

Progreso mensual de la demanda

Junio-2023

D. Operación – Enagás GTS

Julio-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	
	jun 2023	% Δ jun 2022	Ene-jun 2023	% Δ ene-jun 2022	TAM jul 22 - jun 23	% Δ TAM vs 2022
Unidad: TWh						
Convencional 	16,7	4,0%	122,7	-10,4%	212,2	-6,3%
D/C + PyMES	1,4	1,7%	29,6	-16,1%	46,6	-10,8%
Industrial 	14,3	3,5%	87,3	-8,9%	155,0	-5,2%
Cisternas	0,9	16,1%	5,9	-0,5%	10,6	-0,3%
S. Eléctrico	9,5	-27,6%	43,6	-21,9%	125,8	-8,8%
TOTAL	26,2	-10,3%	166,3	-13,7%	338,0	-7,2%

✓ **DC+PyMES:** consumo similar a jun-22. Sin afección de temperaturas. ✓

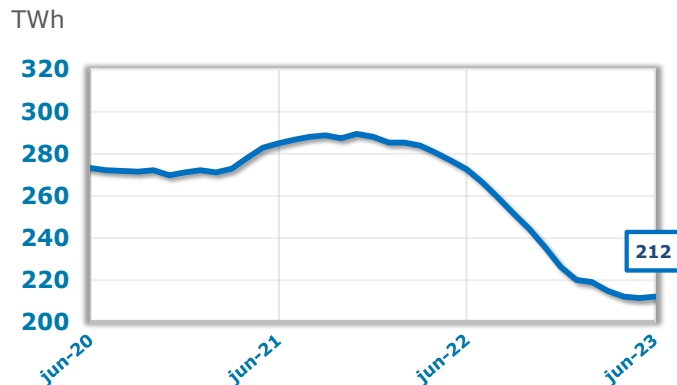
✓ **Sector industrial:** +0,5 TWh respecto a la registrada en jun-22.

Demanda de gas para generación eléctrica: ha descendido un **-27,6% (-3,6 TWh)** debido principalmente a una menor demanda de electricidad, menores exportaciones y mayor generación renovable principalmente solar e hidráulica.

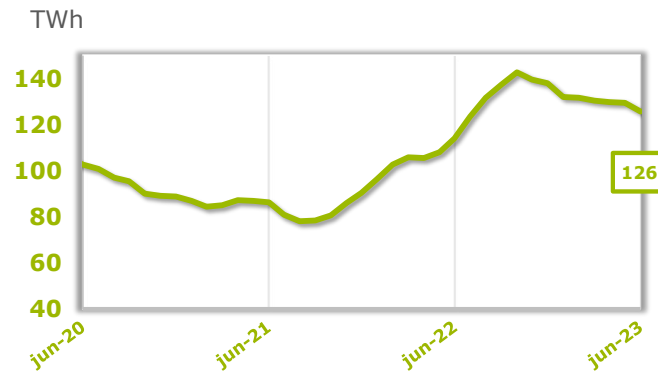
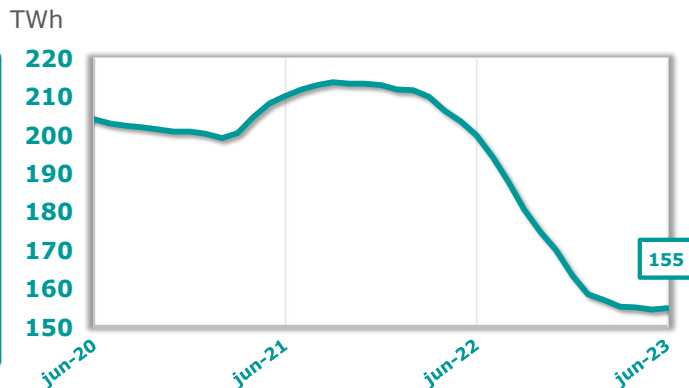
1. Demanda de gas natural

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

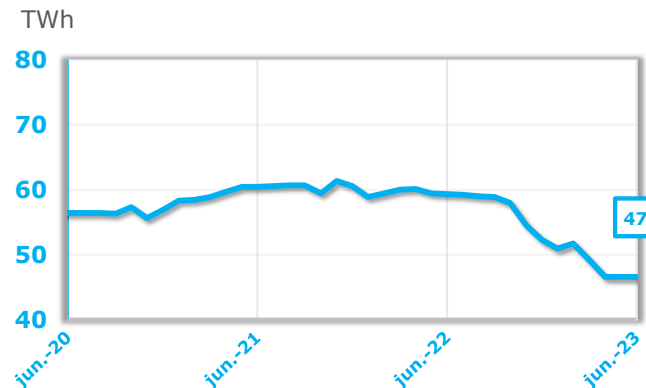
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

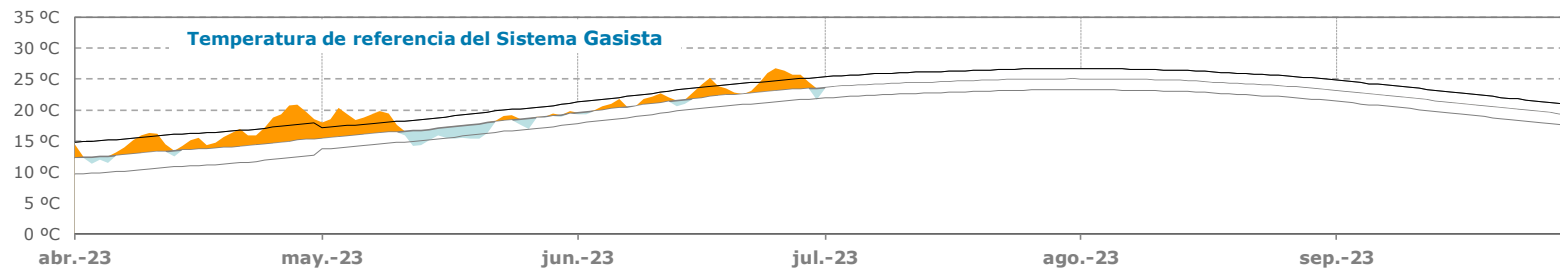
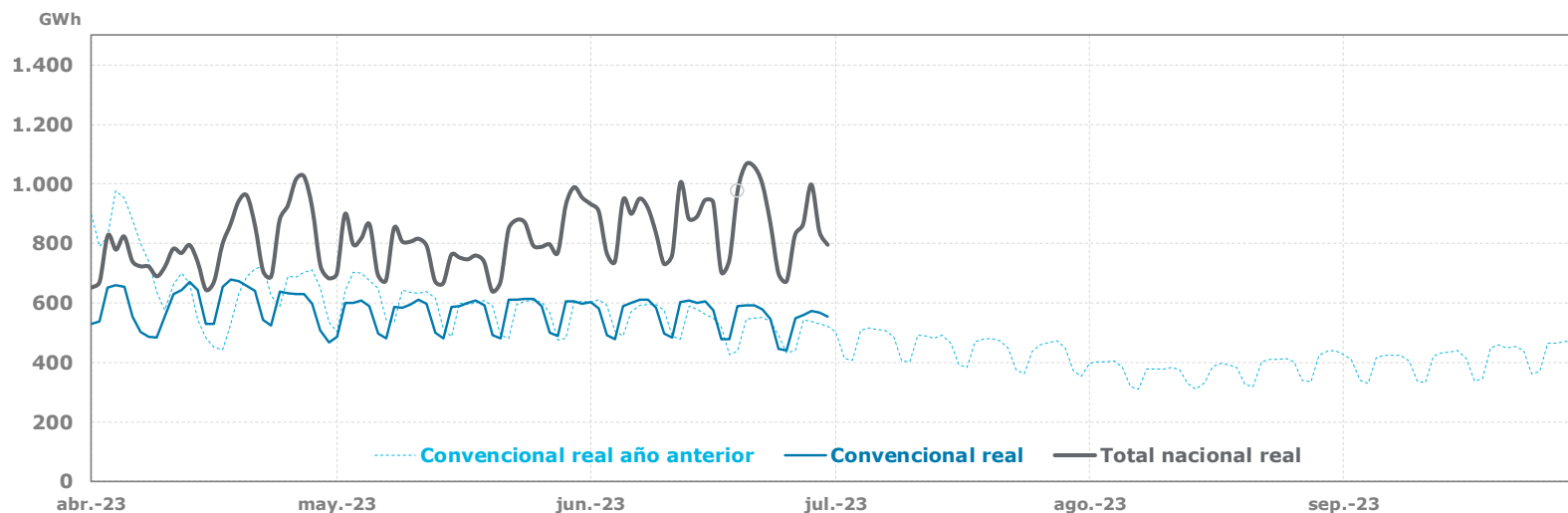
4. Comparativa europea

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda



Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas



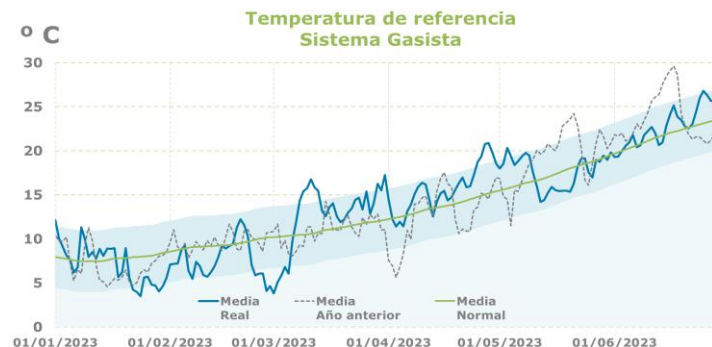
DC+PyMES



Similar al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jun 2023 (*)		Ene-Jun 2023		Jul22-Jun23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	16.673	4,0%	122.719	-10,4%	212.205	-6,3%
Laboralidad		0,0%		0,2%		4,4%
Temperatura		-		-4,1%		-2,5%
Demanda corregida		4,0%		-6,5%		-8,2%

* 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



+16,1% ↑

Respecto al mismo mes
del año anterior

Número de
pedidos

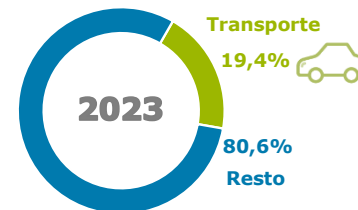
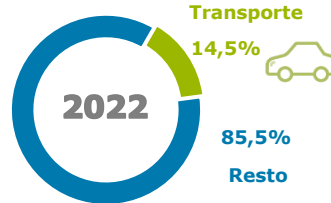


+4320 ↑

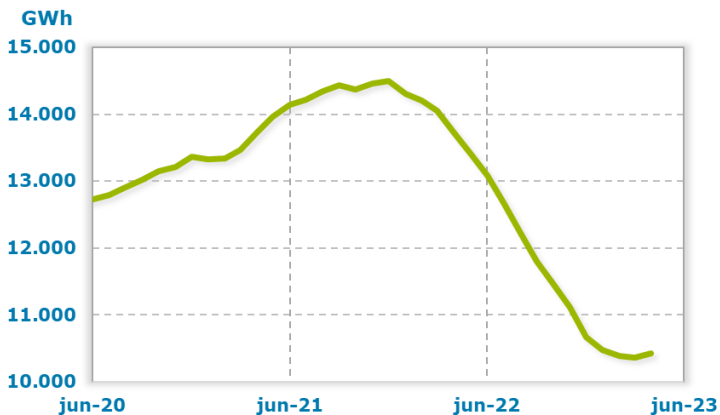
Más que el mismo mes del
año anterior

Demanda de Cisternas

Junio



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



Mugardos

1,1 TWh/año
3,8 mil cargas
29% F_{ut}

Huelva

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
35% 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

1,7 TWh/año
6,1 mil cargas
45% F_{ut}

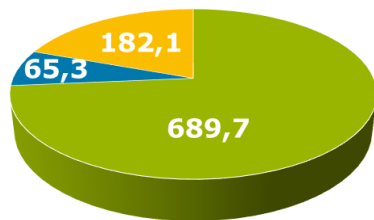
Bilbao

1,2 TWh/año
4,1 mil cargas
66% F_{ut}

2. Mercado convencional

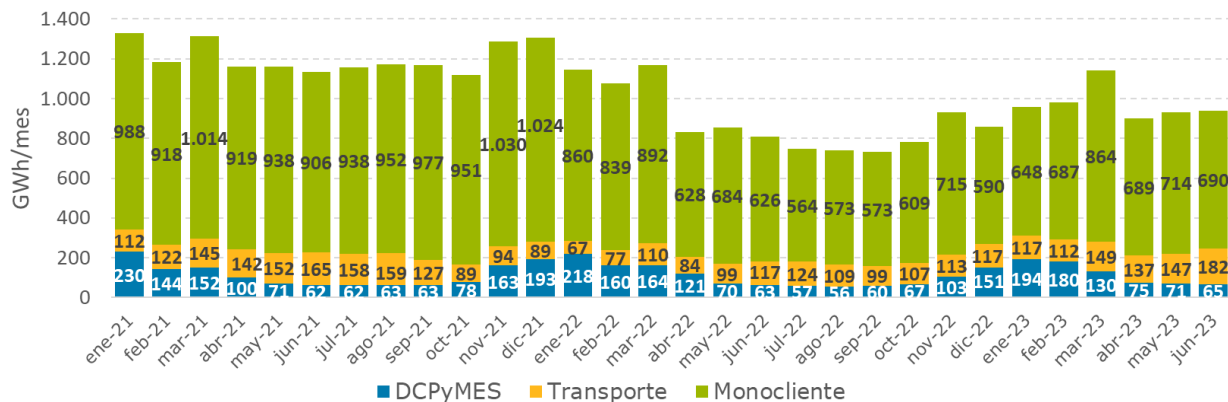
Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

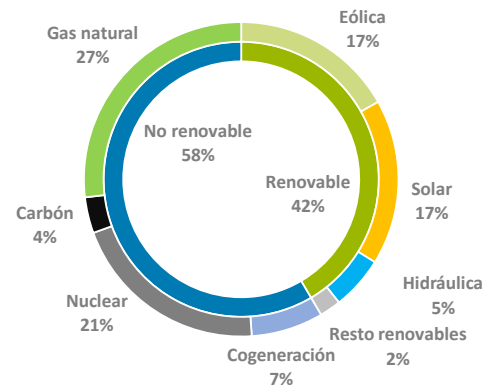
3. Demanda para generación eléctrica

TWh (e)

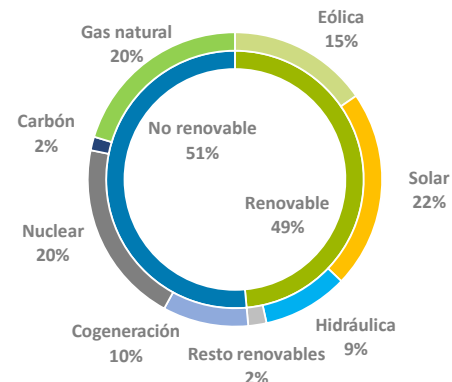
	2022 1 al 30 de junio	2023 1 al 30 de junio	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
--	--------------------------	--------------------------	----------------------	------------------------	---

Demanda eléctrica	20,0	18,7	-1,4	-6,9%	-6,1%
Eólica	3,7	3,1	-0,6	-15,8%	
potencia instalada [GW]	29,0	29,6	0,6	+2,2%	
% utilización sobre total instalado	17%	14%			
Solar	3,7	4,3	0,6	+17,6%	
potencia instalada [GW]	19,0	23,2	4,2	+22,2%	
% utilización sobre total instalado	27%	26%			
Hidráulica	1,2	1,9	0,7	+57,6%	
Resto renovables	0,5	0,4	-0,1	-16,2%	
Cogeneración	1,6	1,9	0,3	+17,0%	
Nuclear	4,5	4,0	-0,4	-9,5%	
Carbón	0,8	0,3	-0,5	-62,7%	
Gas natural	5,8	4,1	-1,8	-30,4%	
Saldos internacionales	-1,5	-1,1	0,4	+26,9%	
	exportación	exportación			
Francia	-0,3	0,1	0,3		
Portugal	-1,0	-1,1	-0,1		
Marruecos	-0,2	-0,05	0,2		

2022
gas CTCCs
13,1 TWh (g)



2023
gas CTCCs
9,5 TWh (g)





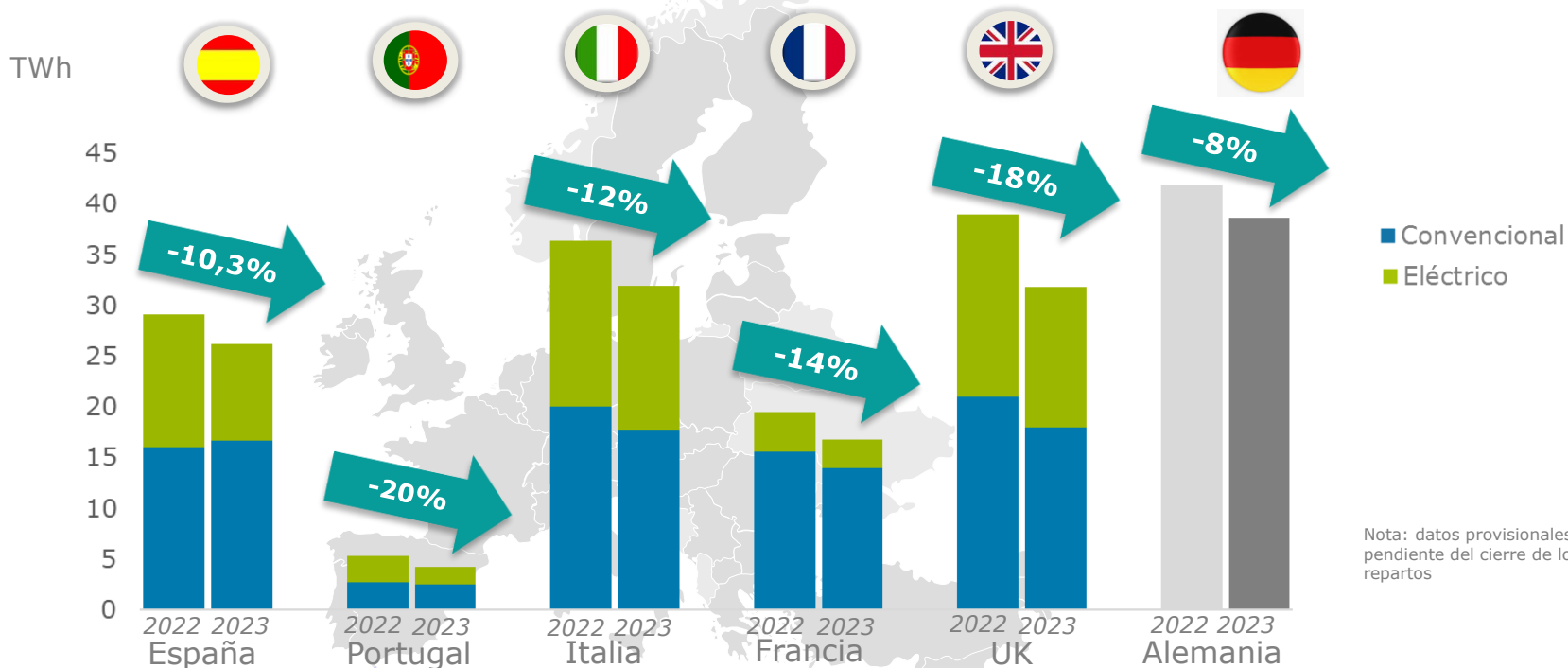
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Junio 2023 vs junio 2022



✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: Portugal (-7%), Italia (-11%), Francia (-10%), Reino Unido (-14%), excepto en España (+4,1%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-27,8%), Portugal (-32%), Italia (-13%) Francia (-27%) y Reino Unido (-23%).

Muchas
gracias

