



Evolución del mercado de electricidad Informe mensual

julio

2026

(*) Este informe no incluye los datos del precio final medio

Informe mensual julio 2026 /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 julio 2026

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 24.667 GWh, 2.266 GWh superior al mes anterior y 2.784 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 105,85 €/MWh, 35,93 €/MWh superior al mes anterior y 35,8 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (4,2%), que ha aumentado en 2,5 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía hidráulica (10,4%) que ha disminuido en 0,8 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (3,8%), que ha aumentado en 3 puntos respecto al mes anterior, y en la energía eólica (22,1%) que ha disminuido en 6 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 3.344,9 GWh, lo que ha supuesto un 13,6% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 102,07 €/MWh, un 3,6% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 852,2 GWh, lo que ha supuesto un 3,5% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 96,24 €/MWh, un 9,1% inferior al del mercado diario.

Informe mensual julio de 2026

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 2.700 millones de €, un 68,2% superior al del mes anterior y un 67,3% superior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 28 millones de €, un 35,5% inferior a la del mes anterior y un 5,2% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 84,4% de los periodos.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 6.614.031 €, un 286,3% superior a la del mes anterior y un 1.910,2% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 10,5% de los periodos.
- ▶ La liquidación del Régimen Económico de Energías Renovables (REER) ha supuesto, durante el mes, un cobro para las instalaciones de producción adscritas de 251.408,47 €. Dicha liquidación ha generado un excedente de 89.030,06 € 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 1.864 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 72,43% y el 17,22% del volumen total formalizado respectivamente.

Mercado diario

España

19.729 GWh

104,75 €/MWh

junio 2026

▲ 17.865

▲ 69,59

julio 2025

▲ 17.228

▲ 70,01

Portugal

4.938 GWh

106,98 €/MWh

junio 2026

▲ 4.536

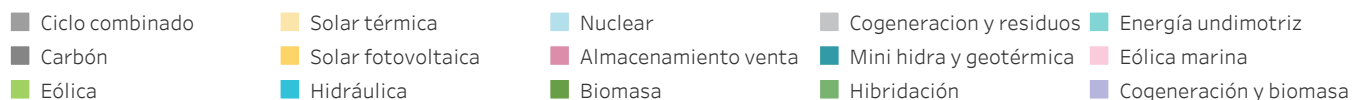
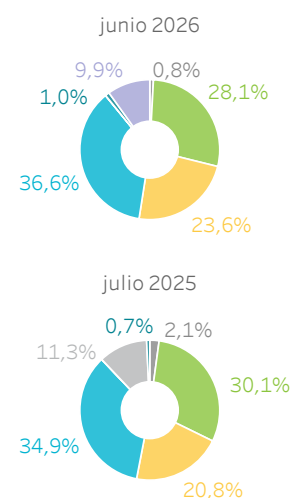
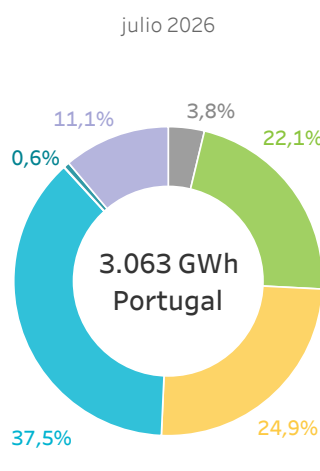
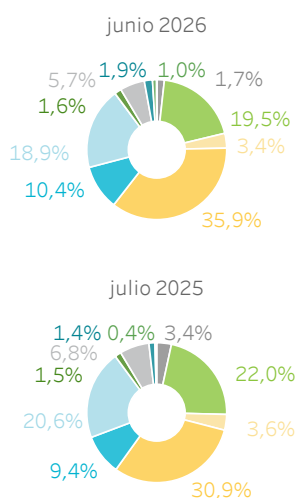
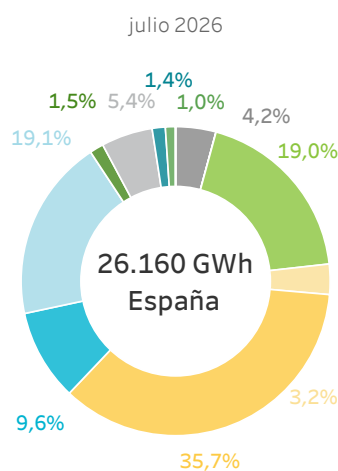
▲ 70,25

julio 2025

▲ 4.655

▲ 70,10

Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas europeas

España

2.815,4 GWh

100,59 €/MWh

14,3%

(sobre el MD)

— 4,0%

(sobre el MD)

Portugal

529,5 GWh

103,55 €/MWh

10,7%

(sobre el MD)

— 3,2%

(sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

752,1 GWh

94,85 €/MWh

3,8%

(sobre el MD)

— 9,4%

(sobre el MD)

Portugal

100,1 GWh

114,92 €/MWh

2,0%

(sobre el MD)

+ 7,4%

(sobre el MD)

Volumen económico

	España		Portugal	
Mercado diario	1.810 Millones de €	69,37%	488 Millones de €	66,71%
	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025
Mercado intradiario subastas	285 Millones de €	57,14%	38 Millones de €	84,97%
	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025
Mercado intradiario continuo	74 Millones de €	90,11%	5 Millones de €	79,15%
	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025
Renta de congestión total	6.614 Miles de €	286,31%	28.159 Miles de €	35,46%
	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025	▼ junio de 2026	▲ julio de 2025
% Periodo con diferencia precios en MD	10,48 %		84,38 %	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
Liquidación REER	251 Miles de €	25,26%	89 Miles de €	-23 Miles de €
	▲ junio de 2026	▼ julio de 2025	▲ junio de 2026	▲ julio de 2025

Volumen de garantías de pago formalizadas

1.864 Millones de €	▲	2,42%	▲	3,55%
		junio de 2026		julio de 2025

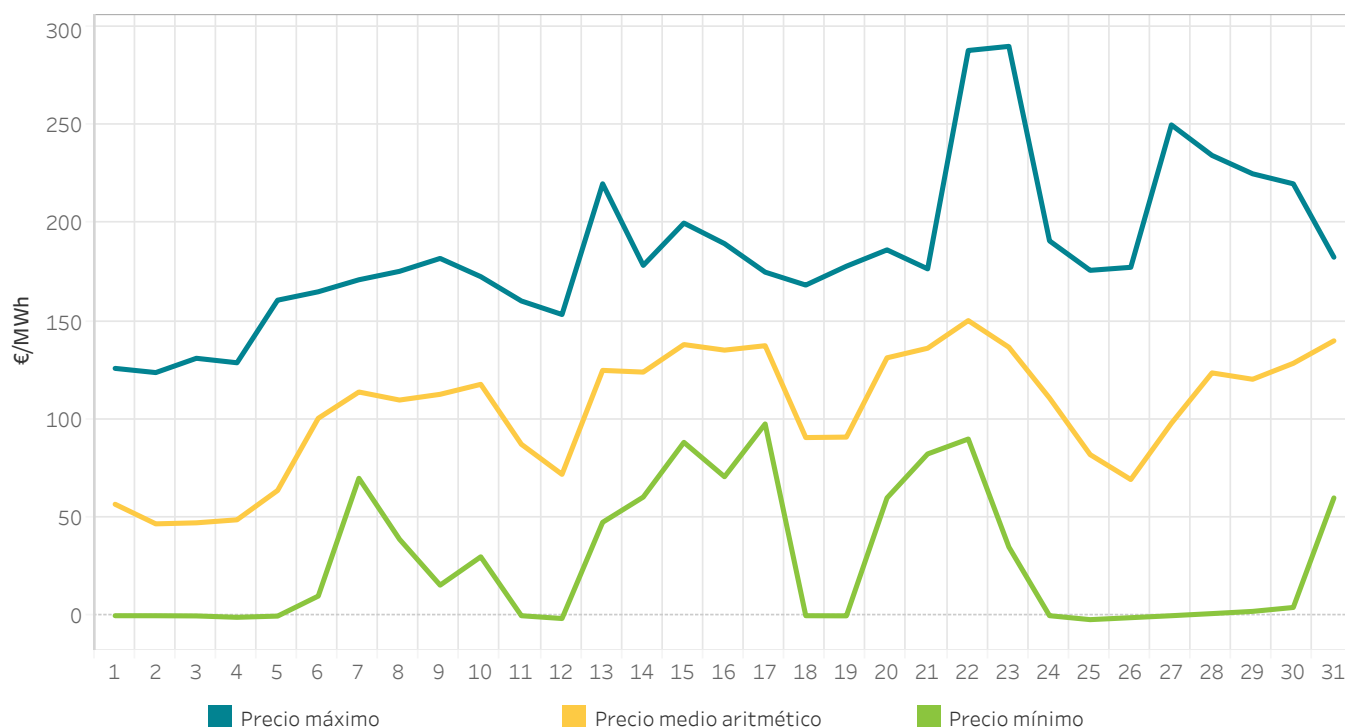
Informe mensual julio 2026

1.

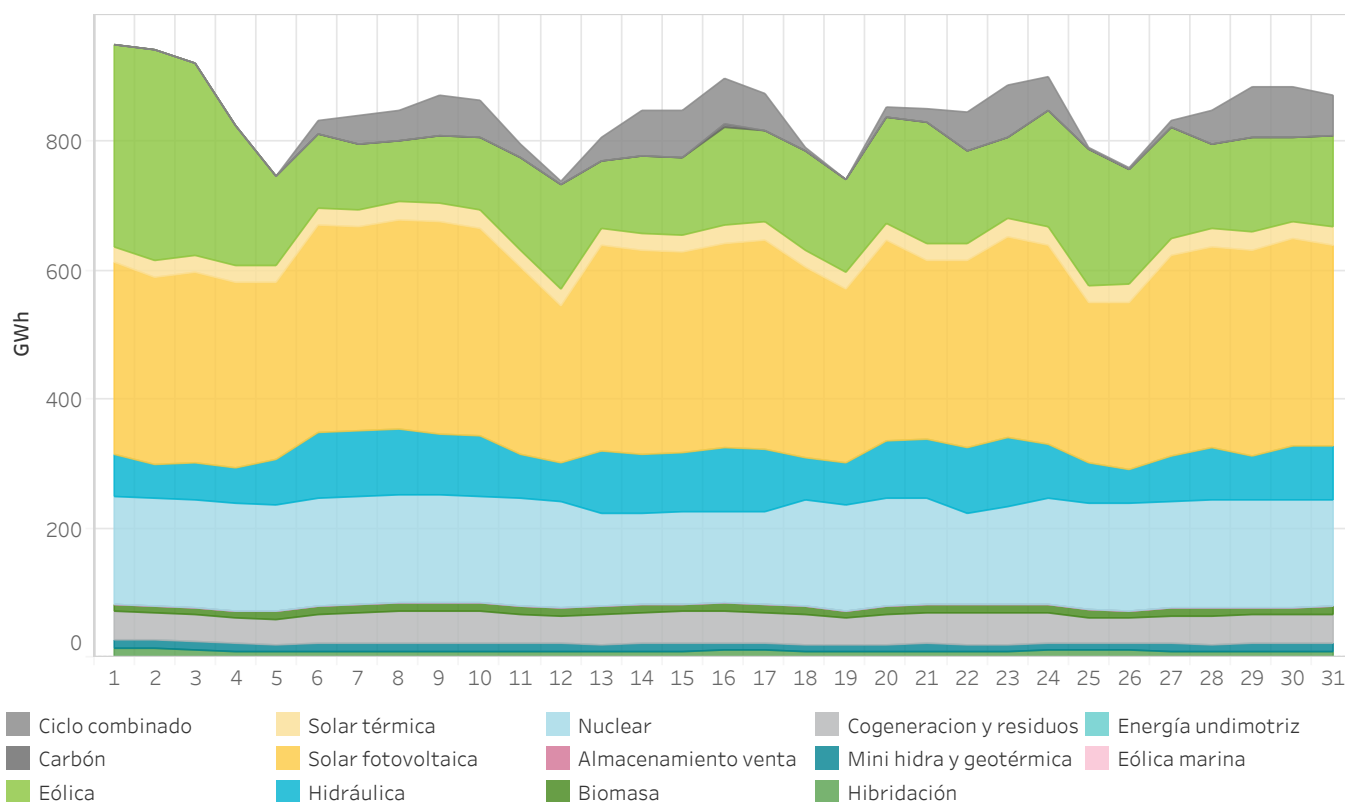
Mercado diario

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

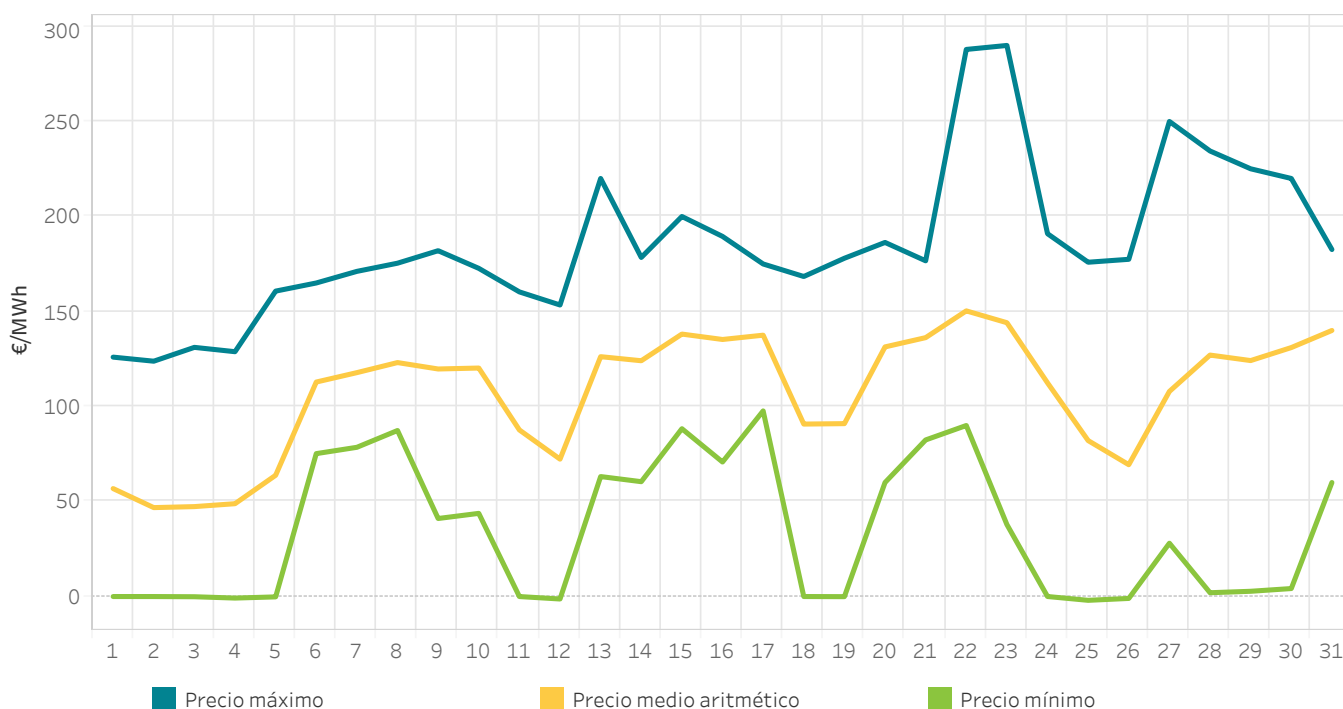
1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



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

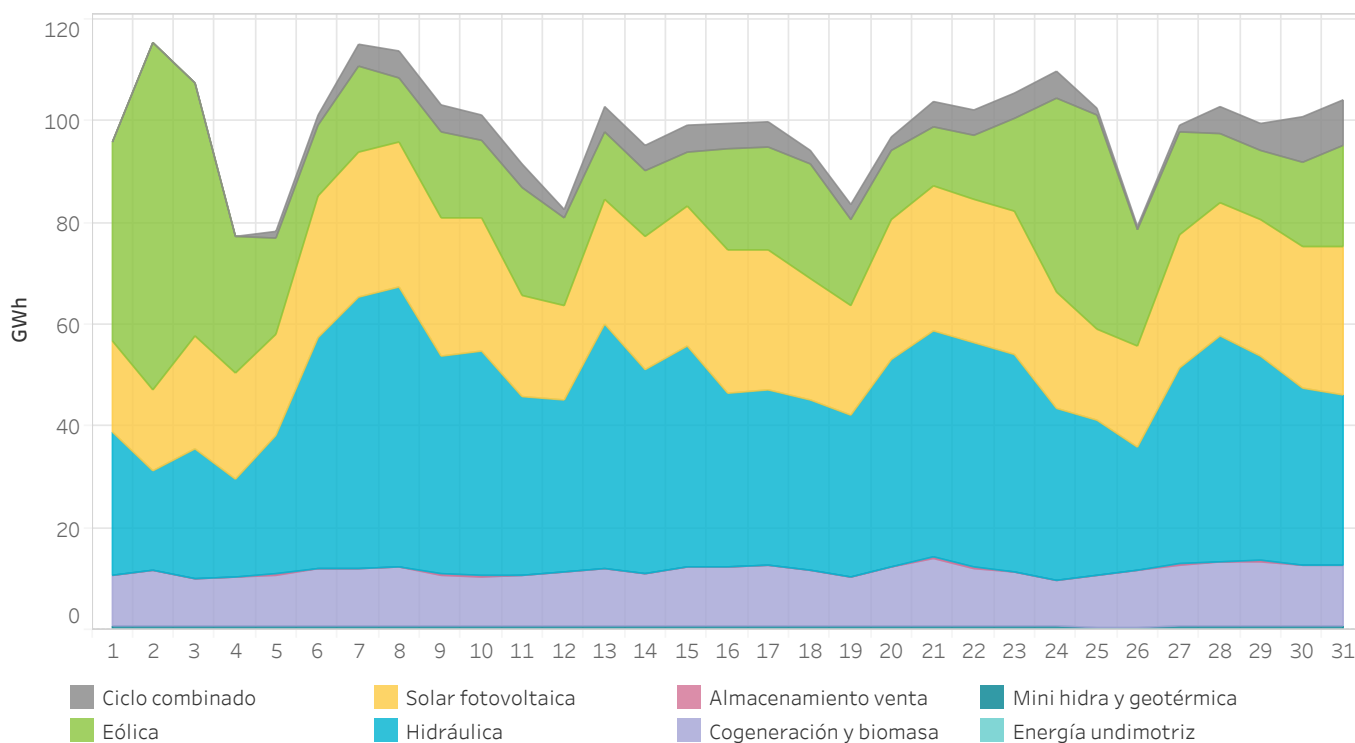


1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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

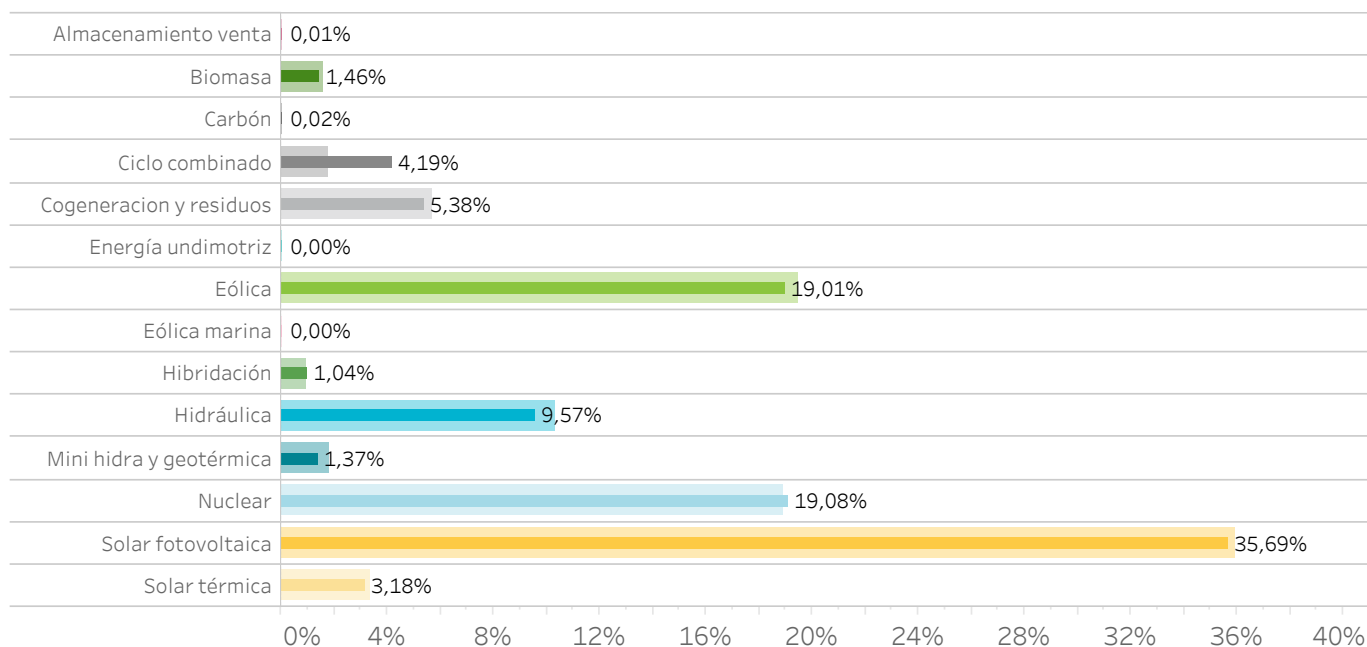
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



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.

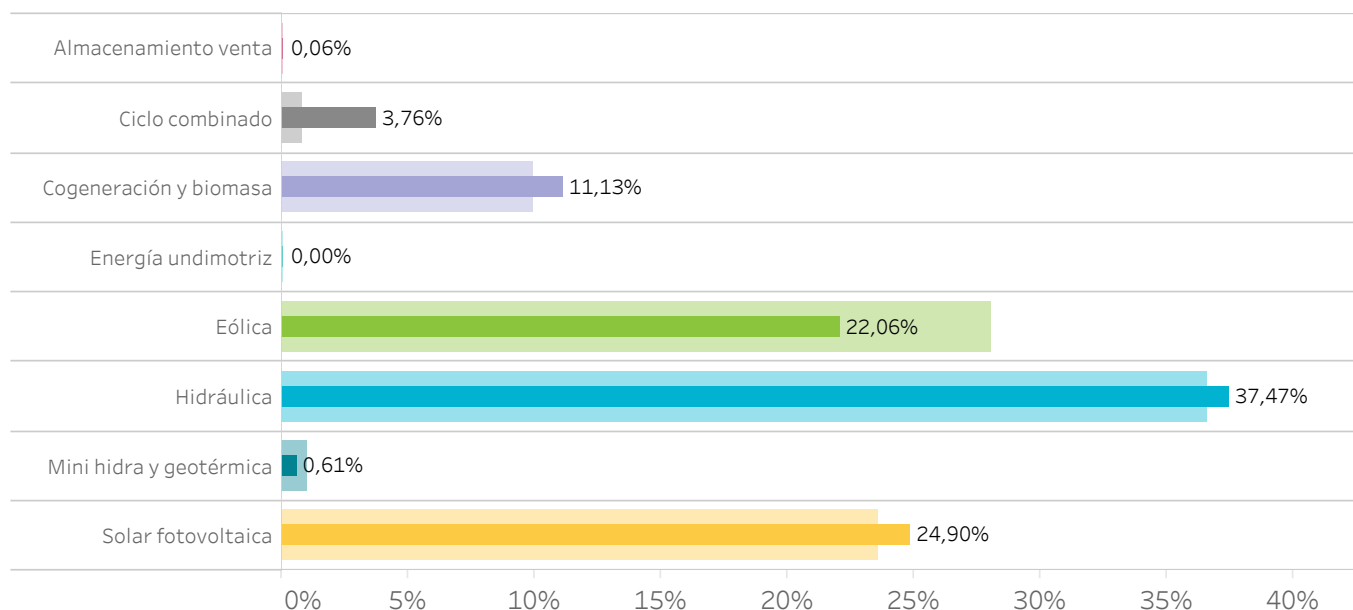


1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

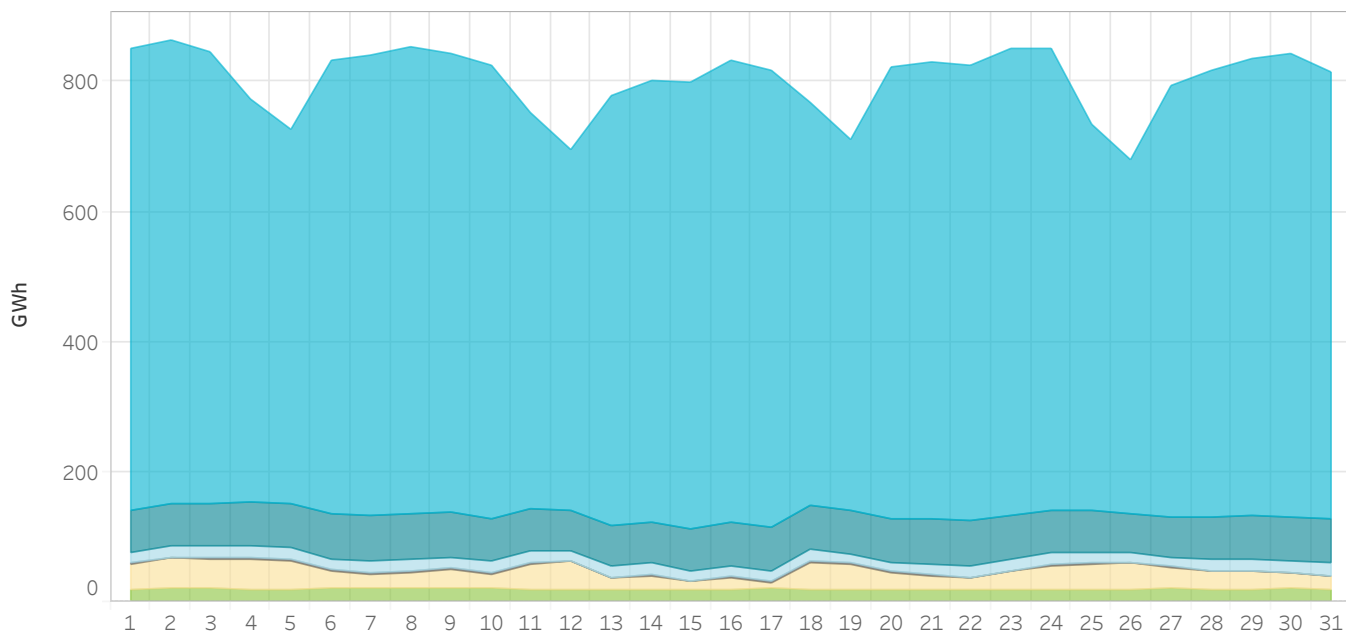
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



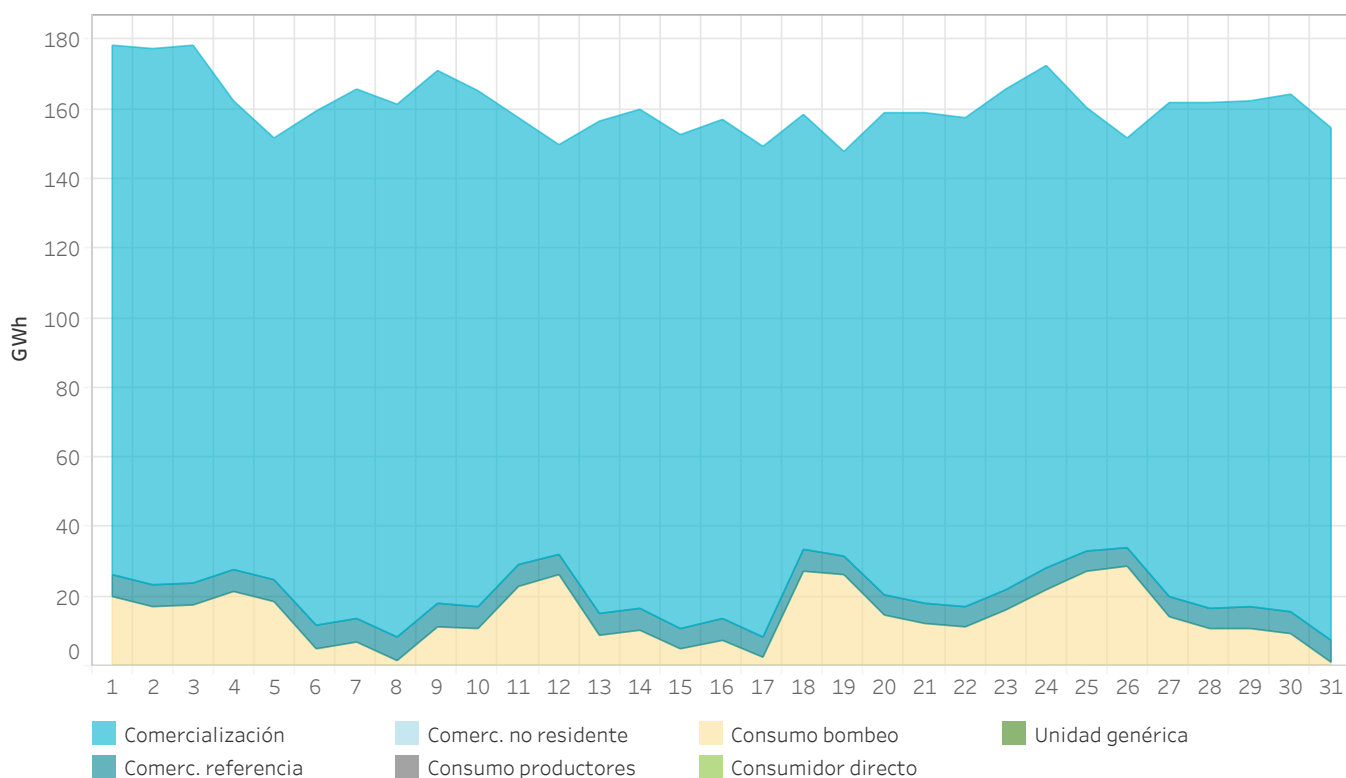
1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



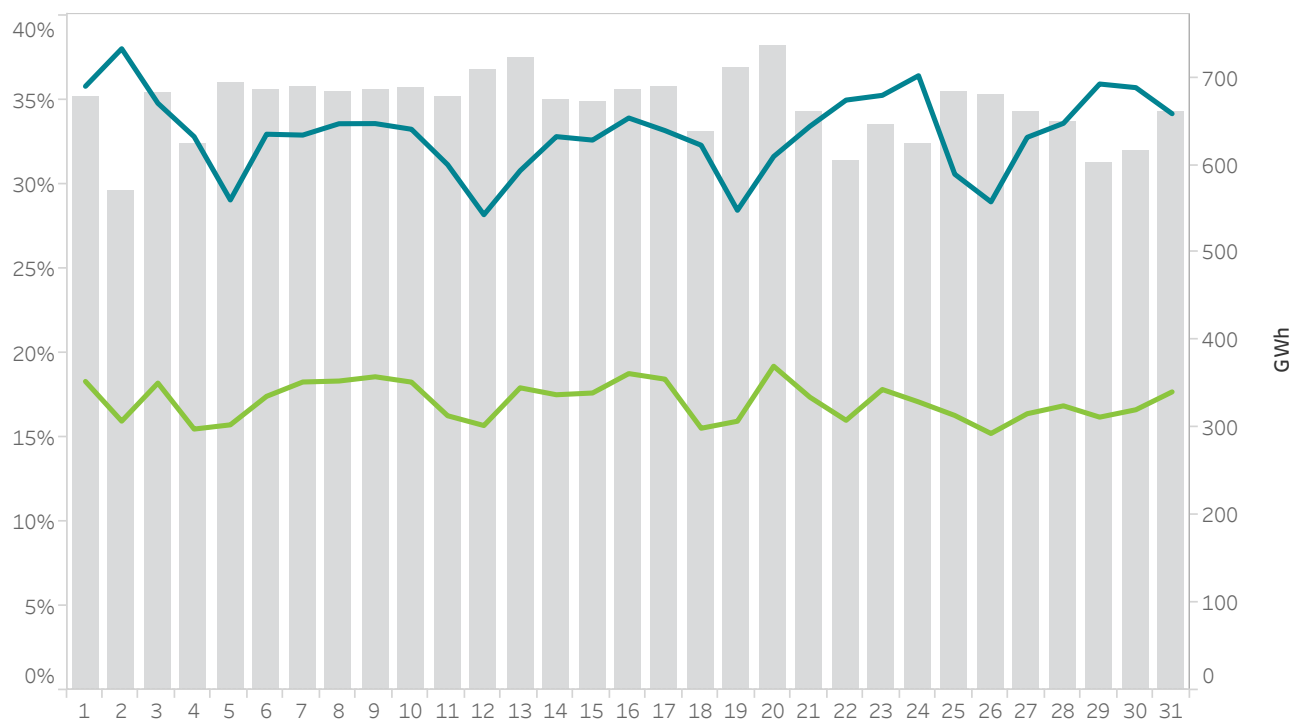
1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



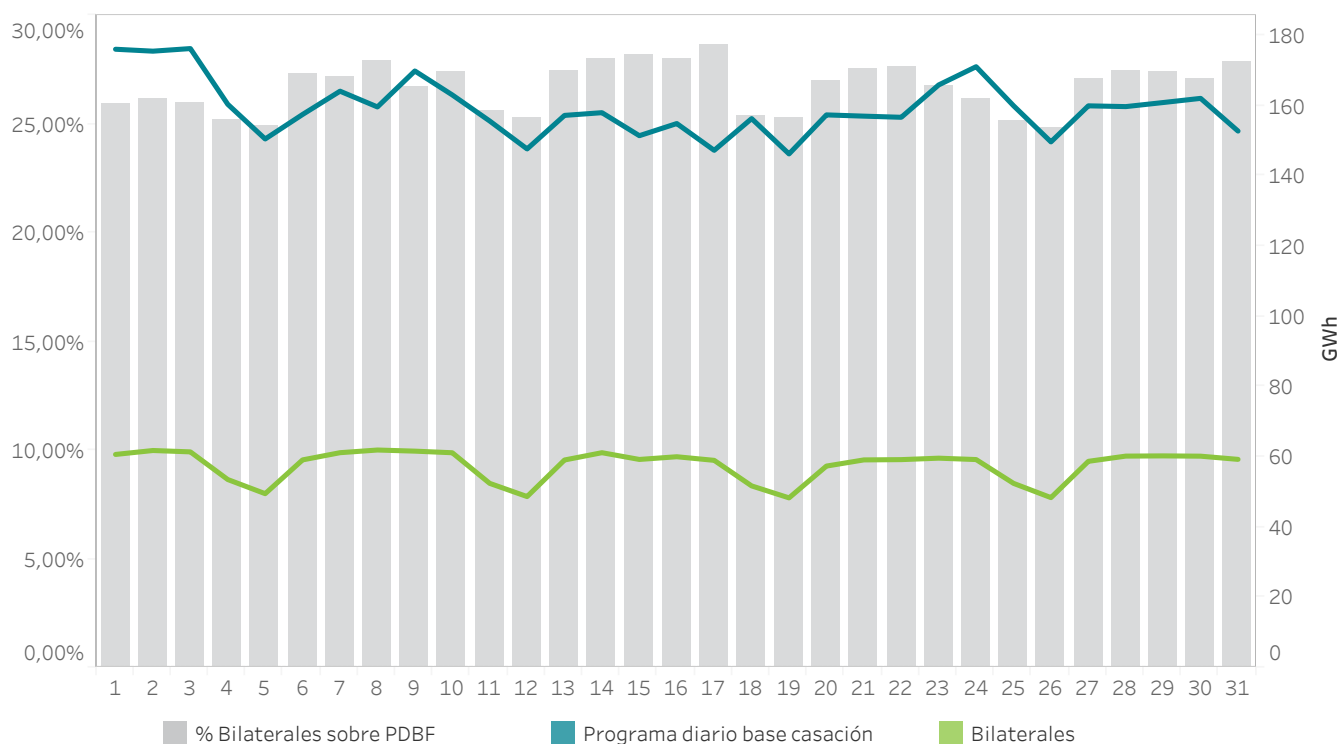
1.9 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



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

En Portugal

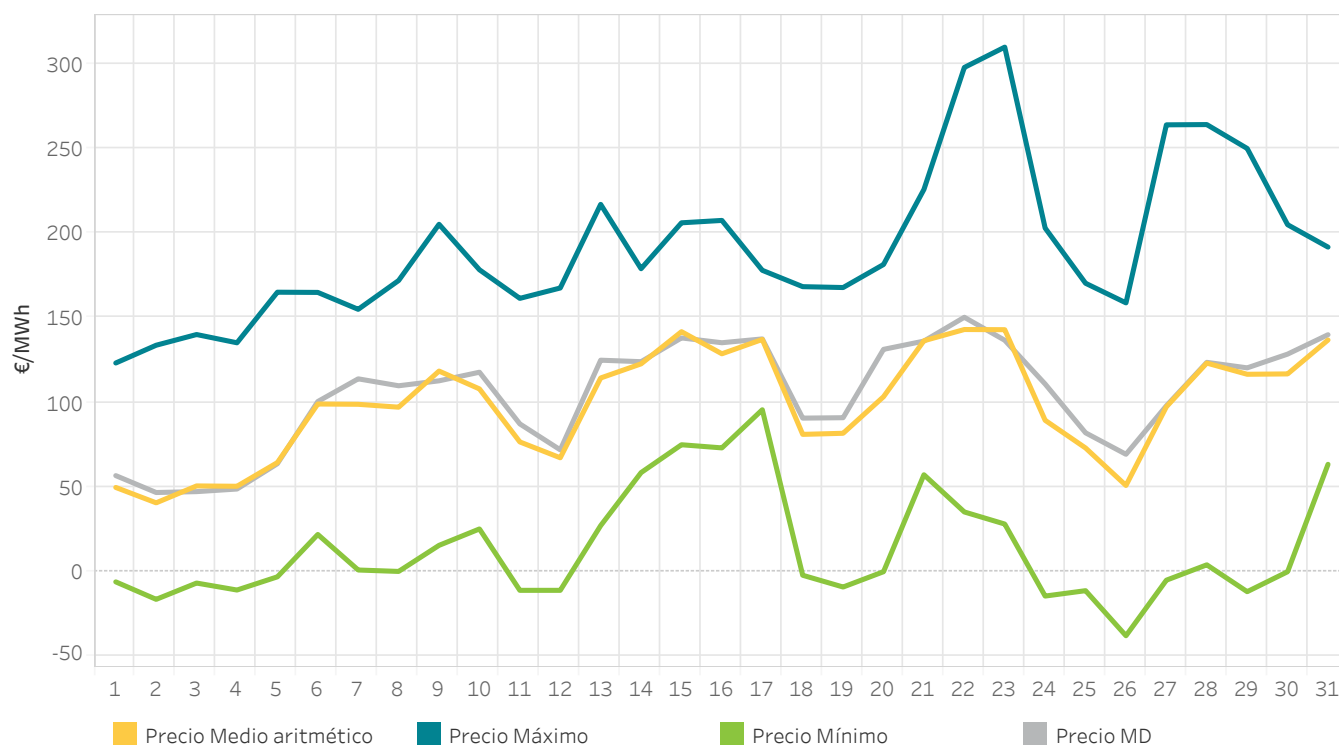


2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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

2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs

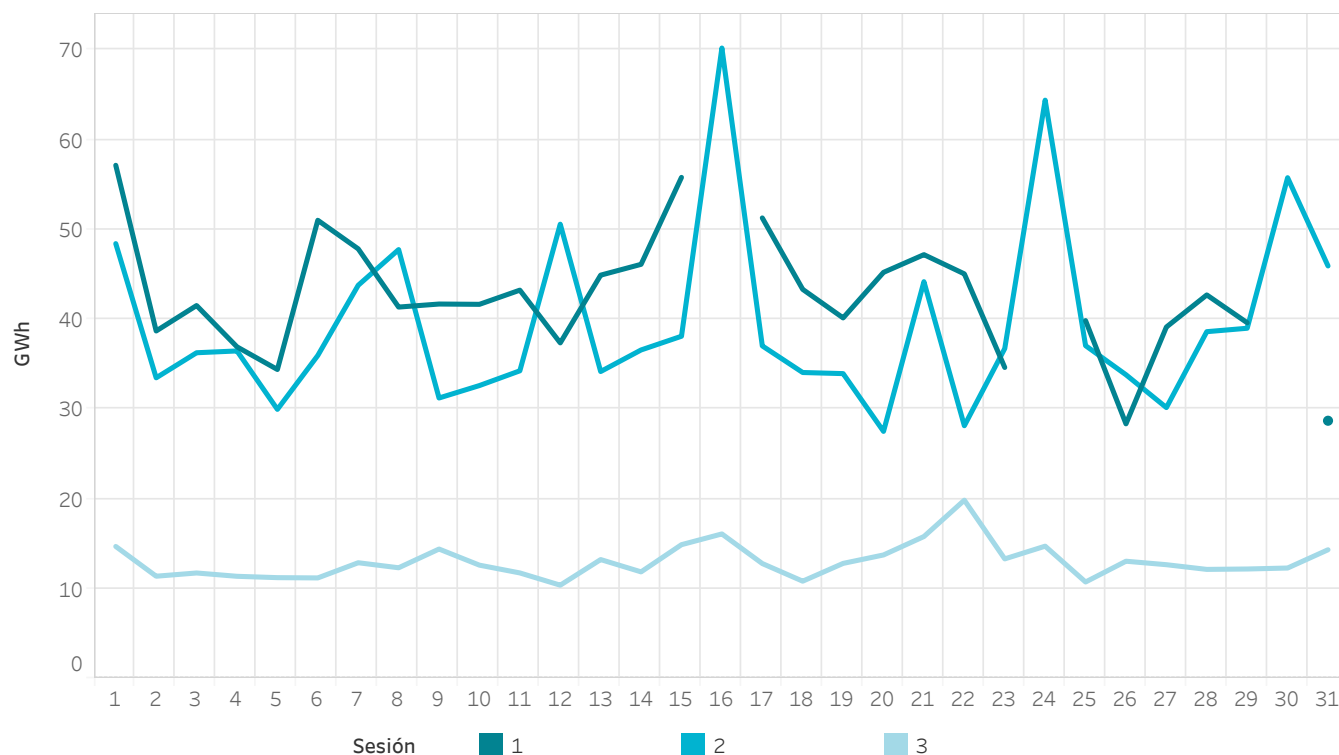
En España



2.2 Energía por sesión en IDAs

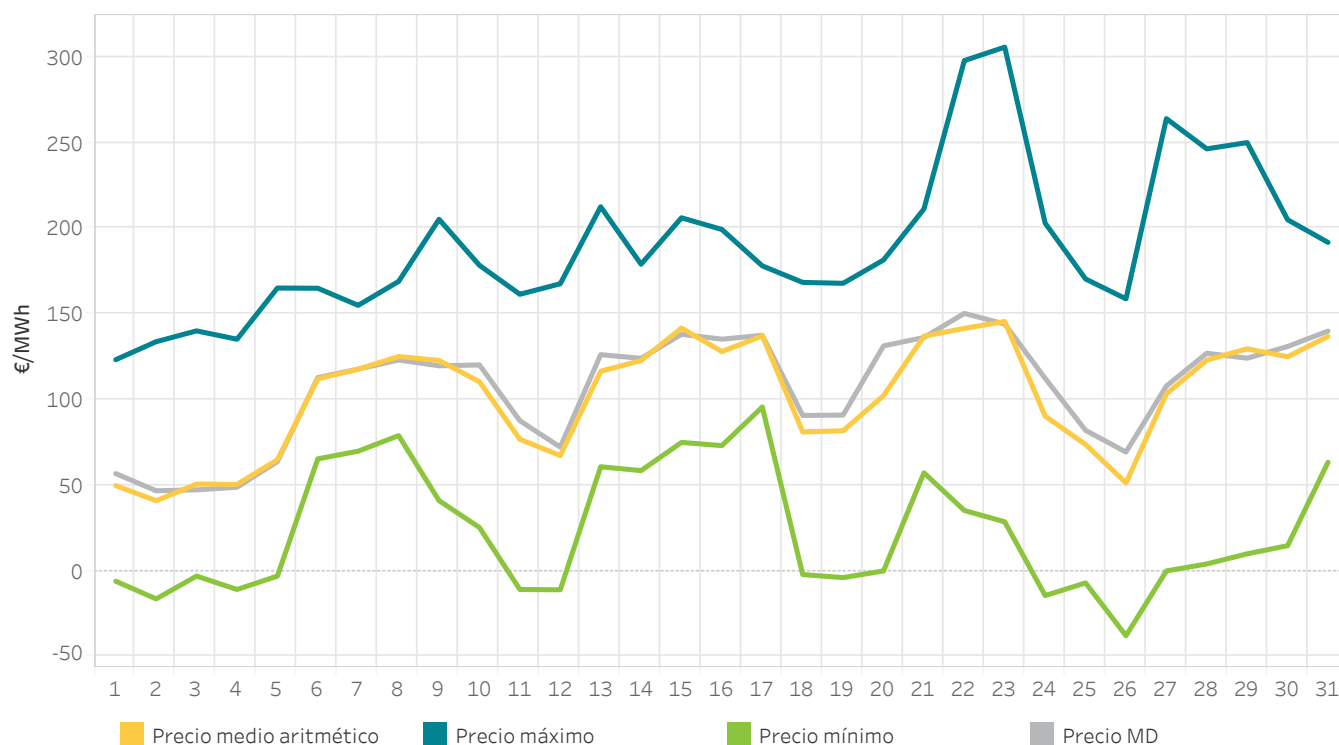
En España

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

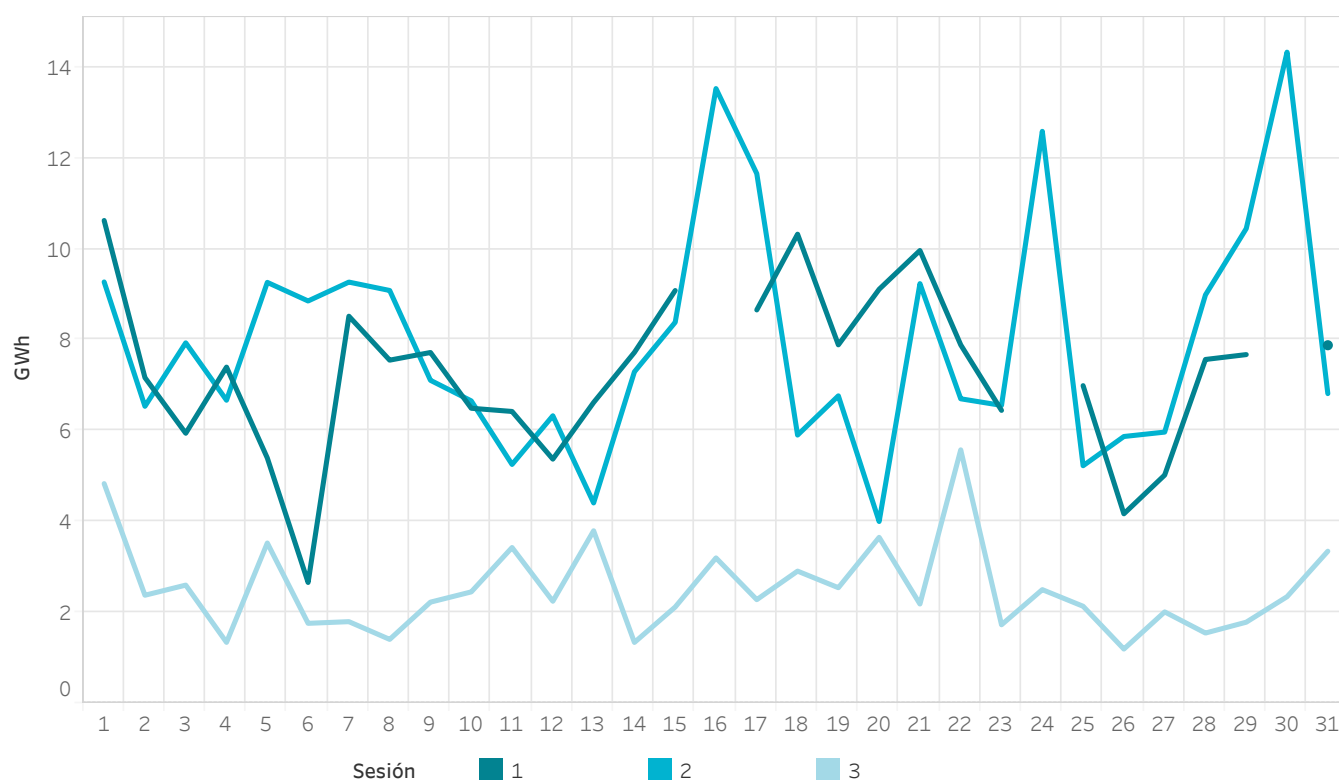
En Portugal



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 junio 2026 y los valores Y-1 corresponden a julio 2025

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	102,69	309,90	-19,32	69,43	68,54	1.185,4	1.061,5	1.104,3
2	105,42	297,90	-14,00	70,48	69,46	1.226,7	1.174,1	1.219,1
3	87,17	305,73	-37,82	58,13	62,27	403,3	394,3	365,9
Todas	100,59	309,90	-37,82	67,51	67,56	2.815,4	2.630,0	2.689,3

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

En Portugal

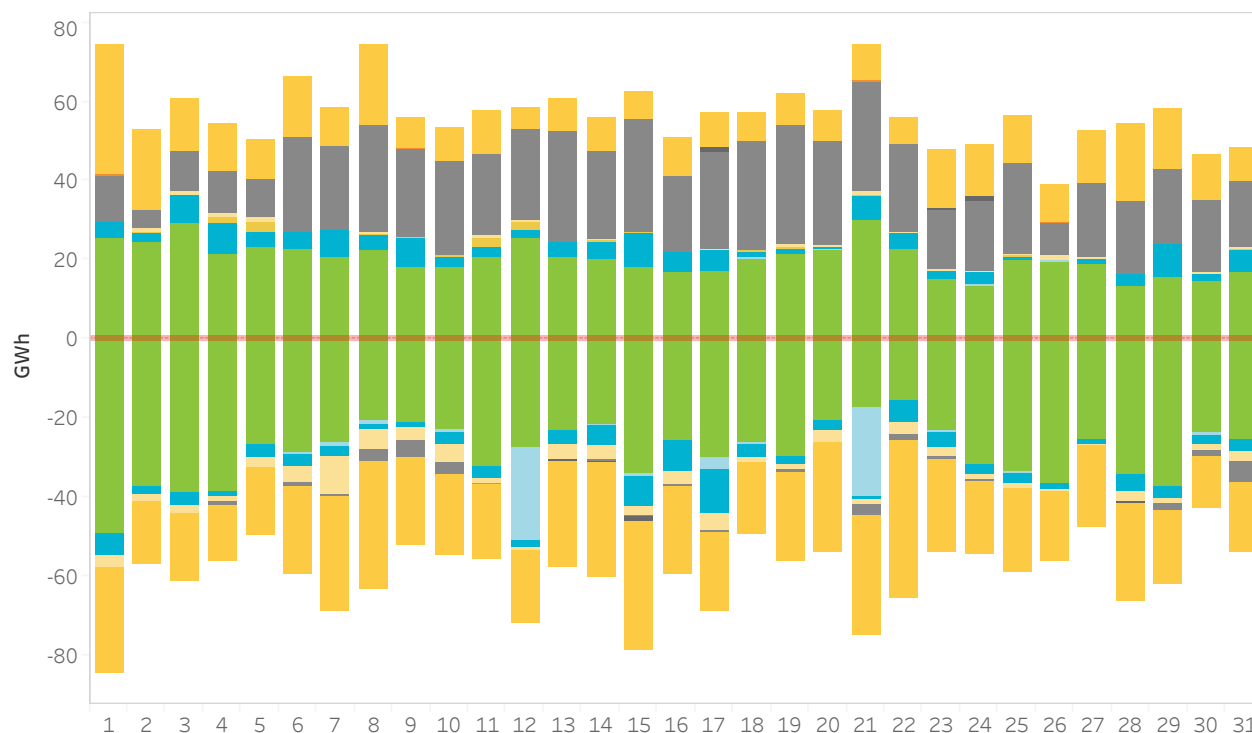
Los valores referidos a M-1 corresponden a junio 2026 y los valores Y-1 corresponden a julio 2025

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	105,25	305,67	-11,01	70,32	69,05	204,3	218,0	158,7
2	108,05	293,74	-14,00	72,51	69,93	246,9	213,6	181,0
3	91,49	305,73	-37,82	62,68	65,43	78,2	90,2	65,7
Todas	103,55	305,73	-37,82	69,64	68,64	529,5	521,8	405,3

2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

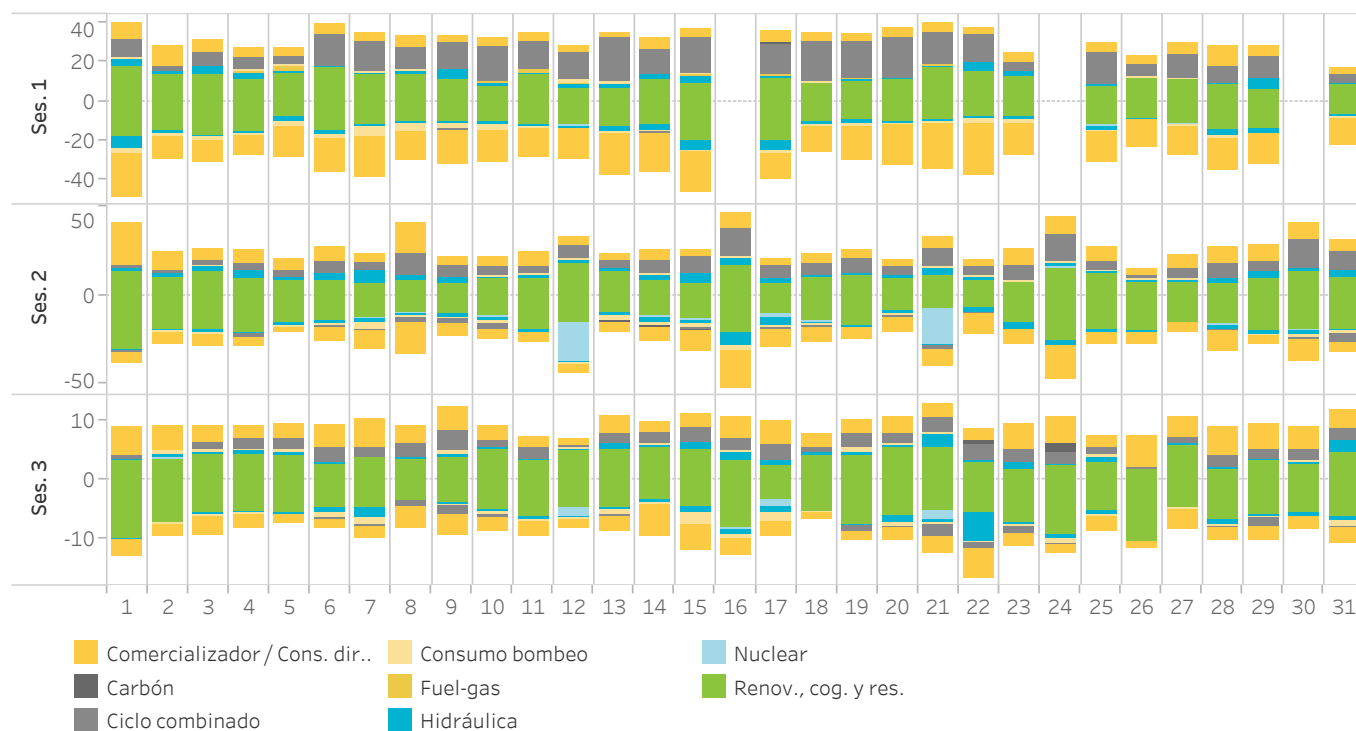
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada por tecnología por sesión en IDAs

En España

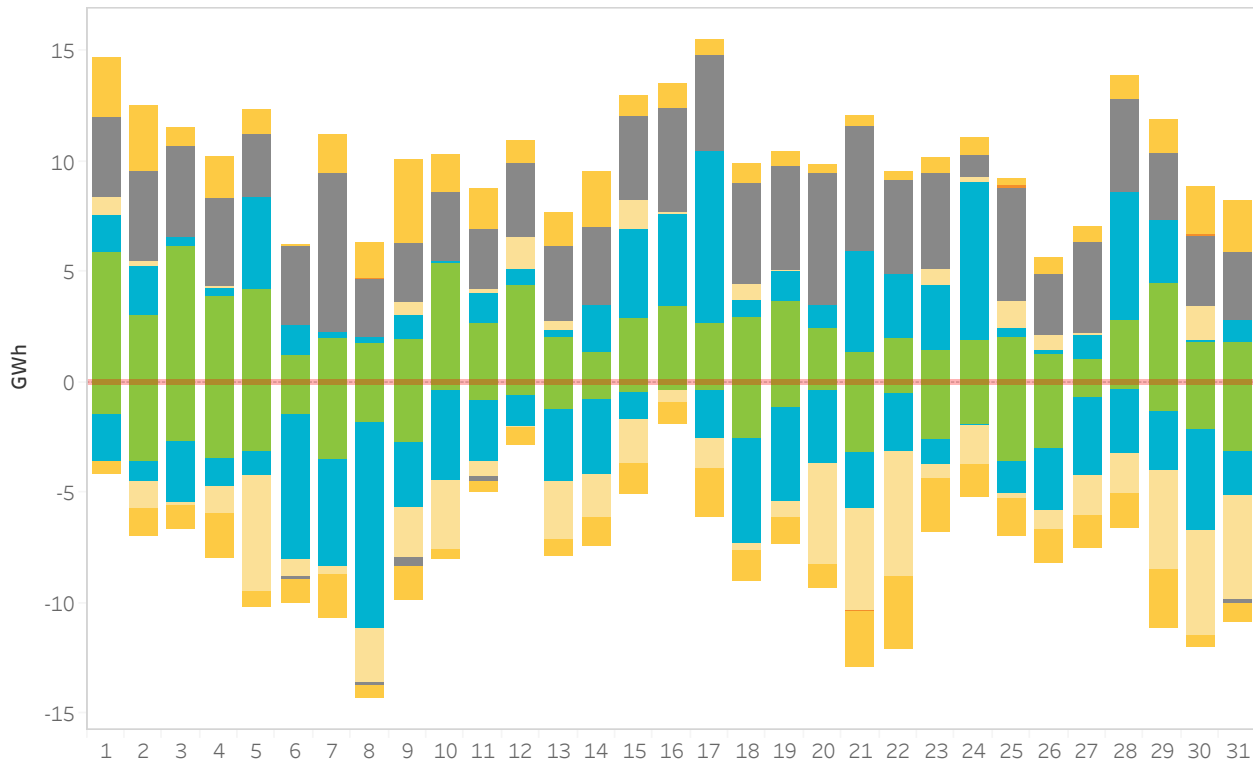
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

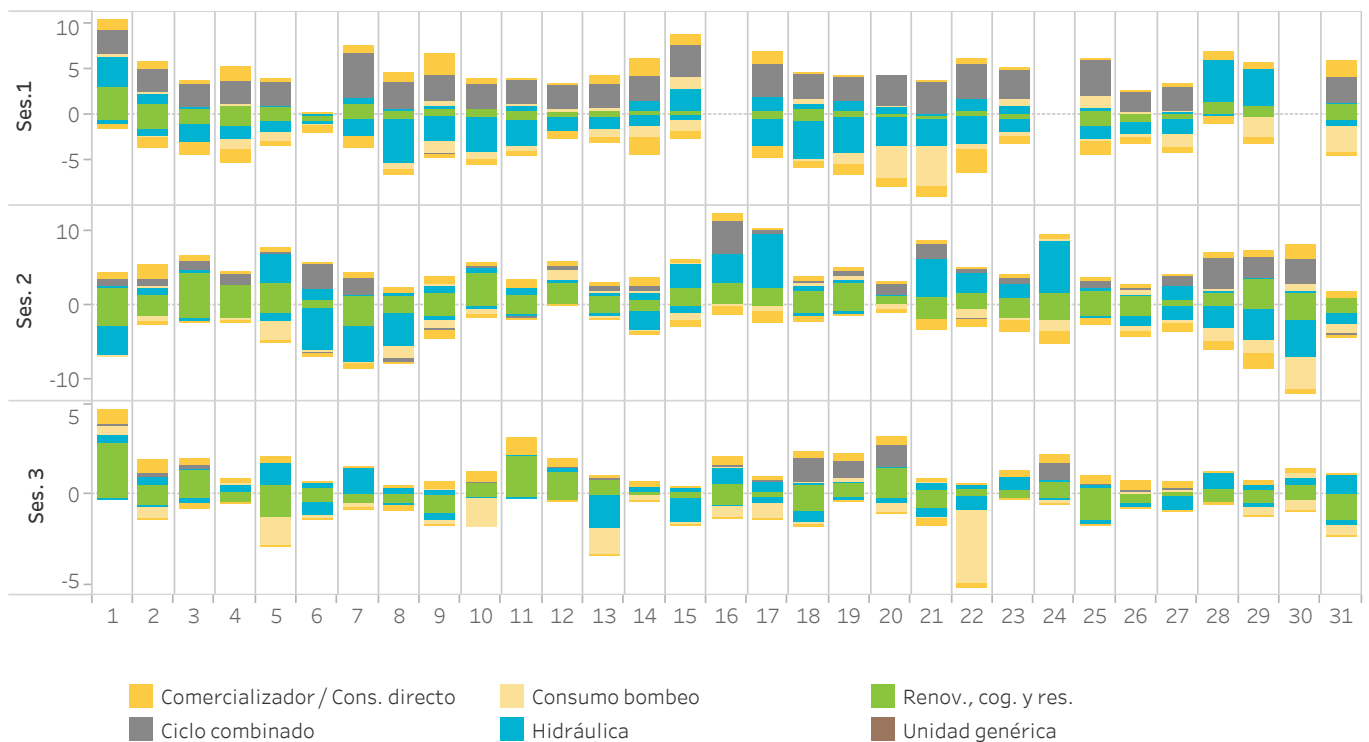
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



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.

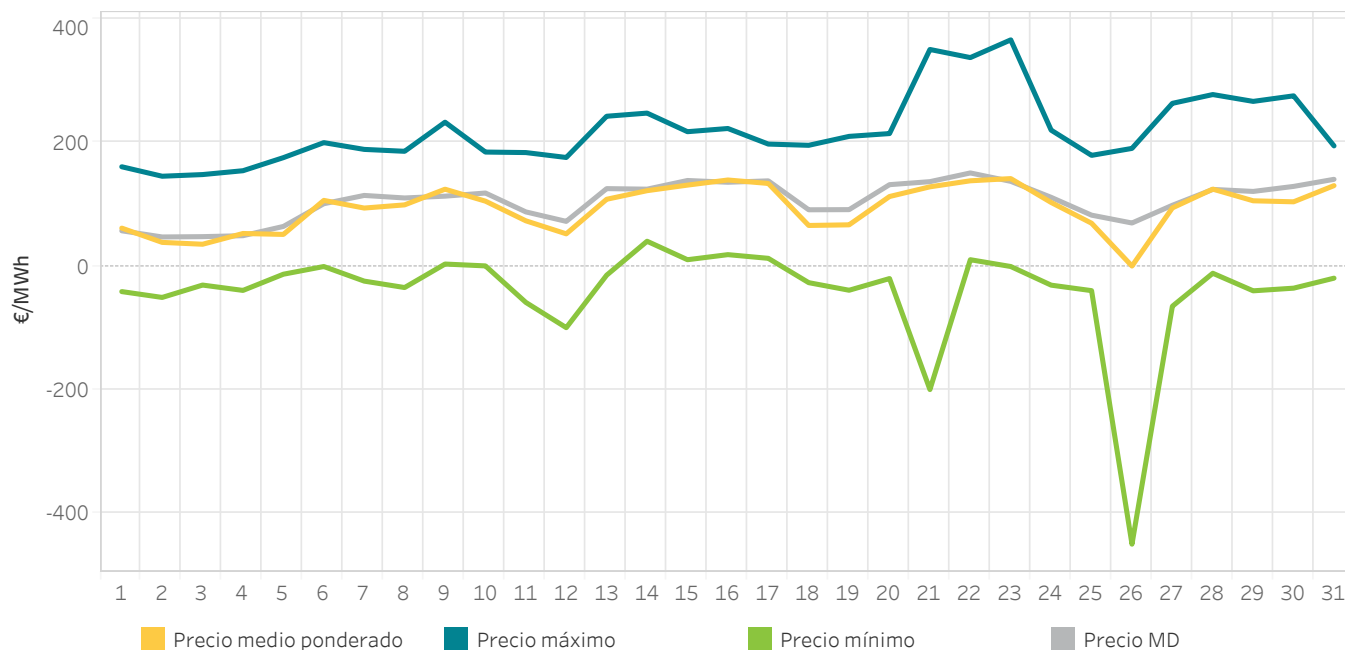


3. Mercado intradiario continuo

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

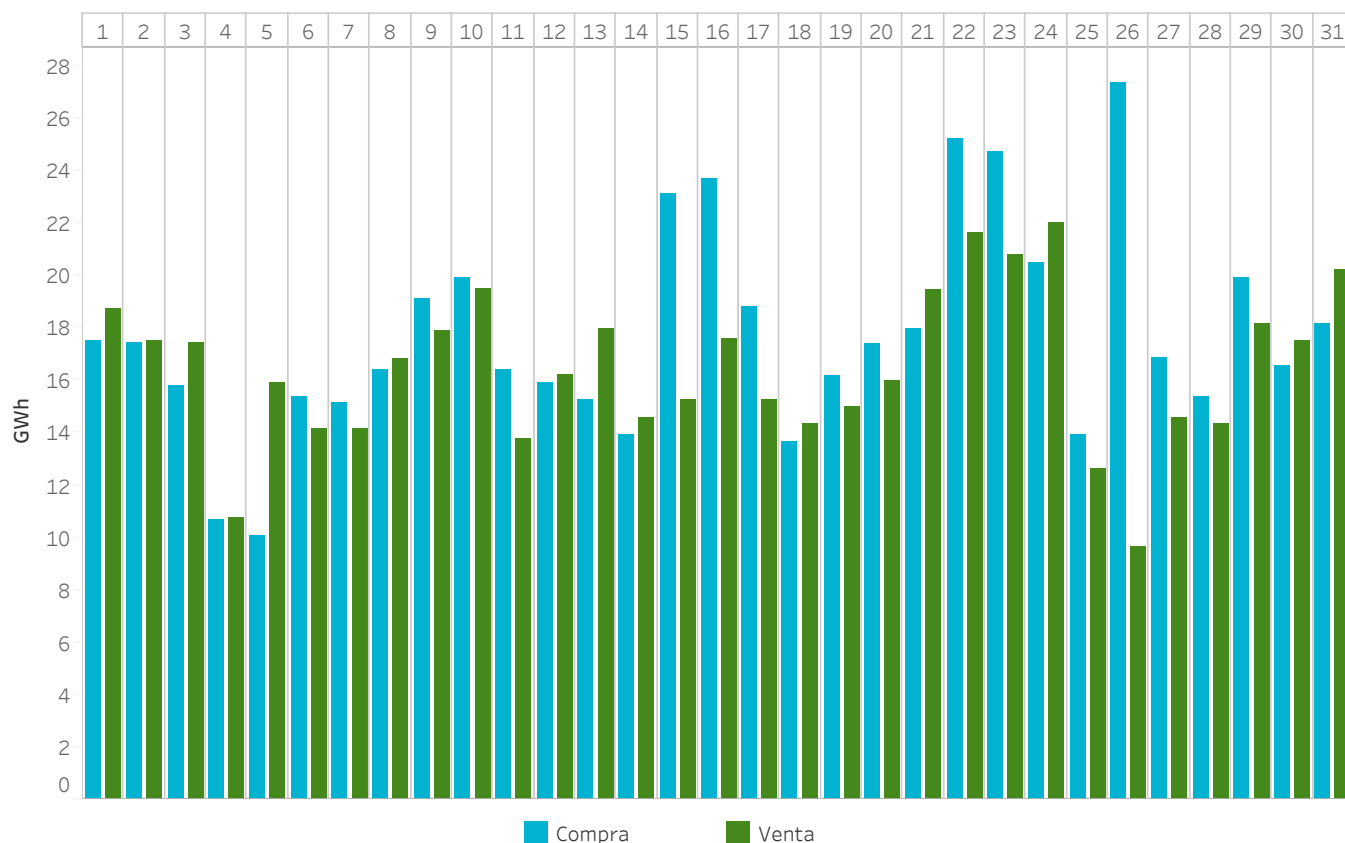
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



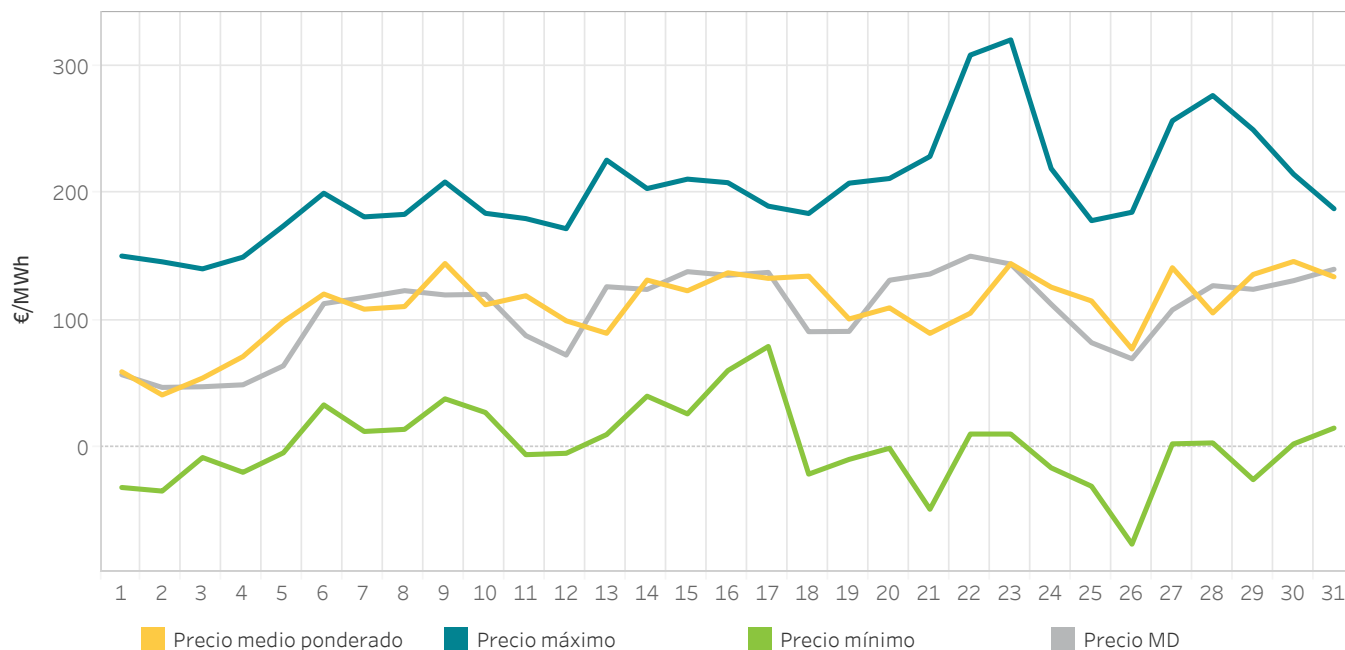
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



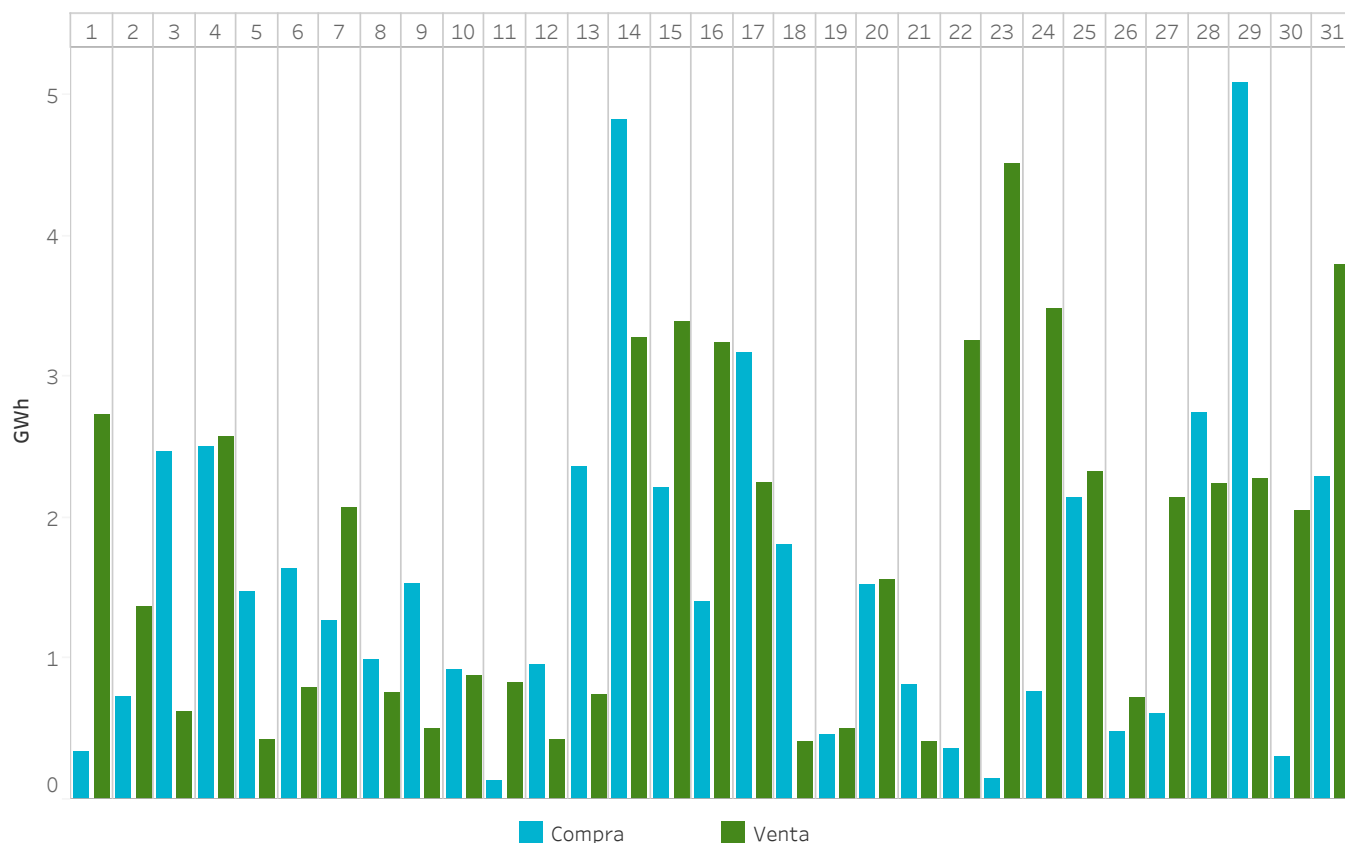
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

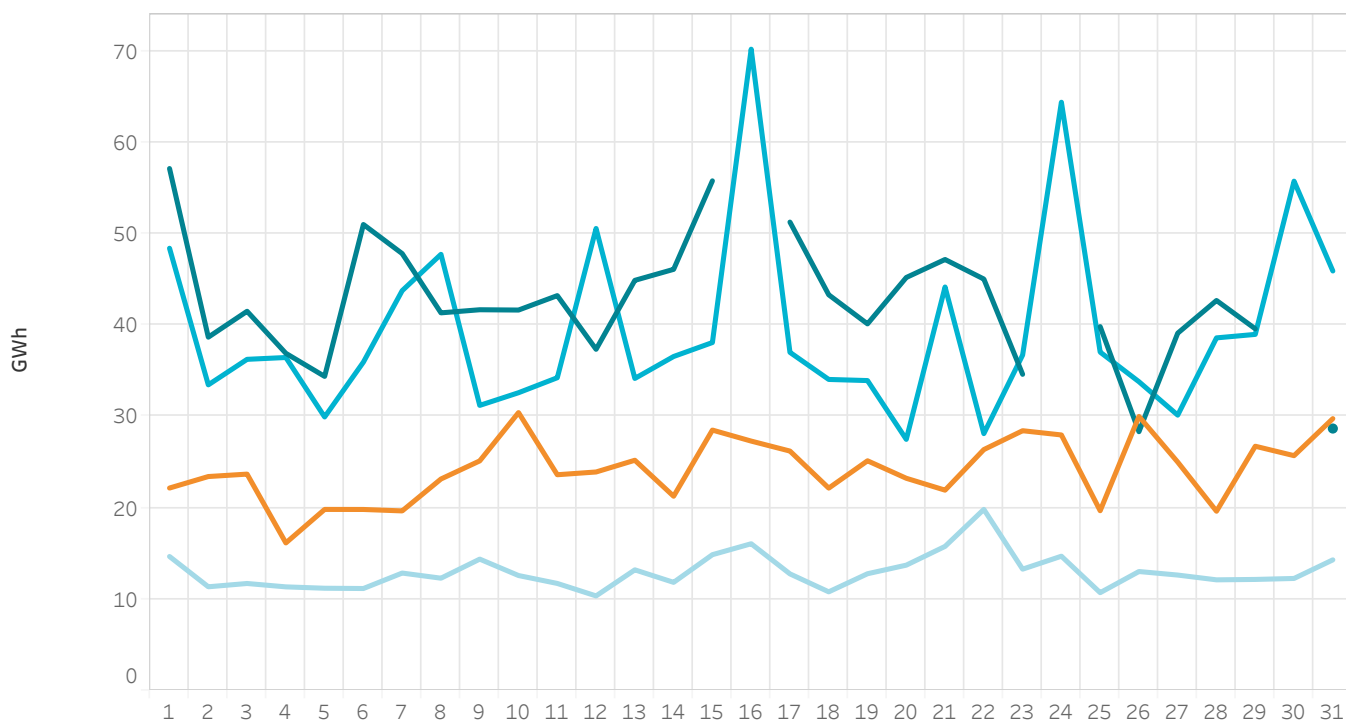
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

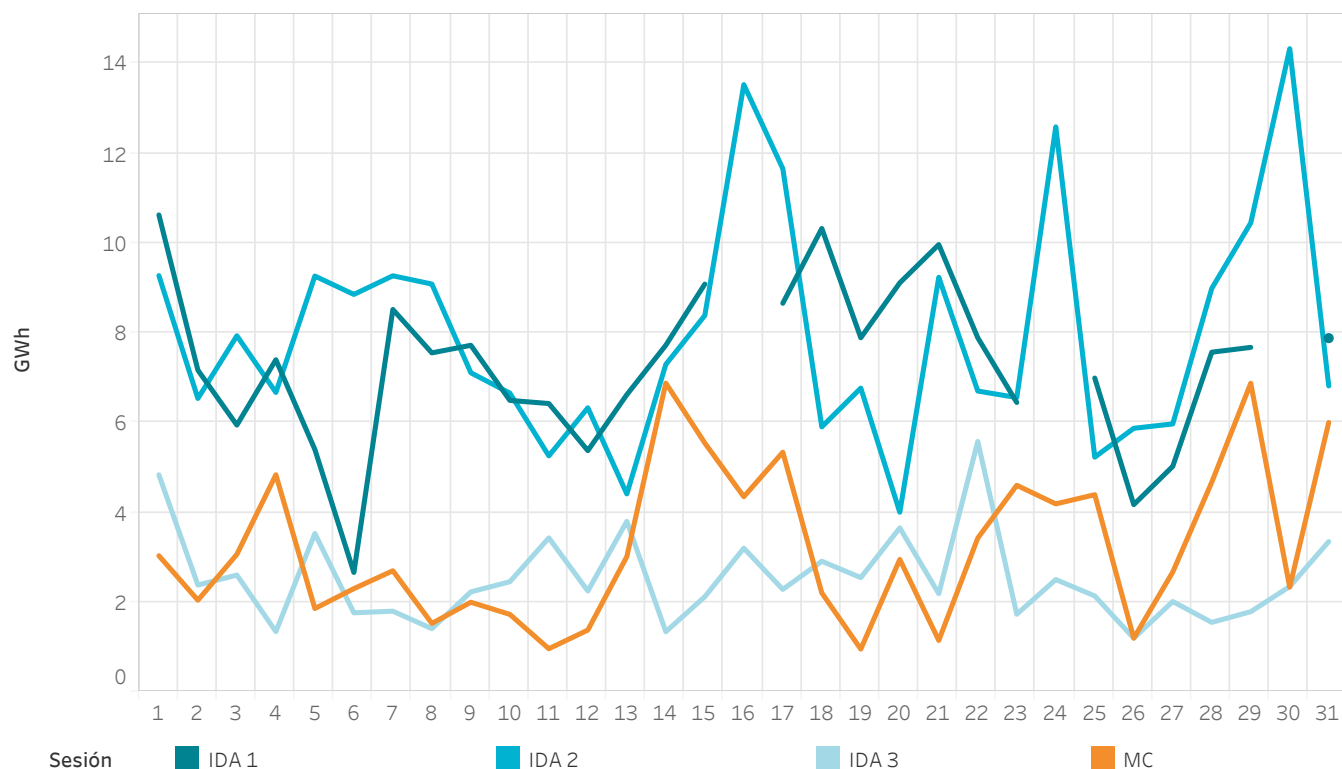
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

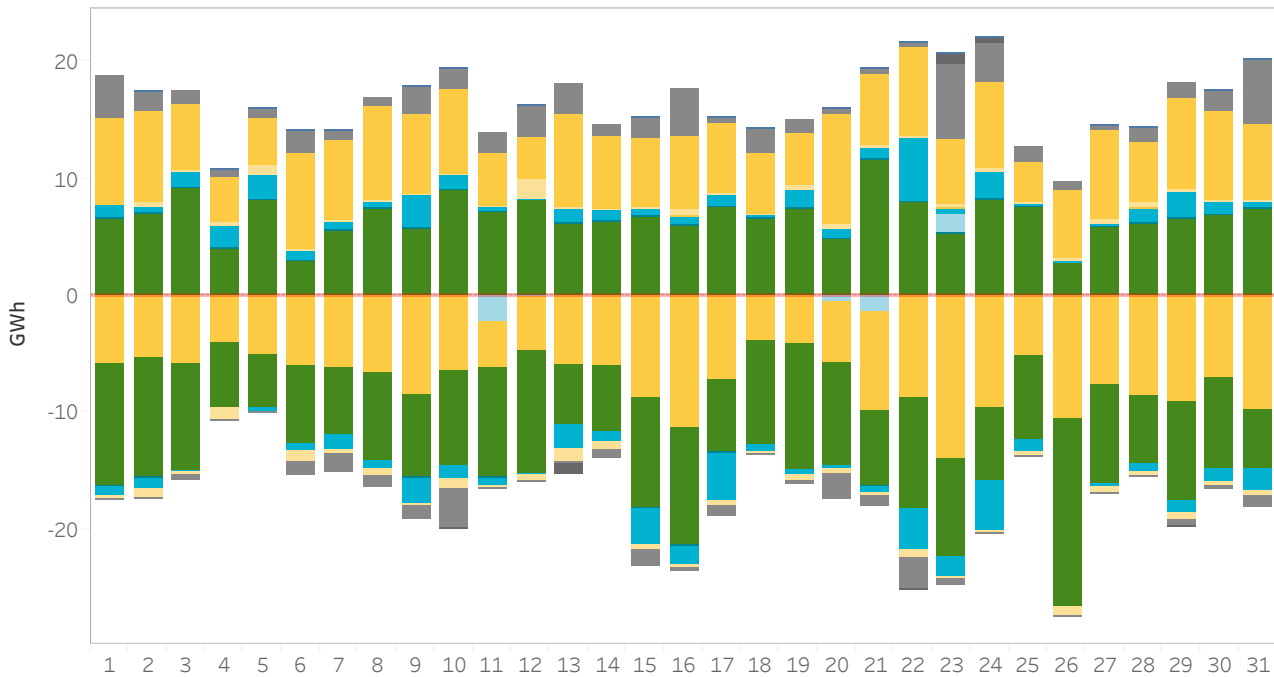
En Portugal

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



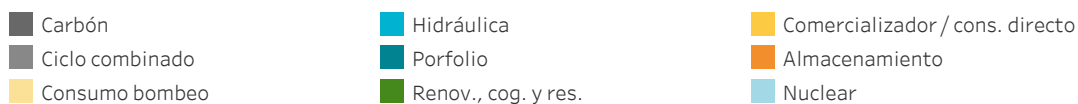
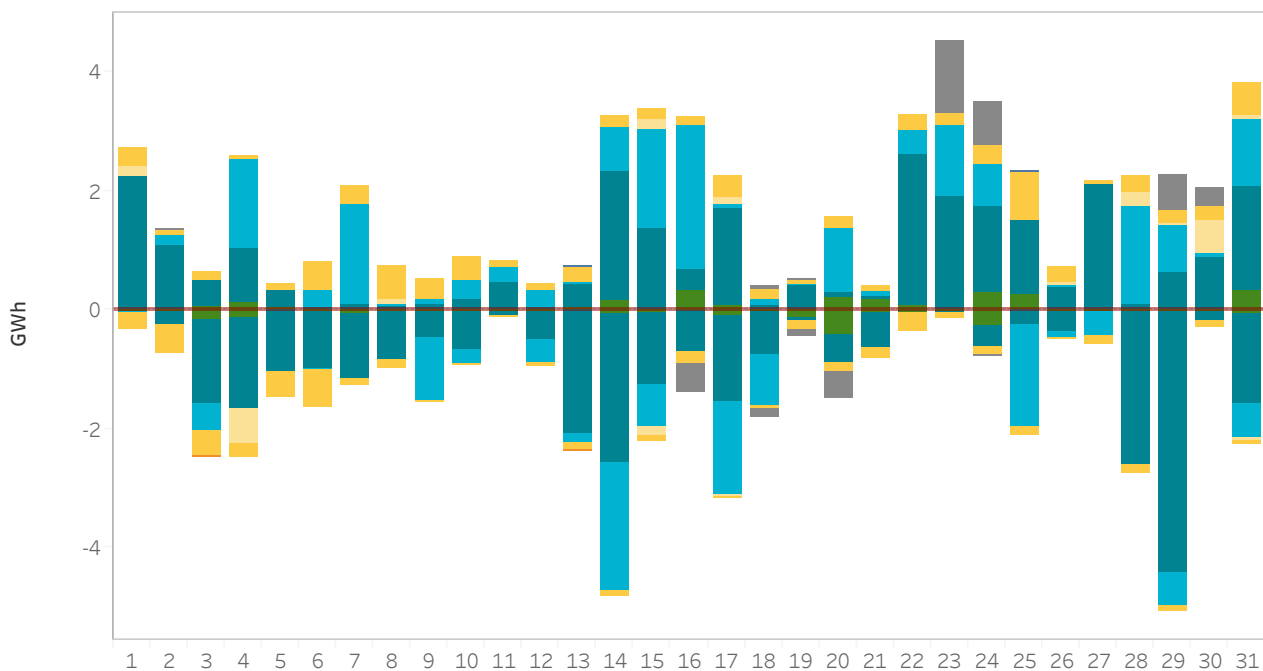
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



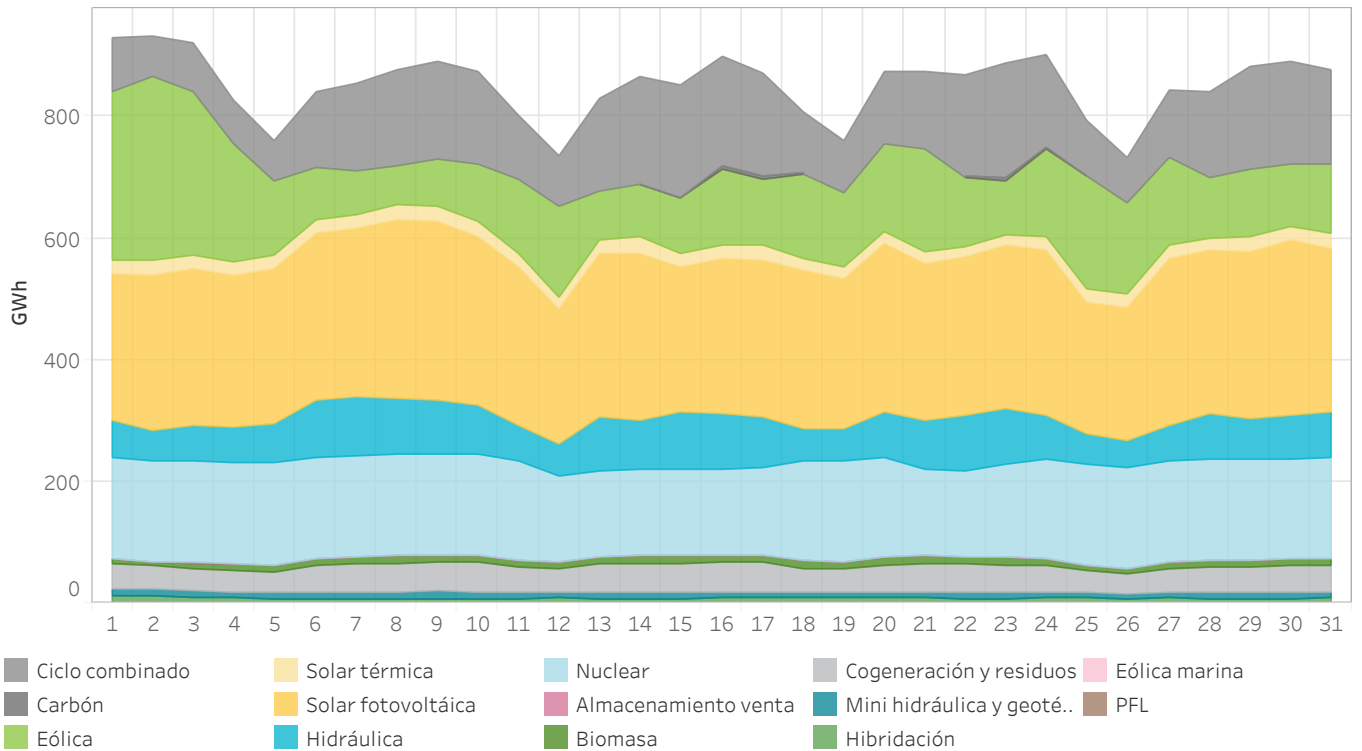
3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

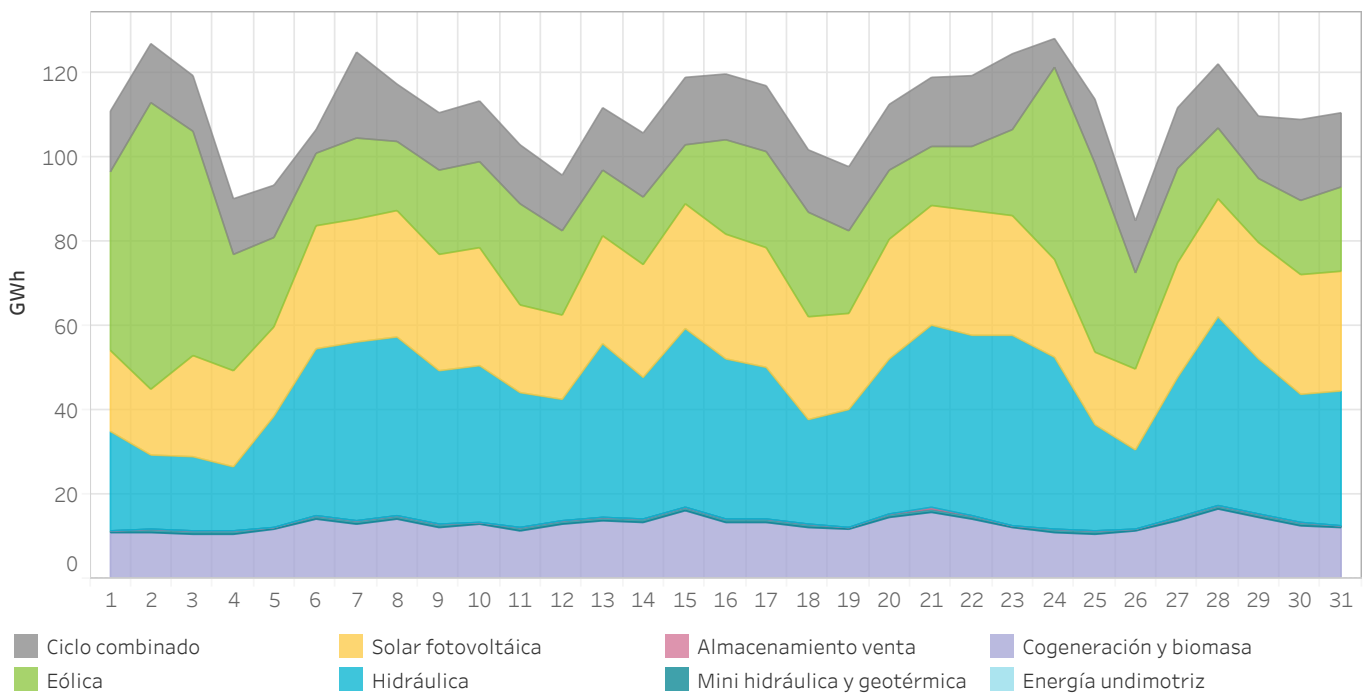
En España



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

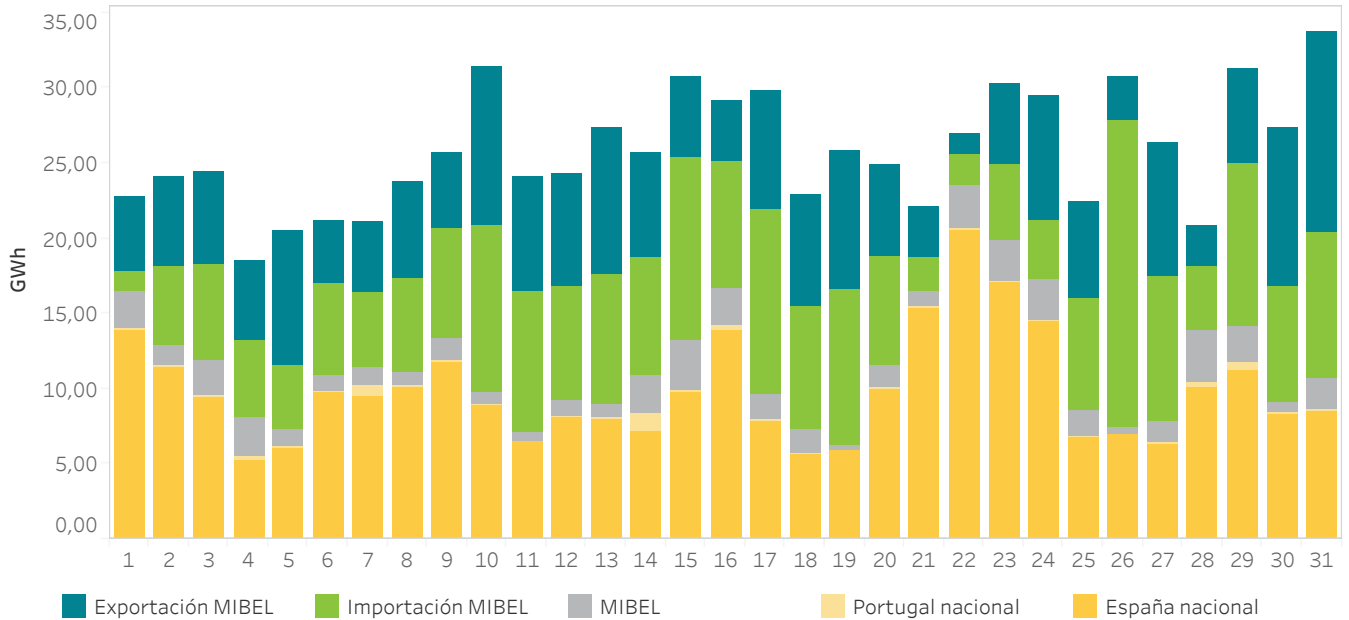
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



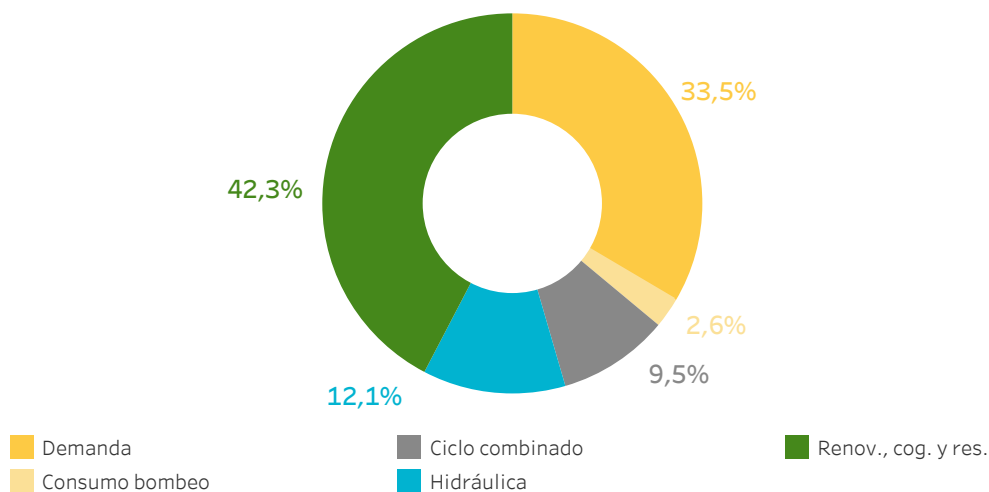
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

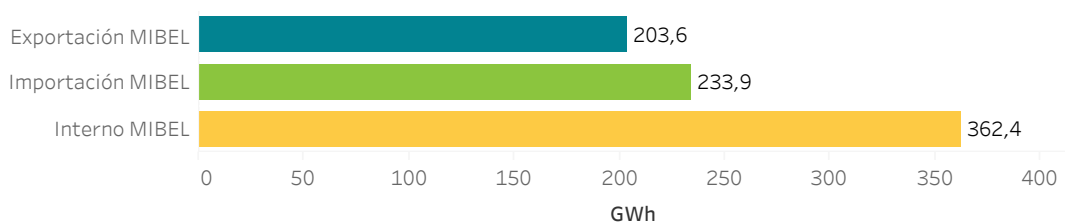
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



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



Energía por zona de negociación en el MIBEL

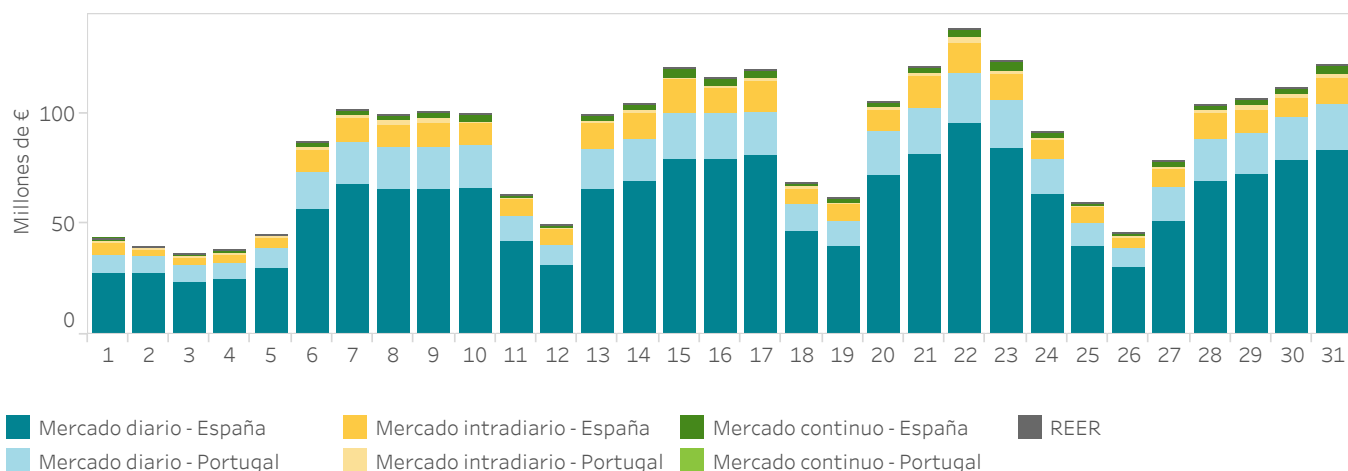


4. Resultados económicos del mercado

- 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

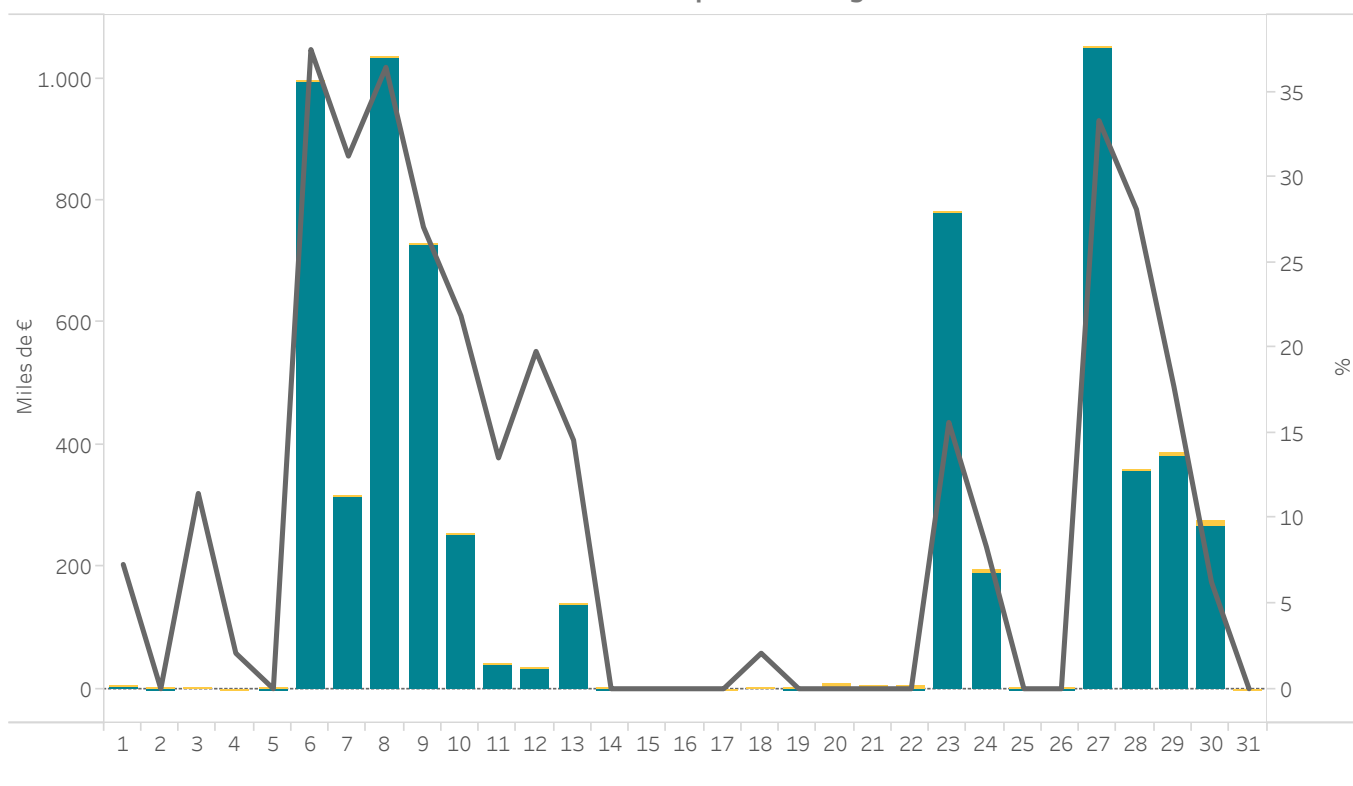
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



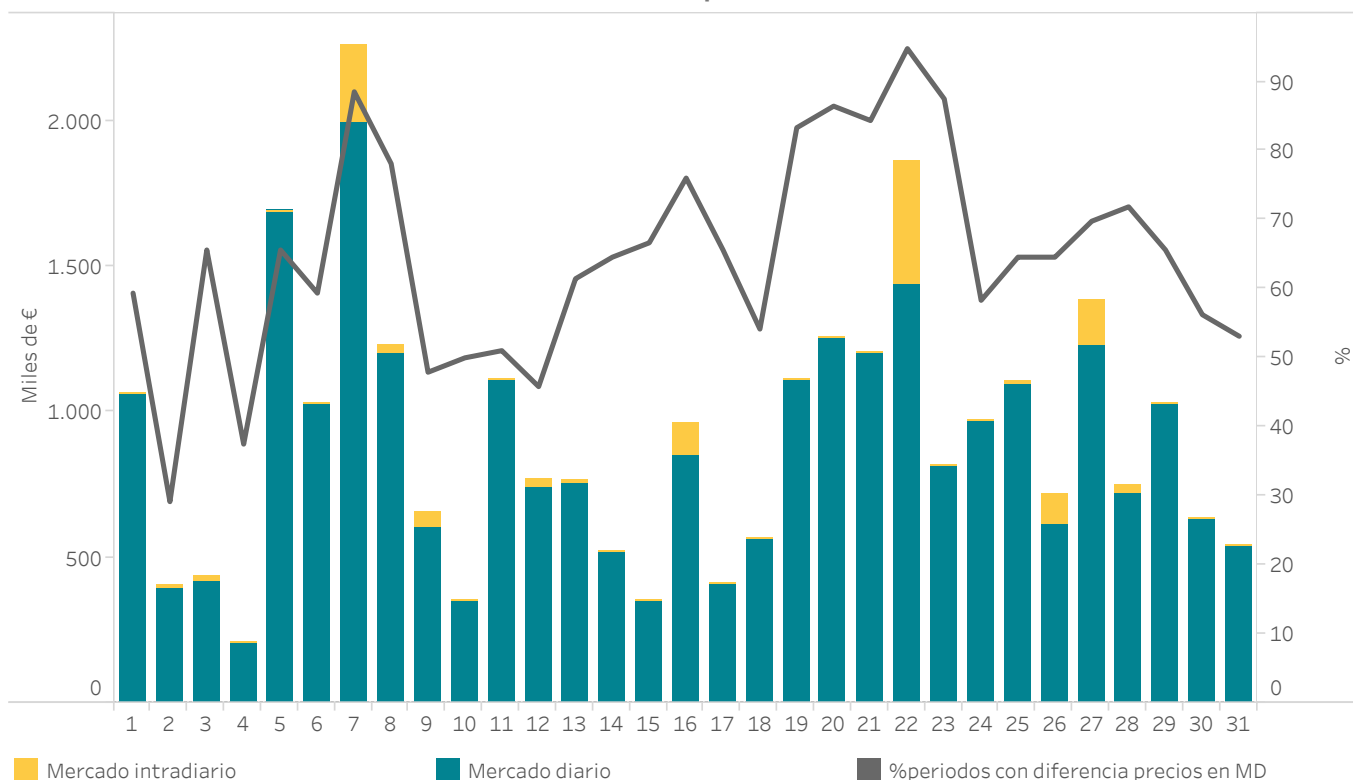
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	27.263.016	8.353.790	5.726.385	708.213	1.439.843	15.724	3.877
2	27.603.685	7.274.937	3.373.395	362.077	998.094	28.837	1.747
3	23.735.839	7.331.375	3.769.853	533.976	712.022	162.557	1.262
4	25.197.196	7.022.644	3.985.155	600.970	940.190	147.662	1.217
5	29.929.550	8.599.115	4.919.126	700.489	929.018	155.665	1.178
6	56.161.008	17.360.321	9.426.867	1.449.346	2.043.861	202.811	1.630
7	68.071.799	18.801.281	10.706.548	1.861.246	1.860.085	118.070	6.824
8	65.547.510	19.306.402	9.804.014	2.270.705	2.244.610	116.547	3.493
9	65.323.224	19.226.138	11.060.929	1.644.123	2.964.257	217.400	2.817
10	66.595.507	18.678.061	10.032.342	1.135.425	3.204.252	89.810	5.364
11	41.816.859	11.696.001	7.332.430	816.617	1.784.160	2.052	1.088
12	31.416.791	8.960.069	7.066.110	439.616	1.262.355	83.915	456
13	65.470.665	18.672.995	10.889.902	1.287.199	2.691.046	207.645	6.682
14	69.613.507	18.698.705	11.574.246	1.331.734	2.522.092	611.873	6.969
15	79.390.661	20.292.126	15.205.666	1.376.319	3.741.617	267.130	9.808
16	79.441.887	20.159.959	11.652.638	622.942	3.862.261	181.041	7.803
17	80.587.303	19.843.272	13.959.671	1.593.169	3.577.100	394.093	10.432
18	46.450.443	11.917.497	6.877.155	1.502.954	1.311.458	258.173	2.982
19	39.950.925	11.165.728	7.551.769	1.138.942	1.713.921	38.993	26
20	72.056.238	19.359.862	10.043.609	1.160.055	2.675.200	141.698	7.629
21	81.816.473	20.486.592	14.332.585	1.847.905	2.758.958	66.265	8.919
22	95.515.689	22.558.307	14.088.085	2.125.970	3.636.754	54.869	10.676
23	83.716.391	22.168.014	11.711.606	1.370.554	4.262.020	16.768	4.658
24	62.993.642	16.237.906	8.499.213	821.830	3.056.748	36.962	1.804
25	39.345.071	10.747.898	6.916.161	855.780	1.435.644	275.210	650
26	30.272.834	8.810.019	4.558.961	665.853	1.499.029	39.252	72
27	50.801.419	15.872.187	7.733.939	1.353.560	2.436.975	90.192	2.934
28	69.612.789	18.800.235	11.762.983	1.307.282	2.360.792	207.940	370
29	72.322.460	18.626.290	10.747.017	1.742.566	2.769.534	700.600	1.329
30	78.394.062	20.186.540	8.245.804	1.701.759	2.894.209	42.549	3.939
31	83.239.732	20.849.892	11.655.798	1.677.902	4.173.369	244.685	8.982
Total	1.809.654.175	488.064.160	285.209.964	38.007.077	73.761.472	5.216.988	127.615

4.2 Rentas de congestión

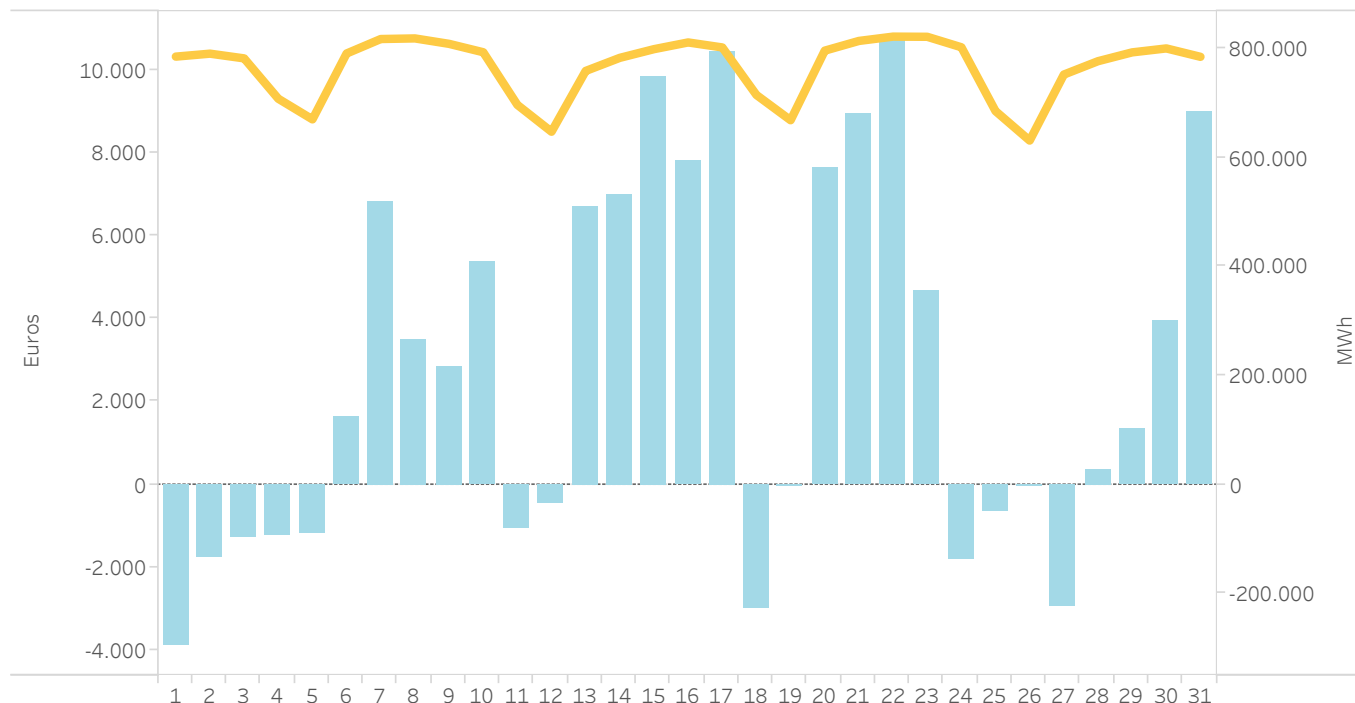
Interconexión España - Portugal



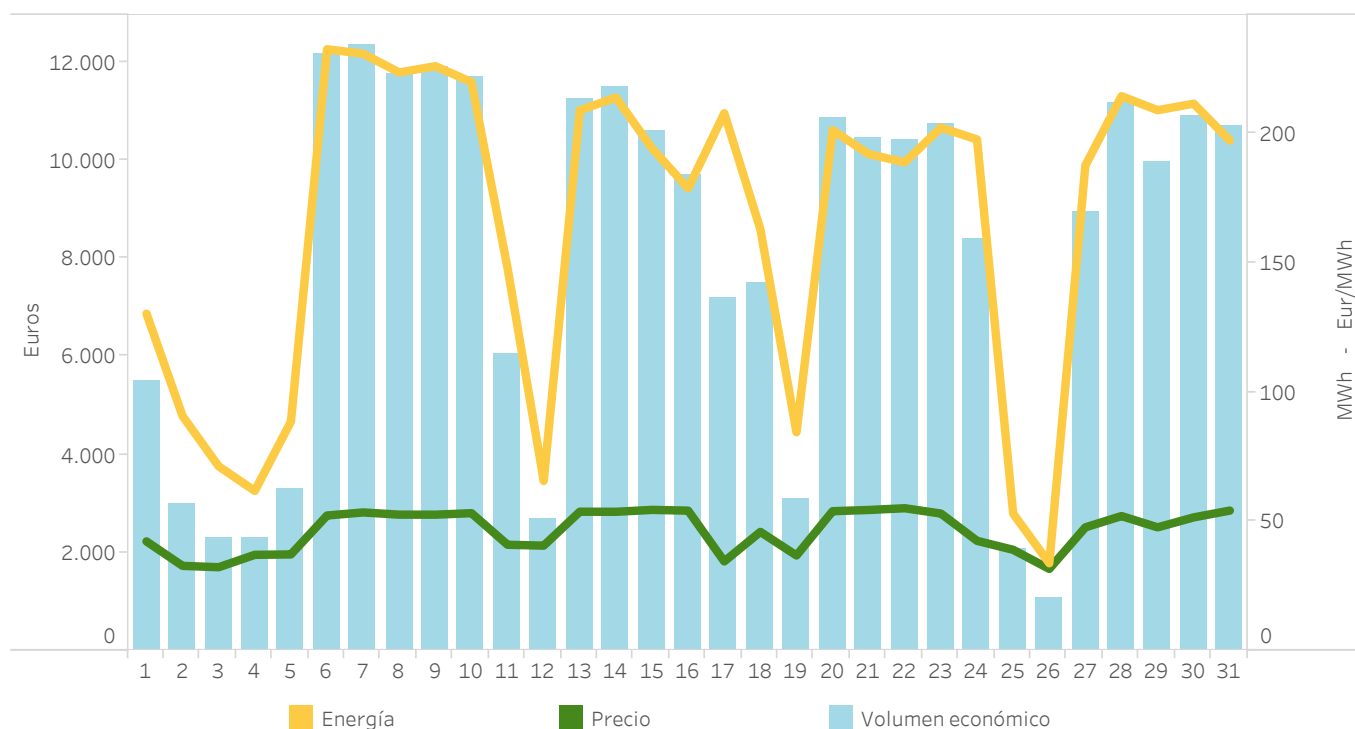
Interconexión España - Francia



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

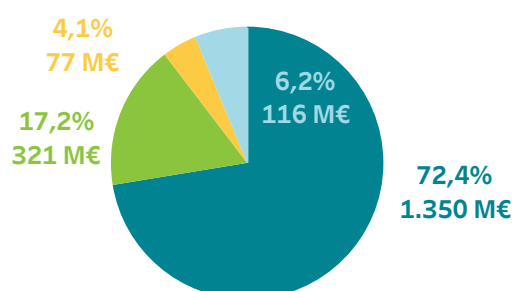


4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos 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	5.510	110	24	134	20	-3.877	784.865	0,004939
02	2.975	59	32	91	31	-1.747	790.293	0,002211
03	2.301	46	26	71	36	-1.262	781.633	0,001615
04	2.291	45	16	62	35	-1.217	707.600	0,001721
05	3.298	65	24	89	32	-1.178	669.740	0,001759
06	12.161	233	0	233	0	1.630	790.612	-0,002062
07	12.345	231	0	231	0	6.824	817.161	-0,008351
08	11.767	224	0	224	0	3.493	818.267	-0,004268
09	11.892	226	0	226	0	2.817	808.290	-0,003485
10	11.697	220	0	220	0	5.364	792.918	-0,006765
11	6.058	119	29	148	17	-1.088	696.334	0,001563
12	2.668	52	13	66	32	-456	647.085	0,000705
13	11.234	209	0	209	0	6.682	758.611	-0,008808
14	11.495	214	0	214	0	6.969	782.642	-0,008904
15	10.581	194	0	194	0	9.808	798.559	-0,012282
16	9.686	179	0	179	0	7.803	810.880	-0,009623
17	7.176	208	0	208	0	10.432	801.707	-0,013012
18	7.489	147	16	163	10	-2.982	714.477	0,004173
19	3.110	60	38	98	29	-26	668.188	0,000039
20	10.860	200	1	201	0	7.629	795.832	-0,009586
21	10.452	192	0	192	0	8.919	813.653	-0,010961
22	10.407	189	0	189	0	10.676	821.562	-0,012995
23	10.730	202	0	202	0	4.658	821.250	-0,005672
24	8.399	164	34	198	0	-1.804	802.040	0,002249
25	2.067	41	12	53	34	-650	684.895	0,000948
26	1.069	21	13	34	40	-72	630.863	0,000114
27	8.953	176	12	188	5	-2.934	751.971	0,003901
28	11.166	215	0	215	0	370	776.487	-0,000476
29	9.971	191	18	209	0	1.329	792.658	-0,001676
30	10.908	205	6	212	0	3.939	799.915	-0,004925
31	10.692	197	0	197	0	8.982	784.512	-0,011449
Total	251.408	4.837	312	5.149	321	89.030	23.715.500	-0,003754

4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (31/07/2026)

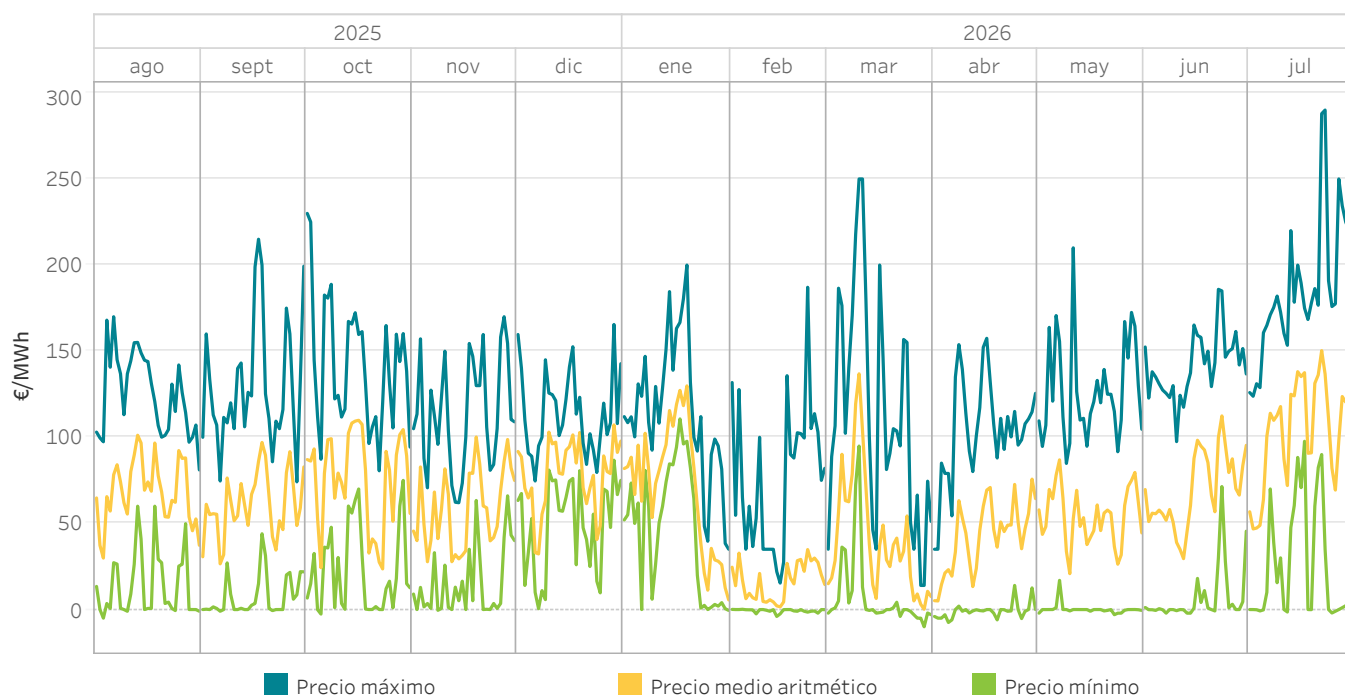
- Avaless
- Seguro de caucion
- Efectivo
- Línea de crédito



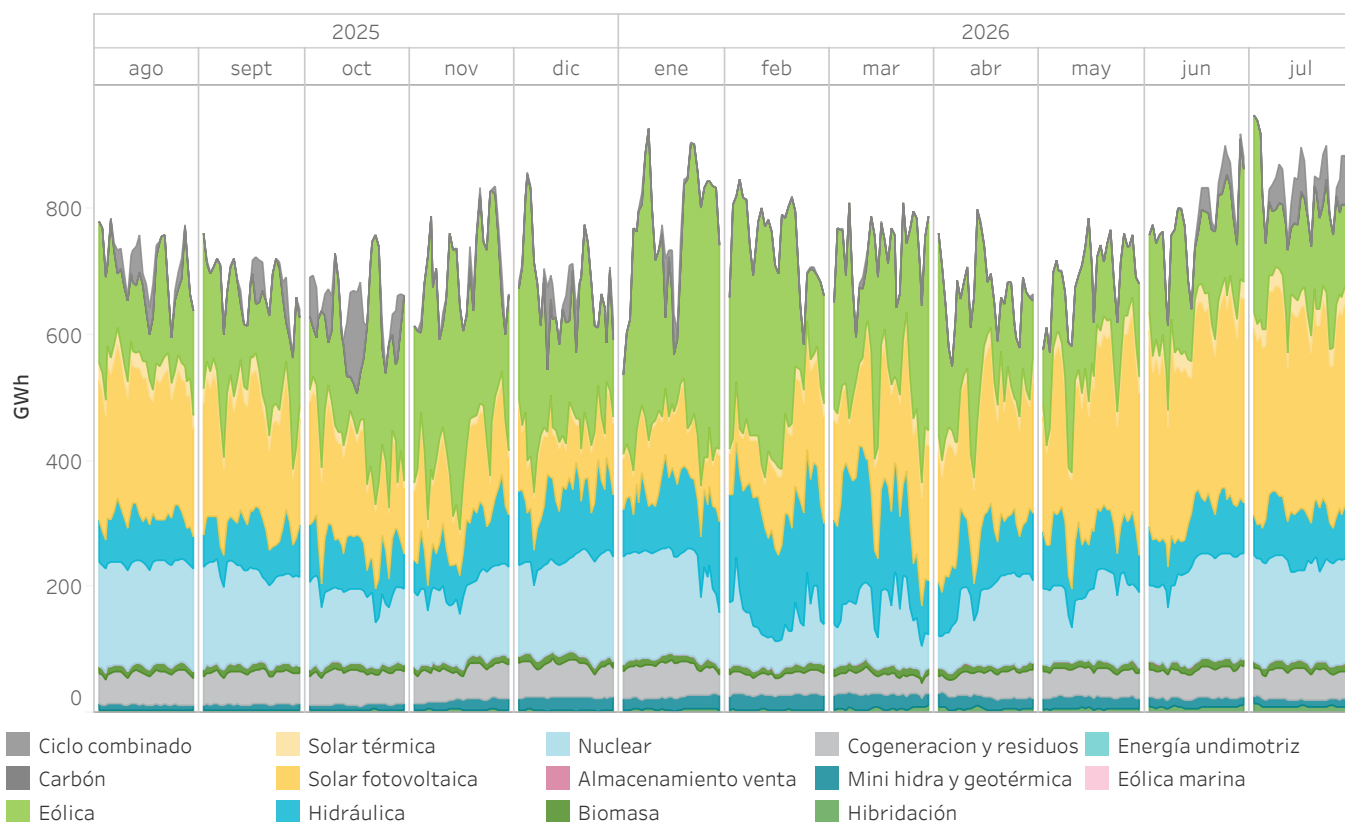
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- 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)

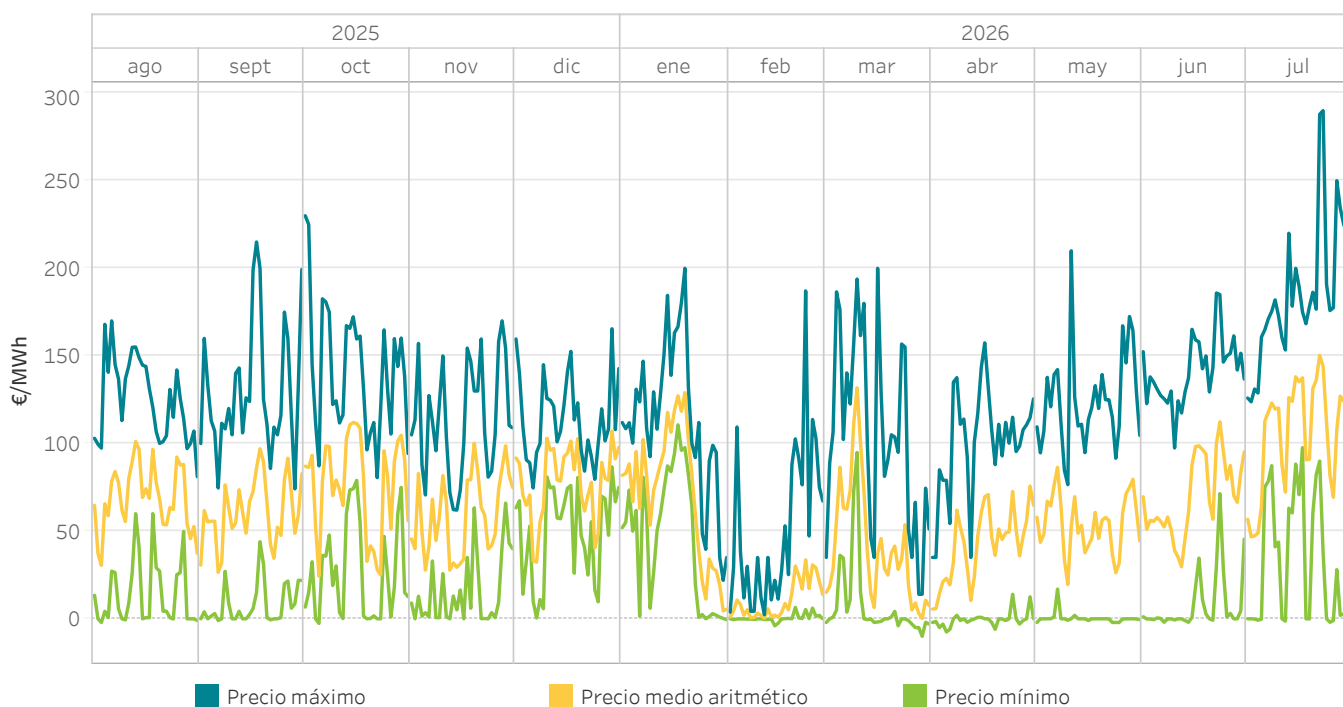
5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



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



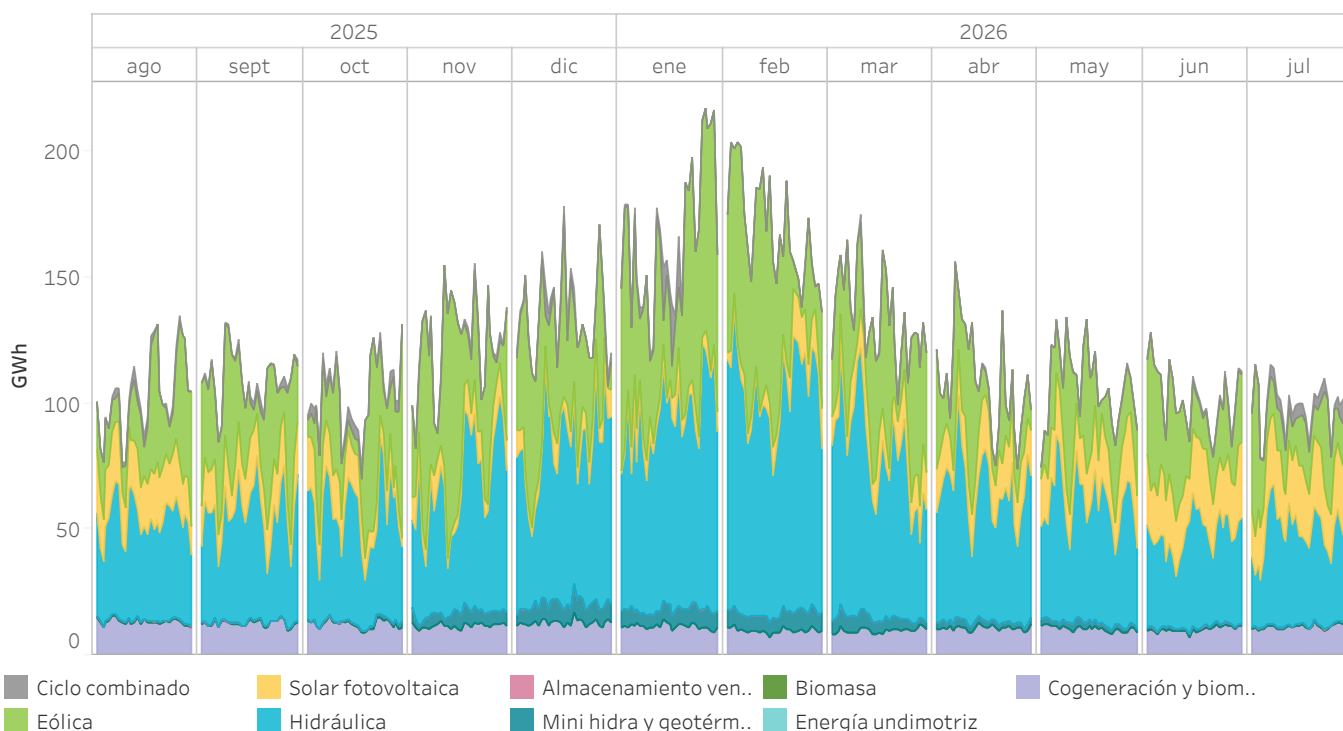
5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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

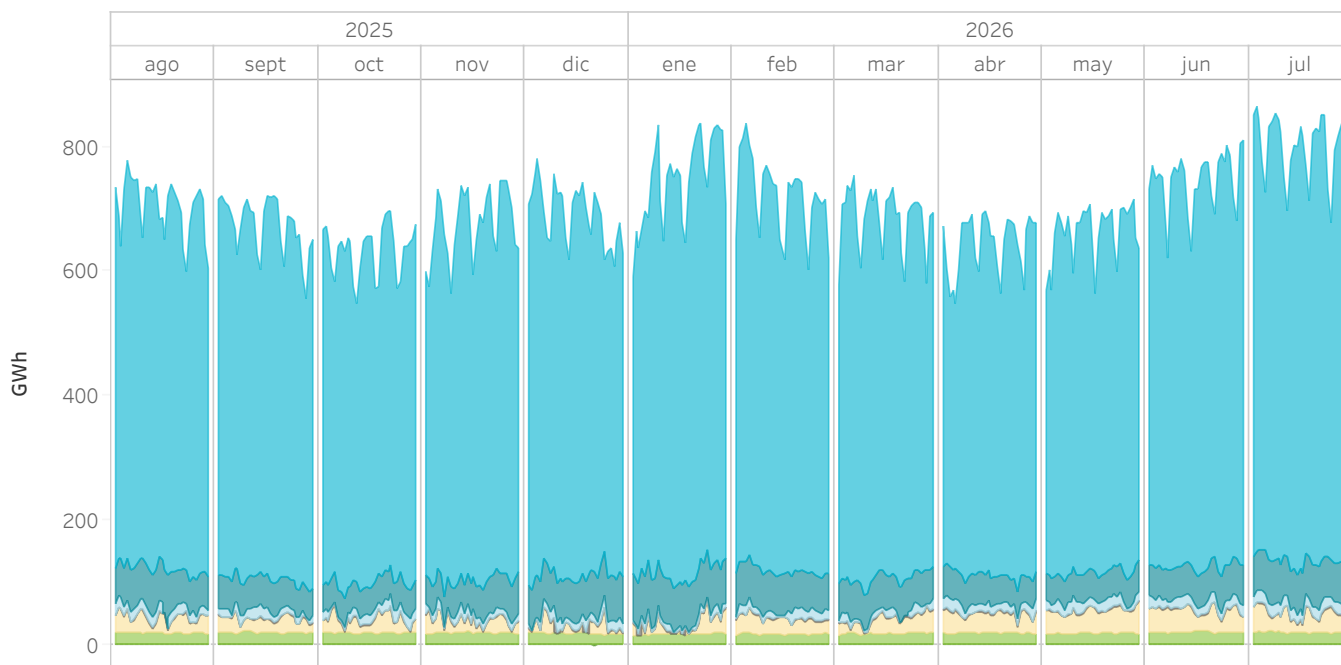
En Portugal

Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



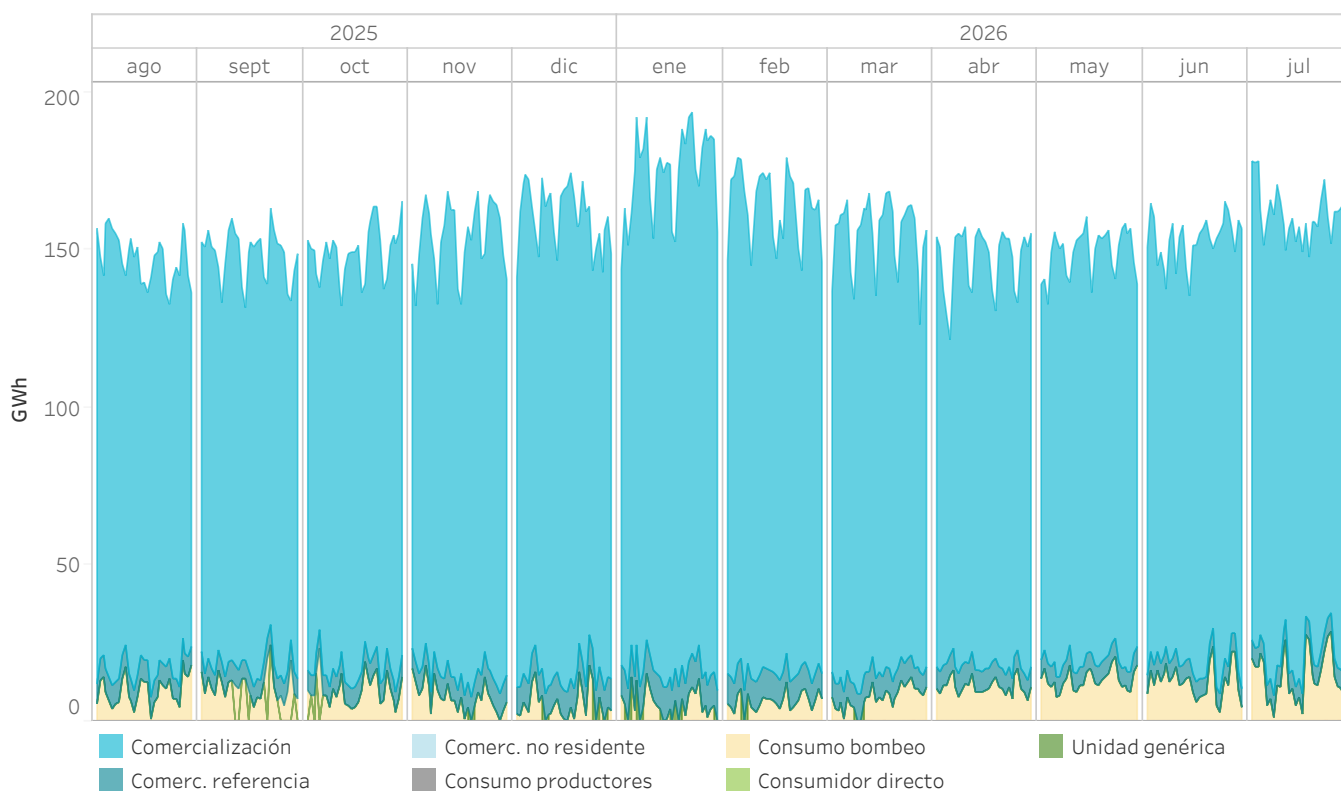
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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
2025	agosto	68,45	170,00	-5,00	16.021,6	9.426,0
	septiembre	61,04	215,00	-0,99	15.284,6	8.276,3
	octubre	75,78	230,00	-2,64	15.354,6	7.806,2
	noviembre	58,65	170,01	-0,45	16.036,3	8.018,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	15.499,0	9.412,2
2026	enero	71,67	200,00	-0,50	17.248,9	10.122,9
	febrero	16,41	187,10	-4,00	15.657,9	7.814,3
	marzo	41,71	250,00	-10,00	16.972,3	8.641,0
	abril	42,44	157,47	-7,51	15.373,7	7.491,2
	mayo	54,23	210,00	-3,00	16.176,5	8.152,3
	junio	69,59	185,90	-2,10	17.864,9	8.834,7
	julio	104,75	290,00	-2,00	19.729,5	10.234,3
Resultados interanual		62,30	290,00	-10,00	197.219,8	104.230,4

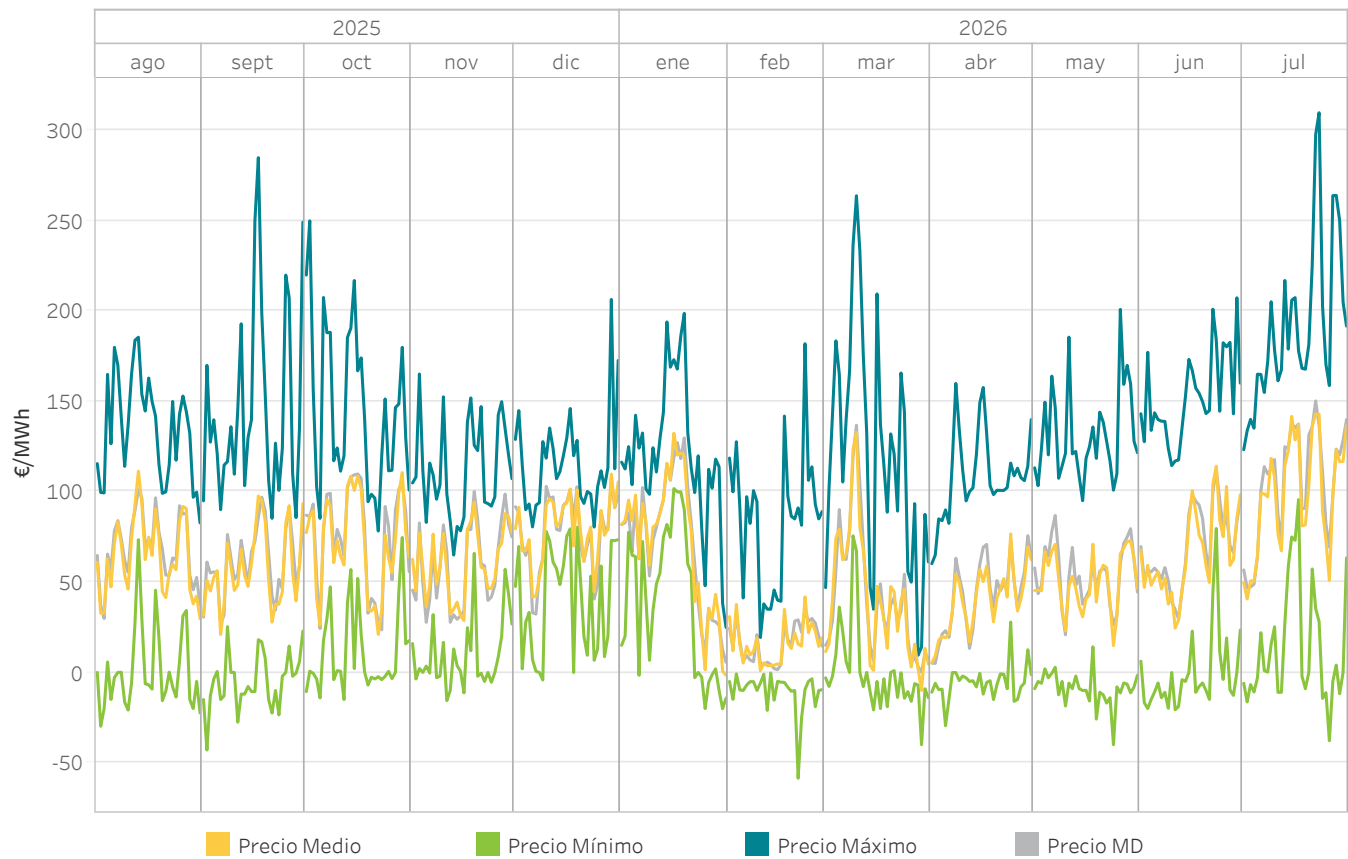
5.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En Portugal

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

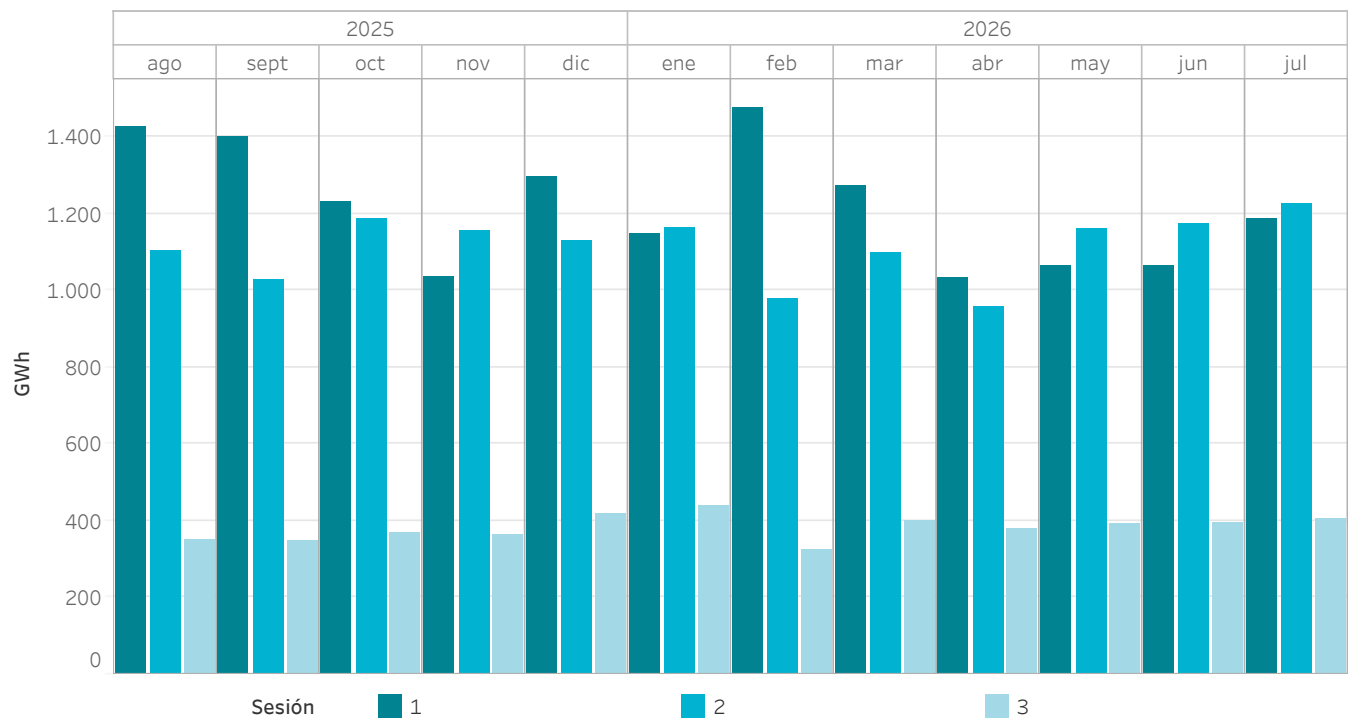
Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2025	agosto	68,68	170,00	-2,10	4.528,2	1.650,0
	septiembre	61,19	215,00	-0,99	4.462,8	1.570,6
	octubre	76,50	230,00	-2,64	4.554,1	1.704,0
	noviembre	59,09	170,01	0,00	4.610,4	1.746,9
	diciembre	77,91	165,50	0,50	5.012,1	1.983,8
2026	enero	71,19	200,00	-0,50	5.668,2	2.188,0
	febrero	10,65	187,10	-4,00	4.891,2	1.873,8
	marzo	40,80	200,00	-10,00	4.914,8	1.901,7
	abril	42,42	157,47	-7,51	4.431,2	1.633,6
	mayo	54,08	210,00	-2,10	4.618,2	1.631,1
	junio	70,25	185,90	-2,00	4.536,0	1.612,3
	julio	106,98	290,00	-2,00	4.938,0	1.785,1
Resultados interanual		62,10	290,00	-10,00	57.165,3	21.281,0

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs
En España

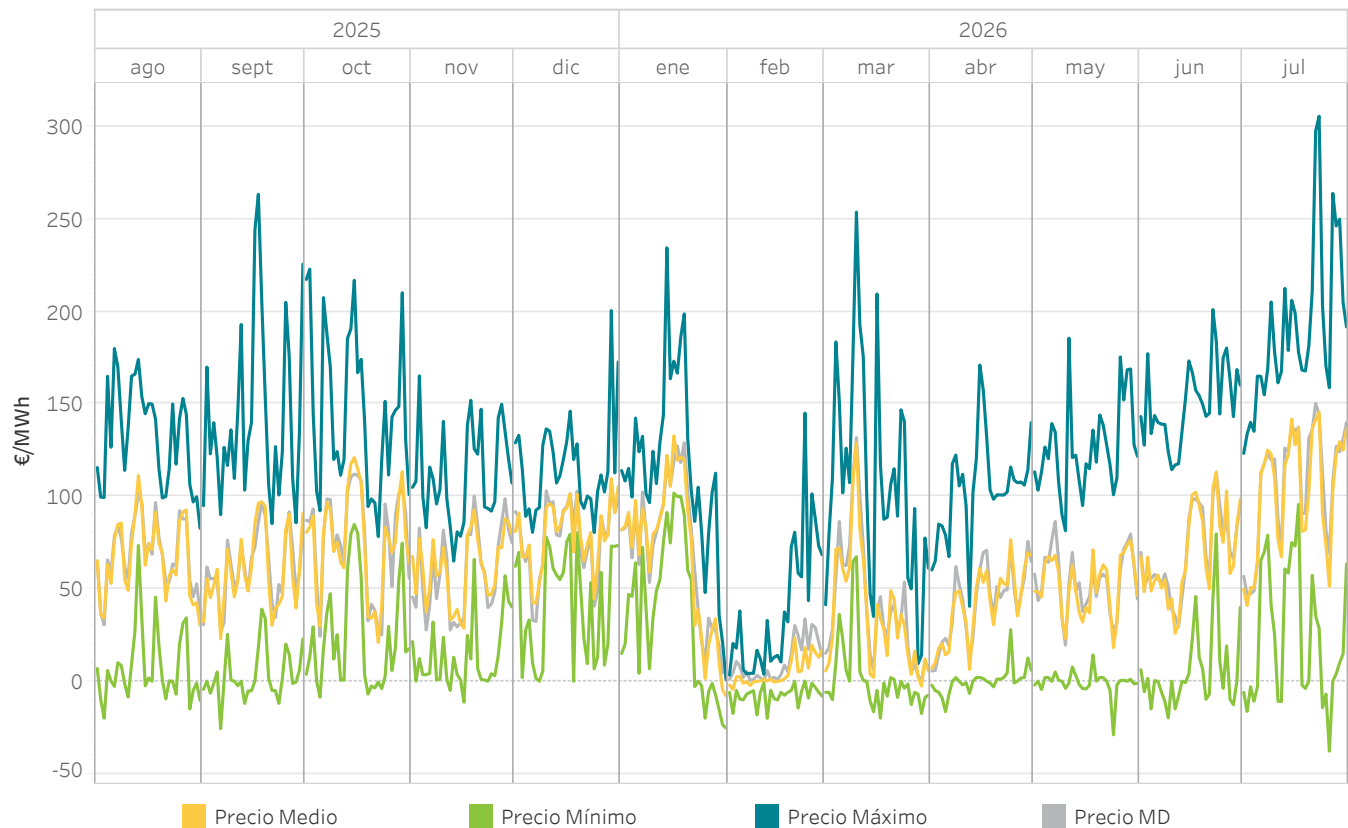


5.10 Energía mensual por sesión en IDAs
En España

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

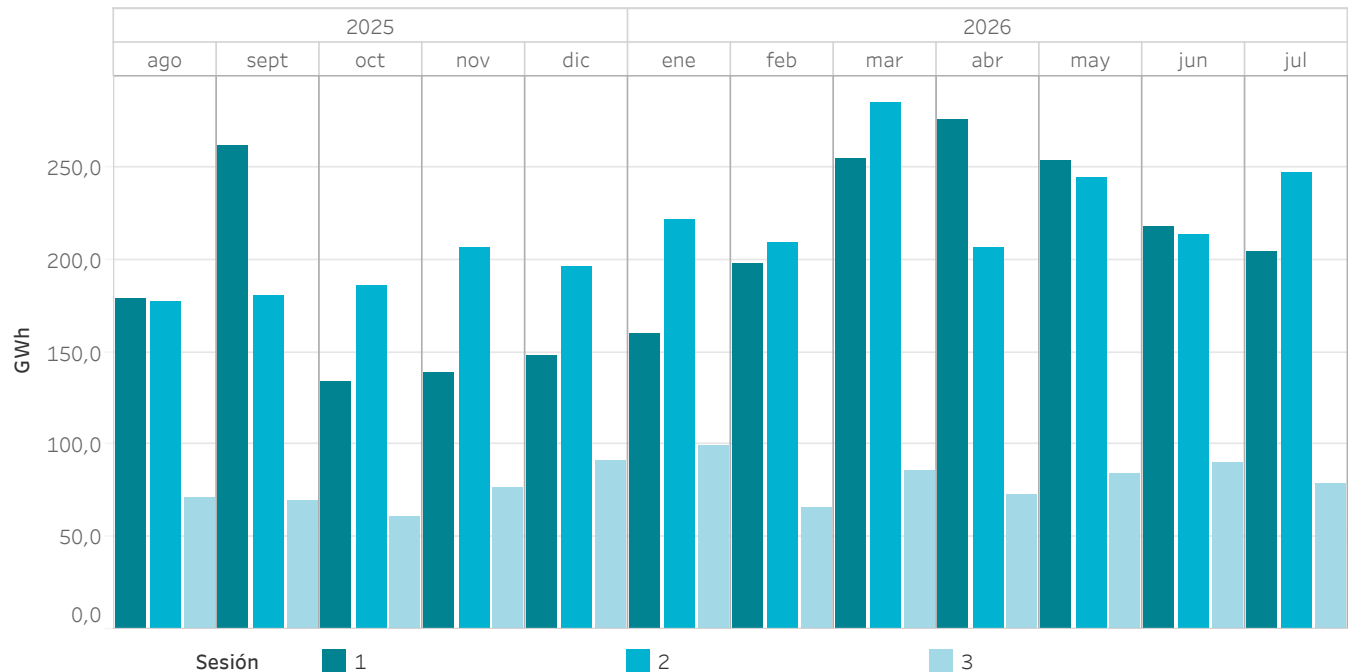


5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs
En Portugal



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
2025	agosto	65,48	185,60	-29,81	2.656,1	2.663,8
	septiembre	58,48	285,00	-42,94	2.496,6	2.613,5
	octubre	71,75	250,00	-15,00	2.539,8	2.653,7
	noviembre	59,49	165,22	-15,62	2.317,9	2.376,8
	diciembre	77,32	206,50	-4,20	2.599,2	2.632,3
2026	enero	69,00	198,80	-20,12	2.563,4	2.556,2
	febrero	15,38	182,00	-58,60	2.666,5	2.561,6
	marzo	40,49	263,90	-40,00	2.617,3	2.469,7
	abril	40,72	160,00	-29,50	2.210,5	2.145,7
	mayo	51,42	201,00	-39,99	2.331,4	2.426,3
	junio	67,51	207,42	-20,68	2.424,8	2.376,4
	julio	100,59	309,90	-37,82	2.616,9	2.536,5
Resultados interanual		60,14	309,90	-58,60	30.040,1	30.012,6

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

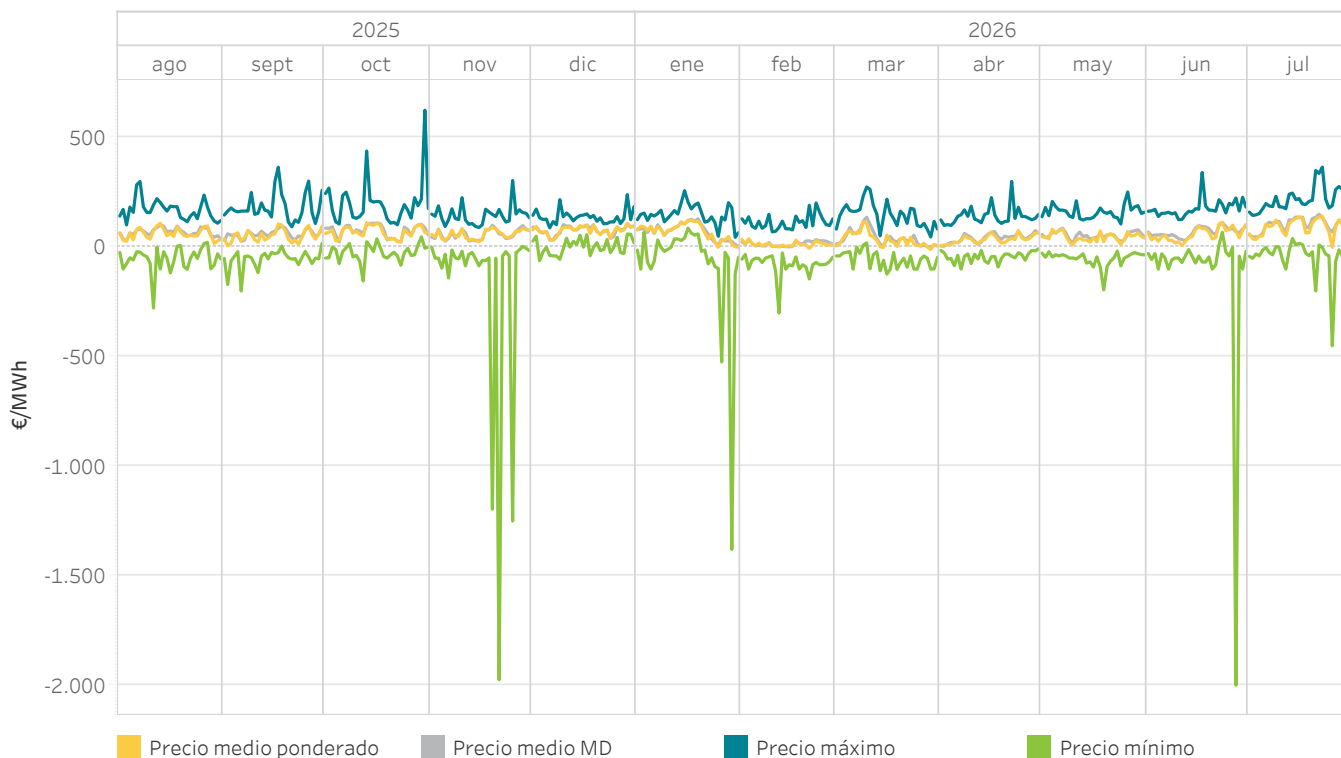
En Portugal

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
2025	agosto	67,42	180,00	-20,00	305,4	299,4
	septiembre	60,50	263,47	-25,63	396,2	336,6
	octubre	74,69	223,00	-8,60	290,5	235,2
	noviembre	60,46	165,22	-11,32	271,7	305,4
	diciembre	77,52	200,59	-0,05	274,1	304,8
2026	enero	66,25	234,58	-25,37	331,1	338,6
	febrero	5,08	145,10	-20,09	325,5	420,9
	marzo	37,07	253,87	-20,00	369,2	549,0
	abril	41,90	171,10	-16,53	401,7	442,8
	mayo	53,02	185,65	-29,00	456,6	471,9
	junio	69,64	201,13	-19,86	357,2	426,7
	julio	103,55	305,73	-37,82	343,4	415,1
Resultados interanual		60,14	305,73	-37,82	4.122,6	4.546,3

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

En España



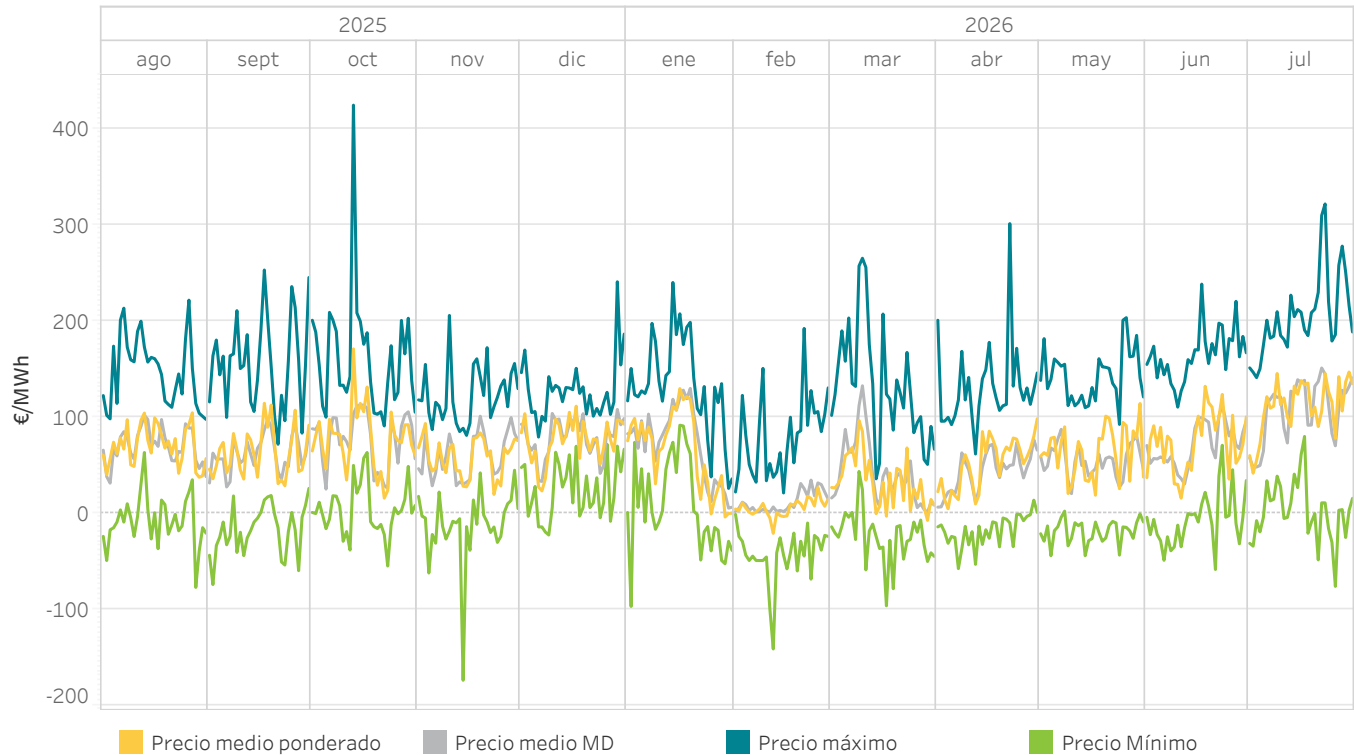
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



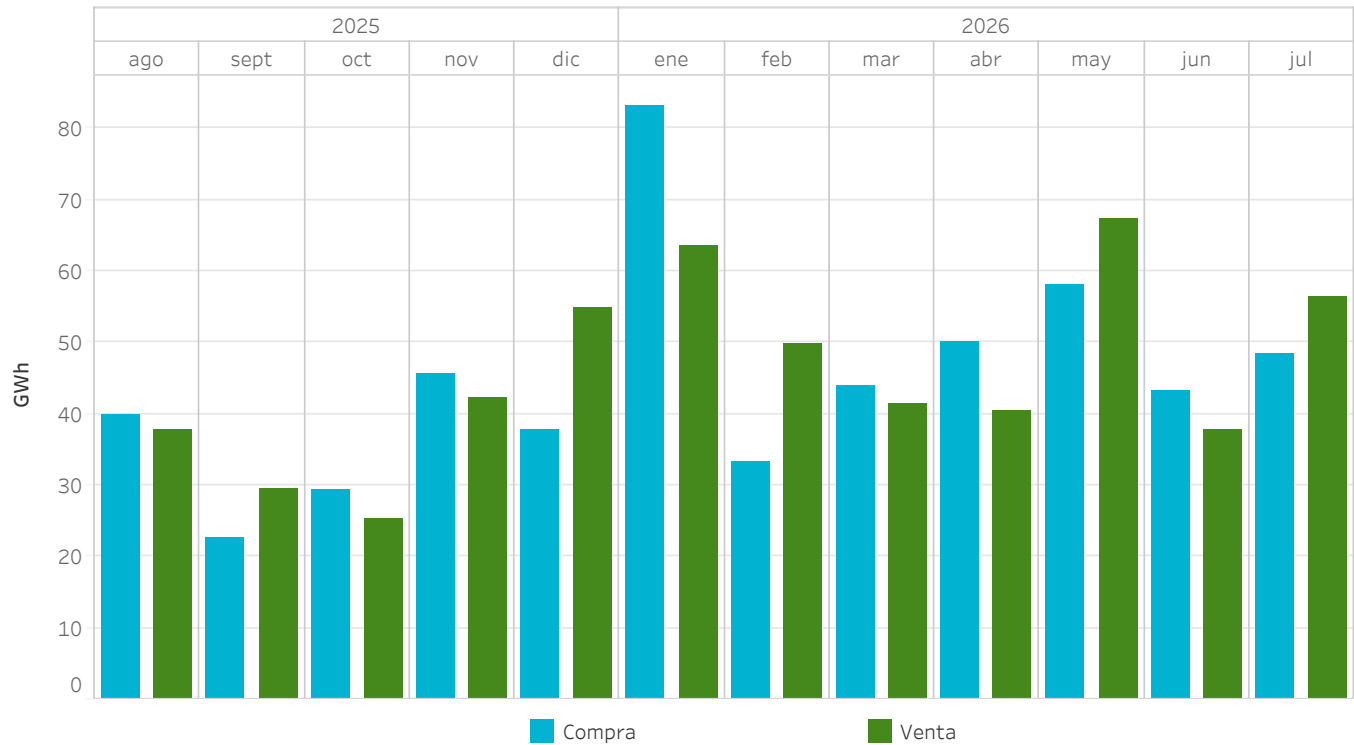
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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
2025	agosto	63,81	300,00	-277,63	1.361,1	1.544,2
	septiembre	51,38	365,00	-200,00	1.231,0	1.292,6
	octubre	67,51	625,39	-154,05	1.638,1	1.813,1
	noviembre	59,82	304,52	-1.975,21	1.749,3	1.853,3
	diciembre	76,28	240,00	-61,72	1.829,9	1.946,5
	enero	74,47	258,11	-1.379,70	2.047,4	2.149,3
2026	febrero	13,85	202,08	-300,00	1.984,8	1.810,1
	marzo	38,49	274,99	-123,00	1.758,9	1.700,0
	abril	38,10	300,50	-99,90	2.180,4	2.214,2
	mayo	45,15	252,00	-194,70	2.286,0	2.270,1
	junio	58,30	341,00	-1.999,84	1.894,2	1.821,1
	julio	94,85	365,51	-450,00	2.191,5	2.038,4
Resultados interanual		57,25	625,39	-1.999,84	22.152,6	22.453,1

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

En Portugal

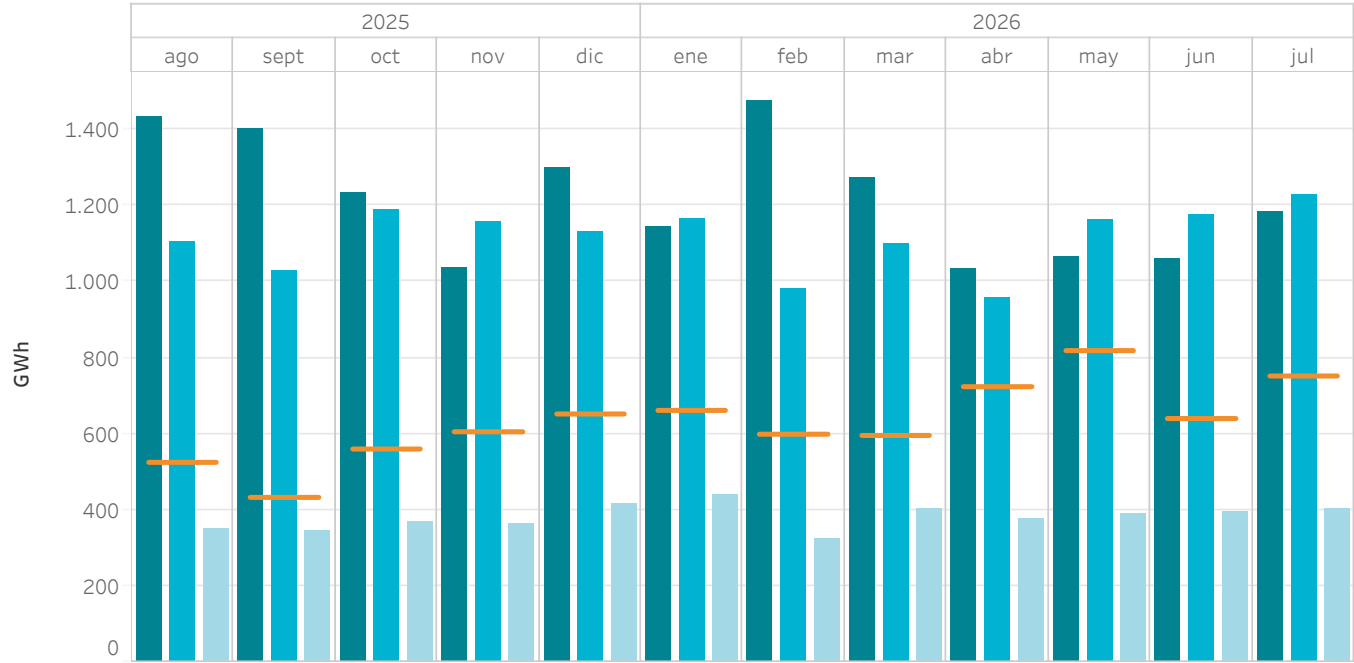
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	agosto	71,46	220,90	-77,96	159,8	151,2
	septiembre	59,14	252,24	-75,00	90,3	118,5
	octubre	68,50	423,77	-55,69	117,4	101,0
	noviembre	59,11	204,98	-174,59	182,7	168,8
	diciembre	75,47	240,00	-23,42	151,0	219,5
	enero	79,20	239,26	-97,77	333,1	254,3
2026	febrero	2,78	191,45	-142,02	132,9	199,4
	marzo	36,88	264,50	-97,11	175,7	165,7
	abril	54,21	300,50	-58,40	200,1	162,0
	mayo	60,14	202,66	-45,00	232,4	269,4
	junio	74,08	237,57	-59,33	172,9	151,5
	julio	114,92	320,99	-76,89	193,8	225,9
Total general		64,90	423,77	-174,59	2.142,0	2.187,3

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

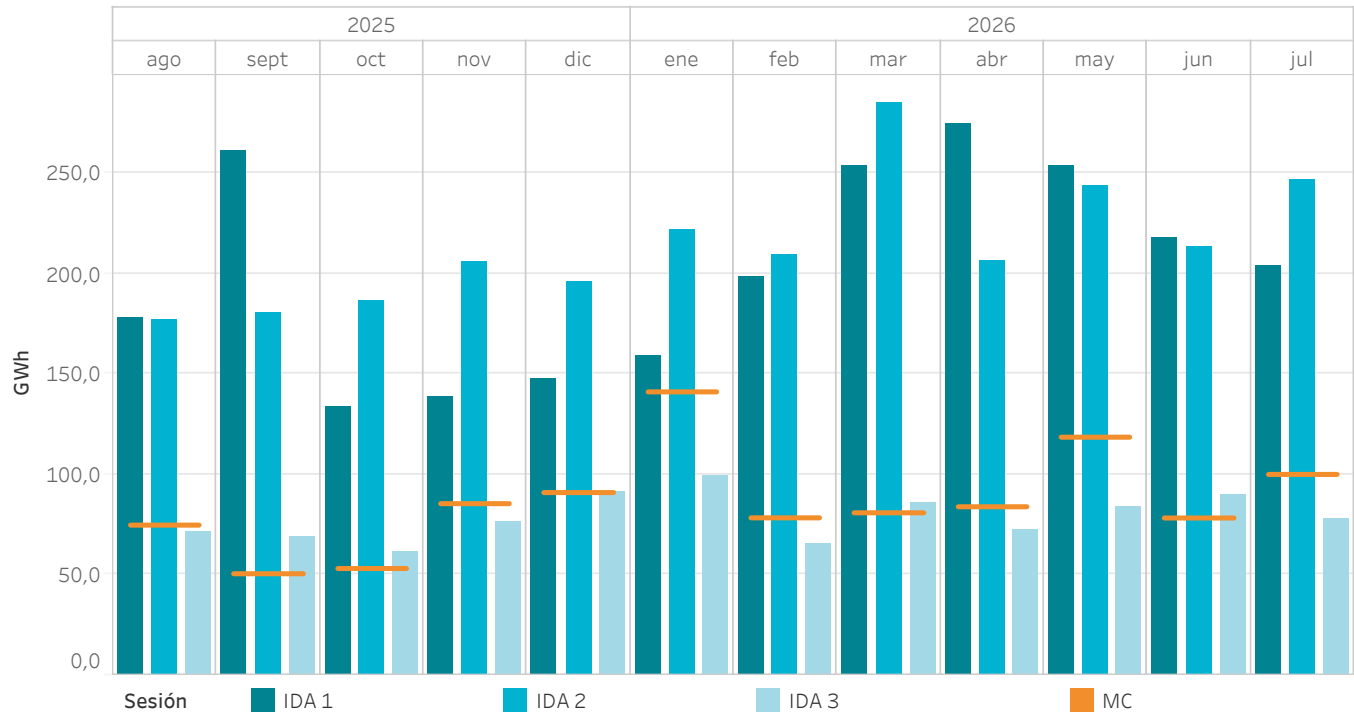
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

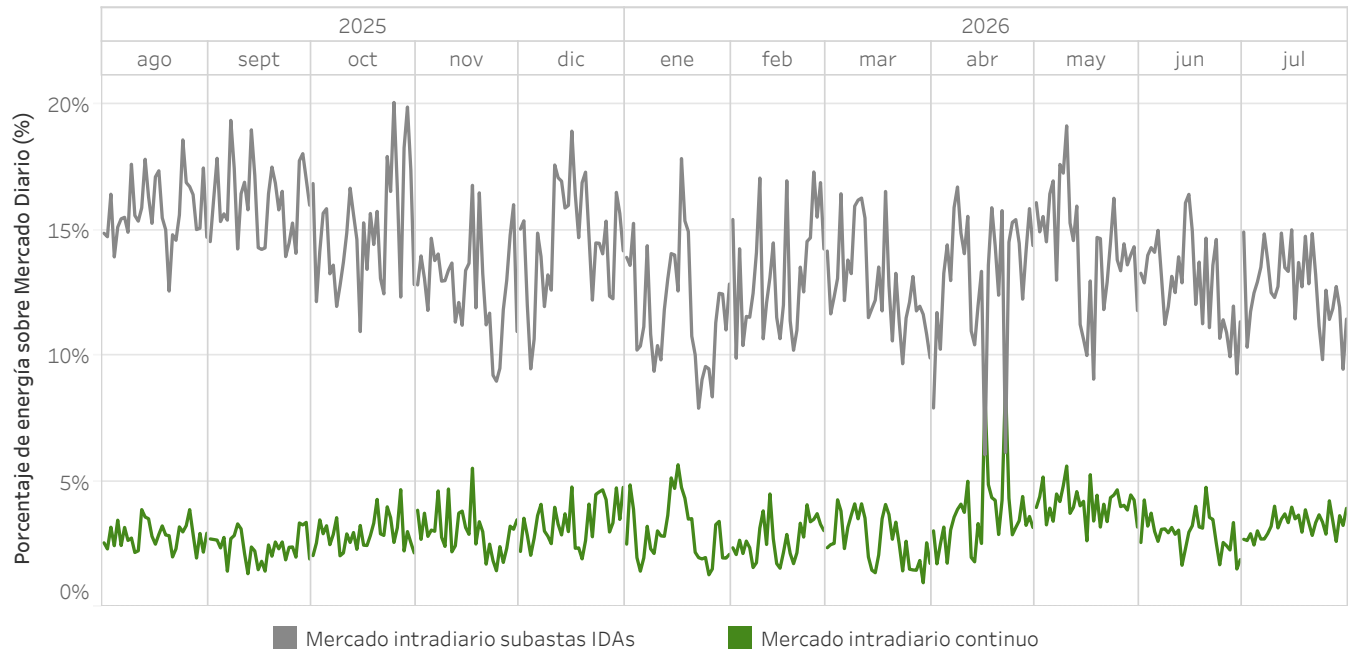
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



5.23 Porcentaje de la energía negociada en las IDAs sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

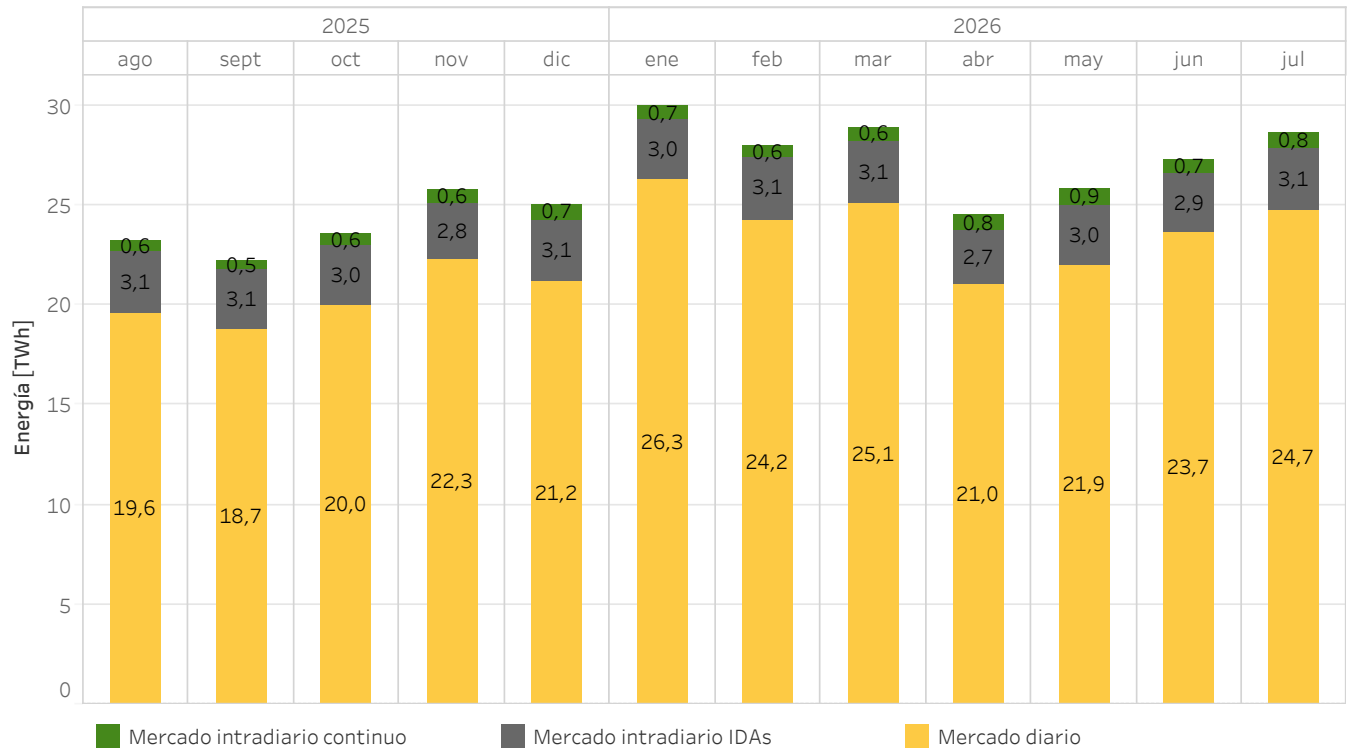
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



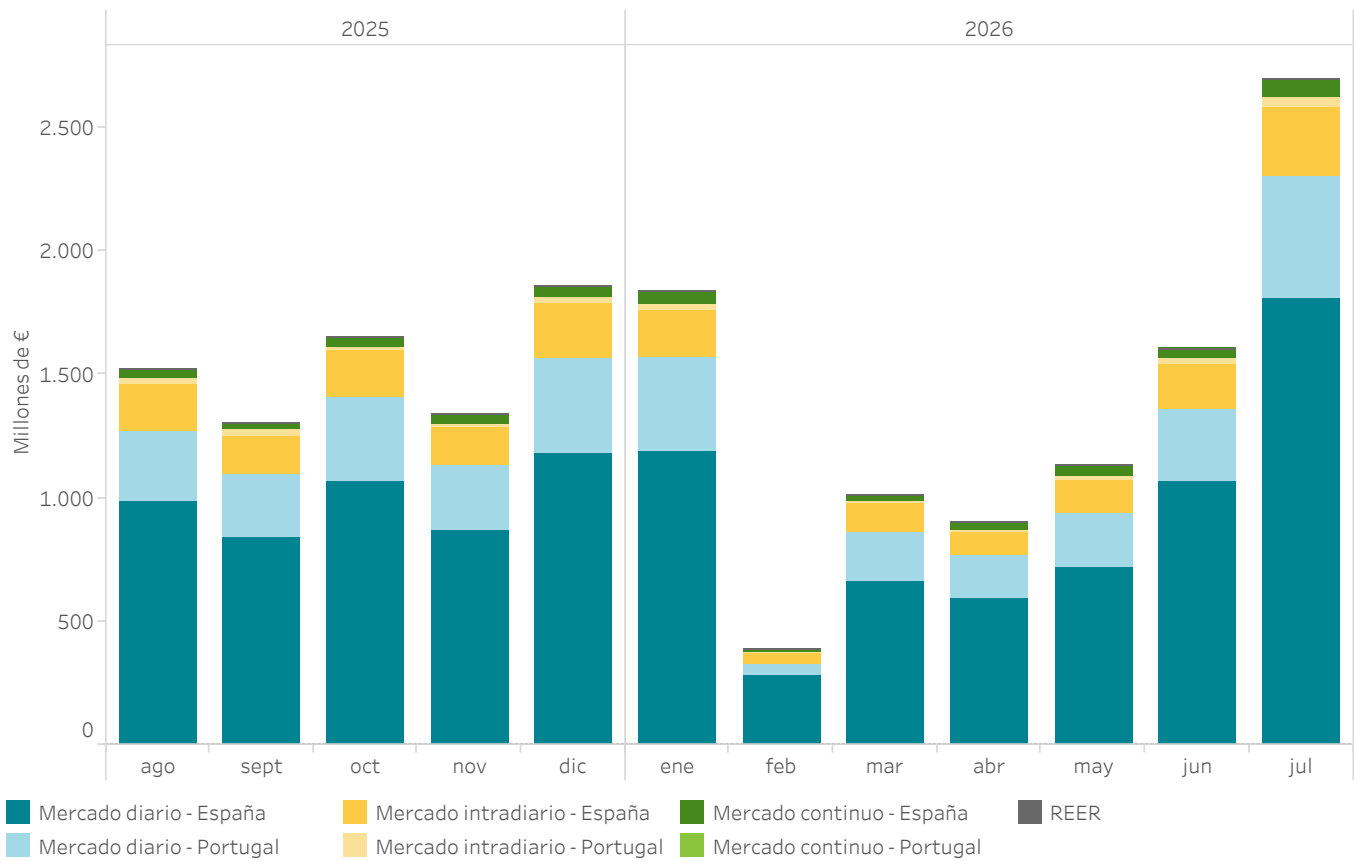
5.24 Energía negociada en las IDAs en comparación con el mercado diario

MIBEL

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



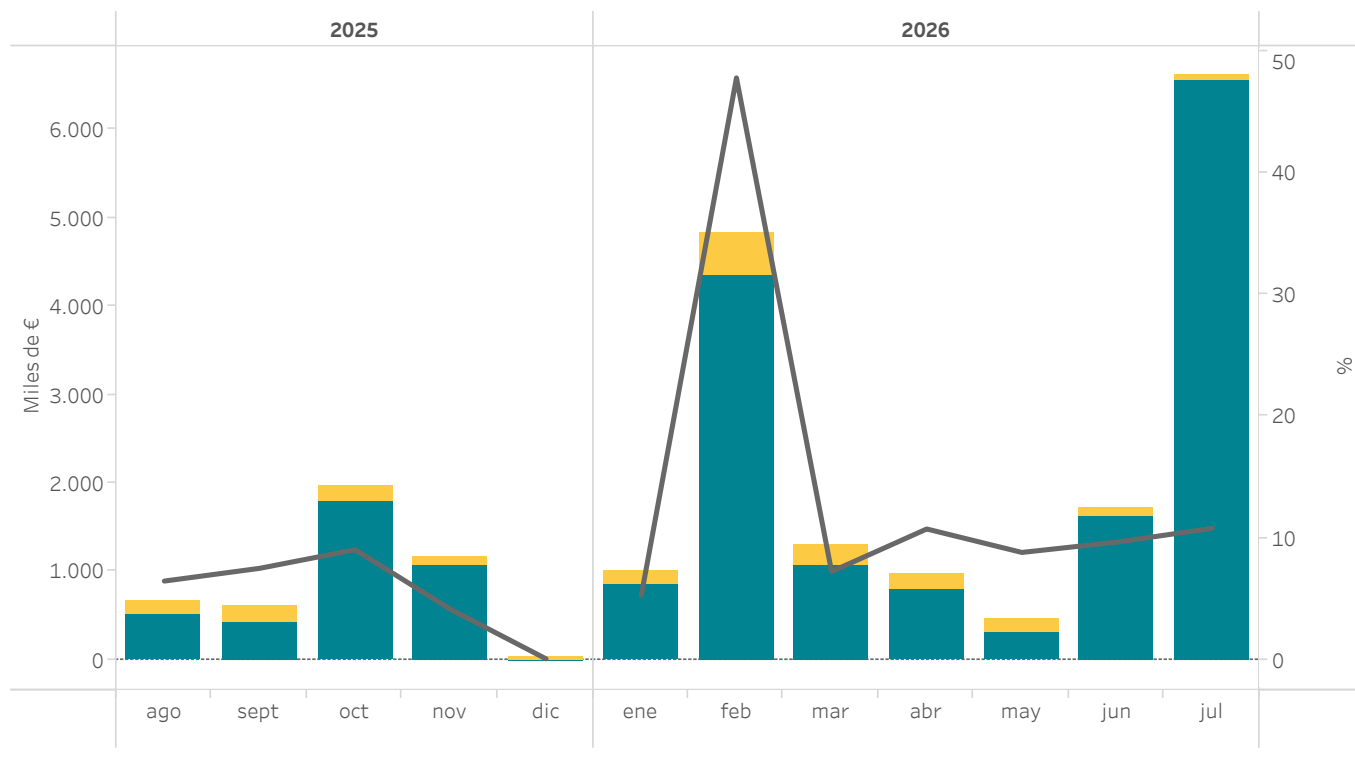
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



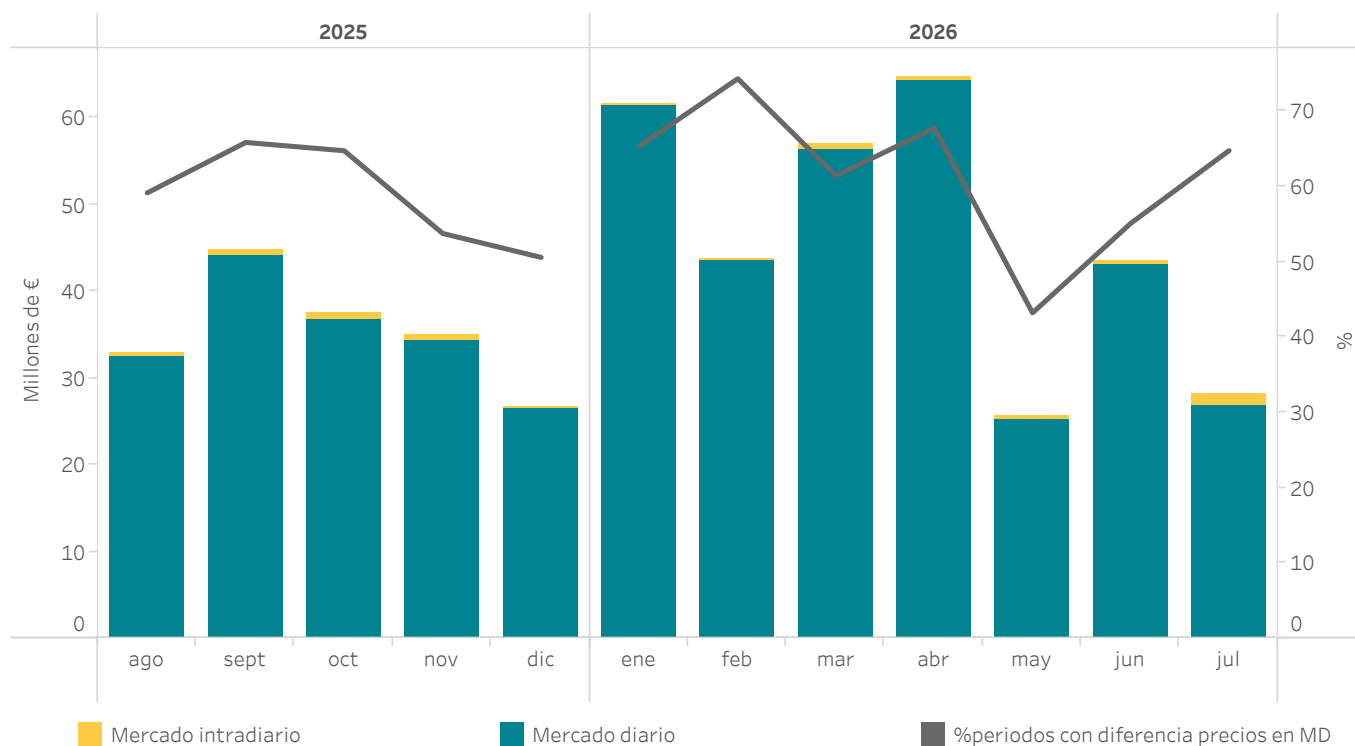
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	ago	980.817.073	291.618.321	191.694.246	20.176.349	34.208.608	2.641.428	93.860
	sept	842.368.566	252.469.935	157.431.440	23.892.907	23.624.682	1.226.902	73.652
	oct	1.068.321.955	335.271.007	190.784.244	20.293.256	37.465.076	1.960.958	62.105
	nov	867.197.174	264.605.711	149.069.359	15.087.723	36.350.556	2.667.354	45.567
	dic	1.181.338.184	384.983.655	219.682.807	20.710.284	51.103.109	2.619.815	39.254
2026	ene	1.189.463.460	380.565.356	190.045.731	21.947.666	48.552.156	7.531.205	51.982
	feb	277.663.394	51.489.314	42.920.679	2.065.857	11.540.257	478.482	28.324
	mar	665.122.188	196.206.402	112.787.549	12.310.527	25.115.806	1.522.104	51.301
	abr	591.986.289	173.505.336	92.228.302	12.092.096	28.374.566	2.468.010	55.076
	may	714.596.503	223.735.715	133.838.319	16.311.409	40.595.293	2.513.850	77.845
	jun	1.068.457.945	292.759.054	180.937.481	20.547.429	38.799.973	2.912.146	63.184
	jul	1.809.654.175	488.064.160	283.910.443	38.007.077	73.761.472	5.216.988	127.615
Año móvil		11.256.986.905	3.335.273.967	1.945.330.600	223.442.581	449.491.553	33.759.241	769.766

5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil

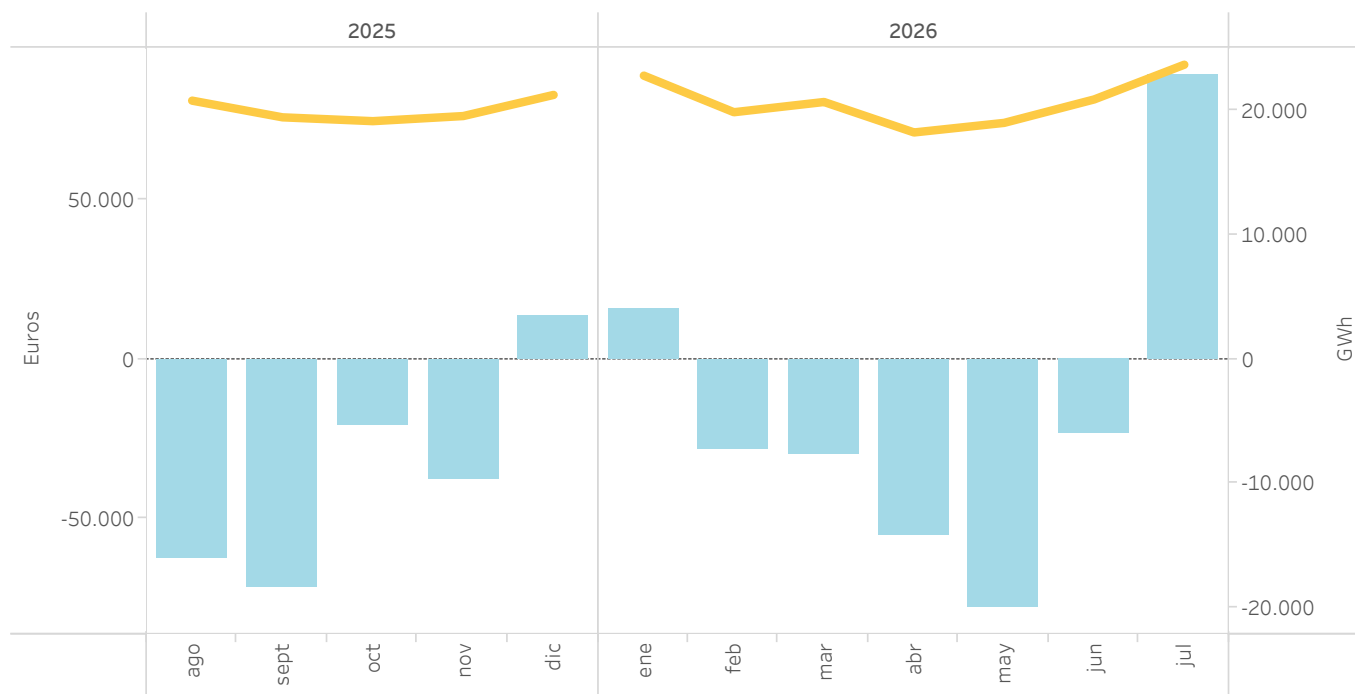
Interconexión España - Portugal



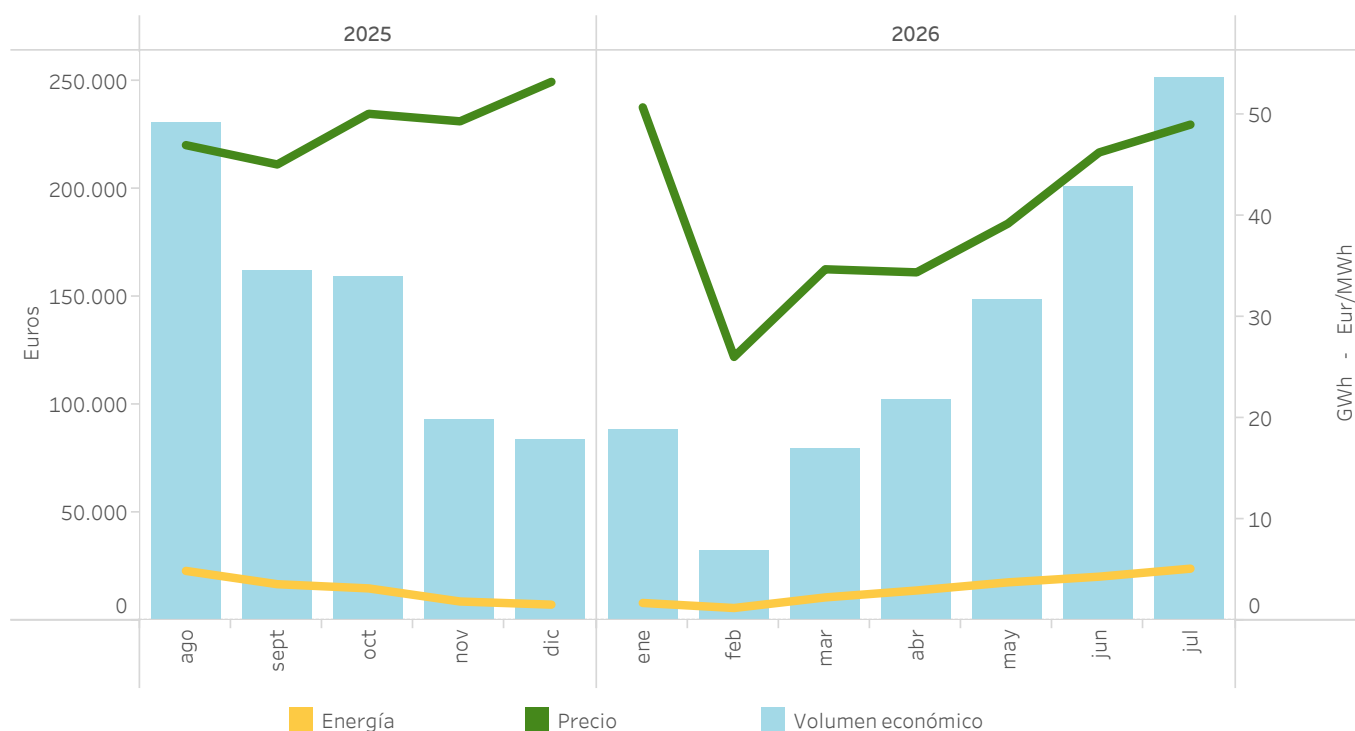
Interconexión España - Francia



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



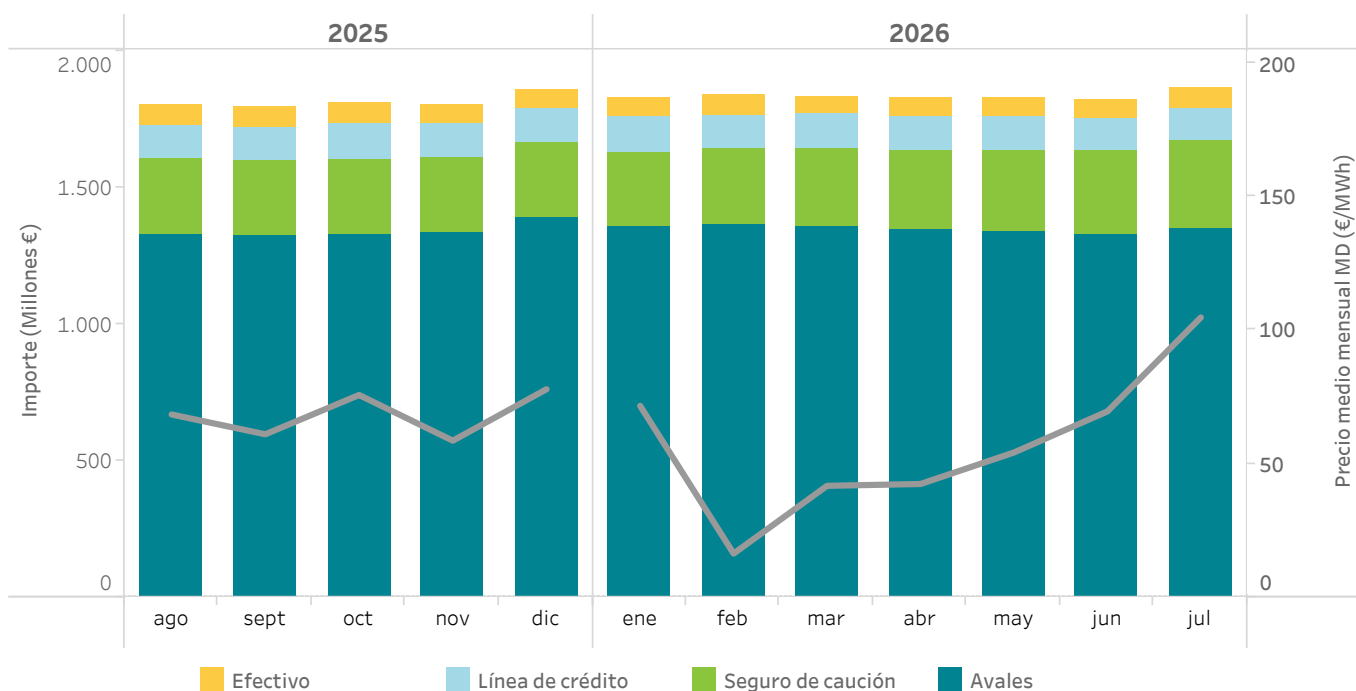
5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



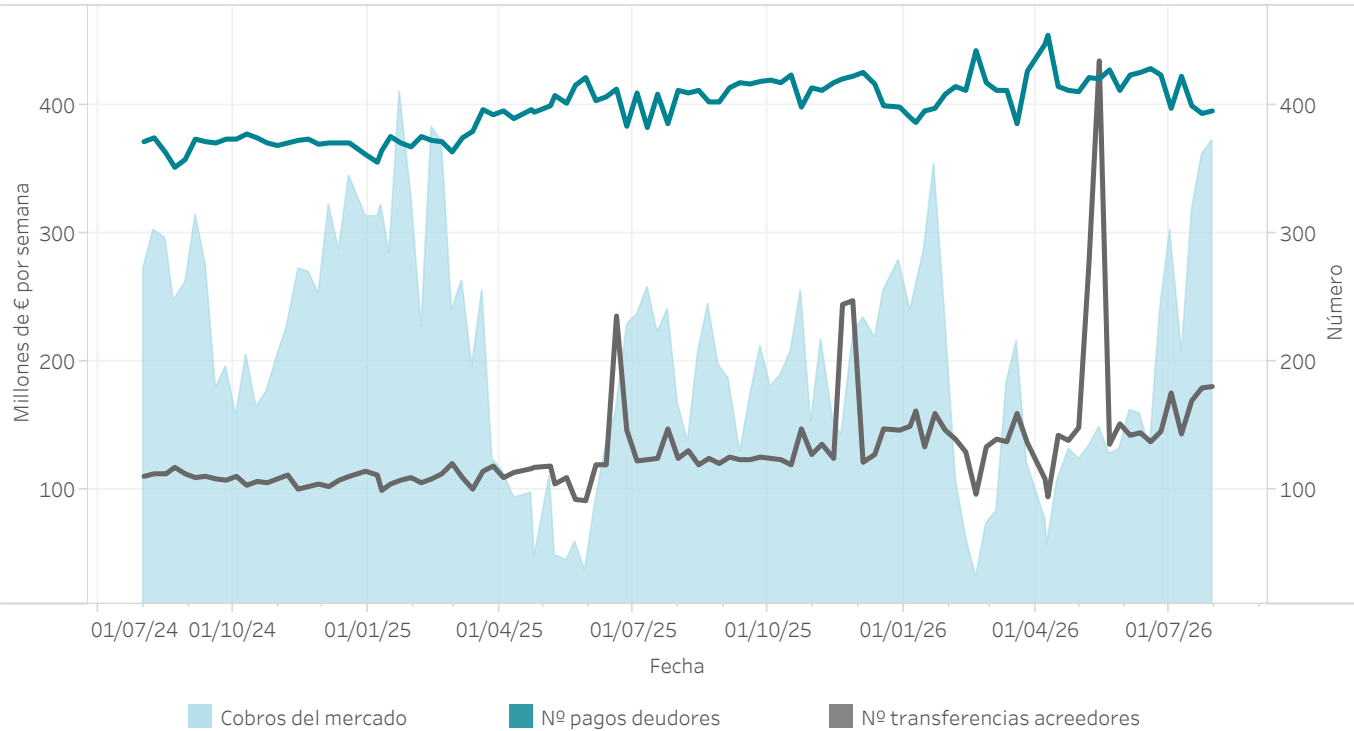
5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos Precio mercado diario <= Precio de exención de cobro	Excedente/ déficit del REER repercutido a la demanda nacional		
		Energía de subasta	Energía precio de mercado <= Precio de exención de cobro	Energía total liquidada		Importe pagado por la demanda (EUR)	Energía de reparto a la demanda (MWh)	Coste unitario de la repercusión (EUR/MWh)
Agosto	230.576	4.441	461	4.902	57	-62.554	20.818.276	0,003005
Sept.	162.012	3.116	425	3.541	66	-71.315	19.474.713	0,003662
Oct.	159.298	3.023	155	3.178	107	-20.656	19.166.190	0,001078
Nov.	93.018	1.761	124	1.886	72	-37.409	19.577.240	0,001911
Dic.	83.898	1.565	12	1.576	0	13.473	21.280.994	-0,000633
Enero	88.284	1.632	110	1.741	85	15.587	22.833.689	-0,000683
Feb.	32.406	644	597	1.241	851	-28.324	19.886.295	0,001424
Marzo	79.511	1.567	711	2.278	620	-29.486	20.709.881	0,001424
Abril	102.334	2.022	1.085	3.107	718	-55.076	18.255.607	0,003017
Mayo	148.094	2.881	1.013	3.894	594	-77.845	19.027.729	0,004091
Junio	200.707	3.812	677	4.489	487	-23.474	20.917.489	0,001122
Julio	251.408	4.837	312	5.149	321	89.030	23.715.500	-0,003754
Total	1.631.547	31.301	5.681	36.982	3.978	-288.049	245.663.603	0,001173

5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



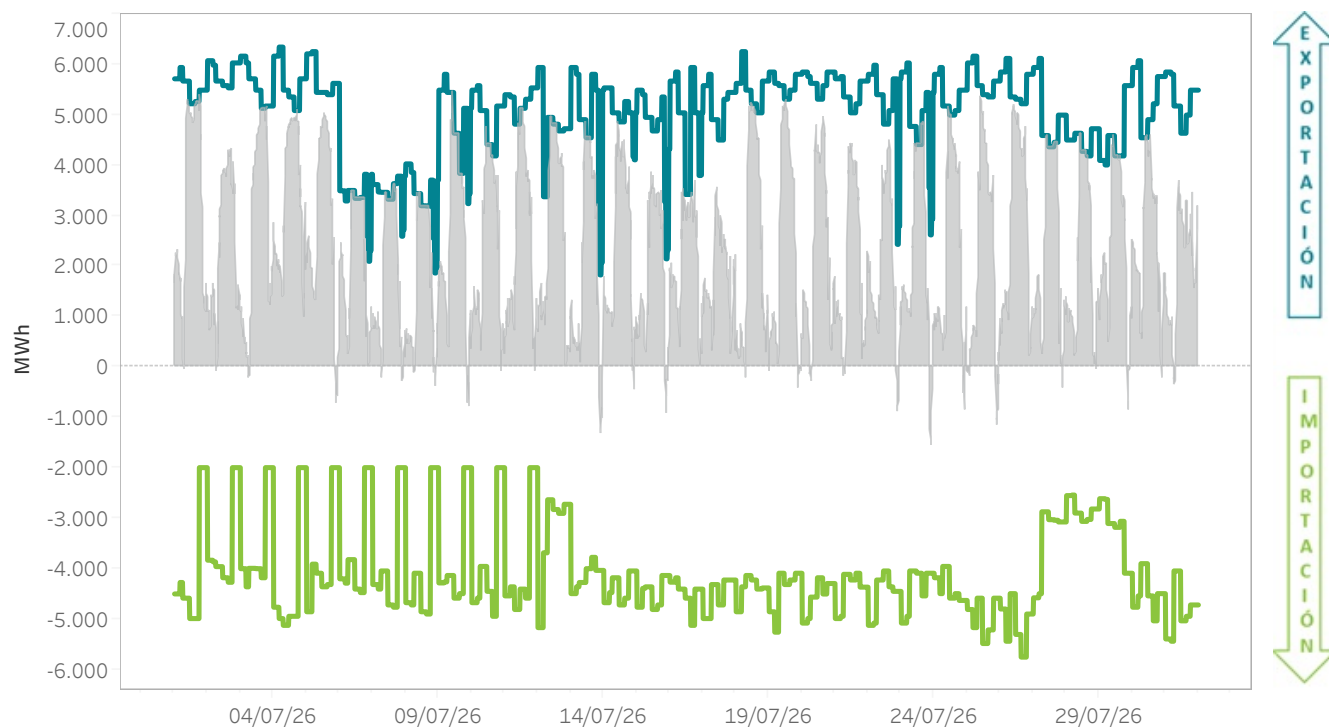
5.31 Evolución cobros en el mercado



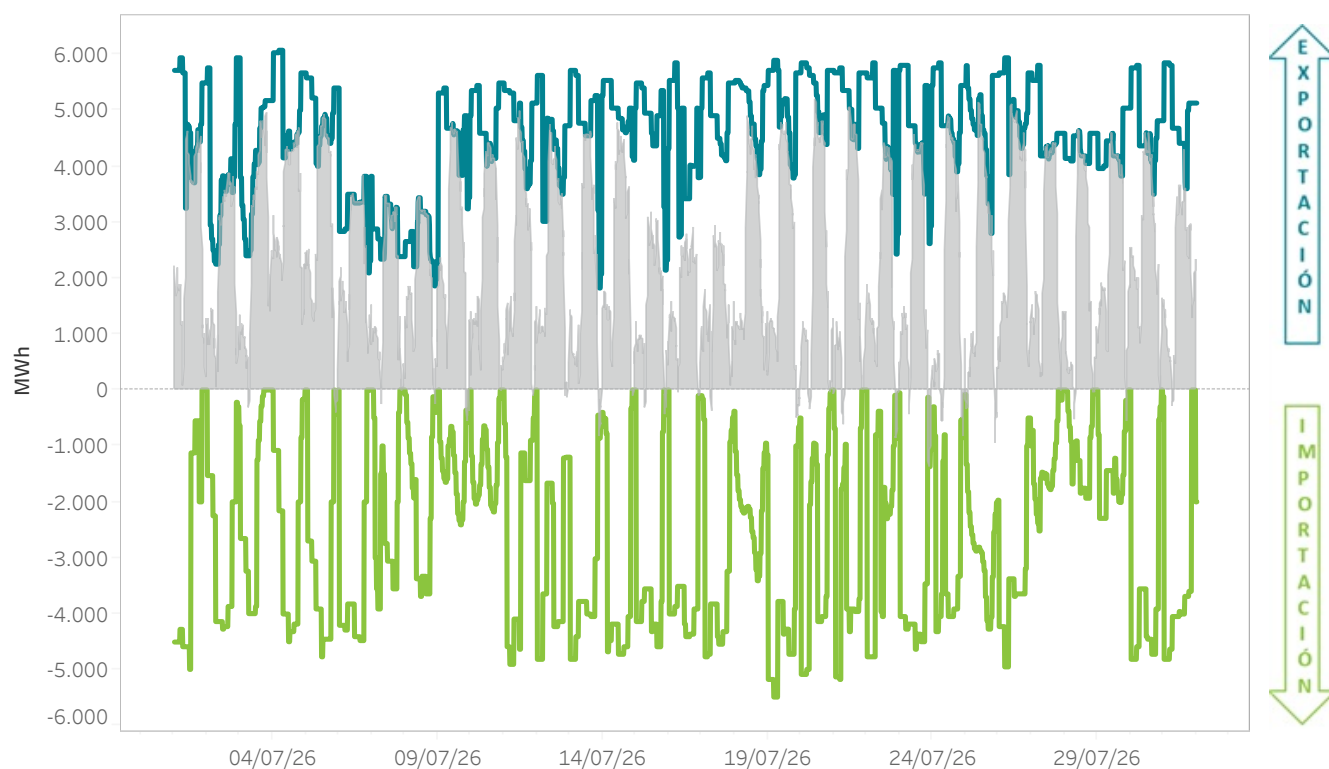
6. Intercambios internacionales

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

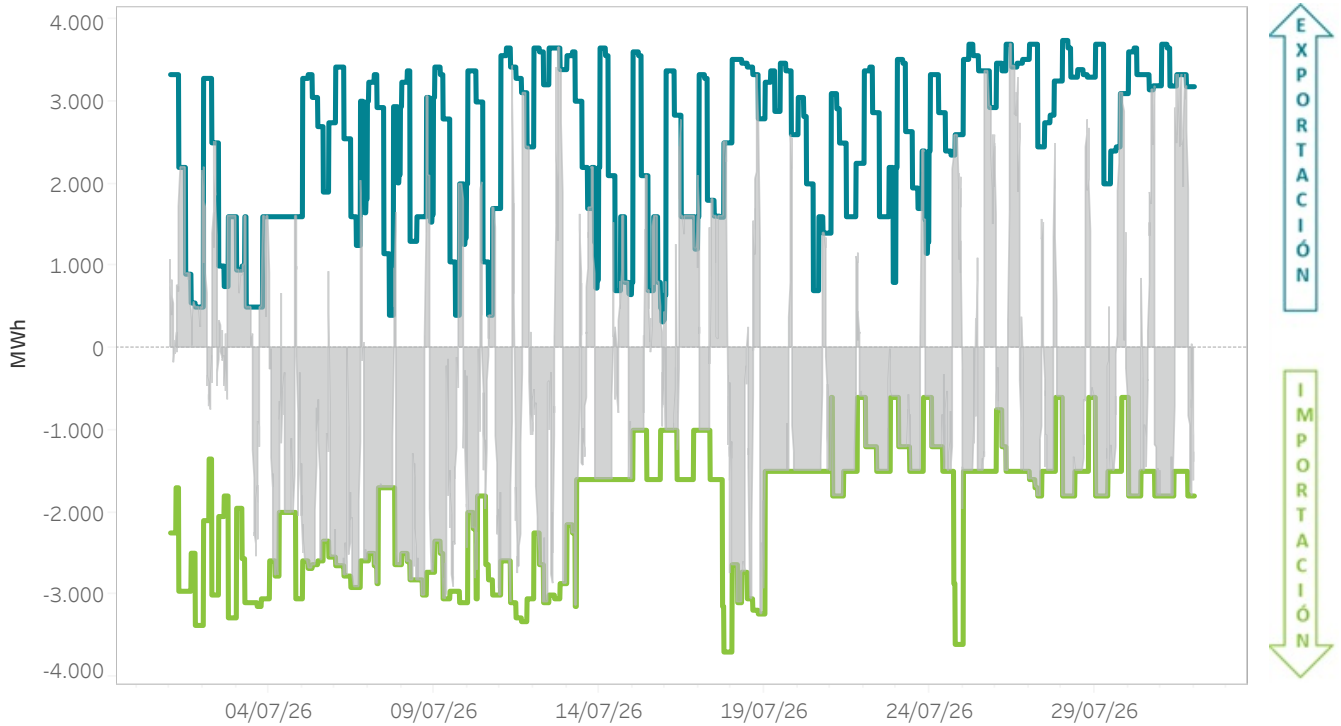
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



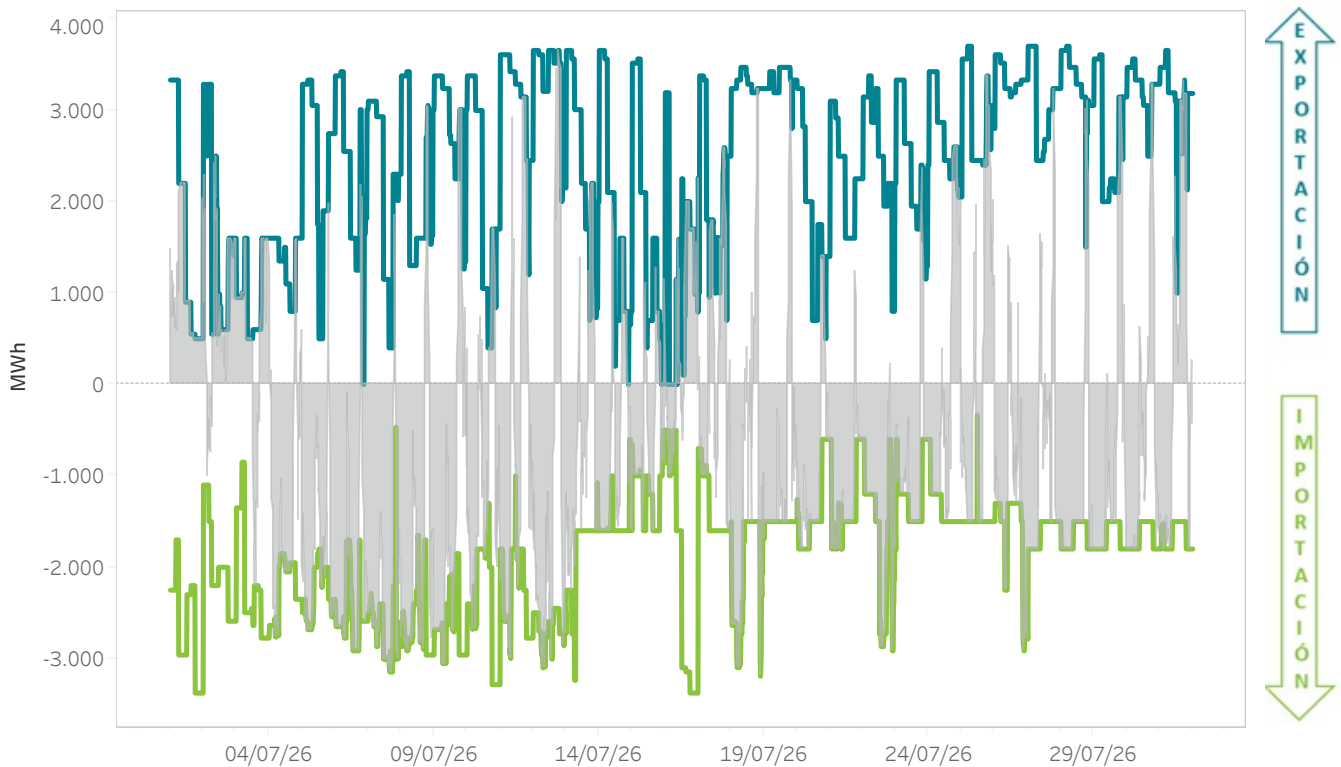
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



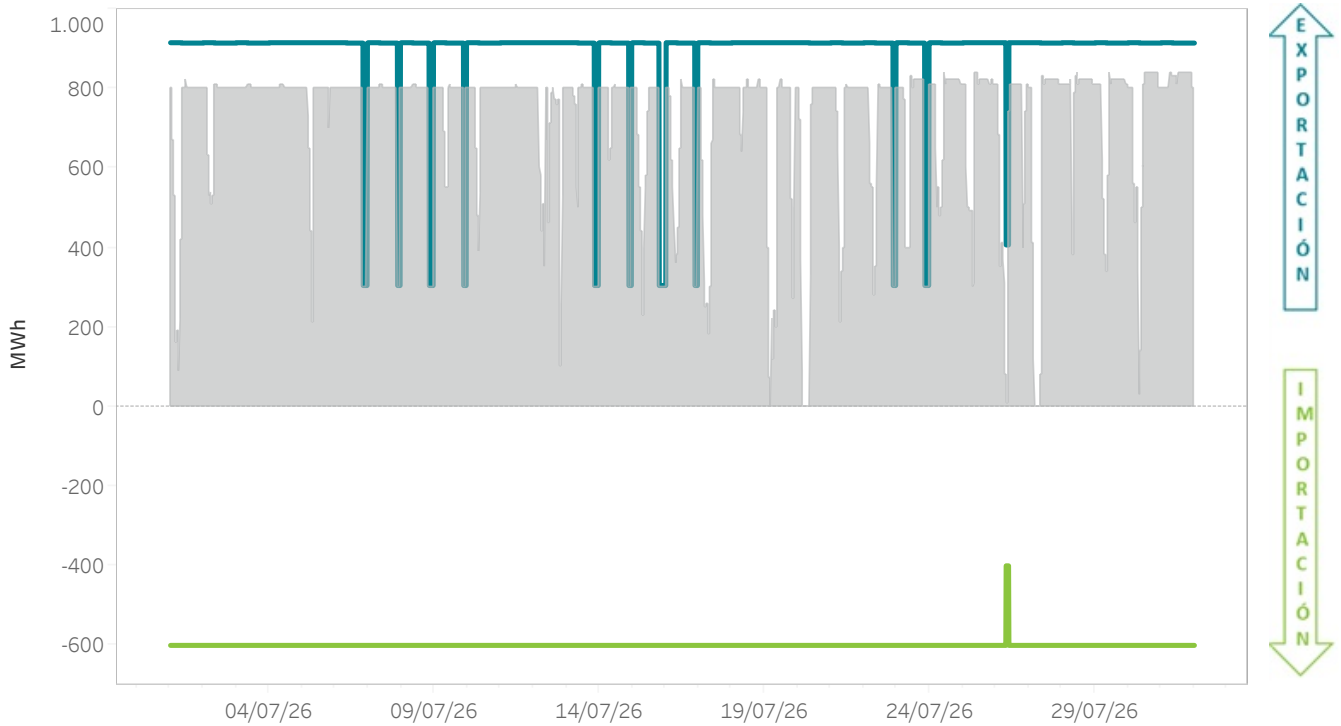
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



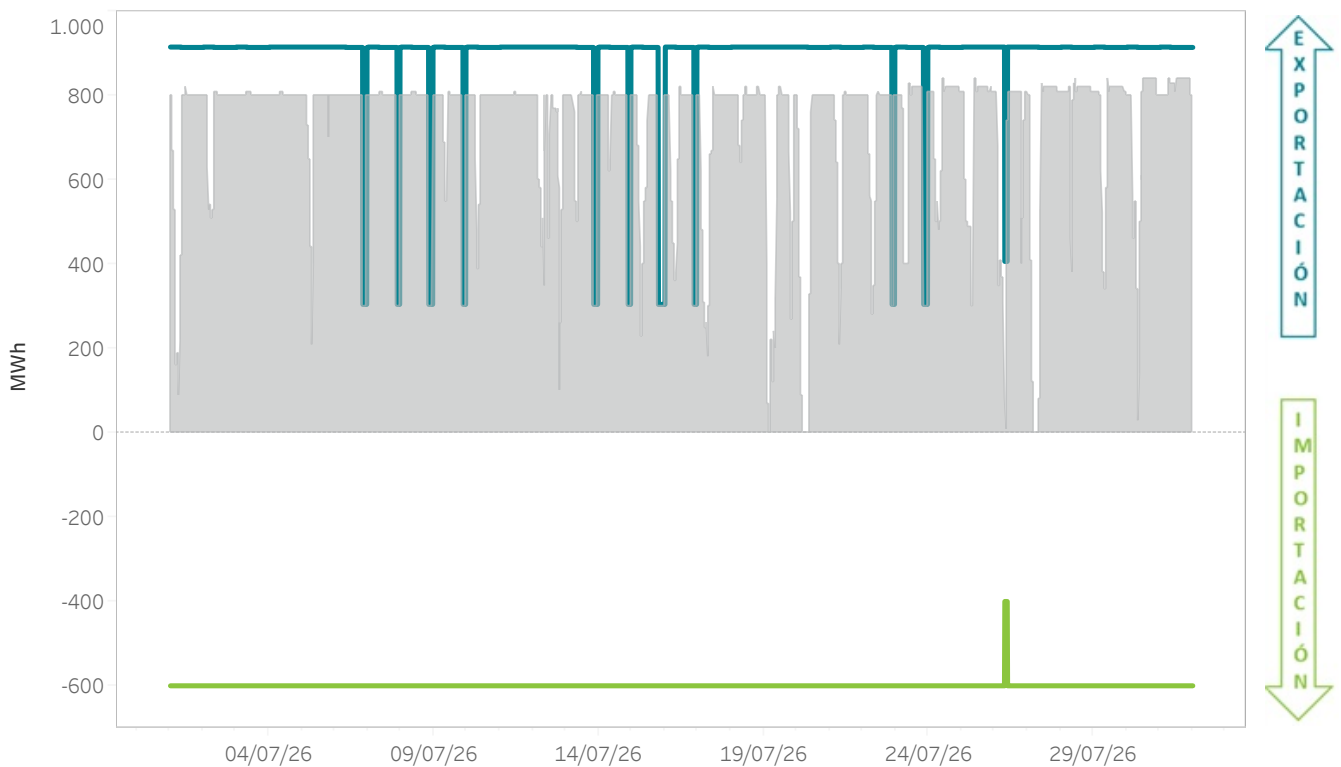
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

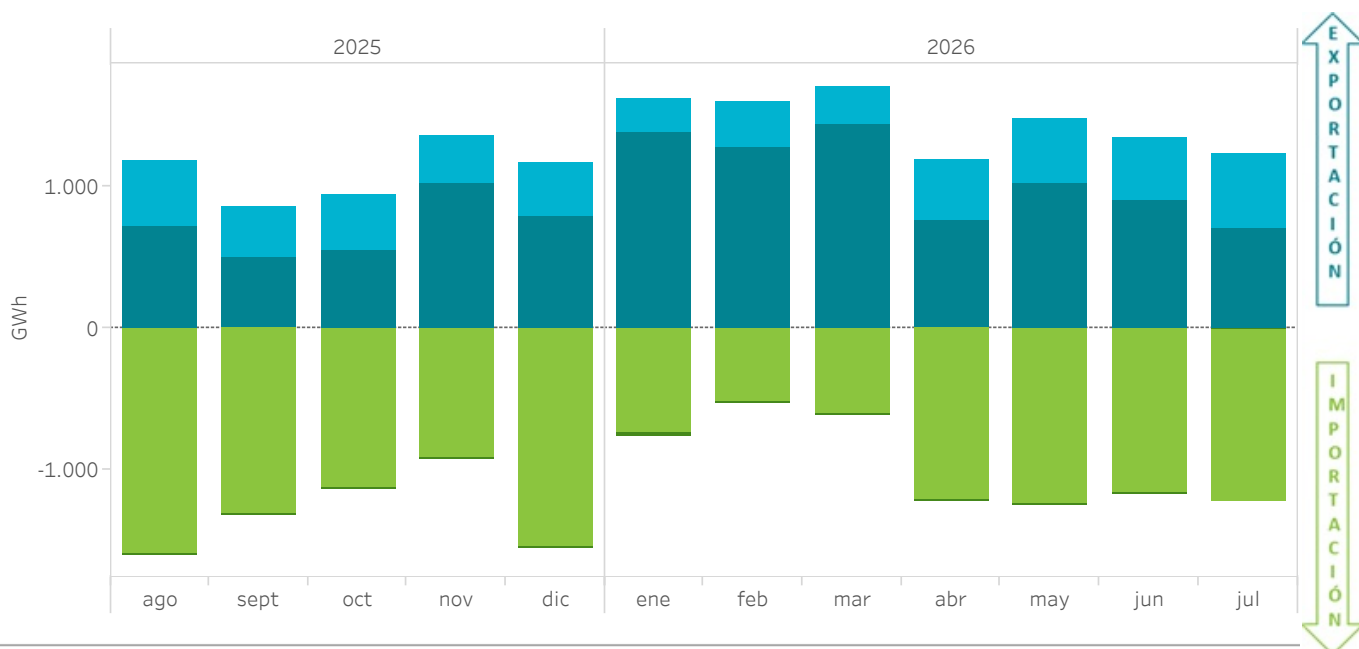


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



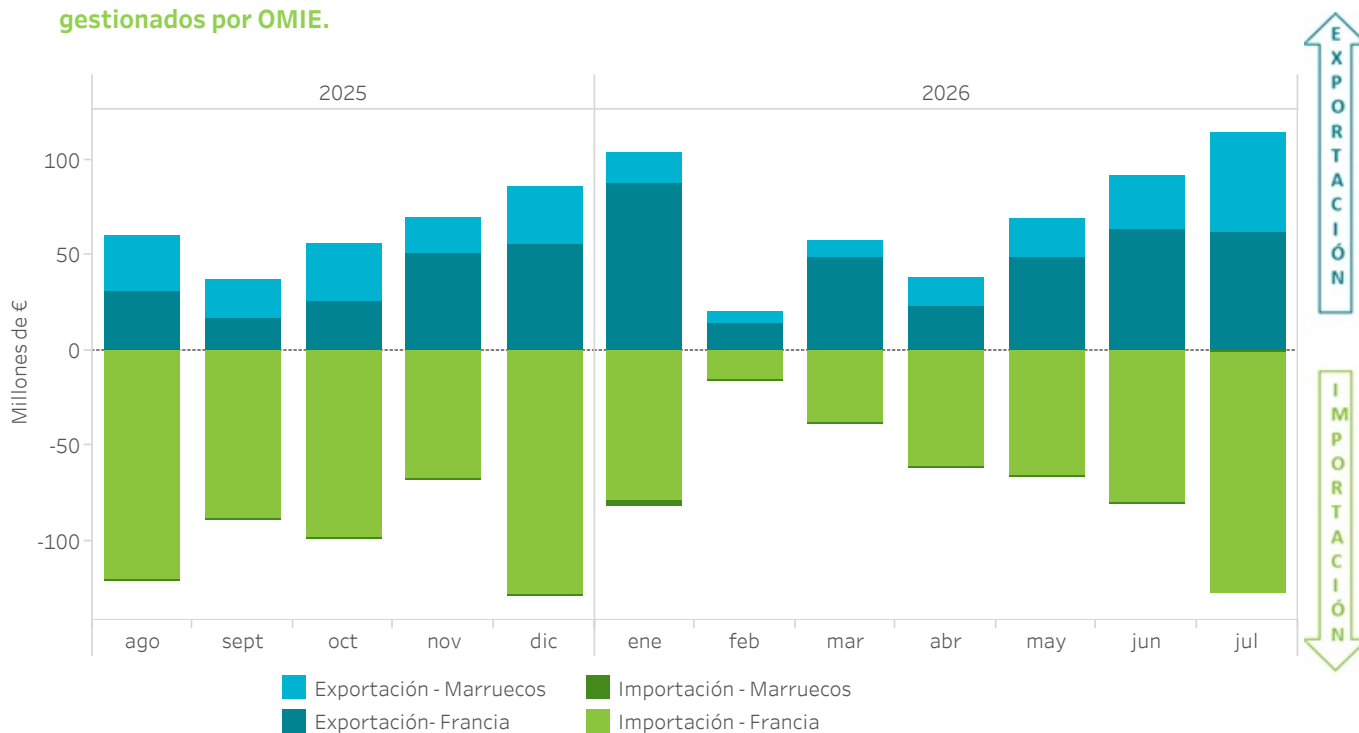
6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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.



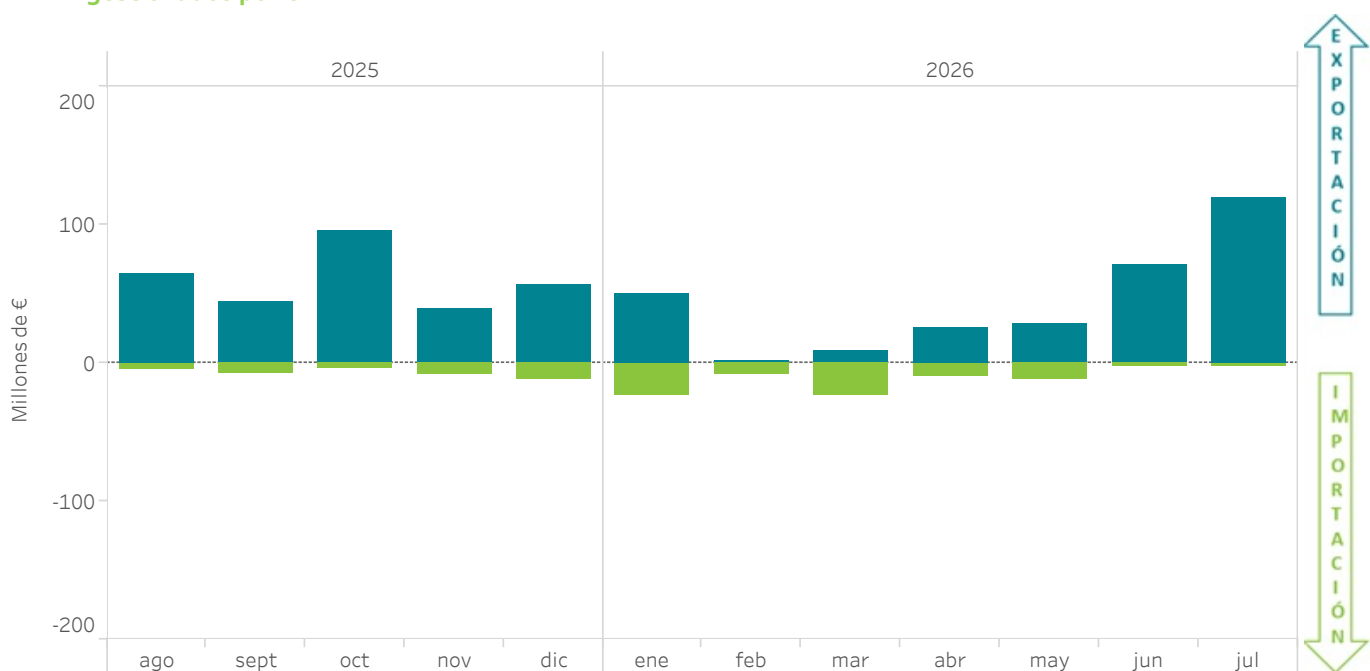
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



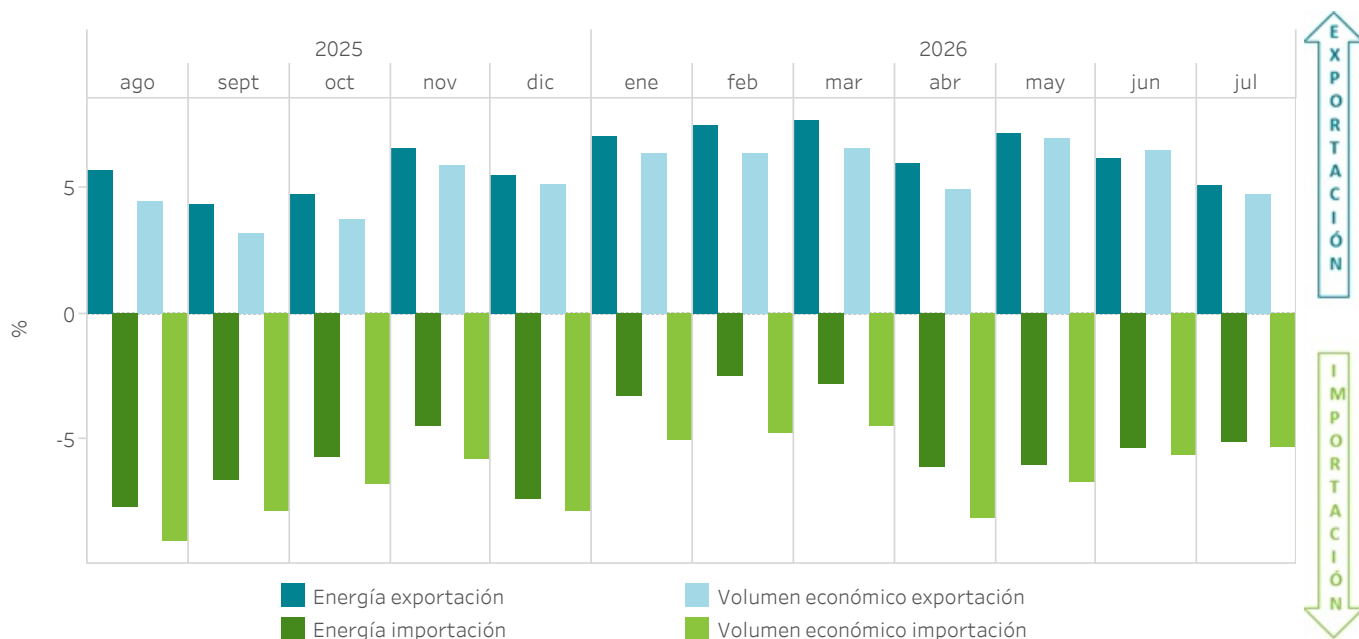
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

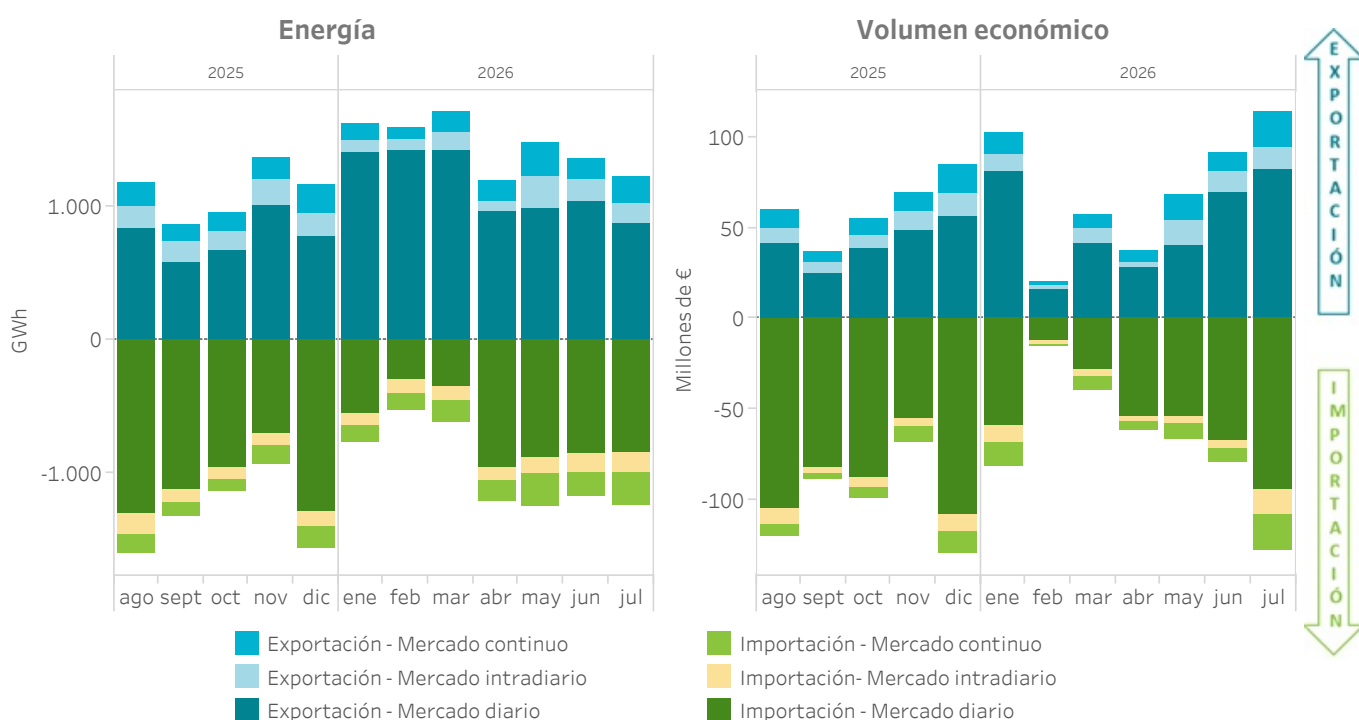


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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.



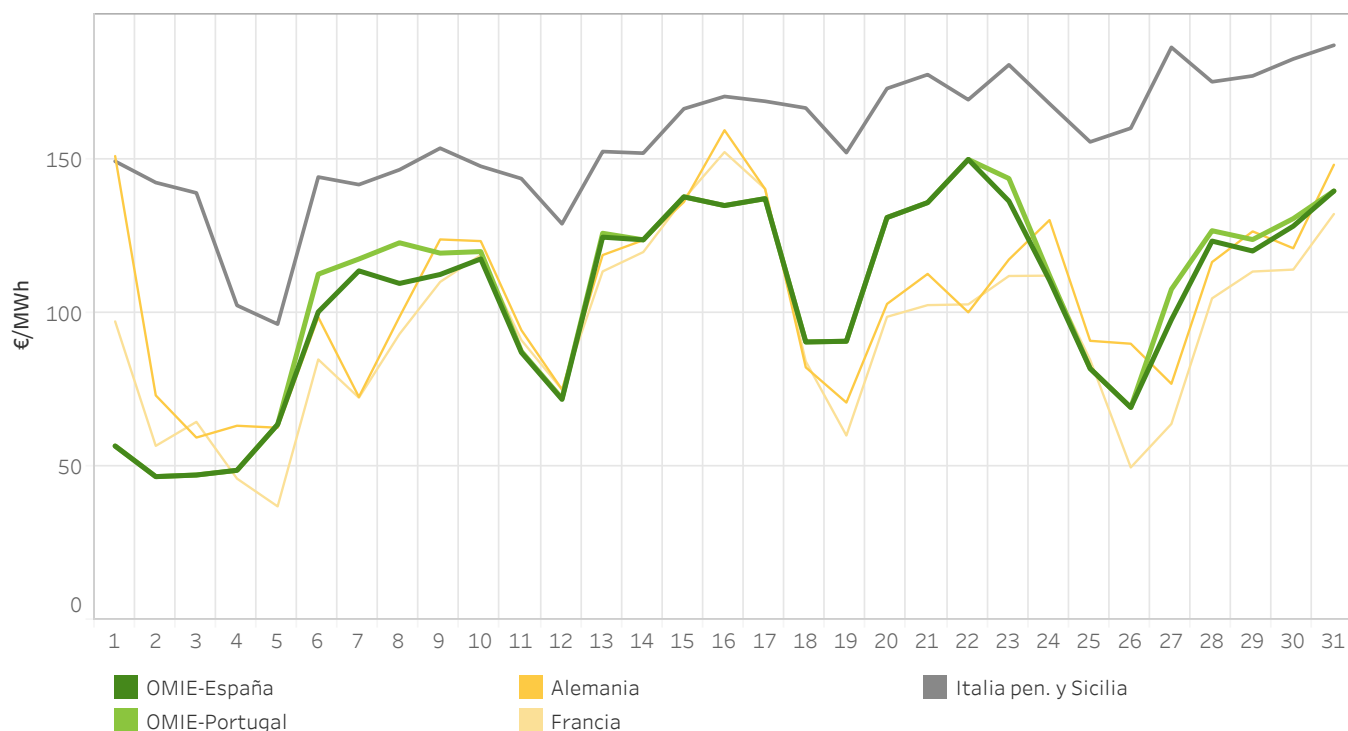
6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil



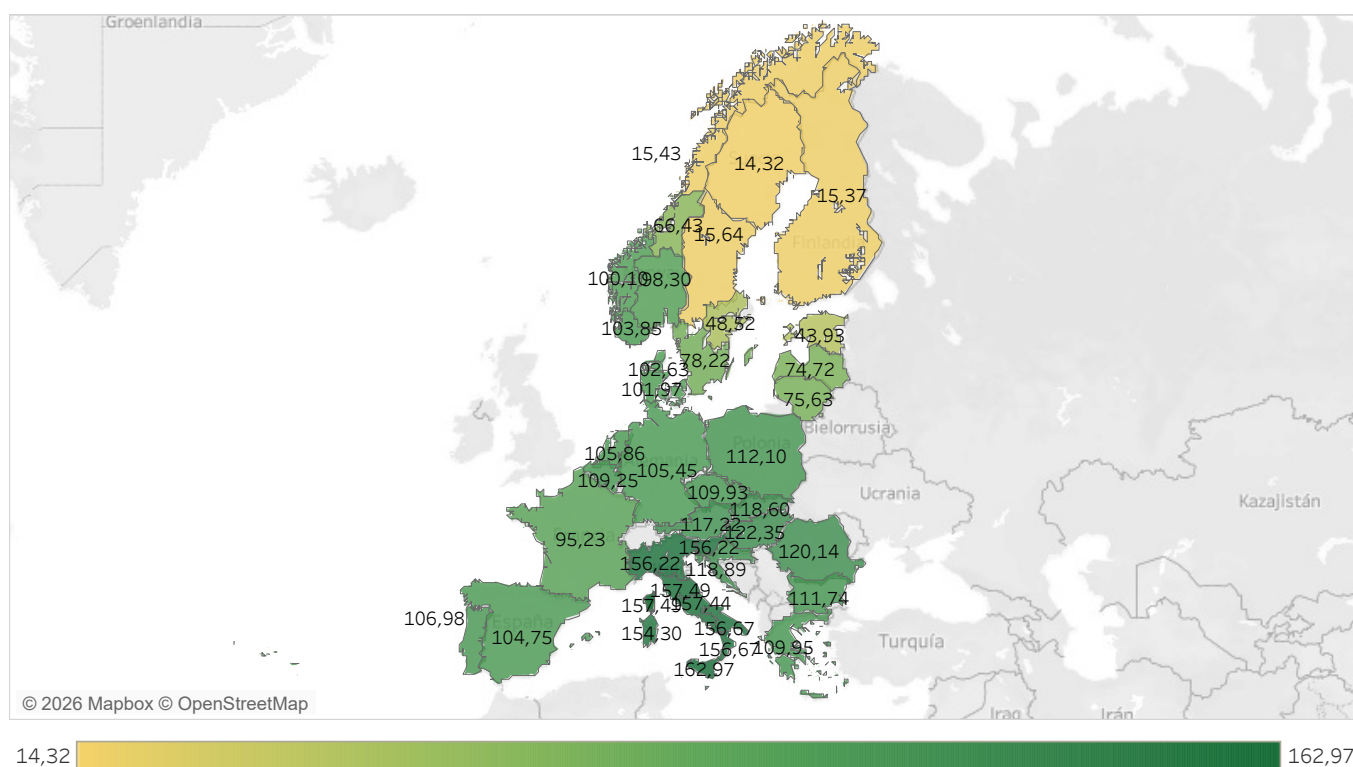
7. Mercados internacionales

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

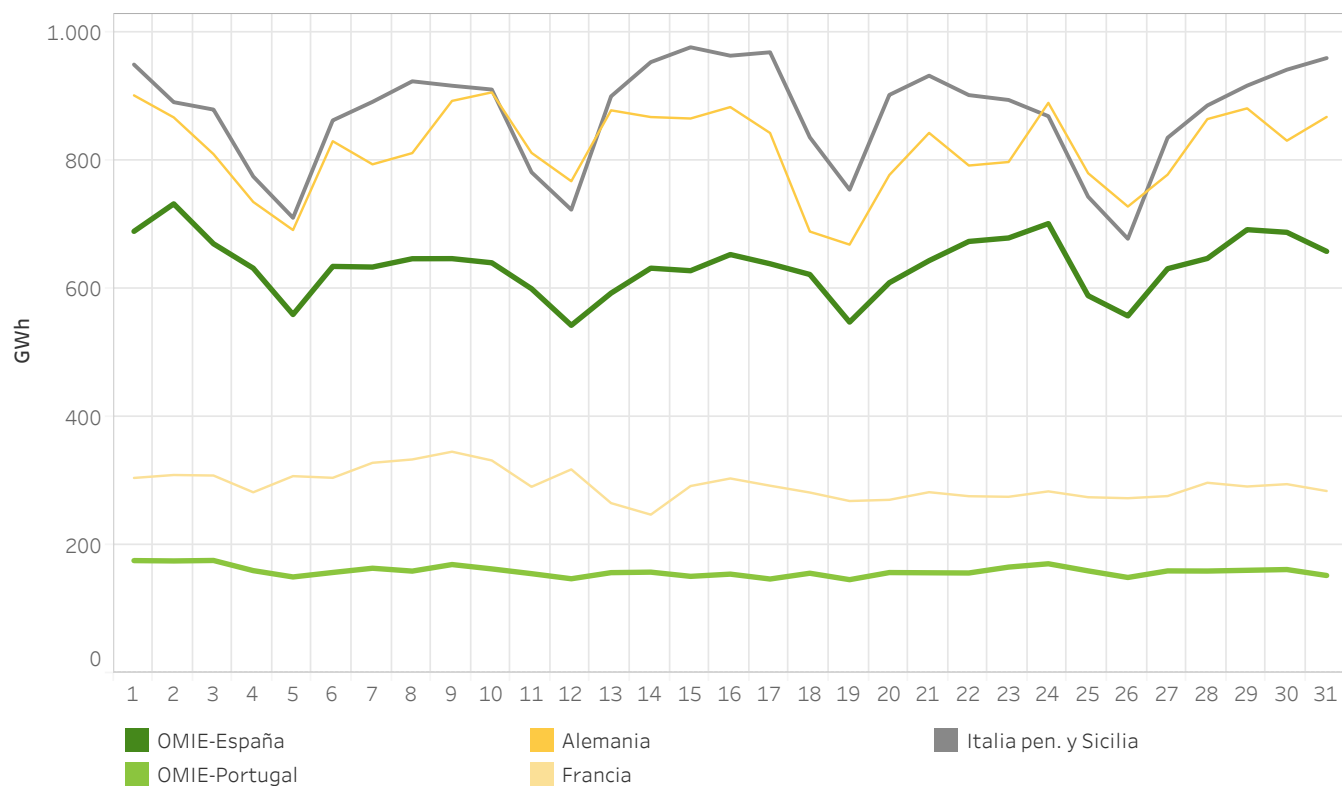
7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa (para Italia es precio medio ponderado)



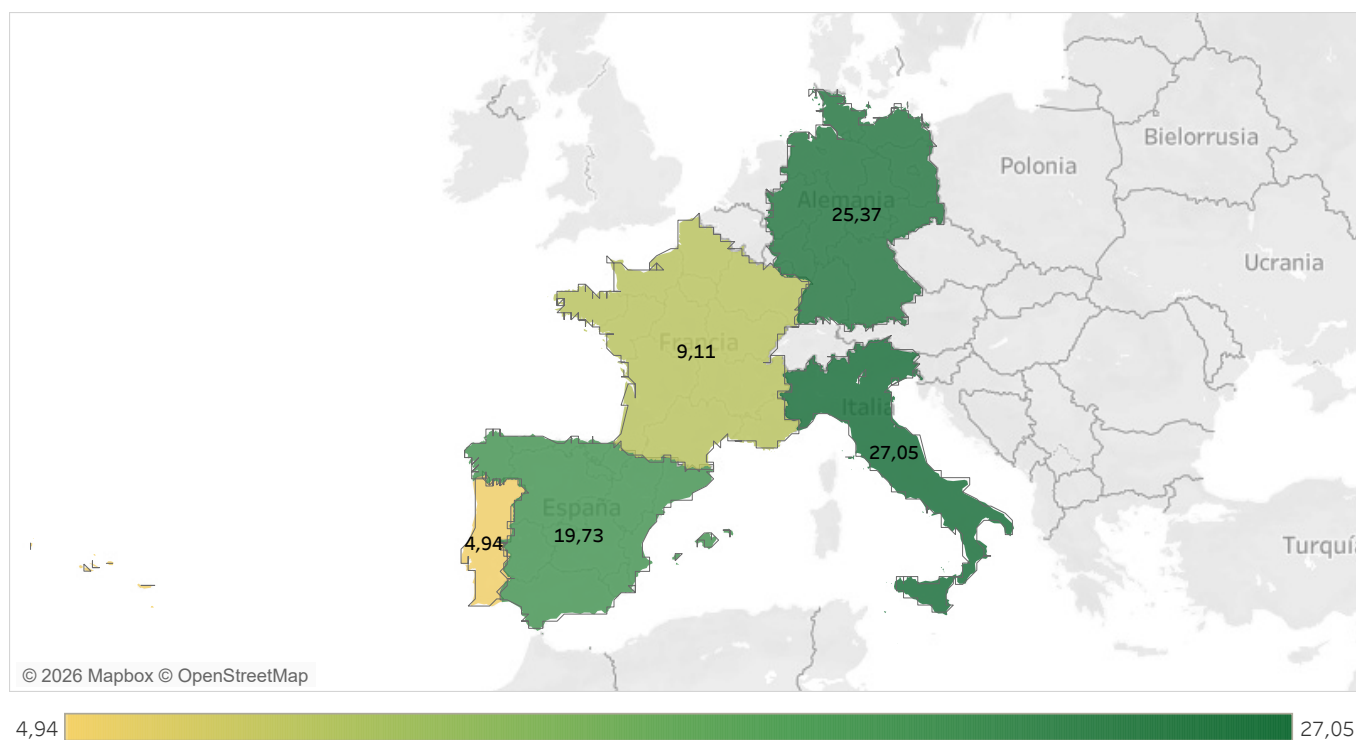
7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh



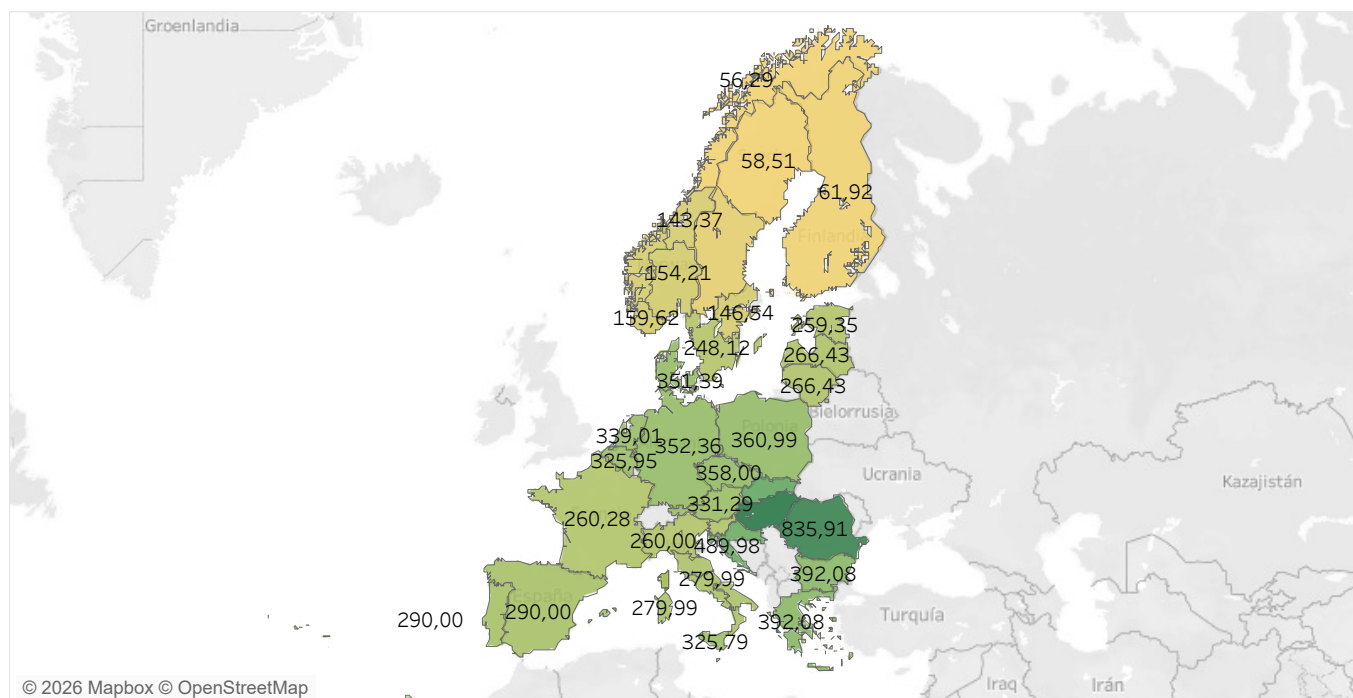
7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



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

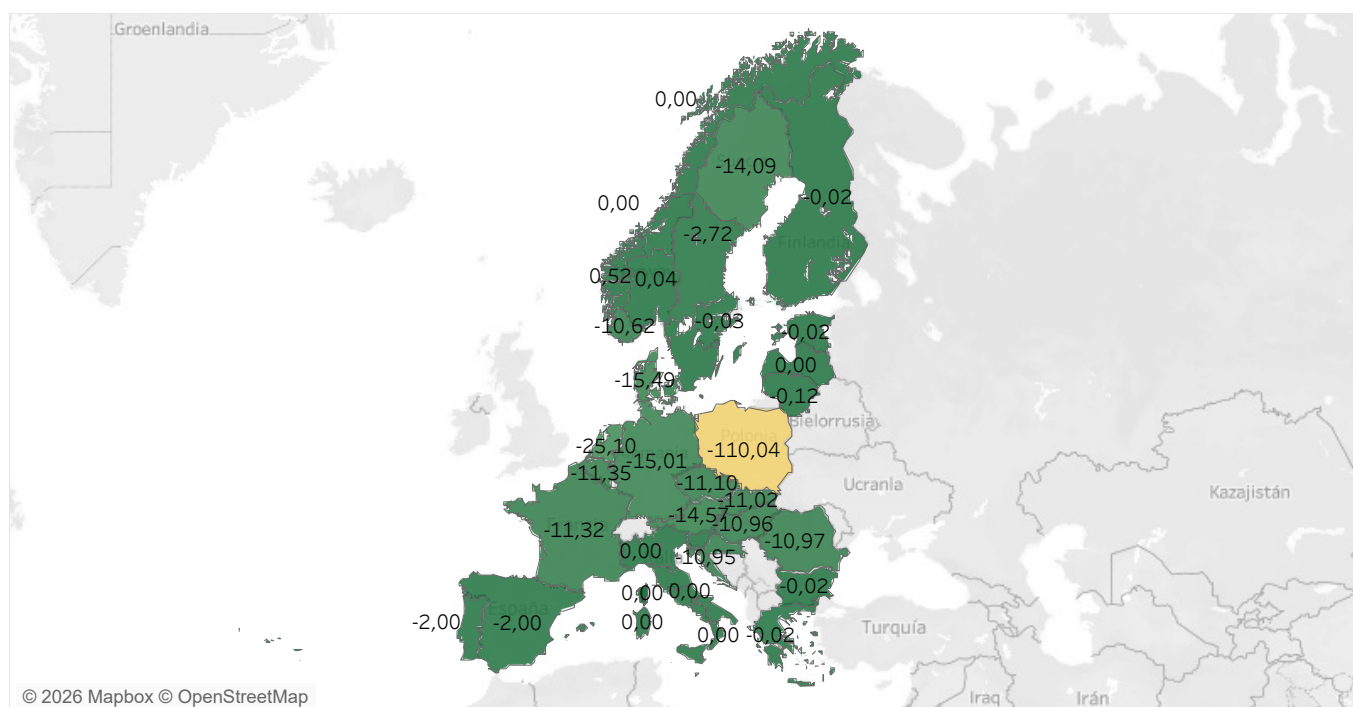


7.5 Precios máximos [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en julio 2026



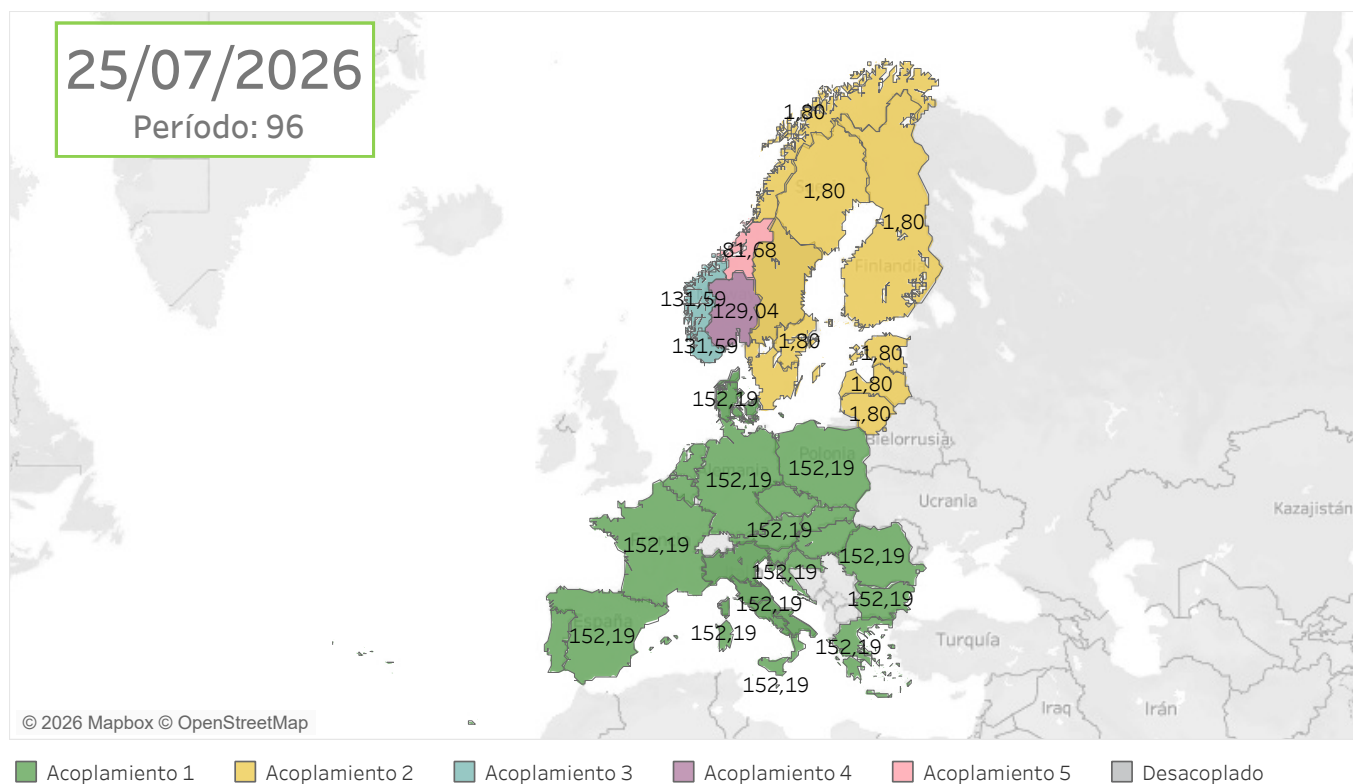
56,29 929,68

7.6 Precios mínimos [€/MWh] en las áreas de precio de Europa en julio 2026

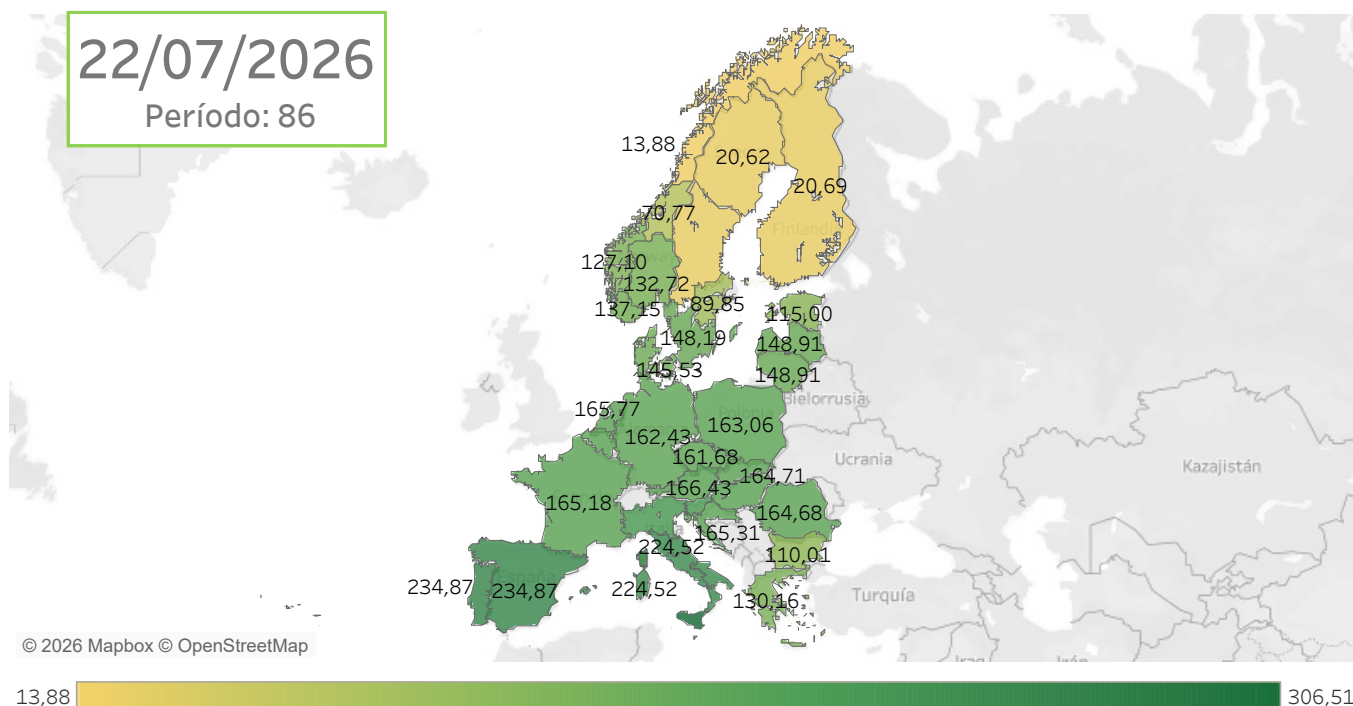


-110,04 0,52

7.7 Periodo de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en julio 2026



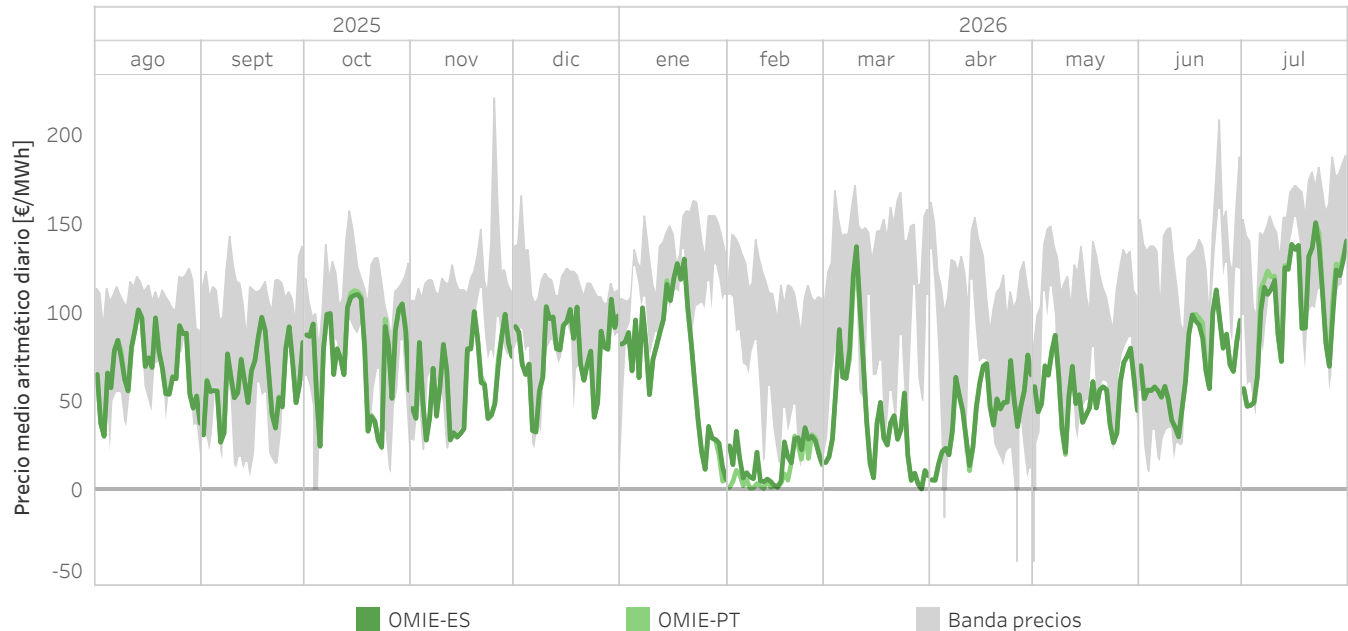
7.8 Periodo de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en julio 2026



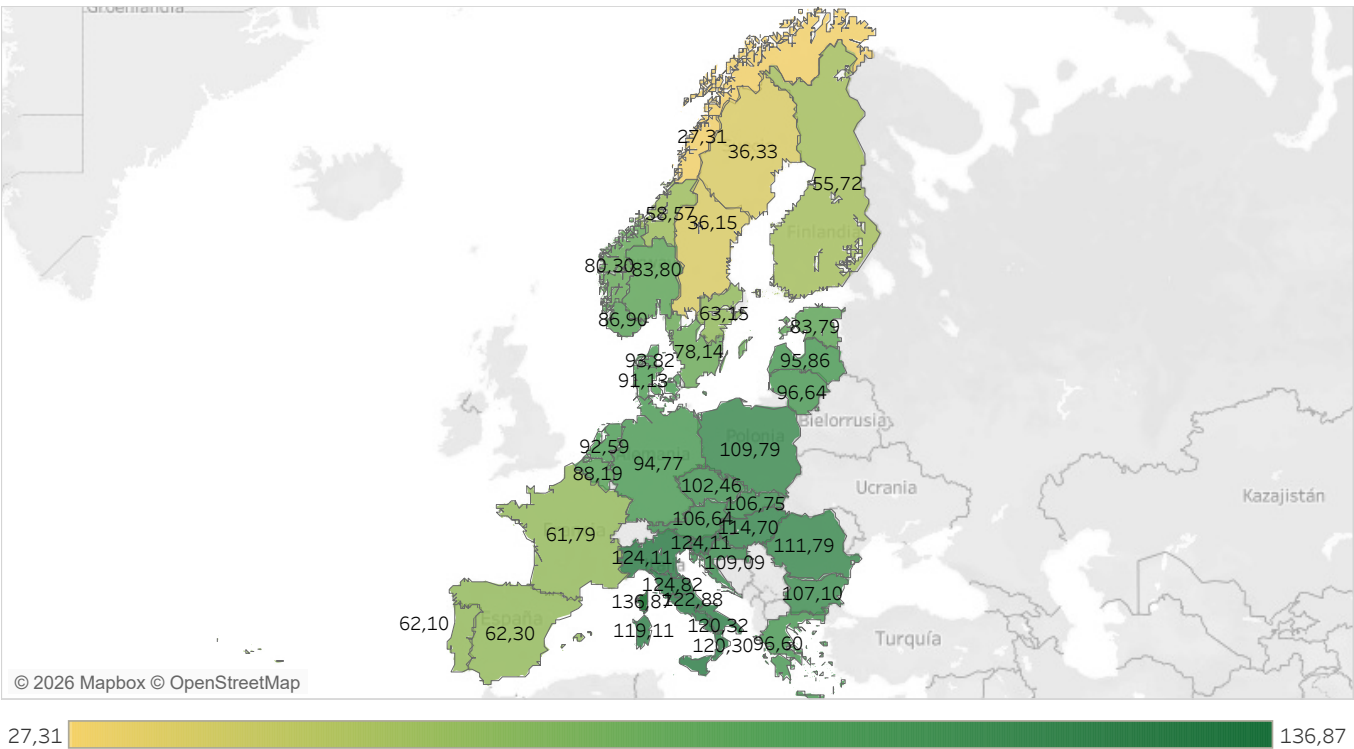
7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

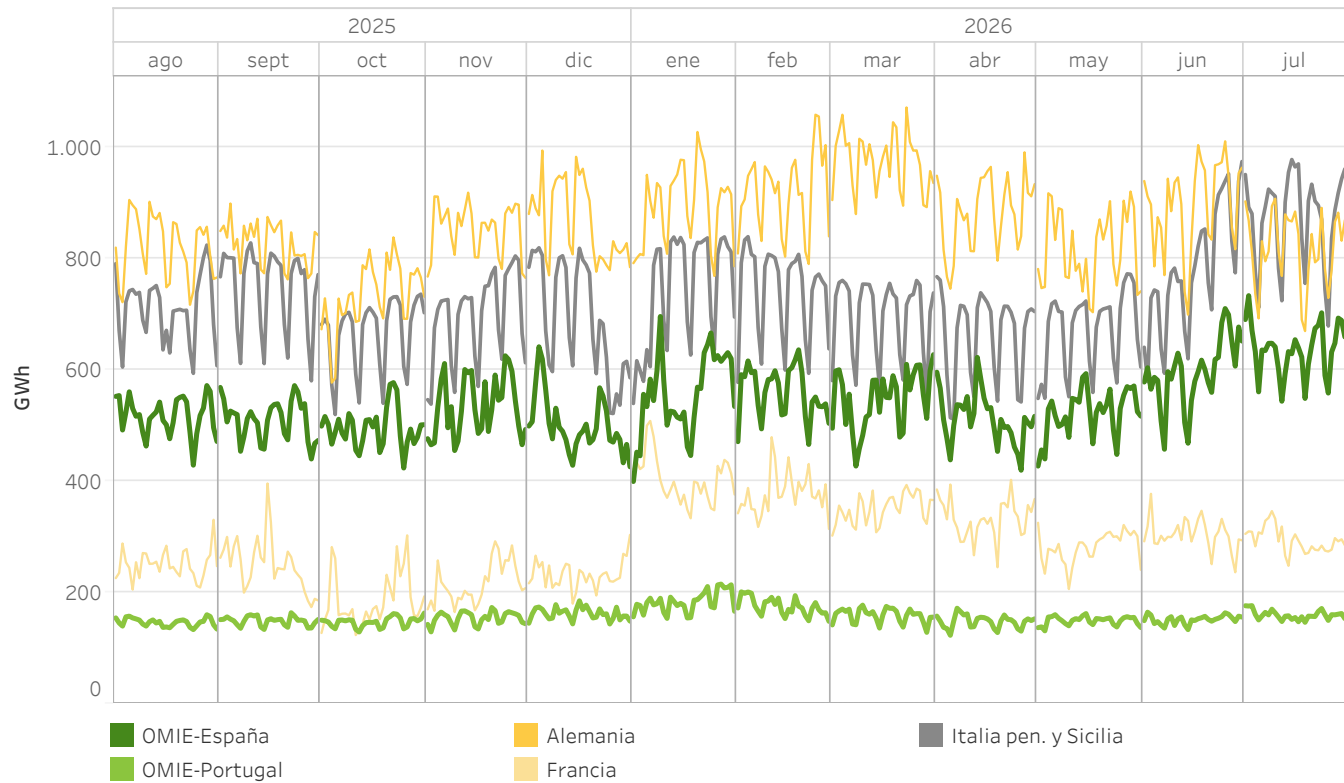
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).



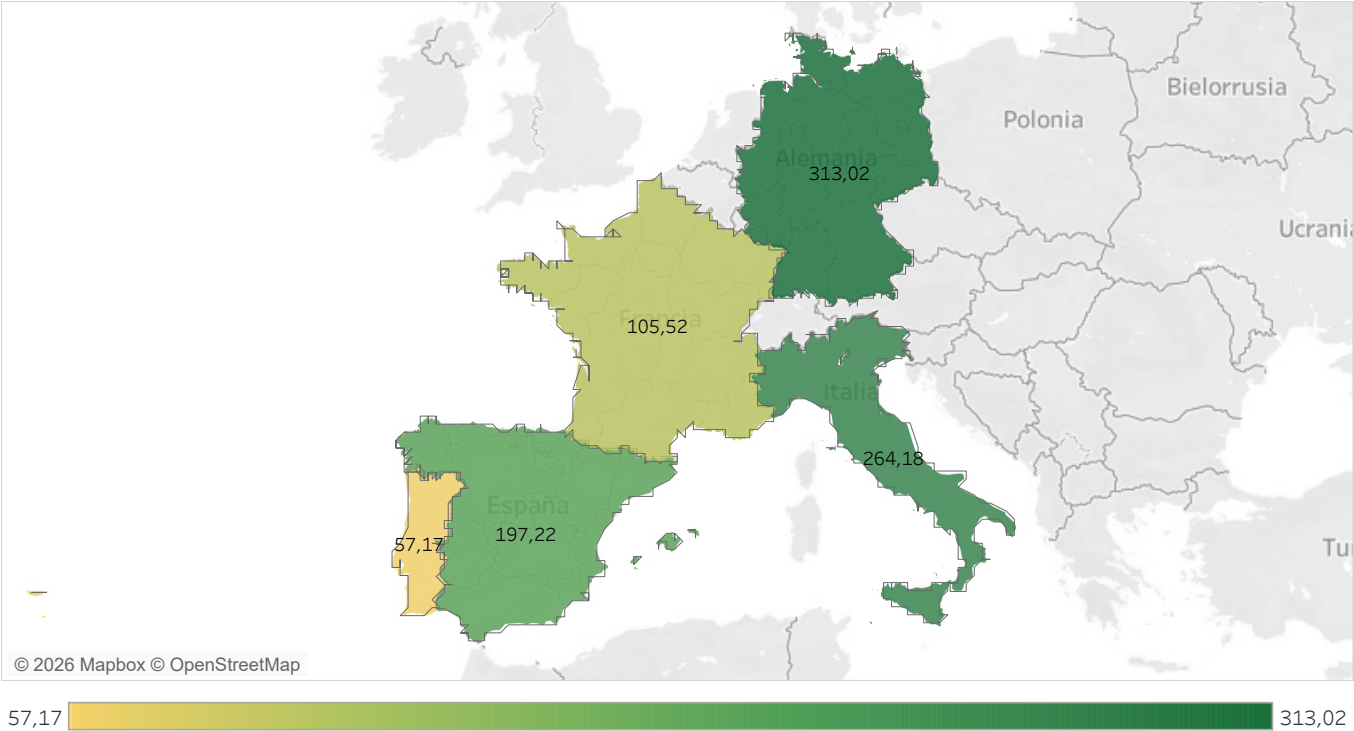
7.10 Precios medios diarios en las areas de precio de Europa de agosto 2025 a julio 2026 en €/MWh



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 agosto 2025 a julio 2026 en TWh



Informe mensual julio 2026

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 Intradiario

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 Intradiario 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