

Progreso mensual de la demanda

Julio-2023

D. Operación – Enagás GTS

Agosto-2023





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	
	jul 2023	% Δ jul 2022	Ene-jul 2023	% Δ ene-jul 2022	TAM ago 22 - jul 23	% Δ TAM vs 2022
Unidad: TWh						
Convencional 	15,8	13,0%	138,5	-8,2%	214,0	-5,5%
D/C + PyMES	1,1	-4,7%	30,7	-15,7%	46,5	-11,0%
Industrial 	13,7	14,3%	101,0	-6,3%	156,7	-4,1%
Cisternas	0,9	21,0%	6,8	2,0%	10,8	1,2%
S. Eléctrico	10,4	-39,4%	54,0	-26,0%	119,1	-13,8%
TOTAL	26,2	-15,9%	192,5	-14,0%	333,1	-8,6%

✓ **DC+PyMES:** -0,1 TWh respecto a jul-22. Sin afección de temperaturas. ✓

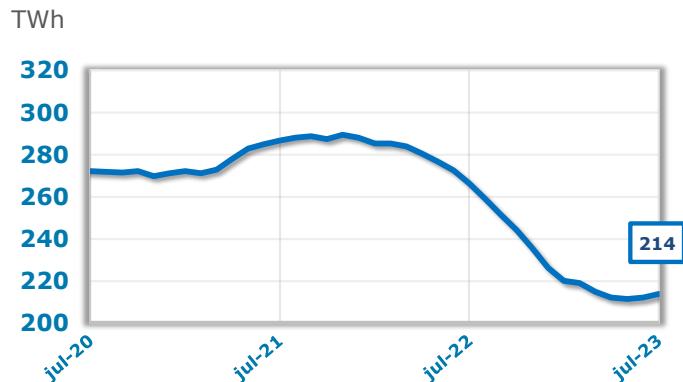
✓ **Sector industrial:** +1,7 TWh respecto a la registrada en jul-22.

Demanda de gas para generación eléctrica: ha descendido un **-39,4% (-6,8 TWh)** debido principalmente a menores exportaciones, una menor demanda de electricidad y mayor generación renovable principalmente solar e hidráulica.

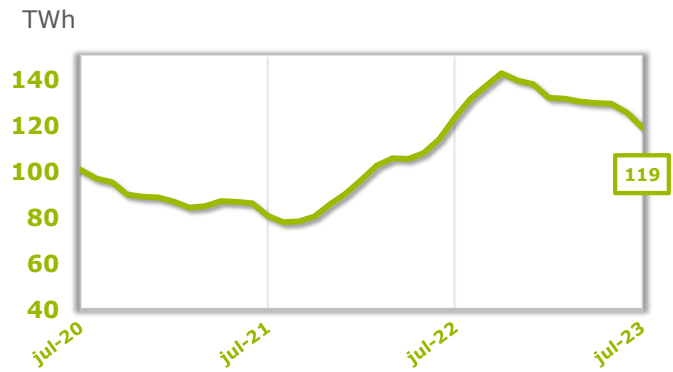
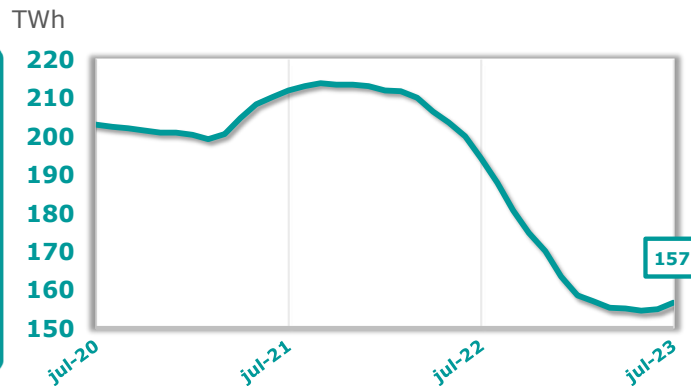
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (agosto-22 / julio-23)

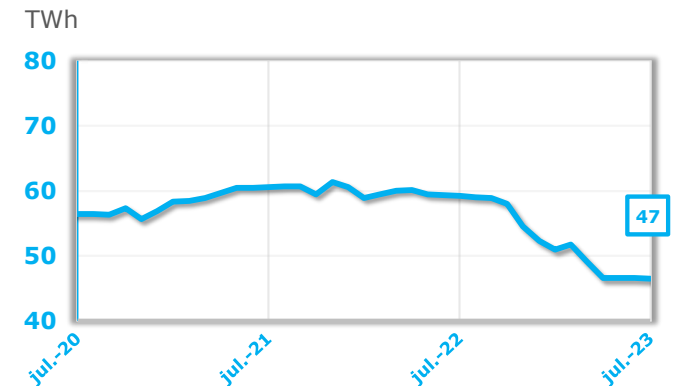
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

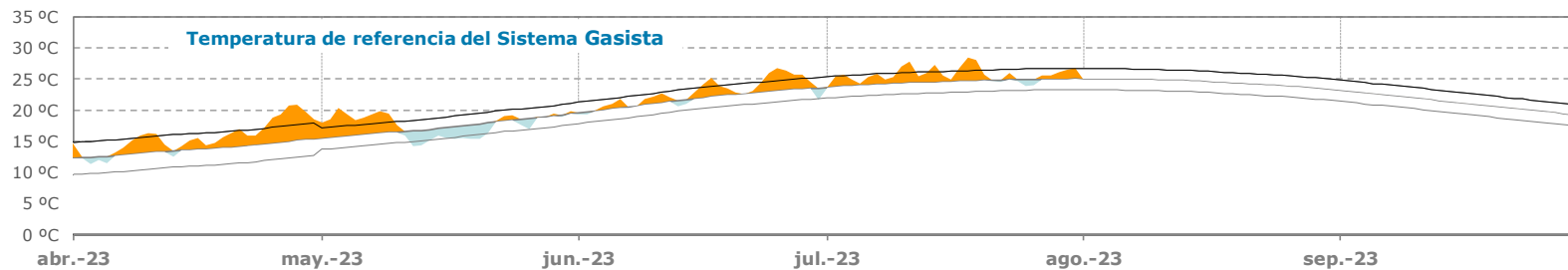
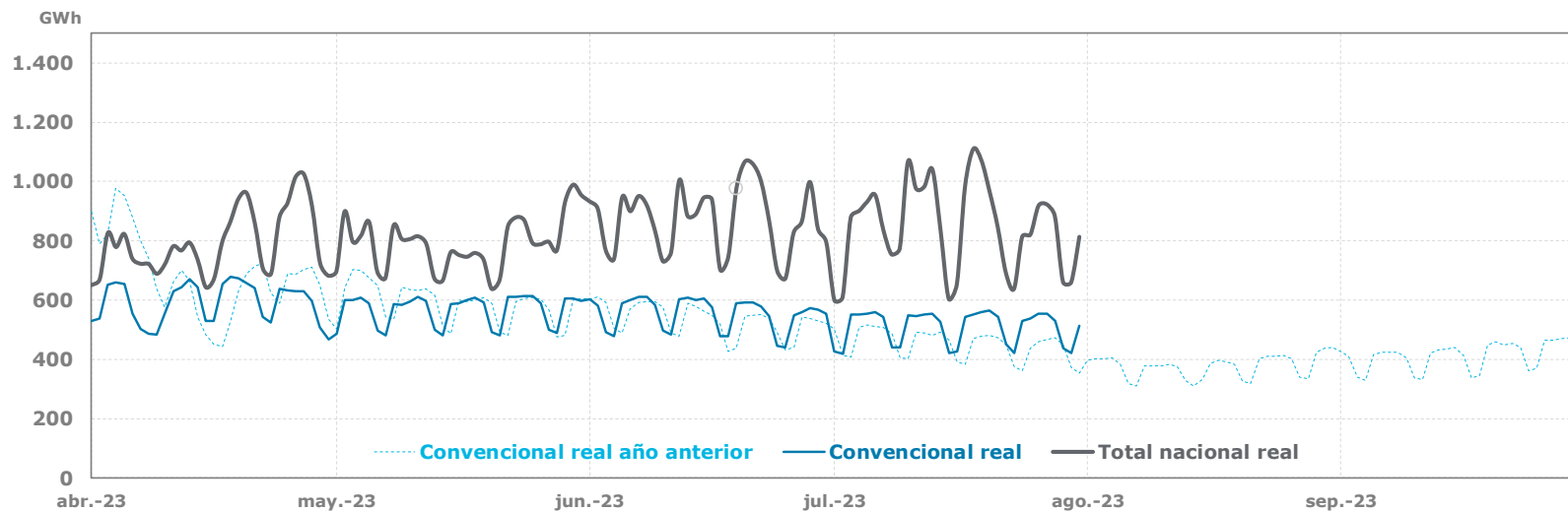
2. Demanda convencional

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



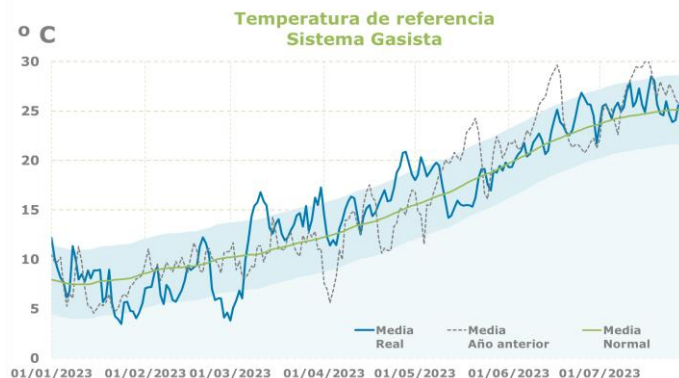
DC+PyMES



Inferior al mismo periodo del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jul 2023 (*)		Ene-Jul 2023		Ago22-Jul23	
	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
Demanda	15.763	13,0%	138.489	-8,2%	214.024	-5,5%
Laboralidad		0,0%		0,7%		0,4%
Temperatura		-		-3,8%		-2,5%
Demanda corregida		13,0%		-5,1%		-3,3%

* 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



+21%



Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

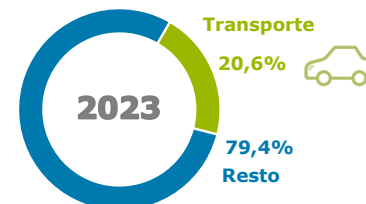
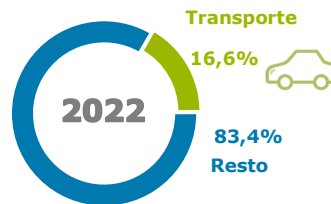


+521

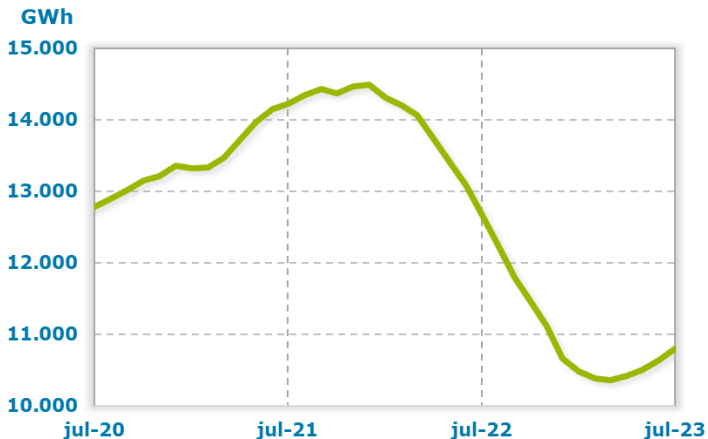
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Julio



Acumulados últimos 12 meses - TAM ago-22 / jul-23



Mugardos

1,1 TWh/año
3,9 mil cargas
30% F_{ut}

Huelva

2,3 TWh/año
7,9 mil cargas
36% F_{ut}

Cartagena

1,9 TWh/año
6,8 mil cargas
31% F_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año
8,4 mil cargas
38% F_{ut}

Sagunto

1,8 TWh/año
6,3 mil cargas
46% F_{ut}

Bilbao

1,2 TWh/año
4,2 mil cargas
66% F_{ut}

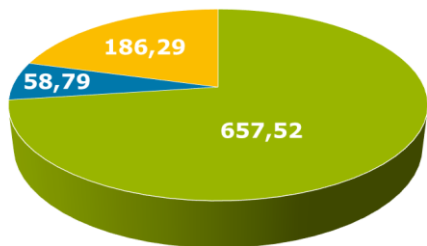
Musel

0,0 TWh/año
0,0 mil cargas
0% F_{ut}

2. Mercado convencional

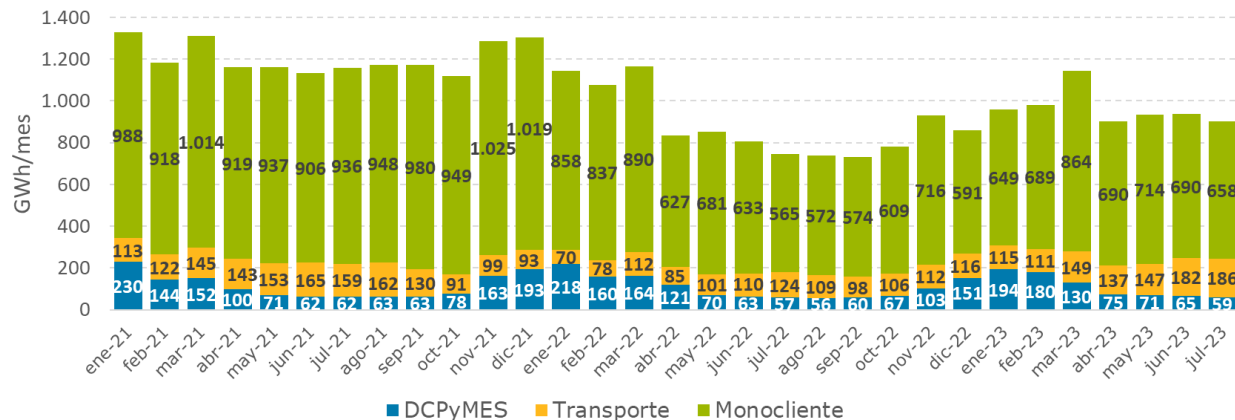
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda julio-23 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

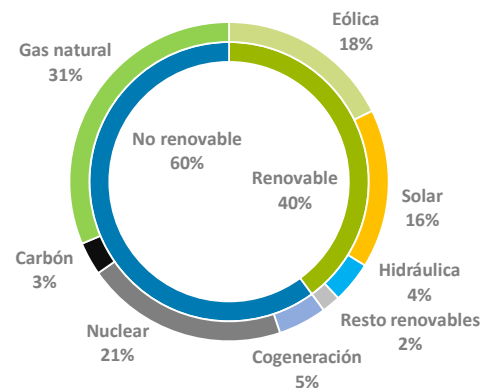
4. Comparativa europea

3. Demanda para generación eléctrica

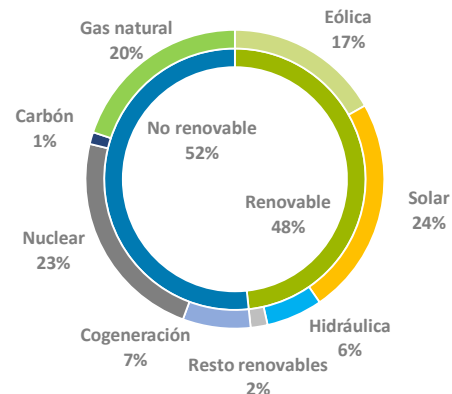
TWh (e)	2022 1 al 31 de julio	2023 1 al 31 de julio	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
---------	--------------------------	--------------------------	-------------------	------------------------	---

Demanda eléctrica	22,1	21,2	-0,9	-4,1%	▶ -1,6%
Eólica	4,4	3,7	-0,7	-15,2%	
potencia instalada [GW]	29,0	29,7	0,7	+2,5%	
% utilización sobre total instalado	20%	17%			
Solar	4,0	5,2	1,2	+31,0%	
potencia instalada [GW]	19,9	23,5	3,7	+18,5%	
% utilización sobre total instalado	27%	30%			
Hidráulica	1,0	1,3	0,3	+28,8%	
Resto renovables	0,5	0,4	-0,1	-13,2%	
Cogeneración	1,2	1,6	0,4	+33,3%	
Nuclear	5,1	5,1	0,1	+1,0%	
Carbón	0,8	0,3	-0,5	-65,6%	
Gas natural	7,8	4,4	-3,4	-43,3%	
Saldo internacional	-2,4	-0,5	1,9	+79,6%	
	exportación	exportación			
Francia	-1,0	0,9	1,8		
Portugal	-1,3	-1,2	0,1		
Marruecos	-0,2	-0,2	0,0		

2022
gas CTCCs
17,2 TWh (g)



2023
gas CTCCs
10,4 TWh (g)





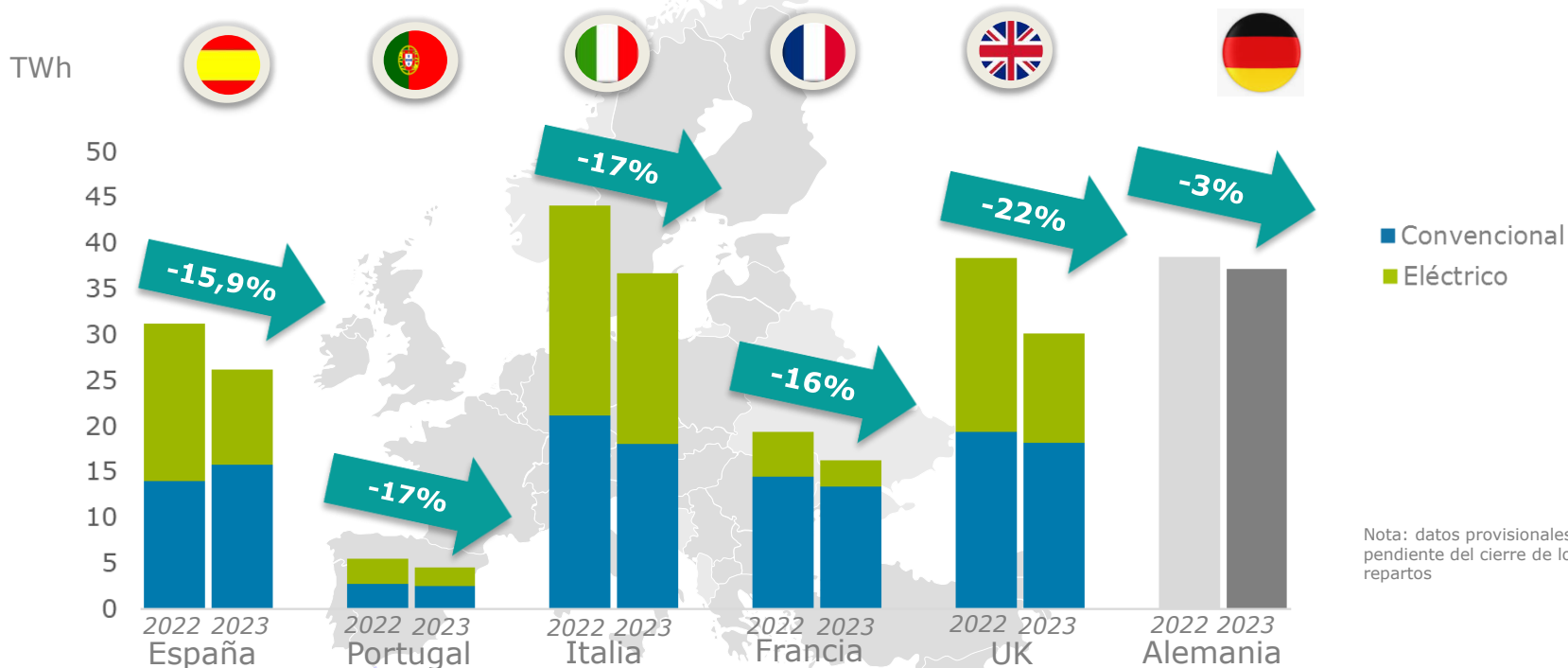
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Julio 2023 vs julio 2022



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: Portugal (-5%), Italia (-15%), Francia (-7%), Reino Unido (-6%), excepto en España (+13%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-39,4%), Portugal (-28%), Italia (-19%) Francia (-44%) y Reino Unido (-37%).

Muchas
gracias

