







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

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

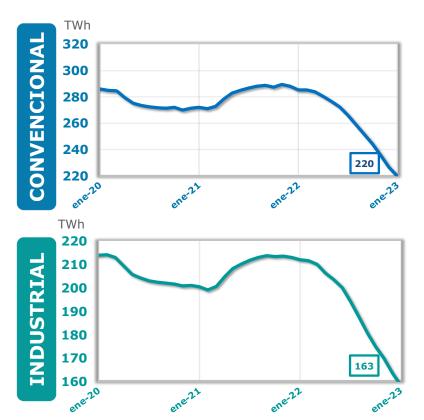


		Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
Unidad: TWh	a -	Ene 2023	% ∆ s/ Ene 2022	Ene 2023	% ∆ s/ 2022	TAM Feb 2022 - Ene 2023	% △ TAM vs 2022
Convencional		23,9	-21,1%	23,9	-21,1%	220,0	-2,8%
D/C + PyMES Industrial		10,1 12,8	-10,0% -28,3%	10,1 12,8	-10,0% -28,3%	51,2 158,3	-2,2% -3,1%
Cisternas	AA TÂT	1,0	-16,3%	1,0	-16,3%	10,5	-1,8%
S. Eléctrico		5,8	-50,5%	5,8	-50,5%	132,1	-4,3%
TOTAL		29,7	-29,3%	29,7	-29,3%	352,1	-3,4%

- ✓ **DC+PyMES:** -1,1 TWh respecto a la registrada en ene-22
- ✓ **Sector industrial:** -5,1 TWh respecto a la registrada en ene-22.
- Demanda de gas para generación eléctrica: ha descendido un -50,5% (-5,9 TWh) debido principalmente a una mayor generación hidráulica y eólica junto a una menor demanda de electricidad.

1. Demanda de gas natural

últimos 12 meses: TAM (febrero-22 / enero-23)











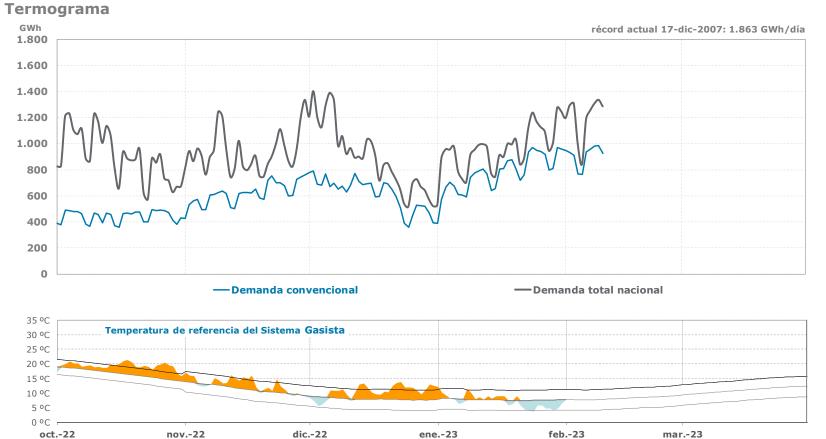
1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico







Temperatura y Laboralidad

Demanda

Mercado
convencional

-21,1%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas

) — <u>[</u>

+0,12°C

Más que el mismo mes del año anterior

DC+PyMES



Menos que el mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM		
	Ene 2023	Ene 2023 (*)		Ene 2023		Feb22-Ene23	
Demanda	GWh 23.887	%22 s/21 -21,1%	GWh 23.887	%22 s/21 -21,1%	GWh 220.012	% TAM s/21 -2,8%	
Laboralidad		1,5%		1,5%		0,2%	
Temperatura		-3,7%		-3,7%		-0,5%	
Demanda corregida		-18,8%		-18,8%		-2,5%	

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





Cisternas de GNL

Mercado de cisternas

-3**4**,**1**_%

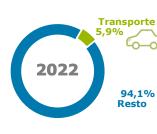
Respecto al mismo mes del año anterior

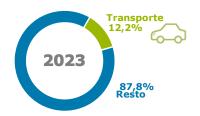
Número de pedidos

-657 **D**

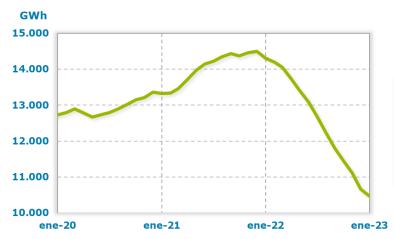
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas





Acumulados últimos 12 meses - TAM feb-22 / ene-23



Mugardos

Enero

1,1 TWh/año 3,6 mil cargas **29%** *F*_{ut}

Huelva

2,3 TWh/año 7,8 mil cargas **36%** *F*_{ut}

Cartagena

2,1 TWh/año 7,3 mil cargas **34%** *F*_{ut}

Barcelona

2,3 TWh/año 8,2 mil cargas **37%** *F*_{ut}

Sagunto

1,7 TWh/año 6,0 mil cargas **45%** *F*_{ut}

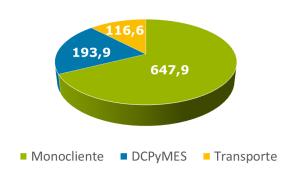
Bilbao

1,1 TWh/año 3,6 mil cargas **57%** *F*_{ut}

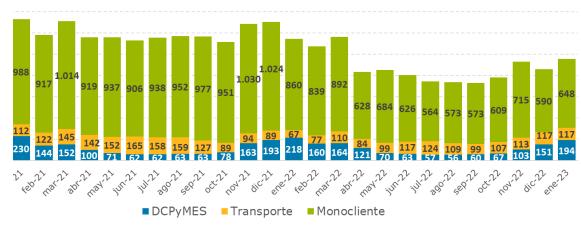
Cisternas de GNL







Evolución mensual







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

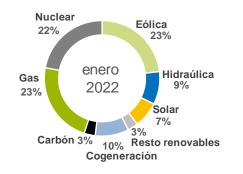
4. Comparativa europea

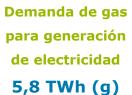
3. Mercado eléctrico

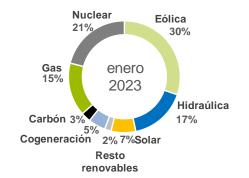
Mix de generación

TV	Vh (e)	Ene 2022	Ene 2023	
` <u>`</u>	emanda eléctrica	21,5	20,8	
	Eólica	5,3	7,4	
\Diamond	Hidráulica	2,1	4,0	
-0	- Solar	1,7	1,7	
<u></u>	Resto renovables	0,7	0,5	
	Cogeneración	2,2	1,2	
<u> </u>	Hueco Térmico	6,0	4,5	
	Carbón	0,7	0,7	
	Gas	5,2	3,8	
	% gas en HT	88%	84%	
*	Nuclear	5,0	5,2	
Д	Saldos internacionales	-1,2	-0,9	
		exportacion	exportacion	







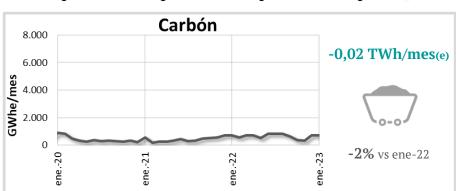


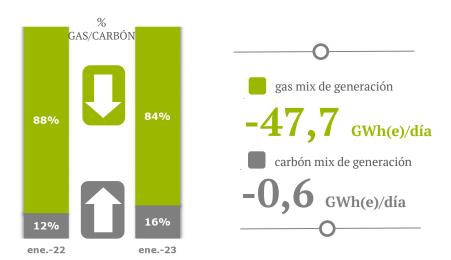
Demanda de gas para generación de electricidad 11,7 TWh (g)

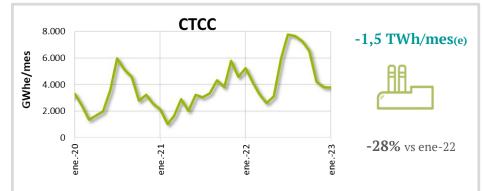
3. Mercado eléctrico















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

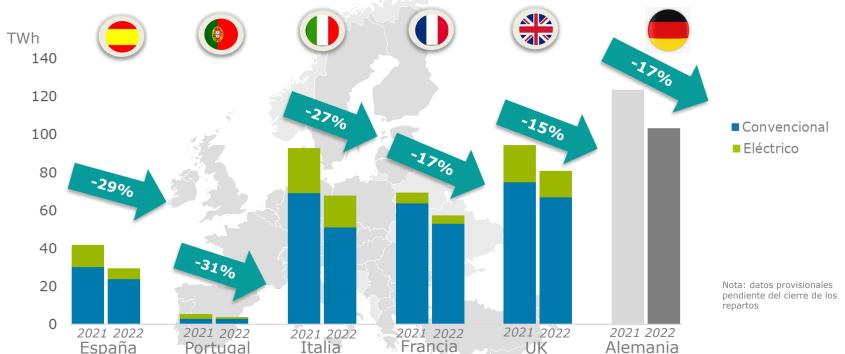
4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Enero 2023 vs enero 2022





✓ **Convencional**: Descenso en todos los países: España (-21%), Portugal (-1%), Italia (-26%), Francia (-17%), y Reino Unido (-10%)

✓ **Sector eléctrico**: Descenso en todos lo países: España (-51%), Portugal (-64%), Italia (-30%), Francia (-23%) y Reino Unido (-31%).

Muchas gracias



