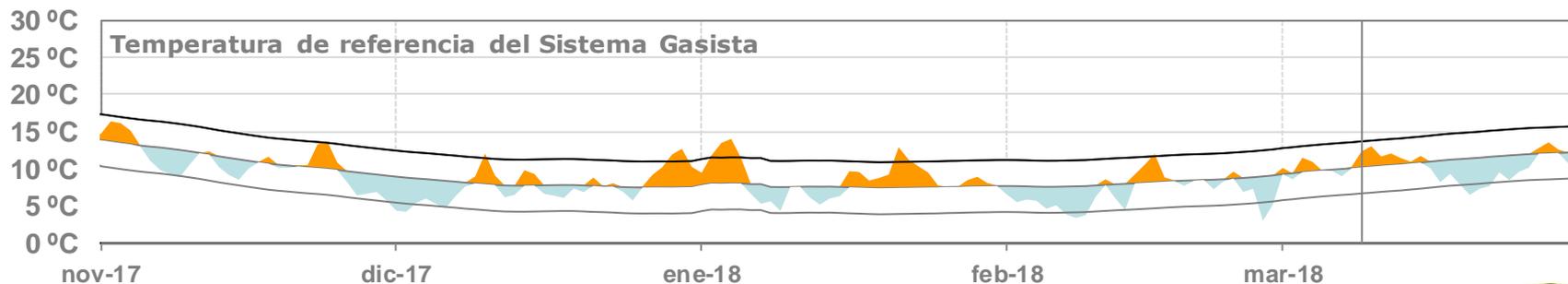
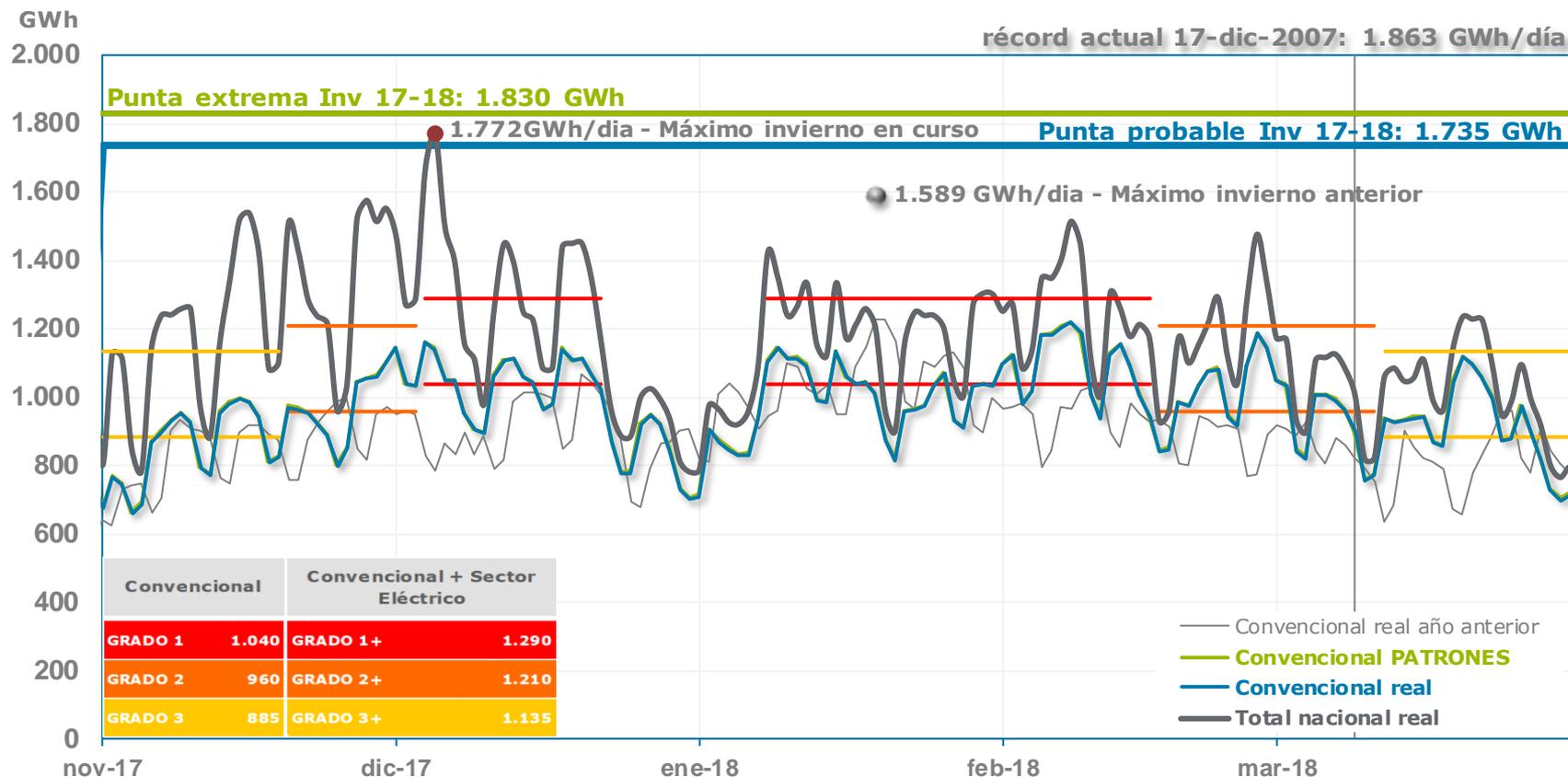




**Progreso mensual de  
la demanda  
Marzo 2018**

# Invierno 2017-2018



# Demanda gas natural Marzo 2018

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh

Demanda		mar-17	mar-18	mar-18 vs mar-17	
		Real	Cierre	TWh	%
Convencional		25,5	28,5	3,0	11,8%
D/C + PyMES		6,8	9,3	2,5	36,2%
Industrial		17,5	18,1	0,5	3,0%
Cisternas		1,1	1,1	0,0	0,0%
S. Eléctrico		3,4	3,4	-0,1	-1,5%
<b>TOTAL</b>		<b>28,9</b>	<b>31,8</b>	<b>3,0</b>	<b>10,2%</b>

## Convencional

- ✓ **DC + PyMES: +2,5 TWh** que en marzo de 2017 debido a unas temperaturas más bajas en marzo de 2018 (ola de frío)
- ✓ **Sector industrial:** Subida de **+0,5 TWh**. Subida generalizada en todos los sectores industriales, especialmente agroalimentario, refino, química/farmacéutica y resto industria.

## Sector eléctrico

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Descenso de **-0,1 TWh** debido principalmente a un incremento de la producción eólica e hidráulica respecto a marzo de 17.

# Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (abril-17 / mayo-18)

Unidad: TWh/año

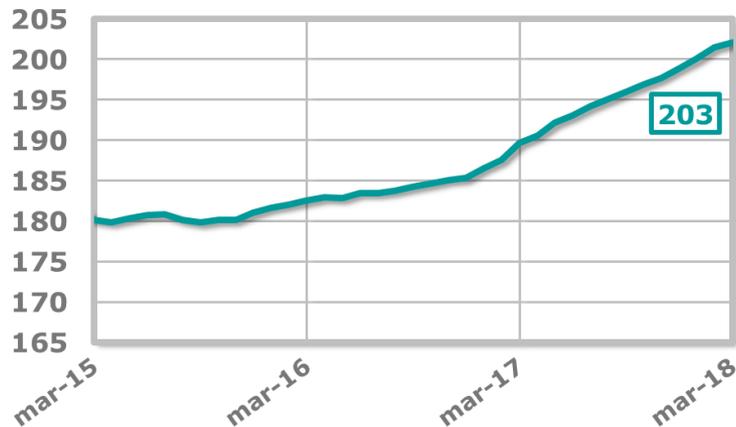
## CONVENCIONAL



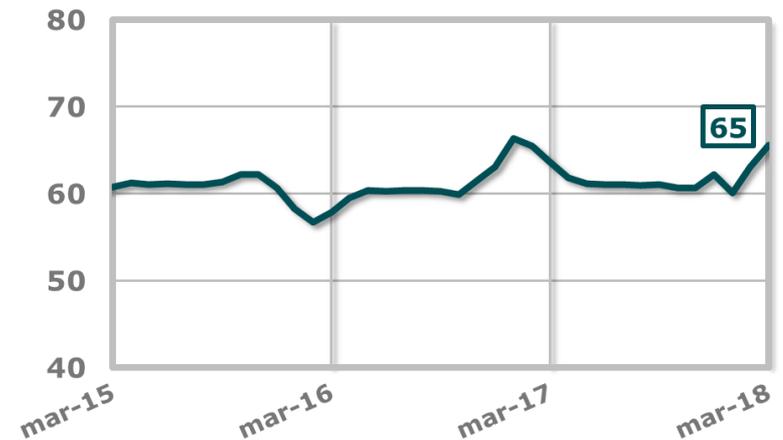
## SECTOR ELÉCTRICO



## SECTOR INDUSTRIAL



## D/C PYMES



# 1

## DEMANDA CONVENCIONAL

# Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (Marzo-18)

## Sector Convencional

Aumento (+11,8%) +3 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA  
Y LABORALIDAD :



+4,1%

### 1. TEMPERATURA:



2,36 TWh/mes

### 2. SECTOR INDUSTRIAL:



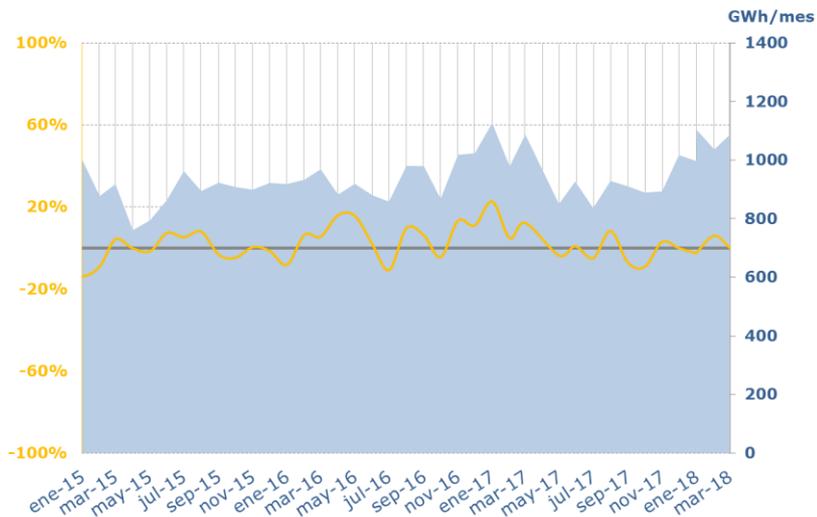
+0,64 TWh/mes

### 3. CISTERNAS:

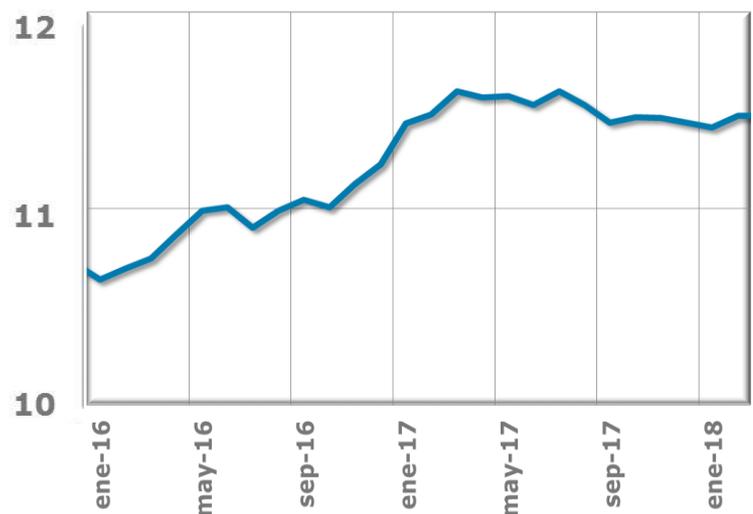


+0,01 TWh/mes

# Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Variación TAM abr-2017 vs mar-2018: **-0,8%**



**0%** Mar-17 vs Mar-18 

Consumo GWh/mes      Variación mensual 18 vs 17

## Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

<p><b>Reganosa</b></p> <p>1,2 TWh/año 4 mil cargas <b>31% <math>F_{ut}</math></b></p> <p><b>10%</b></p>	<p><b>Huelva</b></p> <p>2,8 TWh/año 9,5 mil cargas <b>52% <math>F_{ut}</math></b></p> <p><b>25%</b></p>	<p><b>Cartagena</b></p> <p>2,1 TWh/año 6,8 mil cargas <b>37% <math>F_{ut}</math></b></p> <p><b>18%</b></p>
<p><b>Barcelona</b></p> <p>2,8 TWh/año 9,2 mil cargas <b>51% <math>F_{ut}</math></b></p> <p><b>24%</b></p>	<p><b>Sagunto</b></p> <p>1,9 TWh/año 6,3 mil cargas <b>49% <math>F_{ut}</math></b></p> <p><b>16%</b></p>	<p><b>Bilbao</b></p> <p>0,7 TWh/año 2,3 mil cargas <b>18% <math>F_{ut}</math></b></p> <p><b>6%</b></p>

# 2

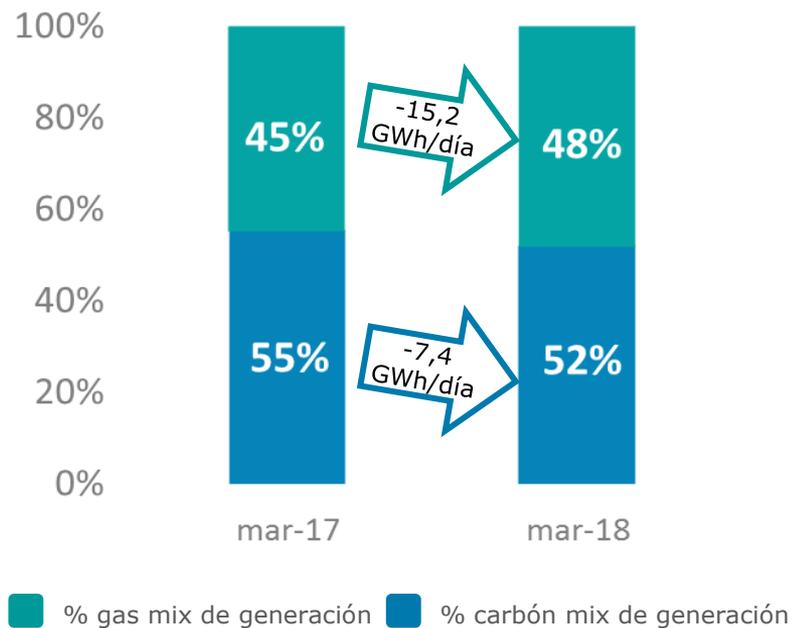
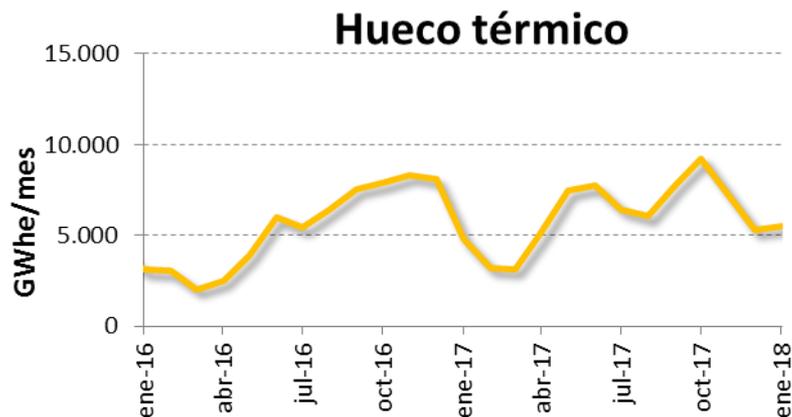
## DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

# Evolución hueco térmico Marzo 2018

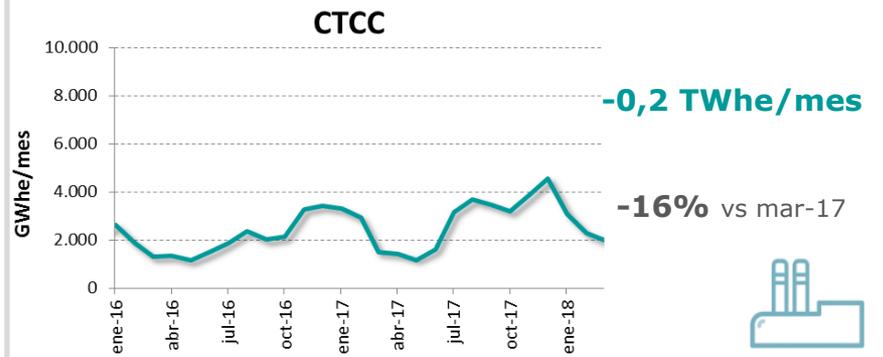
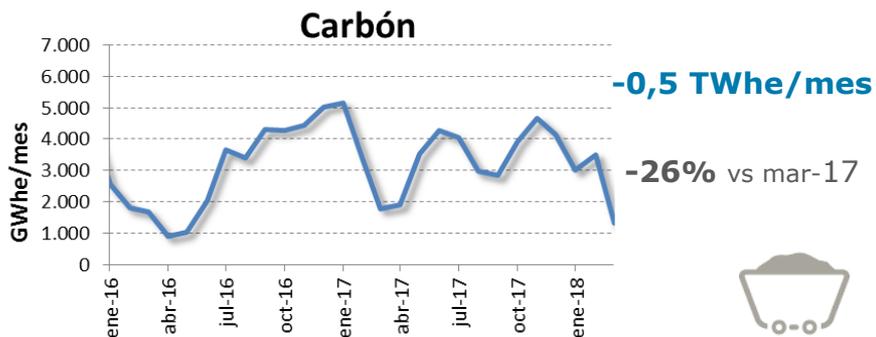
Reparto hueco térmico Mar-18 vs Mar-17

Aumento HT:

**-23 GWh (e)/día**

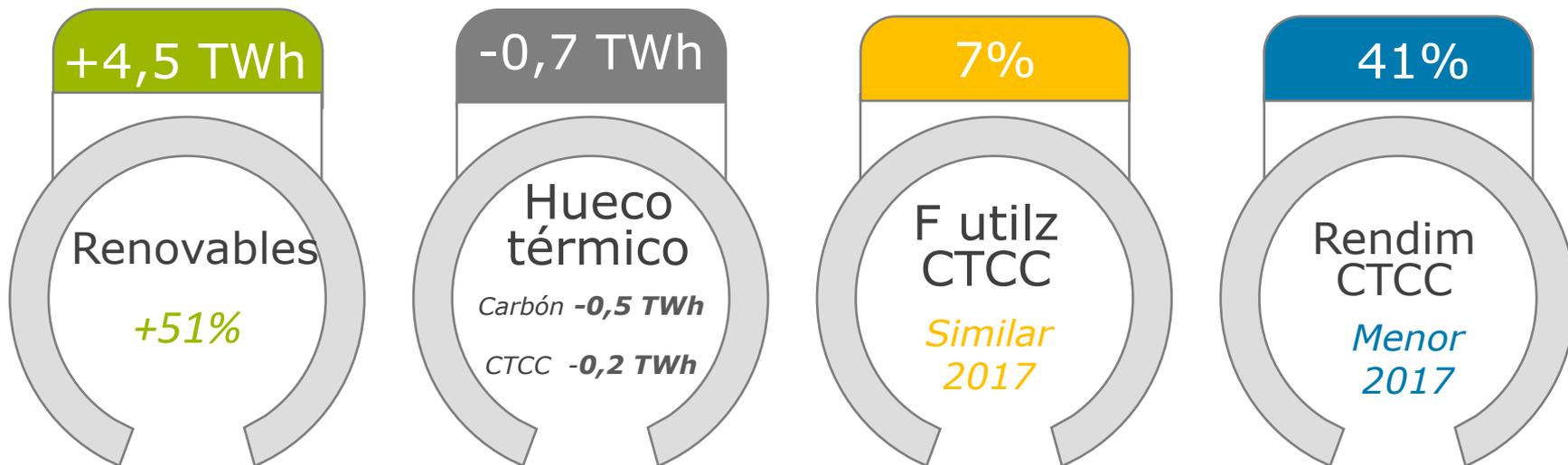


El **hueco térmico** en mar-18 ha decrecido en **-0,7 TWh/mes (e)**, un +22% inferior a mar-17



# Detalle mix eléctrico Febrero 2018

Marzo 2018 vs Marzo 2017



Mix generación Sistema peninsular	mar-17	mar-18	Δ mar-18 vs mar-17
Nuclear TWh (e)	5,3	4,5	-14,9%
Total renovables TWh (e)	8,9	13,4	50,5%
Hidráulica TWh (e)	2,9	4,7	58,7%
Eólica + Solar TWh (e)	5,7	8,5	48,4%
Resto renovables TWh (e)	0,3	0,3	3,9%
Cogeneración TWh (e)	2,4	2,5	4,6%
Residuos TWh (e)	0,3	0,3	5,6%
<b>HUECO TÉRMICO TWh (e)</b>	<b>3,2</b>	<b>2,5</b>	<b>-21,7%</b>
<b>% gas en HT</b>	45%	48%	
<b>% carbón HT</b>	55%	52%	
Carbón TWh (e)	1,8	1,3	-26,3%
<b>CTCC TWh (e)</b>	<b>1,4</b>	<b>1,2</b>	<b>-15,9%</b>
<b>% utilización potencia</b>	<b>8%</b>	<b>7%</b>	
<b>R.E.Equivalente</b>	<b>46%</b>	<b>41%</b>	
<b>Demanda b.c.</b>	<b>21,1</b>	<b>22,1</b>	<b>4,7%</b>
crecimiento demanda b.c.			
<b>TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)</b>	<b>3,4</b>	<b>3,4</b>	<b>-1,5%</b>

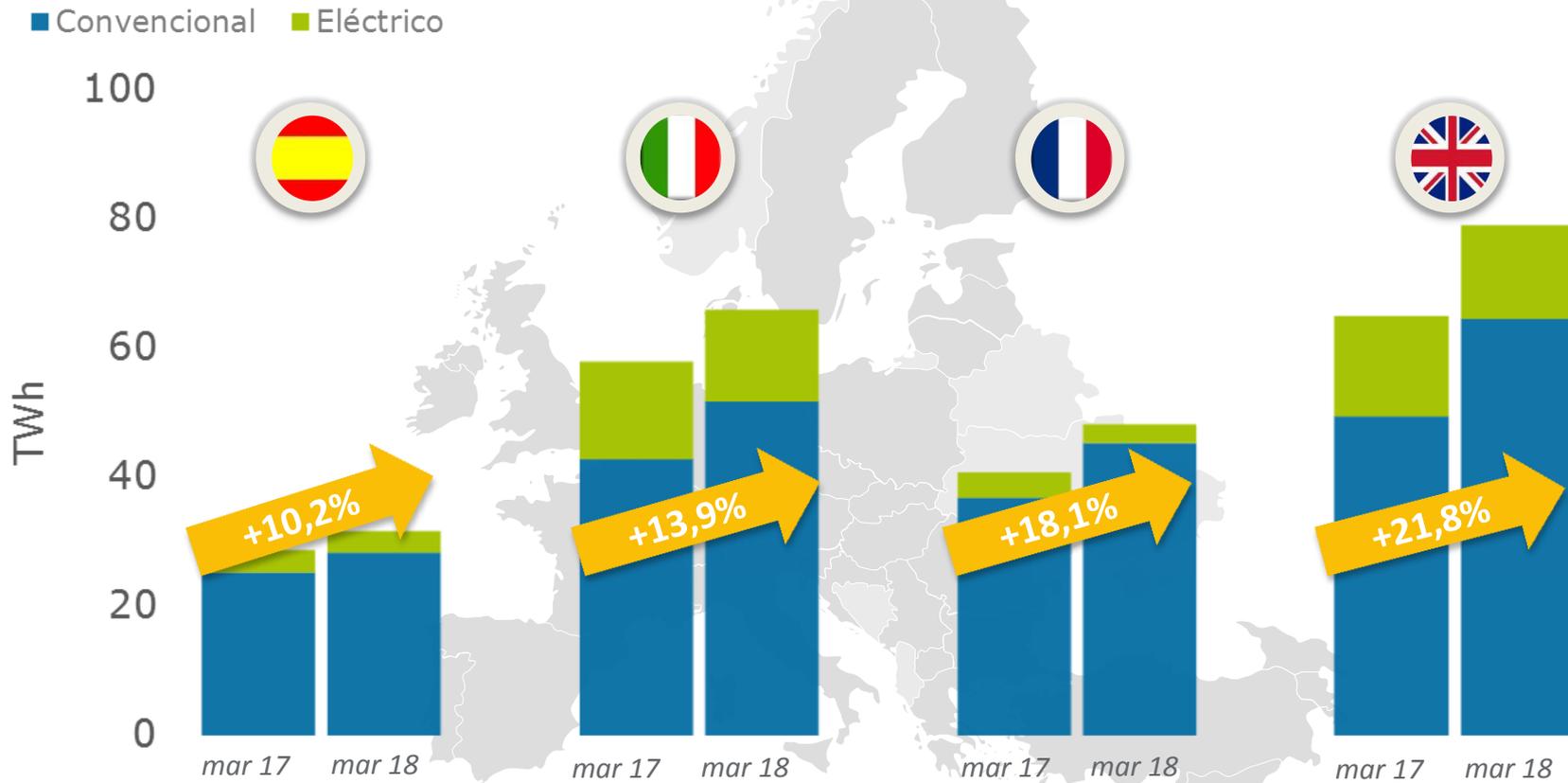
\* Total Sector Eléctrico= Ciclos peninsulares + CTCC's Baleares + Centrales Térmicas Convencionales

# 3

## ÍNDICES ECONÓMICOS

# Demanda total gas natural marco europeo

Marzo 2018 vs. Marzo 2017



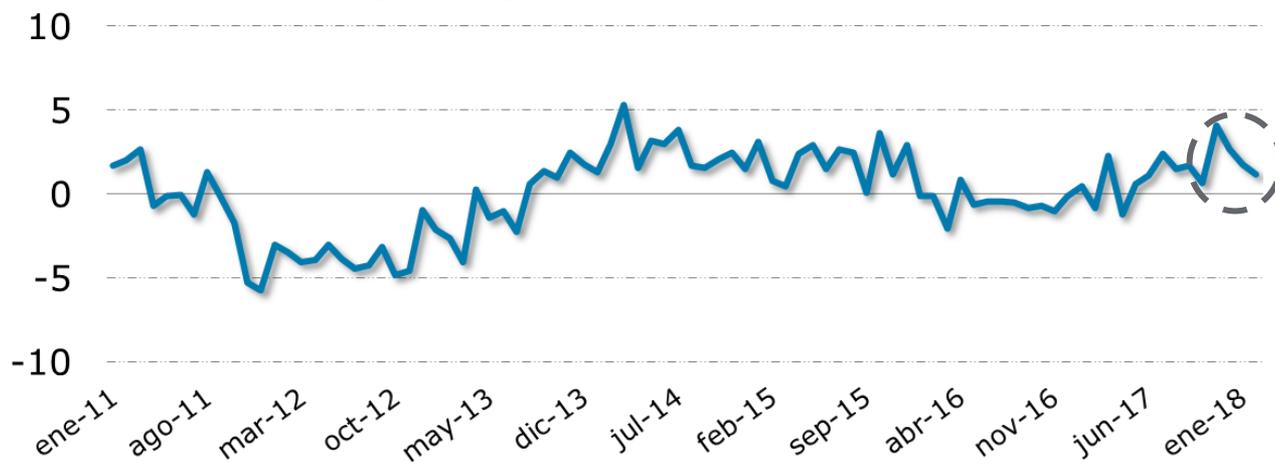
- ✓ **DC + PyMES:** Crecimiento en todos los países debido a unas temperaturas más bajas en 2018 respecto a 2017
- ✓ **Sector eléctrico:** descenso en todos los países: España -1,5%, Italia -5%, Francia -29% y UK -6,2% (debido al incremento de las energías renovables)

# Índice Grandes consumidores

(IRE) Febrero 2018 vs Febrero 2017

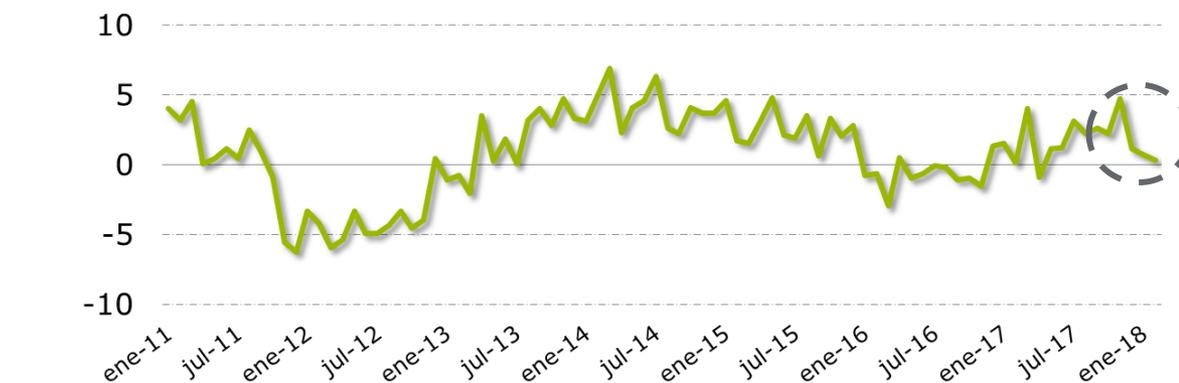
- ✓ El **índice IRE** tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- ✓ REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en **actividades industriales y actividades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

Índice general grandes consumidores. Mensual



—Variación mensual corregida la laboralidad y temperatura (%)

Actividades Industriales. Mensual



+ 0,3 %

—Variación mensual corregida la laboralidad y temperatura (%)



Índice Red Eléctrica

Fuente: REE



Análisis y Desarrollo  
[GTS\\_DEMANDA@enagas.es](mailto:GTS_DEMANDA@enagas.es)  
Tlf: 917099554