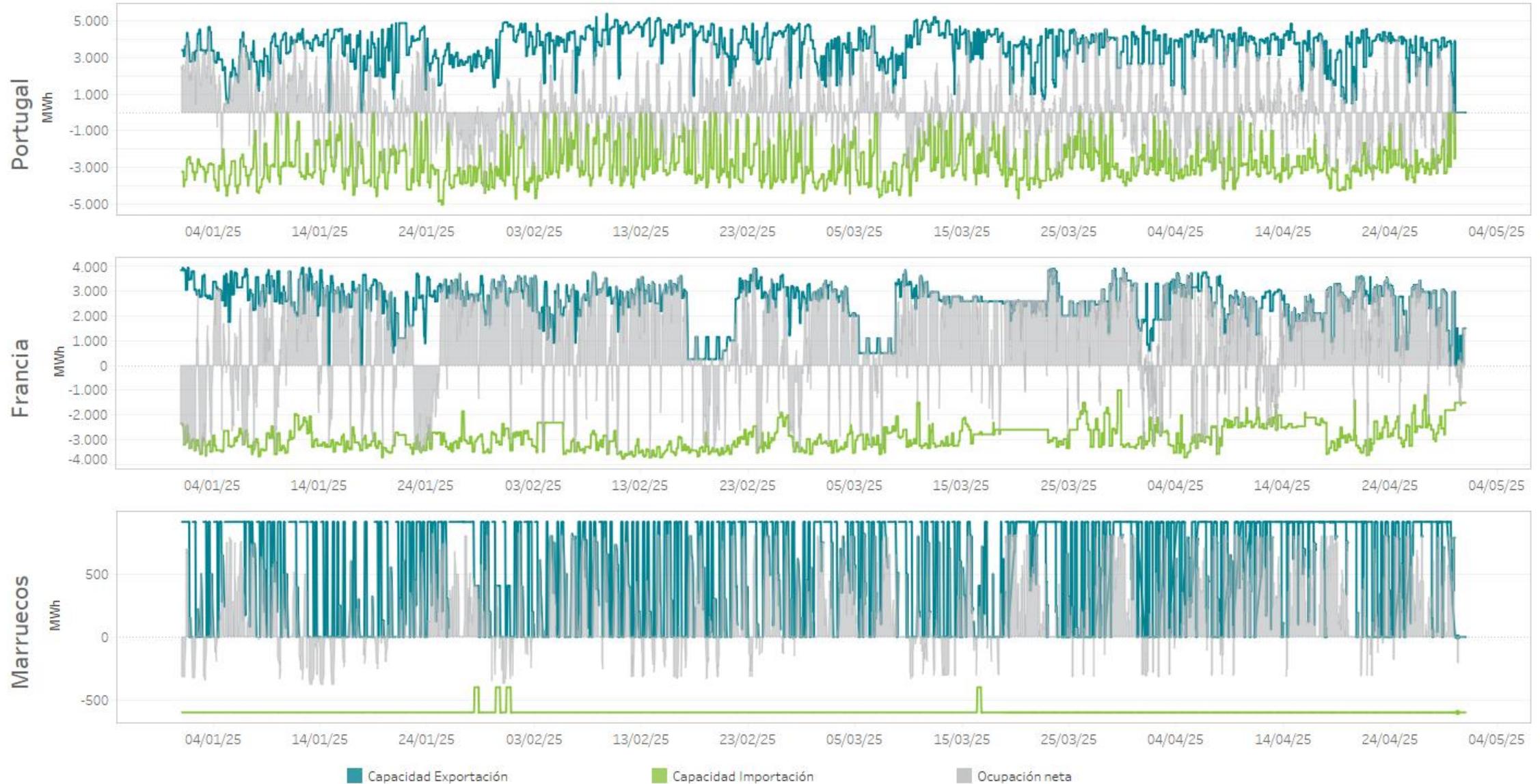
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

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 30/04/2025).



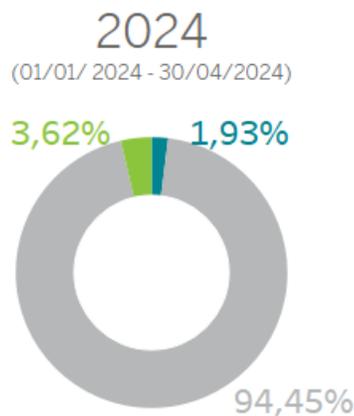
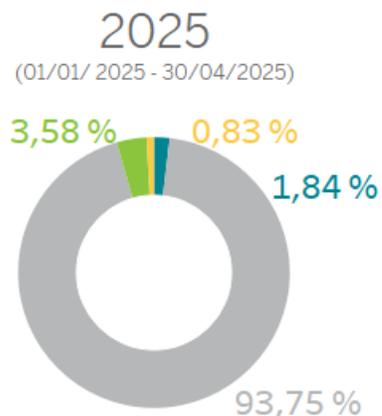
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 30/04/2025).



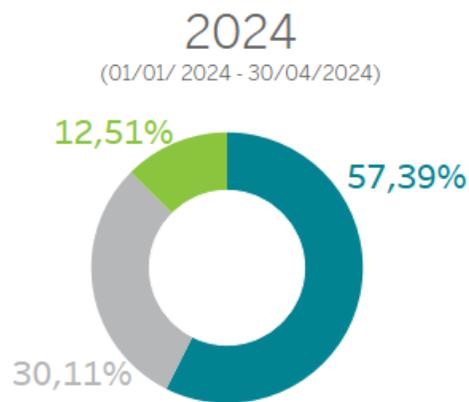
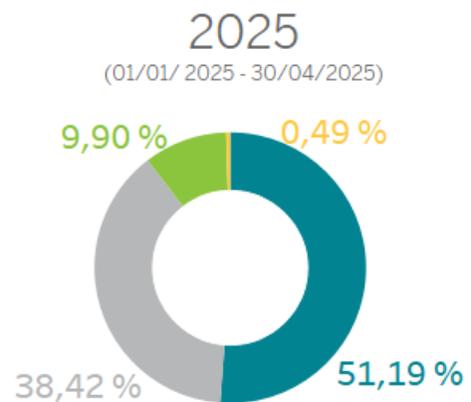
Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



■ Exportación a Portugal ■ Importación a España
■ Sin separación ■ Separación por capacidad nula

Porcentaje de acoplamiento España/Francia



■ Exportación a Francia ■ Importación a España
■ Sin separación ■ Separación por capacidad nula

	2025 (01/01/ 2025 - 30/04/2025)	2024 (01/01/2024 - 30/04/2024)
Exportación [GWh]	5.664,9	5.541,4
Importación [GWh]	2.069,9	2.065,5





05

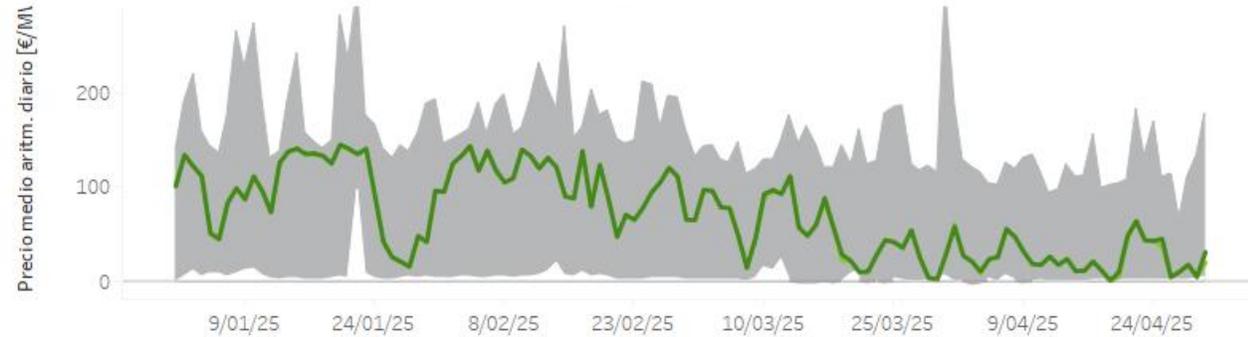
Mercados internacionales

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



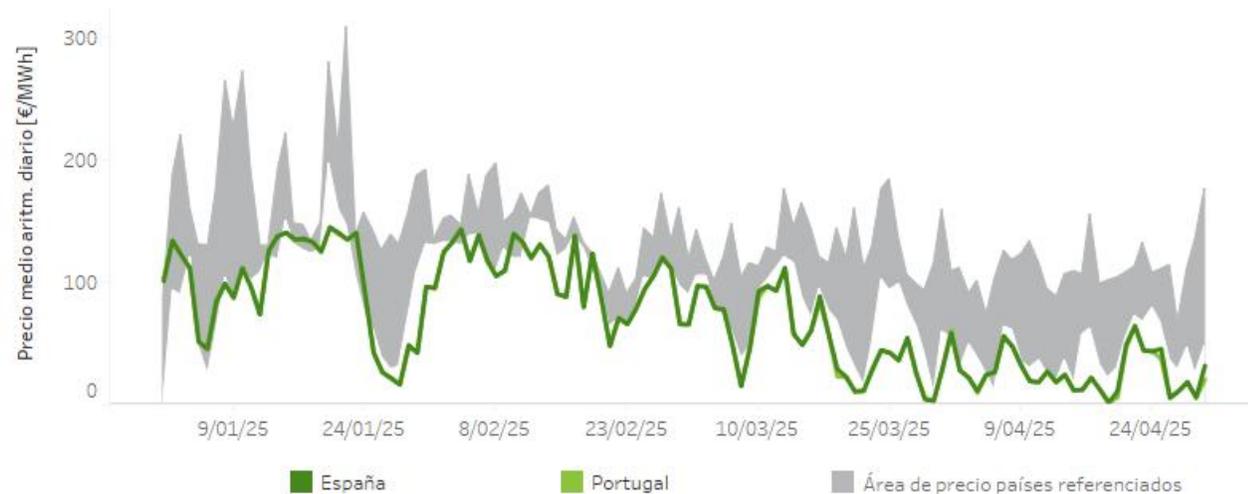
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 30/04/2025).

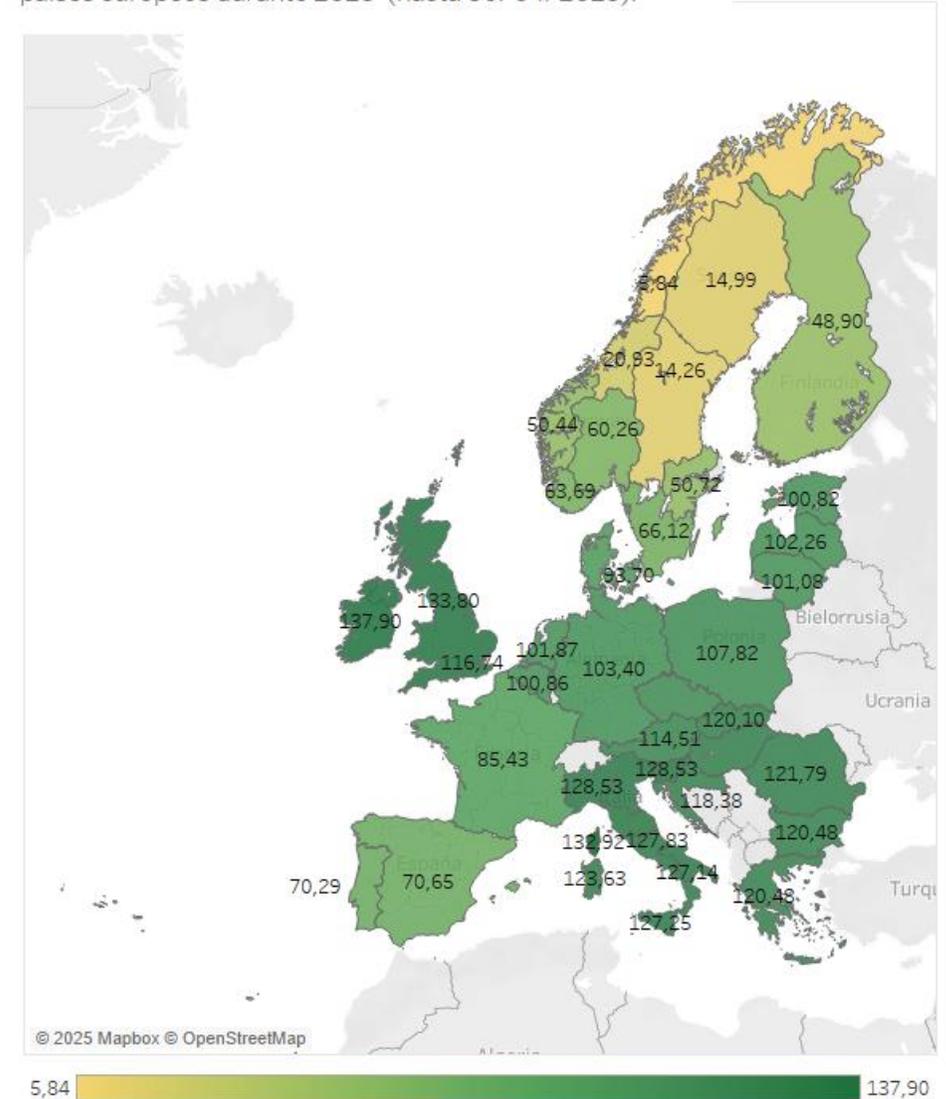


Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

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 30/04/2025).



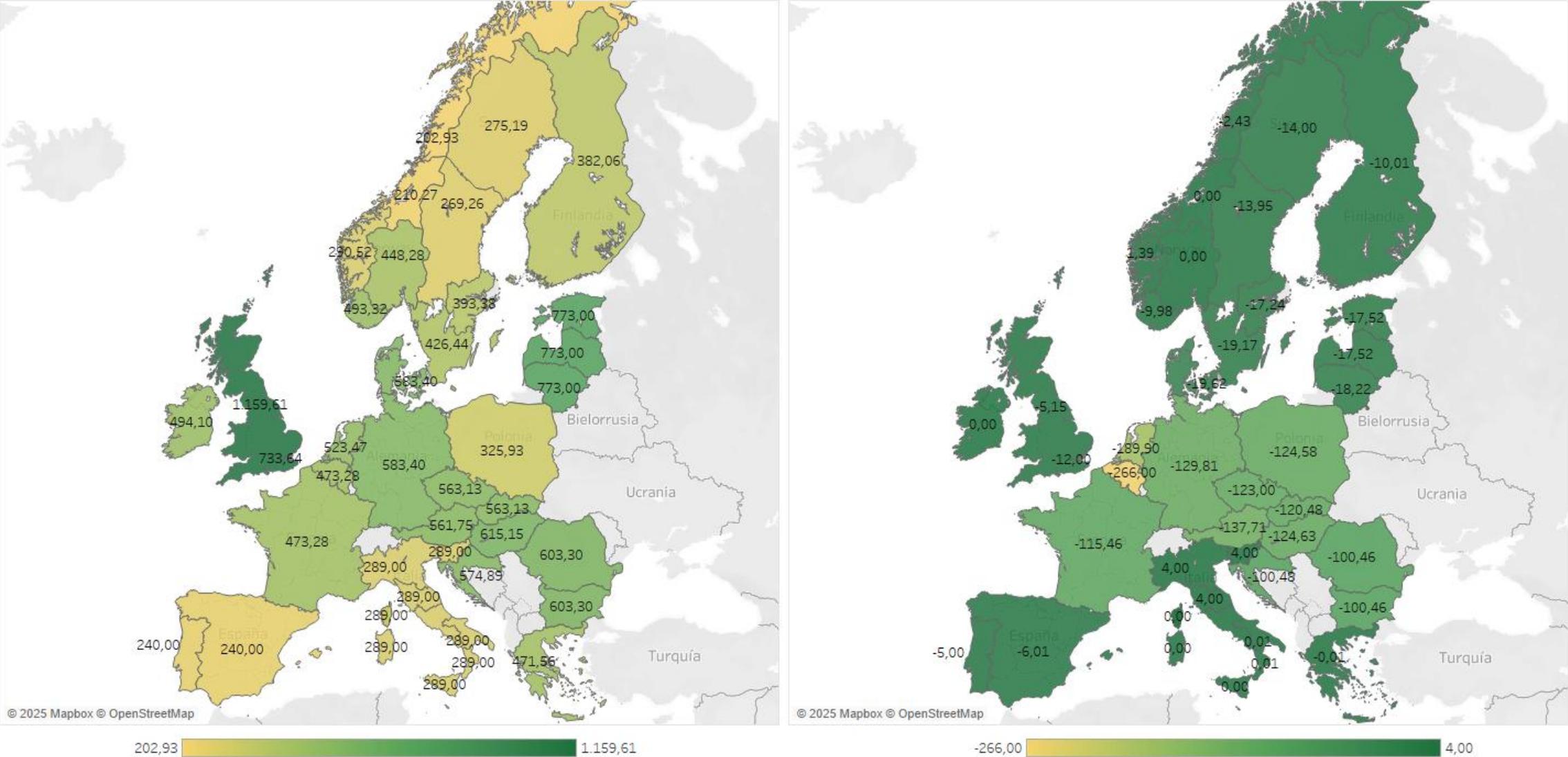
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 30/04/2025).



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

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 30/04/2025).



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



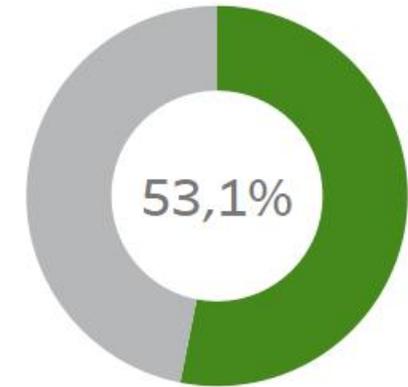
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/04/2025.

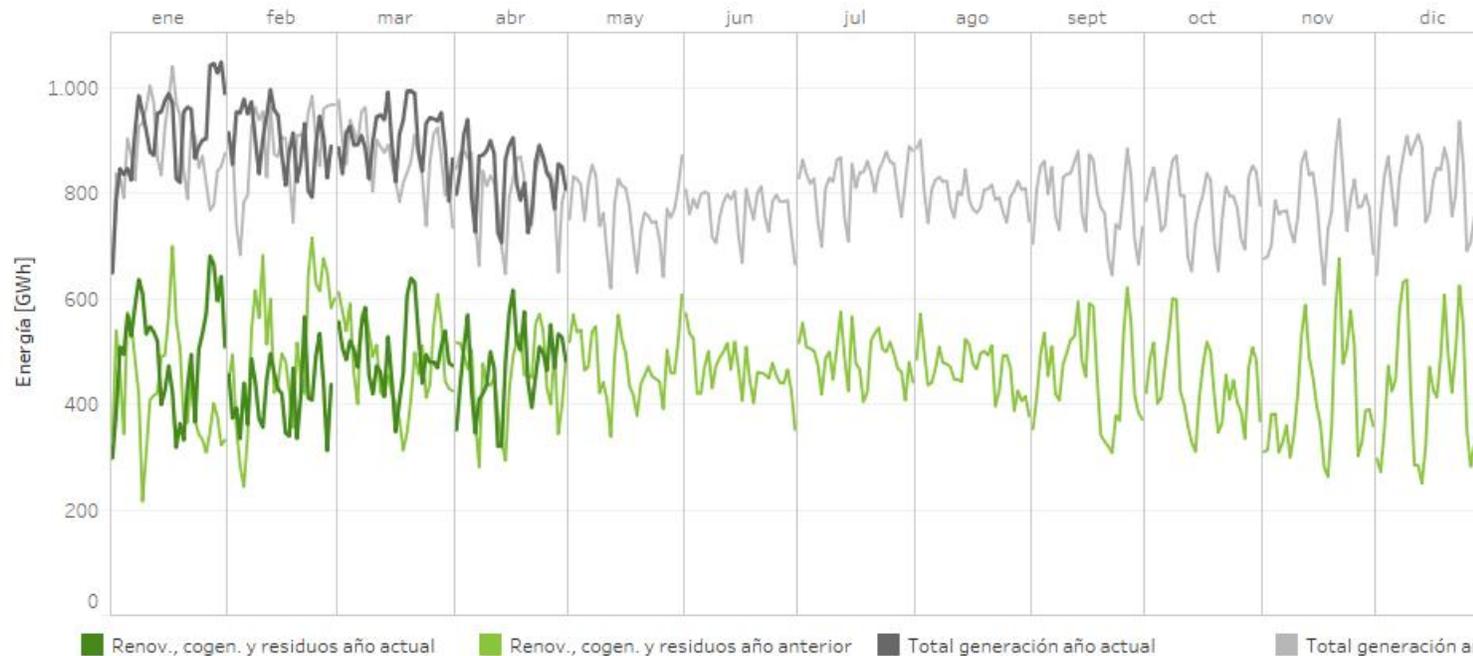
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	838,4	331,6
Cogeneración y residuos	5.911,6	799,1
Eólica	31.497,3	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.167,5	251,0
Solar fotovoltaica	31.172,0	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	17,8	
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

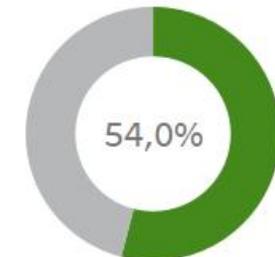
01/01/2025 - 30/04/2025



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 30/04/2025) y comparado con el año anterior.



2024
(mismo período)



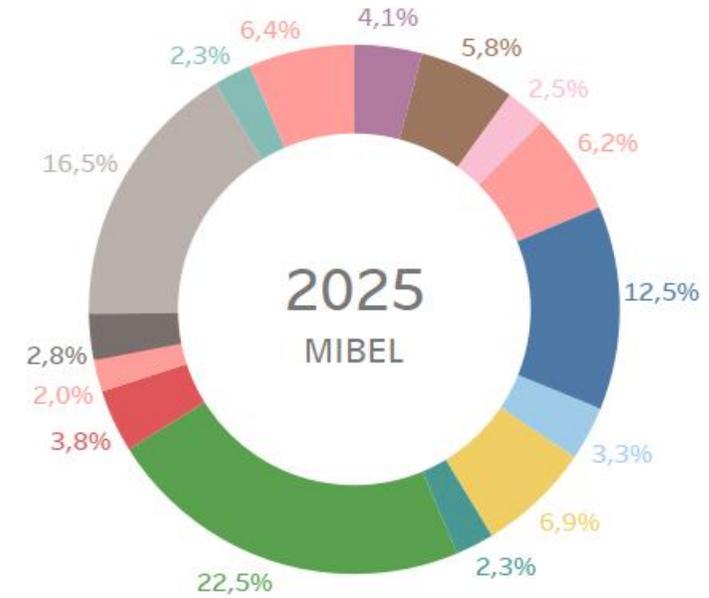
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 marzo 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
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
- SU ELETRICIDADE, S.A.



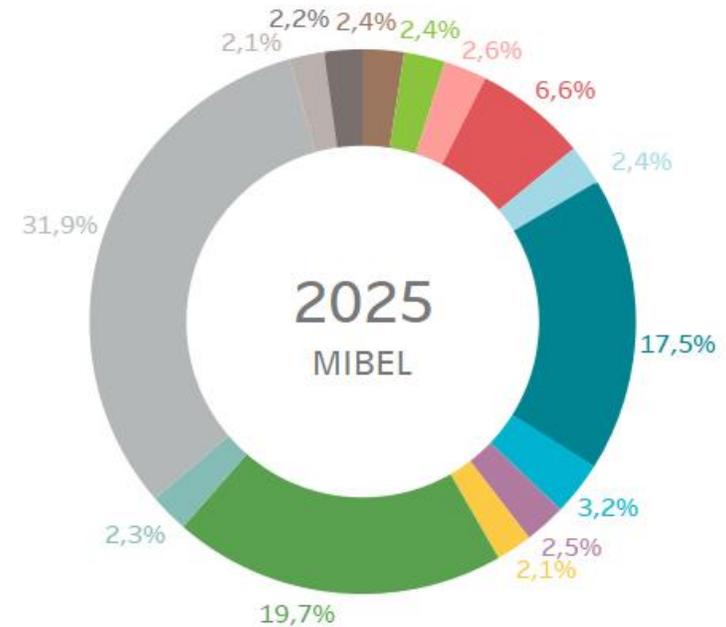
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- IGNIS ENERGIA 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 marzo 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%)



- 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%)
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS SLU
- 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



Mercados acoplados

Puesta en operación de los 15 minutos en los mercados intradiarios y de la nueva tipología de oferta del mercado diario
18 de Marzo de 2025



- El **18 de Marzo** se ejecutaron **satisfactoriamente** los pasos programados para la puesta en operación del periodo de negociación cuarto-horario en los mercados intradiarios y la nueva tipología de oferta del mercado diario en el MIBEL, según lo indicado en la Instrucción 1/2025 .
- El **Mercado Diario** del 18 de Marzo con entrega el 19 de Marzo se puso en funcionamiento la nueva tipología de ofertas que incluye: el bloque simple (Simple Block Order), el producto complejo escalable (Scalable Complex Orders) y el grupo exclusivo de bloques simples (Exclusive Group of Block Orders) contemplados en la [Metodología de productos del SDAC](#).
- La primera subasta intradiaria (**IDA1**) del 18 de Marzo con entrega el 19 de Marzo fue la primera sesión celebrada en resolución cuarto-horaria.
- Tras la subasta IDA1 mencionada anteriormente se reanudó la negociación del **Mercado Intradiario Continuo** en periodos de negociación cuarto-horarios con entrega el 19 de Marzo.

Mercados acoplados

Mercado diario. Implementación del periodo de negociación 15 min

- El 17 de Abril, el operador del mercado EPEX Spot publicó una nota de prensa de manera unilateral en el que declara su preocupación por el progreso y calidad de las pruebas del proyecto central europeo SDAC, proponiendo como nueva fecha para el go-live el 30 de septiembre (fecha de entrega 1 de octubre).
- La información publicada por EPEX Spot no es compartido por la mayoría de los NEMOs y TSOs, más aún, consideran que la información no se ajusta a la realidad y en concreto al desarrollo y la calidad de las pruebas.
- El 30 de abril los NEMOS (incluido OMIE), que no comparten la visión de EPEX, emiten el siguiente comunicado rechazando la posición de EPEX aclarando cada punto preocupante para este NEMO y confirmando que están preparados para el go-live del 11 de junio de 2025.

Comunicado NEMOS



CROP EX **BRM** **BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI**
CROATIAN FINANCE EXCHANGE ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE
Prague, Vienna, Oslo, Rome, Athens, Bratislava, Madrid, Sofia, Warsaw, Zagreb,
Bucharest 30th April, 2025

COMMITMENT TO TIMELY IMPLEMENTATION OF 15-MINUTE MARKET TIME UNIT IN SINGLE DAY-AHEAD COUPLING ON 11TH JUNE 2025

The NEMOs subscribing to this note affirm their full readiness and commitment to proceed with the scheduled go-live of the 15-minute Market Time Unit (MTU) in the Single Day-Ahead Coupling (SDAC) on 11 June 2025 as jointly agreed among all participating Transmission System Operators and NEMOs.

We want to make clear that we do not share the misgivings recently expressed in public by one NEMO concerning 'project robustness' without consultation with other Project Parties.

NEMOs and TSOs have always been fully transparent with market participants, consistently updating them on the project's progress and providing all necessary information and will continue to do so.

Our collaborative efforts with stakeholders across the market have yielded positive results, ensuring that the necessary infrastructure and processes are in place to support a successful implementation of 15-minute MTU. The 'problems' perceived by the abovementioned NEMO are not recognized by the other project parties.

The transition to a 15-minute MTU is a pivotal advancement in enhancing the efficiency and flexibility of the European electricity market. It is instrumental in facilitating the integration of renewable energy sources and improving grid stability. Our extensive preparation and rigorous testing have demonstrated the robustness and reliability of our systems to handle the increased complexity associated with the 15-minute MTU. Furthermore, it is worth reminding that overall readiness for go-live is measured against objective criteria agreed by NEMOs and TSOs.

Delaying the implementation could hinder progress towards a more integrated and responsive energy market. We believe that adhering to the original timeline is crucial for maintaining momentum in market development and delivering the anticipated benefits to all participants.

All undersigned NEMOs continue supporting the agreement for the go-live on 11 June 2025, and are working closely with all NEMOs, TSOs, Market Participants and regulatory authorities (EC, ACER, NRAs...) towards this goal. Following this explanatory note, we are confident that the mentioned concerns expressed by one NEMO



CROP EX **BRM** **BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI**
CROATIAN FINANCE EXCHANGE ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE

have been addressed or can be addressed within the implementation project in the remaining time until go-live.

The next steps will be agreed and published by the Market Coupling Steering Committee.

Annex:

Remarks on the issues described in EPEX SPOT's announcement:

- **The SDAC Mechanism and Market Results Publication:** The testing sessions that ended in full decoupling were not due to a lack of reliability in the relevant MCO systems and procedures supporting 15-minute products testing activities (15' MTU). The testing sessions that ended in full decoupling were due to internal local/regional testing issues of certain parties in the initial stage of the testing phase.
- **The Central Matching Algorithm:** Despite the significant challenge posed by the 15-minute MTU for MCO systems, all performance tests of the matching algorithm (Euphemia) have been successfully completed and validated by all parties, including EPEX SPOT. The results demonstrated the quality of the outcomes and the computational timings (i.e., "time to first solutions") met the criteria set in the master test plan.
- **Unmet Quality Criteria:** Majority of test scenarios, both functional and procedural, have been successfully completed and validated. The remaining open test scenarios are planned in the following days. Any reference to the IDAs scenario is misleading and inappropriate, as all IDAs decouplings were caused by local issues, and the time allocated to IDA execution is less than 25% of the overall time available for SDAC.

Mercados acoplados

Mercado diario. Implementación del periodo de negociación 15 min

- El mismo día, 30 de abril, algunos NEMOs declararán que no estarán técnicamente preparados para la fecha del go-live acordada del 11 de junio del 2025. Estos NEMOs que no están preparados para el go-live el 11 de junio han propuesto como nueva fecha el mercado diario del 30 de septiembre (día de entrega 1 de octubre) como la más factible para estar preparados.
- El 7 de mayo los TSOs a través de una nota de prensa confirmaron que sus sistemas están preparados para realizar el go-live del 11 de junio y avisan que, en el caso de que haya un retraso, no dispondrían de recursos para realizar pruebas durante el verano.
- **Hoy 14 de mayo a las 12:00**, el proyecto SDAC ha emitido 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)**. Esta información ya ha sido comunicada a los reguladores ACER , Comisión Europea y reguladores MIBEL. La nota de prensa está disponible en las páginas web de Nemo Committee y OMIE (link a NP en OMIE)
- **La planificación de pruebas europeas** con todos los NEMOs, TSOs y **los agentes del mercado** se seguirán realizando tal y como estaba previsto, desde el 7 de abril y finalizando el **15 de mayo**.
- **Se está analizando el cronograma propuesto.** Se informará del nuevo planning en las próximas reuniones del Market Coupling Consultative Group (MCCG) y del Market Stakeholder Committee (MESC) del **2 y 3 de junio del 2025 respectivamente.**

Mercados acoplados

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

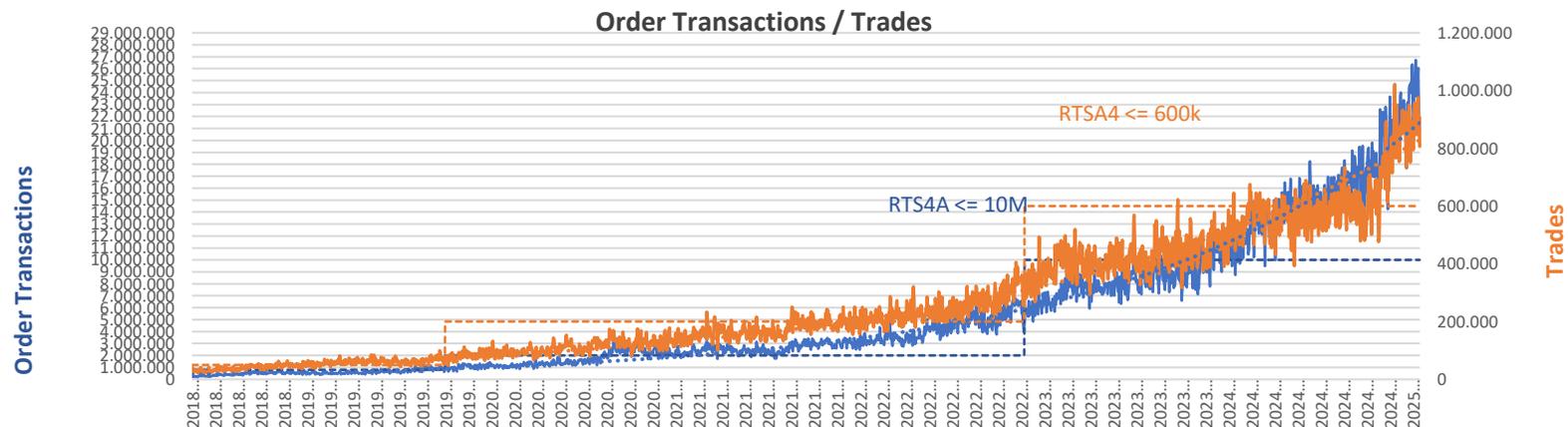
	2025				2026			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SIDC (IDA & MIC) Cambios relevantes programados	<p>1/1 QH Italia IDA & MIC</p> <p>22/1 QH Francia IDA & MIC</p> <p>14/1 Actualiz. MIC</p> <p>18/3 QH MIBEL, Polonia, fronteras de Rumania, Noruega y resto fronteras nórdicas en IDA & MIC</p>	<p>6/5 Actualización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

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 marzo se han sobrepasado en un día los 30 millones de *order transactions* y el millón de transacciones, acercándonos a los límites reales de la plataforma europea.
- Se han identificado y acordado varias medidas para contrarrestar el impacto y mejorar el rendimiento de la plataforma central. Está previsto aplicar el primer paquete de medidas **antes de verano** (fundamentalmente procesamiento en paralelo en ciertas funciones que no estaban implementadas), y el resto de las mejoras aplicarlas durante el año **2026** (cambio a lenguaje binario, etc.).
- Adicionalmente se están valorando **medidas correctivas adicionales** a nivel de proyecto europeo (i.e. reducir la profundidad del libro de órdenes, adaptar los mensajes H2H, limitar ratio volumen/transacciones de los NEMOs, restricciones en situaciones de colapso...)



Mercados acoplados

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

IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS

- OMIE está trabajando con los Operadores del Sistema del MIBEL, REN y REE, en el diseño e implementación conjunto del nuevo modelo del Mercado Intradiario Continuo de **96 rondas** con negociación hasta **30 minutos** de tiempo real, con el objetivo de ponerlo en funcionamiento antes de final de este año. En el caso de que ambos operadores soliciten y sean aprobadas la derogación de la aplicación del acercamiento a 30 minutos del tiempo real se deberá acordar nuevos tiempos para los procesos.
 - Se están definiendo los **aspectos principales 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 emergencia, etc.) de cara a la elaboración de las **especificaciones técnicas**.
 - Se están adaptando las **Reglas de Funcionamiento de Mercado** en base al nuevo modelo, a falta de ciertas decisiones de diseño.

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 informado de la solicitud de la derogación al regulador portugués (ERSE) y lanzado la Consulta Pública.
- El Operador del Sistema español (**REE**) todavía no ha aclarado si solicitará la derogación al regulador español (CNMC).



07

Interrupción de los mercados por pérdida de suministro eléctrico en el sistema ibérico



Interrupción de los mercados por pérdida de suministro eléctrico en el sistema ibérico

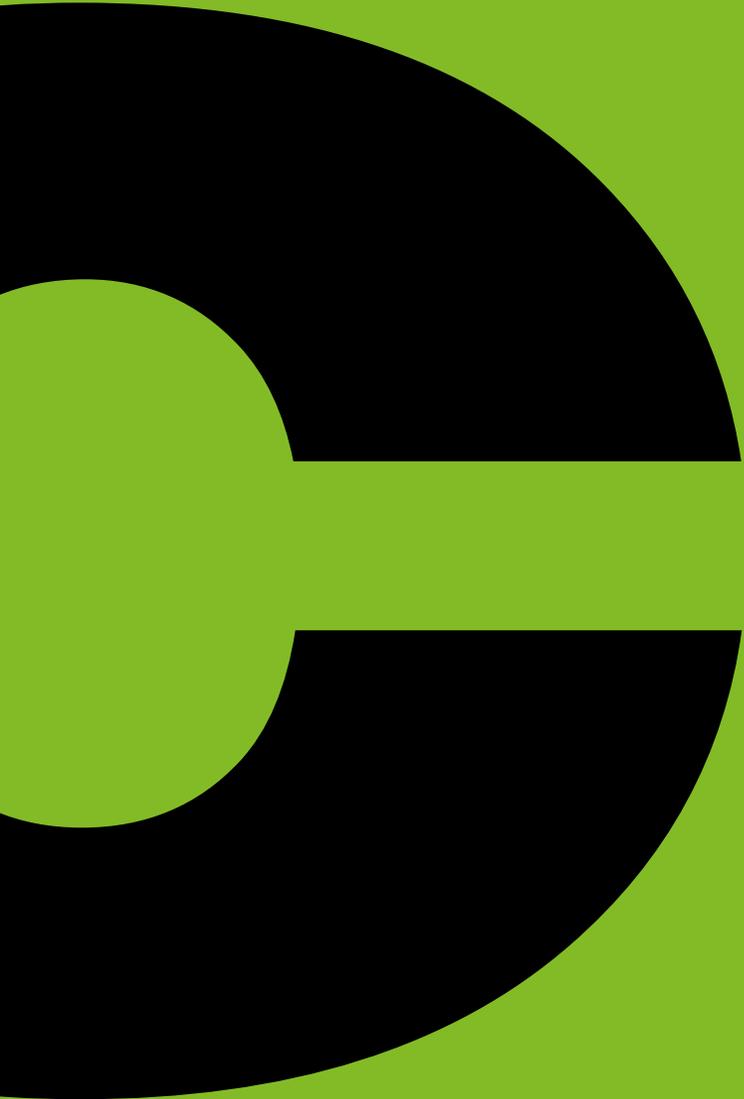
- El **28 de abril**, debido a la pérdida de suministro eléctrico que se produjo en el sistema ibérico, **fue necesario interrumpir la negociación de los mercados**, de acuerdo con la comunicación de los operadores del sistema español y portugués (REE y REN) y en base a *aplicación del procedimiento “3.9 SUSPENSIÓN Y RESTABLECIMIENTO DE LAS ACTIVIDADES DE MERCADO, apartado 4.4. Procedimiento de suspensión con la red de transporte en estado de reposición”*.
- El mercado diario celebrado el día 28/4/2025 para el día de entrega 29/4/2025 fue realizado sin ninguna incidencia. Se recibió el PDBF y el PDVP de ambos operadores del sistema, que ya incluían las restricciones de la zona española.
- A continuación, se resumen las comunicaciones realizadas a través de mensajes en la web de mercado de OMIE (ver en el informe de incidencias del CAM la comunicación completa).
 - **28/4/2025 12:46**. OMIE informa sobre la interrupción de la negociación del mercado intradiario continuo el cual fue interrumpido a las 12:44.
 - **28/4/2025 13:00**. OMIE informa sobre la anulación de todas las transacciones de la ronda 15 del 28/04/2025 ante la imposibilidad de integrar la información de los operadores del sistema.
 - **28/4/2025 14:06**. OMIE informa que, a solicitud del operador del sistema portugués, se cancela “in advance” la subasta intradiaria IDA1 para el día 29/04/2025. Se informa también que el mercado intradiario continuo continúa interrumpido.
 - **28/4/2025 16:33**. OMIE informa que los operadores del sistema van a aplicar el *procedimiento SUSPENSIÓN Y RESTABLECIMIENTO DE LAS ACTIVIDADES DE MERCADO, apartado 4.4. Procedimiento de suspensión con la red de transporte en estado de reposición”*.
 - **28/4/2025 19:14**. OMIE informa que, a solicitud de los operadores del sistema, se cancela “in advance” la subasta intradiaria IDA2 para el día 29/04/2025. Se informa también que el mercado intradiario continuo continúa interrumpido.

Interrupción de los mercados por pérdida de suministro eléctrico en el sistema ibérico

- **29/4/2025 08:55.** OMIE informa de que, siguiendo lo establecido en el Procedimiento de suspensión y restablecimiento de las actividades de mercado y de acuerdo con la comunicación de los operadores del sistema español y portugués (REE y REN) en coordinación con el operador del mercado, los mercados establecidos para el 29/4/2025 se desarrollarán de acuerdo a lo siguiente:
 - La **IDA3** que se negocia el día 29/04/2025 con entrega de energía el mismo día, se cancelará “in advance” a solicitud de los operadores del sistema.
 - Los contratos del **mercado intradiario continuo** con entrega de energía para el día **29/04/2025 permanecerán interrumpidos** en todo momento a petición de los operadores del sistema.
 - El **mercado diario** que se negocia el día 29/04/2025 con entrega de energía el día 30/04/2025 **se realizará con normalidad.**

Además, se informa que se tiene previsto realizar todos los mercados cuyo horizonte de negociación es el 30/4/2025 con normalidad.

- A partir del mercado diario del día 29/04/2025 con entrega de energía el día 30/04/2025, que se realizó de manera satisfactoria, todos los mercados con horizonte de negociación el 30/4/2025 se realizaron con normalidad.
- **Los sistemas de protección de OMIE ante caídas de suministro eléctrico funcionaron correctamente y permitieron el funcionamiento y continuidad de los sistemas dedicados para la gestión de los mercados de OMIE.** Dicha continuidad, permitió, entre otras, la realización de las operaciones de cancelación de las IDAs “in advance” con la sesión de acoplamiento europeo. Por otro lado, durante todo el incidente OMIE estuvo en comunicación con los operadores del sistema español y portugués para facilitar la aplicación del procedimiento mencionado y determinar de manera conjunta las actuaciones relativas a los mercados gestionados por OMIE.



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 14/05/2025

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



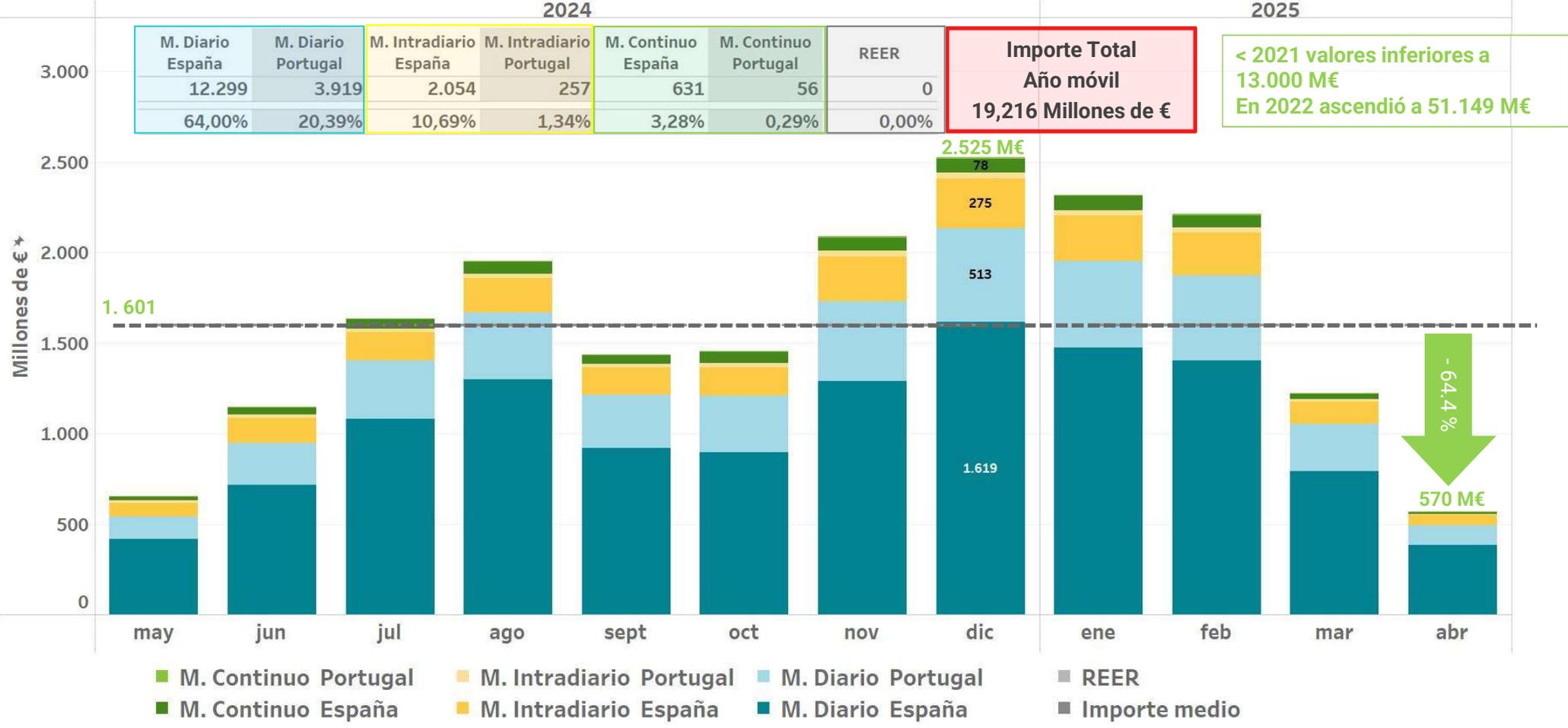


01

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	may	63,53%	19,02%	11,91%	1,92%	3,38%	0,24%	0,00%
	jun	62,59%	20,28%	11,66%	1,74%	3,36%	0,38%	0,00%
	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	67,77%	18,51%	9,99%	1,06%	2,51%	0,16%	0,01%

84,40%	12,03%	3,58%	0,00%
--------	--------	-------	-------

Volumen económico por mercado (Millones de €)

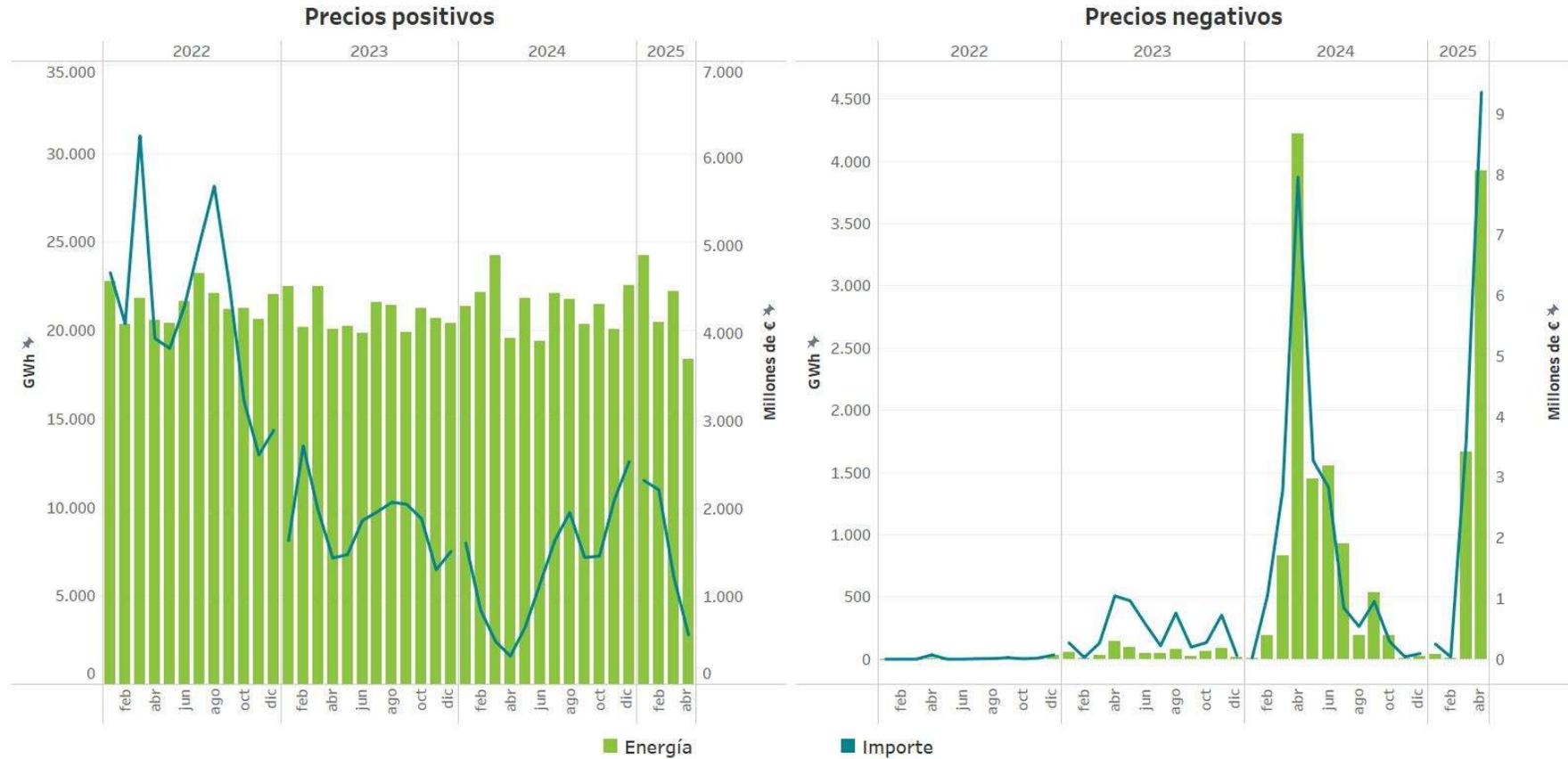
		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE TOTAL
2024	may	415	124	78	13	22	2	0	653
	jun	718	233	134	20	39	4	0	1.147
	jul	1.081	321	158	18	53	5	0	1.636
	ago	1.299	372	188	22	66	7	0	1.953
	sept	922	293	151	18	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	386	105	57	6	14	1	0	570
Total	12.299	3.919	2.054	257	631	56	0	19.216	

16.218	2.311	687	0
--------	-------	-----	---

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



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

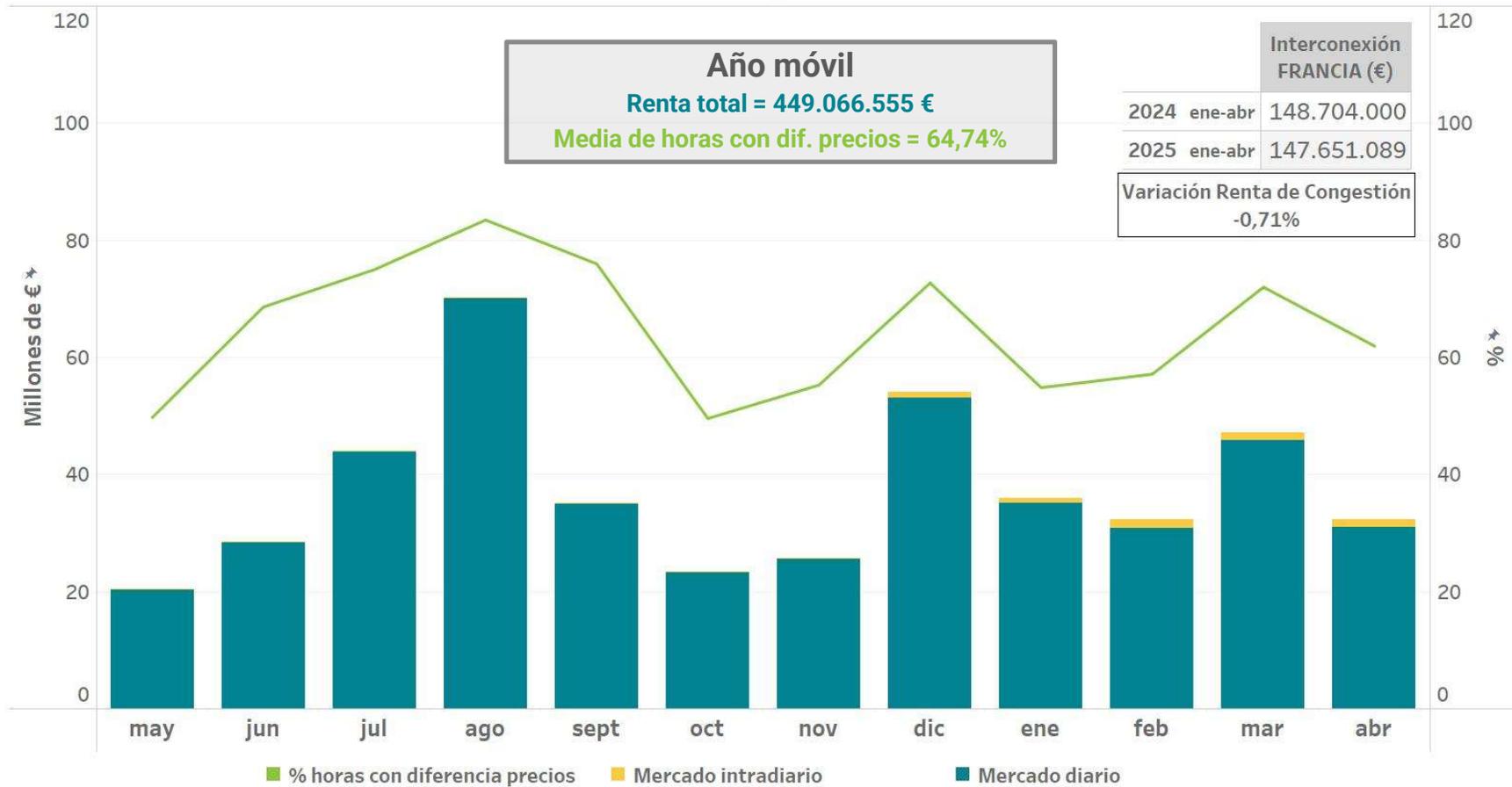


- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 1. **Entrega de energía a precio cero.**
 2. **Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

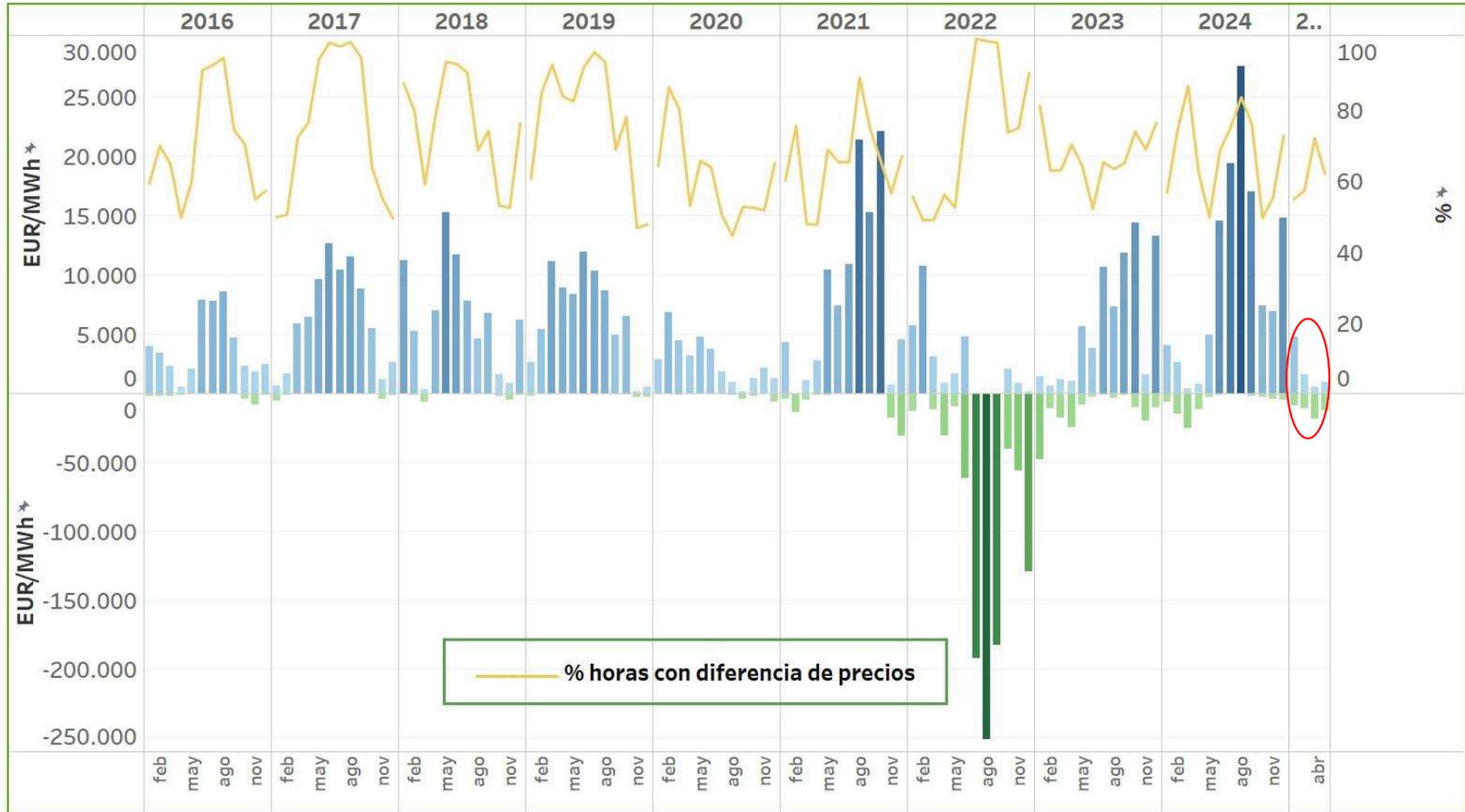


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

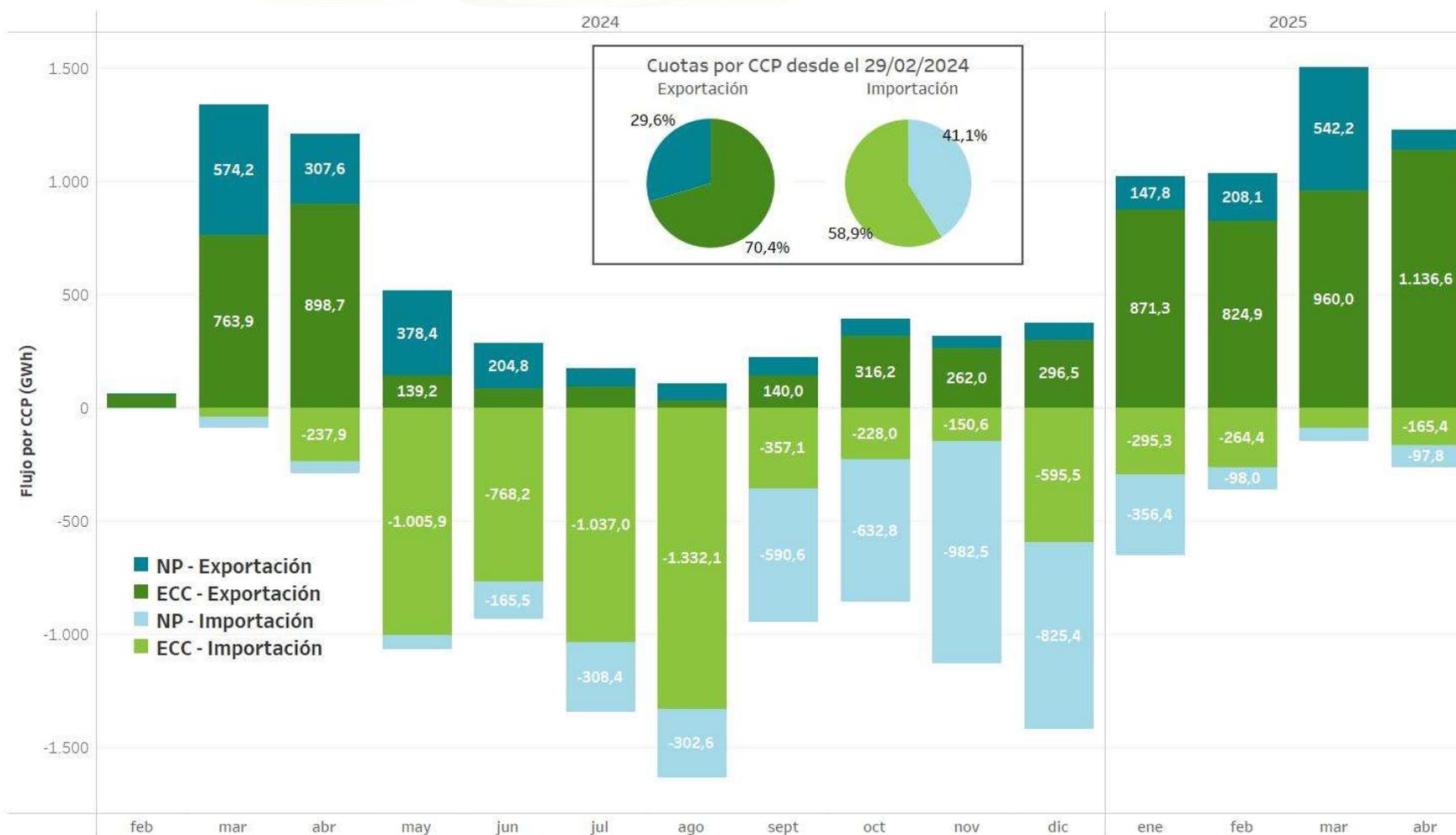


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

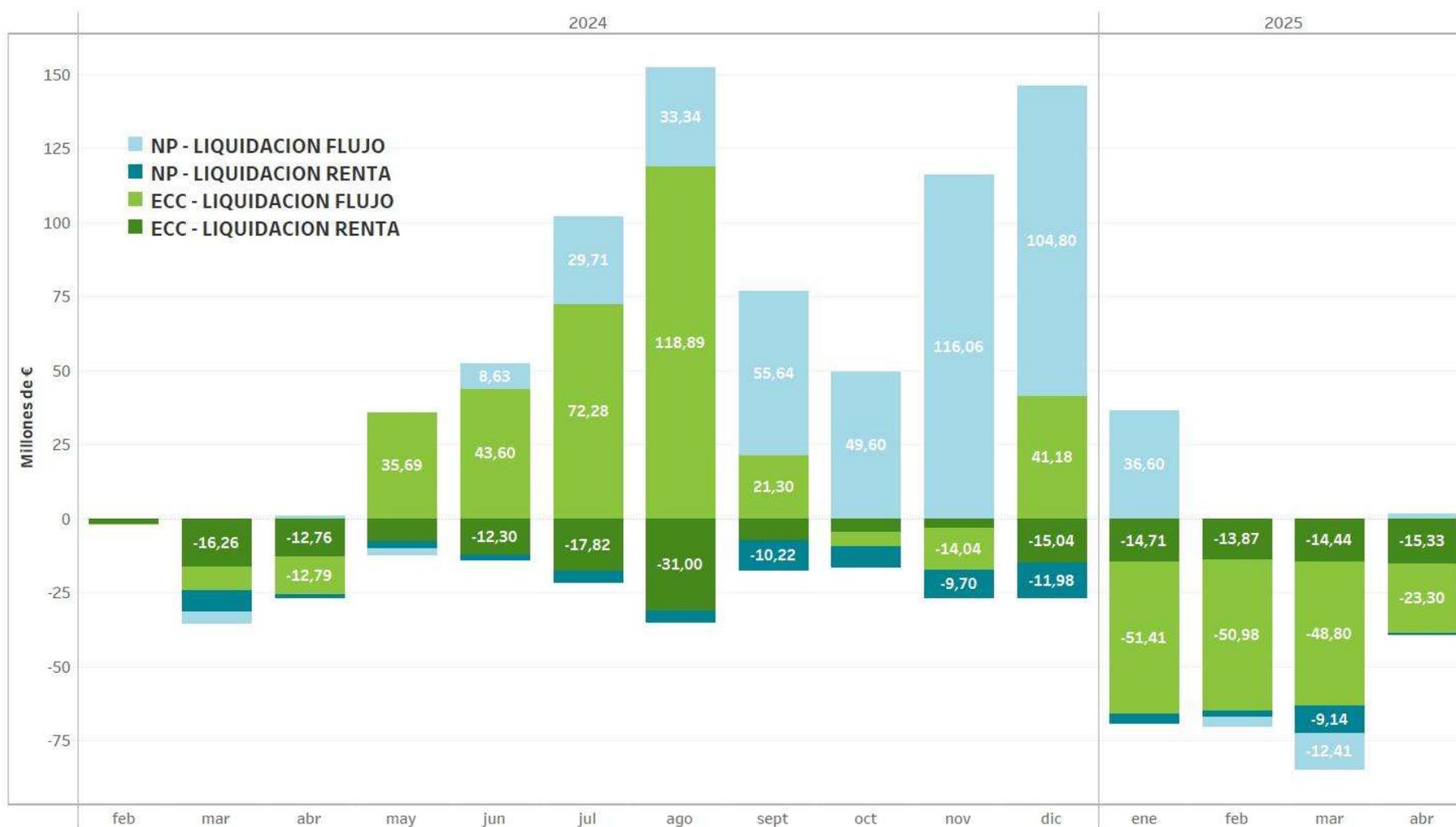
ACUMULADOS MENSUALES



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

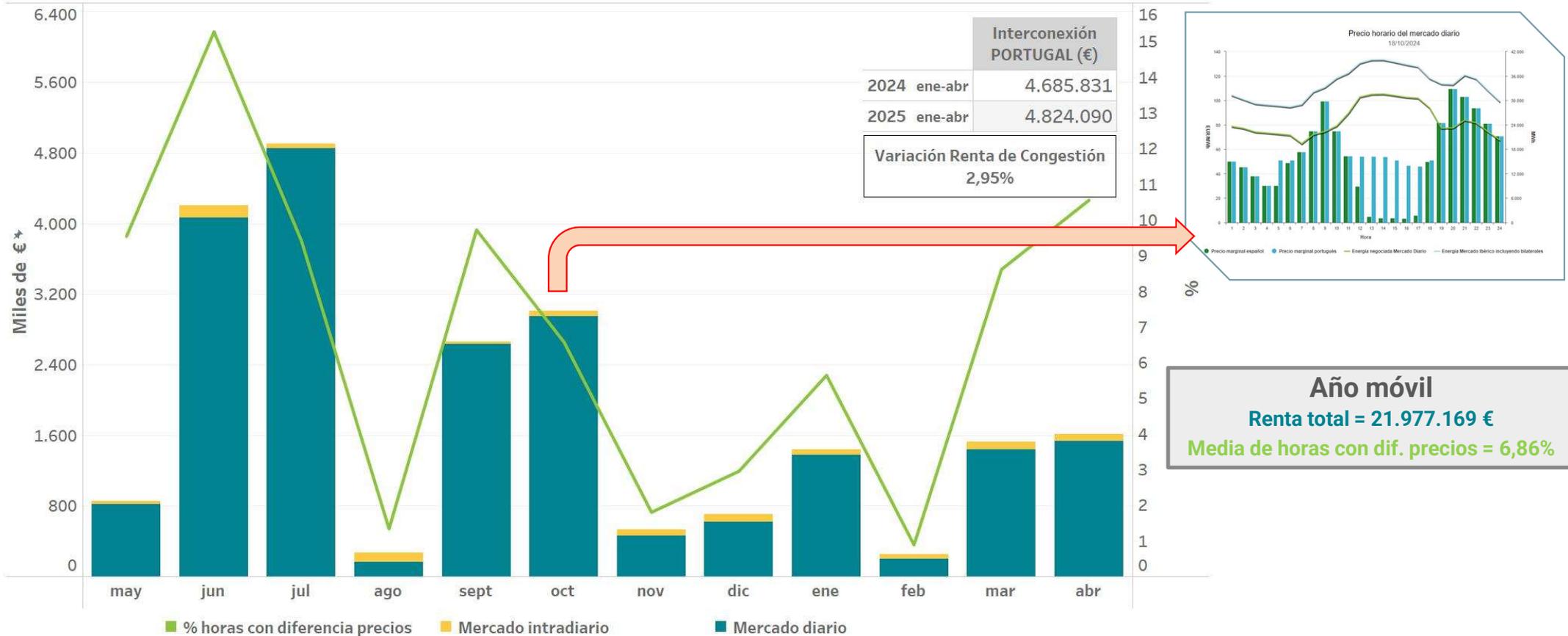


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal

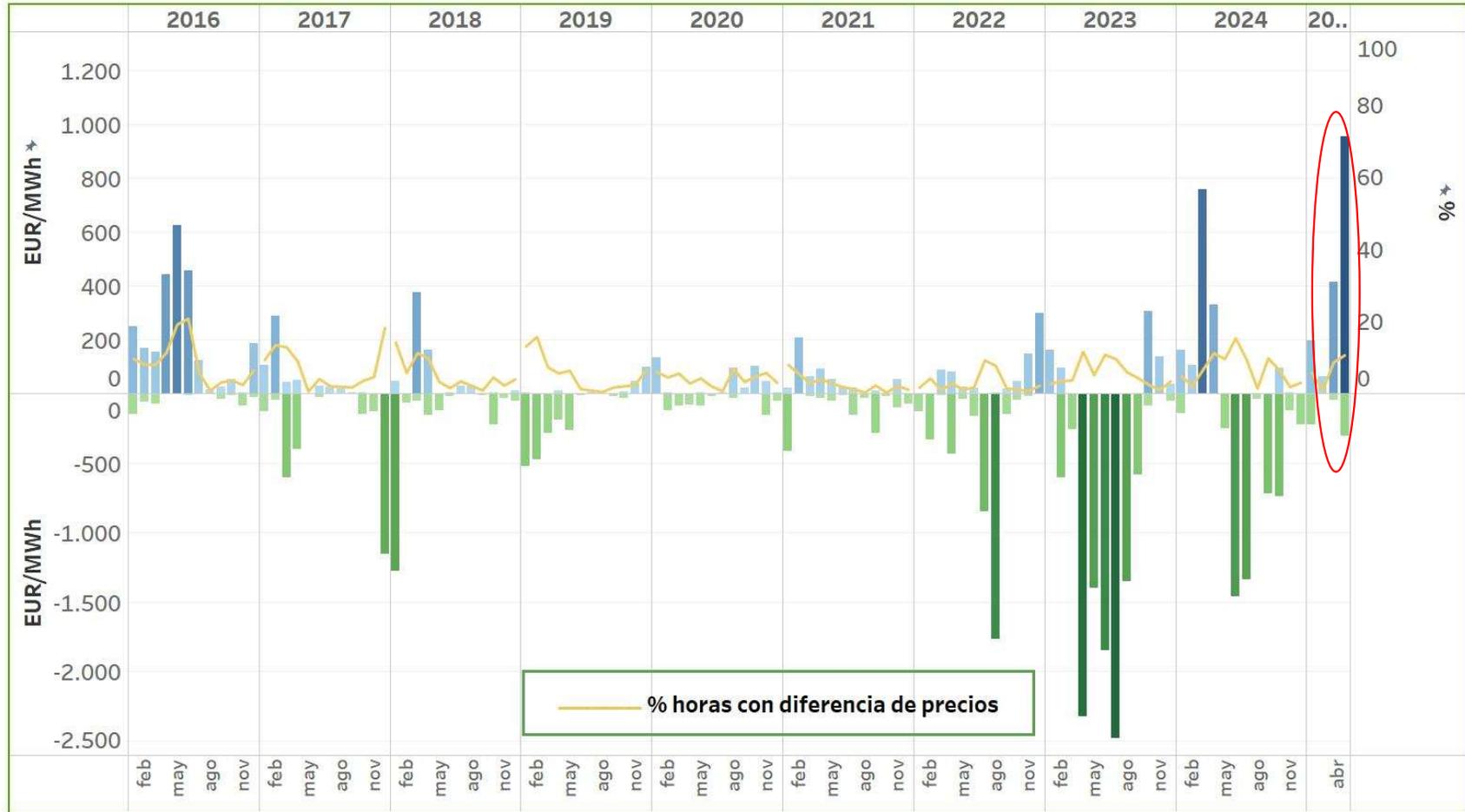


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

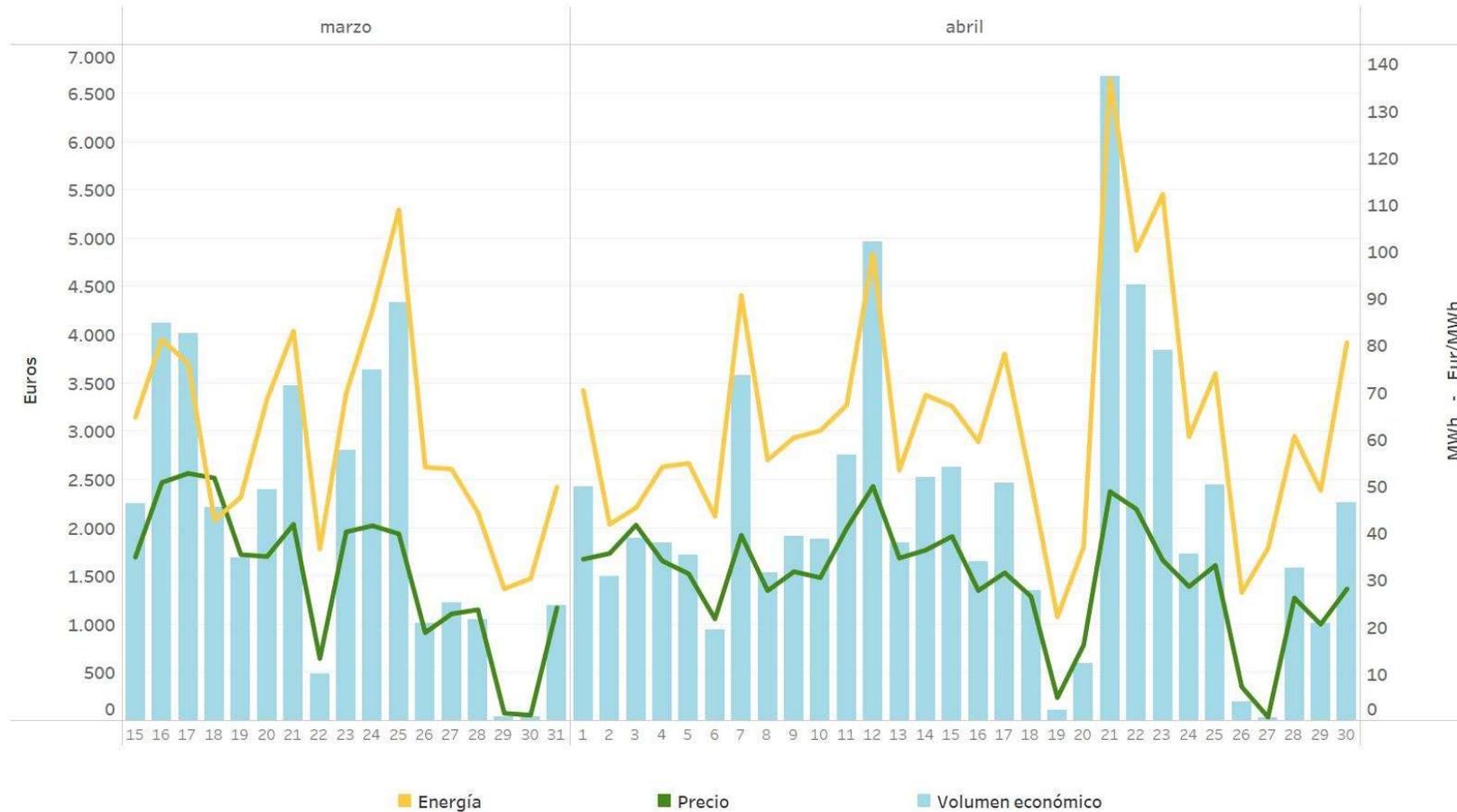
	Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2024 may	858.873	20.358.706	21.217.580	9,54	49,73
jun	4.207.051	28.578.515	32.785.567	15,28	68,61
jul	4.907.586	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
Total	21.977.169	449.066.555	471.043.725	6,86	64,74

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



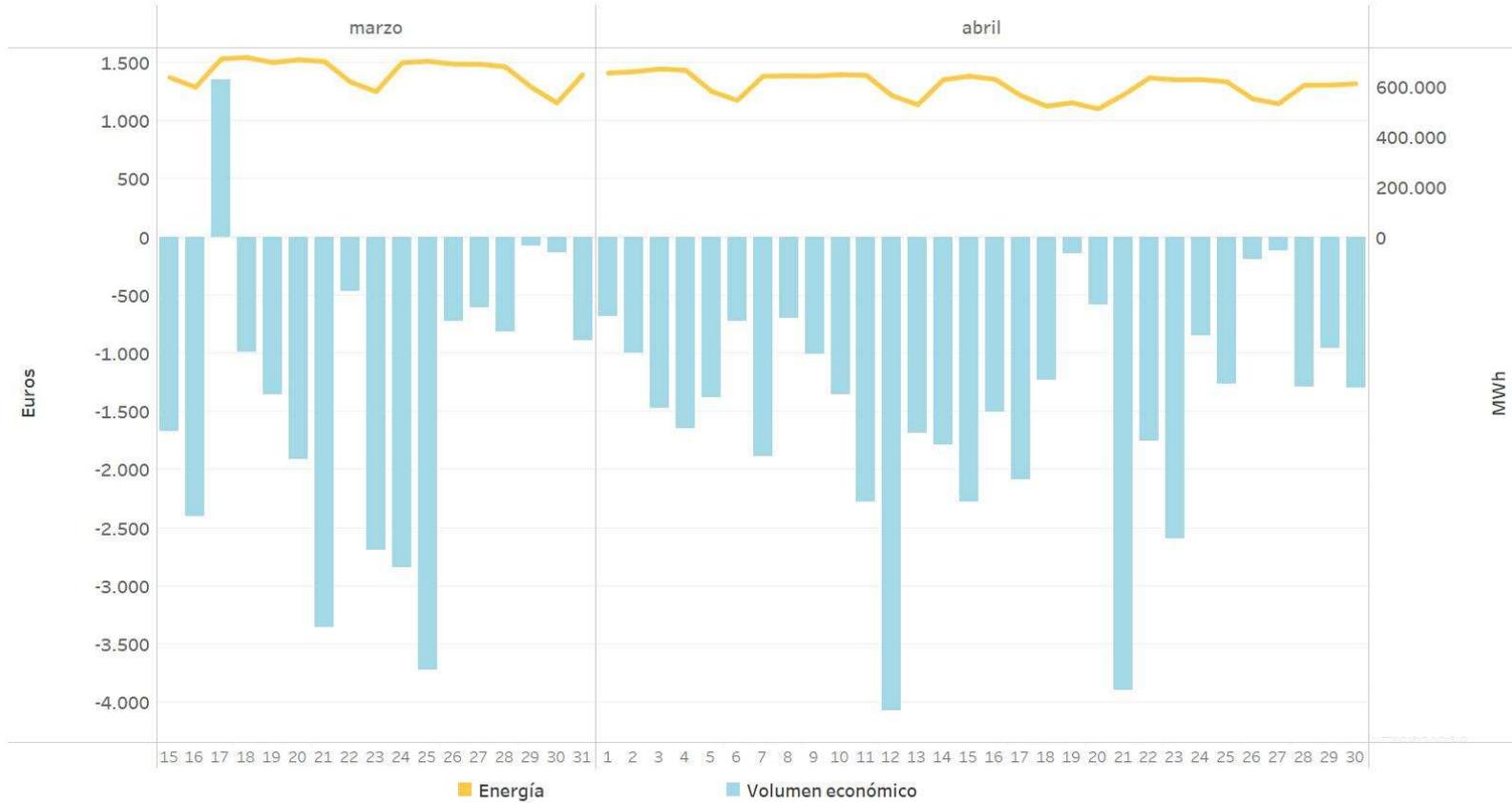
RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

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



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	64.307,33	1.275,7	616,375	1.892,075	179	-43.756,31	18.086.511,025	0,002419
TOTAL	100.228,87	1.990,975	924,725	2.915,7	251	-67.098,94	29.275.418,725	0,002292

(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 normalmente fijado en 0 Eur/MWh
Período del 15 al 31 de marzo

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

Periodo del 15 de marzo al 30 de abril 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				
1.990,98	924,73	2.915,70	403.128,0	618.129,6	0,72%	0,47%



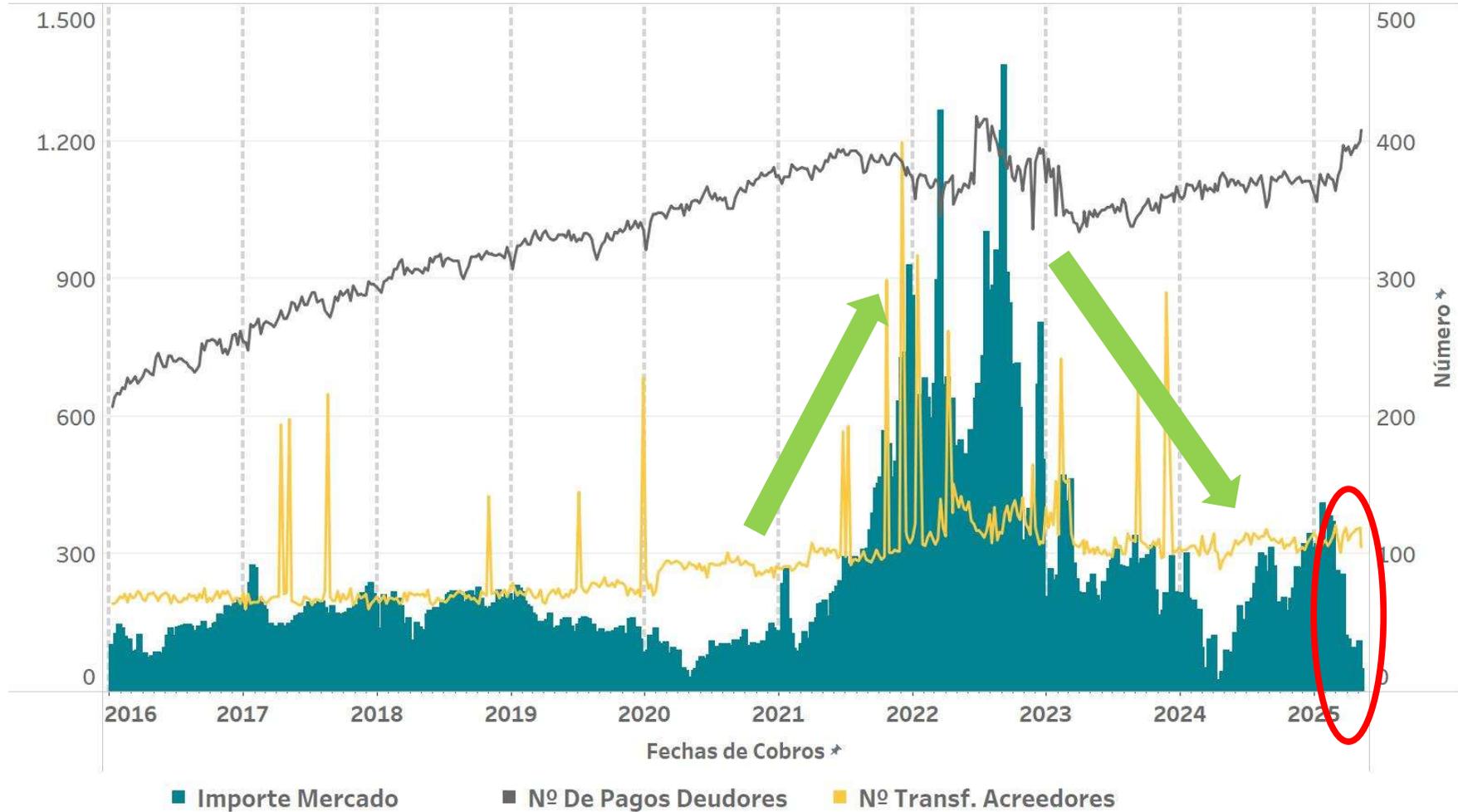


02

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

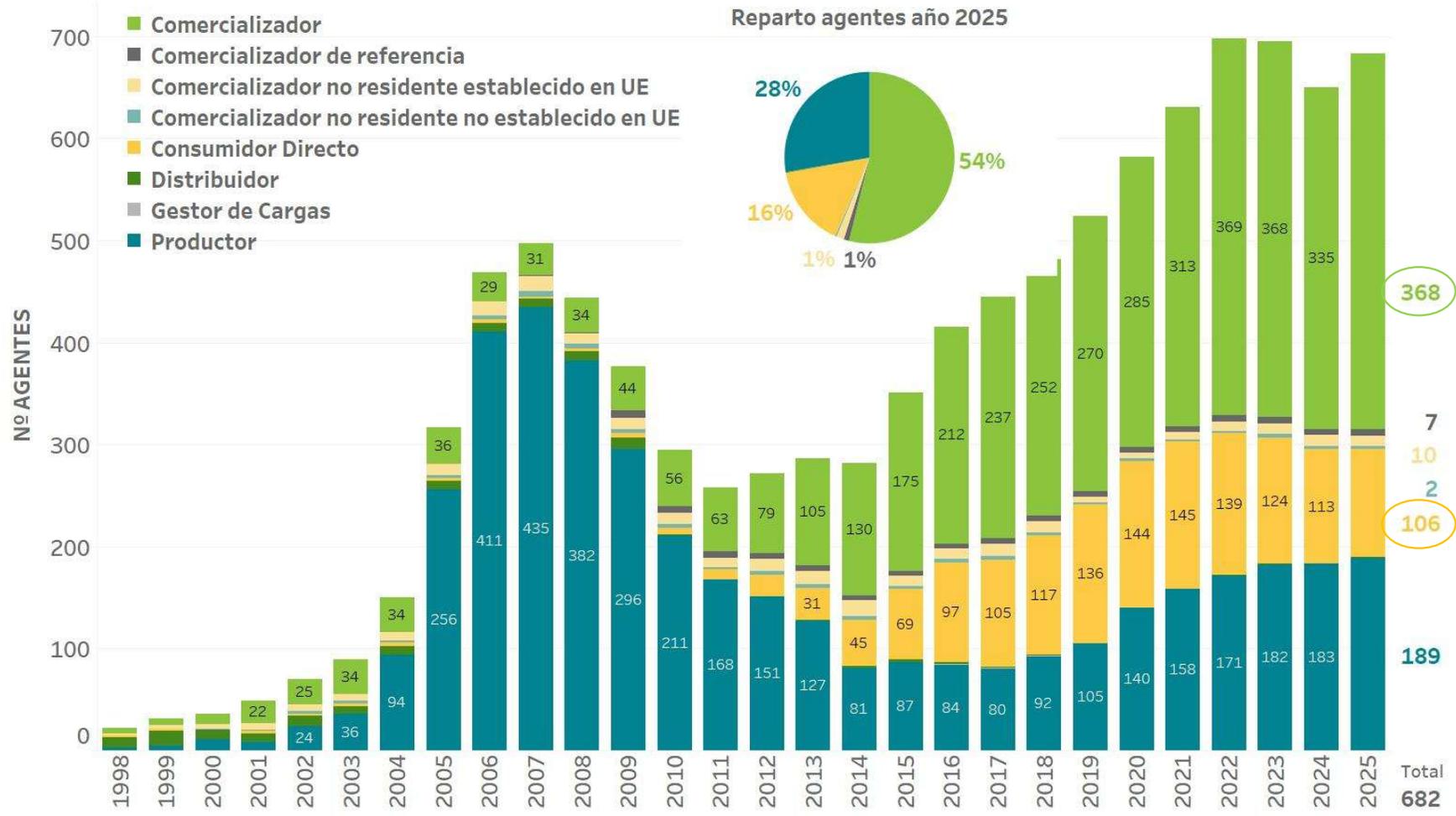
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

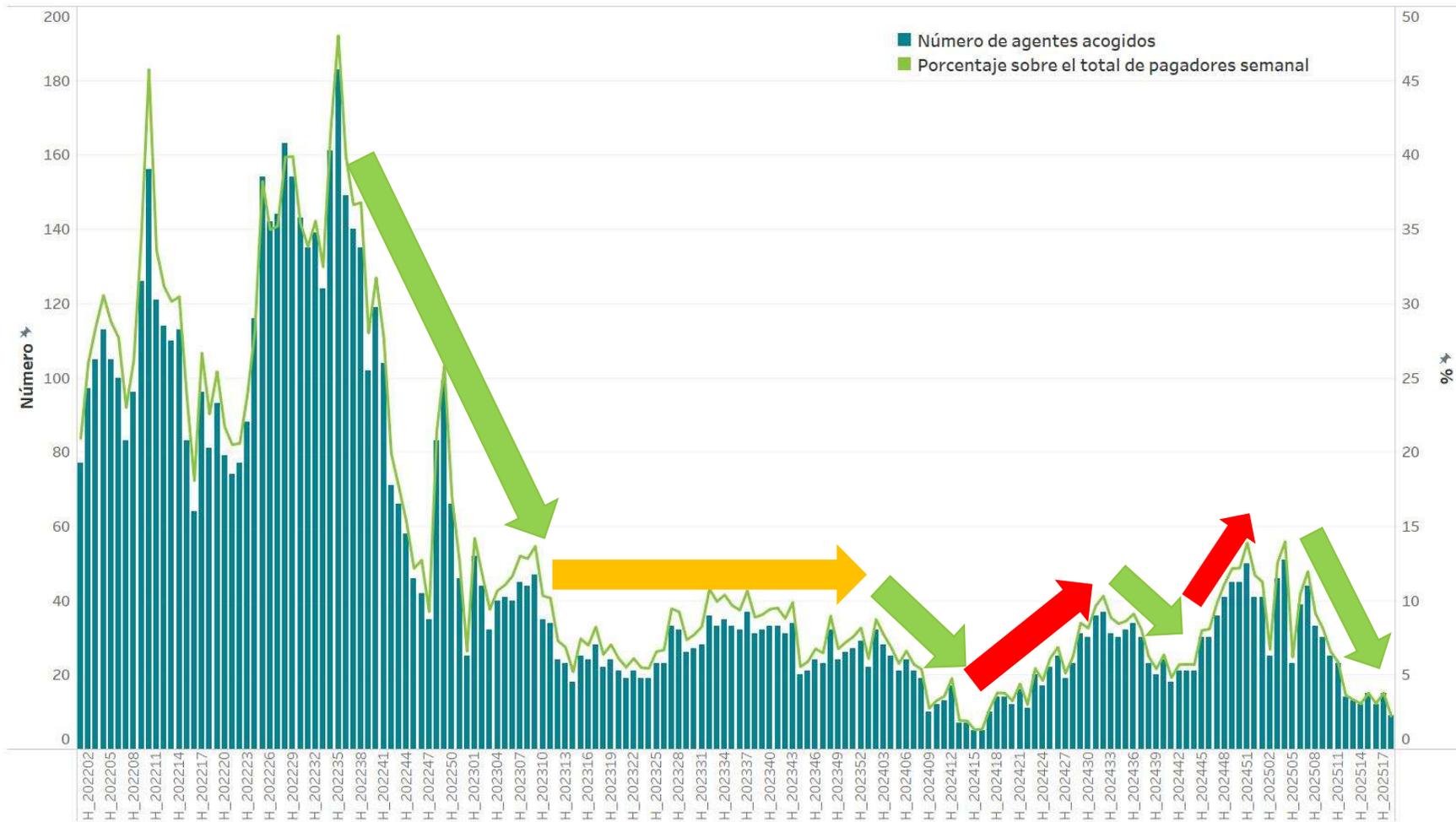


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



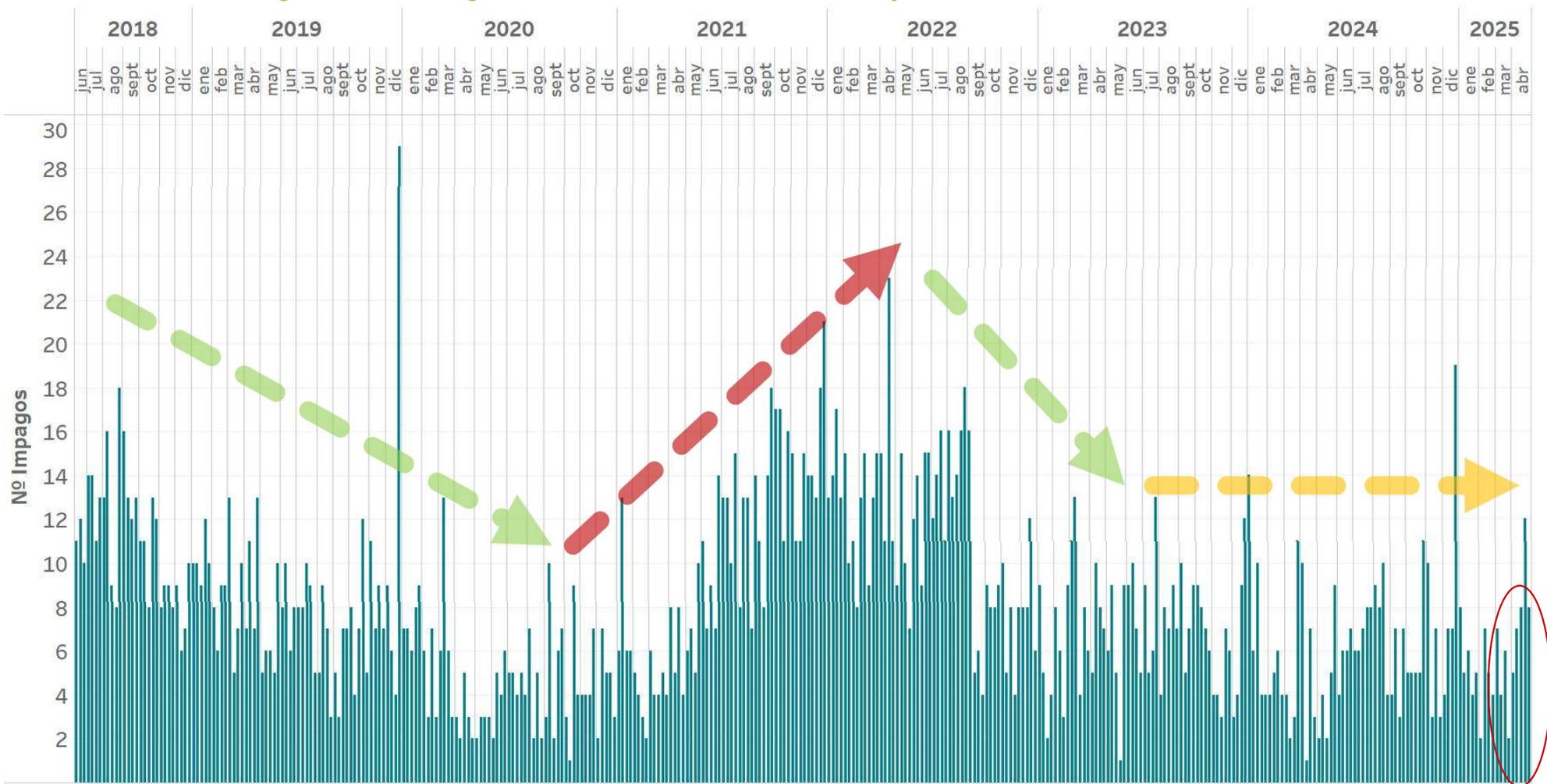
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



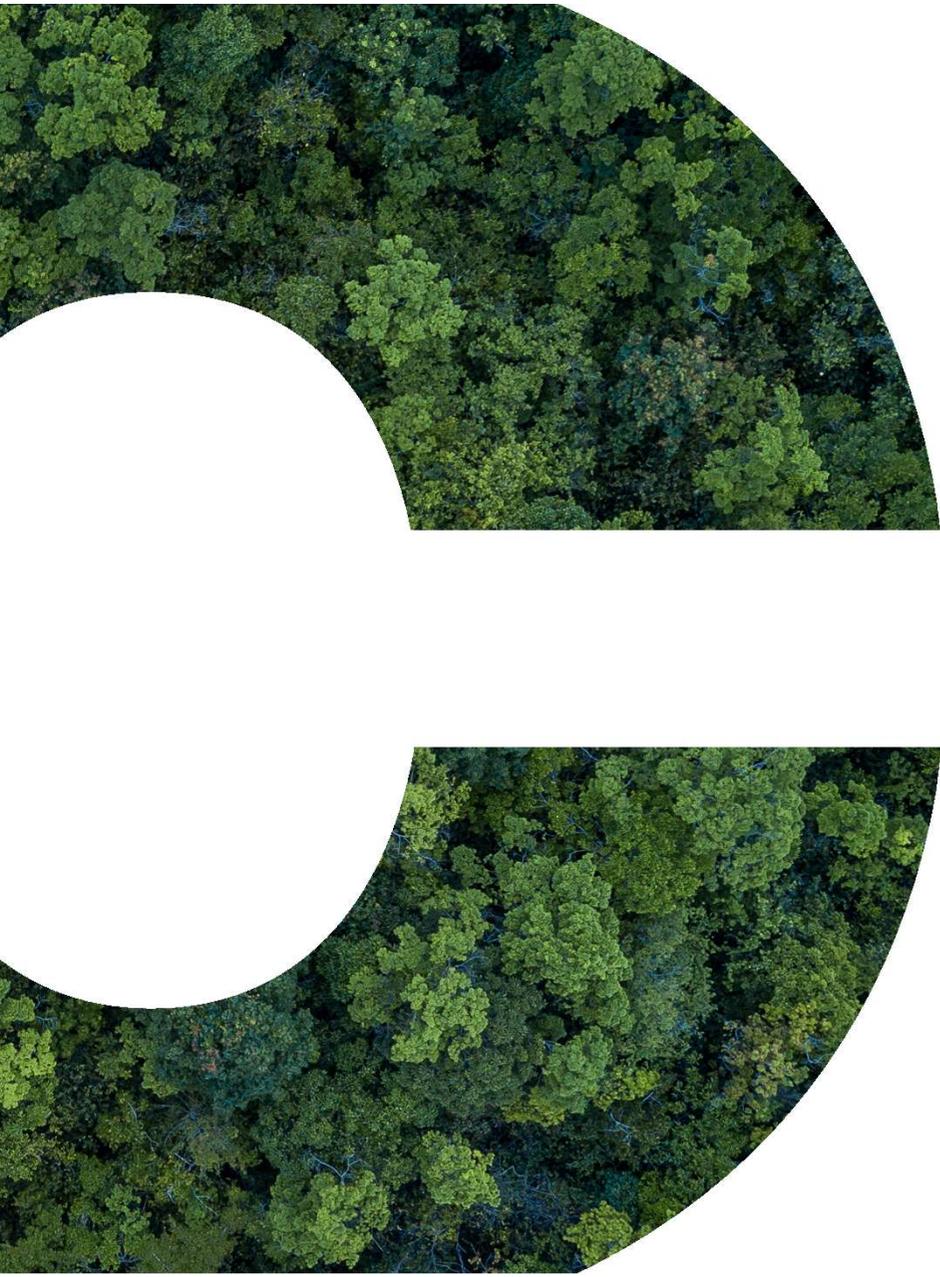
EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



Cobros y pagos del mercado





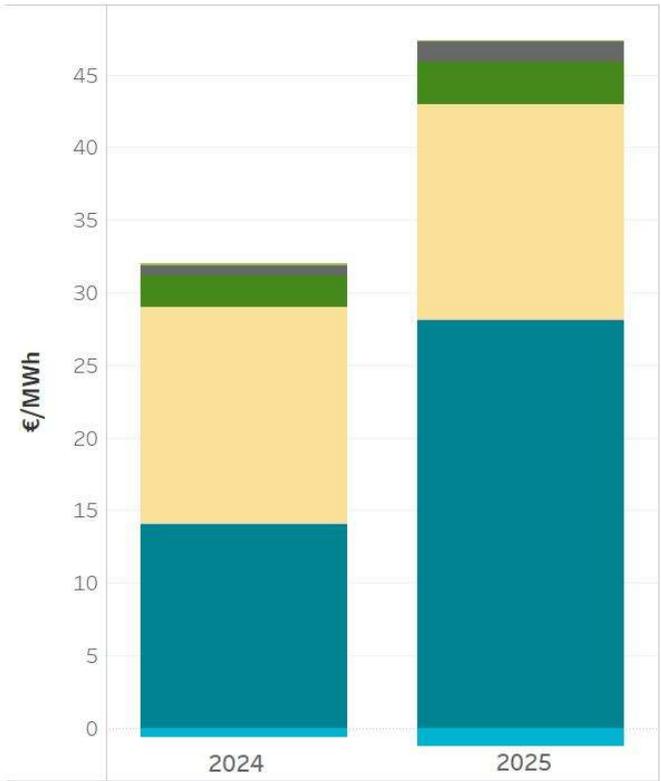
03

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

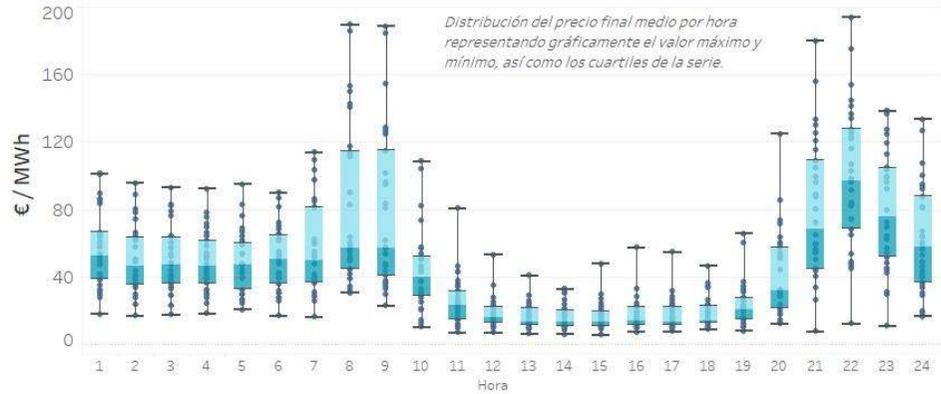
ABRIL



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

Mercado/Proceso	Año 2024		Año 2025		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	14,10	45,19	28,12	60,86	99,36
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,01	-0,02	
Restricciones	14,88	47,68	14,84	32,13	-0,25
Banda secundaria y Serv. RAD	2,20	7,04	2,97	6,33	33,11
Otros procesos del OS	0,67	2,15	1,40	3,03	108,64
Pago por capacidad	0,16	0,50	0,13	0,28	-18,27
Importe participación servicios	-0,67	-2,14	-1,20	-2,60	79,81
TOTAL	31,21	100,00	46,20	100,01	48,05

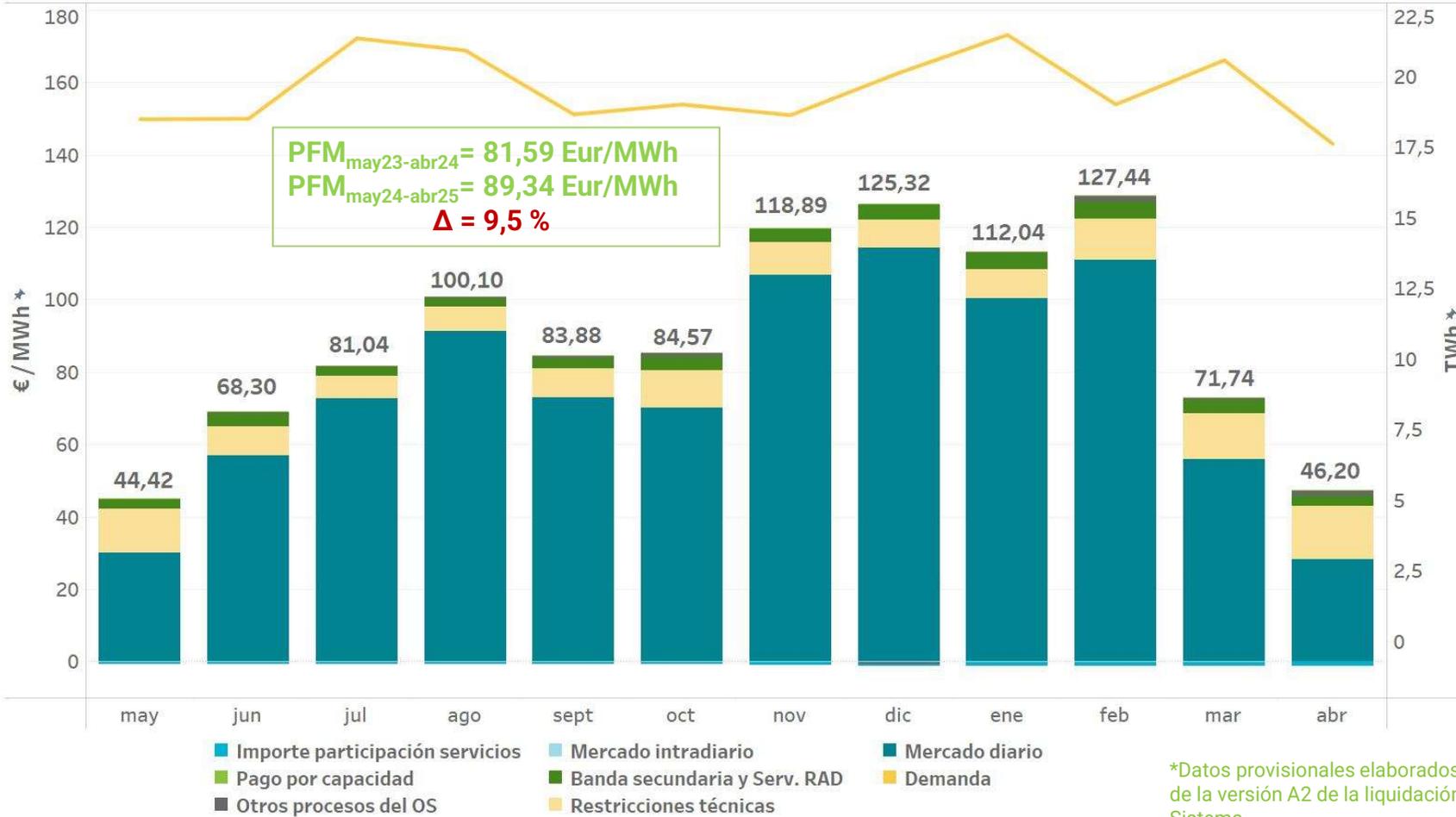
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



*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

Precio final medio



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

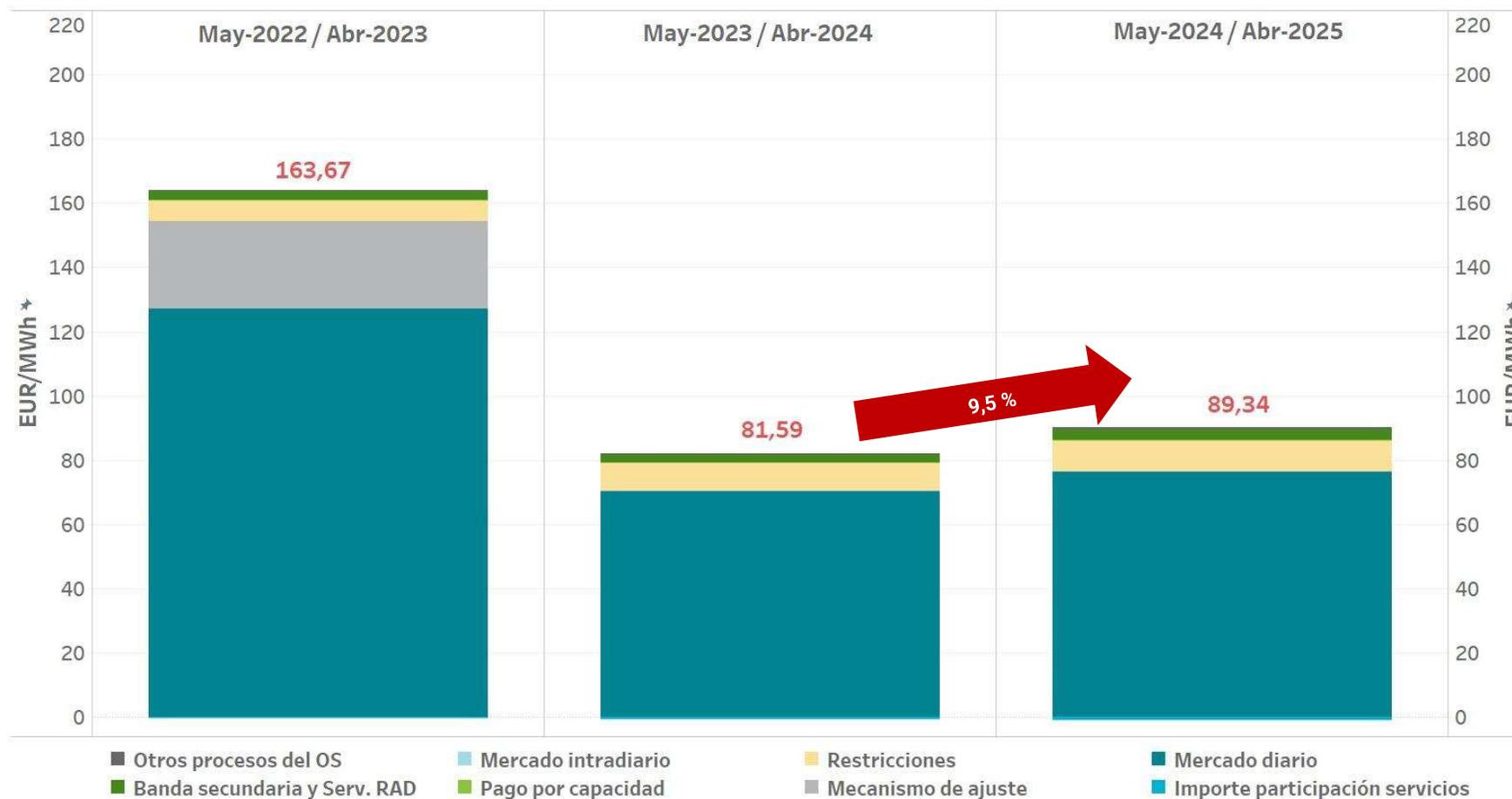
	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participación servicios	Precio final medio	
2024	mayo	30,14	0,00	12,06	2,55	-0,06	0,26	0,15	-0,67	44,42
	junio	56,84	0,00	8,13	3,66	-0,11	0,24	0,15	-0,62	68,30
	julio	72,64	0,00	6,22	2,23	-0,07	0,28	0,31	-0,57	81,04
	agosto	91,34	0,00	6,58	2,17	-0,13	0,52	0,16	-0,54	100,10
	septiembre	72,92	0,00	8,09	2,69	-0,09	0,73	0,16	-0,62	83,88
	octubre	70,12	0,00	10,37	3,69	-0,07	0,96	0,16	-0,66	84,57
	noviembre	106,74	0,00	9,03	3,79	-0,09	-0,16	0,19	-0,60	118,89
	diciembre	114,24	0,00	7,80	4,24	-0,08	-0,63	0,28	-0,51	125,32
2025	enero	100,46	0,00	7,85	4,40	-0,10	0,24	0,26	-1,09	112,04
	febrero	111,04	0,00	11,25	4,72	-0,10	1,42	0,27	-1,16	127,44
	marzo	55,90	0,00	12,56	3,67	-0,10	0,67	0,18	-1,15	71,74
	abril	28,12	0,00	14,84	2,92	-0,01	1,40	0,13	-1,20	46,20
Año móvil	76,66	0,00	9,47	3,40	-0,09	0,48	0,20	-0,78	89,34	

*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



*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

Mercado/Proceso	May-2022 / Abr-2023		May-2023 / Abr-2024		May-2024 / Abr-2025	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	127,28	77,76	70,65	86,60	76,66	85,81
Mecanismo de ajuste	26,96	16,47	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	6,43	3,93	8,39	10,29	9,47	10,60
Mercado intradiario	-0,21	-0,13	-0,08	-0,10	-0,09	-0,10
Banda secundaria y Serv. RAD	2,81	1,71	2,41	2,95	3,40	3,80
Otros procesos del OS	0,25	0,15	0,36	0,44	0,48	0,54
Pago por capacidad	0,29	0,18	0,24	0,29	0,20	0,23
Importe participación servicios	-0,13	-0,08	-0,38	-0,46	-0,78	-0,87
TOTAL	163,67	100,00	81,59	100,00	89,34	100,00

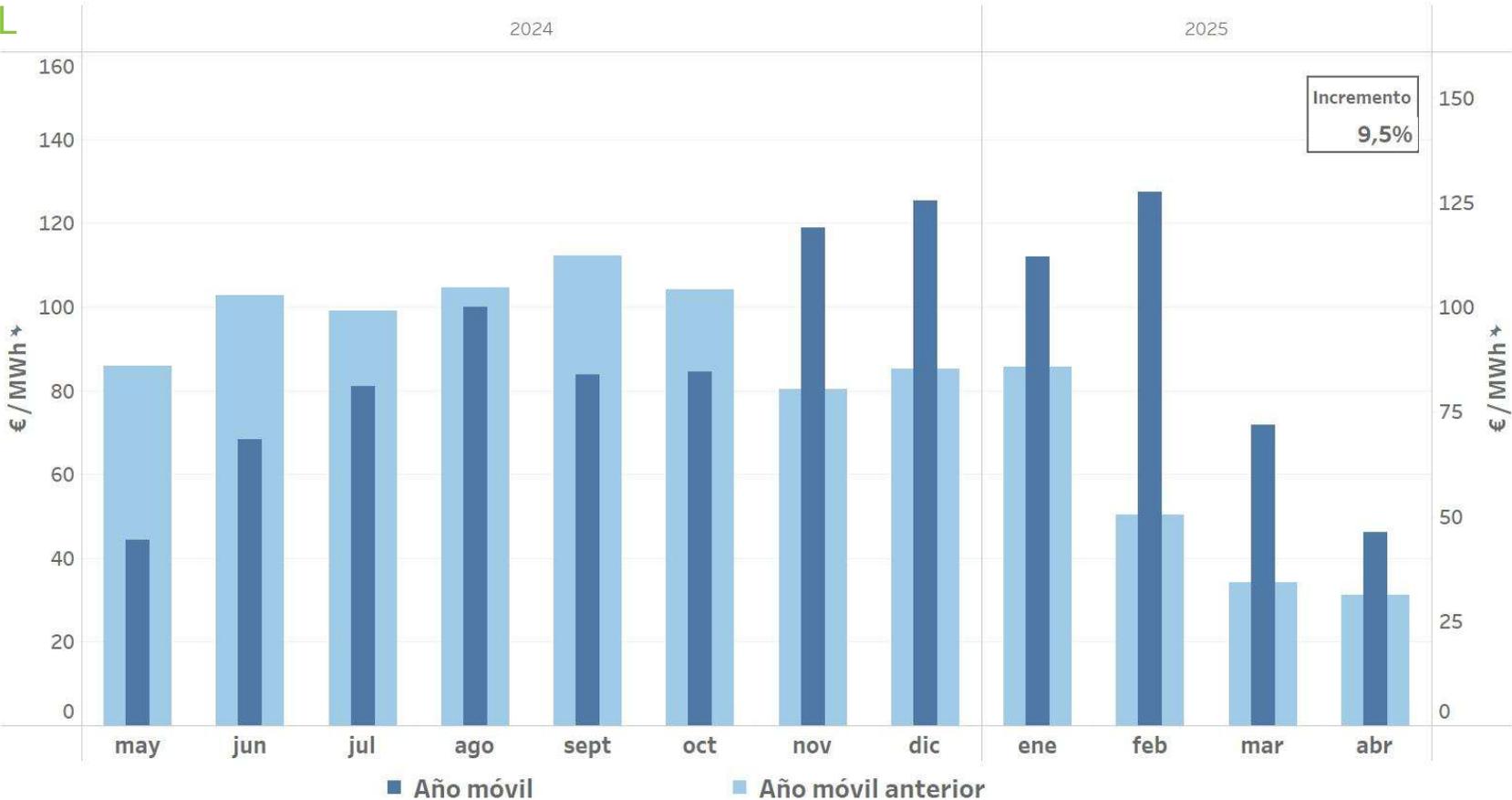
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

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



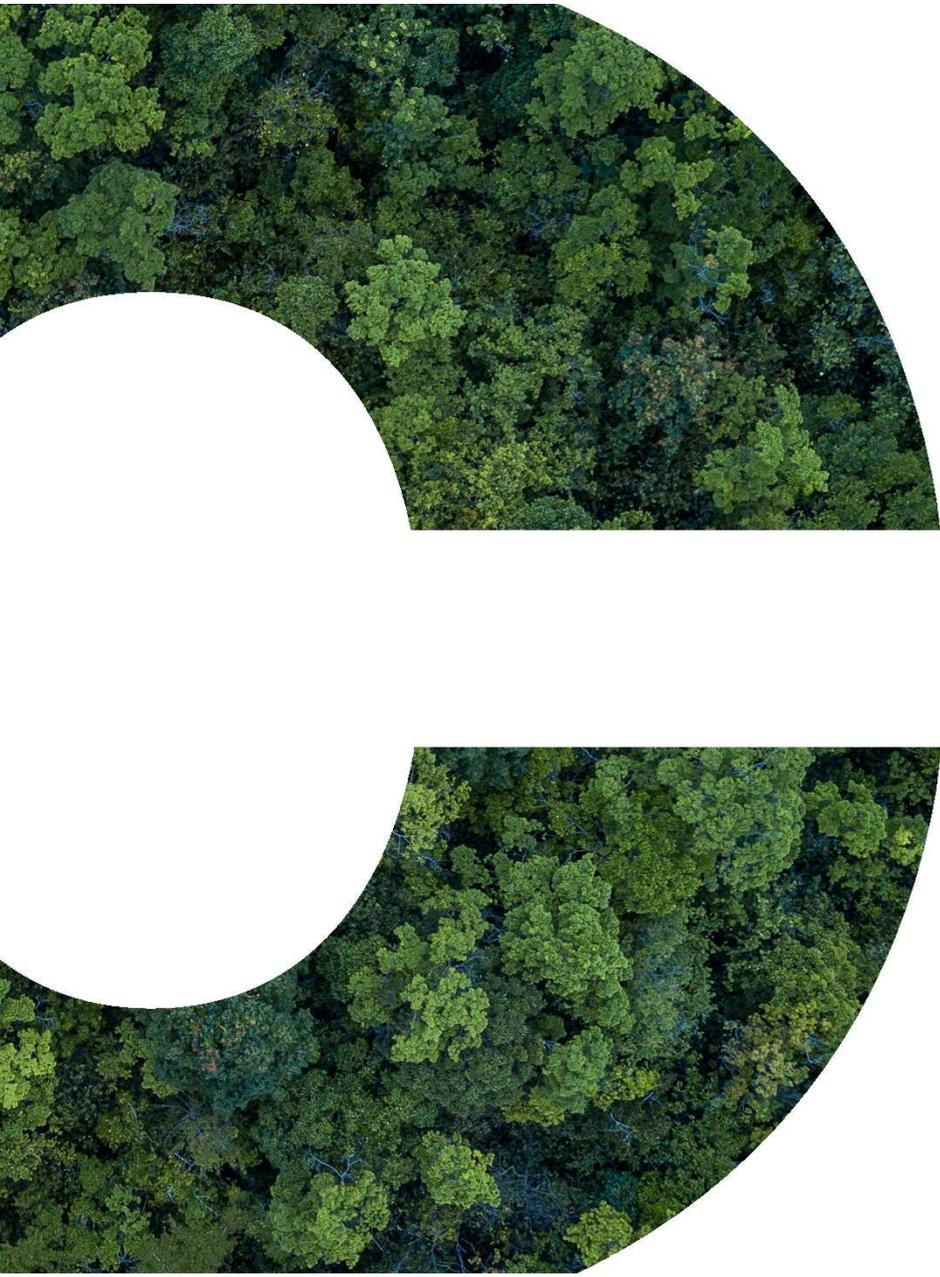
COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



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



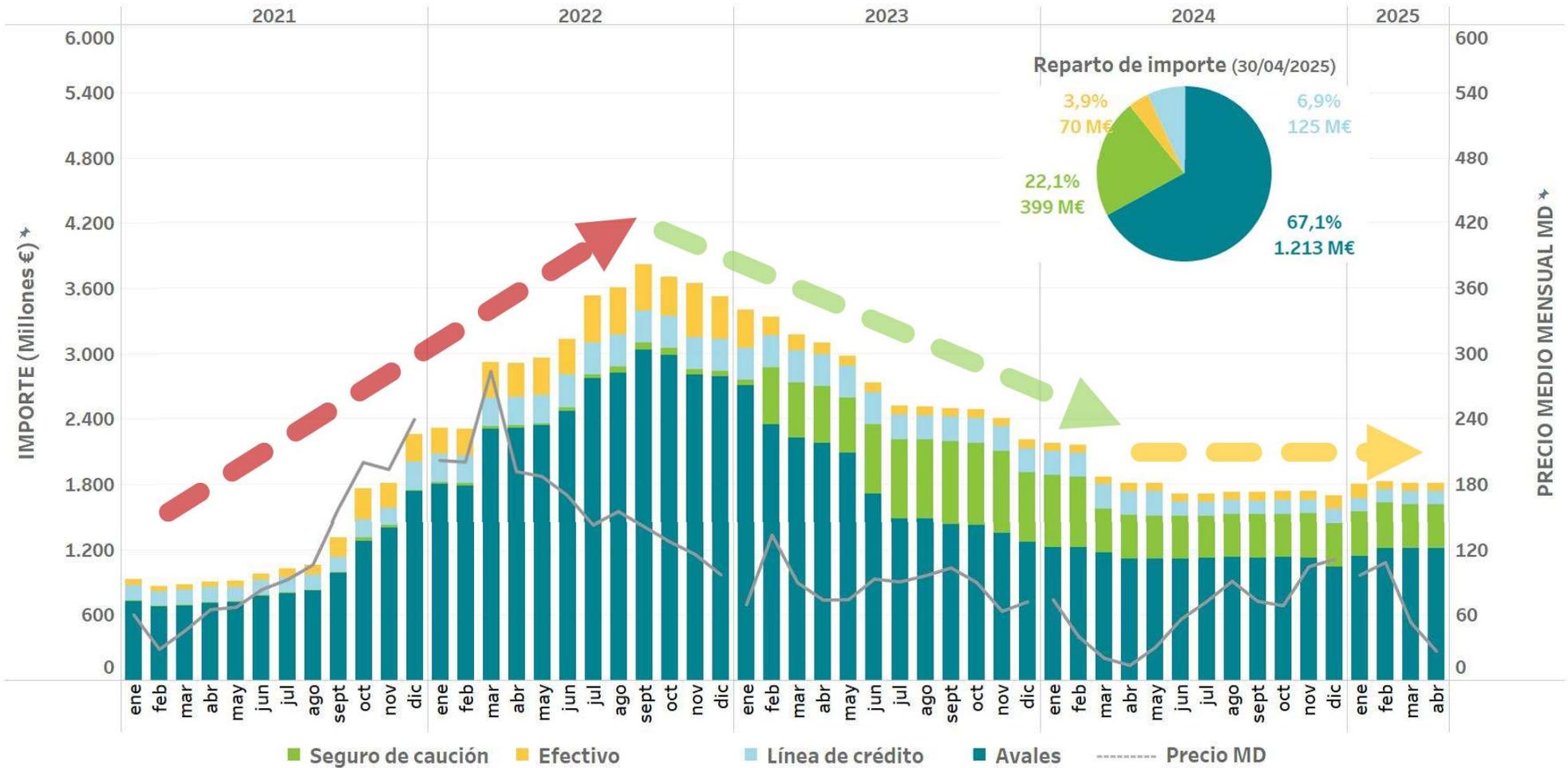


04

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

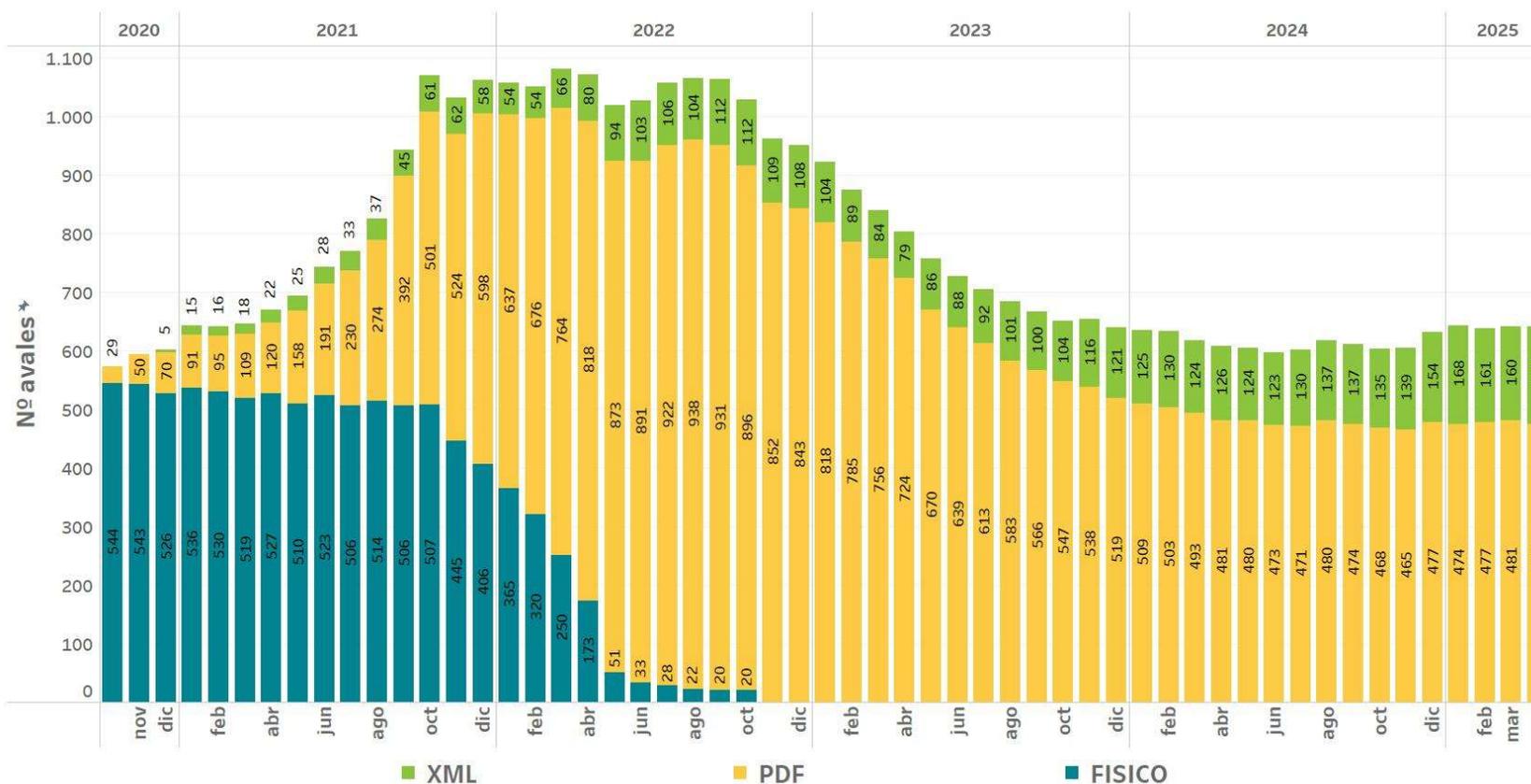


Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/04/2025



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.

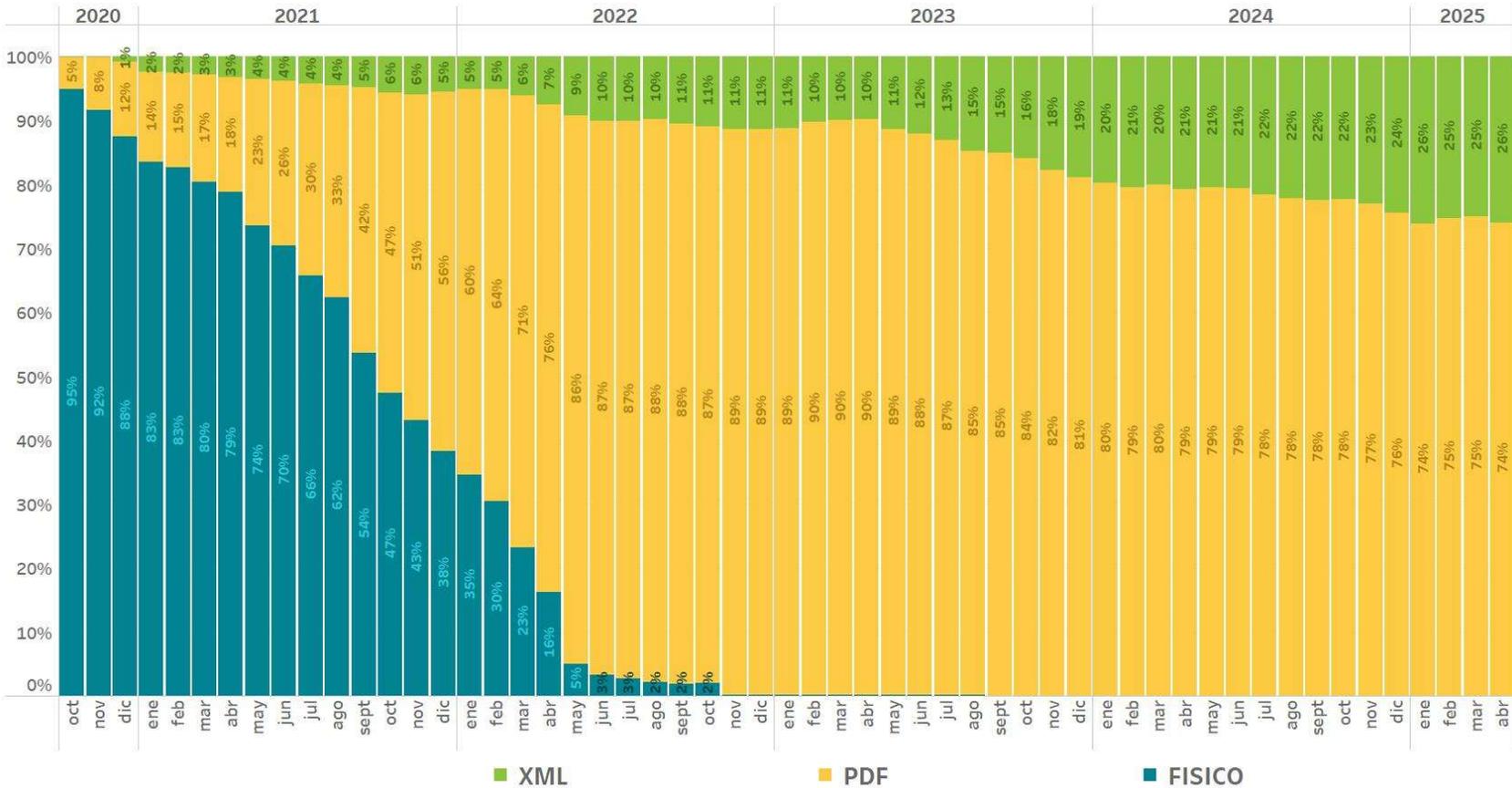
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
 INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/04/2025



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.

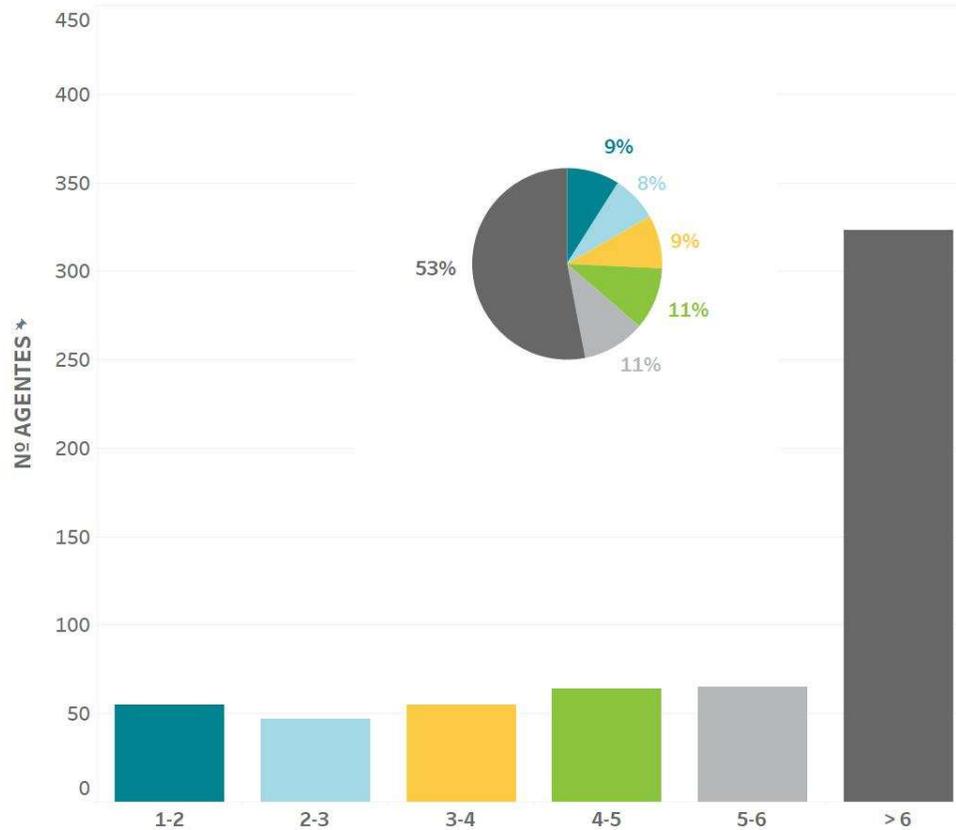
INSTRUCCIÓN 3/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS EN OMIE" de 12/11/2020
 INSTRUCCIÓN 2/2020 "FORMALIZACIÓN DE GARANTÍAS POR MEDIOS ELECTRÓNICOS" de 16/03/2020

Garantías formalizadas en el mercado

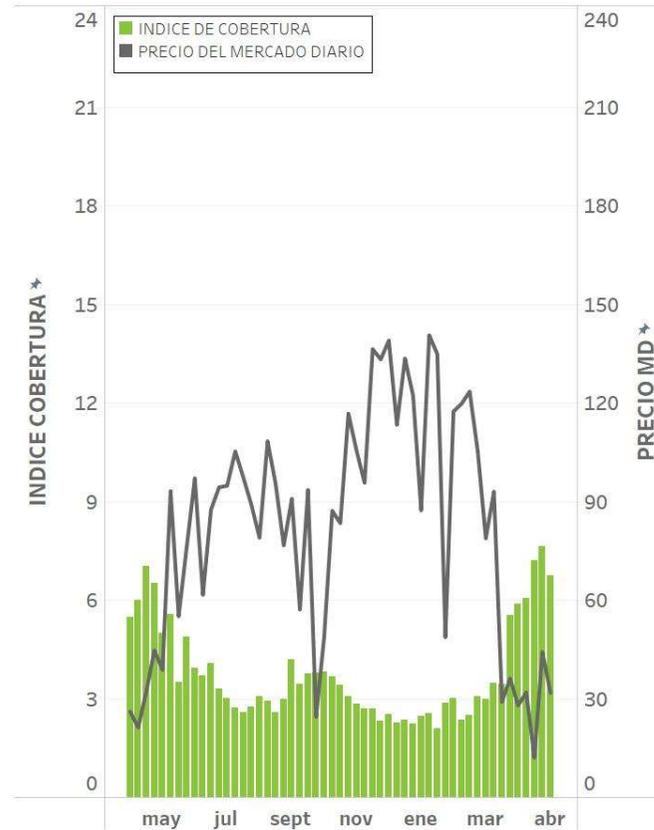


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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

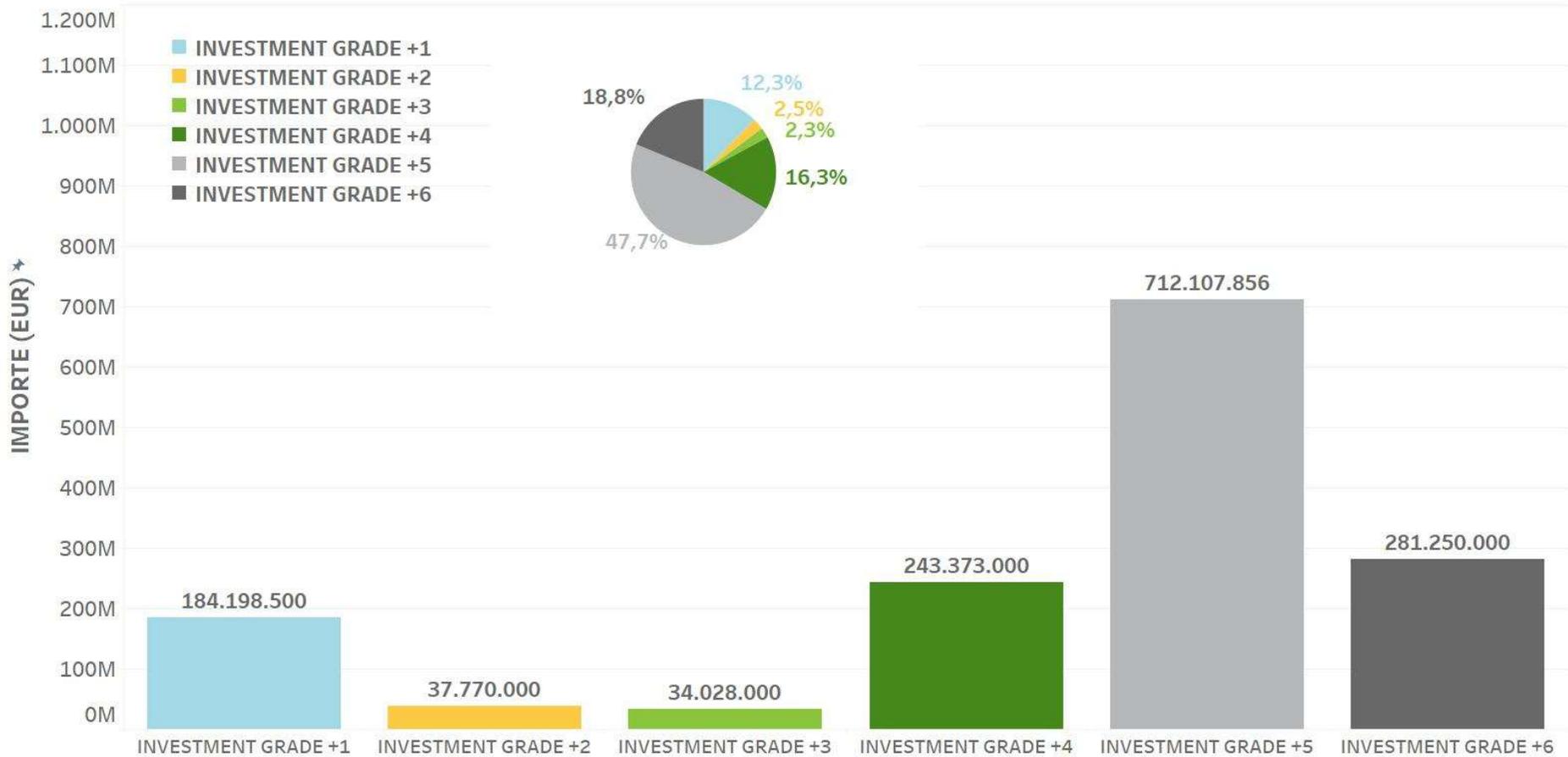


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
 (1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (30/04/2025)



Garantías formalizadas en el mercado



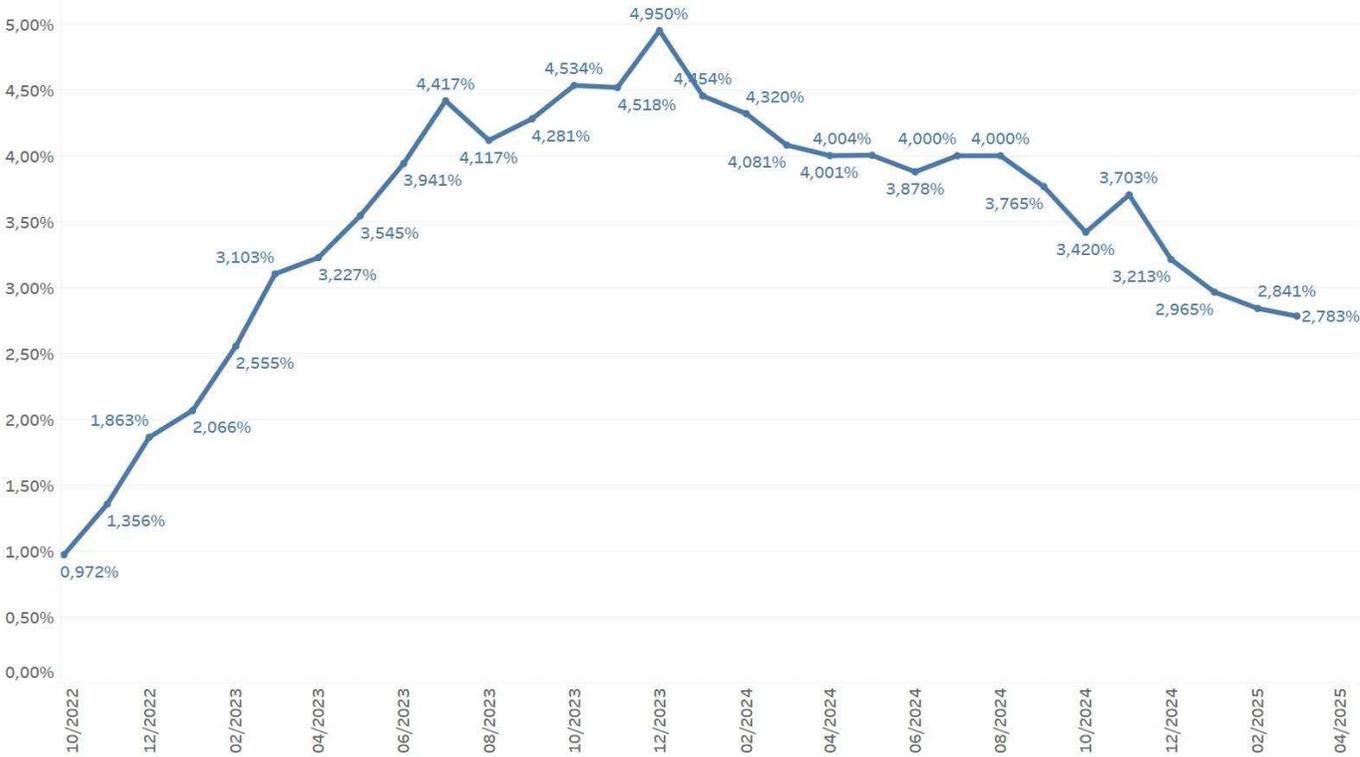
REPARTO A LOS AGENTES DE LOS INTERESES GENERADOS EN LAS CUENTAS DEL OPERADOR DEL MERCADO

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

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:



Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

- Garantías
- Pagos anticipados
- Depósito para pagos
- Pagos de nota agregada

Garantías formalizadas en el mercado



