



**Evolución del  
mercado de  
electricidad**  
**Informe mensual**

**junio**

---

**2025**

## Informe mensual junio 2025 /Índice

---

### Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiario europeo (IDA)
3. Mercado intradiario continuo
4. Resultados económicos del mercado
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses
6. Intercambios internacionales
7. Mercados internacionales

### Anexo



## Informe mensual junio 2025

---

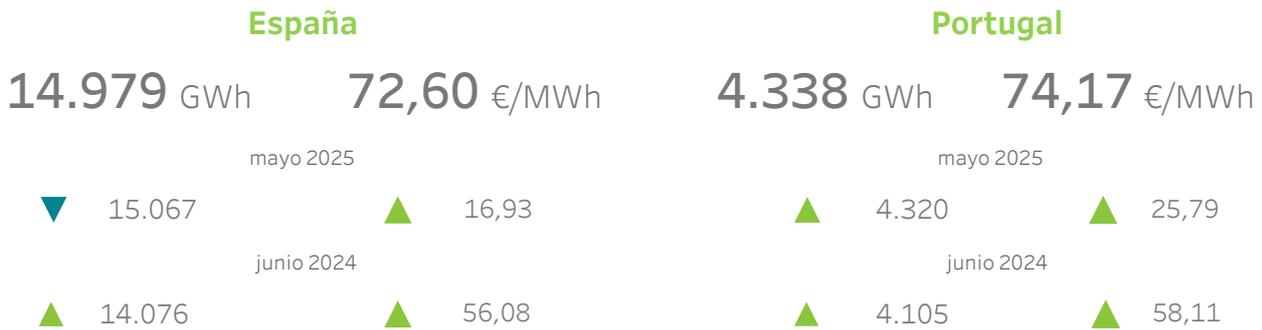
### Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.317 GWh, 70 GWh inferior al mes anterior y 1.136 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 73,39 €/MWh, 52,03 €/MWh superior al mes anterior y 16,29 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía nuclear (19,7%), que ha aumentado en 6,5 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía hidráulica (13,9%) que ha disminuido en 7,4 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía renovable (52,9%), que ha aumentado en 3,7 puntos respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (45,2%) que ha disminuido en 5,6 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.254,4 GWh, lo que ha supuesto un 16,8% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 71,88 €/MWh, un 2,1% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 509,7 GWh, lo que ha supuesto un 2,6% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 66,11 €/MWh, un 9,9% inferior al del mercado diario.

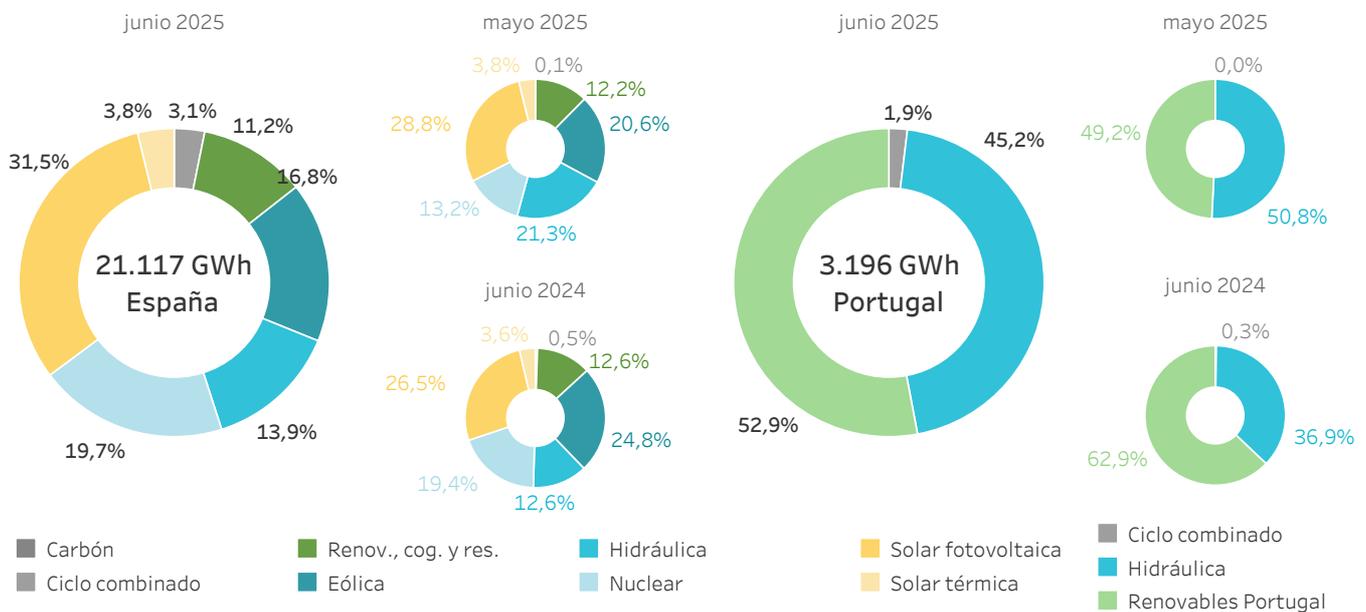
## Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El día 12 de junio, de acuerdo con la decisión de la CNMC de ejecutar la compensación económica derivada de la pérdida de efectividad de los programas físicos resultantes de las transacciones negociadas por los sujetos en los distintos segmentos del mercado de energía correspondientes a los días 28 y 29 de abril de la zona española de precios del MIBEL, se ha realizado la reliquidación correspondiente a dichos días y las facturas rectificativas derivadas de la misma.
- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 1.514 millones de €, un 235,2% superior al del mes anterior y un 31,8% superior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 35 millones de €, un 149,0% superior a la del mes anterior y un 24,2% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 95,7% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 3.406.457 €, un 34,5% inferior a la del mes anterior y un 19,0% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 18,9% de las horas.
- ▶ La liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER) ha supuesto, durante el mes, un cobro para las instalaciones de producción adscritas de 231.758 €. Dicha liquidación ha generado un déficit de 13.922 € que ha sido repartido entre los titulares de las unidades de adquisición nacional en función de su Programa Final.
- ▶ El volumen de garantías de pago custodiado por OMIE asciende a 1.800 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 66,4% y el 22,5% del volumen total formalizado respectivamente.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 88,41 €/MWh, un 101,3% superior al mes anterior y un 29,5% superior al del mismo mes del año anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un 82,61% de dicho precio final.

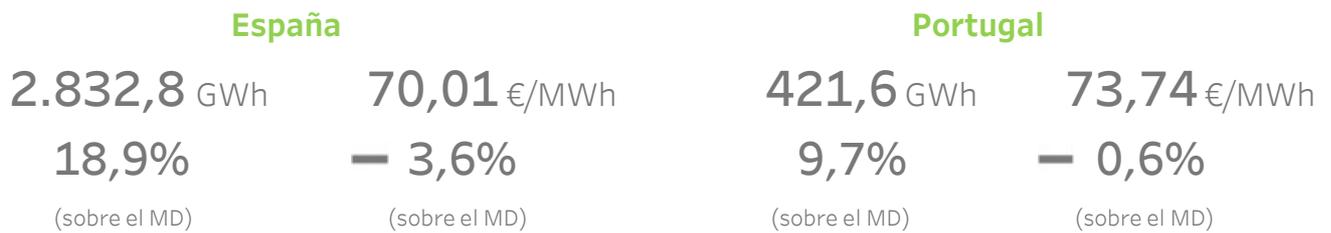
## Mercado diario



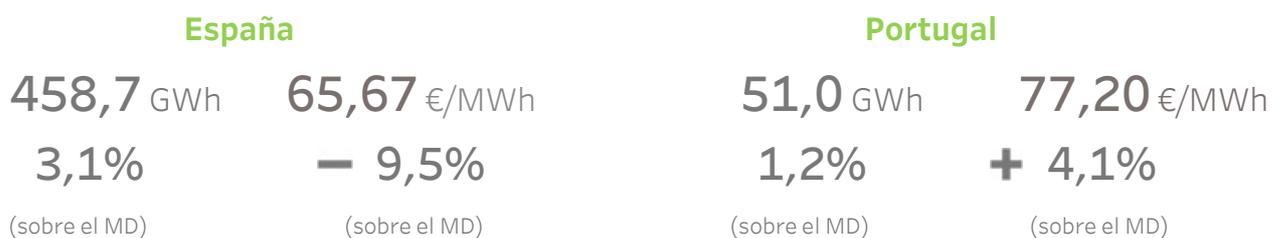
### Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



## Mercado intradiario subastas europeas



## Mercado intradiario continuo



En el mercado intradiario continuo, la energía y las transacciones referidas a cada país incluyen todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción. Los precios del mercado diario y de las sesiones de subasta del mercado intradiario son precios medios aritméticos. Los precios del mercado intradiario continuo son precios medios ponderados.

## Volumen económico

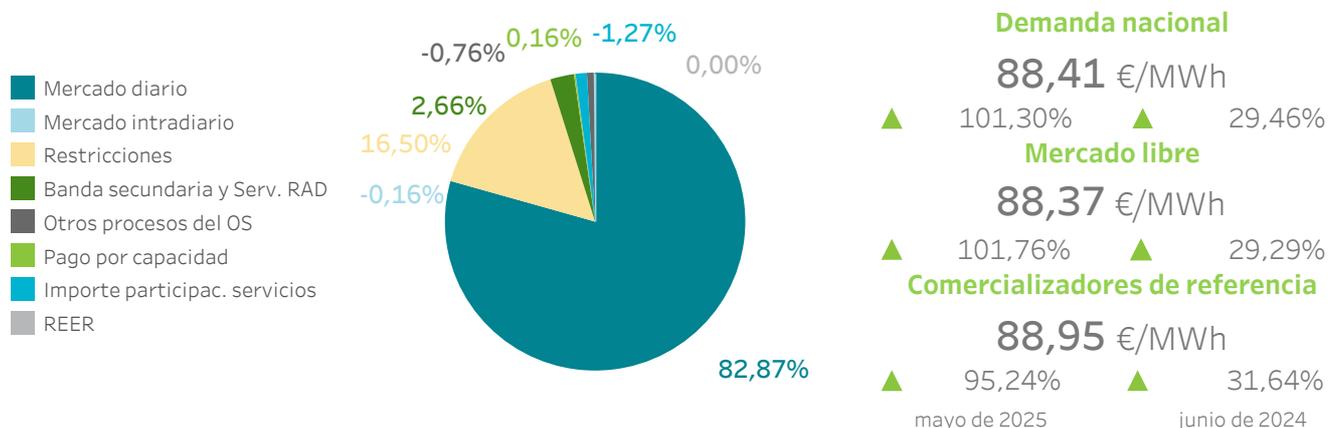
	España		Portugal	
<b>Mercado diario</b>	964 Millones de € ▲ 252,76% mayo de 2025	33,96% junio de 2024	297 Millones de € ▲ 177,05% mayo de 2025	27,77% junio de 2024
<b>Mercado intradiario subastas</b>	198 Millones de € ▲ 292,11% mayo de 2025	48,16% junio de 2024	22 Millones de € ▲ 185,28% mayo de 2025	10,34% junio de 2024
<b>Mercado intradiario continuo</b>	30 Millones de € ▲ 160,97% mayo de 2025	▼ 21,68% junio de 2024	2 Millones de € ▲ 79,13% mayo de 2025	▼ 48,66% junio de 2024
<b>Renta de congestión total</b>	3.406 Miles de € ▼ 34,45% mayo de 2025	19,03% junio de 2024	35.489 Miles de € ▲ 149,01% mayo de 2025	24,18% junio de 2024
<b>% Horas con diferencia precios en MD</b>	18,89 %		91,25 %	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
<b>Liquidación REER</b>	232 Miles de € ▲ 418,91% mayo de 2025	No aplica junio de 2024	102 Miles de € ▲ 196,85% mayo de 2025	No aplica junio de 2024

## Volumen de garantías de pago formalizadas

1.800 Millones de €	▲ 0,38% mayo de 2025	▲ 5,26% junio de 2024
---------------------	----------------------	-----------------------

## Precio final medio del sistema eléctrico español



## Informe mensual junio 2025

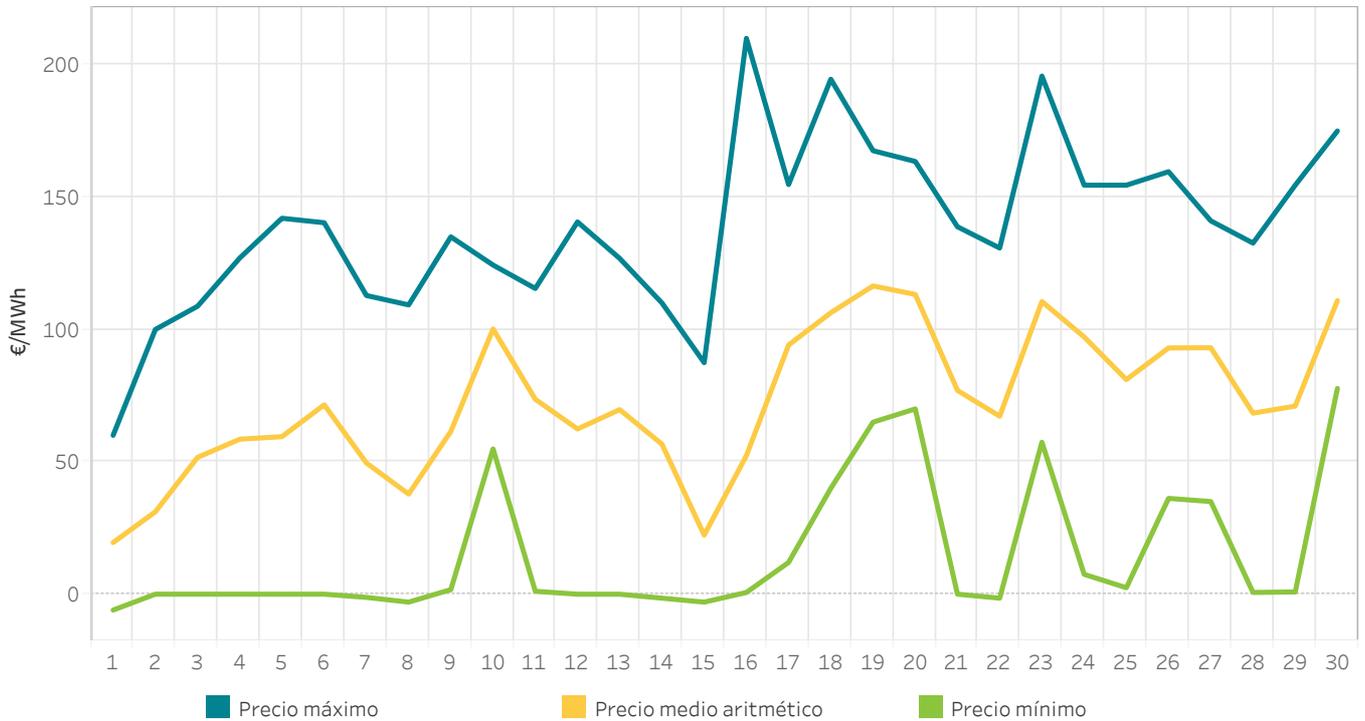
# 1.

## Mercado diario

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición
- Energía en contratos bilaterales



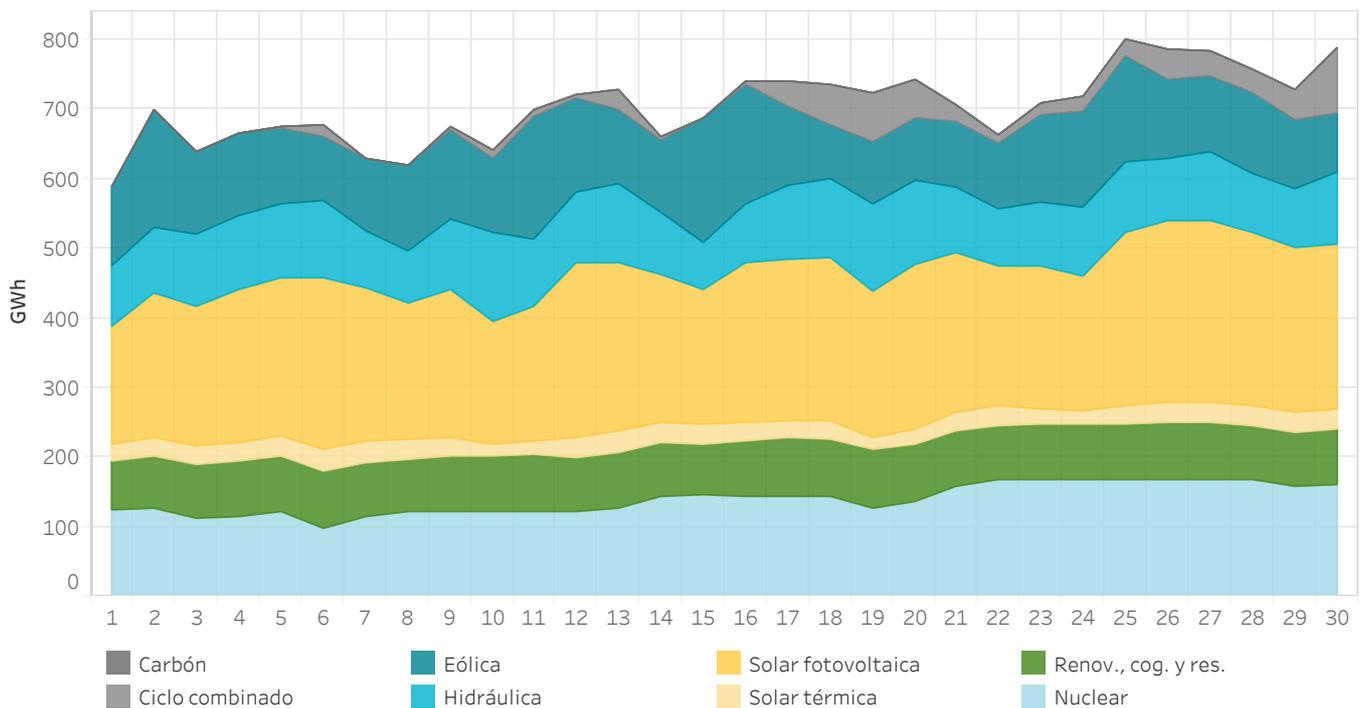
## 1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



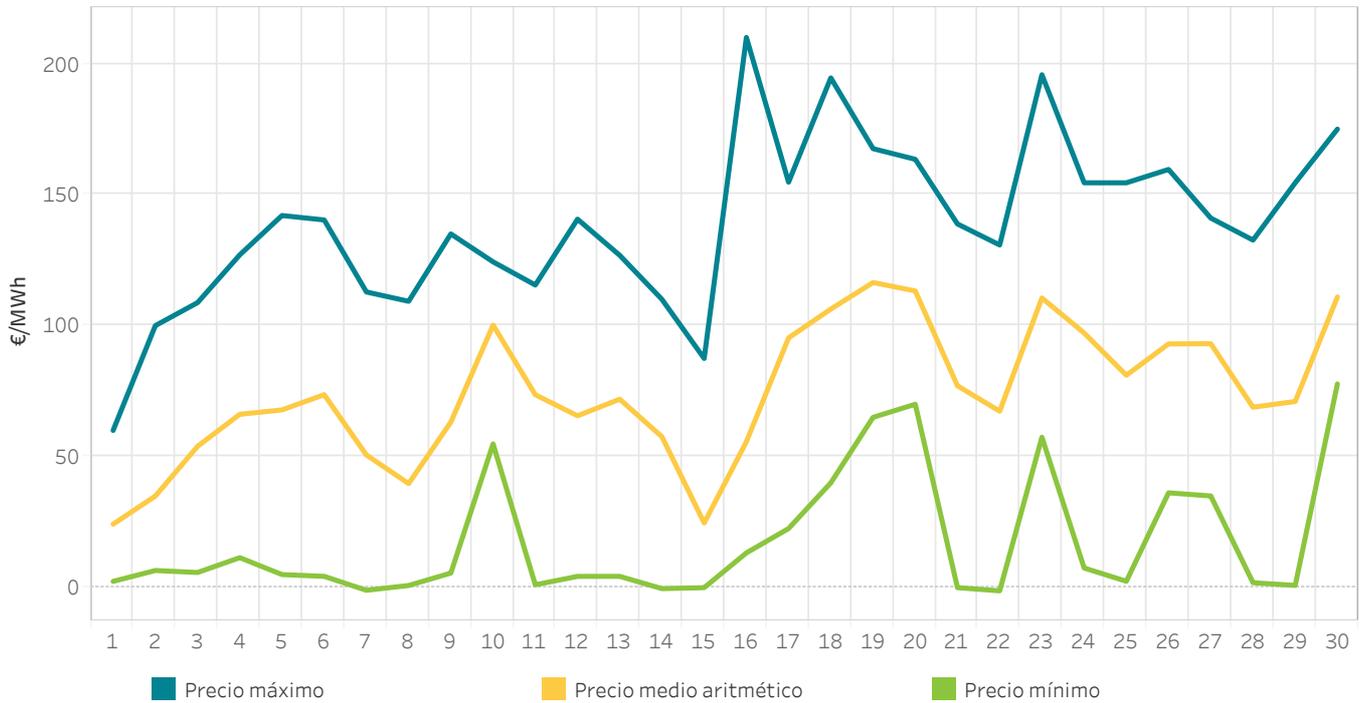
## 1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

En España

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



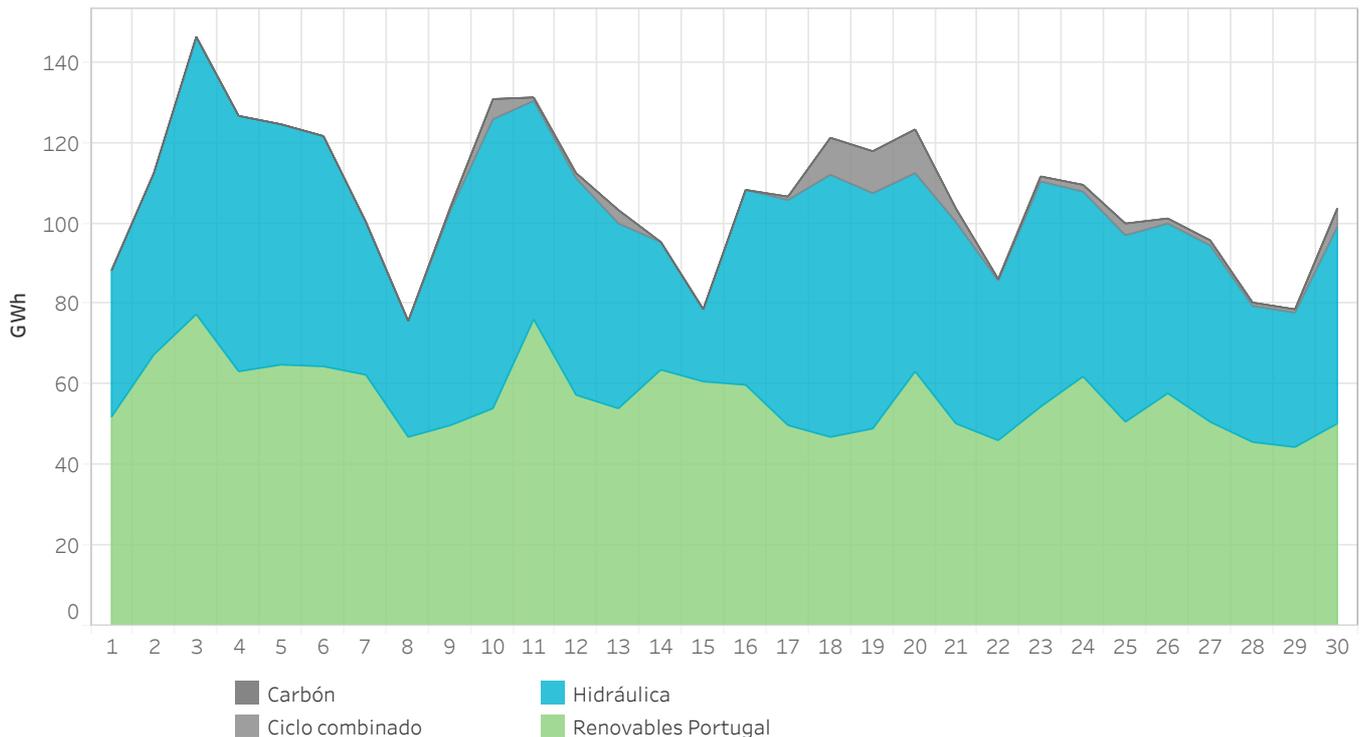
### 1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



### 1.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

En Portugal

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.

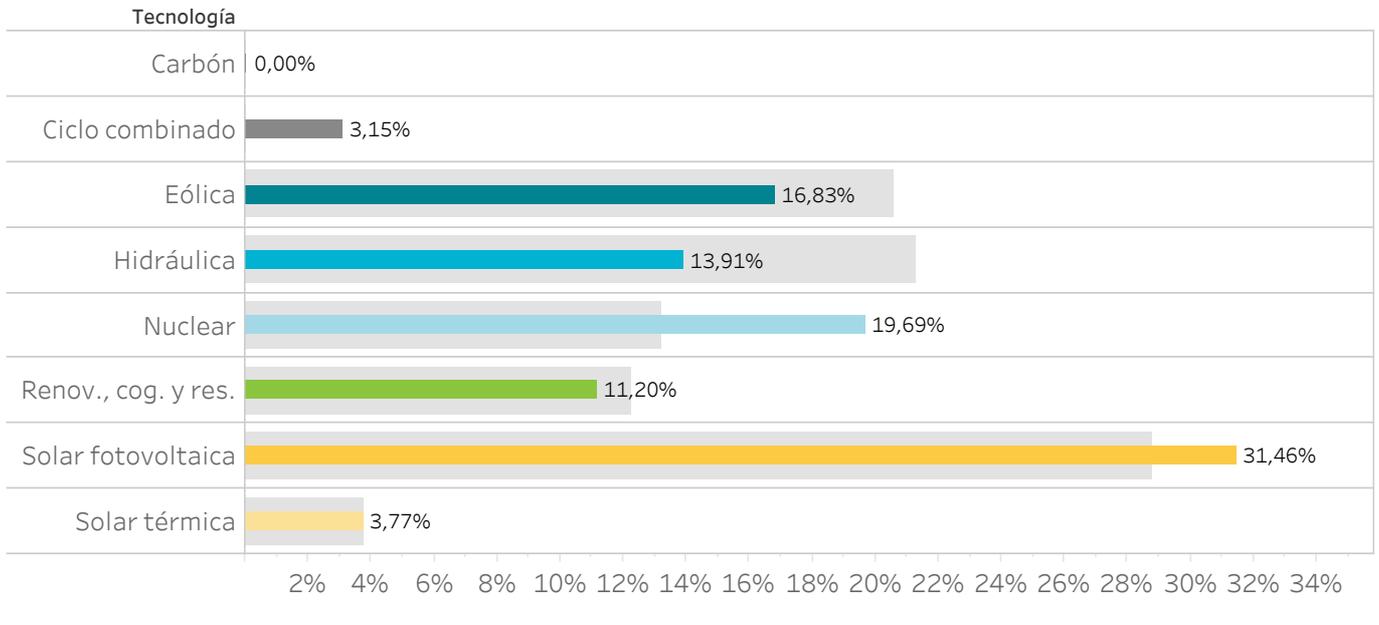


## 1.5 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.

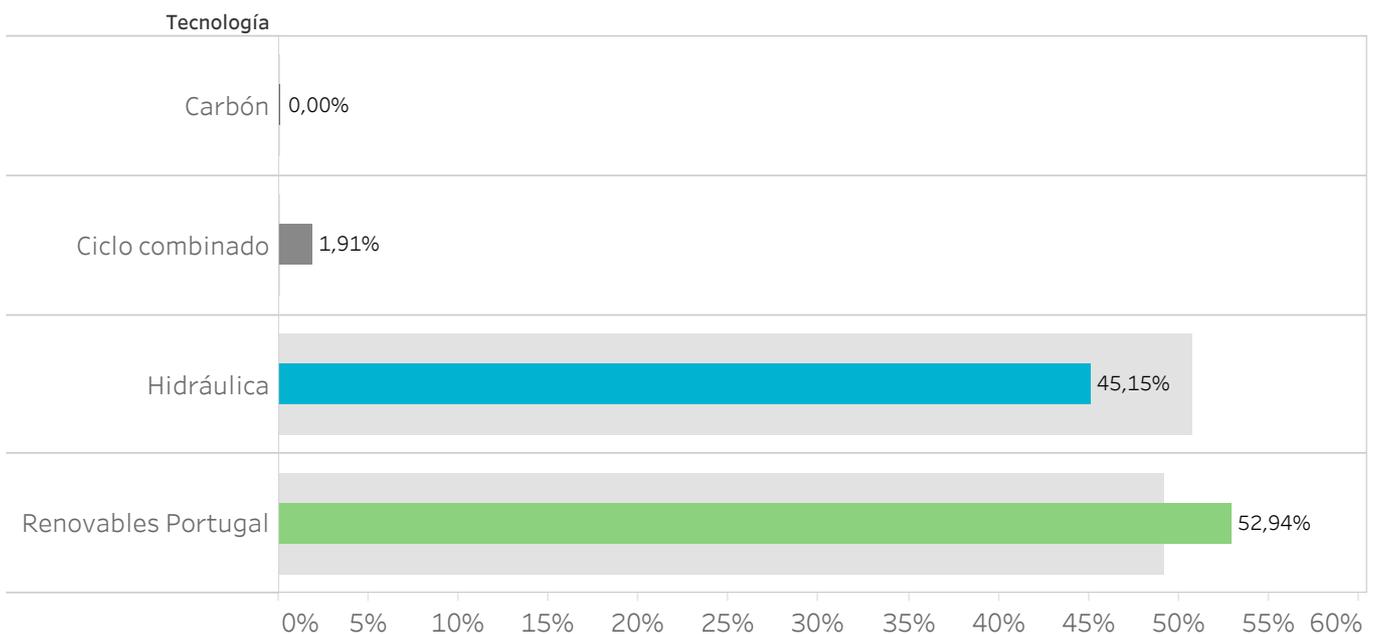


## 1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

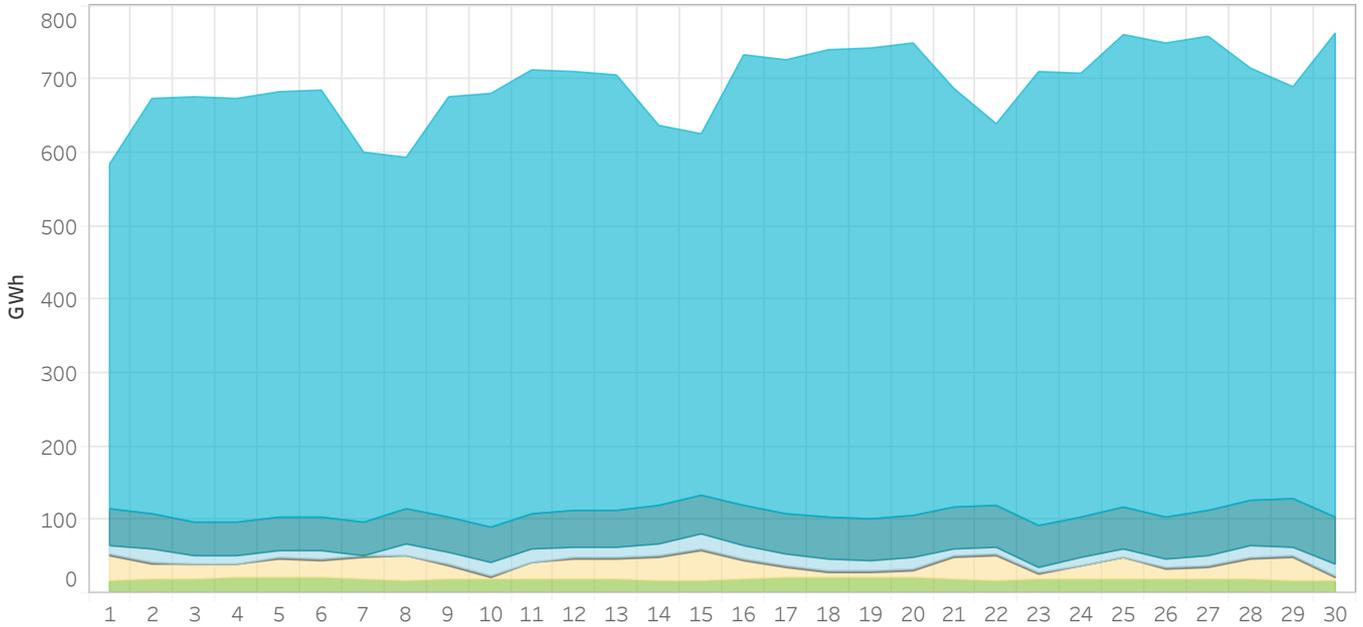
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

"Renov., cog. y res." incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



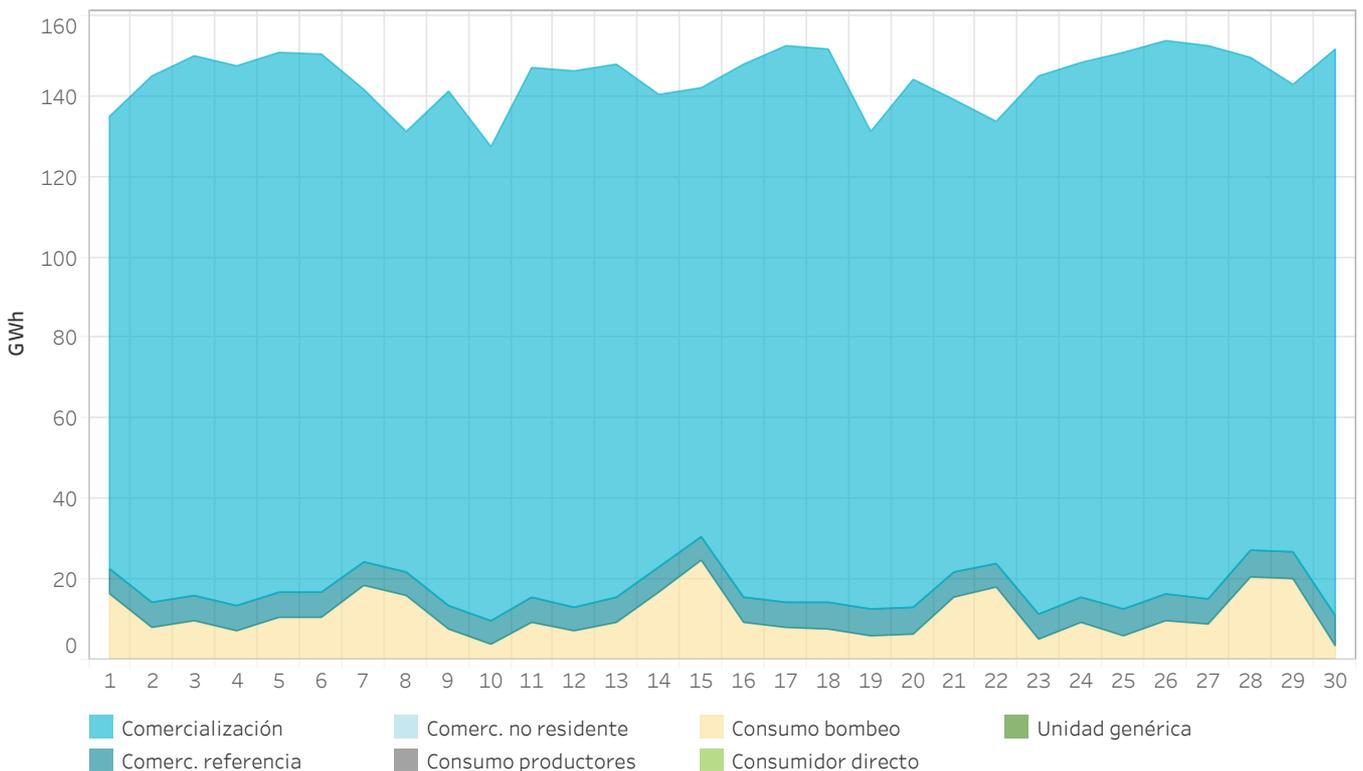
## 1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



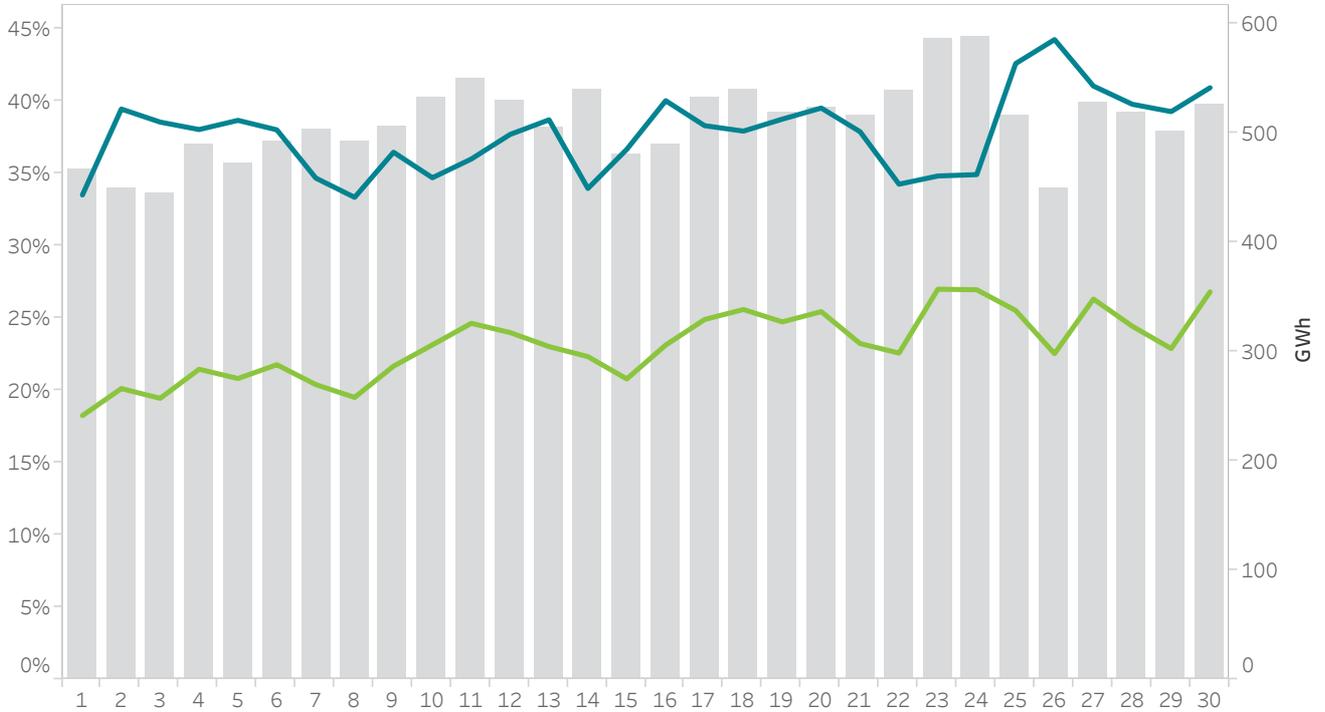
## 1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



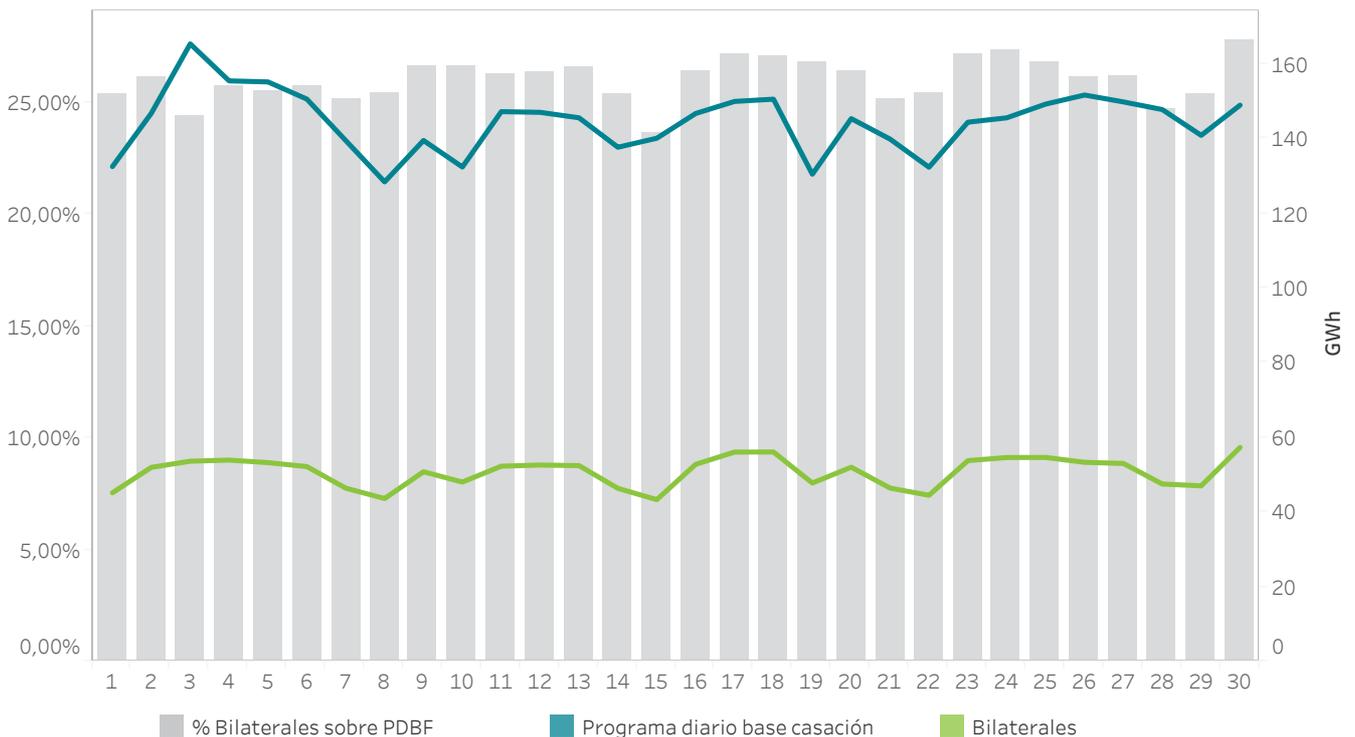
## 1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



## 1.10 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



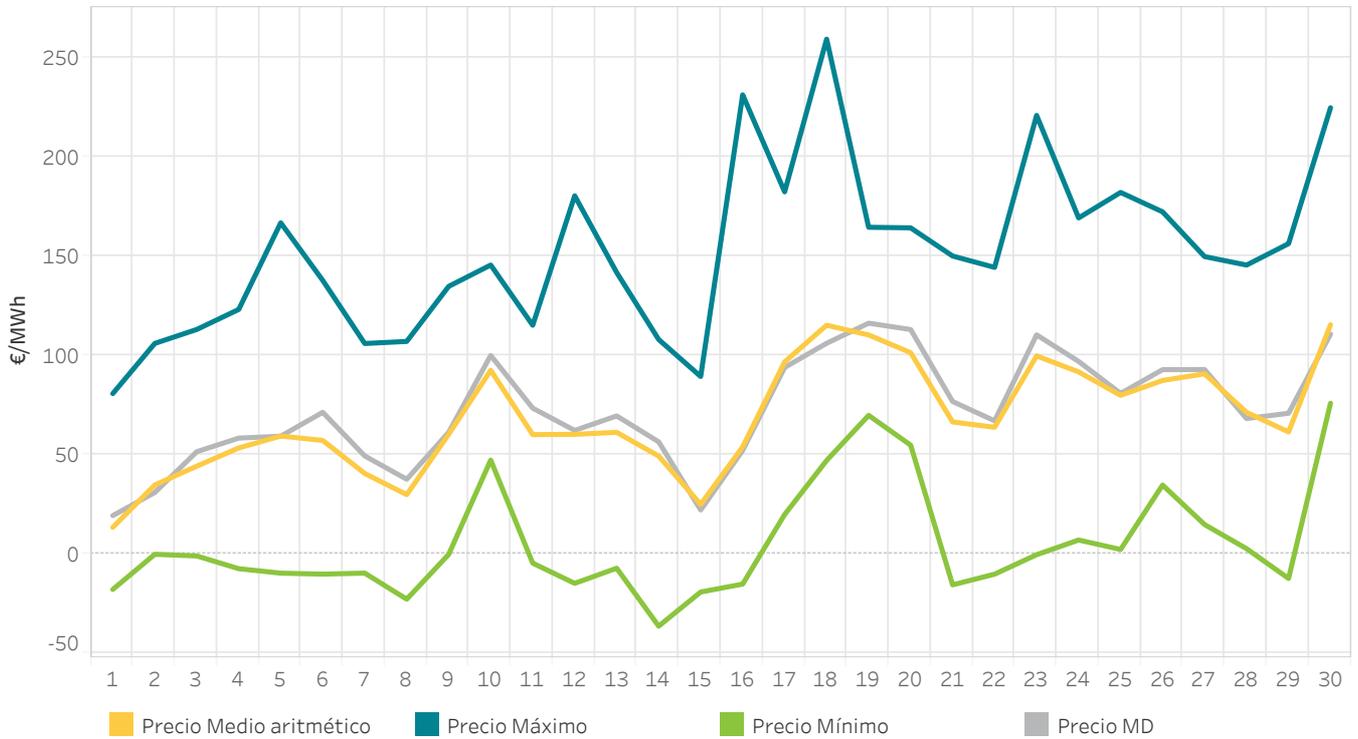
## 2. Mercado intradiario europeo (IDA)

- Precios y energías en el mercado intradiario subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario subastas



## 2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

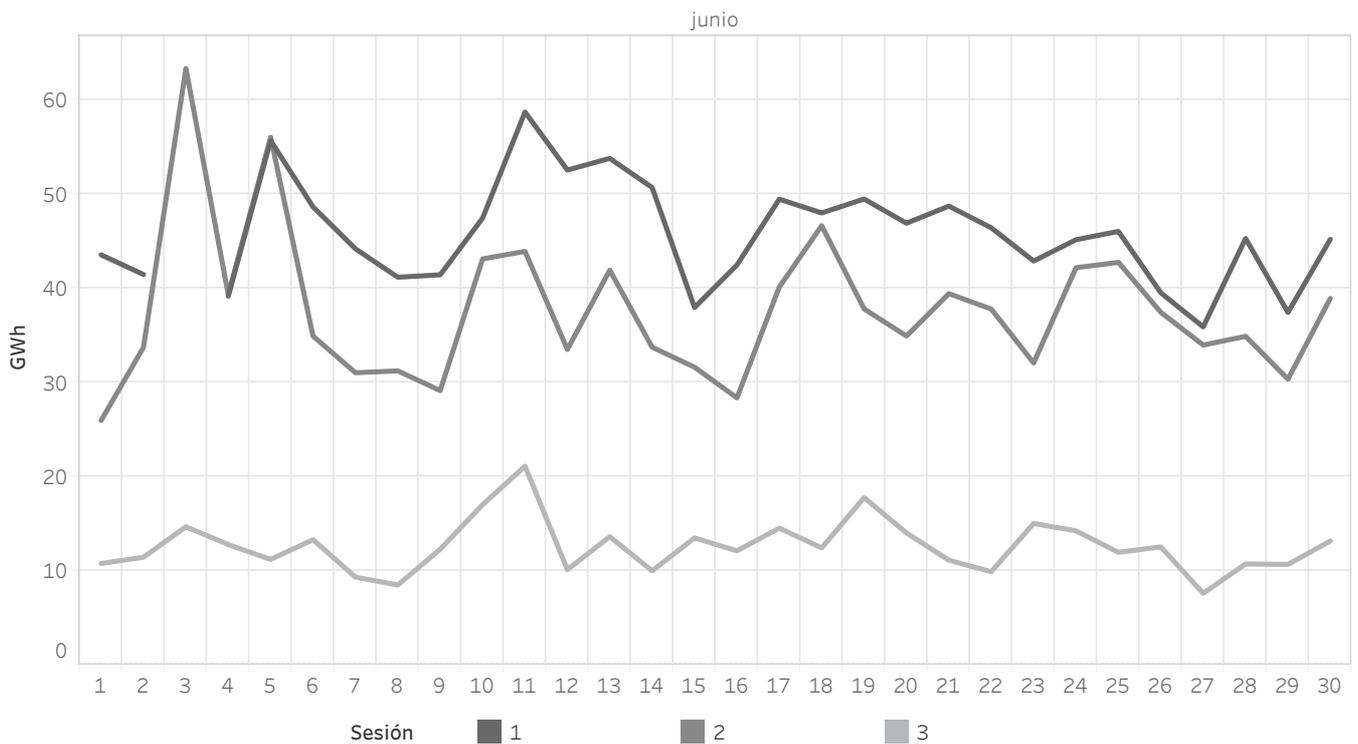
En España



## 2.2 Energía por sesión en IDAs

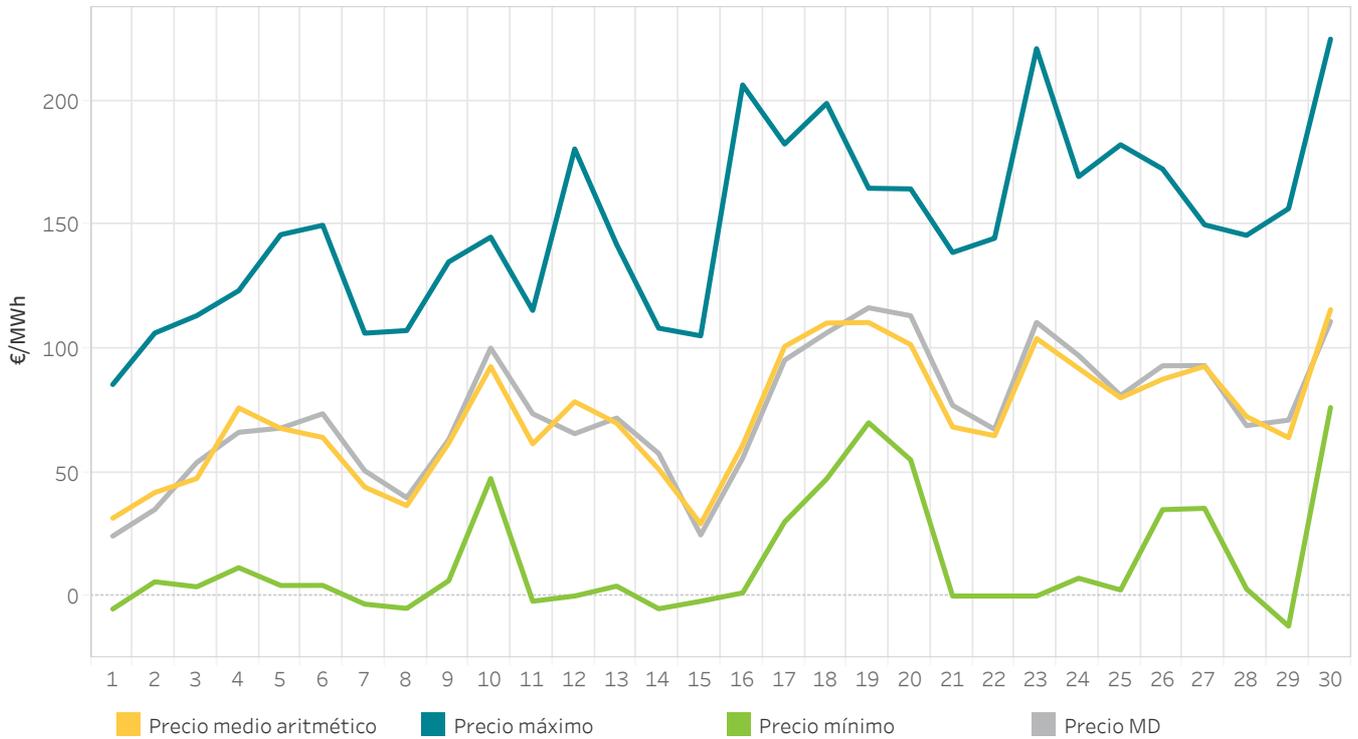
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión.



## 2.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

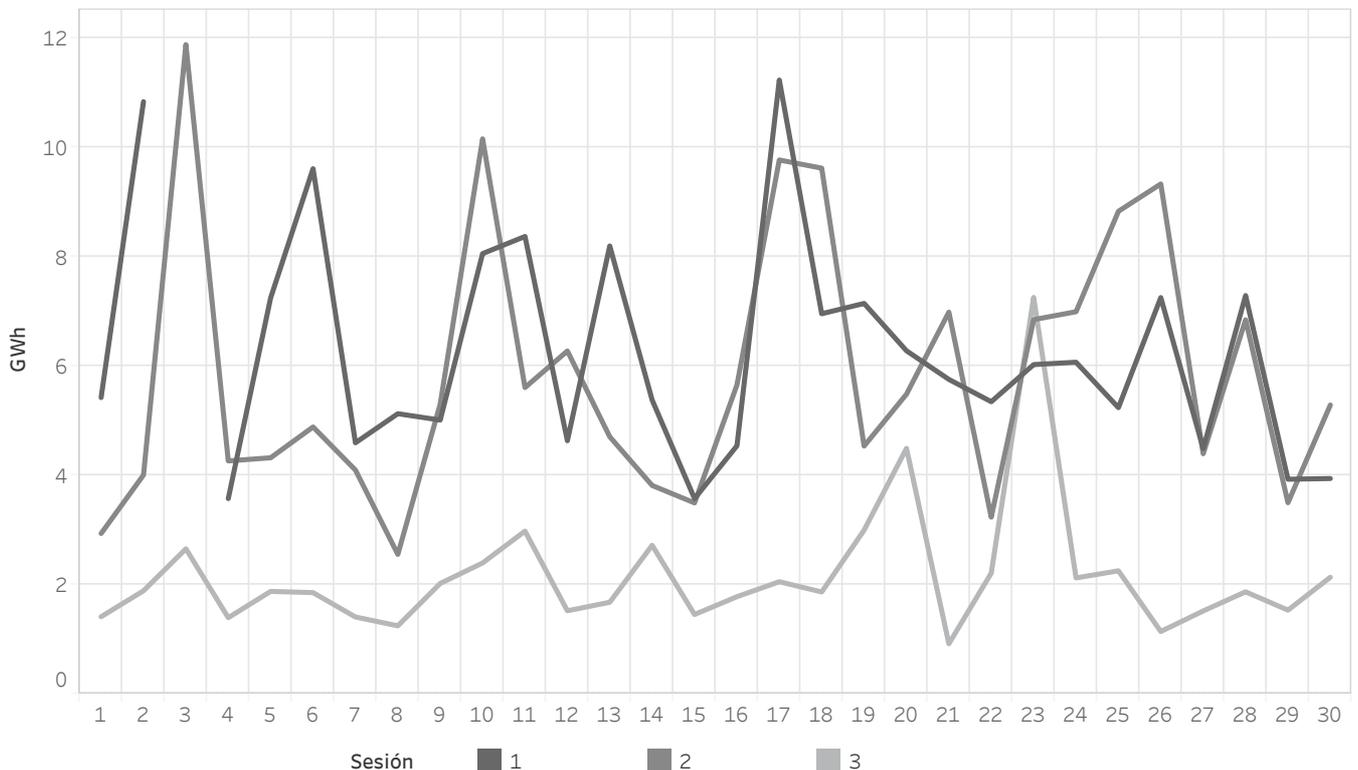
En Portugal



## 2.4 Energía por sesión de subastas en IDAs

En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión.



## 2.5 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a mayo 2025 y los valores Y-1 corresponden a junio 2024

Sesión	Precio Medio Aritmético	Precio Máximo	Precio Mínimo	Precio Medio M-1	Precio Medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	71,92	206,50	-25,00	15,55	56,13	1.325,1	1.322,2	556,2
2	72,04	248,73	-17,51	17,53	55,35	1.130,1	1.064,5	587,3
3	62,25	259,57	-36,19	14,52	48,84	377,6	359,6	160,0
Todas	70,01	259,57	-36,19	16,10	54,38	2.832,8	2.746,3	1.303,6

## 2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En Portugal

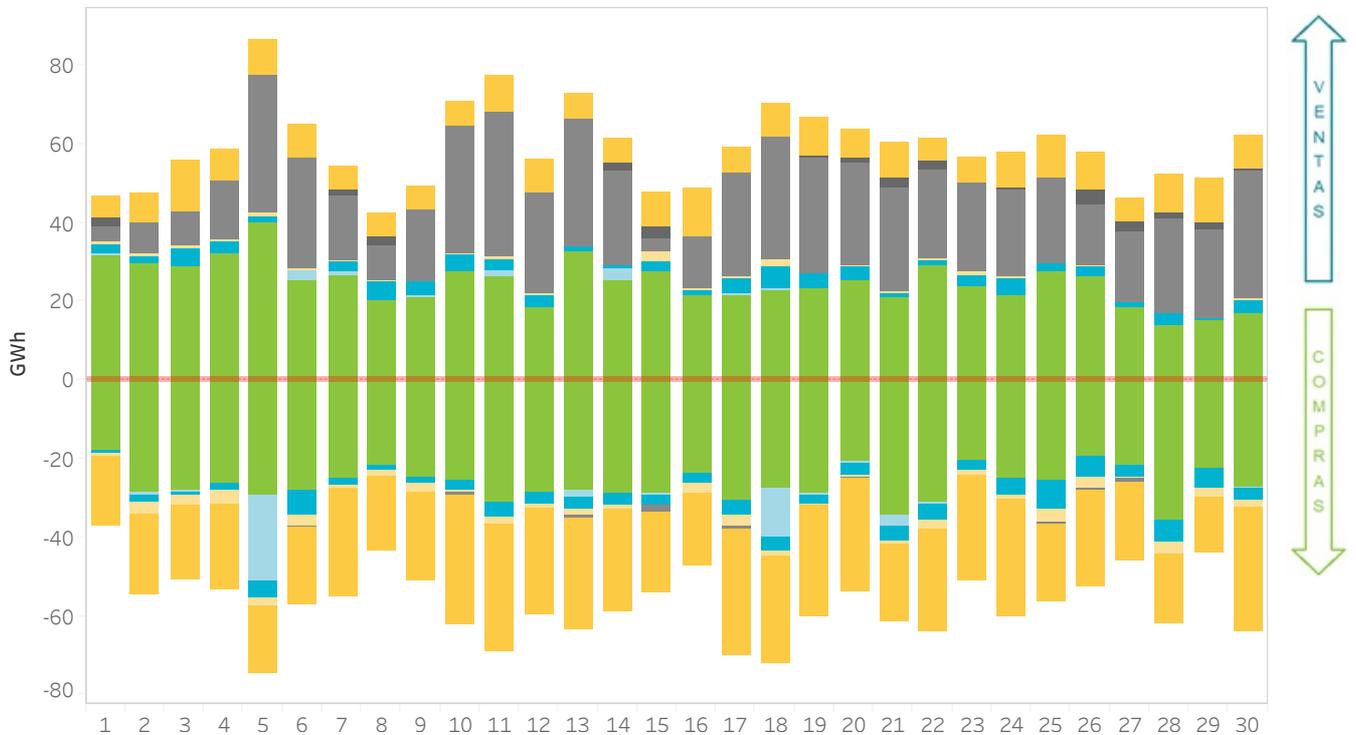
Los valores referidos a M-1 corresponden a mayo 2025 y los valores Y-1 corresponden a junio 2024

Sesión	Precio Medio Aritmético	Precio Máximo	Precio Mínimo	Precio Medio M-1	Precio Medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	74,39	206,50	-5,23	25,05	59,79	181,2	185,8	60,4
2	75,48	218,57	-12,16	25,21	59,08	175,7	144,8	88,0
3	68,99	225,01	-0,30	26,18	61,41	64,7	64,6	23,9
Todas	73,74	225,01	-12,16	25,35	59,81	421,6	395,2	172,2

## 2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

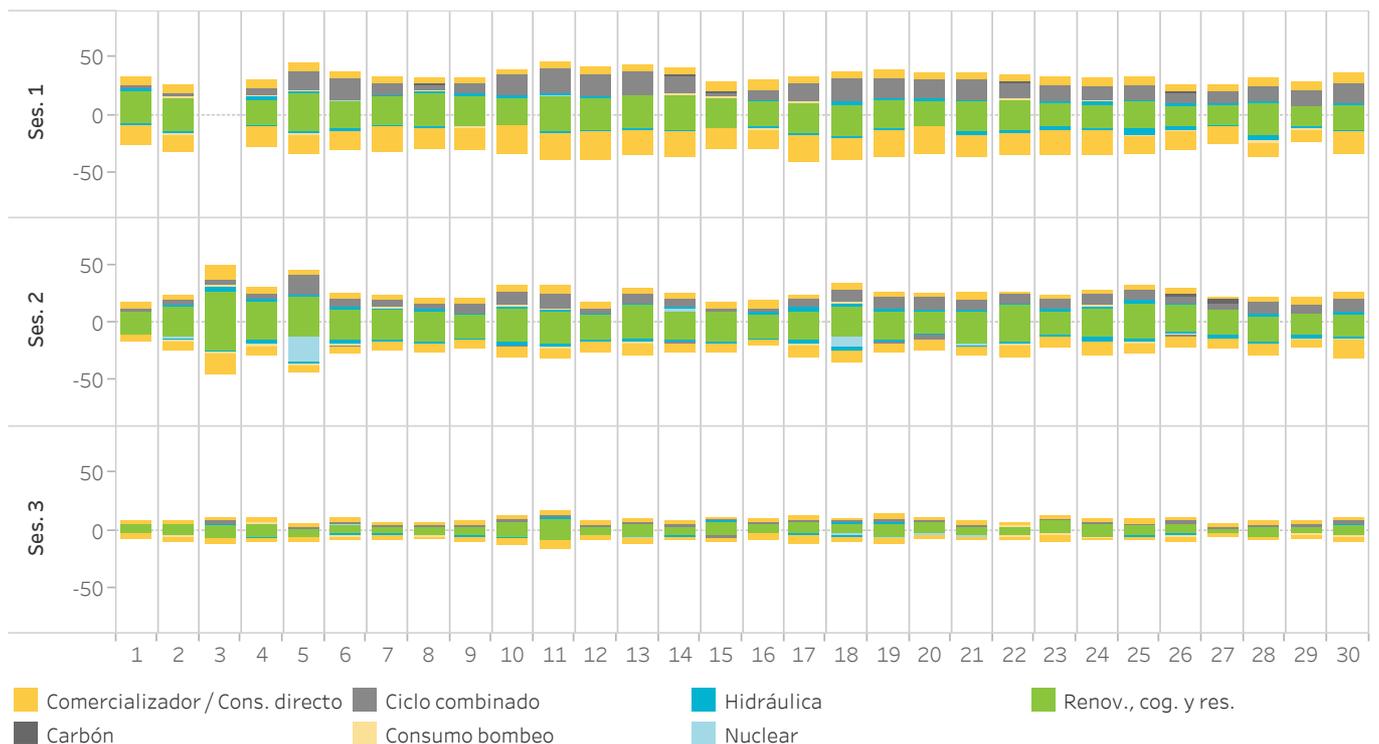
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



## 2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

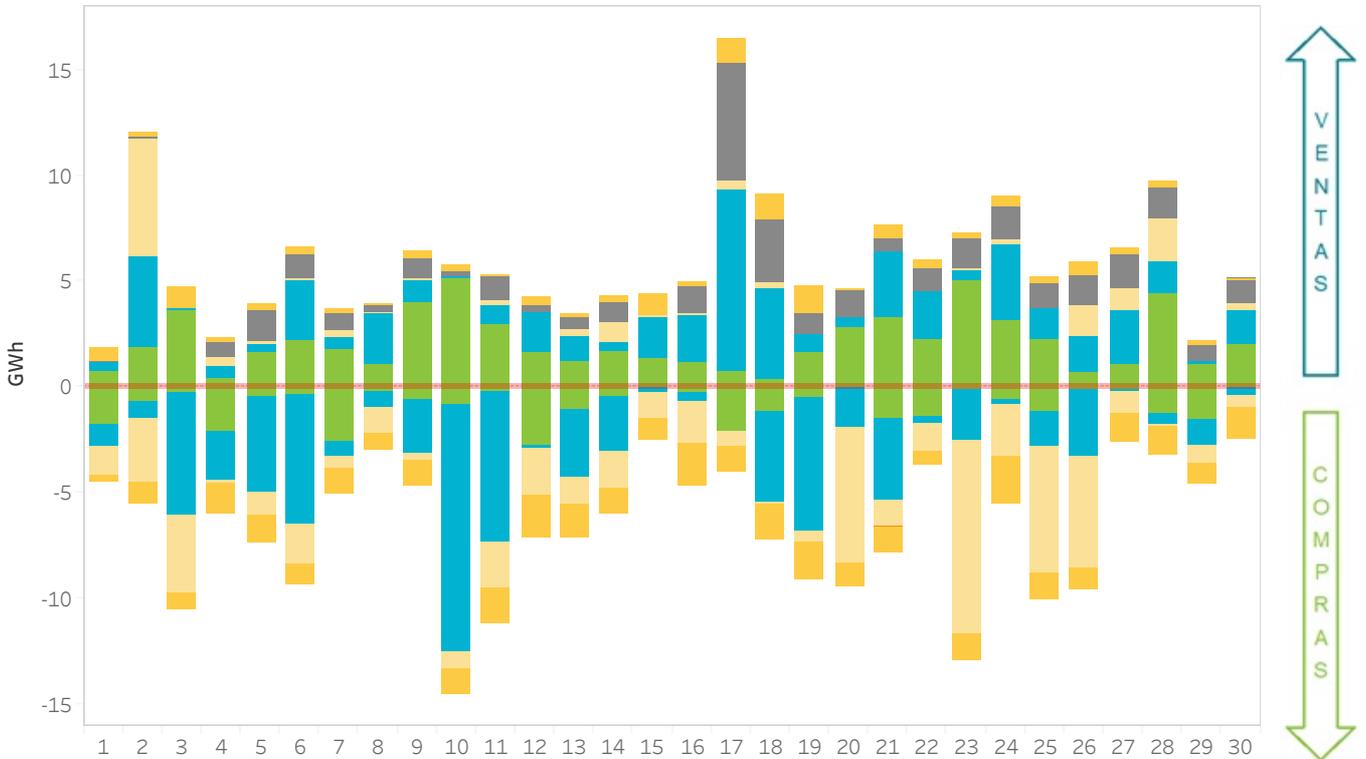
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



## 2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

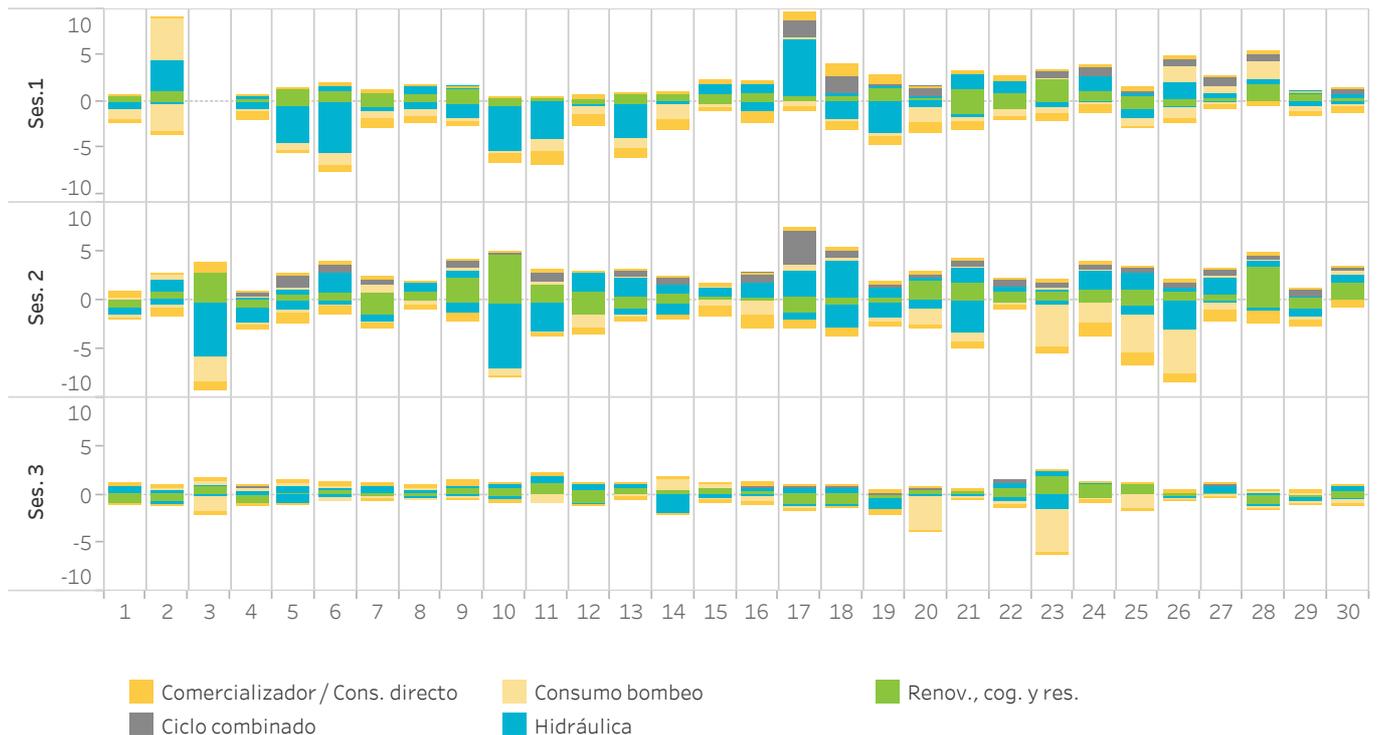
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



## 2.10 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En Portugal

Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



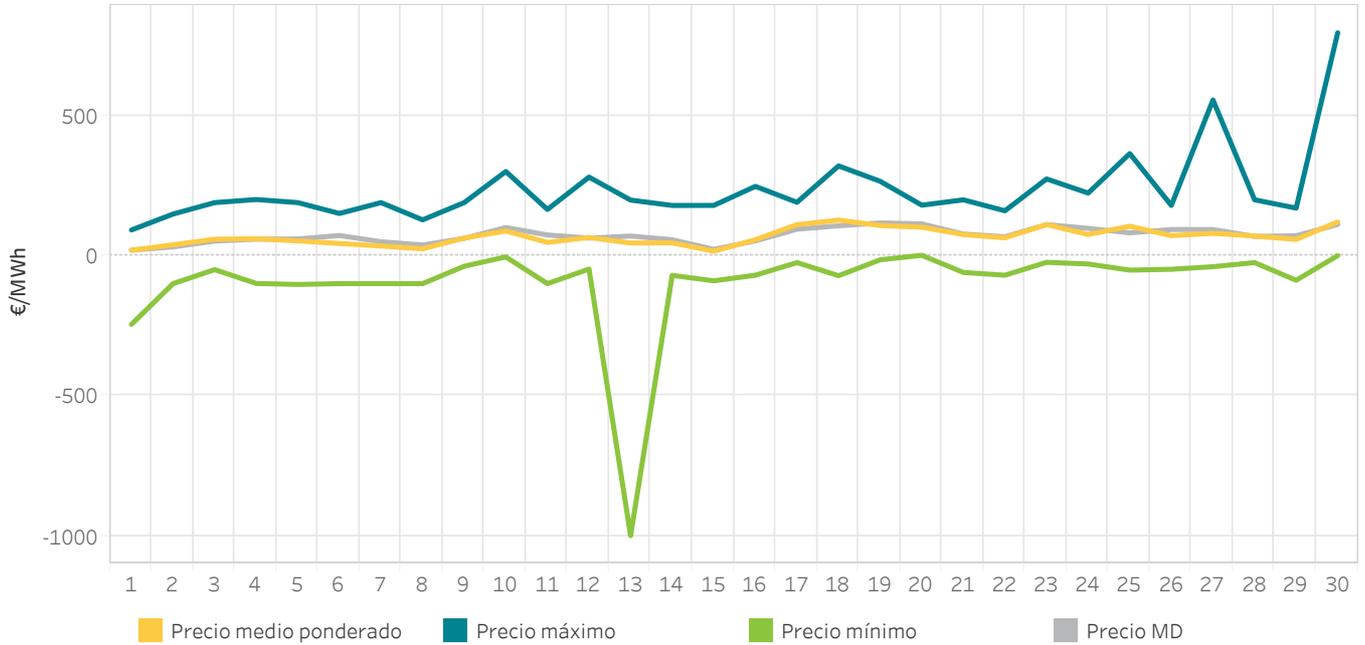
# 3. Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo
- Cuotas por tecnología tras el mercado intradiario continuo



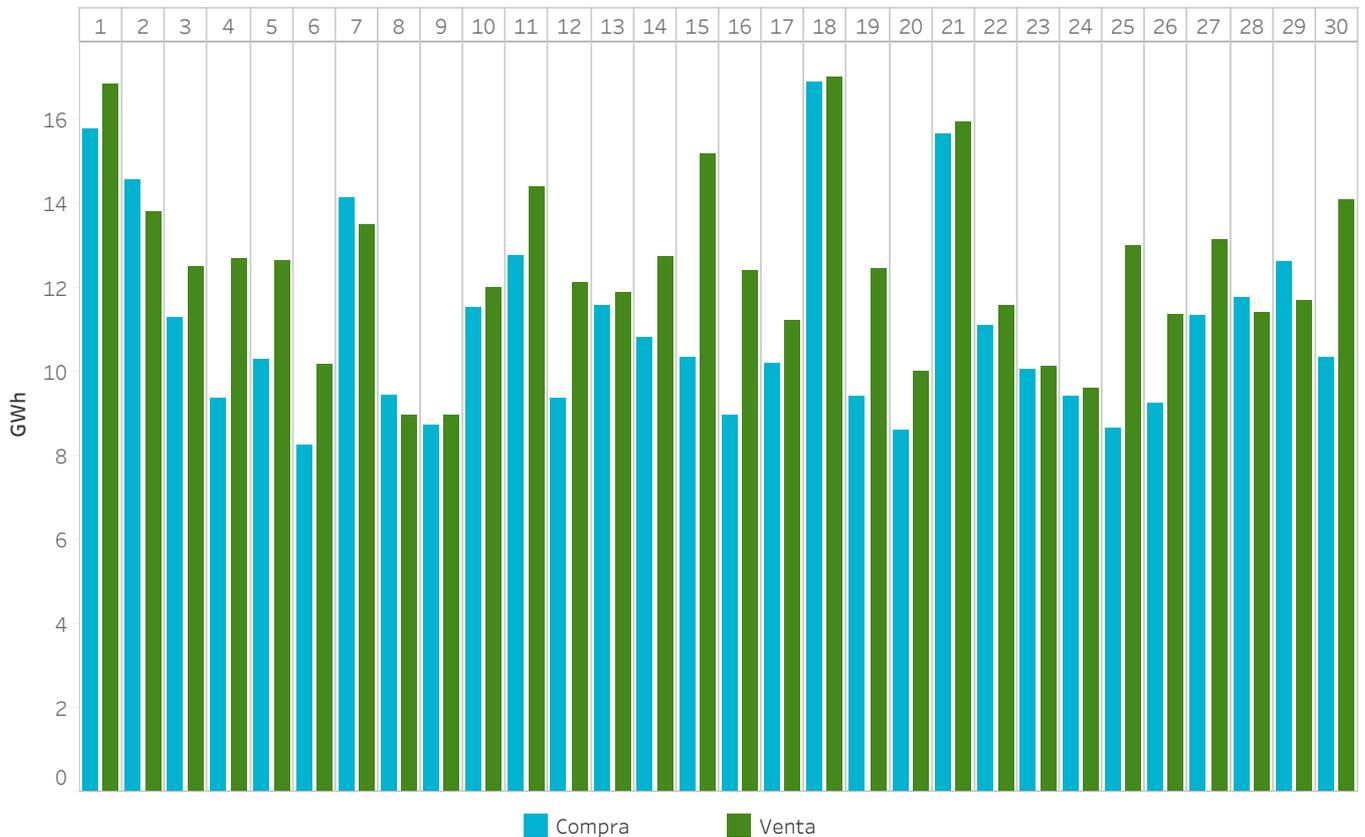
### 3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



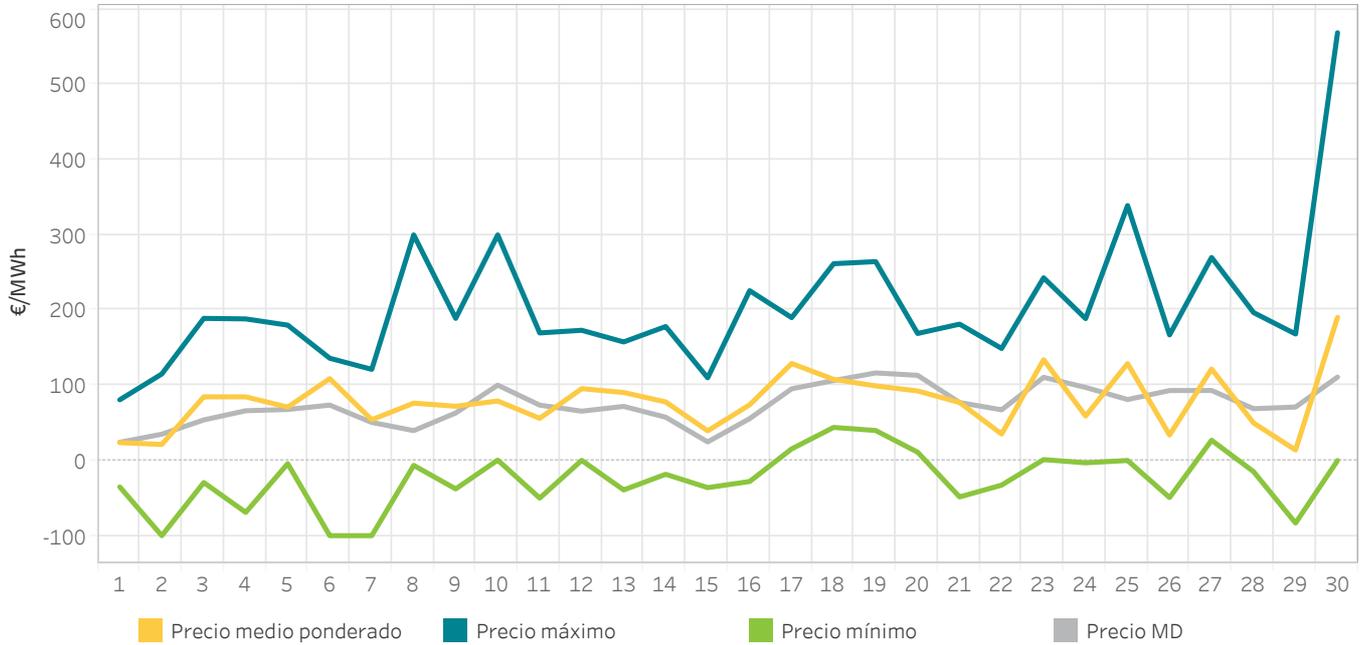
### 3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



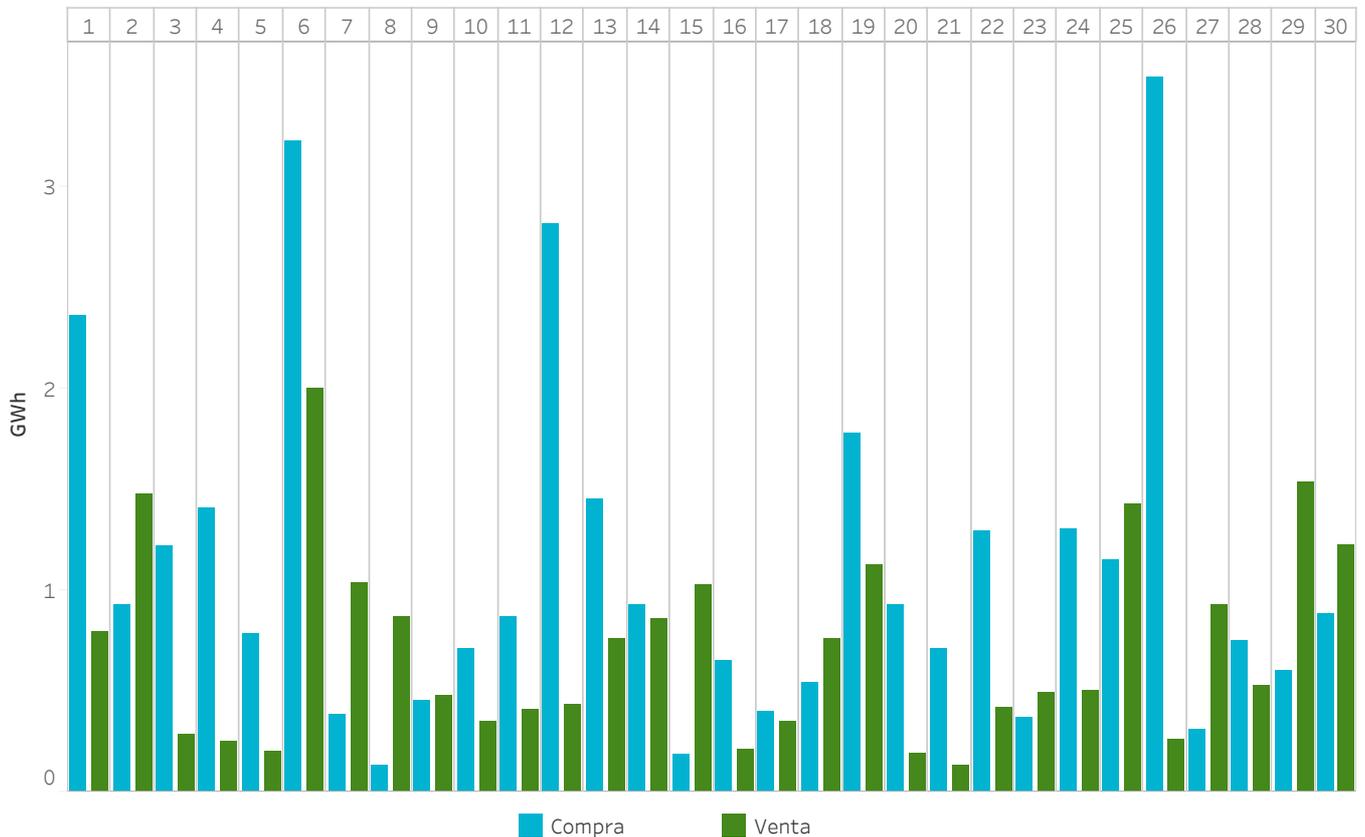
### 3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



### 3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

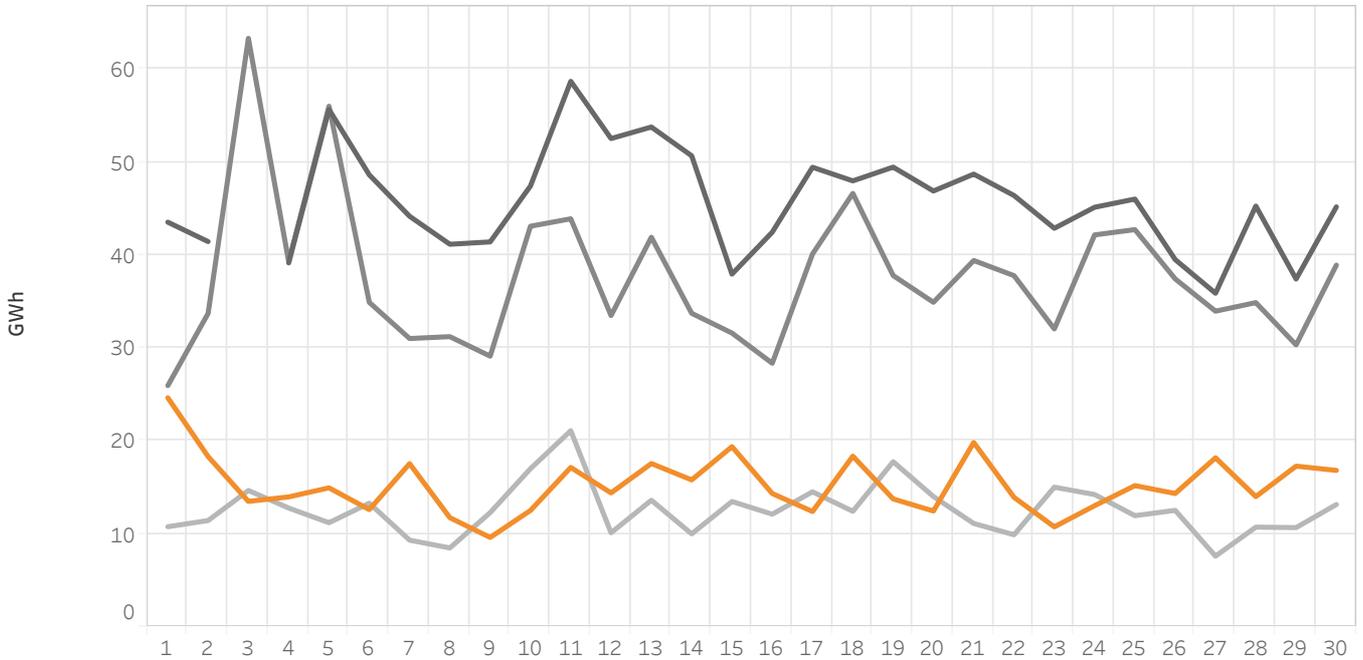
En Portugal



### 3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales e IDAs

En España

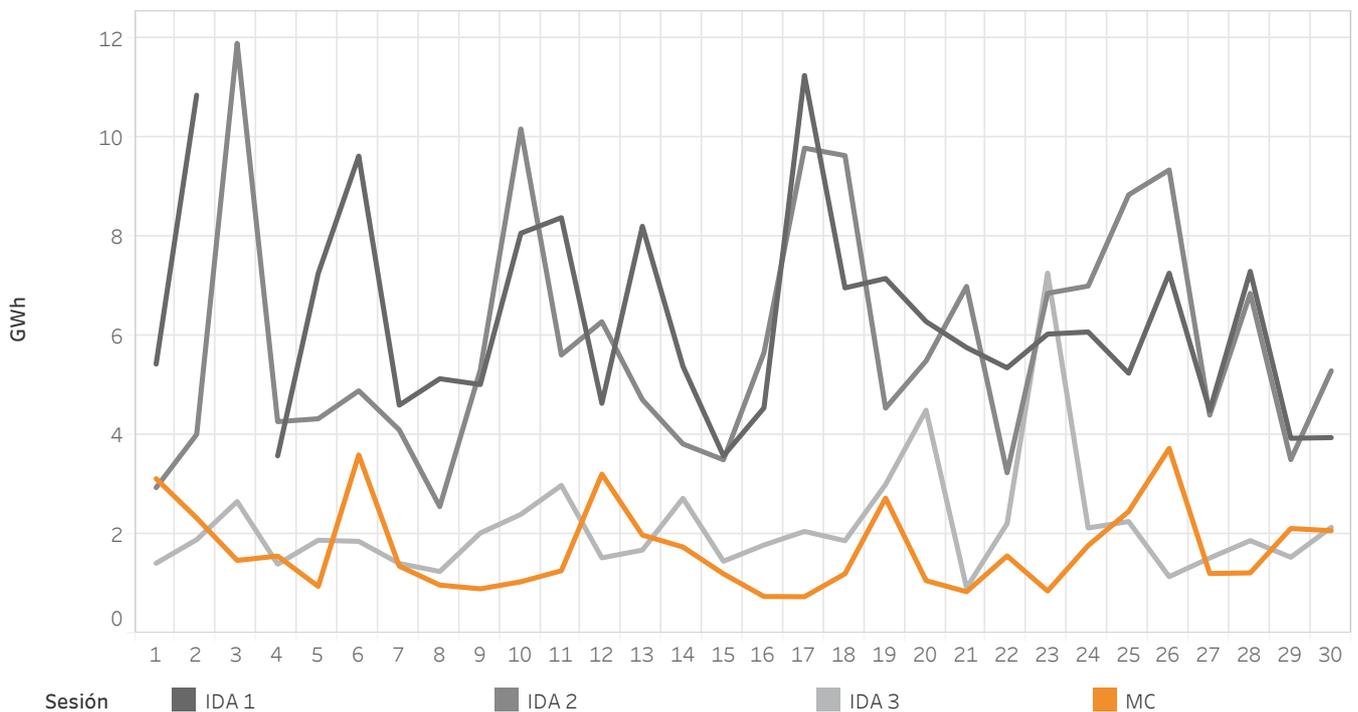
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



### 3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales e IDAs

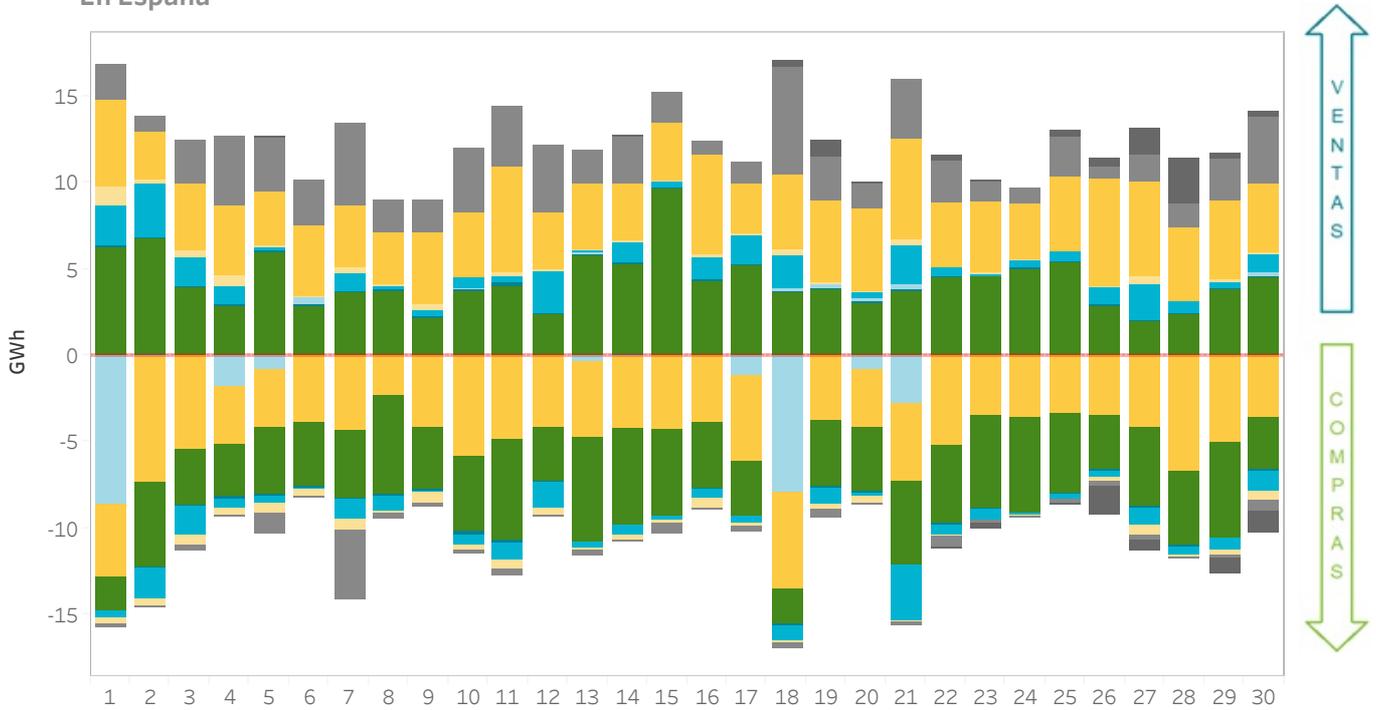
En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



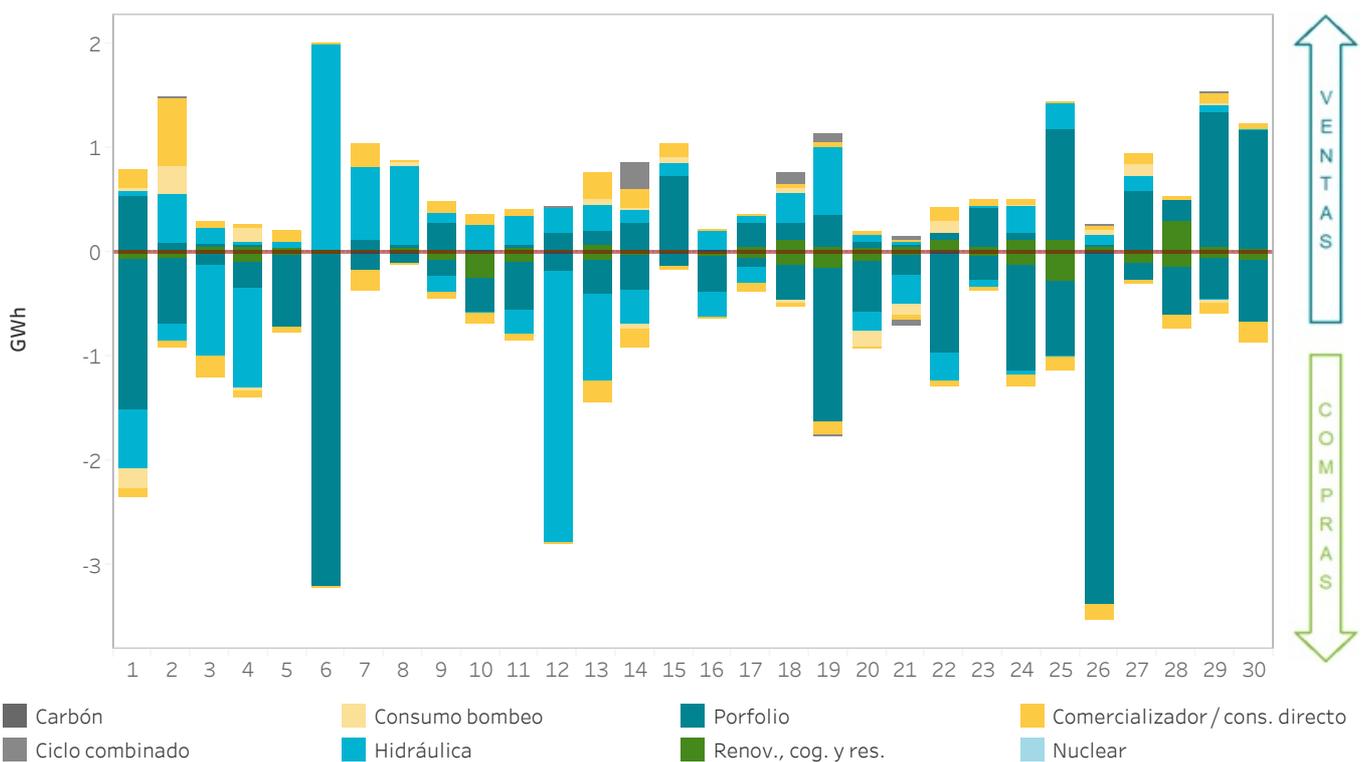
### 3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



### 3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

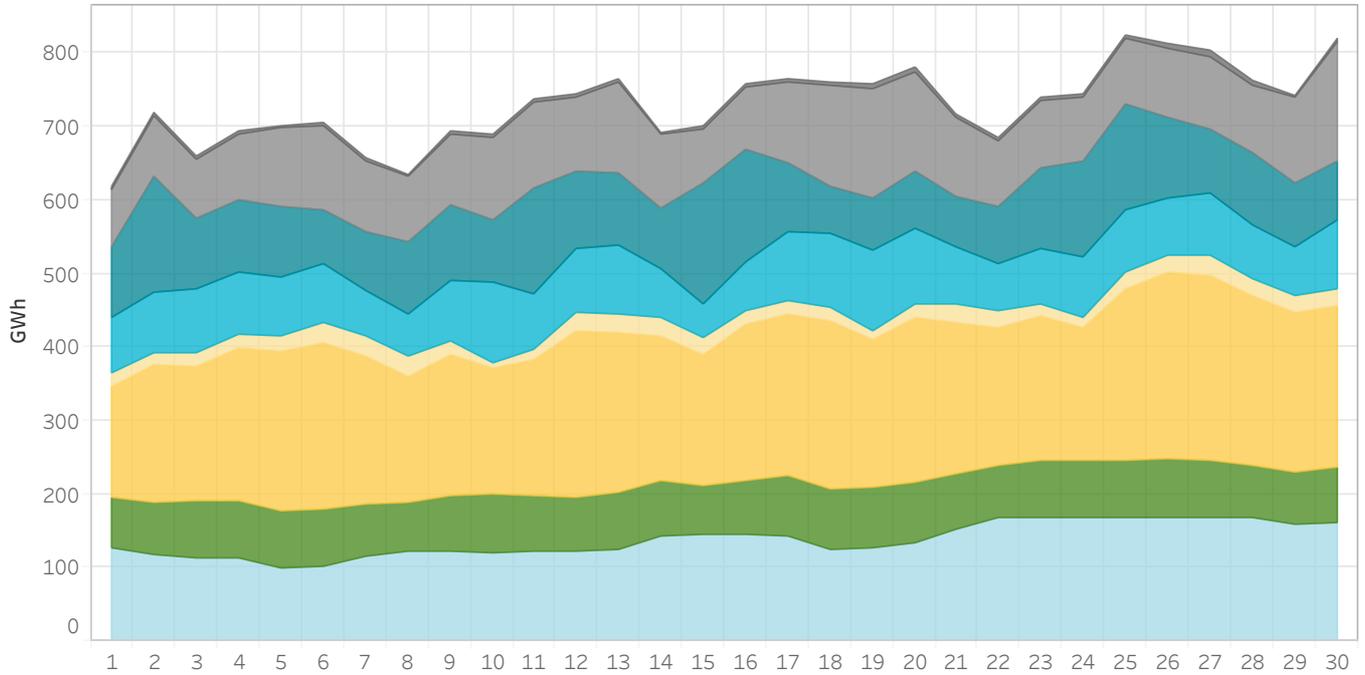


- Carbón
- Consumo bombeo
- Porfolio
- Comercializador / cons. directo
- Ciclo combinado
- Hidráulica
- Renov., cog. y res.
- Nuclear

### 3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

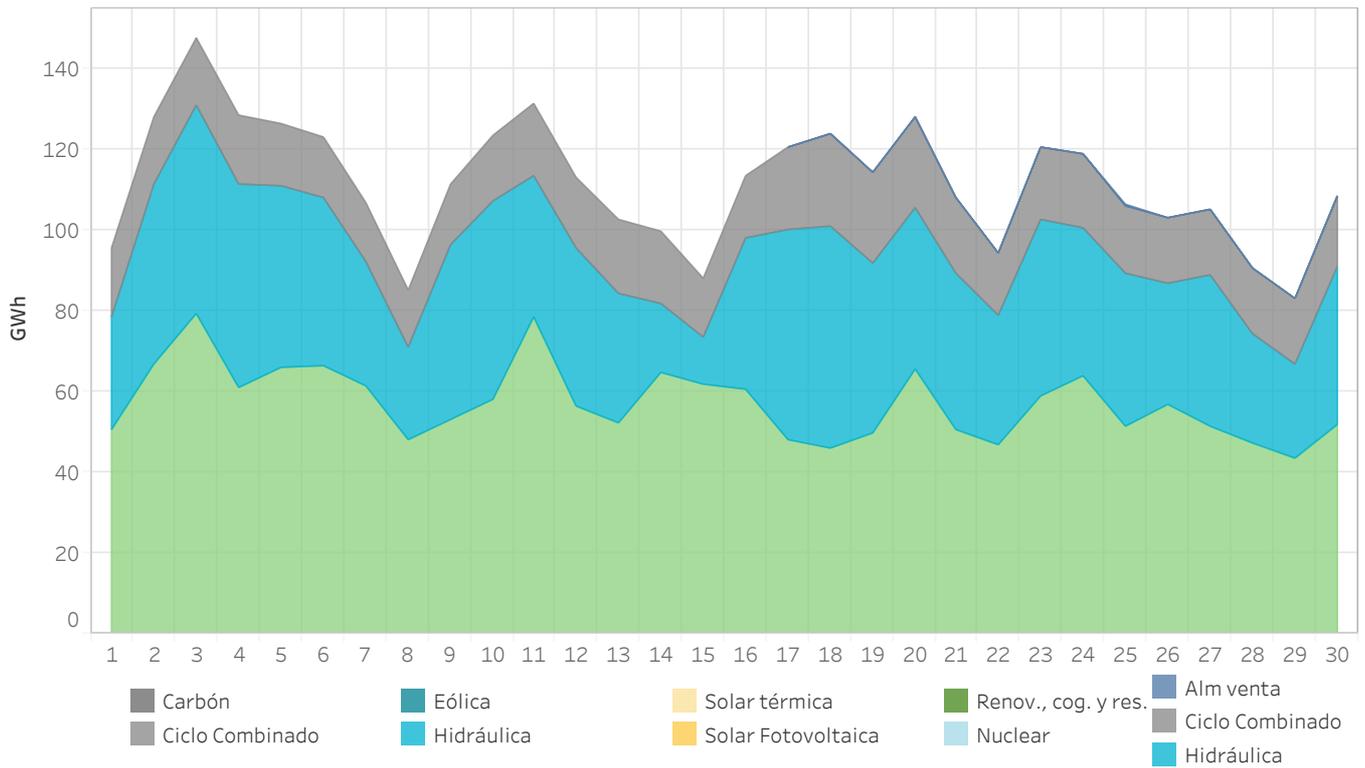
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



### 3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

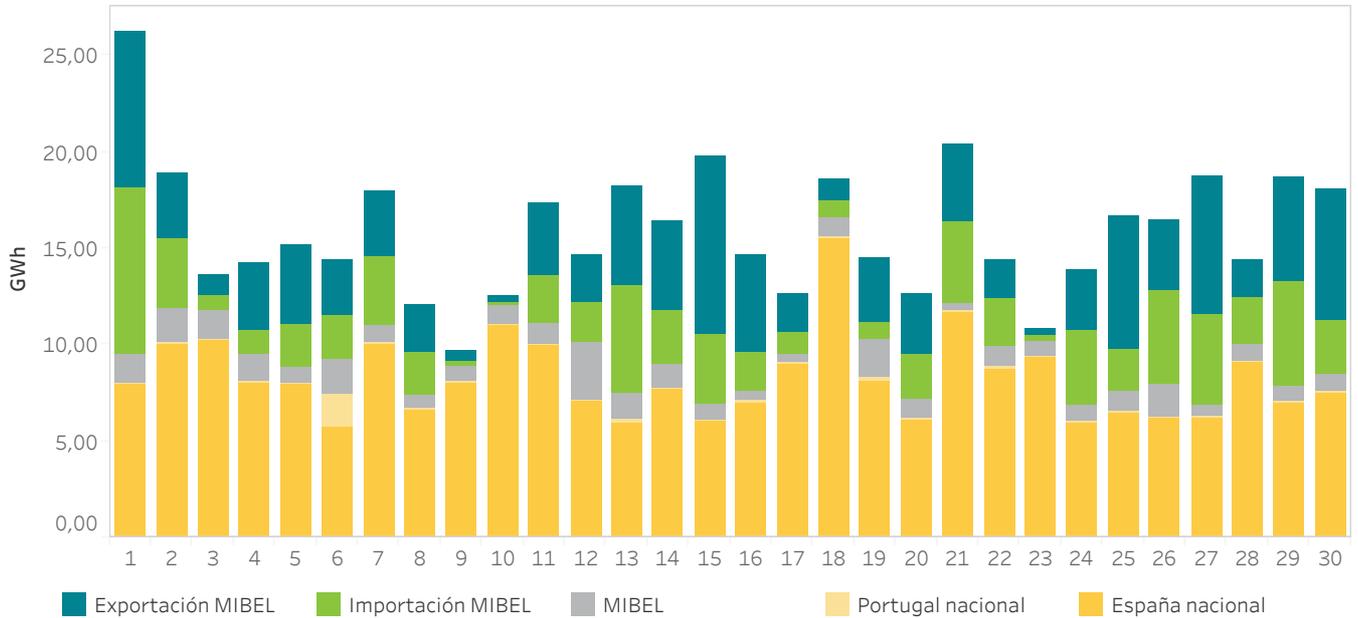
La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



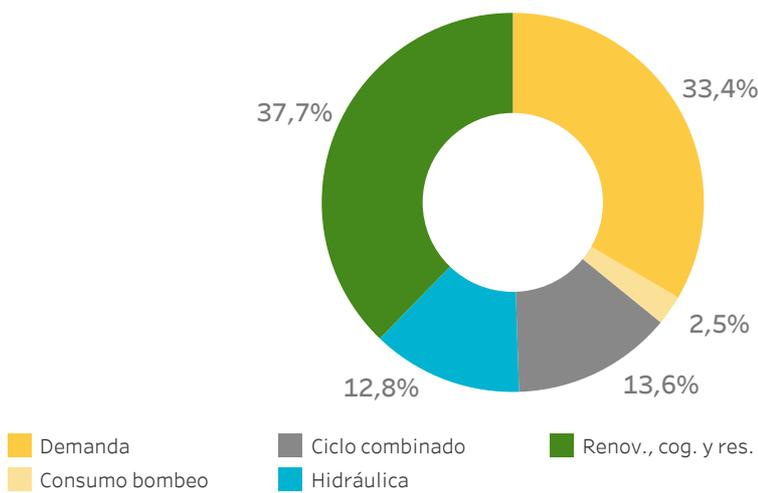
### 3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



### 3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBIC) y energía por zona de negociación MIBEL



## Informe mensual junio 2025

# 4.

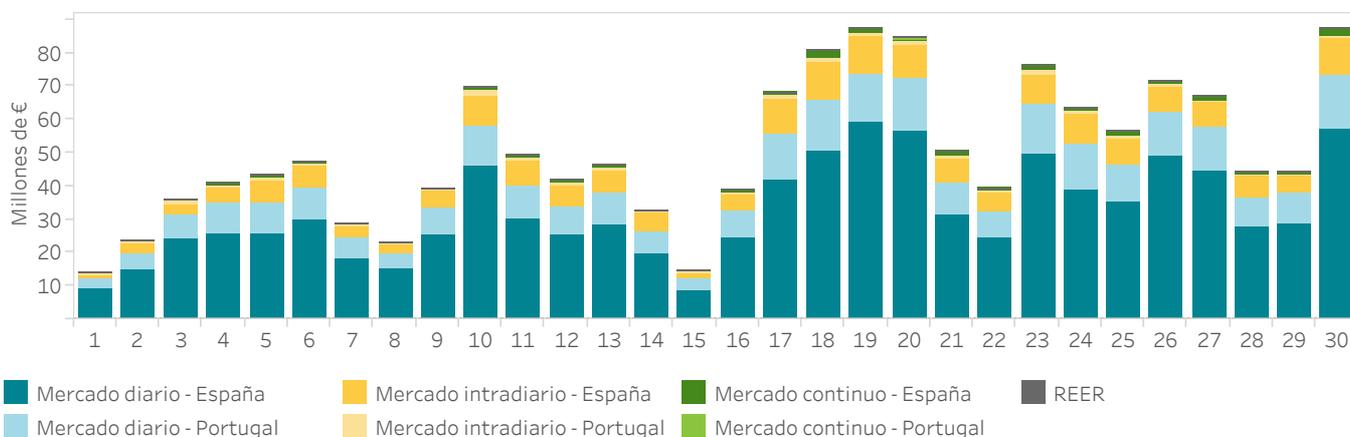
## Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Componentes del precio final



## 4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

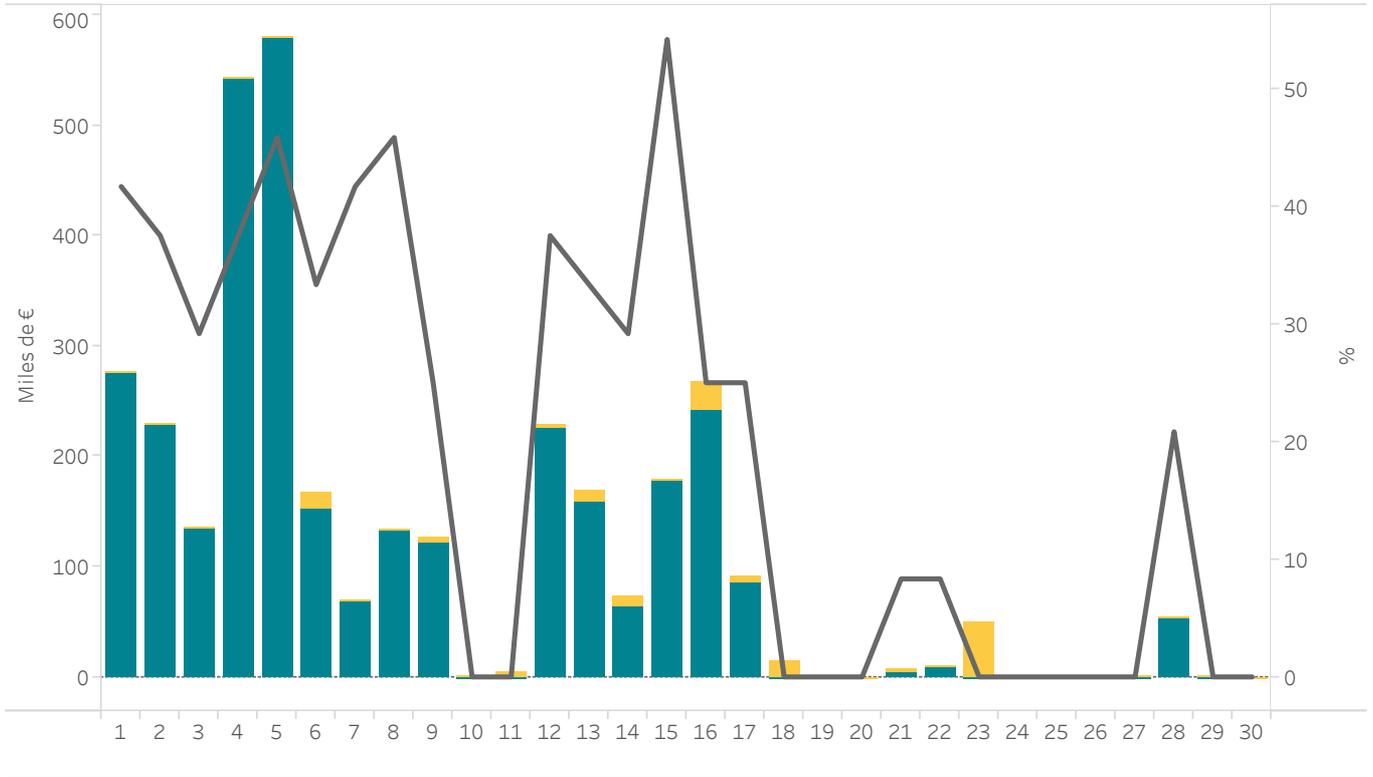
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



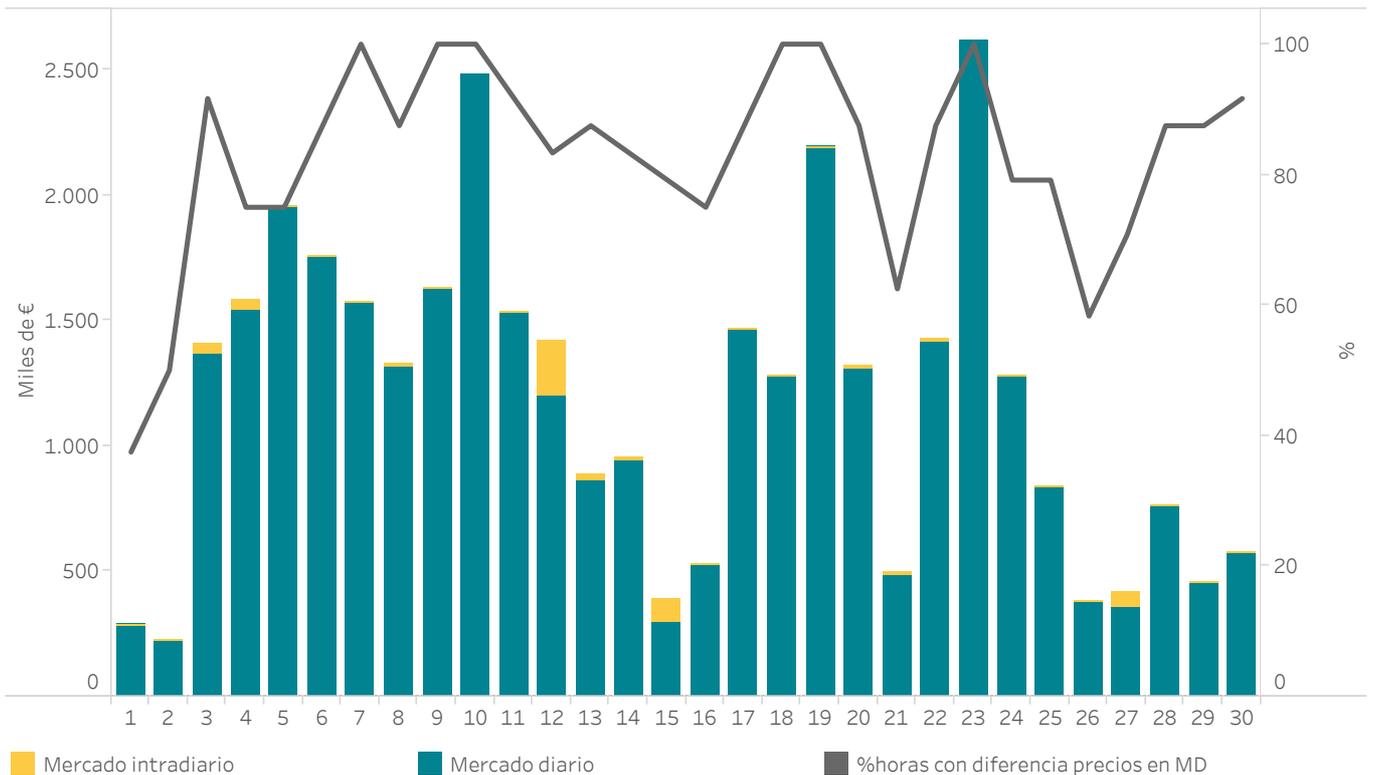
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	9.215.268	3.034.677	1.257.298	205.278	493.564	43.855	911
2	14.645.630	4.985.409	3.128.507	300.887	732.511	21.403	4.144
3	24.035.063	7.291.259	3.142.034	647.921	687.532	110.437	2.704
4	25.690.689	9.178.767	4.554.363	618.290	752.417	124.858	5.480
5	25.521.360	9.289.881	6.796.066	963.202	754.608	56.952	796
6	29.898.105	9.735.699	6.098.576	1.013.517	478.485	351.911	2.888
7	18.013.433	6.054.985	3.670.835	396.288	694.118	26.001	1.450
8	15.179.829	4.656.743	2.833.057	217.912	362.509	3.348	736
9	25.441.163	8.102.402	5.006.599	442.968	582.546	27.219	6.827
10	45.811.123	12.328.927	8.968.729	1.622.461	1.055.371	51.368	4.979
11	30.471.717	9.637.844	7.515.023	941.508	842.764	41.879	1.931
12	25.083.709	8.659.009	6.281.980	773.355	736.467	273.111	1.366
13	28.496.940	9.348.227	6.774.049	925.746	714.464	138.482	1.799
14	19.633.272	6.871.290	5.213.333	524.984	758.908	62.980	2.499
15	8.822.085	3.161.738	2.124.024	149.650	358.210	9.187	823
16	24.192.042	8.215.992	5.028.822	439.622	800.220	49.098	4.214
17	41.930.210	13.485.885	10.733.493	862.272	1.359.429	38.499	263
18	50.285.173	15.171.272	11.978.190	1.083.443	2.307.081	46.136	3.945
19	58.959.891	14.718.266	11.074.550	1.238.018	1.391.817	166.492	7.550
20	56.807.522	15.649.815	9.693.447	1.173.642	1.203.862	80.589	7.492
21	31.543.749	9.258.149	7.117.407	852.899	1.579.567	56.613	971
22	24.432.427	7.644.315	6.033.073	405.372	882.820	30.834	584
23	49.319.698	15.475.980	8.662.741	1.403.001	1.168.417	27.929	5.951
24	39.056.436	13.301.602	9.503.282	652.008	956.421	55.638	1.249
25	35.221.331	11.138.000	7.821.572	781.109	1.797.015	59.381	4.435
26	48.845.648	13.407.954	7.486.966	980.090	967.702	114.801	1.723
27	44.295.972	13.362.483	7.457.786	514.142	1.497.127	21.389	2.467
28	27.564.315	8.837.810	6.306.285	596.655	967.808	33.011	7.151
29	28.891.004	8.808.207	5.036.197	555.772	1.052.328	26.695	6.050
30	57.088.973	16.385.185	10.851.711	691.718	2.218.358	88.345	8.217
<b>Total</b>	<b>964.393.777</b>	<b>297.197.772</b>	<b>198.149.992</b>	<b>21.973.730</b>	<b>30.154.444</b>	<b>2.238.438</b>	<b>101.594</b>

## 4.2 Rentas de congestión

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

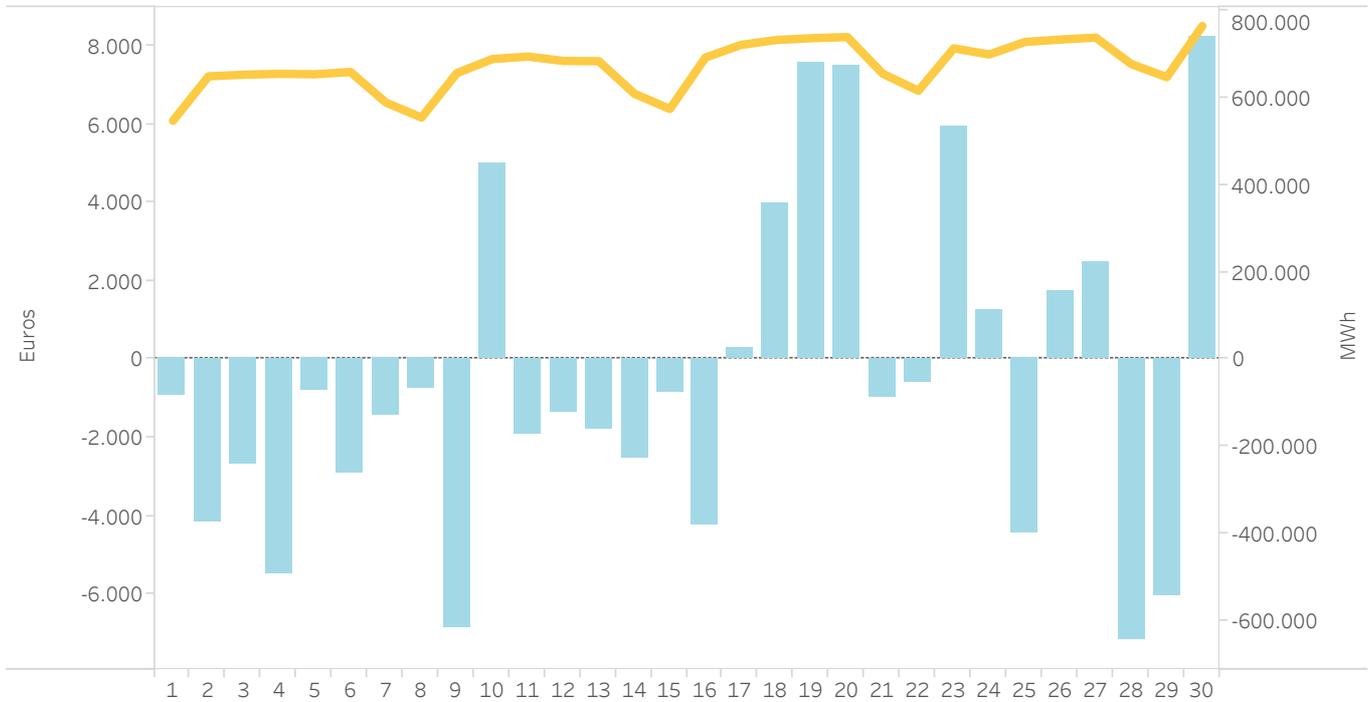


■ Mercado intradiario

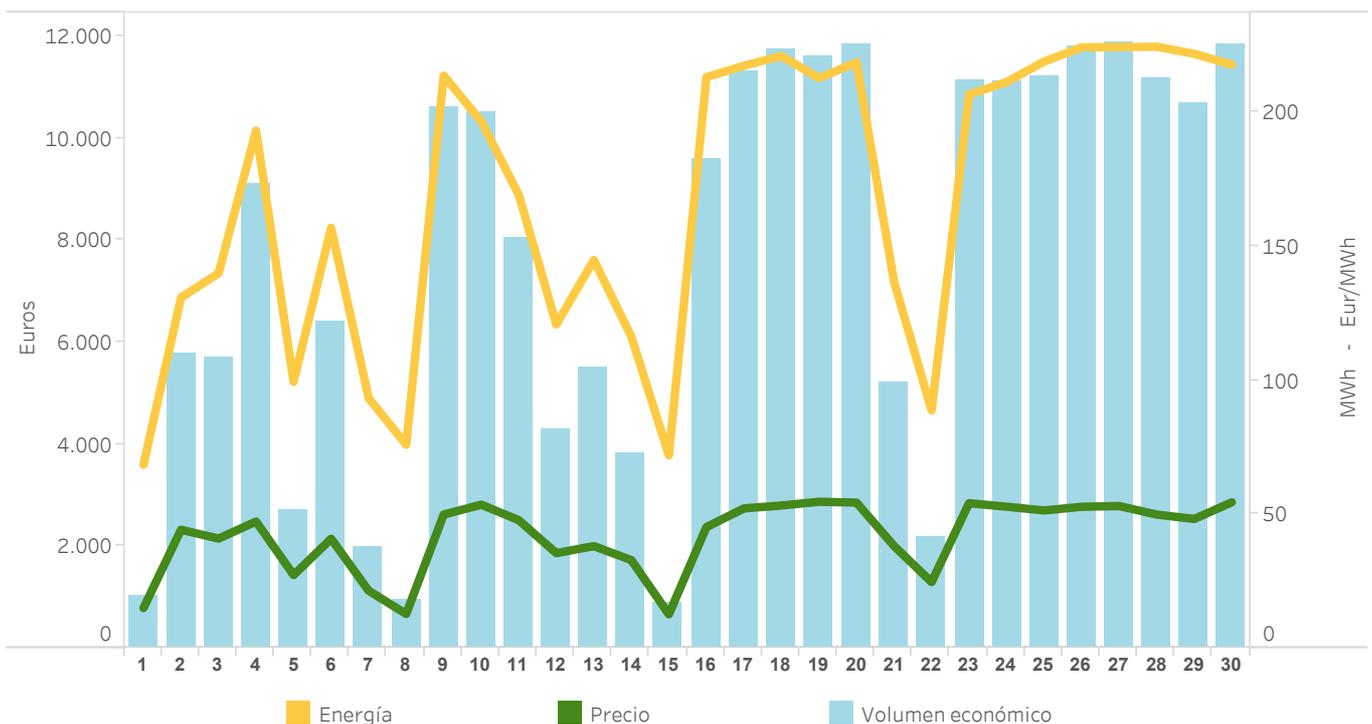
■ Mercado diario

■ % horas con diferencia precios en MD

### 4.3 Excedente/Déficit repercutido a las unidades de adquisición por el REER



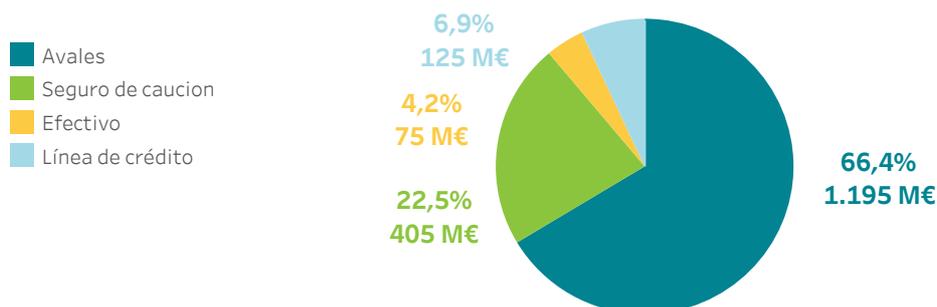
### 4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



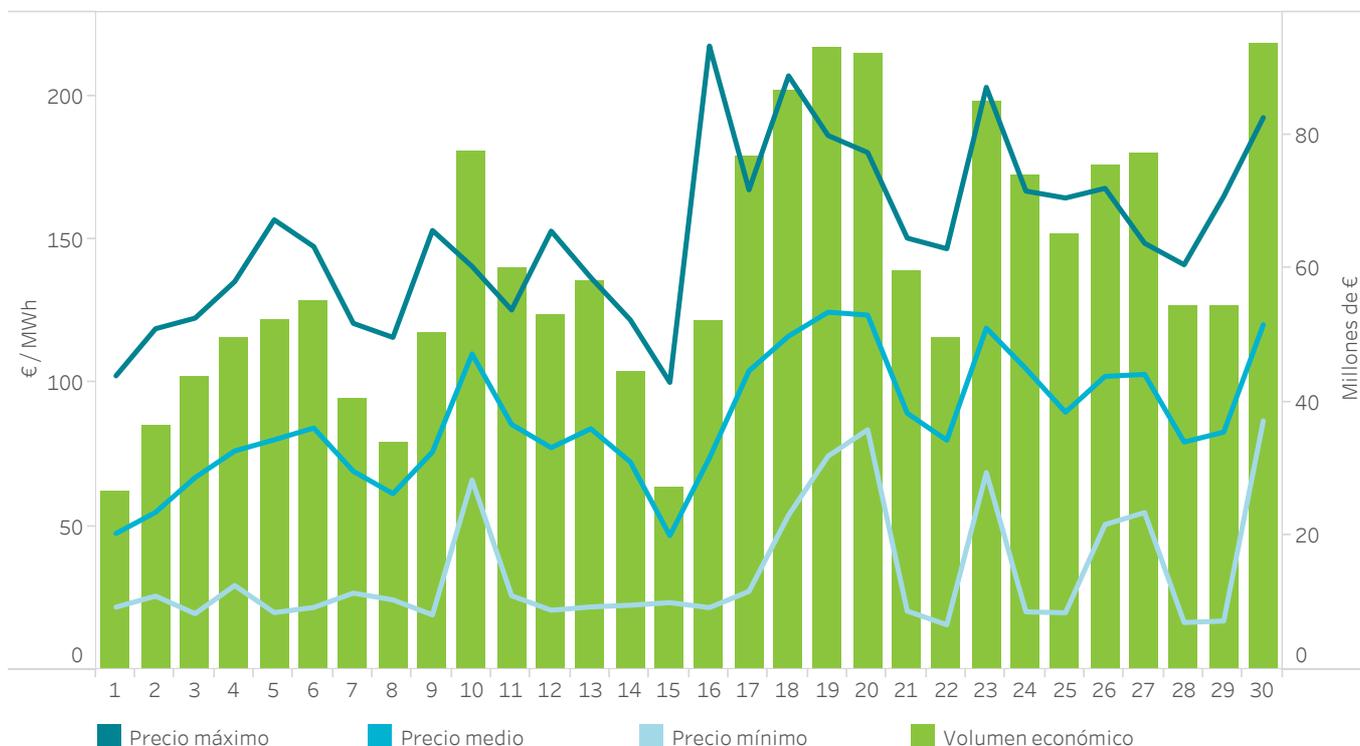
### 4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente / déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio mercado <= Precio exención cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
01	1.020	23	45	68	9	-911	546.921	0,001666
02	5.770	114	15	129	3	-4.144	648.711	0,006388
03	5.710	111	24	135	4	-2.704	652.492	0,004144
04	9.109	175	15	190	1	-5.480	654.477	0,008373
05	2.706	52	44	96	8	-796	653.416	0,001218
06	6.394	124	30	154	4	-2.888	658.713	0,004385
07	1.993	40	50	90	9	-1.450	588.506	0,002463
08	966	22	54	76	10	-736	554.156	0,001327
09	10.632	210	2	212	0	-6.827	656.139	0,010405
10	10.510	196	0	196	0	4.979	688.343	-0,007234
11	8.065	154	15	169	0	-1.931	694.112	0,002781
12	4.275	81	37	118	5	-1.366	683.947	0,001997
13	5.506	106	36	142	4	-1.799	683.377	0,002633
14	3.813	76	38	114	6	-2.499	608.932	0,004103
15	906	20	52	72	10	-823	573.884	0,001435
16	9.607	186	24	210	0	-4.214	691.700	0,006092
17	11.314	216	0	216	0	263	720.712	-0,000365
18	11.745	215	0	215	0	3.945	732.089	-0,005389
19	11.600	211	0	211	0	7.550	736.188	-0,010255
20	11.854	216	0	216	0	7.492	738.758	-0,010141
21	5.203	101	36	137	5	-971	654.508	0,001483
22	2.182	43	45	88	8	-584	615.674	0,000949
23	11.156	201	4	205	0	5.951	712.869	-0,008347
24	11.133	210	0	210	0	1.249	698.829	-0,001787
25	11.229	219	0	219	0	-4.435	727.434	0,006097
26	11.810	221	0	221	0	1.723	733.004	-0,002351
27	11.876	220	0	220	0	2.467	737.500	-0,003345
28	11.168	220	0	220	0	-7.151	676.891	0,010565
29	10.674	209	9	218	0	-6.050	646.688	0,009355
30	11.831	216	0	216	0	8.217	764.107	-0,010754
<b>Total</b>	<b>231.758</b>	<b>4.409</b>	<b>575</b>	<b>4.984</b>	<b>86</b>	<b>-13.922</b>	<b>20.133.074</b>	<b>0,000692</b>

### 4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (30/06/2025)



## 4.7 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional



## 4.8 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español

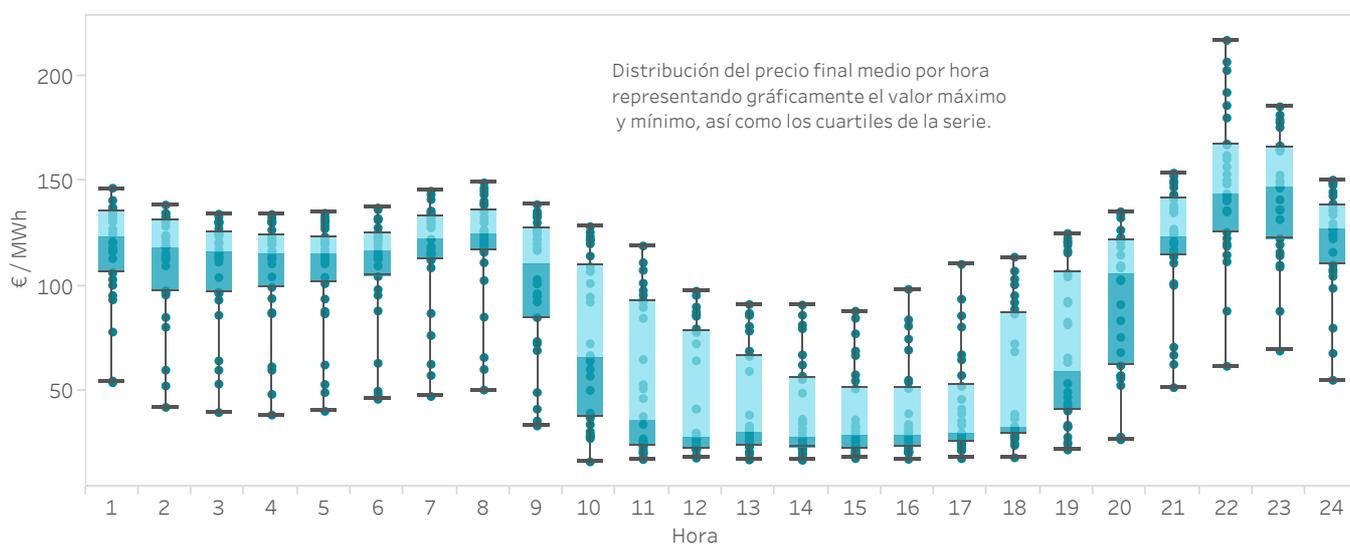
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	72,31	81,29	73,34	82,99	73,26	82,87
Restricciones	14,78	16,61	14,57	16,49	14,59	16,50
Banda secundaria y Serv. RAD	2,26	2,54	2,36	2,67	2,35	2,66
Mercado intradiario	-0,01	-0,01	-0,15	-0,17	-0,14	-0,16
Otros procesos del OS	-0,64	-0,72	-0,67	-0,76	-0,67	-0,76
Pago por capacidad	0,25	0,28	0,14	0,15	0,14	0,16
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-1,21	-1,37	-1,12	-1,27
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>88,95</b>	<b>100,00</b>	<b>88,37</b>	<b>100,00</b>	<b>88,41</b>	<b>100,00</b>

## 4.9 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional

Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

Día	H01	H02	H03	H04	H05	H06	H07	H08	H09	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
1	77,7	59,5	59,5	59,5	62,0	62,8	62,3	102,4	40,9	27,7	25,2	27,2	23,4	22,0	21,8	23,6	26,7	31,2	32,2	52,2	62,3	61,4	68,7	54,7
2	54,3	52,0	52,9	47,9	48,8	45,6	57,0	65,6	68,9	56,6	37,3	28,9	31,8	29,7	27,9	30,1	25,7	26,9	40,0	61,7	110,7	118,8	108,8	79,6
3	93,2	84,8	85,8	86,6	86,5	95,3	108,5	119,6	94,7	66,5	46,0	22,7	19,6	22,0	20,0	19,9	26,6	29,7	40,9	55,5	70,5	122,5	119,5	104,4
4	102,8	97,4	93,0	93,8	93,5	98,1	112,1	120,2	92,2	63,9	50,6	29,5	31,1	33,9	32,7	31,1	29,4	30,9	48,9	75,2	114,0	135,2	131,5	109,8
5	124,6	112,6	111,3	110,4	110,4	109,5	117,4	125,7	96,1	36,6	19,9	24,0	32,8	34,8	35,8	38,7	38,6	36,4	32,5	56,9	119,7	156,8	150,2	126,3
6	134,9	132,9	125,0	121,3	121,8	123,7	134,1	139,3	130,1	72,2	25,3	21,7	23,4	24,5	25,0	25,6	28,9	28,0	42,4	67,9	113,8	143,7	147,4	127,3
7	120,7	113,8	113,4	113,2	114,2	114,6	115,8	110,9	48,8	26,8	26,7	26,7	31,0	31,5	31,8	32,6	33,2	31,5	27,5	27,5	66,7	120,0	109,7	98,7
8	95,2	95,5	96,2	87,0	87,7	87,9	86,7	59,9	35,2	27,7	24,4	26,3	27,3	26,3	26,2	25,9	26,7	26,5	24,9	26,7	100,9	114,6	115,8	106,6
9	106,1	96,5	96,7	99,2	100,9	104,3	115,1	118,5	95,8	37,5	23,7	21,7	19,8	19,5	19,1	22,0	23,4	29,4	65,4	102,7	136,6	153,1	131,6	122,4
10	127,0	124,0	124,3	122,8	122,9	122,6	127,6	130,1	126,7	119,9	110,9	95,2	66,1	66,8	66,5	69,1	66,9	106,9	115,6	118,5	135,3	140,6	136,3	127,5
11	117,4	115,3	113,9	112,5	112,5	112,6	113,8	122,4	117,6	106,8	95,4	64,0	30,2	25,8	29,5	30,0	35,1	38,3	46,7	90,9	115,2	125,4	122,3	115,9
12	112,9	109,4	103,9	104,2	104,0	109,4	118,7	121,2	102,9	33,5	20,8	22,3	22,8	23,5	22,6	23,3	25,3	28,8	43,9	102,4	116,8	143,9	152,9	129,6
13	136,7	130,9	123,7	121,8	120,0	123,0	132,3	130,5	127,4	65,9	33,6	21,9	24,6	26,0	26,0	28,1	28,4	32,3	40,8	102,8	116,9	135,9	136,2	123,8
14	116,5	118,5	119,9	119,7	119,5	121,0	121,9	116,7	73,2	30,1	25,6	25,0	24,0	22,6	23,3	22,5	24,9	30,4	33,2	56,7	100,1	111,4	114,3	107,7
15	100,1	80,1	64,0	61,2	52,7	49,5	47,0	50,1	32,9	28,9	23,6	26,8	25,5	24,1	23,4	24,1	25,5	27,3	24,1	26,3	51,2	87,8	87,7	67,6
16	53,6	41,8	39,3	38,1	39,9	48,0	76,1	84,9	72,2	39,0	23,2	21,7	23,4	27,5	30,7	33,5	45,6	68,4	116,5	122,1	138,2	217,3	175,6	133,9
17	137,4	131,6	127,1	126,6	127,2	124,9	135,4	143,5	138,7	121,8	84,4	40,9	38,0	36,1	32,9	27,3	41,0	86,4	105,7	126,5	143,6	167,2	165,2	143,0
18	136,6	130,7	129,7	130,2	131,1	137,1	141,2	146,7	132,8	121,9	92,4	72,1	58,9	55,1	54,4	53,9	64,5	91,9	119,3	132,4	153,8	207,0	179,2	148,0
19	146,6	138,5	134,2	134,0	134,6	136,4	145,2	149,2	132,9	128,2	119,0	89,8	86,0	79,4	77,0	74,4	85,6	103,1	124,9	134,2	149,1	186,2	181,6	150,5
20	135,7	134,6	130,5	130,6	130,3	132,0	143,5	145,2	135,4	123,5	97,6	97,3	91,0	85,8	84,4	83,6	93,5	100,4	121,2	135,3	152,3	180,2	178,0	149,0
21	133,7	134,5	133,1	130,1	128,6	127,6	130,4	123,4	116,8	60,0	21,9	21,5	20,5	21,3	21,2	20,8	21,1	24,5	91,7	121,1	142,4	150,4	149,3	135,7
22	130,5	128,4	130,1	131,2	131,4	132,0	132,6	126,6	84,7	15,7	16,8	18,0	17,5	17,1	17,3	16,9	17,2	17,7	21,4	83,2	124,2	143,4	146,7	139,2
23	135,0	130,4	125,1	123,5	123,3	124,8	129,5	135,6	125,2	109,0	101,2	85,3	80,5	81,2	68,7	80,6	80,2	95,2	122,7	135,2	147,1	203,0	185,6	149,3
24	140,8	132,5	130,7	132,7	132,8	131,3	135,7	135,8	133,9	125,5	107,3	85,9	85,7	48,6	28,2	20,2	21,5	32,6	81,3	114,5	141,4	160,5	166,8	144,8
25	133,9	123,5	120,7	119,8	120,3	122,1	133,9	140,4	124,5	92,1	52,6	41,0	29,2	19,9	21,0	20,9	22,6	23,6	53,2	108,5	134,9	162,3	164,4	136,1
26	125,4	120,9	115,5	114,0	113,5	115,7	130,9	132,7	122,3	94,6	64,7	77,6	78,2	62,0	50,6	50,8	51,8	72,2	92,5	108,9	126,0	167,8	165,4	127,4
27	120,6	118,4	115,7	116,7	115,8	117,0	122,2	125,0	119,8	101,0	89,6	79,4	68,7	56,7	57,3	54,8	57,0	88,7	104,2	121,6	127,1	148,6	147,2	127,4
28	118,0	118,5	113,9	113,2	112,0	113,2	112,4	119,2	100,8	49,9	17,9	17,5	16,6	16,5	19,5	20,4	22,9	29,1	63,3	109,5	121,2	141,0	141,1	124,5
29	116,3	112,8	112,8	112,6	113,0	114,4	115,5	115,9	95,4	37,8	19,5	18,9	17,0	18,4	19,8	20,2	25,1	38,5	82,6	109,5	120,1	141,5	165,0	138,6
30	132,4	123,2	117,4	115,9	117,2	119,1	128,1	138,6	127,1	114,1	92,8	87,4	86,7	90,7	87,8	98,2	110,2	113,6	120,6	123,0	150,0	192,4	166,8	138,1



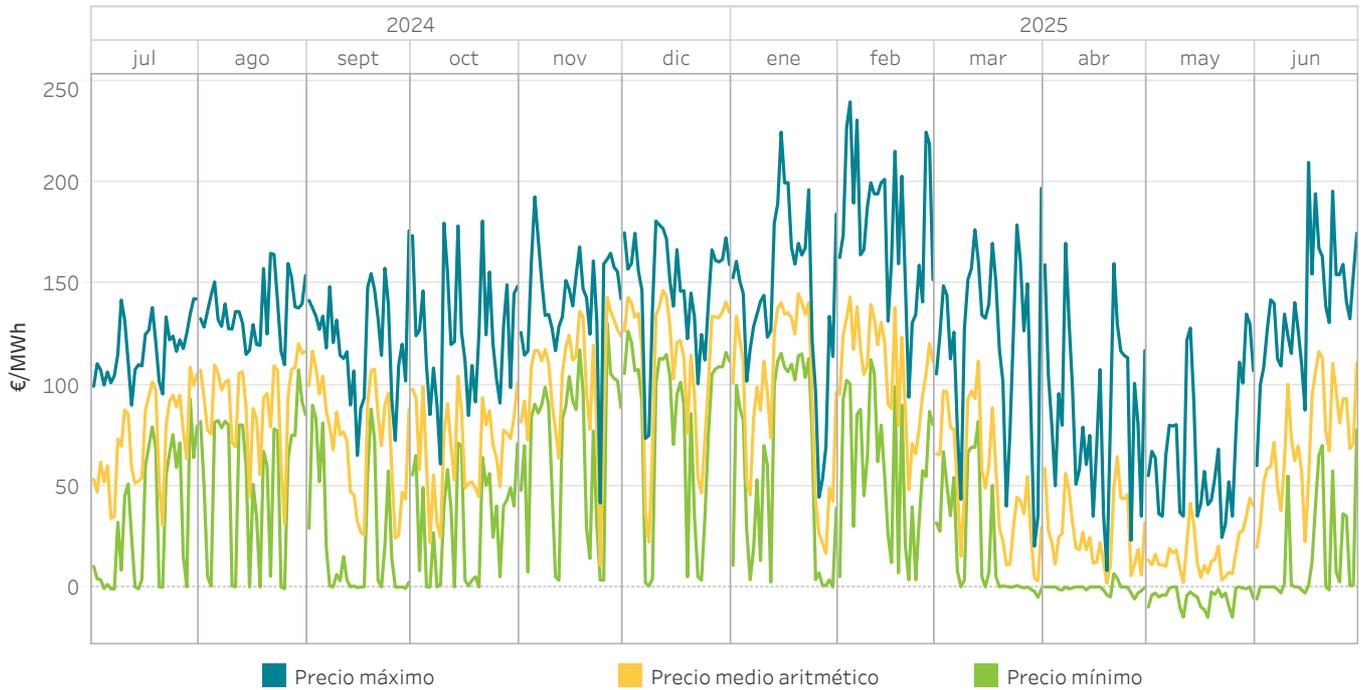
# 5.

## Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)

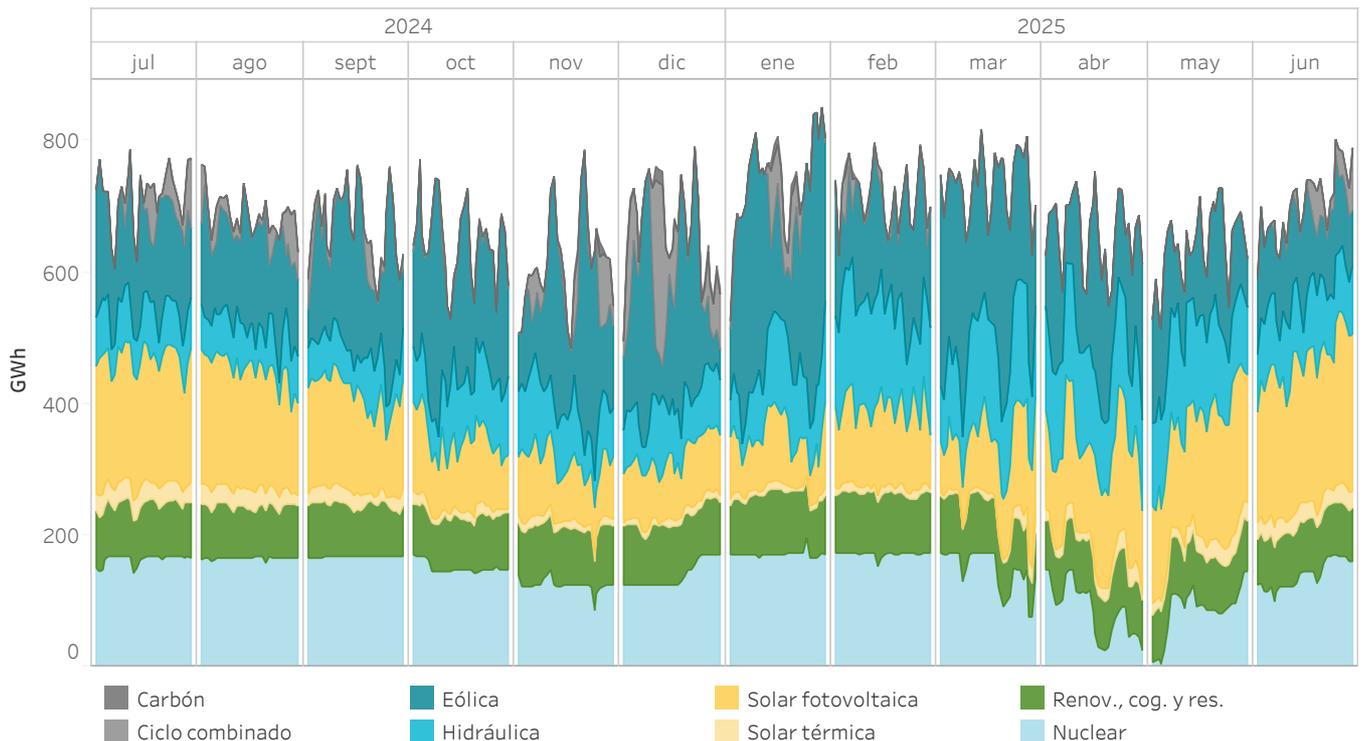


## 5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España

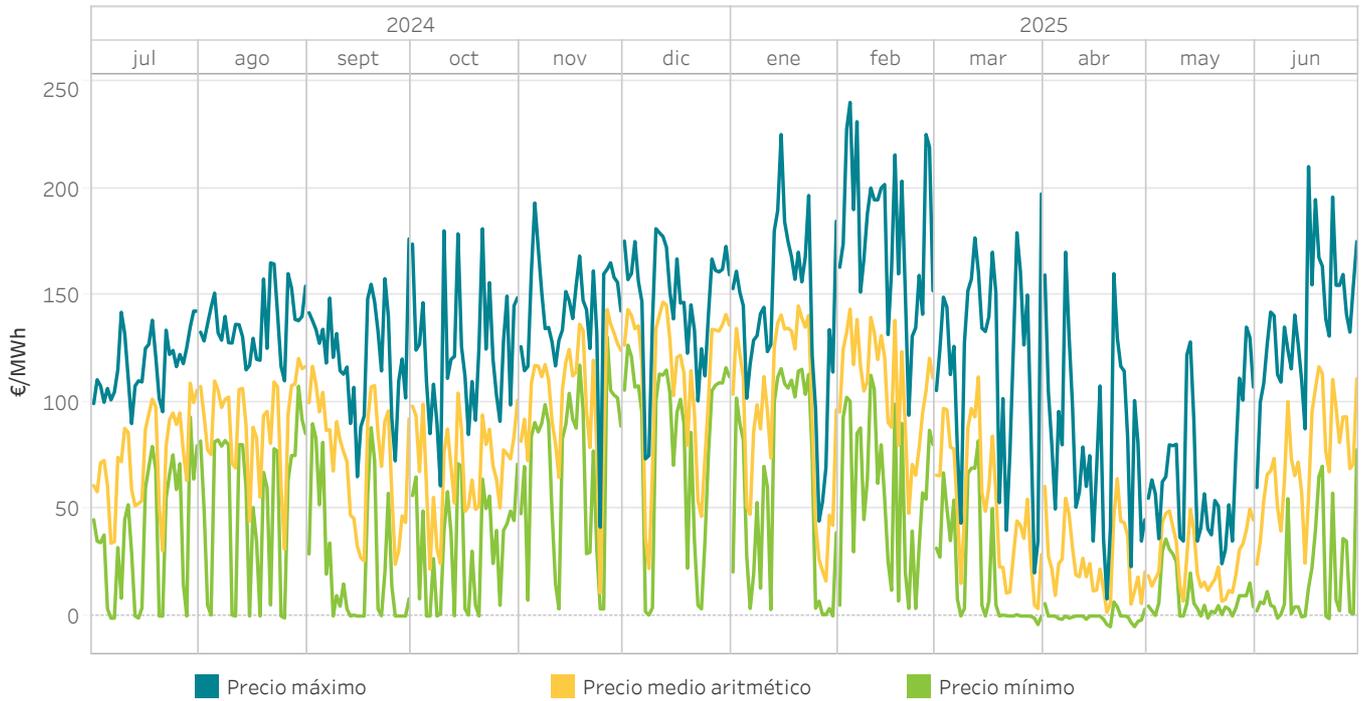


## 5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.

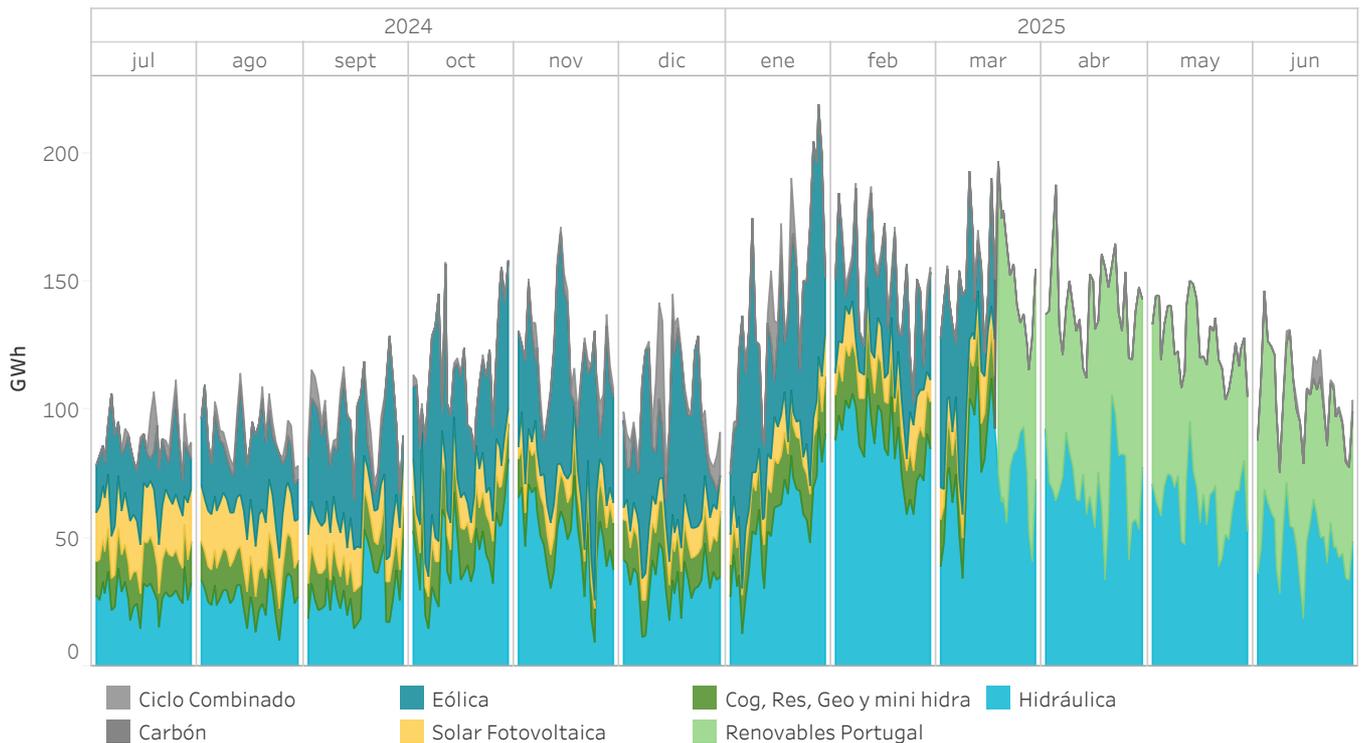


### 5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



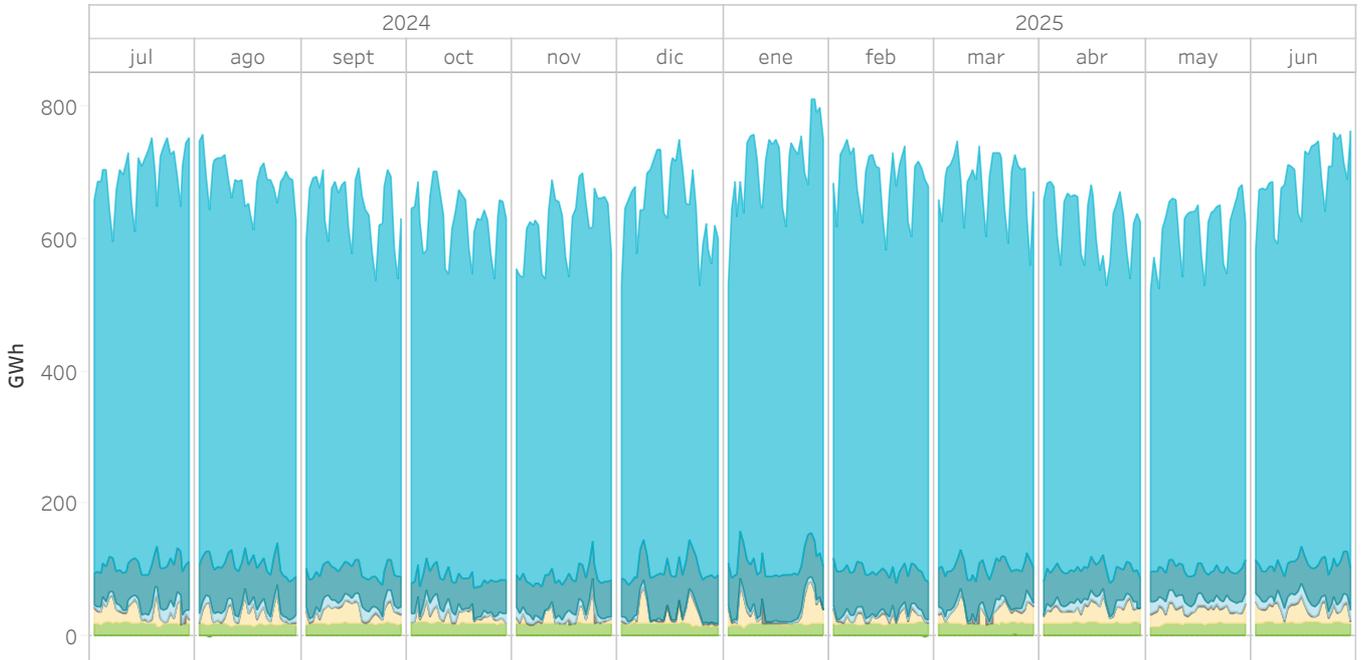
### 5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

La categoría "Renov., cog. y res." incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



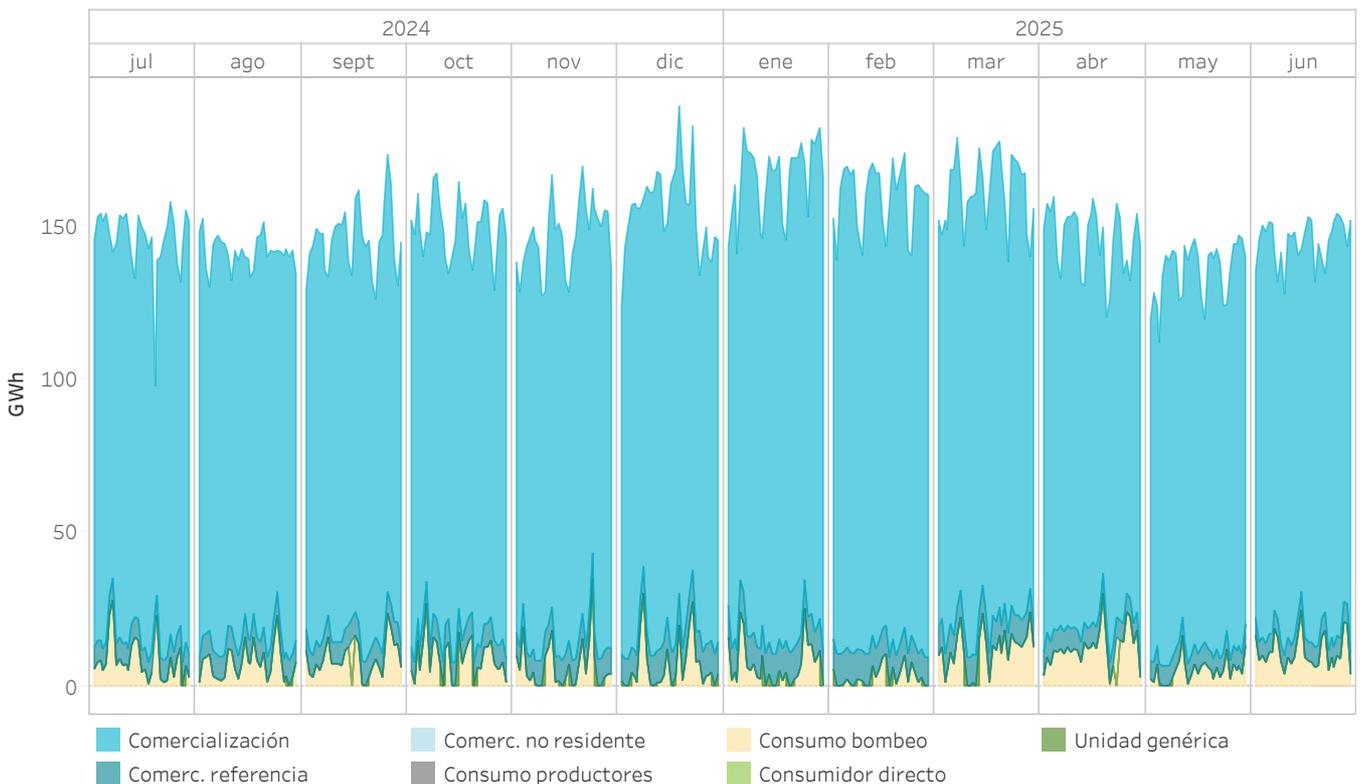
### 5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



### 5.6 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



## 5.7 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En España

Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2024	julio	72,31	142,48	-1,01	15.908,4	8.974,1
	agosto	91,05	165,01	-0,95	14.833,9	9.300,9
	septiembre	72,62	176,21	-0,79	14.275,2	8.073,2
	octubre	68,54	181,00	-0,01	14.078,7	8.244,5
	noviembre	104,43	193,00	3,32	12.751,7	8.615,9
	diciembre	111,24	181,00	0,44	15.058,6	8.612,2
2025	enero	96,69	225,00	0,00	15.889,7	10.042,7
	febrero	108,31	240,00	3,52	13.278,9	9.469,1
	marzo	53,03	197,25	-5,21	15.874,5	9.565,6
	abril	26,81	170,01	-6,01	14.819,9	7.281,2
	mayo	16,93	134,99	-15,00	15.066,6	7.301,6
	junio	72,60	210,00	-6,01	14.978,7	9.167,6
<b>Resultados interanual</b>		<b>74,33</b>	<b>240,00</b>	<b>-15,00</b>	<b>176.814,8</b>	<b>104.648,5</b>

## 5.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

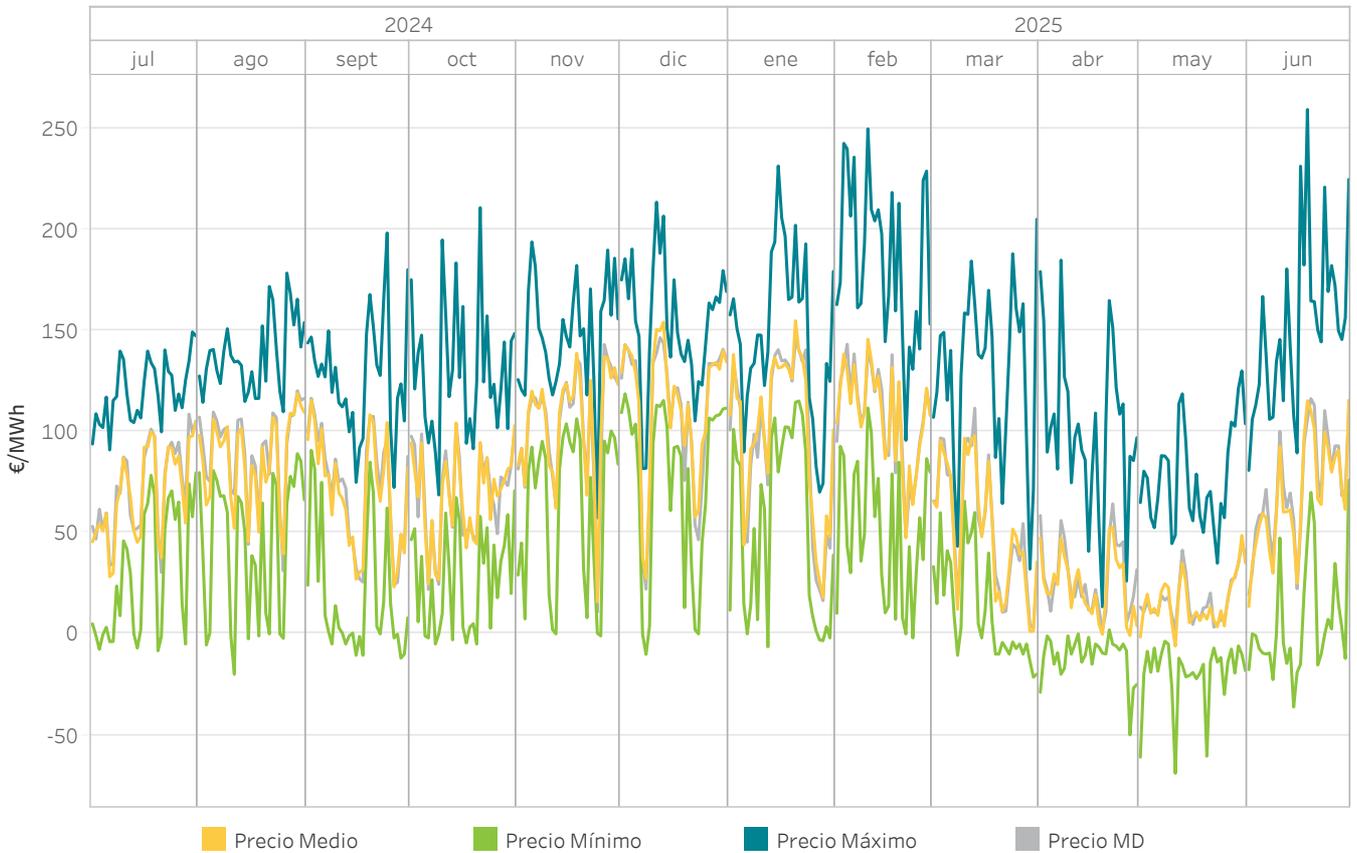
En Portugal

Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2024	julio	74,12	142,48	-1,01	4.467,1	1.537,5
	agosto	91,11	165,01	-0,95	4.215,8	1.670,1
	septiembre	73,63	176,21	0,00	4.236,3	1.538,4
	octubre	69,41	181,00	-0,01	4.690,0	1.532,0
	noviembre	104,60	193,00	3,32	4.434,4	1.575,8
	diciembre	111,54	181,00	0,44	4.677,6	1.852,1
2025	enero	96,73	225,00	0,00	5.262,8	2.022,0
	febrero	108,22	240,00	3,52	4.684,5	1.778,1
	marzo	52,53	197,25	-4,00	5.309,3	1.829,3
	abril	25,91	170,01	-5,00	4.753,1	1.634,5
	mayo	25,79	134,99	-1,00	4.319,6	1.593,7
	junio	74,17	210,00	-1,21	4.338,1	1.522,1
<b>Resultados interanual</b>		<b>75,44</b>	<b>240,00</b>	<b>-5,00</b>	<b>55.388,5</b>	<b>20.085,6</b>

## 5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

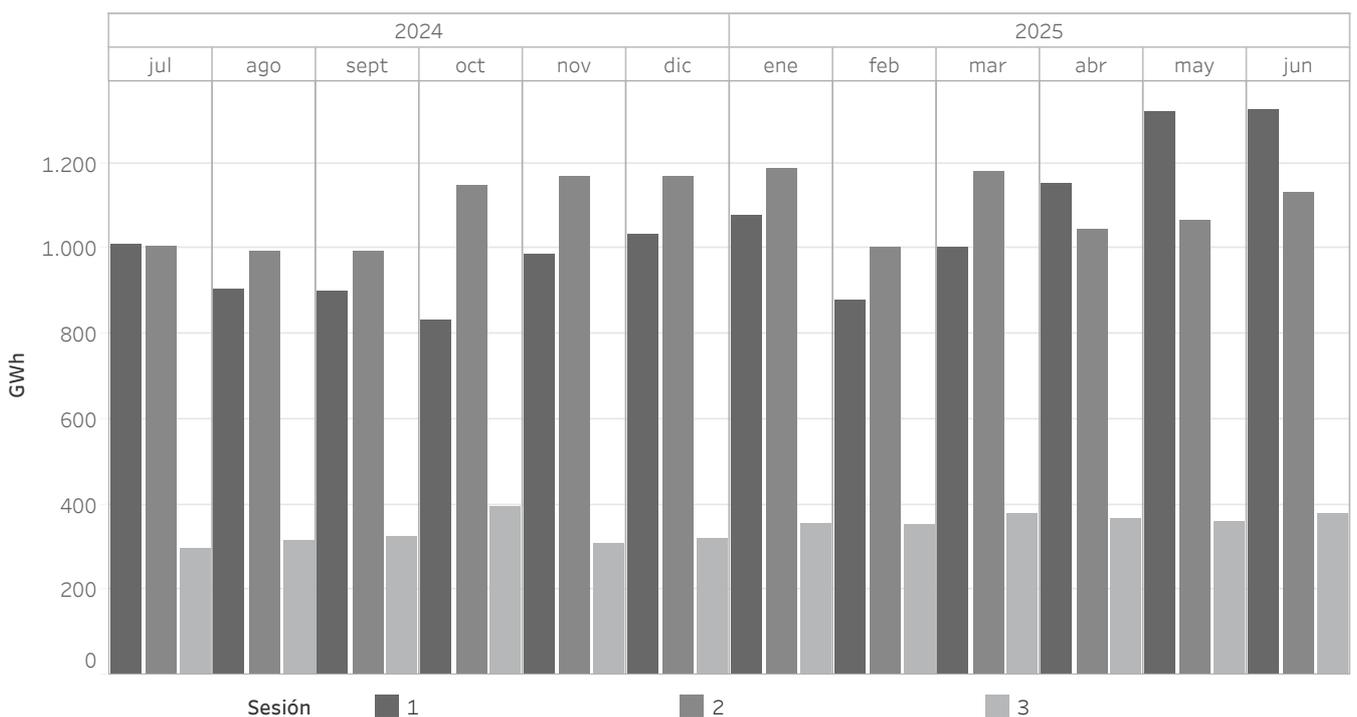
En España



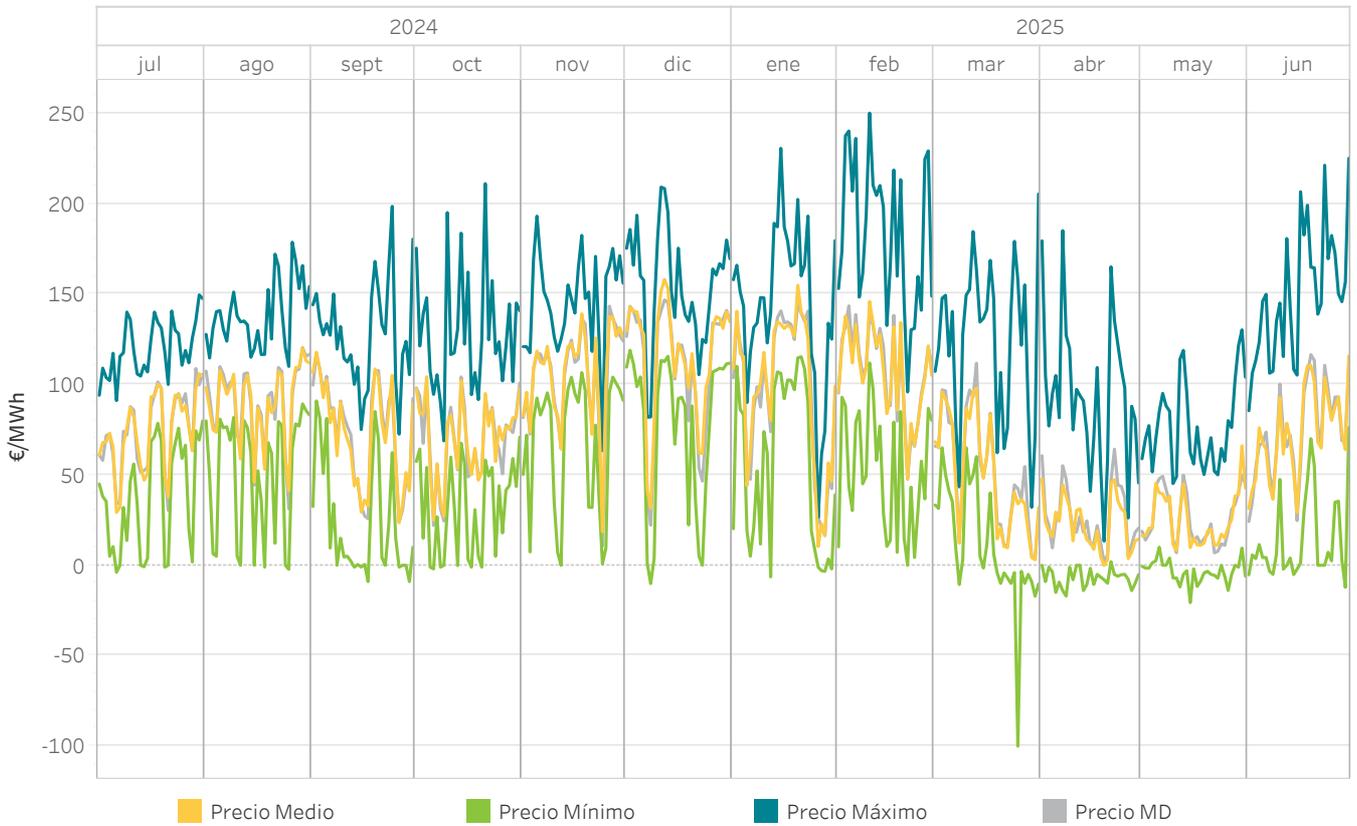
## 5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación

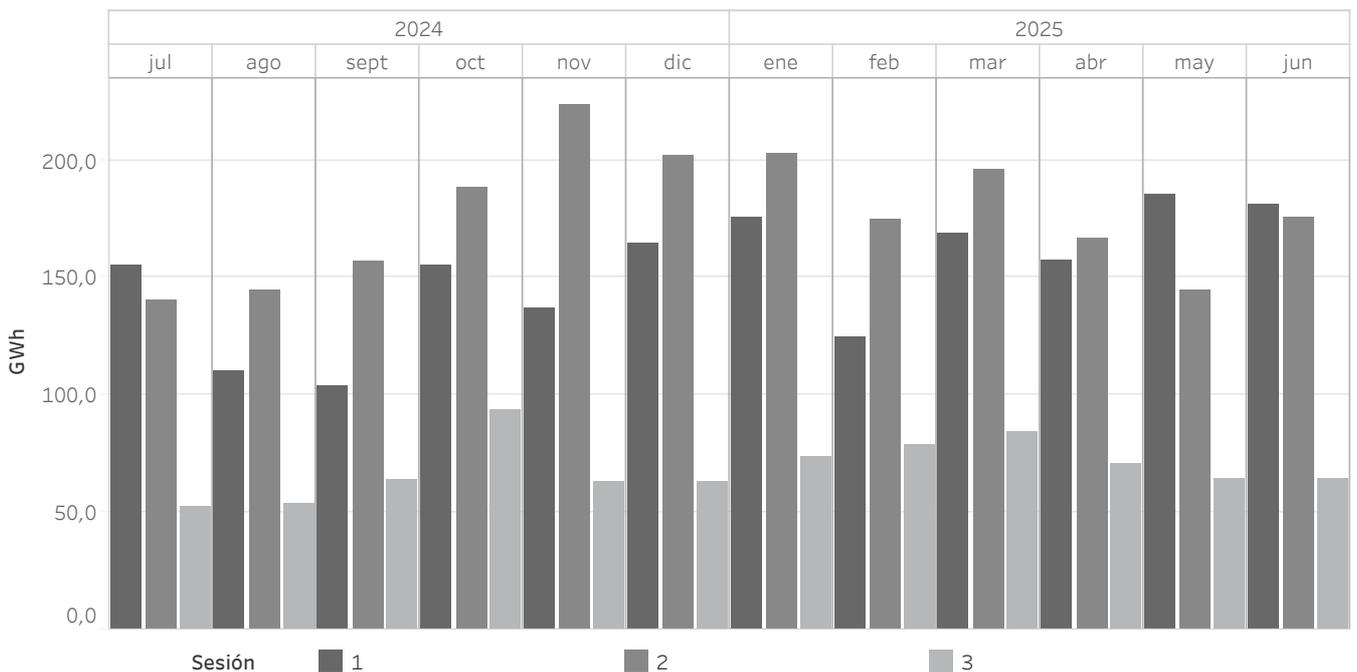


### 5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs En Portugal



### 5.12 Energía mensual por sesión en IDAs En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión



### 5.13 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	julio	70,50	149,48	-8,34	2.173,5	2.160,2
	agosto	86,89	178,61	-20,00	2.072,1	2.114,3
	septiembre	70,83	198,44	-12,00	2.070,1	2.100,4
	octubre	68,94	211,00	-5,00	2.190,6	2.206,7
	noviembre	104,00	194,00	-1,00	2.223,5	2.339,4
	diciembre	112,34	213,69	-10,12	2.326,0	2.342,7
2025	enero	97,71	231,60	-6,39	2.435,0	2.401,8
	febrero	107,37	250,00	-1,98	2.030,7	2.095,3
	marzo	36,83	205,24	-21,44	2.400,6	2.332,0
	abril	24,23	185,01	-50,00	2.330,1	2.381,5
	mayo	16,10	130,19	-69,00	2.531,9	2.502,7
	junio	70,01	259,57	-36,19	2.607,7	2.678,0
<b>Resultados interanual</b>		<b>55,82</b>	<b>259,57</b>	<b>-69,00</b>	<b>27.391,8</b>	<b>27.654,8</b>

### 5.14 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en IDAs

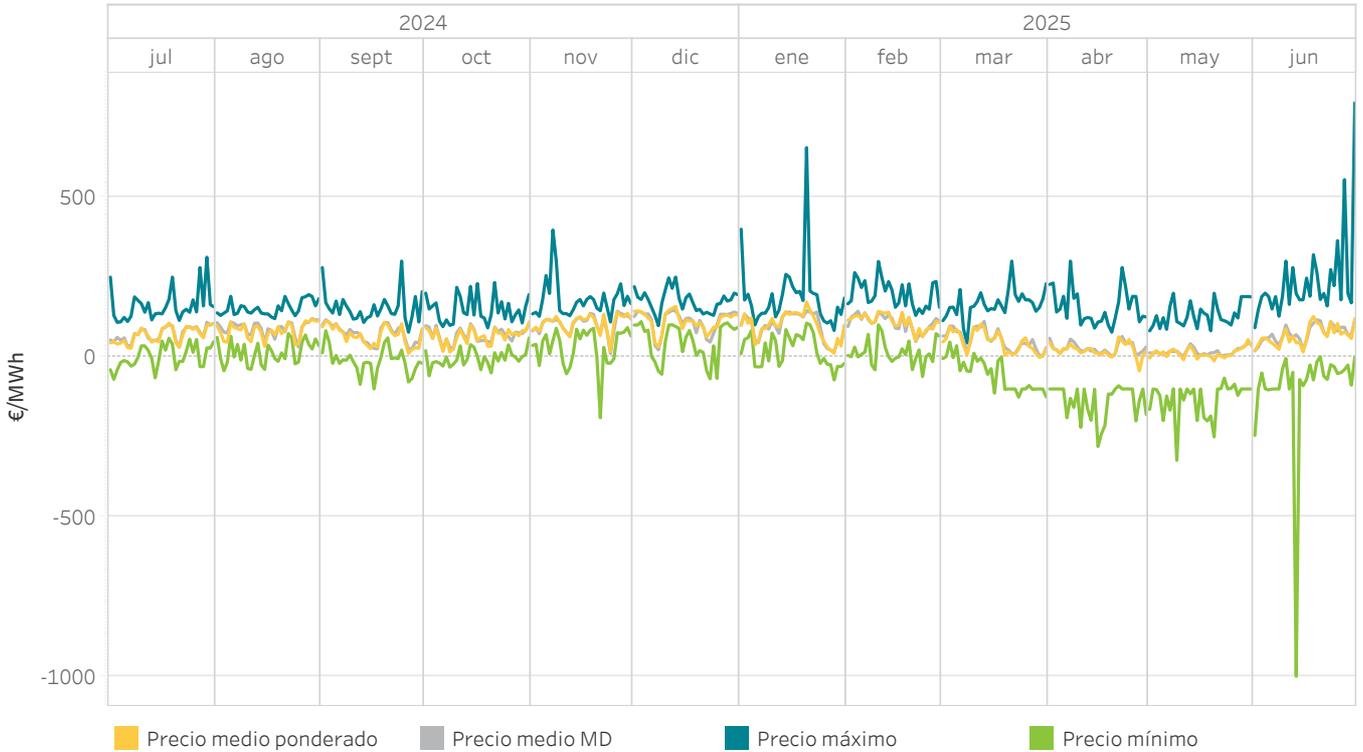
En Portugal

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	julio	73,97	149,48	-3,86	266,2	242,5
	agosto	89,46	178,61	-2,20	245,2	203,9
	septiembre	73,05	198,44	-9,00	247,2	219,0
	octubre	70,64	211,00	-2,00	324,5	298,8
	noviembre	104,69	193,00	0,00	332,0	262,2
	diciembre	114,09	209,07	-10,12	293,6	289,9
2025	enero	96,70	230,50	-6,39	260,3	366,2
	febrero	107,07	250,00	0,00	272,4	248,4
	marzo	34,20	205,24	-100,00	271,7	358,9
	abril	23,51	185,01	-17,00	276,0	283,4
	mayo	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junio	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
<b>Resultados interanual</b>		<b>58,28</b>	<b>250,00</b>	<b>-100,00</b>	<b>3.418,3</b>	<b>3.361,9</b>

### 5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



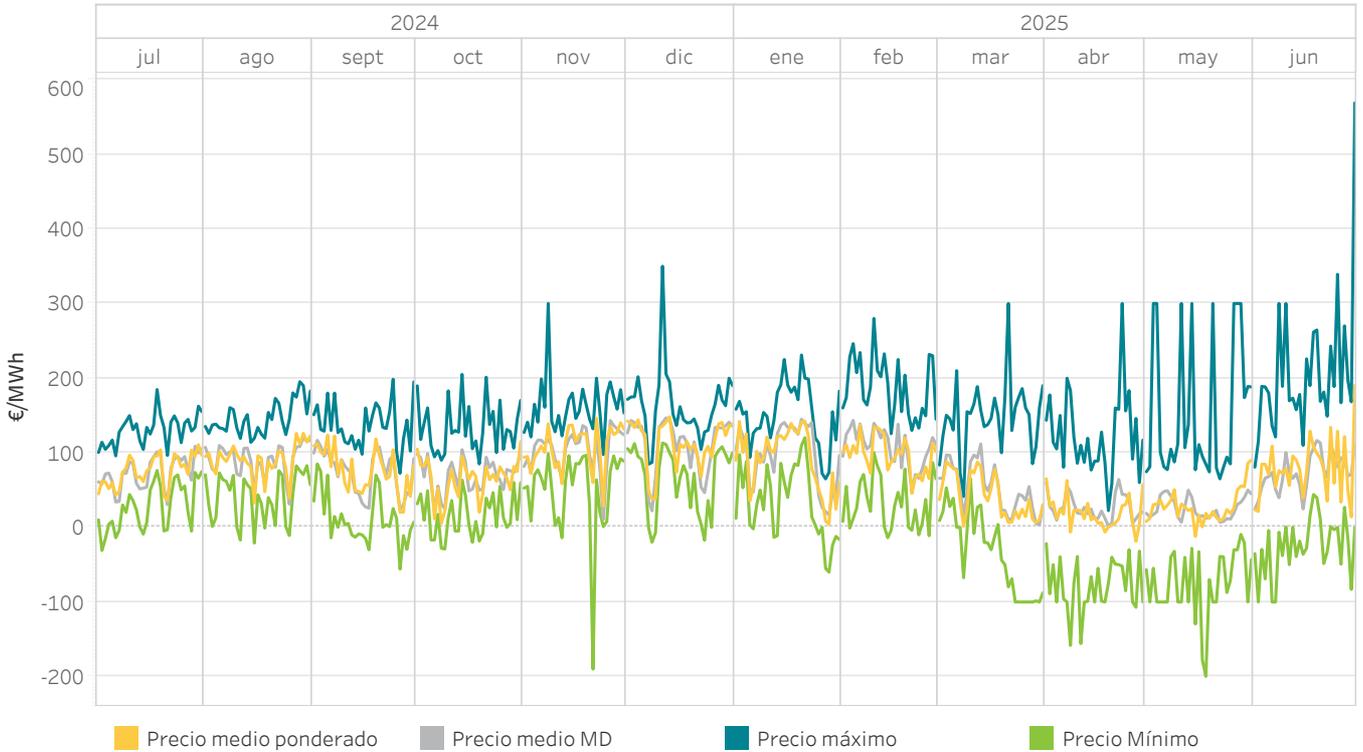
### 5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



### 5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



### 5.18 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



## 5.19 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	julio	67,57	312,22	-70,01	575,7	625,1
	agosto	83,00	195,20	-43,00	628,4	651,5
	septiembre	63,53	300,00	-99,94	525,3	562,7
	octubre	64,80	233,15	-58,69	598,1	661,3
	noviembre	104,28	397,28	-189,98	446,3	558,4
	diciembre	112,98	249,96	-68,00	486,4	534,1
2025	enero	96,46	655,08	-71,95	482,1	541,5
	febrero	111,64	299,00	-61,00	384,2	449,1
	marzo	38,27	300,00	-125,56	745,5	752,3
	abril	18,00	300,00	-280,00	1.228,6	1.444,0
	mayo	12,84	199,50	-322,94	1.415,6	1.317,6
	junio	65,67	795,00	-999,00	1.329,5	1.493,6
<b>Resultados interanual</b>		<b>58,05</b>	<b>795,00</b>	<b>-999,00</b>	<b>8.845,7</b>	<b>9.591,4</b>

## 5.20 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En Portugal

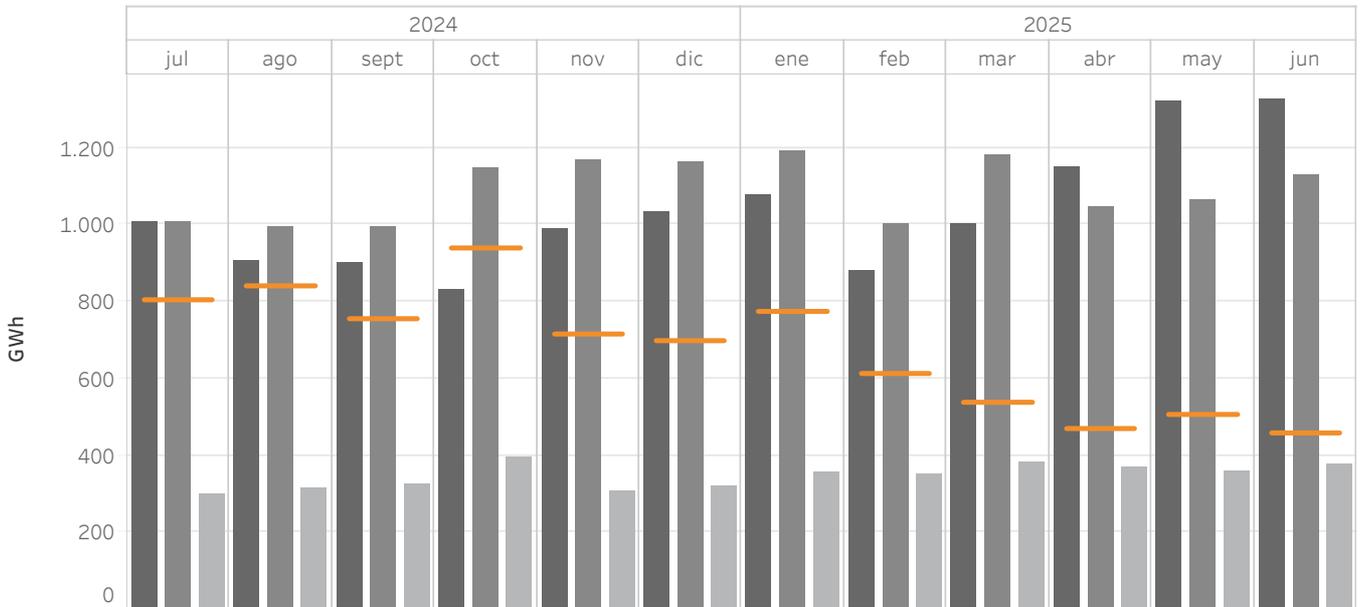
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2024	julio	76,65	184,69	-31,00	64,9	55,7
	agosto	94,60	195,20	-21,01	70,7	34,9
	septiembre	72,79	198,44	-55,92	56,7	46,4
	octubre	63,47	205,00	-29,03	65,6	84,6
	noviembre	107,75	300,00	-189,98	72,6	43,3
	diciembre	111,79	350,00	-19,95	59,4	56,9
2025	enero	86,30	231,00	-60,00	66,9	131,4
	febrero	97,99	279,95	-13,89	73,8	45,7
	marzo	32,40	300,00	-100,00	77,0	108,5
	abril	19,58	299,98	-158,23	139,0	134,4
	mayo	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junio	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
<b>Total general</b>		<b>64,88</b>	<b>568,92</b>	<b>-199,70</b>	<b>1.009,5</b>	<b>952,5</b>

### 5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y las subastas intradiarias europeas

En España

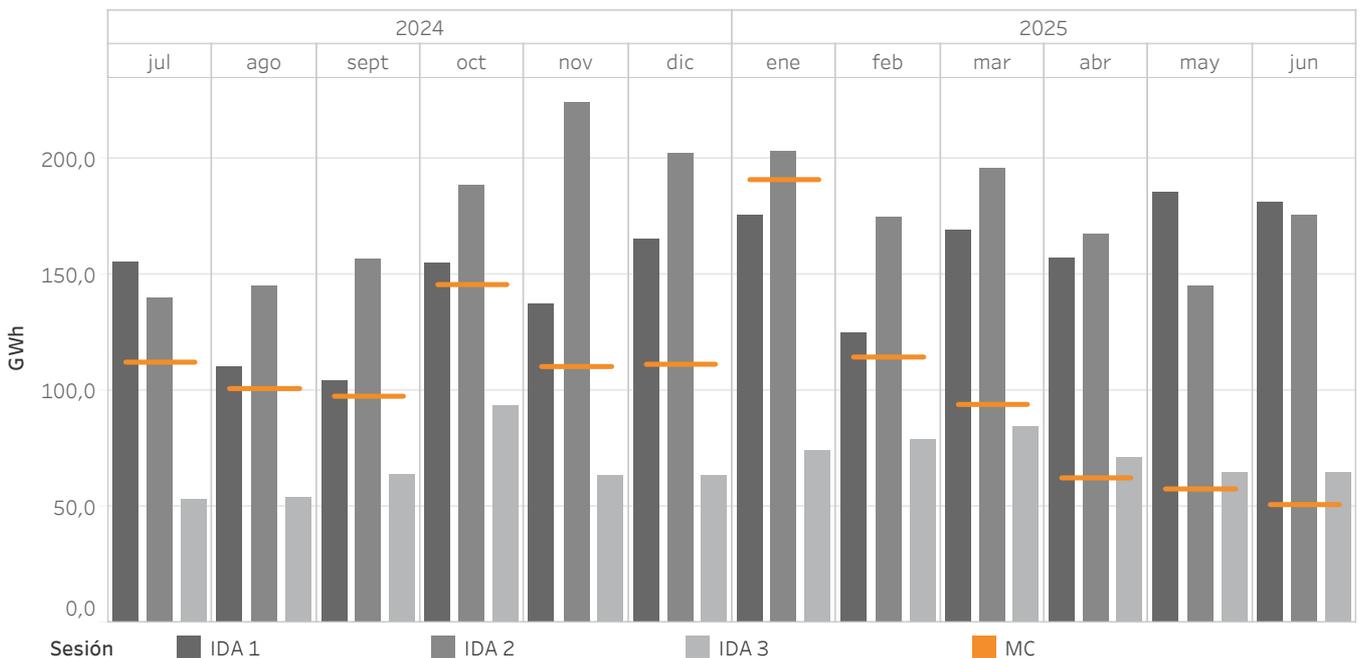
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



### 5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas intradiarias regionales y las subastas intradiarias europeas

En Portugal

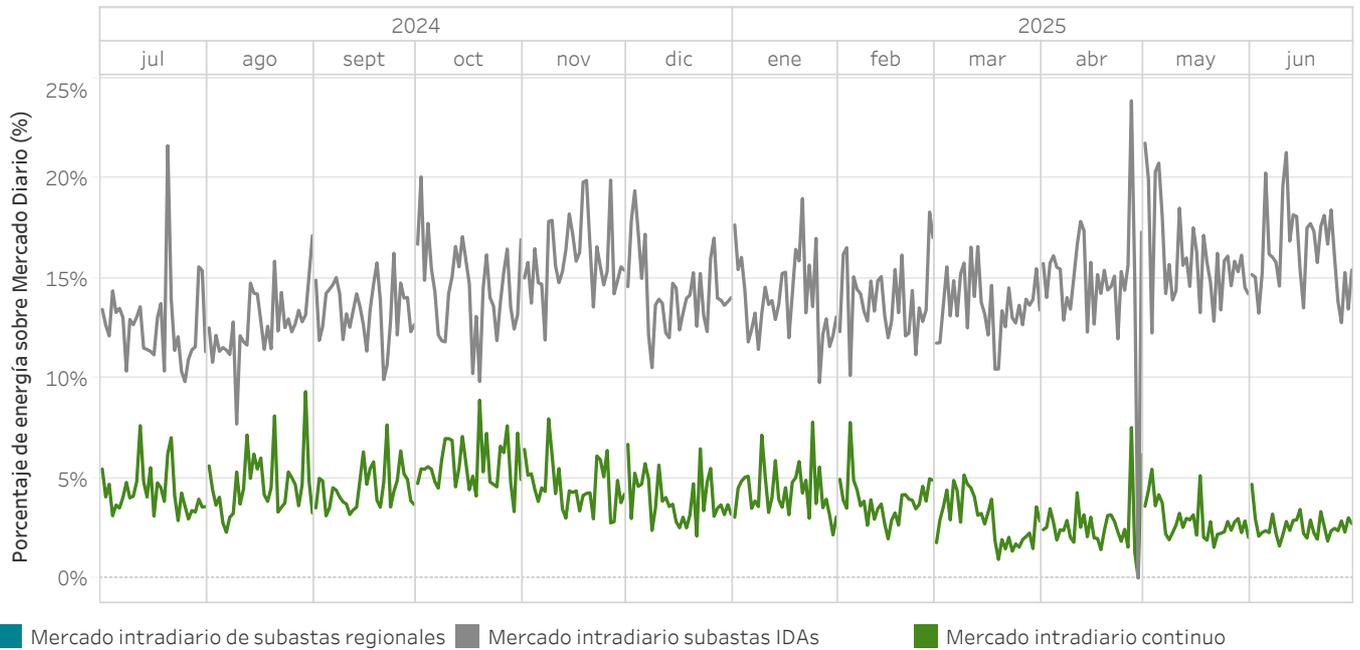
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



### 5.23 Porcentaje de la energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



### 5.24 Energía negociada en los mercados intradiarios regionales y IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



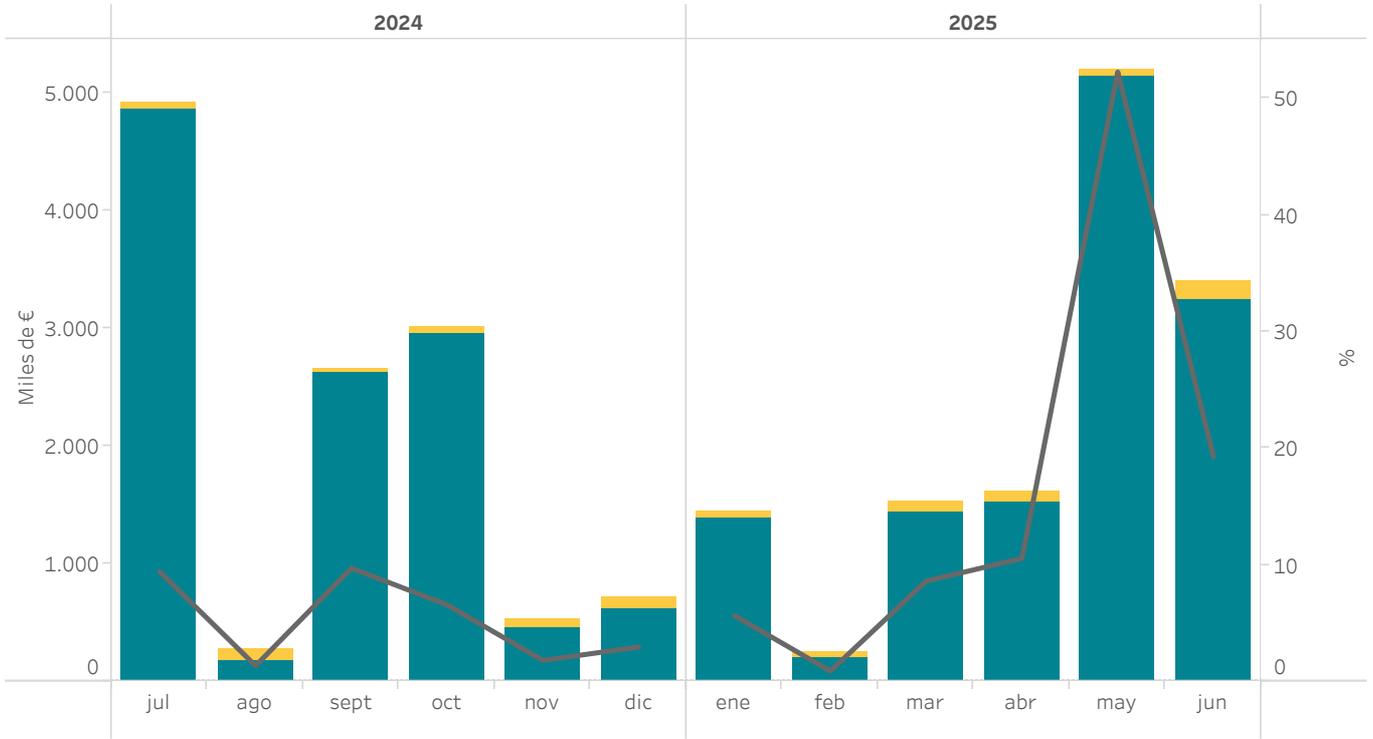
### 5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



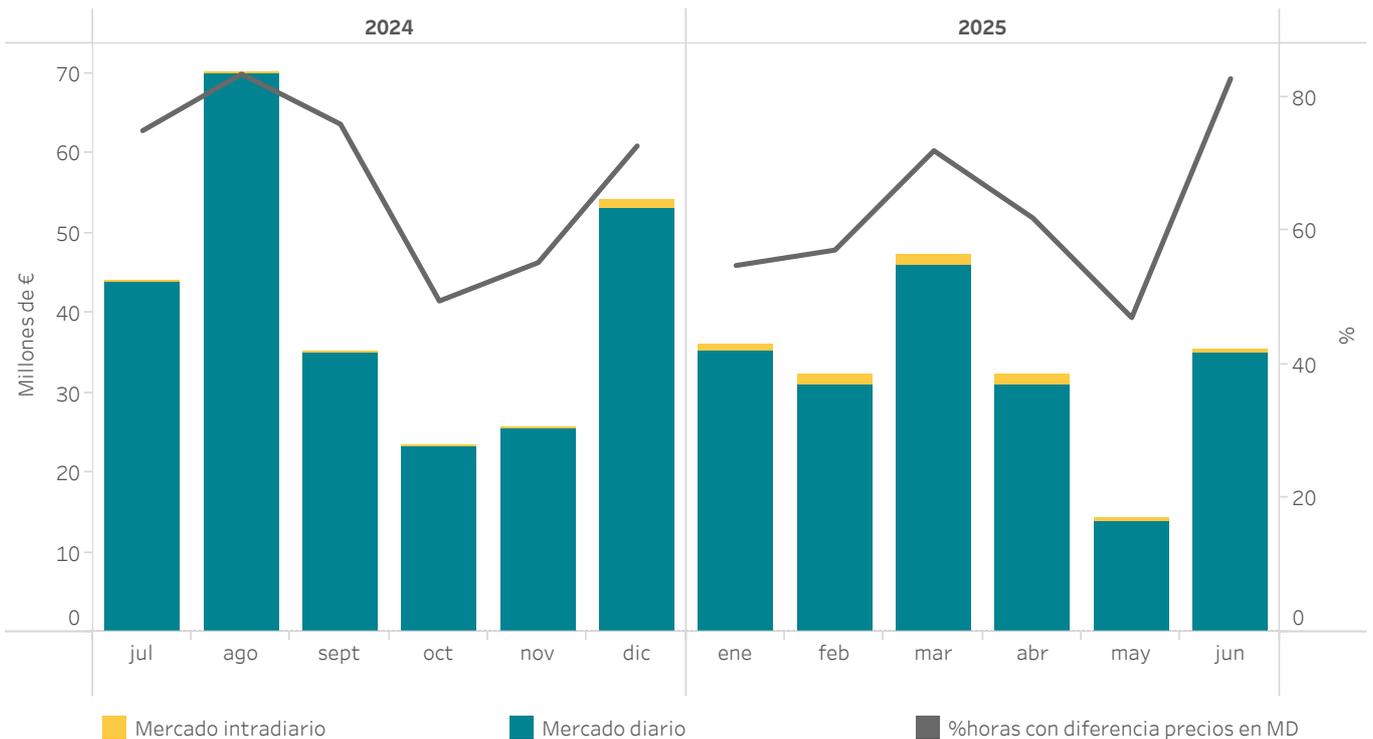
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2024	jul	1.081.171.620	321.196.561	158.105.070	18.195.862	52.653.677	4.945.659	0
	ago	1.298.677.801	372.054.493	187.879.967	21.906.859	65.973.154	6.517.215	0
	sept	922.080.045	292.776.222	151.201.345	17.711.476	47.675.077	3.984.424	0
	oct	898.348.088	310.296.300	156.333.087	22.486.071	62.360.120	4.026.009	0
	nov	1.290.693.177	440.194.901	245.418.442	34.606.963	72.003.702	7.727.244	0
	dic	1.618.655.033	513.403.711	275.433.768	33.012.394	77.818.741	6.489.243	0
2025	ene	1.473.444.558	478.715.552	253.750.046	26.568.166	79.619.251	6.138.912	0
	feb	1.403.048.398	471.121.409	234.397.527	28.605.024	68.112.704	6.808.656	0
	mar	793.319.870	256.988.850	123.331.311	15.248.810	30.068.384	2.531.876	26.051
	abr	379.129.177	105.488.983	56.411.305	6.036.755	14.308.727	922.509	42.072
	may	272.183.353	107.270.579	50.380.251	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun	958.047.774	297.197.772	197.853.672	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
<b>Año móvil</b>		<b>12.388.798.895</b>	<b>3.966.705.331</b>	<b>2.090.495.791</b>	<b>254.054.574</b>	<b>612.302.621</b>	<b>53.579.806</b>	<b>203.940</b>

## 5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

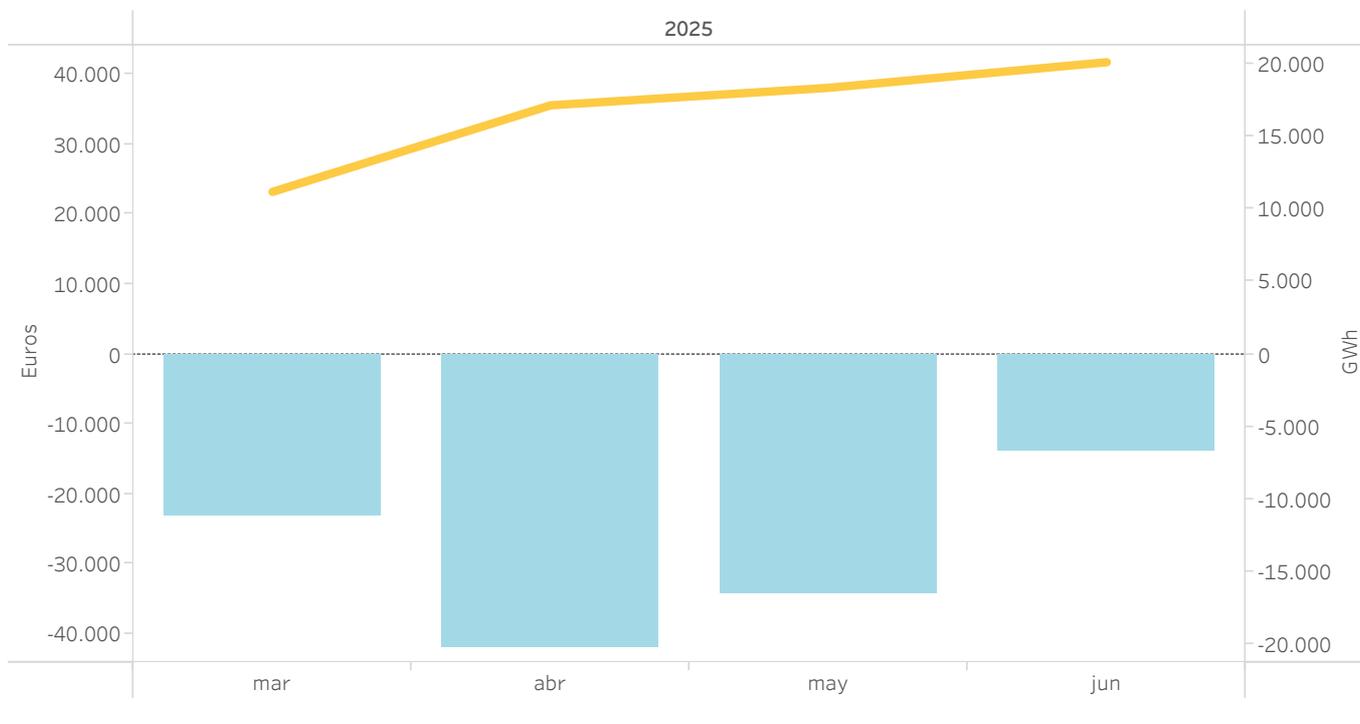


■ Mercado intradiario

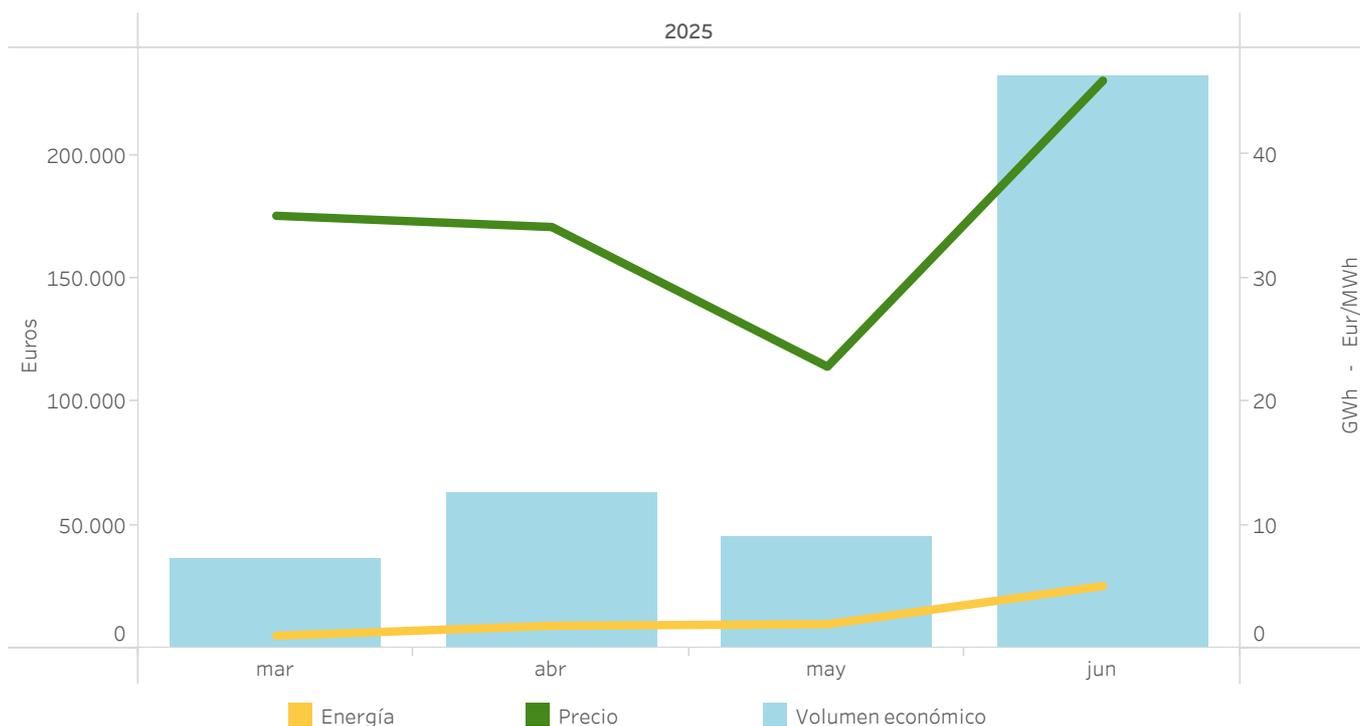
■ Mercado diario

■ % horas con diferencia precios en MD

### 5.27 Excedente/Déficit mensual repercutido a las unidades de adquisición por el REER



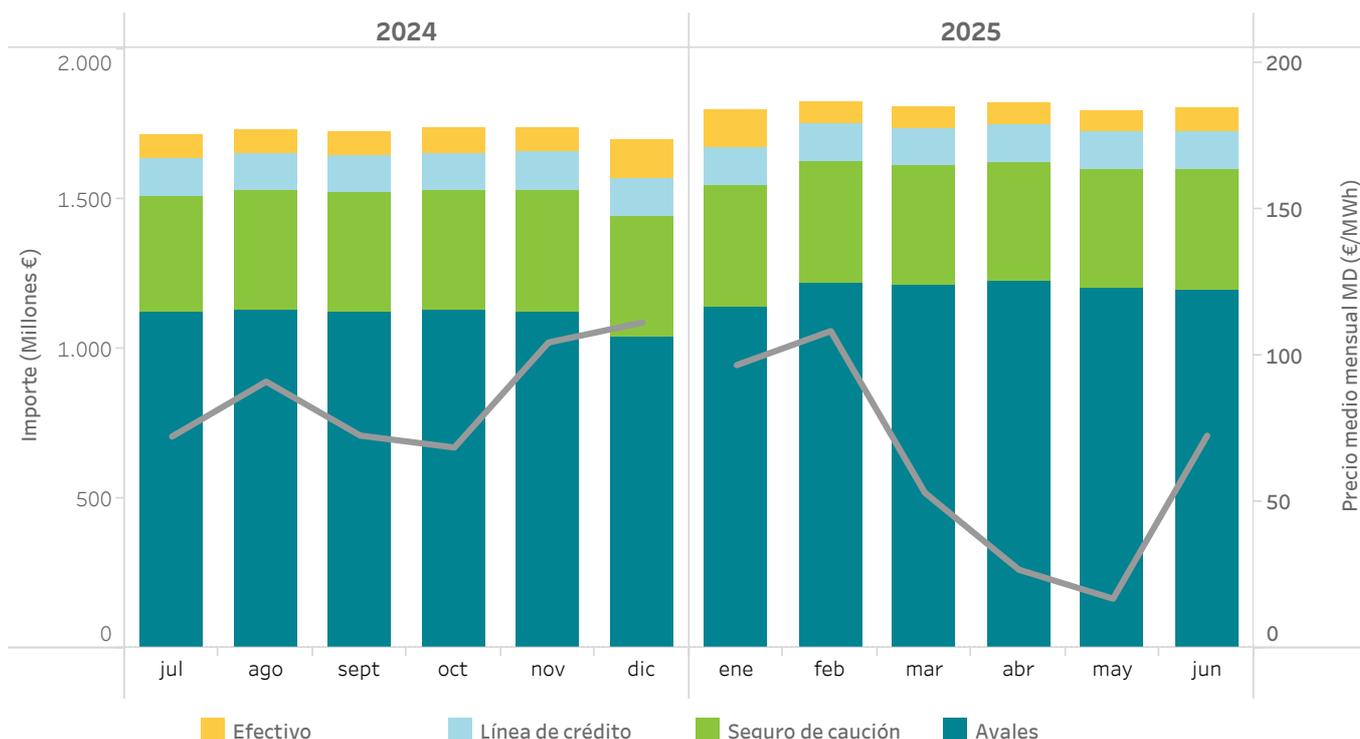
### 5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



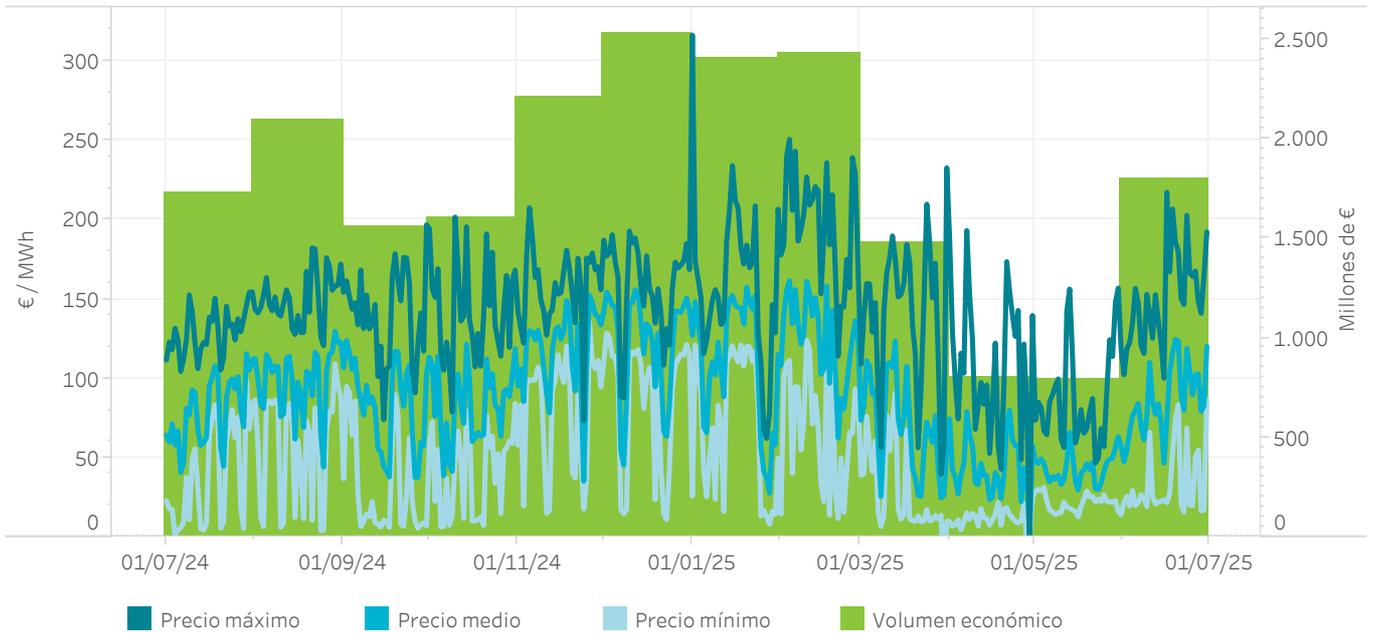
### 5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº horas mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente/ déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Marzo	35.922	715	308	1.024	72	-23.343	11.188.908	0,002086
Abril	62.521	1.239	568	1.806	170	-42.072	17.158.517	0,002452
Mayo	44.663	941	991	1.932	269	-34.224	18.365.853	0,001863
Junio	231.758	4.409	575	4.984	86	-13.922	20.133.074	0,000692
<b>Total</b>	<b>374.863</b>	<b>7.304</b>	<b>2.442</b>	<b>9.746</b>	<b>597</b>	<b>-113.561</b>	<b>66.846.352</b>	<b>0,001699</b>

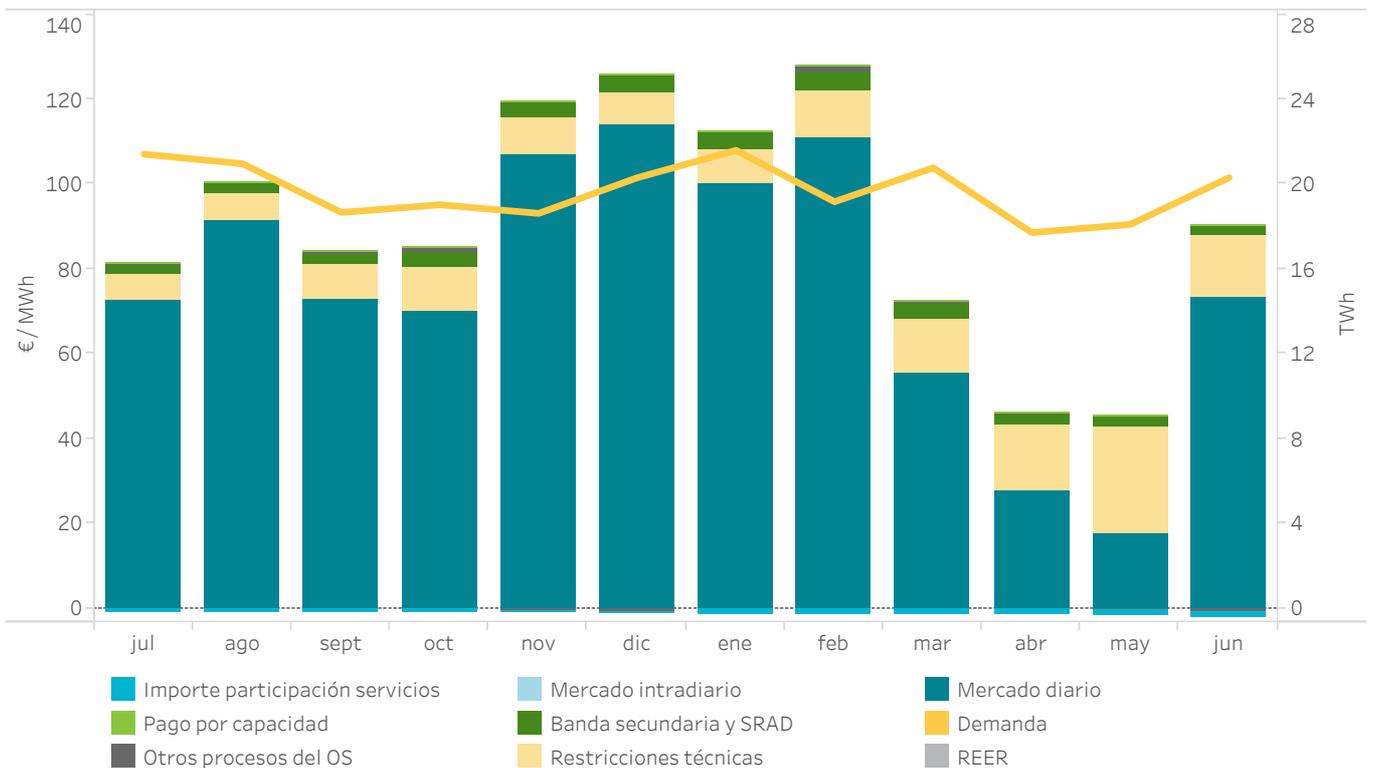
### 5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



### 5.31 Precio final medio y volumen económico del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



### 5.32 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



### 5.33 Componentes del precio final medio del sistema eléctrico español - Año móvil (€/MWh)

#### Demanda nacional

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participa. servicios	REER	Precio final medio
2024	julio	72,63	6,19	2,18	-0,07	0,32	0,31	-0,57	0,00	80,99
	agosto	91,31	6,58	2,13	-0,13	0,56	0,16	-0,54	0,00	100,06
	septiembre	72,92	8,09	2,63	-0,09	0,73	0,16	-0,62	0,00	83,82
	octubre	70,11	10,35	3,62	-0,07	0,97	0,16	-0,66	0,00	84,49
	noviembre	106,74	9,03	3,79	-0,09	-0,16	0,19	-0,60	0,00	118,89
	diciembre	114,01	7,73	4,09	-0,08	-0,78	0,28	-0,51	0,00	124,74
2025	enero	100,35	7,80	4,23	-0,10	0,02	0,27	-1,08	0,00	111,50
	febrero	110,76	11,19	4,56	-0,10	1,29	0,27	-1,16	0,00	126,82
	marzo	55,56	12,49	3,55	-0,10	0,51	0,18	-1,14	0,00	71,05
	abril	27,80	15,33	2,76	-0,01	0,20	0,14	-1,19	0,00	45,04
	mayo	17,86	24,91	2,49	-0,07	-0,16	0,13	-1,23	0,00	43,92
	junio	73,26	14,59	2,35	-0,14	-0,67	0,14	-1,12	0,00	88,41
<b>Año móvil</b>		<b>76,97</b>	<b>11,01</b>	<b>3,20</b>	<b>-0,09</b>	<b>0,23</b>	<b>0,20</b>	<b>-0,86</b>	<b>0,00</b>	<b>90,65</b>

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Junio	40,74	9,70	2,58	-0,09	0,44	0,22	-0,61	0,00	52,98
2025	Enero-Junio	65,85	14,12	3,35	-0,09	0,19	0,19	-1,15	0,00	82,47

#### Mercado libre

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	julio	72,69	6,18	2,19	-0,07	0,29	0,31	-0,62	0,00	80,98
	agosto	91,49	6,56	2,13	-0,15	0,55	0,15	-0,59	0,00	100,16
	septiembre	72,96	8,08	2,64	-0,10	0,73	0,15	-0,67	0,00	83,79
	octubre	70,08	10,34	3,62	-0,07	0,98	0,15	-0,71	0,00	84,40
	noviembre	106,76	9,02	3,79	-0,10	-0,18	0,18	-0,65	0,00	118,82
	diciembre	114,04	7,73	4,09	-0,09	-0,78	0,28	-0,56	0,00	124,72
2025	enero	100,27	7,80	4,22	-0,11	-0,01	0,27	-1,19	0,00	111,24
	febrero	110,67	11,19	4,57	-0,11	1,28	0,27	-1,27	0,00	126,61
	marzo	55,47	12,49	3,55	-0,11	0,48	0,17	-1,24	0,00	70,81
	abril	27,83	15,35	2,77	-0,01	0,17	0,13	-1,29	0,00	44,96
	mayo	17,85	24,91	2,49	-0,08	-0,17	0,12	-1,33	0,00	43,80
	junio	73,34	14,57	2,36	-0,15	-0,67	0,14	-1,21	0,00	88,37
<b>Año móvil</b>		<b>76,80</b>	<b>11,03</b>	<b>3,20</b>	<b>-0,10</b>	<b>0,22</b>	<b>0,20</b>	<b>-0,94</b>	<b>0,00</b>	<b>90,41</b>

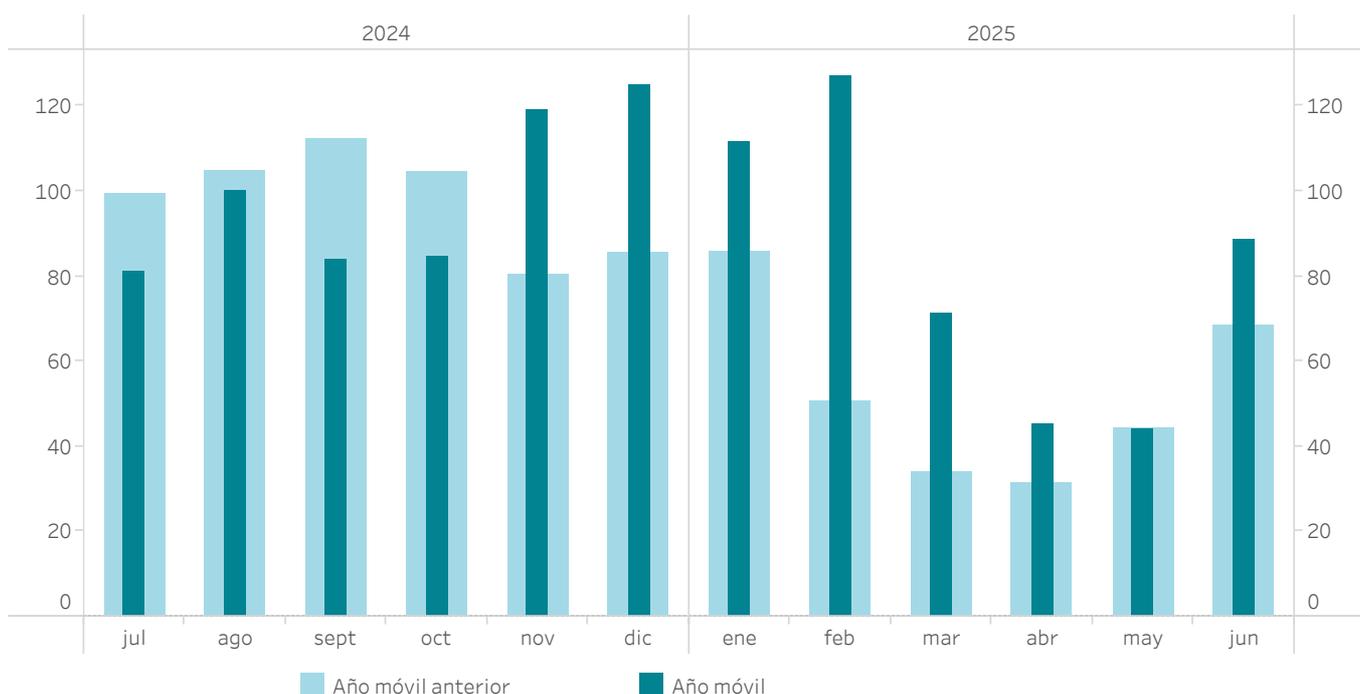
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Junio	40,69	9,70	2,59	-0,10	0,41	0,22	-0,67	0,00	52,84
2025	Enero-Junio	65,60	14,16	3,35	-0,10	0,17	0,19	-1,25	0,00	82,12

### Comercializadores de referencia

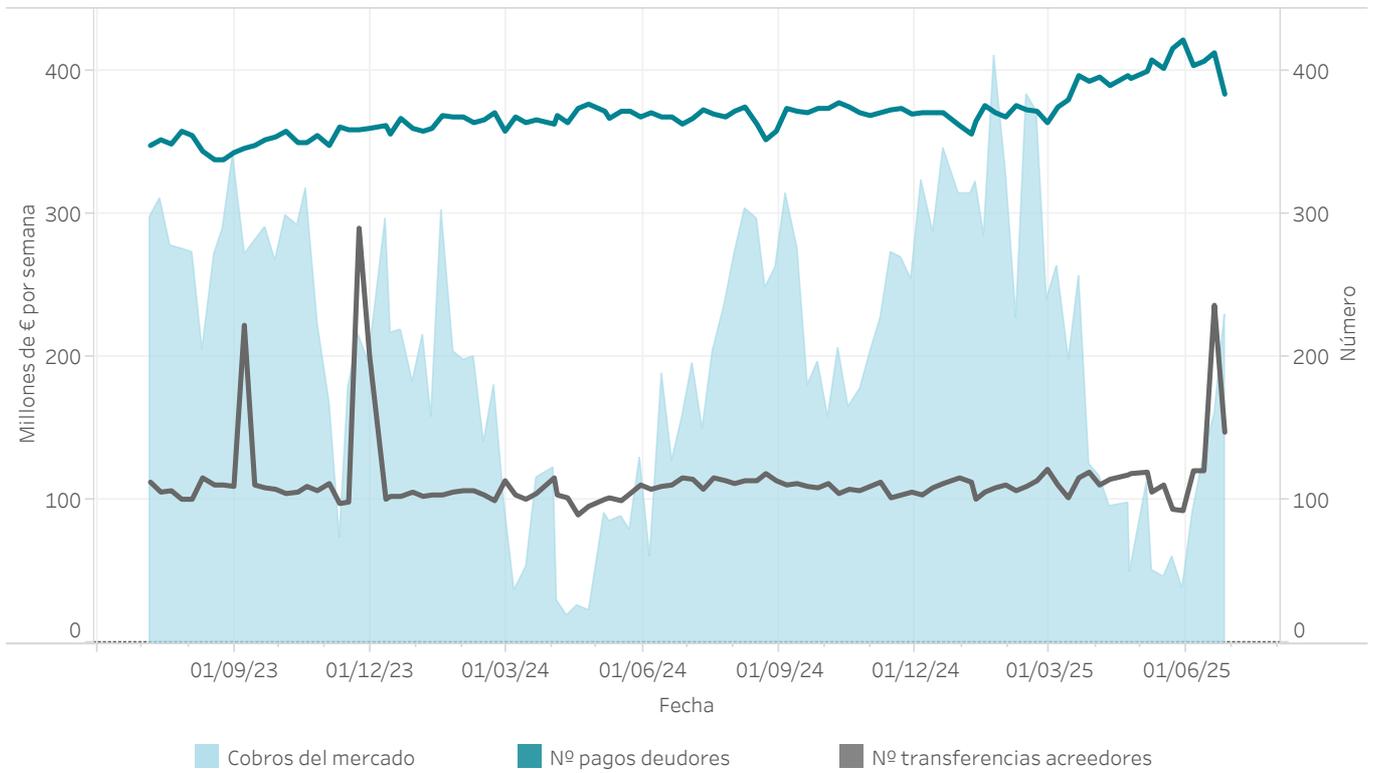
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	julio	71,86	6,28	2,08	0,02	0,81	0,30	0,00	0,00	81,34
	agosto	89,41	6,71	2,07	0,00	0,79	0,27	0,00	0,00	99,25
	septiembre	72,36	8,26	2,55	0,02	0,90	0,28	0,00	0,00	84,37
	octubre	70,47	10,48	3,56	0,01	1,33	0,31	0,00	0,00	86,15
	noviembre	106,47	9,05	3,82	-0,01	0,00	0,28	0,00	0,00	119,62
	diciembre	113,80	7,71	4,02	0,00	-0,52	0,28	0,00	0,00	125,28
2025	enero	101,17	7,81	4,29	0,01	0,78	0,26	0,00	0,00	114,32
	febrero	111,69	11,16	4,48	0,00	1,73	0,27	0,00	0,00	129,34
	marzo	56,57	12,46	3,47	0,02	1,14	0,26	0,00	0,00	73,92
	abril	27,44	15,14	2,64	0,04	0,81	0,27	0,00	0,00	46,36
	mayo	18,00	24,98	2,42	0,05	-0,14	0,25	0,00	0,00	45,56
	junio	72,31	14,78	2,26	-0,01	-0,64	0,25	0,00	0,00	88,95
<b>Año móvil</b>		<b>78,83</b>	<b>10,78</b>	<b>3,19</b>	<b>0,01</b>	<b>0,58</b>	<b>0,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>93,67</b>

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2024	Enero-Junio	41,30	9,63	2,56	-0,01	0,78	0,30	0,00	0,00	54,57
2025	Enero-Junio	68,65	13,67	3,37	0,02	0,67	0,26	0,00	0,00	86,64

### 5.34 Precio final medio del sistema eléctrico español - Demanda nacional - Año móvil



### 5.35 Evolución cobros en el mercado



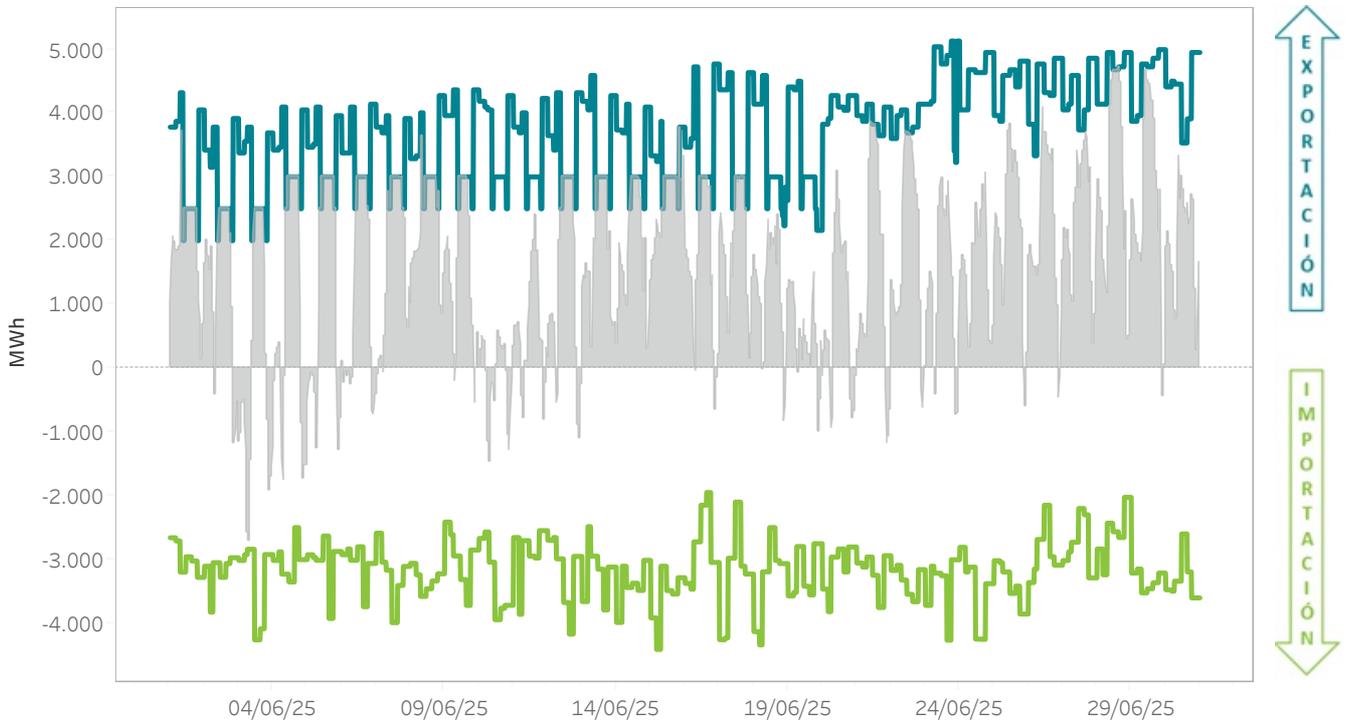
## Informe mensual junio 2025

# 6. Intercambios internacionales

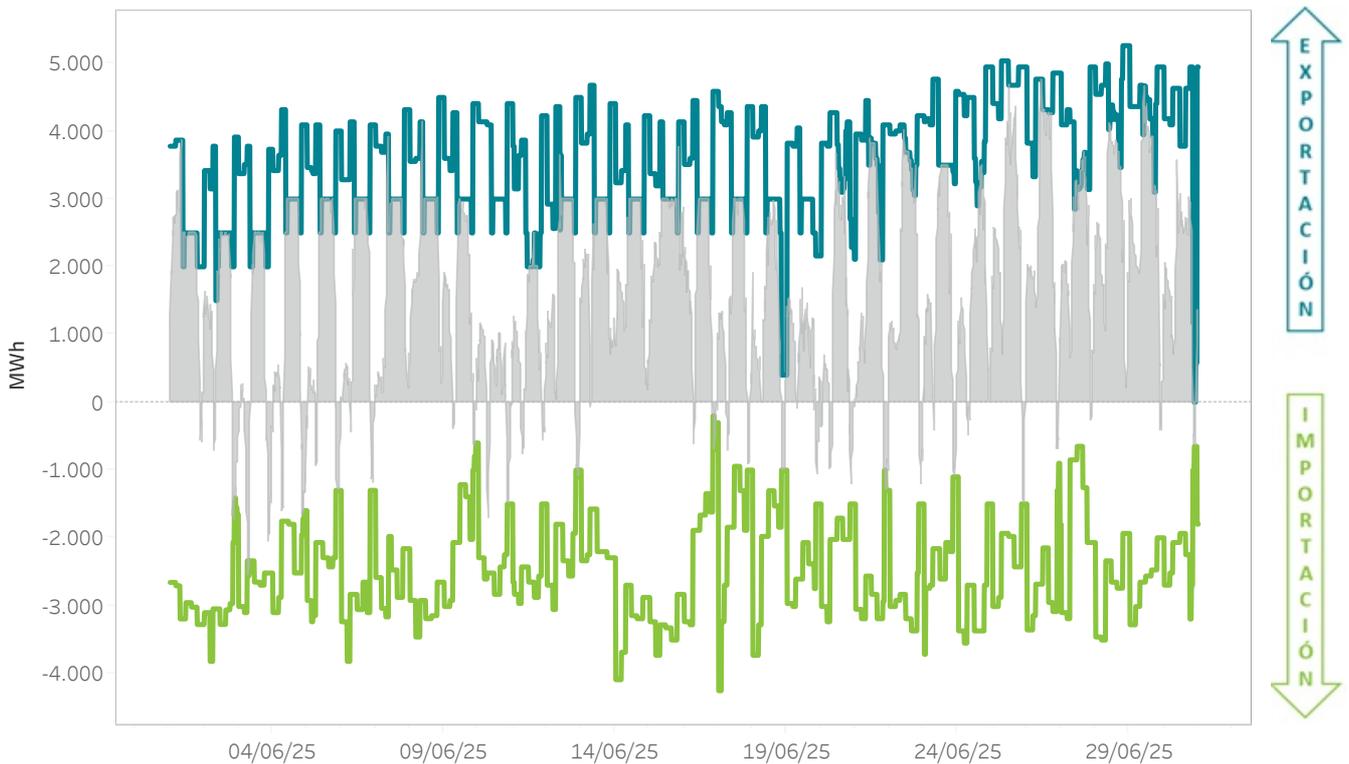
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



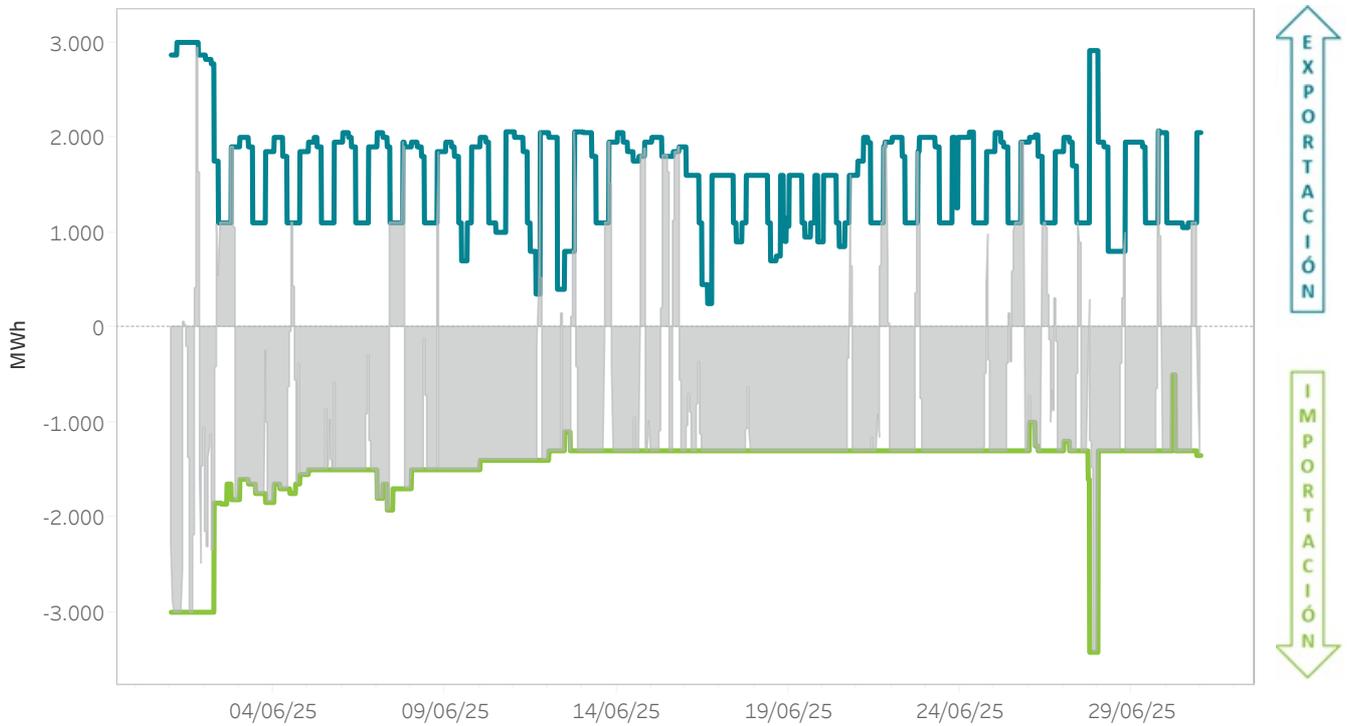
### 6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



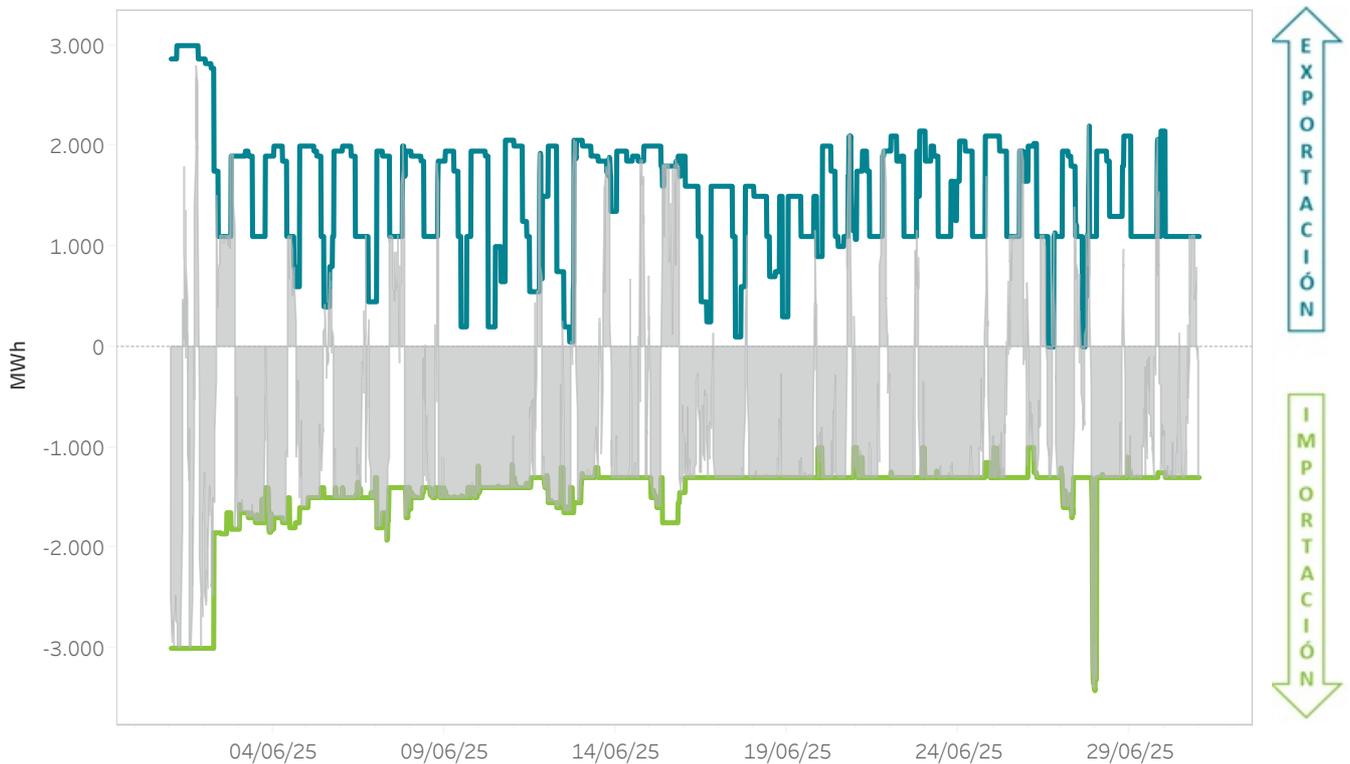
### 6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



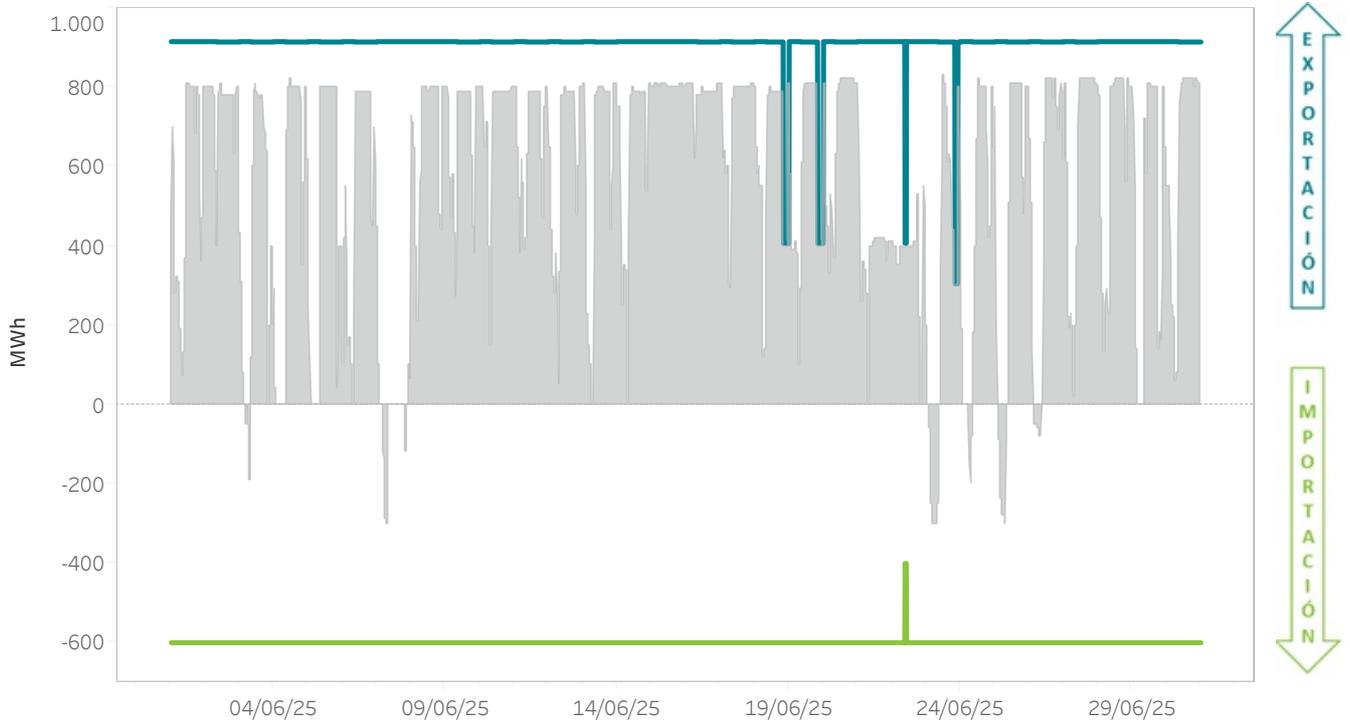
### 6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



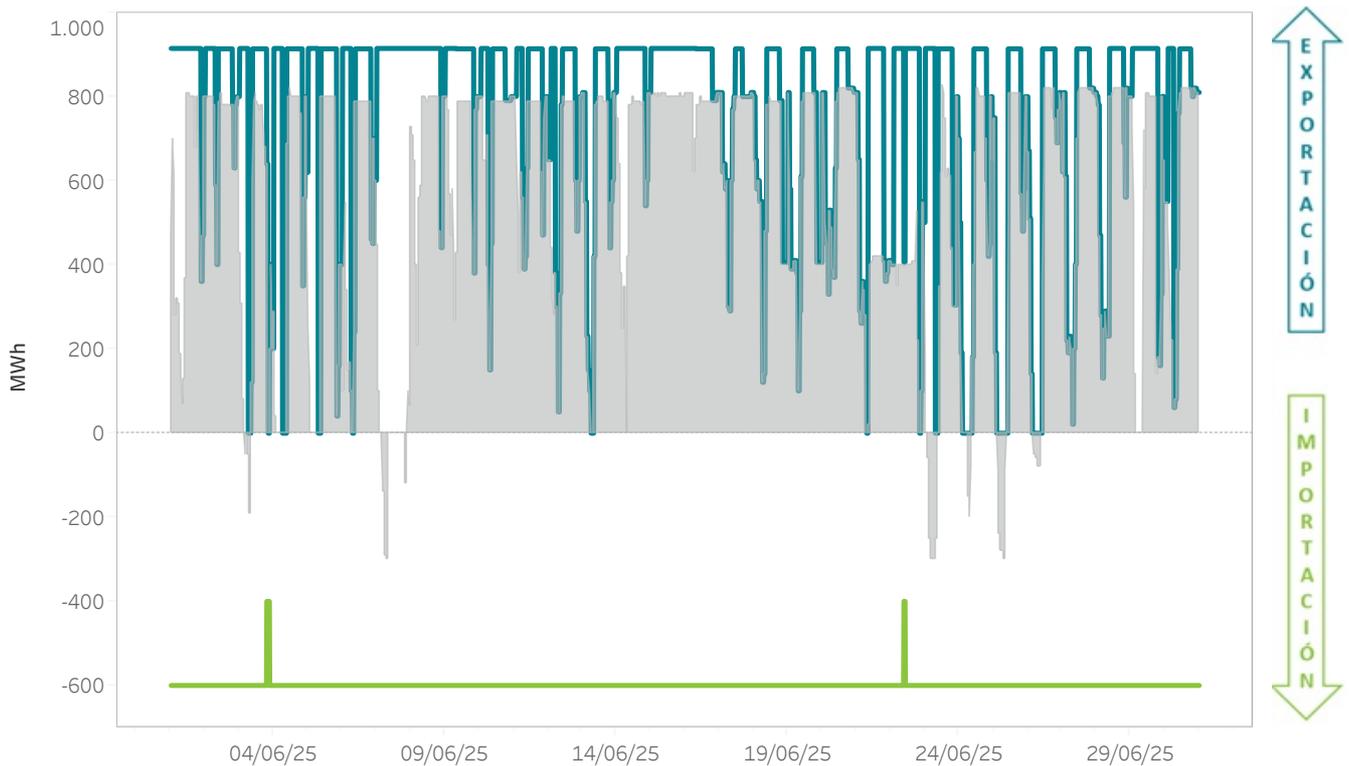
### 6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



### 6.5 Capacidad y ocupación interconexión Marruecos en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

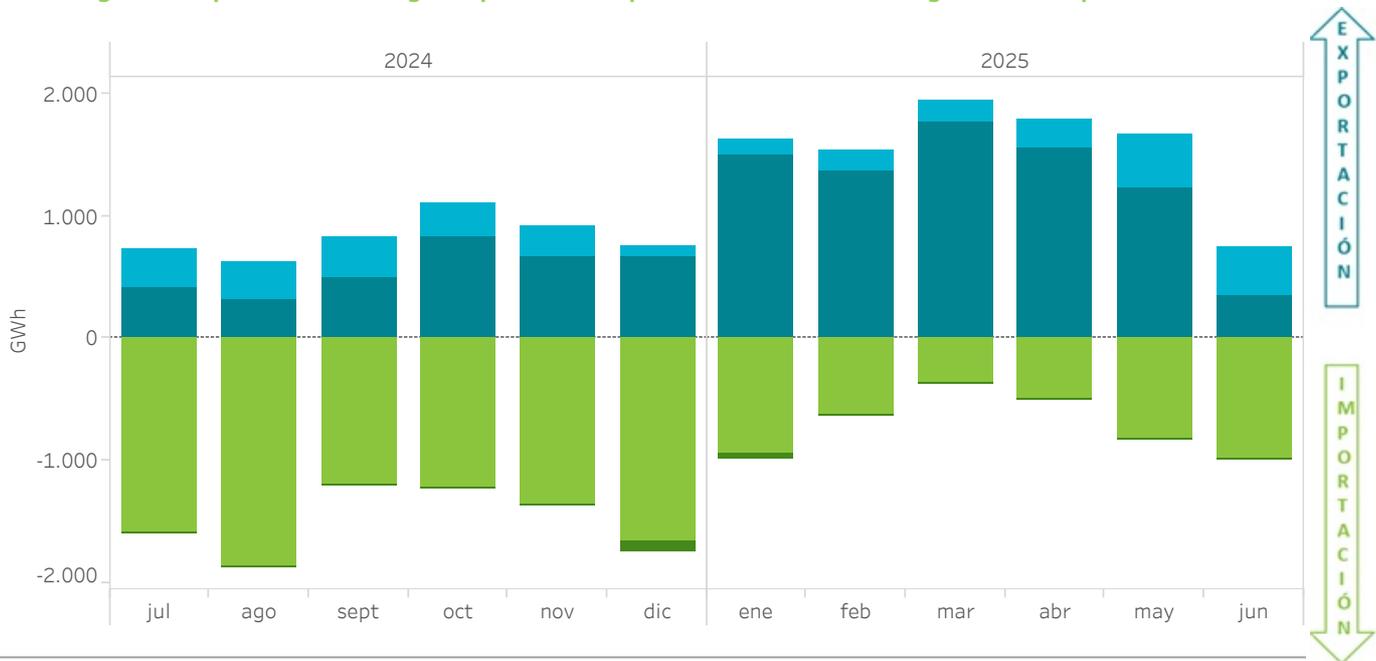


### 6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



## 6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



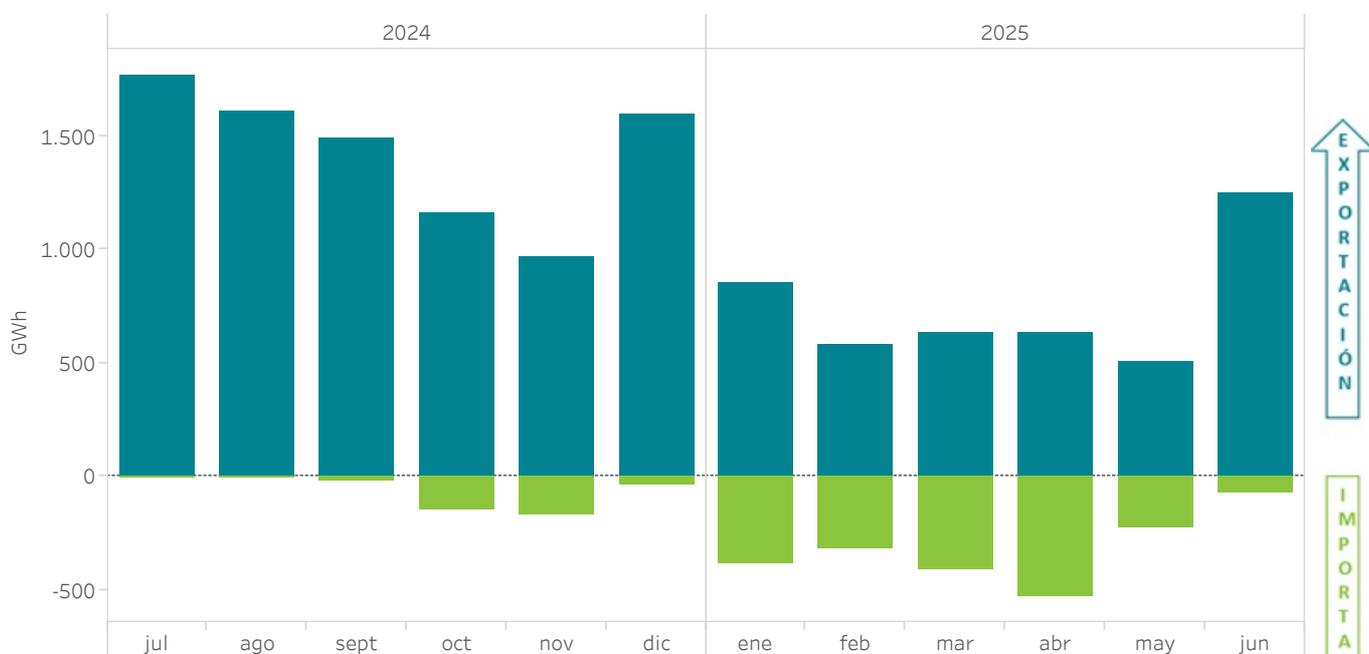
## 6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



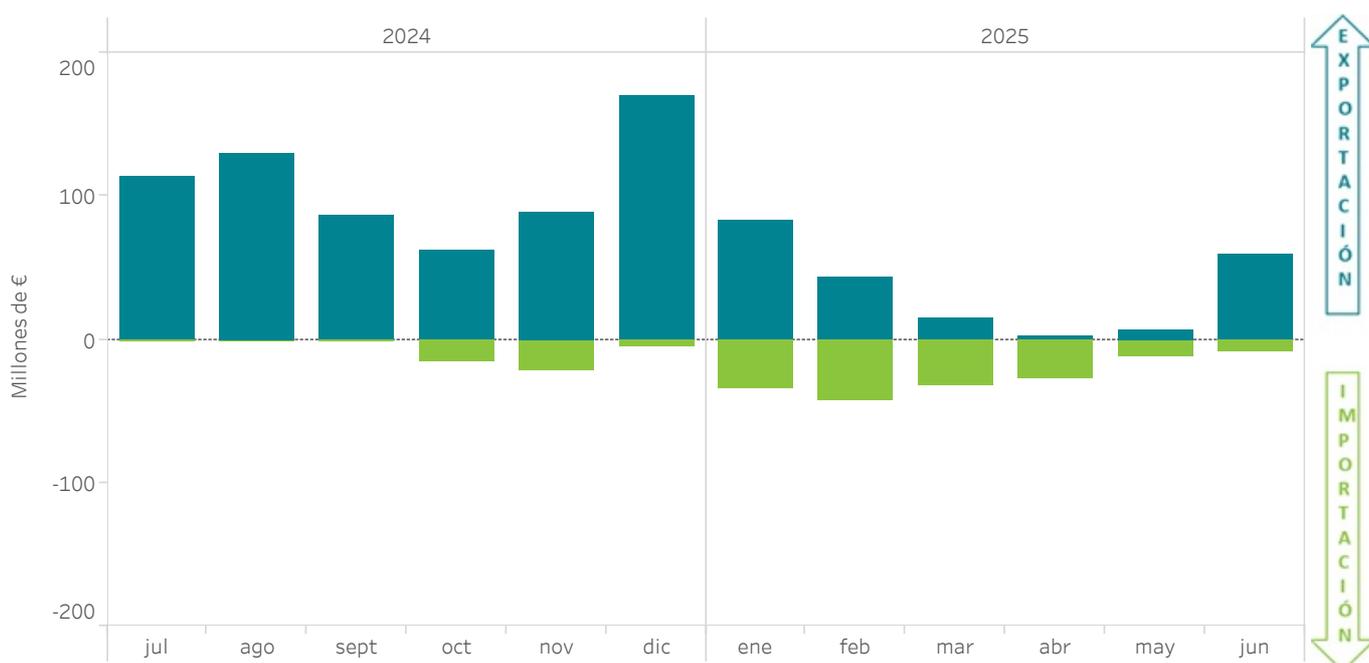
## 6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



## 6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.

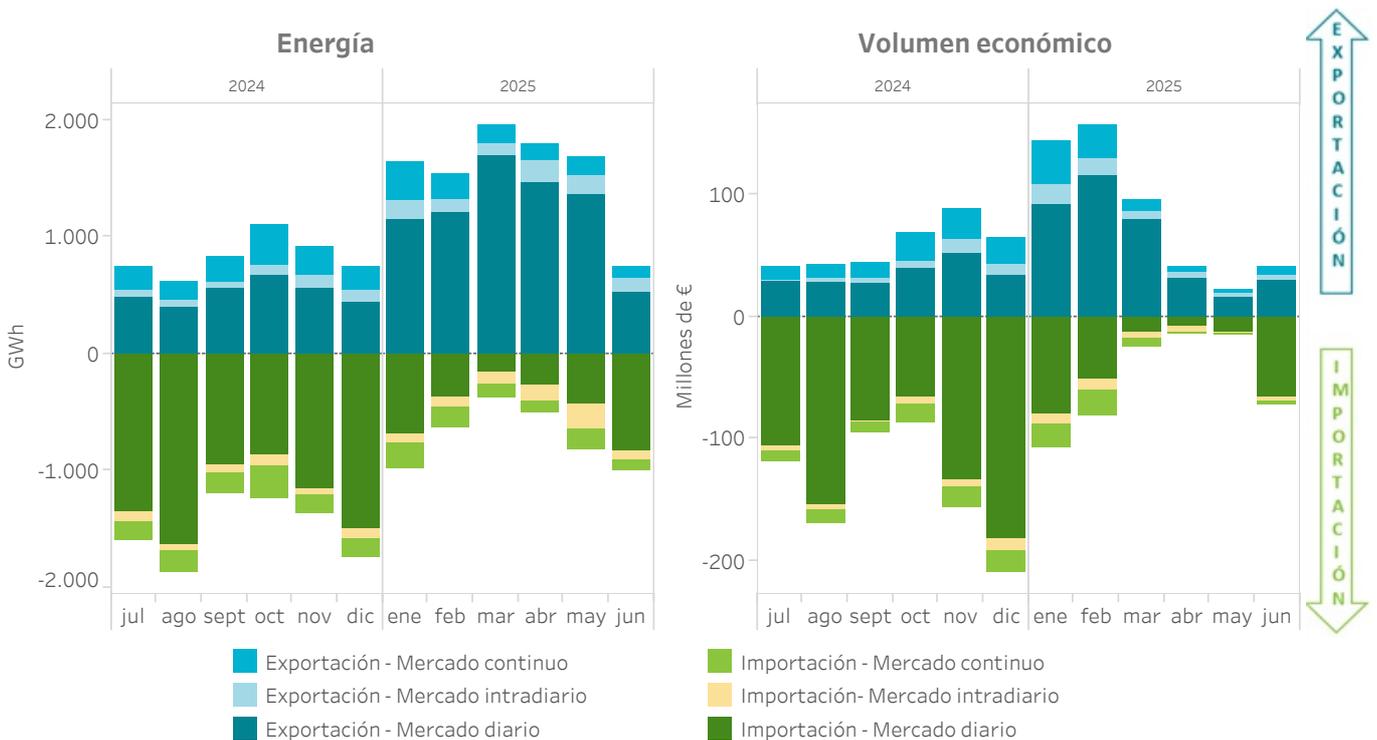


### 6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

El gráfico representa el ratio entre la energía (o el volumen económico) de importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE y la demanda (o el volumen económico) negociada en dichos mercados.



### 6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil



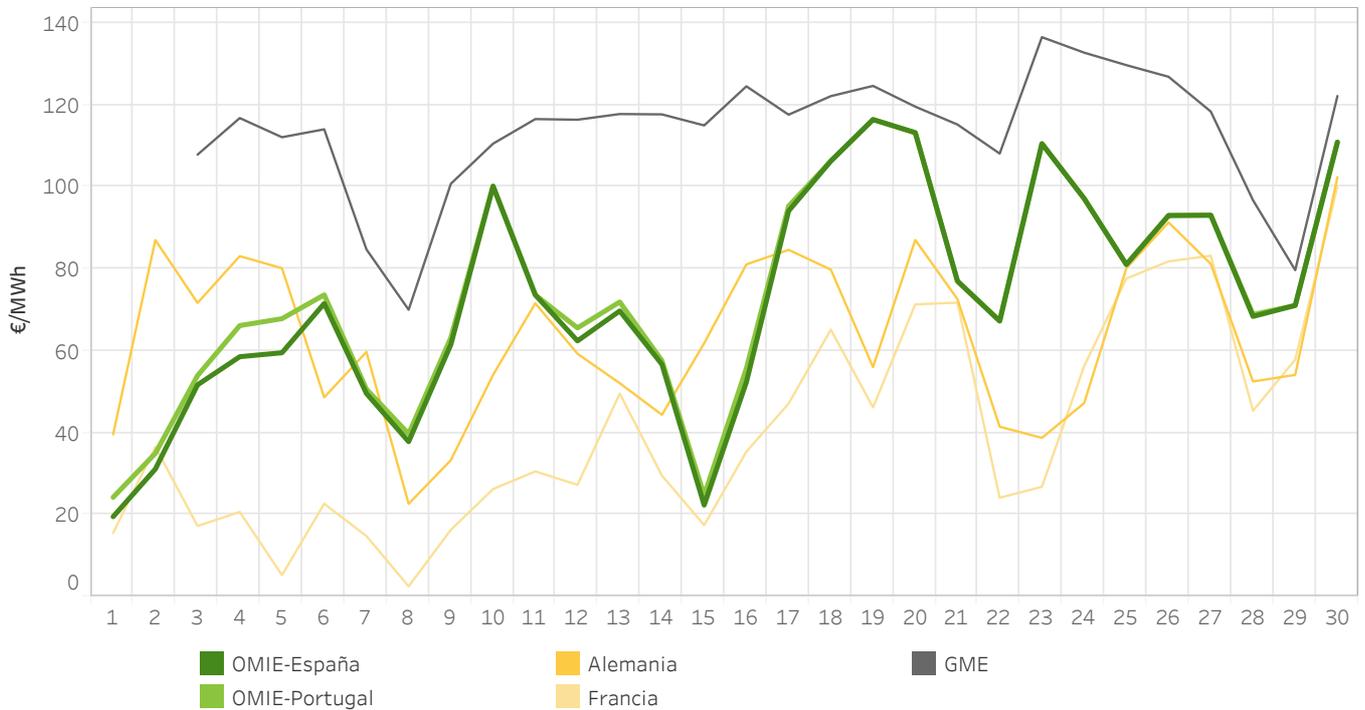
## Informe mensual junio 2025

# 7. Mercados internacionales

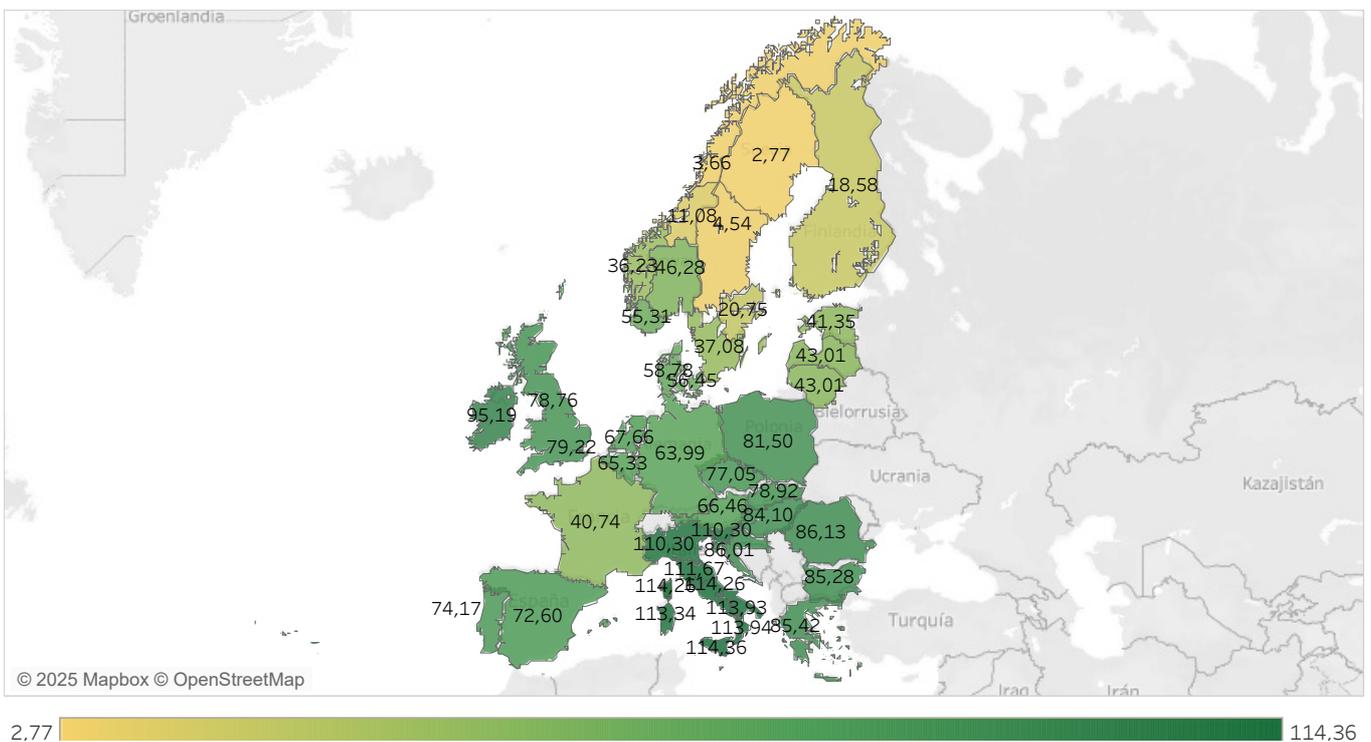
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



## 7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa

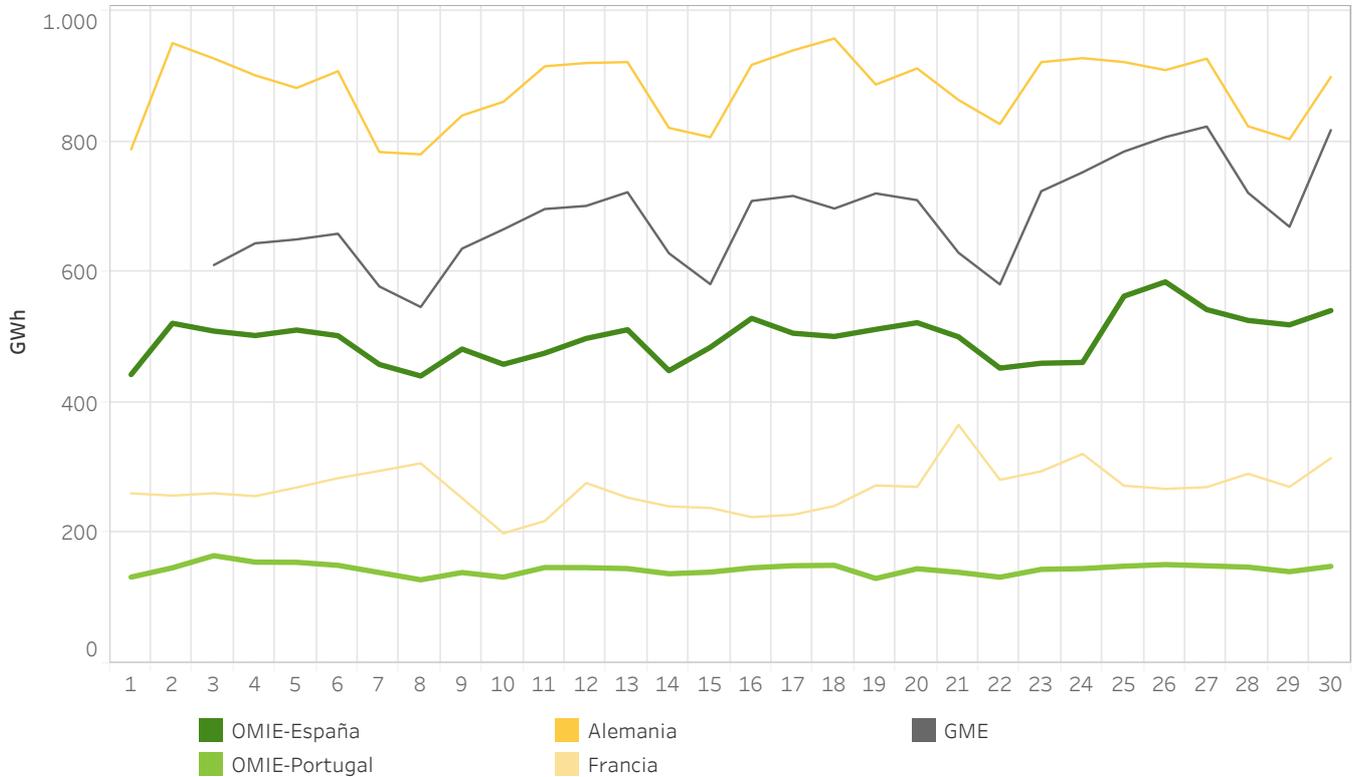


## 7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh

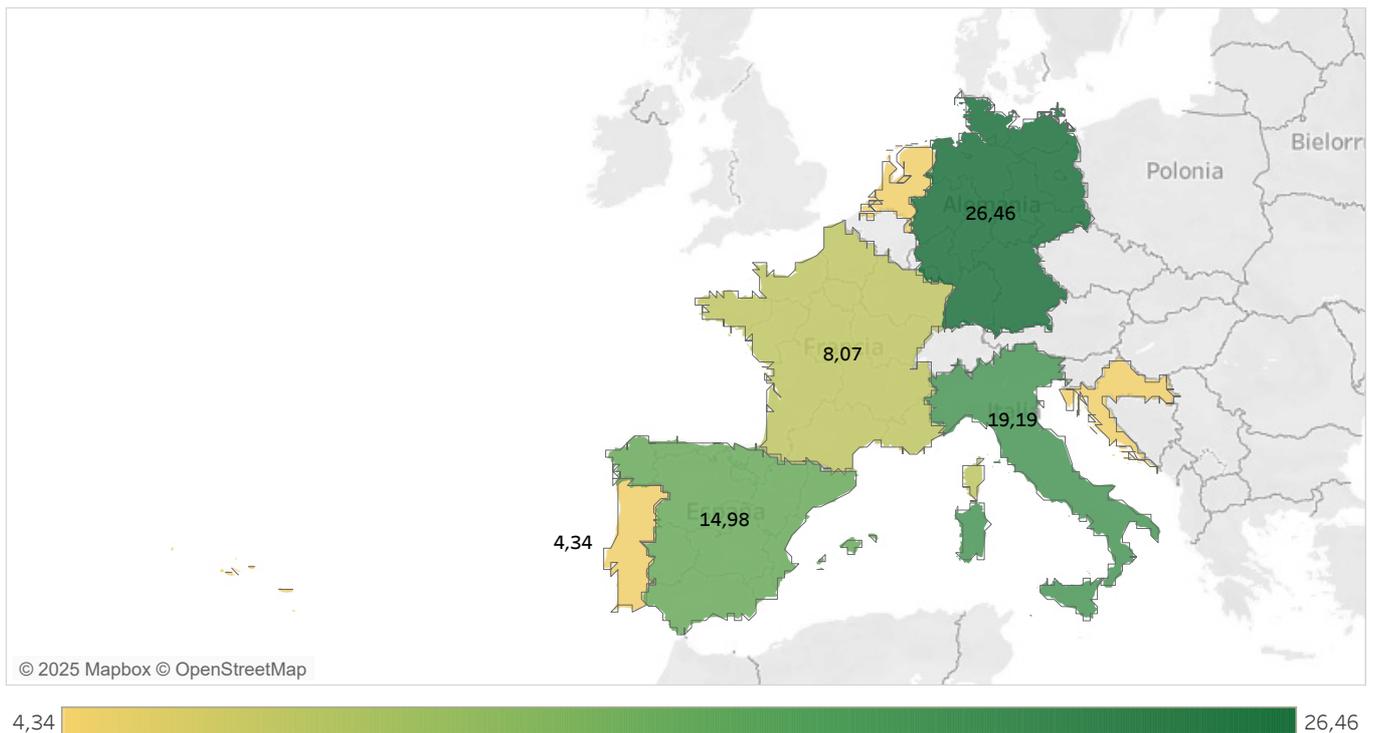


**Nota:** Reino Unido está desacoplado del Mercado Interior Europeo de la Electricidad y se muestran los precios de los dos mercados existentes.

### 7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



### 7.4 Energías mensuales en las principales áreas de precio de Europa en TWh



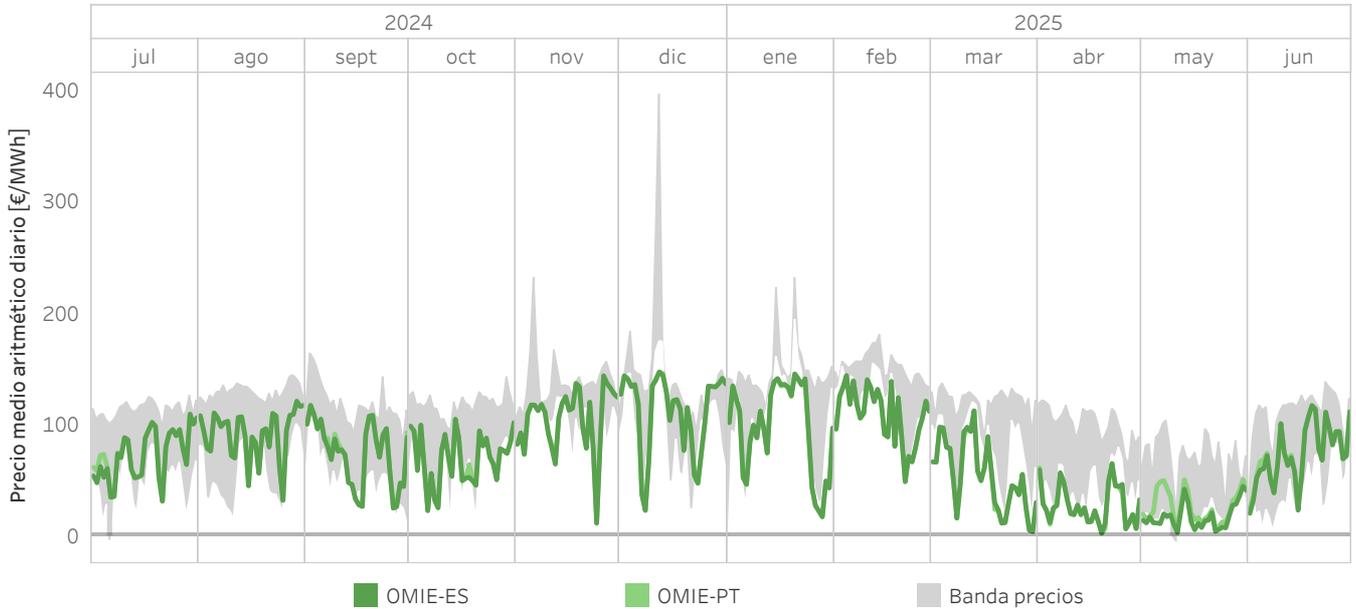




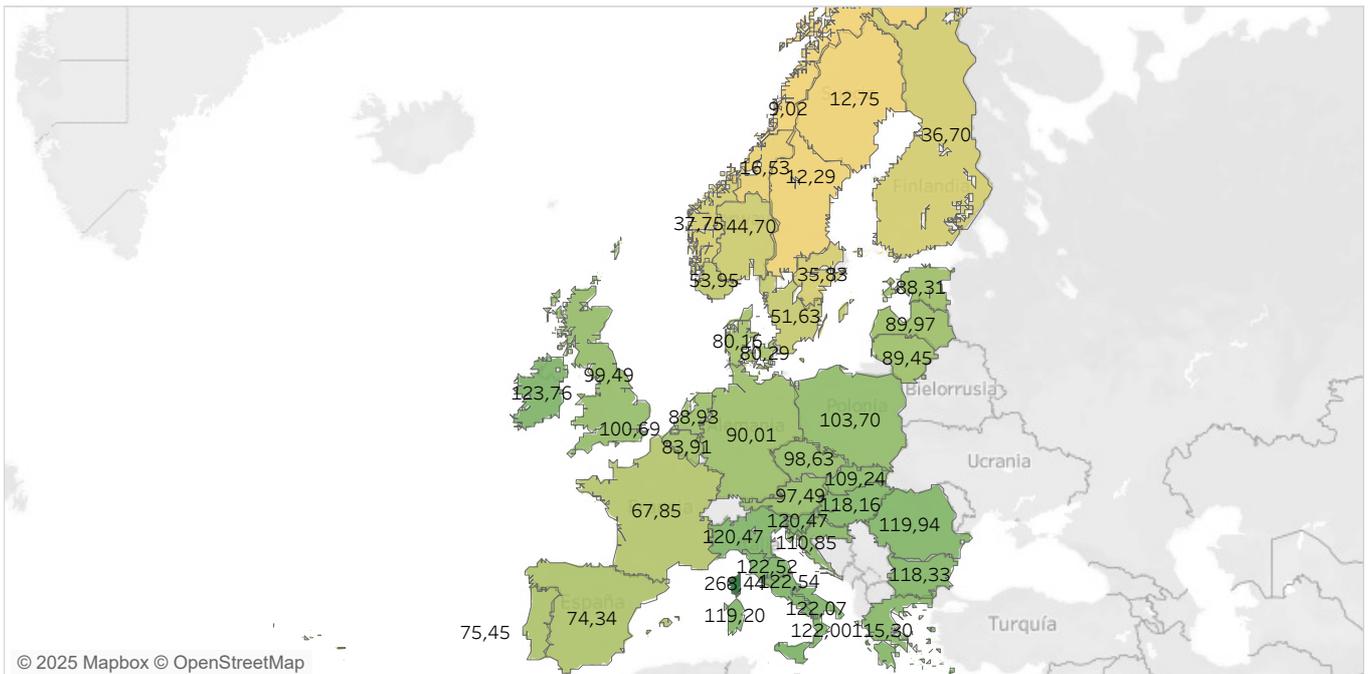
## 7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia y GME.



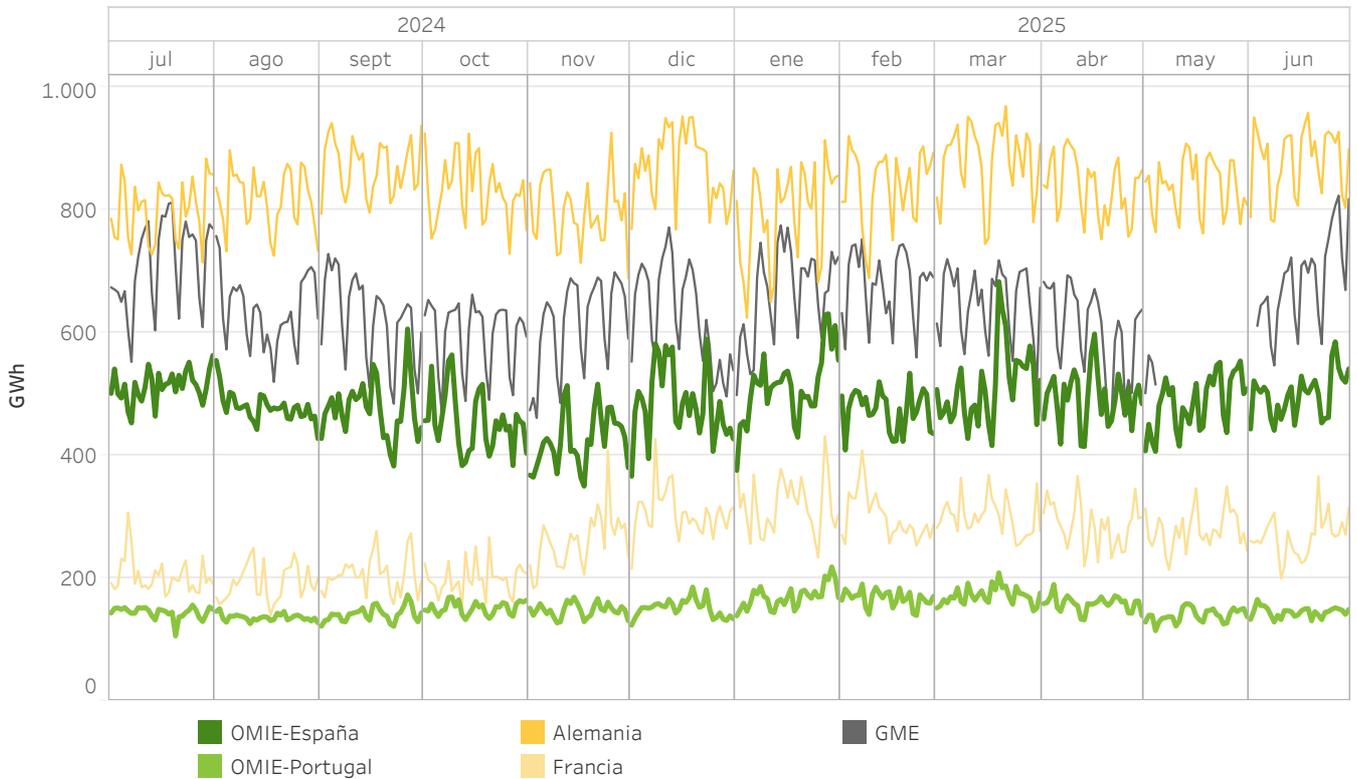
## 7.10 Precios medios en las áreas de precio de Europa de julio 2024 a junio 2025 en €/MWh



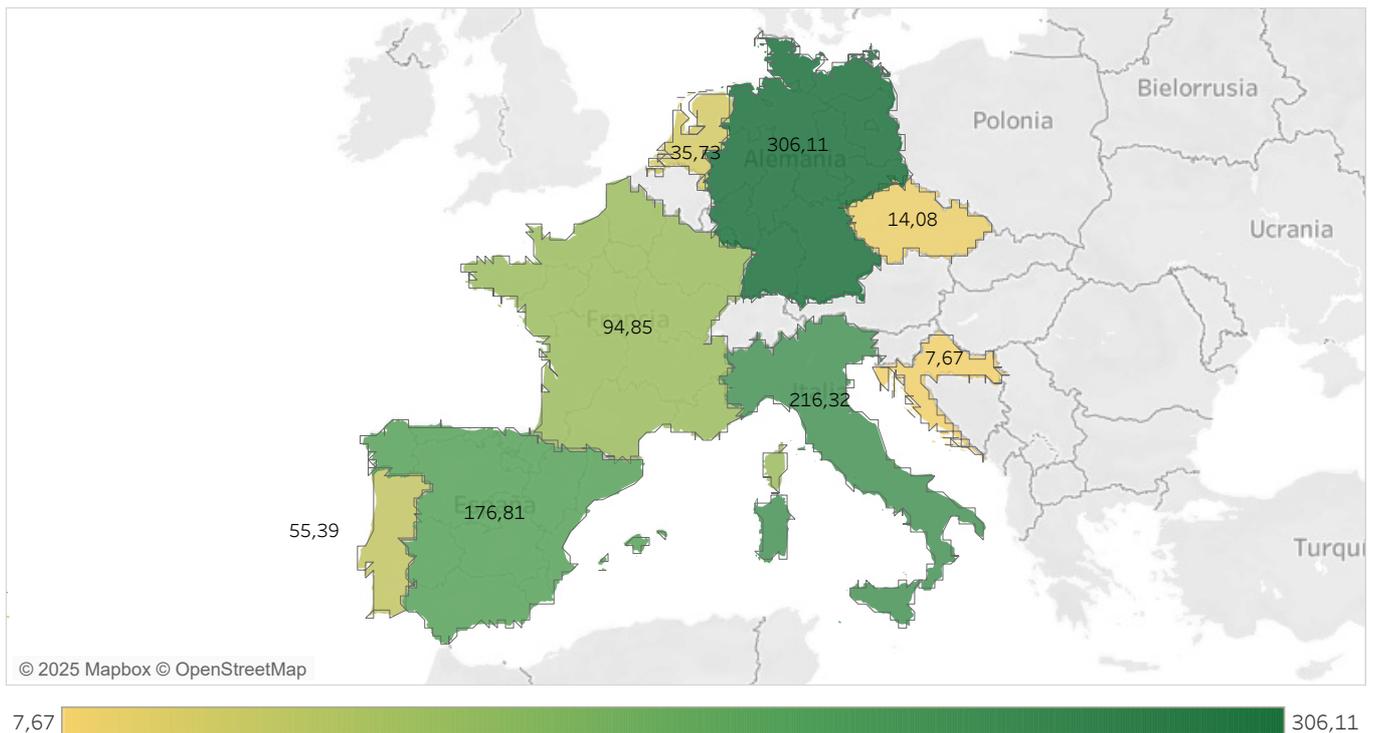
9,02 268,44

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

### 7.11 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



### 7.12 Energía en las principales areas de precio en Europa de julio 2024 a junio 2025 en TWh



## Informe mensual junio 2025

### Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)
- Garantías de pago en OMIE



## **Mercado Diario**

El mercado diario, como parte integrante del mercado de producción de energía eléctrica, tiene por objeto llevar a cabo las transacciones de energía eléctrica para el día siguiente mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado.

El mercado diario está gestionado por los operadores del mercado europeo: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool, TGE, OPCOM y OTE a través del proyecto PCR: El propósito de este proyecto es la implementación de un sistema de acoplamiento de mercados que calcula los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

El programa resultado del mercado diario es el Programa Diario Base de Casación (PBDC). El operador del sistema incorpora a este programa los bilaterales declarados en el operador del sistema y el programa resultado es el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF). Finalmente, una vez que el operador de sistema ha aplicado las restricciones técnicas al PDBF, siendo el programa resultante el Programa Diario Viable Definitivo (PDVD).

## **Mercado Intradivario**

Los mercados intradiarios son una importante herramienta para que los agentes del mercado puedan ajustar, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía, su programa resultante del mercado diario conforme a las necesidades que esperan en el tiempo real. La importancia de unos mercados intradiarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

### **Mercado Intradivario de Subastas Regionales**

El mercado intradiario de subastas tiene por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradiario de subastas se estructura actualmente en seis sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión y gestiona las áreas de precio de Portugal y España, y la capacidad libre de las interconexiones: España-Portugal, España-Marruecos y España-Andorra.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradiario de subasta es el Programa Intradivario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

### **Mercado Intradivario de Subastas Europeas (IDAs)**

Los mercados intradiarios de subastas acopladas a nivel europeo (en inglés, Intraday Capacity Auctions -IDA) tienen por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradiario europeo de subastas se estructura actualmente en tres sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión. En estos mercados el volumen de energía y el precio para cada hora se determinan por la intersección entre la oferta y la demanda, siendo el modelo acordado y aprobado por todos los mercados europeos.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradiario de subasta es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

#### **Mercado Intradiario Continuo (XBID)**

El mercado intradiario continuo, al igual que el mercado intradiario de subastas, ofrece la posibilidad de que los agentes del mercado puedan gestionar sus desbalances de energía con 2 diferencias fundamentales con respecto al de subastas:

- Los agentes pueden beneficiarse de la liquidez del mercado a nivel regional de España y Portugal y de la liquidez disponible en los mercados de otras áreas de Europa, siempre que haya capacidad de transporte transfronteriza disponible entre las zonas.
- El ajuste puede realizarse hasta una hora antes del momento de entrega de la energía.

El mercado intradiario continuo está gestionado por los operadores de mercado OMIE, EPEX spot, BSP y Nord Pool respondiendo a las necesidades del mercado, quienes pusieron en marcha la iniciativa llamada Proyecto de Mercado XBID para crear un mercado intradiario integrado transfronterizo europeo. El propósito de este proyecto es acoplar los mercados intradiarios europeos y permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua, aumentando la eficiencia global de las transacciones en estos mercados a nivel europeo. Dicha iniciativa representa el Single Intraday Coupling (SIDC) solución que permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo.

El programa resultado de cada ronda del mercado intradiario continuo es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante denominado Programa Horario Final Continuo (PHFC).

## RESULTADOS ECONÓMICOS DEL MERCADO

La liquidación de los mercados diario e intradiario se realiza conforme a la metodología contenida en las Reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia abarcando los segmentos que se indican a continuación.

### Mercado Diario

Comprende las energías compradas y vendidas incorporadas en el programa resultante de la casación del Mercado Diario (PDBC). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal de cada período de programación de la zona, española o portuguesa, en la que se encuentre situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las interconexiones de Portugal y Francia:

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado diario cuando se produce congestión en la frontera España-Francia.

El valor de la renta de congestión se calcula como la capacidad de intercambio efectivamente utilizada en la casación del mercado diario multiplicada por la diferencia, en valor absoluto, de los precios de las dos zonas situadas a ambos lados de la interconexión.

### Mercado Intradiario por subastas

Comprende las energías compradas y vendidas en el programa resultante de la casación de las distintas sesiones del Mercado Intradiario por subastas o IDAs (PIBCI). Se generan obligaciones de pago y derechos de cobro horarios conforme al precio marginal en la sesión de contratación correspondiente, para la zona, española o portuguesa, en la que se encuentra situada la unidad. Este segmento incluye asimismo la liquidación de la renta de congestión que se genera en las distintas interconexiones (Portugal y Francia):

- En la interconexión entre España y Portugal se incluyen los derechos de cobro repartidos al 50% entre REE y REN correspondientes a los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Portugal.
- En la interconexión entre España y Francia se incluye la obligación de pago del sistema eléctrico francés correspondiente al 50% de los ingresos debidos a la renta de congestión que se genera en la casación del mercado intradiario de subastas (IDA) cuando se produce congestión en la frontera España-Francia, así como el derecho de cobro anotado a REE por el mismo importe. El programa resultante de este mercado es el PIBCI.

### Mercado Intradiario continuo

Comprende las energías compradas y vendidas en las distintas rondas de negociación del Mercado Intradiario Continuo. Para cada transacción casada durante una ronda de negociación se generan las correspondientes obligaciones de pago y derechos de cobro valorando la energía casada al precio de la transacción correspondiente.

En todos los mercados las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

OMIE actúa como contraparte central entre compradores y vendedores, liquidando con los operadores del mercado designados en Francia (o sus contrapartes centrales) los flujos resultantes en la interconexión entre España y Francia resultado de los procesos de acoplamiento de mercado.

## RÉGIMEN ECONÓMICO DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES (REER)

Esta liquidación se realiza de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.

Por un lado, se retribuye, a los titulares de las instalaciones de producción que figuran inscritas en estado de explotación en el registro electrónico del REER, la energía negociada en el mercado al precio de adjudicación que obtuvieron en la subasta REER en la que la que resultaron adjudicatarios, ajustado a la situación de precios actual del mercado diario.

Por otro lado, esta liquidación repercute el excedente o déficit generado a nivel diario, que surge de las diferencias entre el precio del mercado correspondiente y los precios a percibir por las instalaciones adscritas al régimen, a todas las unidades de adquisición nacionales en proporción a su energía en el último Programa Horario Final (PHF).

Adicionalmente, la mencionada normativa establece la exigencia de garantías específicas para cubrir el riesgo de impago de esta liquidación del excedente/déficit del REER a los titulares de unidades de adquisición, por lo que OMIE calcula semanalmente los requerimientos de garantías específicos para el REER a dichos titulares de unidades de adquisición.

En la liquidación del REER, las anotaciones en cuenta de los derechos de cobro y obligaciones de pago se realizan también por unidad de oferta a la empresa titular de dicha unidad, salvo en el caso de representación en nombre y por cuenta de terceros, en cuyo caso el apunte se realiza a la empresa del agente representado.

## GARANTÍAS DE PAGO EN OMIE

El sistema de garantías de pago gestionado por OMIE está diseñado para garantizar el cobro de los agentes acreedores como resultado de las liquidaciones de los mercados diario e intradiario. Para ello, todas las ofertas deudoras en el mercado cuyo volumen económico no se encuentra respaldado por garantías de pago son rechazadas.

Dichas garantías deben ser aportadas por los agentes participantes en los mercados, mediante cualquier de los instrumentos de garantías habilitados en las Reglas del mercado, siendo los instrumentos más utilizados los avales bancarios, seguros de caución y el efectivo. En el caso de las garantías documentales (avales bancarios y seguros de caución), las reglas del mercado establecen el nivel de rating que las entidades avalistas y aseguradoras deben tener para que éstas puedan ser aceptadas como avalistas o aseguradoras de agentes del mercado. Por ello, las entidades bancarias que actualmente formalizan avales bancarios ante OMIE disponen de una elevada calificación crediticia, estando la práctica totalidad al menos dos escalones por encima del nivel de calificación denominado "Investment grade".

Por último, OMIE implantó durante el año 2020 un sistema de garantías electrónicas, de forma que avales y seguros de caución deben ser presentados en formatos electrónicos, lo cual facilita a sus clientes la formalización de garantías de pago, con las importantes ventajas que dicho mecanismo aporta (seguridad, inmediatez, reducción de errores, etc...).



cmie