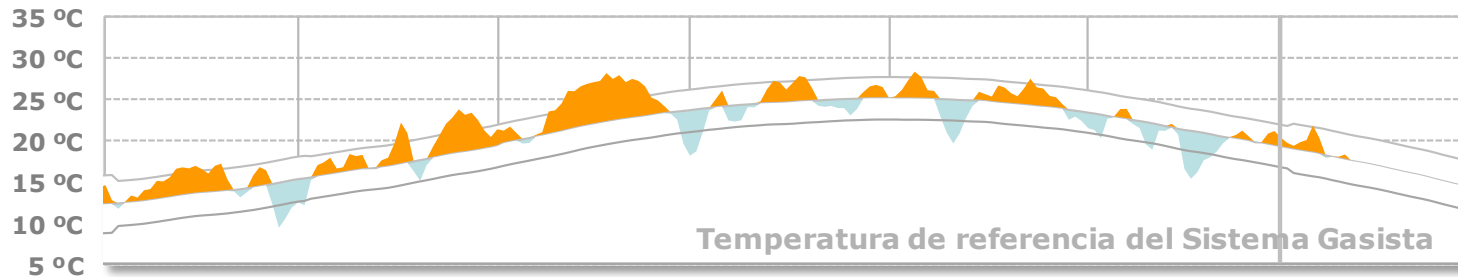
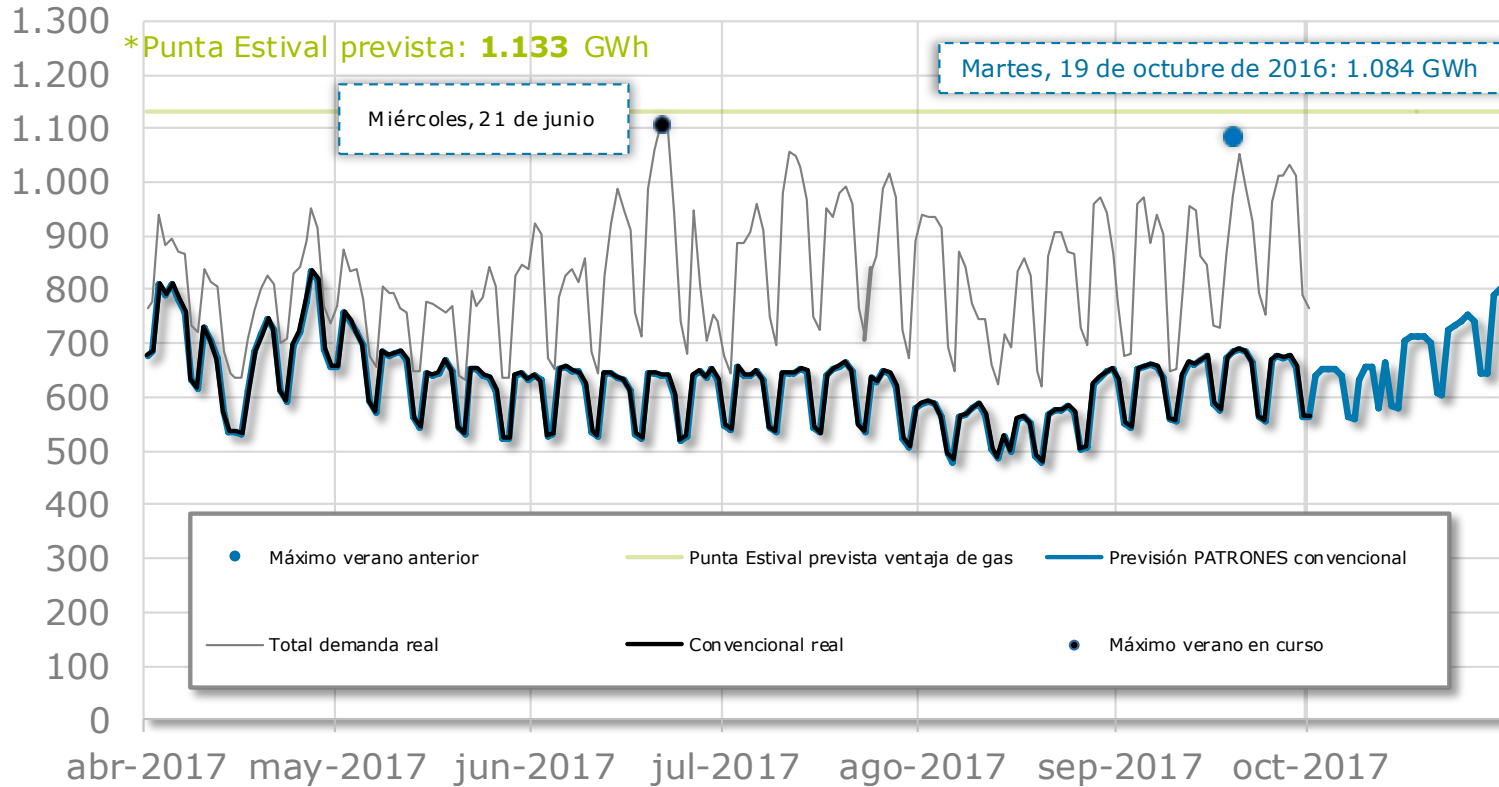




**Progreso mensual de
la demanda
Septiembre 2017**

Verano 2017



GWh/día



Demanda gas natural Septiembre 2017

Detalle demanda RCS y sectores de mercado

Unidad: TWh

Demanda	sep-16	sep-17	Sep-17 vs Sep-16	
	Real	Cierre	TWh	%
Convencional 	18,2	19,1	0,8	4,6%
D/C + PyMES	1,7	1,8	0,1	5,0%
Industrial	15,6	16,4	0,8	5,4%
Cisternas	1,0	0,9	-0,1	-9,8%
S. Eléctrico 	4,9	7,1	2,2	43,8%
TOTAL	23,2	26,2	3,0	12,9%

Convencional

- ✓ **DC + PyMES:** superior a septiembre-16 por el descenso de las temperaturas respecto a 2016.
- ✓ **Sector industrial:** Subida de **+0,8 TWh**. Subida generalizada en todos los sectores, especialmente electricidad, construcción y metalurgia.

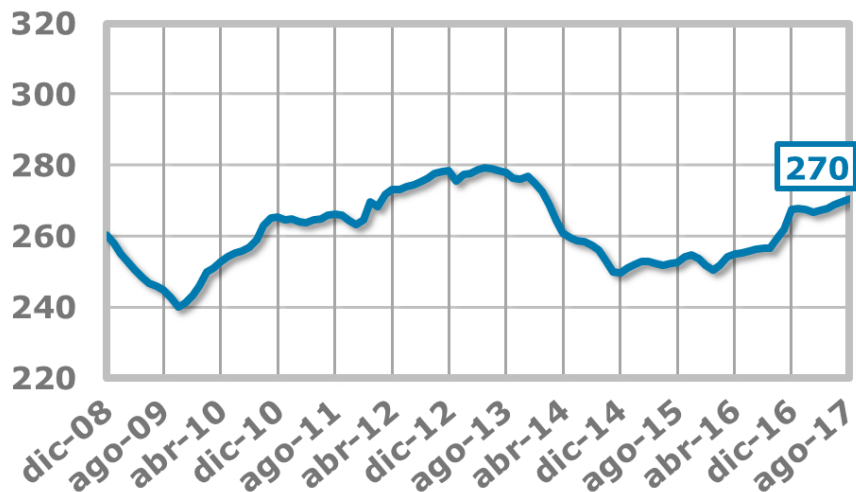
Sector eléctrico

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Incremento de **+2,2 TWh** debido a un mayor reparto del hueco térmico a favor del gas (53% a favor de gas frente a 33% en sep-16).

Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (octubre-16 / septiembre-17) **Unidad: TWh/año**

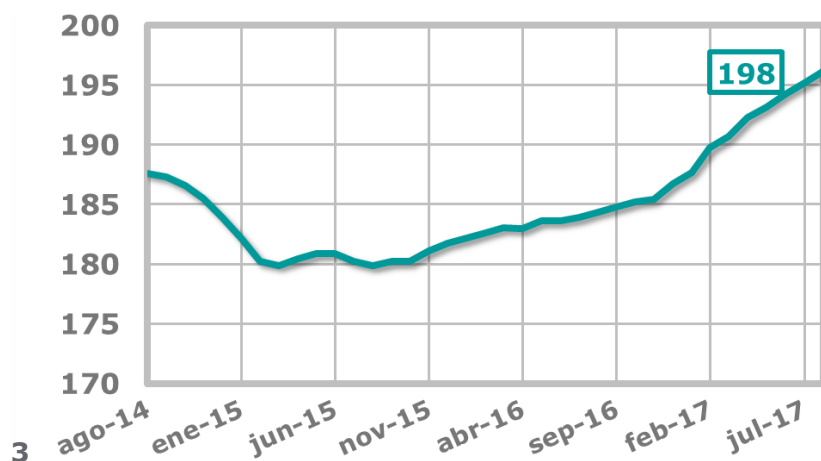
CONVENCIONAL



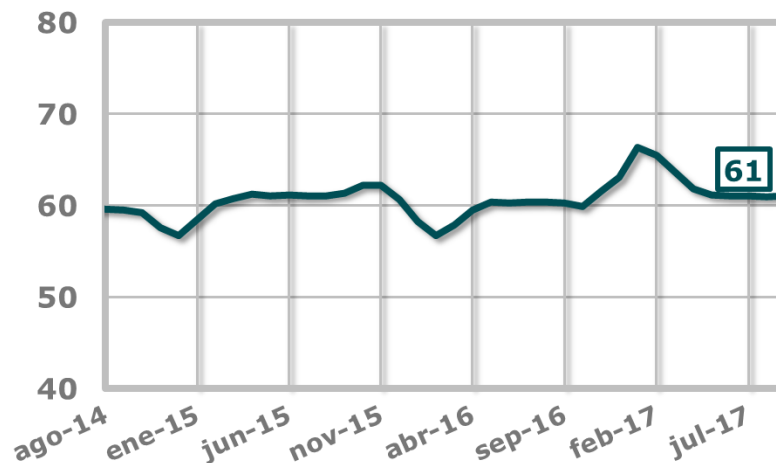
SECTOR ELÉCTRICO



SECTOR INDUSTRIAL



D/C PYMES



3

DEMANDA CONVENCIONAL

Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (Sep-17)

Sector Convencional

Aumento (4,6%) +0,8 TWh/mes

CORREGIDO TEMPERATURA
Y LABORALIDAD:

1. TEMPERATURA:



No se aprecia efecto significativo de la temperatura en el consumo de gas

2. SECTOR INDUSTRIAL:



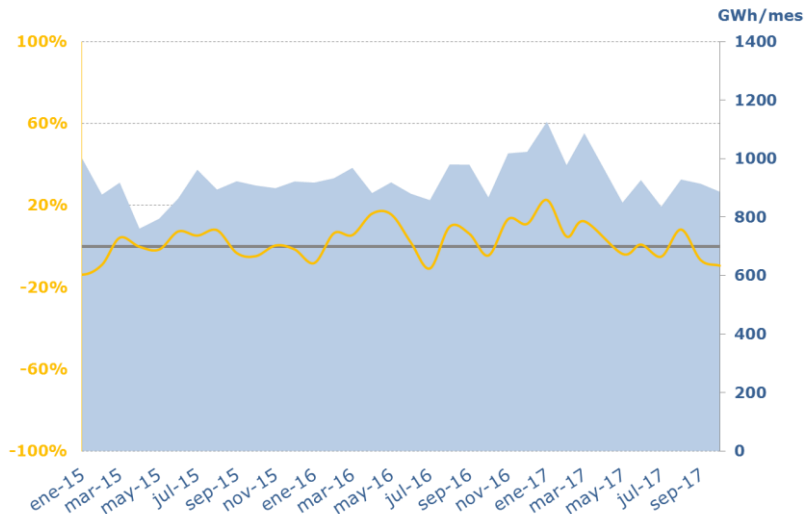
+0,8 TWh/mes

3. CISTERNAS:

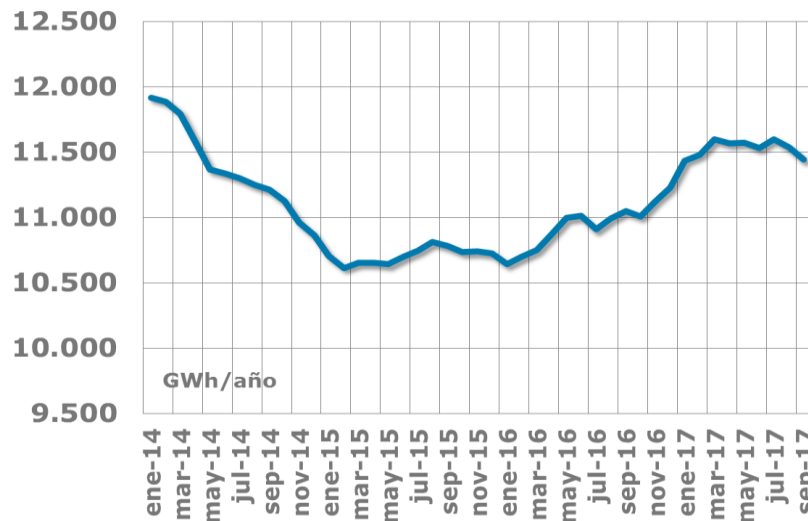


-0,1 TWh/mes

Evolución Mercado CISTERNAS de GNL



Variación TAM oct-16/sep-17: **+1,9%**



- 9,8% Sep-17 vs Sep-16



Consumo GWh/mes Variación mensual 17 vs 16

Evolución TAM 12 meses cisternas GNL por planta origen

Reganosa

1.394 GWh/año
4.669 cargas
36% F_{ut}



Huelva

2.835 GWh/año
9.497 cargas
52% F_{ut}



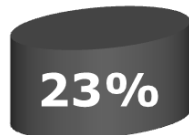
Cartagena

2.121 GWh/año
7.106 cargas
39% F_{ut}



Barcelona

2.606 GWh/año
8.731 cargas
48% F_{ut}



Sagunto

1.885 GWh/año
6.316 cargas
49% F_{ut}



Bilbao

597 GWh/año
1.999 cargas
16% F_{ut}



2

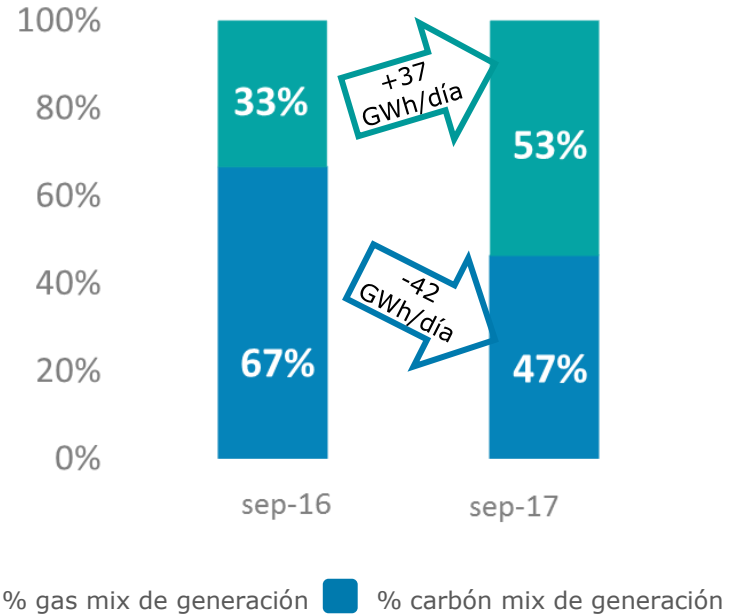
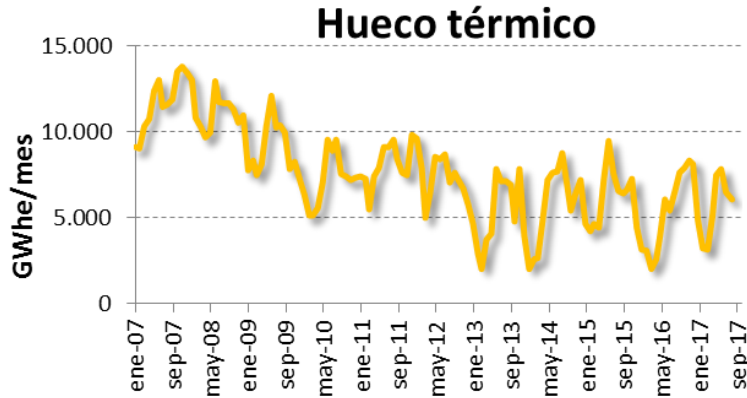
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Evolución hueco térmico Septiembre 2017

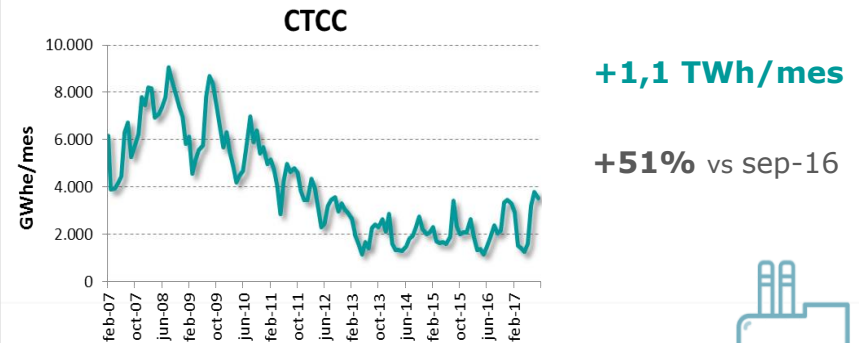
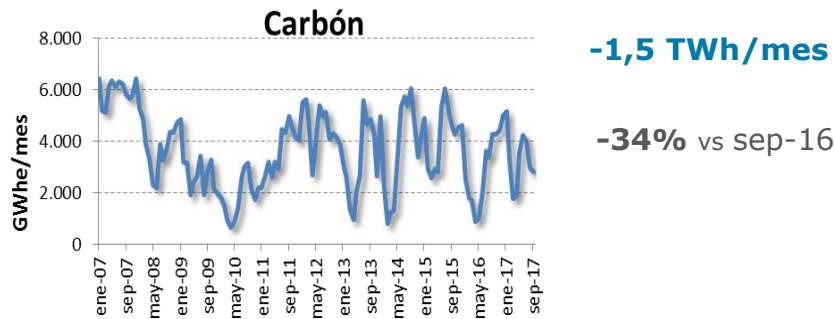
Reparto hueco térmico Sep-17 vs Sep-16

Descenso HT:

-12 GWh (e)/día

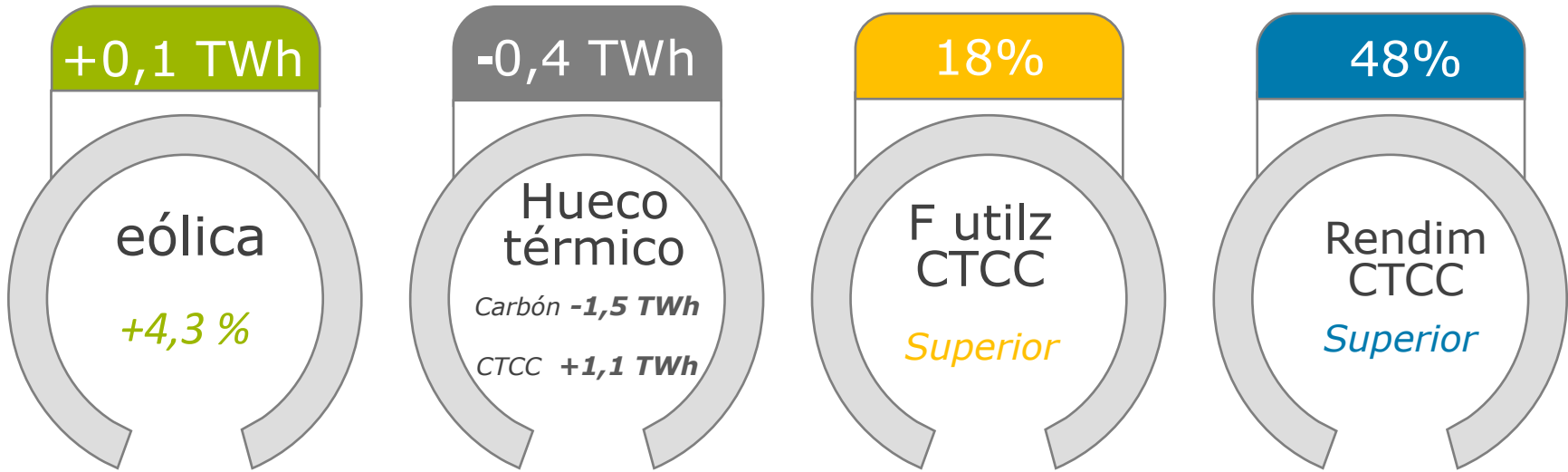


El **hueco térmico** en sept-17 ha disminuido **-0,4 TWh/mes (e)**, un **-5,7%** menor que sep-16



Detalle mix eléctrico Septiembre 2017

Septiembre 2017 vs Septiembre 2016



Mix generación Sistema peninsular	sep-16	sep-17	Δ sep-17 vs sep-16
Hidráulica TWh (e)	1,8	1,2	-29,4%
Nuclear TWh (e)	5,0	4,7	-5,6%
Eólica TWh (e)	2,7	2,8	4,3%
Resto TWh (e)	4,1	4,3	5,3%
HUECO TÉRMICO TWh (e)	6,5	6,1	-5,7%
% gas en HT	33%	53%	
% carbón HT	67%	47%	
Carbón TWh (e)	4,3	2,8	-34,2%
CTCC TWh (e)	2,2	3,3	51,3%
% utilización potencia	12%	18%	
R.E.Equivalente	46%	48%	
Demanda b.c.	20,8	20,2	-3,1%

crecimiento demanda b.c.

TOTAL SECTOR ELÉCTRICO * TWh (g)	4,9	7,1	43,8%
---	------------	------------	--------------

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

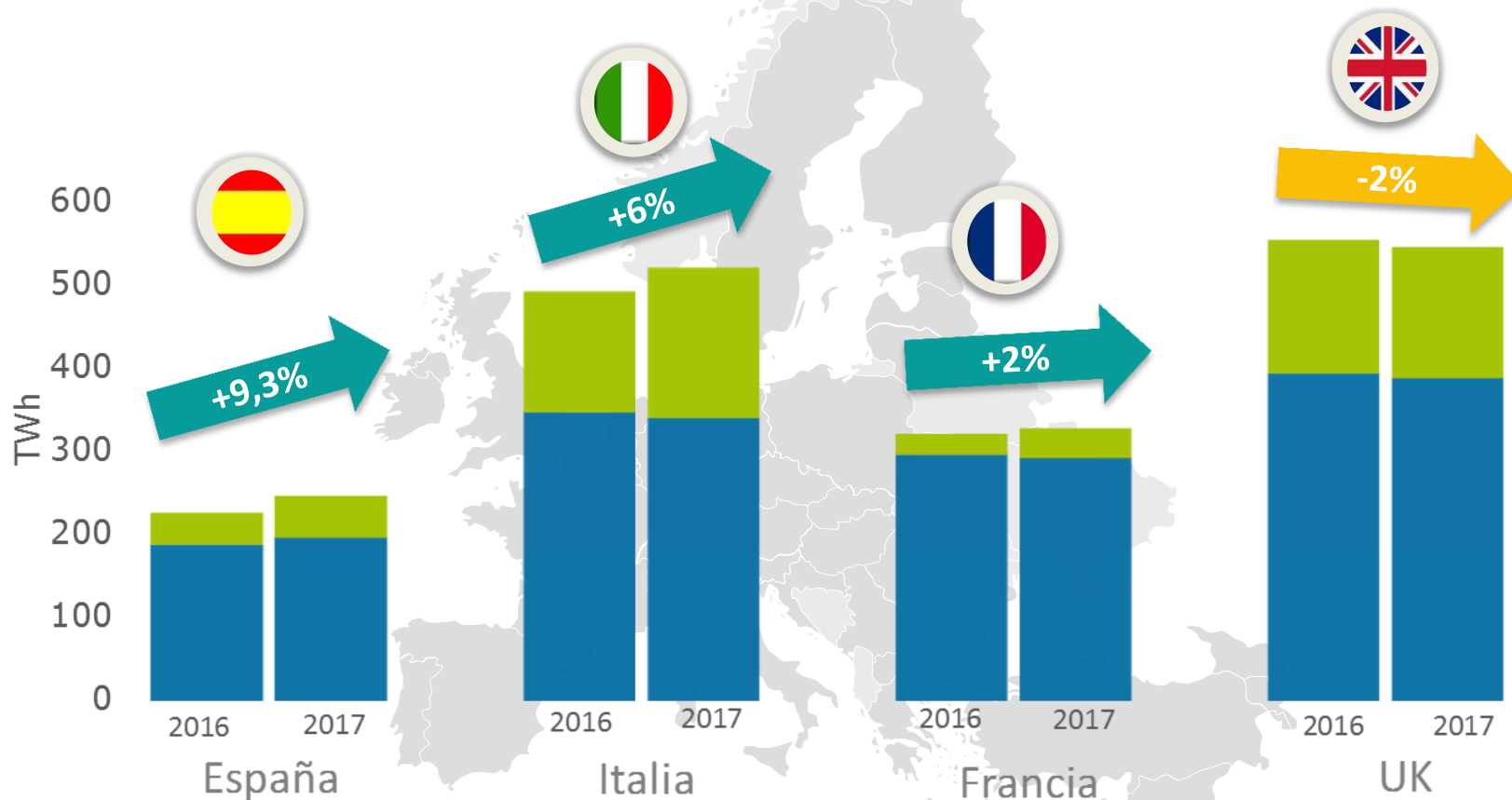
3

ÍNDICES ECONÓMICOS

Demanda total gas natural marco europeo

1 Ene a 30 Sep 2017 vs. 1 Ene a 30 Sep 2016

■ Convencional ■ Eléctrico



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado debido a unas temperaturas más elevadas en 2017 respecto a 2016
- ✓ **Sector eléctrico:** España +33,2% (Incremento de la demanda eléctrica unido a un descenso de la generación eólica e hidráulica), Italia +24% (Menor generación renovable unido a un aumento de la demanda eléctrica), Francia +42% (Descenso de la generación nuclear junto a una menor hidráulica) y UK -2% (Menor demanda eléctrica junto a un incremento de la generación eólica).

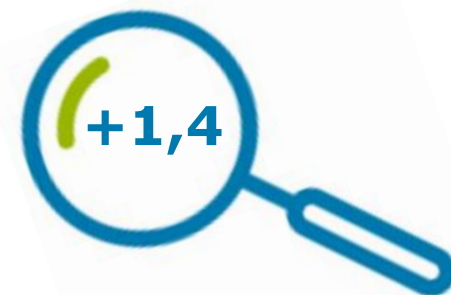
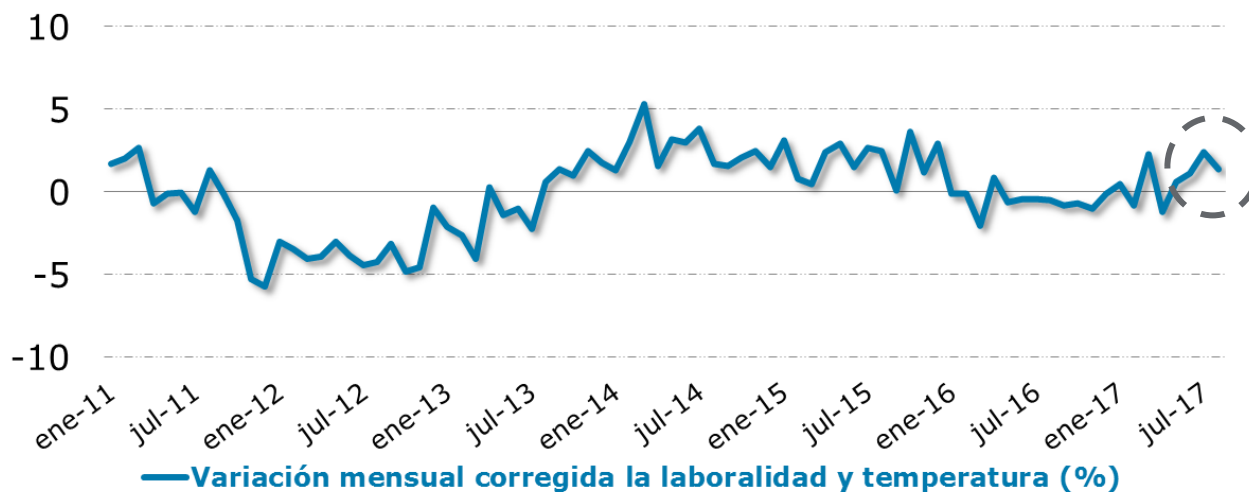


Índice Grandes consumidores

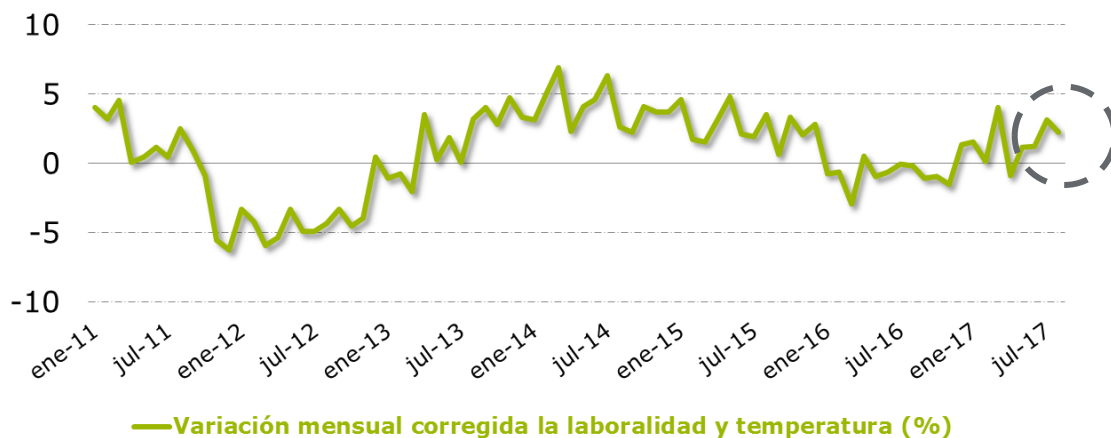
(IRE) Agosto 2017 vs Agosto 2016

- ✓ 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



Dirección de Servicios GTS

GTS_DEMANDA@enagas.es

Tlf: 917098130