

# Progreso mensual de la demanda

## Agosto-2021

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS



# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.

## **1. Demanda de gas natural**

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

# 1.- Demanda de gas natural - Sectores de Mercado

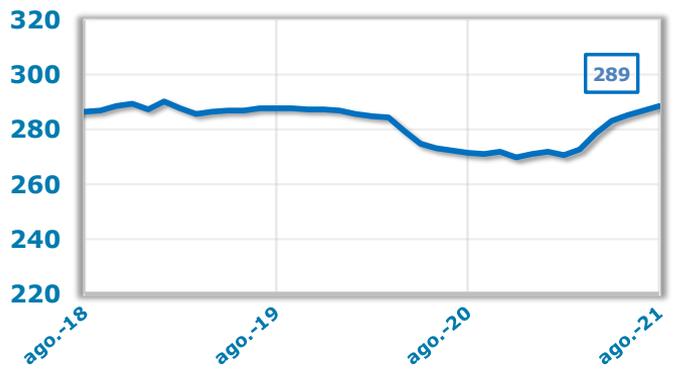
Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	ago 2021	% Δ s/ago 2020	Ene-ago 2021	% Δ s/2020	TAM 01 sep-2020 al 31-ago-2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
Convencional 	<b>18,8</b>	8,0%	<b>192,2</b>	10,0%	<b>288,6</b>	6,4%
D/C + PyMES	<b>1,1</b>	2,8%	<b>38,8</b>	11,5%	<b>60,5</b>	7,1%
Industrial	<b>16,5</b>	8,2%	<b>143,8</b>	9,5%	<b>213,8</b>	6,2%
Cisternas 	<b>1,2</b>	11,6%	<b>9,6</b>	11,4%	<b>14,3</b>	7,3%
S. Eléctrico	<b>8,4</b>	-26,2%	<b>47,6</b>	-19,5%	<b>77,4</b>	-12,9%
<b>TOTAL</b>	<b>27,2</b>	<b>-5,5%</b>	<b>239,8</b>	<b>2,5%</b>	<b>366,1</b>	<b>1,7%</b>

- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+0,03 TWh** respecto a la registrada en ago-20.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de **+1,2 TWh** respecto a la registrada en ago-20.

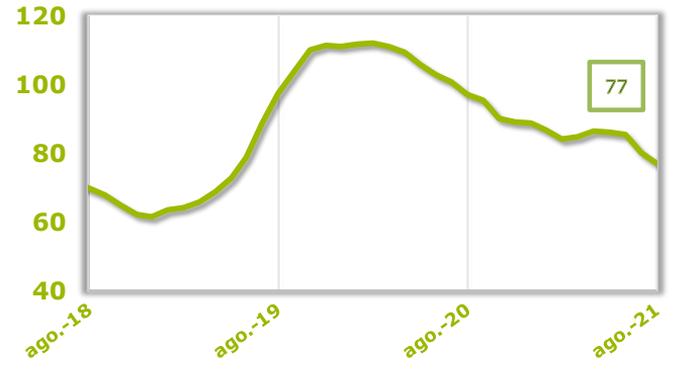
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-26% (-3 TWh)** respecto a ago-20 debido a un aumento del saldo importador unido a un aumento en la generación solar e hidráulica.

# 1.- Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (agosto-20 / julio-21)

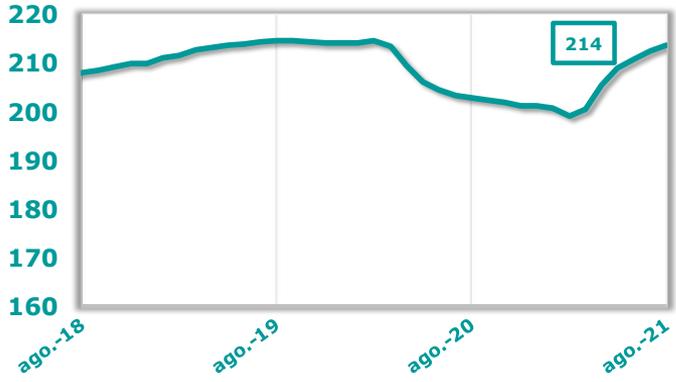
**CONVENCIONAL**



**ELÉCTRICO**



**INDUSTRIAL**



**DC/PYMES**

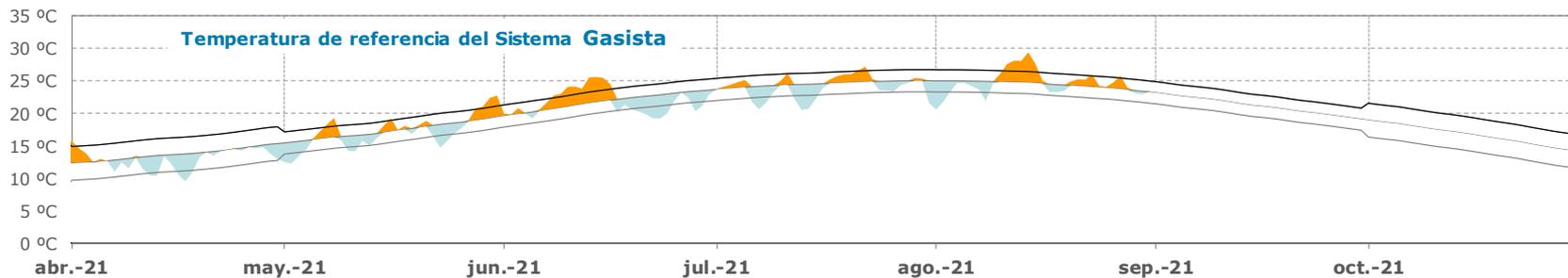
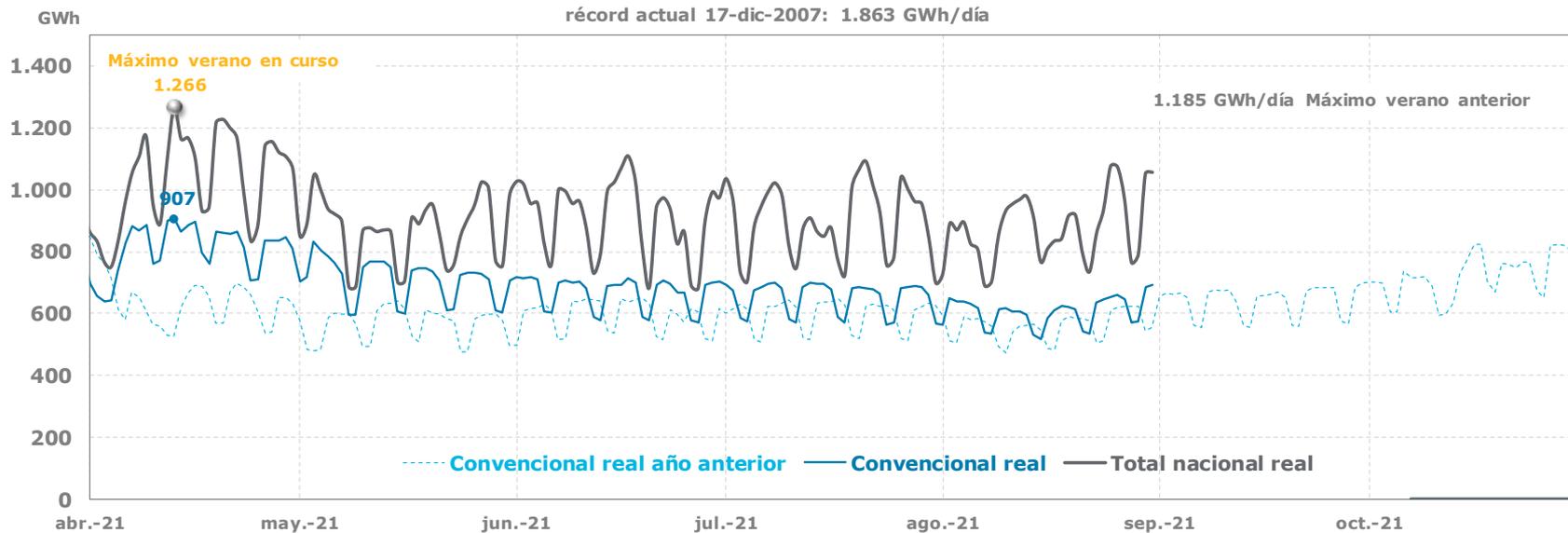


# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is tilted and partially cut off by the edge of the frame.

1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

## 2.- Mercado convencional – Termograma



## 2.- Mercado convencional – Temperatura y Laboralidad

### Demanda



Mercado   
convencional

**+8,0%**

Respecto al año anterior

### Temperaturas

Más frías



**-0,1 °C**

Menos que el mismo mes del año anterior

### DC+PyMES



**+0,03 TWh**

Más que el mismo mes del año anterior

#### Demanda convencional

#### Acumulado

#### TAM

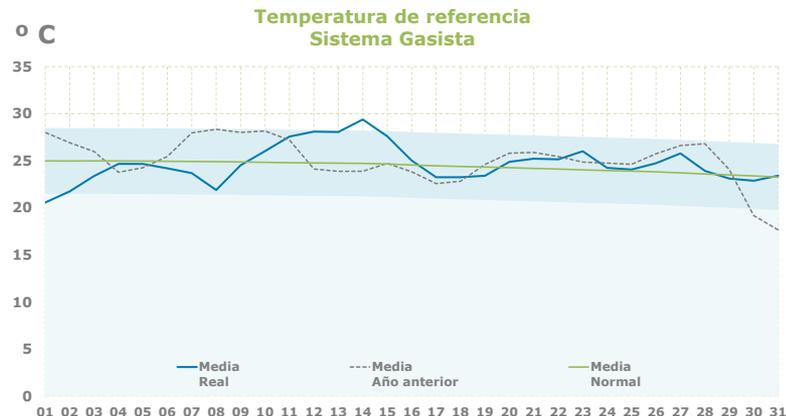
ago-21

ago-21

sep 20 - ago 21

Demanda	ago-21		ago-21		sep 20 - ago 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	<b>18.801</b>	<b>8,0%</b>	<b>192.220</b>	<b>10,0%</b>	<b>288.620</b>	<b>6,4%</b>
Laboralidad		3,1%		-0,3%		-0,4%
Temperatura		0,2%		2,3%		1,5%
Demanda corregida		4,8%		8,0%		5,4%

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



## 2.- Mercado convencional – Cisternas de GNL

Mercado de  
cisternas



**+11,6%** ↑

Respecto al mismo mes  
del año anterior

Número de  
pedidos

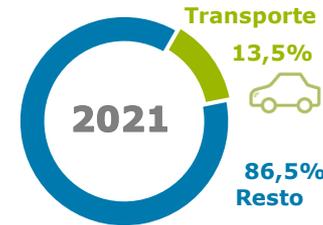
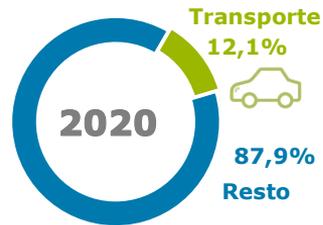


**451** ↑

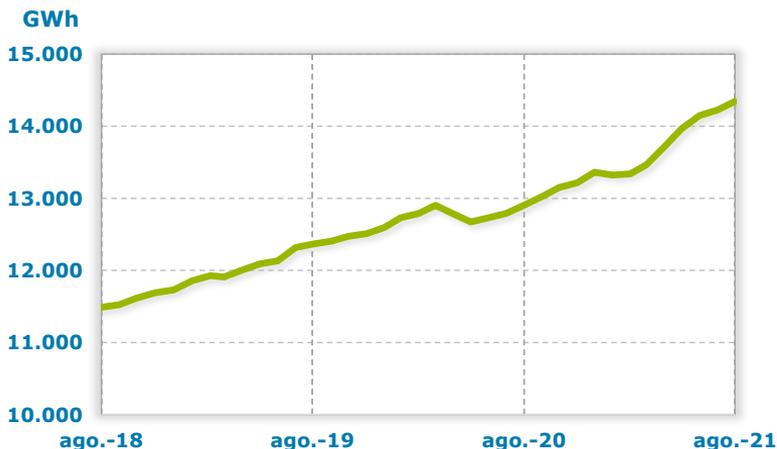
Más que el mismo mes  
del año anterior

Demanda de Cisternas

Agosto



Acumulados últimos 12 meses - TAM (sep-20 / ago-21)



Mugardos

1,4 TWh/año  
4,6 mil cargas  
**25%**  $F_{ut}$

Huelva

3,1 TWh/año  
10,5 mil cargas  
**56%**  $F_{ut}$

Cartagena

3,0 TWh/año  
10,6 mil cargas  
**55%**  $F_{ut}$



Barcelona

3,5 TWh/año  
12,2 mil cargas  
**64%**  $F_{ut}$

Sagunto

2,2 TWh/año  
7,8 mil cargas  
**41%**  $F_{ut}$

Bilbao

1,2 TWh/año  
3,9 mil cargas  
**21%**  $F_{ut}$

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

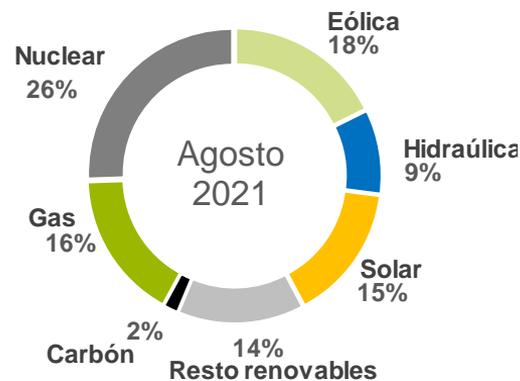
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

### 3.- Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)		Ago 2020	Ago 2021
	<b>Demanda eléctrica</b>	<b>20,8</b>	<b>20,8</b>
	<b>Eólica</b>	<b>3,4</b>	<b>3,6</b>
	<b>Hidráulica</b>	<b>1,9</b>	<b>1,9</b>
	<b>Solar</b>	<b>2,6</b>	<b>3,1</b>
	<b>Resto renovables</b>	<b>2,9</b>	<b>2,8</b>
	<b>Cogeneración</b>	<b>2,2</b>	<b>2,1</b>
	<b>Otros</b>	<b>0,6</b>	<b>0,7</b>
	<b>Hueco Térmico</b>	<b>5,5</b>	<b>3,7</b>
	<b>Carbón</b>	<b>0,3</b>	<b>0,3</b>
	<b>Gas</b>	<b>5,1</b>	<b>3,3</b>
	<b>% gas en HT</b>	<b>94%</b>	<b>91%</b>
	<b>Nuclear</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>
	<b>Saldos internacionales</b>	<b>-0,2</b>	<b>0,8</b>
		<b>exportacion</b>	<b>importacion</b>



**Demanda de gas para generación de electricidad 11,4 TWh (g)**



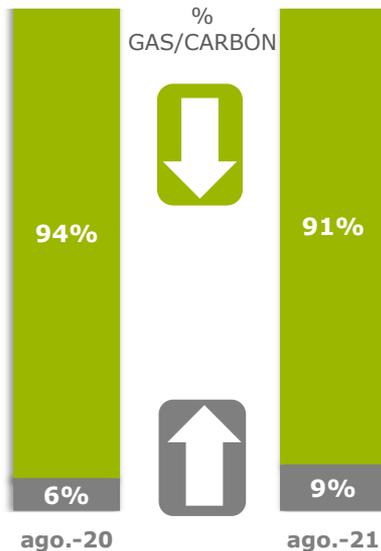
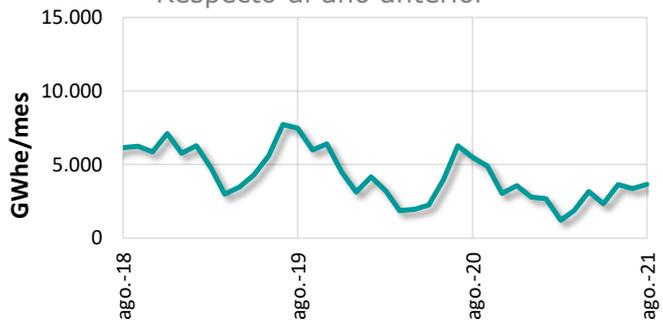
**Demanda de gas para generación de electricidad 8,4 TWh (g)**

# 3.- Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

## Hueco Térmico

**-33,4%**

Respecto al año anterior



gas mix de generación

**-58,5** GWh(e)/día

carbón mix de generación

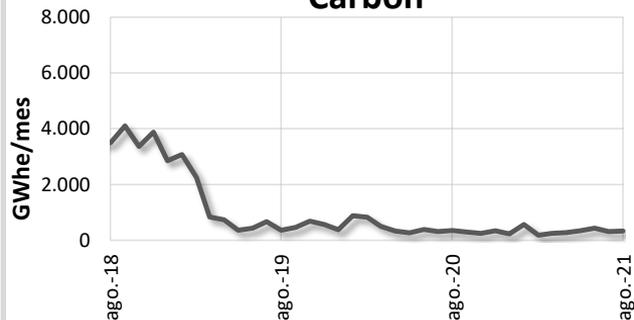
**-0,6** GWh(e)/día

## Carbón

**-0,02 TWh/mes(e)**



**-6%** vs ago-20



## CTCC

**-1,81 TWh/mes(e)**



**-35%** vs ago-20



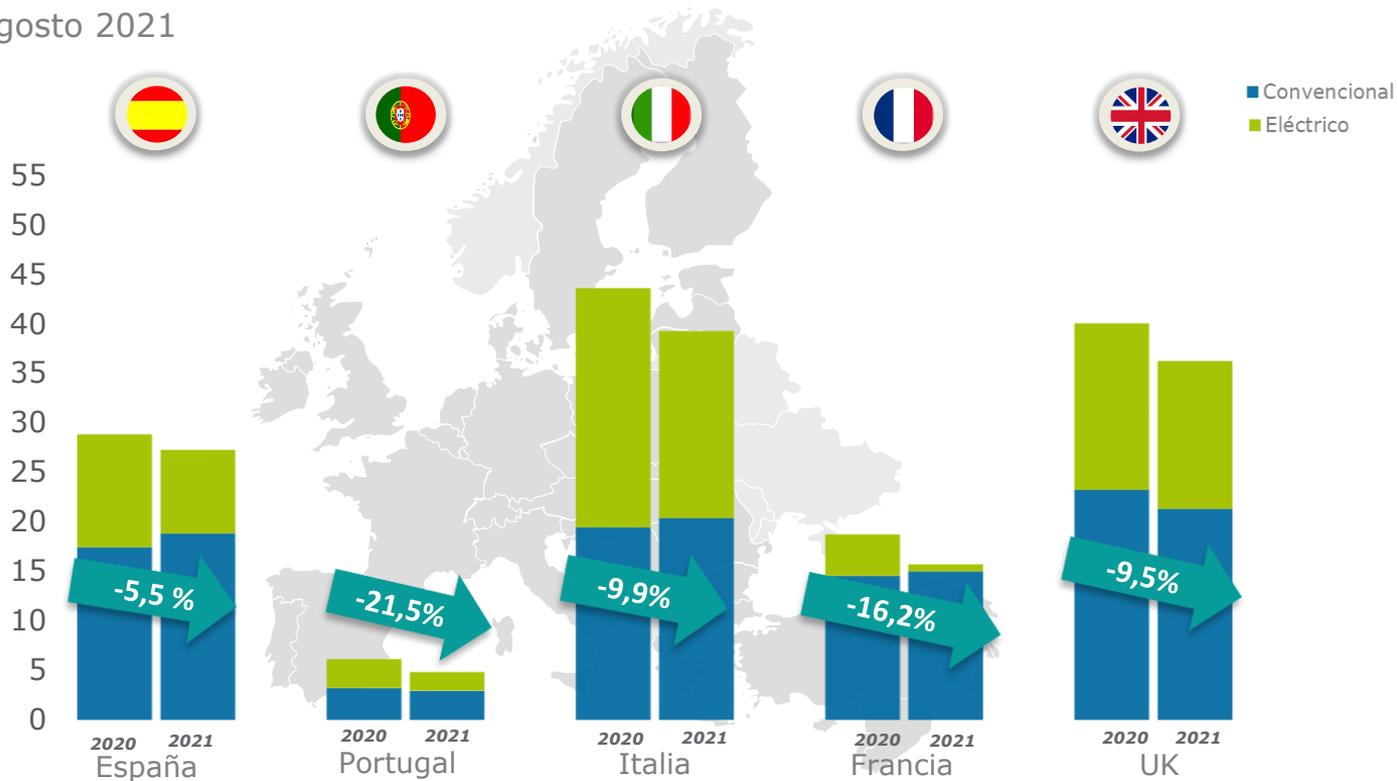
# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

## 4.- Comparativa Europea – Demanda total gas natural marco europeo

Agosto 2020 vs Agosto 2021



- **Convencional:** Aumento en España (+8%), Italia (+4,9%) y Francia (+3,24%), descenso en Portugal (-8,08%) y Reino Unido (-8,32%).
- **Sector eléctrico:** Descenso en España (-26,2%), Portugal (-36,2%), Italia (-21,9%), Francia (-83,1%) y Reino Unido (-11,2%).