

Septiembre 2026

Informe mensual mercado energético español

ELEIA



ÍNDICE

ELECTRICIDAD 3

GAS 11

COMMODITIES 15

NOTICIAS Y CAMBIOS REGULATORIOS 18

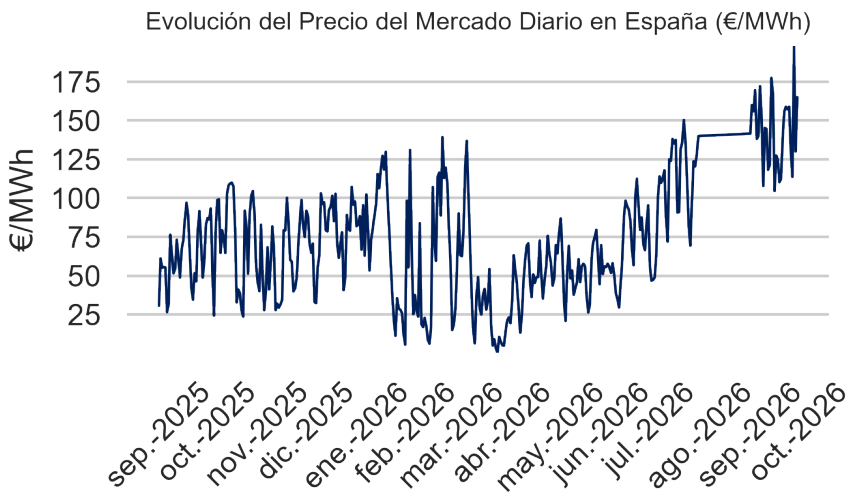
Electricidad

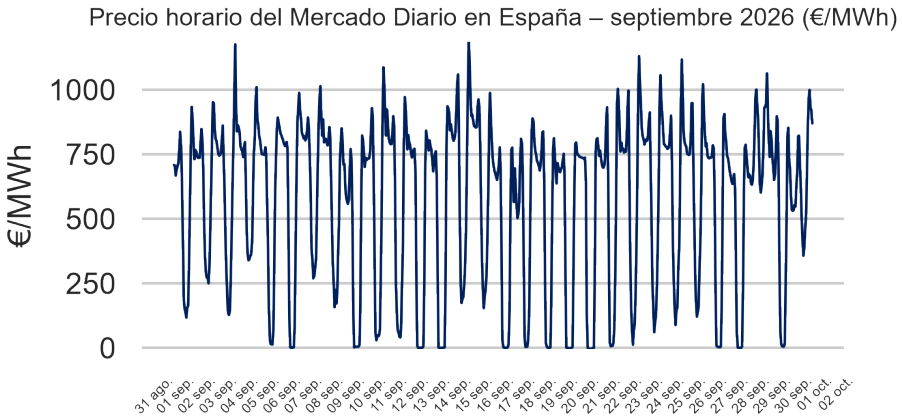
INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL



OMIE

PRECIO DEL MERCADO DIARIO





Fecha	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Media_Historica
Enero	71.49	49.98	61.99	41.1	60.17	201.72	69.55	74.1	96.69	71.67	79.85
Febrero	51.74	54.88	54.01	35.87	28.49	200.22	133.47	40.0	108.31	65.64	77.26
Marzo	43.19	40.18	48.82	27.74	45.45	283.39	89.7	20.31	53.09	41.77	69.36
Abril	43.69	42.67	50.41	17.65	65.02	191.52	73.73	13.7	26.0	42.44	56.68
Mayo	47.11	54.92	48.39	21.25	67.12	187.13	74.21	30.4	16.93	54.23	60.17
Junio	50.22	58.46	47.19	30.62	83.3	169.63	93.02	56.08	72.6	69.59	73.07
Julio	48.63	61.88	51.46	34.64	92.42	142.66	90.47	72.31	70.01	104.75	76.92
Agosto	47.46	64.33	44.96	36.2	105.94	154.89	96.05	91.05	68.44	118.24	82.76
Septiembre	49.15	71.27	42.11	41.96	156.14	141.07	103.34	72.62	61.04	143.25	88.2
Octubre	56.77	65.08	47.17	36.56	199.9	127.22	90.03	68.55	75.8		85.23
Noviembre	59.19	61.97	42.19	41.94	193.43	115.56	63.45	104.43	58.69		82.32
Diciembre	57.94	61.81	33.8	41.97	239.16	96.95	72.17	111.24	78.09		88.13
Trimestre 1	55.47	48.35	54.94	34.9	44.7	228.44	97.57	44.8	86.03	59.69	75.49
Trimestre 2	47.01	52.02	48.66	23.18	71.81	182.76	80.32	33.39	38.51	55.42	63.31
Trimestre 3	48.41	65.83	46.18	37.6	118.17	146.21	96.62	78.66	66.5	122.08	82.63
Trimestre 4	57.97	62.95	41.05	40.15	210.83	113.24	75.22	94.74	70.86		85.22
Total General	**52.22**	**57.29**	**47.71**	**33.96**	**111.38**	**167.66**	**87.43**	**62.9**	**65.48**	**79.06**	**76.66**

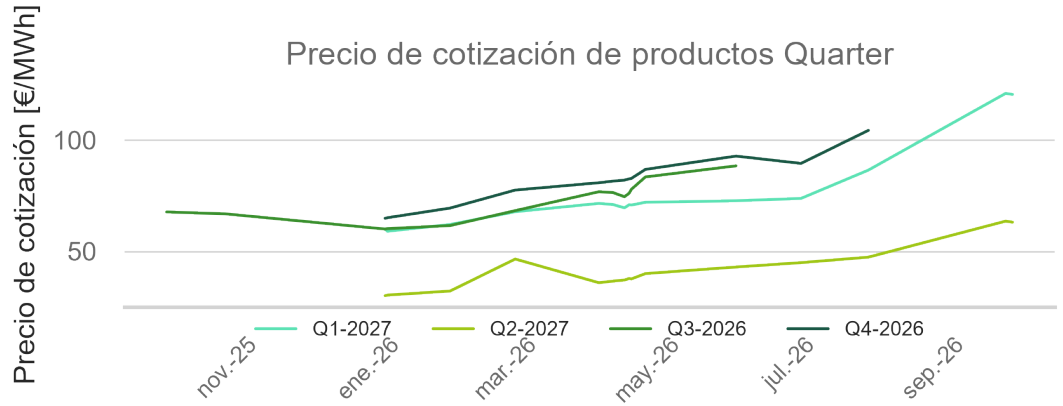
COMENTARIOS

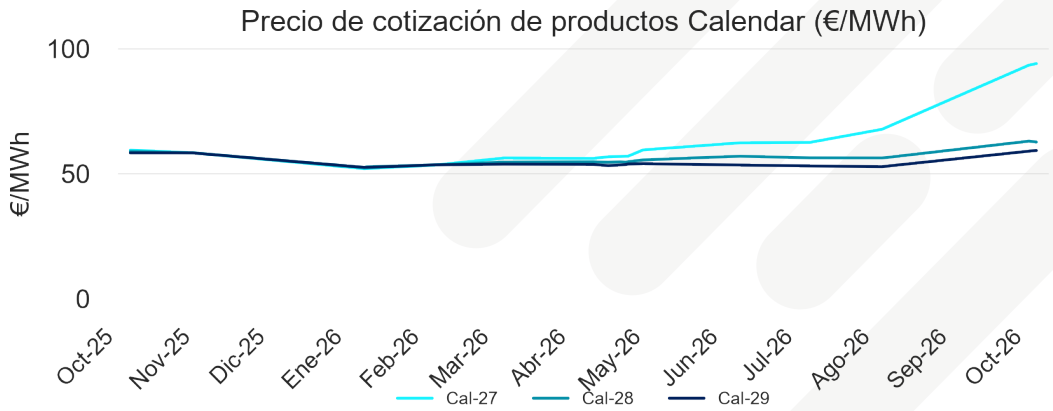
- El precio medio de septiembre de 2026 continuó con la escalada y se situó en 143,25 €/MWh, un 21% superior al mes anterior.
- Si comparamos septiembre de 2026 con 2025, vemos que ha sido un 135% superior.

Fuente: OMIE

FUTUROS

PRODUCTOS QUARTER Y CALENDAR



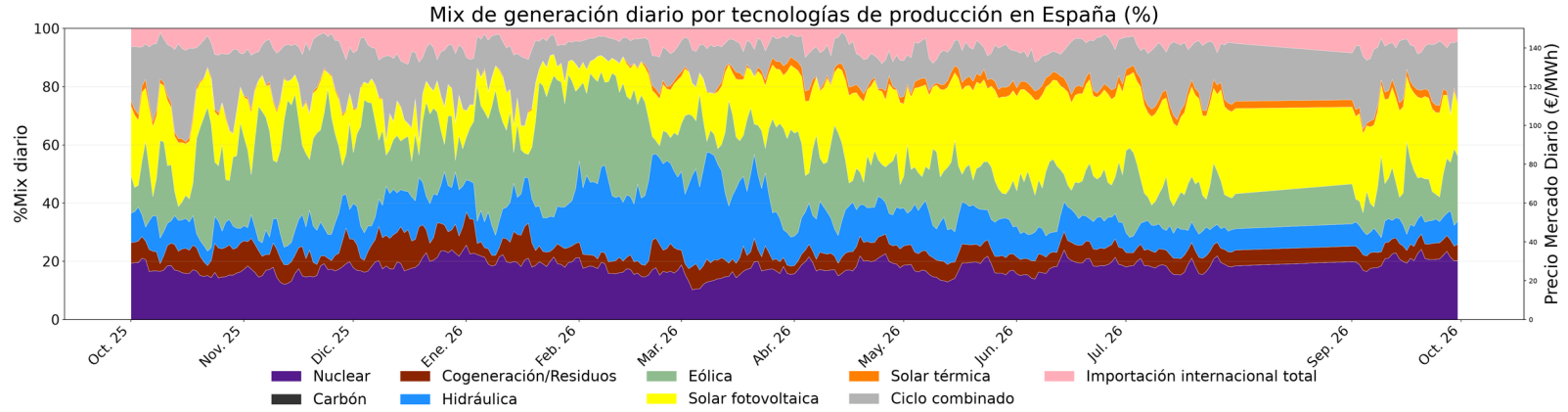


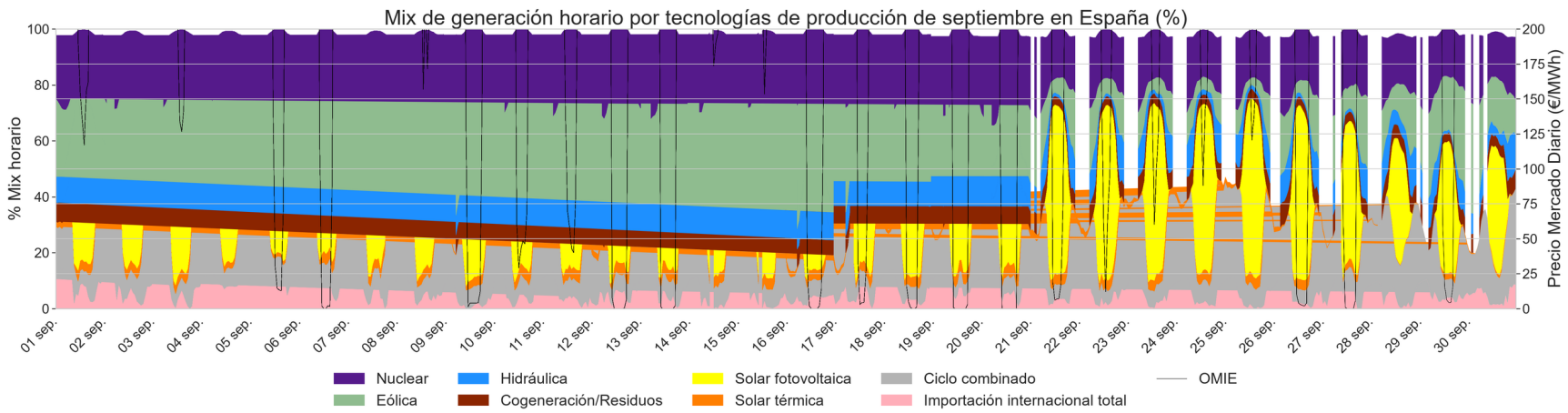
	Fecha	Q1-27.0	Q2-27.0	Q3-27.0	Q4-27.0	Q1-28.0	Cal-27	Cal-28
Último día de Cotización	2026-10-05	120.55	63.05	94.0	98.65	73.53	94.0	62.65
Hace 1 mes	2026-08-04	86.5	47.31	70.0	67.39	63.36	67.75	56.25
Hace 3 meses	2026-07-06	73.75	44.83	64.48	66.99	63.41	62.5	56.3
Hace 6 meses	2026-03-05	67.75	46.45	55.72	55.22		56.25	54.6
Hace 1 año	2025-07-31						60.45	59.05

Fuente: OMIP

GENERACIÓN

EVOLUCIÓN DEL MIX DIARIO DE GENERACIÓN EN ESPAÑA





PARTICIPACIÓN POR TECNOLOGÍAS EN SEPTIEMBRE

NUCLEAR
4.010,50 GWh, 18,42%

CARBÓN
0,00 GWh, 0%

COGEN/RESIDUOS/MINI HIDRO
801,92 GWh, 3,68%

HIDRÁULICA
4.557,51 GWh, 20,94%

EÓLICA
6.408,08 GWh, 29,44%

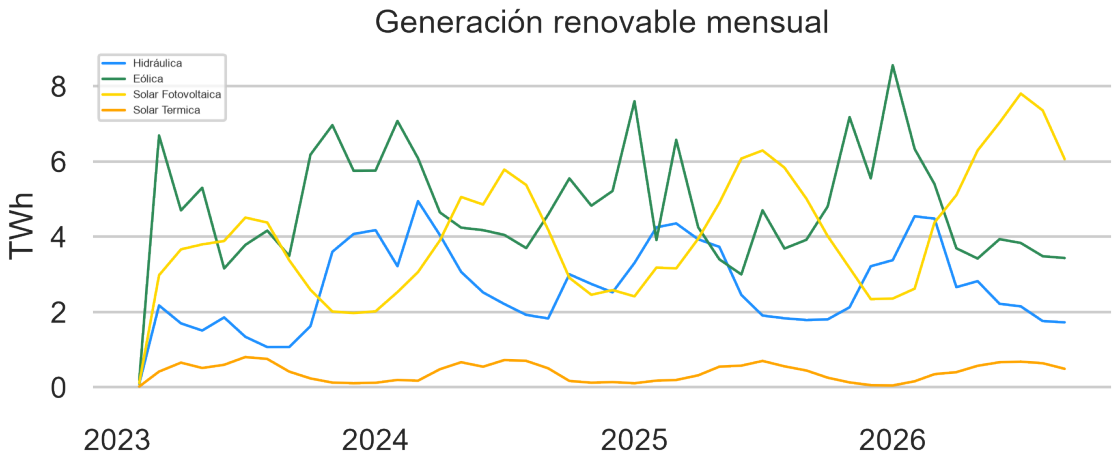
SOLAR TÉRMICA Y FOTOVOLTAICA
2.691,36 GWh, 12,36%

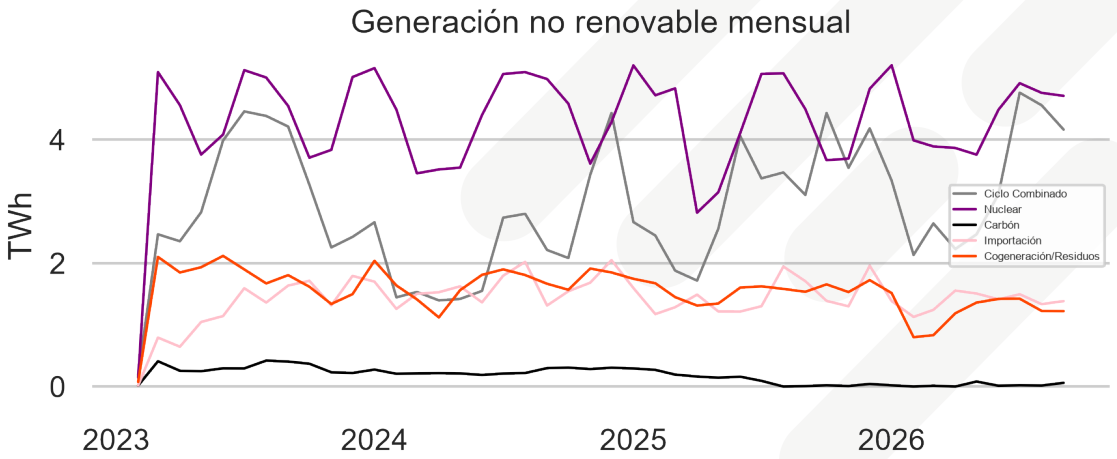
CICLO COMBINADO
2.124,46 GWh, 9,76%

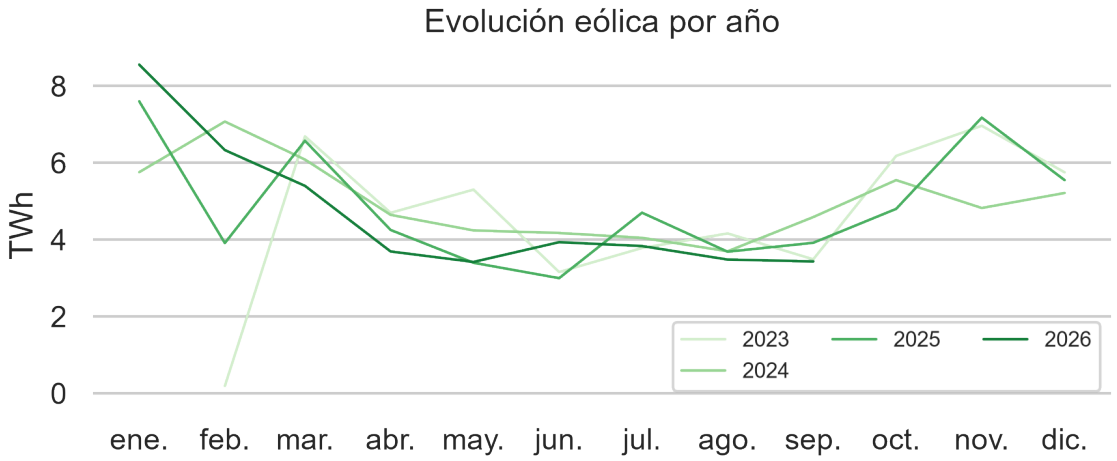
Fuente:
OMIE

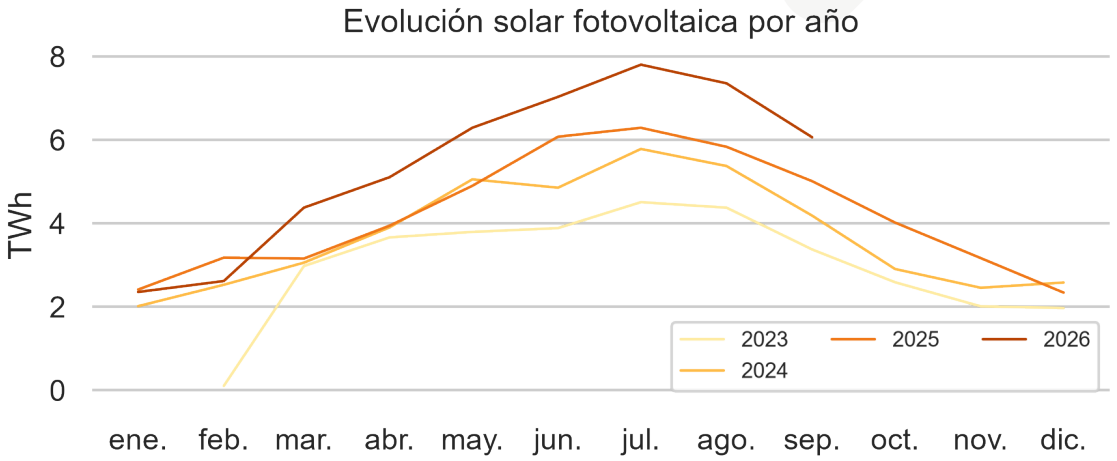
GENERACIÓN

COMPARACIÓN DE GENERACIÓN ENERGÍAS RENOVABLES Y NO RENOVABLES



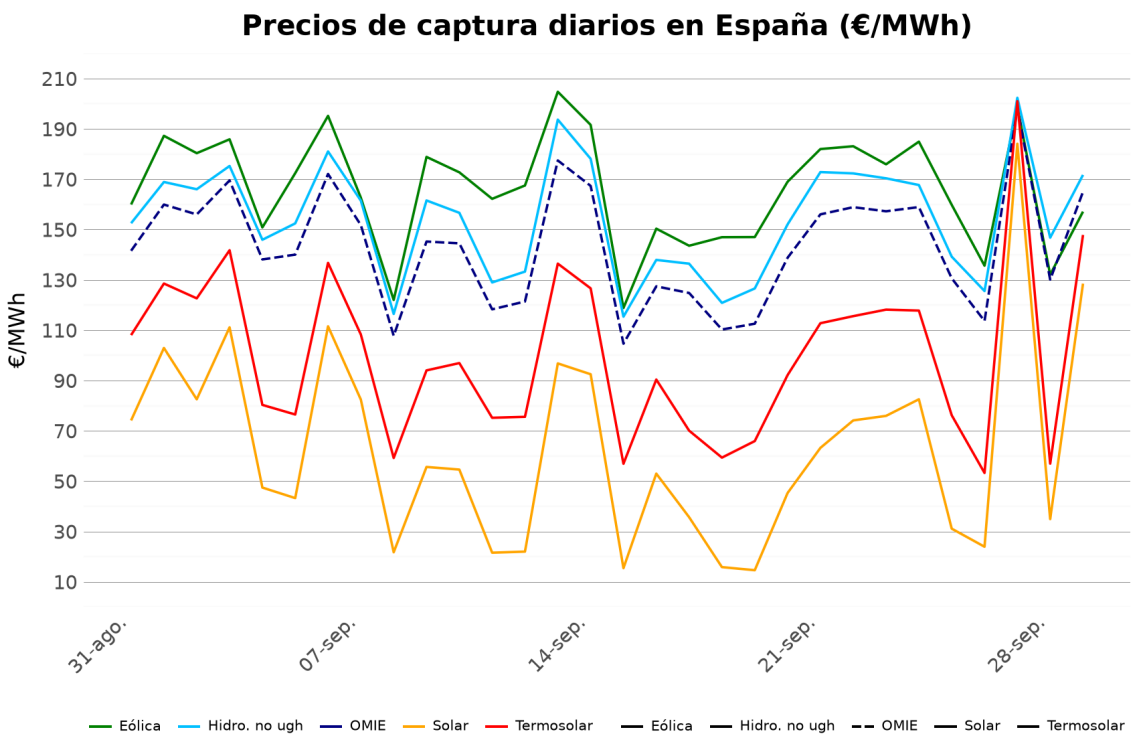


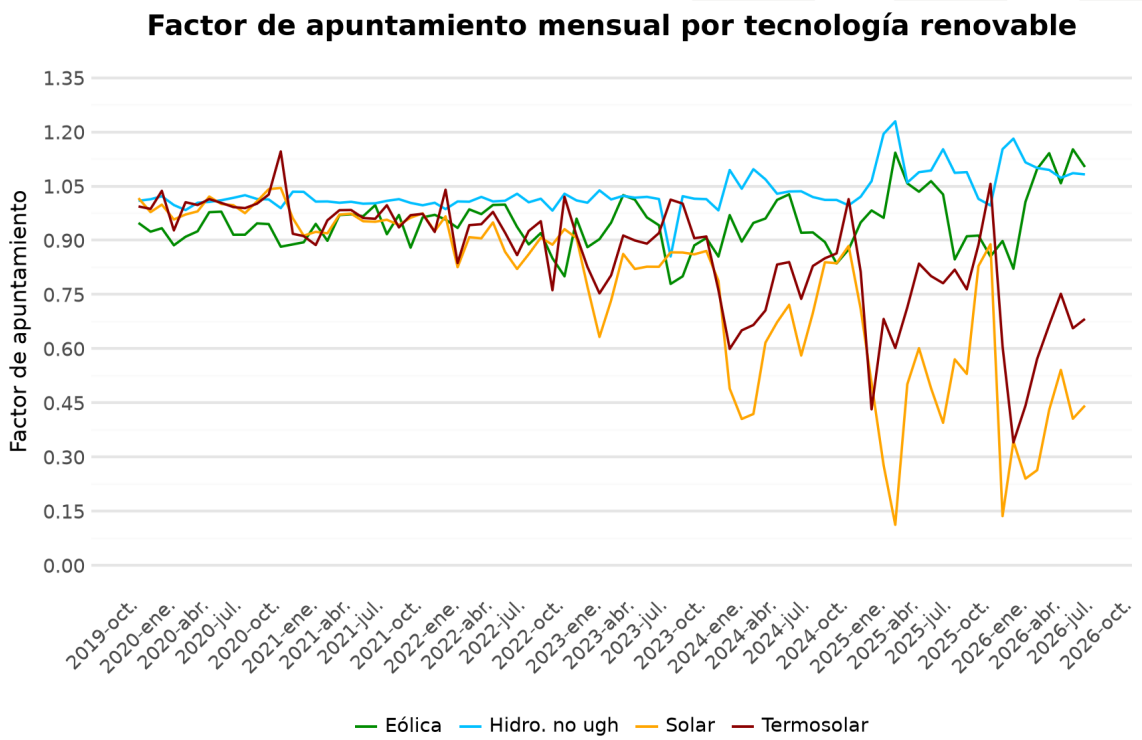




APUNTAMIENTOS RENOVABLES POR TECNOLOGÍA

EVOLUCIÓN DEL FACTOR DE APUNTAMIENTO



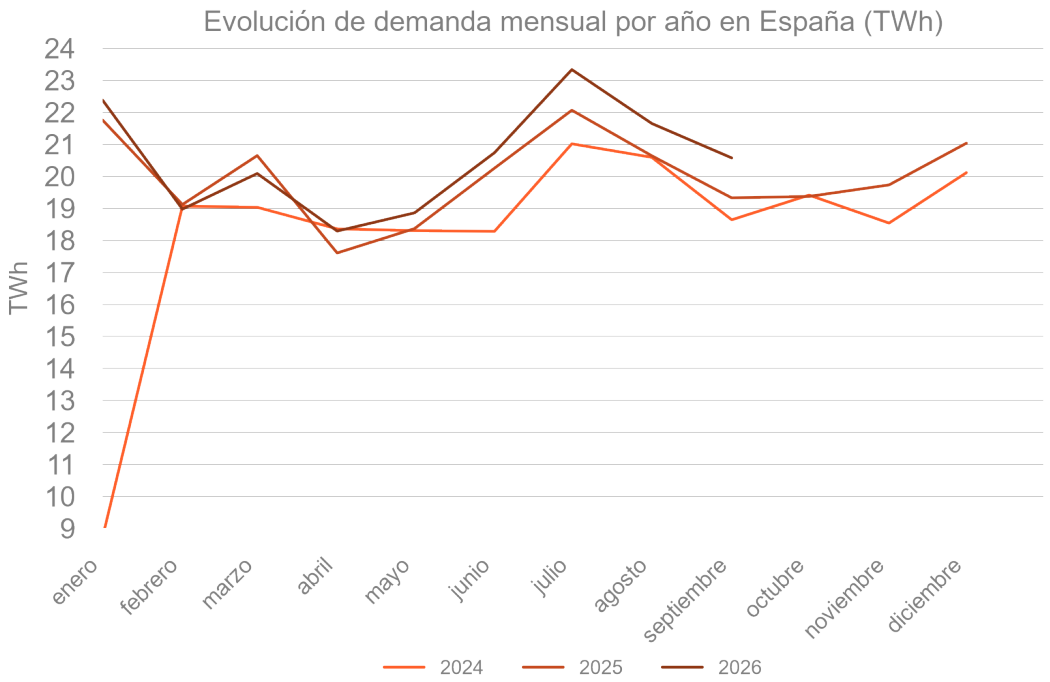


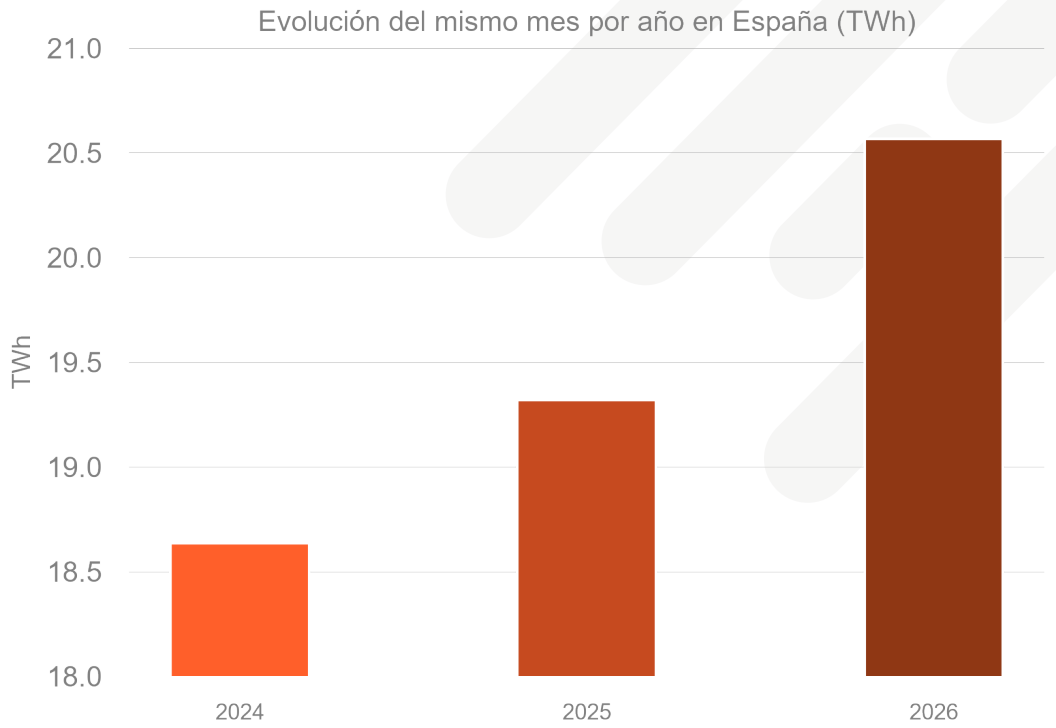
COMENTARIOS

- El apuntamiento solar se recupera ligeramente y se sitúa en 0,45. Por su parte, la termosolar también mejora su comportamiento y alcanza un valor de 0,70.
- La eólica y la hidráulica, por su parte, se mantienen estables cerca de los 1,05.

DEMANDA

DEMANDA MENSUAL DE LOS ÚLTIMOS AÑOS – DEMANDA PROGRAMADA P48





COMENTARIOS

- La demanda de septiembre de 2026 ha superado los 20,5 TWh, siendo la más elevada de los últimos tres años con diferencia.
- La demanda eléctrica de septiembre se reduce respecto a agosto, una evolución habitual tras los meses de verano y la finalización de los episodios de altas temperaturas.

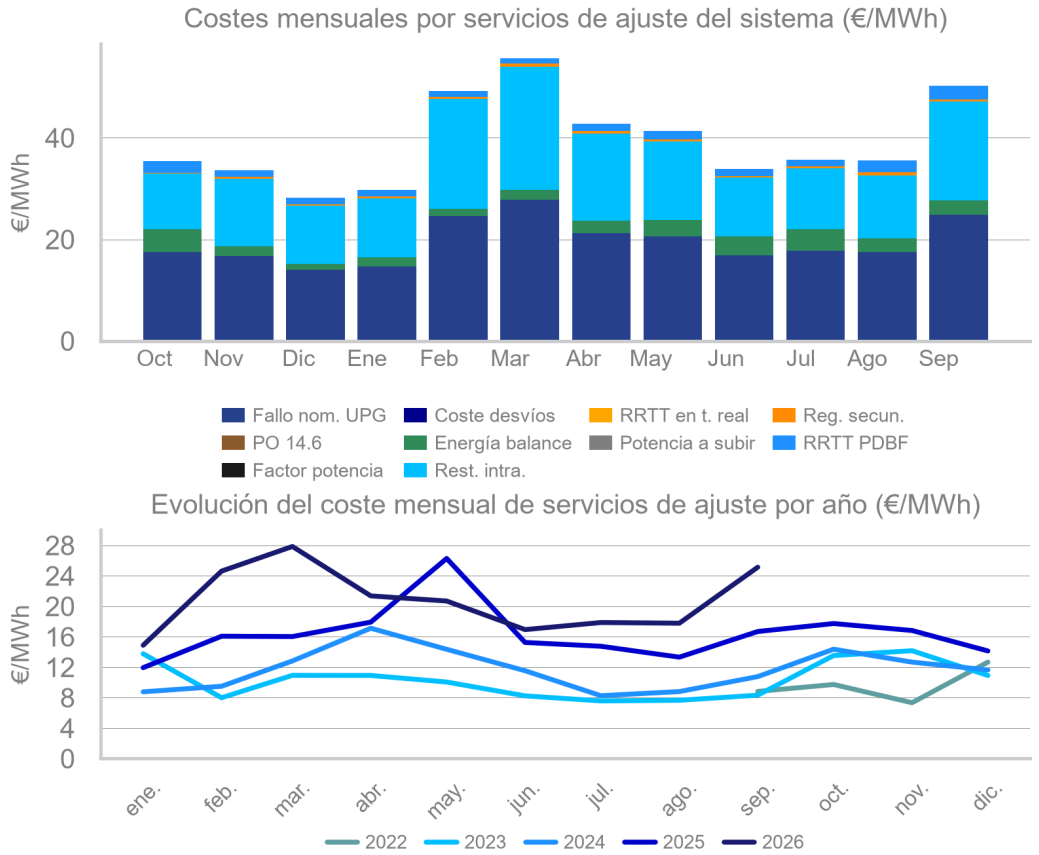
SERVICIOS DE AJUSTE

DESGLOSE DE COSTES MENSUALES POR SERVICIOS DE AJUSTE DEL SISTEMA

	Sep 25	Oct 25	Nov 25	Dic 25	Ene 26	Feb 26	Mar 26	Abr 26	May 26	Jun 26	Jul 26	Ago 26	Sep 26
Banda Regulación secundaria	2.38	2.29	1.25	1.35	1.3	1.16	1.11	1.37	1.65	1.35	1.39	2.28	2.74
Control del factor de potencia	-0.11	-0.1	-0.02	-0.02	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01
Coste desvios	0.43	0.24	0.37	0.25	0.4	0.39	0.54	0.5	0.4	0.33	0.37	0.7	0.4
Incumplimiento energia balance	-0.15	-0.16	-0.13	-0.12	-0.15	-0.04	-0.08	-0.09	-0.09	-0.1	-0.11	-0.2	-0.21
RRTT PDBF	10.26	11.4	13.49	11.67	12.16	22.05	24.77	17.74	16.1	12.26	12.52	12.84	19.88
RRTT en tiempo real	4.16	4.53	2.06	1.2	1.75	1.4	1.94	2.46	3.23	3.73	4.3	2.6	2.74
Saldo PO 14.6	0.04	0.06	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.08	0.06	0.04	0.08	0.07	0.07
Saldo desvios	-0.34	-0.53	-0.25	-0.25	-0.64	-0.39	-0.48	-0.69	-0.65	-0.66	-0.67	-0.5	-0.49
Servicios de ajuste	**16.68**	**17.72**	**16.81**	**14.13**	**14.88**	**24.62**	**27.85**	**21.36**	**20.69**	**16.93**	**17.86**	**17.77**	**25.12**

€/MWh	2022	2023	2024	2025	2026
SSAA	**9.63**	**10.33**	**11.71**	**16.4**	**20.78**

(*) RRTT: Restricciones Técnicas



COMENTARIOS

- Los costes de los servicios de ajuste vuelven a repuntar de manera drástica y superan los 25 €/MWh, marcado principalmente por el aumento del coste en RRTT PDBF.
- Este incremento ha elevado el coste medio de los servicios de ajuste en lo que llevamos de 2026 hasta los 20,78 €/MWh.

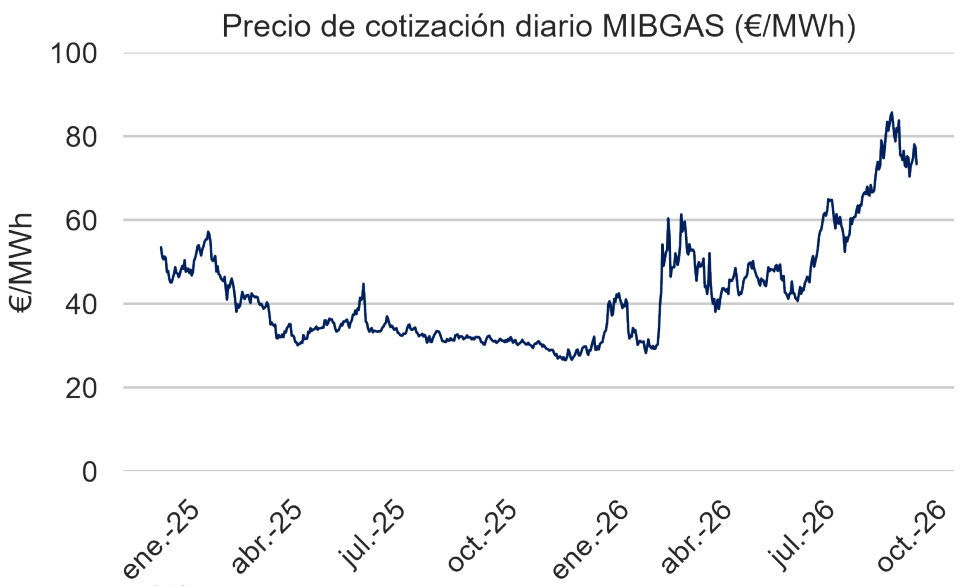
GAS

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL



MIBGAS

PRECIO DEL MERCADO DIARIO



Fuente: MIBGAS

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Promedios
ene	28.27	83.23	60.38	29.84	48.48	35.8	47.67
feb	16.85	82.82	51.86	25.34	50.1	31.37	43.06
mar	17.53	126.97	43.51	26.87	41.26	52.21	51.39
abr	21.08	89.45	37.87	29.22	33.48	44.32	42.57
may	25.01	77.68	28.95	32.01	34.1	46.17	40.65
jun	28.96	98.39	31.25	34.54	36.66	45.03	45.8
jul	36.69	129.02	29.85	32.49	34.0	55.53	52.93
ago	44.92	166.97	34.11	38.61	32.45	62.23	63.22
sep	65.79	117.95	37.07	36.6	31.84	77.65	61.15
oct	89.25	62.93	43.05	40.46	31.2		53.38
nov	84.09	62.54	38.04	44.45	30.11		51.85
dic	110.76	99.76	34.31	46.33	27.96		63.82
Trimestre 1	20.88	97.67	51.92	27.35	46.61	39.79	47.37
Trimestre 2	25.02	88.51	32.69	31.92	34.75	45.17	43.01
Trimestre 3	49.13	137.98	33.68	35.9	32.76	65.14	59.1
Trimestre 4	94.7	75.08	38.47	43.75	29.76		56.35
Total General	47.43	99.81	39.19	34.73	35.97	50.03	51.46

MEDIA SEPTIEMBRE

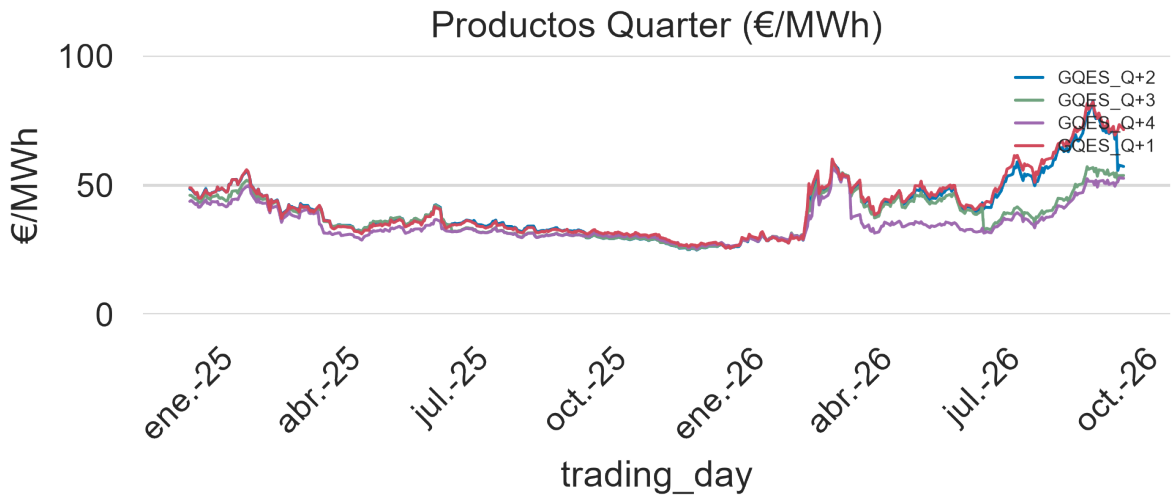
77,65 €/MWh

COMENTARIOS

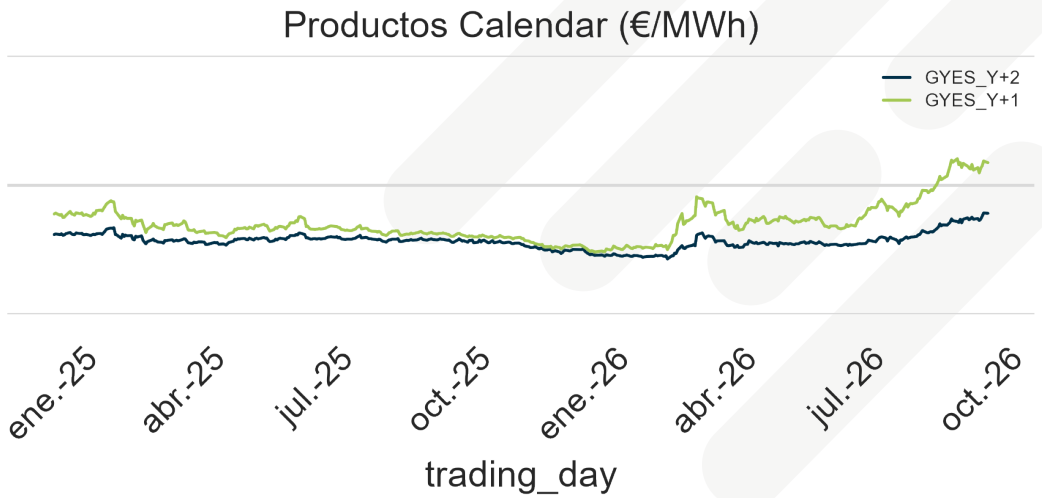
- El precio medio de septiembre de 2026 ha sido de 77,65 €/MWh, un 25% superior al precio del mes anterior.
- Si comparamos el precio medio de este mes con septiembre de 2025, vemos que ha aumentado un 144%.

FUTUROS

PRODUCTOS QUARTER



PRODUCTOS CALENDAR

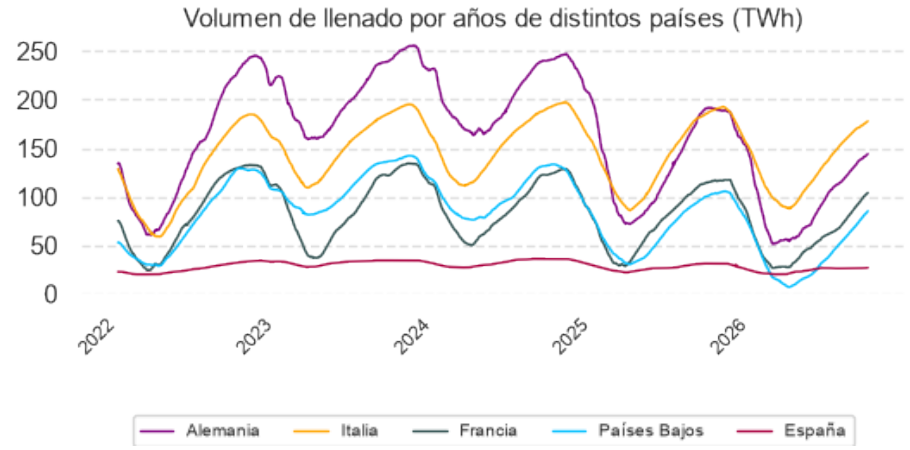


Fuente: OMIP – Precio MIBGAS

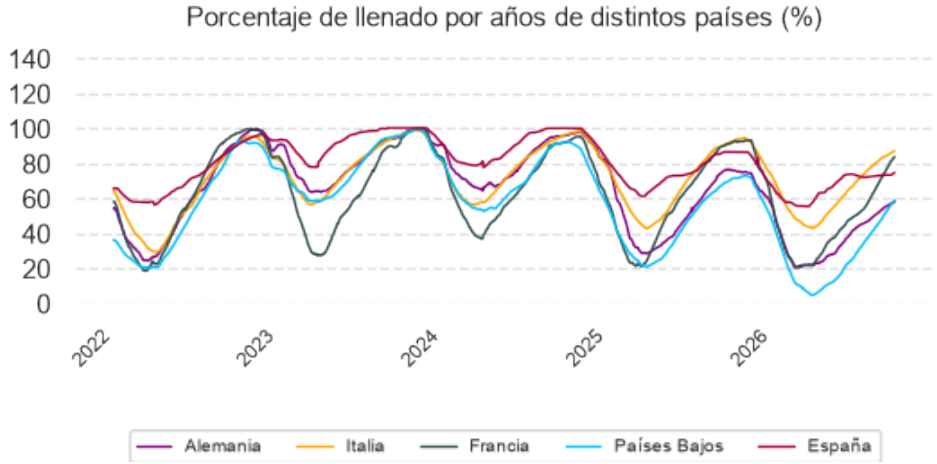
	Q1-26	Q1-27	Q2-26	Q2-27	Q3-26	Q3-27	Q4-26	Cal-26	Cal-27	Cal-28
Último día de Cotización		70.5		54.7		50.88			56.39	36.76
Hace 7 días		70.23		54.15		50.55	71.95		56.15	36.91
Hace 1 mes		66.35		47.41		44.35	68.88		50.38	33.19
Hace 3 meses		41.58		32.65		31.5	43.15		34.2	27.13
Hace 6 meses		47.13		37.65	48.77		48.51		39.15	28.35
Hace 1 año	31.35		29.56		29.64		30.07	30.15	27.79	

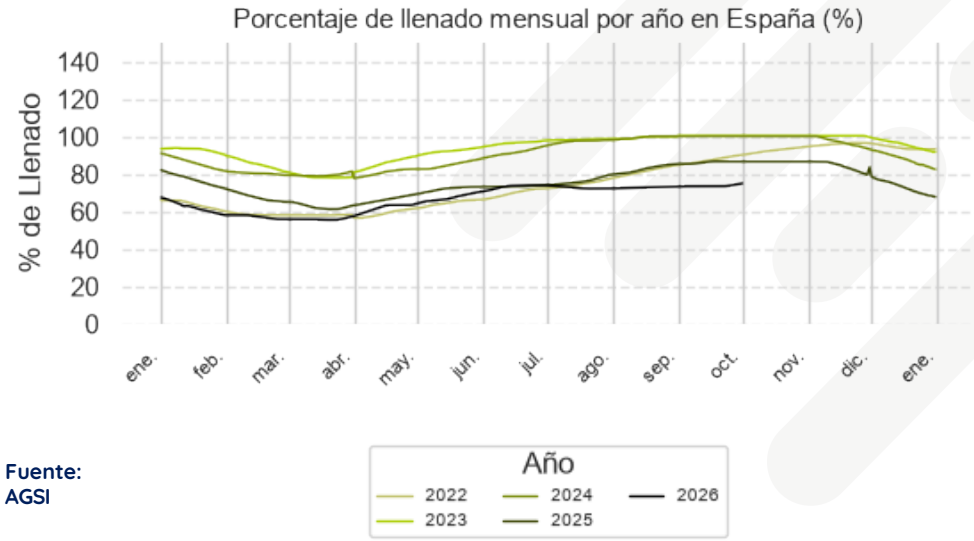
GAS ALMACENADO

VOLÚMENES Y PORCENTAJES DE LLENADO DE DISTINTOS PAÍSES



Fuente:
AGSI





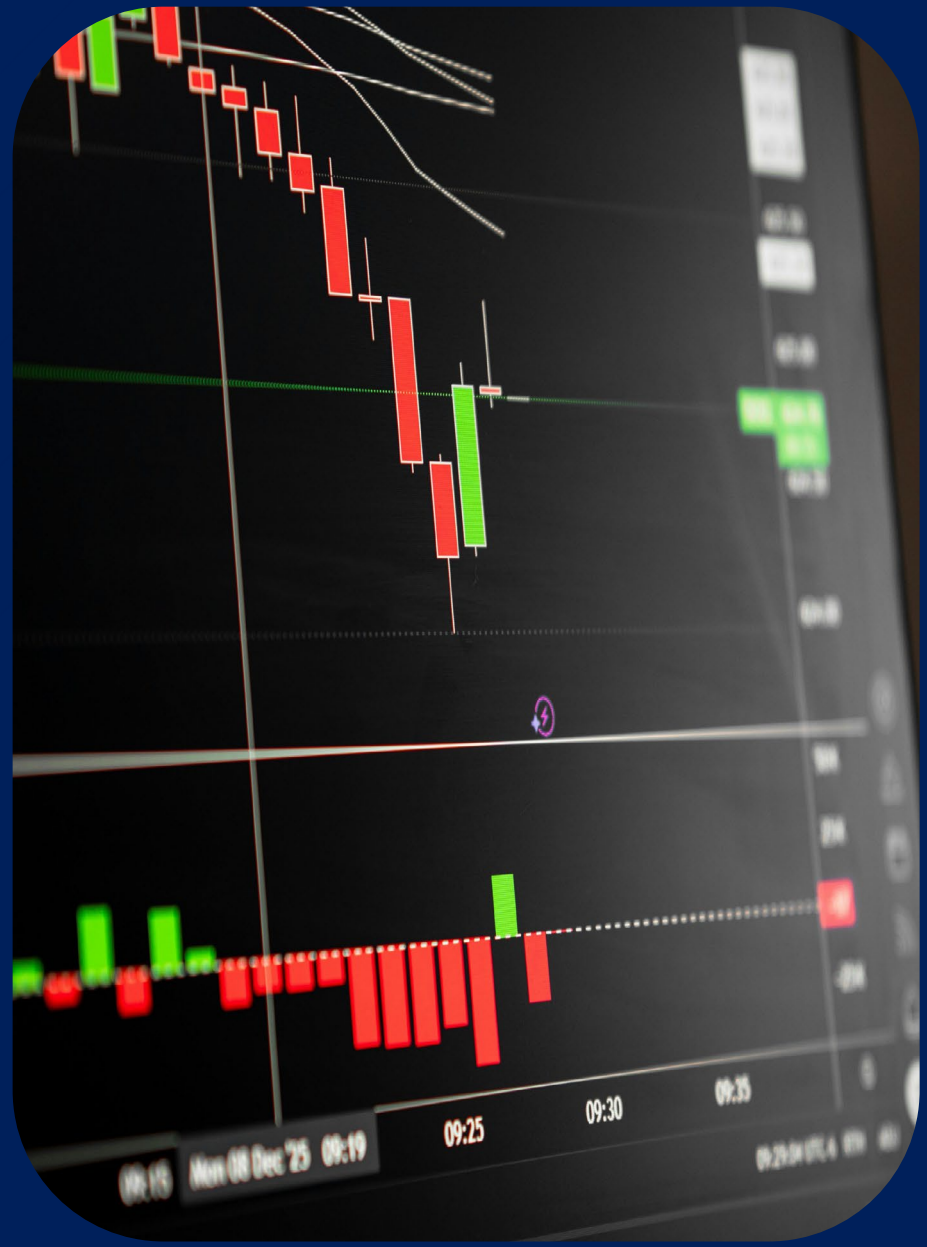
Fuente:
AGSI

COMENTARIOS

- Los niveles de almacenamiento subterráneos de gas en España, pese a seguir en periodo de inyección, se encuentran por debajo de los niveles del mismo mes de los últimos 5 años.
- El porcentaje de llenado registrado a finales de septiembre es el más bajo observado para estas fechas en los últimos cinco años.
- Italia es el país con el nivel más alto de llenado, seguido por Francia. España ha caído al tercer lugar.

COMMODITIES

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

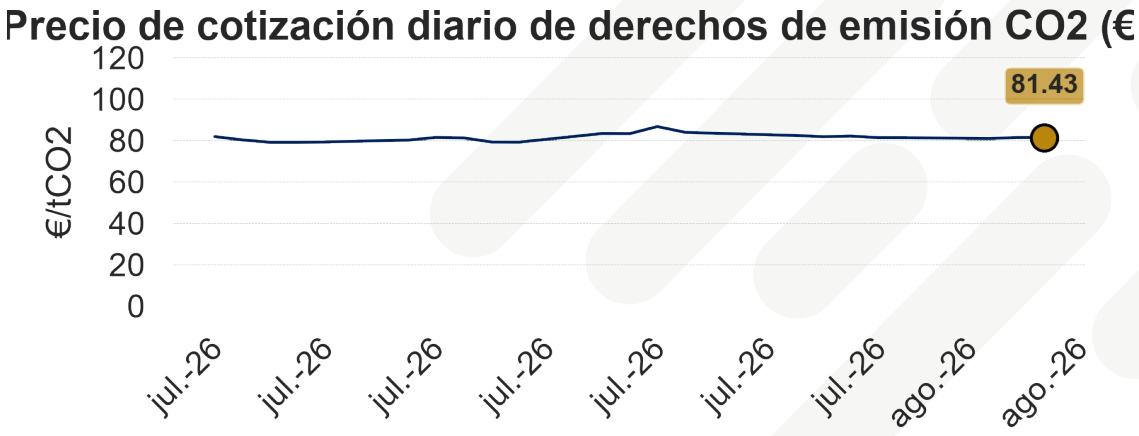


COMMODITIES

BRENT



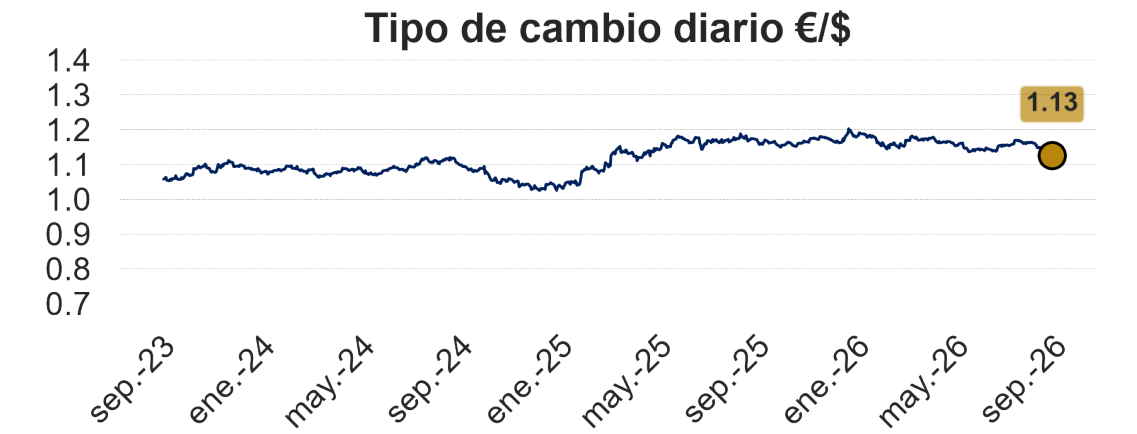
CO2



CARBÓN

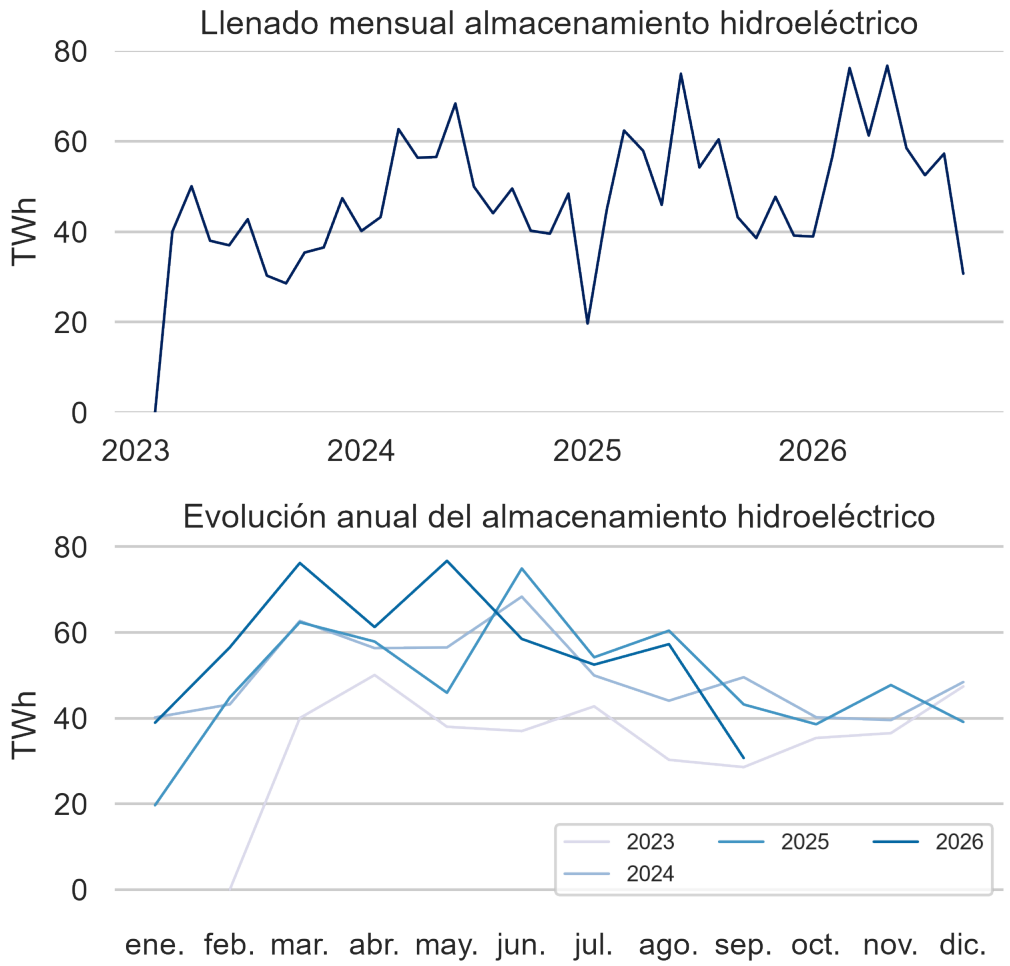


TIPO DE CAMBIO €/$



CAPACIDAD HIDROELÉCTRICA EMBALSADA

EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD HIDROELÉCTRICA



FUENTE: ESIOS

COMENTARIOS

- El nivel de almacenamiento hidroeléctrico en septiembre de 2026 ha descendido hasta valores cercanos a los 30 TWh tras un mes especialmente cálido y seco.
- El nivel de llenado de septiembre de 2026 está en un nivel parecido al del mismo mes de 2023, el más bajo de los últimos 4 años.

NOTICIAS Y CAMBIOS REGULATORIOS

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL



Cambios Regulatorios

- **Sin cambios relevantes.**

Noticias Relevantes

El MITECO incentiva la firmeza y la flexibilidad del sistema eléctrico con un nuevo mercado de capacidad que permitirá integrar más renovables

Se aprobó la regulación del nuevo mercado de capacidad en España, destinado a incentivar la disponibilidad de generación, almacenamiento y respuesta de la demanda para reforzar la seguridad de suministro y apoyar la integración de renovables.

Fuente: MITECO

La OPEP+ decide mantener congelada su oferta de petróleo para noviembre.

La alianza OPEP+, que lideran Arabia Saudí y Rusia, decidió este domingo mantener sin cambios, por segundo mes consecutivo, su oferta de crudo en noviembre.

La decisión, idéntica a la adoptada hace un mes para octubre, fue pactada por los ministros del sector de Arabia Saudí, Rusia, Irak, Kuwait, Kazajistán, Argelia y Omán, según informó la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), con sede en Viena. Se trata de siete socios clave de la OPEP+ que, en más de un año, han revertido de forma gradual, hasta septiembre incluido, dos recortes voluntarios del bombeo —por un total de 3,85 millones de barriles diarios (mbd)— que aplicaron en 2023 para apuntalar los precios del crudo.

Fuente: El Periódico de la Energía

Gracias.

Ezequiel Blanco
Director Comercial
Tel: +34 609 000 871
Email: eblanco@eleiaenergia.com

David López
Responsable de Grandes Cuentas
Tel: +34 681 134 553
Email: david.lopezj@eleiaenergia.com