



CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

# **BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.**

***Periodo de febrero de 2024***

**REF. IS/DE/004/24**

Fecha: 20 de junio de 2024

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## Índice

|   |           |
|---|-----------|
| <b>1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas</b>     | <b>5</b>  |
| 1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa                | 5         |
| 1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español       | 6         |
| 1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España | 13        |
| 1.4. Demanda de gas en España                                       | 15        |
| 1.5. Demanda de gas para generación eléctrica                       | 17        |
| 1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista            | 18        |
| 1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales          | 19        |
| <b>2. Mercados y precios mayoristas de gas</b>                      | <b>20</b> |
| 2.1. Evolución de los precios internacionales del gas               | 20        |
| 2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España            | 23        |
| 2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2024           | 25        |

## RESUMEN EJECUTIVO. FEBRERO 2024

La **demanda de gas natural en España** en febrero de 2024 presenta un descenso del 17,0% respecto al mismo mes del año 2023. La demanda convencional disminuye un 4,7% frente al mismo mes de 2023, y la de generación eléctrica desciende un 50,5%.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Durante el mes de febrero, las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales** presentan considerables bajadas, a pesar de ser pleno periodo invernal. El precio del GNL en el mercado asiático baja un 12,5% y el Henry Hub un 51,6%. Los precios en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) se sitúan en el entorno de los 25-26 €/MWh, y disminuyen respecto del mes anterior el 13,7% y el 12,6%, respectivamente.

En **España** durante el mes de febrero de 2024 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 disminuye un 15,1%, hasta los **25,35 €/MWh**, alcanzando un mínimo de 22,72 €/MWh el día 23 de febrero.

La **interconexión con Francia** funciona en ambas direcciones, con un pequeño saldo neto de importación en febrero (unos 250 GWh netos). La **interconexión con Marruecos** tiene sentido exportador con 460 GWh en febrero, y en el conjunto del año las exportaciones suman un total de 1.232 GWh.

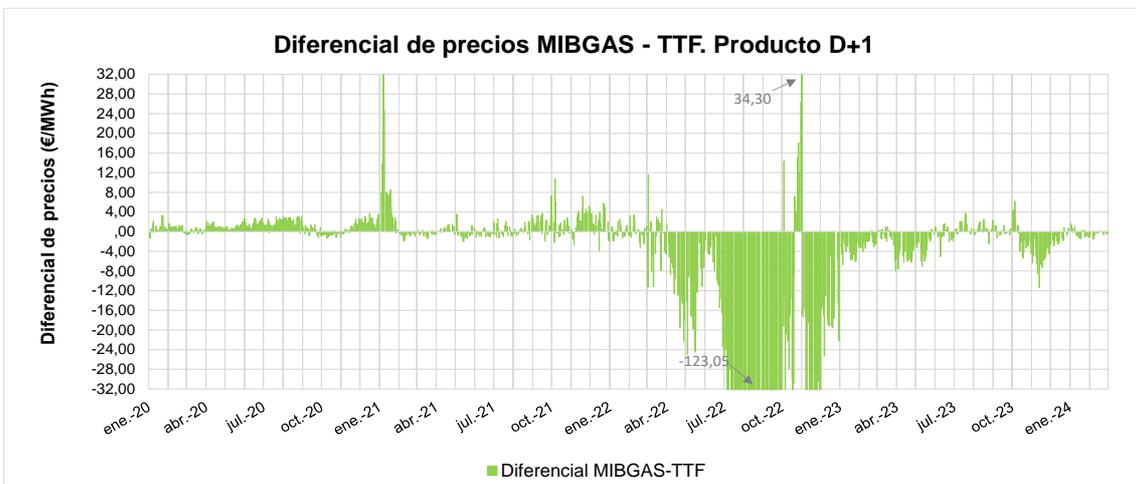
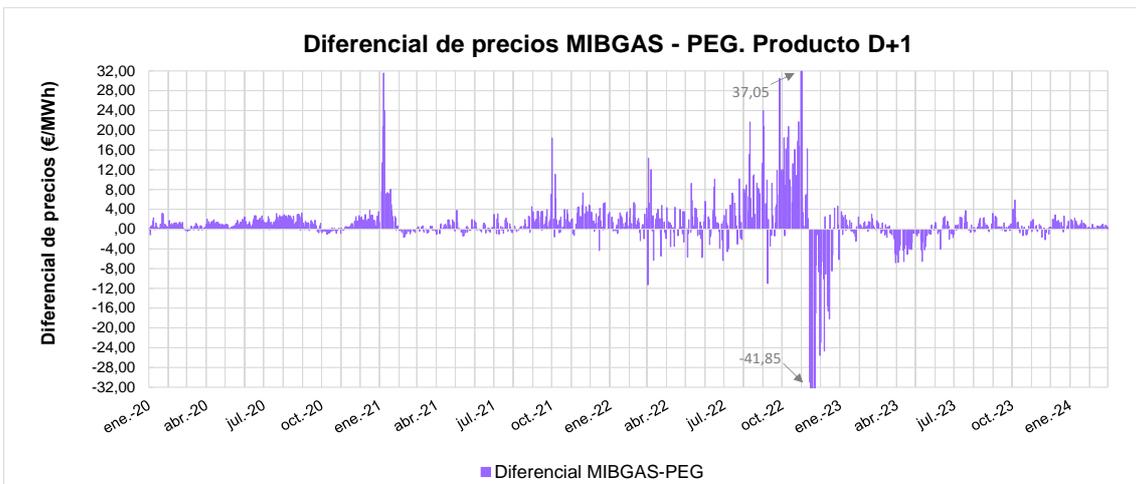
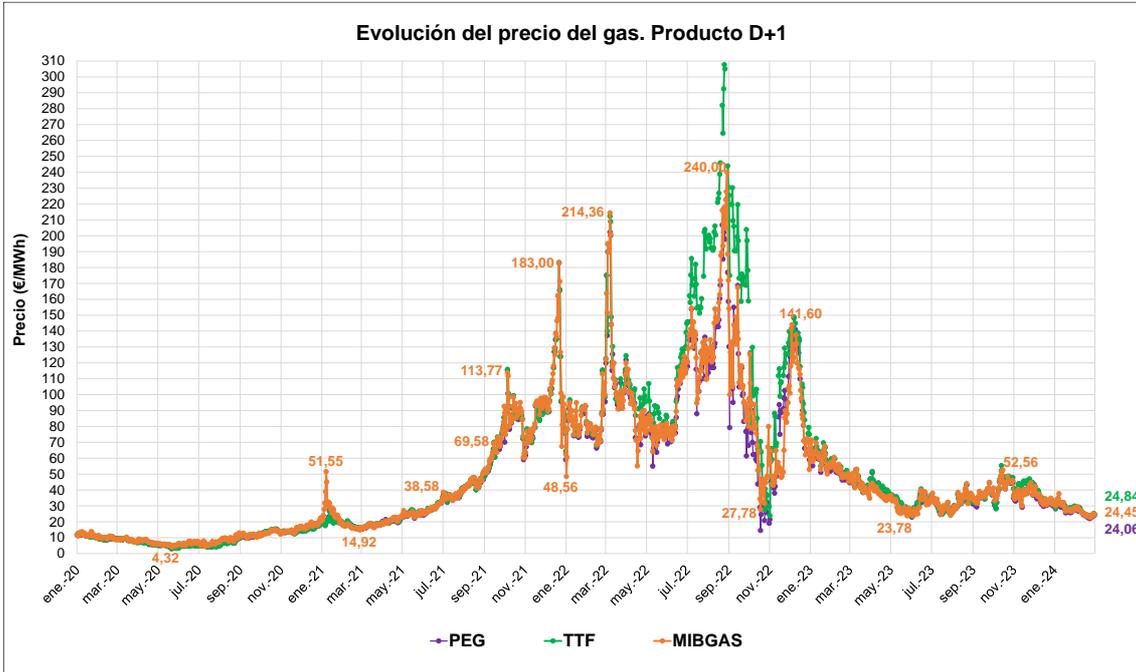
**Precios del Brent y el gas natural en distintos mercados (€/MWh)**

|                          | Enero 2024         | Febrero 2024       | Diferencia |
|--------------------------|--------------------|--------------------|------------|
| <b>Petróleo Brent</b>    | 43,08 €/MWh        | 45,56 €/MWh        | 5,77%      |
| <b>Henry Hub (USA)</b>   | 11,17 €/MWh        | 5,41 €/MWh         | -51,57%    |
| <b>NBP (Reino Unido)</b> | 29,60 €/MWh        | 25,24 €/MWh        | -14,75%    |
| <b>TTF (Holanda)</b>     | 29,72 €/MWh        | 25,64 €/MWh        | -13,74%    |
| <b>PEG (Francia)</b>     | 28,32 €/MWh        | 24,75 €/MWh        | -12,59%    |
| <b>Noreste Asia GNL</b>  | 31,97 €/MWh        | 27,99 €/MWh        | -12,45%    |
| <b>Aduana española</b>   | 35,44 €/MWh        | 32,41 €/MWh        | -8,54%     |
| <b>Mibgas (D+1)</b>      | <b>29,84 €/MWh</b> | <b>25,35 €/MWh</b> | -15,06%    |

El volumen total de energía negociado en el mercado spot MIBGAS entre enero y febrero de 2024 ascendió a un total de **24.748 GWh**, lo que representa **un 5,9% más** que el volumen en el mismo periodo del año anterior.

Como **hechos relevantes**, en el mes de febrero, la empresa **Sonatrach Gas Comercializadora** ha dejado de suministrar de gas a consumidores finales (clientes industriales) en España para pasar a operar únicamente en los **mercados mayoristas de gas y de capacidad**.

## Evolución del precio spot del gas natural

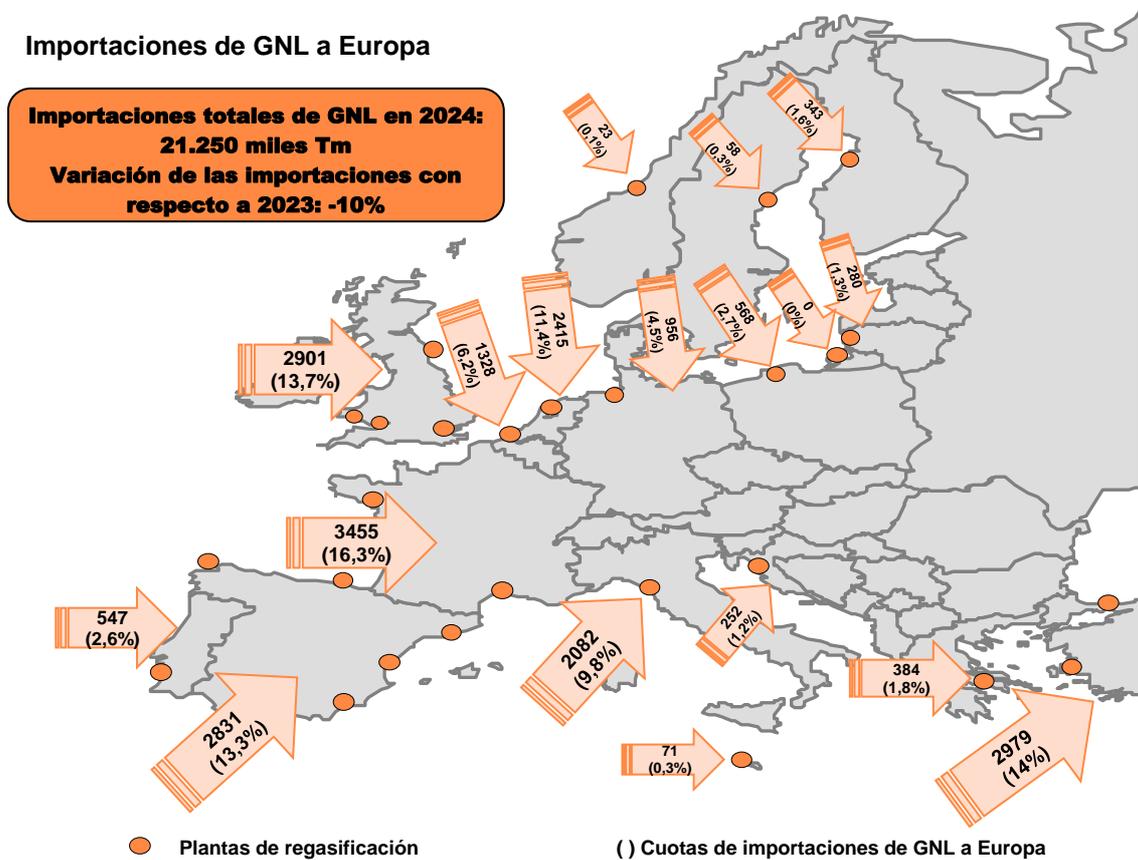


# 1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

## 1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de febrero de 2024 disminuye un 10,0% respecto al mismo periodo del año 2023. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-febrero de 2024, con un 16,3% del total, seguido de Turquía y Reino Unido, con un 14,0% y un 13,7% respectivamente.

**Figura 1 Abastecimientos para el periodo de enero-febrero de 2024**



**Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)**

| Año 2024         | Enero         | Febrero       | Marzo    | Abril    | Mayo     | Junio    | Julio    | Agosto   | Septiembre | Octubre  | Noviembre | Diciembre | Total 2024    | Total 2024  |
|------------------|---------------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|-----------|-----------|---------------|-------------|
|                  |               |               |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | miles t       | %           |
| Bélgica          | 636           | 692           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 1.328         | 6,2%        |
| Francia          | 1.838         | 1.617         |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 3.455         | 16,3%       |
| Grecia           | 180           | 204           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 384           | 1,8%        |
| Italia           | 1.031         | 1.051         |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 2.082         | 9,8%        |
| Lituania         | 124           | 156           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 280           | 1,3%        |
| Malta            | 71            | 0             |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 71            | 0,3%        |
| Finlandia        | 188           | 155           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 343           | 1,6%        |
| Noruega          | 16            | 7             |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 23            | 0,1%        |
| Portugal         | 238           | 309           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 547           | 2,6%        |
| Polonia          | 236           | 332           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 568           | 2,7%        |
| España           | 1.382         | 1.449         |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 2.831         | 13,3%       |
| Países Bajos     | 1.184         | 1.231         |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 2.415         | 11,4%       |
| Turquía          | 1.482         | 1.497         |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 2.979         | 14,0%       |
| Reino Unido      | 1.910         | 991           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 2.901         | 13,7%       |
| Suecia           | 33            | 25            |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 58            | 0,3%        |
| Croacia          | 107           | 145           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 252           | 1,2%        |
| Alemania         | 498           | 458           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | 956           | 4,5%        |
| Re-exportaciones | -139          | -84           |          |          |          |          |          |          |            |          |           |           | -223          | -1,0%       |
| <b>Total</b>     | <b>11.015</b> | <b>10.235</b> | <b>0</b>   | <b>0</b> | <b>0</b>  | <b>0</b>  | <b>21.250</b> | <b>100%</b> |

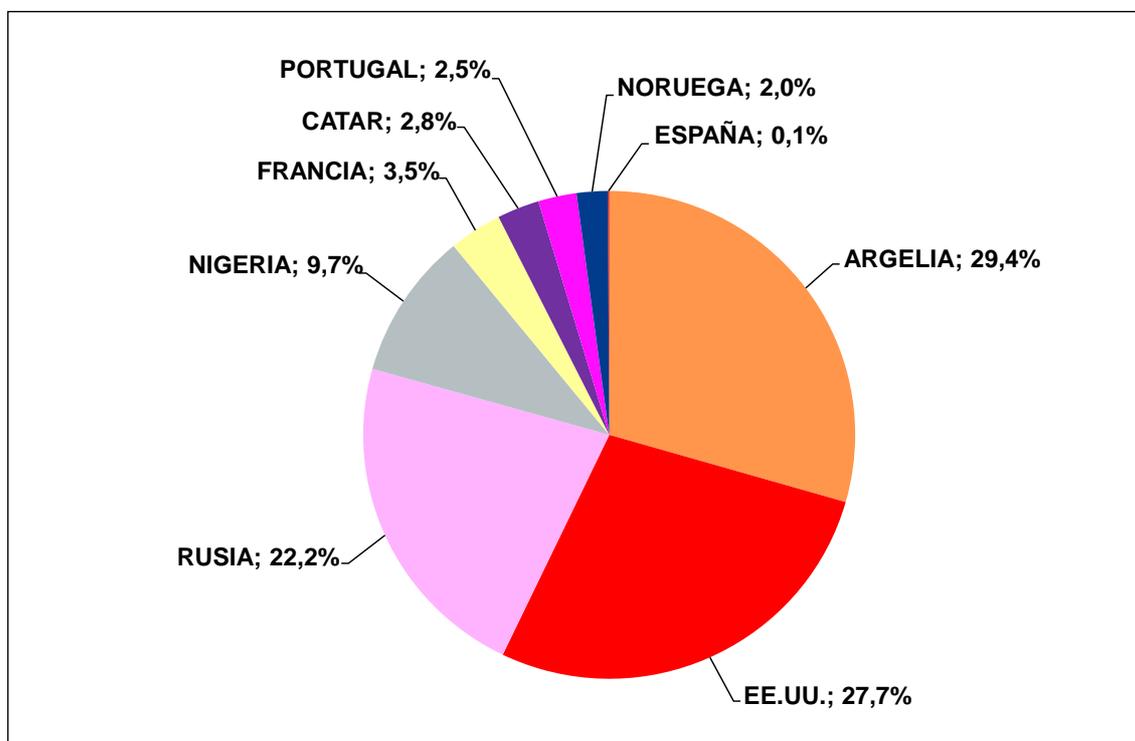
Fuente: The European Waterborne LNG Report

## 1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de febrero de 2024, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 3,4% respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2024, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de ocho países. Los principales países proveedores son Argelia y Estados Unidos, con un porcentaje del 29,4% y el 27,7% respectivamente, seguidos de Rusia (22,2%) y Nigeria (9,7%).

**Figura 3 Abastecimiento de gas natural por países. Enero-febrero 2024**



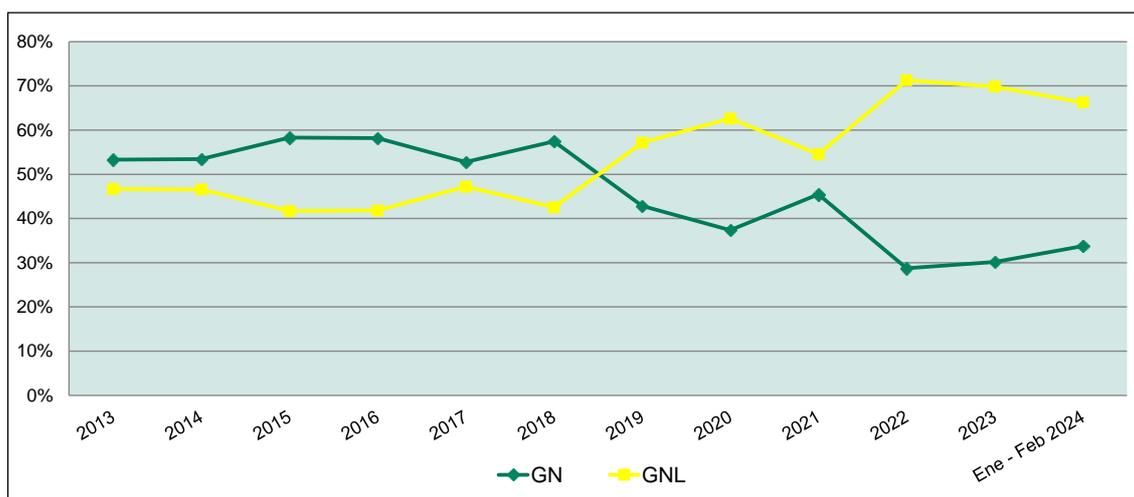
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Figura 4 Abastecimiento de gas natural por países. Años 2023 y 2024**

| Procedencia       | Año 2023       |             | Enero - Febrero 2023 |             | Enero - Febrero 2024 |             | Febrero 2023  |             | Febrero 2024  |             |
|-------------------|----------------|-------------|----------------------|-------------|----------------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|
|                   | GWh            | %           | GWh                  | %           | GWh                  | %           | GWh           | %           | GWh           | %           |
| ARGELIA           | 116.282        | 29,31%      | 16.026               | 24,62%      | 18.570               | 29,45%      | 7.481         | 23,50%      | 8.601         | 27,96%      |
| EE.UU.            | 83.858         | 21,14%      | 14.290               | 21,95%      | 17.455               | 27,68%      | 7.189         | 22,58%      | 8.009         | 26,04%      |
| RUSIA             | 72.690         | 18,32%      | 11.837               | 18,18%      | 14.024               | 22,24%      | 5.465         | 17,16%      | 5.337         | 17,35%      |
| NIGERIA           | 53.853         | 13,57%      | 9.724                | 14,94%      | 6.139                | 9,73%       | 2.792         | 8,77%       | 5.005         | 16,27%      |
| FRANCIA           | 13.356         | 3,37%       | 3.442                | 5,29%       | 2.192                | 3,48%       | 2.406         | 7,56%       | 789           | 2,56%       |
| QATAR             | 14.169         | 3,57%       | 2.641                | 4,06%       | 1.749                | 2,77%       | 1.762         | 5,53%       | 872           | 2,84%       |
| PORTUGAL          | 10.053         | 2,53%       | 1.452                | 2,23%       | 1.593                | 2,53%       | 364           | 1,14%       | 1.018         | 3,31%       |
| NORUEGA           | 5.863          | 1,48%       | 355                  | 0,55%       | 1.288                | 2,04%       | 168           | 0,53%       | 1.101         | 3,58%       |
| ESPAÑA            | 301            | 0,08%       | 41                   | 0,06%       | 54                   | 0,09%       | 18            | 0,06%       | 27            | 0,09%       |
| ANGOLA            | 3.111          | 0,78%       | 0                    | 0,00%       | 0                    | 0,00%       | 0             | 0,00%       | 0             | 0,00%       |
| AUSTRALIA         | 70             | 0,02%       | 70                   | 0,11%       | 0                    | 0,00%       | 0             | 0,00%       | 0             | 0,00%       |
| CAMERÚN           | 3.309          | 0,83%       | 1.108                | 1,70%       | 0                    | 0,00%       | 1.108         | 3,48%       | 0             | 0,00%       |
| EGIPTO            | 4.475          | 1,13%       | 1.641                | 2,52%       | 0                    | 0,00%       | 1.045         | 3,28%       | 0             | 0,00%       |
| GUINEA ECUATORIAL | 1.891          | 0,48%       | 971                  | 1,49%       | 0                    | 0,00%       | 971           | 3,05%       | 0             | 0,00%       |
| OMAN              | 2.902          | 0,73%       | 0                    | 0,00%       | 0                    | 0,00%       | 0             | 0,00%       | 0             | 0,00%       |
| PERÚ              | 4.968          | 1,25%       | 0                    | 0,00%       | 0                    | 0,00%       | 0             | 0,00%       | 0             | 0,00%       |
| REINO UNIDO       | 75             | 0,02%       | 75                   | 0,11%       | 0                    | 0,00%       | 75            | 0,23%       | 0             | 0,00%       |
| TRINIDAD TOBAGO   | 5.523          | 1,39%       | 1.424                | 2,19%       | 0                    | 0,00%       | 997           | 3,13%       | 0             | 0,00%       |
| <b>TOTAL</b>      | <b>396.750</b> | <b>100%</b> | <b>65.096</b>        | <b>100%</b> | <b>63.064</b>        | <b>100%</b> | <b>31.842</b> | <b>100%</b> | <b>30.760</b> | <b>100%</b> |

Hasta febrero de 2024, las importaciones por gasoducto han supuesto un 33,8% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 66,2%.

**Figura 5 Evolución de las importaciones por tipo de suministro**



Fuente: ENAGAS y CNMC

**Figura 6 Evolución de las importaciones por tipo de suministro**

| <b>GWh</b>                  | <b>GN</b> | <b>GNL</b> | <b>TOTAL</b>   |
|-----------------------------|-----------|------------|----------------|
| <b>2014</b>                 | 205.134   | 178.815    | <b>383.949</b> |
| <b>2015</b>                 | 212.829   | 152.294    | <b>365.123</b> |
| <b>2016</b>                 | 213.165   | 153.149    | <b>366.314</b> |
| <b>2017</b>                 | 205.717   | 183.915    | <b>389.632</b> |
| <b>2018</b>                 | 225.388   | 166.873    | <b>392.261</b> |
| <b>2019</b>                 | 179.481   | 239.349    | <b>418.830</b> |
| <b>2020</b>                 | 136.515   | 228.735    | <b>365.250</b> |
| <b>2021</b>                 | 189.245   | 227.030    | <b>416.275</b> |
| <b>2022</b>                 | 128.135   | 317.760    | <b>445.895</b> |
| <b>2023</b>                 | 119.642   | 277.108    | <b>396.750</b> |
| <b>Enero - Febrero 2023</b> | 21.241    | 43.856     | <b>65.096</b>  |
| <b>Enero - Febrero 2024</b> | 21.289    | 41.775     | <b>63.064</b>  |

Fuente: ENAGAS (incluye GN y GNL con destino final a otros países)  
 y Resolución MITyC 15/12/08

**Figura 7 Evolución mensual del abastecimiento de gas natural por países**

| <b>AÑO 2024</b>    | <b>Enero</b>  | <b>Febrero</b> | <b>Marzo</b> | <b>Abril</b> | <b>Mayo</b> | <b>Junio</b> | <b>Julio</b> | <b>Agosto</b> | <b>Septiembre</b> | <b>Octubre</b> | <b>Noviembre</b> | <b>Diciembre</b> | <b>Total</b>  |
|--------------------|---------------|----------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|---------------|-------------------|----------------|------------------|------------------|---------------|
| ARGELIA            | 9.969         | 8.601          |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 18.570        |
| EE.UU.             | 9.447         | 8.009          |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 17.455        |
| ESPAÑA             | 26            | 27             |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 54            |
| FRANCIA            | 1.403         | 789            |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 2.192         |
| NIGERIA            | 1.134         | 5.005          |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 6.139         |
| NORUEGA            | 186           | 1.101          |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 1.288         |
| PORTUGAL           | 575           | 1.018          |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 1.593         |
| CATAR              | 877           | 872            |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 1.749         |
| RUSIA              | 8.687         | 5.337          |              |              |             |              |              |               |                   |                |                  |                  | 14.024        |
| <b>Total (GWh)</b> | <b>32.304</b> | <b>30.760</b>  | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>    | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>      | <b>0</b>          | <b>0</b>       | <b>0</b>         | <b>0</b>         | <b>63.064</b> |

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

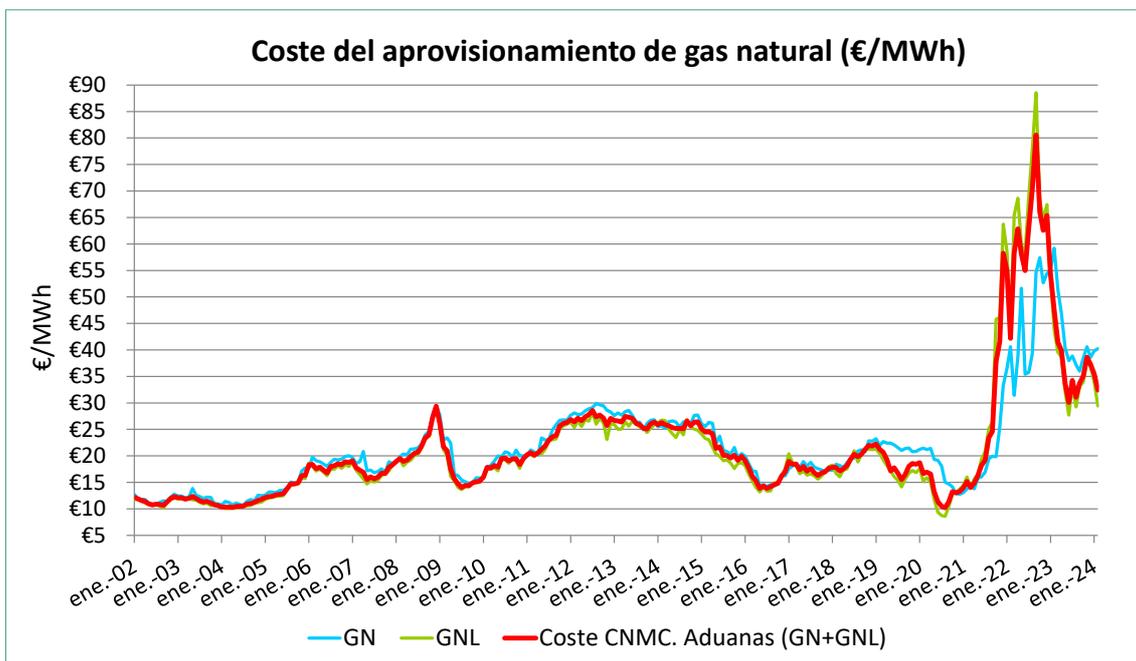




### 1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en febrero de 2024 disminuye 3,0 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **32,41 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta ligeramente respecto del mes de enero (+1,1%), situándose en 40,22 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un descenso considerable (-13,2%), y se sitúa en los 29,43 €/MWh.

**Figura 10**



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

En la siguiente tabla se muestran los datos del coste de aprovisionamiento de los últimos años.

**Figura 11 Evolución del coste del aprovisionamiento de gas natural**

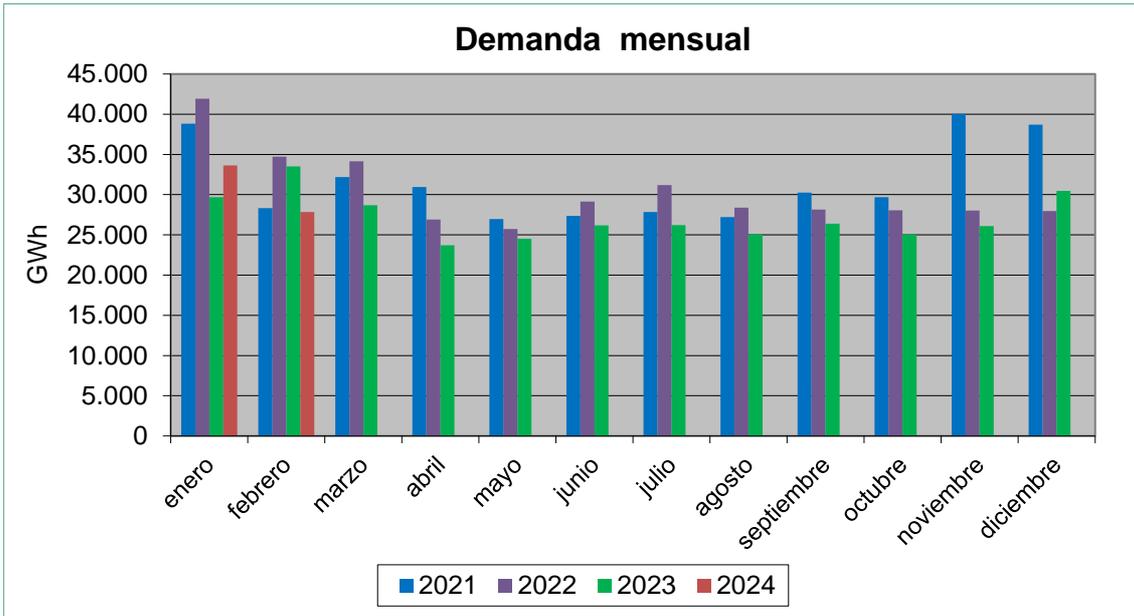
| Mes     | Precio GN+GNL (€/MWh) | Precio GN (€/MWh) | Precio GNL (€/MWh) | Mes     | Precio GN+GNL (€/MWh) | Precio GN (€/MWh) | Precio GNL (€/MWh) |
|---------|-----------------------|-------------------|--------------------|---------|-----------------------|-------------------|--------------------|
| ene.-16 | 19,115                | 19,954            | 18,159             | feb.-20 | 16,679                | 21,453            | 15,246             |
| feb.-16 | 17,727                | 18,519            | 16,513             | mar.-20 | 16,923                | 21,199            | 15,881             |
| mar.-16 | 16,093                | 17,137            | 15,212             | abr.-20 | 16,562                | 21,398            | 14,926             |
| abr.-16 | 15,290                | 17,074            | 14,044             | may.-20 | 13,245                | 19,344            | 11,769             |
| may.-16 | 13,851                | 14,332            | 13,194             | jun.-20 | 11,316                | 19,143            | 9,365              |
| jun.-16 | 14,330                | 14,574            | 14,056             | jul.-20 | 10,474                | 18,072            | 8,742              |
| jul.-16 | 13,854                | 14,205            | 13,348             | ago.-20 | 10,195                | 15,002            | 8,593              |
| ago.-16 | 14,167                | 14,592            | 13,403             | sep.-20 | 11,360                | 14,695            | 10,397             |
| sep.-16 | 14,569                | 14,283            | 14,931             | oct.-20 | 13,243                | 14,164            | 12,835             |
| oct.-16 | 14,800                | 14,794            | 14,810             | nov.-20 | 13,016                | 12,903            | 13,088             |
| nov.-16 | 16,174                | 16,354            | 16,019             | dic.-20 | 13,315                | 12,770            | 13,722             |
| dic.-16 | 16,984                | 16,225            | 17,593             | ene.-21 | 13,950                | 13,028            | 14,400             |
| ene.-17 | 18,982                | 17,539            | 20,402             | feb.-21 | 15,171                | 13,736            | 16,002             |
| feb.-17 | 18,418                | 18,087            | 18,711             | mar.-21 | 14,035                | 14,358            | 13,847             |
| mar.-17 | 18,456                | 18,645            | 18,208             | abr.-21 | 14,890                | 13,773            | 15,646             |
| abr.-17 | 17,345                | 17,817            | 16,622             | may.-21 | 16,316                | 15,833            | 16,553             |
| may.-17 | 18,007                | 18,935            | 17,151             | jun.-21 | 18,195                | 16,054            | 19,360             |
| jun.-17 | 17,118                | 18,065            | 16,380             | jul.-21 | 19,189                | 16,908            | 20,827             |
| jul.-17 | 17,625                | 18,773            | 16,607             | ago.-21 | 23,449                | 19,465            | 25,183             |
| ago.-17 | 16,851                | 17,904            | 16,274             | sep.-21 | 24,612                | 19,912            | 26,261             |
| sep.-17 | 16,317                | 17,567            | 15,595             | oct.-21 | 37,815                | 19,831            | 45,784             |
| oct.-17 | 16,779                | 17,357            | 16,205             | nov.-21 | 41,577                | 25,433            | 46,118             |
| nov.-17 | 16,998                | 17,094            | 16,917             | dic.-21 | 58,242                | 33,300            | 63,751             |
| dic.-17 | 17,657                | 17,329            | 17,970             | ene.-22 | 54,930                | 36,518            | 58,636             |
| ene.-18 | 17,821                | 17,273            | 18,258             | feb.-22 | 42,156                | 40,617            | 42,578             |
| feb.-18 | 17,843                | 18,436            | 16,707             | mar.-22 | 58,288                | 31,439            | 65,436             |
| mar.-18 | 17,156                | 18,183            | 16,035             | abr.-22 | 62,854                | 38,727            | 68,617             |
| abr.-18 | 17,545                | 17,802            | 17,271             | may.-22 | 58,066                | 51,651            | 59,821             |
| may.-18 | 18,145                | 18,695            | 17,548             | jun.-22 | 54,949                | 35,425            | 58,206             |
| jun.-18 | 19,360                | 19,535            | 19,186             | jul.-22 | 63,172                | 35,774            | 69,141             |
| jul.-18 | 20,301                | 19,579            | 20,966             | ago.-22 | 70,371                | 39,297            | 77,825             |
| ago.-18 | 19,826                | 20,902            | 18,873             | sep.-22 | 80,571                | 54,571            | 88,535             |
| sep.-18 | 20,360                | 21,157            | 20,335             | oct.-22 | 66,096                | 57,427            | 68,360             |
| oct.-18 | 21,185                | 20,806            | 21,438             | nov.-22 | 62,568                | 52,678            | 64,691             |
| nov.-18 | 22,005                | 22,831            | 21,241             | dic.-22 | 65,383                | 54,433            | 67,432             |
| dic.-18 | 21,866                | 22,778            | 21,193             | ene.-23 | 54,391                | 55,023            | 54,174             |
| ene.-19 | 22,249                | 23,228            | 21,266             | feb.-23 | 47,527                | 59,206            | 43,827             |
| feb.-19 | 21,236                | 21,969            | 20,418             | mar.-23 | 41,426                | 51,396            | 39,596             |
| mar.-19 | 20,678                | 22,685            | 19,230             | abr.-23 | 39,900                | 46,935            | 38,689             |
| abr.-19 | 19,307                | 22,392            | 18,153             | may.-23 | 33,693                | 40,423            | 32,147             |
| may.-19 | 17,131                | 22,392            | 17,131             | jun.-23 | 30,091                | 37,978            | 27,690             |
| jun.-19 | 17,771                | 22,090            | 16,082             | jul.-23 | 34,255                | 38,854            | 33,251             |
| jul.-19 | 16,742                | 21,561            | 15,392             | ago.-23 | 31,053                | 37,200            | 29,219             |
| ago.-19 | 15,538                | 21,004            | 14,140             | sep.-23 | 33,689                | 35,995            | 33,099             |
| sep.-19 | 16,450                | 21,381            | 15,564             | oct.-23 | 35,060                | 38,428            | 33,903             |
| oct.-19 | 18,012                | 21,491            | 16,691             | nov.-23 | 38,633                | 40,613            | 38,044             |
| nov.-19 | 18,556                | 20,779            | 17,254             | dic.-23 | 37,316                | 38,578            | 36,828             |
| dic.-19 | 18,412                | 20,817            | 16,851             | ene.-24 | 35,440                | 39,783            | 33,915             |
| ene.-20 | 18,692                | 21,239            | 17,559             | feb.-24 | 32,415                | 40,221            | 29,426             |

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

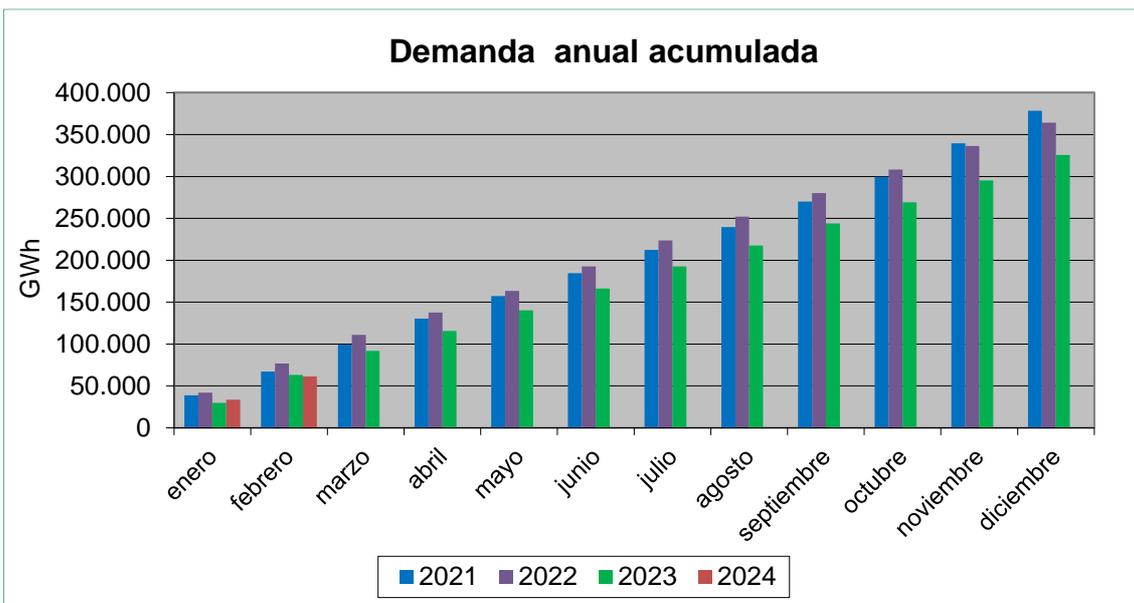
## 1.4. Demanda de gas en España

La demanda de gas en febrero de 2024 **descendió un 17,0%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **27.830 GWh**, repartiéndose entre 23.374 GWh para la demanda convencional y 4.456 GWh de demanda para el sector eléctrico.

**Figura 12**

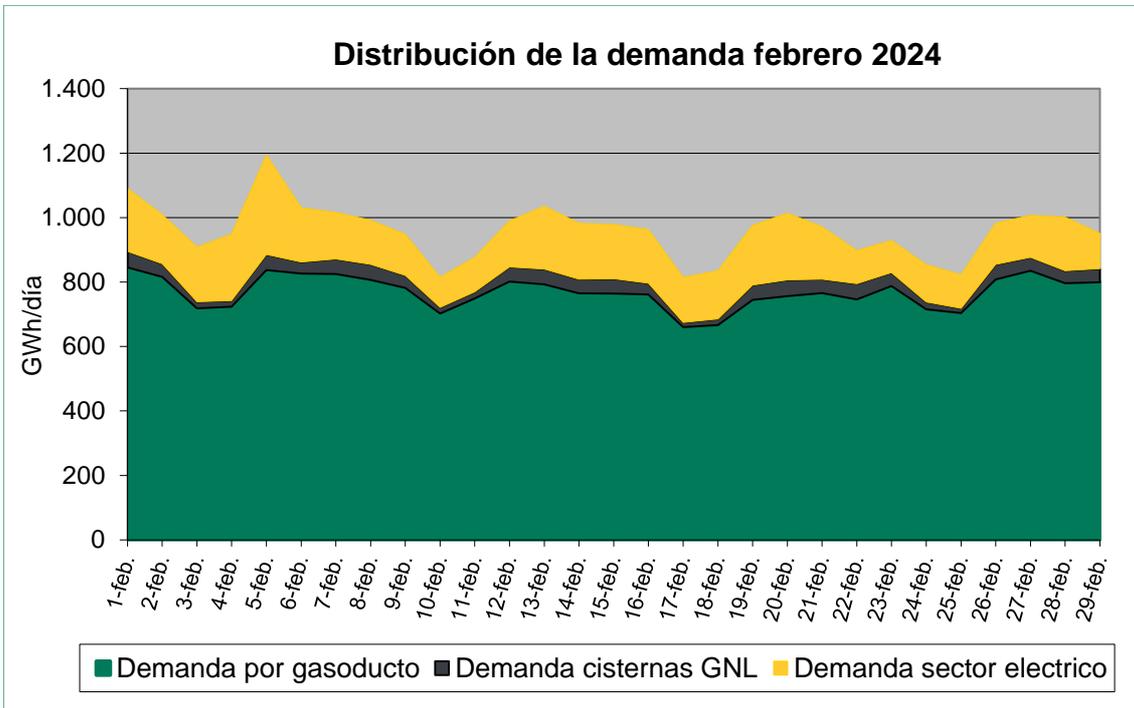


**Figura 13**

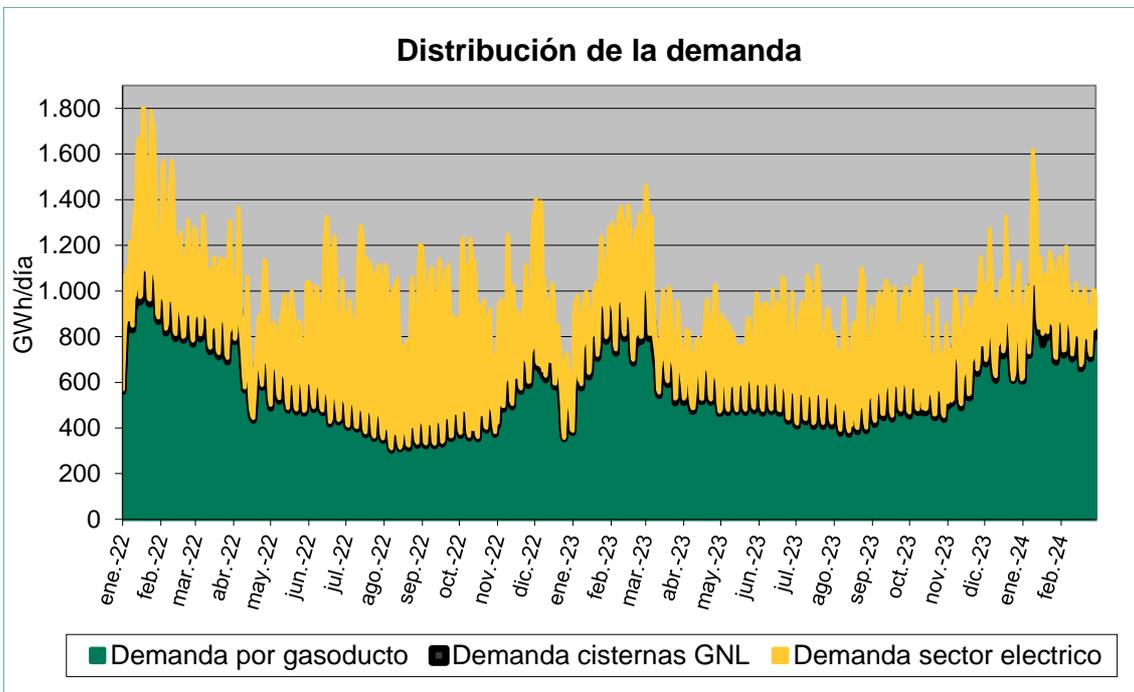


Fuente: ENAGAS GTS

**Figura 14**



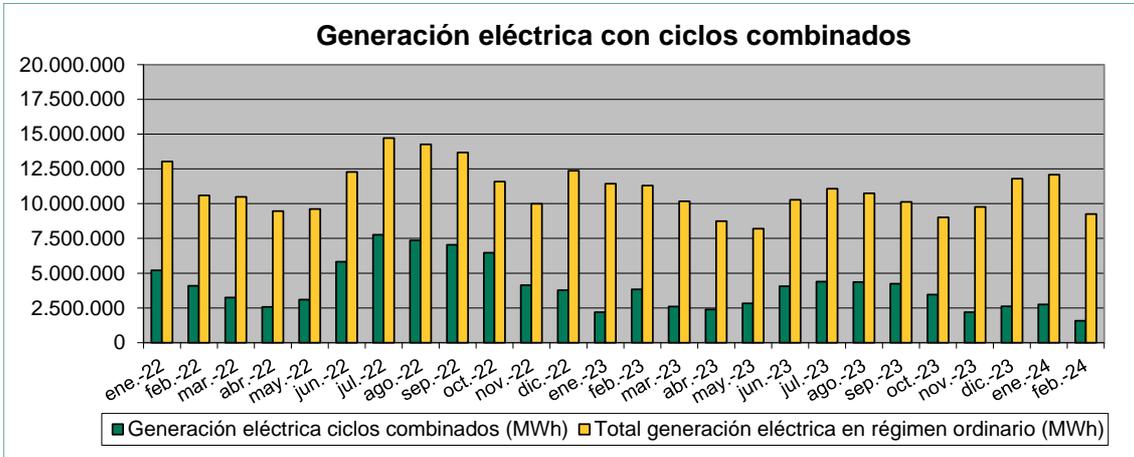
**Figura 15**



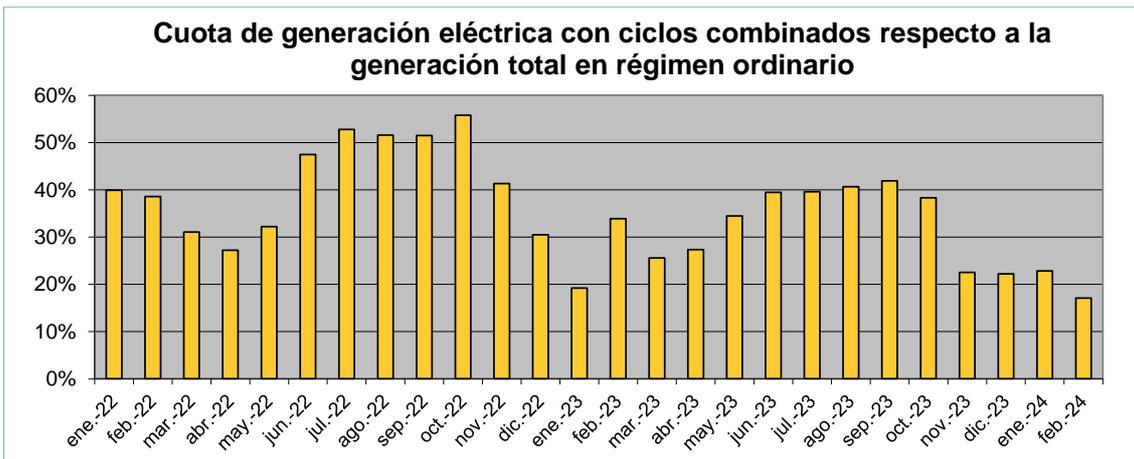
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.5. Demanda de gas para generación eléctrica

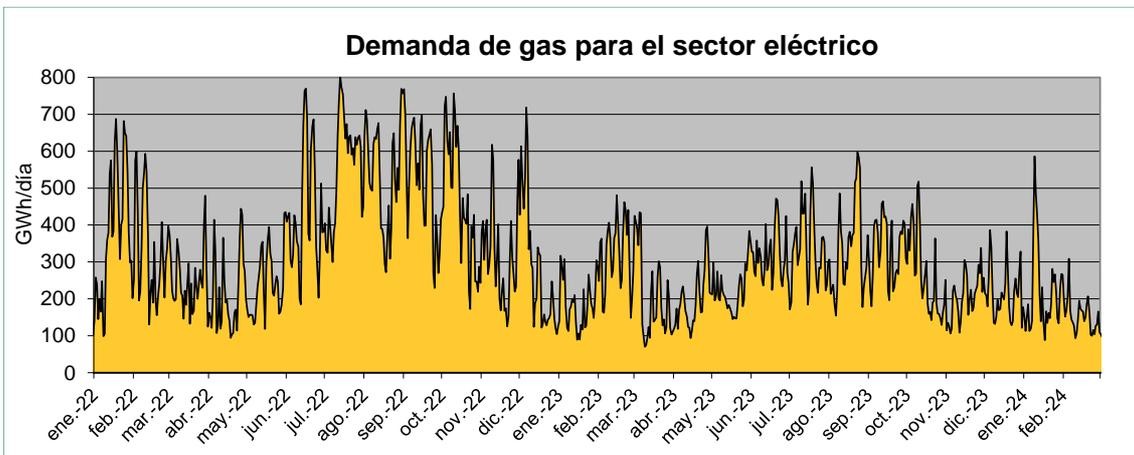
**Figura 16**



**Figura 17**



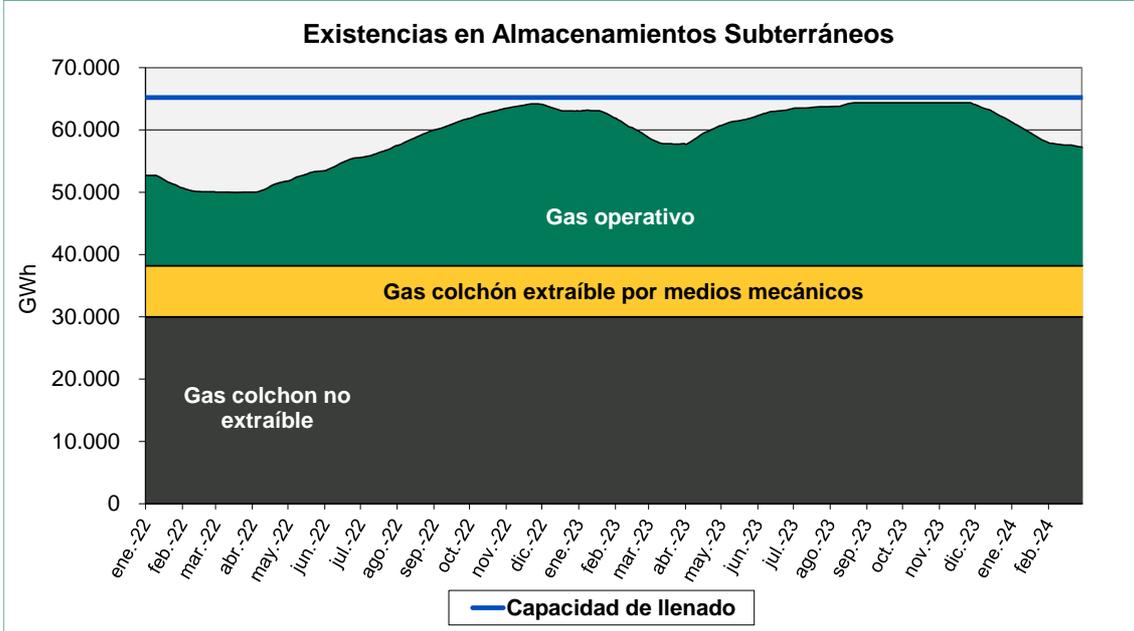
**Figura 18**



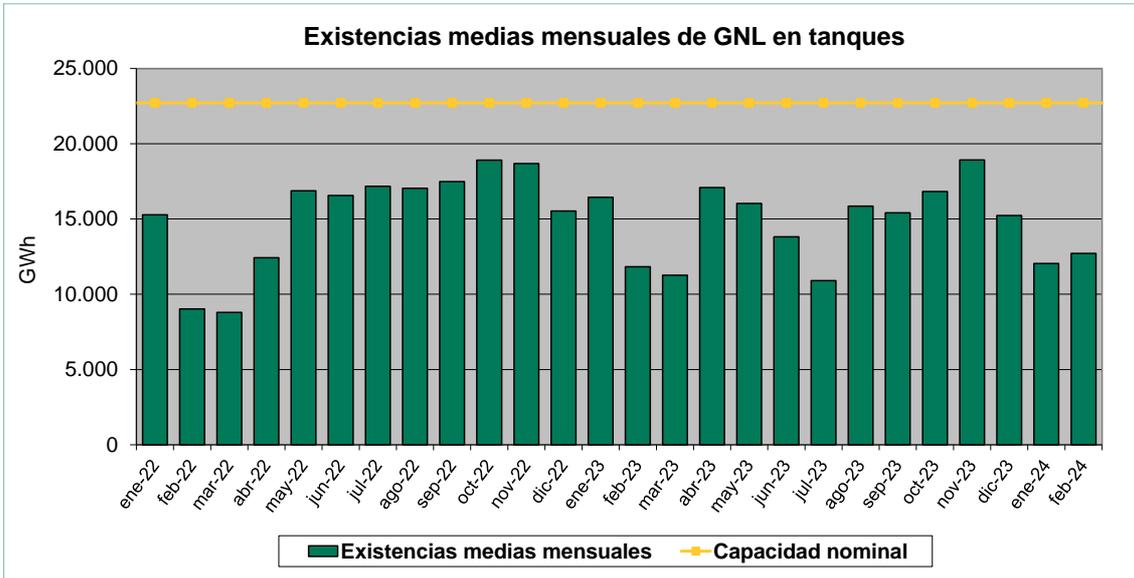
Fuente: REDEIA

## 1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

**Figura 19**



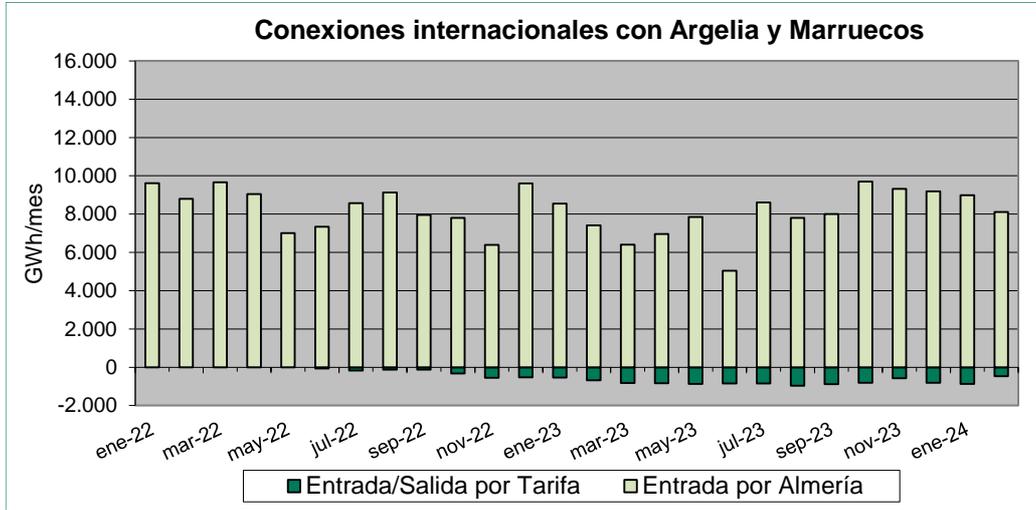
**Figura 20**



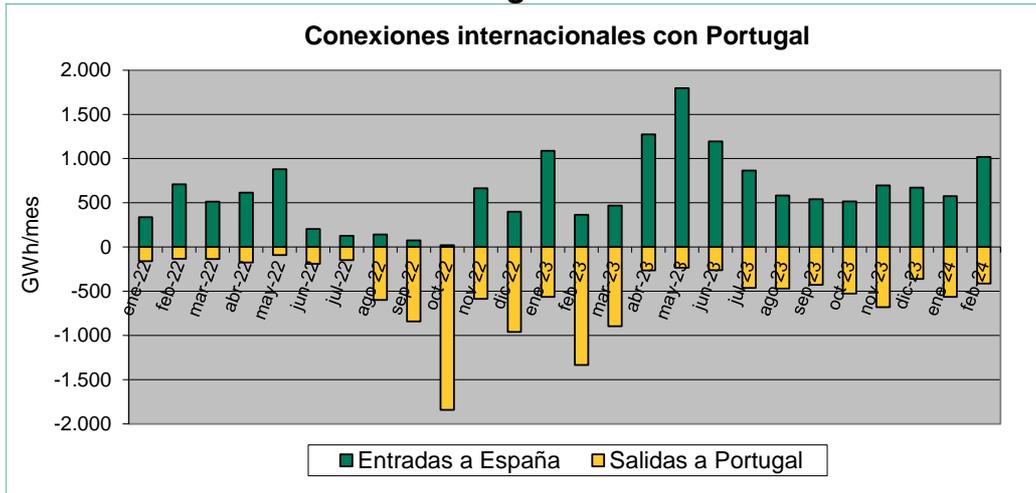
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

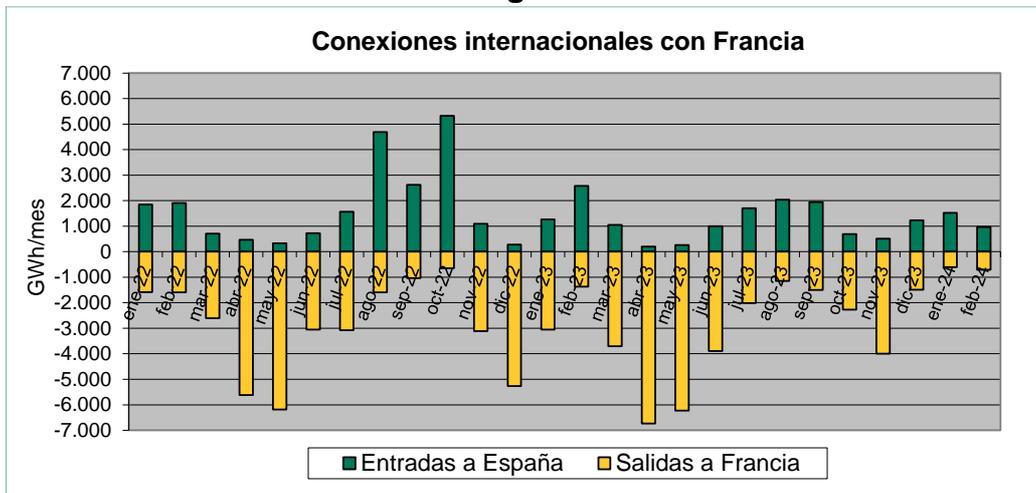
**Figura 21**



**Figura 22**



**Figura 23**

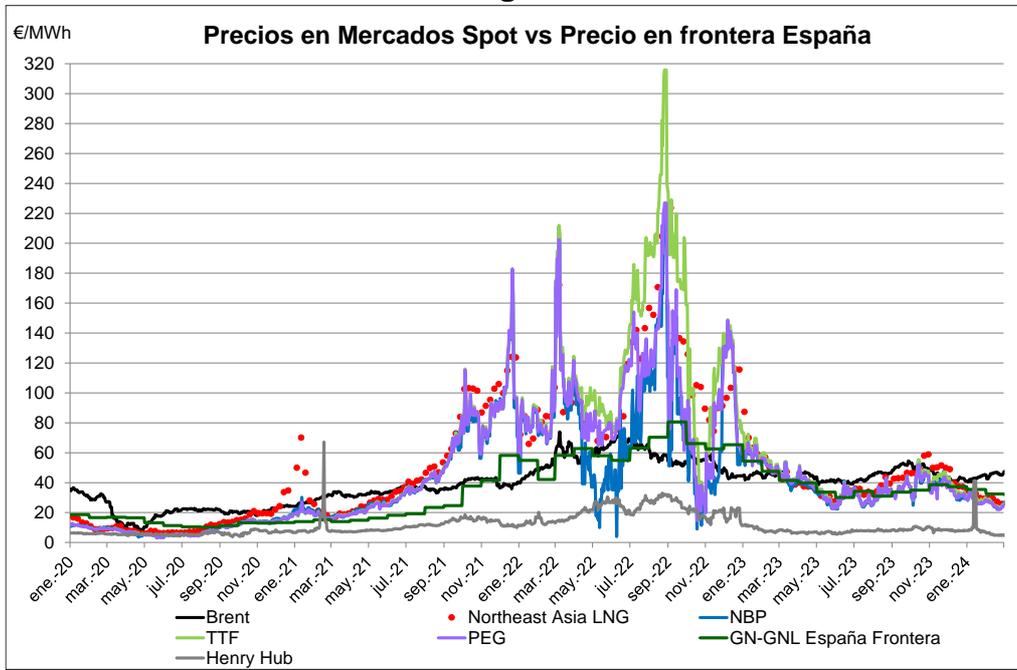


Fuente: ENAGAS GTS

## 2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

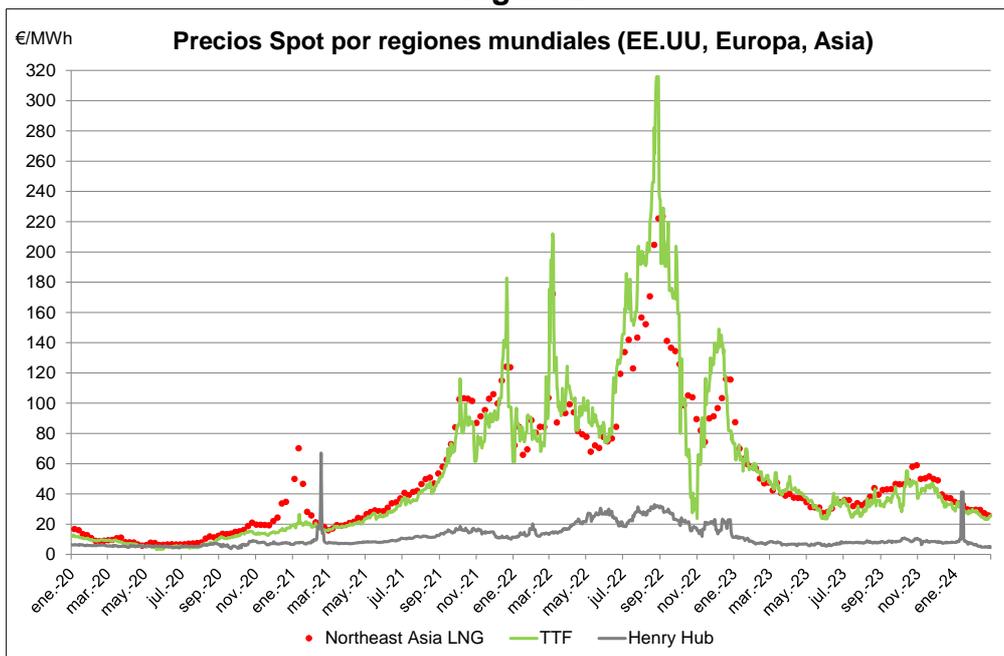
### 2.1. Evolución de los precios internacionales del gas

**Figura 24**

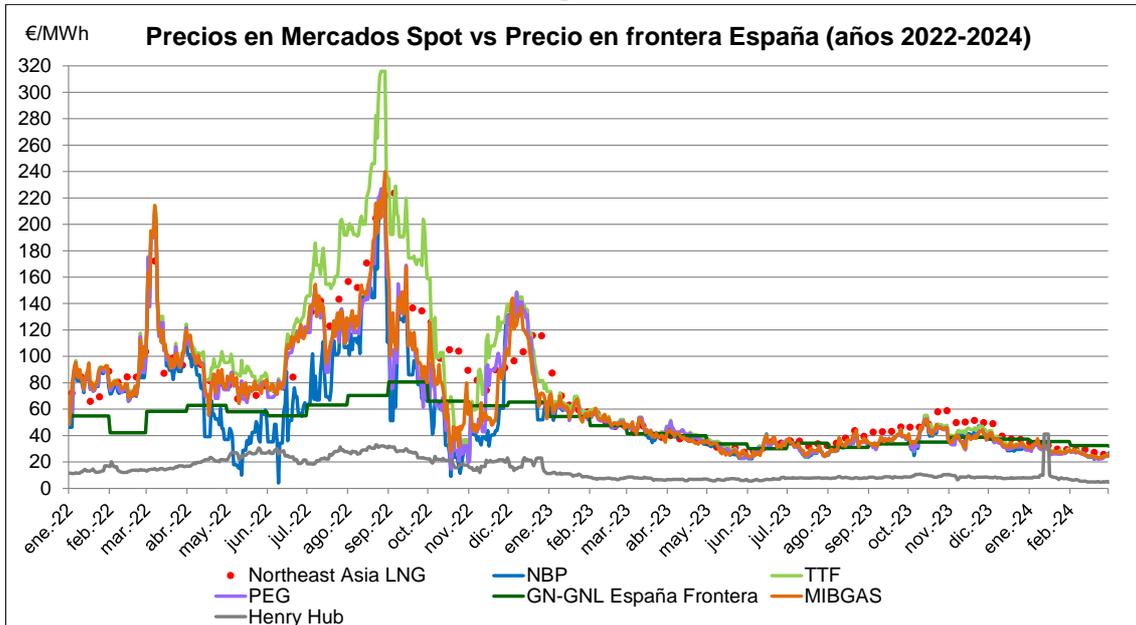


**Brent:** cotización del crudo Brent  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido  
**PEG:** precio spot del gas en Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España  
**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**TTF:** precio spot del gas en Holanda  
**HH:** precio spot del gas en Estados Unidos  
 A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh

**Figura 25**



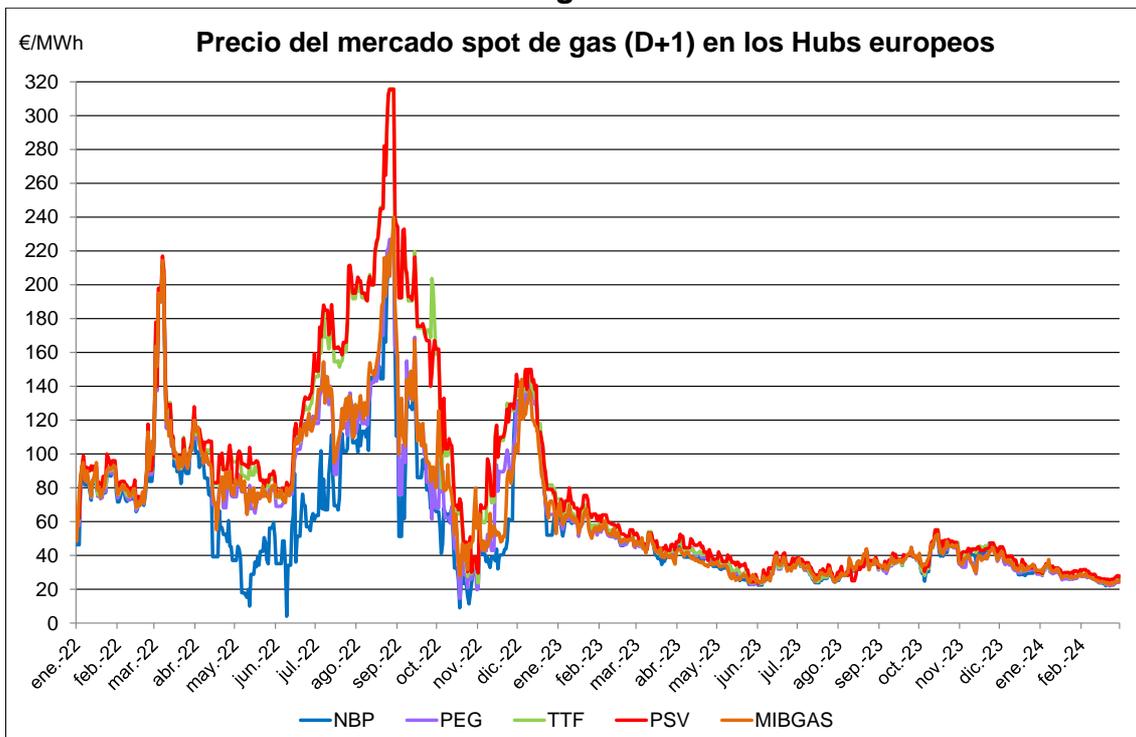
**Figura 26**



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de febrero a 24,45 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (25,35 €/MWh), del TTF (24,90 €/MWh) y del PSV (27,25 €/MWh), pero por encima del PEG (24,05 €/MWh).

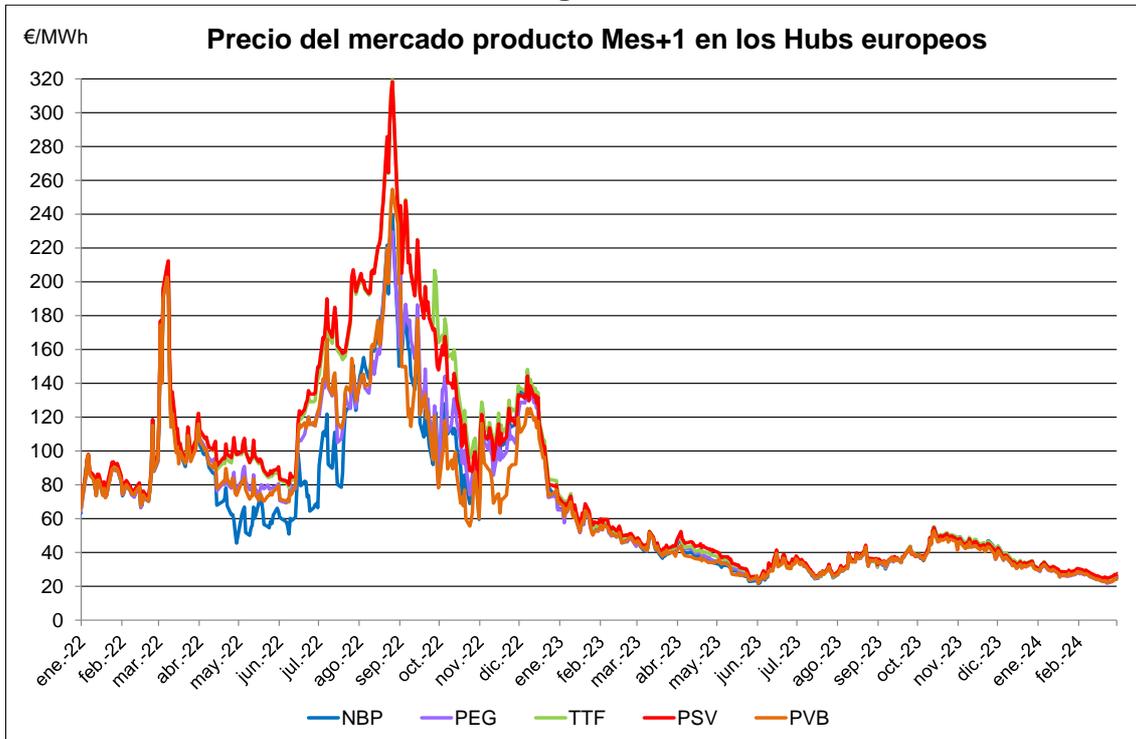
**Figura 27**



Fuente: Platts & MIBGAS

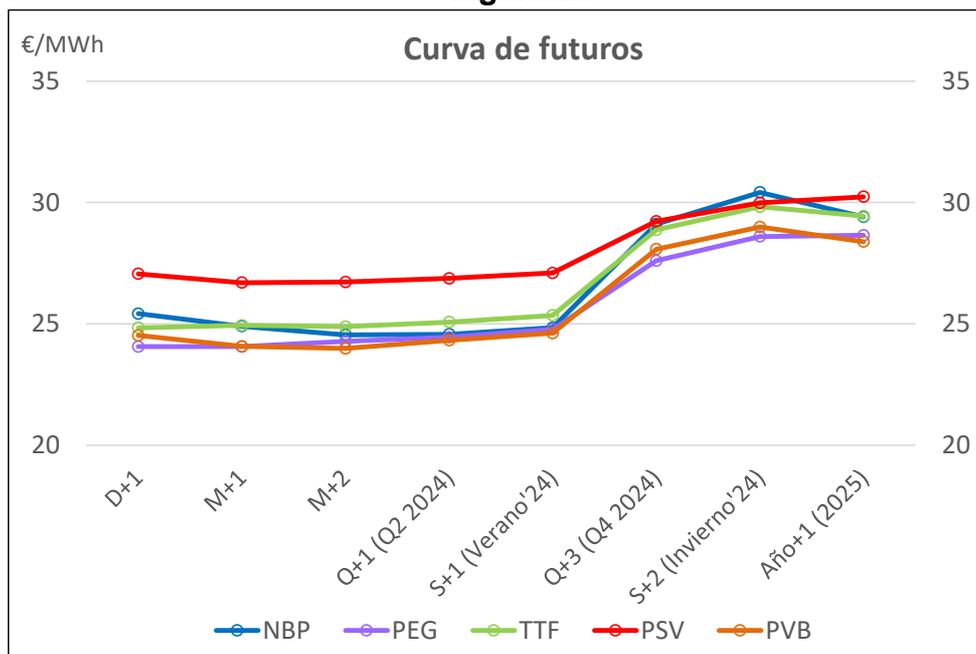
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de febrero a 24,08 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (24,90 €/MWh), del TTF (24,94 €/MWh) y del PSV (26,70 €/MWh), pero por encima del PEG (24,06 €/MWh).

**Figura 28**



Fuente: ICIS

**Figura 29**



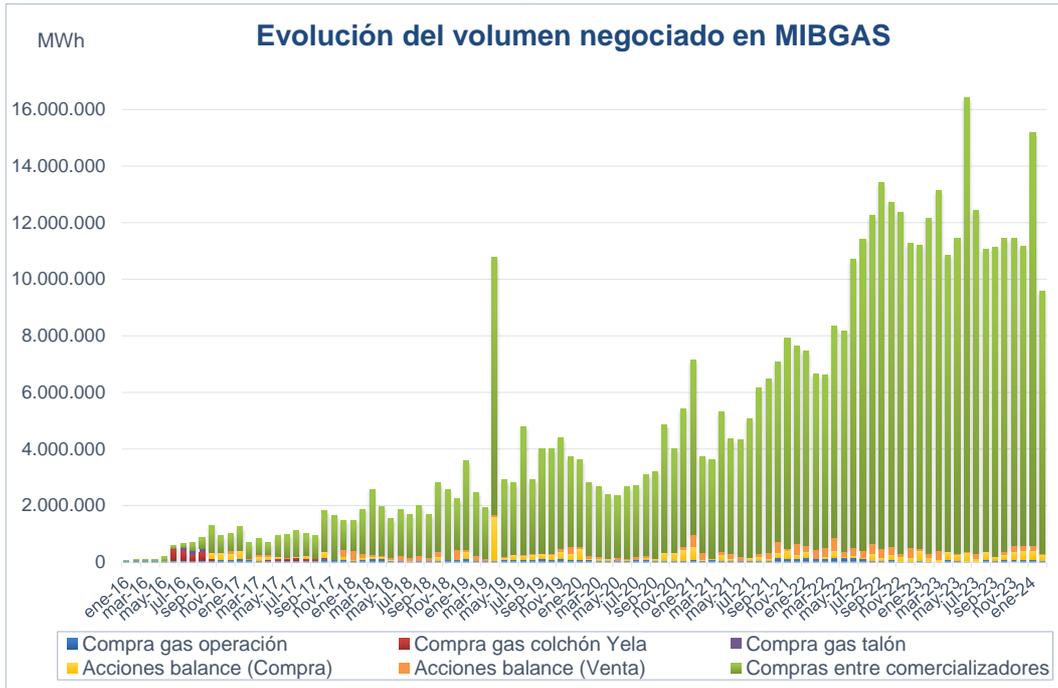
Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de febrero de 2024, últimos datos disponibles)

## 2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España

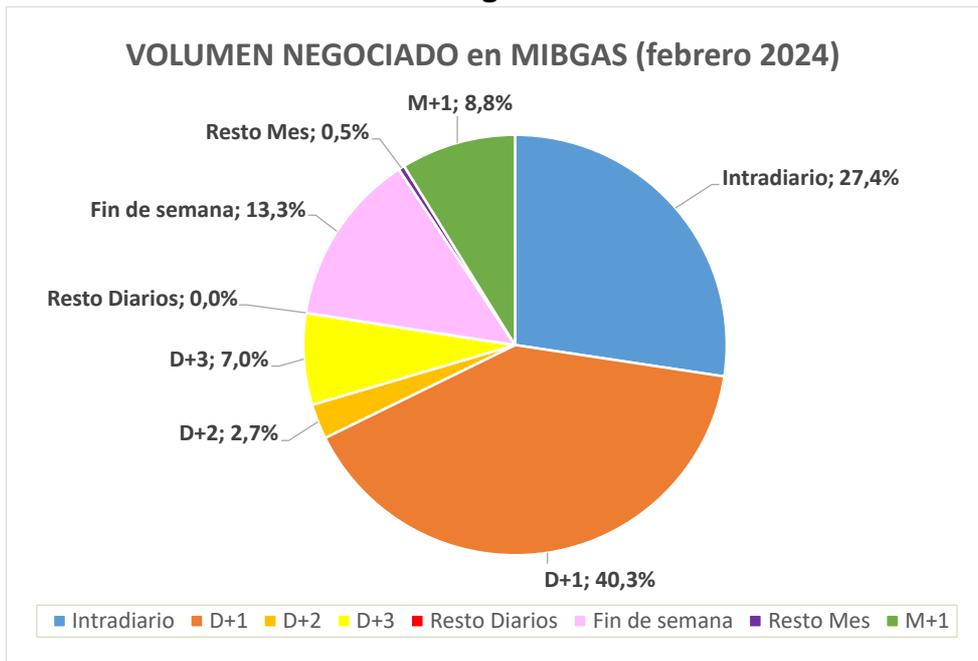
### Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total de energía negociada en estas transacciones entre enero y febrero de 2024 ascendió a un total de **24.748 GWh**. La cantidad total de energía negociada en febrero de 2024 ascendió a **9.580 GWh**.

**Figura 30**



**Figura 31**

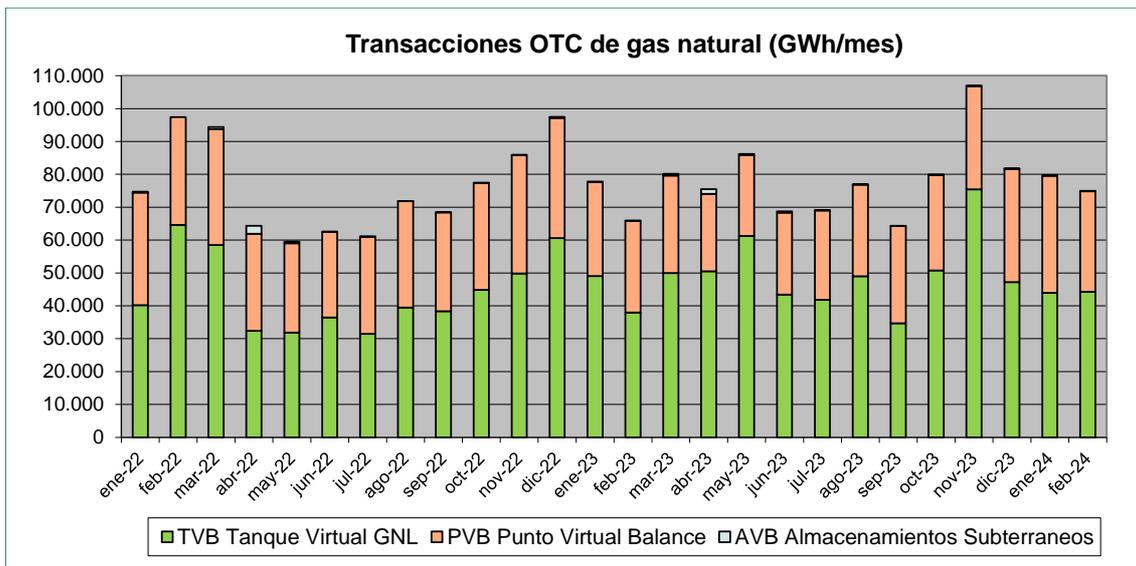


Fuente: MIBGAS

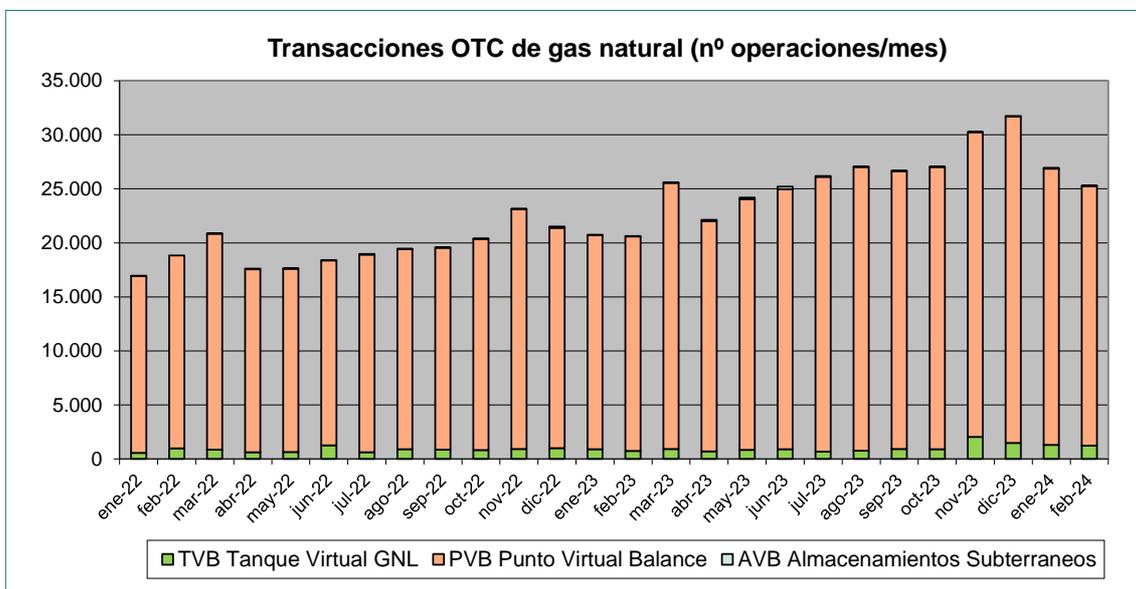
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y febrero de 2024 asciende a un total de **154.656 GWh**. La cantidad total de energía negociada en febrero de 2024 ascendió a 74.947 GWh.

**Figura 32**



**Figura 33**



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

### 2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2024

- La **Resolución de 30 de mayo de 2023**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2024** (de octubre de 2023 a septiembre de 2024).
- La **Orden TED/1072/2023**, de 26 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2024**, en vigor desde el 1 de octubre de 2023.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de diciembre de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2024 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 9,28%, un 9,91% y un 10,56% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene constante en todas ellas.

| TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO            | Término fijo<br>(€/cliente)/mes | Término variable<br>c€/kWh |
|--------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|
| T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año           | 3,85                            | 5,106216                   |
| T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año  | 7,12                            | 4,810889                   |
| T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año | 14,92                           | 4,540687                   |

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2024*

- La **Resolución de la DGPEM de 27 de diciembre de 2023**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a la empresa **AXPO Iberia S.L.U.**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2024.