



25 años  
years  
anos

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

Yolanda Cuéllar  
Dirección de Operación del Mercado

19/09/2023

# 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





## Mercados intradiarios

### Mercado intradiario subastas

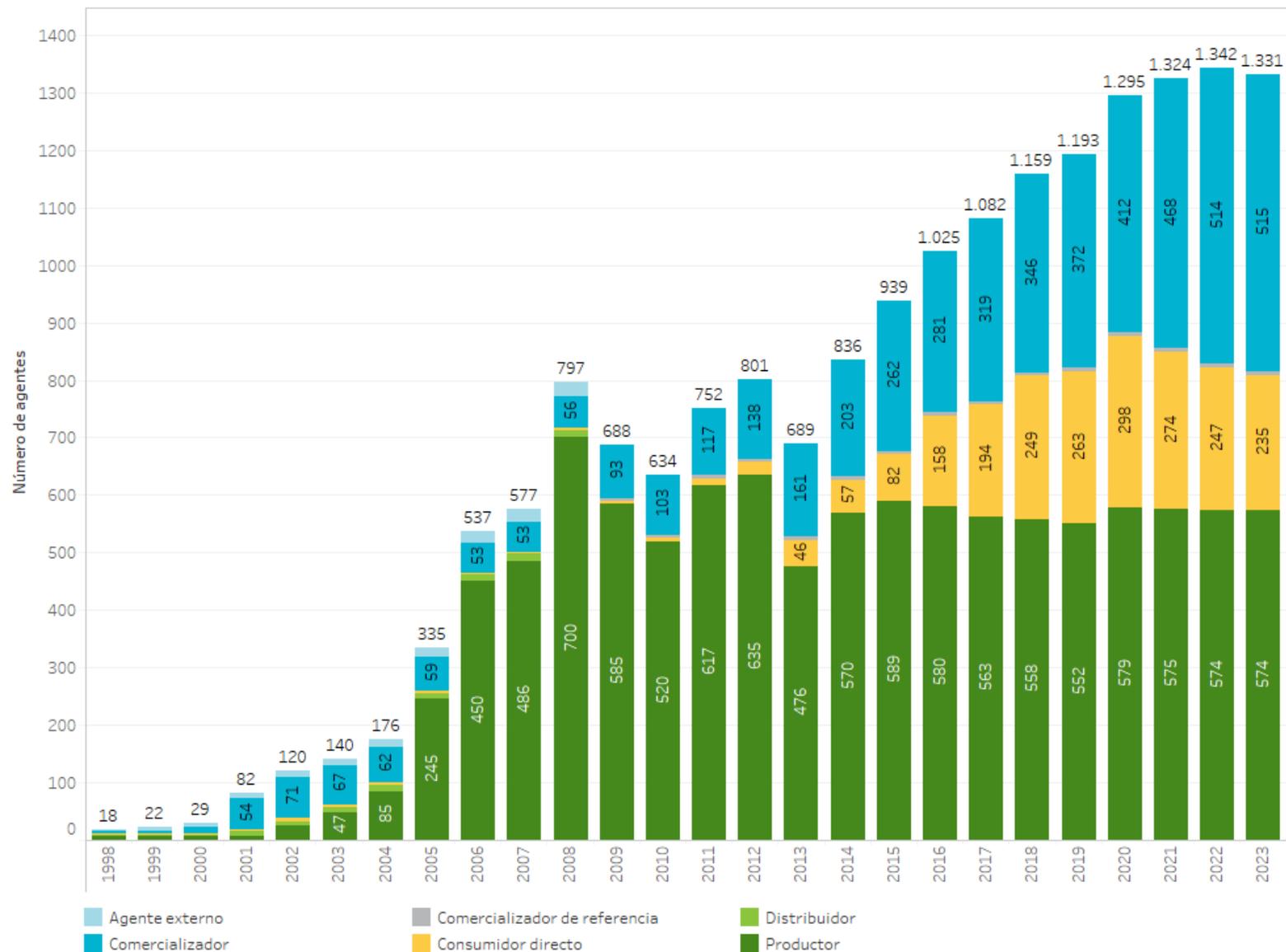
España		Portugal	
2023	2022	2023	2022
(01/01/2023 - 31/08/2023)	(01/01/2022 - 31/08/2022)	(01/01/2023 - 31/08/2023)	(01/01/2022 - 31/08/2022)
<b>23,1</b> TWh	20,1 TWh	<b>4,2</b> TWh	4,0 TWh
<b>21,4%</b> (del PDBC)	16,9% (del PDBC)	<b>11,8%</b> (del PDBC)	11,9% (del PDBC)
<b>88,72</b> €/MWh	191,7 €/MWh	<b>92,56</b> €/MWh	193,1 €/MWh
<b>- 0,9%</b> (del PDBC)	<b>+ 0,2%</b> (del PDBC)	<b>+ 1,4%</b> (del PDBC)	<b>+ 0,6%</b> (del PDBC)

### Mercado intradiario continuo

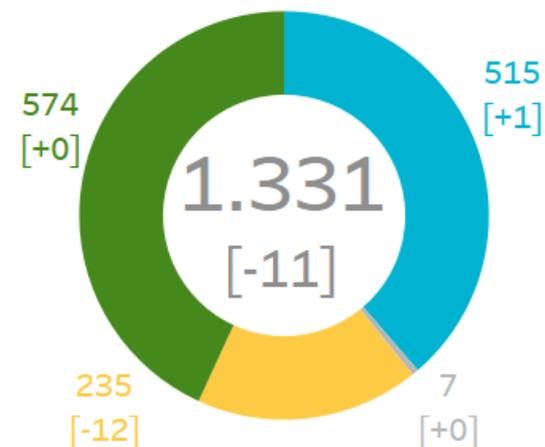
España		Portugal	
2023	2022	2023	2022
(01/01/2023 - 31/08/2023)	(01/01/2022 - 31/08/2022)	(01/01/2023 - 31/08/2023)	(01/01/2022 - 31/08/2022)
<b>5,8</b> TWh	4,3 TWh	<b>0,9</b> TWh	0,7 TWh
<b>5,4%</b> (del PDBC)	3,6% (del PDBC)	<b>2,6%</b> (del PDBC)	1,9% (del PDBC)
<b>90,67</b> €/MWh	209,5 €/MWh	<b>92,54</b> €/MWh	202,3 €/MWh
<b>+ 1,3%</b> (del PDBC)	<b>+ 9,5%</b> (del PDBC)	<b>+ 1,4%</b> (del PDBC)	<b>+ 5,4%</b> (del PDBC)

# Agentes en el mercado de electricidad

Histórico de agentes en el mercado hasta 31/08/2023

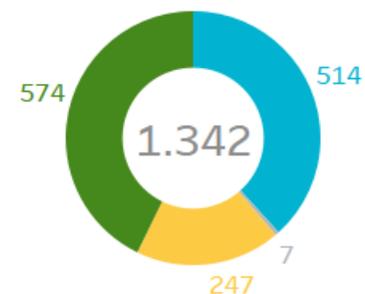


Agentes en el mercado de electricidad a 31/08/2023



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

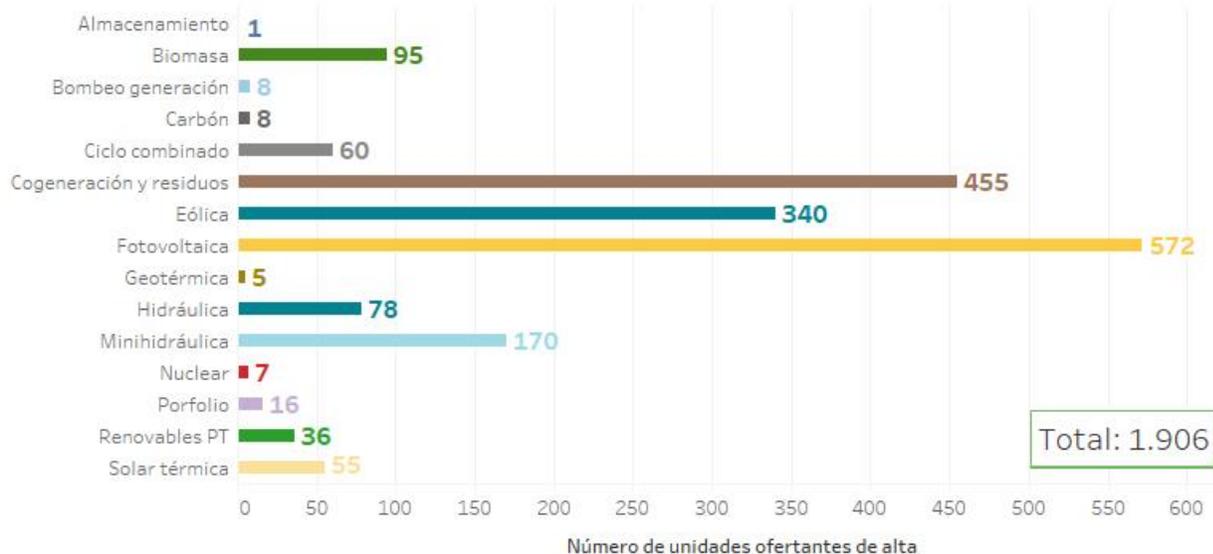
31/12/2022



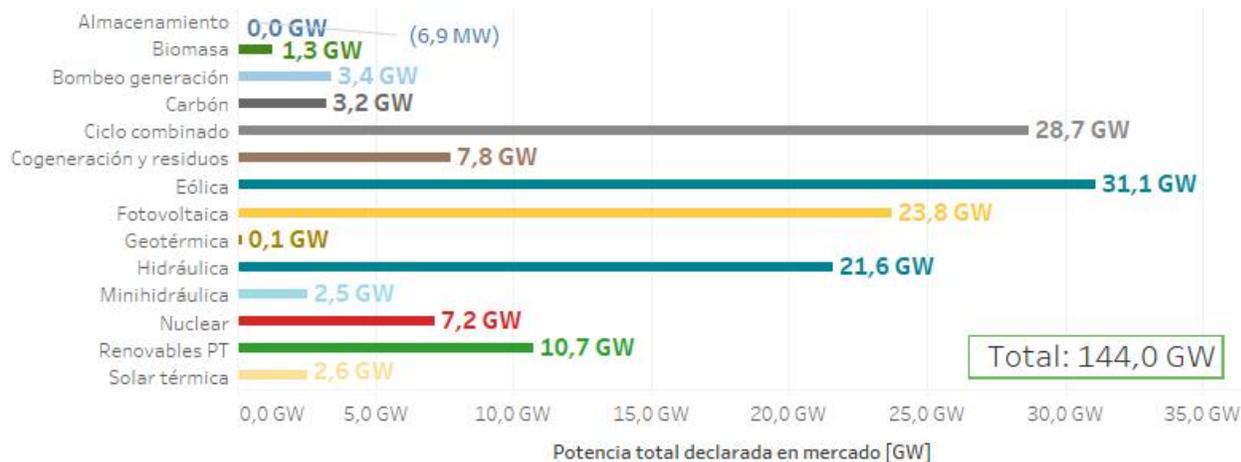
# Unidades de oferta activas en el mercado por tecnología

Número de unidades de oferta de alta en el mercado y potencia declarada por tecnología a día 31/08/2023

## 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

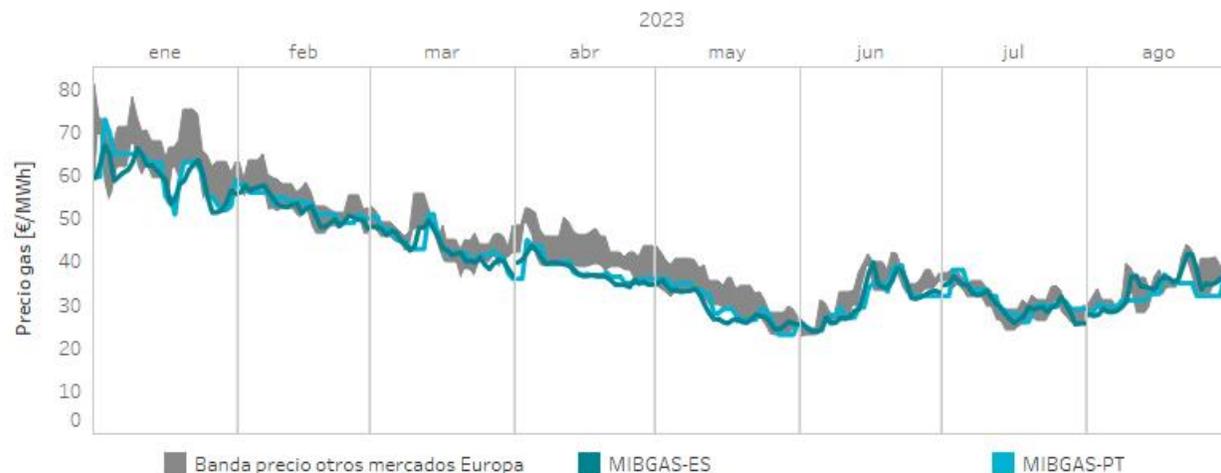
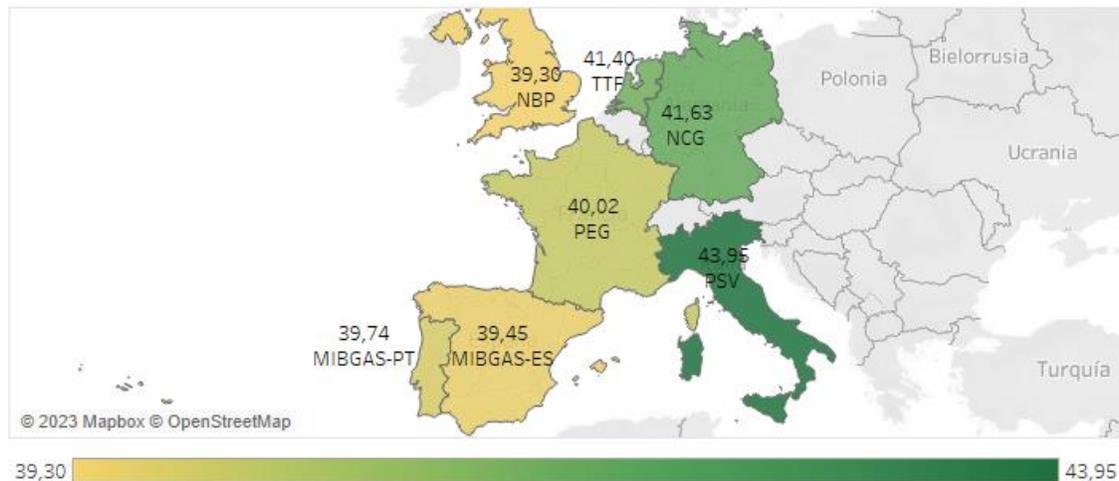
Precio medio aritmético  
**España** **89,53** €/MWh  
 (01/01/2023 - 31/08/2023)  
 (01/01/2022 - 31/08/2022) **191,36** €/MWh

Precio medio aritmético  
**Portugal** **91,25** €/MWh  
 (01/01/2023 - 31/08/2023)  
 (01/01/2022 - 31/08/2022) **191,97** €/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 31/08/2023) \* Fuente: REUTERS y MIBGAS

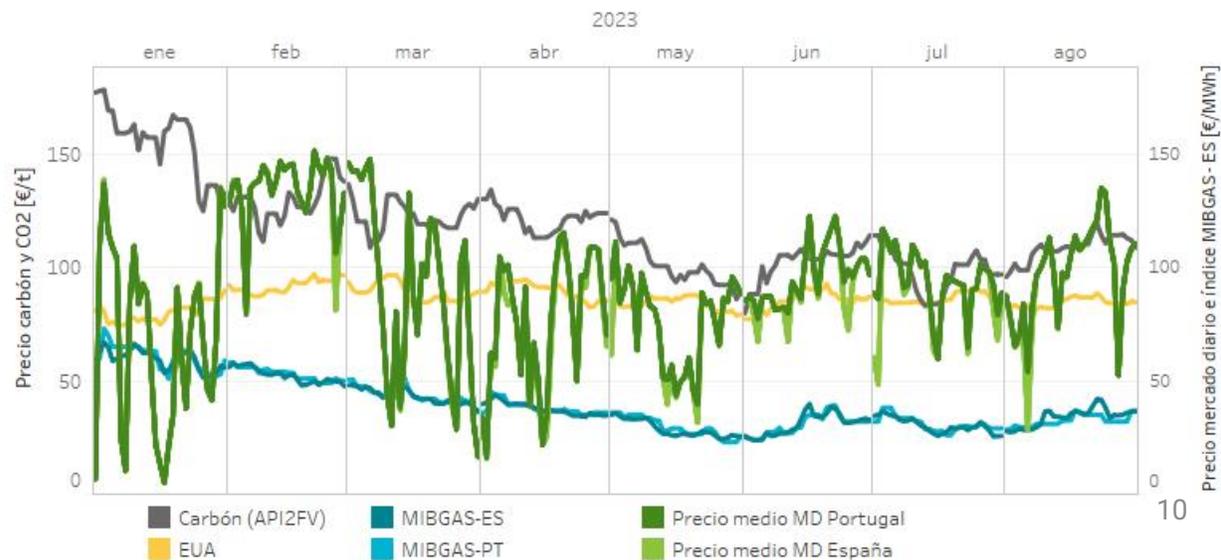


Precio de emisiones de CO2 en Europa durante 2023 (hasta 31/08/2023)

\* Fuente: REUTERS



Precio diario del mercado de electricidad, del gas natural, del carbón y de emisiones de CO2 en Europa durante 2023 (hasta 31/08/2023) \* 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

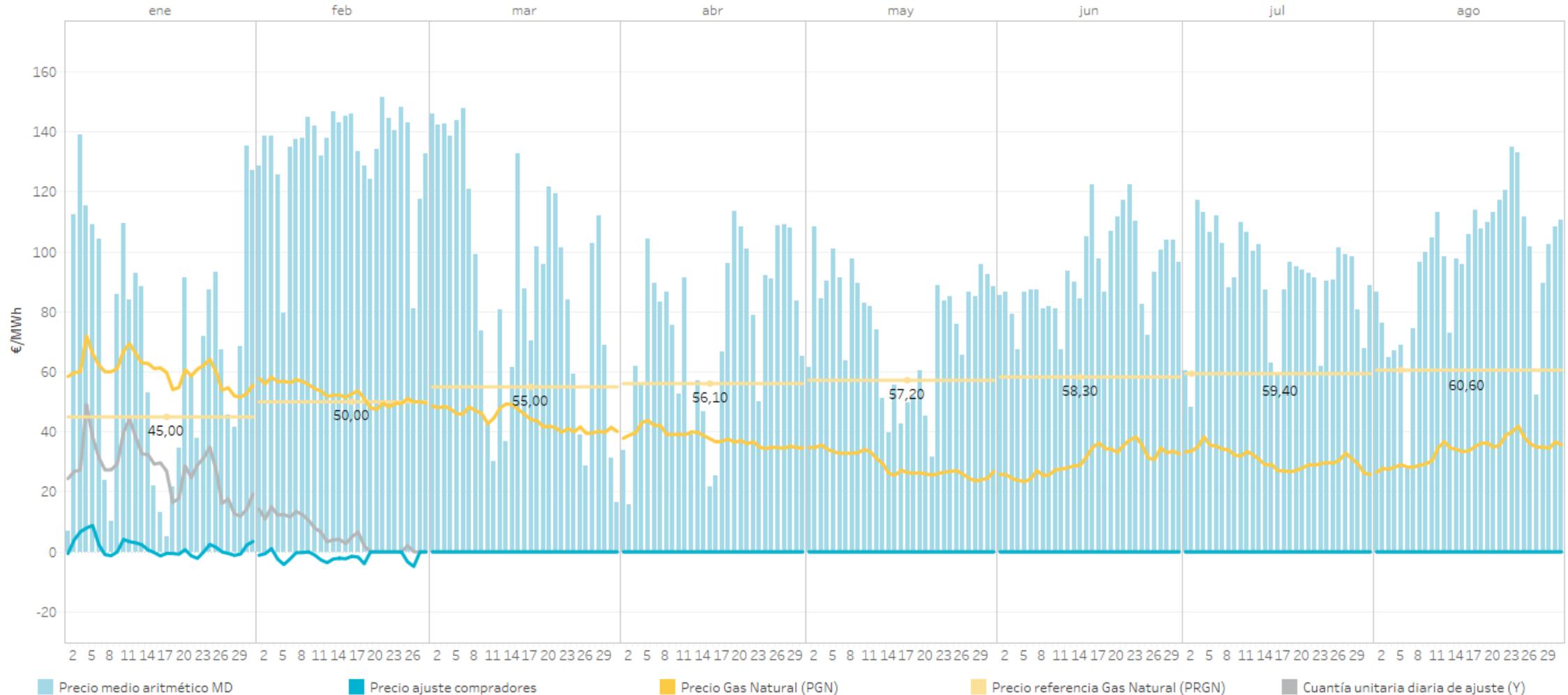
## España

Precio medio aritmético  
**Mercado diario**  
(01/01/2023 - 31/08/2023)

**89,53** €/MWh

Media aritmética  
**Precio Gas Natural (PGN)**  
(01/01/2023 - 31/08/2023)

**39,75** €/MWh



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

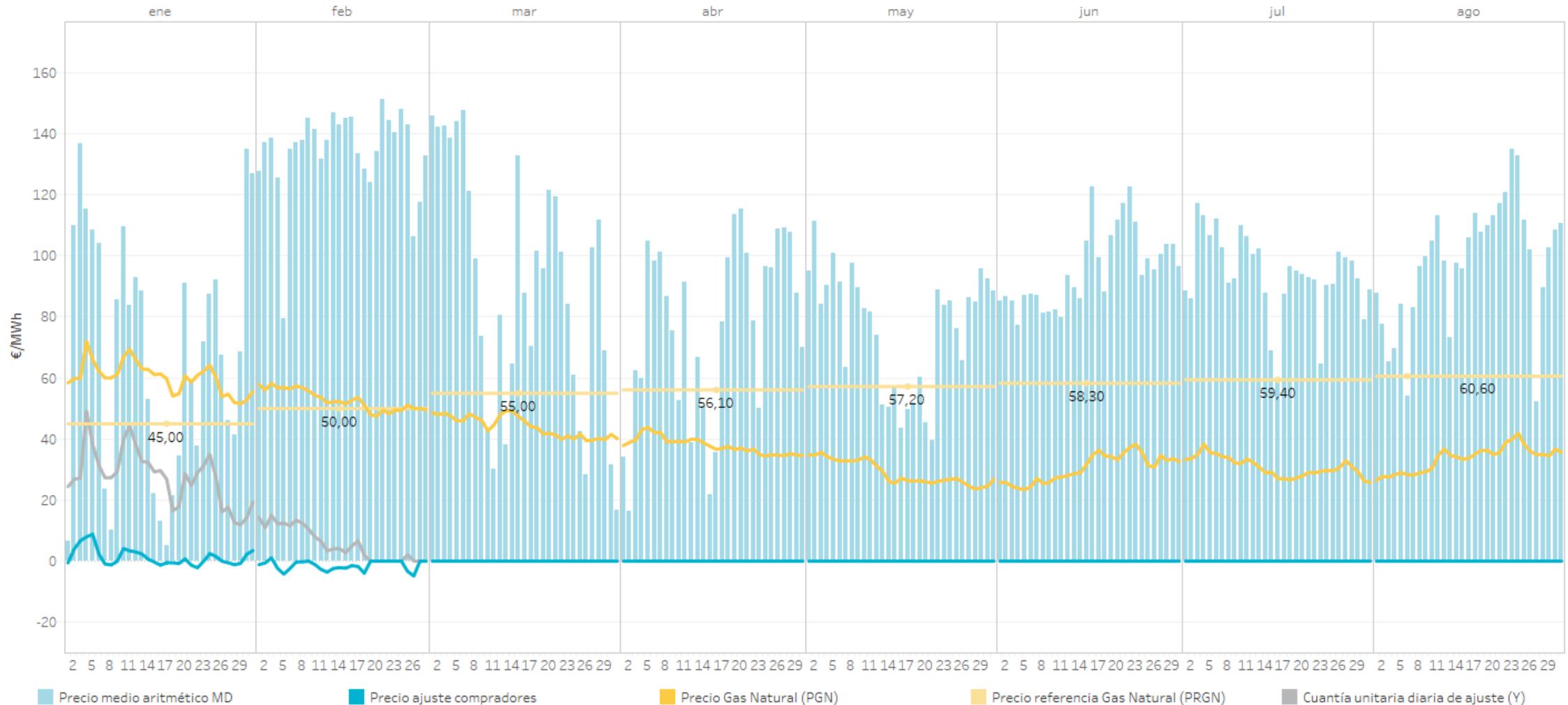
## Portugal

Precio medio aritmético  
**Mercado diario**  
(01/01/2023 - 31/08/2023)

**91,25** €/MWh

Media aritmética  
**Precio Gas Natural (PGN)**  
(01/01/2023 - 31/08/2023)

**39,75** €/MWh

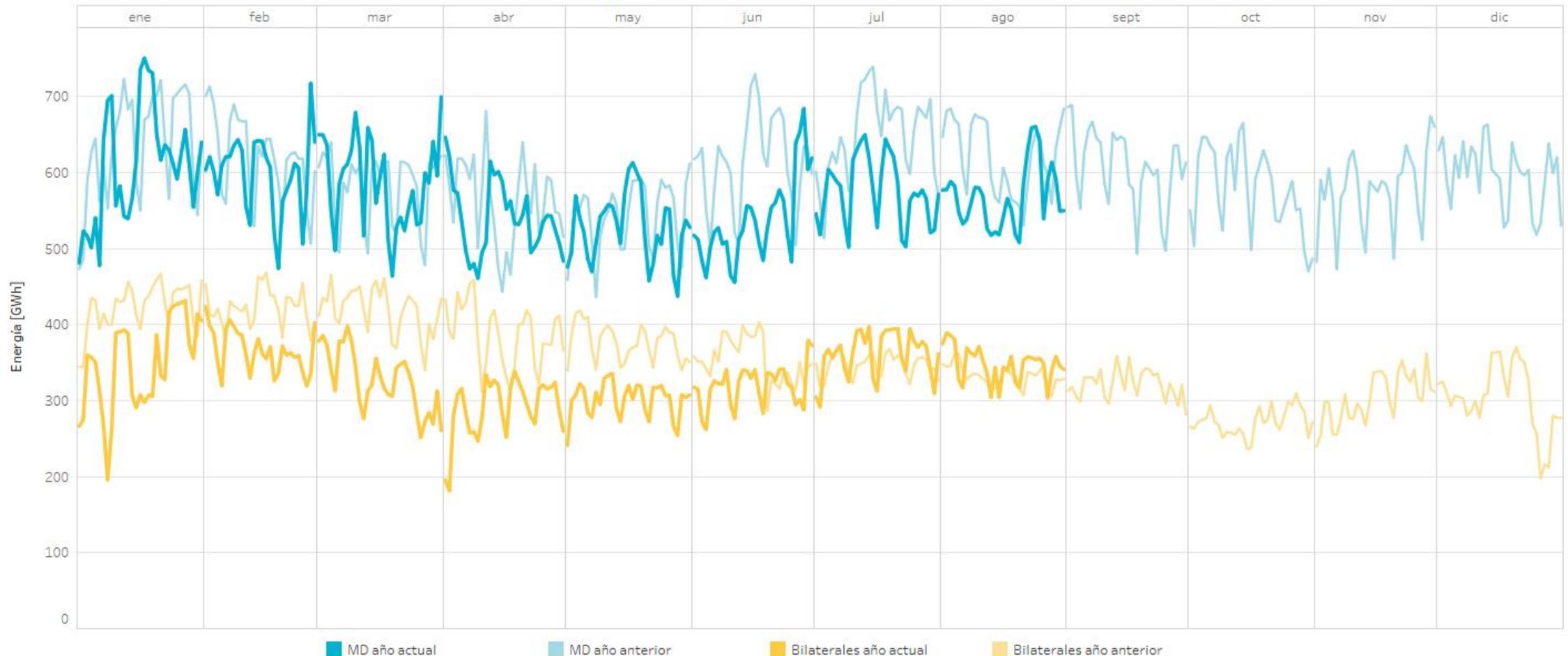


Nota: Mecanismo de ajuste según establece el Real Decreto-ley 10/2022 de 13 de mayo en España y el Decreto-Lei n.º 33/2022 de 14 de maio en Portugal (Comenzó a aplicar para el día 15/06/2022).

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

Energía **Mercado** **138,0** TWh  
(01/01/ 2023 - 31/08/2023)  
(01/01/ 2022 - 31/08/2022) **146,8** TWh

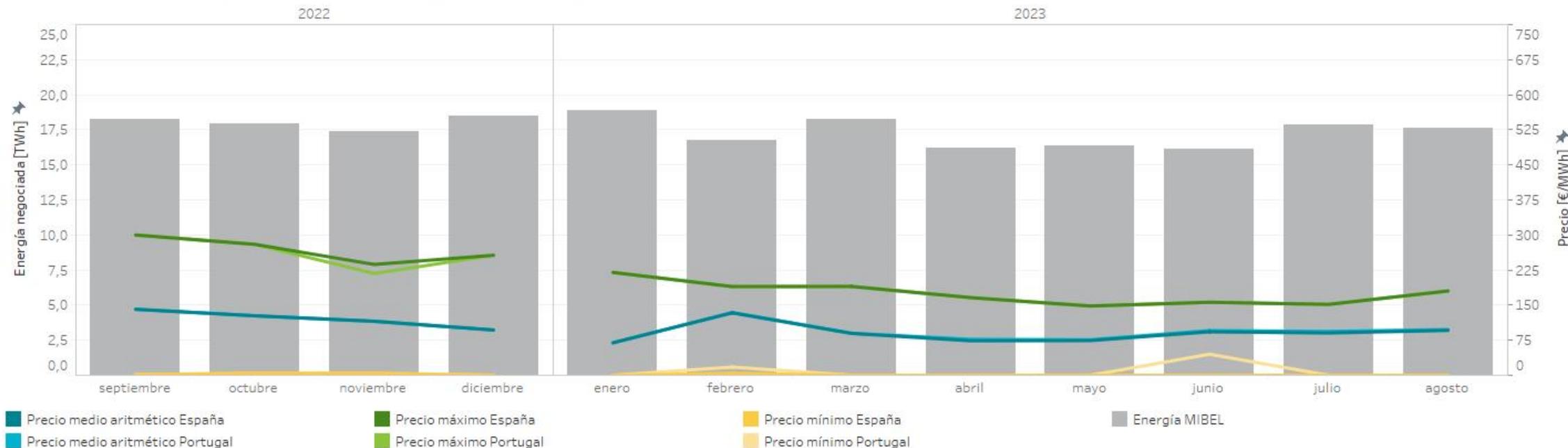
Energía **Bilaterales** **80,7** TWh  
(01/01/ 2023 - 31/08/2023)  
(01/01/ 2022 - 31/08/2022) **92,9** TWh



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 31/08/2023) en el mercado diario en los últimos 12 meses



Precios [€/MWh] y volumen de energía total [GWh] negociada por mes (hasta el 31/08/2023) 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	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
	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
Interanual		99,74	100,85	300,00	300,00	0,00	0,00	164.032,8	53.670,1	209.990,0

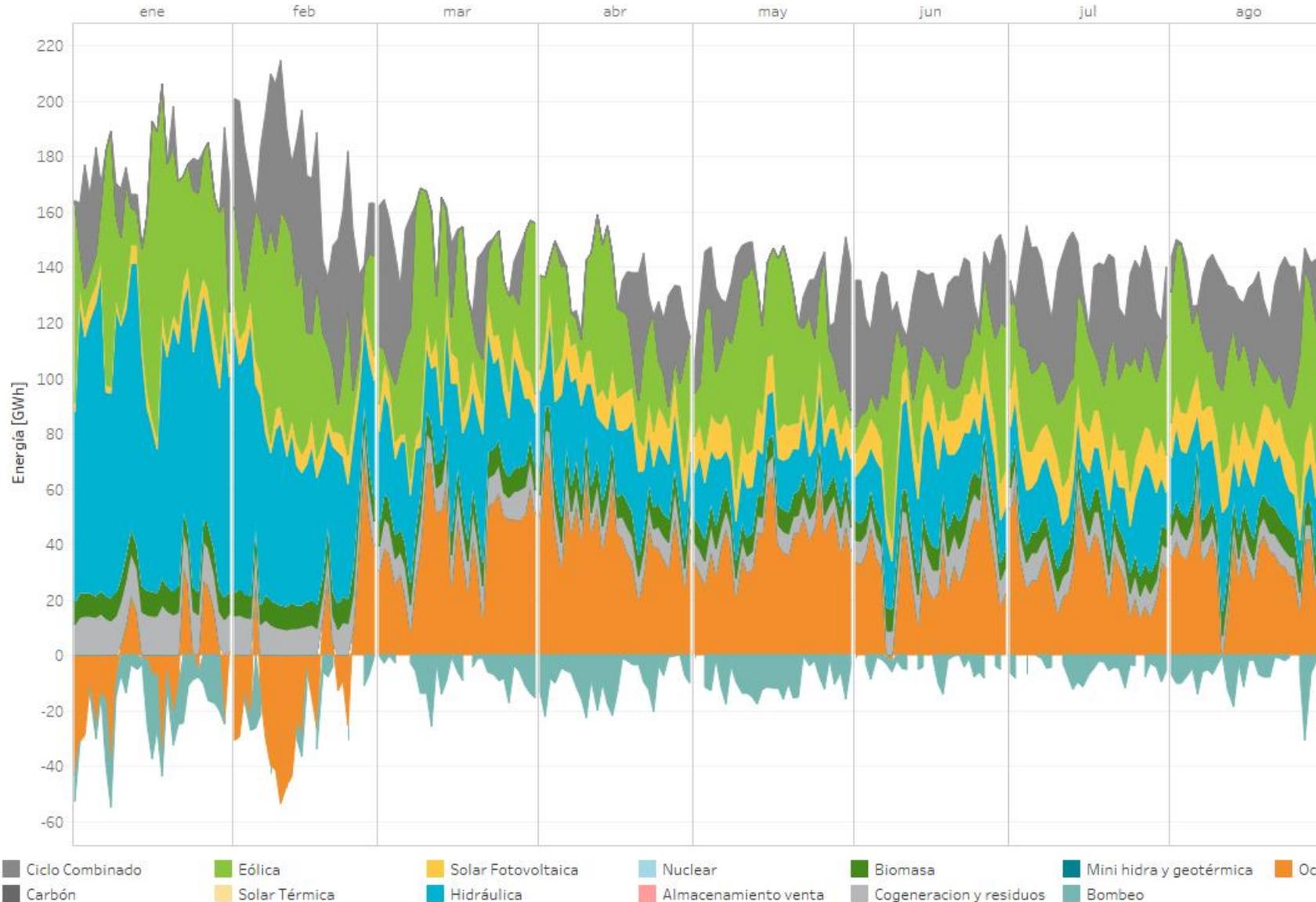
**Nota:** La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.



# Energía por tecnologías en el mercado diario

## Portugal

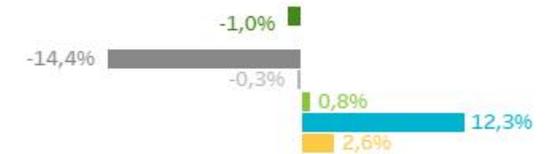
Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023



2023  
(01/01/2023 - 31/08/2023)



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



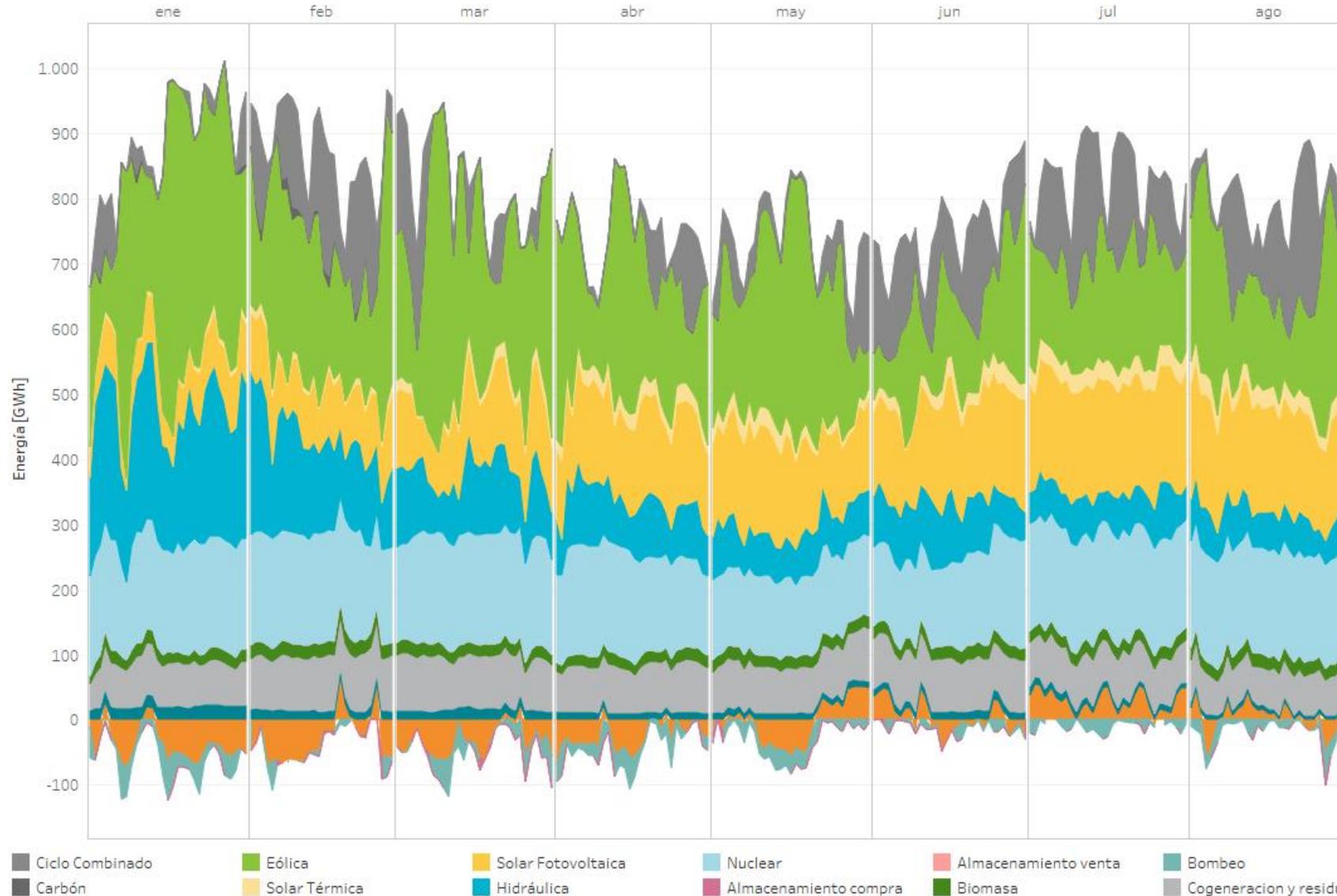
2022  
(01/01/2022 - 31/08/2022)



# Energía por tecnologías en el mercado diario

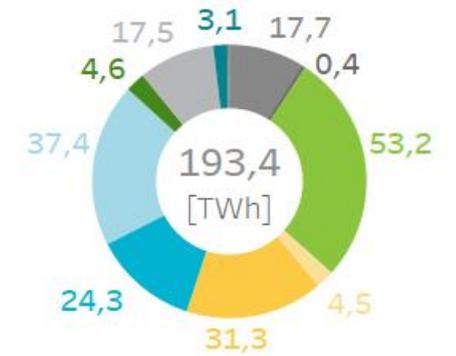
## Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2023



2023

(01/01/2023 - 31/08/2023)



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



2022

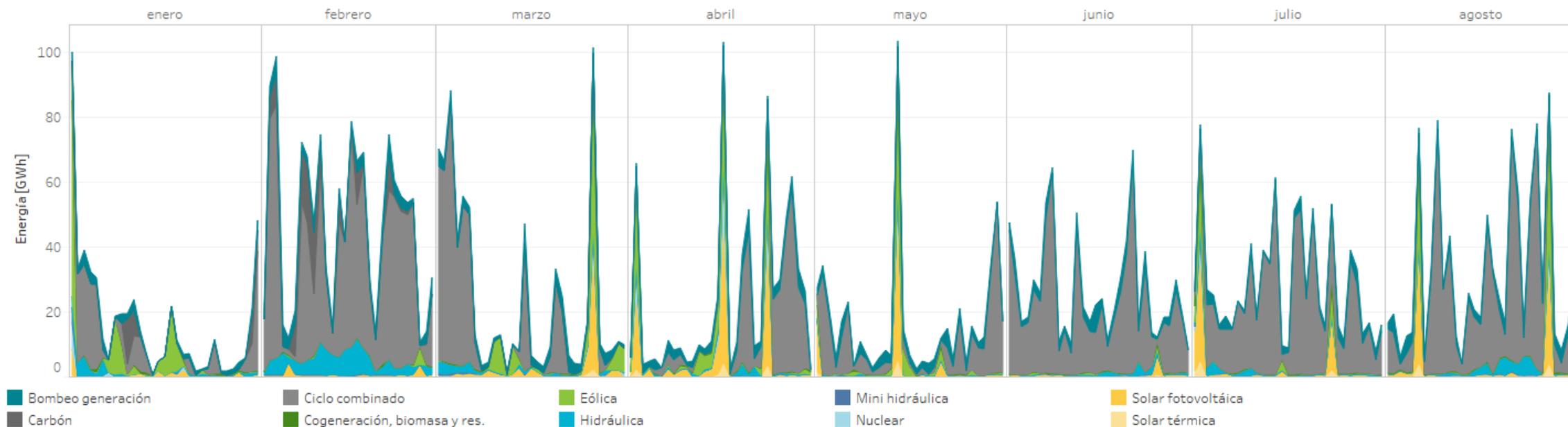
(01/01/2022 - 31/08/2022)



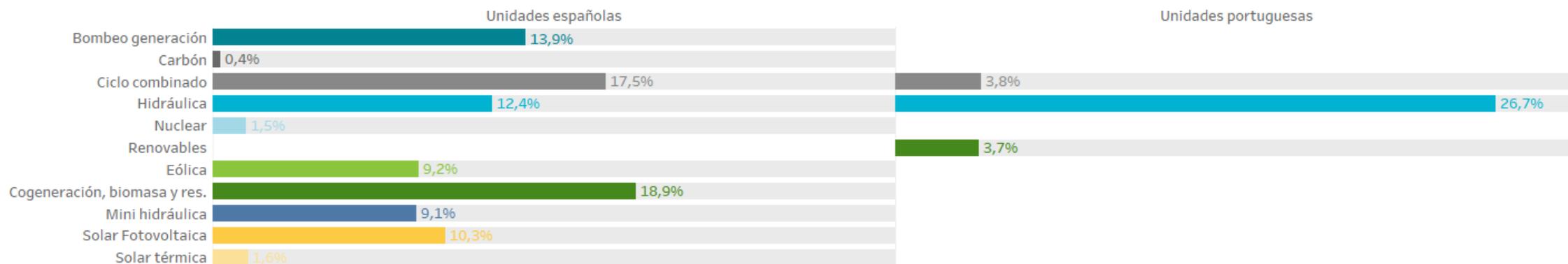
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 31/08/2023).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2023 (hasta 31/08/2023)



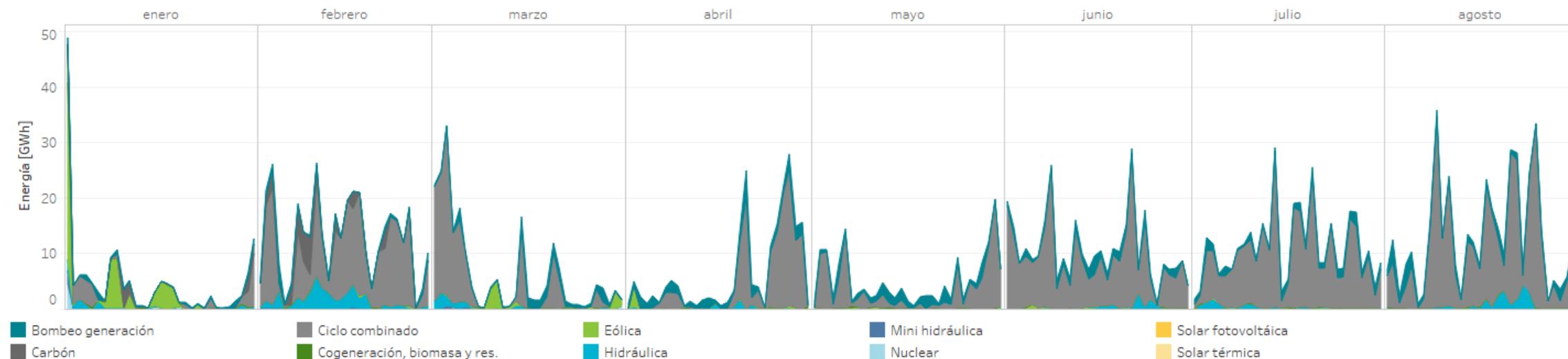
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

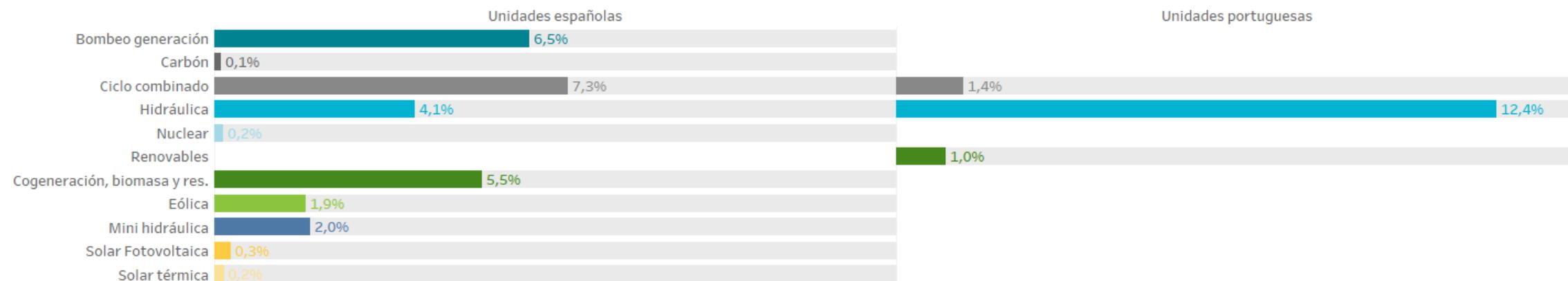
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 31/08/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



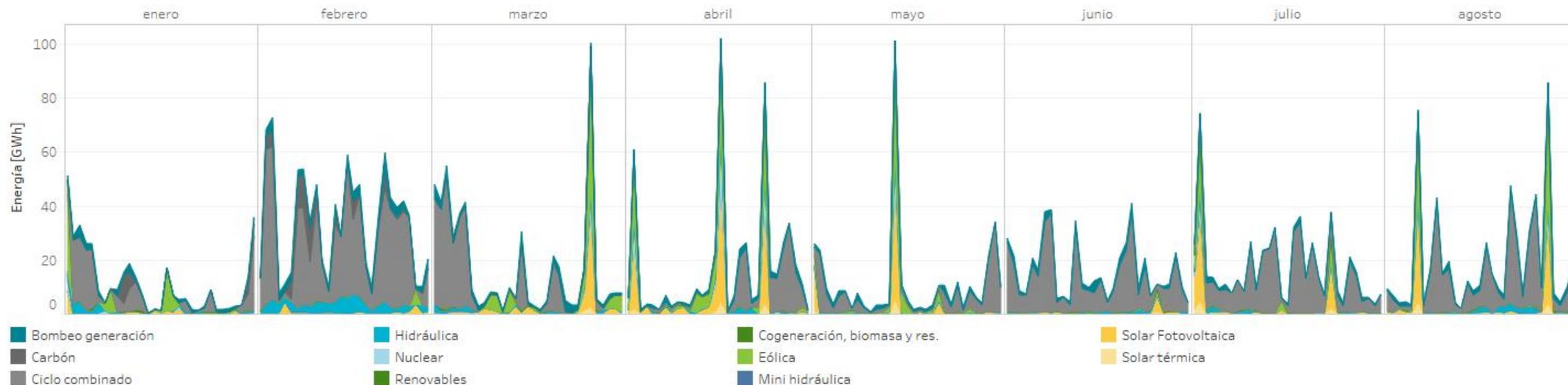
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## España

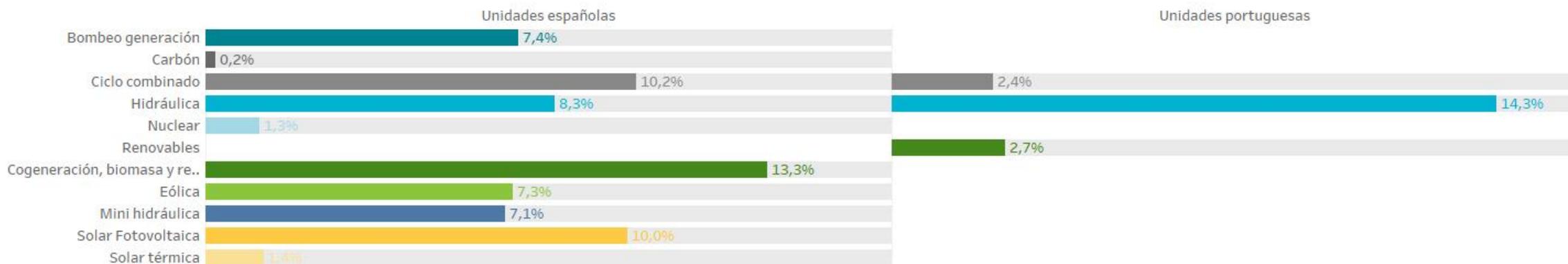
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 31/08/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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

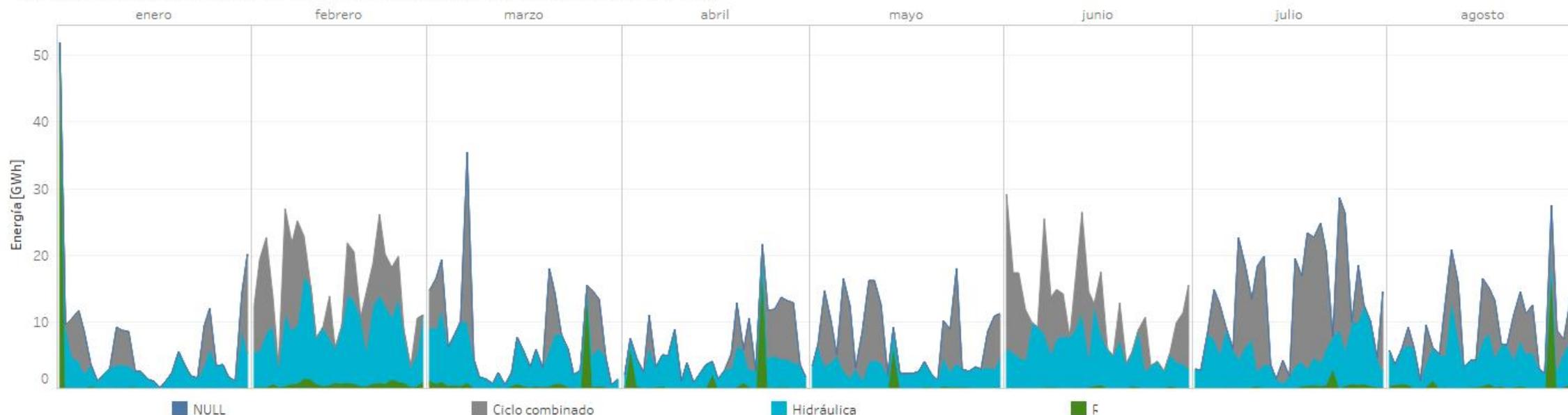


**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona española, pueden marcar precio una o más unidades portuguesas.

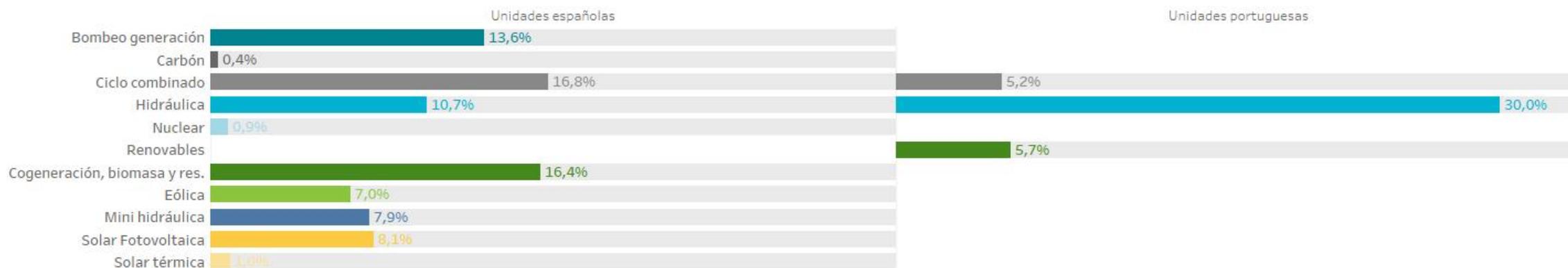
# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 31/08/2023).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2023 (hasta 31/08/2023).



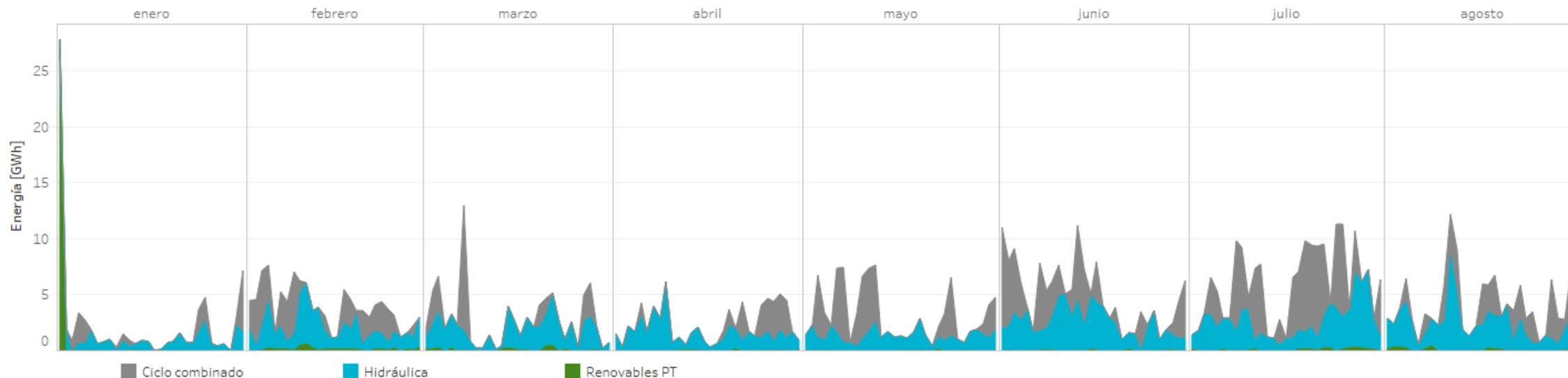
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

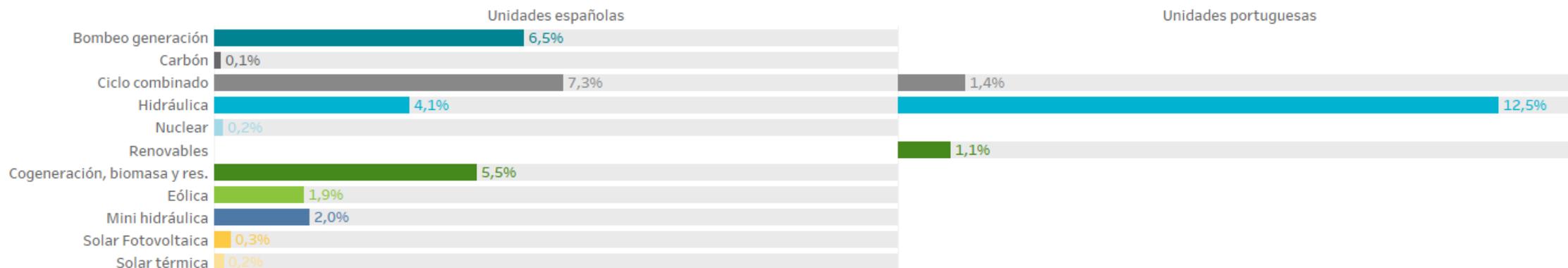
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 31/08/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



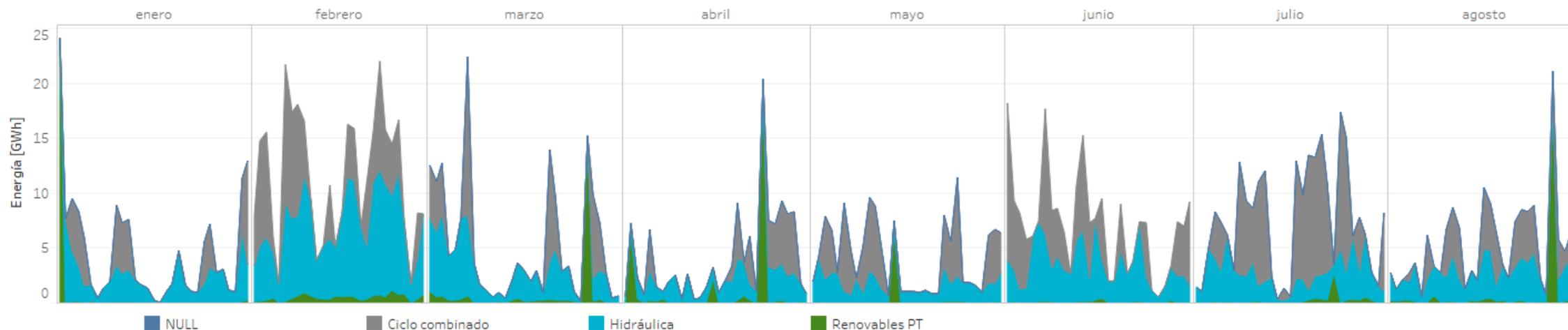
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.

# Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

## Portugal

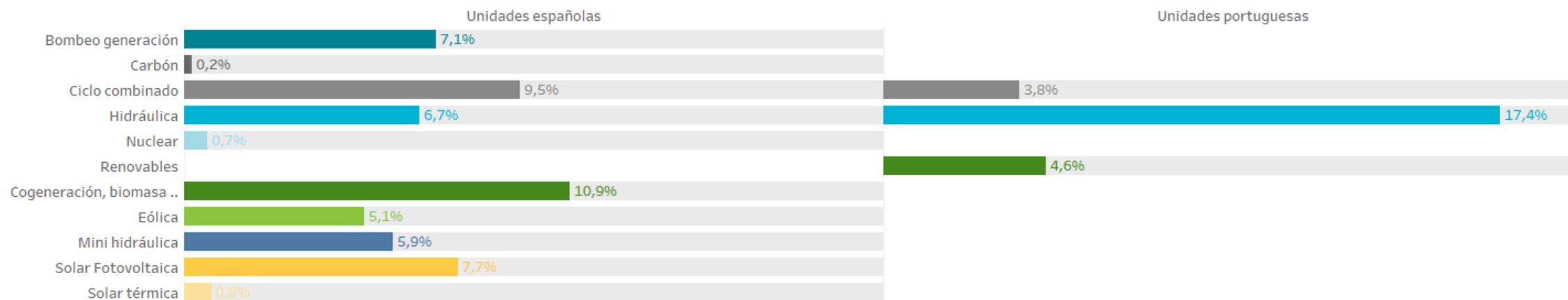
Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2023 (hasta 31/08/2023).

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



Horas en las que marca precio cada tecnología

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



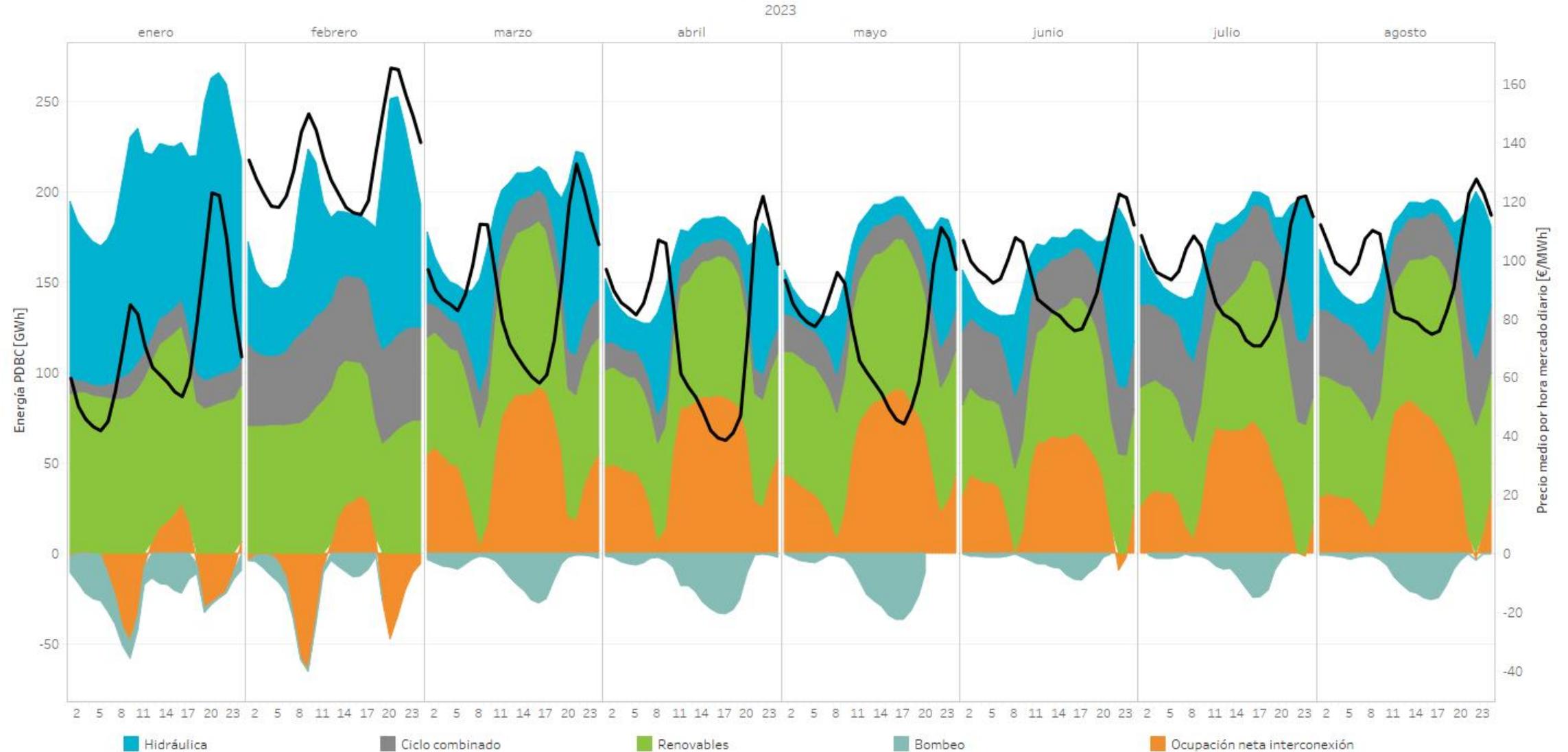
**Nota:** La suma del porcentaje de horas puede exceder el 100% si en una o más horas ha marcado precio más de una tecnología al mismo tiempo. En el caso de horas en las que exista acoplamiento de mercados, en la zona portuguesa, pueden marcar precio una o más unidades españolas.



# Precios, energías y tecnologías por mes en el mercado diario

## Portugal

Precios medios del mercado diario por horas [€/MWh] y energía casada en el PDBC [GWh] por tecnología negociada por mes (hasta el 31/08/2023)





# 03

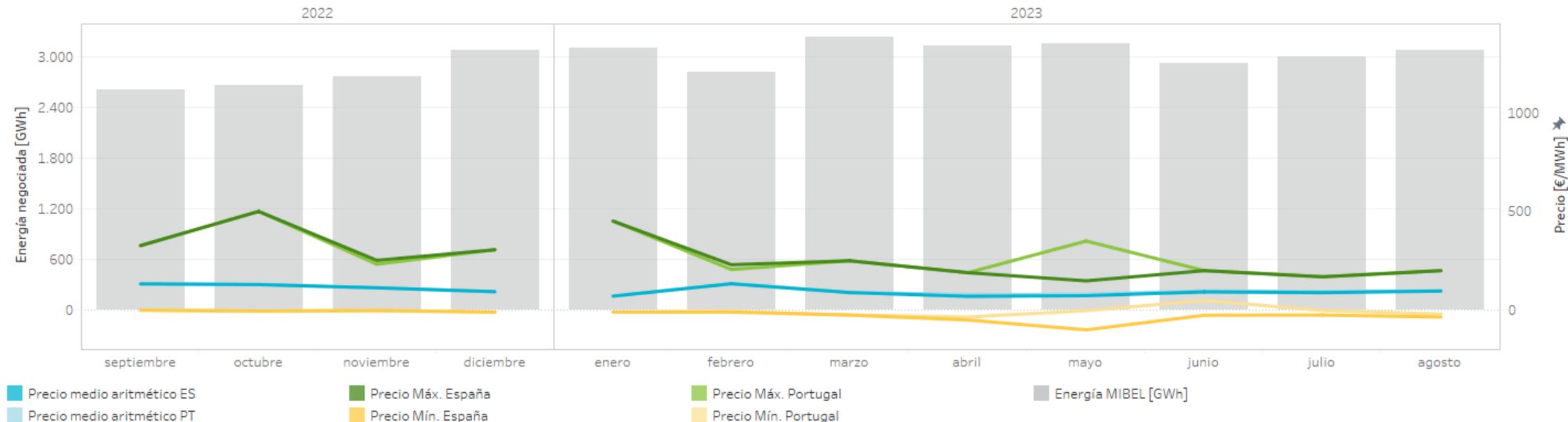
## Mercados intradiarios

- 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 31/08/2023) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.



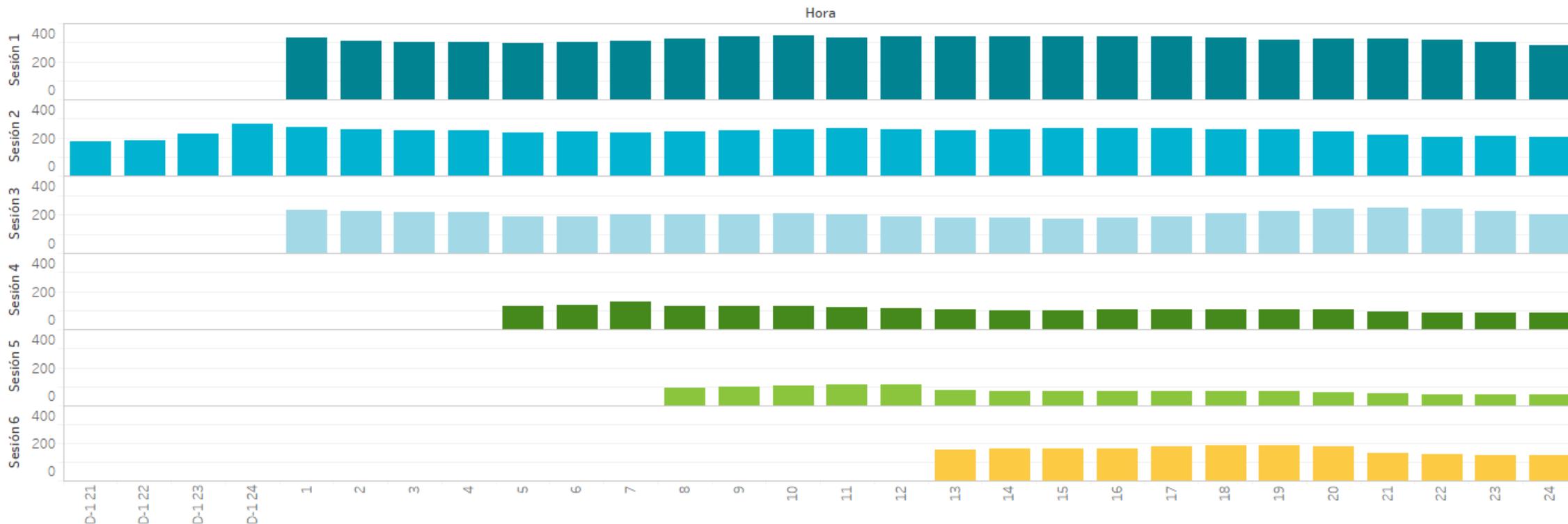
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/08/2023) en el mercado intradiario de subastas en los últimos 12 meses.

		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	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	2.785,82	436,82	2.921,71
	julio	88,69	94,21	168,83	168,83	-25,00	-2,00	2.857,66	494,42	3.009,25
	agosto	96,31	99,16	200,00	200,00	-35,00	-20,00	2.903,36	514,45	3.084,66
Total interanual		98,18	100,79	500,00	500,00	-100,00	-35,00	33.529,31	6.472,03	35.590,10

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 31/08/2023).



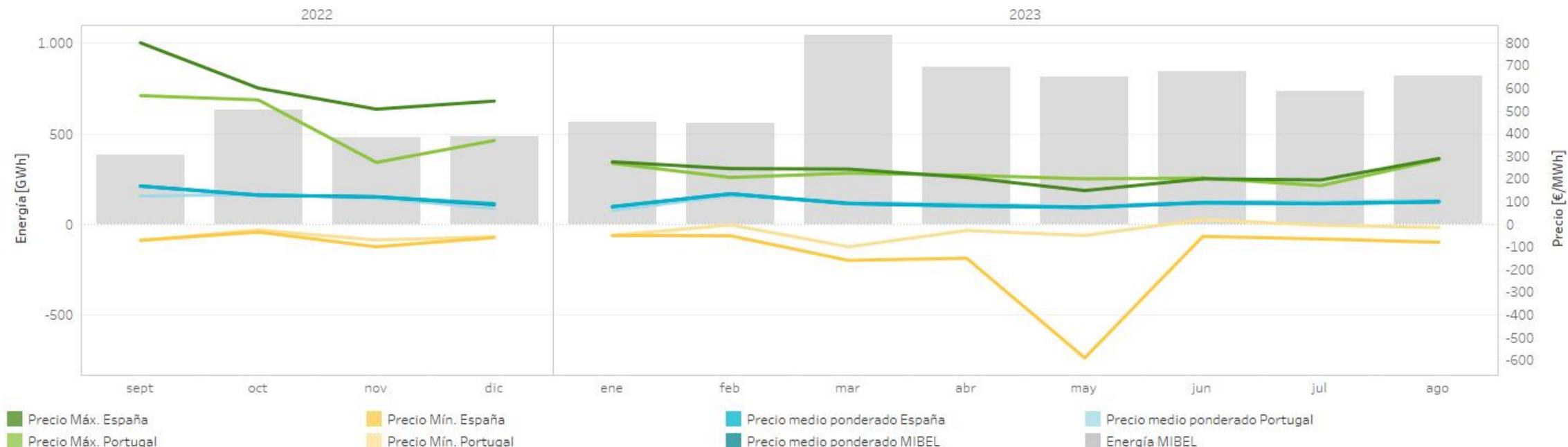
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2023 (hasta 31/08/2023).

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	88,06	90,55	233,00	233,00	-23,50	-23,50	7.239,35	1.114,53	7.612,66
2	91,28	93,70	451,00	451,00	-25,00	-13,56	6.226,38	1.029,52	6.500,29
3	88,22	91,24	250,00	250,00	-25,00	-10,00	4.478,92	971,72	4.878,40
4	87,90	92,03	256,00	256,00	-40,00	-25,00	2.026,88	447,86	2.156,17
5	88,49	93,79	261,00	261,00	-80,00	-35,00	1.294,36	251,79	1.353,67
6	86,79	95,71	260,00	350,00	-100,00	-25,00	1.848,44	382,60	1.969,54
Total	88,72	92,56	451,00	451,00	-100,00	-35,00	23.114,33	4.198,03	24.470,73

**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 31/08/2023) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.



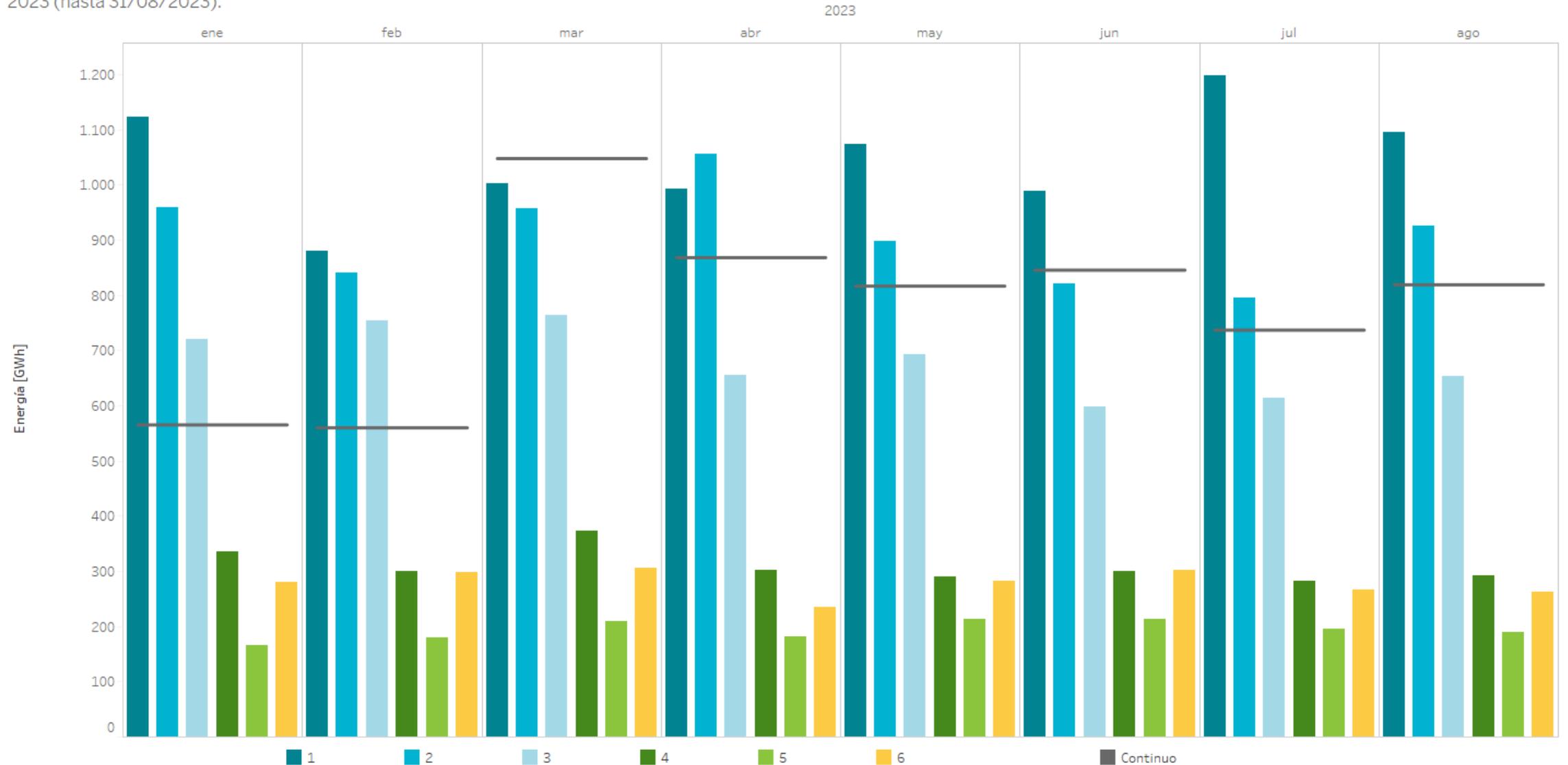
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes (hasta el 31/08/2023) en el mercado intradiario continuo en los últimos 12 meses.

		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	septiembre	168,19	124,09	800,02	567,01	-71,86	-71,86	372,10	72,42	379,59
	octubre	128,09	131,87	600,00	548,00	-34,70	-25,89	578,57	105,25	631,77
	noviembre	120,00	115,25	507,34	272,11	-100,00	-70,00	439,35	109,14	478,44
	diciembre	90,30	68,61	543,01	369,00	-59,00	-55,49	449,49	120,44	482,07
2023	enero	77,26	60,54	275,00	268,49	-50,00	-50,00	518,74	152,13	565,46
	febrero	134,01	126,16	245,00	205,95	-51,31	-3,30	514,51	85,41	560,19
	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
Total interanual		98,96	97,06	800,02	567,01	-590,00	-99,99	7.621,38	1.331,42	8.232,89

**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

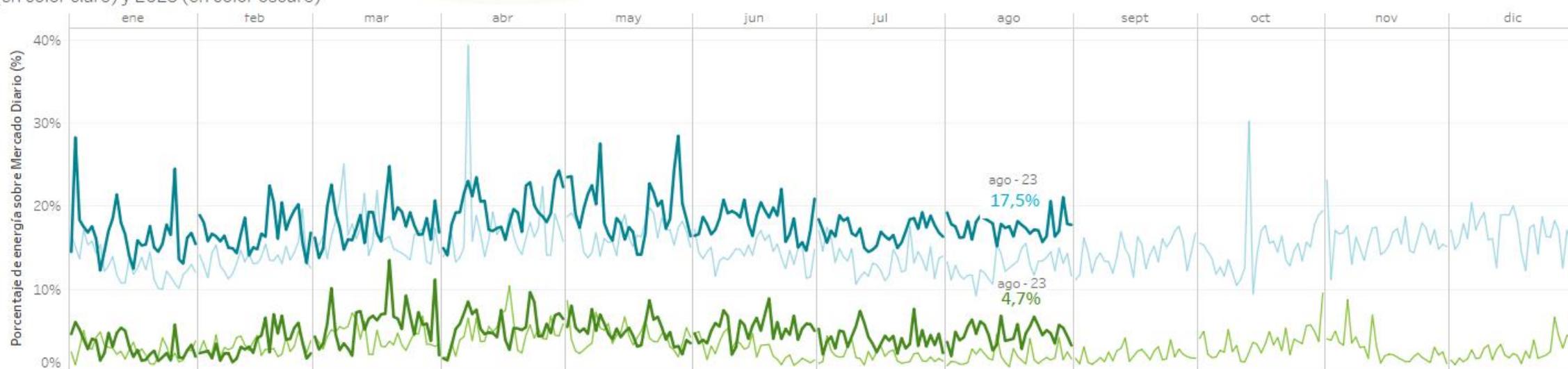
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2023 (hasta 31/08/2023).



**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)

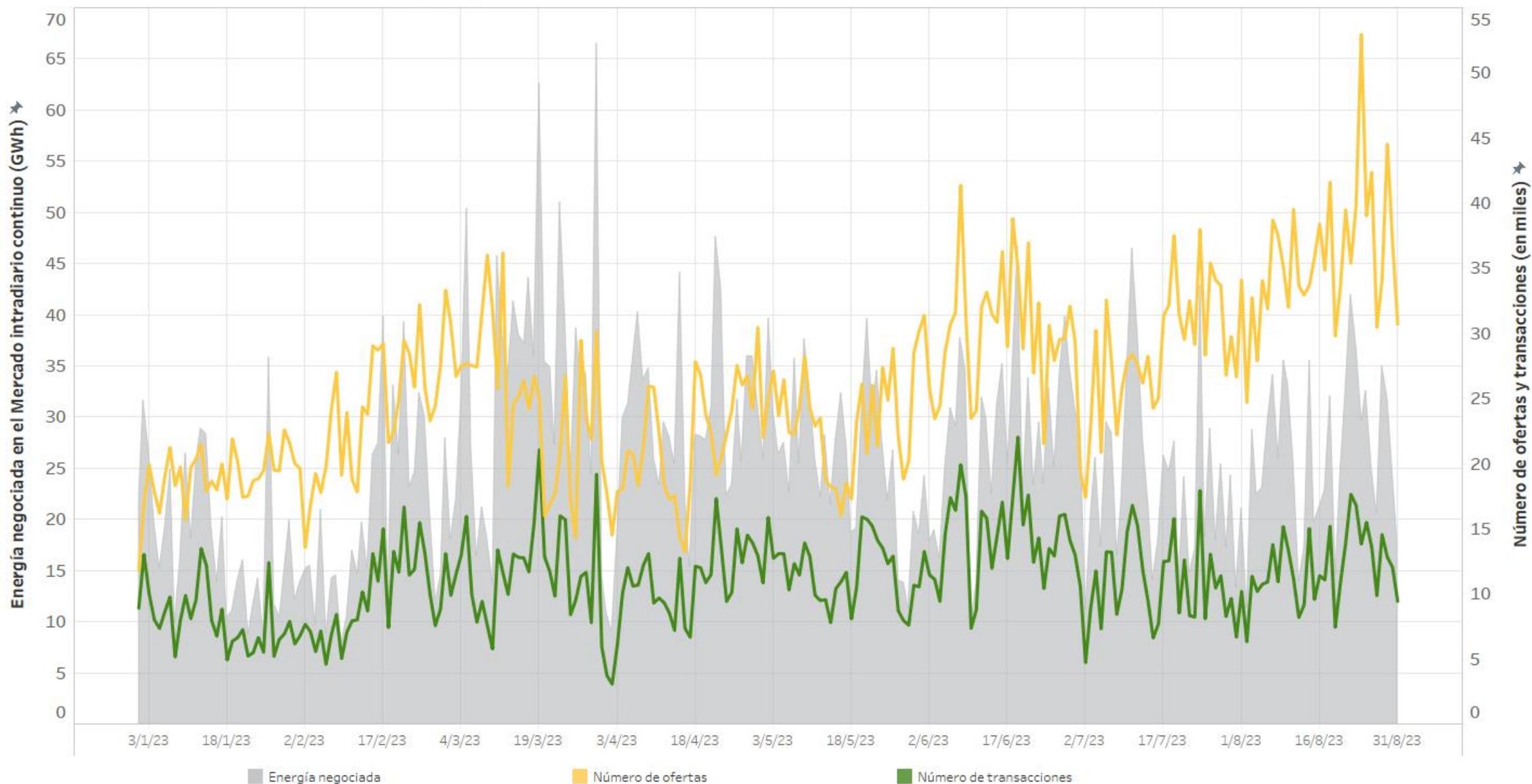


Energía negociada [TWh] por mes (hasta el 31/08/2023) en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2022 (claro) y 2023 (oscuro)



# Mercado intradiario continuo ofertas, transacciones y energía negociada

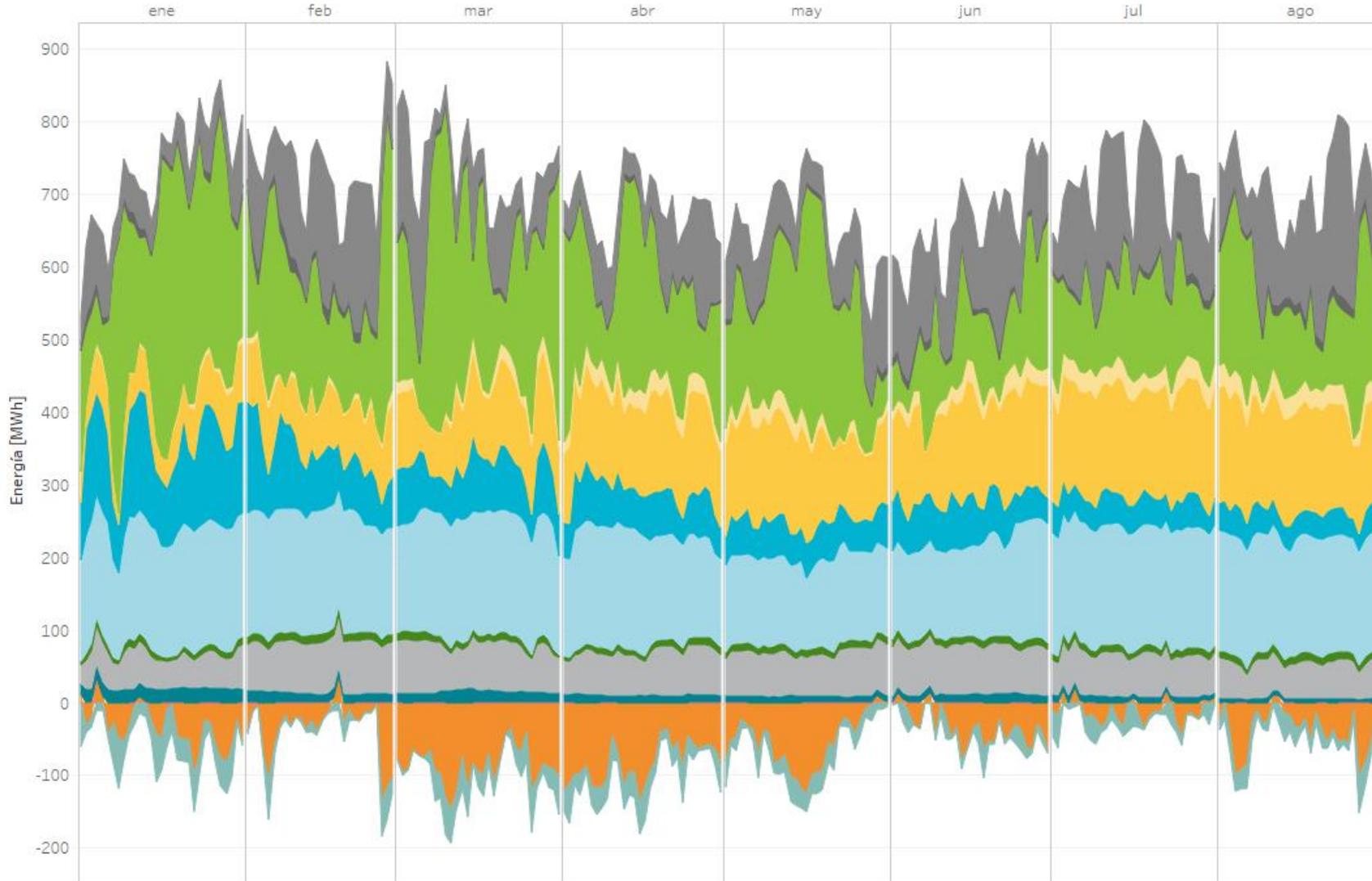
Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2023 (hasta 31/08/2023).



# Energía por tecnologías en el programa horario final

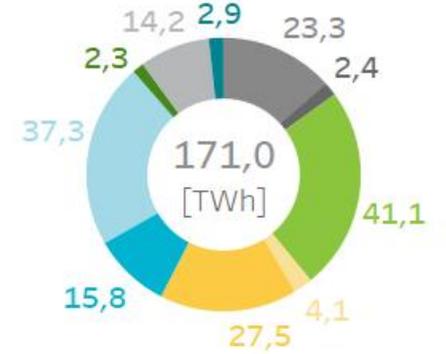
## España

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023

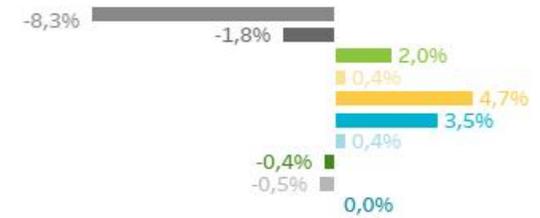


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Cogeneración y residuos
- Almacenamiento venta
- Ocupación neta interconexión
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Biomasa
- Mini hidro y geotérmica
- Bombeo

2023  
(01/01/2023 - 31/08/2023)



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



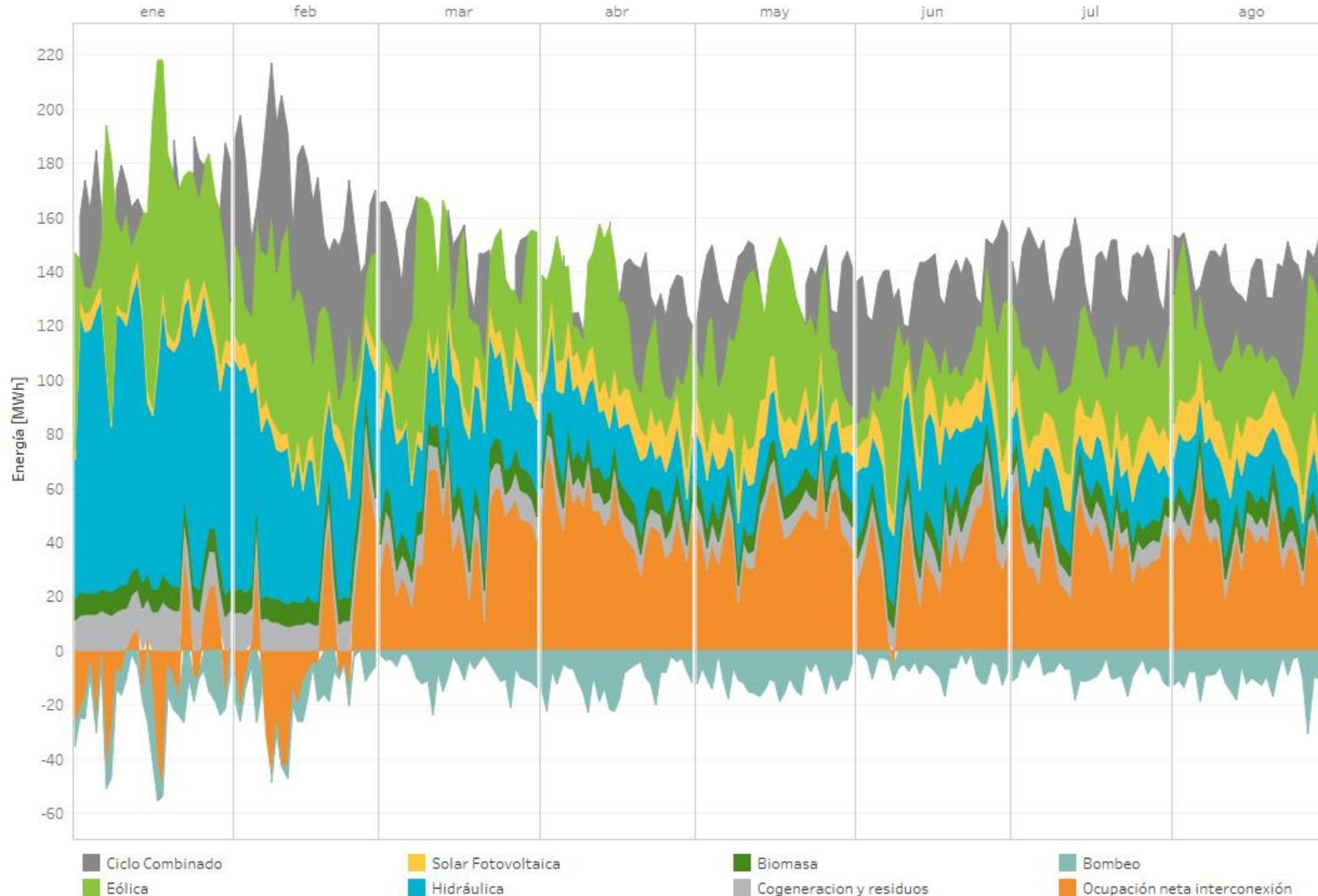
2022  
(01/01/2022 - 31/08/2022)



# 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 2023

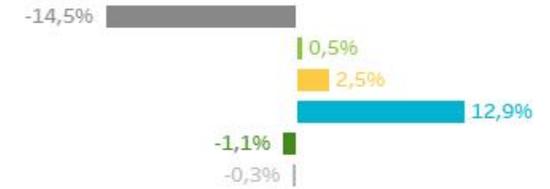


2023

(01/01/2023 - 31/08/2023)



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



2022

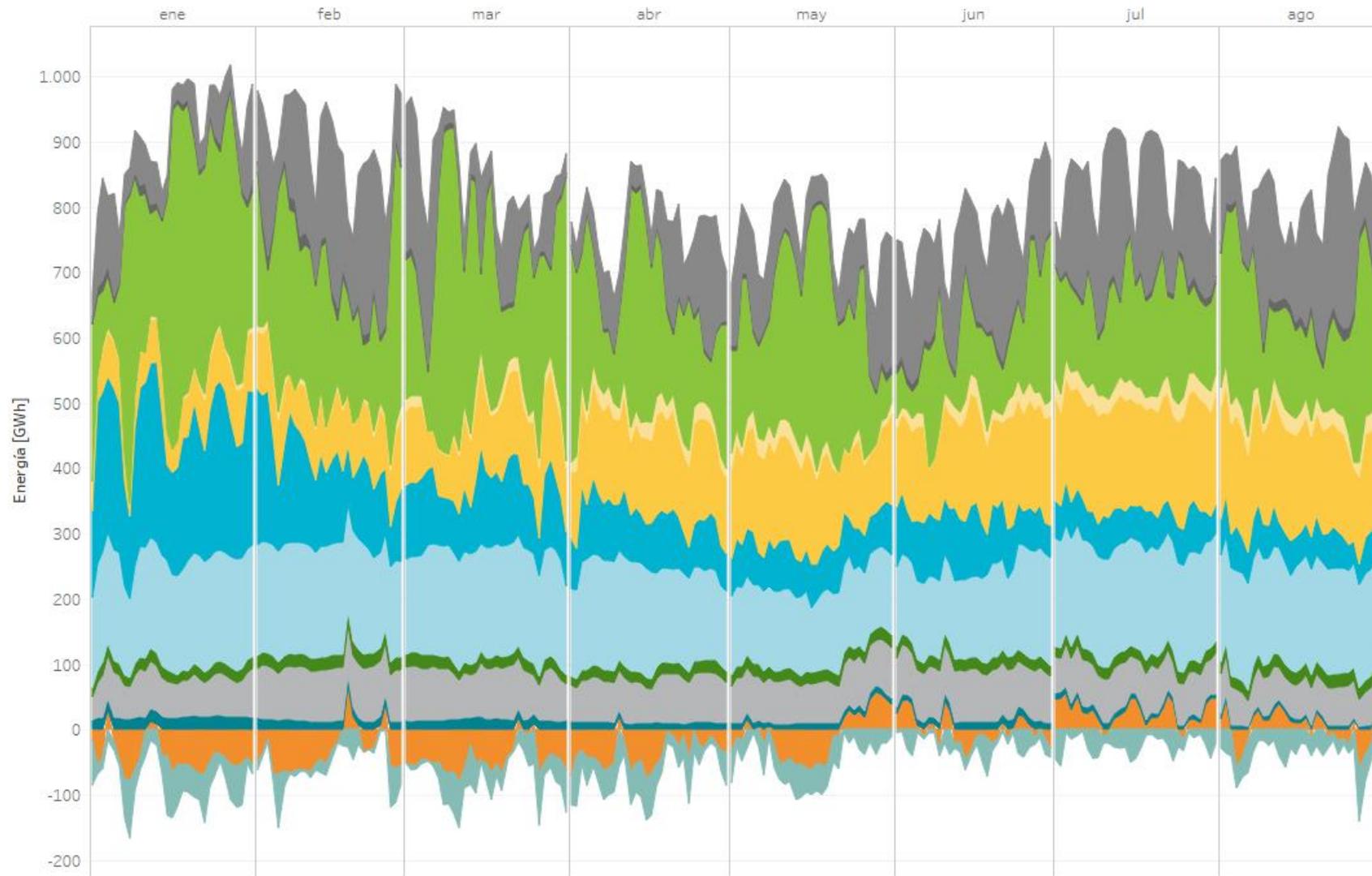
(01/01/2022 - 31/08/2022)



# Energía por tecnologías en el programa horario final

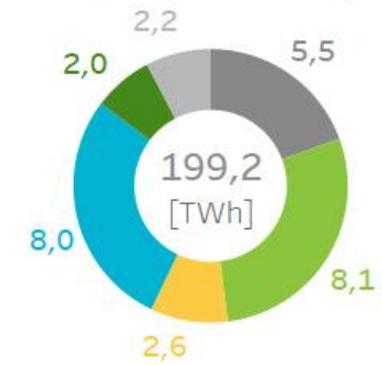
## Mibel

Energía por tecnologías y volúmenes de las tecnologías de producción en el Programa Horario Final (PHFC) en 2023

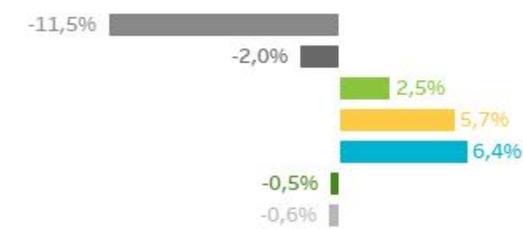


- Ciclo Combinado
- Eólica
- Solar Fotovoltaica
- Nuclear
- Cogeneración y residuos
- Almacenamiento venta
- Carbón
- Solar Térmica
- Hidráulica
- Biomasa
- Mini hidra y geotermica
- Bombeo
- Ocupación neta interconexión

2023  
(01/01/2023 - 31/08/2023)



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

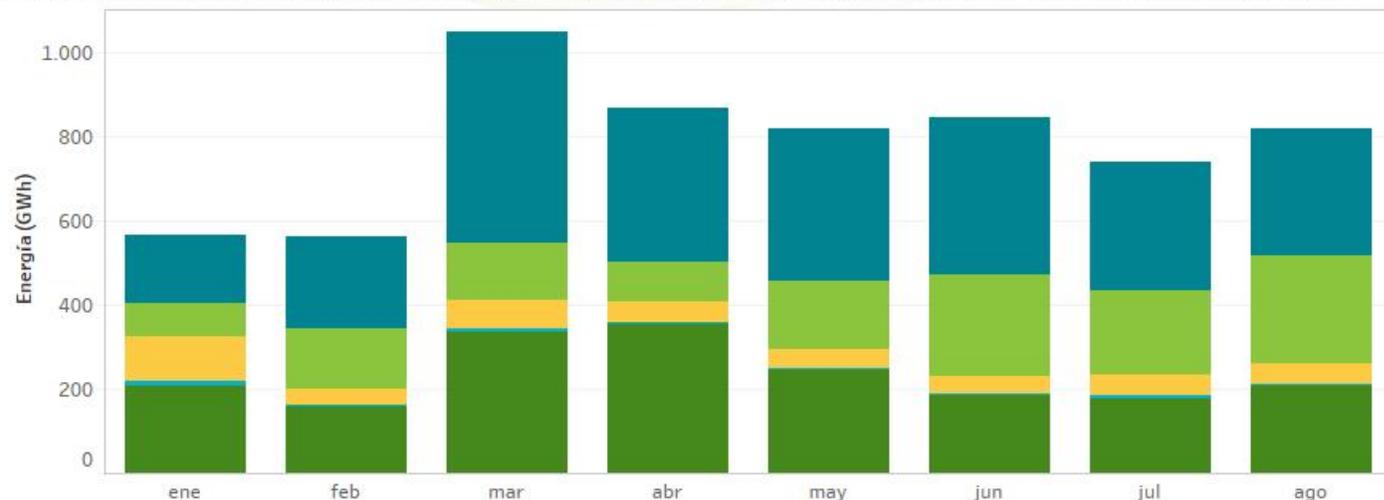


2022  
(01/01/2022 - 31/08/2022)

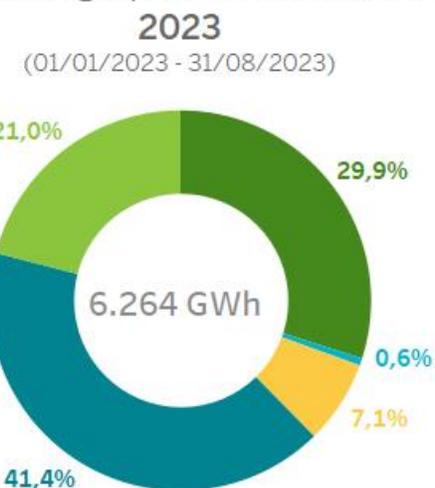


# Mercado intradiario continuo: Negociación a través de las interconexiones internacionales

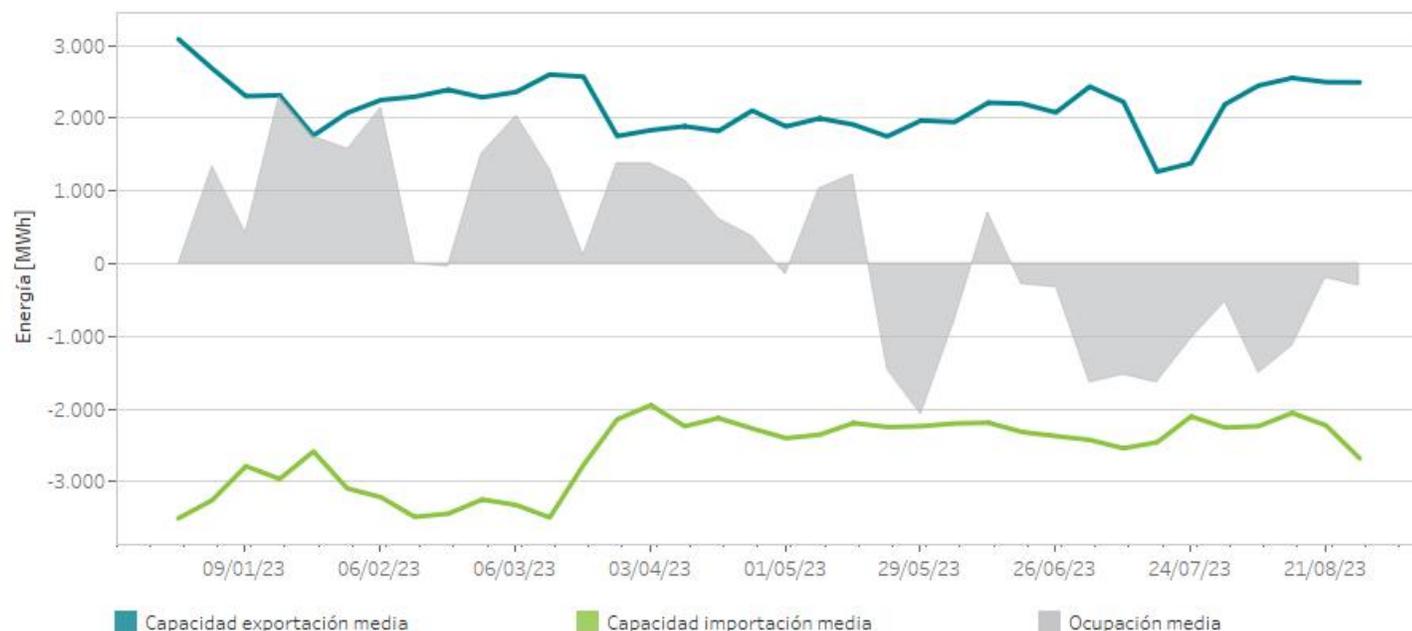
Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes (hasta el 31/08/2023) en el mercado intradiario continuo en 2023



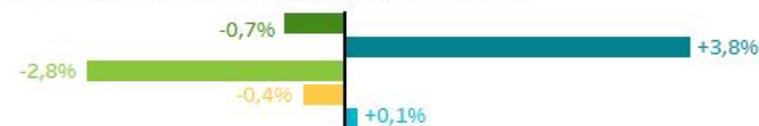
Cuota de energía por zona de transacción



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.





# 04

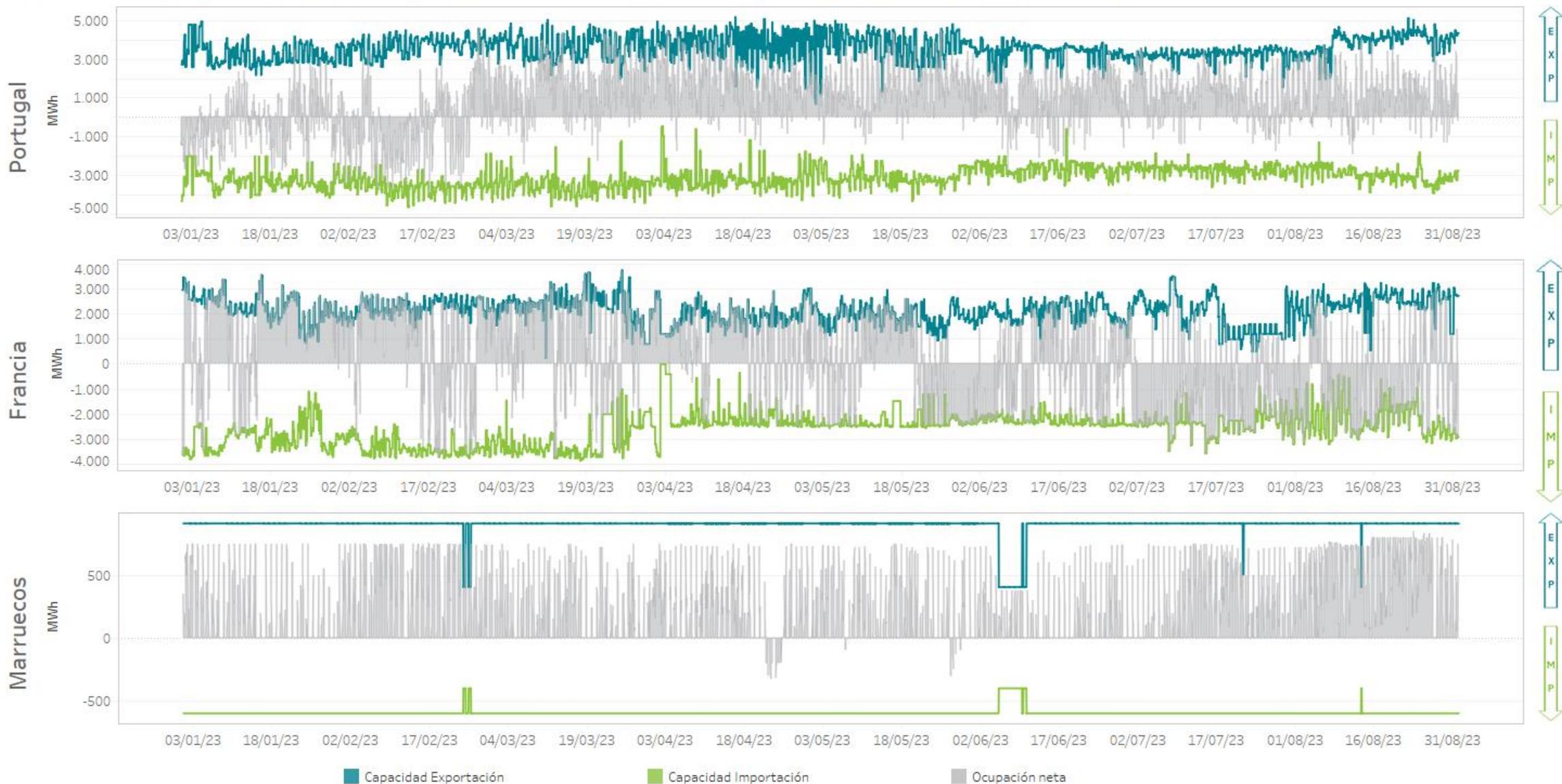
## Intercambios internacionales

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



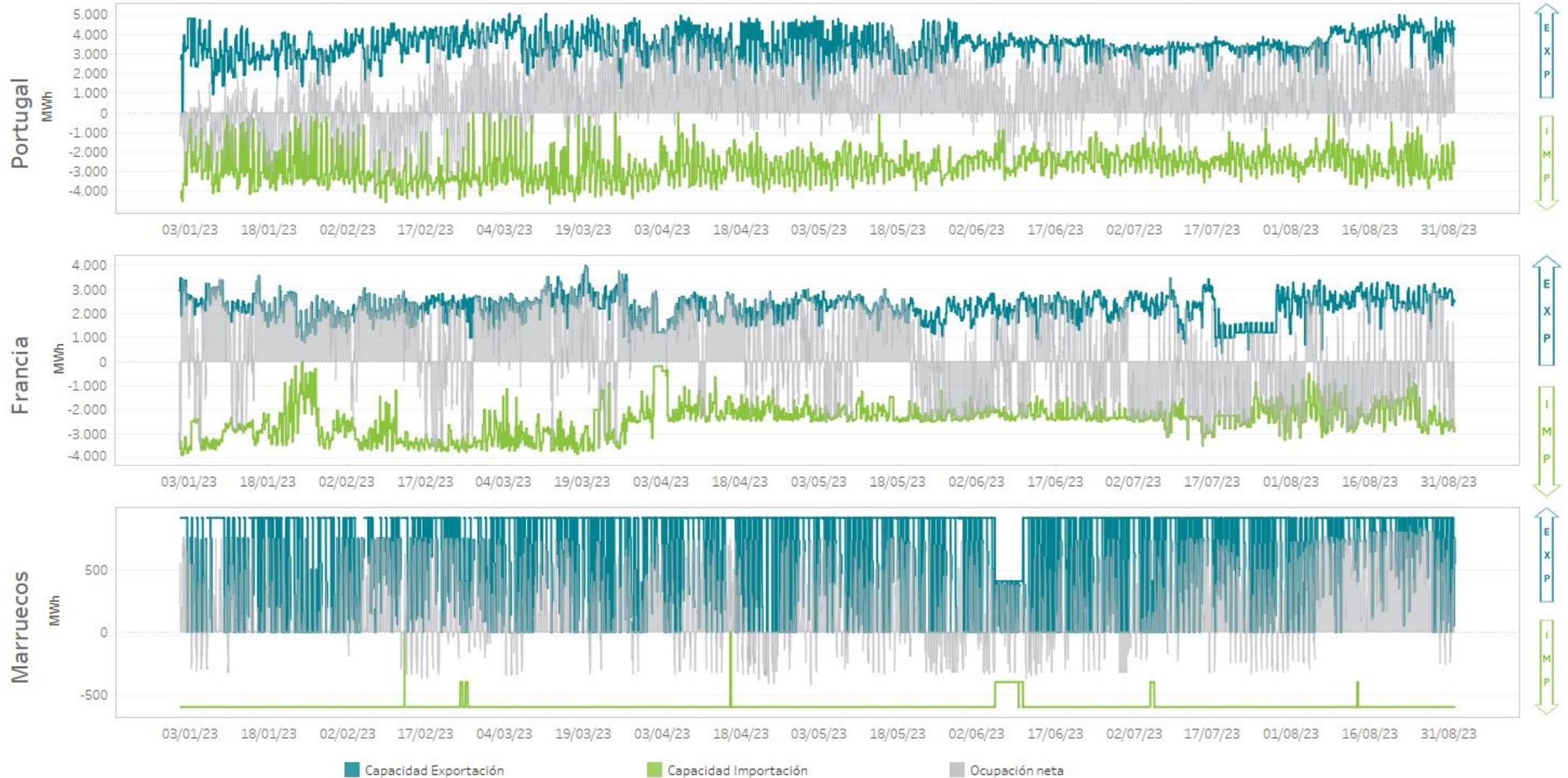
# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado diario

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 31/08/2023).



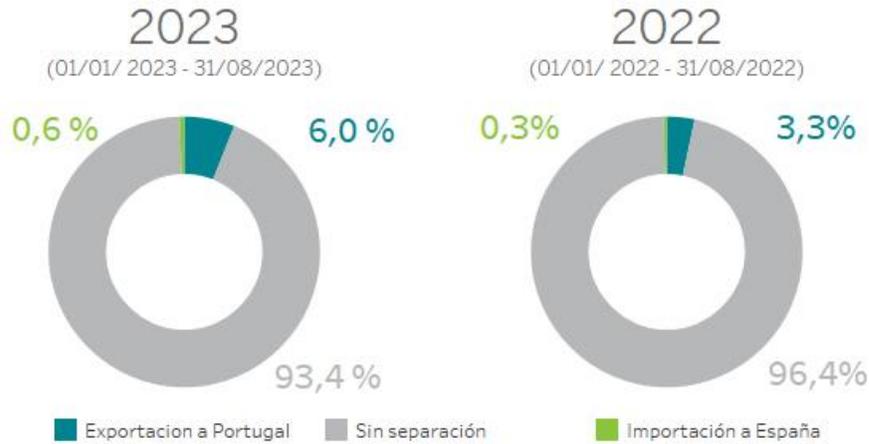
# Capacidad y ocupación interconexión tras el mercado intradiario continuo

Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo en la frontera de España con los distintos países durante 2023 (hasta el 31/08/2023).

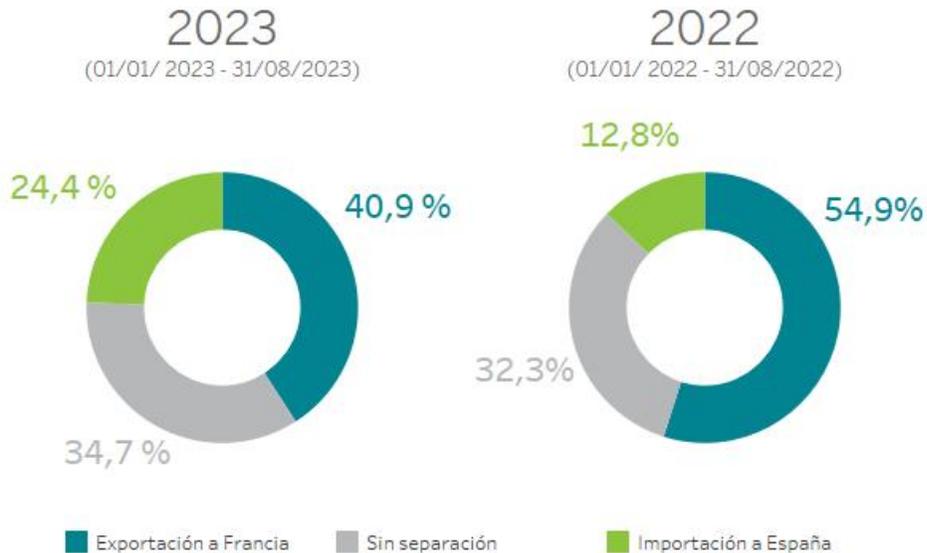


# Energía total de importaciones y exportaciones en el Mibel

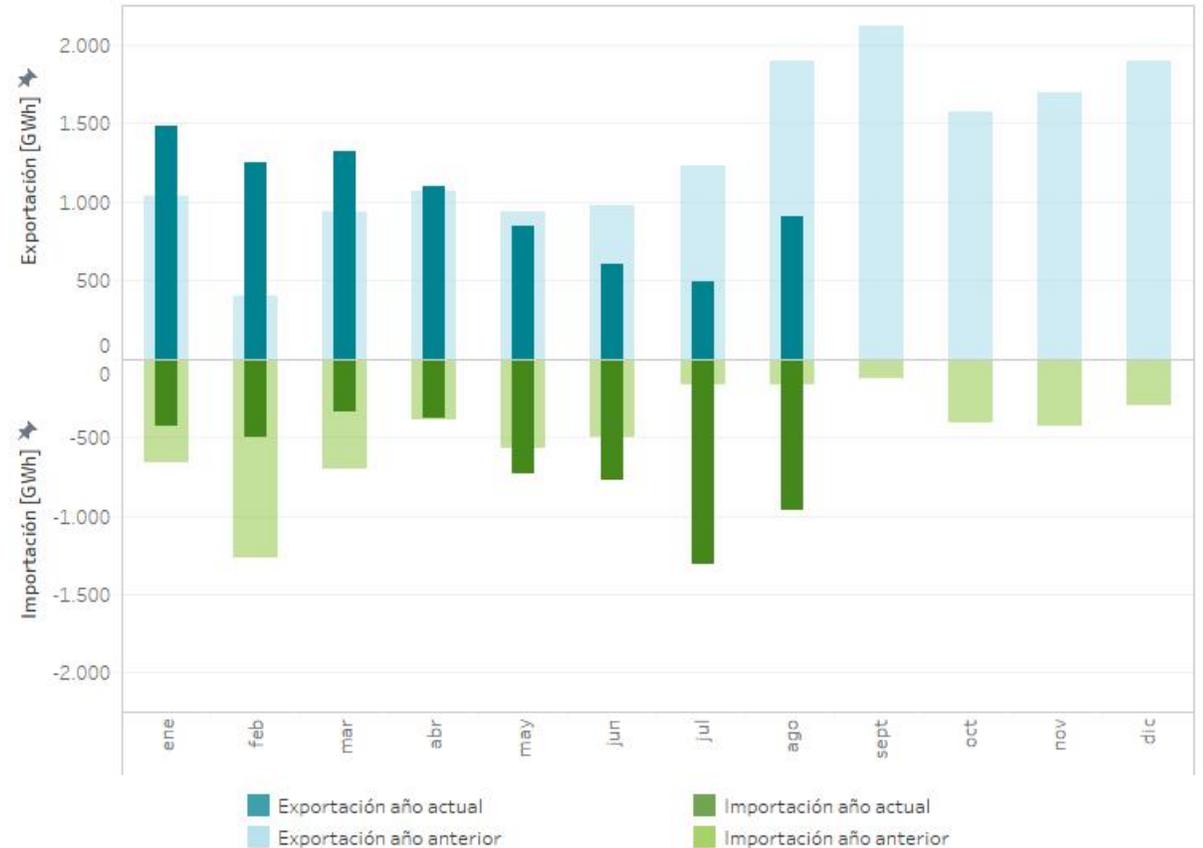
Porcentaje de acoplamiento  
España/Portugal



Porcentaje de acoplamiento  
España/Francia



	2023 (01/01/2023 - 31/08/2023)	2022 (01/01/2022 - 31/08/2022)
Exportación [GWh]	8.020,6	8.476,8
Importación [GWh]	5.395,8	4.404,8





# 05

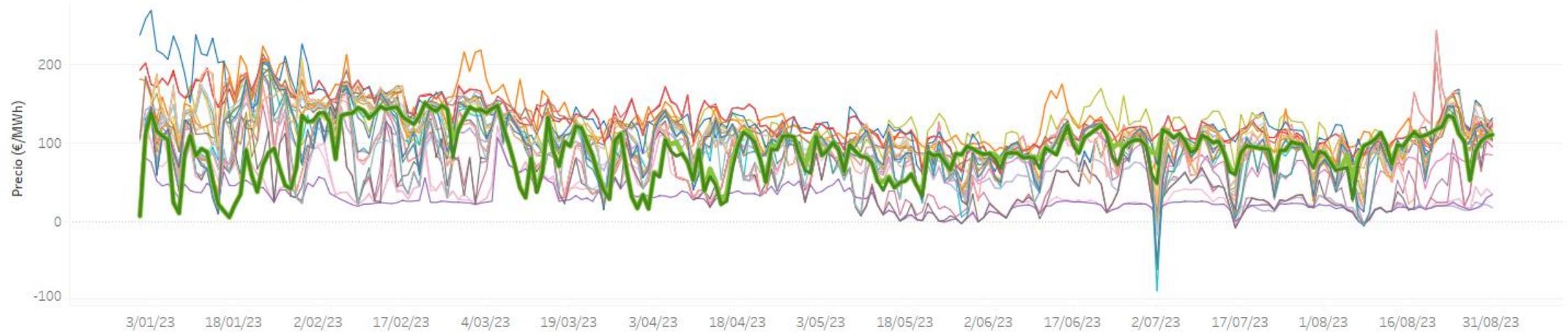
## Mercados internacionales

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

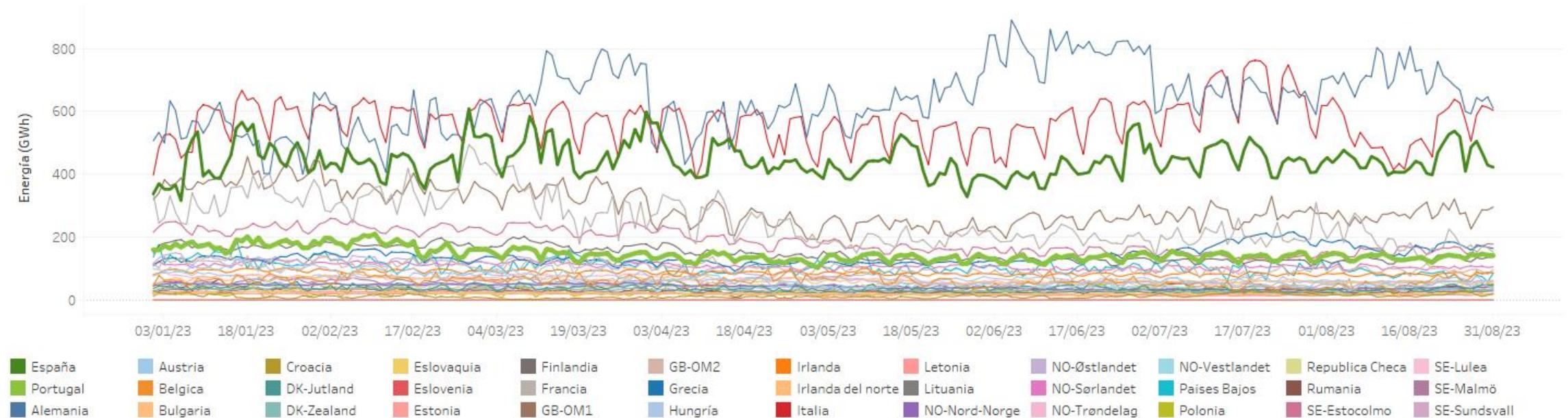


# Mercados internacionales: Precios medios diarios y energías negociadas

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de mercado de Europa durante 2023 (hasta 31/08/2023).

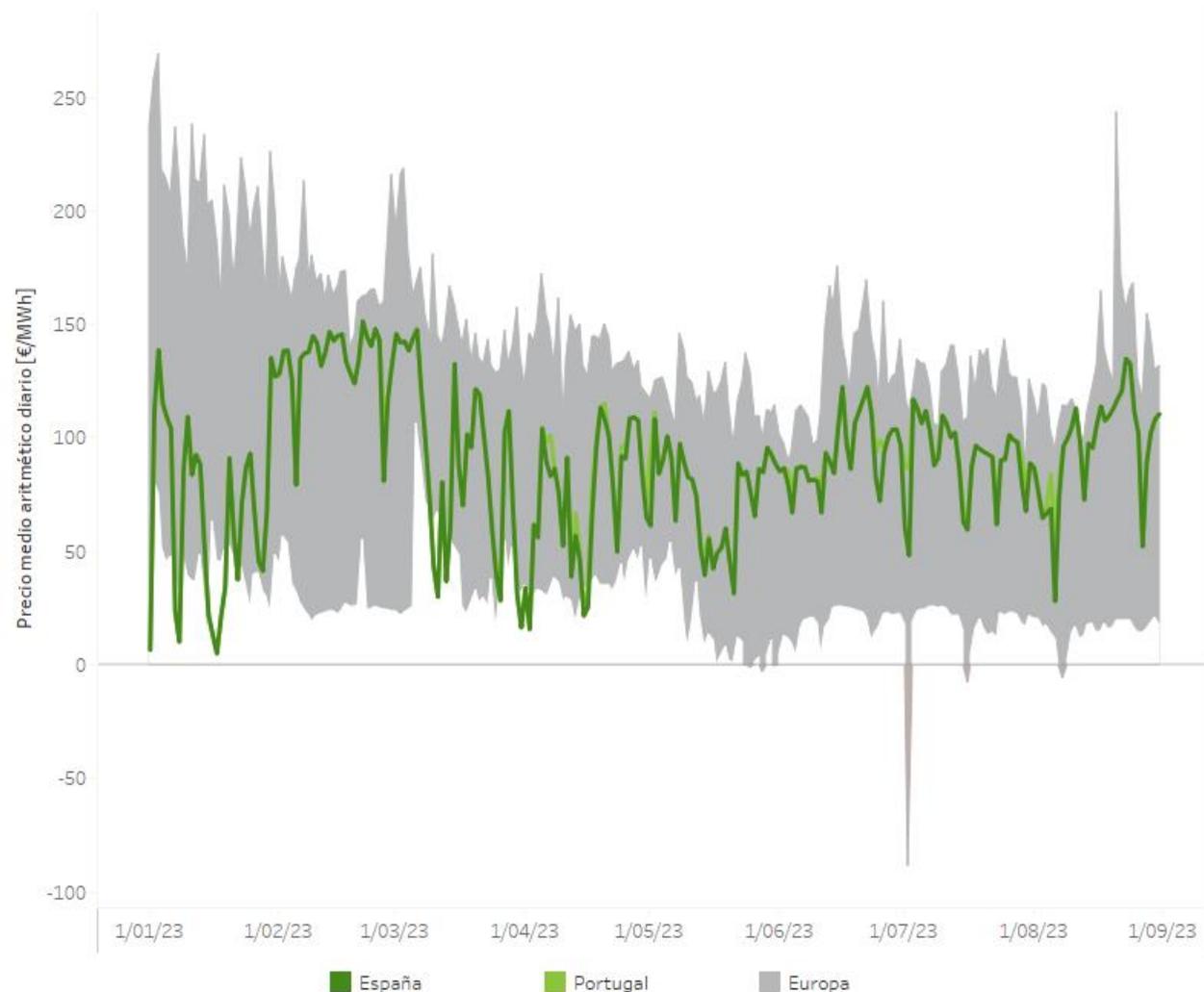


Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de mercado de Europa durante 2023 (hasta 31/08/2023).



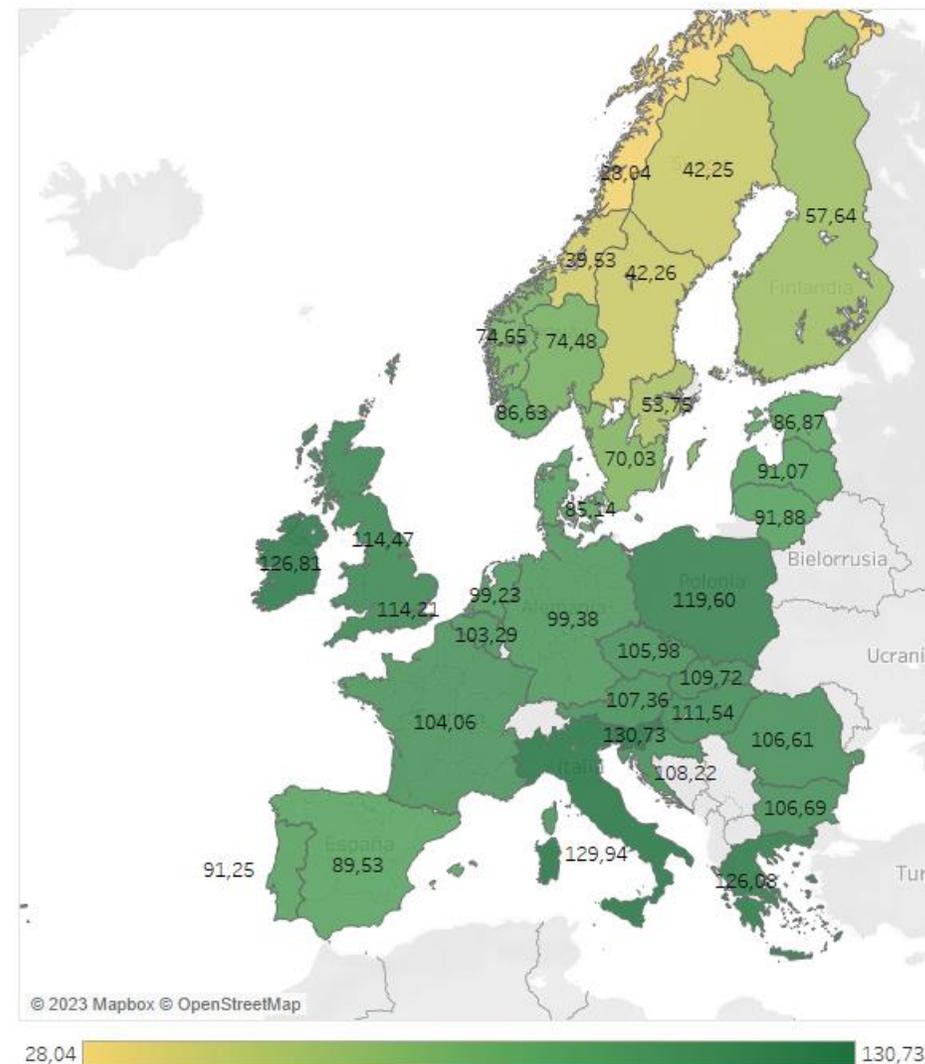
# Mercados internacionales: Precios medios diarios

Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2023 (hasta 31/08/2023).



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

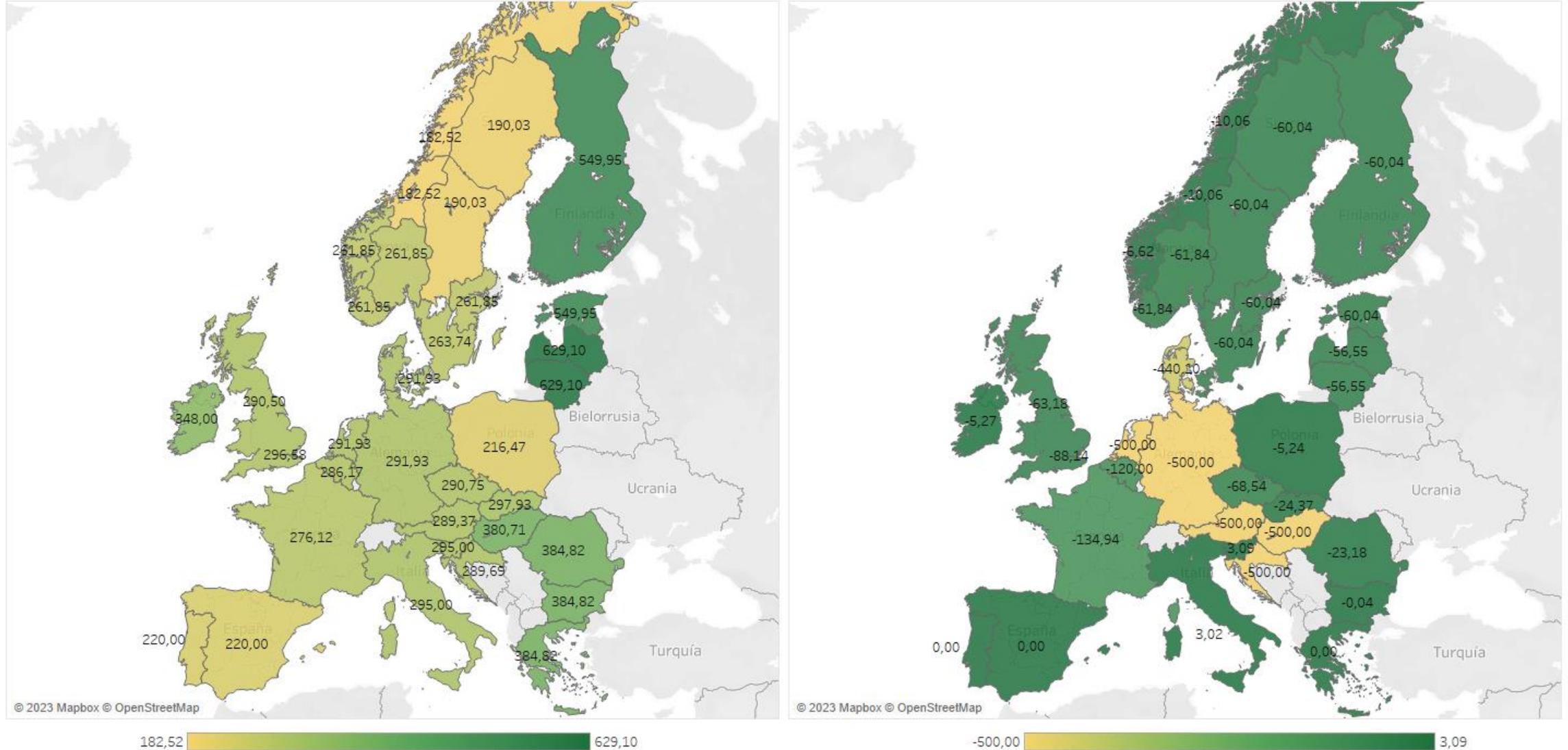
Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2023 (hasta 31/08/2023).



**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

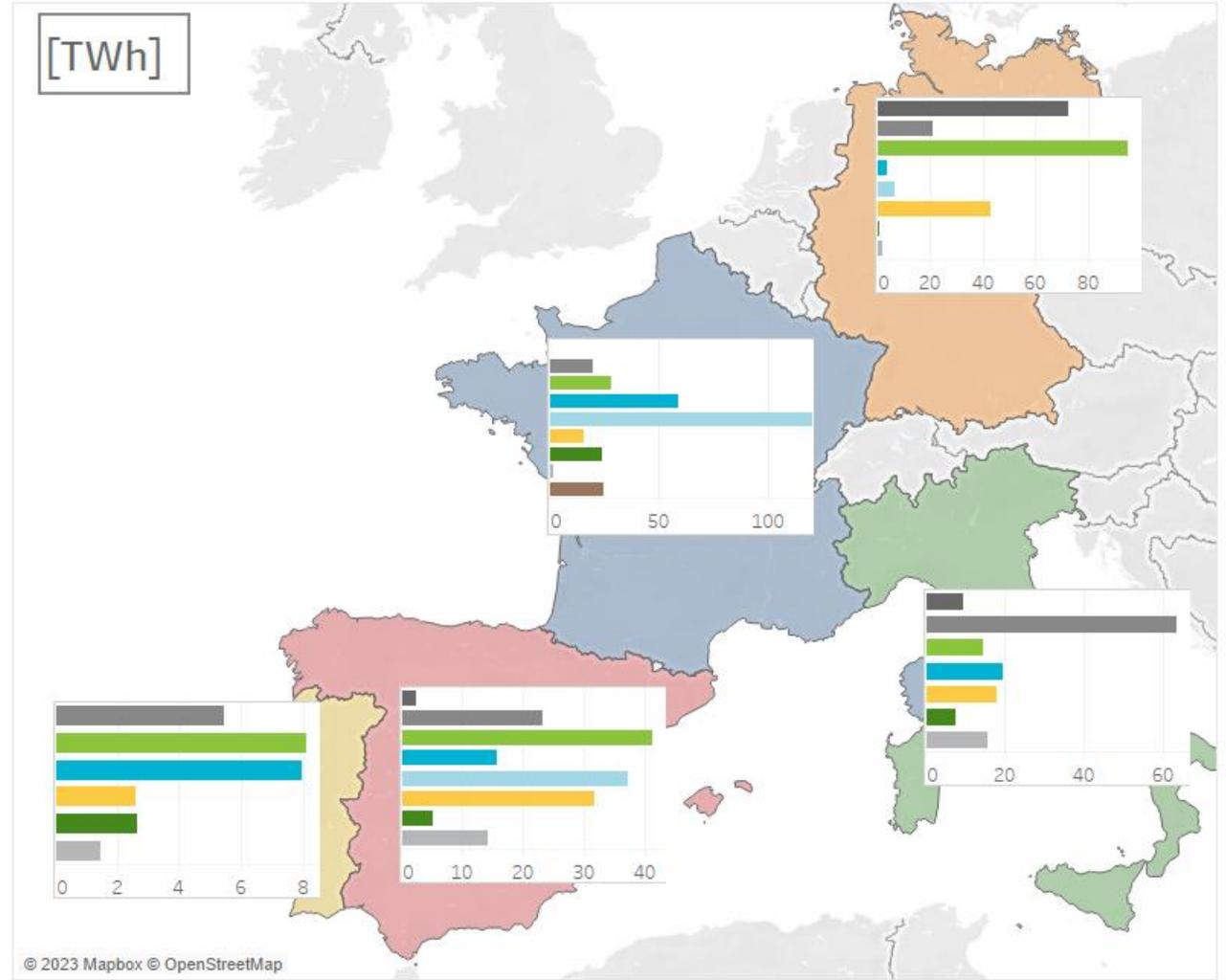
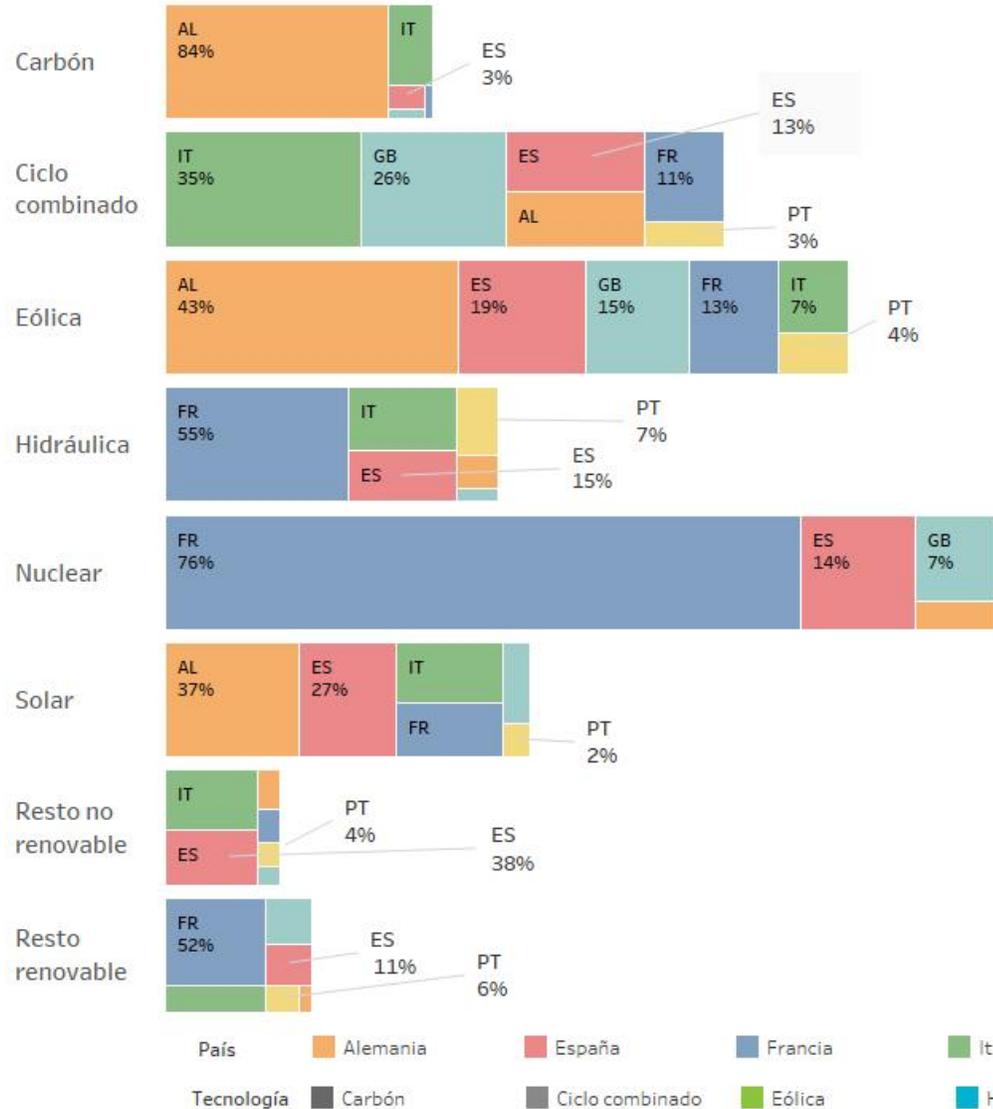
Precios horarios [€/MWh] máximos (izquierda) y mínimos (derecha) de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2023 (hasta 31/08/2023).



**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 31/08/2023).





# 06

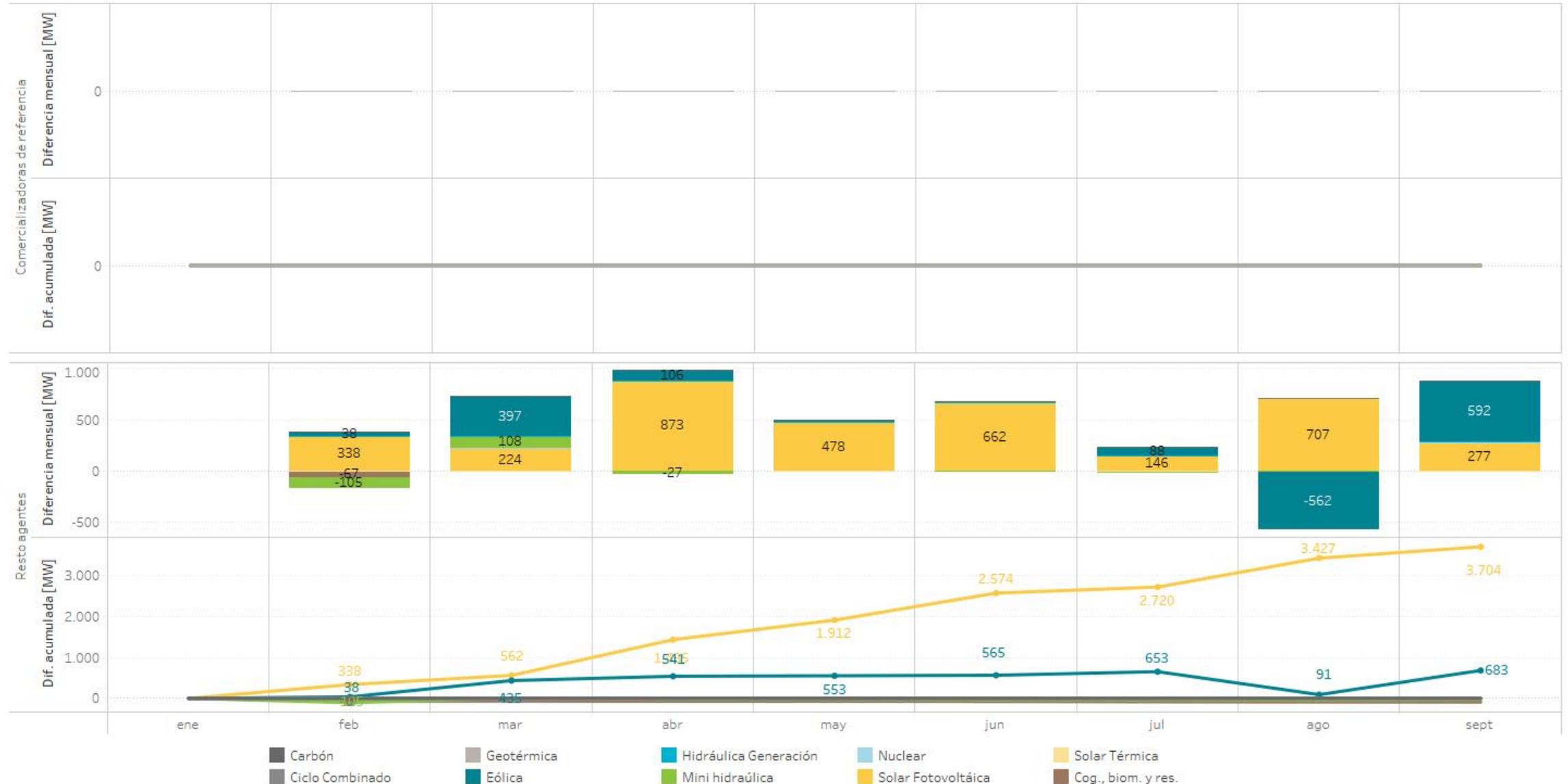
## Otra información

- 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 31/08/2023).



# 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 31/08/2023).



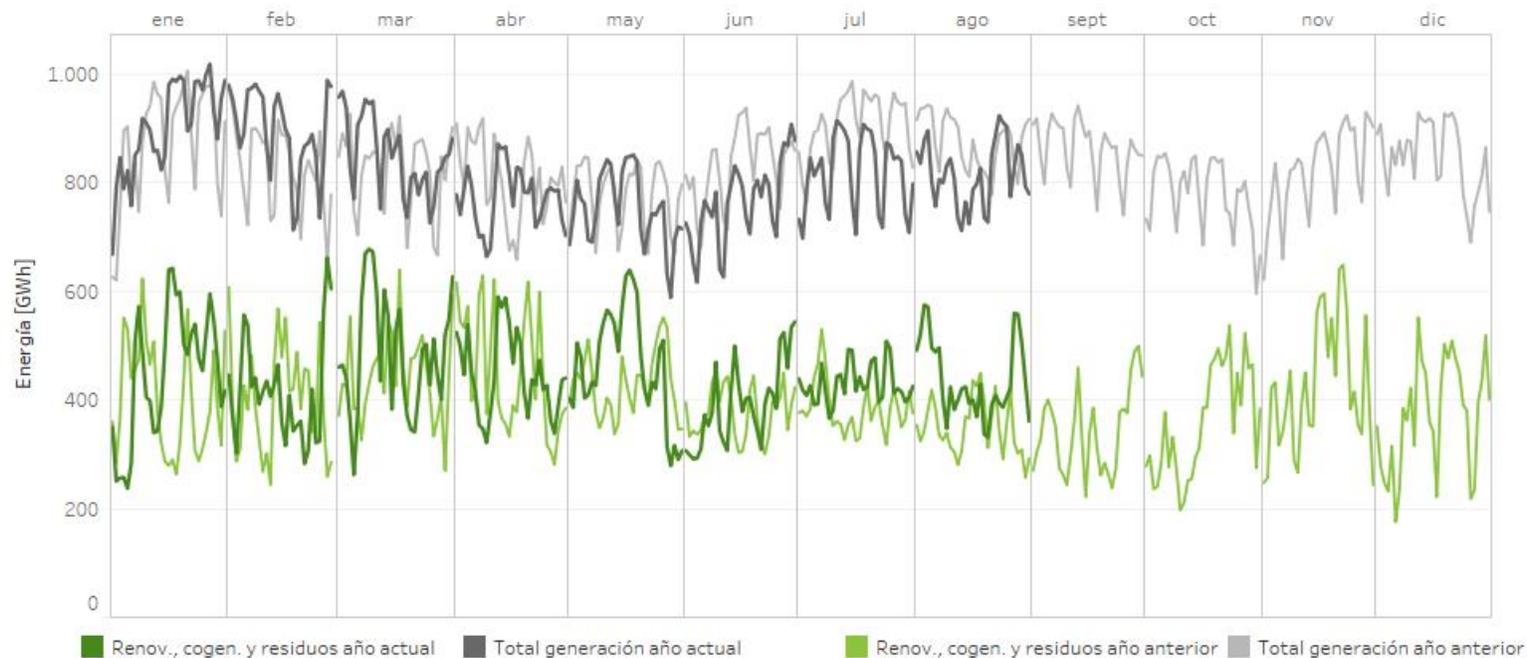
# Participación de las energías renovables (\*), cogeneración y residuos en el mercado

Potencia declarada en España [MW] de renovables(\*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/08/2023.

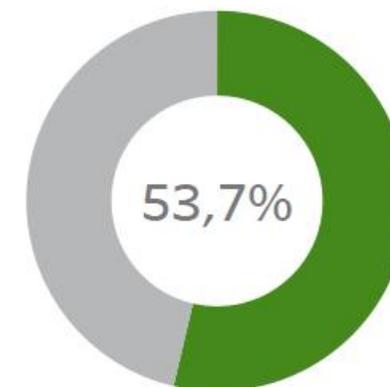
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(\*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	854,3	331,6
Cogeneración y residuos	5.969,7	799,1
Eólica	29.866,6	1.100,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.140,7	251,0
Solar fotovoltaica	20.624,7	2.973,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

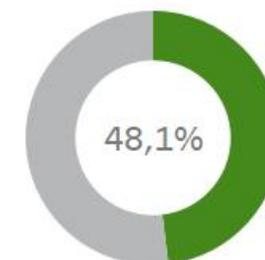
Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2023 (hasta 31/08/2023) y comparado con el año anterior.



01/01/2023 - 31/08/2023



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 julio incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



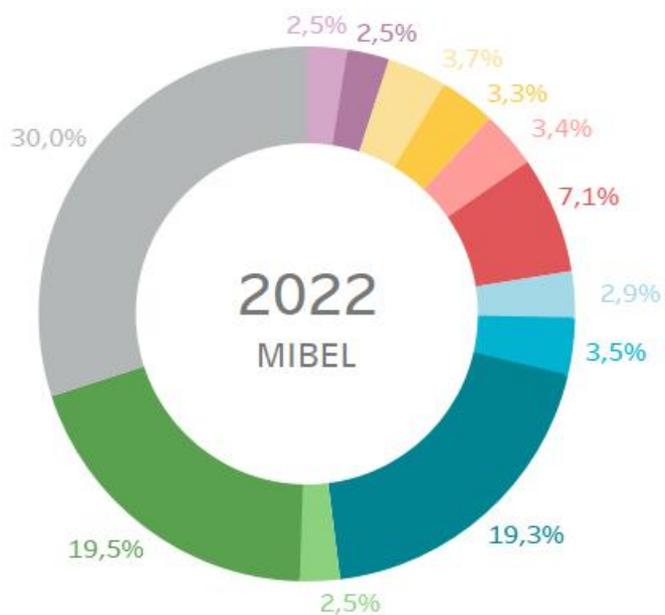
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENEL GREEN POWER ESPAÑA SL (ACT: COM RE)
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA 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 julio 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 COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA, 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 COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA SA
- ENDESA ENERGÍA, 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

- El **19 de septiembre** se realizará el mercado diario desde el sistema de emergencia del operador del mercado.
- El operador griego HENEX empezará las funciones de coordinación el **5 de octubre** con el rol de backup y el **19 de octubre** como coordinador.

	2023				2024			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC Cambios relevantes programados	<ul style="list-style-type: none"> <li>Implementación de la nueva metodología HMMCP (10 enero)</li> <li>Implementación de las SCOs en SEMOpX (25 de enero)</li> <li>Primera version Sistema acoplamiento para soportar 15 min (23 de Marzo)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Aumento del Umbral positivo a 2.400 EUR/MWh en Eslovaquia (17 de Mayo)</li> <li>Aumento del Umbral negativo a -500 EUR/MWh.</li> </ul>		<ul style="list-style-type: none"> <li>HENEX empezará las funciones de coordinación</li> <li>Actualización Sistema acoplamiento</li> </ul>		<ul style="list-style-type: none"> <li>Integración de NASDAQ en el "Nordic MNA"</li> <li>Coupling Frontera Francesa (OMIE – EMCO)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Implementación de FB en el area Nordica</li> </ul>	

# Mercados acoplados

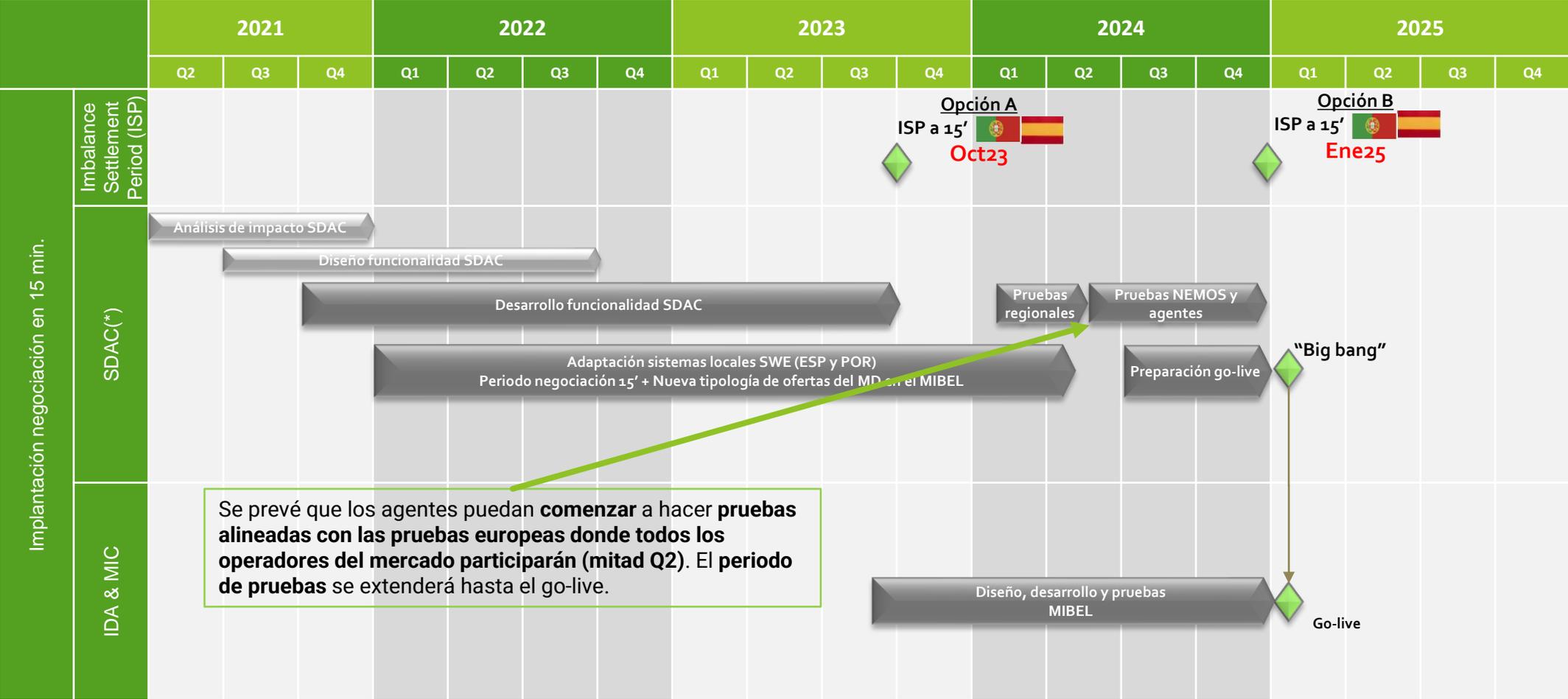
## Estado de la implantación del periodo de 15 min

- 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.
- **OMIE ha enviado al proyecto SDAC la petición de cambio para la implementación de la nueva tipología de ofertas en las áreas de precio del MIBEL.** Con esta petición de cambio, se inicia el periodo de análisis que determinará los cambios necesarios para su implementación, así como las pruebas para verificar que el rendimiento del algoritmo es el óptimo.
- A nivel de proyecto SDAC, **se está analizando si**, además de la eliminación de las Complex Orders y el PUN, **es necesario aumentar el tiempo del procesamiento del algoritmo para poder obtener solución óptima** en tiempo para todas las sesiones.
- En relación con las pruebas:
  - Se prevé que el **periodo de pruebas internas regionales con los operadores del sistema comiencen a principios de 2024.**
  - Se tiene previsto que en la mitad segundo trimestre del 2024, comiencen 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, **se realizó el 1 de agosto 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.

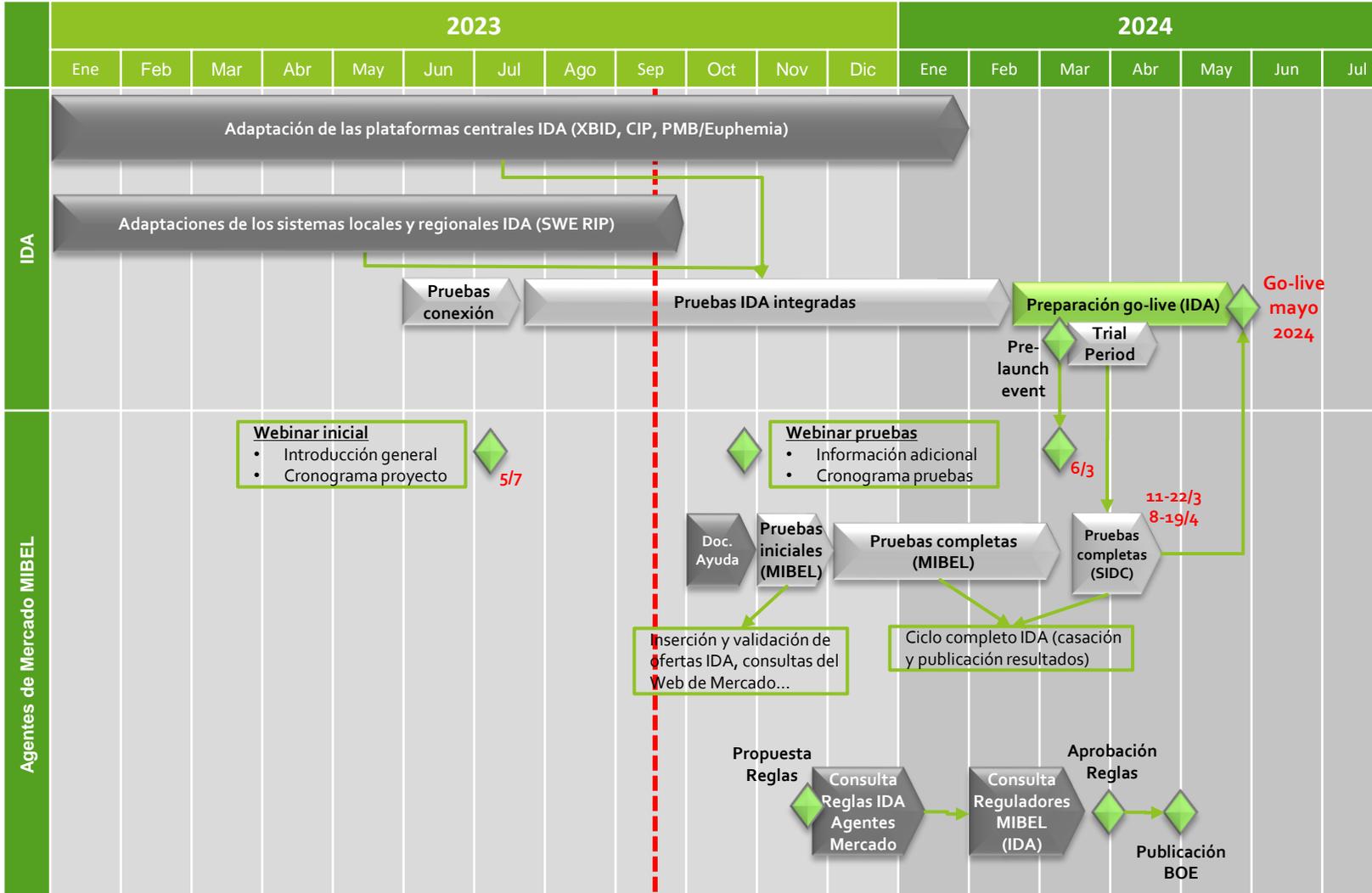
# Mercados acoplados

## Subastas intradiarias europeas (IDA)

- Actualmente se está ejecutando el **plan de puesta en real para el Q2 del 2024**.
- 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.
- Respecto al proyecto europeo y siguiendo el cronograma, durante los meses de julio, agosto, septiembre y octubre se están realizando las **pruebas europeas de adaptación de las plataformas centrales de las IDAs**, simulando las tres subastas intradiarias de manera coordinada con los NEMOs y TSOs y solucionando las anomalías detectadas.
- Respecto al **proyecto regional de las fronteras ES-PT-FR (SWE)**:
  - Desde el mes de junio, se están realizando las pruebas regionales del MIBEL y sus fronteras, en coordinación con el cronograma de pruebas de las IDA del proyecto central, reportando los avances satisfactorios de SWE,
  - Avanzando con los acuerdos de liquidaciones con NP y ECC (en el caso de OMIE),
- Respecto a los desarrollos locales, OMIE continúa con las pruebas de adaptación a las subastas intradiarias europeas.
- Se están finalizando los **procedimientos operacionales a nivel europeo** para la gestión de las IDA de forma coordinada entre los NEMO y TSO.
- Durante esta semana se pondrá a disposición de los agentes del mercado la documentación técnica para el envío de las ofertas bloques simples de las IDA y en las próximas semanas se habilitará un entorno de test para que puedan adaptar sus sistemas a este envío de ofertas. Se informará de todos estos avances por correo electrónico, habilitando una dirección de correo para dar soporte a cualquier aclaración o mejora que surja.

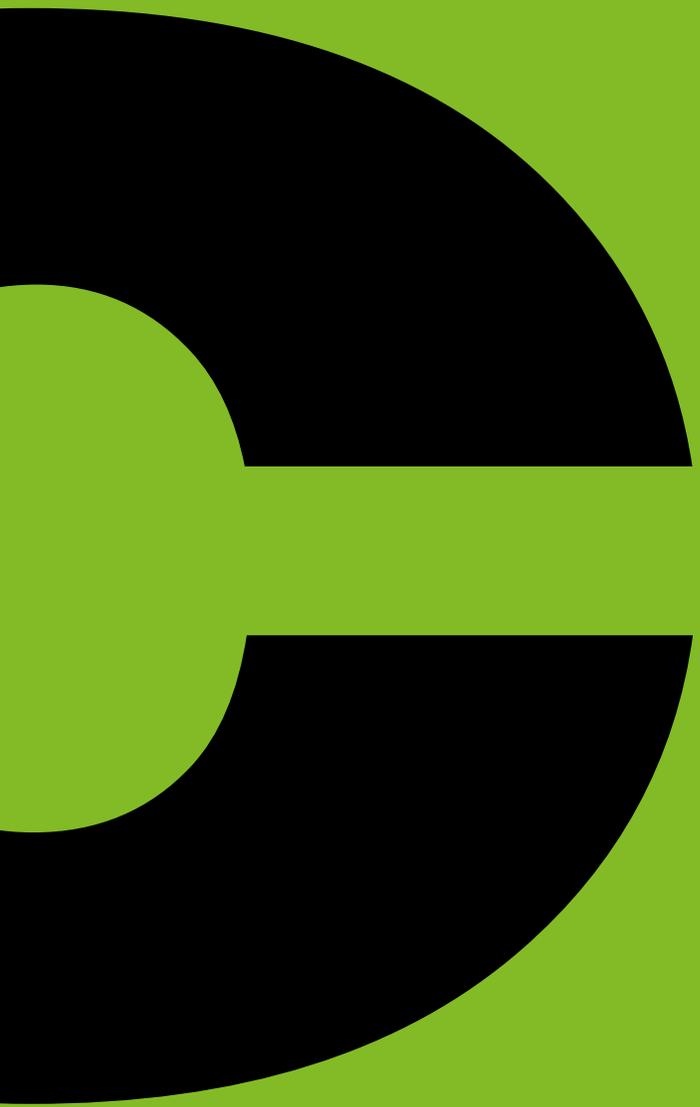
# Mercados acoplados

## 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

