



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

**abril**

---

**2026**

## Informe mensual abril 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 abril 2026

---

### Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 19.805 GWh, 2.082 GWh inferior al mes anterior y 232 GWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 42,43 €/MWh, 1,17 €/MWh superior al mes anterior y 16,07 €/MWh superior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía solar fotovoltaica (29,7%), que ha aumentado en 6,4 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (25,2%) que ha disminuido en 4,3 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en la energía solar fotovoltaica (15,8%), que ha aumentado en 6,9 puntos respecto al mes anterior, y en la energía eólica (23,3%) que ha disminuido en 5,8 puntos porcentuales.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas europeas ha sido 2.921,7 GWh, lo que ha supuesto un 14,8% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 41,31 €/MWh, un 2,6% inferior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 808,0 GWh, lo que ha supuesto un 4,1% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 38,63 €/MWh, un 9,0% inferior al del mercado diario.

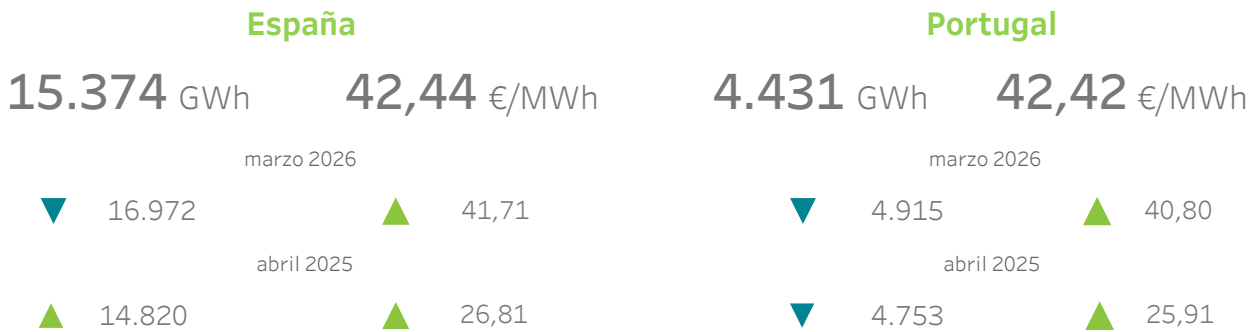
## Informe mensual abril de 2026

---

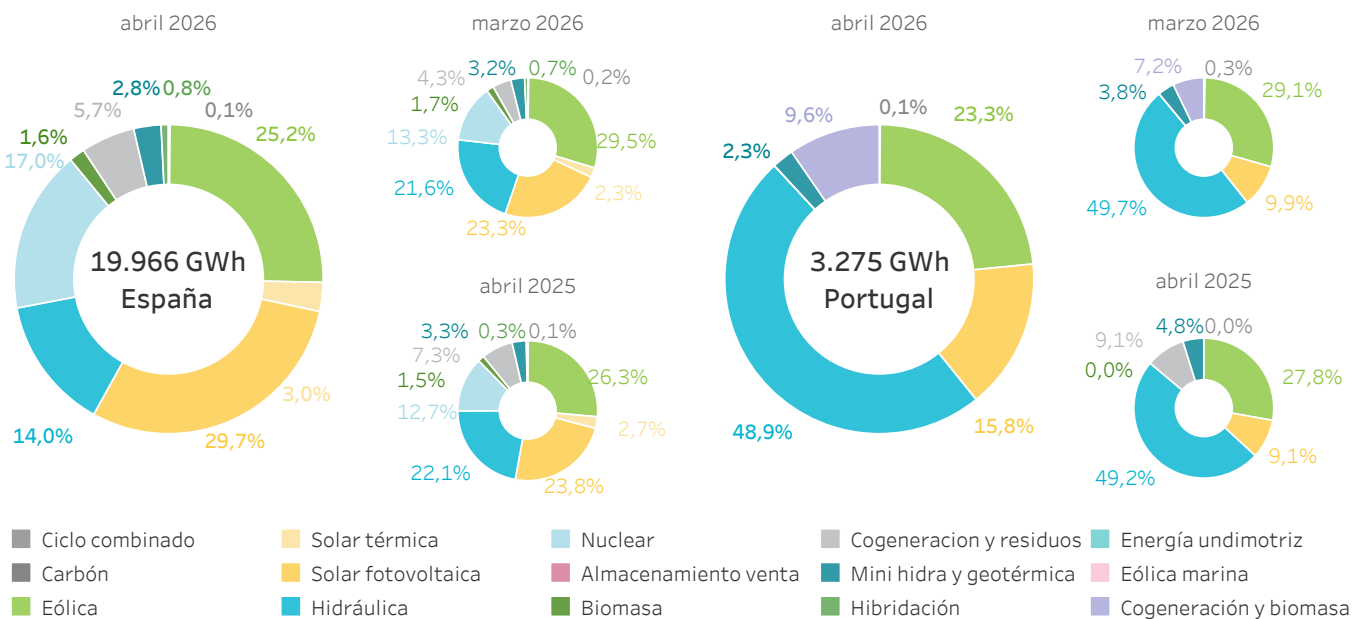
### Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ El volumen económico mensual de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 901 millones de €, un 11,1% inferior al del mes anterior y un 59,9% superior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 65 millones de €, un 13,7% superior a la del mes anterior y un 100,7% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 85,2% de los periodos.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 973.624 €, un 25,3% inferior a la del mes anterior y un 39,5% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 10,3% 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 102.334 €. Dicha liquidación ha generado un déficit de 55.076 € 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 1.826 millones de €, siendo los avales bancarios y los seguros de caución, los instrumentos de garantías más utilizados, suponiendo el 73,8% y el 15,7% del volumen total formalizado respectivamente.
- ▶ El precio final medio de la demanda nacional del sistema eléctrico español ha sido 65,12 €/MWh, un 10,2% inferior al mes anterior y un 44,5% superior al del mismo mes del año anterior. Los mercados diario e intradiario han supuesto un 67,12% de dicho precio final.

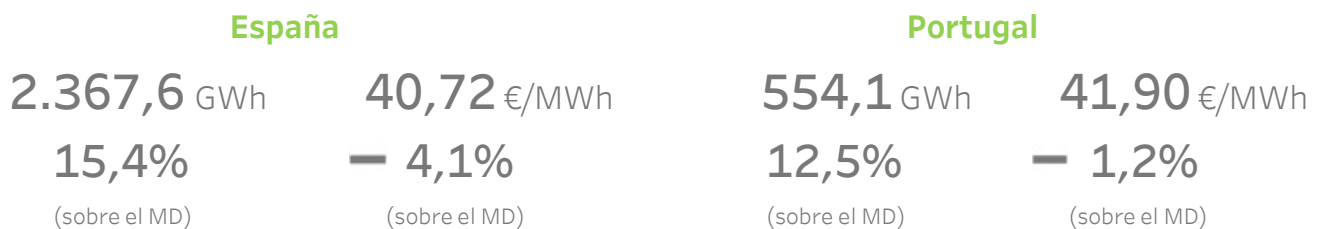
## Mercado diario



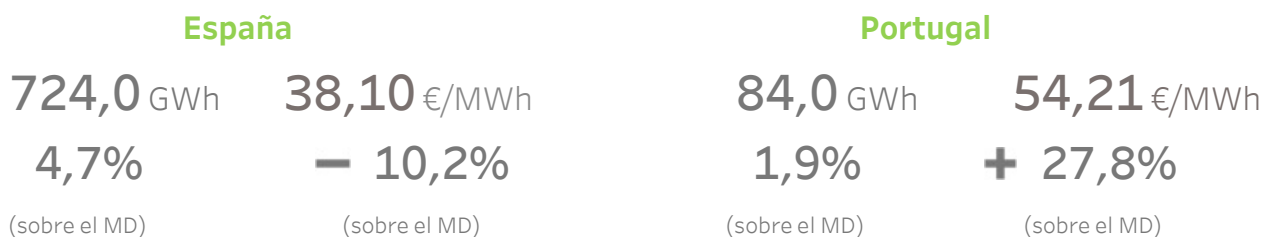
### Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



## 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

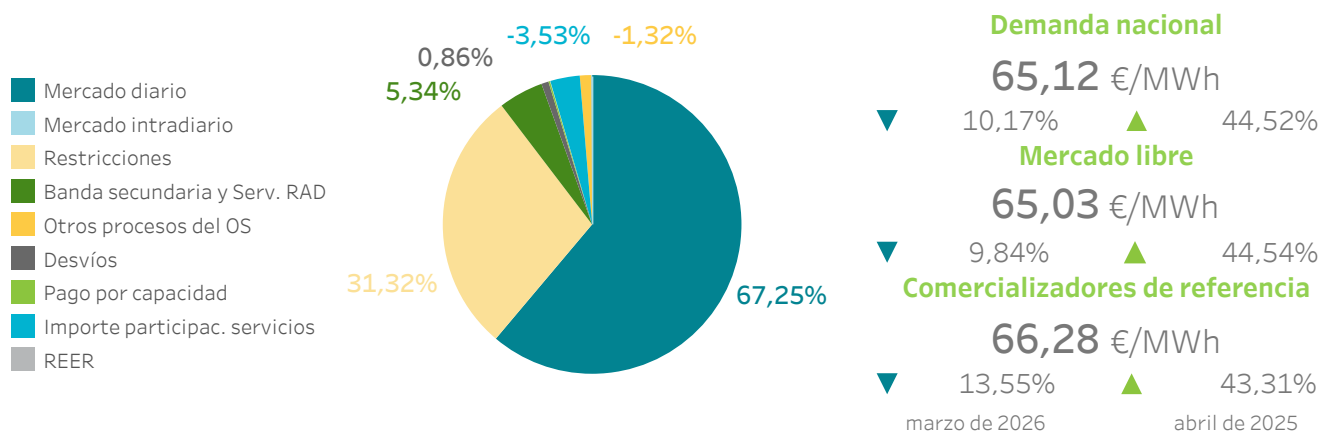
	España		Portugal	
<b>Mercado diario</b>	592 Millones de € ▼ 11,00% marzo de 2026	▲ 55,84% abril de 2025	174 Millones de € ▼ 11,57% marzo de 2026	▲ 64,48% abril de 2025
<b>Mercado intradiario subastas</b>	93 Millones de € ▼ 18,27% marzo de 2026	▲ 62,38% abril de 2025	12 Millones de € ▼ 1,77% marzo de 2026	▲ 100,31% abril de 2025
<b>Mercado intradiario continuo</b>	28 Millones de € ▲ 12,97% marzo de 2026	▲ 98,30% abril de 2025	2 Millones de € ▲ 62,14% marzo de 2026	▲ 167,53% abril de 2025
<b>Renta de congestión total</b>	<b>España-Portugal</b> 974 Miles de € ▼ 25,28% marzo de 2026    ▼ 39,53% abril de 2025		<b>España-Francia</b> 64.804 Miles de € ▲ 13,70% marzo de 2026    ▲ 100,73% abril de 2025	
<b>% Periodos con diferencia precios en MD</b>	<b>10,28 %</b>		<b>76,77 %</b>	

	Ingresos instalaciones		Excedente/déficit repercutido a demanda	
<b>Liquidación REER</b>	102 Miles de € ▲ 28,70% marzo de 2026	▲ 63,68% abril de 2025	-55 Miles de € ▼ -29 Miles de € marzo de 2026	▼ -42 Miles de € abril de 2025

## Volumen de garantías de pago formalizadas

1.826 Millones de €	▼ 0,48% marzo de 2026	▲ 0,48% abril de 2025
---------------------	--------------------------	--------------------------

## Precio final medio del sistema eléctrico español



## Informe mensual abril 2026

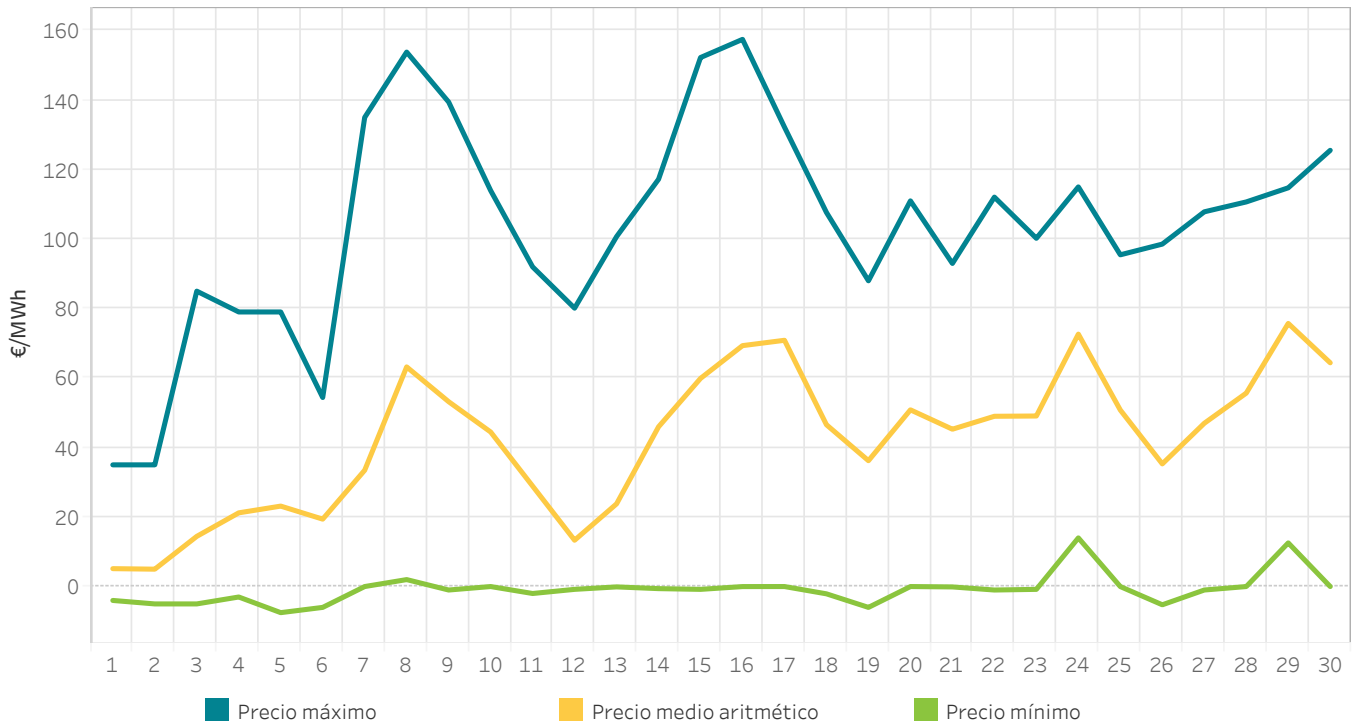
# 1.

## Mercado diario

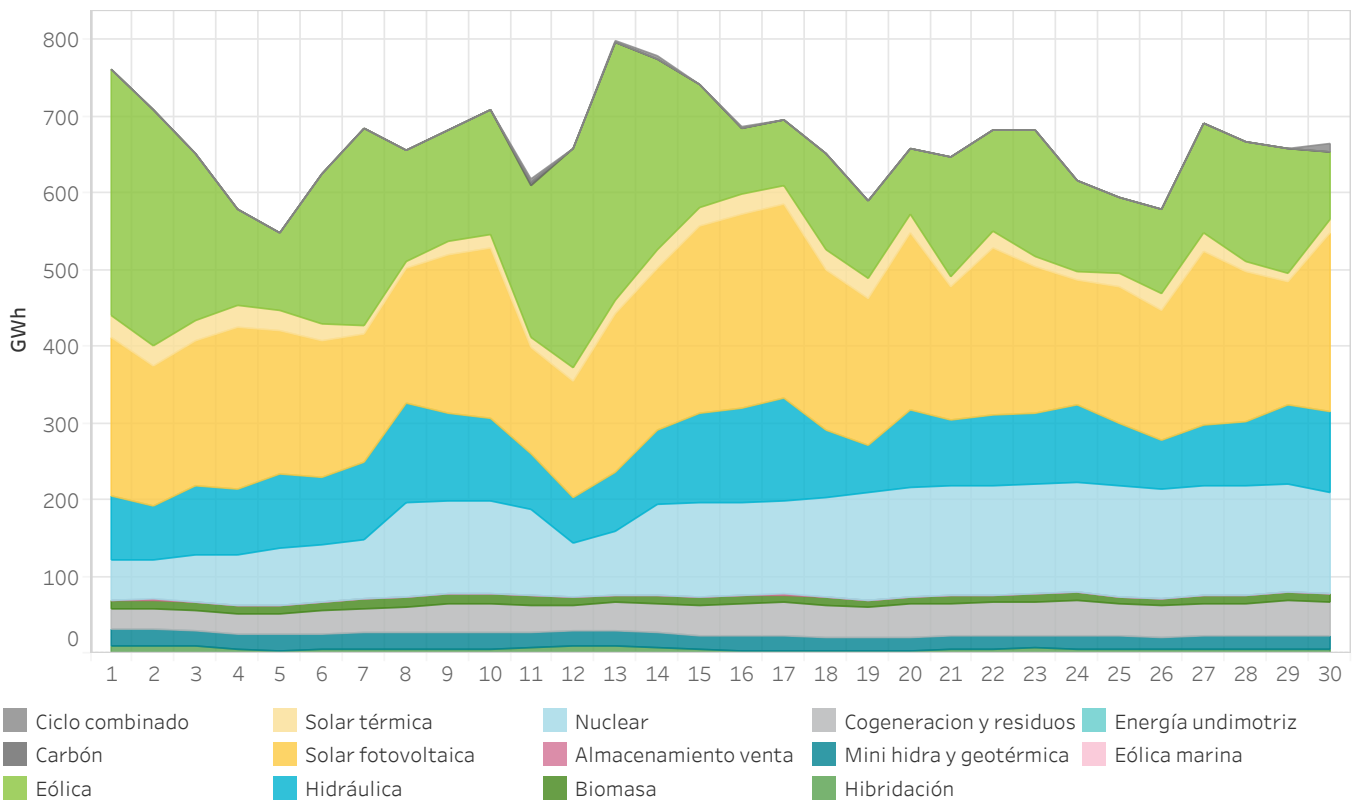
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición
- Energía en contratos bilaterales



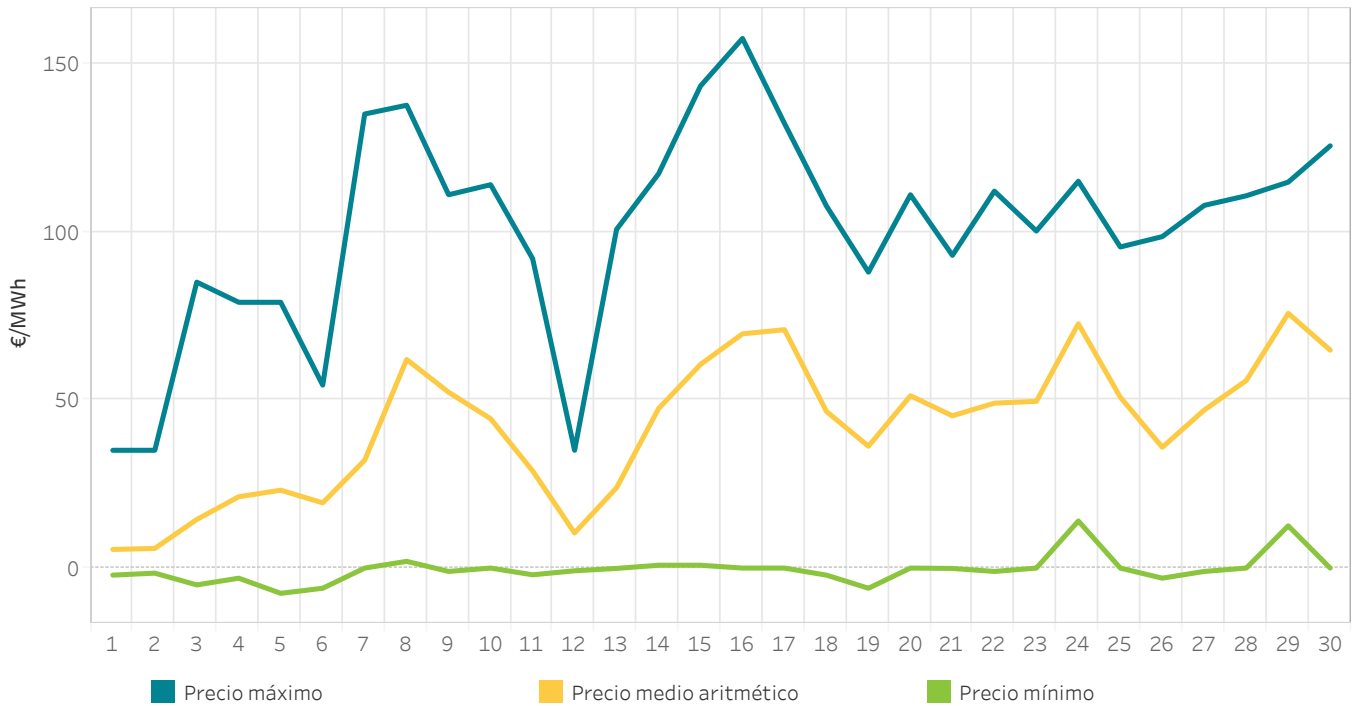
## 1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



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

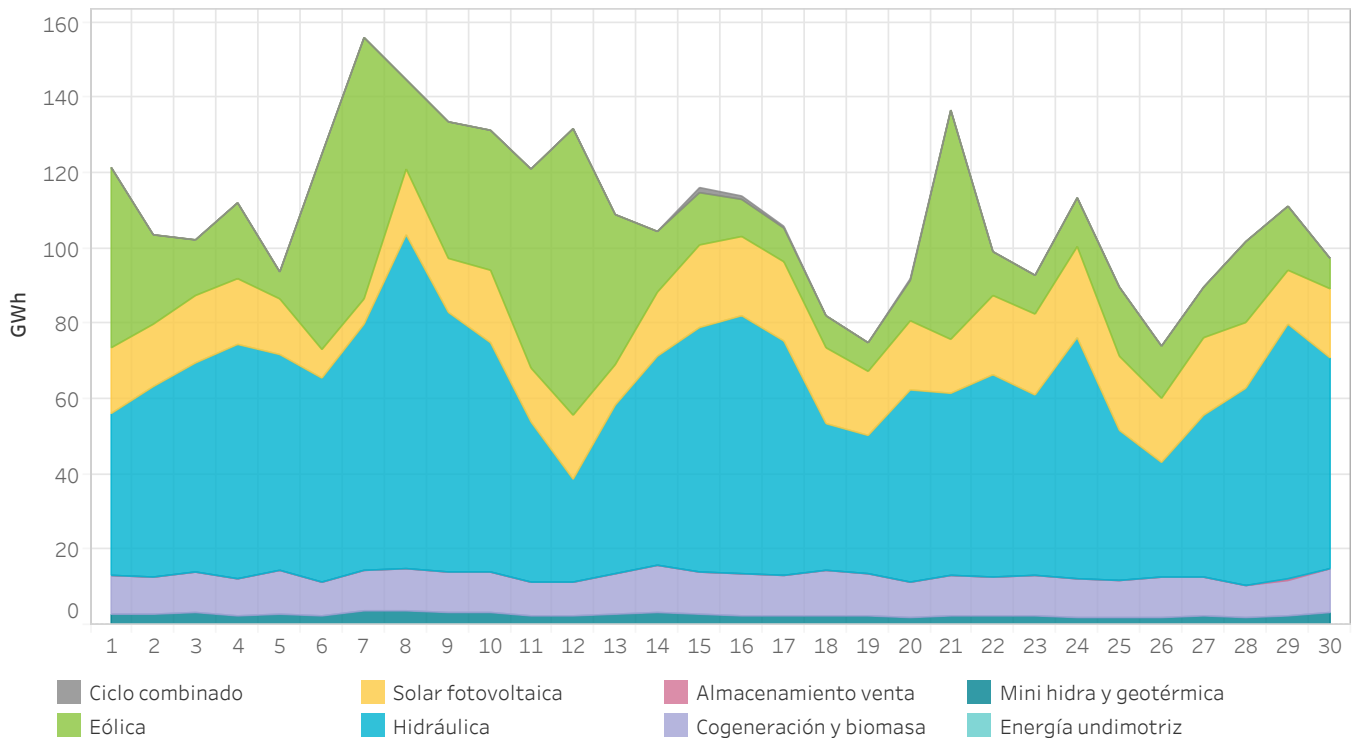


### 1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



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

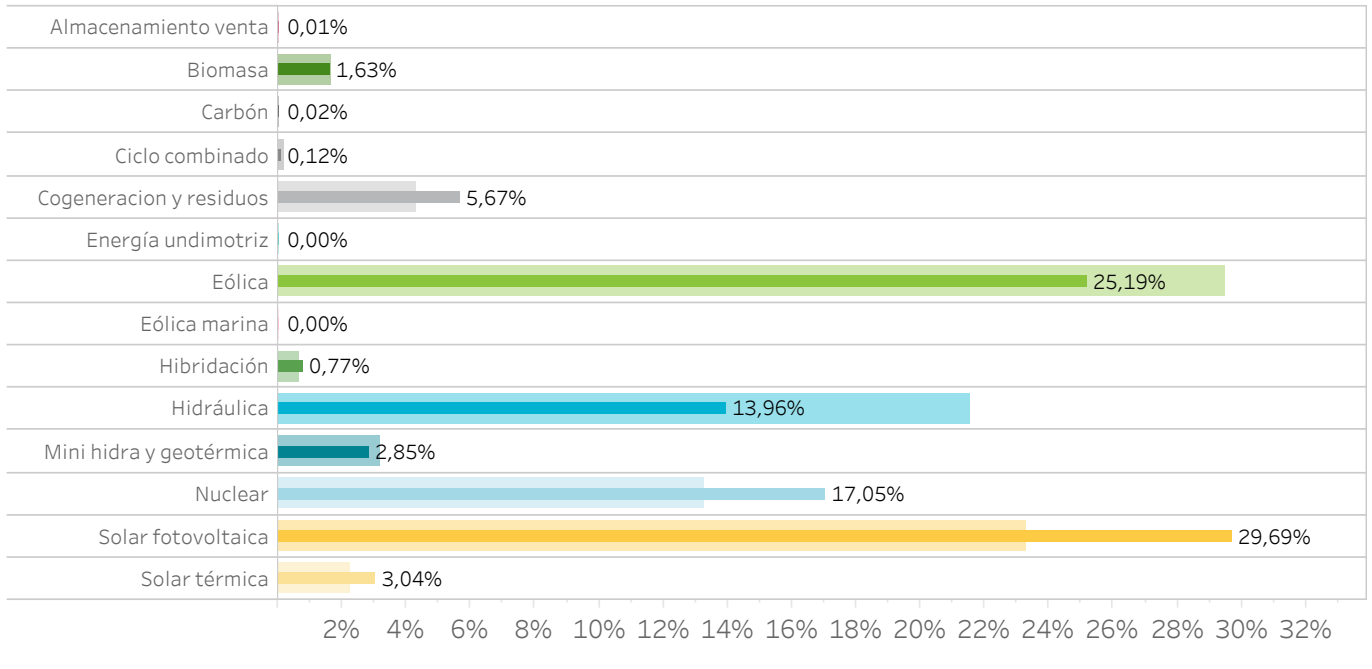
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



## 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.

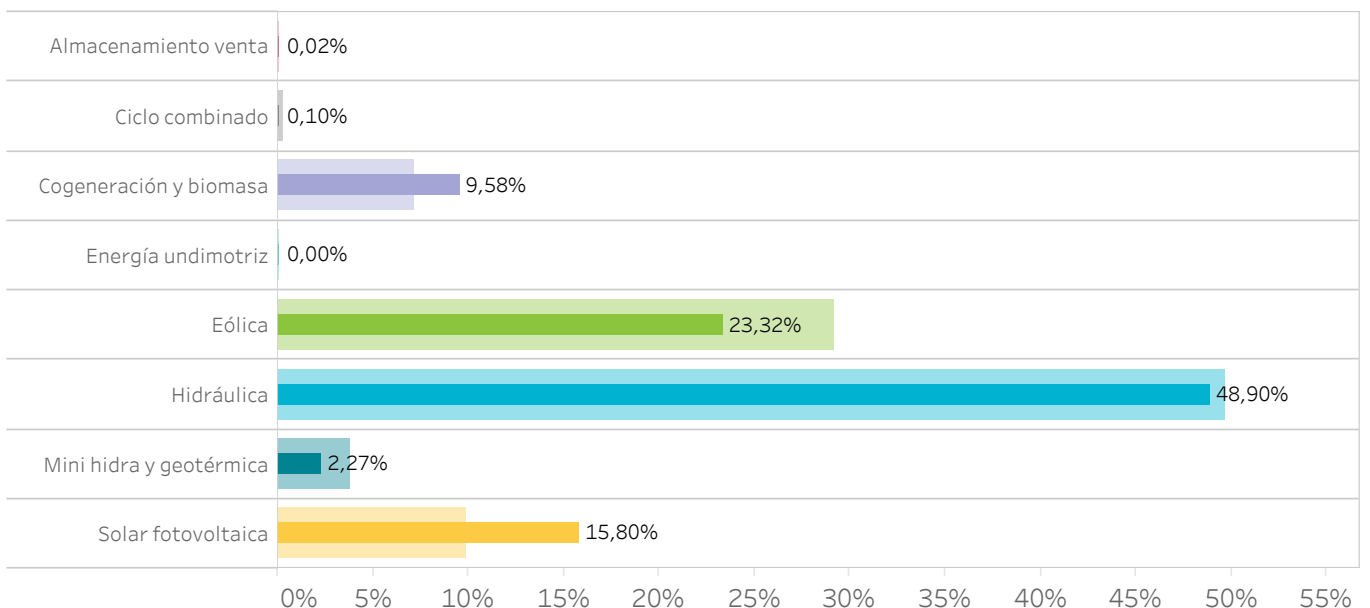


## 1.6 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

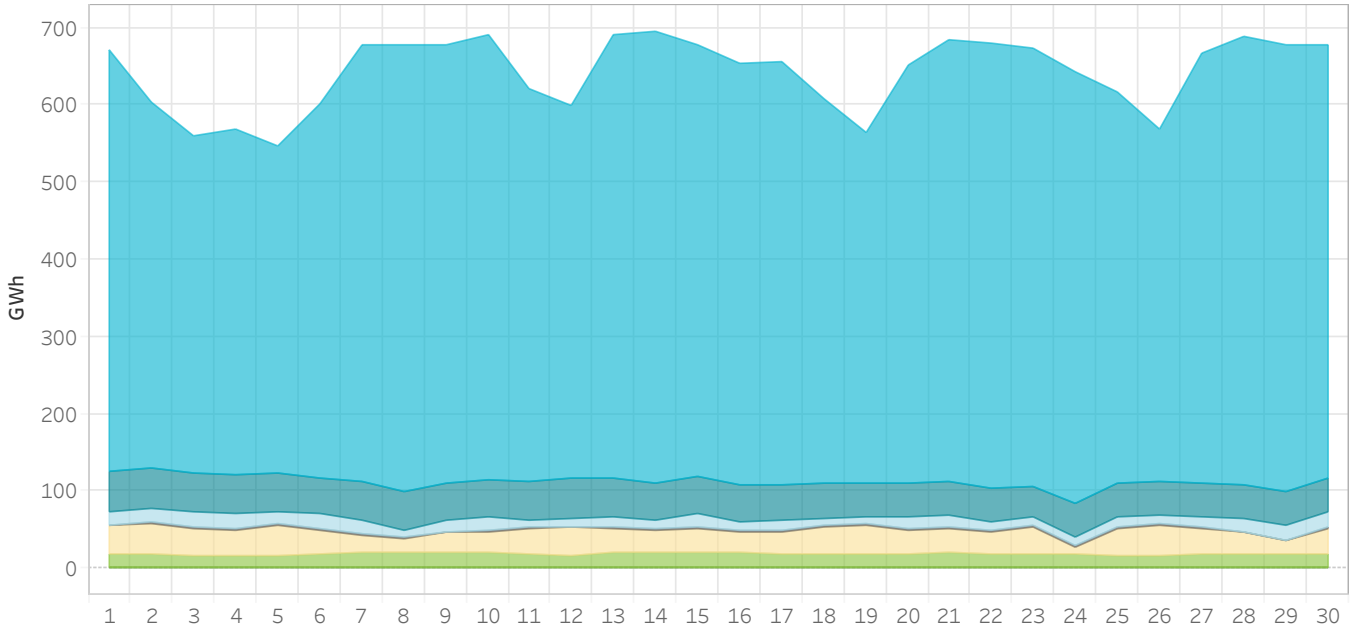
El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

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.



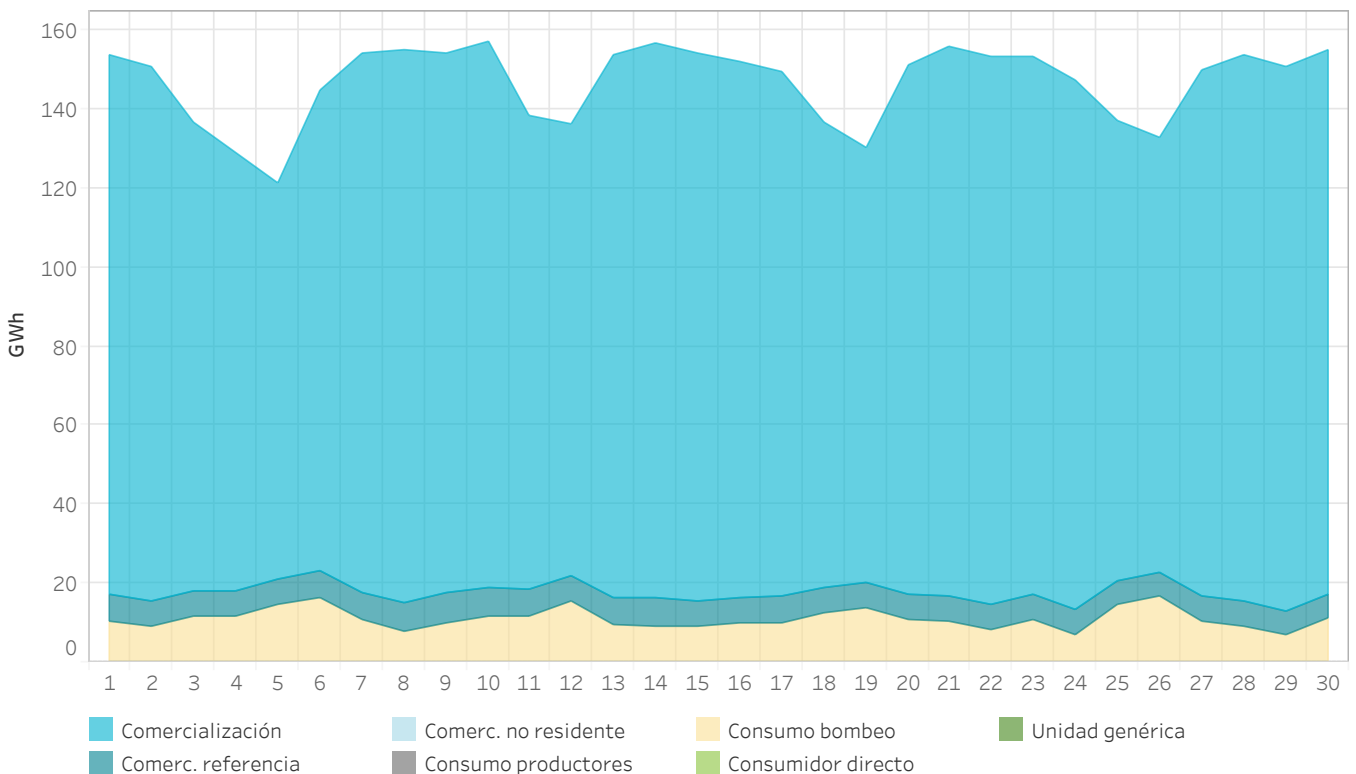
## 1.7 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

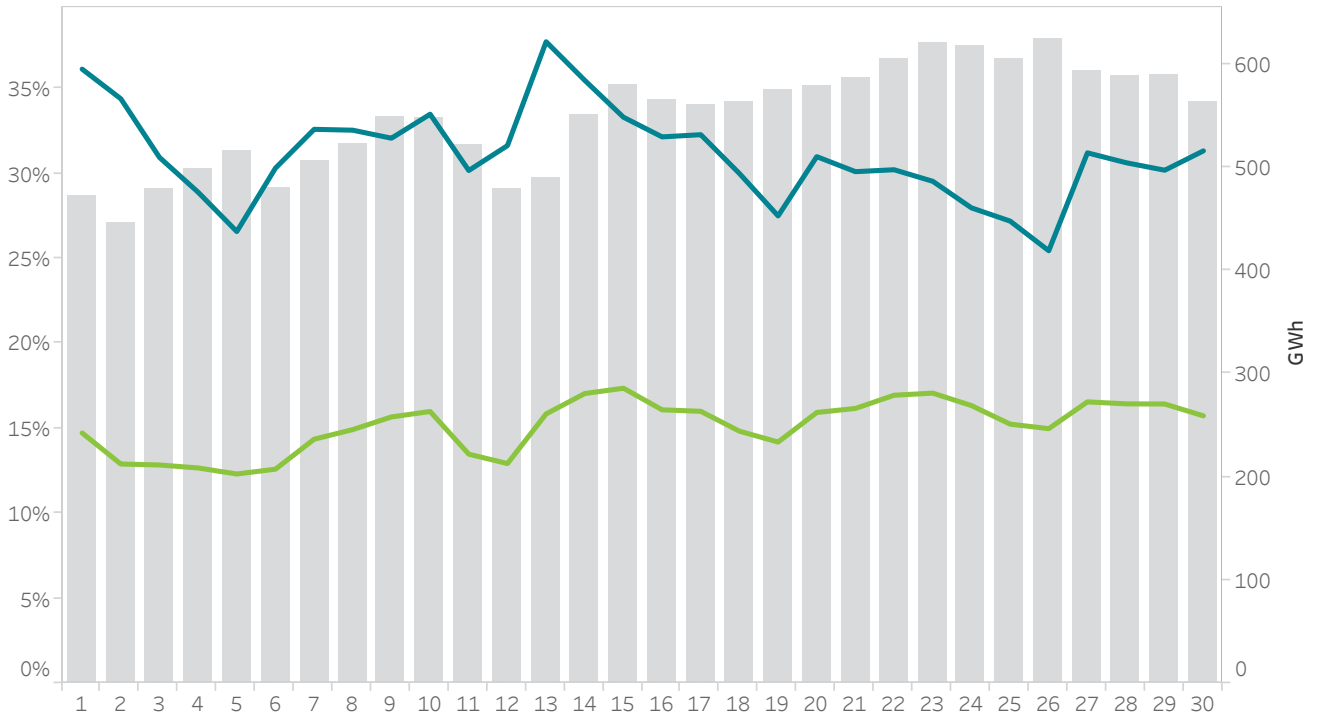


## 1.8 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

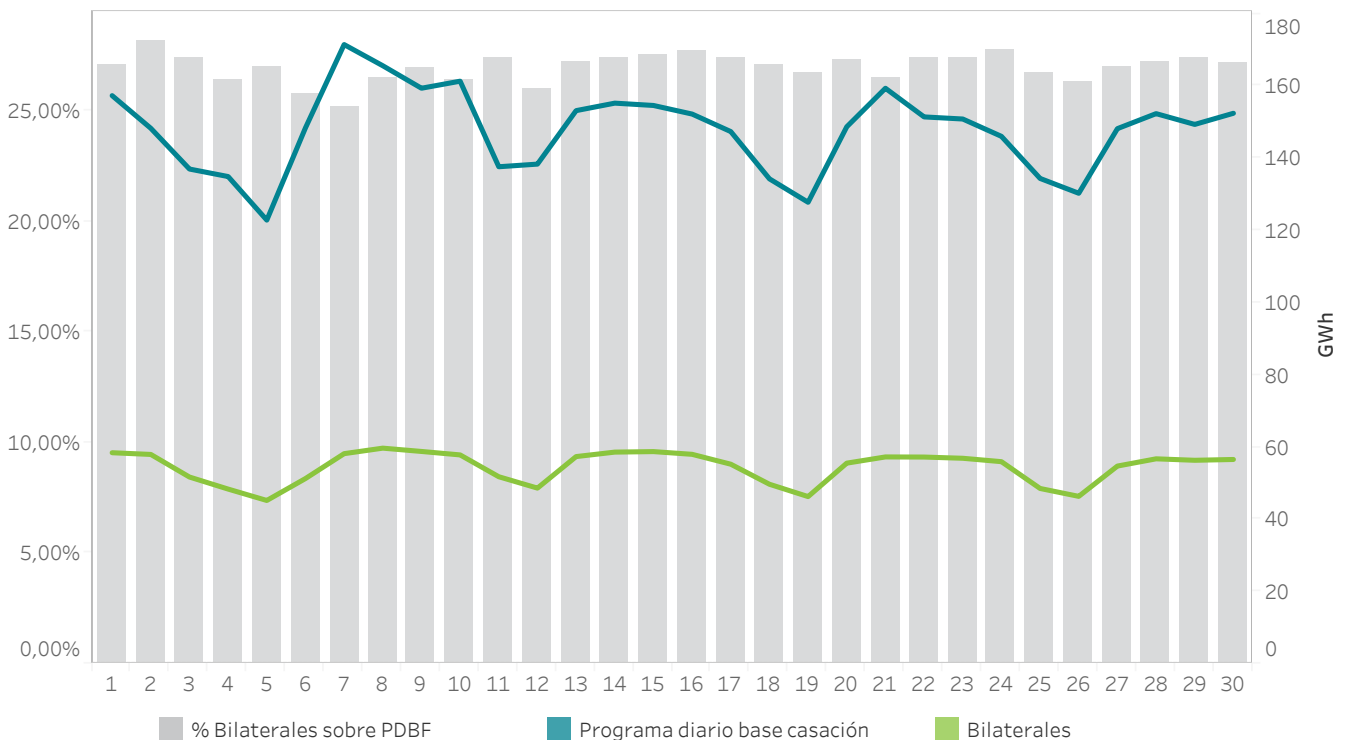
En Portugal



### 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



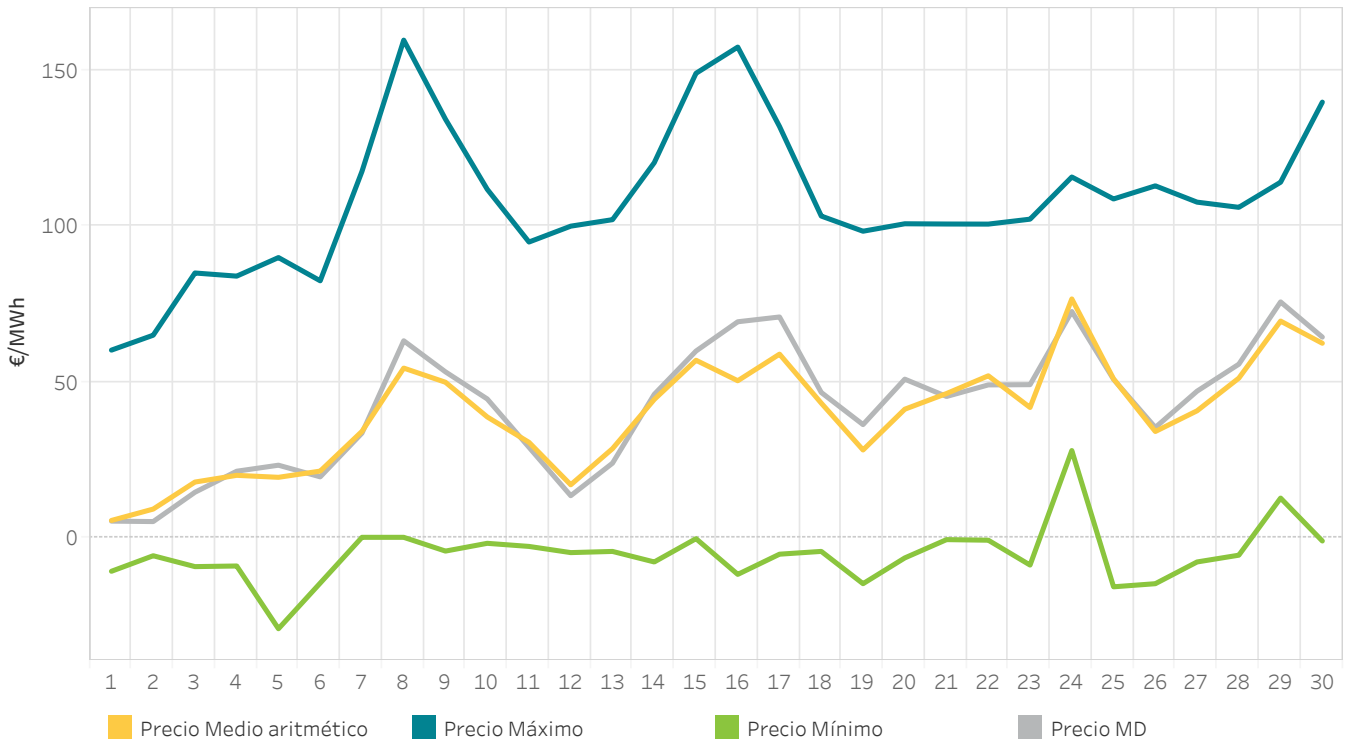
## 2. Mercado intradiario europeo (IDA)

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



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

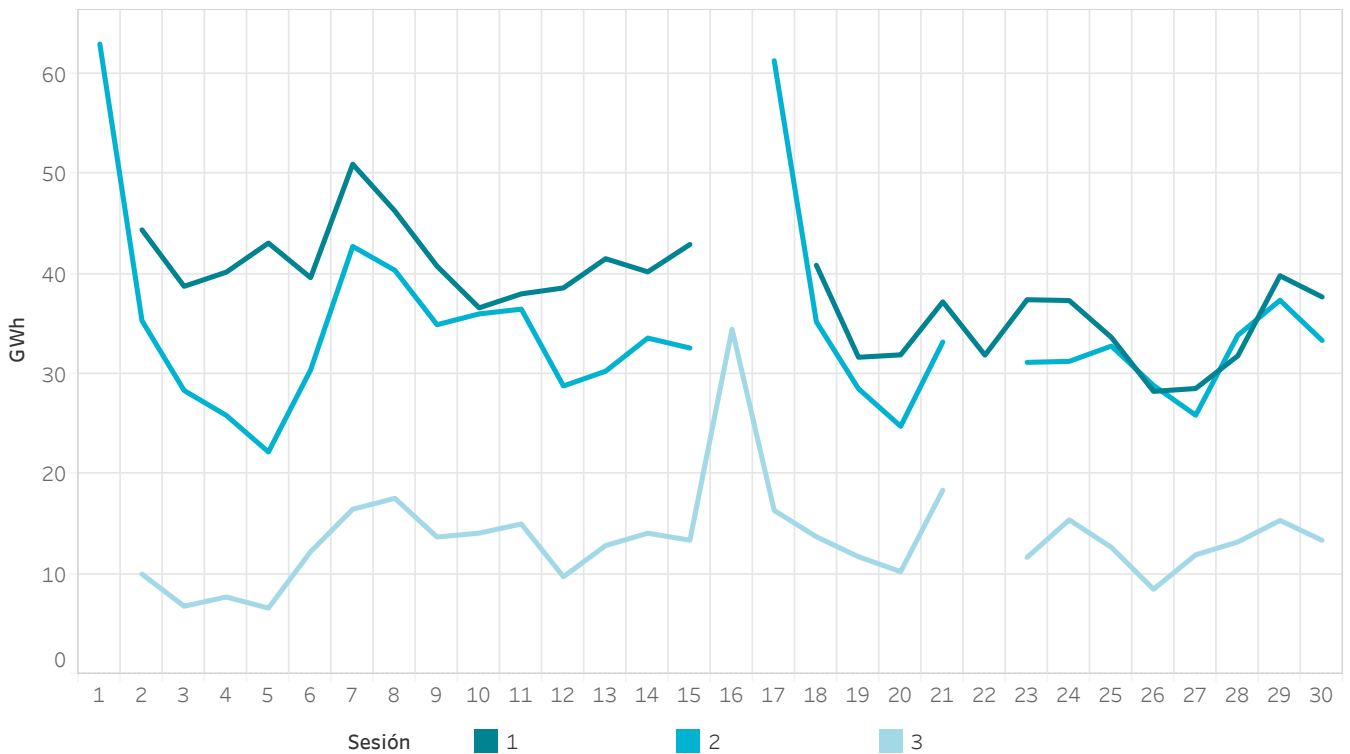
En España



## 2.2 Energía por sesión en IDAs

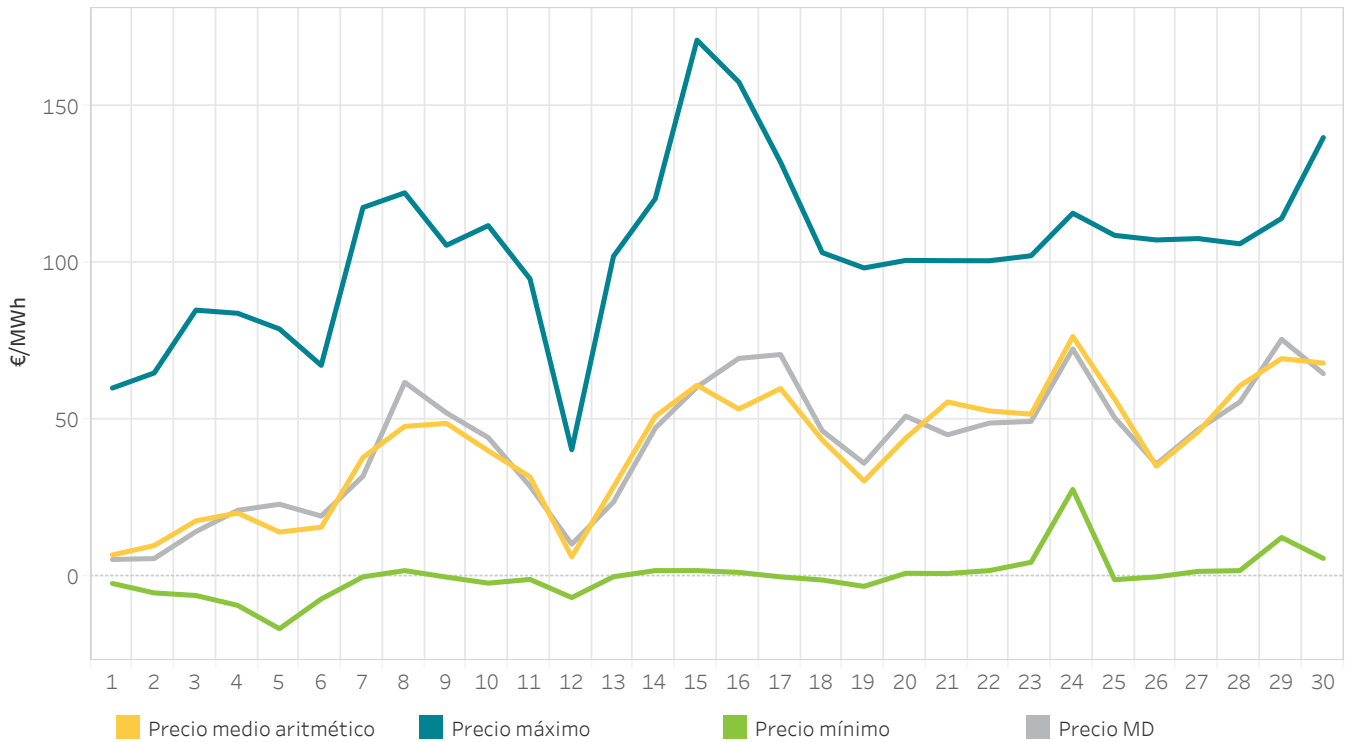
En España

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

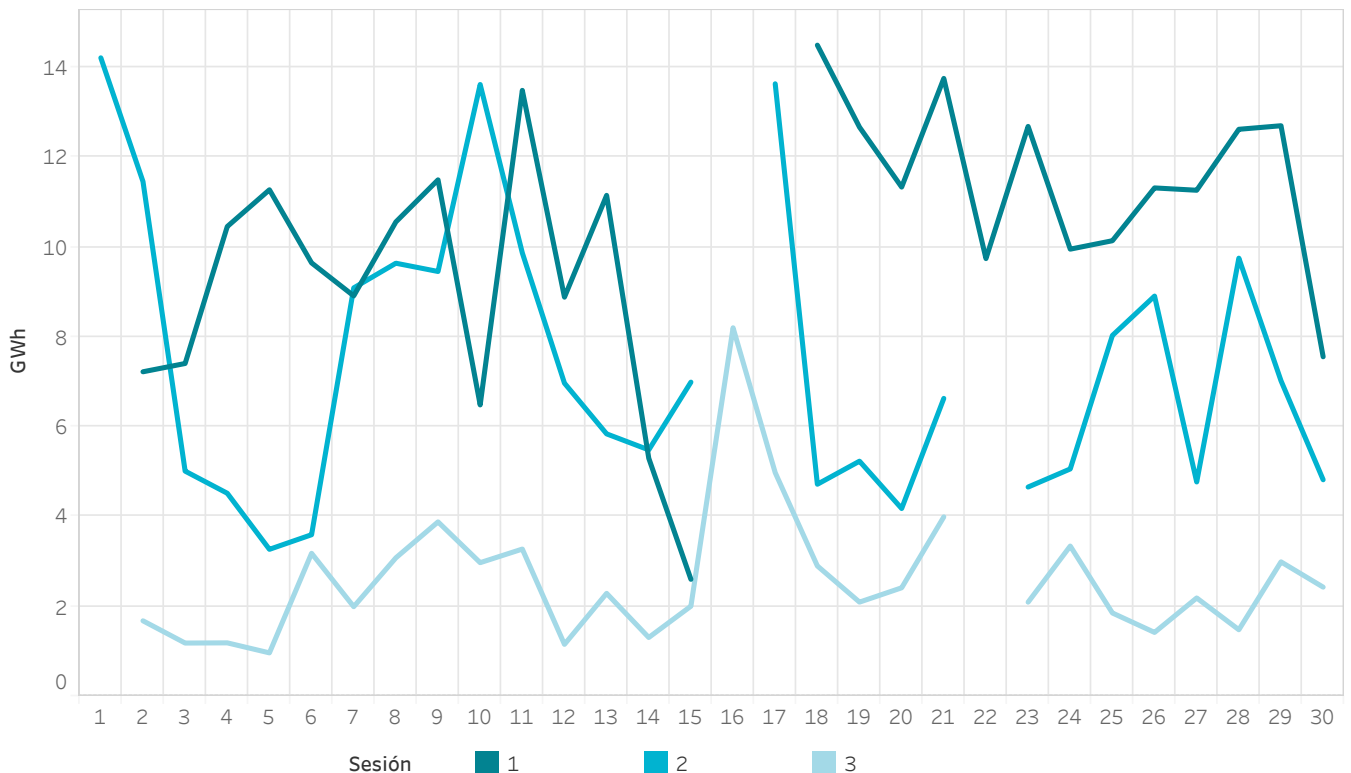
En Portugal



## 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 marzo 2026 y los valores Y-1 corresponden a abril 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	42,88	148,81	-29,50	40,18	25,65	1.030,7	1.273,5	1.151,2
2	41,28	149,33	-23,91	40,61	24,46	959,1	1.099,8	1.044,4
3	35,45	160,00	-25,00	40,81	21,00	377,8	402,0	366,0
Todas	40,72	160,00	-29,50	40,49	24,23	2.367,6	2.775,2	2.561,6

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

En Portugal

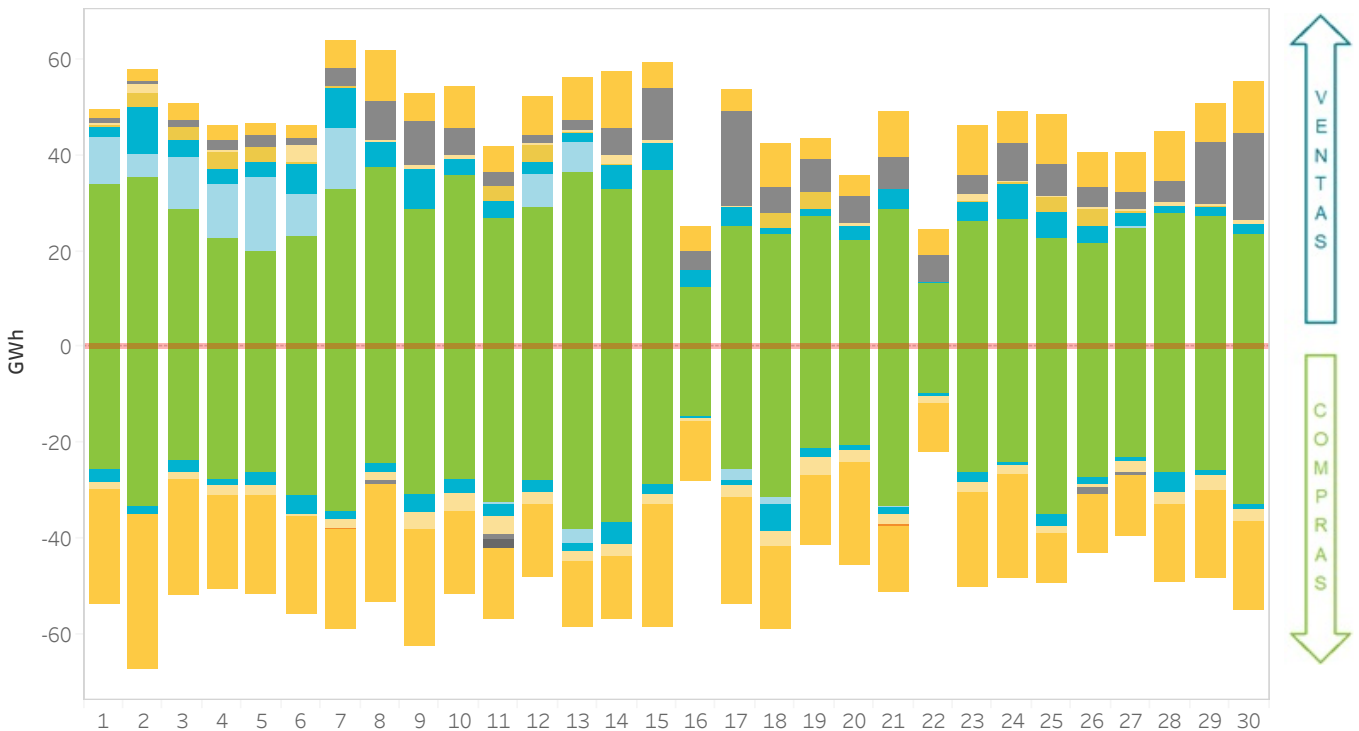
Los valores referidos a M-1 corresponden a marzo 2026 y los valores Y-1 corresponden a abril 2025

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	43,34	171,10	-8,69	38,18	24,90	275,1	254,1	157,6
2	41,53	133,14	-16,53	36,81	23,56	206,5	284,9	167,1
3	39,89	157,76	-9,09	35,53	20,72	72,6	85,6	70,7
Todas	41,90	171,10	-16,53	37,07	23,51	554,1	624,6	395,4

## 2.7 Energía incremental por tecnología en IDAs

En España

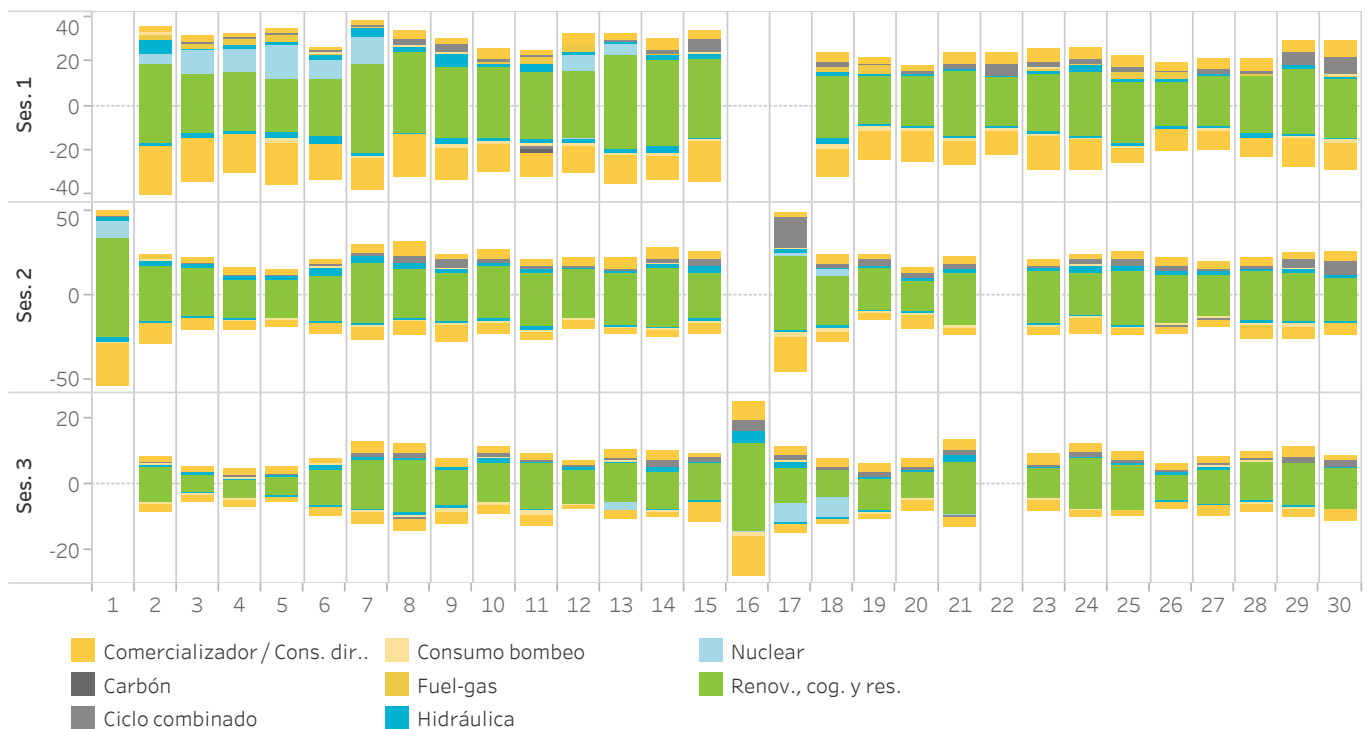
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



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

En España

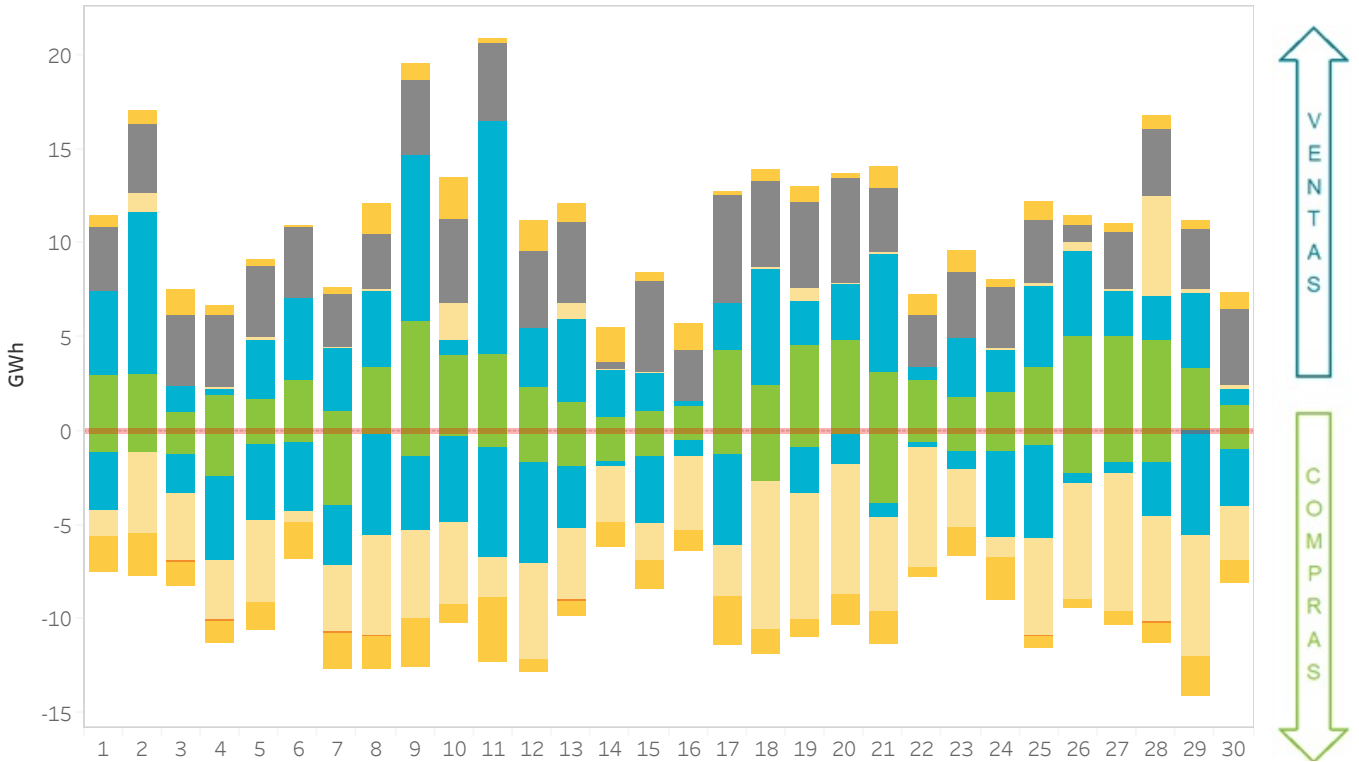
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



## 2.9 Energía incremental negociada por tecnología en IDAs

En Portugal

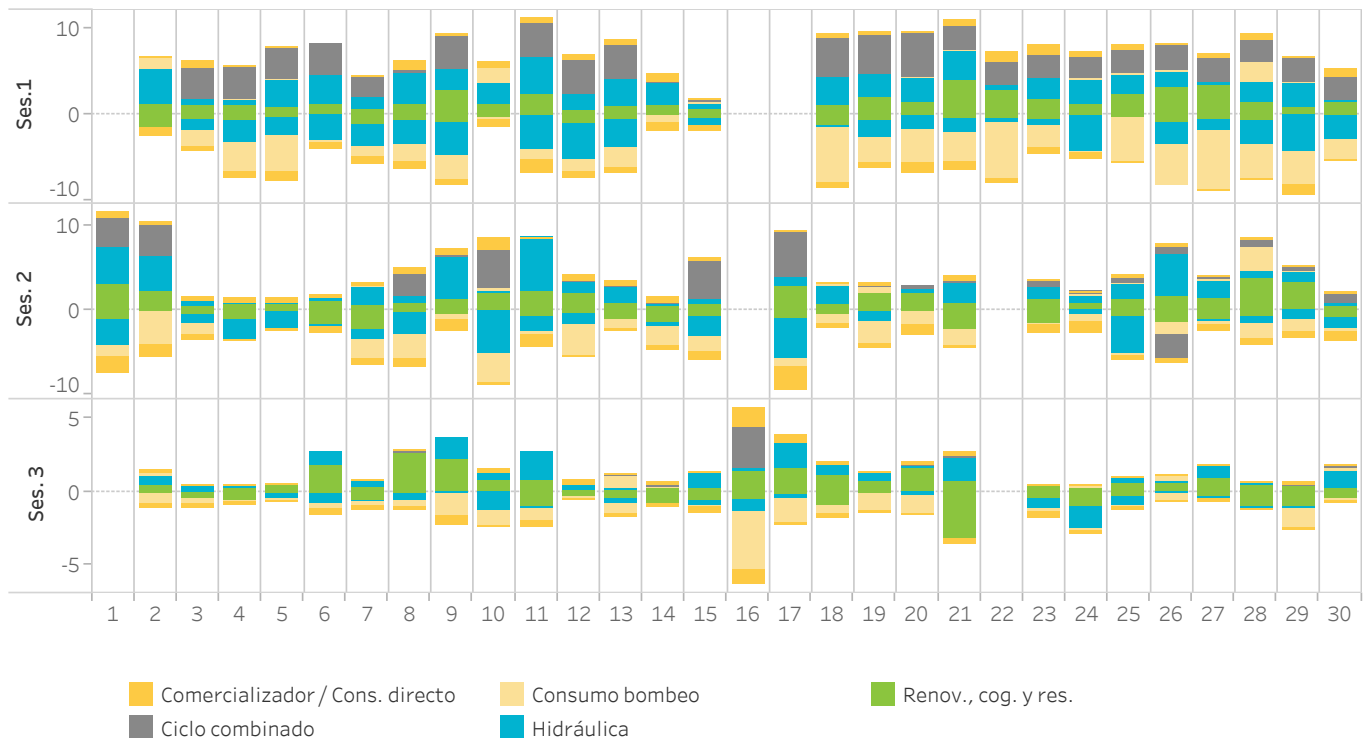
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



## 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.



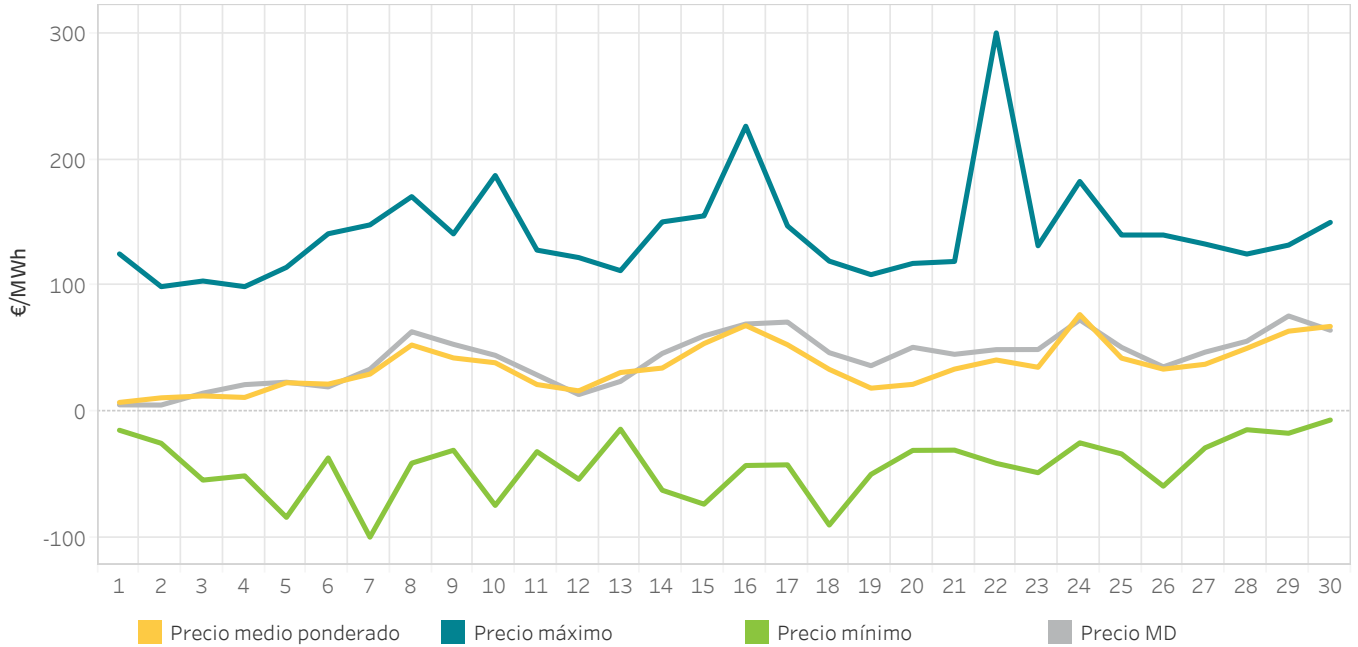
# 3. Mercado intradiario continuo

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



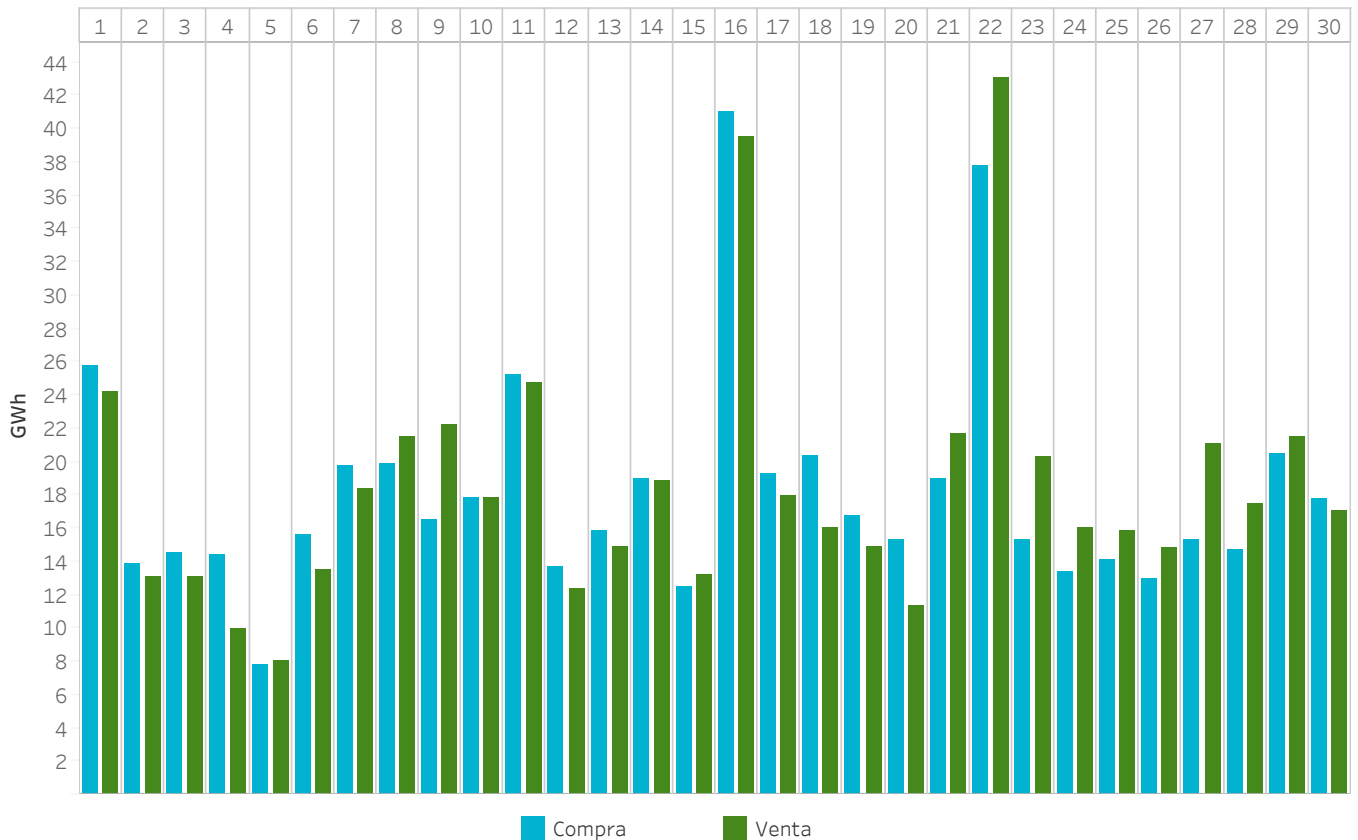
### 3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



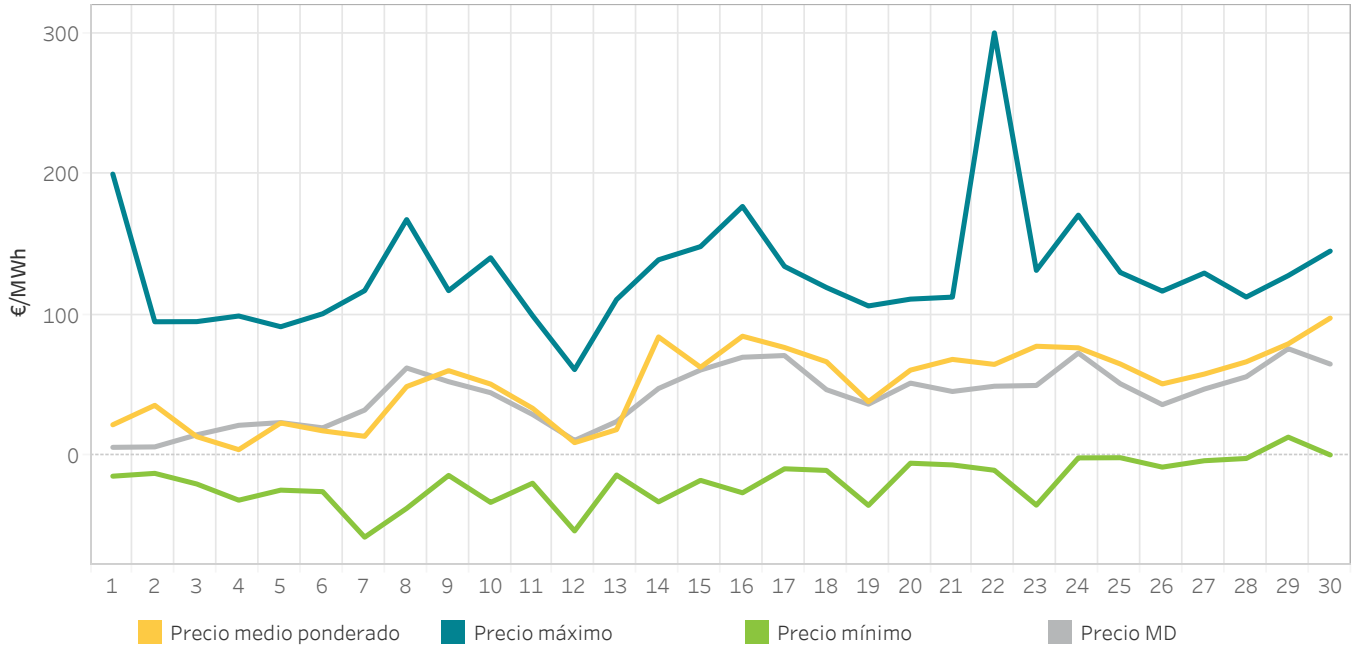
### 3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



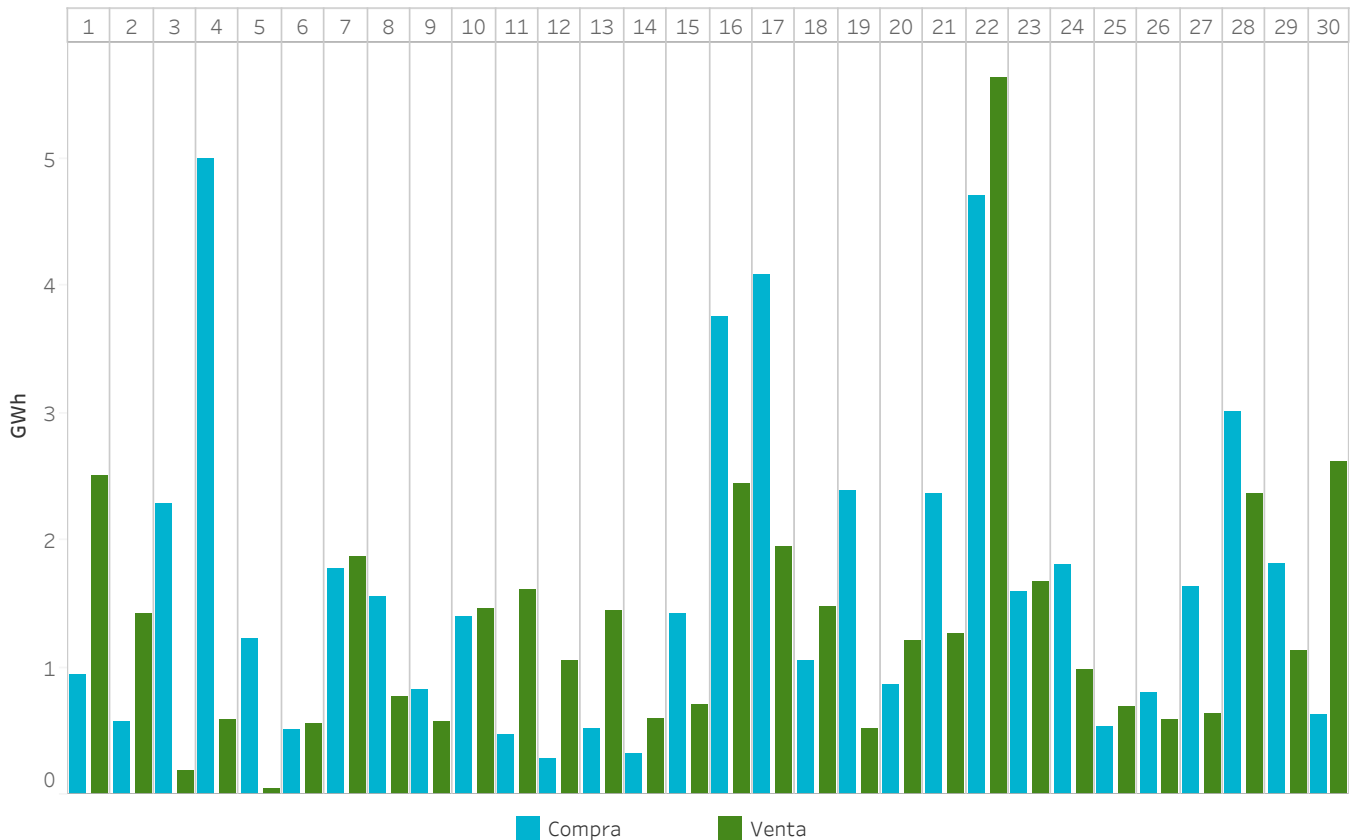
### 3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



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

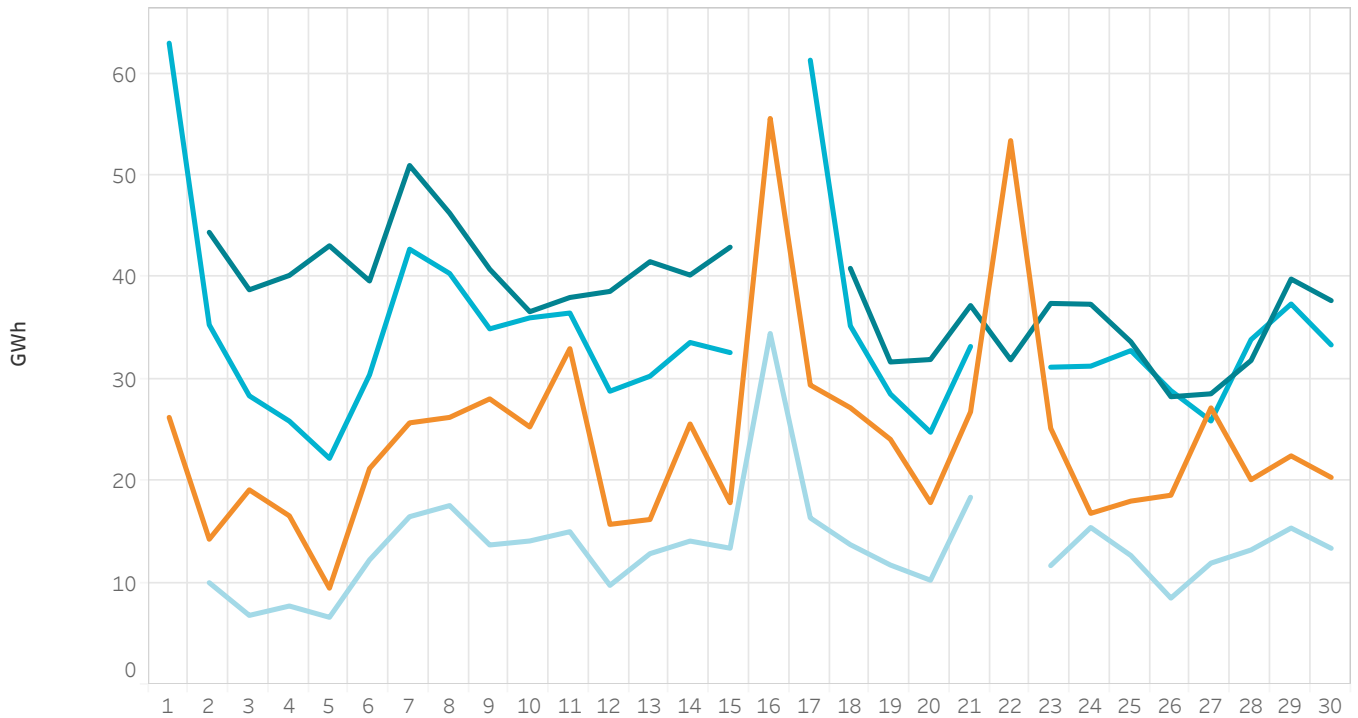
En Portugal



### 3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

En España

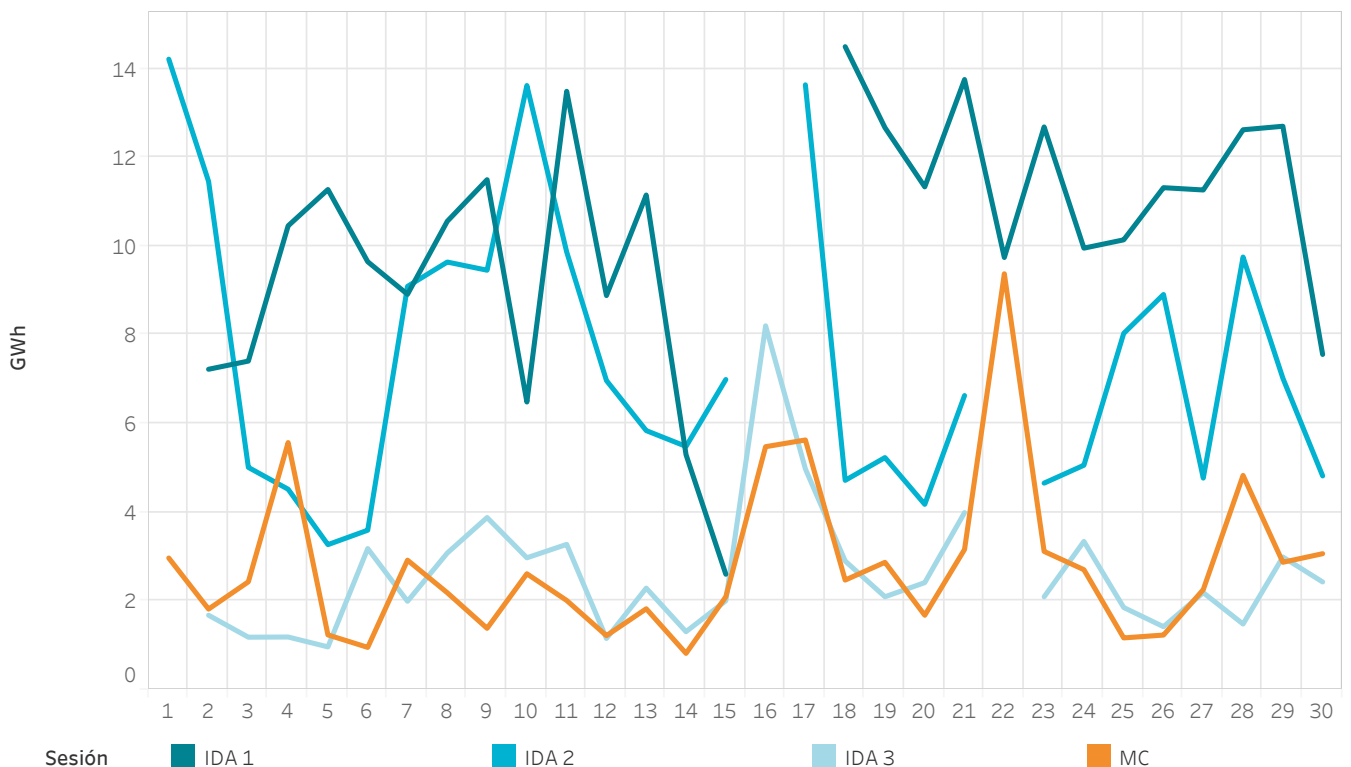
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



### 3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las IDAs

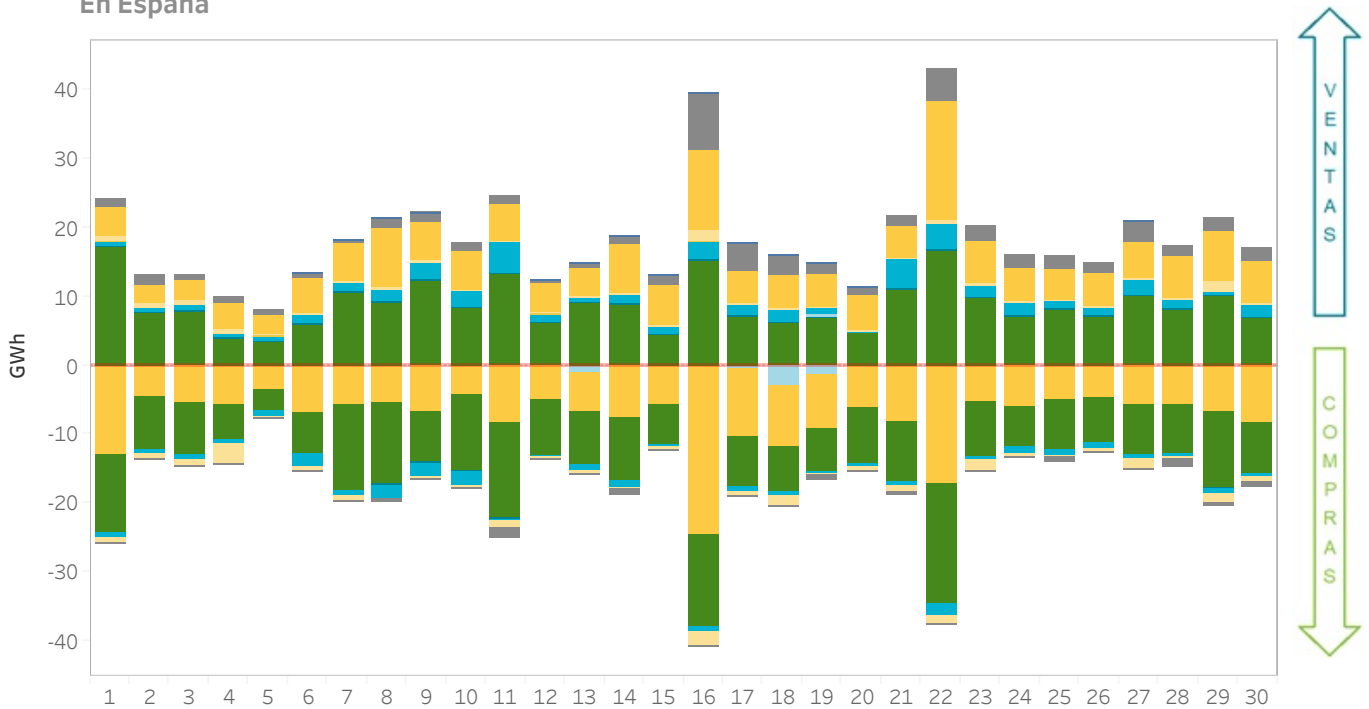
En Portugal

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



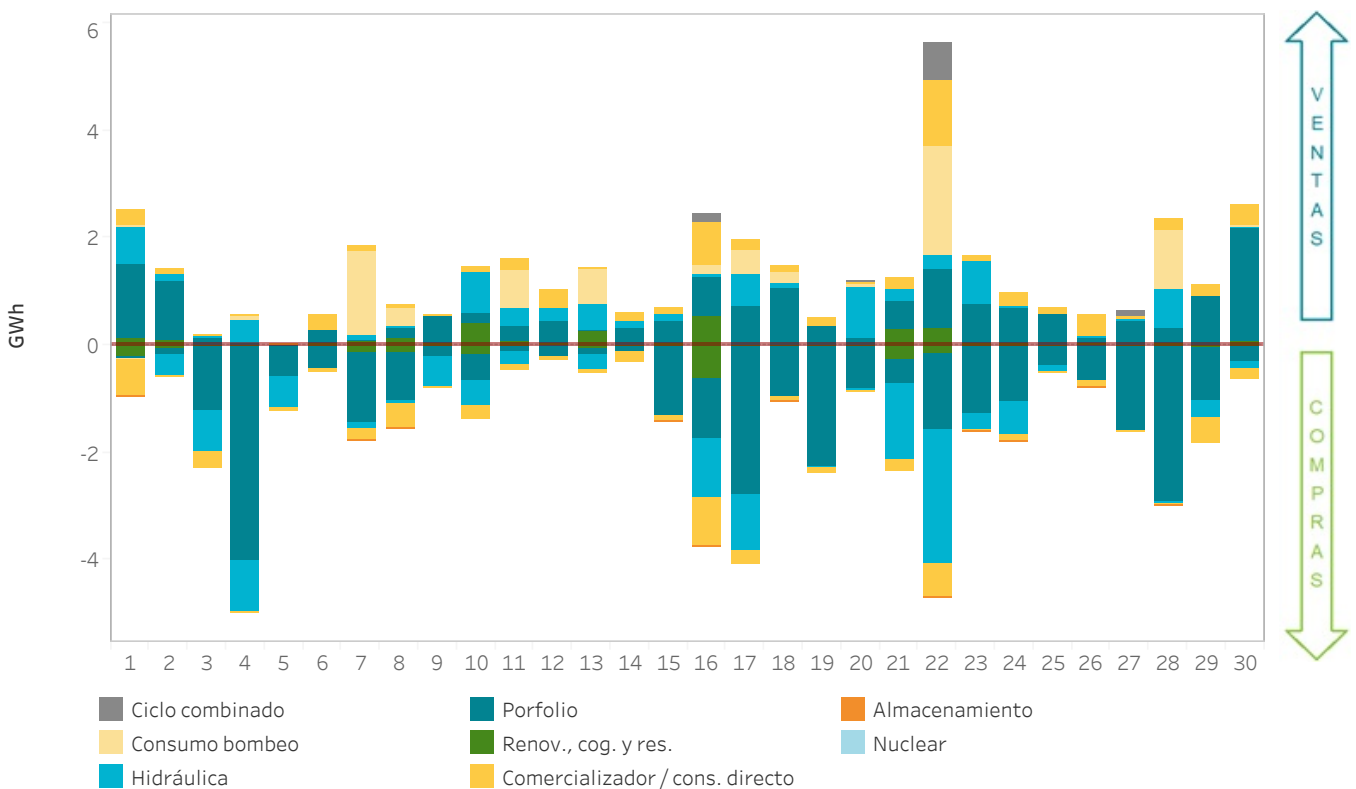
### 3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España

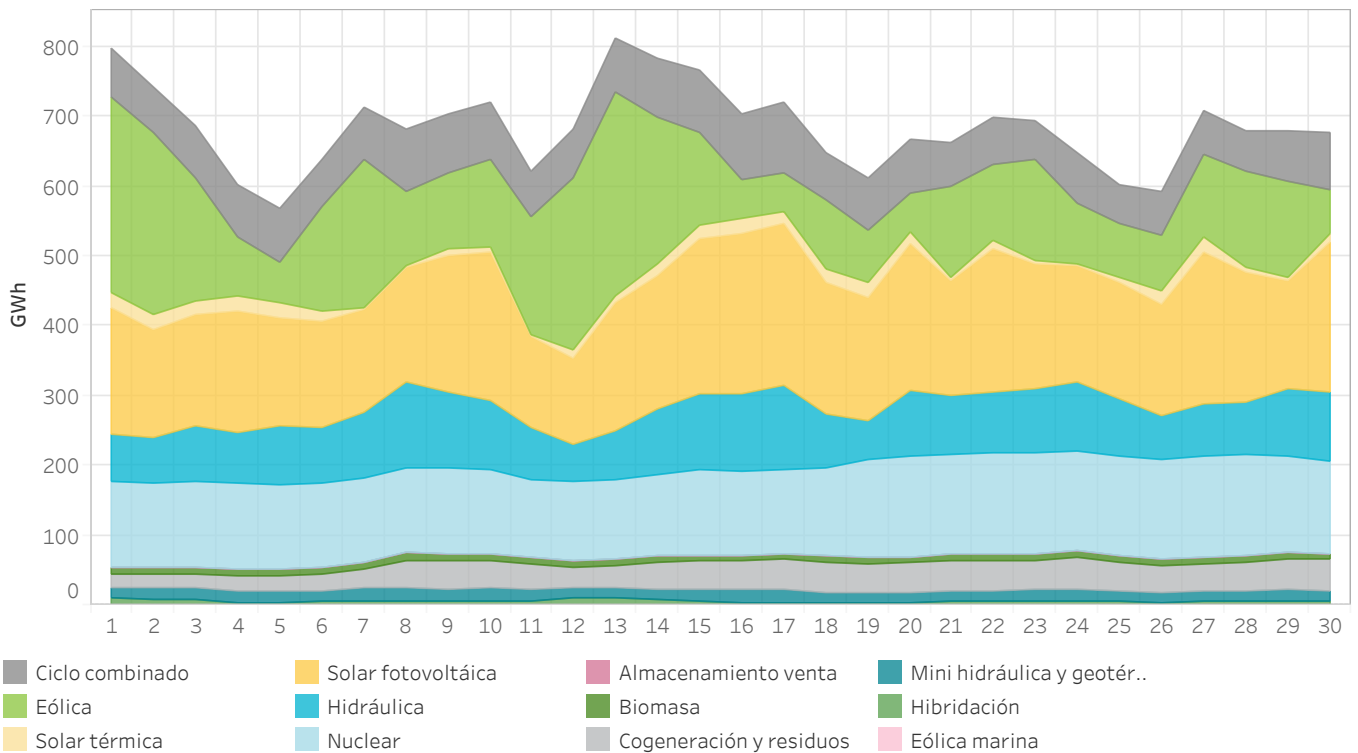


### 3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

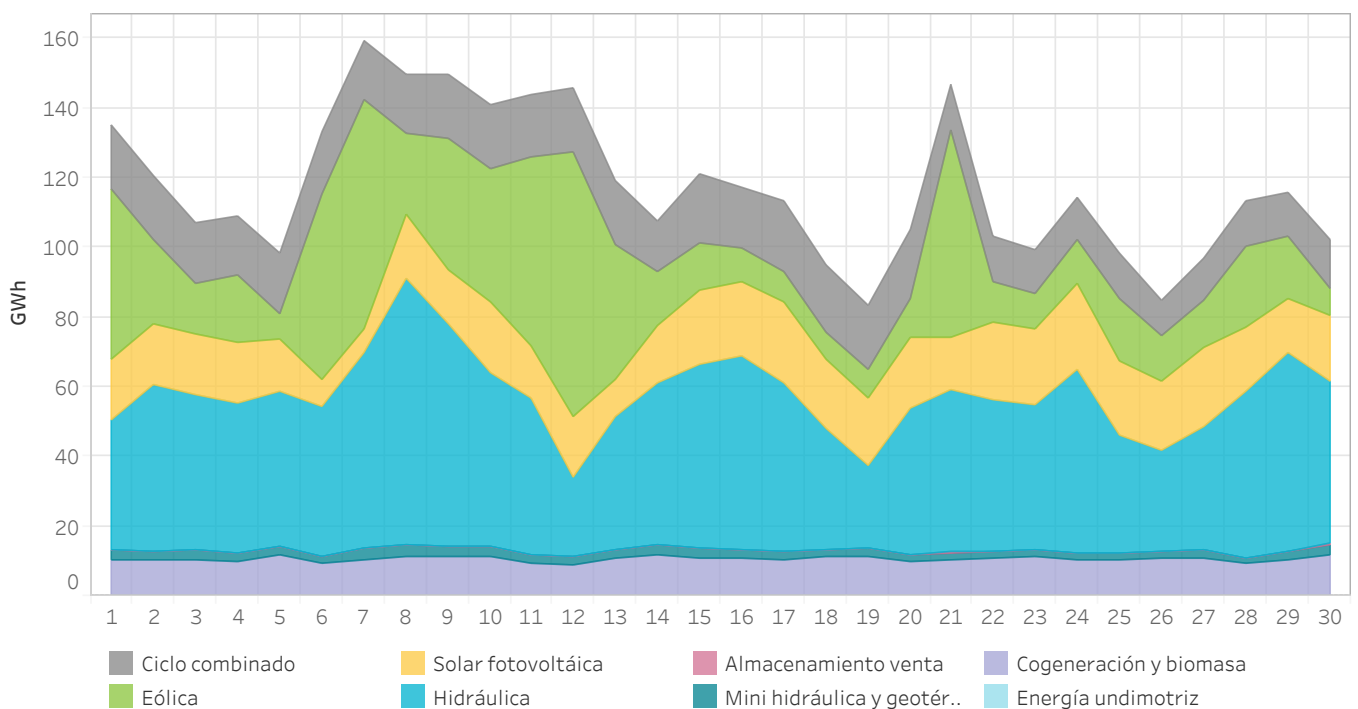


### 3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo En España



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

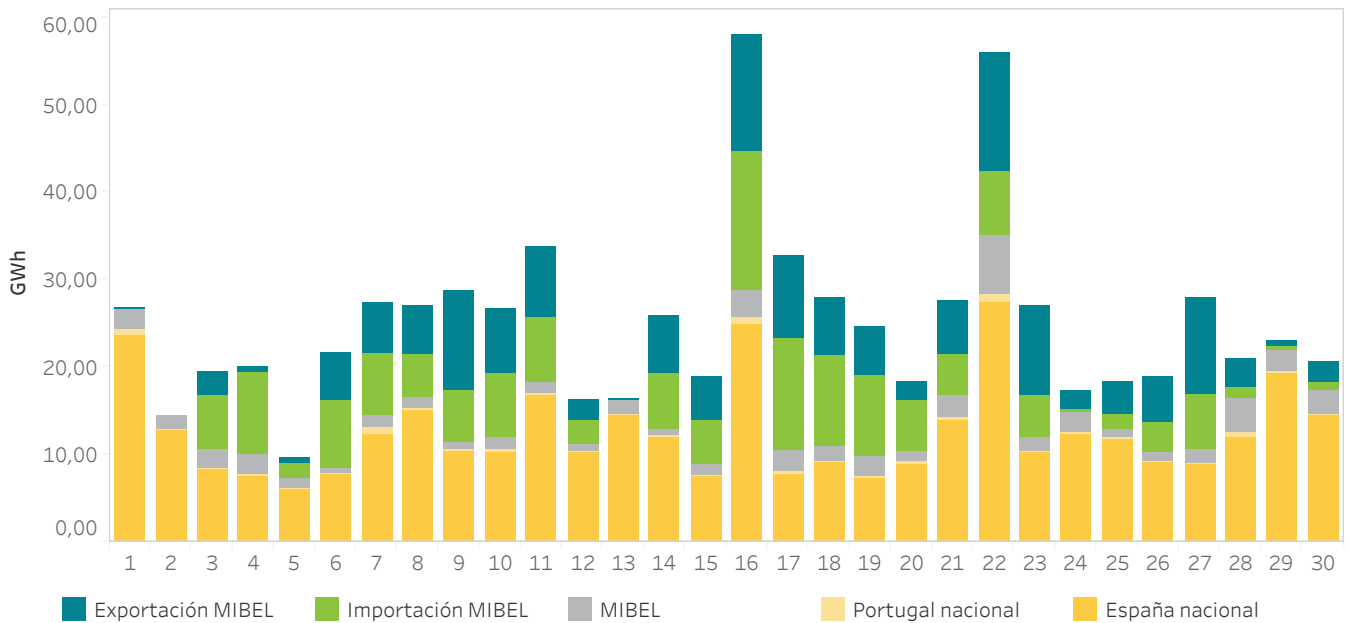
Las energías renovables de Portugal se presentan teniendo en cuenta la medida proporcionada por el operador del sistema portugués (REN) y la negociación realizada en los mercados.



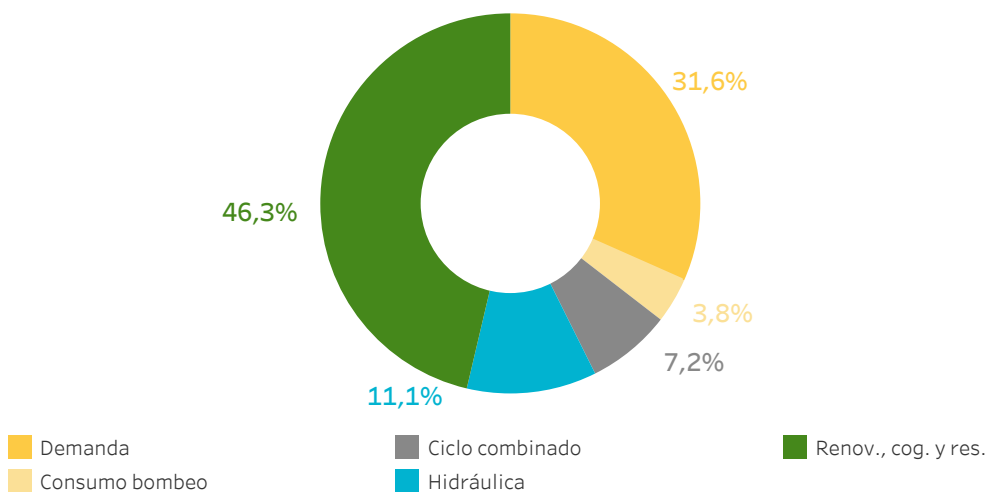
### 3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

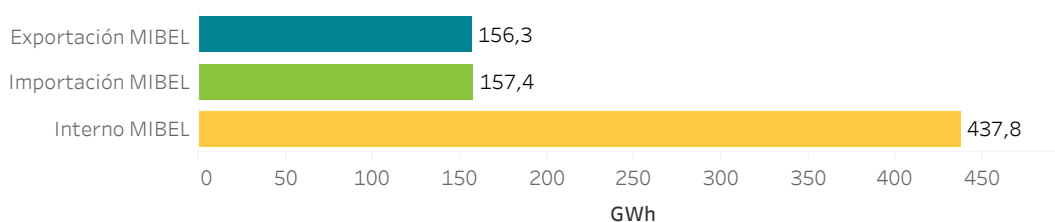
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



### 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.

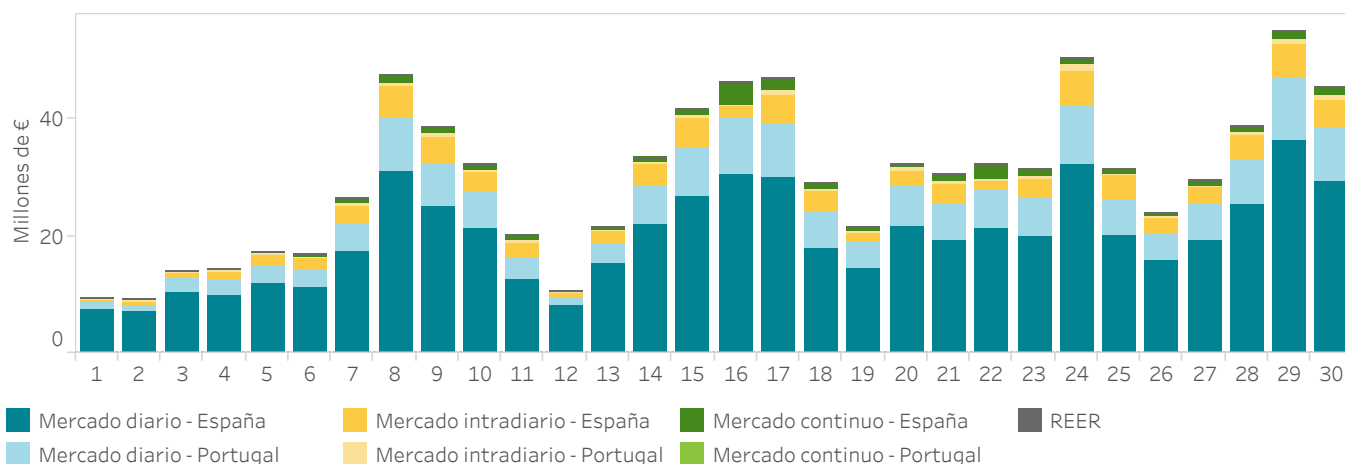
## Resultados económicos del mercado

- 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

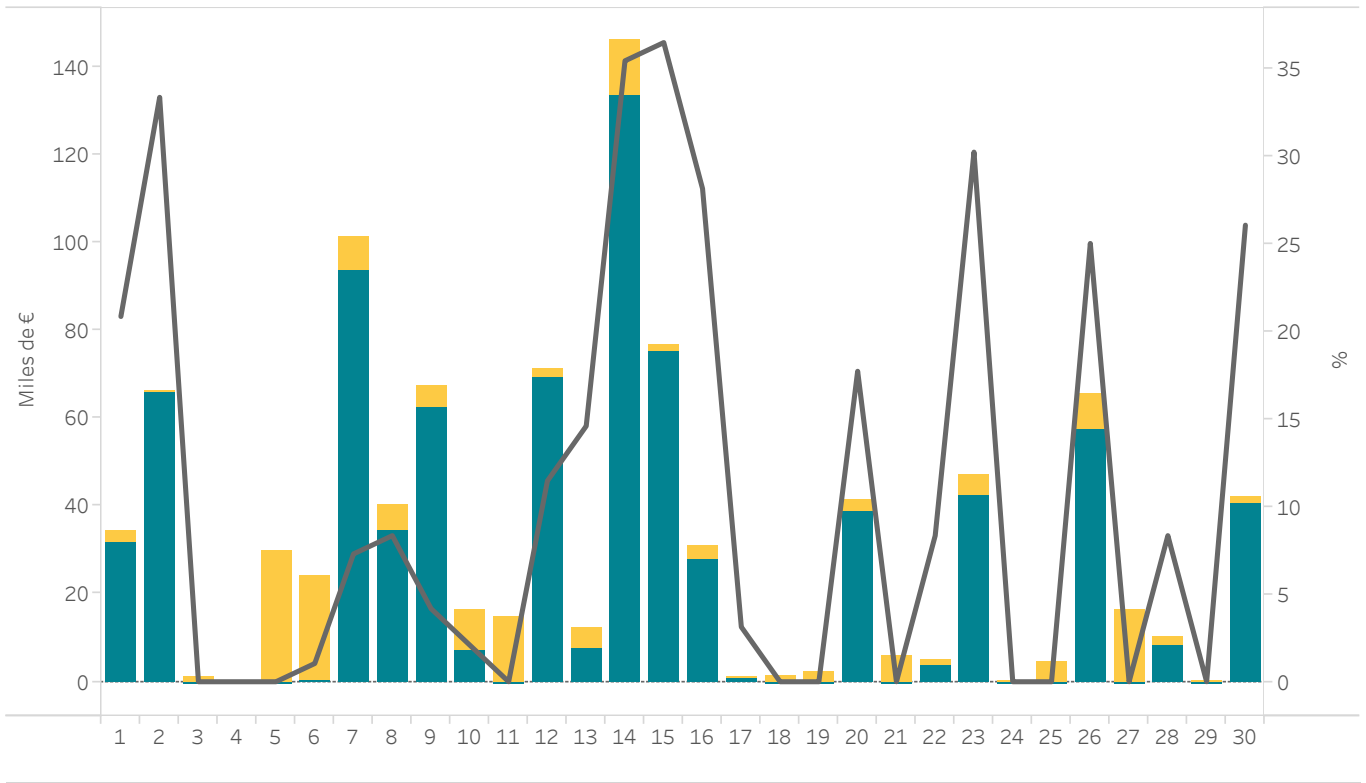
La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra.



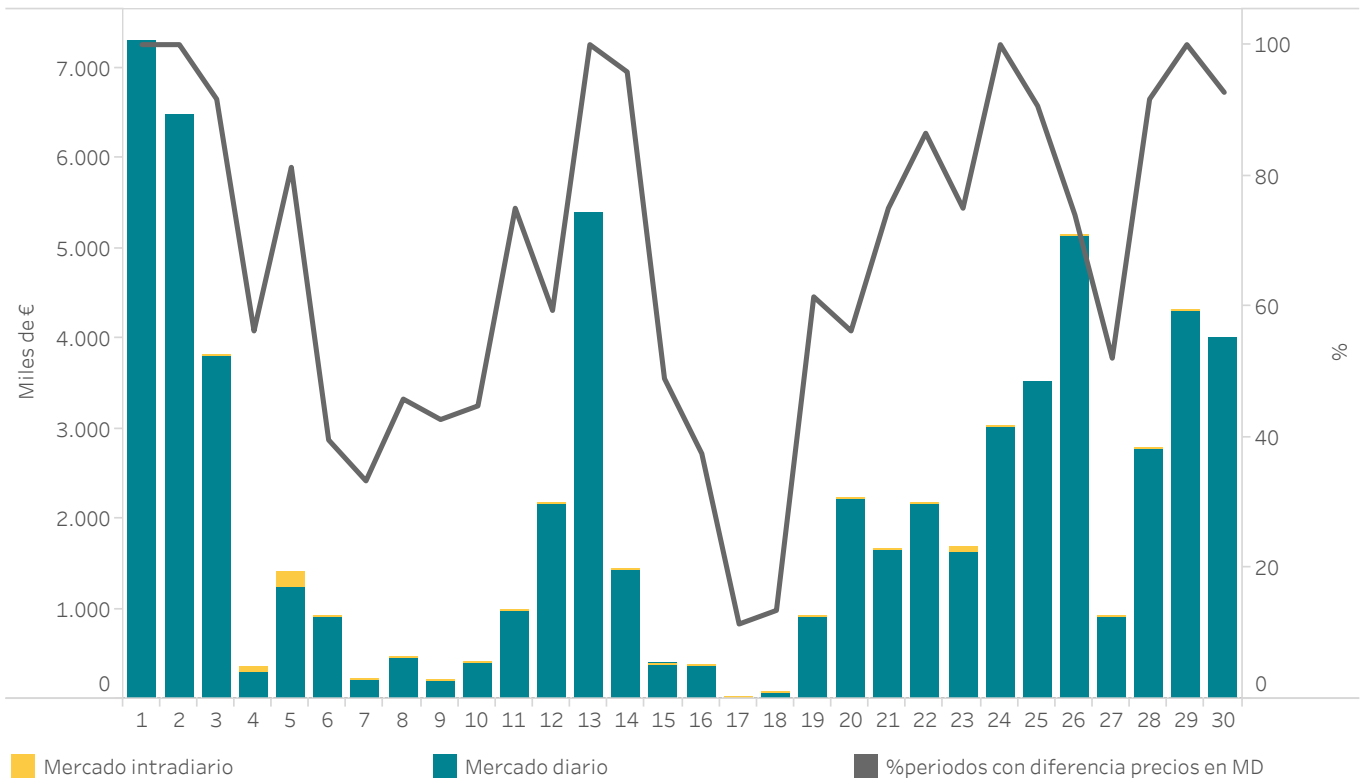
Día	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
1	7.645.191	1.001.116	507.974	22.871	214.595	18.188	345
2	7.137.638	965.608	805.199	43.830	159.727	19.525	305
3	10.274.047	2.302.627	1.230.368	116.017	297.952	32.288	367
4	9.751.908	2.718.626	1.435.165	179.787	281.697	59.896	663
5	11.736.151	3.040.893	2.005.090	210.055	285.053	32.233	358
6	11.344.070	2.874.184	2.128.028	172.686	541.626	6.818	789
7	17.234.801	4.733.328	3.215.025	502.000	800.310	30.743	3.175
8	31.196.933	8.951.016	5.597.117	523.011	1.362.043	70.194	5.462
9	25.164.474	7.106.160	4.558.914	568.902	1.196.700	54.309	2.065
10	21.307.480	6.409.380	3.216.114	368.605	1.037.430	55.949	4.364
11	12.662.363	3.548.872	2.697.198	490.980	728.198	17.981	1.662
12	7.998.017	1.418.073	1.011.134	92.230	300.889	3.918	562
13	15.359.933	3.504.572	2.099.150	259.549	494.054	20.406	1.428
14	21.863.318	6.705.952	3.642.110	344.476	1.061.025	22.993	1.089
15	26.724.859	8.362.012	5.150.005	572.924	1.029.303	75.913	1.292
16	30.482.987	9.516.991	2.021.491	286.235	3.855.991	315.541	1.322
17	30.066.812	9.337.695	4.876.765	818.660	1.568.963	288.943	2.047
18	18.047.292	5.794.130	3.932.881	253.869	994.425	53.189	1.796
19	14.441.633	4.503.321	1.726.667	238.296	536.453	70.178	721
20	21.744.256	6.774.649	2.803.735	368.040	491.296	42.784	2.860
21	19.441.779	6.171.981	3.349.966	583.478	776.594	172.257	2.676
22	21.296.326	6.801.516	1.517.857	253.536	2.082.626	304.067	2.241
23	19.905.041	6.738.103	3.198.657	466.674	977.086	106.584	2.145
24	32.416.076	10.038.816	5.854.948	964.661	1.243.550	108.373	1.840
25	20.223.726	6.165.467	3.821.965	520.340	764.563	15.804	2.319
26	16.019.370	4.503.904	2.492.472	333.794	662.440	42.051	1.216
27	19.302.651	6.218.810	2.686.643	285.226	1.038.461	68.537	1.759
28	25.442.279	7.697.318	4.033.690	650.641	898.242	171.129	4.160
29	36.309.417	10.739.123	5.910.008	846.645	1.341.137	132.460	1.027
30	29.445.465	8.861.090	5.107.489	754.078	1.352.138	54.759	3.022
<b>Total</b>	<b>591.986.289</b>	<b>173.505.336</b>	<b>92.633.824</b>	<b>12.092.096</b>	<b>28.374.566</b>	<b>2.468.010</b>	<b>55.076</b>

## 4.2 Rentas de congestión

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia

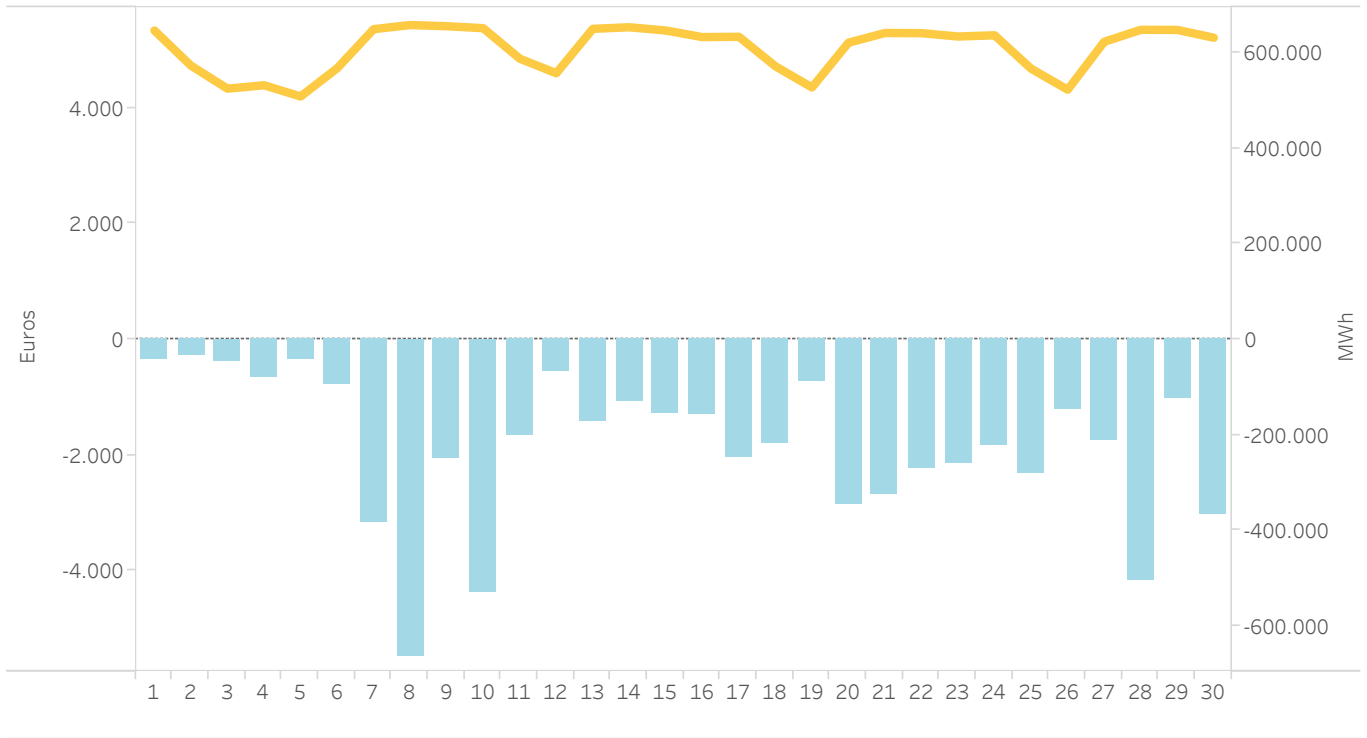


■ Mercado intradiario

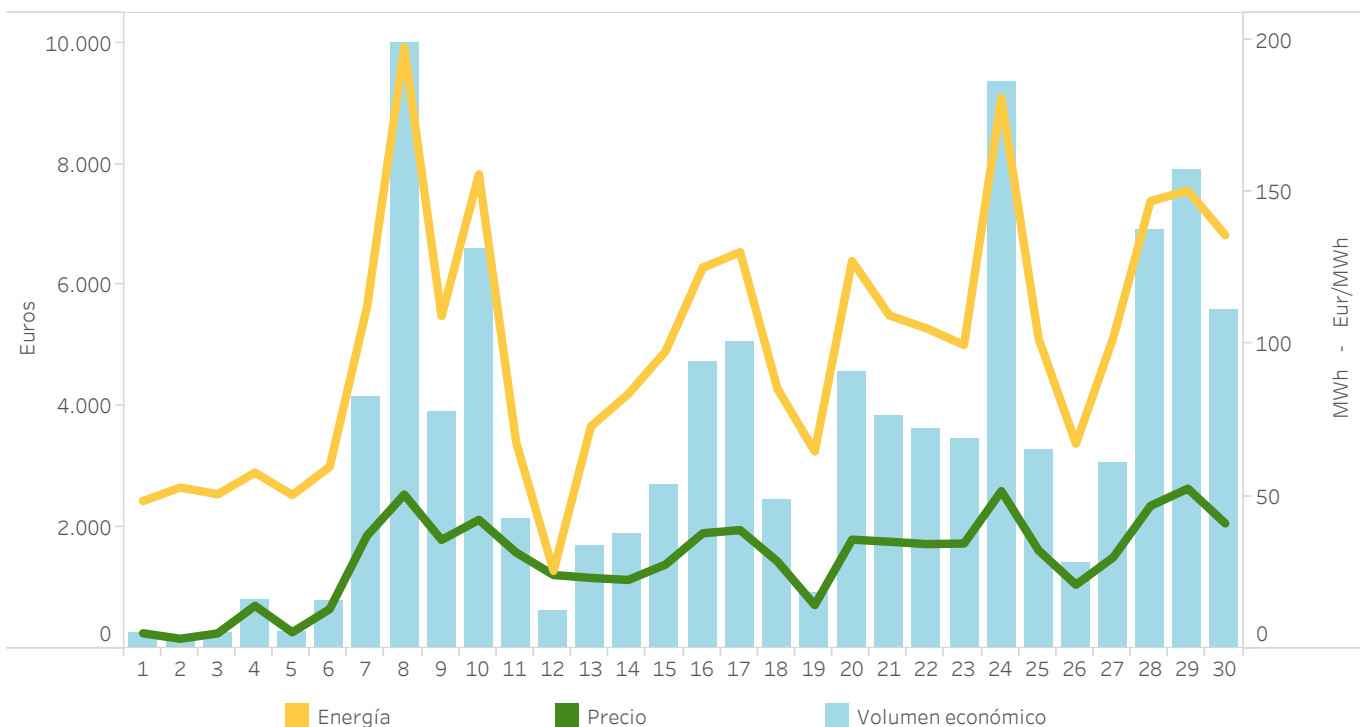
■ Mercado diario

■ %periodos con diferencia precios en MD

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



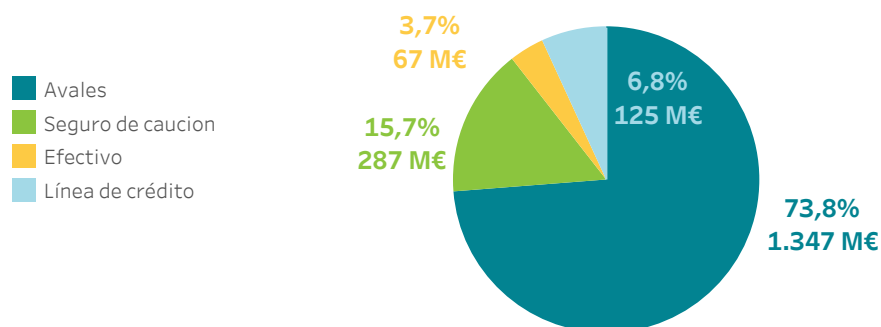
### 4.4 Datos medios de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



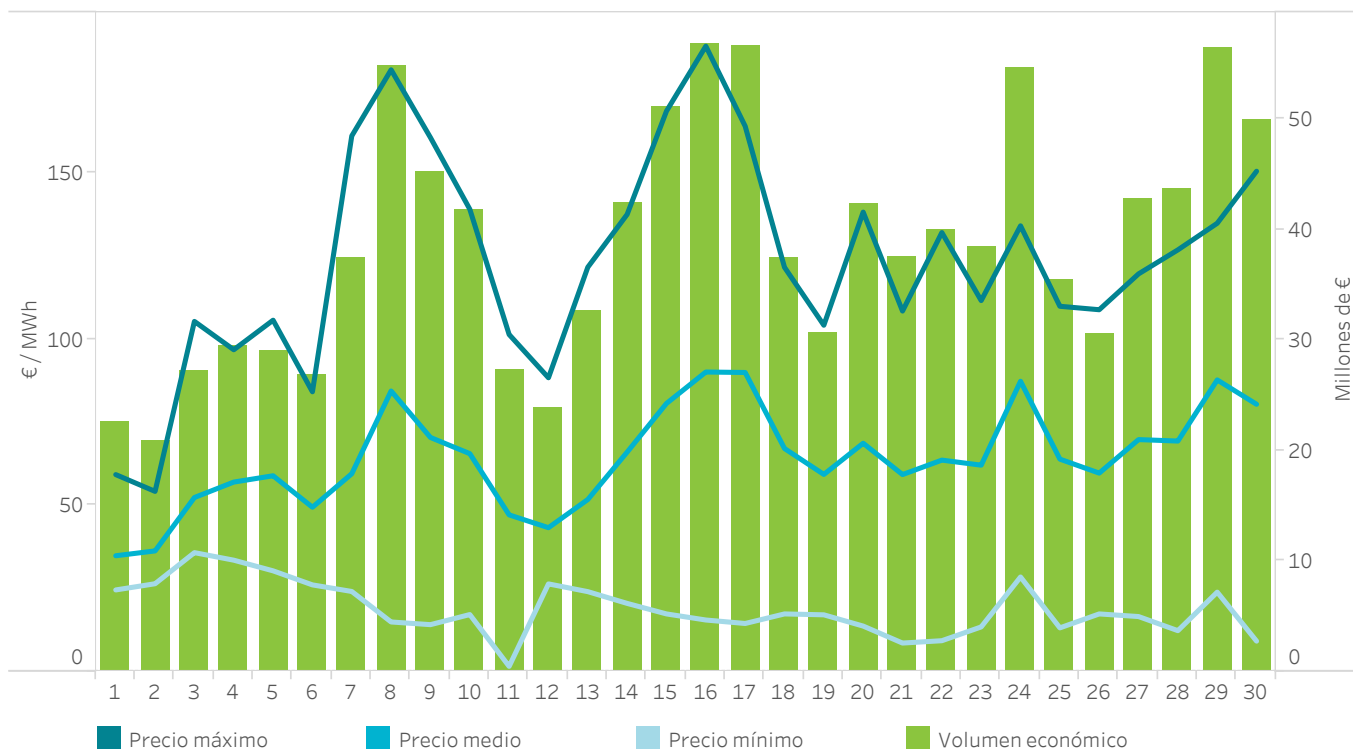
### 4.5 Energías e importes liquidados en el REER

Día	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº 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	244	7	41	48	39	-345	647.074	0,000532
02	171	6	48	54	40	-305	573.406	0,000532
03	254	8	43	50	39	-367	525.255	0,000699
04	812	17	41	58	35	-663	532.434	0,001246
05	271	9	41	50	38	-358	508.914	0,000703
06	774	19	41	60	35	-789	567.934	0,001389
07	4.154	82	47	129	18	-3.175	649.930	0,004885
08	9.996	196	1	198	0	-5.462	658.565	0,008294
09	3.900	77	32	109	24	-2.065	656.118	0,003147
10	6.592	128	41	169	10	-4.364	651.968	0,006693
11	2.134	43	40	82	25	-1.662	588.145	0,002826
12	617	12	14	27	29	-562	557.582	0,001009
13	1.695	34	39	73	30	-1.428	650.606	0,002194
14	1.885	36	44	80	29	-1.089	653.932	0,001666
15	2.695	52	45	98	29	-1.292	647.086	0,001996
16	4.743	91	34	125	21	-1.322	633.325	0,002087
17	5.070	98	35	134	19	-2.047	633.986	0,003229
18	2.444	49	36	85	29	-1.796	572.104	0,003140
19	926	20	45	65	36	-721	527.827	0,001367
20	4.559	89	33	122	17	-2.860	621.651	0,004600
21	3.842	76	64	139	25	-2.676	641.915	0,004168
22	3.611	72	33	105	26	-2.241	641.539	0,003493
23	3.443	68	32	100	24	-2.145	634.553	0,003380
24	9.360	181	0	181	0	-1.840	637.101	0,002889
25	3.285	66	36	102	24	-2.319	567.070	0,004089
26	1.411	31	36	67	34	-1.216	523.119	0,002324
27	3.063	61	85	145	26	-1.759	623.513	0,002822
28	6.894	134	13	147	1	-4.160	648.549	0,006415
29	7.905	150	0	150	0	-1.027	648.398	0,001583
30	5.585	109	45	155	16	-3.022	632.006	0,004782
<b>Total</b>	<b>102.334</b>	<b>2.022</b>	<b>1.085</b>	<b>3.107</b>	<b>718</b>	<b>-55.076</b>	<b>18.255.607</b>	<b>0,003017</b>

### 4.6 Garantías formalizadas en el mercado eléctrico (30/04/2026)



## 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

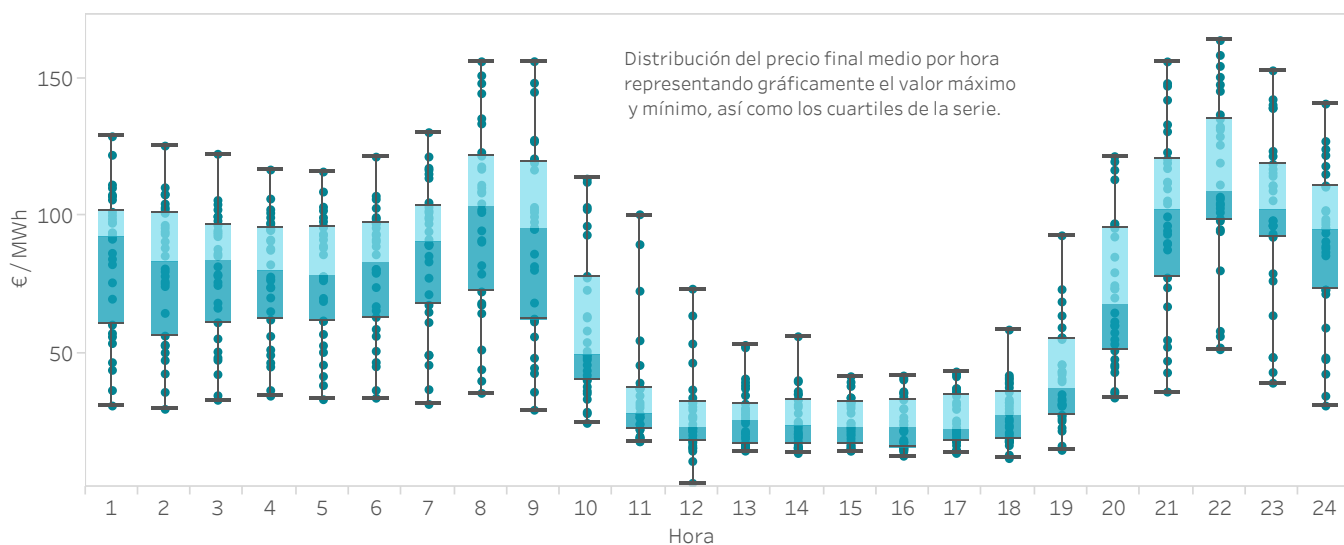
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la disposición adicional sexta del R.D. 216/2014, de 28 de marzo.

	Comercializador de referencia		Mercado libre		Demanda nacional	
	€/MWh	%	€/MWh	%	€/MWh	%
Mercado diario	41,55	62,69	43,97	67,61	43,79	67,25
Restricciones	21,18	31,95	20,33	31,27	20,39	31,32
Banda secundaria y Serv. RAD	3,45	5,20	3,48	5,35	3,48	5,34
Mercado intradiario	0,01	0,02	-0,09	-0,14	-0,09	-0,13
Otros procesos del OS	-0,82	-1,23	-0,87	-1,33	-0,86	-1,32
Desvíos	0,65	0,98	0,55	0,85	0,56	0,86
Pago por capacidad	0,26	0,39	0,12	0,19	0,13	0,20
Importe participac. servicios	0,00	0,00	-2,47	-3,80	-2,30	-3,53
REER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>66,28</b>	<b>100,00</b>	<b>65,03</b>	<b>100,00</b>	<b>65,12</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	30,7	29,5	32,8	34,3	33,0	33,5	31,3	35,3	29,2	28,4	27,8	29,3	34,5	34,9	33,6	35,3	35,6	37,3	39,5	35,4	42,8	56,0	39,0	34,3
2	36,3	35,6	34,4	36,3	38,1	36,3	36,6	39,7	35,7	36,1	31,9	30,3	29,6	31,1	31,8	35,3	37,0	39,3	42,2	36,0	35,8	51,2	42,9	30,7
3	46,5	47,3	48,2	49,1	50,2	50,6	49,1	51,1	44,5	39,9	39,0	36,5	37,0	39,5	37,8	40,2	43,1	41,8	45,7	44,9	77,3	101,1	96,2	72,9
4	57,1	56,1	61,0	62,0	61,7	62,9	64,8	64,4	62,3	45,6	36,9	53,3	51,9	55,9	41,4	41,6	42,2	40,9	42,9	53,1	66,8	94,9	76,2	59,1
5	69,6	64,4	68,1	70,0	69,9	66,9	67,4	68,1	99,5	47,4	37,3	31,9	31,4	32,9	33,7	35,9	37,0	38,7	40,4	47,6	73,7	94,2	92,1	72,9
6	75,5	74,2	74,6	76,8	77,7	73,8	71,2	67,4	55,8	33,1	27,5	27,0	27,7	30,2	30,8	32,9	31,9	33,0	32,4	45,6	54,6	57,9	48,3	48,2
7	53,4	52,6	50,4	51,1	52,6	56,0	61,1	81,8	61,3	50,6	31,0	26,1	28,6	24,9	24,5	25,1	25,3	28,2	54,9	79,2	120,5	145,3	110,7	96,7
8	84,1	75,9	78,5	76,4	77,7	80,4	101,7	133,4	148,2	103,0	72,5	46,3	29,7	23,7	22,8	15,6	20,9	31,9	68,6	116,5	156,0	163,8	142,2	118,0
9	110,0	107,6	93,8	90,7	88,9	93,3	113,6	150,9	127,5	92,9	45,5	18,4	16,5	17,7	17,7	17,6	19,6	20,3	31,3	74,5	94,4	98,8	78,9	71,4
10	60,2	52,9	55,1	56,1	56,7	58,6	83,2	117,8	116,6	77,3	36,9	21,6	20,8	19,6	18,8	17,4	18,1	21,0	55,5	96,8	130,6	131,2	115,5	101,5
11	91,6	75,2	66,3	65,0	61,5	65,4	77,2	78,7	80,1	49,2	30,0	2,5	24,4	22,6	23,4	23,6	24,2	28,1	31,2	42,9	47,0	51,8	48,3	42,3
12	43,7	42,4	42,1	46,4	45,6	45,0	45,5	43,9	48,1	48,1	34,4	33,6	38,1	36,0	31,9	34,0	34,3	29,6	31,0	33,6	52,1	79,9	63,6	47,6
13	55,8	50,0	47,3	44,9	41,4	46,5	49,2	72,2	42,5	27,9	26,5	26,6	27,3	28,0	28,1	29,5	31,0	30,7	34,8	57,3	105,4	119,2	109,0	85,4
14	82,2	79,6	81,4	77,7	76,7	79,0	89,1	110,1	95,7	43,5	22,1	22,6	21,4	21,4	21,9	21,3	22,4	23,6	26,0	73,3	117,1	135,1	118,7	110,8
15	122,0	110,2	104,0	94,8	92,8	95,5	115,1	144,4	126,9	62,8	19,2	18,5	19,5	20,4	21,2	18,3	18,7	17,5	25,2	97,1	147,2	154,4	139,2	127,0
16	105,7	102,9	102,1	102,2	103,1	105,9	121,4	156,1	156,1	112,1	54,5	22,5	16,9	16,5	16,2	15,6	17,7	18,2	63,5	119,6	148,1	158,4	152,8	140,6
17	128,7	125,4	122,4	116,6	115,9	121,3	130,2	148,1	144,9	96,2	37,2	20,0	17,2	14,9	14,5	15,2	16,3	25,9	73,1	121,5	142,0	147,6	140,2	121,9
18	111,2	104,3	96,4	96,9	96,1	96,9	101,1	102,1	86,0	41,9	26,7	24,0	25,5	24,7	24,3	26,5	20,4	17,7	22,7	59,9	104,3	106,8	92,6	95,3
19	86,3	77,9	75,7	73,9	68,8	80,4	85,2	94,5	68,2	35,2	26,4	22,4	26,3	24,0	22,5	24,0	22,6	17,6	21,6	54,9	96,3	102,6	96,4	93,6
20	98,8	96,5	98,1	97,3	97,8	98,8	98,8	116,9	103,0	63,3	19,6	15,2	15,1	15,3	15,2	14,7	13,8	16,3	33,2	73,5	112,2	136,7	116,9	97,7
21	100,0	94,1	93,2	94,6	93,2	92,8	91,3	90,4	81,5	49,1	18,9	14,3	14,5	13,4	14,8	12,4	13,9	12,8	14,6	50,8	93,2	106,0	98,2	88,8
22	91,4	85,3	85,3	87,4	85,8	85,8	89,6	108,3	101,2	58,0	17,8	17,3	14,3	15,3	14,2	14,0	14,4	11,6	16,1	60,1	109,8	128,8	111,0	98,7
23	97,3	90,5	92,4	91,1	91,2	91,2	94,1	104,3	97,6	53,8	22,0	17,8	14,6	15,6	15,5	14,6	14,5	19,2	27,0	61,4	89,9	104,4	93,3	86,7
24	93,6	93,3	94,5	95,2	95,7	97,3	104,7	123,0	119,2	102,2	89,5	63,5	40,6	34,9	29,9	29,7	35,8	58,4	92,7	113,1	123,0	132,0	123,4	110,4
25	101,2	100,9	99,7	99,3	99,3	99,3	99,4	101,2	95,0	37,7	19,0	16,2	16,2	15,7	16,5	17,4	17,7	18,3	27,4	70,1	87,5	98,0	96,4	95,3
26	93,8	80,6	78,1	73,8	76,3	79,4	89,5	91,0	62,2	24,4	17,7	21,3	20,6	20,5	20,5	21,9	21,0	32,0	30,6	64,6	89,7	103,9	105,5	88,1
27	97,6	95,5	86,0	82,1	77,8	88,8	103,0	111,1	95,2	40,4	18,0	31,8	39,3	33,1	39,4	40,8	41,4	40,4	43,3	84,9	99,6	111,2	98,0	90,5
28	92,4	88,2	87,8	87,9	88,3	90,5	97,0	108,7	102,1	72,9	23,9	15,4	15,4	14,4	14,6	15,2	13,5	25,1	59,2	96,0	112,0	125,7	114,4	101,9
29	107,0	102,2	99,6	100,9	101,8	102,7	116,6	121,7	120,7	113,3	100,4	73,3	52,8	40,0	32,3	25,2	29,5	35,7	55,5	92,3	119,1	132,4	121,6	115,1
30	107,5	107,8	105,6	106,1	108,6	107,1	117,3	135,3	120,1	77,9	24,2	10,5	18,8	19,1	19,9	21,7	21,7	22,9	45,5	95,4	133,1	150,4	139,1	124,2



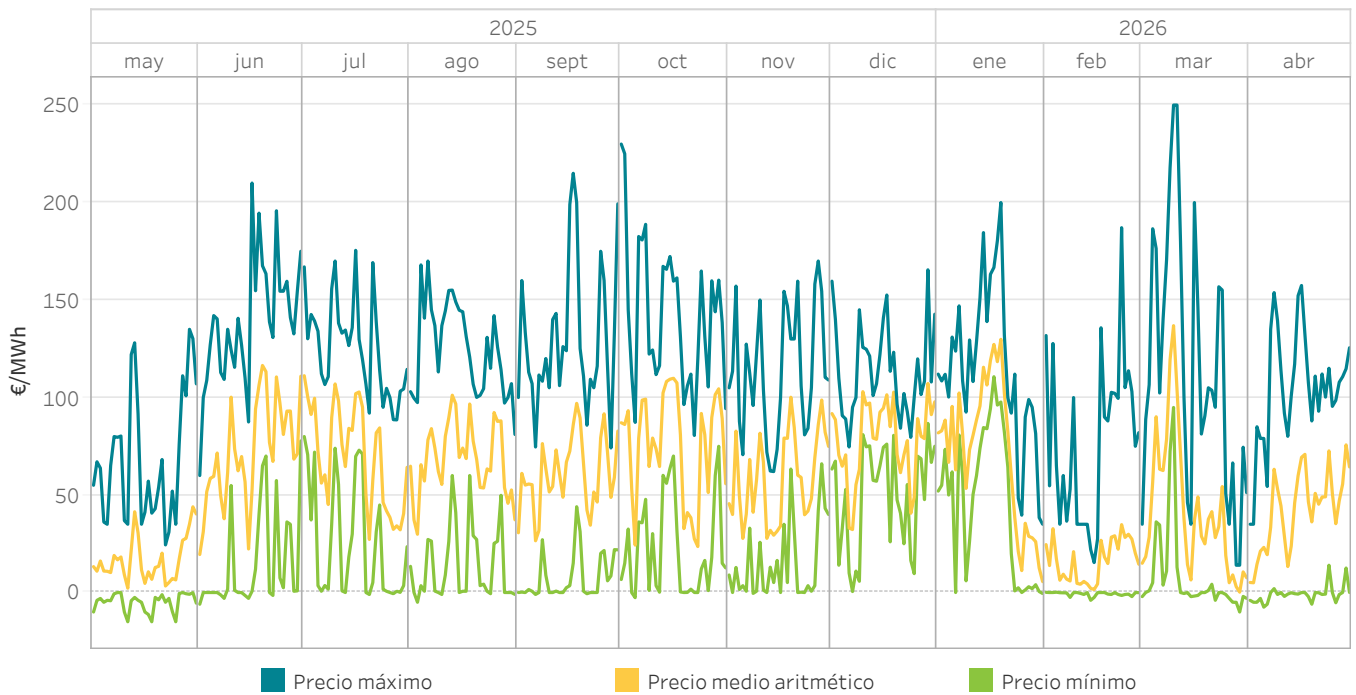
# 5.

## Evolución del mercado en los últimos 12 meses

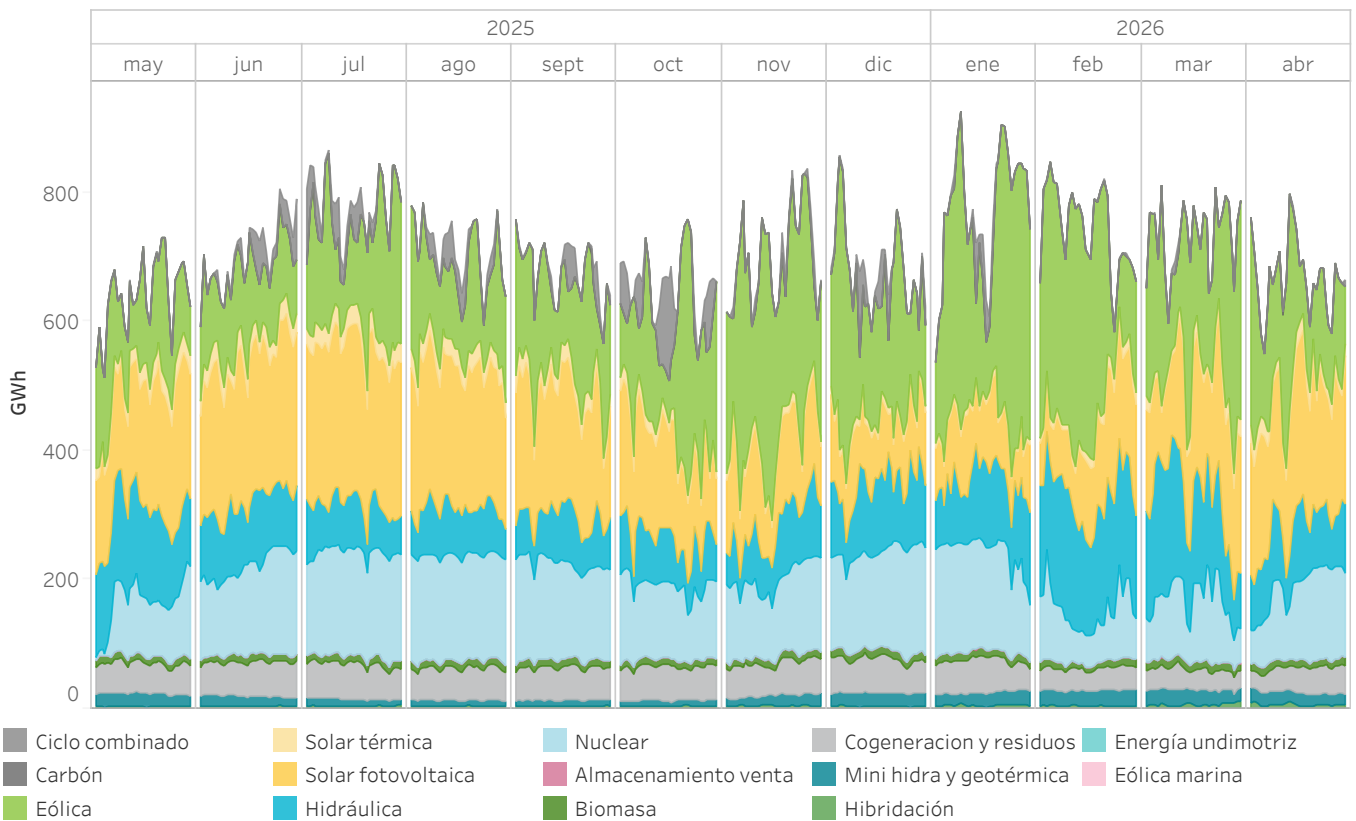
- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos del mercado
- Régimen Económico de Energías Renovables (REER)



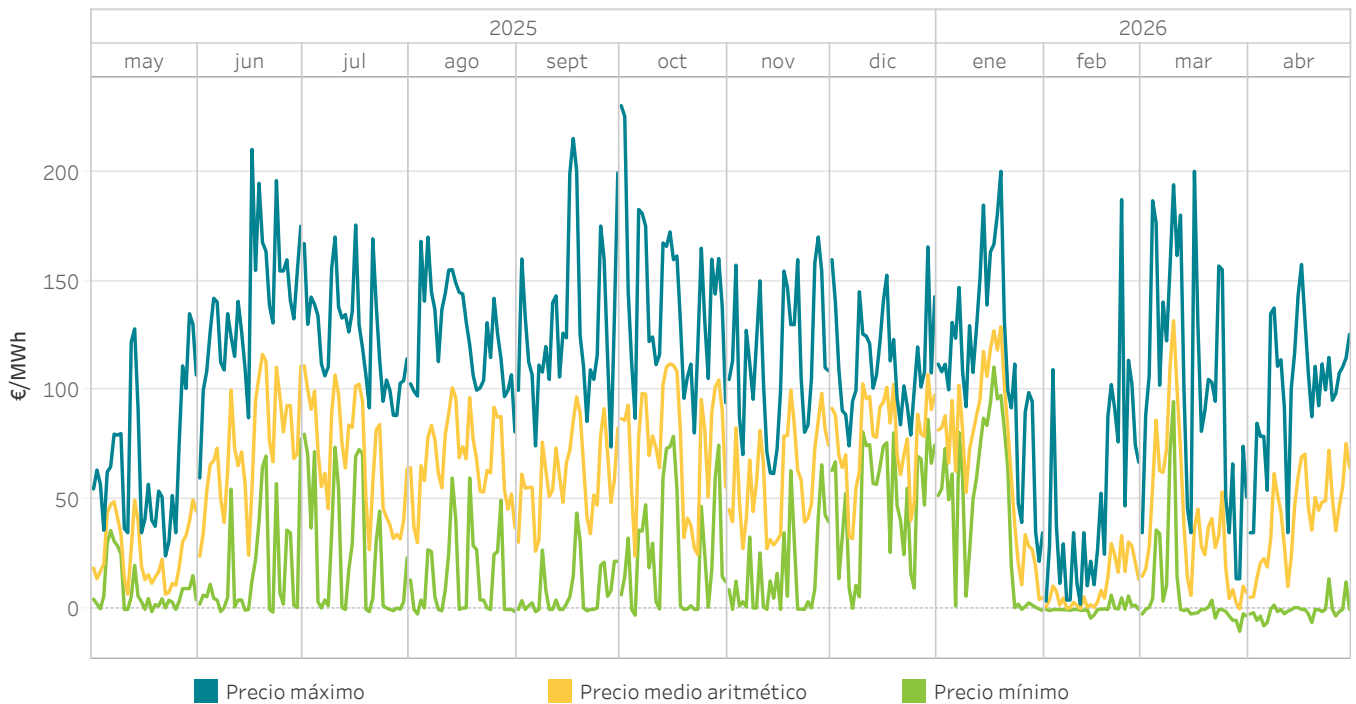
### 5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



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

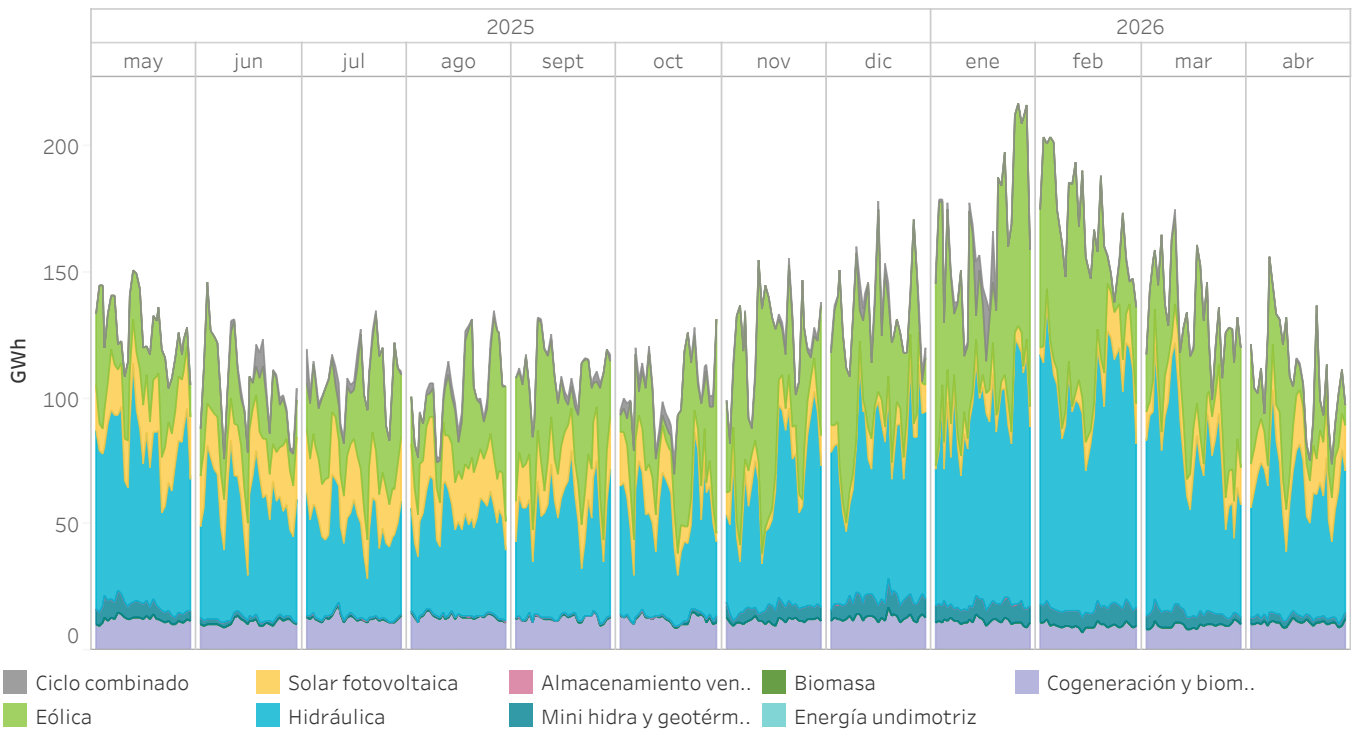


### 5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



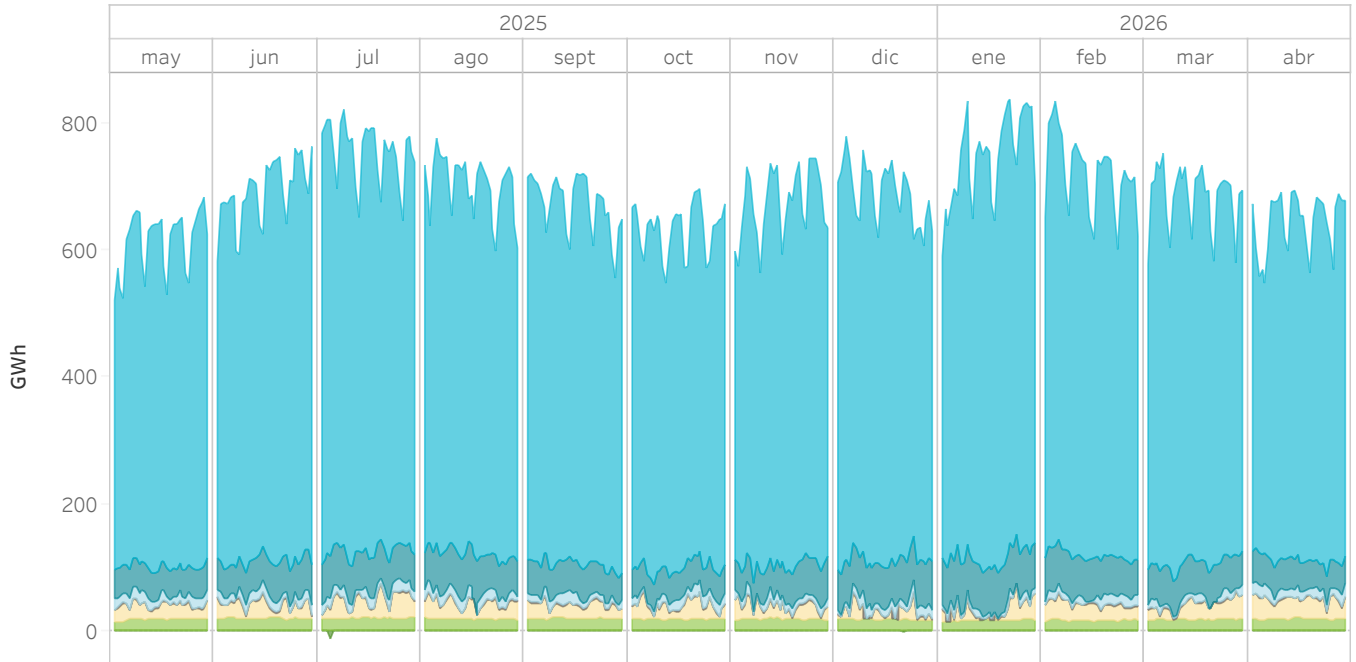
### 5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

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.



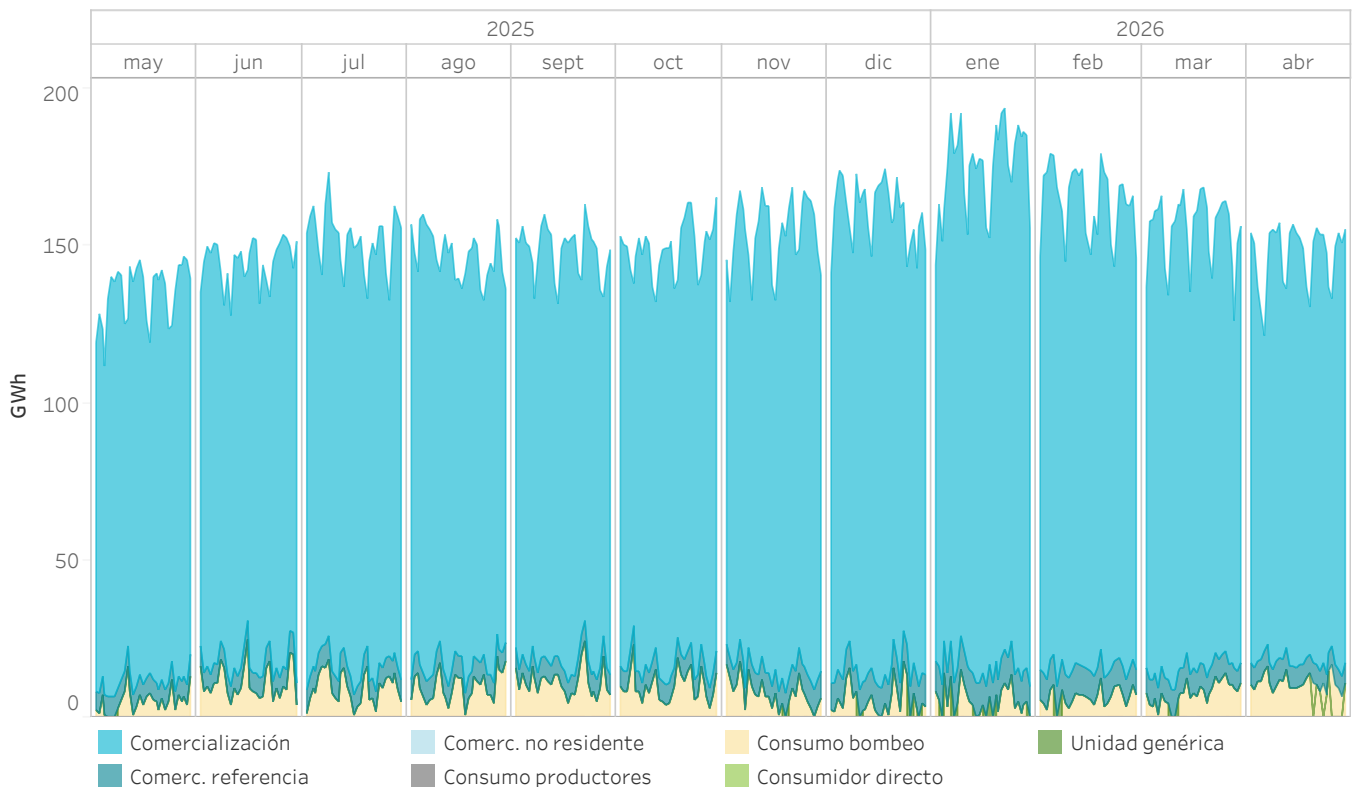
## 5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

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	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
	julio	70,01	175,49	-1,01	17.227,6	10.229,1
	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
<b>Resultados interanual</b>		<b>56,43</b>	<b>250,00</b>	<b>-15,00</b>	<b>190.721,9</b>	<b>103.707,3</b>

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

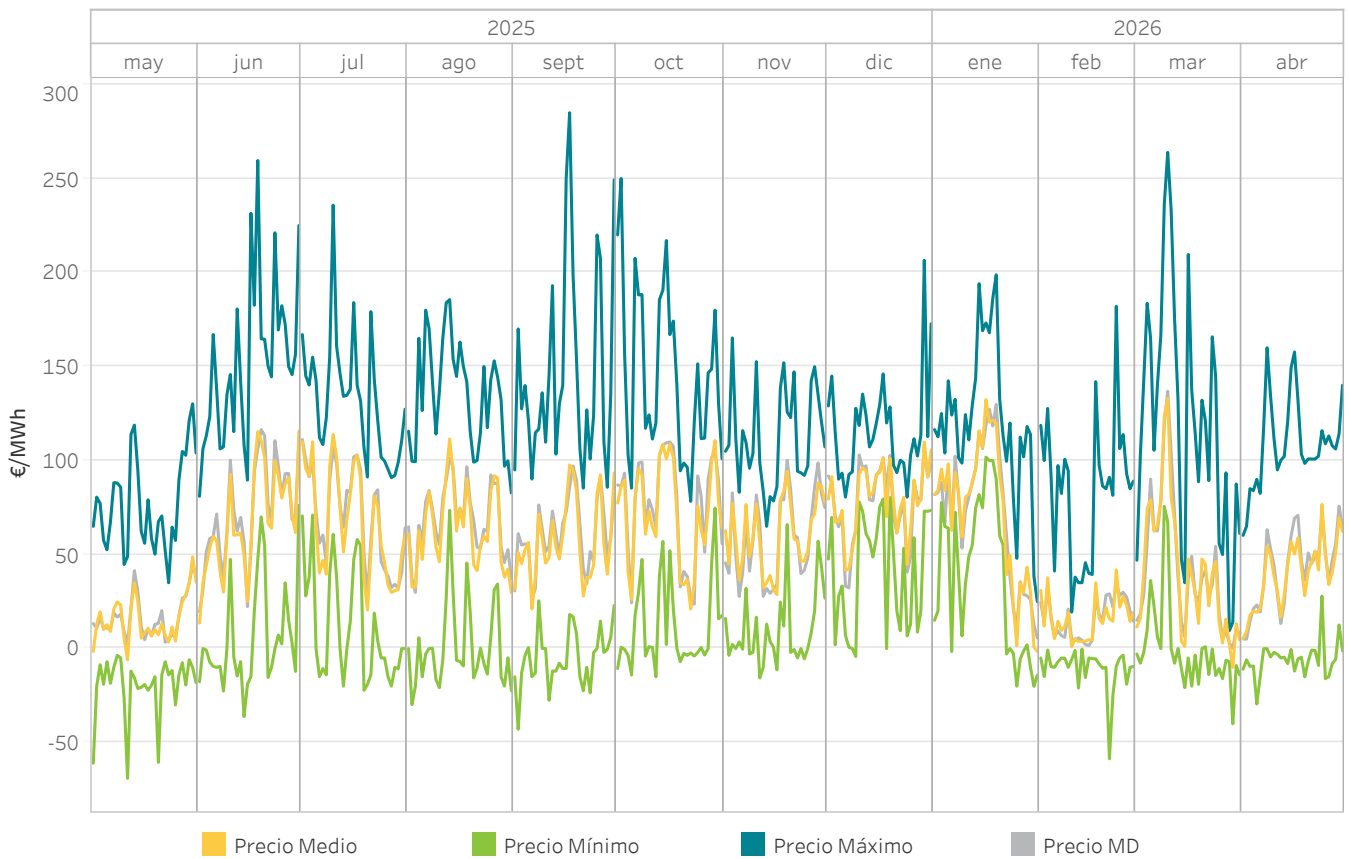
En Portugal

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
2025	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
	julio	70,10	175,49	-1,01	4.655,1	1.683,9
	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
<b>Resultados interanual</b>		<b>56,89</b>	<b>230,00</b>	<b>-10,00</b>	<b>56.385,8</b>	<b>21.052,2</b>

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

En España



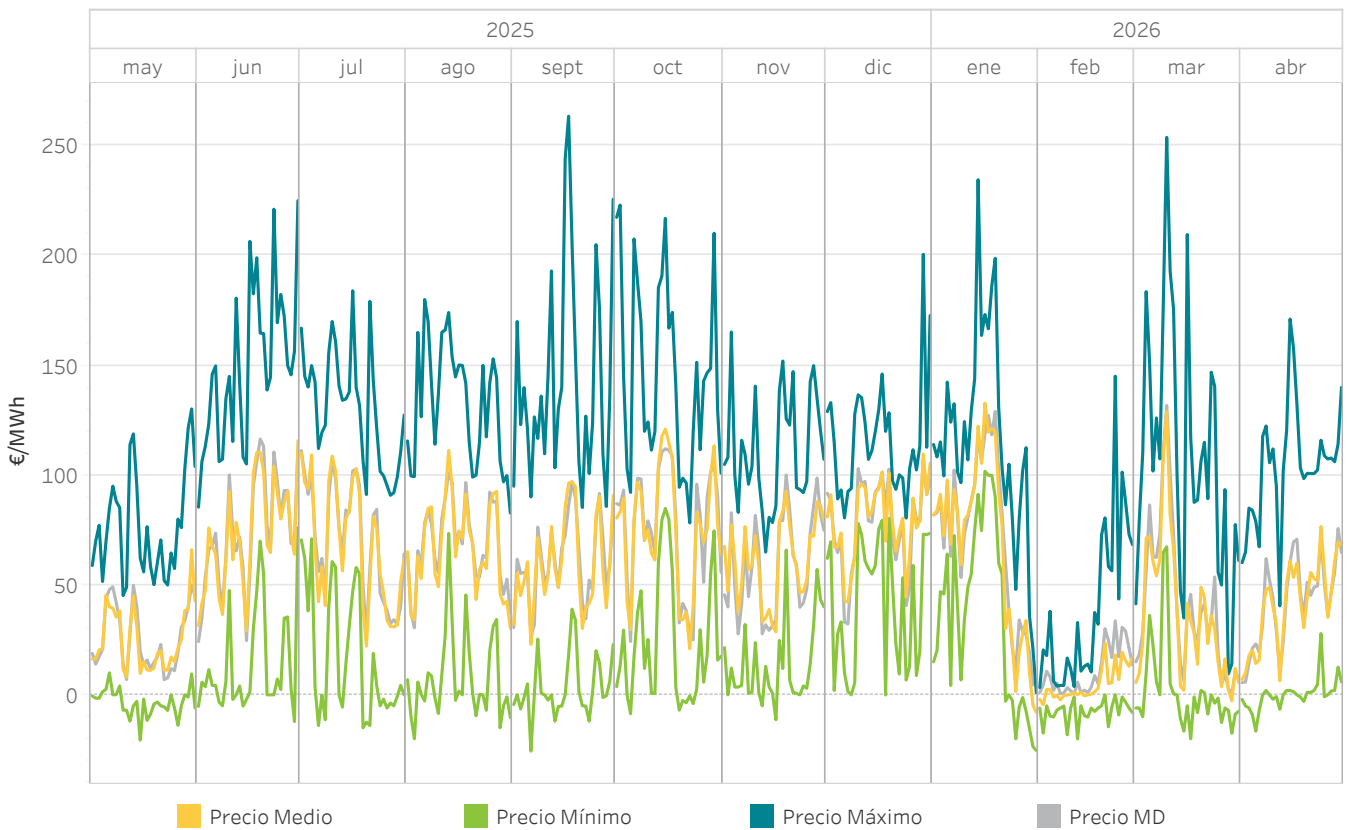
## 5.10 Energía mensual por sesión en IDAs

En España

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

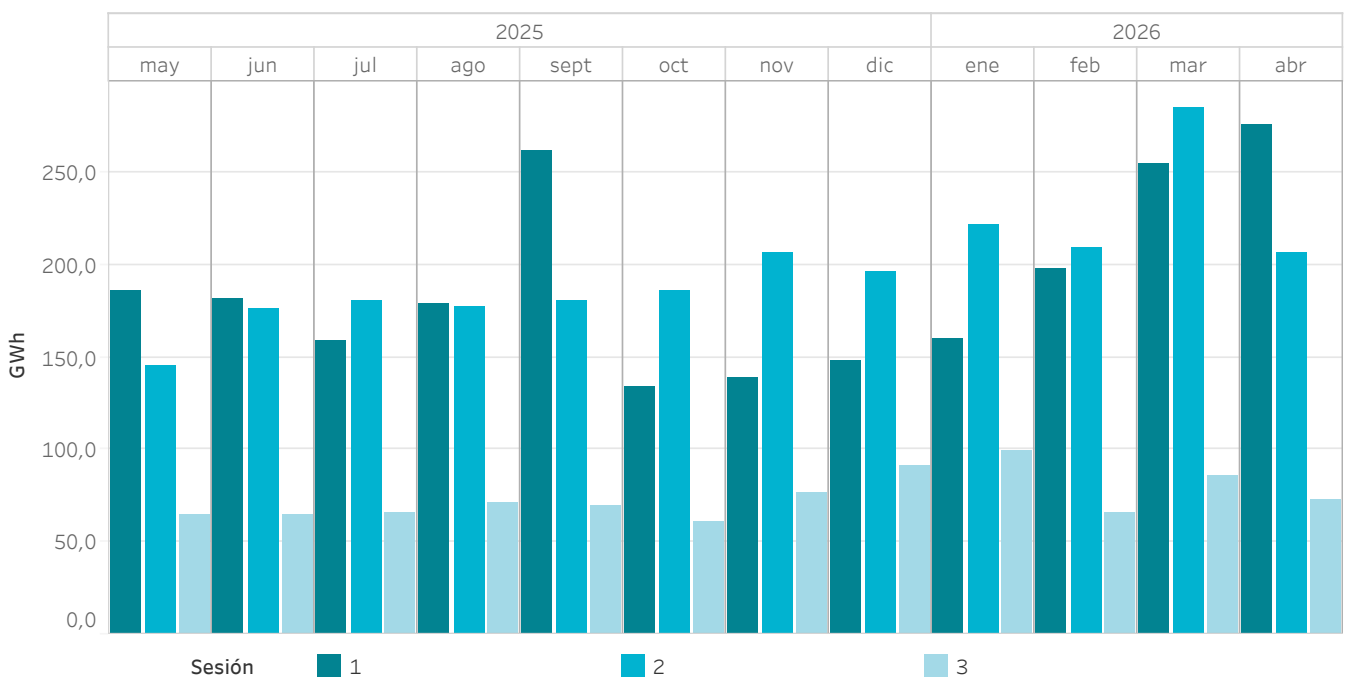


### 5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en IDAs En Portugal



### 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
2025	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
	julio	67,56	235,84	-22,19	2.469,5	2.508,0
	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
<b>Resultados interanual</b>		<b>54,50</b>	<b>285,00</b>	<b>-69,00</b>	<b>30.276,2</b>	<b>30.362,0</b>

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

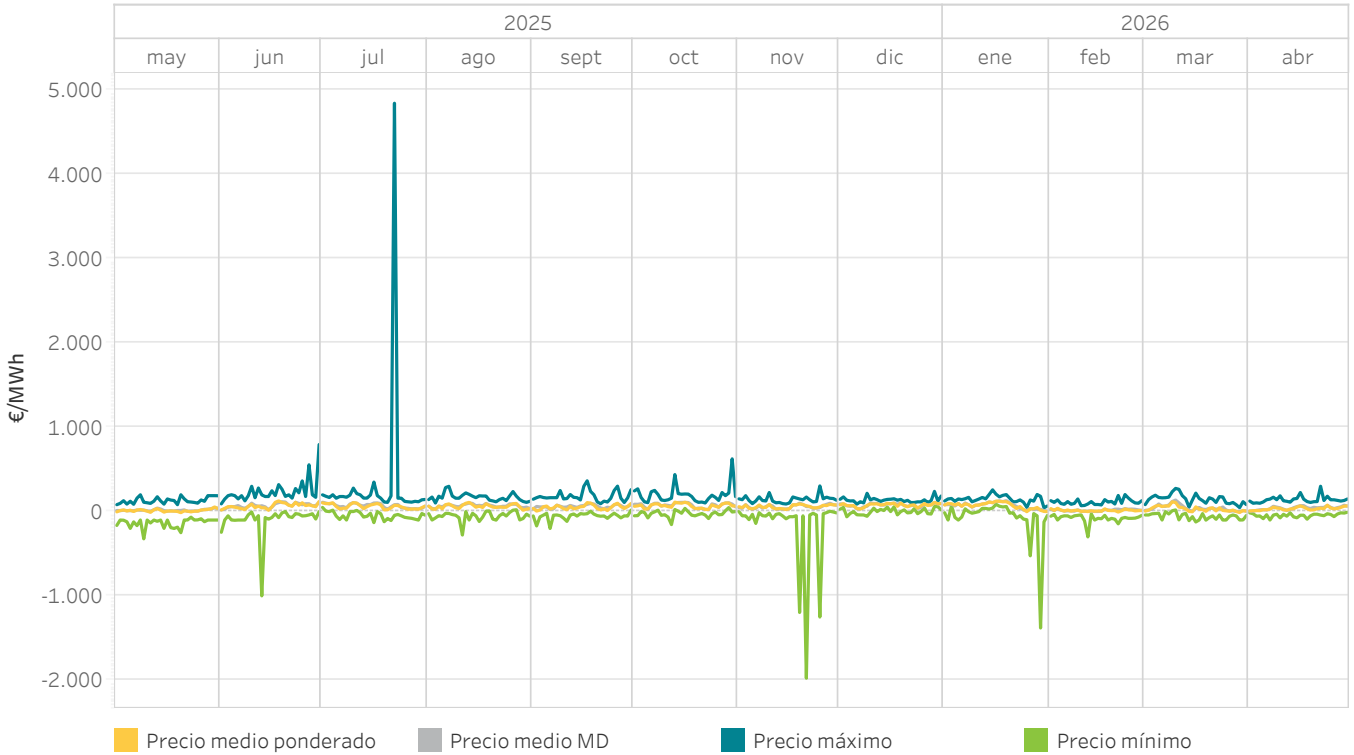
En Portugal

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
2025	mayo	25,35	130,19	-20,62	318,7	301,9
	junio	73,74	225,01	-12,16	310,5	286,9
	julio	68,64	184,00	-15,00	279,7	280,1
	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
<b>Resultados interanual</b>		<b>55,13</b>	<b>263,47</b>	<b>-25,63</b>	<b>3.874,4</b>	<b>4.101,4</b>

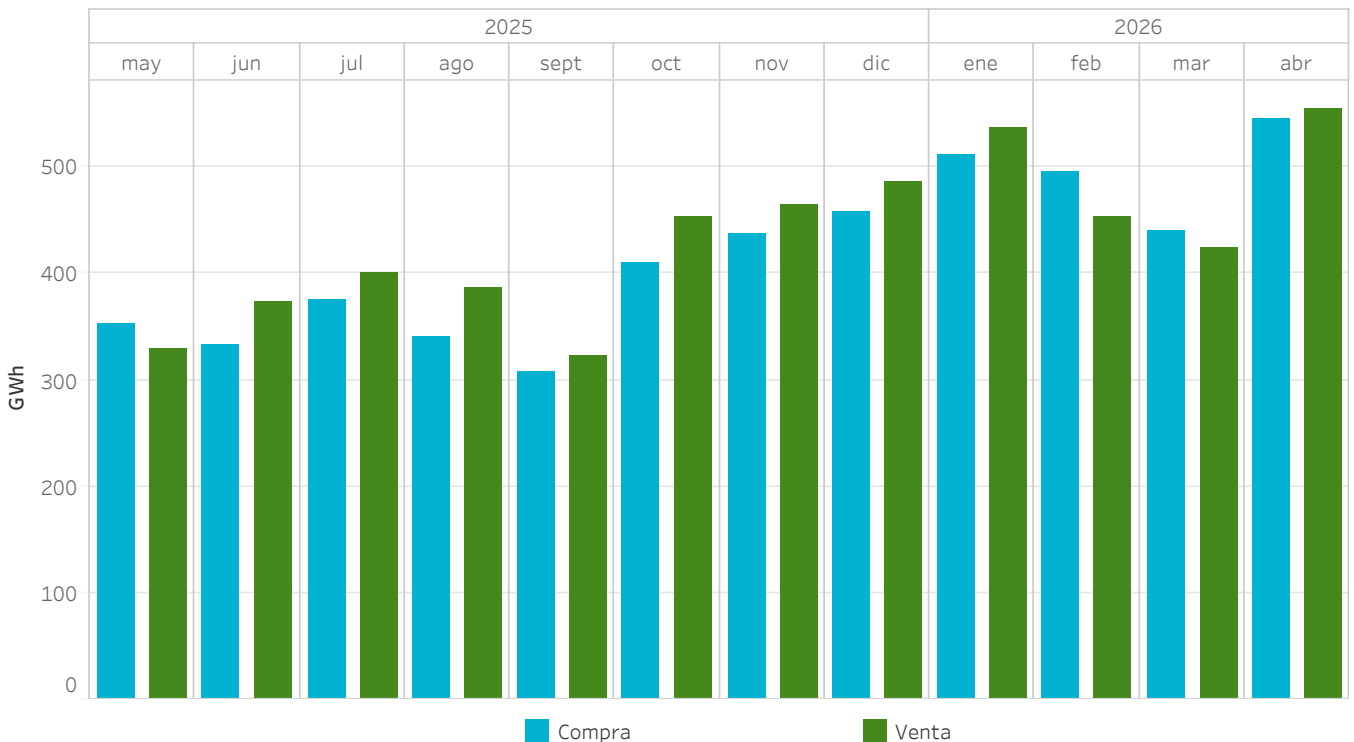
### 5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



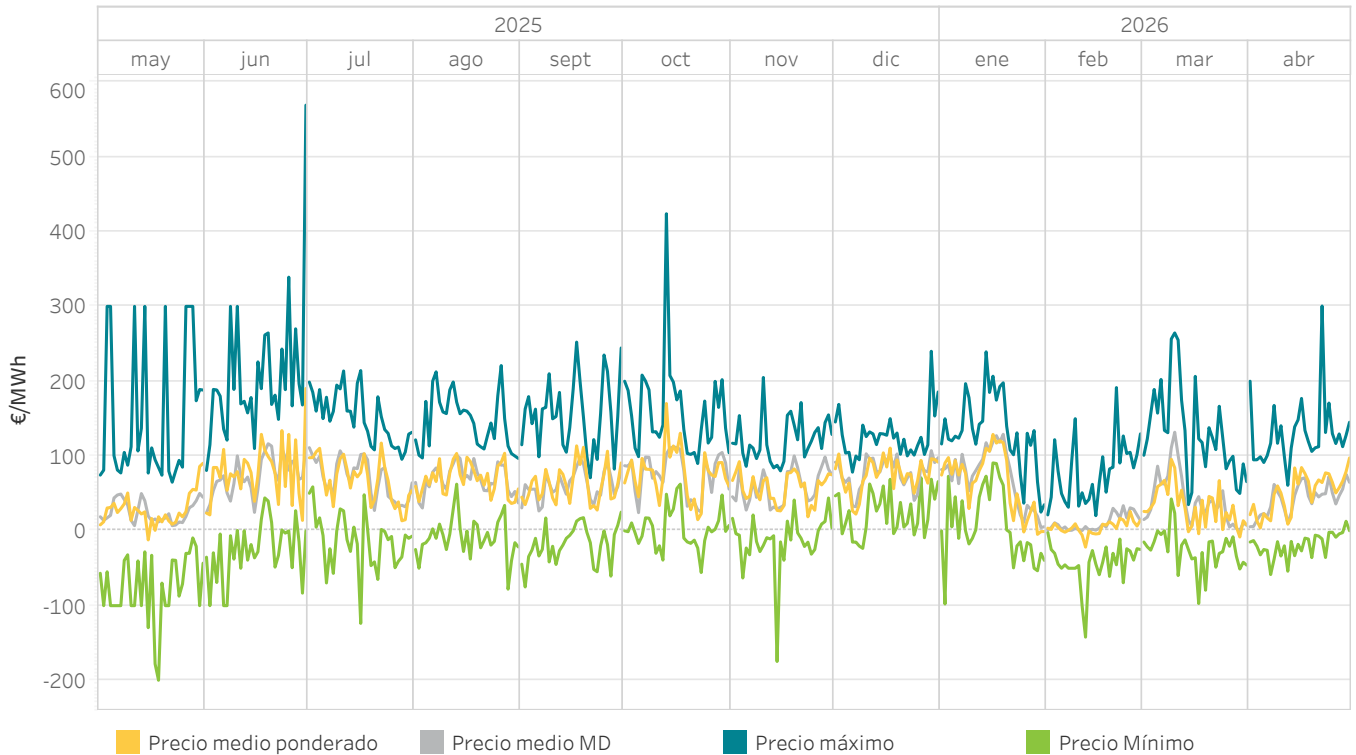
### 5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



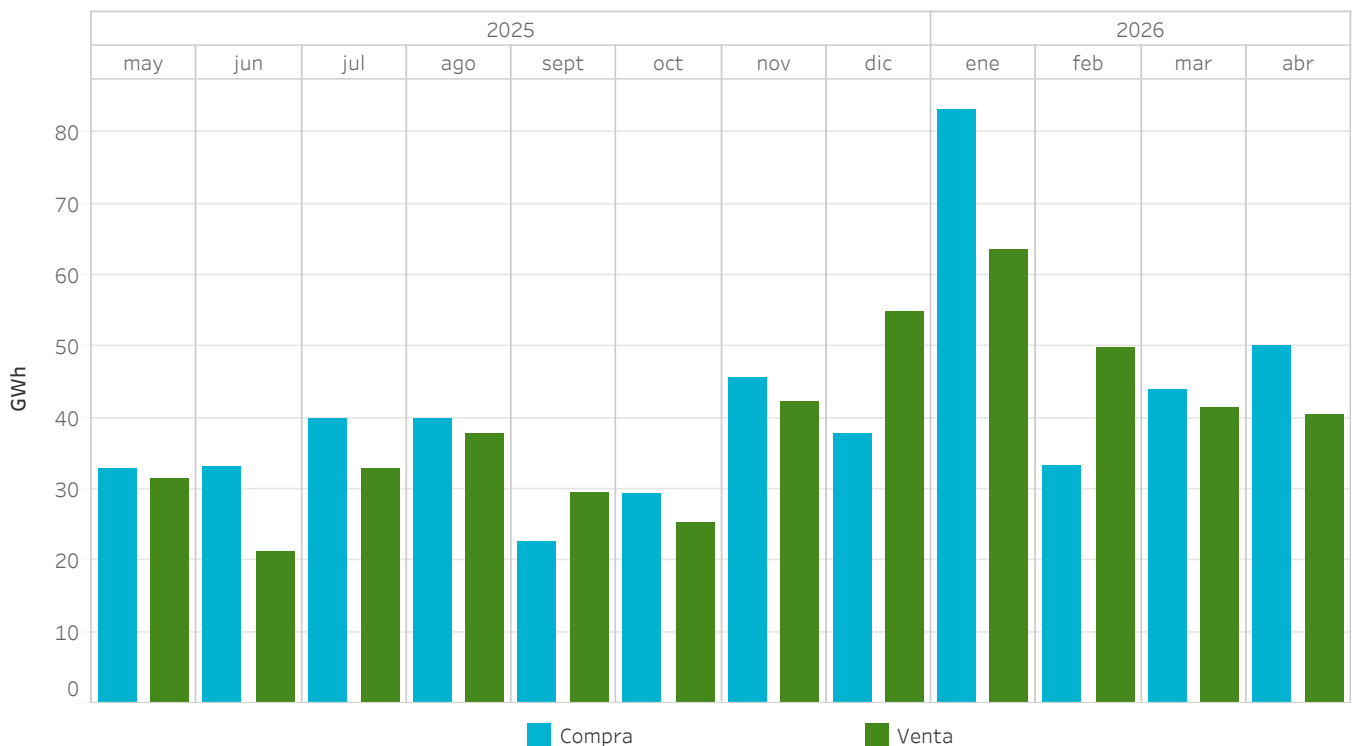
### 5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

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
2025	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
	julio	65,07	4.841,69	-130,82	1.498,9	1.602,8
	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
2026	enero	74,47	258,11	-1.379,70	2.047,4	2.149,3
	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
<b>Resultados interanual</b>		<b>52,33</b>	<b>4.841,69</b>	<b>-1.975,21</b>	<b>20.025,1</b>	<b>20.737,4</b>

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

En Portugal

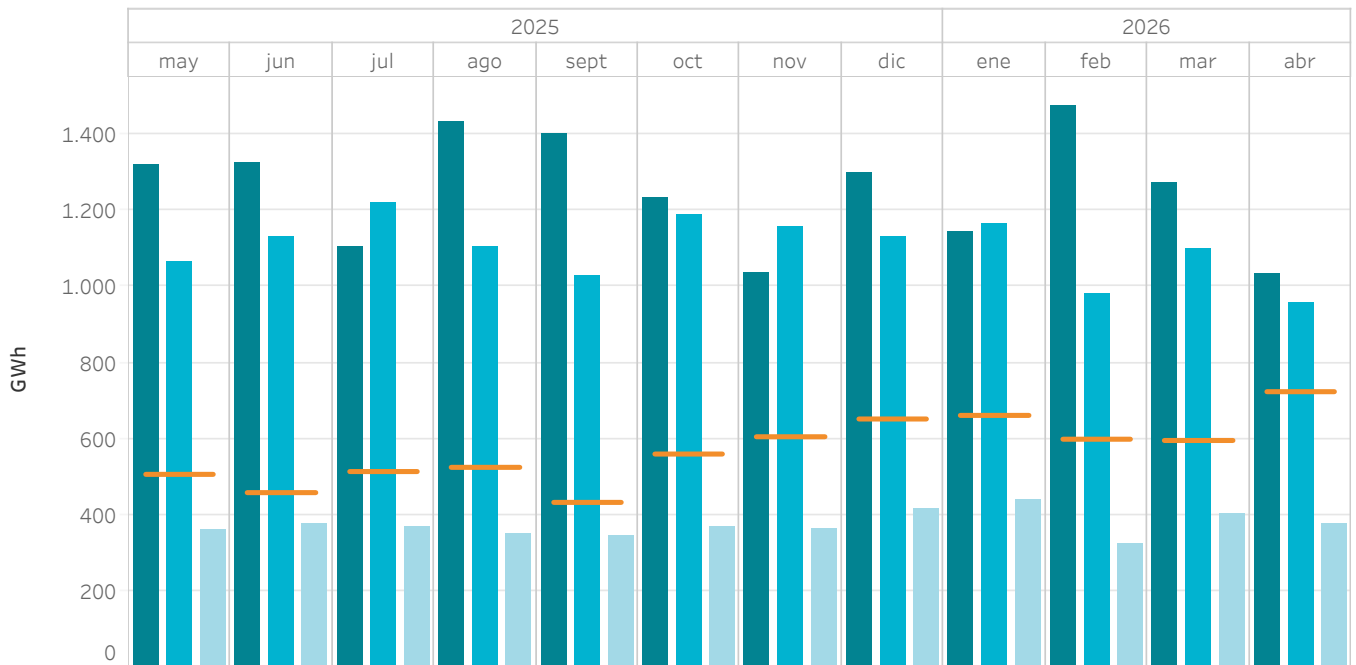
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2025	mayo	29,20	300,00	-199,70	131,1	125,6
	junio	77,20	568,92	-100,00	131,9	85,0
	julio	72,91	214,19	-123,65	159,7	131,2
	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
2026	enero	79,20	239,26	-97,77	333,1	254,3
	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
<b>Total general</b>		<b>58,32</b>	<b>568,92</b>	<b>-199,70</b>	<b>1.965,6</b>	<b>1.882,3</b>

### 5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En España

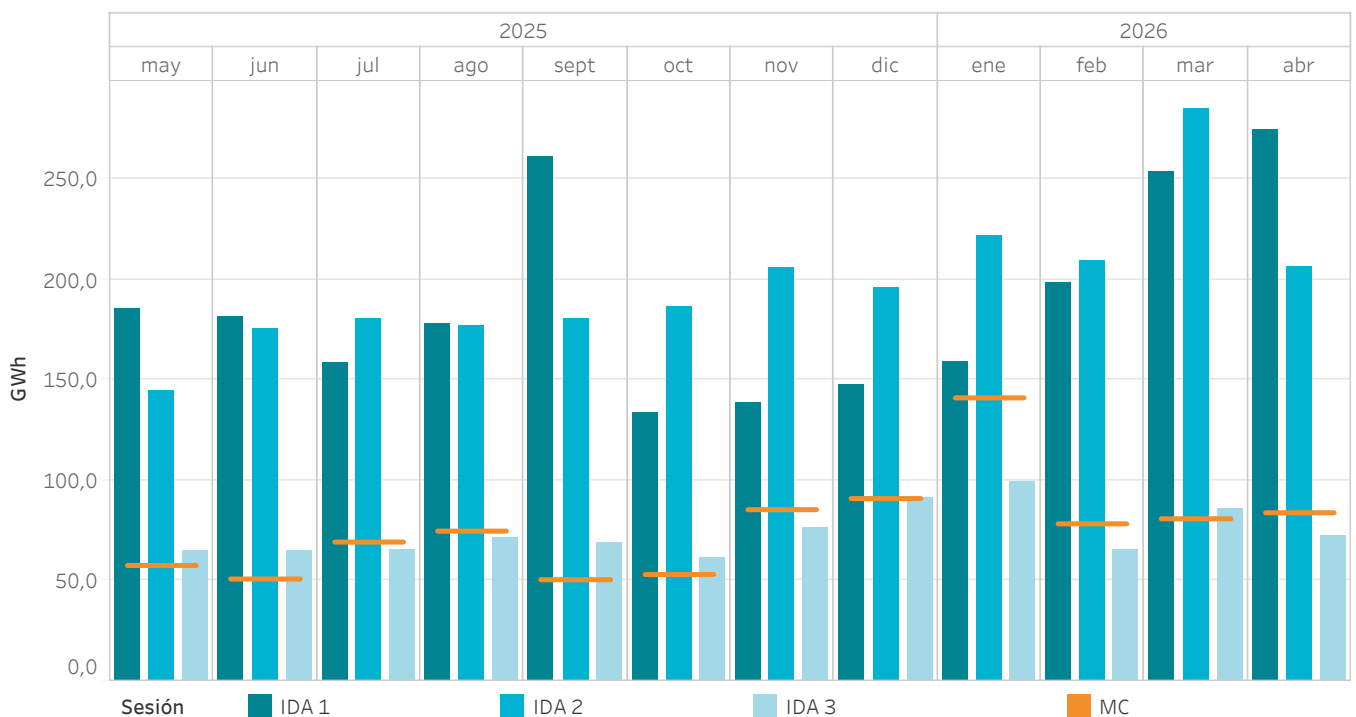
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



### 5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las subastas intradiarias europeas

En Portugal

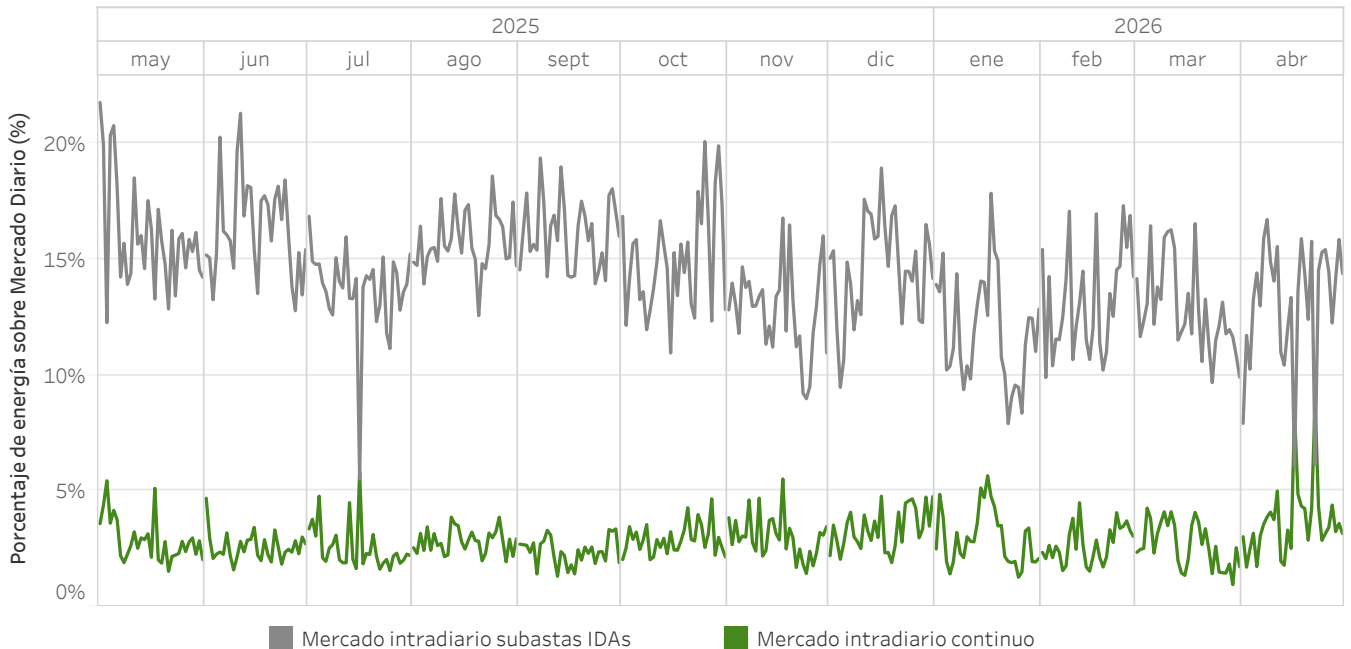
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



### 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.



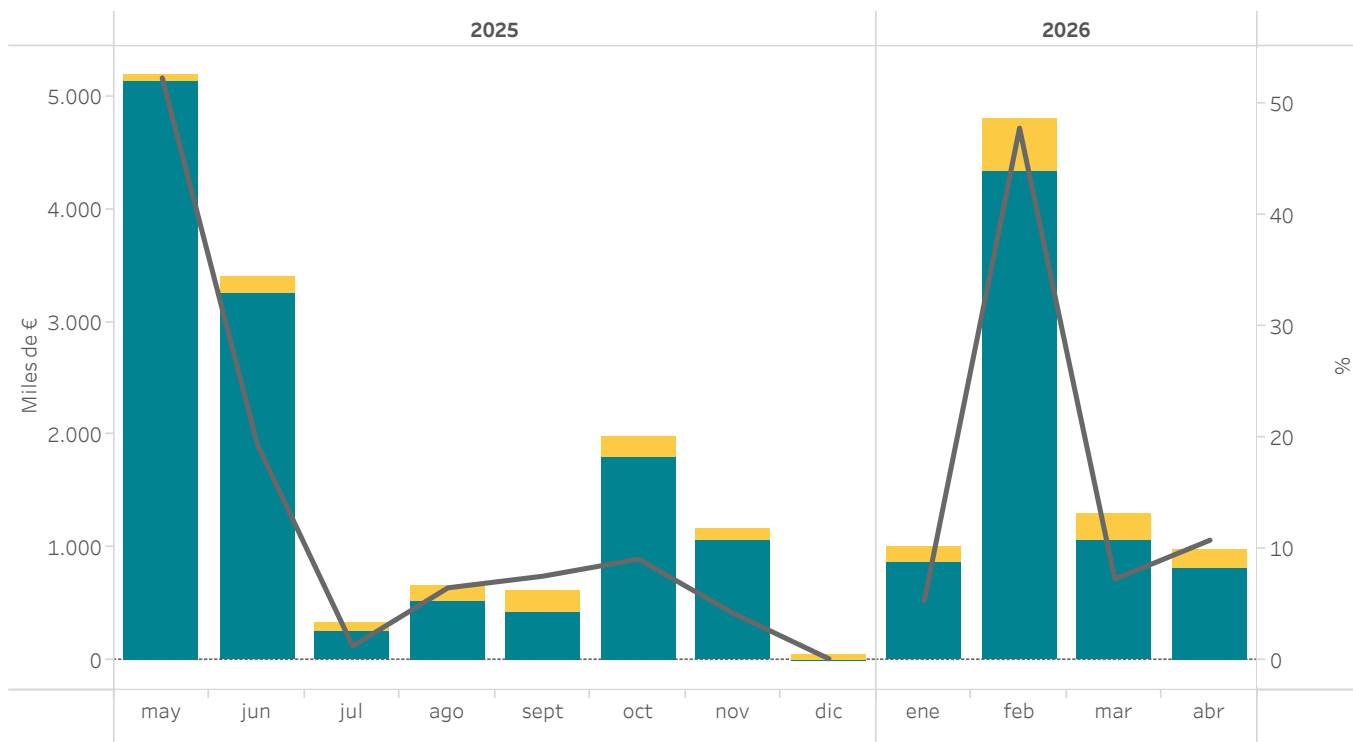
## 5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



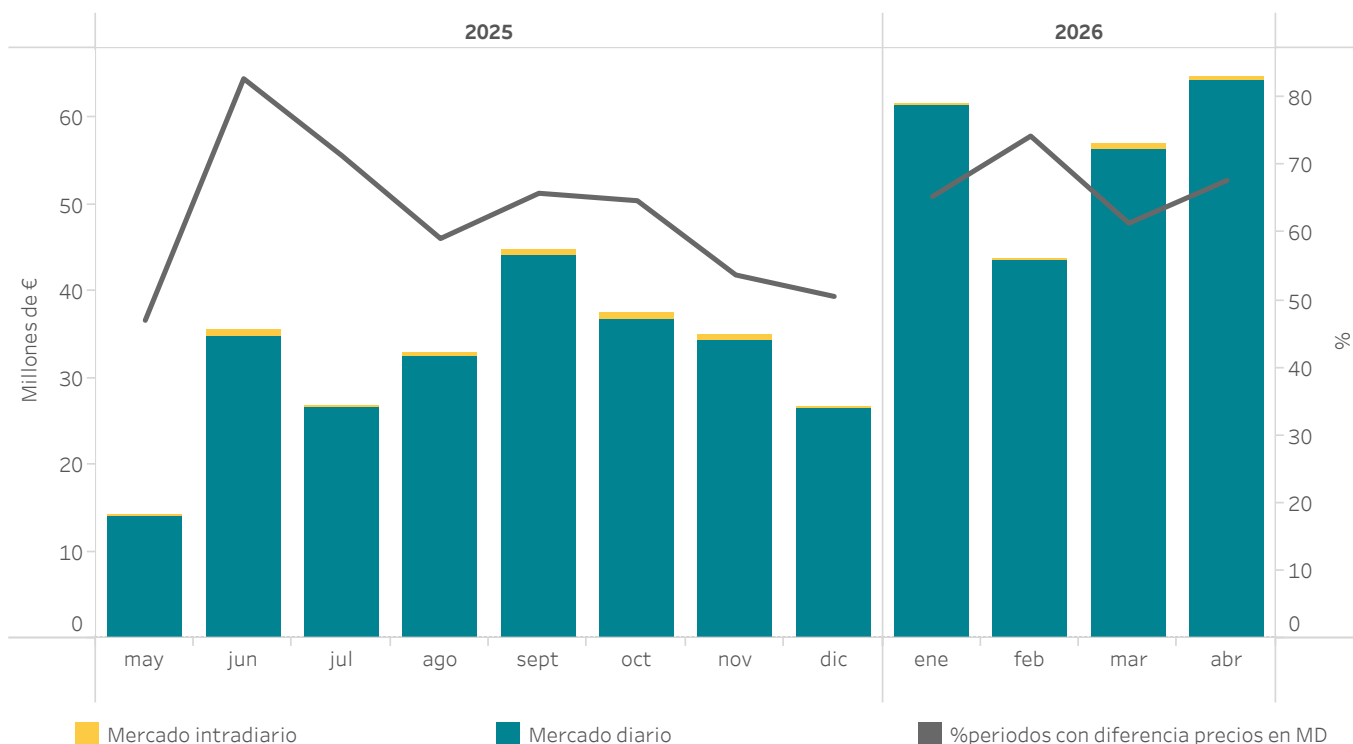
Año	Mes	M.Diario España (Euros)	M.Diario Portugal (Euros)	M.Intradiario España (Euros)	M.Intradiario Portugal (Euros)	M.Continuo España (Euros)	M.Continuo Portugal (Euros)	REER (Euros)
2025	may	273.382.048	107.270.579	50.225.708	7.702.465	11.554.639	1.249.622	34.224
	jun	964.393.777	297.197.772	197.557.351	21.973.730	30.154.444	2.238.438	101.594
	jul	1.065.907.224	311.952.642	180.396.322	19.877.294	32.986.198	2.726.809	138.982
	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
Año móvil		9.967.961.331	3.047.136.029	1.774.823.738	198.130.154	371.030.097	29.331.125	775.921

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

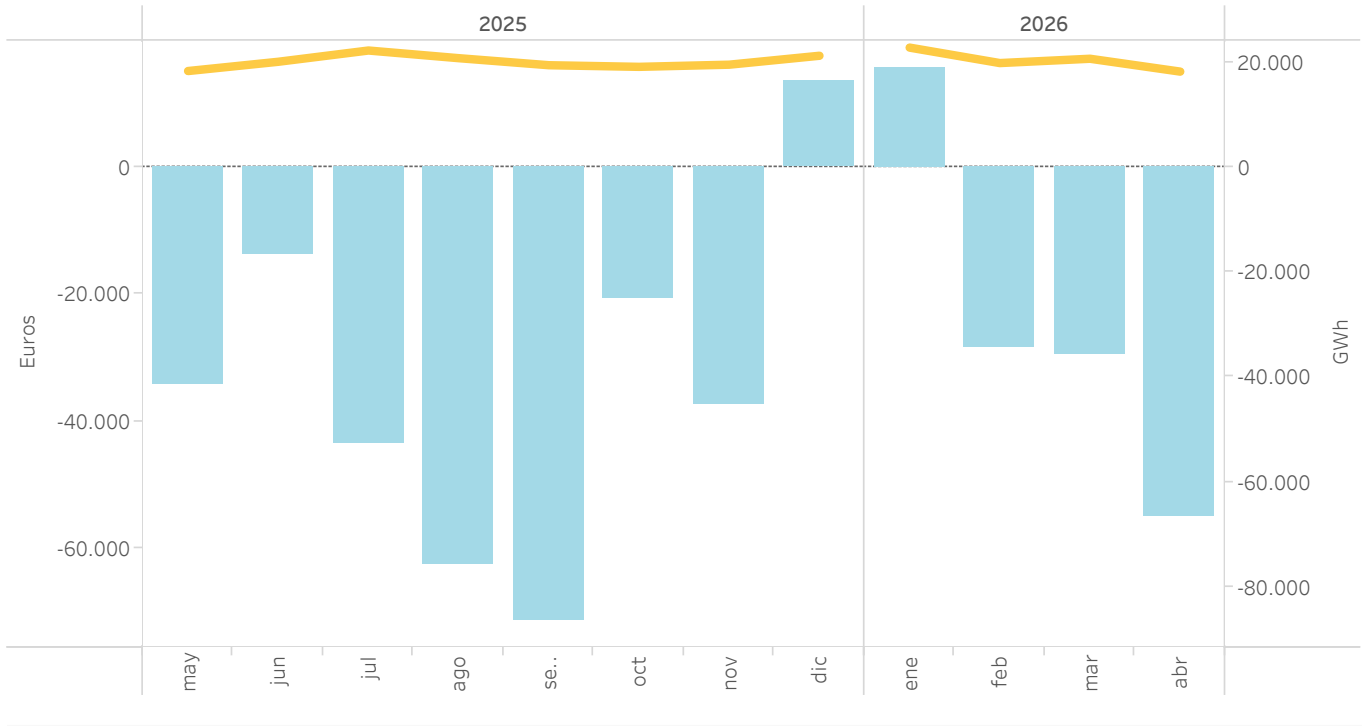
Interconexión España - Portugal



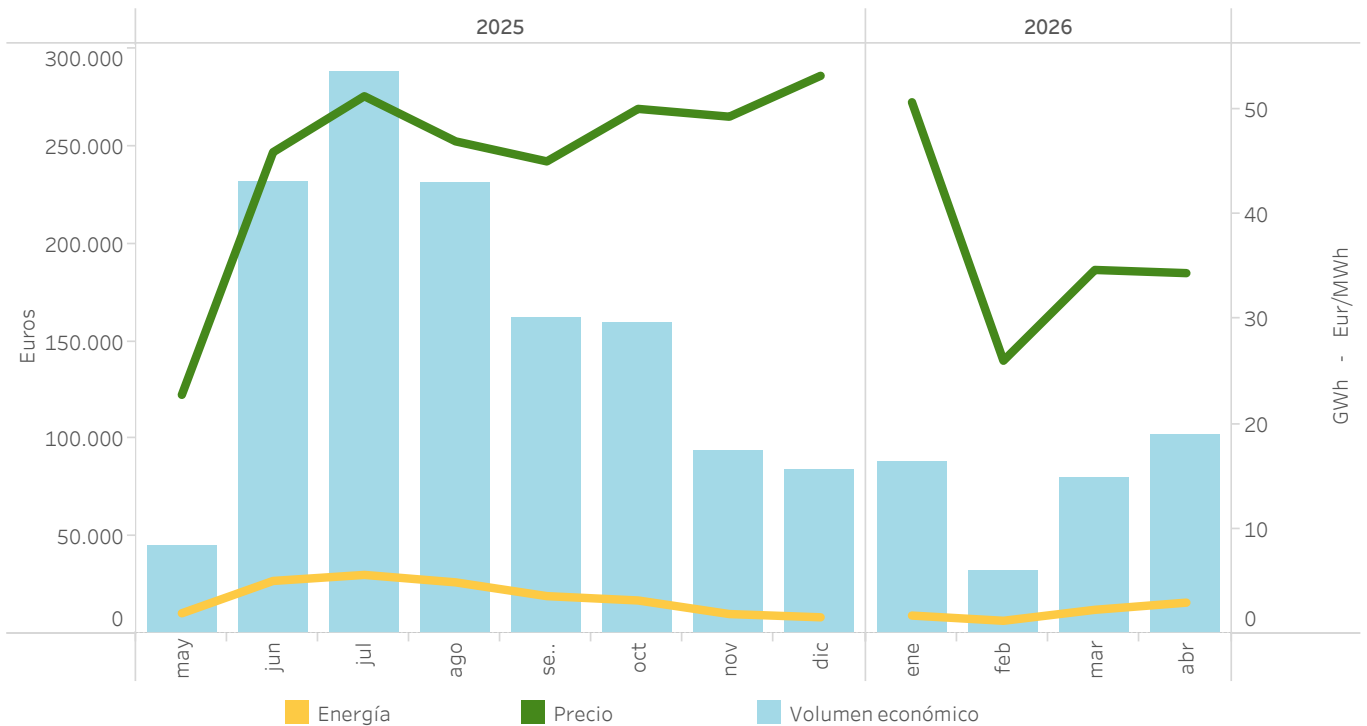
Interconexión España - Francia



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



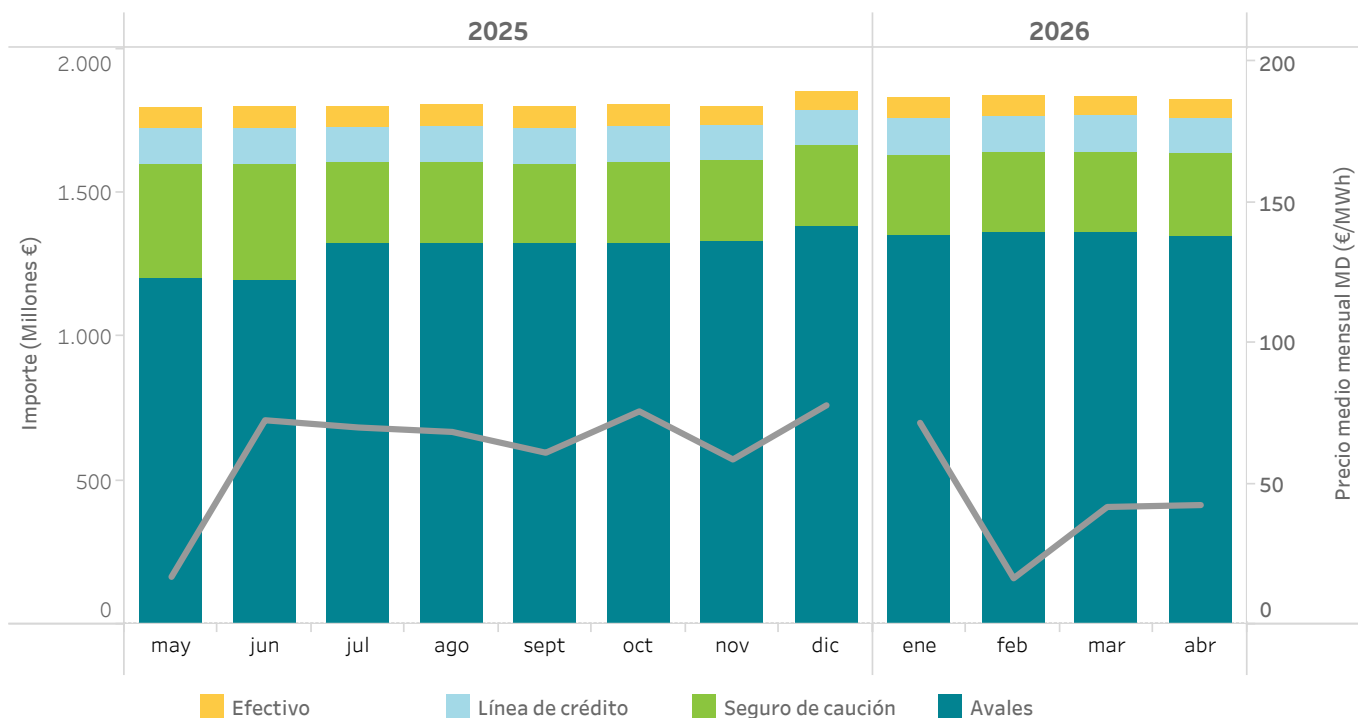
### 5.28 Datos mensuales de energía, volumen económico y precio de liquidación de las instalaciones acogidas al REER



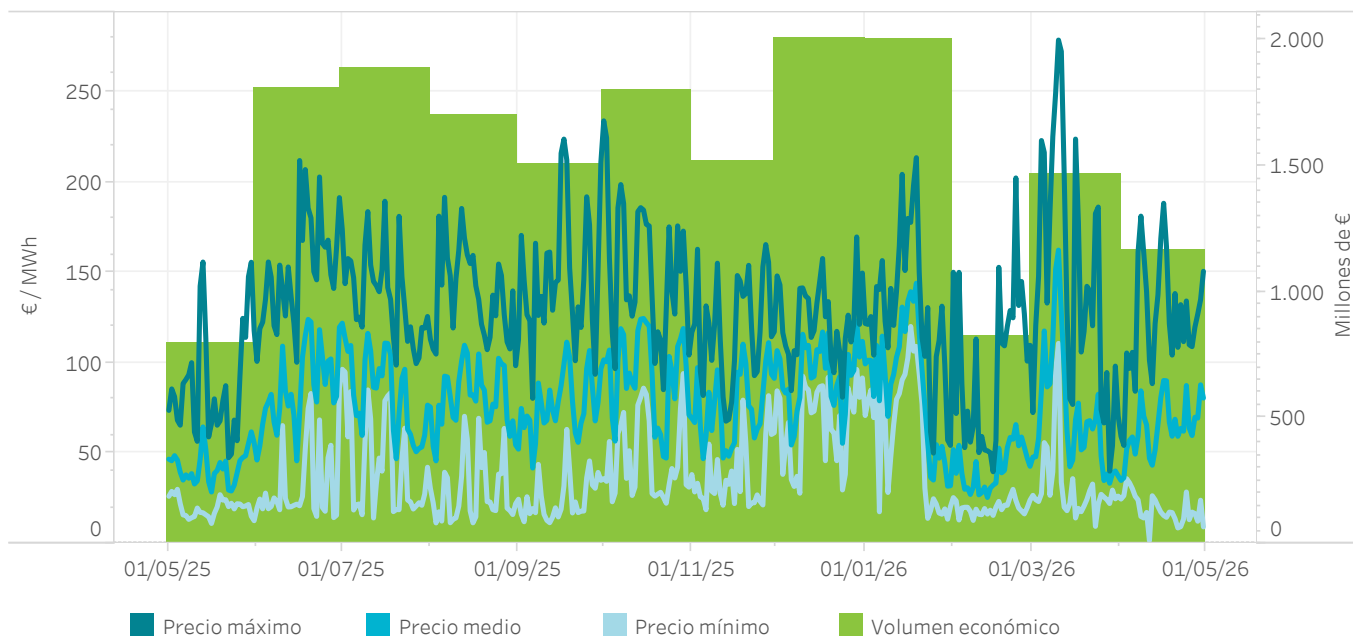
### 5.29 Energías e importes liquidados en el REER

Mes	Importe percibido (EUR)	Energía liquidada a instalaciones adscritas (MWh)			Nº periodos 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)
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
Julio	288.216	5.223	298	5.522	30	-43.468	22.279.709	0,001951
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
<b>Total</b>	<b>1.595.974</b>	<b>30.344</b>	<b>5.544</b>	<b>35.888</b>	<b>2.961</b>	<b>-367.375</b>	<b>242.781.521</b>	<b>0,001513</b>

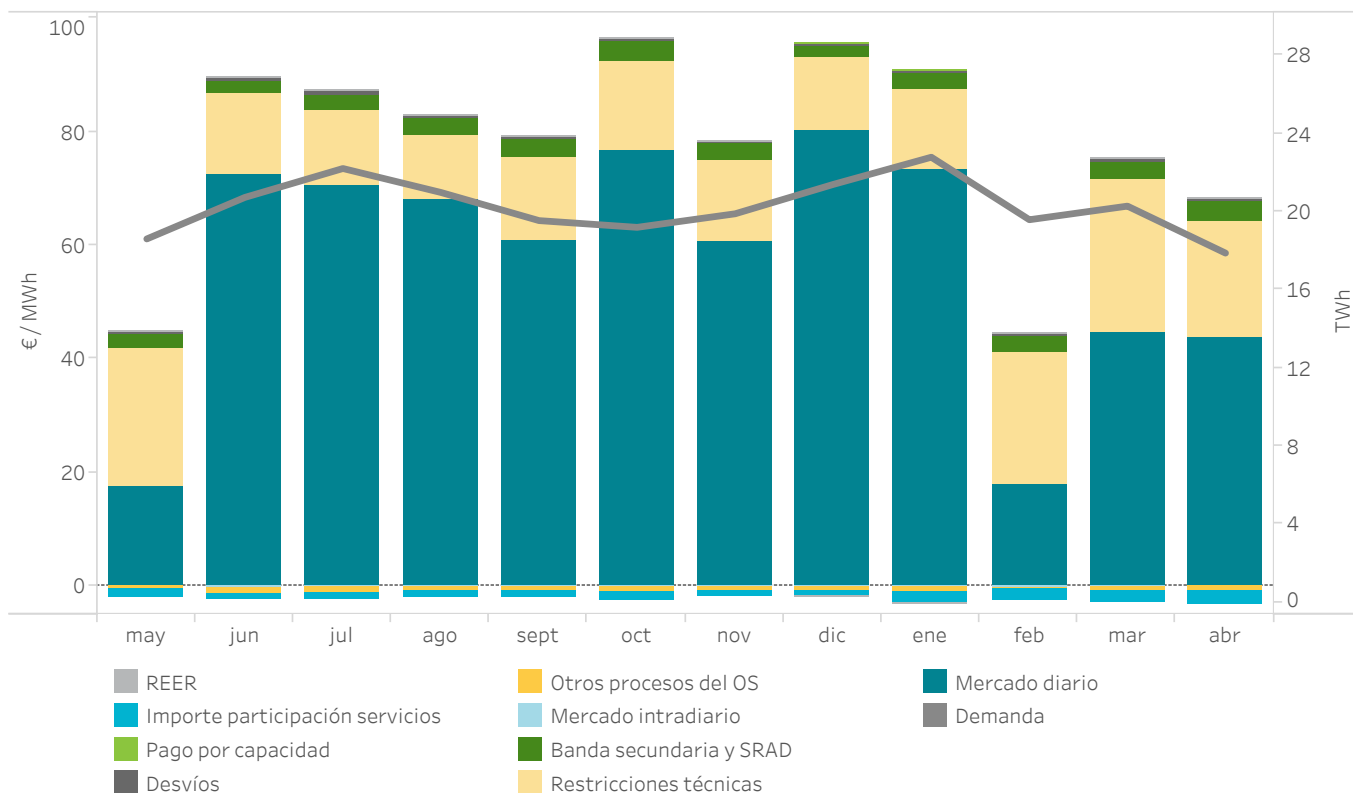
### 5.30 Evolución de las garantías formalizadas en el mercado eléctrico



### 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	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	mayo	17,43	24,45	2,43	-0,07	-0,56	0,33	0,13	-1,27	0,00	42,87
	junio	72,47	14,21	2,28	-0,13	-1,20	0,47	0,15	-1,10	0,00	87,14
	julio	70,44	13,23	2,79	-0,15	-1,03	0,55	0,28	-1,08	0,00	85,02
	agosto	67,97	11,35	3,06	-0,10	-0,75	0,43	0,14	-1,04	0,00	81,06
	septiembre	60,85	14,50	3,43	-0,14	-0,79	0,50	0,15	-1,22	0,00	77,29
	octubre	76,65	15,88	3,45	-0,21	-0,99	0,32	0,14	-1,30	0,00	93,95
	noviembre	60,52	14,43	2,80	-0,21	-0,49	0,41	0,18	-1,13	0,00	76,52
	diciembre	80,19	12,70	2,15	-0,20	-0,50	0,29	0,27	-0,97	0,00	93,93
2026	enero	73,48	13,83	2,90	-0,13	-0,96	0,41	0,24	-1,84	0,00	87,93
	febrero	17,94	23,07	3,01	-0,17	-0,51	0,41	0,26	-2,06	0,00	41,94
	marzo	44,60	26,90	3,16	-0,14	-0,59	0,58	0,17	-2,20	0,00	72,49
	abril	43,79	20,39	3,48	-0,09	-0,86	0,56	0,13	-2,30	0,00	65,12
<b>Año móvil</b>		<b>58,05</b>	<b>16,89</b>	<b>2,90</b>	<b>-0,15</b>	<b>-0,77</b>	<b>0,44</b>	<b>0,19</b>	<b>-1,45</b>	<b>0,00</b>	<b>76,10</b>

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	Enero-Abril	74,82	11,56	3,79	-0,08	-0,10	0,57	0,22	-1,13	0,00	89,65
2026	Enero-Abril	46,11	20,83	3,12	-0,13	-0,74	0,48	0,21	-2,08	0,00	67,79

#### Mercado libre

Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	mayo	17,43	24,45	2,43	-0,08	0,00	0,35	0,12	-1,37	0,00	42,77
	junio	72,57	14,20	2,29	-0,14	0,00	0,45	0,14	-1,19	0,00	87,11
	julio	70,54	13,19	2,81	-0,16	0,00	0,54	0,28	-1,17	0,00	84,99
	agosto	68,08	11,33	3,08	-0,11	0,00	0,41	0,13	-1,14	0,00	81,04
	septiembre	60,94	14,49	3,44	-0,15	0,00	0,50	0,14	-1,31	0,00	77,26
	octubre	76,74	15,85	3,46	-0,22	0,00	0,34	0,13	-1,39	0,00	93,92
	noviembre	60,42	14,44	2,81	-0,23	0,00	0,38	0,17	-1,23	0,00	76,28
	diciembre	80,18	12,70	2,15	-0,22	0,00	0,27	0,27	-1,07	0,00	93,78
2026	enero	73,35	13,84	2,90	-0,14	0,00	0,41	0,25	-2,03	0,00	87,61
	febrero	17,83	23,08	3,01	-0,19	0,00	0,41	0,26	-2,25	0,00	41,64
	marzo	44,50	26,87	3,16	-0,15	0,00	0,57	0,17	-2,39	0,00	72,13
	abril	43,97	20,33	3,48	-0,09	0,00	0,55	0,12	-2,47	0,00	65,03
<b>Año móvil</b>		<b>58,02</b>	<b>16,89</b>	<b>2,91</b>	<b>-0,16</b>	<b>0,00</b>	<b>0,43</b>	<b>0,18</b>	<b>-1,57</b>	<b>0,00</b>	<b>75,92</b>

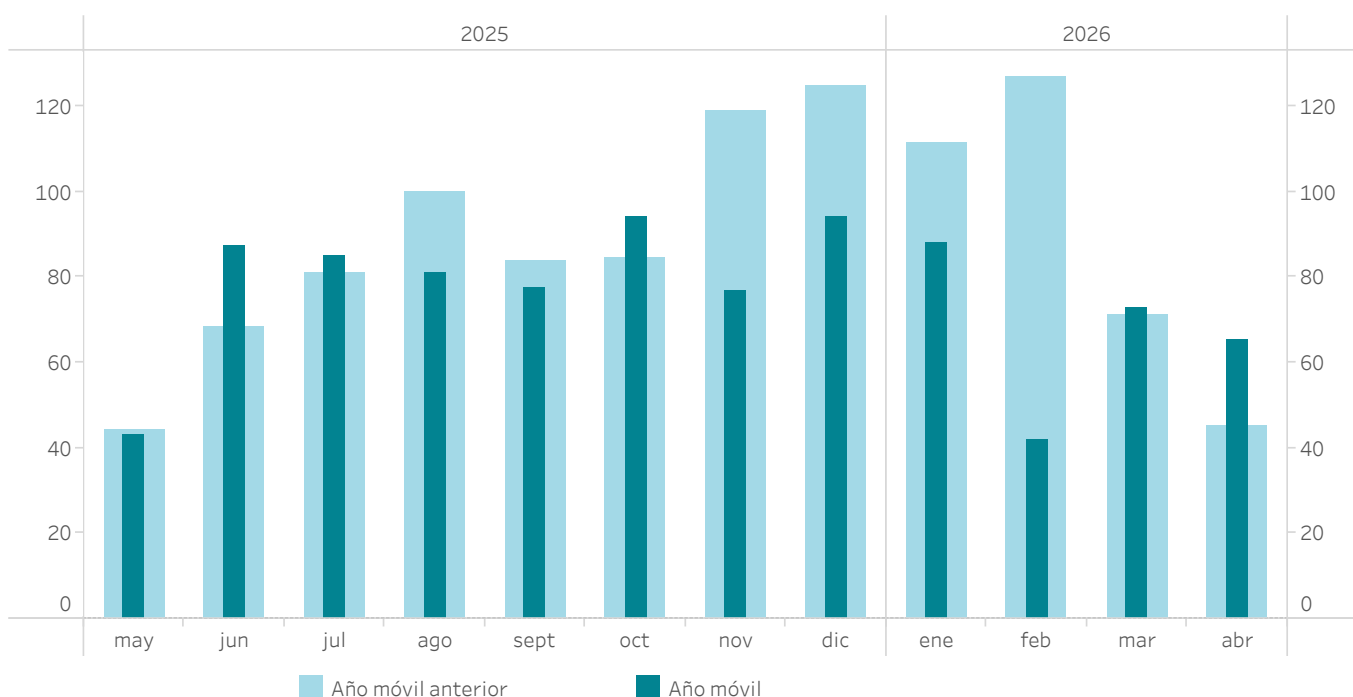
Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv. RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	Enero-Abril	74,58	11,59	3,79	-0,09	-0,10	0,55	0,21	-1,24	0,00	89,30
2026	Enero-Abril	45,96	20,84	3,12	-0,14	-0,74	0,48	0,20	-2,27	0,00	67,45

**Comercializadores de referencia**

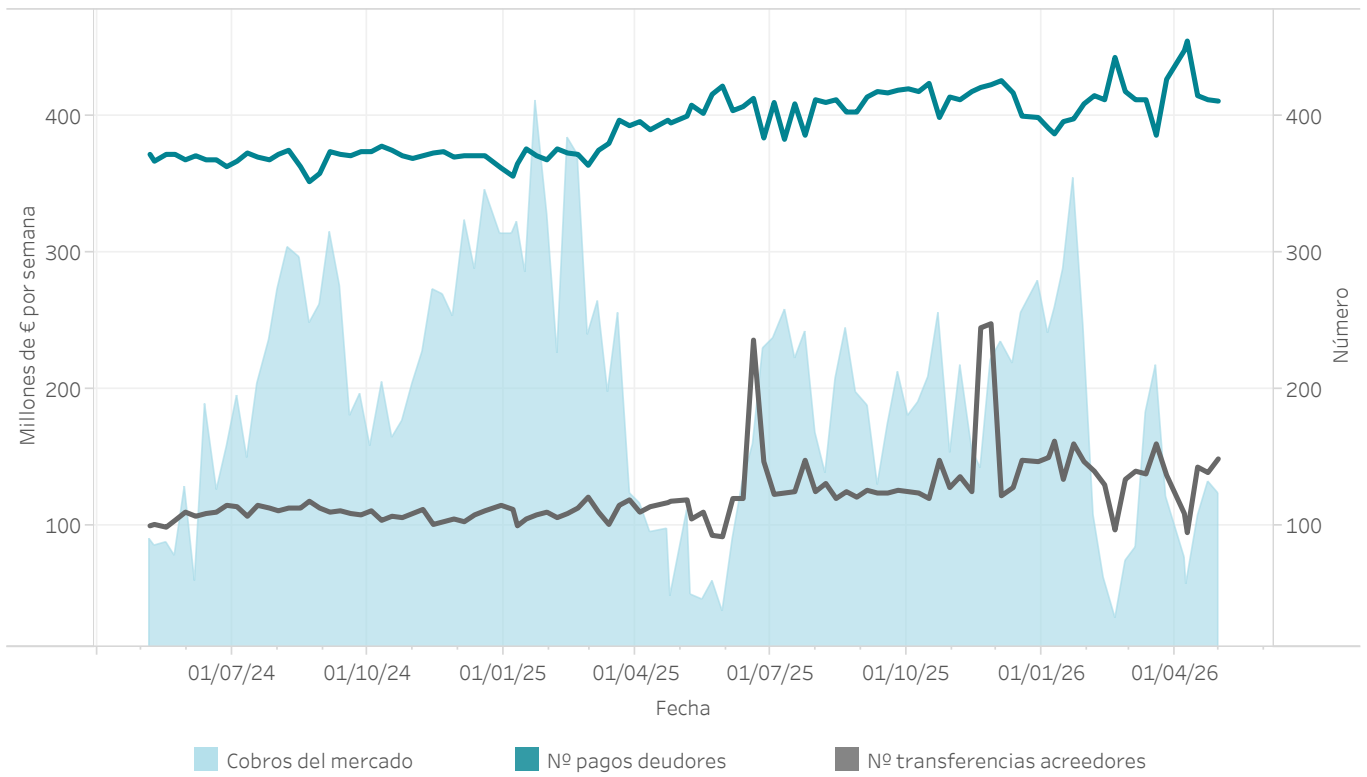
Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv.RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	mayo	17,42	24,47	2,35	0,05	-0,56	0,37	0,25	0,00	0,00	44,34
	junio	71,18	14,37	2,18	-0,01	-1,21	0,95	0,25	0,00	0,00	87,72
	julio	69,23	13,63	2,66	-0,01	-1,03	0,77	0,27	0,00	0,00	85,53
	agosto	66,74	11,54	2,85	-0,01	-0,74	0,79	0,23	0,00	0,00	81,41
	septiembre	59,64	14,72	3,34	0,03	-0,77	0,74	0,27	0,00	0,00	77,97
	octubre	75,42	16,21	3,40	-0,03	-0,99	0,52	0,28	0,00	0,00	94,81
	noviembre	61,60	14,34	2,68	0,01	-0,49	1,43	0,25	0,00	0,00	79,83
	diciembre	80,29	12,67	2,11	0,01	-0,49	0,61	0,27	0,00	0,00	95,46
2026	enero	74,66	13,76	2,92	0,01	-0,95	0,60	0,24	0,00	0,00	91,24
	febrero	19,09	22,95	3,00	0,00	-0,52	0,50	0,26	0,00	0,00	45,28
	marzo	45,86	27,28	3,16	0,01	-0,58	0,69	0,25	0,00	0,00	76,67
	abril	41,55	21,18	3,45	0,01	-0,82	0,65	0,26	0,00	0,00	66,28
<b>Año móvil</b>		<b>58,42</b>	<b>16,90</b>	<b>2,81</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,76</b>	<b>0,72</b>	<b>0,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>78,35</b>

Año	Periodo	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda secundaria y Serv.RAD	Mercado intradiario	Otros procesos del OS	Desvíos	Pago por capacidad	Importe participac. servicios	REER	Precio final medio
2025	Enero-Abril	77,30	11,31	3,78	0,02	-0,07	1,08	0,26	0,00	0,00	93,69
2026	Enero-Abril	47,71	20,68	3,10	0,01	-0,73	0,61	0,25	0,00	0,00	71,62

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



### 5.35 Evolución cobros en el mercado

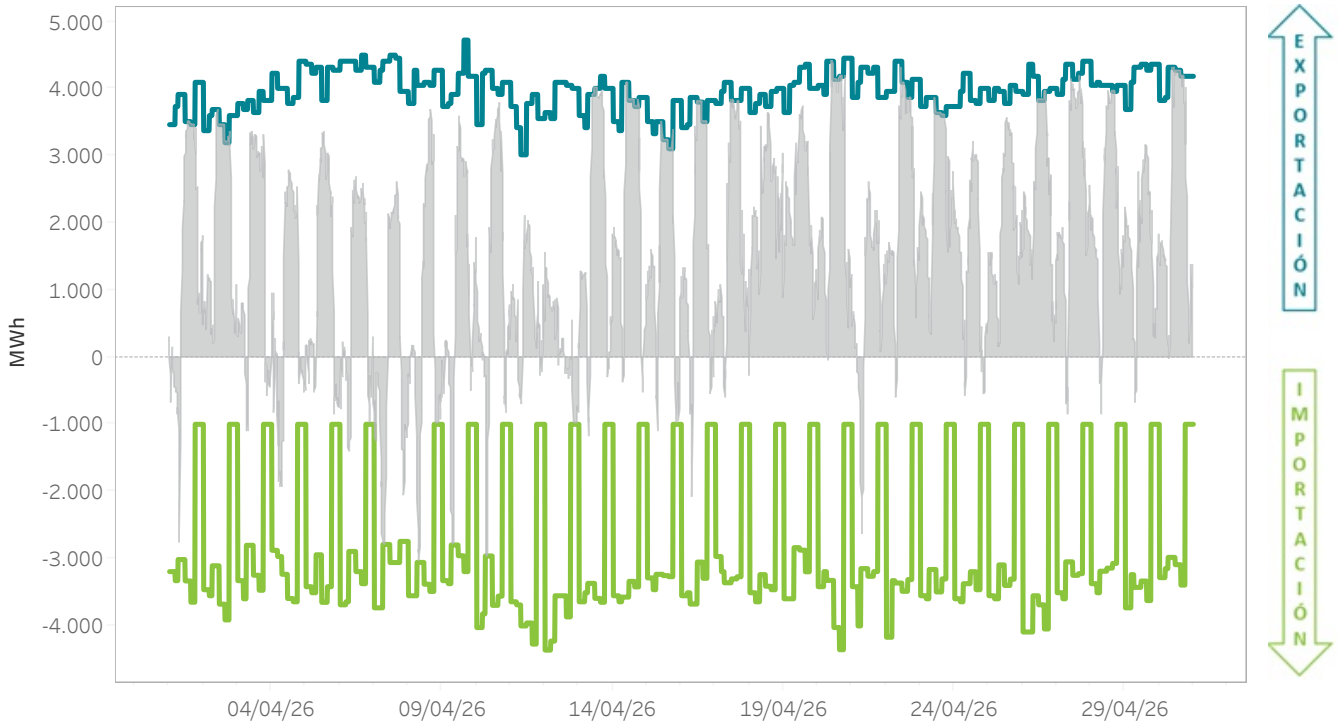


## 6. Intercambios internacionales

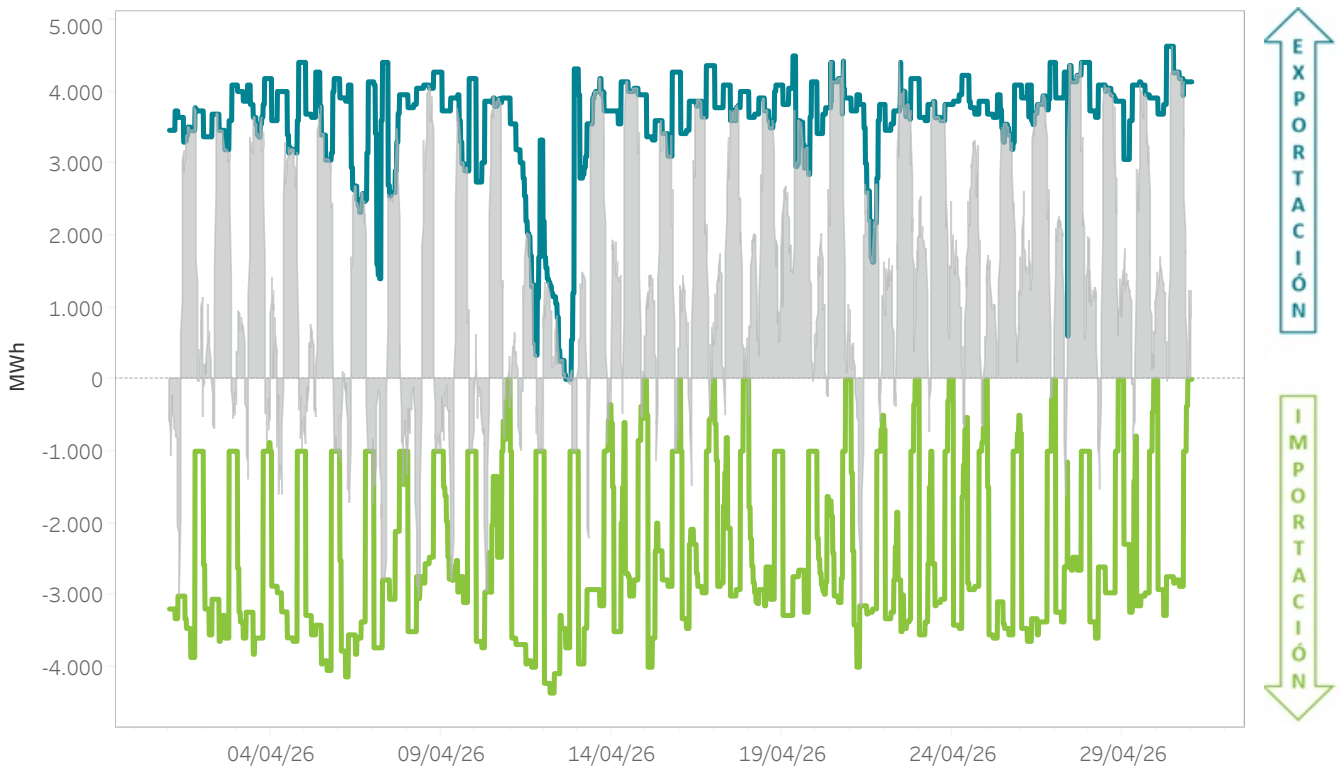
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



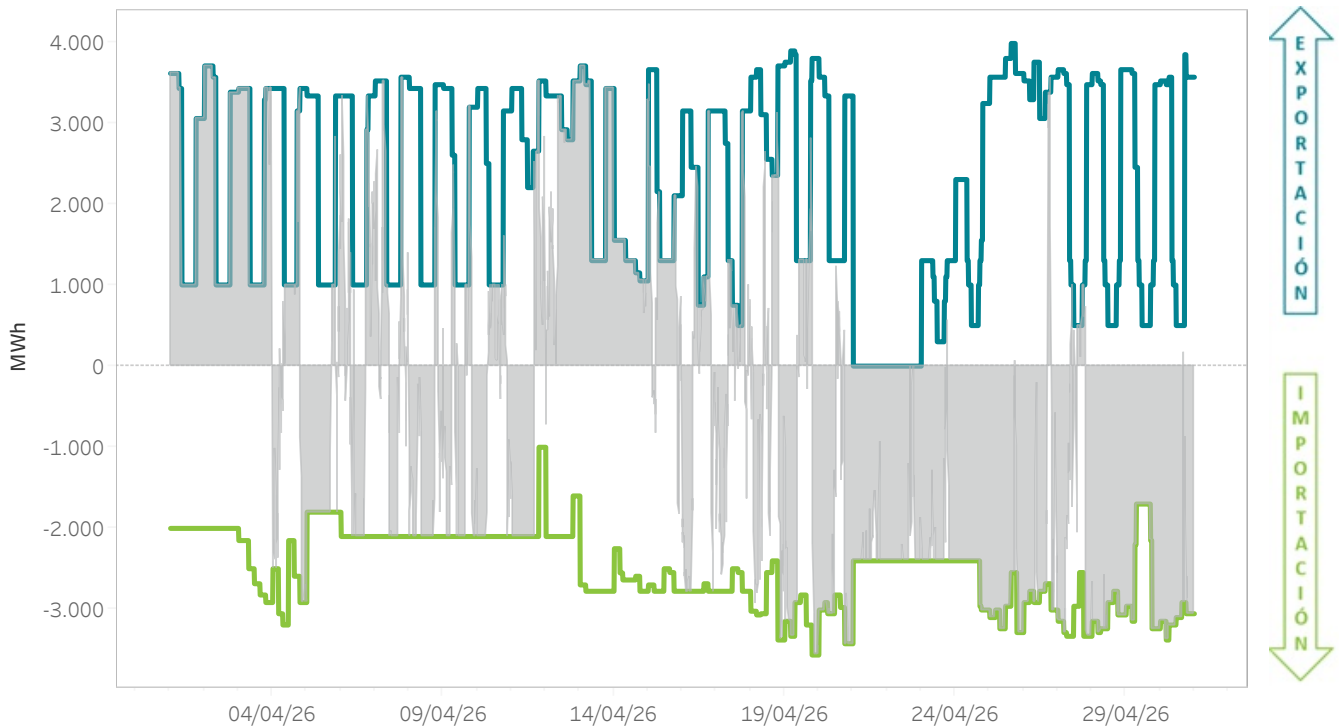
### 6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



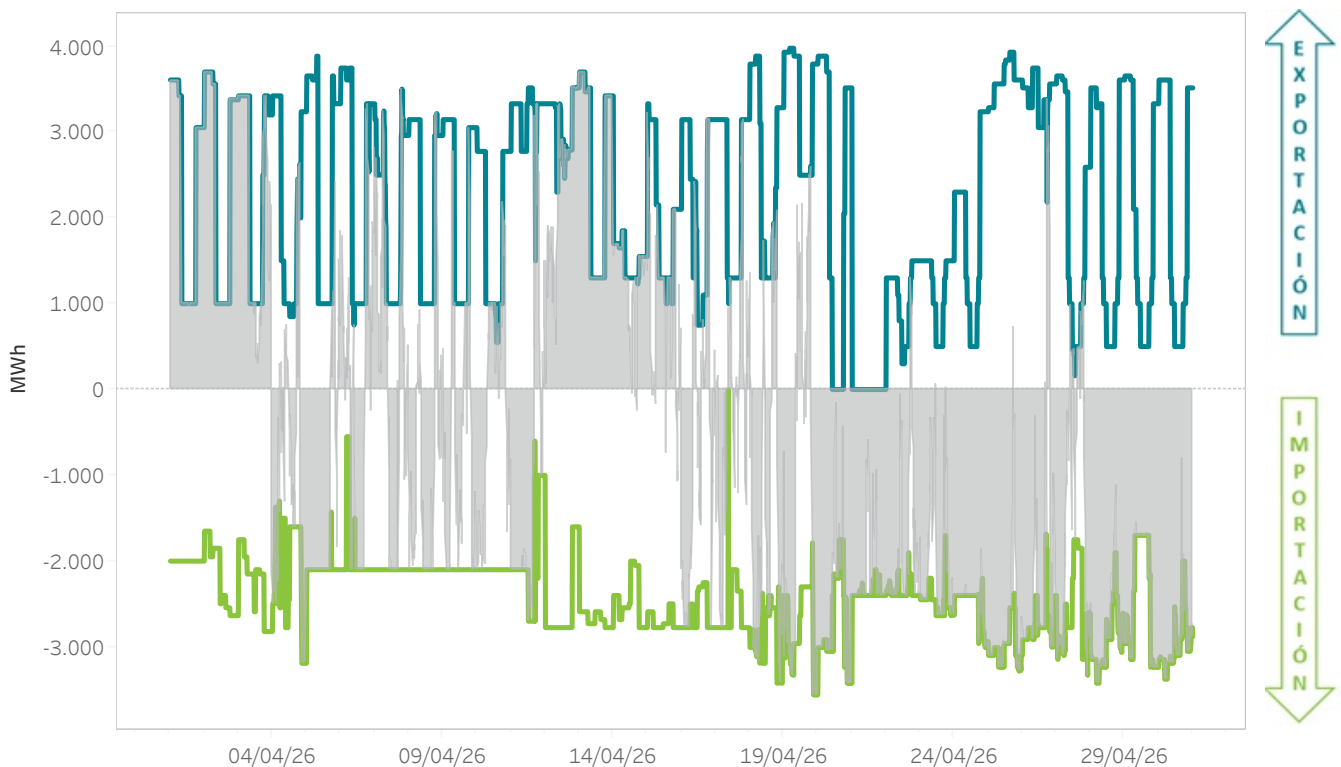
### 6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



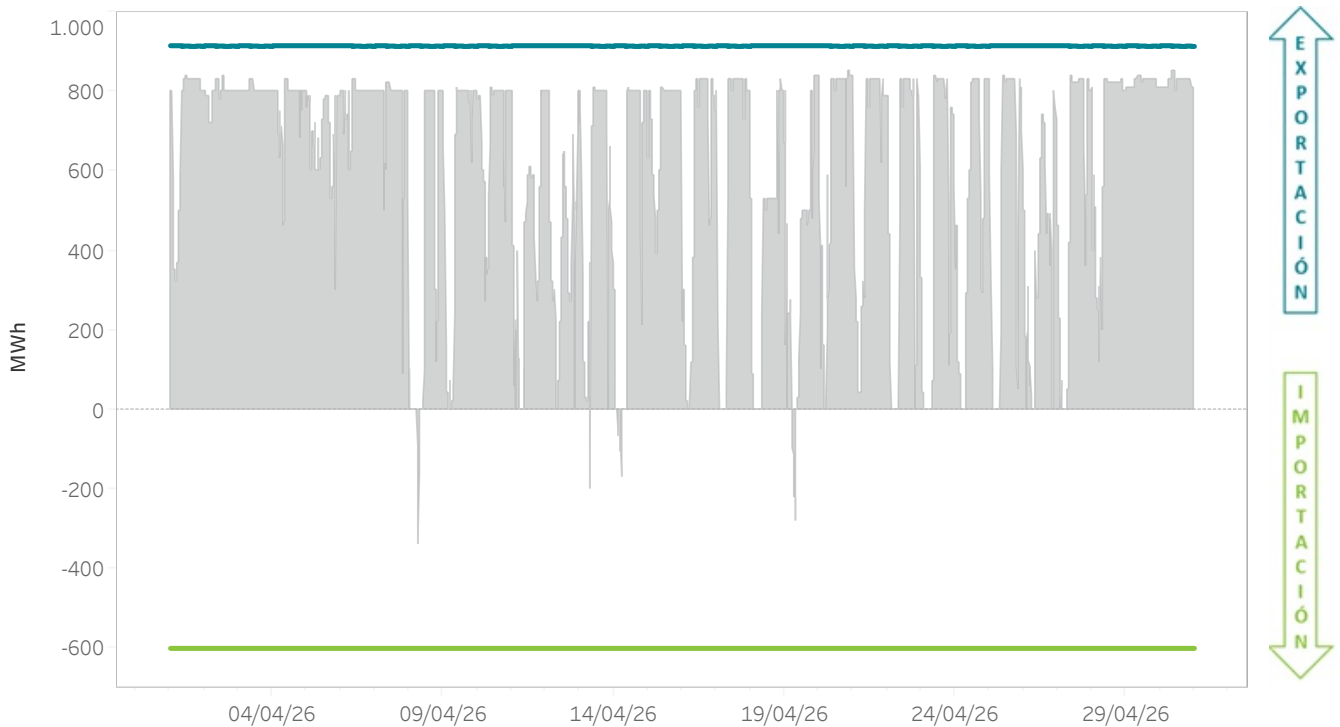
### 6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



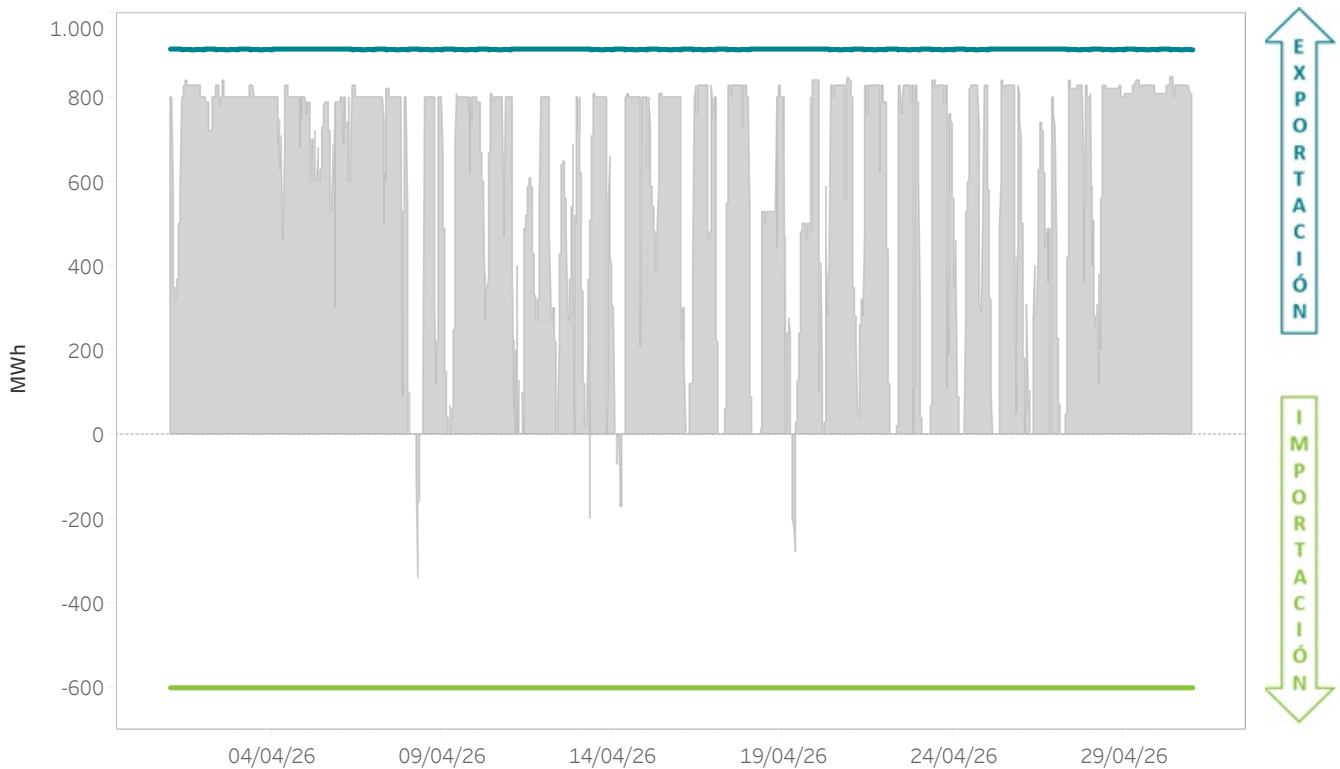
### 6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



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

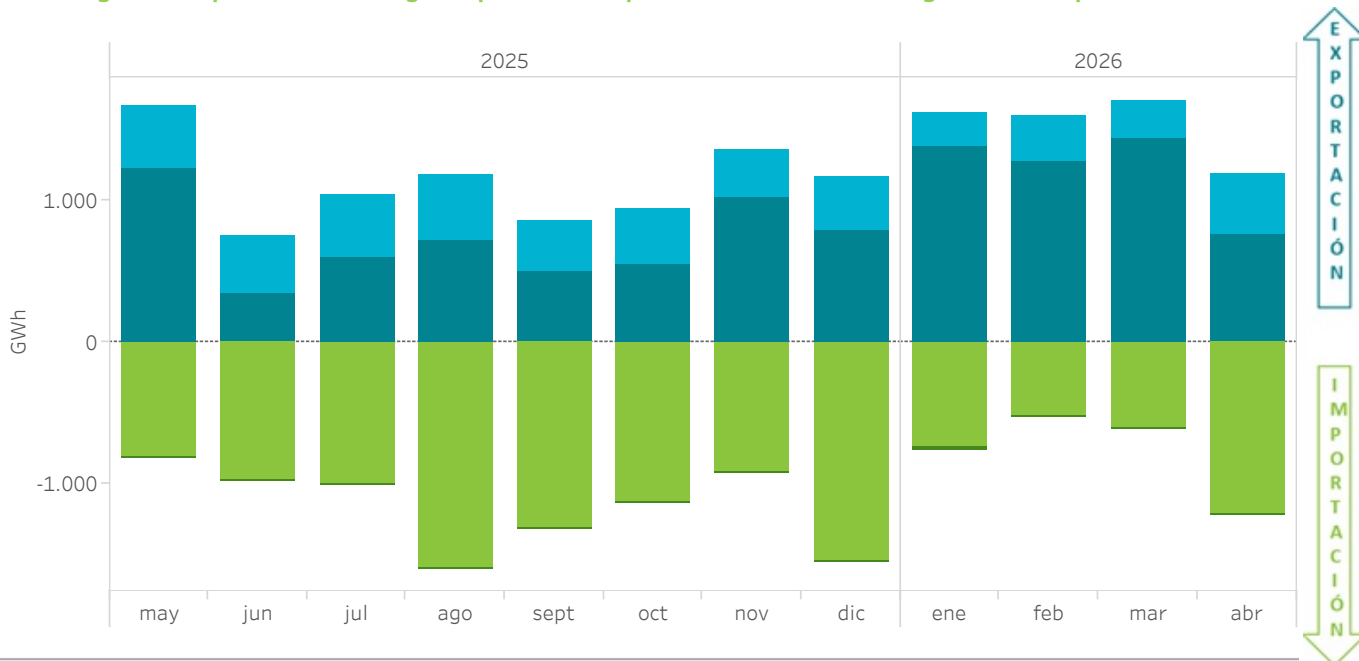


### 6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



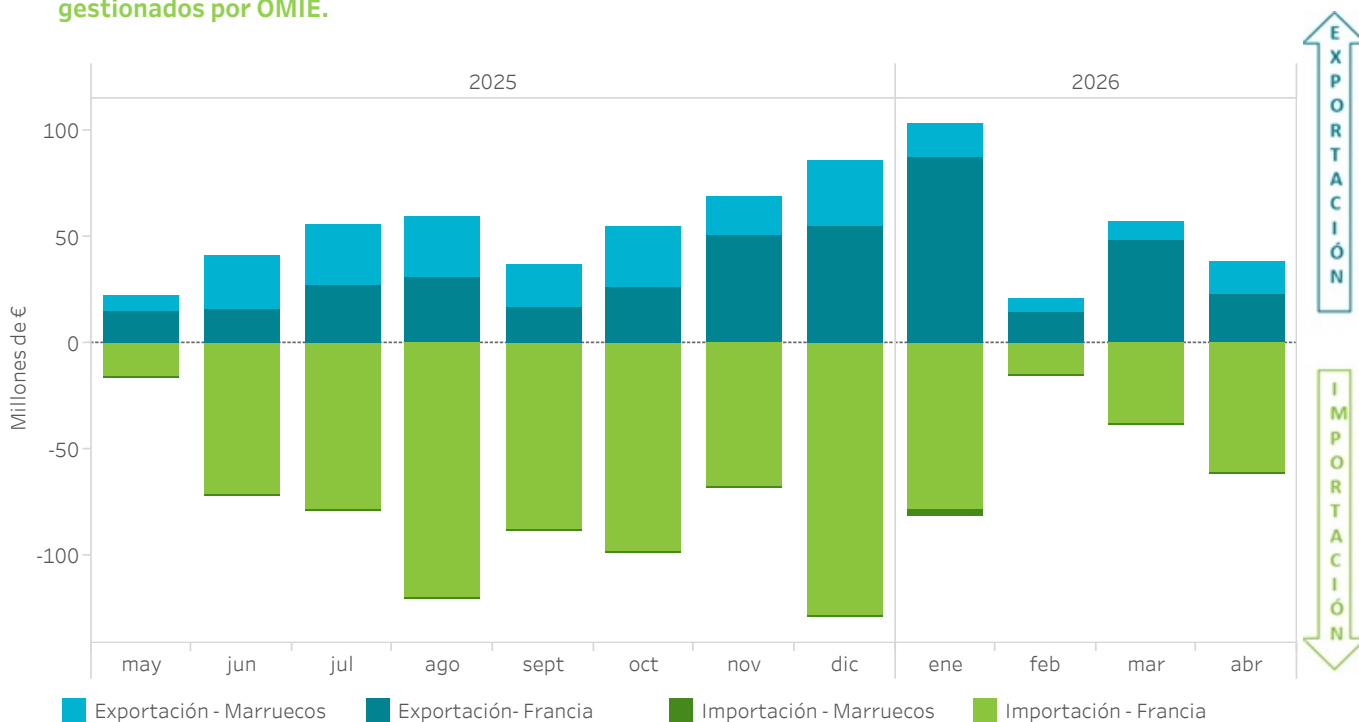
## 6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



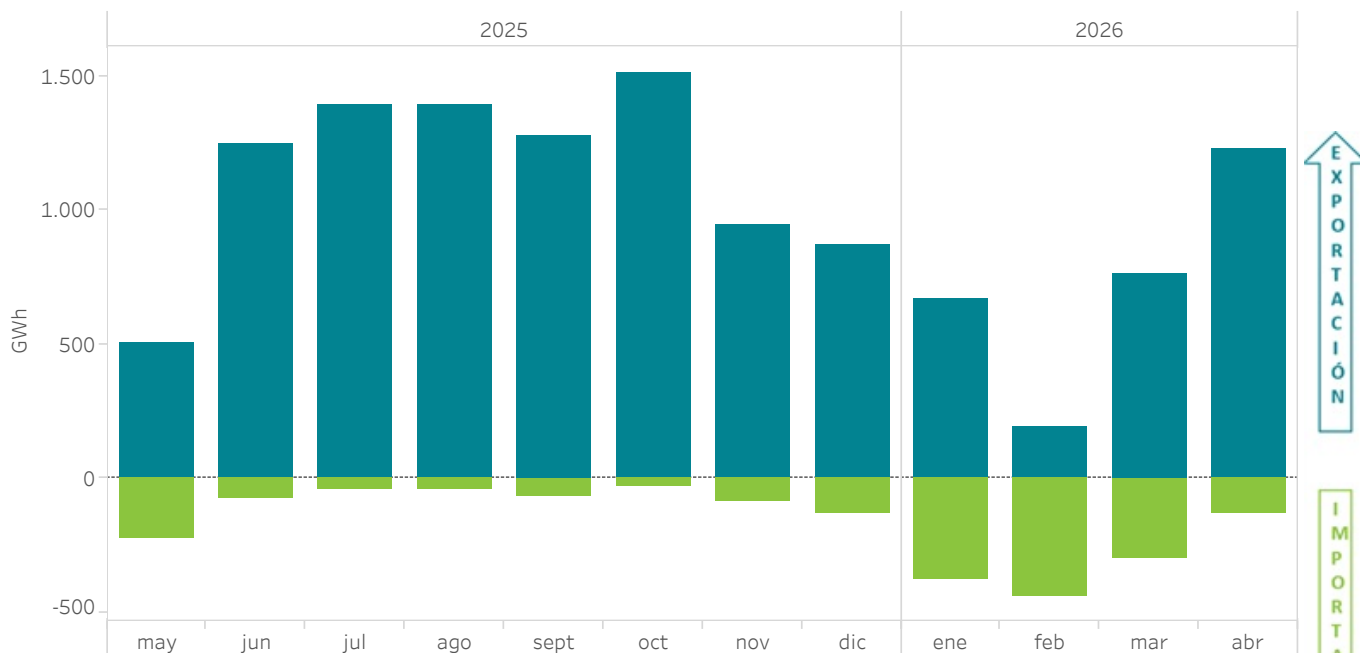
## 6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

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



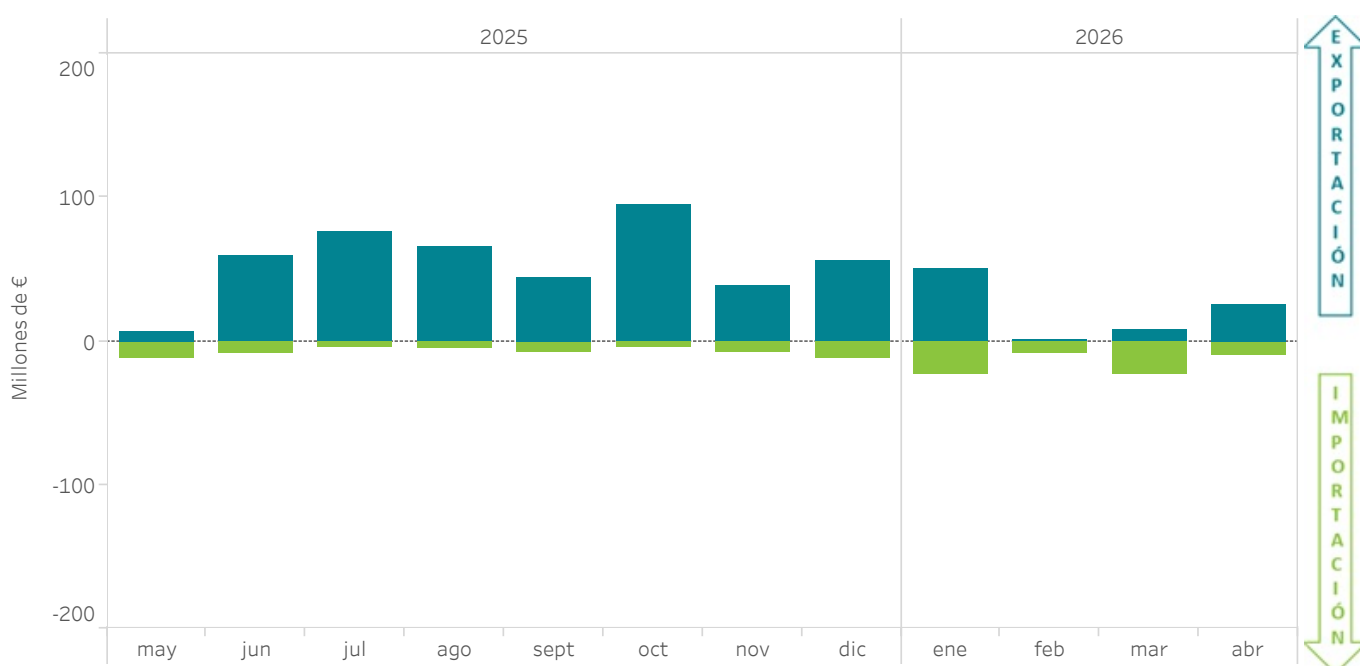
## 6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

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



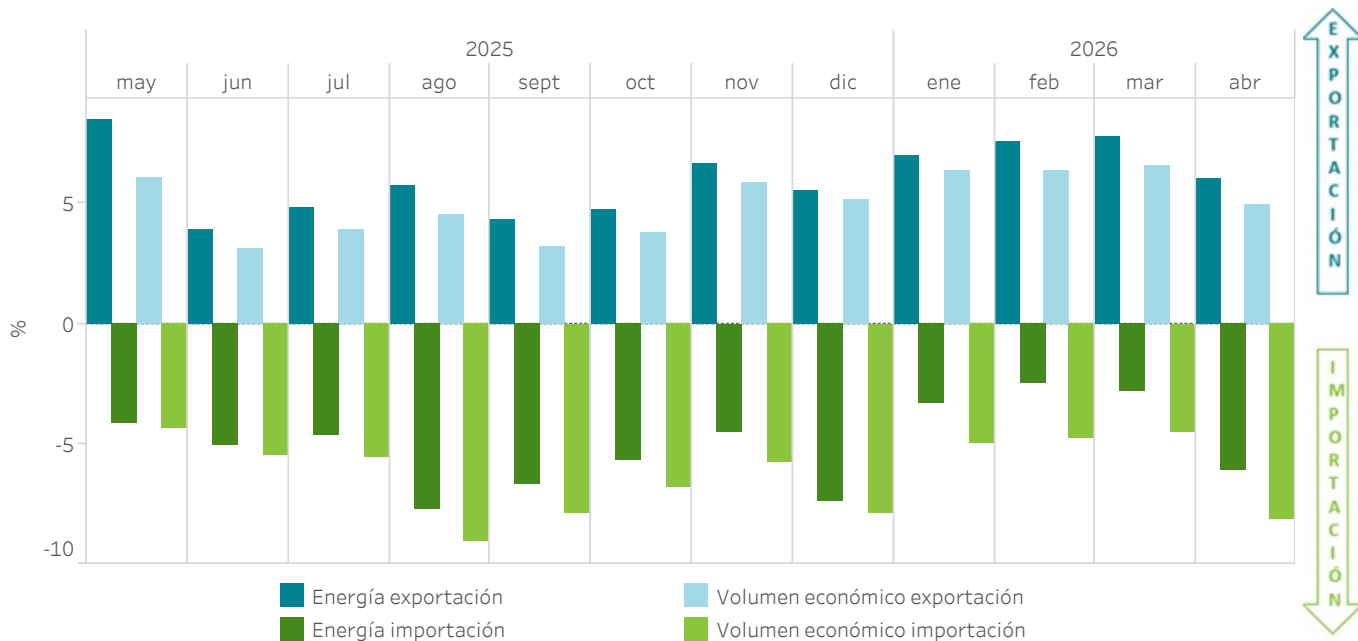
## 6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

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

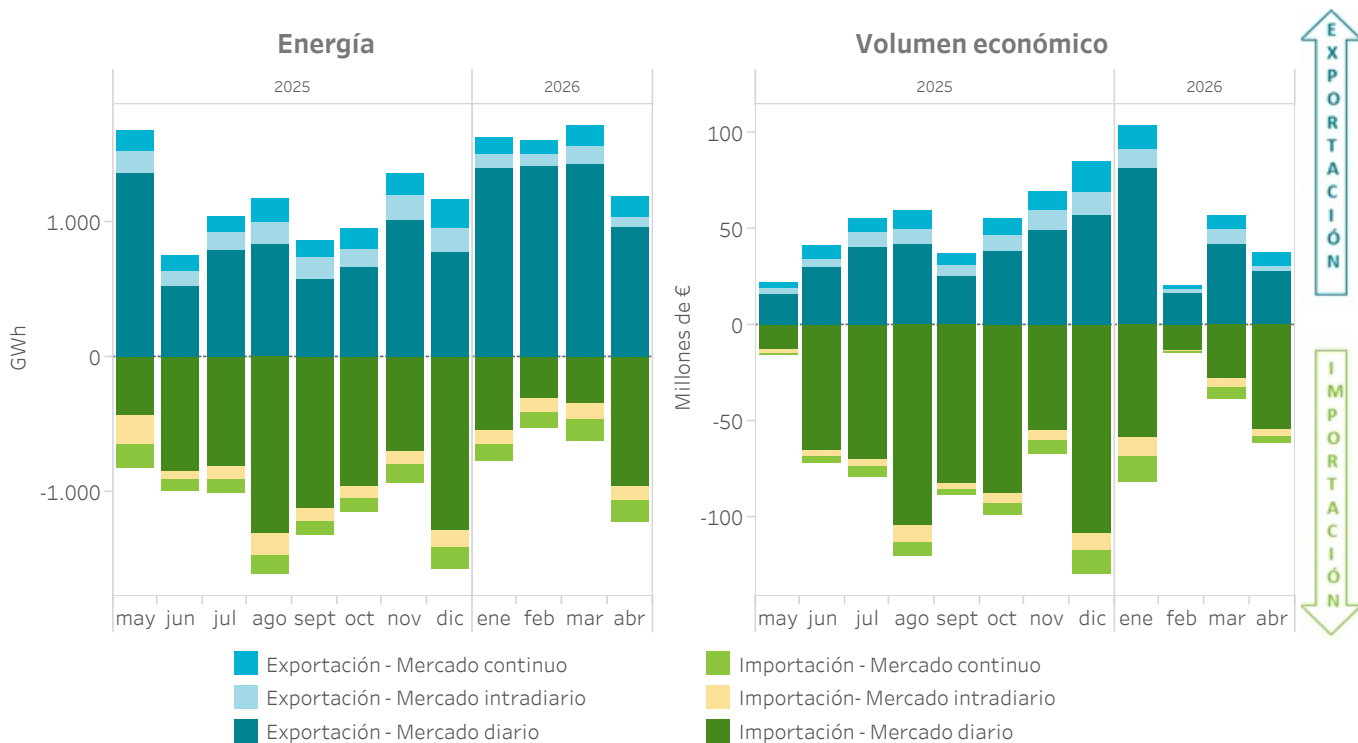


### 6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

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

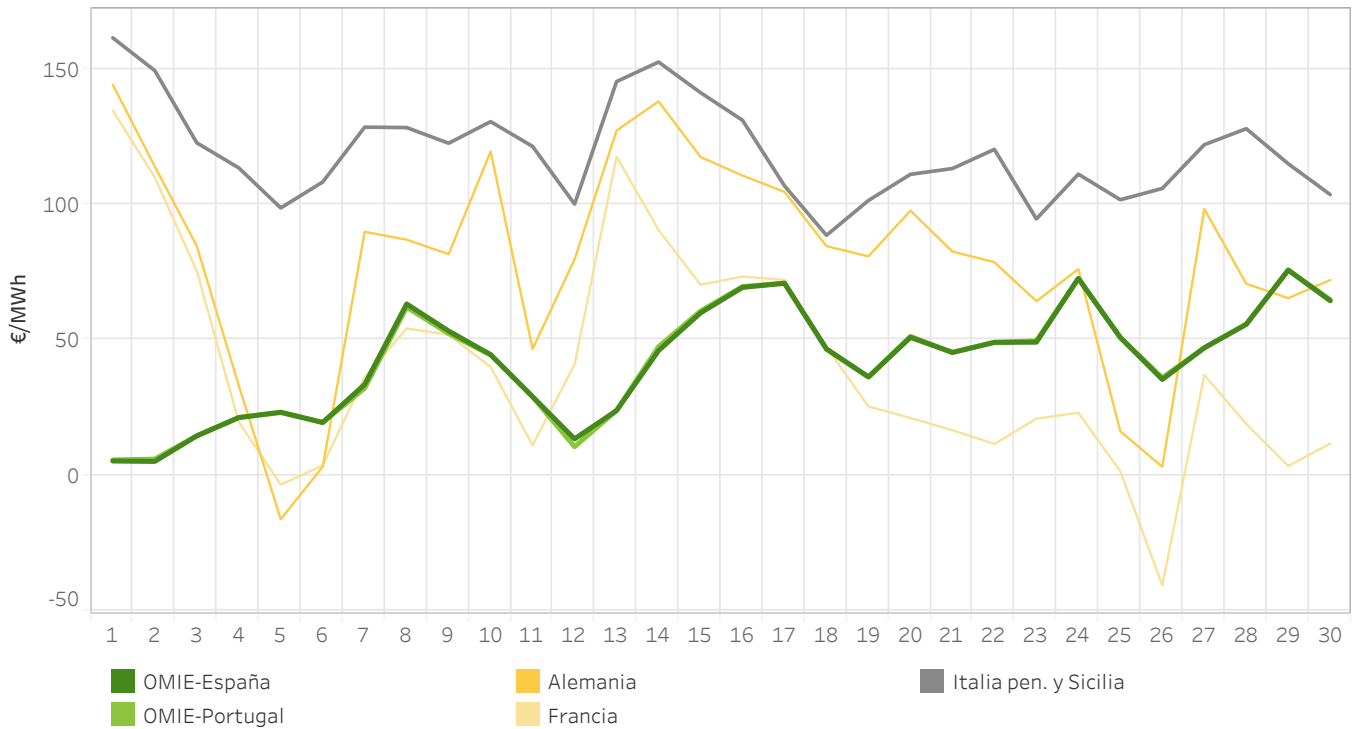


# 7. Mercados internacionales

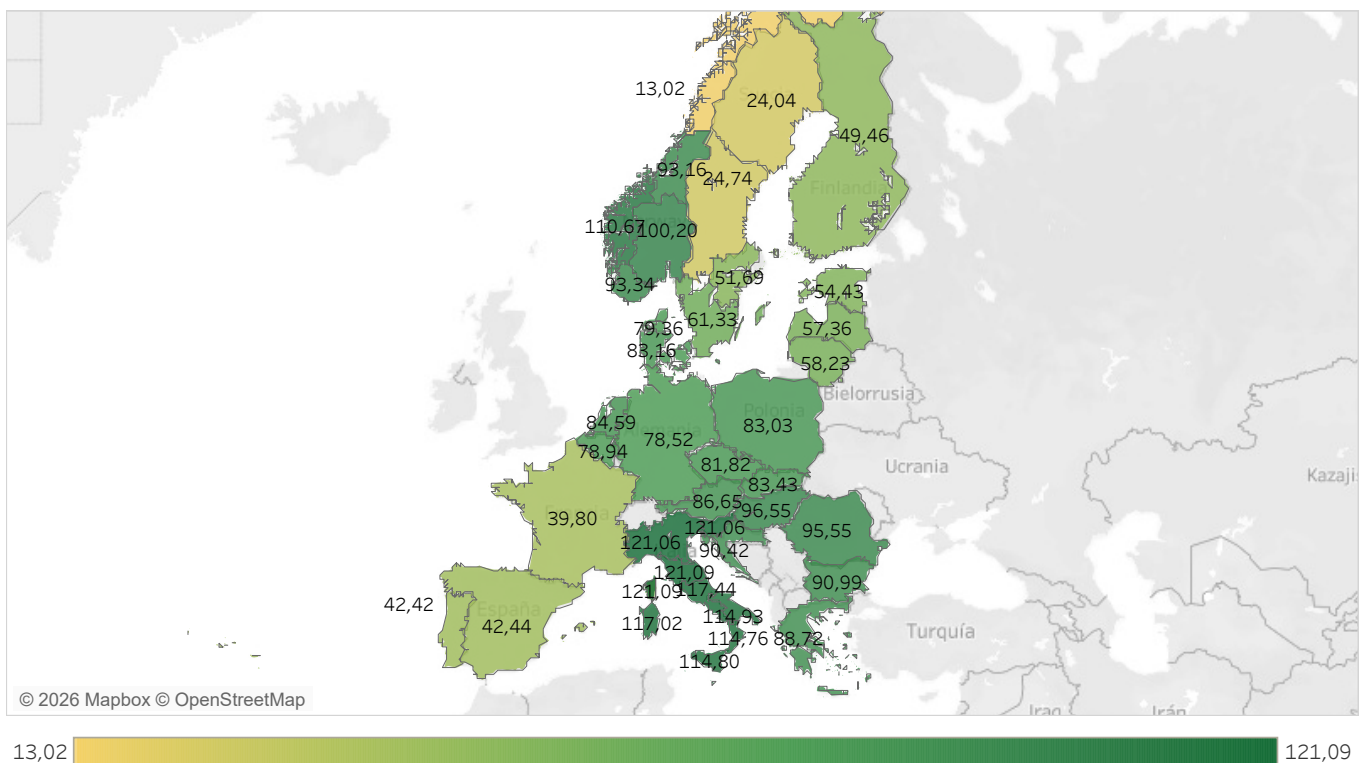
- Precios en los mercados internacionales
- Precios en los mercados internacionales en el último año



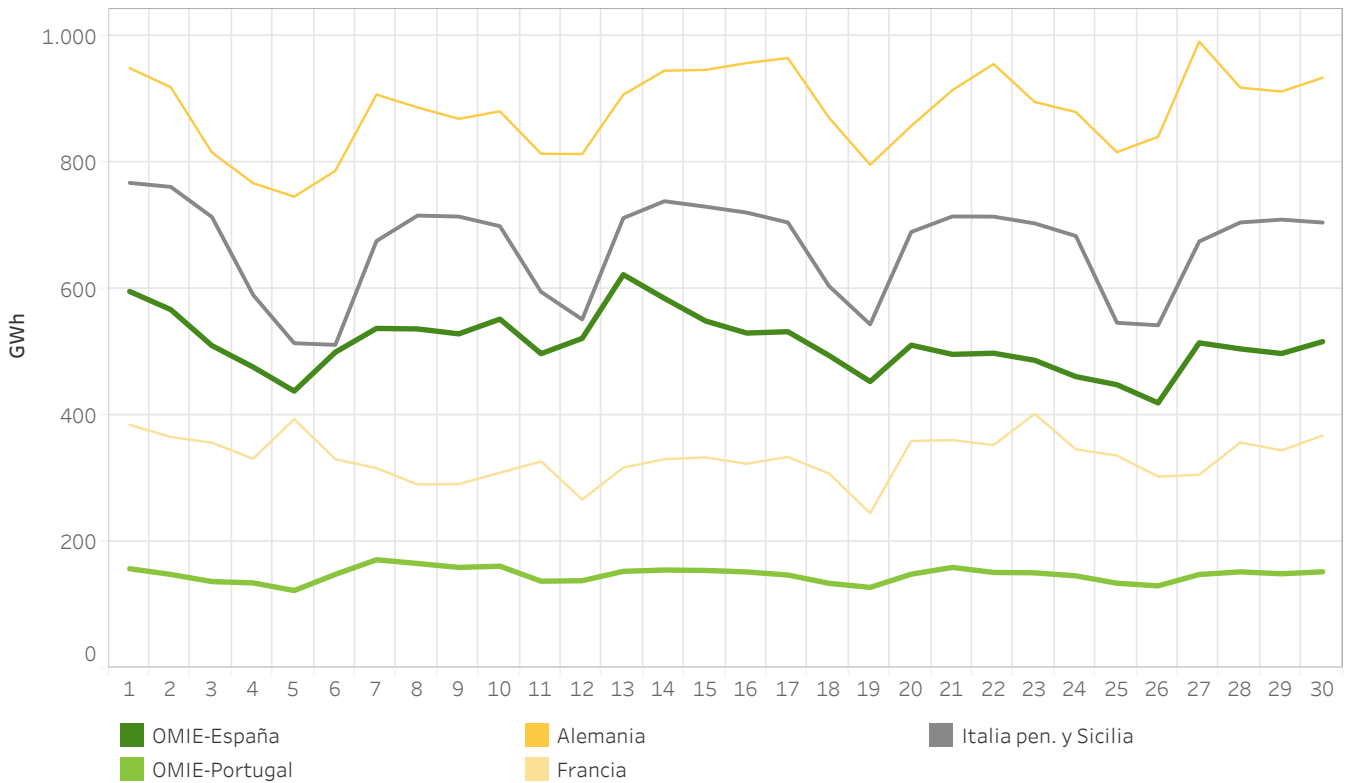
### 7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa (para Italia es precio medio ponderado)



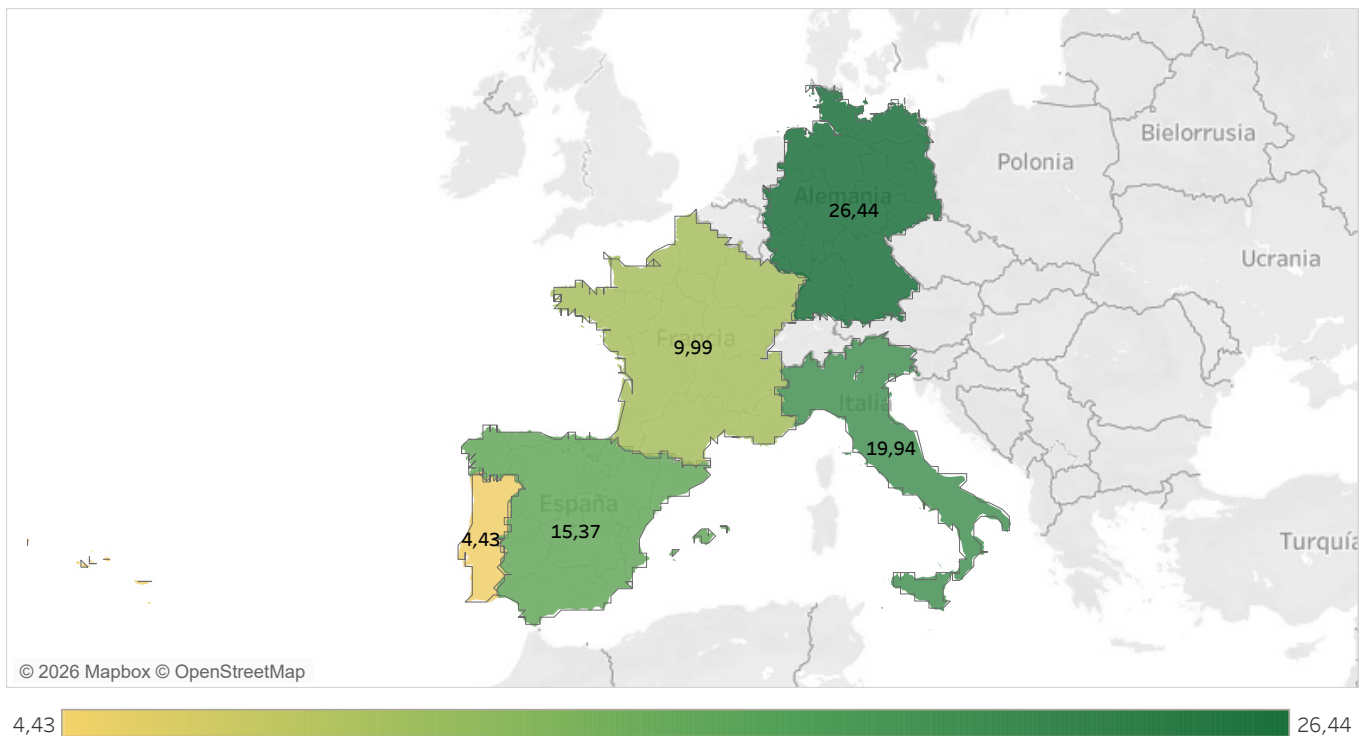
### 7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh



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

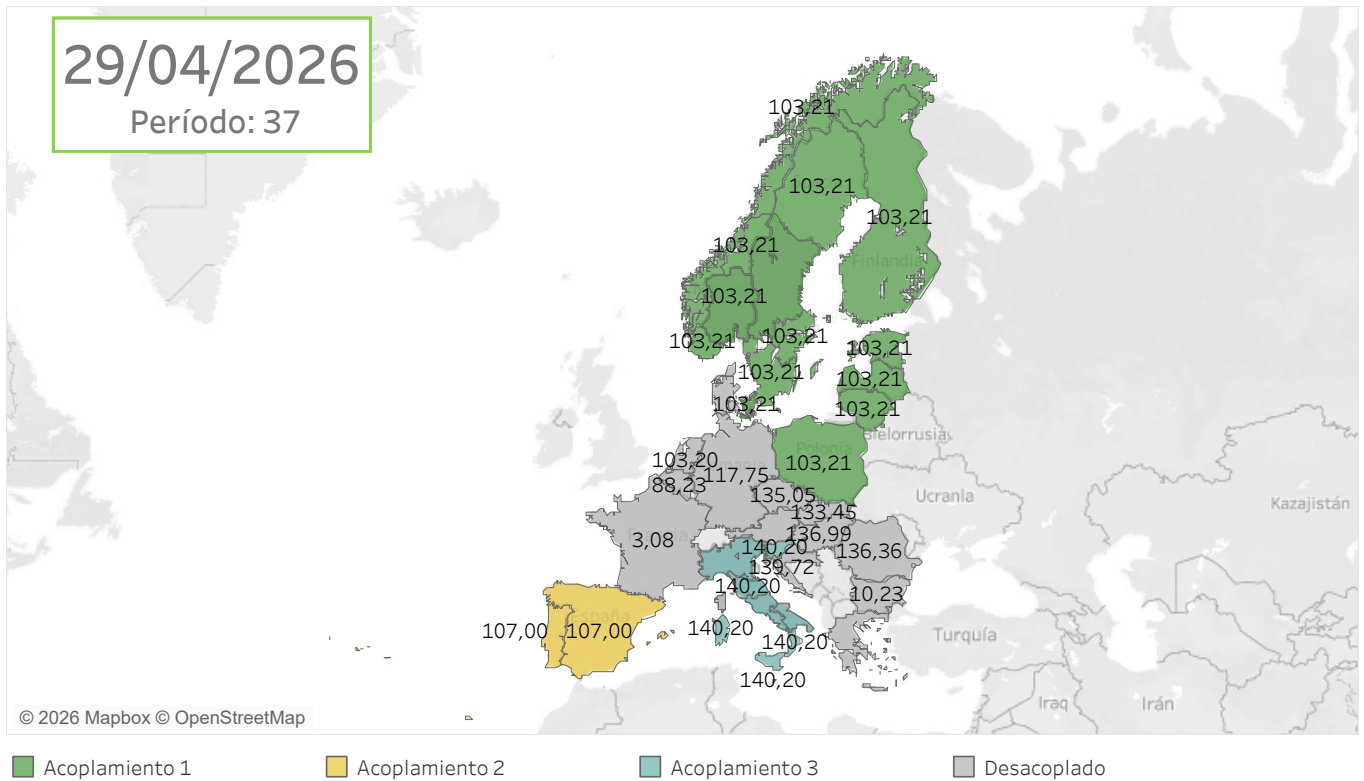


### 7.4 Energías mensuales en las principales áreas de precio de Europa en TWh

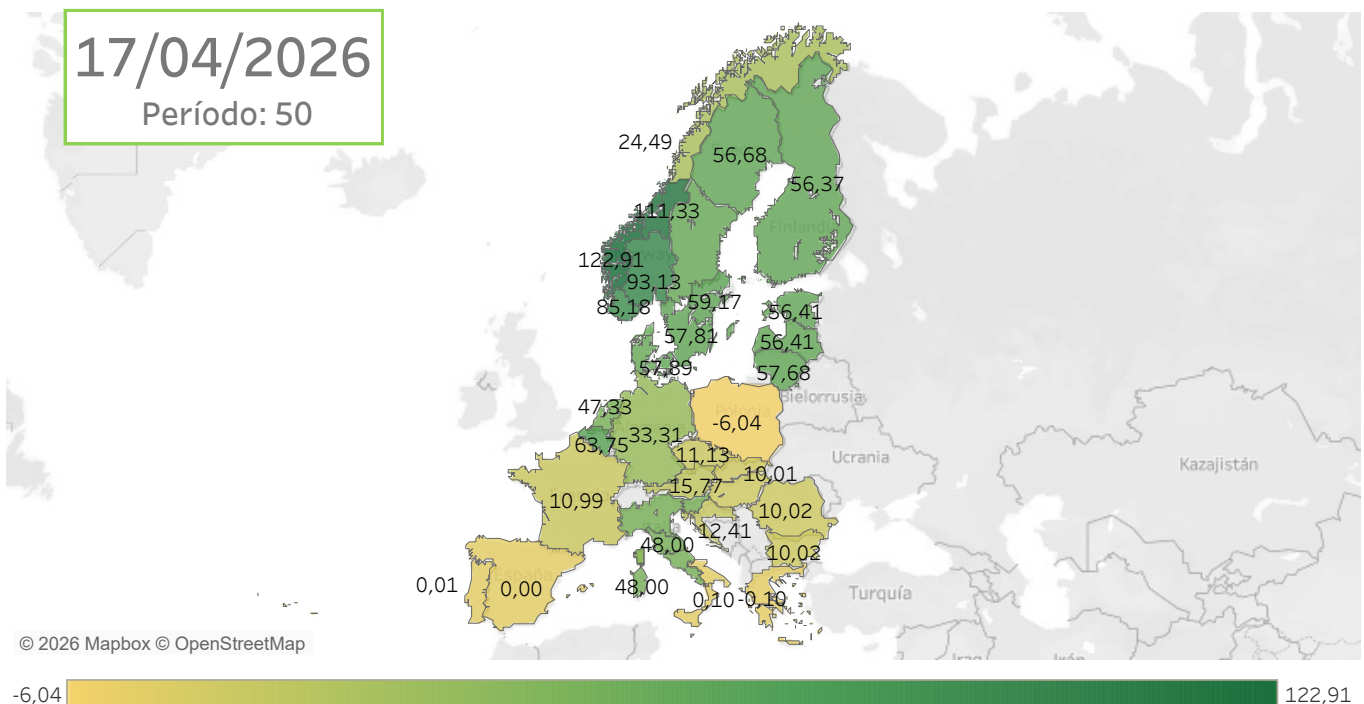




### 7.7 Periodo de máximo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en abril 2026



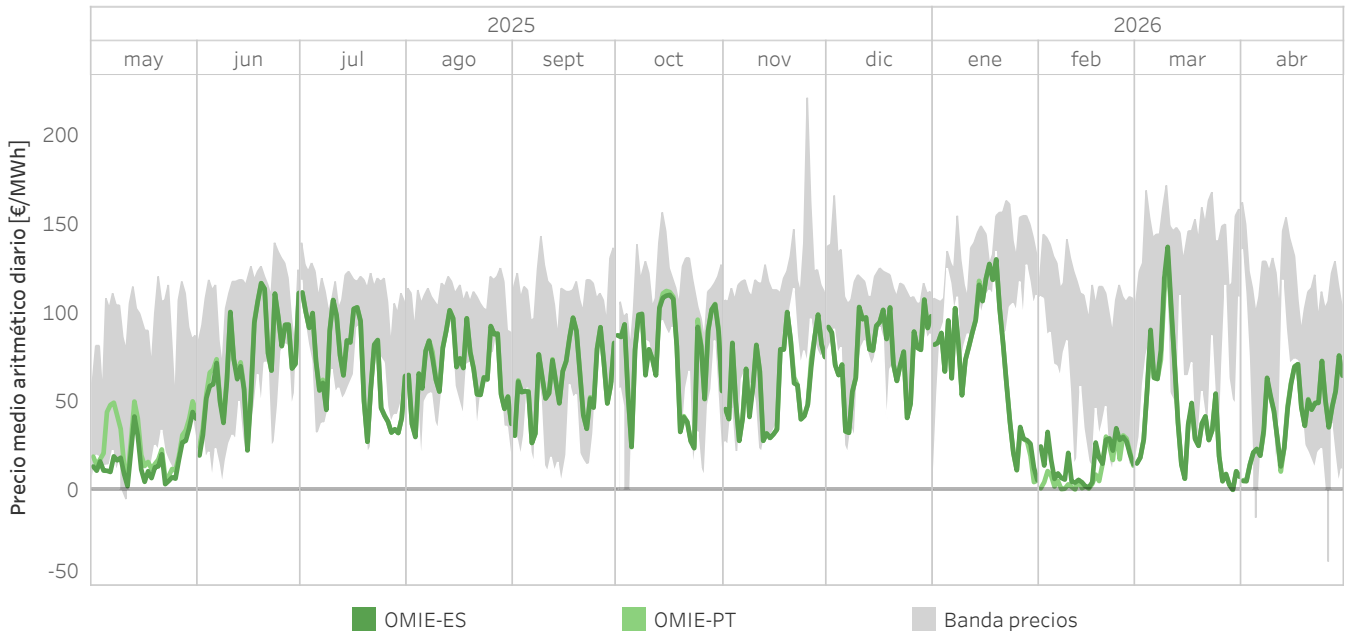
### 7.8 Periodo de mínimo acoplamiento de precios [€/MWh] en las areas de precio de Europa en abril 2026



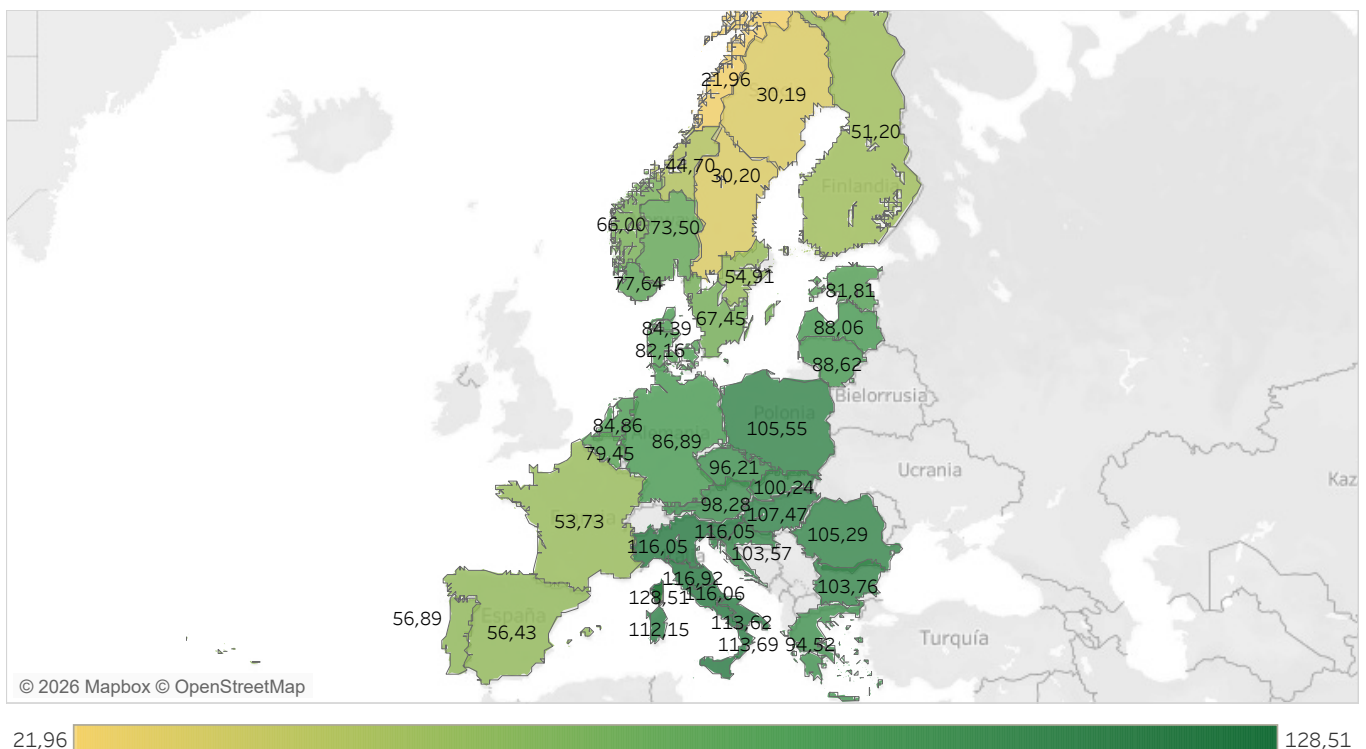
## 7.9 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

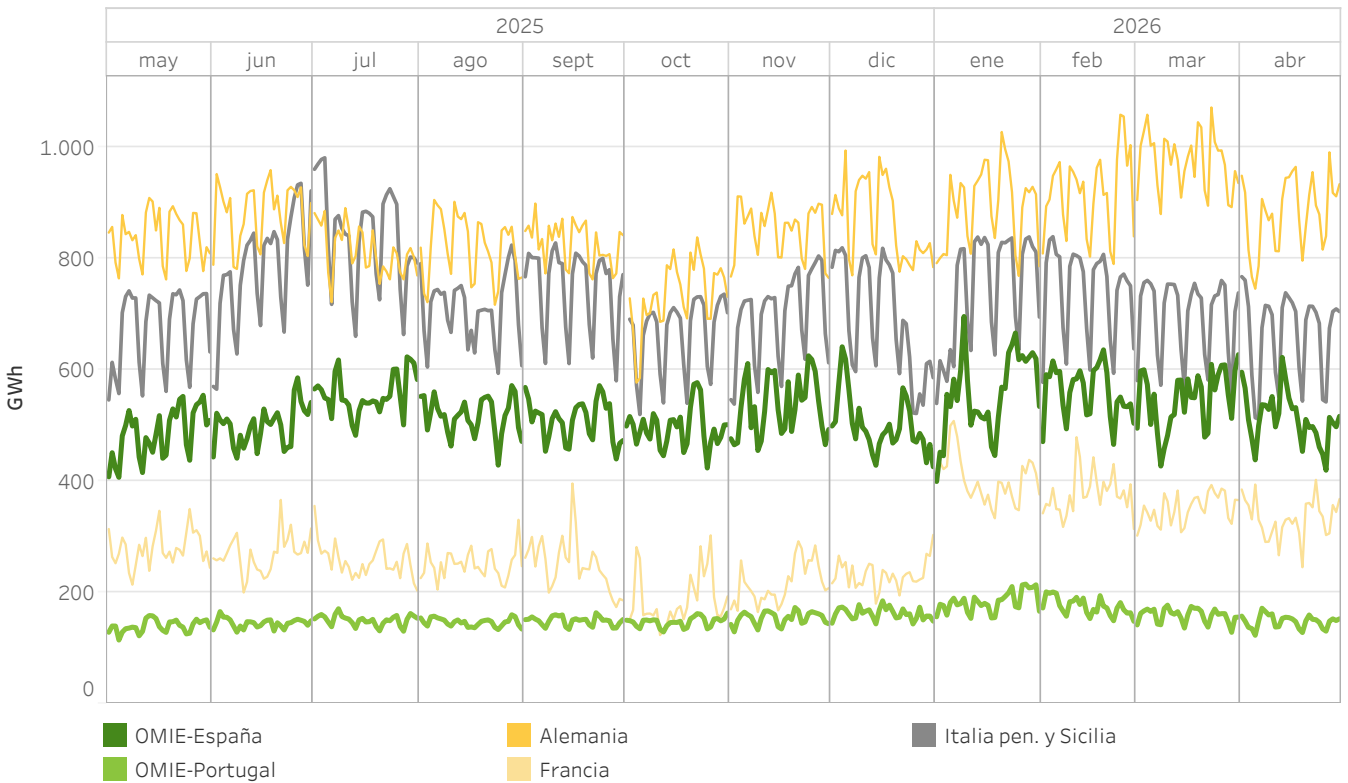
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: Alemania, Francia e Italia peninsular y Sicilia (ponderado).



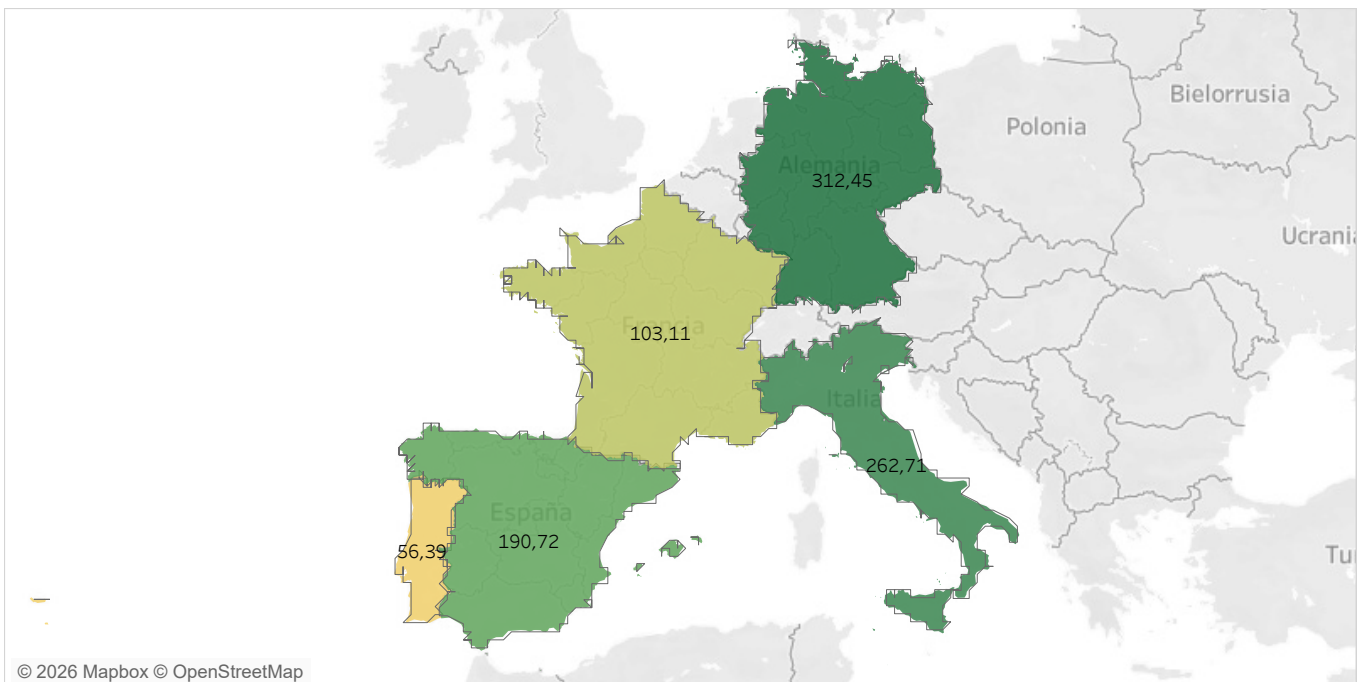
## 7.10 Precios medios diarios en las areas de precio de Europa de mayo 2025 a abril 2026 en €/MWh



### 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 mayo 2025 a abril 2026 en TWh



## Informe mensual abril 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





cmie

## **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 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 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 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...).