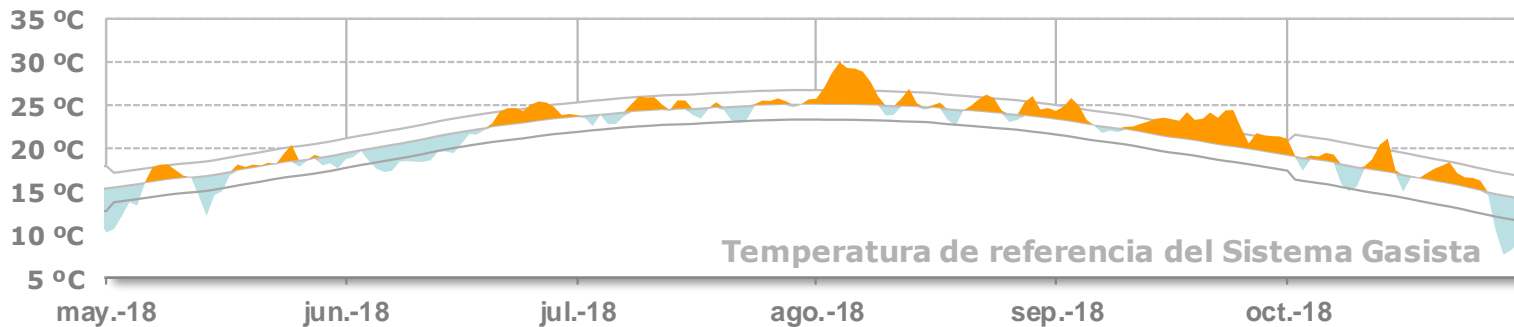
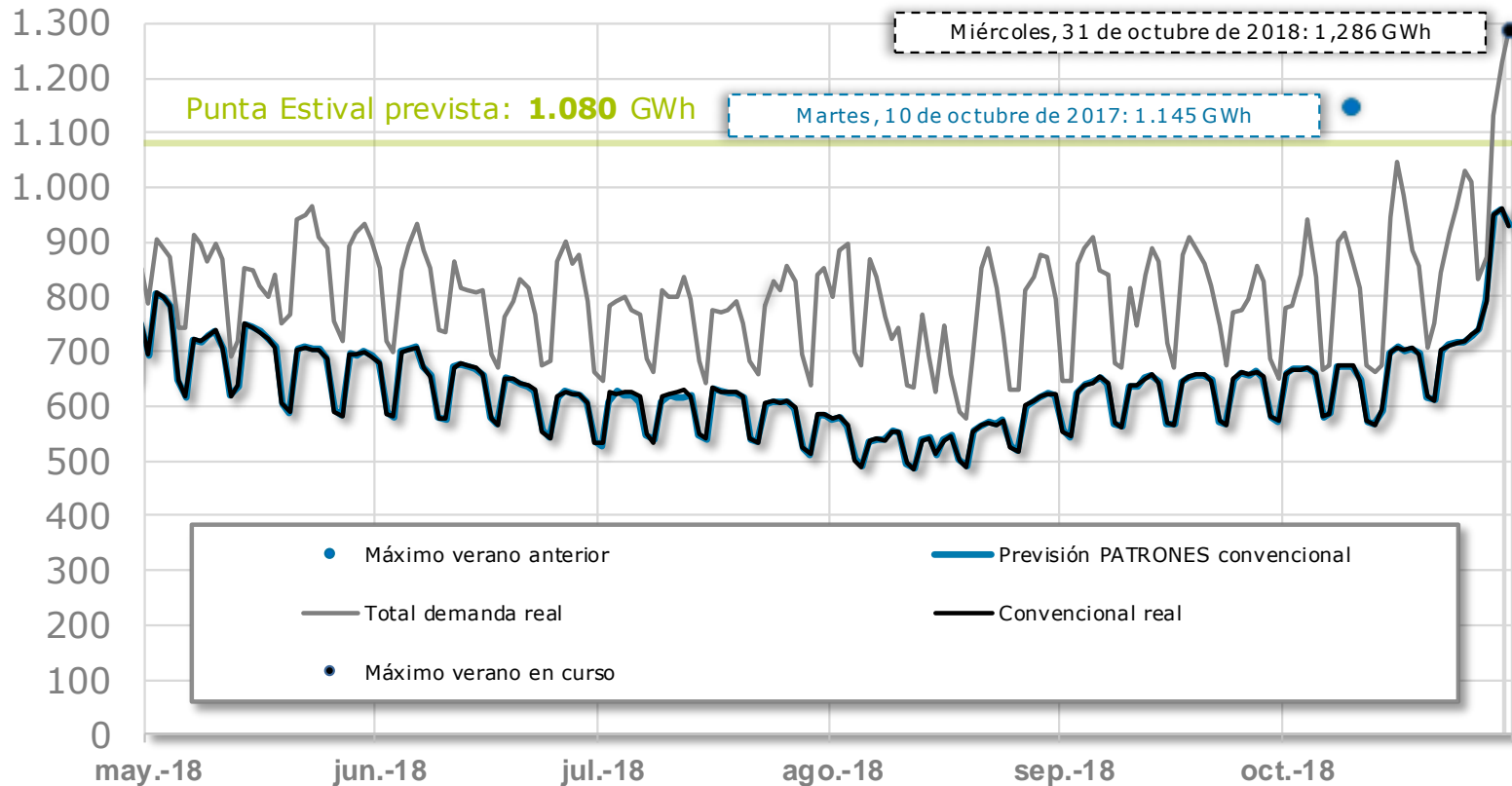




**Progreso mensual de
la demanda
Octubre 2018**

Verano 2018




GWh/día



Demanda gas natural octubre 2018

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh

Demanda		oct-17	oct-18	oct-18 vs oct-17	
		Real	Cierre previsto	TWh	%
Convencional		20,6	22,4	1,8	8,6%
D/C + PyMES		2,3	3,3	1,1	47,1%
Industrial		17,5	18,1	0,6	3,6%
Cisternas		0,9	1,0	0,1	10,2%
S. Eléctrico		8,6	5,8	-2,8	-33,0%
TOTAL		29,2	28,2	-1,1	-3,6%

Convencional

- ✓ **DC + PyMES:** Incremento de +1,1TWh, debido a la diferencia de temperaturas entre oct-17 y oct-18
- ✓ **Sector industrial:** Incremento de +0,6 TWh.

Sector eléctrico

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Descenso de -3 TWh debido una mayor generación renovable y nuclear junto a una menor cobertura de los CTCC en el hueco térmico.

Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (nov-17 / oct-18)

Unidad: TWh/año

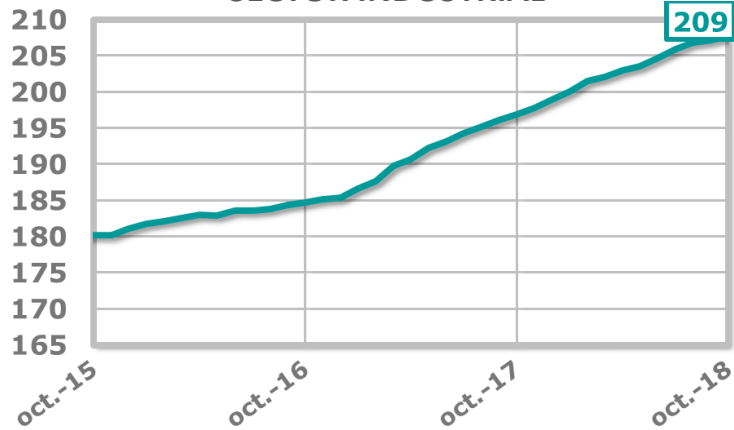
CONVENCIONAL



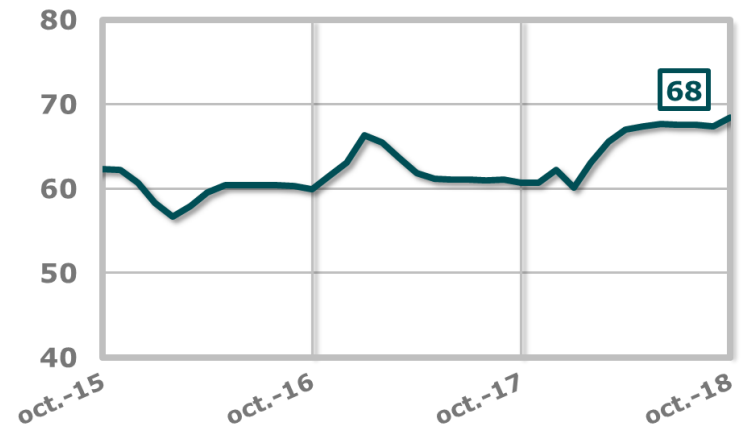
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (oct-18)

Sector Convencional

Aumento (+8,6%) +1,8 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD :



+3,3%

1. TEMPERATURA:



+1,07 TWh/mes

2. SECTOR INDUSTRIAL:



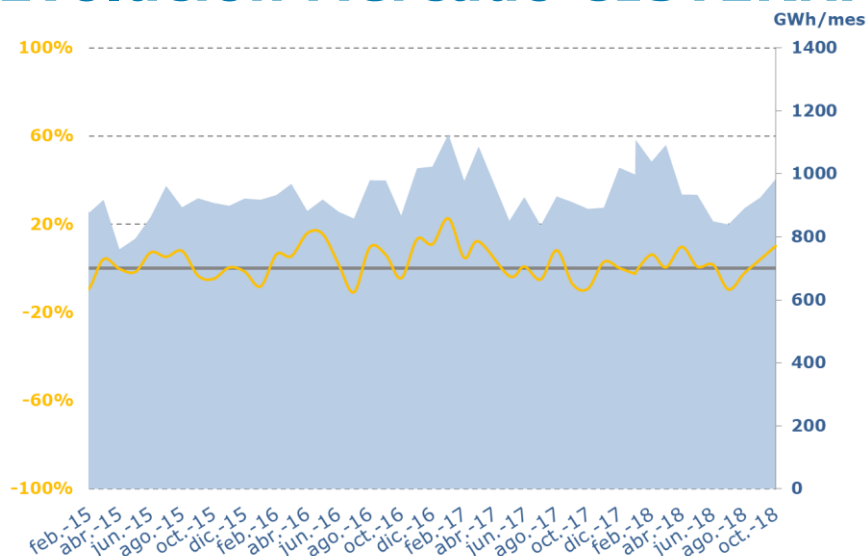
+1,21 TWh/mes

3. CISTERNAS:

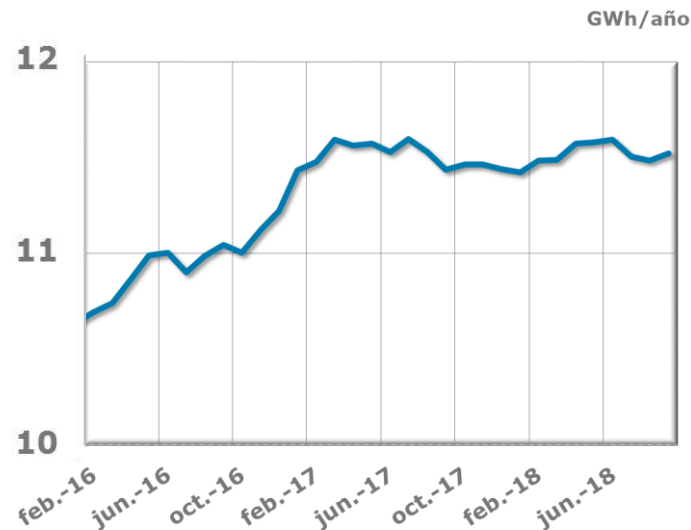


+0,1 TWh/mes

Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Variación TAM nov-17 vs oct-18: **1,5%**



+10% oct-17 vs oct-18



Consumo GWh/mes Variación mensual 18 vs 17

Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Mugaridos

1,3 TWh/año
4,2 mil cargas
33% F_{ut}

11%

Huelva

2,8 TWh/año
9,3 mil cargas
51% F_{ut}

24%

Cartagena

2,5 TWh/año
8,3 mil cargas
45% F_{ut}

21%

Barcelona

3 TWh/año
10 mil cargas
55% F_{ut}

26%

Sagunto

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
34% F_{ut}

11%

Bilbao

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
21% F_{ut}

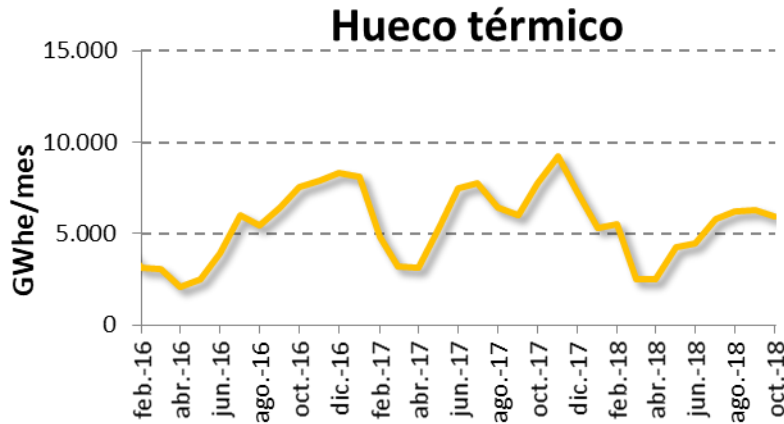
7%

2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

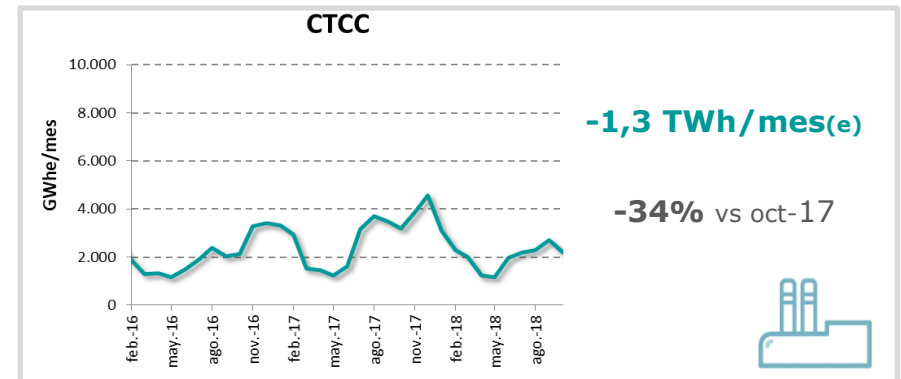
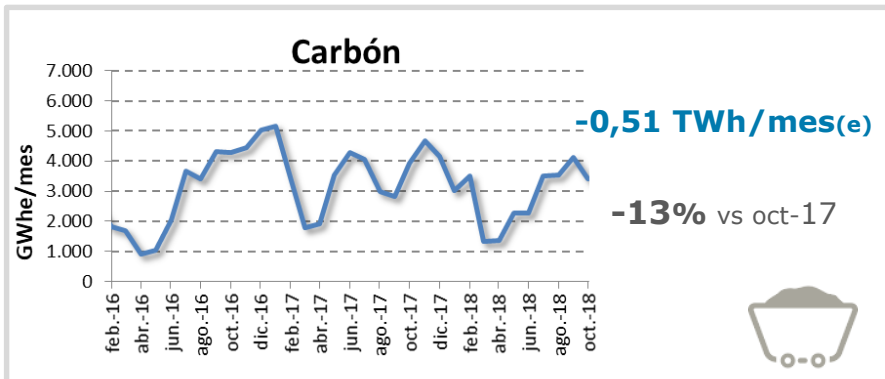
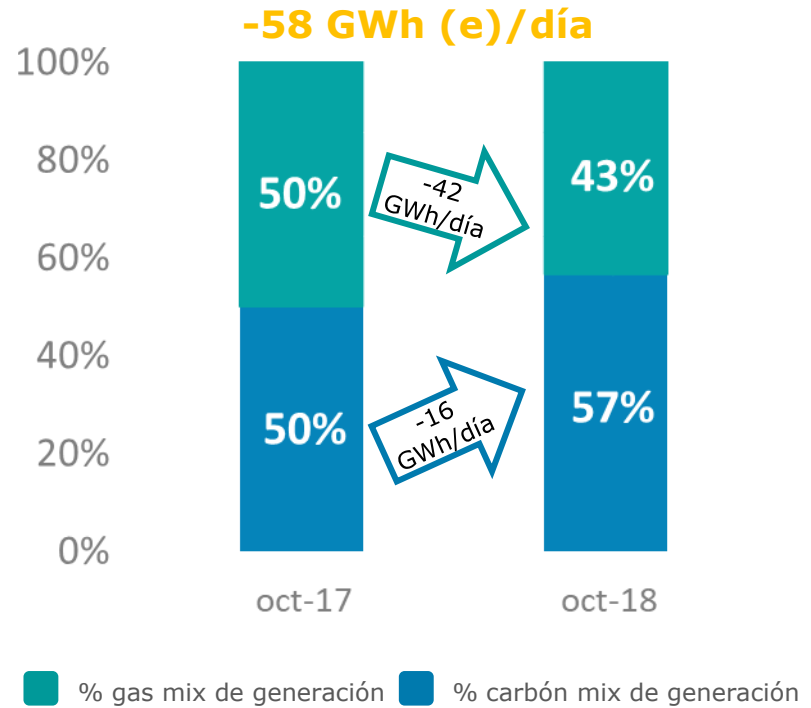
Evolución hueco térmico oct 2018

Reparto hueco térmico oct-18 vs oct-17



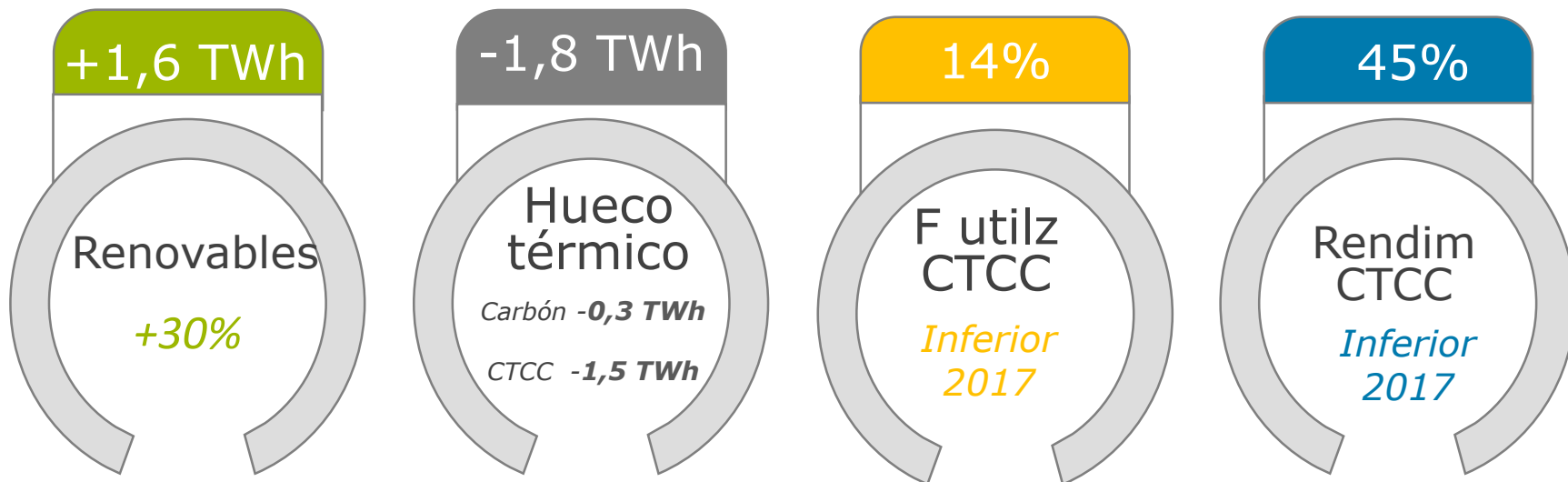
El **hueco térmico** en oct-18 ha decrecido en **-1,8 TWh/mes (e)**, un **-23%** inferior a oct-17

Descenso HT:



Detalle mix eléctrico

Octubre 2018 vs Octubre 2017



Mix generación Sistema peninsular	oct.-17	oct.-18	oct-18 Vs oct-17
Nuclear TWh (e)	4,3	5,2	19,5%
Total renovables TWh (e)	5,5	7,1	29,5%
Hidráulica TWh (e)	1,0	1,7	72,5%
Eólica + Solar TWh (e)	4,2	5,2	22,1%
Resto renovables TWh (e)	0,3	0,3	-3,2%
Cogeneración TWh (e)	2,4	2,5	4,8%
Residuos TWh (e)	0,3	0,3	-8,8%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	7,8	6,0	-23,3%
% gas en HT	50%	43%	
% carbón HT	50%	57%	
Carbón TWh (e)	3,9	3,4	-13,0%
CTCC TWh (e)	3,9	2,6	-33,6%
% utilización potencia	21%	14%	
R.E.Equivalente	47%	45%	
Demanda b.c.	20,2	20,4	0,7%
crecimiento demanda b.c.			
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	8,6	5,8	-33,0%

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

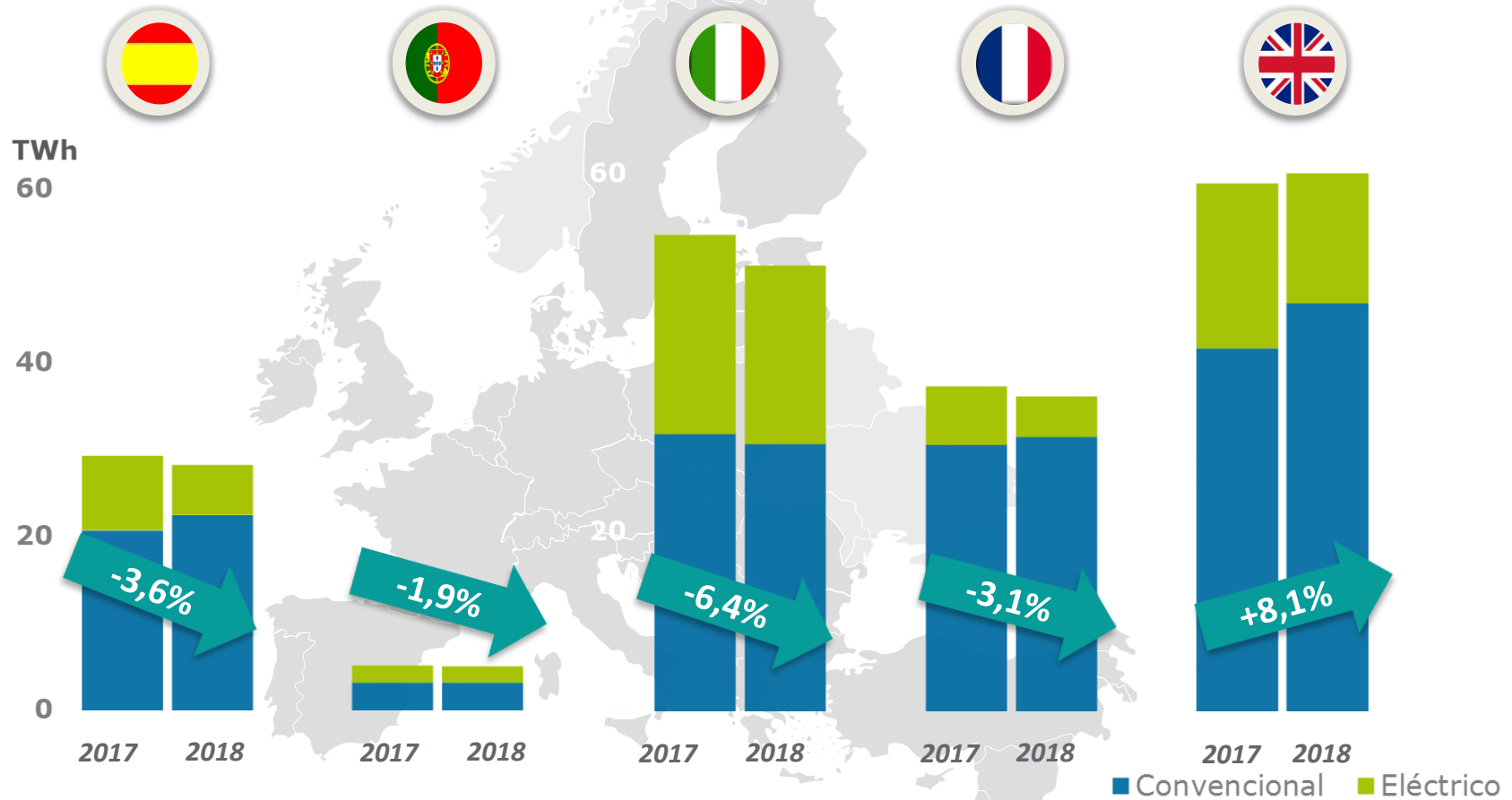


3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Octubre 2018 vs. Octubre 2017



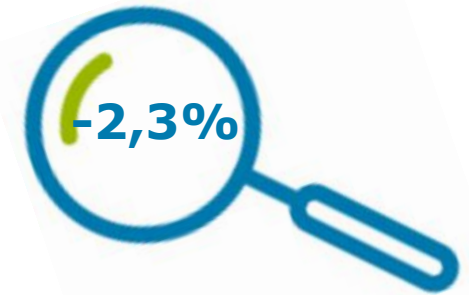
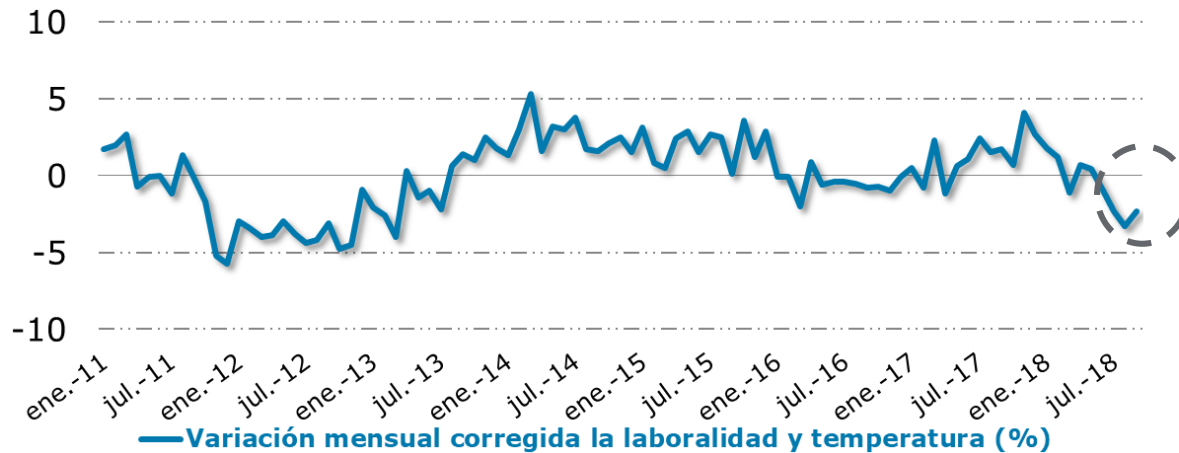
- ✓ **DC + PyMES:** Crecimiento generalizado por el efecto de la temperatura en todos los países excepto en Italia
- ✓ **Sector eléctrico:** Decrecimiento de todos los países: España -33%, Portugal -2%, Italia -10%, Francia -32% y UK -1,2% debido al incremento de las energías renovables

Índice Grandes consumidores

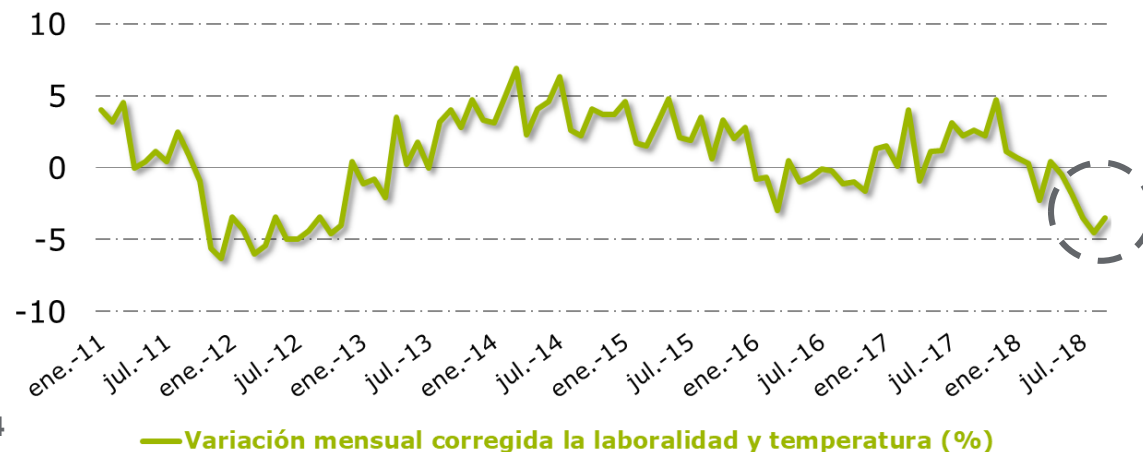
(IRE) Septiembre 2018 vs Septiembre 2017

- ✓ 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