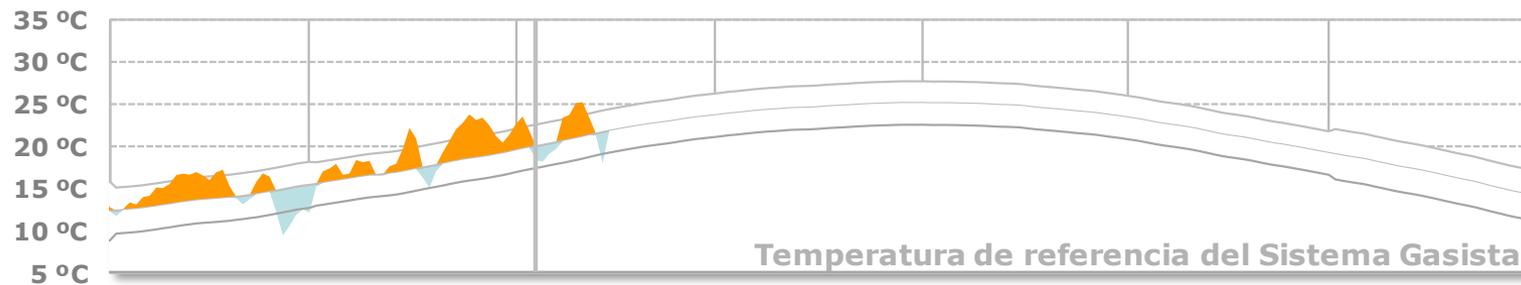
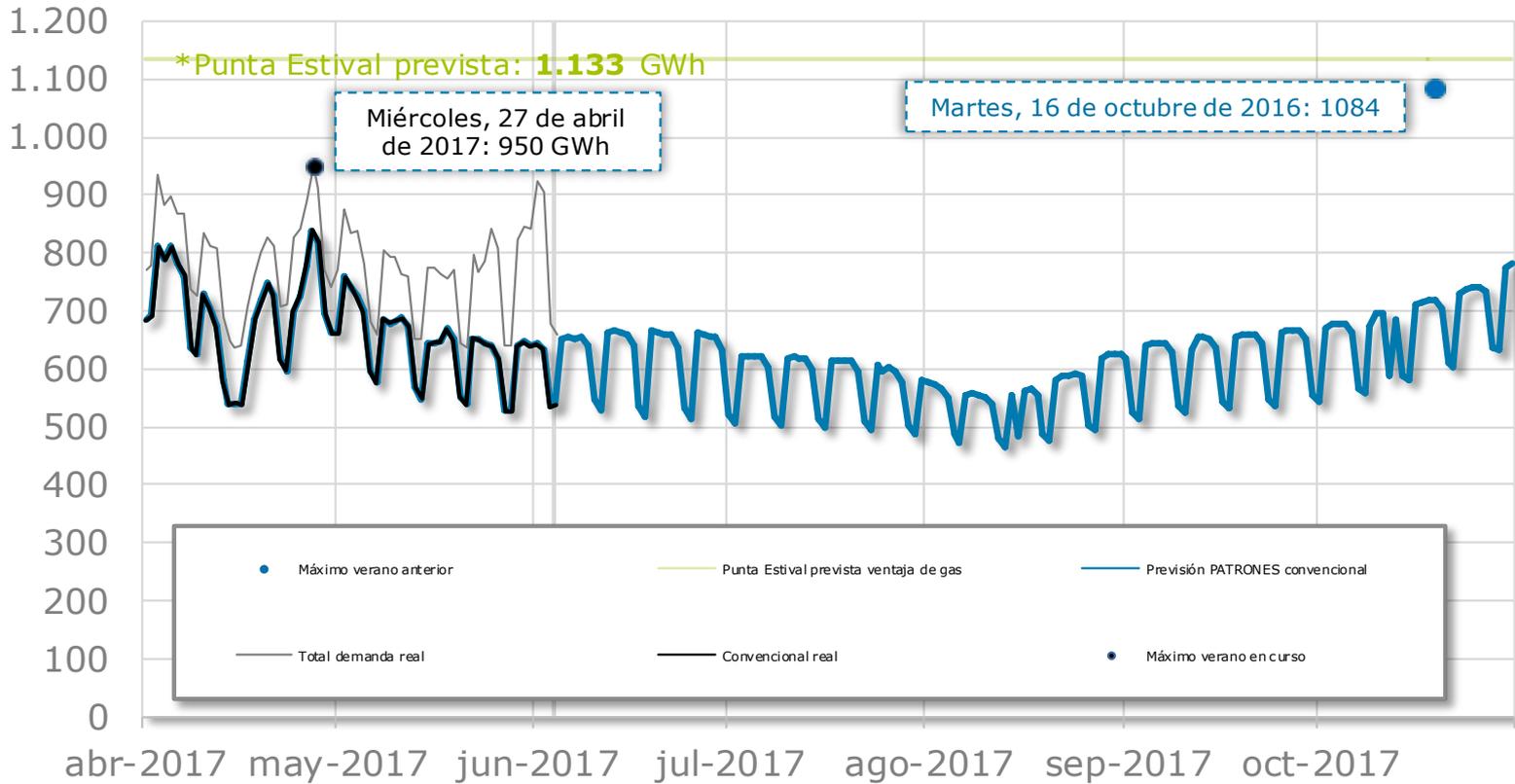




**Progreso mensual de
la demanda
Mayo 2017**

Verano 2017

GWh/día



Demanda gas natural Mayo 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	May-16 (TWh)	May-17 PA INICIAL (TWh)	May-17 cierre (TWh)	May-17 vs May-16	
				TWh	%
Convencional (Gas Emisión (1))	18,4	18,9	18,8	0,4	2,4%
D/C + PyMES	3,2	3,3	2,5	-0,7	-20,7%
Industrial	15,2	15,6	16,3	1,1	7,3%
Cisternas GNL (2)	0,9	0,9	0,9	0,01	1,6%
TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2)	19,3	19,8	19,8	0,5	2,4%
S. ELÉCTRICO (4)	3,7	5,1	3,8	0,1	2,0%
TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4)	23,0	24,9	23,6	0,5	2,3%

Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** descenso de **-0,7 TWh** derivado de un **aumento de las temperaturas en may-17** respecto a may-16.
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+1,1 TWh** conducida principalmente por el sector del papel, metalurgia (Paradas en 2016), electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

Sector eléctrico

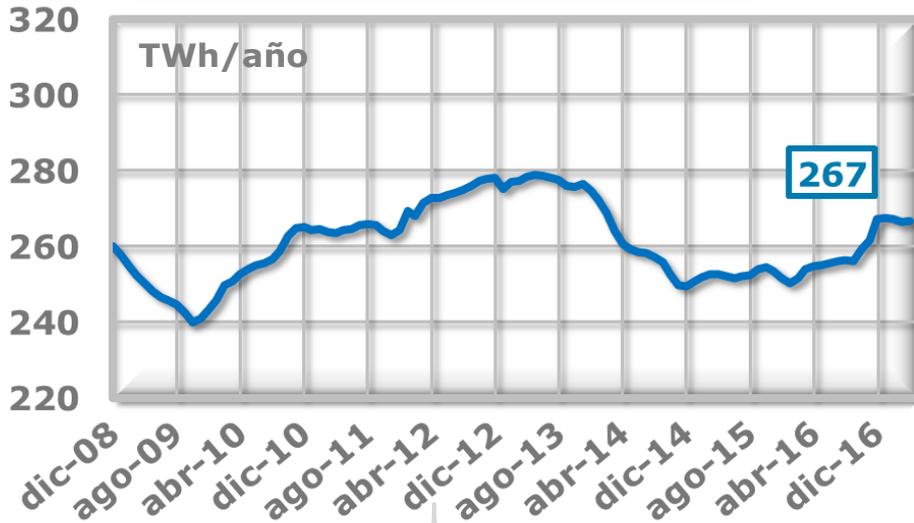
- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica similar a mayo de 2016.**

Δ de demanda eléctrica (+2,2%) y menor generación hidráulica (-63%) y eólica (-12%), ha sido compensados principalmente con un aumento de la generación con carbón (+242%)

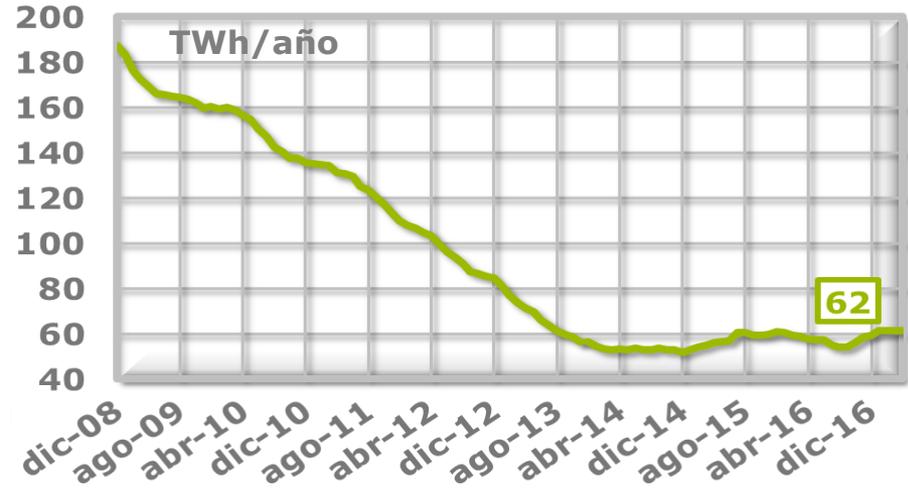
Evolución de la DEMANDA

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

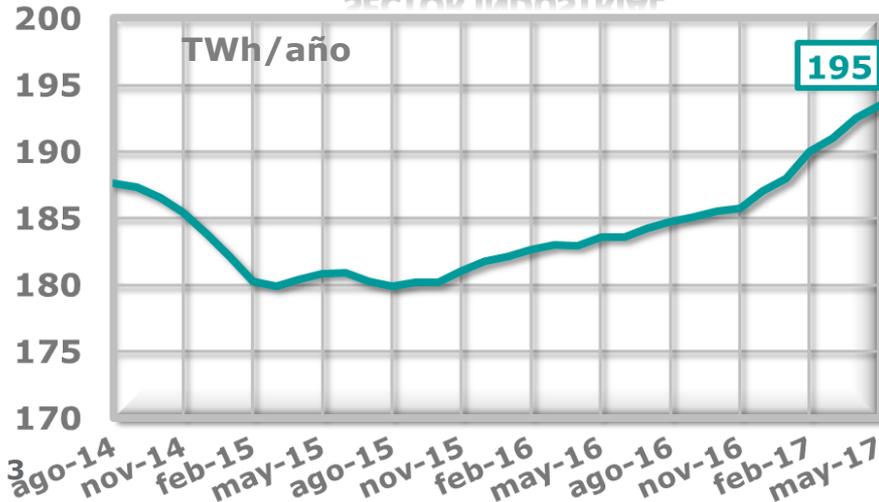
CONVENCIONAL



SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

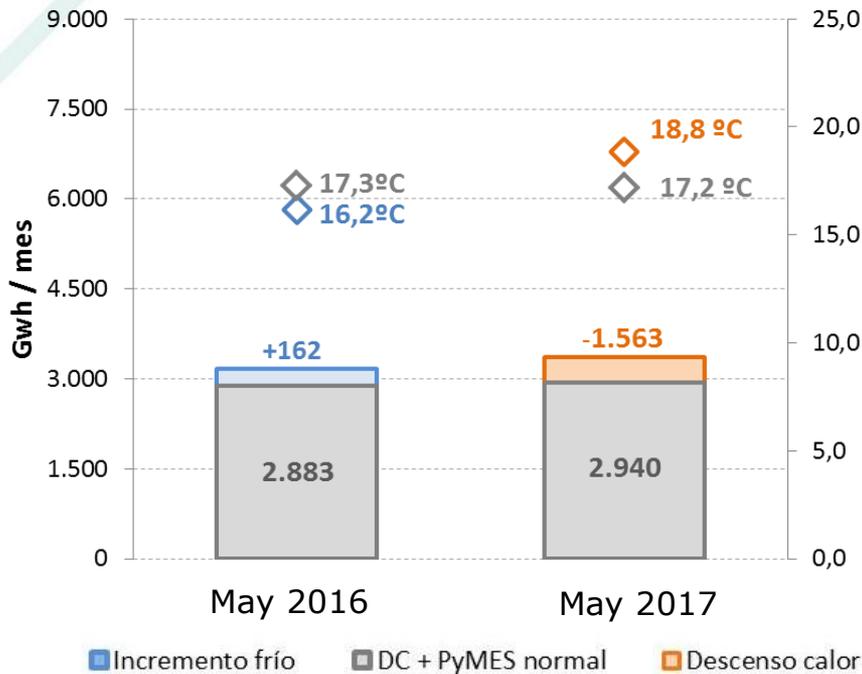
DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda D/C + PyMES Mayo 2017

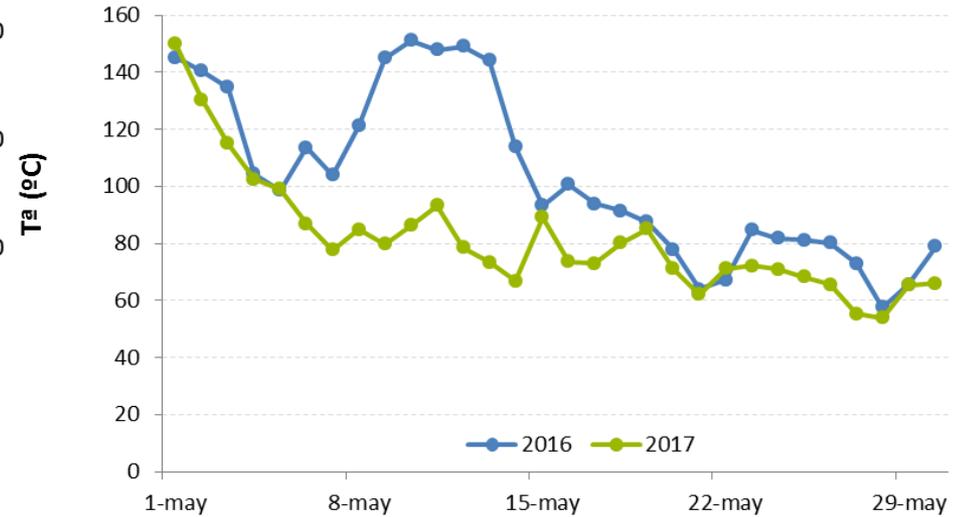
Gas Emisión



Demanda DC + PyMES vs Temperatura



▼ **-0,7 TWh/mes**



D/C+PYMES:

- Las temperaturas medias de mayo de 2017 han sido 2,6 °C/día más cálidas que las de mayo de 2016, dando lugar a un descenso del consumo de gas del sector DC + PyMES de **-0,7 TWh/mes**.

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad may-17

Sector Convencional

Aumento (2,4%) +0,5 TWh/mes

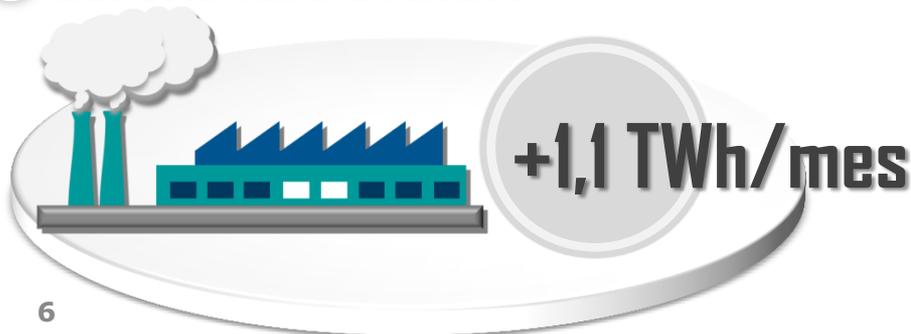
CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD: →

+6,1%

1 TEMPERATURA:



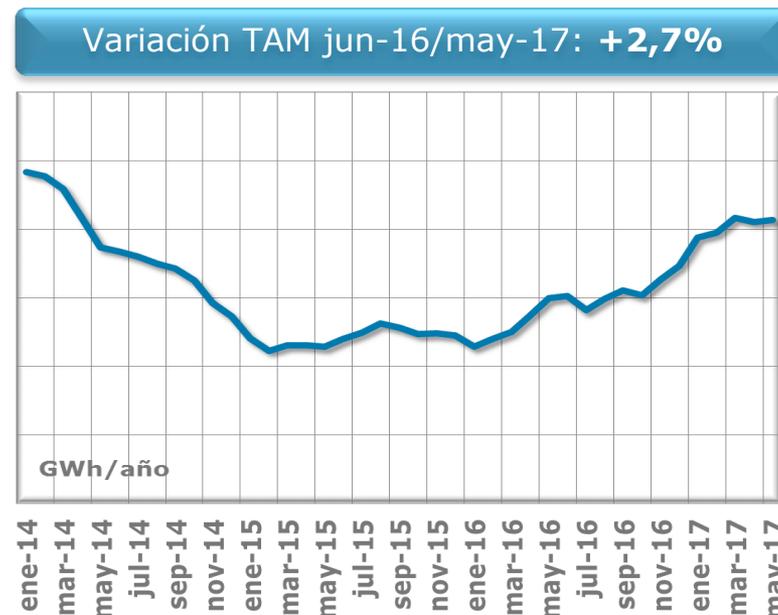
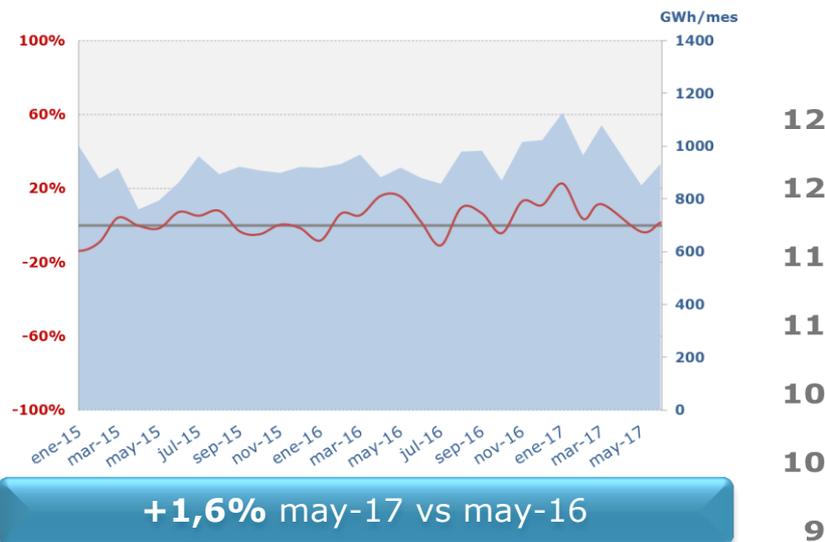
2 SECTOR INDUSTRIAL:



3 CISTERNAS



Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Consumo GWh/mes Variación mensual 17 vs 16

Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.686 GWh/año
5.648 cargas
44% F_{ut}



Huelva

2.862 GWh/año
9.587 cargas
52% F_{ut}



Cartagena

2.168 GWh/año
7.262 cargas
40% F_{ut}



Barcelona

2.451 GWh/año
8.211 cargas
45% F_{ut}



Sagunto

1.841 GWh/año
6.167 cargas
48% F_{ut}



Bilbao

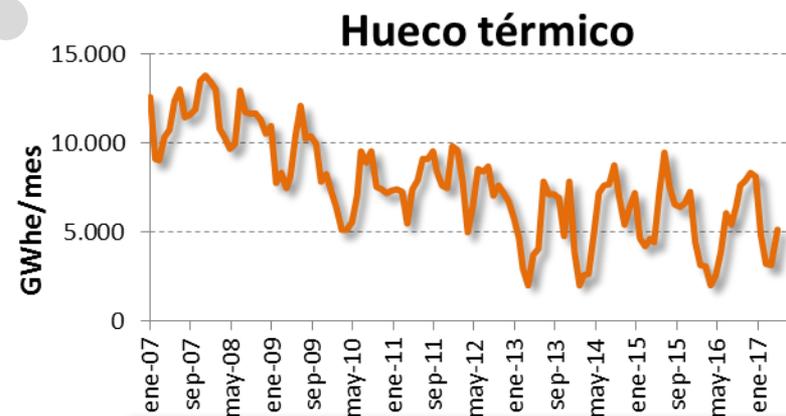
553 GWh/año
1.852 cargas
14% F_{ut}



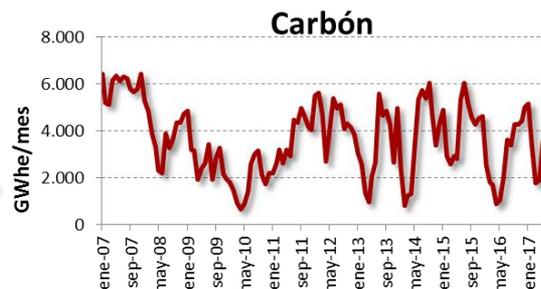
2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

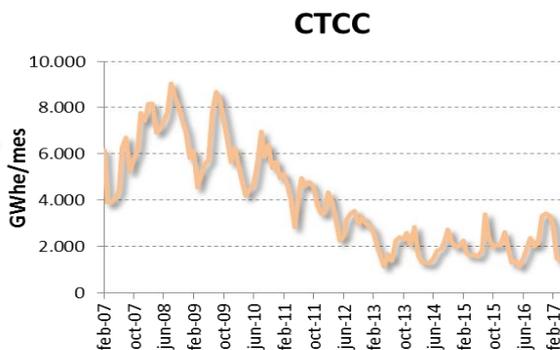
Evolución hueco térmico Mayo 2017



El **hueco térmico** en mayo de 17 ha ascendido en **2,6 TWh/mes (e)**, un **102%** superior a mayo de 2016

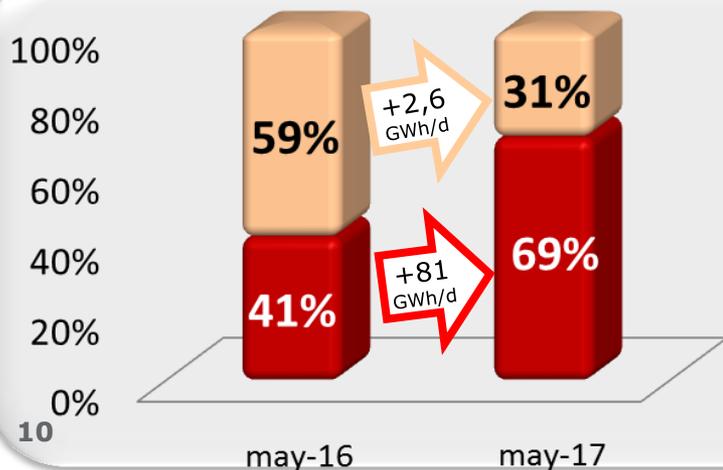


Carbón may-17:
+2,5 TWh/mes (e)
+242% vs may-16



CTCC may-17:
+0,1 TWh/mes (e)
+5,4% vs may-16

Reparto hueco térmico May-17



Aumento del hueco térmico
+83 GWh(e)/día
may-17 vs may-16

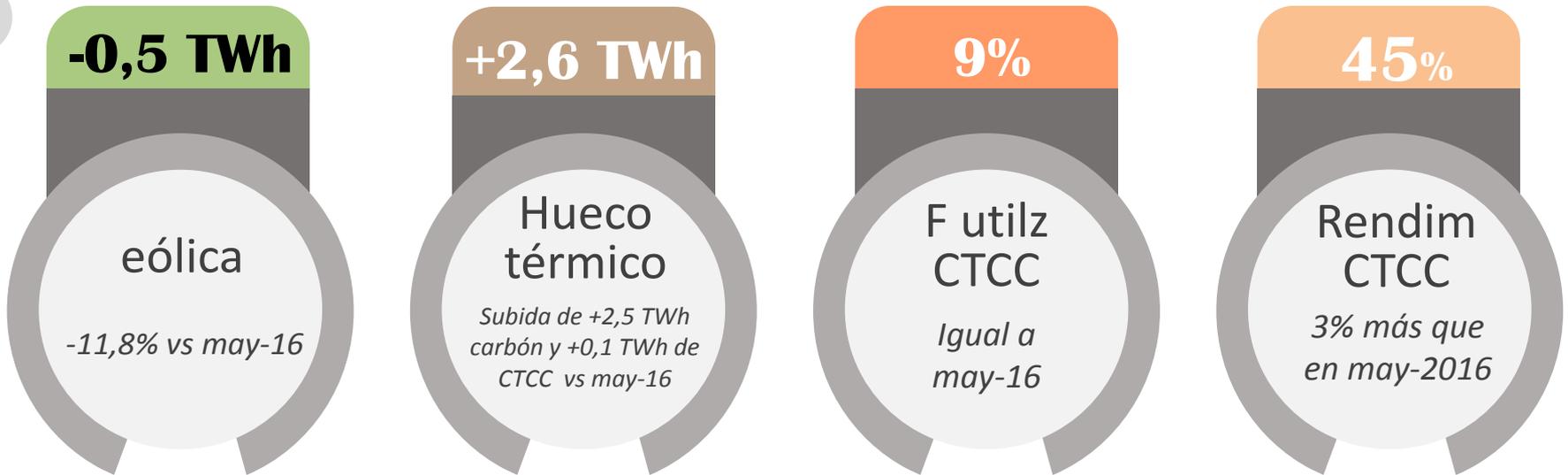


% gas mix de generación



% carbón mix de generación

Detalle mix eléctrico Mayo 2017



Mix generación Sistema peninsular	may-16	may-17	Δ may-17 vs may-16
Hidráulica TWh (e)	5,4	2,0	-63,1%
Nuclear TWh (e)	3,9	4,2	6,7%
Eólica TWh (e)	3,9	3,4	-11,8%
Resto TWh (e)	3,8	4,3	13,8%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	2,5	5,1	102,0%
% gas en HT	59%	31%	
% carbón HT	41%	69%	
Carbón TWh (e)	1,0	3,5	241,8%
CTCC TWh (e)	1,5	1,6	5,4%
% utilización potencia	9%	9%	
R.E.Equivalente	42%	45%	
Demanda b.c.	19,7	20,2	2,3%
crecimiento demanda b.c.			
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	3,7	3,8	2,0%

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



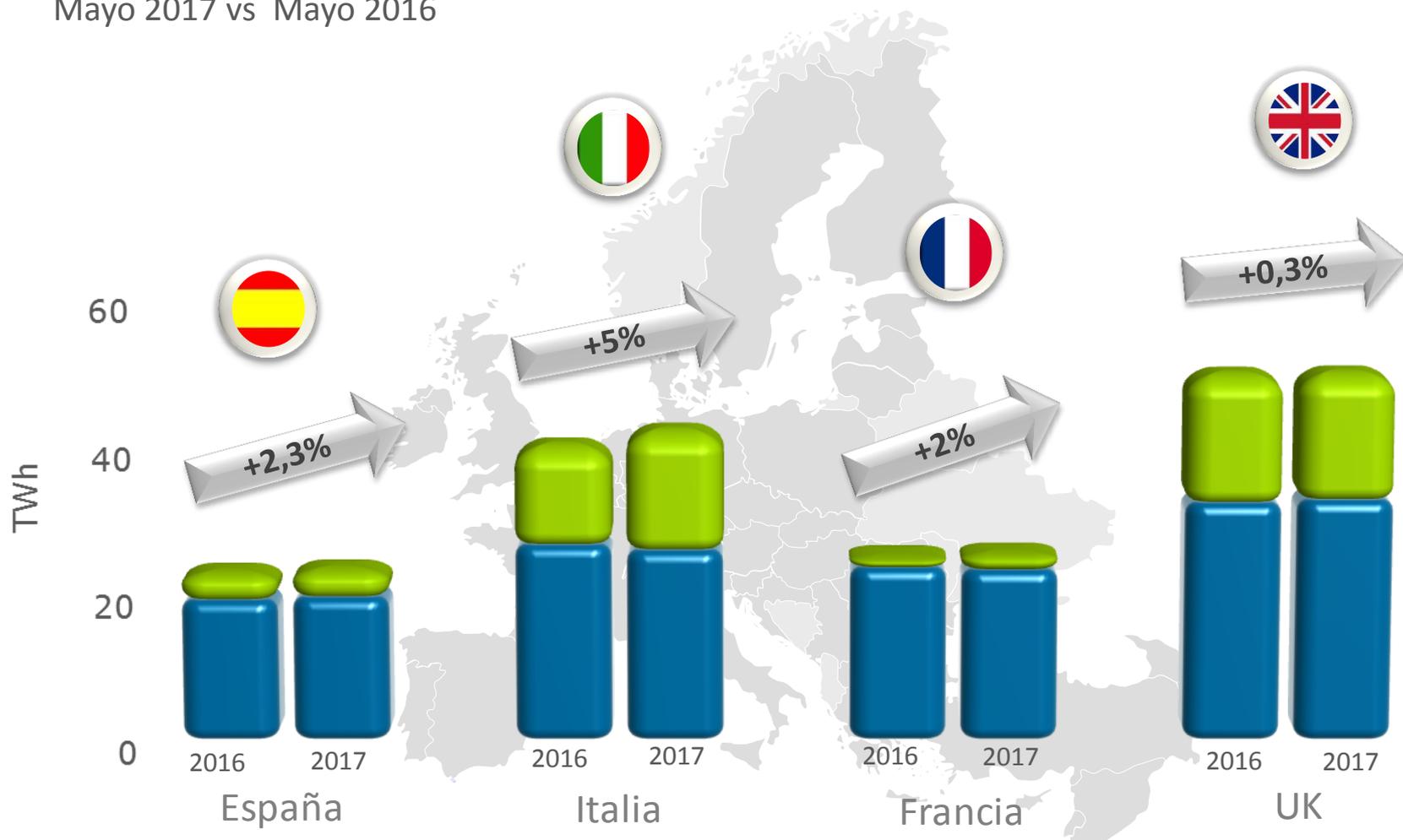
3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Mayo 2017 vs Mayo 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



❖ **DC + PyMES:** España -21%, Italia -21% y Francia -5%, descienden debido al aumento de las temperaturas. UK comportamiento similar al presentado en mayo de 2016.

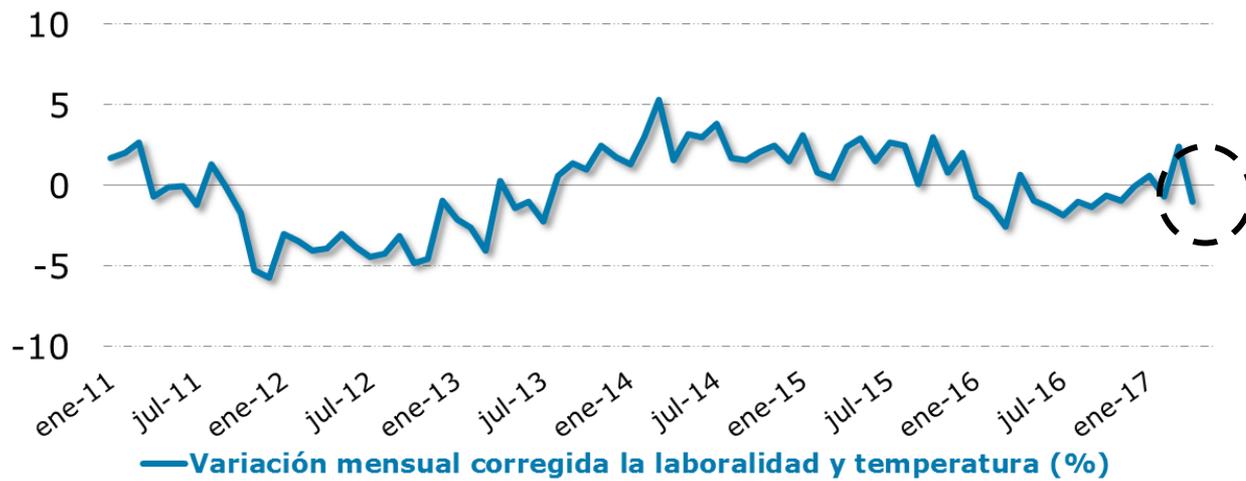
❖ **Sector eléctrico:** España +2,0%, Italia +20% (Menor generación hidráulica y solar), Francia +57% (Debido a las paradas nucleares) y UK -1% (Aumento de la importación).

Índice Grandes consumidores

(IRE)

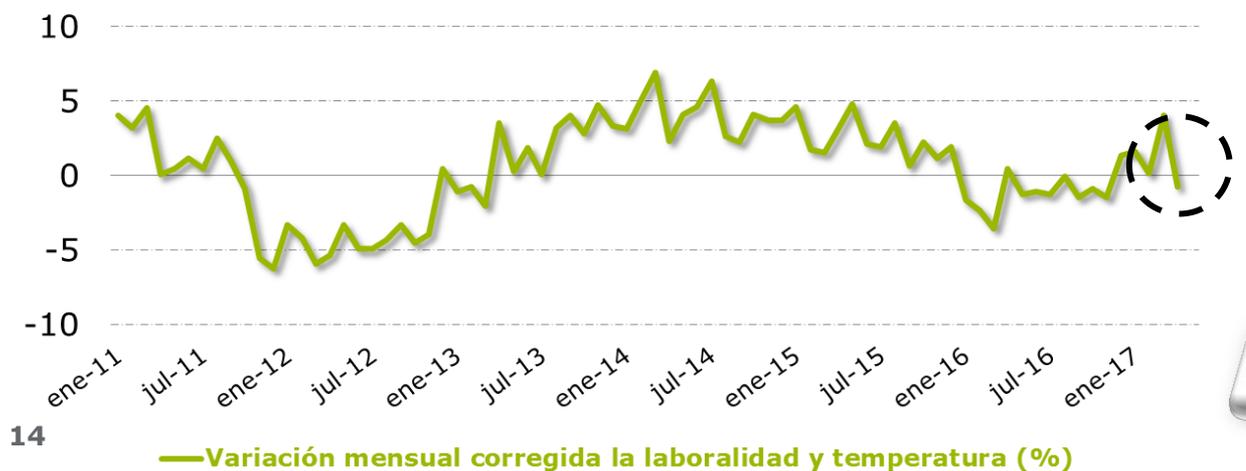
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de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

Índice general grandes consumidores. Mensual



abr-17 vs abr-16
-1%

Actividades Industriales. Mensual



-0,8%



Fuente: REE



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130