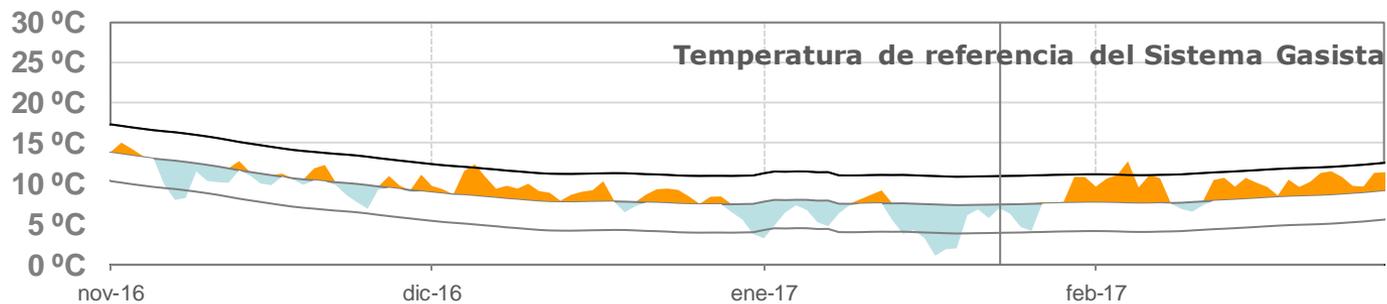
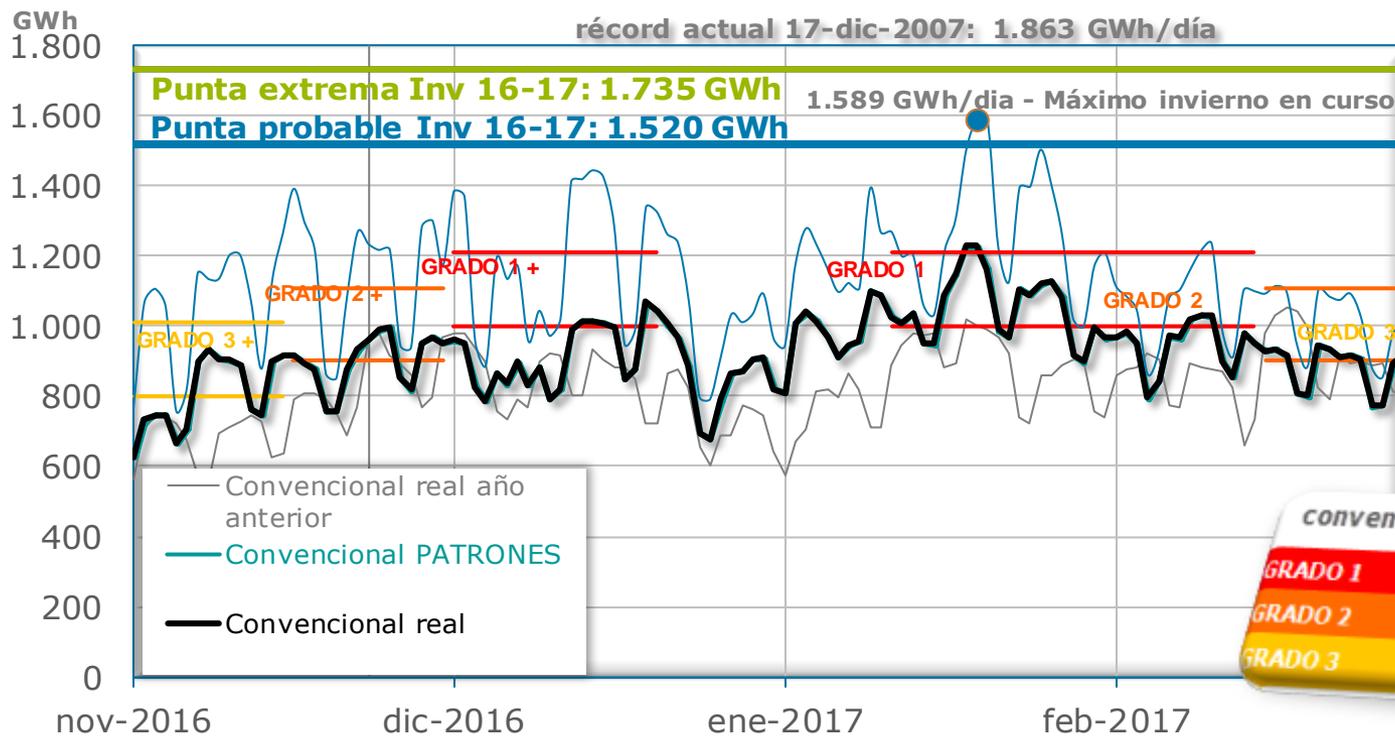




**Progreso mensual de
la demanda
Febrero 2017**

Invierno 2016-2017



Demanda gas natural Febrero 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Demanda	feb-16 (TWh)	feb-17 PA-17 inicial	feb-17 cierre (TWh)	feb-17 vs feb-16	
				TWh	%
Convencional (<i>Gas Emisión (1)</i>)	24,6	26,0	24,6	0,1	0,4%
D/C + PyMES	9,3	9,9	8,4	-0,9	-9,3%
Industrial	15,3	16,1	16,2	1,0	6,3%
Cisternas GNL (2)	0,9	0,9	1,0	0,0	3,5%
TOTAL CONVENCIONAL (3= 1+2)	25,5	26,9	25,6	0,1	0,5%
S. ELÉCTRICO (4)	3,4	5,6	3,6	0,1	3,4%
TOTAL DEMANDA NACIONAL (3+4)	28,9	32,5	29,2	0,2	0,9%

Convencional

- ❖ **DC + PyMES:** descenso de **-0,9TWh** debido a temperaturas más cálidas en feb-17 respecto de feb-16 (10º/día feb-17 vs 9 ºC/día feb-16).
- ❖ **Sector industrial:** Subida de **+1,0 TWh** conducida principalmente por el sector de la electricidad (aumento de cogeneración) y la incorporación de nuevos clientes.

Sector eléctrico

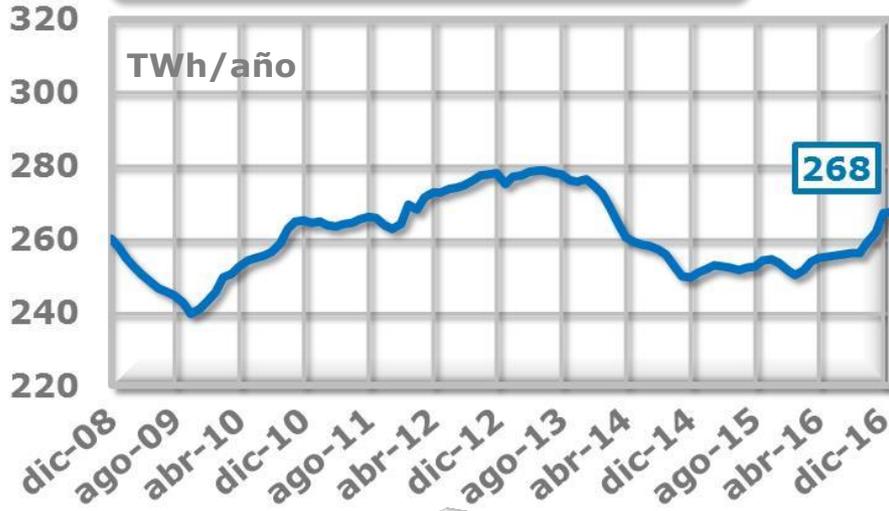
- ❖ **Demanda de gas para generación eléctrica** en febrero-17 muy similar a febrero de 2016, con una ligera subida de **+0,1 TWh**

NOTA: corregido el efecto bisiesto de feb-16, la demanda nacional en feb-17 pasaría de crecer un 0,9% a un **+4,4%**

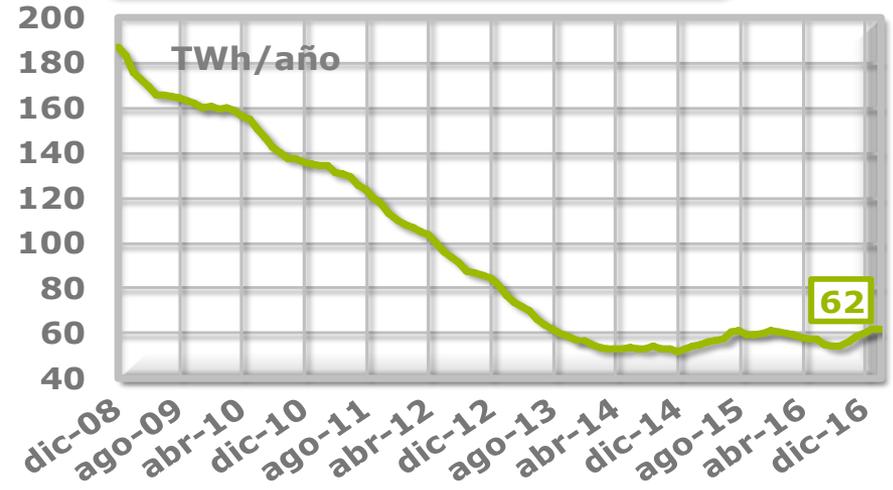
Evolución de la DEMANDA

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

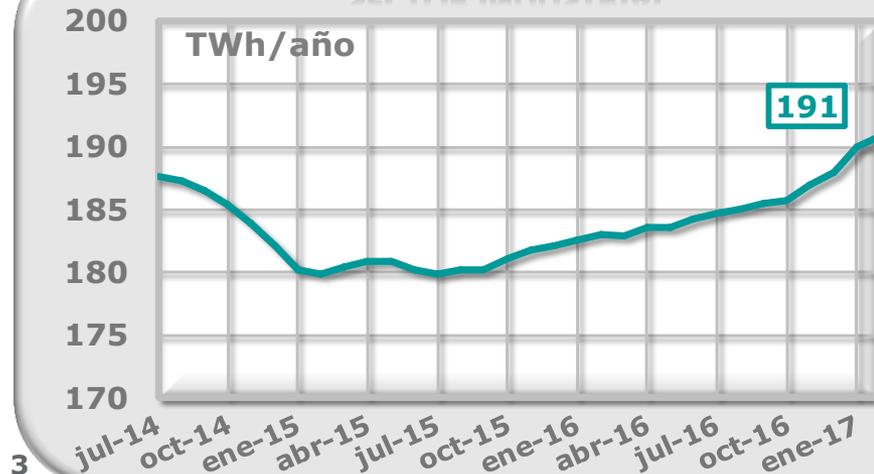
CONVENCIONAL



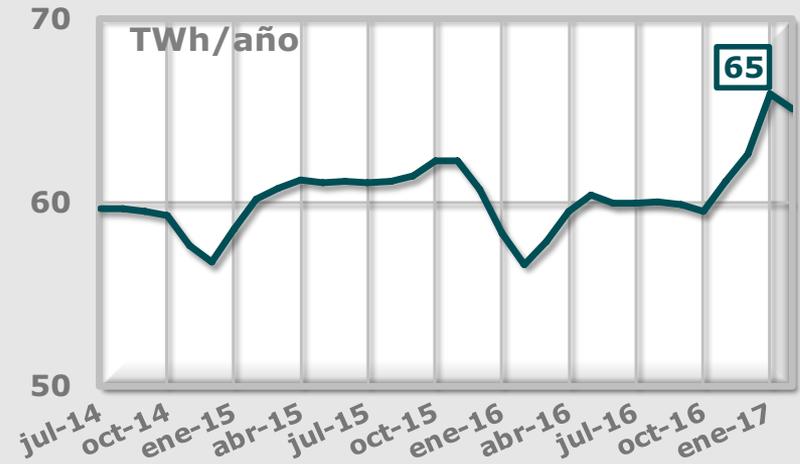
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



1

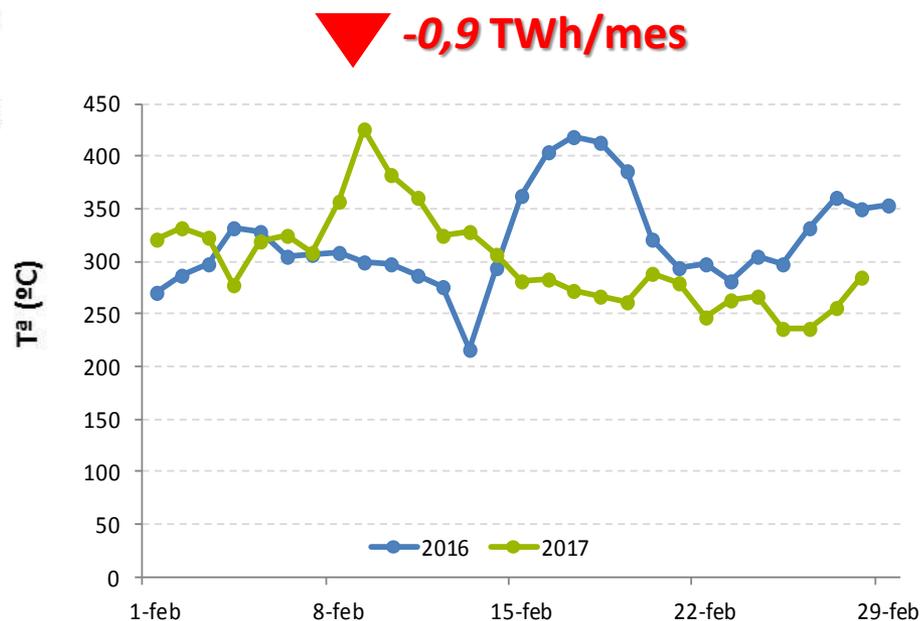
DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda D/C + PyMES Febrero 2017

Gas Emisión



Demanda DC + PyMES vs Temperatura



D/C+PYMES:

- Las temperaturas medias de febrero de 2017 han sido 0,7 °C/día más cálidas que las de febrero de 2016, dando lugar a un descenso del consumo de gas del sector DC + PyMES de **-0,9 TWh/mes**.

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad feb-17

Sector Convencional

Aumento (+0,5%) +0,1 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD: →

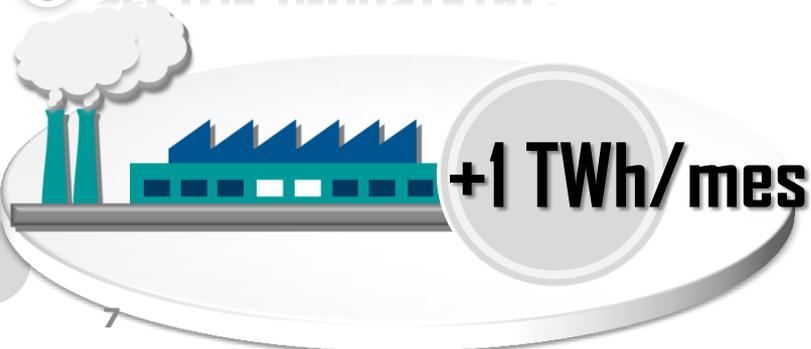
+7,5%

Incluido efecto
bisiesto feb-16

1 TEMPERATURA:



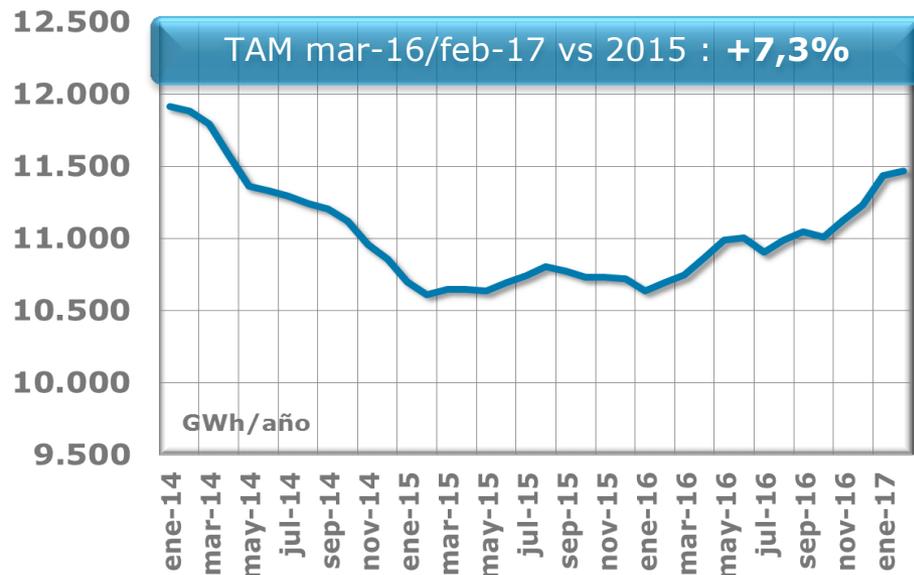
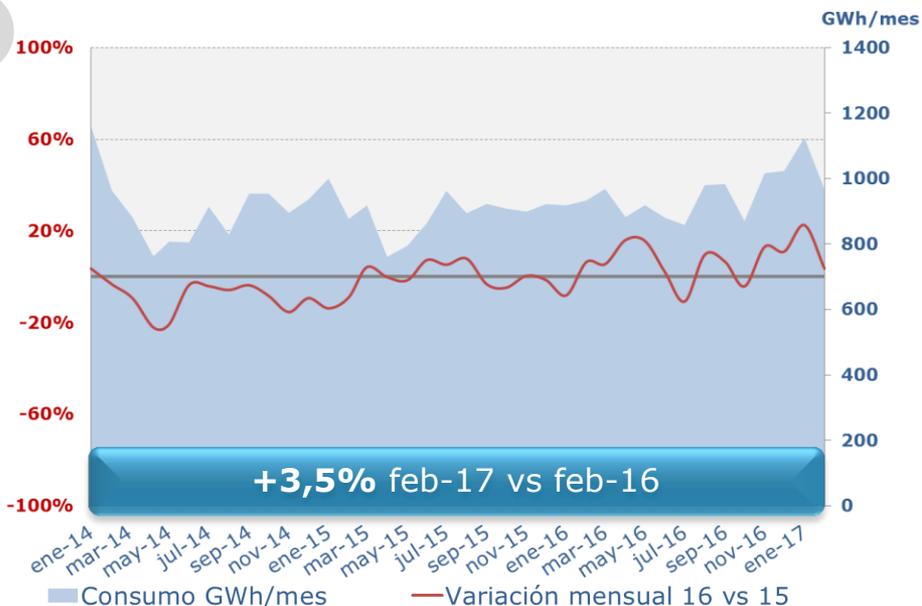
2 SECTOR INDUSTRIAL:



3 CISTERNAS



Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.923 GWh/año
6.443 cargas
50 % F_{ut}



Huelva

2.805 GWh/año
9.397 cargas
51% F_{ut}



Cartagena

2.122 GWh/año
7.110 cargas
39% F_{ut}



Barcelona

2.229 GWh/año
7.702 cargas
42% F_{ut}



Sagunto

1.805 GWh/año
6.047 cargas
47% F_{ut}



Bilbao *

514 GWh/año
1.723 cargas
13% F_{ut}



2

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Comparativa Mix de generación

Feb 17 vs feb 16

En el mes de febrero de 2017 las entregas de gas para generación eléctrica **experimentan un incremento de +0,1 TWh(g)/mes**, respecto de feb - 16

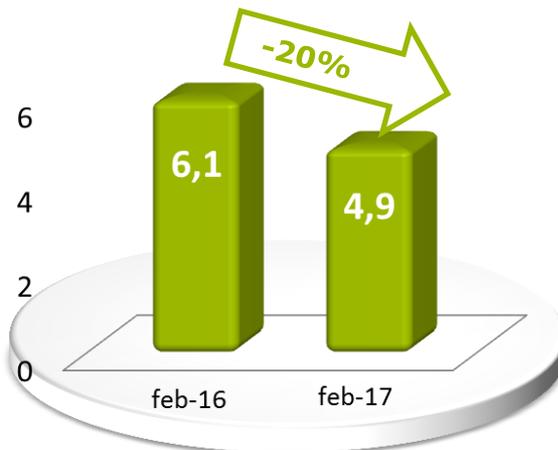
RESTO TECNOLOGÍAS

0,2 TWh/mes



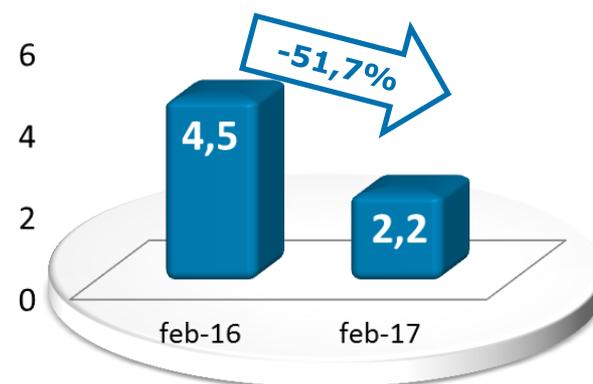
GENERACIÓN EÓLICA

-1,2 TWh/mes



GENERACIÓN HIDRÁULICA

-2,3 TWh/mes



GENERACIÓN NUCLEAR

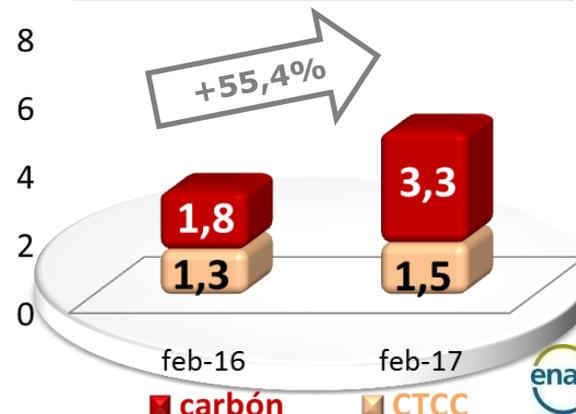
0,8 TWh/mes



Demanda + exports:
-0,6 TWh/mes

HUECO TÉRMICO

+1,7 TWh/mes

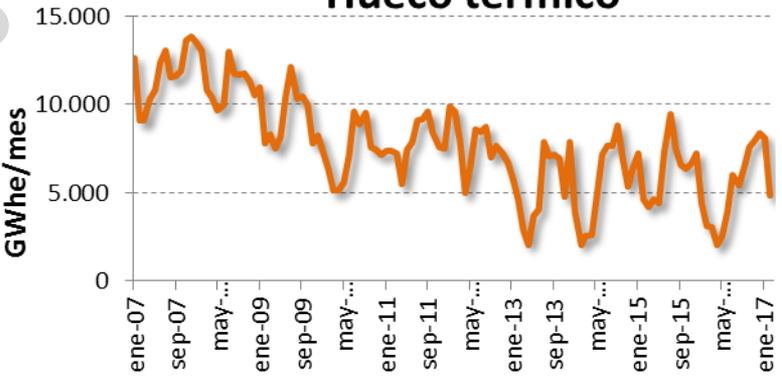


■ carbón

■ CTCC

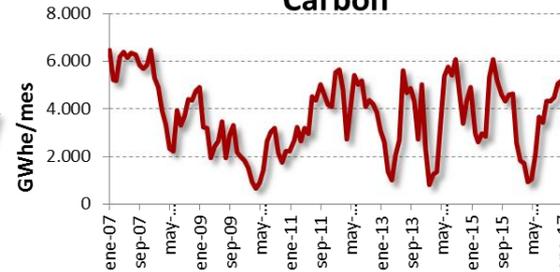
Evolución hueco térmico Febrero 2017

Hueco térmico



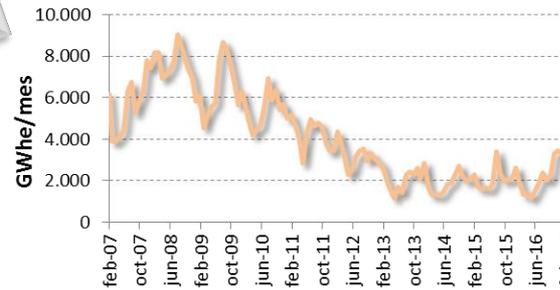
El **hueco térmico** en feb-17 ha ascendido a **1,7 TWh/mes (e)**, un 55,4% superior a febrero de 2016

Carbón



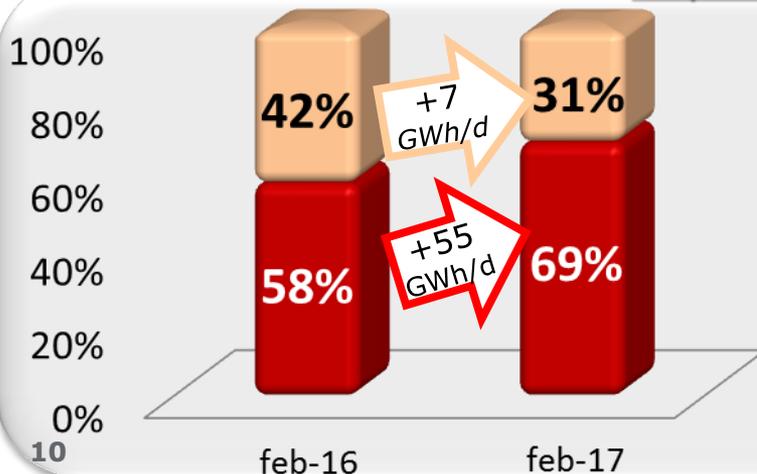
Carbón feb-17:
+1,5 TWh/mes (e)
85% vs feb-16

CTCC



CTCC feb-17:
+0,2 TWh/mes (e)
+14,7% vs feb-16

Reparto hueco térmico feb-17



Aumento del hueco térmico
+62 GWh(e)/día
feb-17 vs feb-16



% gas mix de generación



% carbón mix de generación

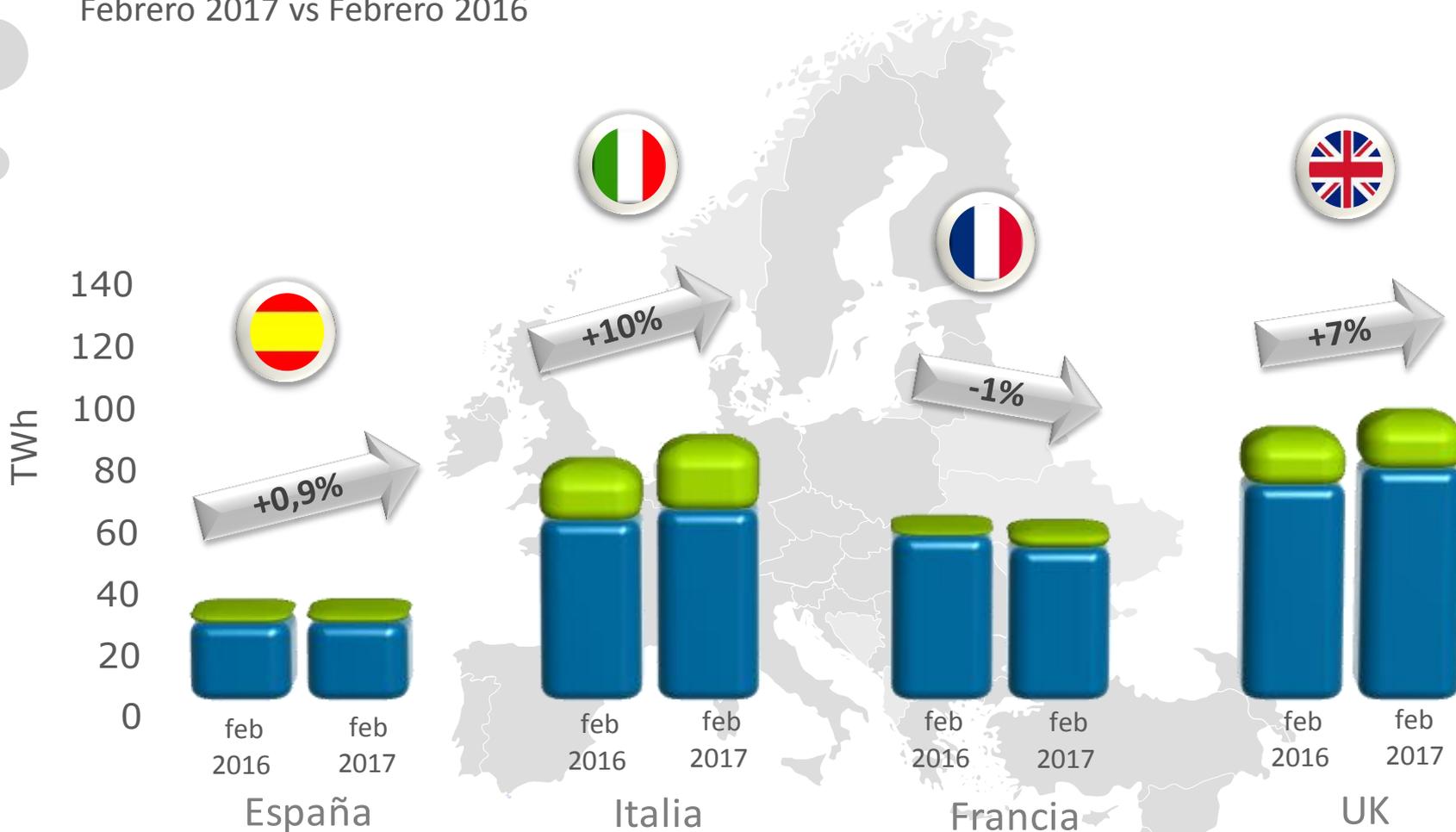
3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

Febrero 2017 vs Febrero 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



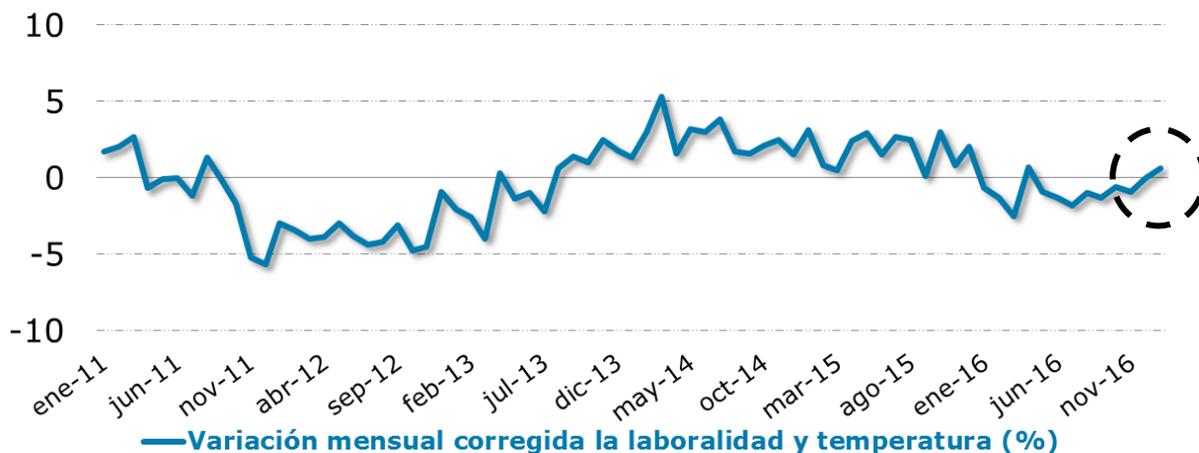
- ❖ **DC + PyMES:** ligera bajada en todos los países por el efecto de las temperaturas mas cálidas de feb-17 (a excepción de Italia) por el aumento de las temperaturas
- ❖ **Sector eléctrico:** subida en todos los países → España +3,4%, Italia +22,6%, debido principalmente una reducción a la mitad de las importaciones de electricidad, Francia +133,5% (efecto paradas nucleares) y UK +3%.

Índice Grandes consumidores

(IRE)

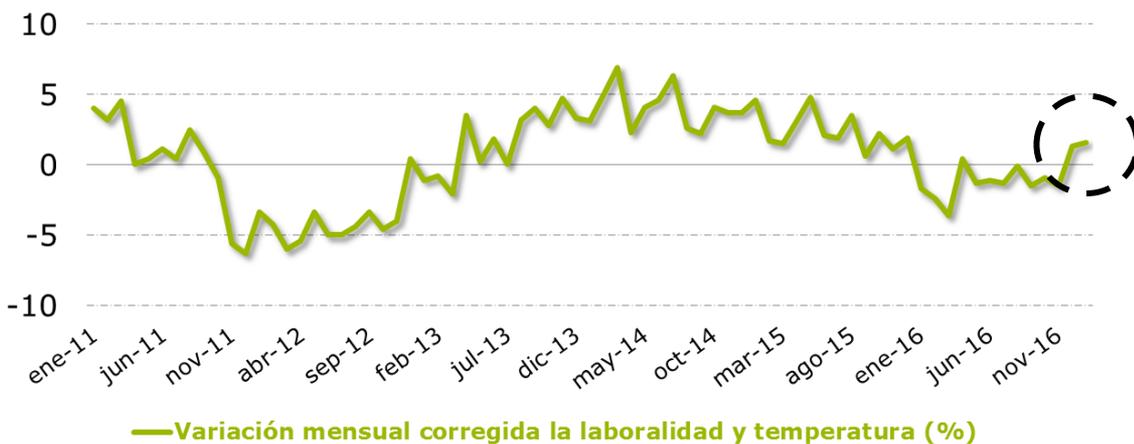
- El índice IRE tiene como objetivo facilitar una información adelantada de la evolución del consumo eléctrico de los grandes consumidores por sectores de actividad.
- REE publica este índice mensualmente y elabora un indicador agregado así como el desglose en actividades industriales y actividades de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

Índice general grandes consumidores. Mensual



ene-17 vs ene-16
0,6%

Actividades Industriales. Mensual



1,6%



Fuente: REE



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130