

Progreso mensual de la demanda

Julio-2024

D. Operación- Enagás GTS

Agosto-2024



Índice



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 | |
|--|-------------------|--------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|
| | jul 2024 | % Δ jul 2023 | Ene-Jul 2024 | % Δ Ene-Jul 2023 | TAM jul 24 - ago 23 | % Δ TAM vs 2023 |
| <i>Unidad: TWh</i> | | | | | | |
| Convencional  | 16,6 | 5,2% | 141,5 | 2,2% | 232,8 | 1,3% |
| D/C + PyMES | 1,2 | 7,5% | 29,9 | -2,8% | 47,7 | -1,8% |
| Industrial | 14,3 | 4,3% | 104,3 | 3,4% | 173,1 | 2,0% |
| Cisternas  | 1,0 | 15,5% | 7,2 | 7,2% | 12,0 | 4,2% |
| S. Eléctrico | 7,1 | -32,3% | 36,4 | -32,6% | 78,1 | -18,4% |
| TOTAL | 23,6 | -9,7% | 177,9 | -7,6% | 311,0 | -4,5% |

- ✓ **DC+PyMES:** +0,1 TWh respecto a jul-23.
- ✓ **Sector industrial:** +0,6 TWh respecto a la registrada en jul-23.

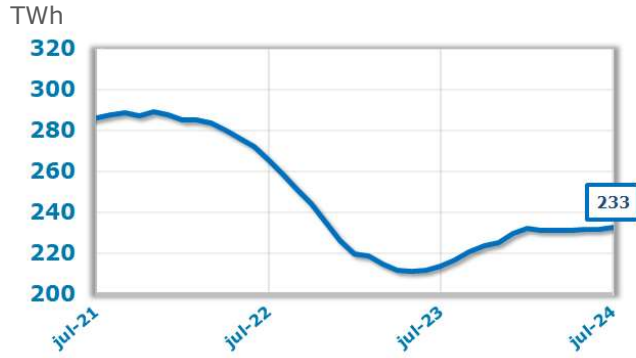
- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha descendido un **-32,3% (-3,4 TWh)** debido principalmente a la mayor generación hidráulica y solar.

1. Demanda de gas natural

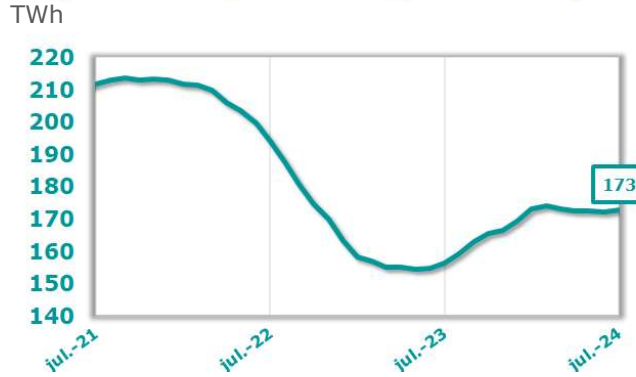
Últimos 12 meses: TAM (jul-24 / ago-23)



CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELECTRICO



DC/PYMES

Índice



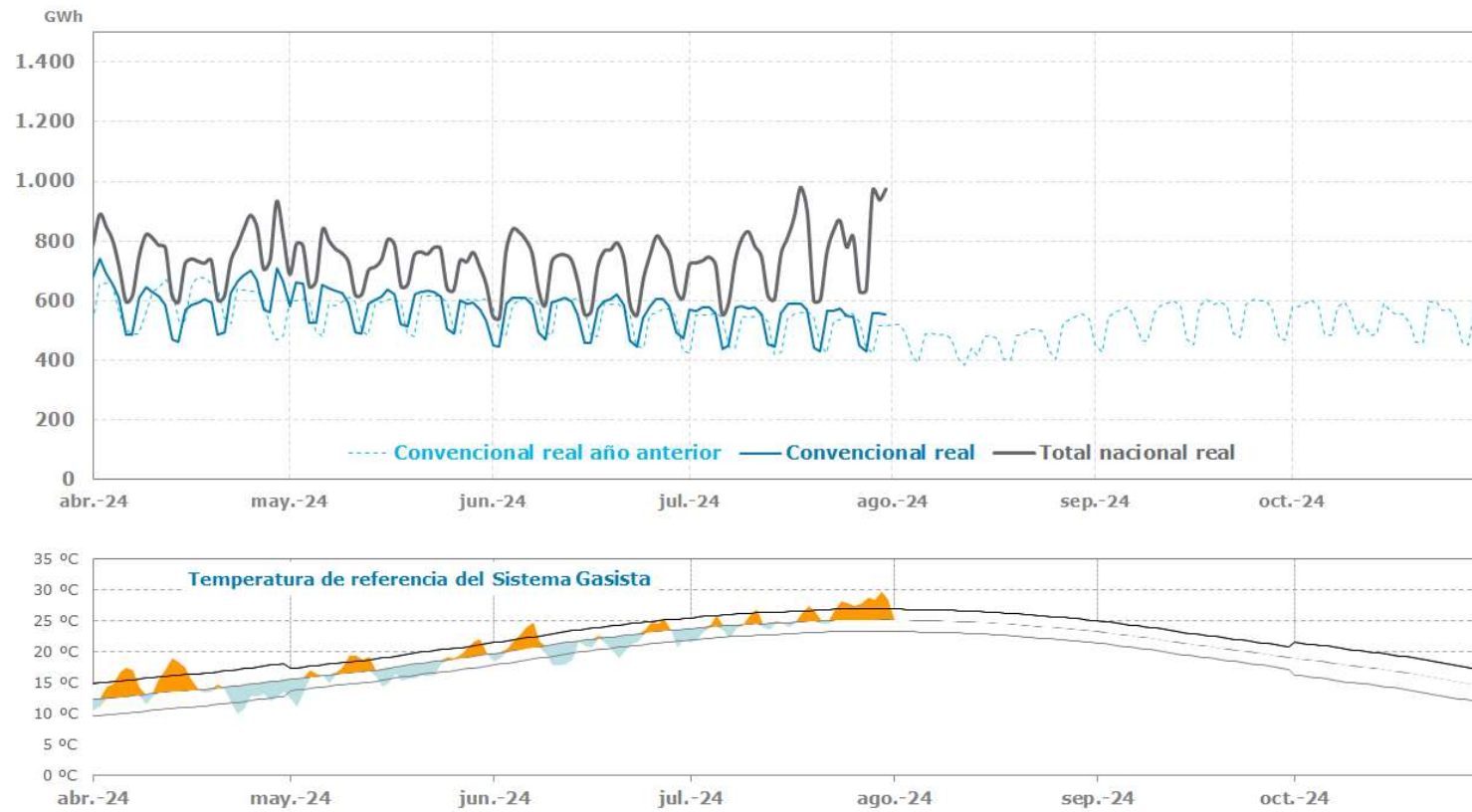
1. Demanda de gas natural

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 frías



Sin afección de temperaturas

DC+PyMES

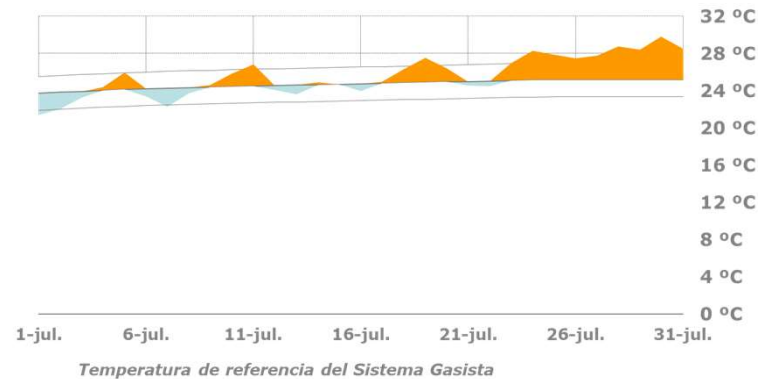


+0,1 TWh

Superior al mismo periodo del año anterior

| | Demanda convencional | | Acumulado | | TAM | |
|-------------------|----------------------|----------|----------------|----------|-------------|------------|
| | Julio 2024 (*) | | Ene-Julio 2024 | | Jul24-Ago23 | |
| Demanda | GWh | %24 s/23 | GWh | %24 s/23 | GWh | % TAM s/23 |
| | 16.579 | 5,2% | 141.458 | 2,2% | 232.835 | 1,5% |
| Laboralidad | | 6,2% | | 0,3% | | 0,0% |
| Temperatura | | 0,0% | | -0,6% | | -0,4% |
| Demanda corregida | | -1,0% | | 2,5% | | 1,7% |

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total
 * Periodo sin afección significativa de temperaturas



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+15,5% ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



+558 ↓

Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Julio

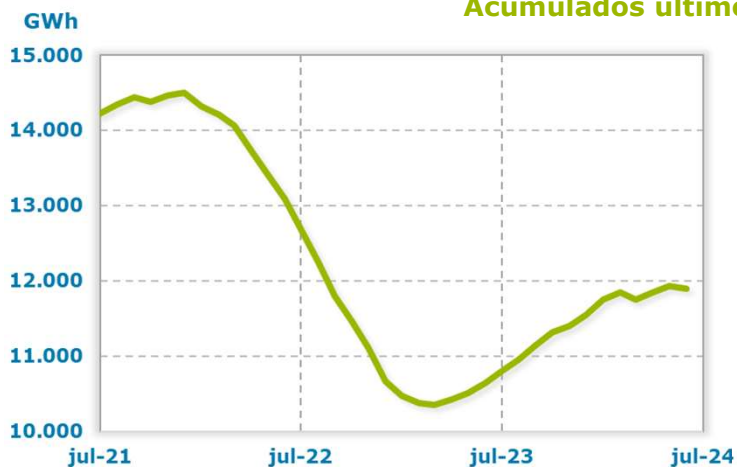


Transporte 23,7%
Resto 76,3%



Transporte 30,2%
Resto 69,8%

Acumulados últimos 12 meses - TAM julio-24 / agosto-23



Mugardos

1,0 TWh/año
3,4 mil cargas
25% F_{ut}

Huelva

2,5 TWh/año
8,7 mil cargas
40% F_{ut}

Cartagena

2,2 TWh/año
7,6 mil cargas
34% F_{ut}

Barcelona

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
37% F_{ut}

Sagunto

2,2 TWh/año
7,7 mil cargas
57% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
72% F_{ut}

Musel

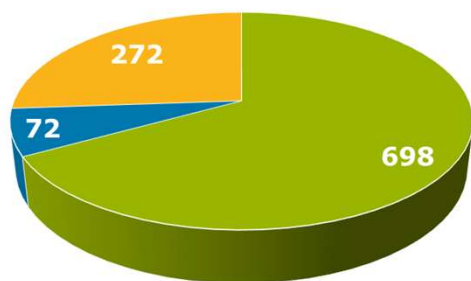
0,5 TWh/año
1,7 mil cargas
13% F_{ut}

2. Mercado convencional

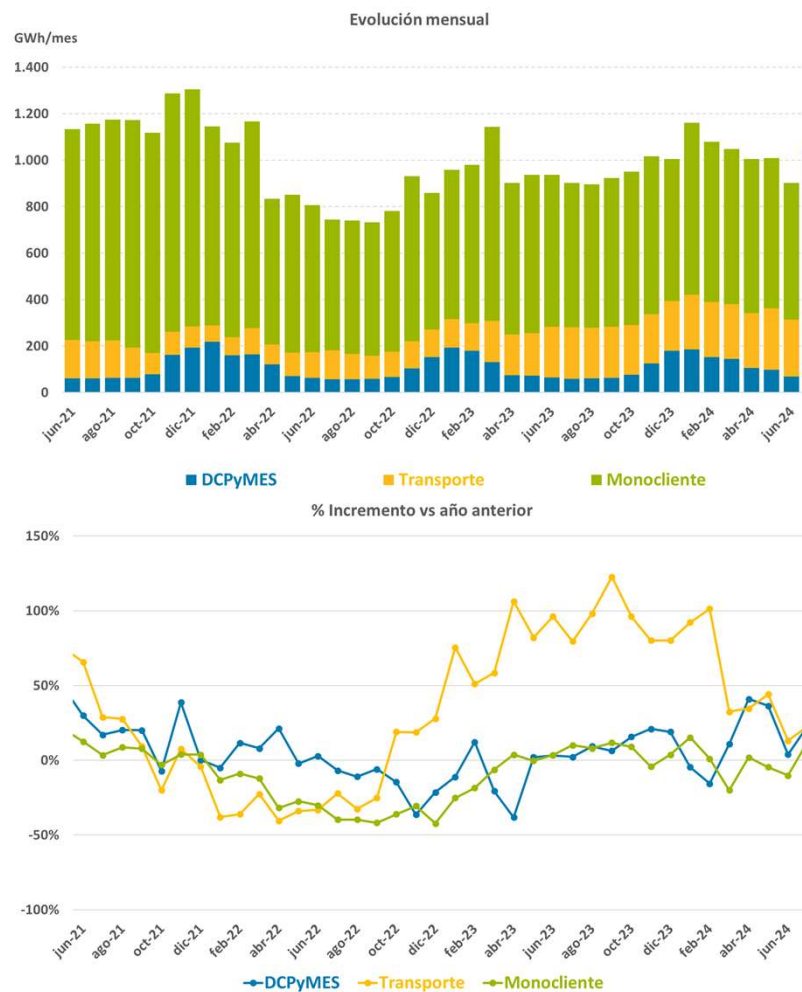
Cisternas de GNL



Desagregación por tipo de demanda julio-24 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte



Índice



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

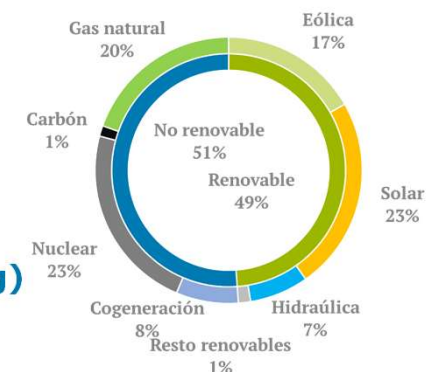
4. Comparativa europea

3.Demanda para generación eléctrica

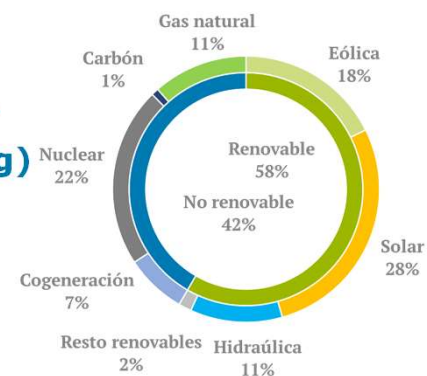


| TWh € | 2023 1 al 31 de julio | 2024 1 al 31 de julio | Δ 2024 vs 2023 | % Δ 2024 vs 2023 |
|-------------------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------|------------------------|
| Demanda eléctrica | 21,3 | 21,4 | +0,1 | +0,5% |
| Eólica | 3,8 | 4,1 | +0,3 | +8,5% |
| potencia instalada [GW] | 30,2 | 30,7 | +0,5 | +1,7% |
| % utilización sobre total instalado | 17% | 18% | | |
| Solar | 5,3 | 6,5 | +1,2 | +22,5% |
| potencia instalada [GW] | 27,6 | 28,8 | +1,2 | +4,3% |
| % utilización sobre total instalado | 26% | 30% | | |
| Hidráulica | 1,6 | 2,6 | +1,0 | +61,0% |
| Resto renovables | 0,3 | 0,4 | +0,0 | +9,7% |
| Cogeneración | 1,7 | 1,7 | +0,0 | +0,9% |
| Nuclear | 5,1 | 5,1 | -0,1 | -1,2% |
| Carbón | 0,3 | 0,2 | -0,1 | -28,7% |
| Gas natural | 4,4 | 2,7 | -1,7 | -39,5% |
| Saldos internacionales | -0,5 | -0,9 | -0,4 | +88,9% |
| exportacion | | exportacion | | |
| Francia | 0,9 | 1,1 | +0,2 | |
| Portugal | -1,2 | -1,7 | -0,5 | |
| Marruecos | -0,2 | -0,3 | -0,14 | |

2023
gas CTCCs
10,4 TWh (g)



2024
gas CTCCs
7,1 TWh (g)



Índice



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

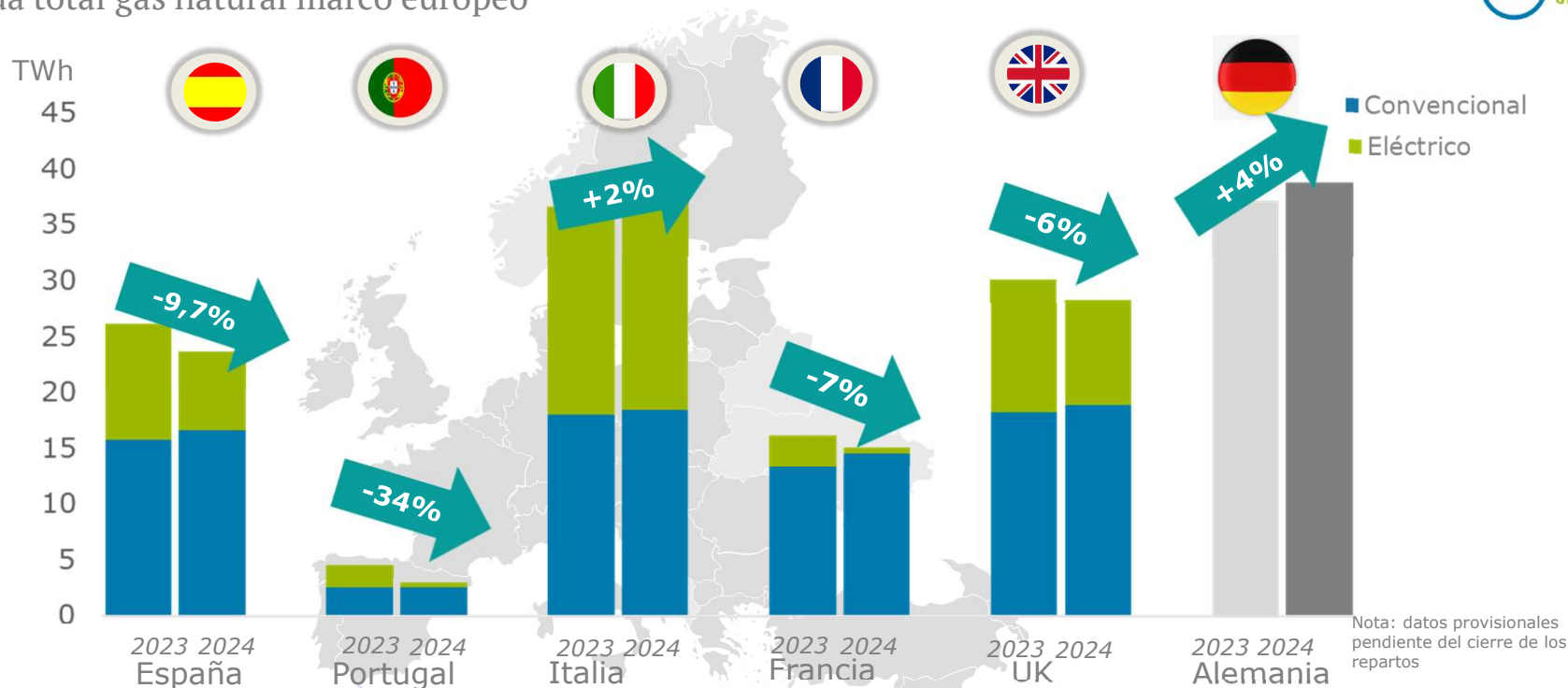
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

del 1 al 31 julio 2023 vs del 1 al 31 julio 2024



✓ **Convencional:** Descenso en Portugal (-1%) e incremento en España (+5,2%), Italia (+2%), Francia (+9%) y Reino Unido (+4%)

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-32,3%), Portugal (-76%), Italia (+1%), Reino Unido (-21%) y Francia (-81%)

Fuente: webs TSOs (REN, GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam, Trading Hub)

Muchas
gracias

