

Progreso mensual de la demanda

Mayo-2019

Análisis y Desarrollo - Demanda



Índice



A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.

1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

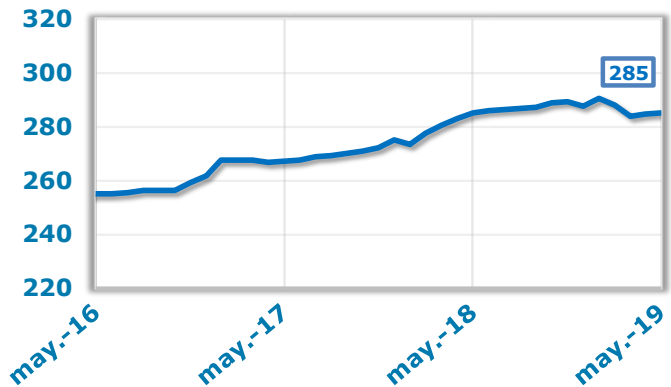
Demanda	Unidad: TWh	Acumulado MENSUAL		Total Anual Móvil	
		may 2019	% Δ s/ may 2018	TAM junio 2018 - mayo 2019	% Δ TAM vs 2018
Convencional 		21,7	1,0%	286,9	-0,2%
D/C + PyMES		2,7	-7,3%	61,3	-7,0%
Industrial		18,0	1,9%	213,5	1,7%
Cisternas 		1,0	9,3%	12,1	3,1%
S. Eléctrico		8,6	83,8%	72,8	17,8%
TOTAL		30,3	15,8%	359,8	3,0%

- ✓ **DC + PyMES:** cifra ligeramente inferior (-0,2 TWh) a la registrada en may-18.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de +1,9% de este mercado, alcanzando los 18 TWh.

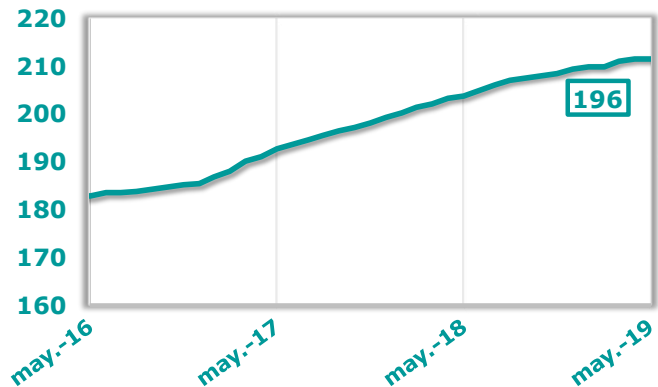
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha crecido un +83,8% debido a una mayor representación de los CTCC's en el Hueco térmico resultado de una situación mas ventajosa en los precios de generación.

Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (jun-18 / may-19)

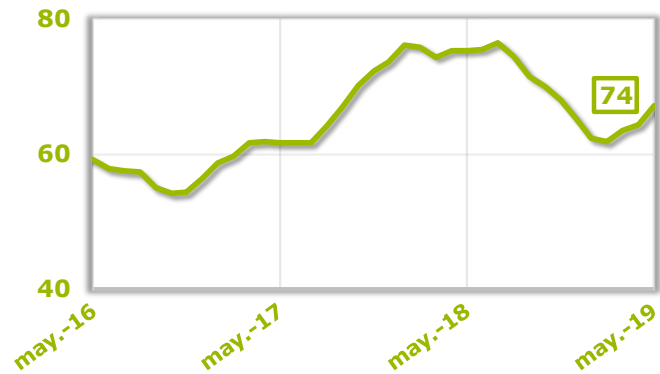
CONVENCIONAL



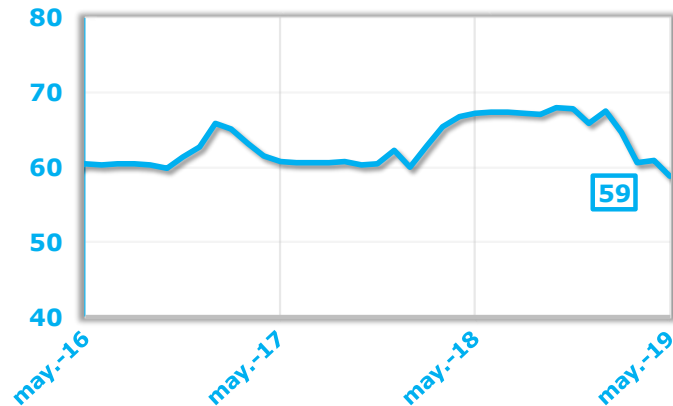
INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES

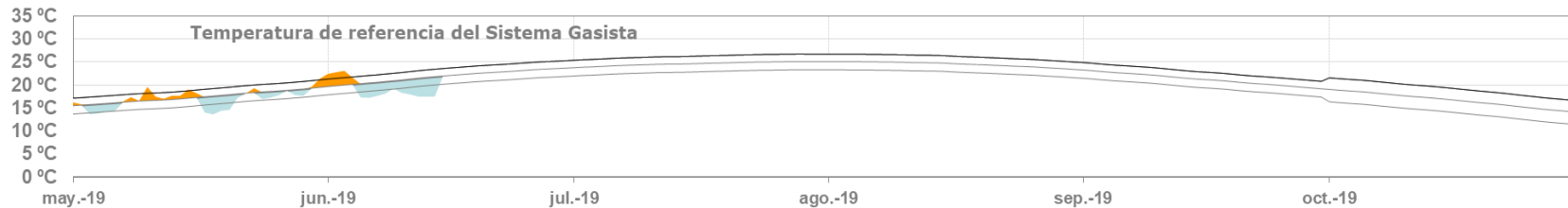
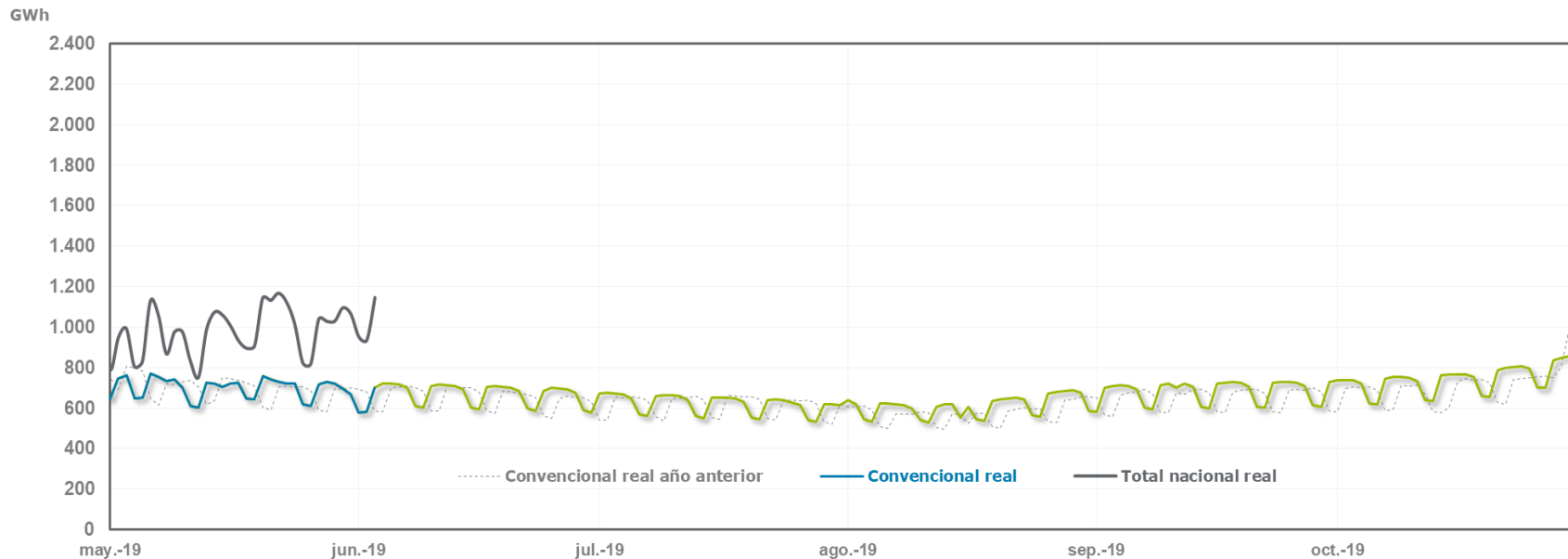


Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

Mercado convencional – Verano 2019



Mercado de cisternas



+9%

Respecto al año anterior

Número de pedidos

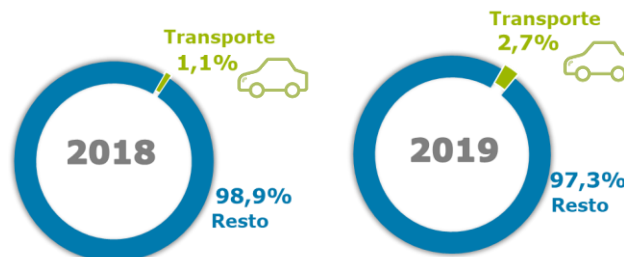


+264

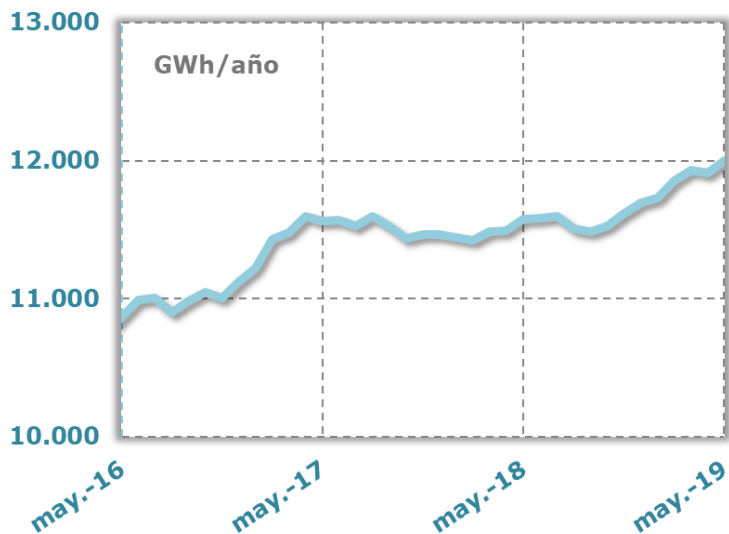
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

MAYO



Acumulados últimos 12 meses - TAM (jun-18 / may-19)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,3 mil cargas
50% F_{ut}

Cartagena

2,9 TWh/año
10 mil cargas
53% F_{ut}



Barcelona

3,4 TWh/año
11,6 mil cargas
62% F_{ut}

Sagunto

0,8 TWh/año
2,8 mil cargas
15% F_{ut}

Bilbao

0,9 TWh/año
3,3 mil cargas
17% F_{ut}

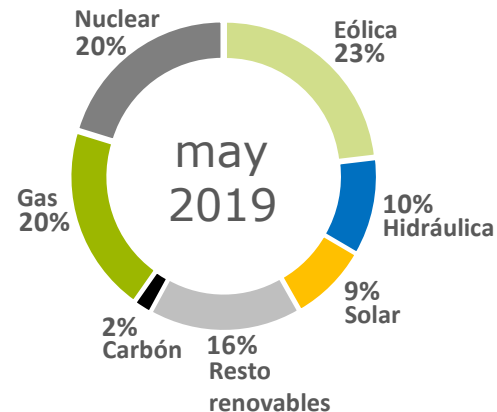
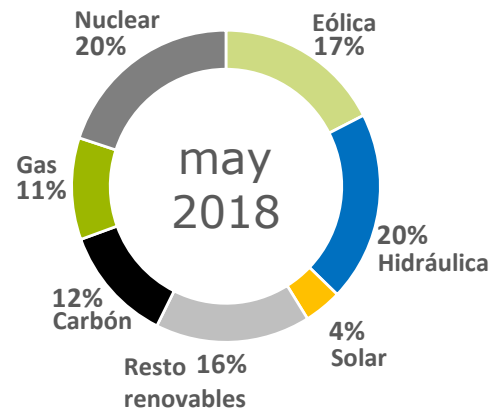
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)		May 2018	May 2019
	Demanda eléctrica	20,1	19,9
	Eólica	3,3	4,6
	Hidráulica	3,7	2,0
	Solar	0,7	1,6
	Resto renovables	3,0	3,2
	Cogeneración	2,4	2,5
	Otros	0,6	0,7
	Hueco Térmico	4,2	4,3
	Carbón	2,3	0,4
	Gas	2,0	3,9
	% gas en HT	47%	92%
	Nuclear	3,7	4,0
	Saldos internacionales	1,4	0,7
		importación	importación



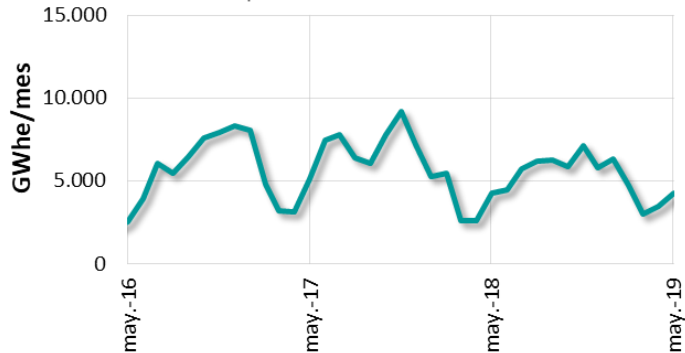
Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

Reparto hueco térmico may-19 vs may-18

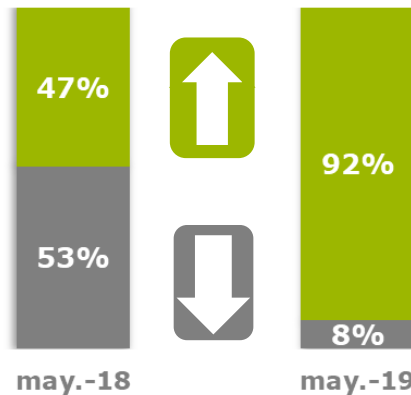
Hueco Térmico

+1%

Respecto al año anterior



%
GAS/CARBÓN



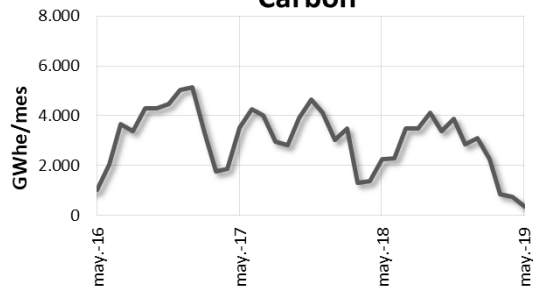
gas mix de generación

+63 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-61 GWh(e)/d

Carbón



-1,9 TWh/mes(e)



-84% vs may-18

CTCC



+2,0 TWh/mes(e)



+99% vs may-18

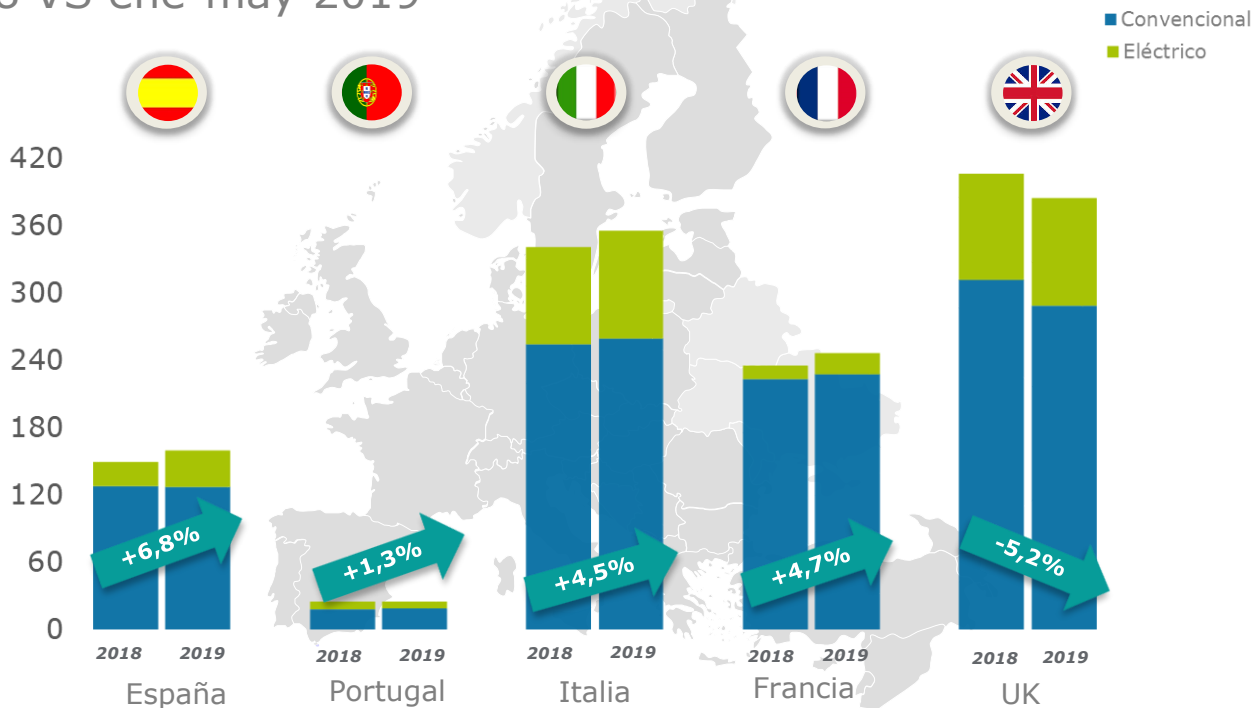
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

Demanda total gas natural marco europeo

Ene-may 2018 VS ene-may 2019



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países por el efecto de las temperaturas excepto en Italia (1,8%) y Francia (1,1%).
- ✓ **Sector eléctrico:** Crecimiento en todos los países debido a una mayor participación del gas en el hueco térmico: España (52,5%), Portugal (2,8%), Italia(12,3%), Francia(67,2%) y UK(2,8%)