






**Progreso mensual de
la demanda
Noviembre 2018**

Demanda gas natural noviembre 2018

Detalle demanda y sectores de mercado

Demanda	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total Anual Móvil	
	nov 2018	% Δ s/ nov 2017	ene - nov 2018	% Δ s/ ene-nov 2017	TAM dic 2017 - nov 2018	% Δ TAM vs 2017
Unidad: TWh						
Convencional 	27,3	1,8%	258,7	5,8%	289,3	5,2%
D/C + PyMES	7,6	-0,3%	56,7	12,3%	68,4	10,0%
Industrial	18,5	2,4%	191,3	4,2%	209,2	3,8%
Cisternas 	1,1	7,4%	10,7	2,4%	11,7	2,2%
S. Eléctrico 	7,1	-28,2%	55,5	-19,5%	62,3	-17,7%
TOTAL	34,4	-6,3%	314,2	0,2%	351,7	0,2%

Convencional

- ✓ **DC + PyMES:** cifra similar que la registrada el pasado nov-17.
- ✓ **Sector industrial:** Incremento de **+0,4 TWh**. Supone la **cifra récord** de **18,5TWH** en este mercado.

Sector eléctrico

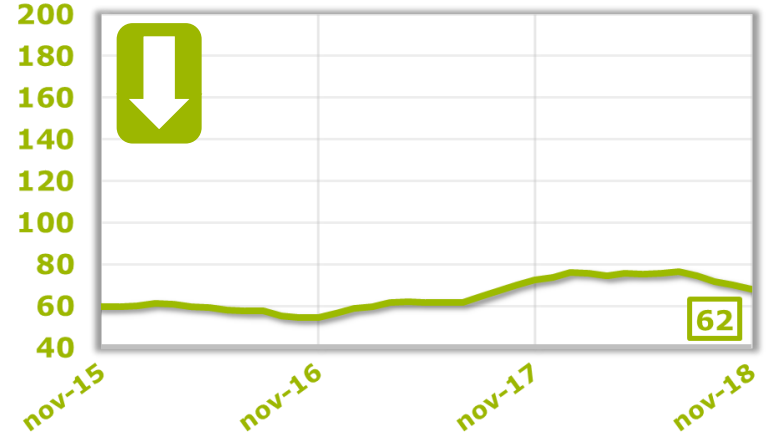
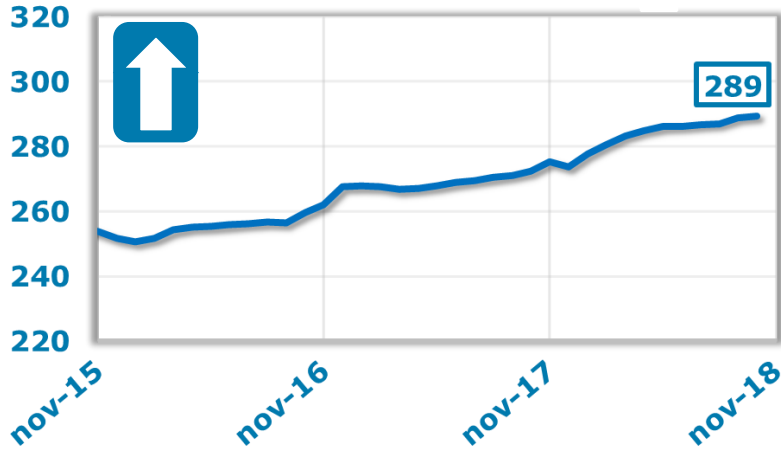
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** Descenso de **-2,8TWh** debido un aumento de las renovables hidráulica y eólica

Evolución de la DEMANDA

Acumulados últimos 12 meses: TAM (dic-17 / nov-18)

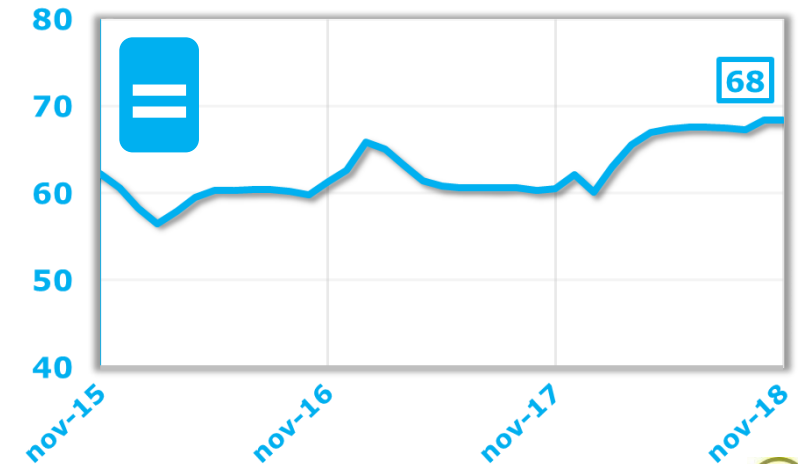
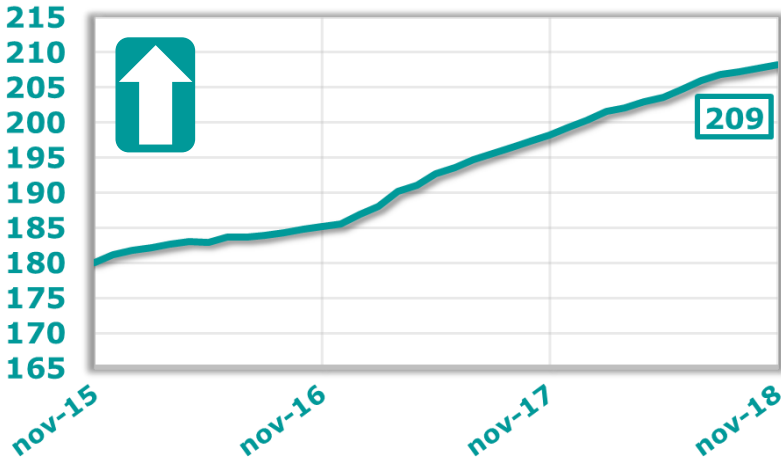
Unidad: TWh/año

CONVENCIONAL



ELÉCTRICO

INDUSTRIAL

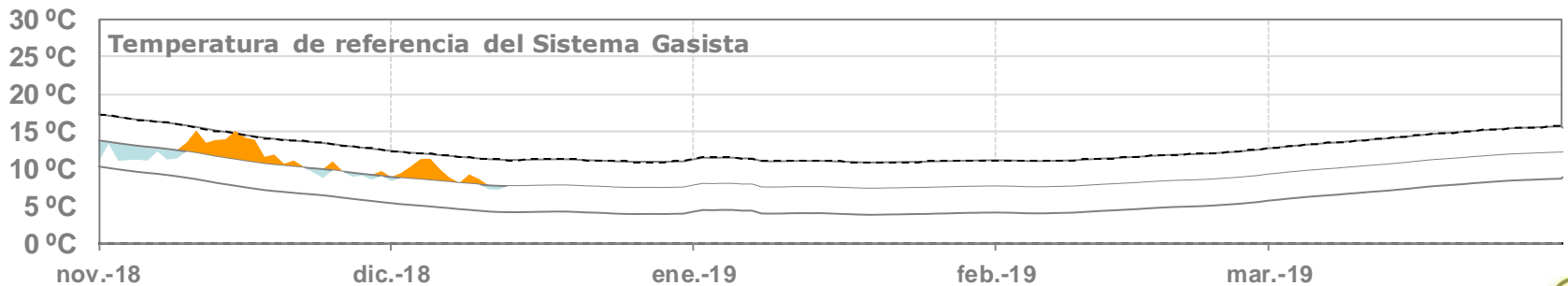
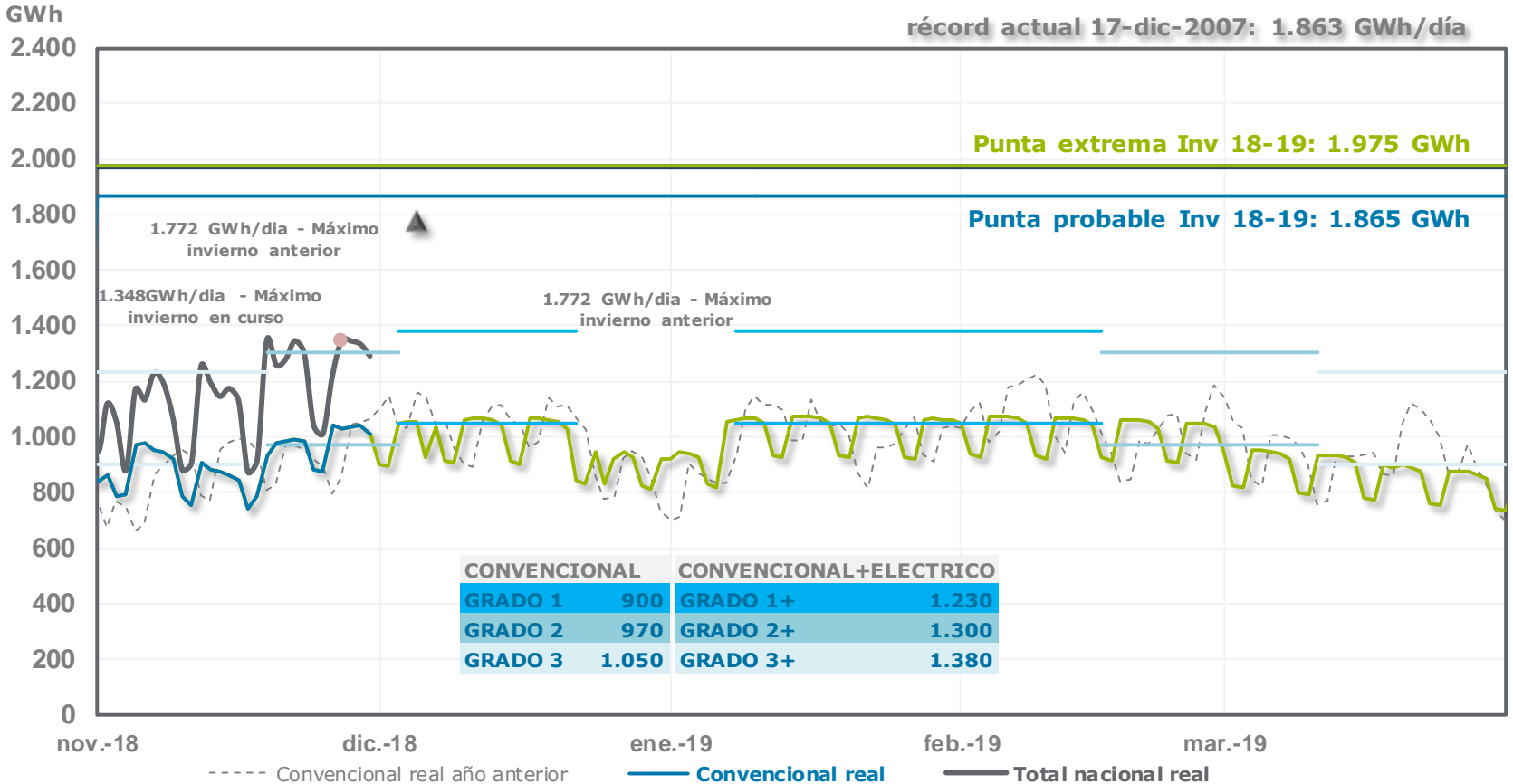


DC/PYMES

1

DEMANDA CONVENCIONAL

Invierno 2018 - 2019



Demanda convencional

Corrección temperatura y laboralidad (noviembre-18)

Demanda



Mercado

convencional

1,8% ↑

Respecto al año anterior

Temperaturas
Más cálidas



0,9°C ↑

Más que el mismo mes
del año anterior



DC+PyMES

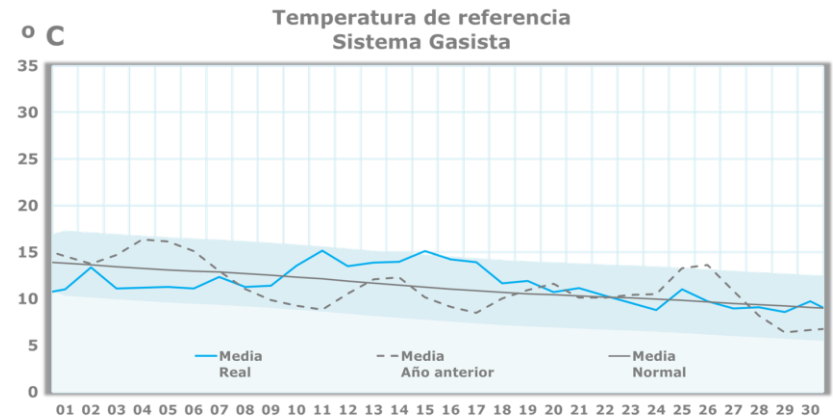
23GWh

Menos que el mismo
mes del año anterior

Demanda convencional nov-18

GWh %18 s/17

	GWh	%18 s/17
Demanda Mensual	27.251	1,8%
Laboralidad		0,0%
Temperatura		-0,1%
Demanda corregida		1,9%



Evolución Mercado CISTERNAS de GNL

NOVIEMBRE 2018

Mercado de
cisternas


7,4% 

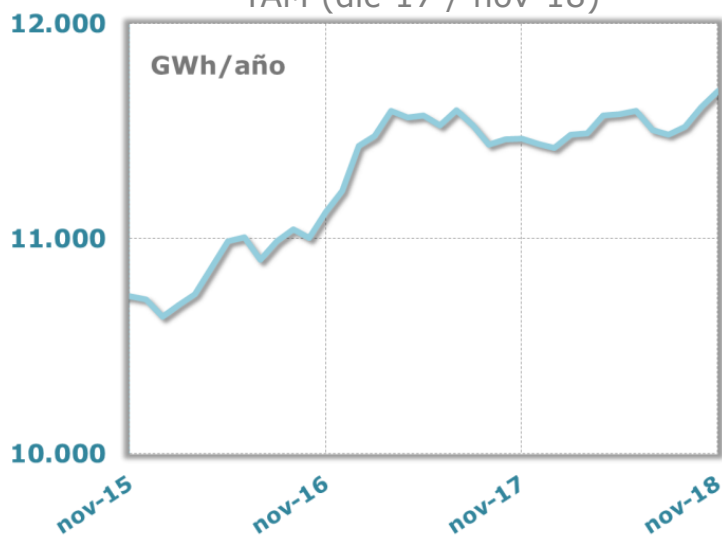
Respecto al año anterior

Número de
pedidos

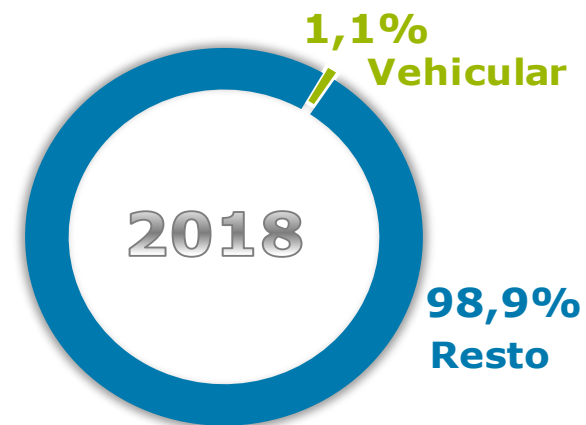

260 

Más que el mismo mes
del año anterior

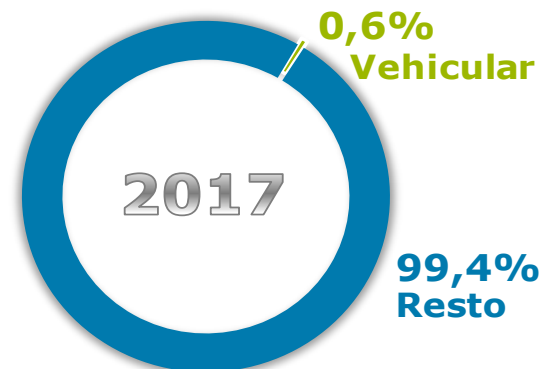
Acumulados últimos 12 meses
TAM (dic-17 / nov-18)



ENE – NOV



Demanda para
transporte











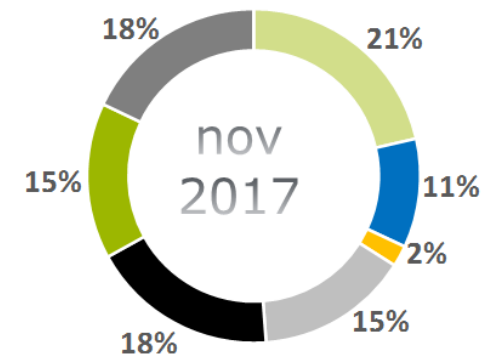
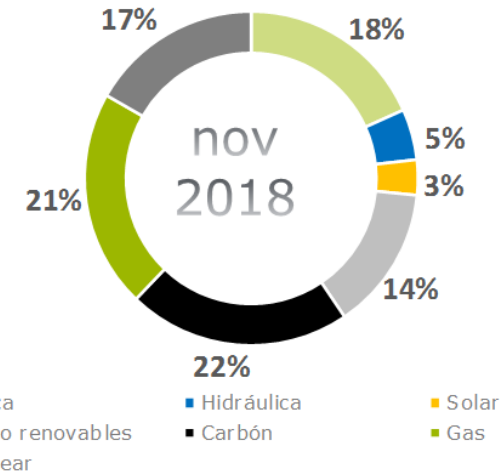
2

GAS PARA EL SECTOR ELÉCTRICO

Detalle mix eléctrico

Noviembre 2018 vs Noviembre 2017

TWh (e)	Nov 2017	Nov 2018
 Demanda eléctrica	20,9	20,9
 Eólica	4,0	4,6
 Hidráulica	1,1	2,3
 Solar	0,7	0,4
 Resto renovables	3,0	3,2
Cogeneración	2,4	2,4
Otros	0,6	0,7
 Hueco Térmico	9,2	7,1
Carbón	4,7	3,9
Gas	4,6	3,2
% gas en HT	49%	45%
 Nuclear	3,6	3,8
 Saldos internacionales	0,3	0,0
	exportación	importación



Evolución hueco térmico nov 2018

Reparto hueco térmico nov-18 vs nov-17

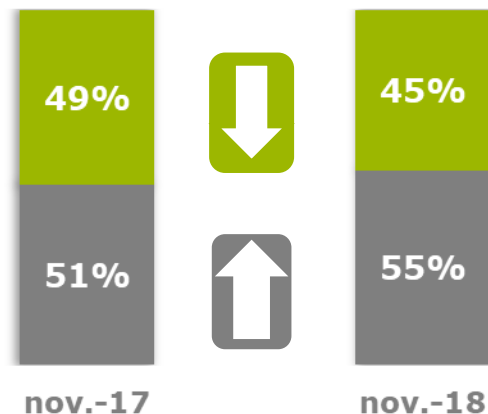
Hueco Térmico

-23%

Respecto al año anterior



%
GAS/CARBÓN



gas mix de generación

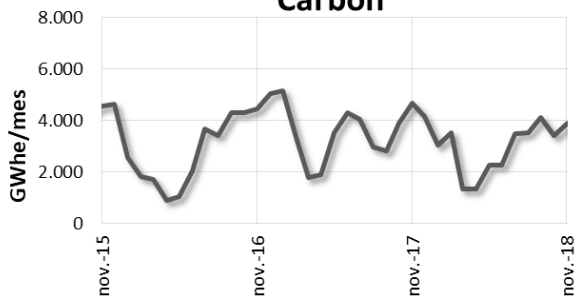
-45 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-27 GWh(e)/d

Respecto al año anterior

Carbón



-0,8 TWh/mes(e)

-17% vs oct-17



CTCC



-1,3 TWh/mes(e)

-29% vs oct-17

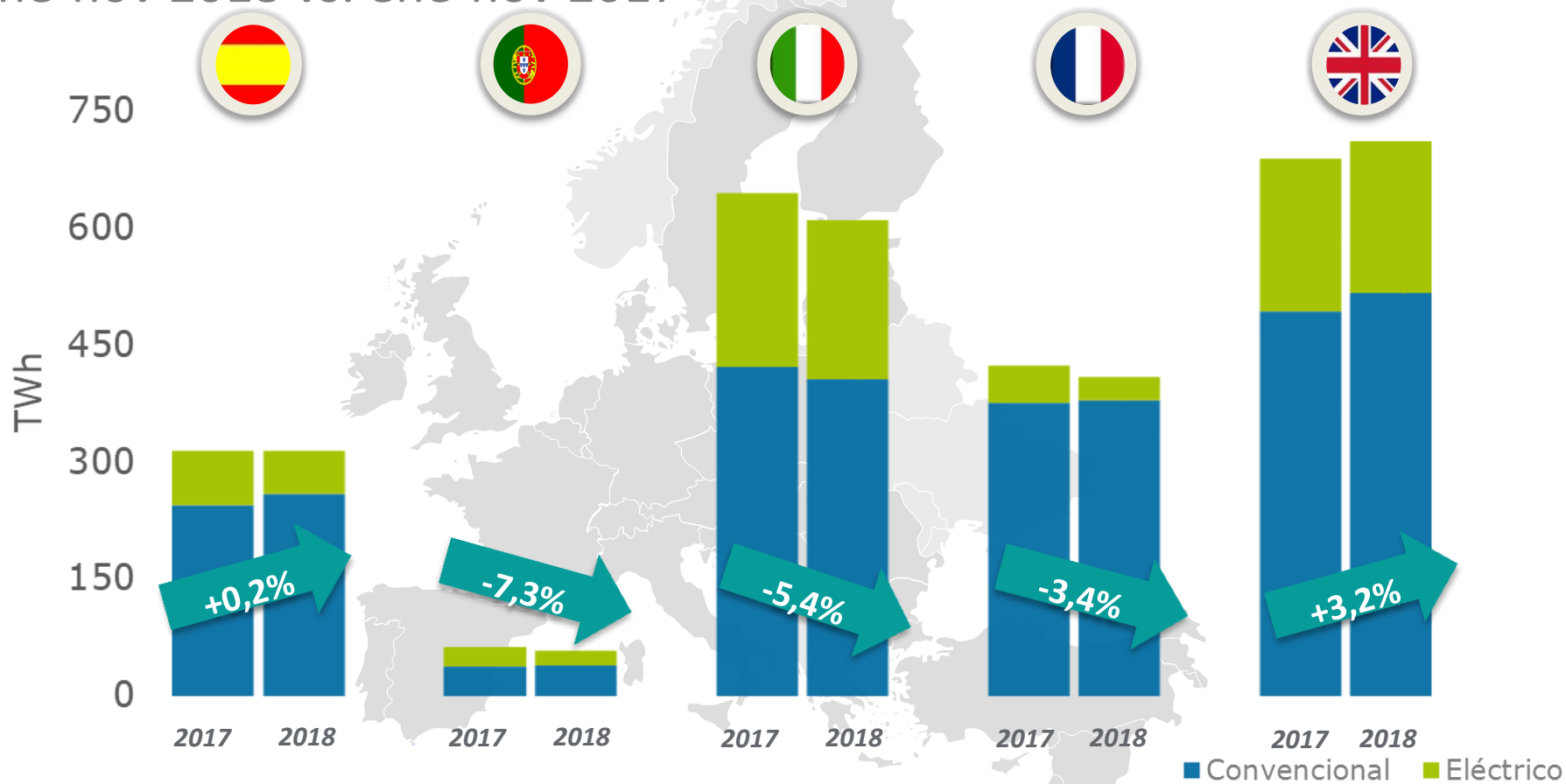


3

COMPARATIVA EUROPEA

Demanda total gas natural marco europeo

ene-nov 2018 vs. ene-nov 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 -19,5%, Italia -8,3%, Francia -35,6%, Reino Unido -1,1% y Portugal -23,7% debido a un **incremento de generación con energías renovables**



Análisis y Desarrollo
GTS_DEMANDA@enagas.es
Tlf: 917099554