



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

12/05/2026

Índice

01

DATOS RELEVANTES

05

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

06

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

07

OTRA INFORMACIÓN

04

ENERGÍA EN LOS MERCADOS

08

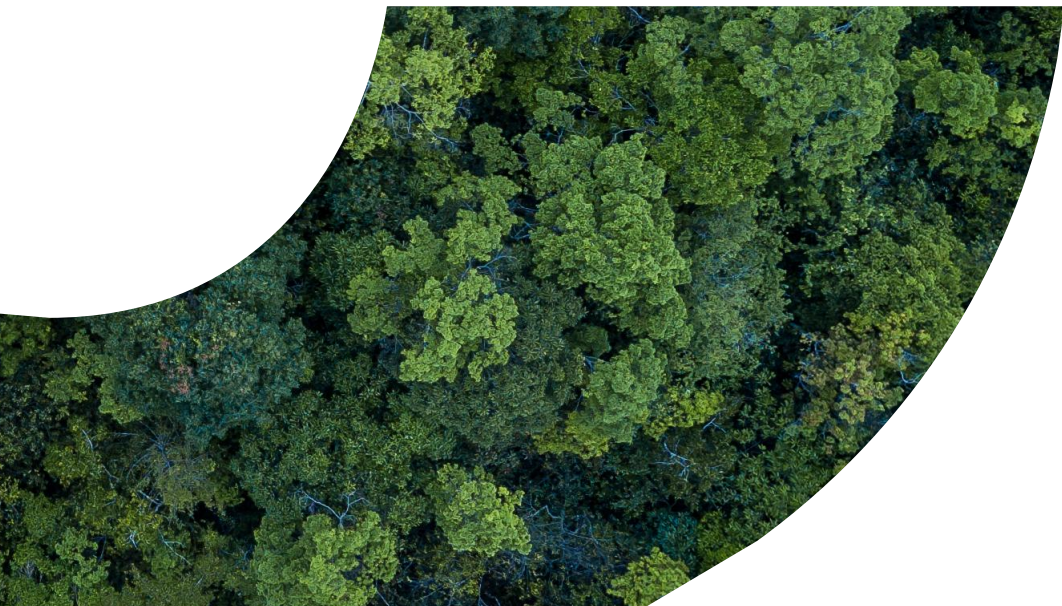
MERCADOS ACOPLADOS





01

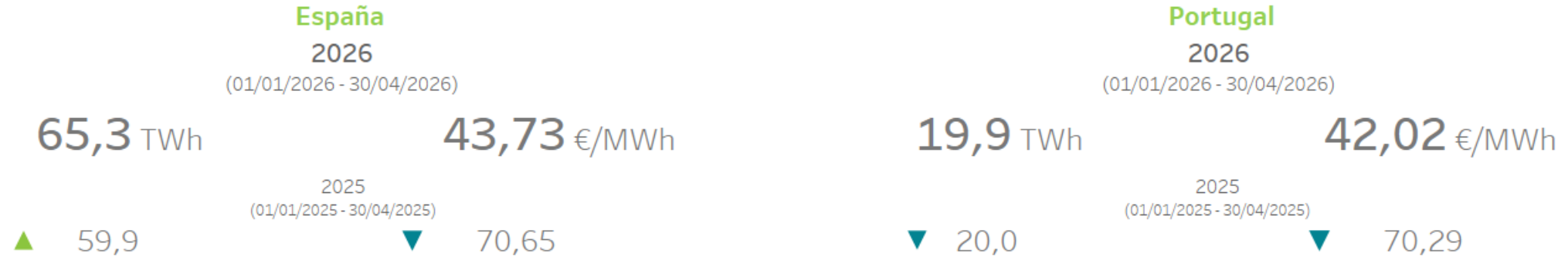
Datos relevantes



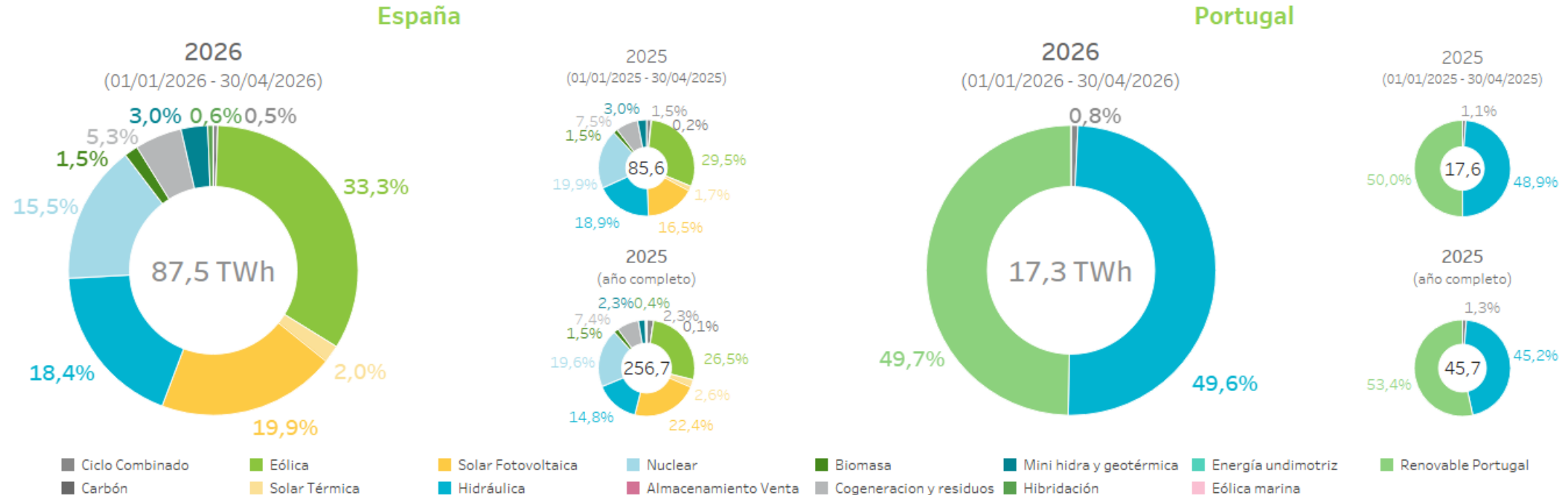
Datos relevantes en el mercado de electricidad

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 debido a que las unidades de oferta agrupan las tecnologías renovables.

Mercados intradiarios

Mercado de subastas intradiarias IDA

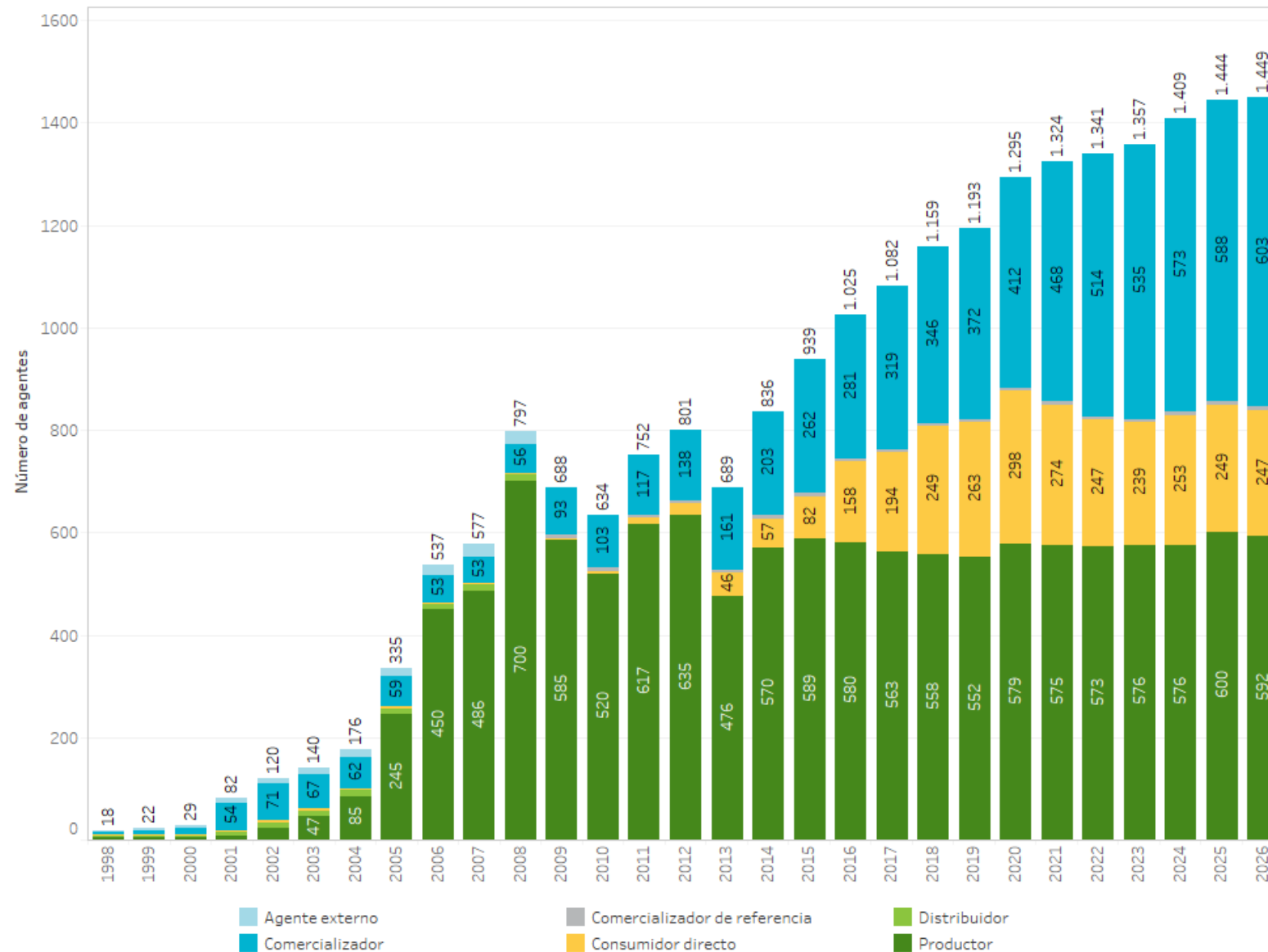
España		Portugal	
2026	2025	2026	2025
(01/01/2026 - 30/04/2026)	(01/01/2025 - 30/04/2025)	(01/01/2026 - 30/04/2026)	(01/01/2025 - 30/04/2025)
10,7 TWh	10,0 TWh	2,1 TWh	1,7 TWh
16,4% (del PDBC)	16,7% (del PDBC)	10,7% (del PDBC)	8,4% (del PDBC)
41,72 €/MWh	46,54 €/MWh	37,90 €/MWh	45,29 €/MWh
- 4,6% (del PDBC)	- 34,1% (del PDBC)	- 9,8% (del PDBC)	- 35,6% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

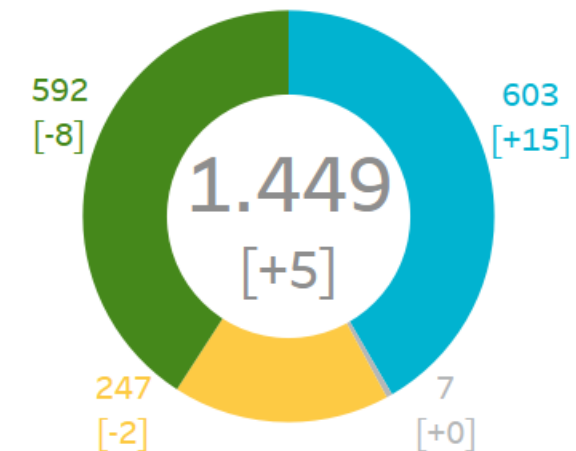
España		Portugal	
2026	2025	2026	2025
(01/01/2026 - 30/04/2026)	(01/01/2025 - 30/04/2025)	(01/01/2026 - 30/04/2026)	(01/01/2025 - 30/04/2025)
2,6 TWh	4,3 TWh	0,4 TWh	0,7 TWh
4,0% (del PDBC)	7,2% (del PDBC)	1,9% (del PDBC)	3,7% (del PDBC)
41,89 €/MWh	50,37 €/MWh	49,24 €/MWh	52,39 €/MWh
- 4,2% (del PDBC)	- 28,7% (del PDBC)	+ 17,2% (del PDBC)	- 25,5% (del PDBC)

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/04/2026

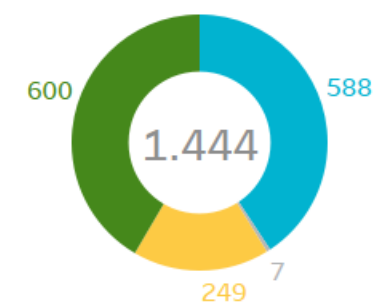


Agentes en el mercado de electricidad a 30/04/2026



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

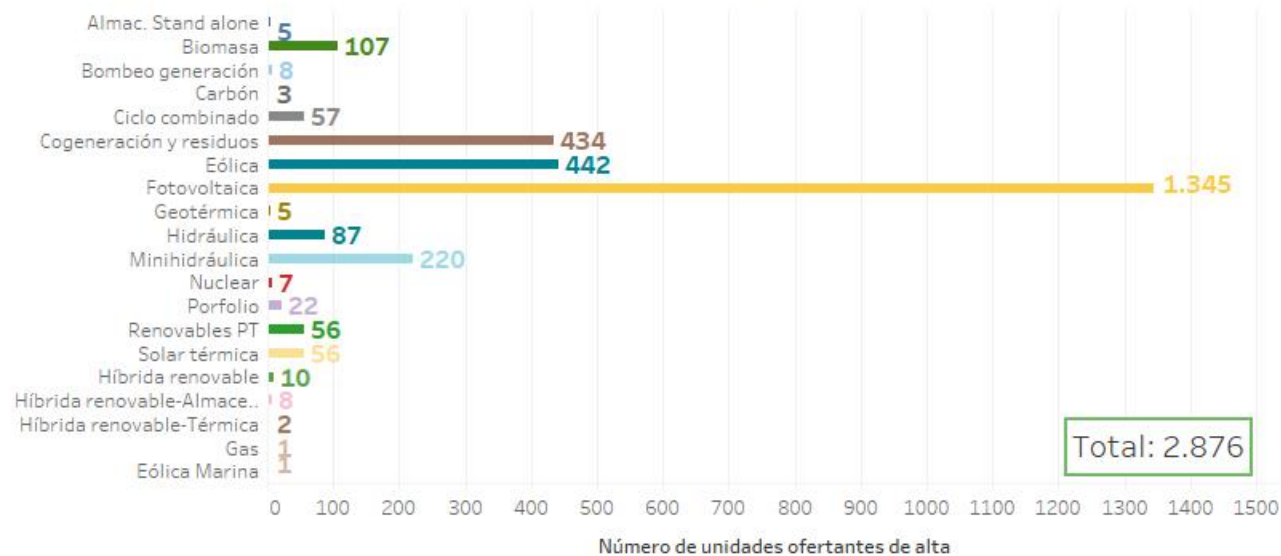
31/12/2025



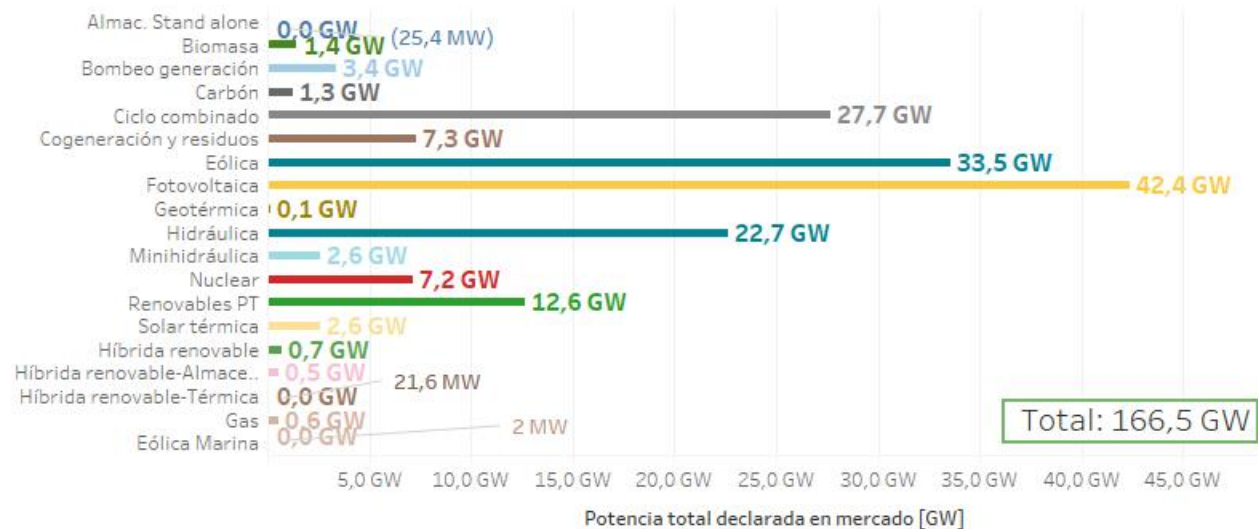
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 30/04/2026

Unidades ofertantes de Venta



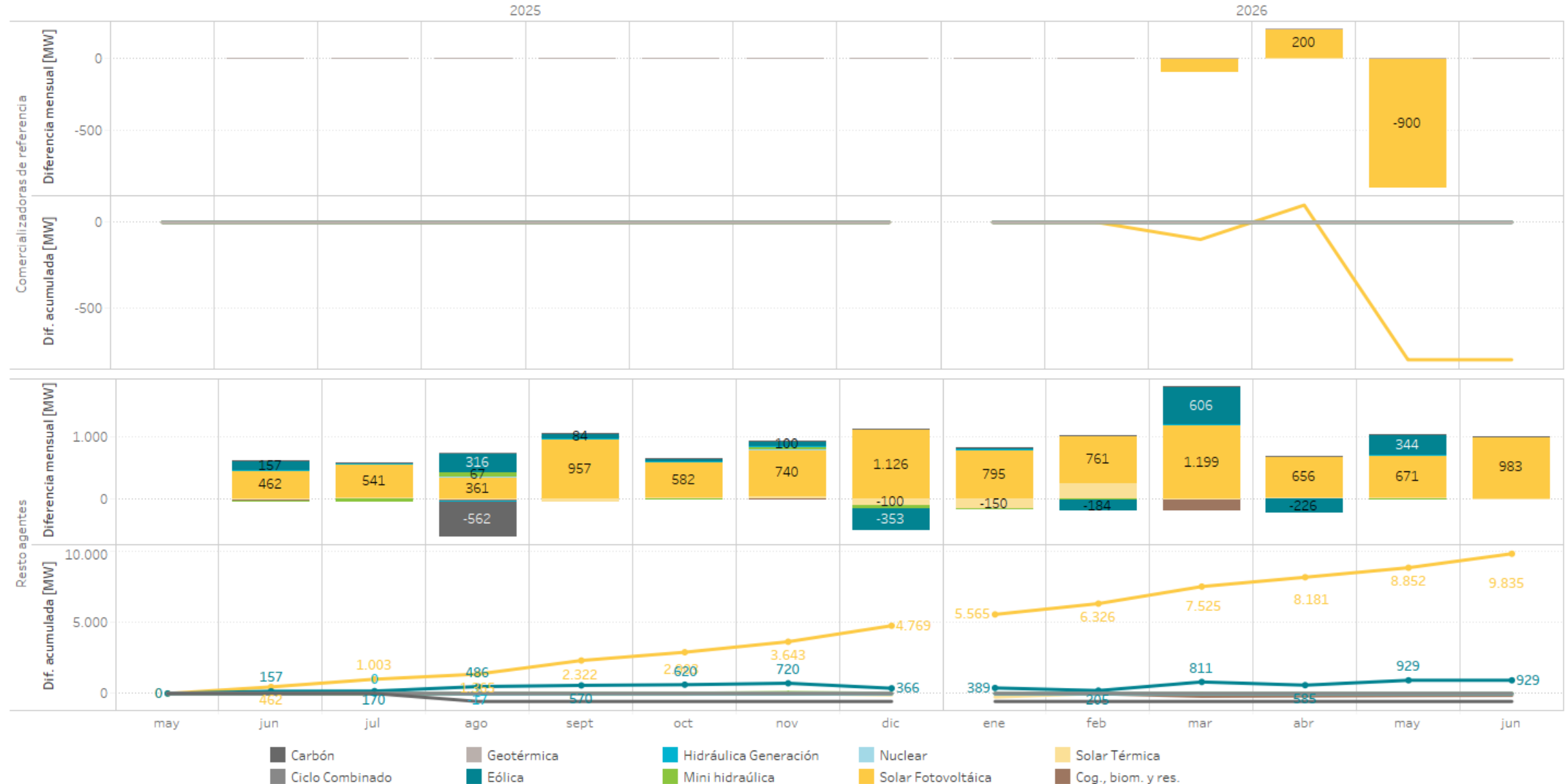
Unidades ofertantes de Compra



Potencia declarada por tecnología en el mercado de electricidad

España

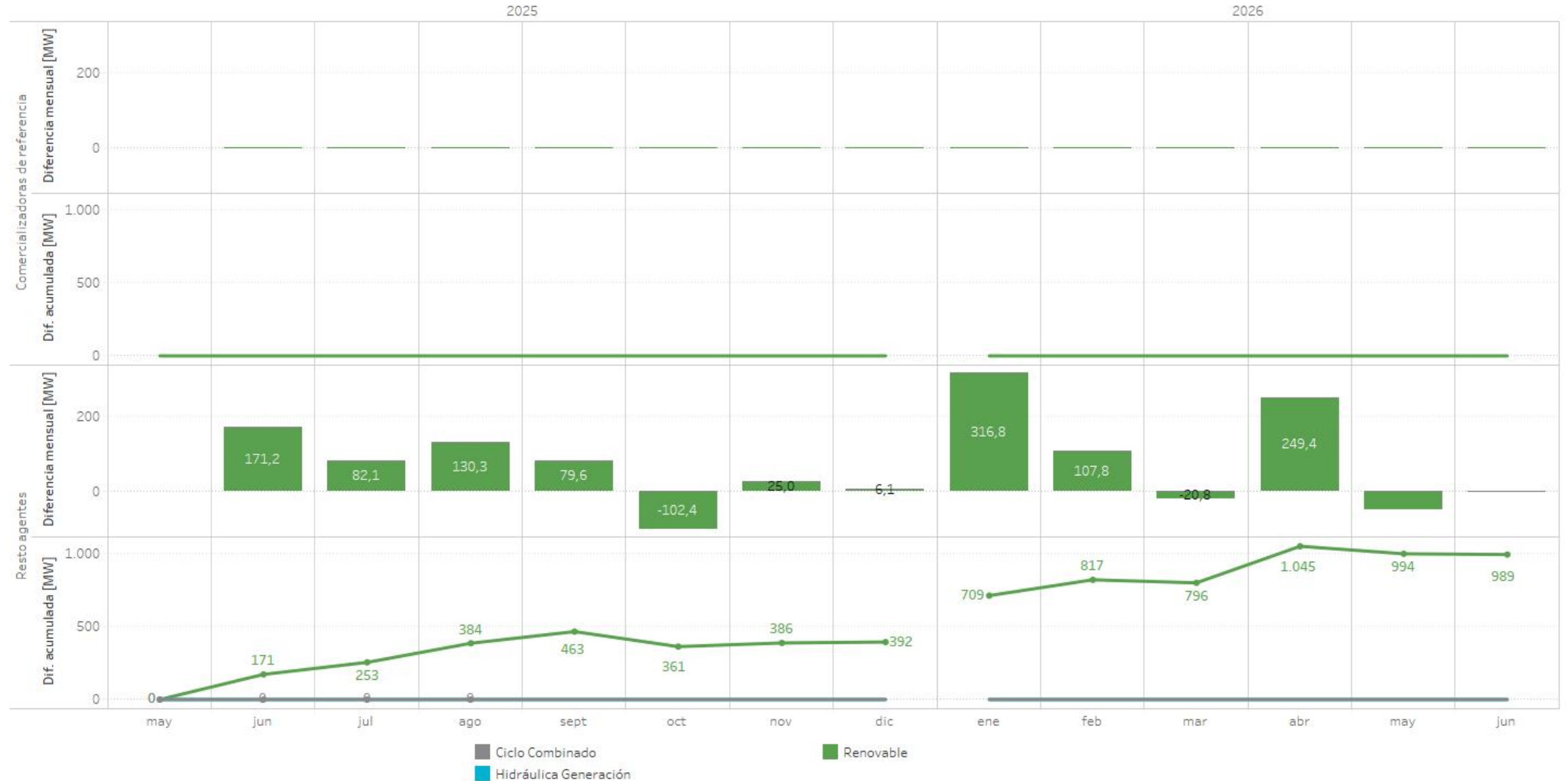
Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada en los últimos 12 meses (entre 01/05/2025 y 30/04/2026) y prevista para los dos meses siguientes.



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 01/05/2025 y 30/04/2026) y prevista para los dos meses siguientes.

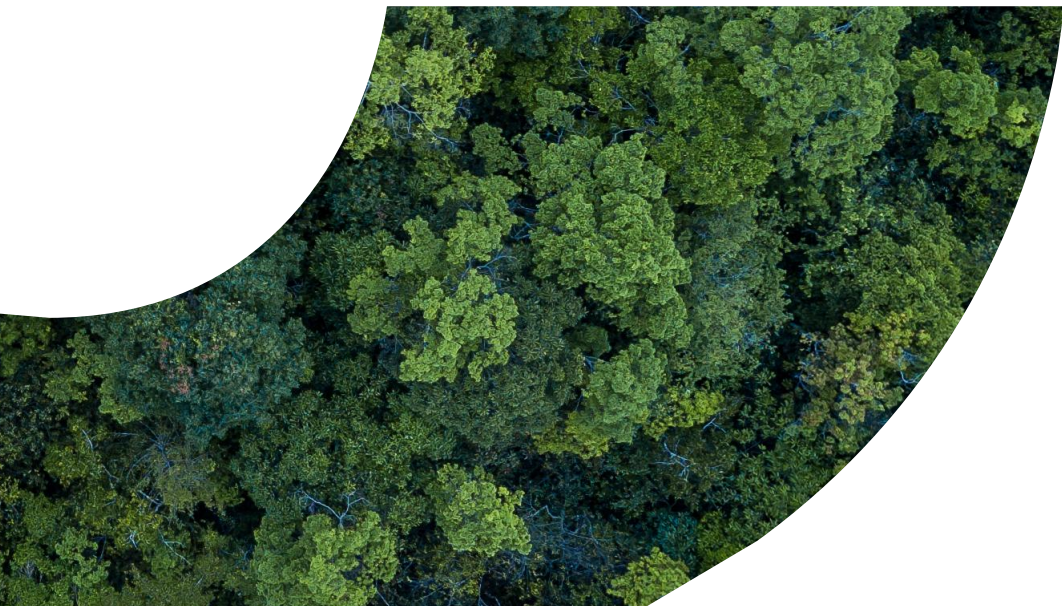




02

Mercado diario

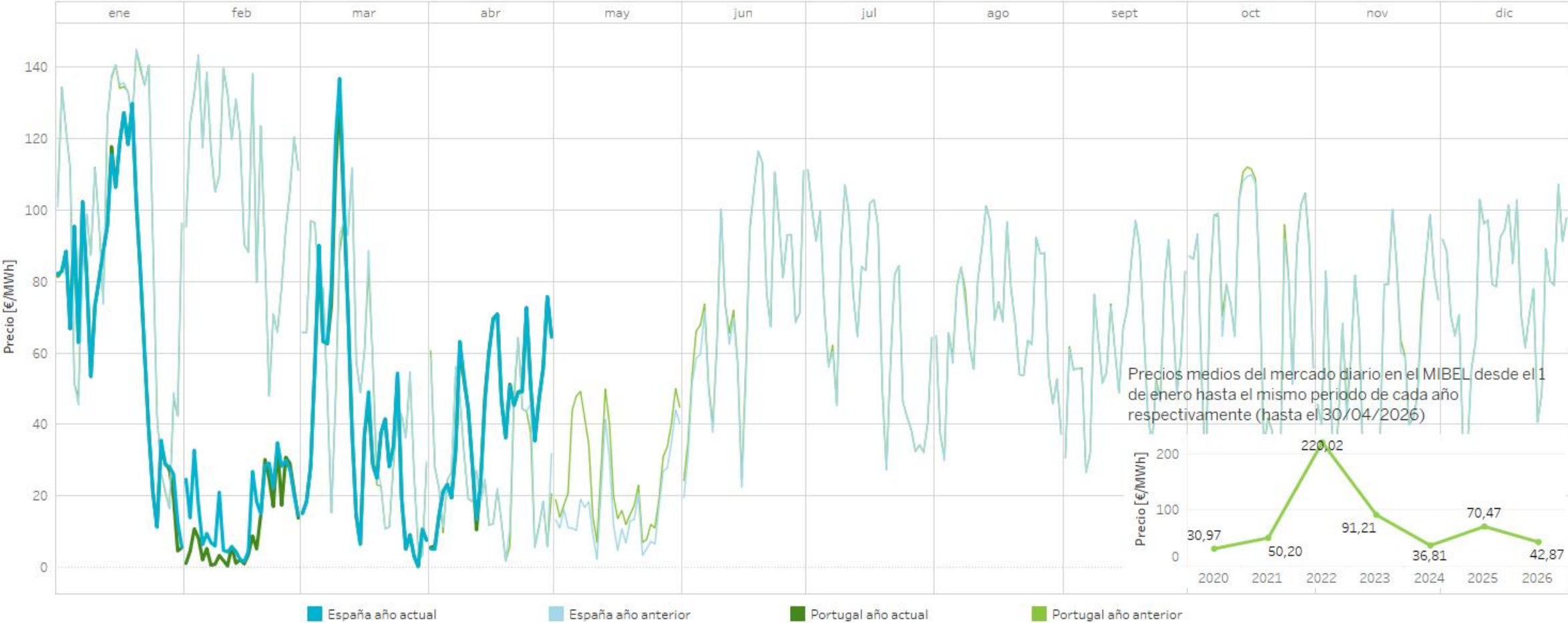
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



Precios medios por día en el mercado diario

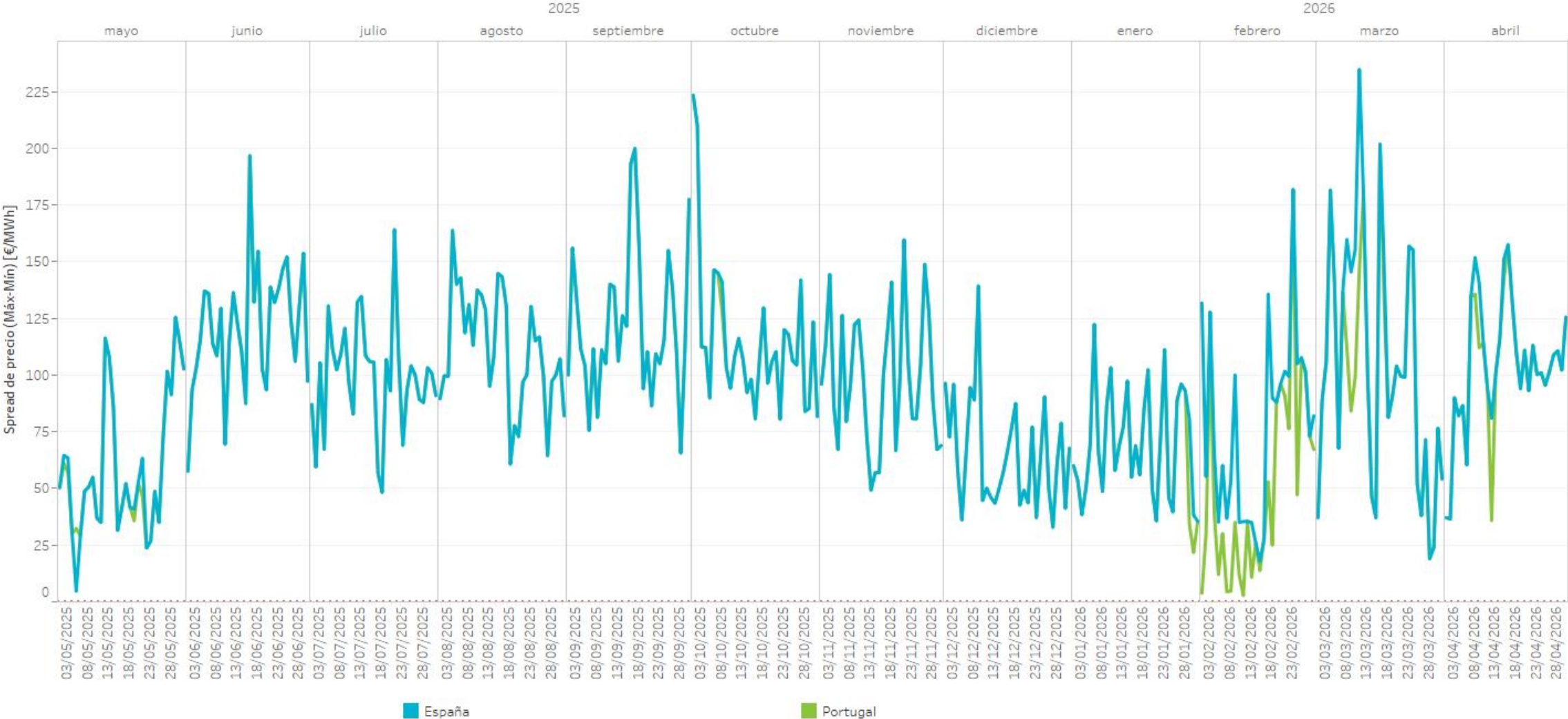
Precio medio aritmético
España **43,73** €/MWh
(01/01/2026 - 30/04/2026)
70,65 €/MWh
(01/01/2025 - 30/04/2025)

Precio medio aritmético
Portugal **42,02** €/MWh
(01/01/2026 - 30/04/2026)
70,29 €/MWh
(01/01/2025 - 30/04/2025)



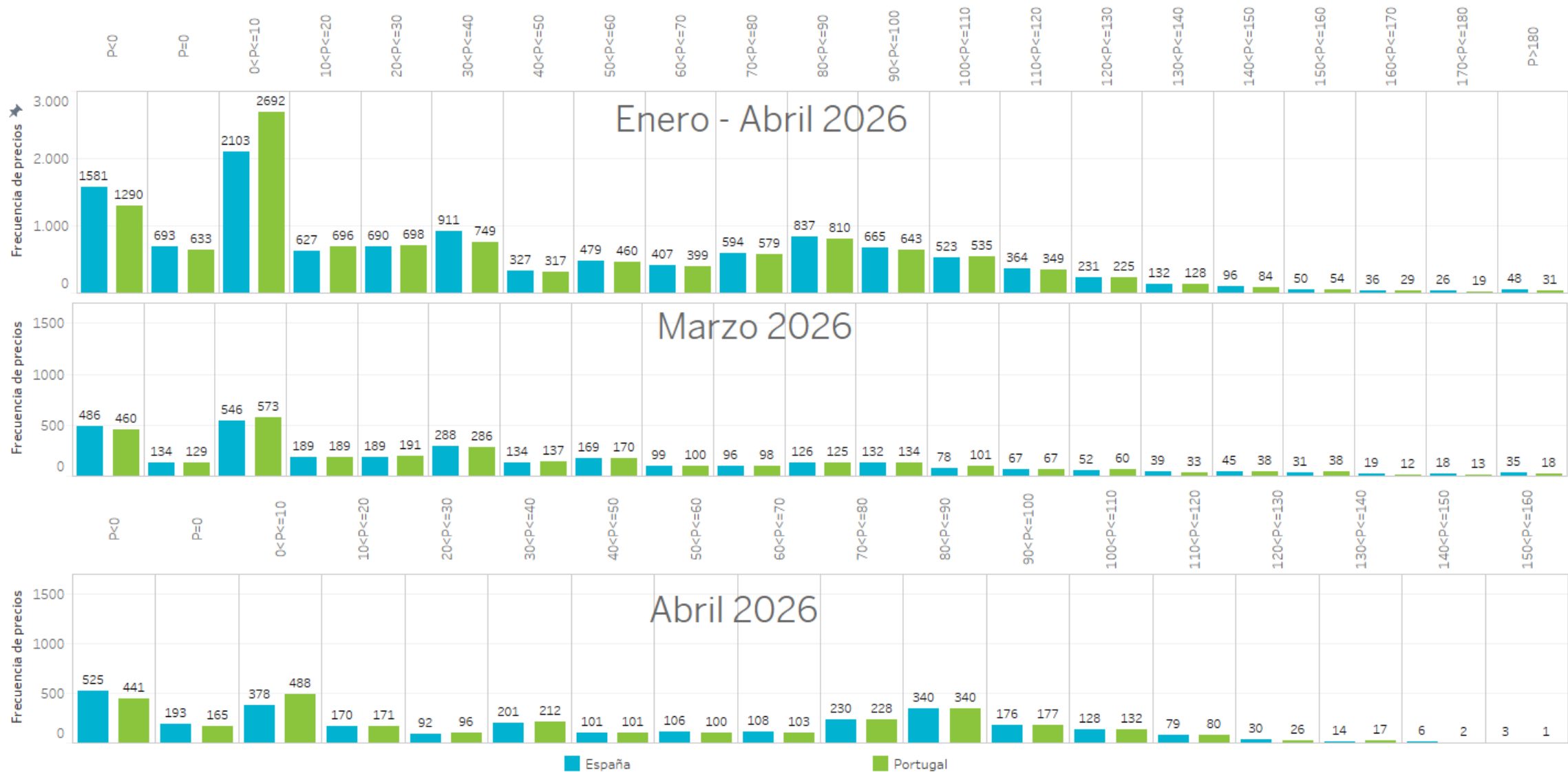
Spread diario de precios por periodo en el mercado diario

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 01/05/2025 hasta el 30/04/2026.



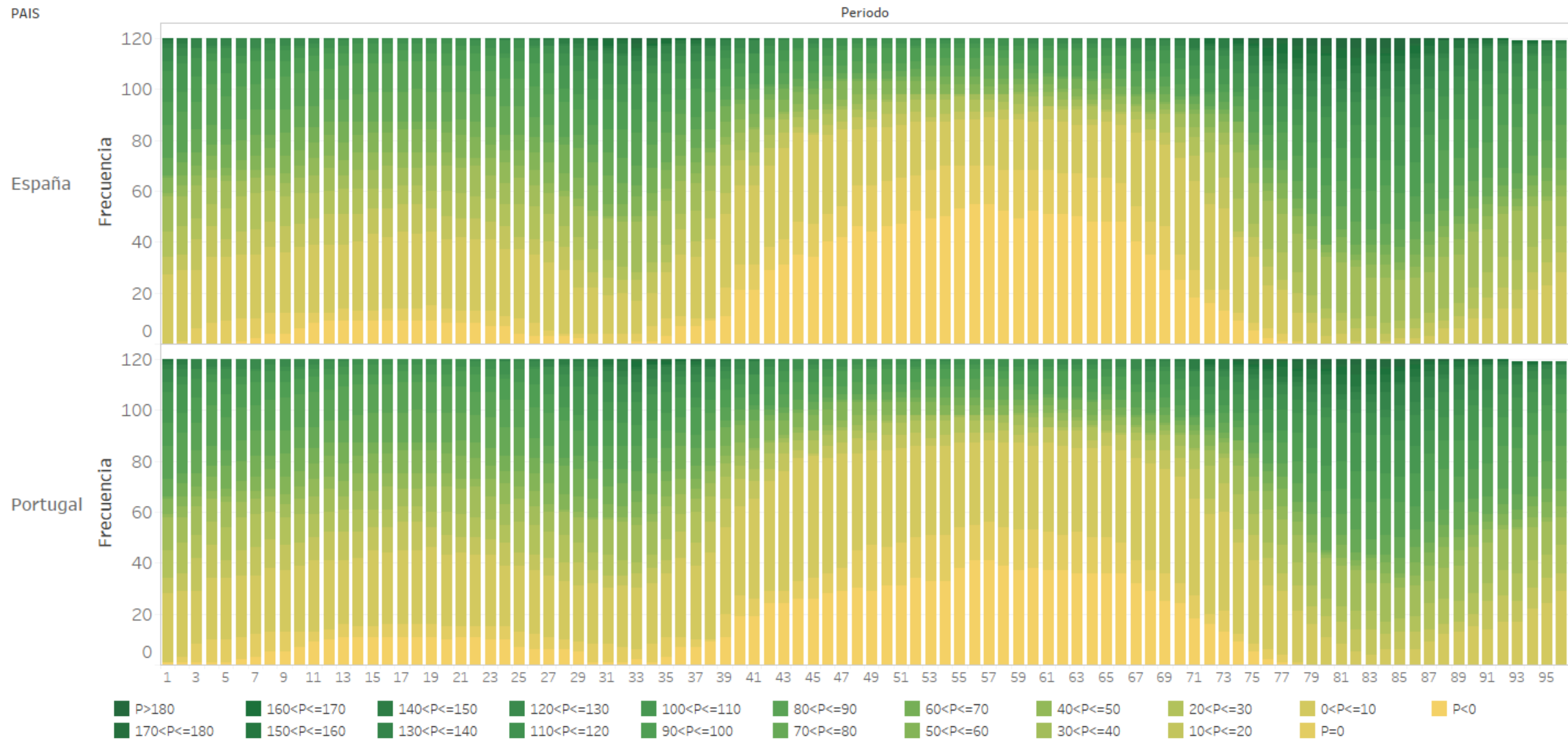
Frecuencia de precios cuarto-horarios en el mercado diario

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



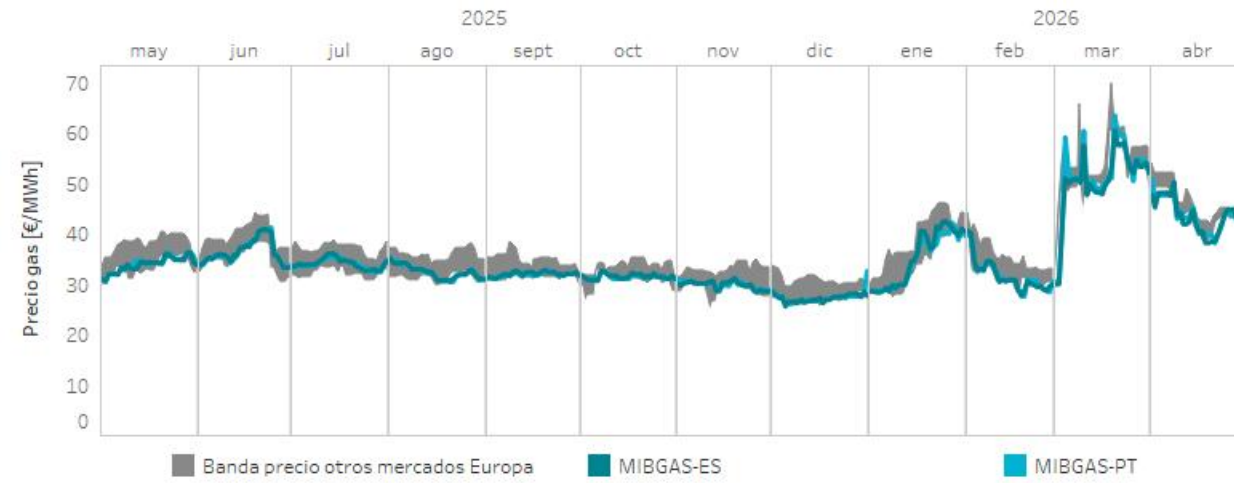
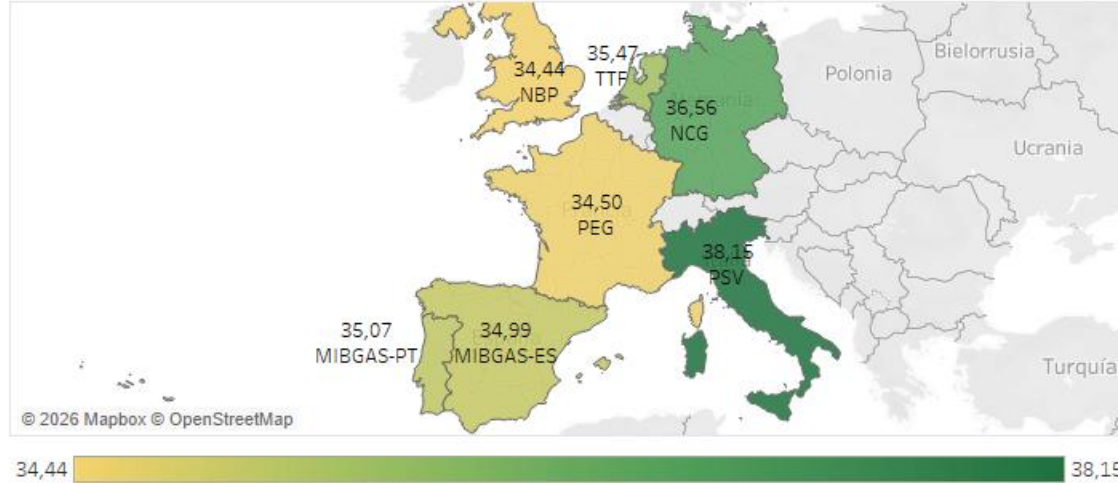
Frecuencia de precios en el mercado diario

Número de veces que se han obtenido precios por periodo comprendidos en los intervalos indicados desde el 01/01/2026 hasta el 30/04/2026.



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

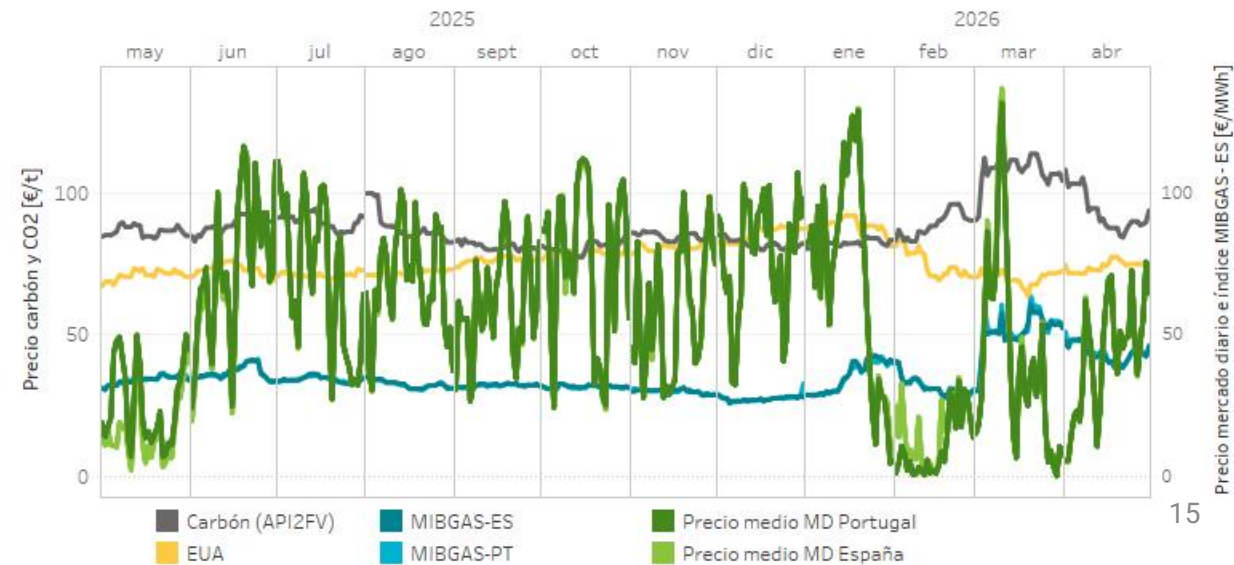
Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas en los últimos 12 meses *Fuente: REUTERS y MIBGAS



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 MIBEL

Energía
Mercado
(01/01/2026 - 30/04/2026)

82,8 TWh

Energía
Bilaterales
(01/01/2026 - 30/04/2026)

41,7 TWh

Energía
Total
(01/01/2026 - 30/04/2026)

124,5 TWh

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

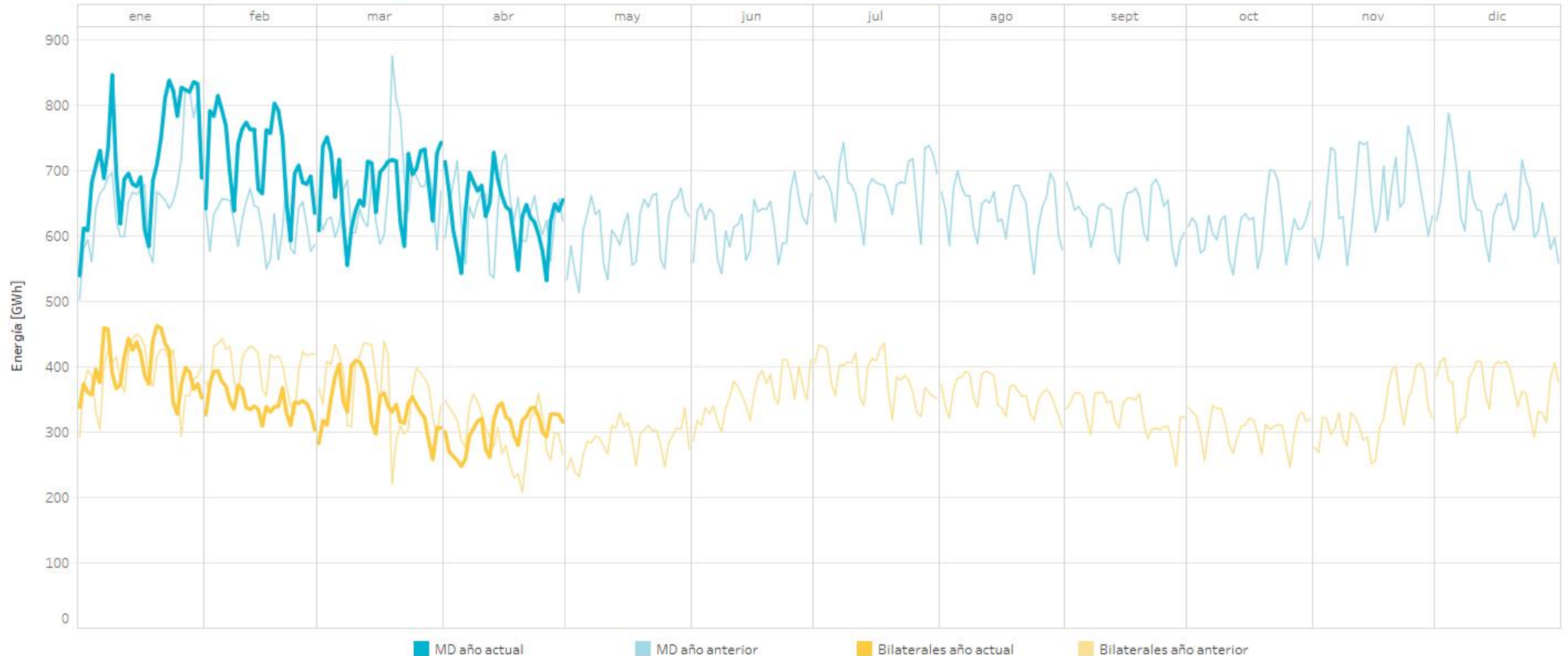
77,4 TWh

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

43,6 TWh

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

121,0 TWh



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

Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por periodo cuarto-horario en el mercado diario

Energía
Mercado
(01/10/ 2026 - 30/04/2026)

82,8 TWh

Energía
Bilaterales
(01/10/ 2026 - 30/04/2026)

41,7 TWh

Energía
Total
(01/10/ 2026 - 30/04/2026)

124,5 TWh

(01/10/ 2025 - 30/04/2025)

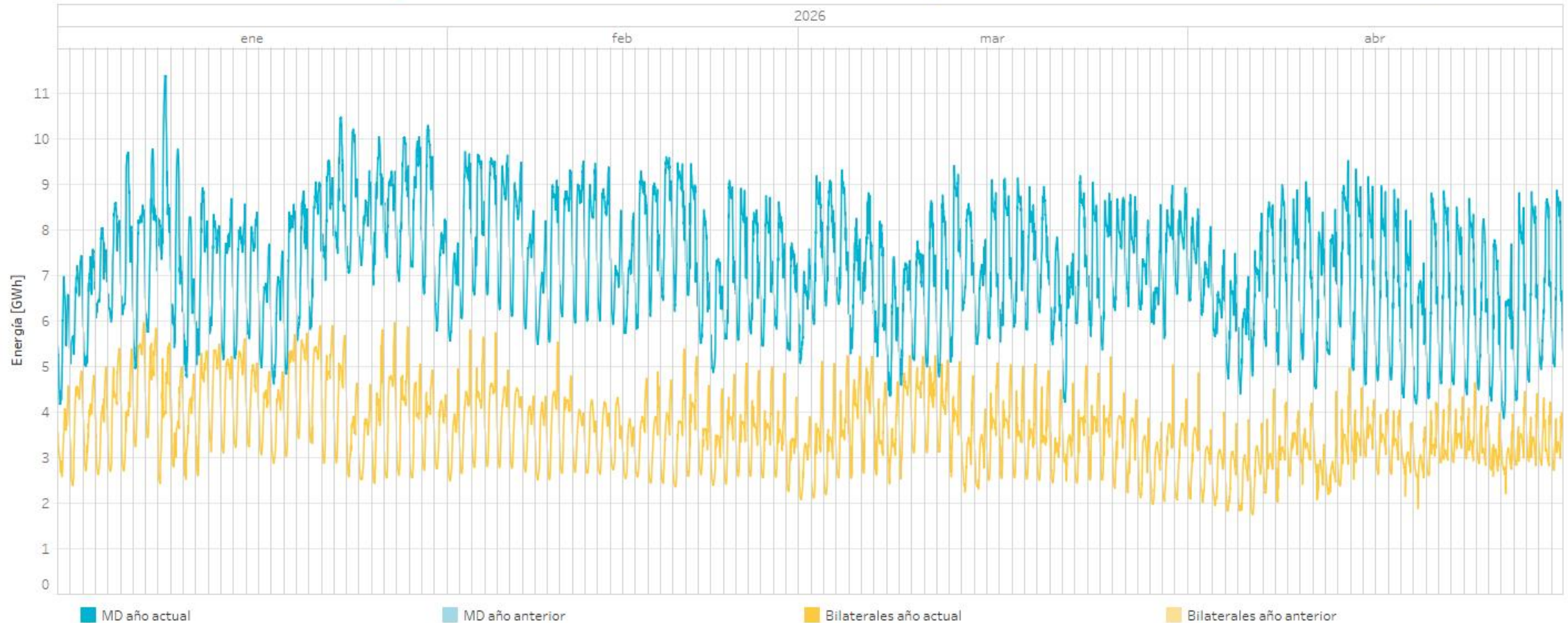
77,4 TWh

(01/10/ 2025 - 30/04/2025)

43,6 TWh

(01/10/ 2025 - 30/04/2025)

121,0 TWh



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

Precios y energías por mes en el mercado diario

Precios [€/MWh] y energía total [TWh] negociada por mes (hasta el 30/04/2026) en el mercado diario en los últimos 12 meses.



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/04/2026) en el mercado diario en los últimos 12 meses.

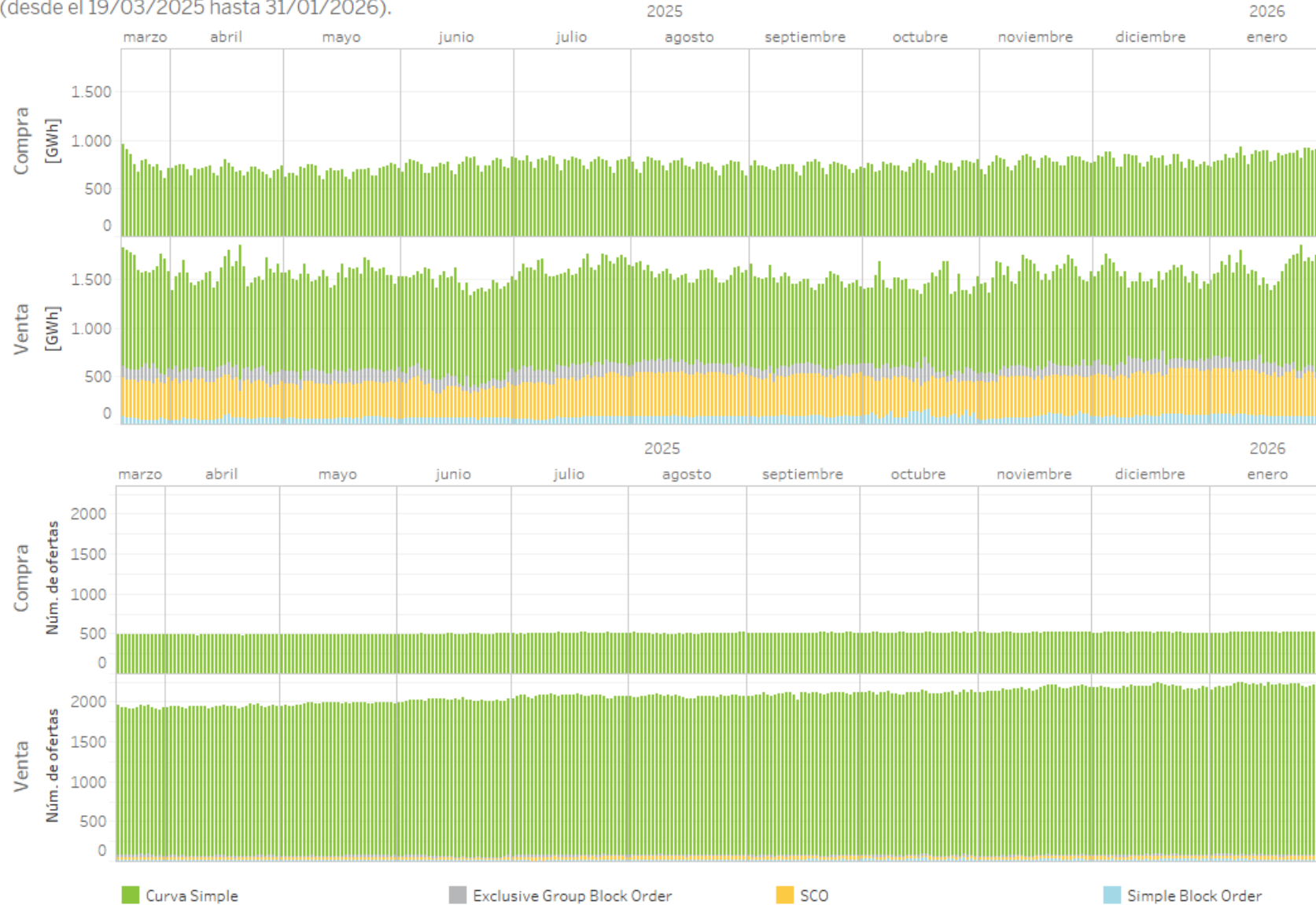
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]	
2025	mayo	16,93	25,79	134,99	134,99	-15,00	-1,00	15.066,6	4.319,6	18.885,3
	junio	72,60	74,17	210,00	210,00	-6,01	-1,21	14.978,7	4.338,1	18.577,8
	julio	70,01	70,10	175,49	175,49	-1,01	-1,01	17.227,6	4.655,1	21.050,6
	agosto	68,45	68,68	170,00	170,00	-5,00	-2,10	16.021,6	4.528,2	19.864,7
	septiembre	61,04	61,19	215,00	215,00	-0,99	-0,99	15.284,6	4.462,8	18.989,9
	octubre	75,78	76,50	230,00	230,00	-2,64	-2,64	15.354,6	4.554,1	19.088,8
	noviembre	58,65	59,09	170,01	170,01	-0,45	0,00	16.036,3	4.610,4	19.917,5
	diciembre	77,91	77,91	165,50	165,50	0,50	0,50	15.499,0	5.012,1	20.008,7
2026	enero	71,67	71,19	200,00	200,00	-0,50	-0,50	17.248,9	5.668,2	22.330,5
	febrero	16,41	10,65	187,10	187,10	-4,00	-4,00	15.657,9	4.891,2	20.278,1
	marzo	41,71	40,80	250,00	200,00	-10,00	-10,00	16.972,3	4.914,8	21.115,9
	abril	42,44	42,42	157,47	157,47	-7,51	-7,51	15.373,7	4.431,2	19.074,7
Interanual	56,43	56,89	250,00	230,00	-15,00	-10,00	190.721,9	56.385,8	239.182,5	

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona. Los periodos de negociación en el mercado diario son cuarto-horarios a partir del 01/10/2025.

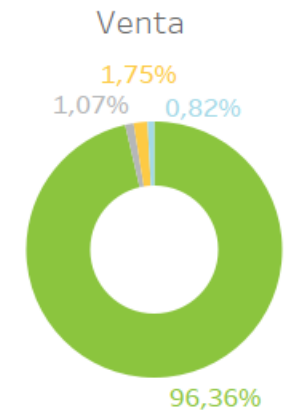
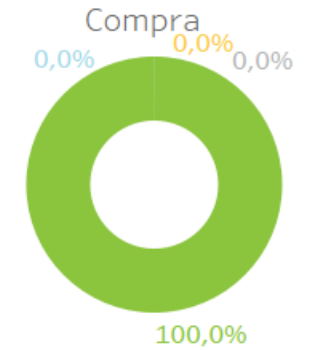
Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

Cantidad total de energía ofertada y número total de ofertas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/01/2026).



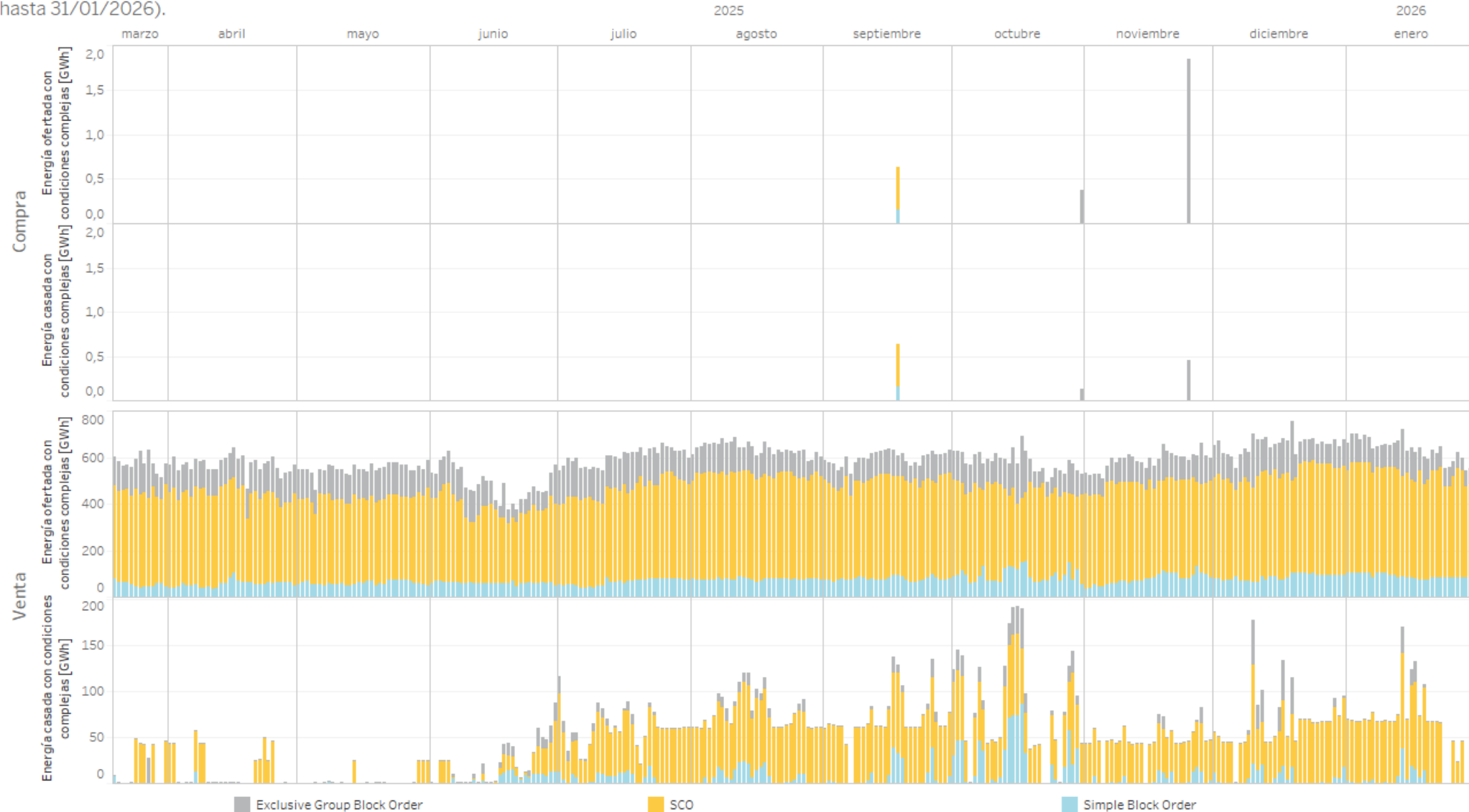
Porcentaje del número de ofertas por tipo



Tipología de oferta en el mercado diario

MIBEL

Cantidad total de energía ofertada y casada con condiciones de oferta complejas de compra y de venta presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/01/2026).



Tipología de oferta en el mercado diario

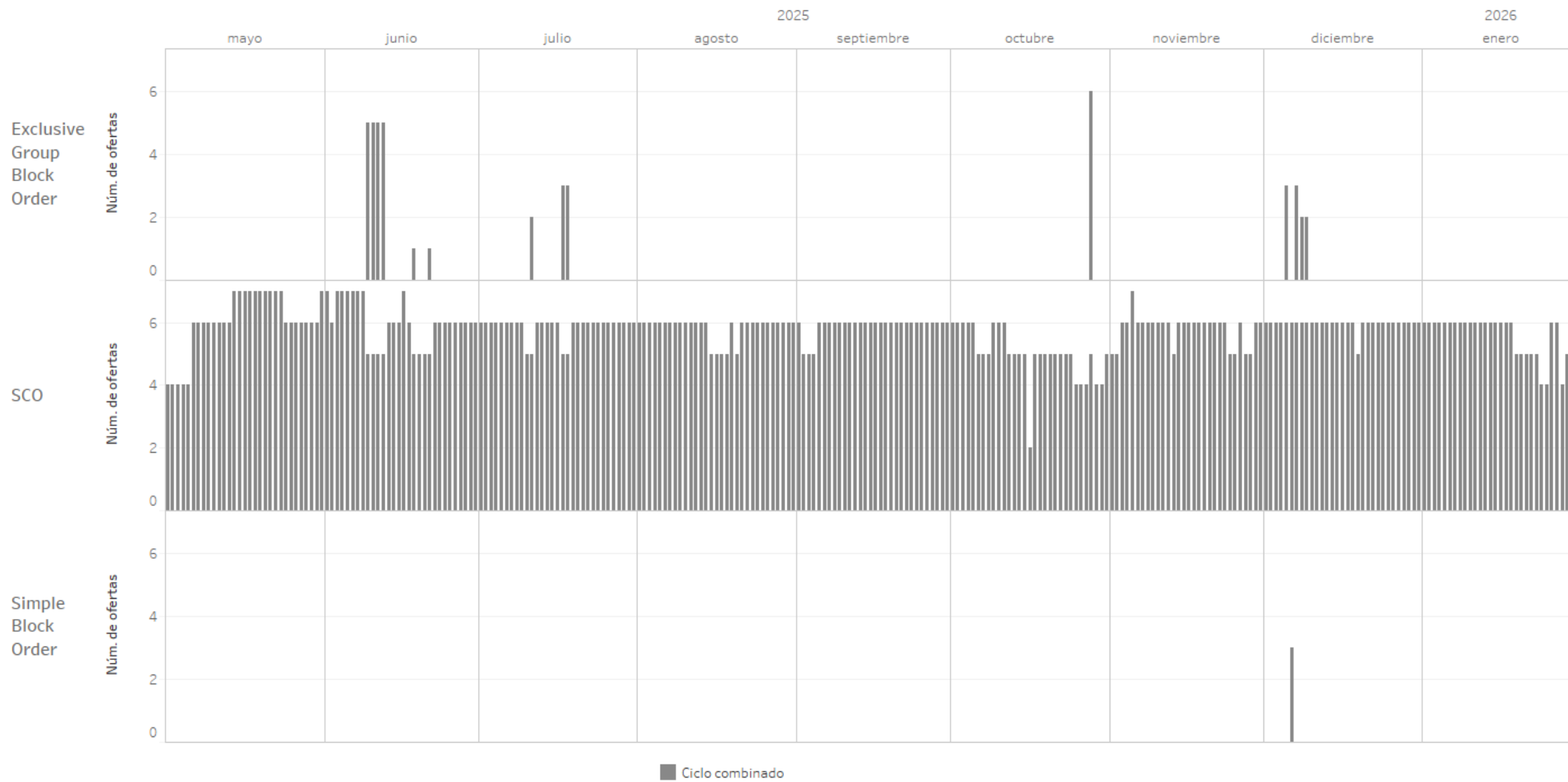
España

Número total de ofertas con condiciones complejas de venta por tecnología presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/01/2026)



Tipología de oferta en el mercado diario Portugal

Número total de ofertas con condiciones complejas de venta por tecnología presentadas al mercado diario para cada sesión en 2025 (desde el 19/03/2025 hasta 31/01/2026)





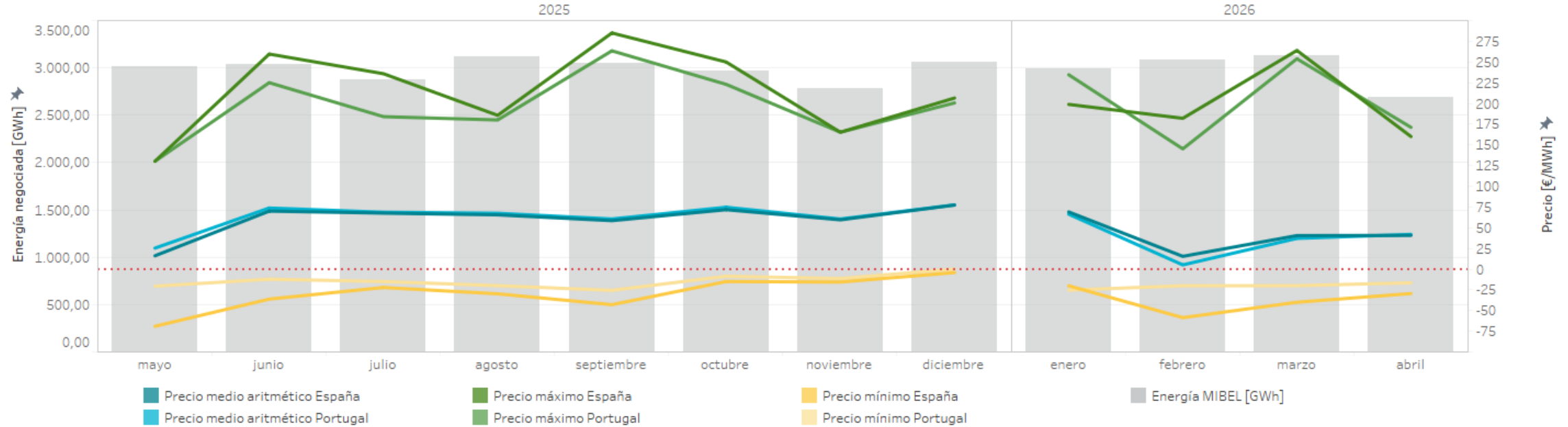
03

Mercados intradiarios

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

Mercado subastas intradiarias IDA precios y energías por día

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (desde el 01/05/2025 hasta el 30/04/2026) en el mercado de subastas intradiarias IDA.



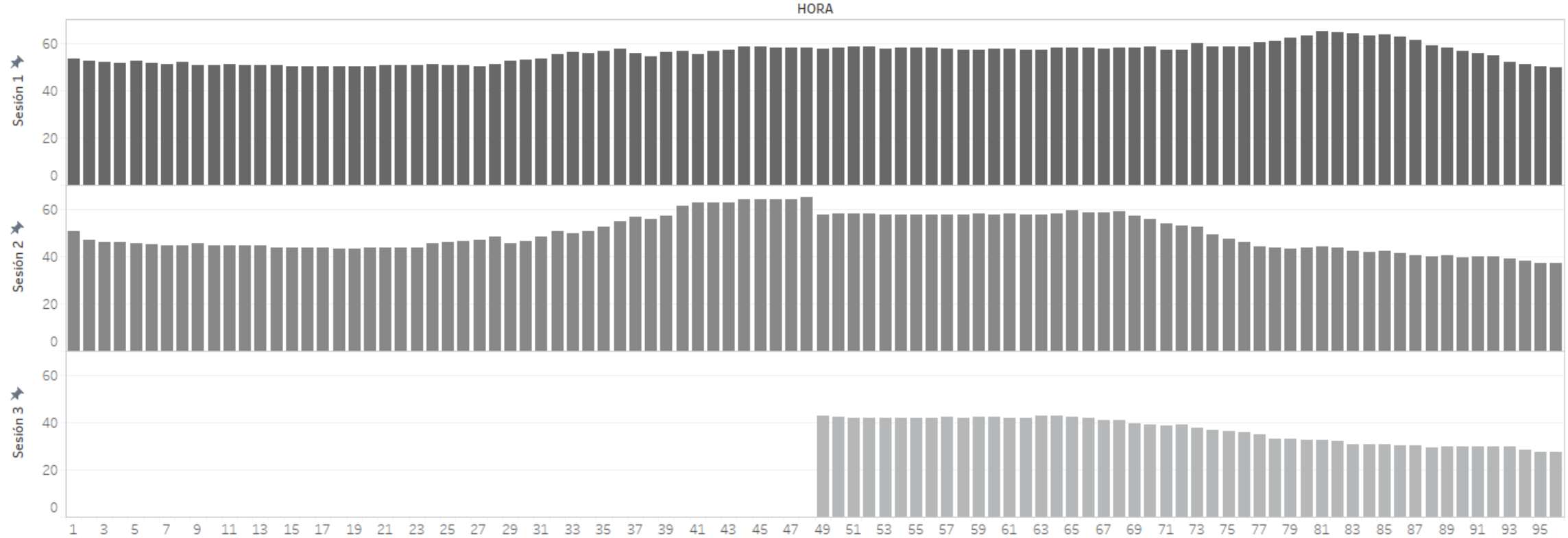
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (desde el 01/05/2025 hasta el 30/04/2026) en el mercado de subastas intradiarias IDA.

	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
2025									
may	16,10	25,35	130,19	130,19	-69,00	-20,62	2.746,26	395,17	3.012,14
jun	70,01	73,74	259,57	225,01	-36,19	-12,16	2.832,77	421,60	3.033,68
jul	67,56	68,64	235,84	184,00	-22,19	-15,00	2.689,28	405,35	2.879,92
ago	65,48	67,42	185,60	180,00	-29,81	-20,00	2.882,54	427,02	3.121,64
sept	58,48	60,50	285,00	263,47	-42,94	-25,63	2.777,15	511,00	3.053,60
oct	71,75	74,69	250,00	223,00	-15,00	-8,60	2.789,63	381,79	2.968,35
nov	59,49	60,46	165,22	165,22	-15,62	-11,32	2.556,95	421,31	2.776,82
dic	77,32	77,52	206,50	200,59	-4,20	-0,05	2.843,83	434,92	3.053,87
2026									
ene	69,00	66,25	198,80	234,58	-20,12	-25,37	2.749,76	480,24	2.988,07
feb	15,38	5,08	182,00	145,10	-58,60	-20,09	2.781,94	473,15	3.079,83
mar	40,49	37,07	263,90	253,87	-40,00	-20,00	2.775,22	624,61	3.125,27
abr	40,72	41,90	160,00	171,10	-29,50	-16,53	2.367,60	554,14	2.688,28
Total	54,50	55,13	285,00	263,47	-69,00	-25,63	32.792,94	5.530,30	35.781,47

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

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 2026 (desde 01/01/2026 hasta 30/04/2026).



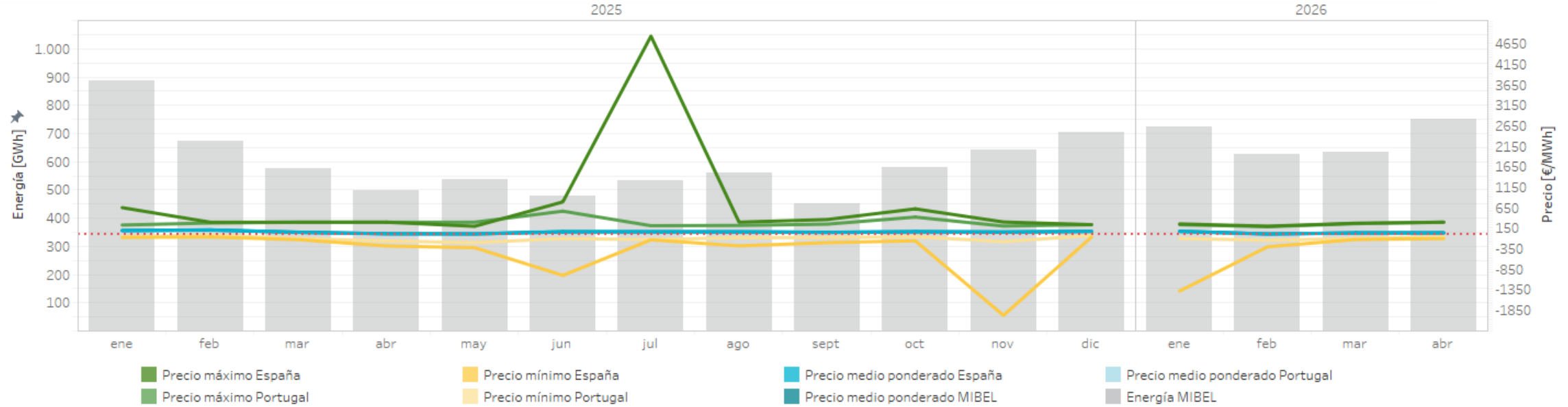
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en el mercado de subastas intradiarias IDA durante 2026 (desde 01/01/2026 hasta 30/04/2026).

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	40,30	37,46	247,99	195,00	-40,00	-15,01	4.926,78	886,58	5.305,15
2	42,23	38,12	250,00	243,87	-26,30	-25,37	4.203,58	922,38	4.760,63
3	43,38	38,29	263,90	253,87	-58,60	-23,58	1.544,16	323,18	1.740,52
Total	41,72	37,90	263,90	253,87	-58,60	-25,37	10.674,52	2.132,15	11.806,30

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 (desde el 01/01/2025 hasta el 30/04/2026) en el mercado intradiario continuo.



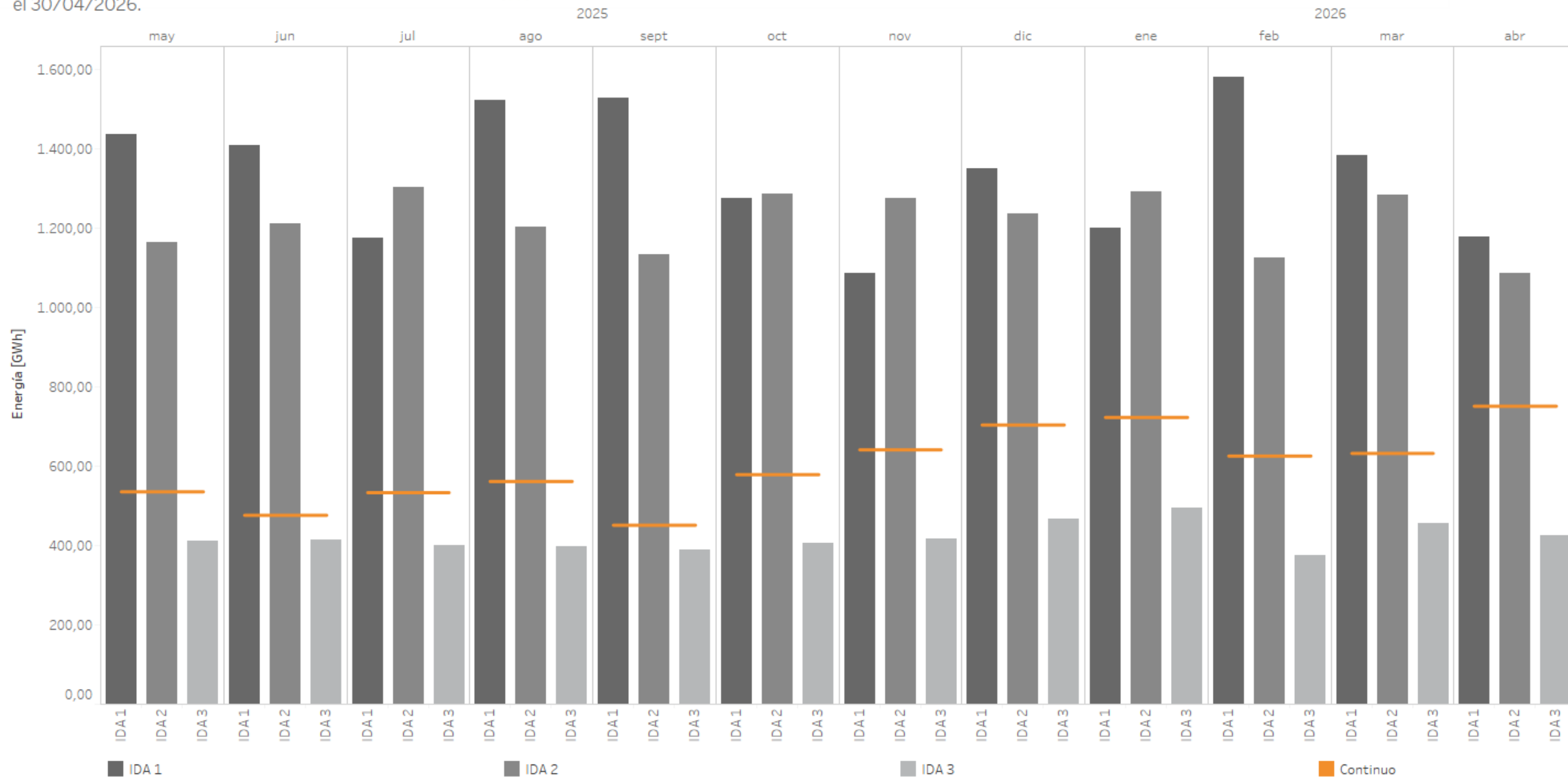
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/04/2026) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	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
2025									
mayo	12,84	29,20	199,50	300,00	-322,94	-199,70	506,70	57,73	535,58
junio	65,67	77,20	795,00	568,92	-999,00	-100,00	458,67	50,98	476,44
julio	65,07	72,91	4.841,69	214,19	-130,82	-123,65	514,07	69,40	533,52
agosto	63,81	71,46	300,00	220,90	-277,63	-77,96	525,14	74,86	561,70
septiembre	51,38	59,14	365,00	252,24	-200,00	-75,00	433,01	50,63	451,33
octubre	67,51	68,50	625,39	423,77	-154,05	-55,69	560,10	53,24	578,84
noviembre	59,82	59,11	304,52	204,98	-1.975,21	-174,59	605,51	85,56	641,45
diciembre	76,28	75,47	240,00	240,00	-61,72	-23,42	652,24	91,08	704,05
2026									
enero	74,47	79,20	258,11	239,26	-1.379,70	-97,77	661,68	141,27	723,14
febrero	13,85	2,78	202,08	191,45	-300,00	-142,02	599,09	78,49	625,73
marzo	38,49	36,88	274,99	264,50	-123,00	-97,11	595,76	81,00	632,43
abril	38,10	54,21	300,50	300,50	-99,90	-58,40	724,00	84,01	751,43
Total interanual	52,33	58,32	4.841,69	568,92	-1.975,21	-199,70	6.835,97	918,23	7.215,64

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

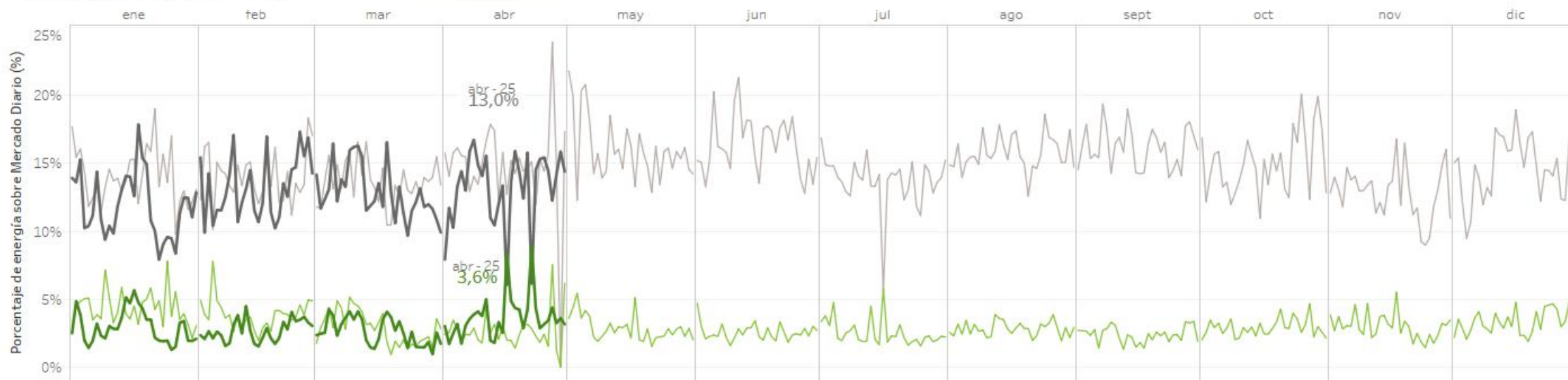
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones del mercado intradiario de subastas IDA comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL hasta el 30/04/2026.



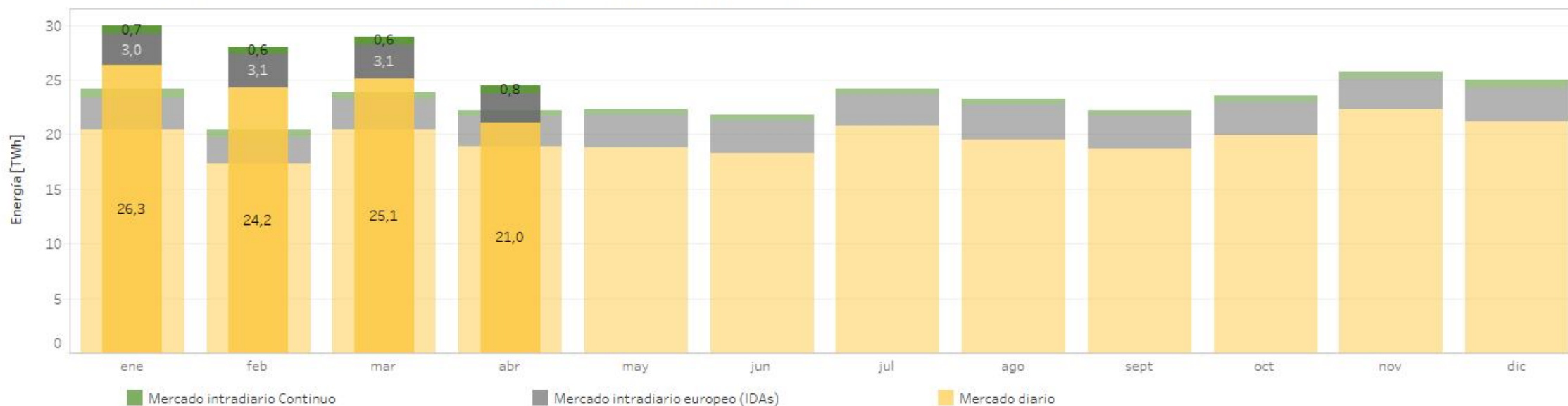
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2025 (en color claro) y 2026 (en color oscuro)

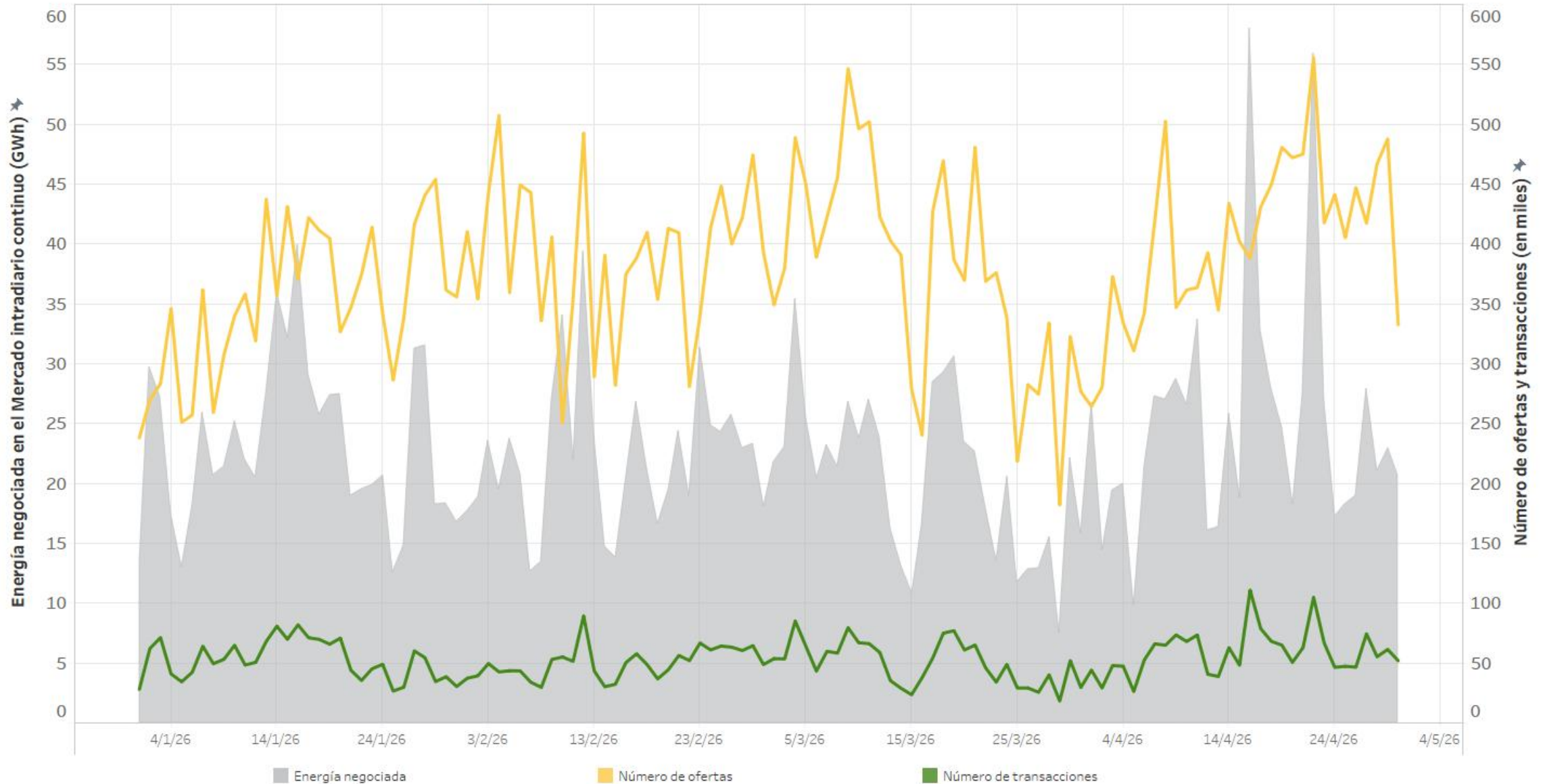


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/04/2026) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2025 (claro) y 2026 (oscuro)



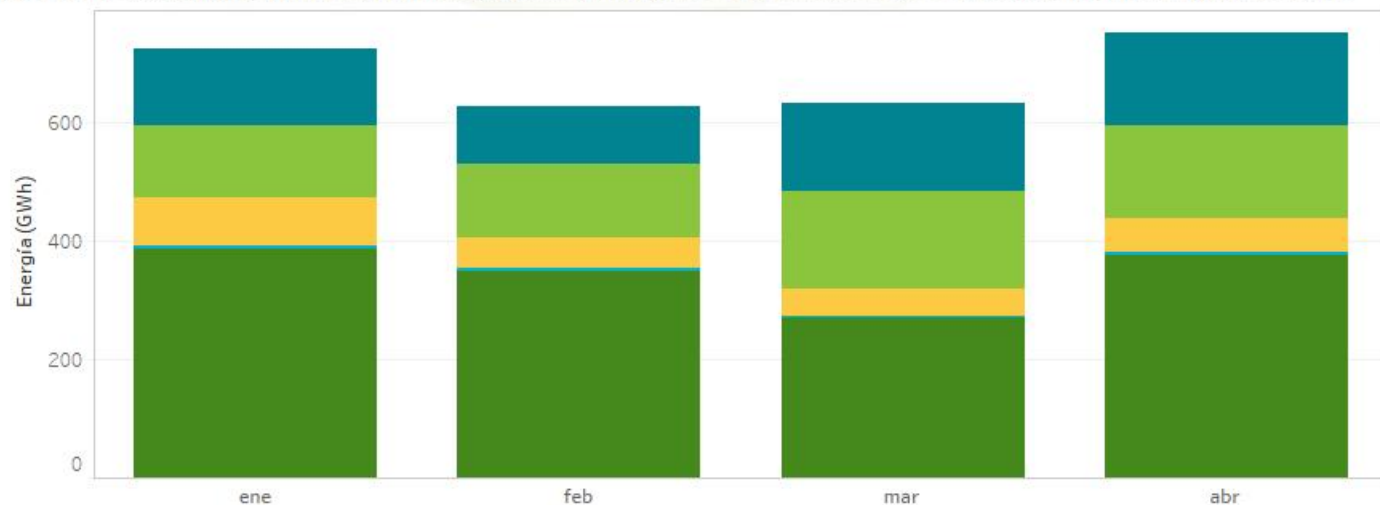
Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2026 (hasta 30/04/2026).



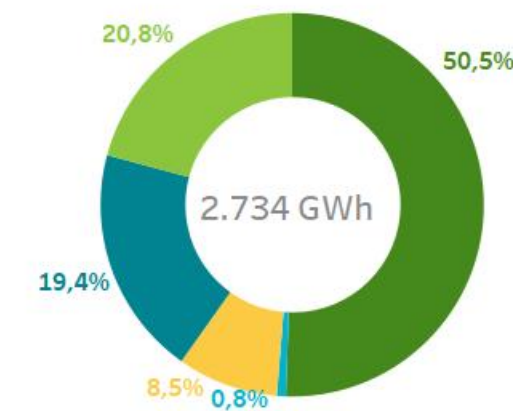
Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/04/2026) en el mercado intradiario continuo en 2026

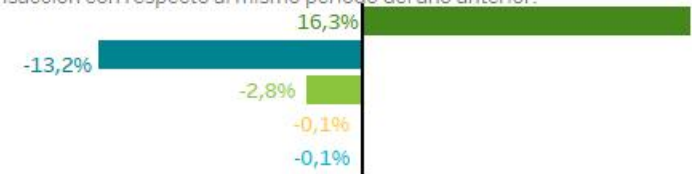


Cuota de energía por zona de transacción

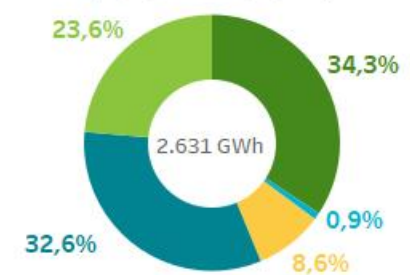
2026
(01/01/2026 - 30/04/2026)



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

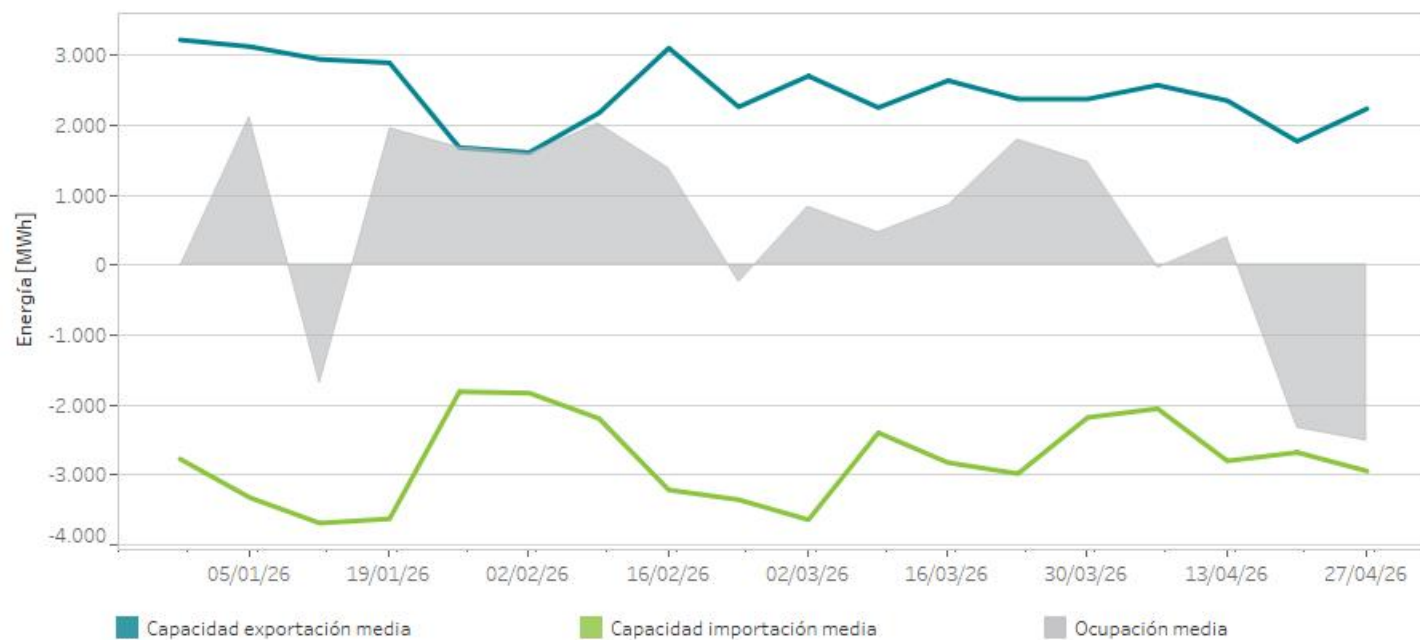


2025
(01/01/2025 - 30/04/2025)



- España nacional
- Entre España y Portugal
- Importación MIBEL
- Portugal nacional
- Exportación MIBEL

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

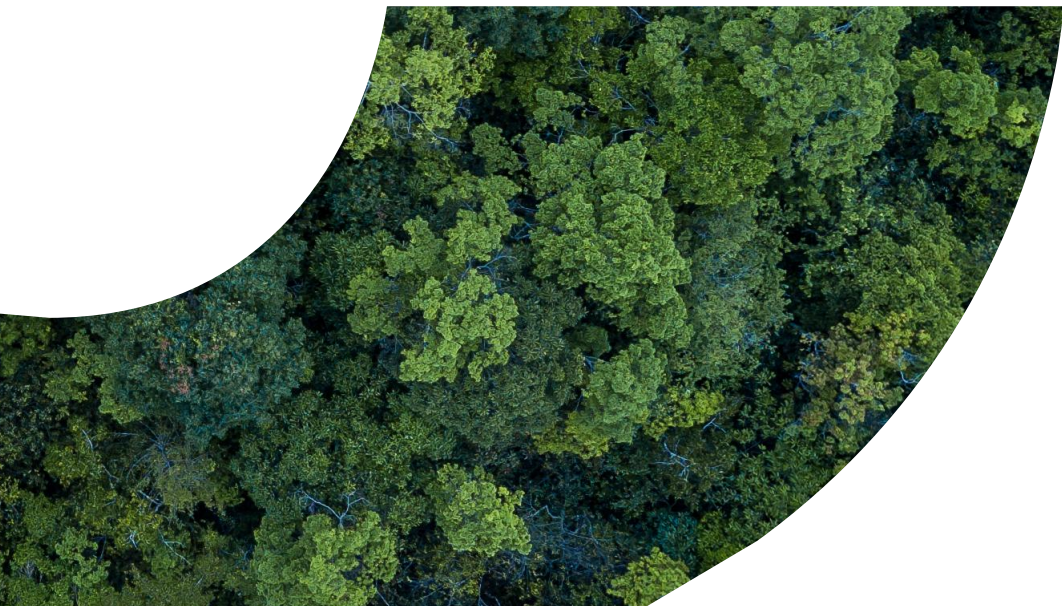




04

Energía en los mercados

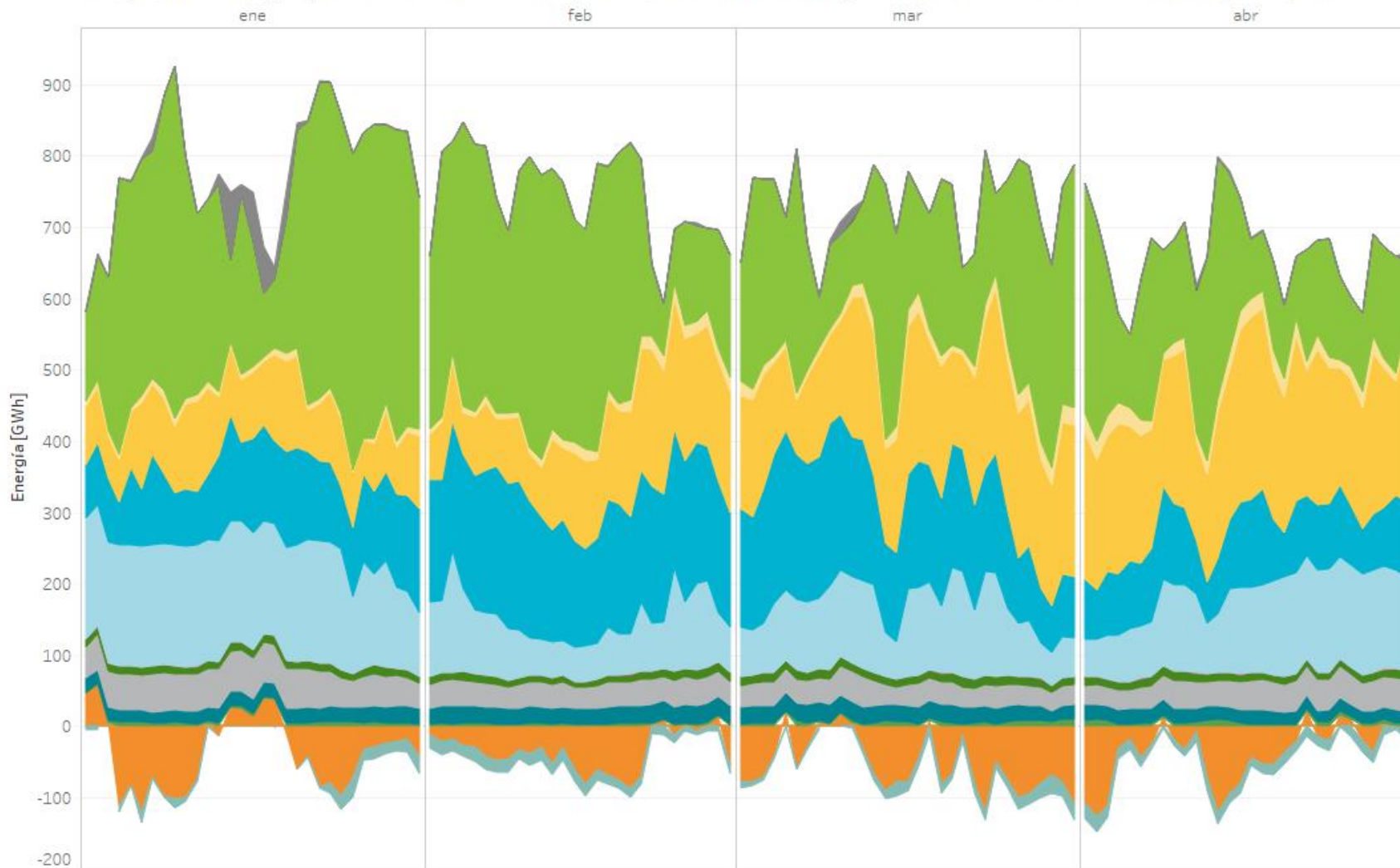
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado intradiario de subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo



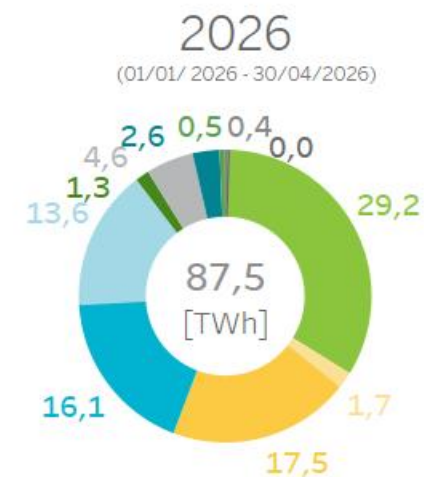
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2026



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



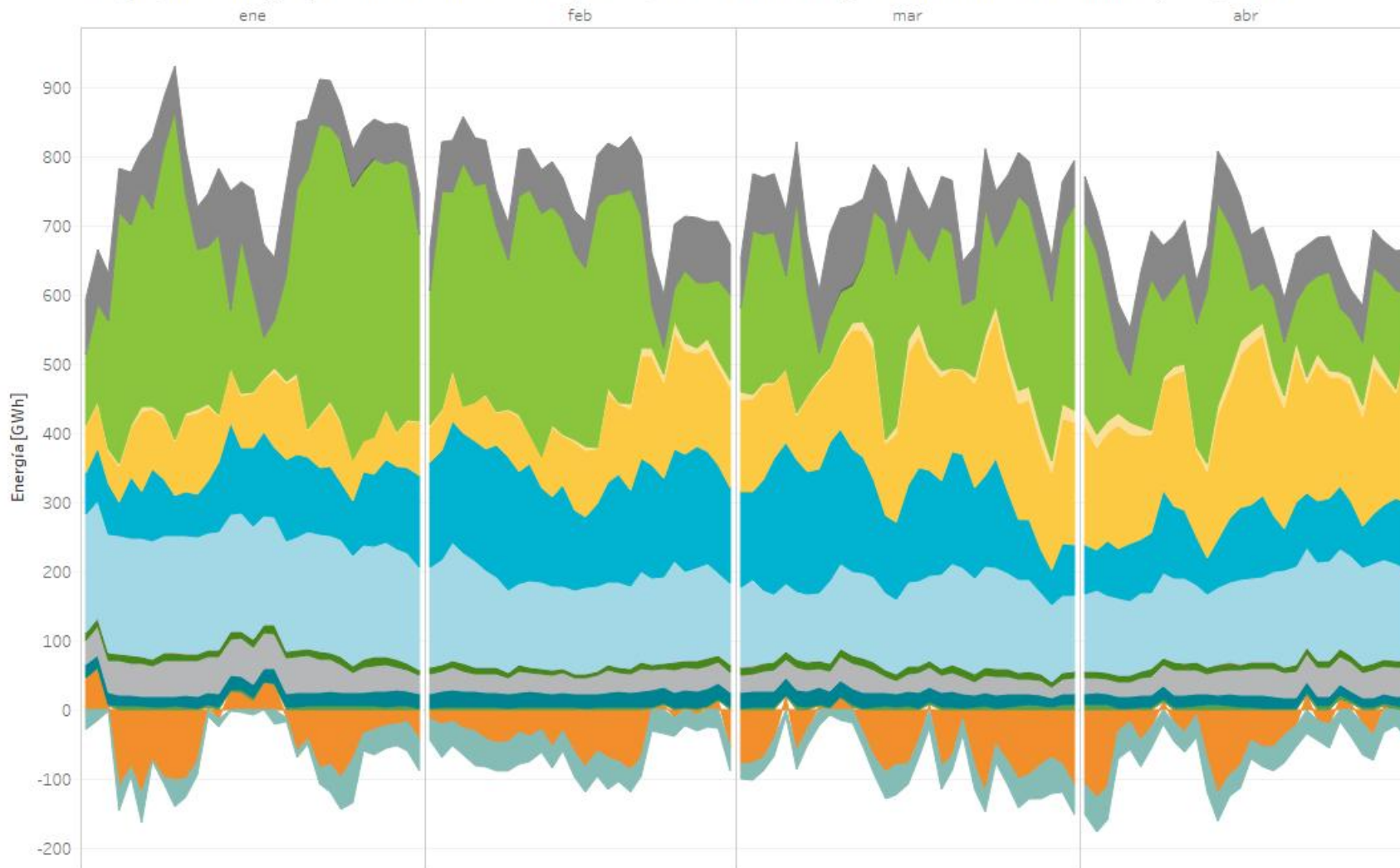
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

España

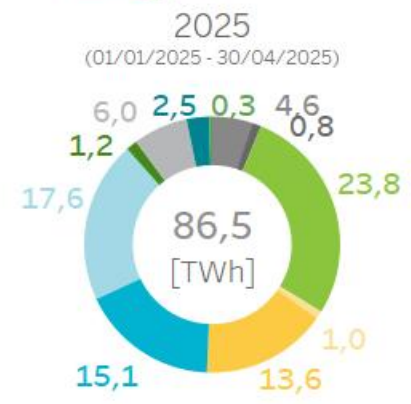
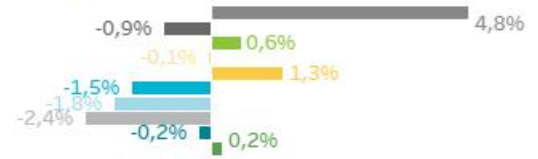
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2026



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



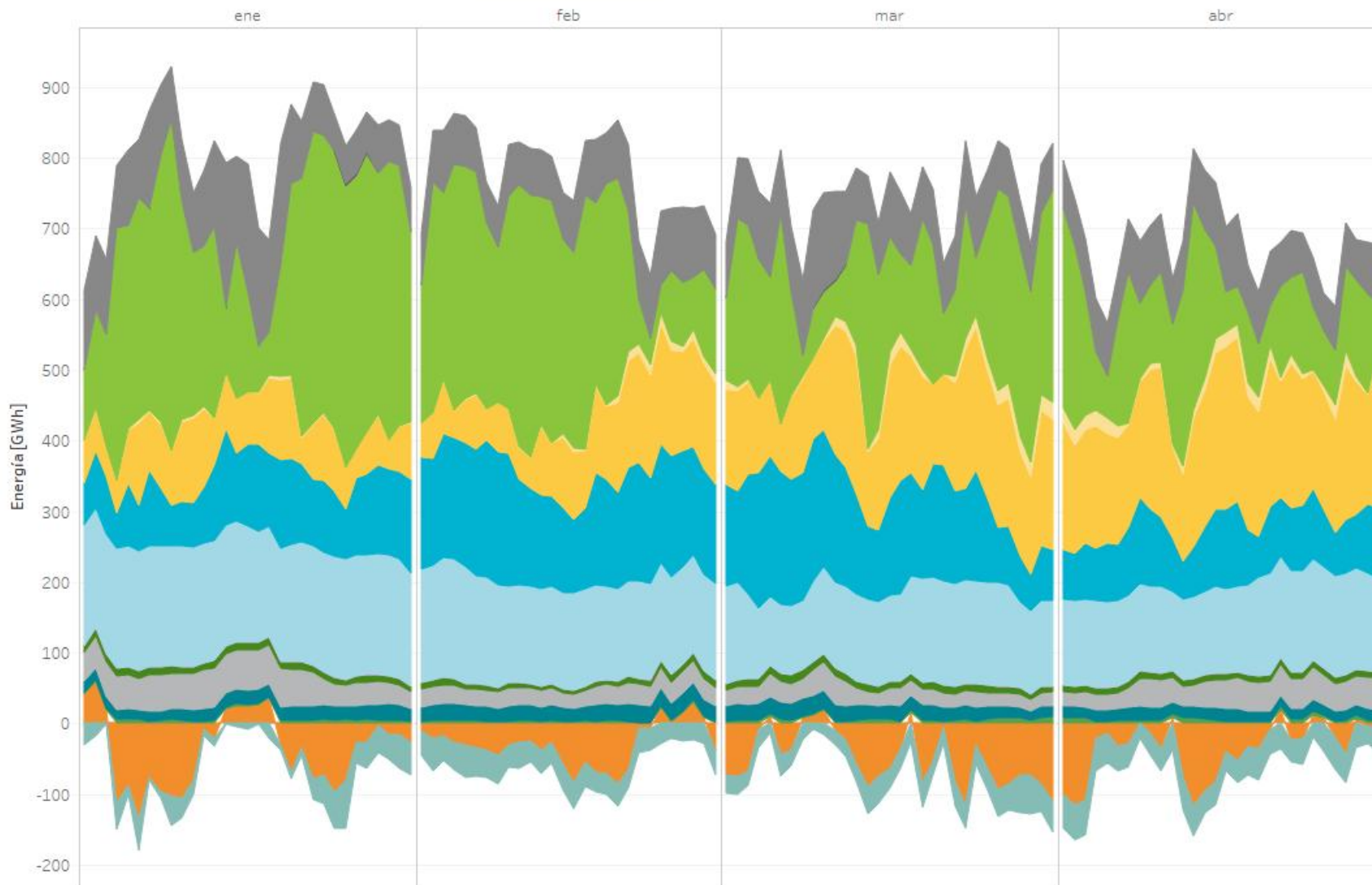
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



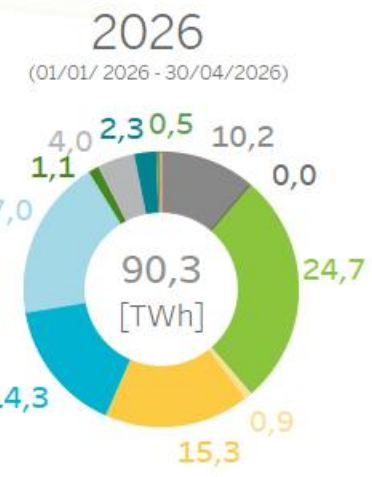
Energía por tecnologías en el programa horario final (PHFC)

España

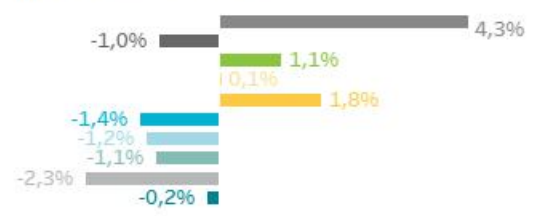
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2026



- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Hibridación
- Eólica marina
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Bombeo
- Mini hidro y geotérmica
- Ocupación neta intercon..



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 de producción en los mercados

España

Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



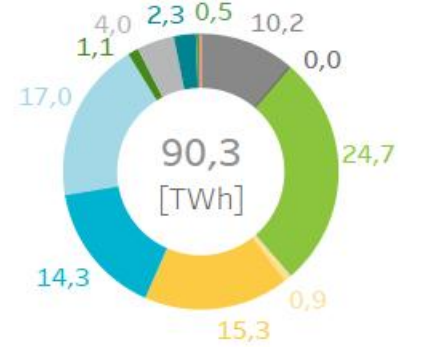
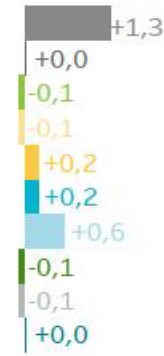
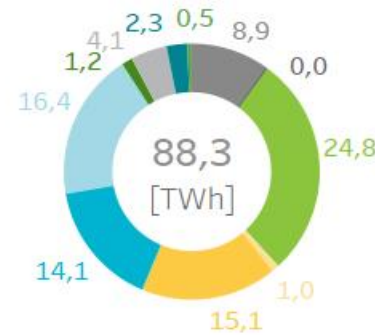
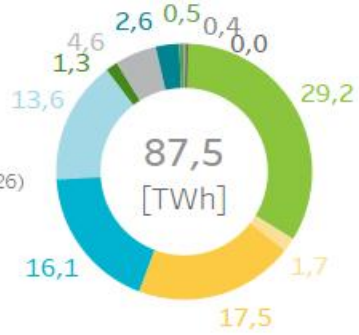
Programa Diario Viable Provisional (PDVP)



Programa Horario Final (PHFC)

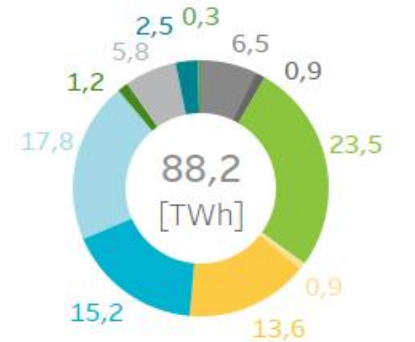
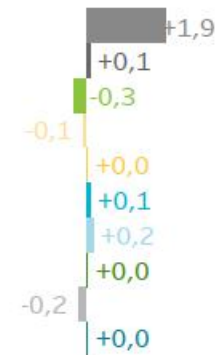
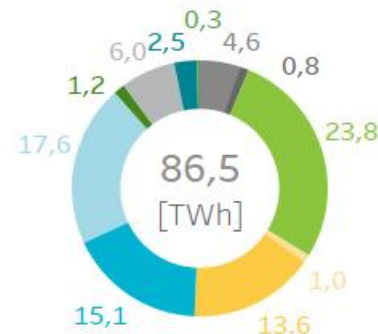
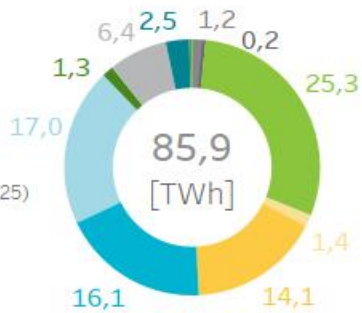
2026

(01/01/2026 - 30/04/2026)



2025

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

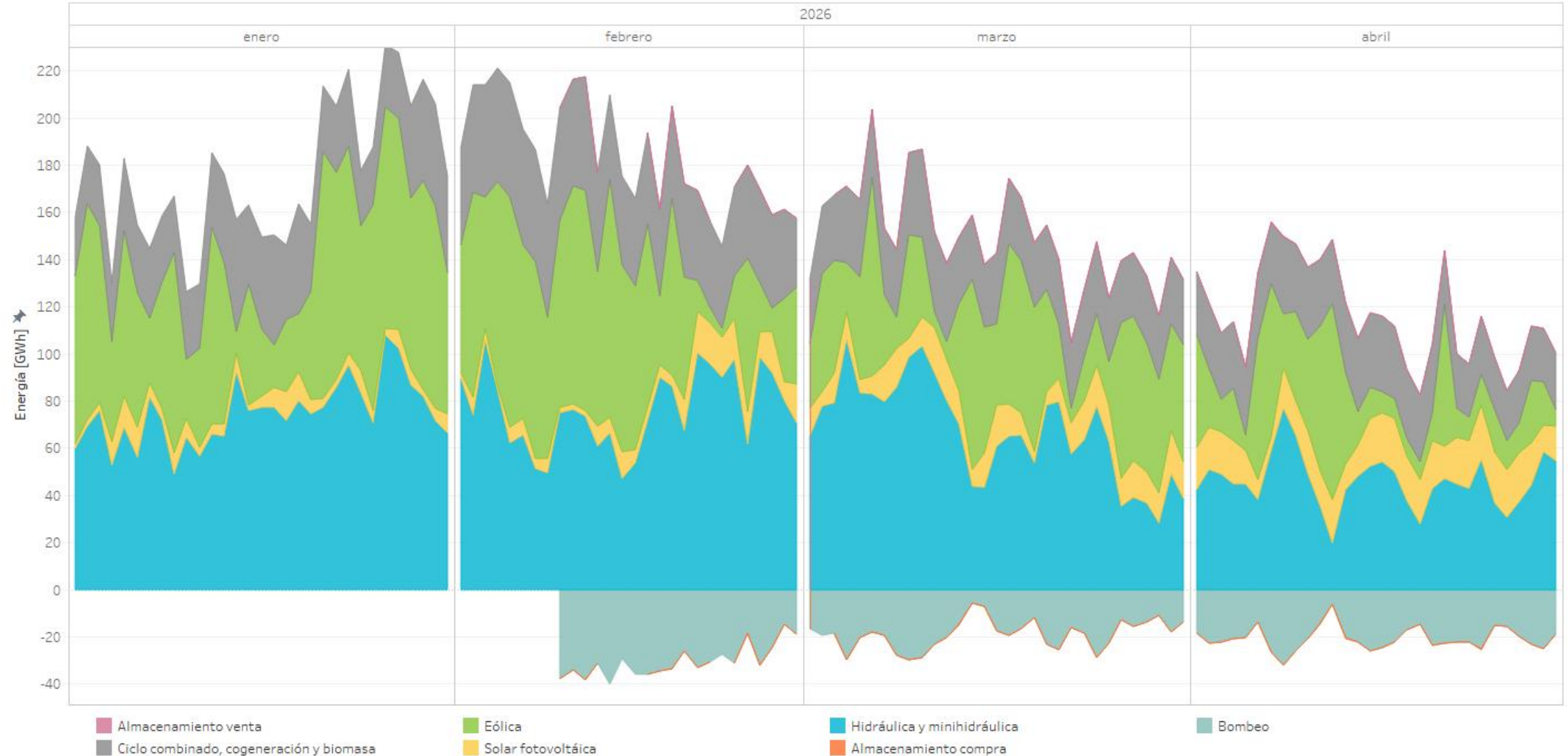


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Mini hidra y geotérmica
- Energía undimtriz
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento Venta
- Cogeneracion y residuos
- Hibridación
- Eólica marina

Energía por tecnología de instalaciones eléctricas

Portugal

Energía producida y consumida por instalaciones eléctricas en Portugal atendiendo a su tecnología en 2026 (desde el 01/01/2026 hasta 30/04/2026). La energía ha sido proporcionada por el operador del sistema portugués REN con las medidas a nivel de unidad de programación clasificadas por las tecnologías representadas.

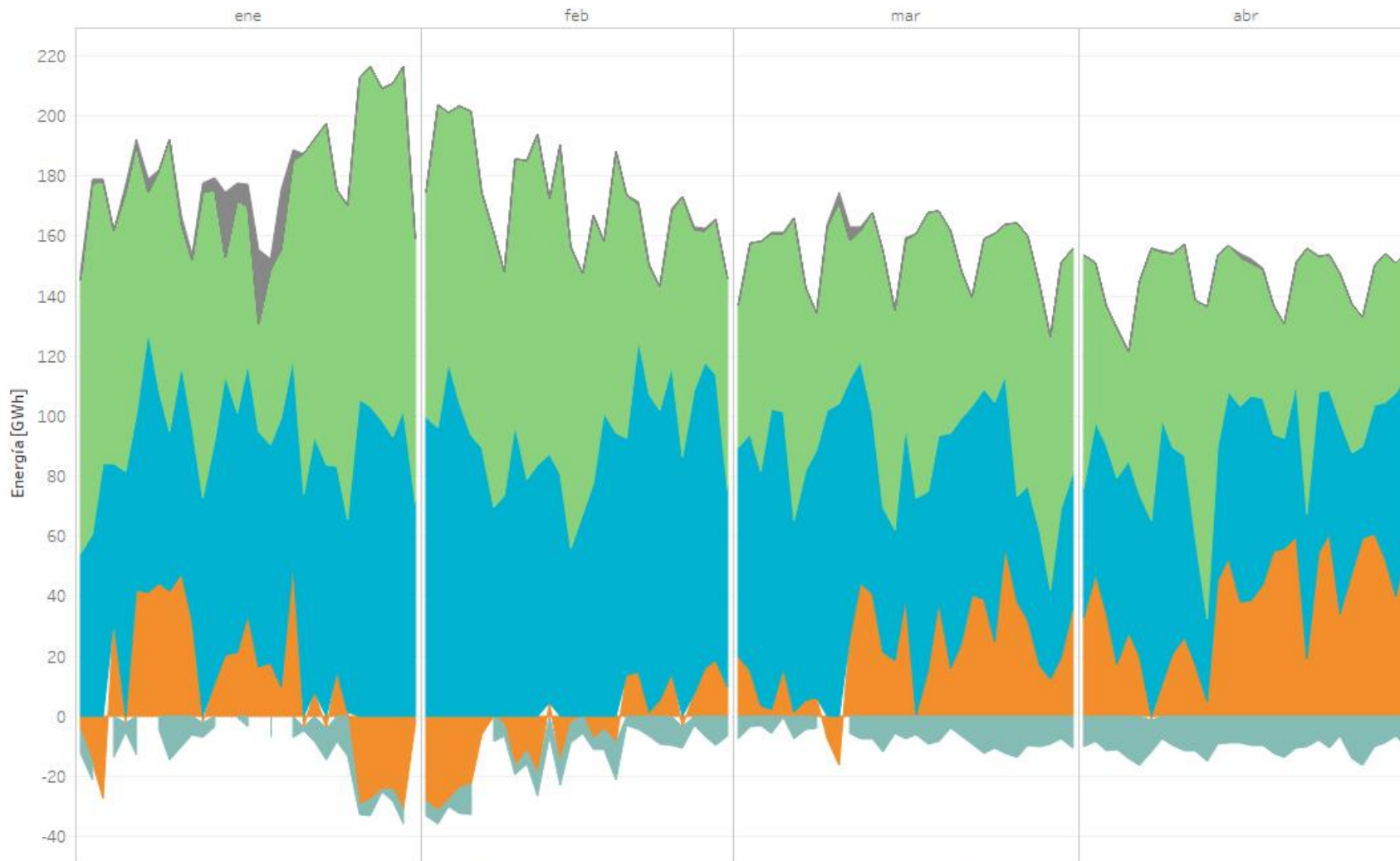


Nota: A partir del 09/02/2026, se amplía la información proporcionada por REN añadiendo las tecnologías de almacenamiento compra, almacenamiento venta y bombeo.

Energía por tecnologías en el mercado diario (PDBF)

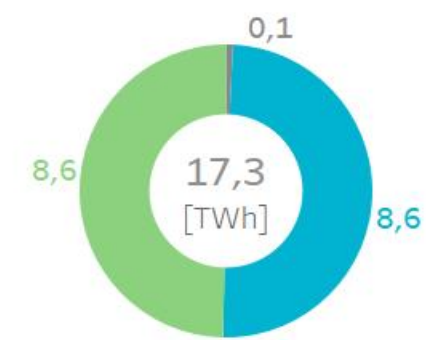
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2026



- Ciclo Combinado
- Renovable Portugal
- Bombeo
- Carbón
- Hidráulica
- Ocupación neta interconexión

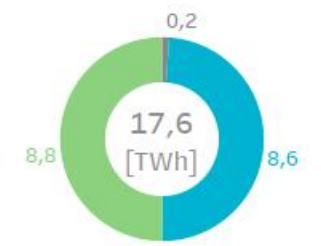
2026
(01/01/2026 - 30/04/2026)



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



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

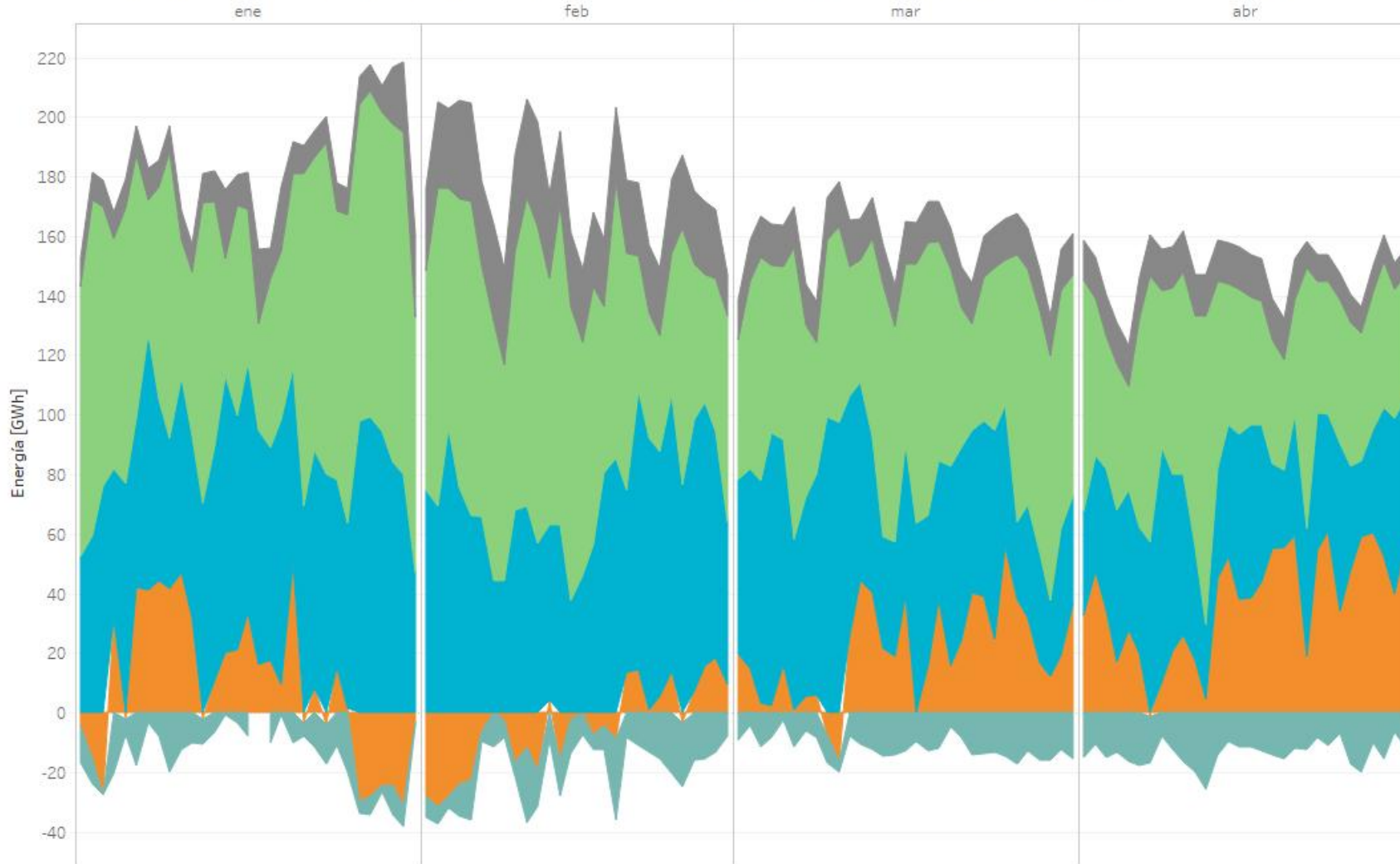


Nota: No se identifican las tecnologías renovables en Portugal debido a que las unidades de oferta agrupan las tecnologías renovables.

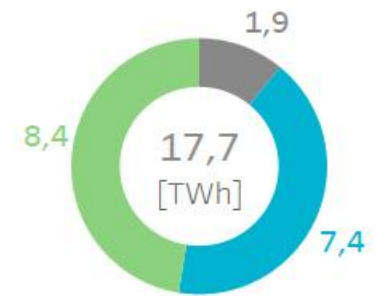
Energía por tecnologías en el mercado diario (PDVP)

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2026



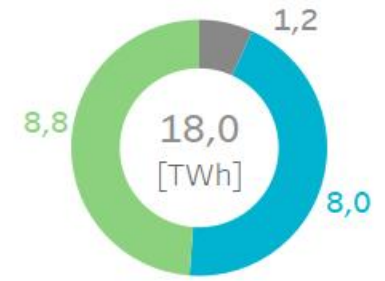
2026
(01/01/ 2026 - 30/04/2026)



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



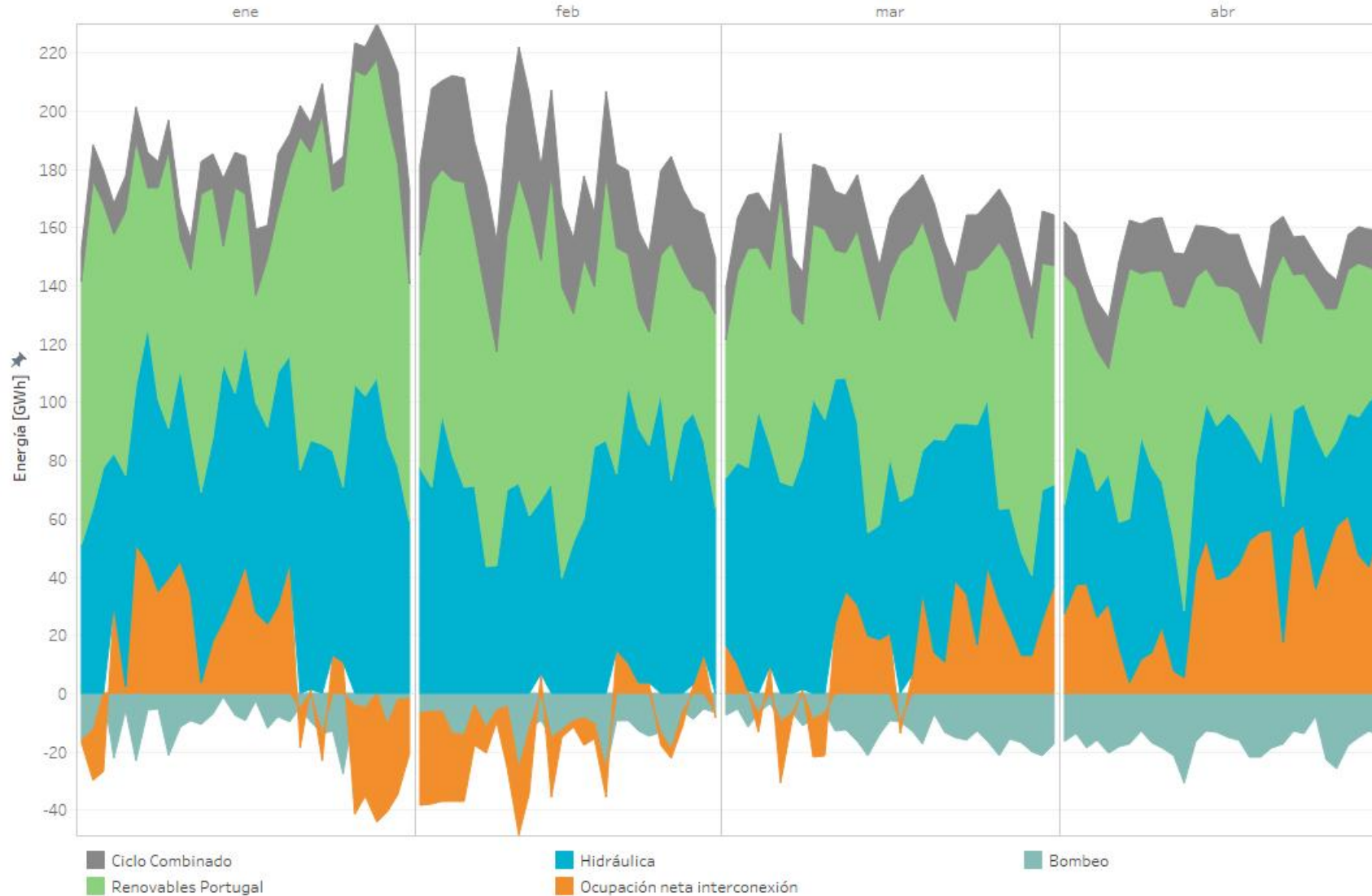
2025
(01/01/2025 - 30/04/2025)



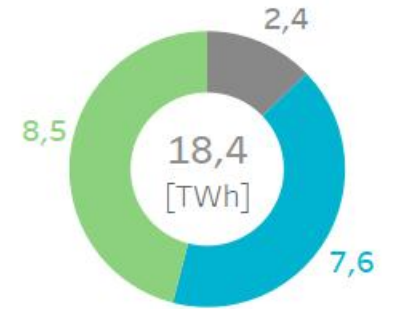
Nota: No se identifican las tecnologías renovables en Portugal debido a que las unidades de oferta agrupan las tecnologías renovables.

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 2026



2026
(01/01/2026 - 30/04/2026)



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



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



Nota: No se identifican las tecnologías renovables en Portugal debido a que las unidades de oferta agrupan las tecnologías renovables.

Energía por tecnologías de producción en los mercados

Portugal

Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



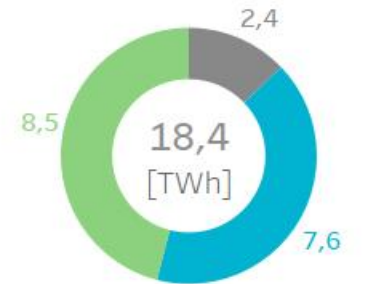
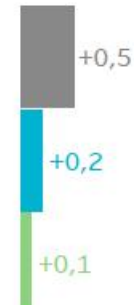
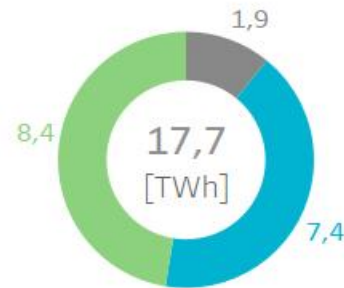
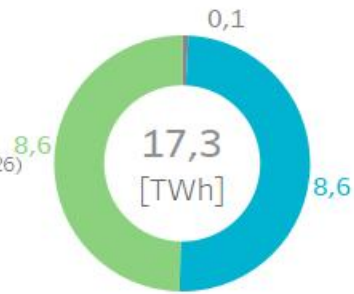
Programa Diario Viable Provisional (PDVP)



Programa Horario Final (PHFC)

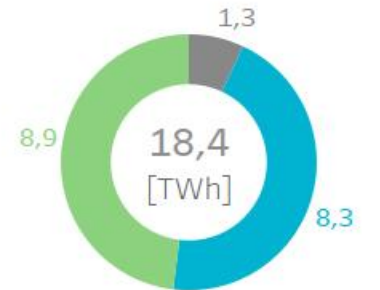
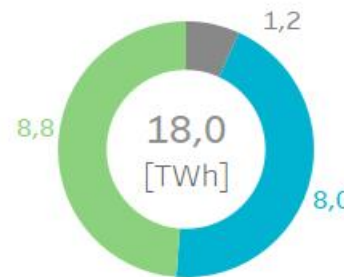
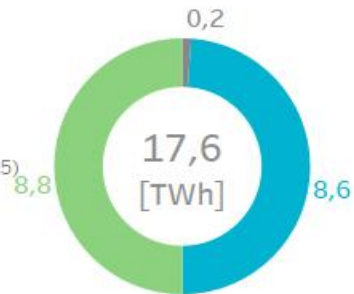
2026

(01/01/2026 - 30/04/2026)



2025

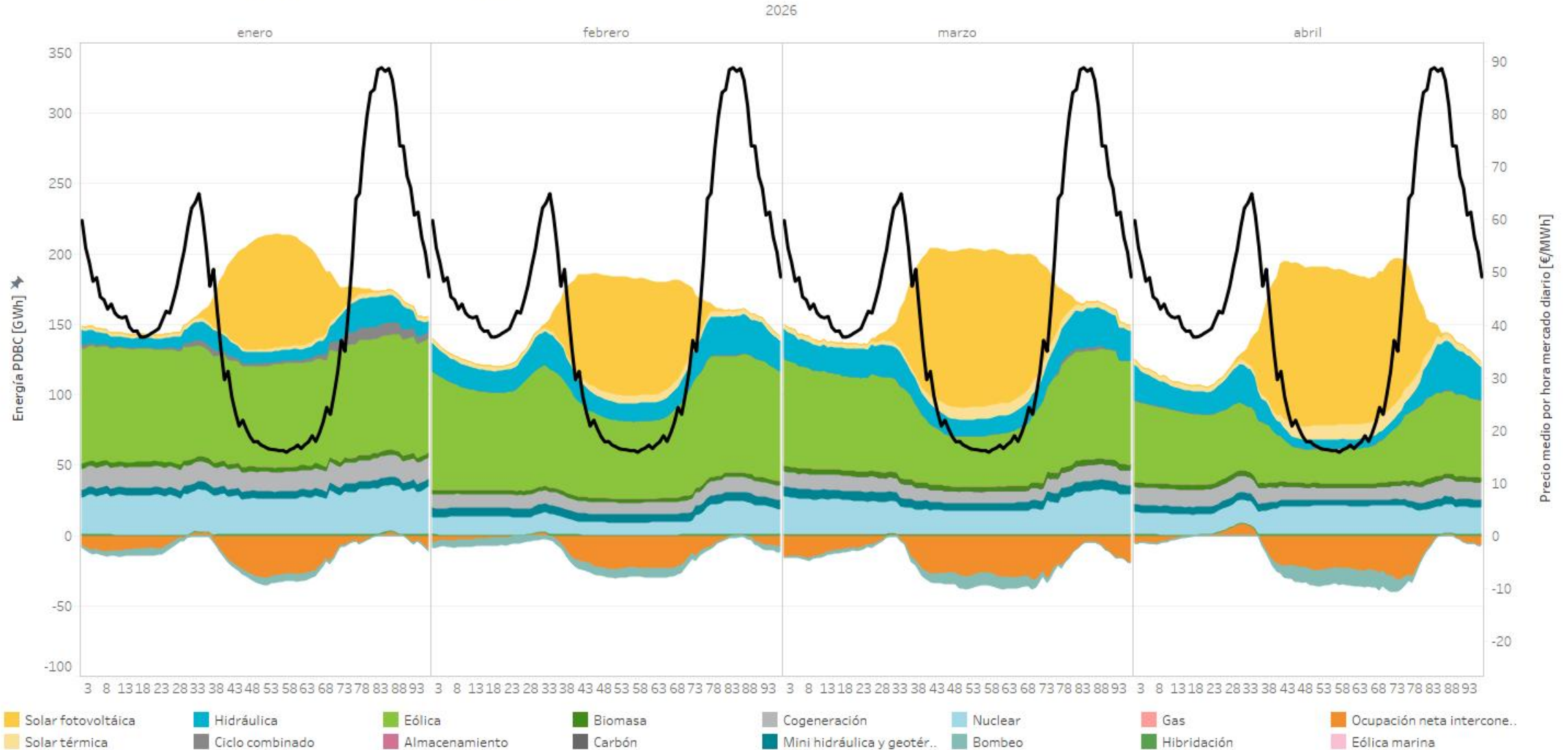
(01/01/2025 - 30/04/2025)



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

España

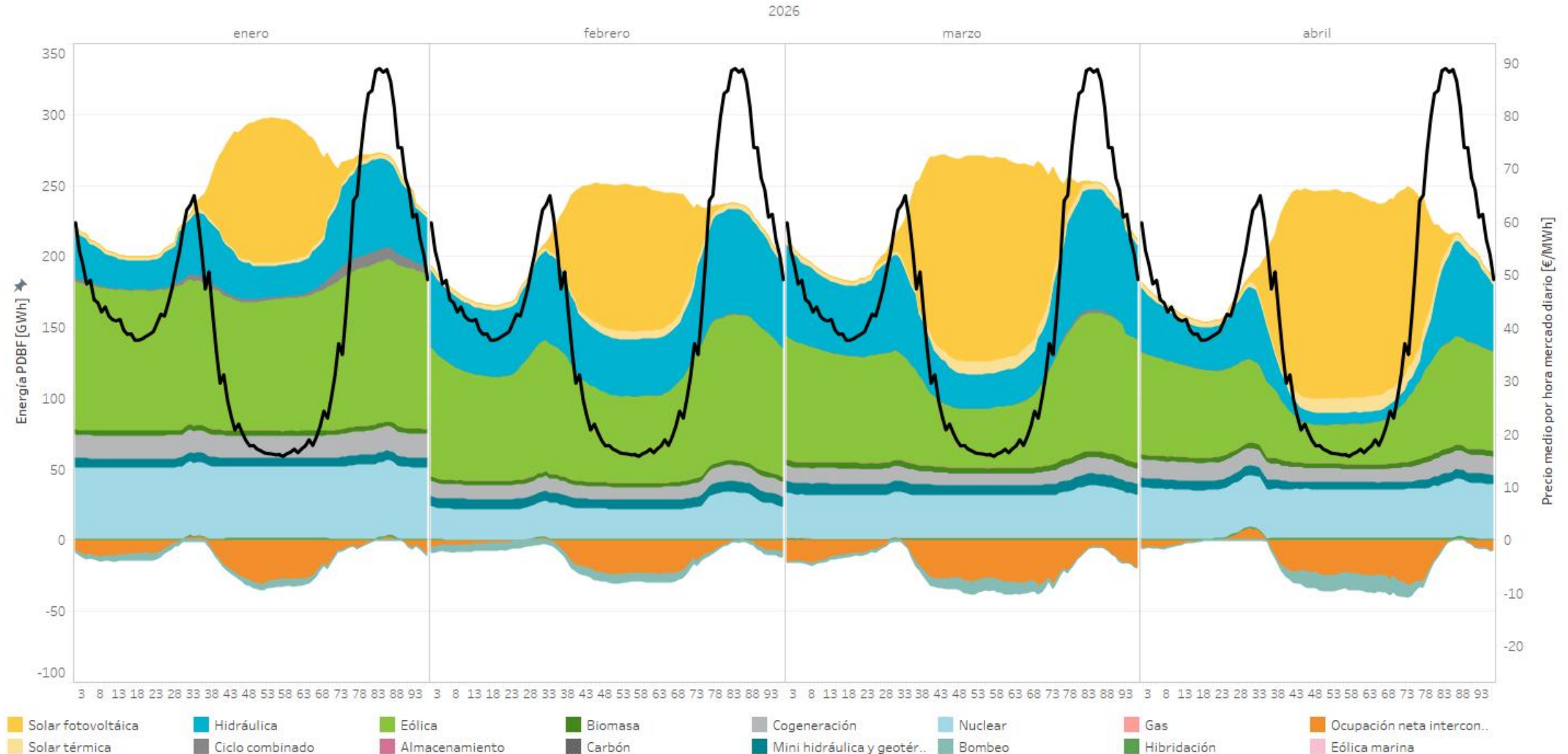
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

España

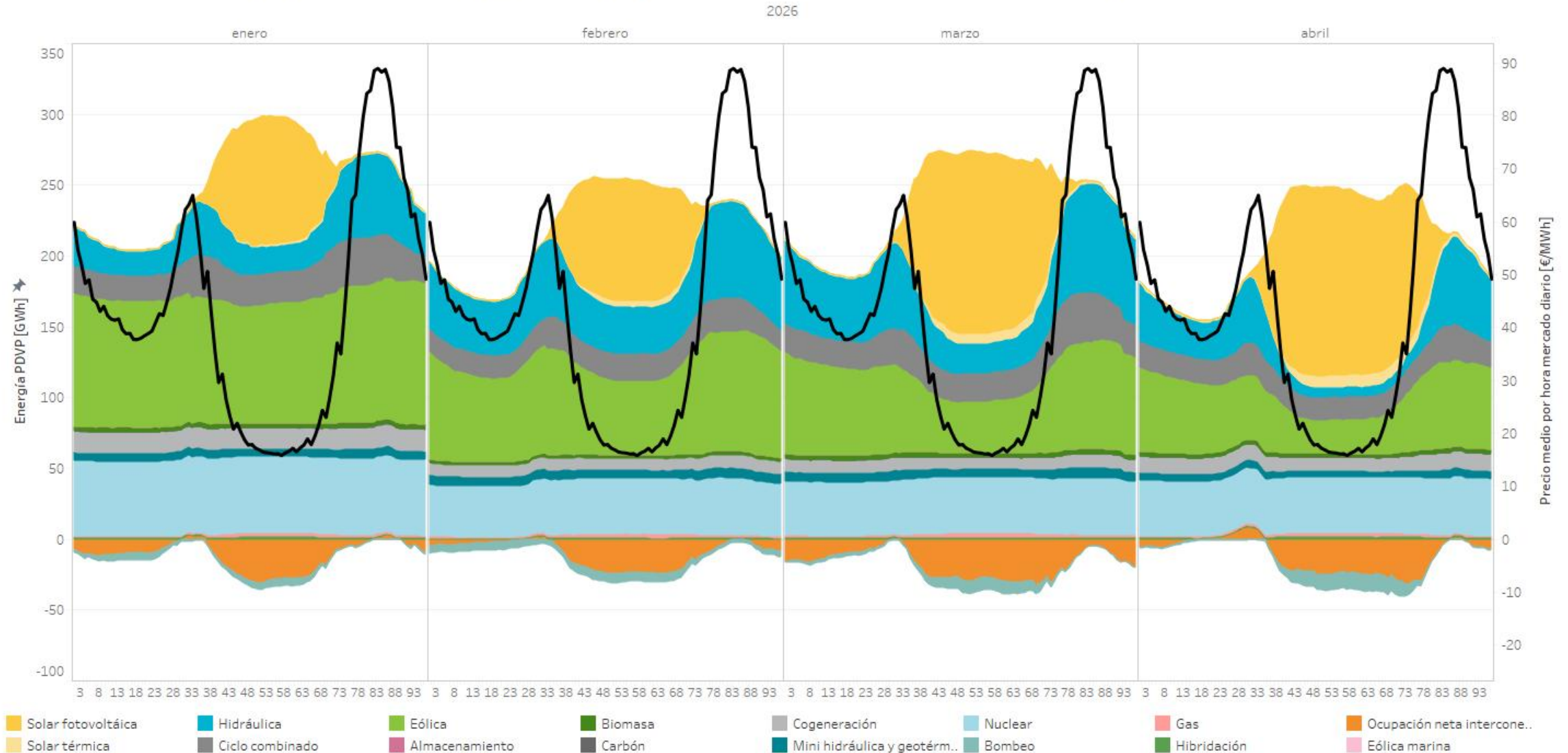
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

España

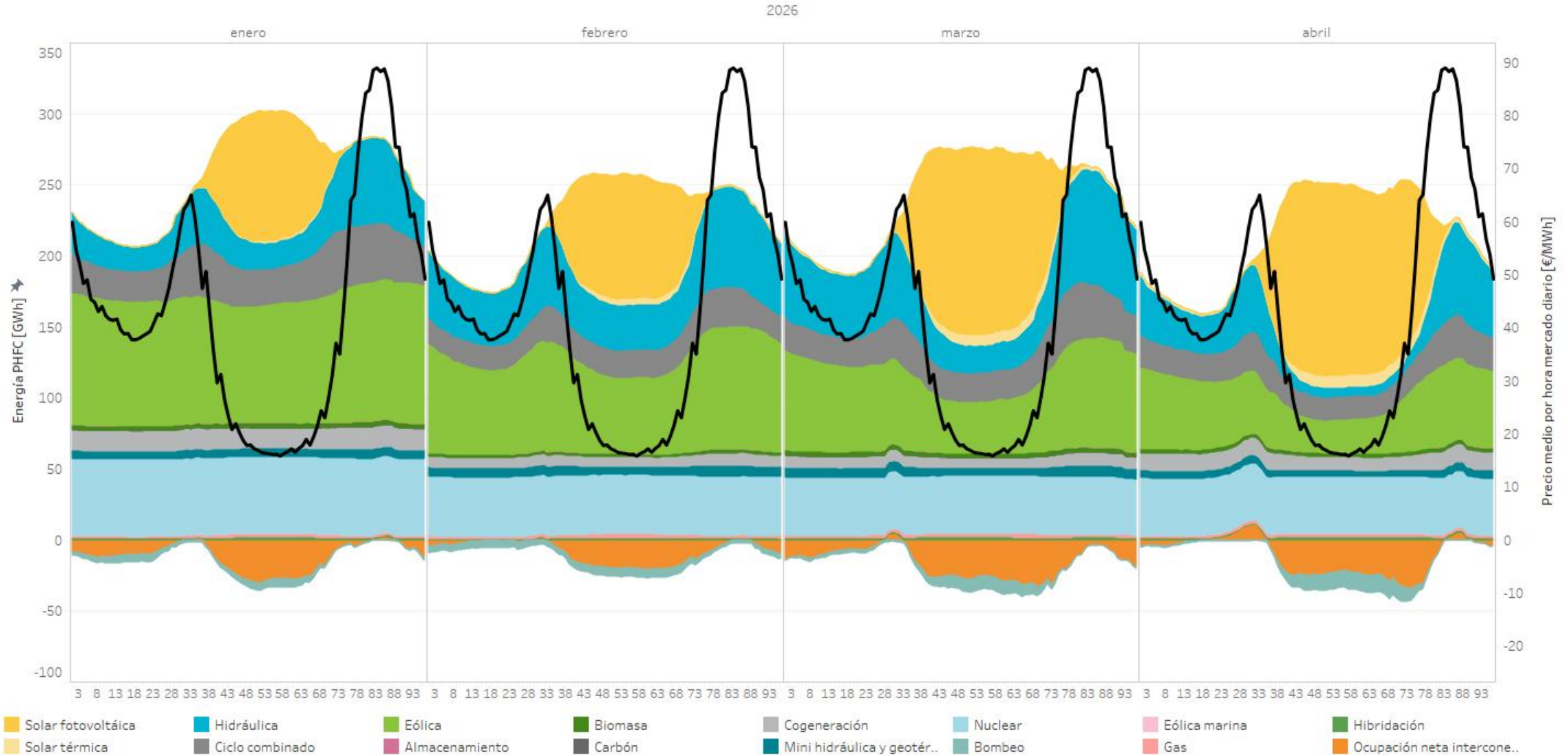
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

España

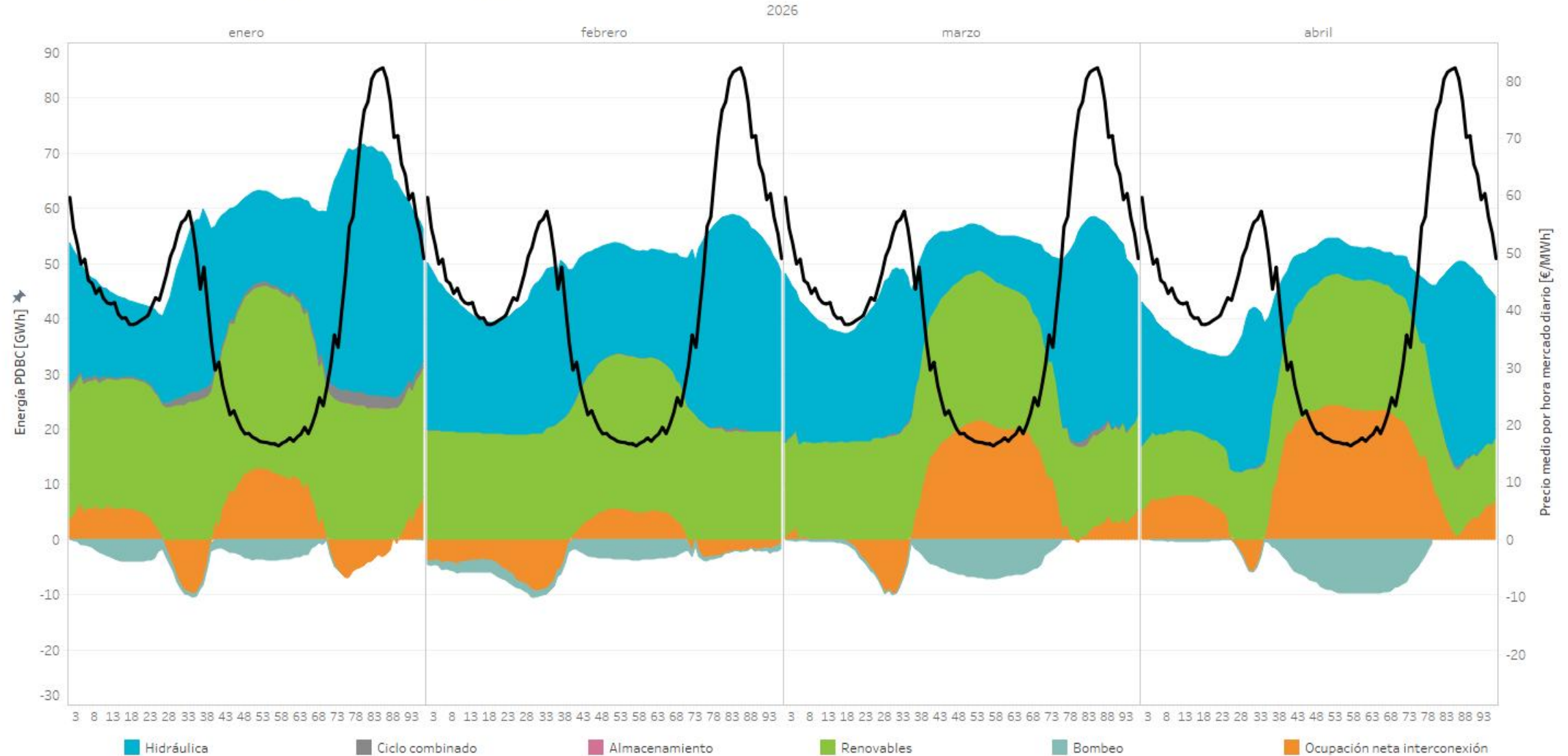
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

Portugal

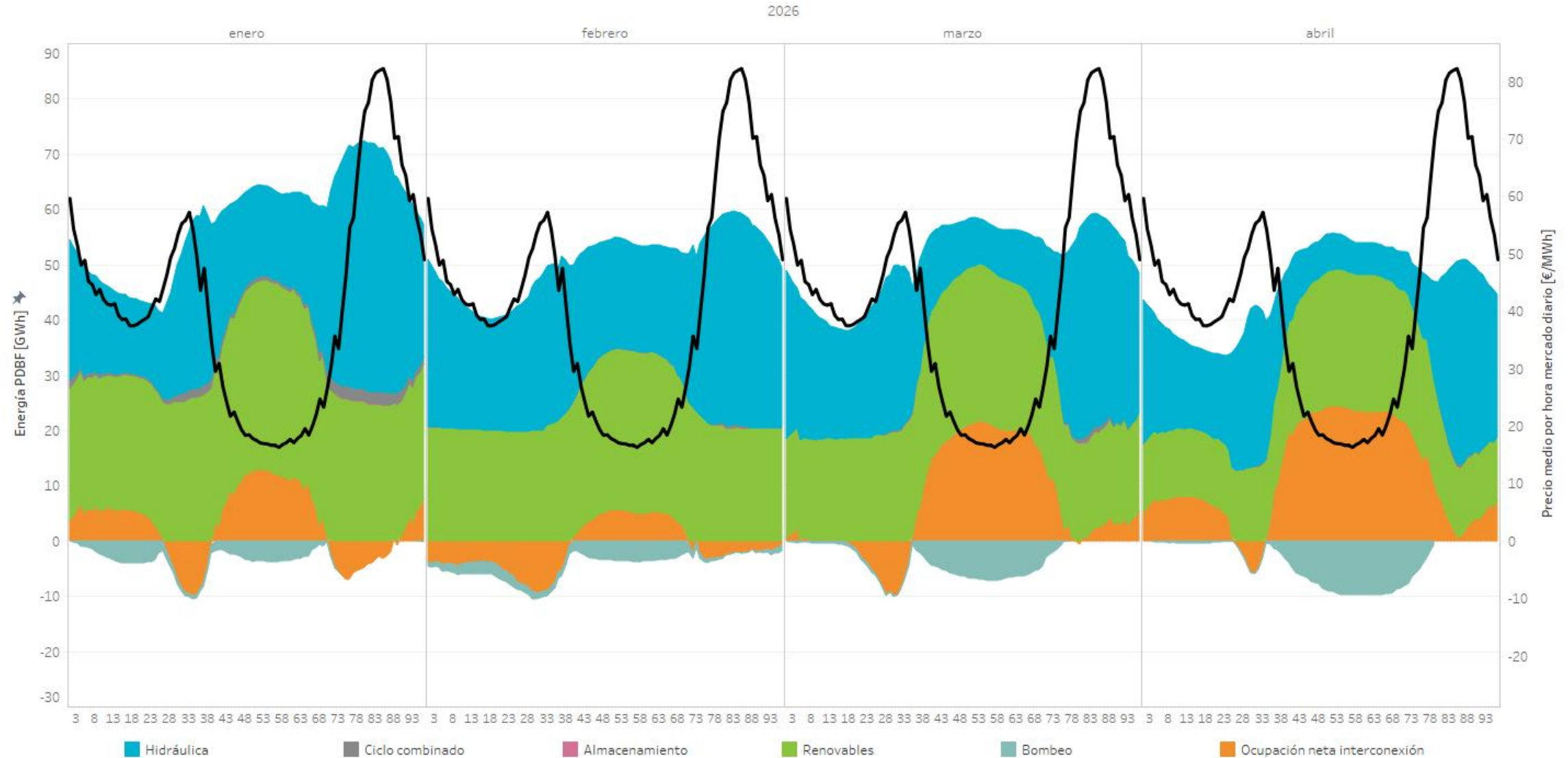
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

Portugal

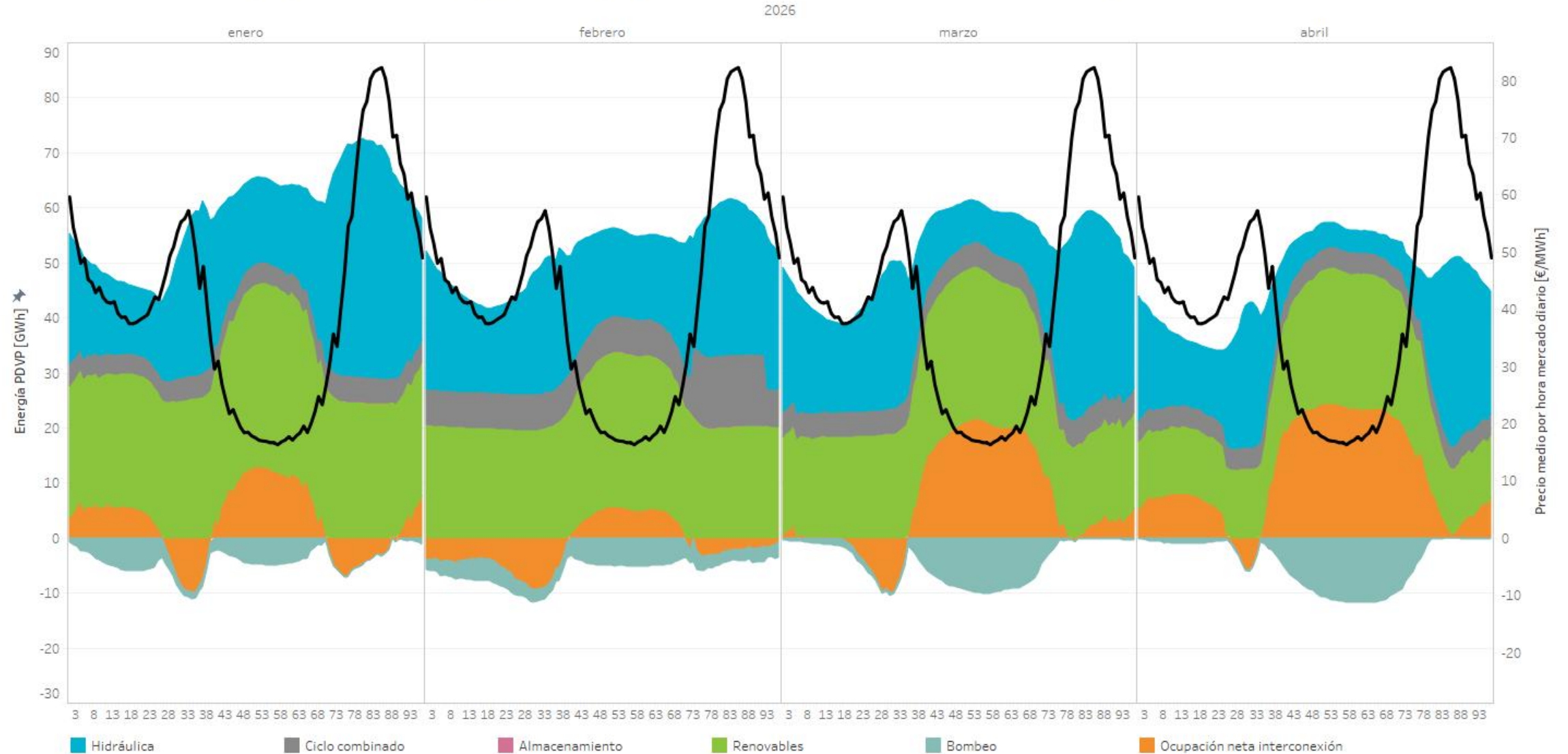
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía casada en el PDBF [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

Portugal

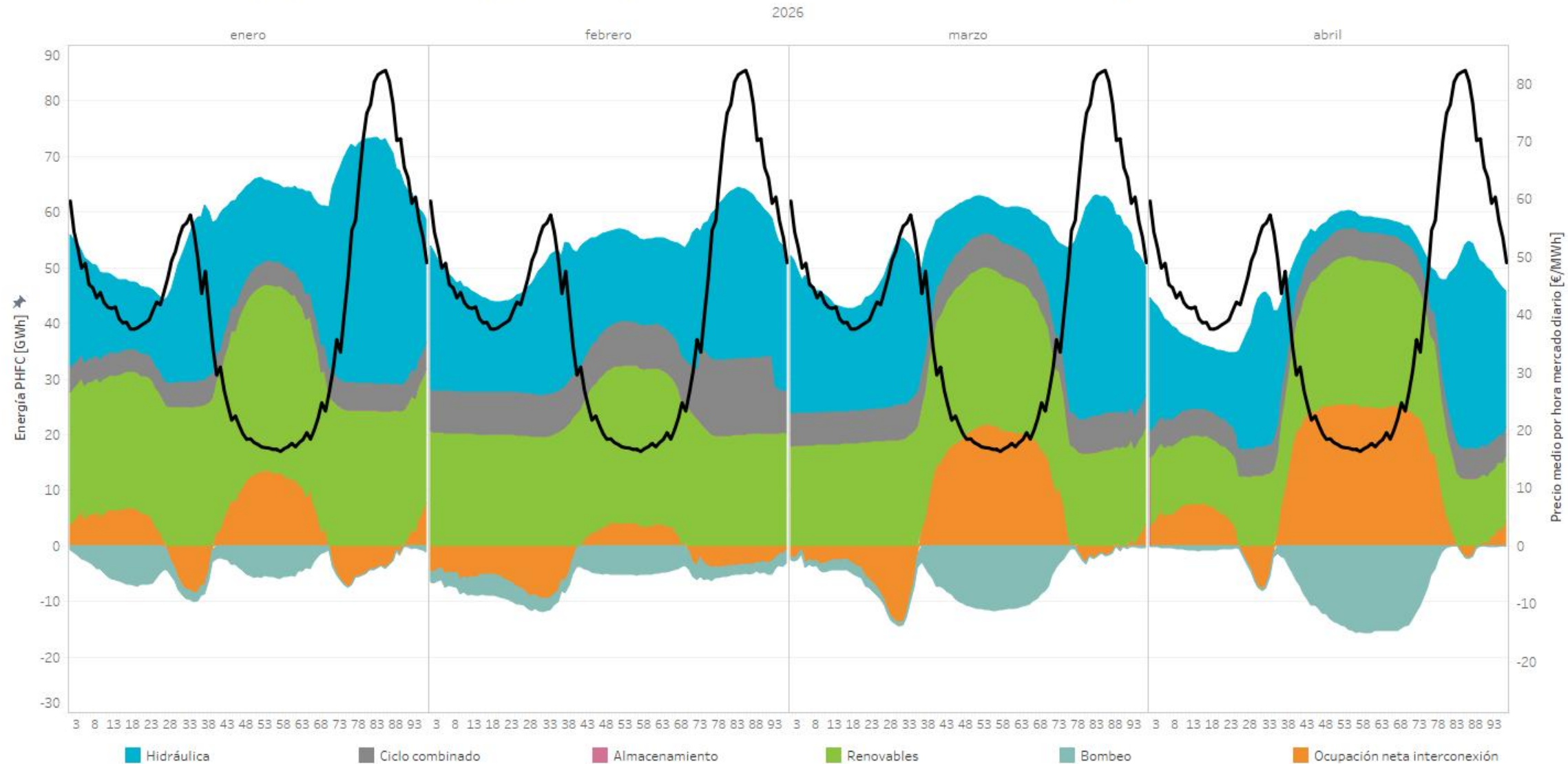
Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PDVP [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)



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

Portugal

Precios medios del mercado diario por periodos [€/MWh] y energía en el PHFC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/04/2026)

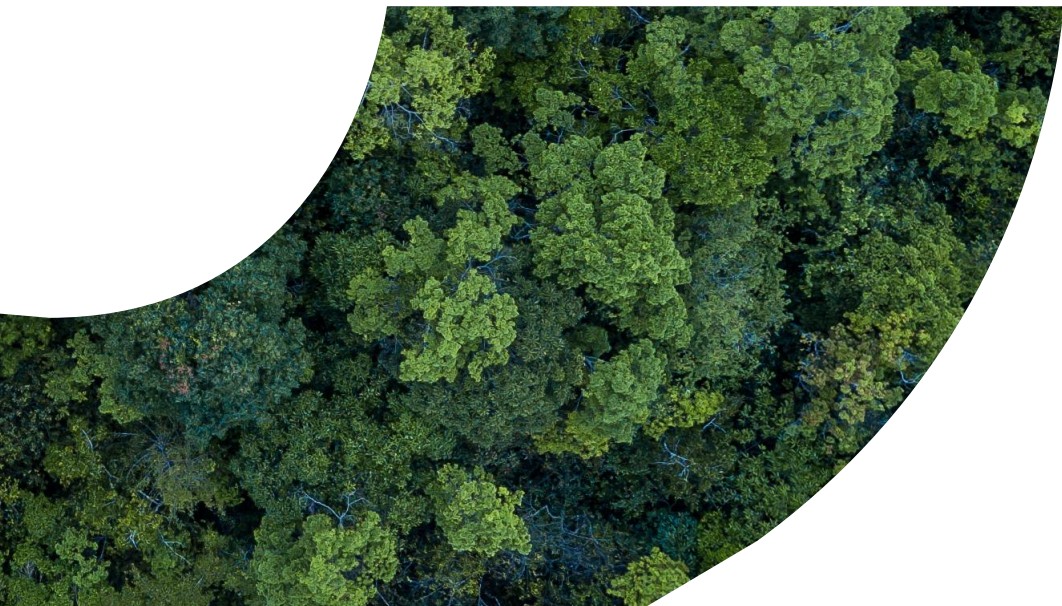




05

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 2026 (hasta el 30/04/2026).



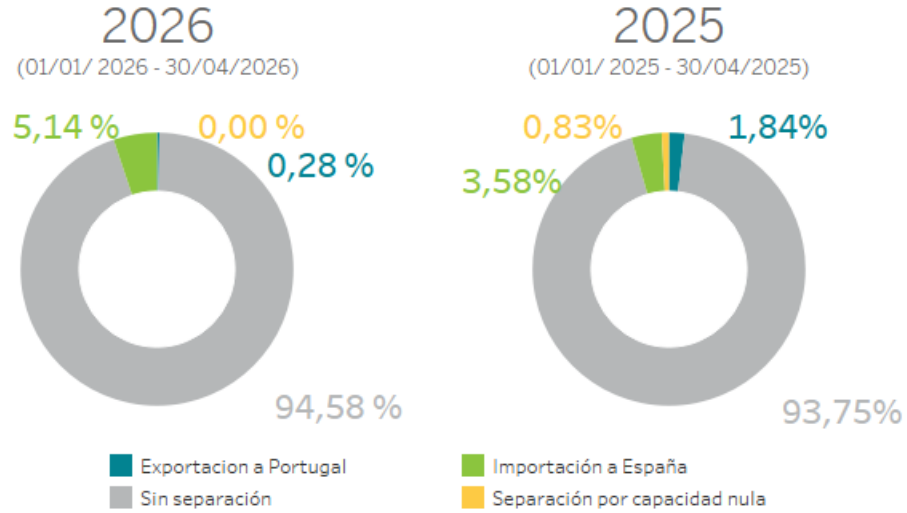
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2026 (hasta el 30/04/2026).

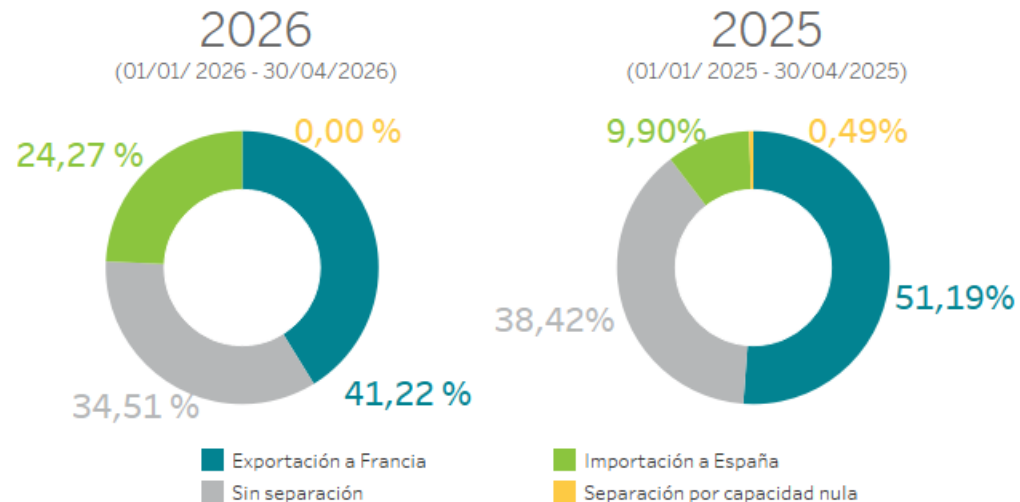


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel tras el mercado diario

Porcentaje de acoplamiento España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento España/Francia



	2026 (01/01/2026 - 30/04/2026)	2025 (01/01/2025 - 30/04/2025)
Exportación [GWh]	5.444,7	5.664,9
Importación [GWh]	2.600,4	2.069,9

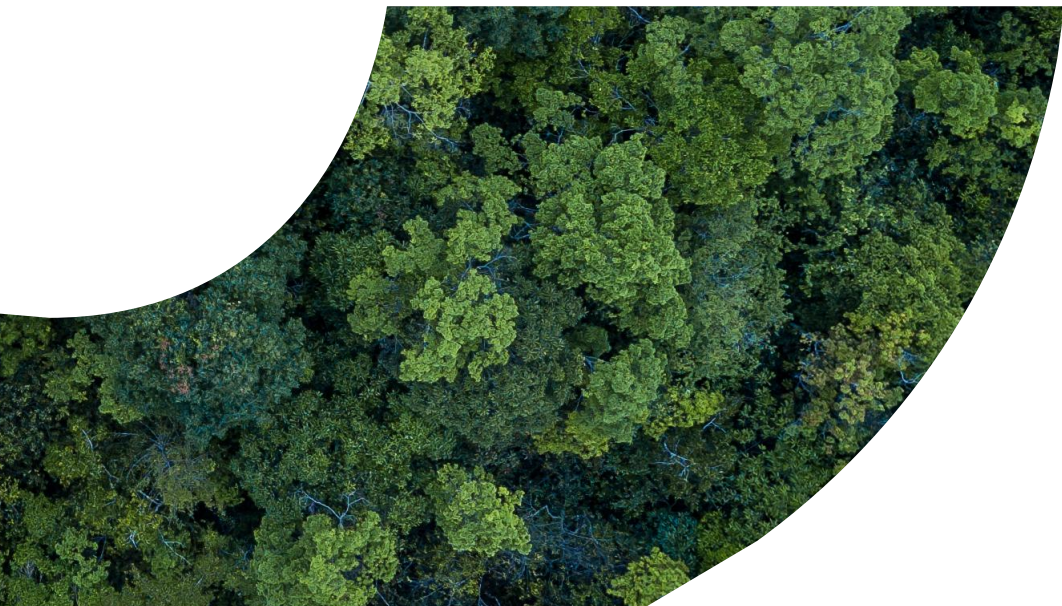




06

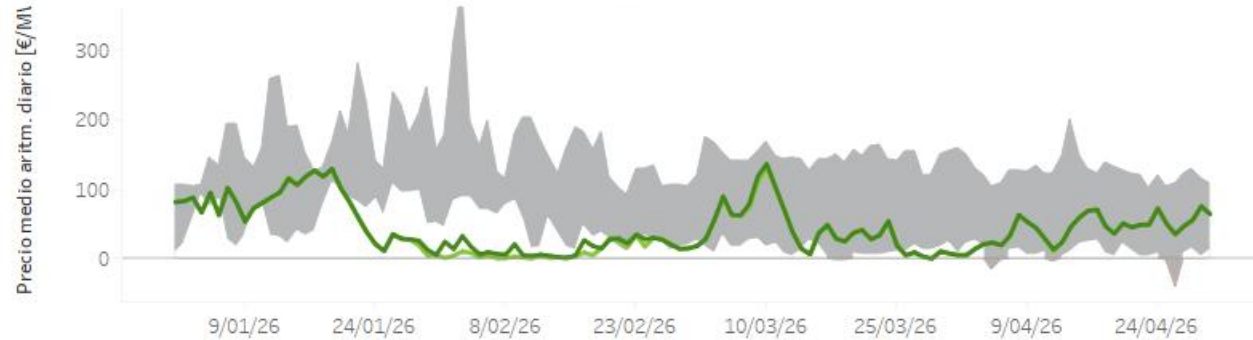
Mercados internacionales

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



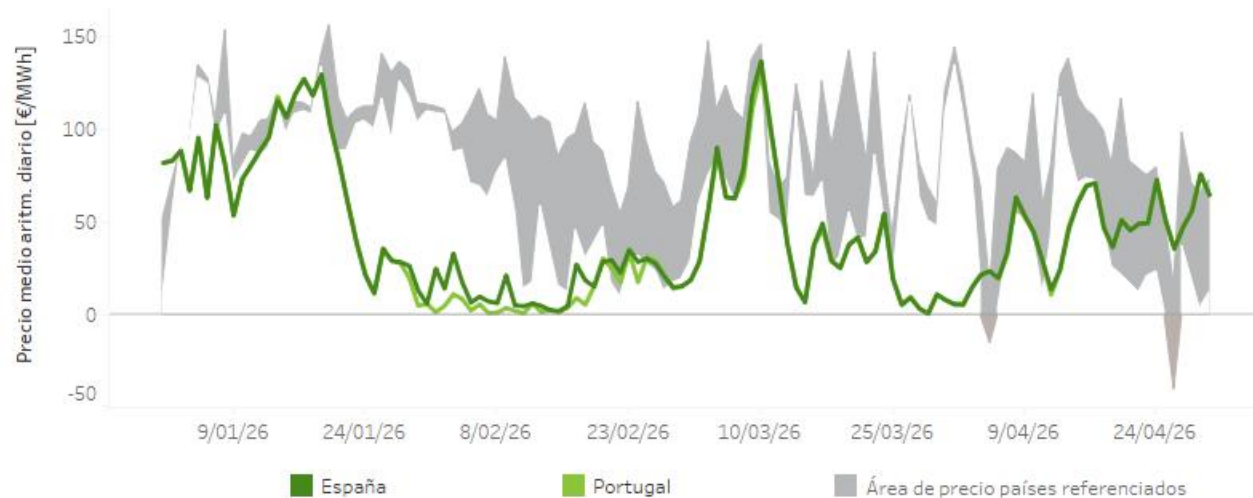
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2026 (hasta 30/04/2026).

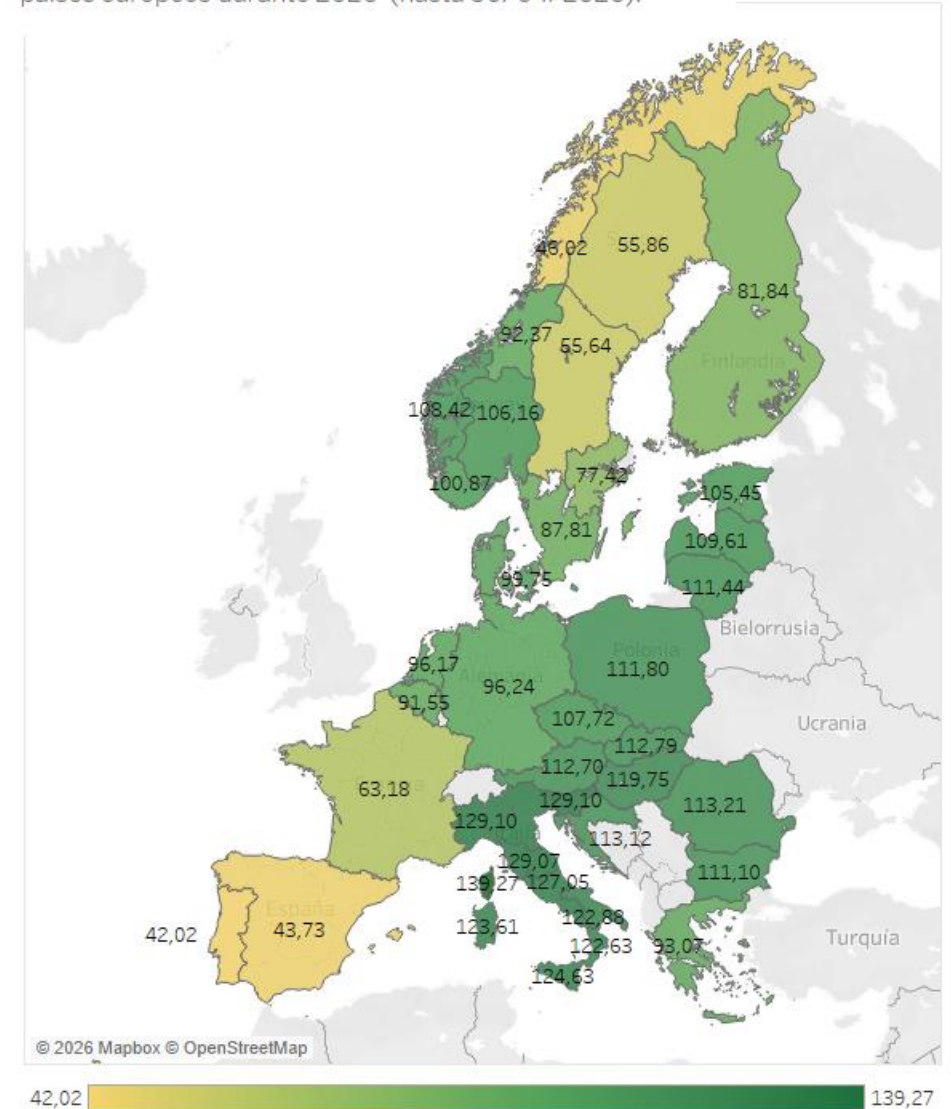


Nota: El área gris representa la diferencia entre el precio medio aritmético diario máximo y el mínimo entre los mercados europeos acoplados en el Mercado Interior Europeo de la Electricidad.

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 y Países Bajos durante 2026 (hasta 30/04/2026).

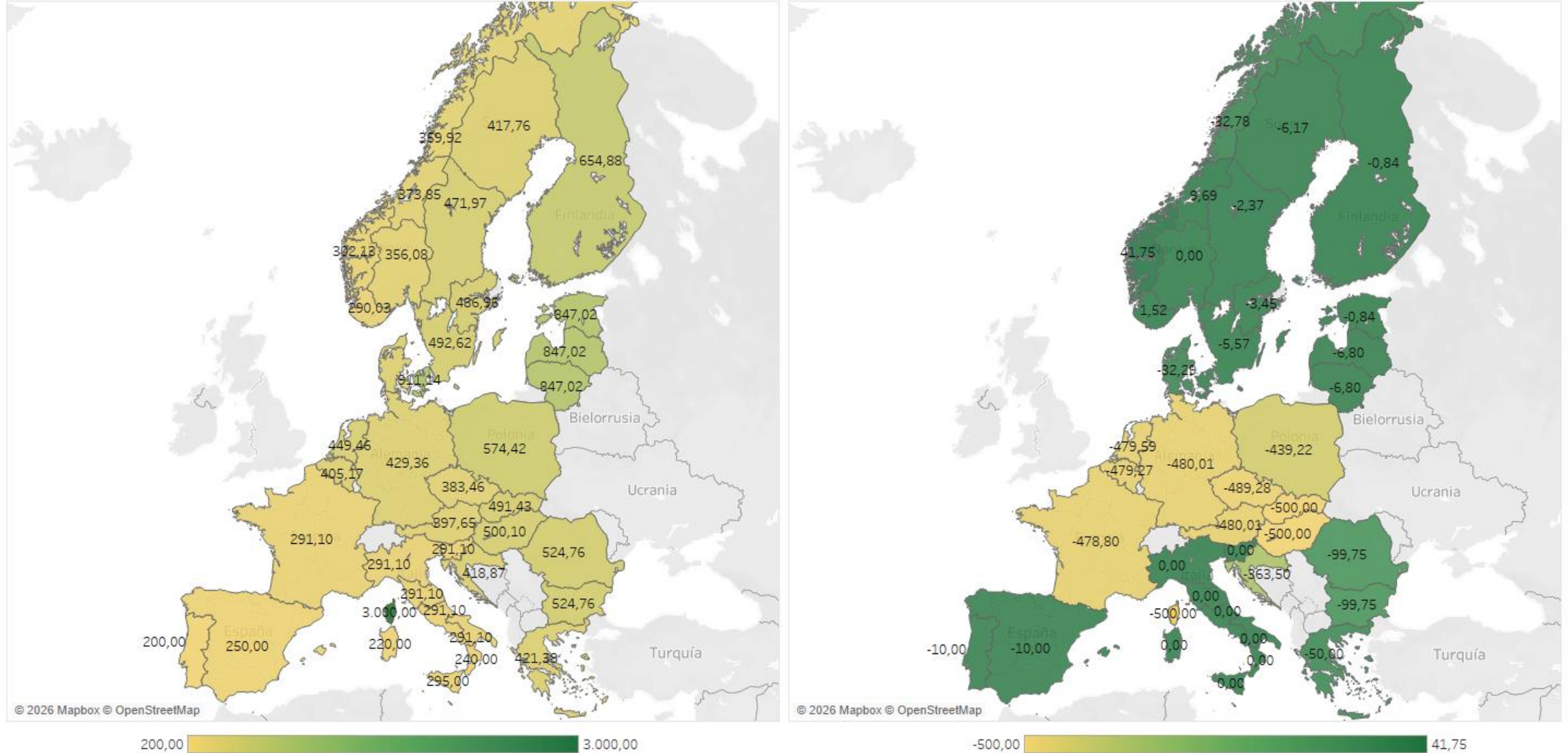


Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2026 (hasta 30/04/2026).



Mercados internacionales: Precios máximos y mínimos por periodo

Precios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) por periodo de negociación de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2026 (hasta 30/04/2026).





07

Otra información

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

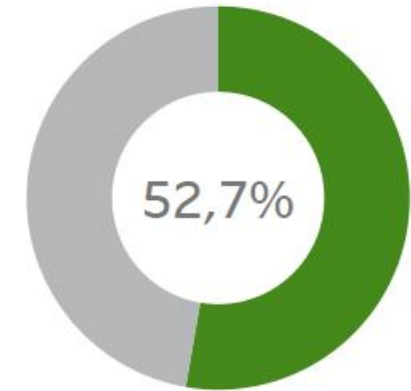
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado - España

Potencia declarada en unidades físicas en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/04/2026.

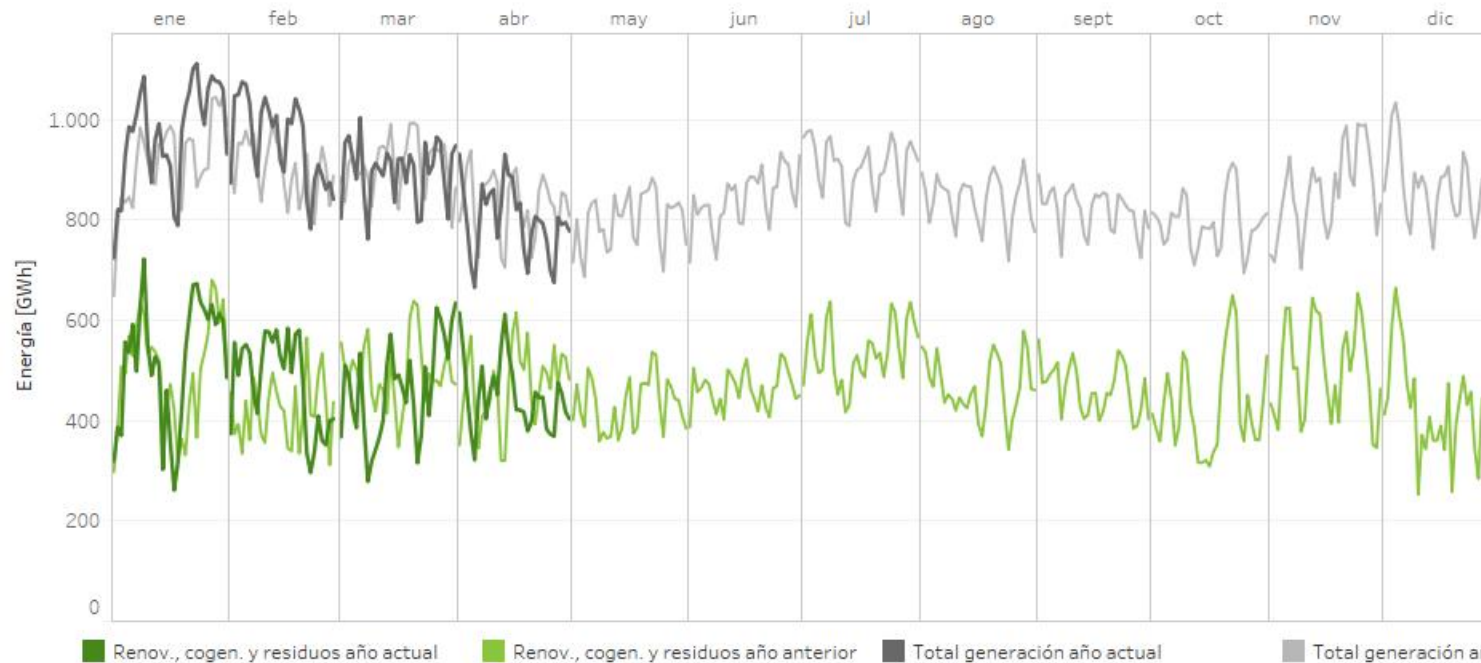
	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	896,5	331,6
Cogeneración y residuos	5.705,0	799,1
Eólica	32.412,0	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.172,9	251,0
Solar fotovoltaica	40.181,9	2.173,0
Solar térmica	2.302,7	140,0
Almacenamiento Venta	123,6	
Eólica Marina	2,0	
Híbrida Renov.-Almacena..	253,7	
Híbrida Renov.-Térmica	21,6	
Híbrida Renovable	618,9	

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

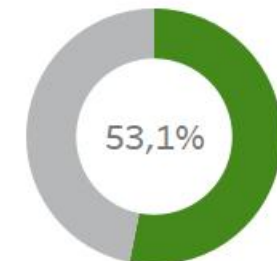
01/01/2026 - 30/04/2026



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2026 (hasta 30/04/2026) y comparado con el año anterior.



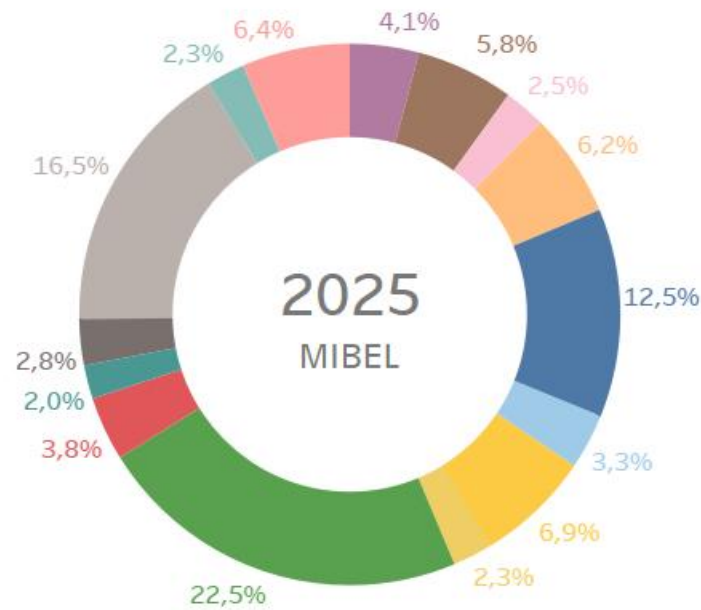
2025
(mismo período)



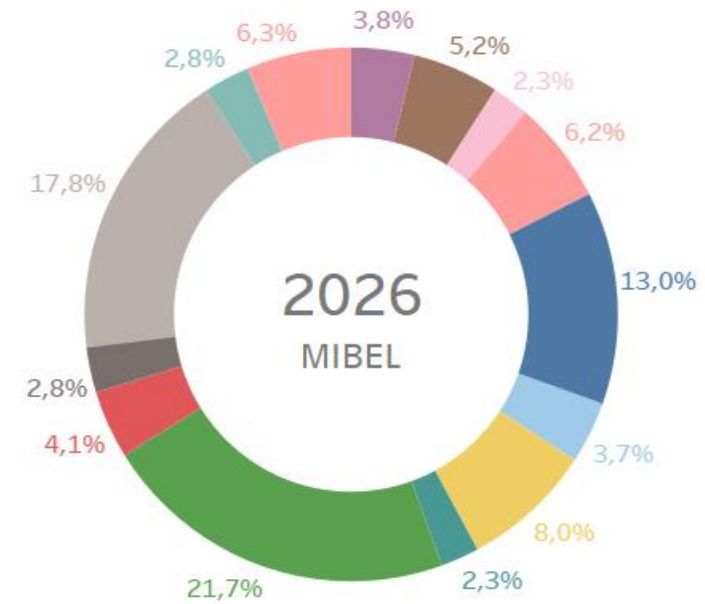
(*) Nota: El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 2026 (hasta marzo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



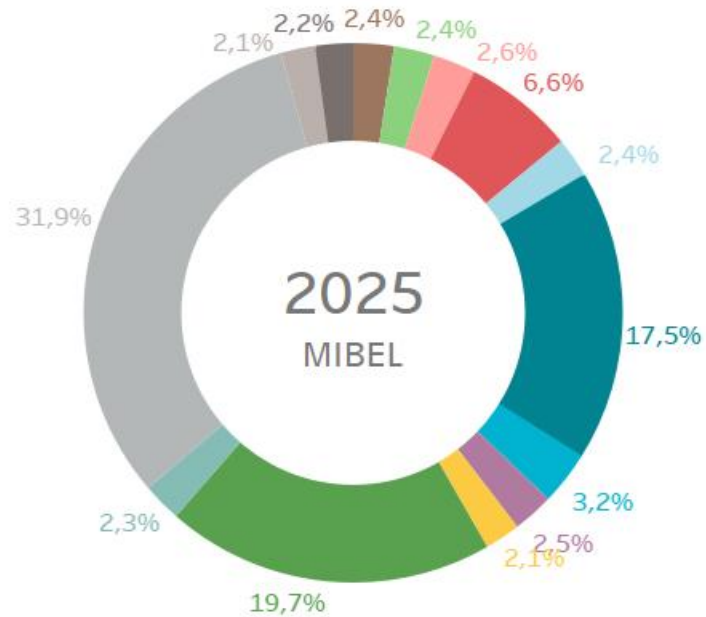
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- IGNIS ENERGIA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



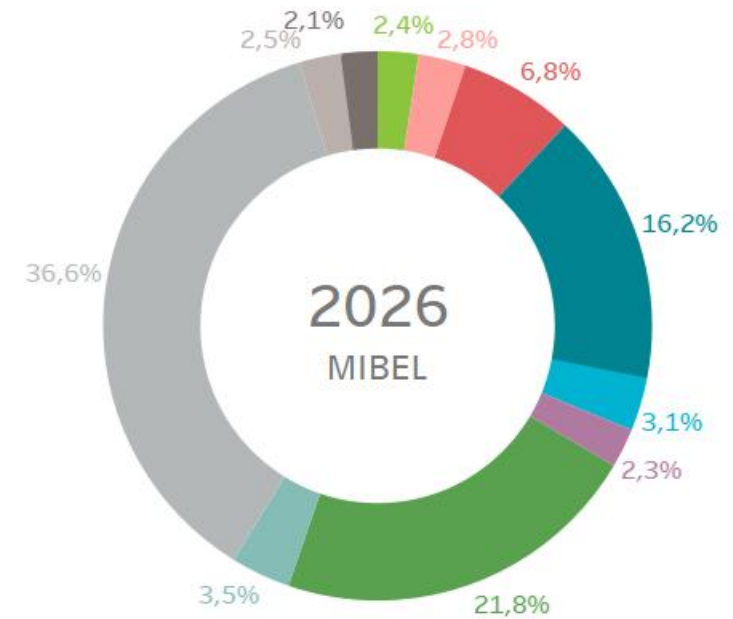
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP GEM PORTUGAL S.A.
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- GNERA ENERGIA Y TECNOLOGIA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- IGNIS ENERGIA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

Cuotas de mercado por empresa: Programa horario final - Adquisición

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2026 (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 CLIENTES, S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS SLU
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



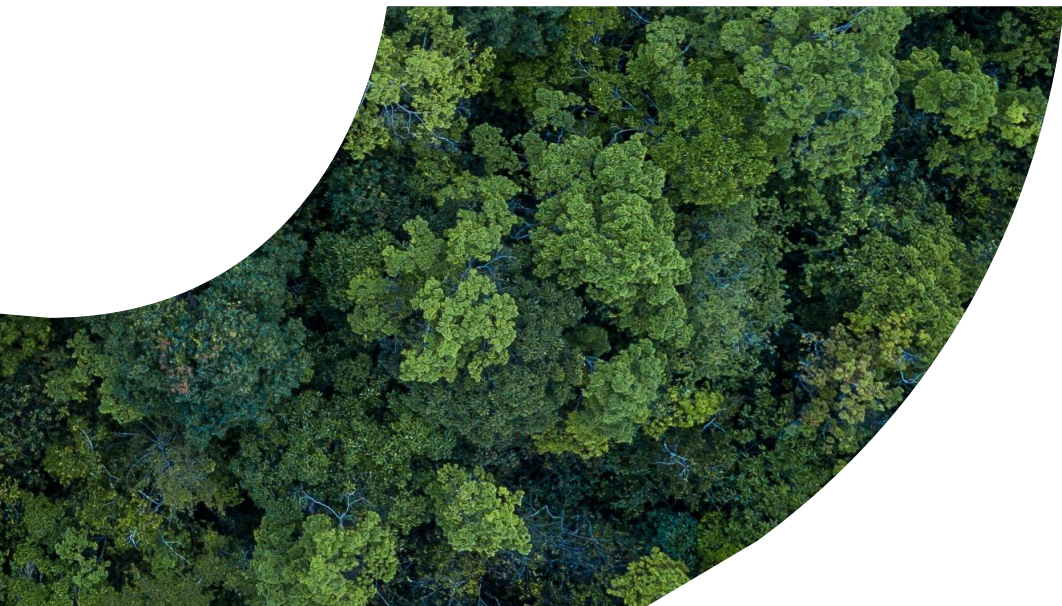
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.
- NATURGY CLIENTES, S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS SLU
- TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED



08

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado Diario
- Mercados intradiarios



Mercados acoplados

MERCADO DIARIO

- El 7 de mayo se publicó una nueva versión del **“Fallback manual”** donde se detallan los procesos de desacoplamiento total y parcial aplicable **a partir del 20 de mayo** donde se implementan las comunicaciones entre NEMOs, TSOs y agentes. En esta versión, se añaden mejoras en los mensajes publicados para los agentes en caso de desacoplamiento.
- El 3 de junio se realizarán unas **pruebas con agentes para probar una situación de desacoplamiento total de los mercados europeos** y sus posteriores procesos donde participarán con todas las partes operativas del Mercado Diario Europeo (NEMOs, TSOs, JAO y agentes de mercado). OMIE realizó la comunicación de dichas pruebas el **27 de marzo**.
- El 10 de junio, se implementará el **“CORE Advanced Hybrid Coupling -AHC”** nuevo mecanismo para calcular las capacidades en “Flow-Based” en la región de CORE (Francia , Holanda , Alemania , Bélgica , Austria , Polonia , Republica Checa , Eslovaquia , Hungría y Rumania)

	2026			
	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	<p>27 de enero EXAA NEMO en Países Bajos, Francia y Bélgica</p> <p>17 de marzo HANSA II</p> <p>Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la gestión de la sesión</p>	<p>CORE AHC</p> <p>Multi Nemo en Estonia, Lituania y Letonia</p>	<p>Multi Nemo en Croacia y Eslovenia</p> <p>Incorporación ETPA, nuevo NEMO de Países Bajos</p>	<p>Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la gestión de la sesión</p>

Mercados acoplados

MERCADO DIARIO: CONSULTA TIPOLOGÍA DE OFERTA

- En la Resolución de 28 de febrero de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se publican 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 se aprobó una modificación en la tipología de oferta para el mercado diario a partir de la sesión de negociación del día 19 de marzo de 2025.

Requerir al Operador del Mercado el lanzamiento de un proceso de consulta a los sujetos de mercado para la revisión de la idoneidad de la tipología de ofertas ofrecidas en el mercado diario transcurrido un año desde su implementación. El Operador del Mercado informará sobre el resultado de dicha consulta a los reguladores del MIBEL (CNMC y ERSE) en el plazo máximo de seis meses tras su lanzamiento .

- **El 15 de abril**, OMIE abrió una consulta pública con el objetivo de recolectar la opinión de los agentes de mercado acerca de la tipología de oferta actual y evaluar la conveniencia de realizar modificaciones en la misma si fuera necesario. Los agentes fueron informados por mail el mismo día de la apertura de la consulta. La consulta permanecerá abierta hasta el **15 de mayo**.

Les invitamos a participar en la consulta.

Mercados acoplados

MERCADO DIARIO: ACTUALIZACIÓN DE PRECIO LIMITE MINIMO

- De acuerdo con la Metodología de Armonización de Precios Máximos y Mínimos del Mercado Diario (SDAC), aprobada mediante la Decisión ACER nº 02/2026, resulta necesario proceder a la actualización del precio mínimo del mercado diario europeo. (https://www.nemo-committee.eu/assets/files/ACER%20Decision%2002-2026%20on%20HMMCP_SDAC%20-%20Annex%20I-fdfde64a4670738763defab6c6d8bca4.pdf)
- Se han identificado dos casos válidos, correspondientes a dos días distintos del mes de abril en varios periodos de negociación y que se han producido dentro de un periodo inferior a 30 días, en los que el precio resultante de la casación ha superado el 70 % del actual límite inferior de precio de mercado diario.

Los casos detectados fueron los siguientes:

- **Primer caso:** sesión del **25 de abril**, con **fecha de mercado 26 de abril**.
- **Segundo caso:** sesión del **30 de abril**, con **fecha de mercado 1 de mayo**.
- En consecuencia, se activa el proceso de modificación del *minimum clearing price*:
 - Modificación del precio mínimo límite de mercado con un plazo de 28 días naturales (4 semanas), con efectos a partir de la **sesión del 28 de mayo para el día de entrega 29 de mayo**.
 - Decremento del precio mínimo en 100 EUR/MWh, pasando del valor actual de -500 EUR/MWh a -600 EUR/MWh.
 - [Comunicación oficial](#) a los agentes del mercado con una antelación de tres semanas a la fecha de entrada en vigor del cambio, que se realizó **el jueves 7 de mayo**. Los agentes fueron informados de dicha publicación por correo electrónico ese mismo día.

Mercados acoplados

SUBASTAS INTRADIARIAS (IDA) Y MERCADO INTRADIARIO CONTINUO (MIC)

- **A falta de fijar la fecha** (prevista entre final de mayo y principio de junio): despliegue de la nueva versión que mejora el rendimiento de la plataforma central europea con la que se opera el Mercado Intradiario Continuo.

	2026				2027			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SIDC (IDA & MIC) Cambios relevantes programados	<p>14/1</p> <p>Acercamiento a 30 minutos de la entrega en Italia, Alemania, Eslovenia, Croacia, Rep. Checa, Finlandia y países bálticos</p>	<p>Actualización plataformas centrales IDA</p> <p>Actualización sistema central MIC</p> <p>17/3</p> <p>96 cierres en Francia y sus fronteras (excepto ES-FR)</p>	<p>Multi NEMO en IDA en países bálticos</p>	<p>Acercamiento a 30 minutos de la entrega en Holanda y Hungría</p> <p>Multi NEMO en IDA y MIC en Croacia</p> <p>Multi NEMO en IDA y MIC en Eslovenia</p>	<p>Actualización sistema central MIC</p> <p>Acercamiento a 30 minutos de la entrega en Bélgica, Bulgaria y Suecia</p> <p>Incorporación de ETPA en MIC en Austria, Francia y Bélgica</p>	<p>Acercamiento a 30 minutos de la entrega en Dinamarca</p>	<p>Actualización plataformas centrales IDA</p> <p>Actualización sistema central MIC</p> <p>Integración de Irlanda en IDA & MIC</p>	

Mercados acoplados

MERCADO INTRADIARIO CONTINUO: IMPLEMENTACIÓN DE 96 RONDAS

- Se están llevando a cabo **pruebas del modelo de 96 rondas con Agentes** para que puedan adaptar y verificar sus aplicativos.
 - Se han realizado pruebas de **ciclo completo** entre el pasado **9 de febrero** y el **30 de abril**.
 - Se están realizando **escenarios de emergencia** de IDA y MIC (anulaciones, retrasos, etc.) durante el mes de **mayo**.
 - Está previsto que las pruebas continúen **hasta la puesta en operación de las 96 rondas**.
 - Toda la información detallada se encuentra publicada en la [FAQ](#) correspondiente en el Portal de Asistencia.
 - **La participación de los Agentes** está siendo más baja de lo esperado, por lo que se recomienda a los mismo que colaboren más activamente en las pruebas restantes para garantizar el buen funcionamiento del mercado antes de la puesta en marcha.
- Con anterioridad la puesta en operación, OMIE:
 - Celebrará un **seminario** para explicar el procedimiento del día de puesta en real.
 - Publicará una **Instrucción** con los detalles del día de puesta en funcionamiento.
 - Realizará un **simulacro** del día de puesta en operación para que los agentes puedan probar sus procedimientos.

Mercados acoplados

MERCADO INTRADIARIO CONTINUO: MEDIDAS CORRECTIVAS

Con motivo del crecimiento de la carga en el MIC el proyecto europeo está valorando diferentes **medidas que se podrían aplicar temporalmente** en caso de que la plataforma central XBID alcanzara los límites técnicos del sistema:

- **Reducción de la profundidad del libro de órdenes:** el pasado 1 de diciembre se pasó de 100 a 50, y se retornará a 100 en junio con el despliegue de la nueva versión de XBID, que incorpora mejoras de rendimiento. En el caso de que con posterioridad se necesitara la aplicación de esta medida los agentes serían informados.
- **Reducción del *Price Tick*,** limitando el número de decimales del precio de las ofertas a 1 decimal. Se ha programado un periodo de pruebas a nivel europeo entre el 22 de junio y el 28 de agosto, de modo que los Agentes puedan adaptar y probar sus aplicativos antes de aplicar el cambio en producción de manera temporal a partir de octubre, con el objetivo de testear la efectividad de esta medida en condiciones reales. Se convocará a los Agentes con los detalles de dichas pruebas.
- **Bloqueo de la descarga de ficheros del módulo de capacidad (CMM) por los TSOs** para ficheros de gran tamaño que no son críticos para la operación del MIC. Se está revisando la efectividad de esta medida y analizando en qué circunstancia se aplicaría.
- **Limitación de las órdenes:** se están analizando las siguientes medidas:
 - *Order-to-Trade Ratio* (OTR) por NEMO: número de envíos/modificaciones/anulaciones de ofertas frente a número de transacciones
 - *Order per timeframe* por Agente: número de envíos/modificaciones/anulaciones de ofertas en una ventana móvil de tiempo

Está previsto que se publique un documento europeo acerca de las medidas anteriores en la página web del NEMO Committee con la última información disponible.

Mercados acoplados

SUBASTAS IDAS: NUEVO CASO EN LOS PROCEDIMIENTOS EUROPEOS (SIDC) DE *FALLBACK*

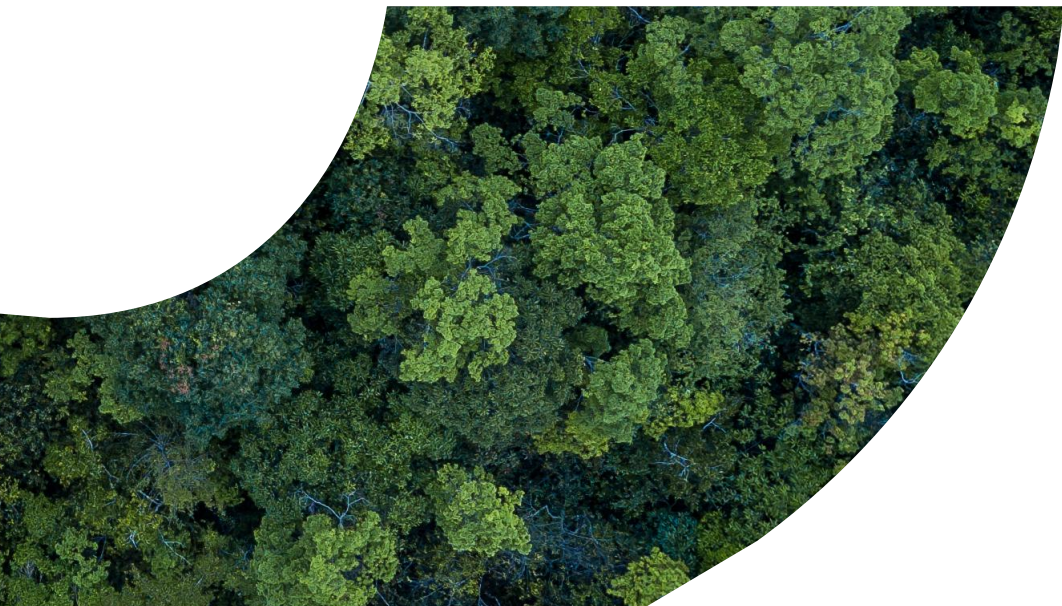
- El Comité de operación del SIDC está actualizando los procedimientos europeos para desarrollar el caso de problemas de los TSO durante su proceso de análisis de seguridad.
- Una vez aprobados los procedimientos, la Instrucción vigente 1/2026 será actualizada incorporando las modificaciones relevantes para la zona MIBEL.



09

Varios

- Consulta pública agregador independiente



Participación del Agregador independiente en los mercados

CONSULTA PUBLICA

- **El Real Decreto 88/2026**, de 11 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento general de suministro, comercialización y agregación de energía eléctrica recoge el **marco normativo de los nuevos sujetos del sistema eléctrico y, en particular, del agregador independiente** con la posibilidad de participar en los mercados diario e intradiarios entre otros. En dicho Real Decreto, en su Disposición final séptima se indica lo siguiente:

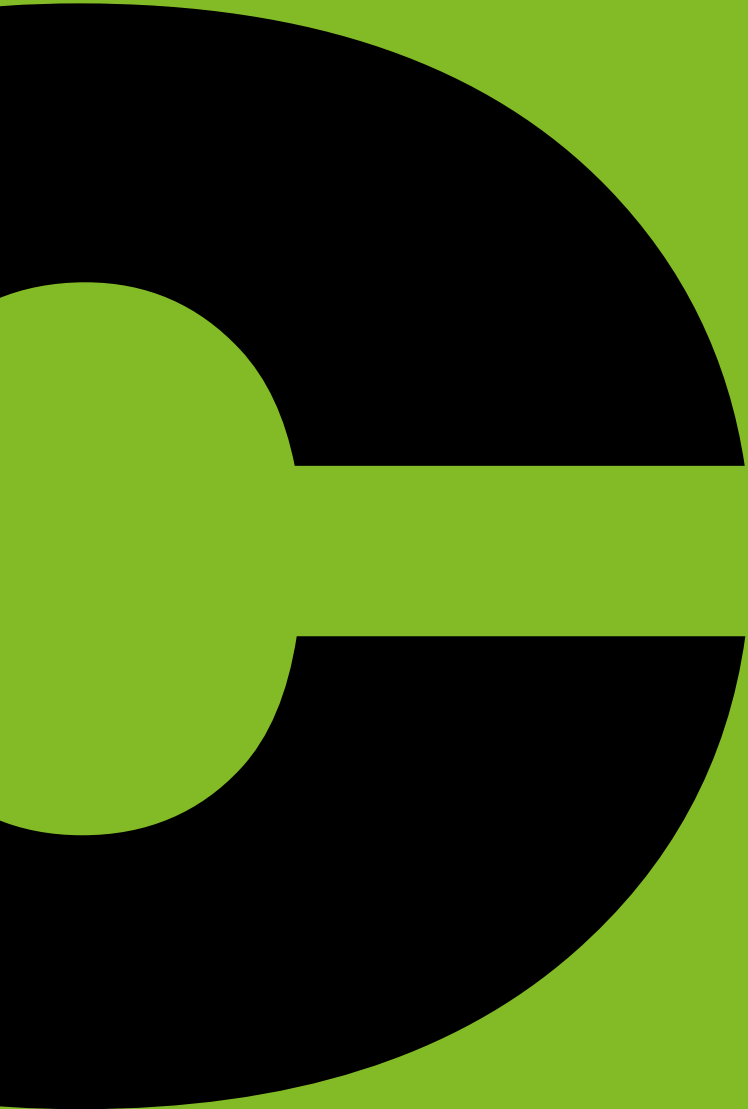
“Disposición final séptima. Adaptación de normativa para la adecuada implementación del modelo de agregador independiente.

En el plazo máximo de tres meses desde la entrada en vigor de este real decreto, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia adaptará las disposiciones normativas necesarias para la participación del agregador independiente en los mercados.”

- **La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) siguiendo el mandato anterior, instó a OMIE que realizara una propuesta de modificación de las Reglas de mercado** con el fin de permitir la participación del agregador independiente en el mercado de electricidad.

- **El 17 de marzo**, OMIE abrió una consulta pública para que los interesados puedan enviar sus comentarios, acerca de una nueva propuesta de Reglas incluyendo modificaciones sobre las Reglas vigentes aprobadas en la [Resolución de 28 de febrero de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia](#).

- **Tras la finalización de la consulta el 17 de abril** y una vez analizados los comentarios recibidos, OMIE ha elaborado una nueva propuesta de modificación de las reglas que ha sido publicada el **11 de mayo** ([enlace](#)). Los agentes fueron informados de dicha publicación por correo electrónico ese mismo día.



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 12/05/2026



01

Resultados económicos

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

03

Precio final medio

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

02

Cobros y pagos del mercado

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

04

Garantías de pago

Evolución garantías formalizadas por tipo
Índice de cobertura
Rating entidades financieras



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

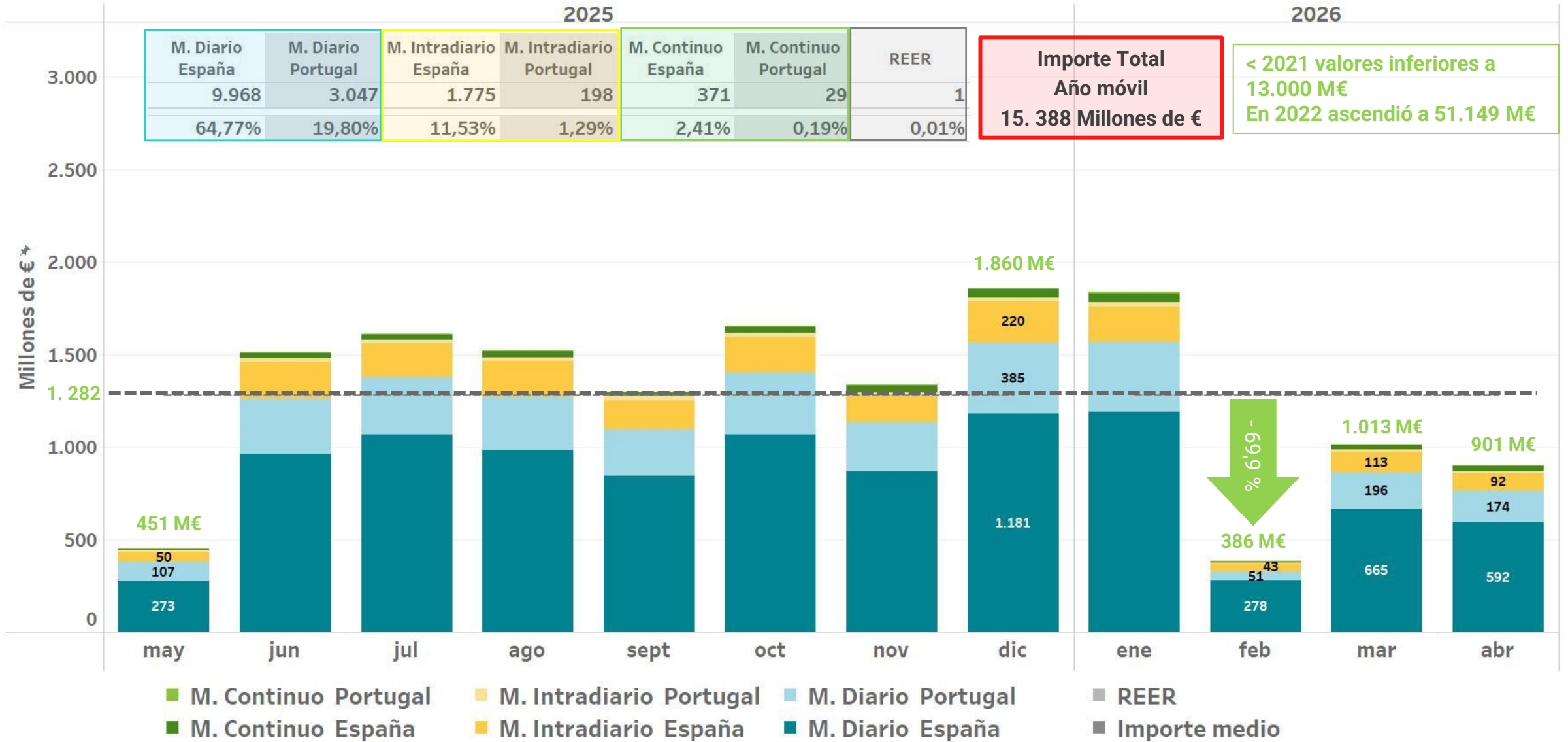
01

Resultados económicos del mercado

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



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE



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



VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

Desglose porcentual por mercado

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER
2025 may	60,56%	23,76%	11,13%	1,71%	2,56%	0,28%	0,01%
jun	63,71%	19,63%	13,05%	1,45%	1,99%	0,15%	0,01%
jul	66,04%	19,33%	11,18%	1,23%	2,04%	0,17%	0,01%
ago	64,47%	19,17%	12,60%	1,33%	2,25%	0,17%	0,01%
sept	64,74%	19,40%	12,10%	1,84%	1,82%	0,09%	0,01%
oct	64,58%	20,27%	11,53%	1,23%	2,26%	0,12%	0,00%
nov	64,96%	19,82%	11,17%	1,13%	2,72%	0,20%	0,00%
dic	63,50%	20,69%	11,81%	1,11%	2,75%	0,14%	0,00%
2026 ene	64,71%	20,70%	10,34%	1,19%	2,64%	0,41%	0,00%
feb	71,90%	13,33%	11,11%	0,53%	2,99%	0,12%	0,01%
mar	65,65%	19,37%	11,13%	1,22%	2,48%	0,15%	0,01%
abr	65,72%	19,26%	10,24%	1,34%	3,15%	0,27%	0,01%



Volúmen económico por mercado (Millones de €)

	M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradíaario España	M. Intradíaario Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	REER	IMPORTE TOTAL
2025 may	273	107	50	8	12	1	0	451
jun	964	297	198	22	30	2	0	1.514
jul	1.066	312	180	20	33	3	0	1.614
ago	981	292	192	20	34	3	0	1.521
sept	842	252	157	24	24	1	0	1.301
oct	1.068	335	191	20	37	2	0	1.654
nov	867	265	149	15	36	3	0	1.335
dic	1.181	385	220	21	51	3	0	1.860
2026 ene	1.189	381	190	22	49	8	0	1.838
feb	278	51	43	2	12	0	0	386
mar	665	196	113	12	25	2	0	1.013
abr	592	174	92	12	28	2	0	901
Total	9.968	3.047	1.775	198	371	29	1	15.388

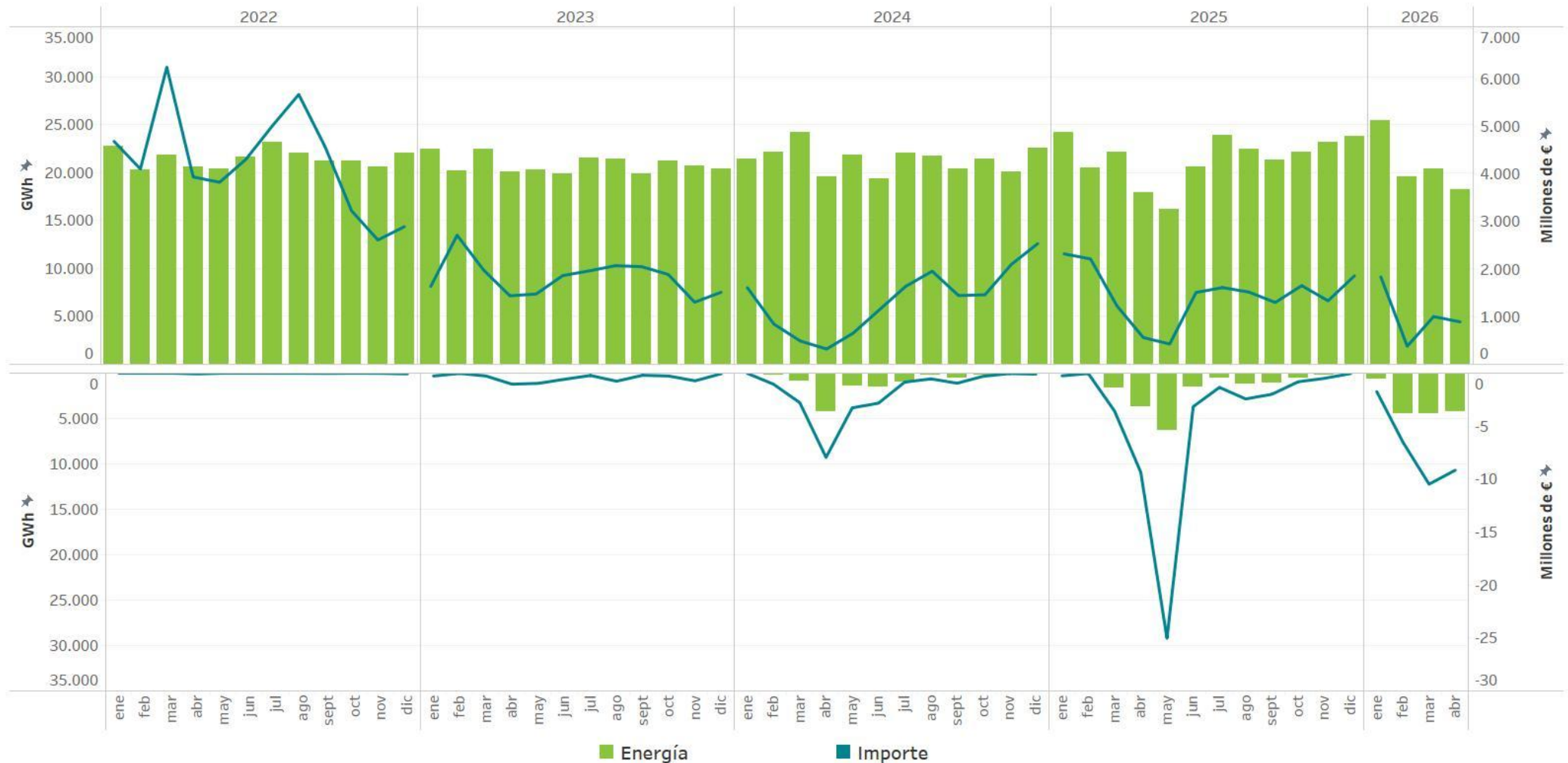


La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Precios Positivos



Precios Negativos

- 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.



EVOLUCIÓN DE LAS COMPRAS EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Precios positivos

Precios negativos

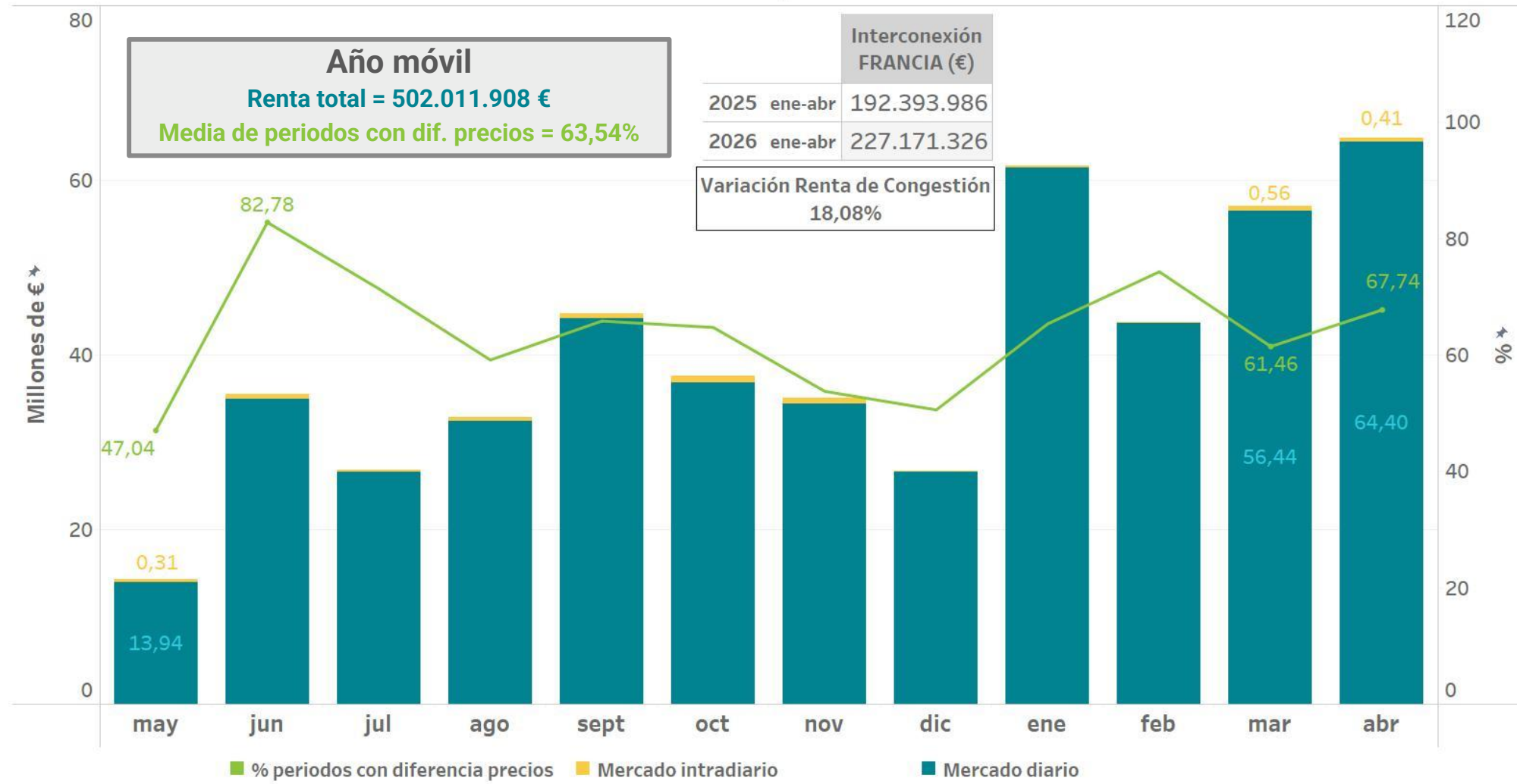
	2022		2023		2024		2025		2026			2022		2023		2024		2025		2026	
	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe		Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe	Energía	Importe
ene	22.767	4.689	22.483	1.637	21.370	1.610	24.229	2.322	25.409	1.837	ene	0	0,00	52	0,27	5	0,02	39	0,25	633	1,74
feb	20.311	4.108	20.144	2.716	22.150	846	20.456	2.216	19.530	380	feb	0	0,00	4	0,03	186	1,05	6	0,04	4.454	6,52
mar	21.798	6.248	22.456	1.985	24.204	490	22.182	1.229	20.382	1.003	mar	0	0,00	33	0,26	830	2,79	1.666	3,58	4.491	10,48
abr	20.545	3.940	20.065	1.439	19.549	321	17.908	562	18.224	892	abr	8	0,07	145	1,04	4.222	7,95	3.642	9,36	4.291	9,17
may	20.392	3.828	20.240	1.479	21.822	652	16.152	427			may	0	0,00	94	0,96	1.451	3,27	6.281	25,03		
jun	21.642	4.313	19.842	1.865	19.383	1.147	20.578	1.511			jun	0	0,00	43	0,58	1.551	2,83	1.510	3,16		
jul	23.185	5.016	21.563	1.965	22.085	1.640	23.886	1.613			jul	0	0,01	43	0,22	924	0,85	578	1,34		
ago	22.060	5.676	21.437	2.073	21.729	1.957	22.395	1.519			ago	1	0,01	82	0,76	188	0,54	1.153	2,43		
sept	21.208	4.572	19.867	2.052	20.346	1.445	21.360	1.300			sept	2	0,02	18	0,20	534	0,95	1.134	1,99		
oct	21.218	3.229	21.228	1.889	21.462	1.461	22.139	1.654			oct	1	0,00	64	0,27	189	0,29	497	0,82		
nov	20.598	2.614	20.691	1.306	20.072	2.101	23.165	1.335			nov	2	0,02	85	0,73	6	0,04	171	0,49		
dic	22.035	2.894	20.396	1.514	22.554	2.538	23.761	1.861			dic	26	0,07	15	0,06	25	0,09	6	0,04		
Total	257.758	51.127	250.411	21.920	256.728	16.209	258.212	17.549	83.544	4.112	Total	41	0,20	677	5,38	10.111	20,67	16.682	48,52	13.869	27,90

Energía (GWh)
Importe (Millones de €)



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

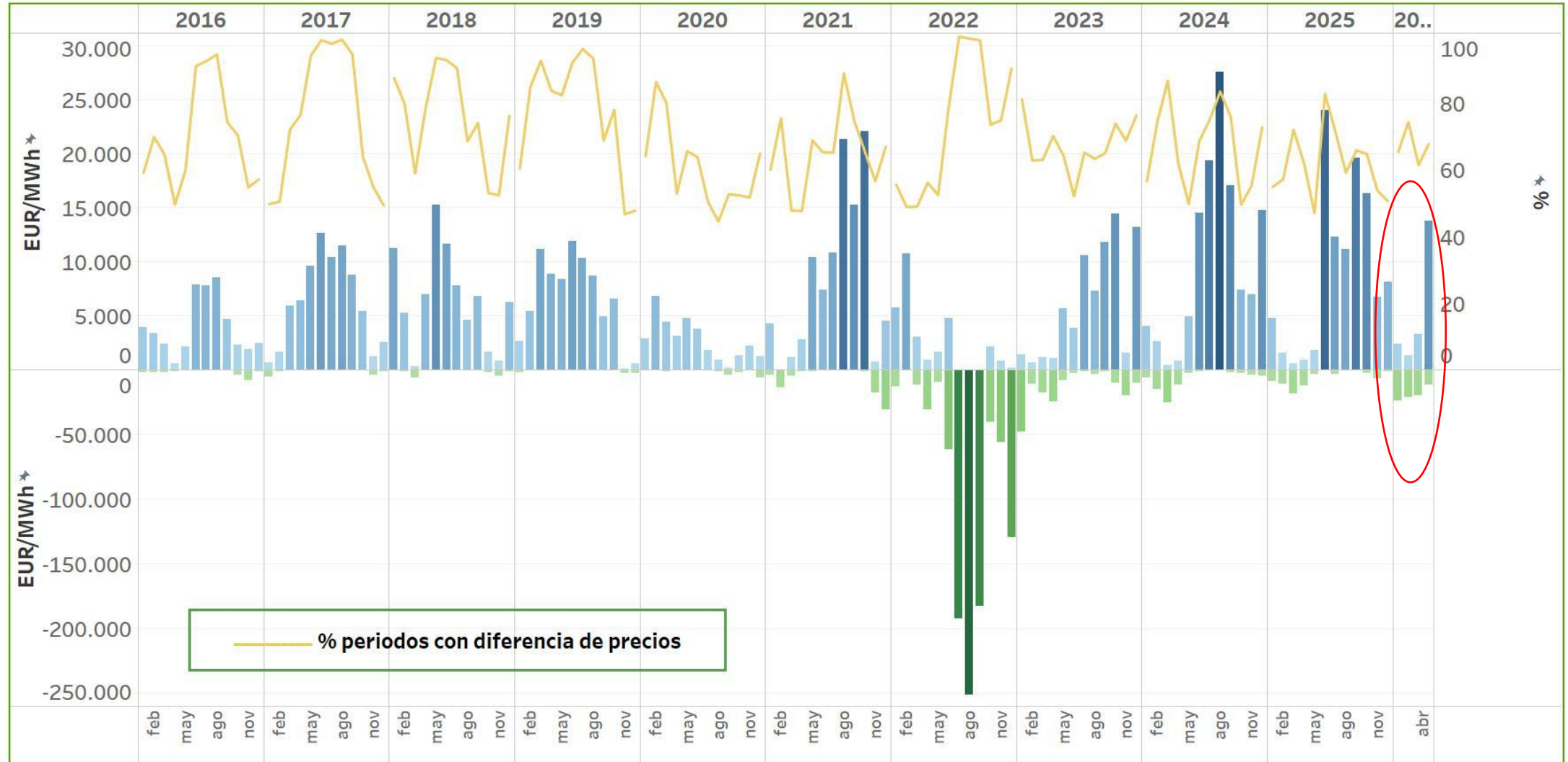


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

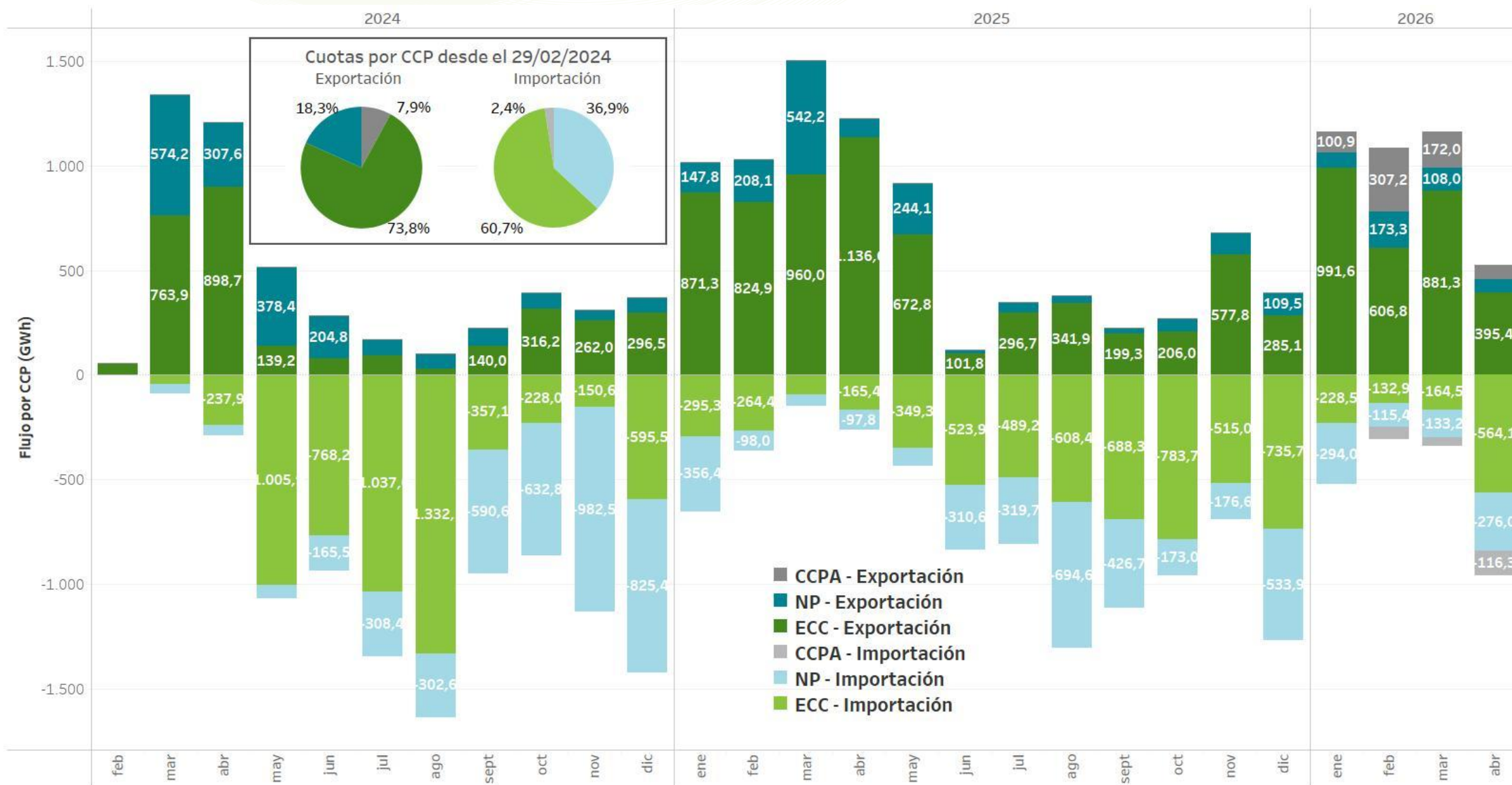


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

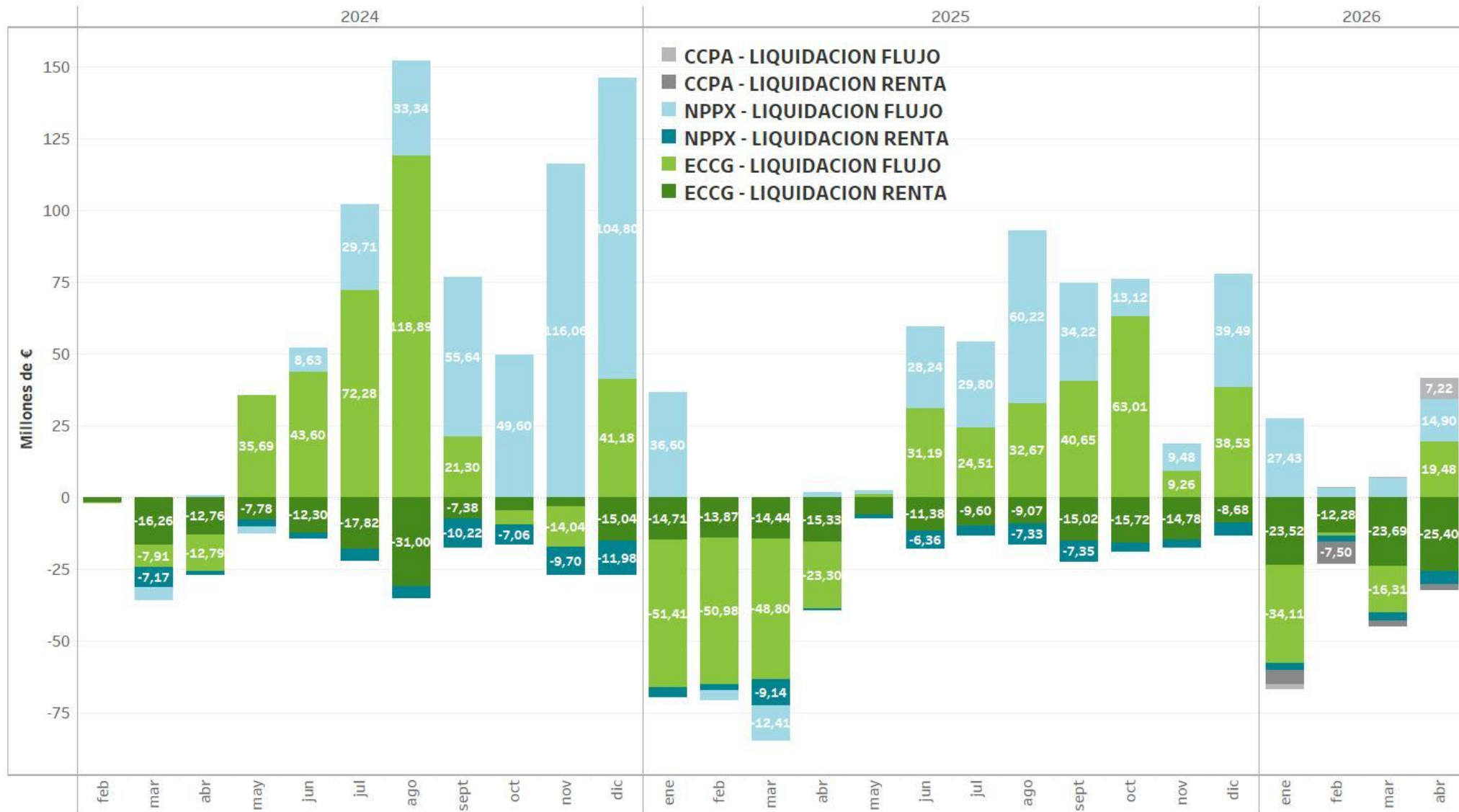
ACUMULADOS MENSUALES



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

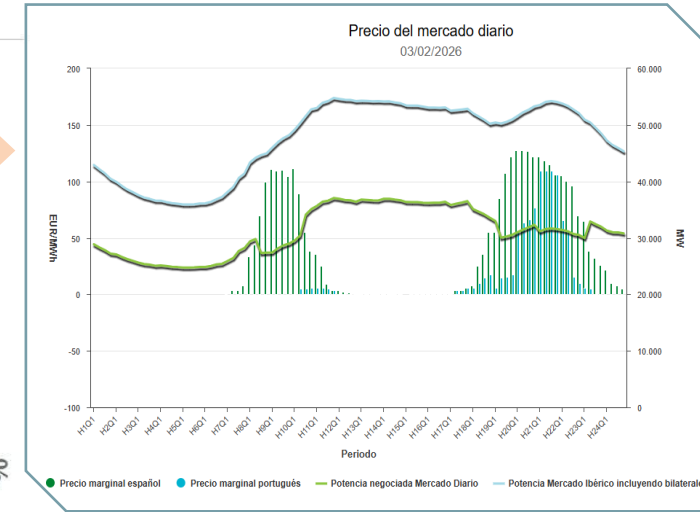
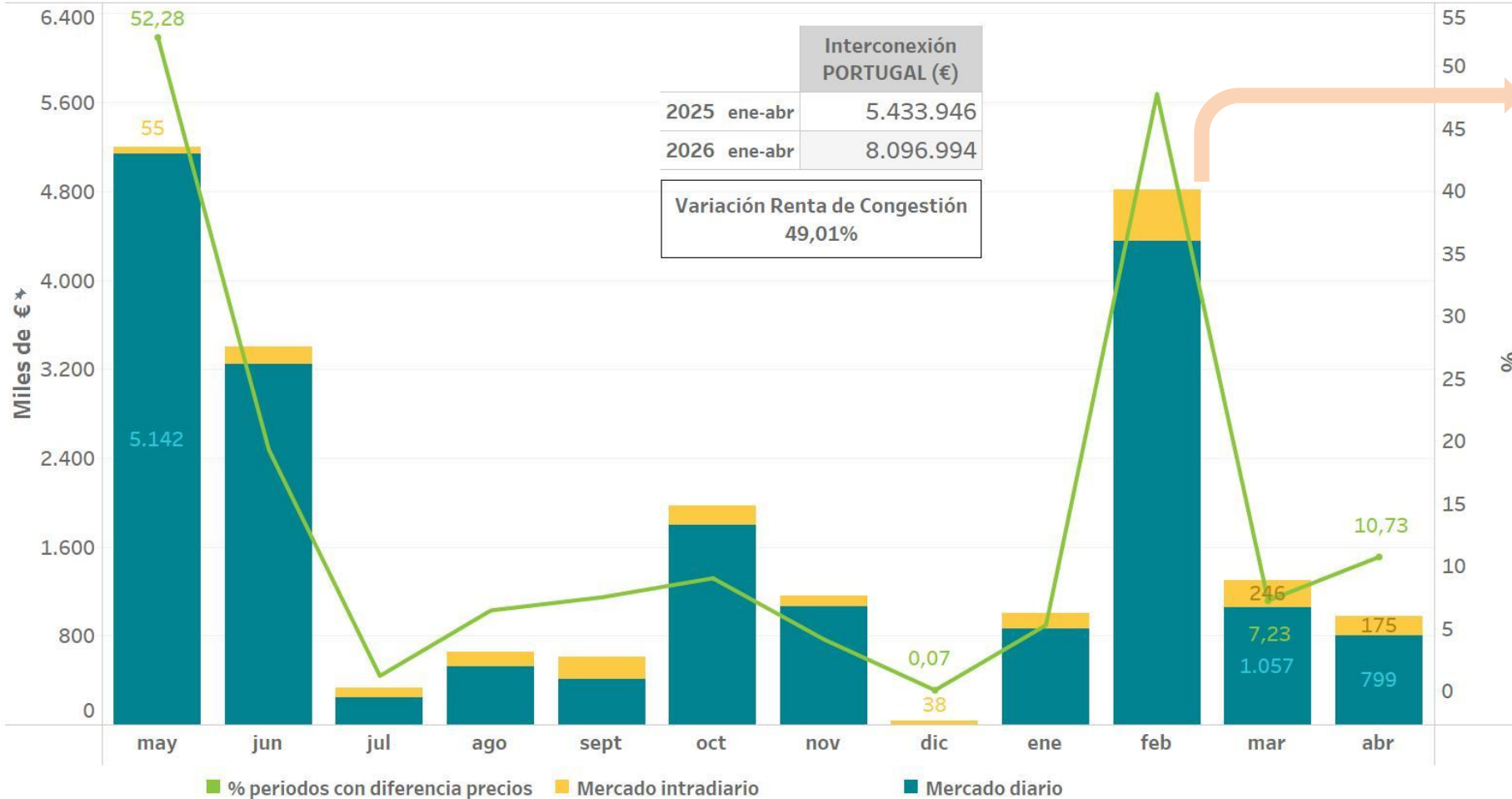


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal



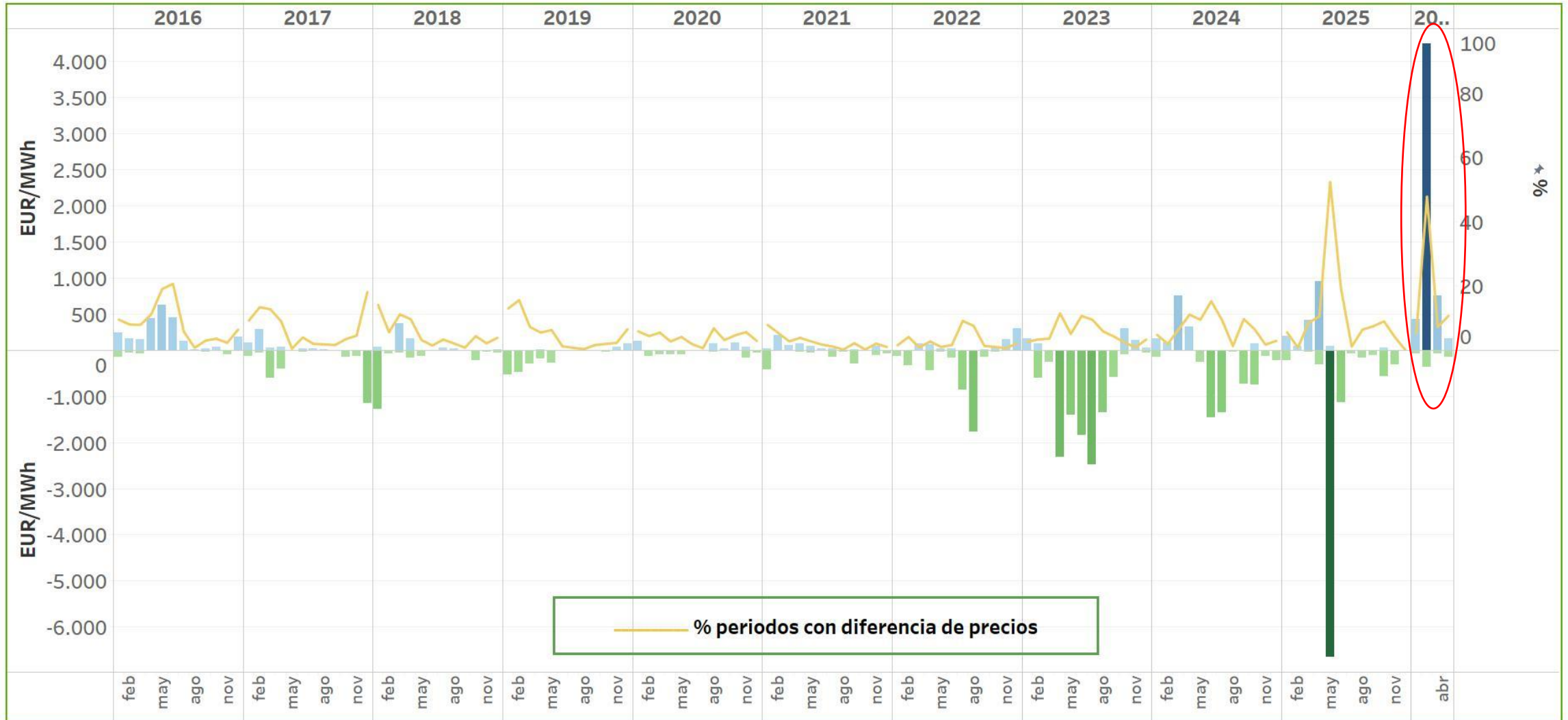
Año móvil
Renta total = 21.467.690 €
Media de periodos con dif. precios = 14,25%

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 % periodos con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % periodos con diferencia de precios
2025	may	5.197.126	14.252.208	19.449.334	52,28	47,04
	jun	3.406.457	35.489.241	38.895.698	19,31	82,78
	jul	329.020	26.766.530	27.095.550	1,21	71,37
	ago	656.513	32.817.401	33.473.914	6,45	59,14
	sep	609.856	44.742.897	45.352.753	7,50	65,83
	oct	1.969.246	37.586.209	39.555.455	9,03	64,73
	nov	1.163.391	35.024.891	36.188.282	4,13	53,75
	dic	39.086	26.693.514	26.732.600	0,07	50,57
2026	ene	1.001.652	61.676.218	62.677.870	5,28	65,36
	feb	4.818.603	43.694.901	48.513.504	47,77	74,29
	mar	1.303.114	56.996.542	58.299.656	7,23	61,46
	abr	973.624	64.803.665	65.777.289	10,73	67,74
Total		21.467.690	480.544.218	502.011.908	14,25	63,54

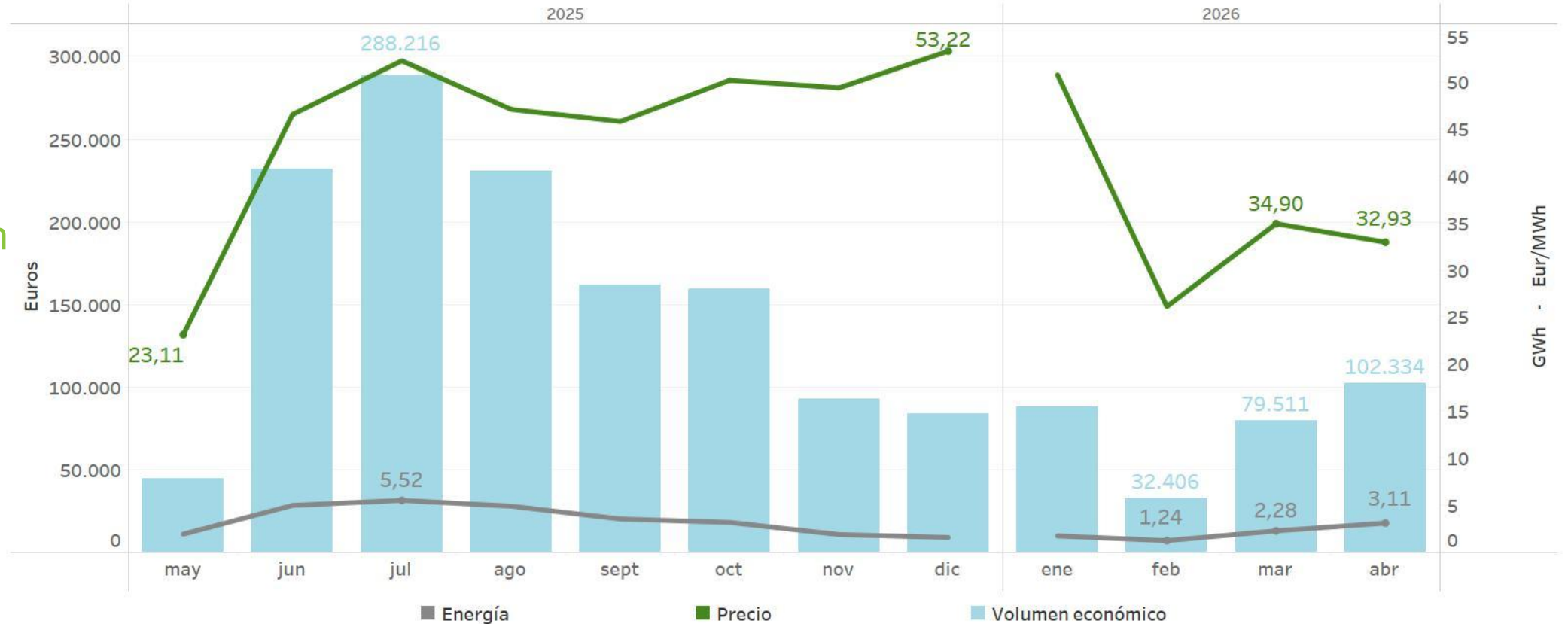
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Retribución de las instalaciones adscritas al REER

Liquidación
Año móvil



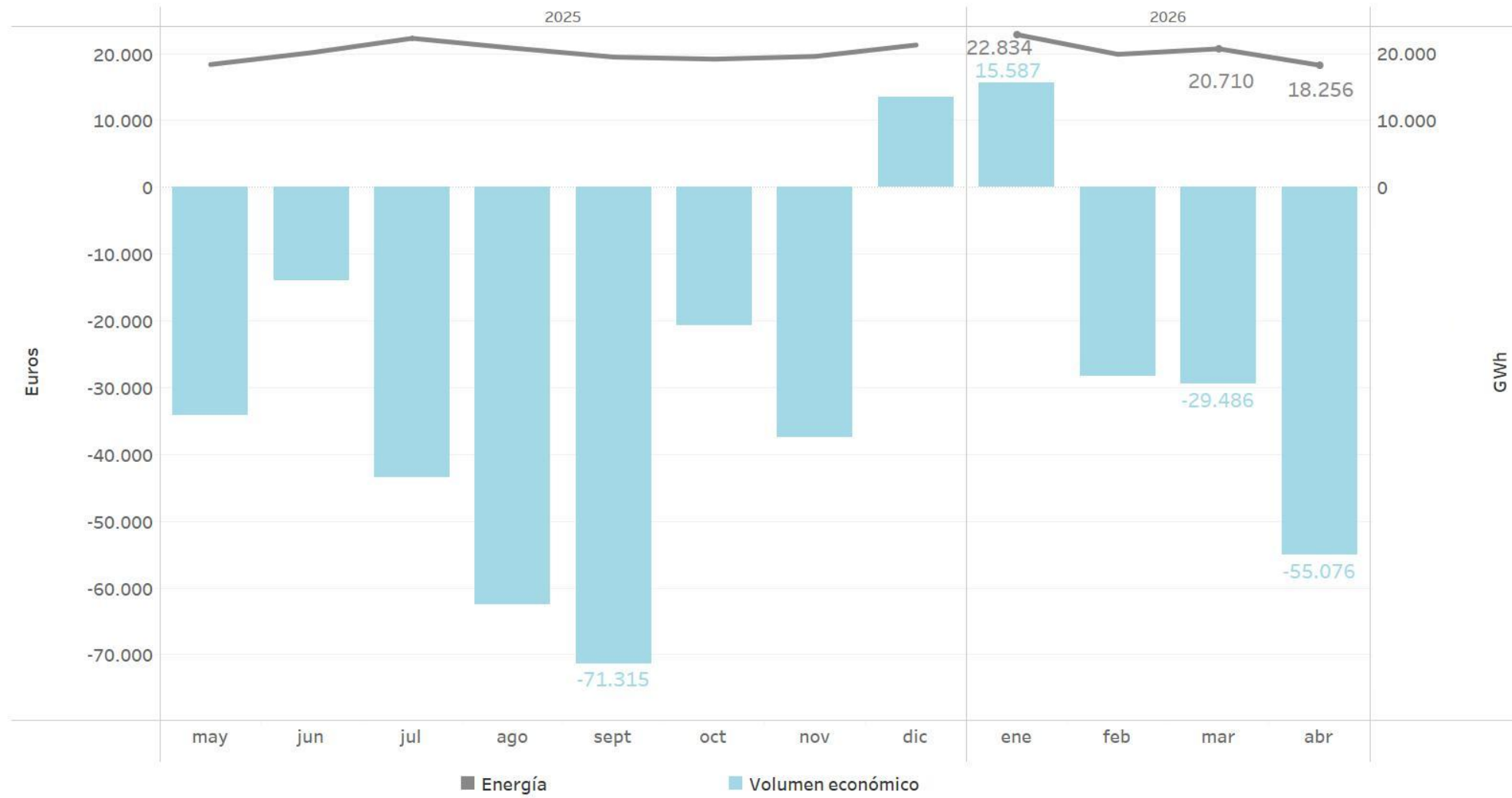
Cómputo de
energía de
subasta

Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (MWh)			Energía Mínima de subasta (MWh)	Energía Máxima de subasta (MWh)	% sobre Energía Mínima	% sobre Energía Máxima
Energía de subasta	Energía Pr. mercado <= Pr. exención cobro	Energía total liquidada				
32.234,793	6.392,550	38.627,343	439.128,0	673.329,6	7,34%	4,79%



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Liquidación del Excedente/Déficit del REER repercutido a la demanda nacional – Año móvil



RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN DEL REER

Resumen de la liquidación - Año móvil

- (1) Incluye la energía negociada en los mercados diario e intradiario, así como la energía negociada en los servicios de ajustes del sistema
 (2) El precio de exención de cobro está fijado en 0 Eur/MWh

	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas al REER (1) (MWh)			Nº periodos 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)
Mayo	44.662,84	941,223	990,991	1.932,214	269	-34.224,29	18.365.852,625	0,001863
Junio	231.757,81	4.408,508	575,275	4.983,783	86	-13.922,36	20.133.074,125	0,000692
Julio	288.215,88	5.223,345	298,275	5.521,620	30	-43.467,97	22.279.709,375	0,001951
Agosto	230.576,47	4.441,275	460,550	4.901,825	57	-62.554,46	20.818.275,800	0,003005
Septiem.	162.011,90	3.116,250	424,975	3.541,225	66	-71.314,79	19.474.712,800	0,003662
Octubre	159.297,59	3.022,553	155,025	3.177,578	107	-20.656,27	19.166.189,725	0,001078
Noviem.	93.017,65	1.761,450	124,400	1.885,850	72	-37.408,63	19.577.240,200	0,001911
Diciem.	83.898,16	1.564,765	11,550	1.576,315	0	13.473,10	21.280.993,975	-0,000633
Enero	88.284,39	1.631,542	109,650	1.741,192	85	15.586,59	22.833.688,625	-0,000683
Febrero	32.406,19	644,000	597,300	1.241,300	851	-28.324,09	19.886.295,175	0,001424
Marzo	79.510,82	1.567,415	710,540	2.277,955	620	-29.485,98	20.709.881,350	0,001424
Abril	102.334,20	2.021,817	1.085,400	3.107,217	718	-55.075,50	18.255.607,075	0,003017
TOTAL	1.595.973,90	30.344,143	5.543,931	35.888,074	2.961	-367.374,65	242.781.520,850	0,001513

Cómputo de la energía de subasta de las instalaciones adscritas

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				
32.234,793	6.392,550	38.627,343	439.128,0	673.329,6	7,34%	4,79%

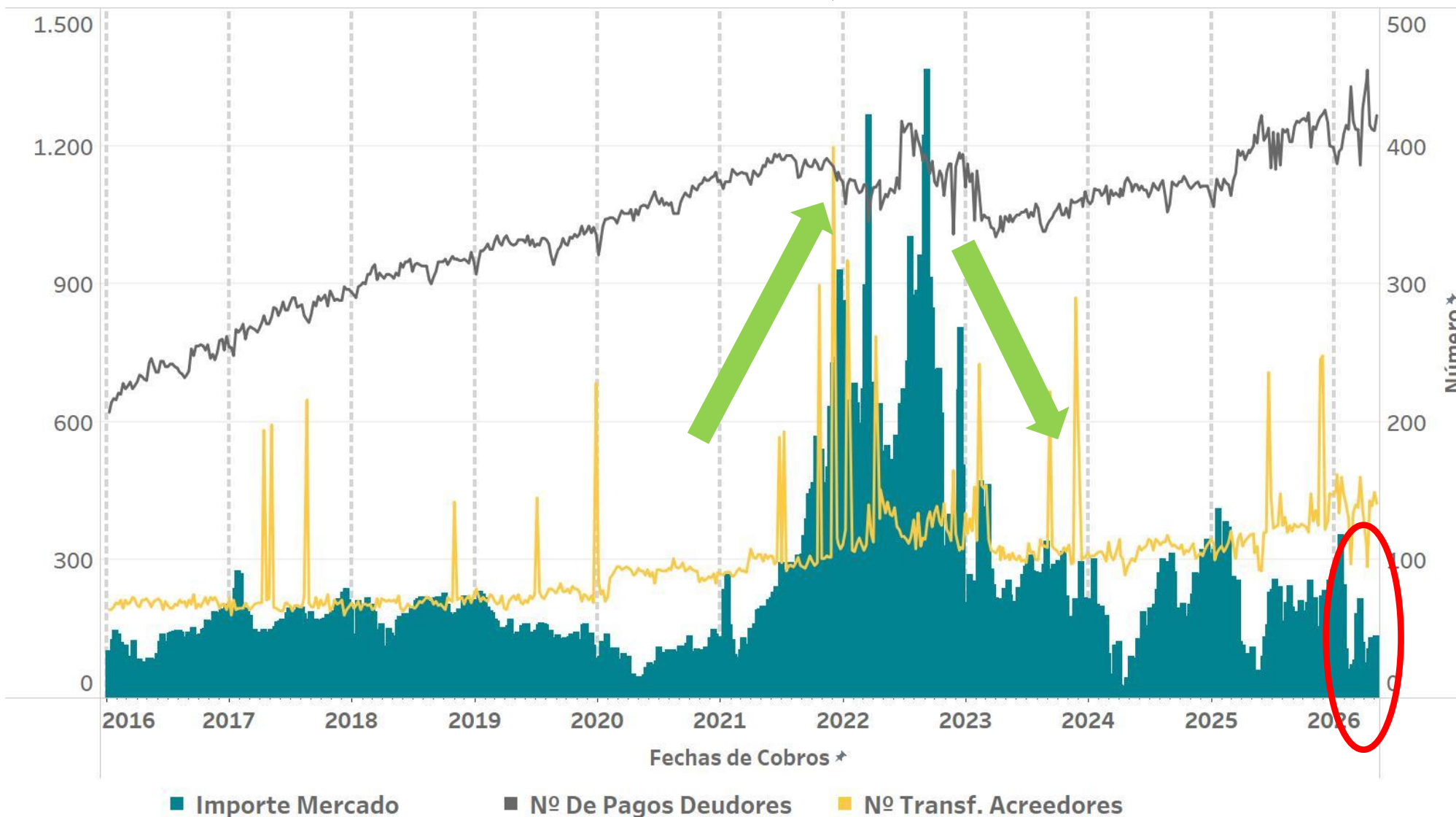


02

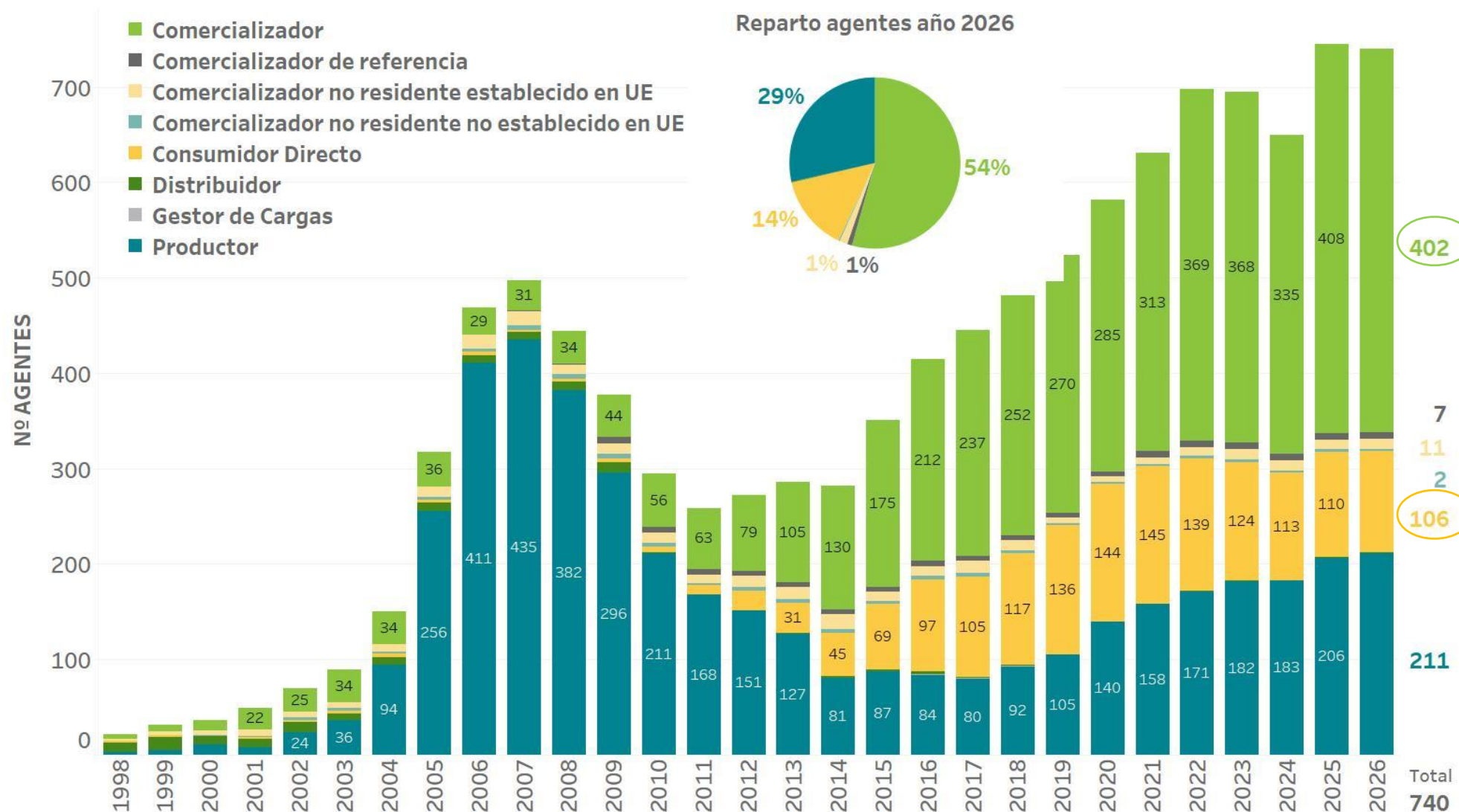
Cobros y pagos del mercado

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

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

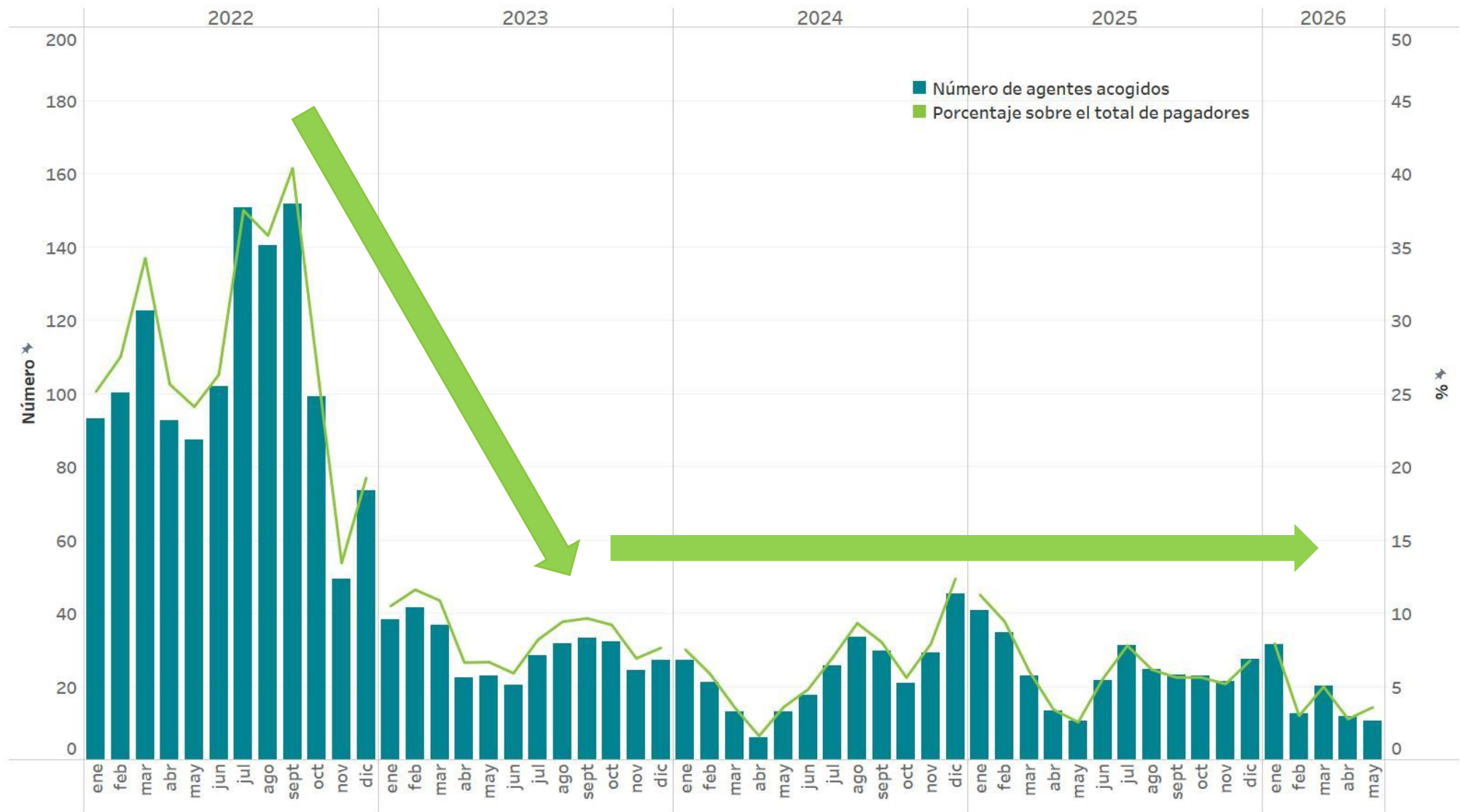


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



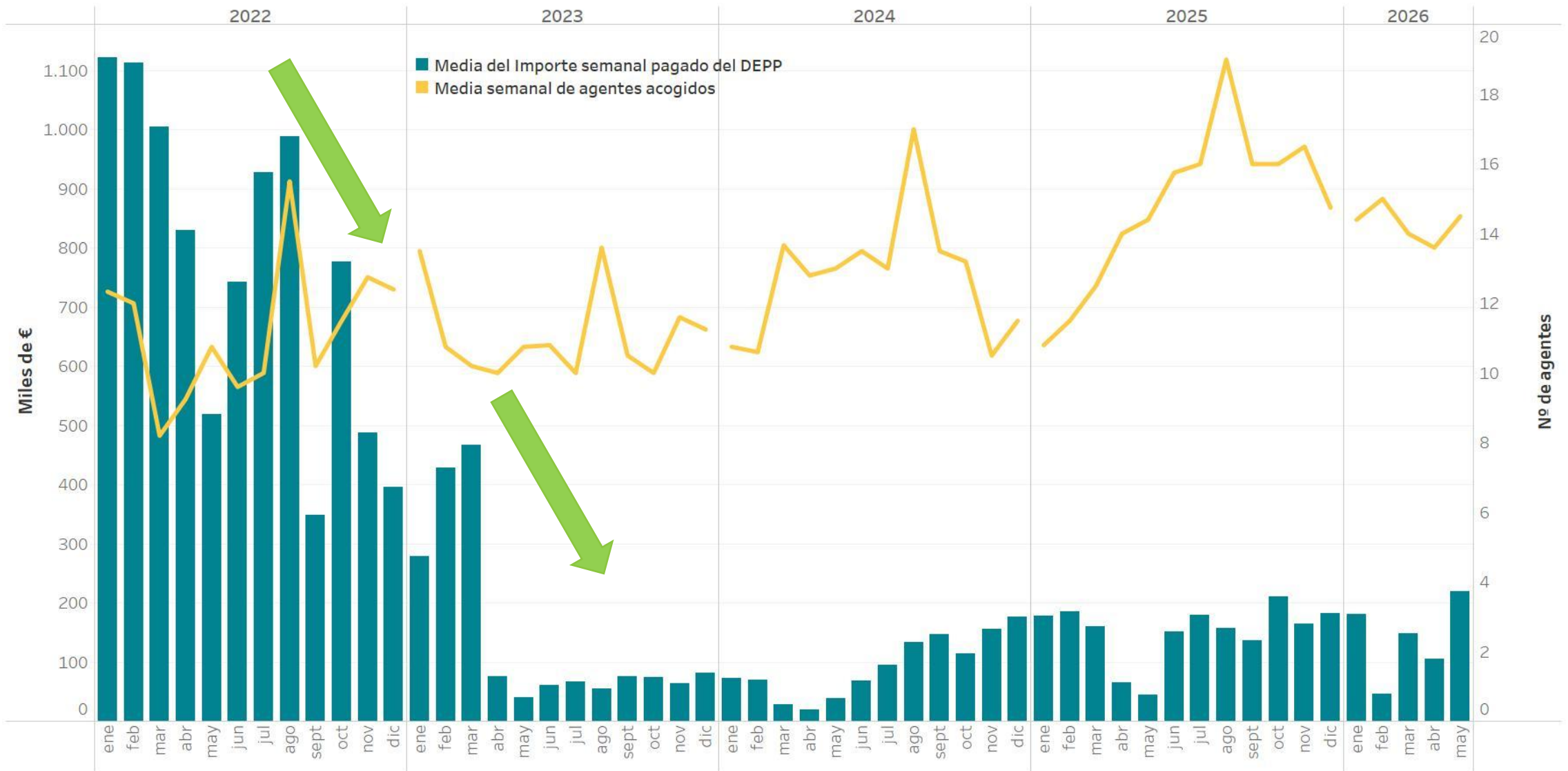
PAGOS ANTICIPADOS

EVOLUCIÓN DE AGENTES ACOGIDOS



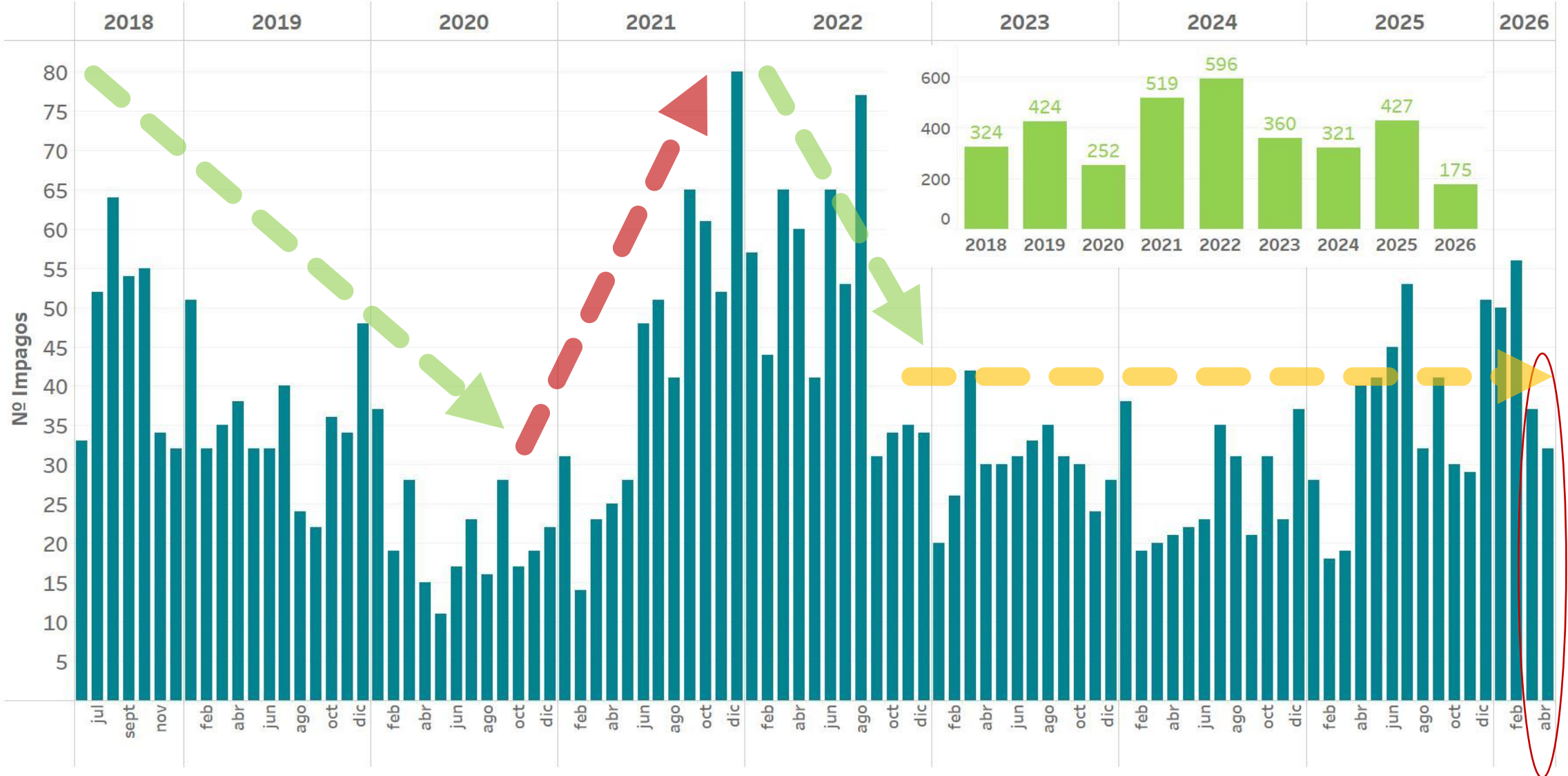
DEPÓSITO EN EFECTIVO PARA PAGOS

EVOLUCIÓN DE AGENTES ACOGIDOS



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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



03

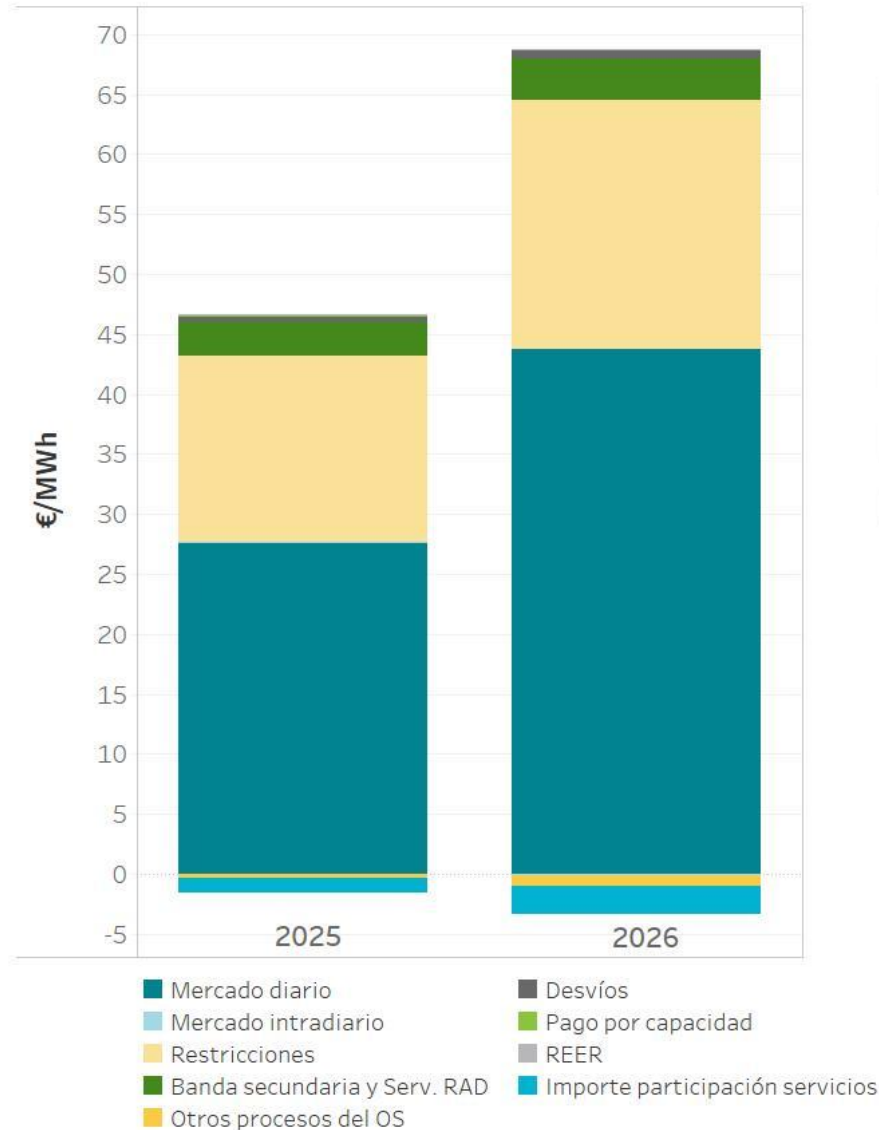
Precio final medio

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



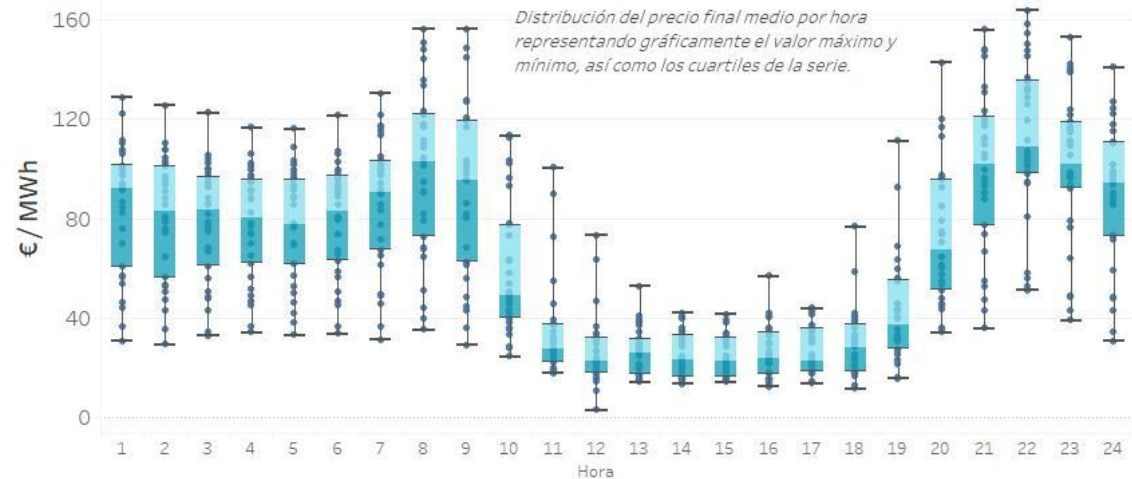
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

ABRIL



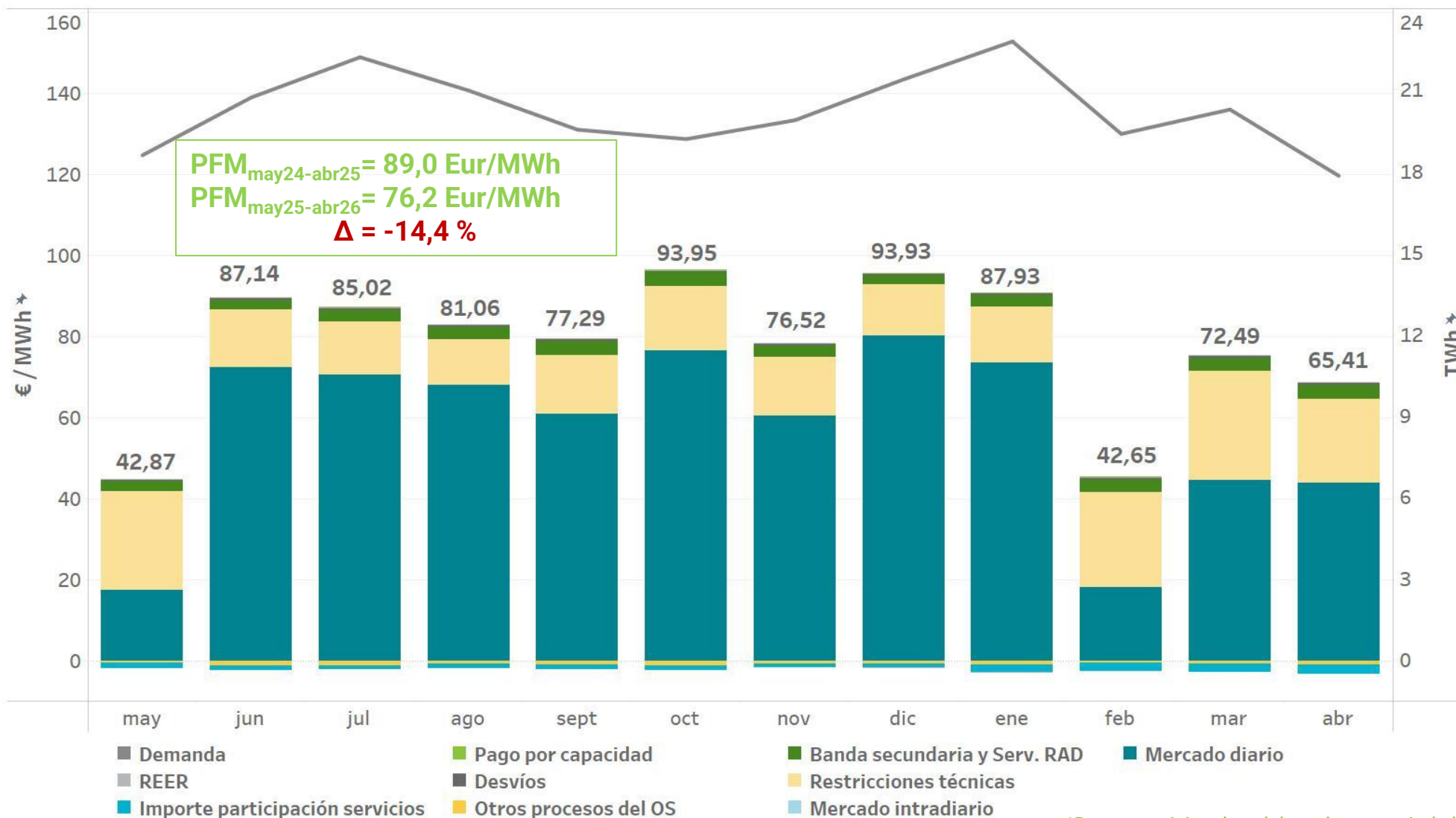
Mercado/Proceso	Año 2025		Año 2026		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	27,66	61,39	43,79	66,95	58,32
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,09	-0,13	
Restricciones	15,55	34,50	20,71	31,66	33,22
Banda secundaria y Serv. RAD	2,74	6,09	3,48	5,32	26,88
Otros procesos del OS	-0,38	-0,83	-0,92	-1,41	145,38
Desvíos	0,52	1,16	0,60	0,91	13,81
Pago por capacidad	0,14	0,32	0,13	0,20	-7,25
REER	0,00	0,01	0,00	0,00	30,92
Importe participación servicios	-1,18	-2,62	-2,30	-3,52	94,85
TOTAL	45,06	100,00	65,41	100,00	45,17

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



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL



*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

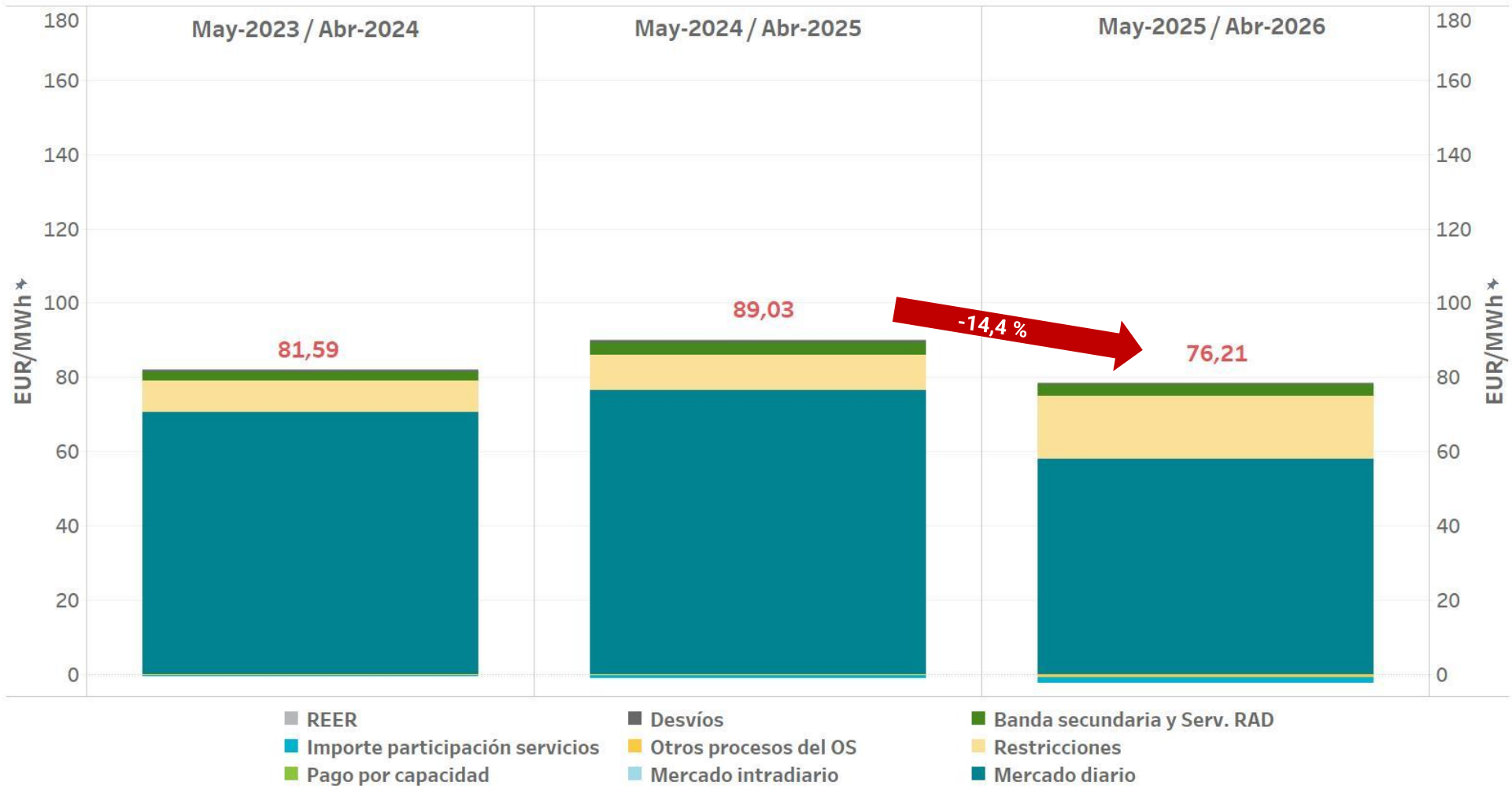
	Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones técnicas	Banda secundaria y Servicios RAD	Otros procesos del OS	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participación servicios	REER	Precio final medio	
2025	mayo	17,43	-0,07	24,45	2,43	-0,56	0,33	0,13	-1,27	0,00	42,87
	junio	72,47	-0,13	14,21	2,28	-1,20	0,47	0,15	-1,10	0,00	87,14
	julio	70,44	-0,15	13,23	2,79	-1,03	0,55	0,28	-1,08	0,00	85,02
	agosto	67,97	-0,10	11,35	3,06	-0,75	0,43	0,14	-1,04	0,00	81,06
	septiembre	60,85	-0,14	14,50	3,43	-0,79	0,50	0,15	-1,22	0,00	77,29
	octubre	76,65	-0,21	15,88	3,45	-0,99	0,32	0,14	-1,30	0,00	93,95
	noviembre	60,52	-0,21	14,43	2,80	-0,49	0,41	0,18	-1,13	0,00	76,52
	diciembre	80,19	-0,20	12,70	2,15	-0,50	0,29	0,27	-0,97	0,00	93,93
2026	enero	73,48	-0,13	13,83	2,90	-0,96	0,41	0,24	-1,84	0,00	87,93
	febrero	18,09	-0,17	23,50	3,06	-0,45	0,44	0,25	-2,08	0,00	42,65
	marzo	44,60	-0,14	26,90	3,16	-0,59	0,58	0,17	-2,20	0,00	72,49
	abril	43,79	-0,09	20,71	3,48	-0,92	0,60	0,13	-2,30	0,00	65,41
Año móvil	58,09	-0,15	16,94	2,91	-0,77	0,44	0,19	-1,45	0,00	76,21	

*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-2023 / Abr-2024		May-2024 / Abr-2025		May-2025 / Abr-2026	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	70,65	86,60	76,55	85,98	58,10	76,23
Restricciones	8,39	10,29	9,49	10,66	16,94	22,23
Banda secundaria y Serv. RAD	2,41	2,95	3,30	3,71	2,91	3,81
Mercado intradiario	-0,08	-0,10	-0,09	-0,10	-0,15	-0,19
Otros procesos del OS	-0,10	-0,13	-0,11	-0,13	-0,78	-1,02
Pago por capacidad	0,24	0,29	0,21	0,23	0,19	0,25
Desvíos	0,46	0,56	0,46	0,52	0,45	0,59
Importe participación servicios	-0,38	-0,46	-0,78	-0,87	-1,45	-1,90
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	81,59	100,00	89,03	100,00	76,21	100,00

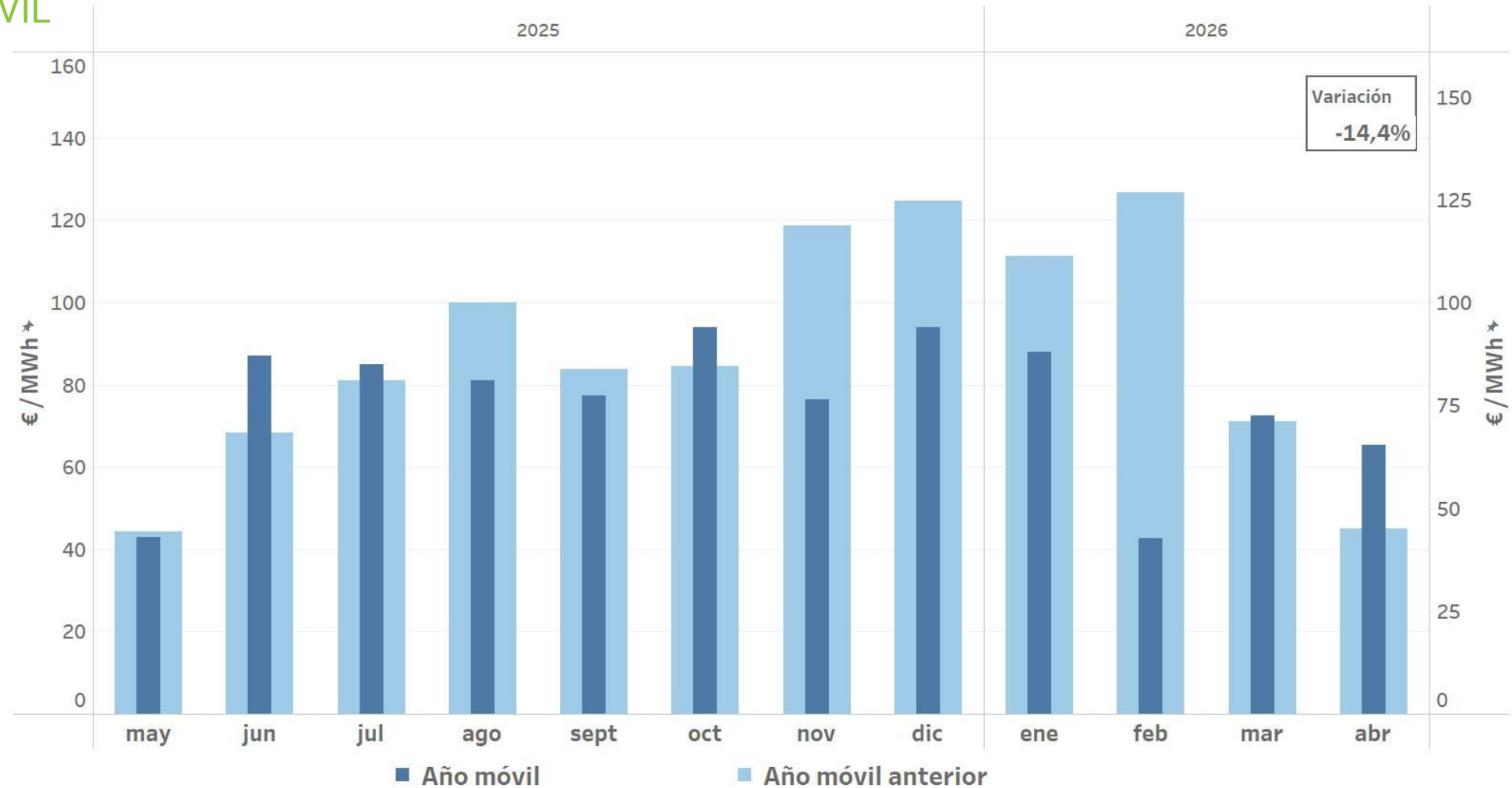
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.

*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



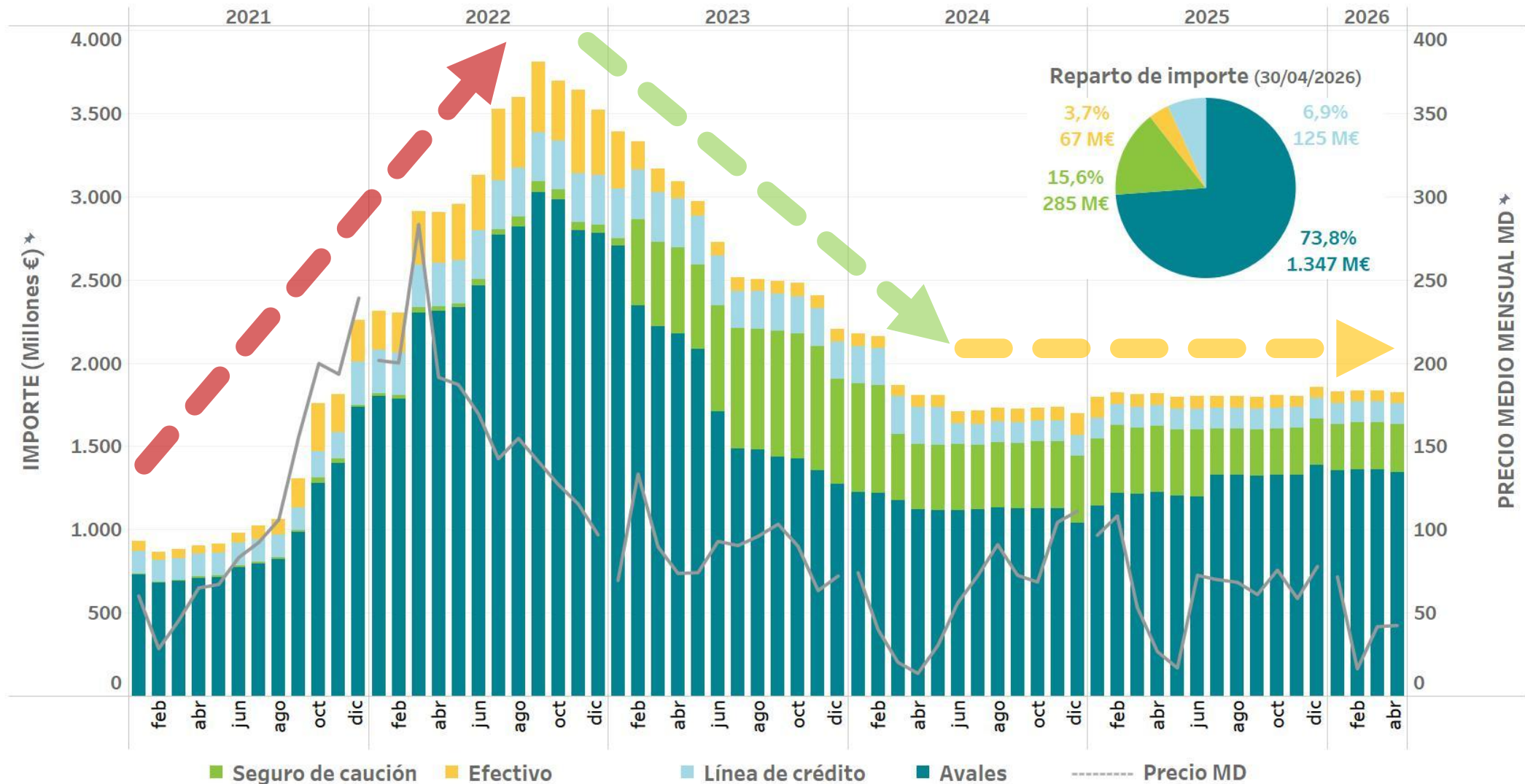
04

Garantías formalizadas en el mercado

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

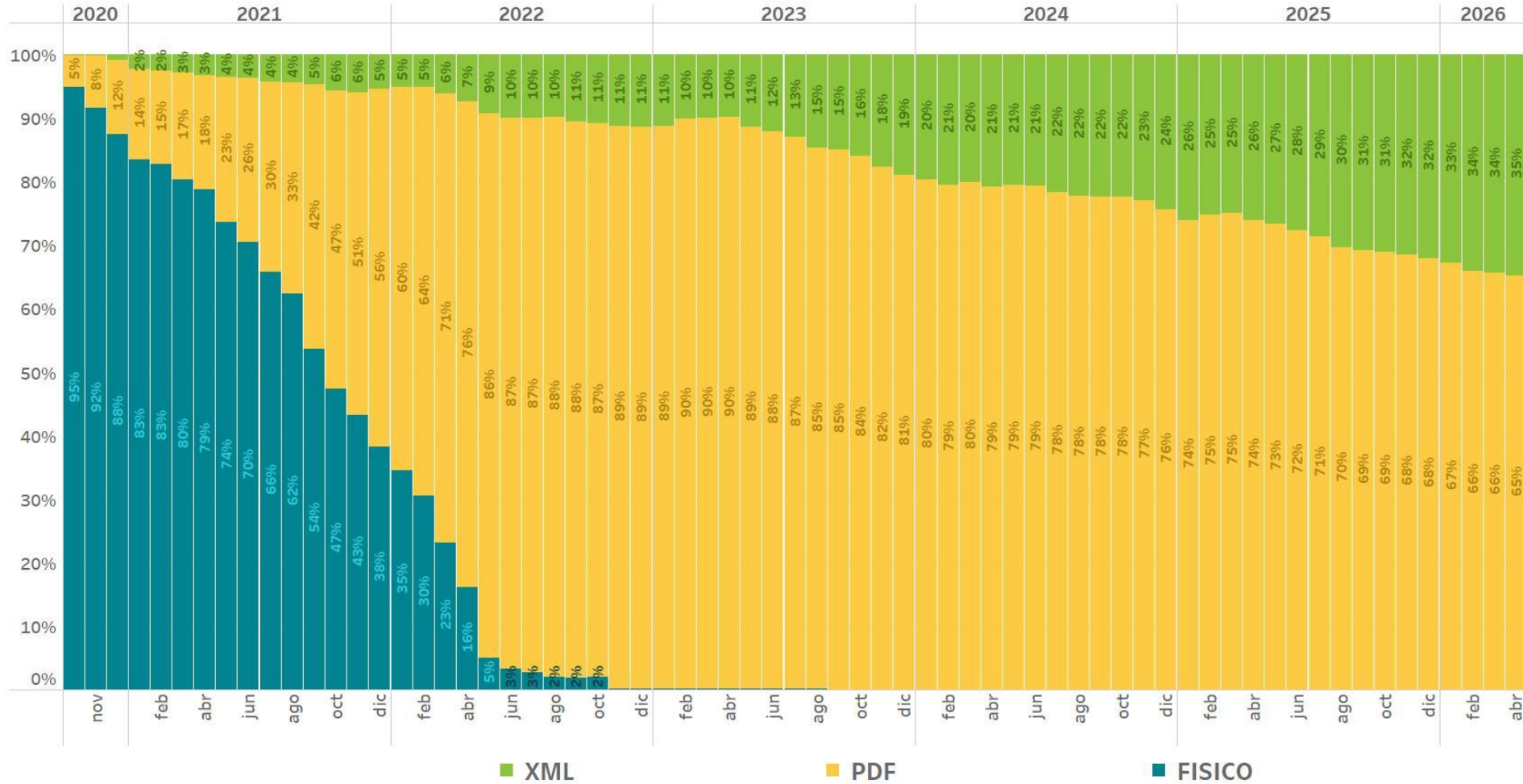


EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/04/2026



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER
- DEUTSCHE BANK

Estas entidades suponen el **72%** del total de avales formalizados en OMIE.

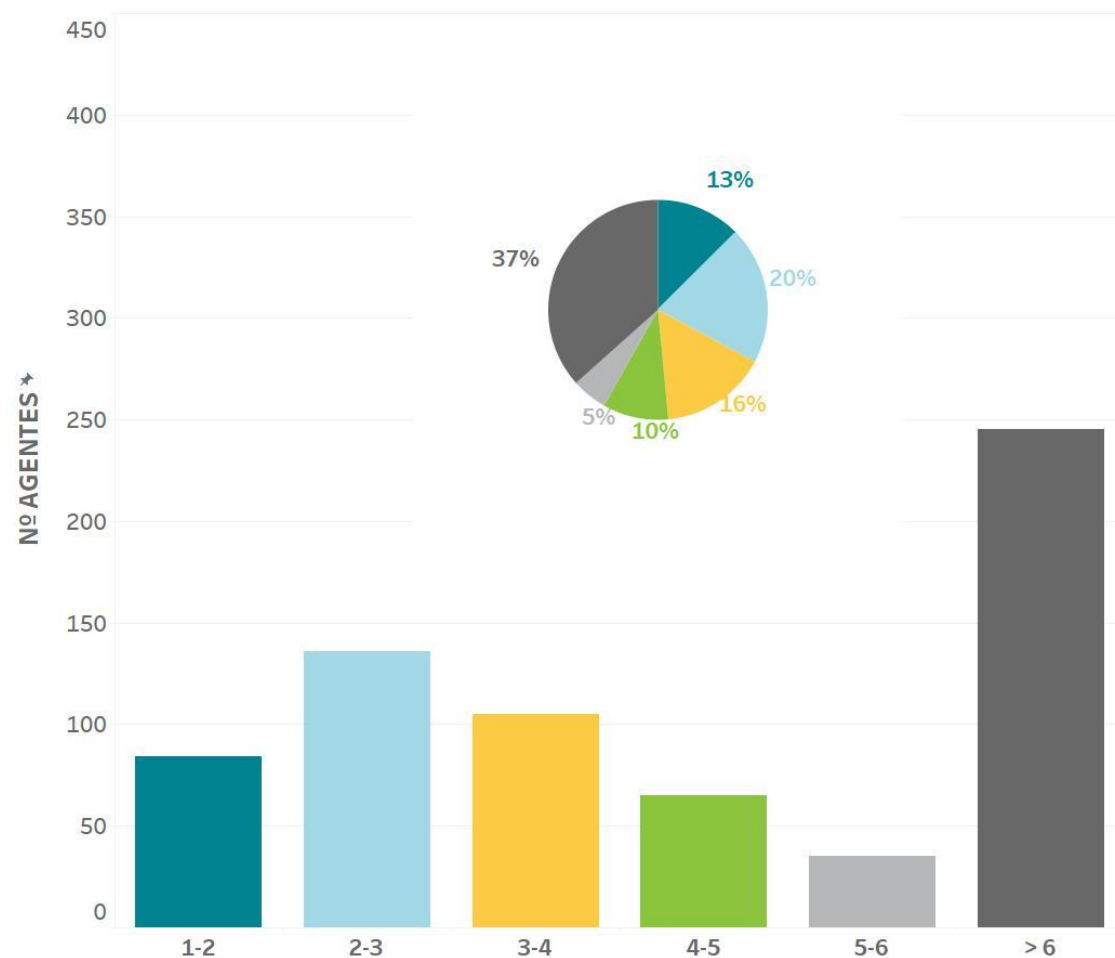
OMIE está trabajando con otras entidades financieras para que emitan avales XML.

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

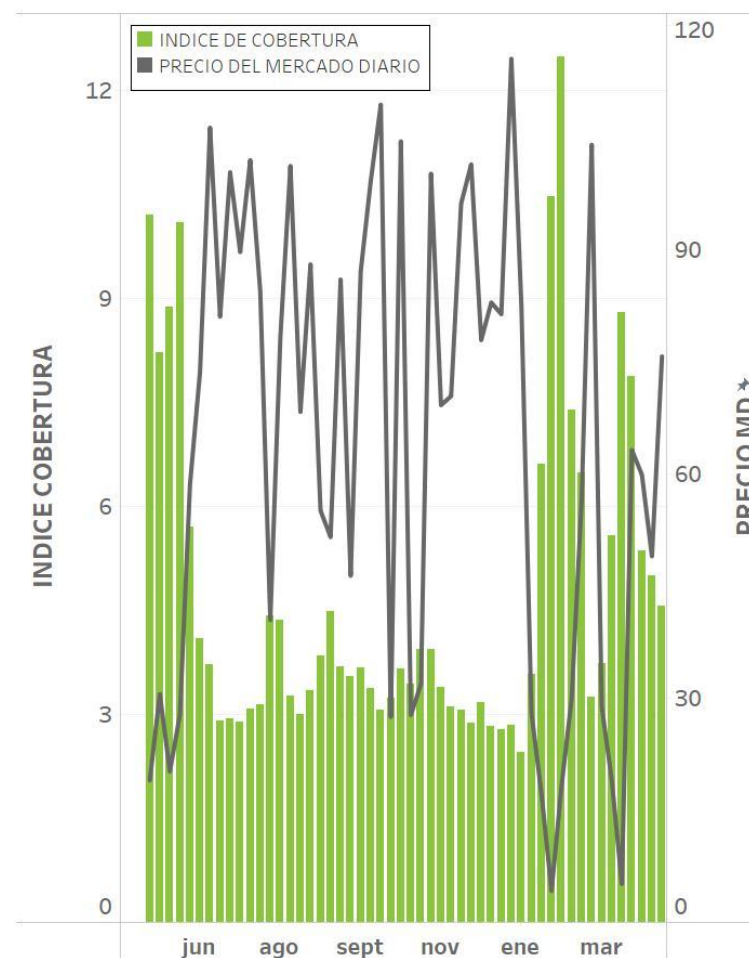


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



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

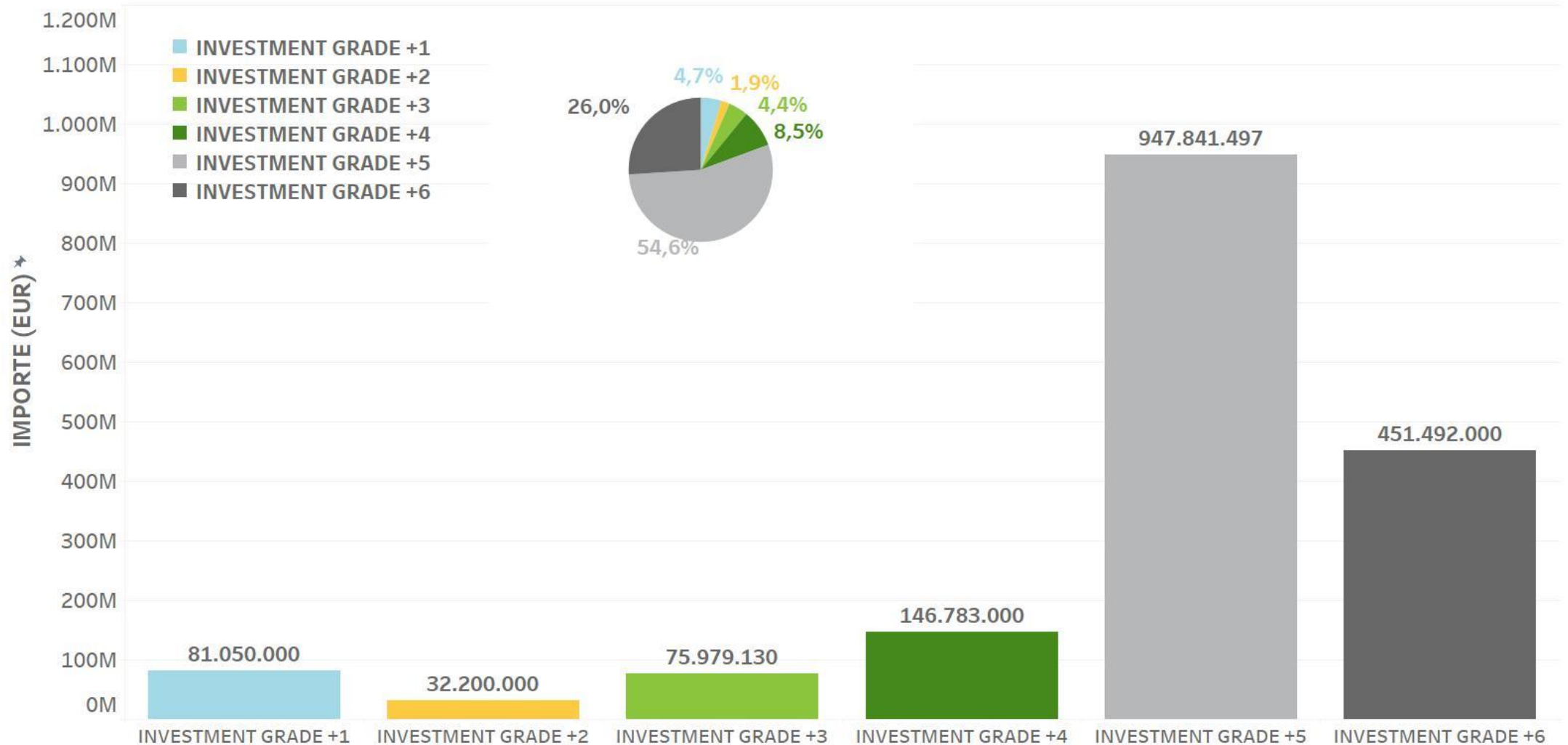


Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
 (1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago



RATINGS DE LAS ENTIDADES BANCARIAS

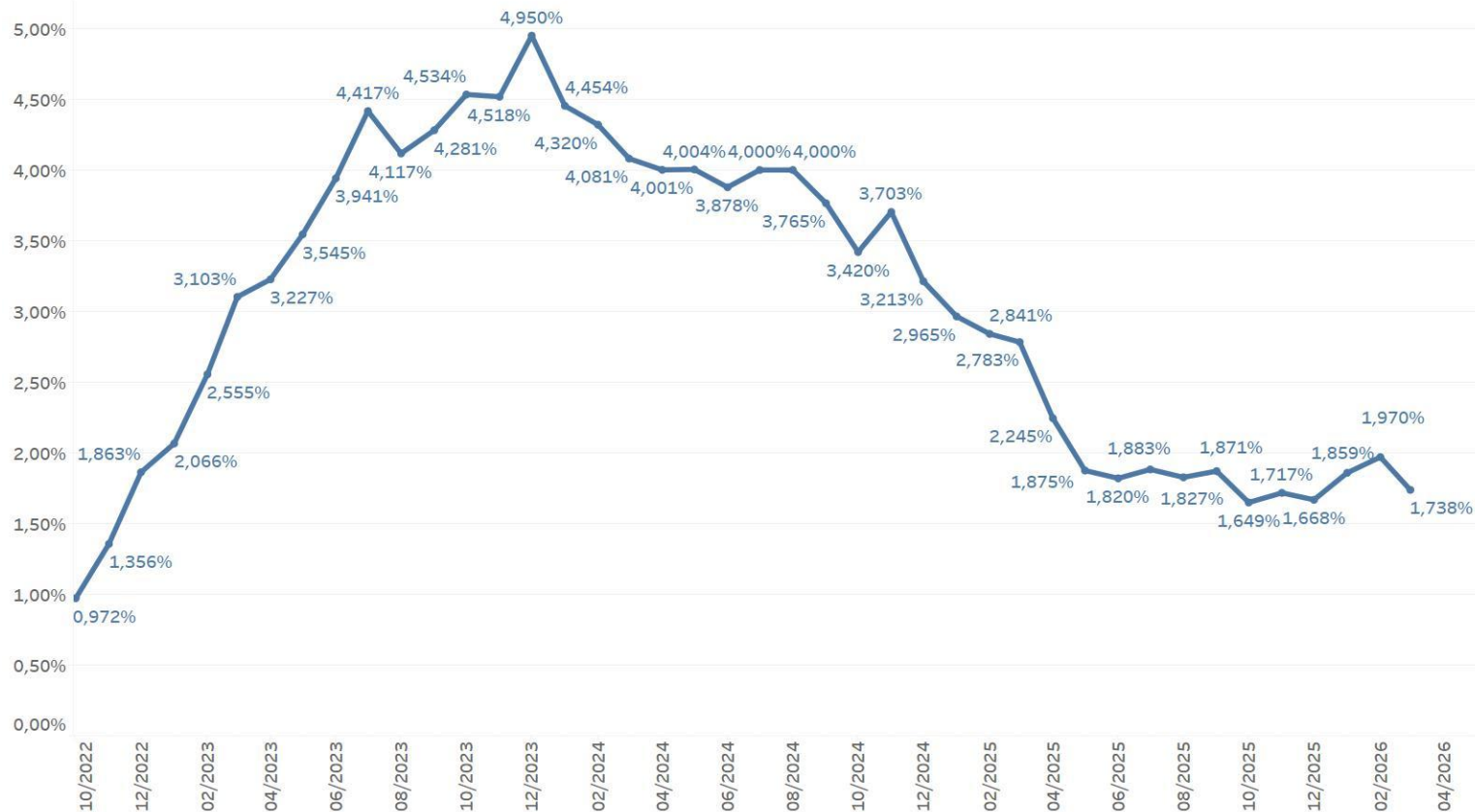
Avales y autorizaciones de línea de crédito agrupados por mejor rating respecto a investment grade (30/04/2026)



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.

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:



Repartos realizados:

Fecha reparto trimestral	Nº Agentes
27/03/2023	688
09/05/2023	711
13/07/2023	718
18/10/2023	722
10/01/2024	740
16/05/2024	749
24/07/2024	769
10/10/2024	771
16/01/2025	760
25/04/2025	767
18/07/2025	790
10/10/2025	766
16/01/2026	778
23/04/2026	813

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



