







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

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado



Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
Unidad: TWh	Jul 2025	% ∆ Jul 2024	Ene-Jul 2025	% ∆ Ene-Jul 2024	TAM Jul 25 - Ago 24	% ∆ TAM vs 2024
Convencional [16,1	-3,2%	137,6	-2,8%	233,2	-1,7%
D/C + PyMES Industrial Cisternas	1,2 13,8 1,0	3,1% -3,5% -6,2%	32,2 98,3 7,1	8,0% -5,9% -1,8%	50,2 170,7 12,3	5,0% -3,5% -1,0%
S. Eléctrico	9,3	31,6%	50,7	39,3%	89,1	19,2%
TOTAL	25,4	7,2%	188,3	5,8%	322,2	3,3%

- ✓ DC+PyMES: similar respecto a julio-24.
- ✓ Sector industrial: -0,5 TWh respecto a la registrada en jul-24.
- ✓ Entregas de gas para generación eléctrica: crecimiento de +31,6% (+2,2 TWh) debido a una mayor demanda junto al aumento de las exportaciones.





1. Demanda de gas natural

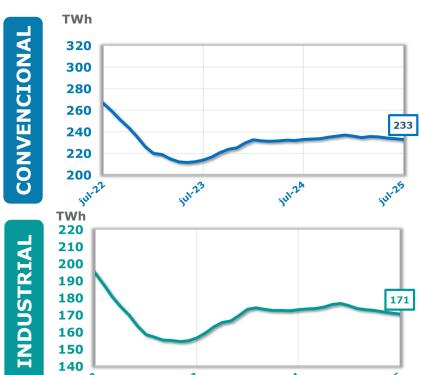
4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

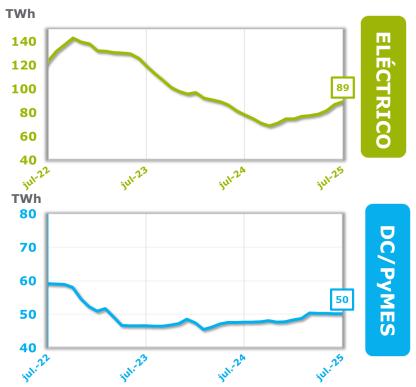
3. Mercado eléctrico

1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (jul-25 / ago-24)

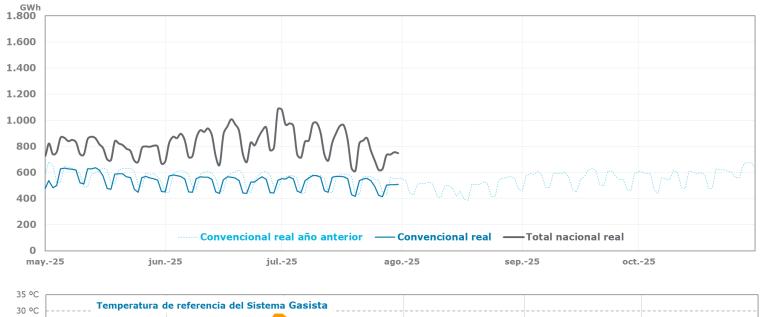


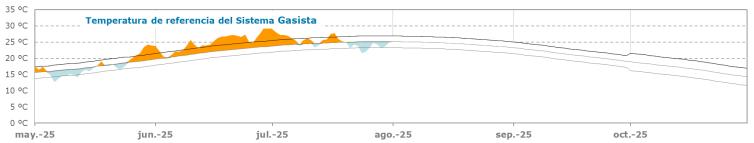




Termograma







Temperatura y Laboralidad



Demanda Convencional

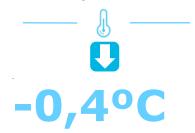


Respecto al mismo mes del año anterior

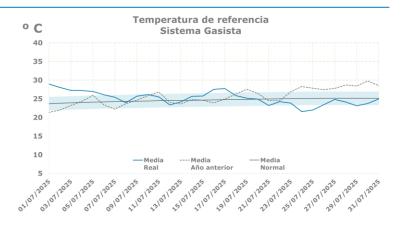
	Demanda convencional jul 2025 (*)		Acumulado Ene-jul 2025		TAM ago-24 jul-25	
Demanda	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% 25 s/ 24	GWh	% TAM
	16.070	-3,2%	137.587	-2,8%	233.159	-1,7%
Laboralidad		0,0%		-0,7%		-0,4%
Temperatura		0,0%		1,7%		1,0%
Demanda corregida		-3,2%		-3,8%		-2,3%

^{*} La suma de los factores de correción es igual al % de la demanda

Temperaturas



similar en promedio al mismo mes del año anterior





Cisternas de GNL

Mercado de cisternas

-6,2_% U

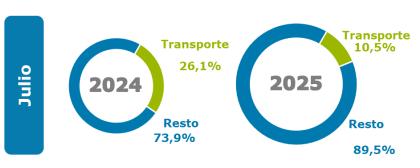
Respecto al mismo mes del año anterior

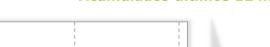
Número de pedidos

-2140

Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas







Mugardos

0,9 TWh/año 3,1 mil cargas 23% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año 8,5 mil cargas **38%** *F*_{nt}

Cartagena

2,2 TWh/año 7,7 mil cargas **35%** *F*_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año 8,7 mil cargas **38%** *F*_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año 8,1 mil cargas **59%** *F*_{nt}

Bilbao

1,3 TWh/año 4,4 mil cargas **69%** *F*_{ut}

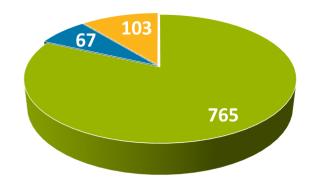
Musel

0,8 TWh/año 2,6 mil cargas **23%** *F*_{ut}

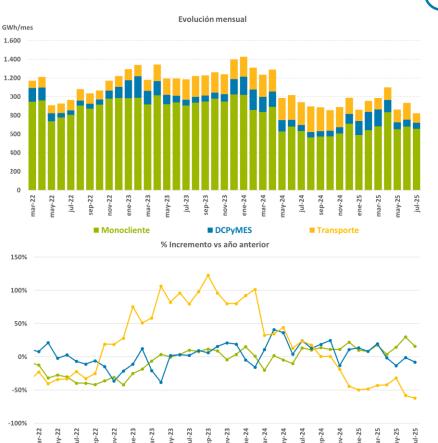
Cisternas de GNL



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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte



→ Monocliente → DCPyMES → Transporte





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

4. Comparativa europea

3. Mercado eléctrico



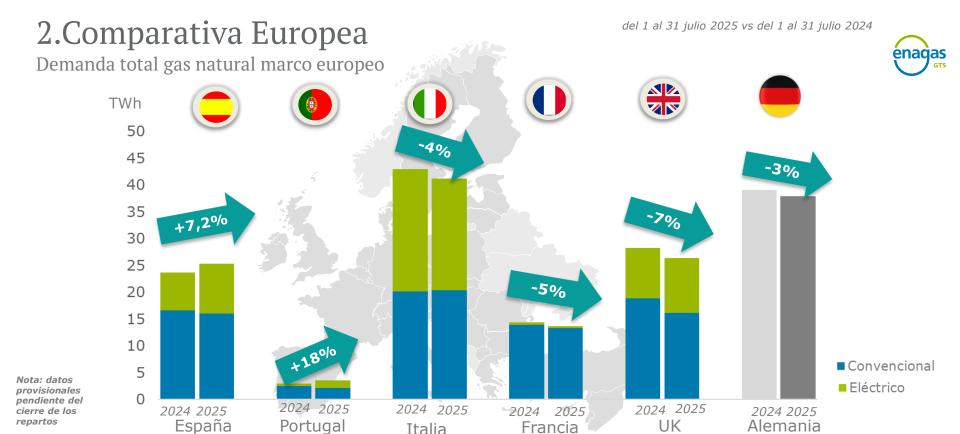
TWh	ı e	2024 1 al 31 de julio	2025 1 al 31 de julio	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024	Gas natural 11% Eólica Carbón 1%	
Ğ	Demanda eléctrica	21,4	21,7	+0,4	+1,8%	2024 Nuclear	
**	Eólica	4,1	4,6	+0,5	+13,3%	gas CTCCs TWh (g) 7.1 No renovable 42% Renovable	
-11-	potencia instalada [GW]	30,9	32,0	+1,0	+3,4%	7,1 Renovable 58%	
	% utilización sobre total instalado	18%	20%			Cogeneración	Solar
- <u>\</u>	Solar	6,5	7,0	+0,5	+7,9%	7%	28%
7.0	potencia instalada [GW]	31,0	37,3	+6,3	+20,2%		
	% utilización sobre total instalado	28%	25%			Resto renovables Hidraúlica	
\bigcirc	Hidraúlica	2,6	2,4	-0,2	-8,7%	renovables Hidraúlica 2% 11%	
\Diamond	Resto renovables	0,4	0,4	-0,0	-1,0%	Gas natural	
	Cogeneración	1,7	1,5	-0,2	-13,3%	Carbón 19%	
28	Nuclear	5,1	5,0	-0,0	-0,4%	2025 No renovable	
0-0	Carbón	0,2	0,1	-0,1	-51,4%	gas CTCCs TWh (g) Nuclear 9,3 Nuclear	
<u></u>	Gas natural	2,7	3,5	+0,8	+29,9%	21% Renovable	
8	Saldos internacionales	-0,9 exportacion	-1,4 exportacion	-0,5	+53,2%	59% Sola	r
	Francia	1,1	0,4	-0,7		Cogeneración 29%	
	Portugal	-1,7	-1,3	+0,3		6% Resto renovables	
	Marruecos	-0,3	-0,4	-0,13		1% Hidraúlica	
						10%	





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

4. Comparativa europea



✓ **Convencional**: España (-3,2%), Portugal (-13%), Italia (+1%), Francia (-4%) y Reino Unido (-15%).

✓ **Sector eléctrico**: España (+31,6%), Portugal (>100%), Italia (-8%) y Francia (-46%) y Reino Unido (+10%).

Muchas gracias



