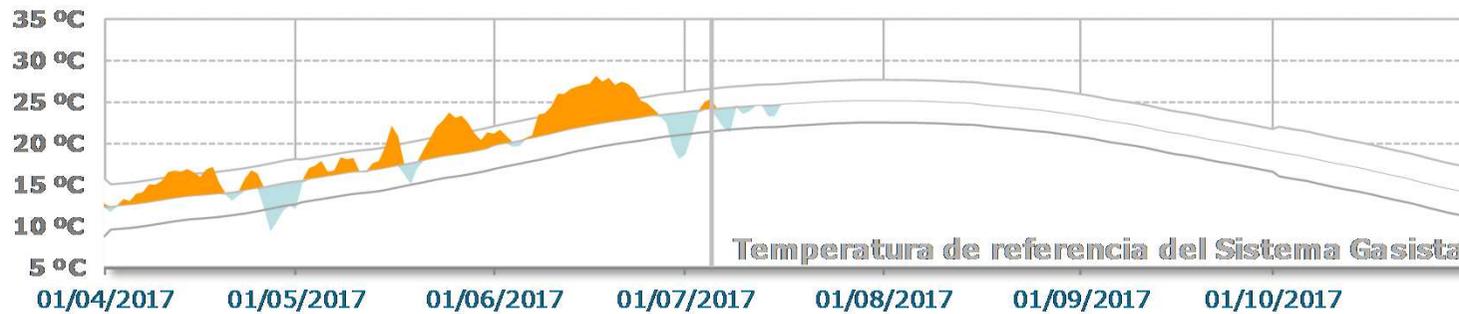
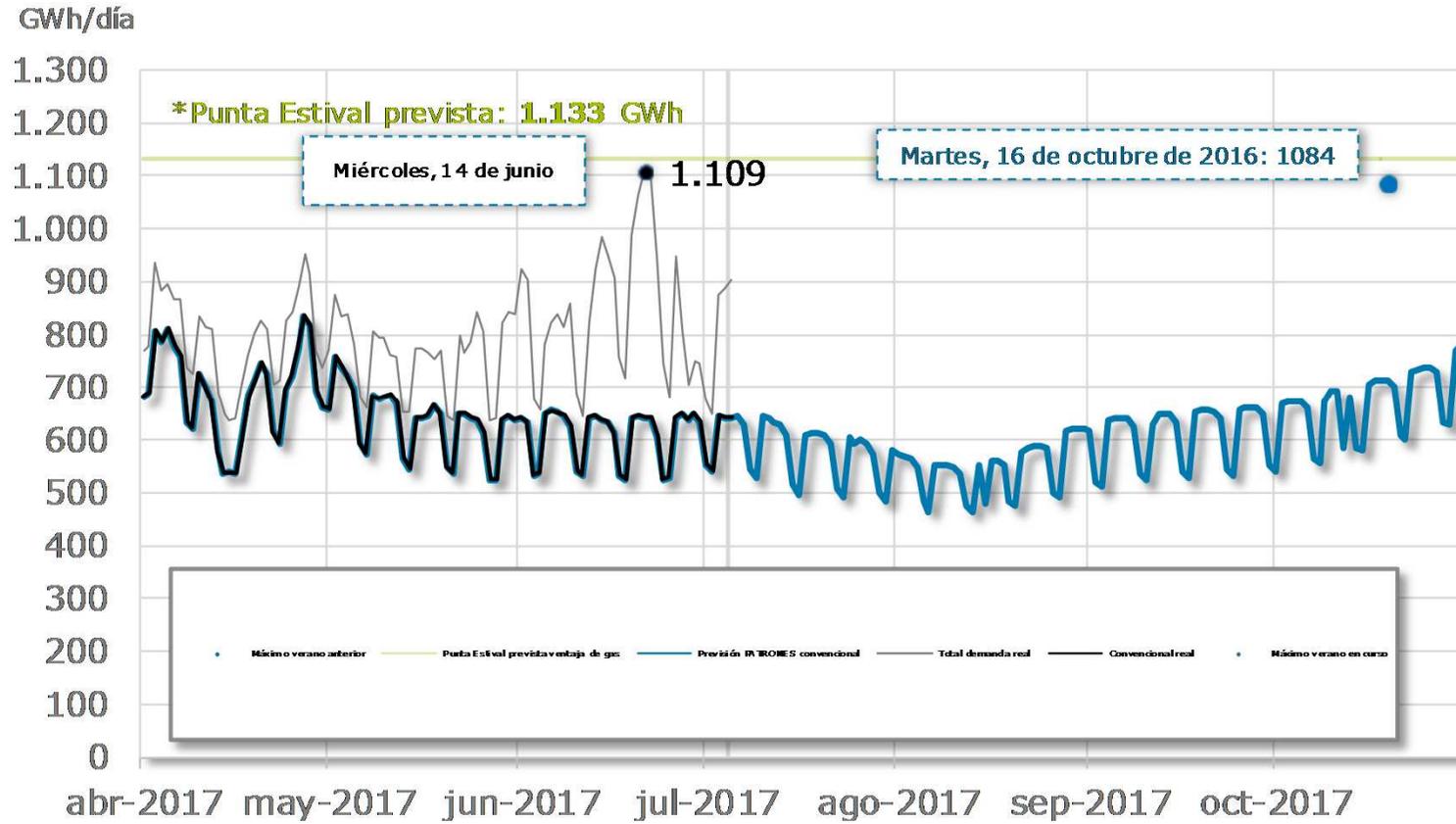




**Progreso mensual de  
la demanda  
Junio 2017**

# Verano 2017



# Demanda gas natural Junio 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	Jun-16 (TWh)	Jun-17 Forecast Abril	Jun-17 cierre (TWh)	Jun-17 vs Jun-16	
				TWh	%
<b>Convencional</b> ( <i>Gas Emisión (1)</i> )	<b>16,8</b>	<b>17,0</b>	<b>17,5</b>	<b>0,7</b>	<b>4,4%</b>
D/C + PyMES	1,8	1,5	1,7	-0,1	-8,1%
Industrial	14,9	15,5	15,8	0,9	5,9%
<b>Cisternas GNL</b> (2)	0,9	0,9	0,8	-0,04	-5,0%
<b>TOTAL CONVENCIONAL</b> (3= 1+2)	<b>17,6</b>	<b>17,9</b>	<b>18,3</b>	<b>0,7</b>	<b>3,9%</b>
<b>S. ELÉCTRICO</b> (4)	<b>4,4</b>	<b>4,7</b>	<b>6,9</b>	<b>2,5</b>	<b>57,6%</b>
<b>TOTAL DEMANDA NACIONAL</b> (3+4)	<b>22,0</b>	<b>22,5</b>	<b>25,2</b>	<b>3,2</b>	<b>14,6%</b>

## Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** similar a junio-16.
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+0,9 TWh** conducida principalmente por el sector de la electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

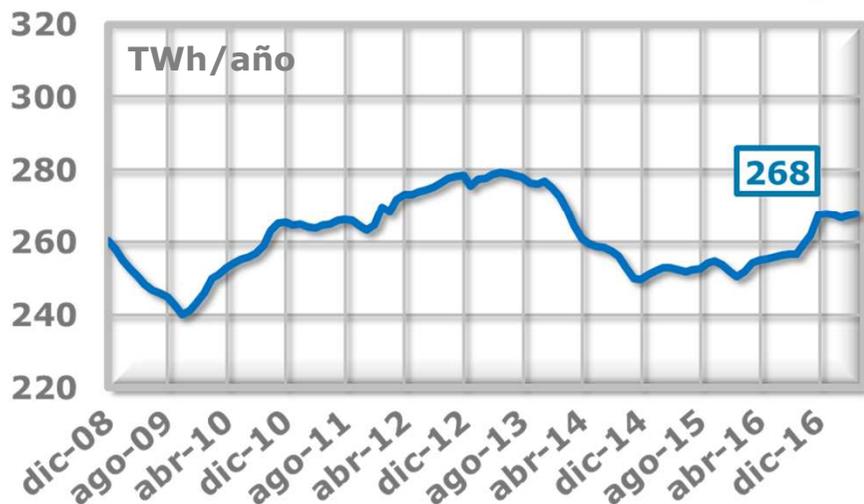
## Sector eléctrico

- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Incremento de **+2,5 TWh** debido a una mayor demanda eléctrica (+4,3%), una menor generación hidráulica y 4 paradas nucleares.

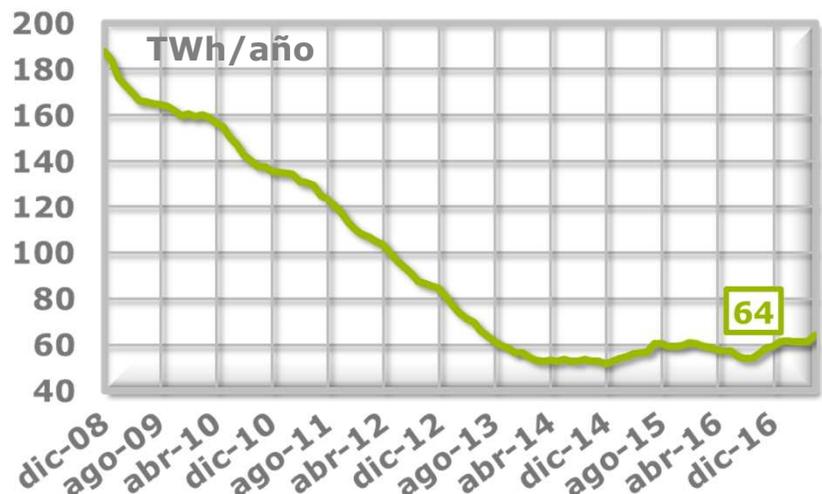
# Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (jul-16 / jun-17)

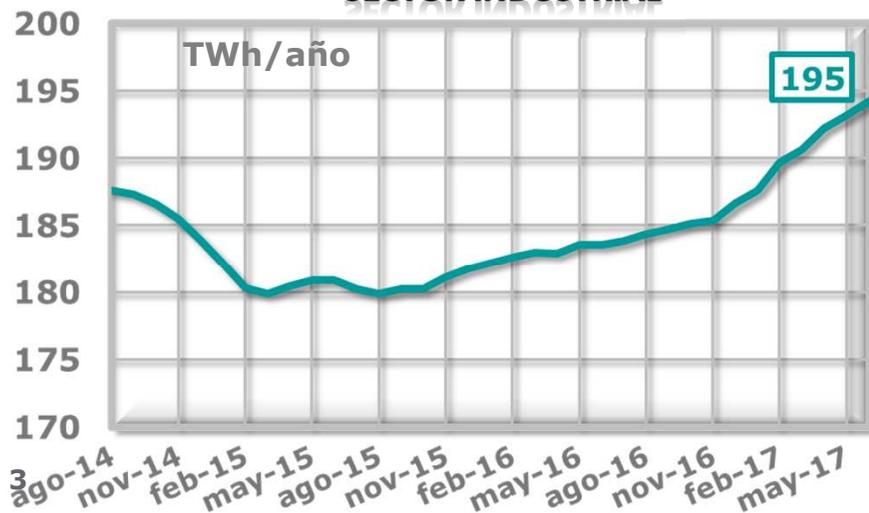
## CONVENCIONAL



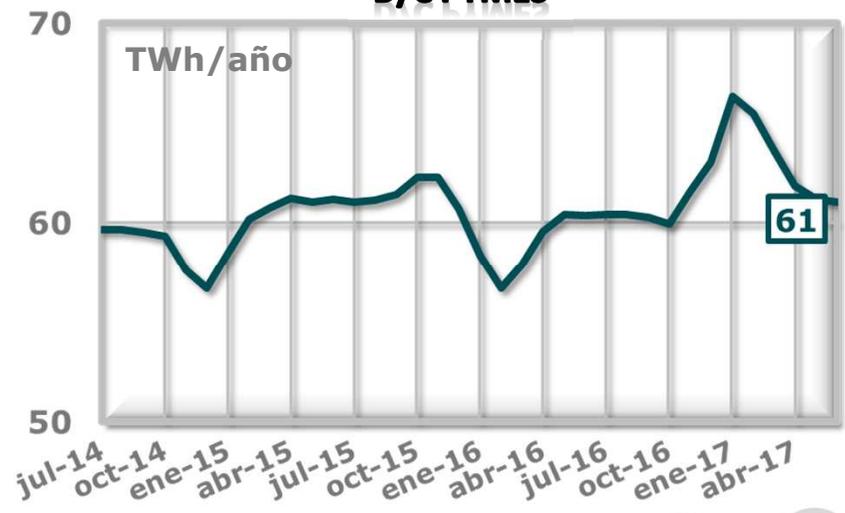
## SECTOR ELÉCTRICO

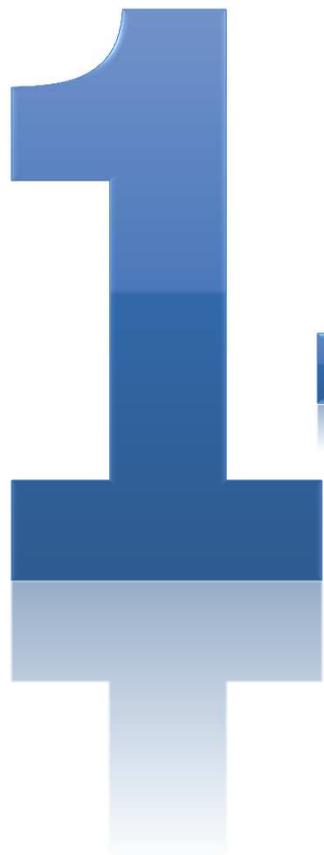


## SECTOR INDUSTRIAL



## D/C PYMES





# DEMANDA CONVENCIONAL

# Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad jun-17

**Sector Convencional**  
Aumento (3,9%) +0,7 TWh/mes

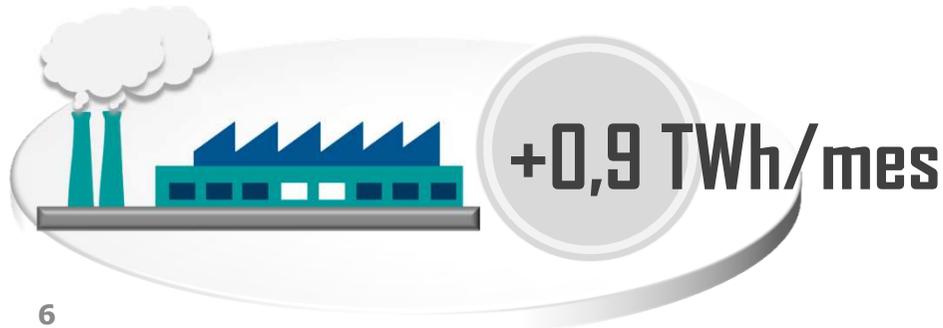
**CORREGIDO TEMPERATURA Y LABORALIDAD:** →

+4,7%

## 1 TEMPERATURA:



## 2 SECTOR INDUSTRIAL:



## 3 CISTERNAS



# Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Variación TAM jul-16/jun-17: **+2,8%**



Consumo GWh/mes      Variación mensual 17 vs 16

## Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

### Reganosa

1.611 GWh/año  
5.397 cargas  
42%  $F_{ut}$



### Huelva

2.853 GWh/año  
9.558 cargas  
52%  $F_{ut}$



### Cartagena

2.181 GWh/año  
7.307 cargas  
40%  $F_{ut}$



### Barcelona

2.473 GWh/año  
8.286 cargas  
45%  $F_{ut}$



### Sagunto

1.851 GWh/año  
6.201 cargas  
48%  $F_{ut}$



### Bilbao

563 GWh/año  
1.886 cargas  
15%  $F_{ut}$



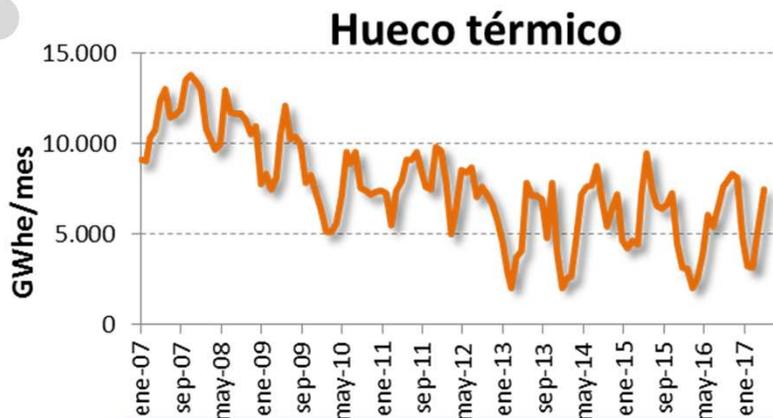


# 2

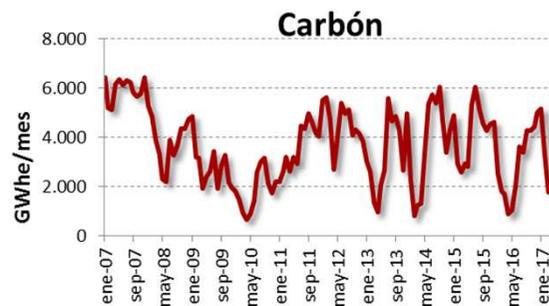
## DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO



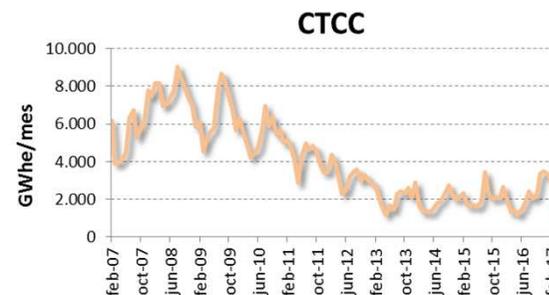
# Evolución hueco térmico Junio 2017



El **hueco térmico** en junio de 17 ha ascendido en **3,6 TWh/mes (e)**, un **90,8%** superior a junio de 2016

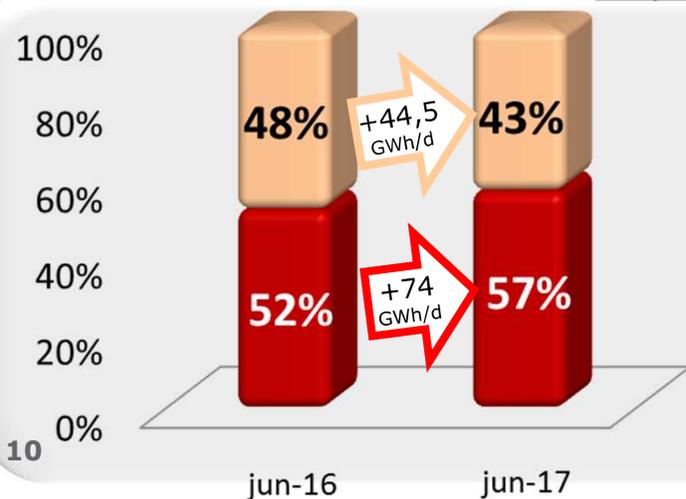


**Carbón jun-17:**  
**+2,2 TWh/mes (e)**  
**+109% vs jun-16**



**CTCC jun-17:**  
**+1,3 TWh/mes (e)**  
**+71% vs jun-16**

## Reparto hueco térmico Jun-17



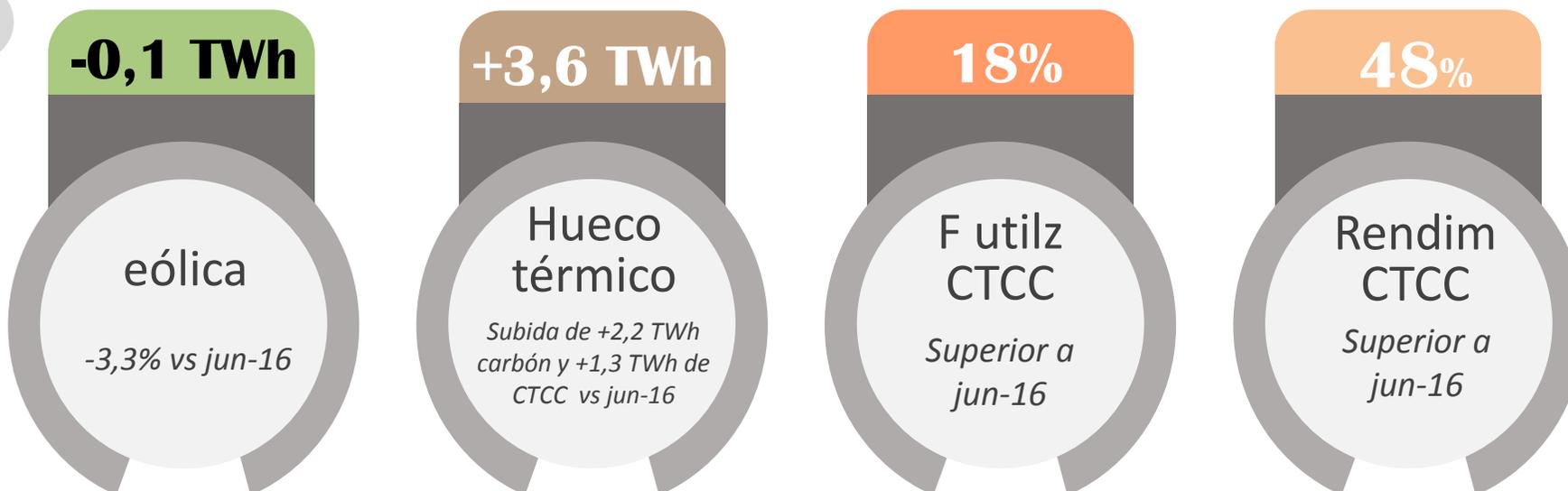
% gas mix de generación



% carbón mix de generación

Aumento del hueco térmico  
**+118 GWh(e)/día**  
 jun-17 vs jun-16

## Detalle mix eléctrico Junio 2017



Mix generación Sistema peninsular	jun-16	jun-17	Δ jun-17 vs jun-16
Hidráulica TWh (e)	3,1	1,7	-45,7%
Nuclear TWh (e)	4,8	4,1	-15,8%
Eólica TWh (e)	3,2	3,1	-3,3%
Resto TWh (e)	4,4	4,2	-4,7%
<b>HUECO TÉRMICO TWh (e)</b>	<b>3,9</b>	<b>7,5</b>	<b>90,8%</b>
% gas en HT	48%	43%	
% carbón HT	52%	57%	
Carbón TWh (e)	2,0	4,3	108,7%
<b>CTCC TWh (e)</b>	<b>1,9</b>	<b>3,2</b>	<b>71,3%</b>
% utilización potencia	10%	18%	
R.E.Equivalente	45%	48%	
<b>Demanda b.c.</b>	<b>20,2</b>	<b>21,7</b>	<b>7,4%</b>
crecimiento demanda b.c.			
<b>TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)</b>	<b>4,4</b>	<b>6,9</b>	<b>57,6%</b>

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





# 3

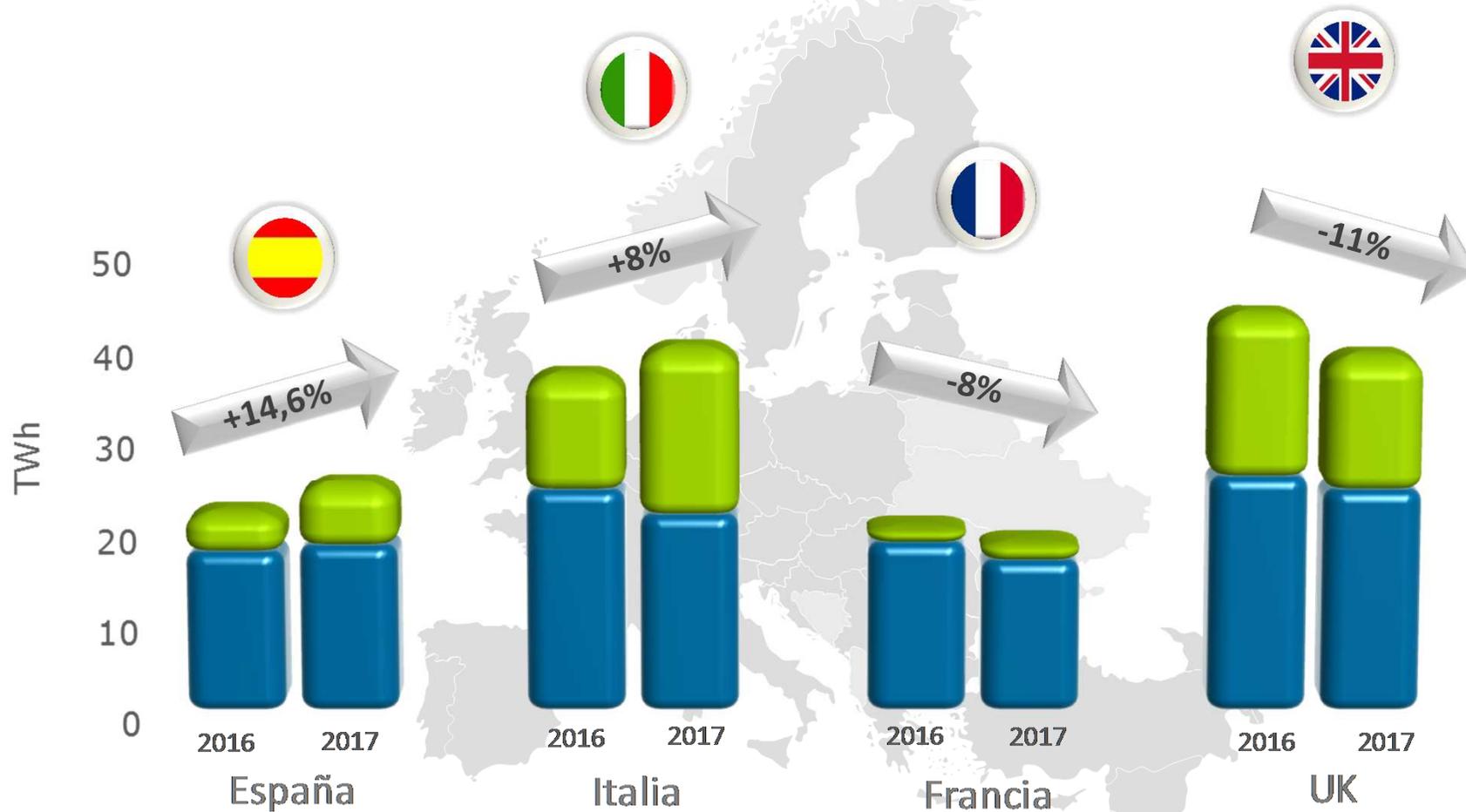
## ÍNDICES ECONÓMICOS



# Demanda total gas natural marco europeo

Junio 2017 vs Junio 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



❖ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países.

❖ **Sector eléctrico:** España +57,6% (Incremento de la demanda eléctrica, menor generación hidráulica y 4 paradas nucleares), Italia +45% (Descenso de generación eléctrica renovable), Francia +23% (Paradas nucleares, descenso de generación hidráulica y aumento de la exportación) y UK -18% (Menor demanda eléctrica, incremento de la generación eólica, hidráulica y solar).

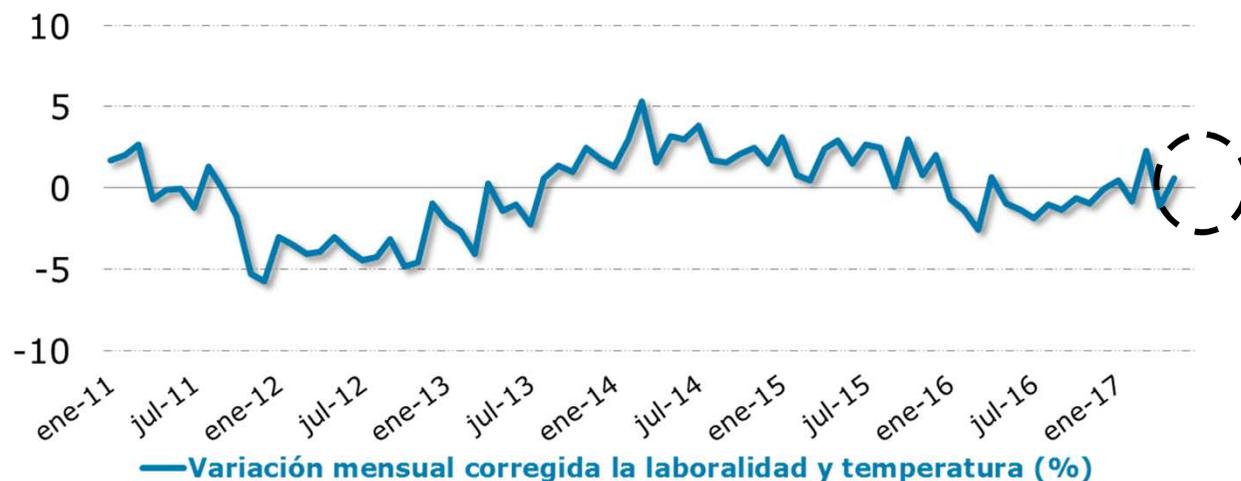
Fuente: webs TSOs (GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam).

# Índice Grandes consumidores

(IRE)

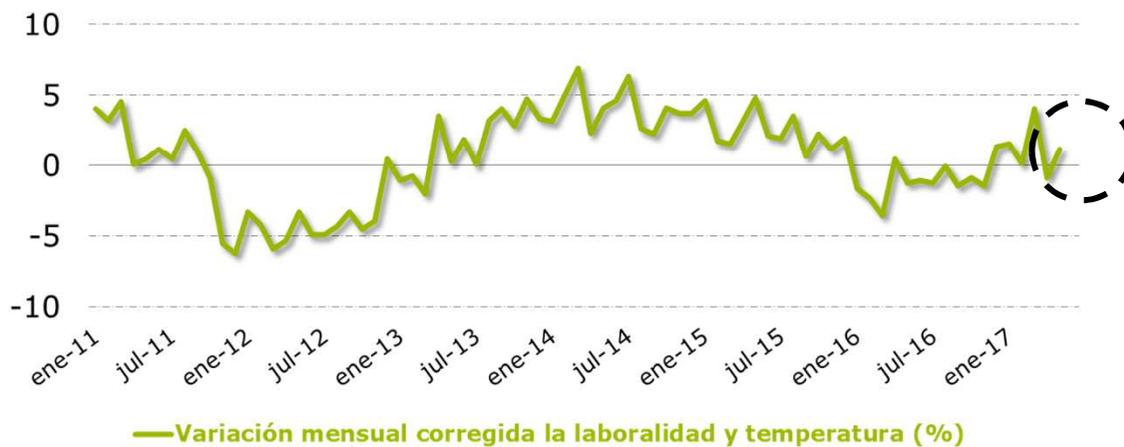
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de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

Índice general grandes consumidores. Mensual



may-17 vs may-16  
**+0,6%**

Actividades Industriales. Mensual



**+1,1%**



Fuente: REE



**Dirección de Servicios GTS**

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

**Tlf: 917098130**