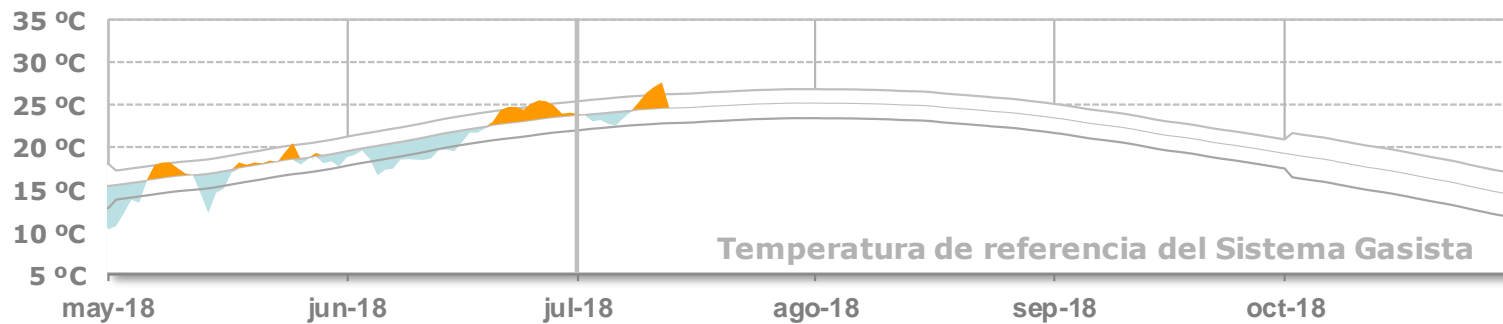
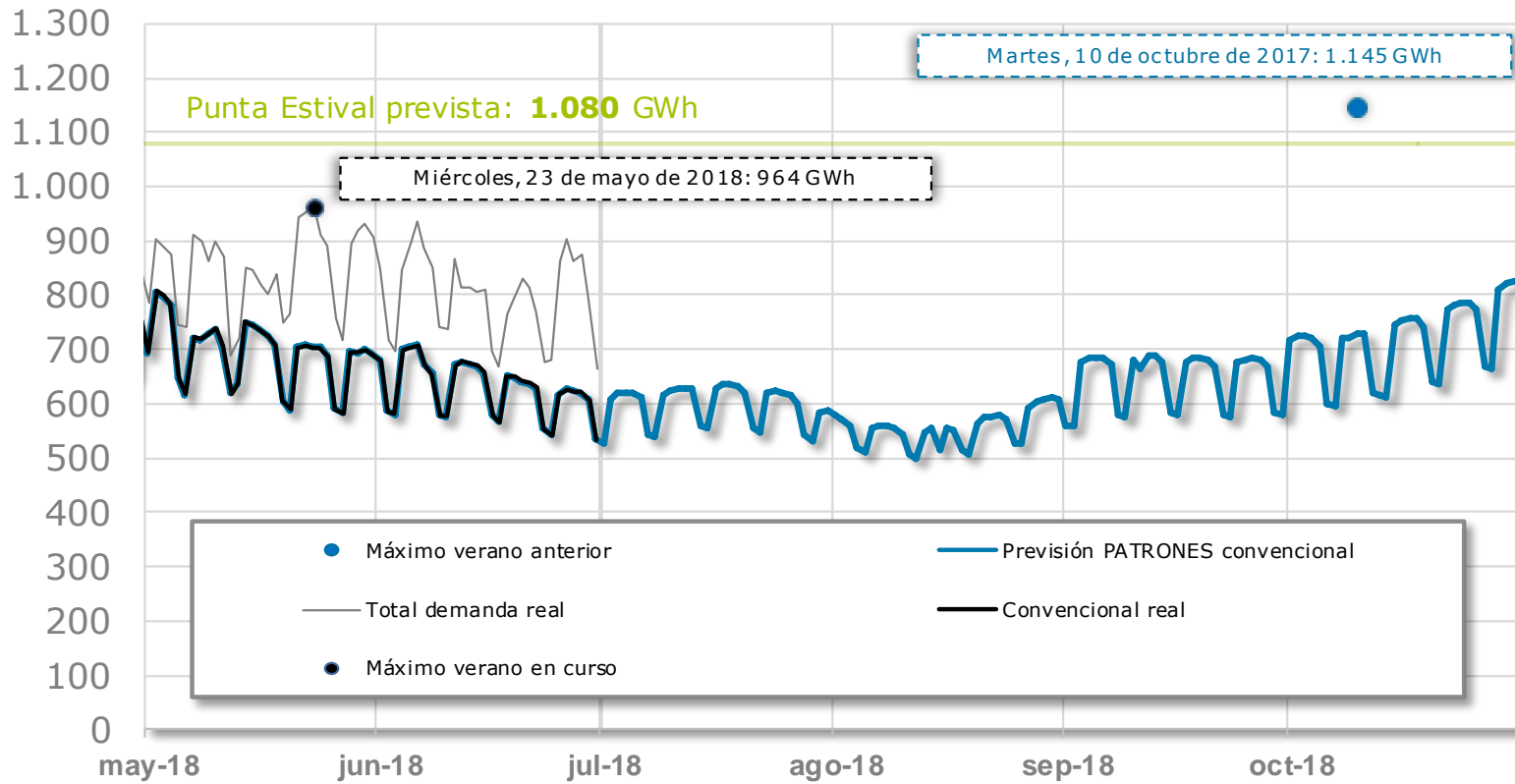




**Progreso mensual de
la demanda
Junio 2018**

Verano 2018




GWh/día



Demanda gas natural Junio 2018

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh

Demanda		jun-17	jun-18	jun-18 vs jun-17	
		Real	Cierre	TWh	%
Convencional		18,3	19,4	1,1	5,9%
D/C + PyMES		1,7	1,9	0,2	12,4%
Industrial		15,8	16,7	0,9	5,4%
Cisternas		0,8	0,8	0,0	1,7%
S. Eléctrico		6,9	5,1	-1,9	-27,0%
TOTAL		25,3	24,5	-0,8	-3,1%

Convencional

- ✓ **DC + PyMES:** aumento de **+0,2 TWh** respecto a jun-17.
- ✓ **Sector industrial:** Subida de **+0,9 TWh**. Subida en la mayoría de sectores industriales, especialmente servicios y construcción.

Sector eléctrico

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Descenso de **-1,9 TWh** debido al decrecimiento de demanda eléctrica, incremento de la generación hidráulica y mayores importaciones de electricidad con respecto a jun-17.

Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (julio-17 / jun-18)

Unidad: TWh/año

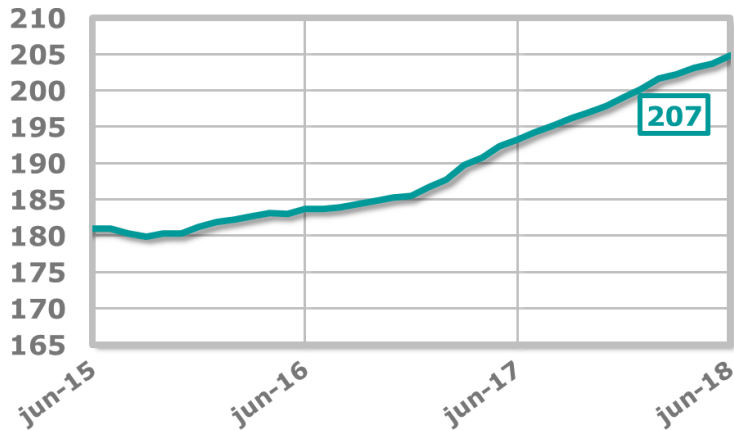
CONVENCIONAL



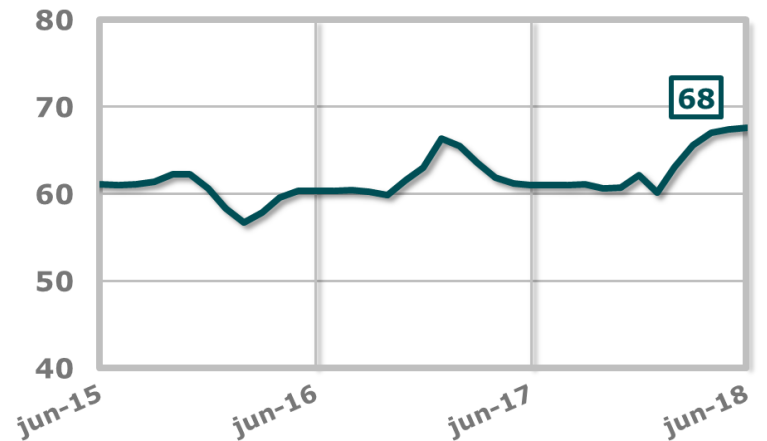
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (Jun-18)

Sector Convencional

Aumento (+5,9%) +1,1 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD :



+4,9%

1. TEMPERATURA:



+0,21 TWh/mes

2. SECTOR INDUSTRIAL:



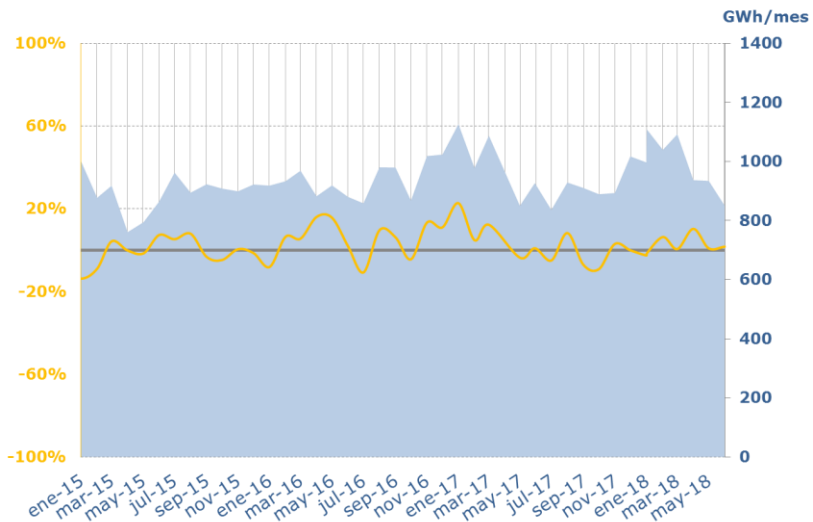
+0,73 TWh/mes

3. CISTERNAS:



0 TWh/mes

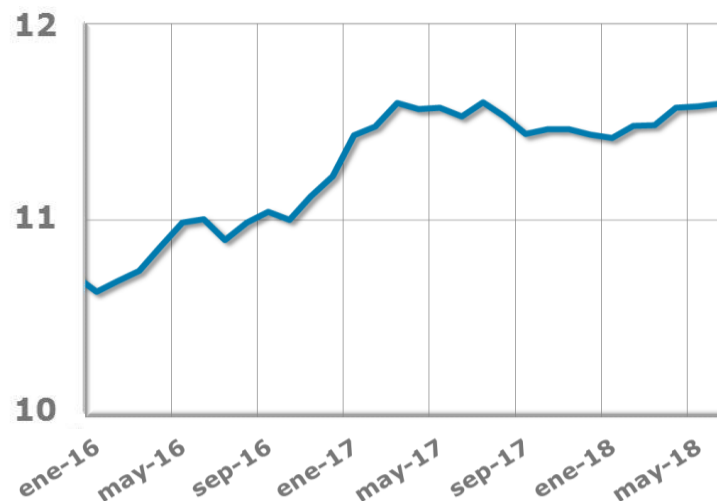
Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



+1,7% jun-17 vs jun-18 

Consumo GWh/mes Variación mensual 18 vs 17

Variación TAM jul-2017 vs jun-2018: **1,4%**



Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1,2 TWh/año
4,1 mil cargas
32% F_{ut}

11%

Huelva

2,9 TWh/año
9,6 mil cargas
53% F_{ut}

25%

Cartagena

2,1 TWh/año
7,1 mil cargas
39% F_{ut}

18%

Barcelona

2,9 TWh/año
9,6 mil cargas
52% F_{ut}

25%

Sagunto

1,7 TWh/año
5,8 mil cargas
46% F_{ut}

15%

Bilbao

0,8 TWh/año
2,5 mil cargas
20% F_{ut}

7%

2

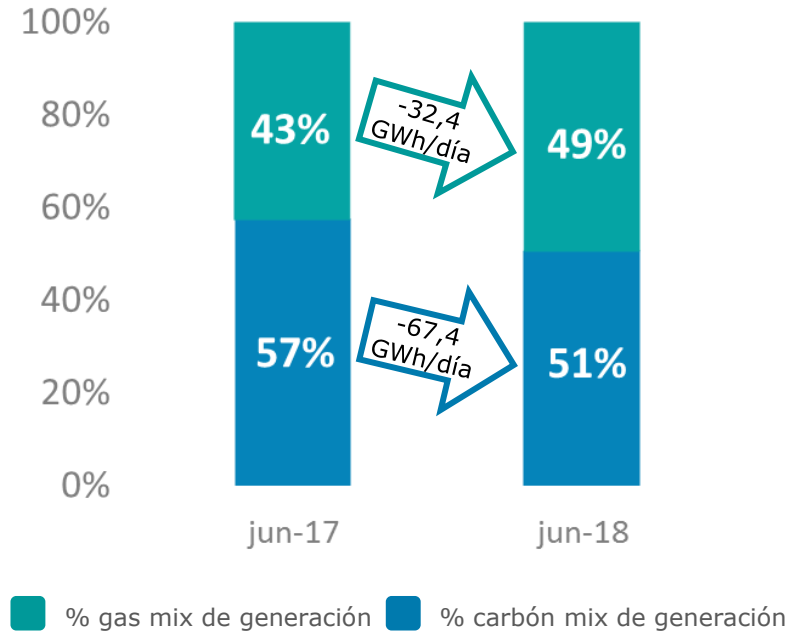
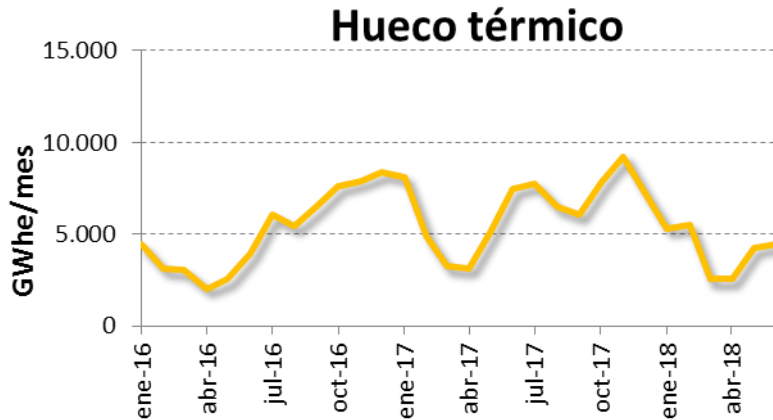
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Evolución hueco térmico Jun 2018

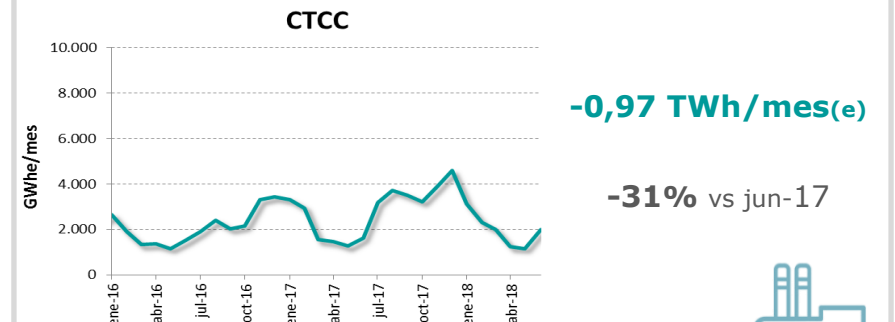
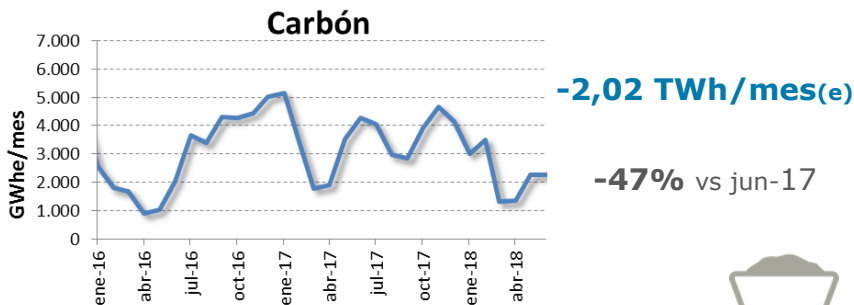
Reparto hueco térmico Jun-18 vs Jun-17

Descenso HT:

-100 GWh (e)/día

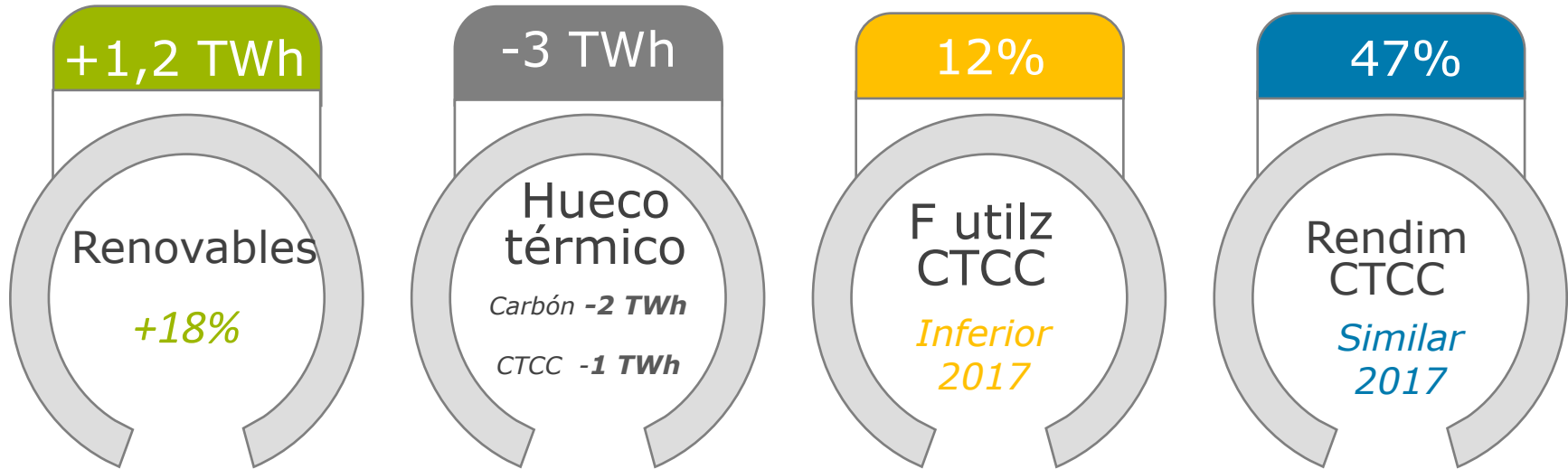


El **hueco térmico** en jun-18 ha decrecido en **-3 TWh/mes (e)**, un **-40%** inferior a jun-17



Detalle mix eléctrico Junio 2018

Junio 2018 vs Junio 2017



Mix generación Sistema peninsular	jun-17	jun-18	jun-18 Vs jun-17
Nuclear TWh (e)	4,1	3,6	-10,7%
Total renovables TWh (e)	6,8	8,0	17,7%
Hidráulica TWh (e)	1,7	3,7	112,7%
Eólica + Solar TWh (e)	4,7	4,0	-16,1%
Resto renovables TWh (e)	0,3	0,3	6,2%
Cogeneración TWh (e)	2,3	2,4	3,1%
Residuos TWh (e)	0,3	0,2	-18,4%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	7,5	4,5	-40,1%
% gas en HT	43%	49%	
% carbón HT	57%	51%	
Carbón TWh (e)	4,3	2,3	-47,1%
CTCC TWh (e)	3,2	2,2	-30,6%
% utilización potencia	17%	12%	
R.E.Equivalente	46%	44%	
Demanda b.c.	21,7	20,3	-6,3%

crecimiento demanda b.c.

TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g) 6,9 5,1 -27,0%

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

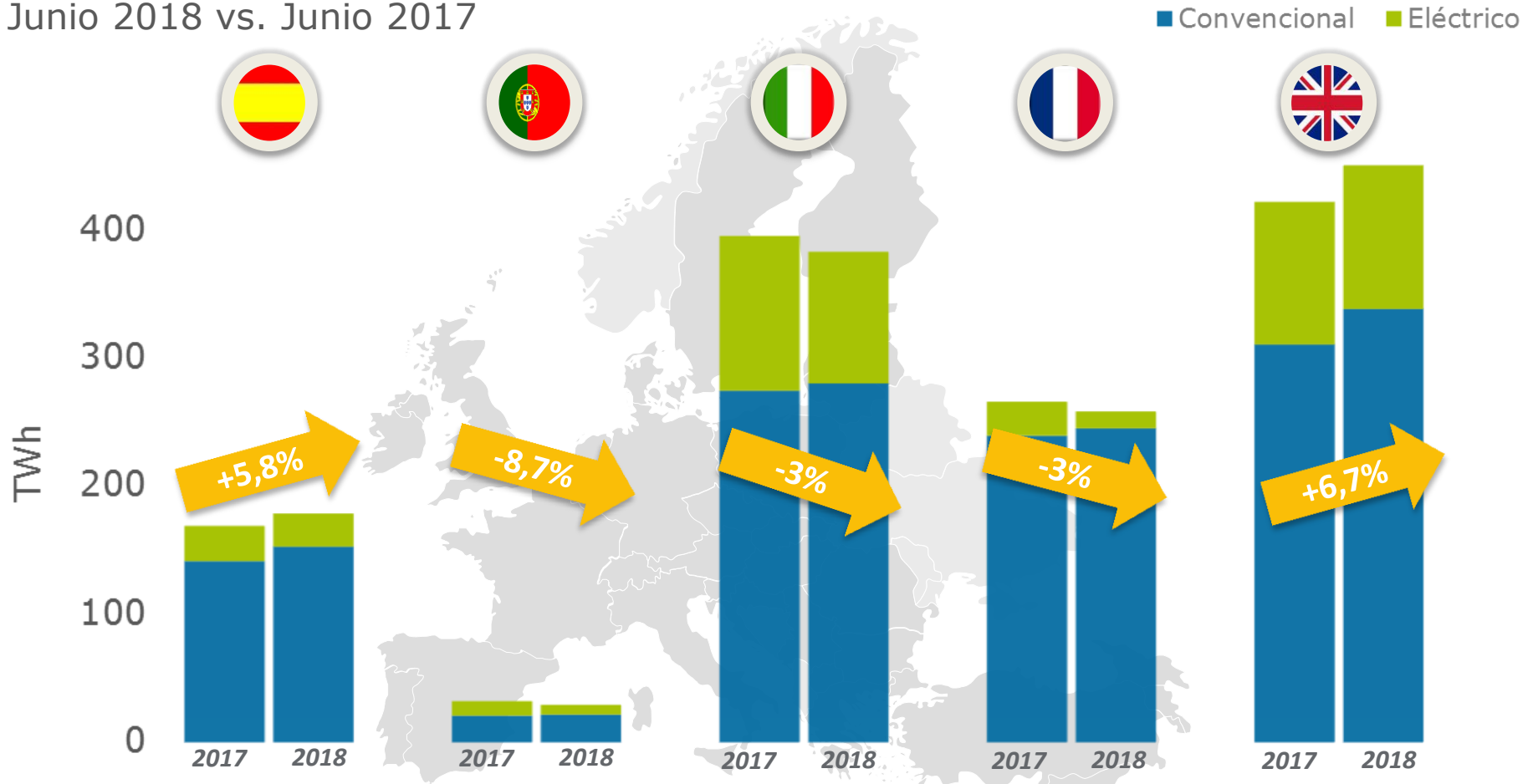


3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Junio 2018 vs. Junio 2017



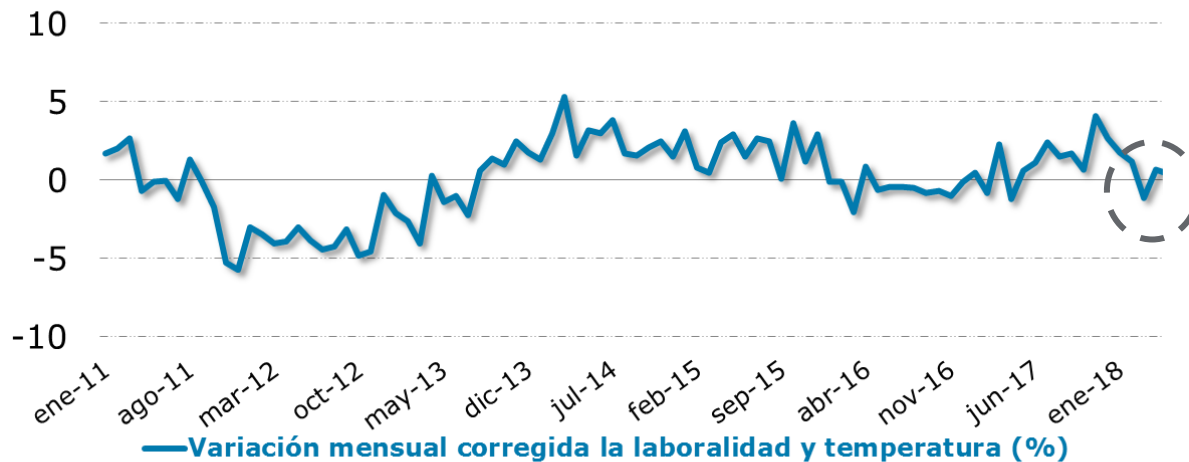
- ✓ **DC + PyMES:** Crecimiento generalizado por el efecto de la temperatura en todos los países
- ✓ **Sector eléctrico:** diferente comportamiento en UK +0,9% (crecimiento debido al descenso de la generación hidráulica y nuclear) del resto de países: España -4,2%, Italia -14,6%, Francia -51,3% y Portugal -31,2% (descensos debido al incremento de las energías renovables)

Índice Grandes consumidores

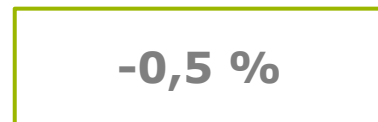
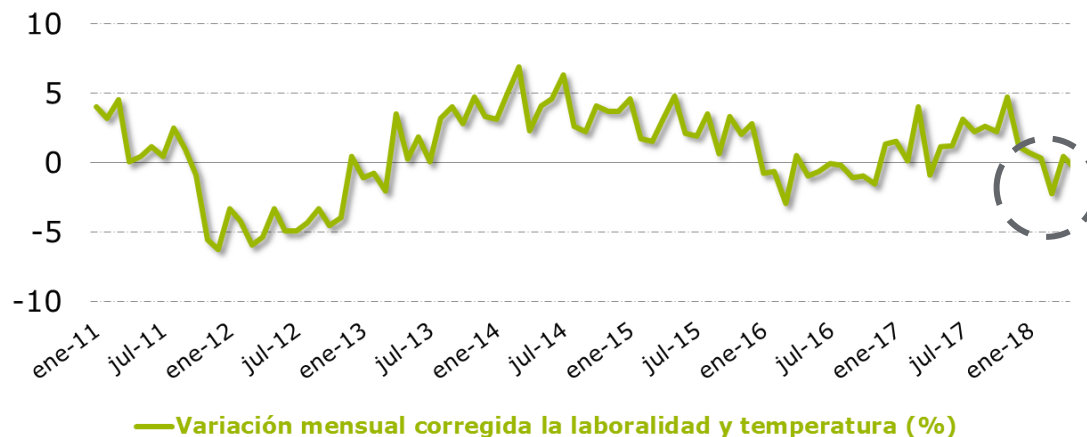
(IRE) Mayo 2018 vs Mayo 2017

- ✓ 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



Actividades Industriales. Mensual



Índice Red Eléctrica

Fuente: REE



Análisis y Desarrollo
GTS_DEMANDA@enagas.es
Tlf: 917099554