

Progreso mensual de la demanda

Julio-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 de gas natural - Sectores de Mercado

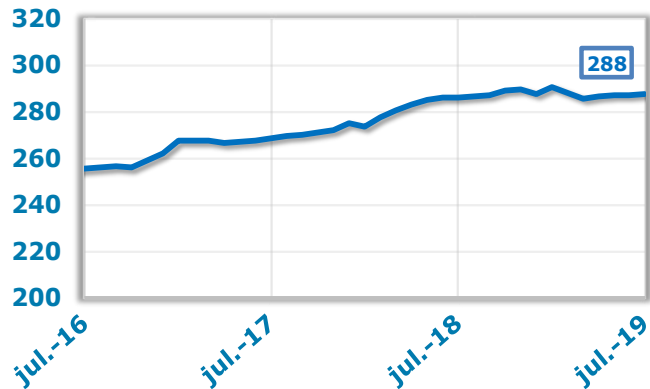
Demanda	Acumulado MENSUAL		Total Anual Móvil	
	jul 2019	% Δ s/ jul 2018	TAM ago 2018 - jul 2019	% Δ TAM vs 2018
Unidad: TWh				
Convencional 	19,6	2,8%	287,6	0,1%
D/C + PyMES	1,4	-7,3%	61,0	-7,4%
Industrial	17,2	2,7%	214,3	2,1%
Cisternas 	1,0	21,9%	12,3	5,0%
S. Eléctrico 	15,0	184,8%	88,7	43,4%
TOTAL	34,6	42,2%	376,3	7,7%

- ✓ **DC + PyMES:** cifra ligeramente inferior (-0,1 TWh) a la registrada en jul-18.
- ✓ **Sector industrial:** aumento de +2,7% de este mercado, alcanzando los 17,2 TWh.

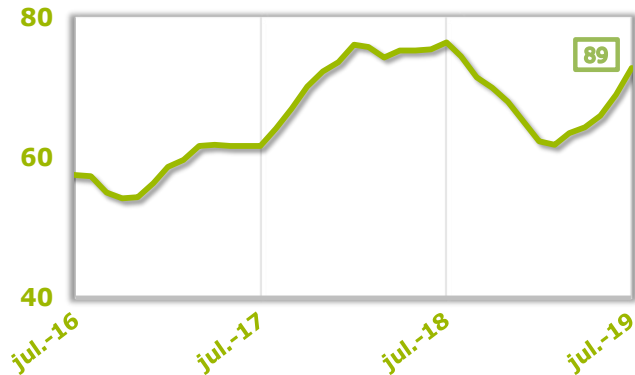
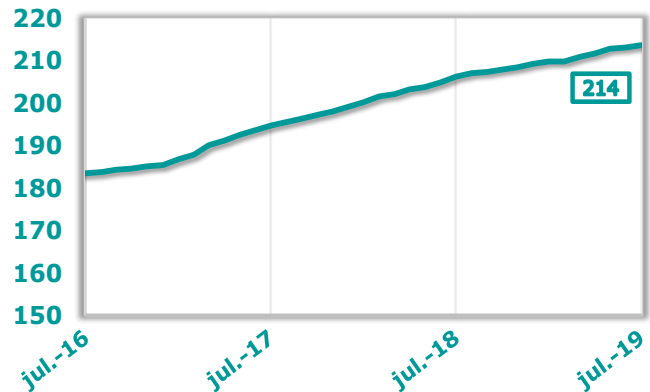
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha crecido un +185% debido a una menor generación hidráulica, reducción del saldo importador y a una mayor representación de los CTCC's en el Hueco térmico resultado de una situación mas ventajosa en los precios de generación.

Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (ago-18 / jul-19)

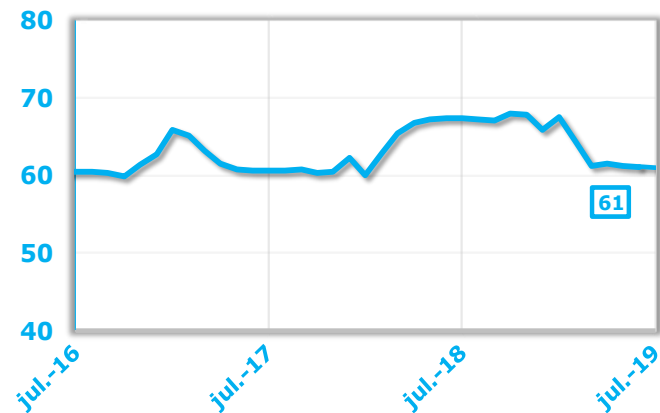
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES

Índice

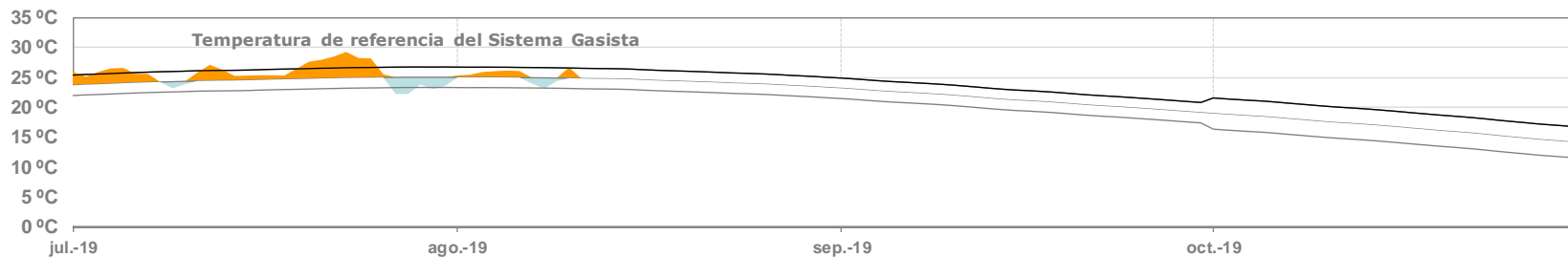
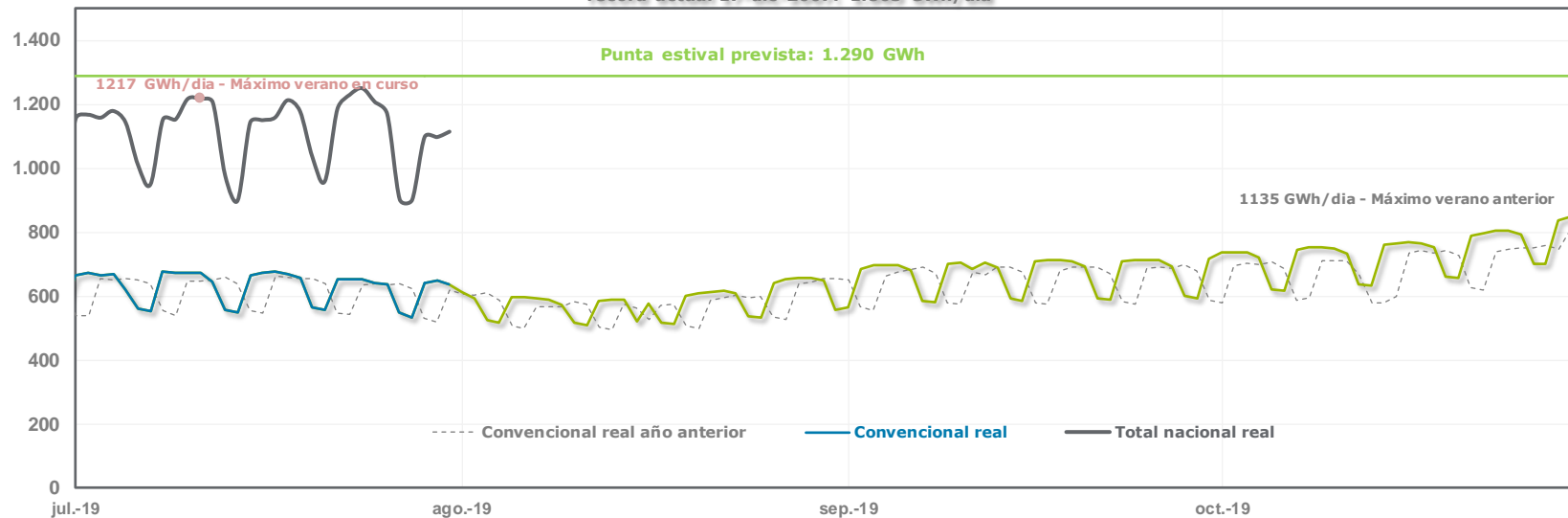
A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is tilted and partially cut off by the edge of the slide.

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

Mercado convencional – Verano 2019

GWh

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



Mercado de cisternas



+22% ↑

Respecto al año anterior

Número de pedidos

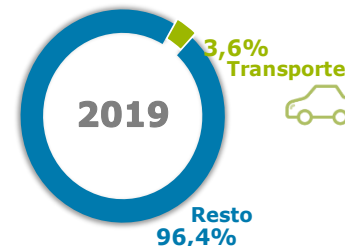
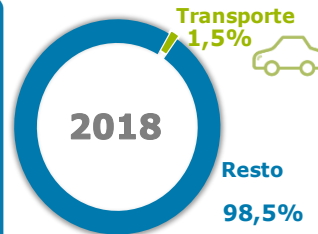


+650 ↑

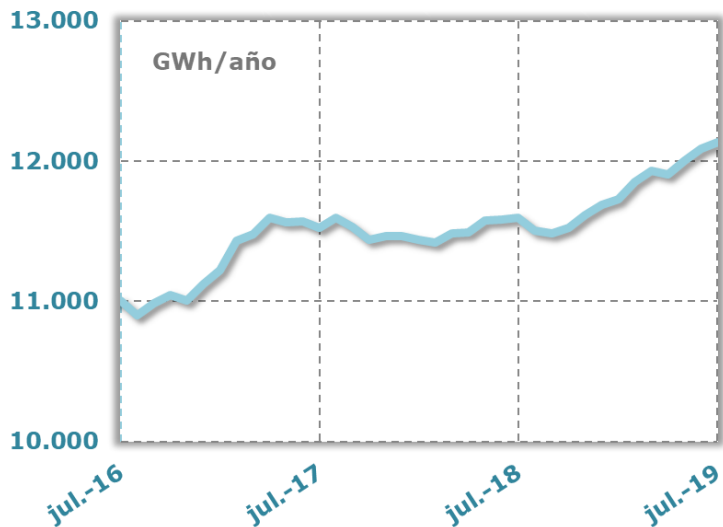
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

JULIO



Acumulados últimos 12 meses - TAM (ago-18 / jul-19)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,6 mil cargas
52% F_{ut}

Cartagena

2,9 TWh/año
9,9 mil cargas
53% F_{ut}



Barcelona

3,4 TWh/año
11,7 mil cargas
62% F_{ut}

Sagunto

0,9 TWh/año
3,2 mil cargas
17% F_{ut}

Bilbao

1 TWh/año
3,4 mil cargas
18% F_{ut}

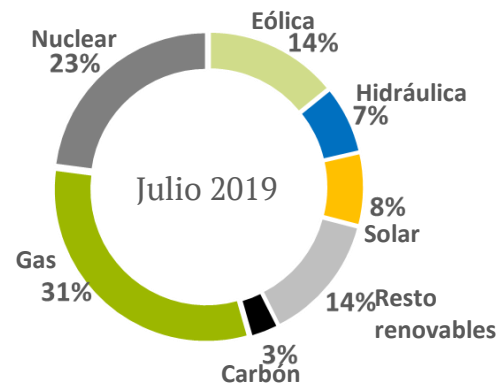
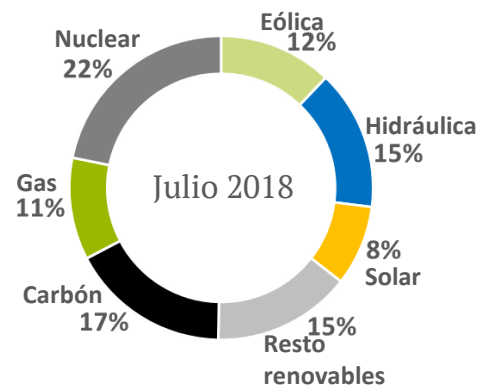
Índice

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

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

Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)		Jul 2018	Jul 2019
	Demanda eléctrica	22,2	22,8
	Eólica	2,5	3,2
	Hidráulica	3,1	1,6
	Solar	1,7	1,7
	Resto renovables	3,0	3,0
	Cogeneración	2,4	2,5
	Otros	0,6	0,6
	Hueco Térmico	5,7	7,7
	Carbón	3,5	0,7
	Gas	2,2	7,1
	% gas en HT	39%	91%
	Nuclear	4,5	5,1
	Saldos internacionales	1,9	0,7
		importación	importación



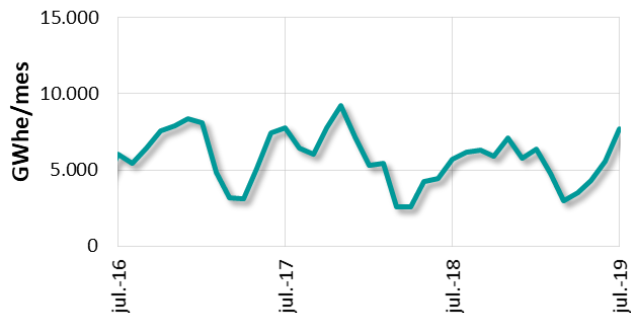
Mercado eléctrico – Evolución Hueco Térmico

Reparto hueco térmico jul-19 vs jul-18

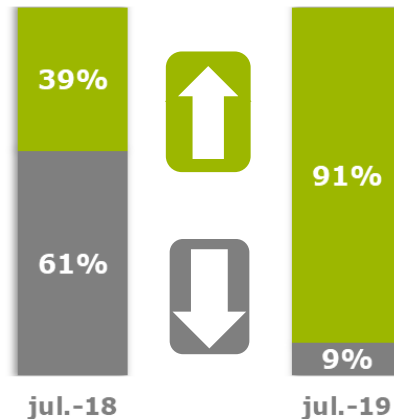
Hueco Térmico

+35%

Respecto al año anterior



%
GAS/CARBÓN



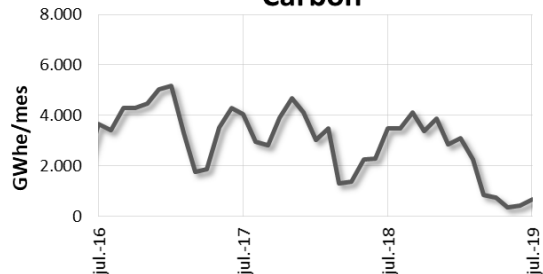
gas mix de generación

+156 GWh(e)/d

carbón mix de generación

-91 GWh(e)/d

Carbón

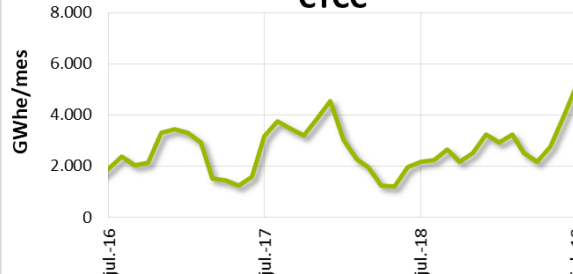


-2,8 TWh/mes(e)



-81% vs jul-18

CTCC



+4,8 TWh/mes(e)



+217% vs jul-18

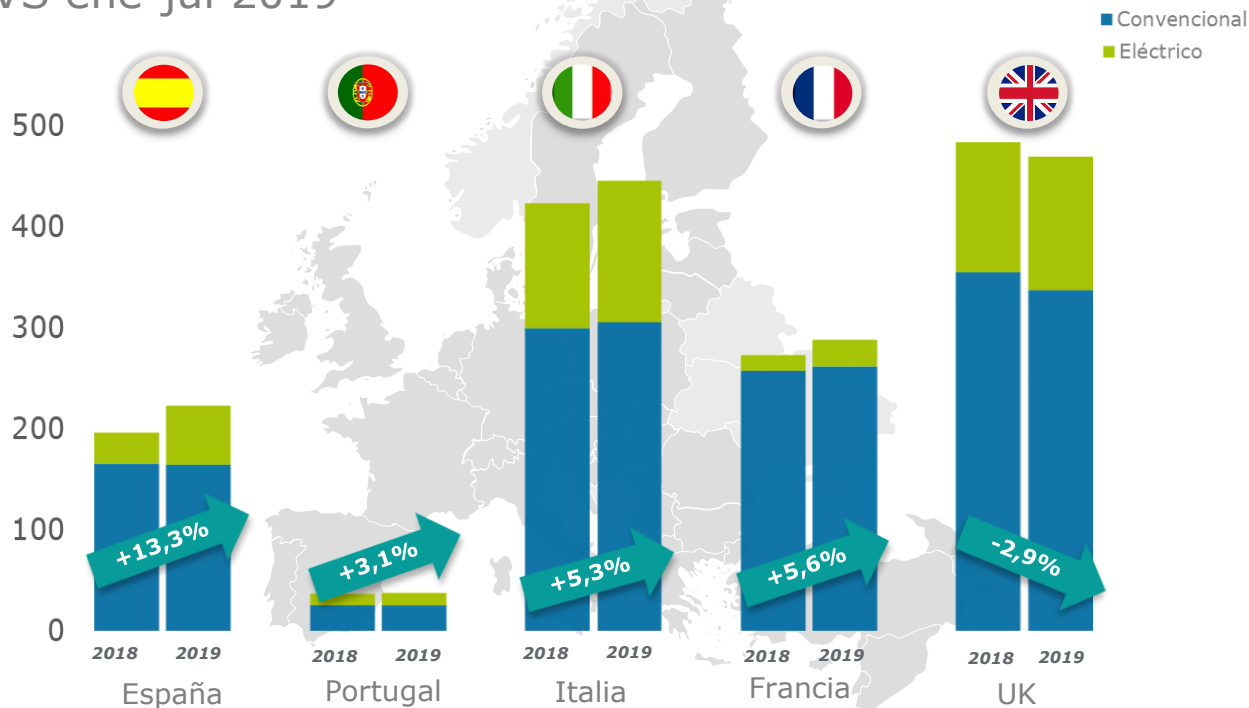
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the company name and some smaller text.

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

Demanda total gas natural marco europeo

Ene-jul 2018 VS ene-jul 2019



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso generalizado en todos los países excepto en Italia (1,6%) y Francia (1,4%).
- ✓ **Sector eléctrico:** Crecimiento en todos los países: España (85,8%), Portugal (9,7%), Italia(13,8%), Francia(72,4%) y UK(2,4%)