



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

11/03/2025

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



Mercados intradiarios

Mercado de subastas intradiarias IDA

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 28/02/2025)		2025 (01/01/2025 - 28/02/2025)	
4,9 TWh	102,24 €/MWh	0,8 TWh	101,56 €/MWh
16,6% (del PDBC)	+ 0,0% (del PDBC)	8,3% (del PDBC)	- 0,6% (del PDBC)
2024 * (01/01/2024 - 29/02/2024)		2024 * (01/01/2024 - 29/02/2024)	
5,7 TWh	57,86 €/MWh	1,2 TWh	57,56 €/MWh
21,2% (del PDBC)	+ 0,4% (del PDBC)	11,4% (del PDBC)	+ 0,0% (del PDBC)

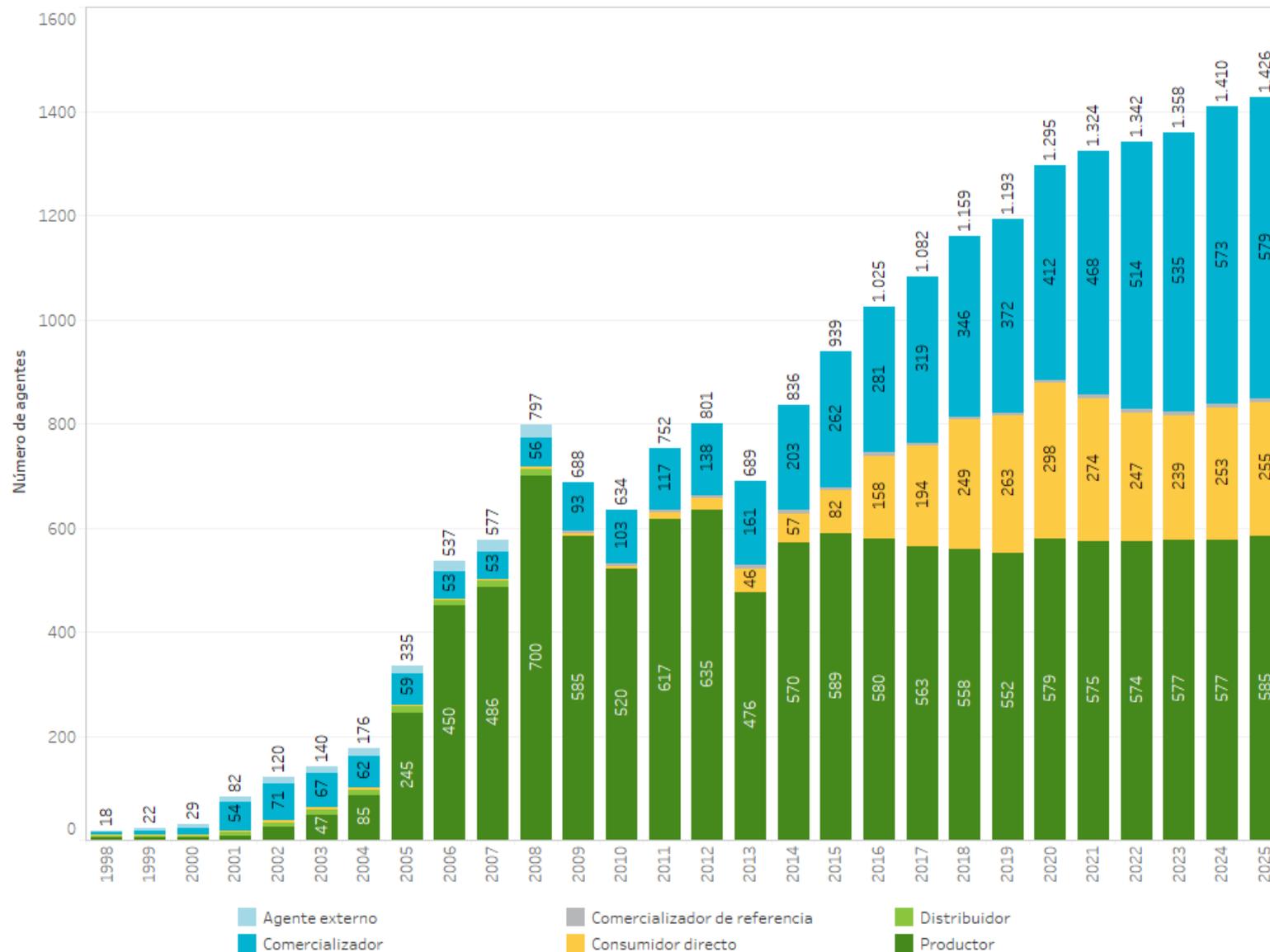
Mercado intradiario continuo

España		Portugal	
2025 (01/01/2025 - 28/02/2025)		2025 (01/01/2025 - 28/02/2025)	
1,4 TWh	103,2 €/MWh	0,3 TWh	90,68 €/MWh
4,8% (del PDBC)	+ 0,9% (del PDBC)	3,1% (del PDBC)	- 11,3% (del PDBC)
2024 (01/01/2024 - 29/02/2024)		2024 (01/01/2024 - 29/02/2024)	
1,4 TWh	61,92 €/MWh	0,3 TWh	49,78 €/MWh
5,0% (del PDBC)	+ 7,5% (del PDBC)	2,6% (del PDBC)	- 13,5% (del PDBC)

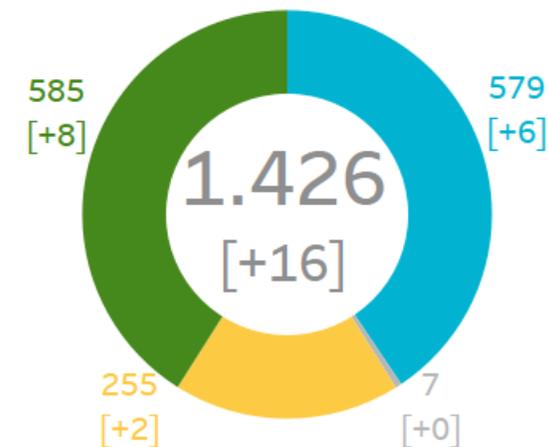
(*) Las fechas anteriores al 14/06/2024 corresponden con datos de las subastas regionales.

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 28/02/2025

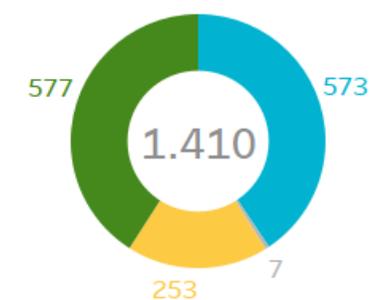


Agentes en el mercado de electricidad a 28/02/2025



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

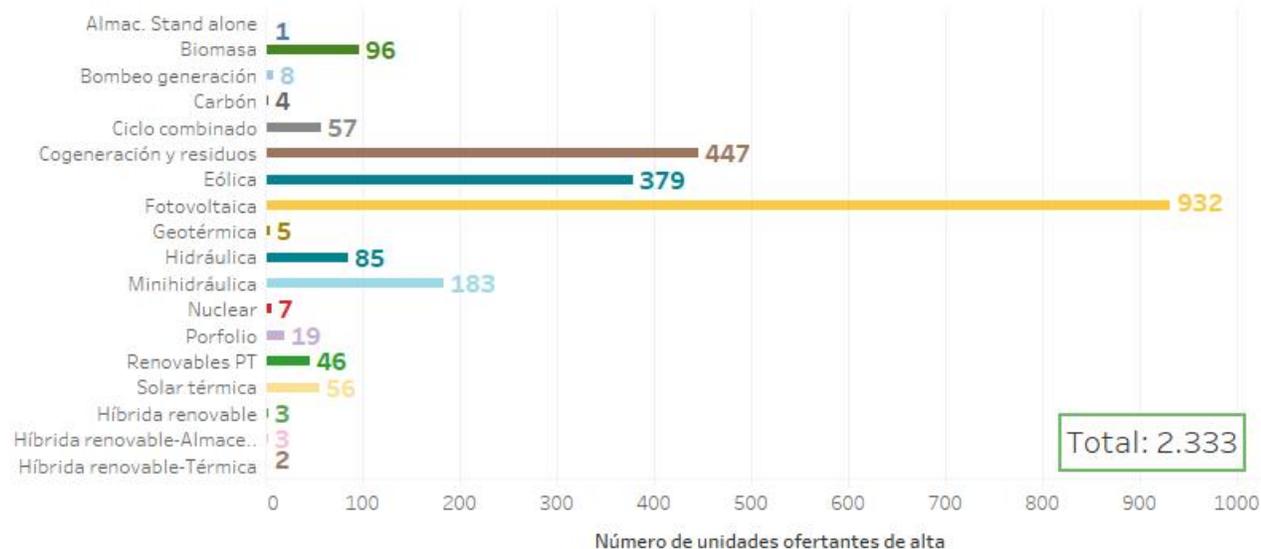
31/12/2024



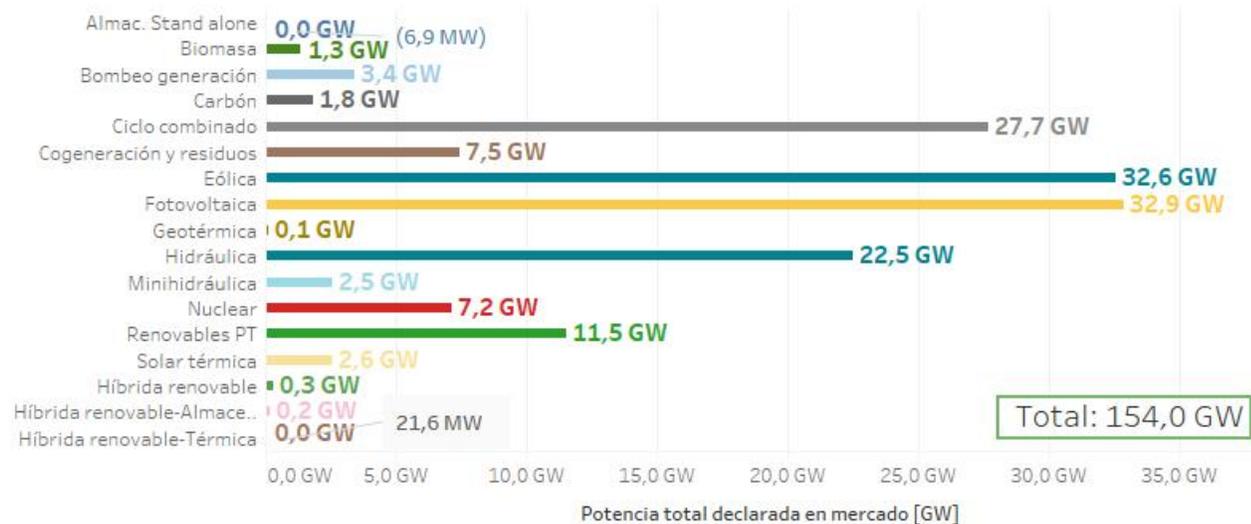
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 28/02/2025

Unidades ofertantes de Venta



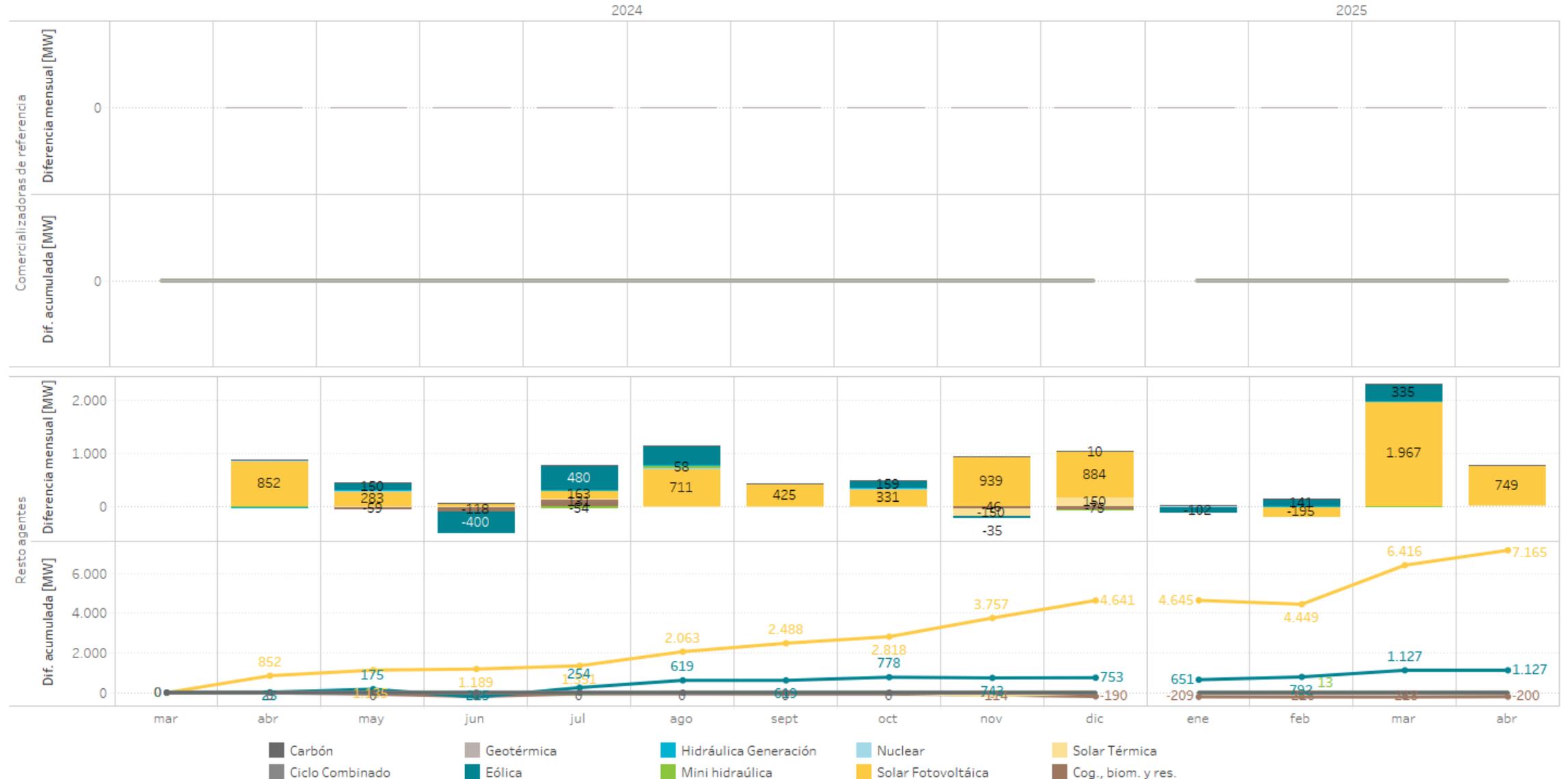
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

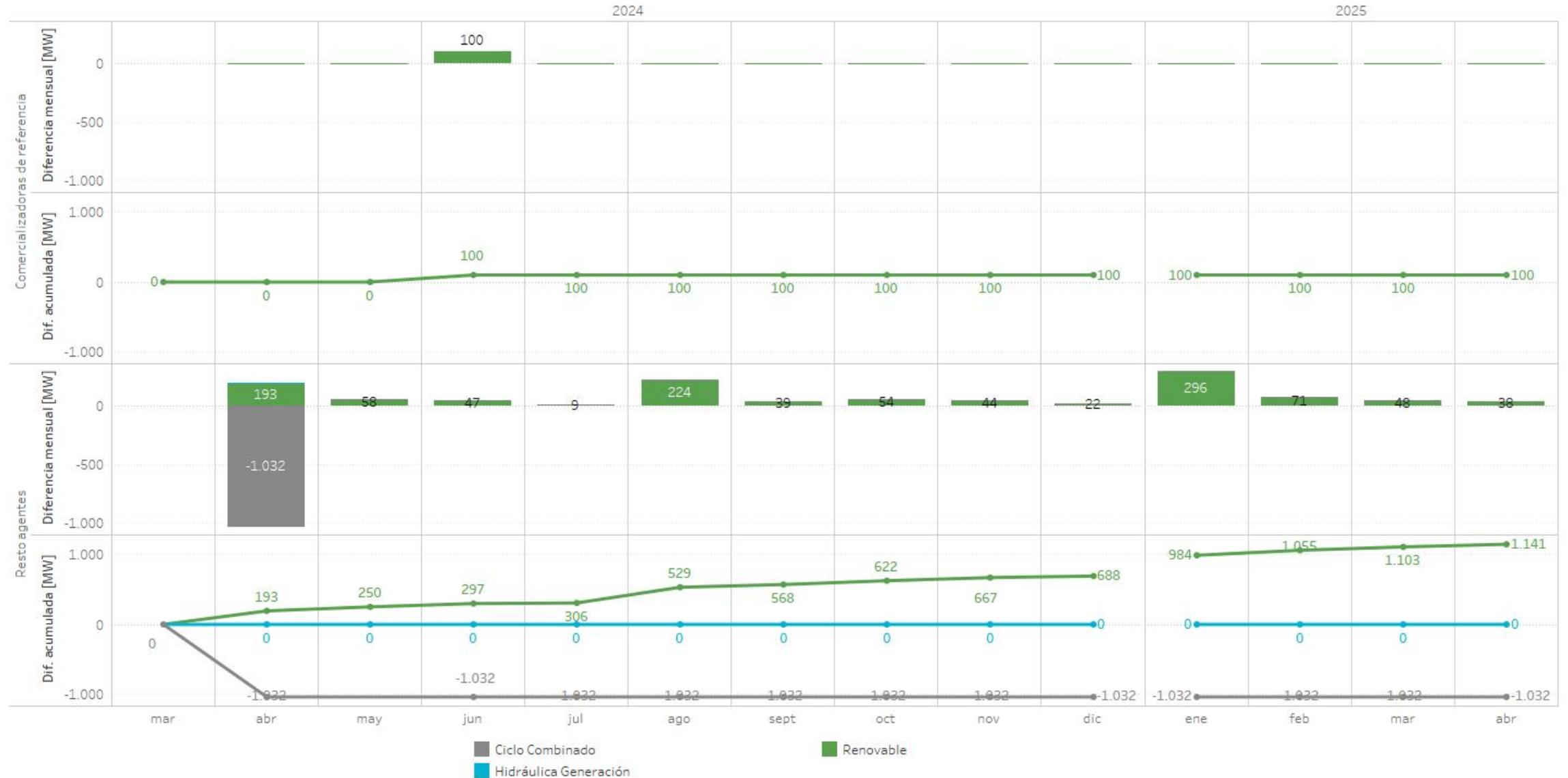
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/03/2024 y 28/02/2025) y prevista para los dos meses siguientes.



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 01/03/2024 y 28/02/2025) y prevista para los dos meses siguientes.





02

Mercado diario

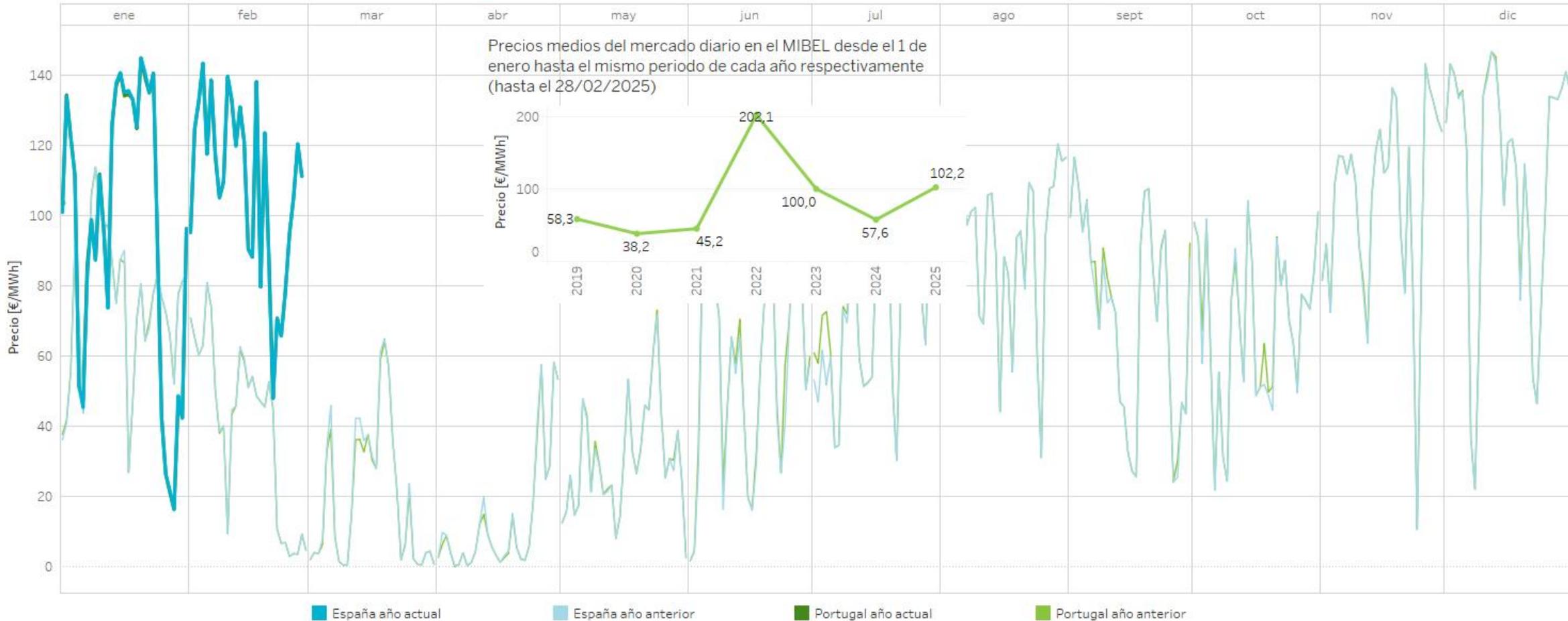
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



Precios medios por día en el mercado diario

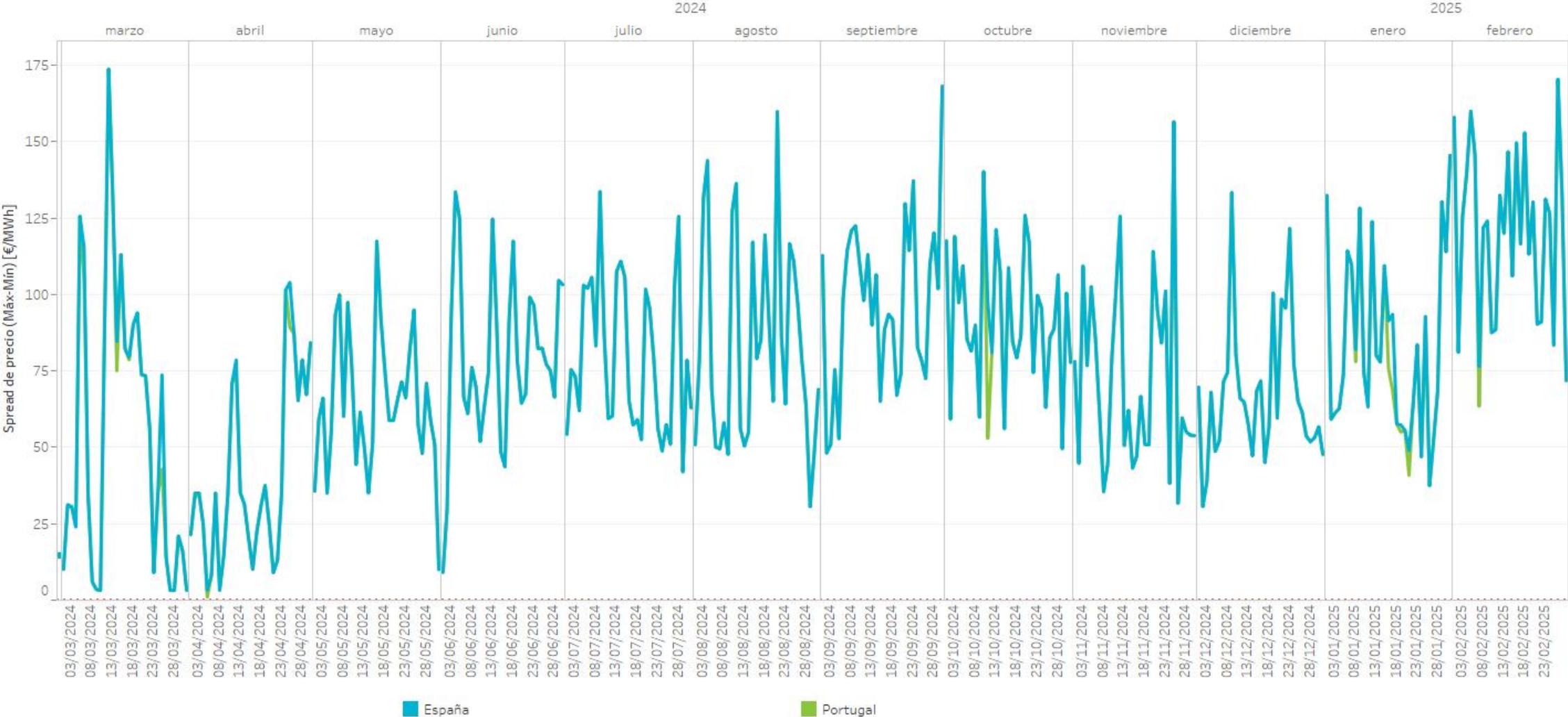
Precio medio aritmético
España **102,20** €/MWh
 (01/01/2025 - 28/02/2025)
 (01/01/2024 - 29/02/2024) **57,62** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **102,18** €/MWh
 (01/01/2025 - 28/02/2025)
 (01/01/2024 - 29/02/2024) **57,54** €/MWh



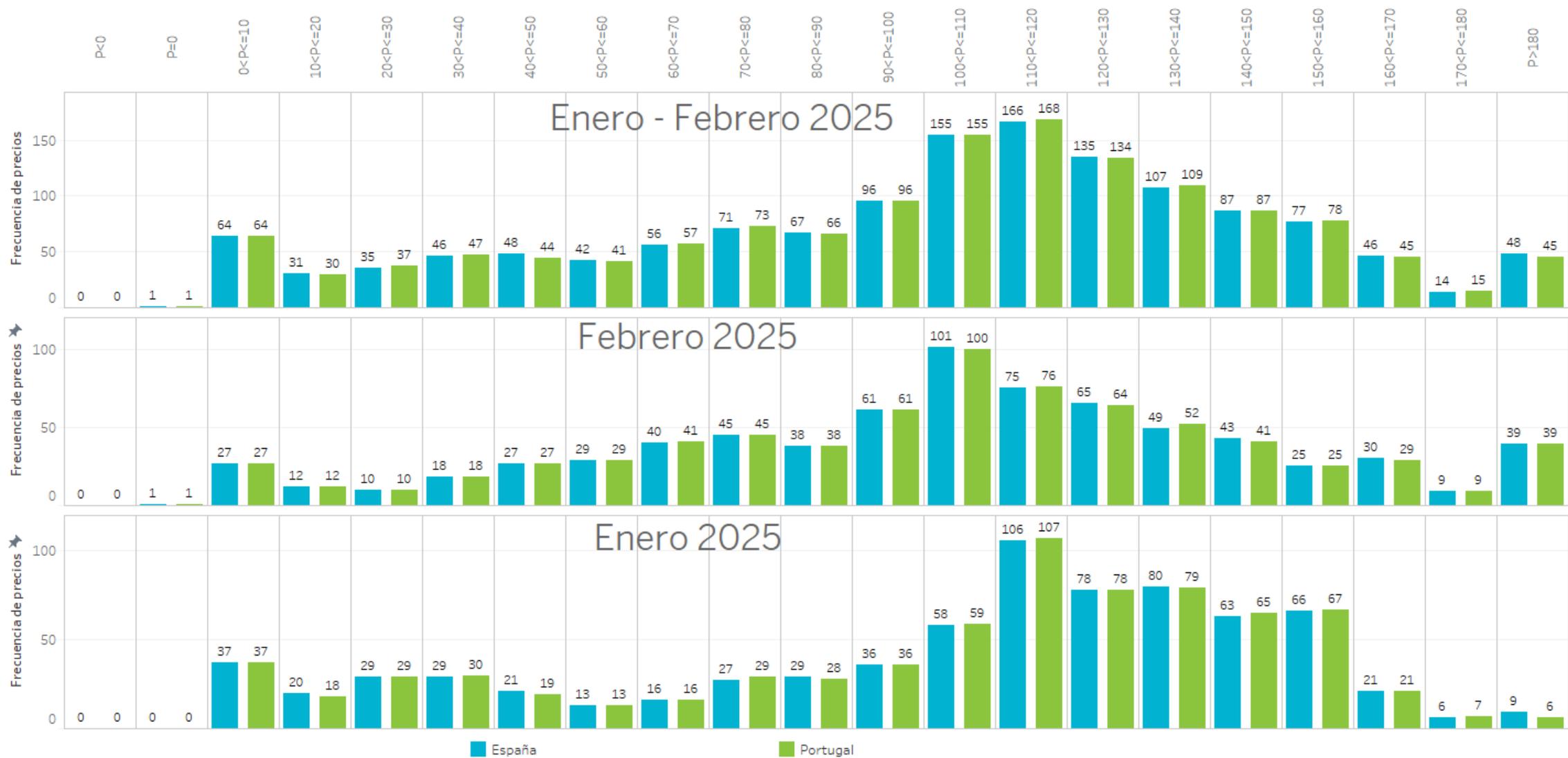
Spread diario de precios horarios en el mercado diario

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 01/03/2024 hasta el 28/02/2025.



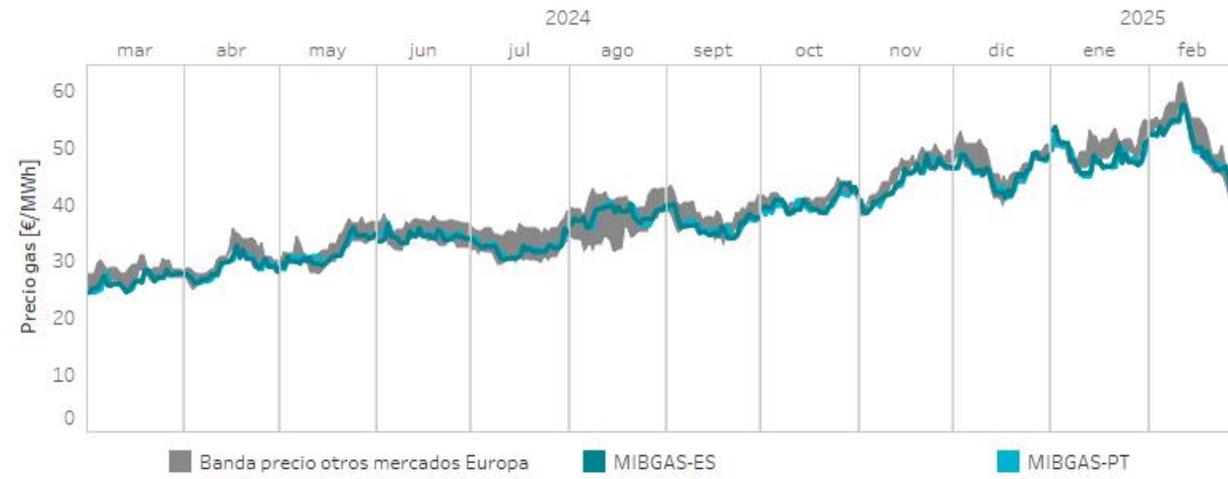
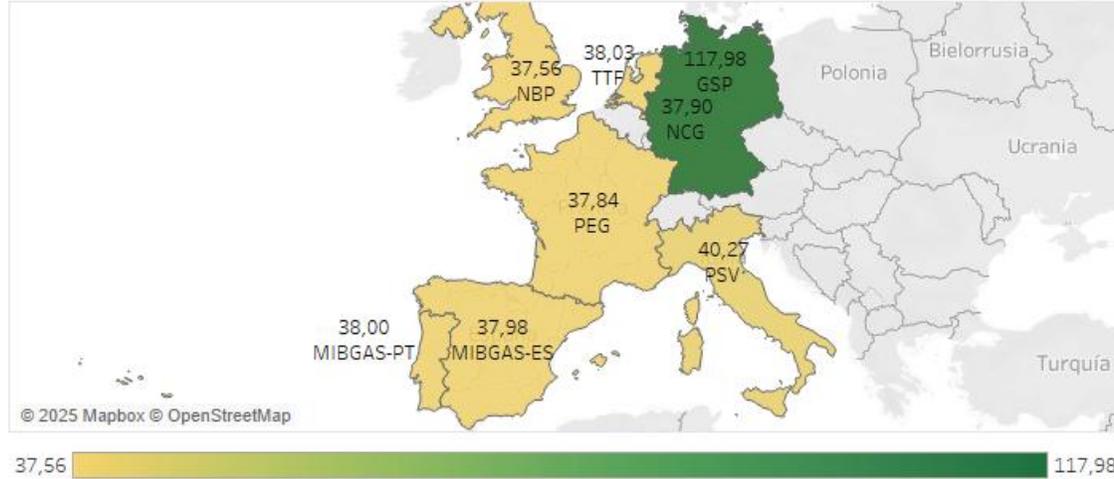
Frecuencia de precios en el mercado diario

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

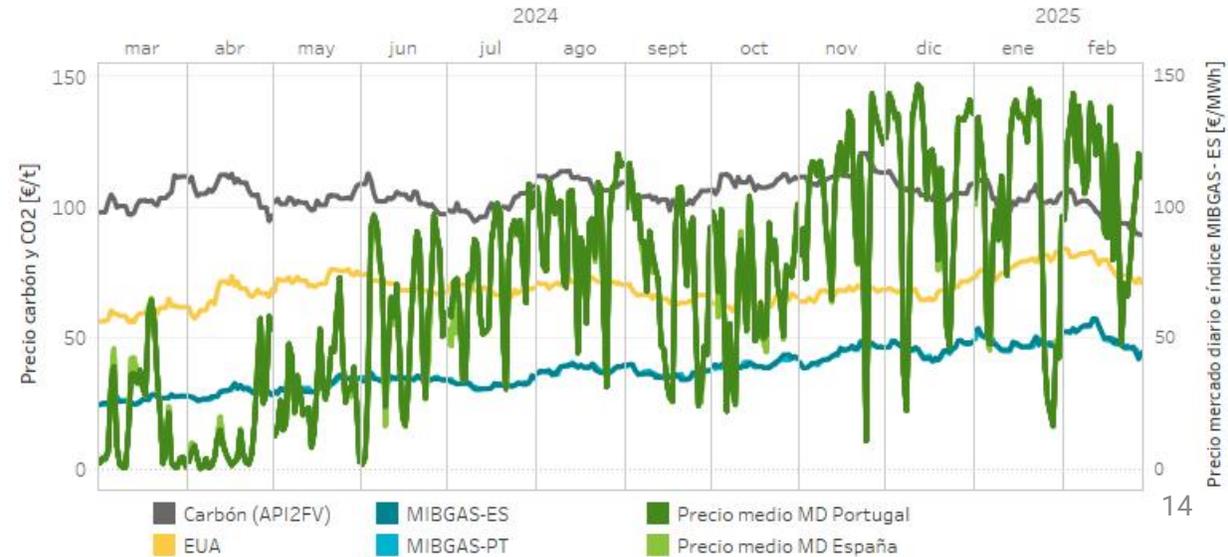
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025 * Fuente: REUTERS y MIBGAS



Precio de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025 * Fuente: REUTERS

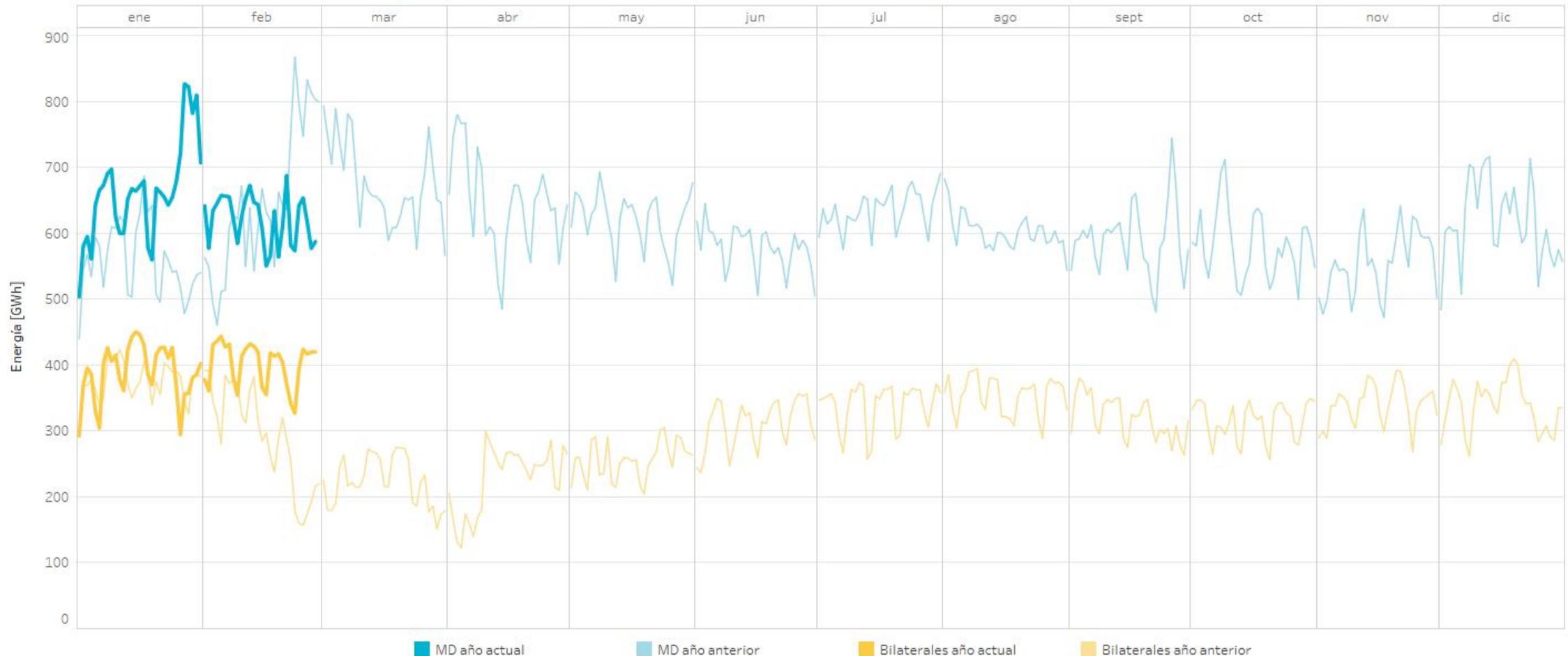


Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa en los últimos 12 meses desde el 01/03/2024 hasta el 28/02/2025 * Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



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

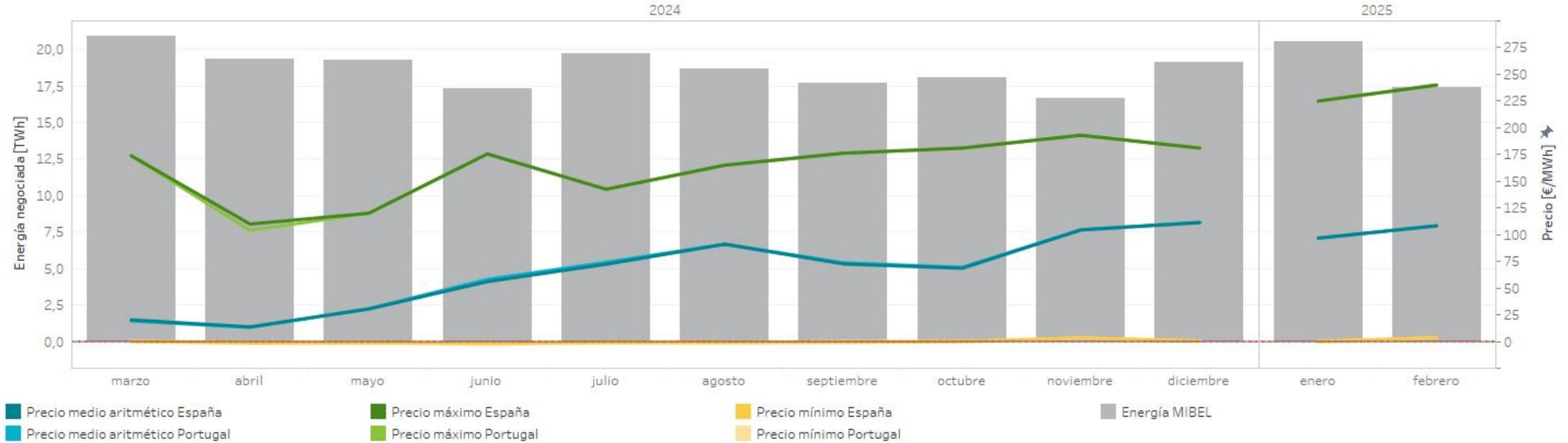
Energía Mercado		Energía Bilaterales		Energía Total	
(01/01/ 2025 - 28/02/2025)	37,9 TWh	(01/01/ 2025 - 28/02/2025)	23,3 TWh	(01/01/ 2025 - 28/02/2025)	61,2 TWh
(01/01/ 2024 - 29/02/2024)	36,1 TWh	(01/01/ 2024 - 29/02/2024)	20,1 TWh	(01/01/ 2024 - 29/02/2024)	56,2 TWh



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 28/02/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado diario en los últimos 12 meses

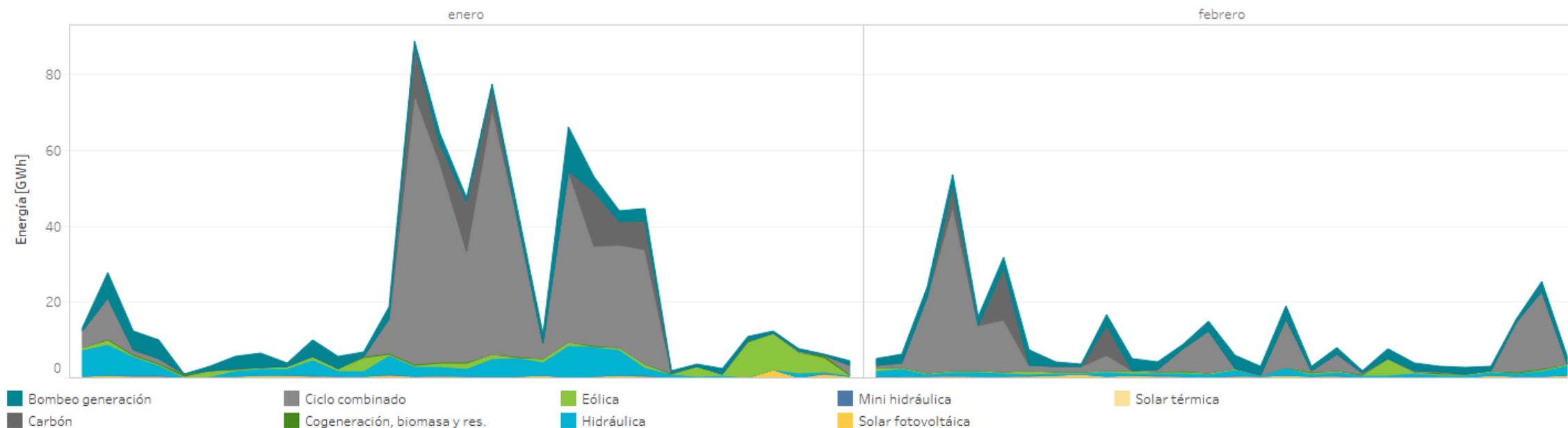
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2024									
marzo	20,28	19,26	173,82	173,82	0,00	0,00	16.025,9	5.493,0	20.906,3
abril	13,67	13,23	109,90	104,06	-1,50	-0,63	15.429,5	4.642,0	19.327,2
mayo	30,40	30,74	120,00	120,00	-1,29	-0,66	15.555,7	4.477,3	19.228,6
junio	56,08	58,11	175,55	175,55	-2,00	-2,00	14.076,0	4.105,3	17.341,0
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
Interanual	70,25	70,68	240,00	240,00	-2,00	-2,00	177.162,3	55.386,0	224.566,2

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

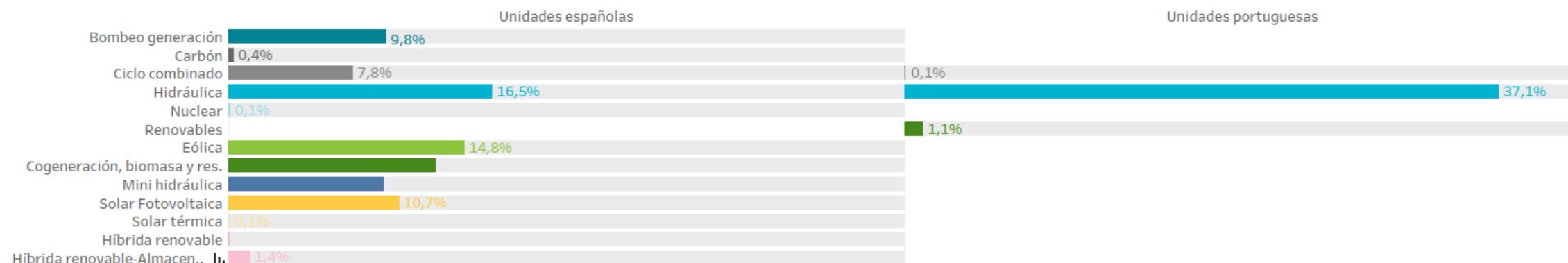
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2025 (hasta 28/02/2025)



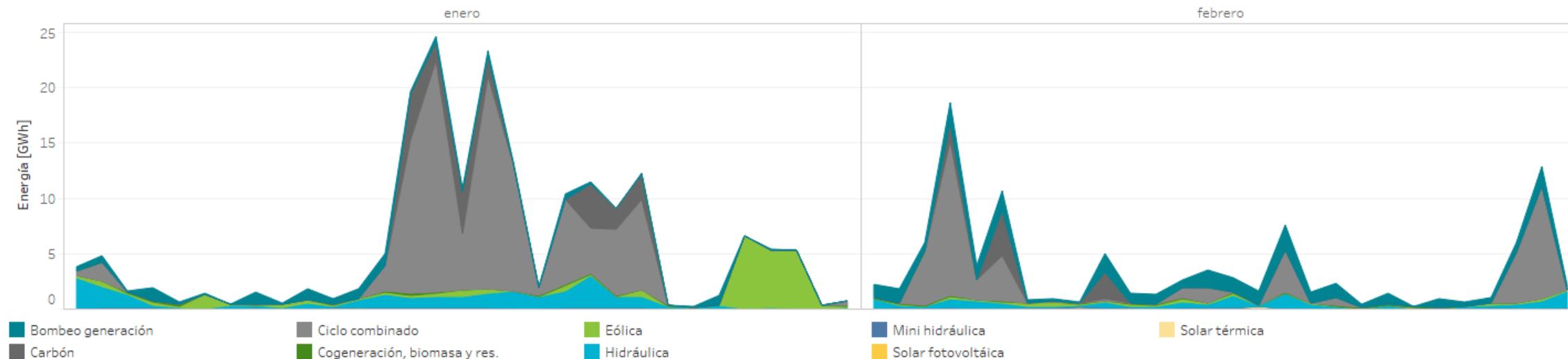
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



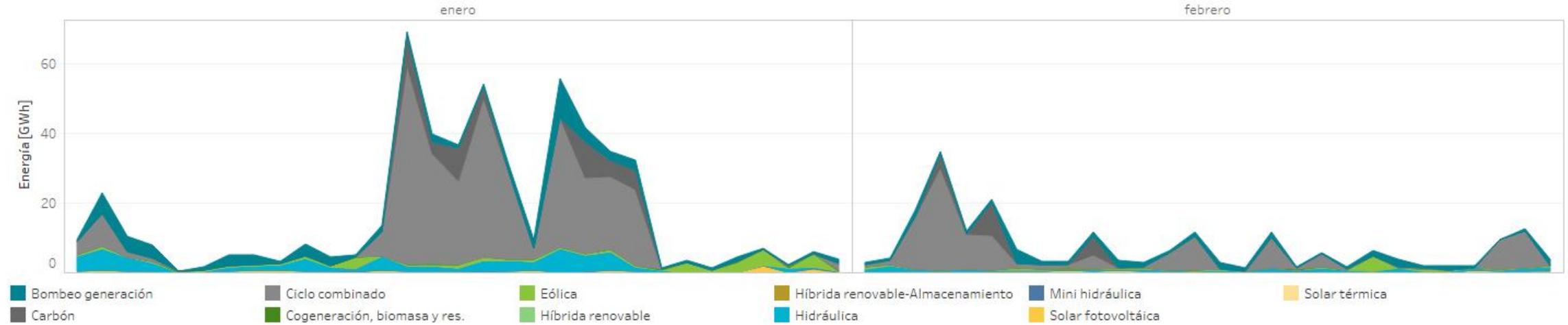
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

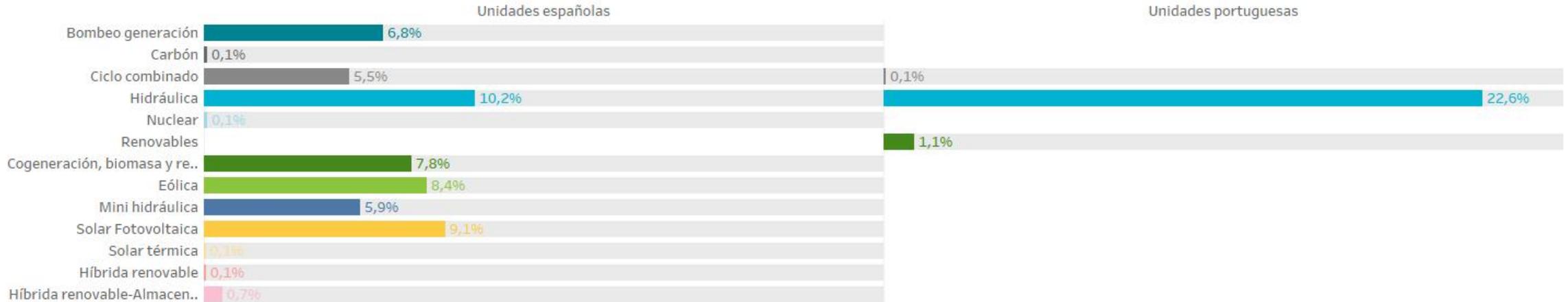
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

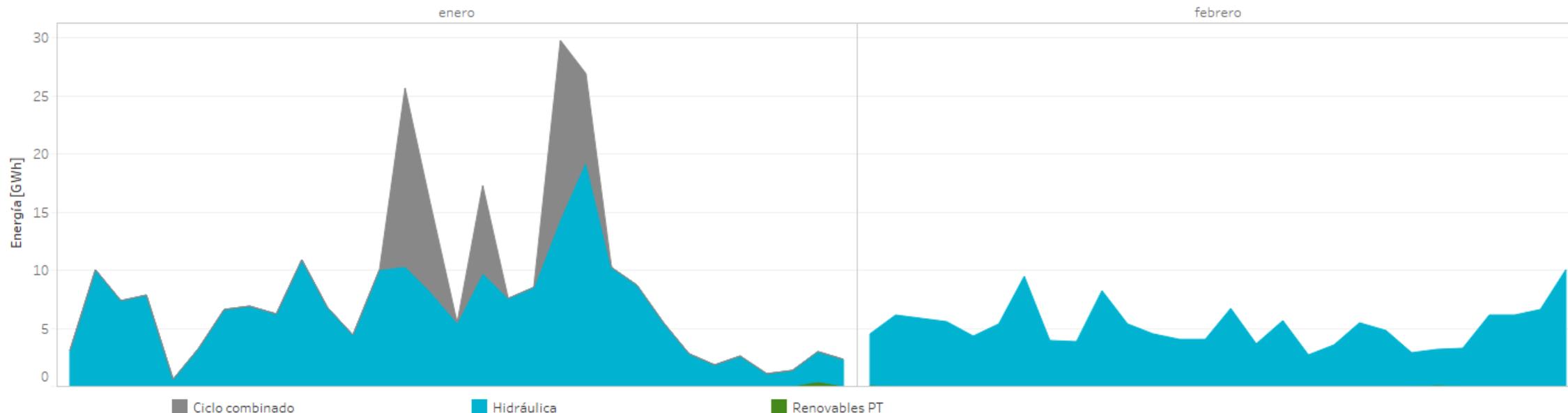


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

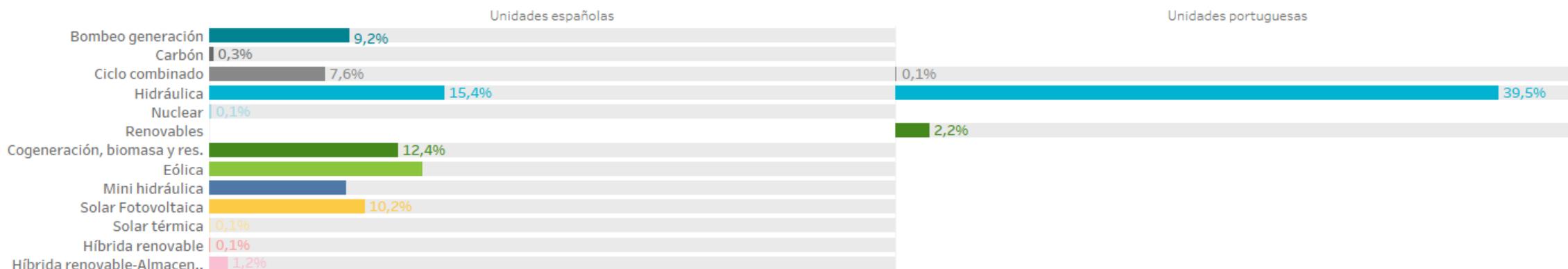
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2025 (hasta 28/02/2025).



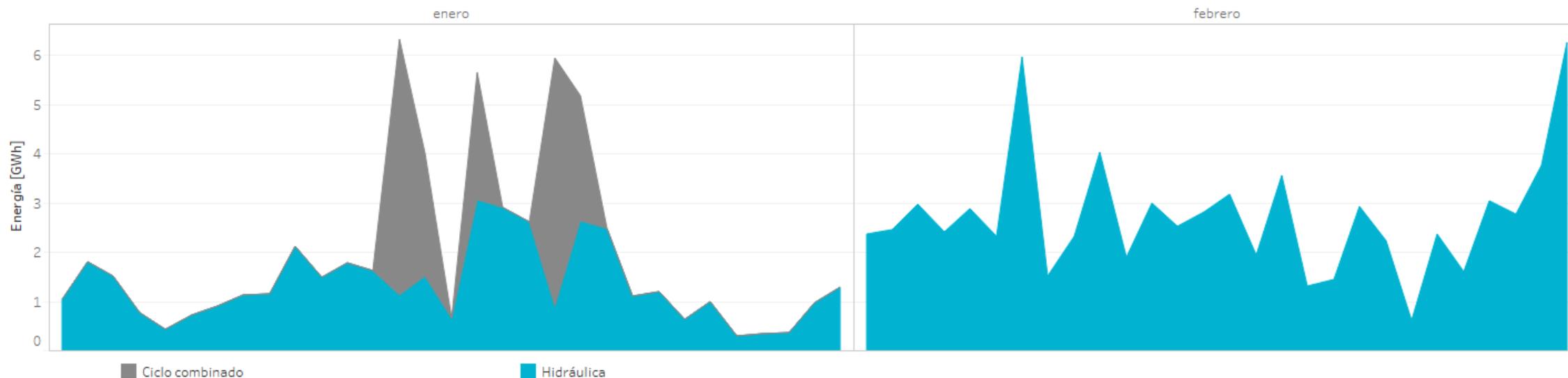
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

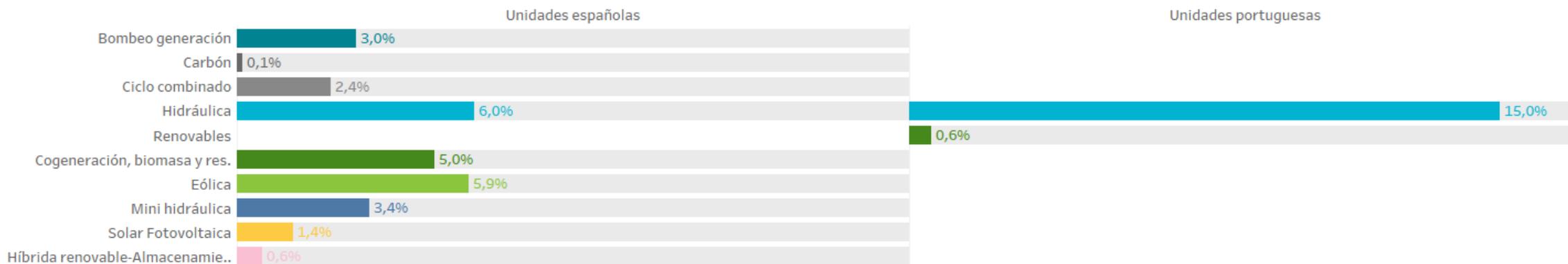
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



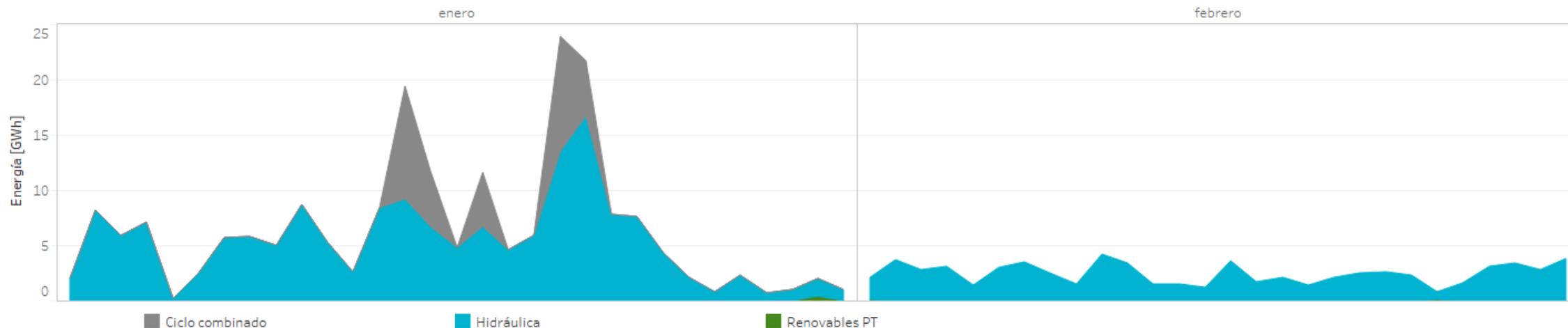
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

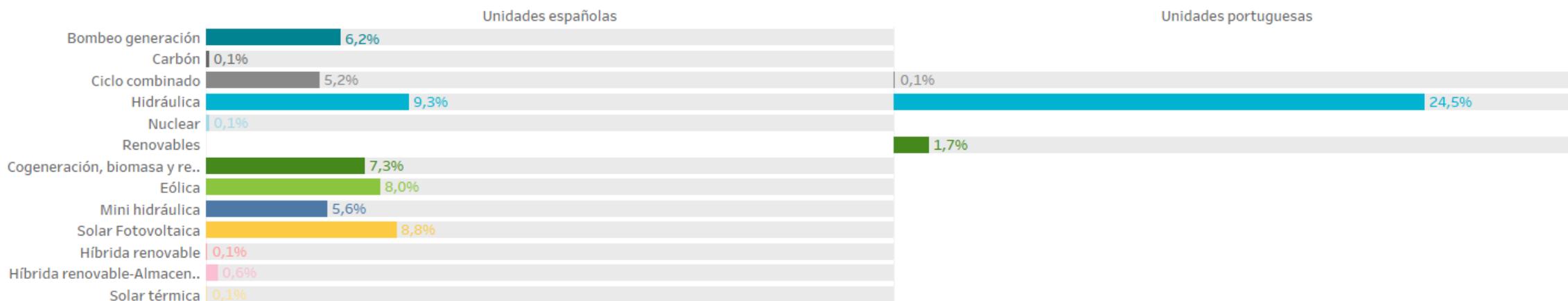
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2025 (hasta 28/02/2025).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

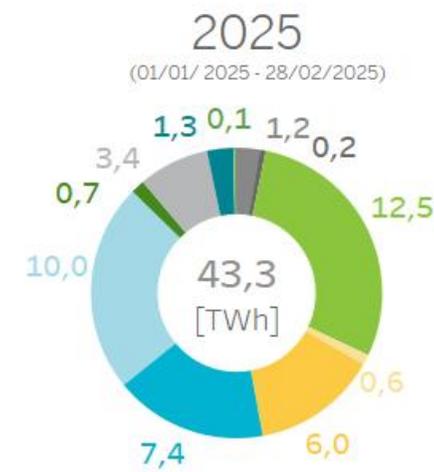
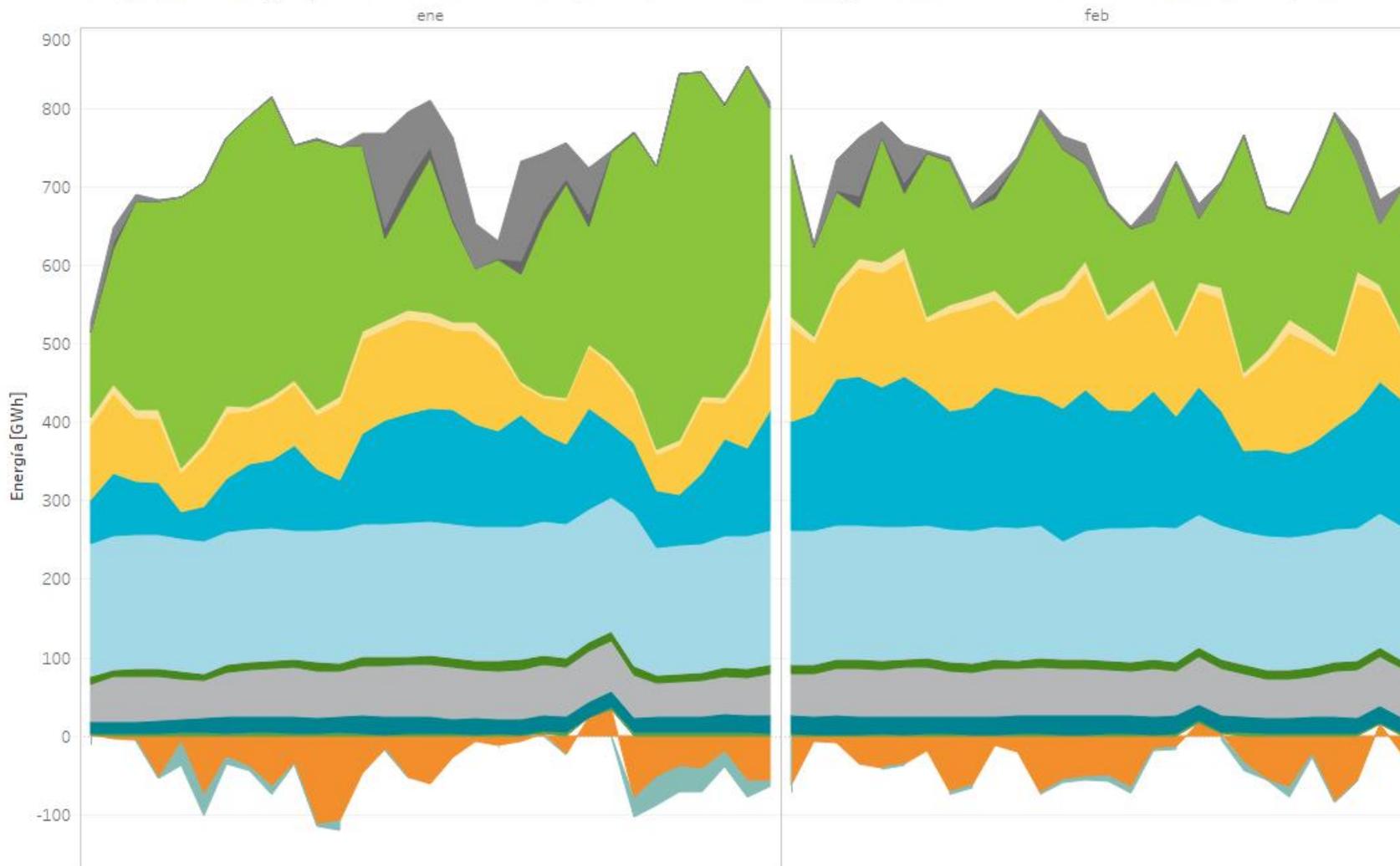


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

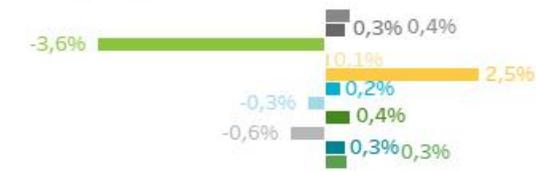
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

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



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

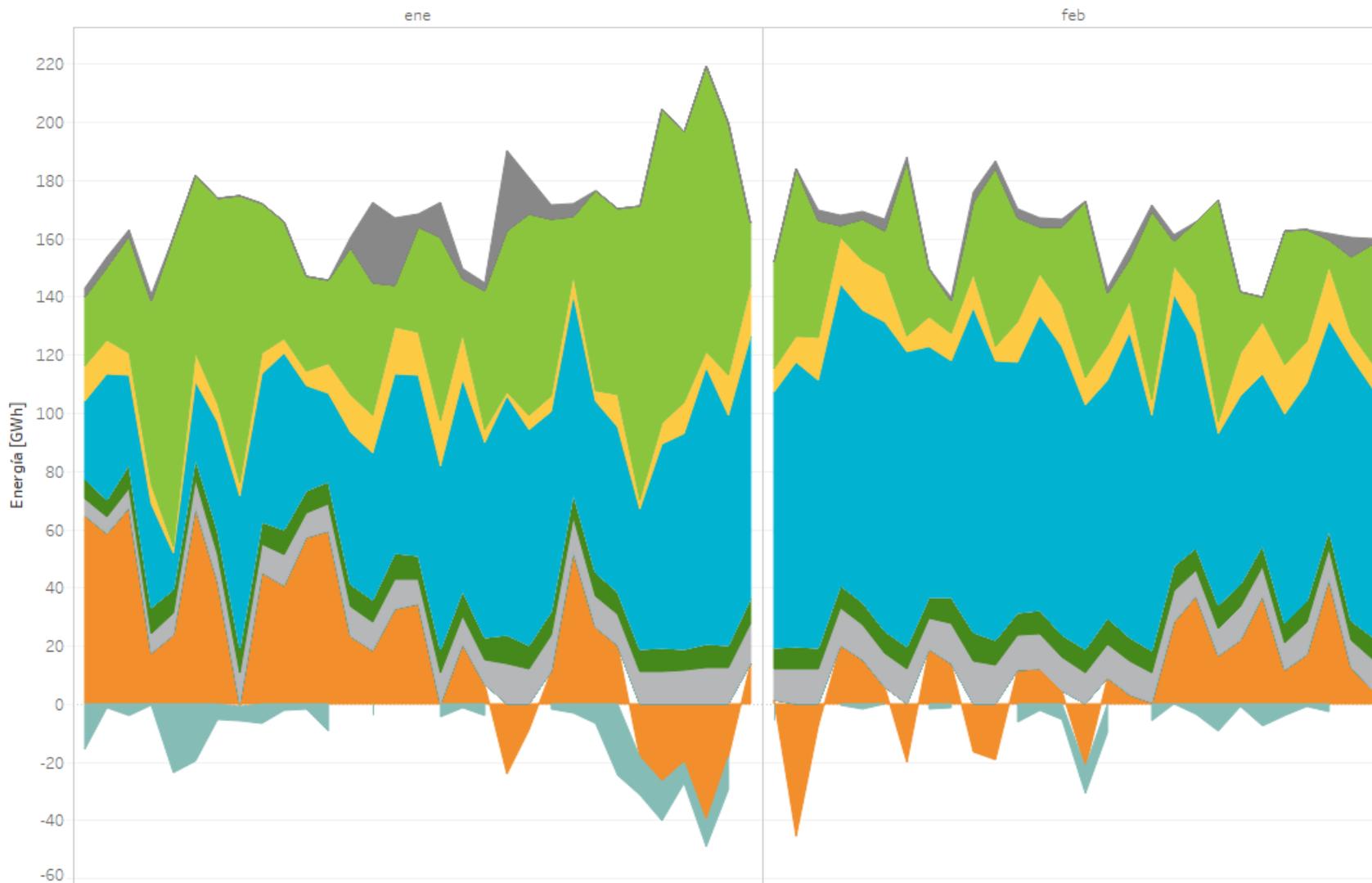


- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Hibridación
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento Venta
- Cogeneración y residuos
- Ocupación neta interconexión
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica

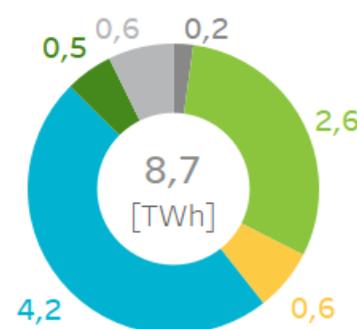
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

Portugal

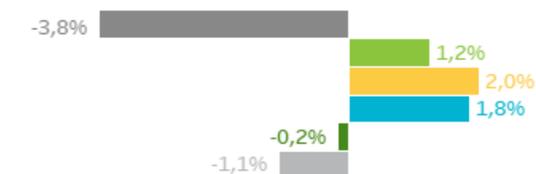
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2025



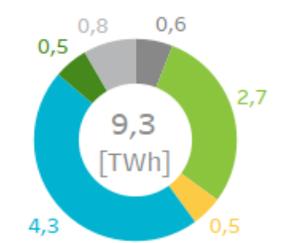
2025
(01/01/2025 - 28/02/2025)



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 - 29/02/2024)

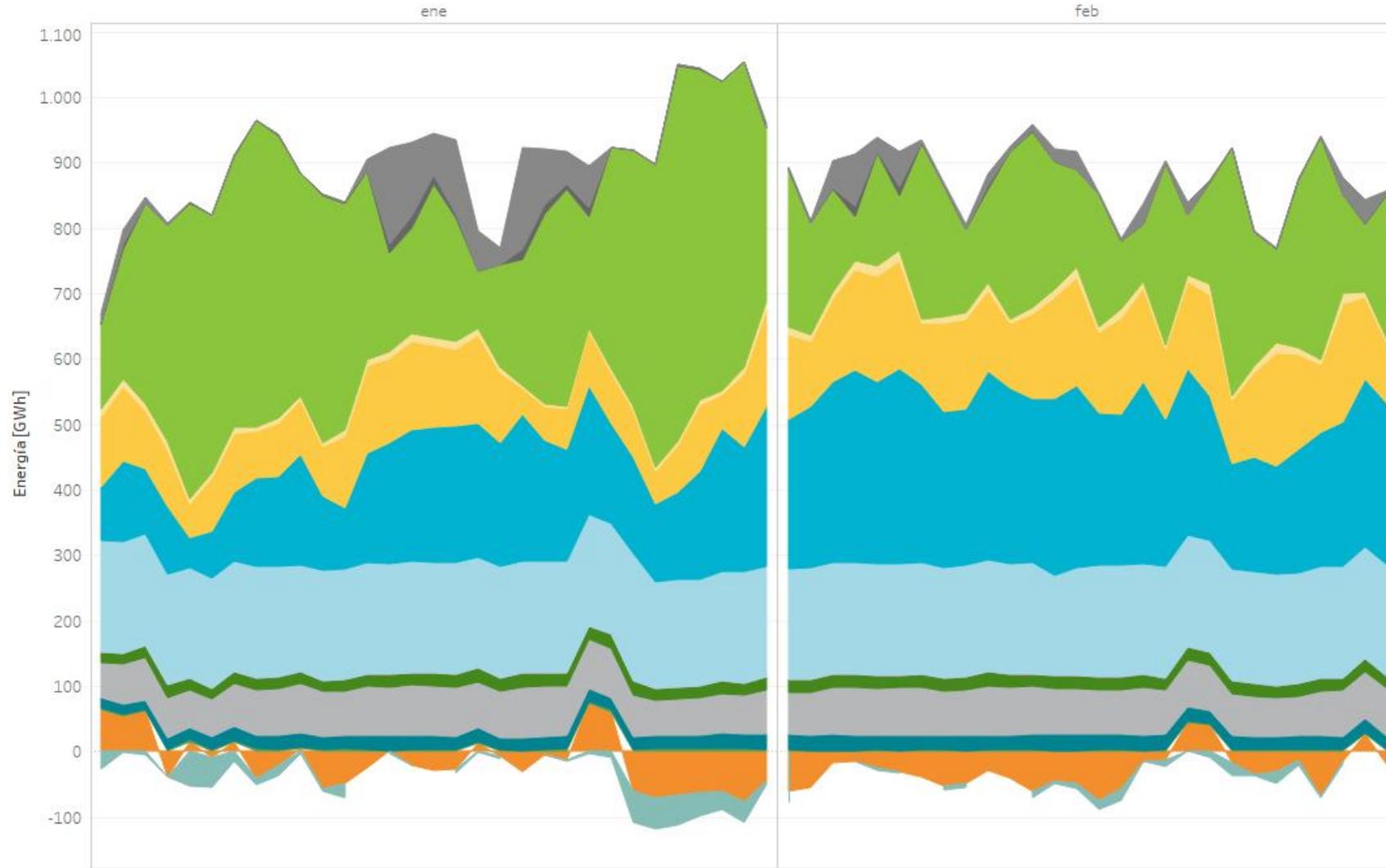


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Hibridación
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento Venta
- Bombeo
- Mini hidro y geotérmica
- Ocupación neta interconexión

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

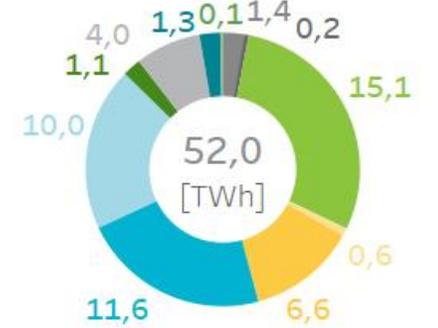
Mibel

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

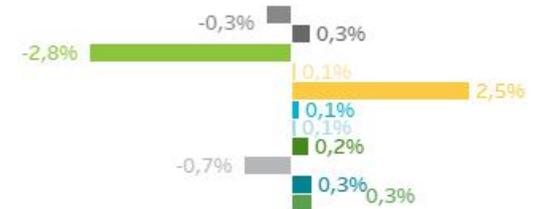


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Hibridación
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento Venta
- Bombeo
- Mini hidra y geotérmica
- Ocupación neta interconexión

2025
(01/01/ 2025 - 28/02/2025)



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



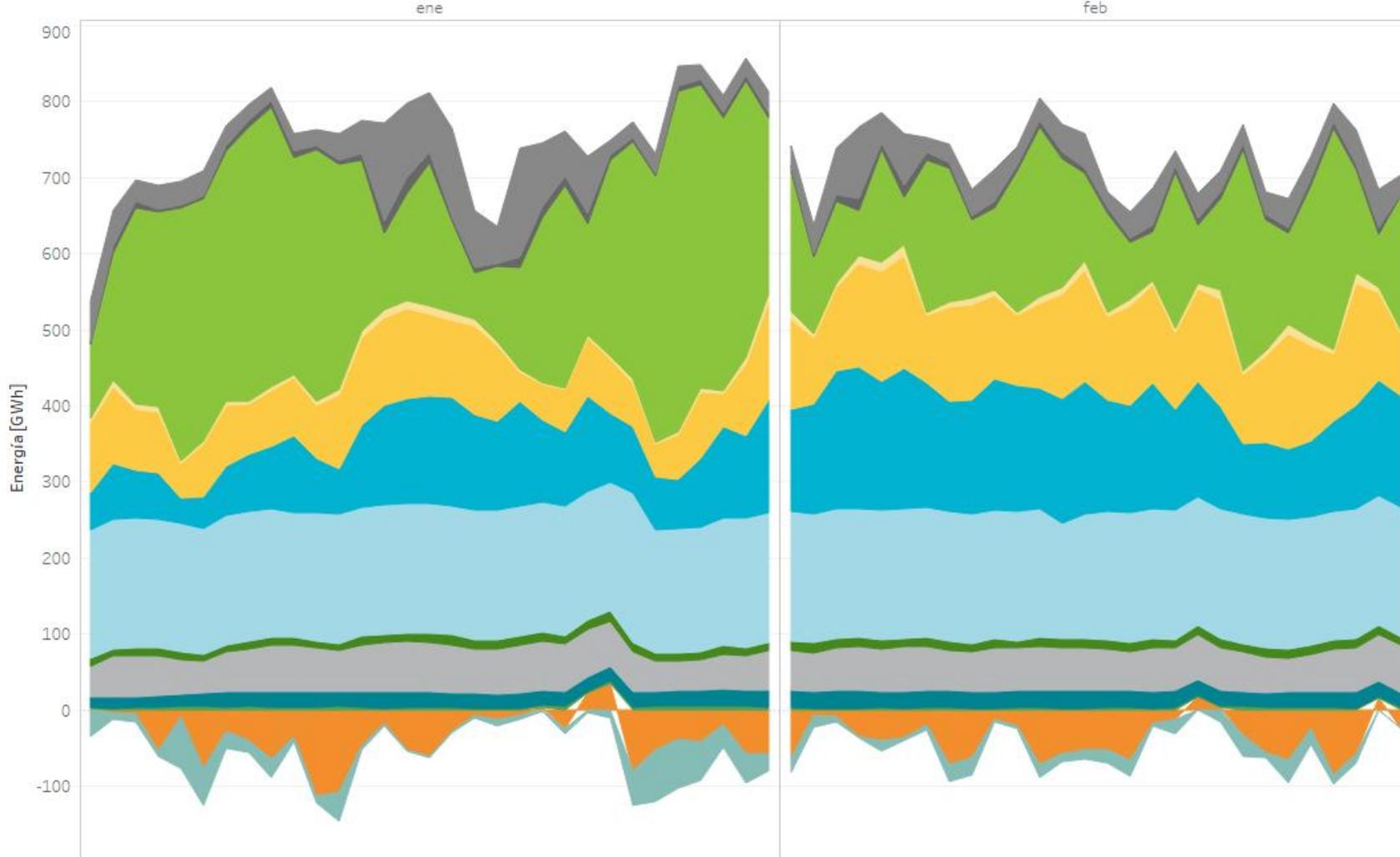
2024
(01/01/2024 - 29/02/2024)



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

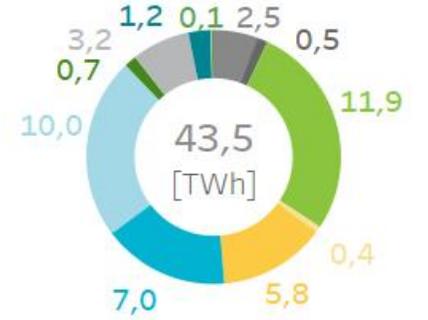
España

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



- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Cogeneración y residuos
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Biomasa
- Mini hidra y geotermica
- Eólica
- Hidráulica
- Bombeo
- Hibridación

2025
(01/01/ 2025 - 28/02/2025)



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



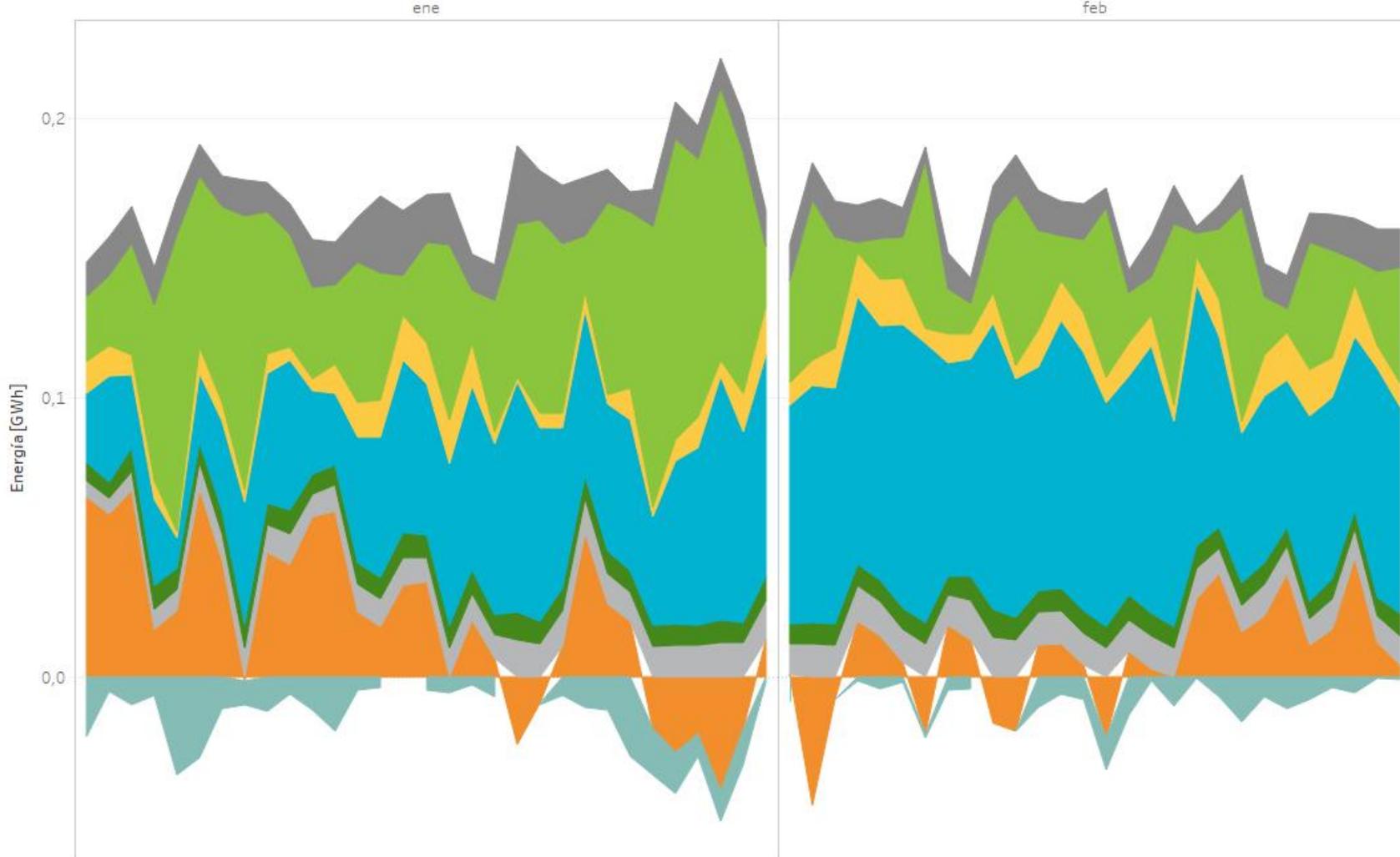
2024
(01/01/2024 - 29/02/2024)



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
- Hidráulica
- Cogeneración y residuos
- Eólica
- Biomasa
- Ocupación neta interconexión
- Solar Fotovoltaica
- Bombeo



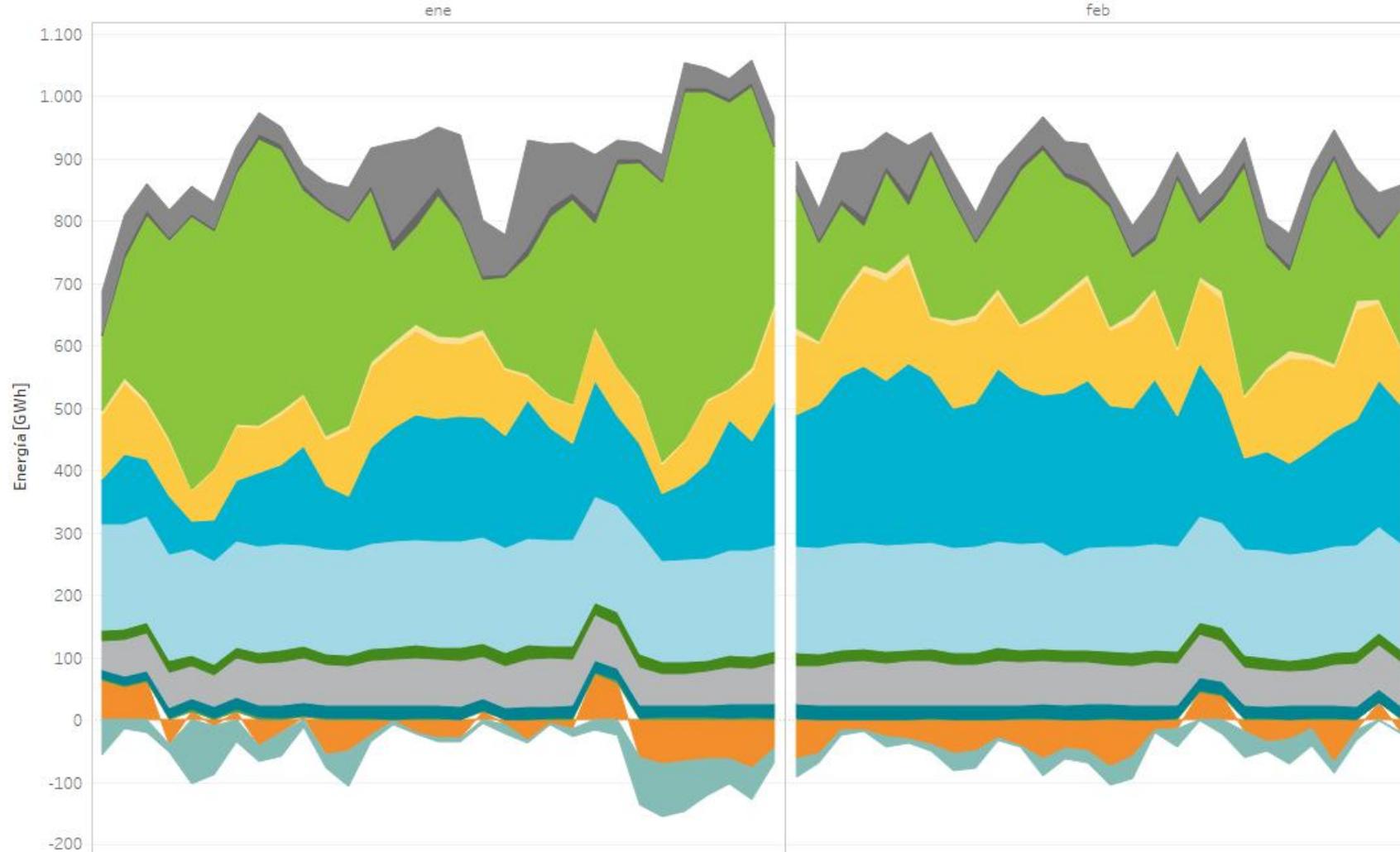
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

Mibel

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



- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Cogeneración y residuos
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Biomasa
- Mini hidra y geotermica
- Híbridaación
- Eólica
- Hidráulica
- Bombao

2025
(01/01/ 2025 - 28/02/2025)



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

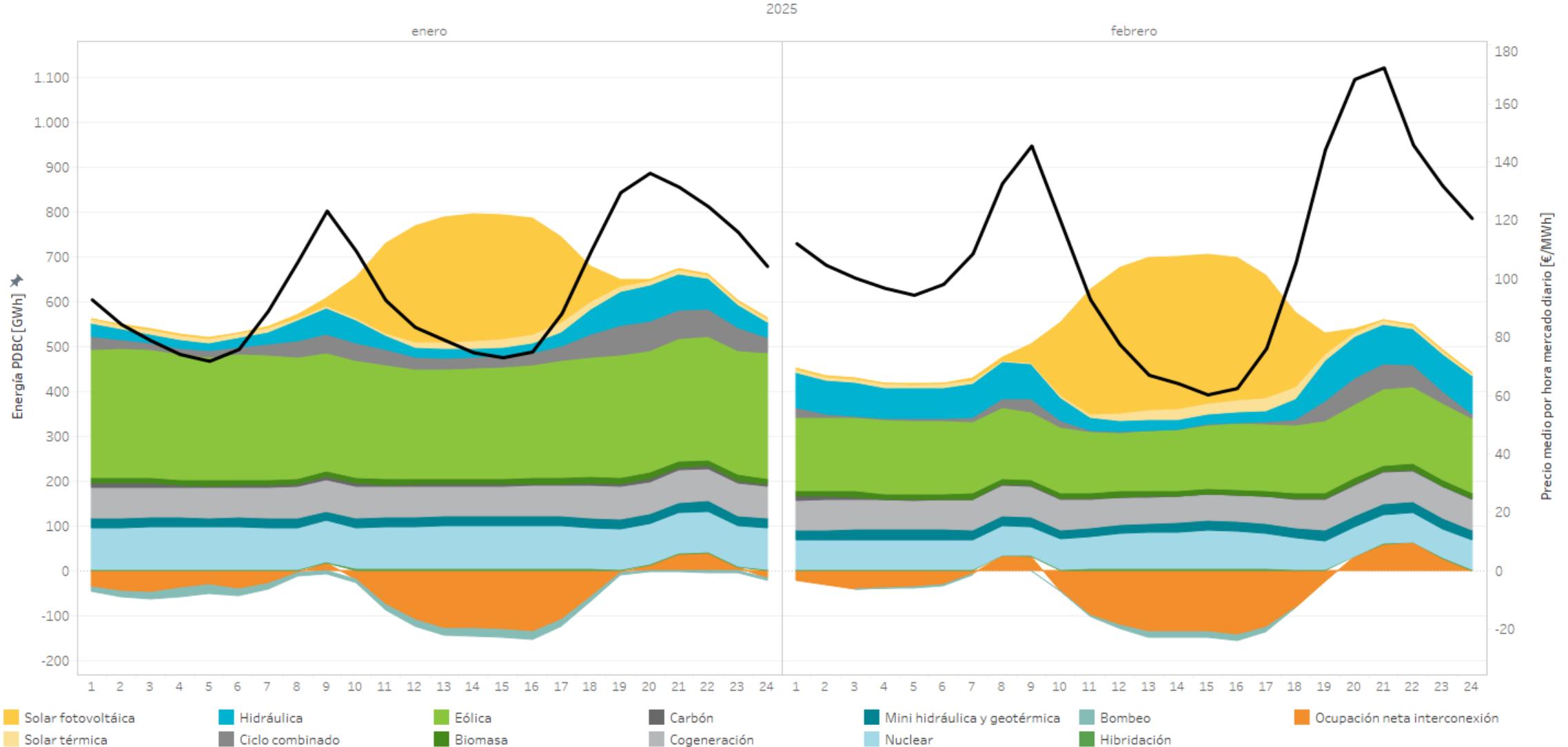


2024
(01/01/2024 - 29/02/2024)



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

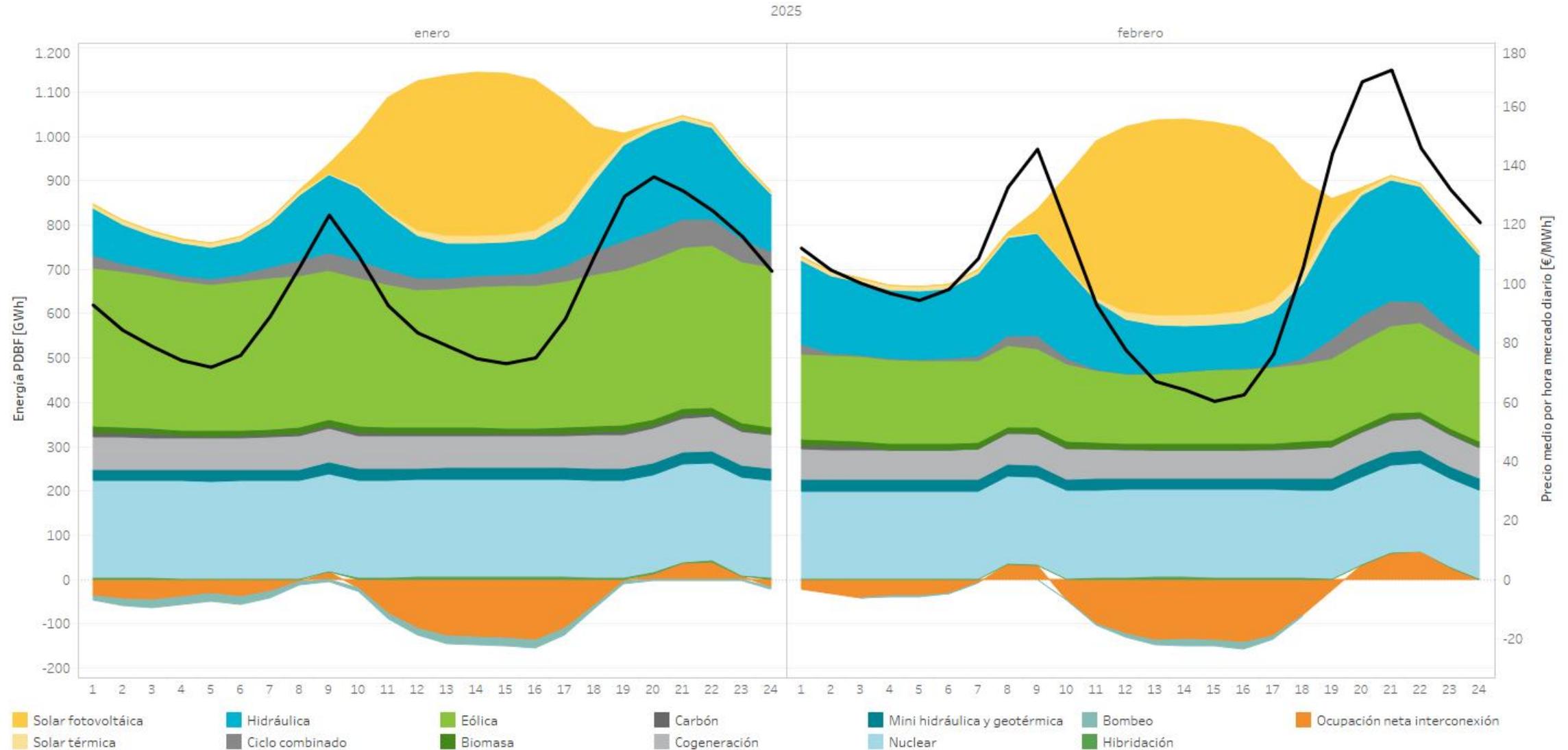
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



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

España

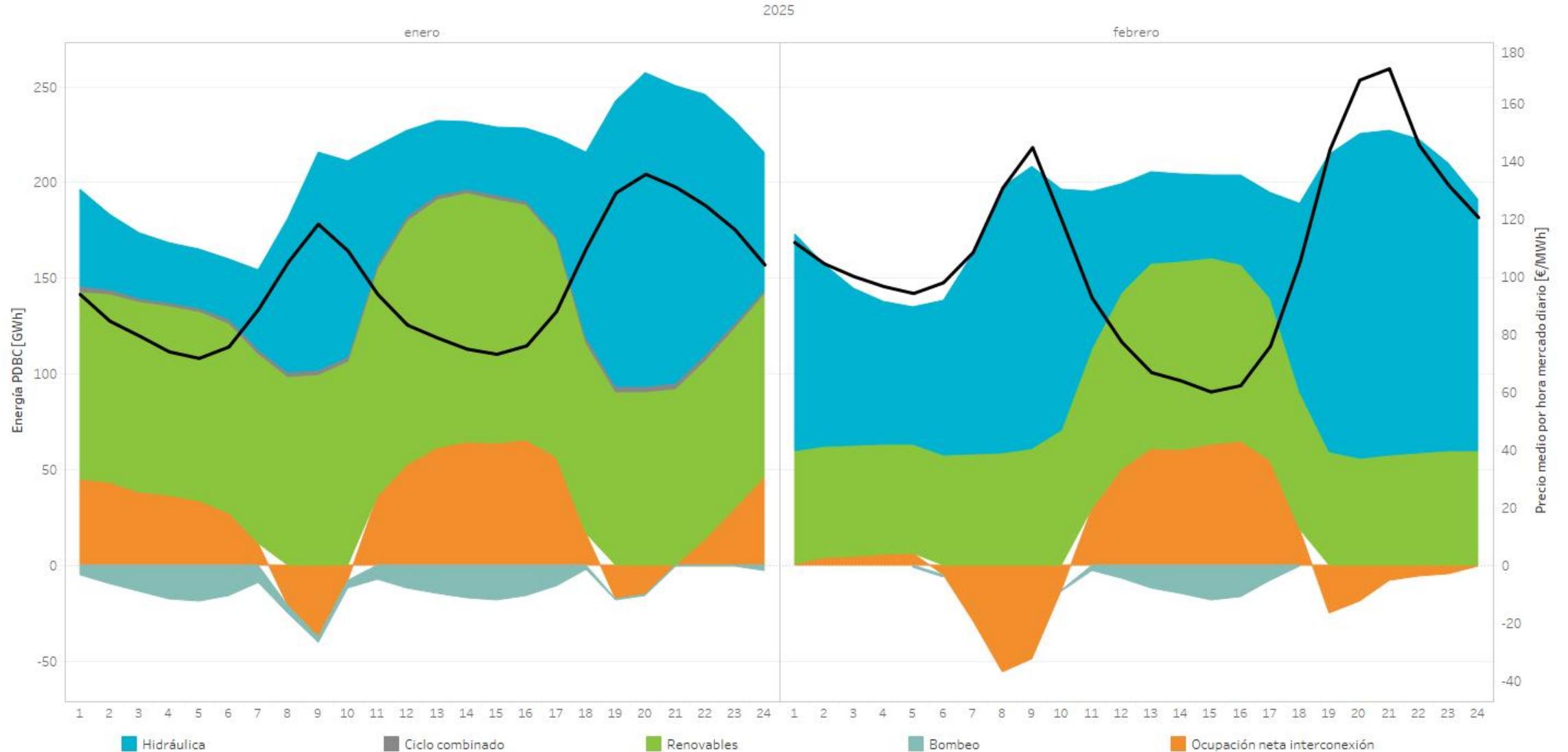
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



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 28/02/2025)





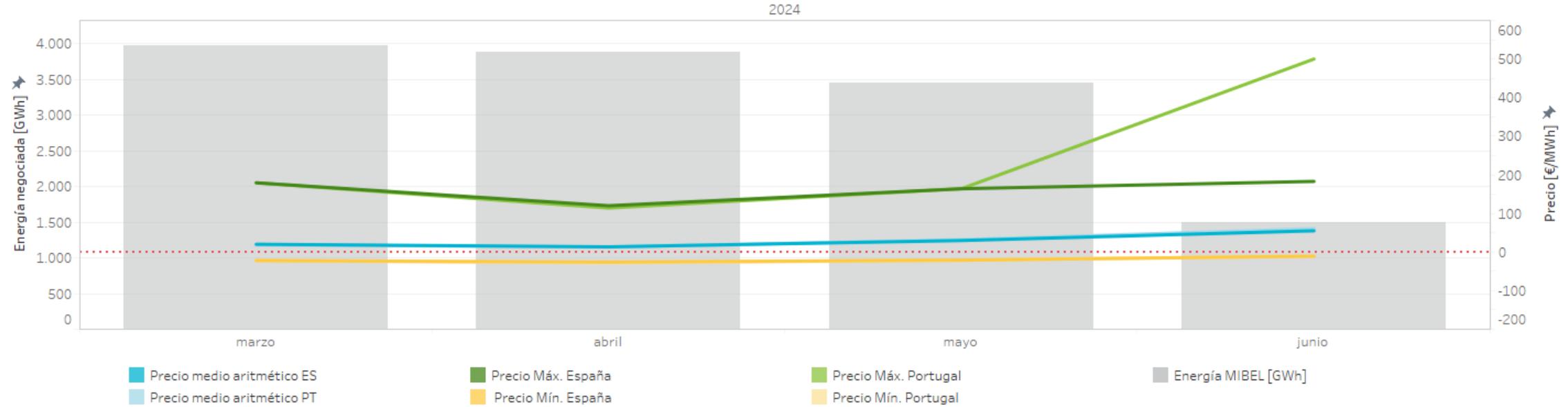
03

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 intradiario de subastas regionales precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 13/06/2024) en el mercado intradiario de subastas regionales en los últimos 12 meses.

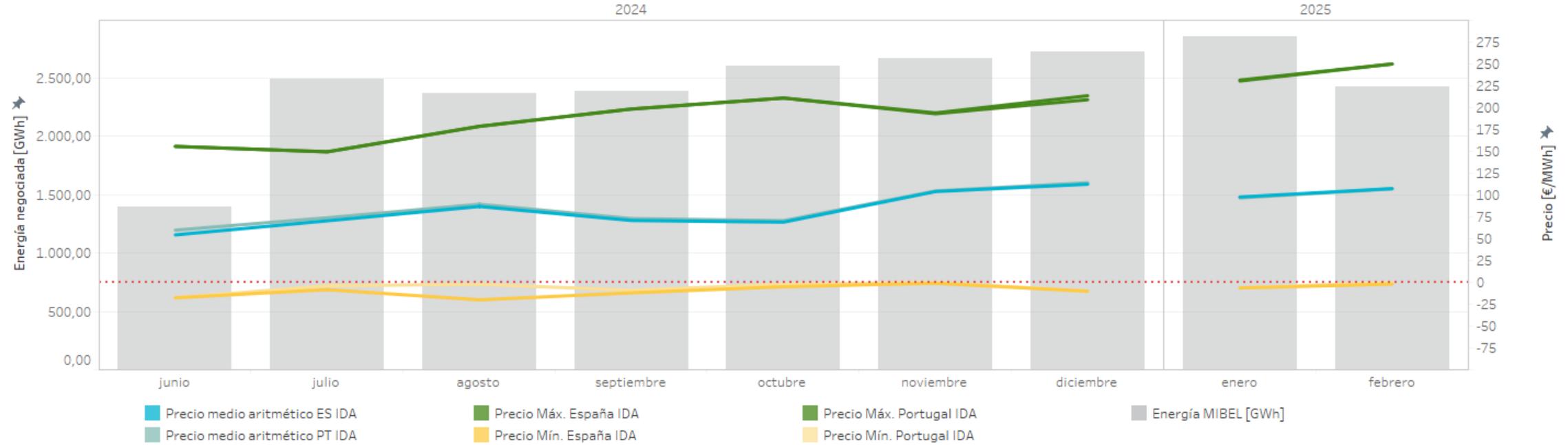


Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 13/06/2024) en el mercado intradiario de subastas regionales en los últimos 12 meses.

	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 marzo	20,20	18,49	179,38	179,38	-22,00	-22,00	3.340,94	635,39	3.976,33
2024 abril	13,48	13,03	120,00	114,00	-26,00	-27,88	3.356,23	528,83	3.885,06
2024 mayo	29,85	31,90	163,99	163,99	-21,00	-21,00	2.948,08	495,34	3.443,43
2024 junio	55,07	60,51	183,00	500,00	-10,62	-10,62	1.285,50	202,84	1.488,34
Total	25,42	26,06	183,00	500,00	-26,00	-27,88	10.930,76	1.862,40	12.793,15

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 28/02/2025) en el mercado intradiario europeo (IDAs)



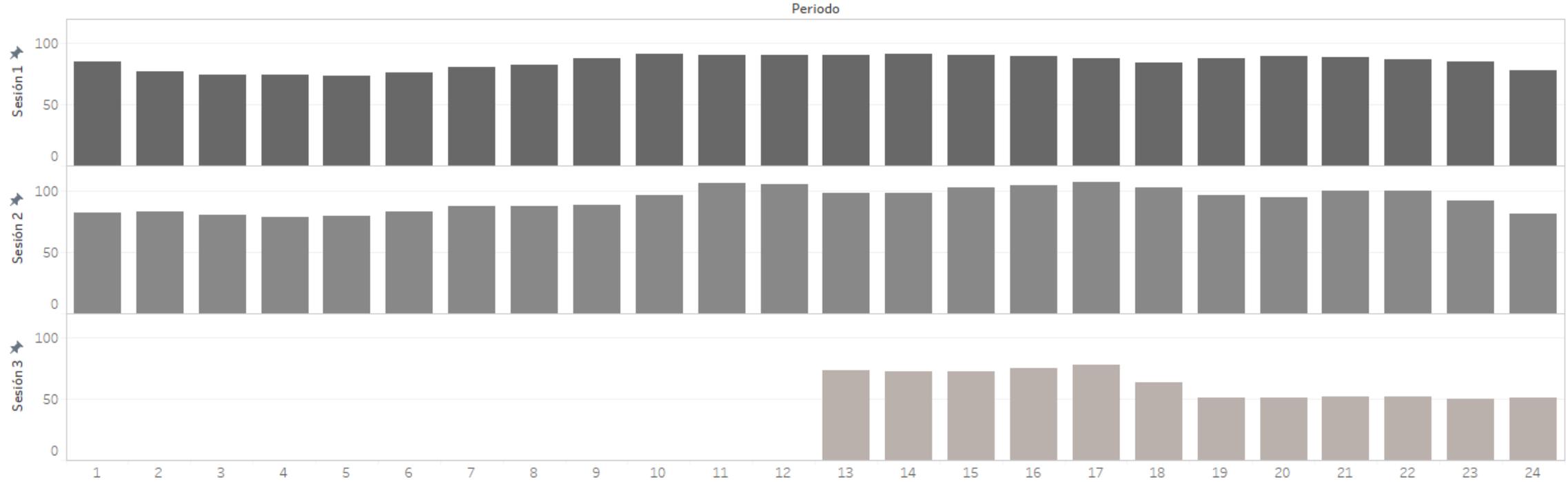
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 14/06/2024 hasta el 28/02/2025) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	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 junio	54,38	59,81	155,66	155,66	-17,62	-17,62	1.303,56	172,22	1.395,17
2024 julio	70,50	73,97	149,48	149,48	-8,34	-3,86	2.310,44	347,75	2.489,44
2024 agosto	86,89	89,46	178,61	178,61	-20,00	-2,20	2.212,09	308,33	2.366,18
2024 septiembre	70,83	73,05	198,44	198,44	-12,00	-9,00	2.215,31	324,25	2.381,64
2024 octubre	68,94	70,64	211,00	211,00	-5,00	-2,00	2.373,82	437,11	2.597,03
2024 noviembre	104,00	104,69	194,00	193,00	-1,00	0,00	2.461,76	423,68	2.663,45
2024 diciembre	112,34	114,09	213,69	209,07	-10,12	-10,12	2.519,20	430,25	2.718,85
2025 enero	97,71	96,70	231,60	230,50	-6,39	-6,39	2.621,16	452,22	2.850,08
2025 febrero	107,37	107,07	250,00	250,00	-1,98	0,00	2.231,33	378,17	2.423,16
Total	87,48	89,14	250,00	250,00	-20,00	-17,62	20.248,68	3.273,99	21.884,99

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 hora en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 14/06/2024 hasta 28/02/2025).



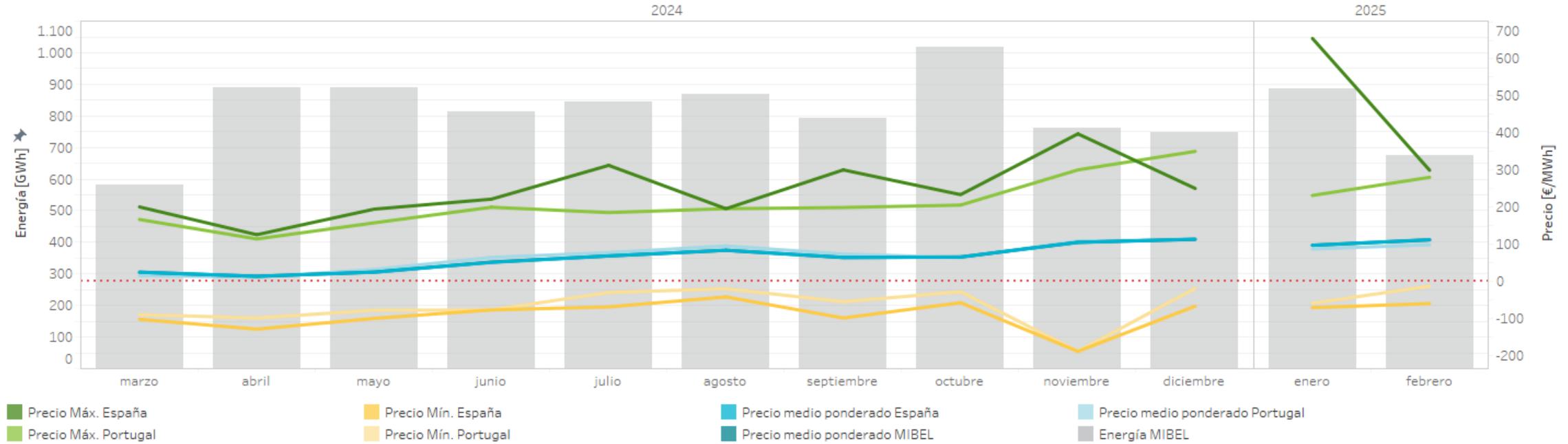
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2025 (desde 14/06/2024 hasta 28/02/2025).

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	102,51	102,18	240,10	240,10	-3,00	-3,00	1.956,70	300,35	2.257,05
2	101,18	100,67	242,83	227,51	-0,16	-1,00	2.190,23	377,65	2.567,88
3	103,82	102,11	250,00	250,00	-6,39	-6,39	705,56	152,39	857,96
Total	102,24	101,56	250,00	250,00	-6,39	-6,39	4.852,49	830,39	5.682,89

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

Mercado intradiario continuo precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



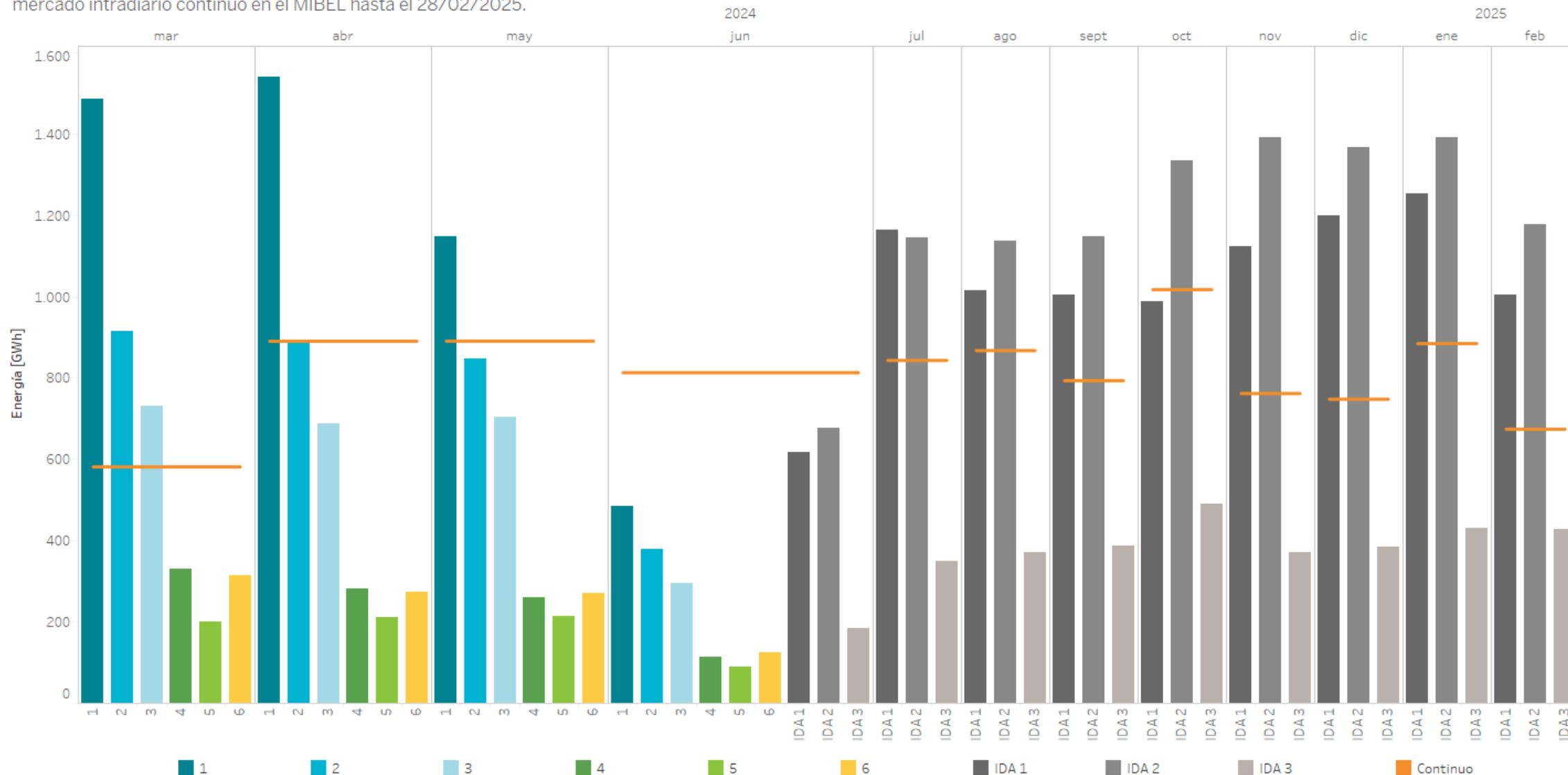
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	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 marzo	23,89	14,97	200,00	166,07	-103,40	-90,70	549,15	105,18	581,50
2024 abril	12,87	10,04	125,00	113,50	-130,00	-100,00	819,62	113,85	890,60
2024 mayo	23,75	31,14	194,00	157,00	-101,00	-79,00	836,06	93,11	890,87
2024 junio	50,38	63,64	221,01	199,23	-78,07	-78,07	764,54	100,98	813,19
2024 julio	67,57	76,65	312,22	184,69	-70,01	-31,00	805,06	112,35	843,40
2024 agosto	83,00	94,60	195,20	195,20	-43,00	-21,01	841,27	100,98	867,59
2024 septiembre	63,53	72,79	300,00	198,44	-99,94	-55,92	755,86	97,67	793,57
2024 octubre	64,80	63,47	233,15	205,00	-58,69	-29,03	939,88	145,79	1.017,30
2024 noviembre	104,28	107,75	397,28	300,00	-189,98	-189,98	716,03	110,47	761,96
2024 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
2025 febrero	111,64	97,99	299,00	279,95	-61,00	-13,89	613,29	114,55	674,25
Total interanual	67,15	70,59	655,08	350,00	-189,98	-189,98	9.114,29	1.397,40	9.767,06

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

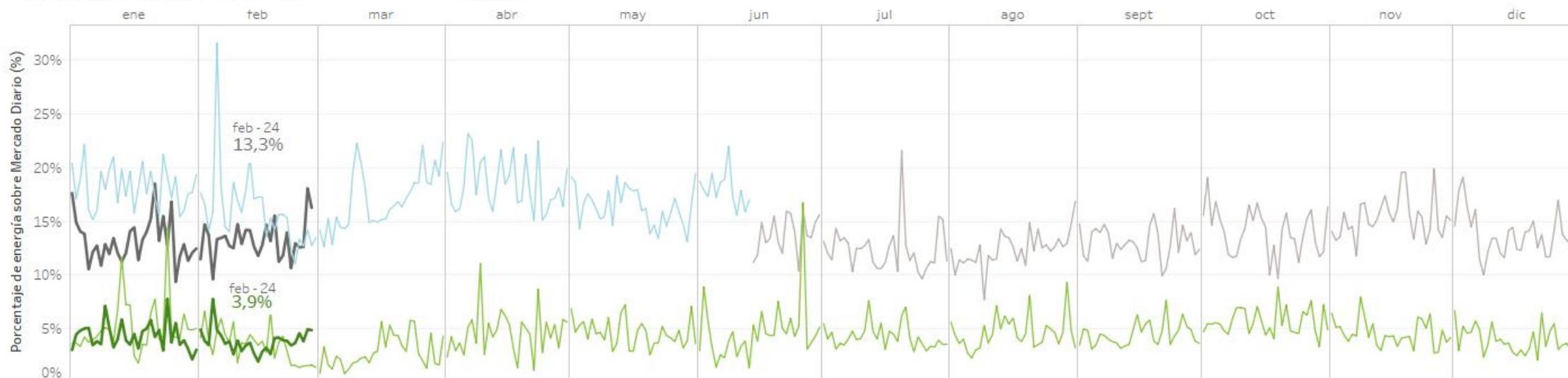
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario regional y el mercado de subastas intradiarias IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 28/02/2025.



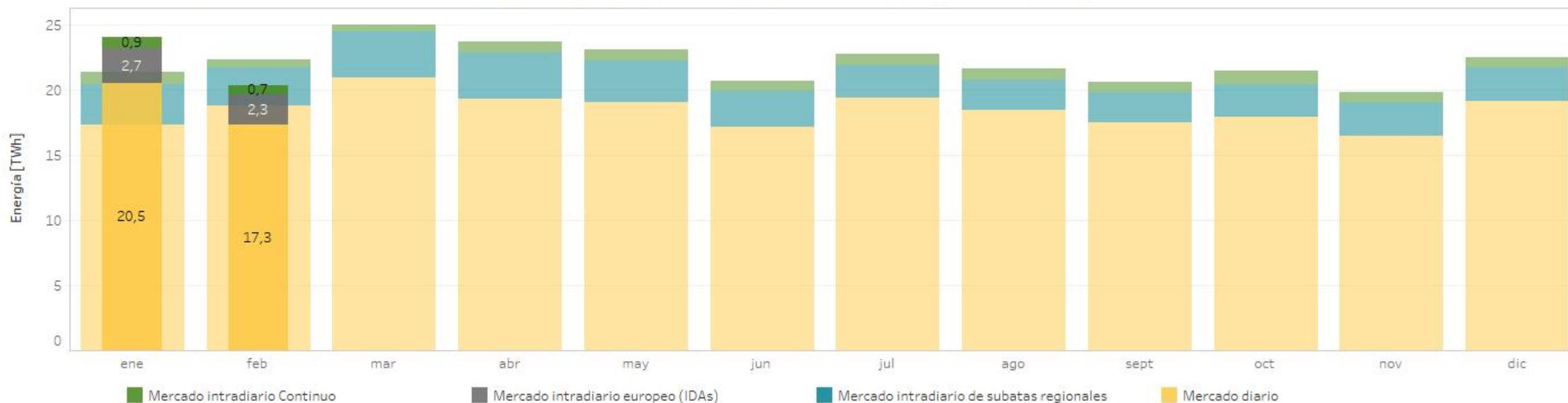
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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)

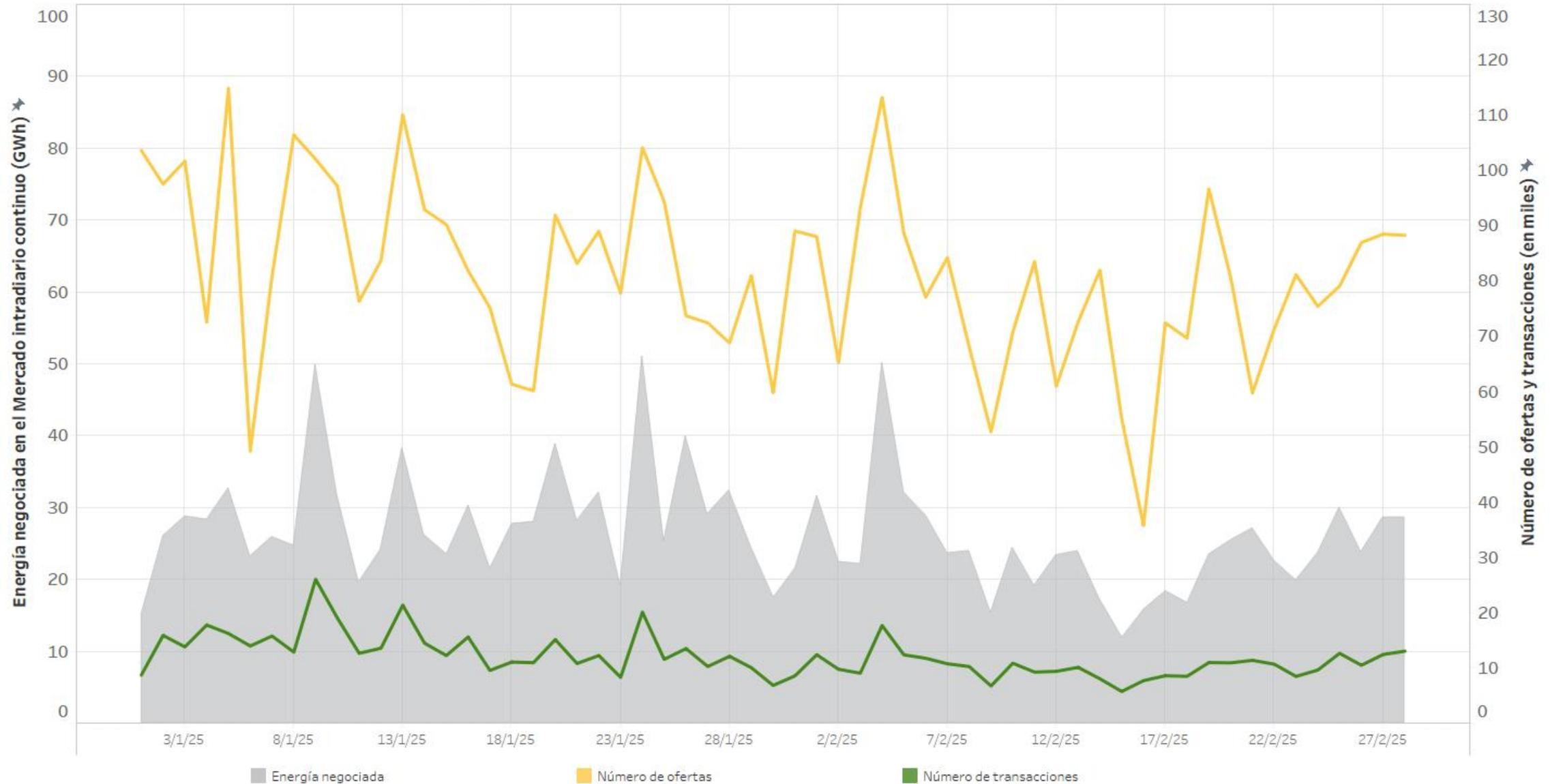


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2024 (claro) y 2025 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

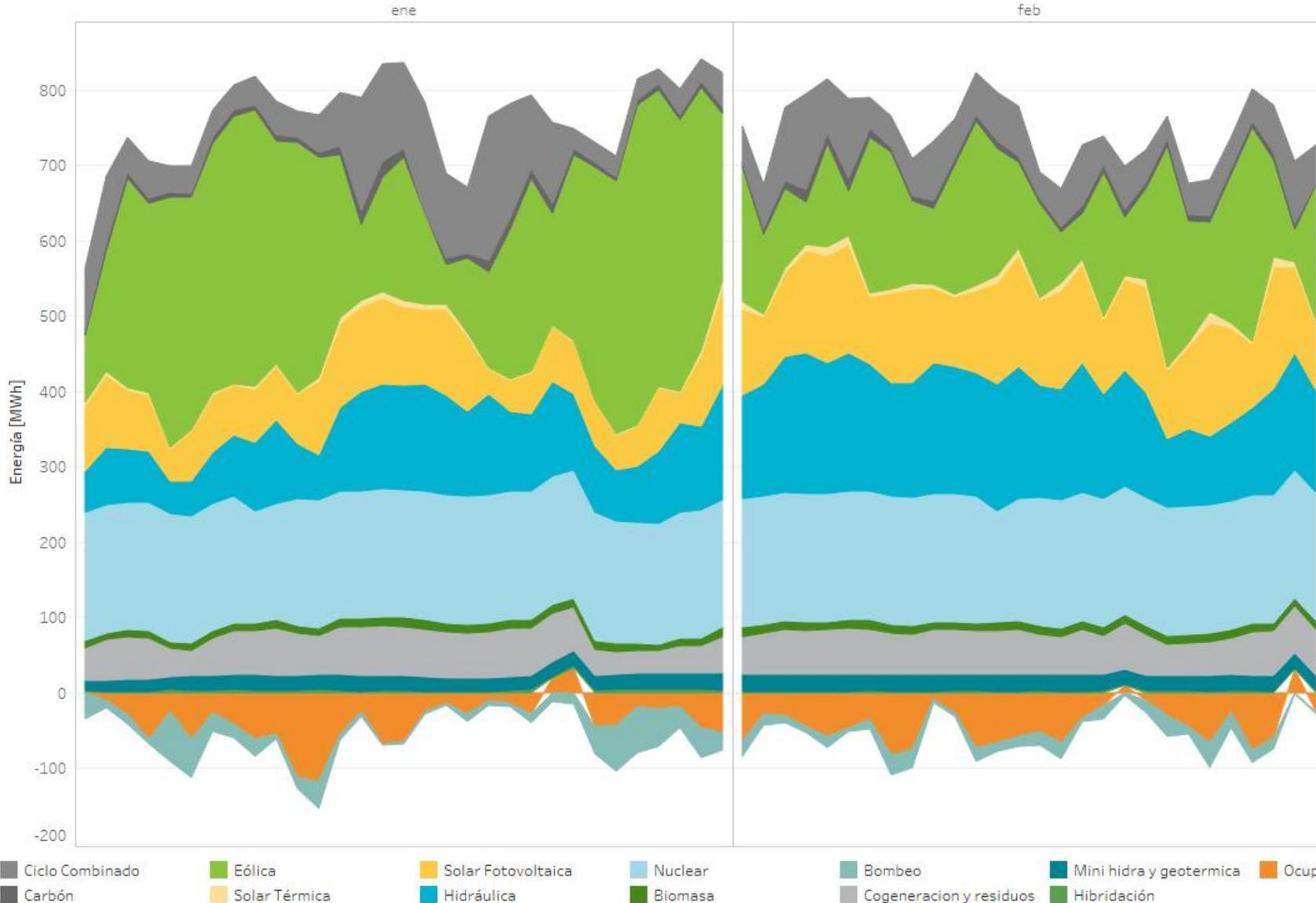
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2025 (hasta 28/02/2025).



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

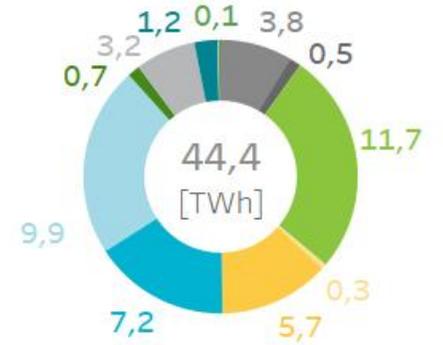
España

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



2025

(01/01/2025 - 28/02/2025)



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



2024

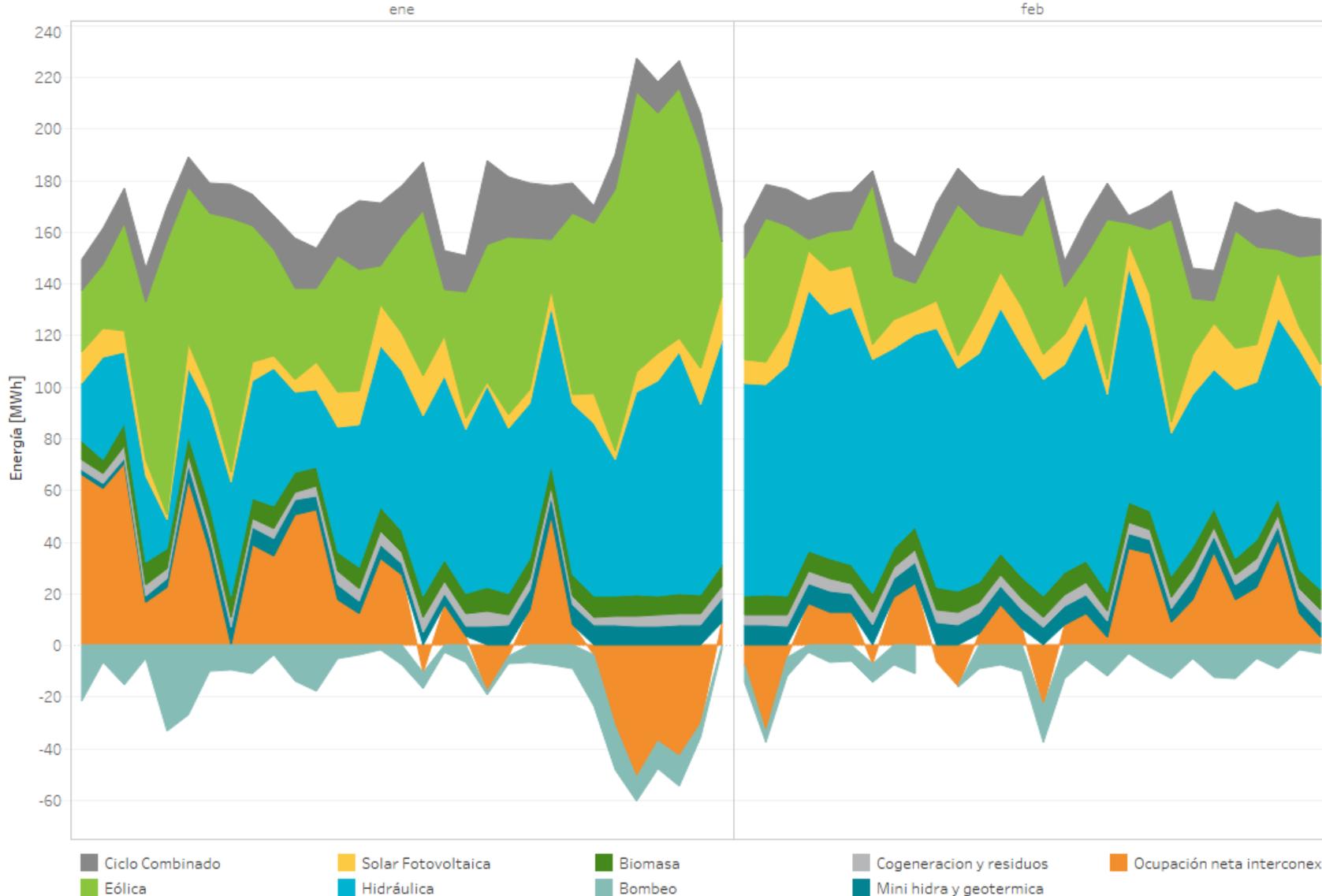
(01/01/2024 - 29/02/2024)



Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

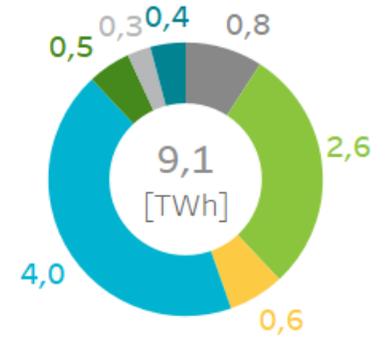
Portugal

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



2025

(01/01/2025 - 28/02/2025)

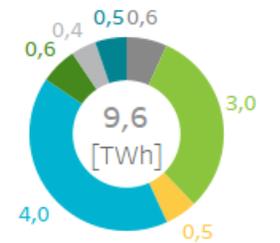


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



2024

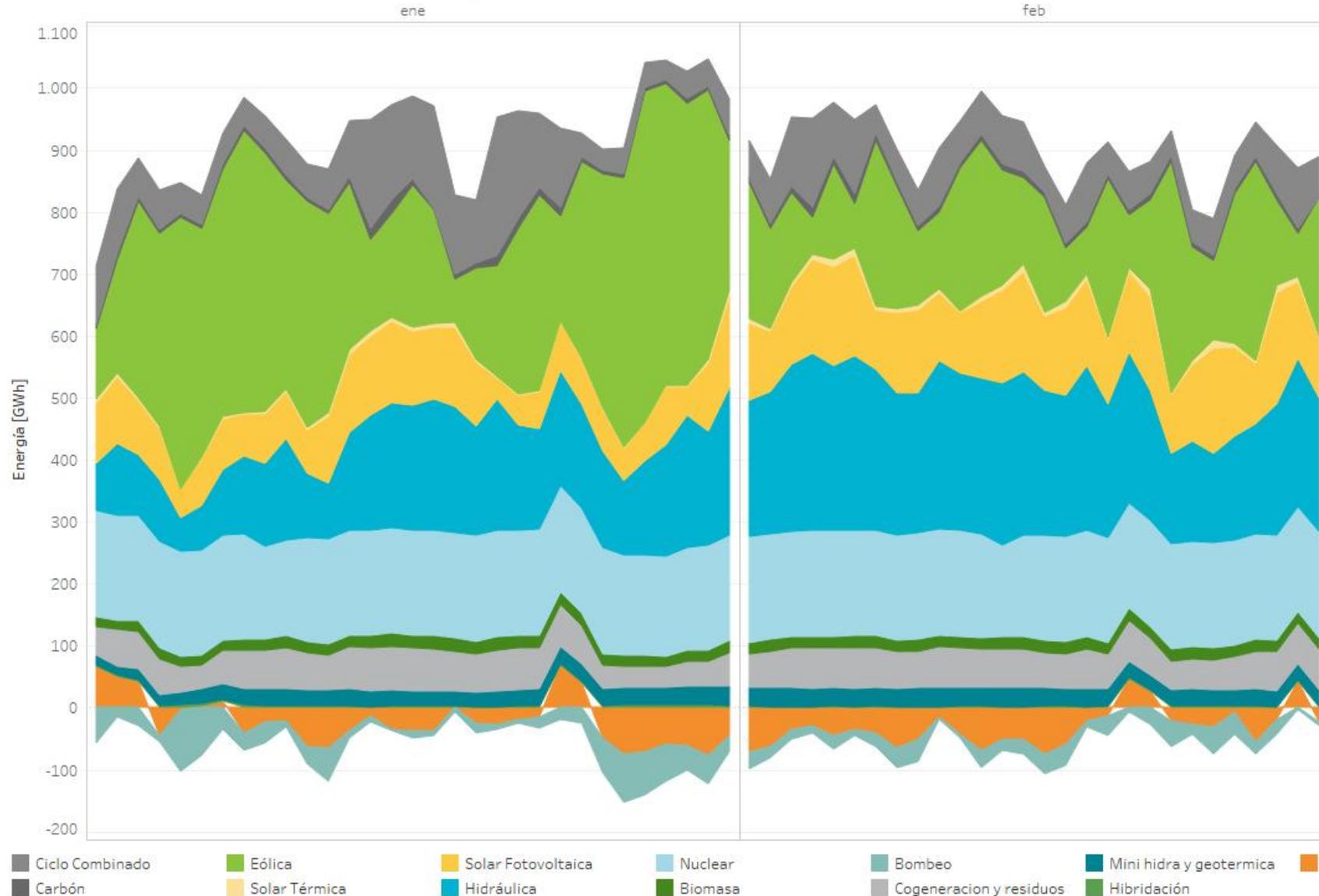
(01/01/2024 - 29/02/2024)



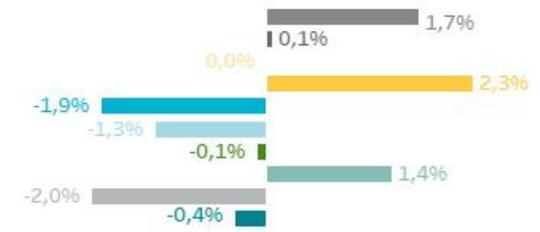
Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

Mibel

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



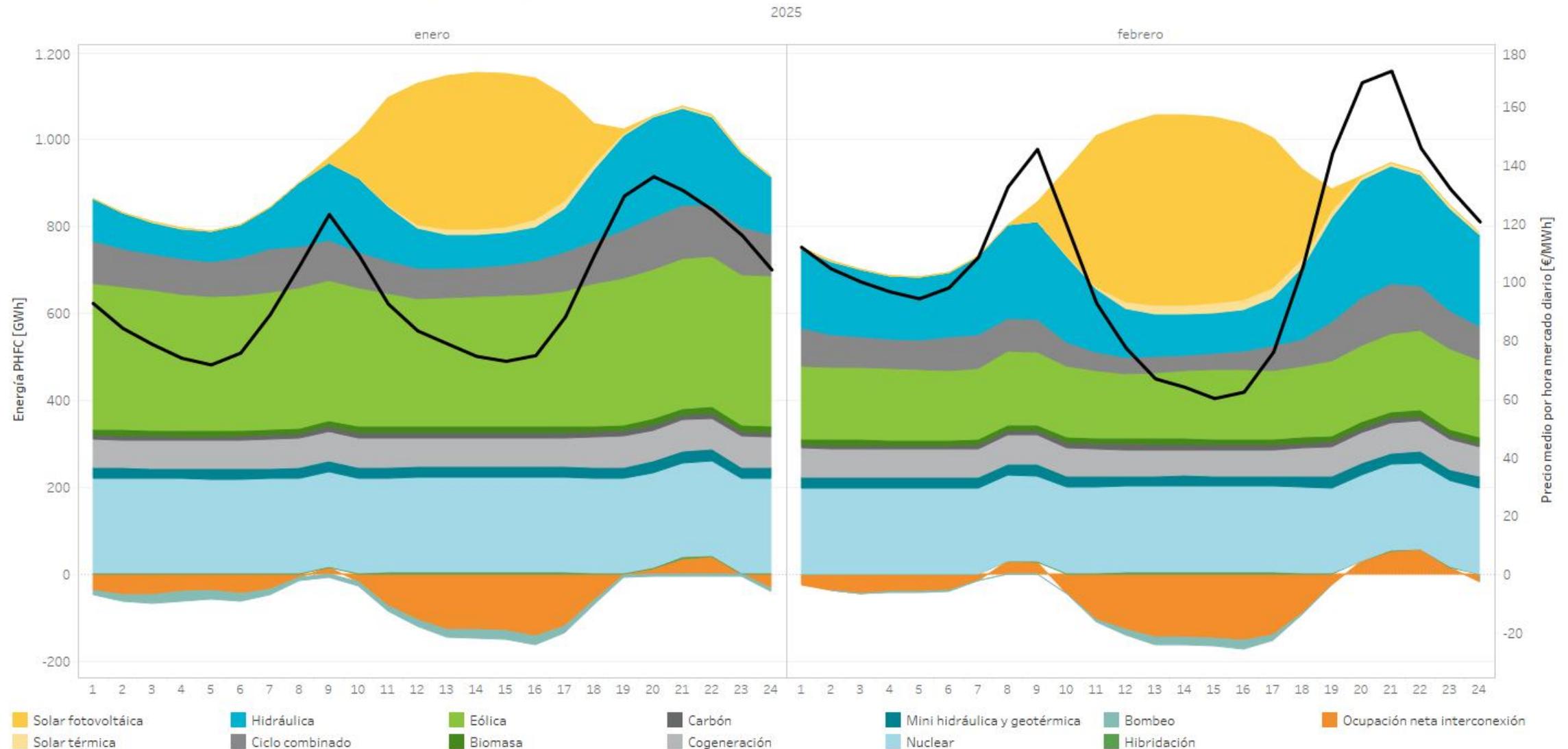
2024
(01/01/2024 - 29/02/2024)



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 28/02/2025)



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

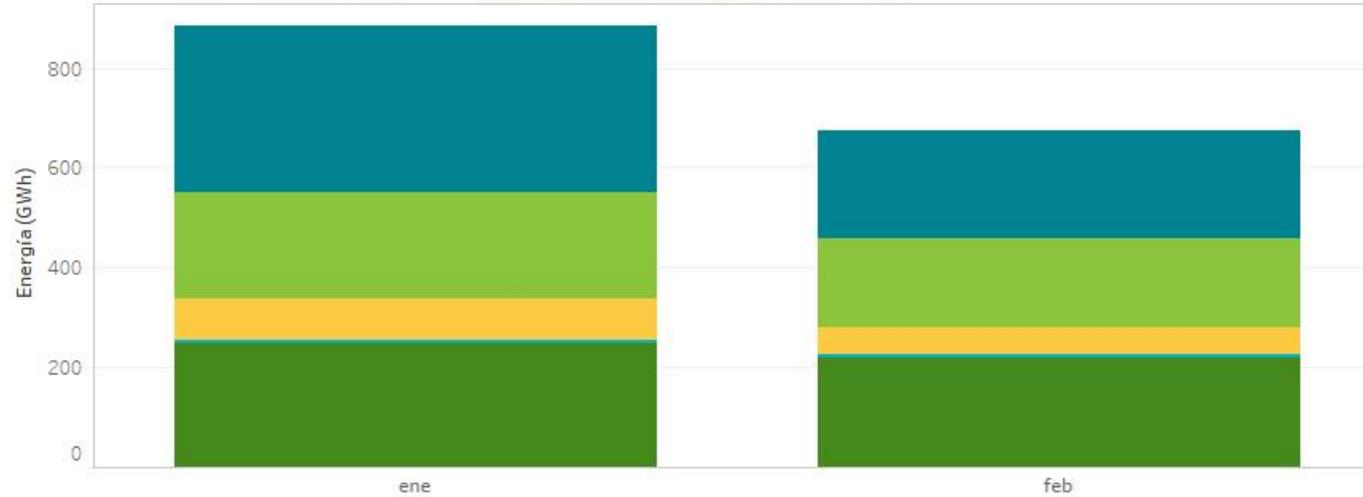
Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 28/02/2025)



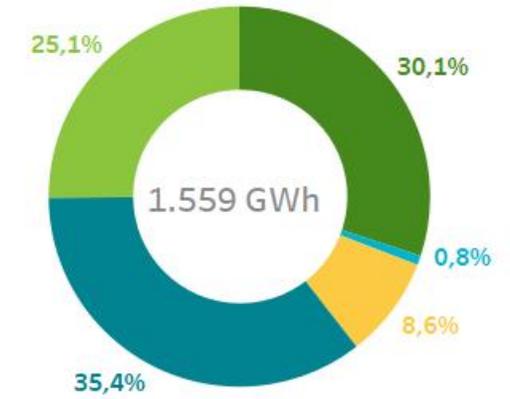
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 28/02/2025) en el mercado intradiario continuo en 2025

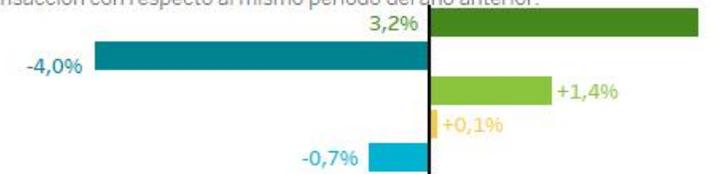


Cuota de energía por zona de transacción

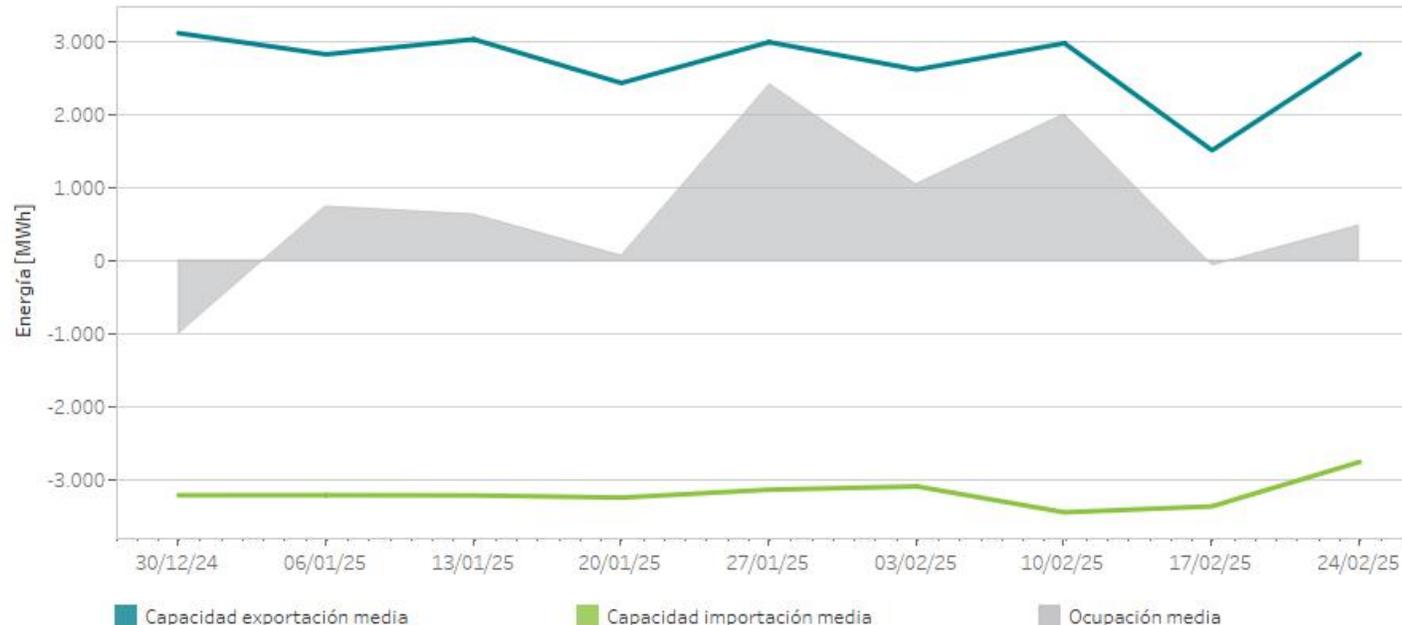
2025
(01/01/2025 - 28/02/2025)



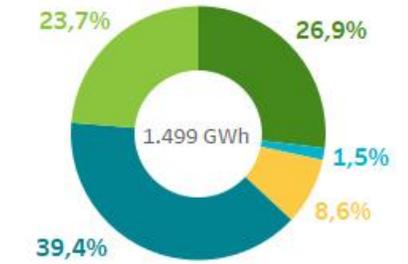
Diferencias en las cuotas de la energía negociada en cada una de las zonas de transacción con respecto al mismo periodo del año anterior.



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



2024
(01/01/2024 - 29/02/2024)





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 28/02/2025).



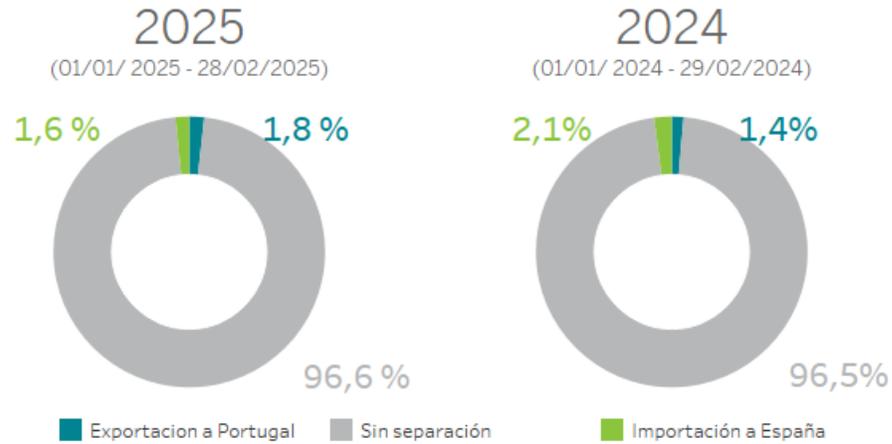
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2025 (hasta el 28/02/2025).

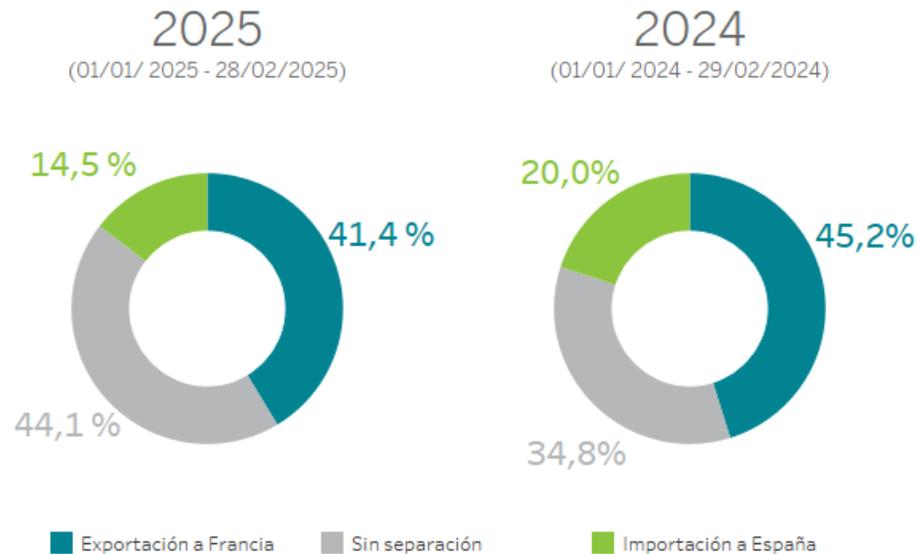


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

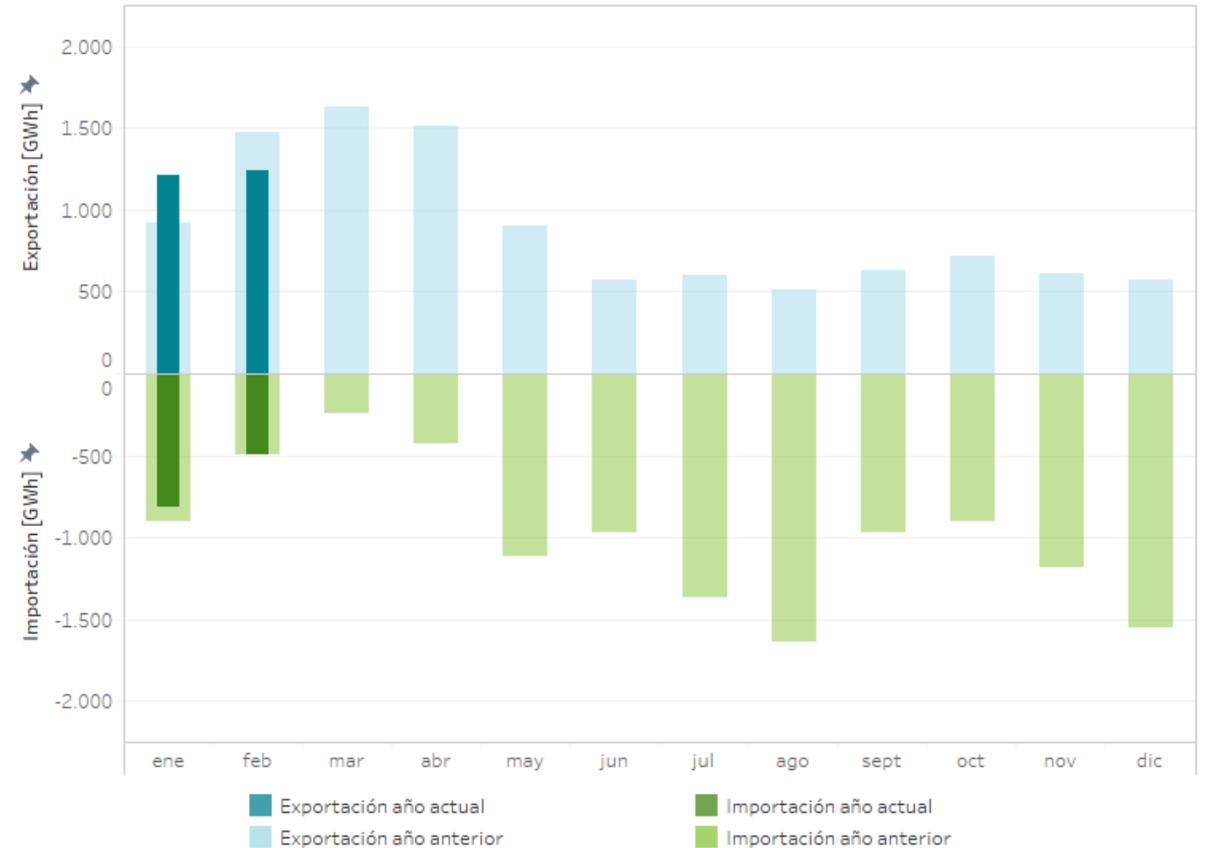
Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2025 (01/01/2025 - 28/02/2025)	2024 (01/01/2024 - 29/02/2024)
Exportación [GWh]	2.454,7	2.398,5
Importación [GWh]	1.305,9	1.399,8





05

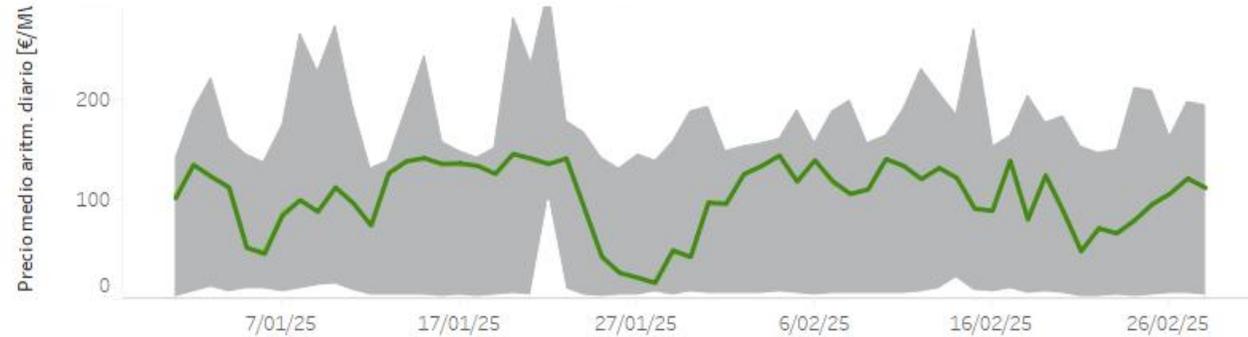
Mercados internacionales

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



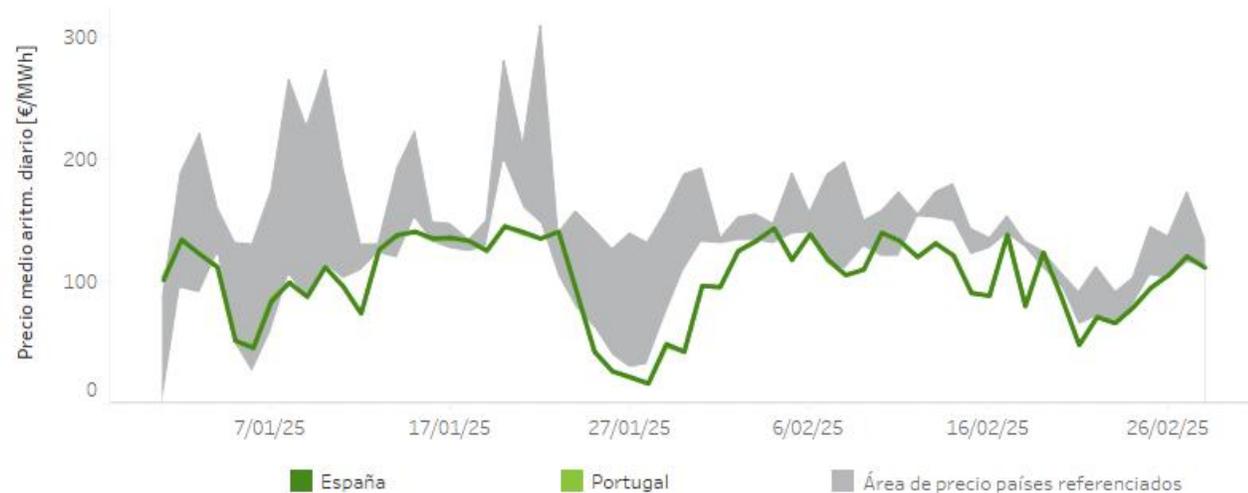
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2025 (hasta 28/02/2025).

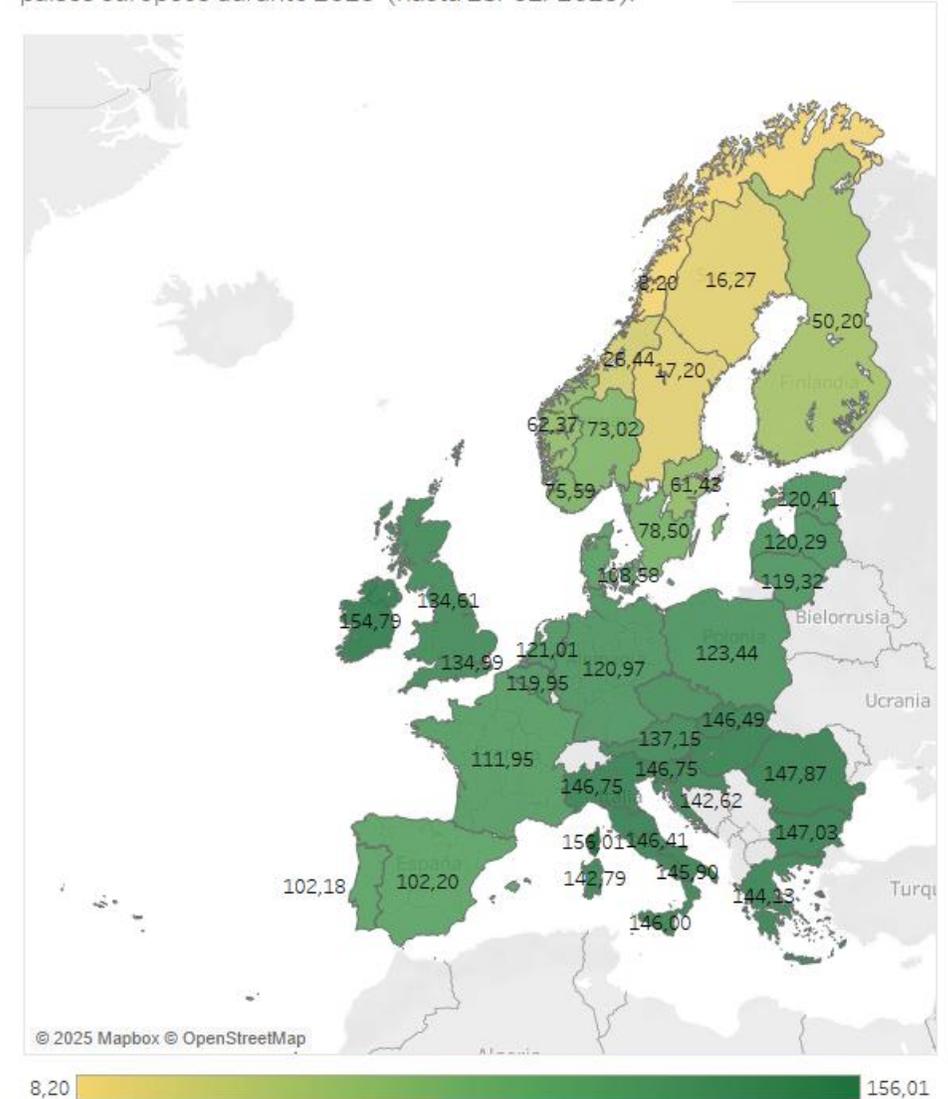


Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad, añadiendo los precios de Reino Unido.

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 28/02/2025).



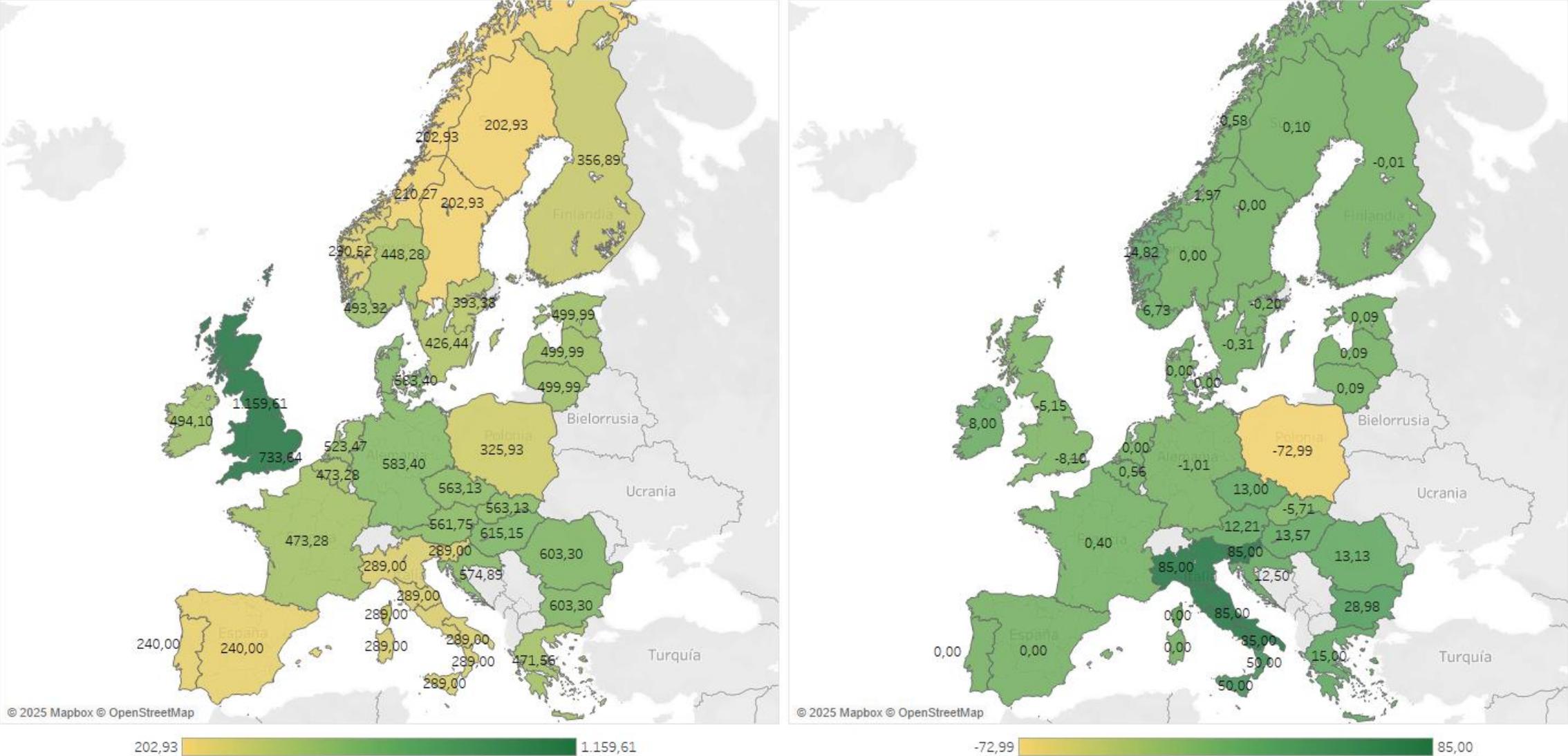
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 28/02/2025).



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

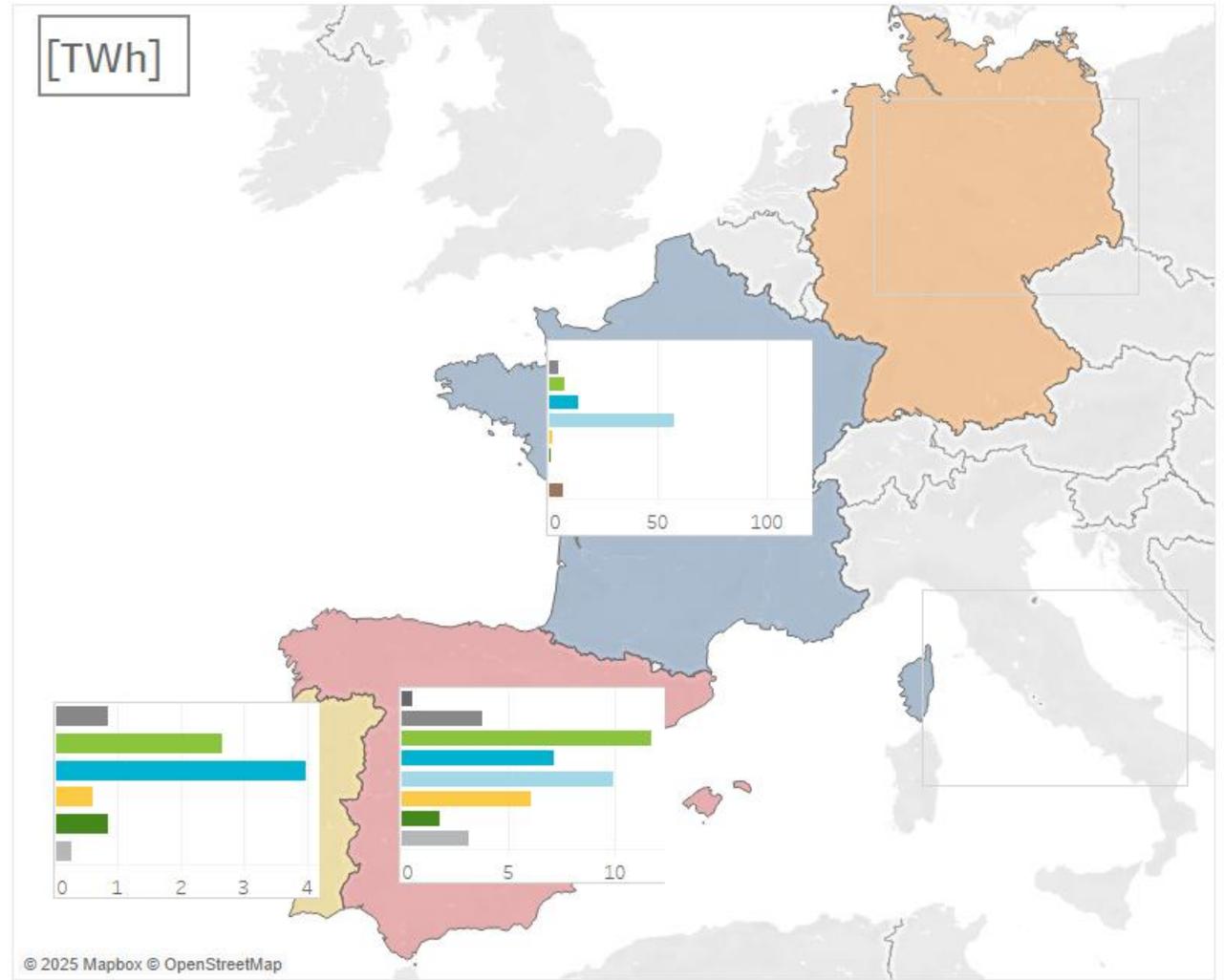
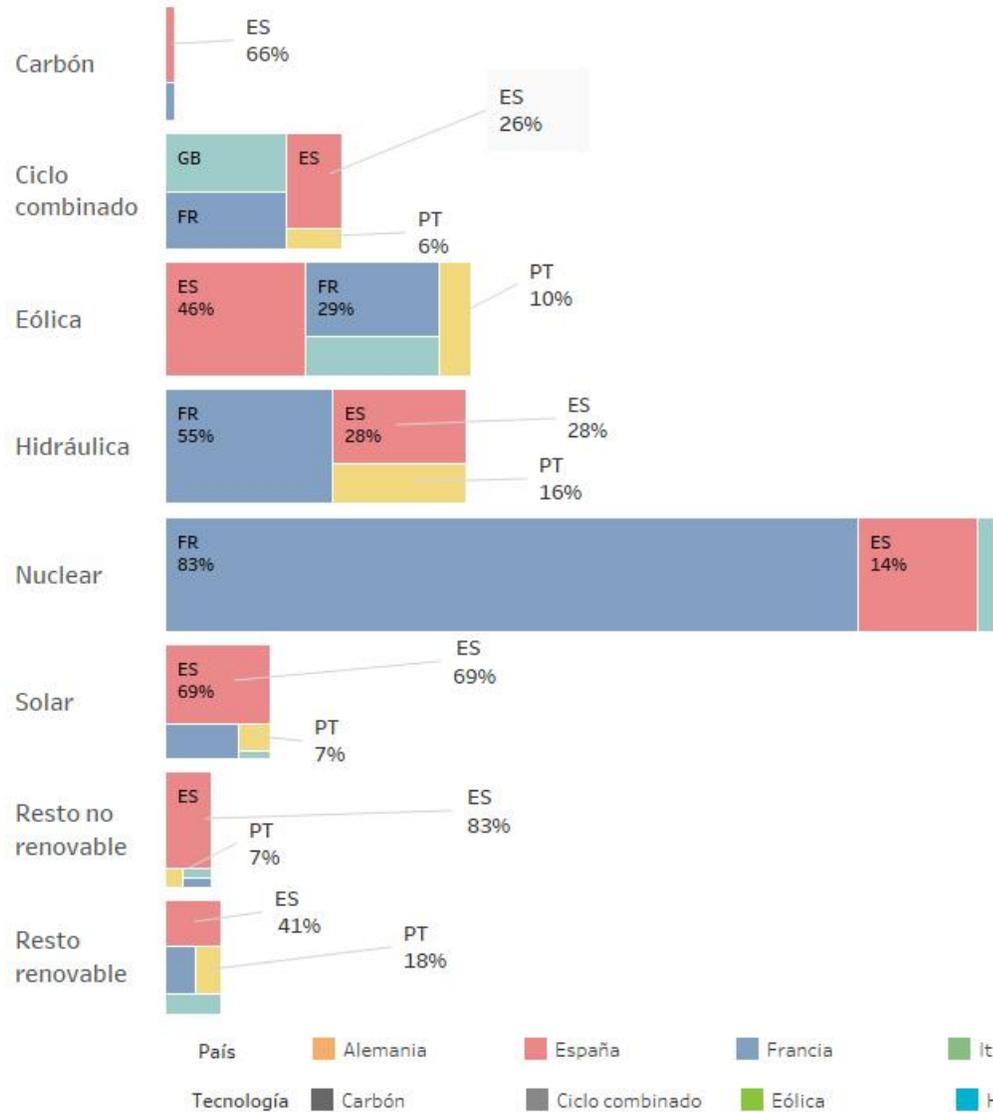
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2025 (hasta 28/02/2025).



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

Mercados internacionales: Producción por tecnologías

Energía generada [TWh] por país y tecnología y cuota de producción de cada país sobre el total de la energía generada de cada tecnología en los países señalados en el mapa durante 2025 (hasta 28/02/2025).





06

Otra información

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

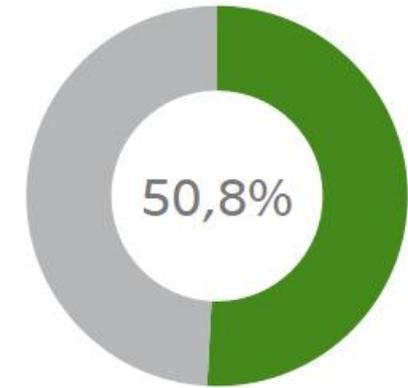
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 28/02/2025.

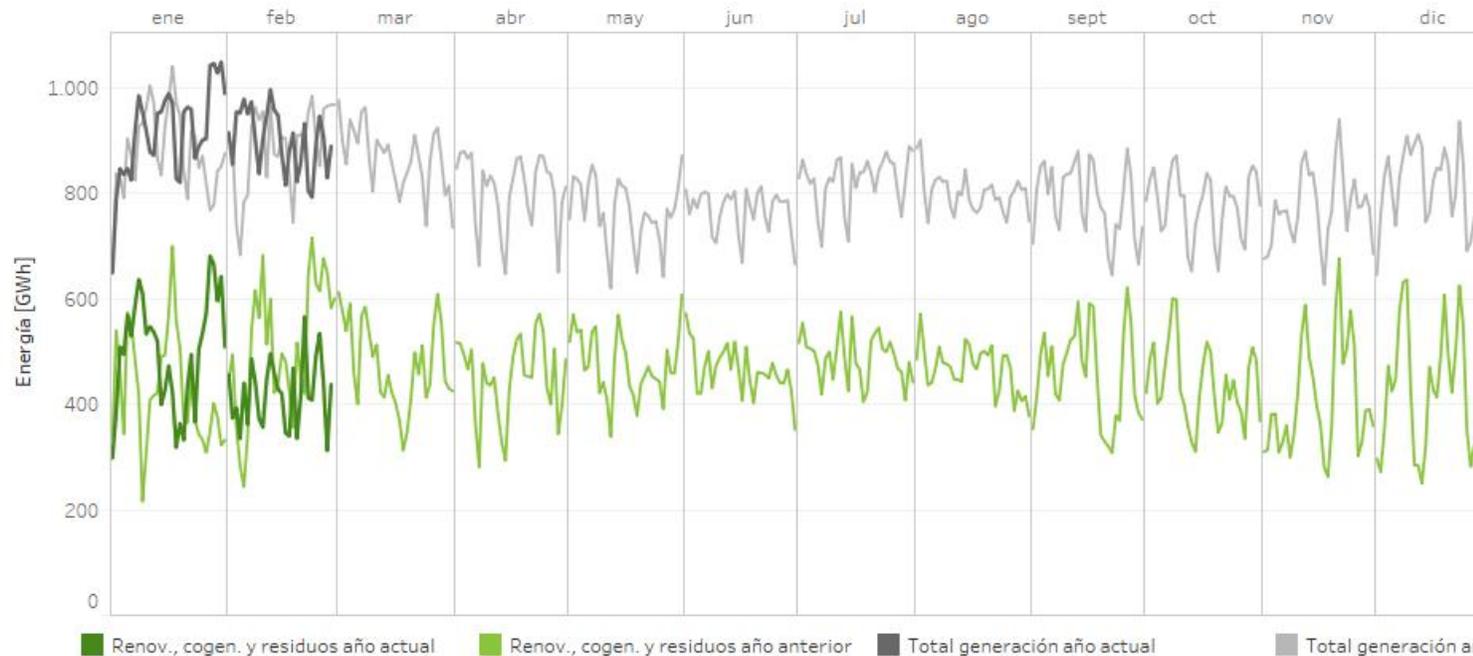
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	842,2	331,6
Cogeneración y residuos	5.825,4	799,1
Eólica	31.397,8	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.166,6	251,0
Solar fotovoltaica	29.836,0	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	17,5	
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

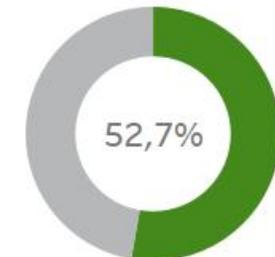
01/01/2025 - 28/02/2025



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2025 (hasta 28/02/2025) 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 enero 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.



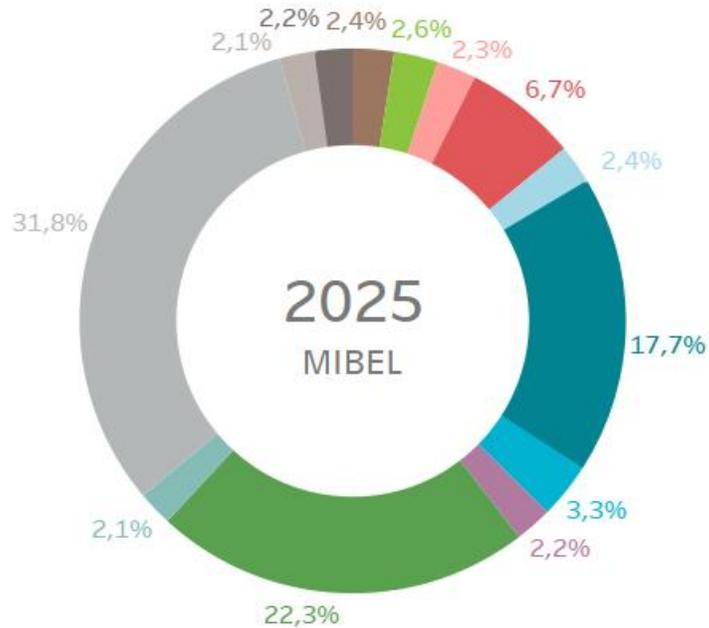
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA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

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 enero 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.
- 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

- Mercado diario
- Mercados intradiarios
- Implementación del periodo de negociación 15 min



NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA EN INTRADIARIO Y NUEVA TIPOLOGÍA DE OFERTAS PARA EL MERCADO DIARIO

- El 27 de febrero de 2025 fue aprobada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) la **RESOLUCIÓN POR LA QUE APRUEBAN LAS REGLAS DE FUNCIONAMIENTO DE LOS MERCADOS DIARIO E INTRADIARIO DE ELECTRICIDAD PARA SU ADAPTACIÓN A LA NEGOCIACIÓN CUARTO-HORARIA Y A LA NUEVA TIPOLOGÍA DE OFERTAS DEL MERCADO DIARIO**, accesible en el siguiente link <https://www.cnmc.es/expedientes/dcoorde00924>
- En el capítulo “III. RESUELVE” de dicha propuesta de Resolución la CNMC establece lo siguiente:
 - “**Primero. Aprobar las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad que se incluyen en el Anexo a esta Resolución.***
 - Las Reglas aprobadas por esta Resolución serán de aplicación desde la fecha de puesta en producción del MTU15 en el mercado diario y/o intradiario, que será determinada por el Operador del Mercado y comunicada a los reguladores del MIBEL (CNMC y ERSE), a los agentes de mercado y a los operadores de sistema con la mayor antelación posible. Junto con la fecha, el Operador del Mercado comunicará a los agentes del mercado y a los operadores del sistema los detalles de la operación de los mercados del día de puesta en producción.”***
- **Fecha de aplicación:** Desde el mercado diario cuya negociación se realiza el día **18 de marzo de 2025**, con fecha de entrega el 19 de marzo de 2025.
- El pasado día 7 de marzo, OMIE celebró un webinar en el que se explicaron los **detalles del día de puesta en producción** recogidos en la [Instrucción 1/2025](#) que se publicó el mismo día.

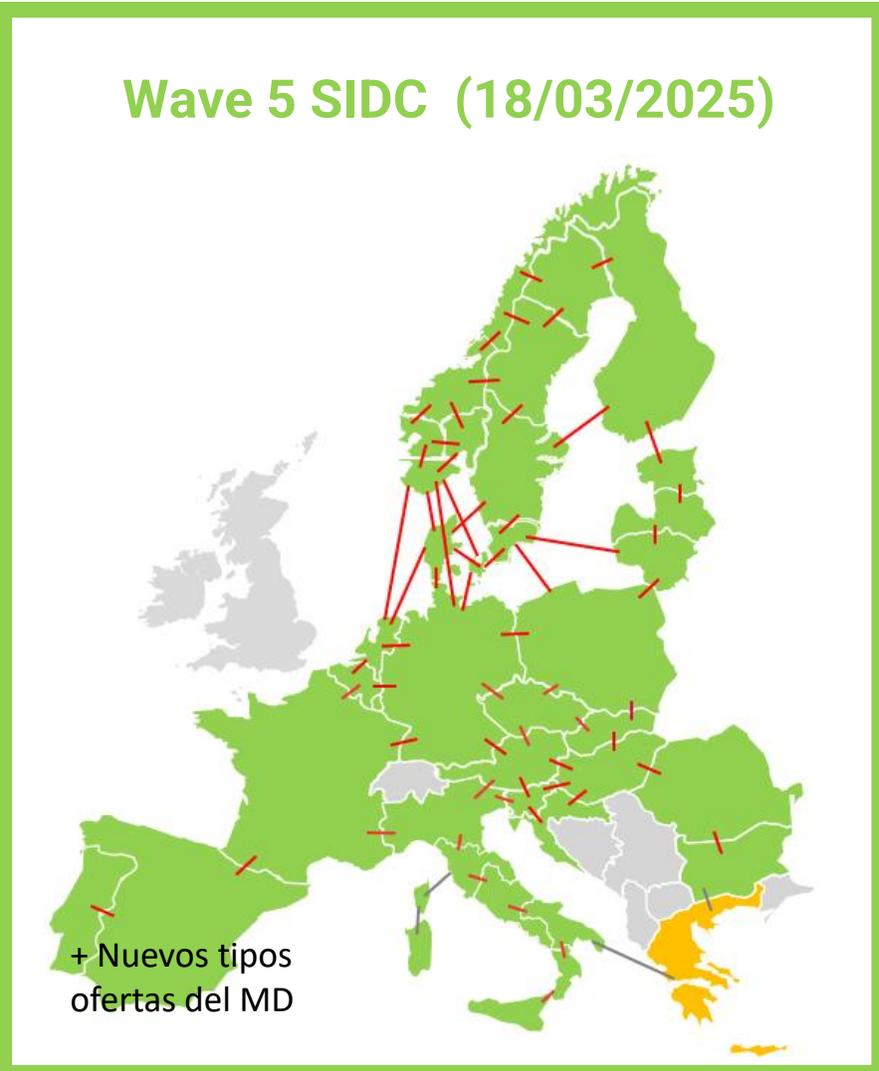
Fecha de aplicación de las Reglas

- Border on 15 min MTU
- Border on 30 min MTU
- Border on 60 min MTU
- BZ on 15 min MTU
- BZ on 30 min MTU
- BZ on 60 min MTU
- Not part of SIDC coupling

Wave 4 SIDC (22/01/2025)



Wave 5 SIDC (18/03/2025)

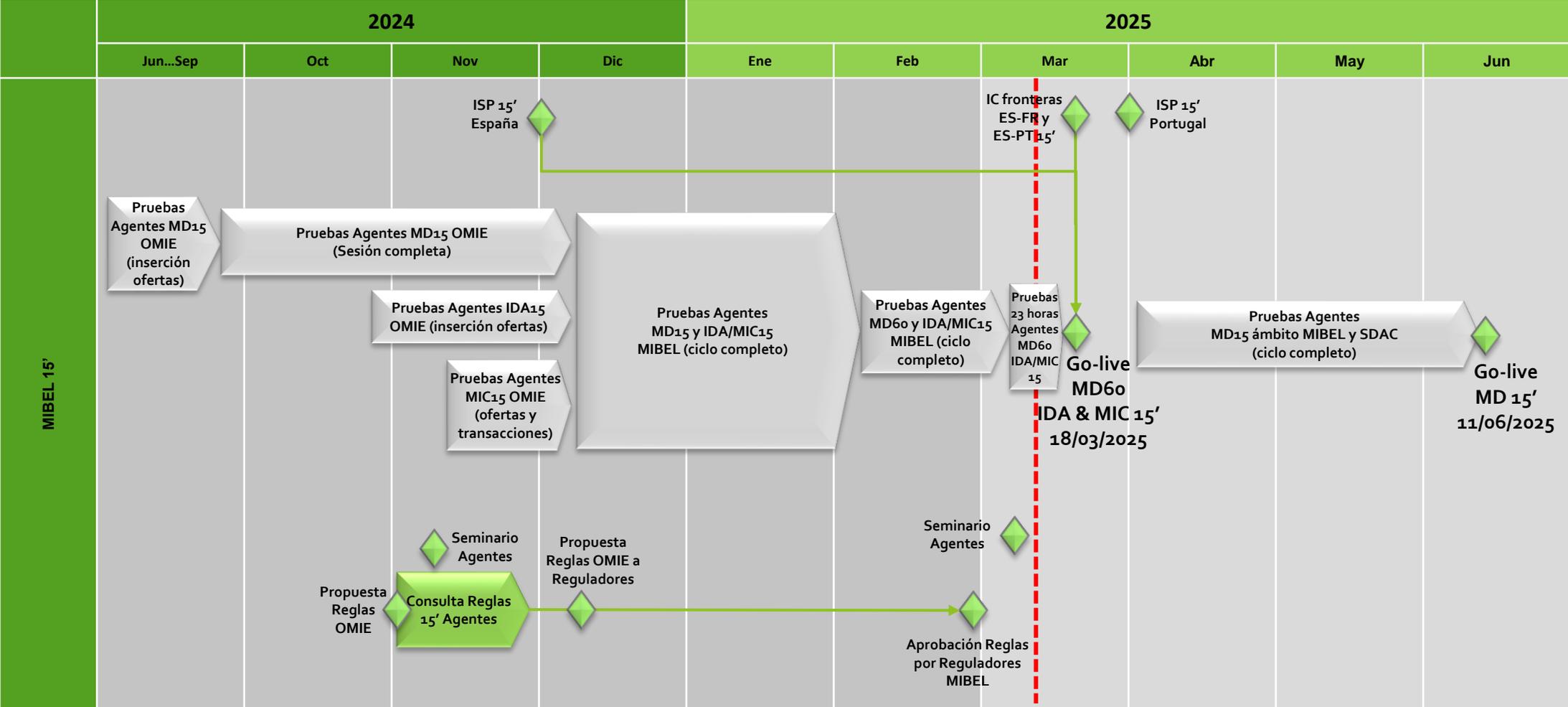


Wave 6 SIDC (Previsto 11/06/2025)



CRONOGRAMA DEL PROYECTO DE IMPLANTACIÓN DEL MTU15

Hoja de ruta del MIBEL



CRONOGRAMA DEL PROYECTO DE IMPLANTACIÓN DEL MTU15

HOJA DE RUTA MIBEL

- Desde el **24 de septiembre**, OMIE está realizando casaciones **todos los martes y jueves** para que los agentes pueden comprobar los resultados con ofertas **con periodos de negociación de 15 minutos y la nueva tipología de oferta del mercado diario**.
- Desde el **22 de octubre**, los agentes pueden probar el envío de ofertas con negociación en **periodos de 15' en el mercado de subastas intradiarias (IDA)**.
- Desde el **15 de noviembre**, los agentes del MIBEL disponen de un entorno LTS para probar la inserción de ofertas y realizar transacciones (sin programa PIBCIC/PT).
- Desde el **10 de diciembre** se están realizando **sesiones completas de pruebas** de mercado diario, subastas intradiarias (IDA) e **integración con el mercado intradiario continuo en periodo de negociación cuarto-horario**.
- Desde el **12 de febrero** se están realizando pruebas de ciclo completo con el **mercado diario con la negociación en 60 minutos junto con la nueva tipología de ofertas y el mercado intradiario con la negociación en 15 minutos**.
- La **semana del 10 de marzo** se realizarán pruebas de 23 horas con el **mercado diario con la negociación en 60 minutos junto con la nueva tipología de ofertas y el mercado intradiario con la negociación en 15 minutos**.
- **18 de Marzo**, 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**.
- **Aproximadamente a partir de mediados de Abril**, se realizarán pruebas con todos los NEMOs, TSOs y agentes de mercado europeos con el mercado diario en 15 minutos y nuevos tiempos operacionales.
- **11 de junio**, previsiblemente, será la puesta en operación del **periodo de negociación cuarto-horario en el mercado diario a nivel europeo (SDAC)**.

Mercados acoplados

Mercado diario

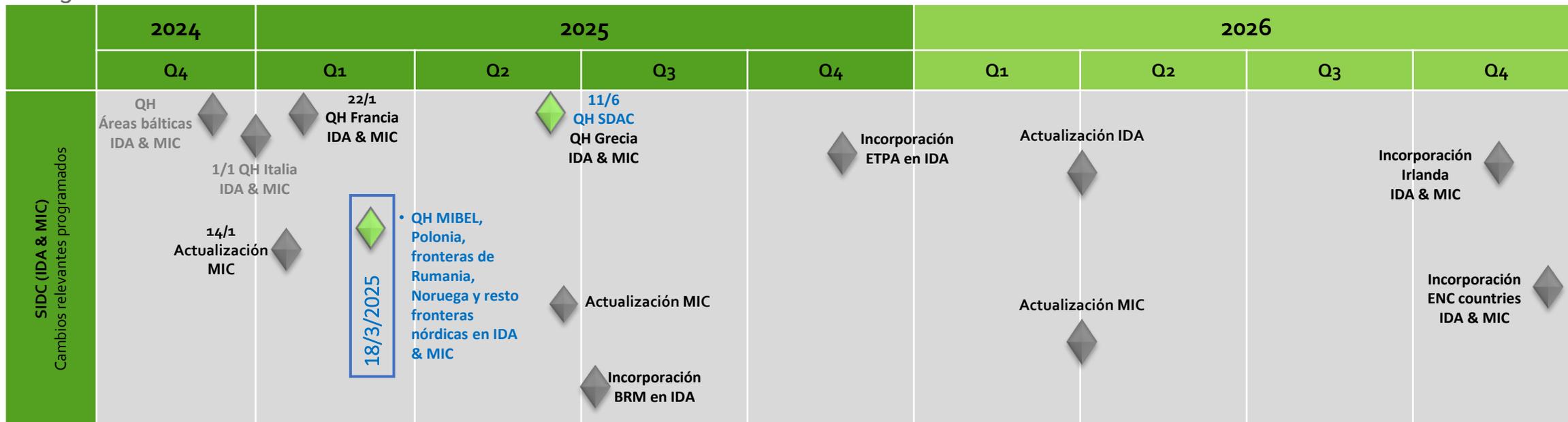
- El 2 de Abril del 2025, se actualizará el sistema de acoplamiento, incorpora un nuevo proceso donde se van a distribuir los resultados del NEMO que obtenga el mejor “wefare” y ya no serán los resultados del coordinador.
- NEMOs y TSOs han acordado la puesta en funcionamiento del periodo de negociación en 15 minutos del mercado diario para el **11 de Junio del 2025** (sesión del **12 de Junio**).
 - El 19 de diciembre se realizó la [comunicación oficial](#) a través del portal del Nemo Committee.
 - Este cambio conlleva el aumento del 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) y el tiempo de publicación de los resultados se realizará a las 12:52 en lugar de las 12:45. Además, en caso de tener un desacoplo parcial, el tiempo pasará a 20 minutos. **Se prevé que el 24 de marzo se comuniquen a los agentes el día exacto del comienzo de pruebas con agentes.**
 - **A mediados de mayo se confirmará la fecha del 11 de junio para la puesta en funcionamiento del periodo de negociación de 15 minutos.**

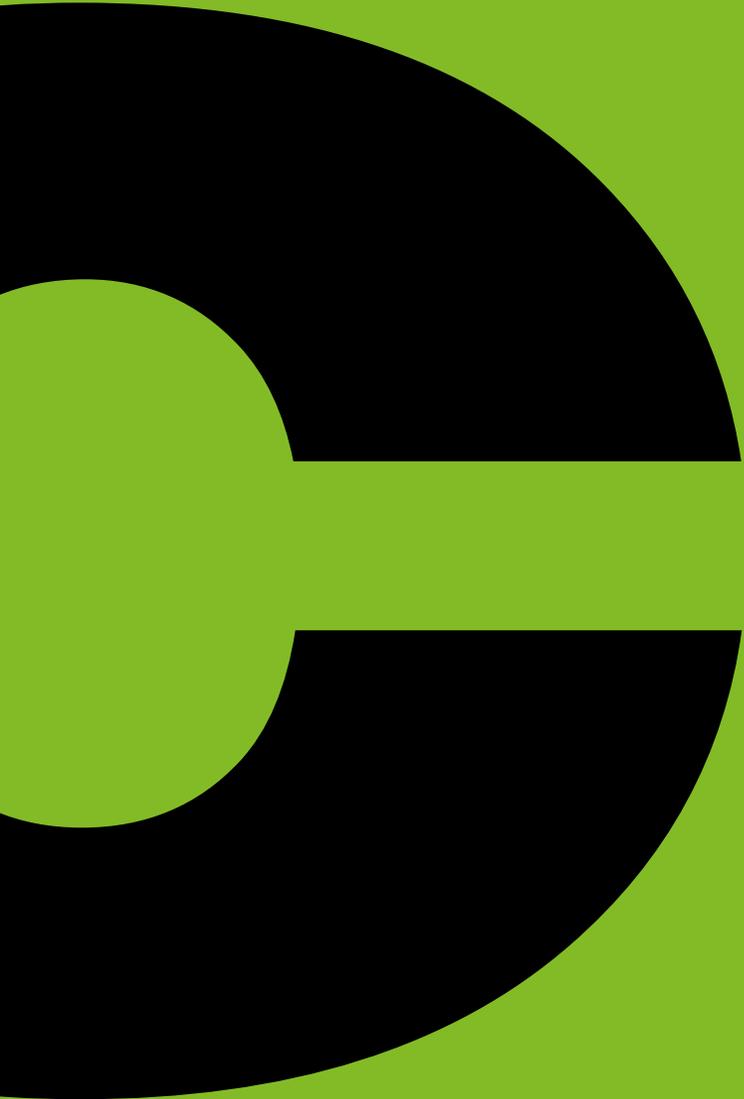
	2024				2025				
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	
SDAC Cambios relevantes programados	 Coupling Frontera Francesa (OMIE – EMCO)	 Actualización Sistema de acoplamiento: Operación subastas IDA	 Actualización Sistema acoplamiento	Implementación de Flow Based en áreas Nórdicas   Cambio de productos y eliminación ofertas PUN en Italia  Incorporación del NEMO de Rumania (BRM)	 Eliminación de la “Second Auction excepto las áreas bálticas”	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la aplicación para la gestión de la sesión  Go-live MD60’ IDA & MIC 15’ 18/03/2025	 11 de Junio Go-live MD 15 y nuevos tiempos operacionales		

Mercados acoplados

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

- El **21 de febrero** se publicó en la web del *NEMO Committee* una actualización de la [descripción pública](#) del algoritmo del mercado intradiario continuo.
- Se está trabajando en posibles **mejoras de rendimiento de la plataforma central** en base a las previsiones de volumen de negociación a medio y largo plazo. Está previsto aplicar las primeras medidas antes de verano.
- Desde la puesta en servicio de las IDA se está trabajando en la **optimización de los diferentes procesos de la IDA**.
- En la web del [NEMO Committee](#) se está publicando desde principios de año un informe cuando se cancela una sesión IDA o se realice un desacoplo parcial automático. OMIE está informando a sus agentes de esta publicación a través de un mensaje en la plataforma de negociación.





Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 11/03/2025

Índice

01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión

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



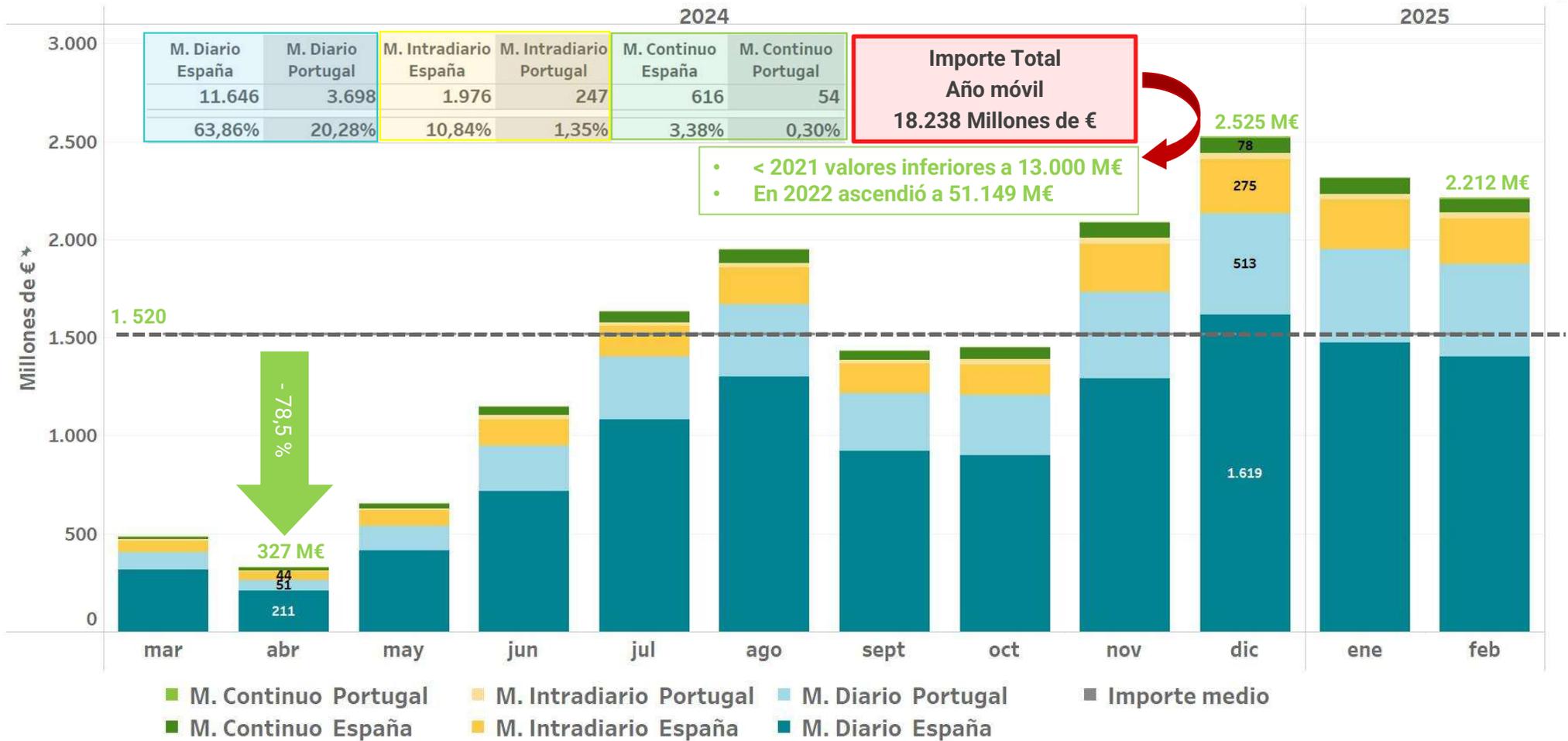


01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión

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	
2024	mar	64,99%	18,69%	11,98%	1,24%	2,89%	0,22%	
	abr	64,58%	15,59%	13,51%	1,55%	4,52%	0,26%	
	may	63,53%	19,02%	11,91%	1,92%	3,38%	0,24%	
	jun	62,59%	20,28%	11,66%	1,74%	3,36%	0,38%	
	jul	66,08%	19,63%	9,66%	1,11%	3,22%	0,30%	
	ago	66,50%	19,05%	9,62%	1,12%	3,38%	0,33%	
	sept	64,24%	20,40%	10,53%	1,23%	3,32%	0,28%	
	oct	61,79%	21,34%	10,75%	1,55%	4,29%	0,28%	
	nov	61,74%	21,06%	11,74%	1,66%	3,44%	0,37%	
	dic	64,11%	20,33%	10,91%	1,31%	3,08%	0,26%	
	2025	ene	63,56%	20,65%	10,95%	1,15%	3,43%	0,26%
		feb	63,43%	21,30%	10,60%	1,29%	3,08%	0,31%

84,14%	12,19%	3,67%
--------	--------	-------

Volumen económico por mercado (Millones de €)

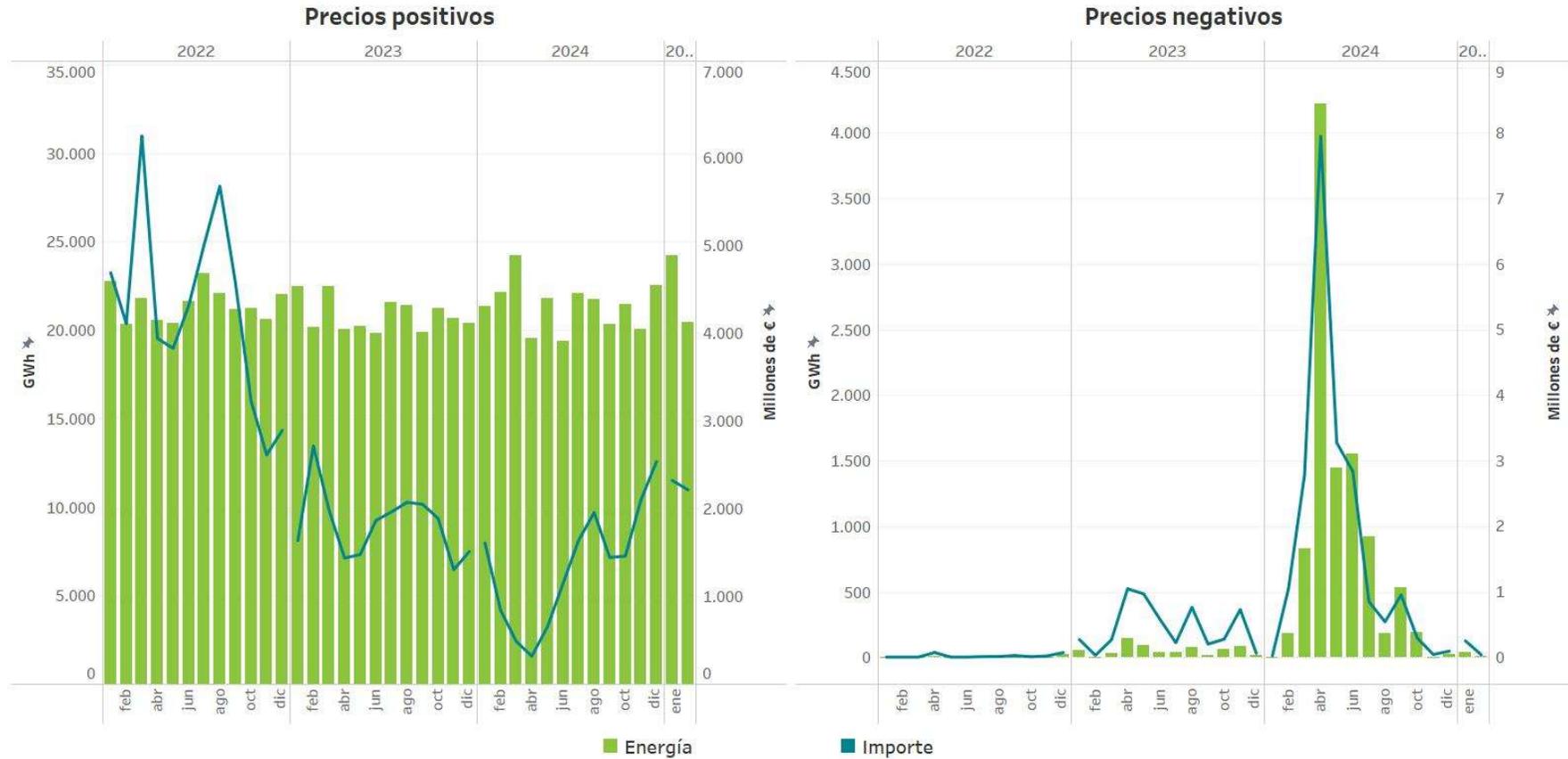
		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	IMPORTE TOTAL	
2024	mar	316	91	58	6	14	1	486	
	abr	211	51	44	5	15	1	327	
	may	415	124	78	13	22	2	653	
	jun	718	233	134	20	39	4	1.147	
	jul	1.081	321	158	18	53	5	1.636	
	ago	1.299	372	188	22	66	7	1.953	
	sept	922	293	151	18	48	4	1.435	
	oct	898	310	156	22	62	4	1.454	
	nov	1.291	440	245	35	72	8	2.091	
	dic	1.619	513	275	33	78	6	2.525	
	2025	ene	1.473	479	254	27	80	6	2.318
		feb	1.403	471	234	29	68	7	2.212
Total		11.646	3.698	1.976	247	616	54	18.238	

15.345	2.223	670
--------	-------	-----

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



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

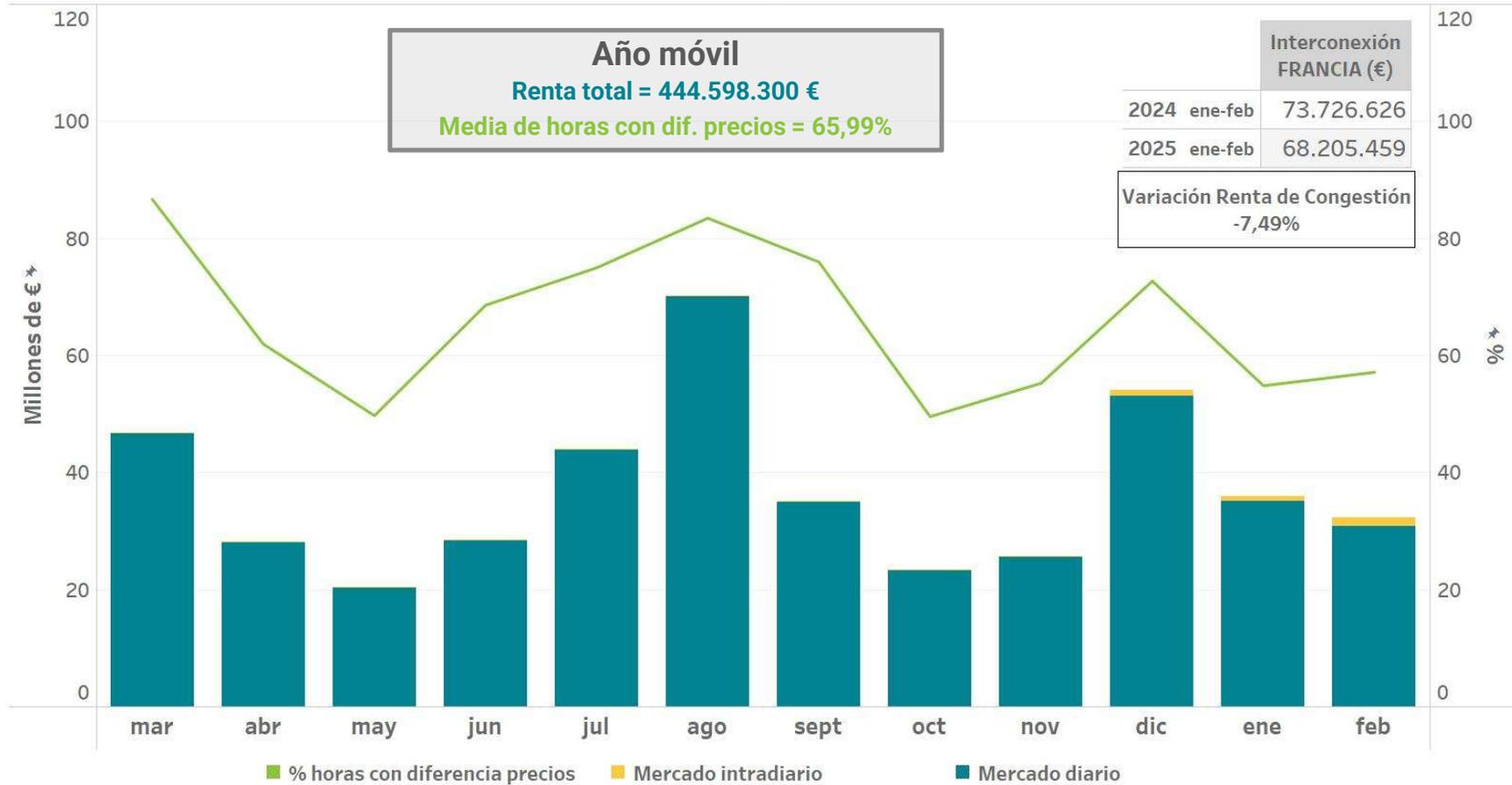


- A efectos fiscales, tras la consulta **V0834-18** a la D.G. de Tributos, toda transacción a precio negativo se divide en dos operaciones:
 1. **Entrega de energía a precio cero.**
 2. **Prestación de servicio** del comprador al vendedor, valorada al precio de la transacción en valor absoluto.



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

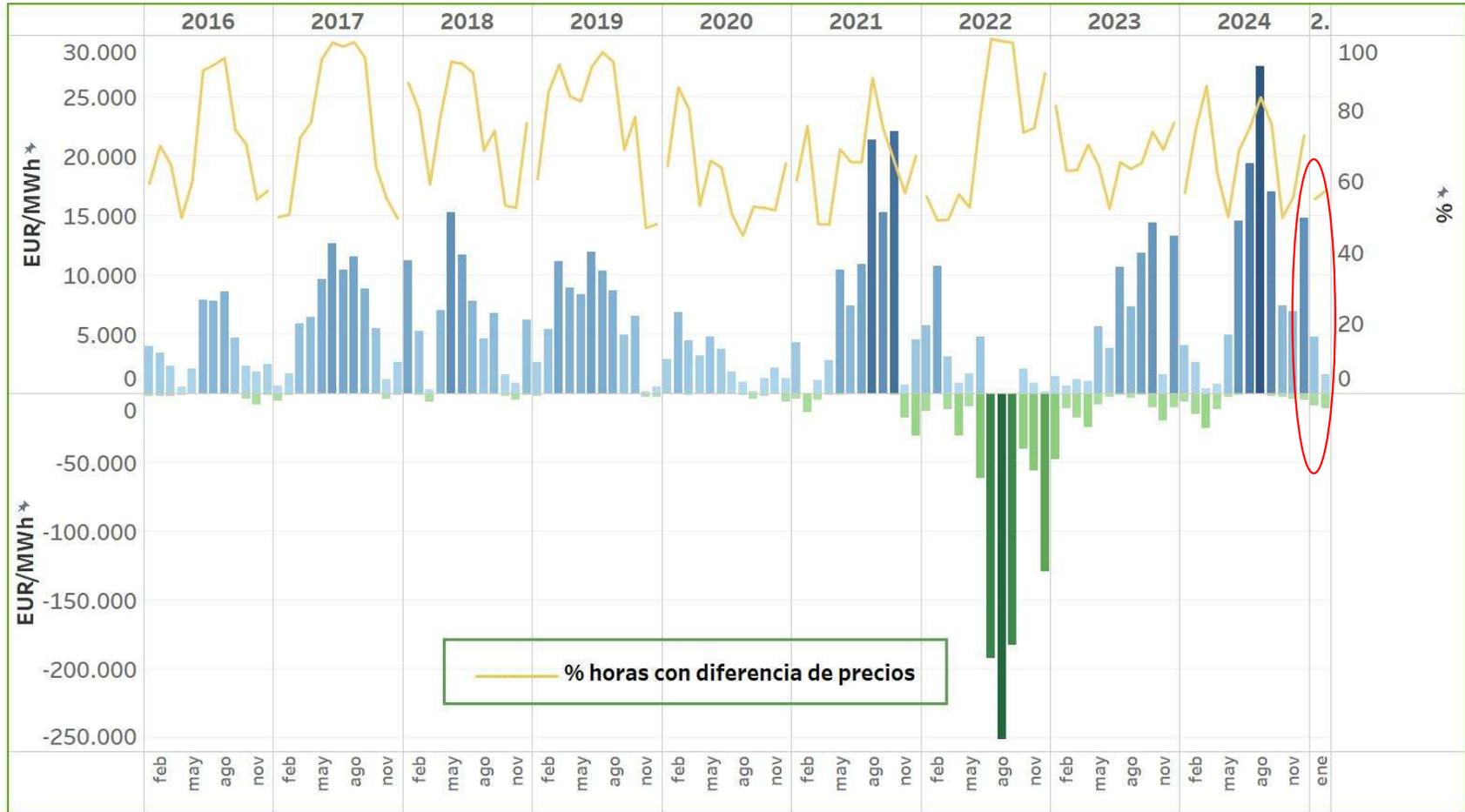


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

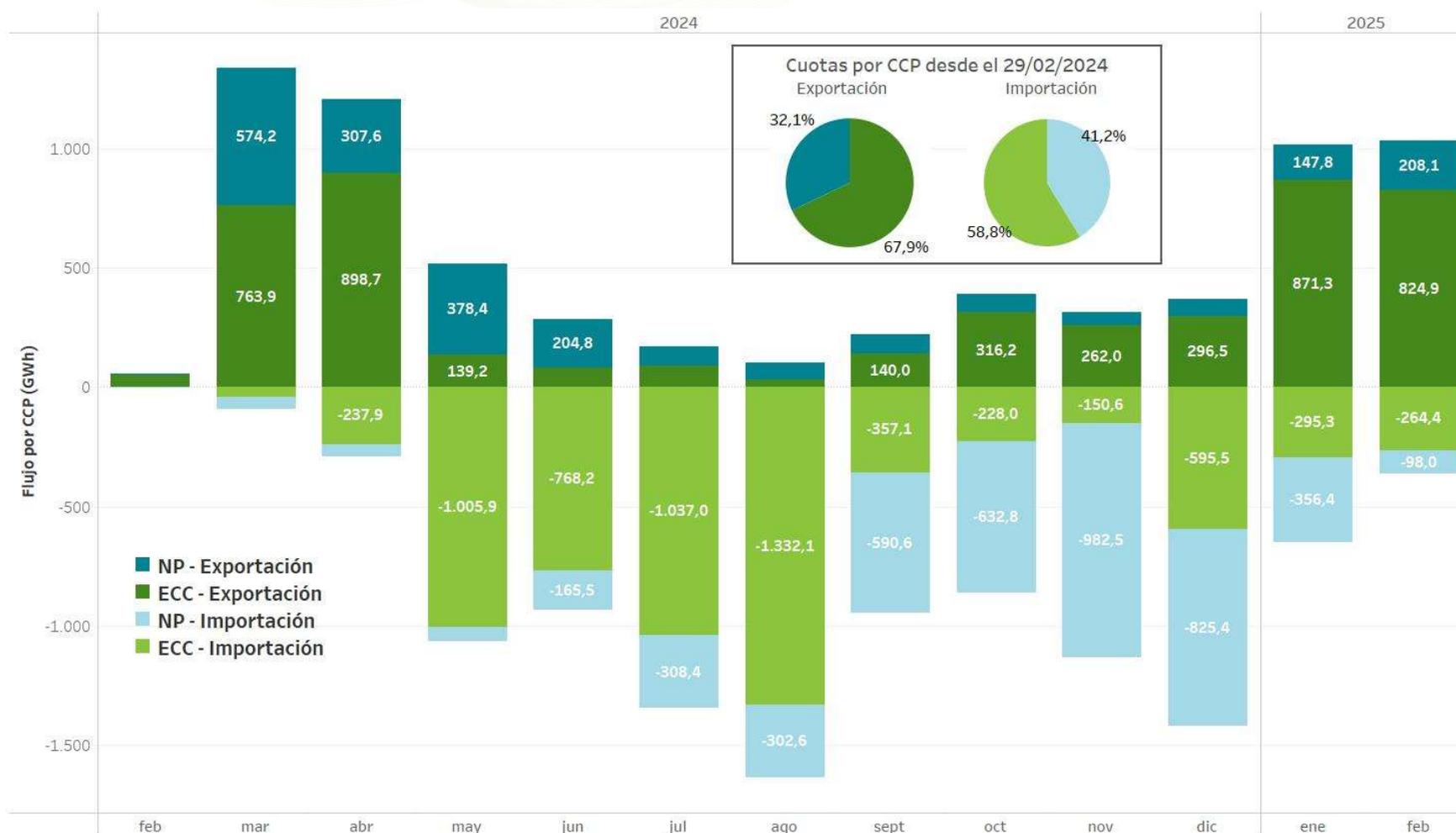


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

ACUMULADOS MENSUALES

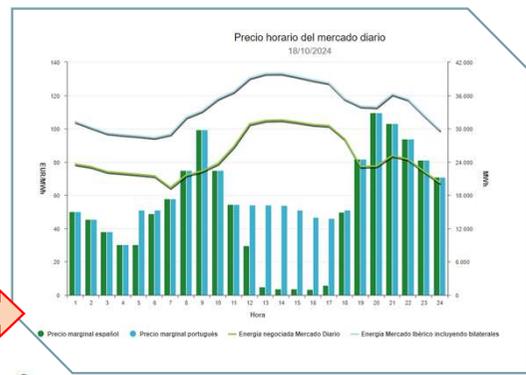
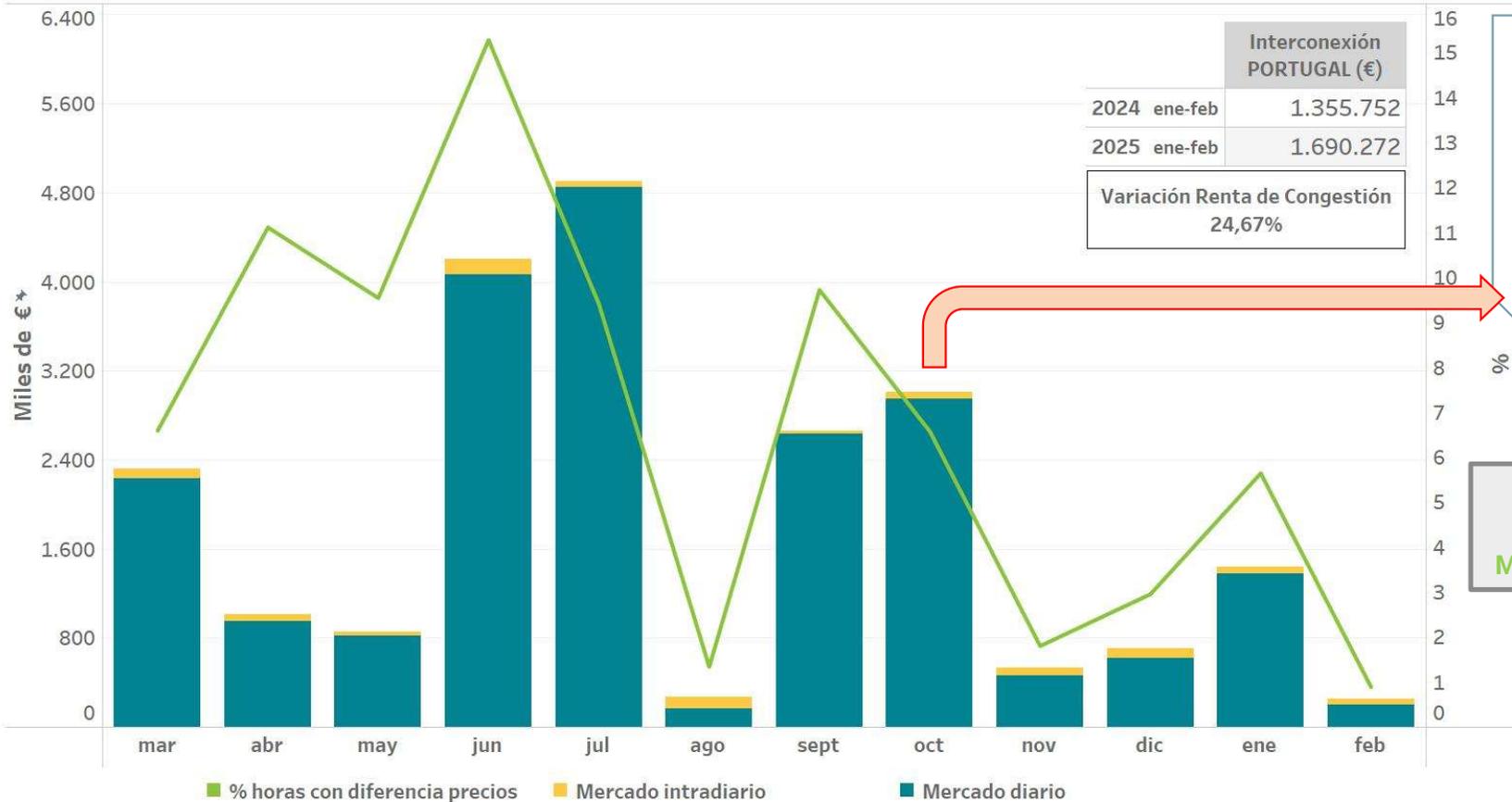


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal



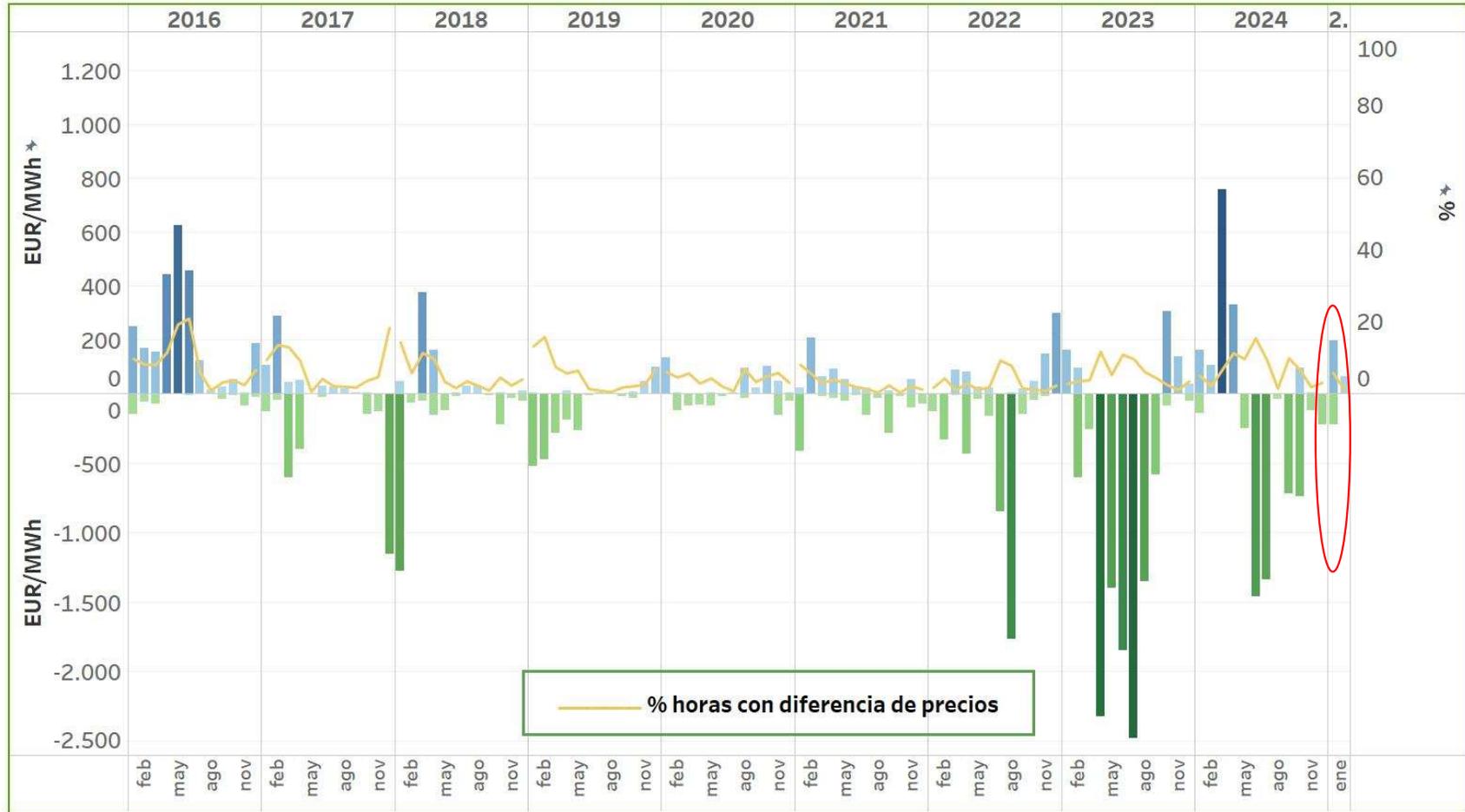
Año móvil
Renta total = 22.173.430 €
Media de horas con dif. precios = 6,74%

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



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES

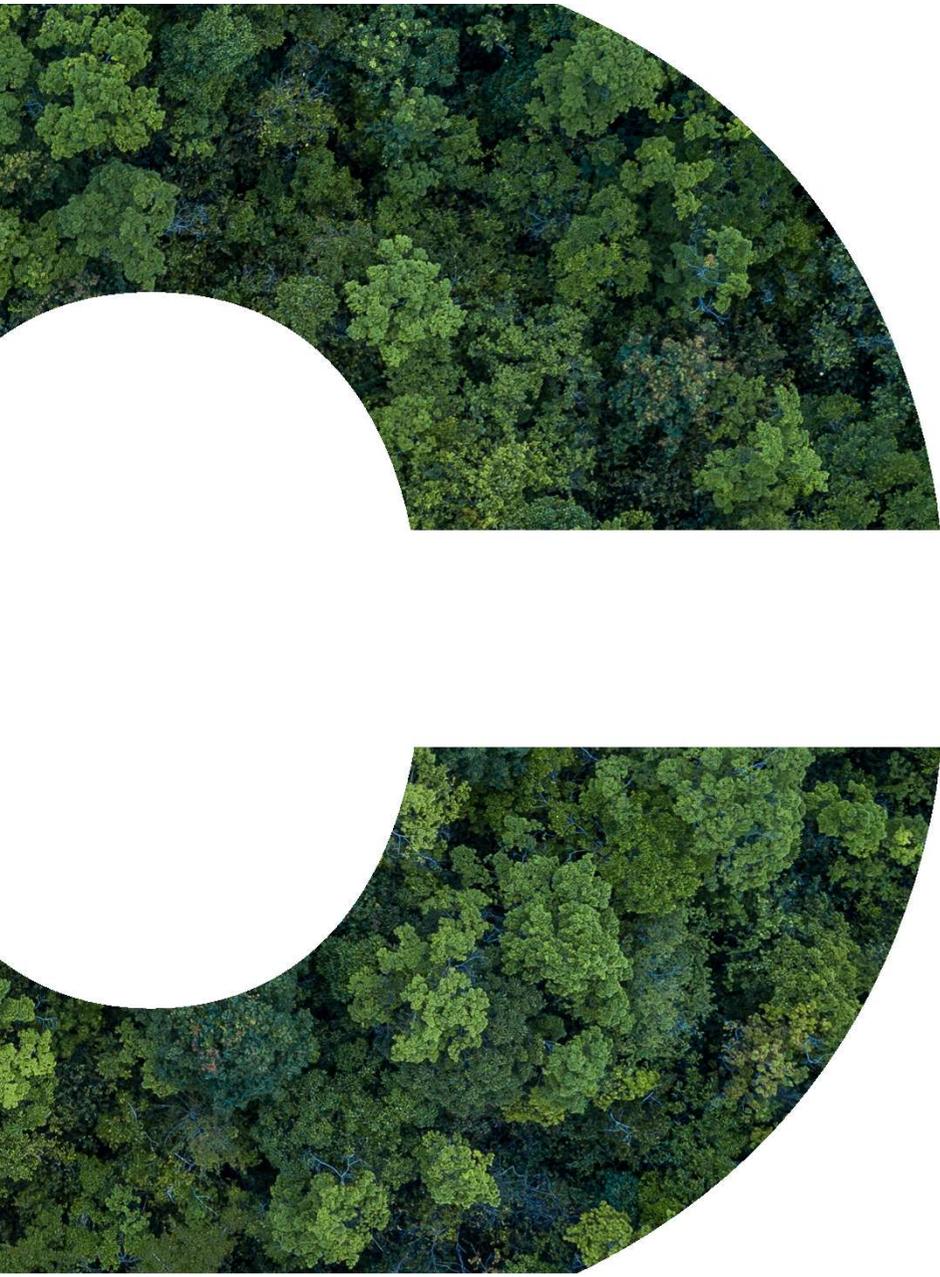


RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

		Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios	
2024	mar	2.318.573	46.857.815	49.176.389	6,59	86,69	
	abr	1.011.506	28.119.559	29.131.065	11,11	61,94	
	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
Total		22.173.430	444.598.300	466.771.730	6,74	65,99	

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



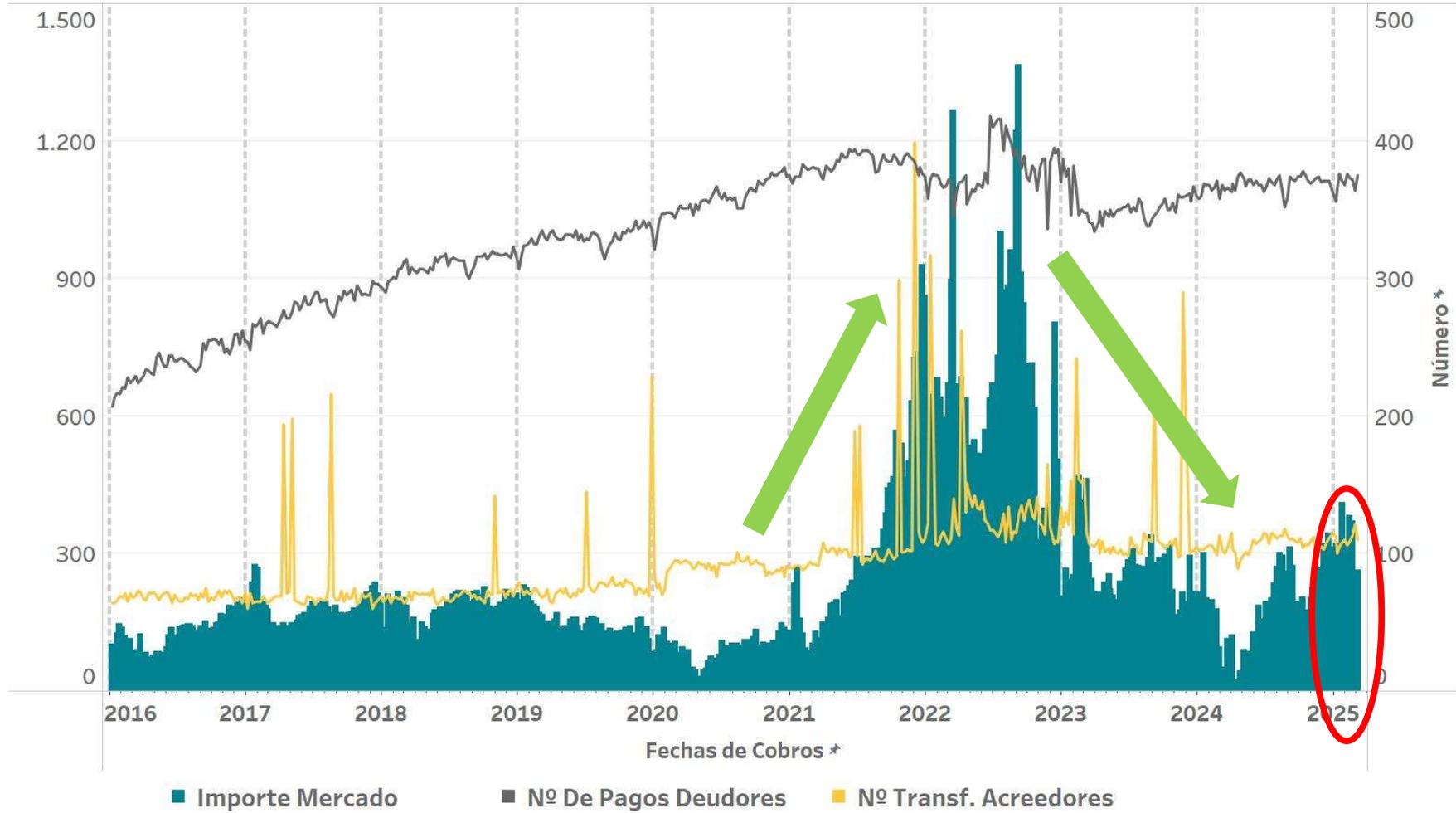


02

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

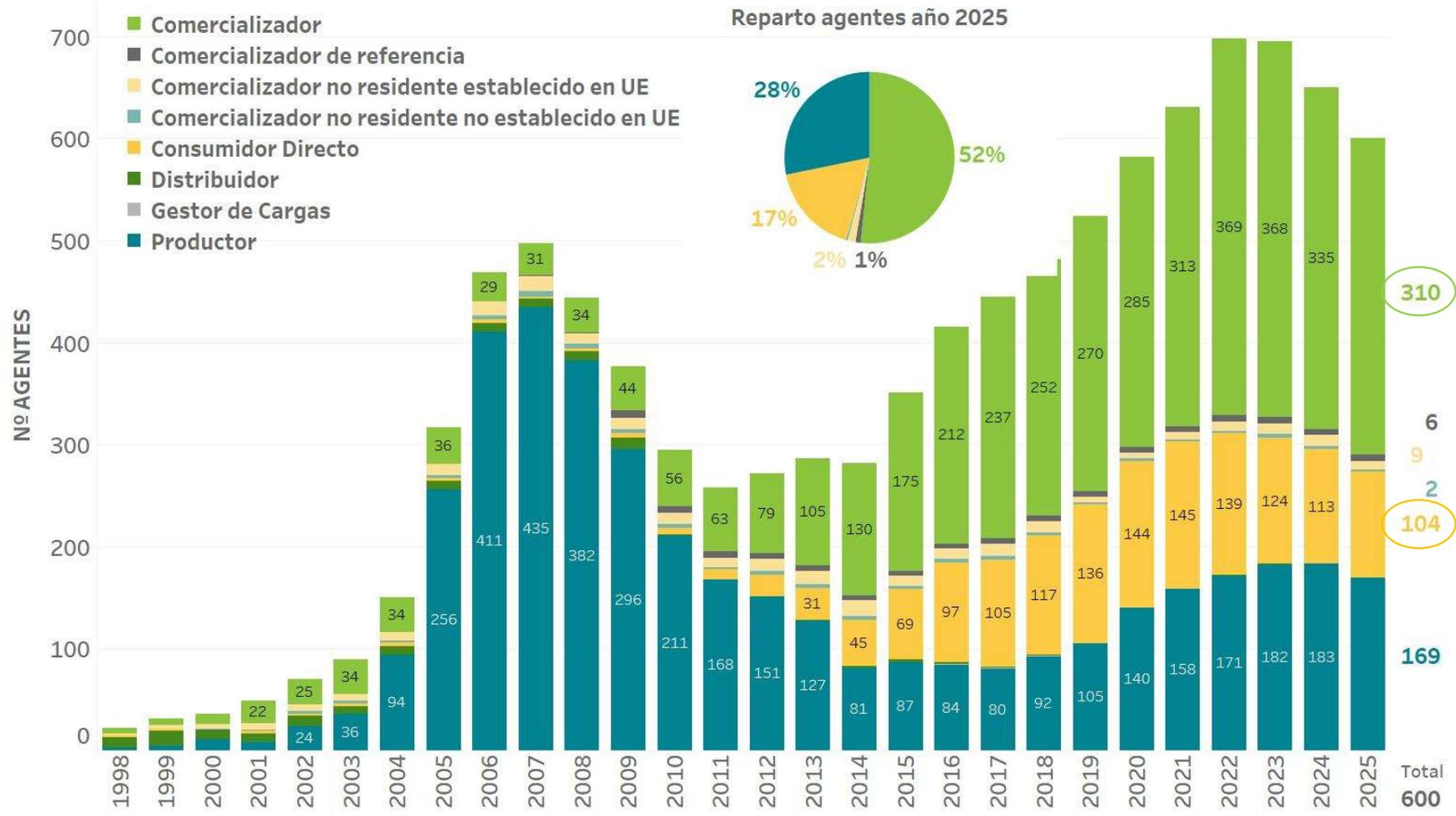
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y DE AGENTES CON LIQUIDACIÓN



Cobros y pagos del mercado

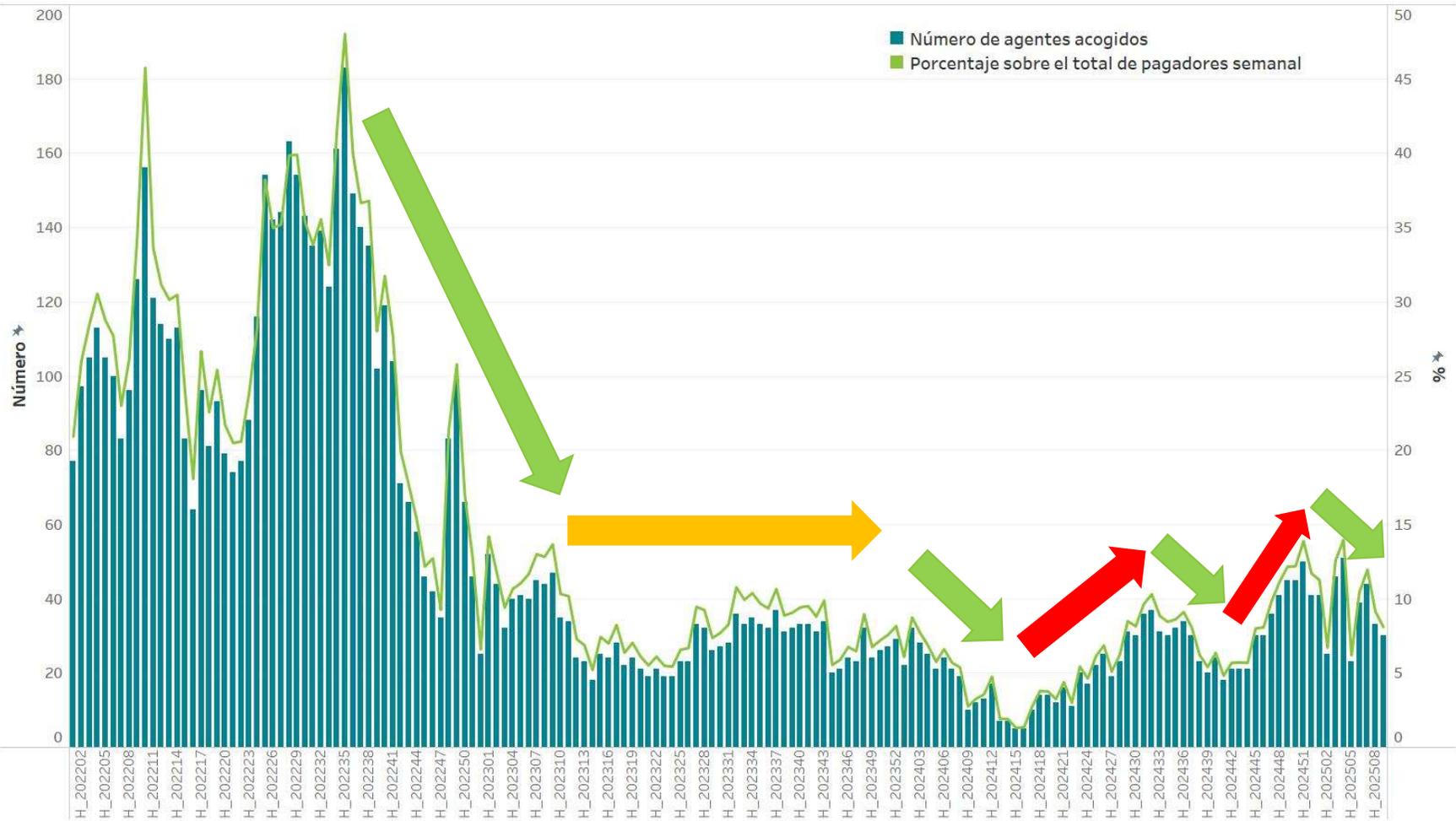


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE

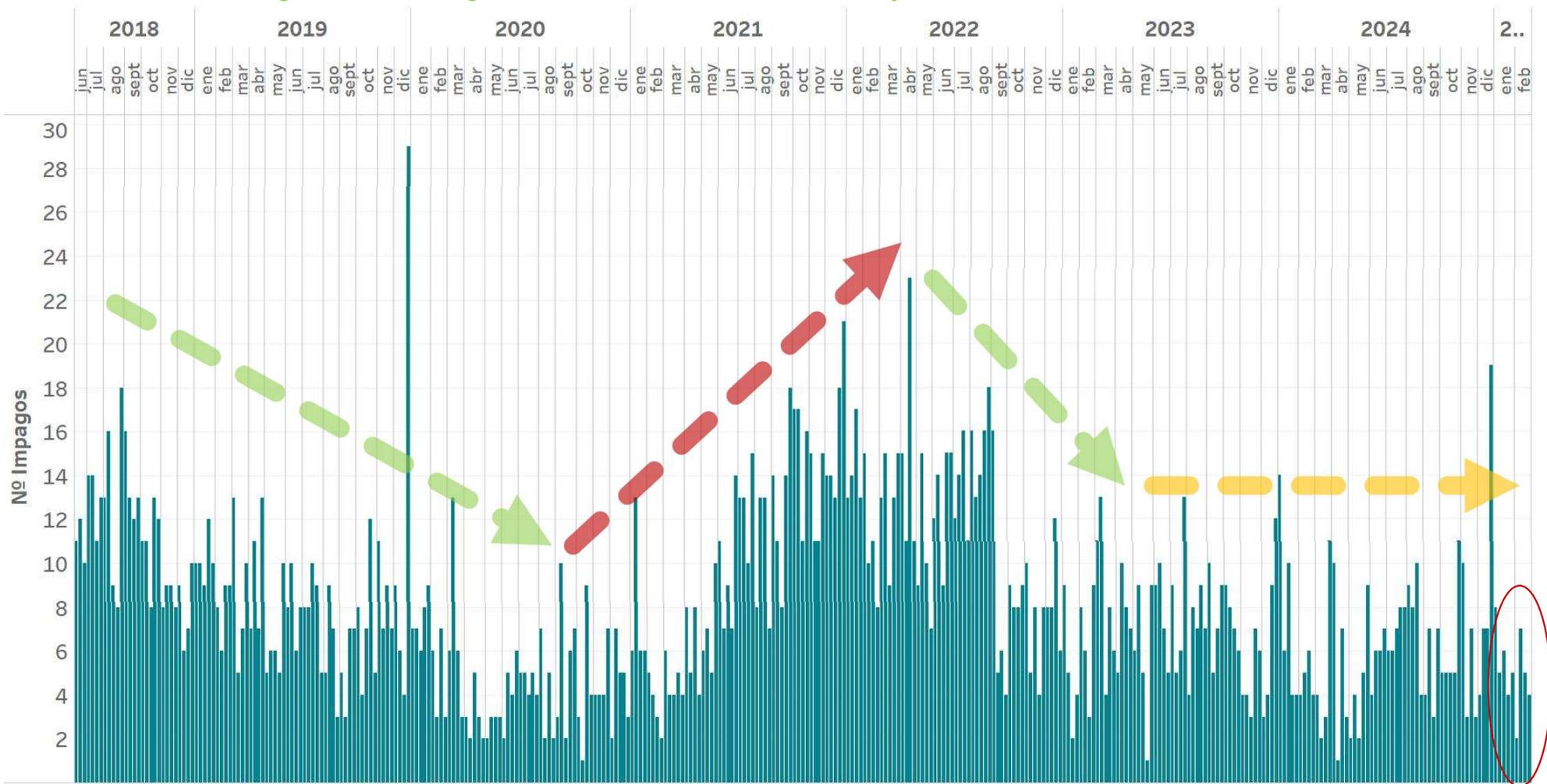


Cobros y pagos del mercado



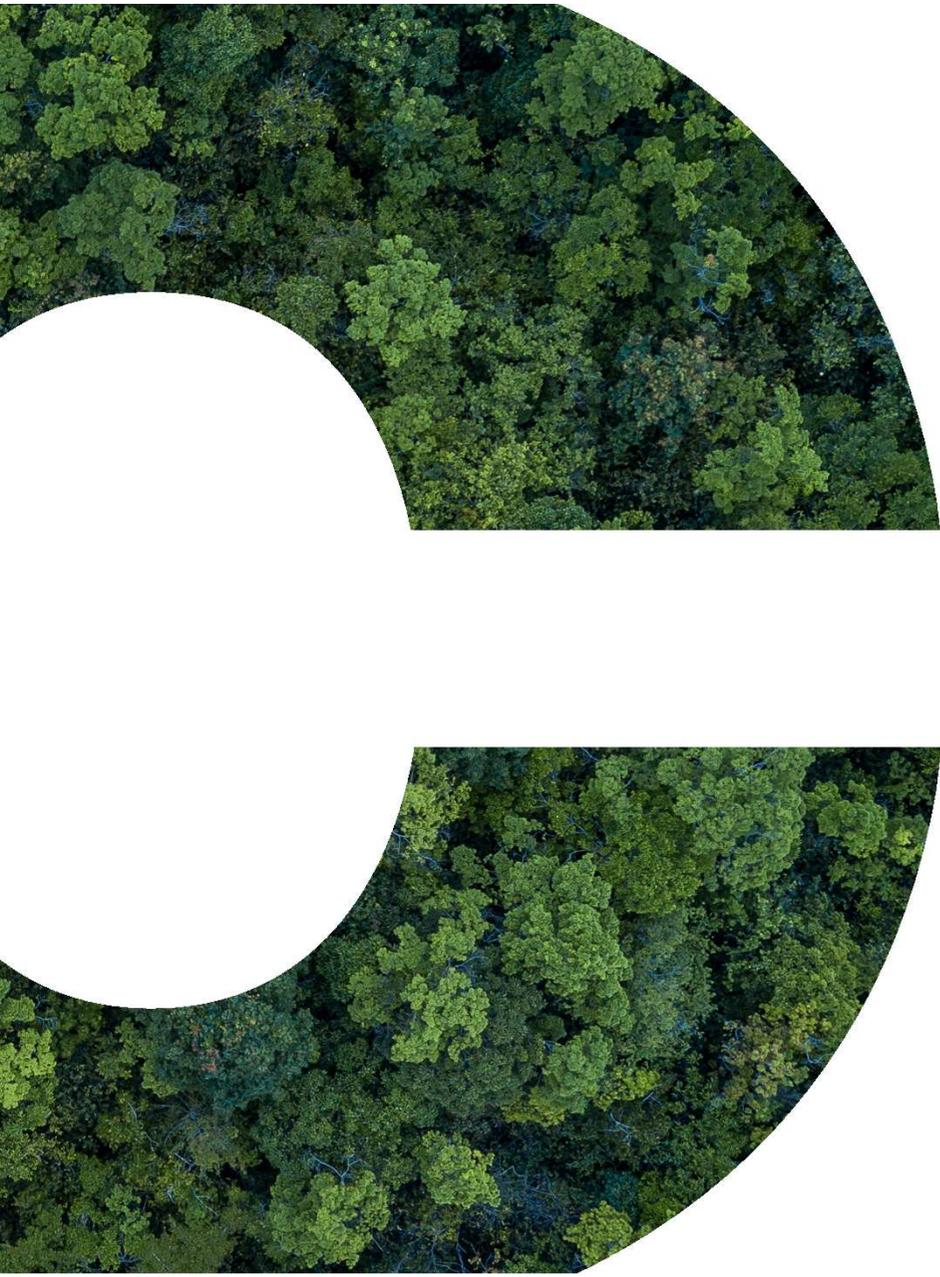
EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



Cobros y pagos del mercado





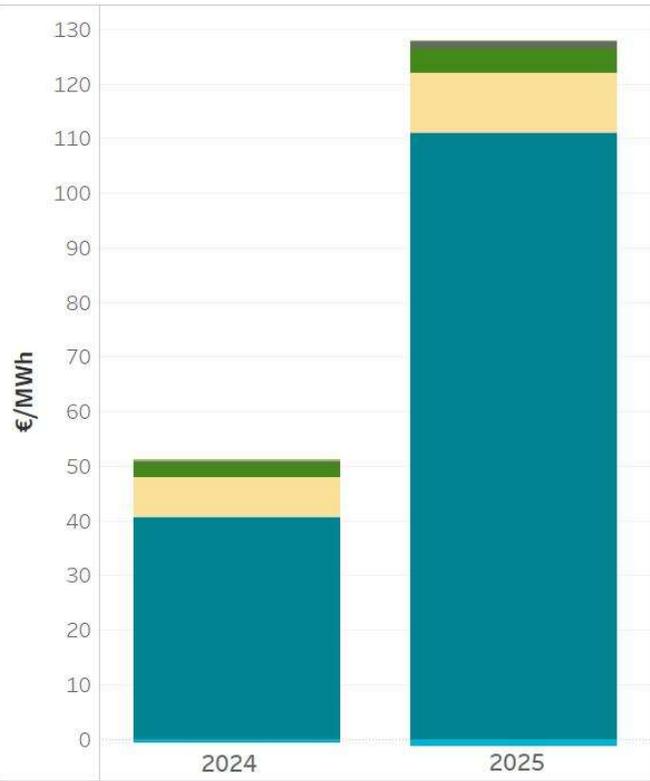
03

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

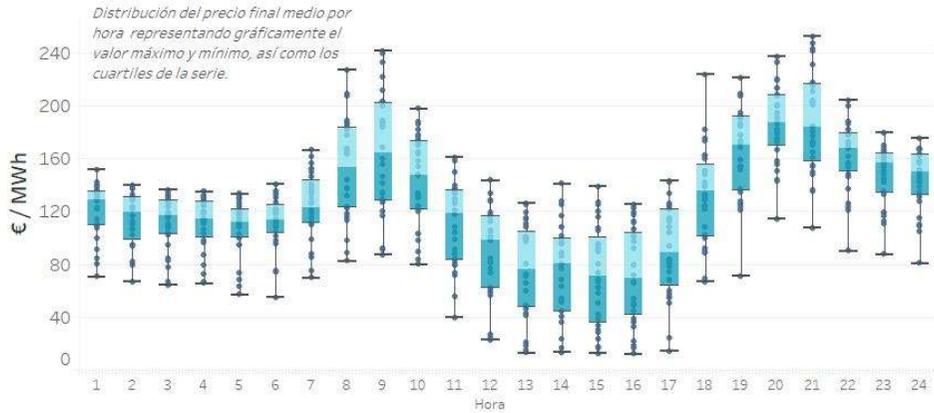
FEBRERO



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

Mercado/Proceso	Año 2024		Año 2025		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	40,77	80,84	111,11	87,60	172,51
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	0,00	0,00	
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,10	-0,08	
Restricciones	7,18	14,24	10,79	8,51	50,26
Banda secundaria y Serv. RAD	2,39	4,74	4,60	3,63	92,55
Otros procesos del OS	0,46	0,92	1,28	1,01	176,34
Pago por capacidad	0,33	0,65	0,27	0,21	-17,66
Importe participación servicios	-0,61	-1,20	-1,11	-0,87	82,87
TOTAL	50,44	100,00	126,84	100,00	151,49

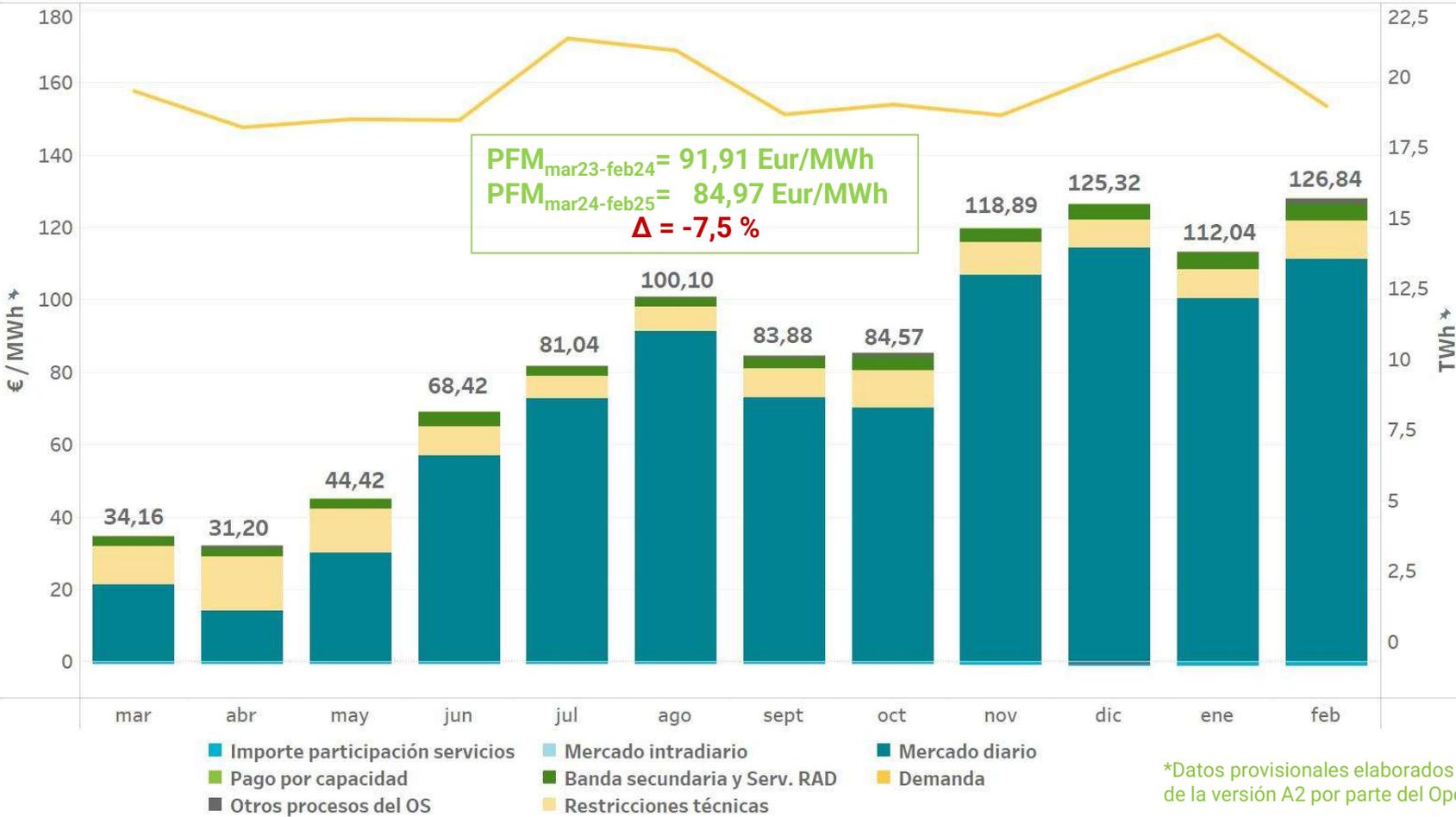
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



*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



*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

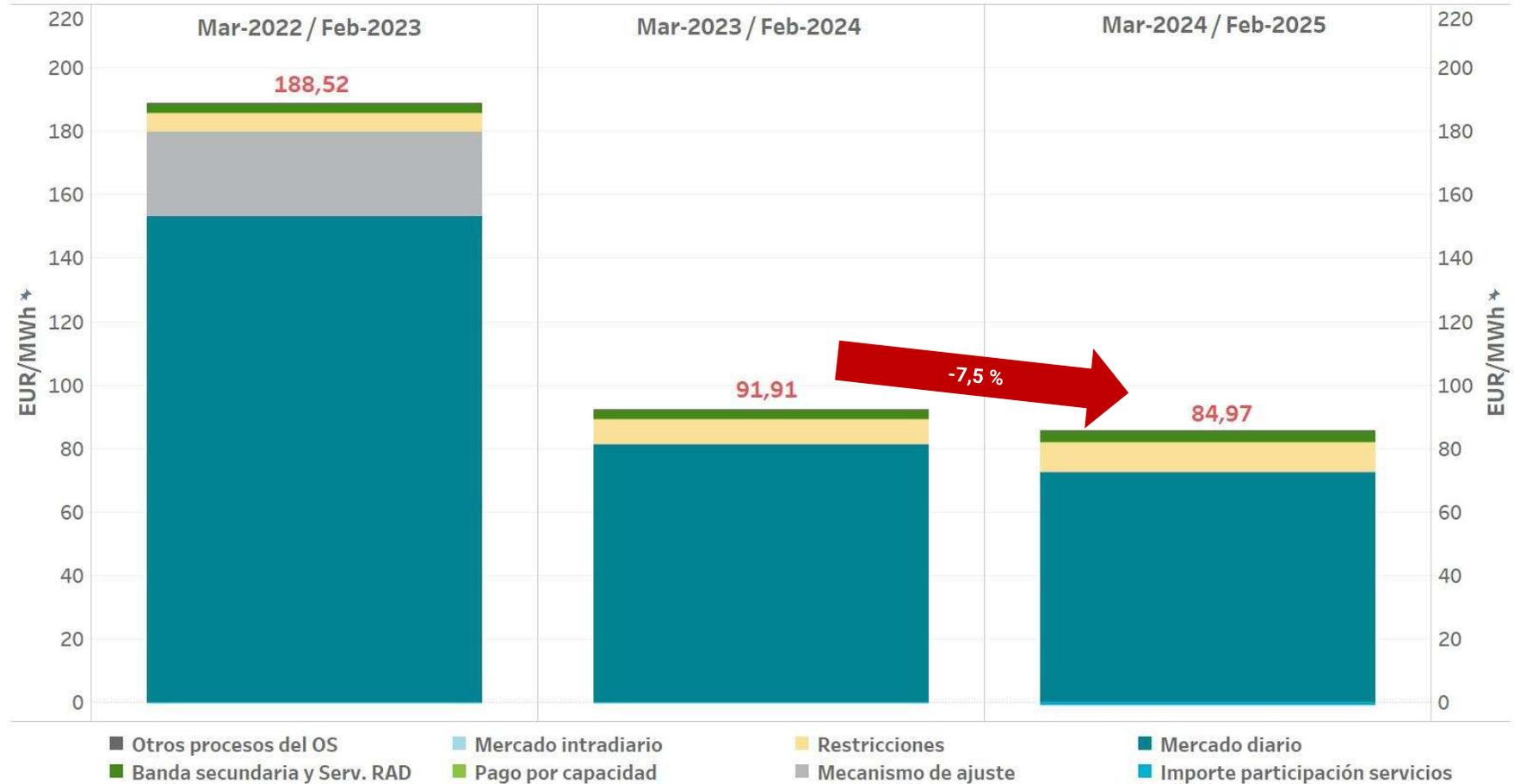
	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participación servicios	Precio final medio	
2024	marzo	21,36	0,00	10,55	2,26	-0,05	0,42	0,19	-0,57	34,16
	abril	14,10	0,00	14,88	2,20	-0,13	0,67	0,16	-0,67	31,20
	mayo	30,14	0,00	12,06	2,55	-0,06	0,26	0,15	-0,67	44,42
	junio	56,87	0,00	8,19	3,68	-0,11	0,27	0,15	-0,62	68,42
	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	111,11	0,00	10,79	4,60	-0,10	1,28	0,27	-1,11	126,84
Año móvil		72,67	0,00	9,27	3,21	-0,09	0,39	0,21	-0,69	84,97

*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	Mar-2022 / Feb-2023		Mar-2023 / Feb-2024		Mar-2024 / Feb-2025	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	153,13	81,23	81,33	88,49	72,67	85,52
Mecanismo de ajuste	26,71	14,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Restricciones	5,76	3,06	7,87	8,56	9,27	10,91
Mercado intradiario	-0,20	-0,11	-0,10	-0,11	-0,09	-0,11
Banda secundaria y Serv. RAD	2,64	1,40	2,57	2,79	3,21	3,78
Otros procesos del OS	0,26	0,14	0,32	0,35	0,39	0,46
Pago por capacidad	0,31	0,16	0,24	0,26	0,21	0,24
Importe participación servicios	-0,09	-0,05	-0,31	-0,34	-0,69	-0,81
TOTAL	188,52	100,00	91,91	100,00	84,97	100,00

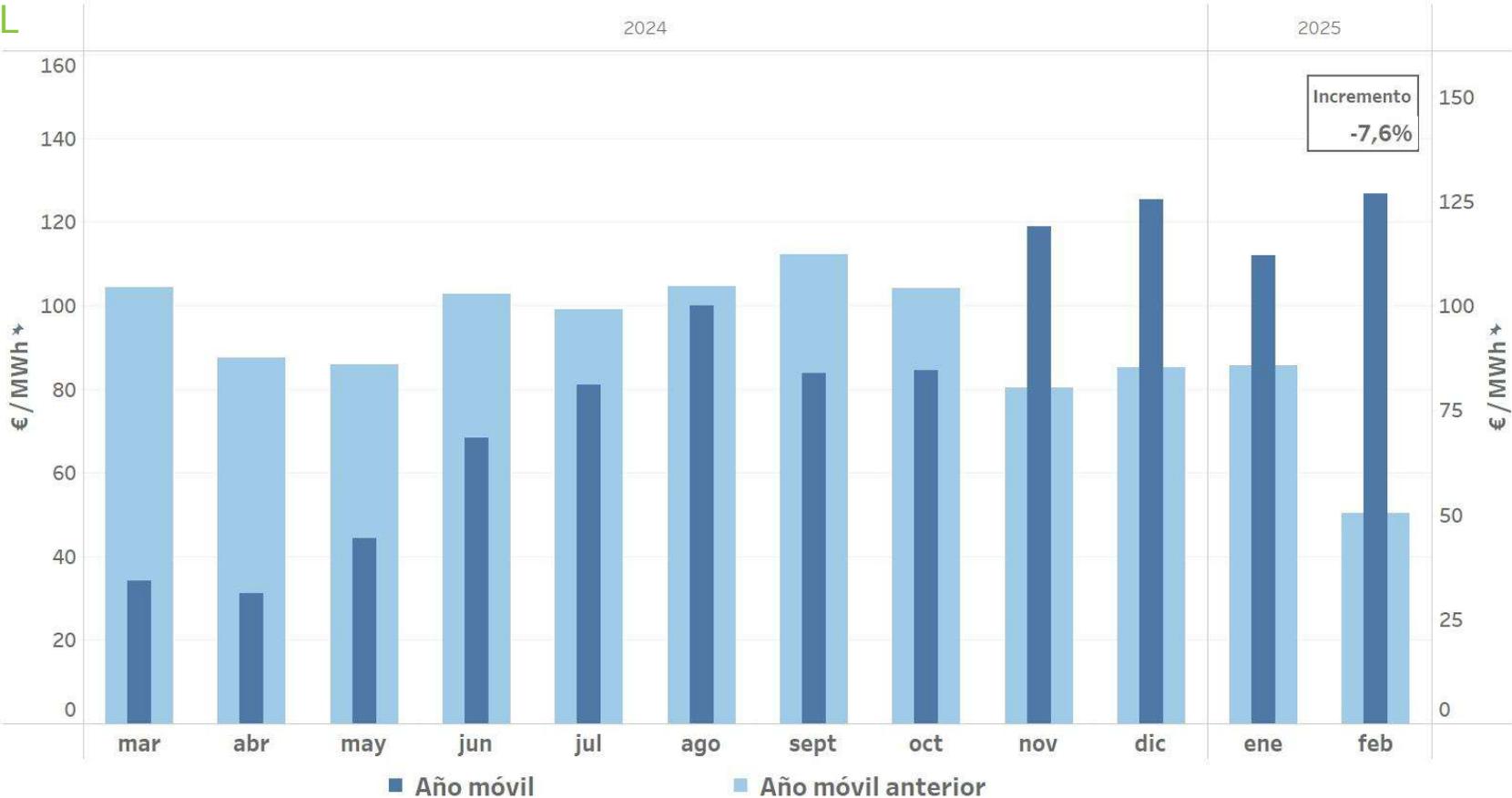
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

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



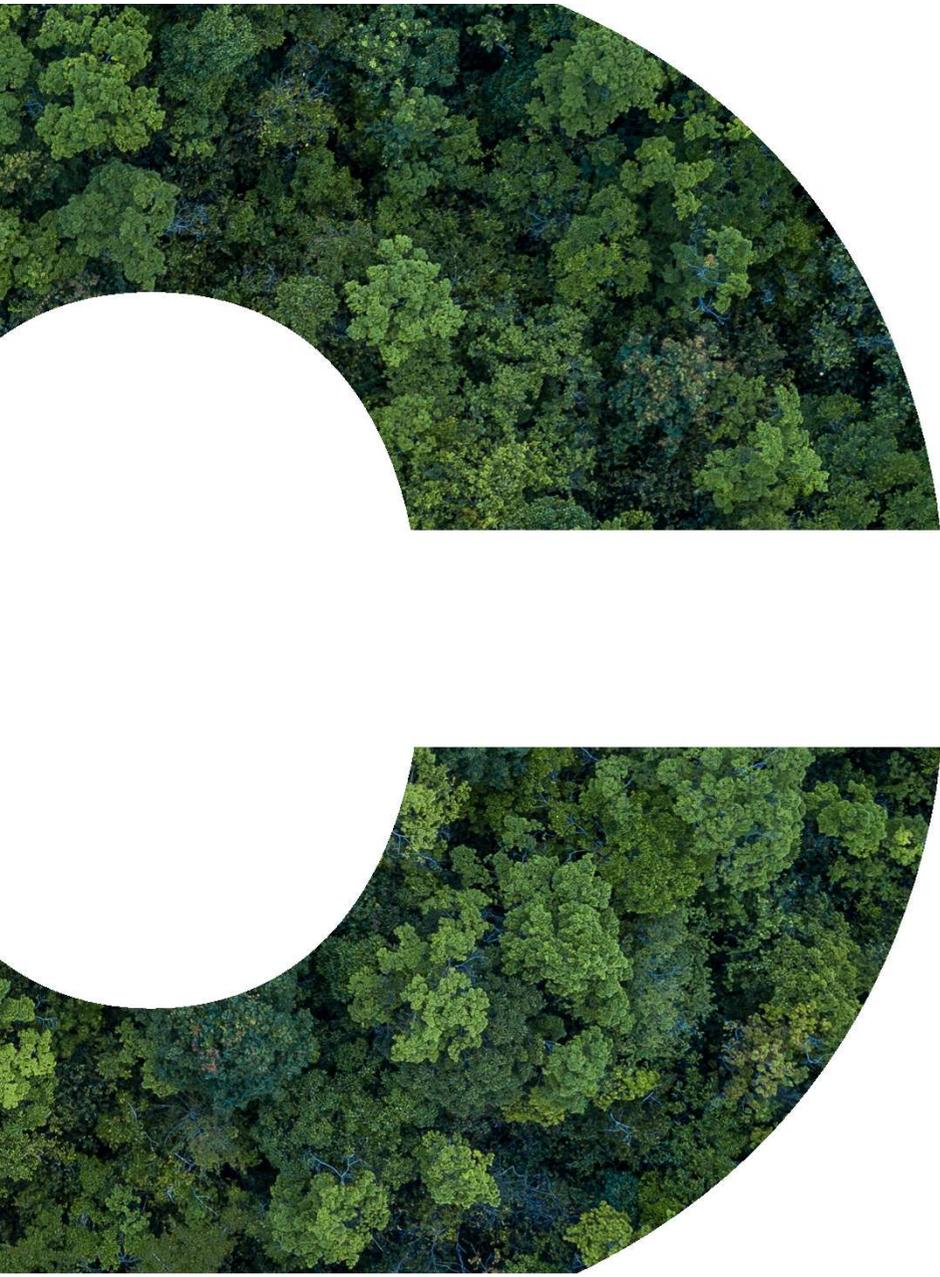
COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL - DEMANDA NACIONAL

AÑO MOVIL



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



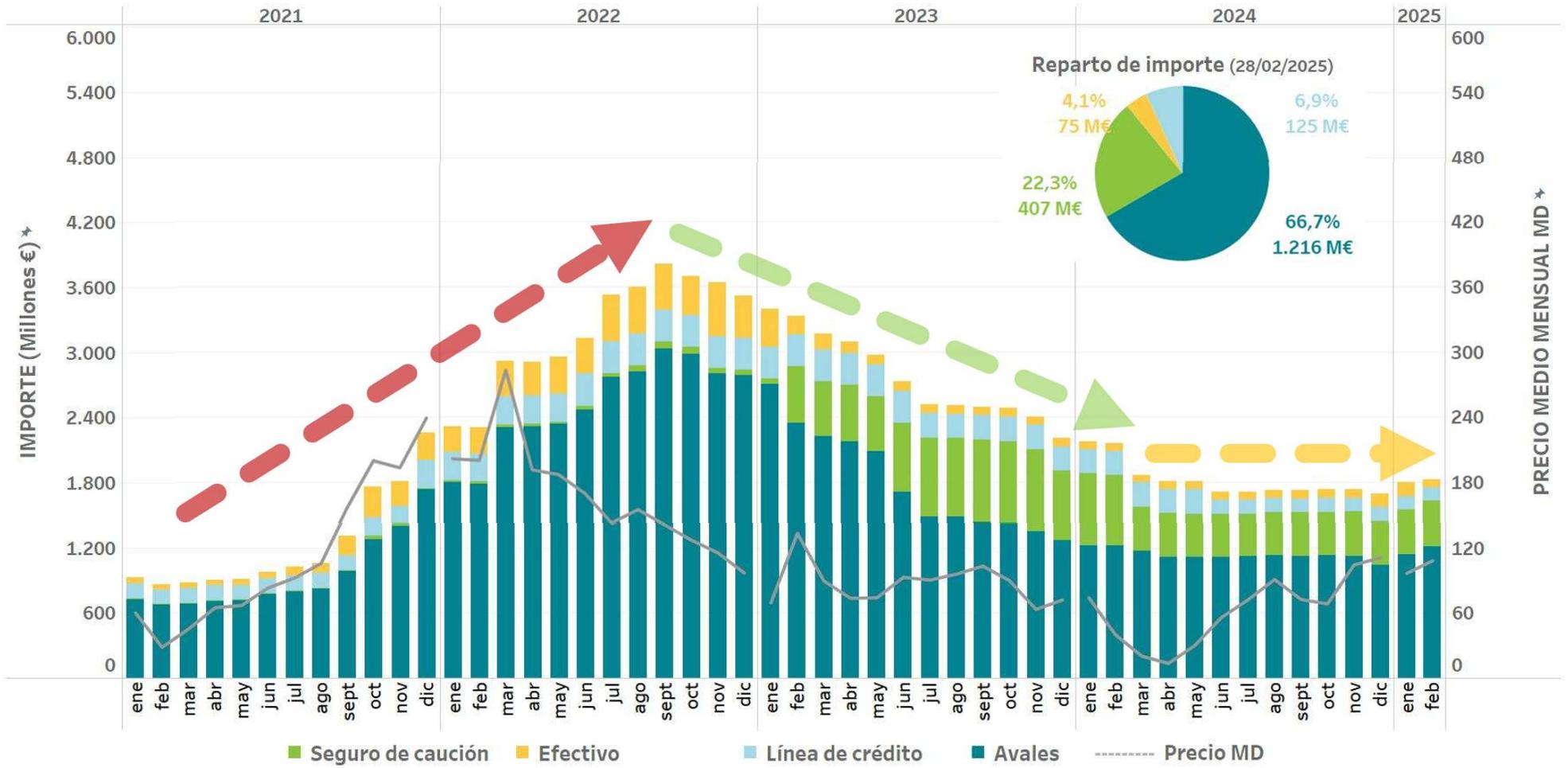


04

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

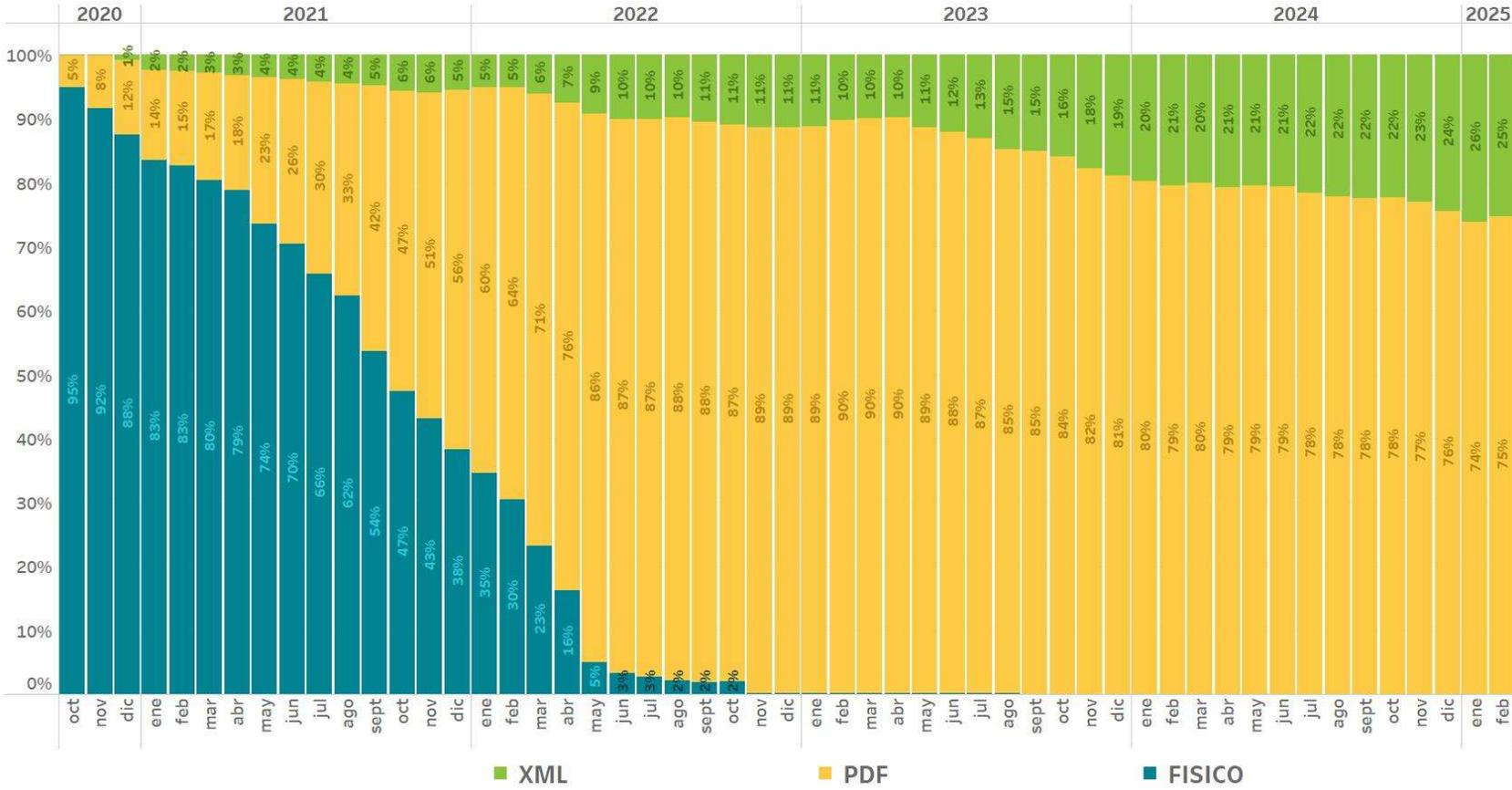


Garantías formalizadas en el mercado



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 31/12/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

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

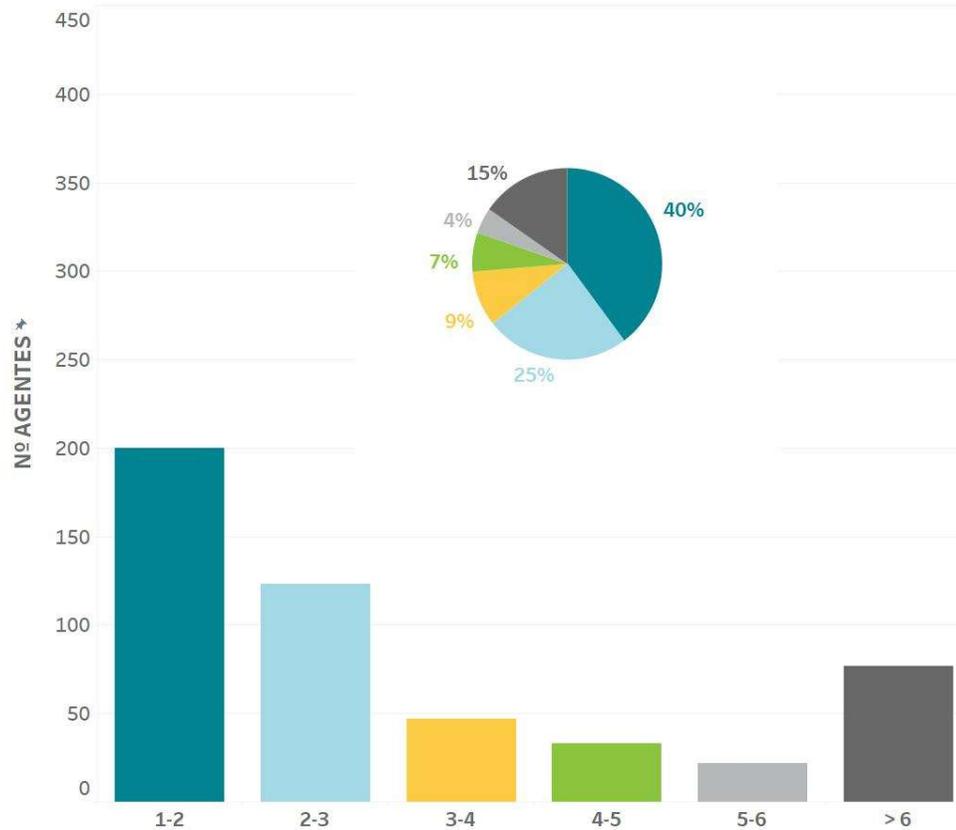
OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

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

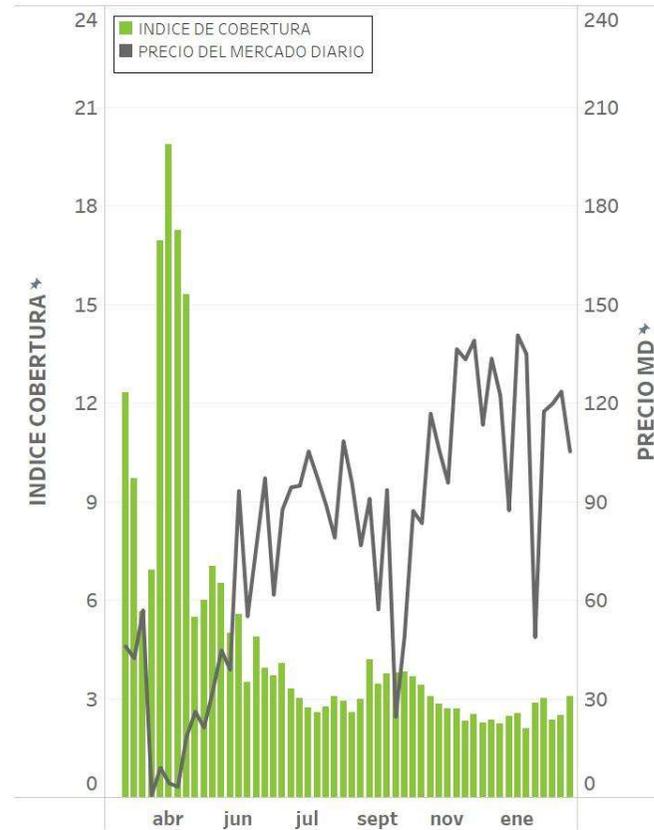


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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

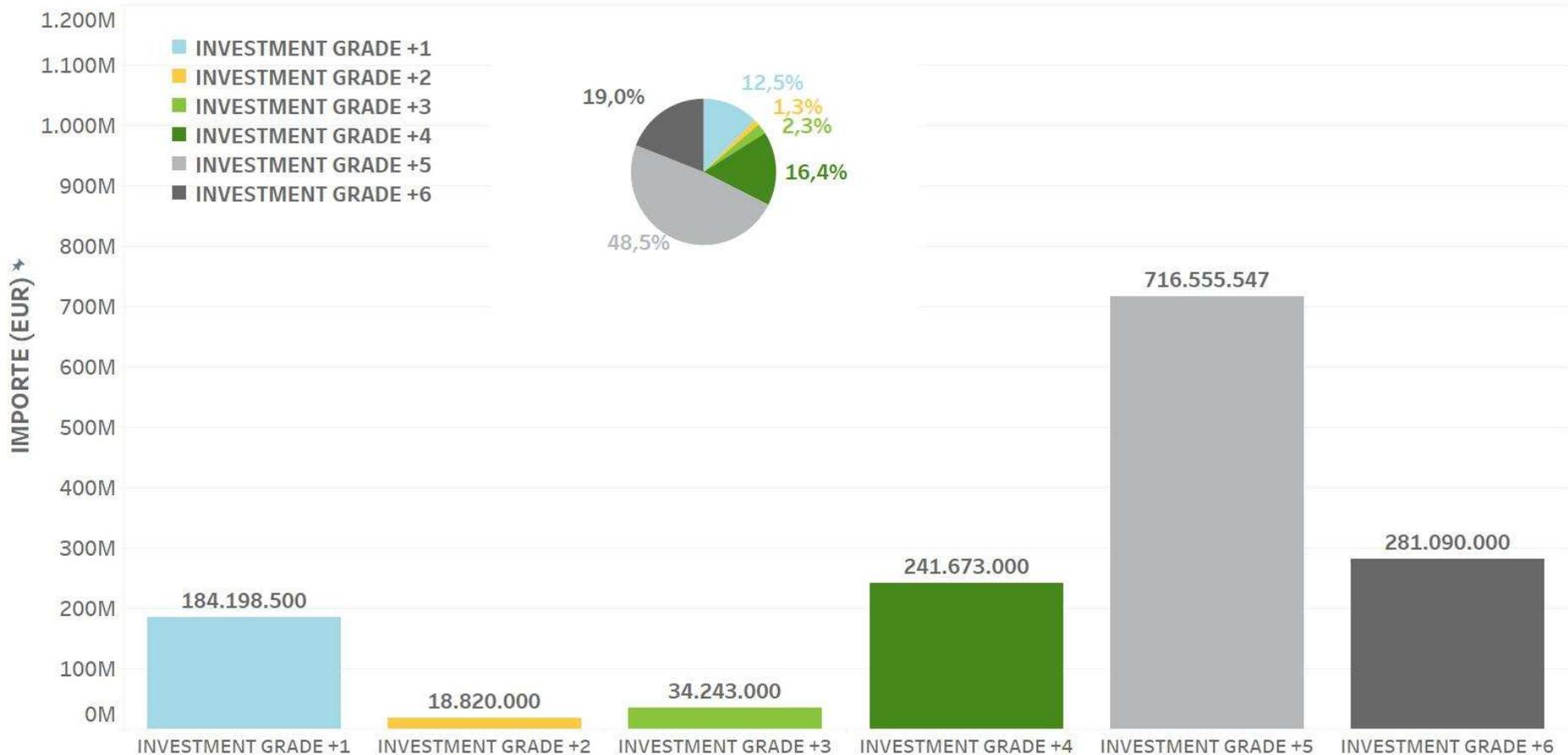


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
 (1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (31/12/2024)



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

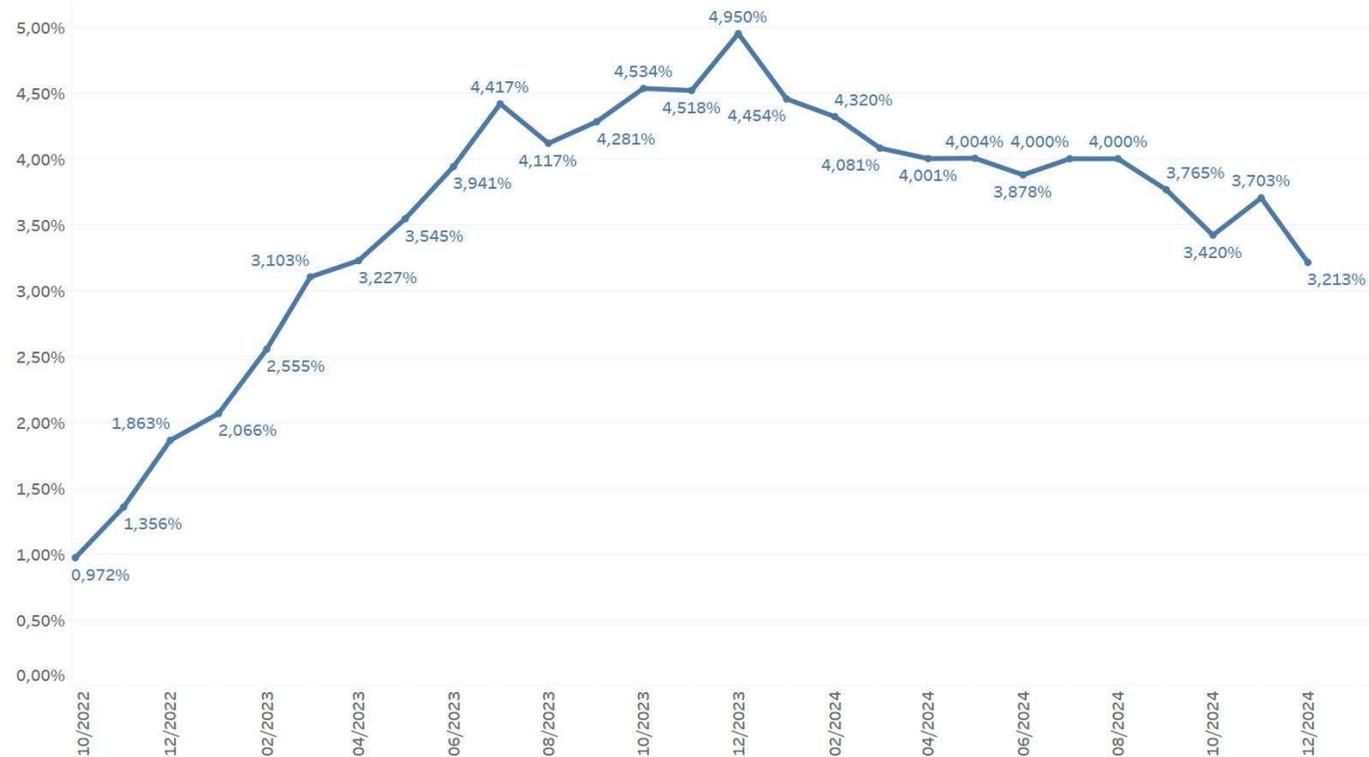
Tipo de interés:

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:



Garantías formalizadas en el mercado



