

Progreso mensual de la demanda

Abril-2022

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS

Mayo-2022





1. Demanda de gas natural



2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	abr2022	% Δ s/ abr 2021	Ene-abr 2022	% Δ s/ 2021	TAM 01 may-2021 al 30-abr-2022	% Δ TAM vs 2021
Unidad: TWh						
Convencional 	20,5	-15,5%	102,6	-7,1%	280,2	-2,7%
D/C + PyMES	5,0	2,3%	31,6	-1,5%	59,9	-0,8%
Industrial 	14,7	-19,4%	66,7	-9,1%	206,6	-3,1%
Cisternas	0,8	-28,3%	4,2	-15,3%	13,7	-5,3%
S. Eléctrico	6,4	-5,3%	35,1	76,3%	105,6	16,8%
TOTAL	26,9	-13,3%	137,7	5,6%	385,8	1,9%

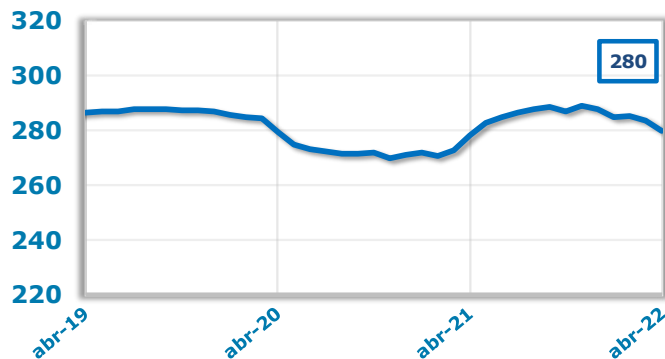
- ✓ **DC+ PyMES:** +0,1 TWh respecto a la registrada en abr-21.
- ✓ **Sector industrial:** -3,5 TWh respecto a la registrada en abr-21.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha disminuido un **-5,3% (-0,4 TWh)** debido a una mayor generación solar, nuclear, eólica y de carbón.

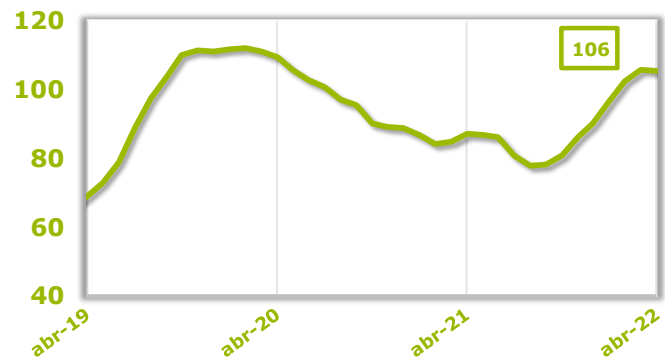
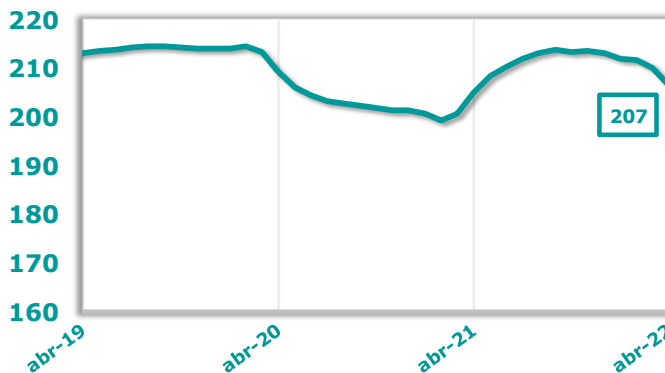
1. Demanda de gas natural

últimos 12 meses: TAM (mayo-21 / abril-22)

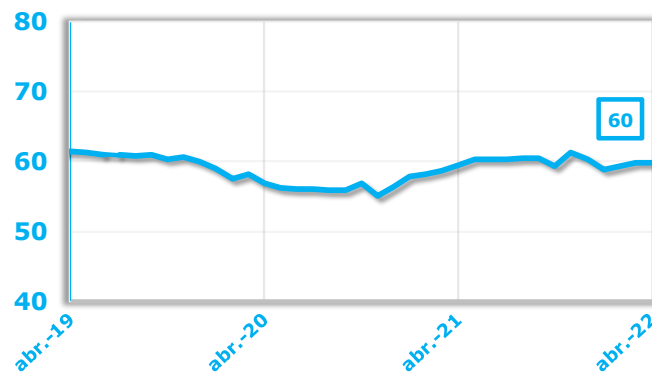
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

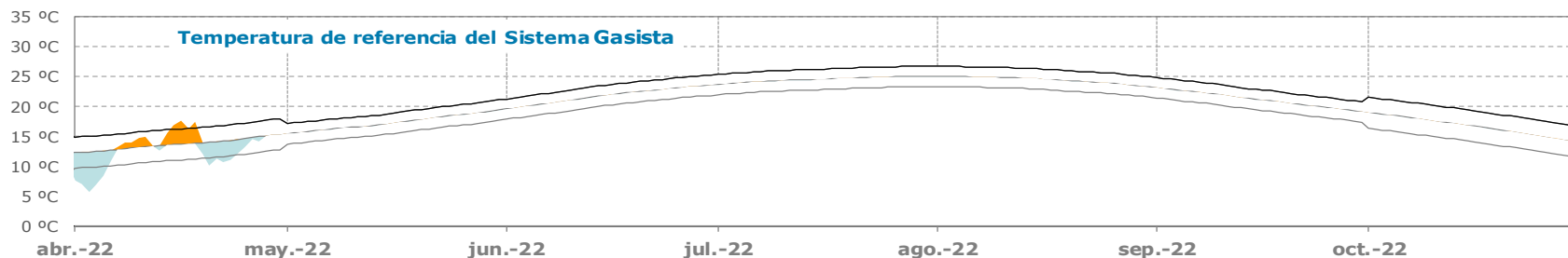
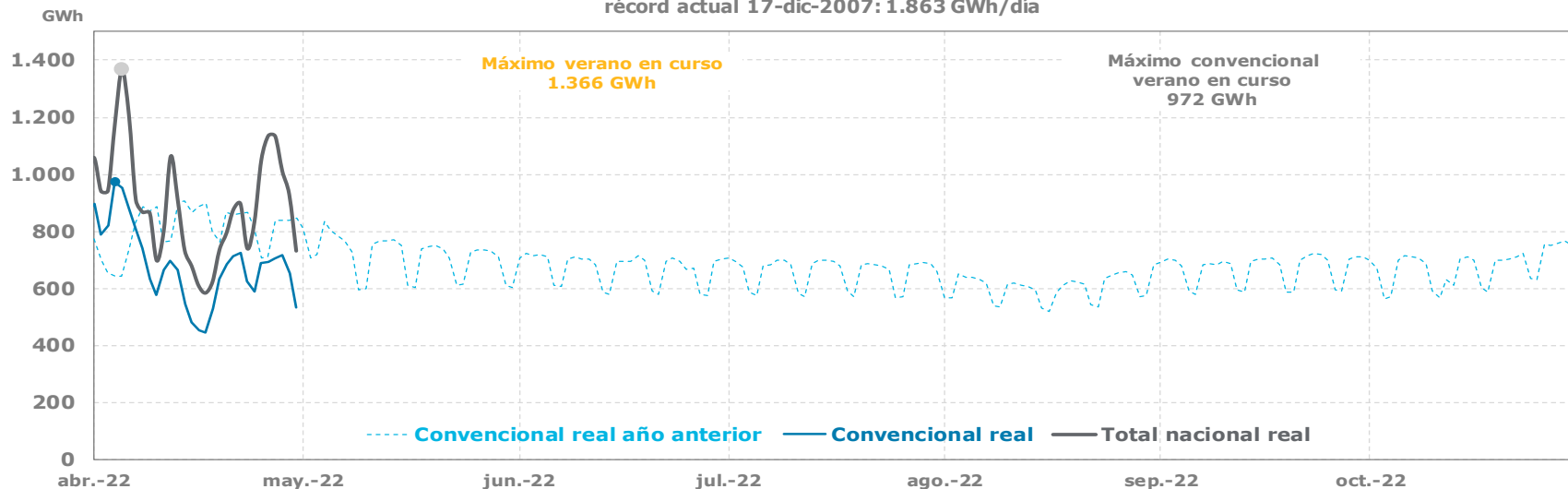
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma

récord actual 17-dic-2007: 1.863 GWh/día



2. Mercado convencional

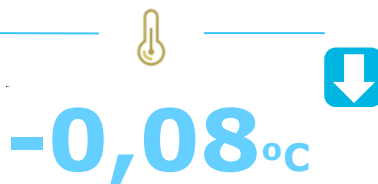
Temperatura y Laboralidad

Demanda



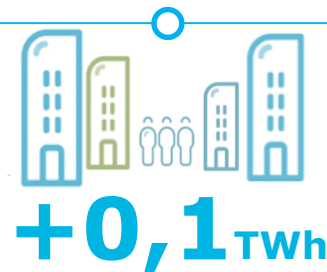
Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más frías



Menos que el mismo mes del año anterior

DC+PyMES



Más que el mismo mes del año anterior

Demanda convencional

Acumulado

TAM

Abr 2022 (*)

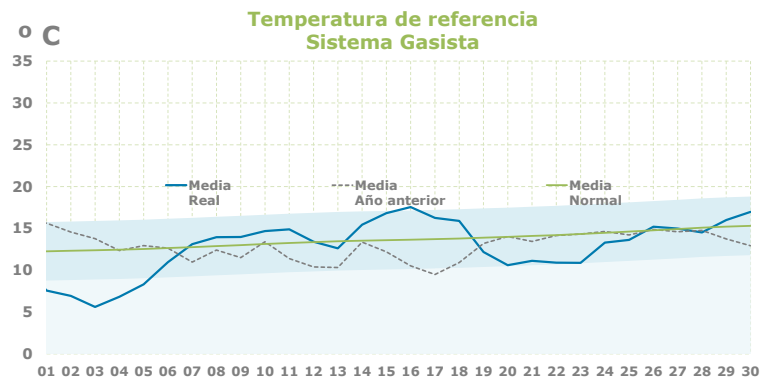
Abr 2022

May 2021-Abr 2022

Demanda

	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
	20.491	-15,5%	102.572	-7,1%	280.177	-2,7%
Laboralidad		0,0%		1,1%		0,8%
Temperatura		0,5%		-0,4%		-0,2%
Demanda corregida		-16,0%		-7,8%		-3,4%

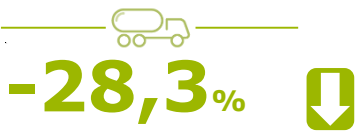
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



Respecto al mismo mes del año anterior

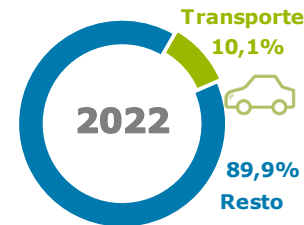
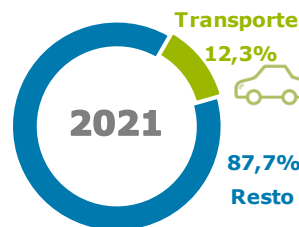
Número de pedidos



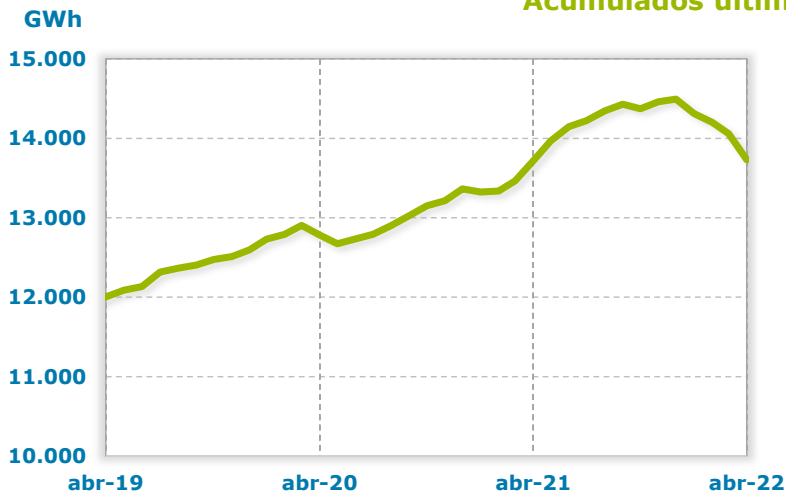
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Abril



Acumulados últimos 12 meses - TAM may-21 / abr-22)



Mugardos

1,4 TWh/año
4,7 mil cargas
36% F_{ut}

Huelva

3 TWh/año
10,2 mil cargas
47% F_{ut}

Cartagena

2,9 TWh/año
10,2 mil cargas
45% F_{ut}



Barcelona

3,3 TWh/año
11,3 mil cargas
51% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,5 mil cargas
56% F_{ut}

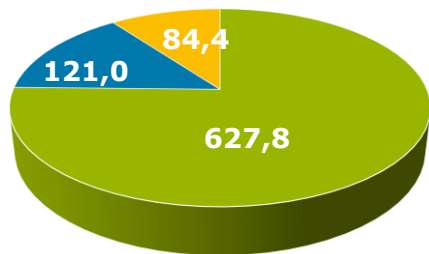
Bilbao

1,1 TWh/año
3,8 mil cargas
60% F_{ut}

2. Mercado convencional

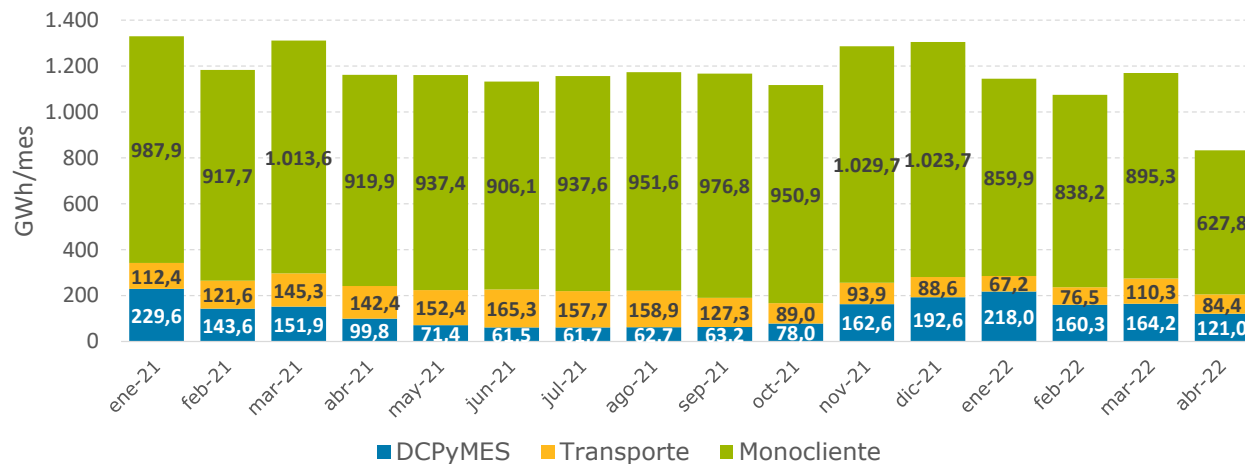
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
abril-22 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

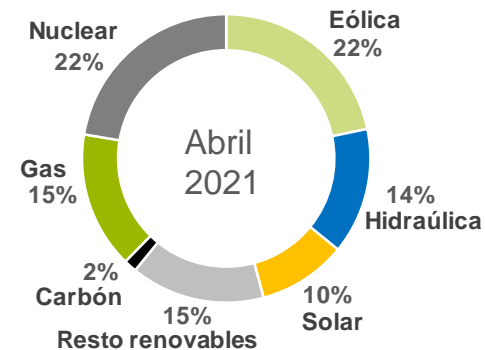
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

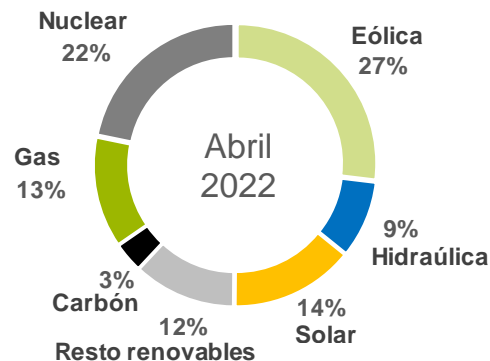
3. Mercado eléctrico

Mix de generación

TWh (e)	Abr 2021	Abr 2022
Demanda eléctrica	18,9	18,4
Eólica	4,1	5,5
Hidráulica	2,7	1,8
Solar	1,9	2,9
Resto renovables	2,8	2,4
Cogeneración	2,2	1,7
Otros	0,6	0,7
Hueco Térmico	3,2	3,3
Carbón	0,3	0,7
Gas	2,9	2,6
% gas en HT	91%	79%
Nuclear	4,2	4,4
Saldos internacionales	0,3	-1,6
	importacion	exportacion



Demanda de gas para generación de electricidad 6,8 TWh (g)



Demanda de gas para generación de electricidad 6,4 TWh (g)

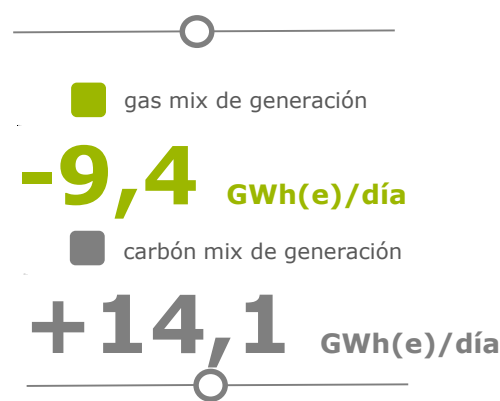
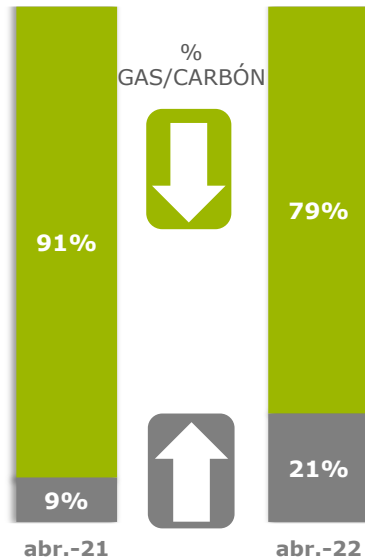
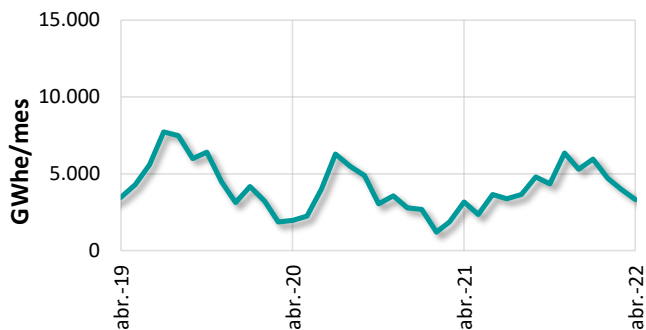
3. Mercado eléctrico

Evolución Hueco Térmico

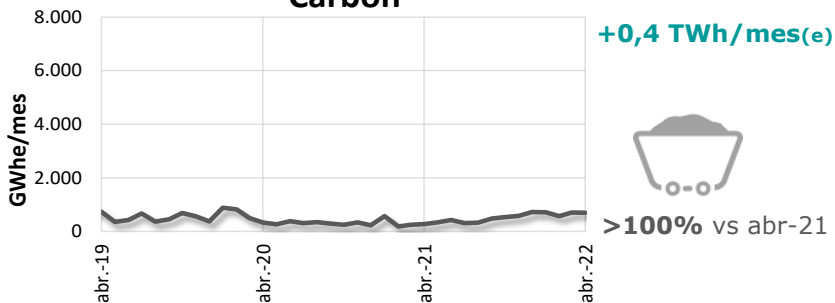
Hueco Térmico

+4,4%

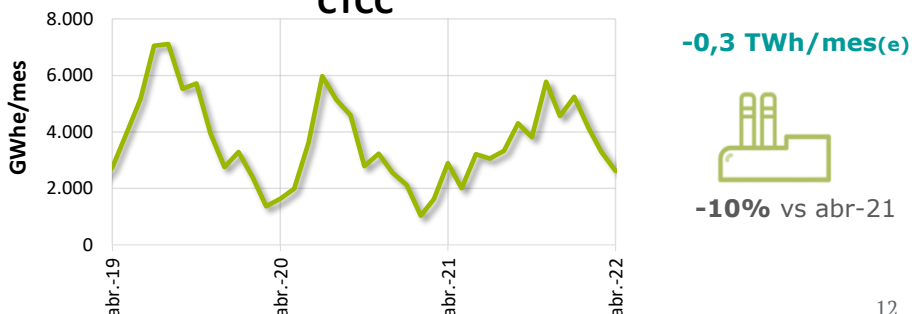
Respecto al año anterior



Carbón



CTCC





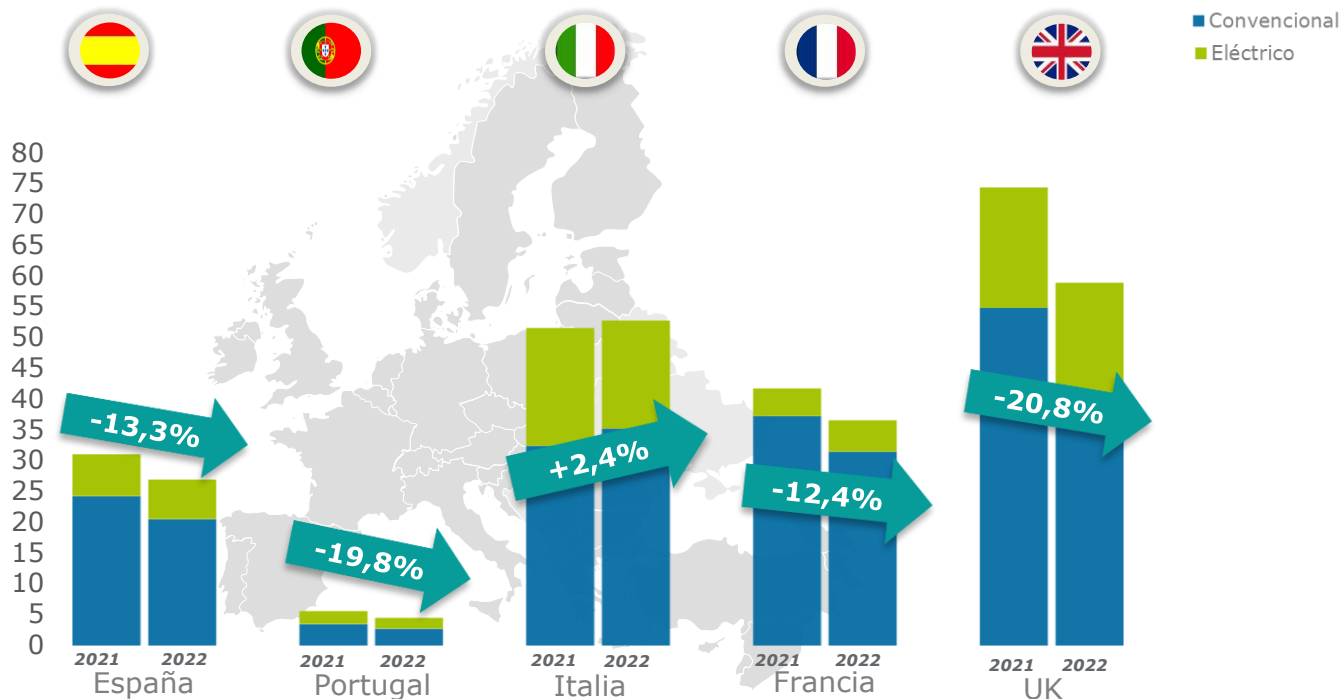
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Abril 2021 vs Abril 2022



- **Convencional:** Aumento en Italia (+8,7%). Descenso en España (-15,5%), Francia (-15,5%), Portugal (-22,1%) y Reino Unido (-25,2%).
- **Sector eléctrico:** Incremento en Francia (+13,9%). Descenso en: España (-5,3%), Italia (-8,3%), Reino Unido (-8,3%) y Portugal (-15,8%).

Muchas
gracias

