

# Progreso mensual de la demanda

## Marzo-2024

D. Operación – Enagás GTS

Abril-2024





**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	
	mar 2024	% Δ mar 2023	Ene-Mar 2024	% Δ ene-mar 2023	TAM mar 24 - abril 23	% Δ TAM vs 2023
Unidad: TWh						
Convencional 	<b>22,0</b>	-1,1%	<b>72,1</b>	2,0%	<b>231,3</b>	0,6%
D/C + PyMES	5,8	12,5%	21,2	-10,3%	46,2	-5,0%
Industrial 	<b>15,2</b>	-5,0%	<b>47,6</b>	8,4%	<b>173,4</b>	2,2%
Cisternas	1,0	-8,4%	3,3	6,5%	11,8	1,7%
S. Eléctrico	<b>4,8</b>	-25,4%	<b>16,1</b>	-24,0%	<b>90,6</b>	-5,3%
<b>TOTAL</b>	<b>26,8</b>	-6,6%	<b>88,2</b>	-4,0%	<b>321,9</b>	-1,1%

✓ **DC+PyMES:** +0,6 TWh respecto a mar-23 por ✓ temperaturas más frías.

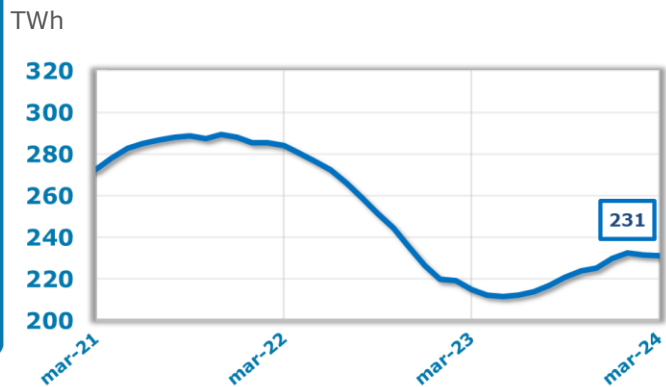
✓ **Sector industrial:** -0,8 TWh respecto a la registrada en mar-23.

**Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-24,4% (-1,6 TWh)** debido principalmente a la mayor generación hidráulica junto a unas menores exportaciones por CCII respecto al mismo mes del año anterior

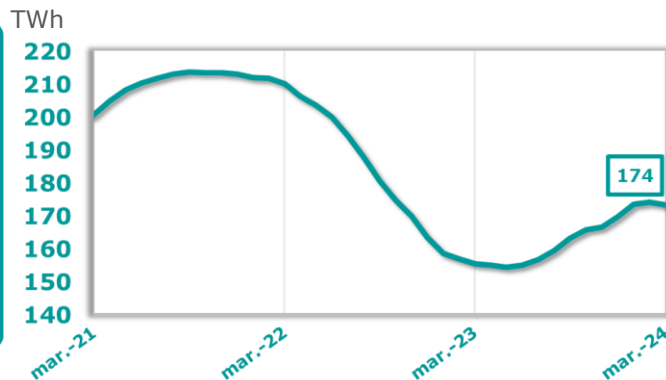
# 1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (marzo-24 / abril-23)

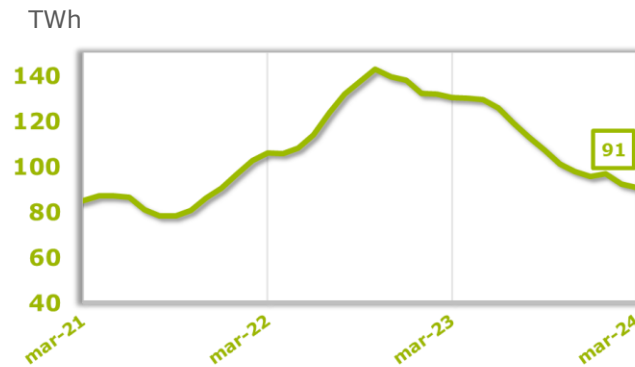
CONVENCIONAL



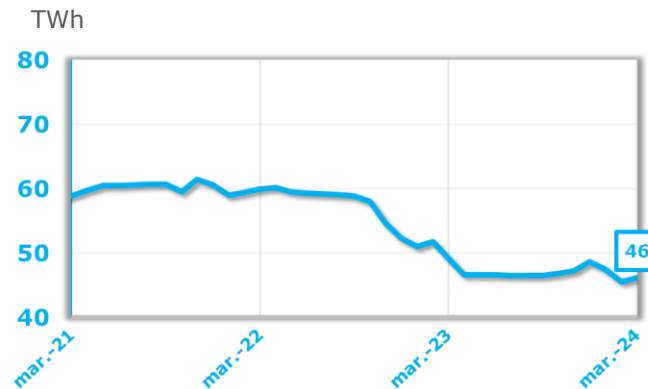
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES





1. Demanda de gas natural

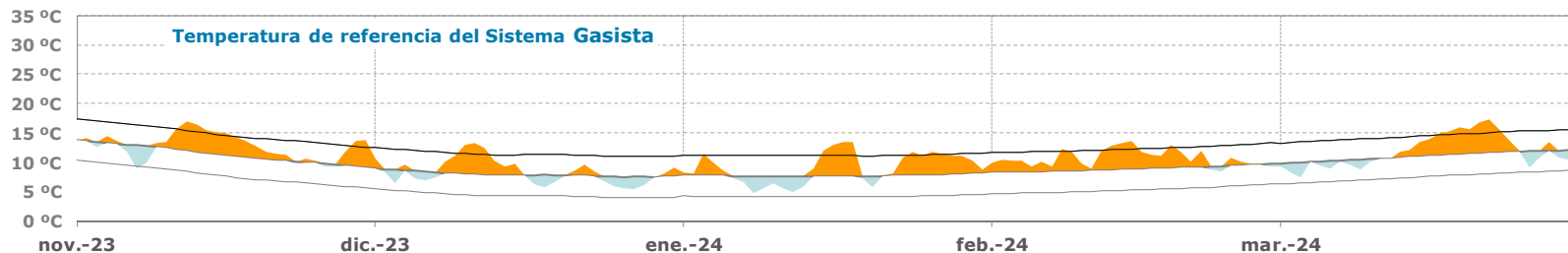
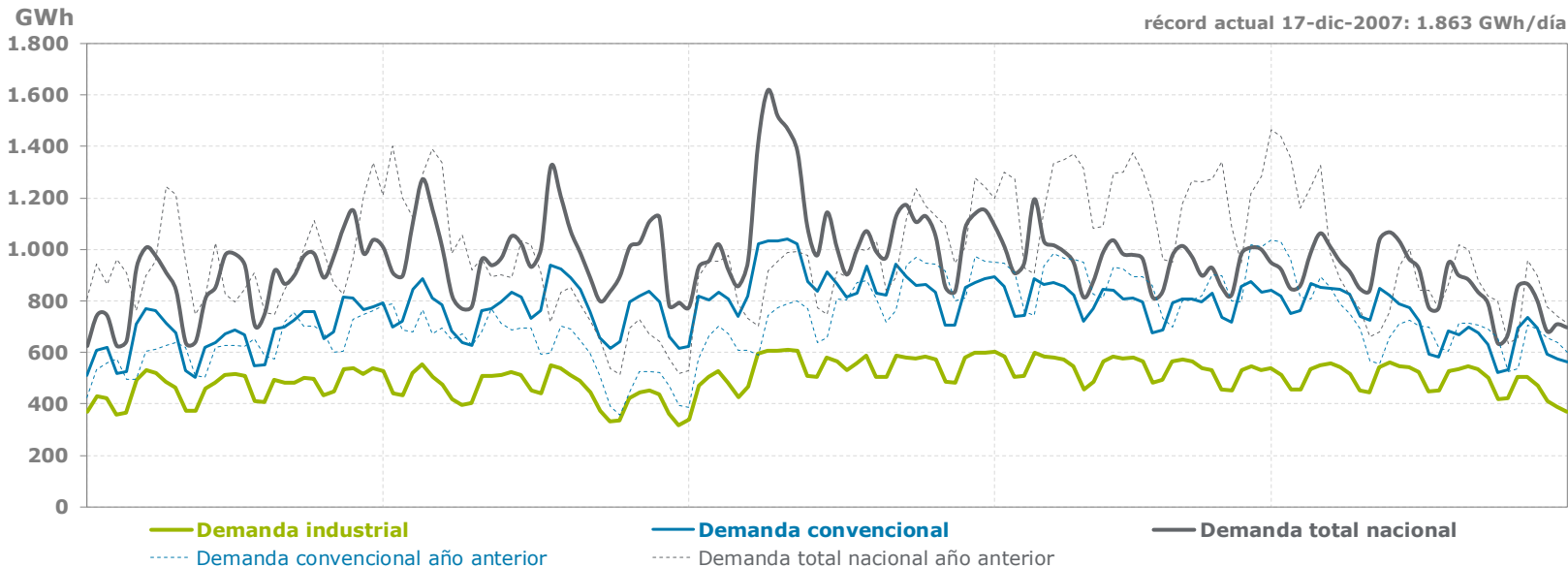
4. Comparativa europea

**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda



Mercado convencional



**-1,1%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas Más frías



**-1°C**



Inferiores al mismo mes del año anterior

### DC+PyMES

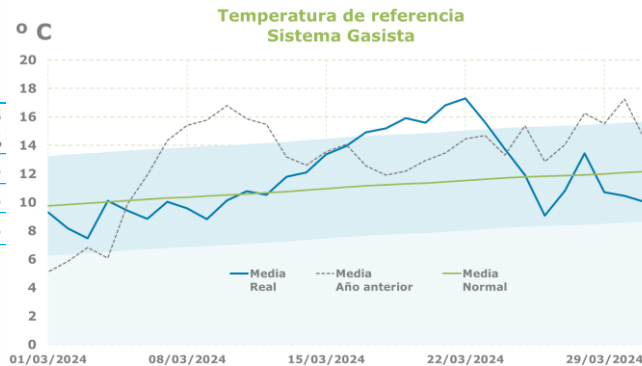


**+0,6 TWh**

Superiores al mismo periodo del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Mar 2024 (*)		Ene-Mar 2024		Mar24-Abr23	
	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
<b>Demanda</b>	<b>22.040</b>	<b>-1,1%</b>	<b>72.139</b>	<b>2,0%</b>	<b>231.280</b>	<b>0,6%</b>
Laboralidad		-9,5%		-1,1%		-0,4%
Temperatura		2,9%		-3,4%		-1,1%
Demanda corregida		5,5%		6,6%		2,1%

\* 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



**-8,4%**



Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



**-307**

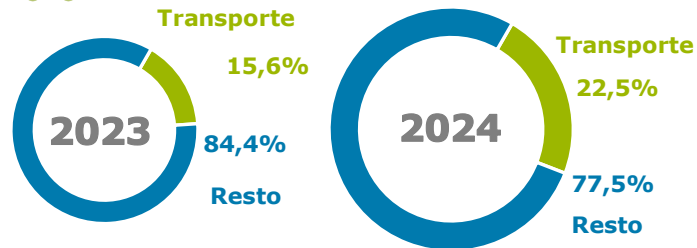


Menos que el mismo mes del año anterior

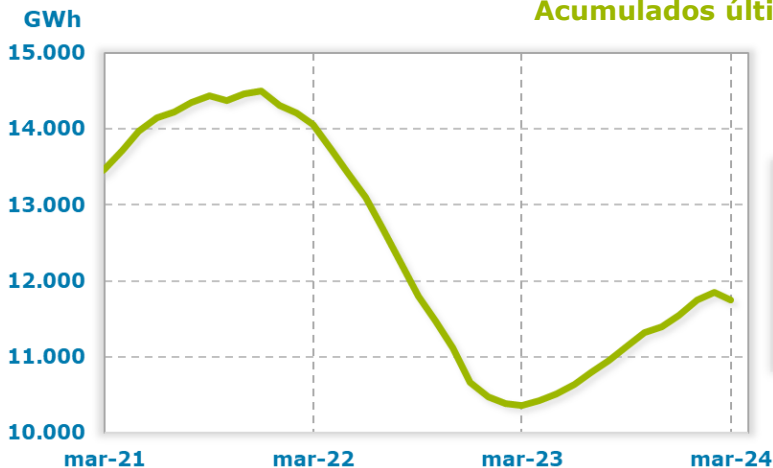


Demanda de Cisternas

Marzo



### Acumulados últimos 12 meses - TAM mar-24 / abr-23



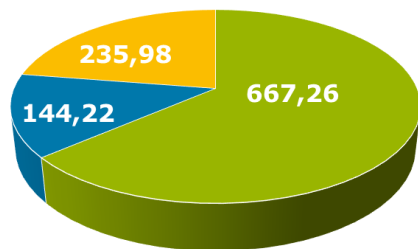
Mugardos	Huelva	Cartagena	
1,1 TWh/año 3,9 mil cargas <b>29% <math>F_{ut}</math></b>	2,5 TWh/año 8,6 mil cargas <b>39% <math>F_{ut}</math></b>	2,1 TWh/año 7,3 mil cargas <b>33% <math>F_{ut}</math></b>	
Barcelona	Sagunto	Bilbao	Musel
2,4 TWh/año 8,3 mil cargas <b>37% <math>F_{ut}</math></b>	2,1 TWh/año 7,3 mil cargas <b>54% <math>F_{ut}</math></b>	1,4 TWh/año 4,6 mil cargas <b>73% <math>F_{ut}</math></b>	0,3 TWh/año 1 mil cargas <b>7% <math>F_{ut}</math></b>



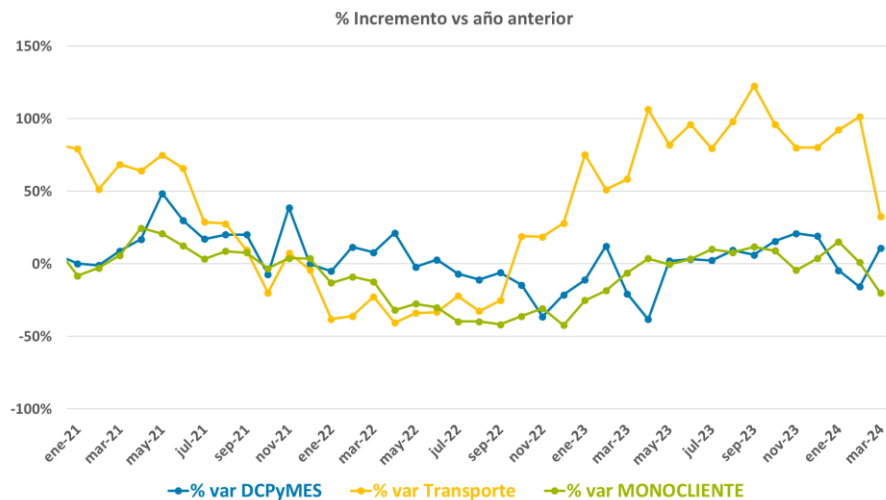
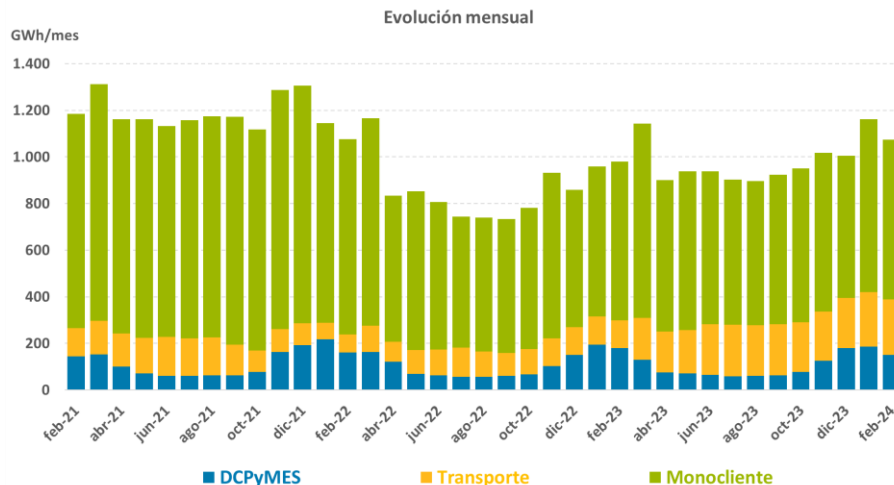
# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda  
marzo-24 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

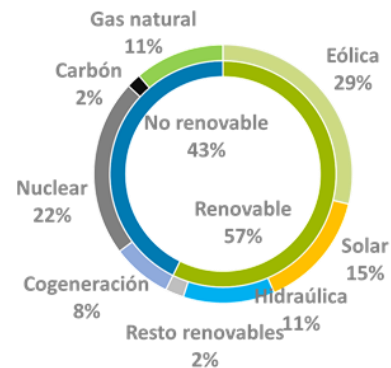
**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

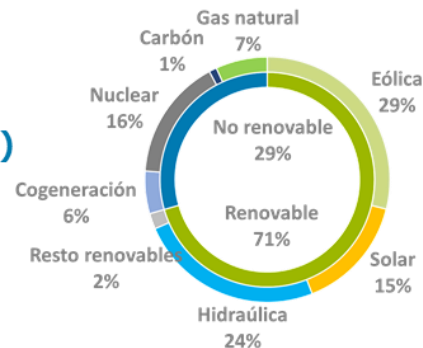
# 3.Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2023 1 al 31 de marzo	2024 1 al 31 de marzo	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>19,3</b>	<b>19,2</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,7%</b>
<b>Eólica</b> potencia instalada [GW] % utilización sobre total instalado	<b>6,6</b> 29,7 30%	<b>6,1</b> 30,3 44%	<b>-0,5</b> +0,5	<b>-7,3%</b> +1,8%
<b>Solar</b> potencia instalada [GW] % utilización sobre total instalado	<b>3,4</b> 23,0 20%	<b>3,3</b> 27,5 26%	<b>-0,2</b> +4,5	<b>-4,5%</b> +19,4%
<b>Hidráulica</b>	<b>2,6</b>	<b>5,3</b>	<b>+2,7</b>	<b>+102,8%</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>0,5</b>	<b>0,4</b>	<b>-0,1</b>	<b>-21,7%</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>1,7</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,5</b>	<b>-30,3%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>5,1</b>	<b>3,5</b>	<b>-1,6</b>	<b>-31,8%</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,4</b>	<b>0,2</b>	<b>-0,2</b>	<b>-48,7%</b>
<b>Gas natural</b>	<b>2,6</b>	<b>1,5</b>	<b>-1,1</b>	<b>-41,1%</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>-2,6</b>	<b>-0,9</b>	<b>+1,8</b>	<b>-67,4%</b>
<b>Francia</b>	exportacion -1,2	exportacion -1,1	+0,0	
<b>Portugal</b>	-1,3	0,6	+1,8	
<b>Marruecos</b>	-0,1	-0,3	-0,12	

**2023**  
**gas CTCCs**  
**6,4 TWh (g)**



**2024**  
**gas CTCCs**  
**4,8 TWh (g)**





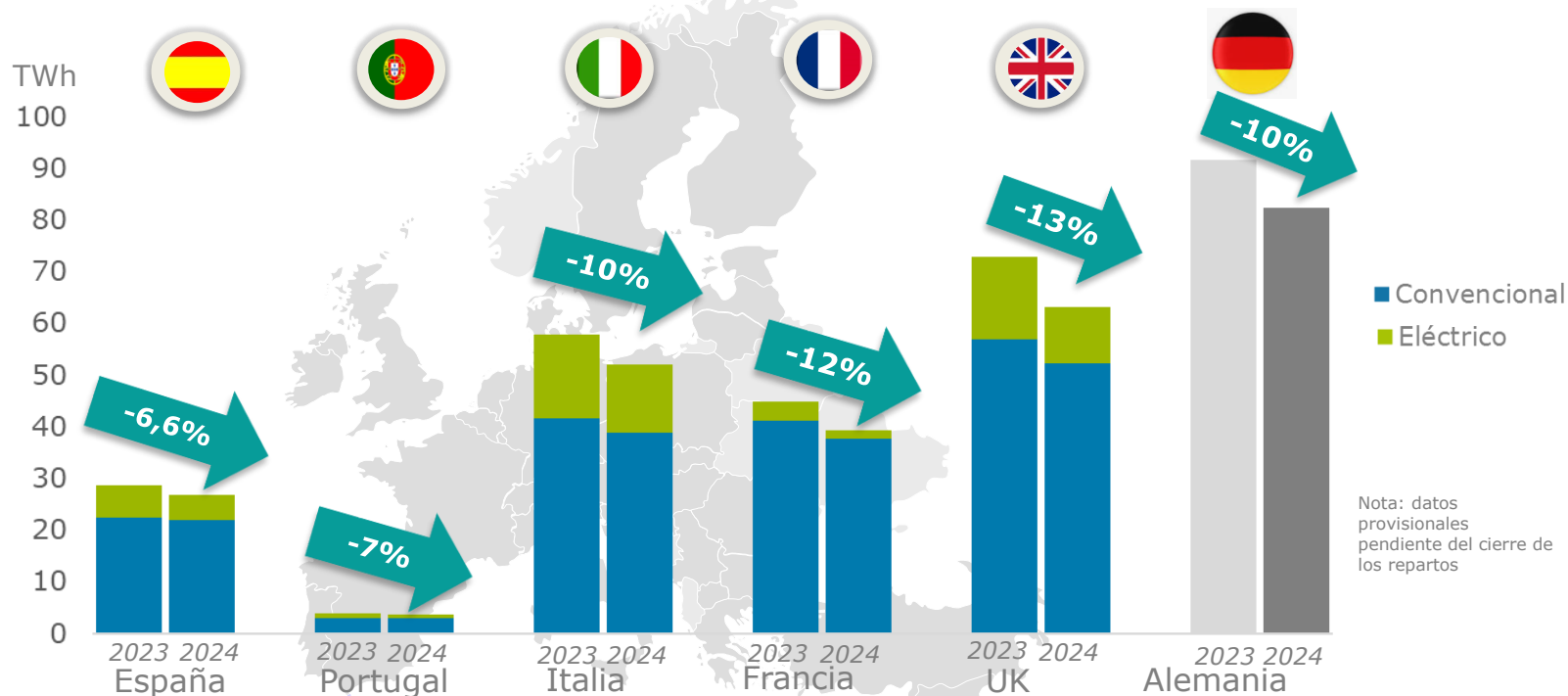
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

marzo 2024 vs marzo 2023



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: España (-1,1%) Francia (-9%), Italia (-7%) y Reino Unido (-8%) y Portugal (+1%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-25,4%), Portugal (-24%), Italia (-17%) y Reino Unido (-32%) y Francia (-52%)

Muchas  
gracias

