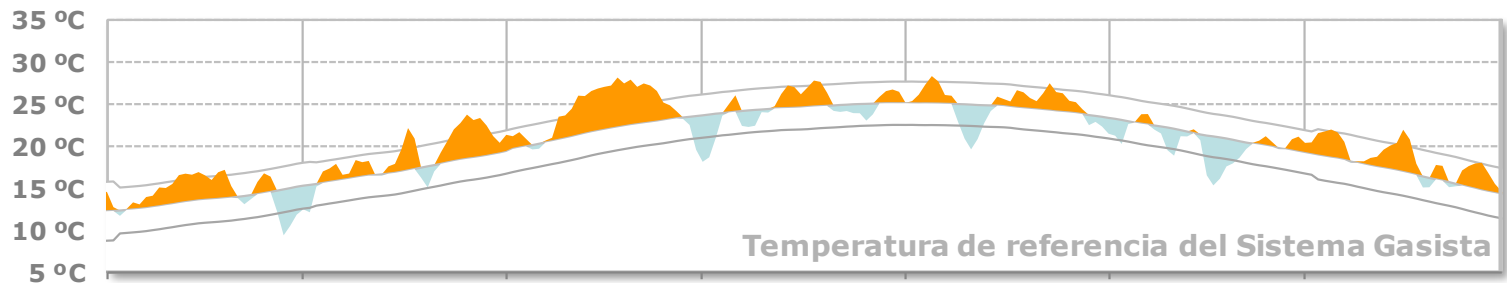
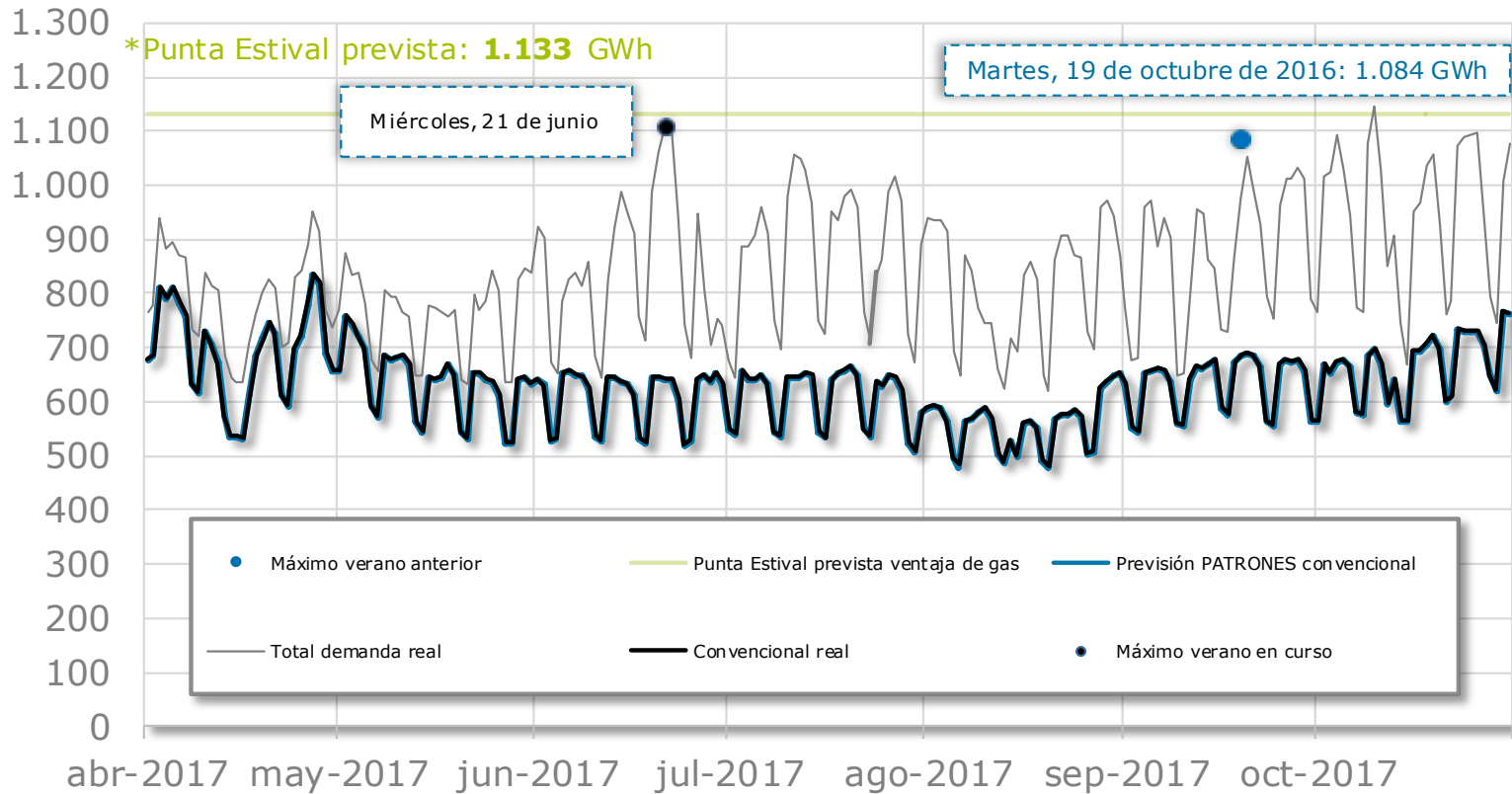




**Progreso mensual de  
la demanda  
Octubre 2017**

# Verano 2017



GWh/día



# Demanda gas natural Octubre 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh

Demanda	oct-16	oct-17	Oct-17 vs Oct-16	
	Real	Cierre	TWh	%
Convencional 	19,8	20,7	0,8	4,1%
D/C + PyMES	2,7	2,3	-0,4	-15,7%
Industrial	16,3	17,5	1,2	7,4%
Cisternas	0,9	0,9	0,0	3,7%
S. Eléctrico 	7,2	8,6	1,4	19,0%
<b>TOTAL</b>	<b>27,1</b>	<b>29,2</b>	<b>2,2</b>	<b>8,1%</b>

## Convencional

- ✓ **DC + PyMES: -0,4 TWh** vs octubre-16 debido a unas temperaturas 1,2 °C/día mas cálidas en oct-17 vs oct-16
- ✓ **Sector industrial:** Subida de **+1,2 TWh**. Subida en la mayoría de sectores industriales, especialmente electricidad y metalurgia.

## Sector eléctrico

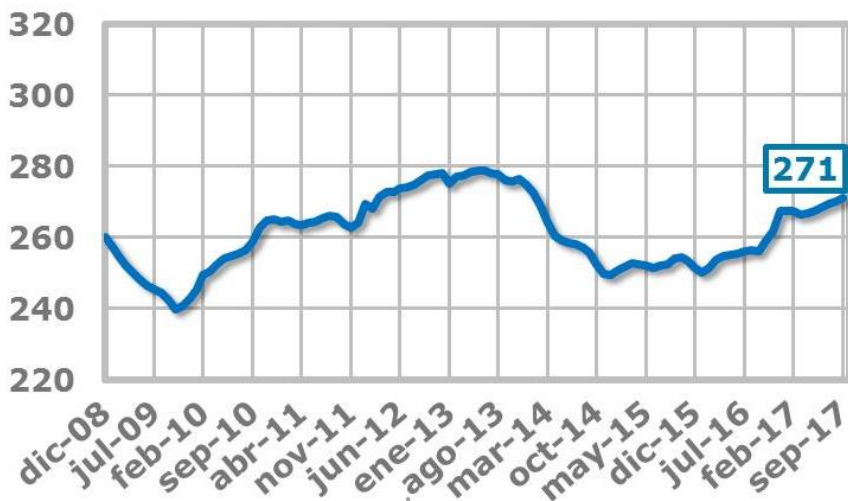
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Incremento de **+2,2 TWh** debido principalmente a una menor generación hidráulica (-51%) respecto a octubre-16

# Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (noviembre-16 / octubre-17)

Unidad: TWh/año

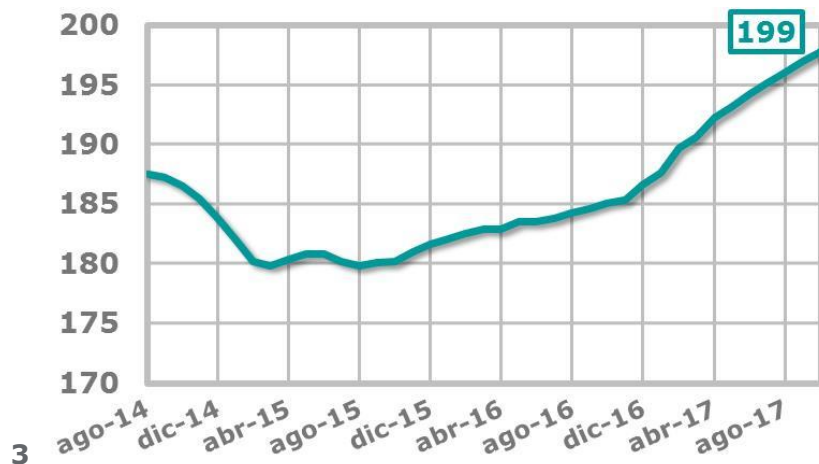
## CONVENCIONAL



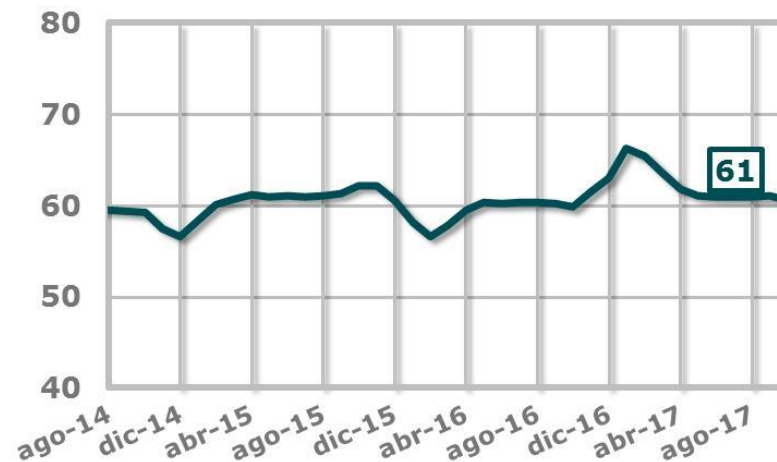
## SECTOR ELÉCTRICO



## SECTOR INDUSTRIAL



## D/C PYMES



# 3

## DEMANDA CONVENCIONAL

# Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad ( Octubre-17)

## Sector Convencional

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

CORREGIDO TEMPERATURA :



+6,2%

### 1. TEMPERATURA:



-0,4 TWh/mes

### 2. SECTOR INDUSTRIAL:



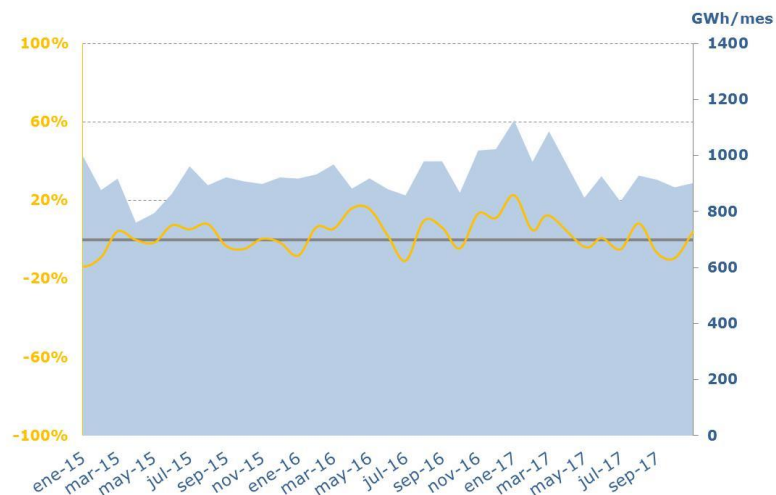
+1,2 TWh/mes

### 3. CISTERNAS:



+0,03 TWh/mes

# Evolución Mercado CISTERNAS de GNL

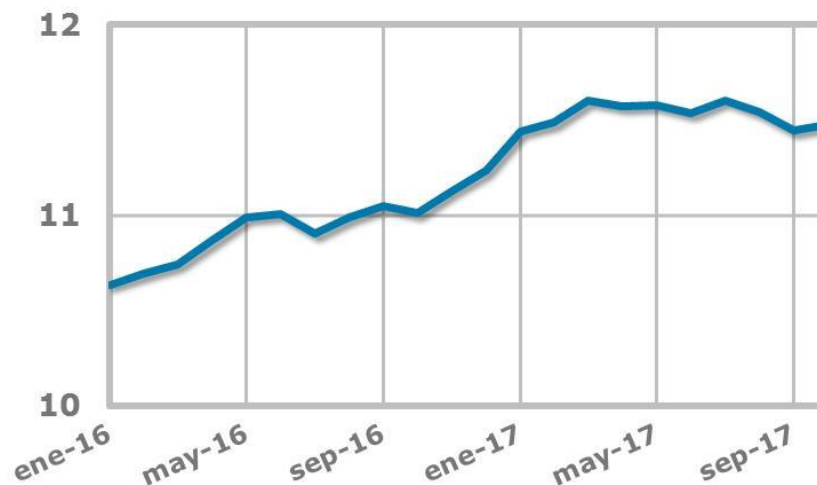


**+3,7%** Oct-17 vs Oct-16



Consumo GWh/mes      Variación mensual 17 vs 16

Variación TAM nov-16/oct-17: **+2,2%**



## Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

### Reganosa

1,3 TWh/año  
4,5 mil cargas  
**35%**  $F_{ut}$

**12%**

### Huelva

2,8 TWh/año  
9,4 mil cargas  
**52%**  $F_{ut}$

**25%**

### Cartagena

2,1 TWh/año  
7,1 mil cargas  
**39%**  $F_{ut}$

**18%**

### Barcelona

2,7 TWh/año  
8,9 mil cargas  
**49%**  $F_{ut}$

**23%**

### Sagunto

1,9 TWh/año  
6,3 mil cargas  
**50%**  $F_{ut}$

**17%**

### Bilbao

0,6 TWh/año  
2,1 mil cargas  
**16%**  $F_{ut}$

**5%**

# 2

## DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

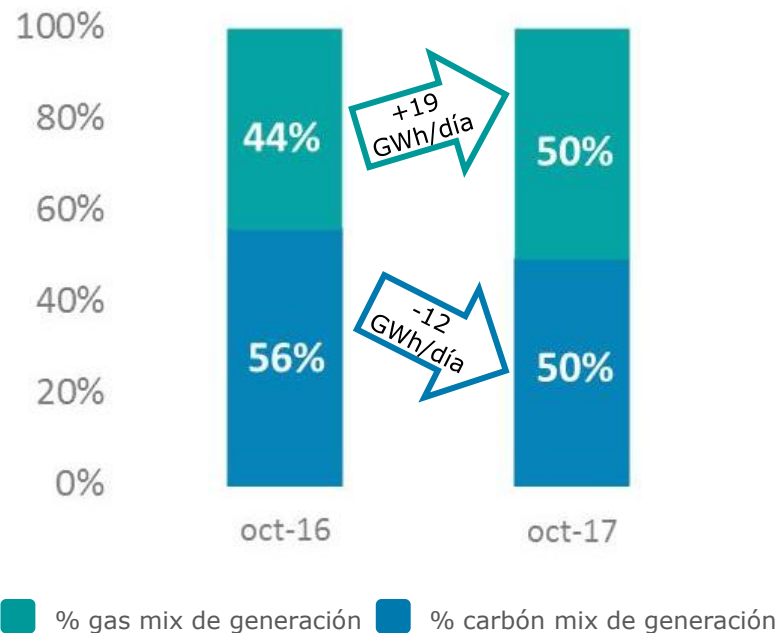
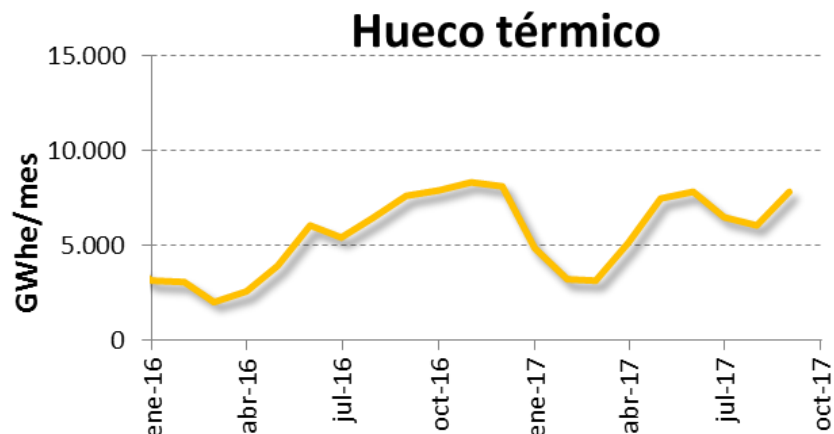


# Evolución hueco térmico Octubre 2017

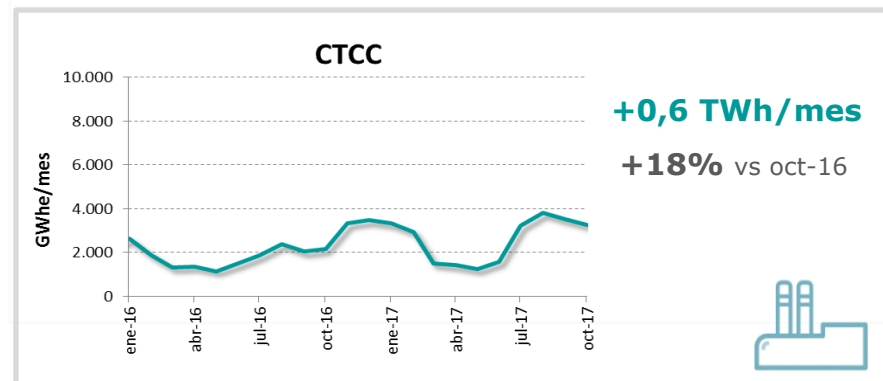
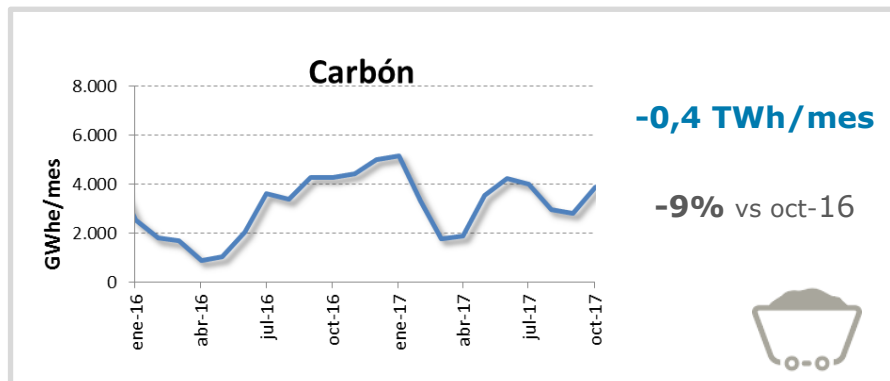
Reparto hueco térmico Oct-17 vs Oct-16

Aumento HT:

**+7 GWh (e)/día**

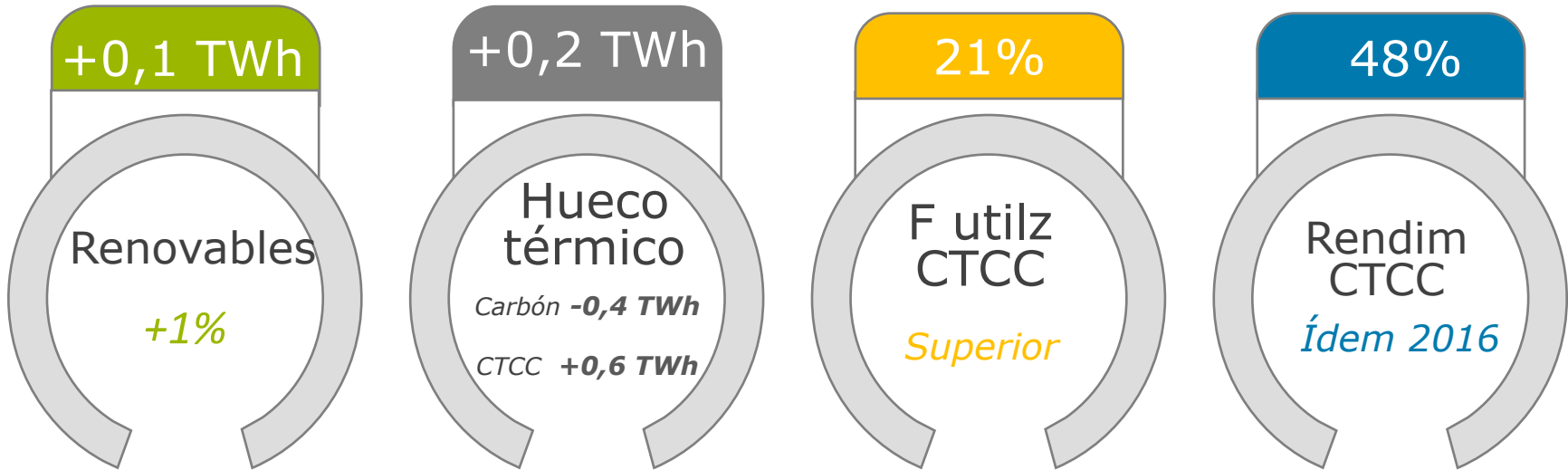


El **hueco térmico** en Oct-17 ha aumentado en **+0,2 TWh/mes (e)**, un 3% superior a oct-16



# Detalle mix eléctrico Octubre 2017

Octubre 2017 vs Octubre 2016



Mix generación Sistema peninsular	oct-16	oct-17	Δ oct-17 vs oct-16
Nuclear TWh (e)	5,1	4,3	-15,3%
Total renovables TWh (e)	5,3	5,4	0,9%
Hidráulica TWh (e)	1,8	0,9	-50,6%
Eólica + Solar TWh (e)	3,2	4,2	29,2%
Resto renovables TWh (e)	0,3	0,3	4,5%
Cogeneración TWh (e)	2,3	2,4	3,7%
Residuos TWh (e)	0,3	0,3	1,7%
<b>HUECO TÉRMICO TWh (e)</b>	<b>7,6</b>	<b>7,8</b>	<b>2,9%</b>
% gas en HT	44%	50%	
% carbón HT	56%	50%	
Carbón TWh (e)	4,3	3,9	-8,8%
<b>CTCC TWh (e)</b>	<b>3,3</b>	<b>3,9</b>	<b>18,1%</b>
% utilización potencia	18%	21%	
R.E.Equivalente	48%	48%	
<b>Demanda b.c.</b>	<b>19,9</b>	<b>20,2</b>	<b>1,5%</b>
crecimiento demanda b.c.			
<b>TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)</b>	<b>7,2</b>	<b>8,6</b>	<b>19,0%</b>

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

# 3

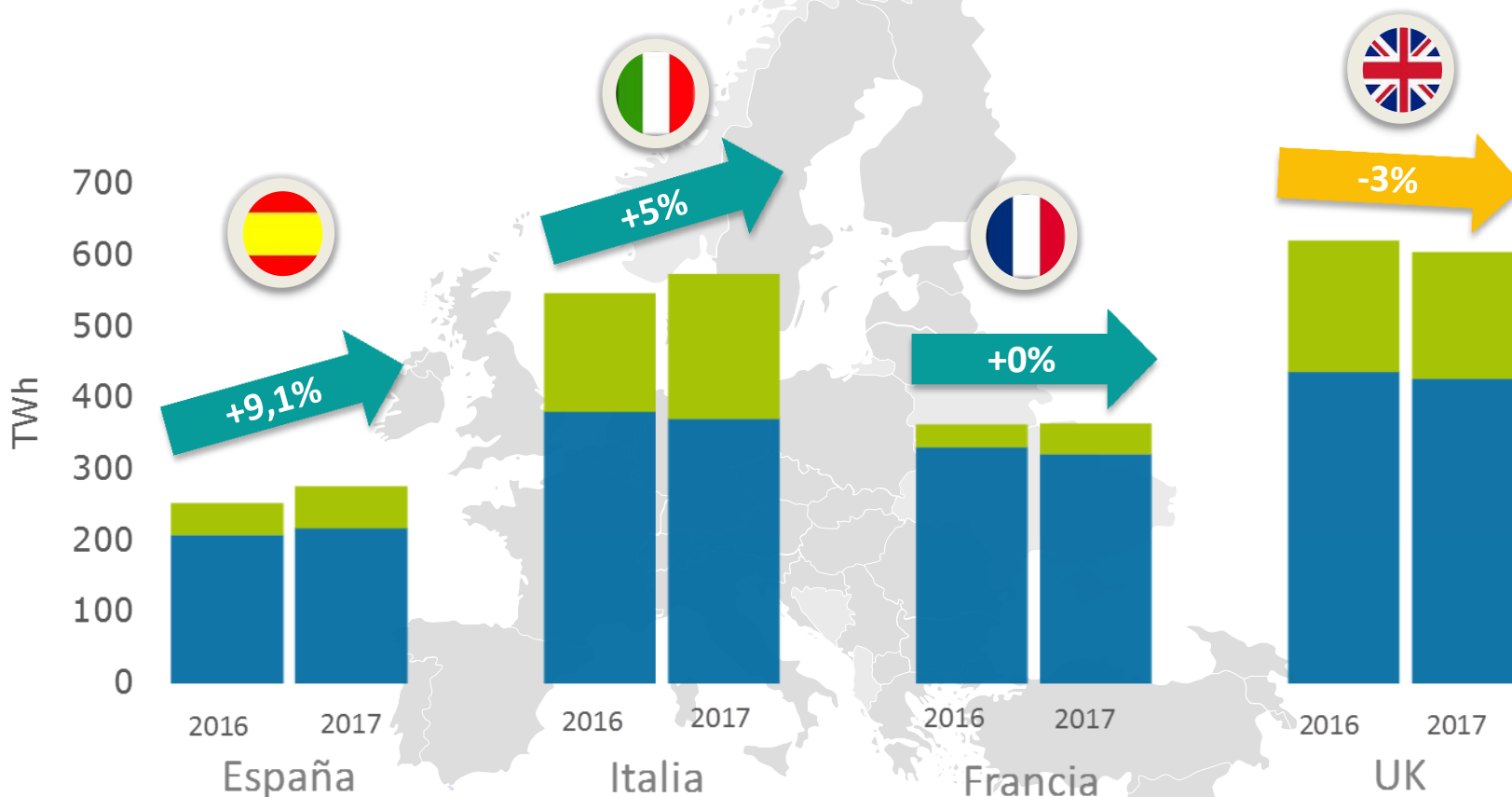
## ÍNDICES ECONÓMICOS

# Demanda total gas natural marco europeo

Enero a Octubre 2017 vs. Enero a Octubre 2016



■ Convencional ■ Eléctrico



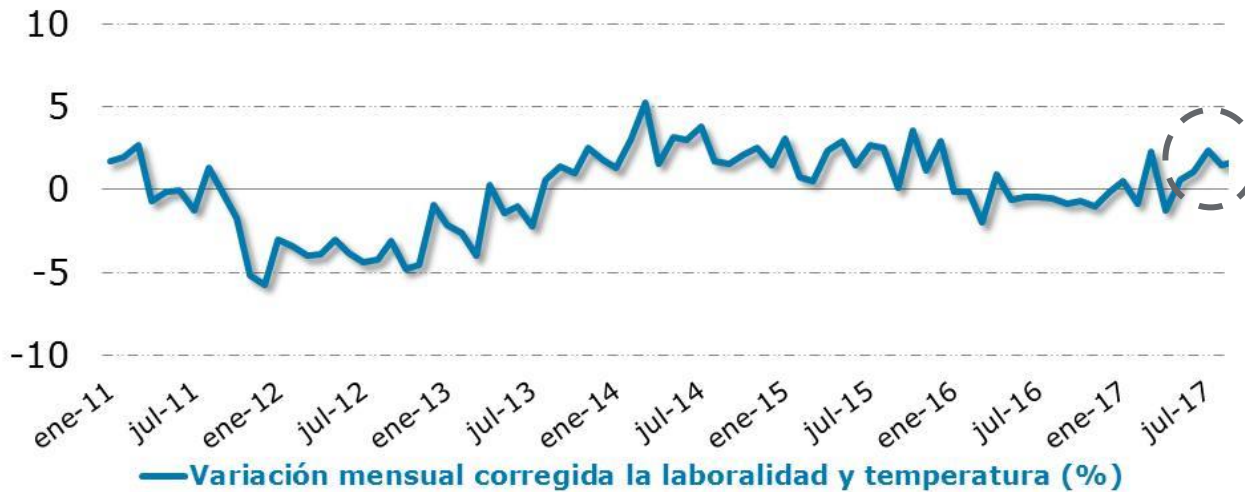
- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado debido a unas temperaturas más elevadas en 2017 respecto a 2016
- ✓ **Sector eléctrico:** España +30,9% (descenso de la generación hidráulica), Italia +23% (Menor generación renovable unido a un aumento de la demanda eléctrica), Francia +34% (Descenso de la generación nuclear junto a una menor hidráulica) y UK -4% (Menor demanda eléctrica junto a un incremento de la generación eólica).

# Índice Grandes consumidores

(IRE) Septiembre 2017 vs Septiembre 2016

- ✓ 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



+ 2,6 %



Índice Red Eléctrica



Dirección de Servicios GTS

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

Tlf: 917098130