

Progreso mensual de la demanda

Agosto-2024

D. Operación – Enagás GTS

Septiembre-2024





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional



3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	Ago 2024	% Δ Ago 2023	Ene-Ago 2024	% Δ Ene-Ago 2023	TAM ago 24 - sep 23	% Δ TAM vs 2023
<i>Unidad: TWh</i>						
Convencional 	15,2	3,9%	156,6	2,3%	233,4	1,6%
D/C + PyMES	1,0	-1,3%	30,8	-2,8%	47,7	-1,8%
Industrial	13,2	3,8%	117,6	3,4%	173,6	2,3%
Cisternas 	1,0	11,9%	8,2	7,7%	12,1	5,1%
S. Eléctrico	7,5	-28,3%	43,9	-31,9%	75,2	-21,5%
TOTAL	22,7	-9,5%	200,6	-7,8%	308,6	-5,2%

✓ **DC+PyMES:** sin variaciones respecto a ago-23.

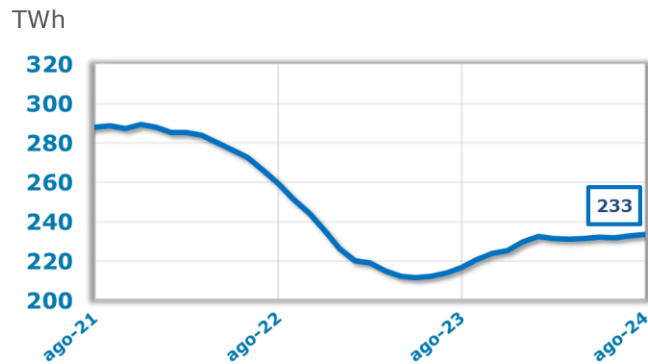
✓ **Sector industrial:** +0,5 TWh respecto a la registrada en ago-23.

✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-28,3% (-2,9 TWh)** debido principalmente a una mayor generación hidráulica y solar.

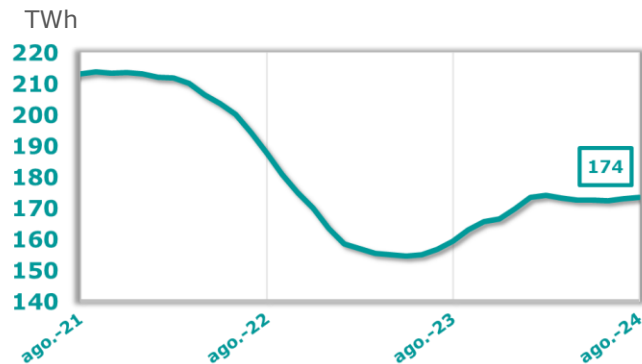
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (ago-24 / sep-23)

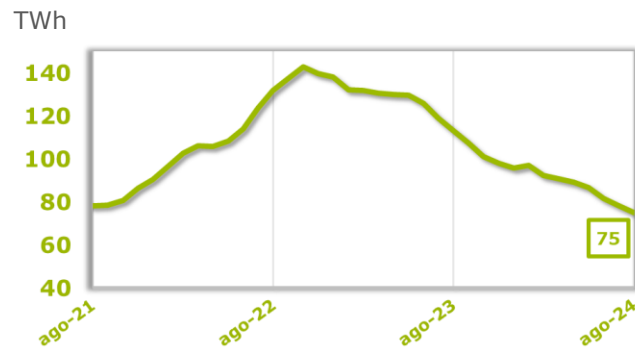
CONVENCIONAL



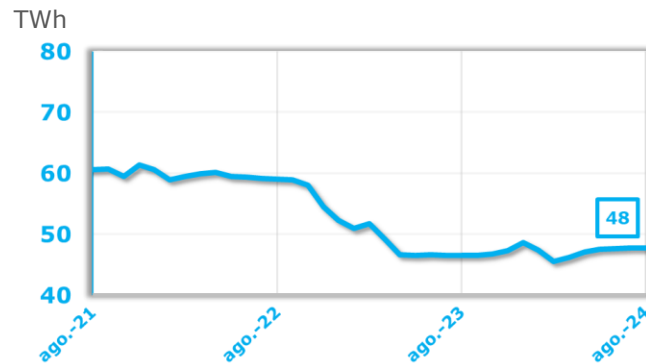
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES





1. Demanda de gas natural

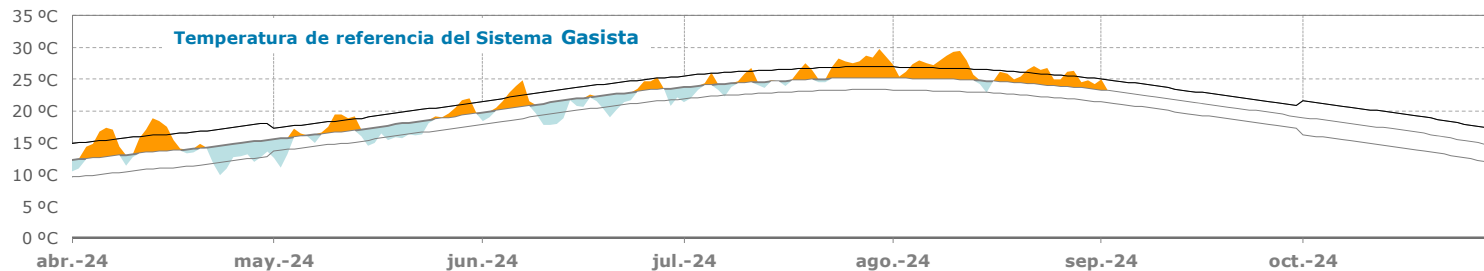
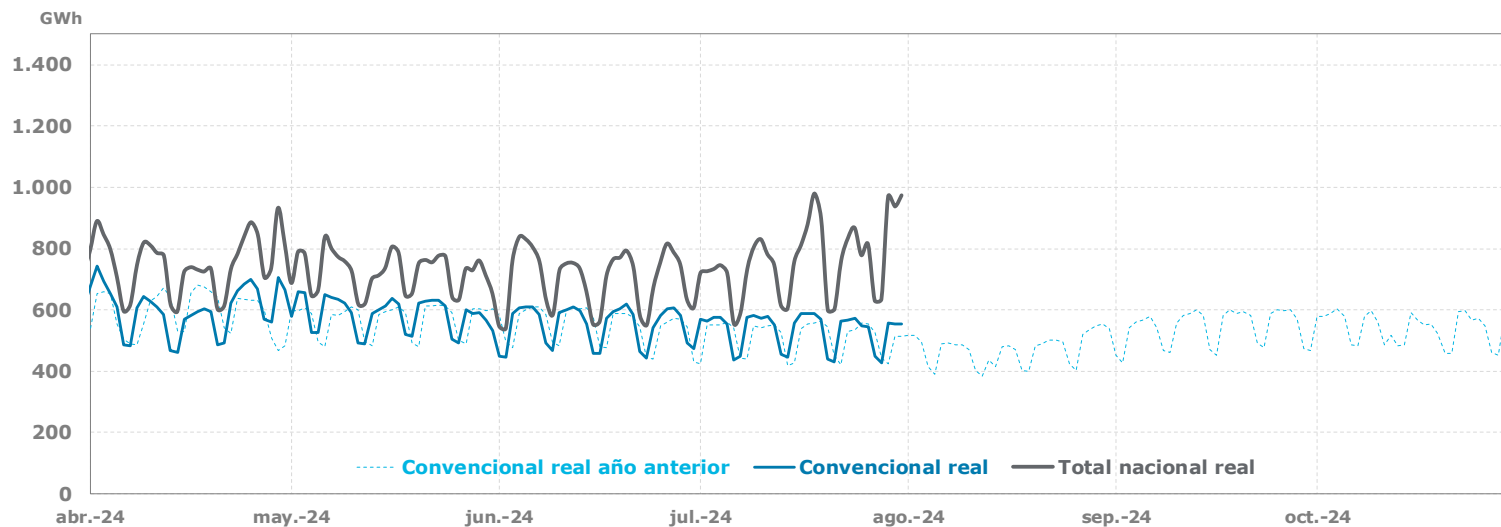
2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda

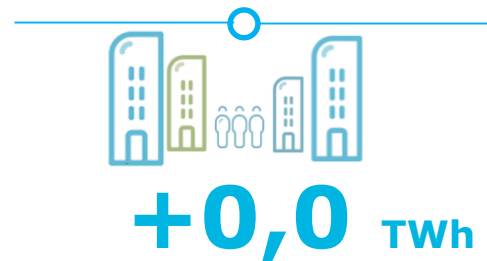


Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas



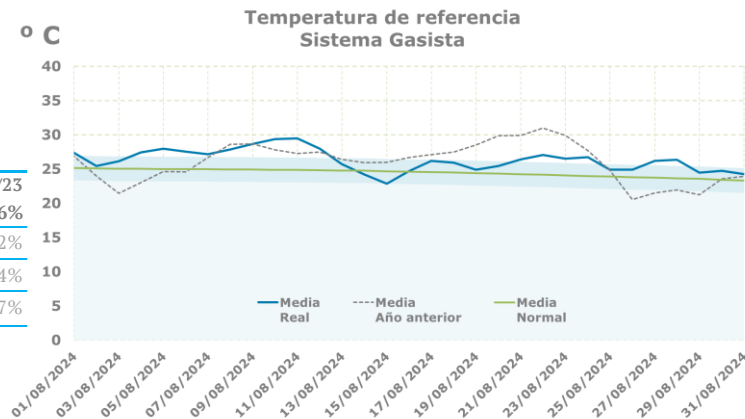
DC+PyMES



Similar al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Agosto 2024 (*)		Ene-Agosto 2024		Ago24-Sep23	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
Laboralidad	15.171	3,9%	156.629	2,3%	233.409	1,6%
Temperatura		-3,1%		0,3%		0,2%
Demanda corregida		0,0%		-0,6%		-0,4%
		7,0%		2,6%		1,7%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total
 * Periodo sin afección significativa de temperaturas



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+11,9% ↑

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



+4120 ↑

Más que el mismo mes del año anterior

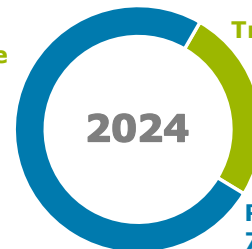


Demanda de Cisternas

Agosto

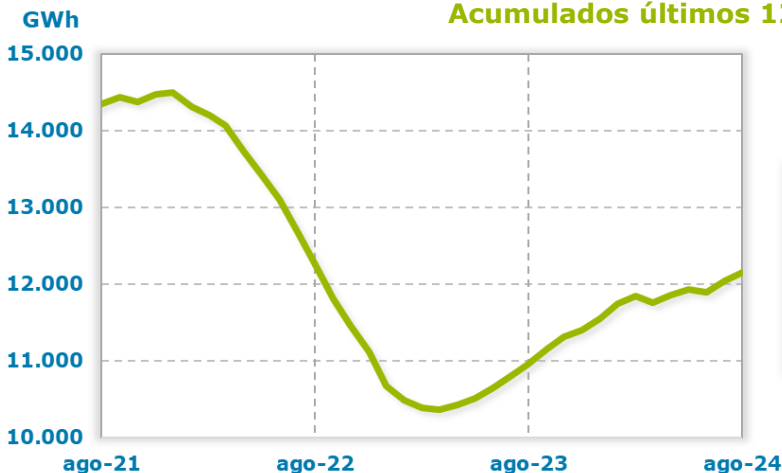


Transporte 24,2%
Resto 75,8%



Transporte 25,4%
Resto 74,6%

Acumulados últimos 12 meses - TAM agosto-24 / septiembre-23



Mugardos

1,0 TWh/año
3,4 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

2,6 TWh/año
8,9 mil cargas
40% F_{ut}

Cartagena

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
34% F_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año
8,4 mil cargas
37% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,8 mil cargas
57% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
72% F_{ut}

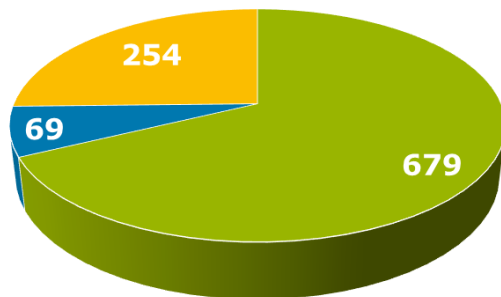
Musel

0,5 TWh/año
1,8 mil cargas
13% F_{ut}

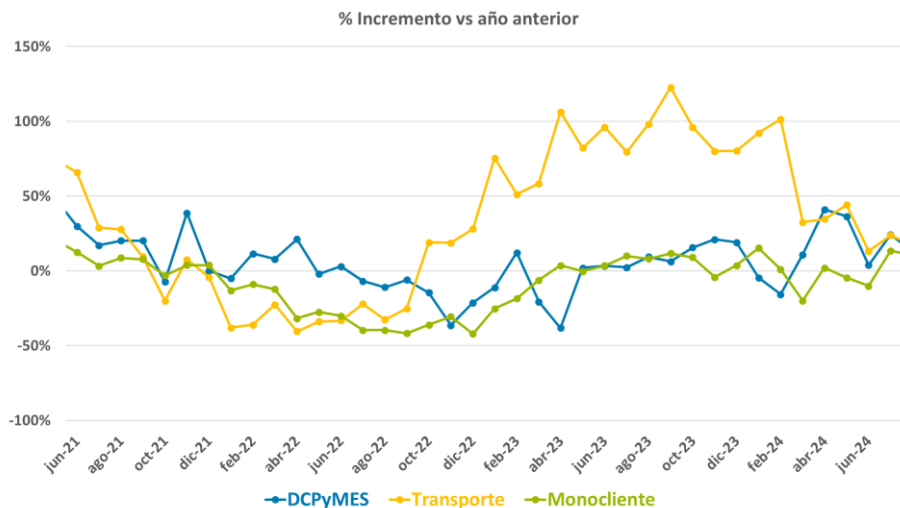
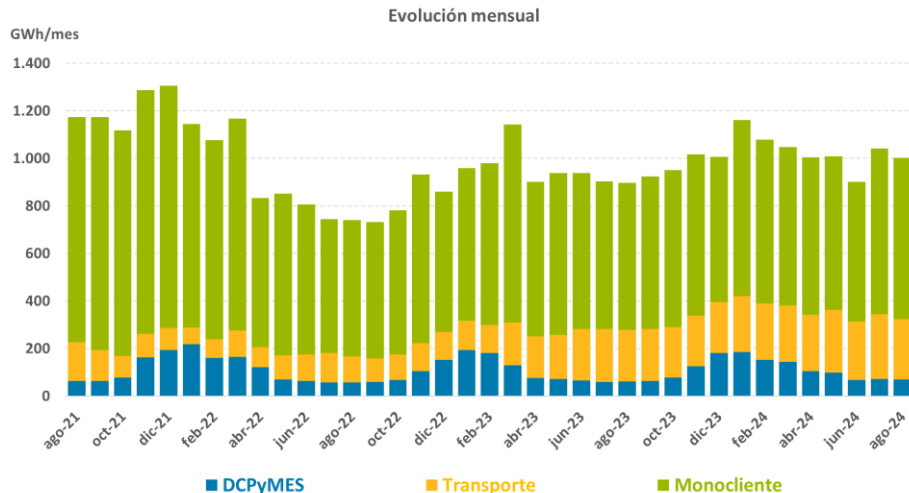
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda agosto-24 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

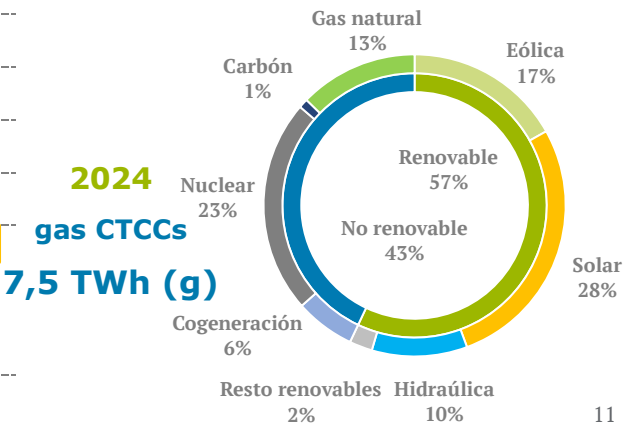
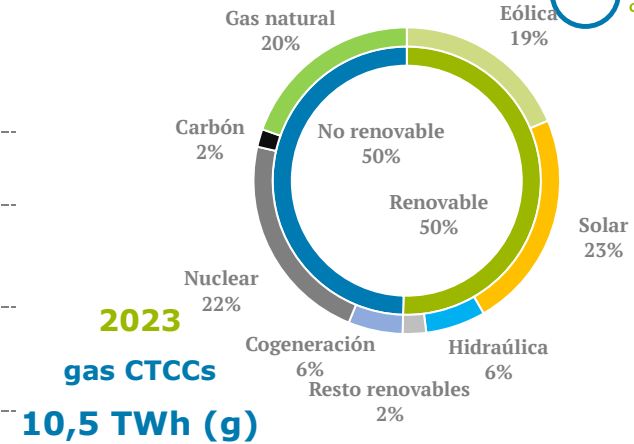
2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

3.Demanda para generación eléctrica

TWh €	2023 1 al 31 de agosto	2024 1 al 31 de agosto	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	20,2	20,8	+0,6	+3,2%
Eólica	4,2	3,7	-0,4	-10,1%
potencia instalada [GW]	29,9	30,7	+0,9	+2,9%
% utilización sobre total instalado	19%	16%		
Solar	5,2	6,1	+1,0	+18,7%
potencia instalada [GW]	25,2	28,9	+3,7	+14,6%
% utilización sobre total instalado	28%	28%		
Hidráulica	1,4	2,3	+0,9	+60,9%
Resto renovables	0,6	0,5	-0,0	-1,6%
Cogeneración	1,3	1,4	+0,1	+10,8%
Nuclear	5,0	5,1	+0,1	+1,6%
Carbón	0,4	0,2	-0,2	-47,4%
Gas natural	4,4	2,8	-1,6	-35,5%
Saldos internacionales	-1,2	-0,4	+0,9	-69,3%
exportación		exportación		
Francia	0,4	1,4	+1,0	
Portugal	-1,2	-1,5	-0,2	
Marruecos	-0,4	-0,3	+0,08	





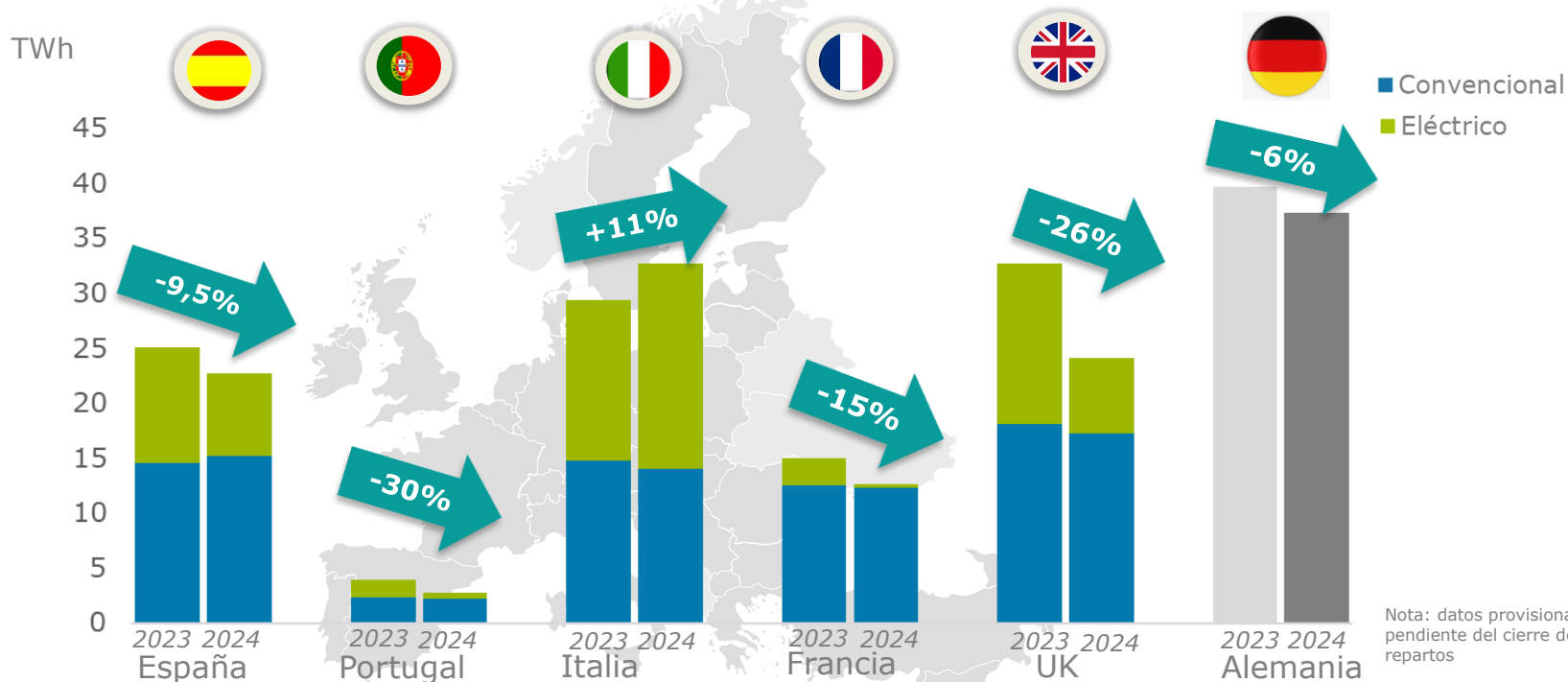
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 31 agosto 2023 vs del 1 al 31 agosto 2024



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso generalizado en Portugal (-2%), Italia (-5%), Reino Unido (-5%) y Francia (-1%) a excepción de España (+3,9%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso generalizado en: España (-28,3%), Portugal (-69%), Reino Unido (-53%) y Francia (-88%) a excepción de Italia (+27%)

Muchas
gracias

