

Progreso mensual de la demanda

Septiembre-2024

D. Operación – Enagás GTS

Octubre-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	
	Sep 2024	% Δ Sep 2023	Ene-Sep 2024	% Δ Ene-Sep 2023	TAM sep 24 - oct 23	% Δ TAM vs 2023
<i>Unidad: TWh</i>						
Convencional 	16,6	1,9%	173,3	2,3%	233,7	1,7%
D/C + PyMES	1,5	10,7%	32,3	-2,2%	47,9	-1,5%
Industrial	14,1	0,5%	131,7	3,1%	173,6	2,3%
Cisternas 	1,0	10,6%	9,3	8,0%	12,2	5,9%
S. Eléctrico	6,0	-40,1%	50,0	-33,0%	71,1	-25,7%
TOTAL	22,7	-14,1%	223,2	-8,5%	304,8	-6,4%

✓ **DC+PyMES:** +0,1 TWh respecto a sep-23.

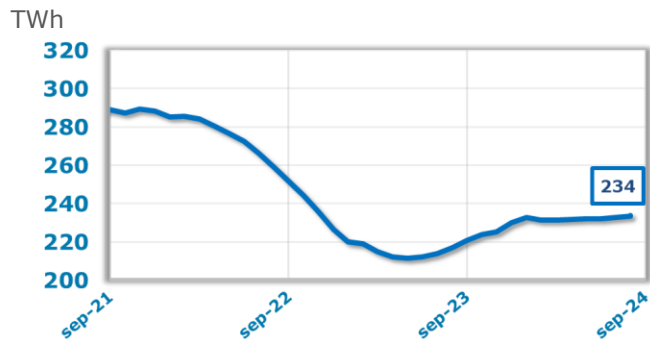
✓ **Sector industrial:** +0,1 TWh respecto a la registrada en sep-23.

✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-40,3% (-4 TWh)** debido principalmente a una mayor generación renovable.

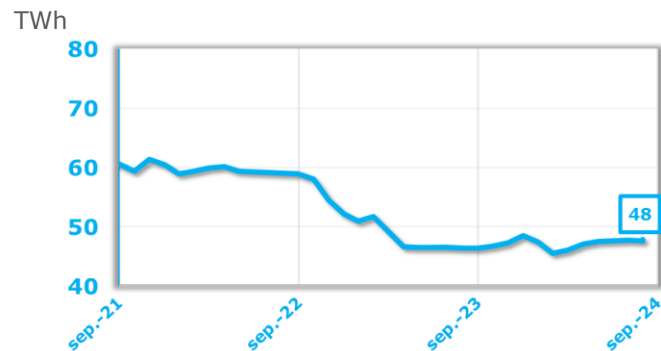
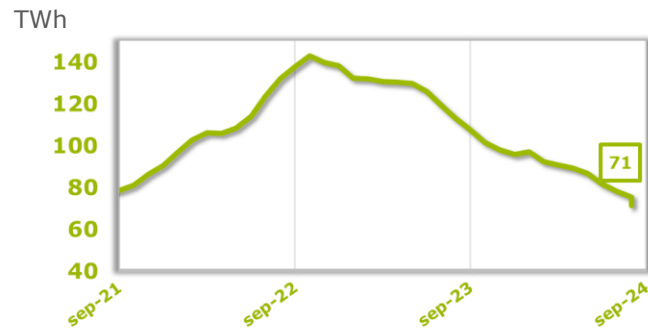
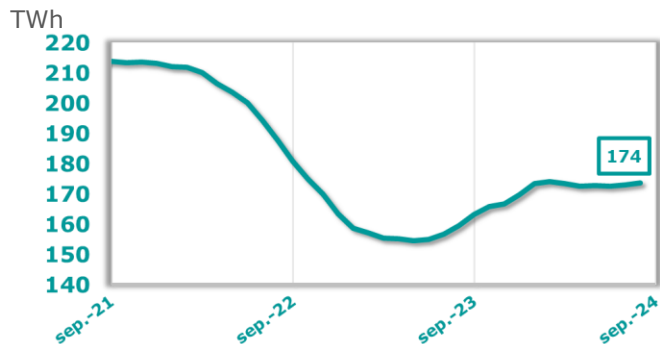
1. Demanda de gas natural

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

CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO

DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

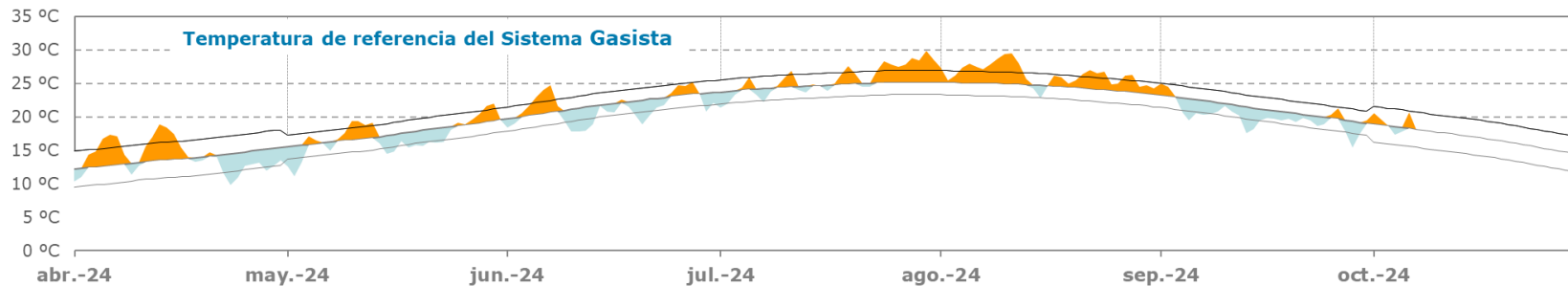
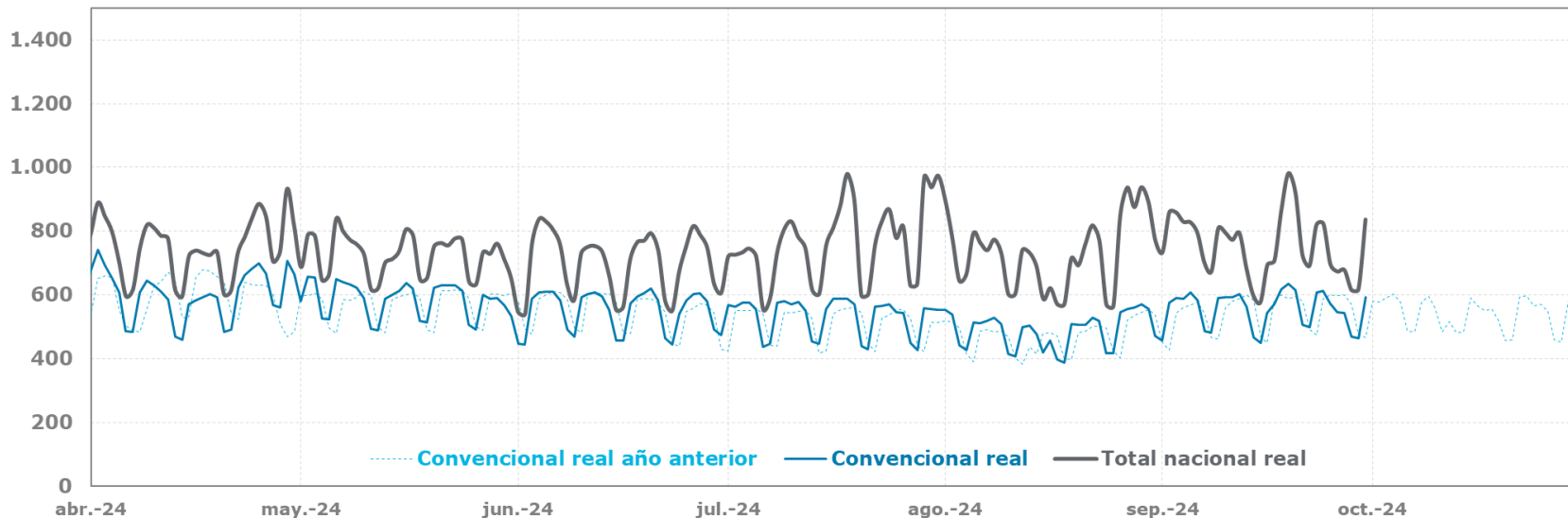
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma

GWh



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda

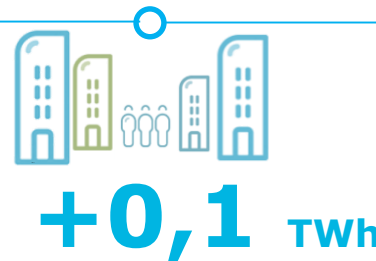


Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas



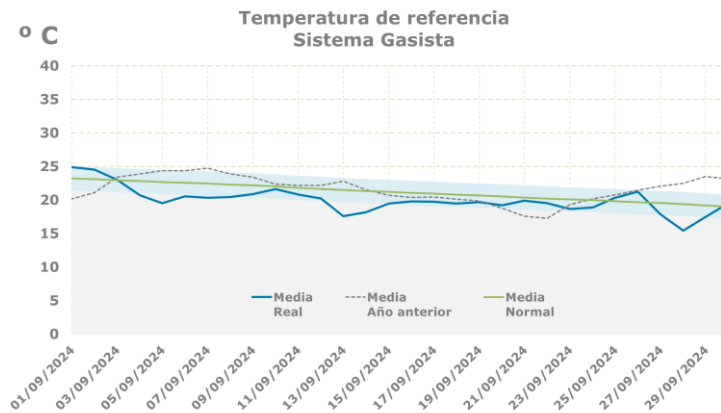
DC+PyMES



Similar al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Septiembre 2024 (*)		Ene-Septiembre 2024		Sep24-Oct23	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
	16.632	1,9%	173.260	2,3%	233.726	1,7%
Laboralidad		0,0%		0,1%		0,2%
Temperatura		0,0%		-0,4%		-0,3%
Demanda corregida		1,9%		2,7%		1,8%

* 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



+10,6% ↑

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



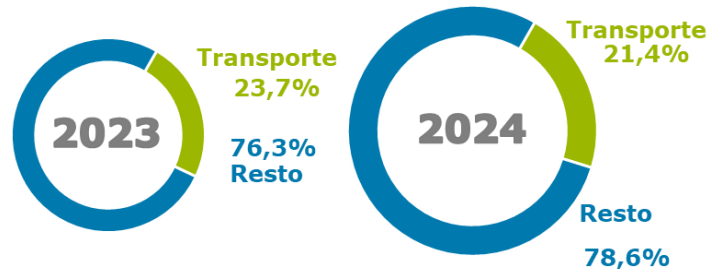
+397 ↑

Más que el mismo mes del año anterior

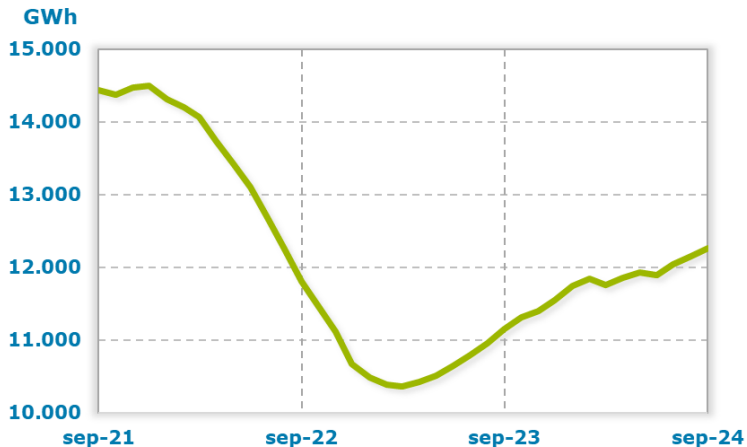
Demanda de Cisternas



Septiembre



Acumulados últimos 12 meses - TAM sep-24 / oct-23



Mugaridos

0,9 TWh/año
3,3 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

2,6 TWh/año
9,0 mil cargas
41% F_{ut}

Cartagena

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
35% F_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año
8,5 mil cargas
38% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,8 mil cargas
58% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
70% F_{ut}

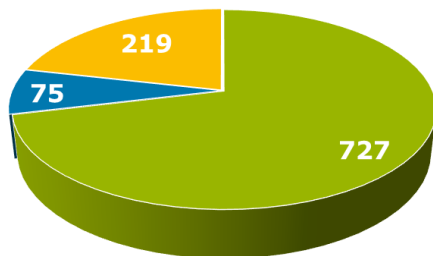
Musel

0,6 TWh/año
2,0 mil cargas
15% F_{ut}

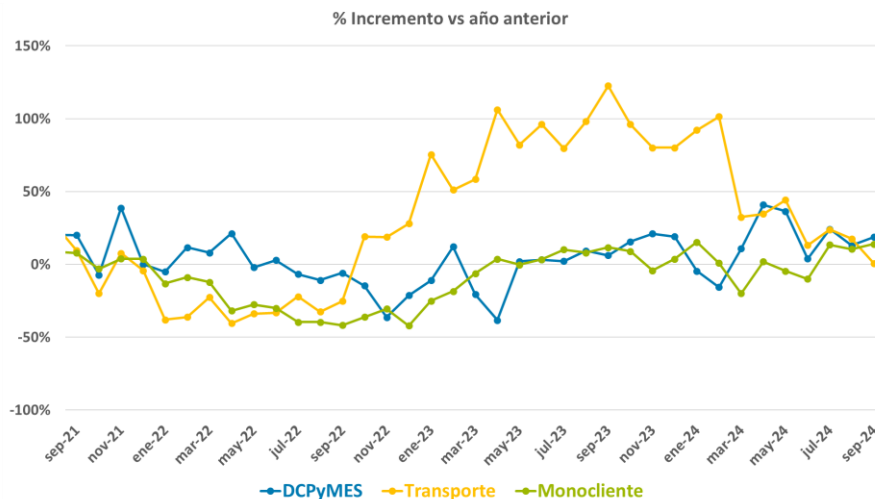
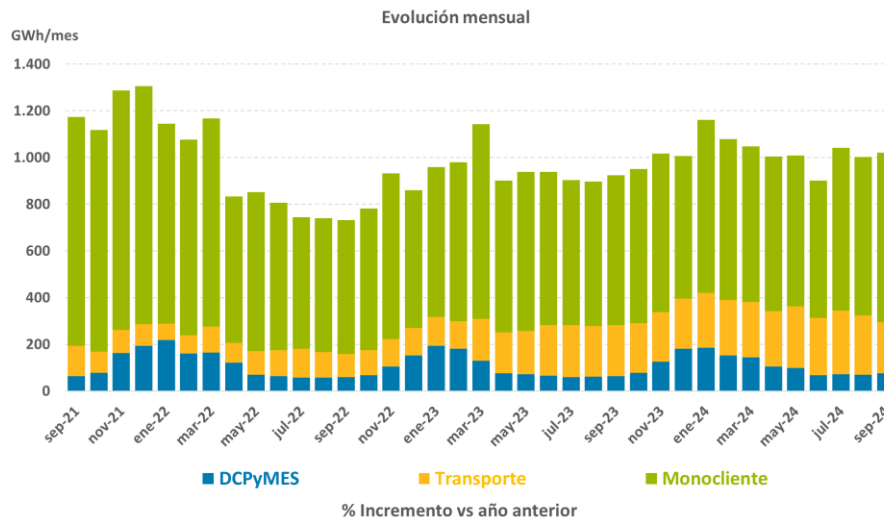
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

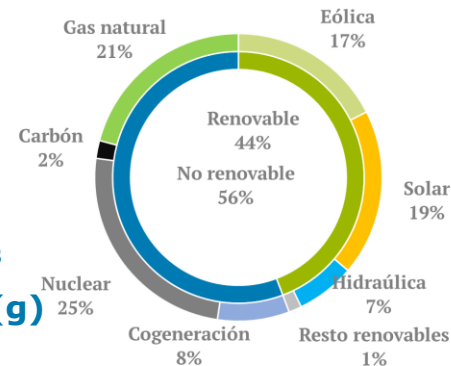
4. Comparativa europea

Demanda para generación eléctrica

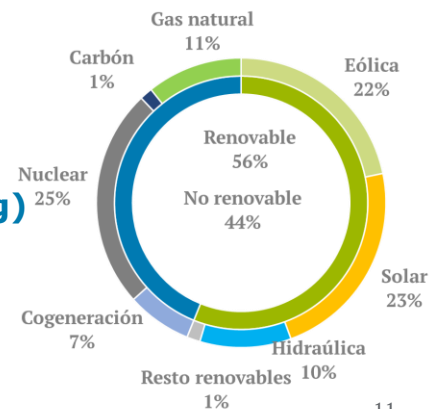
TWh €

	2023 1 al 30 de septiembre	2024 1 al 30 de septiembre	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	18,3	18,6	+0,2	+1,4%
Eólica	3,5	4,5	+1,0	+27,7%
potencia instalada [GW]	30,5	31,5	+1,0	+3,3%
% utilización sobre total instalado	16%	20%		
Solar	3,8	4,7	+0,9	+24,3%
potencia instalada [GW]	26,6	30,9	+4,3	+16,2%
% utilización sobre total instalado	20%	21%		
Hidráulica	1,3	2,1	+0,8	+58,6%
Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	+5,5%
Cogeneración	1,6	1,5	-0,1	-7,8%
Nuclear	5,0	5,1	+0,1	+1,6%
Carbón	0,4	0,3	-0,1	-26,7%
Gas natural	4,2	2,2	-2,0	-47,4%
Saldos internacionales	-0,6	-1,1	-0,5	+77,6%
exportacion		exportacion		
Francia	0,8	0,6	-0,2	
Portugal	-1,3	-1,4	-0,1	
Marruecos	-0,2	-0,3	-0,15	

2023
gas CTCCs
10,0 TWh (g)



2024
gas CTCCs
6,0 TWh (g)





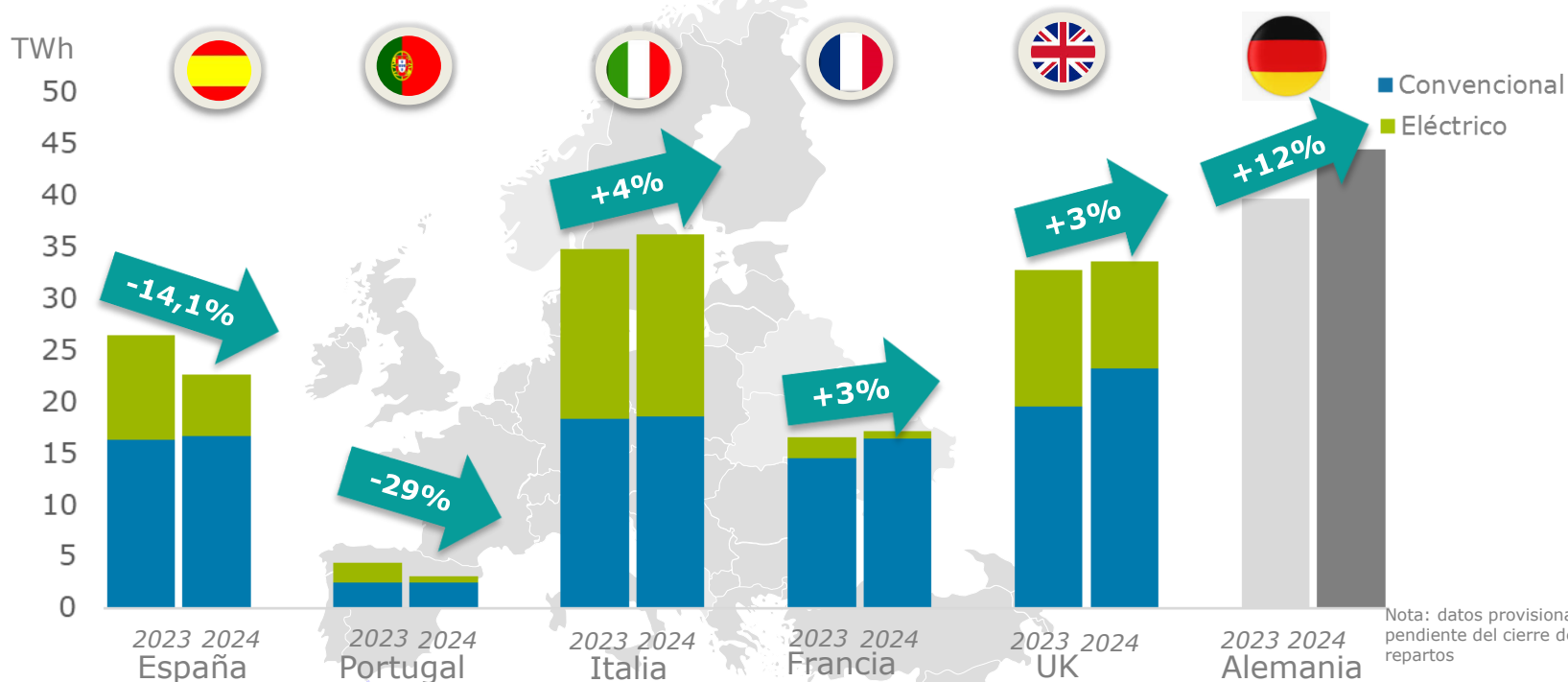
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 30 septiembre 2023 vs del 1 al 30 septiembre 2024



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los reportos

✓ **Convencional:** Aumento generalizado en Italia (+1%), Reino Unido (+19%) y Francia (+12%) y España (+1,9%), a excepción de Portugal (0%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso generalizado en España (-40,1%), Portugal (-67%), Reino Unido (-21%) y Francia (-64%) a excepción de Italia (+8%)

Muchas
gracias

