



Comité de agentes de mercado: Operación del Mercado

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

19/03/2024

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS



25



01

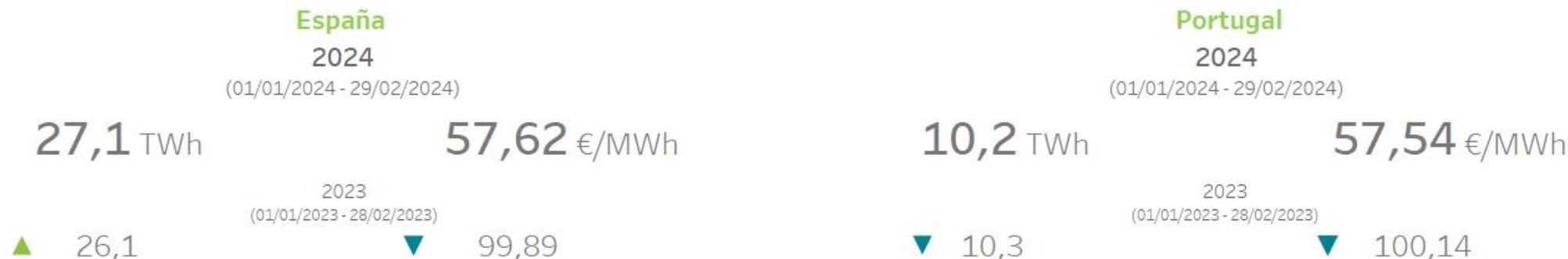
Datos relevantes



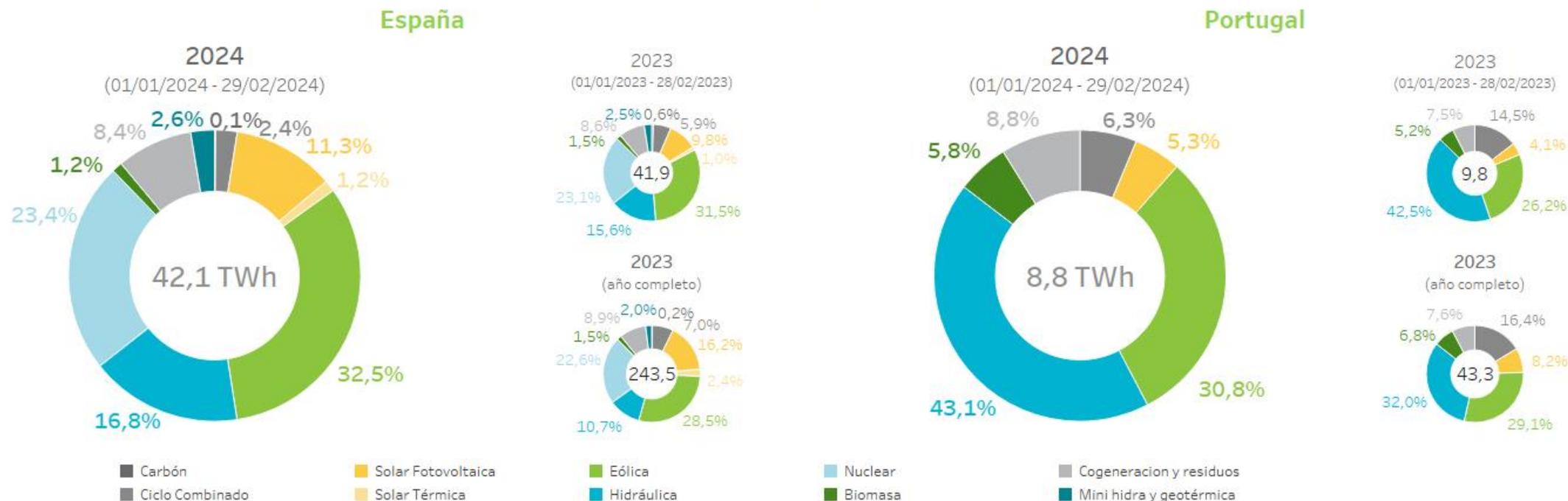
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

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

Mercados intradiarios

Mercado intradiario subastas

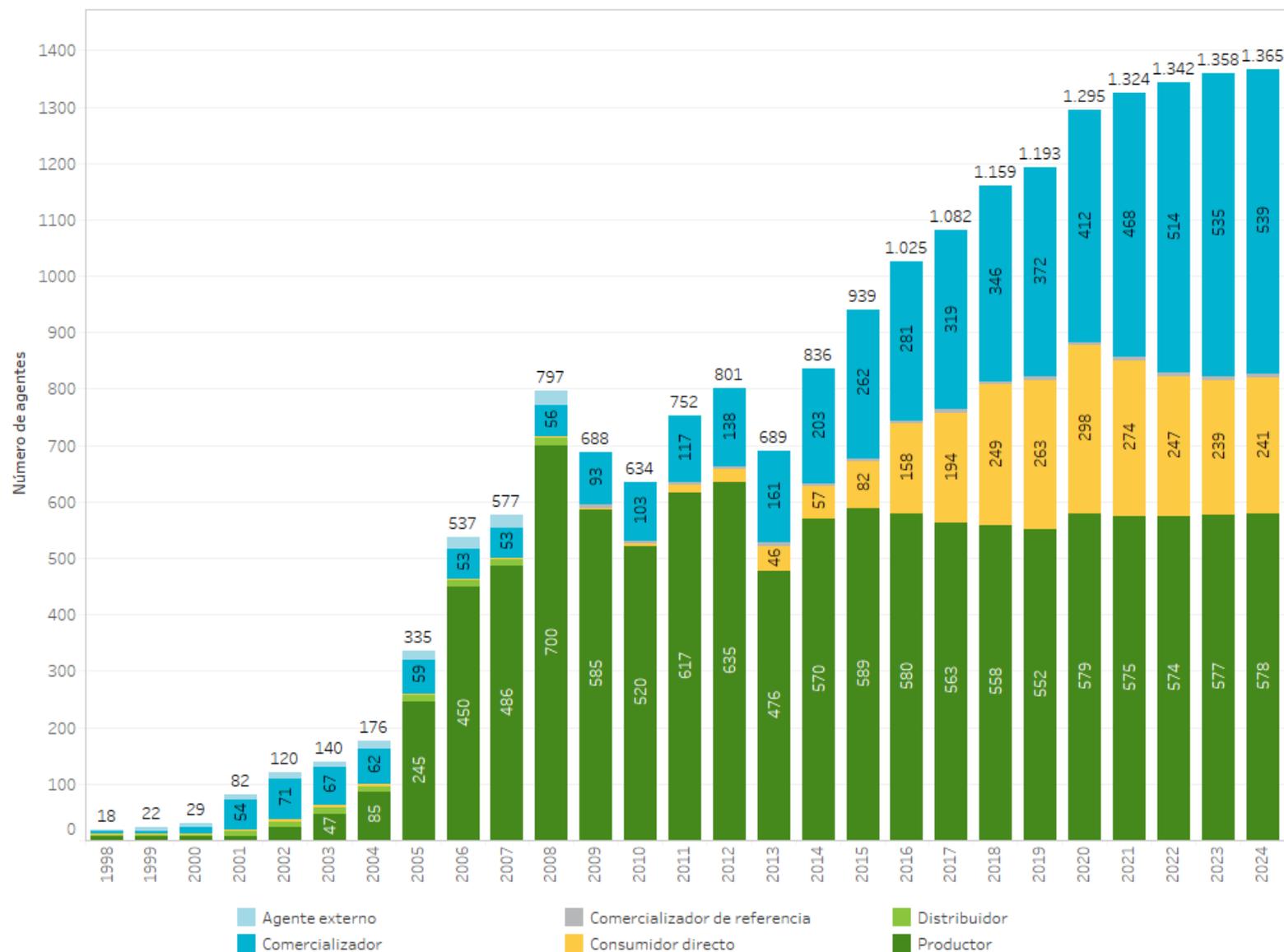
España		Portugal	
2024	2023	2024	2023
(01/01/2024 - 29/02/2024)	(01/01/2023 - 28/02/2023)	(01/01/2024 - 29/02/2024)	(01/01/2023 - 28/02/2023)
5,7 TWh 21,2% (del PDBC)	5,6 TWh 21,4% (del PDBC)	1,2 TWh 11,4% (del PDBC)	1,2 TWh 12,0% (del PDBC)
57,86 €/MWh + 0,4% (del PDBC)	100,6 €/MWh + 0,7% (del PDBC)	57,56 €/MWh + 0,0% (del PDBC)	100,9 €/MWh + 0,7% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

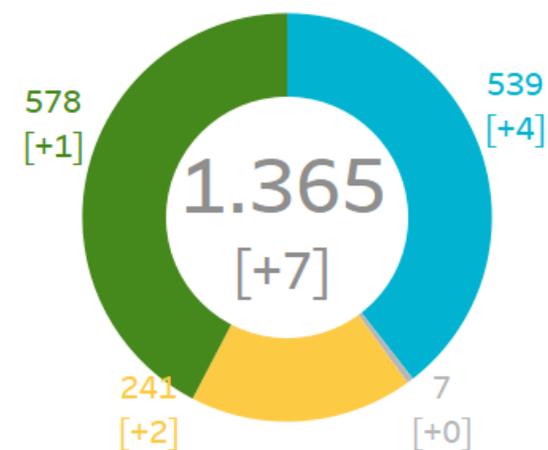
España		Portugal	
2024	2023	2024	2023
(01/01/2024 - 29/02/2024)	(01/01/2023 - 28/02/2023)	(01/01/2024 - 29/02/2024)	(01/01/2023 - 28/02/2023)
1,4 TWh 5,0% (del PDBC)	1,0 TWh 4,0% (del PDBC)	0,3 TWh 2,6% (del PDBC)	0,2 TWh 2,3% (del PDBC)
61,92 €/MWh + 7,5% (del PDBC)	105,5 €/MWh + 5,6% (del PDBC)	49,78 €/MWh - 13,5% (del PDBC)	84,13 €/MWh - 16,0% (del PDBC)

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 29/02/2024

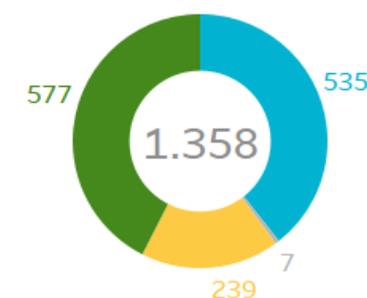


Agentes en el mercado de electricidad a 29/02/2024



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

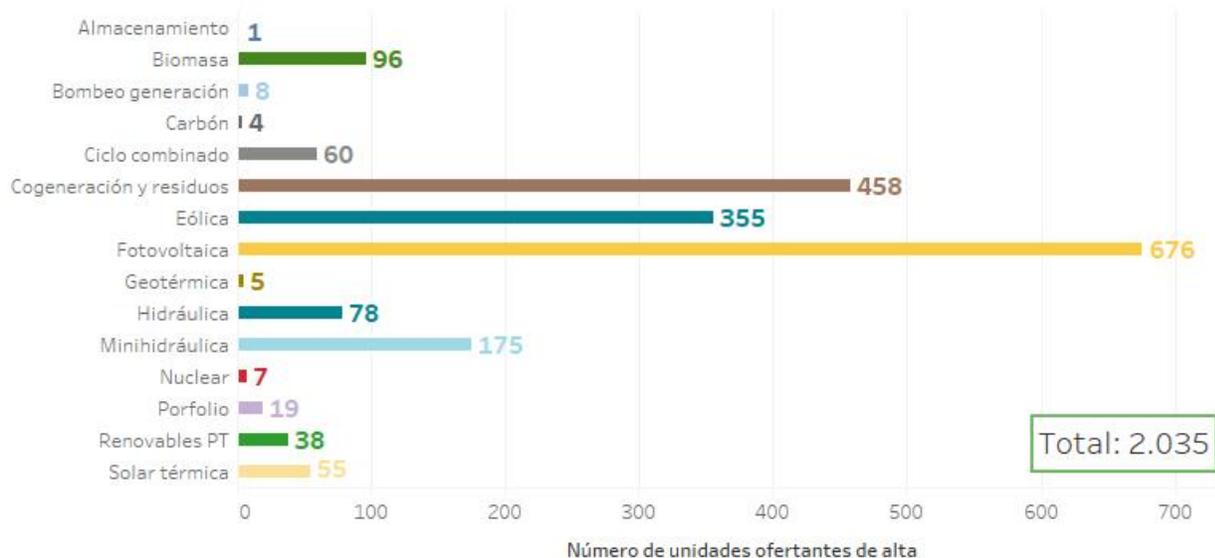
31/12/2023



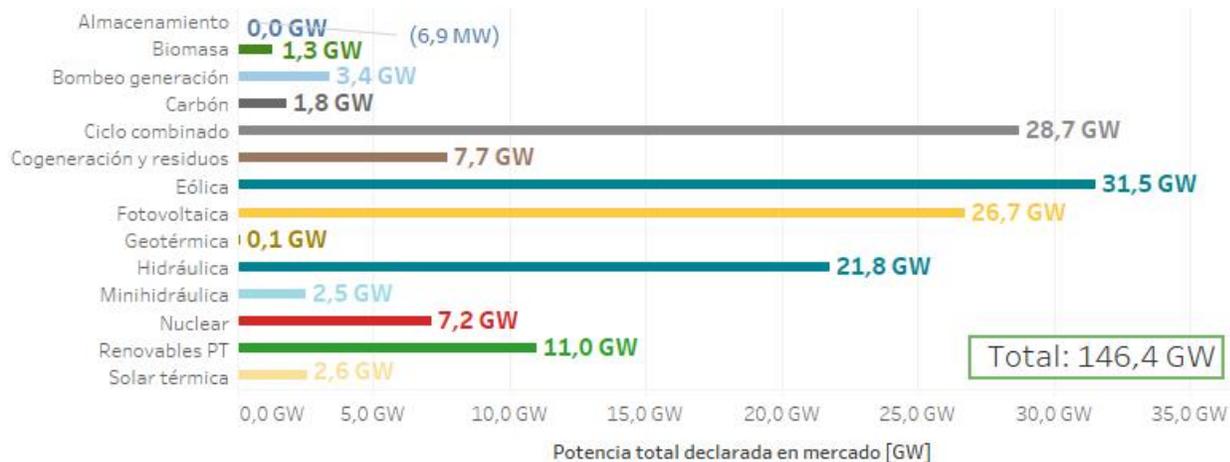
Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 29/02/2024

Unidades ofertantes de Venta



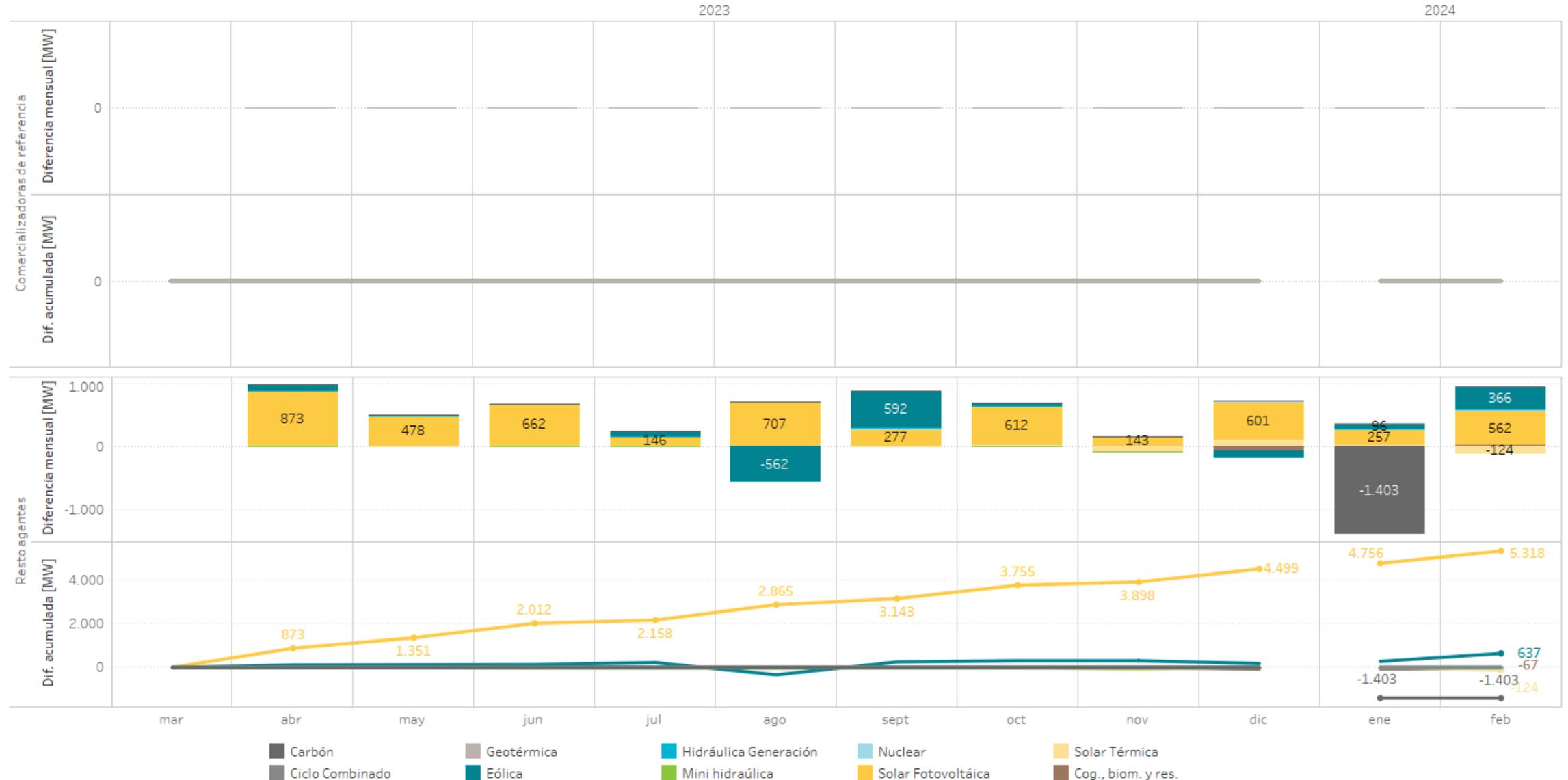
Unidades ofertantes de Compra



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 01/03/2023 y 29/02/2024).



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 01/03/2023 y 29/02/2024).





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

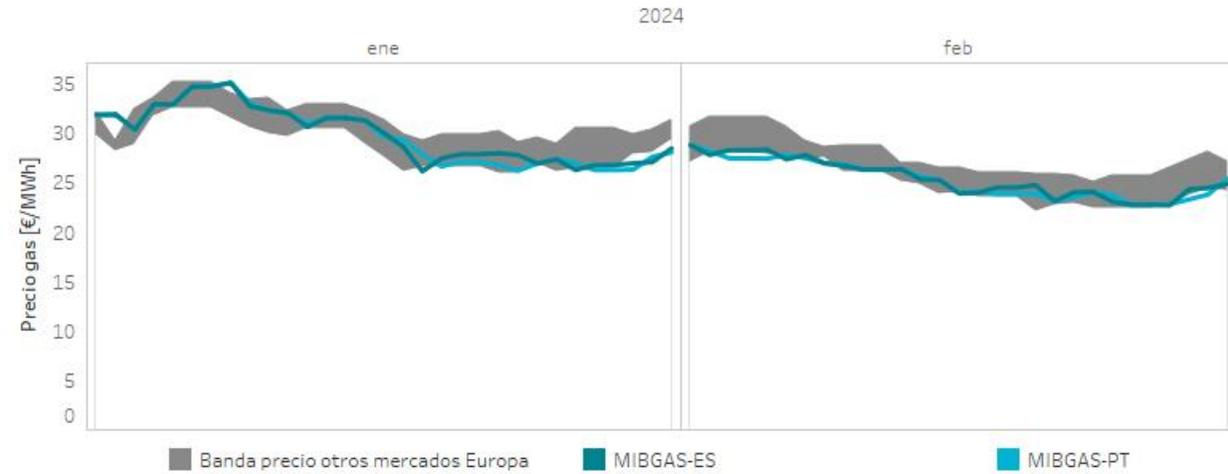
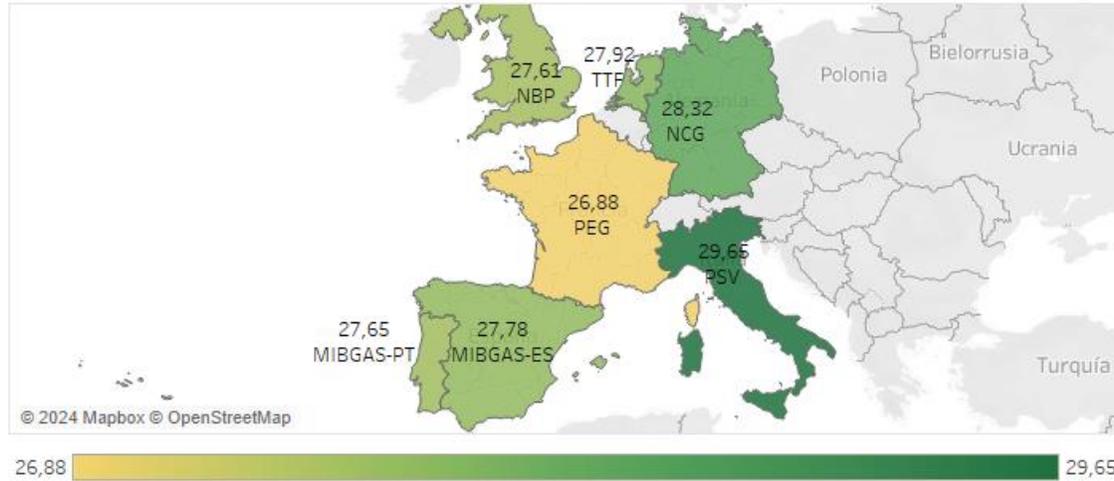
Precio medio aritmético
España **57,62** €/MWh
 (01/01/2024 - 29/02/2024)
 (01/01/2023 - 28/02/2023) **99,89** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **57,54** €/MWh
 (01/01/2024 - 29/02/2024)
 (01/01/2023 - 28/02/2023) **100,14** €/MWh



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

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2024 (hasta 29/02/2024) * Fuente: REUTERS y MIBGAS

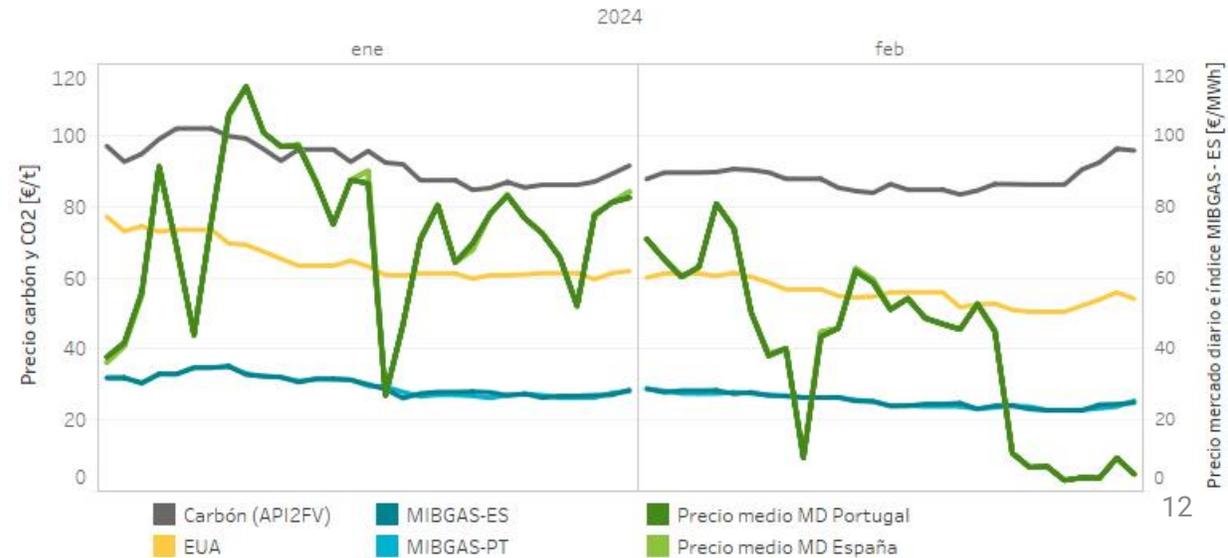


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 29/02/2024)

* Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2024 (hasta 29/02/2024) * Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



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

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

36,1 TWh

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

20,1 TWh

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

56,2 TWh

(01/01/ 2023 - 28/02/2023)

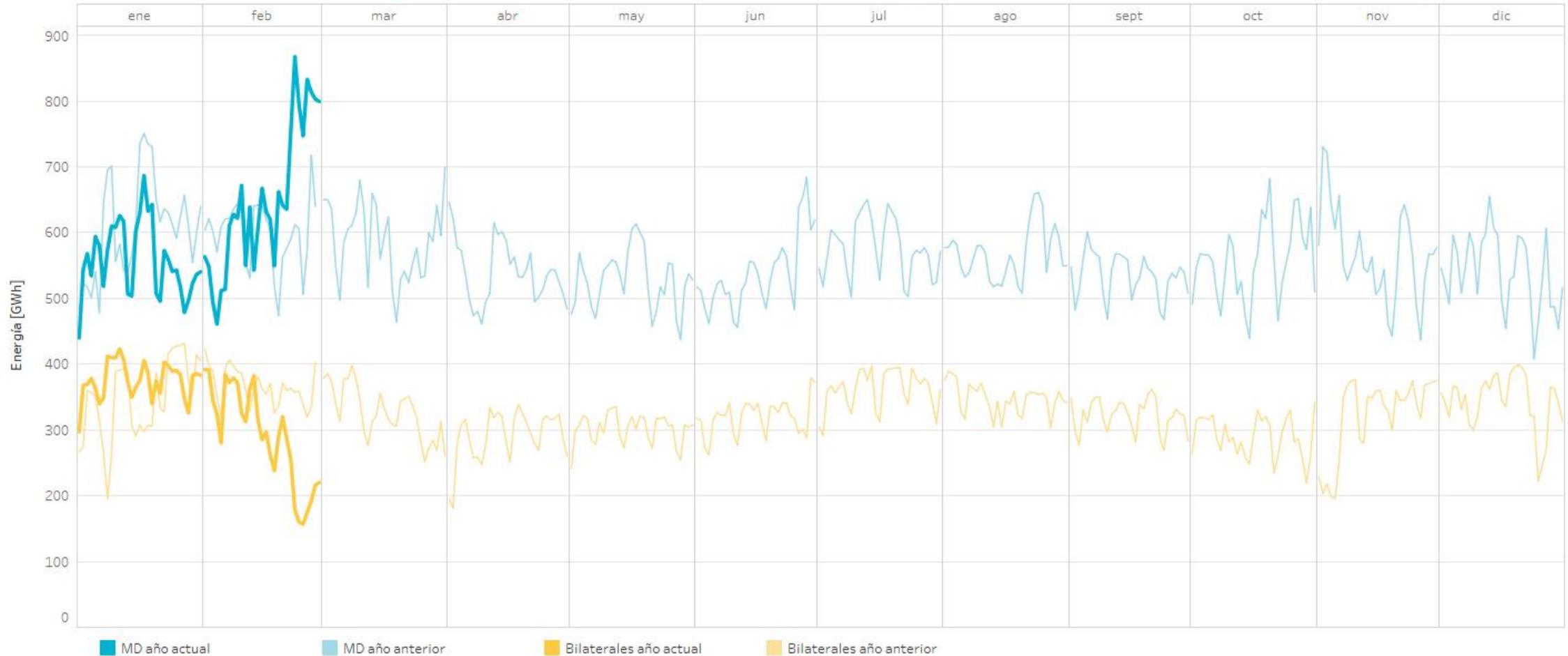
35,6 TWh

(01/01/ 2023 - 28/02/2023)

21,0 TWh

(01/01/ 2023 - 28/02/2023)

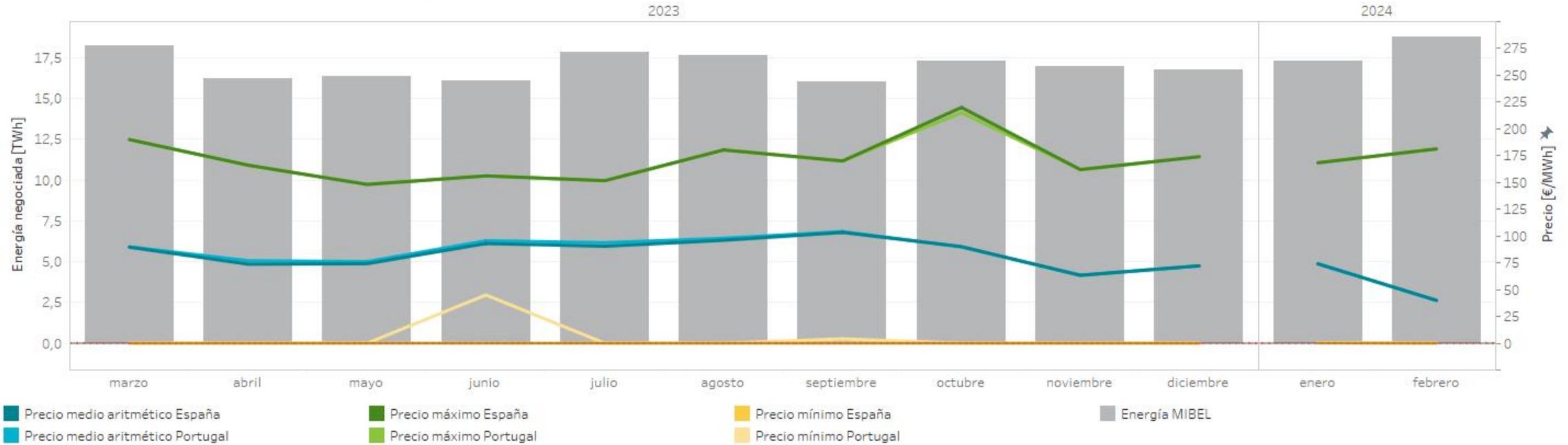
56,6 TWh



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 29/02/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 29/02/2024) en el mercado diario en los últimos 12 meses

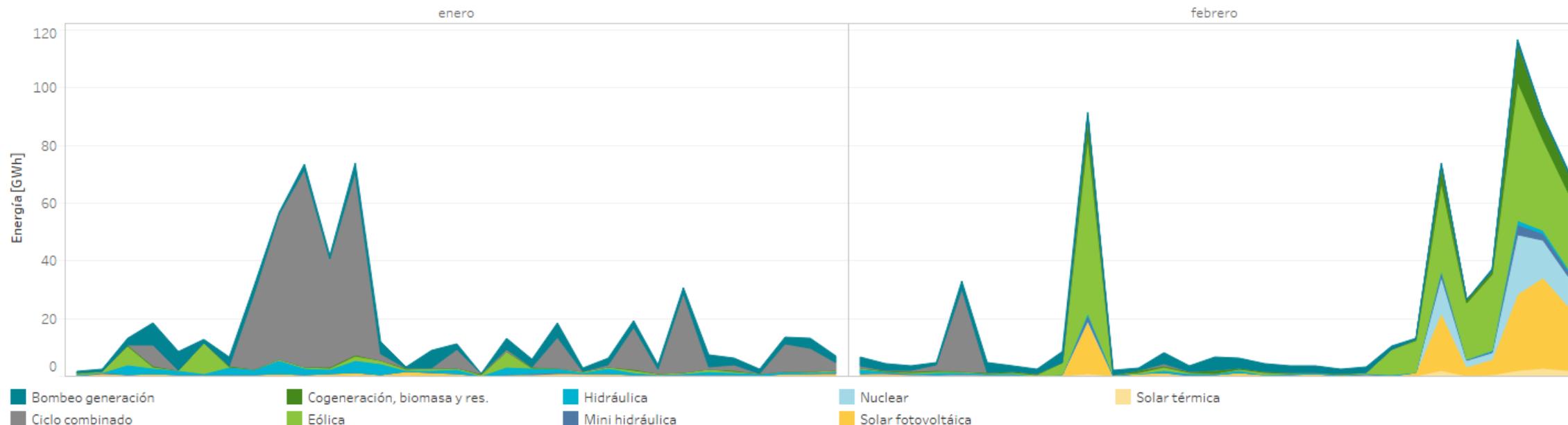
	Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2023									
marzo	89,61	89,96	190,00	190,00	0,00	0,00	14.814,5	4.571,5	18.207,4
abril	73,73	76,96	166,06	166,06	0,00	0,00	13.463,3	3.945,8	16.210,6
mayo	74,21	76,09	148,16	148,16	0,00	0,00	13.093,2	4.104,0	16.355,7
junio	93,02	95,59	156,13	156,13	0,00	45,00	12.721,6	3.983,2	16.116,6
julio	90,47	93,80	151,65	151,65	0,00	0,00	13.898,6	4.282,1	17.859,7
agosto	96,05	97,86	180,34	180,34	0,00	0,00	13.905,0	4.244,5	17.612,0
septiembre	103,34	104,15	170,00	170,00	0,00	4,08	12.340,7	4.189,7	16.045,8
octubre	90,14	89,85	220,00	215,02	0,00	0,00	13.222,4	4.534,4	17.275,5
noviembre	63,45	63,26	161,99	161,99	0,00	0,00	12.638,8	4.766,3	16.972,9
diciembre	72,17	72,20	174,00	174,00	0,00	0,00	12.228,5	4.984,7	16.745,6
2024									
enero	74,10	74,08	168,35	168,35	0,43	0,43	12.604,0	5.346,7	17.328,1
febrero	40,00	39,86	181,26	181,26	0,00	0,00	14.485,5	4.824,5	18.778,3
Interanual	80,21	81,32	220,00	215,02	0,00	0,00	159.416,0	53.777,5	205.508,3

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

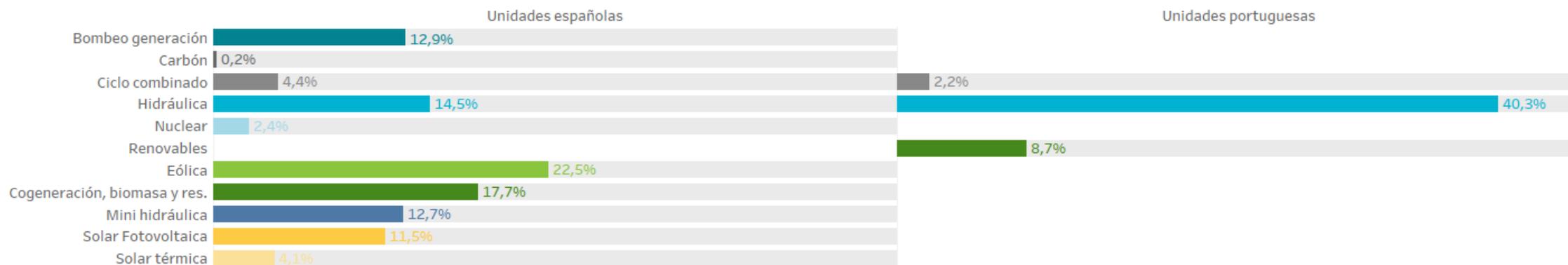
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 29/02/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 29/02/2024)



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

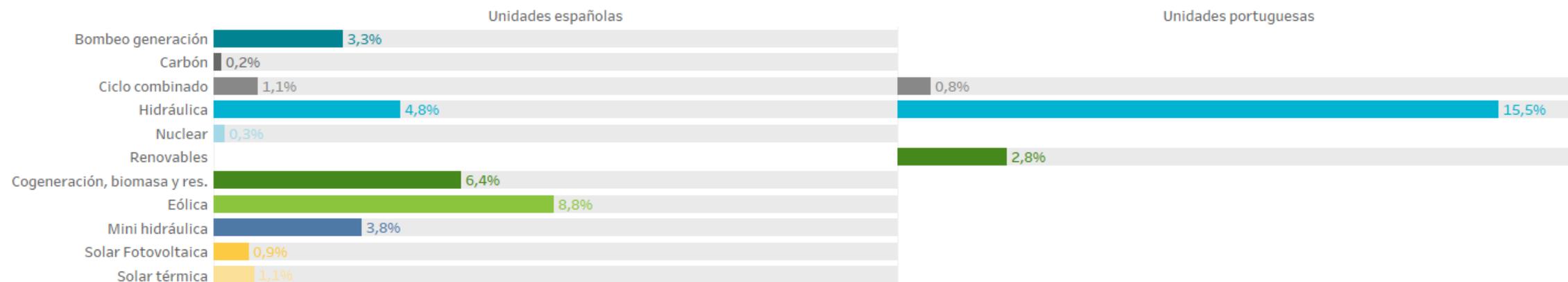
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 29/02/2024).

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

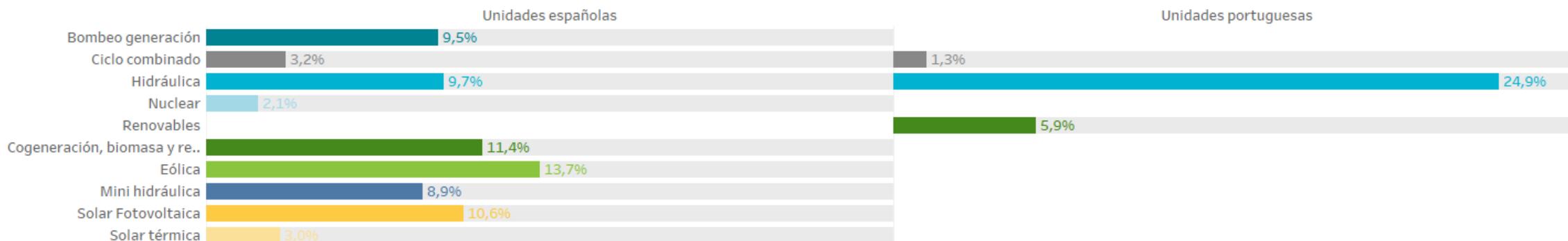
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 29/02/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

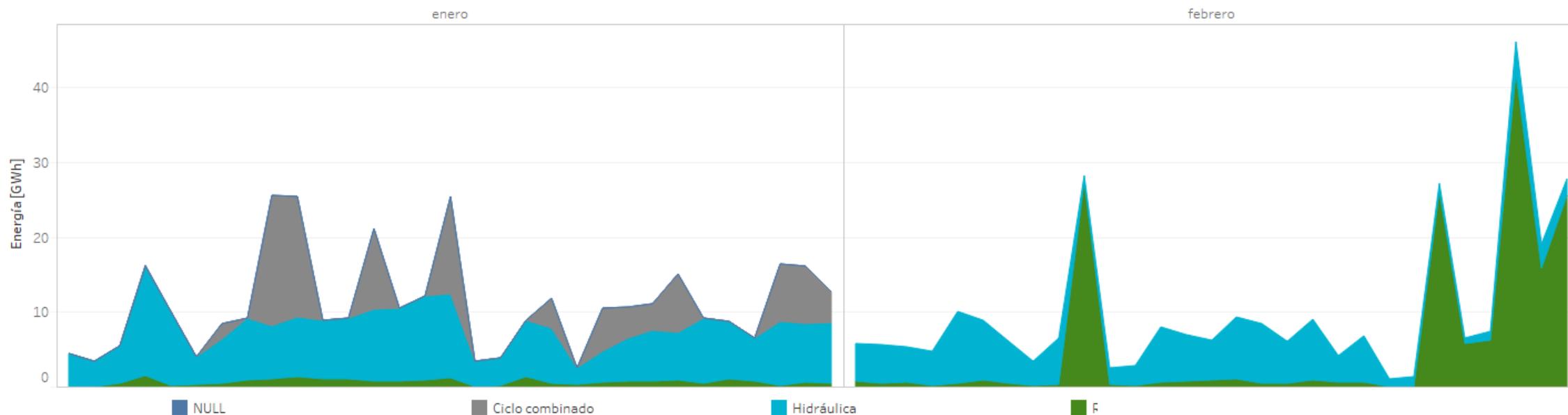


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

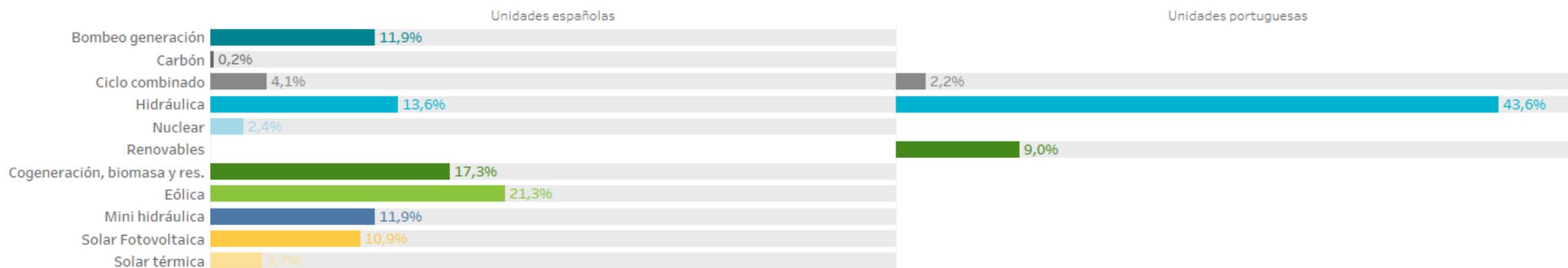
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 29/02/2024).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2024 (hasta 29/02/2024).



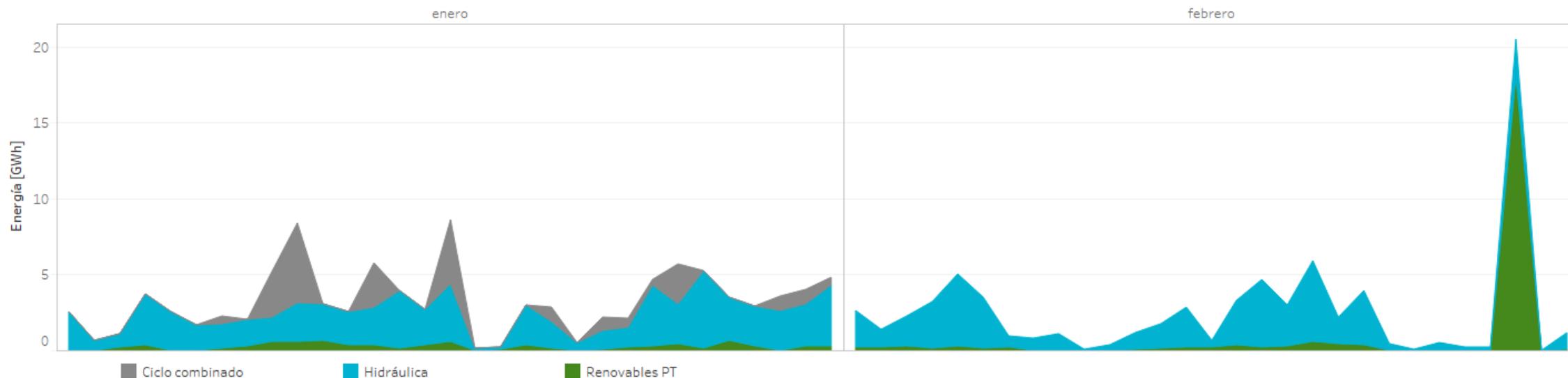
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

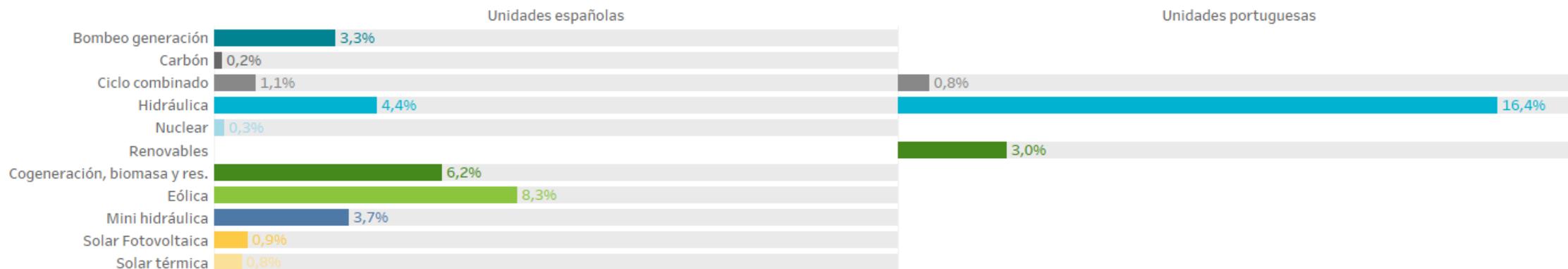
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 29/02/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



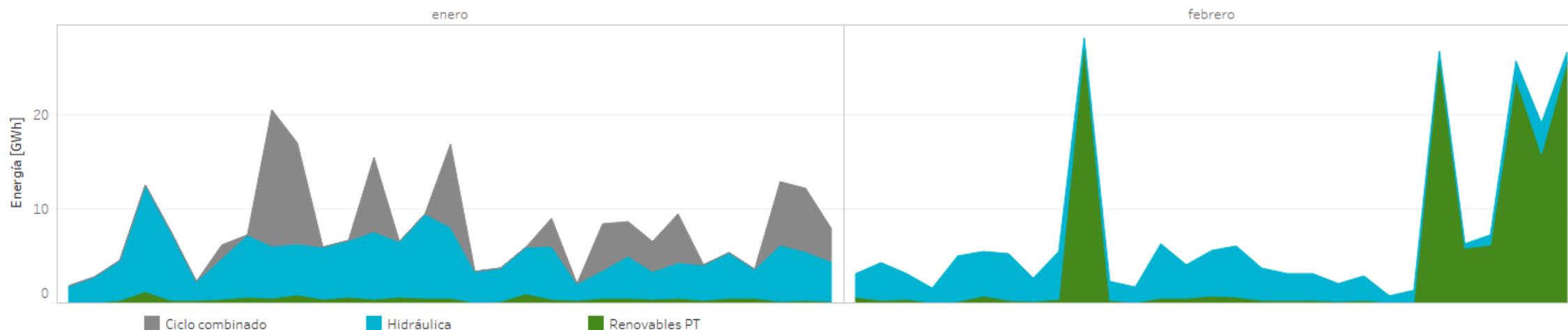
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

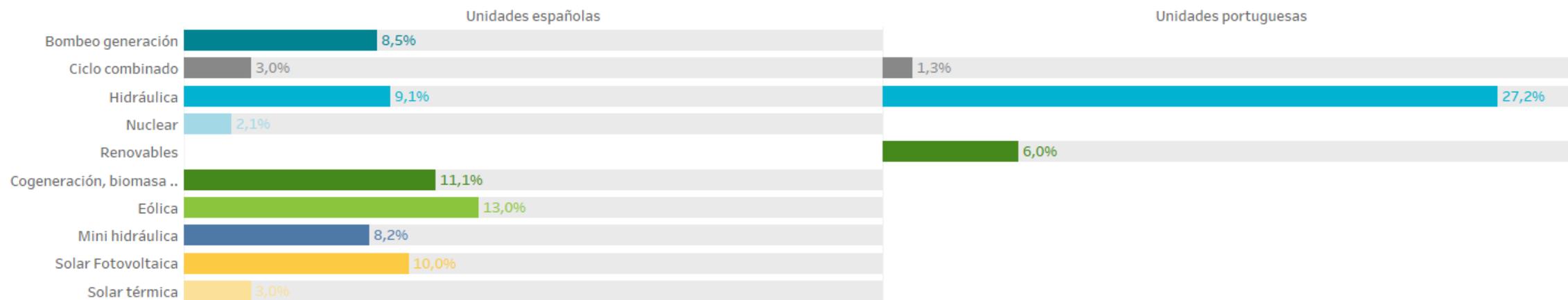
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2024 (hasta 29/02/2024).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

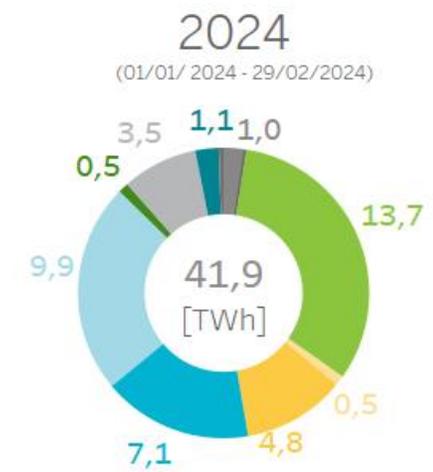
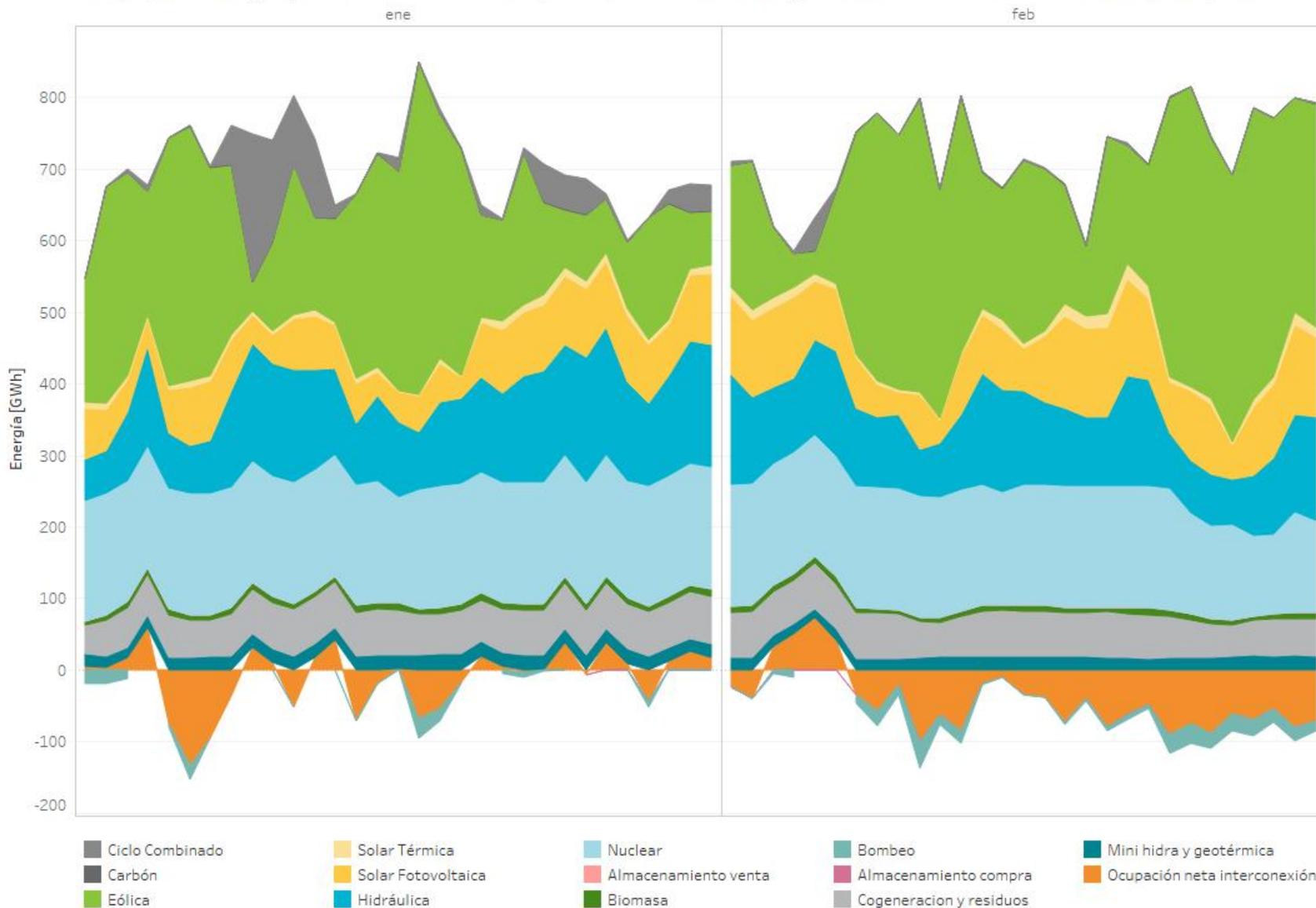


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Energía por tecnologías en el mercado diario

España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



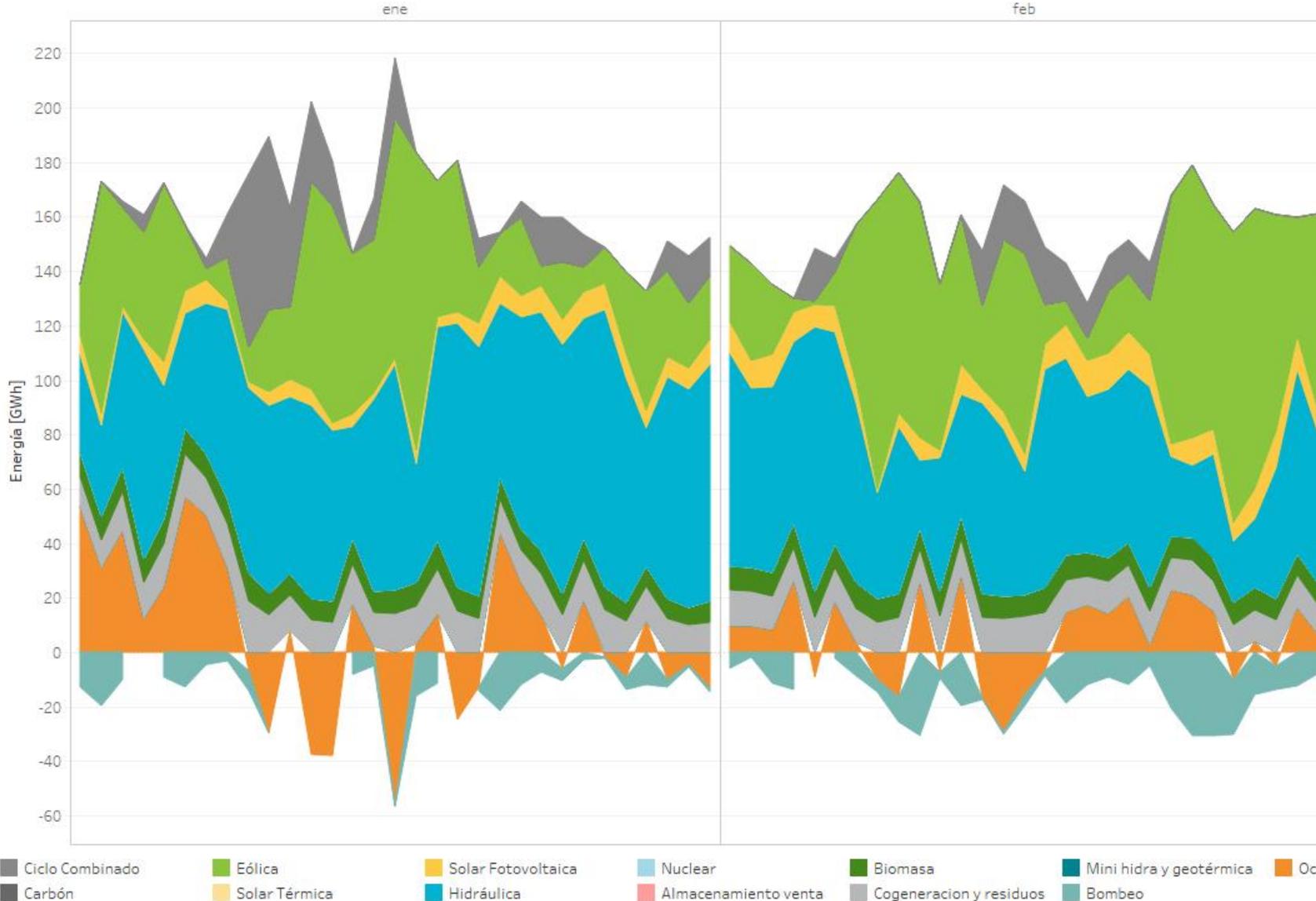
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario

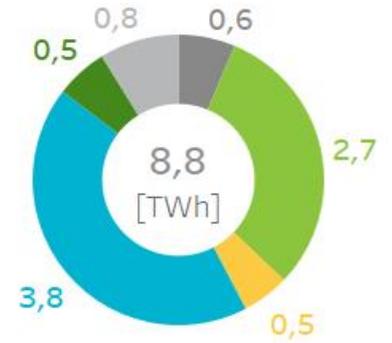
Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



2024

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



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



2023

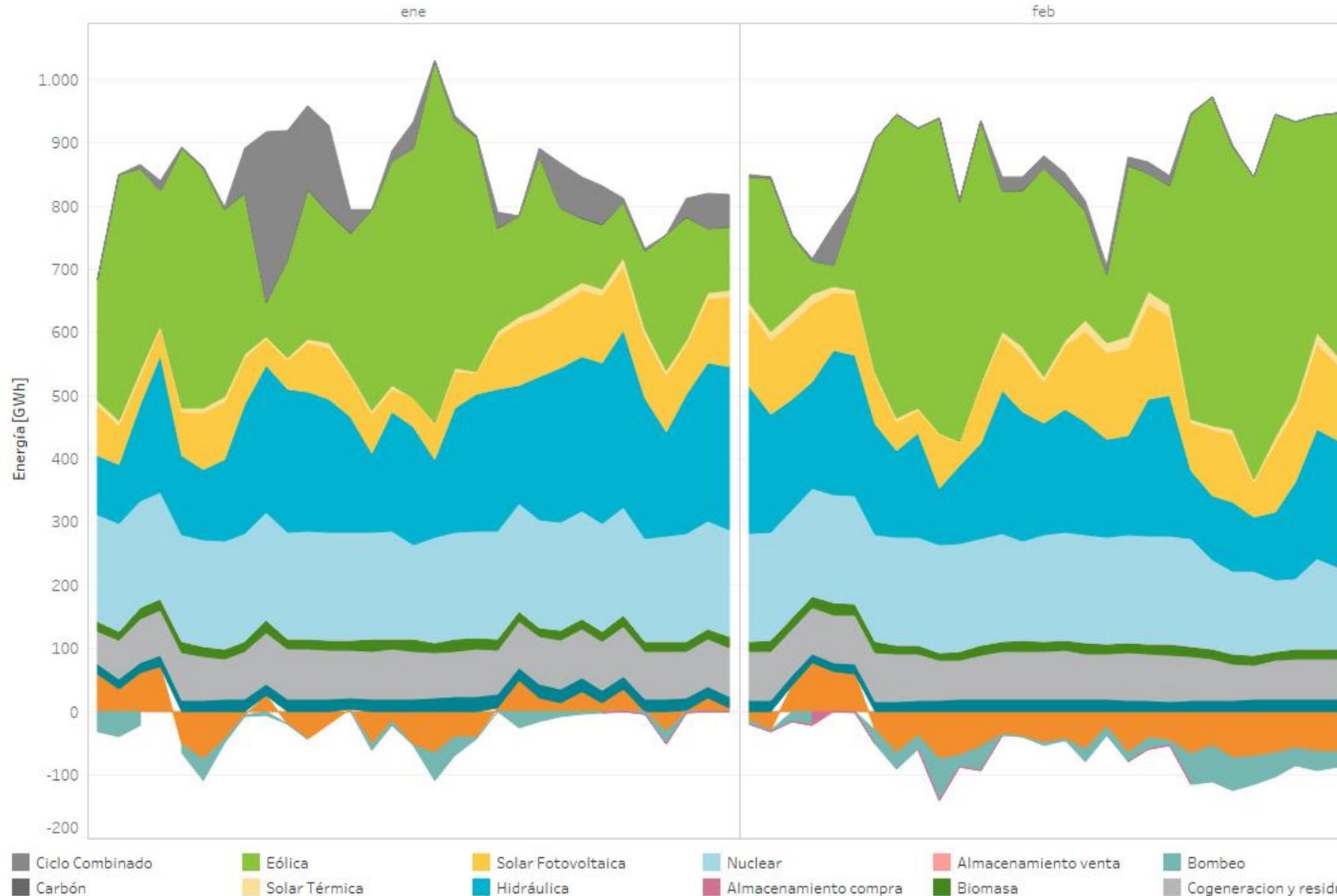
(01/01/2023 - 28/02/2023)



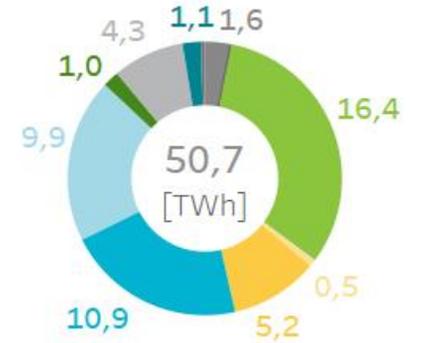
Energía por tecnologías en el mercado diario

Mibel

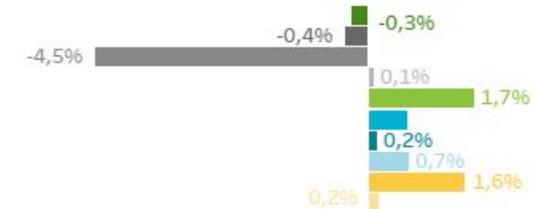
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2024



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



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



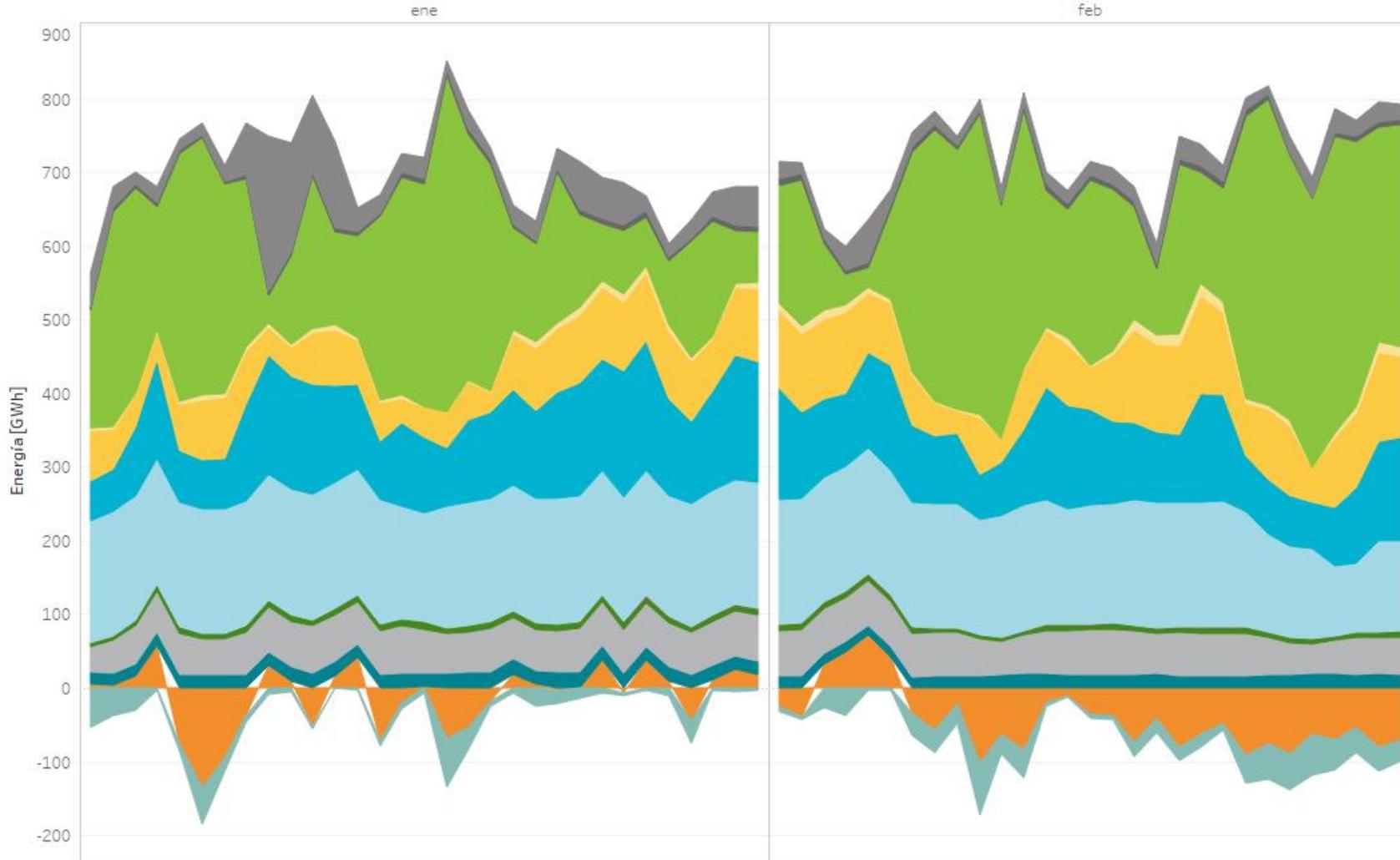
2023
(01/01/2023 - 28/02/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario

España

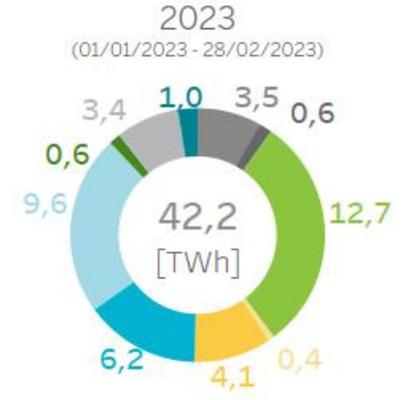
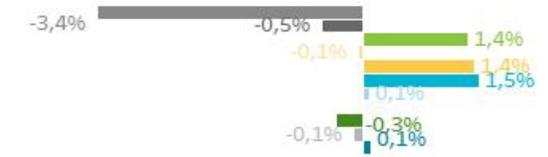
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



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



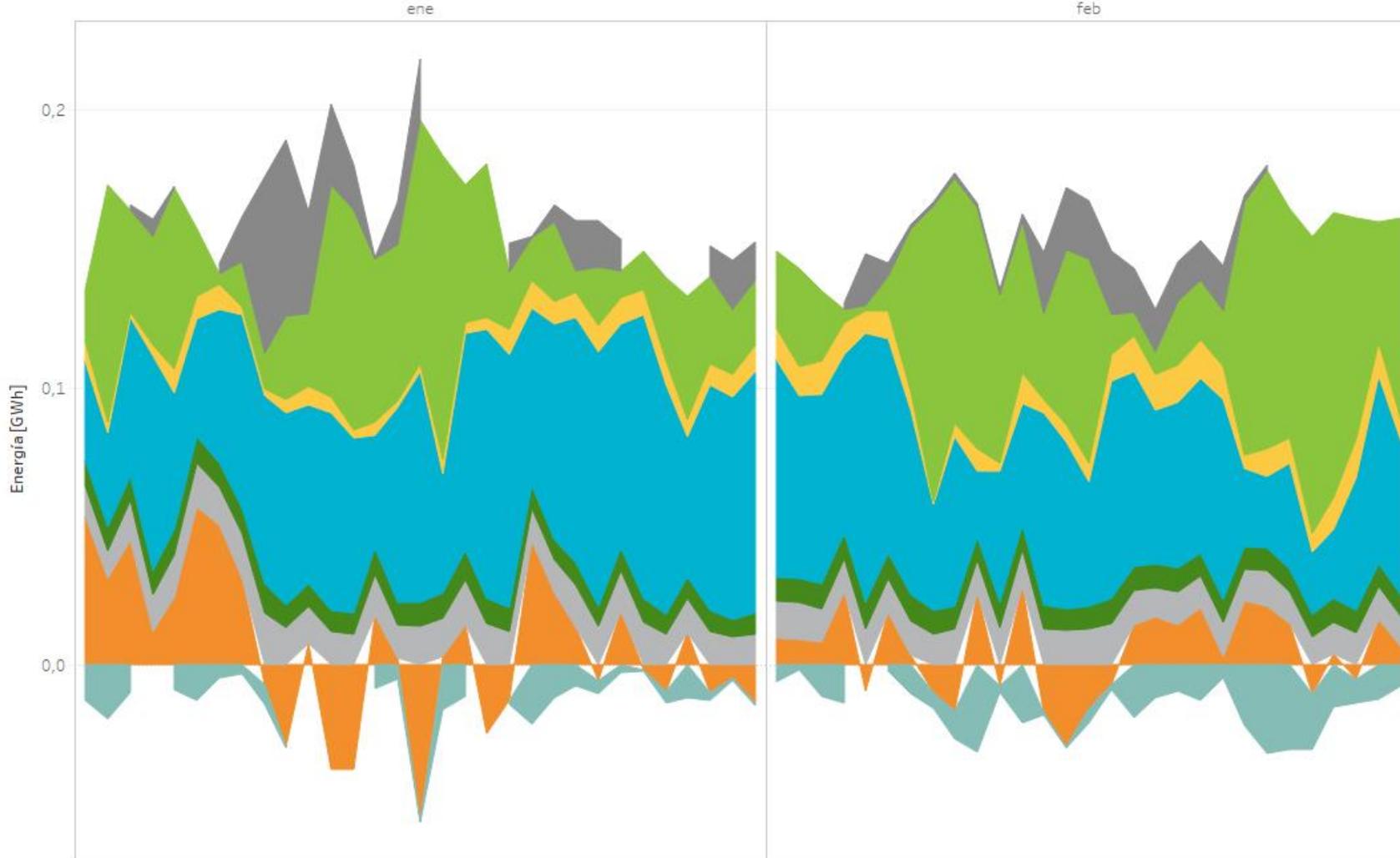
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo periodo del año anterior.



Energía por tecnologías en el mercado diario

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024



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

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



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



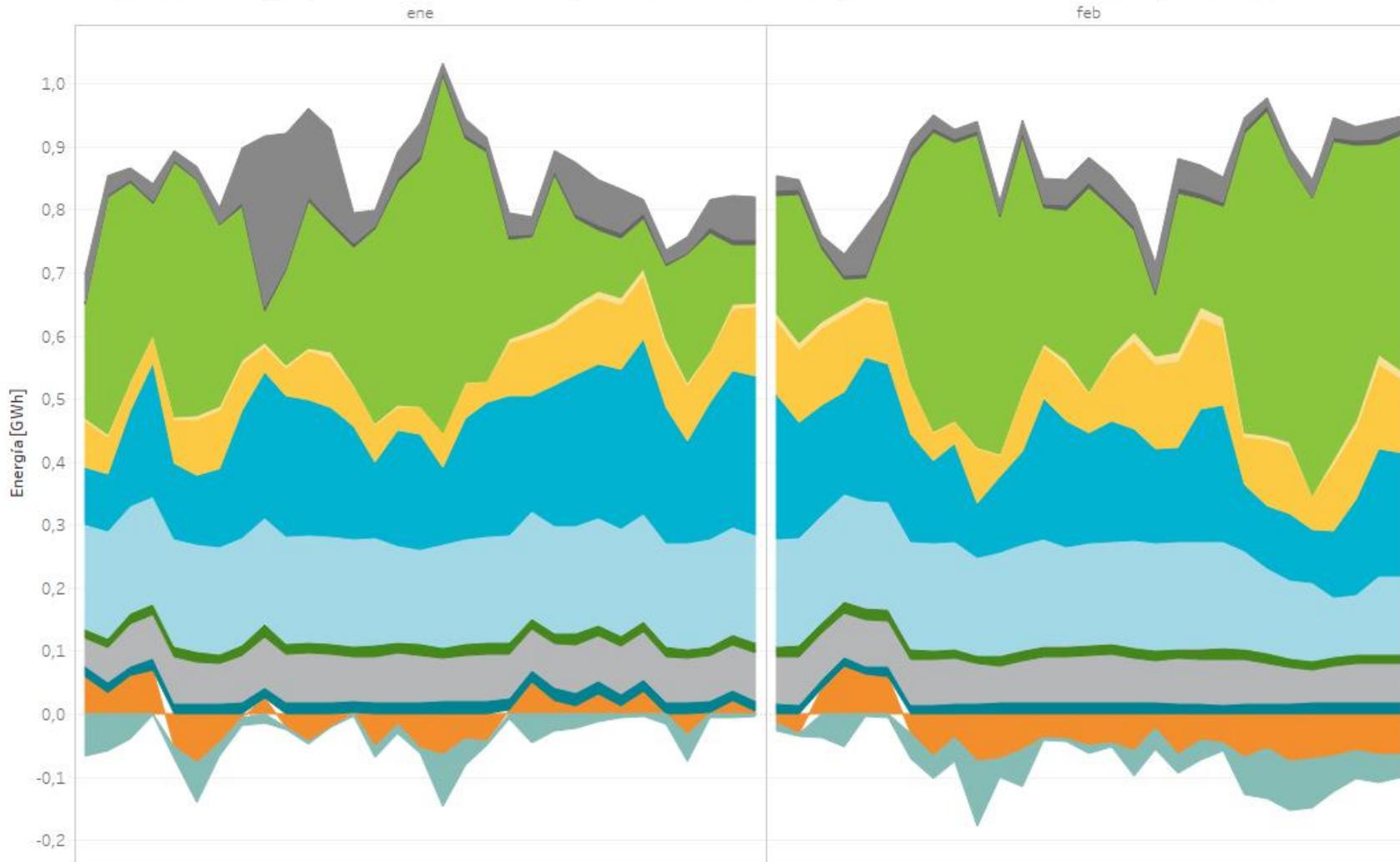
2023
(01/01/2023 - 28/02/2023)



Energía por tecnologías en el mercado diario

Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) en 2024

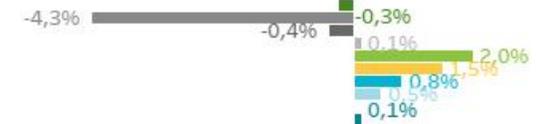


- Ciclo Combinado
- Solar Térmica
- Nuclear
- Bombeo
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Fotovoltaica
- Almacenamiento venta
- Cogeneración y residuos
- Mini hidra y geotermica
- Eólica
- Hidráulica
- Biomasa

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



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



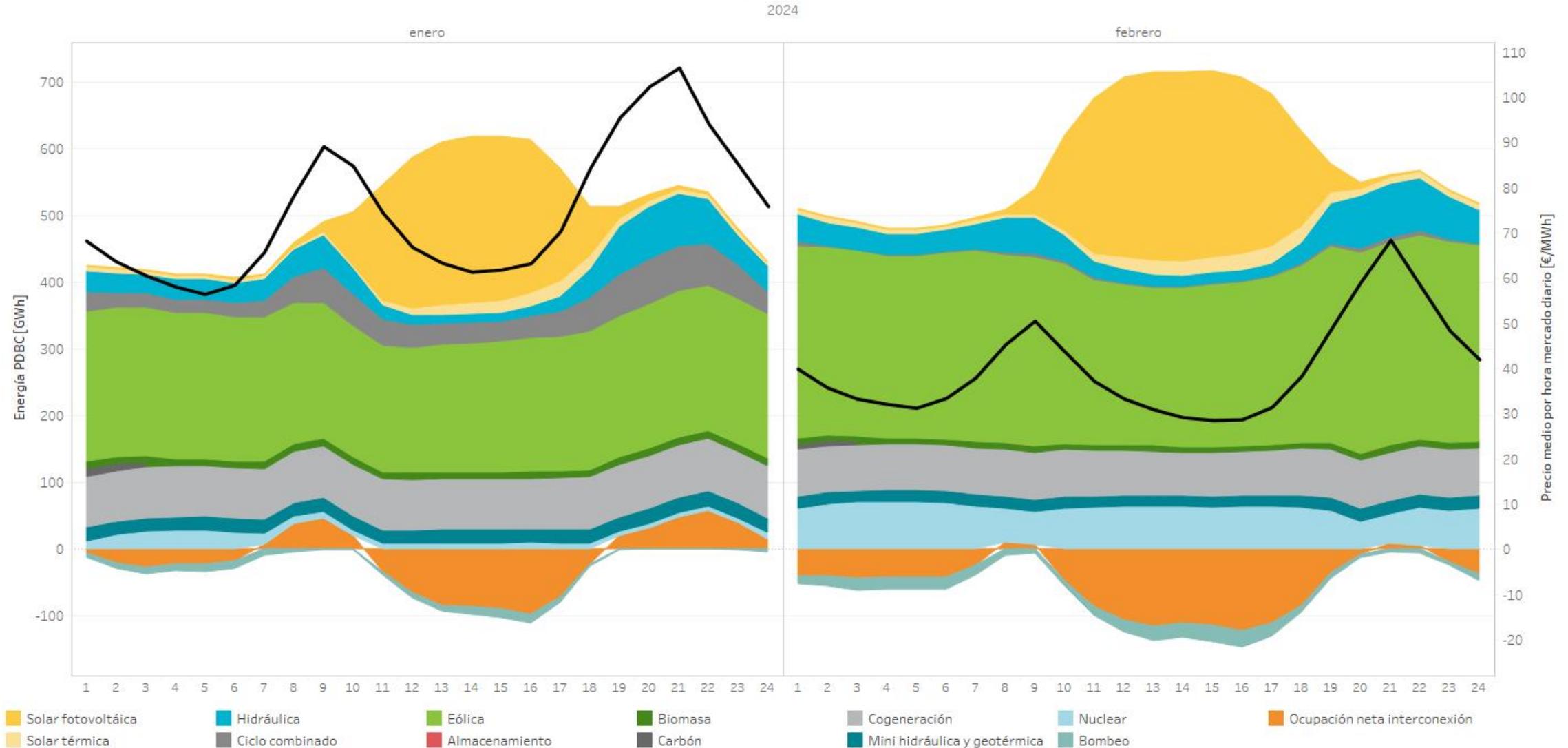
2023
(01/01/2023 - 28/02/2023)



Precios, energías y tecnologías por mes en el mercado diario

España

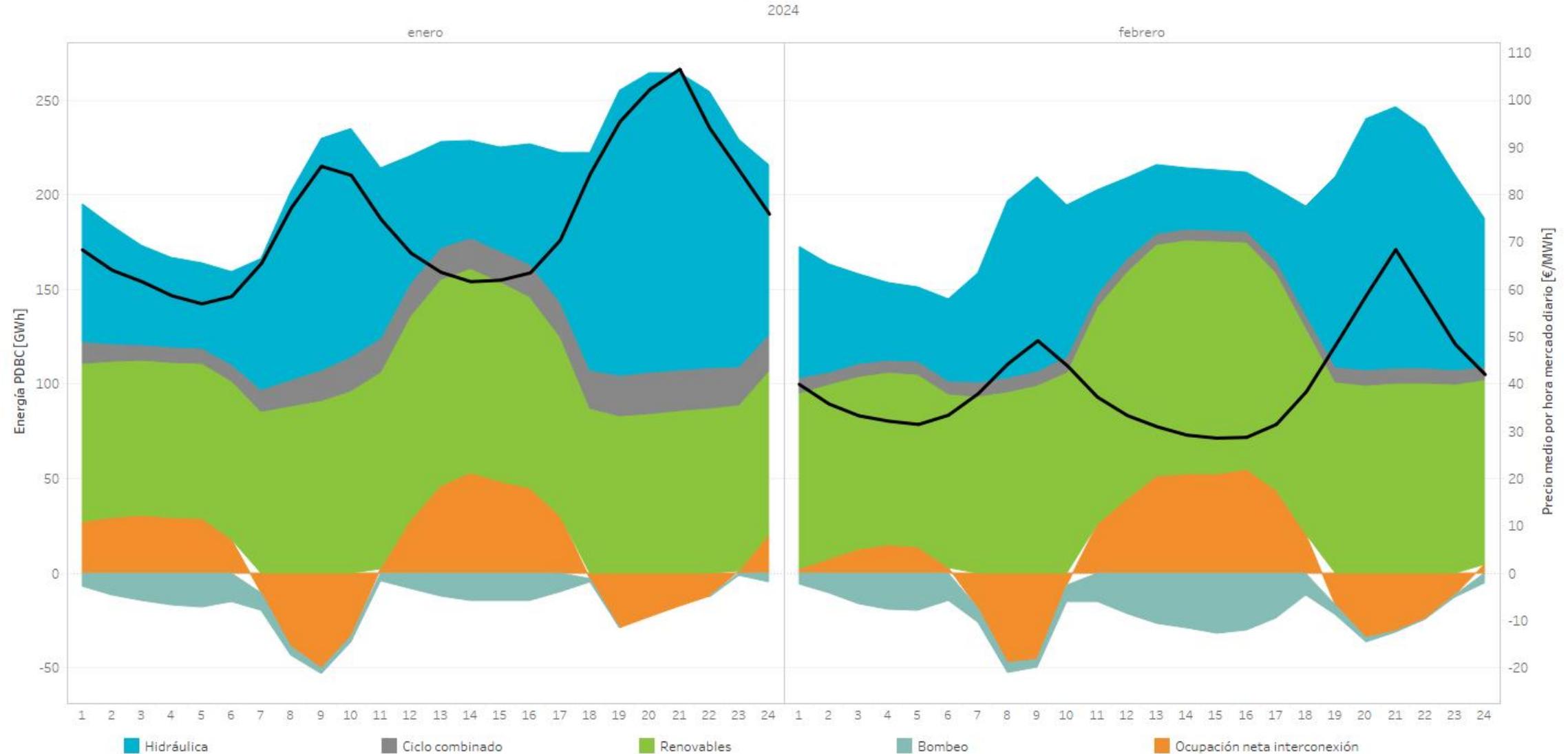
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 29/02/2024)



Precios, energías y tecnologías por mes en el mercado diario

Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 29/02/2024)





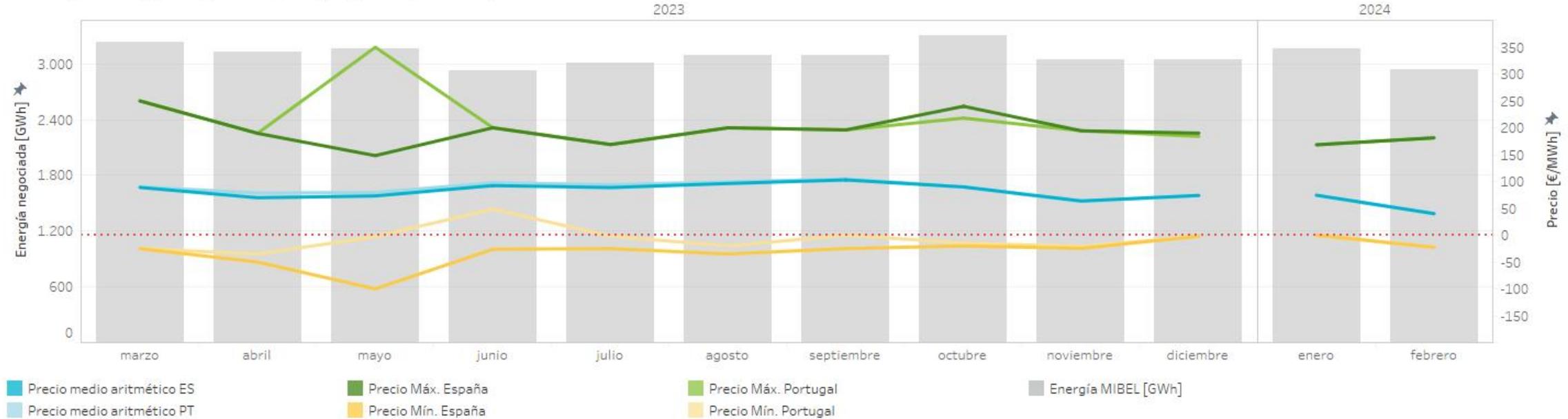
03

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 precios y energías por mes

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 29/02/2024) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.



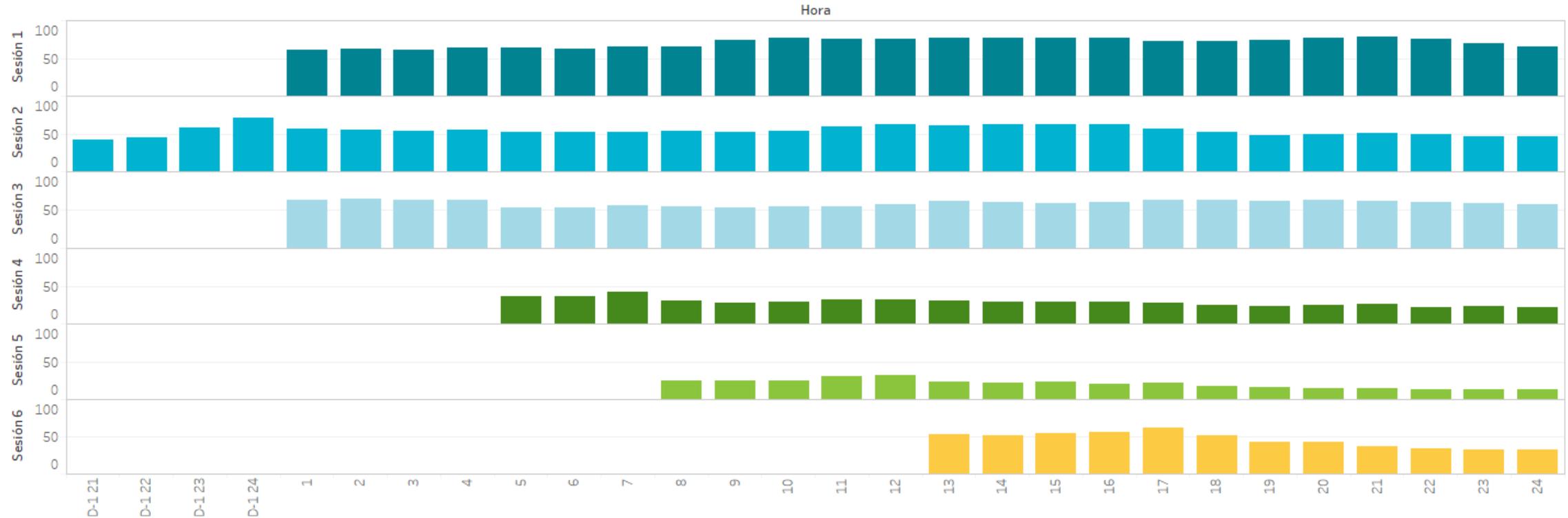
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 29/02/2024) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.

	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
2023 marzo	88,93	90,00	250,00	250,00	-25,00	-25,00	3.052,59	558,56	3.234,18
2023 abril	69,75	78,59	189,64	189,64	-50,00	-35,00	2.940,46	481,81	3.130,33
2023 mayo	73,09	79,58	148,16	350,00	-100,00	-2,85	2.975,54	473,92	3.161,15
2023 junio	92,42	97,70	200,00	200,00	-26,10	48,61	2.785,82	436,82	2.921,71
2023 julio	88,69	94,21	168,83	168,83	-25,00	-2,00	2.857,66	494,42	3.009,25
2023 agosto	96,31	99,16	200,00	200,00	-35,00	-20,00	2.906,06	514,53	3.087,35
2023 septiembre	102,93	104,95	196,00	196,00	-24,83	0,00	2.958,97	510,15	3.098,04
2023 octubre	89,87	89,64	240,00	218,02	-20,00	-14,50	3.115,66	678,91	3.304,76
2023 noviembre	63,70	62,97	194,39	194,39	-24,46	-21,00	2.859,80	635,38	3.047,65
2023 diciembre	73,99	73,76	190,00	184,00	-2,00	-2,00	2.827,62	661,34	3.039,93
2024 enero	74,41	74,21	168,35	168,35	0,00	0,00	2.967,35	607,78	3.162,52
2024 febrero	40,18	39,77	181,26	181,26	-22,53	-22,53	2.774,56	547,66	2.940,27
Total interanual	79,70	82,23	250,00	350,00	-100,00	-35,00	35.022,09	6.601,28	37.137,14

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

Mercado intradiario de subastas precios y energías por sesión

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2024 (hasta 29/02/2024).



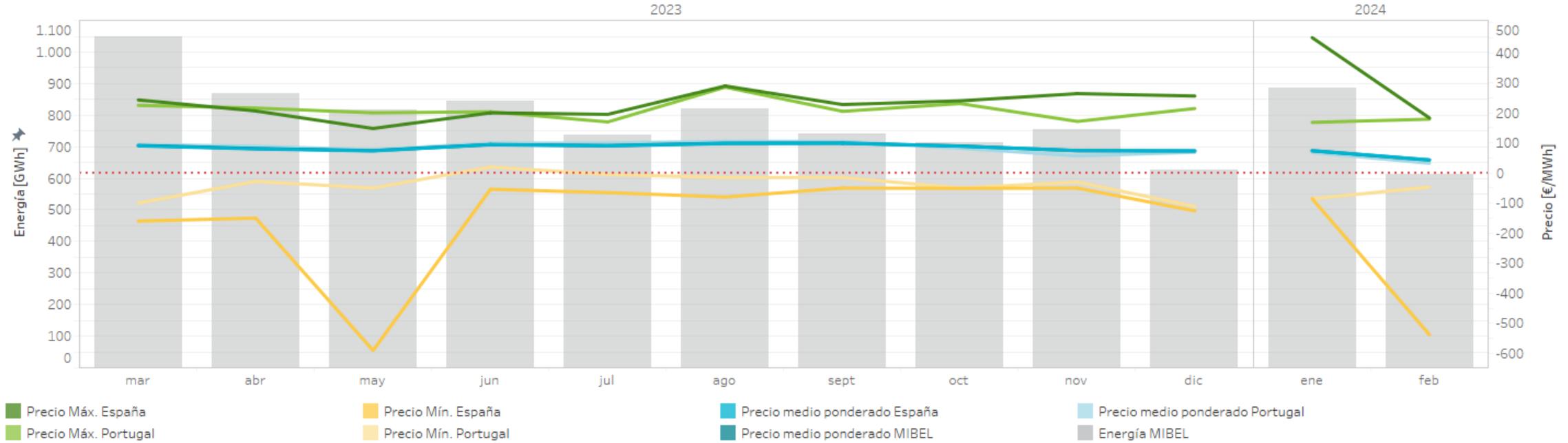
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2024 (hasta 29/02/2024).

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	57,05	57,19	181,26	181,26	-10,10	-5,80	1.621,71	240,85	1.698,50
2	58,48	57,89	180,00	180,00	-10,00	-5,00	1.435,70	304,80	1.515,18
3	56,25	56,13	171,26	171,26	-15,00	-15,00	1.311,95	287,55	1.416,06
4	57,83	57,70	181,26	181,26	-18,00	-10,00	539,69	136,06	577,21
5	59,87	59,24	177,71	177,71	-15,00	-10,00	325,78	69,06	347,82
6	58,50	57,80	176,26	176,26	-22,53	-22,53	511,86	119,39	548,02
Total	57,86	57,56	181,26	181,26	-22,53	-22,53	5.746,69	1.157,71	6.102,79

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 29/02/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



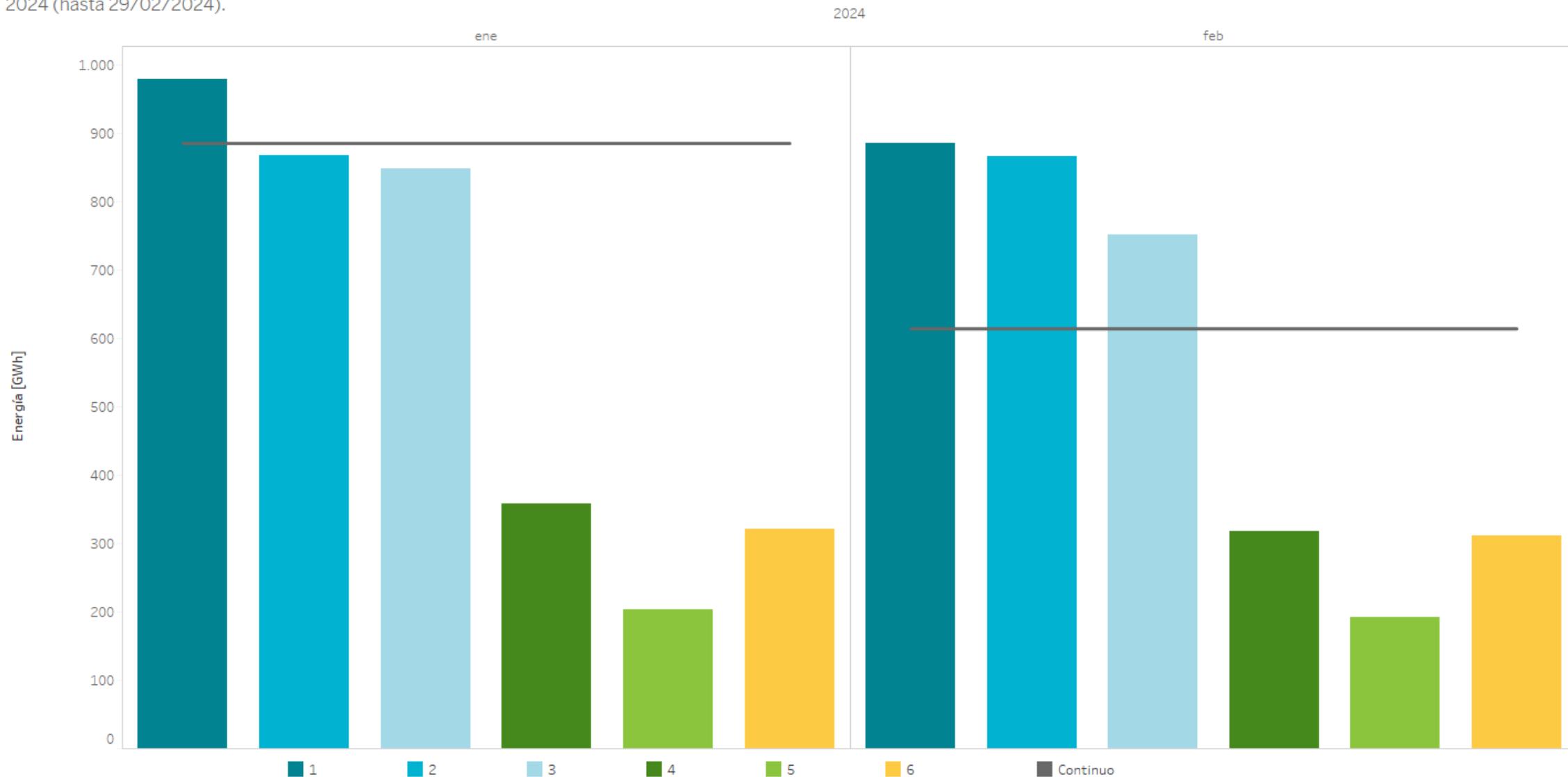
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 29/02/2024) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

	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
2023									
marzo	90,14	94,79	243,00	225,00	-160,00	-99,99	969,10	148,16	1.047,87
abril	80,12	88,87	206,20	216,00	-150,00	-28,00	832,97	83,11	868,47
mayo	73,48	77,06	147,96	199,99	-590,00	-50,00	771,86	87,30	816,82
junio	93,85	99,50	200,00	203,49	-54,00	20,00	767,25	121,05	845,77
julio	89,81	99,46	195,00	169,77	-65,25	-5,02	665,79	120,74	737,12
agosto	97,89	105,53	289,49	285,48	-80,00	-15,00	741,65	126,29	819,31
septiembre	98,79	105,16	227,50	205,00	-50,00	-14,94	684,46	109,52	740,78
octubre	89,39	82,22	240,00	230,99	-51,00	-50,00	654,54	134,56	711,18
noviembre	74,49	57,06	263,89	171,45	-50,00	-30,00	695,57	135,80	754,97
diciembre	73,76	68,85	256,00	214,50	-126,13	-111,21	558,28	131,63	625,08
2024									
enero	74,26	68,30	450,00	168,35	-85,65	-85,65	815,40	126,64	884,81
febrero	43,65	32,30	183,00	179,00	-537,77	-46,79	550,52	134,21	613,82
Total interanual	82,56	80,82	450,00	285,48	-590,00	-111,21	8.707,38	1.459,02	9.466,02

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

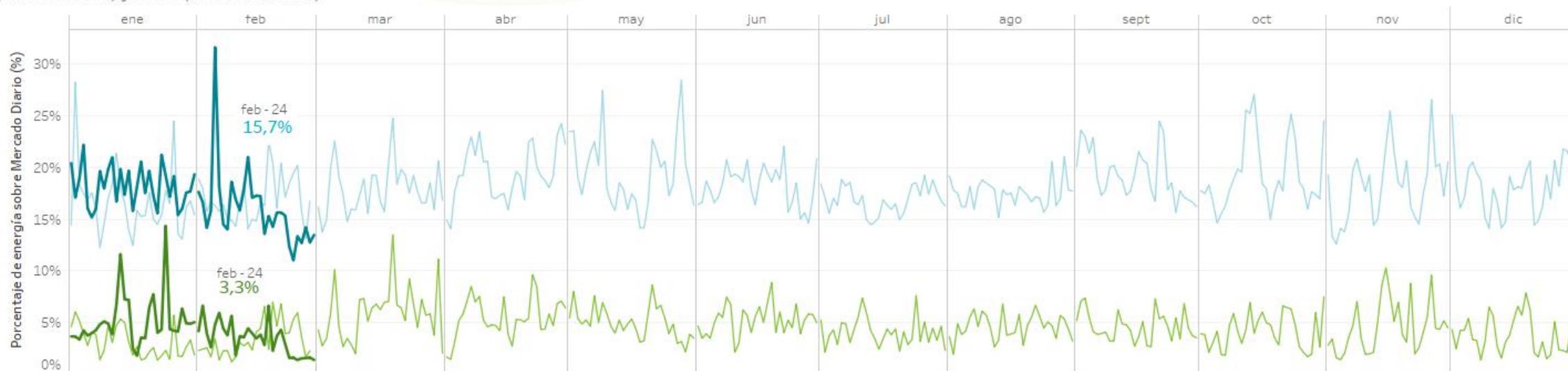
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2024 (hasta 29/02/2024).



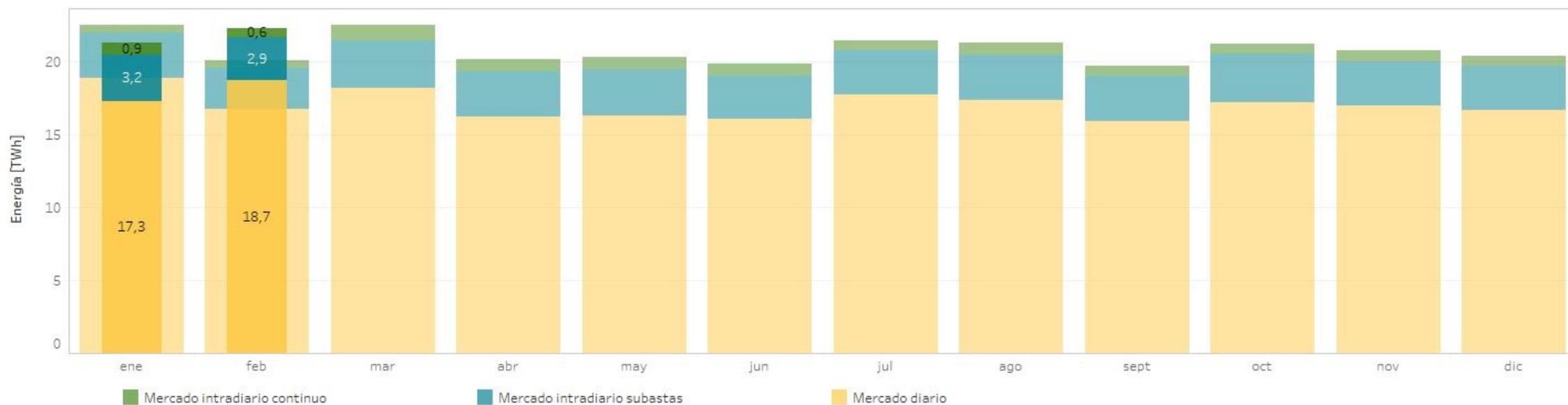
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2023 (en color claro) y 2024 (en color oscuro)

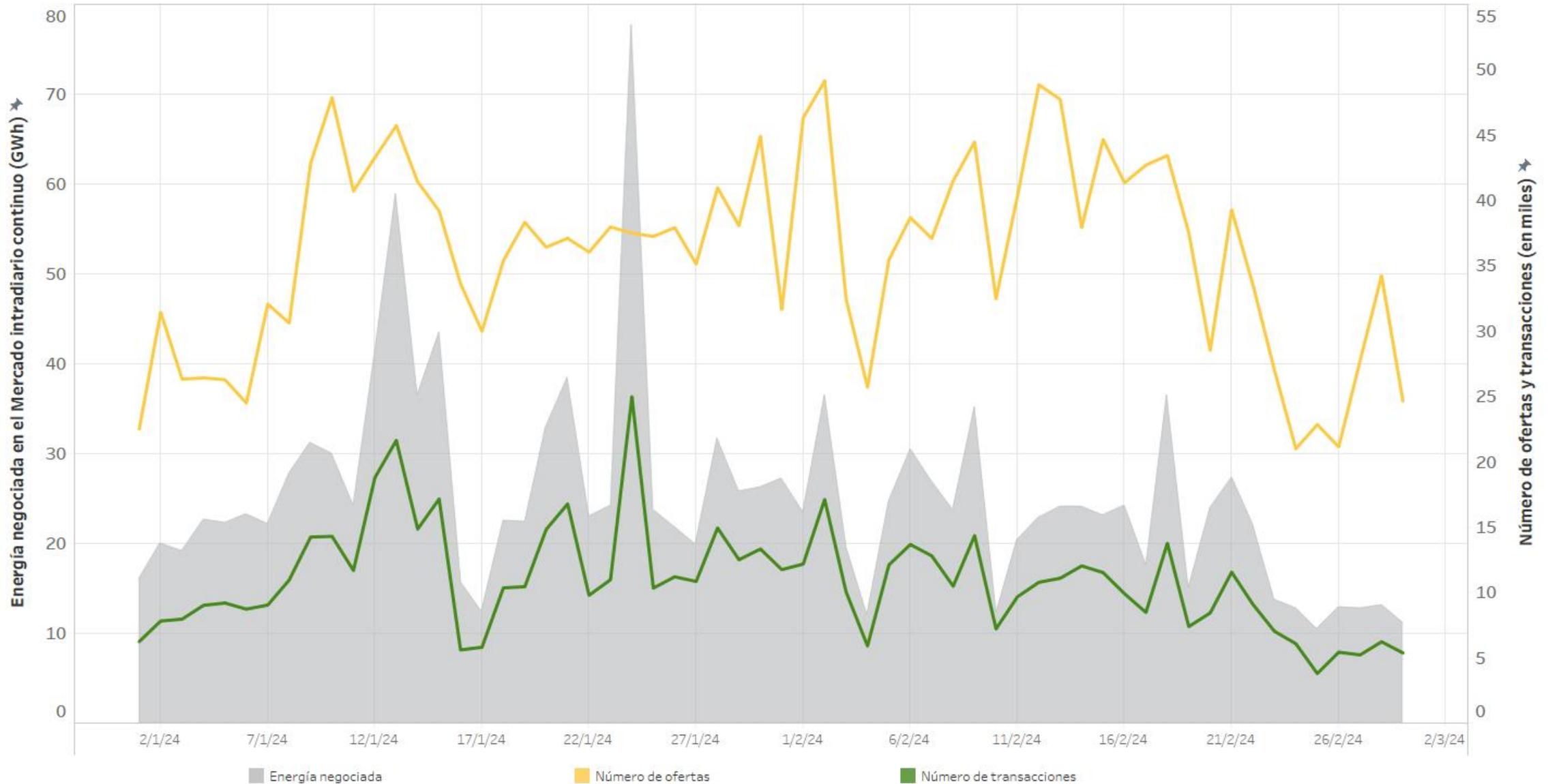


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 29/02/2024) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2023 (claro) y 2024 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

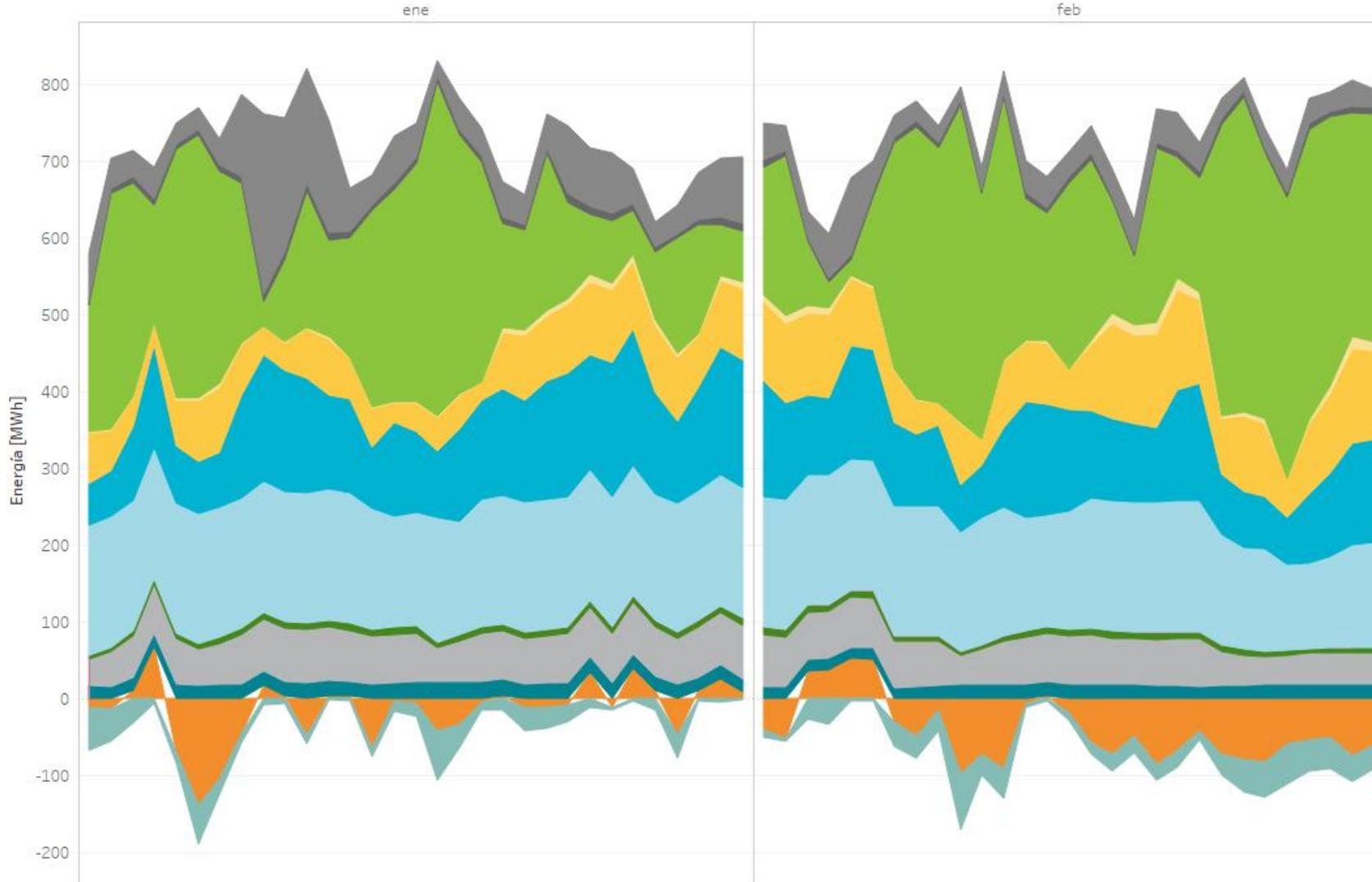
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2024 (hasta 29/02/2024).



Energía por tecnologías en el programa horario final

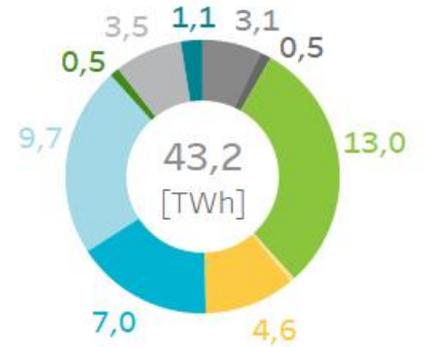
España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024

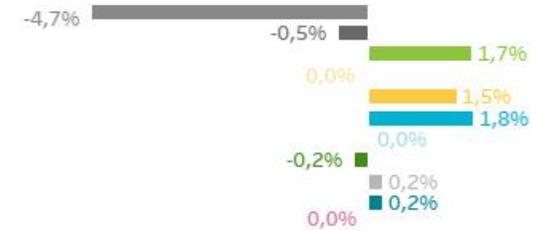


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Biomasa
- Cogeneración y residuos
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Almacenamiento venta
- Bombeo
- Mini hidra y geotermica
- Ocupación neta interconexión

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



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



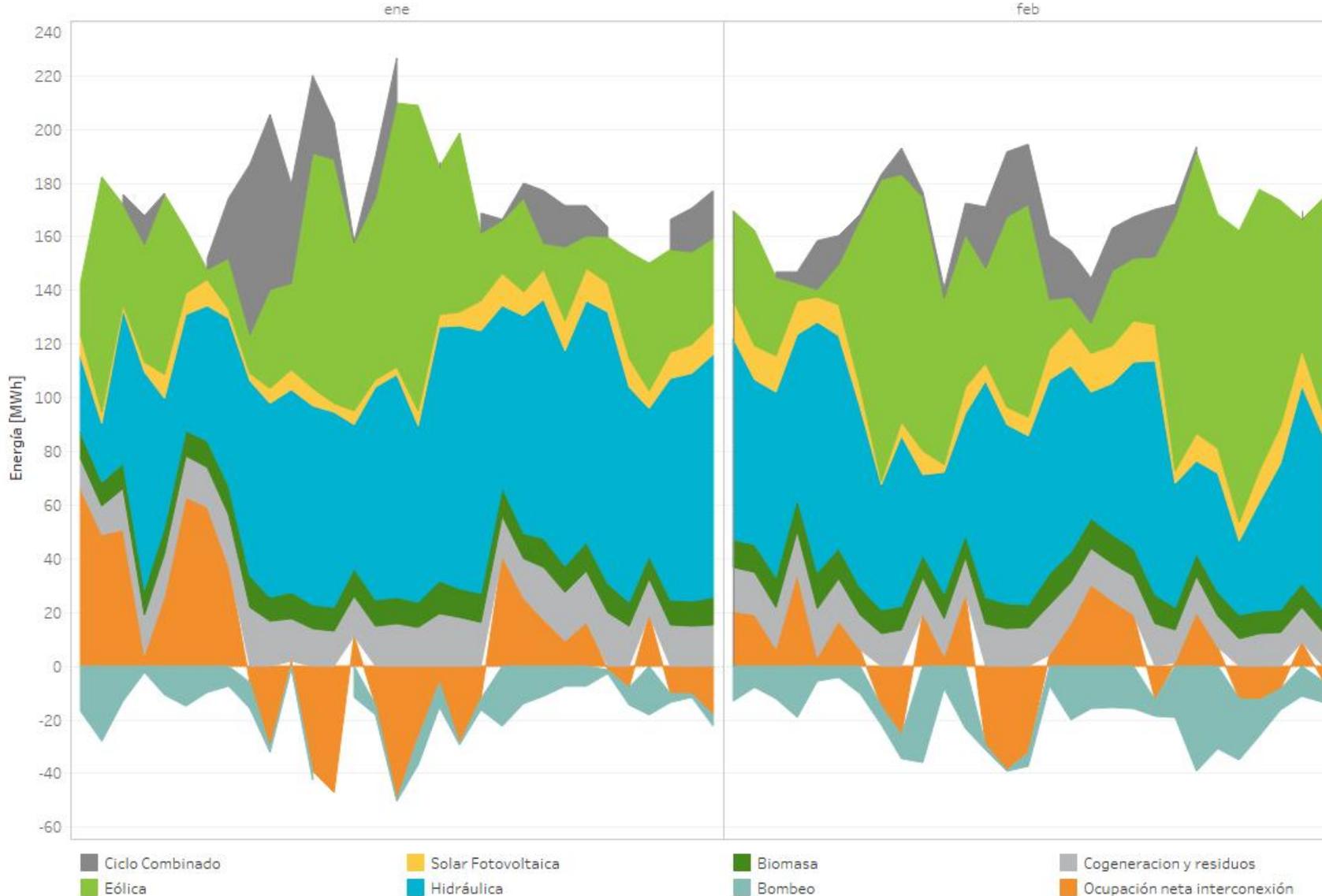
2023
(01/01/2023 - 28/02/2023)



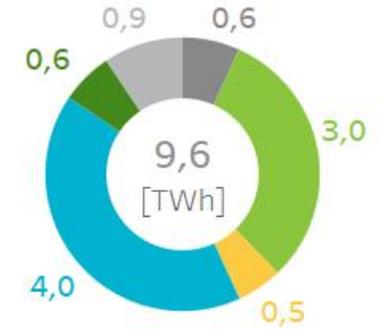
Energía por tecnologías en el programa horario final

Portugal

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



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



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



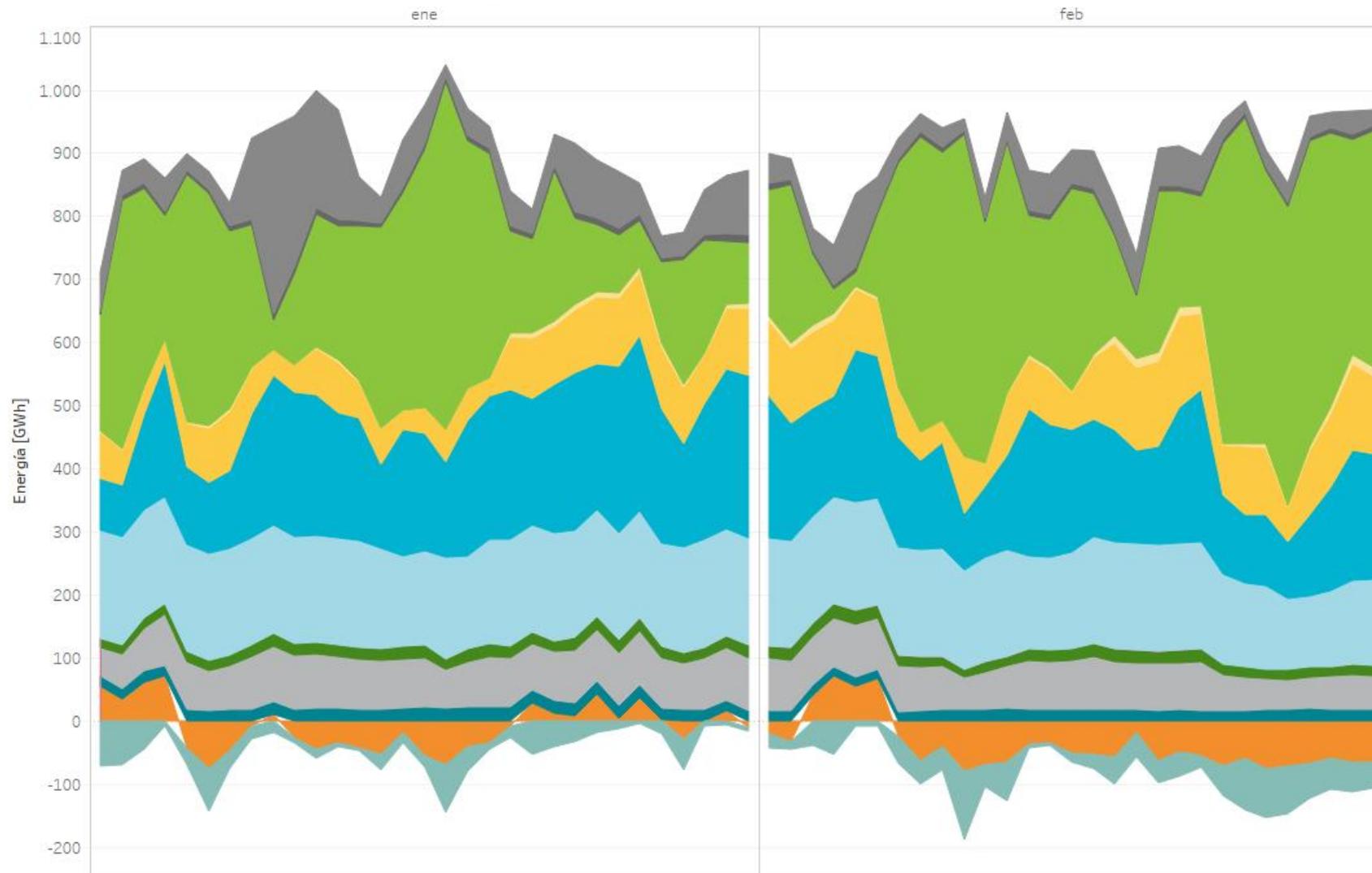
2023
(01/01/2023 - 28/02/2023)



Energía por tecnologías en el programa horario final

Mibel

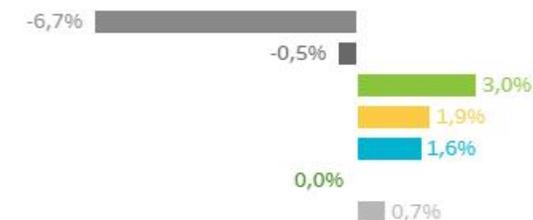
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2024



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

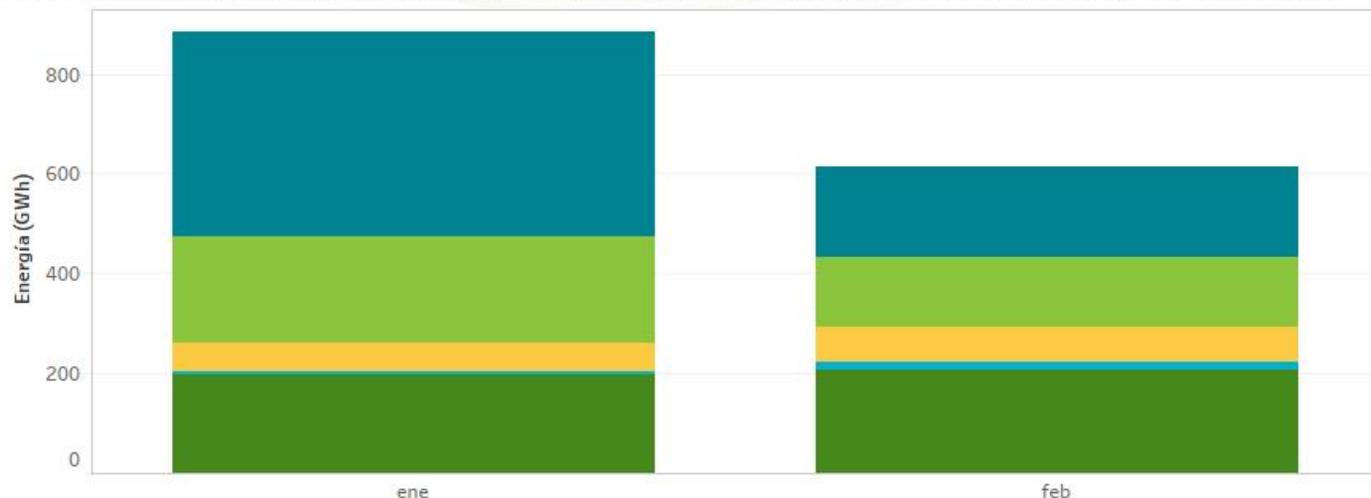


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías de producción con respecto al mismo período del año anterior.

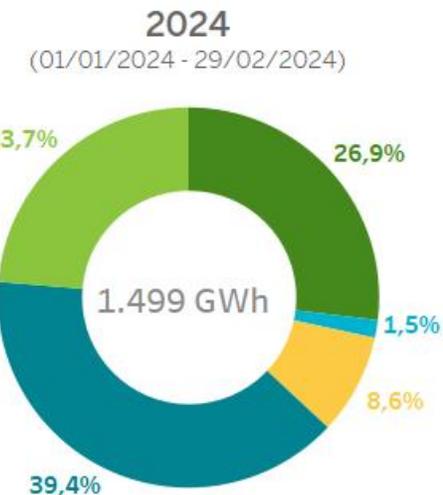


Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

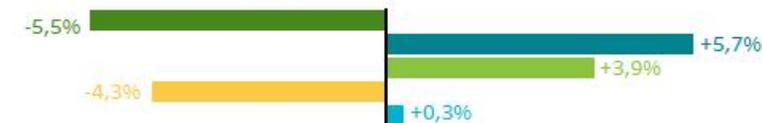
Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 29/02/2024) en el mercado intradiario continuo en 2024



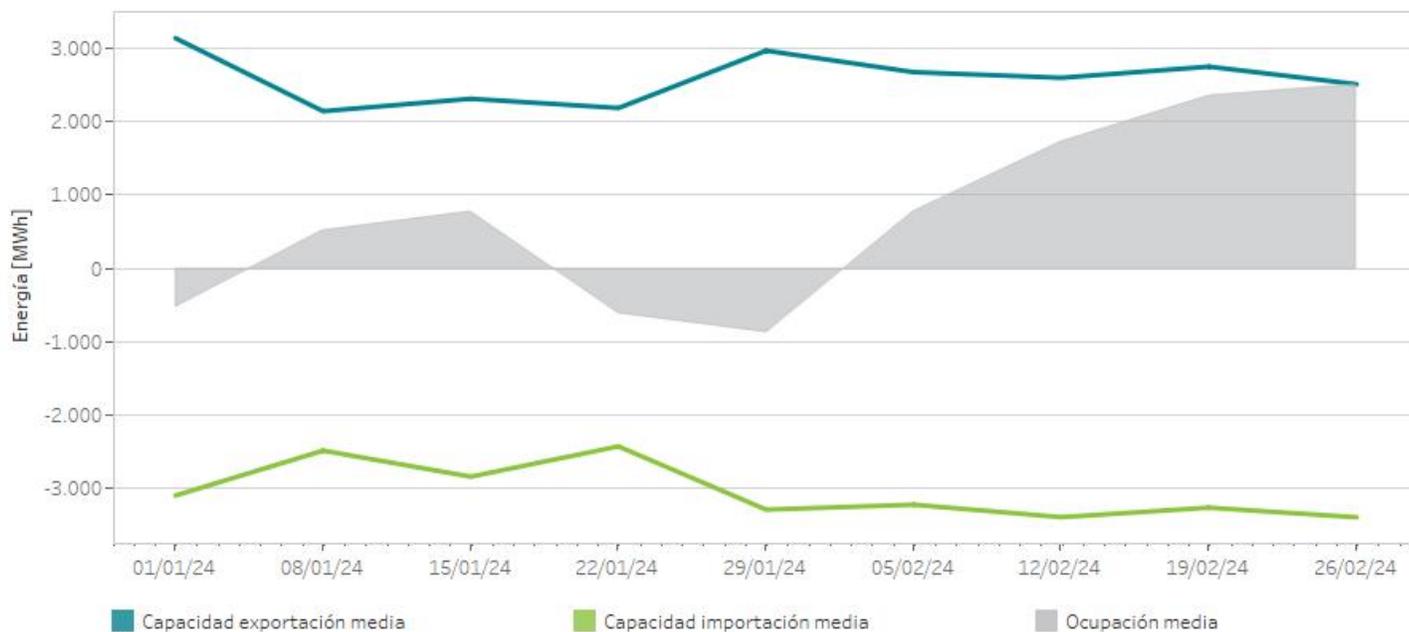
Cuota de energía por zona de transacción



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.



2023
(01/01/2023 - 28/02/2023)





04

Intercambios internacionales

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



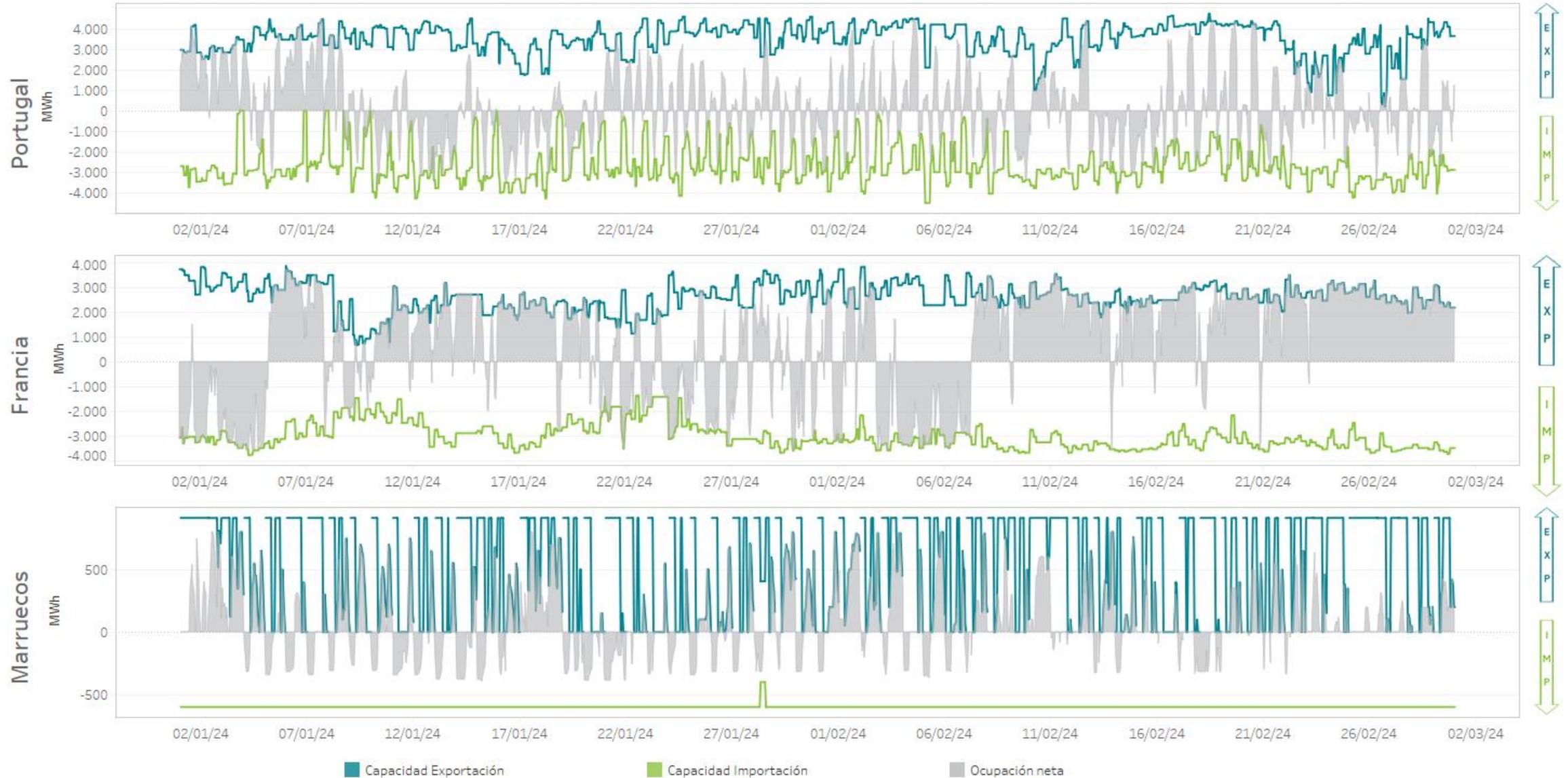
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) tras el Mercado Diario en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 29/02/2024).



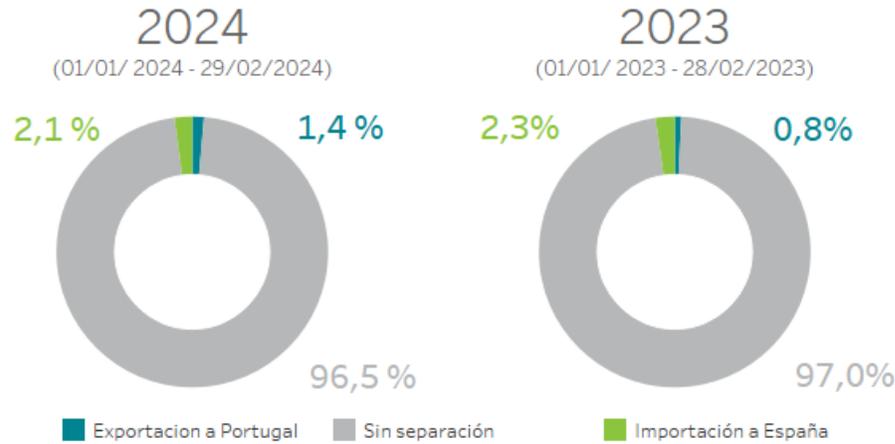
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2024 (hasta el 29/02/2024).

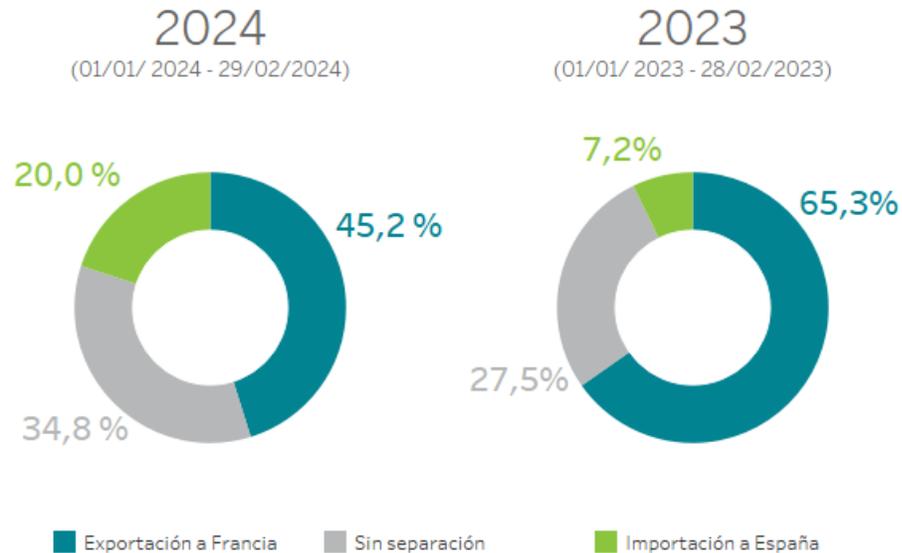


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel

Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal

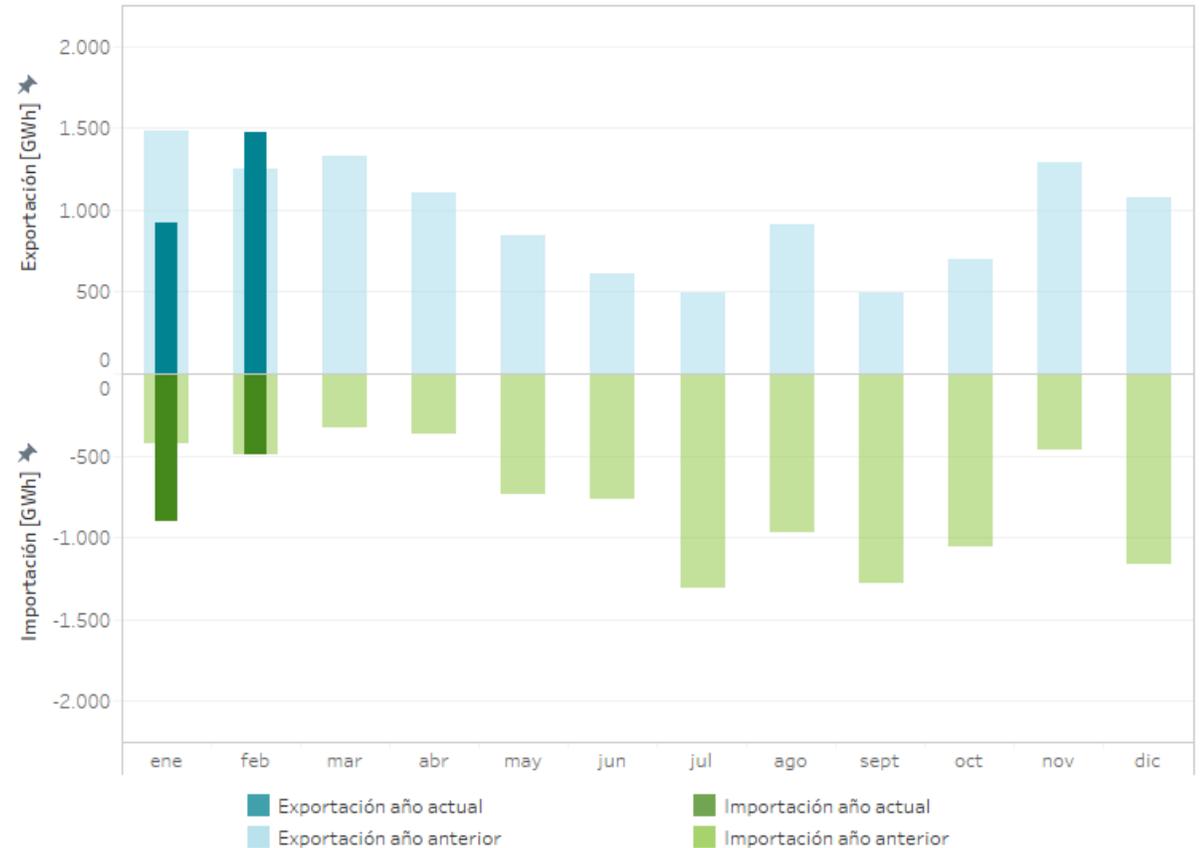


Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



2024 (01/01/2024 - 29/02/2024) 2023 (01/01/2023 - 28/02/2023)

Exportación [GWh]	2.398,5	2.732,0
Importación [GWh]	1.399,8	913,6





05

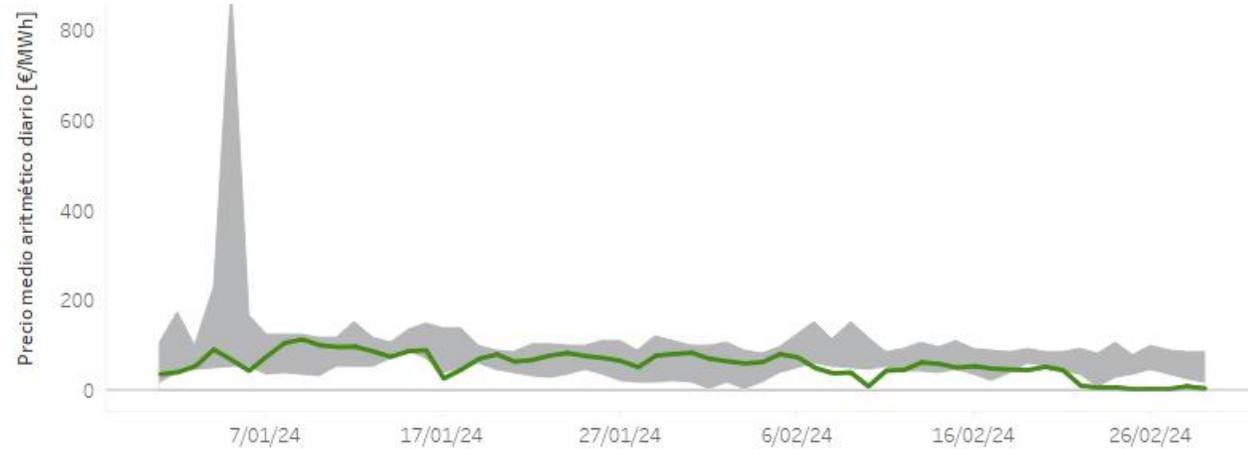
Mercados internacionales

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

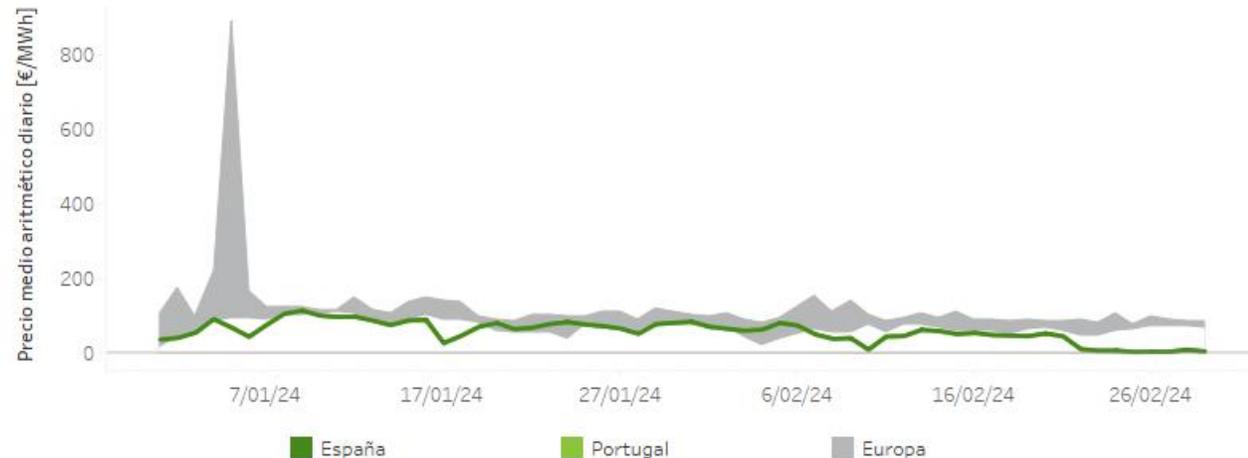


Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2024 (hasta 29/02/2024).

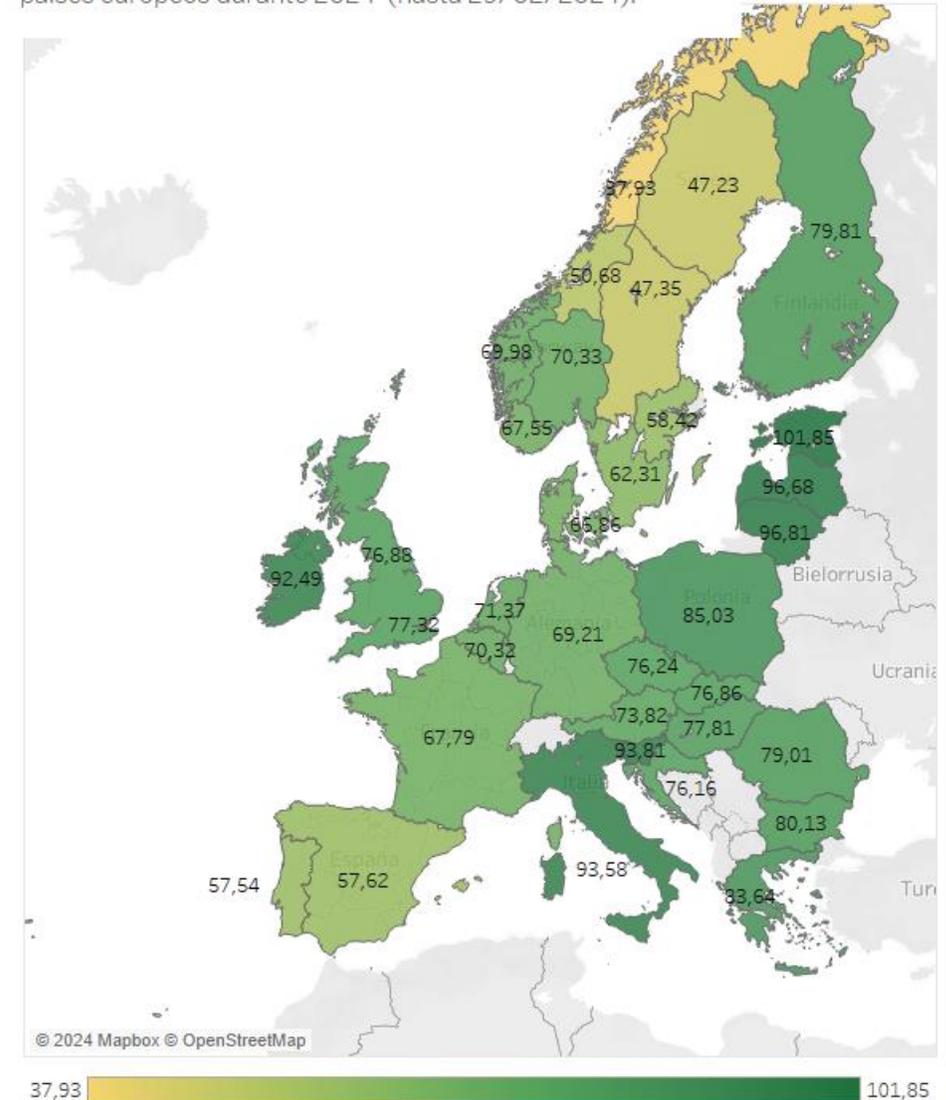


Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa (quitando los Países Nórdicos: Dinamarca, Noruega, Suecia y Finlandia) durante 2024 (hasta 29/02/2024).



Nota: El área de "Europa" 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.

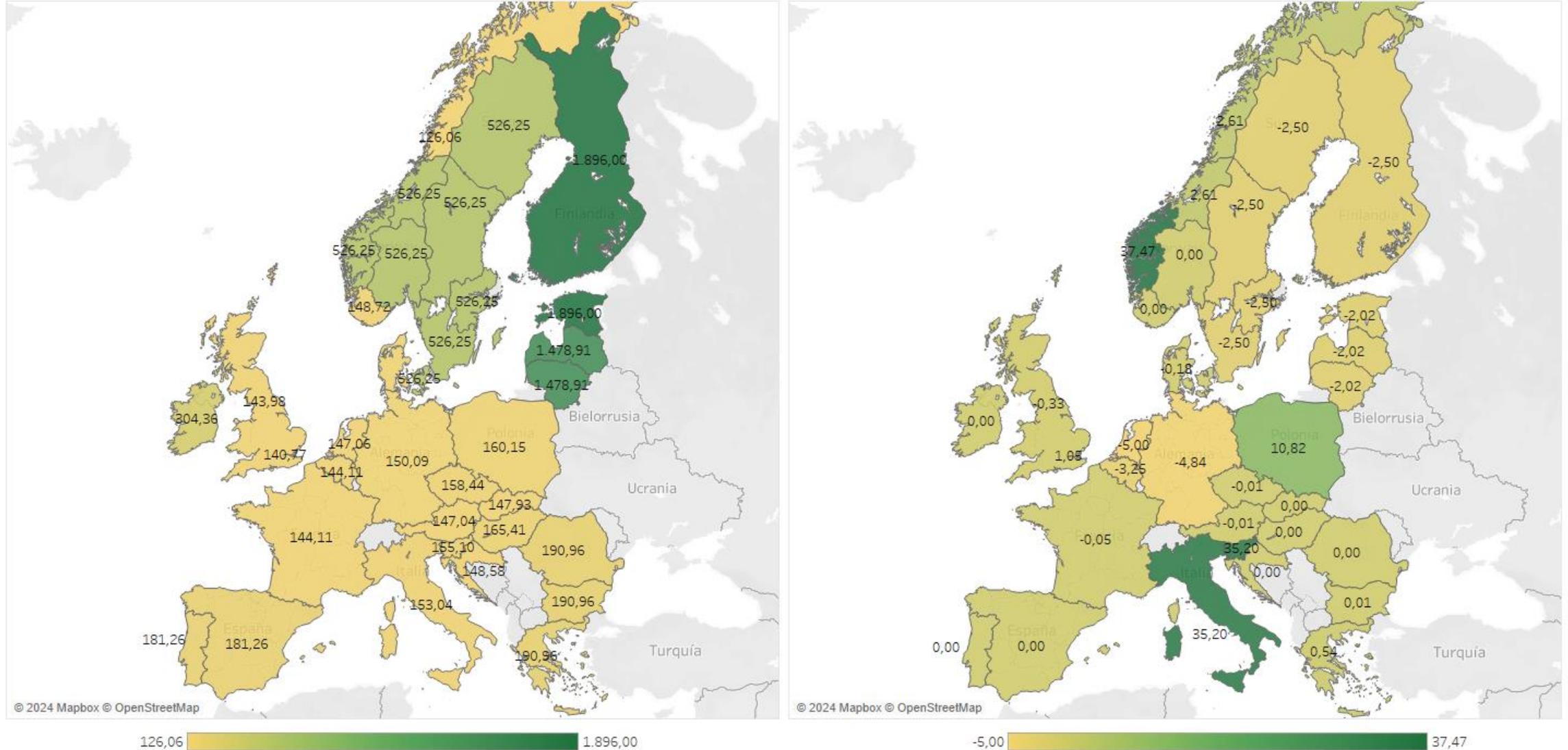
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 29/02/2024).



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

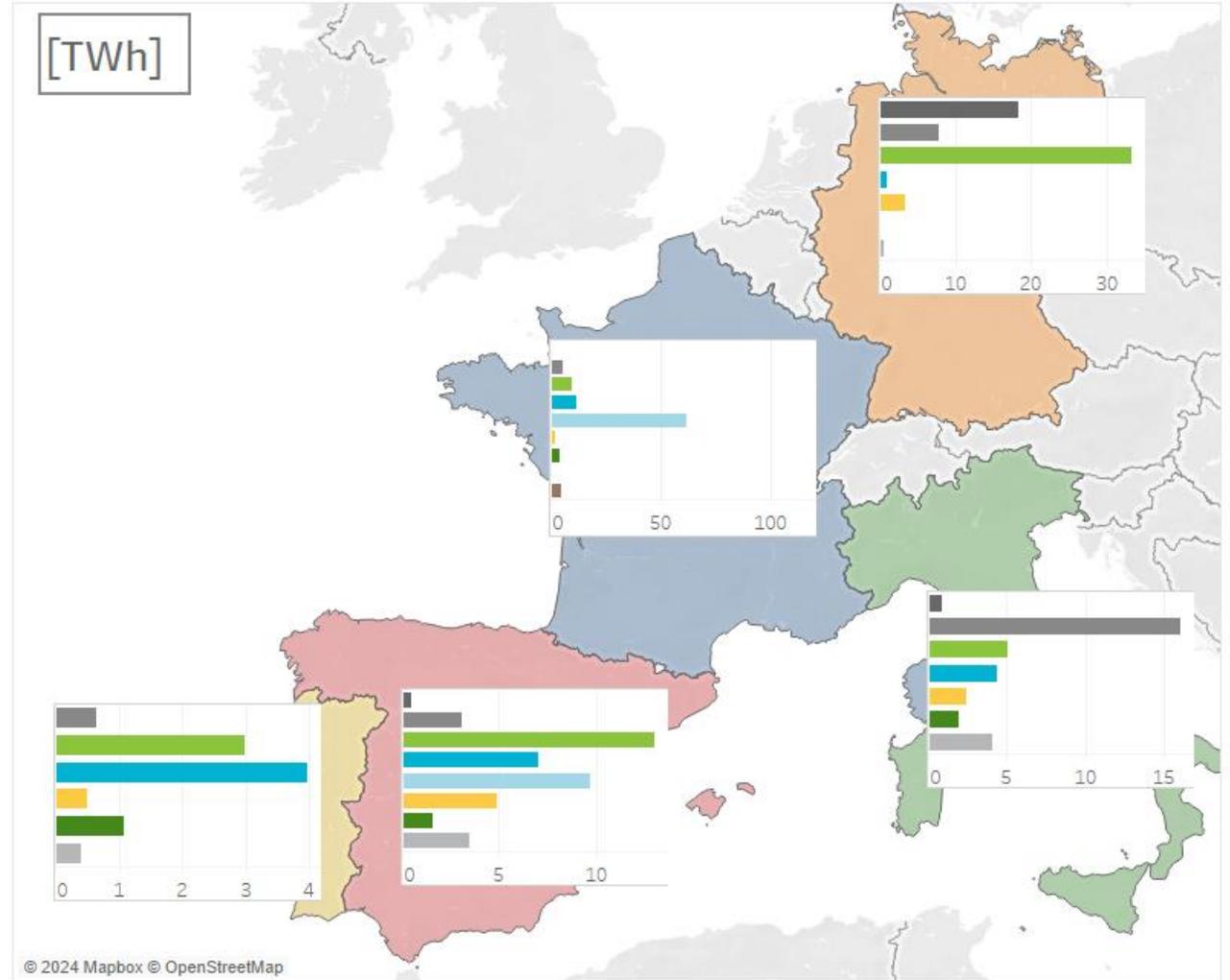
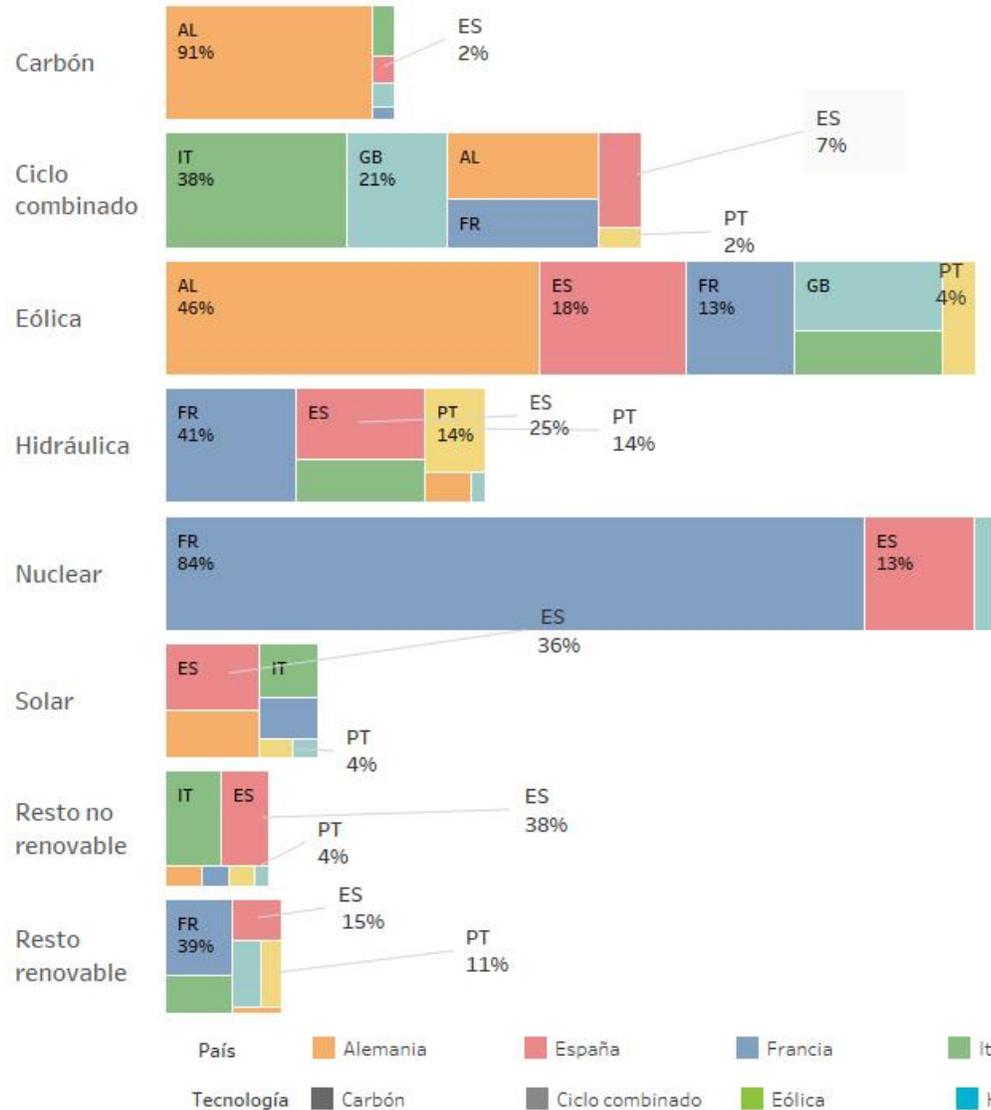
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2024 (hasta 29/02/2024).



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 2024 (hasta 29/02/2024).





06

Otra información

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

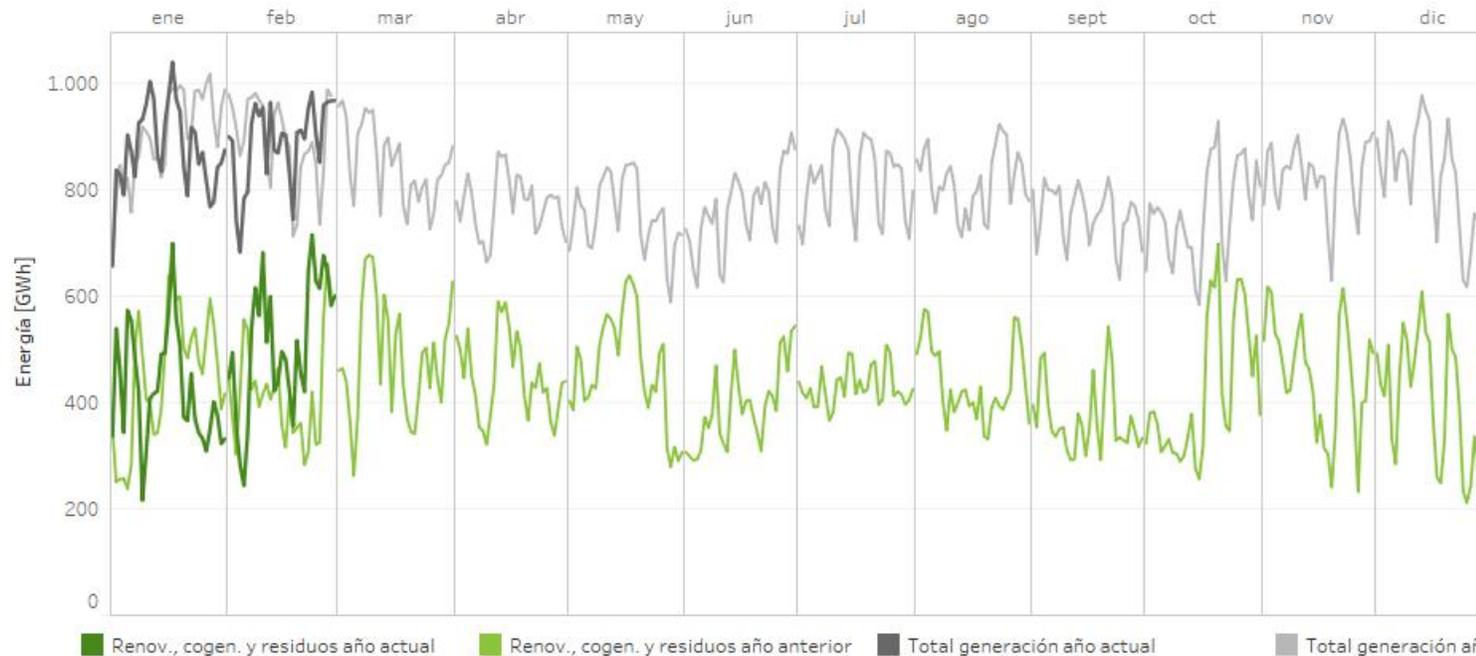
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 29/02/2024.

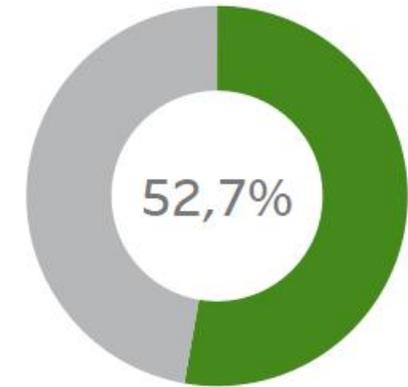
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	854,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.924,0	799,1
Eólica	30.270,9	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.160,7	251,0
Solar fotovoltaica	23.616,7	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

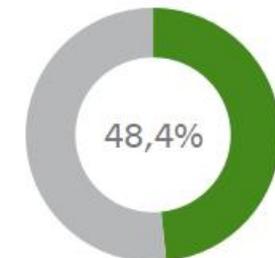
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2024 (hasta 29/02/2024) y comparado con el año anterior.



01/01/2024 - 29/02/2024



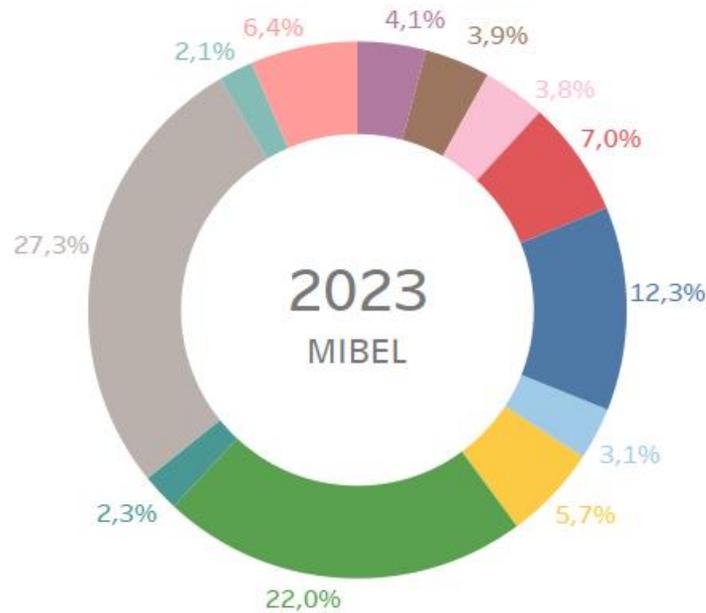
2023
(mismo período)



(*) **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 2024 (hasta enero incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



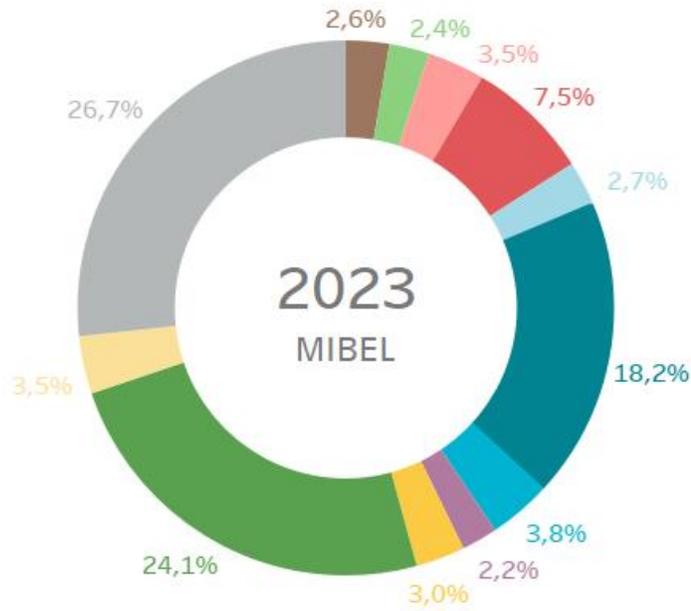
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- AXPO IBERIA, S.L.
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- MOVHERA - HIDROELÉTRICAS DO NORTE SA
- 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.
- MOVHERA - HIDROELÉTRICAS DO NORTE SA
- 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 2024 (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.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- NATURGY IBERIA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)



07

Mercados acoplados. Hoja de Ruta

- Mercado diario
- Mercados intradiarios
- Otros



Mercados acoplados

Mercado diario

- El **28 de febrero** se puso en funcionamiento la implementación en el mercado diario el acuerdo SWE Multi-NEMO (MNA) en la línea franco-española entre los NEMOs, OMIE y EMCO. Con esta implementación de MNA en Francia, los pasos previos y posteriores al acoplamiento realizados por los NEMO, bajo la gobernanza de acoplamiento único diario (SDAC), serán realizados por más de un NEMO (EPEX y EMCO) en el lado francés del interconector. Este cambio implicó la adaptación de los procedimientos locales y regionales en línea con los procedimientos europeos.
- El **20 de marzo**, se realizarán unas pruebas con los agentes de mercado para probar una situación de desacoplamiento de los mercados europeos donde participarán con todas las partes operativas del Mercado Diario Europeo (NEMOs, TSOs, JAO y agentes de mercado).

	2024				2025			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	 Coupling Frontera Francesa (OMIE – EMCO)	 Actualización de los Sistema acoplamiento: Nueva version para las subastas intradiaarias Europeas		 Implementación de FB en el area Nordica  Implementación de un nuevo NEMO en Rumania :BRM	 Actualización Sistema acoplamiento: mejoras en la aplicación para la gestión de la sesión			

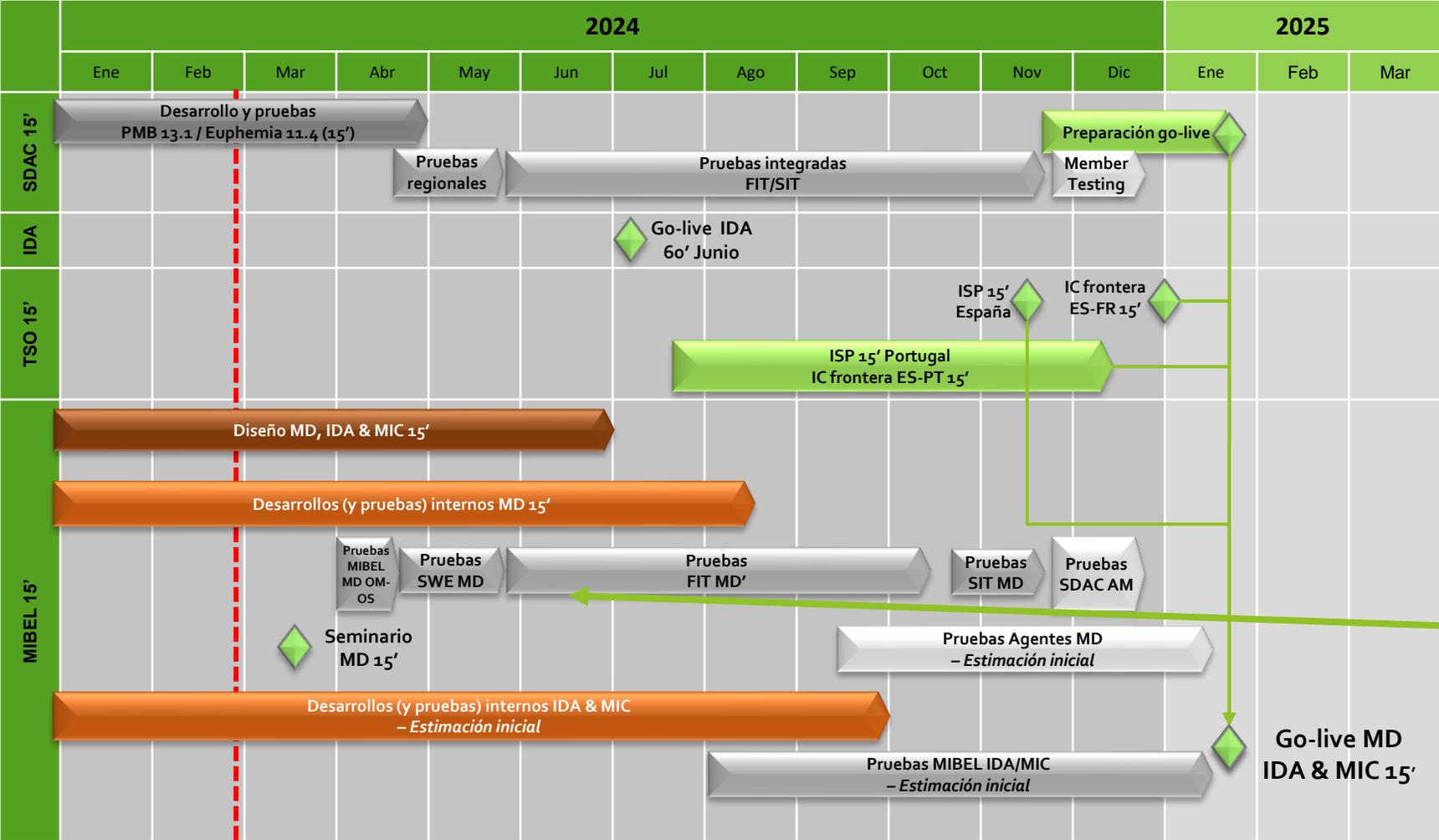
Mercados acoplados

Estado de la implantación del periodo de 15 min

- A nivel europeo, **se están llevando a cabo las pruebas de los escenarios de uso de producto más probables en el go-live** junto con las funcionalidades de los TSOs (restricciones en el uso del Flow Base). Estos escenarios se han definido en línea con las peticiones de cambios solicitadas con impacto en productos. El objetivo de estas pruebas es verificar que algoritmo tendrá un performance adecuado con estos escenarios.
- **OMIE ha comenzado el periodo de pruebas internas** previas a las regionales que comenzaran en Abril de 2024, donde en una primera fase las pruebas se realizaran solo con los operadores del sistema MIBEL y en una segunda fase, se llevaran a cabo con todas de las partes del SWE (South West Europe), NEMOS y TSOs. Estas pruebas son previas a las pruebas FIT (Functional Integration Test - ver siguiente slide) que comenzarán a finales de mayo.
- Se prevé que los **agentes** puedan comenzar a hacer **pruebas** con el sistema **a partir de la segunda mitad de junio de 2024 y se extenderá hasta la puesta en producción**. Algunas de estas pruebas serán coordinadas con OMIE y otras con OMIE y alineadas con el resto de operadores del mercado (posiblemente en Q4).
- **El 14 de marzo OMIE celebró un seminario** en el que presentó los cambios necesarios en el modelo de intercambio de información entre los agentes del mercado y OMIE para la **adaptación al periodo cuarto horario y a la nueva tipología de ofertas del mercado diario**. En la presentación también se explicó la nueva forma de ofertar en el mercado diario. Se ha puesto a disposición de los agentes los nuevos esquemas y la documentación relativa a este cambio, así como la grabación del seminario.

Cronograma del proyecto de implantación de los 15 min

Hoja de ruta del MIBEL de 15 minutos en el SDAC, IDA y MIC y nueva tipología de ofertas en el mercado diario



Hitos principales

- 2º Semestre 2024 *: ISP 15' Portugal (REN)
- Noviembre 2024 *: ISP 15' España (REE)
- Previo a entrada del mercado en 15' *: interconector en frontera ES-PT 15'
- Enero 2025: interconector en frontera ES-FR 15'
- Q1 2025: MD, IDA y MIC 15'

Se prevé que los agentes puedan comenzar a hacer pruebas con el sistema a partir de la segunda mitad de junio de 2024, algunas de ellas serán coordinadas con OMIE y otras alineadas con el resto de operadores del mercado (posiblemente en Q4). El periodo de pruebas se extenderá hasta el go-live.

* Según la última información conocida de los operadores del sistema

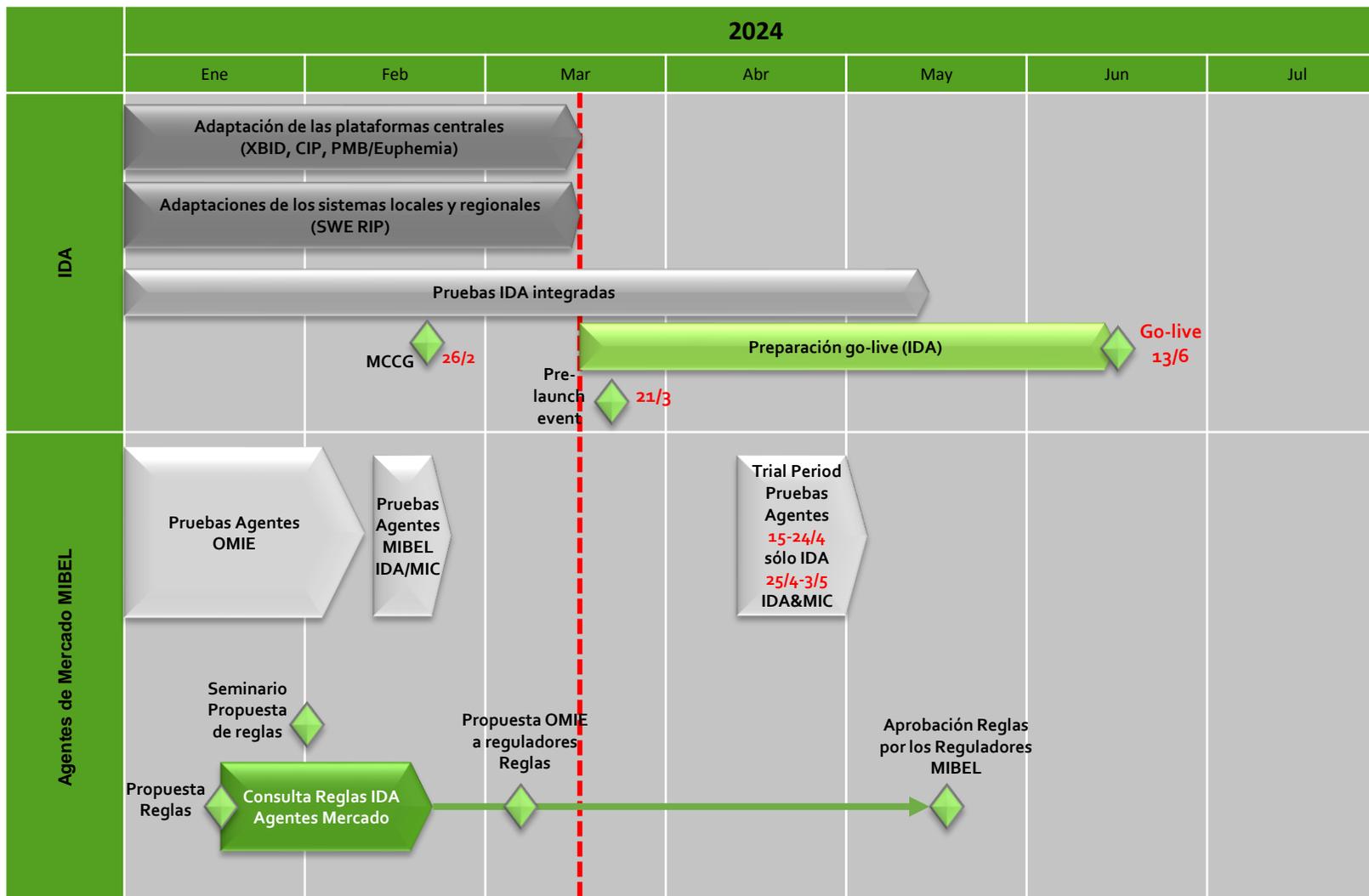
Mercados acoplados

Subastas intradiarias europeas (IDA)

- Actualmente se están ejecutando las actividades programadas según la planificación europea acordada para la **puesta en real del 13 de junio, con día de entrega el 14 de junio del 2024**.
- **Proyecto europeo (SIDC)**
 - **Entre el mes de julio de 2023 y abril del 2024** se están realizando **pruebas funcionales de integración** de las plataformas centrales de las IDA con los sistemas regionales y locales, simulando las tres subastas intradiarias de manera coordinada con los NEMO y los TSO.
 - **Entre el mes de diciembre de 2023 y mayo del 2024** se están realizando **pruebas de simulación y de los procedimientos operacionales a nivel europeo** para la gestión de las IDA de forma coordinada entre los NEMO y los TSO.
 - **Entre el 15 de abril y el 3 de mayo del 2024**, se realizarán **pruebas europeas con todos los agentes del mercado** de manera coordinada con los NEMO y los TSO.
- **Proyecto regional (SWE RIP)**
 - **Las pruebas regionales a nivel MIBEL** se están ejecutando según los plazos previstos.
 - **Durante el mes de abril del 2024** se completarán las pruebas **regionales de liquidación** con el lado francés.
 - Adicionalmente se están ultimando los **acuerdos de liquidaciones con NP y ECC** (en el caso de OMIE).
- **Proyecto local de OMIE**
 - Se está finalizando la adaptación de los **sistemas locales** y probando los últimos cambios internos relativos a las IDA.
 - En relación a los **Agentes de Mercado de OMIE**, se destacan las siguientes actividades:
 - El 1 de febrero se realizó un seminario para presentar la propuesta de **Reglas de Funcionamiento del mercado** para su adaptación a las IDA. El Operador del Mercado ha enviado una nueva propuesta de Reglas a los reguladores MIBEL, teniendo en cuenta los comentarios de los agentes recibidos durante la consulta pública.
 - En febrero se habilitó durante dos semanas completas, un **entorno de pruebas** para que los agentes del mercado pudiesen verificar sus sistemas adaptados al **funcionamiento completo de las IDA**, incluyendo la publicación de resultados.
 - Se les ha convocado al evento de pre-lanzamiento de las IDA a nivel europeo programado para el 21 de marzo del 2024.
 - Podrán seguir probando sus sistemas durante el “trial period” con el resto de agentes del mercado europeos.

Mercados acoplados

Subastas intradiarias europeas (IDAs)



- AM: Agentes de Mercado.
- IDA: subastas intradiarias europeas.
- CIP: plataforma central de intercambio de información entre XBID y los NEMO.
- PMB: Plataforma de operación del mercado
- SWE RIP: proyecto de implementación regional entre España, Francia y Portugal.
- XBID: plataforma central de negociación del mercado intradiario continuo.

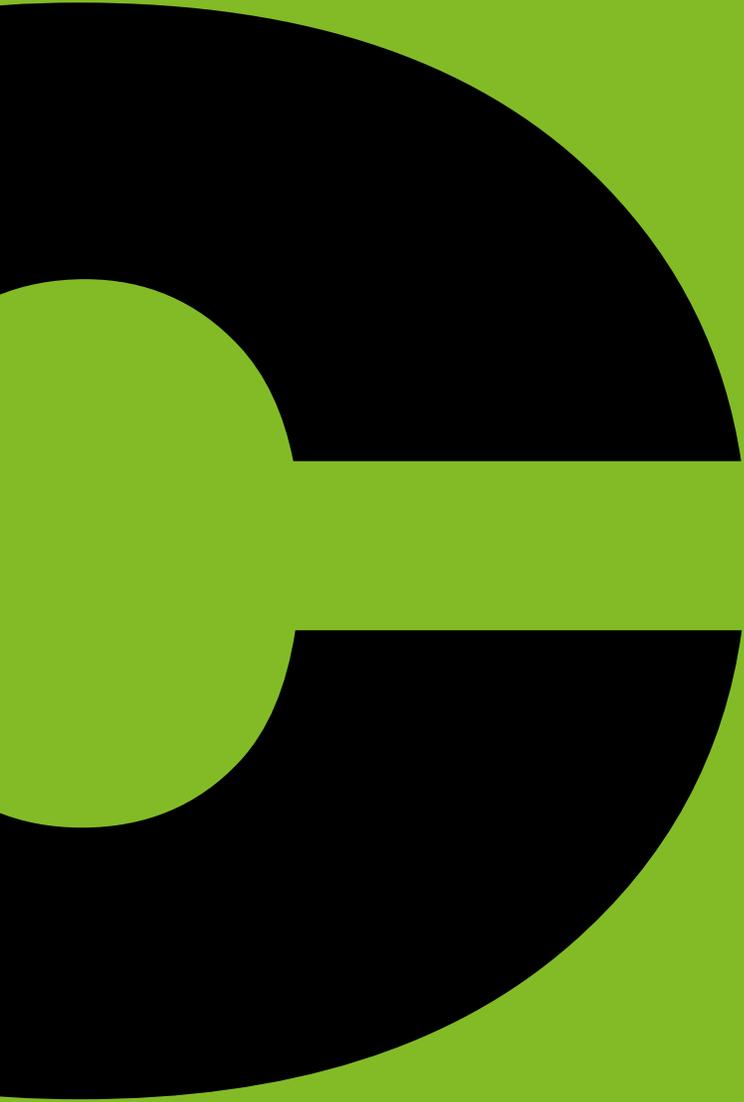
El cronograma está vinculado a la planificación del proyecto europeo y a los procesos regulatorios regionales.

Mercados acoplados

Mercado intradiario continuo (MIC) y subastas intradiarias europeas (IDA)

Extensión geográfica

- La incorporación de **BRM** en el MIC, como **NEMO designado en Rumanía**, está prevista para mayo de 2024.
- La incorporación de **EPEX** en el MIC y en las IDA, como **NEMO designado en Estonia, Letonia y Lituania**, está prevista para el segundo trimestre de 2025.
- La integración de **Irlanda** en el MIC y en las IDA, está prevista para el tercer trimestre de 2026.
- La integración de los **EnC countries** (Albania, Kosovo, Bosnia y Herzegovina, Macedonia del Norte, Moldavia, Montenegro, Serbia, Ucrania y Georgia) en el MIC y en las IDA, está prevista a partir del cuarto trimestre de 2026.



Gracias





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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 19/03/2024

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



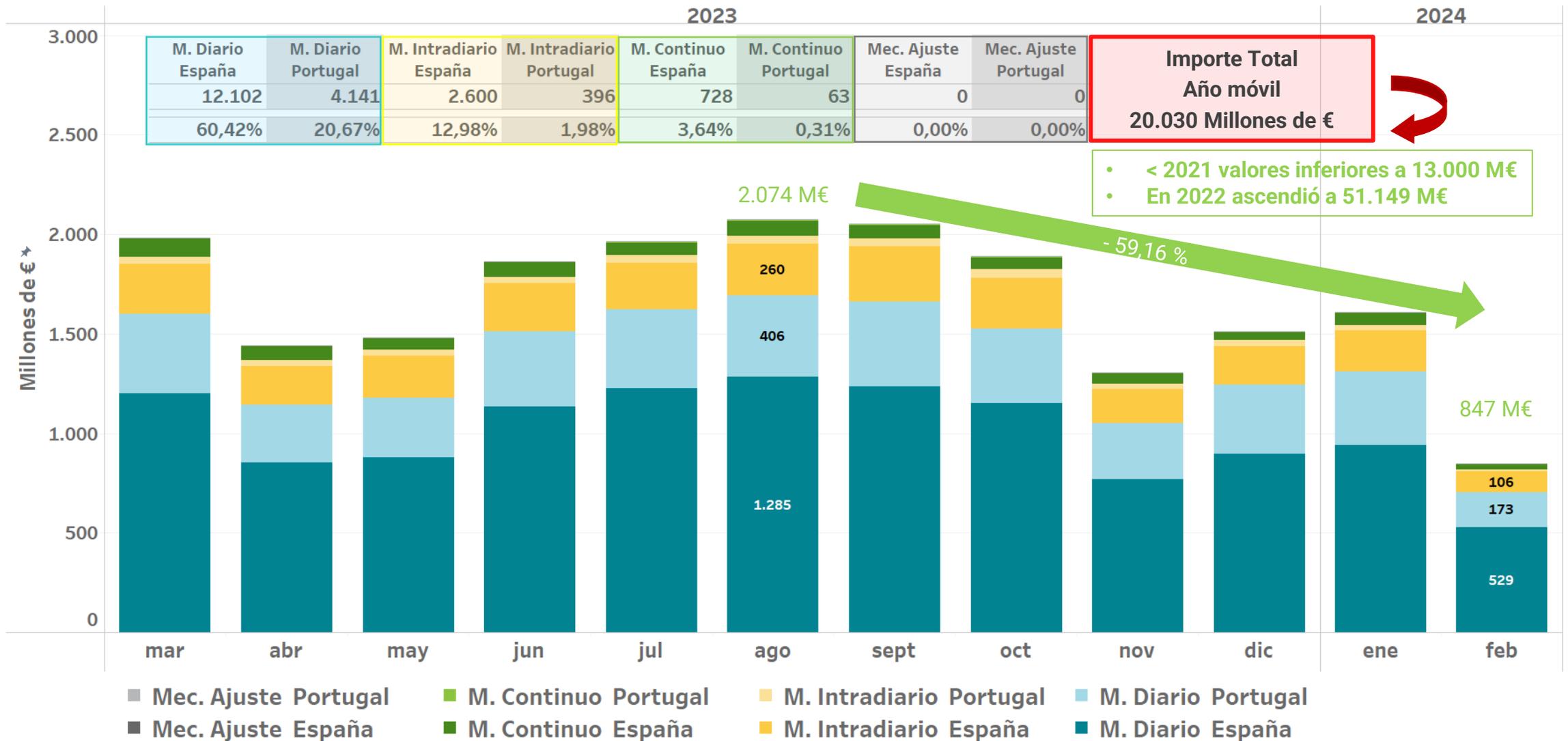


01

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. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mecanismo Ajuste España	Mecanismo Ajuste Portugal
2023	mar	60,44%	20,31%	12,63%	1,77%	4,57%	0,28%	0,00%	0,00%
	abr	59,08%	20,15%	13,52%	2,28%	4,70%	0,27%	0,00%	0,00%
	may	59,35%	20,40%	14,03%	2,08%	3,87%	0,27%	0,00%	0,00%
	jun	60,91%	20,04%	13,01%	1,72%	3,98%	0,34%	0,00%	0,00%
	jul	62,50%	20,14%	11,90%	2,02%	3,07%	0,36%	0,00%	0,00%
	ago	61,97%	19,56%	12,52%	2,02%	3,51%	0,41%	0,00%	0,00%
	sept	60,22%	20,68%	13,52%	1,98%	3,27%	0,33%	0,00%	0,00%
	oct	60,87%	19,91%	13,42%	2,42%	3,08%	0,30%	0,00%	0,00%
	nov	59,05%	21,30%	13,34%	2,00%	4,04%	0,27%	0,00%	0,00%
	dic	59,23%	22,91%	12,83%	2,00%	2,72%	0,32%	0,00%	0,00%
2024	ene	58,40%	23,04%	12,73%	1,76%	3,84%	0,23%	0,00%	0,00%
	feb	62,44%	20,48%	12,47%	1,43%	2,87%	0,32%	0,00%	0,00%
		81,10%		14,95%		3,95%		0,00%	

Volúmen económico por mercado (Millones de €)

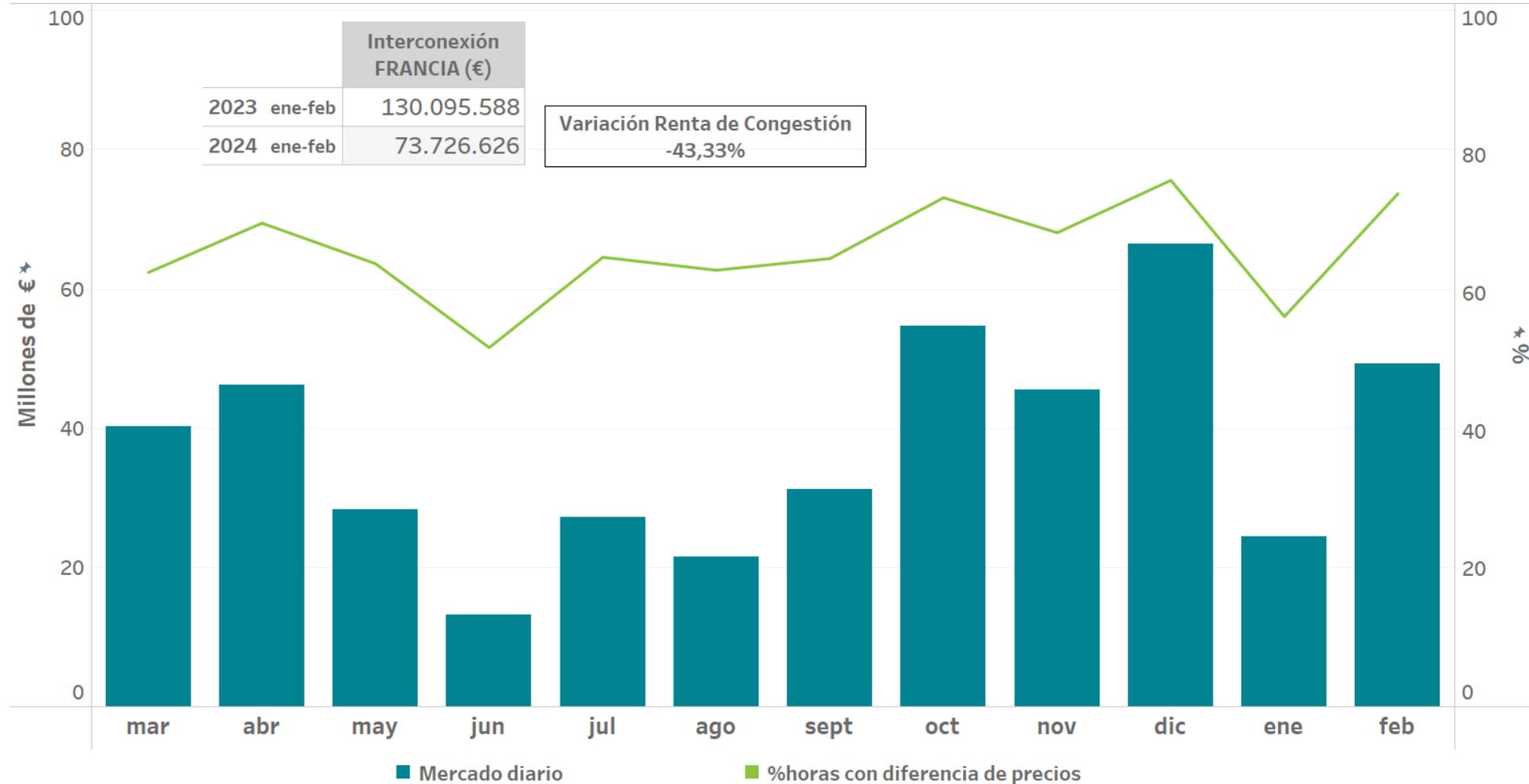
		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mec. Ajuste España	Mec. Ajuste Portugal	IMPORTE TOTAL
2023	mar	1.200	403	251	35	91	6	0	0	1.985
	abr	851	290	195	33	68	4	0	0	1.440
	may	878	302	208	31	57	4	0	0	1.480
	jun	1.137	374	243	32	74	6	0	0	1.866
	jul	1.228	396	234	40	60	7	0	0	1.965
	ago	1.285	406	260	42	73	9	0	0	2.074
	sept	1.236	424	277	41	67	7	0	0	2.052
	oct	1.150	376	254	46	58	6	0	0	1.890
	nov	771	278	174	26	53	4	0	0	1.306
	dic	897	347	194	30	41	5	0	0	1.514
2024	ene	940	371	205	28	62	4	0	0	1.610
	feb	529	173	106	12	24	3	0	0	847
Total		12.102	4.141	2.600	396	728	63	0	0	20.030
		16.243		2.995		791		0		

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



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Francia

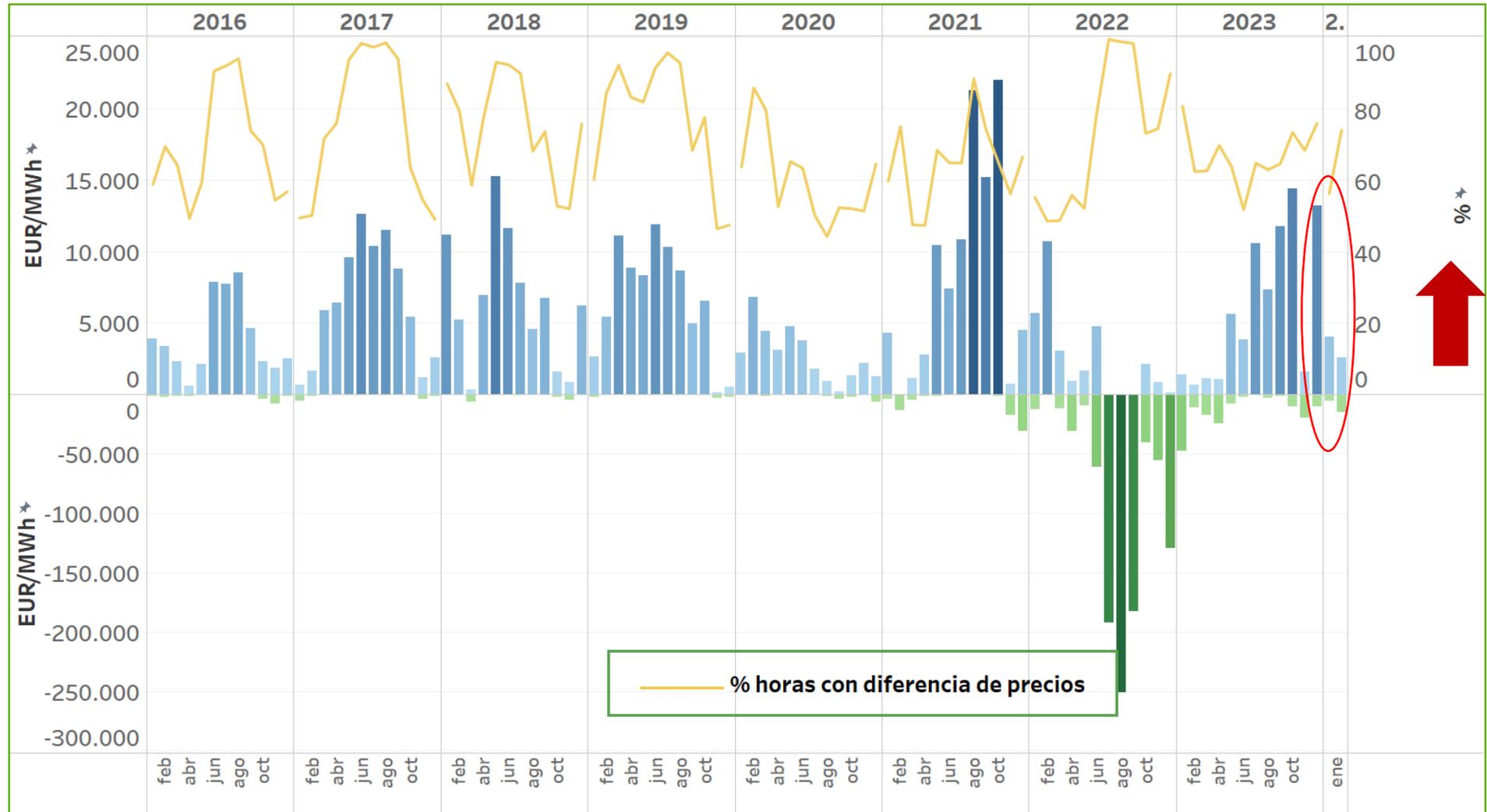


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

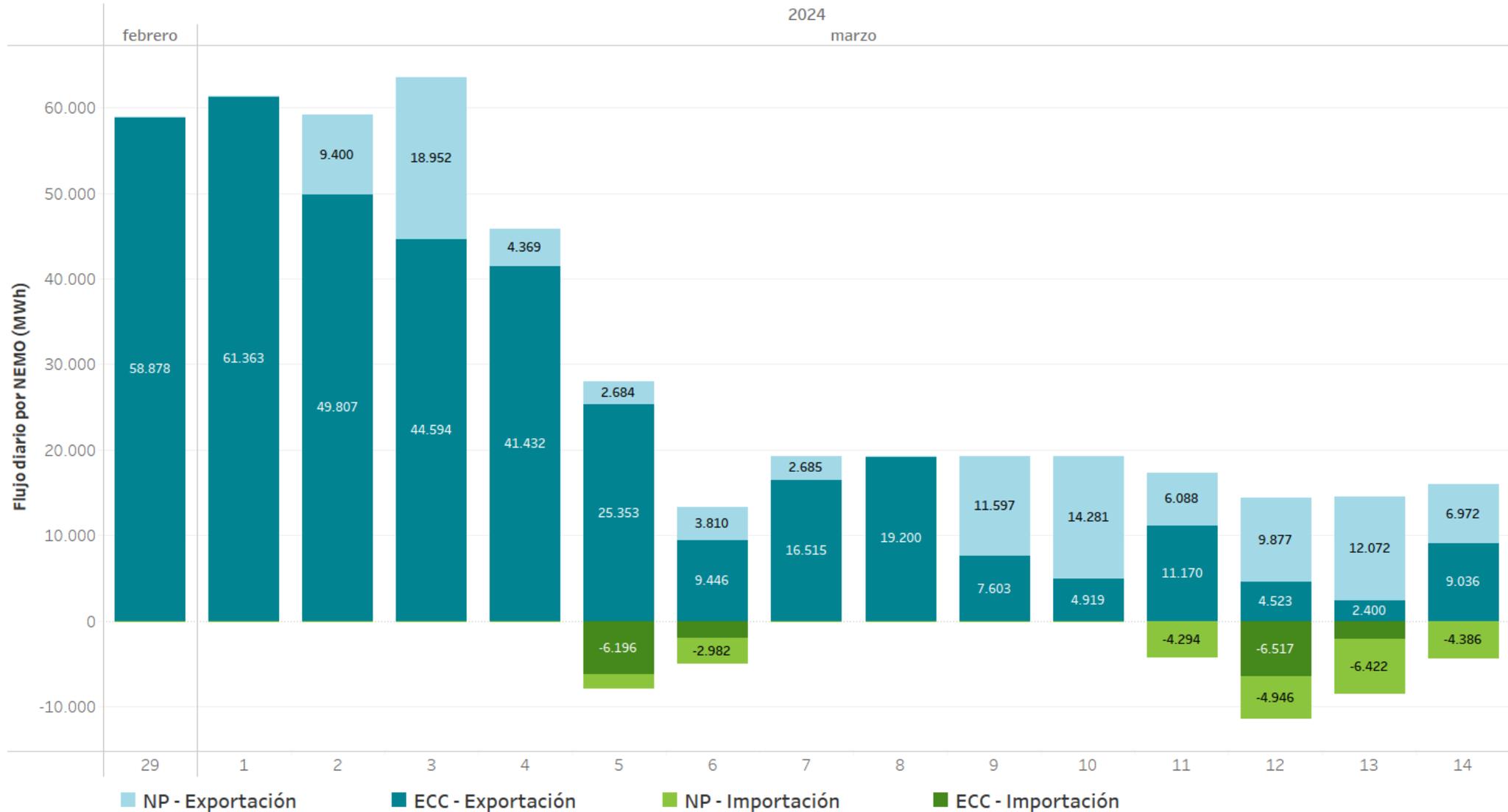


EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

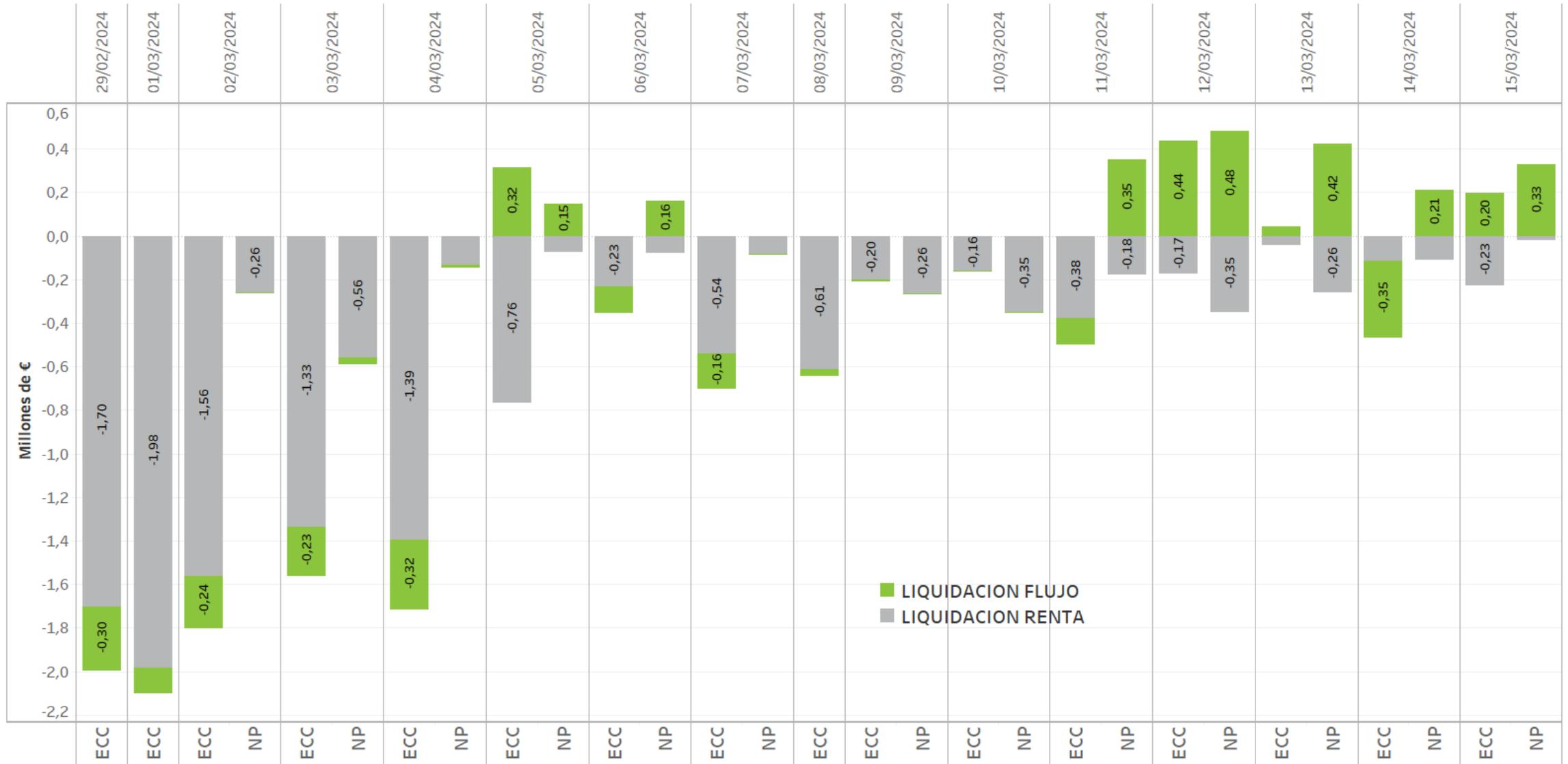
ACUMULADOS MENSUALES



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

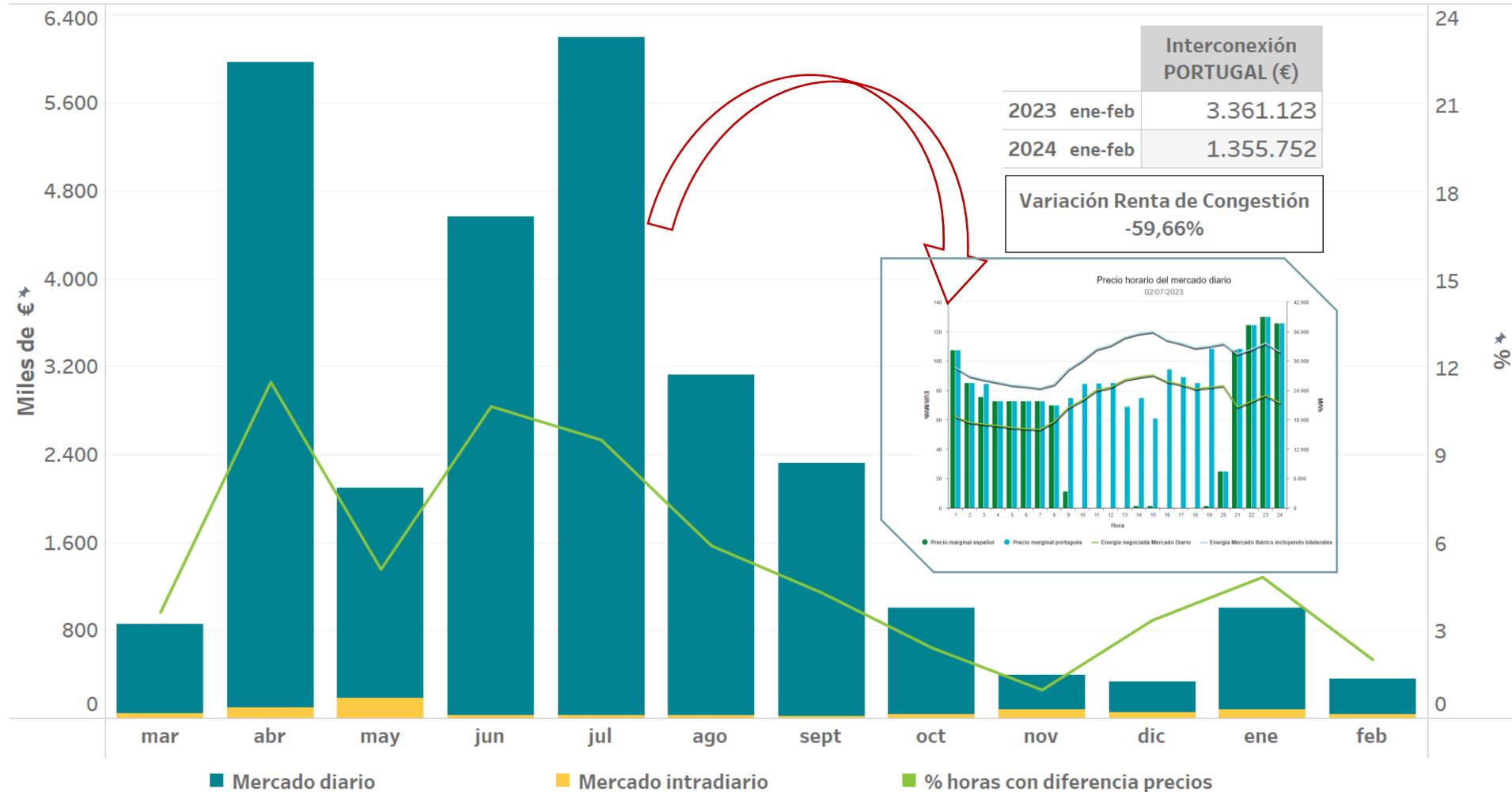


LIQUIDACIÓN DEL FLUJO TRANSFRONTERIZO DEL MERCADO DIARIO EN LA INTERCONEXIÓN ESPAÑA-FRANCIA POR CONTRAPARTE



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión España - Portugal

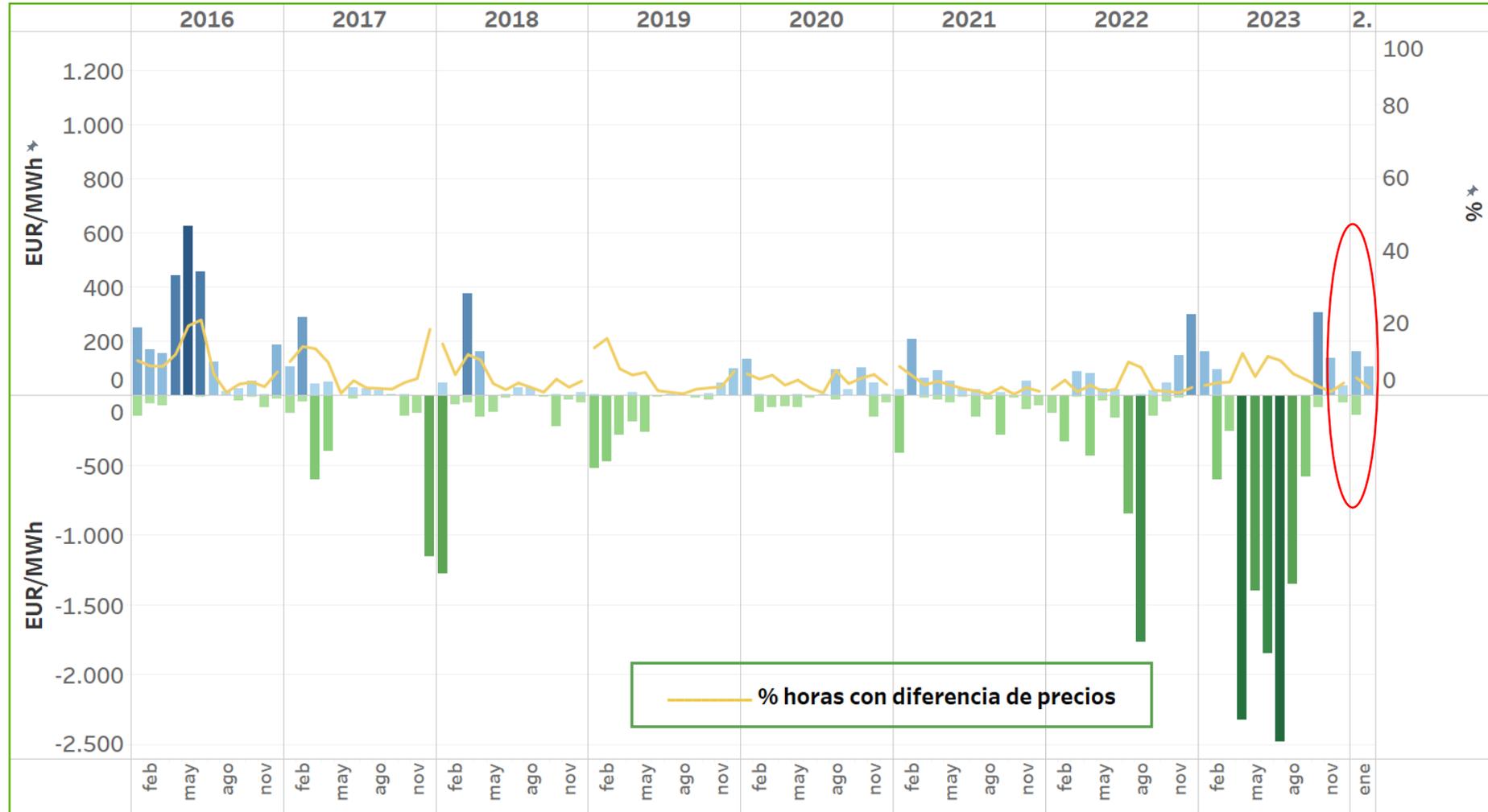


La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera



EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

ACUMULADOS MENSUALES



RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

		Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2023	mar	852.112	40.197.446	41.049.558	3,63	62,99
	abr	5.968.317	46.132.222	52.100.539	11,53	70,14
	may	2.092.618	28.366.339	30.458.957	5,11	64,25
	jun	4.565.921	13.183.049	17.748.970	10,69	52,08
	jul	6.198.604	27.190.841	33.389.445	9,54	65,19
	ago	3.119.772	21.450.389	24.570.161	5,91	63,31
	sep	2.322.106	31.243.369	33.565.475	4,31	65,00
	oct	1.000.939	54.707.721	55.708.660	2,42	73,83
	nov	396.807	45.537.849	45.934.656	0,97	68,75
	dic	332.697	66.394.829	66.727.526	3,36	76,34
2024	ene	1.001.233	24.412.576	25.413.809	4,84	56,59
	feb	354.519	49.314.050	49.668.569	2,01	74,43

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



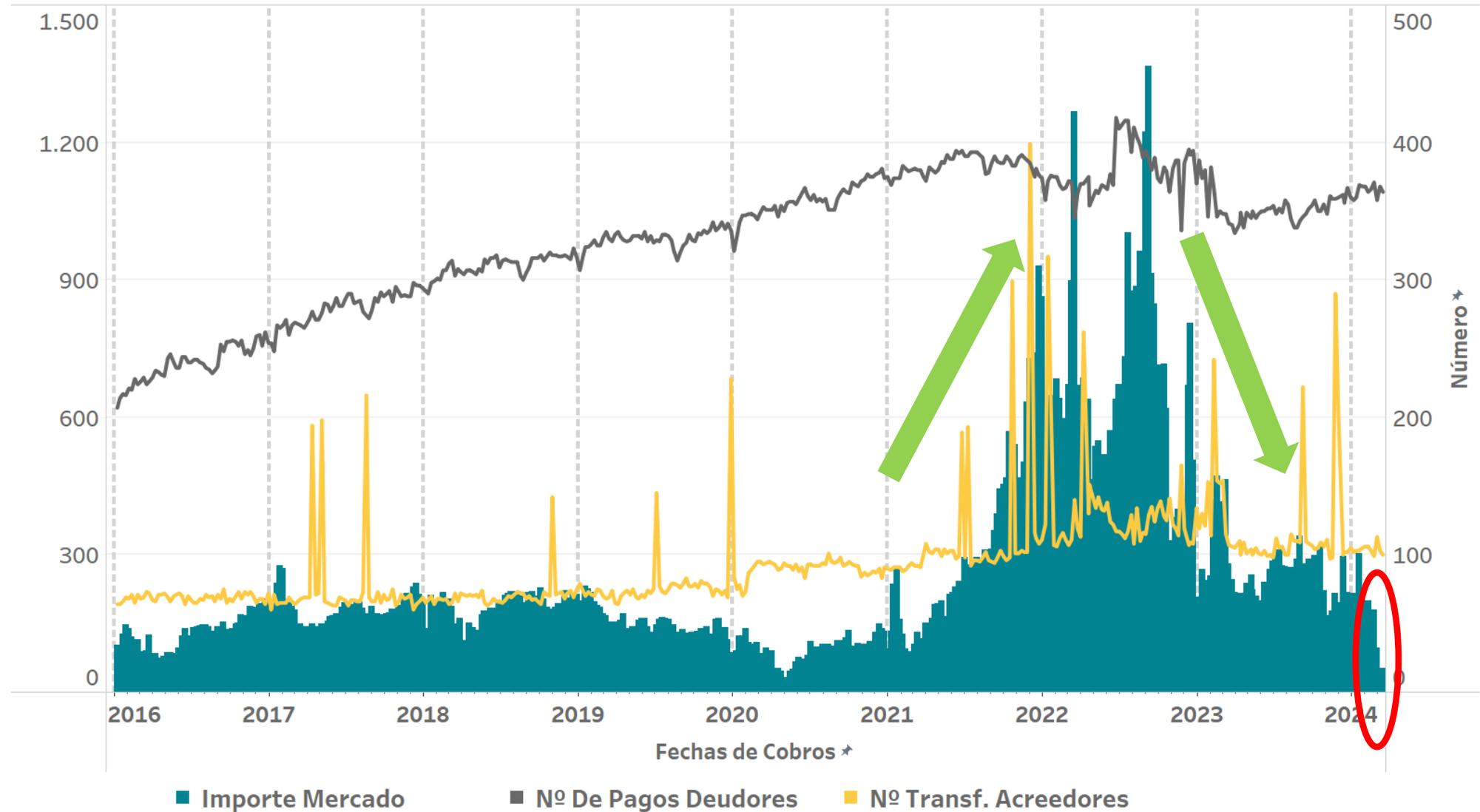


02

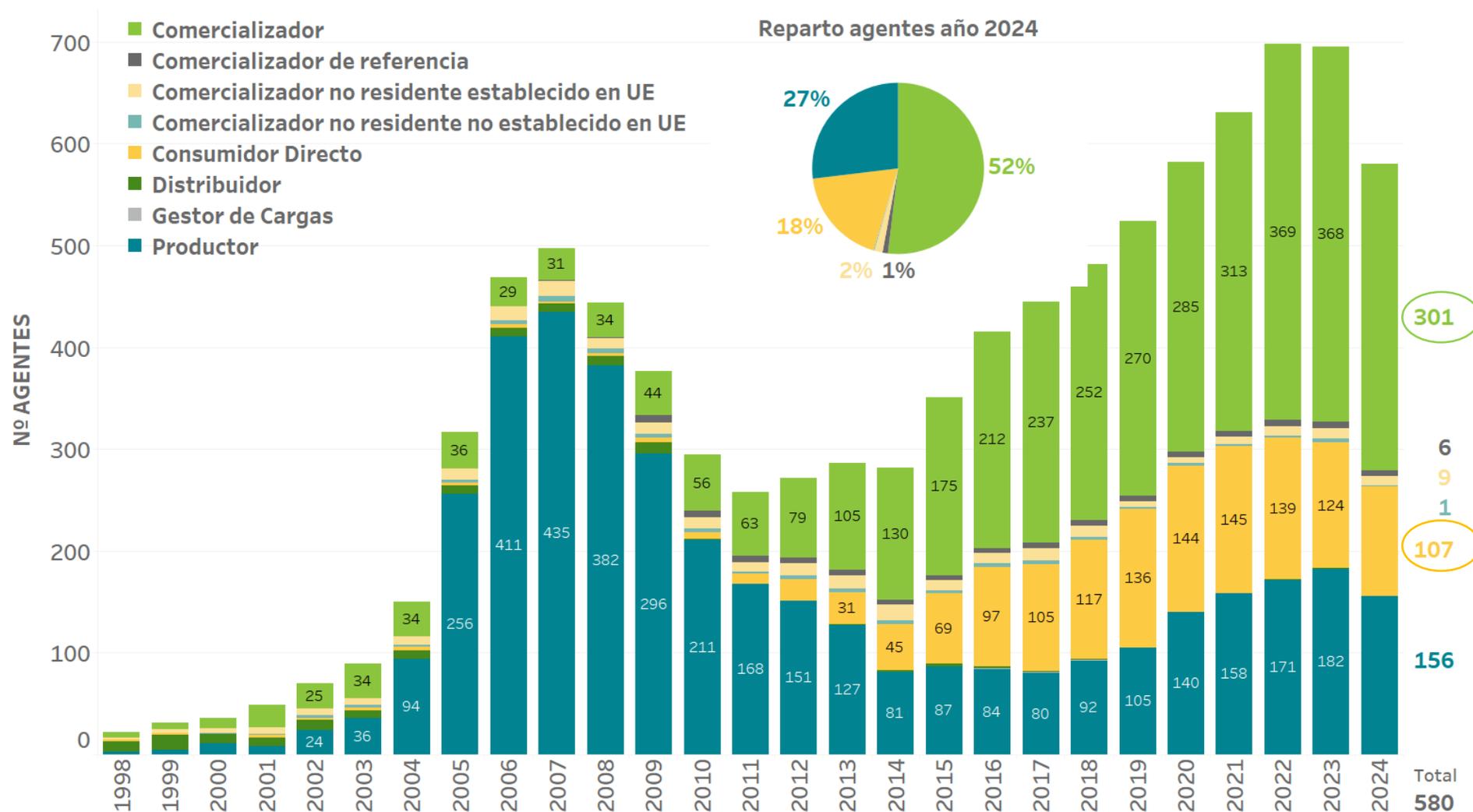
Cobros y pagos del mercado

- 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

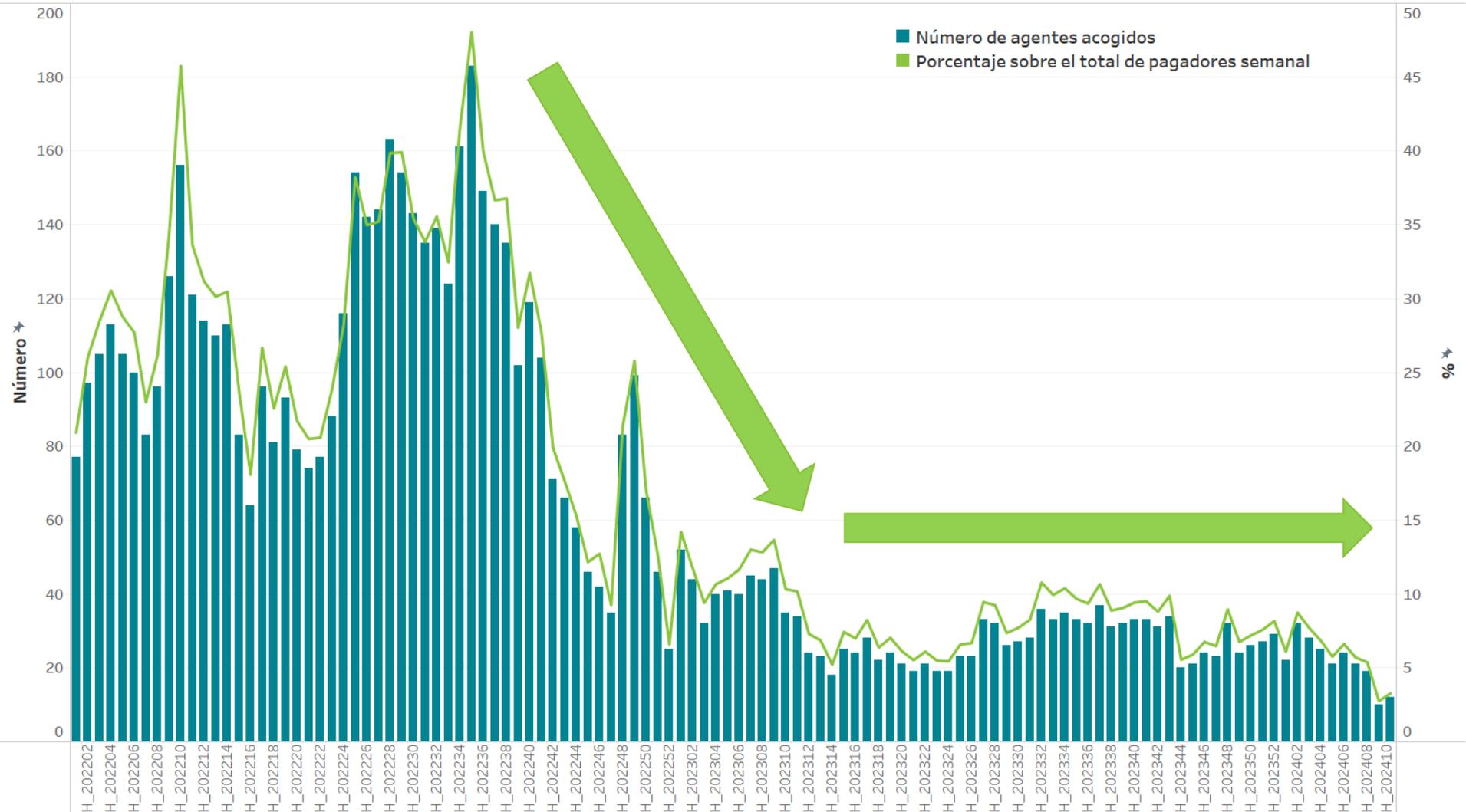


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



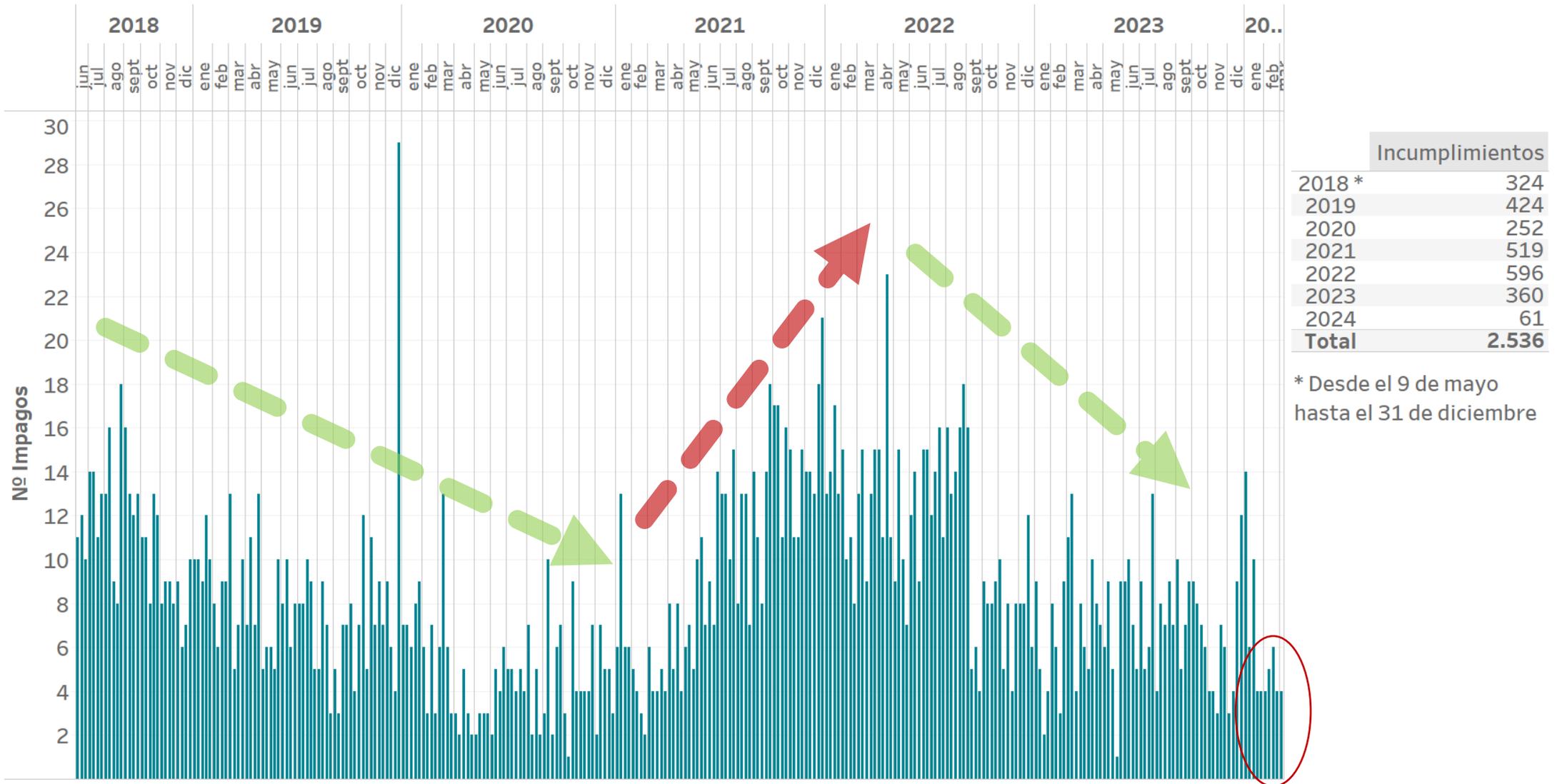
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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





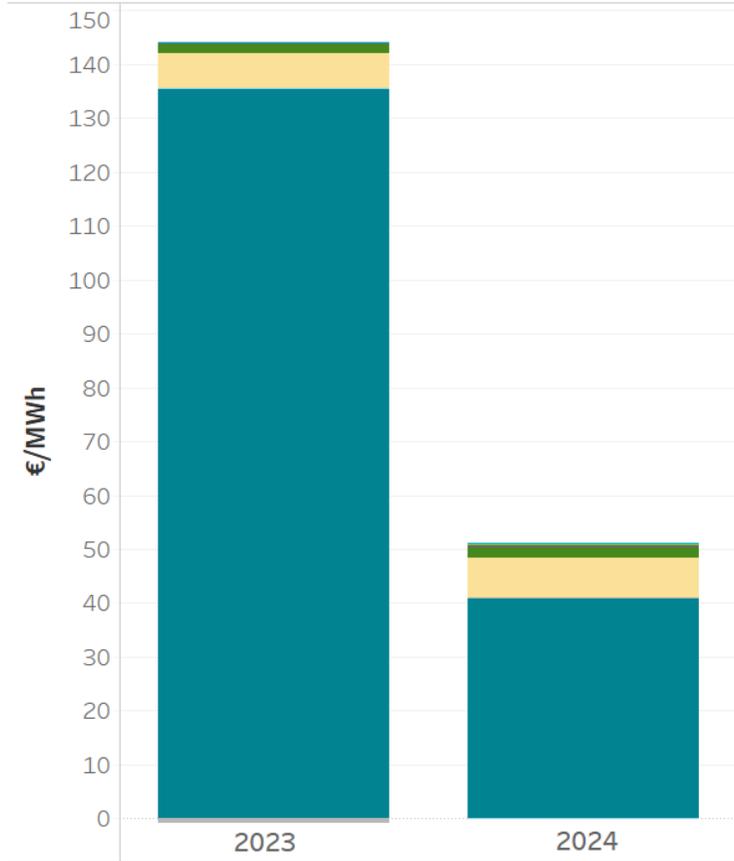
03

Precio final medio

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

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

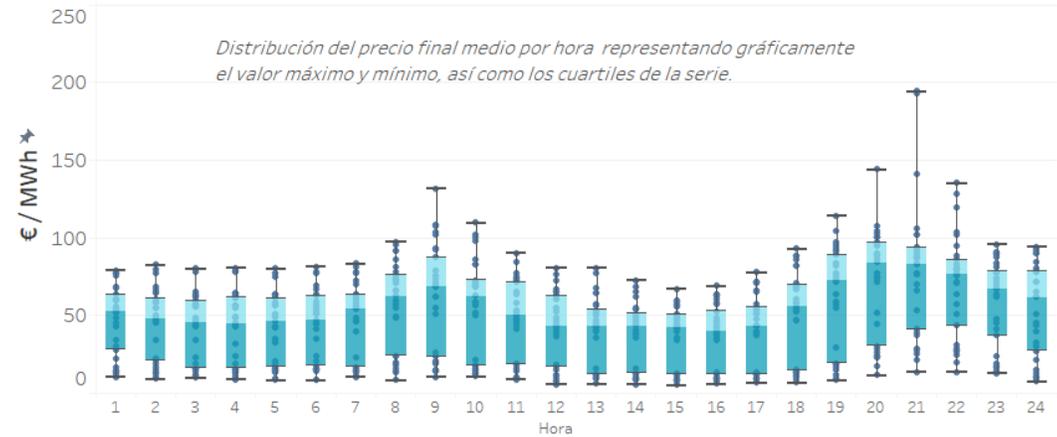
FEBRERO



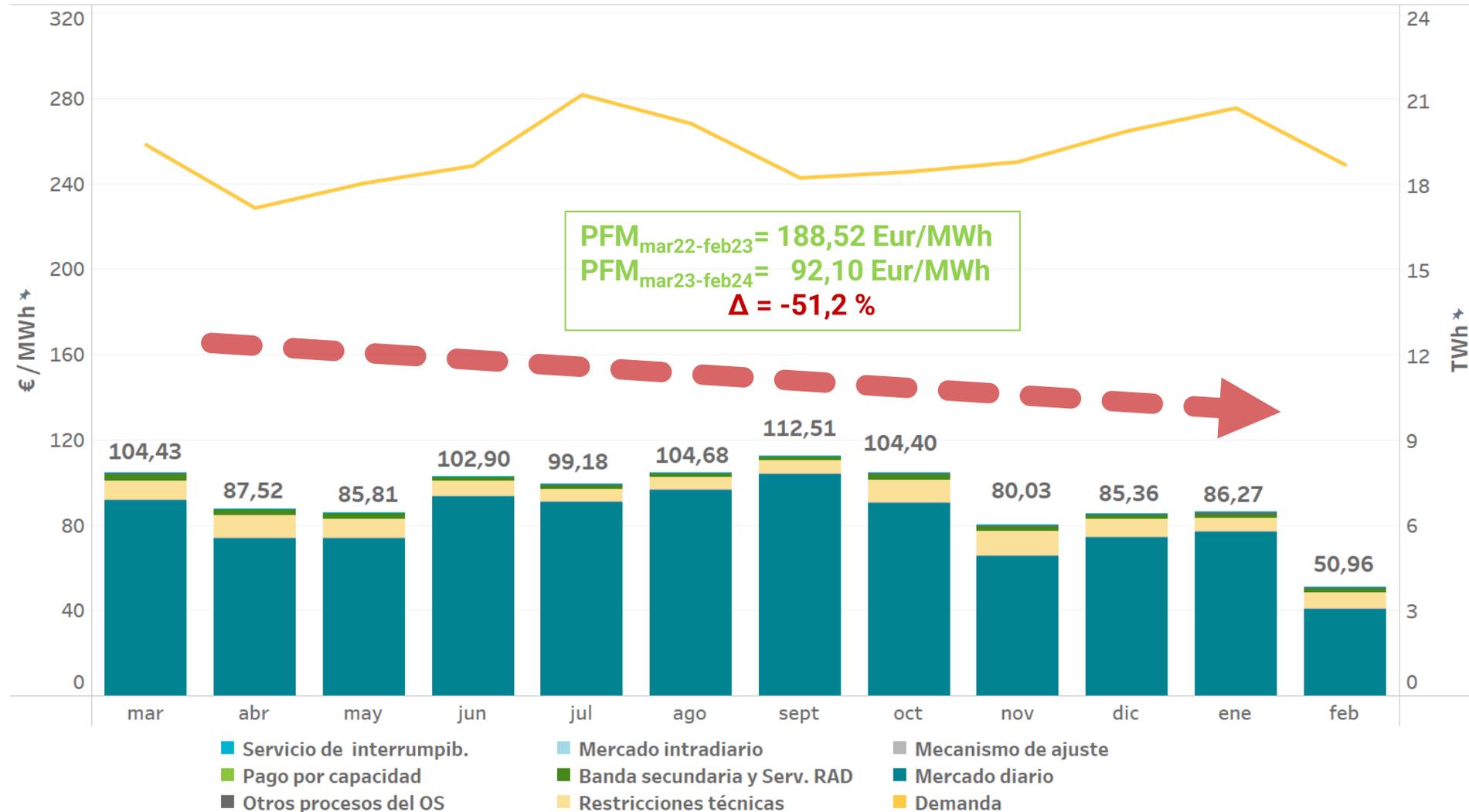
- Mercado diario
- Mecanismo de ajuste
- Mercado intradiario
- Restricciones
- Banda secundaria y Serv. RAD
- Otros procesos del OS
- Pago por capacidad
- Servicio de interrumpibilidad

Mercado/Proceso	Año 2023		Año 2024		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	135,50	94,50	41,03	80,51	-69,72
Mecanismo de ajuste	-0,71	-0,50	0,00	0,00	-100,00
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,09	-0,18	
Restricciones	6,56	4,58	7,27	14,27	10,78
Banda secundaria y Serv. RAD	1,68	1,17	1,83	3,60	9,39
Otros procesos del OS	0,09	0,06	0,59	1,17	576,81
Pago por capacidad	0,35	0,25	0,32	0,64	-8,25
Servicio de interrumpibilidad	0,00	0,00	0,00	0,00	
TOTAL	143,38	100,00	50,96	100,00	-64,46

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



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



COMPONENTES DEL PRECIO HORARIO FINAL MEDIO

SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

	Mercado diario	Mecanismo de ajuste	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio	
2023	marzo	92,01	0,00	8,85	2,98	-0,17	0,52	0,24	0,00	104,43
	abril	74,33	0,00	10,12	3,05	-0,27	0,13	0,16	0,00	87,52
	mayo	74,34	0,00	8,38	2,92	-0,11	0,12	0,17	0,00	85,81
	junio	93,69	0,00	7,02	2,03	-0,05	0,03	0,19	0,00	102,90
	julio	90,96	0,00	5,78	2,14	-0,07	0,03	0,33	0,00	99,18
	agosto	96,87	0,00	5,46	1,98	-0,05	0,24	0,20	0,00	104,68
	septiembre	104,03	0,00	6,19	1,71	-0,08	0,47	0,18	0,00	112,51
	octubre	90,76	0,00	10,51	2,74	-0,12	0,34	0,17	0,00	104,40
	noviembre	66,01	0,00	11,16	2,14	-0,07	0,57	0,23	0,00	80,03
	diciembre	74,41	0,00	8,47	1,92	-0,08	0,35	0,30	0,00	85,36
2024	enero	76,97	0,00	6,14	1,96	-0,09	0,93	0,35	0,00	86,27
	febrero	41,03	0,00	7,27	1,83	-0,09	0,59	0,32	0,00	50,96
Año móvil		81,45	0,00	7,88	2,27	-0,10	0,36	0,24	0,00	92,10



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

AÑO MOVIL



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

AÑO MOVIL

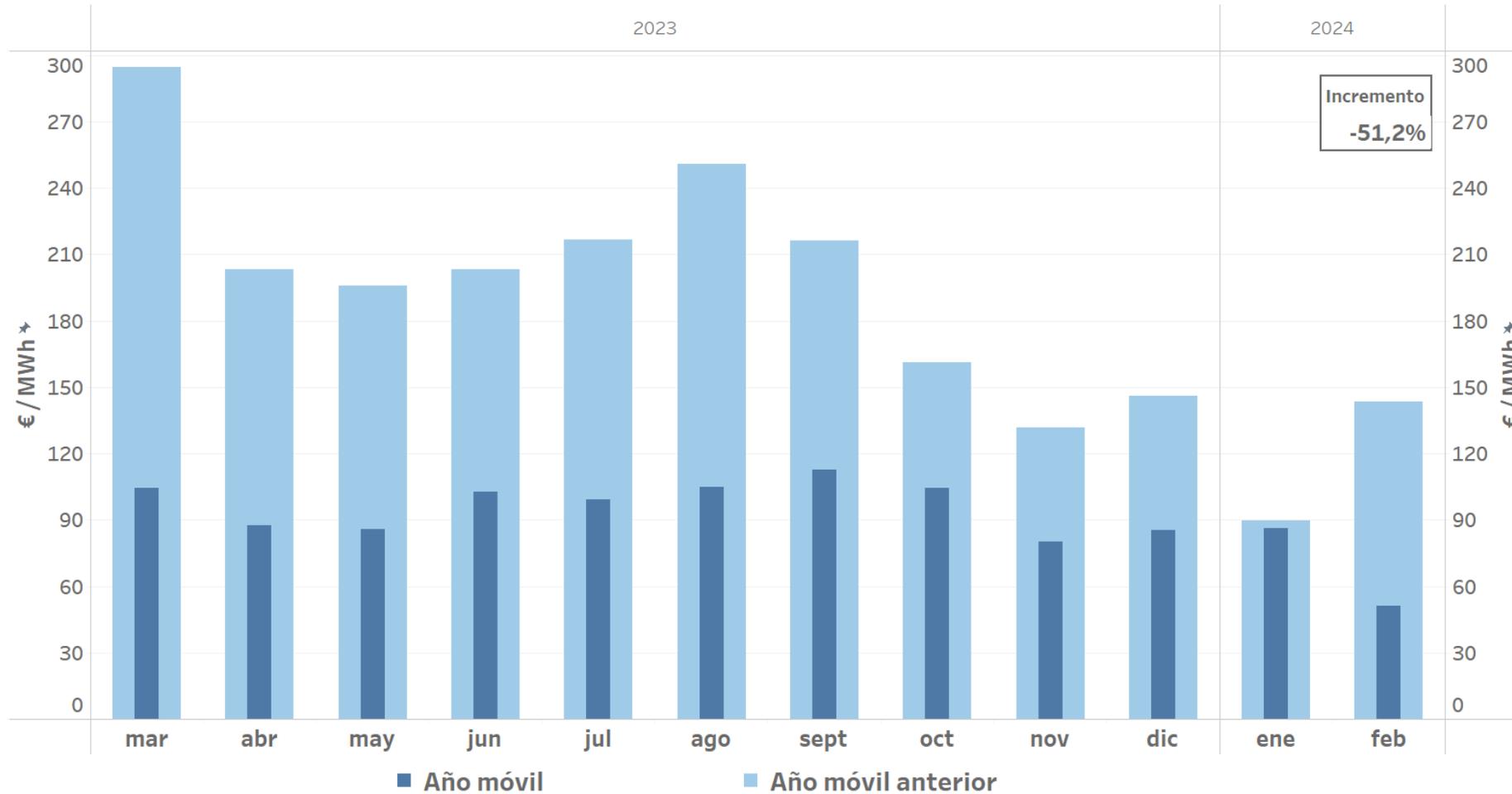
Mercado/Proceso	Mar-2021 / Feb-2022		Mar-2022 / Feb-2023		Mar-2023 / Feb-2024	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	139,82	96,51	153,13	81,23	81,45	88,43
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	26,71	14,17	0,00	0,00
Restricciones	2,89	2,00	5,76	3,06	7,88	8,56
Mercado intradiario	-0,03	-0,02	-0,20	-0,11	-0,10	-0,11
Banda secundaria y Serv. RAD	1,11	0,76	2,54	1,35	2,27	2,47
Otros procesos del OS	0,22	0,15	0,26	0,14	0,36	0,39
Pago por capacidad	0,87	0,60	0,31	0,16	0,24	0,26
Servicio de interrumpib.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	144,87	100,00	188,52	100,00	92,10	100,00

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



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

AÑO MOVIL



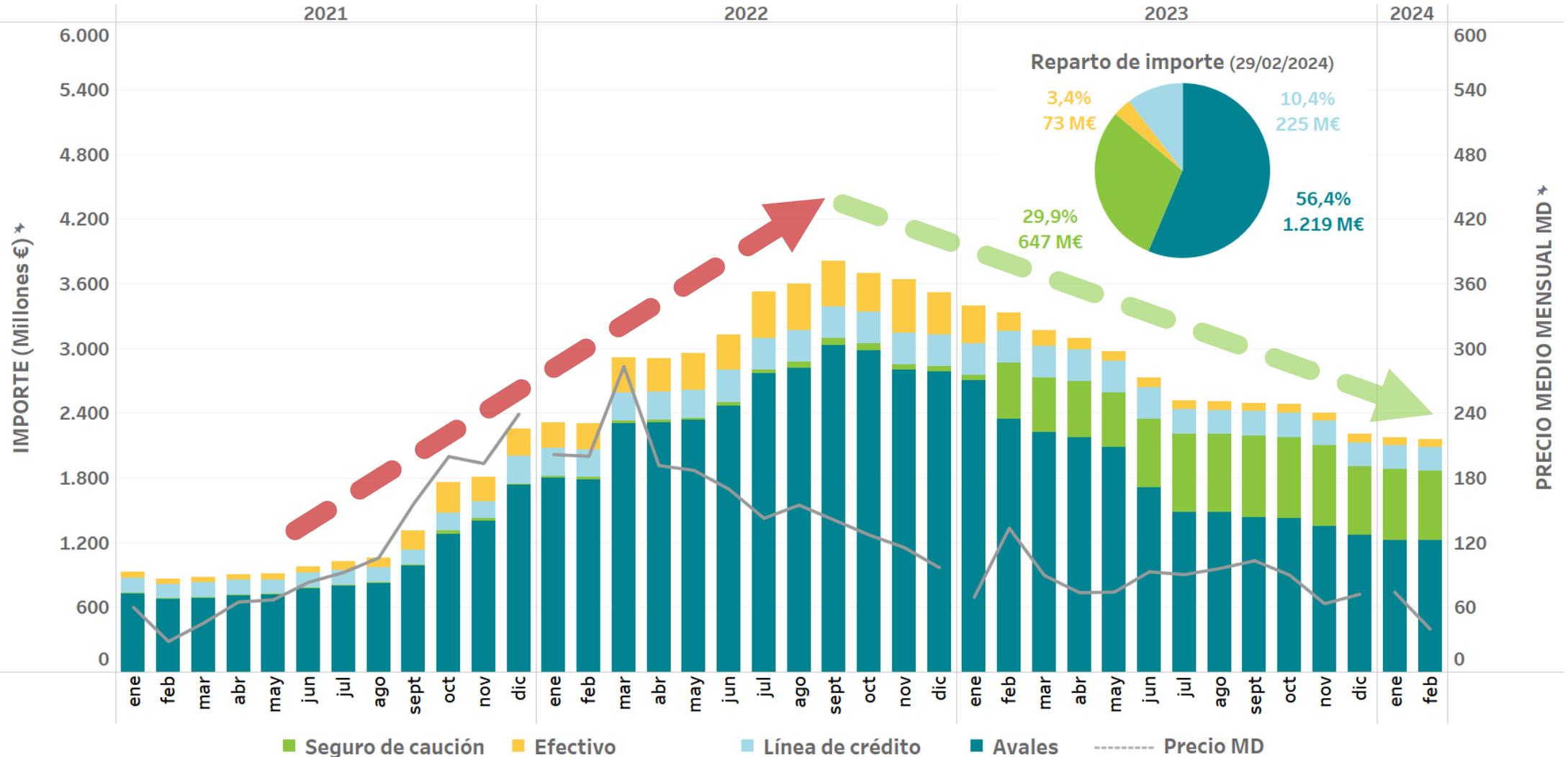


04

Garantías formalizadas en el mercado

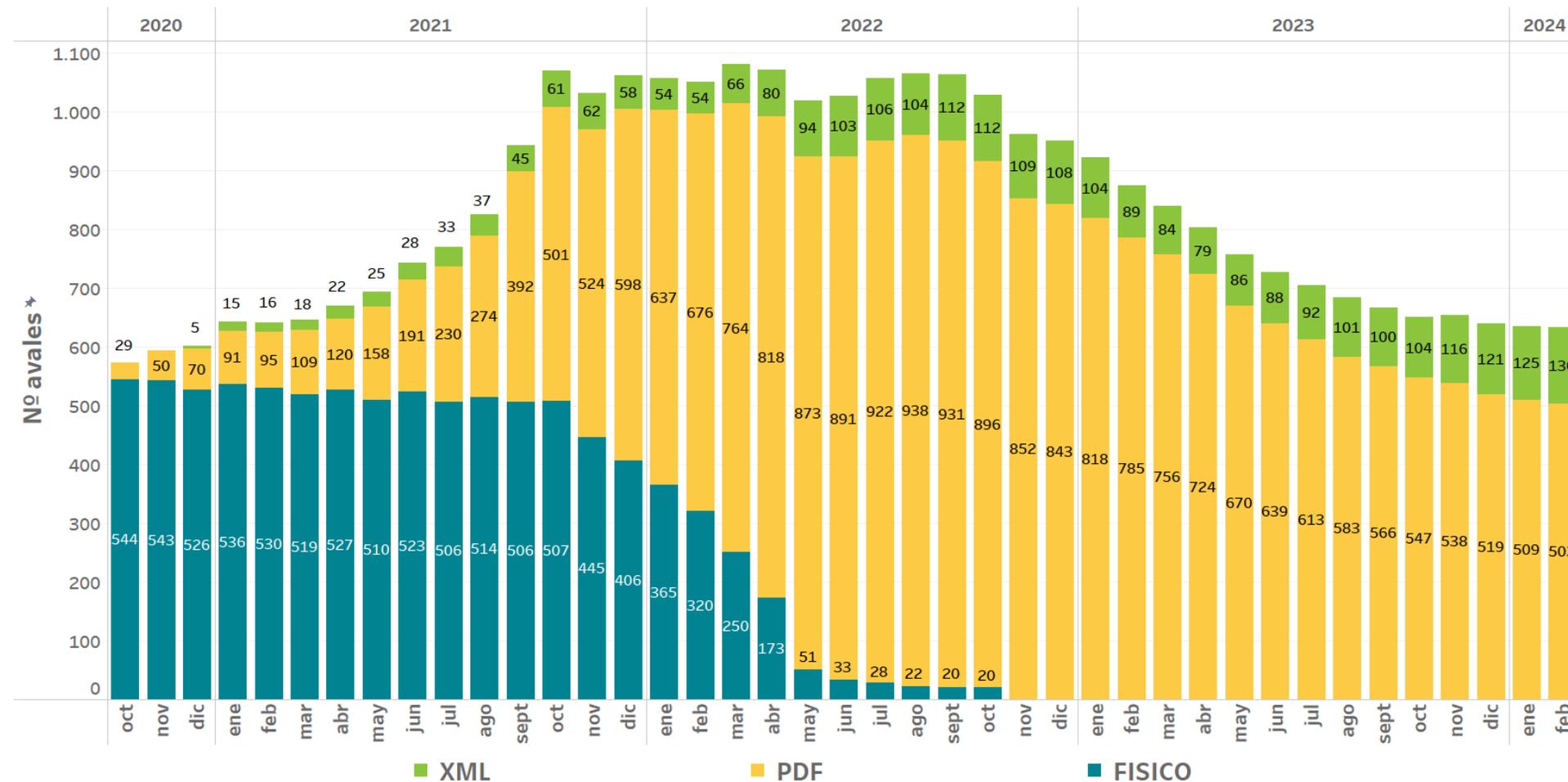
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas

EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 29/02/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES

XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER

Estas entidades suponen el **66%** del total de avales formalizados en OMIE.

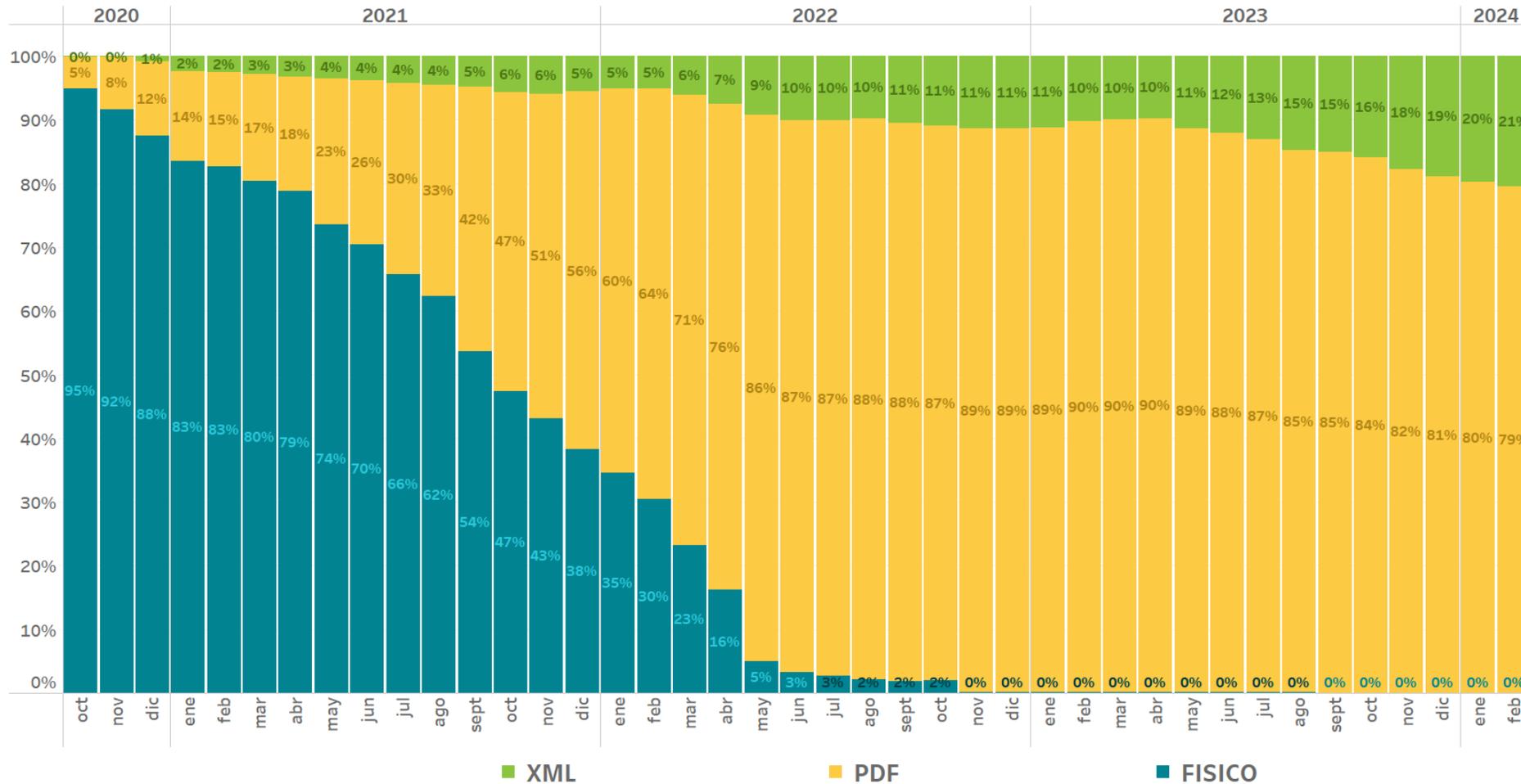
OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 29/02/2024



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER

Estas entidades suponen el **66%** del total de avales formalizados en OMIE.

OMIE está trabajando con otras entidades financieras.

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



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

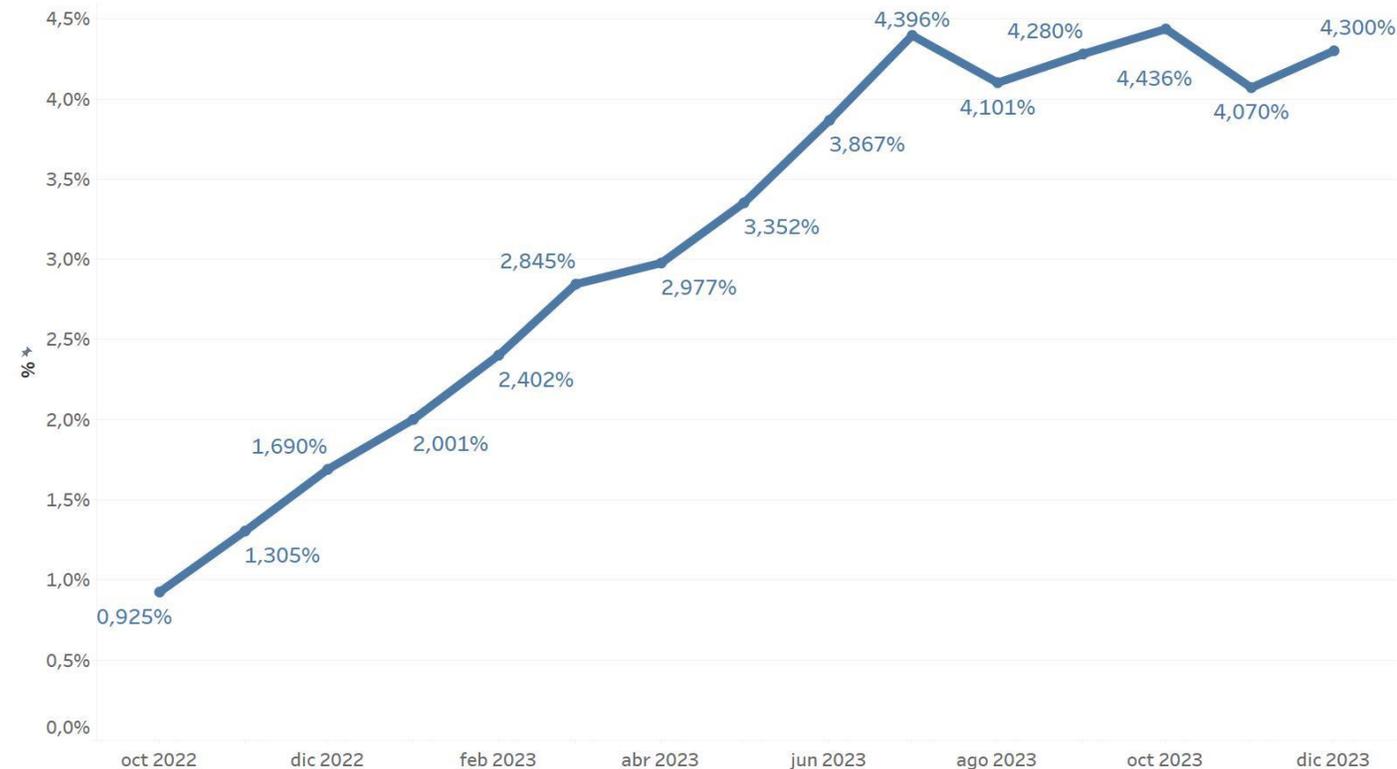
Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

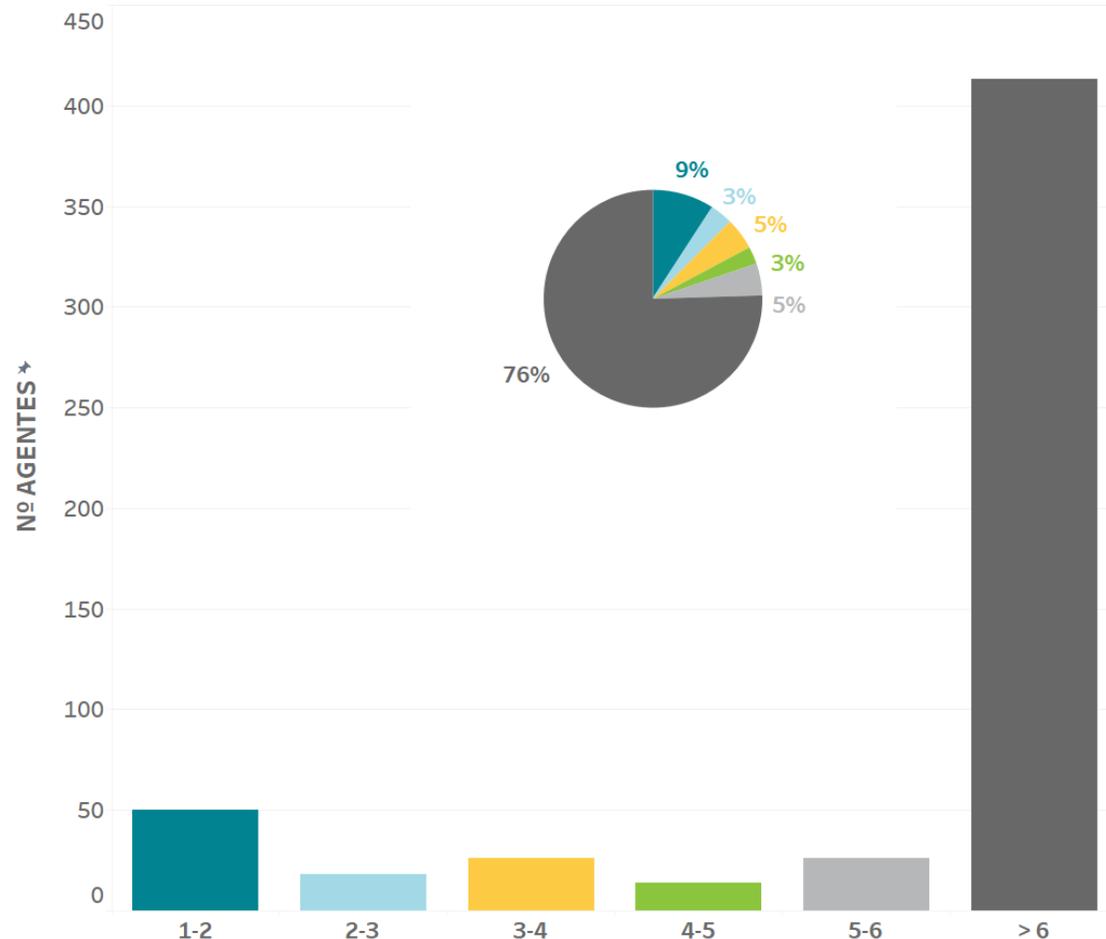
1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

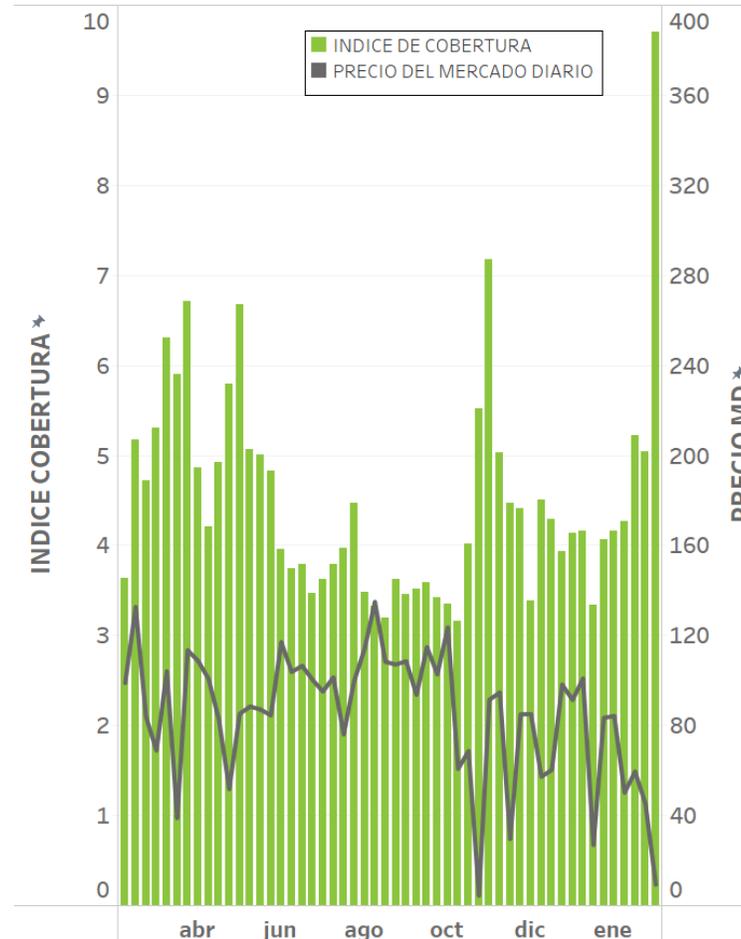


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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 (29/02/2024)

