

Progreso mensual de la demanda

Marzo-2023

D. Operación – Enagás GTS

Abril-2023





1. Demanda de gas natural



2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

| Demanda | Acumulado MENSUAL | | Acumulado ANUAL | | Total Anual Móvil | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|
| | mar 2023 | % Δ mar 2022 | Ene-mar 2023 | % Δ ene-feb 2022 | TAM abr 22 - mar 23 | % Δ TAM vs 2022 |
| Unidad: TWh | | | | | | |
| Convencional  | 22,3 | -15,8% | 70,7 | -13,9% | 215,0 | -5,0% |
| D/C + PyMES | 5,2 | -33,0% | 23,9 | -10,7% | 49,5 | -5,5% |
| Industrial  | 16,0 | -9,1% | 43,7 | -15,9% | 155,1 | -5,0% |
| Cisternas | 1,1 | -2,0% | 3,1 | -9,0% | 10,4 | -2,9% |
| S. Eléctrico | 6,4 | -17,0% | 21,2 | -26,3% | 130,5 | -5,5% |
| TOTAL | 28,7 | -16,0% | 91,9 | -17,1% | 345,4 | -5,2% |

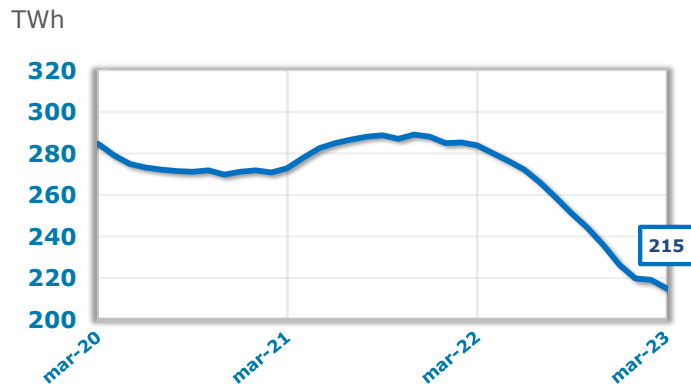
- ✓ **DC+PyMES:** -2,5 TWh respecto a la registrada en mar-22 ✓ por temperaturas más elevadas
- ✓ **Sector industrial:** -1,6 TWh respecto a la registrada en mar-22.

Demanda de gas para generación eléctrica: ha descendido un **-17% (-1,3 TWh)** debido principalmente a una mayor generación hidráulica

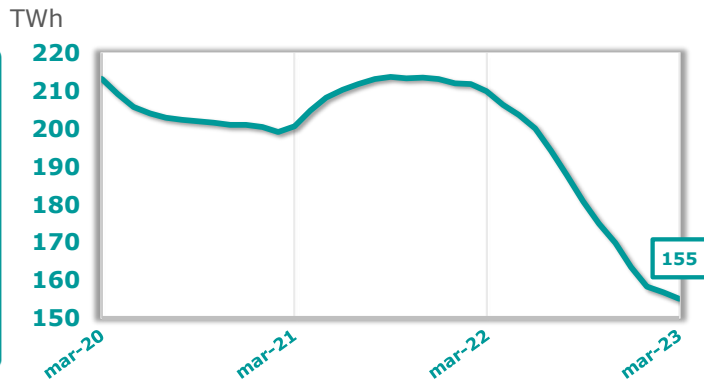
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (abril-22 / marzo-23)

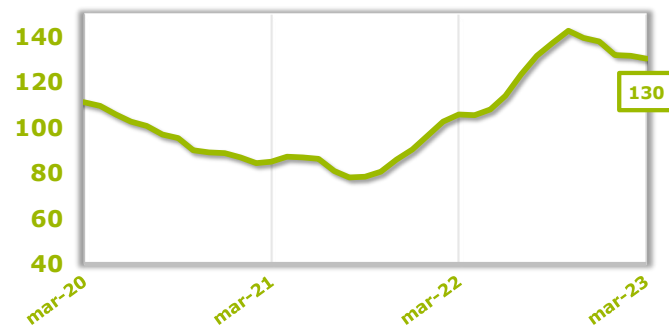
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL

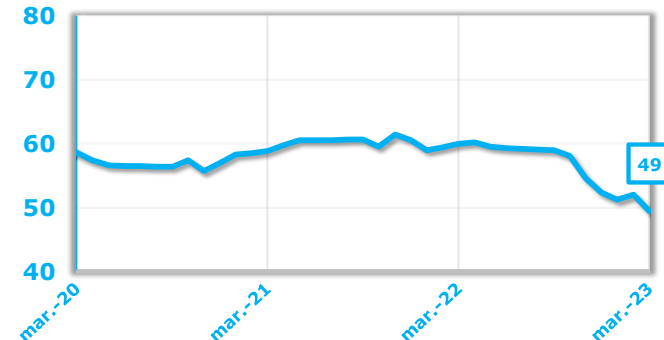


TWh



ELÉCTRICO

TWh



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

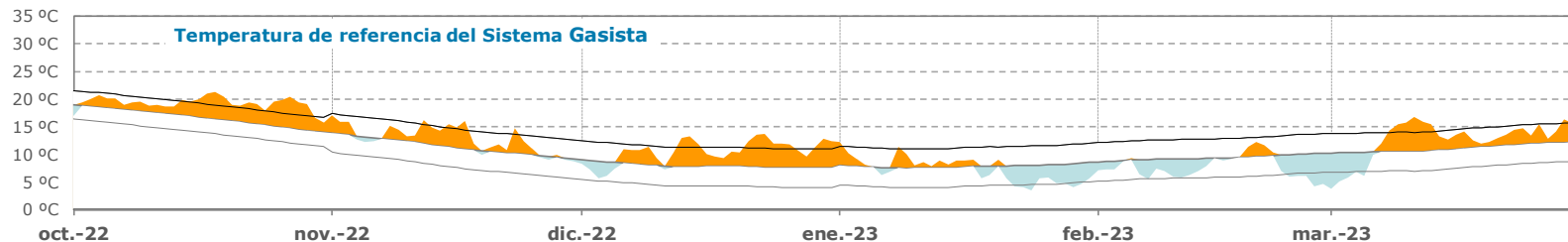
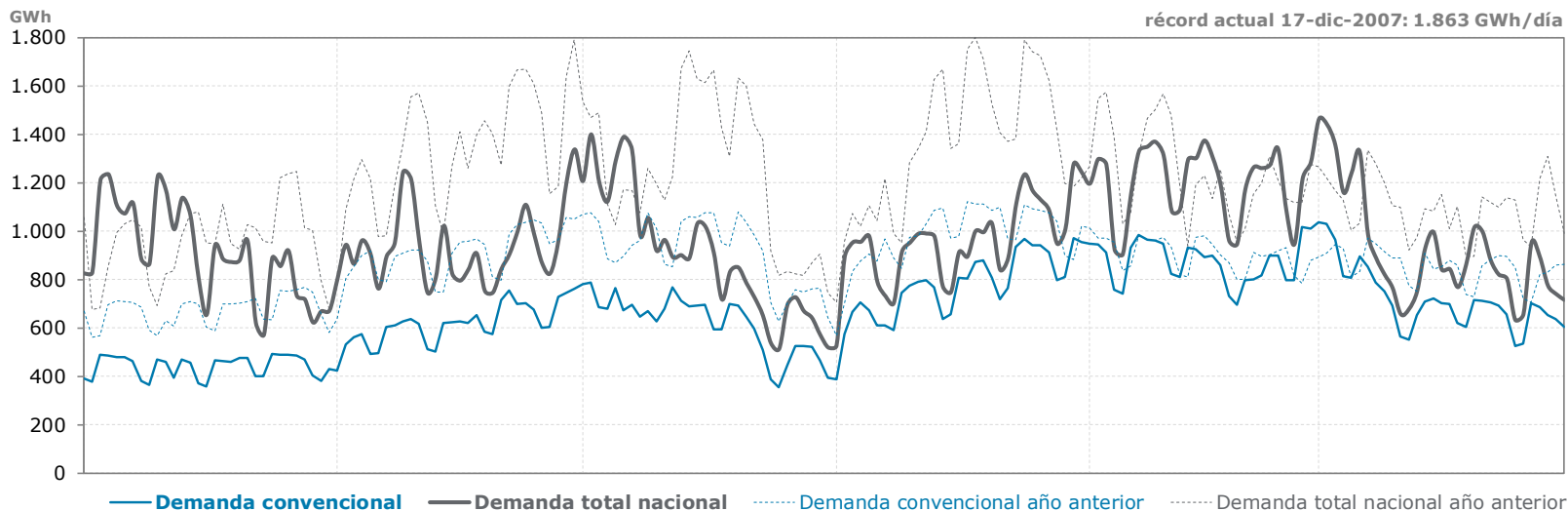
4. Comparativa europea

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

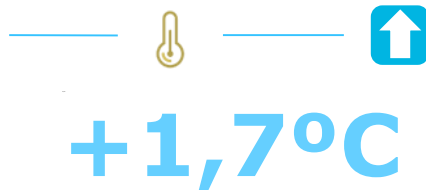
Temperatura y Laboralidad

Demanda



Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas



Más que el mismo mes del año anterior

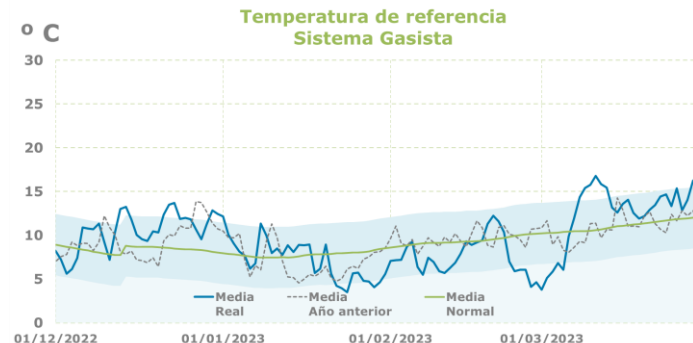
DC+PyMES



Menos que el mismo mes del año anterior

| | Demanda convencional | | Acumulado | | TAM | |
|-------------------|----------------------|----------|--------------|----------|-------------|------------|
| | Mar 2023 (*) | | Ene-Mar 2023 | | Abr22-Mar23 | |
| Demanda | GWh | %23 s/22 | GWh | %23 s/22 | GWh | % TAM s/22 |
| | 22.293 | -15,8% | 70.696 | -13,9% | 214.956 | -5,0% |
| Laboralidad | | 0,0% | | 0,4% | | 0,2% |
| Temperatura | | -9,6% | | -3,5% | | -1,3% |
| Demanda corregida | | -6,2% | | -10,8% | | -4,0% |

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



-2%



Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



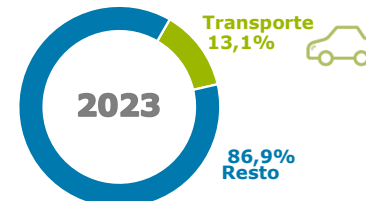
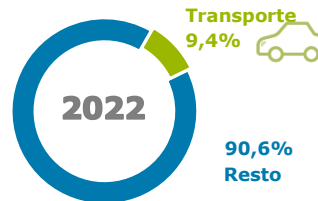
-98



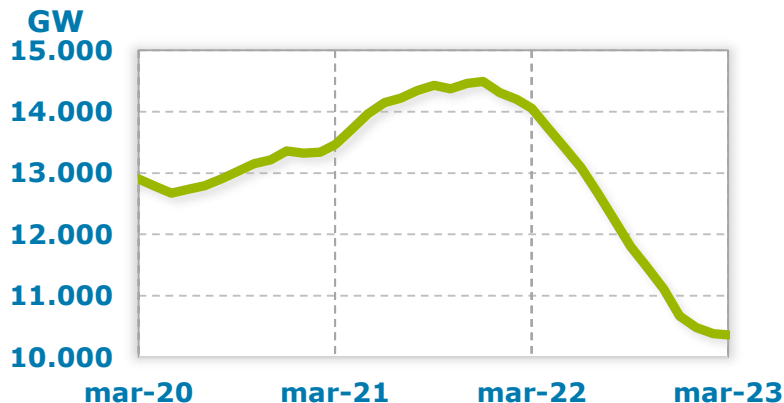
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Marzo



Acumulados últimos 12 meses - TAM abr-22 / mar-23



Mugardos

1,0 TWh/año
3,6 mil cargas
27% F_{ut}

Huelva

2,2 TWh/año
7,6 mil cargas
35% F_{ut}

Cartagena

2,0 TWh/año
7,1 mil cargas
32% F_{ut}

Barcelona

2,3 TWh/año
8,2 mil cargas
37% F_{ut}

Sagunto

1,7 TWh/año
6,0 mil cargas
44% F_{ut}

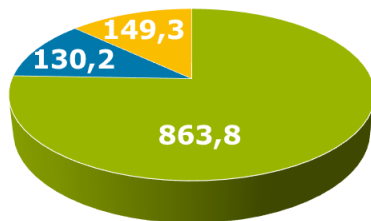
Bilbao

1,1 TWh/año
3,7 mil cargas
59% F_{ut}

2. Mercado convencional

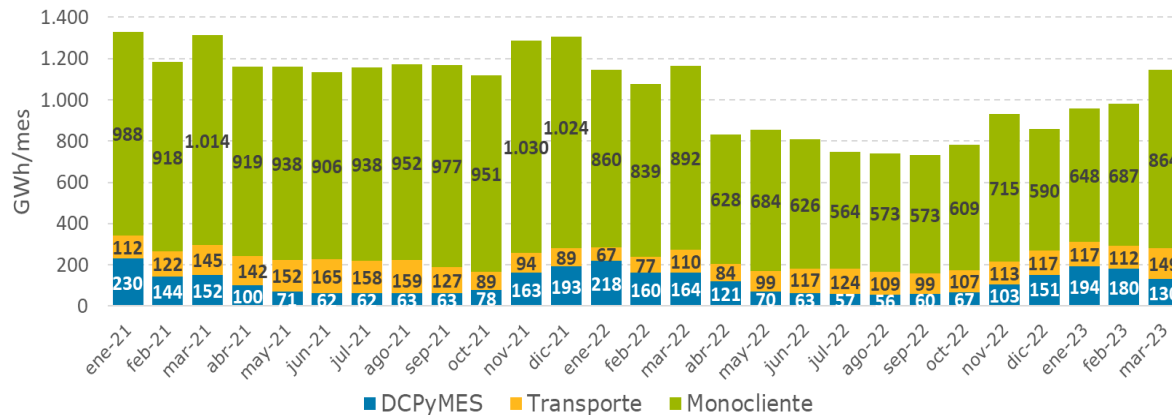
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda marzo-23 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

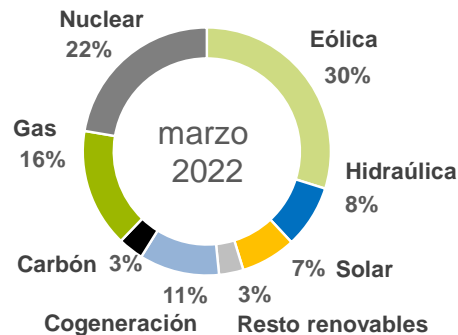
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

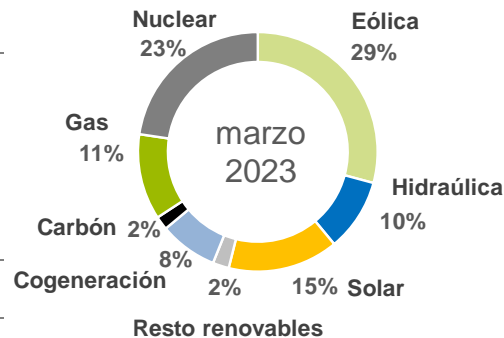
3. Mercado eléctrico

Mix de generación

| TWh (e) | Mar 2022 | Mar 2023 |
|-------------------------------|-------------|-------------|
| Demanda eléctrica | 20,3 | 19,3 |
| Eólica | 6,4 | 6,6 |
| Hidráulica | 1,8 | 2,2 |
| Solar | 1,5 | 3,4 |
| Resto renovables | 0,7 | 0,5 |
| Cogeneración | 2,2 | 1,8 |
| Hueco Térmico | 4,0 | 3,0 |
| Carbón | 0,7 | 0,4 |
| Gas | 3,3 | 2,6 |
| % gas en HT | 82% | 86% |
| Nuclear | 4,8 | 5,1 |
| Saldos internacionales | -0,9 | -2,6 |
| | exportacion | exportacion |



Demanda de gas para generación de electricidad 7,7 TWh (g)



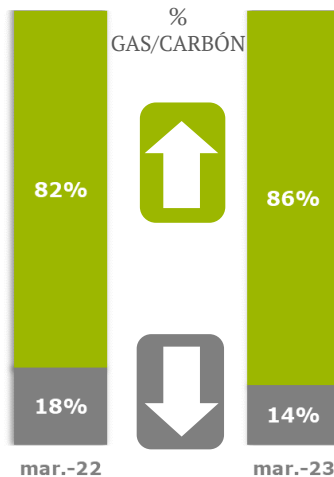
Demanda de gas para generación de electricidad 6,4 TWh (g)

3. Mercado eléctrico

Huevo Térmico

-25%

Respecto al año anterior



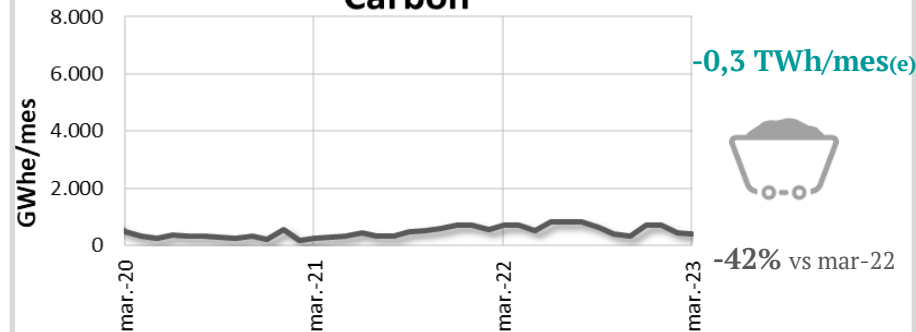
gas mix de generación

-22,2 GWh(e)/día

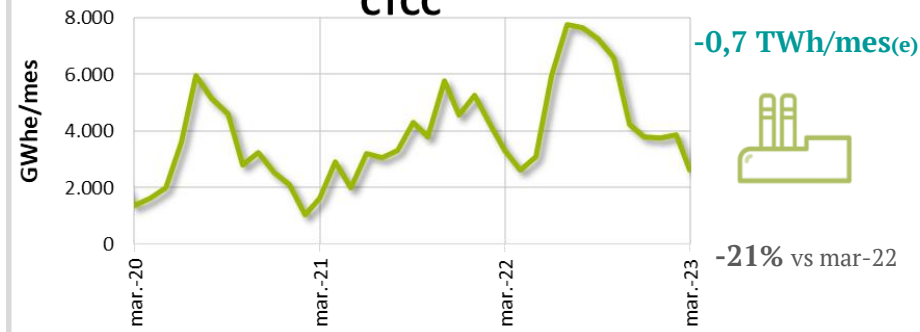
carbón mix de generación

-9,5 GWh(e)/día

Carbón



CTCC





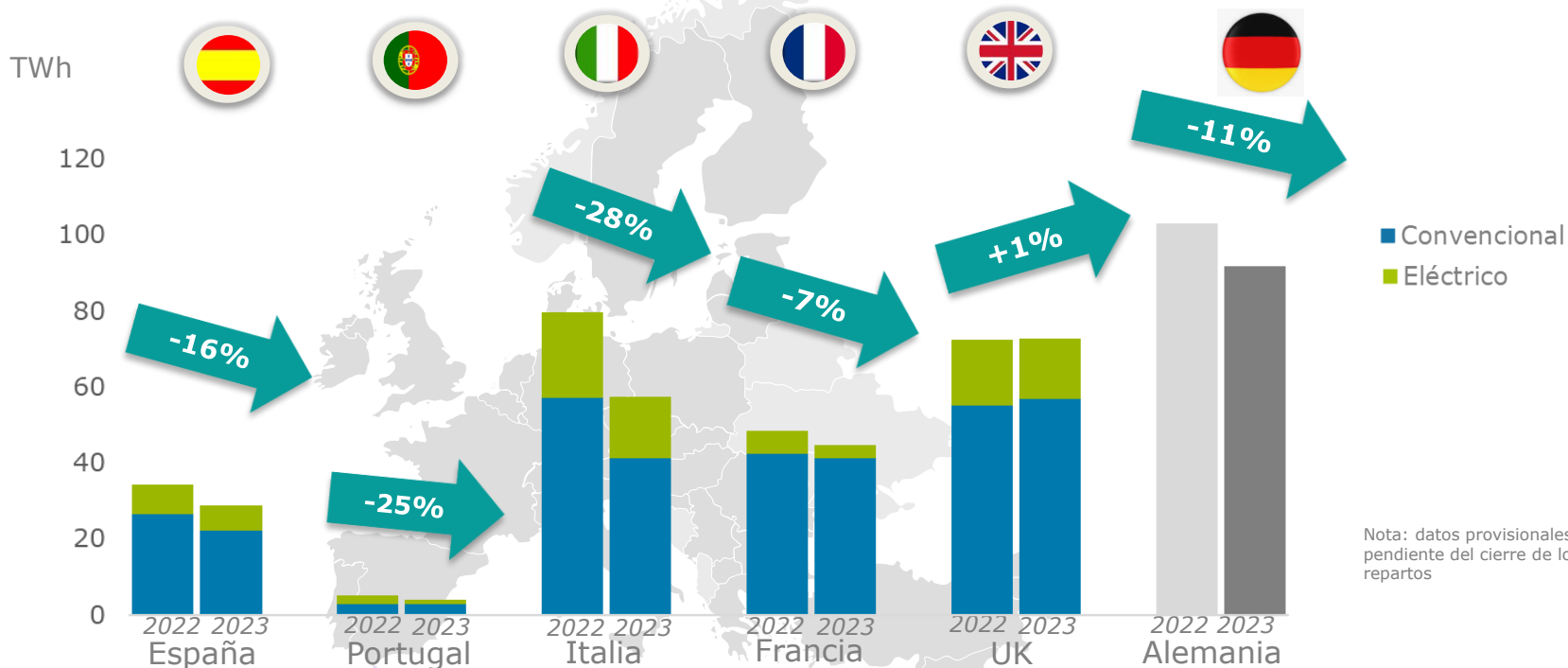
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Marzo 2023 vs marzo 2022



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso en: España (-15,8%), Italia (-28%), Francia (-3%), excepto en Portugal (+1%) y Reino Unido (+3%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-17%), Portugal (-58%), Italia (-29%) Francia (-41%) y Reino Unido (-7%).

Muchas
gracias

