



Progreso mensual de la demanda

Septiembre-2026

D. Operación – Enagás GTS

Octubre -2026





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	
	Sep2026	% Δ Sep 2025	Ene-Sep 2026	% Δ Ene-Sep 2025	TAM sep 26 - oct 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional 	14,6	-9,7%	160,8	-4,1%	225,0	-2,9%
D/C + PyMES	1,3	-12,1%	33,3	-3,8%	50,3	-2,6%
Industrial	12,3	-9,4%	118,4	-4,4%	162,3	-3,2%
Cisternas 	1,0	-10,7%	9,1	-0,8%	12,4	-0,6%
S. Eléctrico	11,2	33,0%	81,2	19,0%	112,6	13,0%
TOTAL	25,8	4,9%	242,0	2,6%	337,6	1,9%

✓ **DC+PyMES:** -0,18 TWh (-12,1%) respecto a la registrada en septiembre-25.

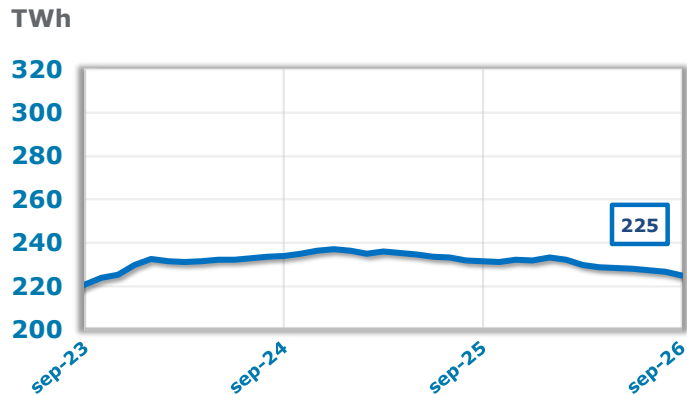
✓ **Sector industrial:** -1,28 TWh (-9,4%) respecto a la registrada en septiembre-25.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** mayores a las del año anterior **+33,0%** (+2,79 TWh)

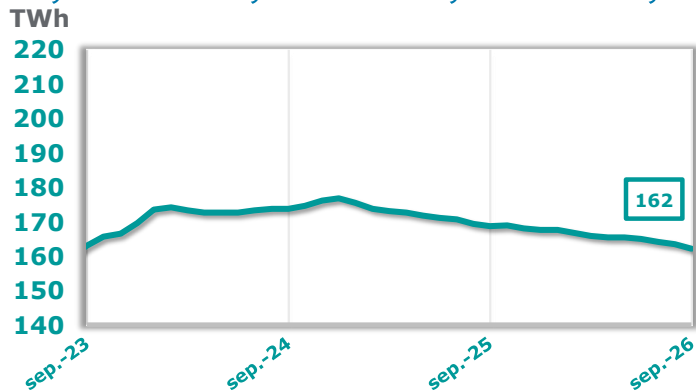
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (sep-26 / oct-25)

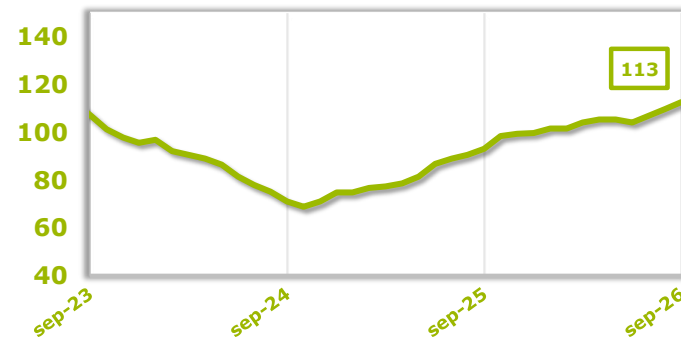
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

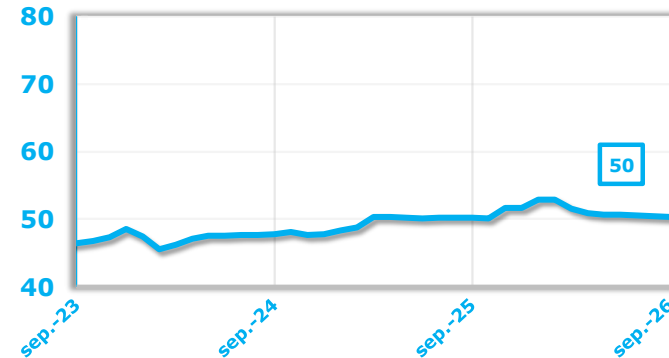


TWh



ELÉCTRICO

TWh



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

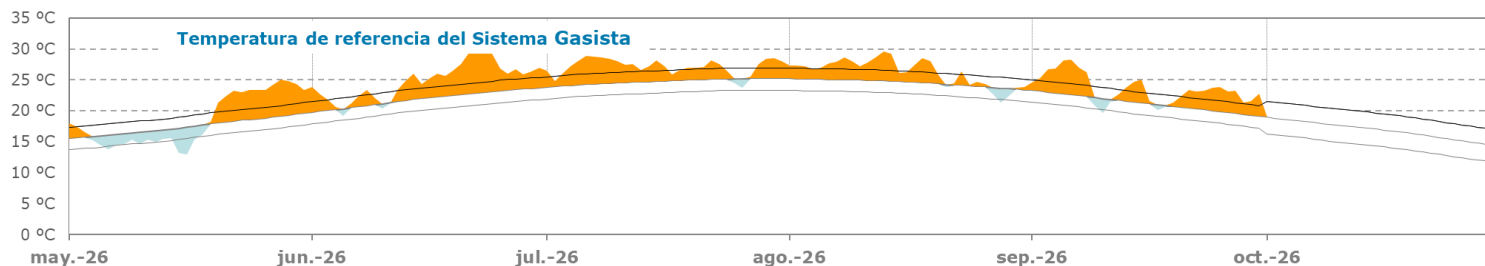
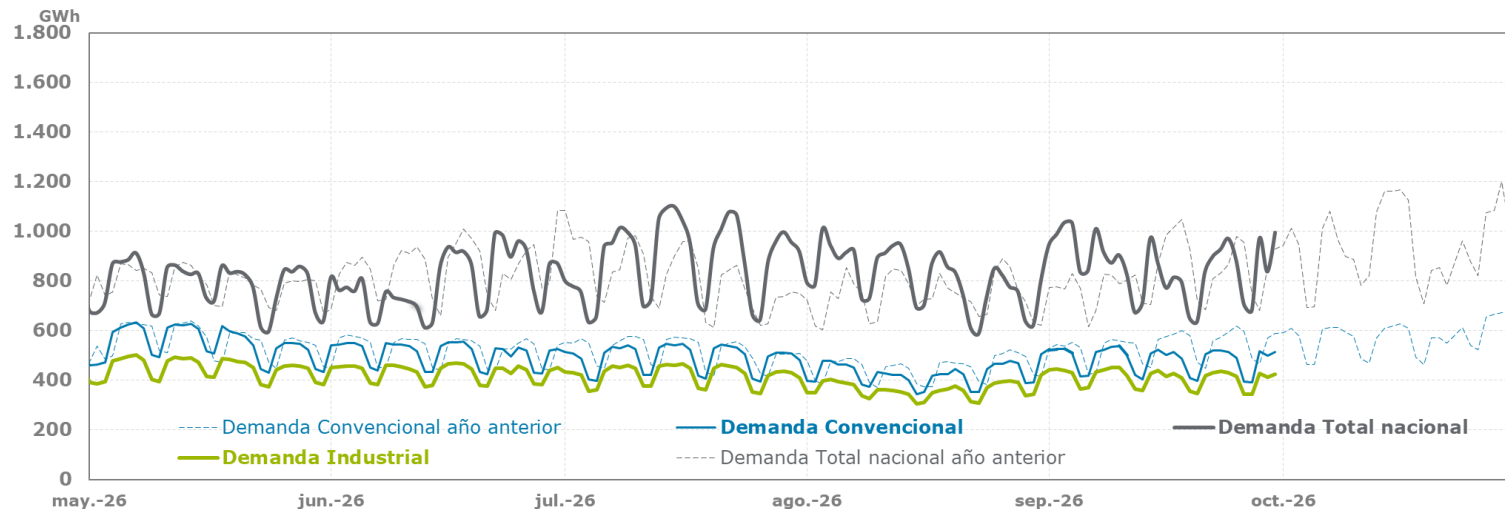
4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-9,7%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

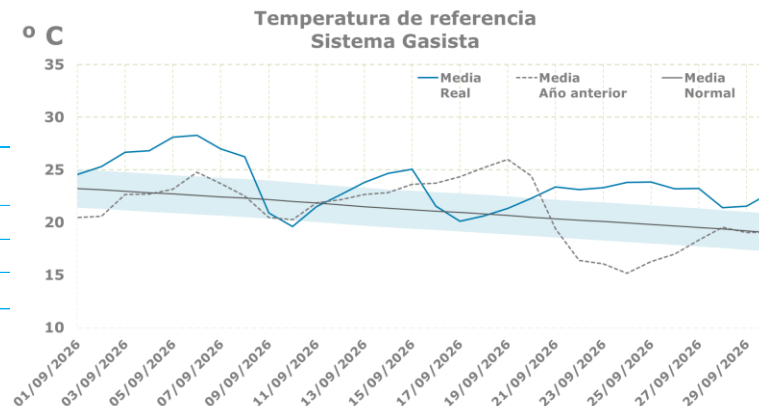


+2,41°C

Respecto al mismo mes del
año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	sep 2026 (*)		Ene-sep 2026		sep 26 - oct 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	14.568	-9,7%	160.783	-4,1%	224.968	-2,9%
Laboralidad		0,0%		0,5%		0,4%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,6%
Demanda corregida		-9,7%		-3,8%		-2,8%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



-10,7% ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

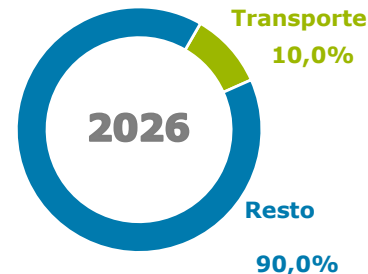
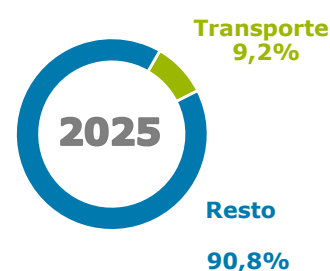


-478 ↓

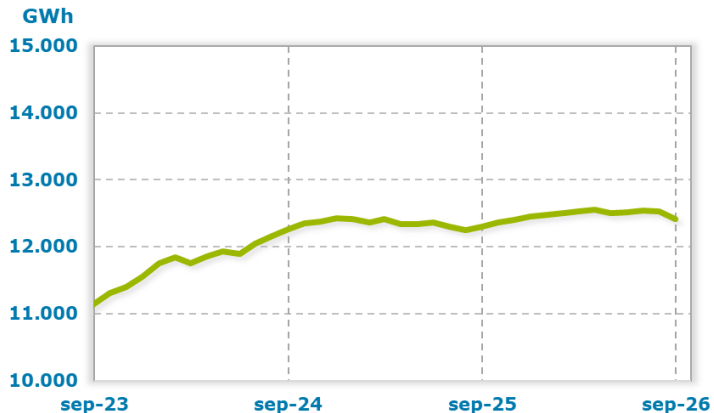
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Septiembre



Acumulados últimos 12 meses - TAM sep-26 / oct-25



Mugardos

1,0 TWh/año
3,4 mil cargas
26% F_{ut}

Huelva

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
35% F_{ut}

Cartagena

2,4 TWh/año
8,4 mil cargas
38% F_{ut}

Barcelona

2,5 TWh/año
9,0 mil cargas
40% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,6 mil cargas
56% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
71% F_{ut}

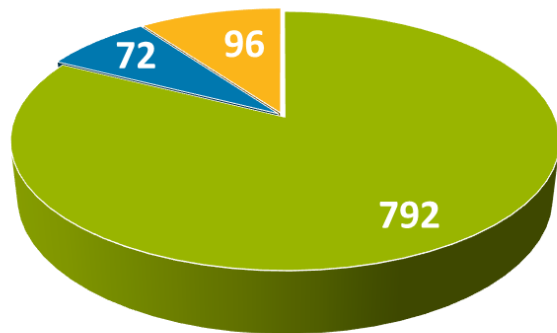
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

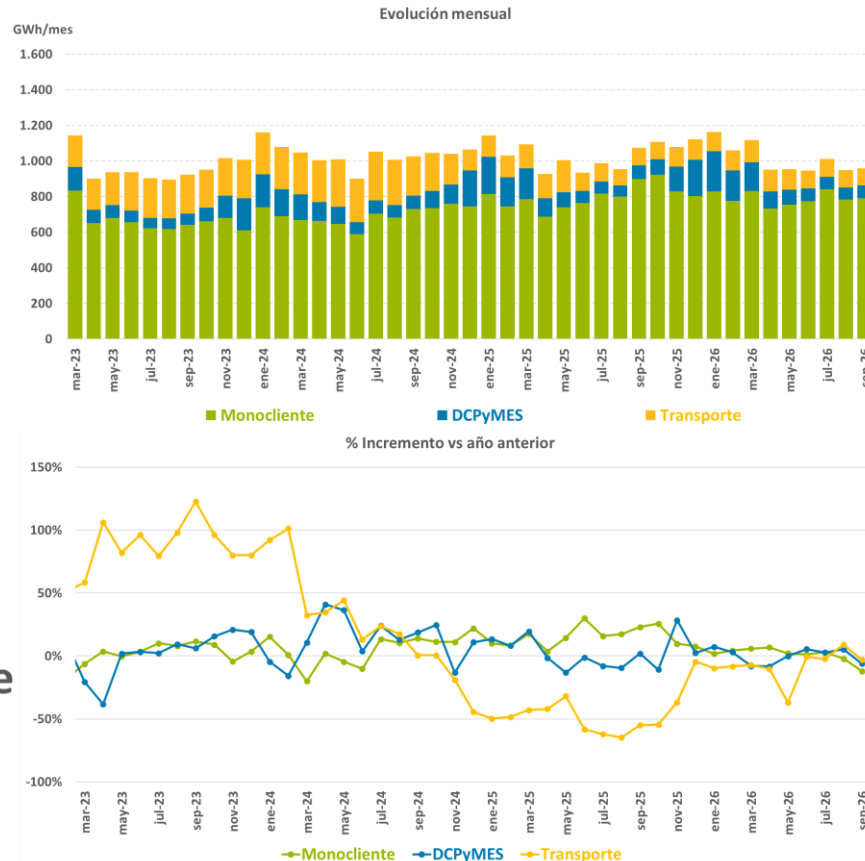
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

3. Demanda para generación eléctrica

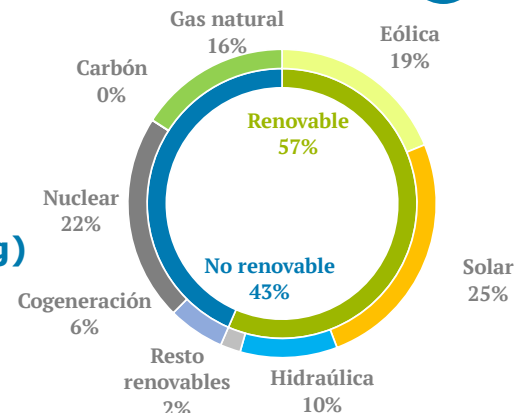
TWh e

	2025 1 al 30 de septiembre	2026 1 al 30 de septiembre	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
 Demanda eléctrica	19,4	22,0	+2,7	+13,8%
 Eólica	3,9	3,3	-0,7	-17,1%
 Solar	5,3	6,7	+1,3	+25,3%
 Hidráulica	2,1	2,1	-0,0	-1,9%
 Resto renovables	0,4	0,4	-0,0	-4,1%
 Cogeneración	1,2	1,0	-0,2	-16,3%
 Nuclear	4,5	4,9	+0,4	+7,9%
 Carbón	0,0	0,1	+0,1	>100%
 Gas natural ⁽¹⁾	3,3	4,6	+1,3	+37,8%
 Saldos internacionales	-0,7	-1,7	-1,0	>100%
Francia	exportacion	exportacion	-0,2	
Portugal	-1,1	-1,6	-0,5	
Marruecos	-0,3	-0,5	-0,2	

2025

(2) **gas sector
eléctrico**

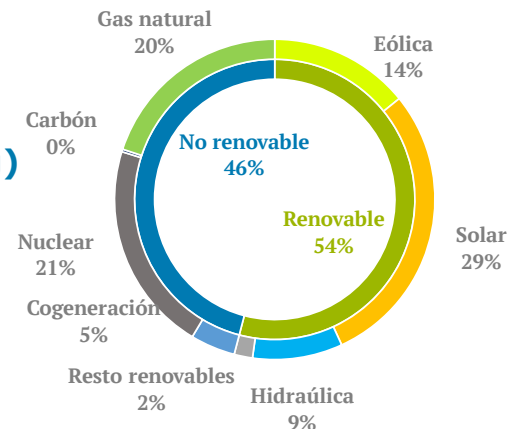
8,5 TWh (g)



2026

(2) **gas sector
eléctrico**

11,2 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: comprende el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño



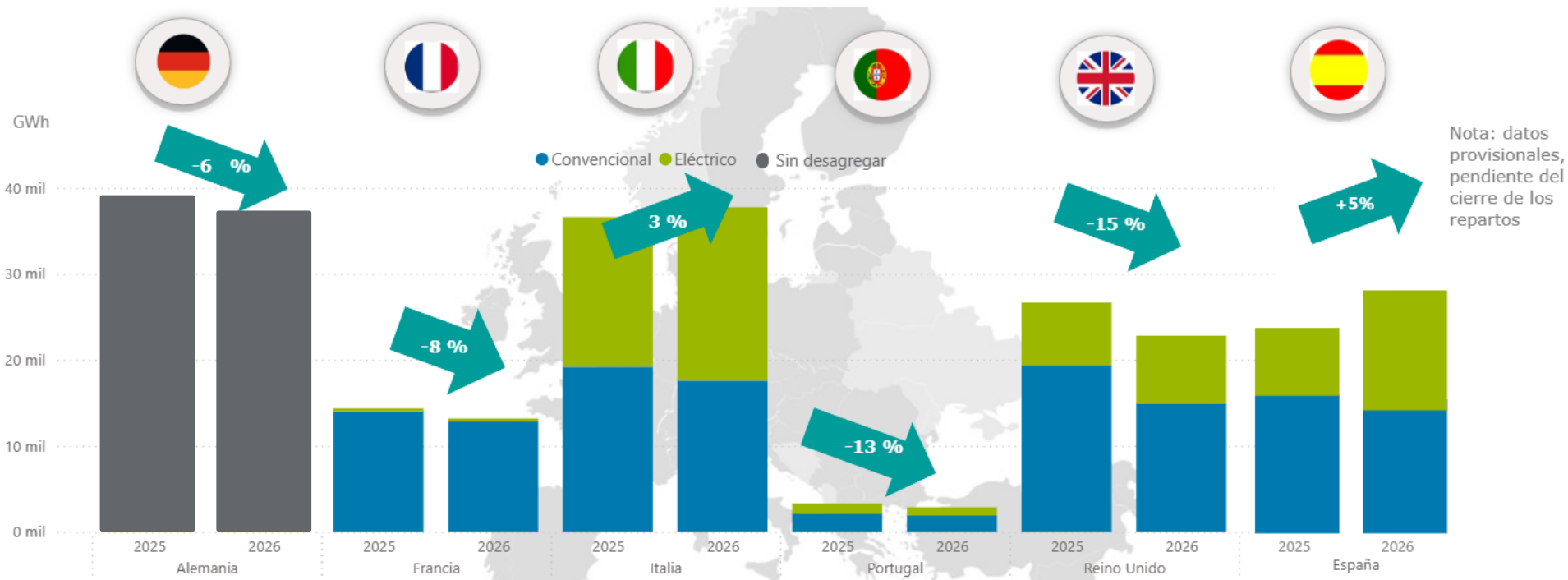
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

4.Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 30 septiembre 2026 vs del 1 al 30 septiembre 2025



Nota: datos provisionales, pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso en España (-10,0%), Reino Unido (-23%), Italia (-8%), Portugal (-11%) y Francia (-8%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Francia (-18%) y Portugal (-16%). Aumento en España (+33,0%), Reino Unido (+8%) e Italia (+16%).

Muchas
gracias

