

Progreso mensual de la demanda

Junio-2026

D. Operación – Enagás GTS

Julio -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	
	Jun2026	% Δ Jun 2025	Ene-Jun 2026	% Δ Ene-Jun 2025	TAM jun 26 - jul 25	% Δ TAM vs 2025
Convencional 	15,3	-2,8%	117,8	-3,1%	228,1	-1,6%
D/C + PyMES	1,3	-2,9%	29,9	-3,2%	50,6	-1,9%
Industrial 	13,0	-3,1%	81,7	-3,2%	165,0	-1,6%
Cisternas	0,9	0,9%	6,2	0,4%	12,5	0,2%
S. Eléctrico	8,6	-12,9%	45,8	10,6%	104,1	4,4%
TOTAL	23,8	-6,7%	163,6	0,4%	332,2	0,2%

✓ **DC+PyMES:** -0,04 TWh (-2,9%) respecto a la registrada en junio-25.

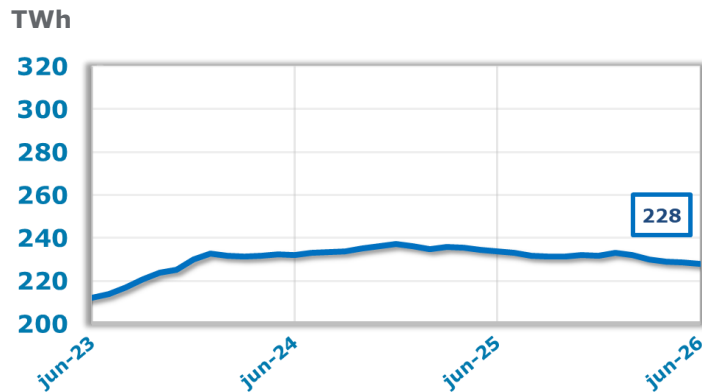
✓ **Sector industrial:** -0,41 TWh (-3,1%) respecto a la registrada en junio-25.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** menores a las del año anterior **-12,9% (-1,27 TWh)**

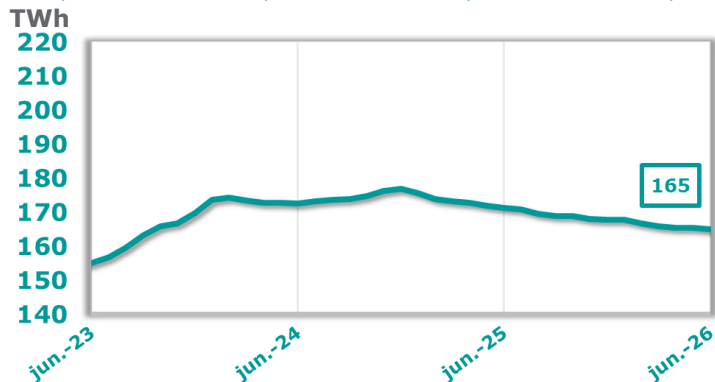
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (jun-26 / jul-25)

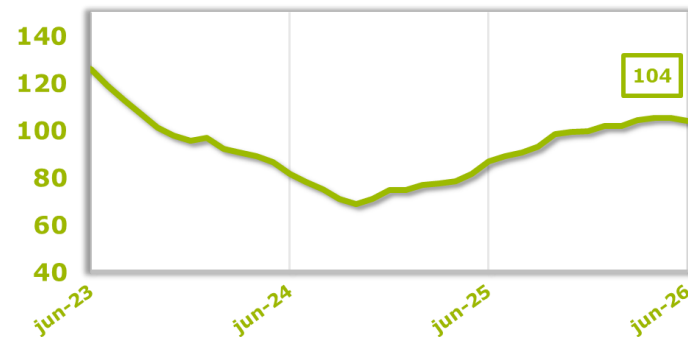
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

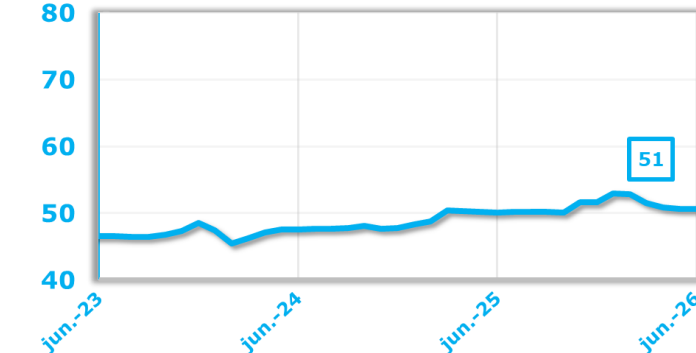


TWh



ELÉCTRICO

TWh



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

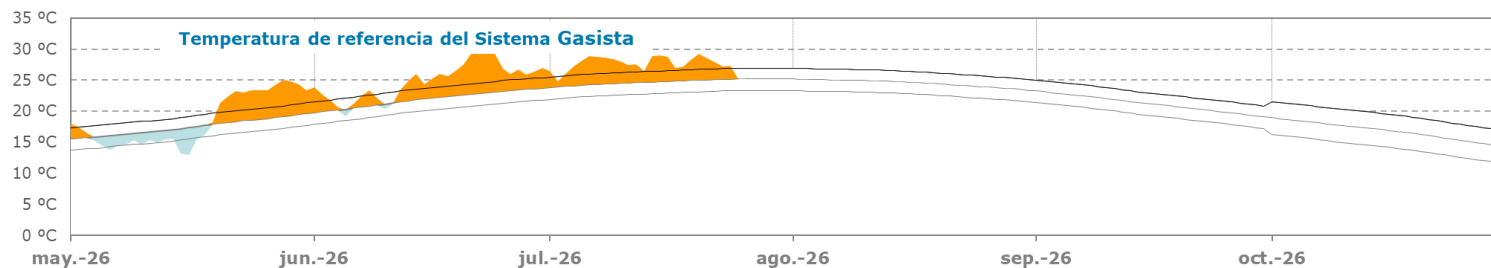
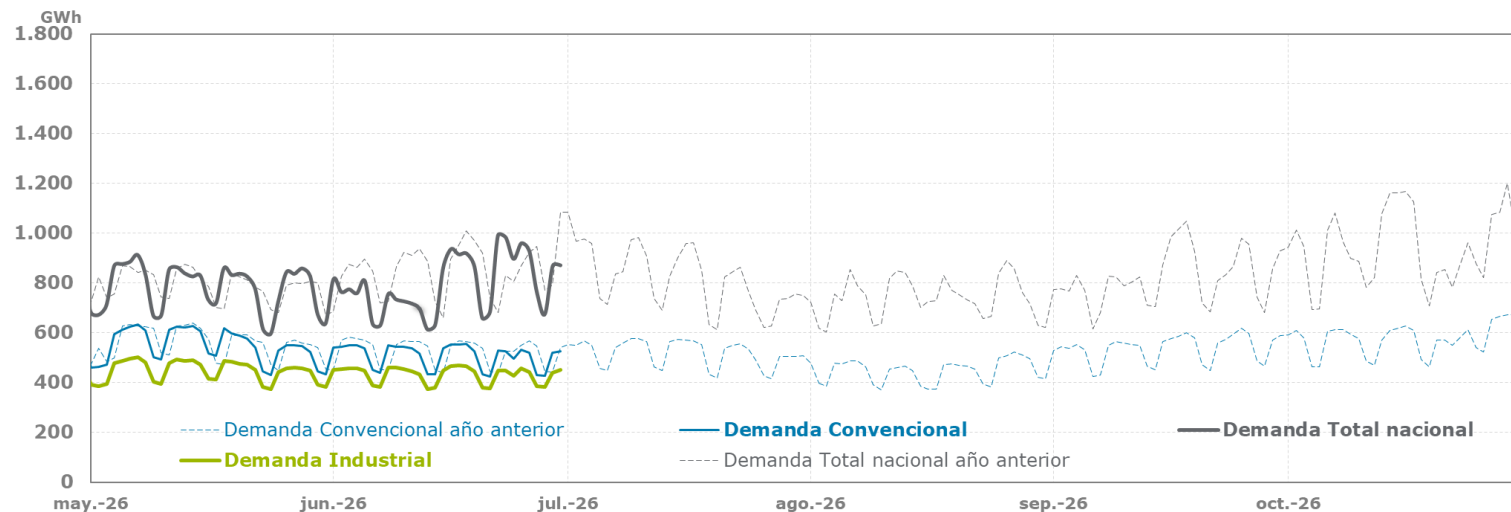
4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-2,8%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



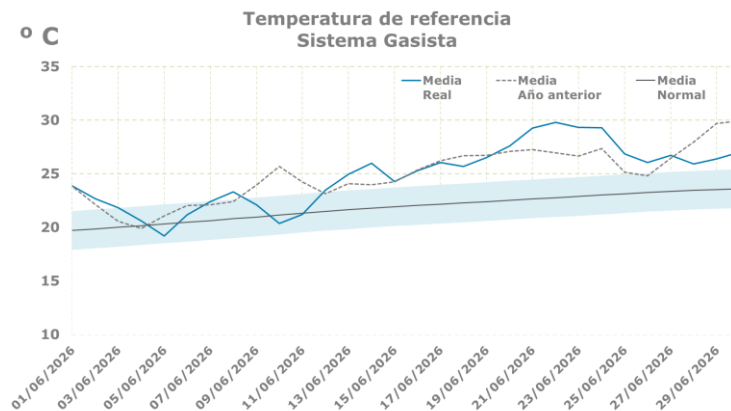
-0,09°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	jun 2026 (*)		Ene-jun 2026		jun 26 - jul 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
	15.267	-2,8%	117.818	-3,1%	228.076	-1,6%
Laboralidad		2,9%		0,4%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,8%		-0,4%
Demanda corregida		-5,7%		-2,6%		-1,4%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+0,9%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



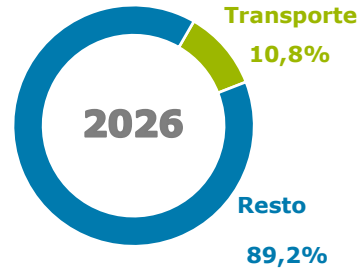
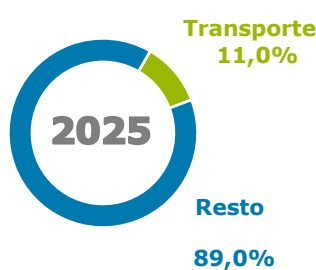
-37



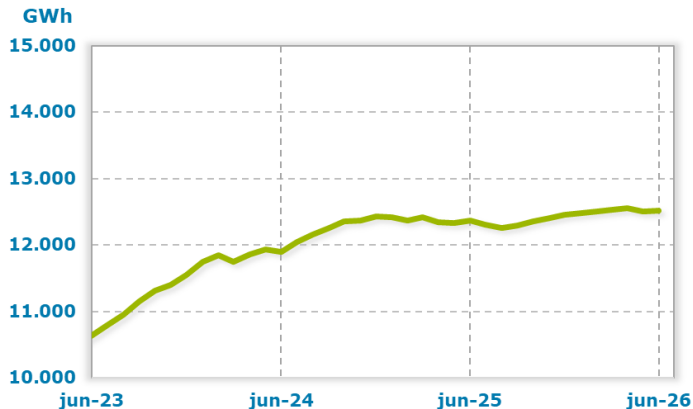
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Junio



Acumulados últimos 12 meses - TAM jun-26 / jul-25



Mugardos

1,0 TWh/año
3,4 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

2,3 TWh/año
7,9 mil cargas
36% F_{ut}

Cartagena

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
37% F_{ut}

Barcelona

2,6 TWh/año
9,3 mil cargas
41% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,8 mil cargas
58% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
70% F_{ut}

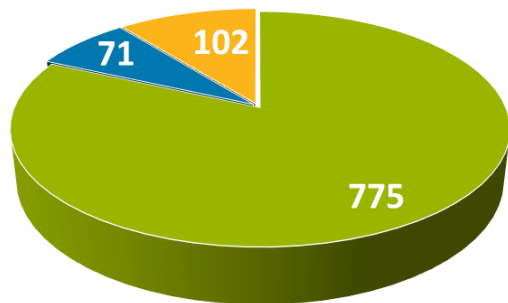
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

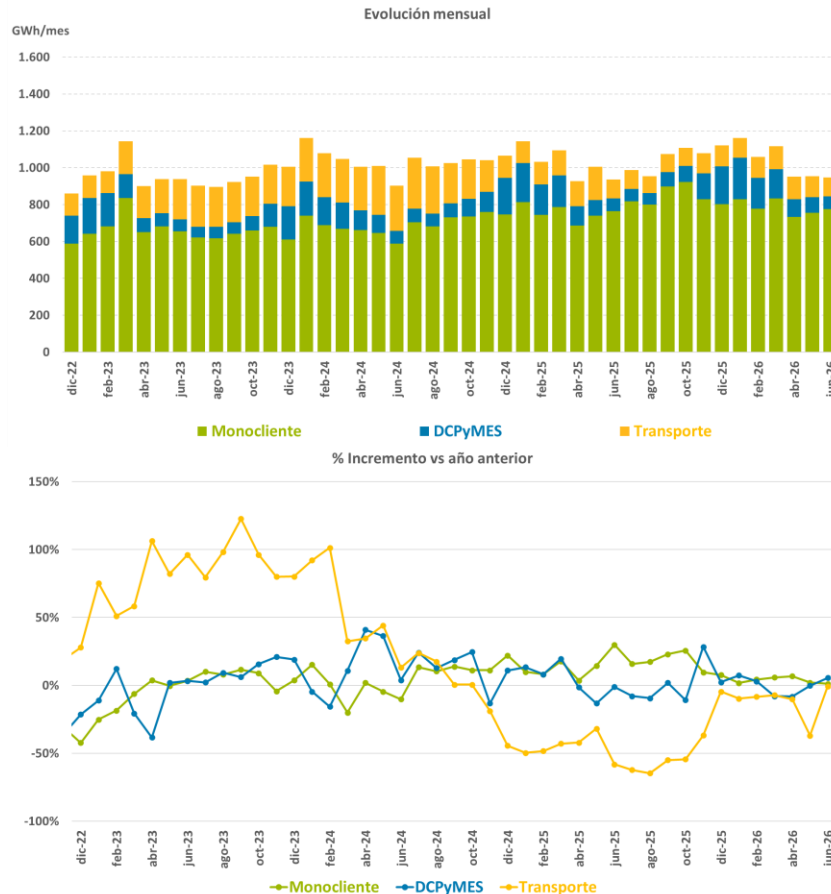
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

3. Mercado eléctrico

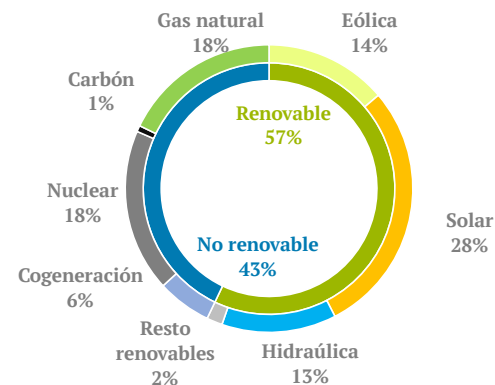
4. Comparativa europea

3. Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 30 de junio	2026 1 al 30 de junio	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
 Demanda eléctrica	20,5	20,6	+0,1	+0,6%
 Eólica	3,1	3,6	+0,6	+18,4%
 Solar	6,4	7,6	+1,2	+18,4%
 Hidráulica	2,9	2,7	-0,2	-5,6%
 Resto renovables	0,4	0,5	+0,1	+16,6%
 Cogeneración	1,4	1,1	-0,2	-17,9%
 Nuclear	4,1	4,4	+0,4	+8,6%
 Carbón	0,2	0,0	-0,1	< -100%
 Gas natural ⁽¹⁾	4,0	3,4	-0,6	-14,7%
 Saldos internacionales	-1,0	-1,6	-0,6	+63,3%
Francia	exportacion 0,6	exportacion 0,9	+0,3	
Portugal	-1,2	-1,9	-0,7	
Marruecos	-0,4	-0,6	-0,2	

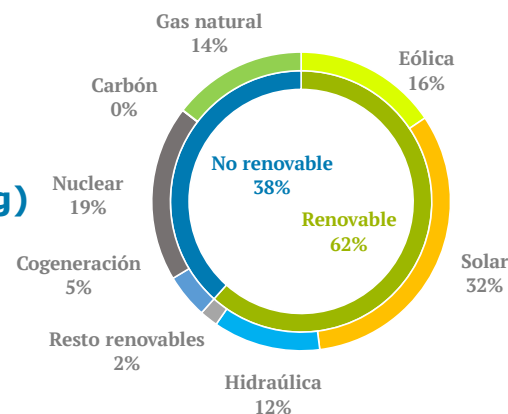
2025

(2) **gas sector
eléctrico**
9,8 TWh (g)



2026

(2) **gas sector
eléctrico**
8,6 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



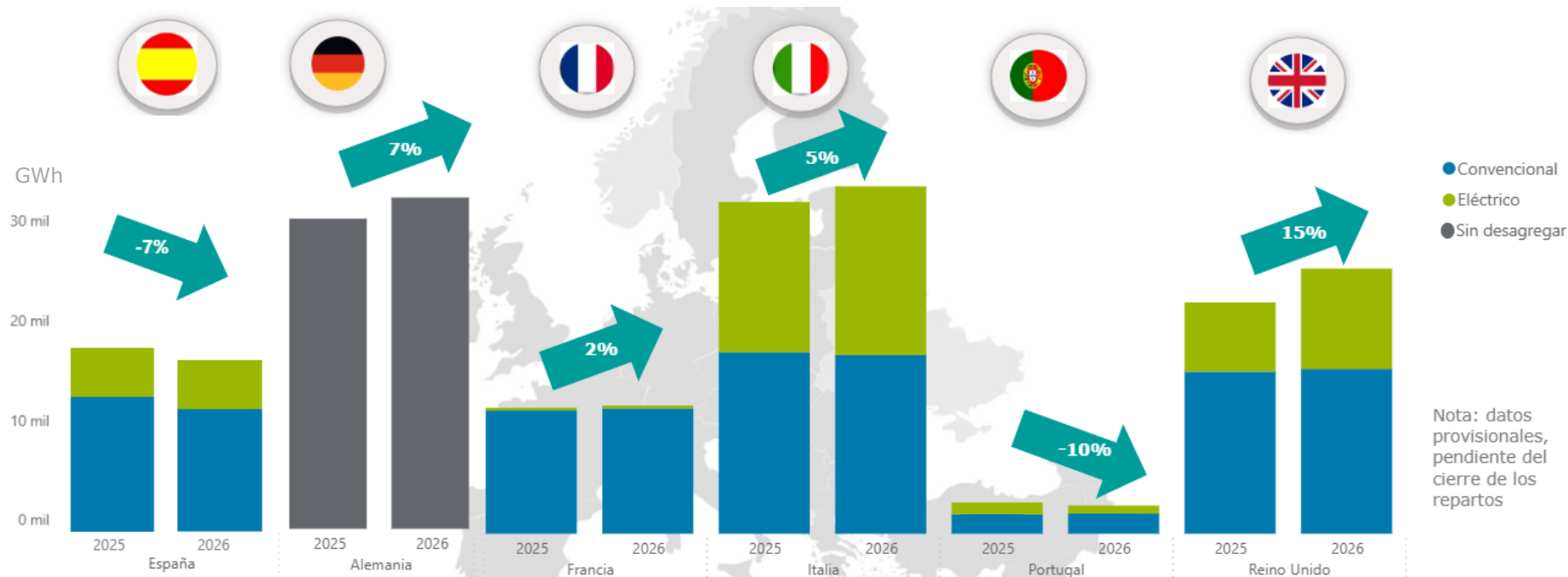
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

4.Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 30 junio 2026 vs del 1 al 30 junio 2025



✓ **Convencional:** Descenso en España (-2,8%) e Italia (-2%). Aumento en Reino Unido (+2%), Francia (+2%) y Portugal (+5%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en España (-12,9%) y Portugal (-33%). Aumento en Francia (+4%), Italia (+12%) y Reino Unido (+45%).

Muchas
gracias

