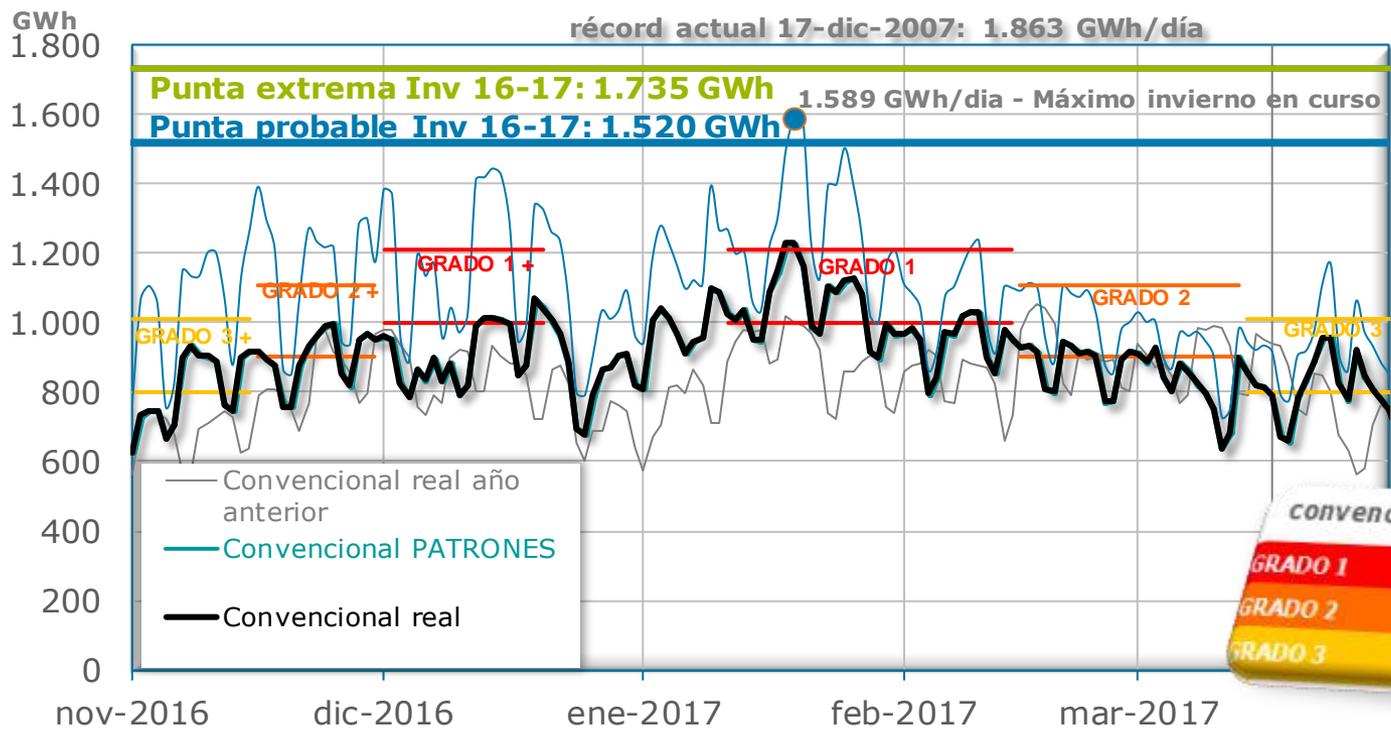


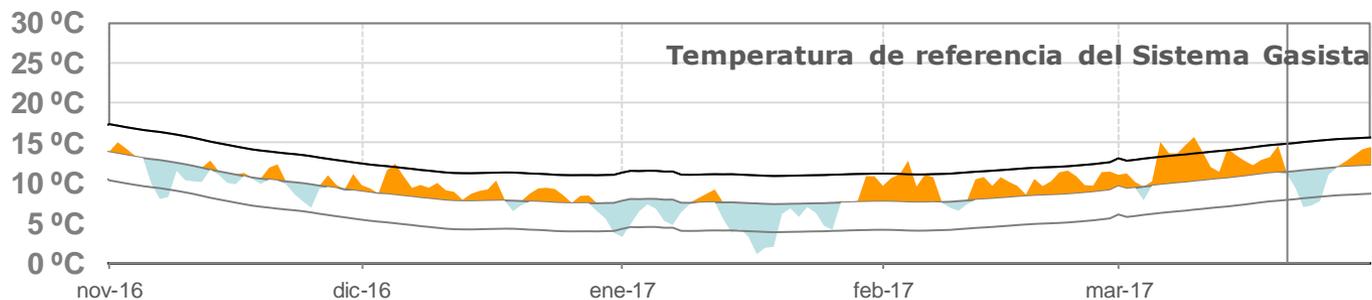


**Progreso mensual de
la demanda
Marzo 2017**

Invierno 2016-2017



convencional		convencional + sector eléctrico	
GRADO 1	1.000	GRADO 1+	1.210
GRADO 2	900	GRADO 2+	1.110
GRADO 3	800	GRADO 3+	1.010



Demanda gas natural Marzo 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	mar-16 (TWh)	mar-17 PA-17 inicial	mar-17 cierre (TWh)	mar-17 vs mar-16	
				TWh	%
Convencional (Gas Emisión (1))	24,6	23,7	24,4	-0,3	-1,1%
D/C + PyMES	8,7	7,2	6,8	-1,8	-21,3%
Industrial	16,0	16,5	17,5	1,6	9,9%
Cisternas GNL (2)	1,0	1,0	1,1	0,1	11,5%
TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2)	25,6	24,7	25,4	-0,2	-0,6%
S. ELÉCTRICO (4)	3,6	4,5	3,4	-0,1	-3,8%
TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4)	29,2	29,2	28,9	-0,3	-1,0%

Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** descenso de **-1,8TWh** derivado de un **aumento de las temperaturas en mar-17** respecto a mar-16.
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+1,6 TWh** conducida principalmente por el sector de la electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

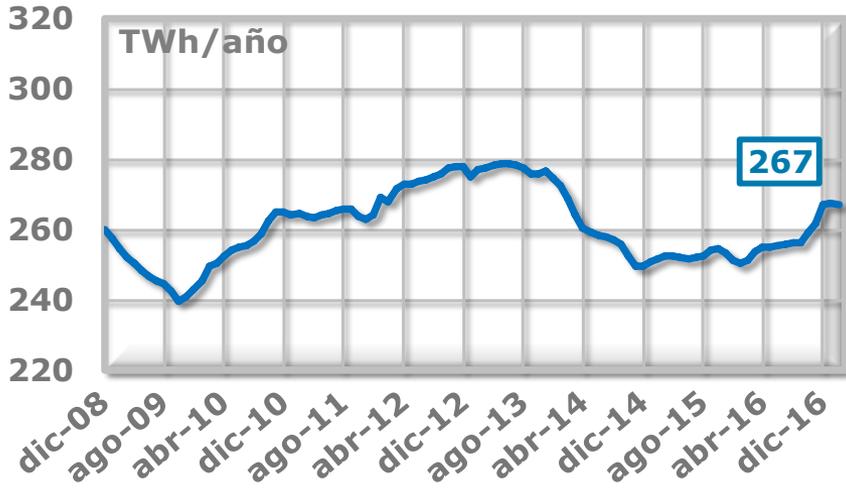
Sector eléctrico

- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica** en marzo-17 muy similar a marzo de 2016, con una ligera bajada de **-0,1 TWh**.

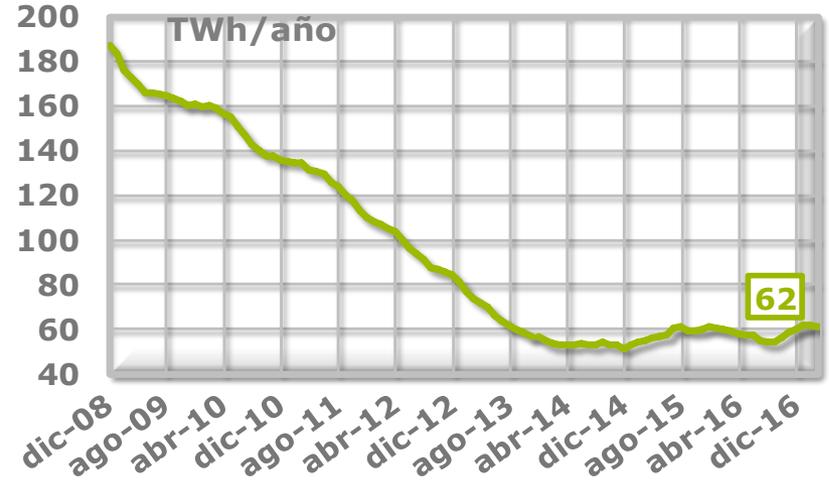
Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (abr-16 / mar-17)

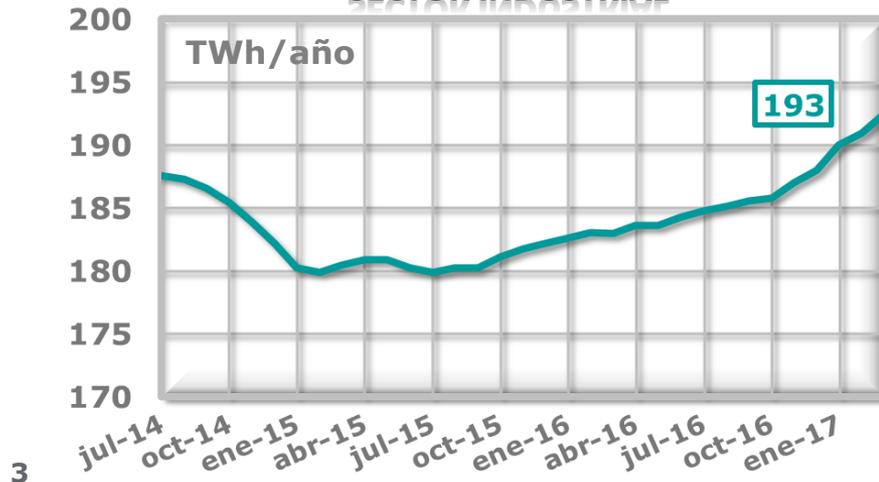
CONVENCIONAL



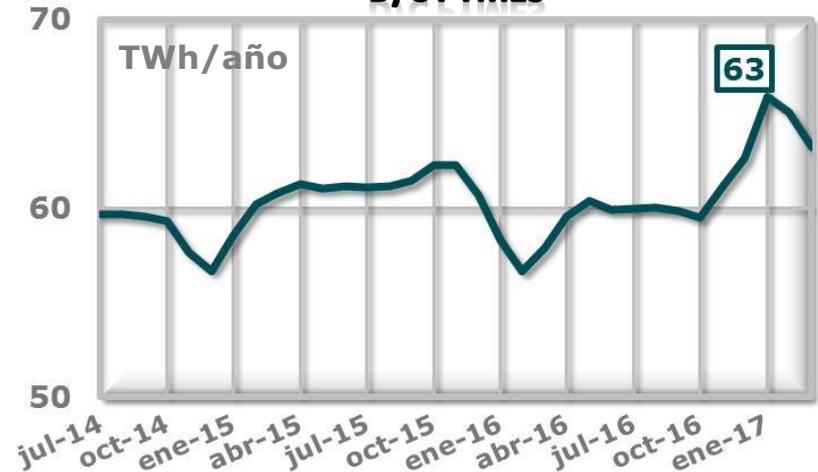
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

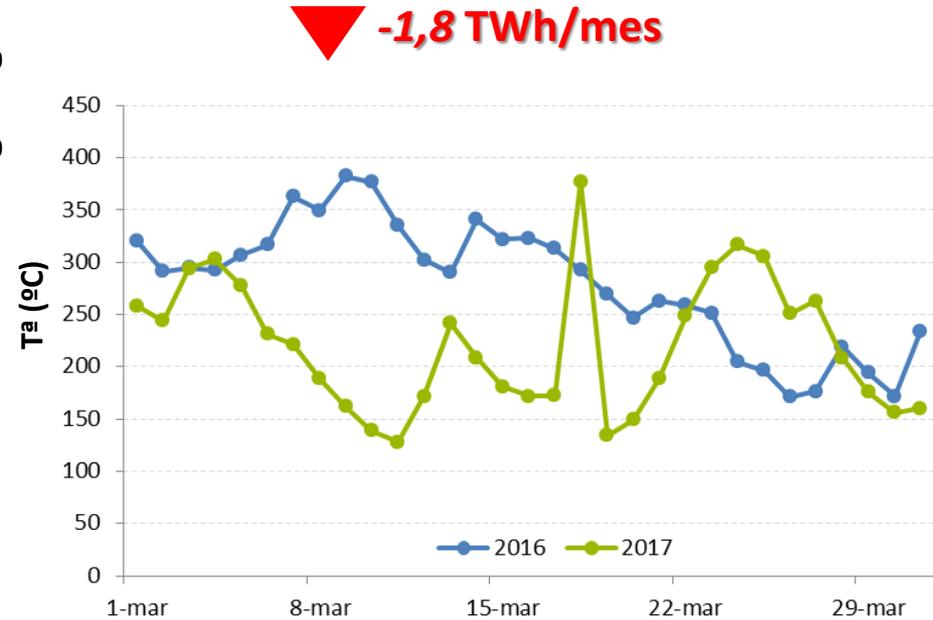
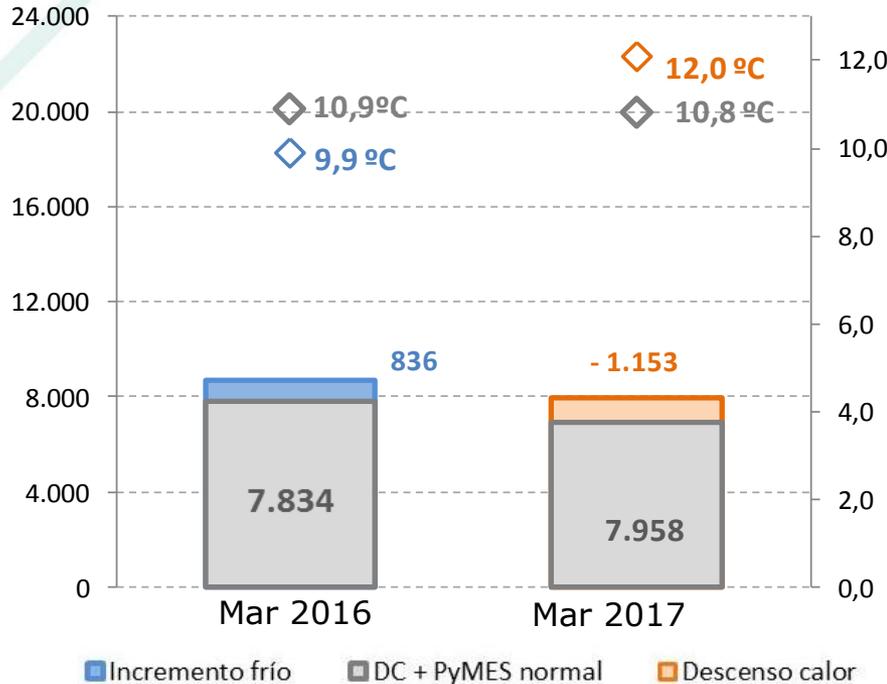
DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda D/C + PyMES Marzo 2017

Gas Emisión



Demanda DC + PyMES vs Temperatura



D/C+PYMES:

- Las temperaturas medias de marzo de 2017 han sido 2,1 °C/día más cálidas que las de marzo de 2016, dando lugar a un descenso del consumo de gas del sector DC + PyMES de **-1,8 TWh/mes**.

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad mar-17

Sector Convencional

Aumento (-0,6%) -0,2 TWh/mes

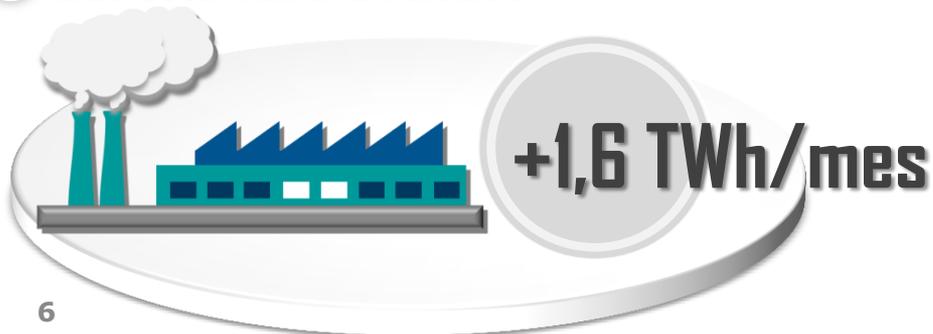
CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD: →

+4,6%

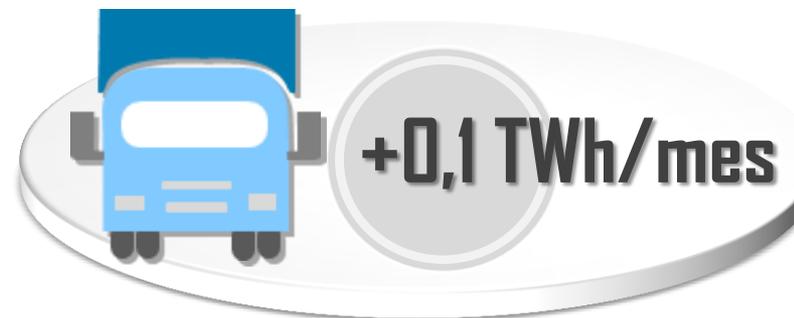
1 TEMPERATURA:



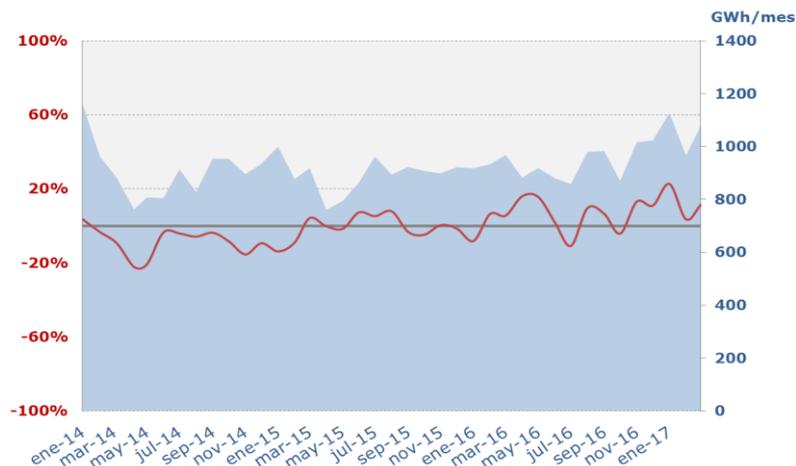
2 SECTOR INDUSTRIAL:



3 CISTERNAS



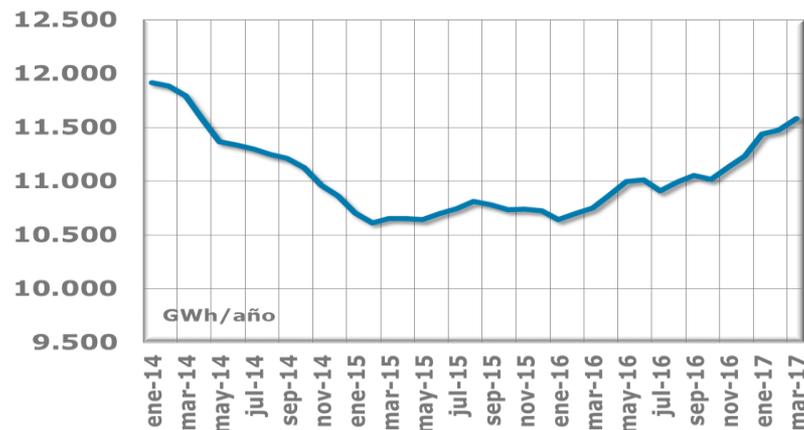
Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



+11,5% mar-17 vs mar-16

Consumo GWh/mes Variación mensual 17 vs 16

Variación TAM abr-16/mar-17: +8,3%



Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.847 GWh/año
6.186 cargas
48% F_{ut}



Huelva

2.853 GWh/año
9.558 cargas
52% F_{ut}



Cartagena

2.153 GWh/año
7.211 cargas
39% F_{ut}



Barcelona

2.370 GWh/año
7.941 cargas
43% F_{ut}



Sagunto

1.823 GWh/año
6.107 cargas
48% F_{ut}



Bilbao

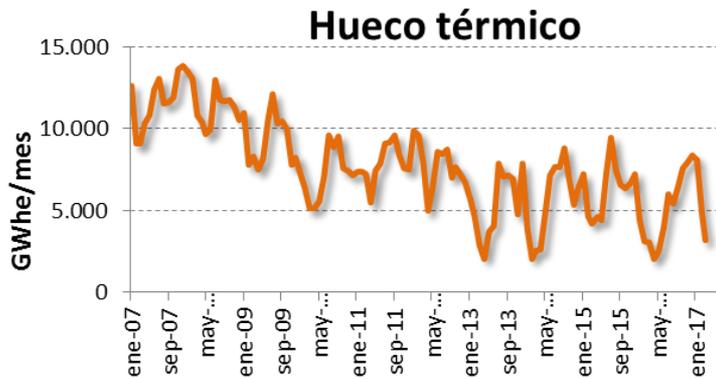
535 GWh/año
1.791 cargas
14% F_{ut}



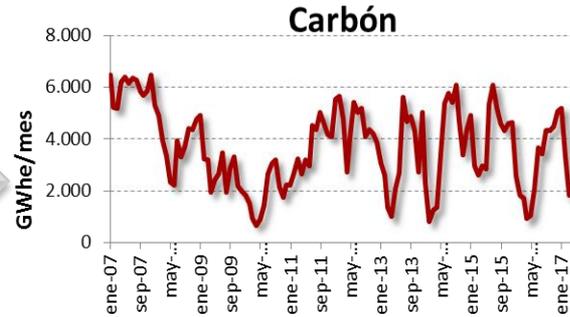
2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

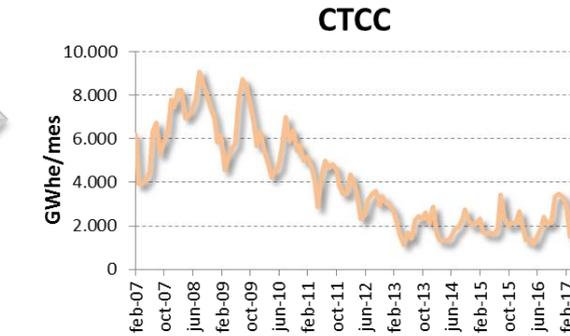
Evolución hueco térmico Marzo 2017



El **hueco térmico** en mar-17 ha ascendido a **0,1 TWh/mes (e)**, un 4,7% superior a marzo de 2016

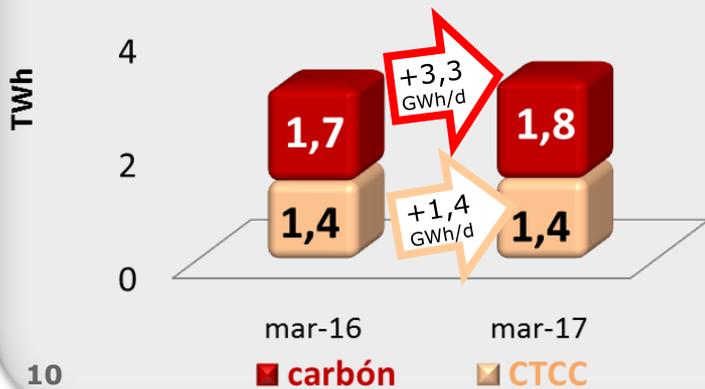


Carbón mar-17:
+0,1 TWh/mes (e)
+6% vs mar-16



CTCC mar-17:
+0,04 TWh/mes (e)
+3,1% vs mar-16

Reparto hueco térmico mar-17



Aumento del hueco térmico
+5 GWh(e)/día
 mar-17 vs mar-16

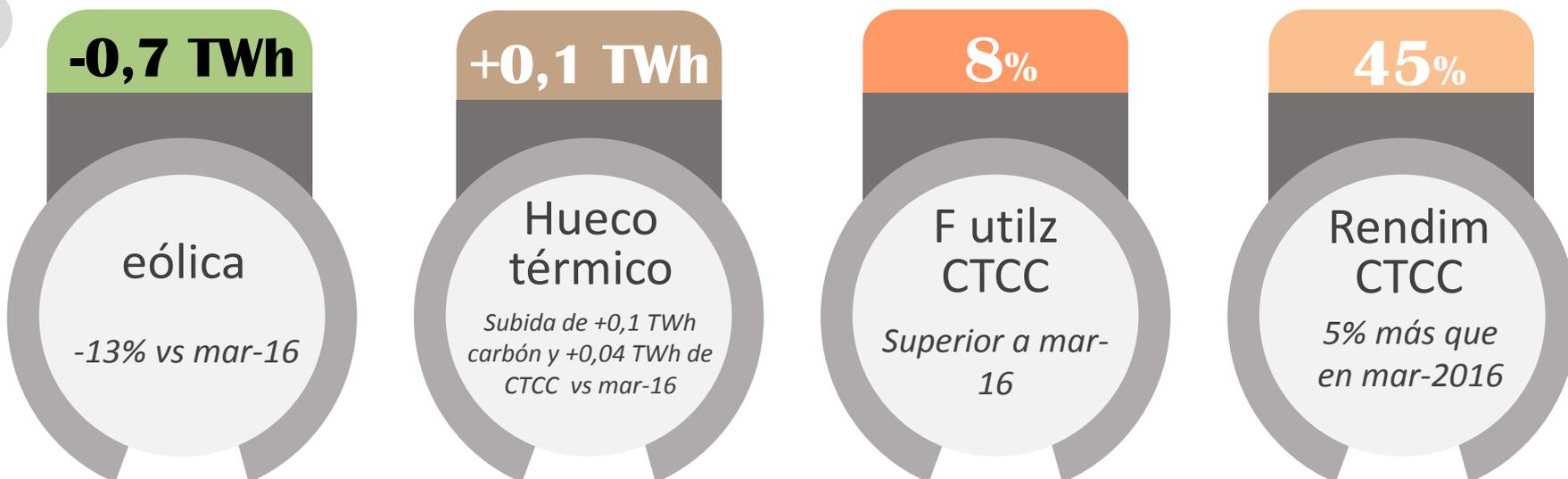


% gas mix de generación



% carbón mix de generación

Detalle mix eléctrico Marzo 2017



Mix generación Sistema peninsular	mar-16	mar-17	Δ mat-17 vs mar-16
Hidráulica TWh (e)	4,7	2,8	-40,0%
Nuclear TWh (e)	5,2	5,3	1,4%
Eólica TWh (e)	5,4	4,7	-13,0%
Resto TWh (e)	3,6	3,9	8,2%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	3,1	3,2	4,7%
% gas en HT	45%	44%	
% carbón HT	55%	56%	
Carbón TWh (e)	1,7	1,8	6,0%
CTCC TWh (e)	1,4	1,4	3,1%
% utilización potencia	7%	8%	
R.E.Equivalente	41%	46%	
Demanda b.c.	21,5	21,0	-2,3%
crecimiento demanda b.c.			
TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	3,6	3,4	-3,8%

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



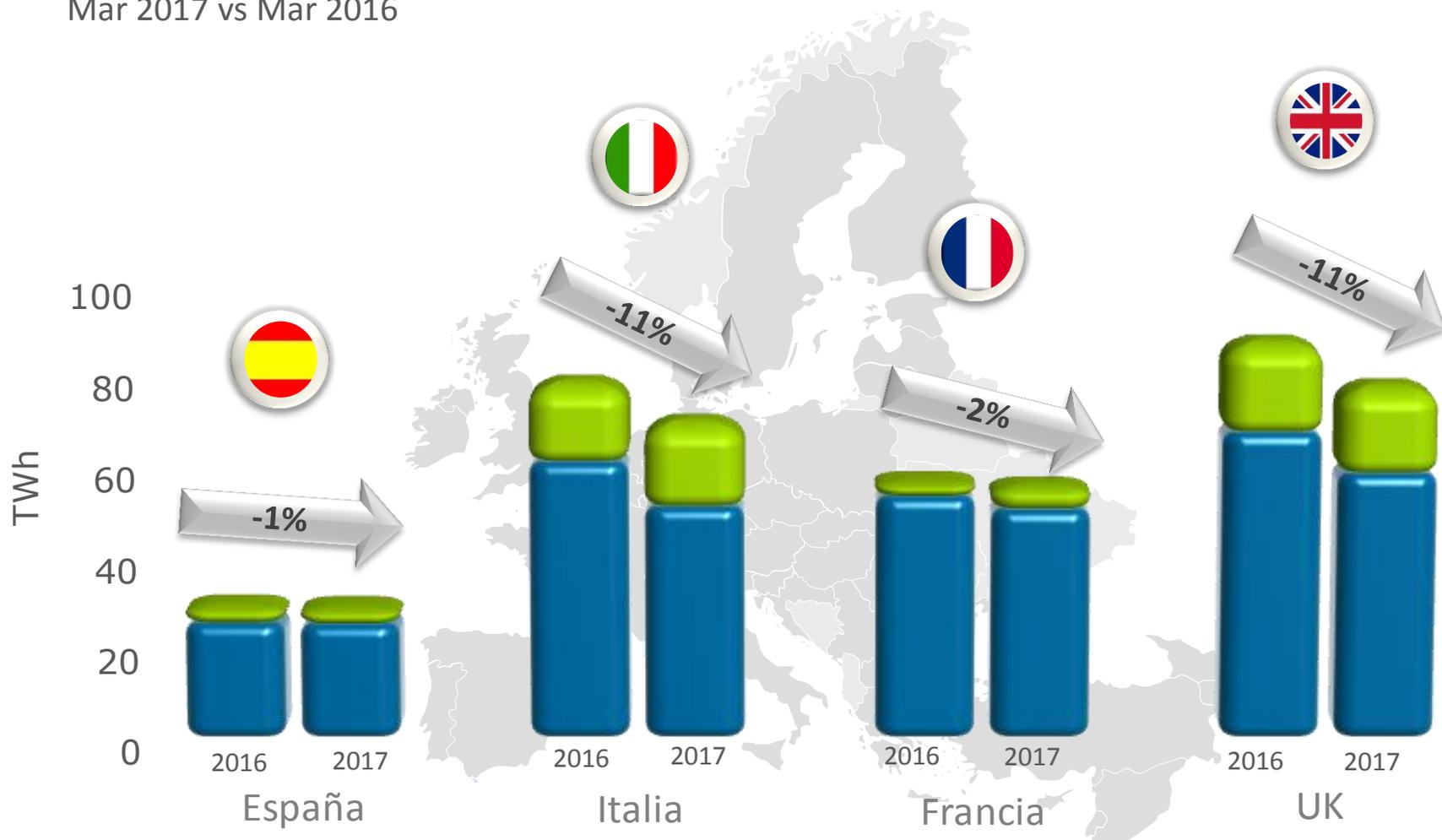
3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Mar 2017 vs Mar 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



❖ **DC + PyMES:** bajada generalizada por el aumento de las temperaturas en el mes de marzo: España -21%, Italia -23%, Francia -5% y UK -14%

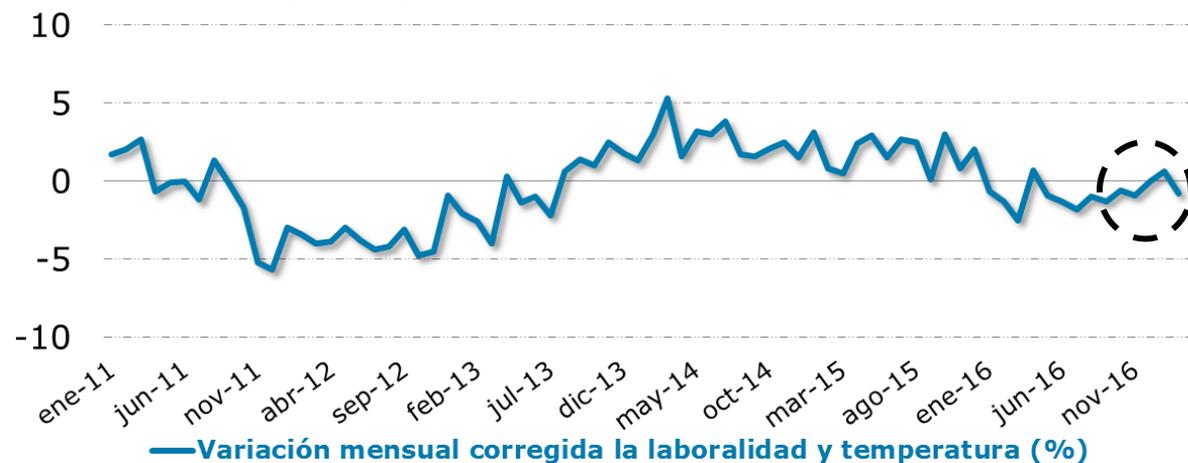
❖ **Sector eléctrico:** España -3,8% (Menor demanda y incremento de los saldos importadores), Italia +7,3%, debido principalmente una reducción de las importaciones de electricidad, Francia +62,9% por las paradas nucleares y UK -3,2%.

Índice Grandes consumidores

(IRE)

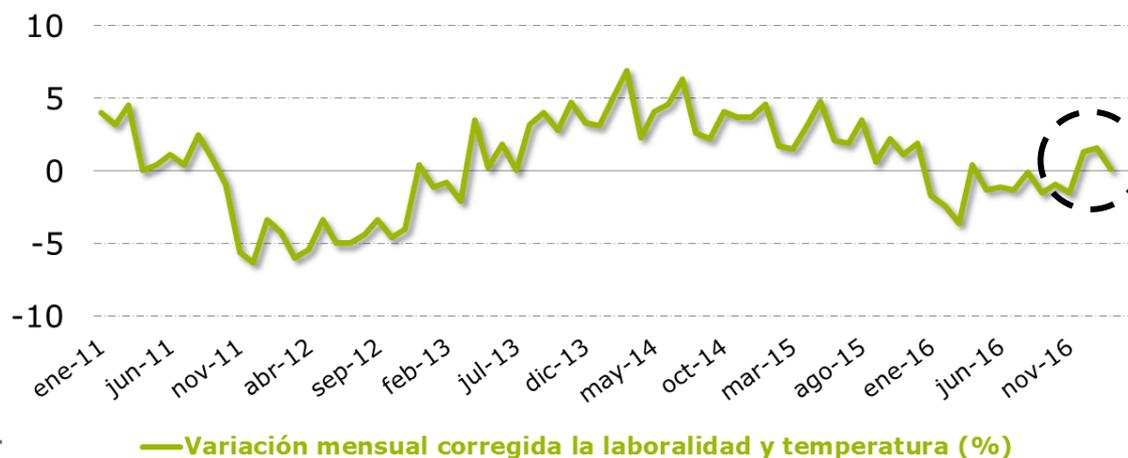
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de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

Índice general grandes consumidores. Mensual



mar-17 vs mar-16
-0,8%

Actividades Industriales. Mensual



0,1%



Fuente: REE



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130