



Agosto 2026

Informe mensual mercado energético español

ELEIA[•]



ÍNDICE

	<u>ELECTRICIDAD</u>	<u>3</u>
	<u>GAS</u>	<u>11</u>
	<u>COMMODITIES</u>	<u>15</u>
	<u>NOTICIAS Y CAMBIOS REGULATORIOS</u>	<u>18</u>



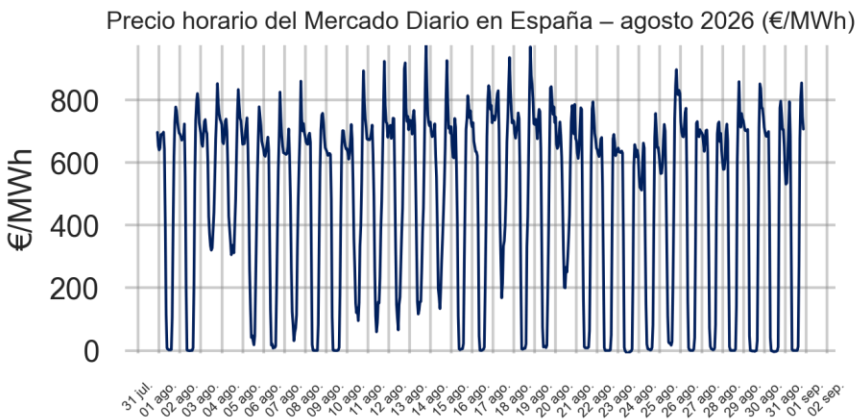
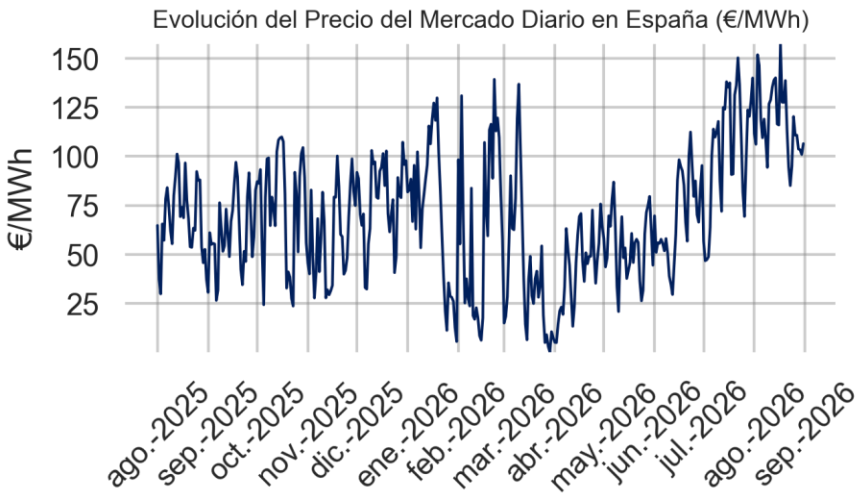
Electricidad

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		82.08
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	111.5	80.59
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	71.04	76.15

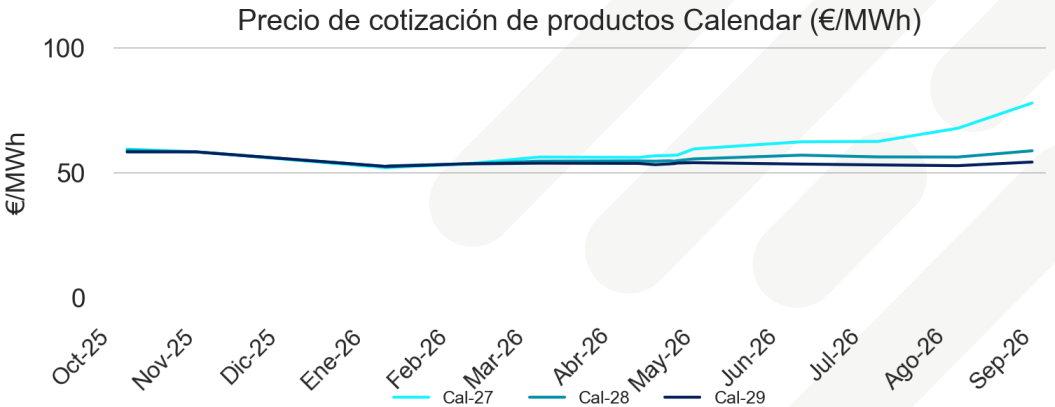
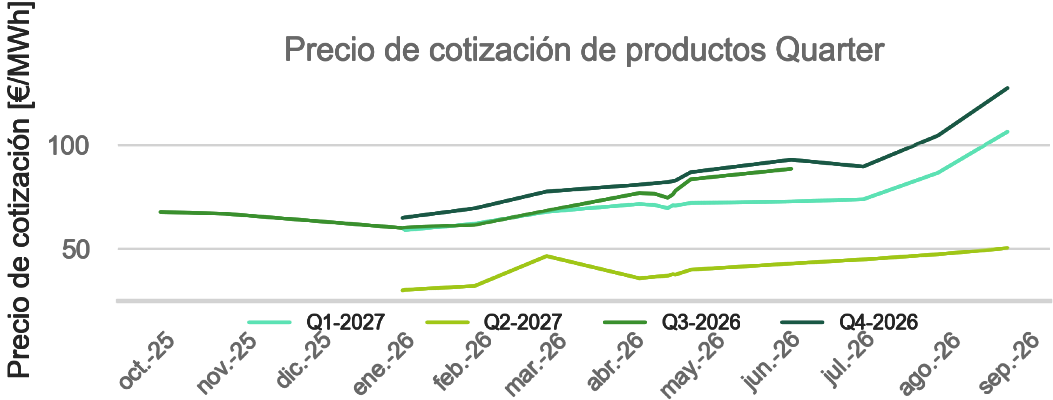
COMENTARIOS

- El precio medio de agosto de 2026 fue de 118,24 €/MWh, un 13% superior al mes anterior.
- Si comparamos agosto de 2026 con 2025, vemos que ha sido un 73% superior.

Fuente: OMIE

FUTUROS

PRODUCTOS QUARTER Y CALENDAR

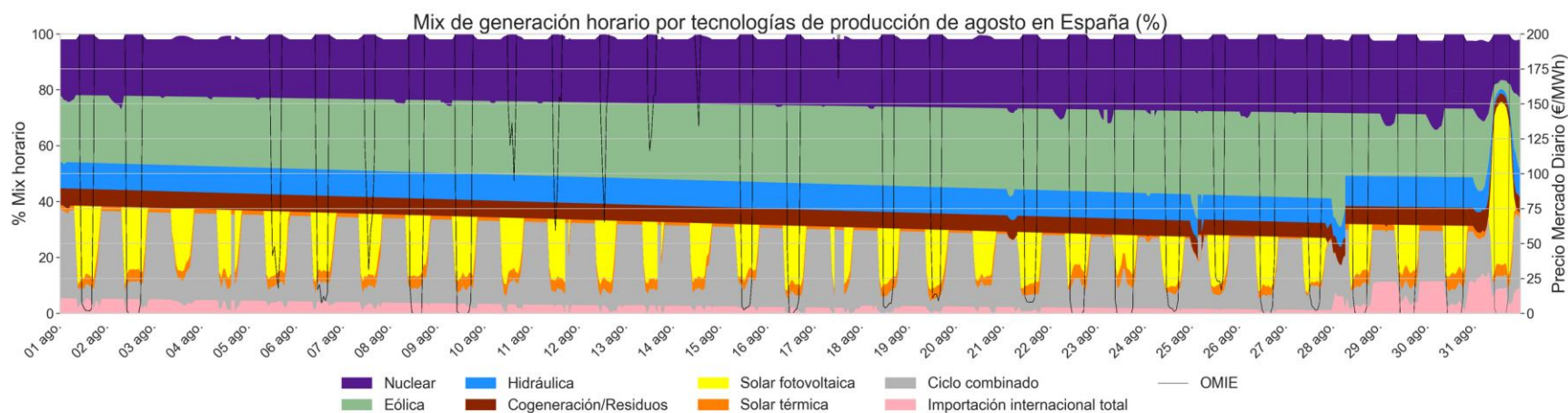
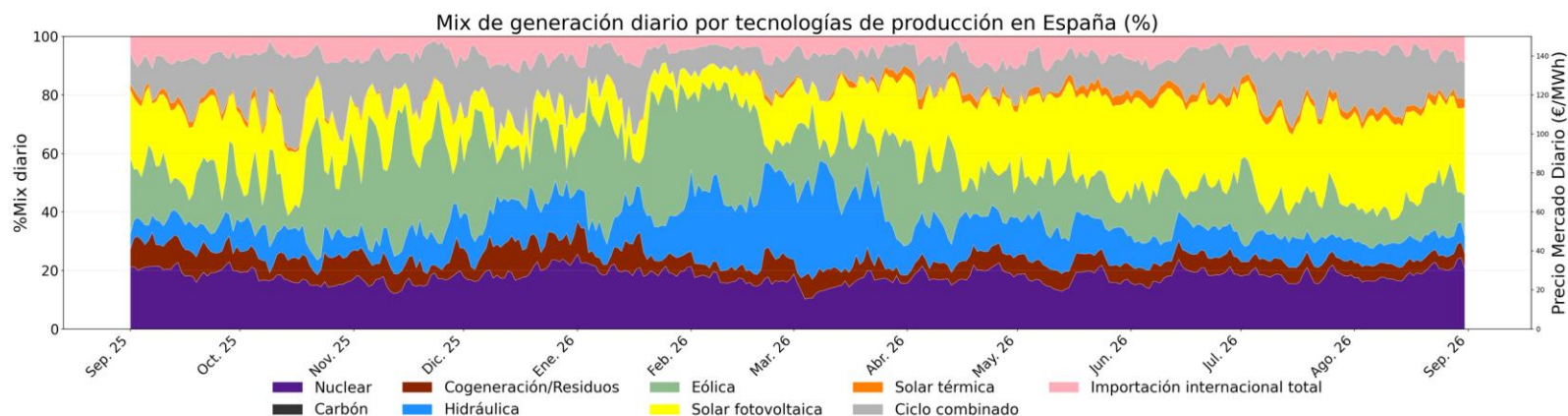


	Fecha	Q1-27.0	Q2-27.0	Q3-27.0	Q4-27.0	Q1-28.0	Cal-27	Cal-28
Último día de Cotización	2026-08-31	106.25	50.25	78.25	76.98	68.0	77.85	58.75
Hace 1 mes	2026-07-06	73.75	44.83	64.48	66.99	63.41	62.5	56.3
Hace 3 meses	2026-04-30	72.0	39.9	63.25	62.91	67.8	59.5	55.5
Hace 6 meses	2026-02-05	62.0	32.06	60.03	59.47		53.4	53.5
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 AGOSTO



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%



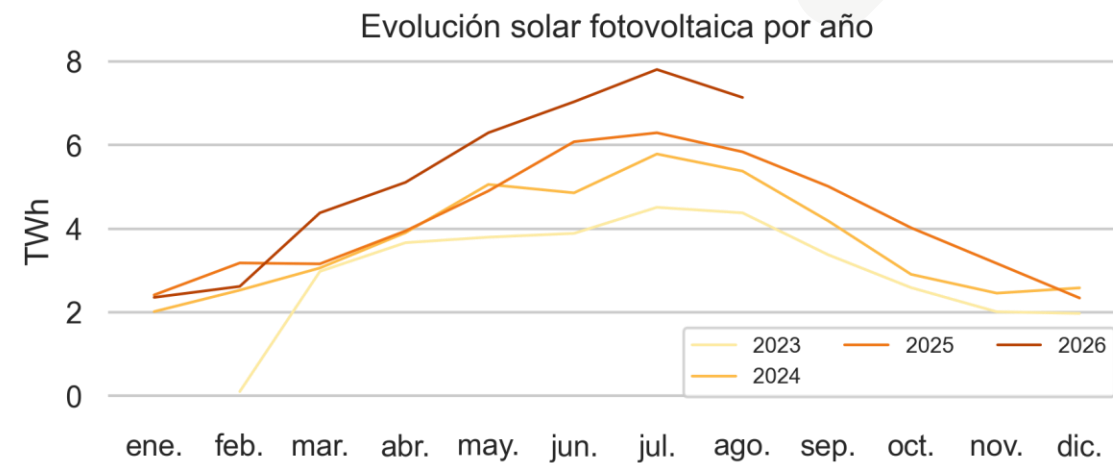
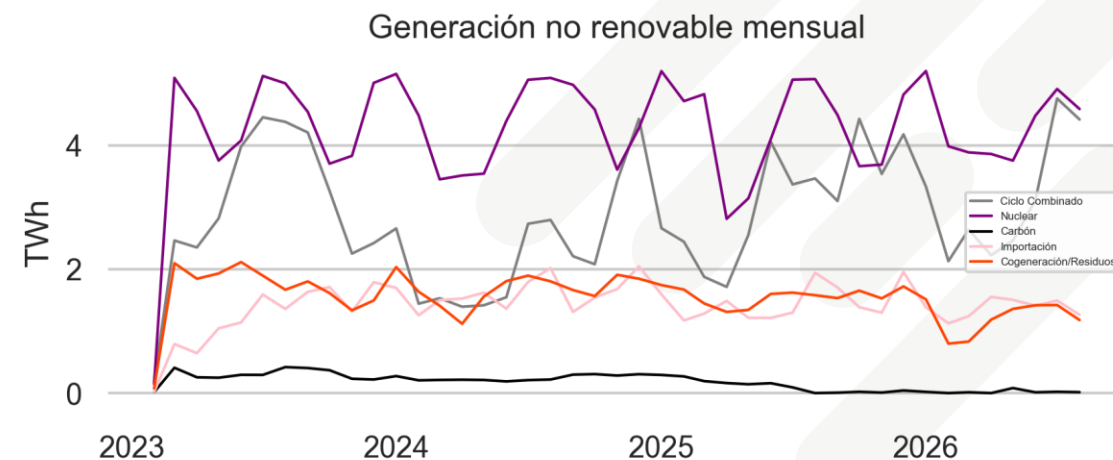
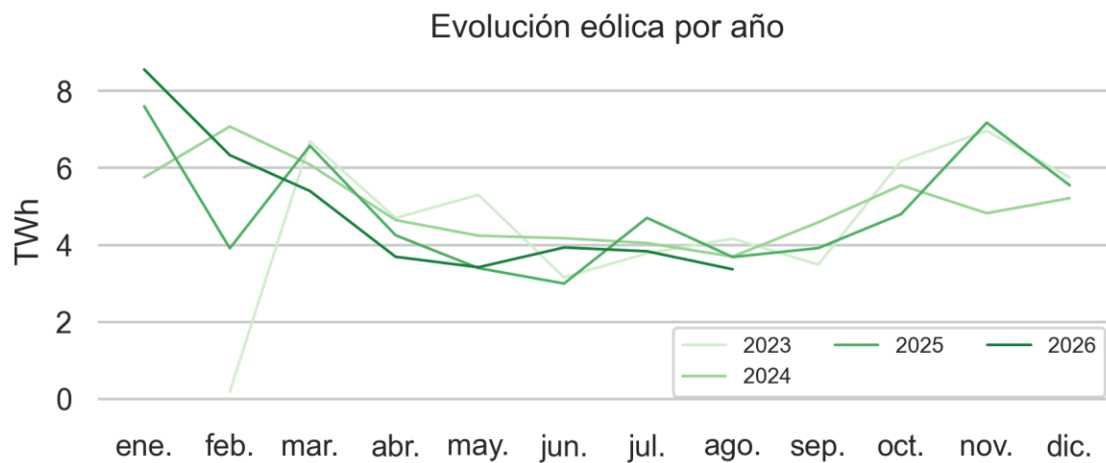
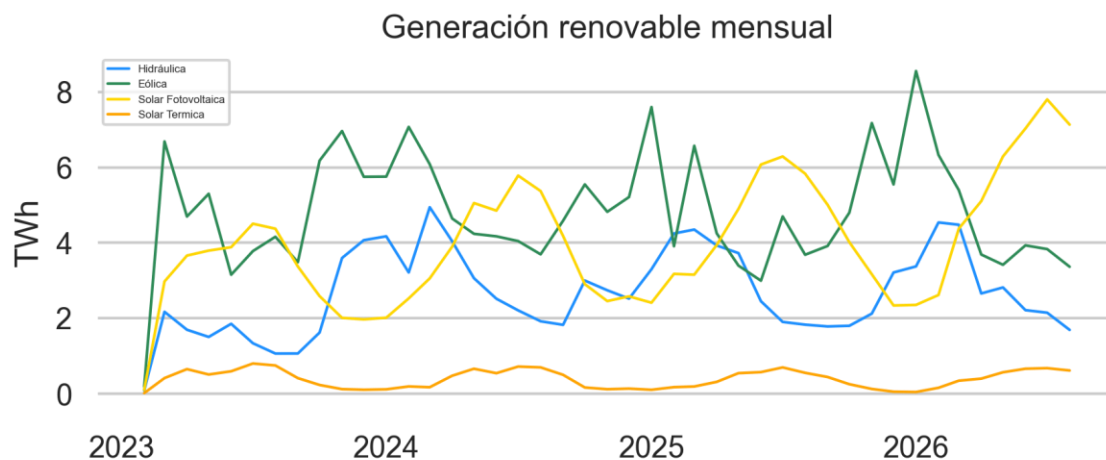
CICLO COMBINADO

2.124,46 GWh, 9,76%

Fuente: OMIE

GENERACIÓN

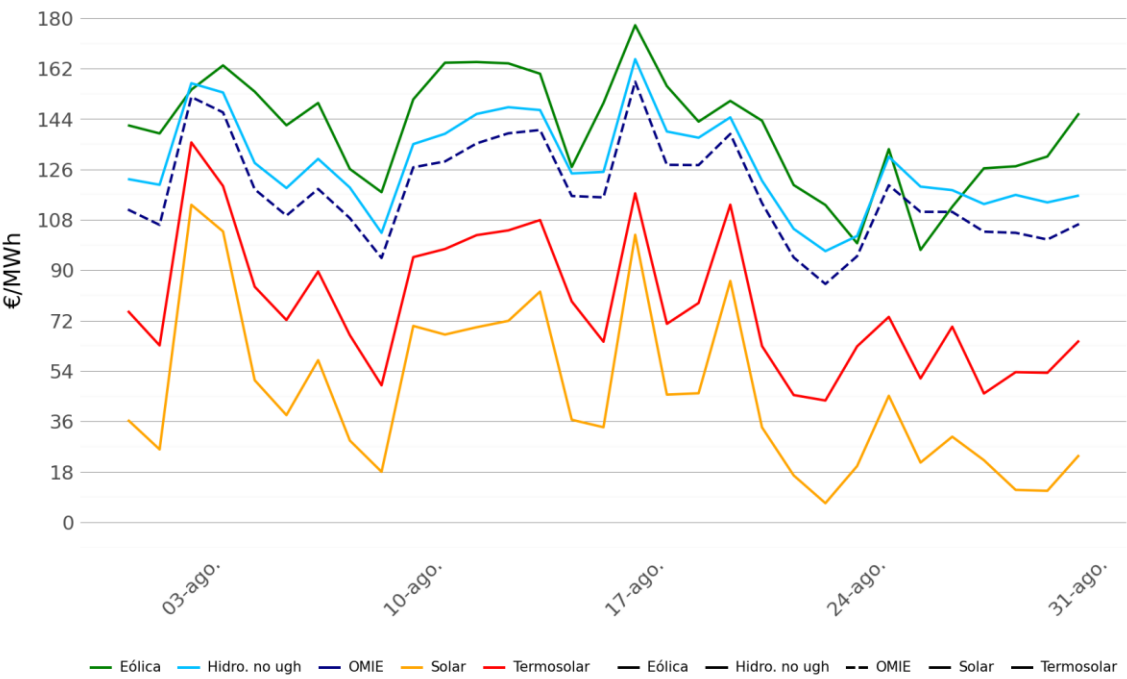
COMPARACIÓN DE GENERACIÓN ENERGÍAS RENOVABLES Y NO RENOVABLES



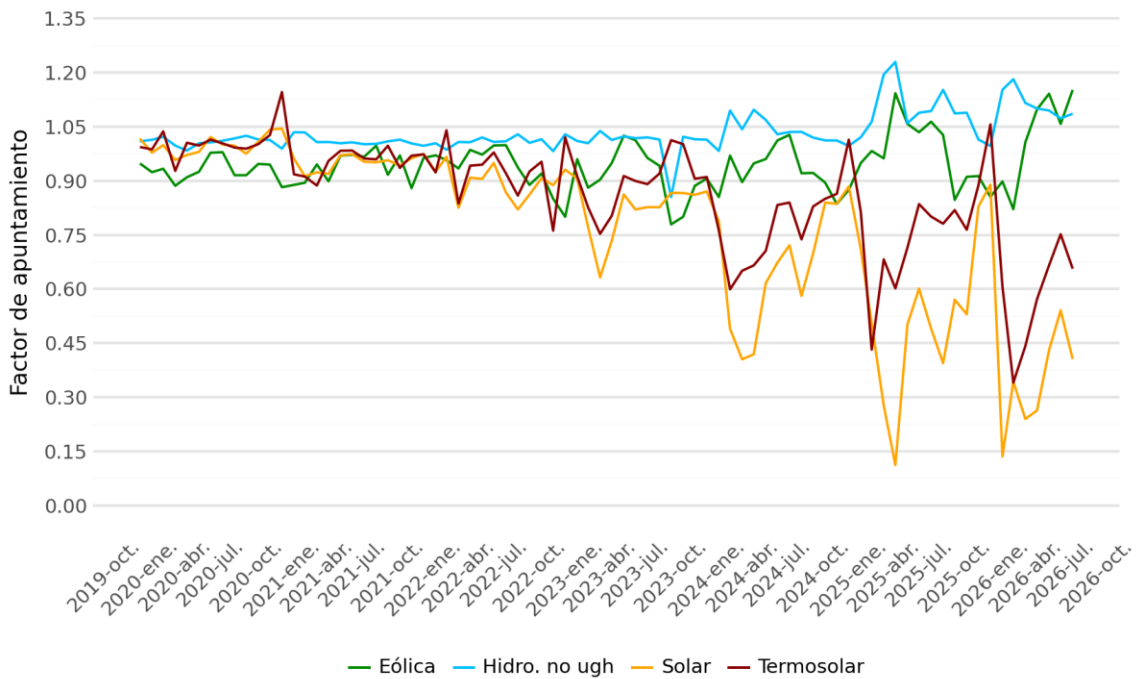
APUNTAMIENTOS RENOVABLES POR TECNOLOGÍA

EVOLUCIÓN DEL FACTOR DE APUNTAMIENTO

Precios de captura diarios en España (€/MWh)



Factor de apuntamiento mensual por tecnología renovable

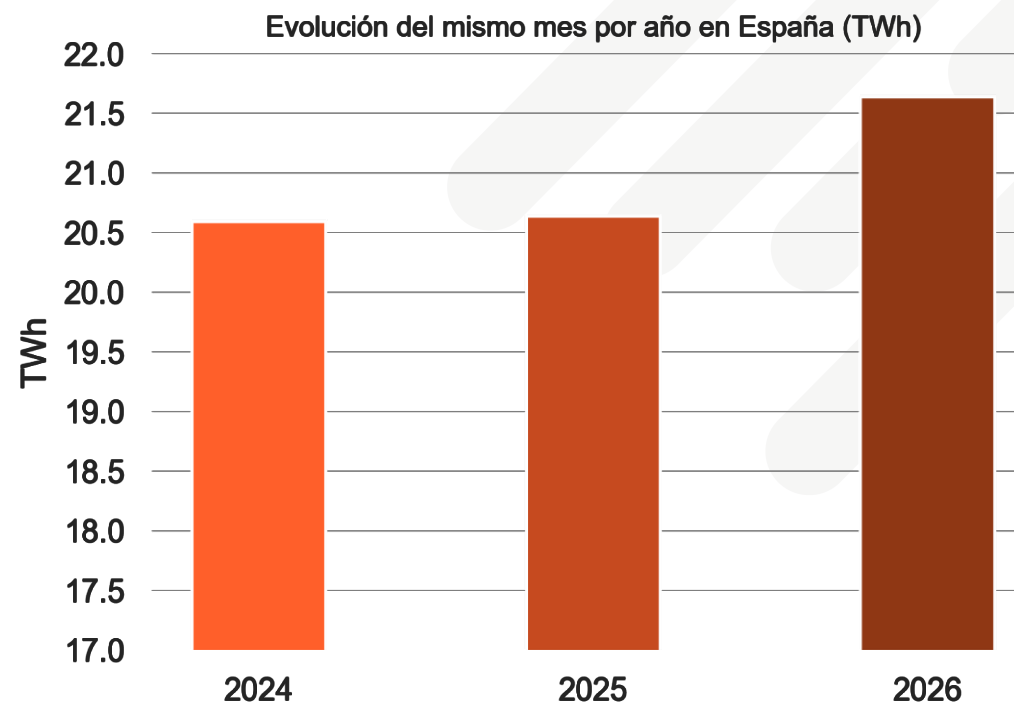
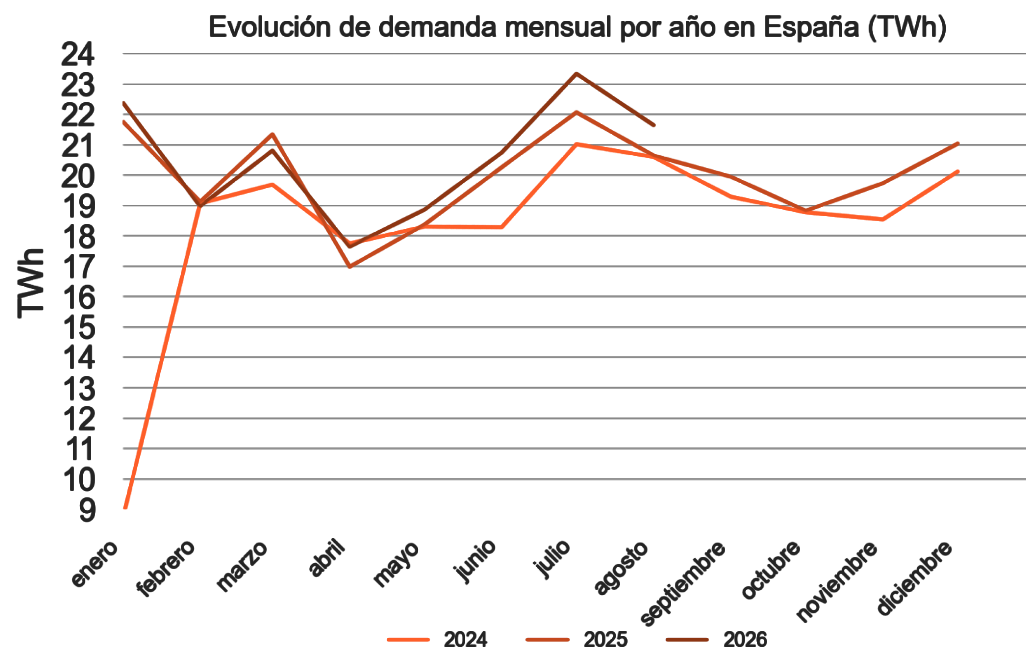


COMENTARIOS

- El apuntamiento solar retrocede en agosto y se sitúa en niveles cercanos a 0,40, igual que la termosolar, por su parte, baja hasta los 0,65.
- La eólica aumenta ligeramente hasta un factor de apuntamiento de 1,1 mientras que la hidroeléctrica se mantiene estable en niveles cercanos a los 1,05.

DEMANDA

DEMANDA MENSUAL DE LOS ÚLTIMOS AÑOS – DEMANDA PROGRAMADA P48



COMENTARIOS

- La demanda de agosto de 2026 ha estado por encima de los 21,5 TWh y es la demanda más alta de los últimos tres años con diferencia, un 5% superior.

SERVICIOS DE AJUSTE

DESGLOSE DE COSTES MENSUALES POR SERVICIOS DE AJUSTE DEL SISTEMA

	Ago 25	Sep 25	Oct 25	Nov 25	Dic 25	Ene 26	Feb 26	Mar 26	Abr 26	May 26	Jun 26	Jul 26	Ago 26
Banda Regulación secundaria	2.19	2.38	2.29	1.88	1.32	1.15	1.16	1.11	1.37	1.65	1.38	1.39	2.28
Control del factor de potencia	-0.09	-0.11	-0.1	-0.02	-0.02	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01	-0.01
Coste desvíos	0.38	0.43	0.25	0.37	0.25	0.4	0.39	0.54	0.5	0.4	0.37	0.37	0.71
Incumplimiento energía balance	-0.13	-0.15	-0.17	-0.09	-0.12	-0.15	-0.04	-0.08	-0.09	-0.09	-0.1	-0.11	-0.2
RRTT PDBF	8.37	10.26	11.41	13.49	11.67	12.18	22.05	24.77	17.74	16.1	12.59	12.52	12.84
RRTT en tiempo real	2.85	4.16	4.53	1.23	1.24	1.64	1.4	1.94	2.46	3.23	3.81	4.3	2.6
Saldo PO 14.6	0.05	0.04	0.06	0.04	0.05	0.05	0.05	0.07	0.08	0.06	0.04	0.08	0.07
Saldo desvíos	-0.3	-0.34	-0.53	-0.25	-0.25	-0.63	-0.39	-0.48	-0.69	-0.65	-0.51	-0.67	-0.49
Servicios de ajuste	13.31	16.68	17.75	16.65	14.14	14.62	24.62	27.85	21.36	20.69	17.57	17.86	17.79

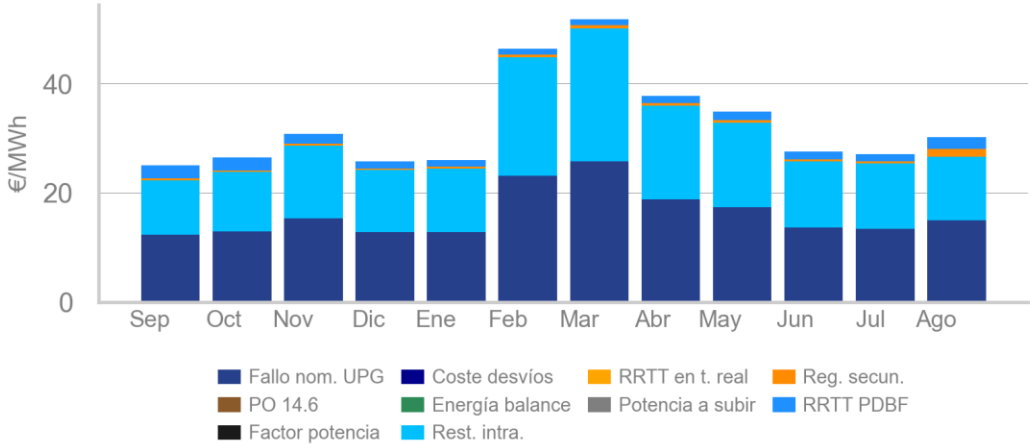
€/MWh	2022	2023	2024	2025	2026
SSAA	9.63	10.33	11.71	16.39	20.29

(*) RRTT: Restricciones Técnicas

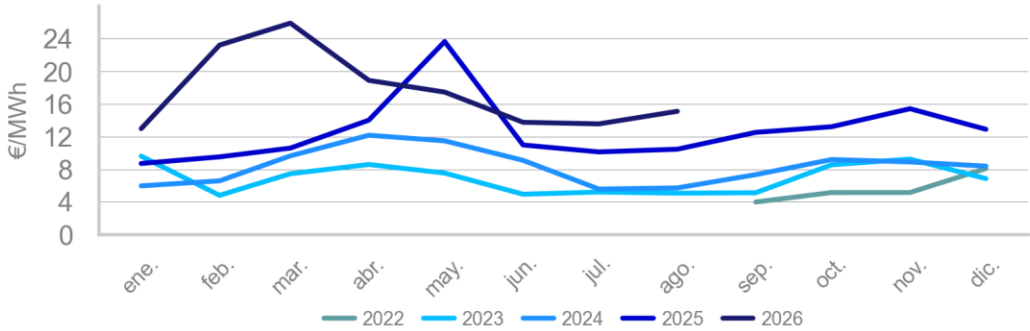
COMENTARIOS

- Los costes de los servicios de ajuste se mantienen en niveles altos en agosto de 2026 y han sido de media 17,79 €/MWh, un nivel muy parecido al mes anterior.
- El promedio del coste de los servicios de ajuste en lo que llevamos de año 2026 sigue corrigiendo y se sitúa en 20,29 €/MWh.

Costes mensuales por servicios de ajuste del sistema (€/MWh)



Evolución del coste mensual de servicios de ajuste por año (€/MWh)





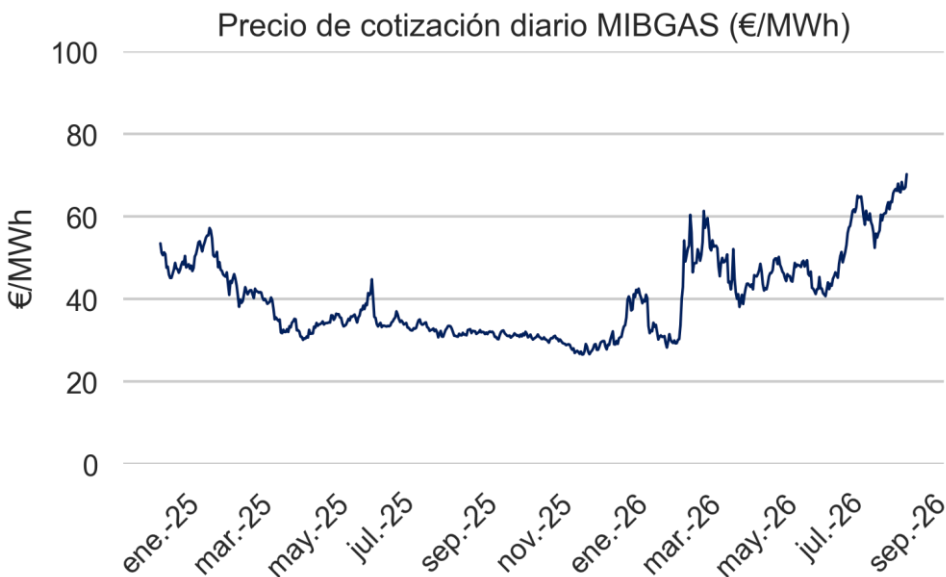
GAS

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL



MIBGAS

PRECIO DEL MERCADO DIARIO



Fuente: MIBGAS

 MEDIA AGOSTO

62,23 €/MWh

↑ MÁXIMO (31/08/2026)

70,27 €/MWh

↓ MÍNIMO (05/08/2026)

52,41 €/MWh

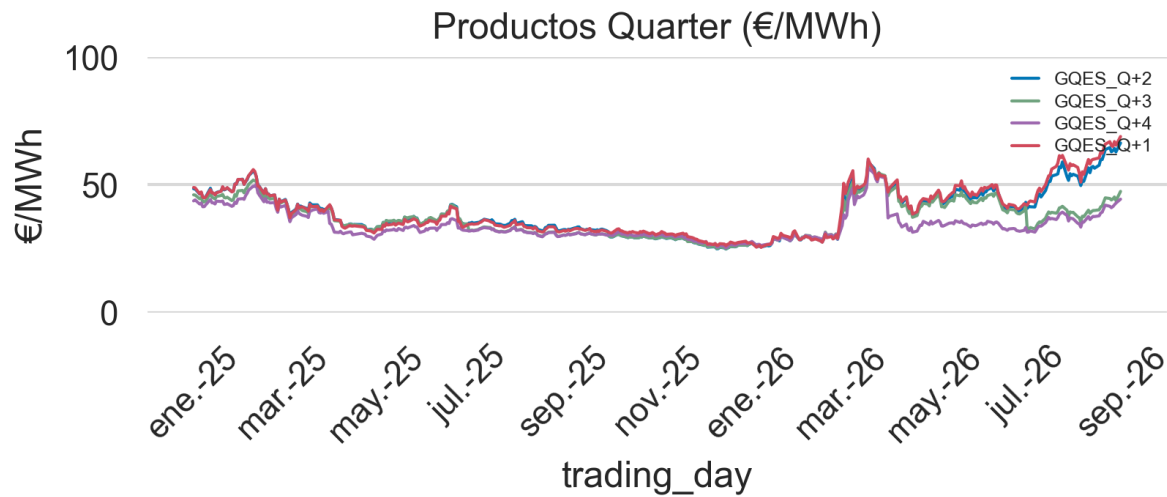
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Promedios
ene	28.27	83.23	60.38	29.84	48.48	35.8	47.67
feb	16.85	82.82	51.86	25.34	50.1	31.37	43.06
mar	17.53	126.97	43.51	26.87	41.26	52.21	51.39
abr	21.08	89.45	37.87	29.22	33.48	44.32	42.57
may	25.01	77.68	28.95	32.01	34.1	46.17	40.65
jun	28.96	98.39	31.25	34.54	36.66	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		57.85
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	58.88	58.06
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	46.58	51.18

COMENTARIOS

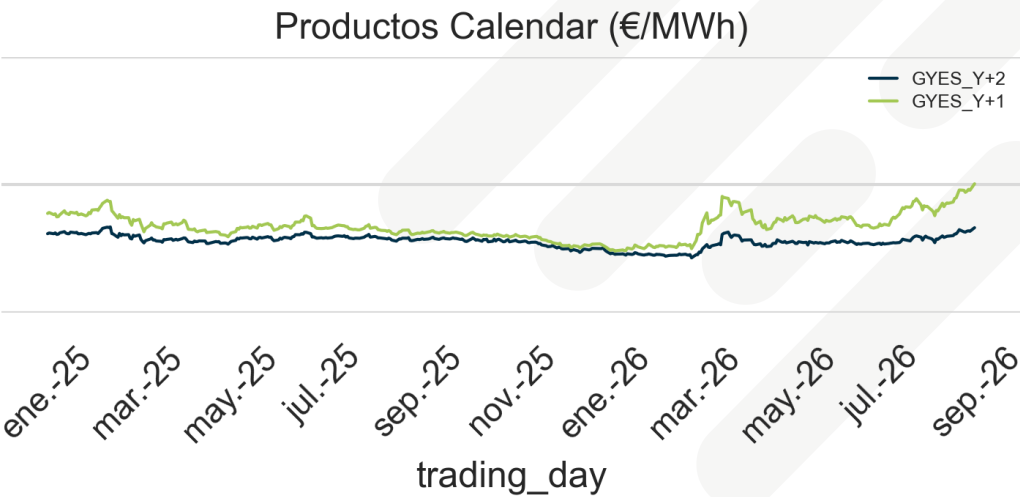
- El precio medio de agosto de 2026 ha sido de 62,23 €/MWh, un 12% superior al precio del mes anterior.
- Si comparamos el precio medio de este mes con agosto de 2025, vemos que ha aumentado un 92%.

FUTUROS

PRODUCTOS QUARTER



PRODUCTOS CALENDAR

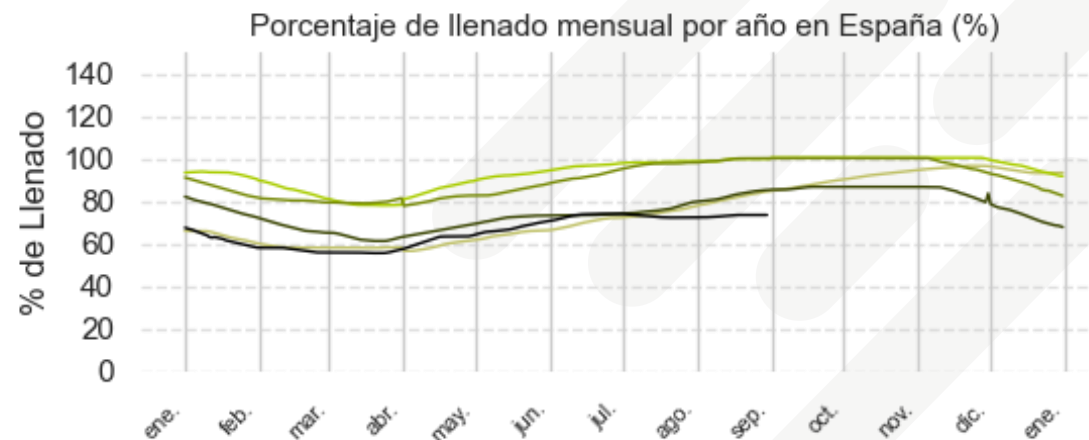
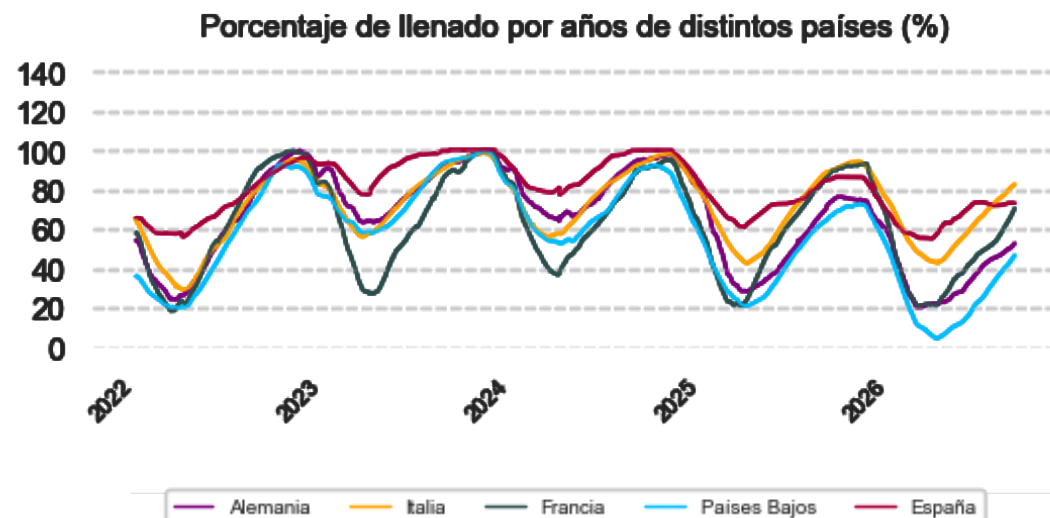
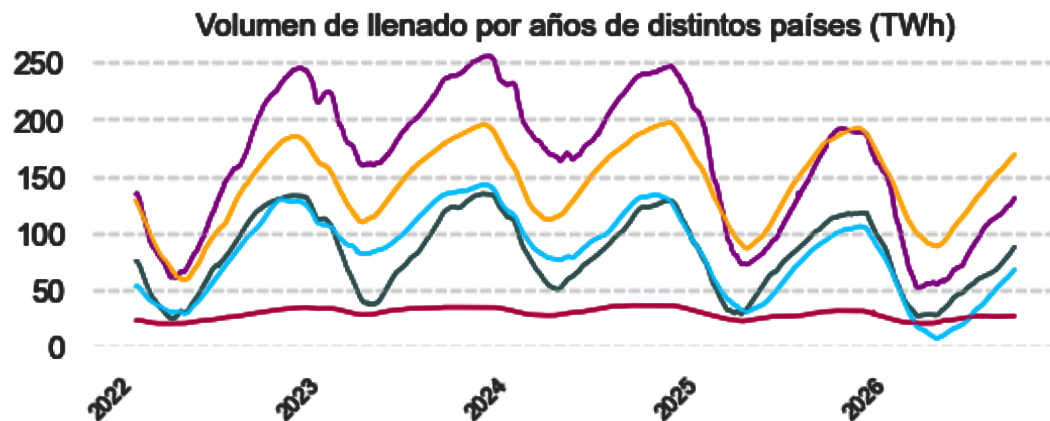


Fuente: OMIP – Precio MIBGAS

	Q1-26	Q1-27	Q2-26	Q2-27	Q3-26	Q3-27	Q4-25	Q4-26	Cal-26	Cal-27	Cal-28
Último día de Cotización		66.35		47.41		44.35		68.88		50.38	33.19
Hace 7 días		64.55		44.62		41.57		66.88		47.83	31.58
Hace 1 mes		54.11		39.2		36.67		57.83		41.56	29.43
Hace 3 meses		43.76		34.39	47.48			45.87		36.13	27.43
Hace 6 meses		36.84	46.5		42.2			40.04		30.51	23.69
Hace 1 año	32.48		30.45		30.36		31.98		31.13	28.63	

GAS ALMACENADO

VOLÚMENES Y PORCENTAJES DE LLENADO DE DISTINTOS PAÍSES



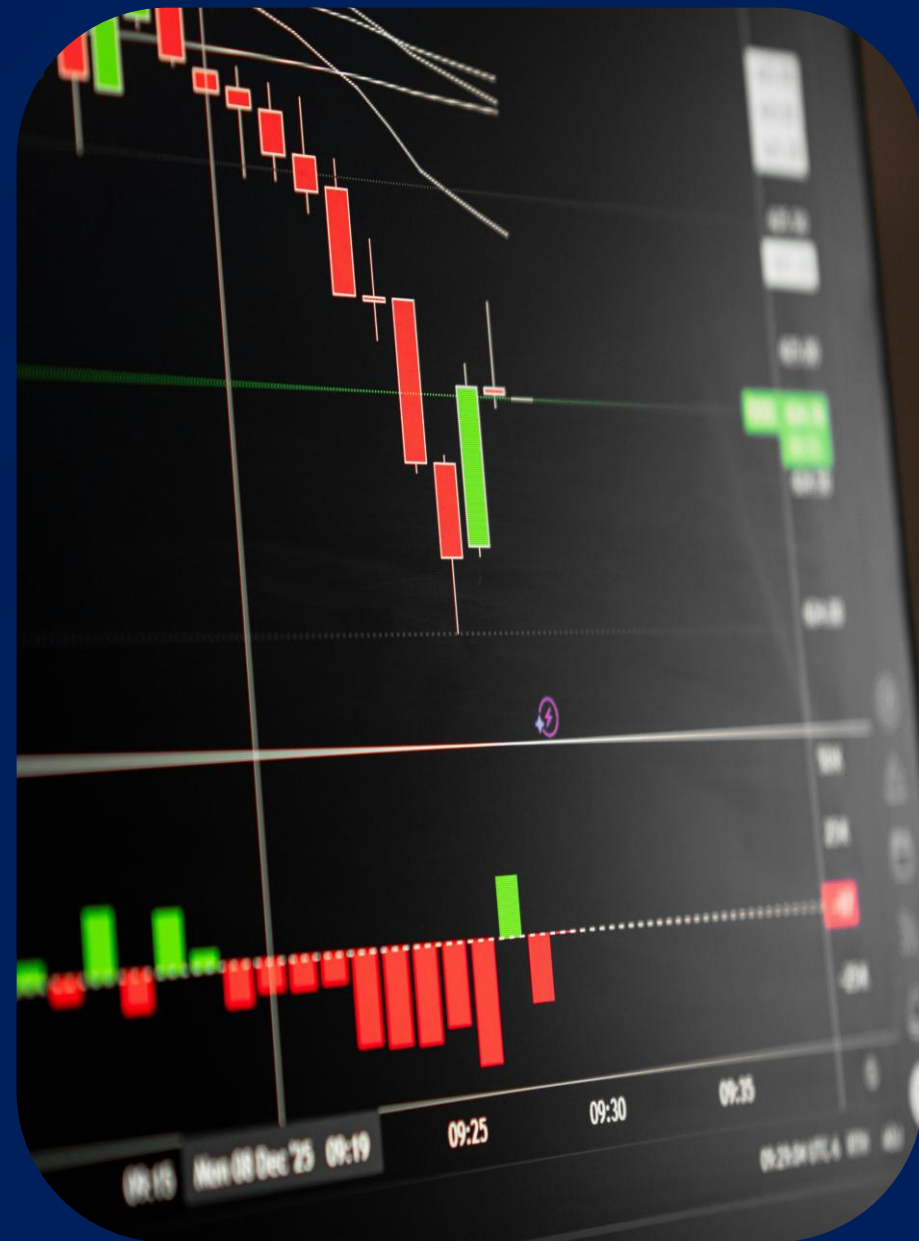
COMENTARIOS

- Los niveles de almacenamiento subterráneo 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 agosto es el más bajo observado para estas fechas en los últimos cinco años.
- Italia es el país con el nivel más alto de llenado, ligeramente por delante de España.



COMMODITIES

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL



BRENT

Gráfico de linha mostrando o preço do petróleo Brent em dólares por barril de setembro de 2023 a setembro de 2026. O preço flutua entre 60 e 120 dólares, com um pico recente de 90,49 dólares.

The chart displays the daily closing price of carbon ARI 12 in dollars per tonne (\$/Tn) from October 2023 to January 2026. The price starts at approximately \$115 in October 2023, reaches a peak of about \$140 in late 2023, and then generally declines with fluctuations, ending at \$96.48 in January 2026.

Fecha	Precio (\$/Tn)
oct.-23	~115
ene.-24	~120
abr.-24	~110
jul.-24	~115
oct.-24	~110
ene.-25	~105
abr.-25	~100
jul.-25	~105
oct.-25	~95
ene.-26	96.48

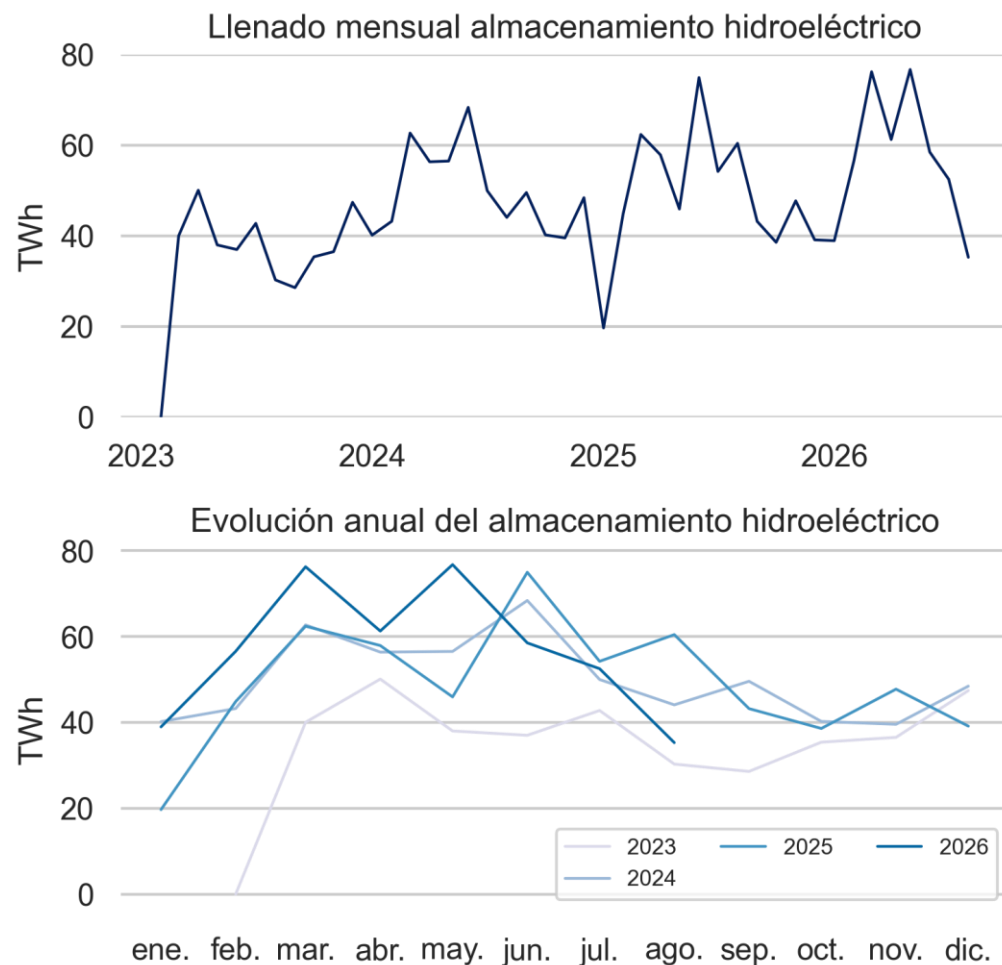
Month	CO2 Emissions (€/tCO2)
ago.-26	~80
ago.-26	~81
ago.-26	~81
ago.-26	~81
ago.-26	~81
ago.-26	~82
ago.-26	~82
sep.-26	82.04

The chart displays the exchange rate of the US Dollar against the Argentine Peso from September 2023 to September 2026. The y-axis represents the exchange rate, ranging from 0.7 to 1.4. The x-axis shows time in months, with labels for September 2023, January 2024, May 2024, September 2024, January 2025, May 2025, September 2025, January 2026, May 2026, and September 2026. The rate starts at approximately 1.08 in September 2023, fluctuates between 1.0 and 1.2 until early 2025, then rises to a peak of about 1.2 in late 2025, before settling at 1.16 by September 2026.

Fecha	Tipo de cambio (USD/ARS)
sep.-23	1.08
ene.-24	1.10
may.-24	1.08
sep.-24	1.12
ene.-25	1.05
may.-25	1.15
sep.-25	1.18
ene.-26	1.20
may.-26	1.18
sep.-26	1.16

CAPACIDAD HIDROELÉCTRICA EMBALSADA

EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD HIDROELÉCTRICA



FUENTE: ESIOS

COMENTARIOS

- El nivel de llenado de almacenamiento hidroeléctrico en agosto de 2026 ha descendido por debajo de los 40 TWh, después de un agosto extremadamente cálido y en general seco.
- El nivel de llenado de agosto 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

Winter is coming: las reservas de gas en Europa al límite, y este año más que nunca

La guerra en Oriente Medio, con ataques a la infraestructura de Qatar y el bloqueo del Estrecho de Ormuz, ha colapsado los flujos de Gas Natural Licuado (GNL) hacia Europa.

A las puertas del otoño, Europa se aproxima de nuevo a una situación insostenible en cuanto al abastecimiento de gas natural. El mix entre la reducción en las importaciones de GNL, un nivel de almacenamiento muy por debajo de los estándares y una fuerte crisis geopolítica en Oriente Medio, amenaza con desestabilizar el suministro europeo para el próximo invierno.

Este tema cobra una mayor importancia este año, ya que expone las vulnerabilidades de una región que, en su intento por separarse del gas ruso, ha condicionado su abastecimiento a rutas marítimas que ahora se encuentran bajo el fuego cruzado de Irán, Estados Unidos e Israel. El mercado europeo se enfrenta no solo a un problema de precios, que ya experimentan subidas superiores al 30% vistas el pasado mes de julio, sino a un desafío físico por el riesgo a que no podamos recibir el GNL esperado.

Fuente: El Periódico de la Energía

Las reservas de petróleo evitan un repunte del crudo tras seis meses de crisis en Ormuz

Los inventarios globales de petróleo continúan reduciéndose a un ritmo acelerado para amortiguar la subida del precio de crudo por el conflicto en Oriente Medio que mantiene cerrado el estratégico Estrecho de Ormuz, por donde hace más de seis meses circulaba el 20% del crudo mundial.

Desde el inicio de las hostilidades entre Estados Unidos e Irán, los inventarios mundiales de crudo han caído en unos 410 millones de barriles, según la Agencia Internacional de la Energía (AIE). En el caso de la Reserva Estratégica de Petróleo estadounidense, ésta se encuentra en torno a los 290 millones de barriles, su nivel más bajo desde 1982, según datos que manejan firmas de análisis financiero.

Fuente: El Periódico de la Energía

La factura eléctrica se dispara más de un 20% en agosto por la escalada del precio de la luz

La factura eléctrica apunta a una subida de más del 20% en agosto con respecto al mismo mes del año pasado, impulsada por unos precios de la luz disparados por el repunte de la demanda durante las olas de calor y un gas natural al alza.

En concreto, el recibo de la luz de un usuario medio con la tarifa regulada -el denominado PVPC- se ha disparado más de un 22% en lo que va de mes con respecto a 2025. En los 21 primeros días de agosto, la factura ha ascendido a 61,33 euros, frente a los 50 euros que supuso en el mismo periodo del año pasado. Así, en lo que va de mes el recibo eléctrico representa ya para el usuario un encarecimiento de más de 11 euros.

Fuente: El Mundo

INFORME MENSUAL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL

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

C/ Vía de los Poblados núm. 11, edificio C, 3º Izquierda. 28033 Madrid (España)

900 103 333 www.eleiaenergia.com