

Progreso mensual de la demanda

Enero-2026

D. Operación– Enagás GTS

Febrero -2026



Índice



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

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda

Unidad: TWh	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Ene2026	% Δ Ene 2025	Ene-Ene 2026	% Δ Ene-Ene 2025	TAM ene 26 - feb 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional 	27,1	5,0%	27,1	5,0%	233,1	0,6%
D/C + PyMES 	10,7	13,7%	10,7	13,7%	52,9	2,5%
Industrial	15,3	-0,1%	15,3	-0,1%	167,7	0,0%
Cisternas 	1,2	1,7%	1,2	1,7%	12,5	0,2%
S. Eléctrico	9,0	29,9%	9,0	29,9%	101,8	2,1%
TOTAL	36,2	10,2%	36,2	10,2%	334,8	1,0%

- ✓ **DC+PyMES:** +1,3 TWh (+13,7%) respecto a la registrada en enero-25.
- ✓ **Sector industrial:** -0,02 TWh (-0,1%) respecto a la registrada en enero-25.

- ✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** similares a las del año anterior **+29,9%** (+2,8 TWh)

Índice

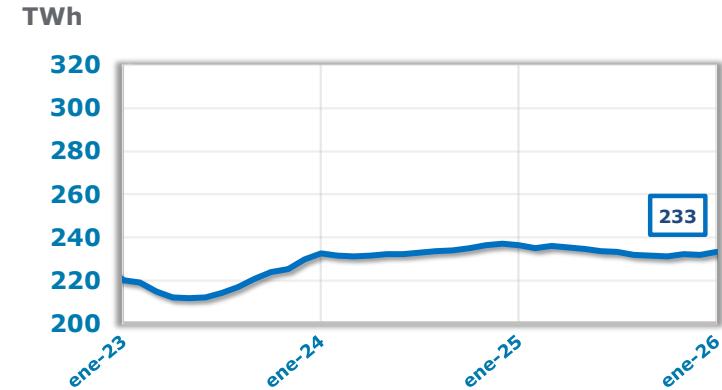


1. Demanda de gas natural
2. **Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

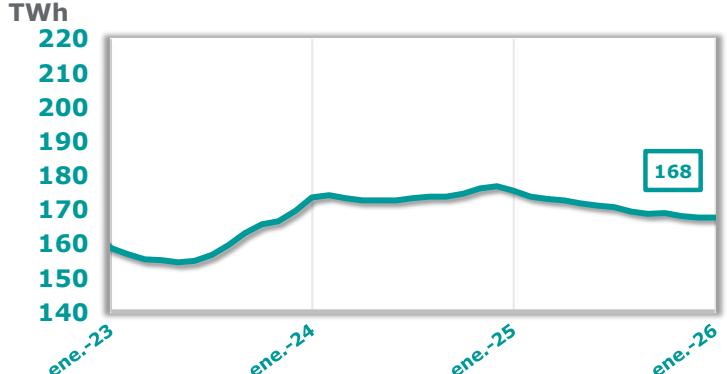
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (ene-26 / feb-25)

CONVENCIONAL



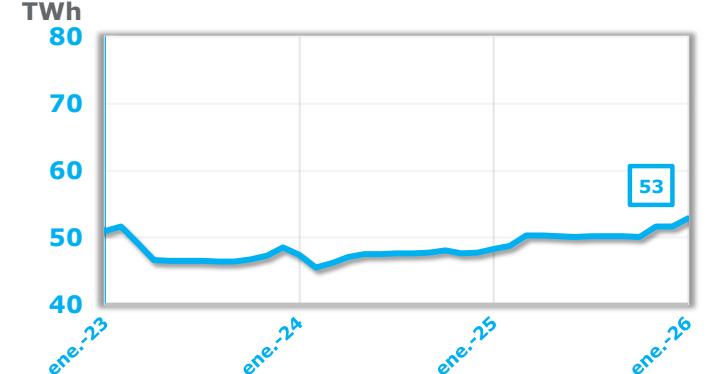
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO

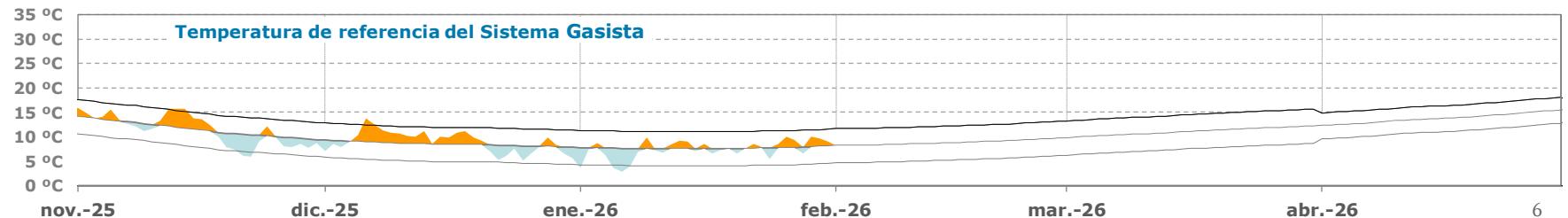
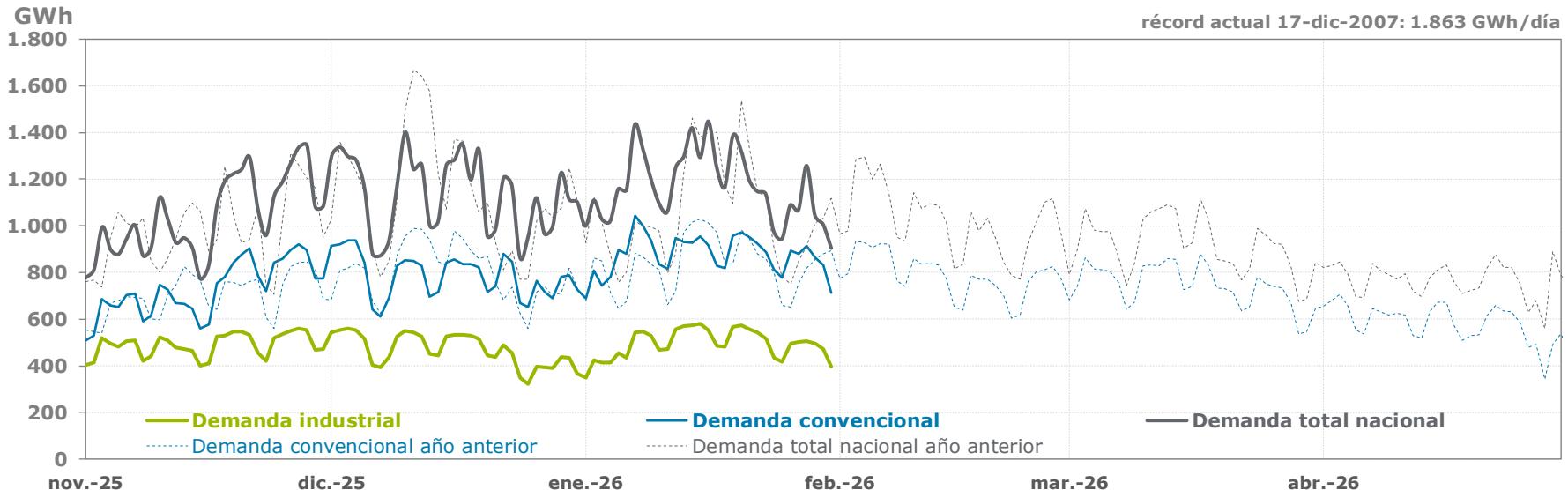


DC/ PYMES



2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad



Demanda Convencional



+5,0%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

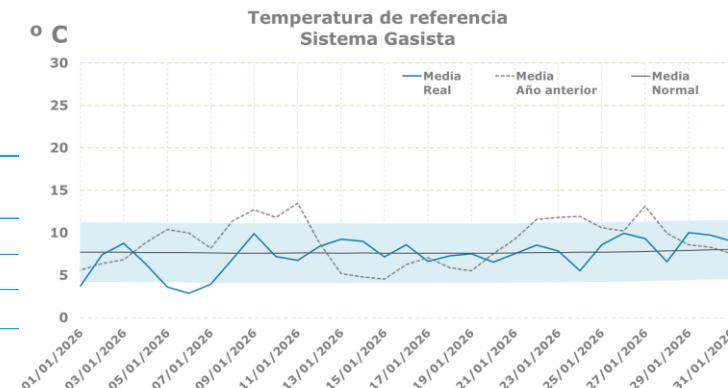


-1,41°C

Respecto al mismo mes del
año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	ene 2026 (*)	% 25 s/ 24	Ene-ene 2026	% 25 s/ 24	feb-25 ene-26	% TAM
Demanda	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	27.138	5,0%	27.138	5,0%	233.067	0,6%
Laboralidad		-2,0%		-2,0%		-0,2%
Temperatura		5,0%		5,0%		0,6%
Demanda corregida		2,0%		2,0%		0,2%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas

 **+1,7%** 

Respecto al mismo mes
del año anterior

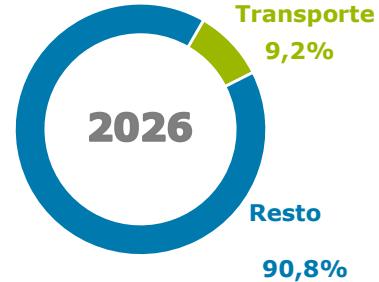
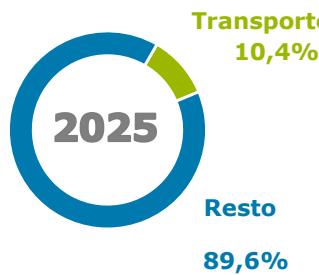
Número de pedidos

 **+70** 

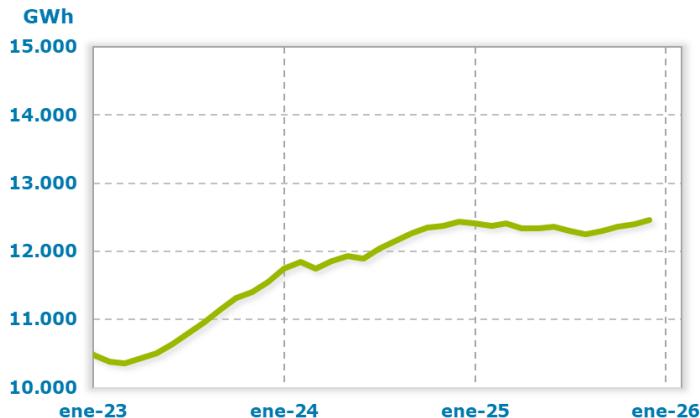
Más que el mismo mes del
año anterior

Demandas de Cisternas

Enero



Acumulados últimos 12 meses - TAM ene-26 / feb-25



Mugardos

0,9 TWh/año
3,3 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
37% F_{ut}

Cartagena

2,3 TWh/año
8,0 mil cargas
36% F_{ut}

Barcelona

2,6 TWh/año
9,0 mil cargas
40% F_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año
8,2 mil cargas
60% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
69% F_{ut}

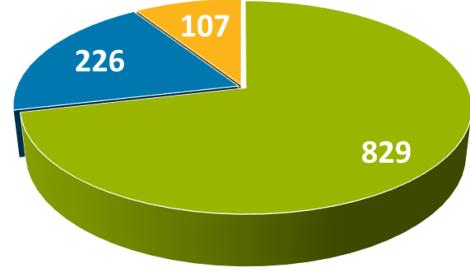
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

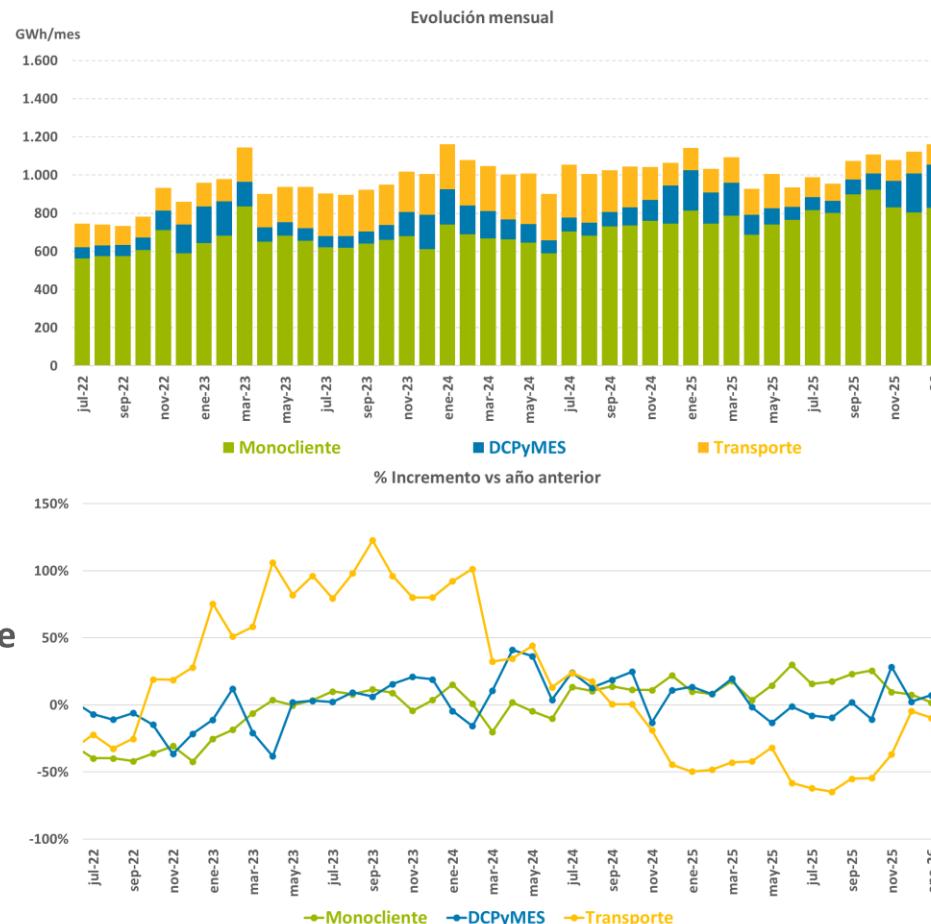
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
enero-26 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte



Índice



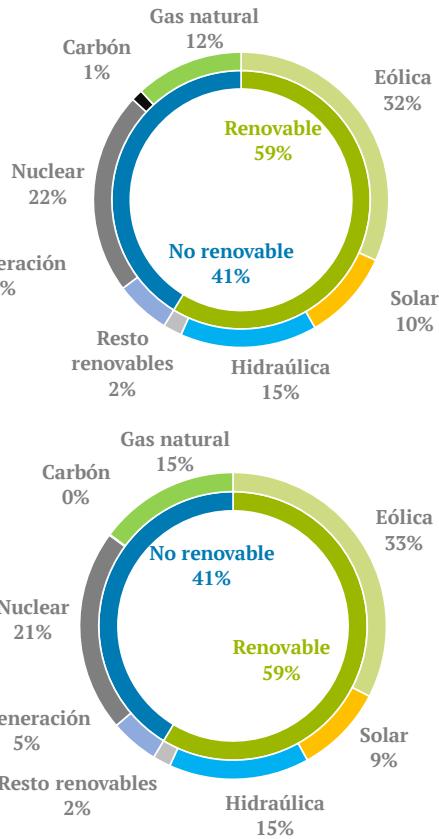
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 31 de enero	2026 1 al 31 de enero	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
Demanda eléctrica	21,7	22,5	+0,8	+3,6%
Eólica	7,5	8,0	+0,5	+6,6%
Solar	2,3	2,3	-0,1	-2,2%
Hidráulica	3,5	3,6	+0,1	+2,4%
Resto renovables	0,5	0,5	-0,0	-4,4%
Cogeneración	1,4	1,2	-0,2	-12,5%
Nuclear	5,2	5,2	+0,0	+0,1%
Carbón	0,3	0,0	-0,3	-93,6%
Gas natural ⁽¹⁾	2,8	3,6	+0,8	+30,0%
Saldos internacionales	-1,1 exportación	-1,1 exportación	-0,0	+0,4%
Francia	-0,4	0,0	+0,4	
Portugal	-0,5	-0,4	+0,1	
Marruecos	-0,1	-0,1	0,0	

2025
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
7,0 TWh (g)

2026
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
9,0 TWh (g)



(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(2) Gas sector eléctrico: representa el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño

Índice

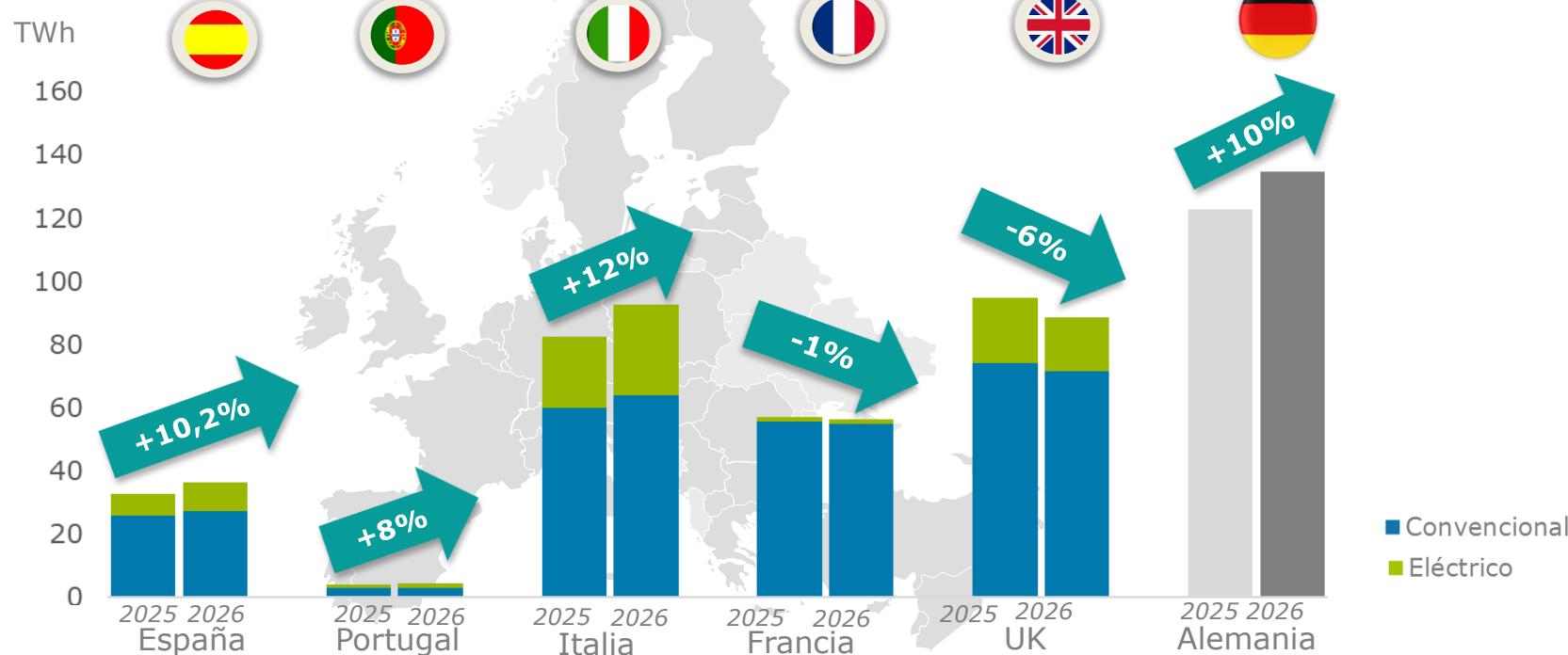


- 1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 31 enero 2026 vs del 1 al 31 enero 2025



✓ **Convencional:** Descenso Francia (-1,0%) y Reino Unido (-3,5%). Aumento en España (+5,0%), Portugal (+4,8%) e Italia (+6,6%),

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Francia (-11,0%) y Reino Unido (-16,0%). Aumento en España (+29,9%), Portugal (+14,0%) e Italia (+26,9%).

Muchas
gracias

