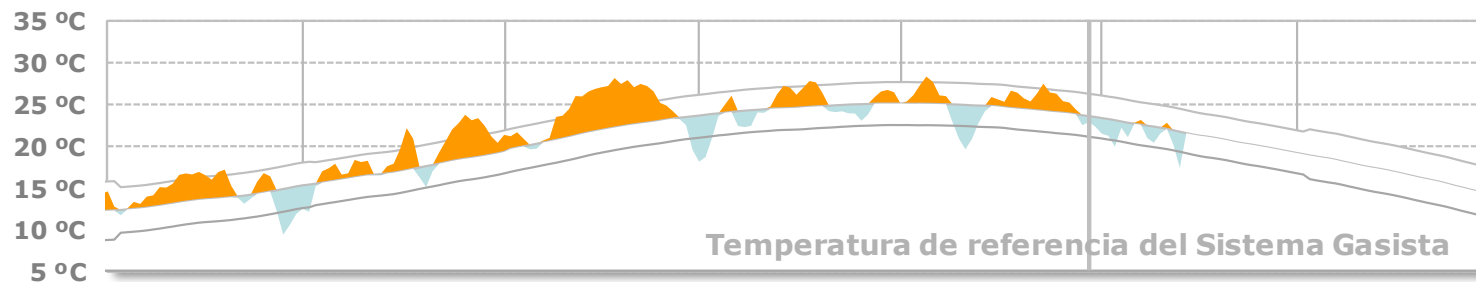
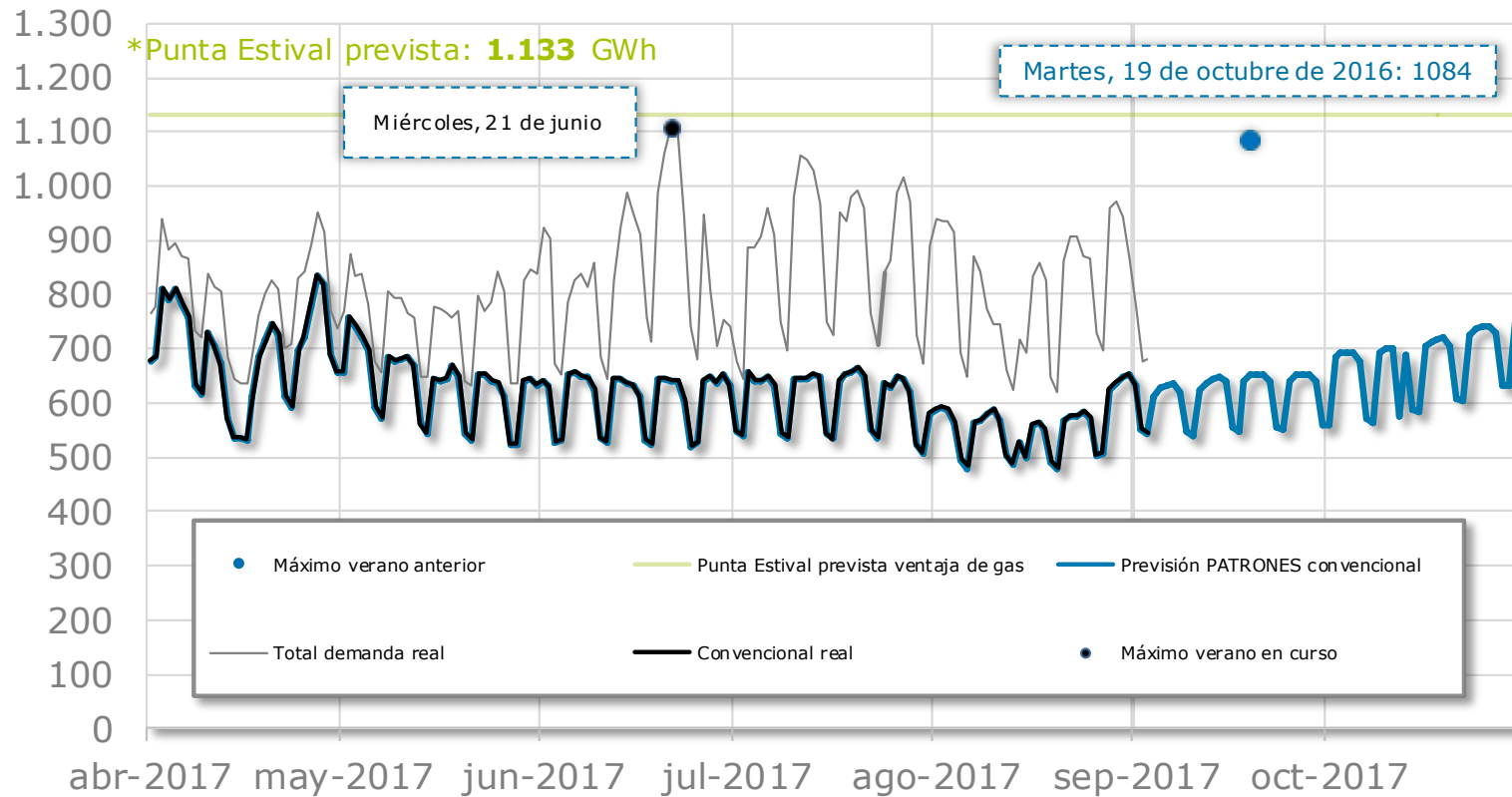




**Progreso mensual de  
la demanda  
Agosto 2017**

# Verano 2017

GWh/día



# Demanda gas natural Agosto 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	Ago-16 (TWh)	Ago-17 cierre (TWh)	Ago-17 vs Ago-16	
			TWh	%
<b>Convencional (Gas Emisión (1))</b>	<b>15,6</b>	<b>16,4</b>	<b>0,8</b>	<b>5,4%</b>
D/C + PyMES	1,3	1,3	0,0	-3,5%
Industrial	14,3	15,2	0,9	6,2%
<b>Cisternas GNL (2)</b>	1,0	0,9	-0,07	-6,7%
<b>TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2)</b>	<b>16,6</b>	<b>17,3</b>	<b>0,8</b>	<b>4,6%</b>
<b>S. ELÉCTRICO (4)</b>	<b>4,7</b>	<b>7,8</b>	<b>3,0</b>	<b>63,7%</b>
<b>TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4)</b>	<b>21,3</b>	<b>25,1</b>	<b>3,8</b>	<b>17,8%</b>

## Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** similar a agosto-16 por ausencia efecto temperaturas.
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+0,9 TWh** Registra el **máximo valor histórico** para este mes. Subida generalizada en todos los sectores, especialmente destacado en la metalurgia y el papel

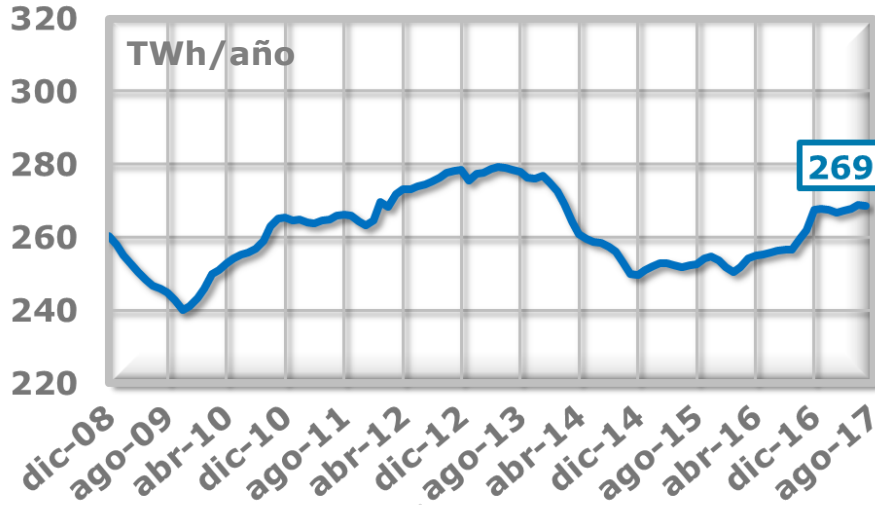
## Sector eléctrico

- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Incremento de **+3 TWh** debido a una muy baja generación hidráulica y a una menor aportación eólica

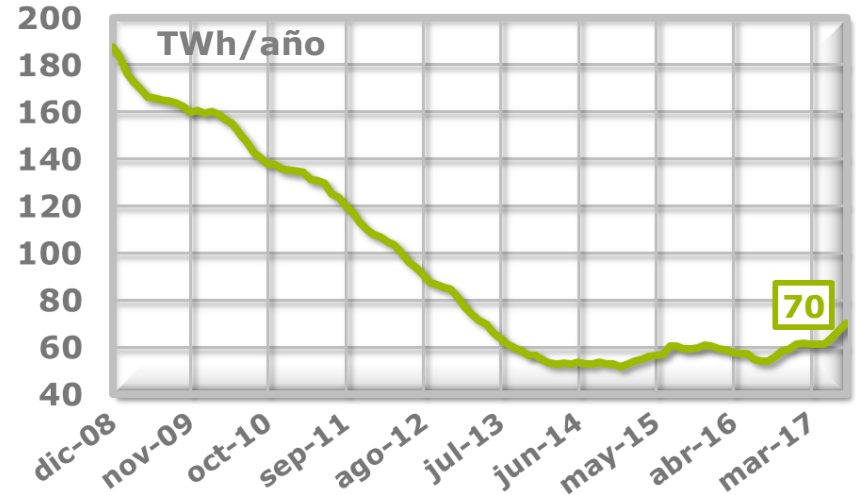
# Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (sep-16 / ago-17)

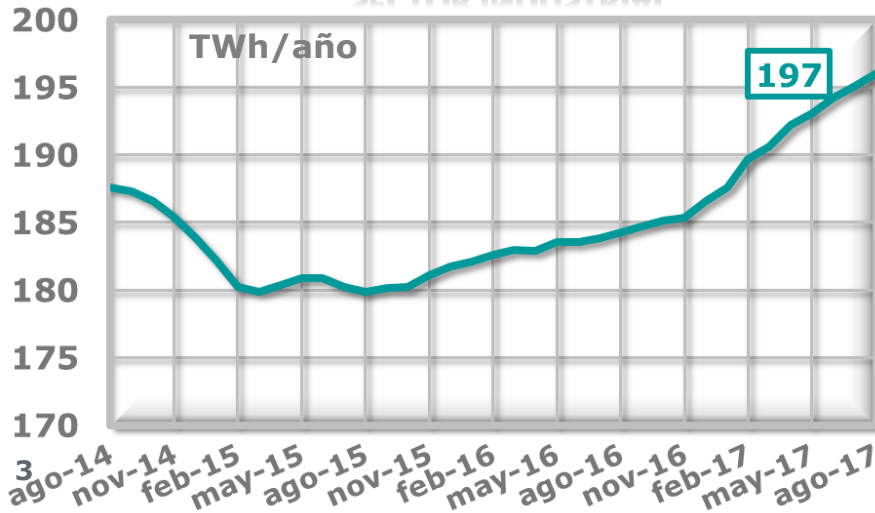
## CONVENCIONAL



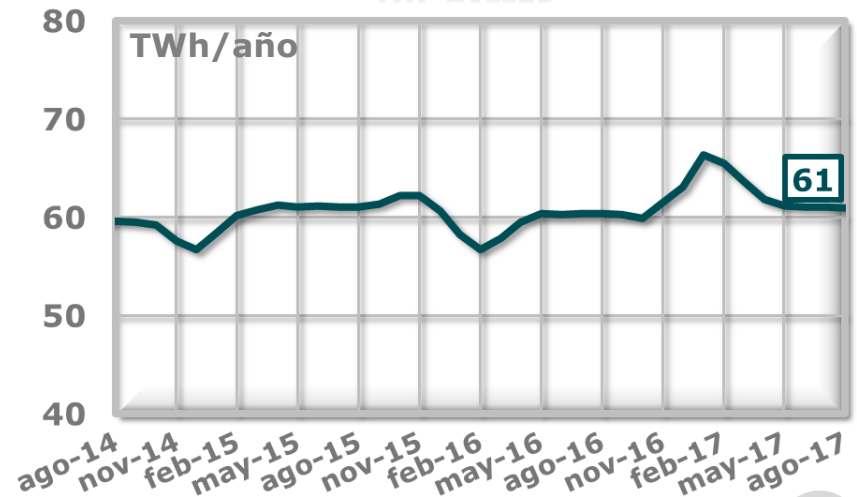
## SECTOR ELÉCTRICO



## SECTOR INDUSTRIAL



## D/C PYMES



1

# DEMANDA CONVENCIONAL

# Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad ago-17

## Sector Convencional

Aumento (4,6%) +0,8 TWh/mes

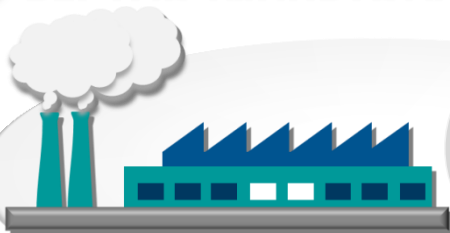
CORREGIDO TEMPERATURA  
Y LABORALIDAD: →

+4,9%

### 1 TEMPERATURA:



### 2 SECTOR INDUSTRIAL:



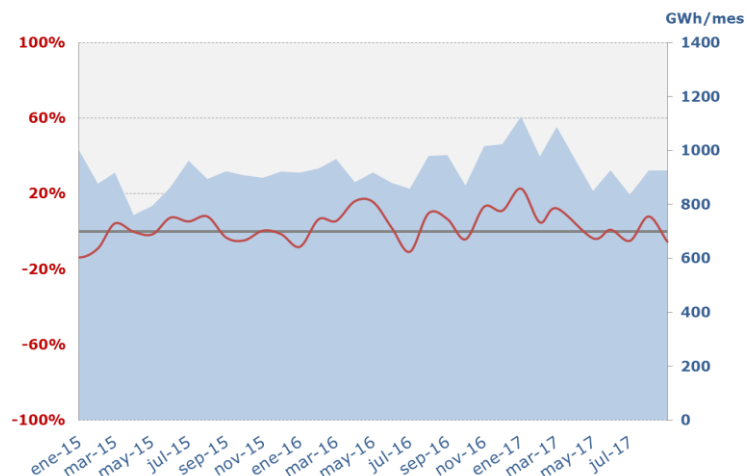
+0,9 TWh/mes

### 3 CISTERNAS



-0,07 TWh/mes

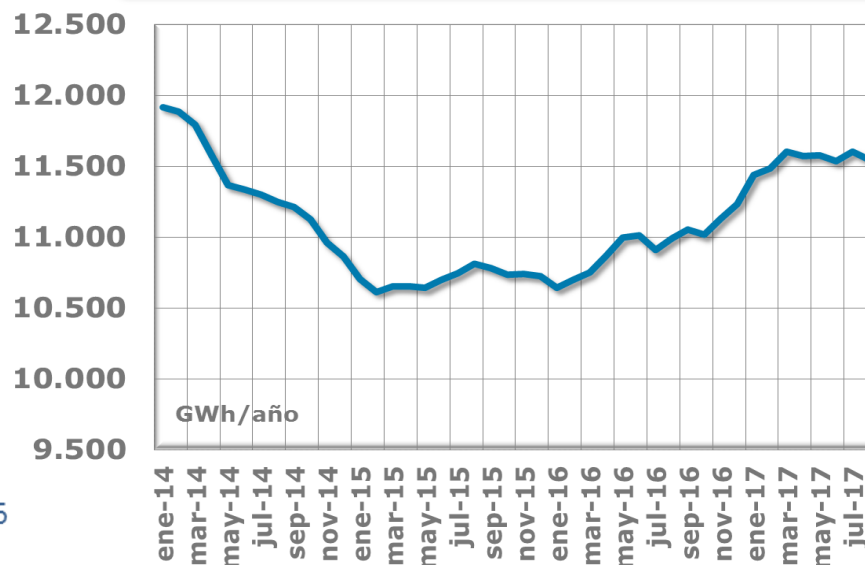
# Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



**-6,7% ago-17 vs ago-16**

Consumo GWh/mes      Variación mensual 17 vs 16

**Variación TAM sep-16/ago-17: +2,7%**



## Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

### Reganosa

1.466 GWh/año  
4.910 cargas  
**38%  $F_{ut}$**

**13%**

### Huelva

2.895 GWh/año  
9.697 cargas  
**53%  $F_{ut}$**

**25%**

### Cartagena

2.156 GWh/año  
7.221 cargas  
**39%  $F_{ut}$**

**19%**

### Barcelona

2.559 GWh/año  
8.572 cargas  
**47%  $F_{ut}$**

**22%**

### Sagunto

1.873 GWh/año  
6.275 cargas  
**49%  $F_{ut}$**

**16%**

### Bilbao

583 GWh/año  
1.953 cargas  
**15%  $F_{ut}$**

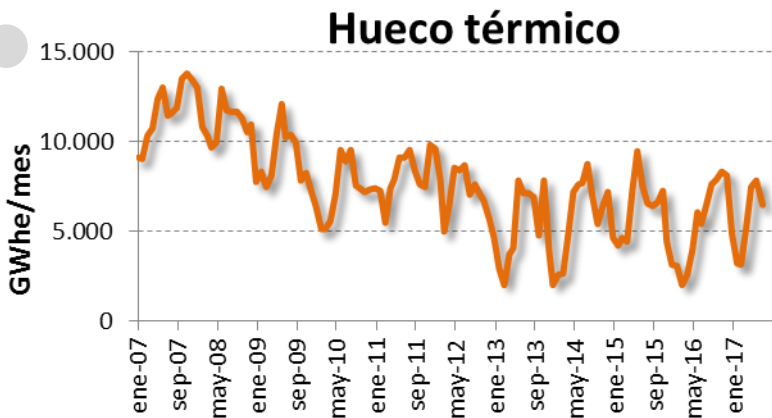
**5%**

# 2

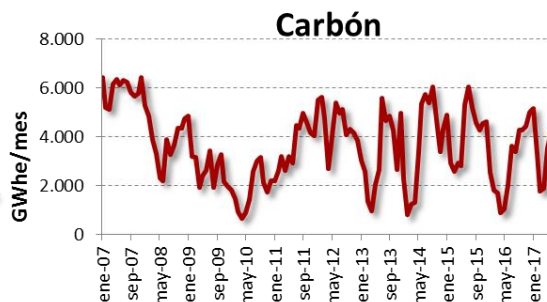
## DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO



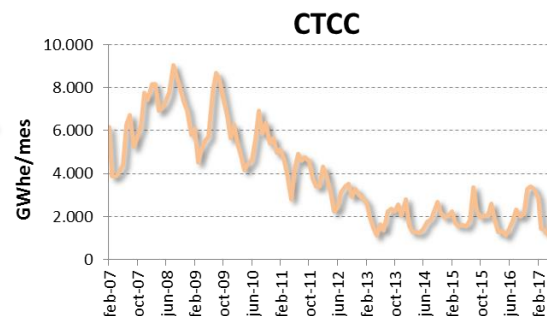
# Evolución hueco térmico Agosto 2017



El **hueco térmico** en agosto de 2017 ha ascendido en **1,1 TWh/mes (e)**, un **19,6%** superior a agosto de 2016

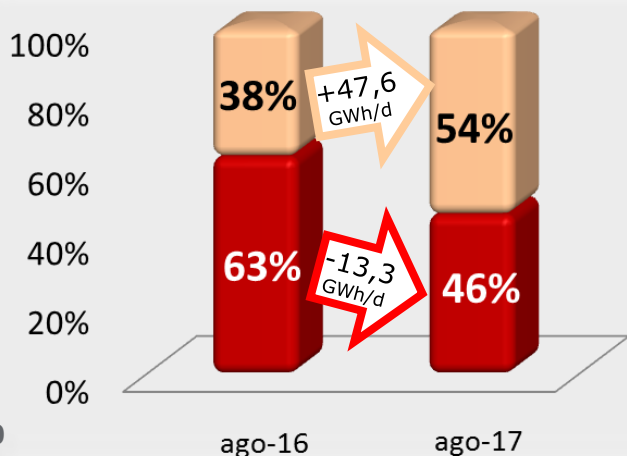


Carbón ago-17:  
**-0,4 TWh/mes (e)**  
**-12,2%** vs ago-16



CTCC ago-17:  
**+1,5 TWh/mes (e)**  
**+72,5%** vs ago-16

## Reparto hueco térmico Ago-17



Aumento del hueco térmico  
**+34 GWh(e)/día**  
ago-17 vs ago-16

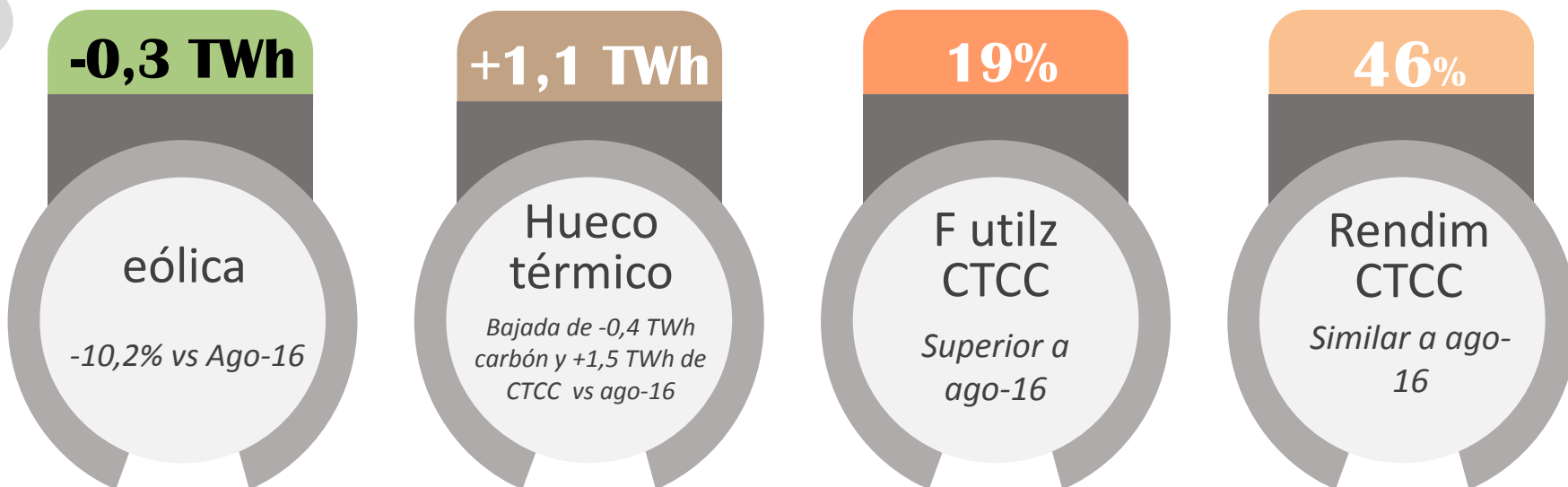


% gas mix de generación



% carbón mix de generación

# Detalle mix eléctrico Agosto 2017



Mix generación Sistema peninsular	ago-16	ago-17	Δ ago-17 vs ago-16
Hidráulica TWh (e)	2,1	1,2	-45,1%
Nuclear TWh (e)	5,2	5,1	-1,4%
Eólica TWh (e)	3,6	3,3	-10,2%
Resto TWh (e)	4,4	7,2	64,2%
<b>HUECO TÉRMICO TWh (e)</b>	<b>5,4</b>	<b>6,5</b>	<b>19,6%</b>
% gas en HT	38%	54%	
% carbón HT	63%	46%	
Carbón TWh (e)	3,4	3,0	-12,2%
<b>CTCC TWh (e)</b>	<b>2,0</b>	<b>3,5</b>	<b>72,5%</b>
% utilización potencia	11%	19%	
R.E.Equivalente	45%	46%	
<b>Demanda b.c.</b>	<b>21,4</b>	<b>21,8</b>	<b>1,6%</b>
crecimiento demanda b.c.			
<b>TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)</b>	<b>4,7</b>	<b>7,8</b>	<b>63,7%</b>

\* Total Sector Eléctrico= Ciclos peninsulares + CTCC's Baleares + Centrales Térmicas Convencionales



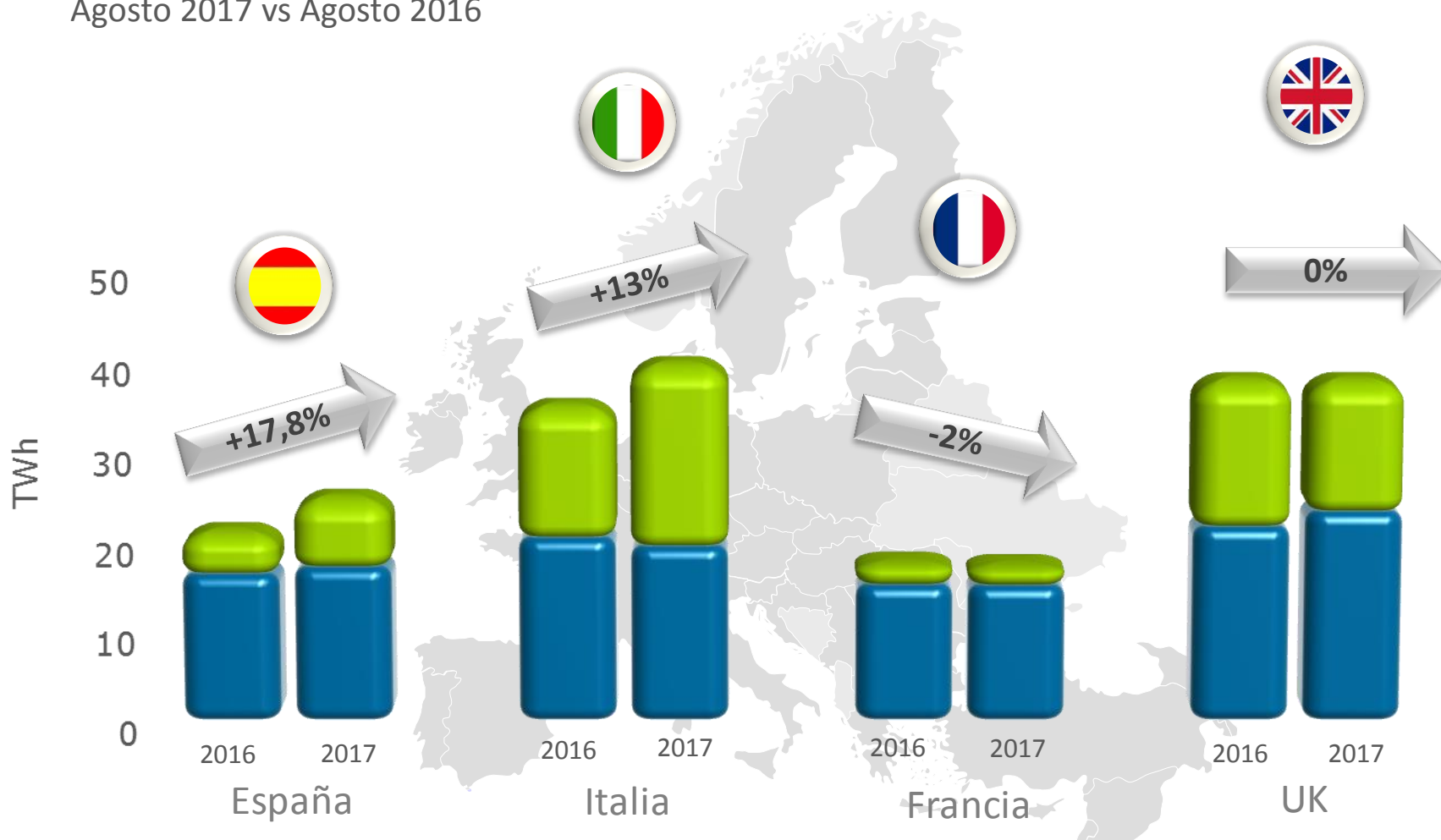
# 3

## ÍNDICES ECONÓMICOS

# Demanda total gas natural marco europeo

Agosto 2017 vs Agosto 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



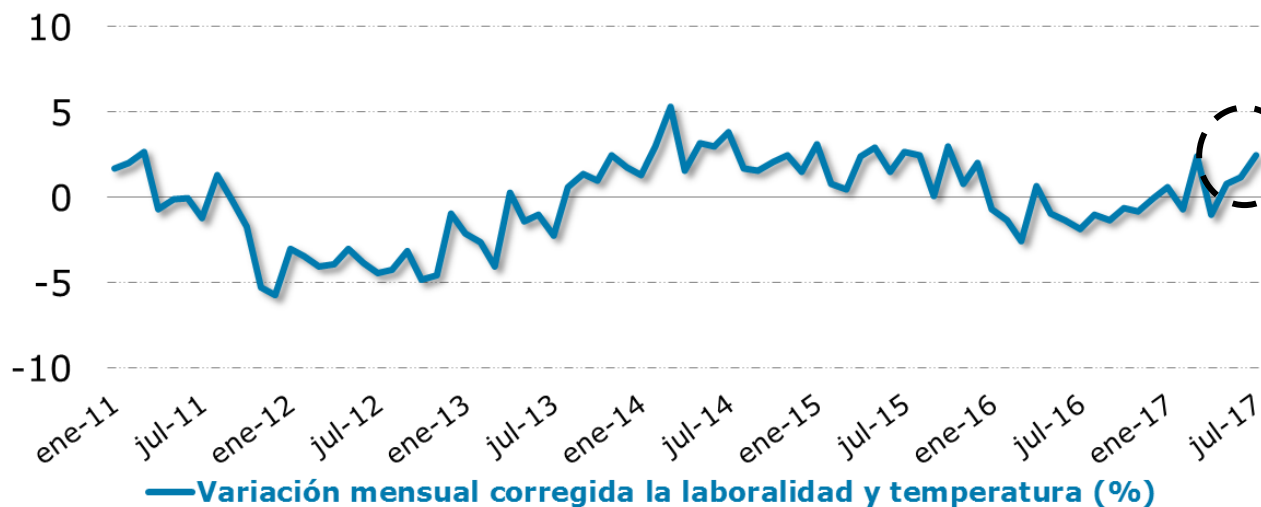
- ❖ **DC + PyMES:** Comportamiento similar en todos los países al tratarse de un mes sin afección de las temperaturas en el consumo de gas.
- ❖ **Sector eléctrico:** España +63,7% (Baja generación hidráulica y menor aportación eólica) , Italia +38% (Menor generación eólica), Francia -9% (mayor aportación nuclear en agosto 17 vs agosto-16) y UK -10% (Menor demanda eléctrica unida a una mayor generación hidráulica y eólica) .

# Índice Grandes consumidores

(IRE)

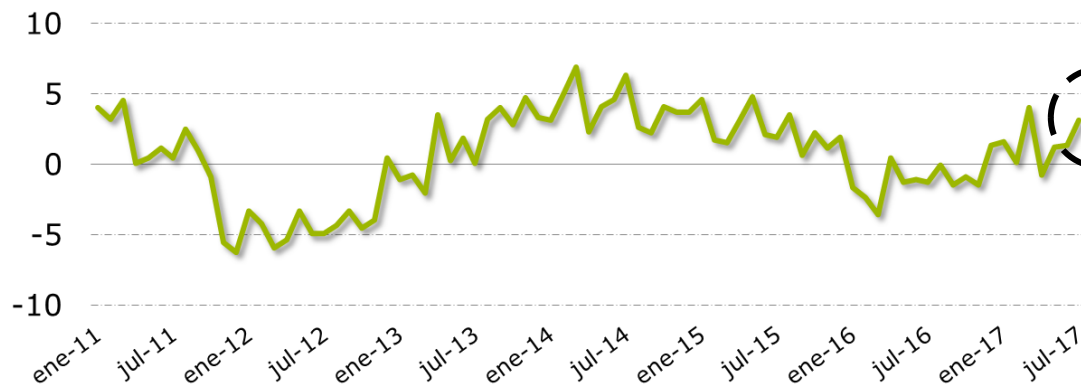
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de servicios.

Índice general grandes consumidores. Mensual



jul-17 vs jul-16  
**+2,5%**

Actividades Industriales. Mensual



**+3,1%**



Fuente: REE



**Dirección de Servicios GTS**

**[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)**

**Tlf: 917098130**