



25 años
years
años

Comité de agentes de mercado: Evolución del mercado de energía eléctrica

Yolanda Cuéllar
Dirección de Operación del Mercado

18/07/2023

Índice

01

DATOS RELEVANTES

04

INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

02

MERCADO DIARIO

05

MERCADOS INTERNACIONALES

03

MERCADOS INTRADIARIOS

06

OTRA INFORMACIÓN

07

MERCADOS ACOPLADOS





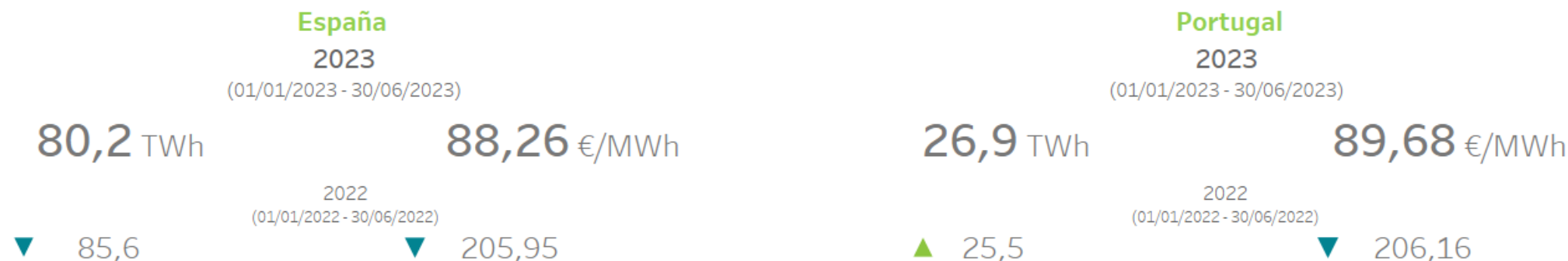
01

Datos relevantes

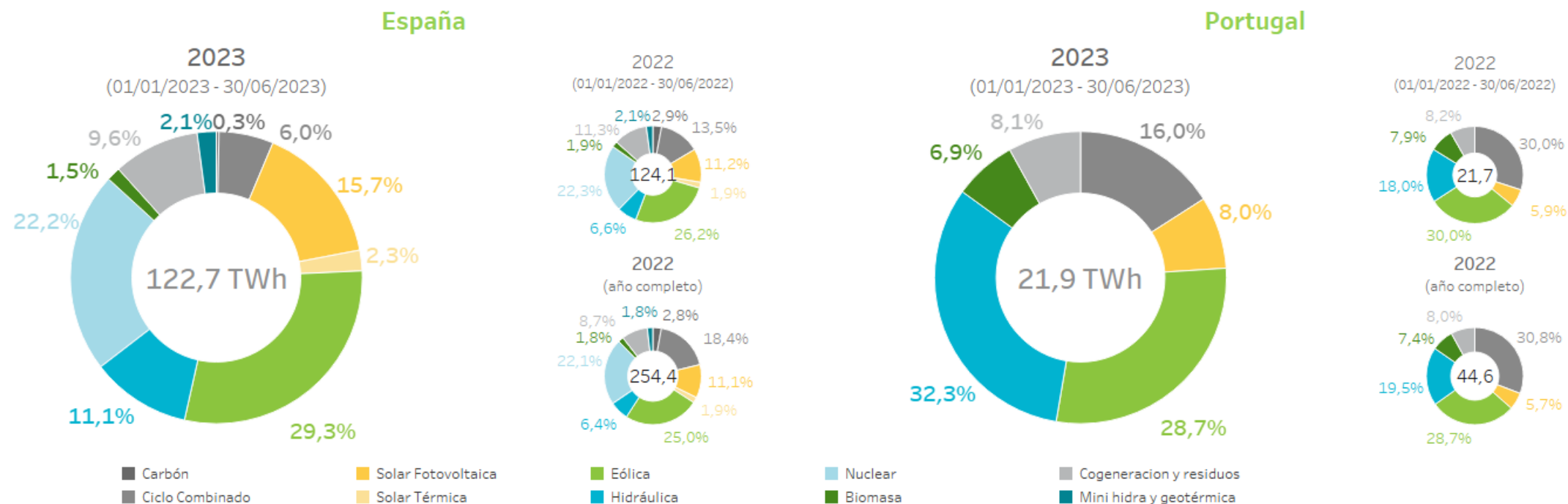
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO

Energías y precios en el Programa Diario Base de Casación (PDBC)



Tecnologías de generación(*) en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



(*) Importación no incluida

Mercados intradiarios

Mercado intradiario subastas

España

2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

17,4 TWh

21,6% (del PDBC)

87,43 €/MWh

– 0,9% (del PDBC)

2022

(01/01/2022 - 30/06/2022)

15,2 TWh

17,8% (del PDBC)

206,6 €/MWh

+ 0,3% (del PDBC)

Portugal

2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

3,2 TWh

11,9% (del PDBC)

91,15 €/MWh

+ 1,6% (del PDBC)

2022

(01/01/2022 - 30/06/2022)

3,2 TWh

12,4% (del PDBC)

207,3 €/MWh

+ 0,5% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

España

2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

4,4 TWh

5,5% (del PDBC)

89,57 €/MWh

+ 1,5% (del PDBC)

2022

(01/01/2022 - 30/06/2022)

3,5 TWh

4,1% (del PDBC)

212,6 €/MWh

+ 3,2% (del PDBC)

Portugal

2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

0,7 TWh

2,5% (del PDBC)

88,88 €/MWh

– 0,9% (del PDBC)

2022

(01/01/2022 - 30/06/2022)

0,5 TWh

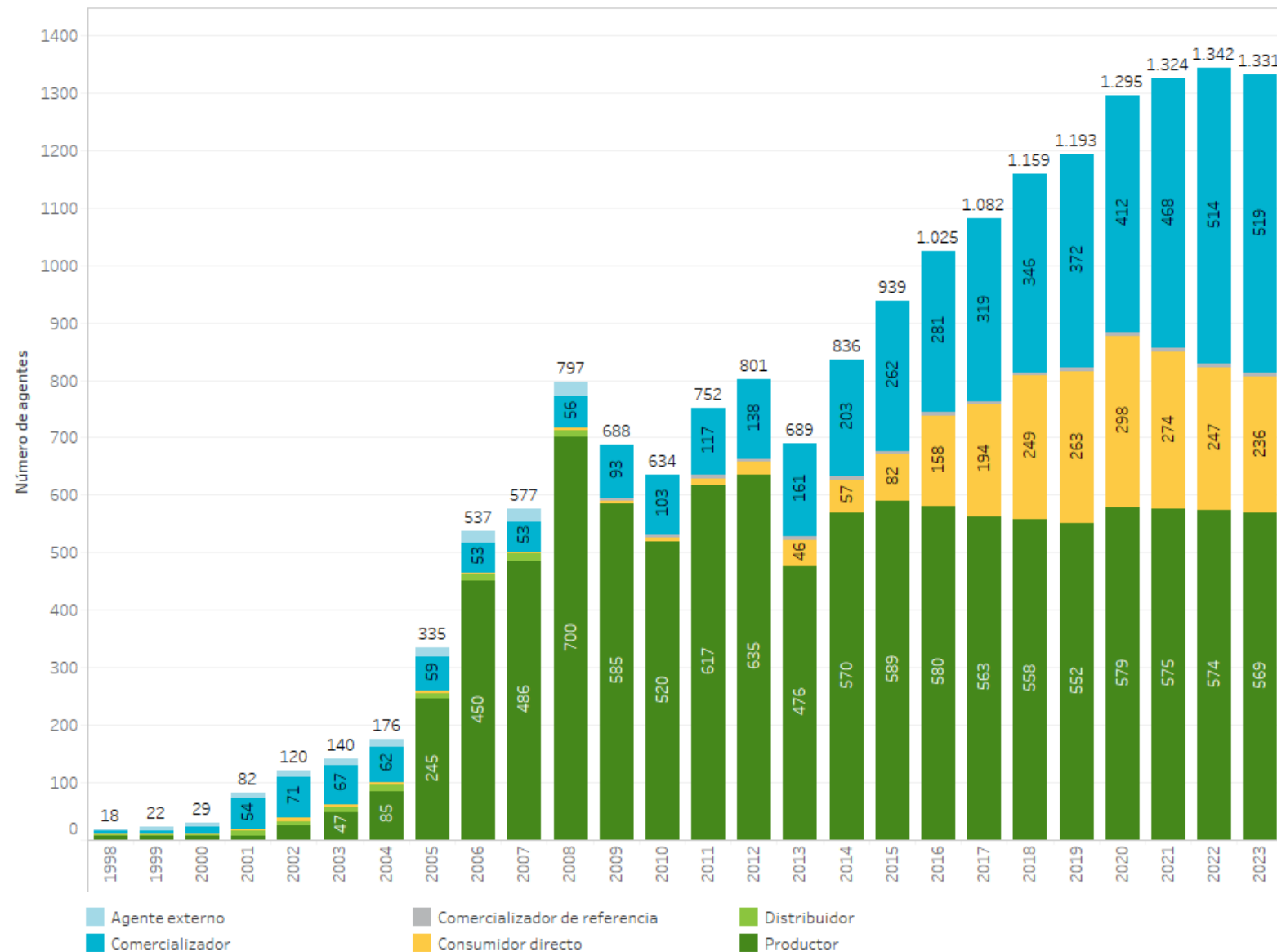
2,1% (del PDBC)

215,3 €/MWh

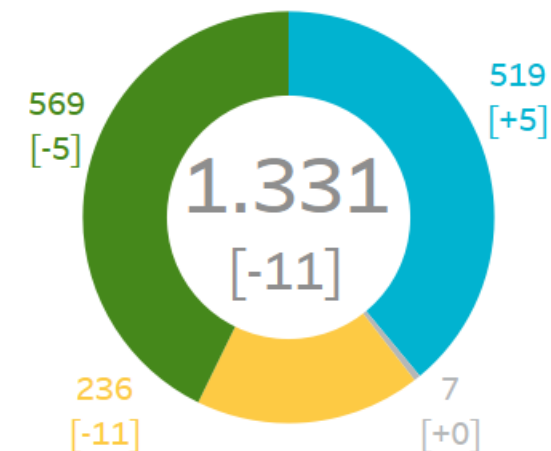
+ 4,4% (del PDBC)

Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 30/06/2023

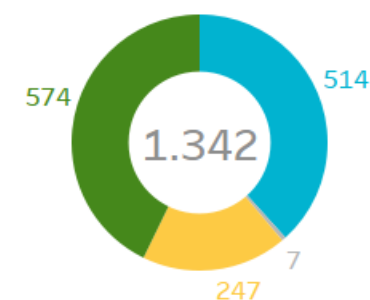


Agentes en el mercado de electricidad a
30/06/2023



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

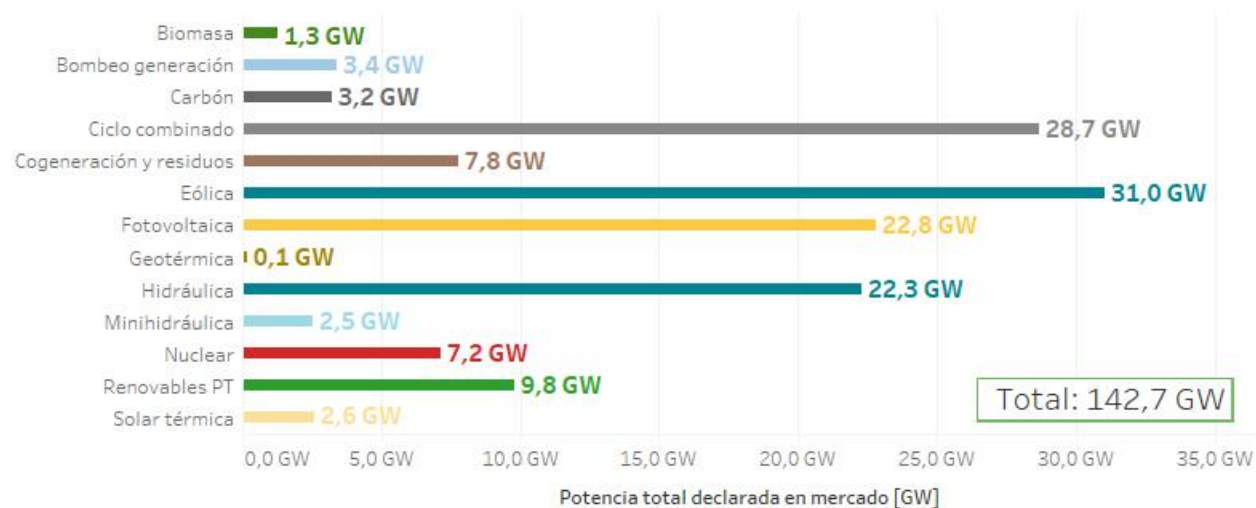
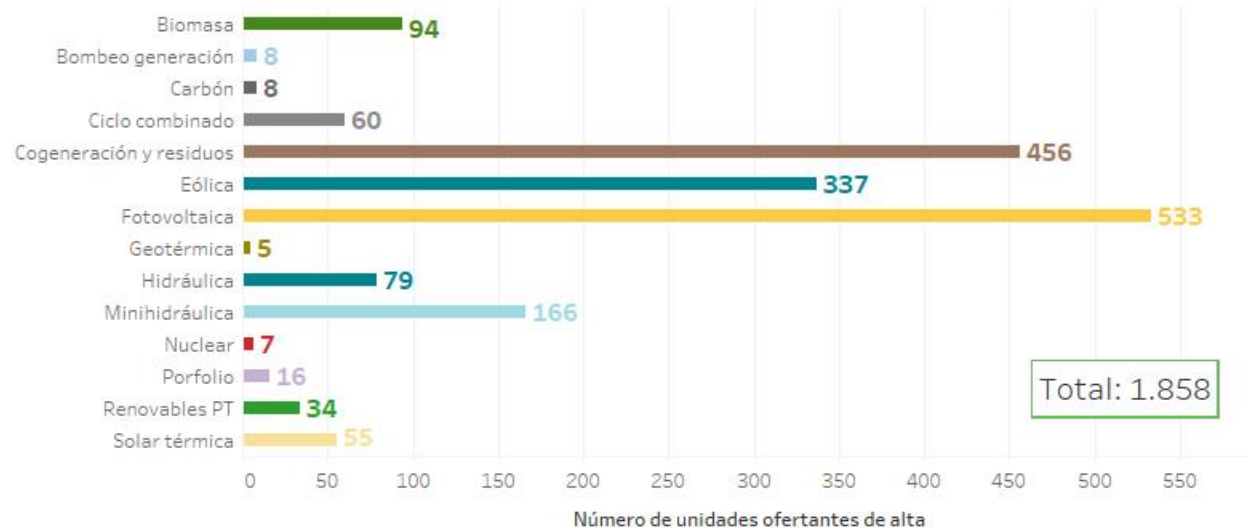
31/12/2022



Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 30/06/2023

Unidades ofertantes de Venta



Unidades ofertantes de Compra





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

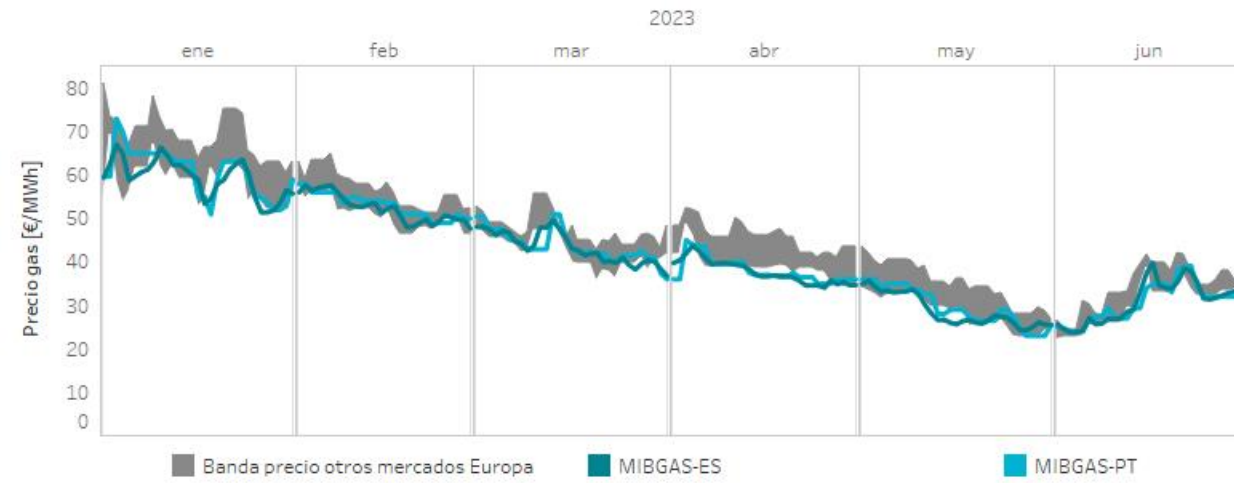
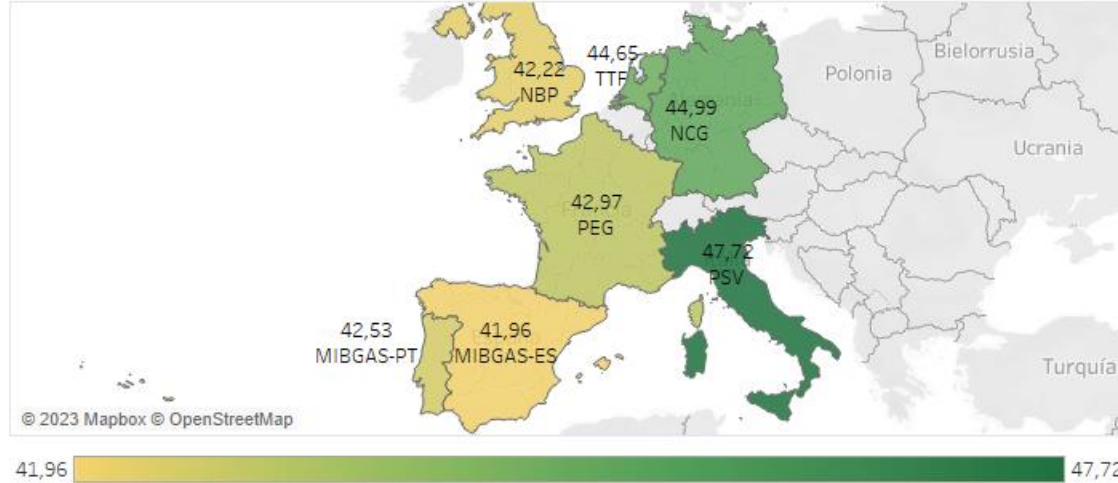
Precio medio aritmético
España **88,26** €/MWh
 (01/01/2023 - 30/06/2023)
 (01/01/2022 - 30/06/2022) **205,95** €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal **89,68** €/MWh
 (01/01/2023 - 30/06/2023)
 (01/01/2022 - 30/06/2022) **206,16** €/MWh



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

Índices de precio [€/MWh] de los principales mercados europeos de gas durante 2023 (hasta 30/06/2023) * Fuente: REUTERS y MIBGAS

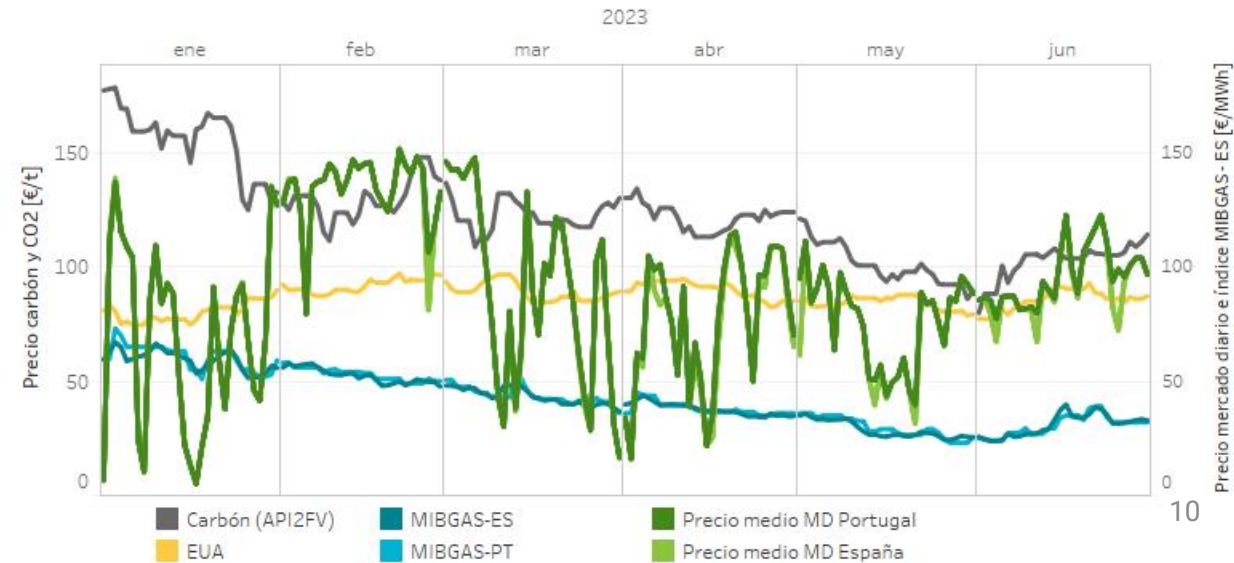


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2023 (hasta 30/06/2023)

* Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2023 (hasta 30/06/2023) * Fuente: OMIE, MIBGAS, REUTERS



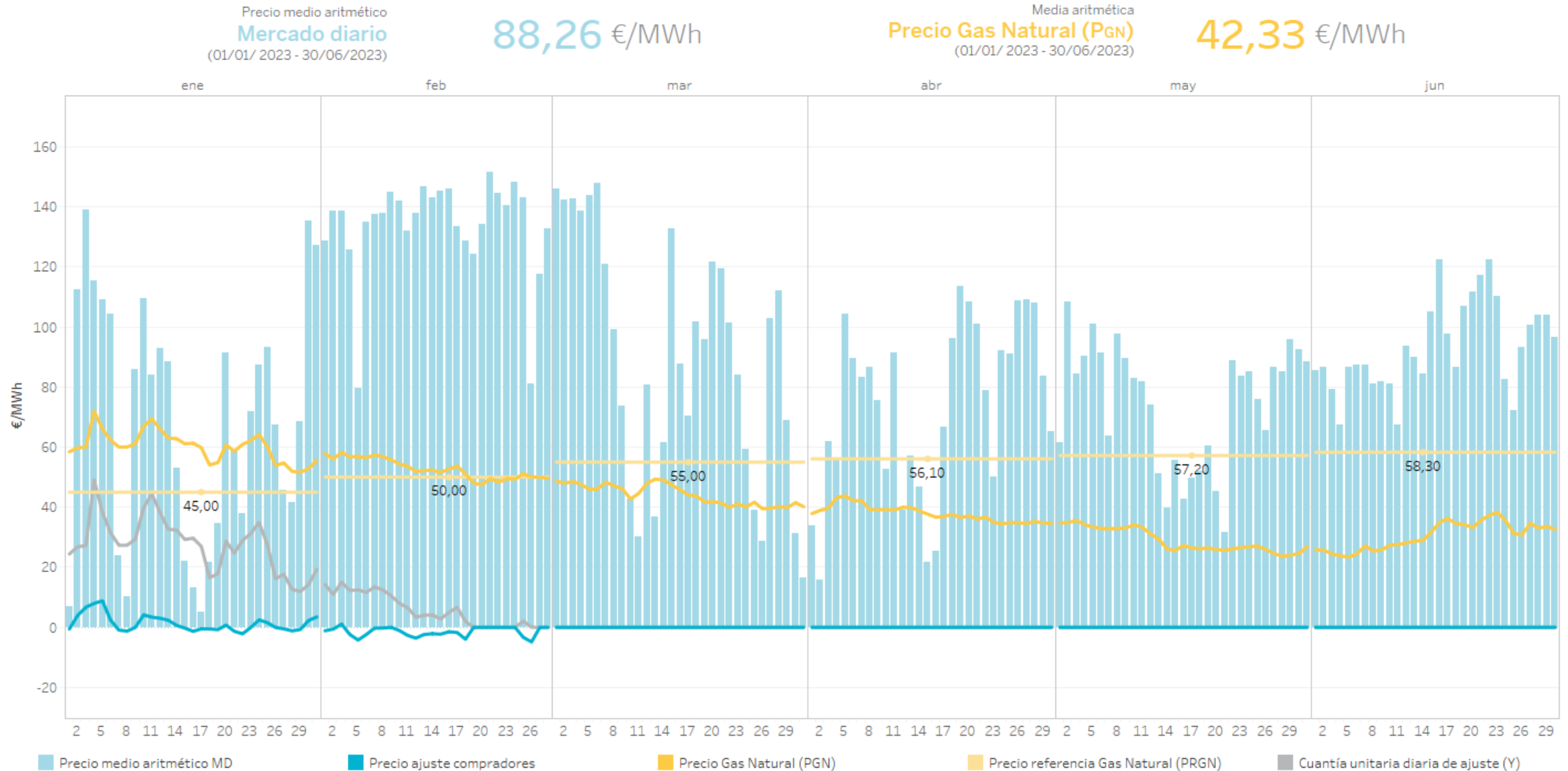
Unidades identificadas como beneficiarias del mecanismo de ajuste gas

Número de unidades de oferta y potencia máxima de las unidades según su tecnología identificadas ante el operador del mercado como beneficiarias del mecanismo de ajuste gas para España y Portugal



Precios del mercado diario y el mecanismo de ajuste

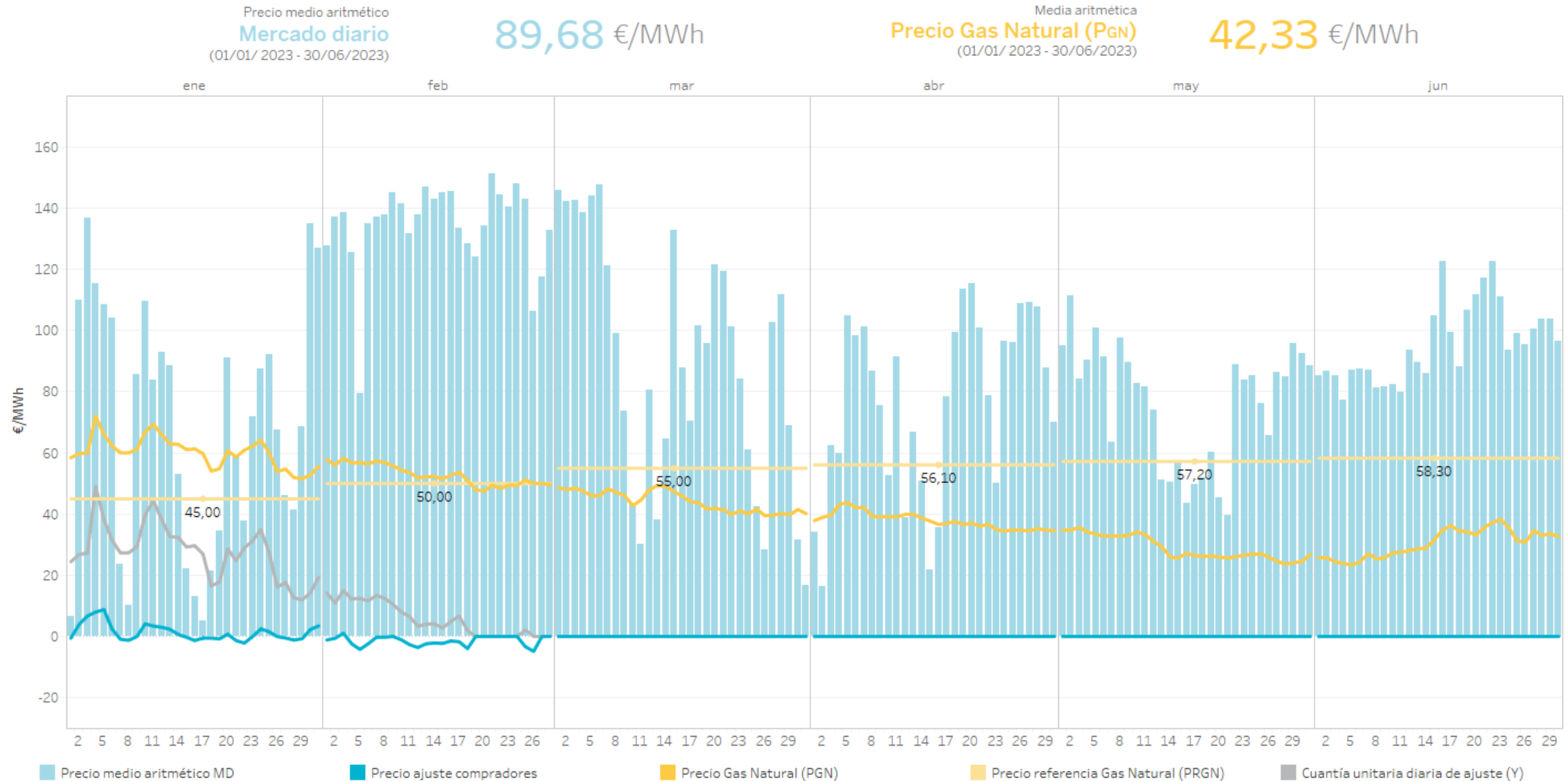
España



Nota: Mecanismo de ajuste según establece el Real Decreto-ley 10/2022 de 13 de mayo en España y el Decreto-Lei n.º 33/2022 de 14 de maio en Portugal (Comenzó a aplicar para el día 15/06/2022).

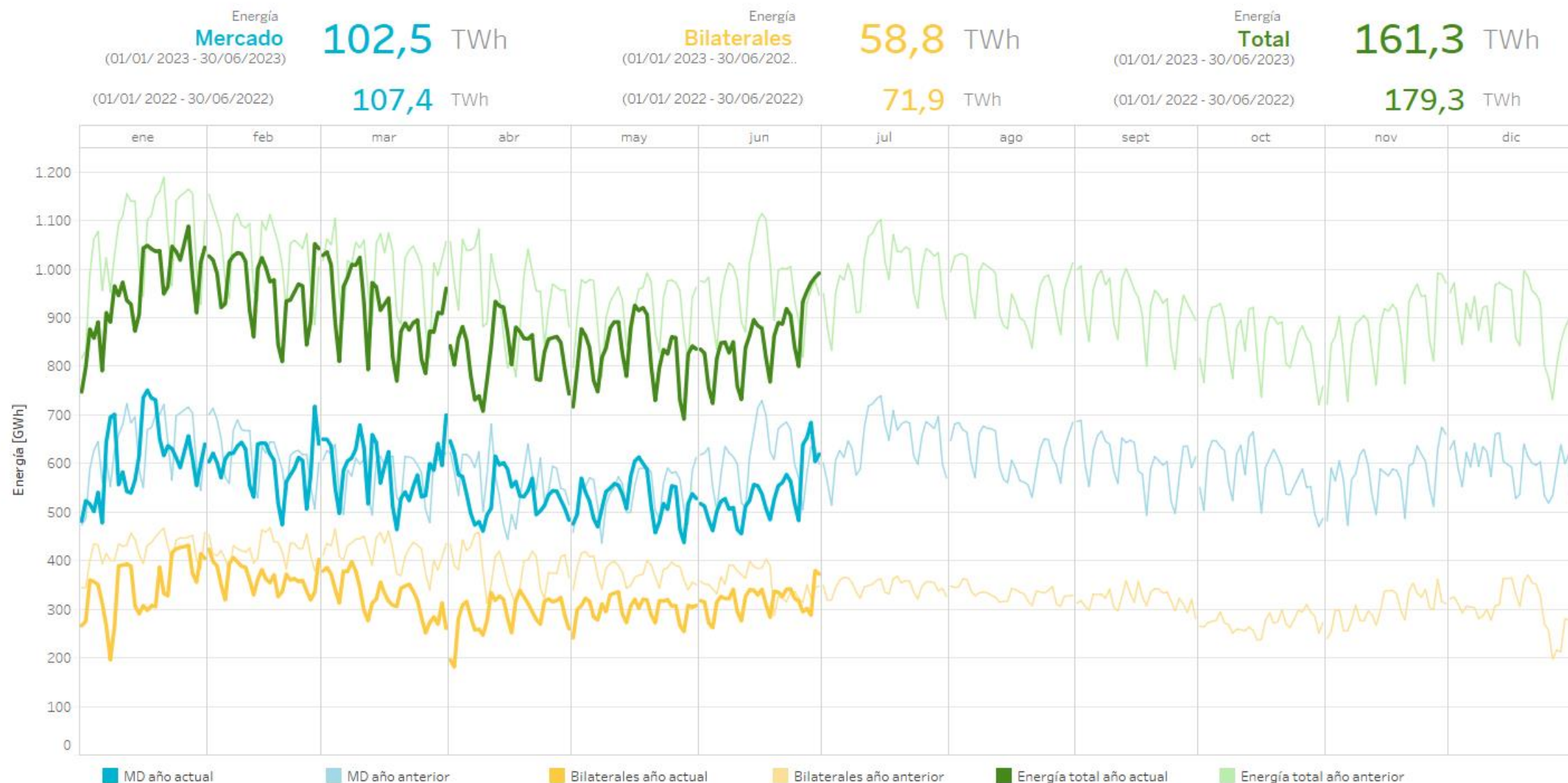
Precios del mercado diario y el mecanismo de ajuste

Portugal



Nota: Mecanismo de ajuste según establece el Real Decreto-ley 10/2022 de 13 de mayo en España y el Decreto-Lei n.º 33/2022 de 14 de maio en Portugal (Comenzó a aplicar para el día 15/06/2022).

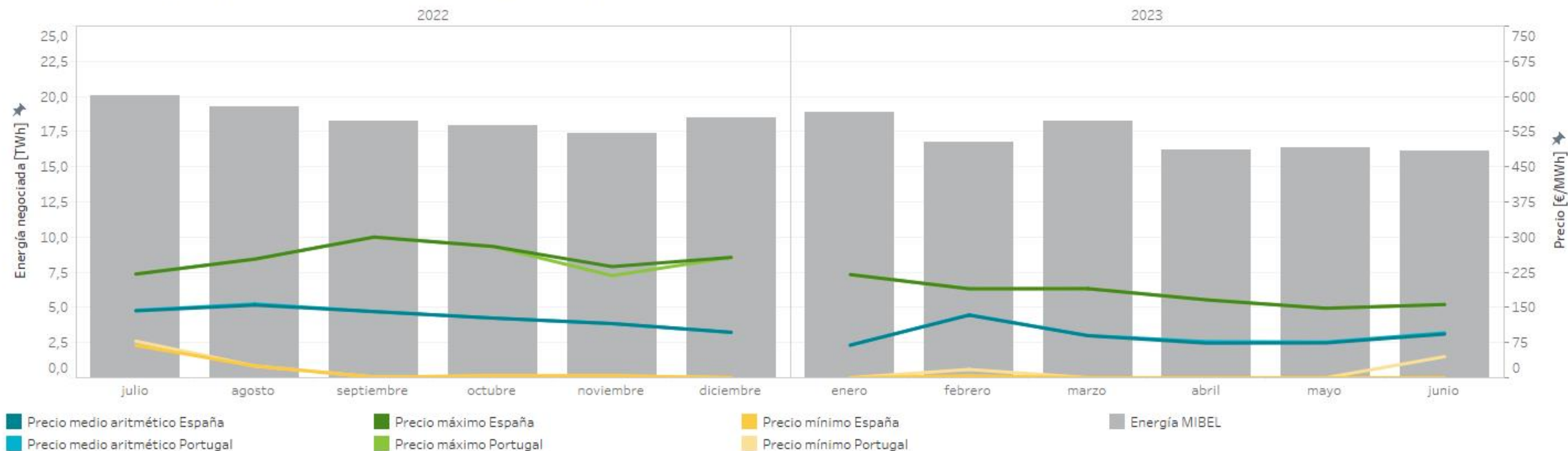
Energía negociada en mercado y en contratos bilaterales por día en el mercado diario



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

Precios y energías por mes en el mercado diario

Precios [€/MWh] y energía total [TWh] negociada por mes (hasta el 30/06/2023) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 30/06/2023) en el mercado diario en los últimos 12 meses

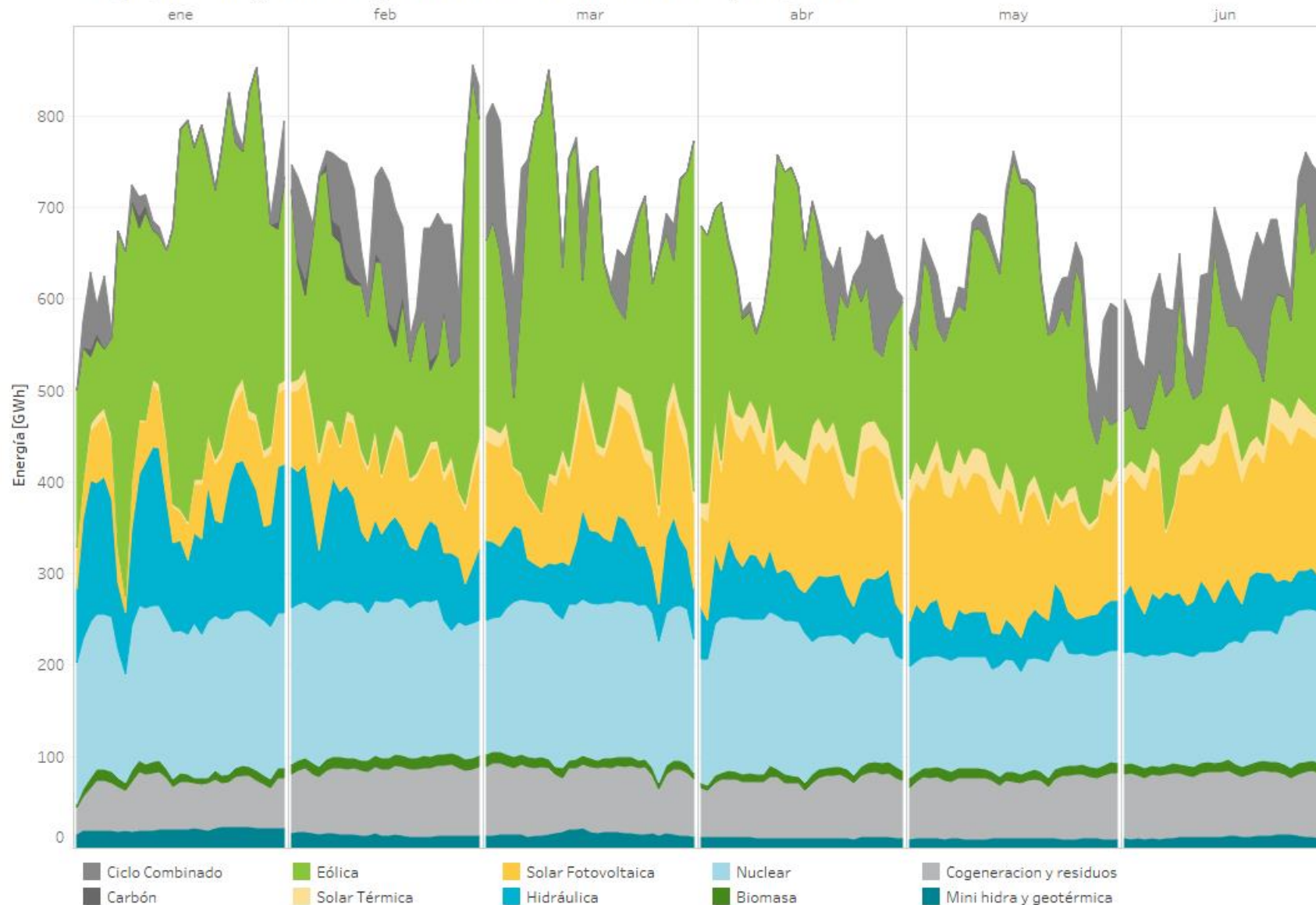
		Precio medio arit. ES	Precio medio arit. PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
2022	julio	142,66	143,80	221,10	221,10	69,05	78,09	16.916,2	4.322,8	20.084,5
	agosto	154,89	157,27	253,07	253,07	25,09	25,09	16.190,8	4.066,3	19.253,4
	septiembre	141,07	141,25	300,00	300,00	1,29	1,44	14.903,7	4.169,3	18.222,7
	octubre	127,21	127,21	280,00	280,00	4,11	4,11	14.375,4	4.332,4	17.925,4
	noviembre	115,56	115,38	237,00	217,74	4,11	4,11	13.298,4	4.486,5	17.354,0
	diciembre	96,95	96,55	256,68	256,68	0,00	0,00	13.435,8	5.255,9	18.498,4
2023	enero	69,55	69,35	220,00	220,00	0,00	0,00	13.782,3	5.428,0	18.858,1
	febrero	133,47	134,23	189,74	189,74	4,16	17,69	12.341,0	4.867,0	16.769,4
	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
Interanual		109,17	110,14	300,00	300,00	0,00	0,00	169.336,2	53.532,5	213.856,2

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

Energía por tecnologías en el mercado diario

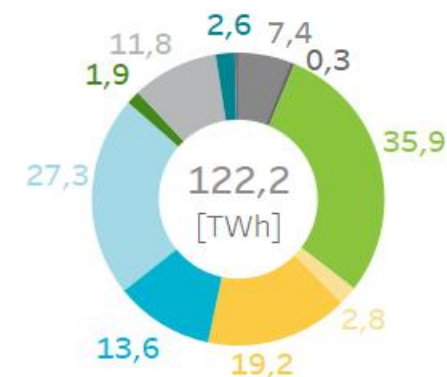
España

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023



2023

(01/01/ 2023 - 30/06/2023)

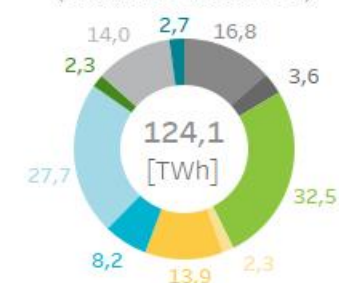


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



2022

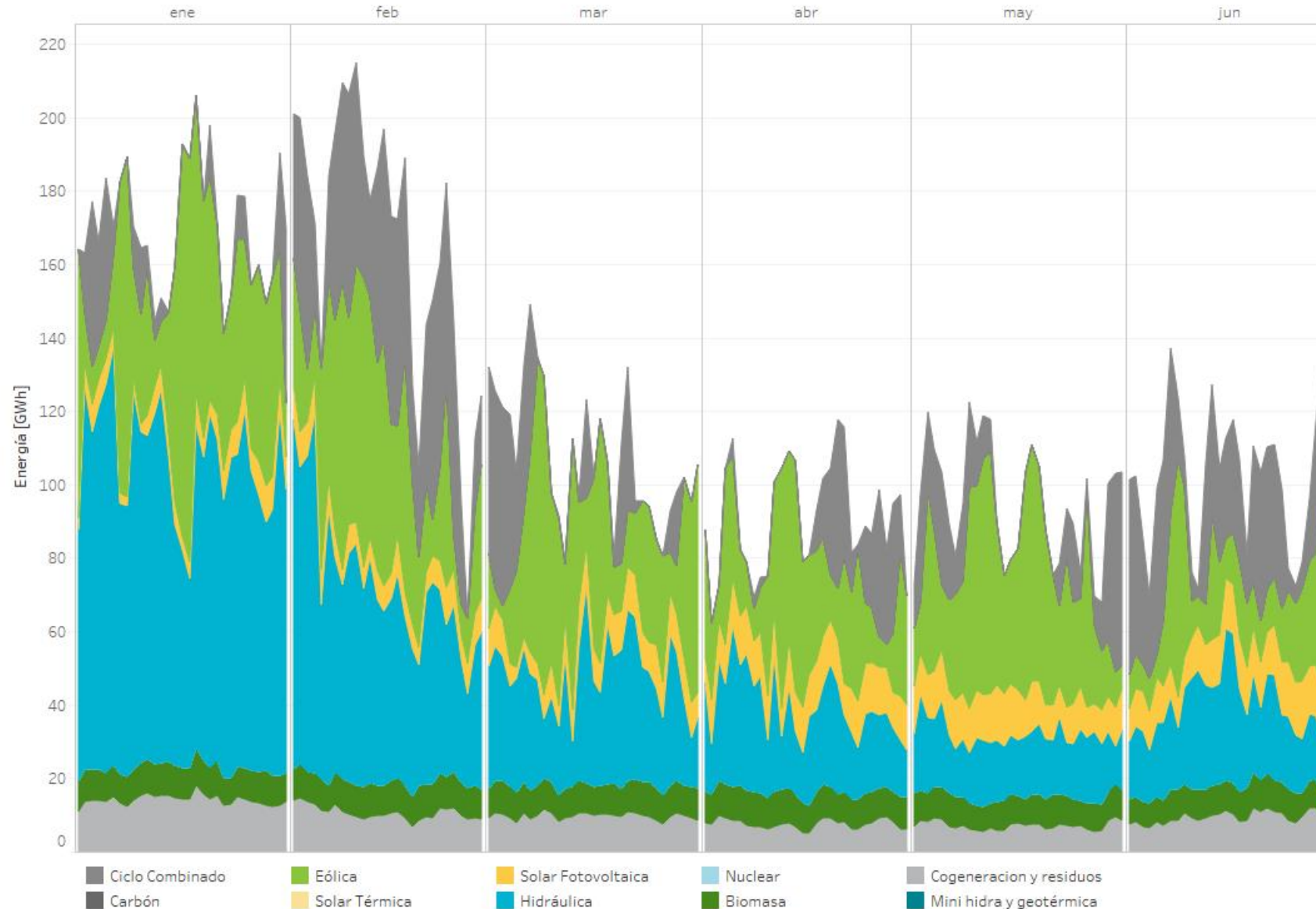
(01/01/2022 - 30/06/2022)



Energía por tecnologías en el mercado diario

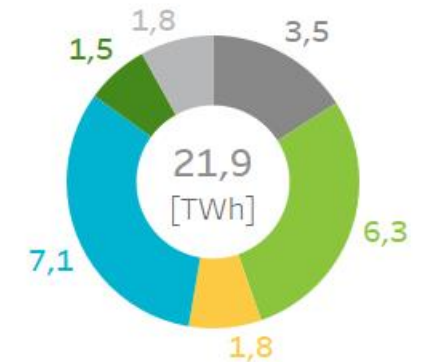
Portugal

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023

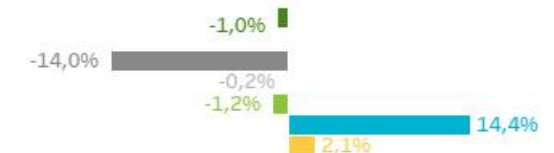


2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

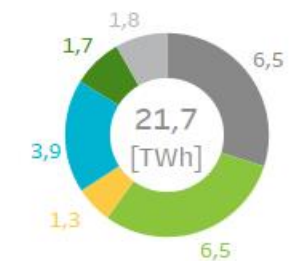


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



2022

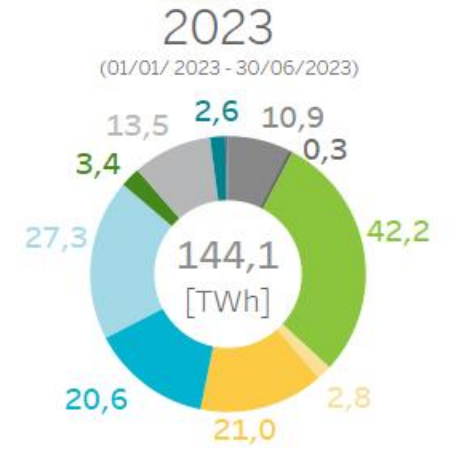
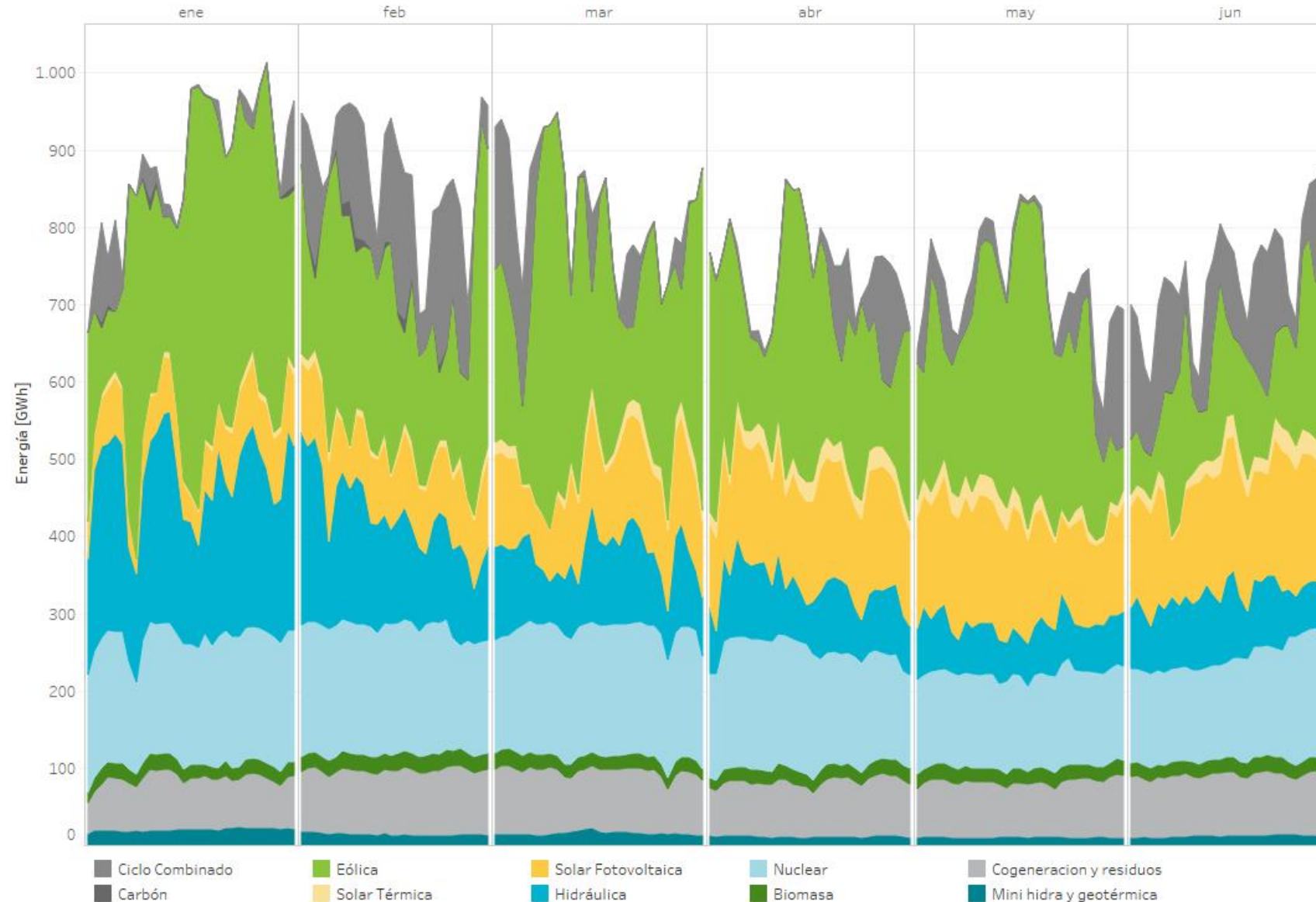
(01/01/2022 - 30/06/2022)



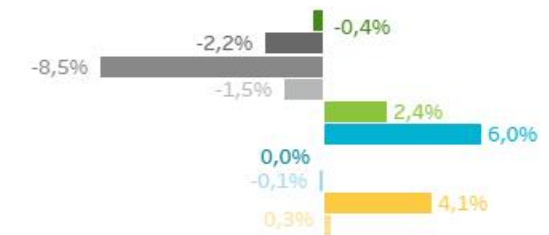
Energía por tecnologías en el mercado diario

Mibel

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023



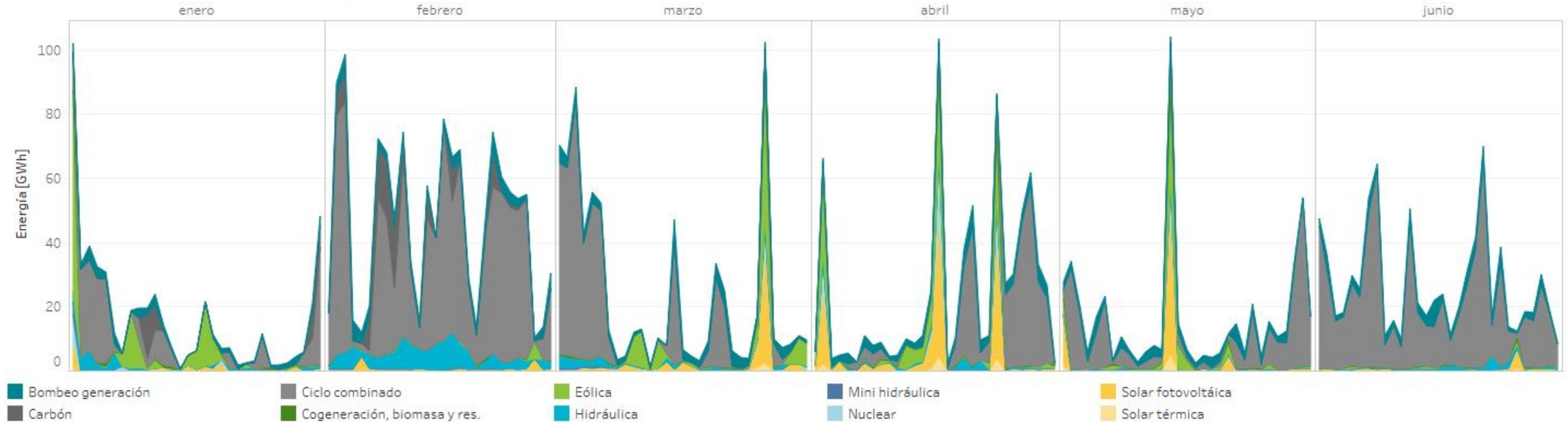
Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



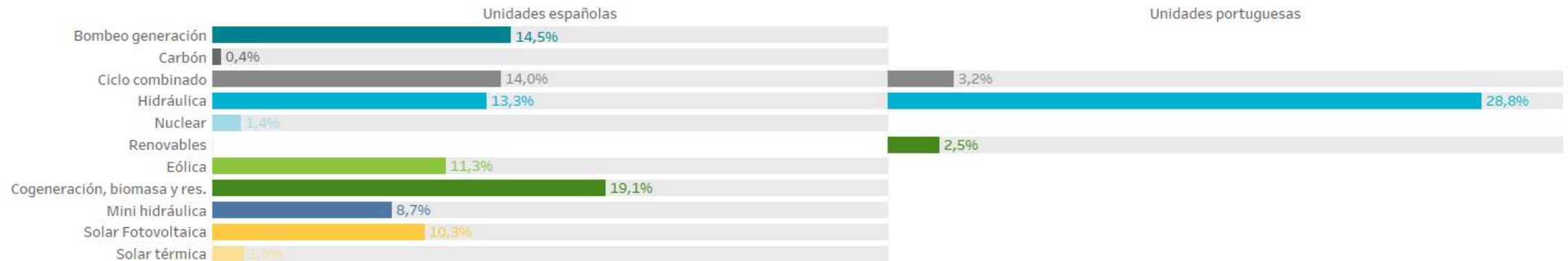
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 30/06/2023).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2023 (hasta 30/06/2023)



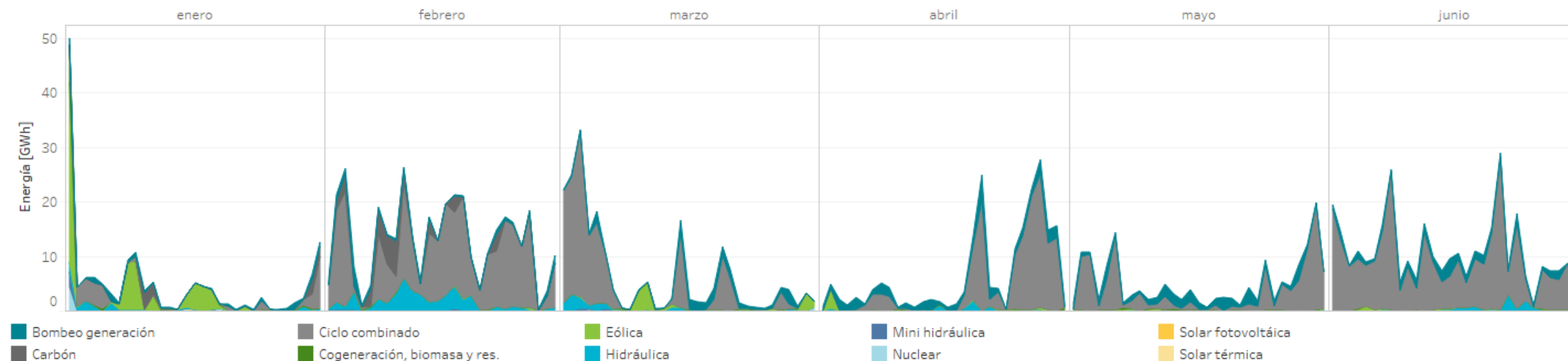
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

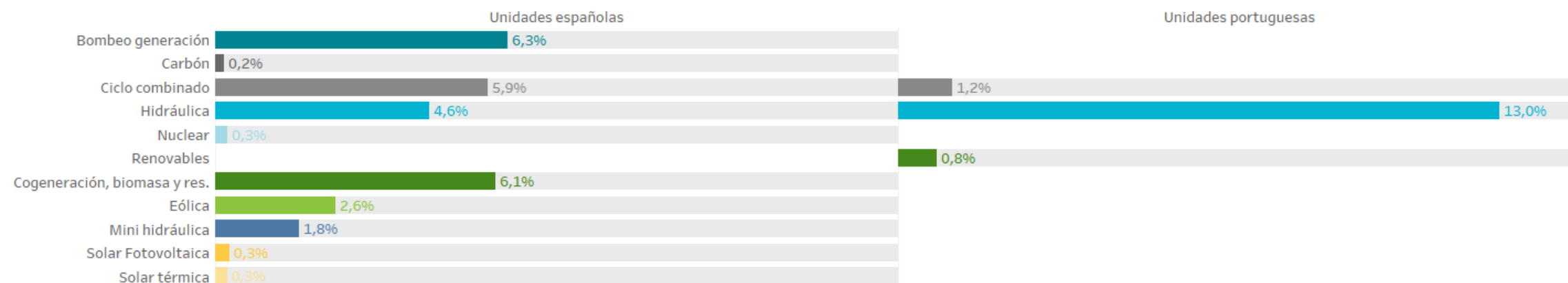
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 30/06/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



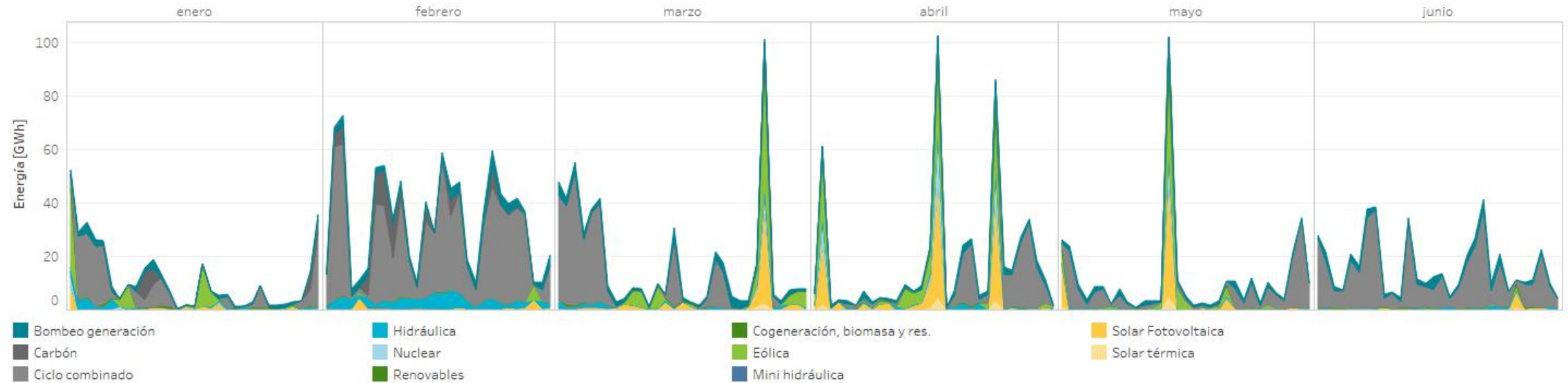
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

España

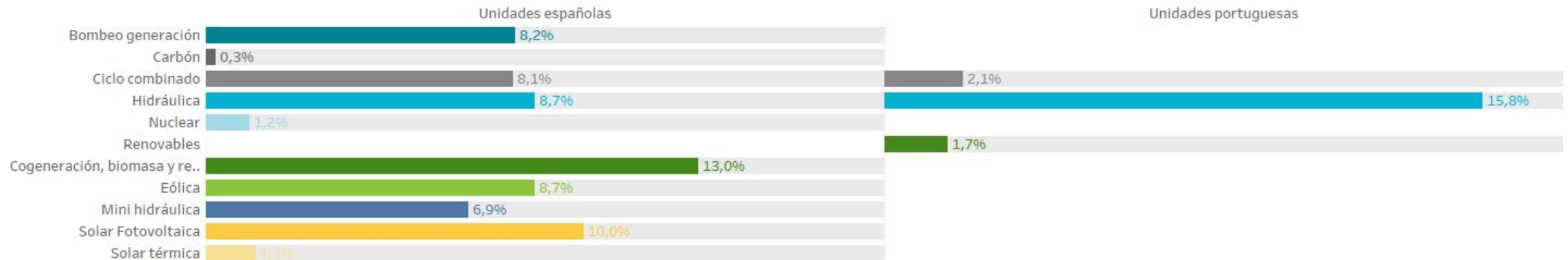
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 30/06/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

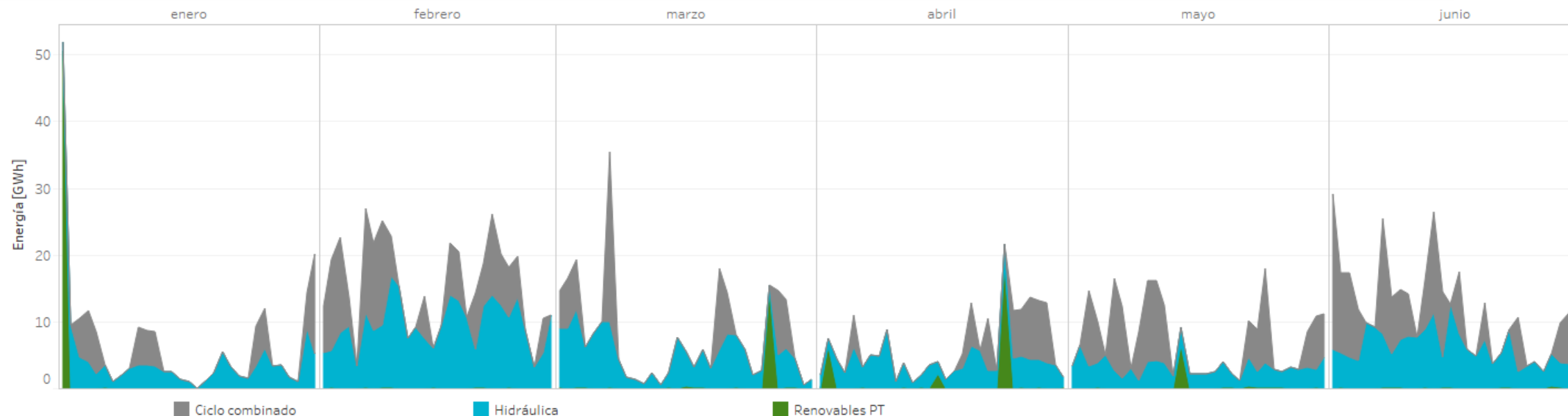


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

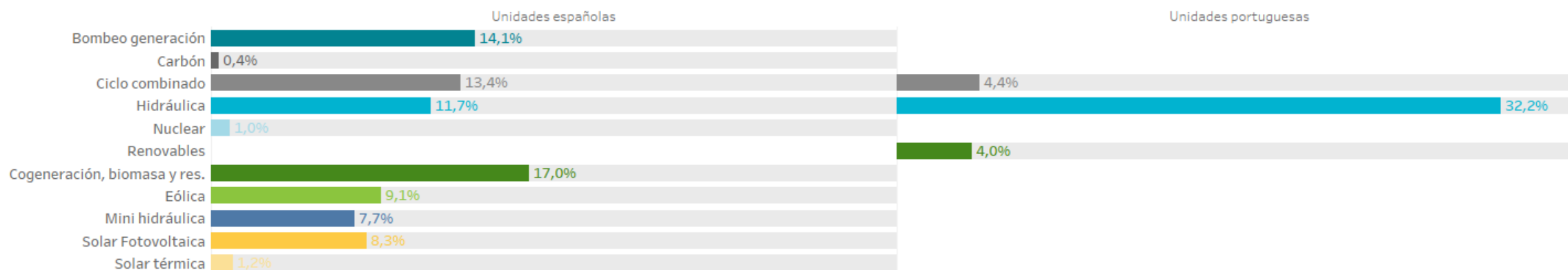
Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 30/06/2023).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2023 (hasta 30/06/2023).



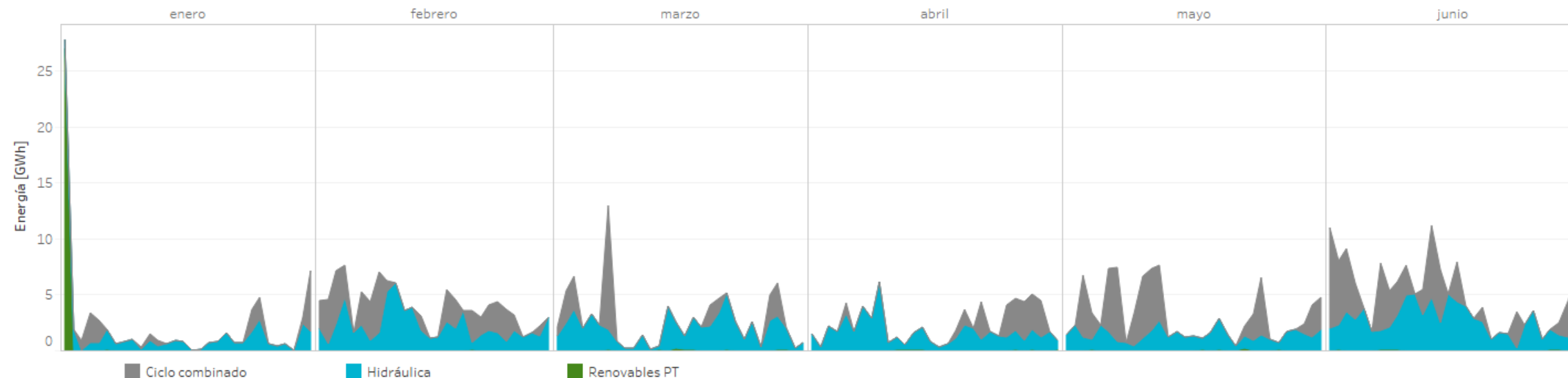
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

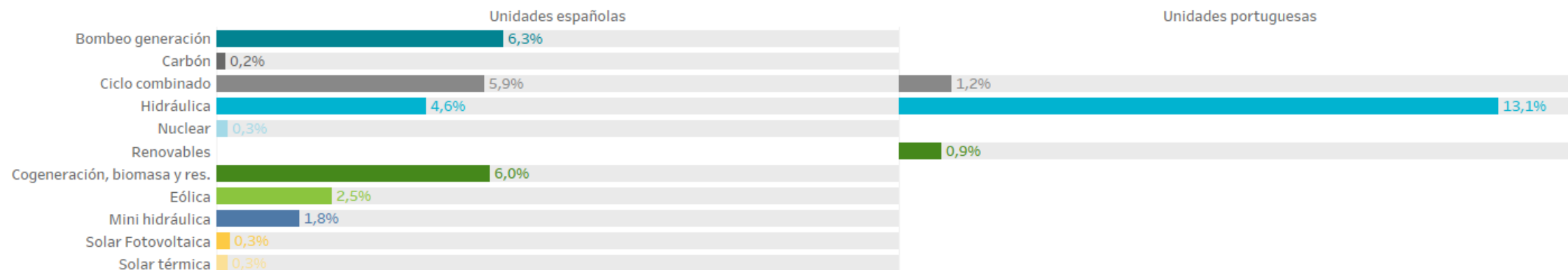
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 30/06/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



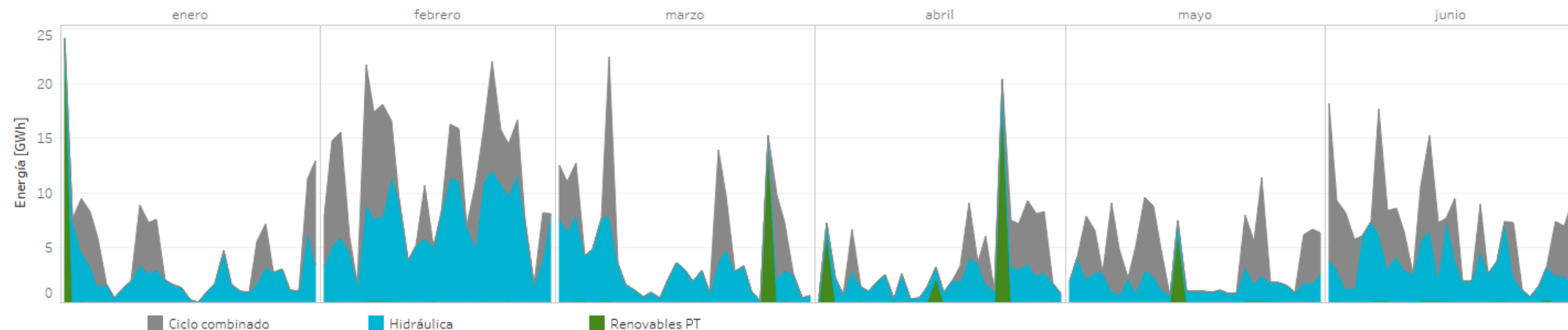
Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

Portugal

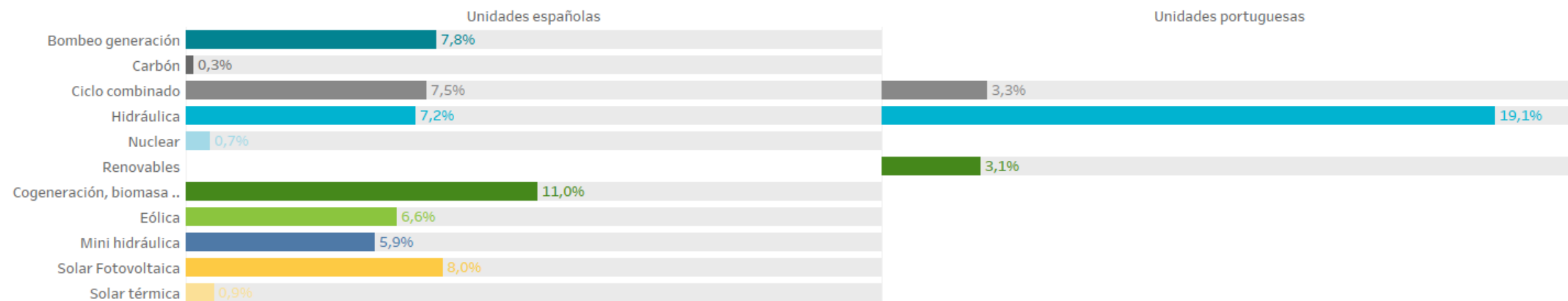
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 30/06/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

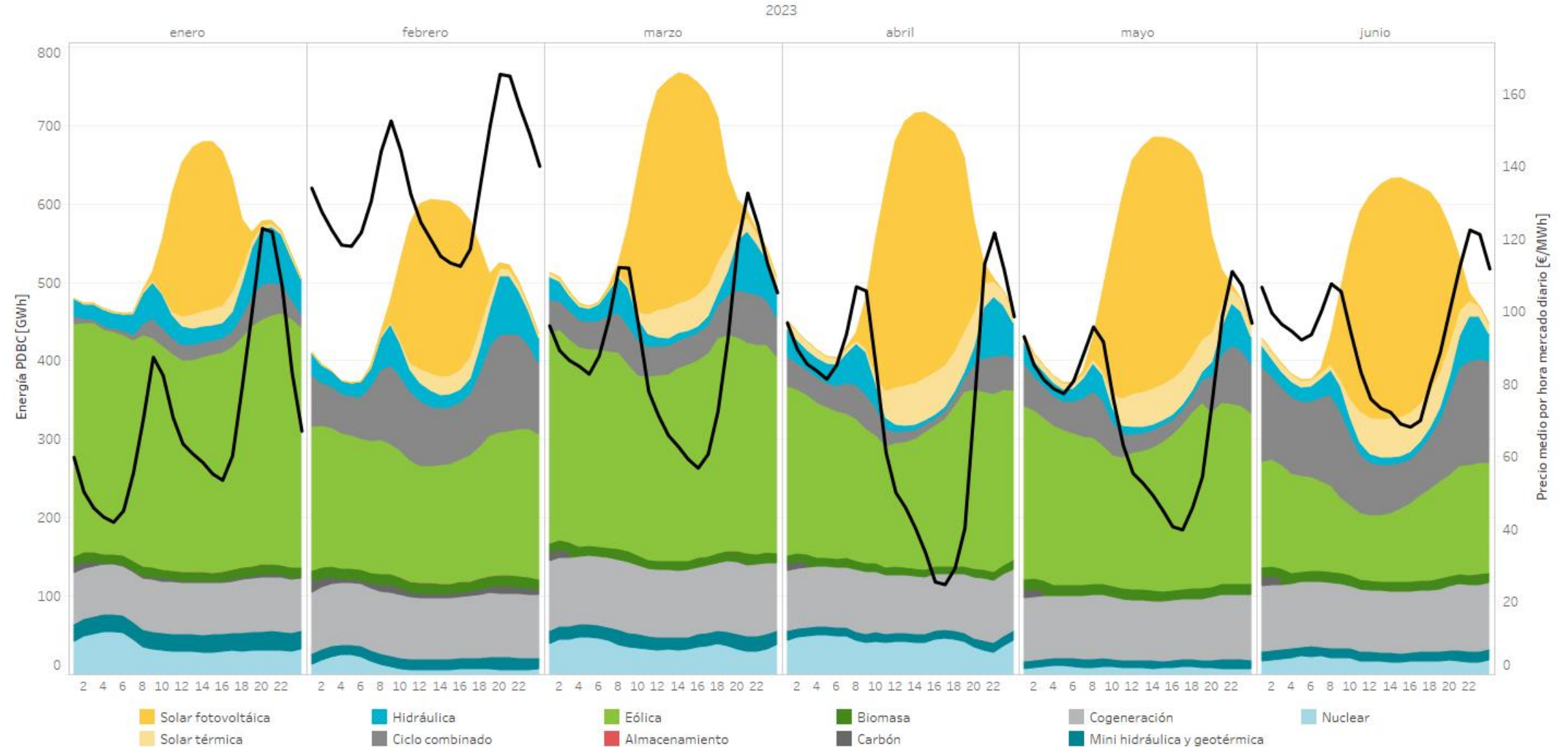


Nota: La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

Precios, energías y tecnologías por mes en el mercado diario

España

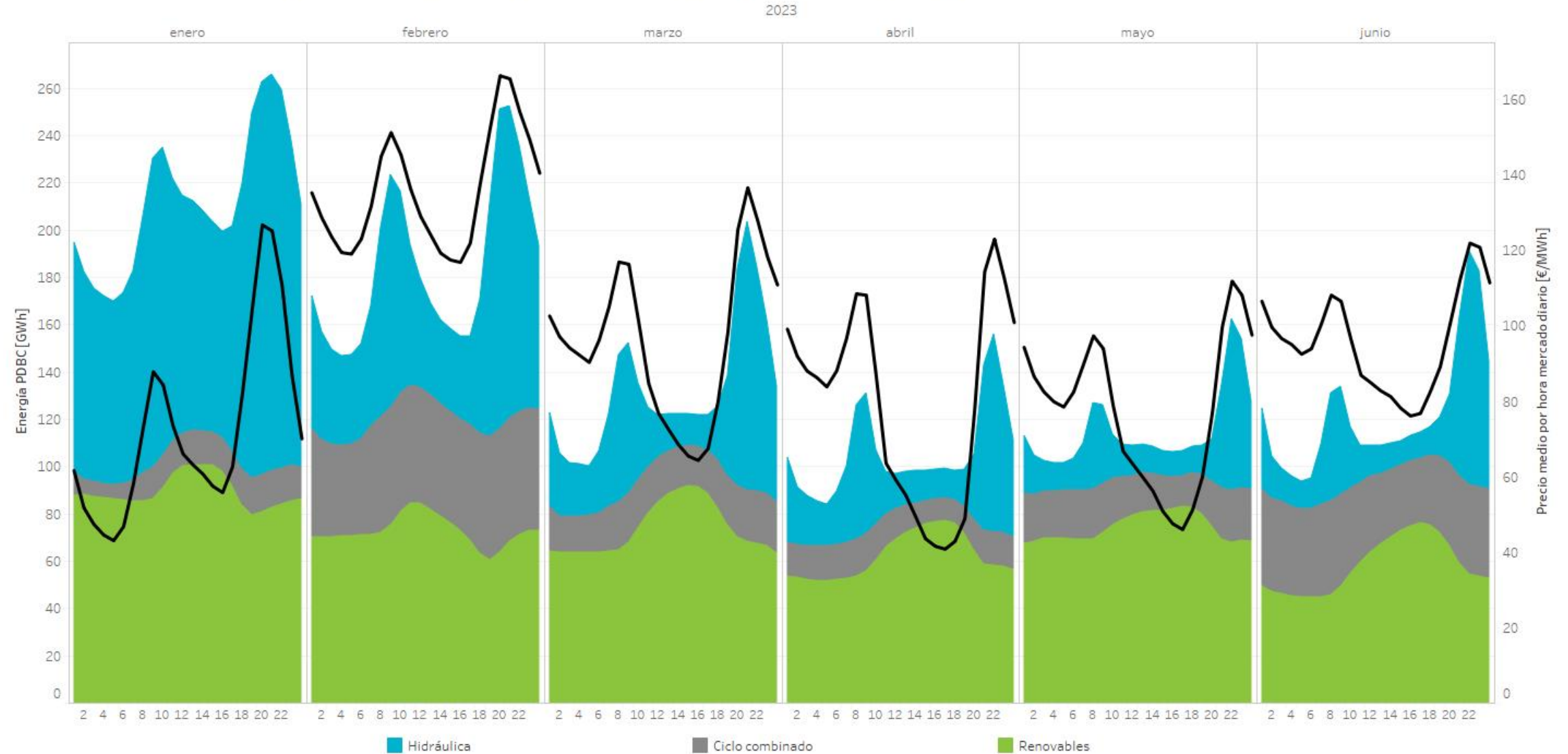
Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 30/06/2023)



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 30/06/2023)





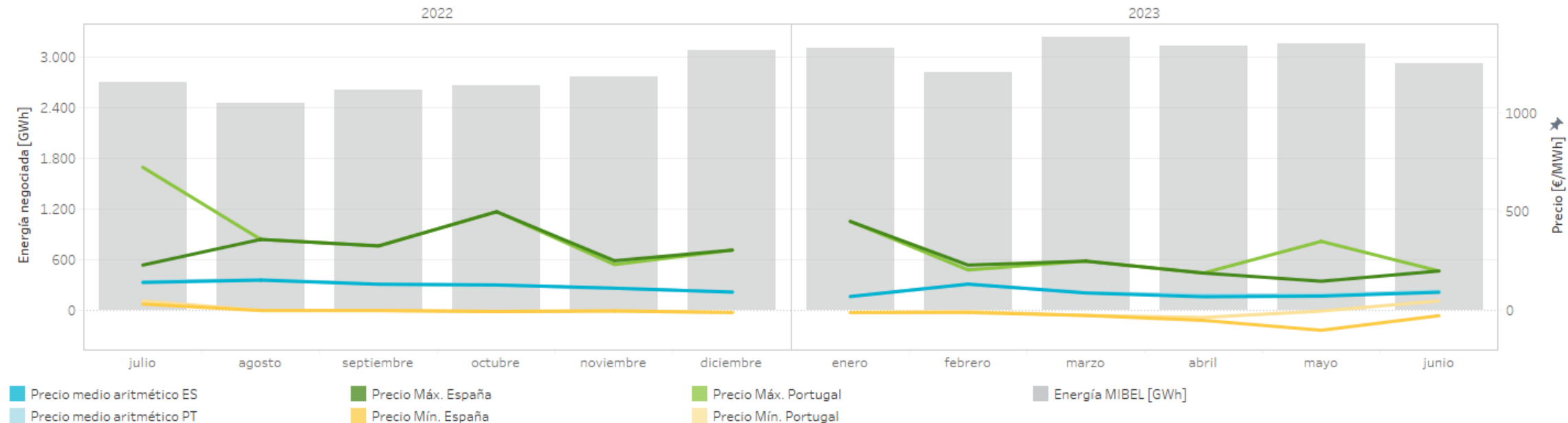
03

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 30/06/2023) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.



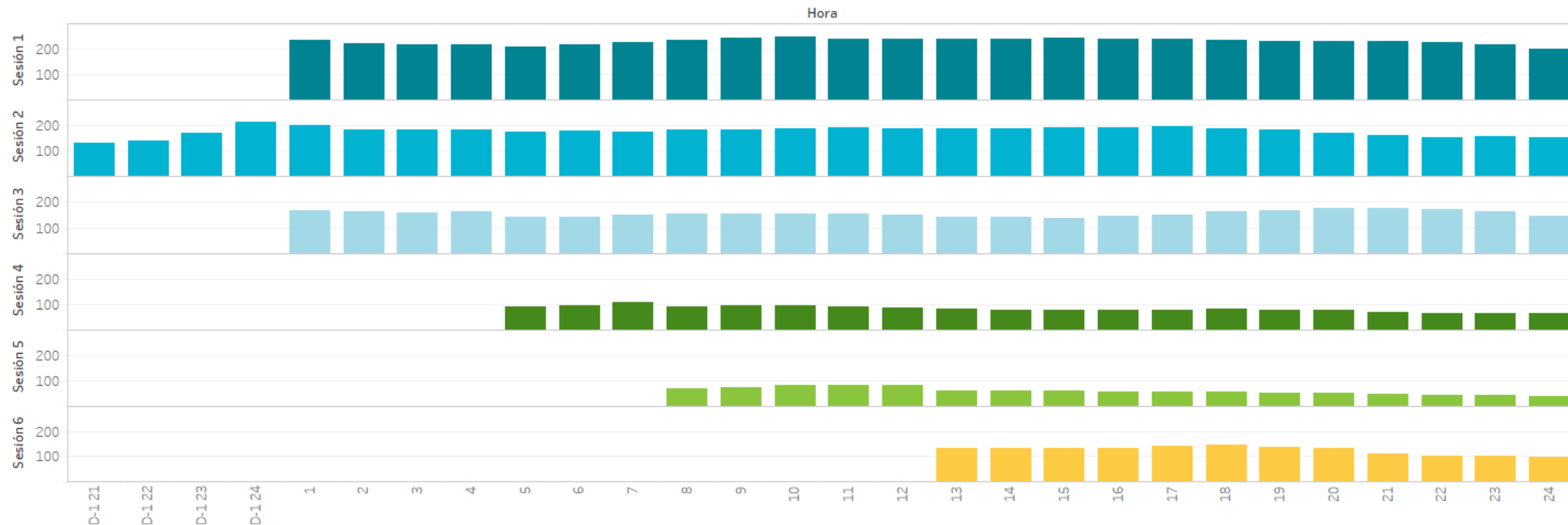
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/06/2023) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.

		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
2022	julio	142,15	146,61	230,00	725,00	32,55	48,40	2.533,73	503,83	2.705,64
	agosto	153,92	156,89	360,00	360,00	0,01	0,01	2.324,82	375,38	2.449,44
	septiembre	132,89	133,66	327,00	327,00	0,00	0,00	2.461,47	491,13	2.607,74
	octubre	129,30	129,74	500,00	500,00	-5,00	-5,00	2.542,47	464,17	2.661,60
	noviembre	112,96	112,95	252,01	232,61	-2,00	-2,00	2.580,00	585,22	2.767,51
	diciembre	93,23	92,78	305,92	305,92	-10,00	-10,00	2.831,33	733,72	3.080,55
2023	enero	70,97	70,51	451,00	451,00	-10,00	-10,00	2.920,02	663,44	3.111,17
	febrero	133,51	134,53	230,00	205,60	-10,00	-5,00	2.678,58	574,38	2.820,25
	marzo	88,93	90,00	250,00	250,00	-25,00	-25,00	3.052,59	558,56	3.234,18
	abril	69,75	78,59	189,64	189,64	-50,00	-35,00	2.940,46	481,81	3.130,33
	mayo	73,09	79,58	148,16	350,00	-100,00	-2,85	2.975,54	473,92	3.161,15
	junio	92,42	97,70	200,00	200,00	-26,10	48,61	2.783,91	436,11	2.919,73
Total interanual		107,61	110,15	500,00	725,00	-100,00	-35,00	32.624,93	6.341,68	34.649,29

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 2023 (hasta 30/06/2023).



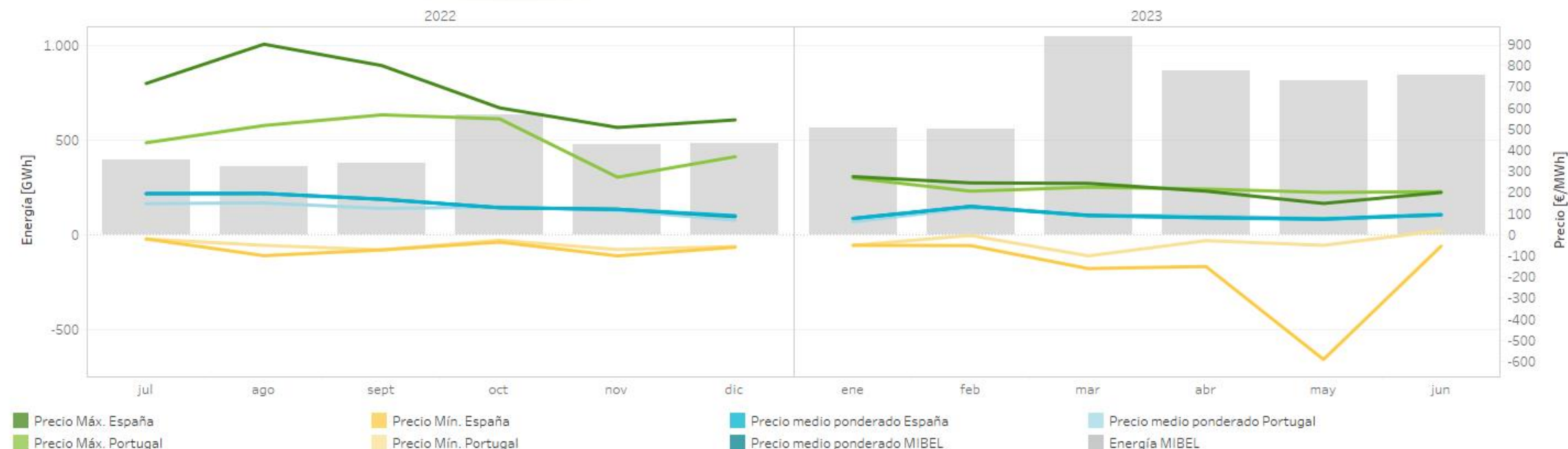
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2023 (hasta 30/06/2023).

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	86,68	88,96	233,00	233,00	-23,50	-23,50	5.233,11	827,69	5.512,19
2	89,72	92,01	451,00	451,00	-25,00	-10,01	4.749,01	783,79	4.954,46
3	86,45	89,33	250,00	250,00	-25,00	-10,00	3.441,46	742,58	3.727,92
4	86,87	90,92	256,00	256,00	-40,00	-25,00	1.557,21	342,85	1.662,03
5	87,85	93,03	261,00	261,00	-80,00	-35,00	974,53	186,83	1.021,87
6	85,87	94,83	260,00	350,00	-100,00	-25,00	1.396,09	304,71	1.496,39
Total	87,43	91,15	451,00	451,00	-100,00	-35,00	17.351,40	3.188,46	18.374,85

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 30/06/2023) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



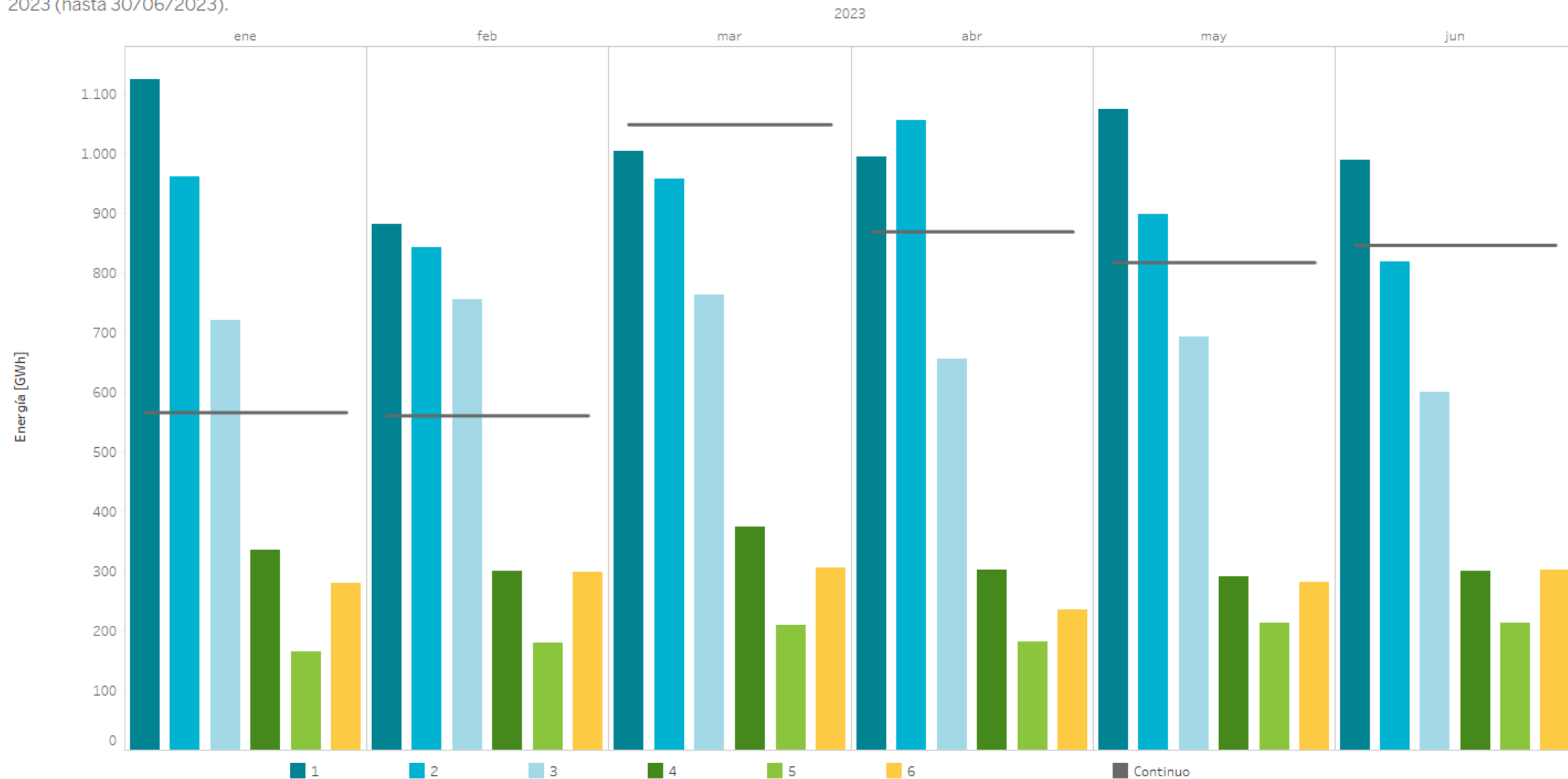
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 30/06/2023) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		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
2022	julio	194,7	147,24	715,30	434,92	-20,00	-20,00	387,51	68,78	395,38
	agosto	195,0	150,53	901,10	516,64	-99,00	-50,00	353,39	58,29	357,66
	septiembre	168,2	124,09	800,02	567,01	-71,86	-71,86	372,10	72,42	379,59
	octubre	128,1	131,87	600,00	548,00	-34,70	-25,89	578,57	105,25	631,77
	noviembre	120,0	115,25	507,34	272,11	-100,00	-70,00	439,35	109,14	478,44
	diciembre	90,3	68,61	543,01	369,00	-59,00	-55,49	449,49	120,44	482,07
2023	enero	77,3	60,54	275,00	268,49	-50,00	-50,00	518,74	152,13	565,46
	febrero	134,0	126,16	245,00	205,95	-51,31	-3,30	514,51	85,41	560,19
	marzo	90,1	94,79	243,00	225,00	-160,00	-99,99	969,10	148,16	1.047,87
	abril	80,1	88,87	206,20	216,00	-150,00	-28,00	832,97	83,11	868,47
	mayo	73,5	77,06	147,96	199,99	-590,00	-50,00	771,86	87,30	816,82
	junio	93,8	99,50	200,00	203,49	-54,00	20,00	767,25	121,05	845,77
Total interanual		110,2	101,36	901,10	567,01	-590,00	-99,99	6.954,84	1.211,47	7.429,50

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

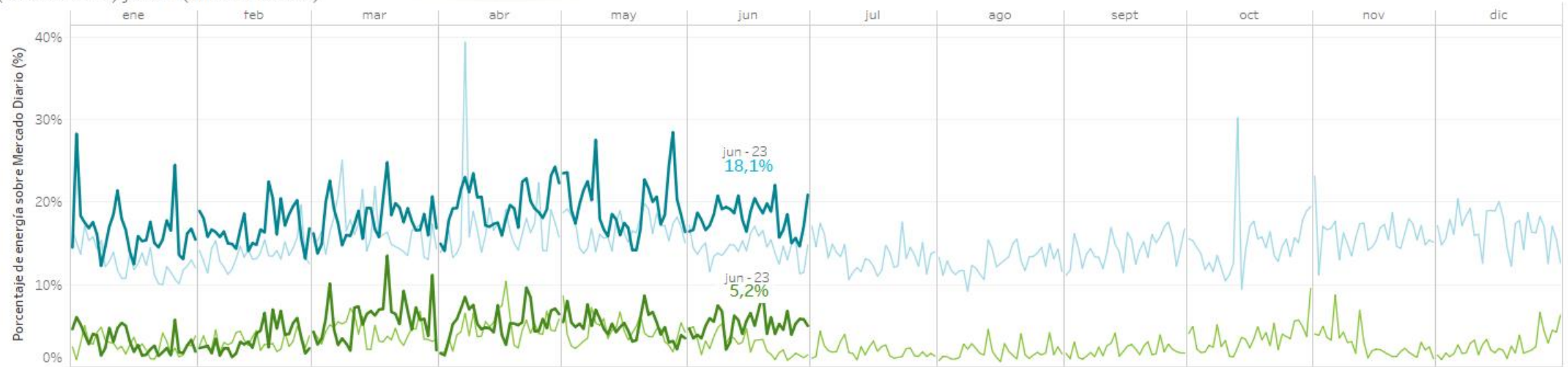
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2023 (hasta 30/06/2023).



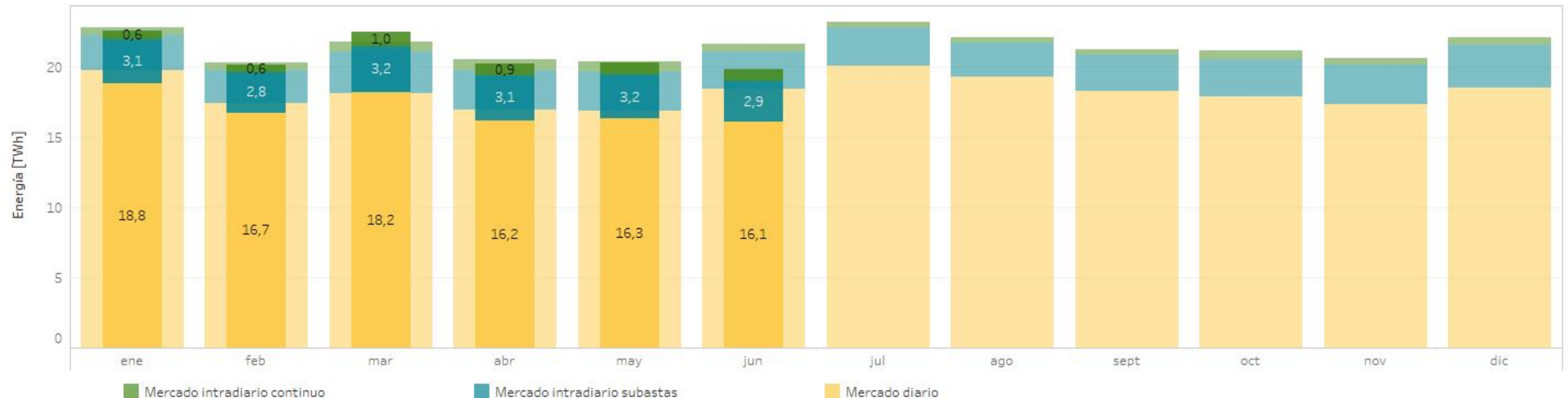
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

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 2022 (en color claro) y 2023 (en color oscuro)

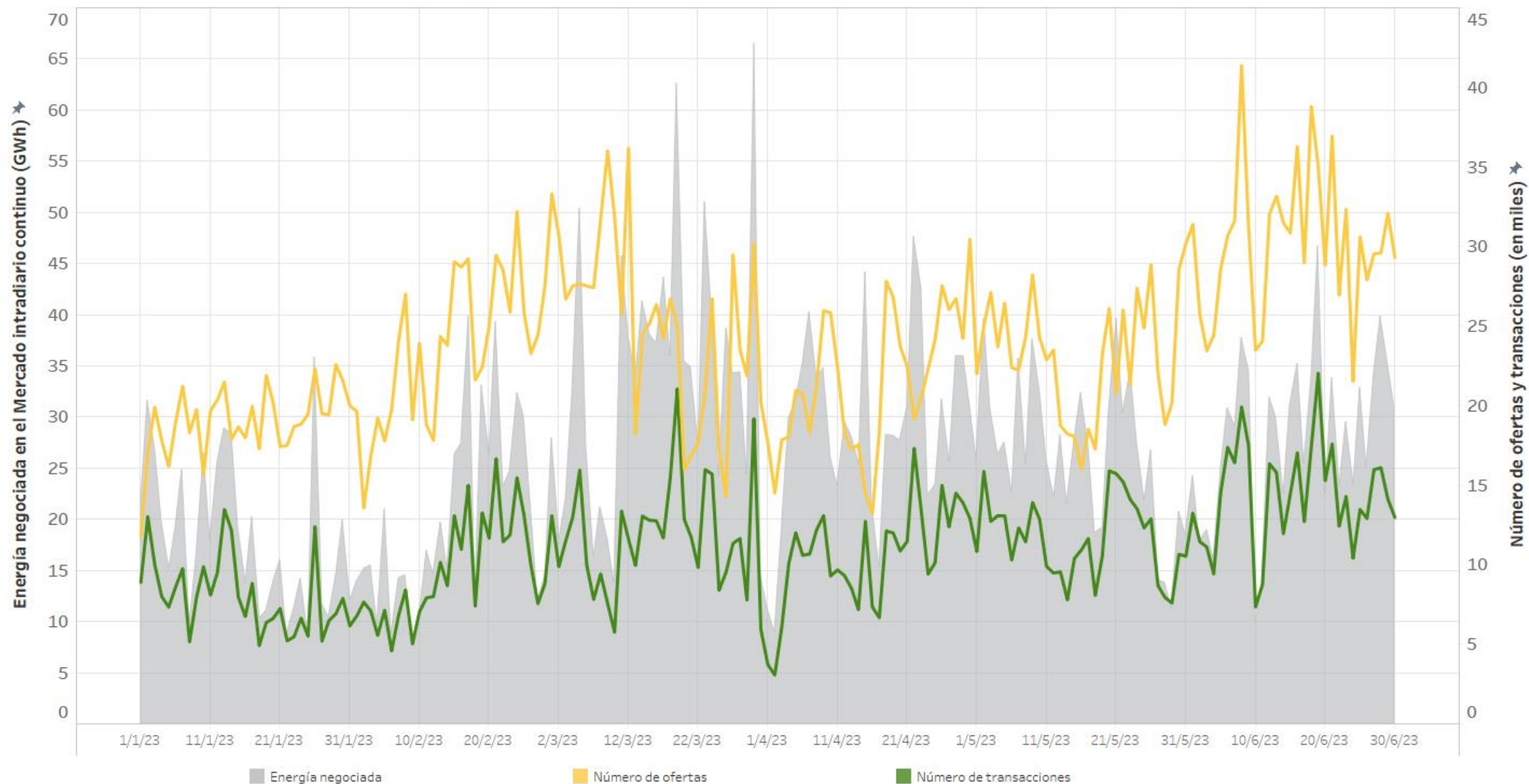


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 30/06/2023) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2022 (claro) y 2023 (oscuro)



Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

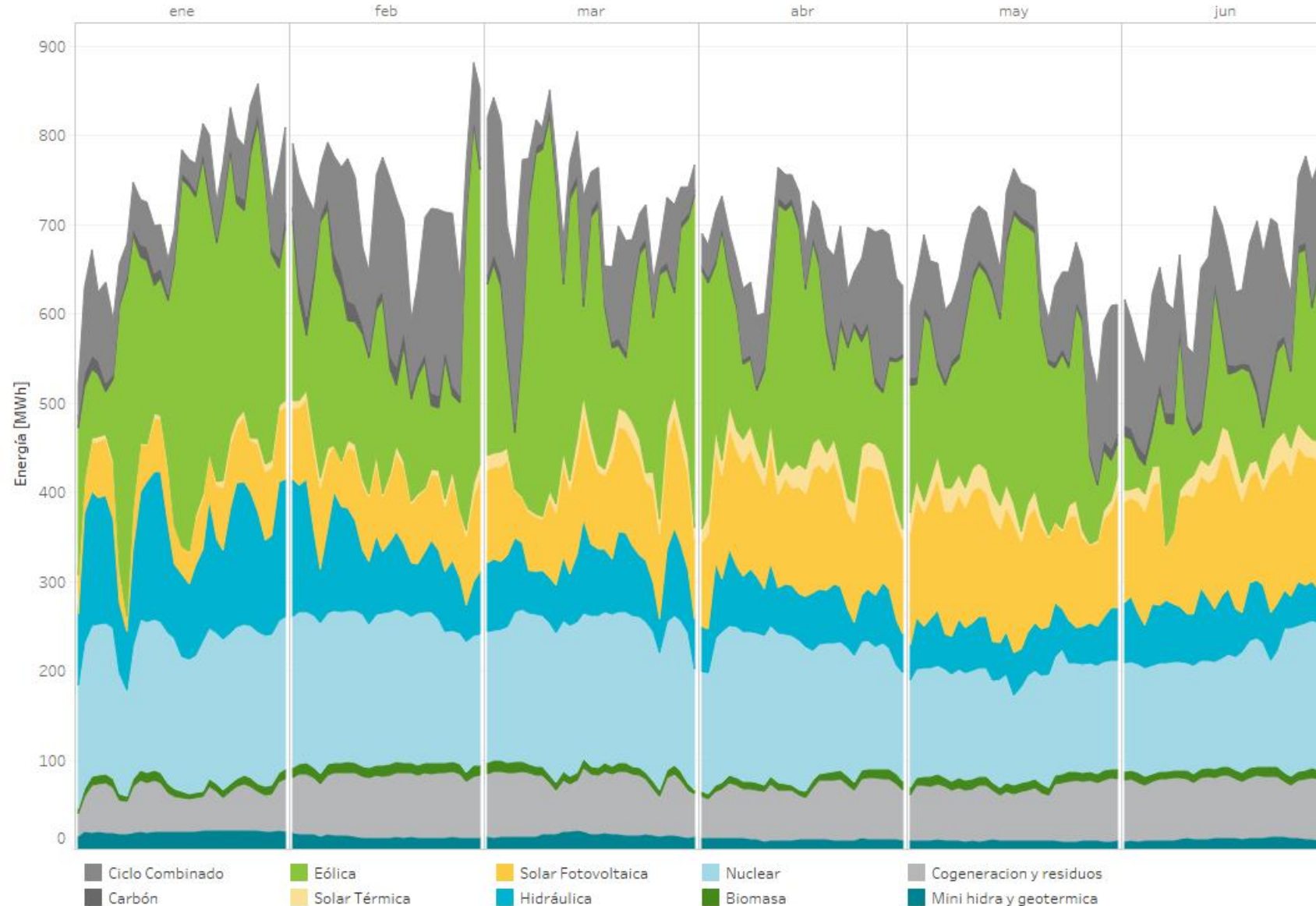
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2023 (hasta 30/06/2023).



Energía por tecnologías en el programa horario final

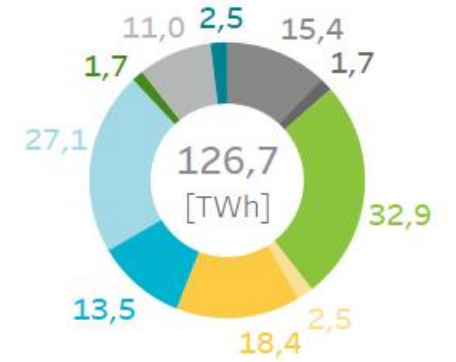
España

Energía por tecnologías en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023

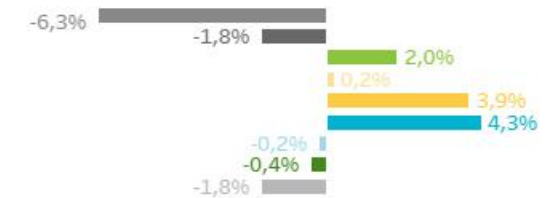


2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

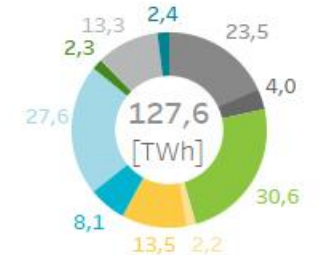


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior.



2022

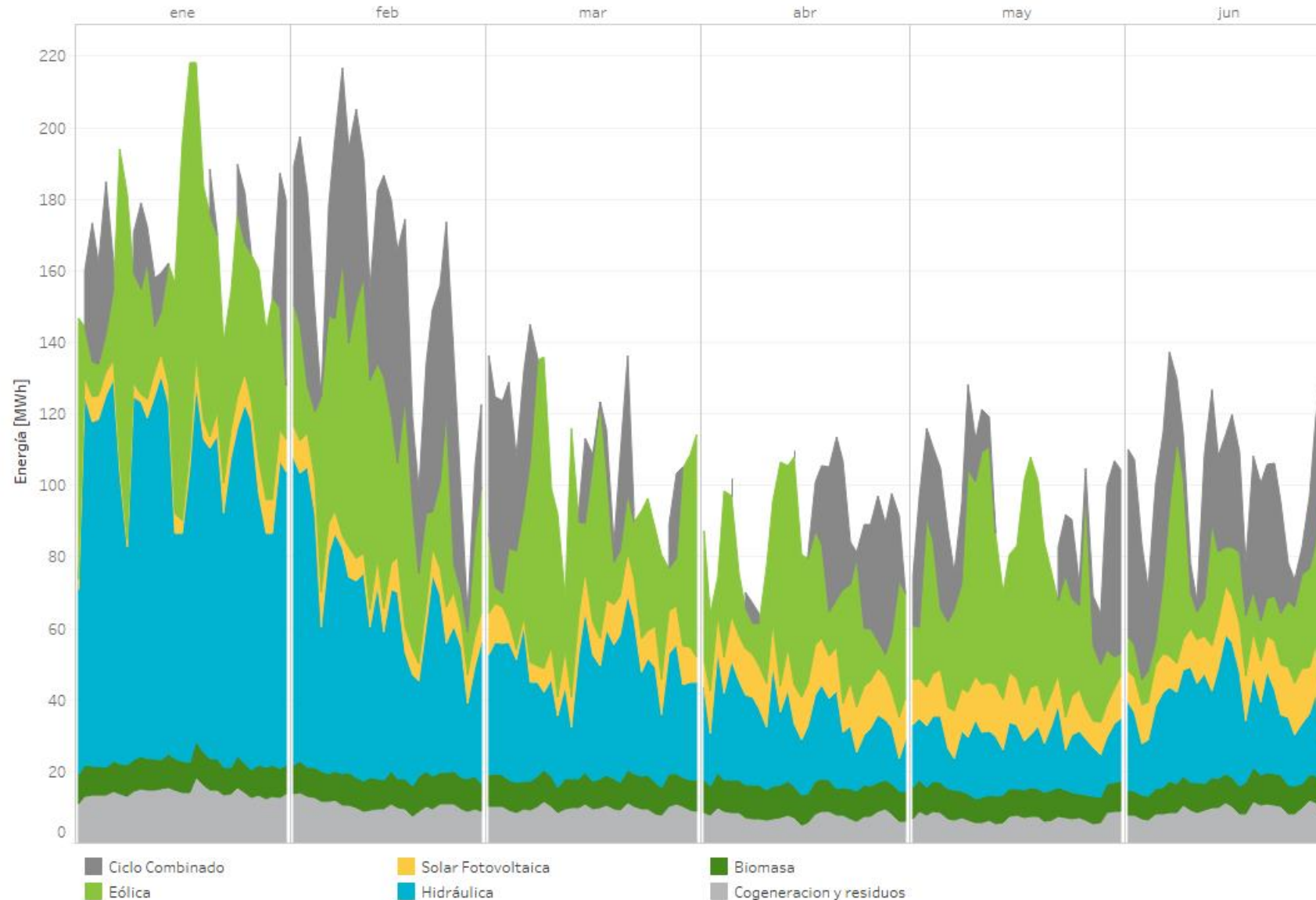
(01/01/2022 - 30/06/2022)



Energía por tecnologías en el programa horario final

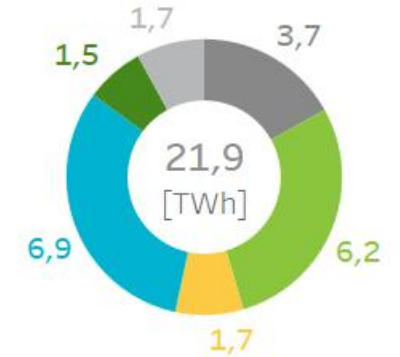
Portugal

Energía por tecnologías en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023



2023

(01/01/ 2023 - 30/06/2023)

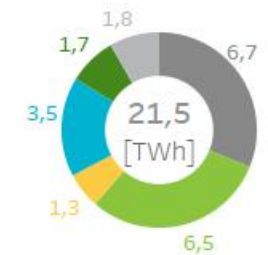


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo período del año anterior:



2022

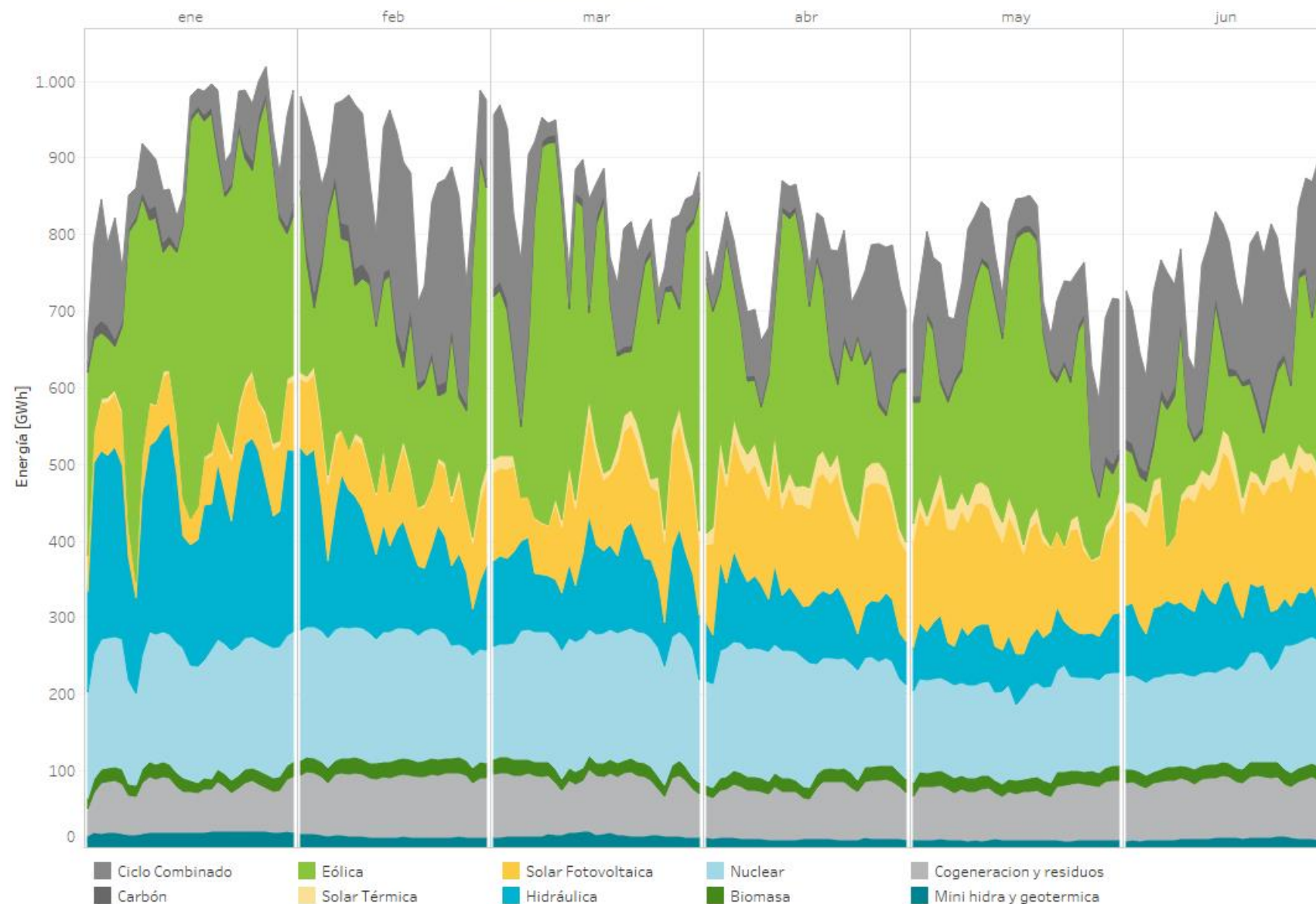
(01/01/2022 - 30/06/2022)



Energía por tecnologías en el programa horario final

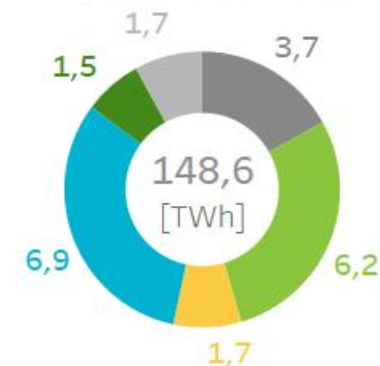
Mibel

Energía por tecnologías en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023

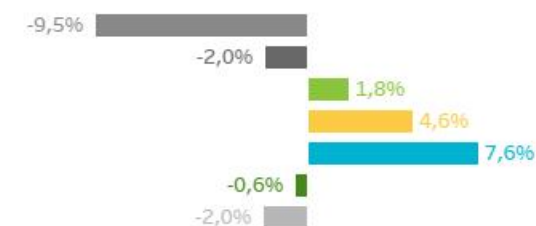


2023

(01/01/2023 - 30/06/2023)

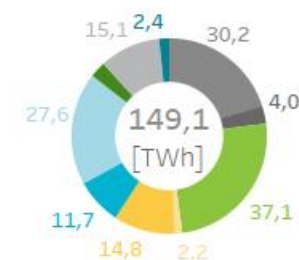


Diferencias en la cuota de participación en el mercado de las distintas tecnologías con respecto al mismo periodo del año anterior.



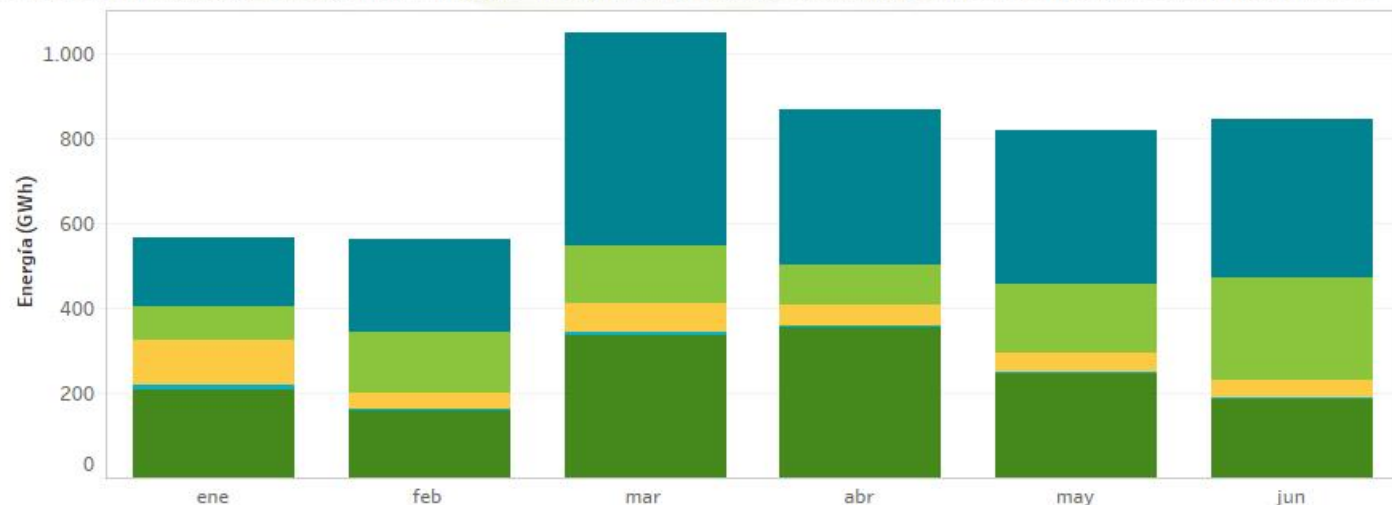
2022

(01/01/2022 - 30/06/2022)

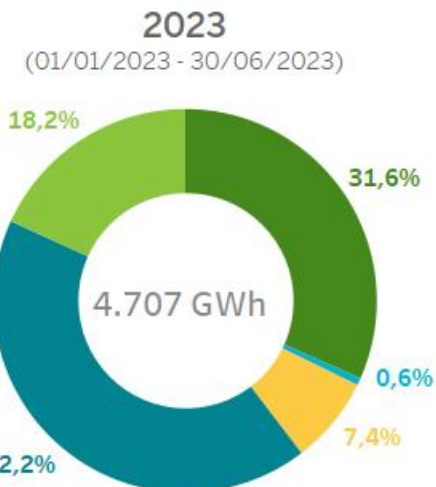


Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

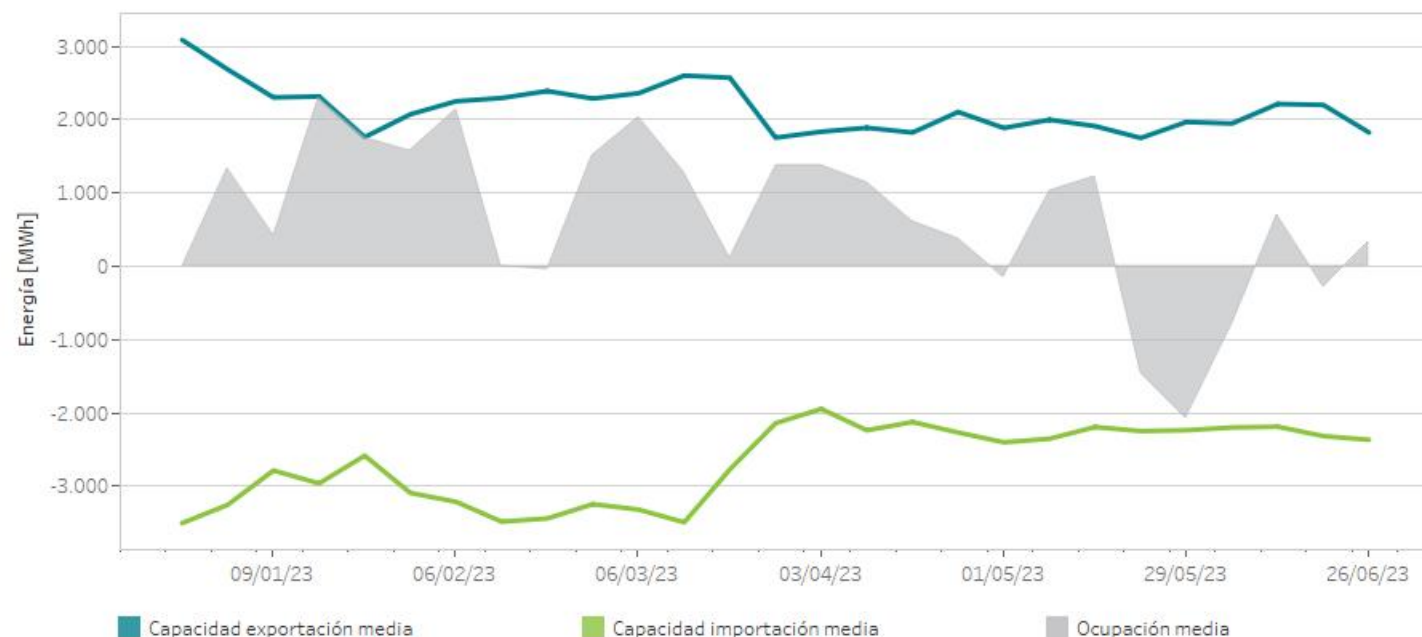
Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 30/06/2023) en el mercado intradiario continuo en 2023



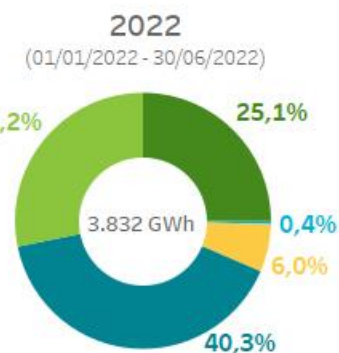
Cuota de energía por zona de transacción



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



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



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



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 2023 (hasta el 30/06/2023).



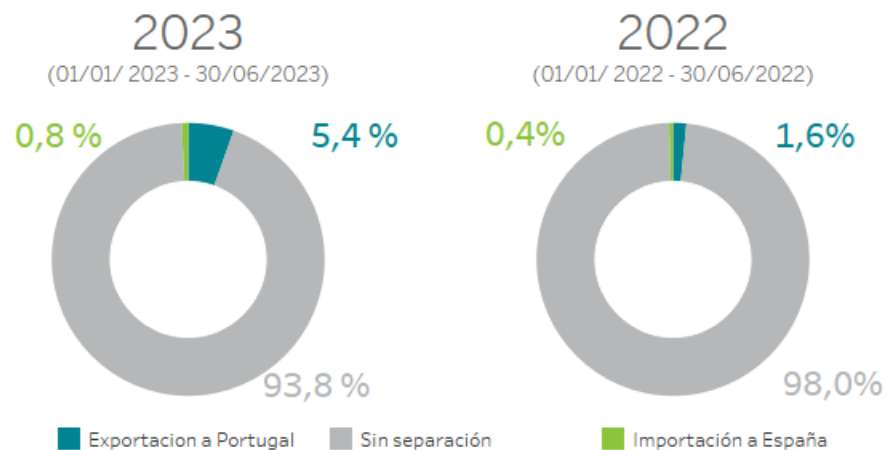
Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2023 (hasta el 30/06/2023).

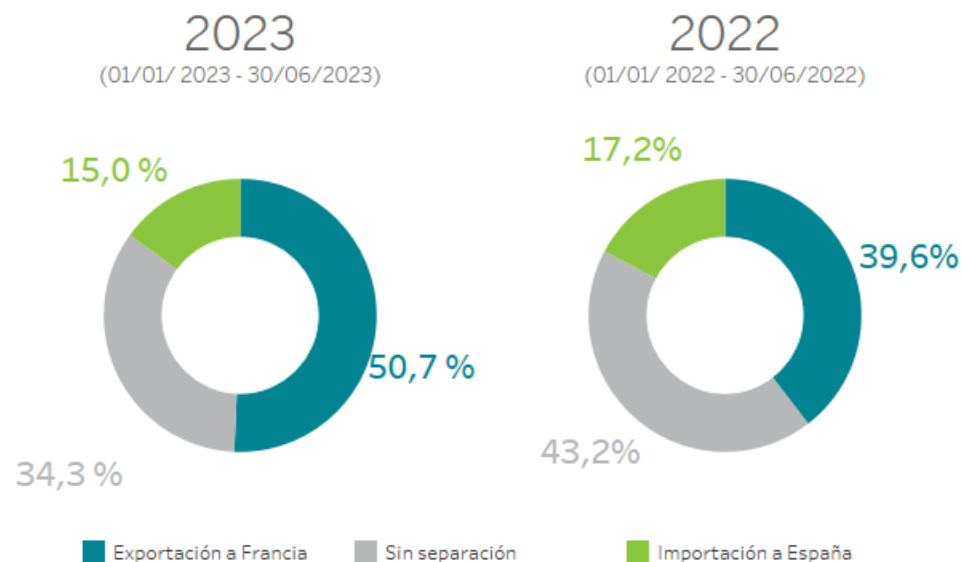


Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel

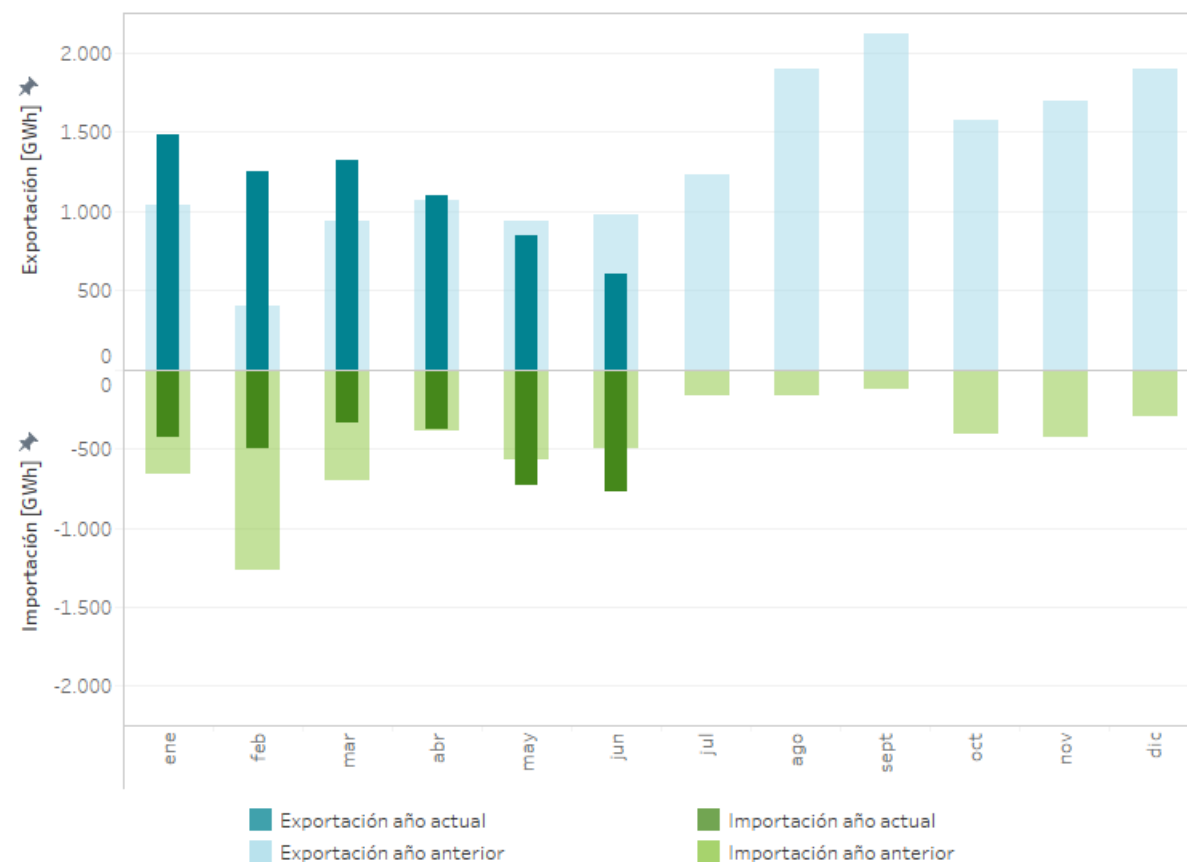
Porcentaje de acoplamiento
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento
España/Francia



	2023 (01/01/ 2023 - 30/06/2023)	2022 (01/01/2022 - 30/06/2022)
Exportación [GWh]	6.615,3	5.357,0
Importación [GWh]	3.122,7	4.080,0





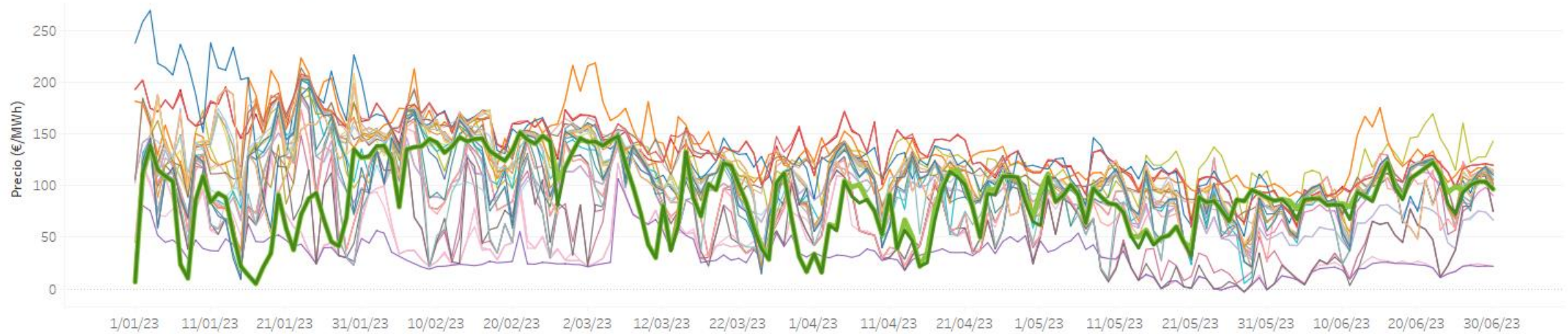
05

Mercados internacionales

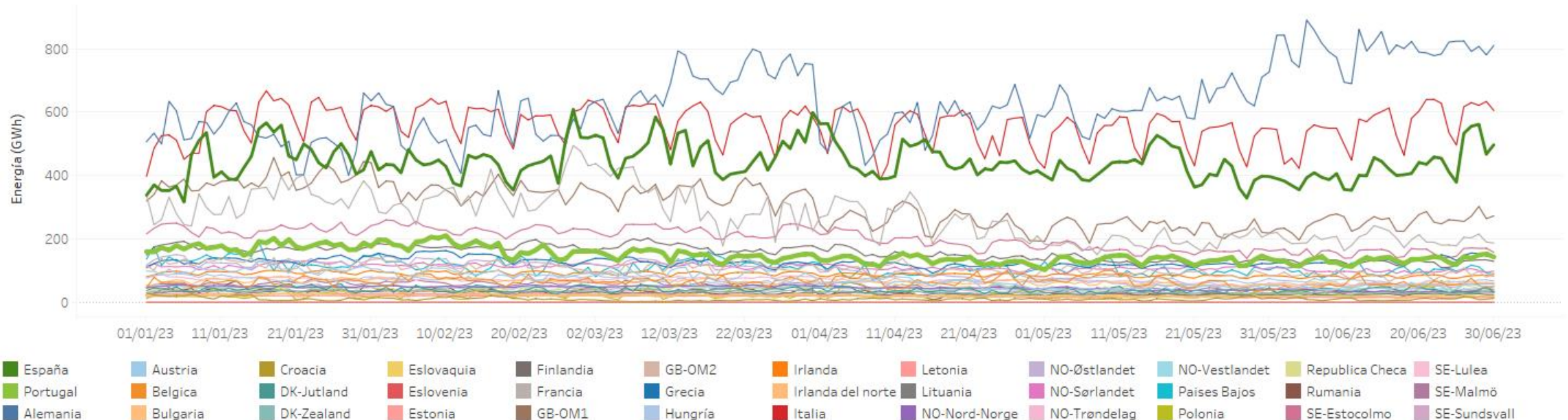
- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas comparativos

Mercados internacionales: Precios medios diarios y energías negociadas

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de mercado de Europa durante 2023 (hasta 30/06/2023).

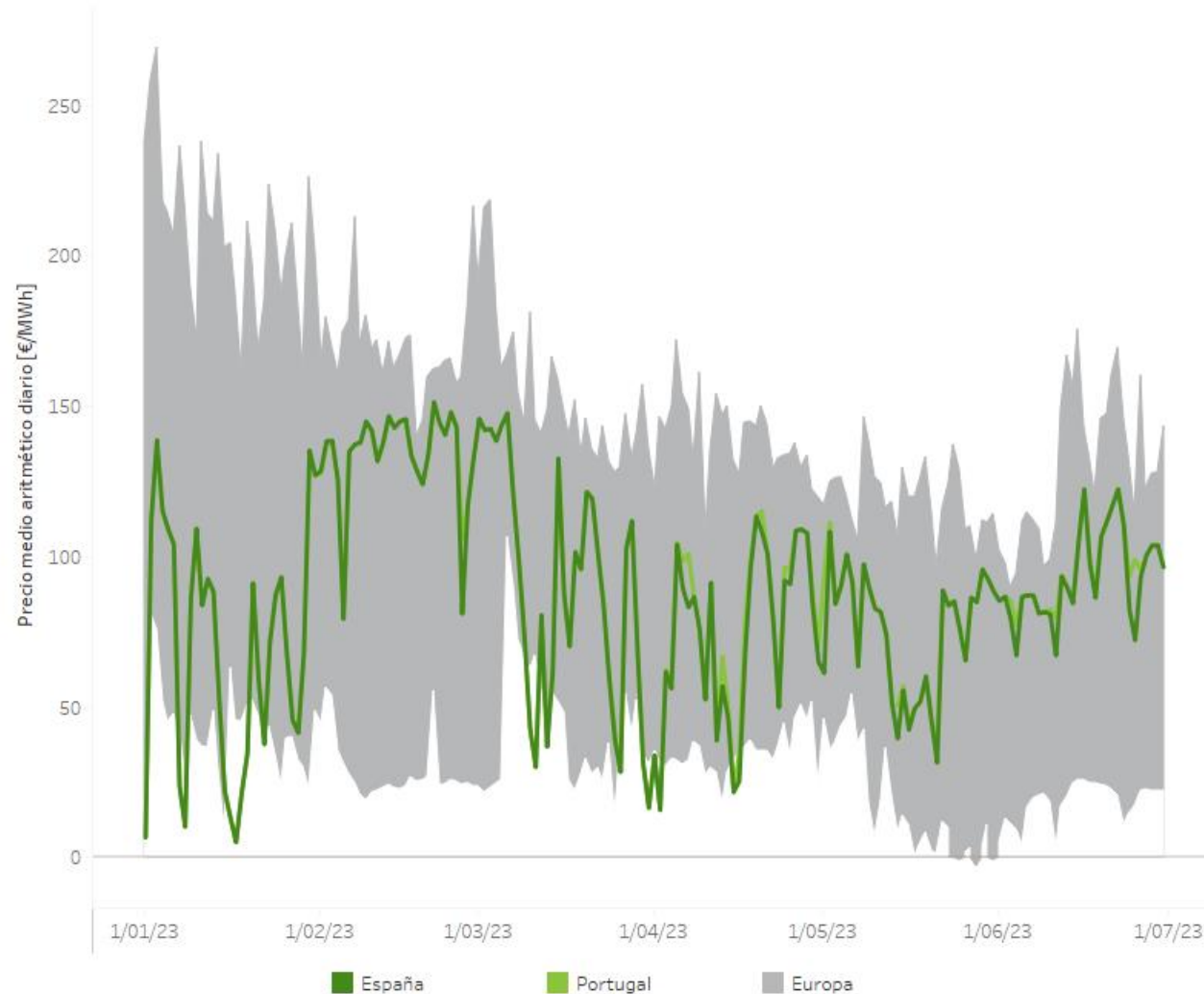


Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de mercado de Europa durante 2023 (hasta 30/06/2023).



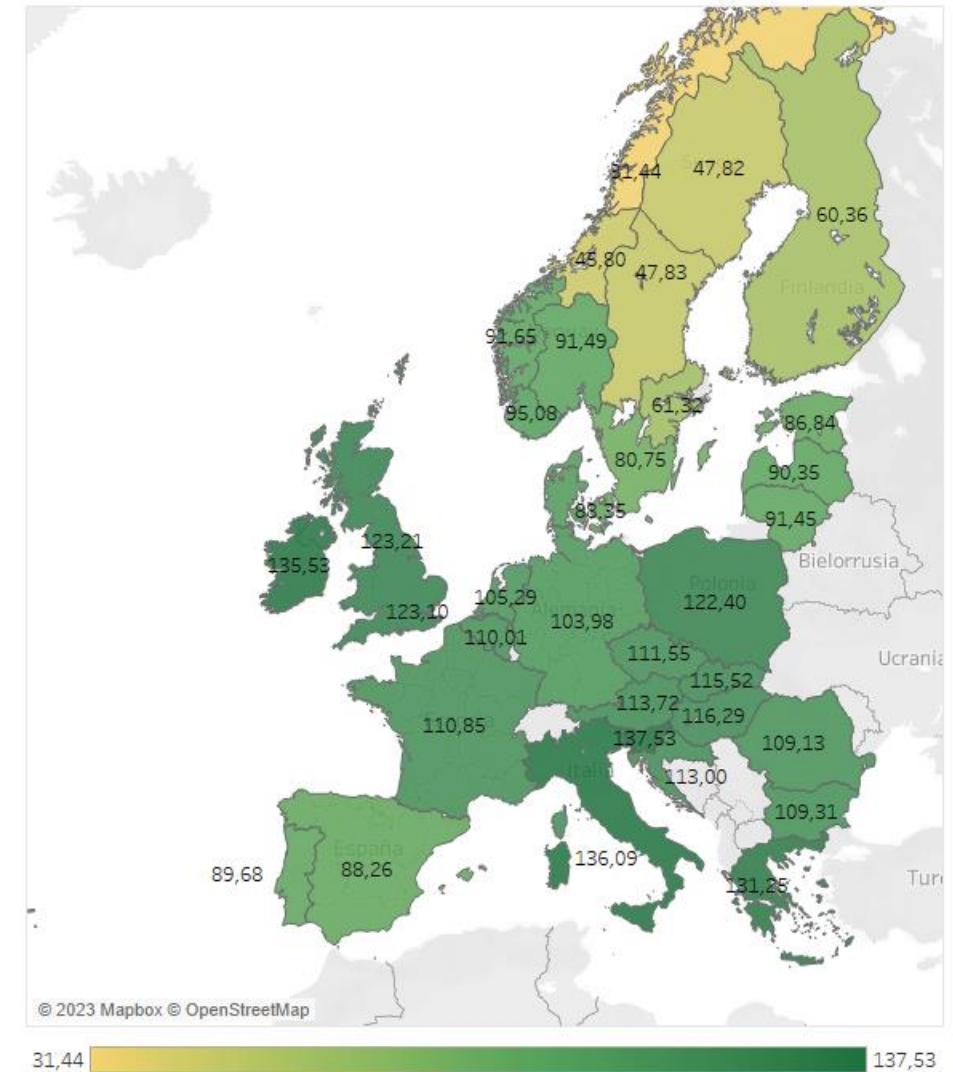
Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2023 (hasta 30/06/2023).



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

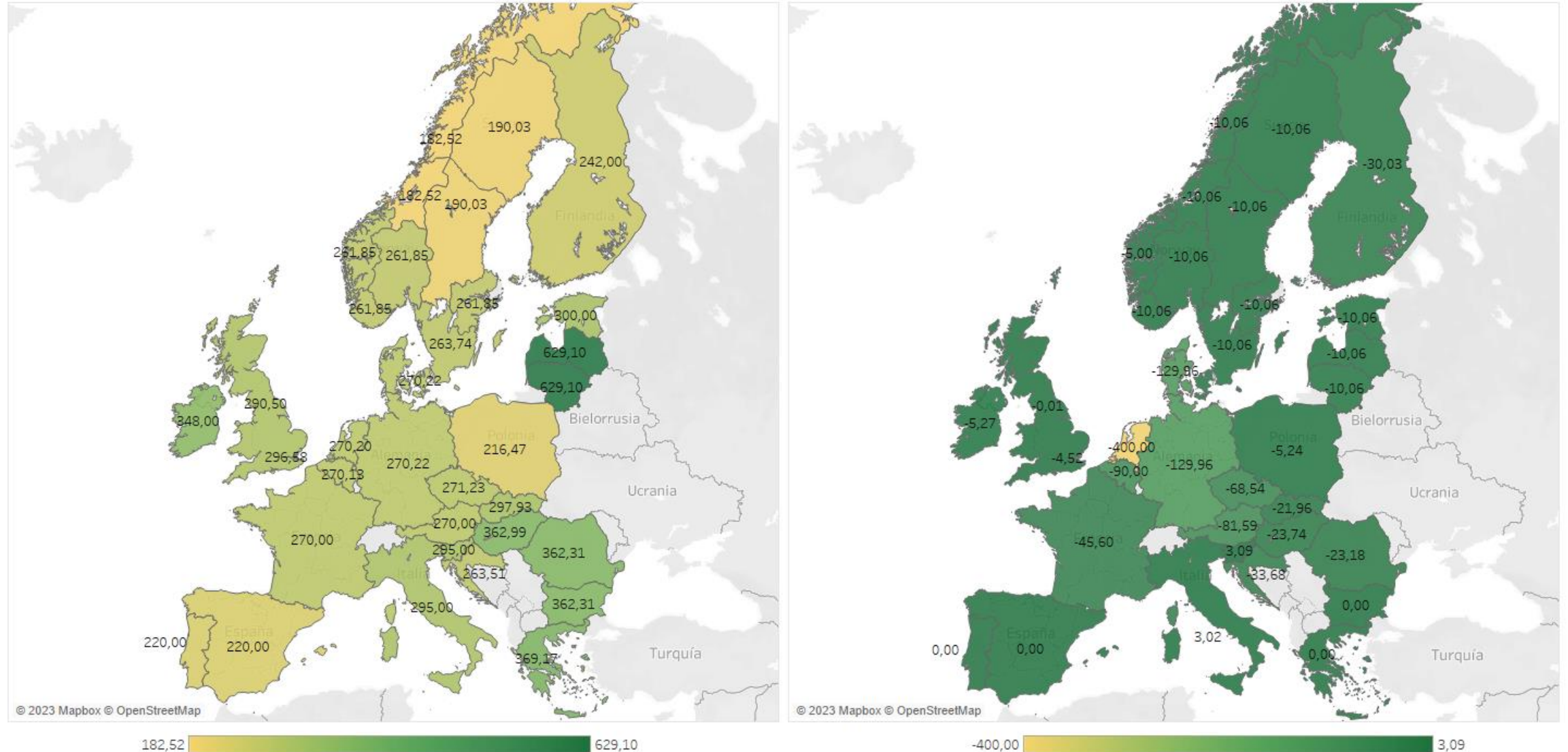
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2023 (hasta 30/06/2023).



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

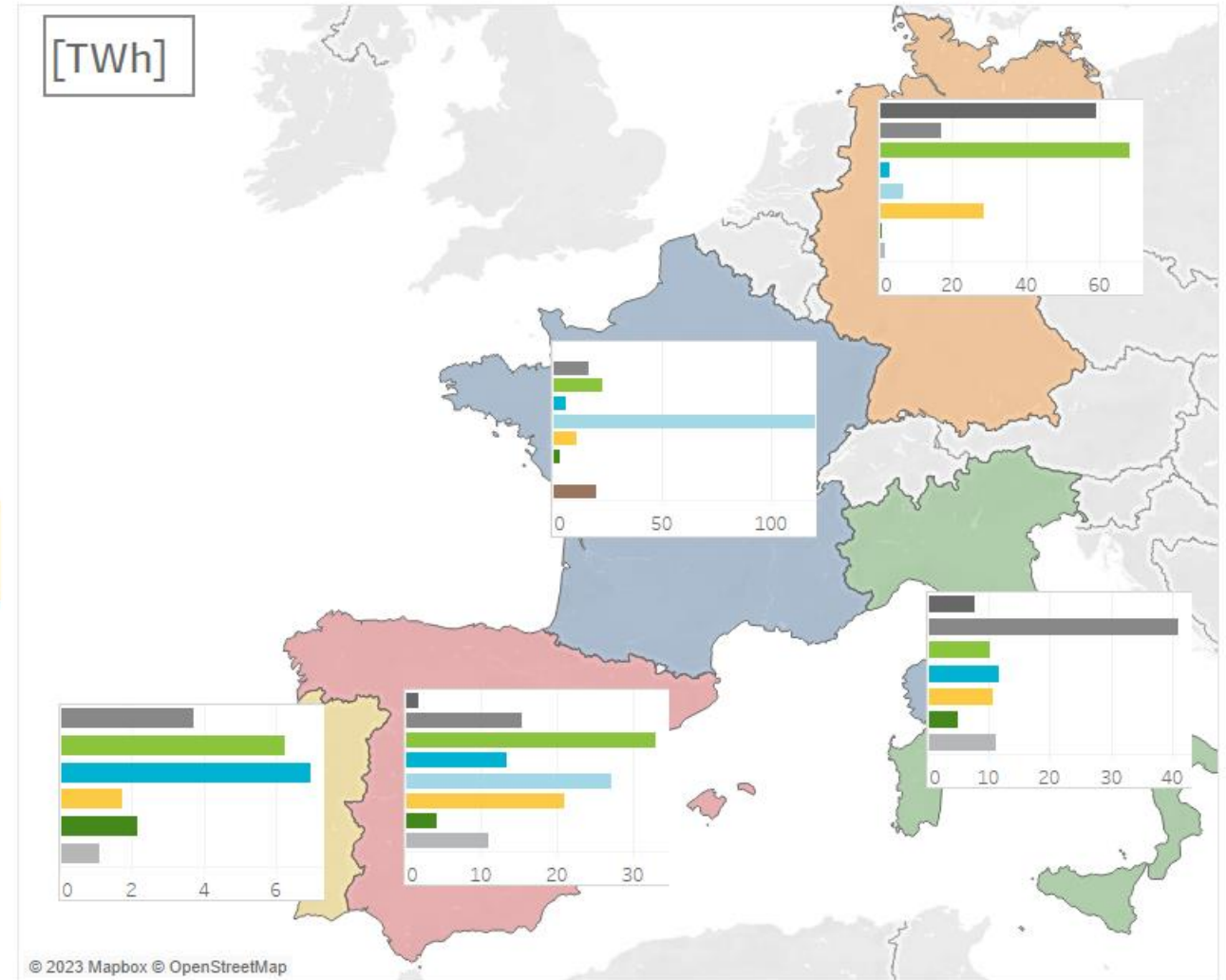
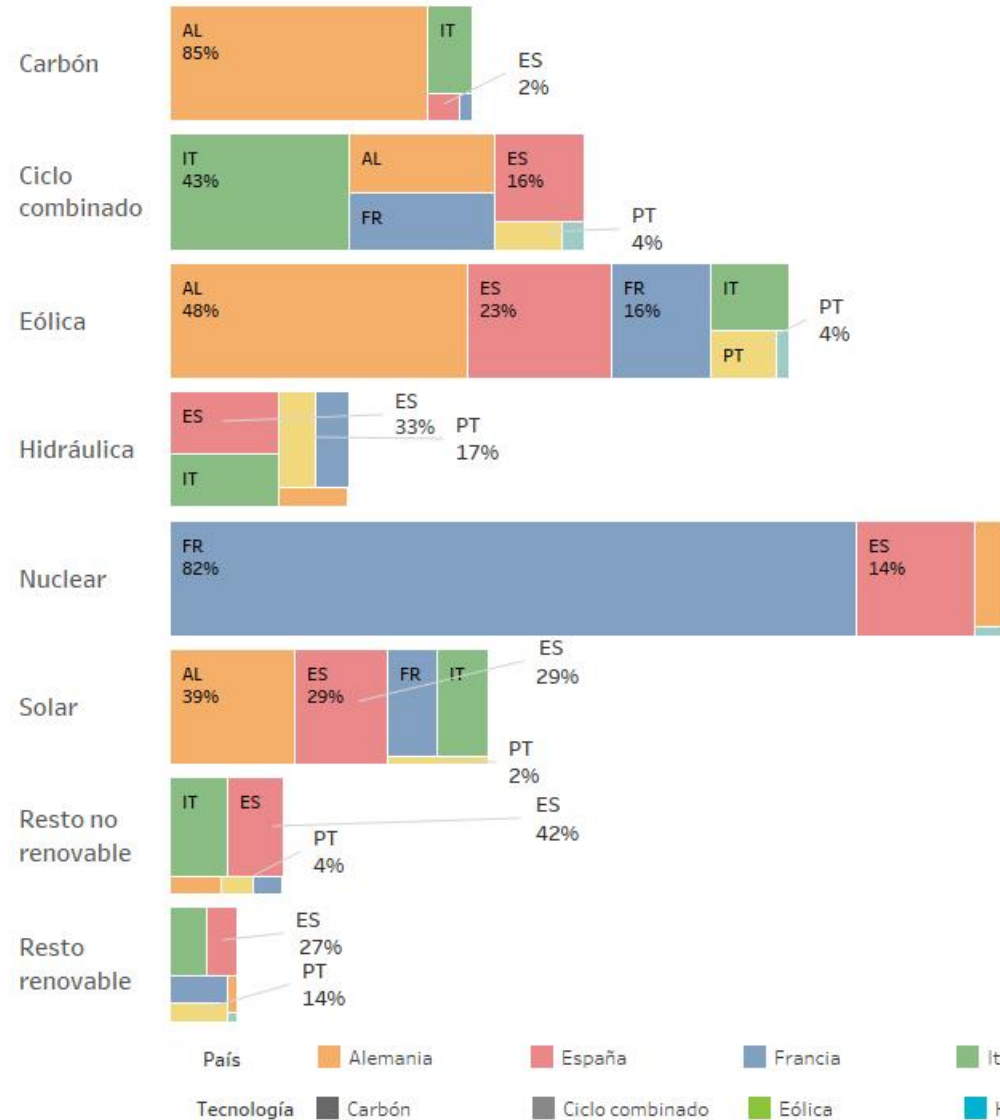
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2023 (hasta 30/06/2023).



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 2023 (hasta 30/06/2023).





06

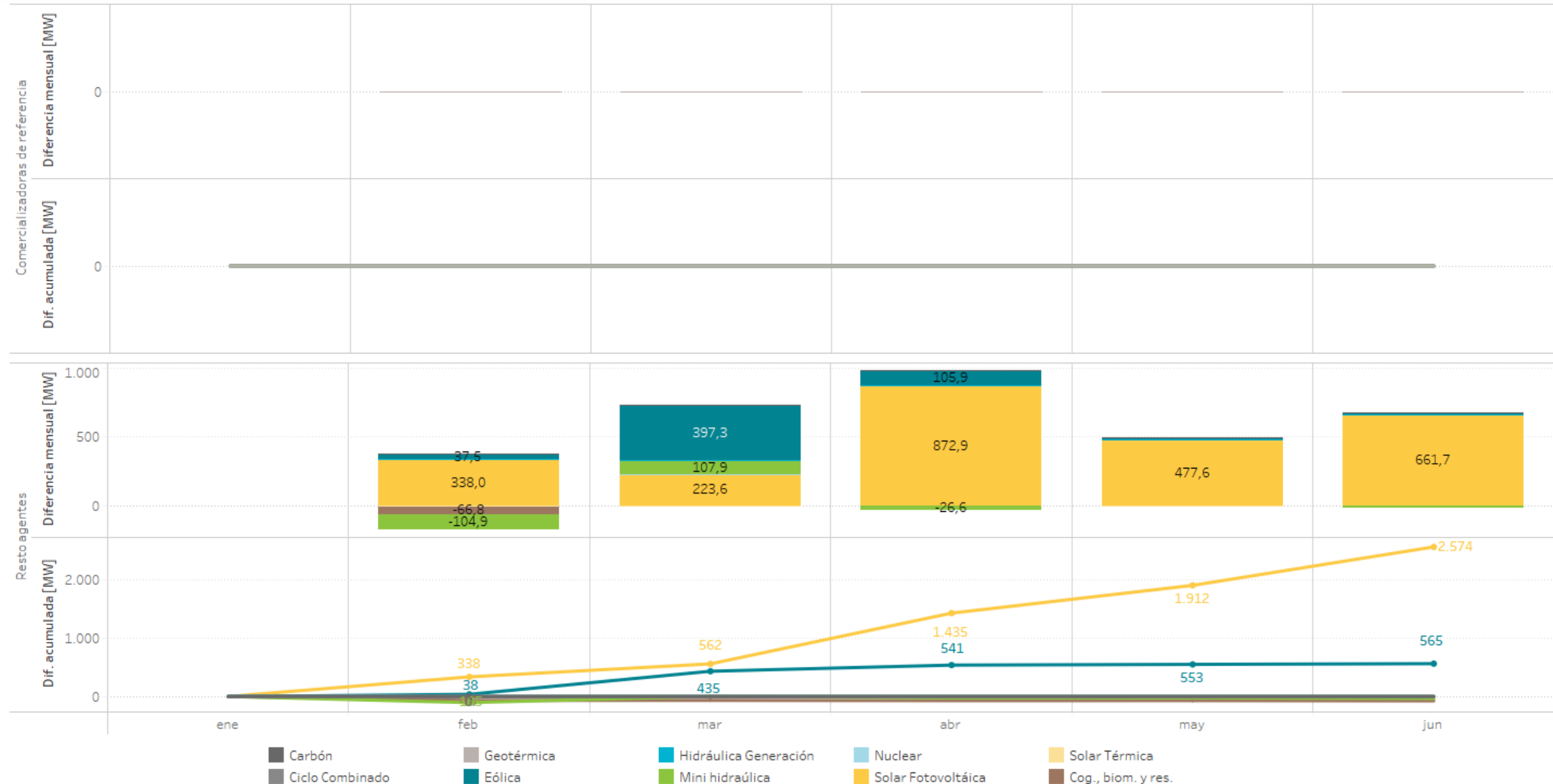
Otra información

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

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 durante 2023 (hasta 30/06/2023).



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 durante 2023 (hasta 30/06/2023).



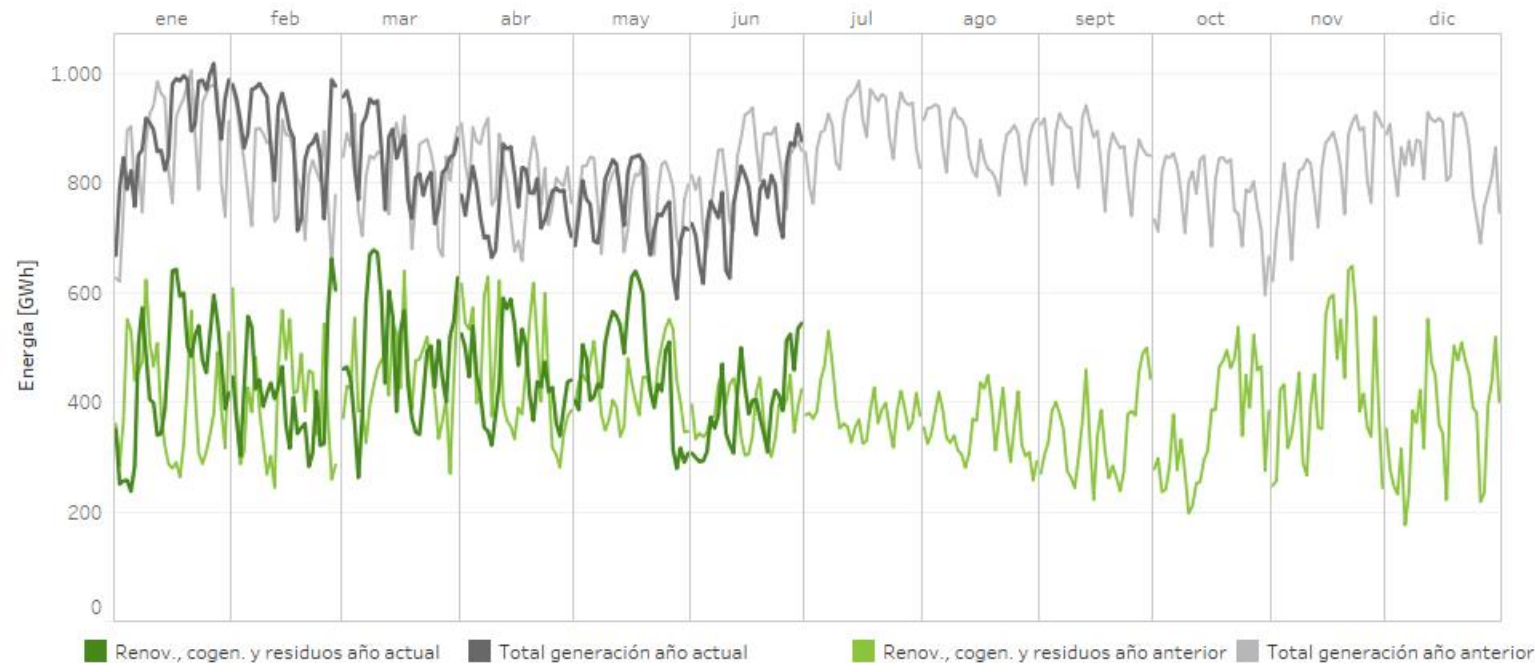
Participación de las energías renovables (*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 30/06/2023.

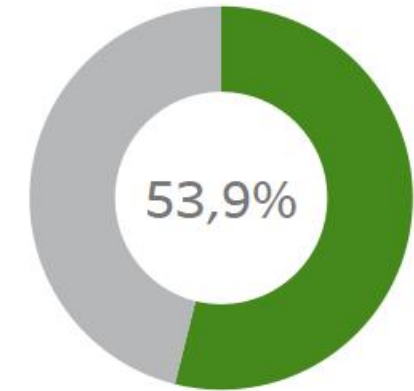
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	854,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.973,3	799,1
Eólica	29.787,2	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.136,1	251,0
Solar fotovoltaica	19.690,6	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

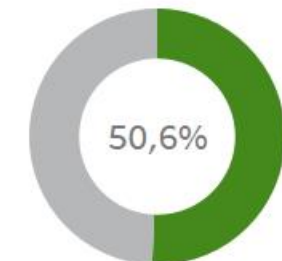
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2023 (hasta 30/06/2023) y durante todo 2022.



01/01/2023 - 30/06/2023



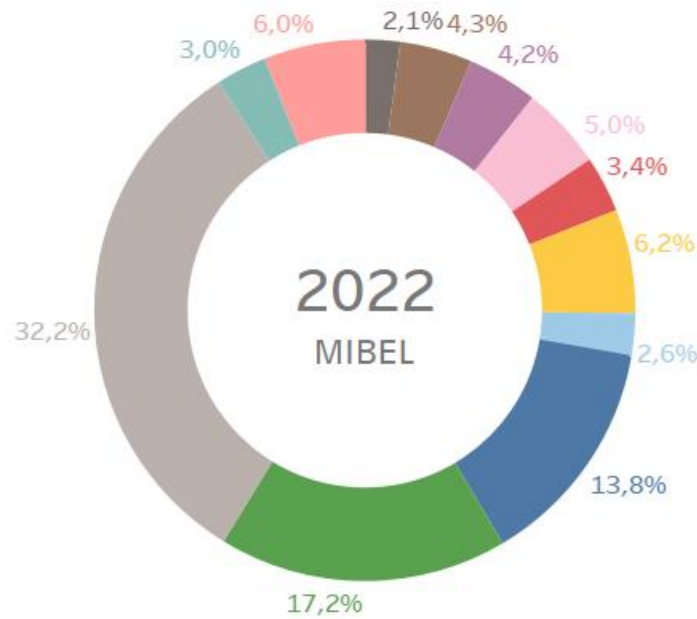
2022
(mismo período)



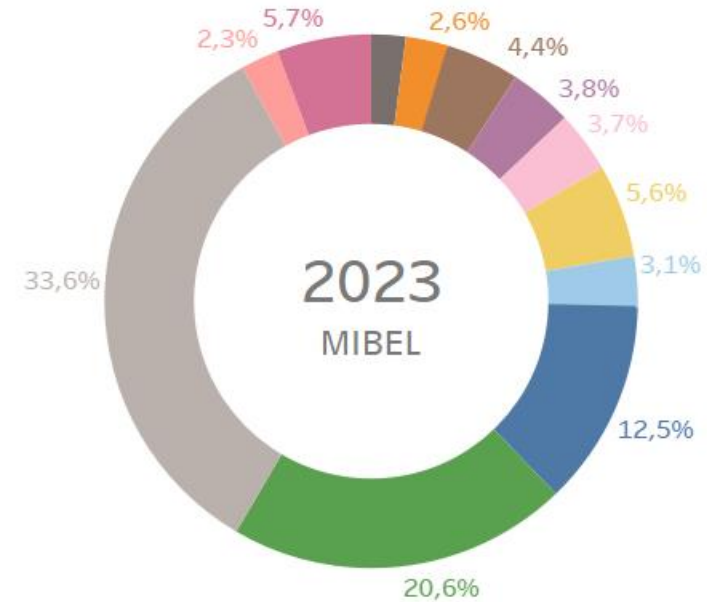
(*) **Nota:** El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

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 2023 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



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



■ NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
 ■ REPSOL SERVICIOS RENOVABLES, S.A.
 ■ AXPO IBERIA, S.L.
 ■ ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
 ■ EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
 ■ GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
 ■ ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
 ■ ENDESA GENERACIÓN, S.A.
 ■ IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
 ■ OTROS (Cuotas < 2,0%)
 ■ EDP GEM PORTUGAL 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 2023 (hasta mayo incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- NATURGY IBERIA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- ENDESA ENERGÍA
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- NATURGY IBERIA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- EDP CLIENTES, S.A.U.
- EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- ENDESA ENERGÍA
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)



07

Mercados acoplados

- Mercado diario
- Mercados intradiarios

Mercados acoplados

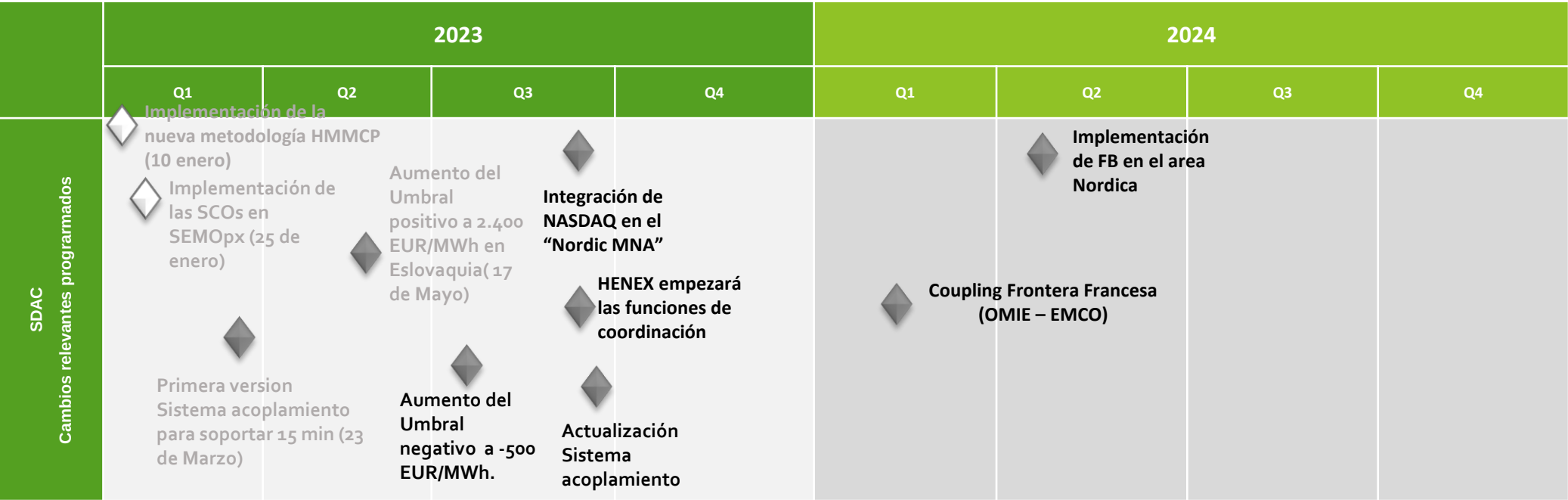
Mercado diario

Durante los meses de junio y julio de 2023 cabe destacar lo siguiente:

- **El 14 de Junio** , se aumentó el valor del umbral mínimo de precio que inicia el proceso de la Segunda Casación o «Second Auction» a -500 EUR/MWh en todas las áreas excepto en Grecia, Eslovaquia y en Republica Checa que continúan con -150 EUR/MWh .
- **El 22 de Junio** , se aumentó el valor del umbral mínimo de precio que inicia el proceso de la Segunda Casación o «Second Auction» a -500 EUR/MWh en el área de Republica Checa.

Con este último cambio , los umbrales máximos y mínimos actuales son :

- Umbral positivo :2.400 EUR/MWh en todas las áreas excepto Grecia y Republica Checa, que continúan con 1.500 EUR/MWh
- Umbral negativo : -500 EUR/MWh en todas las áreas excepto Grecia y Eslovaquia , que continúan con -150 EUR/MWh



Mercados acoplados

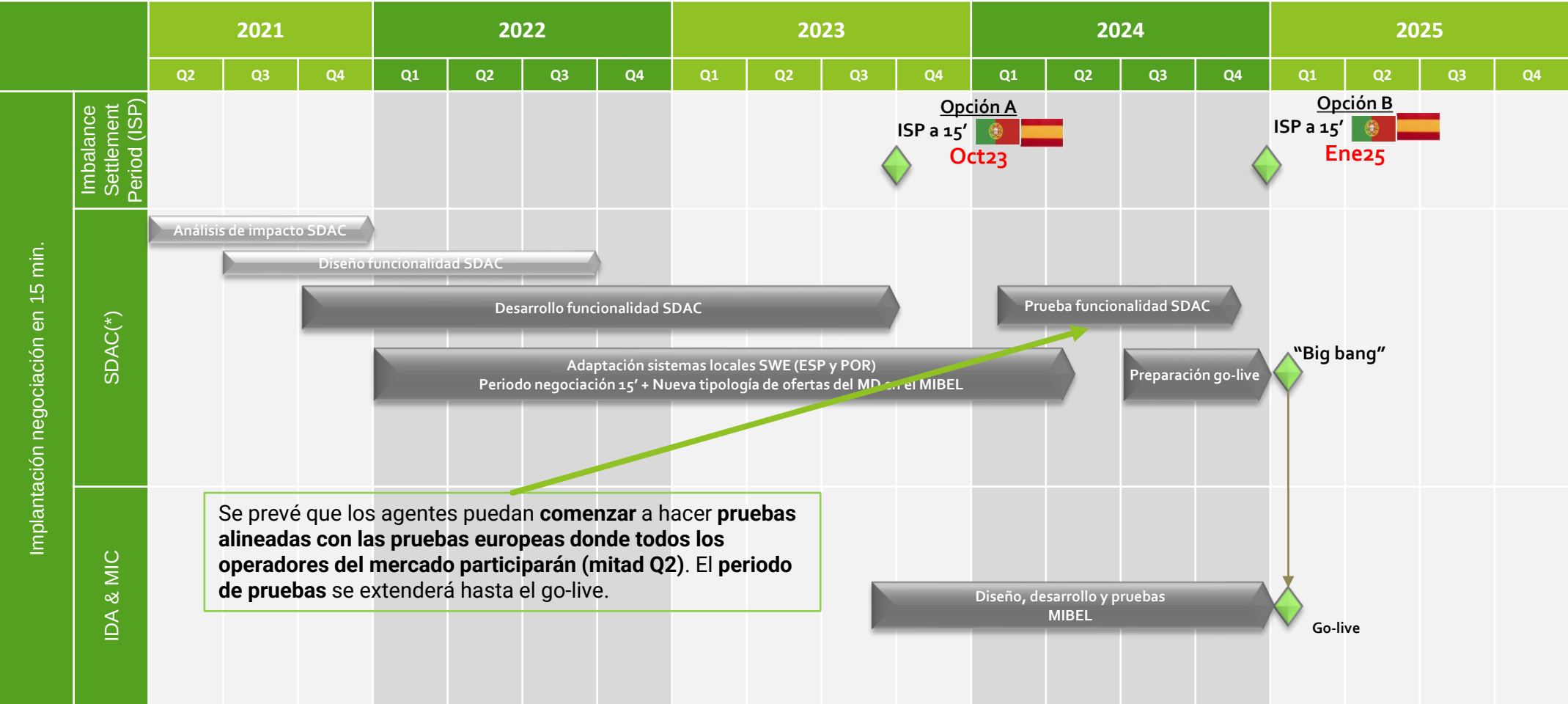
Estado de la implantación del periodo de 15 min

- ACER comunicó a los NEMOs que, debido a los problemas de rendimiento del algoritmo del mercado diario en el contexto de 15 minutos y dado los retrasos de la implementación del Imbalance Settlement Period (ISP) en 15 minutos de ciertos operadores de sistema , no es contrario a realizar una implementación Big-Bang (es decir, todas las áreas de precio a la vez). Dados estos condicionantes **la negociación en los mercados en 15 minutos se prevé para el 01/01/2025.**
- **OMIE elaboró una propuesta de tipología de ofertas para el mercado diario** en el MIBEL que fue remitida a los reguladores MIBEL el **26 de abril del 2023**. El **13 de junio del 2023**, se recibió el visto bueno a la propuesta por parte de los reguladores MIBEL.
- El pasado **11 de Julio del 2023**, OMIE celebró un seminario donde explicó en detalle la propuesta y el funcionamiento de productos incluidos en la misma. Además, presentó la planificación provisional del proyecto en la que cabe destacar que:
 - Se prevé que el **periodo de pruebas de este proyecto comience a principios de 2024**. En primer lugar, las pruebas se realizarán en un contexto regional con la participación de los operadores del MIBEL.
 - Alrededor de la mitad del segundo trimestre del 2024, comenzarán las pruebas con el resto de los operadores de mercado europeos y agentes del mercado. El **periodo de pruebas** se extenderá hasta el go-live para que los agentes dispongan de un plazo suficiente para adaptar sus sistemas a la nueva tipología de ofertas y a los 15 min.

Mercados acoplados

Mercado diario e intradiario

Hoja de ruta provisional de 15 minutos en el SDAC, IDA y MIC y Nueva tipología de ofertas en el mercado diario



Mercados acoplados

Mercado intradiario continuo

Ampliación geográfica del mercado intradiario continuo

- La **incorporación de ETPA**, como NEMO operando en Holanda, está prevista para el 1 de agosto de 2023 después del intento fallido del pasado 13 de junio de 2023.

Implementación de futuros proyectos para el mercado intradiario continuo por orden de prioridad

- Proyecto de Subastas Intradiarias Europeas (“Intraday Auctions – IDA”) e integración con el MIC, previsto para el segundo trimestre de 2024.
- Gestión de las capacidades internacionales con metodología “Flow-based”.
- Solución central definitiva para el modelo de liquidación transfronteriza entre operadores o “Shippers” del MIC (“Enduring Shipping solution”).
- Consideración de las pérdidas de red de transporte directamente en el algoritmo continuo: ACER y los reguladores se están planteando aparcar esta funcionalidad.
- Casación entre productos con distinta resolución de tiempo de 15/30/60 minutos (“Cross Product Matching - CPM”): se ha paralizado hasta nueva orden por indicación de ACER.

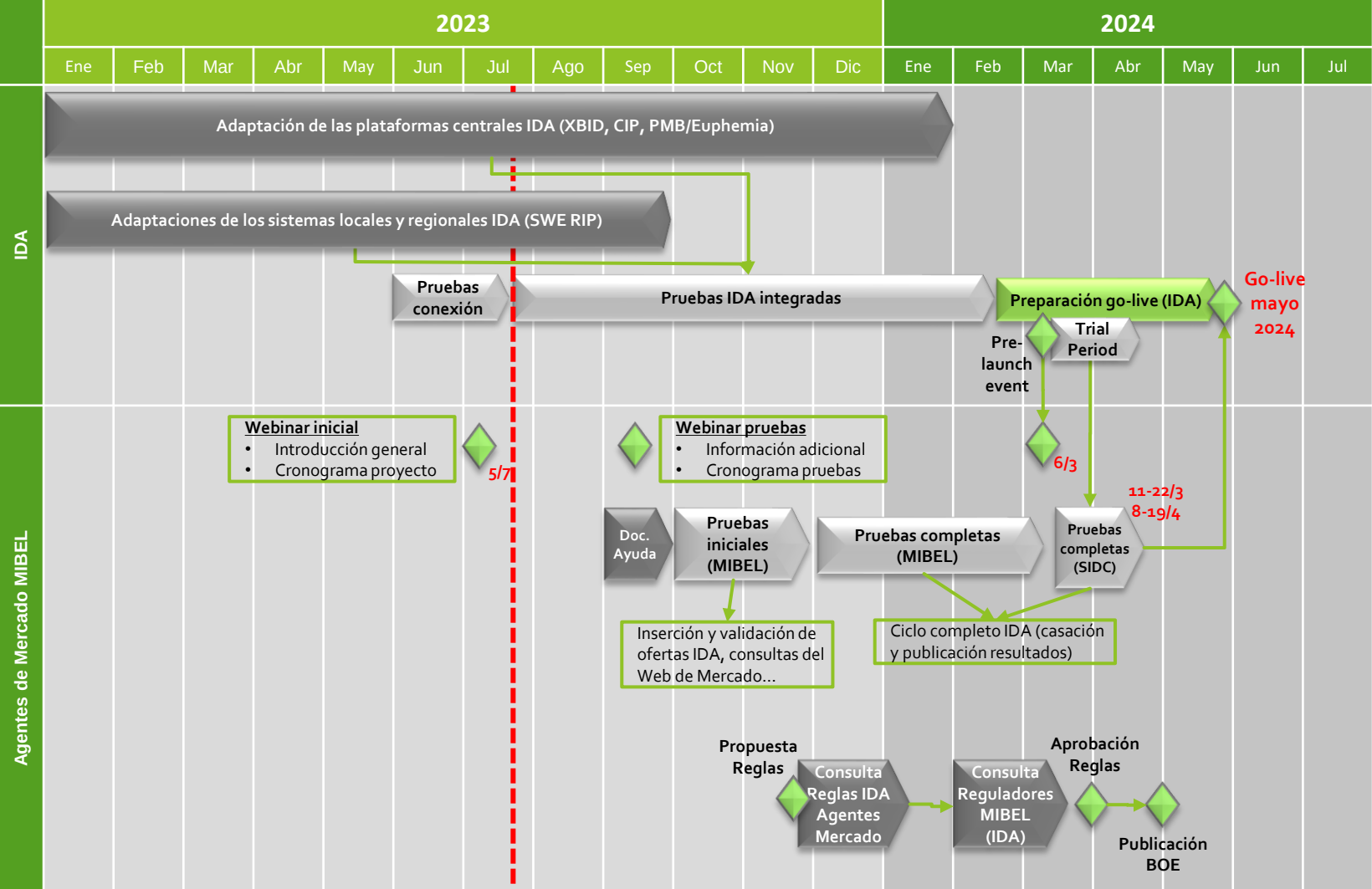
Mercados acoplados

Subastas intradiarias europeas (IDA)

- Actualmente se mantiene el **plan de puesta en real para el Q2 del 2024**.
- Se continúa con los **desarrollos y pruebas de las adaptaciones en OMIE**.
- Respecto al **proyecto regional de las fronteras ES-PT-FR (SWE)**:
 - Se han realizado pruebas satisfactorias regionales del MIBEL y sus fronteras en coordinación con el cronograma de pruebas de las IDA del proyecto central,
 - Avanzando con los acuerdos de liquidaciones con NP y ECC (en el caso de OMIE),
- Como **resultado de las simulaciones** de rendimiento de Euphemia se han acordado a nivel de proyecto central, la posibilidad, opcional para cada NEMO, de poder negociar en el go-live los **productos opcionales de las IDA** que serían las SCOs, las Complex Block Orders aprobadas (*Linked Block Orders (C02)* y *Exclusive Group of Block Orders*, pudiéndose eliminar alguna de estos productos a la vista de las pruebas finales. Los **productos obligatorios** para implementar todos los NEMOS en las IDA son las ofertas simples y los bloques simples.
- Se están finalizando los **procedimientos operacionales a nivel europeo** para la gestión de las IDA de forma coordinada entre los NEMO y TSO.
- Desde OMIE se ha realizado un **seminario** el 5 de julio para explicar a todos los Agentes del Mercado las futuras Subastas Intradiarias Europeas. La presentación del mismo está disponible en el Web del Mercado de Agentes, en la sección de *Ayuda y Documentación* → *Documentación básica* → *Operación de los mercados* → *Presentación de Agentes*.

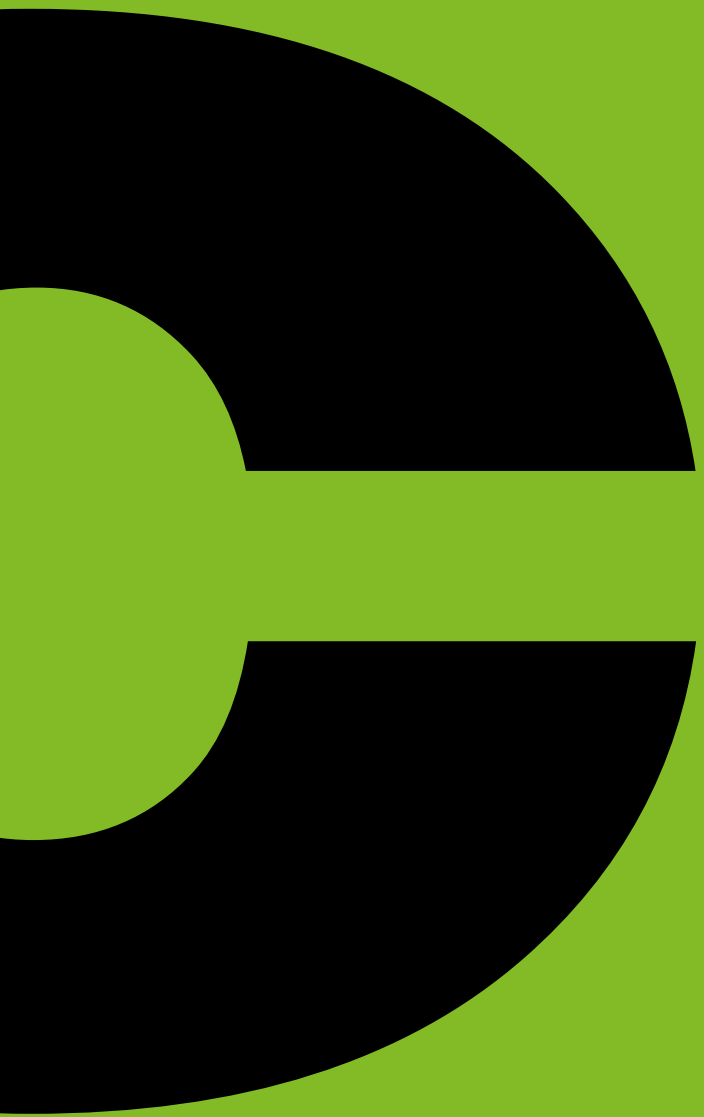
Mercados acoplados

Subastas intradiarias europeas (IDAs)



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

El cronograma está vinculado a la planificación europea y a los procesos regulatorios regionales.



25 años
years
anos





25 años
years
anos

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

Eugenio Malillos Torán
Dirección de Liquidación y Facturación

Madrid – 18/07/2023

Índice

01

Resultados económicos

Volúmenes económicos liquidados
Evolución de las rentas de congestión
Mecanismo de ajuste

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
Indice de cobertura
Rating entidades financieras

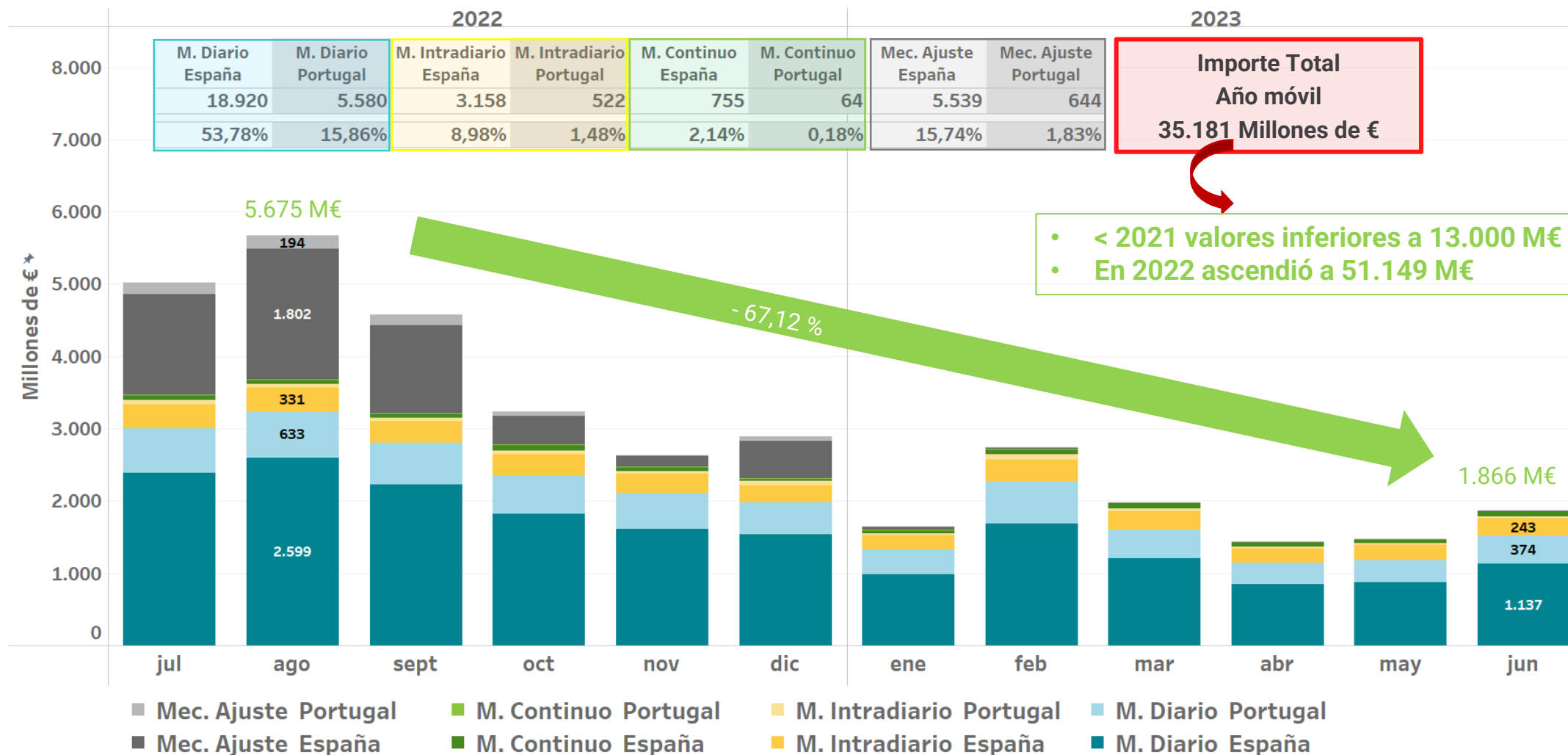


01

Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Principales magnitudes del mecanismo de ajuste

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

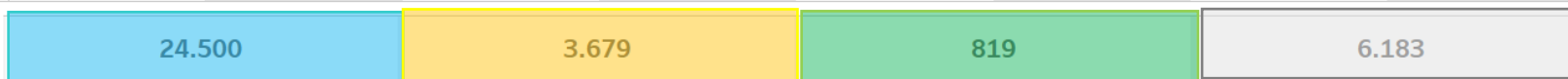
Desglose porcentual por mercado

		M. Diario España	M. Diario Portugal	M. Intradía España	M. Intradía Portugal	M. Continuo España	M. Continuo Portugal	Mecanismo Ajuste España	Mecanismo Ajuste Portugal
2022	jul	47,55%	12,30%	6,55%	1,17%	1,42%	0,11%	27,69%	3,20%
	ago	45,80%	11,15%	5,83%	0,83%	1,15%	0,08%	31,75%	3,41%
	sept	48,80%	12,50%	6,37%	1,14%	1,31%	0,08%	26,69%	3,10%
	oct	56,34%	16,51%	9,16%	1,39%	2,23%	0,26%	12,48%	1,64%
	nov	61,17%	18,54%	10,16%	1,70%	1,95%	0,24%	5,50%	0,72%
	dic	53,01%	15,31%	8,34%	1,78%	1,29%	0,15%	17,88%	2,24%
2023	ene	59,68%	21,30%	11,86%	1,67%	2,38%	0,28%	2,39%	0,45%
	feb	61,66%	20,93%	11,34%	2,34%	2,48%	0,25%	0,85%	0,14%
	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%



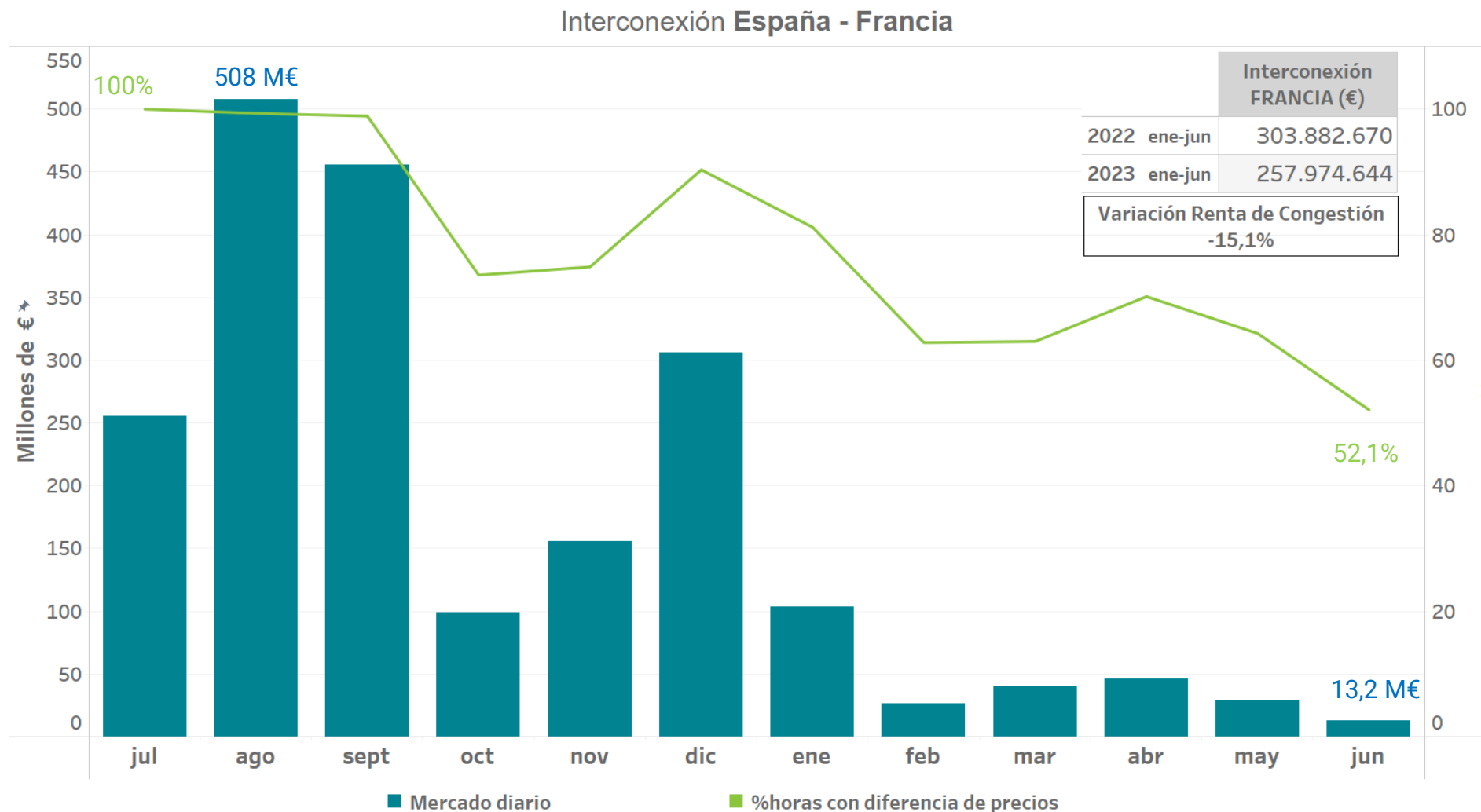
Volúmen económico por mercado (Millones de €)

		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
2022	jul	2.384	617	329	59	71	6	1.389	160	5.014
	ago	2.599	633	331	47	65	4	1.802	194	5.675
	sept	2.231	571	291	52	60	4	1.220	142	4.572
	oct	1.820	533	296	45	72	9	403	53	3.231
	nov	1.612	489	268	45	51	6	145	19	2.635
	dic	1.535	443	242	52	37	4	518	65	2.896
2023	ene	982	350	195	27	39	5	39	7	1.645
	feb	1.690	574	311	64	68	7	23	4	2.741
	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
Total		18.920	5.580	3.158	522	755	64	5.539	644	35.181



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

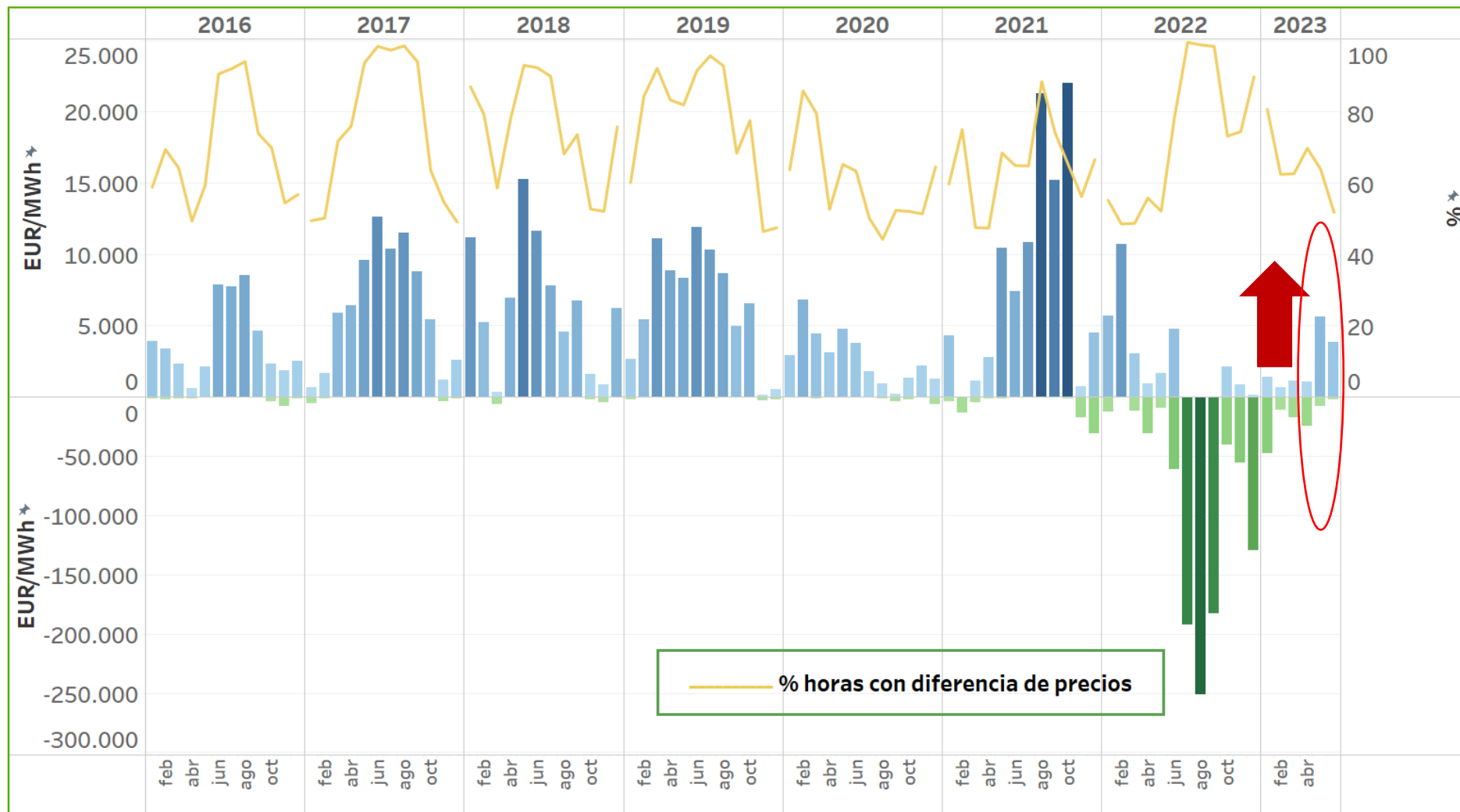
RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO



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

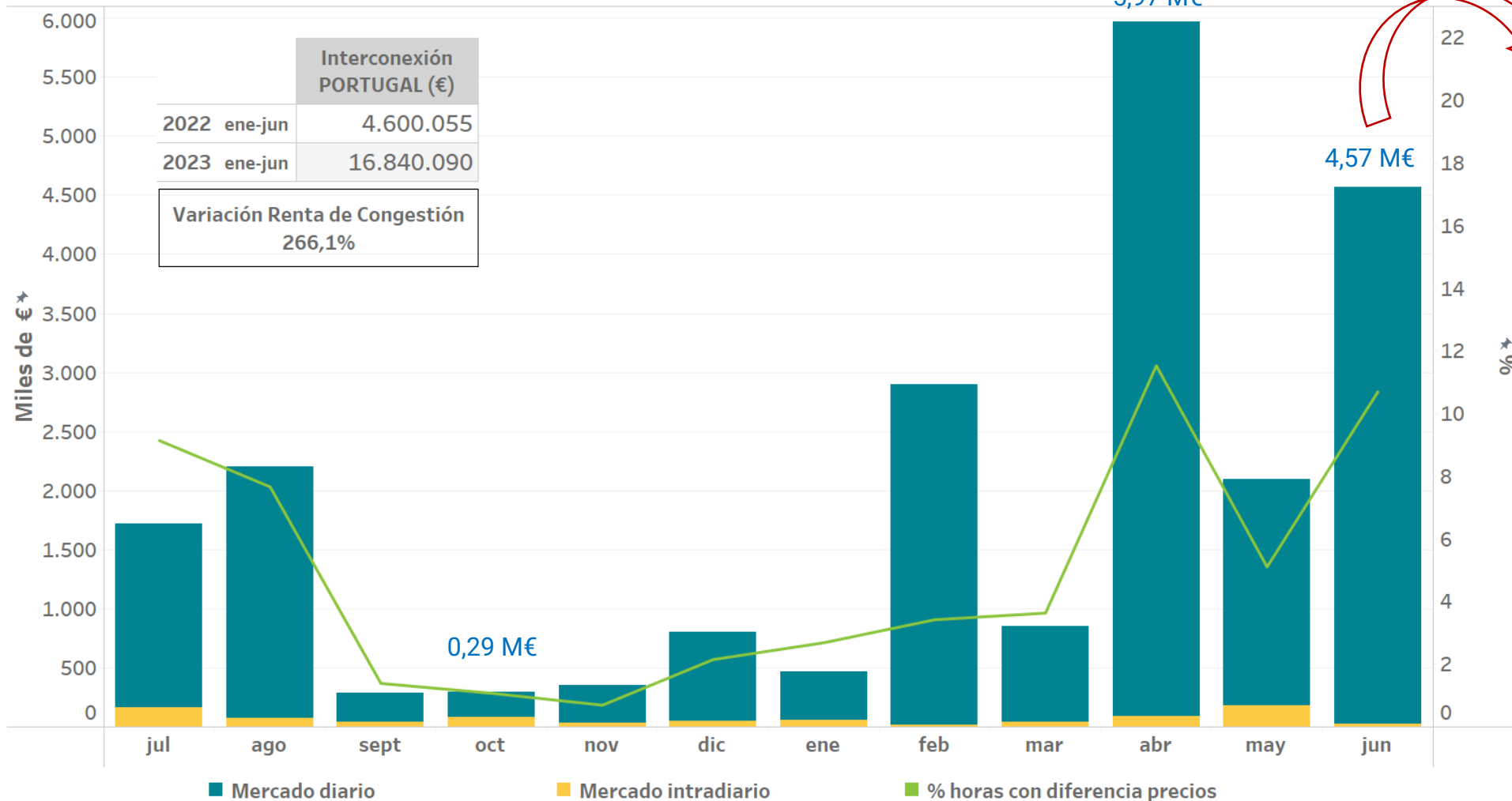
EVOLUCIÓN DE “SPREADS” ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

ACUMULADOS MENSUALES

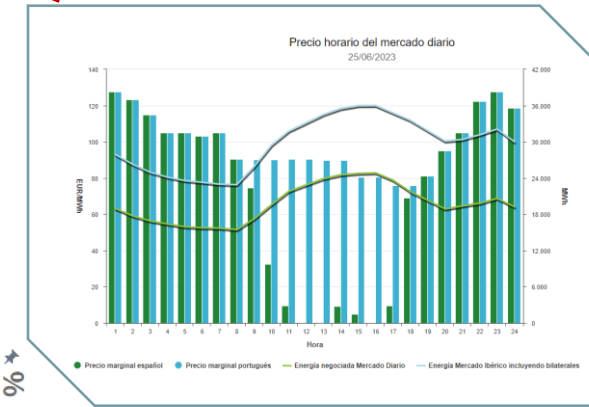


RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

Interconexión **España - Portugal**



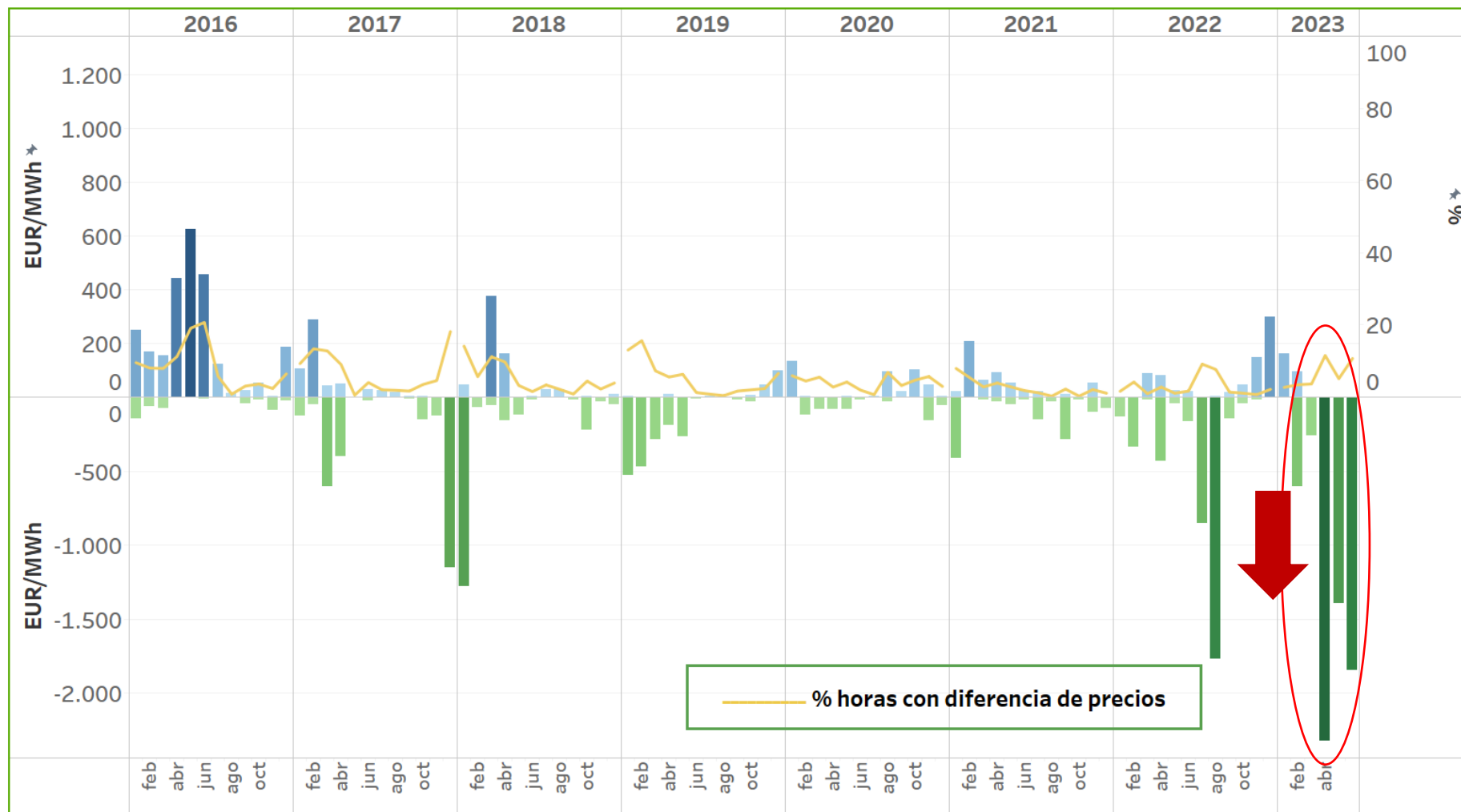
		Interconexión PORTUGAL (€)
2022	ene-jun	4.600.055
2023	ene-jun	16.840.090
Variación Renta de Congestión		266,1%



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

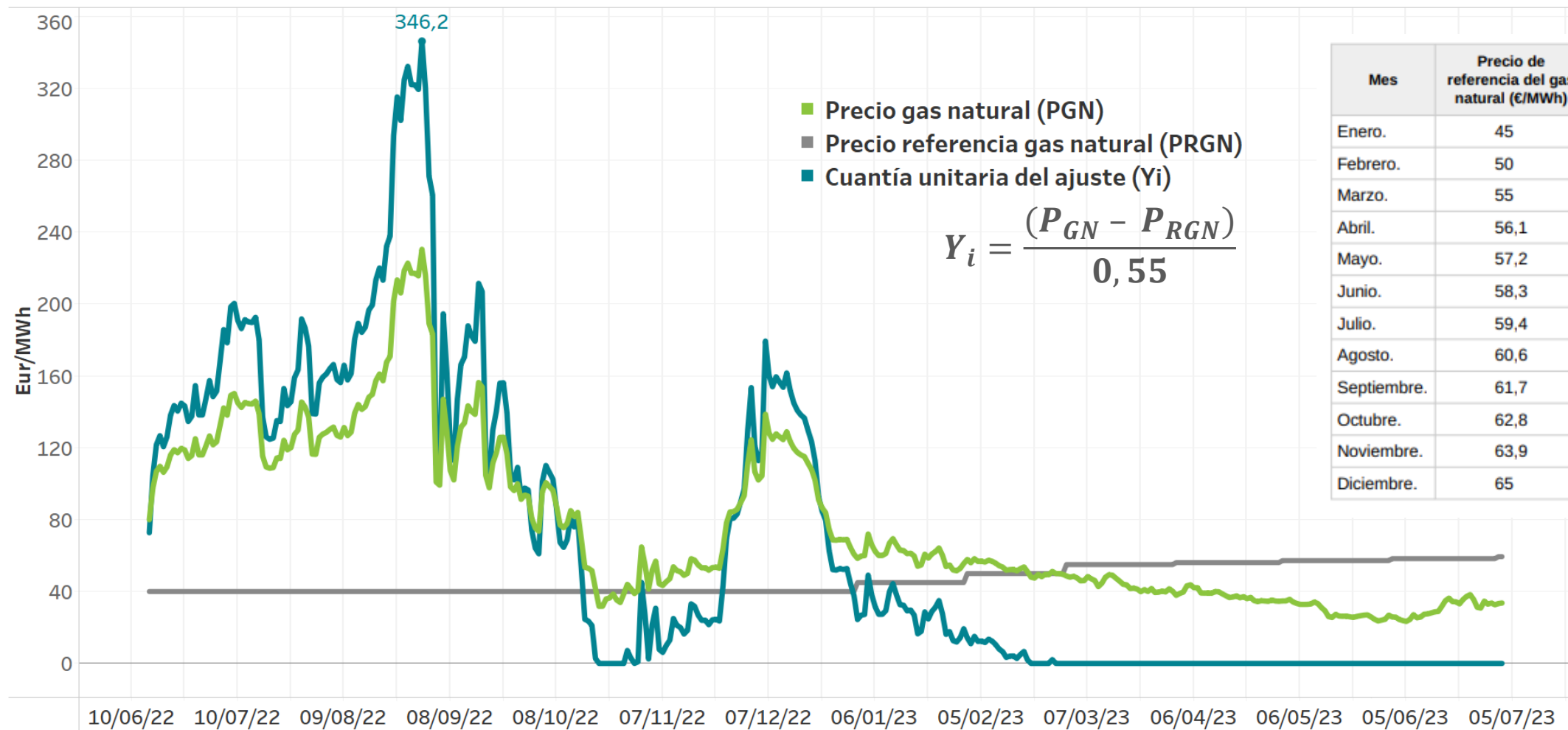
		Interconexión PORTUGAL (€)	Interconexión FRANCIA (€)	Renta Congestión TOTAL (€)	Interconexión PORTUGAL % horas con diferencia de precios	Interconexión FRANCIA % horas con diferencia de precios
2022	jul	1.716.397	255.241.630	256.958.027	9,14	100,00
	ago	2.200.530	507.951.015	510.151.545	7,66	99,33
	sep	286.027	455.329.157	455.615.184	1,39	98,89
	oct	294.377	99.231.607	99.525.984	1,07	73,56
	nov	353.887	155.475.167	155.829.054	0,69	74,86
	dic	806.438	306.037.497	306.843.935	2,15	90,32
2023	ene	464.011	103.808.491	104.272.502	2,69	81,18
	feb	2.897.112	26.287.096	29.184.208	3,42	62,80
	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

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

LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE

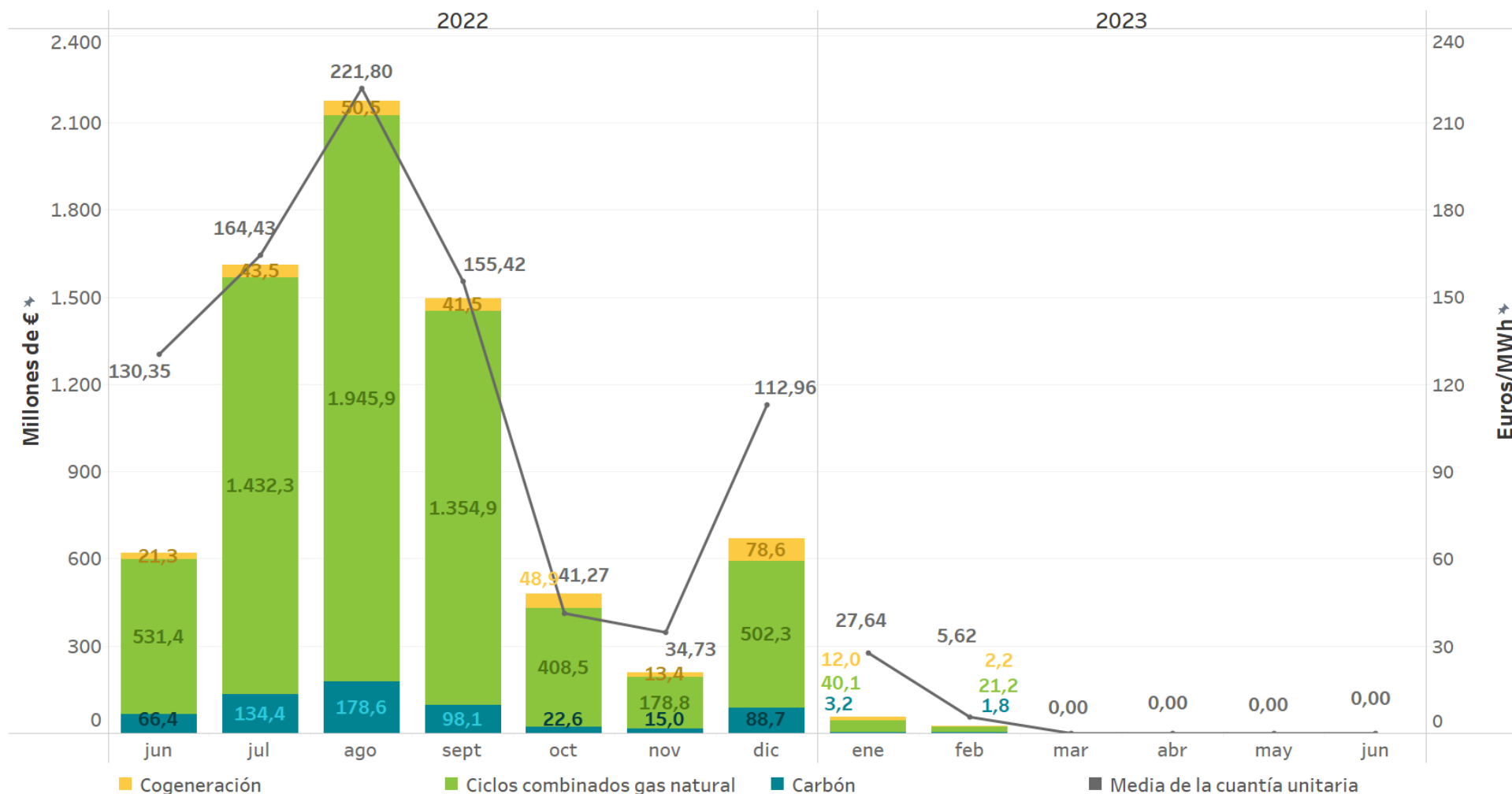
PRECIOS DEL GAS NATURAL A EFECTOS DEL MECANISMO DE AJUSTE

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/06/2023



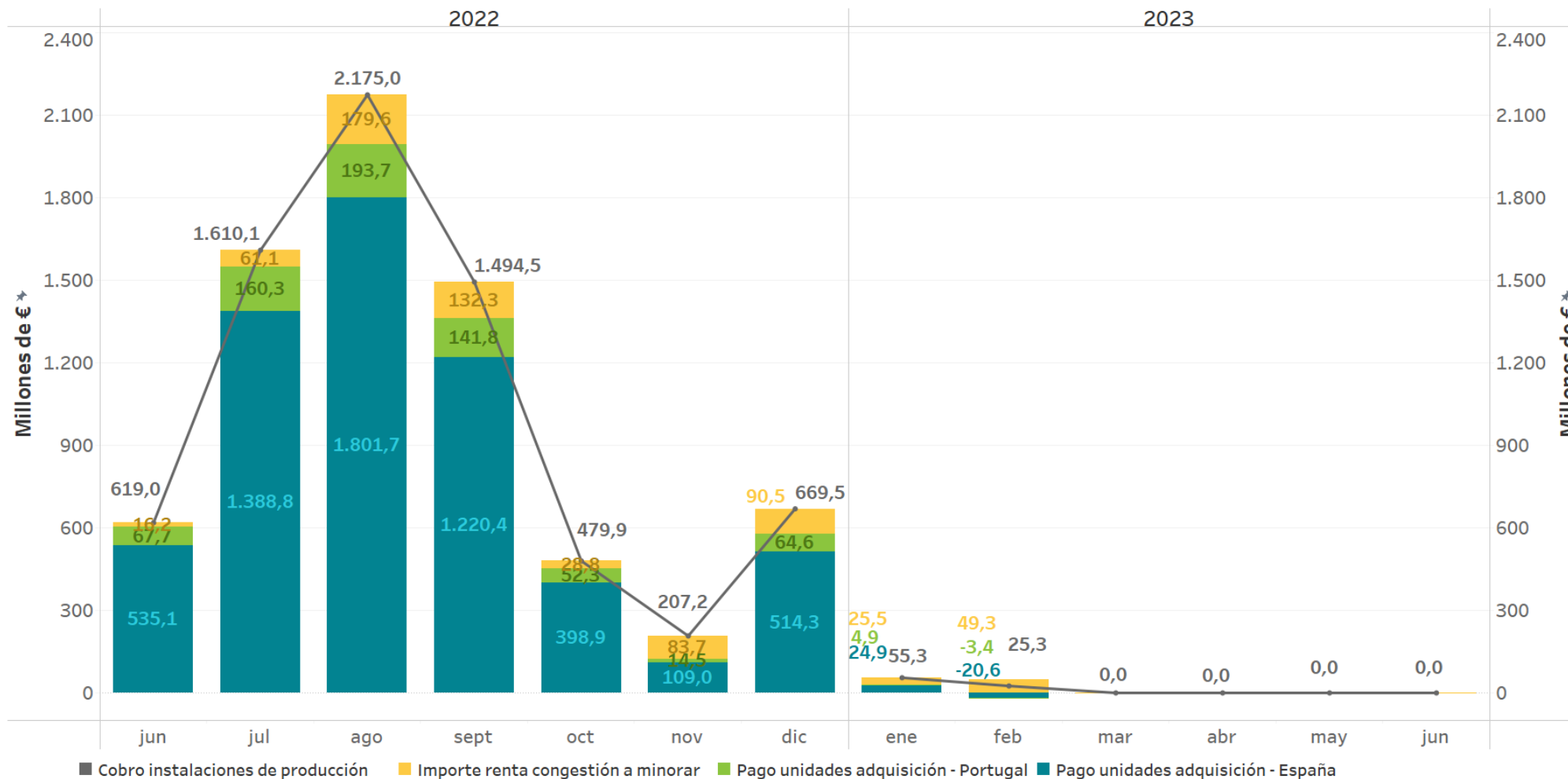
LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE COBRO MENSUAL INSTALACIONES POR TECNOLOGÍA

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/06/2023



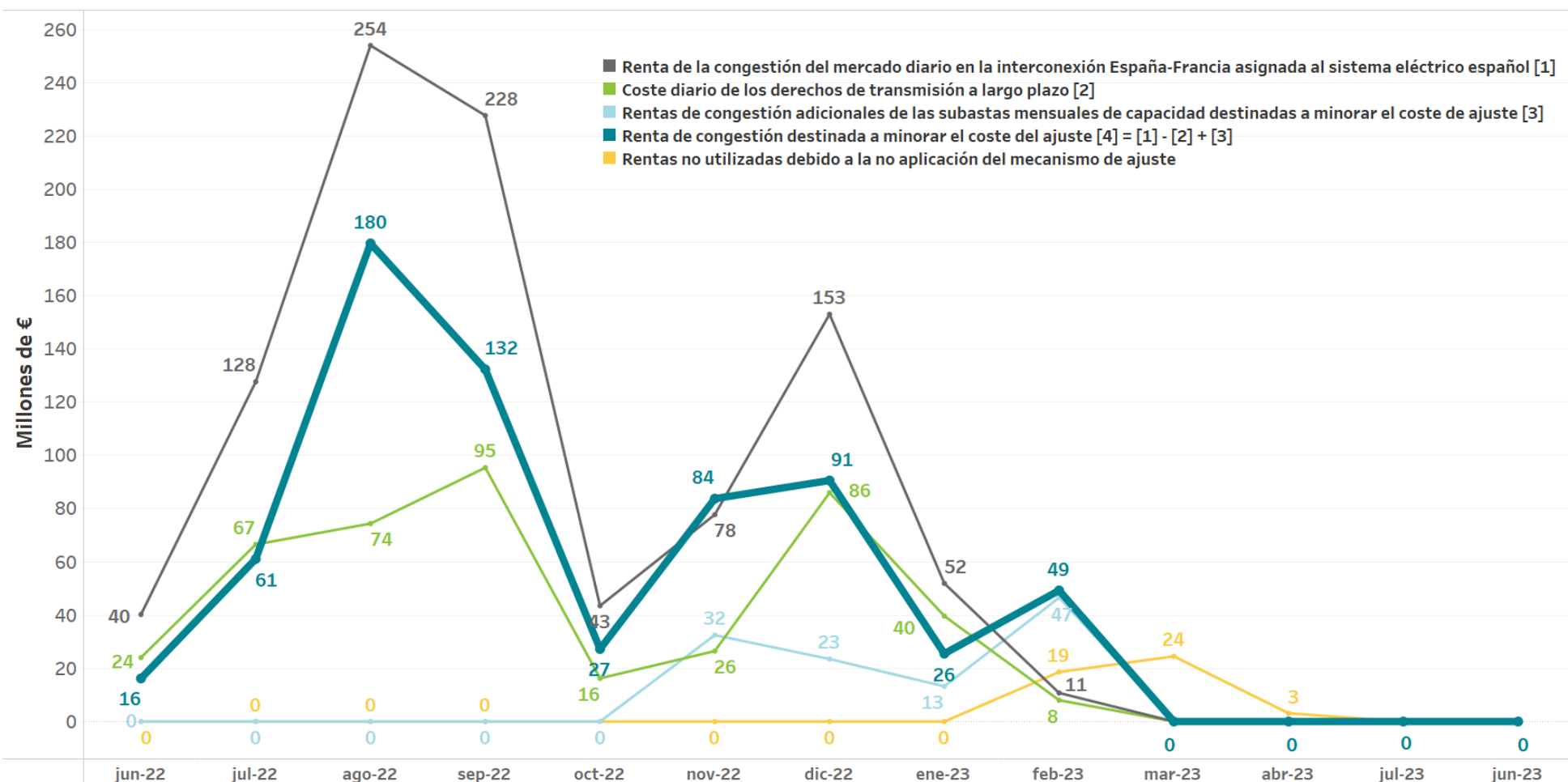
LIQUIDACIÓN MENSUAL MECANISMO DE AJUSTE DESGLOSE MENSUAL FINANCIACIÓN MECANISMO

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/06/2023



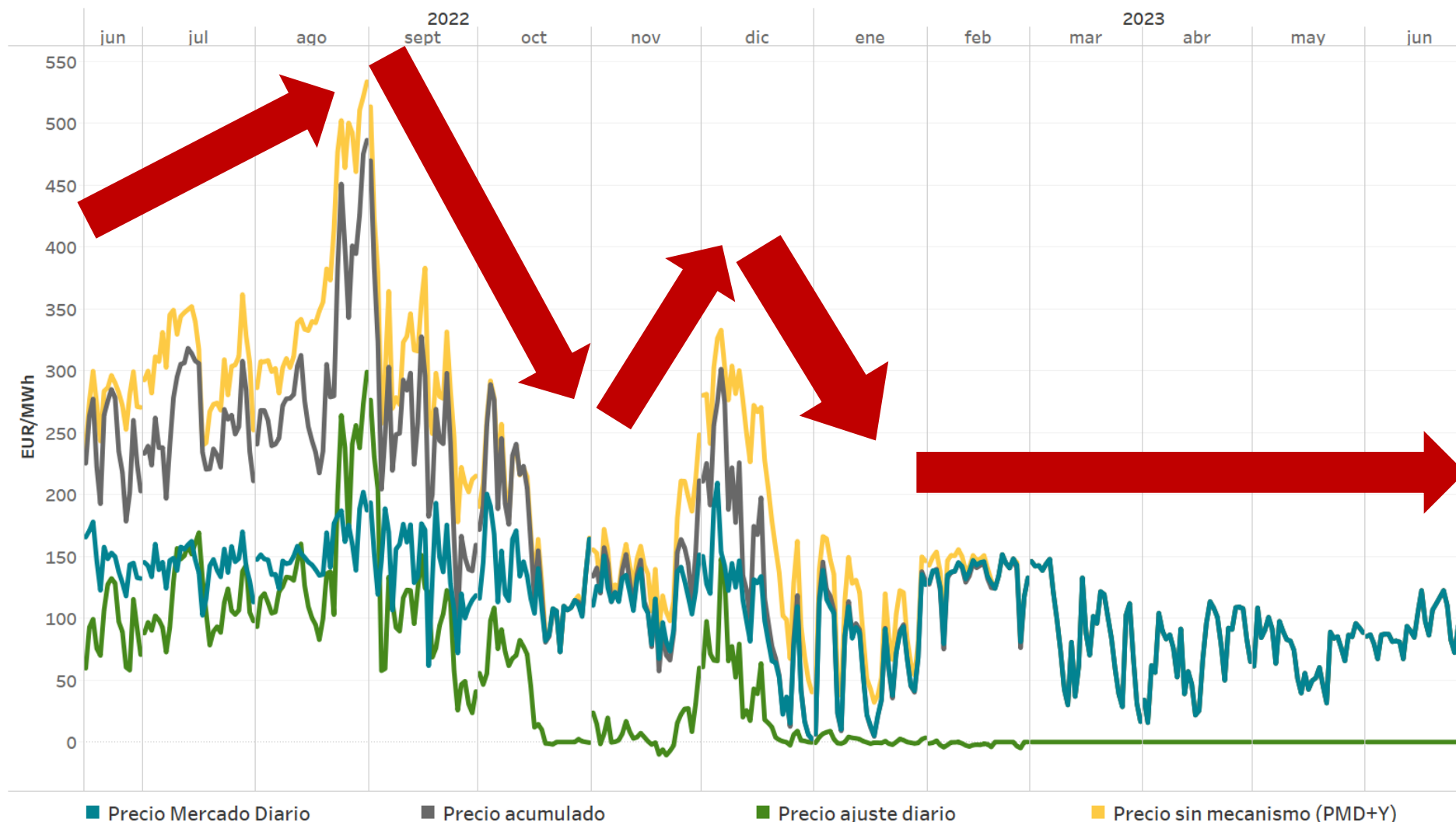
Rentas de congestión en la interconexión ES-FR desde el inicio de la aplicación del mecanismo de ajuste

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/06/2023



PRECIOS MERCADO DIARIO Y MECANISMO DE AJUSTE

Desde el 15/06/2022 hasta el 30/06/2023



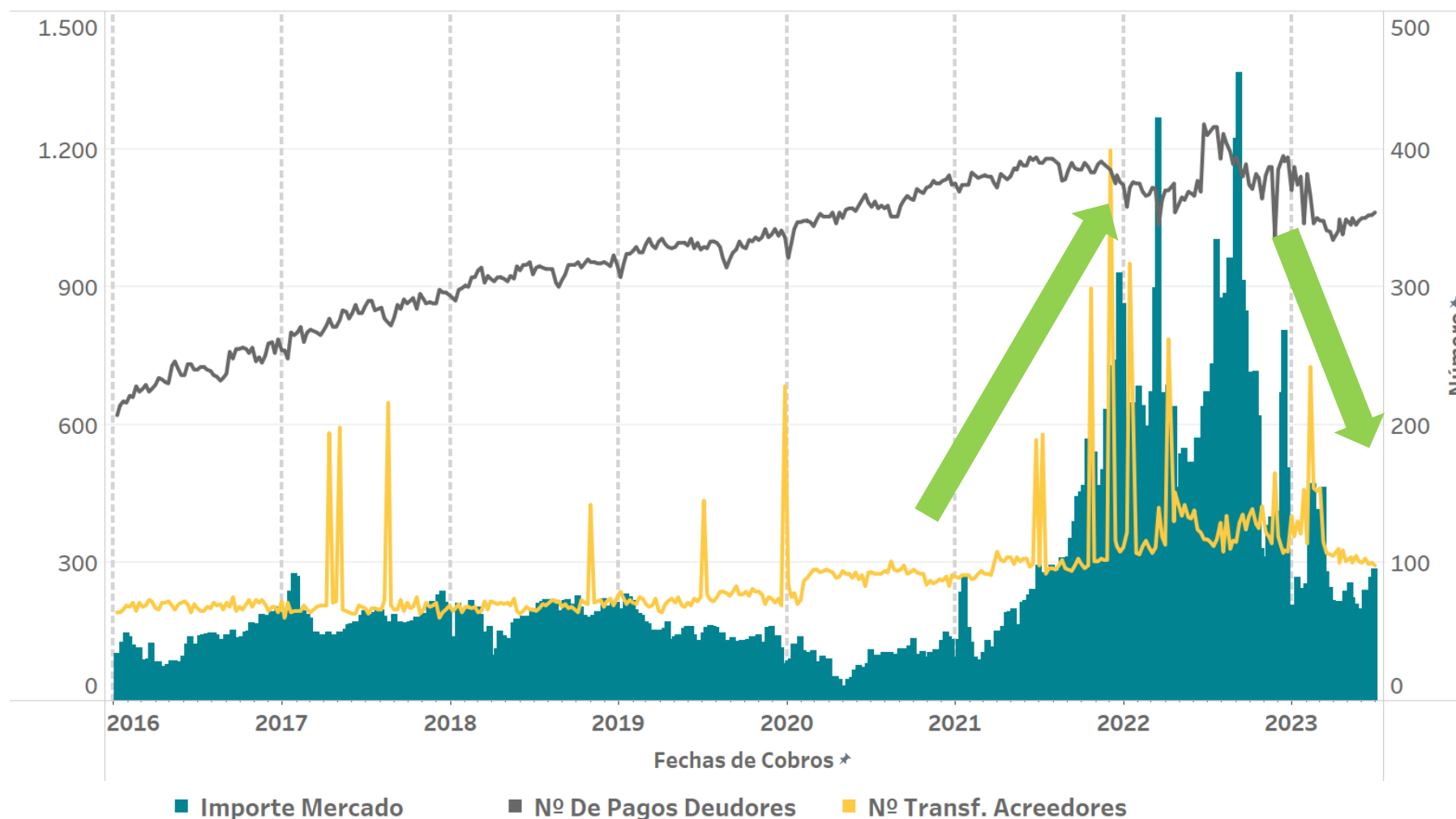


02

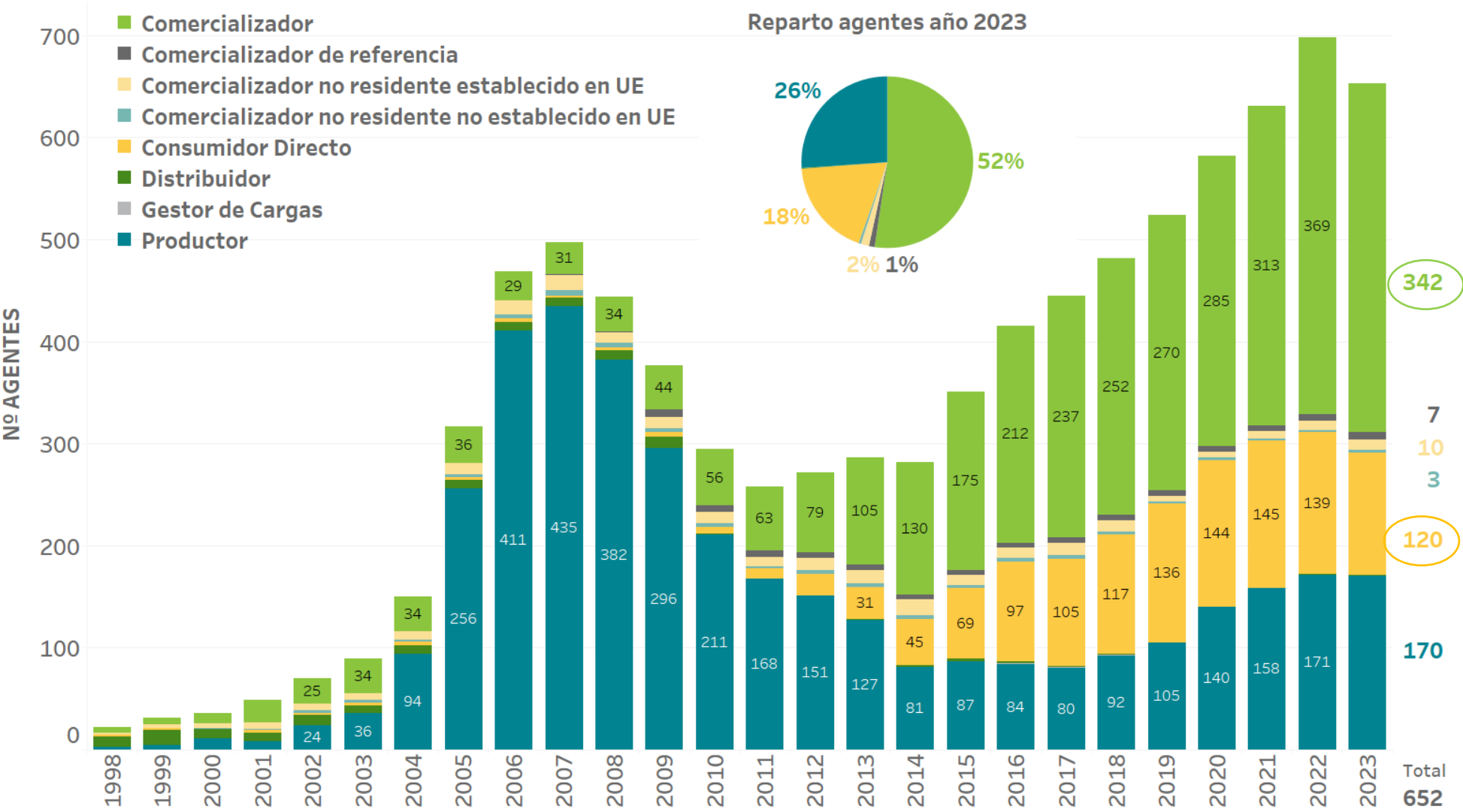
Cobros y pagos del mercado

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

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

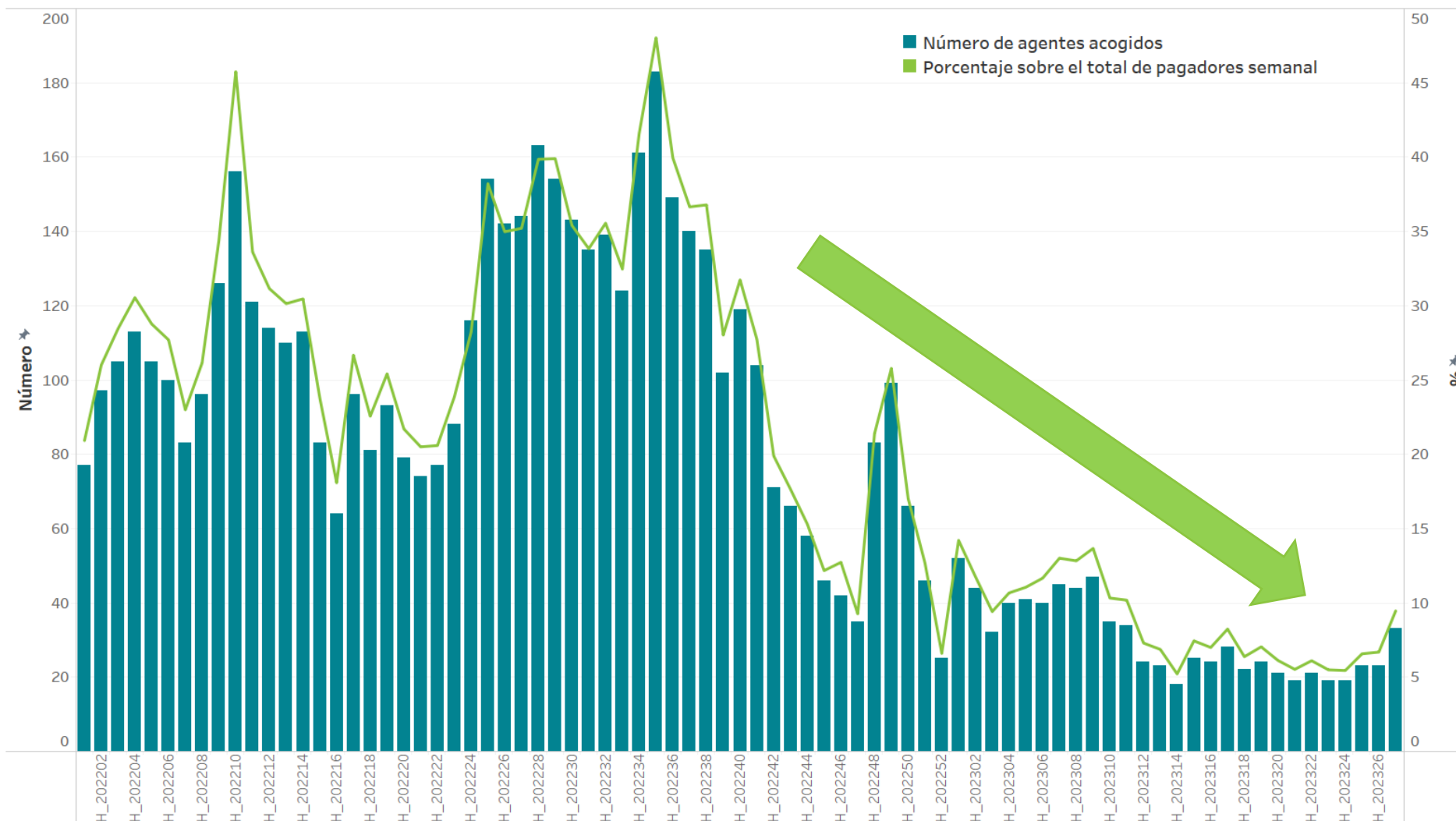


AGENTES CON LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO POR TIPO DE ACTIVIDAD



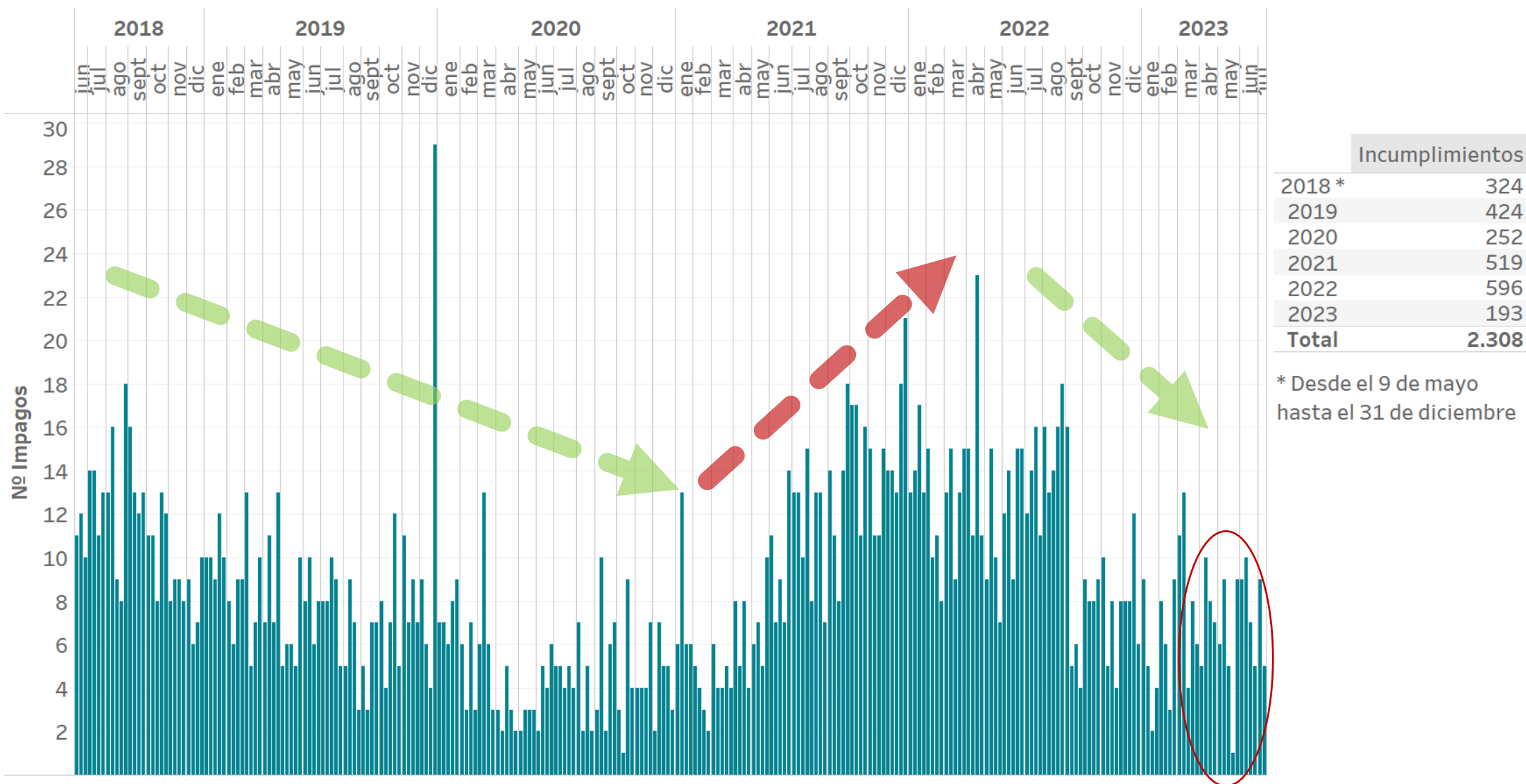
PAGOS ANTICIPADOS

NÚMERO DE AGENTES ACOGIDOS SEMANALMENTE



EVOLUCIÓN DE INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS

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





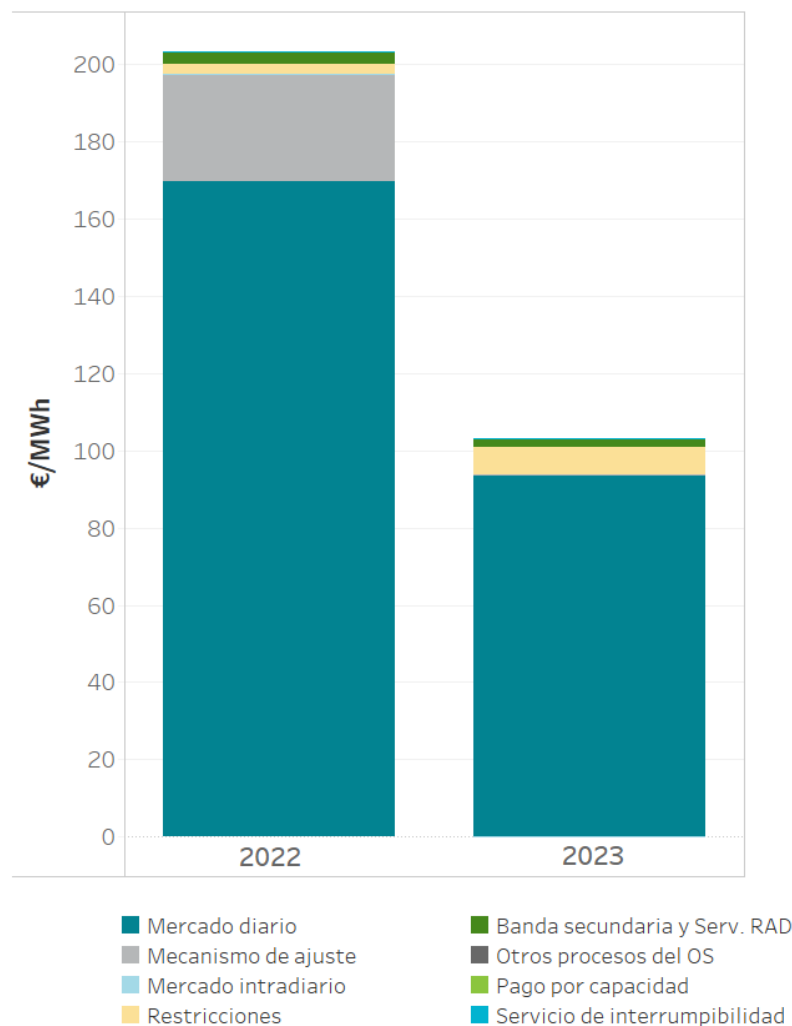
03

Precio final medio

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

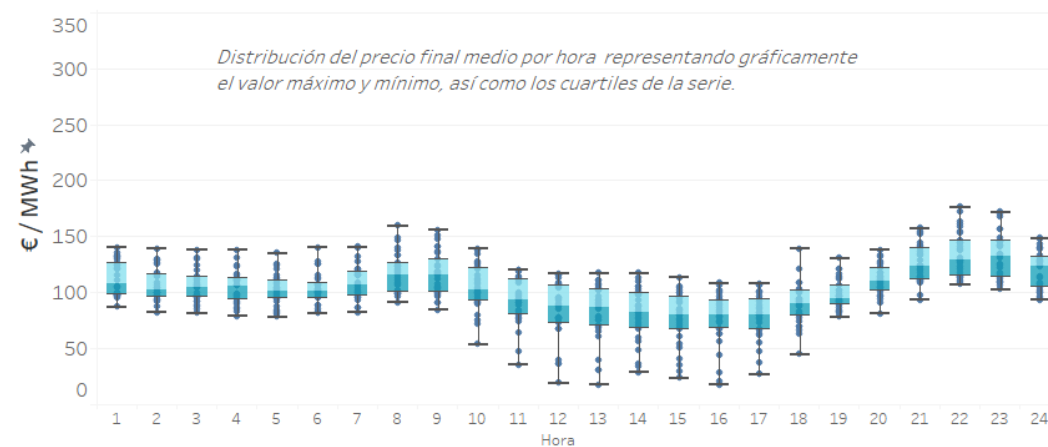
PRECIO HORARIO FINAL MEDIO – DEMANDA NACIONAL

JUNIO



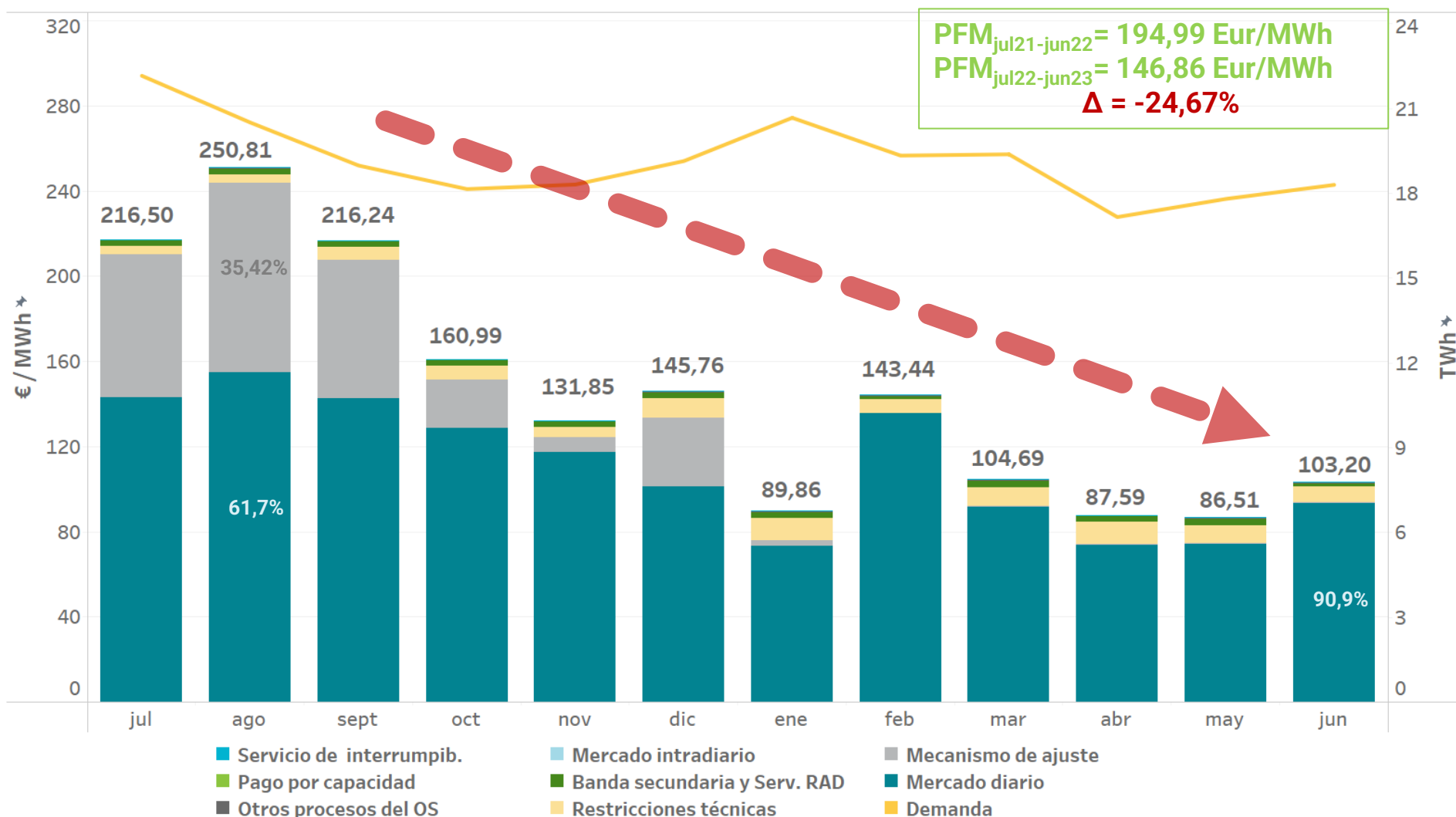
	Año 2022		Año 2023		Incremento
Mercado/Proceso	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	169,73	83,51	93,85	90,93	-44,71
Mecanismo de ajuste	27,54	13,55	0,00	0,00	-100,00
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,05	-0,05	-100,00
Restricciones	2,69	1,32	7,14	6,92	165,96
Banda secundaria y Serv. RAD	2,87	1,41	2,07	2,01	-28,00
Otros procesos del OS	0,27	0,13	0,01	0,01	-97,81
Pago por capacidad	0,25	0,13	0,19	0,18	-25,61
Servicio de interrumpibilidad	0,00	0,00	0,00	0,00	-100,00
TOTAL	203,25	100,00	103,20	100,00	-49,22

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
2022	julio	143,18	66,87	4,04	2,48	-0,39	-0,11	0,44	0,00	216,50
	agosto	154,77	88,83	4,06	2,66	-0,28	0,51	0,26	0,00	250,81
	septiembre	142,69	64,96	5,97	2,53	-0,61	0,45	0,26	0,00	216,24
	octubre	128,83	22,46	6,48	3,05	-0,13	0,08	0,21	0,00	160,99
	noviembre	117,30	7,11	4,80	2,56	-0,15	-0,08	0,31	0,00	131,85
	diciembre	101,36	32,10	8,98	2,66	-0,14	0,38	0,43	0,00	145,76
2023	enero	73,16	2,92	10,42	2,66	-0,09	0,46	0,33	0,00	89,86
	febrero	135,51	-0,71	6,57	1,68	-0,08	0,11	0,35	0,00	143,44
	marzo	92,07	0,00	8,87	3,00	-0,17	0,68	0,24	0,00	104,69
	abril	74,34	0,00	10,10	3,07	-0,27	0,18	0,16	0,00	87,59
	mayo	74,54	0,00	8,50	2,99	-0,12	0,44	0,17	0,00	86,51
	junio	93,85	0,00	7,14	2,07	-0,05	0,01	0,19	0,00	103,20
Año móvil		111,87	24,95	7,10	2,61	-0,21	0,26	0,28	0,00	146,86

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

AÑO MOVIL



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

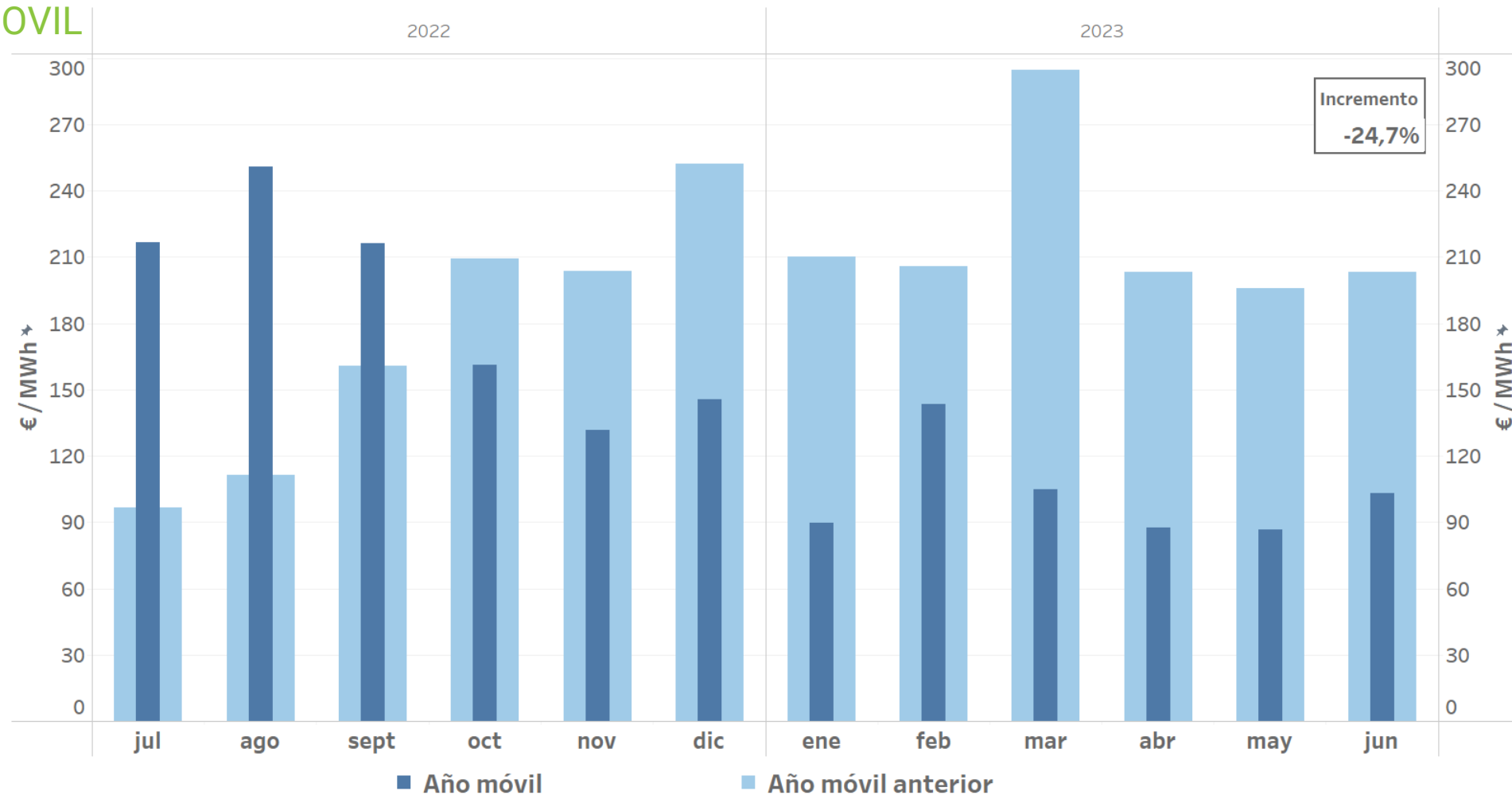
AÑO MOVIL

Mercado/Proceso	Jul-2020 / Jun-2021		Jul-2021 / Jun-2022		Jul-2022 / Jun-2023	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	49,58	90,30	186,88	95,84	111,87	76,17
Mecanismo de ajuste	0,00	0,00	2,30	1,18	24,95	16,99
Restricciones	2,26	4,12	3,50	1,79	7,10	4,84
Mercado intradiario	-0,02	-0,03	-0,07	-0,04	-0,21	-0,14
Banda secundaria y Serv. RAD	0,62	1,12	1,71	0,88	2,61	1,78
Otros procesos del OS	0,05	0,10	0,31	0,16	0,26	0,18
Pago por capacidad	2,41	4,38	0,36	0,19	0,28	0,19
Servicio de interrumpib.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	54,91	100,00	194,99	100,00	146,86	100,00

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

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

AÑO MOVIL



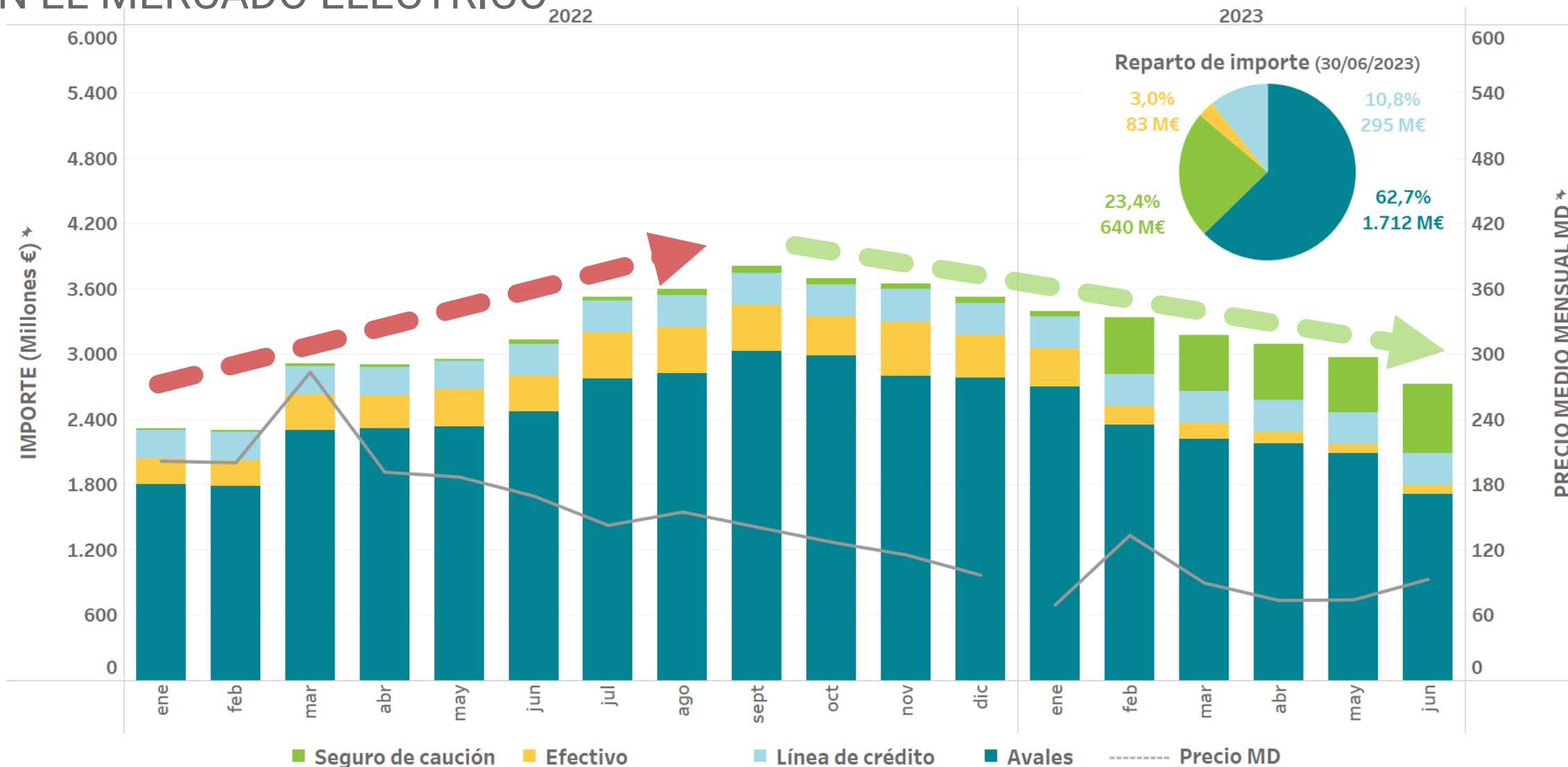


04

Garantías formalizadas en el mercado

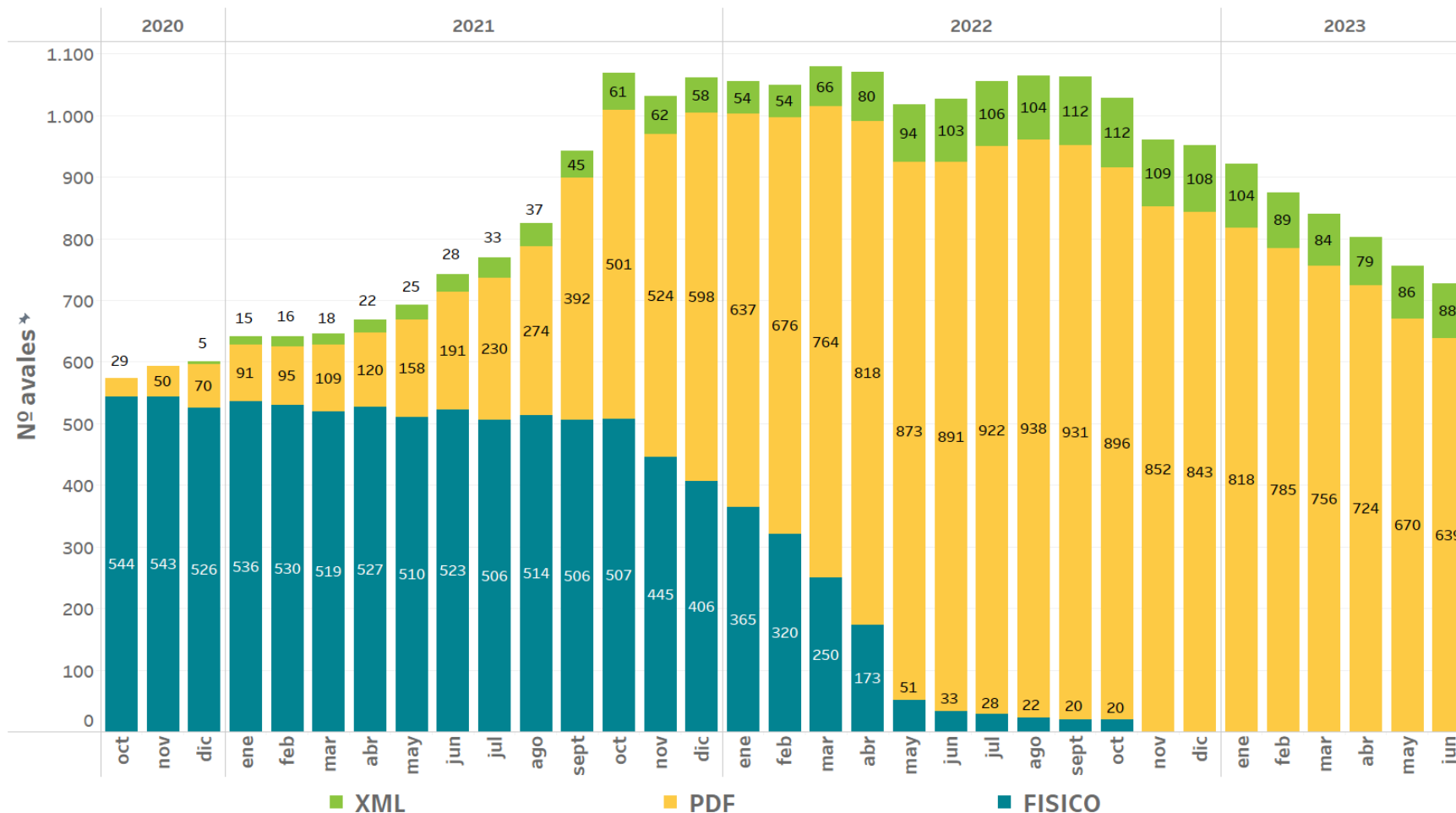
- Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- Índice de cobertura de garantías
- Rating de las entidades bancarias admitidas

EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO



IMPLANTACIÓN DE LOS AVALES ELECTRÓNICOS

TOTAL AVALES VIGENTES A 30/06/2023



ENTIDADES QUE EMITEN AVALES XML:

- CAIXABANK
- BBVA
- SANTANDER (>13/1/2023)

Estas entidades suponen el **67%** 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	690
09/05/2023	711
13/07/2023	718

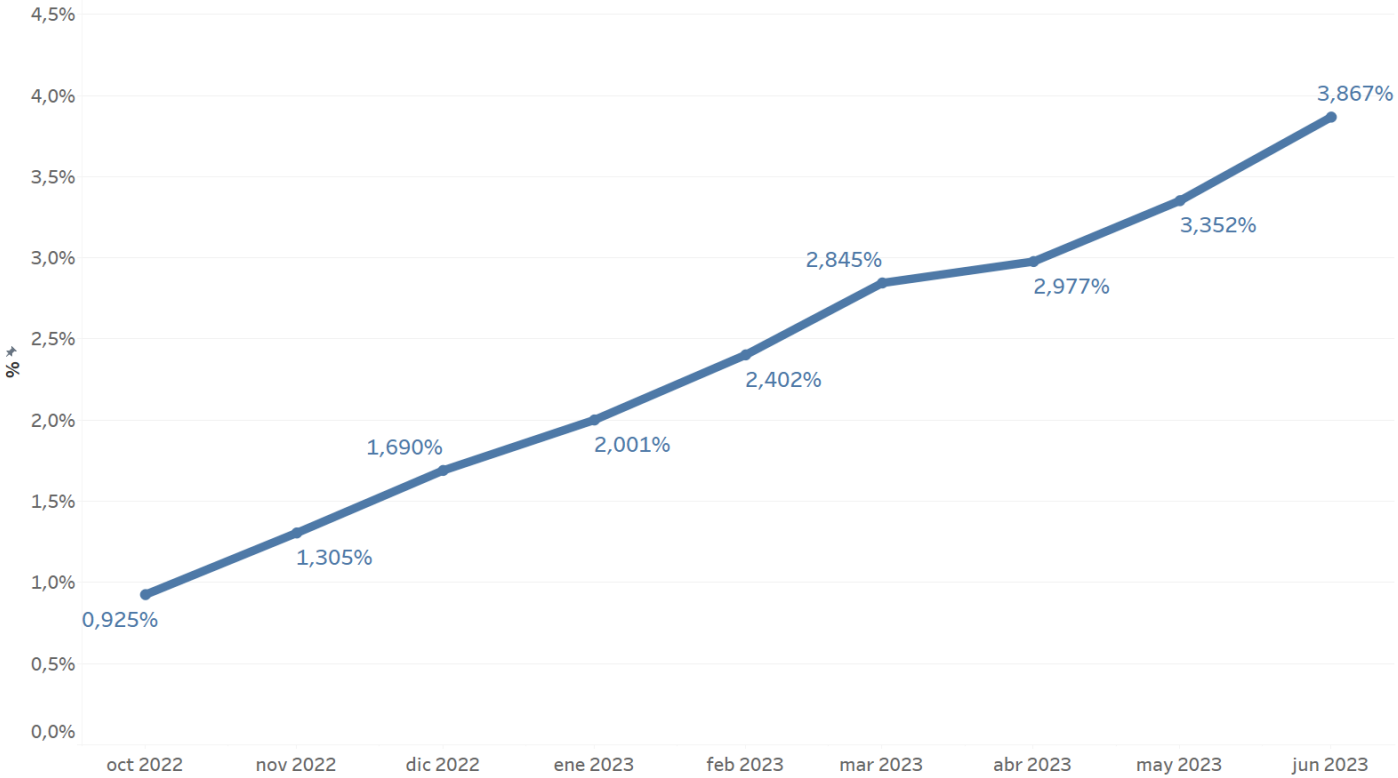
Tipo de interés:

No inferior a EURIBOR – 30 p.b.

Reparto en proporción a los depósitos en efectivo:

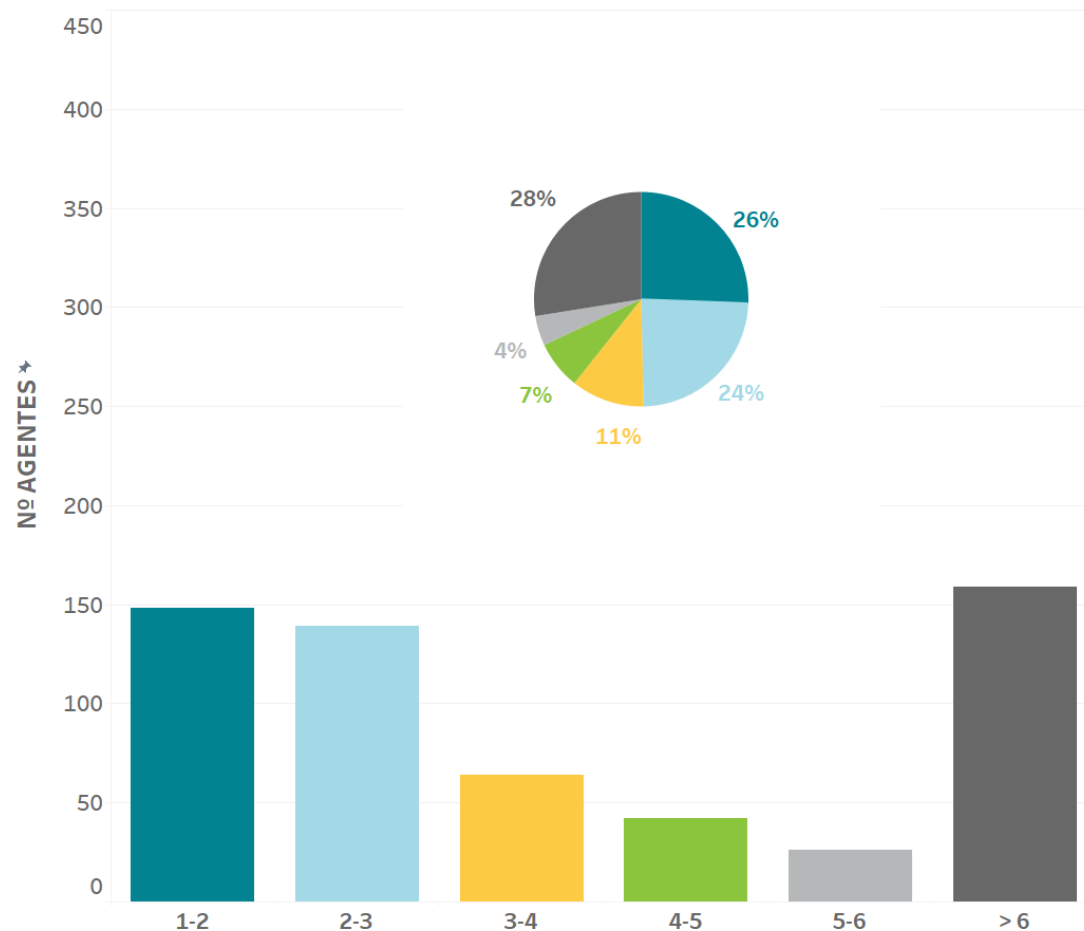
1. - Garantías
2. - Pagos anticipados
3. - Depósito para pagos
4. - Pagos de nota agregada

Evolución de los tipos de interés medios aplicados:

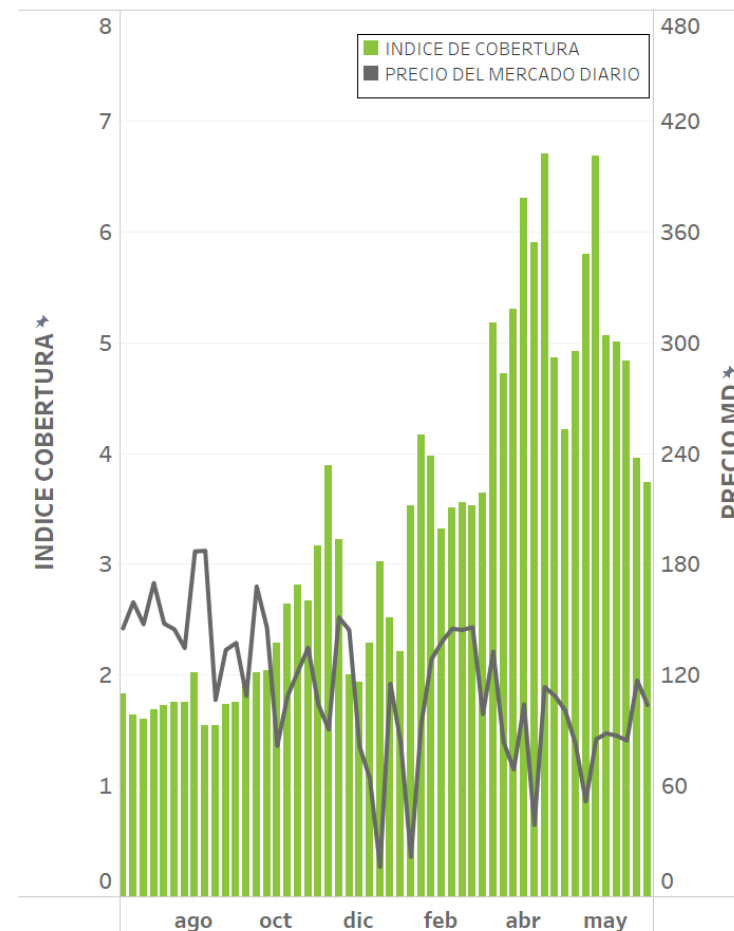


ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

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



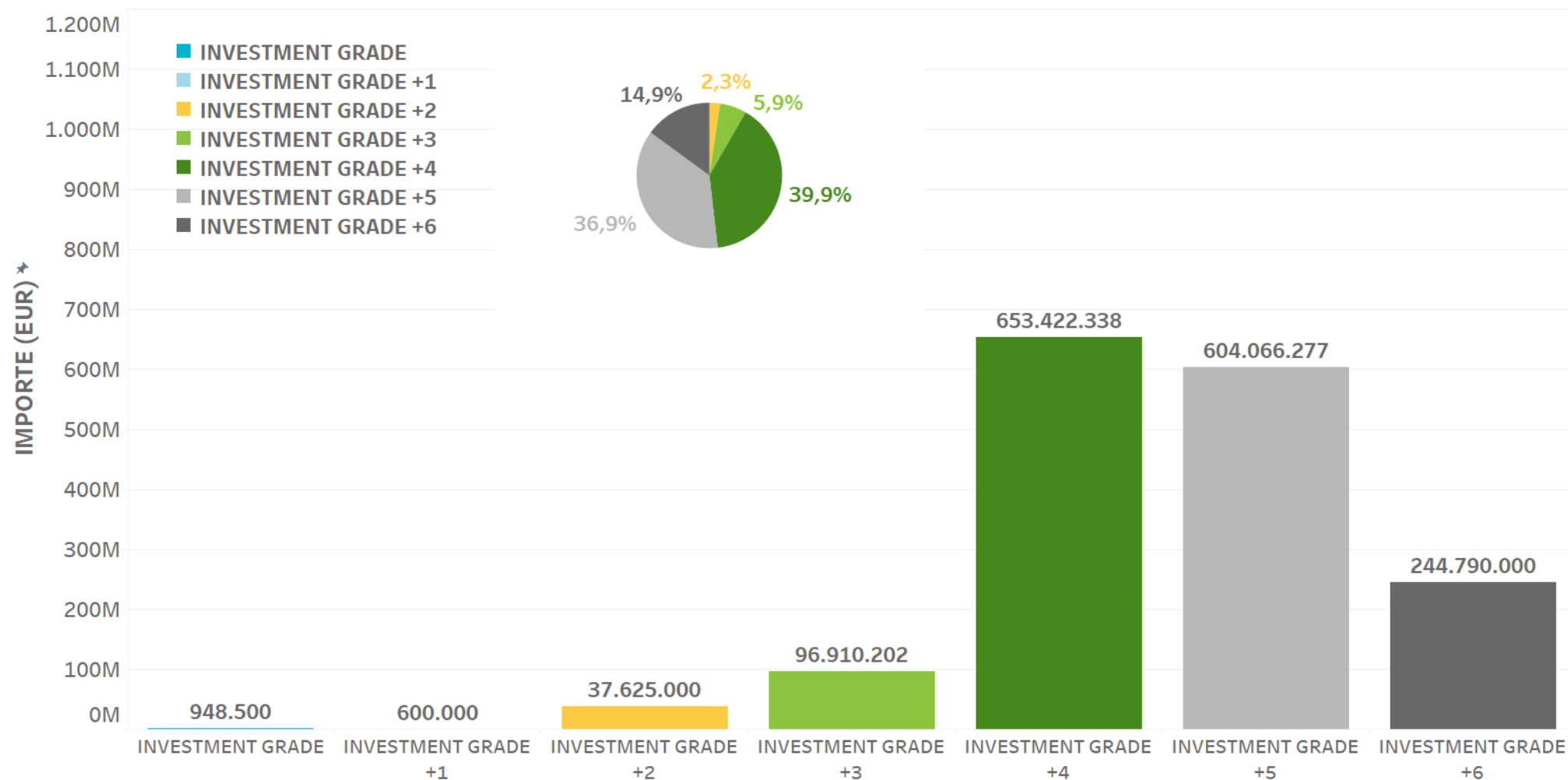
Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)



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 (30/06/2023)



25 años
years
anos

