

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

***Periodo de abril de 2024***

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

Fecha: 30 de julio de 2024

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

## Índice

1.	Avance. La prohibición de los transbordos de GNL ruso	6
2.	Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas	8
2.1.	Importaciones de gas a la Unión Europea	8
2.2.	Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	9
2.3.	Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	11
2.4.	Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	17
2.5.	Demanda de gas en España	19
2.6.	Demanda de gas para generación eléctrica	21
2.7.	Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	22
2.8.	Funcionamiento de las interconexiones internacionales	23
3.	Mercados y precios mayoristas de gas	24
3.1.	Evolución de los precios internacionales del gas	24
3.2.	Volumen negociado en el mercado mayorista en España	27
3.3.	Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2024	29

## RESUMEN EJECUTIVO. ABRIL 2024

La **demanda de gas natural en España** en abril de 2024 fue de 22,56 TWh, un 4,9% inferior a la de abril de 2023, debido principalmente al descenso de la demanda para generación eléctrica (-25,6%). En el acumulado anual el descenso de la demanda es del 4,2%.

Durante el periodo enero-abril de 2024, hay 31 empresas que han realizado **aprovisionamientos de gas a España**, aunque dos empresas concentran el 39,3%: **[INICIO SECCION CONFIDENCIAL] [FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

El **aprovisionamiento de origen ruso** este mes se sitúa en la segunda posición por delante de EE.UU., con una cuota del 22,6% sobre el total de los aprovisionamientos. En el acumulado anual hasta abril el aumento de importaciones de GNL ruso es de unos 3.000 GWh.

En relación con los gases renovables, en abril la **inyección de biometano** en el sistema gasista fue de **26 GWh**, y un total de 106 GWh en el periodo de enero-abril (**0,09% de los aprovisionamientos a España**). Ha tenido lugar **la primera producción de hidrógeno renovable en España con garantías de origen (0,06 GWh)** en la planta de electrólisis de Iberdrola en la zona franca de Barcelona, que dará servicio a 6 autobuses de la empresa municipal TMB.

Respecto a las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales**, durante el mes de abril presentan tendencias alcistas, rebotando respecto a las caídas de marzo. El Henry Hub aumenta un 8,1% respecto al mes anterior, hasta los 5,07 €/MWh, pero continua muy por debajo del resto de mercados, mientras que el mercado asiático aumenta un 14,7%. Por su parte, los precios en los mercados centroeuropeos TTF y PEG se sitúan en el entorno de los 29 €/MWh, y aumentan respecto del mes anterior el 9,1% y el 8,1%, respectivamente,

El mercado español **MIBGAS** se mantiene alineado con los principales mercados de Europa, con un precio medio de **29,22 €/MWh**, con diferenciales mínimos con el TTF y el PEG.

La puesta en funcionamiento de varias plantas de GNL en el norte de Europa ocasiona la reducción de las reexportaciones a Francia: La **interconexión con Francia** presenta un **pequeño saldo neto de importación** en abril (unos 190 GWh netos), y un saldo acumulado anual neto de importación (931 GWh) que contrasta con el récord de exportaciones netas del año 2023 (22.900 GWh).

La **interconexión con Marruecos** tiene **sentido exportador** con 780 GWh en abril y un total de 2.824 GWh en el acumulado anual, cifra similar a la del mismo periodo del año anterior.

En el periodo de enero a junio de 2024 se han producido **11 recargas de buques de GNL (excluido bunkering)** por un total de unos 4 TWh.

**La liquidez en el mercado spot MIBGAS disminuye ligeramente** entre enero y abril en comparación con el año anterior (-3,2% y 46.821 GWh negociados). La liquidez en el mercado OTC, con un volumen muy superior al de MIBGAS, se mantiene estable (+0,1% y 300.313 GWh).

En el mes de abril, el **almacenamiento de gas en Europa** ha alcanzado el nivel del 63%, y tuvo un nivel récord del 59% al final del invierno, lo que ha favorecido la contención de precios durante la pasada temporada invernal.

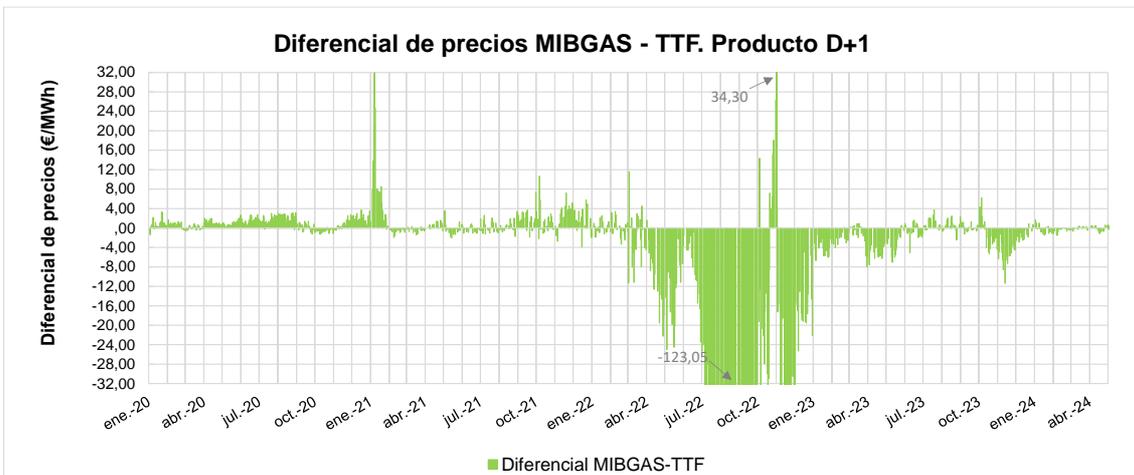
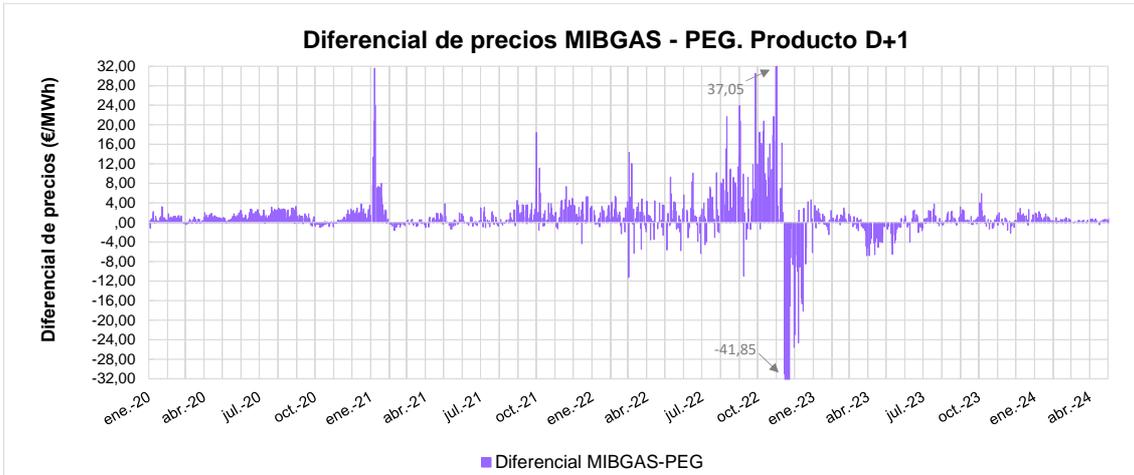
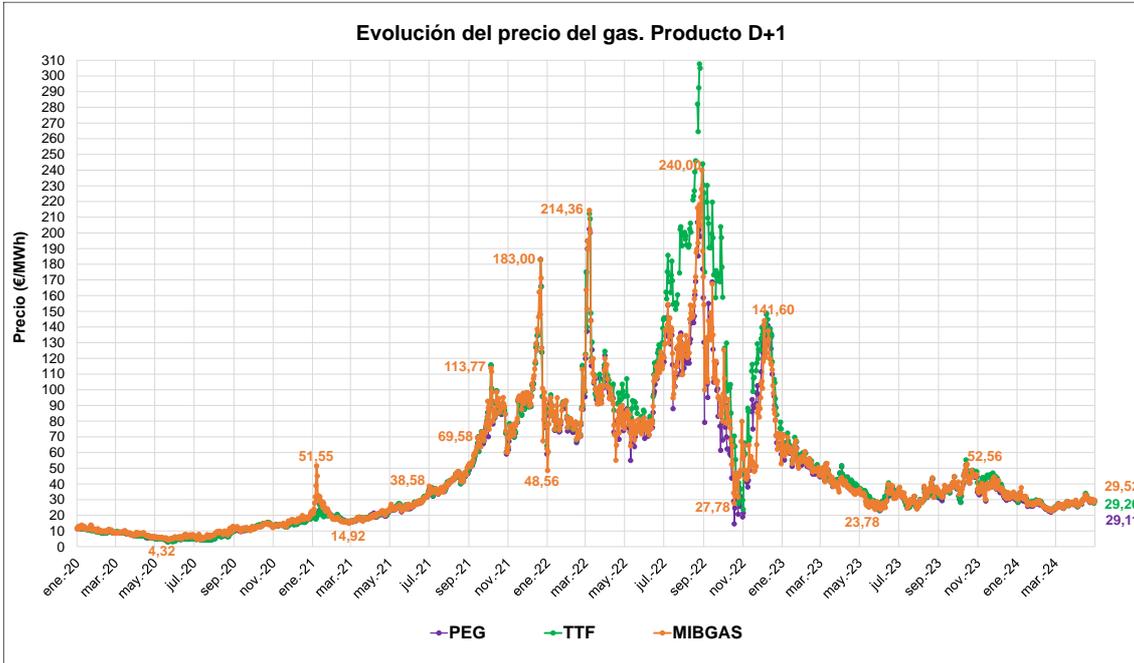
[INICIO SECCION CONFIDENCIAL][FIN SECCION CONFIDENCIAL]

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

	<b>Marzo 2024</b>	<b>Abril 2024</b>	<b>Diferencia</b>
<b>Petróleo Brent</b>	46,12 €/MWh	49,14 €/MWh	6,55%
<b>Henry Hub (USA)</b>	4,69 €/MWh	5,07 €/MWh	8,07%
<b>NBP (Reino Unido)</b>	27,21 €/MWh	28,47 €/MWh	4,63%
<b>TTF (Holanda)</b>	26,65 €/MWh	29,07 €/MWh	9,08%
<b>PEG (Francia)</b>	26,50 €/MWh	28,65 €/MWh	8,10%
<b>Noreste Asia GNL</b>	27,36 €/MWh	31,39 €/MWh	14,71%
<b>Aduana española</b>	32,07 €/MWh	24,58 €/MWh	-23,37%
<b>Mibgas (D+1)</b>	<b>26,87 €/MWh</b>	<b>29,22 €/MWh</b>	8,77%

Los principales datos estadísticos de precios del mercado español MIBGAS y demanda de gas están disponibles en formato Excel en el siguiente enlace: [Estadísticas de gas natural](#).

## Evolución del precio spot del gas natural



## 1. AVANCE. LA PROHIBICIÓN DE LOS TRANSBORDOS DE GNL RUSO

El pasado 24 de junio de 2024 el Consejo europeo aprobó el Reglamento (UE) 2024/1745 del Consejo, por el que se modifica el Reglamento (UE) n.º 833/2014 relativo a medidas restrictivas motivadas por acciones de Rusia que desestabilizan la situación en Ucrania (14º paquete de sanciones contra Rusia).

Entre el paquete de sanciones, destaca la **prohibición a los transbordos de GNL ruso en las terminales de regasificación de la UE**, que se establece en los siguientes términos:

- El reglamento entra en vigor el 25 de junio de 2024. En el caso de recargas ya contratadas, la prohibición comienza el 26 de marzo de 2025.
- Los **Estados miembros podrán establecer orientaciones nacionales** para diferenciar los transbordos de gas ruso de otros transbordos y notificarlas a la Comisión antes del 26 de diciembre de 2025.
- Los **importadores de gas deberán notificar los orígenes de los aprovisionamientos** a los Estados Miembros, que deberán reportar a la Comisión, que realizará un informe de seguimiento.
- La prohibición **no aplica** a los transbordos o recargas de GNL para **bunkering**.
- Se podrá solicitar una excepción para realizar transbordos de GNL ruso con destino a otro estado miembro.
- **No se prohíben las importaciones de GNL ruso para atender el consumo nacional.**

### Afectación al mercado europeo

La prohibición afecta principalmente a los **transbordos de cargamentos rusos que vienen de Yamal en buques GNL rompehielos**, y que tienen contratado su transbordo a buques de GNL normales para su posterior traslado a Asia durante el periodo invernal, cuando se cierra la ruta de navegación por el Ártico. Actualmente estos transbordos se realizan en la planta de Zeebrugge (Bélgica) y en menor medida en Montoir (Francia).



## Afectación al mercado español

El mercado español es uno de los tres principales destinatarios del GNL ruso en la UE, junto con Francia y Bélgica.

La mayor llegada de GNL ruso se debe a la **prohibición de importación establecida por el Reino Unido desde el 1 de enero de 2023**, lo que provoca su sustitución en el RU por GNL de otros orígenes, y el desvío del GNL ruso hacia los principales importadores de GNL del continente, entre ellos España.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Por otra parte, el sistema español se diferencia de otros mercados europeos en la existencia de un mercado líquido de GNL con un fuerte volumen de intercambios bilaterales, lo que dificulta en gran medida la trazabilidad del GNL ruso descargado. Por ello, parece que será necesario el establecimiento de orientaciones nacionales para diferenciar garantizar el correcto cumplimiento de la obligación.

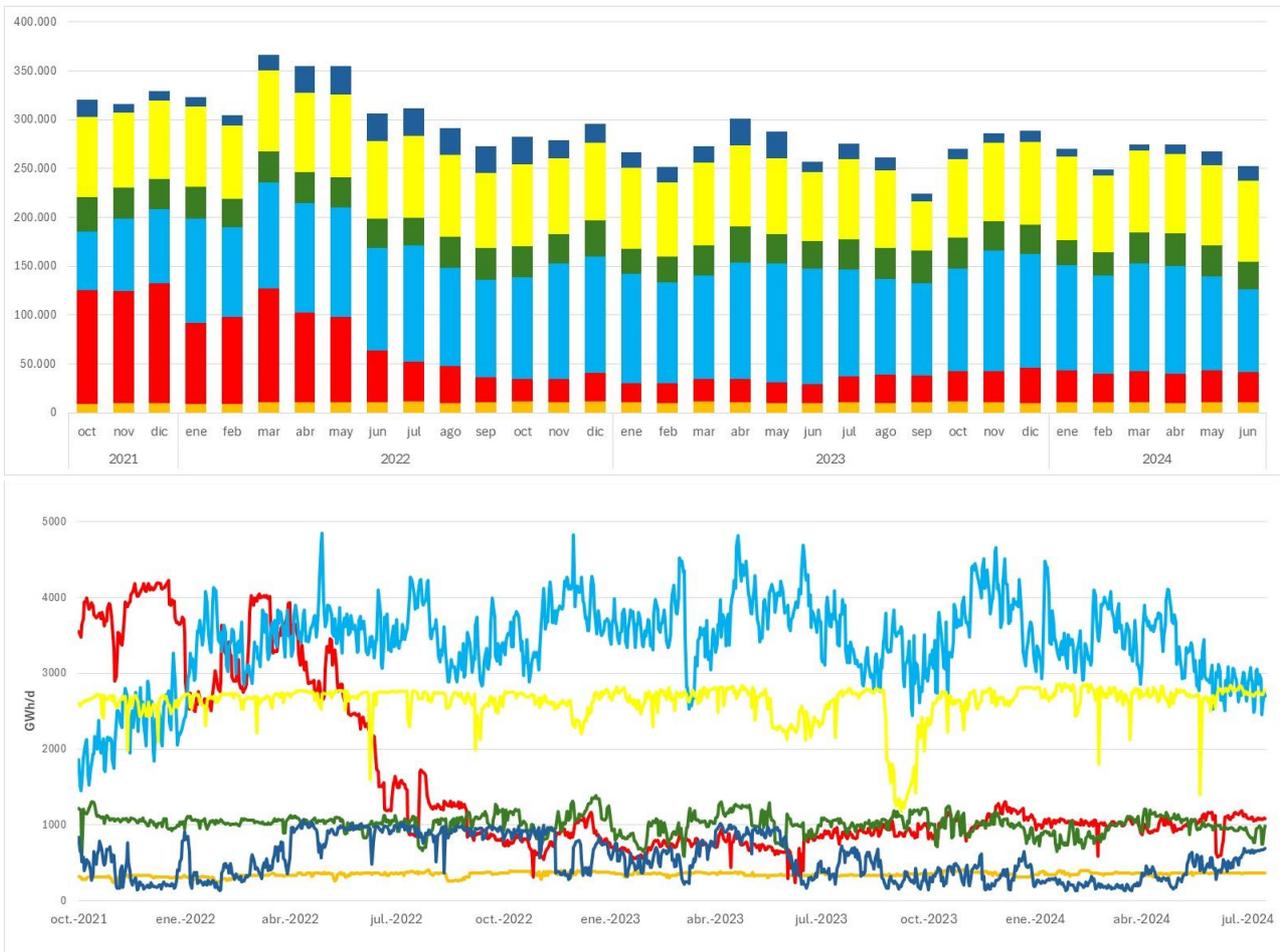
## 2. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

### 2.1. Importaciones de gas a la Unión Europea

Durante el primer semestre de 2024, los flujos de gas de Rusia por gasoducto se incrementan por la mayor utilización del gasoducto Turkstream. Por otra parte, disminuyen las importaciones de GNL por la menor demanda, a pesar de los incrementos de capacidad.



Figura 1 Importaciones de gas a la UE



**GNL** incluye las importaciones de GNL a la UE (excluido el Reino Unido)  
**Rusia gasoducto** incluye los flujos a través de Bielorrusia, Ucrania y el Turkstream.  
**Noruega gasoducto** incluye los flujos a la UE (excluido el Reino Unido).  
**Norte de africa gasoducto** incluye las importaciones desde Argelia y Libia.  
**Caspio gasoducto** incluye las importaciones desde Azerbaiyán.  
**UK gasoducto** incluye las reexportaciones por gasoducto desde el Reino Unido.

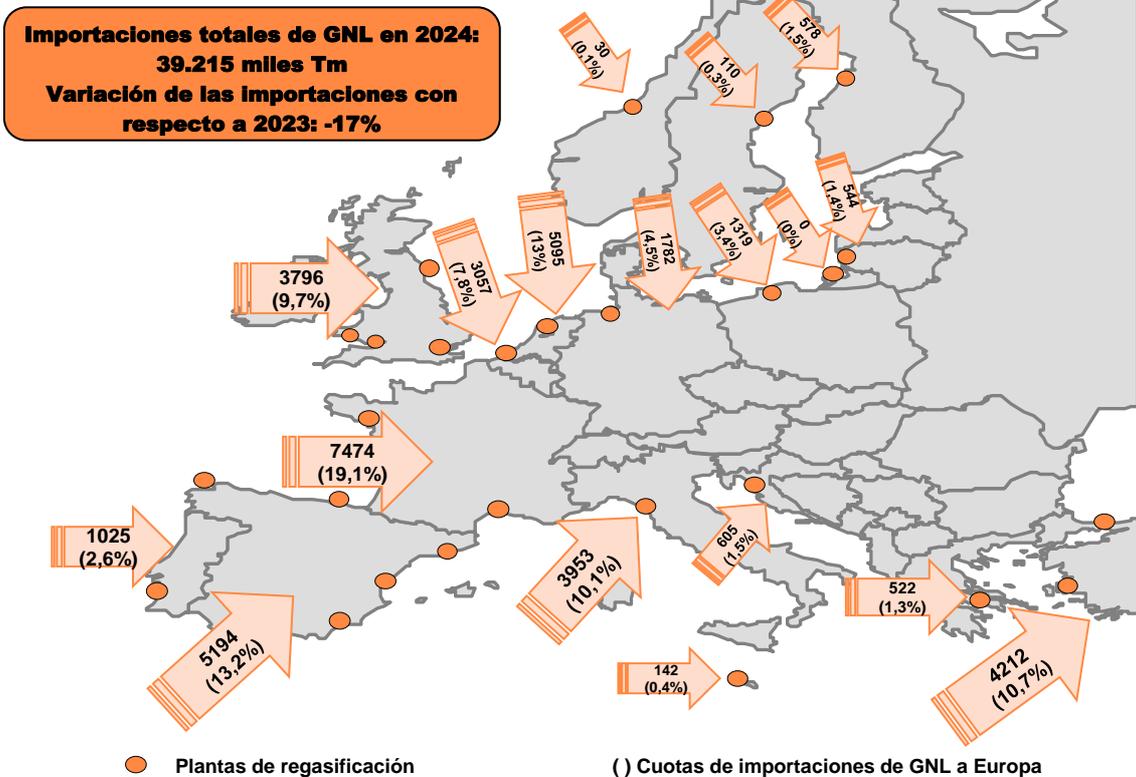
Fuente: ENTSOG

## 2.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de abril de 2024 disminuye un 17,0% respecto al mismo periodo del año 2023. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-abril de 2024, con un 19,1% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 13,2% y un 13,0% respectivamente.

**Figura 2 Abastecimientos para el periodo de enero-abril de 2024**

Importaciones de GNL a Europa



**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	964	765									3.057	7,8%
Francia	1.838	1.617	1.930	2.089									7.474	19,1%
Grecia	180	204	138	0									522	1,3%
Italia	1.031	1.051	790	1.081									3.953	10,1%
Lituania	124	156	132	132									544	1,4%
Malta	71	0	0	71									142	0,4%
Finlandia	188	155	82	153									578	1,5%
Noruega	16	7	4	3									30	0,1%
Portugal	238	309	148	330									1.025	2,6%
Polonia	236	332	329	422									1.319	3,4%
España	1.382	1.449	1.274	1.089									5.194	13,2%
Países Bajos	1.184	1.231	1.130	1.550									5.095	13,0%
Turquía	1.482	1.497	903	330									4.212	10,7%
Reino Unido	1.910	991	503	392									3.796	9,7%
Suecia	33	25	27	25									110	0,3%
Croacia	107	145	211	142									605	1,5%
Alemania	498	458	344	482									1.782	4,5%
Re-exportaciones	-139	-84	0	0									-223	-0,6%
<b>Total</b>	<b>11.015</b>	<b>10.235</b>	<b>8.909</b>	<b>9.056</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>39.215</b>	<b>100%</b>

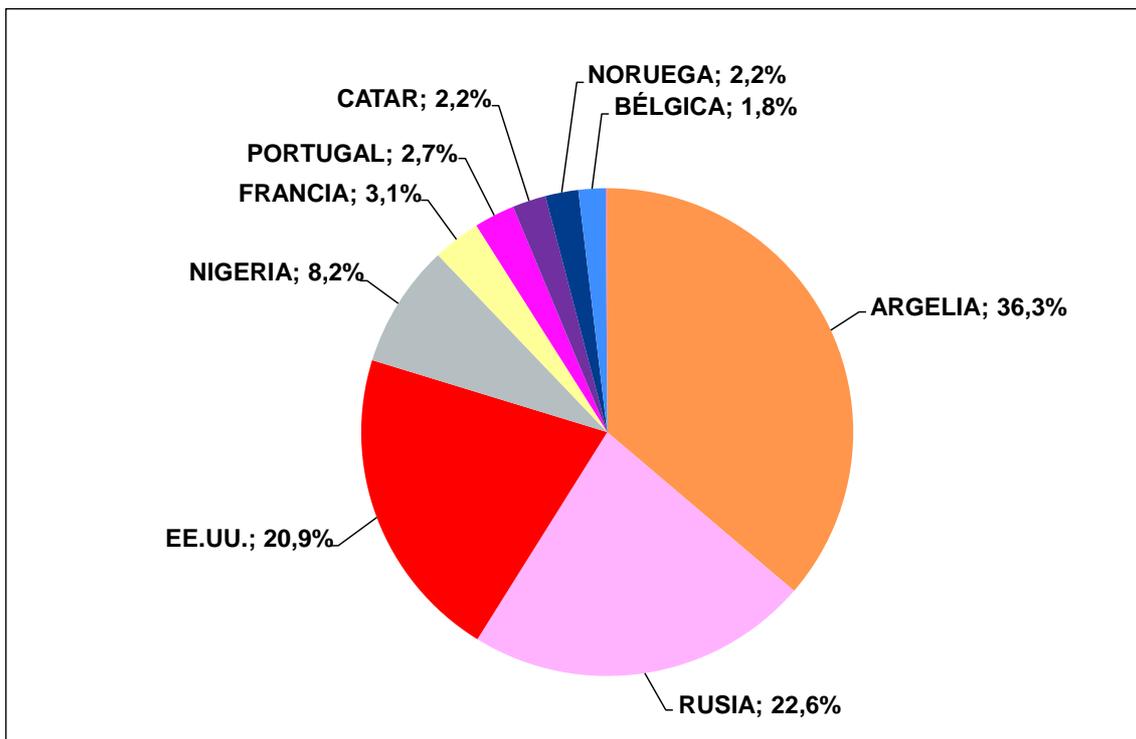
Fuente: The European Waterborne LNG Report

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

En el mes de abril de 2024, el **volumen de abastecimiento** presenta un descenso del 30,4% 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 nueve países. Los principales países proveedores son Argelia y Rusia, con un porcentaje del 36,3% y el 22,6% respectivamente, seguidos de Estados Unidos (20,9%) y Nigeria (8,2%).

**Figura 3 Abastecimiento de gas natural por origen. Enero-abril 2024**



Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

En la siguiente tabla se muestra la **inyección mensual de gases renovables (biometano) en el sistema gasista**, según datos la Circular 1/2022 de la CNMC, así como su porcentaje respecto al total de las importaciones:

MES	Enero	Febrero	Marzo	Abril	ANUAL
Inyección GNR (GWh)	26,39	27,39	26,26	26,32	106,35
% aprovisionamiento	0,08%	0,09%	0,09%	0,10%	0,09%

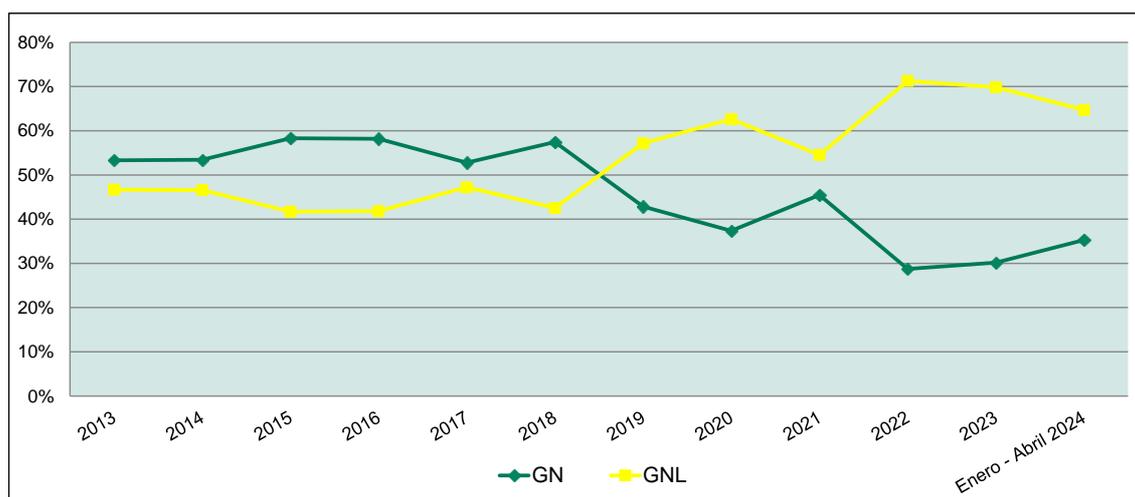
Además, se ha **producido la primera producción de hidrógeno renovable con garantías de origen en la planta de electrólisis de Iberdrola en la zona franca de Barcelona**, con 0,06 GWh, y que dará servicio a 6 autobuses a hidrógeno de la empresa municipal TMB. Al realizarse la producción de hidrógeno in situ en el punto de carga de los autobuses, no requiere de ninguna infraestructura de red de gas.

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

Procedencia	Año 2023	Año 2023	Enero - Abril 2023	Enero - Abril 2023	Enero - Abril 2024	Enero - Abril 2024	Abril 2023	Abril 2023	Abril 2024	Abril 2024
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	116.282	29,31%	34.698	24,53%	43.152	36,28%	9.397	24,43%	12.351	46,12%
RUSIA	72.690	18,32%	23.809	16,83%	26.854	22,58%	6.513	16,93%	5.342	19,95%
EE.UU.	83.858	21,14%	34.528	24,41%	24.880	20,92%	9.225	23,99%	2.143	8,00%
NIGERIA	53.853	13,57%	20.485	14,48%	9.703	8,16%	4.841	12,59%	2.682	10,01%
FRANCIA	13.356	3,37%	4.276	3,02%	3.742	3,15%	23	0,06%	985	3,68%
PORTUGAL	10.053	2,53%	3.195	2,26%	3.187	2,68%	1.274	3,31%	1.046	3,91%
QATAR	14.169	3,57%	5.336	3,77%	2.623	2,20%	877	2,28%	0	0,00%
NORUEGA	5.863	1,48%	1.711	1,21%	2.575	2,16%	1.113	2,89%	1.101	4,11%
BÉLGICA	0	0,00%	0	0,00%	2.128	1,79%	0	0,00%	1.106	4,13%
ESPAÑA	301	0,08%	87	0,06%	109	0,09%	18	0,05%	26	0,10%
ANGOLA	3.111	0,78%	1.027	0,73%	0	0,00%	1.027	2,67%	0	0,00%
AUSTRALIA	70	0,02%	70	0,05%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	3.309	0,83%	2.206	1,56%	0	0,00%	1.098	2,85%	0	0,00%
EGIPTO	4.475	1,13%	2.754	1,95%	0	0,00%	1.113	2,89%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	1.891	0,48%	1.891	1,34%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	2.902	0,73%	2.902	2,05%	0	0,00%	1.940	5,05%	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	0,05%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
TRINIDAD TOBAGO	5.523	1,39%	2.402	1,70%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>396.750</b>	<b>100%</b>	<b>141.453</b>	<b>100%</b>	<b>118.953</b>	<b>100%</b>	<b>38.461</b>	<b>100%</b>	<b>26.783</b>	<b>100%</b>

Hasta abril de 2024, las importaciones por gasoducto han supuesto un 35,3% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 64,7%.

**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 - Abril 2023</b>	37.648	103.805	<b>141.453</b>
<b>Enero - Abril 2024</b>	41.983	76.970	<b>118.953</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 origen**

<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	12.230	12.351									43.152
BÉLGICA			1.022	1.106									2.128
EE.UU.	9.447	8.009	5.282	2.143									24.880
ESPAÑA	26	27	29	26									109
FRANCIA	1.403	789	565	985									3.742
NIGERIA	1.134	5.005	882	2.682									9.703
NORUEGA	186	1.101	186	1.101									2.575
PORTUGAL	575	1.018	548	1.046									3.187
CATAR	877	872	873										2.623
RUSIA	8.687	5.337	7.487	5.342									26.854
<b>Total (GWh)</b>	<b>32.304</b>	<b>30.760</b>	<b>29.106</b>	<b>26.783</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>118.953</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

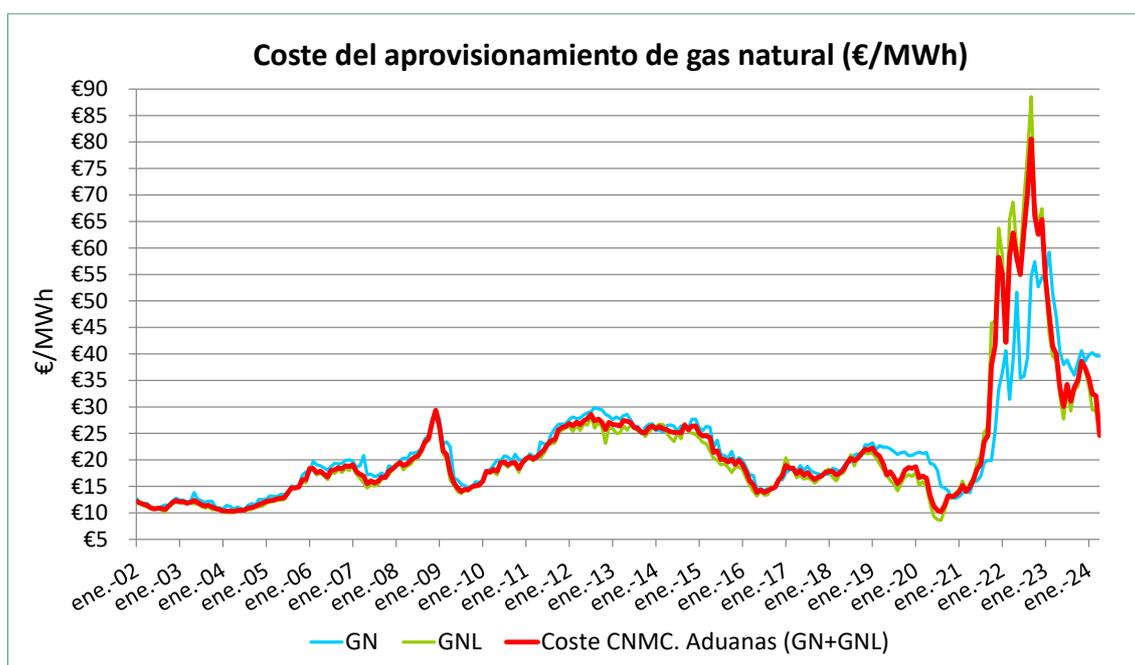




## 2.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en abril de 2024 disminuye 7,5 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **24,58 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España se mantiene respecto del mes de marzo (+0,0%), situándose en 39,60 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un descenso considerable (-16,1%), y se sitúa en los 24,58 €/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**

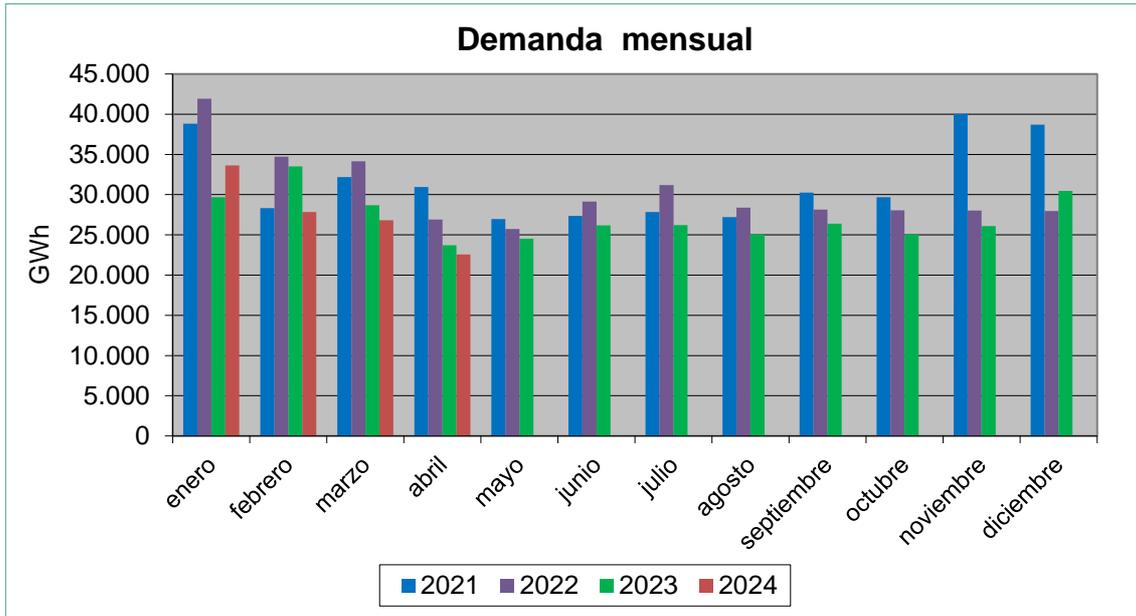
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)	Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-16	19,115	19,954	18,159	mar.-20	16,923	21,199	15,881
feb.-16	17,727	18,519	16,513	abr.-20	16,562	21,398	14,926
mar.-16	16,093	17,137	15,212	may.-20	13,245	19,344	11,769
abr.-16	15,290	17,074	14,044	jun.-20	11,316	19,143	9,365
may.-16	13,851	14,332	13,194	jul.-20	10,474	18,072	8,742
jun.-16	14,330	14,574	14,056	ago.-20	10,195	15,002	8,593
jul.-16	13,854	14,205	13,348	sep.-20	11,360	14,695	10,397
ago.-16	14,167	14,592	13,403	oct.-20	13,243	14,164	12,835
sep.-16	14,569	14,283	14,931	nov.-20	13,016	12,903	13,088
oct.-16	14,800	14,794	14,810	dic.-20	13,315	12,770	13,722
nov.-16	16,174	16,354	16,019	ene.-21	13,950	13,028	14,400
dic.-16	16,984	16,225	17,593	feb.-21	15,171	13,736	16,002
ene.-17	18,982	17,539	20,402	mar.-21	14,035	14,358	13,847
feb.-17	18,418	18,087	18,711	abr.-21	14,890	13,773	15,646
mar.-17	18,456	18,645	18,208	may.-21	16,316	15,833	16,553
abr.-17	17,345	17,817	16,622	jun.-21	18,195	16,054	19,360
may.-17	18,007	18,935	17,151	jul.-21	19,189	16,908	20,827
jun.-17	17,118	18,065	16,380	ago.-21	23,449	19,465	25,183
jul.-17	17,625	18,773	16,607	sep.-21	24,612	19,912	26,261
ago.-17	16,851	17,904	16,274	oct.-21	37,815	19,831	45,784
sep.-17	16,317	17,567	15,595	nov.-21	41,577	25,433	46,118
oct.-17	16,779	17,357	16,205	dic.-21	58,242	33,300	63,751
nov.-17	16,998	17,094	16,917	ene.-22	54,930	36,518	58,636
dic.-17	17,657	17,329	17,970	feb.-22	42,156	40,617	42,578
ene.-18	17,821	17,273	18,258	mar.-22	58,288	31,439	65,436
feb.-18	17,843	18,436	16,707	abr.-22	62,854	38,727	68,617
mar.-18	17,156	18,183	16,035	may.-22	58,066	51,651	59,821
abr.-18	17,545	17,802	17,271	jun.-22	54,949	35,425	58,206
may.-18	18,145	18,695	17,548	jul.-22	63,172	35,774	69,141
jun.-18	19,360	19,535	19,186	ago.-22	70,371	39,297	77,825
jul.-18	20,301	19,579	20,966	sep.-22	80,571	54,571	88,535
ago.-18	19,826	20,902	18,873	oct.-22	66,096	57,427	68,360
sep.-18	20,360	21,157	20,335	nov.-22	62,568	52,678	64,691
oct.-18	21,185	20,806	21,438	dic.-22	65,383	54,433	67,432
nov.-18	22,005	22,831	21,241	ene.-23	54,391	55,023	54,174
dic.-18	21,866	22,778	21,193	feb.-23	47,527	59,206	43,827
ene.-19	22,249	23,228	21,266	mar.-23	41,426	51,396	39,596
feb.-19	21,236	21,969	20,418	abr.-23	39,900	46,935	38,689
mar.-19	20,678	22,685	19,230	may.-23	33,693	40,423	32,147
abr.-19	19,307	22,392	18,153	jun.-23	30,091	37,978	27,690
may.-19	17,131	22,392	17,131	jul.-23	34,255	38,854	33,251
jun.-19	17,771	22,090	16,082	ago.-23	31,053	37,200	29,219
jul.-19	16,742	21,561	15,392	sep.-23	33,689	35,995	33,099
ago.-19	15,538	21,004	14,140	oct.-23	35,060	38,428	33,903
sep.-19	16,450	21,381	15,564	nov.-23	38,633	40,613	38,044
oct.-19	18,012	21,491	16,691	dic.-23	37,316	38,578	36,828
nov.-19	18,556	20,779	17,254	ene.-24*	<b>35,496</b>	39,783	<b>33,995</b>
dic.-19	18,412	20,817	16,851	feb.-24	32,415	40,221	29,426
ene.-20	18,692	21,239	17,559	mar.-24	32,071	39,599	29,307
feb.-20	16,679	21,453	15,246	abr.-24	24,577	39,599	24,577

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia \*Nota: Los datos marcados en negrita (enero 2024) se han actualizado con respecto a los publicados el mes anterior, por la incorporación de nuevos datos en los ficheros de aduanas con posterioridad a dicha publicación.

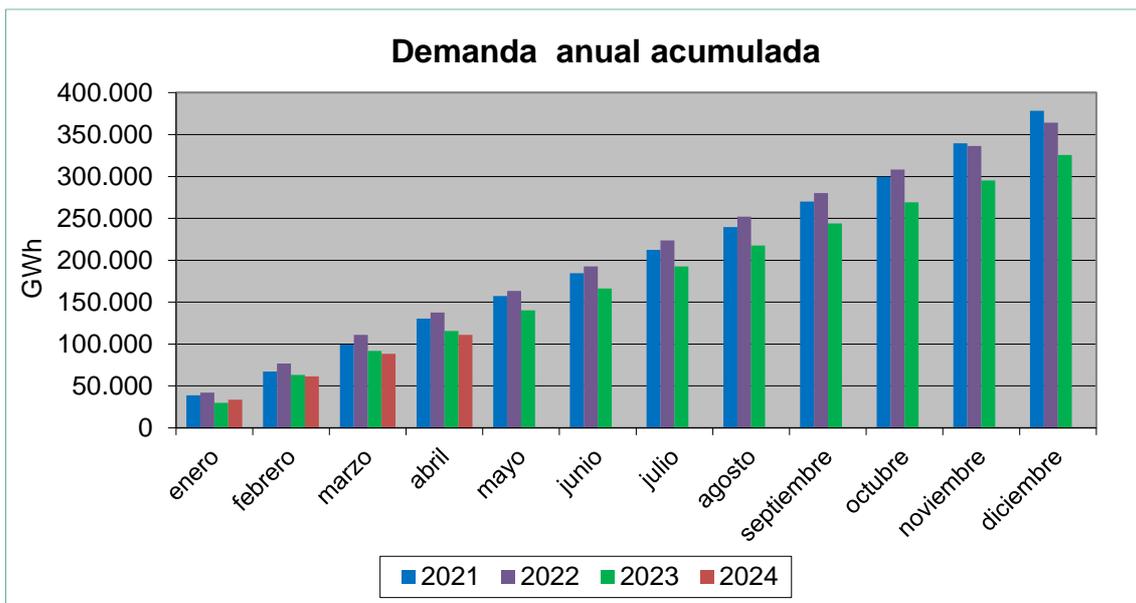
## 2.5. Demanda de gas en España

La demanda de gas en abril de 2024 **descendió un 4,9%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **22.557 GWh**, repartiéndose entre 18.110 GWh para la demanda convencional y 4.447 GWh de demanda para el sector eléctrico.

**Figura 12**

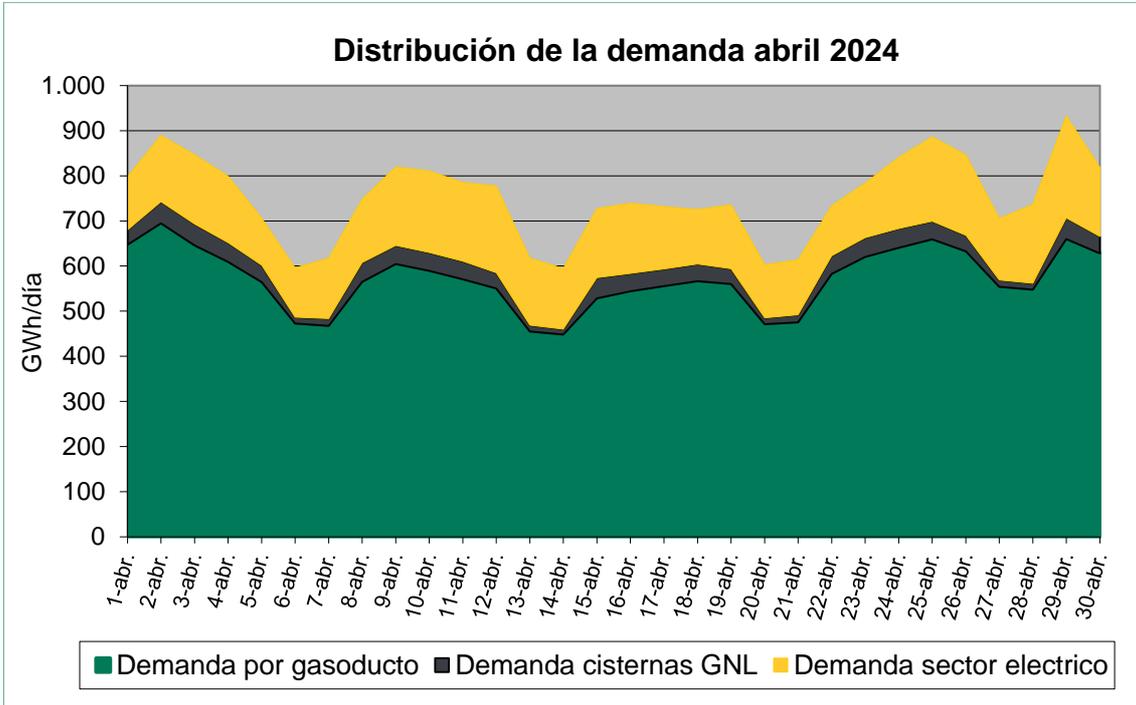


**Figura 13**

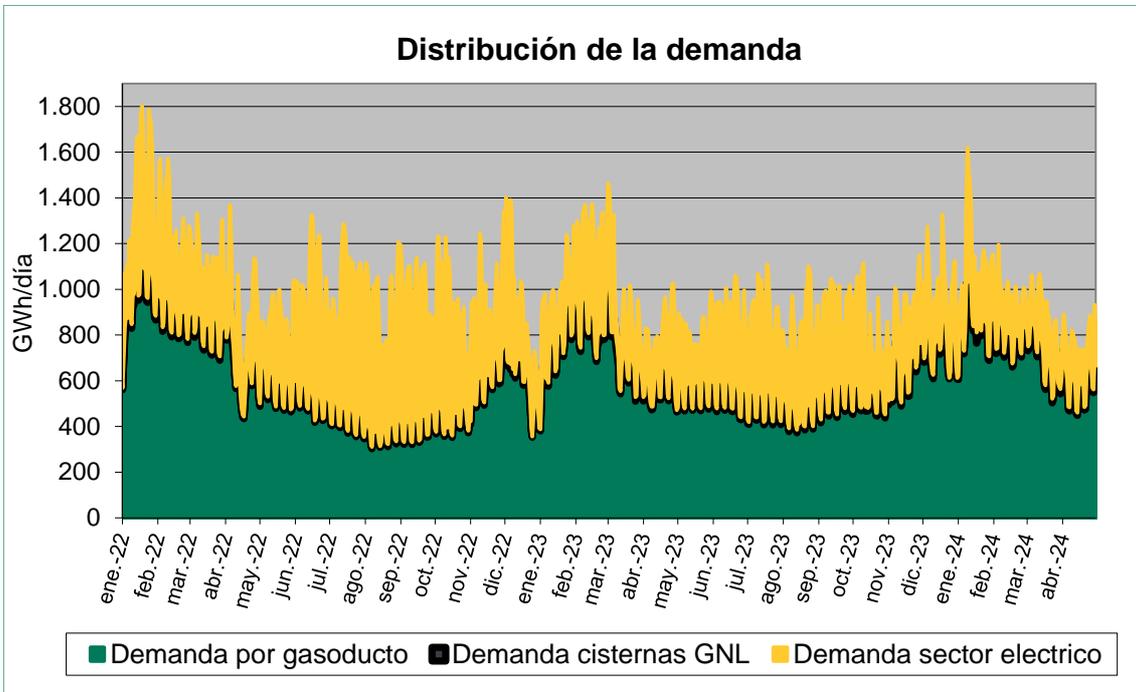


Fuente: ENAGAS GTS

**Figura 14**



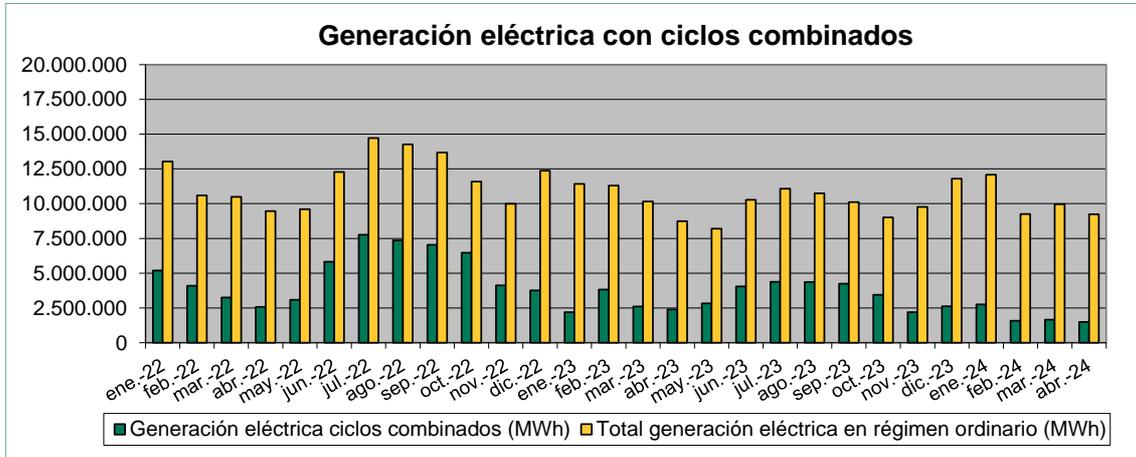
**Figura 15**



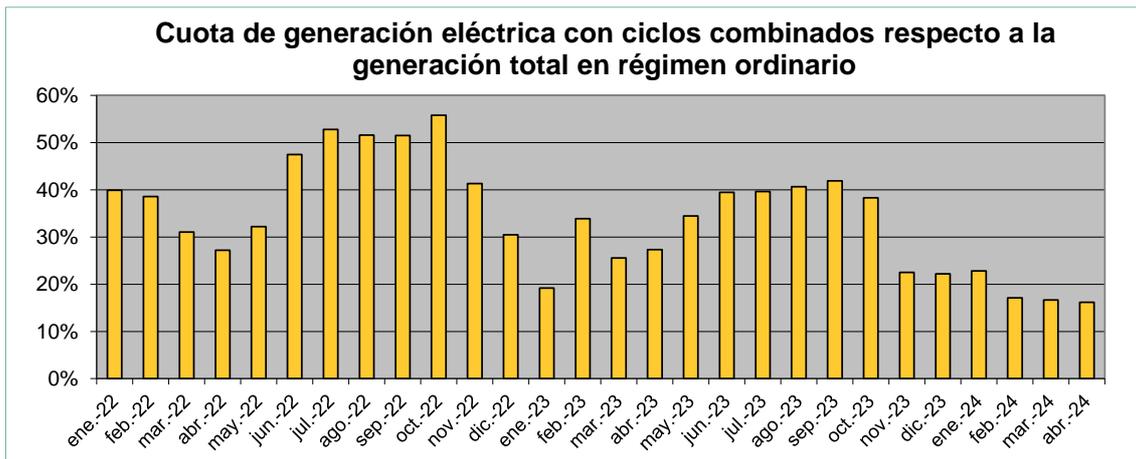
Fuente: ENAGAS GTS

## 2.6. Demanda de gas para generación eléctrica

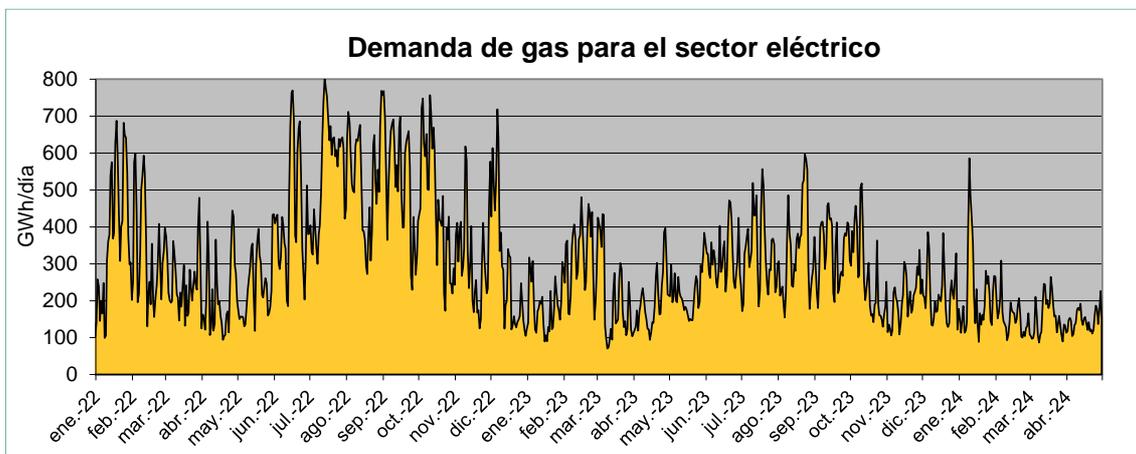
**Figura 16**



**Figura 17**



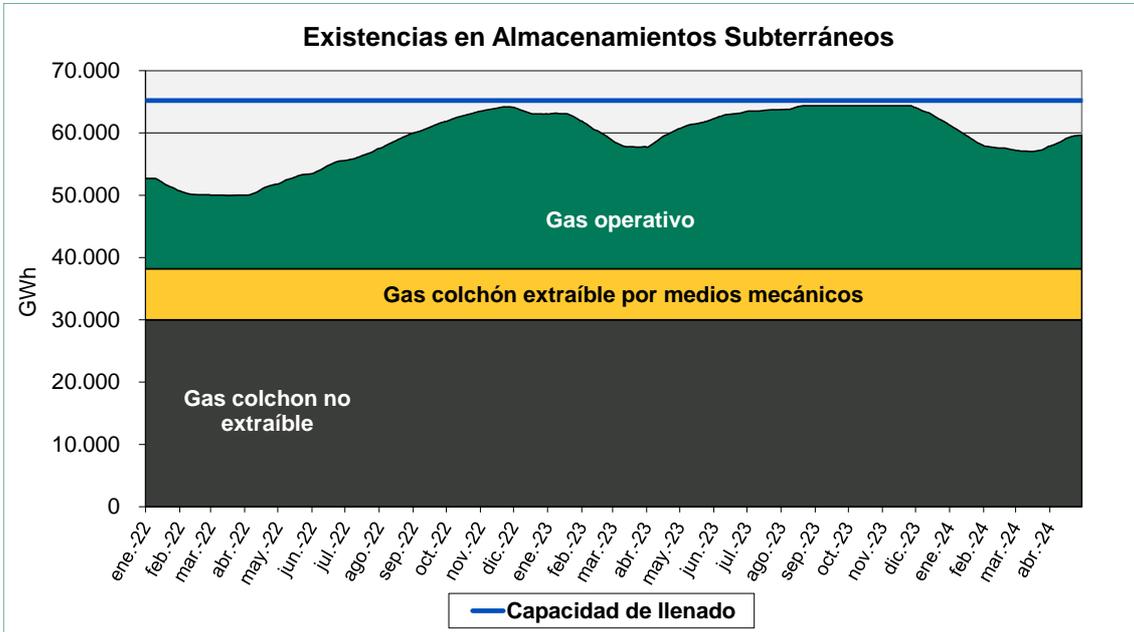
**Figura 18**



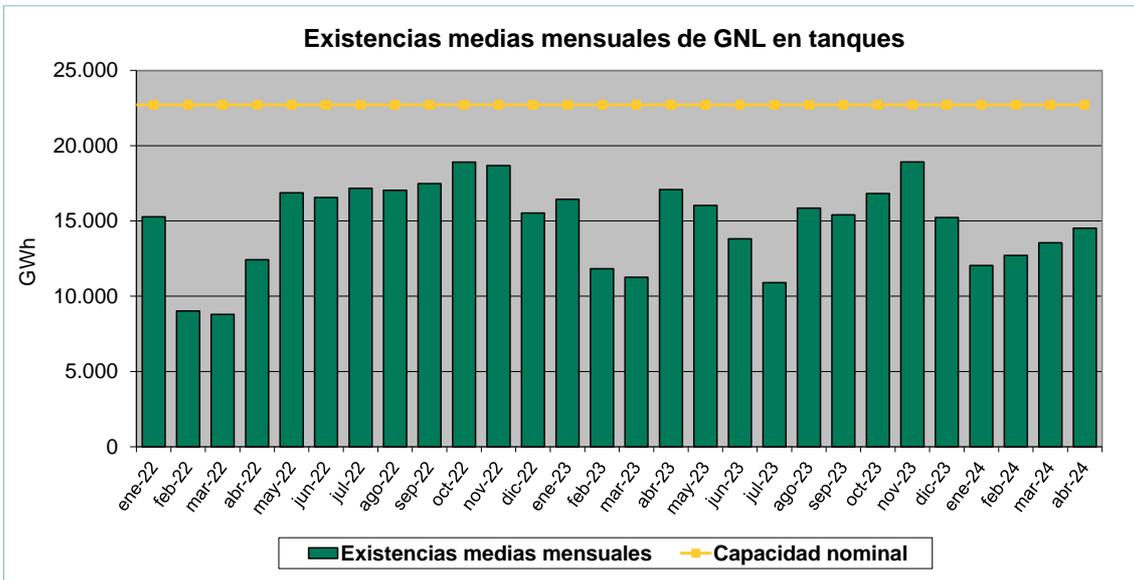
Fuente: REDEIA

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

**Figura 19**



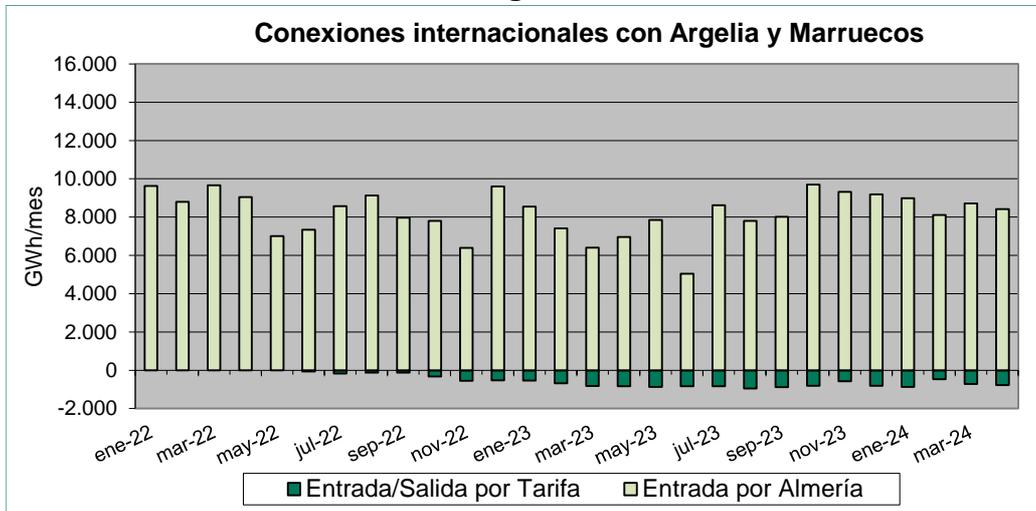
**Figura 20**



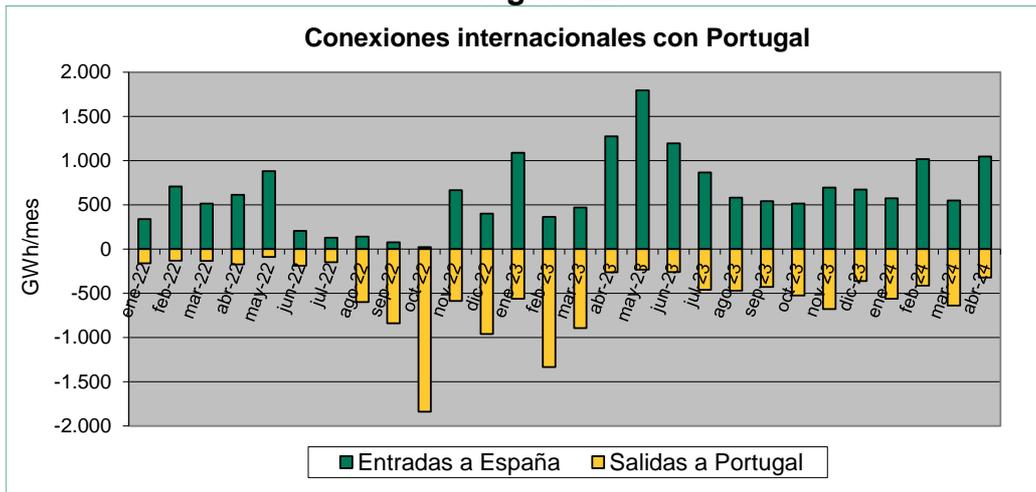
Fuente: ENAGAS GTS

## 2.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

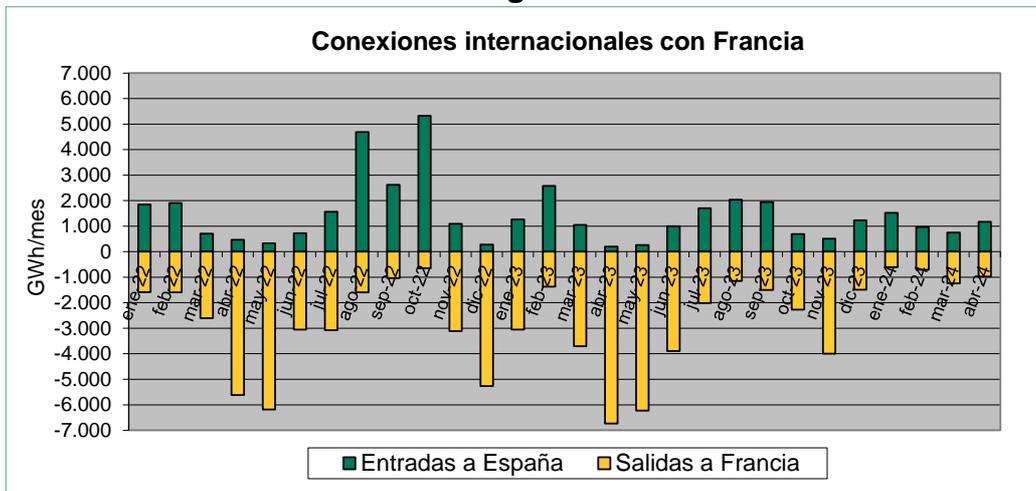
**Figura 21**



**Figura 22**



**Figura 23**

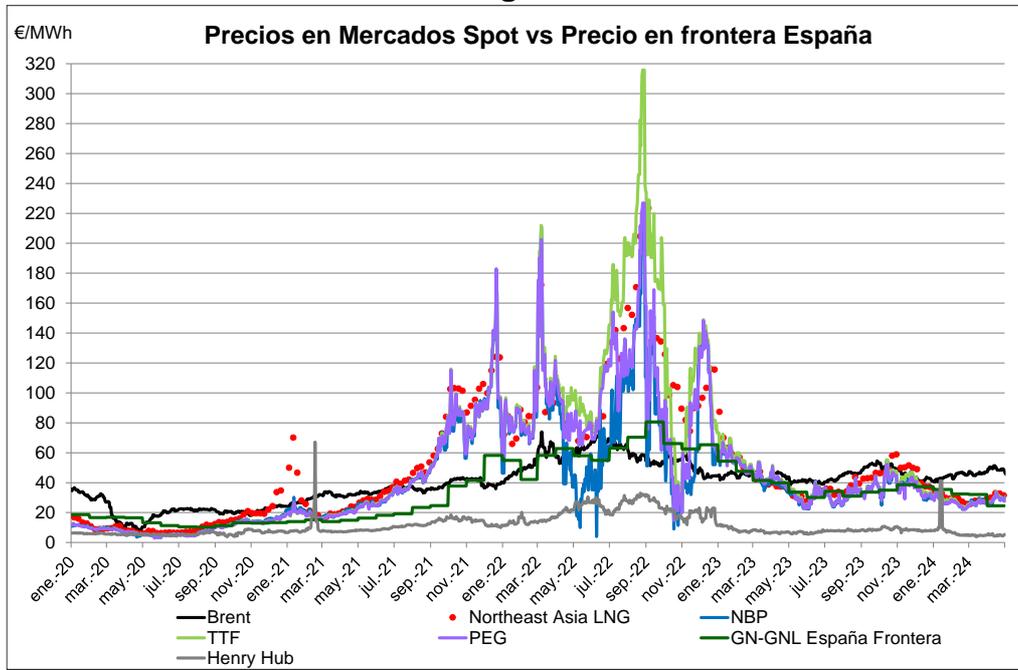


Fuente: ENAGAS GTS

### 3. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

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

**Figura 24**

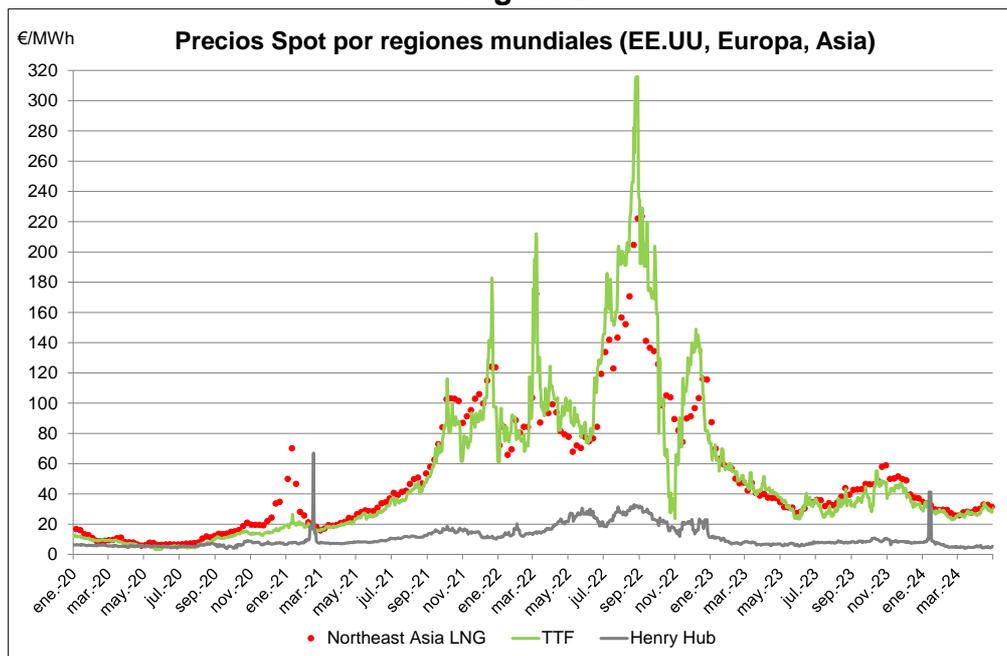


**Brent:** cotización del crudo Brent  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido  
**PEG:** precio spot del gas en Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España

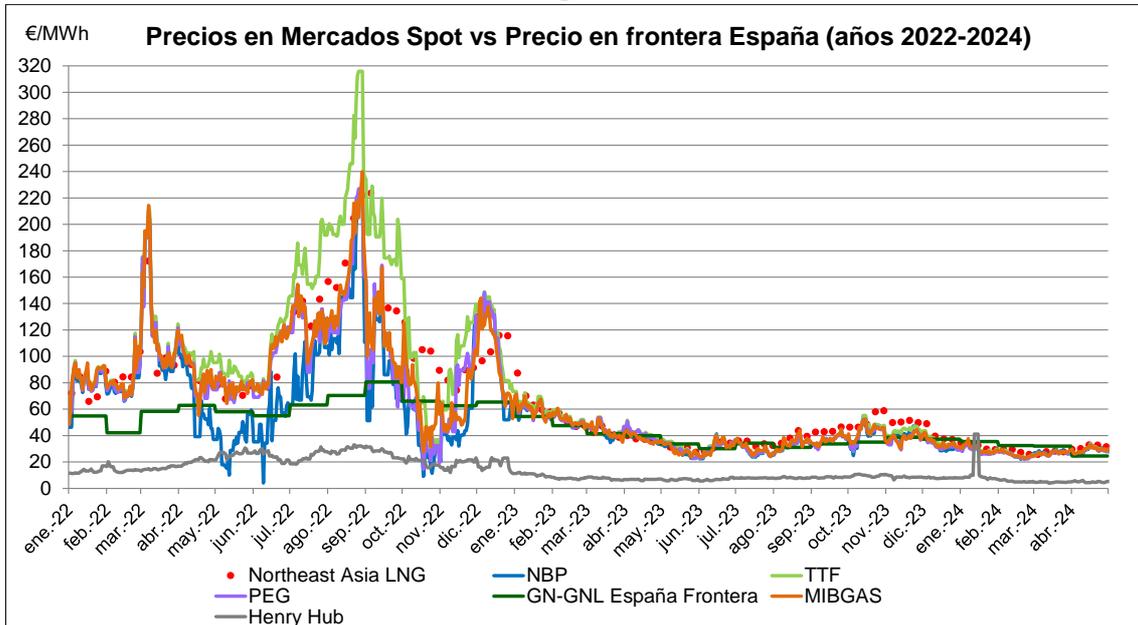
**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**TTF:** precio spot del gas en Holanda  
**HH:** precio spot del gas en Estados Unidos

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

**Figura 25**



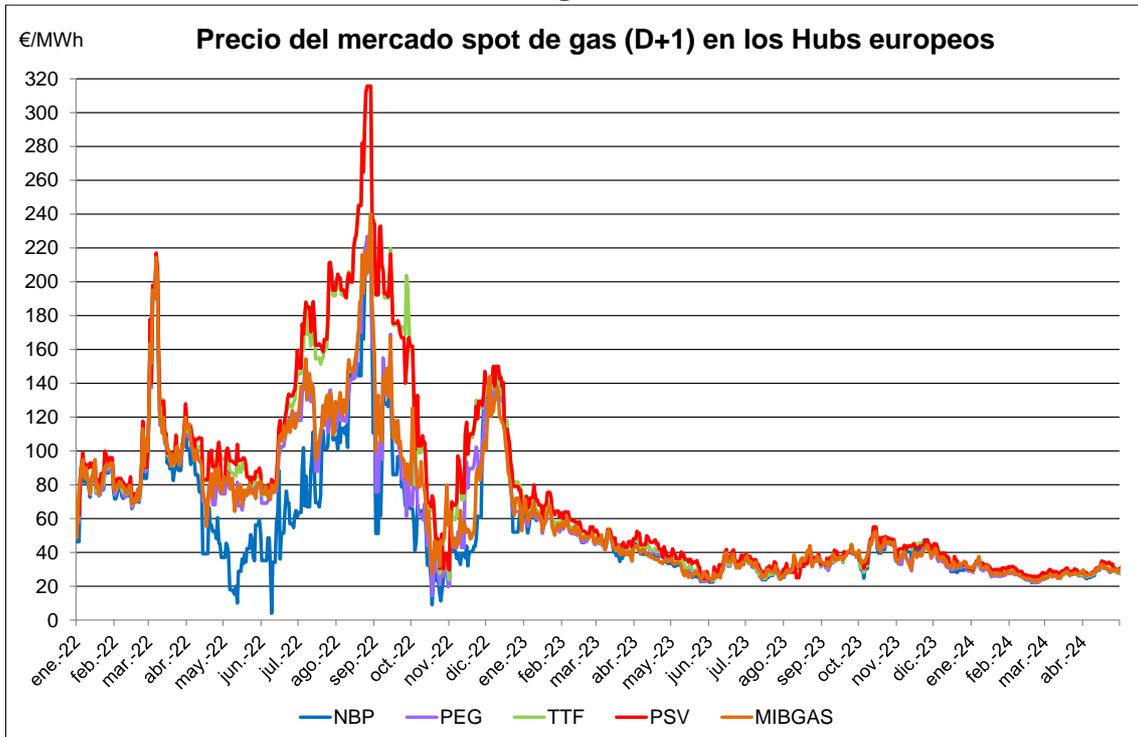
**Figura 26**



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de abril a 29,52 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (29,26 €/MWh), del PEG (29,11 €/MWh) y del TTF (29,20 €/MWh), y por debajo del PSV (30,07 €/MWh).

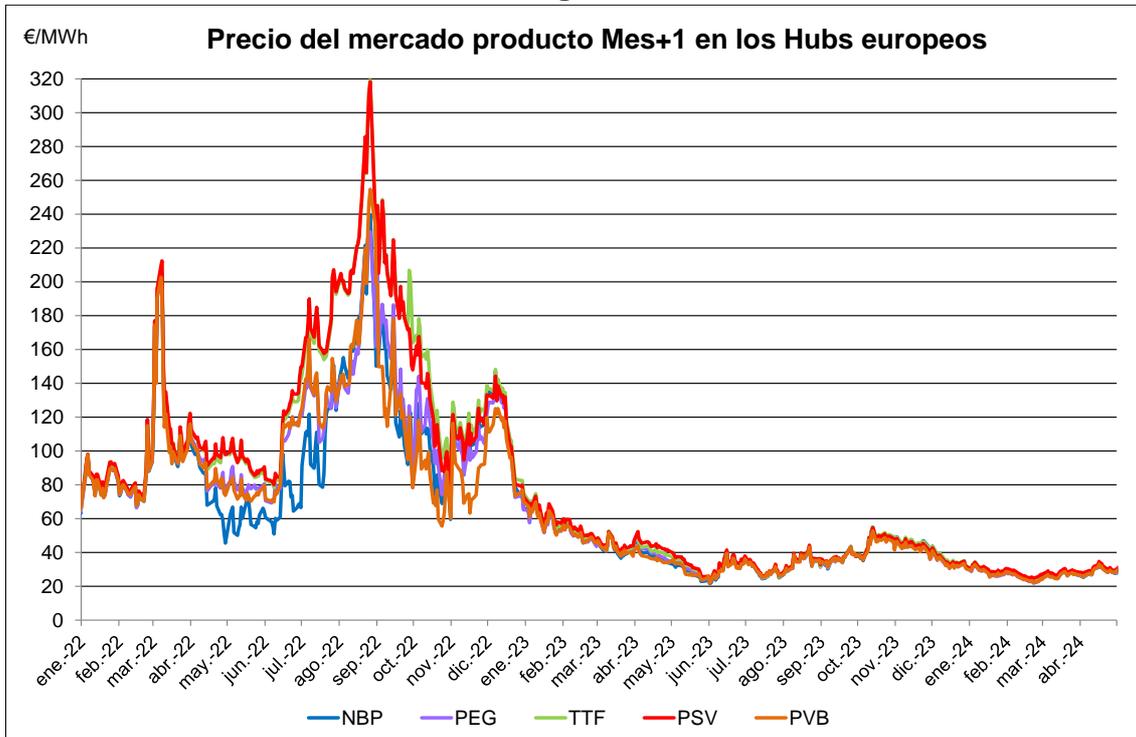
**Figura 27**



Fuente: Platts & MIBGAS

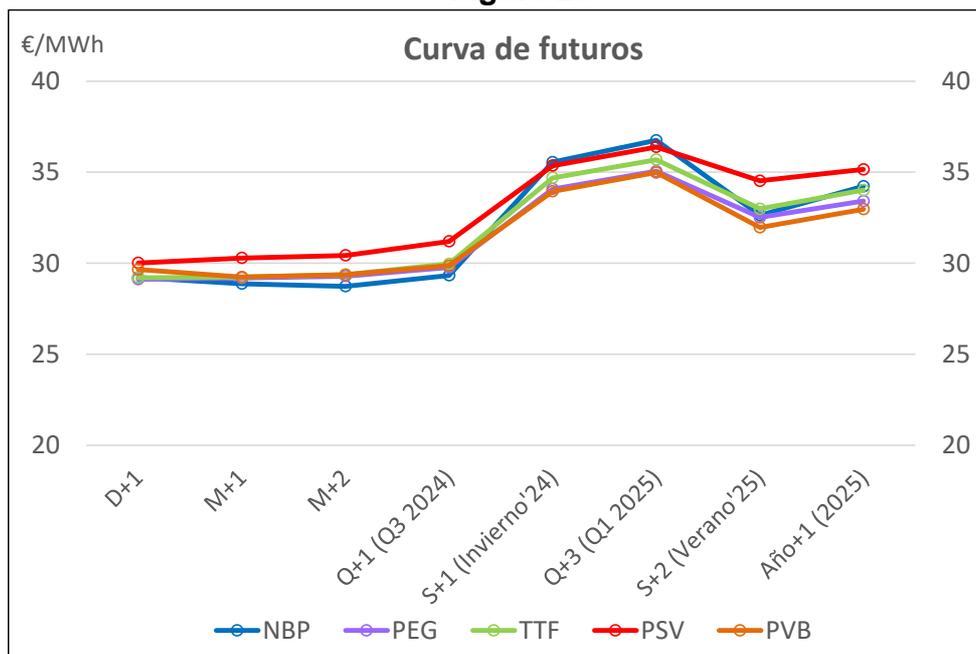
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de abril a 29,24 €/MWh, por encima del precio del mercado NBP (28,87 €/MWh) y del PEG (29,19 €/MWh), igual que el TTF (29,24 €/MWh), y por debajo del PSV (30,29 €/MWh).

**Figura 28**



Fuente: ICIS

**Figura 29**



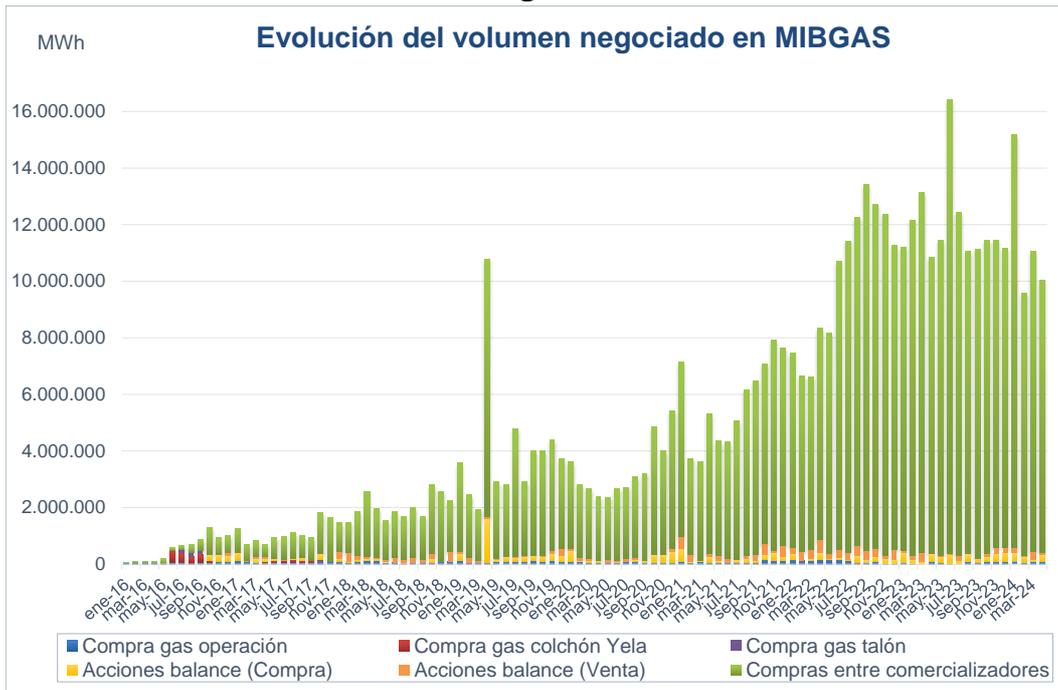
Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de abril de 2024, últimos datos disponibles)

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

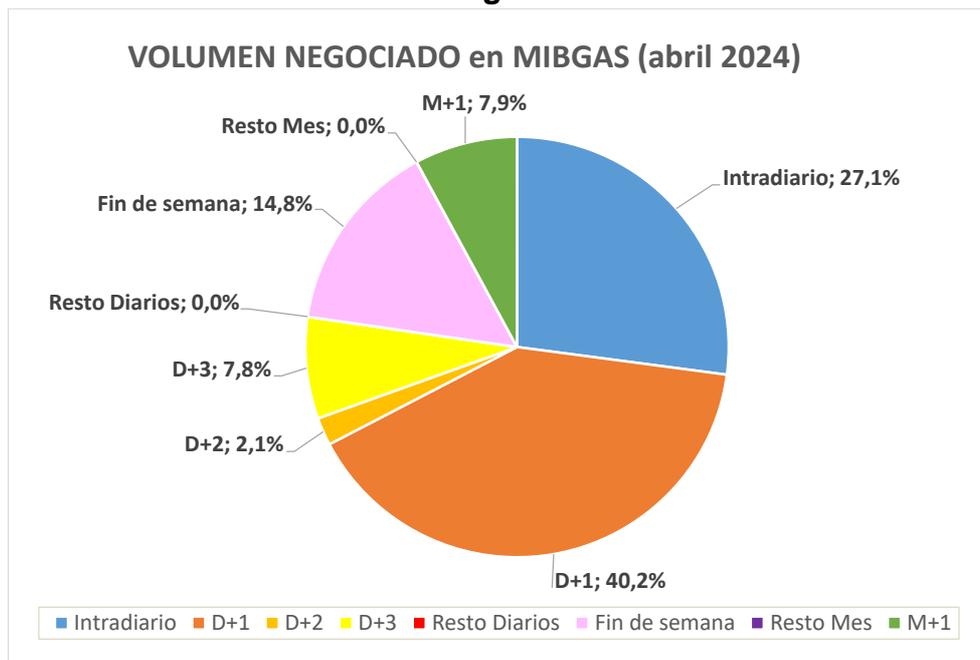
#### Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total de energía negociada en estas transacciones entre enero y abril de 2024 ascendió a un total de **45.821 GWh**. La cantidad total de energía negociada en abril de 2024 ascendió a **10.024 GWh**.

**Figura 30**



**Figura 31**

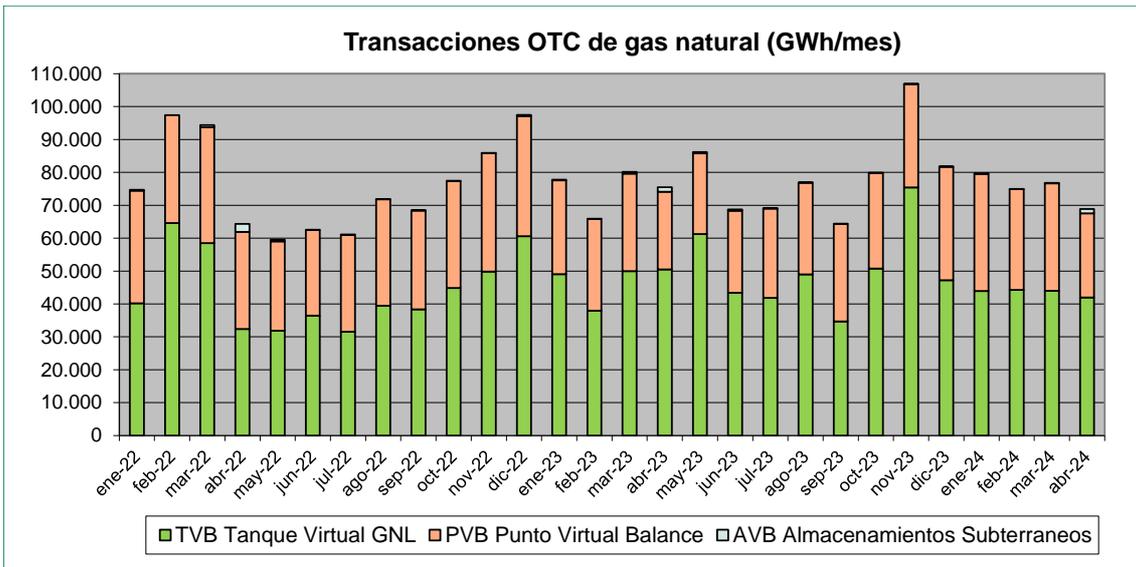


Fuente: MIBGAS

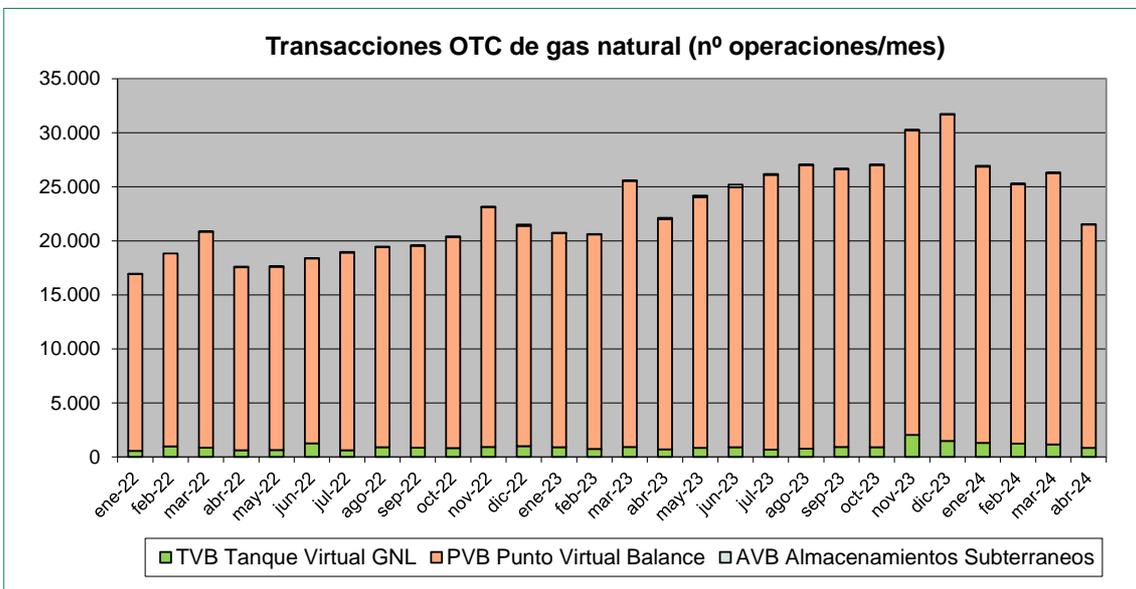
### Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y abril de 2024 asciende a un total de **300.313 GWh**. La cantidad total de energía negociada en abril de 2024 ascendió a 68.835 GWh.

**Figura 32**



**Figura 33**



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

### 3.3. 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.
- 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.
- La **Resolución de la DGPEM de 26 de marzo de 2024**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al segundo trimestre del año 2024 (vigente desde el 1 de abril). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 14,01%, un 14,87% y un 15,76% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene constante en todas ellas.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)/mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	3,85	4,390621
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	7,12	4,095293
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	14,92	3,825092

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