





**Progreso mensual de
la demanda
Diciembre 2018**

Demanda gas natural diciembre 2018

Detalle demanda y sectores de mercado

Demanda	Acumulado mensual		CIERRE 2018 Provisional	
	dic 2018	% Δ s/ dic 2017	ene - dic 2018	% Δ s/ ene-dic 2017
Unidad: TWh				
Convencional 	28,7	-6,2%	287,4	4,5%
D/C + PyMES	9,8	-16,8%	66,1	6,3%
Industrial	17,9	0,1%	209,6	4,0%
Cisternas 	1,0	3,9%	11,7	2,5%
S. Eléctrico	6,4	-7,1%	61,8	-18,3%
TOTAL	35,1	-6,4%	349,3	-0,4%

Convencional
Sector eléctrico

- ✓ **DC + PyMES:** cifra inferior a la registrada el pasado dic-17 debido a una temperaturas más cálidas.
- ✓ **Sector industrial:** similar al registrado el pasado dic-2017.

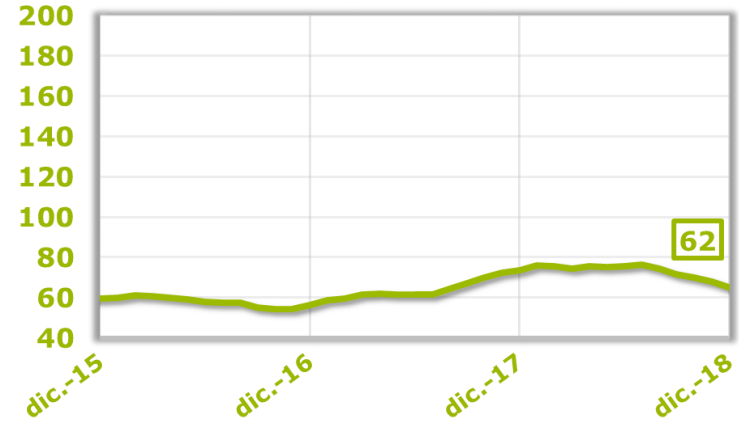
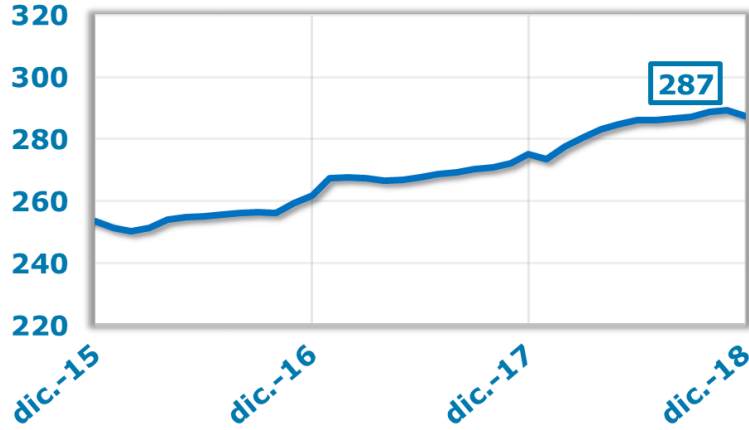
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Descenso de **-0,5TWh** debido a un descenso de la demanda eléctrica, unido a una mayor generación hidráulica y un aumento neto con saldo importador de las conexiones internacionales.

Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (ene-18 / dic-18)

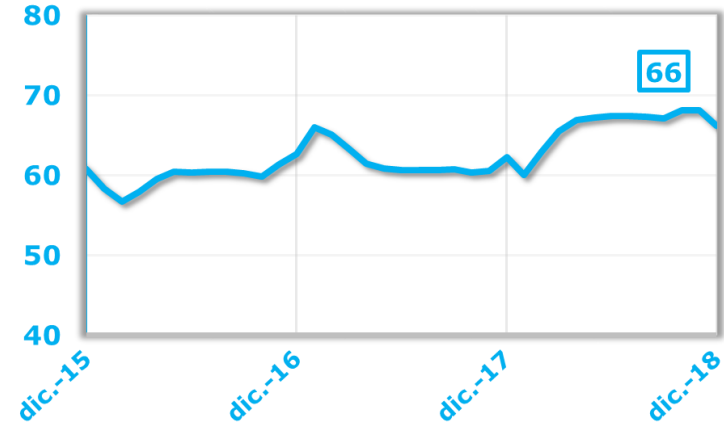
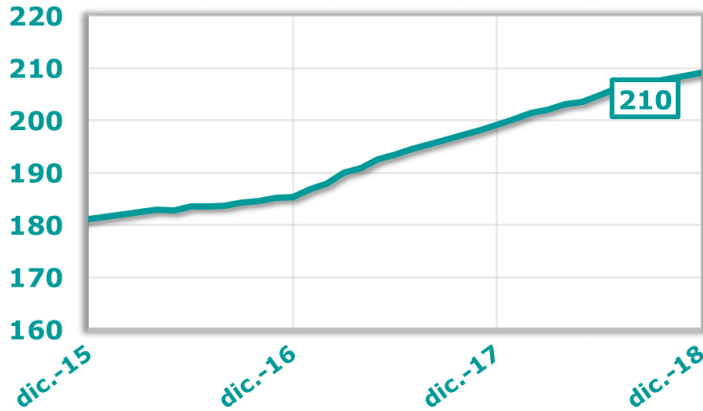
Unidad: TWh/año

CONVENCIONAL



ELÉCTRICO

INDUSTRIAL



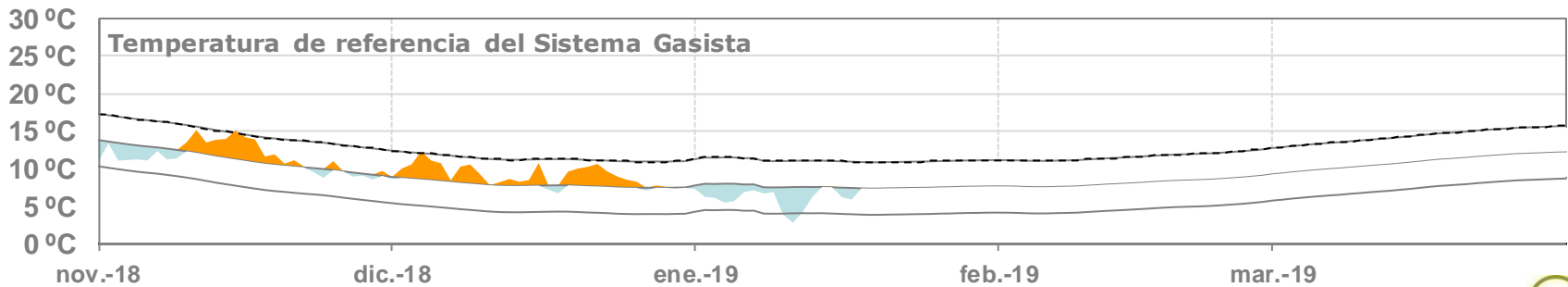
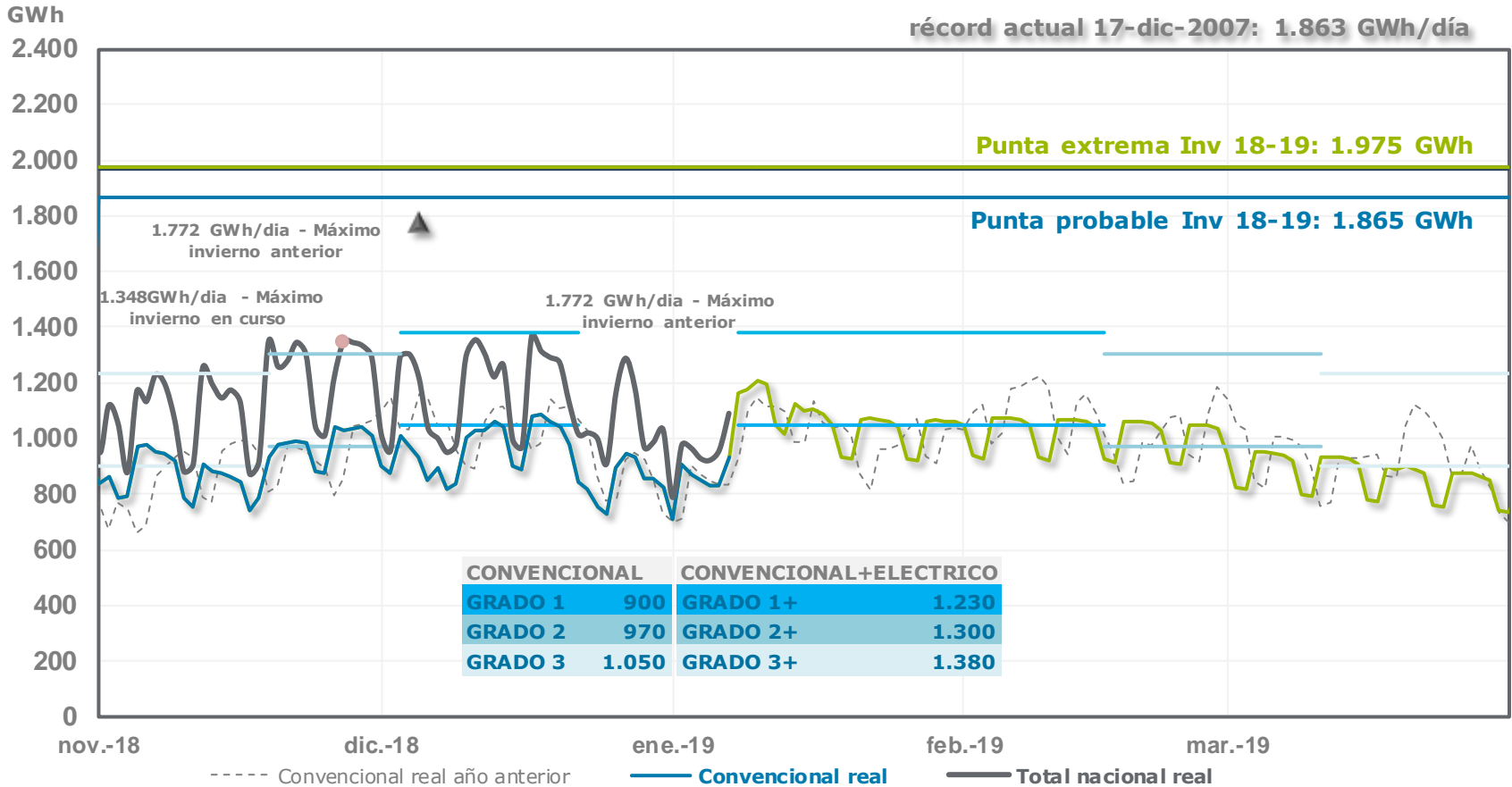
DC/PYMES

1

DEMANDA CONVENCIONAL

Invierno 2018 - 2019

récord actual 17-dic-2007: 1.863 GWh/día



Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (diciembre-18)

Demanda



Mercado
convencional

-6,2%

Respecto al año anterior

Temperaturas
Más cálidas



1,4°C

Más que el mismo mes
del año anterior



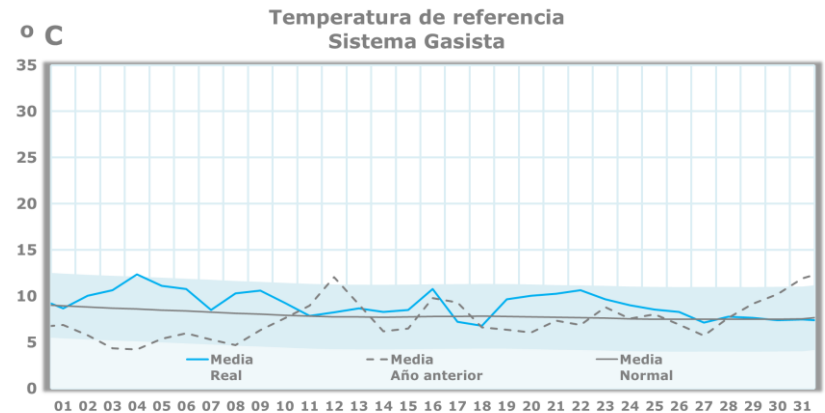
DC+PyMES

-1,9 TWh

Menos que el mismo
mes del año anterior

Demanda convencional dic-18

	GWh	%18 s/17
Demanda Mensual	28.738	-6,2%
Laboralidad		-0,1%
Temperatura		-6,4%
Demanda corregida		0,2%



Evolución Mercado CISTERNAS de GNL

DICIEMBRE 2018

Mercado de
cisternas



3,90% ↑

Respecto al año anterior

Número de
pedidos



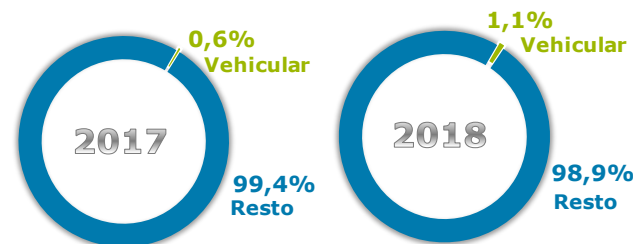
155 ↑

Más que el mismo mes
del año anterior

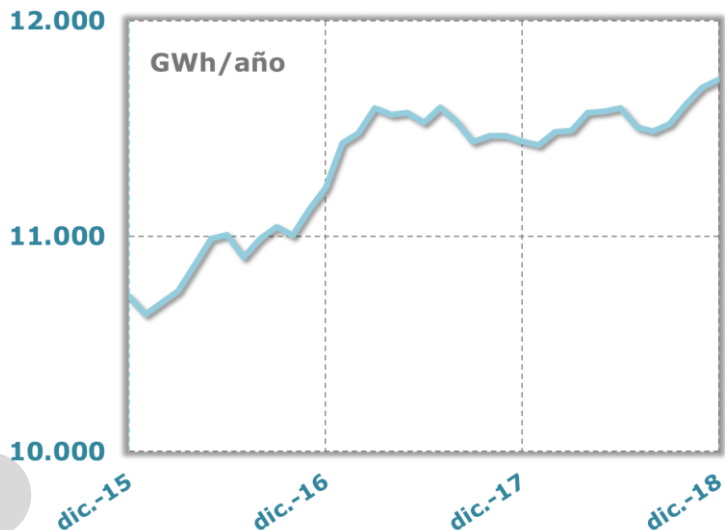
ENE – DIC



Demanda para
transporte



Acumulados últimos 12 meses
TAM (ene-18 / dic-18)



Mugaridos

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
34% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,4 mil cargas
51% F_{ut}

Cartagena

2,6 TWh/año
9,1 mil cargas
48% F_{ut}



Barcelona

3,1 TWh/año
10,7 mil cargas
57% F_{ut}

Sagunto

1,1 TWh/año
3,7 mil cargas
28% F_{ut}

Bilbao









0,8 TWh/año
2,8 mil cargas
22% F_{ut}

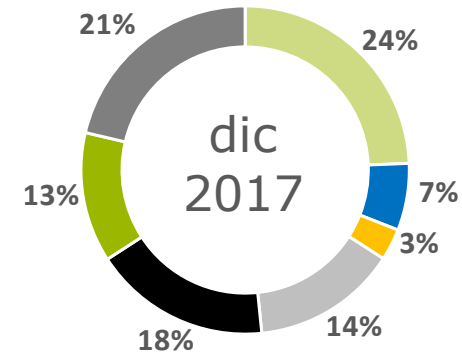
2

GAS PARA EL SECTOR ELÉCTRICO

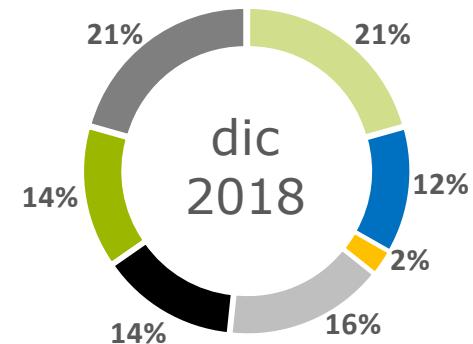
Detalle mix eléctrico

Diciembre 2018 vs Diciembre 2017

TWh (e)	Dic 2017	Dic 2018
 Demanda eléctrica	22,2	21,2
 Eólica	5,8	4,3
 Hidráulica	1,6	2,6
 Solar	0,7	0,5
 Resto renovables	3,4	3,3
Cogeneración	2,5	2,5
Otros	0,9	0,8
 Huevo Térmico	7,2	5,8
Carbón	4,1	2,8
Gas	3,0	2,9
% gas en HT	42%	51%
 Nuclear	5,0	4,3
 Saldos internacionales	0,3	0,9
	exportación	importación



- Eólica
- Resto renovables
- Nuclear
- Hidráulica
- Carbón
- Solar
- Gas



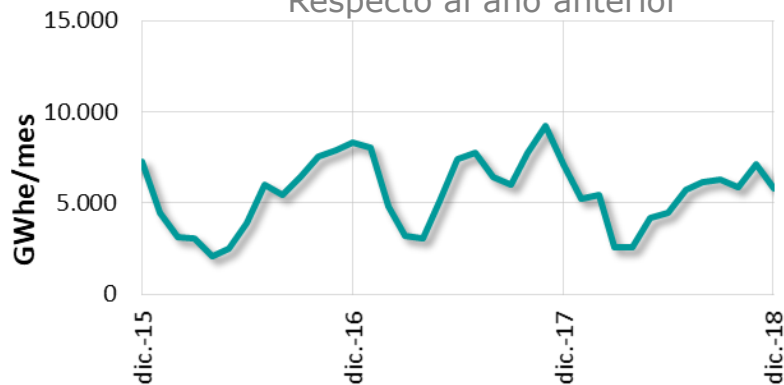
Evolución hueco térmico dic 2018

Reparto hueco térmico dic-18 vs dic-17

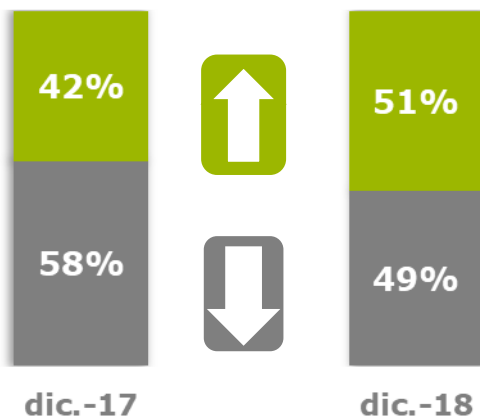
Hueco Térmico

-19%

Respecto al año anterior



%
GAS/CARBÓN



gas mix de generación

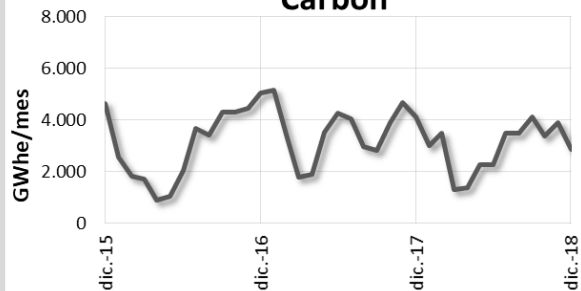
-3 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-41 GWh(e)/d

Respecto al año anterior

Carbón

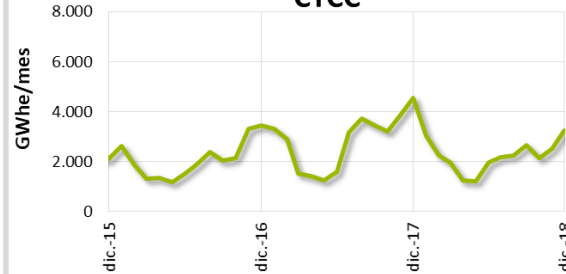


-1,3 TWh/mes(e)

-31% vs dic-17



CTCC



-0,1 TWh/mes(e)

-3% vs dic-17

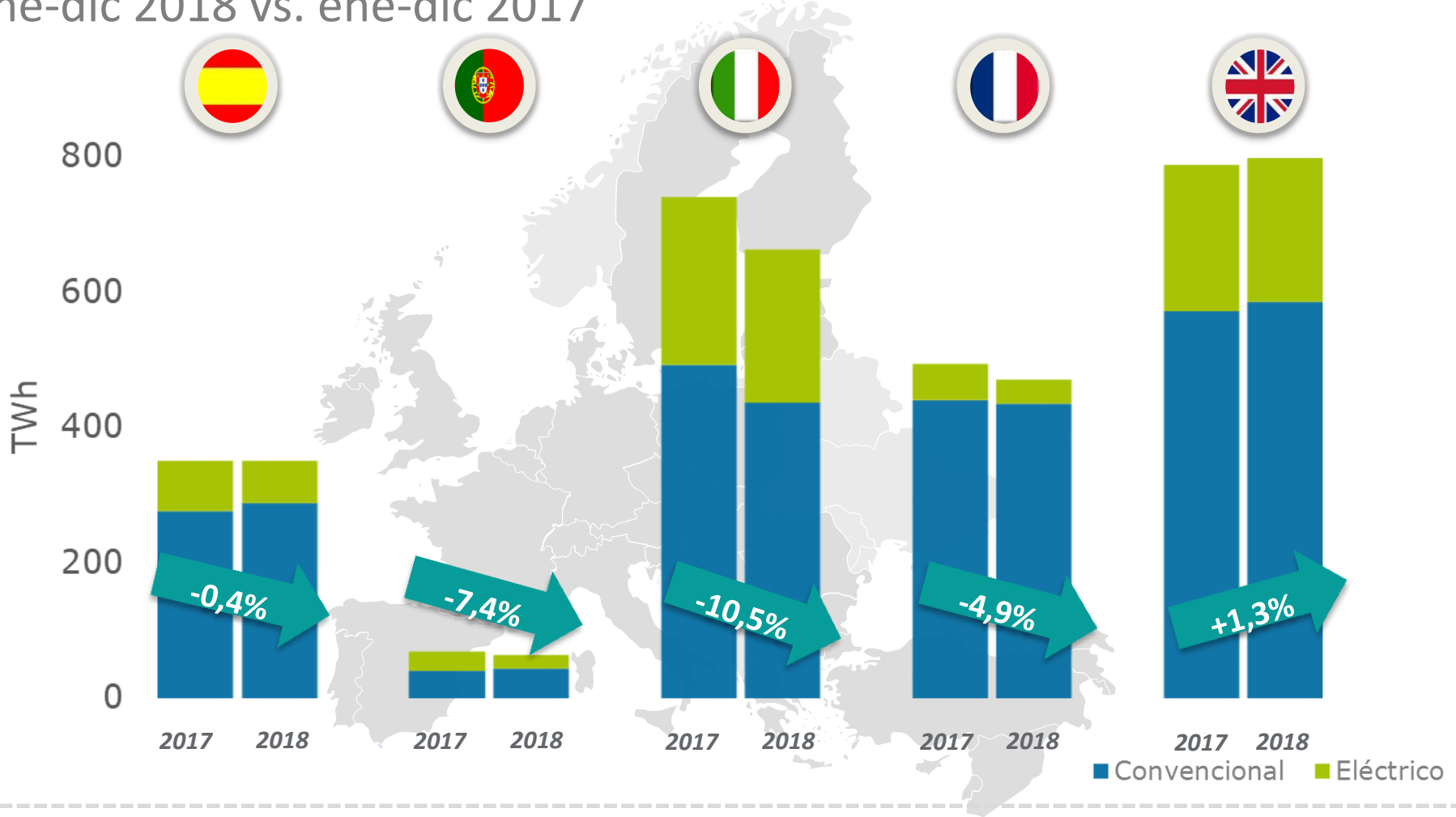


3

COMPARATIVA EUROPEA

Demanda total gas natural marco europeo

ene-dic 2018 vs. ene-dic 2017



- ✓ **DC + PyMES:** Crecimiento generalizado por el efecto de la temperatura en todos los países excepto en Francia
- ✓ **Sector eléctrico:** descenso en todos los países: España -18,3%, Italia -8,9%, Francia -35,4%, Reino Unido -1,6% y Portugal -24,6% debido a un **incremento de generación con energías renovables**



Análisis y Desarrollo
GTS_DEMANDA@enagas.es
Tlf: 917099554