

# Progreso mensual de la demanda

## Octubre-2022

D. Operación– Enagás GTS

Noviembre-2022





**1. Demanda de gas natural**

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 1. Demanda de gas natural

## Sectores de Mercado

Unidad: TWh

Demanda	Acumulado mes		Acumulado año		Total Anual Móvil	
	1 al 31 octubre 2022	% Δ s/1 al 31 octubre 2021	1 enero al 31 octubre 2022	% Δ s/1 enero al 31 octubre 2021	TAM: 01 noviembre 2021 - 31 octubre 2022	% Δ s/ 2021
<b>Convencional</b> 	<b>13,7</b>	-34,1%	<b>188,7</b>	-18,8%	<b>244,4</b>	-15,2%
D/C + Pymes	<b>1,7</b>	-33,2%	<b>40,3</b>	-5,9%	<b>57,9</b>	-4,2%
Industrial	<b>11,3</b>	-34,5%	<b>139,5</b>	-21,5%	<b>175,1</b>	-17,9%
Cisternas	<b>0,8</b>	-30,1%	<b>8,9</b>	-25,4%	<b>11,5</b>	-20,9%
<b>S. Eléctrico</b> 	<b>14,3</b>	+61,6%	<b>119,7</b>	+77,8%	<b>142,8</b>	+58,0%
<b>TOTAL Demanda</b>	<b>28,0</b>	-5,5%	<b>308,4</b>	+2,9%	<b>387,2</b>	+2,3%

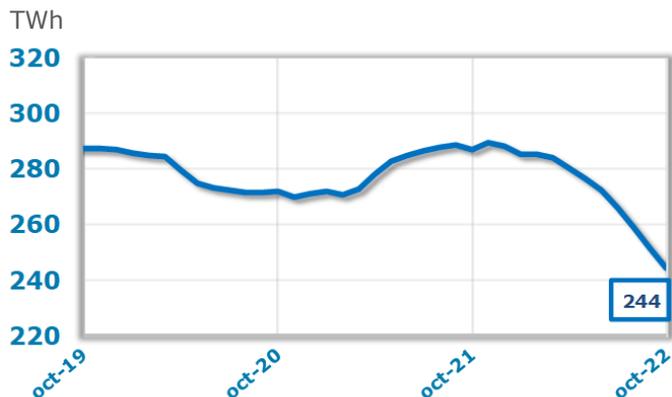
- ✓ **DC+PyMES:** -0,8 TWh respecto a la registrada en oct-21
- ✓ **Sector industrial:** -5,9 TWh respecto a la registrada en oct-21.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **+61,6% (+5,5 TWh)** debido a una menor generación con cogeneración y un saldo internacional exportador.

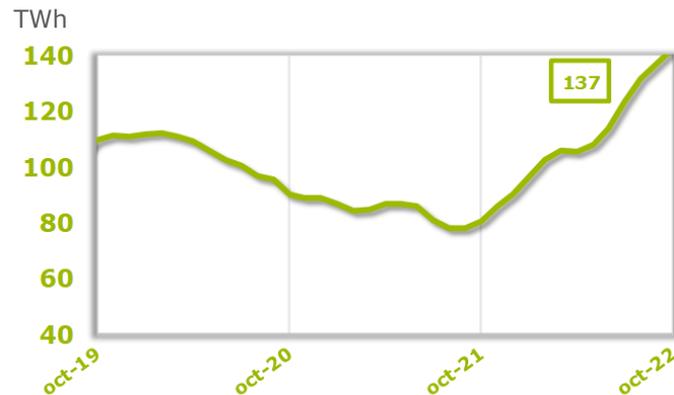
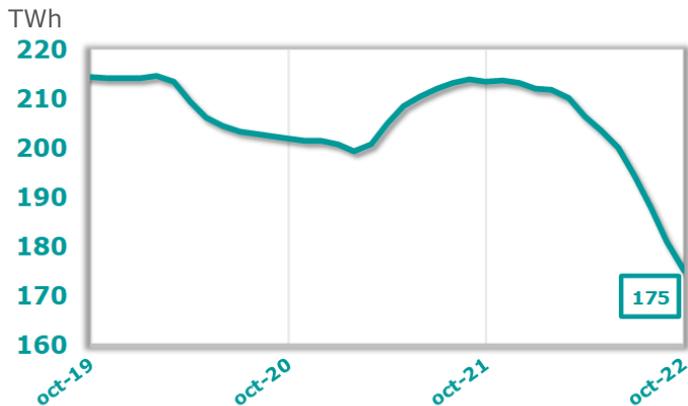
# 1. Demanda de gas natural

últimos 12 meses: TAM (noviembre-21 / octubre-22)

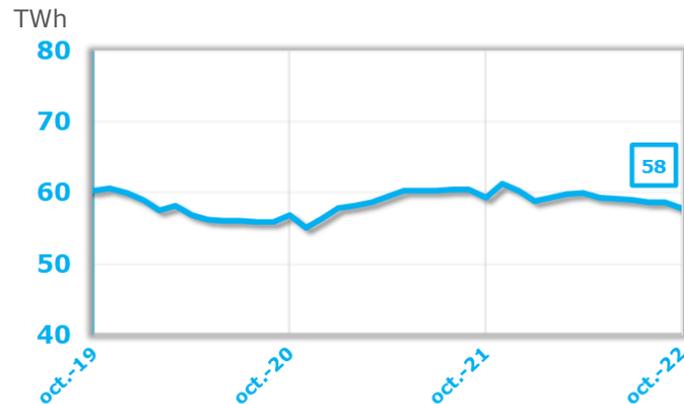
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

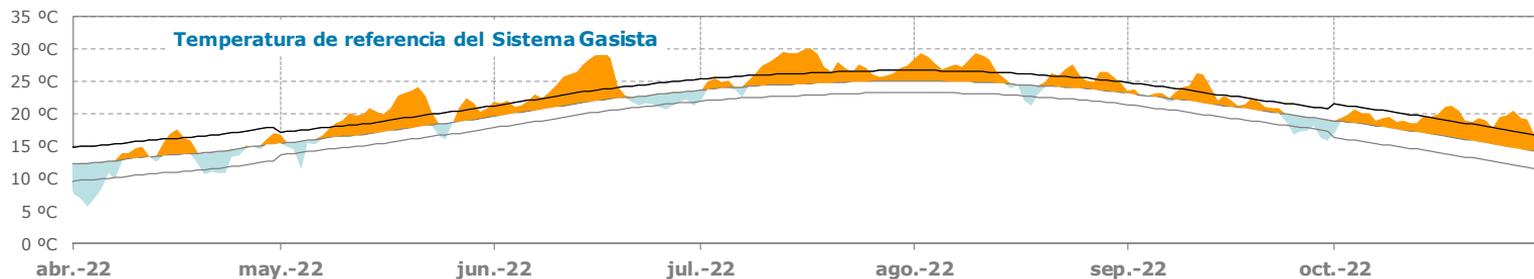
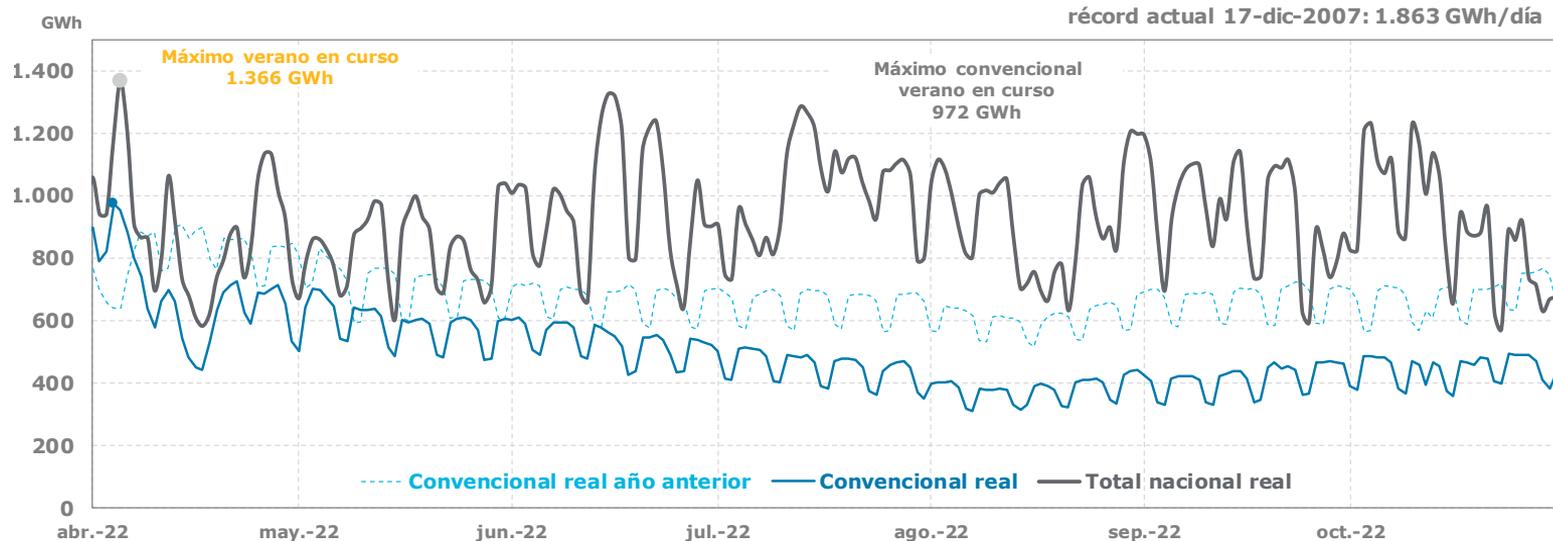
**2. Demanda convencional**

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 2. Mercado convencional

## Termograma



# 2. Mercado convencional

## Temperatura y Laboralidad

### Demanda



Mercado convencional



**-34%**

Respecto al mismo mes del año anterior

### Temperaturas Más cálidas



**+2,9°C**



Más que el mismo mes del año anterior

### DC+PyMES

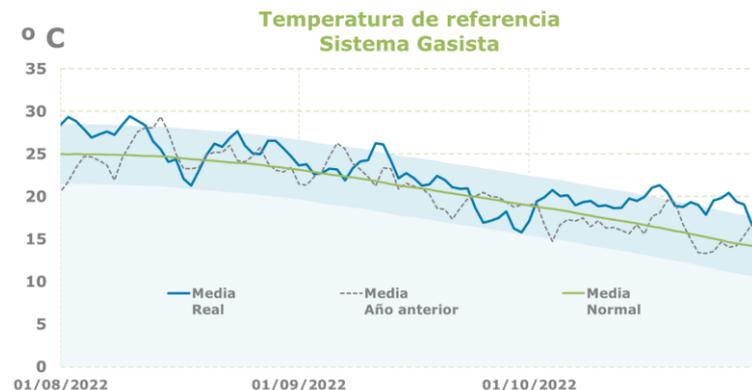


**-0,8TWh**

Menos que el mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Oct 2022 (*)		Ene-oct 2022		Nov 2021-Oct 2022	
Demanda	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
	<b>13.711</b>	<b>-34,1%</b>	<b>188.701</b>	<b>-18,8%</b>	<b>244.395</b>	<b>-15,2%</b>
Laboralidad		0,0%		-0,2%		0,0%
Temperatura		-4,0%		-1,1%		-0,9%
Demanda corregida		-30,1%		-17,5%		-14,3%

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



# 2. Mercado convencional

## Cisternas de GNL

### Mercado de cisternas



**-30,1%**



Respecto al mismo mes del año anterior

### Número de pedidos



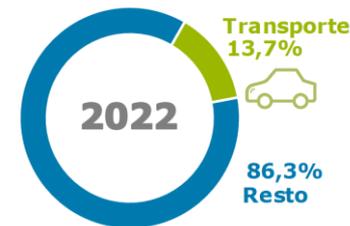
**-1.163**



Menos que el mismo mes del año anterior

### Demanda de Cisternas

Octubre



### Acumulados últimos 12 meses - TAM nov-21 / oct-22



### Mugardos

1,2 TWh/año  
4,1 mil cargas  
**31%  $F_{ut}$**

### Huelva

2,5 TWh/año  
8,5 mil cargas  
**39%  $F_{ut}$**

### Cartagena

2,4 TWh/año  
8,4 mil cargas  
**37%  $F_{ut}$**

### Barcelona

2,6 TWh/año  
9,0 mil cargas  
**40%  $F_{ut}$**

### Sagunto

1,8 TWh/año  
6,3 mil cargas  
**47%  $F_{ut}$**

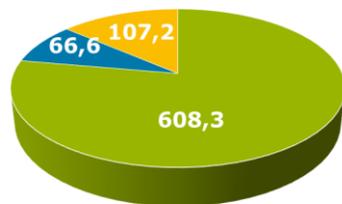
### Bilbao

1,1 TWh/año  
3,6 mil cargas  
**58%  $F_{ut}$**

# 2. Mercado convencional

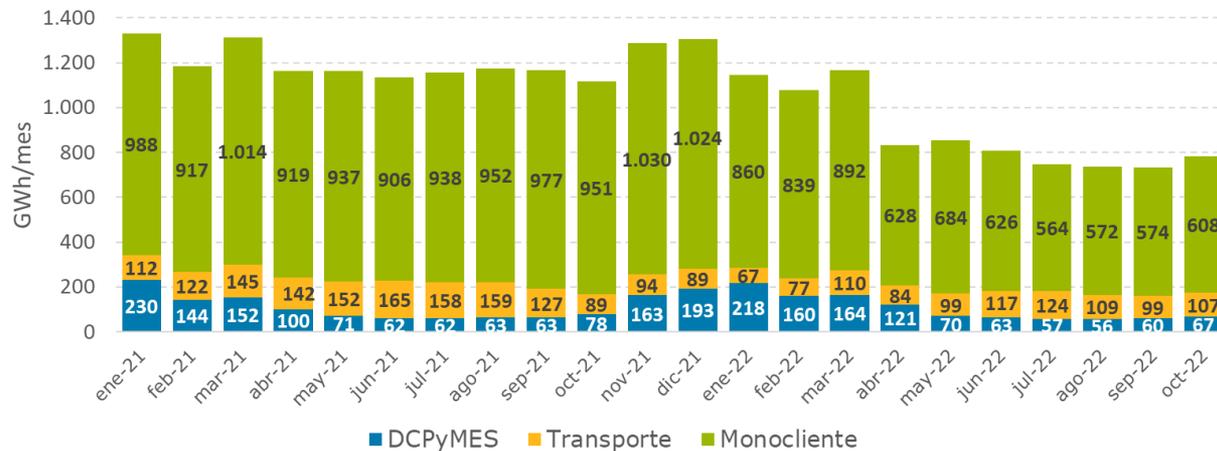
## Cisternas de GNL

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



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

### Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

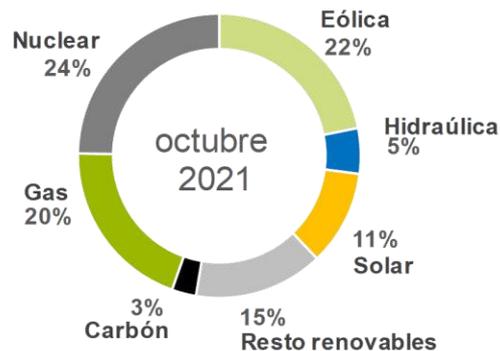
**3. Sector eléctrico**

4. Comparativa europea

# 3. Mercado eléctrico

## Mix de generación

TWh (e)	Oct 2021	Oct 2022
<b>Demanda eléctrica</b>	<b>19,1</b>	<b>18,3</b>
<b>Eólica</b>	<b>4,2</b>	<b>5,0</b>
<b>Hidráulica</b>	<b>1,0</b>	<b>0,8</b>
<b>Solar</b>	<b>2,1</b>	<b>2,1</b>
<b>Resto renovables</b>	<b>2,8</b>	<b>1,7</b>
<b>Cogeneración</b>	<b>2,2</b>	<b>1,1</b>
<b>Otros</b>	<b>0,7</b>	<b>0,6</b>
<b>Huevo Térmico</b>	<b>4,3</b>	<b>7,0</b>
<b>Carbón</b>	<b>0,5</b>	<b>0,4</b>
<b>Gas</b>	<b>3,8</b>	<b>6,6</b>
<b>% gas en HT</b>	<b>88%</b>	<b>94%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>4,8</b>	<b>4,0</b>
<b>Saldos internacionales</b>	<b>0,0</b>	<b>-2,1</b>
	<b>importacion</b>	<b>exportacion</b>



**Demanda de gas para generación de electricidad 8,9 TWh (g)**



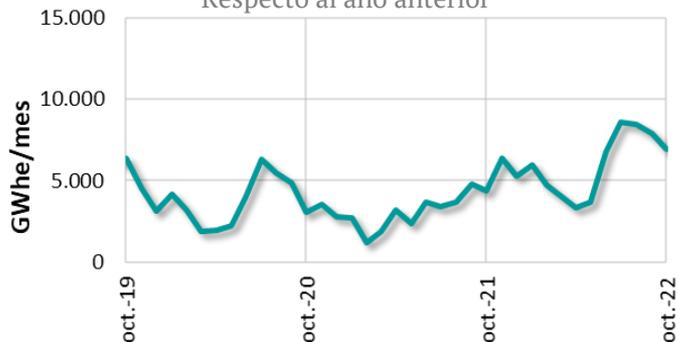
**Demanda de gas para generación de electricidad 14,3 TWh (g)**

# 3. Mercado eléctrico

Huevo Térmico

**+60%**

Respecto al año anterior



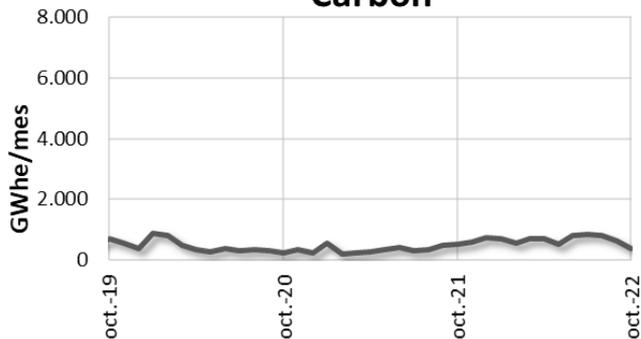
gas mix de generación

**+89** GWh(e)/día

carbón mix de generación

**-5** GWh(e)/día

**Carbón**



**-0,1 TWh/mes(e)**



**-28%** vs oct-21

**CTCC**



**+2,8 TWh/mes(e)**



**+72%** vs oct-21



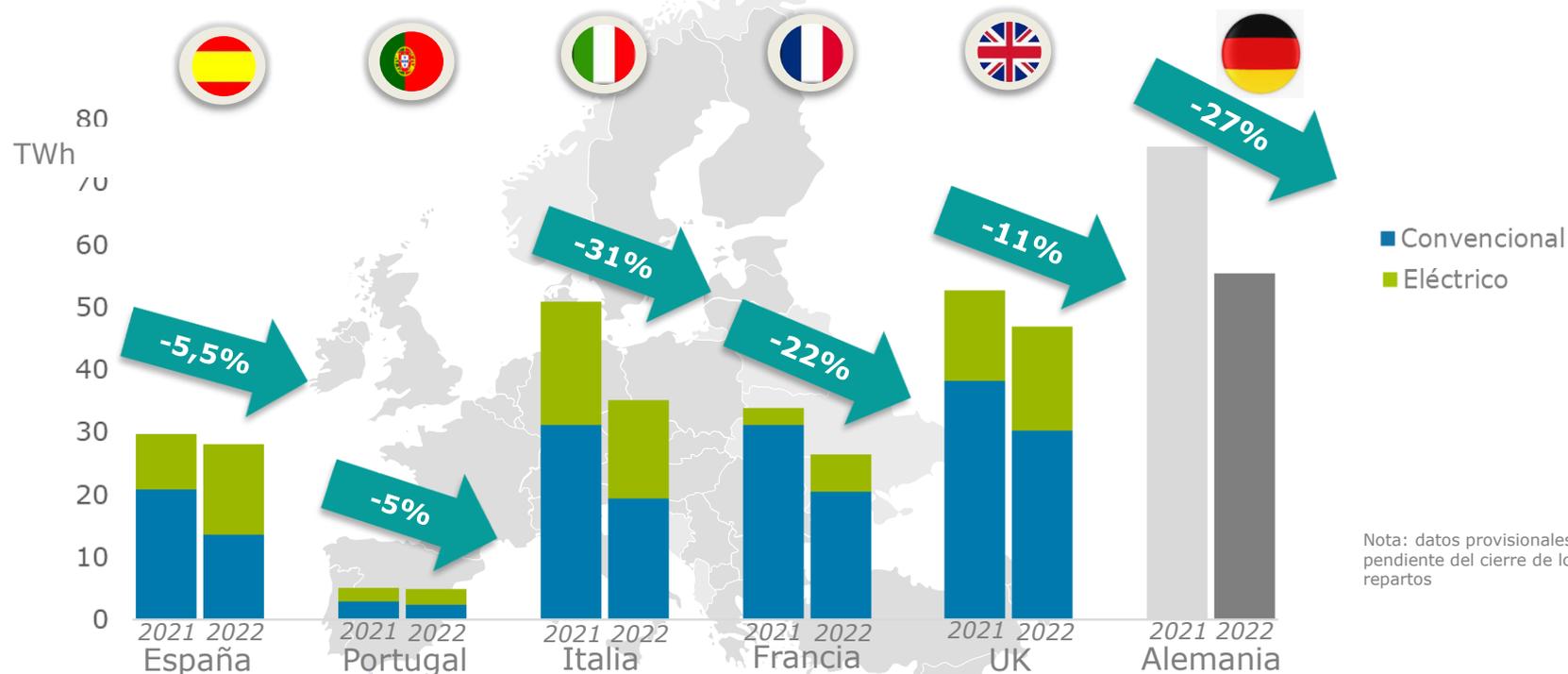
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

## **4. Comparativa europea**

# 4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

septiembre 2021 vs septiembre 2022



✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: España (-34%), Portugal (-15%), Italia (-38%), Francia (-34%) y Reino Unido (-21%)

✓ **Sector eléctrico:** Incremento en todos los países: España (+62%), Reino Unido (+15%), Francia (>100%) y Portugal (+9%), excepto Italia (-20%).

Muchas  
gracias

