

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

***Periodo de diciembre de 2023***

**REF. IS/DE/004/23**

Fecha: 9 de mayo de 2024

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

## Índice

<b>1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas</b>	<b>19</b>
1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	19
1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	21
1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	27
1.4. Demanda de gas en España	29
1.5. Demanda de gas para generación eléctrica	31
1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	32
1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	33
<b>2. Mercados y precios mayoristas de gas</b>	<b>34</b>
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas	34
2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	37
2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2023	39

## RESUMEN DEL AÑO 2023

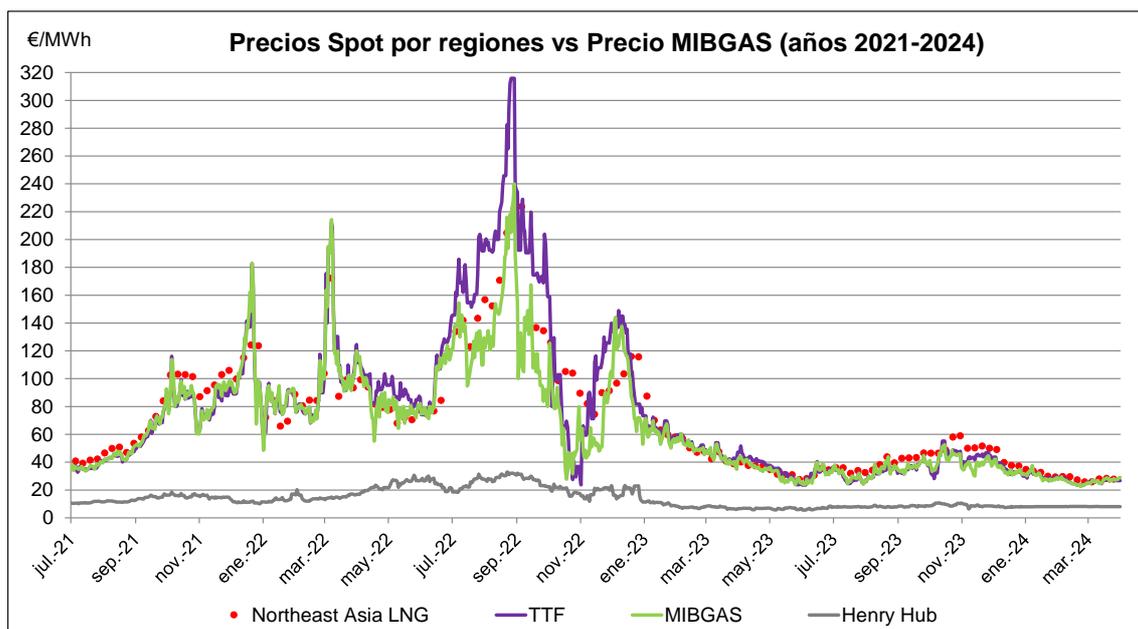
Durante el año 2023, los precios mundiales del gas y el GNL se estabilizaron, a pesar de la prolongación de la guerra entre Rusia y Ucrania y el incremento de la tensión en Oriente Medio por el conflicto entre Israel y Gaza. Al contrario de lo sucedido en 2022, ningún sobresalto importante afectó al equilibrio de la oferta y la demanda. No obstante, los efectos de la crisis energética persisten, con precios superiores a su promedio en cinco años, mientras que la principal garantía de estabilidad sigue siendo la llegada de nuevos suministros de GNL.

La demanda de gas en la Unión Europea en el año 2023 fue de 3.350 TWh, con una disminución del 10% respecto al año 2022 (3.717 TWh). En comparación con la demanda media del periodo 2019 a 2021, la disminución de la demanda en 2023 fue del 20%.

En el caso de España, **la demanda de gas disminuyó un 10,7%** respecto a 2022, situándose en 325,5 TWh. La demanda convencional fue de 229.834 GWh (+1,5%), similar a la del año anterior. La demanda del sector eléctrico fue de 95.713 GWh (-30,7%), después de que en 2022 registrase valores excepcionalmente elevados.

Argelia volvió a situarse como principal suministrador de gas a España en 2023, después de que el año anterior por primera vez Estados Unidos ocupara la primera posición. Además, España ha contribuido a la seguridad energética de Europa reexportando gas a través de recargas de buques de GNL y con exportaciones netas en las interconexiones con Francia y Marruecos.

El promedio del precio del producto D+1 en MIBGAS en el año 2023 fue de **39,19 €/MWh (60% inferior** respecto al promedio de 2022, 99,16 €/MWh). El diferencial entre el mercado español y el TTF se reduce por debajo de 3 €/MWh por la puesta en marcha de nuevas plantas de regasificación en Holanda y Alemania.



Los precios del gas en Europa marcaron niveles máximos históricos en 2022, pero inician una tendencia descendente en el año 2023 que se prolonga hasta finales del verano. Sin embargo, en septiembre, coincidiendo con el inicio del conflicto de Israel con Gaza, se produce un repunte de los precios que los sitúa por encima de los 50 €/MWh. A partir de entonces vuelven a relajarse hasta situarse en torno a los 30 €/MWh a finales de año, tendencia que continúa durante los primeros meses de 2024.

El volumen total negociado en MIBGAS en 2023 fue de 143.835 GWh, lo que supone un 18,5% más que en 2022.

### **Producción mundial de GNL**

De acuerdo con datos del Informe “Shell LNG Outlook 2024”, el comercio mundial de GNL alcanzó 404 millones de toneladas (M Tm) en 2023, con un incremento de 7 M Tm en comparación con 2022. El precio del gas y el GNL se estabilizó durante 2023, pero la limitación de nuevos suministros de GNL ha mantenido su precio por encima de la media histórica.

Estados Unidos se convirtió en 2023 en el mayor exportador de GNL, alcanzando 86 millones Tm (6 más que en 2022), seguido de Australia y Catar, ambos con una producción de unos 80 millones Tm. A mayor distancia quedan los siguientes exportadores de GNL: Rusia y Malasia.

La demanda de gas en China creció un 8% a pesar de la modesta recuperación económica, posicionándose por delante de Japón como mayor importador mundial de GNL.

### **Aprovisionamiento de gas en Europa**

En 2023, la Unión Europea importó el 85% de su consumo de gas, y la producción interna cubrió el 15% restante, alcanzando 48 bcm, con una disminución del 5%. Los principales productores de gas en la UE fueron Rumanía, Dinamarca, Países Bajos y Alemania.

En relación con las importaciones, continúa la drástica disminución de importación de gas ruso, que ha pasado de representar el 40% en 2021 a alrededor del 7% en 2023.

Excluido el suministro ruso, las importaciones por gasoducto del resto de orígenes aportaron 161 bcm en 2023. Noruega fue el principal proveedor, con 107 bcm, seguido de Argelia (44 bcm) y Azerbaiyán (10 bcm).

En el año 2023 las importaciones de GNL de la Unión Europea se situaron en 134 bcm, lo que supone el 40% del total del gas importado. Francia (30 bcm) se ha convertido en el principal país importador de GNL en la UE, seguido de España (25 bcm), Países Bajos, Italia y Bélgica.

La rápida y significativa expansión de la capacidad de regasificación en Europa, con la puesta en marcha de una capacidad adicional de 50 bcm desde 2022, ha sido clave para el aumento de las importaciones de GNL.

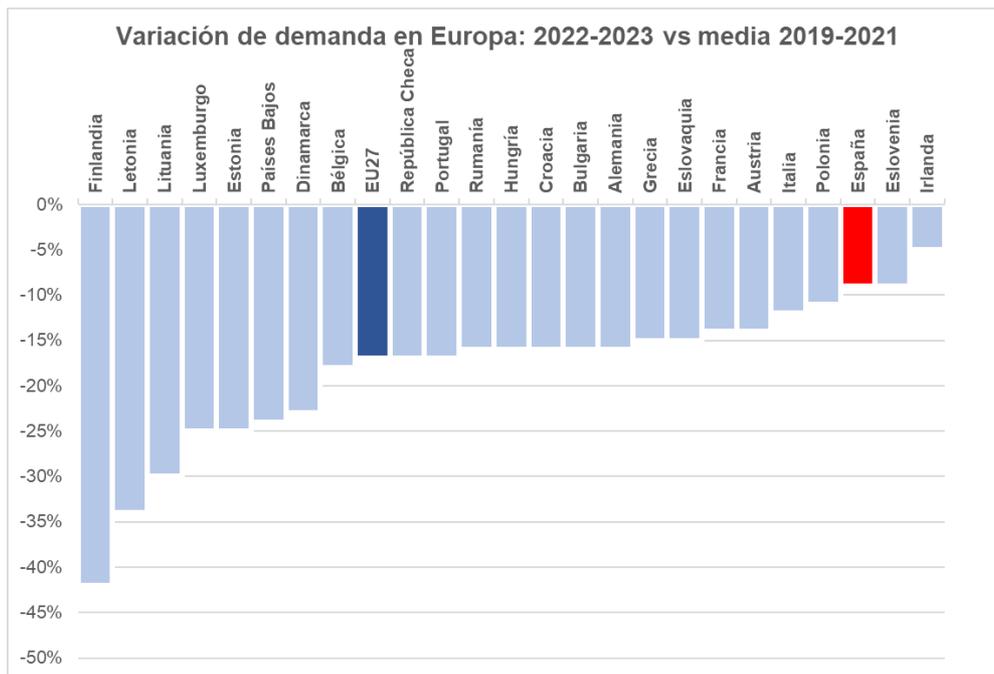
Los almacenamientos subterráneos de gas en Europa terminaron el invierno de 2022-23 en niveles relativamente altos, a diferencia del año previo a la invasión de Ucrania. A ello contribuyeron tanto las suaves temperaturas del invierno, como el establecimiento en Europa de un nivel mínimo de llenado de almacenamiento subterráneo del 90% a 1 de noviembre de 2023, que se consiguió alcanzar a mediados de agosto.

### Evolución de la demanda de gas en Europa

En el año 2023, la demanda de gas en la Unión Europea fue de 3.350 TWh, con una disminución del 10% respecto al año 2022 (3.717 TWh). En comparación con la demanda media del periodo 2019 a 2021, la disminución de la demanda en 2023 fue del 20%.

La mayor bajada se produce en el segmento de generación eléctrica, con una reducción del consumo de gas del 18%. Por su parte, la demanda industrial disminuye ligeramente en la primera mitad de 2023, pero comienza una recuperación moderada en la segunda parte del año, por el relajamiento del precio de gas y la recuperación de la actividad económica, mientras que la demanda residencial y comercial disminuye un 4%.

En el caso de España, la demanda de gas disminuyó un 10,7% con respecto al año anterior, situándose en 325,5 TWh, debido a una menor demanda de gas para generación eléctrica (-30,7%), que registró en 2022 valores excepcionalmente elevados. Esta disminución fue parcialmente compensada por mayores exportaciones y carga de buques (+10,7%). Además, la demanda de gas para consumo industrial se recuperó un 3,9%, hasta alcanzar los 169,8 TWh. La demanda convencional se incrementó un 1,5% respecto al año anterior.



Fuente: Bruegel

## Principales medidas de la UE adoptadas en 2022 y 2023

El Plan REPowerEU incrementó los objetivos de penetración de las fuentes de energía renovables para 2030, para desplazar los combustibles fósiles. En marzo de 2023, la UE aprobó una legislación más estricta para aumentar la producción de energías renovables, elevando su objetivo vinculante para 2030 al 42,5%, con la ambición de alcanzar el 45%, lo que casi duplicaría la cuota actual de energías renovables en la Unión.

Durante 2023 se prorrogaron las medidas temporales de emergencia destinadas a reducir los elevados precios de la energía y mejorar la seguridad del suministro de gas. Está previsto que algunas de estas medidas se incorporen al paquete de descarbonización y se conviertan en permanentes:

- Reglamento (UE)2022/1032: Establece un **nivel mínimo de llenado de almacenamientos subterráneos de gas del 80%** a 1 de noviembre de 2022 (**90% en 2023**). Adaptado en España por el RD-L 6/2022.

Durante el año 2023 se alcanzaron altos niveles de almacenamiento en Europa. Así, en julio, el nivel de llenado en promedio era del 85% y a mitad de agosto se situaba ya al 90%, dos meses y medio antes de la fecha establecida. En septiembre se alcanzó el 95% y el año acabó con los almacenamientos al 86% en promedio.

- Reglamento (UE) 2022/1369: Introduce una **reducción voluntaria del 15% de la demanda de gas** entre agosto-2022 y marzo-2023 respecto a la media de los últimos 5 años (la reducción podrá ser del 8% para países con interconexión inferior al 50%). La reducción será obligatoria en caso de alerta energética en la UE.
- Reglamento (UE) 2022/2576: Crea una **plataforma conjunta de compras coordinadas de gas para la UE** (prevista para la primavera de 2023) y extensión de los mecanismos de solidaridad entre países en caso de declaración de estados de alerta.

En el mes de mayo se cerró la primera subasta de compras coordinadas de gas para la UE, con 25 compañías participantes y una casación entre demanda y oferta de 10,9 bcm, de los cuales el GNL representa más del 20% y el 80% restante corresponde a gas que llegará a través gasoducto.

A partir de entonces, continúan celebrándose rondas de compras coordinadas de gas para la UE.

- Reglamento (UE) 2022/2578: Establece un mecanismo de corrección del mercado, consistente en establecer **un tope al precio del producto mensual de gas** en el mercado holandés TTF, si el precio supera **180 €/MWh** durante 3 días hábiles y se sitúa 35 €/MWh por encima del precio de referencia de GNL calculado por ACER. El tope al precio del gas entró en vigor el 15 de febrero de 2023 y será aplicable hasta el 31 de enero de 2025.
- **Instalación de plantas flotantes de regasificación (FSRU)**

Desde el punto de vista de las infraestructuras, en 2022 se inició la instalación acelerada de nuevas plantas de regasificación flotantes en Europa, de rápida construcción. Hasta final de 2023 se han puesto en funcionamiento en Europa nueve plantas de este tipo, aumentando la capacidad de regasificación en 50 bcm al año:

Planta	Capacidad (bcm/año)	Fecha de puesta en marcha
EemsEnergy (Países Bajos)	11,6	Septiembre 2022
Wilhelmshaven (Alemania)	3,9	Diciembre 2023
Inkoo (Finlandia)	4,7	Enero 2023
Alexandroupolis (Grecia)	5,9	Enero 2023
Lubmin (Alemania)	5,2	Enero 2023
Brunsbüttel (Alemania)	1,7	Marzo 2023
Piombino (Italia)	4,6	Julio 2023
Cape Ann (Francia)	5	Octubre 2023
Murkan (Alemania)	8,1	Diciembre 2023

- **Contribución española a la seguridad energética.**

La capacidad de regasificación disponible en España permitió a nuestro país contribuir a la seguridad energética de Europa. En 2023, las exportaciones de gas brutas a través de las interconexiones con Francia y Portugal han alcanzado los 44 TWh.

Desde el 1 de noviembre de 2022, la capacidad de la interconexión de Irún aumentó en un 66% en sentido España-Francia, lo que ha permitido aumentar las exportaciones y alcanzar los 22,9 TWh de exportación neta hacia Francia.

Las recargas de buques de GNL desde las terminales españolas han alcanzado casi 22 TWh, con Europa como destino principal.

Por último, cabe destacar que, a final de julio de 2023, El Musel inició su actividad como planta de servicios logísticos en operaciones de descarga, almacenamiento y carga de GNL. La puesta en marcha de esta planta forma parte del Plan Más Seguridad Energética del gobierno y refuerza la seguridad de suministro energético en Europa.

### **Evolución de precios internacionales del gas**

En 2023 los precios en los diferentes hubs europeos han reflejado una reducción de su exposición al gas ruso, lo que ha provocado un reacoplamiento entre ellos. Los precios alcanzaron sus precios históricos máximos en agosto de 2022 y desde entonces comenzaron a moderarse hasta situarse en niveles cercanos a los precios a la crisis a finales de 2023.

En el conjunto del año, el mercado europeo de referencia, el TTF, desciende un 69,3% en 2023, acabando el año en torno a los 35 €/MWh de promedio.

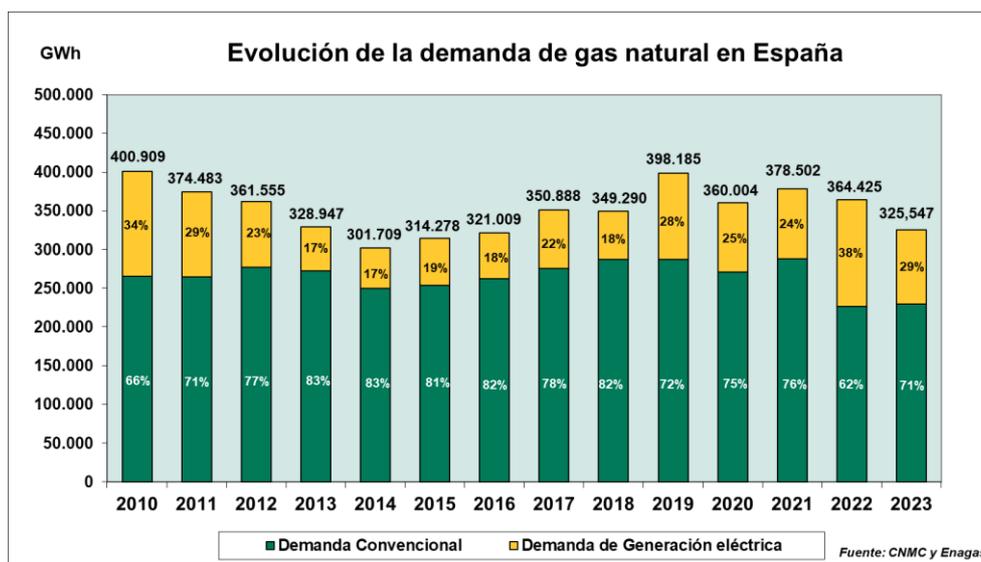
	<b>Diciembre 2022</b>	<b>Diciembre 2023</b>	<b>Diferencia</b>
<b>Petróleo Brent</b>	44,87 €/MWh	41,97 €/MWh	-6,47%
<b>Henry Hub (USA)</b>	18,13 €/MWh	7,90 €/MWh	-56,41%
<b>NBP (Reino Unido)</b>	103,46 €/MWh	32,96 €/MWh	-68,14%
<b>TTF (Holanda)</b>	113,91 €/MWh	35,02 €/MWh	-69,26%
<b>PEG (Francia)</b>	104,03 €/MWh	32,59 €/MWh	-68,67%
<b>Noreste Asia GNL</b>	107,86 €/MWh	40,80 €/MWh	-62,17%
<b>Aduana española</b>	65,38 €/MWh	37,32 €/MWh	-42,93%
<b>Mibgas (D+1)</b>	<b>100,43 €/MWh</b>	<b>34,31 €/MWh</b>	-65,84%

**Resumen de precios medios mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural**

Aunque el precio del gas también disminuye en Estados Unidos, cierra el año a casi 8 €/MWh, esto es, 4-5 veces menos que el precio en Asia o en Europa.

## Demanda de gas en España

La demanda de gas en España en 2023 **disminuyó un 10,7%** respecto a 2022, y fue de 325.547 GWh, según datos provisionales de Enagas-GTS. La demanda convencional fue de 229.834 GWh (+1,5%), y la del sector eléctrico de 95.713 GWh (-30,7%). En la siguiente gráfica se puede ver la evolución desde 2010:



## Aprovisionamientos de gas a España

Después de que el año anterior por primera vez Estados Unidos ocupara la primera posición, en 2023, **Argelia volvió a situarse como principal suministrador de gas a España**. Además, las **importaciones de GNL** se mantienen en torno al 70%, un punto por debajo del **máximo histórico** alcanzado el año anterior, cuando las importaciones de GNL superaron el 71% del aprovisionamiento de gas a España.

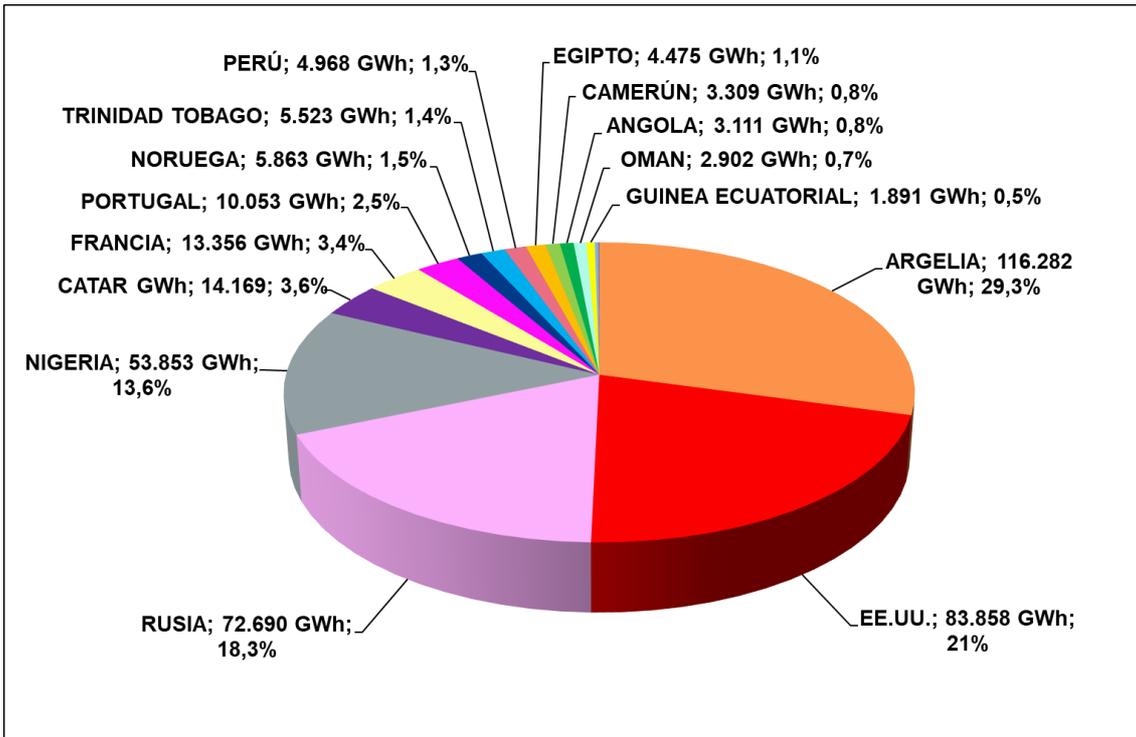
El coste de las importaciones de gas según la referencia de aduanas en España disminuyó un 42,9%, al pasar de 65,4 €/MWh en el mes de diciembre de 2022 a 37,3 €/MWh en diciembre de 2023. Al contrario de lo ocurrido durante los dos años anteriores, el aprovisionamiento por GNL se muestra más barato que el gas importado por gasoducto durante todo el año, aunque la diferencia disminuye al finalizar el año situándose en torno a los 2 €/MWh.

En el año 2023 las importaciones brutas de gas natural en España han disminuido un -10,9%, según los datos del GTS.

Las importaciones por gasoducto fueron de 119,38 TWh (-6,8%), lo que representa un 30,0% del aprovisionamiento. De ellas, el 79,5% proceden de Argelia y el 20,5% del mercado interior europeo.

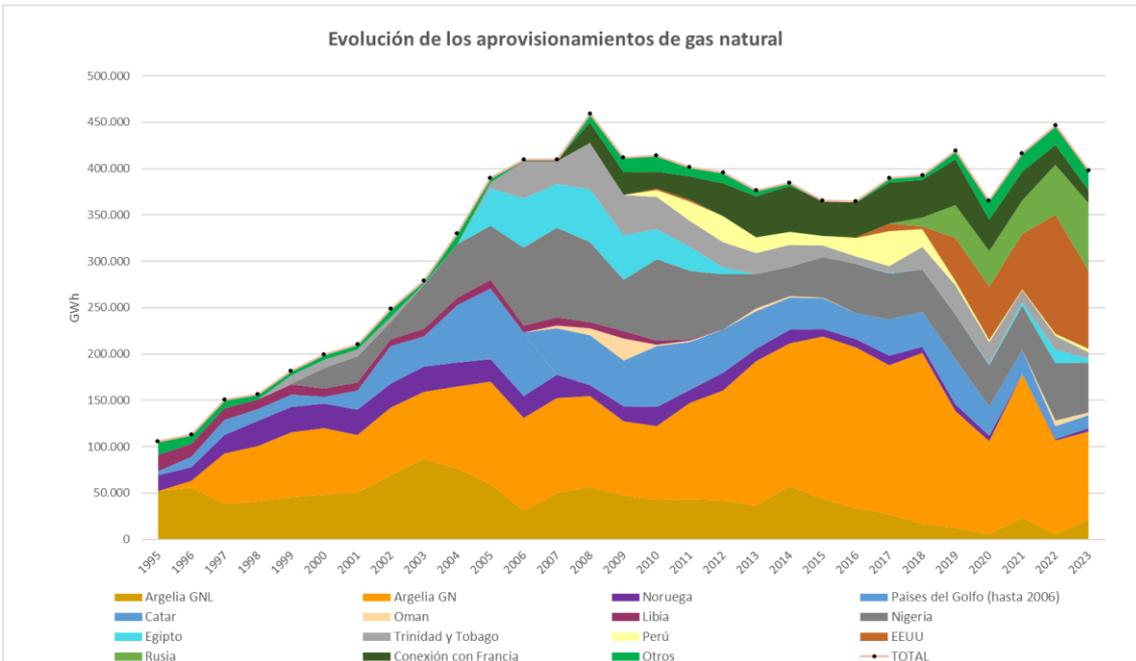
- Las importaciones brutas de GNL fueron de 277,1 TWh (-13,1%), lo que representa un 69,6% del aprovisionamiento; dichas importaciones por barco provienen de diecisiete orígenes diferentes.
- En el conjunto del año se han realizado un total de 299 descargas de buques, frente a las 338 realizadas en 2022.
- Se han realizado operaciones de recarga de buques de GNL por un total de 22 TWh, situando a España como el país no productor que más GNL ha reexportado del mundo en 2023.
- La interconexión con Francia tiene, por segundo año consecutivo, un saldo neto de entradas y salidas exportador, alcanzando un récord de salidas netas de **22,9 TWh**, sobre todo debido a la disminución en un 33% de las importaciones. Las exportaciones brutas aumentaron un 5,7% alcanzando 37,4 TWh.
- Las salidas brutas a Portugal fueron de 6,5 TWh (frente a 5,9 TWh en 2022). Dado que las importaciones aumentaron un 114,6% respecto al año anterior hasta 10,1 TWh, el saldo neto es importador (3,6 TWh).
- El año 2023 ha sido el primero en el que la conexión internacional de Tarifa ha mantenido flujos exportadores hacia Marruecos durante todos los días del año, alcanzando los 9,5 TWh.

En el año 2023, el mercado español se abasteció de un conjunto de diecisiete países. El principal país proveedor fue **Argelia**, con un porcentaje del **29,3%** aumentando 5,4 puntos porcentuales en relación con 2022, y se sitúa a gran distancia de otros países productores. **EE.UU. (21,1%)** pasa a ocupar el segundo lugar, tras ser el primero durante el año 2022, seguido de países como **Rusia (18,3%)** y **Nigeria (13,6%)**.



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Durante el mes de junio de 2023, las entradas de gas de Argelia a través de Medgaz se han visto reducidas, llegando a ser nulas los días 16 y 17 de junio, por tareas de mantenimiento en el gasoducto.



Fuente: Enagas y CNMC

La producción en **yacimientos nacionales** (269 GWh), en su mayoría procedente de Viura (La Rioja), supone solamente un 0,22% del aprovisionamiento de gas natural. Además, se inyectaron 243 GWh de **biometano** en la red de gas natural, un 41,3% más que el año anterior, desde 9 instalaciones:

<b>Inyección de biometano por planta de producción (GWh)</b>	
Planta Valdemingómez (Madrid)	155,7
Planta La Galera (Tarragona)	12,2
Planta Biogasnalía (Burgos)	16,3
Planta Torre de Santamaría (Lleida)	15,9
Planta Elena (Barcelona)	0,2
EDAR Bens (A Coruña)	2,0
Vertedero Can Mata (Barcelona)	27,3
Planta Ólvega (Soria)	10,3
Planta Besós (Barcelona)	3,1
<b>TOTAL</b>	<b>243,0</b>

## **Evolución del mercado spot en España**

### **Evolución del volumen negociado en MIBGAS**

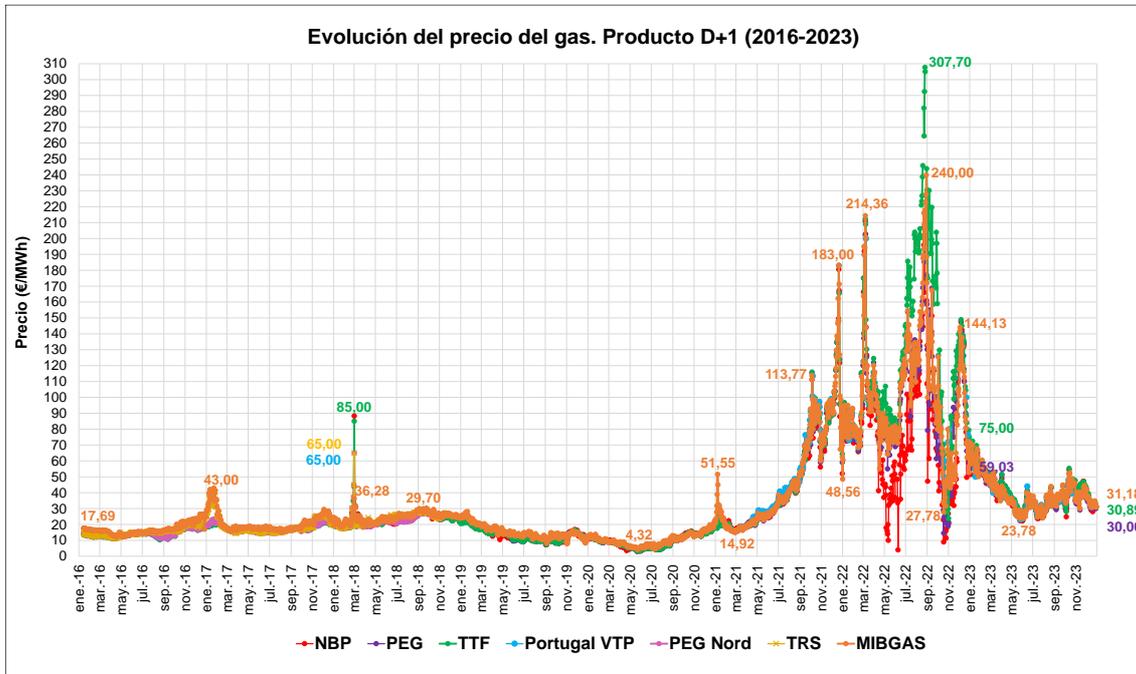
El volumen total negociado en MIBGAS en 2023 fue de **143.835 GWh**, lo que representa un 44,2% de la demanda de gas en España, y supone un 18,5% más que el volumen negociado en el año 2022. En relación con el número de participantes en el mercado organizado de gas, a finales de diciembre de 2023, 195 agentes habían completado el proceso de alta para participar en el mercado, lo que supone un aumento neto de 17 agentes respecto del año 2022.

### **Evolución del precio negociado en MIBGAS en 2023**

Durante el año 2023, el precio spot de gas del producto diario continúa la tendencia descendente iniciada a finales de 2022 y a pesar del estancamiento del conflicto en Ucrania, comenzando en enero en el entorno de 70 €/MWh, y llegando en diciembre a valores también en el entorno de los 30 €/MWh.

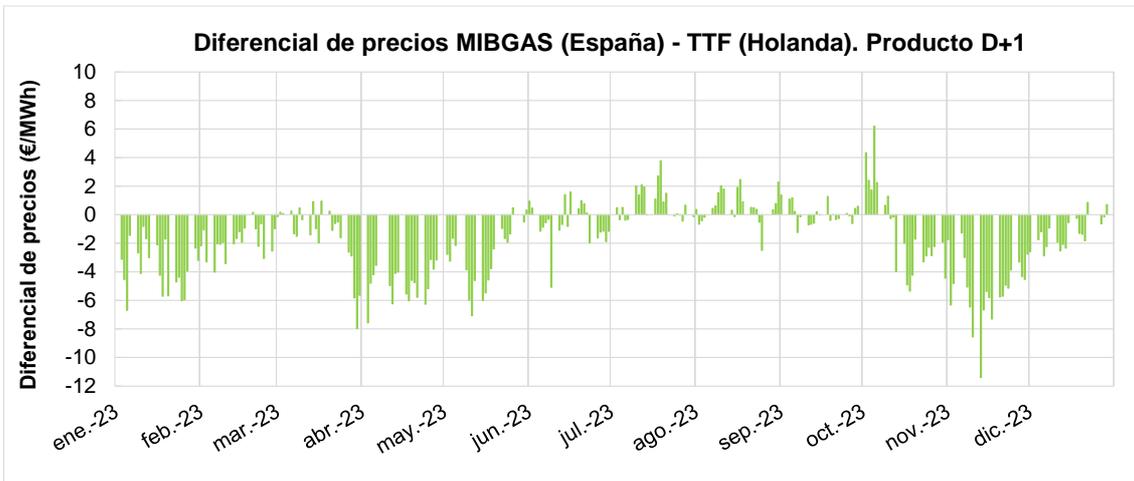
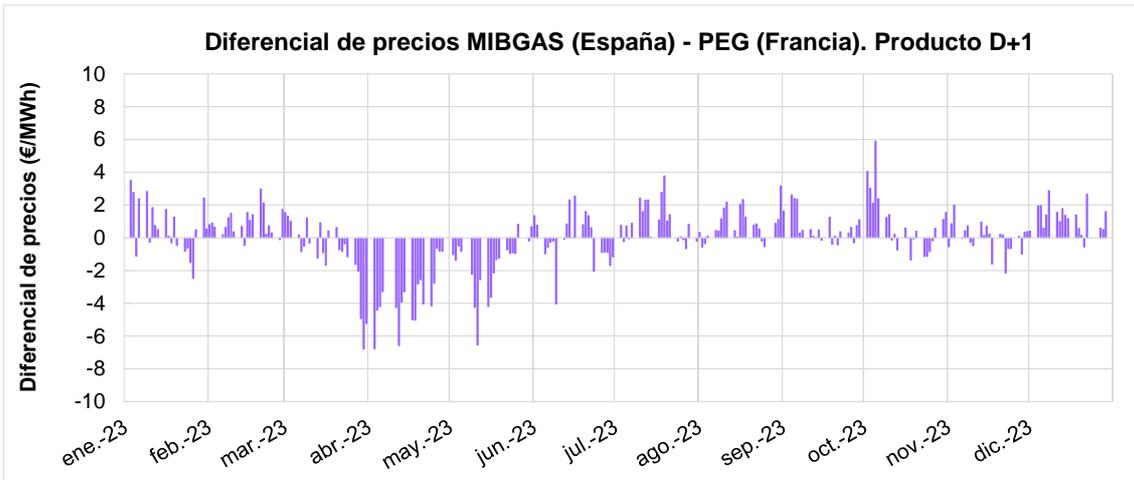
El promedio del precio de cierre del producto D+1 en MIBGAS en el año 2023 fue de **39,12 €/MWh**. Esto supone un descenso en el precio promedio anual del 61% respecto a su valor de 2022, que fue de 99,16 €/MWh.

El 2 de enero, el producto diario cerró la sesión a 71,49 €/MWh, lo que supone el precio máximo del año 2023. El 25 de mayo MIBGAS marcó el precio mínimo anual, en 25,78 €/MWh.



Fuente: MIBGAS-ICIS

En cuanto a los **diferenciales de precios** con otros mercados, entre los meses de enero y marzo el mercado español tuvo un diferencial promedio de hasta 1 €/MWh inferior al mercado francés (PEG) y en torno a 2,4 €/MWh superior al mercado neerlandés (TTF). A partir de finales de marzo, los diferenciales aumentan, estando el mercado español por debajo de los mercados europeos con diferenciales promedios mensuales negativos entre los 2,6 y 3,9 €/MWh, y alcanzando valores negativos por encima de los 7 €/MWh en mayo. Desde el mes de junio los precios vuelven a acoplarse, alternando variaciones entre valores positivos y negativos hasta el mes de octubre. A partir de mediados de octubre, el mercado español se desacopla considerablemente del TTF, alcanzando los 11 €/MWh por debajo del mismo a mediados de noviembre. En el último mes del año, los mercados europeos vuelven a estar más acoplados, si bien el mercado español se sitúa por encima del PEG pero por debajo del TTF en torno a 1 €/MWh de diferencia en promedio.



### Volumen negociado en MIBGAS Derivatives, OTC y otras plataformas de mercado de gas (Pegas-EEX-Powernext y BME Clearing)

En 2018 **MIBGAS Derivatives** inició la negociación de productos de gas natural a plazo con entrega física. Por su parte, OMIClear ha actuado como la cámara de compensación y liquidación de las transacciones realizadas en este mercado, y Axpo Iberia ha continuado actuando como creador de mercado durante los dos semestres de 2023, hasta el 31 de diciembre 2023.

En abril de 2020, se inició la negociación de productos de GNL en el Tanque Virtual, tras un año negociando productos individuales por cada planta. Además, el 1 de octubre de 2020 MIBGAS Derivatives inició la negociación en su plataforma de los productos intradiario y diario en el Almacenamiento Virtual de Balance (AVB). Durante 2023 ninguna empresa ha ejercido como creador de mercado para los productos del TVB.

Por otro lado, en 2023, MIBGAS Derivatives ha introducido dos nuevos grupos de productos: productos futuros con entrega física en el punto virtual de balance (PVB) pero indexados a TTF y productos futuros de gas natural licuado con entrega en el tanque virtual de balance español (TVB) en los meses siguientes.

El volumen total negociado en MIBGAS Derivatives en 2023 fue de **6.445 GWh**, de los cuales 3.963 GWh fueron de productos a plazo, 2.137 GWh de productos para las plantas de GNL y 345 GWh de productos para los almacenamientos. En relación el número de participantes, a finales de diciembre de 2023, 75 agentes habían completado el proceso de alta para participar en el mercado a plazo, estando todos ellos ya dados de alta en el mercado spot.

Además, en MIBGAS se registraron transacciones bilaterales (**OTC**) por un total de **7.638 GWh**, de los cuales 2.828 GWh corresponden a productos de MIBGAS y 4.810 GWh a productos de MIBGAS Derivatives.

**BME Clearing**, la Entidad de Contrapartida Central del Grupo BME, ofrece registro y compensación de contratos a plazo de gas natural con entrega física en el PVB y un horizonte temporal de hasta un año. El volumen total registrado por BME Clearing en 2023 ascendió a **6.549 GWh**.

Por su parte, **PEGAS**, la plataforma de comercio de gas del grupo europeo EEX-Powernext, negocia contratos spot y futuros en el PVB. El volumen total registrado por PEGAS en 2023 ascendió a **78.287 GWh**.

Plataformas de mercado (en GWh)	2022	2023	2022/23 (%)
MIBGAS	121.419	143.835	+18,5%
MIBGAS Derivatives	2.384	6.445	+170,3%
MIBGAS (Clearing-OTC)	5.615	7.638	+36,0%
BME Clearing	1.954	6.549	+235,2%
EEX	71.069	78.287	+10,2%
<b>TOTAL</b>	<b>202.441</b>	<b>242.753</b>	<b>+19,9%</b>

Fuente: Elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives, BME y PEGAS (EEX)

Cabe señalar que, en marzo de 2021, MIBGAS comenzó a operar como plataforma de **mercado organizado en Portugal**, con la negociación de productos spot. El volumen total negociado en el año 2023 fue de 170 GWh, casi el triple del volumen negociado en 2022 (57 GWh), pero todavía por debajo de la mitad del alcanzado en 2021 (431 GWh). Además, desde 2023 el VTP cuenta ya con creadores de mercado, servicio que realizan las empresas EDP GEM Portugal, S.A. y Galp Gás Natural, S.A., al ser consideradas como operadores dominantes de gas natural en el país luso.

## RESUMEN EJECUTIVO. DICIEMBRE 2023

La **demanda de gas natural en España** en diciembre de 2023 presenta un aumento del 8,8% respecto al mismo mes del año 2022. La demanda convencional aumenta un 23,6% frente al mismo mes de 2022, y la de generación eléctrica desciende un 23,6%.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Durante el mes de diciembre, las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales** presentan considerables bajadas, a pesar de encontrarse ya en pleno periodo invernal. El precio del GNL en el mercado asiático baja un 18,9% y el Henry Hub un 8,2%. Los precios en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) se sitúan en el entorno de 32 y 35 €/MWh, y disminuyen respecto del mes anterior entre el 14,4% y el 19,0%, respectivamente.

En **España** durante el mes de diciembre de 2023 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 disminuye un 9,8%, hasta los **34,31 €/MWh**, alcanzando un mínimo de 30,76 €/MWh el día 15 de diciembre.

La **interconexión con Francia** funciona en sentido de exportación en diciembre (unos 260 GWh netos). La **interconexión con Marruecos** tiene sentido exportador con 809 GWh en diciembre, y en el conjunto del año las exportaciones suman un total de 9.471 GWh.

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

	Noviembre 2023	Diciembre 2023	Diferencia
<b>Petróleo Brent</b>	45,12 €/MWh	41,97 €/MWh	-6,97%
<b>Henry Hub (USA)</b>	8,61 €/MWh	7,90 €/MWh	-8,24%
<b>NBP (Reino Unido)</b>	41,34 €/MWh	32,96 €/MWh	-20,27%
<b>TTF (Holanda)</b>	43,26 €/MWh	35,02 €/MWh	-19,05%
<b>PEG (Francia)</b>	38,10 €/MWh	32,59 €/MWh	-14,45%
<b>Noreste Asia GNL</b>	50,34 €/MWh	40,80 €/MWh	-18,95%
<b>Aduana española</b>	38,63 €/MWh	37,32 €/MWh	-3,41%
<b>Mibgas (D+1)</b>	<b>38,04 €/MWh</b>	<b>34,31 €/MWh</b>	-9,81%

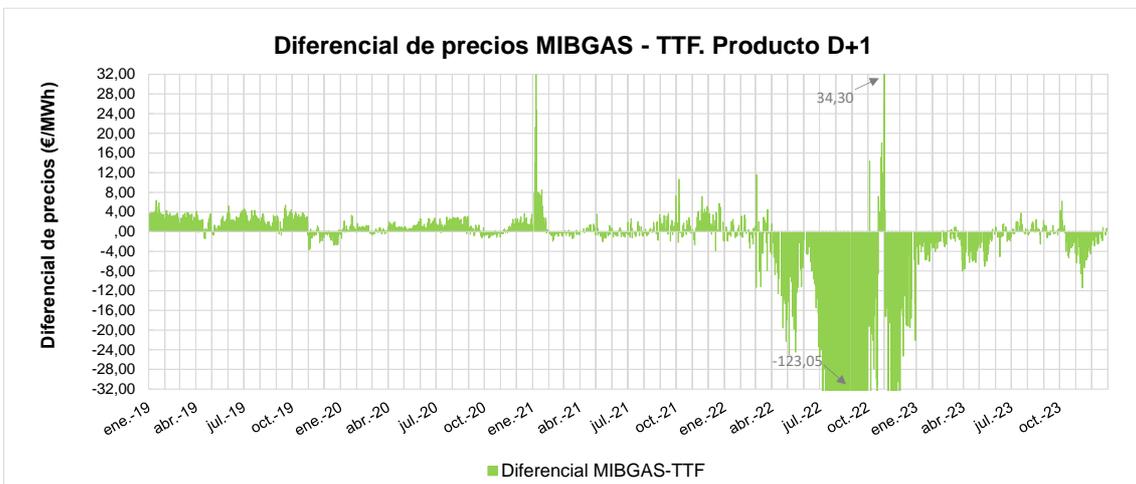
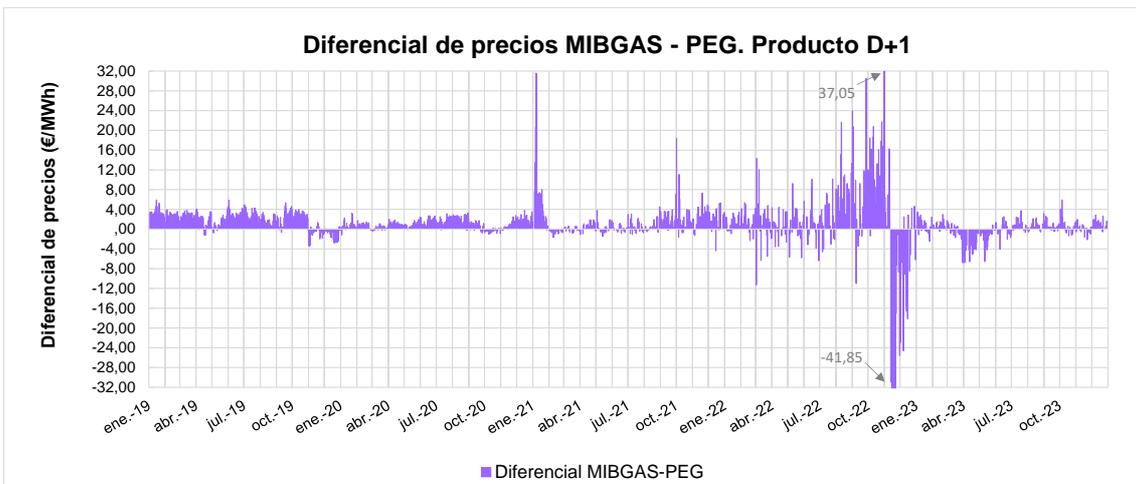
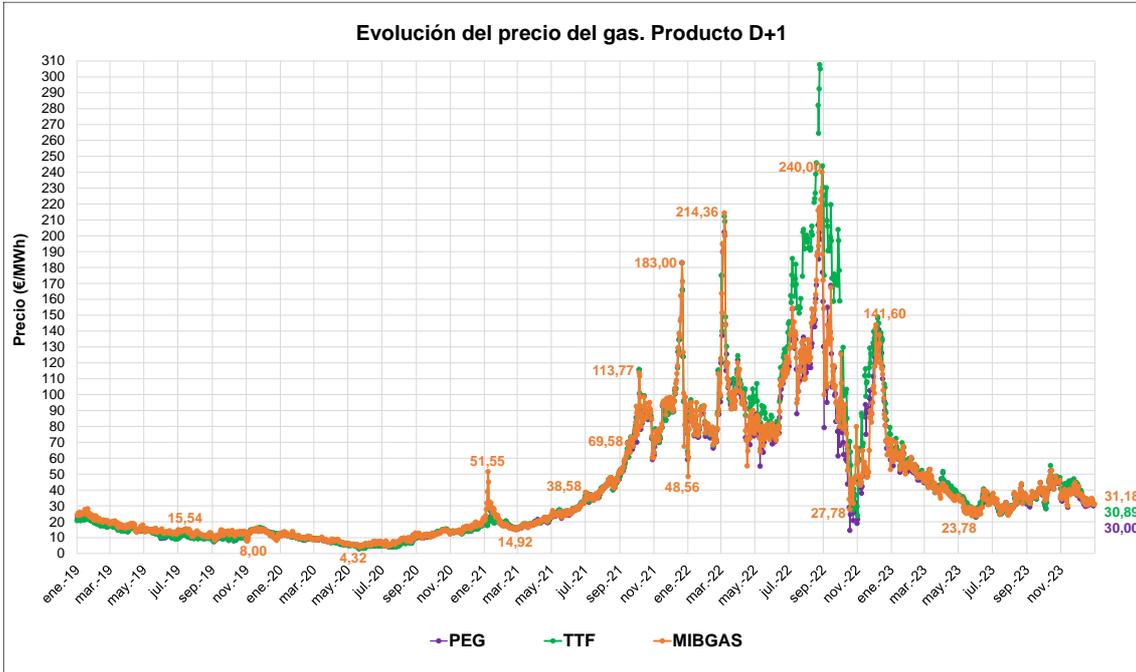
El volumen total de energía negociado en el mercado spot MIBGAS entre enero y diciembre de 2023 ascendió a un total de **143.835 GWh**, lo que representa un **18,5% más** que el volumen en el mismo periodo del año anterior.

Como **hechos relevantes**, en el mes de diciembre, el Grupo Gunvor acordó adquirir a BP su participación del 75% en la **central eléctrica de ciclo combinado Bahía de Bizkaia Electricidad (BBE)**, ubicada en el Puerto de Bilbao. El 25% restante lo mantiene el Ente Vasco de la Energía (EVE), agencia energética del Gobierno Vasco.

Por otro lado, el Consejo europeo acordó la **extensión**, por 12 meses más, de algunas de las **medidas temporales de emergencia** destinadas a reducir los elevados precios de la energía y mejorar la seguridad del suministro de gas, las cuales fueron adoptadas en 2022 a raíz de la guerra de Ucrania:

- El Reglamento (EU) 2022/2576 por el que se refuerza la solidaridad mediante una mejor coordinación de las compras de gas, referencias de precios fiables e intercambios de gas transfronterizos se aplicará hasta el 31 de diciembre de 2024.
- El Reglamento (EU) 2022/2578 por el que se establece un mecanismo de corrección del mercado para proteger a los ciudadanos de la Unión y la economía frente a precios excesivamente elevados se extiende hasta el 31 de enero de 2025.

## Evolución del precio spot del gas natural

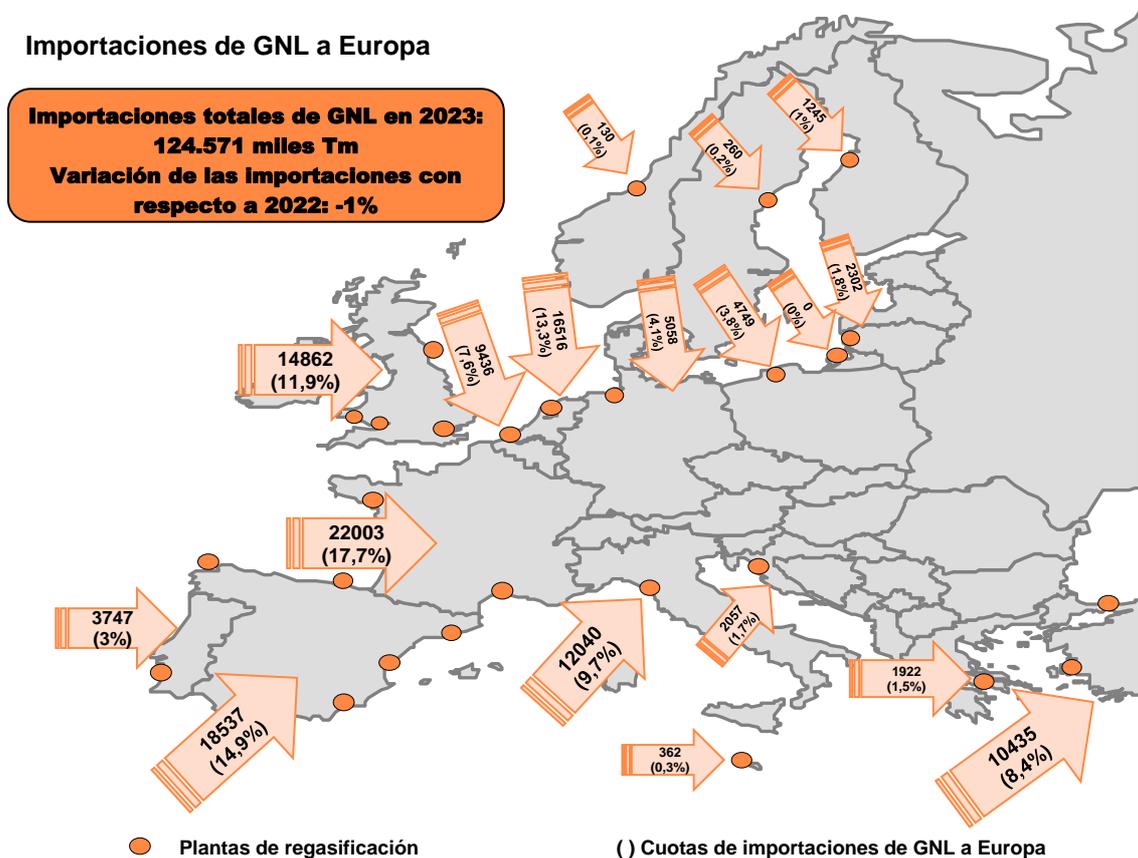


# 1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

## 1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa durante el año 2023 disminuye un 1,0% respecto al año 2022. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el año 2023, con un 17,7% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 14,9% y un 13,3% respectivamente. Hay que destacar que, este año y por primera vez, Países Bajos se convierte en el tercer importador de Europa, por delante del Reino Unido.

**Figura 1 Abastecimientos para el año 2023**



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

Año 2023	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2023	Total 2023
													miles t	%
Bélgica	880	807	983	1.106	900	550	540	616	436	832	1.035	751	<b>9.436</b>	<b>7,6%</b>
Francia	2.088	1.859	1.023	1.900	2.084	1.754	1.844	1.499	1.442	1.643	2.665	2.202	<b>22.003</b>	<b>17,7%</b>
Grecia	200	237	203	157	191	161	231	164	73	111	34	160	<b>1.922</b>	<b>1,5%</b>
Italia	1.080	866	1.114	1.114	894	1.001	1.065	995	753	1.043	1.121	994	<b>12.040</b>	<b>9,7%</b>
Lituania	166	137	267	199	125	244	205	282	135	237	166	139	<b>2.302</b>	<b>1,8%</b>
Malta	0	56	0	54	0	70	56	0	54	0	72	0	<b>362</b>	<b>0,3%</b>
Finlandia	57	22	9	114	140	155	82	84	175	162	113	132	<b>1.245</b>	<b>1,0%</b>
Noruega	9	10	8	9	9	12	10	6	14	17	21	5	<b>130</b>	<b>0,1%</b>
Portugal	210	282	246	325	403	344	360	458	209	402	209	299	<b>3.747</b>	<b>3,0%</b>
Polonia	382	399	300	333	396	447	466	258	448	474	377	469	<b>4.749</b>	<b>3,8%</b>
España	1.461	1.492	1.906	2.140	1.648	1.488	1.350	1.565	1.333	1.528	1.581	1.045	<b>18.537</b>	<b>14,9%</b>
Países Bajos	1.072	1.140	1.440	1.583	1.495	1.565	1.535	1.540	1.085	1.422	1.324	1.315	<b>16.516</b>	<b>13,3%</b>
Turquía	2.071	2.040	1.054	574	618	324	346	286	362	415	612	1.733	<b>10.435</b>	<b>8,4%</b>
Reino Unido	2.174	1.595	2.342	2.170	1.961	423	108	368	378	804	1.149	1.390	<b>14.862</b>	<b>11,9%</b>
Suecia	26	13	19	22	24	11	15	24	32	29	22	23	<b>260</b>	<b>0,2%</b>
Croacia	106	199	136	218	147	195	198	149	213	139	144	213	<b>2.057</b>	<b>1,7%</b>
Alemania	357	342	424	433	538	503	341	493	385	409	402	431	<b>5.058</b>	<b>4,1%</b>
Re-exportaciones	-186	-106	-155	-34	-147	-44	-111	-25	-32	-56	-56	-138	<b>-1.090</b>	<b>-0,9%</b>
<b>Total</b>	<b>12.153</b>	<b>11.390</b>	<b>11.319</b>	<b>12.417</b>	<b>11.426</b>	<b>9.203</b>	<b>8.641</b>	<b>8.762</b>	<b>7.495</b>	<b>9.611</b>	<b>10.991</b>	<b>11.163</b>	<b>124.571</b>	<b>100%</b>

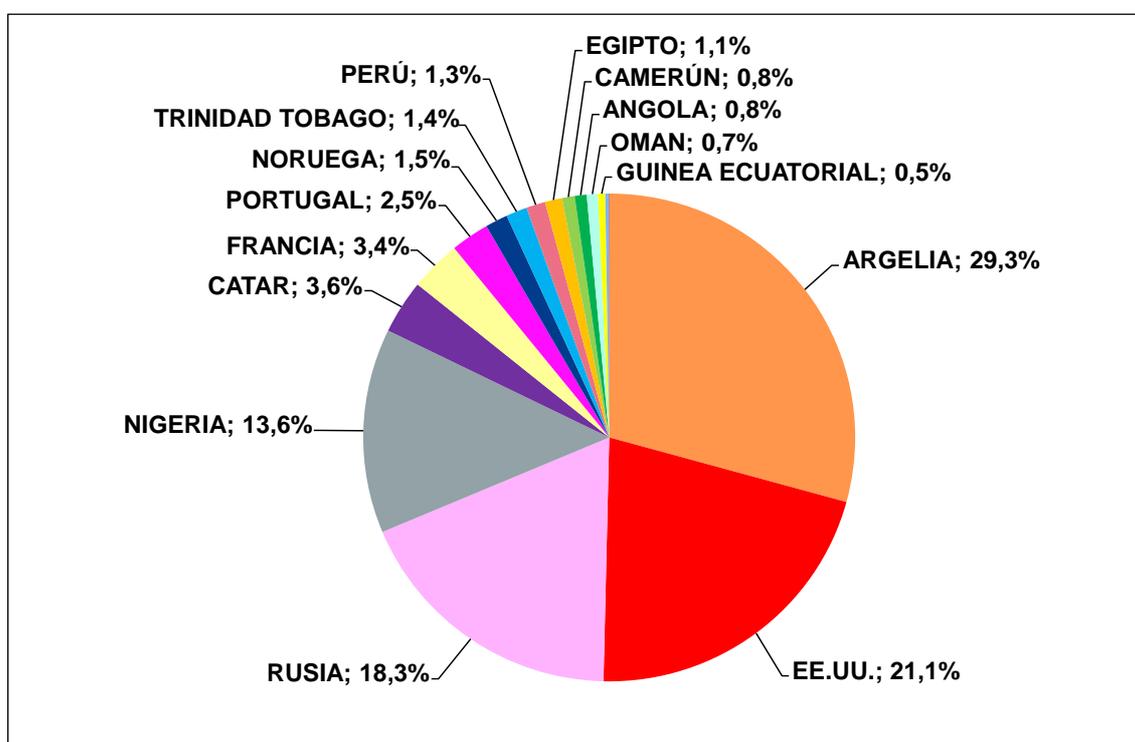
Fuente: The European Waterborne LNG Report

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

En el mes de diciembre de 2023, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 28,5% respecto al mismo mes del año pasado.

En el año 2023, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de diecisiete países. Los principales países aprovisionadores son Argelia y Estados Unidos, con un porcentaje del 29,3% y el 21,1% respectivamente, seguidos de Rusia (18,3%) y Nigeria (13,6%).

**Figura 3 Abastecimiento de gas natural por países. Año 2023**



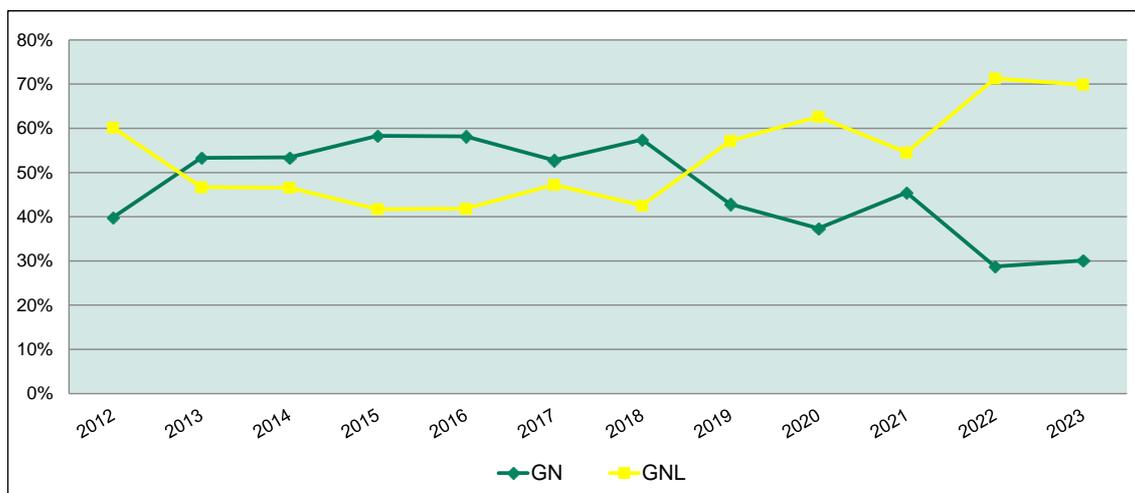
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Figura 4 Abastecimiento de gas natural por países. Años 2022 y 2023**

Procedencia	Año 2022	Año 2022	Año 2023	Año 2023	Diciembre 2022	Diciembre 2022	Diciembre 2023	Diciembre 2023
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	105.417	23,64%	116.282	29,27%	9.606	25,18%	10.007	36,70%
EE.UU.	127.836	28,67%	83.858	21,11%	12.552	32,91%	3.700	13,57%
RUSIA	56.021	12,56%	72.690	18,29%	5.453	14,30%	5.481	20,10%
NIGERIA	62.795	14,08%	53.853	13,55%	2.772	7,27%	2.627	9,64%
QATAR	15.423	3,46%	14.169	3,57%	1.090	2,86%	1.752	6,43%
FRANCIA	19.895	4,46%	13.356	3,36%	192	0,50%	1.019	3,74%
PORTUGAL	4.560	1,02%	10.053	2,53%	400	1,05%	673	2,47%
NORUEGA	3.853	0,86%	5.863	1,48%	84	0,22%	1.115	4,09%
TRINIDAD TOBAGO	13.569	3,04%	5.523	1,39%	1.912	5,01%	0	0,00%
PERÚ	1.920	0,43%	4.968	1,25%	0	0,00%	0	0,00%
EGIPTO	15.053	3,38%	4.475	1,13%	2.474	6,49%	821	3,01%
CAMERÚN	3.179	0,71%	3.309	0,83%	1.036	2,72%	0	0,00%
ANGOLA	3.103	0,70%	3.111	0,78%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	5.896	1,32%	2.902	0,73%	0	0,00%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	5.943	1,33%	1.891	0,48%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	402	0,09%	873	0,22%	31	0,08%	72	0,27%
REINO UNIDO	0	0,00%	75	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	58	0,01%	70	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
BÉLGICA	30	0,01%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
COREA DEL SUR	167	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	154	0,03%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MALASIA	78	0,02%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MOZAMBIQUE	542	0,12%	0	0,00%	542	1,42%	0	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>445.895</b>	<b>100%</b>	<b>397.322</b>	<b>100%</b>	<b>38.144</b>	<b>100%</b>	<b>27.269</b>	<b>100%</b>

En el año 2023, las importaciones por gasoducto han supuesto un 30,1% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 69,9%.

**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>2013</b>	196.461	171.927	<b>368.388</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	277.680	<b>397.322</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 2023</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>
ANGOLA				1.027	1.032		1.052						<b>3.111</b>
ARGELIA	8.545	7.481	9.274	9.397	9.825	6.029	9.105	8.289	13.063	15.741	9.525	10.007	<b>116.282</b>
AUSTRALIA	70												<b>70</b>
CAMERÚN		1.108		1.098						1.103			<b>3.309</b>
EE.UU.	7.102	7.189	11.012	9.225	1.964	5.290	3.945	10.895	3.817	6.984	12.734	3.700	<b>83.858</b>
EGIPTO	596	1.045		1.113		900						821	<b>4.475</b>
ESPAÑA	54	18	44	75	123	116	137	31	21	31	153	72	<b>873</b>
FRANCIA	1.035	2.406	811	23	176	819	1.517	1.849	2.851	521	327	1.019	<b>13.356</b>
GUINEA ECUATORIAL		971	921										<b>1.891</b>
NIGERIA	6.932	2.792	5.920	4.841	6.813	2.879	3.639	5.754	6.195	1.756	3.705	2.627	<b>53.853</b>
NORUEGA	186	168	243	1.113	84	180	186	1.119	180	1.106	180	1.115	<b>5.863</b>
OMAN			962	1.940									<b>2.902</b>
PERÚ					1.084	2.782		1.102					<b>4.968</b>
PORTUGAL	1.088	364	470	1.274	1.795	1.194	864	581	540	515	696	673	<b>10.053</b>
CATAR	879	1.762	1.818	877	877	877	879	878	877	1.815	878	1.752	<b>14.169</b>
REINO UNIDO		75											<b>75</b>
RUSIA	6.372	5.465	5.460	6.513	9.663	7.673	8.799	3.286	3.259	4.280	6.439	5.481	<b>72.690</b>
TRINIDAD TOBAGO	426	997	979		1.372		1.749						<b>5.523</b>
<b>Total (GWh)</b>	<b>33.285</b>	<b>31.842</b>	<b>37.912</b>	<b>38.517</b>	<b>34.806</b>	<b>28.737</b>	<b>31.873</b>	<b>33.785</b>	<b>30.803</b>	<b>33.854</b>	<b>34.639</b>	<b>27.269</b>	<b>397.322</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

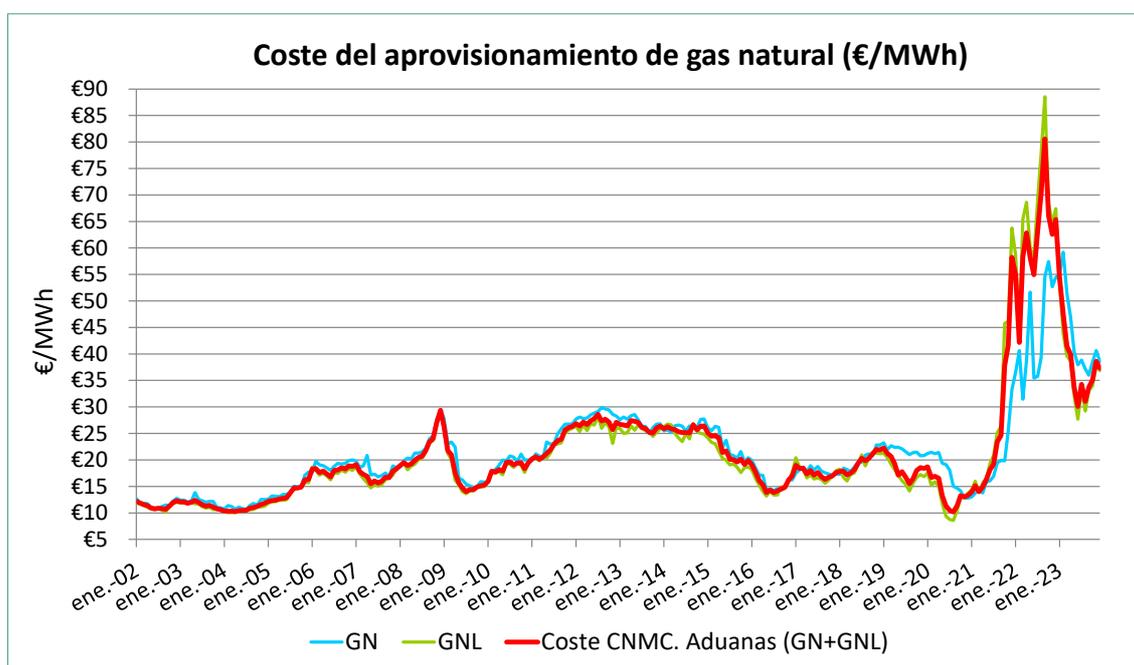




### 1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en diciembre de 2023 disminuye 1,32 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **37,32 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España disminuye moderadamente respecto del mes de noviembre (-5,0%), situándose en 38,58 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un descenso menor (-3,4%), y se sitúa en los 36,83 €/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**

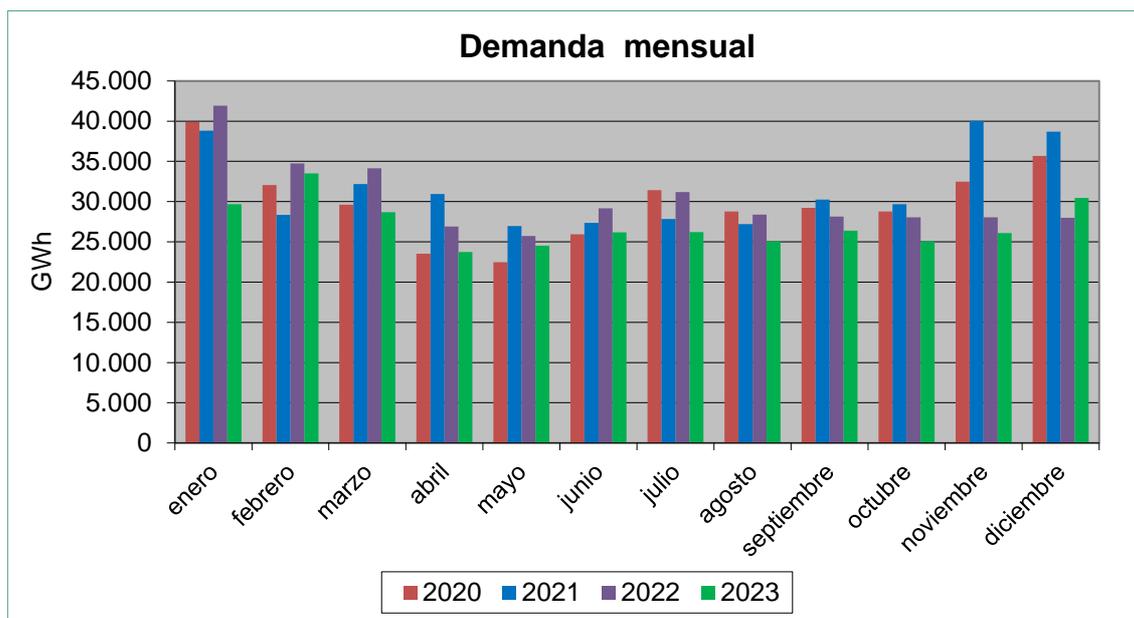
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)	Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-15	25,112	26,057	24,127	jul.-19	16,742	21,561	15,392
feb.-15	24,486	25,531	23,294	ago.-19	15,538	21,004	14,140
mar.-15	24,569	26,325	23,042	sep.-19	16,450	21,381	15,564
abr.-15	24,185	26,154	21,659	oct.-19	18,012	21,491	16,691
may.-15	21,401	22,336	20,313	nov.-19	18,556	20,779	17,254
jun.-15	21,713	23,715	19,948	dic.-19	18,412	20,817	16,851
jul.-15	20,107	21,038	19,060	ene.-20	18,692	21,239	17,559
ago.-15	20,069	20,809	19,236	feb.-20	16,679	21,453	15,246
sep.-15	19,603	20,337	18,629	mar.-20	16,923	21,199	15,881
oct.-15	20,149	21,599	17,618	abr.-20	16,562	21,398	14,926
nov.-15	19,144	19,664	18,563	may.-20	13,245	19,344	11,769
dic.-15	19,903	20,430	18,710	jun.-20	11,316	19,143	9,365
ene.-16	19,115	19,954	18,159	jul.-20	10,474	18,072	8,742
feb.-16	17,727	18,519	16,513	ago.-20	10,195	15,002	8,593
mar.-16	16,093	17,137	15,212	sep.-20	11,360	14,695	10,397
abr.-16	15,290	17,074	14,044	oct.-20	13,243	14,164	12,835
may.-16	13,851	14,332	13,194	nov.-20	13,016	12,903	13,088
jun.-16	14,330	14,574	14,056	dic.-20	13,315	12,770	13,722
jul.-16	13,854	14,205	13,348	ene.-21	13,950	13,028	14,400
ago.-16	14,167	14,592	13,403	feb.-21	15,171	13,736	16,002
sep.-16	14,569	14,283	14,931	mar.-21	14,035	14,358	13,847
oct.-16	14,800	14,794	14,810	abr.-21	14,890	13,773	15,646
nov.-16	16,174	16,354	16,019	may.-21	16,316	15,833	16,553
dic.-16	16,984	16,225	17,593	jun.-21	18,195	16,054	19,360
ene.-17	18,982	17,539	20,402	jul.-21	19,189	16,908	20,827
feb.-17	18,418	18,087	18,711	ago.-21	23,449	19,465	25,183
mar.-17	18,456	18,645	18,208	sep.-21	24,612	19,912	26,261
abr.-17	17,345	17,817	16,622	oct.-21	37,815	19,831	45,784
may.-17	18,007	18,935	17,151	nov.-21	41,577	25,433	46,118
jun.-17	17,118	18,065	16,380	dic.-21	58,242	33,300	63,751
jul.-17	17,625	18,773	16,607	ene.-22	54,930	36,518	58,636
ago.-17	16,851	17,904	16,274	feb.-22	42,156	40,617	42,578
sep.-17	16,317	17,567	15,595	mar.-22	58,288	31,439	65,436
oct.-17	16,779	17,357	16,205	abr.-22	62,854	38,727	68,617
nov.-17	16,998	17,094	16,917	may.-22	58,066	51,651	59,821
dic.-17	17,657	17,329	17,970	jun.-22	54,949	35,425	58,206
ene.-18	17,821	17,273	18,258	jul.-22	63,172	35,774	69,141
feb.-18	17,843	18,436	16,707	ago.-22	70,371	39,297	77,825
mar.-18	17,156	18,183	16,035	sep.-22	80,571	54,571	88,535
abr.-18	17,545	17,802	17,271	oct.-22	66,096	57,427	68,360
may.-18	18,145	18,695	17,548	nov.-22	62,568	52,678	64,691
jun.-18	19,360	19,535	19,186	dic.-22	65,383	54,433	67,432
jul.-18	20,301	19,579	20,966	ene.-23	54,391	55,023	54,174
ago.-18	19,826	20,902	18,873	feb.-23	47,527	59,206	43,827
sep.-18	20,360	21,157	20,335	mar.-23	41,426	51,396	39,596
oct.-18	21,185	20,806	21,438	abr.-23	39,900	46,935	38,689
nov.-18	22,005	22,831	21,241	may.-23	33,693	40,423	32,147
dic.-18	21,866	22,778	21,193	jun.-23	30,091	37,978	27,690
ene.-19	22,249	23,228	21,266	jul.-23	34,255	38,854	33,251
feb.-19	21,236	21,969	20,418	ago.-23	31,053	37,200	29,219
mar.-19	20,678	22,685	19,230	sep.-23	33,689	35,995	33,099
abr.-19	19,307	22,392	18,153	oct.-23	35,060	38,428	33,903
may.-19	17,131	22,392	17,131	nov.-23	38,633	40,613	38,044
jun.-19	17,771	22,090	16,082	dic.-23	37,316	38,578	36,828

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

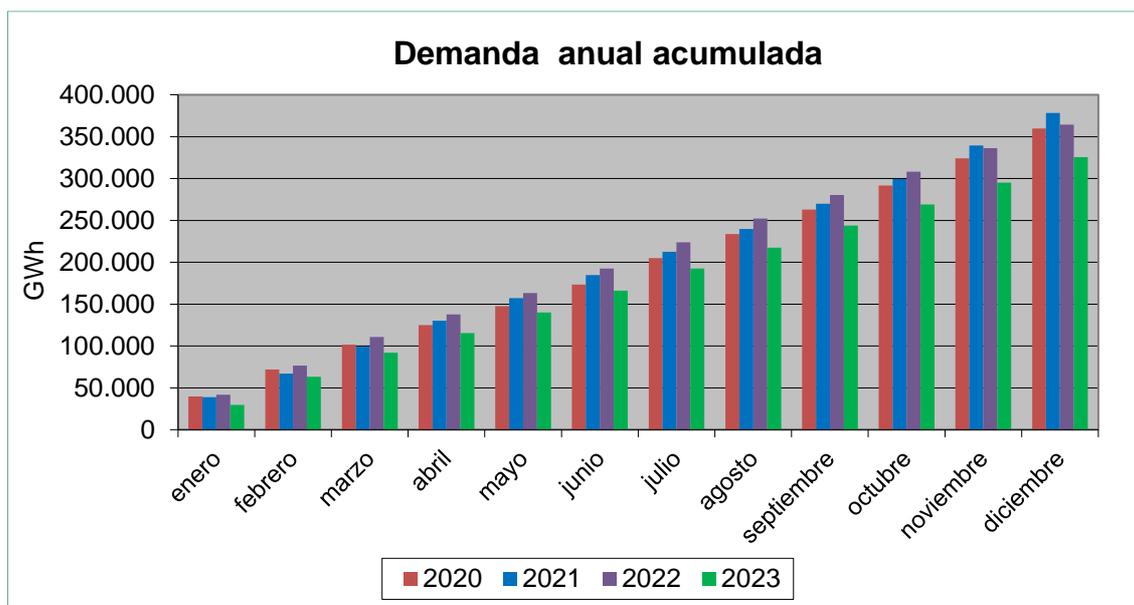
## 1.4. Demanda de gas en España

La demanda de gas en diciembre de 2023 **añadió un 8,8%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **30.441 GWh**, repartiéndose entre 23.753 GWh para la demanda convencional y 6.688 GWh de demanda para el sector eléctrico.

**Figura 12**

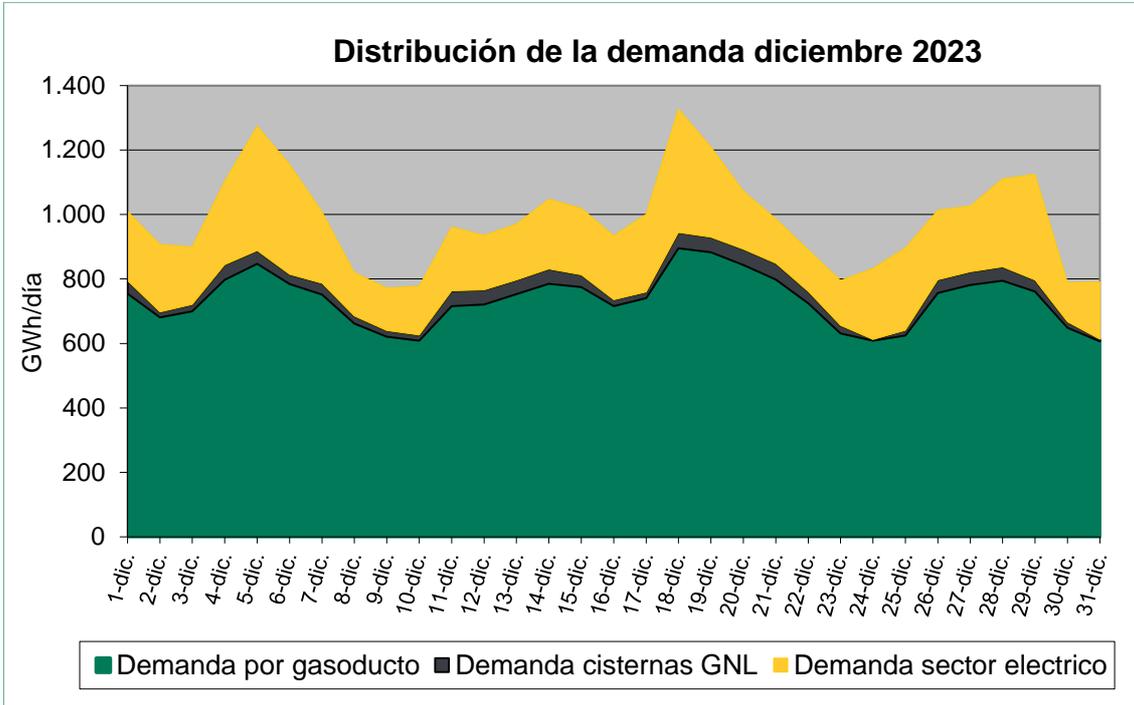


**Figura 13**

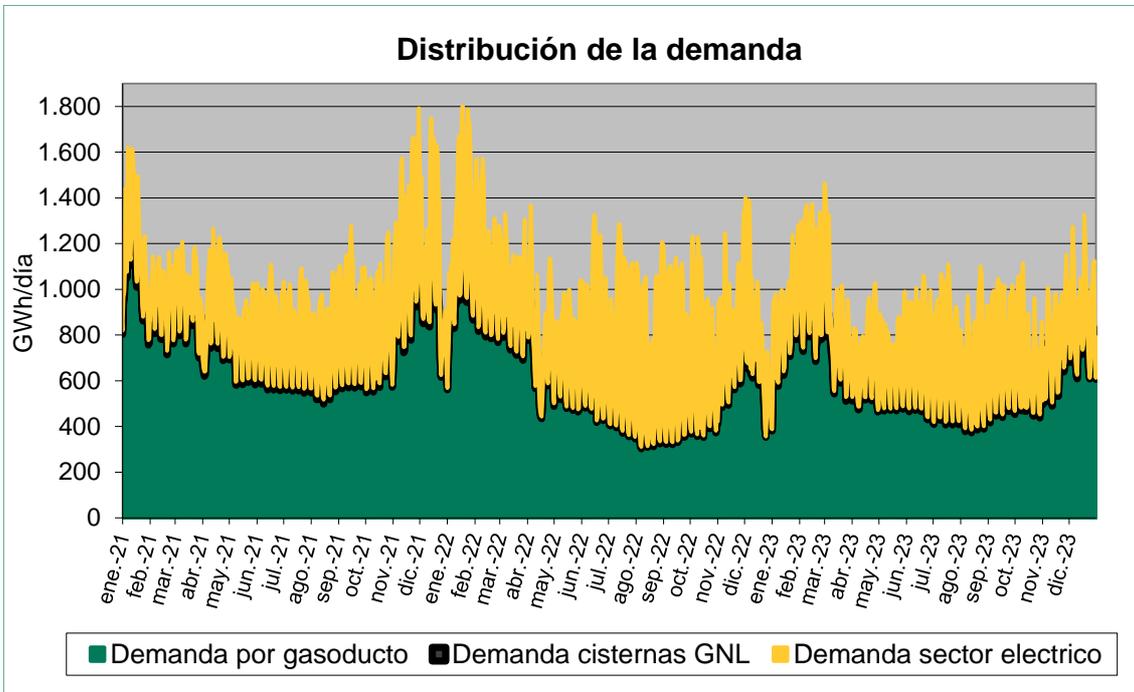


Fuente: ENAGAS GTS

**Figura 14**



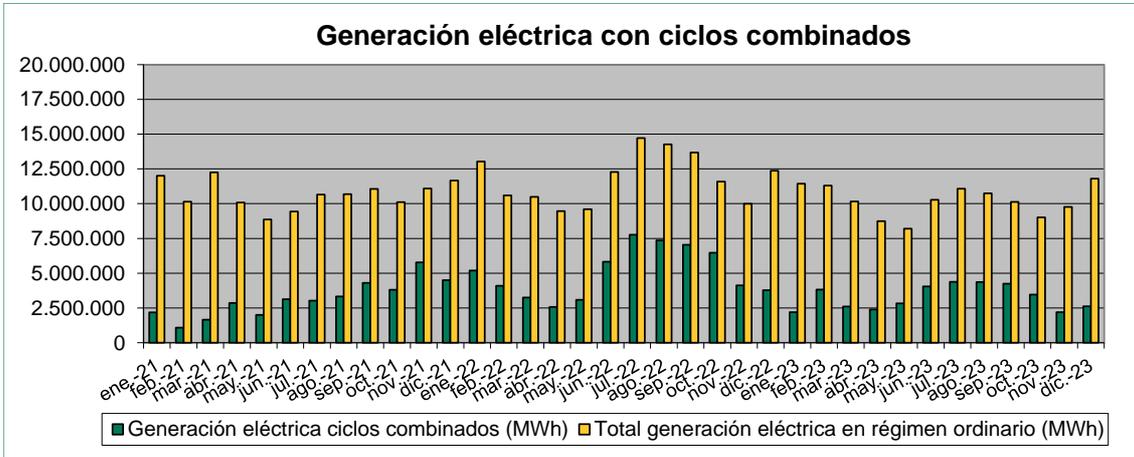
**Figura 15**



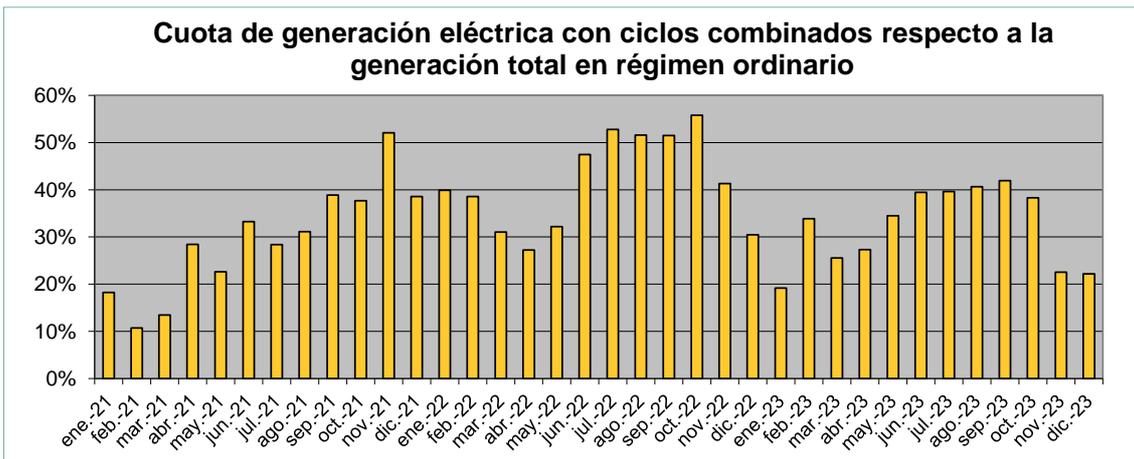
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.5. Demanda de gas para generación eléctrica

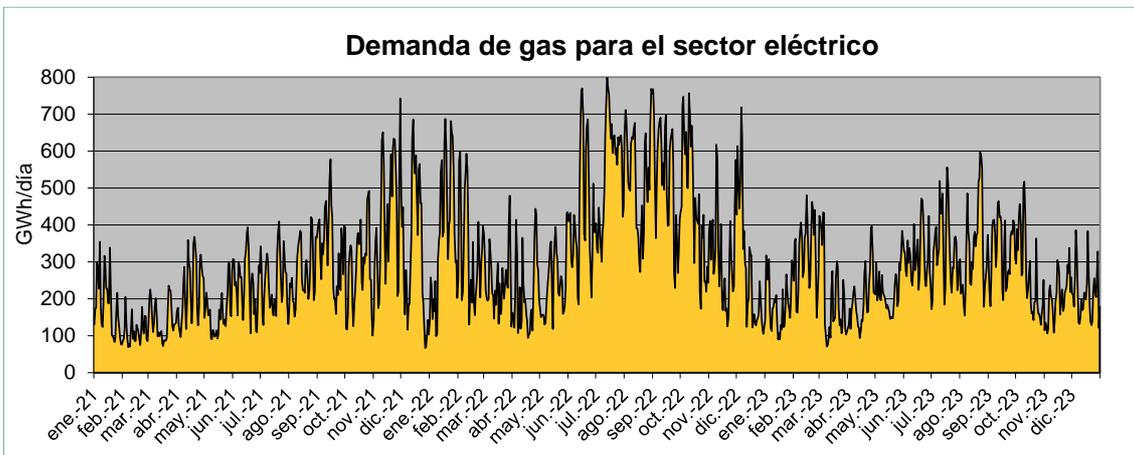
**Figura 16**



**Figura 17**



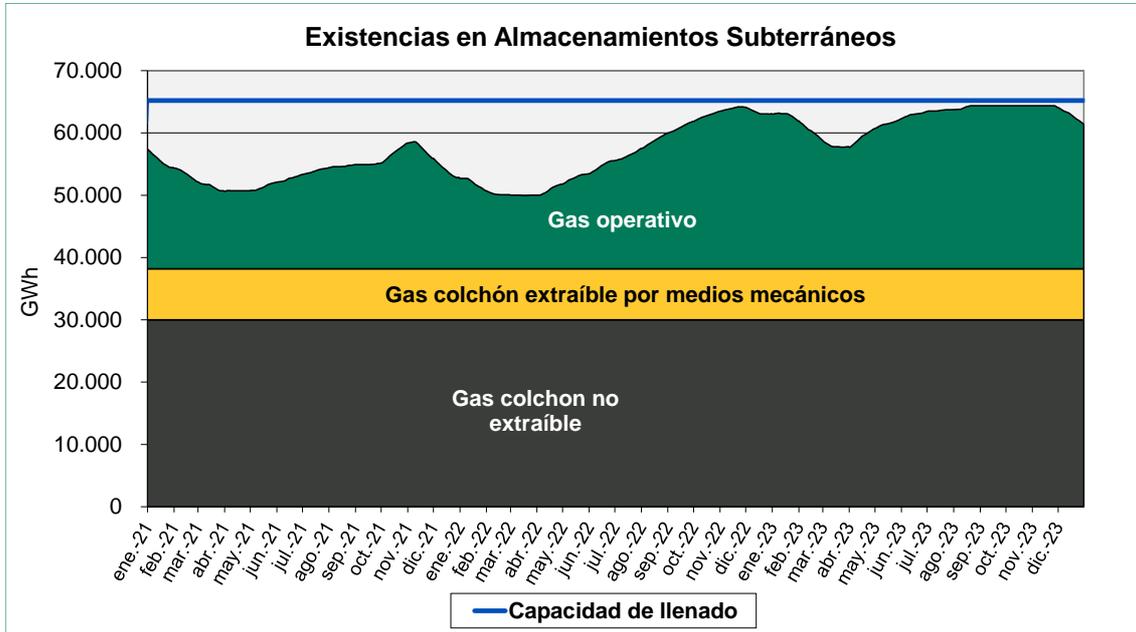
**Figura 18**



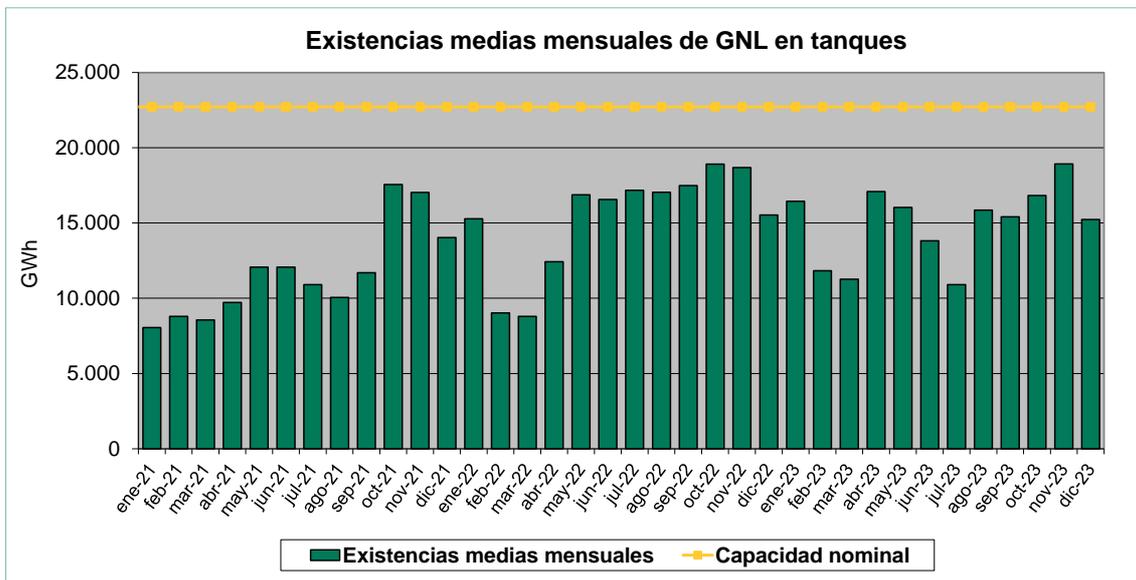
Fuente: REDEIA

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

**Figura 19**



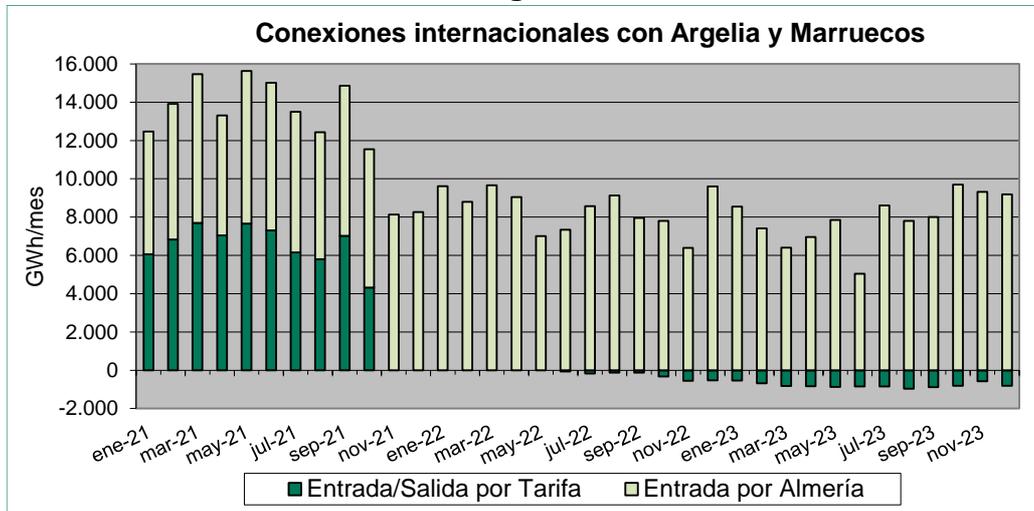
**Figura 20**



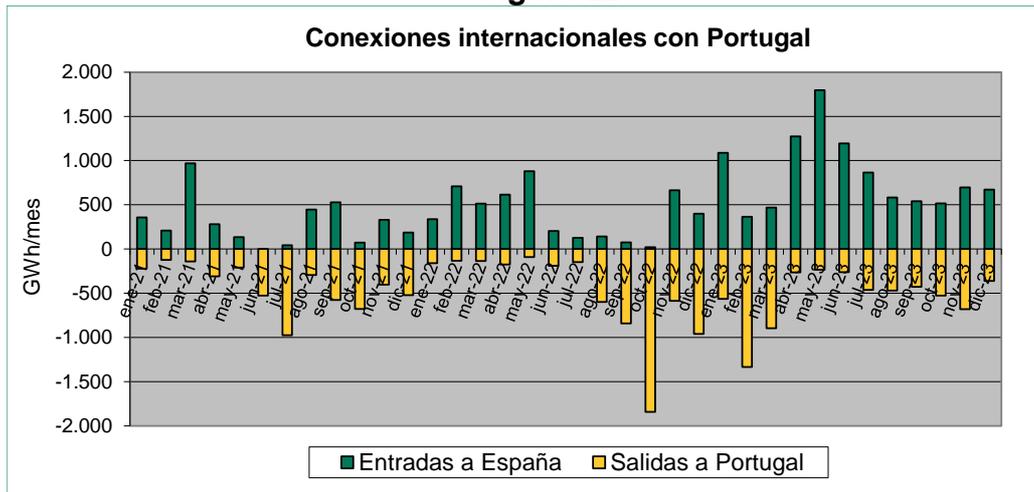
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

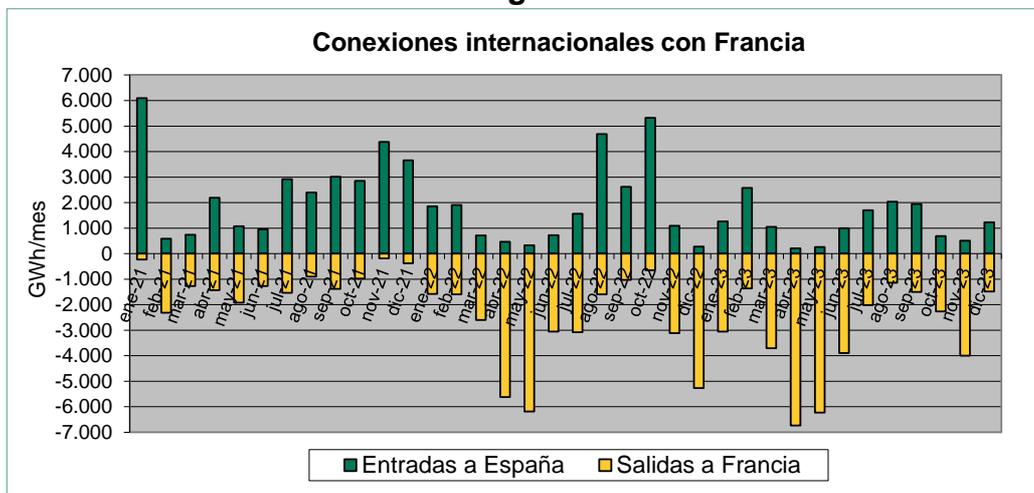
**Figura 21**



**Figura 22**



**Figura 23**

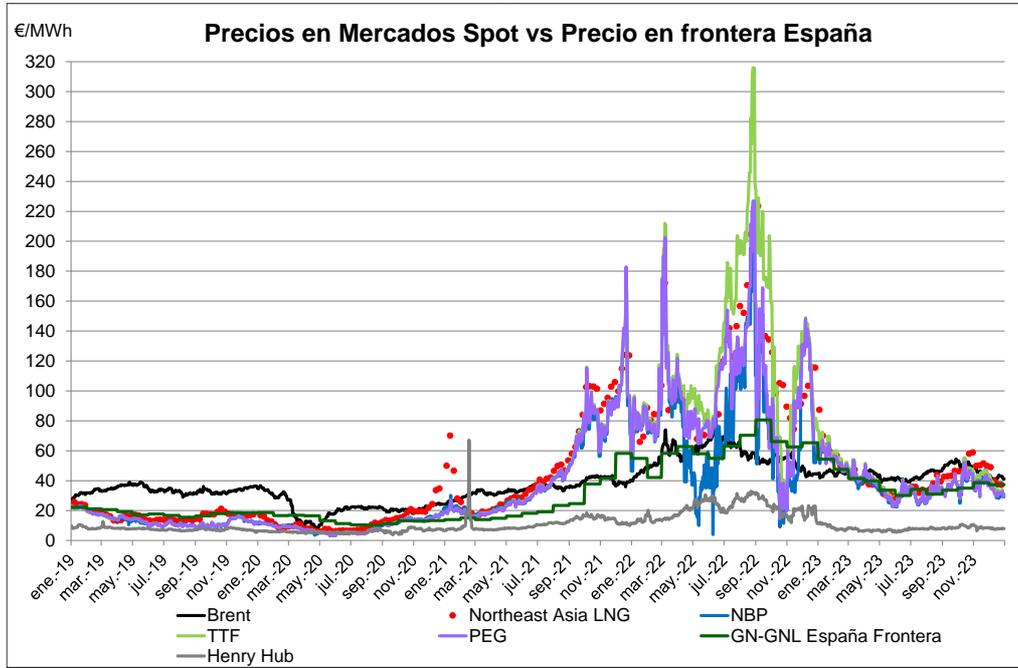


Fuente: ENAGAS GTS

## 2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

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

**Figura 24**

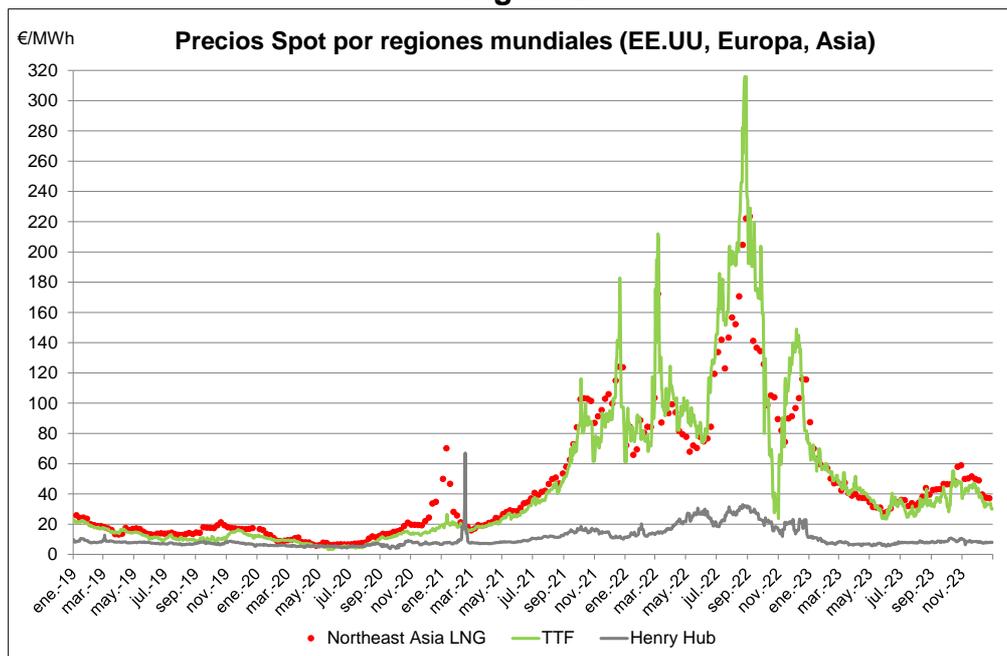


**Brent:** cotización del crudo Brent  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido  
**PEG:** precio spot del gas en Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España

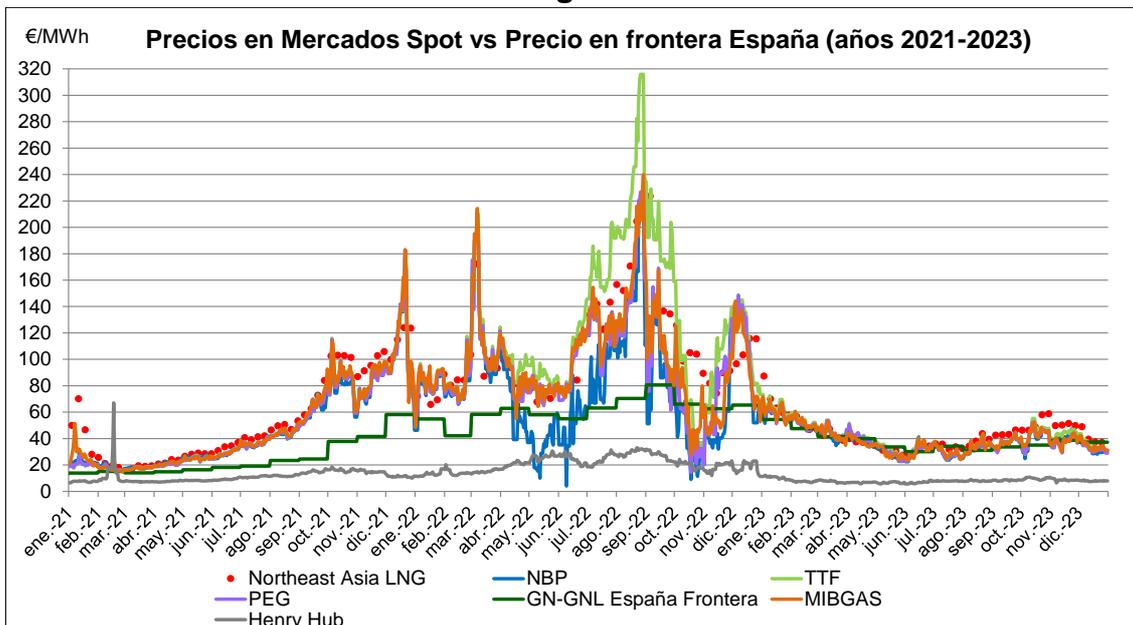
**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**TTF:** precio spot del gas en Holanda  
**HH:** precio spot del gas en Estados Unidos

A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh

**Figura 25**



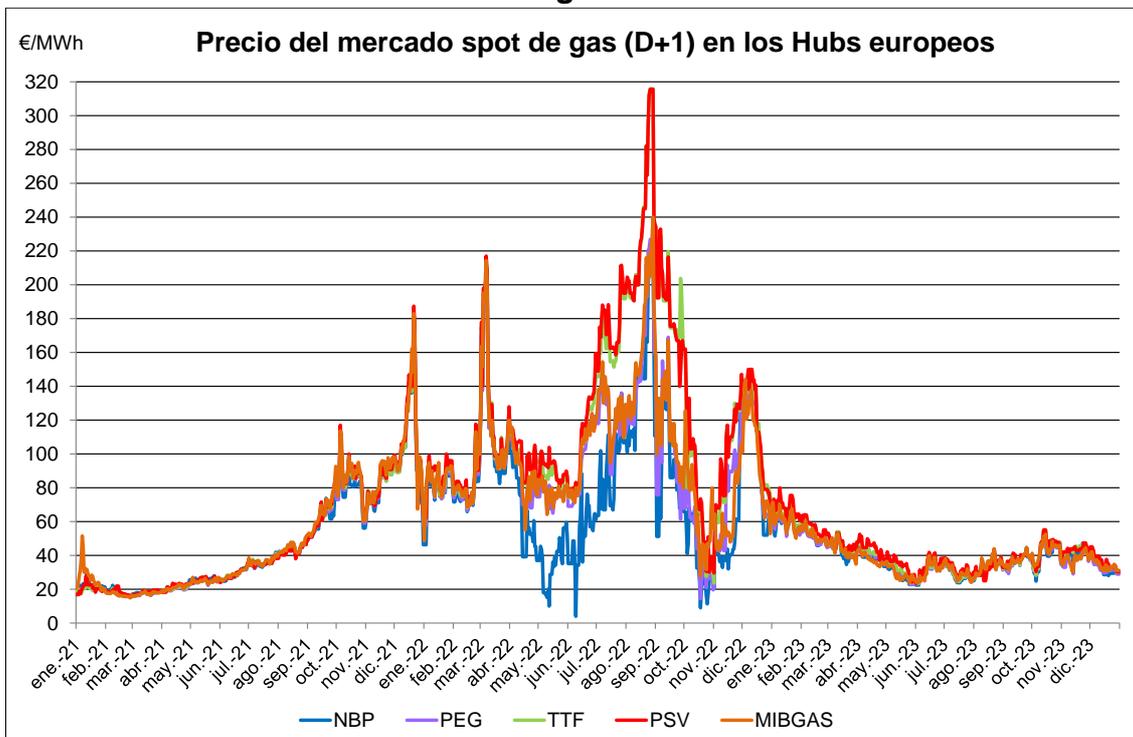
**Figura 26**



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de diciembre a 31,18 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (30,82 €/MWh), del PEG (28,99 €/MWh), del TTF (30,02 €/MWh) y del PSV (30,27 €/MWh).

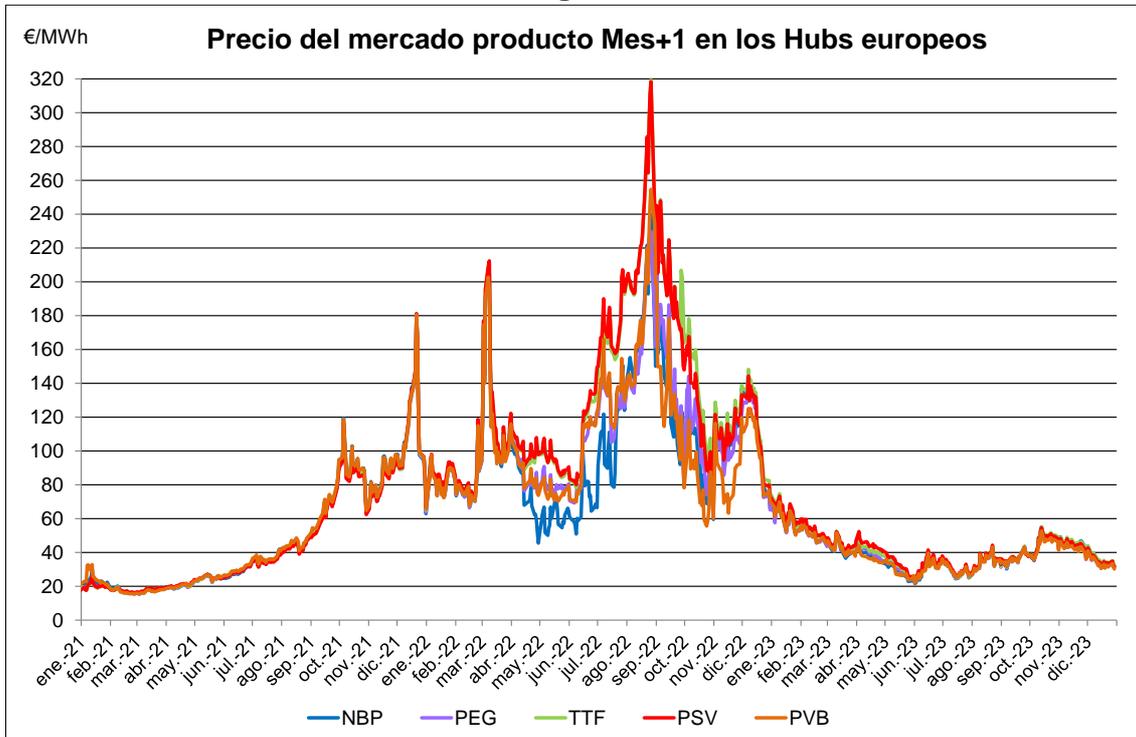
**Figura 27**



Fuente: Platts & MIBGAS

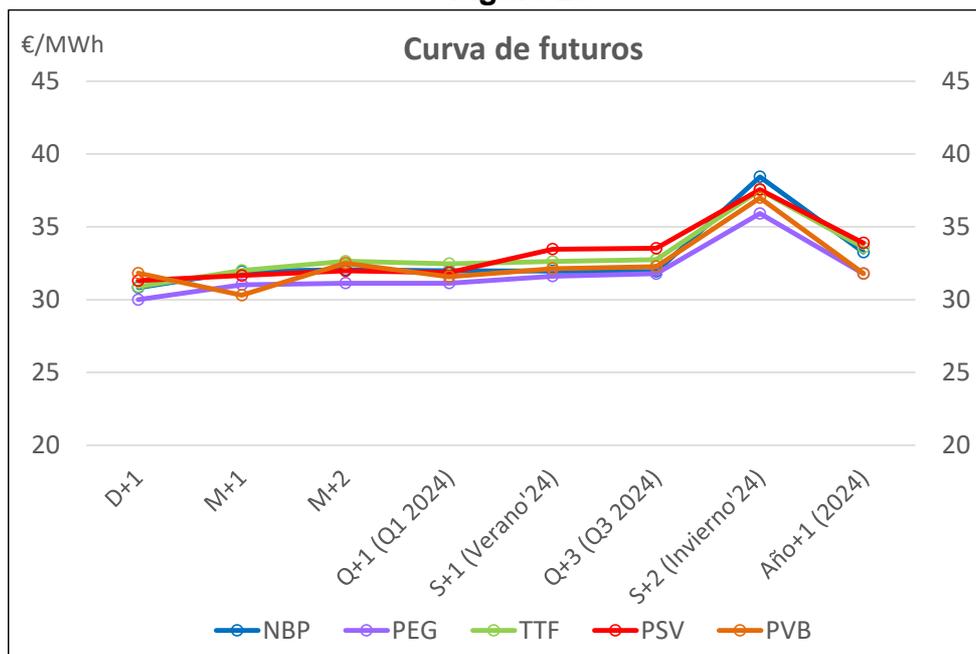
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de diciembre a 30,30 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (31,94 €/MWh), del PEG (31,03 €/MWh), del TTF (32,00 €/MWh) y del PSV (31,65 €/MWh).

**Figura 28**



Fuente: ICIS

**Figura 29**



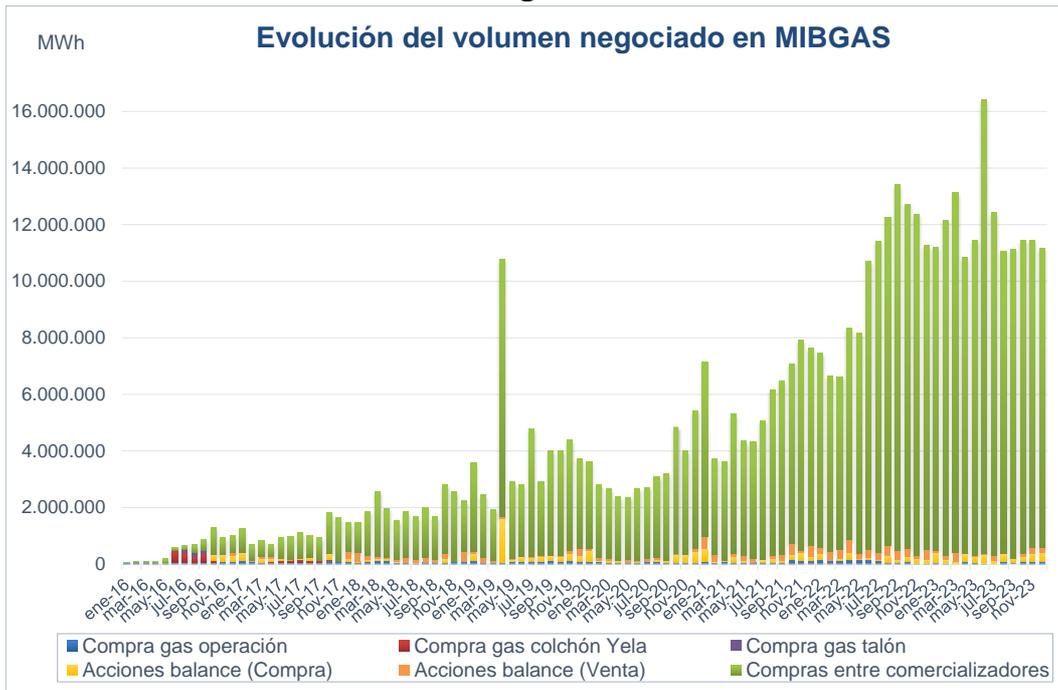
Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de diciembre de 2023, últimos datos disponibles)

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

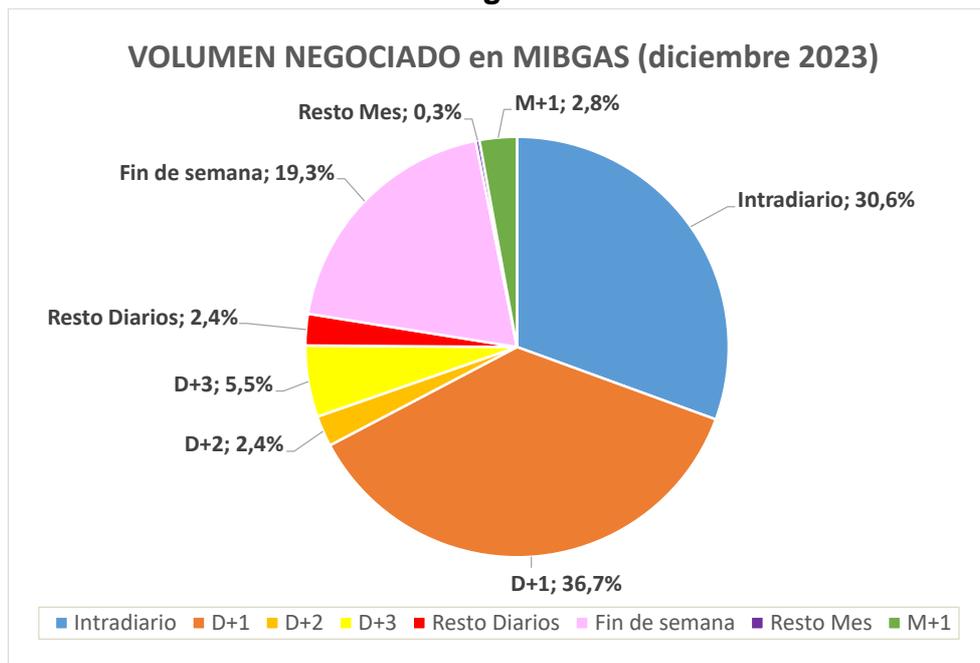
### Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total de energía negociada en estas transacciones en el año 2023 ascendió a un total de **143.835 GWh**. La cantidad total de energía negociada en diciembre de 2023 ascendió a **11.151 GWh**.

**Figura 30**



**Figura 31**

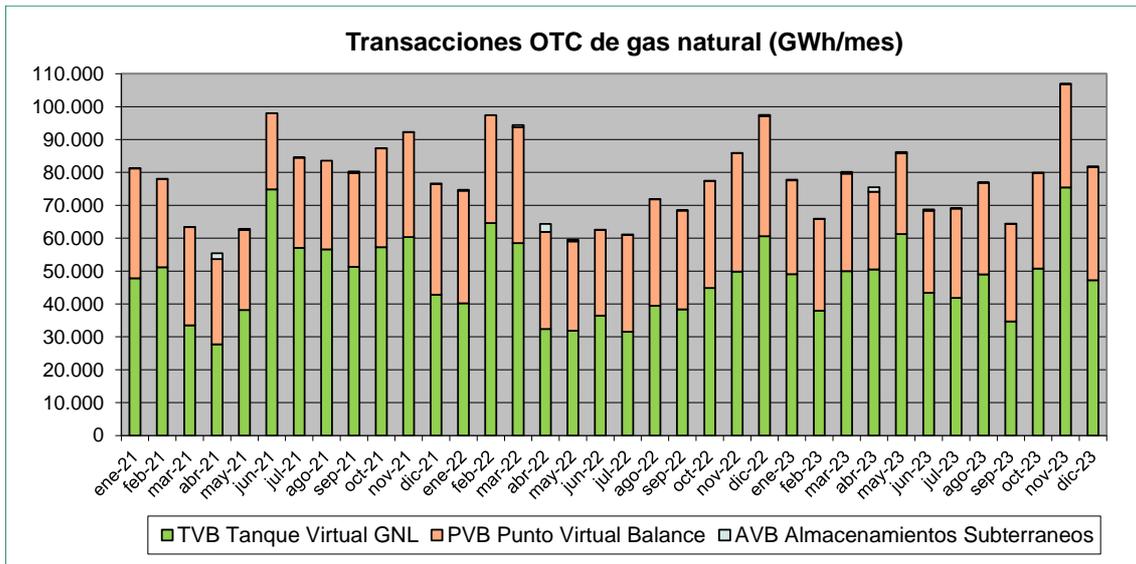


Fuente: MIBGAS

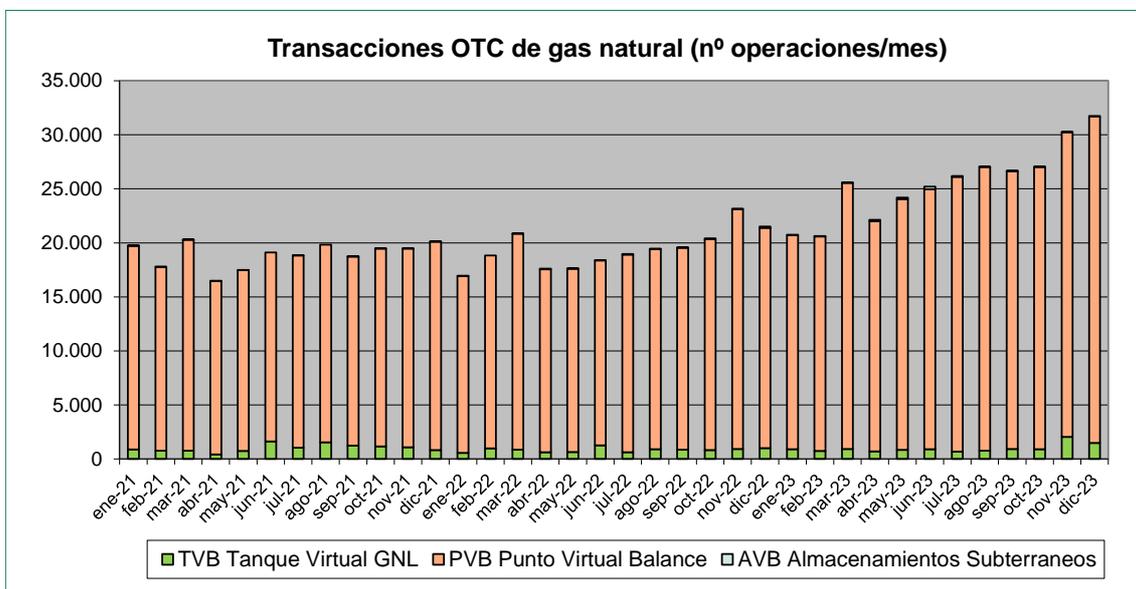
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones en el año 2023 asciende a un total de **933.189 GWh**. La cantidad total de energía negociada en diciembre de 2023 ascendió a 106.950 GWh.

**Figura 32**



**Figura 33**



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

## 2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2023

- La **Resolución de 19 de mayo de 2022**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2023** (de octubre de 2022 a septiembre de 2023).
- La **Orden TED/929/2022**, de 27 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2023**, en vigor desde el 1 de octubre de 2022.
- La **Resolución de la DGPEM de 22 de diciembre de 2022**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 10,75%, un 11,26% y un 11,68% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene para las tres TUR.
- La **Resolución de la DGPEM de 17 de enero de 2023**, aprueba la adjudicación del **servicio de creador de mercado voluntario** en el mercado organizado de gas natural (MIBGAS) a las empresas **AXPO Iberia S.L.U.** y **ENGIE España**, para el periodo correspondiente al primer semestre de 2023.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de marzo de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al segundo trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de abril). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 36,47%, un 37,99% y un 39,23% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 0,40%, un 0,42% y un 0,49% respectivamente.
- En el mes de junio, **Rusia** se convierte en el **primer proveedor de gas** a España durante un mes, con el 27% de los aprovisionamientos, superando por primera vez a Argelia y EEUU.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de junio de 2023**, corregida por la **Resolución de la DGPEM de 29 de junio de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de julio). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 3,73%, un 3,99% y un 4,20% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene para las tres TUR.
- Durante el mes de julio, la planta regasificadora del puerto de **El Musel** recibió la **primera descarga comercial de GNL** del buque metanero “Cool Racer”, cuya capacidad es de un total de 174.000 metros cúbicos de gas.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de septiembre de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al cuarto trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de octubre). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 8,53%, un 8,87% y un 7,94% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 23,15%, un 24,89% y un 27,01% respectivamente.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)/mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	3,85	4,672431
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	7,12	4,377103
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	14,92	4,106902

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de octubre de 2023*

- 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.