

Progreso mensual de la demanda

Febrero-2022

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS

Marzo-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	
	feb 2022	% Δ s/ feb 2021	Ene-feb 2022	% Δ s/ 2021	TAM 01 mar-2021 al 28-feb-2022	% Δ TAM vs 2021
Unidad: TWh						
Convencional 	25,4	0,6%	55,6	-4,8%	285,3	-1,0%
D/C + PyMES	7,8	6,8%	19,0	-5,7%	59,2	-1,9%
Industrial 	16,5	-1,4%	34,4	-3,8%	211,8	-0,6%
Cisternas	1,1	-9,2%	2,2	-11,6%	14,2	-2,0%
S. Eléctrico	9,3	199,2%	21,0	139,5%	102,6	13,6%
TOTAL	34,7	22,5%	76,7	14,1%	387,9	2,5%

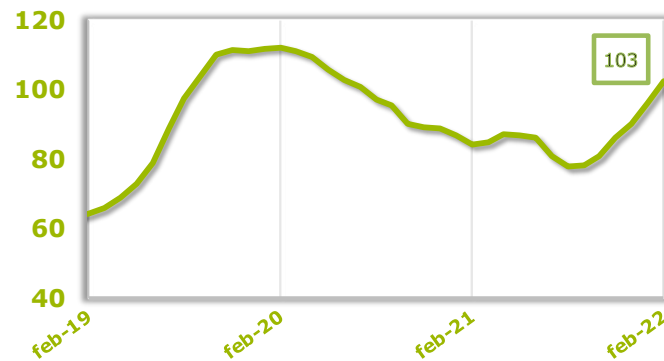
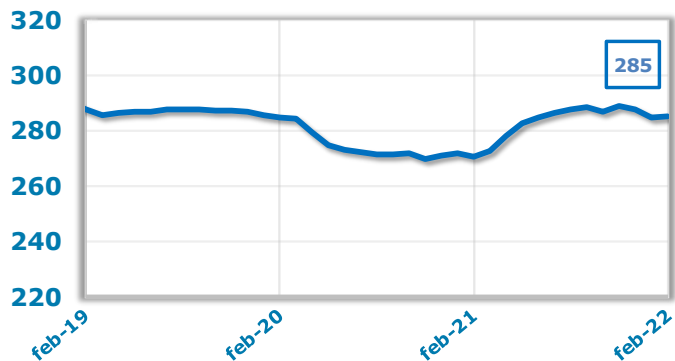
- ✓ **DC + PyMES:** +0,5 TWh respecto a la registrada en feb-21.
- ✓ **Sector industrial:** -0,2 TWh respecto a la registrada en feb-21.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **+199,2% (+6,2 TWh)** debido a una menor generación eólica e hidráulica e incremento del saldo exportador.

1. Demanda de gas natural

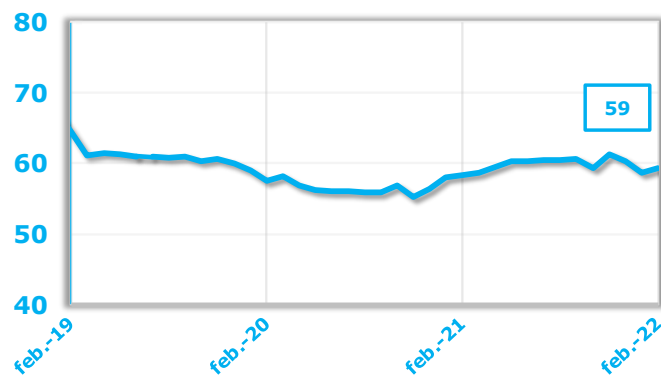
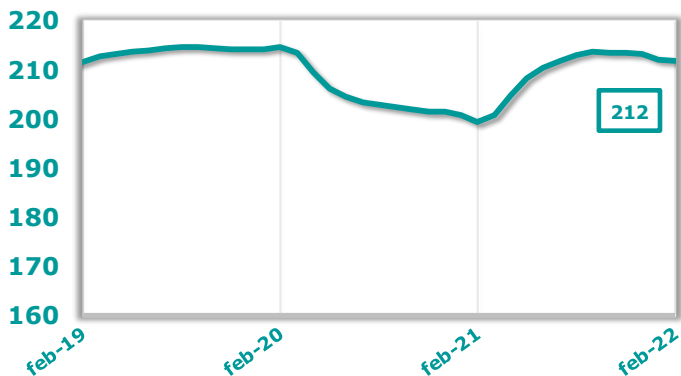
últimos 12 meses: TAM (marzo-21 / febrero-22)

CONVENCIONAL



ELÉCTRICO

INDUSTRIAL



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

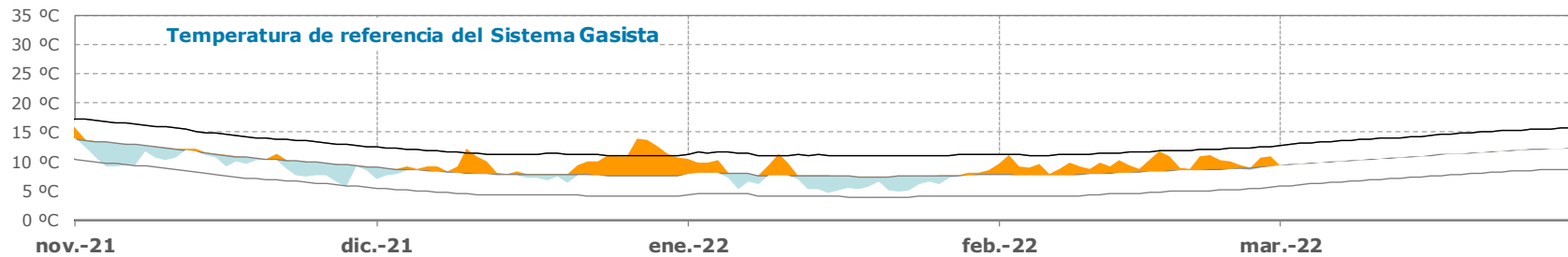
2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

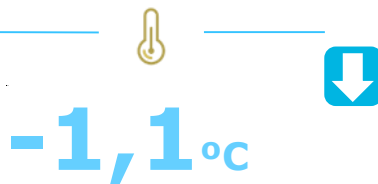
Temperatura y Laboralidad

Demanda



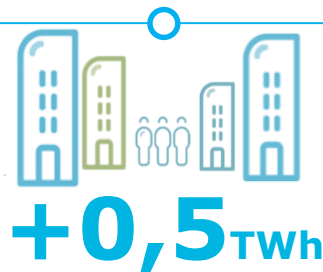
Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas



Menos que el mismo mes del año anterior

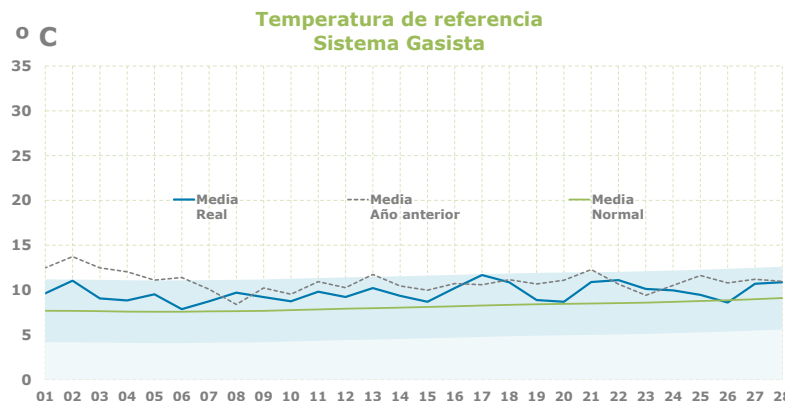
DC+PyMES



Más que el mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Feb 2022 (*)	%21 s/20	Feb 2022	%21 s/20	Mar 2021-Feb 2022	% TAM s/20
	GWh		GWh		GWh	
	25.380	0,6%	55.617	-4,8%	285.266	-1,0%
Laboralidad		0,0%		1,0%		0,6%
Temperatura		2,0%		-2,0%		-0,4%
Demanda corregida		-1,4%		-3,9%		-1,2%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

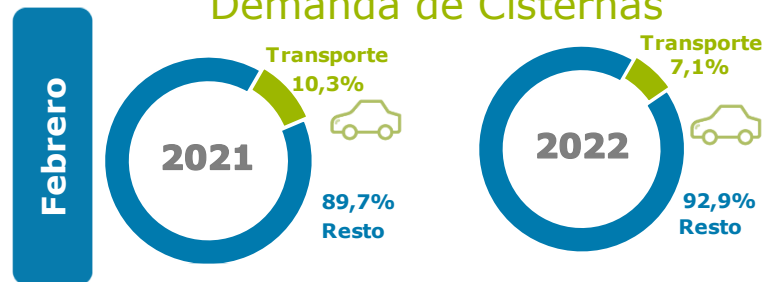
Mercado de cisternas



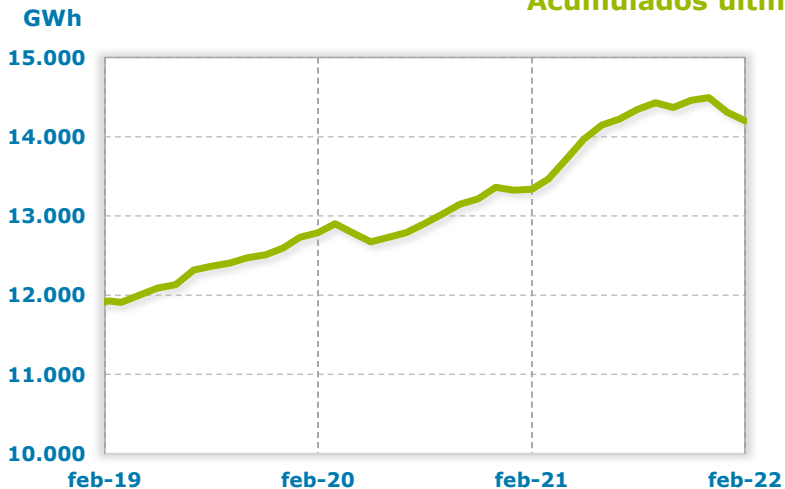
Número de pedidos



Demanda de Cisternas



Acumulados últimos 12 meses - TAM (mar-21 / feb-22)



Mugardos

1,4 TWh/año
4,8 mil cargas
36% F_{ut}

Huelva

3 TWh/año
10,4 mil cargas
48% F_{ut}

Cartagena

3 TWh/año
10,7 mil cargas
48% F_{ut}



Barcelona

3,4 TWh/año
11,9 mil cargas
54% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
58% F_{ut}

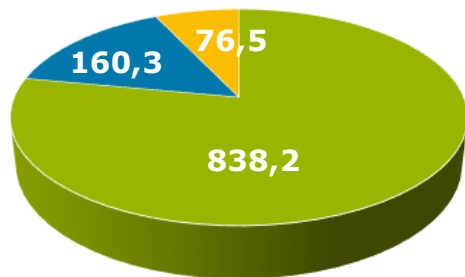
Bilbao

1,1 TWh/año
3,8 mil cargas
61% F_{ut}

2. Mercado convencional

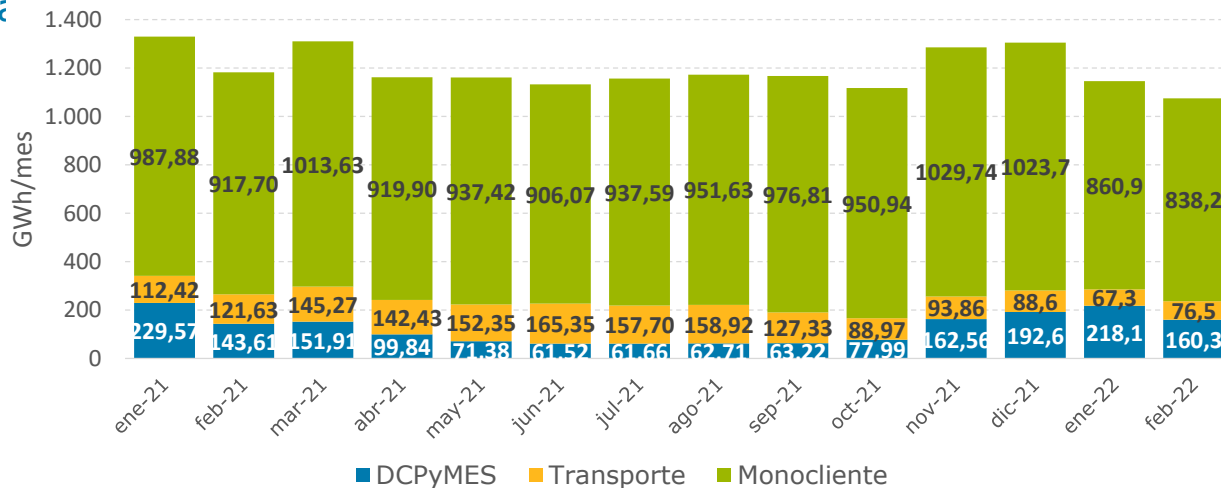
Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

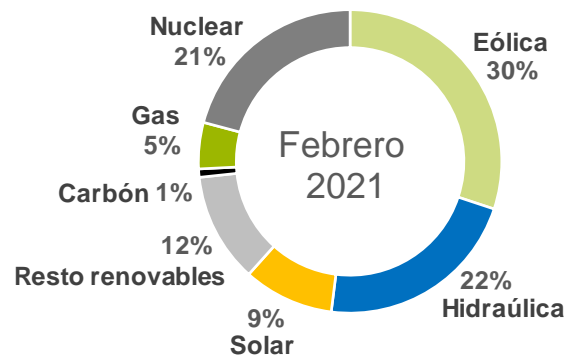
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

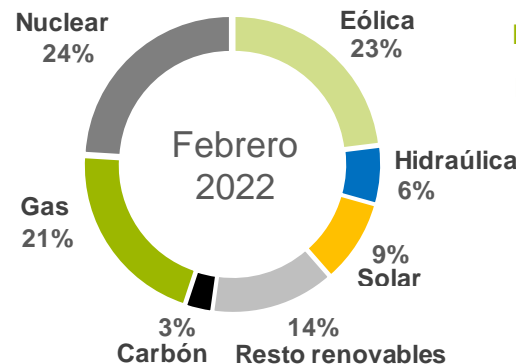
3. Mercado eléctrico

Mix de generación

TWh (e)	Feb 2021	Feb 2022
Demanda eléctrica	19,3	19,1
Eólica	6,3	4,6
Hidráulica	4,6	1,3
Solar	2,0	1,8
Resto renovables	2,4	2,7
Cogeneración	1,9	2,1
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	1,2	4,7
Carbón	0,2	0,6
Gas	1,0	4,1
% gas en HT	85%	88%
Nuclear	4,4	4,8
Saldos internacionales	-0,2	-0,5
	exportacion	exportacion



Demanda de gas para generación de electricidad
3,1 TWh (g)



Demanda de gas para generación de electricidad
9,3 TWh (g)

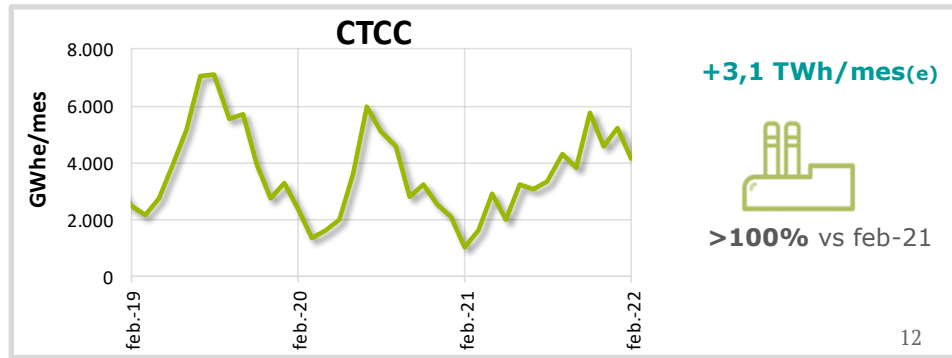
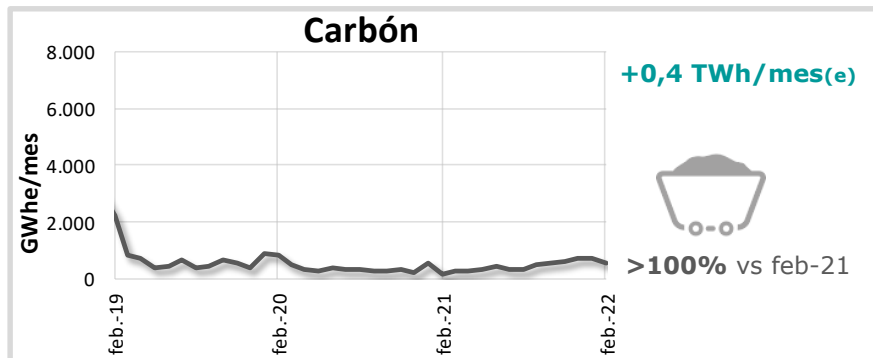
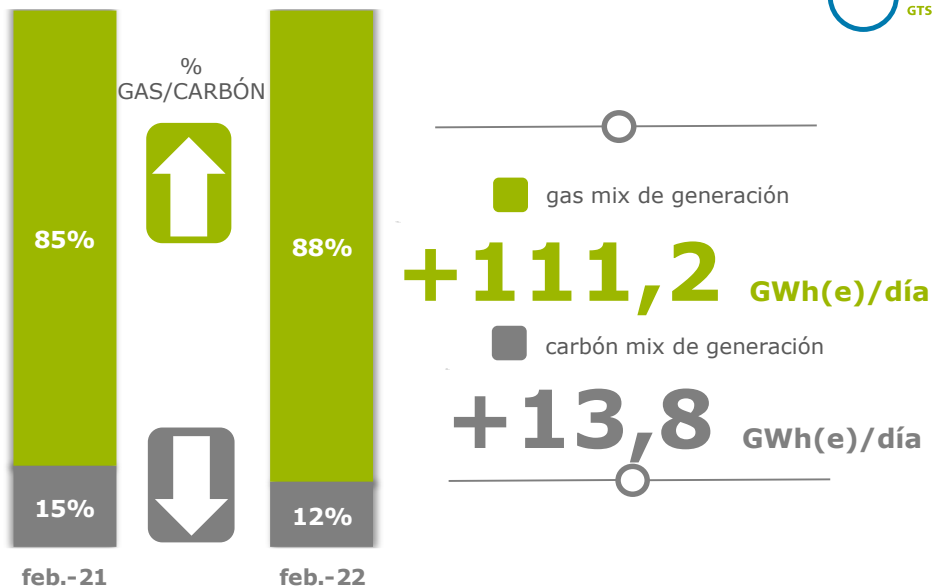
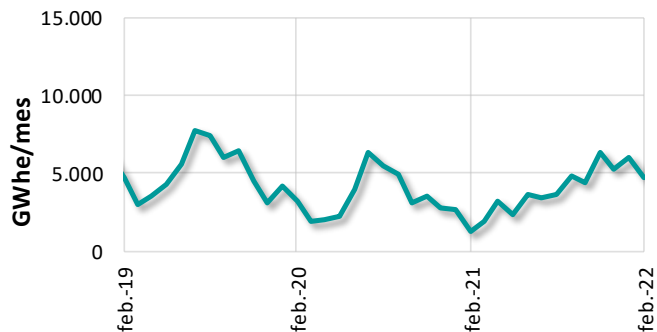
3. Mercado eléctrico

Evolución Hueco Térmico

Hueco Térmico

+287,8%

Respecto al año anterior





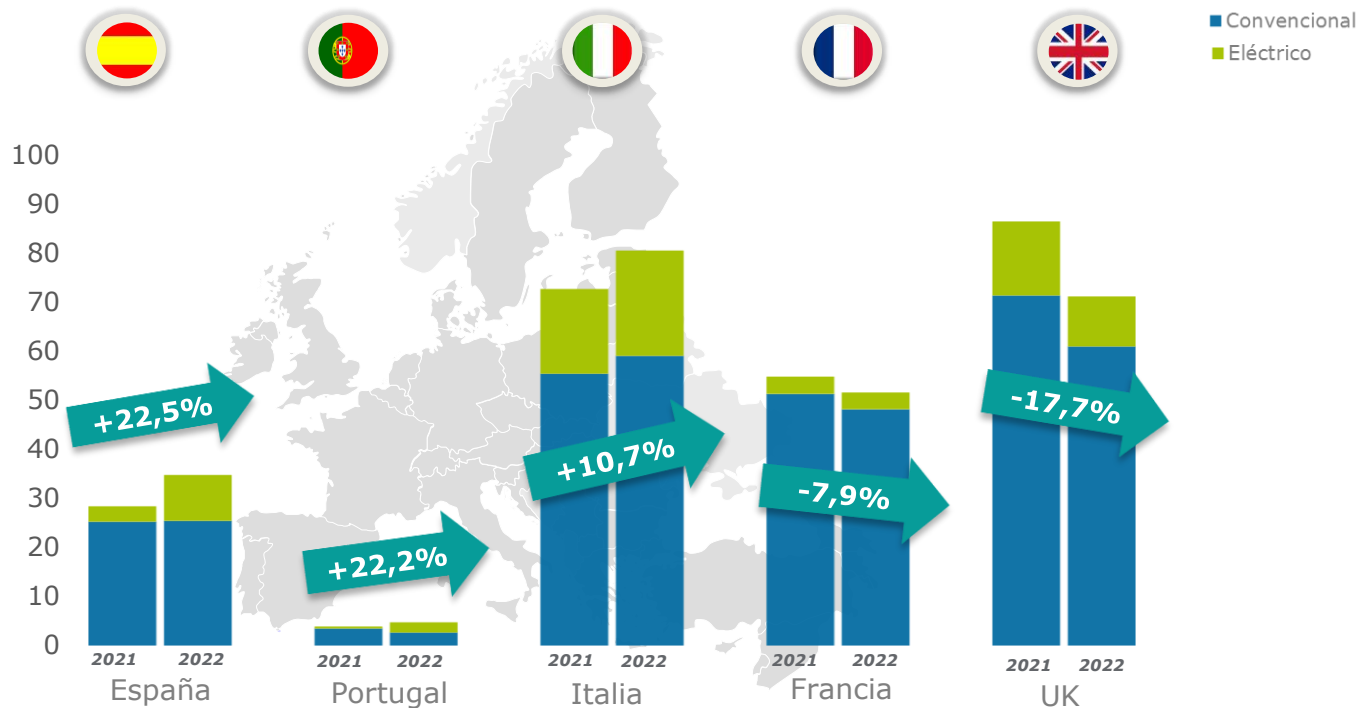
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Febrero 2021 vs Febrero 2022



- **Convencional:** Aumento en España (+0,6%) e Italia (+6,6%). Descenso en Francia (-6,1%), Reino Unido (-14,5%) y Portugal (-23,9%).
- **Sector eléctrico:** Incremento en España (>100%), Italia (+24%) y Portugal (>100%). Descensos en: Francia (-1,9%) y Reino Unido (-32,4%).

Muchas
gracias

