



Progreso mensual de la demanda

Diciembre-2025

D. Operación– Enagás GTS

Enero -2026



Índice



- 1. Demanda de gas natural**
2. Mercado convencional
3. Mercador eléctrico
4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado



Demand

Unidad: TWh	Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
		Dic2025	% Δ Dic 2024	Ene-Dic 2025	% Δ Ene-Dic 2024	TAM ene 25 - dic 25	% Δ TAM vs 2024
Convencional		24,4	-1,0%	231,8	-2,2%	231,8	-2,2%
D/C + PyMES		8,8	0,3%	51,6	8,1%	51,6	8,1%
Industrial		14,5	-2,2%	167,7	-5,2%	167,7	-5,2%
Cisternas		1,1	5,3%	12,5	0,2%	12,5	0,2%
S. Eléctrico		10,8	3,1%	99,7	33,4%	99,7	33,4%
TOTAL		35,2	0,2%	331,5	6,3%	331,5	6,3%

- ✓ **DC+PyMES:** +0,02 TWh (+0,3%) respecto a la registrada en diciembre-24.
- ✓ **Sector industrial:** -0,3 TWh (-2,2%) respecto a la registrada en diciembre-24.

Entregas de gas para generación eléctrica: similares a las del año anterior **+3,1% (+0,3 TWh)**

Índice

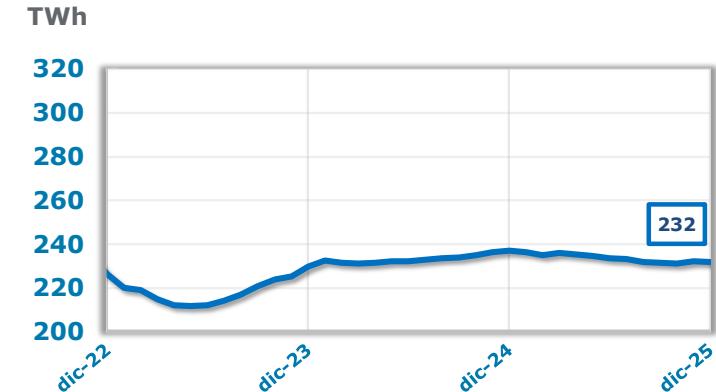


1. Demanda de gas natural
2. **Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

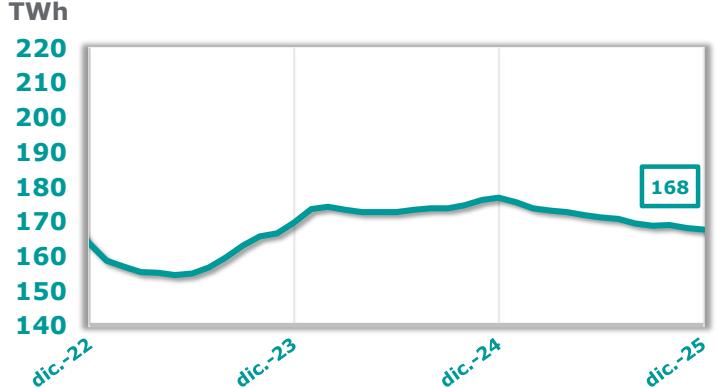
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (ene-25 / dic-25)

CONVENCIONAL



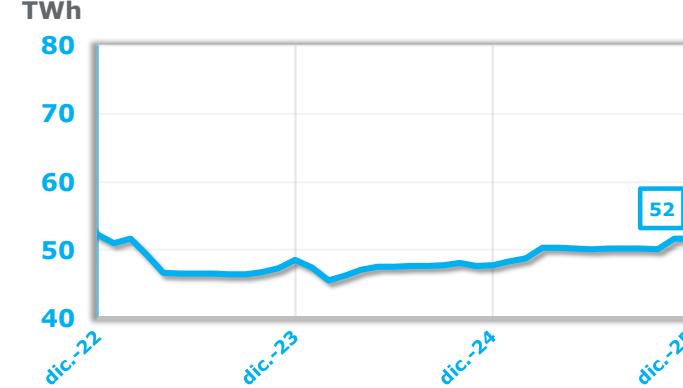
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO

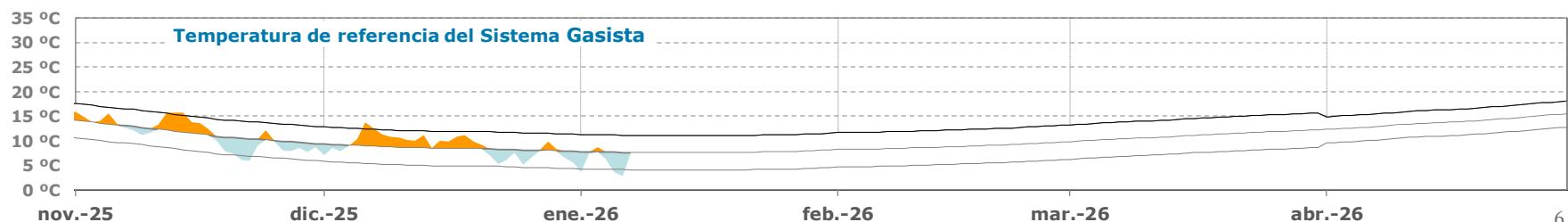
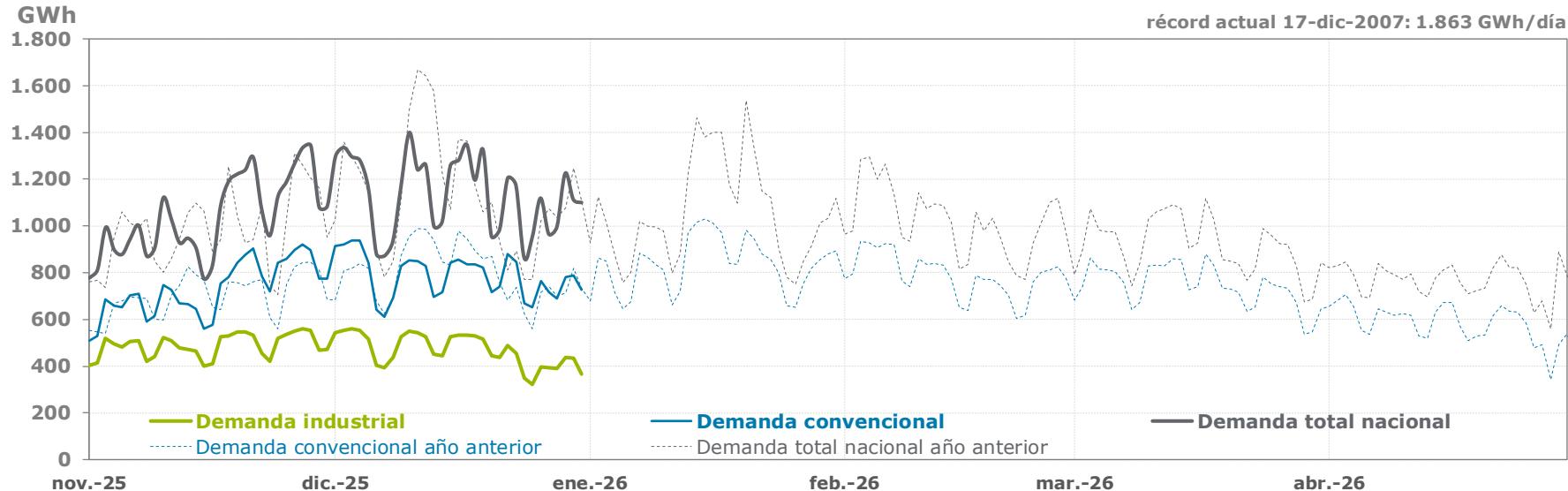


DC/PYMEs



2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad



Demanda Convencional



-1,0%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

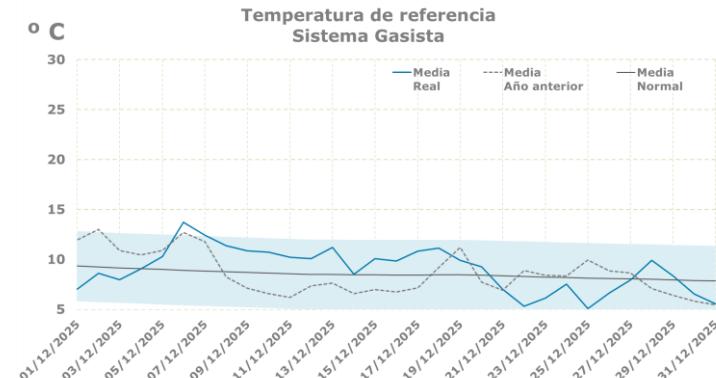


+0,45°C

Respecto al mismo mes del
año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM		
	dic 2025 (*)	GWh	Ene-dic 2025	GWh	% 25 s/ 24	ene-25 dic-25	% TAM
Demanda		24,431		231,783	-1.0%	231,783	-2.2%
Laboralidad					2.0%		-0.2%
Temperatura					0.1%		1.6%
Demanda corregida					-3.1%		-3.7%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas

+5,3%

Respecto al mismo mes
del año anterior

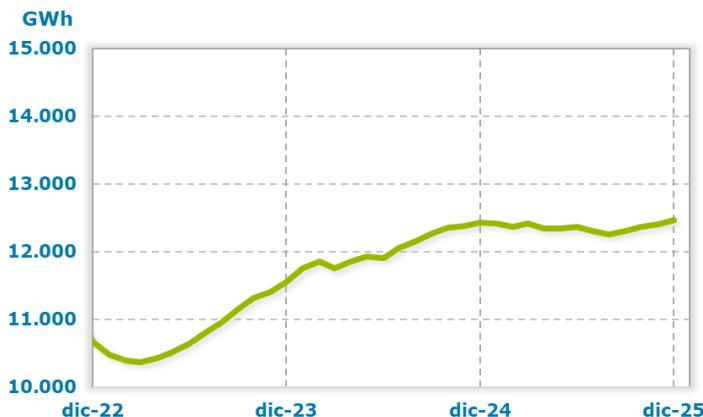
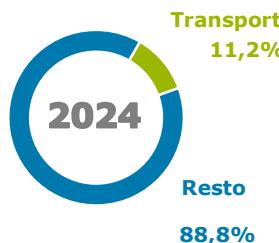
Número de pedidos

219

Más que el mismo mes del
año anterior

Diciembre

Demanda de Cisternas



Mugardos

0,9 TWh/año
3,2 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
37% F_{ut}

Cartagena

2,2 TWh/año
7,9 mil cargas
35% F_{ut}

Barcelona

2,5 TWh/año
9,0 mil cargas
40% F_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año
8,1 mil cargas
60% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
70% F_{ut}

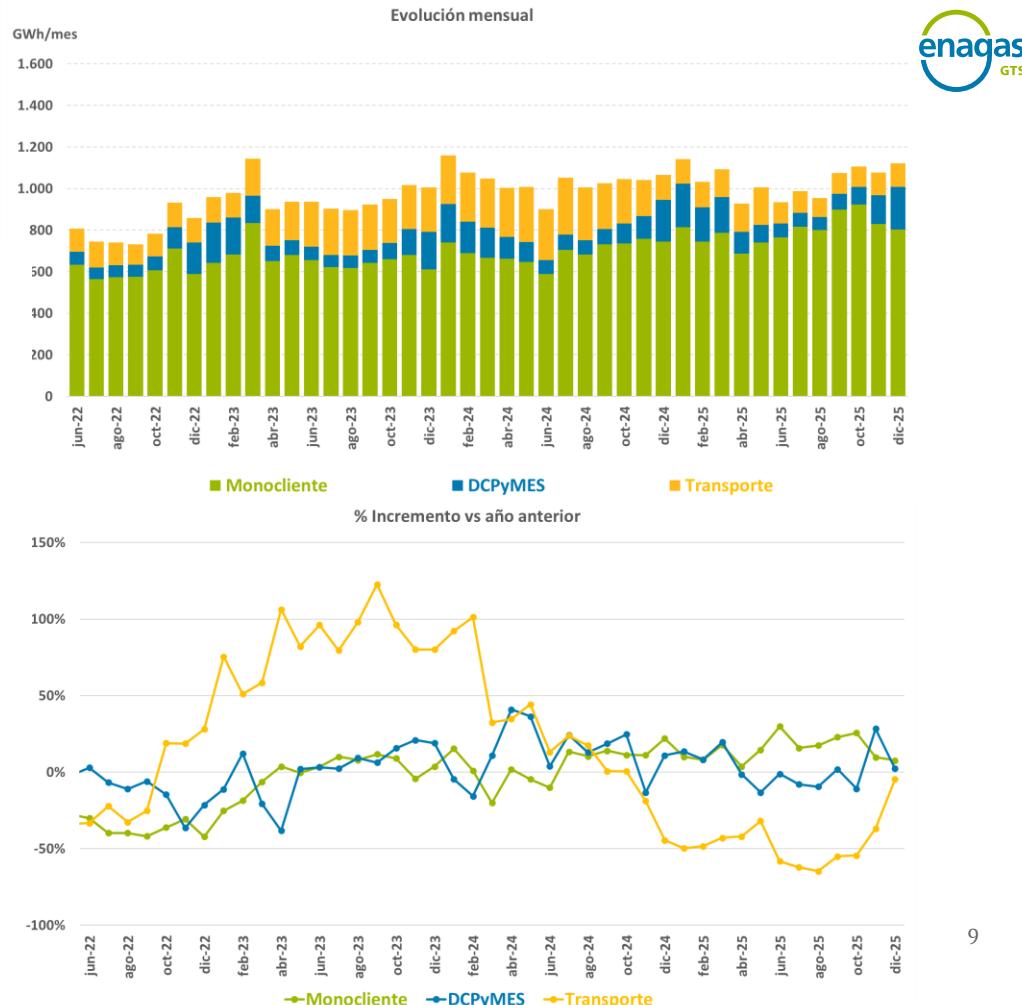
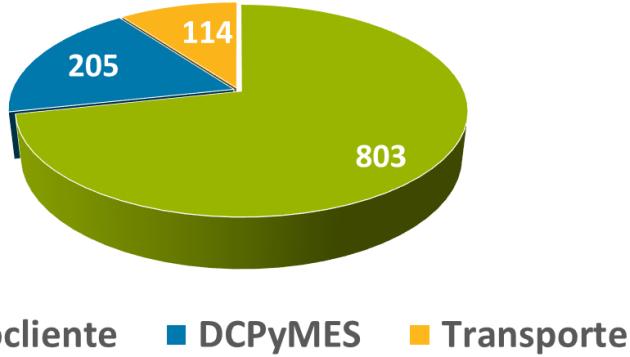
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
diciembre-25 (GWh/mes)



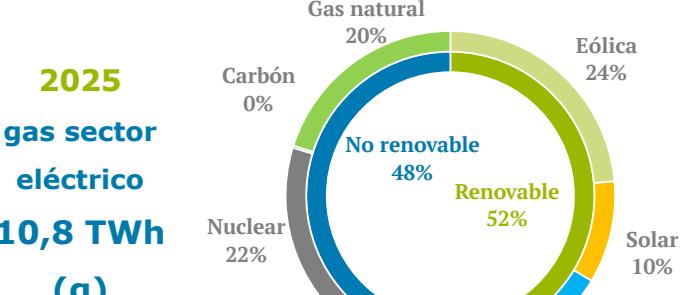
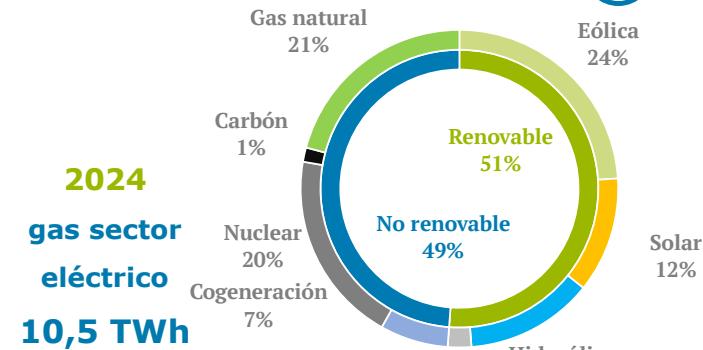
Índice



1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 30 de diciembre	2025 1 al 30 de diciembre	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	20,4	21,3	+0,9	+4,3%
Eólica	5,2	5,3	+0,1	+1,8%
Solar	2,6	2,3	-0,3	-11,8%
Hidraúlica	2,8	3,6	+0,8	+27,9%
Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-4,0%
Cogeneración	1,5	1,4	-0,1	-6,6%
Nuclear	4,2	4,8	+0,6	+13,3%
Carbón	0,3	0,0	-0,3	-85,4%
Gas natural	4,5	4,5	-0,0	-0,3%
Saldos internacionales				
Francia	-0,6	exportación	+0,2	-36,1%
Portugal	0,9		-0,2	
Marruecos	-1,5	0,7	+0,9	
	0,0	-0,6	-0,25	
		-0,2		



Gas natural comprende el gas entregado a los ciclos combinados del sistema peninsular y a la central térmica reconvertida de Aboño

Índice

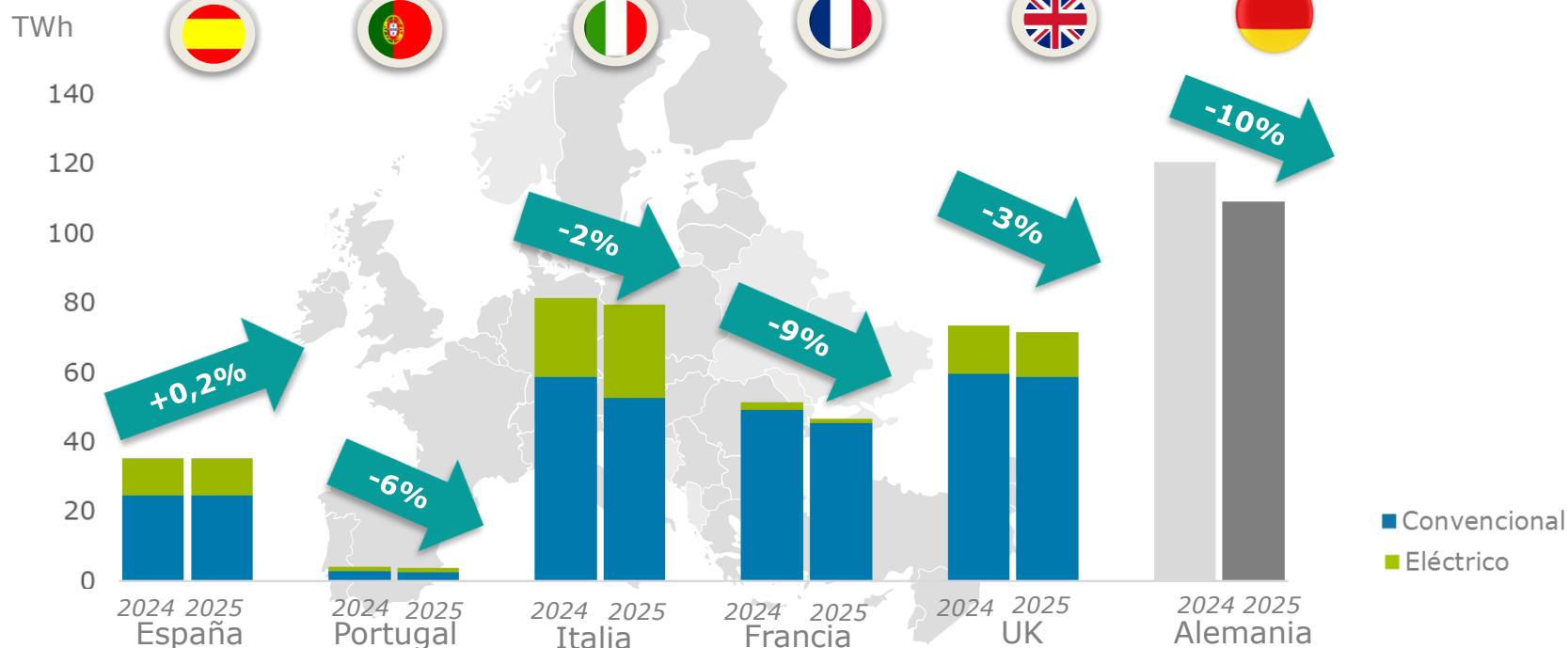


- 1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 31 diciembre 2025 vs del 1 al 31 diciembre 2024



✓ **Convencional:** Descenso en Italia (-10,3%), Francia (-8,0%), Reino Unido (-1,8%), España (-1,0%) y Portugal (-1,3%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Francia (-40,0%), Reino Unido (-7,0%) y Portugal (-15,0%). Aumento en España (+3,1%) e Italia (+18,2%).

Muchas
gracias

