



Informe mensual del mercado energético español

Junio 2026



p.3 **Síntesis trimestral**

p.6 **Electricidad**

- Evolución de los precios de energía en el mercado eléctrico español
- Valores históricos precio mercado diario (€/MWh)
- Demanda y precio

p.9 **Gas natural**

- Evolución precios promedios diarios de gas
- Demanda y precio

p.11 **Tecnologías**

- Embalses hidroeléctricos
- Participación de las renovables, cogeneración y residuos
- Tecnología nuclear
- Tecnología fotovoltaica
- Composición de la oferta por tecnologías sobre el total de generación
- Composición del mix

p.16 **Futuros**

- Meses próximos
- Cotizaciones de los precios de futuros electricidad
- Cotizaciones de los precios de futuros gas natural

Síntesis trimestral

Gestión de la energía

Contexto global

Llegamos a mediados de año con el conflicto bélico encaminado hacia un alto el fuego y la mediación, con voluntad de alcanzar una solución. Sin embargo, aún quedan muchos aspectos por resolver y el estrecho de Ormuz todavía no ha recuperado la libre circulación existente antes del estallido del conflicto. Está parcialmente abierto y el tráfico marítimo sigue siendo reducido y bajo vigilancia, además, persiste una disputa sobre quién controla realmente las condiciones de navegación. Por tanto, los mercados energéticos continúan sensibles a cualquier incidente y existe una gran incertidumbre sobre cómo evolucionarán las negociaciones entre los países enfrentados durante las próximas semanas.

En cuanto a precios eléctricos nos referimos, el último trimestre debería haber sido un periodo de mínimos, con máximos históricos de generación solar fotovoltaica y aumento consistente de horas casadas a 0 €/MWh y precios negativos. Pero este nivel de precios se ha visto fuertemente limitado por los futuros del gas y del Brent, hasta el punto de haber subido fuertemente con respecto al mismo periodo del año pasado.



Rubén Becerra
Trading financiero

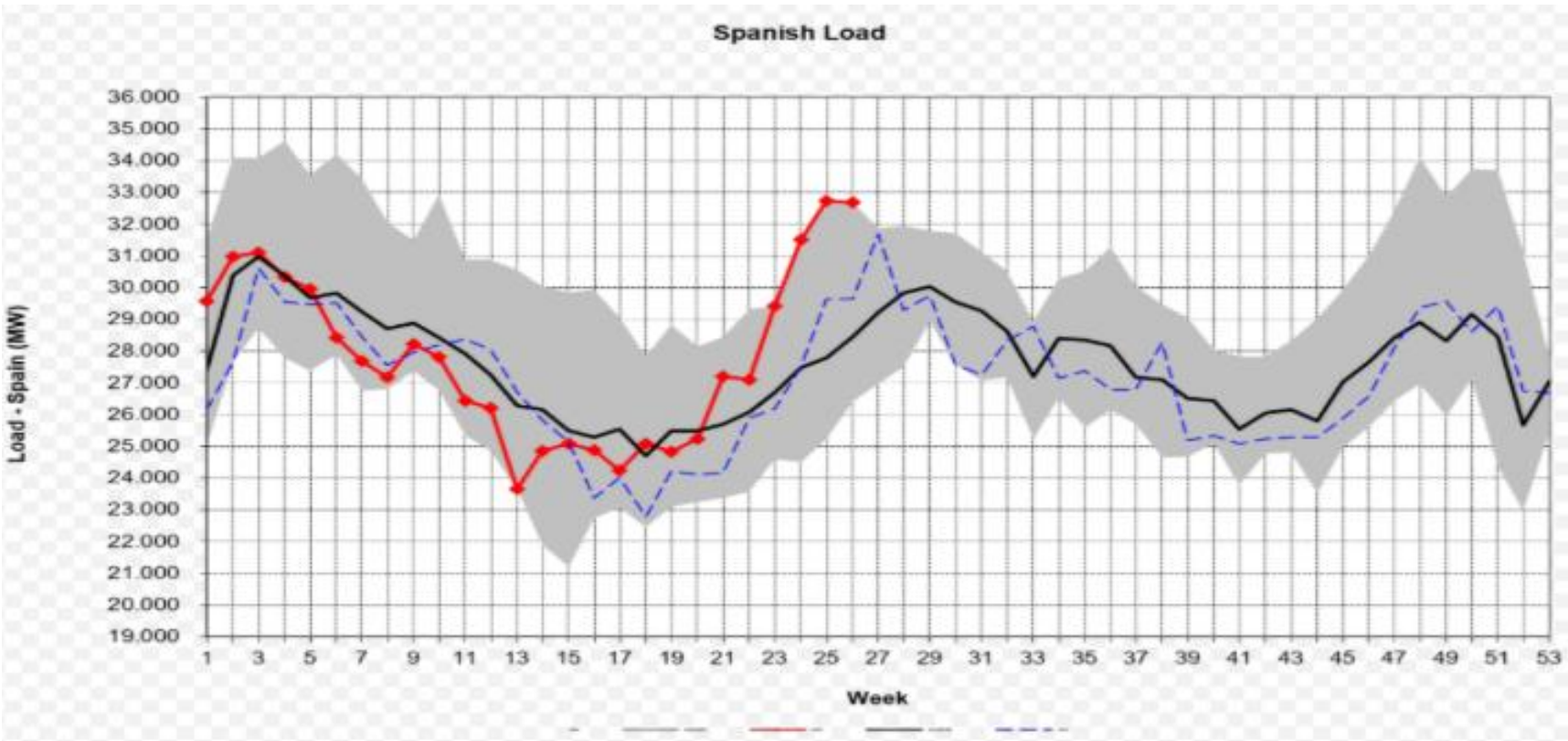


Toni Amorós
Head of Gas trading

Mercado ELÉCTRICO

Cerramos el segundo trimestre del año con un precio medio de 55,42 €/MWh, muy por encima de los casi 40 €/MWh que cotizaba Q2 el último día de negociación en las cámaras de negociación a finales de marzo.

Hemos visto un abril con un SPOT de 42,44 €/MWh, un mayo a 54,23 €/MWh y un junio a 69,59 €/MWh, con temperaturas extremadamente cálidas y récord de suministro eléctrico en cada una de las cuatro semanas del mes de junio, tal y como vemos en el gráfico que mostramos a continuación, donde se va claramente que la línea roja marca el máximo de los últimos quince años (zona sombreada), y se sitúa muy por encima del promedio de los últimos 10 años (línea negra) y de la demanda del año anterior (azul discontinua):





Síntesis trimestral

Gestión de la energía

En cuanto al mix de generación, destacamos el creciente dominio de la fotovoltaica, que produjo 7.071 GWh en junio, un récord histórico, y lideró el mix por tercer mes consecutivo. Además, el 6 de junio llegó a aportar el 34,9 % de toda la generación eléctrica nacional en un solo día. Las renovables representaron el 58,4 % del total de la generación en junio. Si se incorpora el autoconsumo residencial e industrial, la cuota renovable alcanza aproximadamente el 60 %. A pesar de este crecimiento, la nuclear sigue siendo la tecnología de despacho principal, aportando una participación constante y estable cercana al 20%, funcionando como generación base del sistema. La hidráulica ha tenido una presencia relativamente moderada (8,9 %), bastante por debajo de años con mayor disponibilidad de agua. Esto ha favorecido una mayor participación de los ciclos combinados de gas en determinadas horas. En resumen, aunque la cuota renovable es elevada, el ciclo combinado todavía aporta alrededor del 16 % del mix para cubrir las horas nocturnas y los picos de demanda cuando cae la producción solar.

En referencia a la curva de los productos financieros (EEX/OMIP/MEFF), desde mayo hemos visto un repunte de los futuros eléctricos por el riesgo energético global y la proximidad del verano. A finales del mes anterior se ha producido cierta estabilización, aunque en niveles superiores a los de primavera. El contrato de verano (Q3) ha sido el más sensible al cambio de expectativas, comenzando el mes de junio a 88 €/MWh, desplomándose por debajo de los 80 €/MWh por la presión de la abundancia de la generación solar, pero remontando hasta los 86 €/MWh durante las últimas sesiones por el aumento de la demanda y el riesgo de los suministros.

En cuanto a Q4, el mercado sigue descontando un invierno relativamente más caro, cerca de los 87 €/MWh durante la última sesión, y lo más relevante es que la prima de Q4 respecto a Q3 se ha reducido prácticamente en su totalidad. En cuanto a YR-2027, que es probablemente el indicador más seguido por industriales y utilities, ha fluctuado prácticamente los últimos meses entre los 58 €/MWh y los 64 €/MWh, finalizando el mes de junio cercano a los 60,50 €/MWh. La clave para los próximos meses será la evolución del gas TTF, la situación de Ormuz, la hidráulica de otoño y la disponibilidad nuclear francesa, y si alguno de estos factores se deteriora, el primer contrato que probablemente reaccionará con fuerza es el Q4-26, que sigue siendo el tramo más vulnerable de la curva.

En referencia a las “commodities”, el Brent que venía de una explosión alcista por Ormuz, ha vivido un mes de mayo de cierta estabilización, donde dejó de subir y comenzó una fase de consolidación, para dar un giro bajista durante el mes de junio donde el mercado pasó de tener miedo a la escasez al miedo por exceso de oferta. La consecuencia ha sido un precio del barril por debajo de los 80 USD, hasta alcanzar el precio actual cercano a los 72-73 USD/barril. Sin embargo, todavía existe volatilidad porque tal y como hemos comentado, continúan produciéndose incidentes aislados cerca de Ormuz y el mercado sigue monitorizando las negociaciones entre EE. UU. e Irán. En cuanto a las Emisiones de CO₂, el efecto de la crisis energética ha sido mucho más contenido ya que la penetración renovable en Europa es mucho mayor y la demanda industrial sigue siendo relativamente débil. La tendencia dominante ha sido una recuperación gradual, comenzando el mes de mayo por encima de los 73 €/ktCO₂ y finalizando junio superando los 80 €/ktCO₂.



Síntesis trimestral

Gestión de la energía

Mercado GAS

En gas, el segundo trimestre de 2026 ha sido un vaivén de noticias y comentarios en redes sociales entorno al conflicto de Irán, Estados Unidos e Israel, que ha devuelto el mercado a un nivel de volatilidad que no veíamos desde 2022.

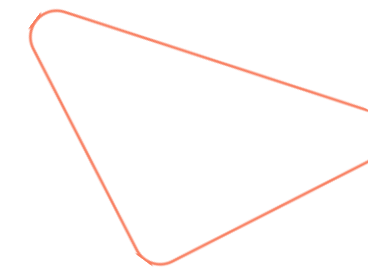
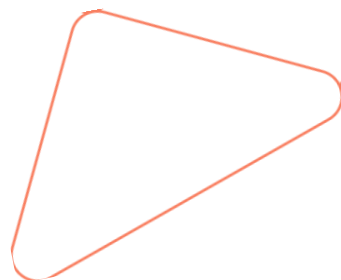
Seguimos con el estrecho de Ormuz prácticamente cerrado, lo que afecta críticamente los balances de GNL globales. Si bien la exportación mundial de GNL ha sido en Q2 similar a la del año pasado, las importaciones de GNL en Europa han disminuido un 12,5 %. Además, la demanda en Europa ha sido en este segundo trimestre un 4,3 % superior a la del año pasado. Eso deja los balances en Europa muy tensos debido a la necesidad de llenar los AASS que han acabado el segundo trimestre al 46% de llenado, 114 TWh menos de gas almacenados respecto al año pasado.

Si hablamos de datos, en España, las plantas de regasificación han vertido este último trimestre 508 GWh/día, un 18 % menos de lo que lo hicieron en el mismo periodo de 2025. La demanda total en Q2 ha sido de 750 GWh/día, un 2,8 % inferior a la demanda de 2025, la demanda convencional con 504 GWh baja un 3,8 % y la demanda de ciclos se mantiene en 246 GWh estable respecto al segundo trimestre de 2025.

En cuanto a precios, el promedio del último trimestre (Q2) del precio de referencia MIBGAS de PVB ha cerrado en 45,03 €/MWh. Y en la curva de futuros, el precio en Q3-26 PVB cierra a 43,18 €/MWh y el Cal-27 PVB ha cerrado a 34,17 €/MWh.

En España, con un nivel de llenado de gas en tanque de 82 % y con el AASS al 74 %, encaramos una segunda mitad de año con muchos deseos de paz, pero pocas esperanzas.

Nos vemos en octubre.





Evolución de los precios en el mercado eléctrico español

Promedio Mercado Diario



Promedio Mercado Diario

69,59
€/MWh

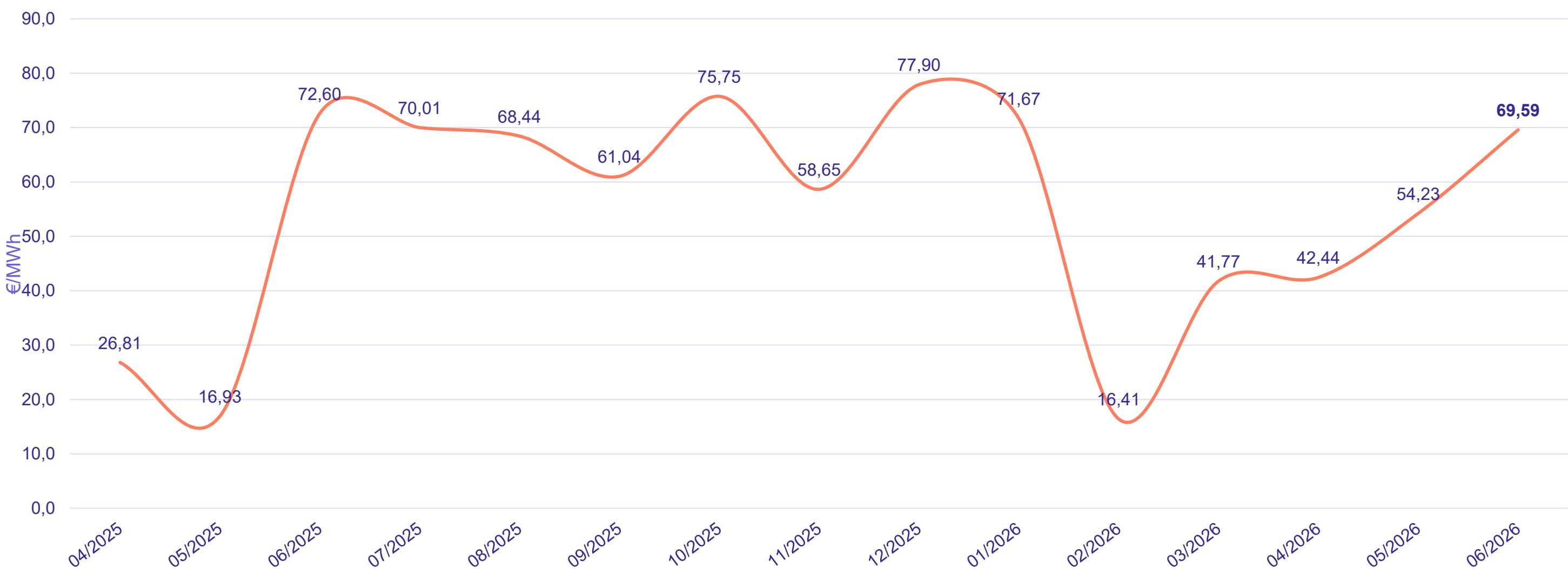
28,3 %
vs. mes anterior

-4,1 %
vs. año anterior

-2,1 €/MWh
Promedio mínimo

185,9 €/MWh
Promedio máximo

Evolución del precio de la energía





Valores históricos precio promedio mensual del mercado diario (€/MWh)



	2026	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2026/2025
Enero	72	96,69	74,10	69,55	201,72	60,17	41,10	-25,88 %
Febrero	16,41	108,31	40,00	133,47	200,22	28,49	35,87	-85,00 %
Marzo	41,77	53,09	20,31	89,70	283,39	45,45	27,74	-21,32 %
Abril	42,44	26,81	13,67	73,73	191,52	65,02	17,65	58 %
Mayo	54,23	16,93	30,40	74,21	187,13	67,12	21,25	220 %
Junio	69,59	72,60	53,44	93,02	169,63	83,30	30,62	95,8 %
Julio		70,01	70,46	90,47	142,66	92,42	34,64	
Agosto		68,44	91,05	96,05	154,89	105,94	36,20	
Septiembre		61,04	72,62	103,34	141,07	156,14	41,96	
Octubre		75,75	68,55	90,03	127,22	199,90	36,56	
Noviembre		58,65	104,43	63,44	115,56	193,43	41,94	
Diciembre		77,90	111,24	72,17	96,95	239,16	41,97	
Media Anual	49,35	65,52	62,52	88,82	167,66	111,38	33,96	75,3 %



Junio 2026

Demanda
20.645 GWh

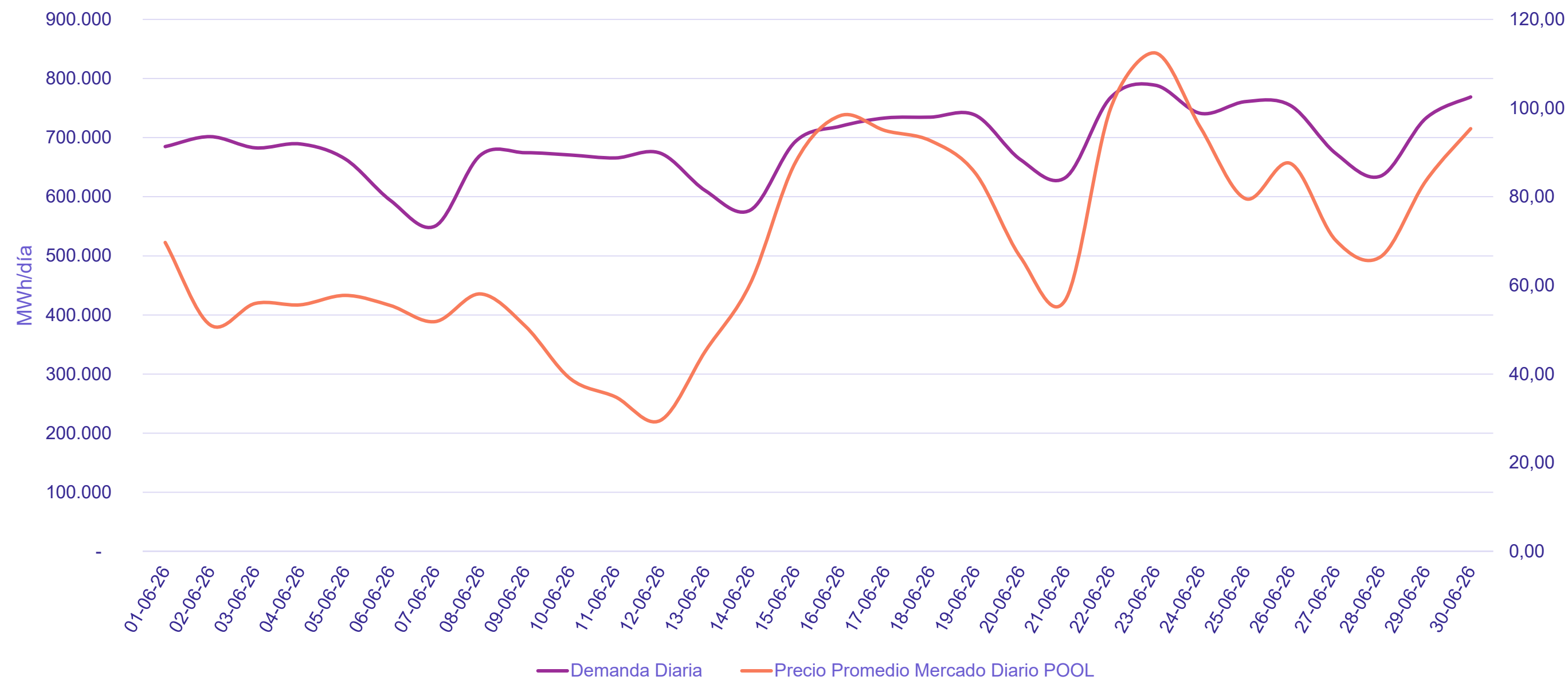
550.497
MWh
Mínimo

788.569
MWh
Máximo

10,5 %
vs. mes anterior

1,6 %
vs. mes año anterior

Relación demanda y precio





Evolución de los precios promedios diarios de gas

Promedio Mercado Diario



Promedio mercado diario

44,81

€/MWh

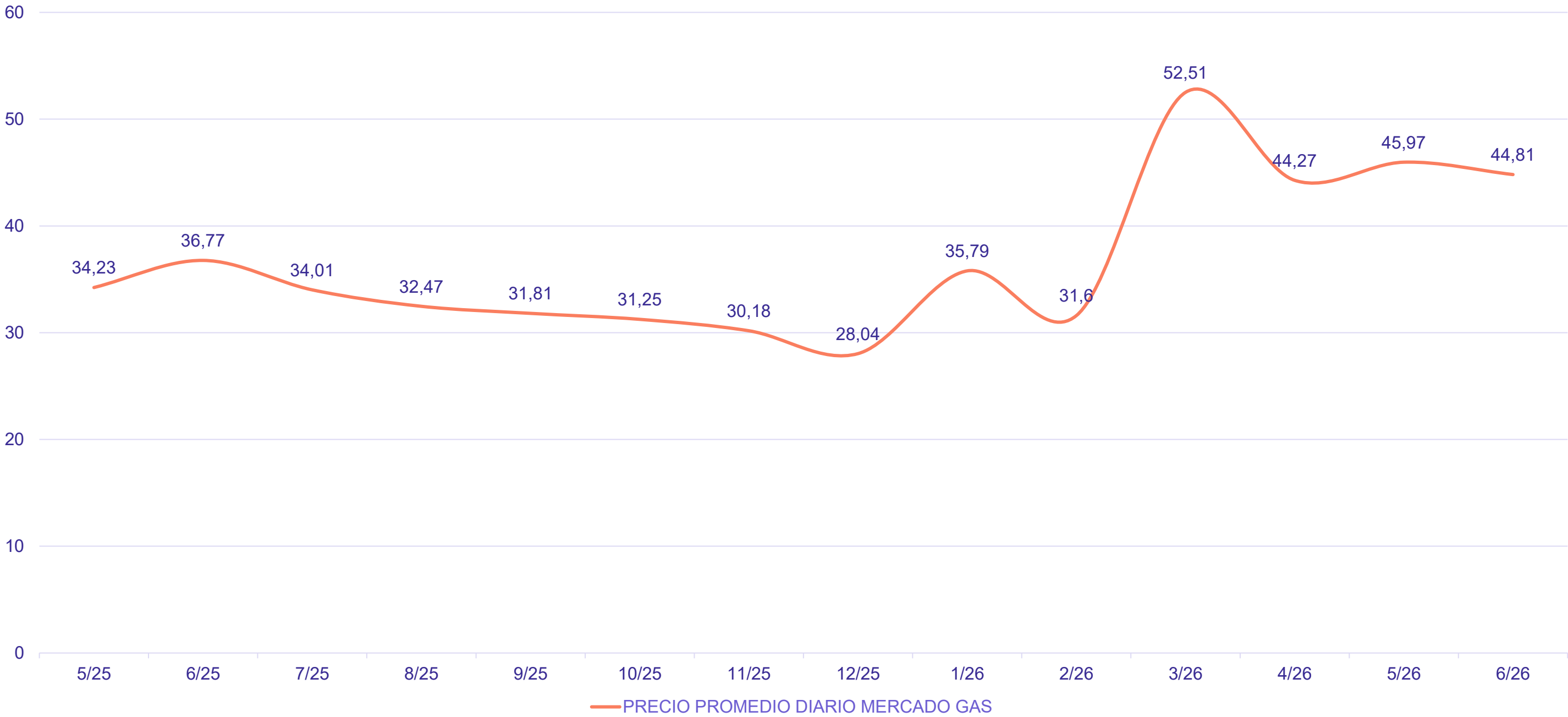
3,84 %
vs. mes anterior

34,3 %
vs. año anterior

40,47 €/MWh
Promedio mínimo

50,12 €/MWh
Promedio máximo

Precio Promedio Diario Mercado Gas





Junio 2026

Demanda

23.840 GWh

613

MWh
Mínimo

991

MWh
Máximo

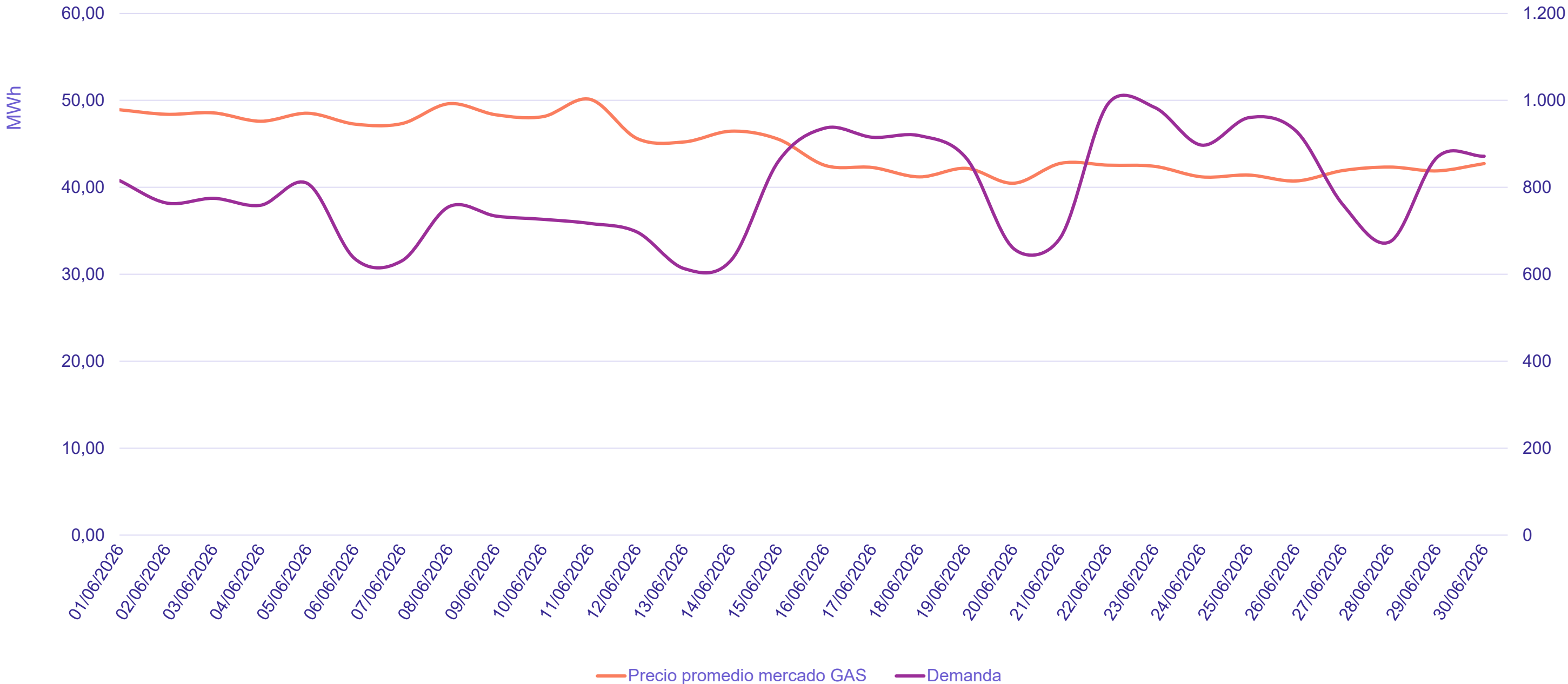
-1,49 %

vs. mes anterior

-6,65 %

vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas





Participación de las renovables, cogeneración y residuos



Participación total

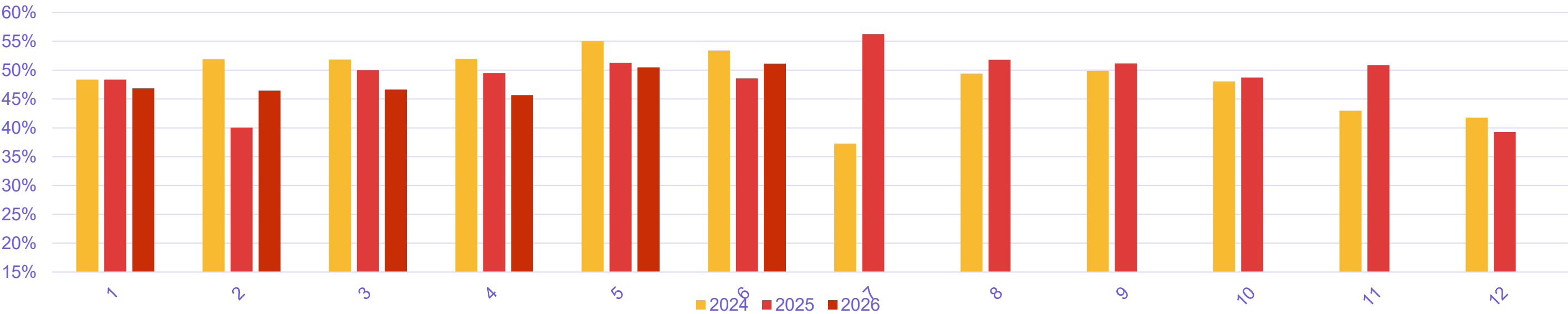
51,13 %

Producción renovables

12.181 GWh

ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24
40,71 %	51,91 %	51,84 %	51,97 %	55,03 %	53,41 %	37,29 %	49,42 %	49,86 %	48,05 %	42,96 %	41,76 %
ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25
48,35 %	40,06 %	50,01 %	49,47 %	51,29 %	48,59 %	56,29 %	51,80 %	51,15 %	48,73 %	50,88 %	39,29 %
ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26
46,85 %	46,47 %	46,63 %	45,68 %	50,48 %	51,13 %						

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





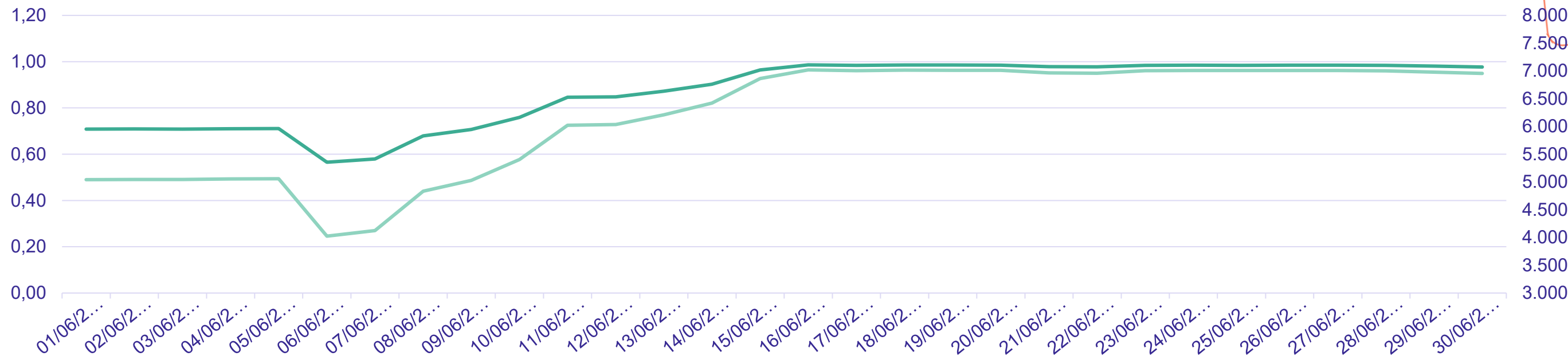
Participación en la
producción tiempo real

4.449 GWh

Promedio producción

86,82 %

Disponibilidad Centrales Nucleares junio 2026



Almaraz I

Arranca 10/06/2026
Alcanza 100 % 11/06/2026

Ascó I

Arranca 14/06/2026
Alcanza 100 % 15/06/2026

Vandellós

Parada 06/06/2026
Arranca 07/06/2026
Alcanza 100% 08/06/2026



Producción en tiempo real

7.096 GWh

Participación energía generada

29,54 %

Previsión producción fotovoltaica

aumente (próximo mes)

Evolución de la participación en el mix de generación según la segunda liquidación de Red Eléctrica:

2024	MWh	CUOTA%	2025	MWh	CUOTA%	2026	MWh	CUOTA %
Enero	1.848.000	8,29 %	Enero	2.292.000	9,45 %	Enero	2.290.000	8,99 %
Febrero	2.447.000	11,62 %	Febrero	2.983.000	13,99 %	Febrero	2.496.000	11,55 %
Marzo	2.975.000	13,96 %	Marzo	3.061.000	12,92 %	Marzo	4.036.000	17.72 %
Abril	3.860.000	19,46 %	Abril	4.042.000	20,06 %	Abril	5.068.000	24,99 %
Mayo	5.007.000	24,62 %	Mayo	4.867.000	23,47 %	Mayo	6.254.000	28,55 %
Junio	4.681.000	22,95 %	Junio	5.997.000	26,04 %	Junio	7.096.000	29,54 %
Julio	5.697.000	24,89 %	Julio	6.272.000	24,95 %	Julio		
Agosto	5.309.000	24,06 %	Agosto	5.847.000	24,89 %	Agosto		
Septiembre	4.104.000	20,09 %	Septiembre	5.024.000	23,16 %	Septiembre		
Octubre	2.892.000	13,37 %	Octubre	4.065.000	18,61 %	Octubre		
Noviembre	2.365.000	11,48 %	Noviembre	3.155.000	14,13 %	Noviembre		
Diciembre	2.458.000	10,85 %	Diciembre	2.254.000	9,71 %	Diciembre		



Composición de la oferta por tecnologías sobre el total de generación



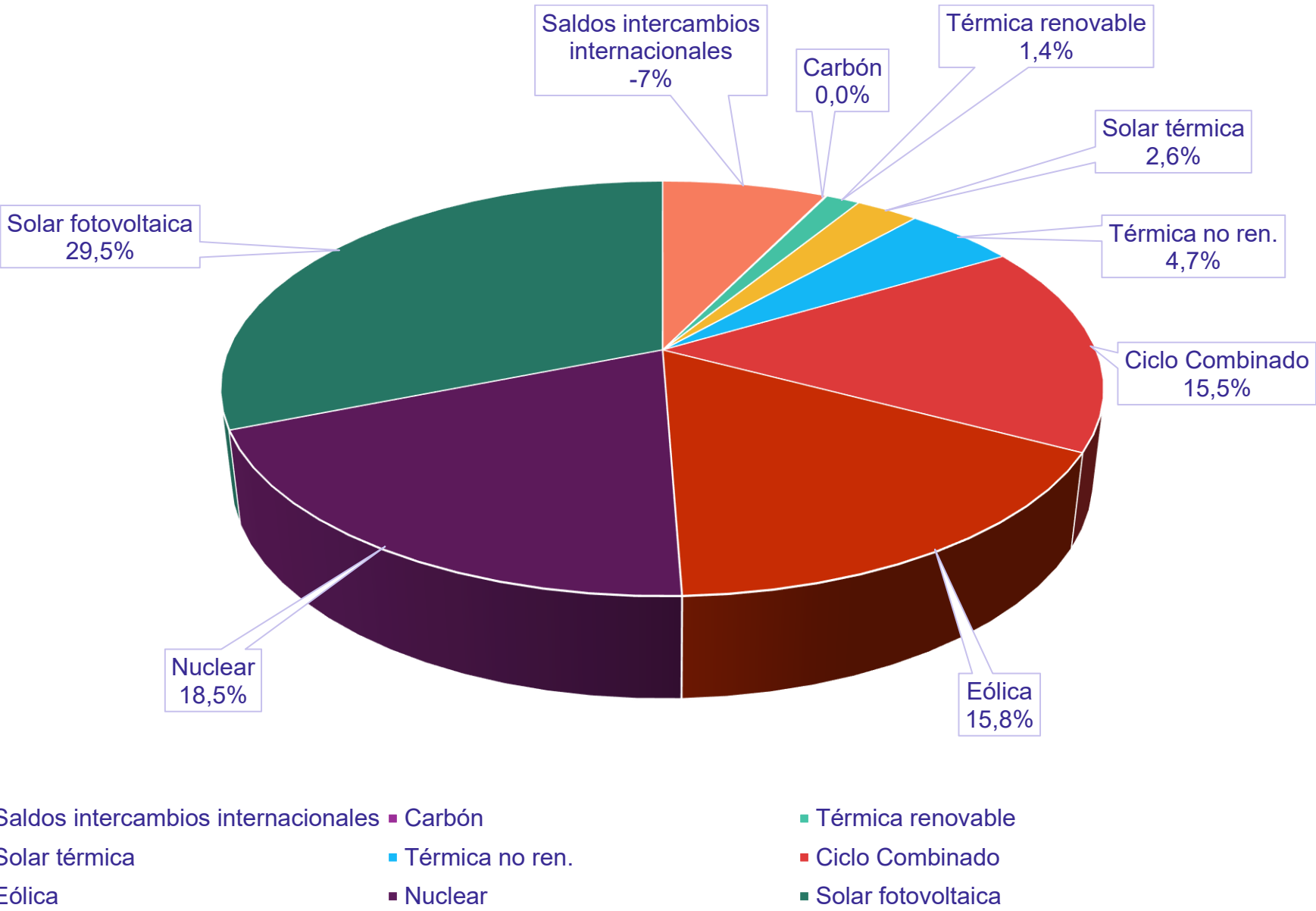
No renovables
39,97 %



Renovables
60,03 %

Datos correspondientes a abril de 2026.

Eólica 15,82 %	Ciclo combinado 15,51 %
Fotovoltaica 29,54 %	Térmica no renovable 4,68 %
Nuclear 18,52 %	Hidráulica 8,83 %





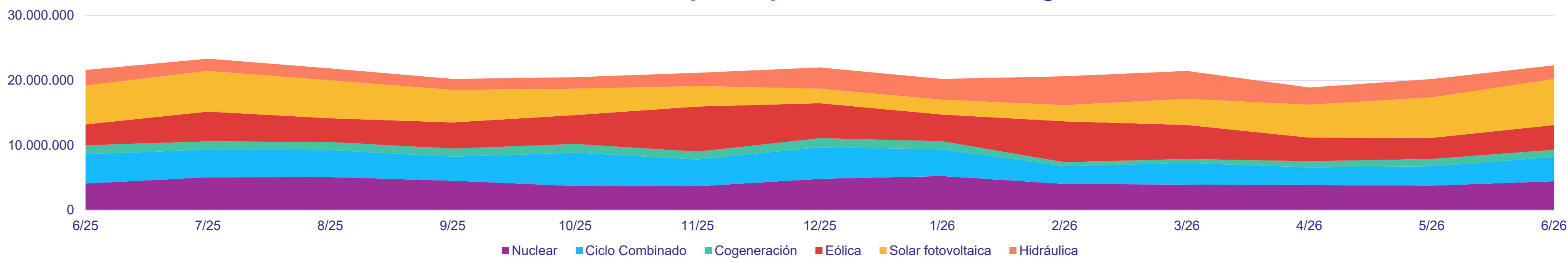
Composición del mix

Fuente: Balance eléctrico REE



Tecnología	Mayo 25	Junio 25	Julio 25	Agosto 25	Septiembre 25	Octubre 25	Noviembre 25	Dicimbre 25	Enero 26	Febrero 26	Marzo 26	Abril 26	Mayo 26	Junio 26
Nuclear	14,78 %	17,77 %	20,12 %	21,61 %	20,88 %	16,91 %	16,44 %	20,74 %	20,57 %	18,64%	17,22%	19,06%	17,15%	18,52%
Carbón	0,68 %	0,67 %	0,42 %	-0,01 %	0,02 %	0,09 %	0,01 %	0,20 %	0,08 %	0,00%	0,06%	-0,01%	0,36%	0,05%
Ciclo combinado	15,65 %	19,68 %	16,82 %	17,72 %	17,05 %	23,58 %	18,44 %	20,97 %	16,16 %	12,70%	14,63%	13,43%	13,63%	15,51%
Térmica no renov.	5,60 %	5,96 %	5,18 %	5,33 %	5,78 %	6,22 %	5,50 %	6,08 %	4,94 %	2,77%	2,74%	4,61%	5,19%	4,68%
Interc. Int. Intinern.	-4,92 %	-4,33 %	-5,65 %	-4,04 %	-3,11 %	-5,81 %	-5,40 %	-1,64 %	-4,19 %	-3,37%	-5,76%	-5,39%	-6,53%	-6,86%
Hidráulica	17,29 %	10,41 %	7,54 %	7,83 %	7,76 %	8,13 %	9,14 %	14,05 %	12,57 %	20,59%	18,9%	13,07%	12,88%	8,83%
Eólica	16,66 %	13,91 %	18,22 %	15,58 %	18,56 %	20,32 %	31,12 %	23,18 %	16,16 %	29,17%	23,02%	18,02%	14,82%	15,82%
Solar FV	23,47 %	26,04 %	24,95 %	24,89 %	23,16 %	18,61 %	14,00 %	9,71 %	8,99 %	11,55%	17,72%	24,99%	28,55%	25,54%
Solar TRMC	2,34 %	2,19 %	2,63 %	2,35 %	1,97 %	1,13 %	0,53 %	0,21 %	0,14 %	0,63%	1,41%	2,00%	2,56%	2,62%
Térmica renovable	1,58 %	1,38 %	1,40 %	1,46 %	1,54 %	1,51 %	1,46 %	1,49 %	1,26 %	1,02%	1,42%	1,43%	1,48%	1,42%

Evolución de la participación de las tecnologías

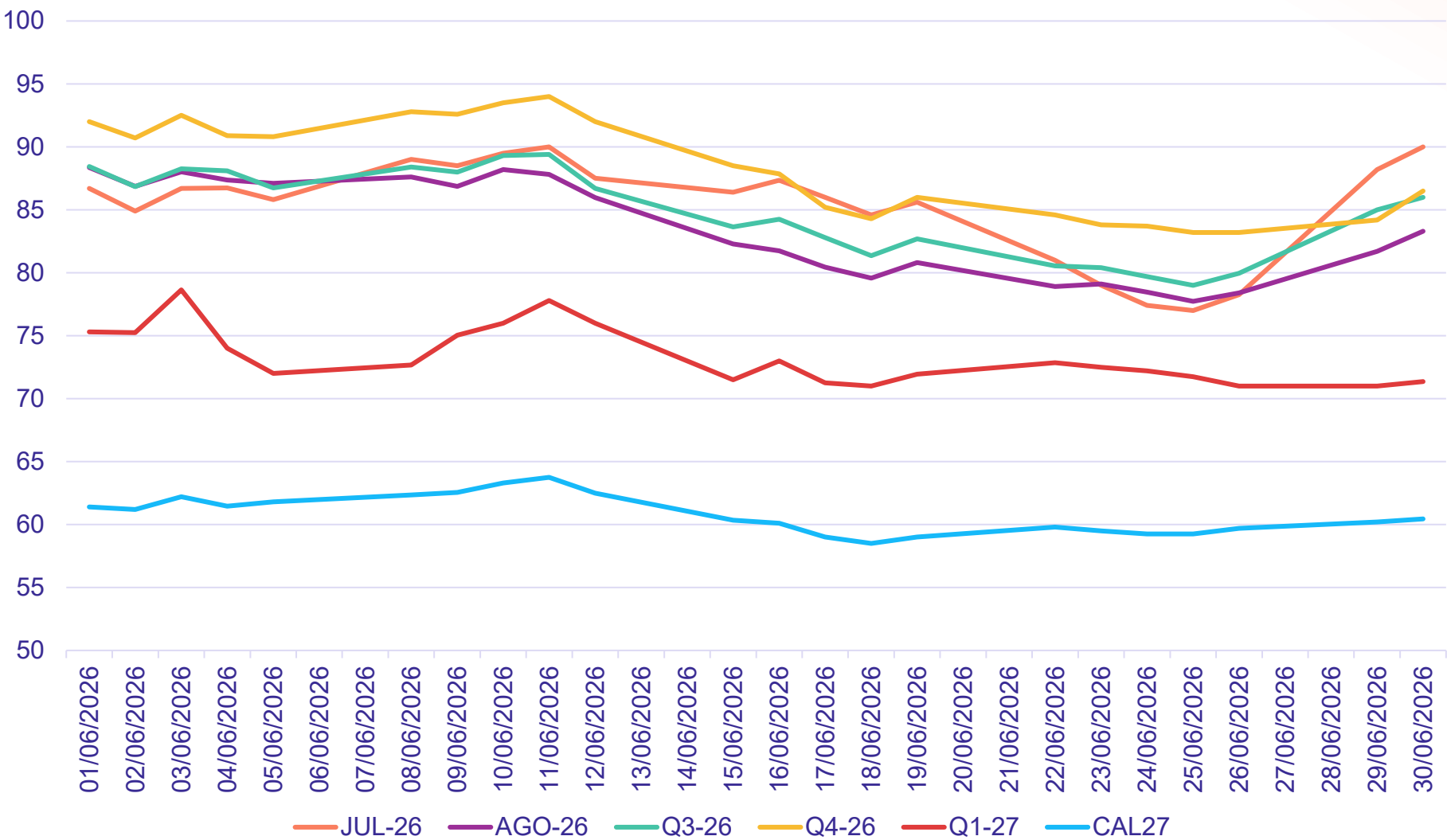


Mercado de futuros OTC



	M+1	M+2
Demanda eléctrica	↑↑	=↑
Eólica	=	=
Hidráulica	↓	↓
Nuclear	↑	↑
Importaciones	↑	↑
Tendencias	↑↑	↑

Evolución del mercado de futuros





Cotizaciones en el último día del mes para los distintos horizontes temporales

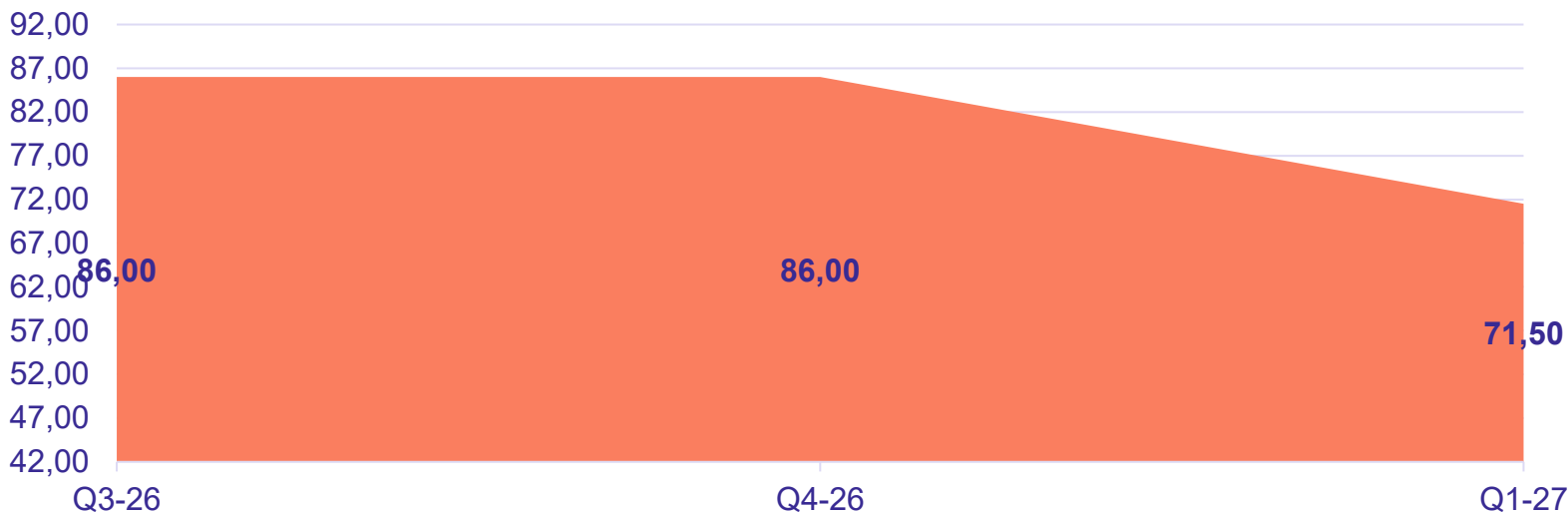
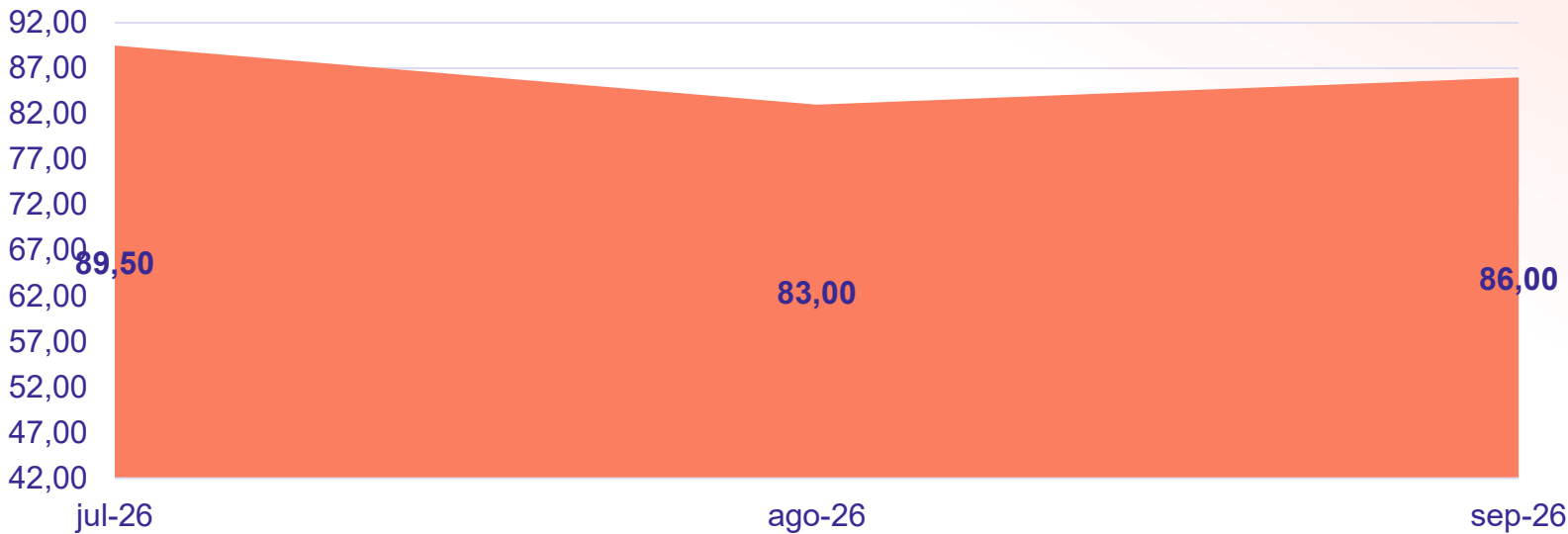


Electricidad

Periodo	€/MWh
jul-26	89,50
ago-26	83,00
sep-26	86,00

A largo plazo

Periodo	€/MWh
Q3-26	86,00
Q4-26	86,00
Q1-27	71,50





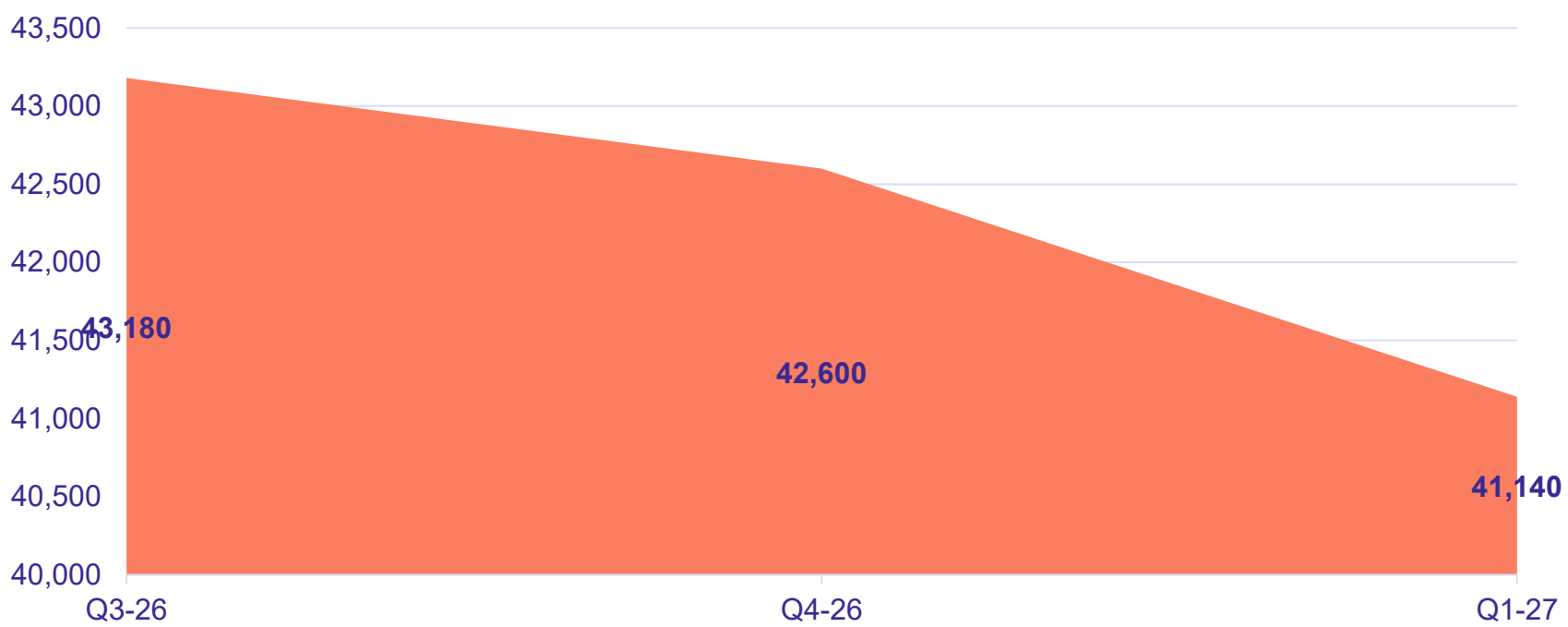
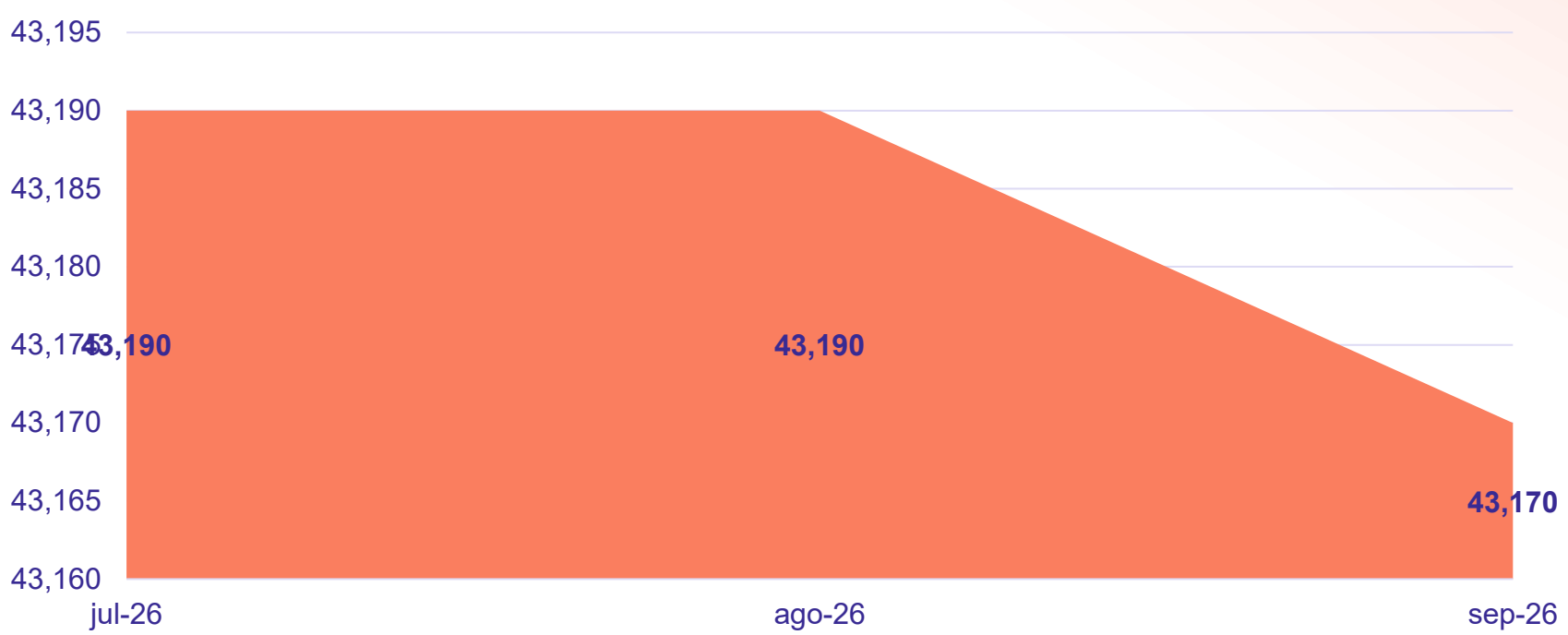
Cotizaciones en el último día del mes para los distintos horizontes temporales



Periodo	€/MWh
jul-26	43,190
ago-26	43,190
sep-26	43,170

A largo plazo

Periodo	€/MWh
Q3-26	43,180
Q4-26	42,600
Q1-27	41,140





www.nexusenergia.com

© 2026 Nexus Energía, S. A. Reservados todos los derechos