

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

***Periodo de julio de 2023***

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

Fecha: 15 de diciembre de 2023

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

# Índice

<b>1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas</b>	<b>6</b>
1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	6
1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	8
1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	14
1.4. Demanda de gas en España	16
1.5. Demanda de gas para generación eléctrica	18
1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	19
1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	20
<b>2. Mercados y precios mayoristas de gas</b>	<b>21</b>
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas	21
2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	24
2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2023	26

## RESUMEN EJECUTIVO. JULIO 2023

La **demanda de gas natural en España** en julio de 2023 presenta un descenso del 15,9% respecto al mismo mes del año 2022. La demanda convencional aumenta un 13,0% frente al mismo mes de 2022, y la de generación eléctrica desciende un 39,4%.

Tras la reactivación de las entradas de gas por el gasoducto Medgaz, en julio Argelia recupera su posición como primer aprovisionador de gas a España, con 28,7% de los aprovisionamientos, seguido de Rusia con 27,6%.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Durante el mes de julio, las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales** retoman una tendencia bajista hasta el entorno de los 26 €/MWh en los últimos días del mes, coincidiendo con el periodo de menor demanda en Europa durante el verano y pese a las incertidumbres sobre las exportaciones rusas. El precio del GNL en el mercado asiático sube un 6,1% y el Henry Hub un 14,8%. Los precios en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) se sitúan en niveles más bajos, en torno a los 29 €/MWh, y disminuyen respecto del mes anterior entre el 10,6% y el 9,7%.

En **España** durante el mes de julio de 2023 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 disminuye un 4,5%, hasta los **29,85 €/MWh**, alcanzando un mínimo de 24,03 €/MWh el día 29 de julio.

La **interconexión con Francia** funciona en ambos sentidos aunque con ligero predominio de las exportaciones (unos 300 GWh netos).

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

	Junio 2023	Julio 2023	Diferencia
<b>Petróleo Brent</b>	40,39 €/MWh	42,42 €/MWh	5,04%
<b>Henry Hub (USA)</b>	6,87 €/MWh	7,88 €/MWh	14,76%
<b>NBP (Reino Unido)</b>	31,93 €/MWh	28,22 €/MWh	-11,61%
<b>TTF (Holanda)</b>	32,38 €/MWh	28,95 €/MWh	-10,59%
<b>PEG (Francia)</b>	31,87 €/MWh	28,78 €/MWh	-9,72%
<b>Noreste Asia GNL</b>	32,04 €/MWh	34,00 €/MWh	6,12%
<b>Aduana española</b>	30,09 €/MWh	34,26 €/MWh	13,84%
<b>Mibgas (D+1)</b>	<b>31,25 €/MWh</b>	<b>29,85 €/MWh</b>	-4,47%

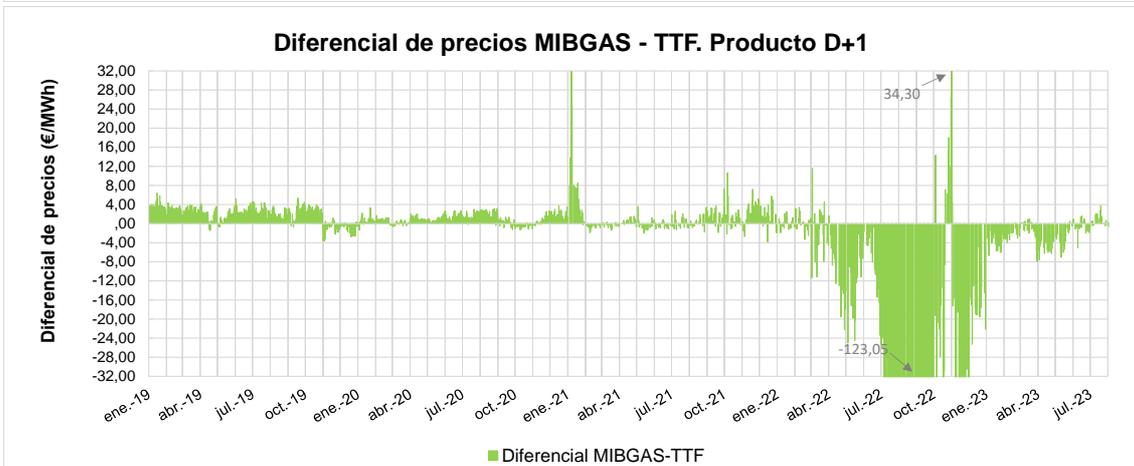
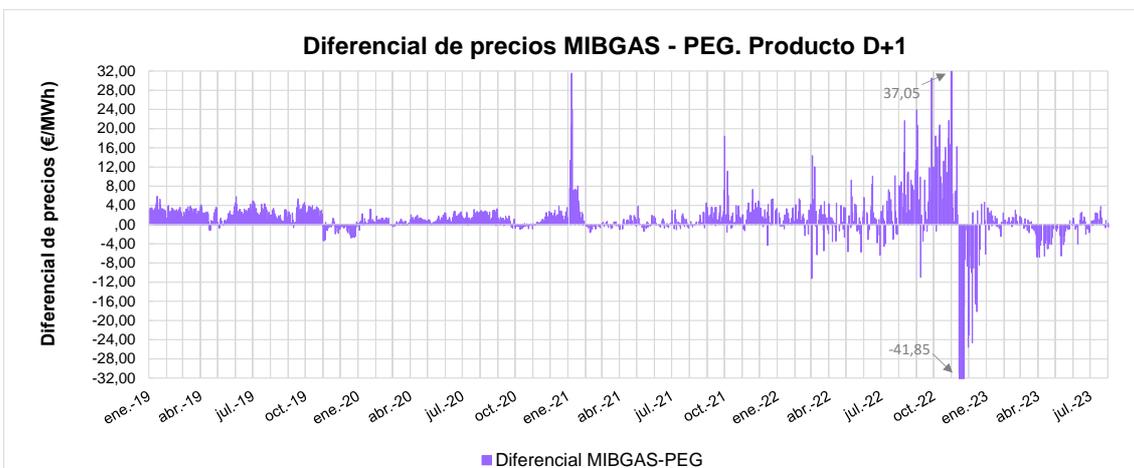
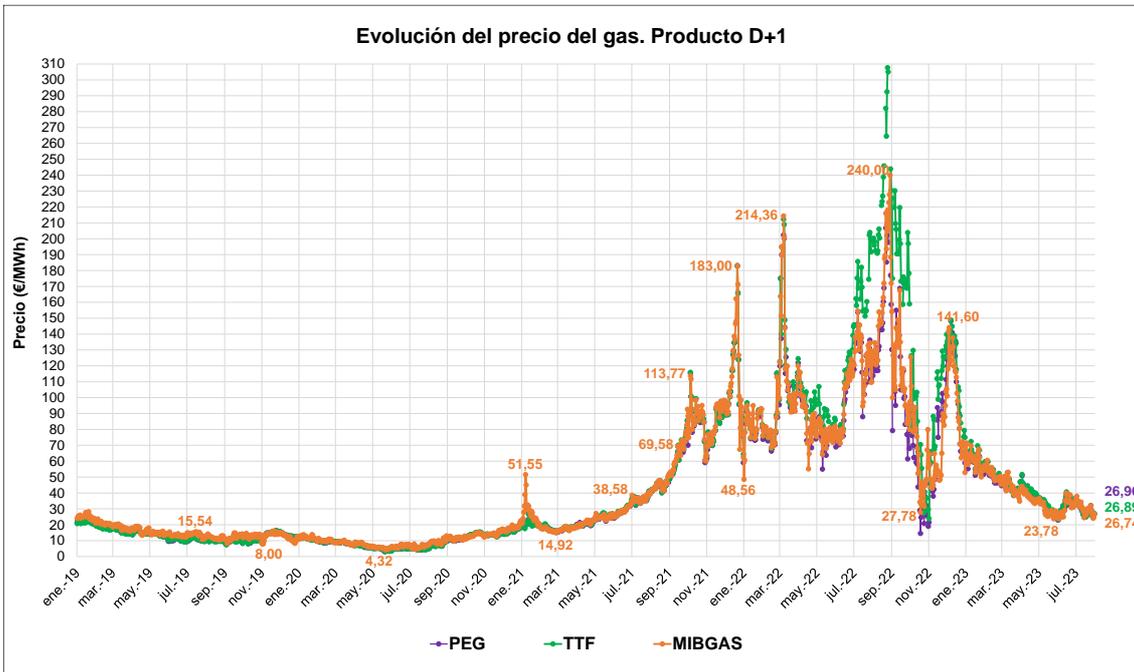
El volumen total de energía negociado en el mercado spot MIBGAS entre enero y julio de 2023 ascendió a un total de **87.606 GWh**, lo que representa **un 47,6% más** que el volumen en el mismo periodo del año anterior.

Como **hechos relevantes**, en 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 empresa italiana Eni anunció la llegada del **primer cargamento comercial de GNL** a la planta regasificadora flotante de **Piombino**, operada por Snam.

En Noruega se ha anunciado el descubrimiento de un **nuevo yacimiento de gas en el Mar del Norte**, en la prospección Carmen, el cual dispondría de unos 120-230 millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe), lo que supone el mayor descubrimiento de hidrocarburos en la plataforma continental noruega desde 2013. Las compañías participantes en la licencia son Wellesley Petroleum (50%), DNO Norge (30%) Equinor (10%) y Aker BP (10%).

## Evolución del precio spot del gas natural



# 1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

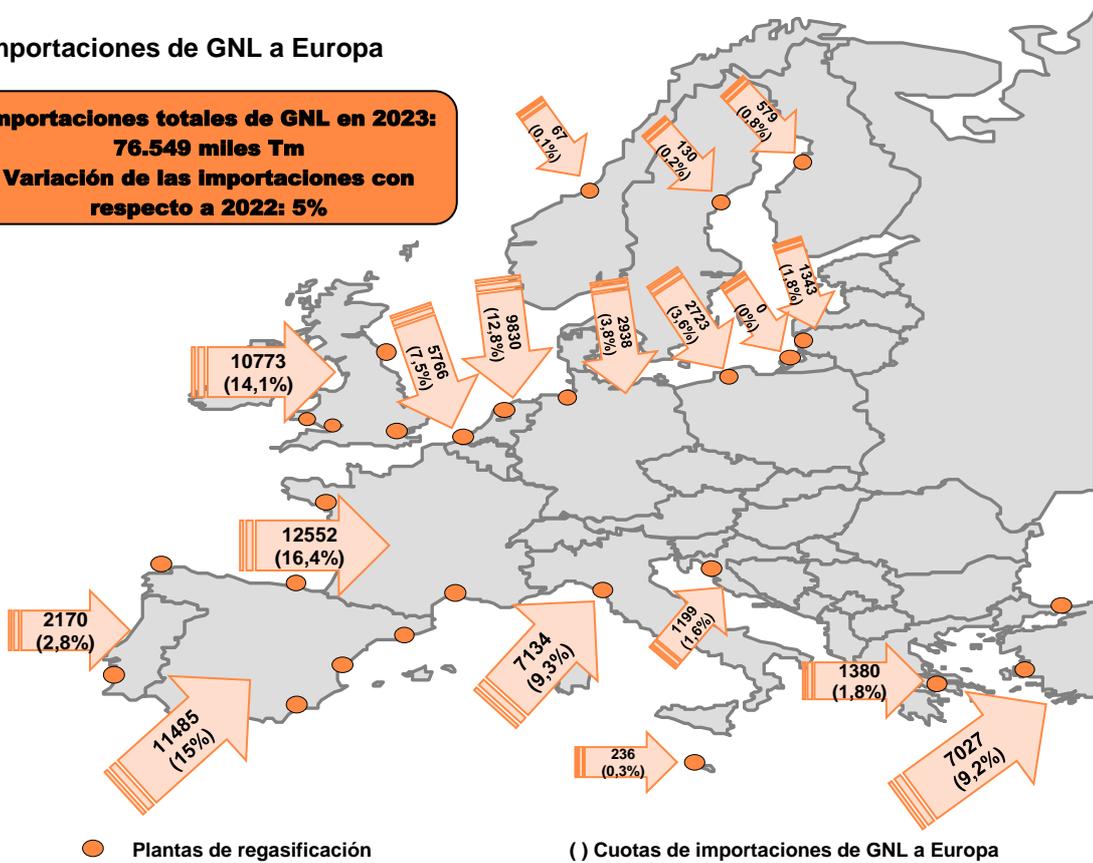
## 1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de julio de 2023 aumenta un 5% respecto al mismo periodo del año 2022. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-julio de 2023, con un 16,4% del total, seguido de España y Reino Unido, con un 15,0% y un 14,1% respectivamente.

**Figura 1 Abastecimientos para el periodo de enero-julio de 2023**

Importaciones de GNL a Europa

**Importaciones totales de GNL en 2023:**  
**76.549 miles Tm**  
**Variación de las importaciones con respecto a 2022: 5%**



**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						5.766	7,5%
Francia	2.088	1.859	1.023	1.900	2.084	1.754	1.844						12.552	16,4%
Grecia	200	237	203	157	191	161	231						1.380	1,8%
Italia	1.080	866	1.114	1.114	894	1.001	1.065						7.134	9,3%
Lituania	166	137	267	199	125	244	205						1.343	1,8%
Malta	0	56	0	54	0	70	56						236	0,3%
Finlandia	57	22	9	114	140	155	82						579	0,8%
Noruega	9	10	8	9	9	12	10						67	0,1%
Portugal	210	282	246	325	403	344	360						2.170	2,8%
Polonia	382	399	300	333	396	447	466						2.723	3,6%
España	1.461	1.492	1.906	2.140	1.648	1.488	1.350						11.485	15,0%
Países Bajos	1.072	1.140	1.440	1.583	1.495	1.565	1.535						9.830	12,8%
Turquía	2.071	2.040	1.054	574	618	324	346						7.027	9,2%
Reino Unido	2.174	1.595	2.342	2.170	1.961	423	108						10.773	14,1%
Suecia	26	13	19	22	24	11	15						130	0,2%
Croacia	106	199	136	218	147	195	198						1.199	1,6%
Alemania	357	342	424	433	538	503	341						2.938	3,8%
Re-exportaciones	-186	-106	-155	-34	-147	-44	-111						-783	-1,0%
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>76.549</b>	<b>100%</b>

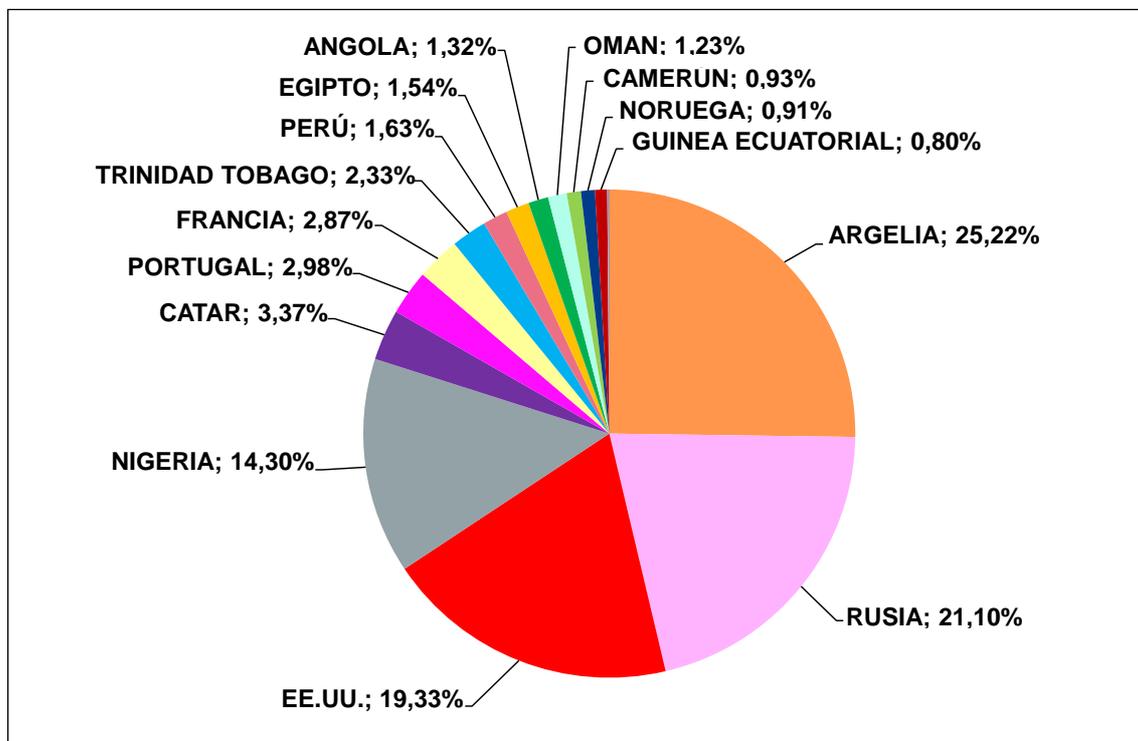
Fuente: The European Waterborne LNG Report

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

En el mes de julio de 2023, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 13,3% respecto al mismo mes del año pasado.

En lo que va del año 2023, las importaciones con destino a España se han realizado desde un conjunto de diecisiete países. Los principales países proveedores son Argelia y Rusia, con un porcentaje del 25,2% y el 21,1% respectivamente, seguidos de Estados Unidos (19,3%) y Nigeria (14,3%).

**Figura 3 Abastecimiento de gas natural por países. Enero-julio 2023**



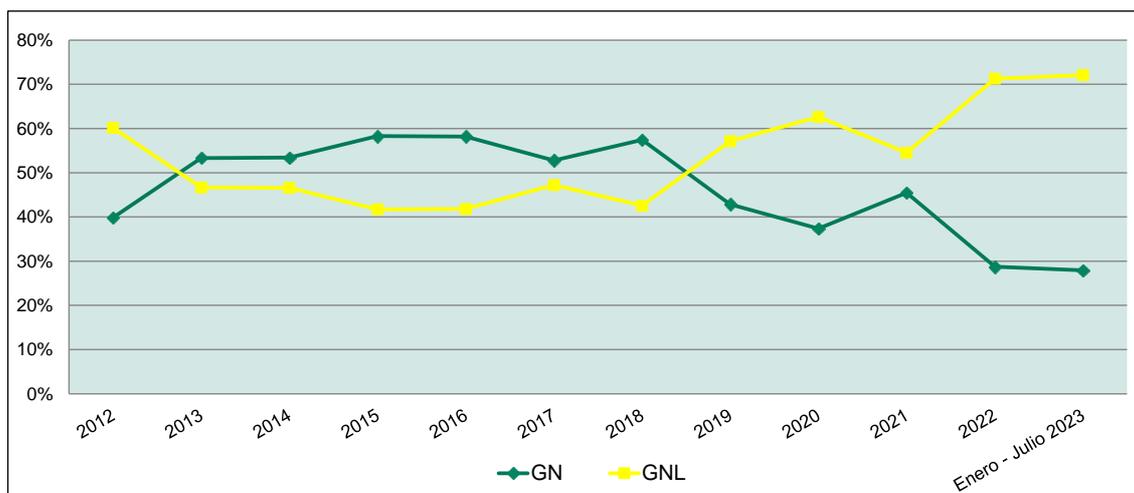
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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

Procedencia	Año 2022		Enero - Julio 2022		Enero - Julio 2023		Julio 2022		Julio 2023	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	105.417	23,64%	63.553	24,23%	59.656	25,22%	8.572	23,41%	9.105	28,69%
RUSIA	56.021	12,56%	29.333	11,18%	49.909	21,10%	5.317	14,52%	8.764	27,62%
EE.UU.	127.836	28,67%	85.606	32,64%	45.727	19,33%	8.530	23,30%	3.945	12,43%
NIGERIA	62.795	14,08%	38.424	14,65%	33.815	14,30%	5.882	16,07%	3.639	11,47%
QATAR	15.423	3,46%	7.315	2,79%	7.968	3,37%	2.011	5,49%	879	2,77%
PORTUGAL	4.560	1,02%	3.263	1,24%	7.048	2,98%	124	0,34%	864	2,72%
FRANCIA	19.895	4,46%	5.945	2,27%	6.788	2,87%	1.196	3,27%	1.517	4,78%
TRINIDAD TOBAGO	13.569	3,04%	7.459	2,84%	5.523	2,33%	1.542	4,21%	1.749	5,51%
PERÚ	1.920	0,43%	1.080	0,41%	3.865	1,63%	0	0,00%	0	0,00%
EGIPTO	15.053	3,38%	9.245	3,52%	3.654	1,54%	1.052	2,87%	0	0,00%
ANGOLA	3.103	0,70%	1.040	0,40%	3.111	1,32%	1.040	2,84%	1.052	3,32%
OMAN	5.896	1,32%	2.885	1,10%	2.902	1,23%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	3.179	0,71%	1.127	0,43%	2.206	0,93%	0	0,00%	0	0,00%
NORUEGA	3.853	0,86%	1.643	0,63%	2.161	0,91%	218	0,60%	186	0,59%
GUINEA ECUATORIAL	5.943	1,33%	3.922	1,50%	1.891	0,80%	1.067	2,91%	0	0,00%
ESPAÑA	402	0,09%	250	0,10%	168	0,07%	30	0,08%	33	0,11%
REINO UNIDO	0	0,00%	0	0,00%	75	0,03%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	58	0,01%	0	0,00%	70	0,03%	0	0,00%	0	0,00%
BÉLGICA	30	0,01%	30	0,01%	0	0,00%	30	0,08%	0	0,00%
COREA DEL SUR	167	0,04%	167	0,06%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	154	0,03%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MALASIA	78	0,02%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MOZAMBIQUE	542	0,12%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>445.895</b>	<b>100%</b>	<b>262.286</b>	<b>100%</b>	<b>236.539</b>	<b>100%</b>	<b>36.611</b>	<b>100%</b>	<b>31.734</b>	<b>100%</b>

Hasta julio de 2023, las importaciones por gasoducto han supuesto un 27,9% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 72,1%.

**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>	205.134	178.815	<b>383.949</b>
<b>2014</b>	212.829	152.294	<b>365.123</b>
<b>2015</b>	213.165	153.149	<b>366.314</b>
<b>2016</b>	205.717	183.915	<b>389.632</b>
<b>2017</b>	225.388	166.873	<b>392.261</b>
<b>2018</b>	179.481	239.349	<b>418.830</b>
<b>2019</b>	136.515	228.735	<b>365.250</b>
<b>2020</b>	189.245	227.030	<b>416.275</b>
<b>2021</b>	128.135	317.760	<b>445.895</b>
<b>Enero - Julio 2022</b>	71.186	191.100	<b>262.286</b>
<b>Enero - Julio 2023</b>	66.050	170.489	<b>236.539</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						3.111
ARGELIA	8.545	7.481	9.274	9.397	9.825	6.029	9.105						59.656
AUSTRALIA	70												70
CAMERÚN		1.108		1.098									2.206
EE.UU.	7.102	7.189	11.012	9.225	1.964	5.290	3.945						45.727
EGIPTO	596	1.045		1.113		900							3.654
ESPAÑA	23	18	28	18	20	28	33						168
FRANCIA	1.035	2.406	811	23	176	819	1.517						6.788
GUINEA ECUATORIAL		971	921										1.891
NIGERIA	6.932	2.792	5.920	4.841	6.813	2.879	3.639						33.815
NORUEGA	186	168	243	1.113	84	180	186						2.161
OMAN			962	1.940									2.902
PERÚ					1.084	2.782							3.865
PORTUGAL	1.088	364	470	1.274	1.795	1.194	864						7.048
CATAR	879	1.762	1.818	877	877	877	879						7.968
REINO UNIDO		75											75
RUSIA	6.372	5.465	5.460	6.513	9.663	7.673	8.764						49.909
TRINIDAD TOBAGO	426	997	979		1.372		1.749						5.523
<b>Total (GWh)</b>	<b>33.255</b>	<b>31.842</b>	<b>37.896</b>	<b>38.461</b>	<b>34.704</b>	<b>28.649</b>	<b>31.734</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>236.539</b>

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

**Figura 8 Aproveccionamiento de gas natural por empresa y país (CONFIDENCIAL)**

**[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]**

**[FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

## **Figura 9 Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)**

**[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]**

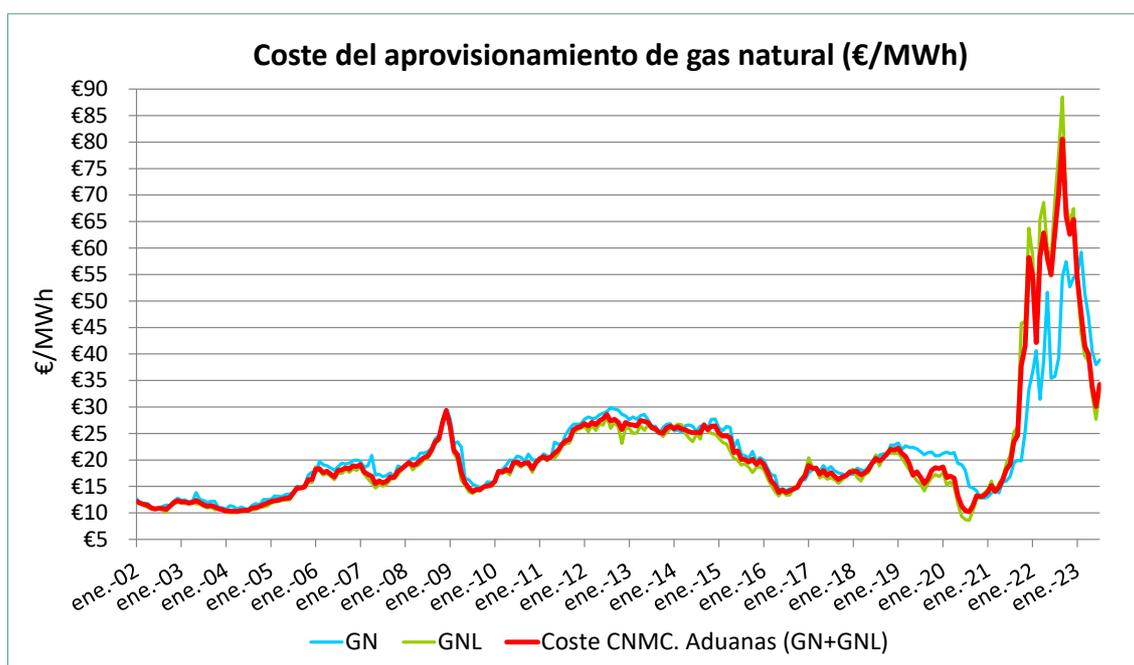
**[FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

Nota: La tabla recoge las entradas de gas natural al sistema español para su consumo en el mercado nacional declaradas por los transportistas y comercializadores indicando la procedencia por país, del origen del gas que adquiere cada uno de los sujetos obligados en frontera española, de acuerdo con el formulario 9A de la Resolución de la DGPEM de 15 de diciembre de 2008.

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

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en julio de 2023 aumenta 4,16 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **34,26 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta moderadamente respecto del mes de junio (+2,3%), situándose en 38,85 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un aumento mayor (+20,1%), y se sitúa en los 33,25 €/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**

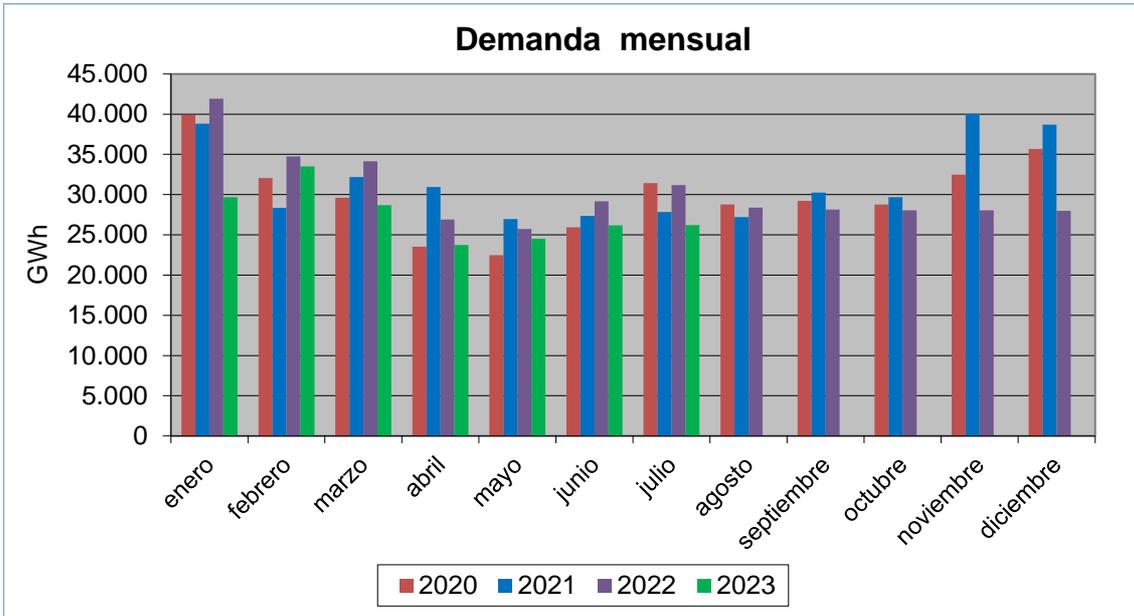
Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)	Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene.-15	25,112	26,057	24,127	abr.-19	19,307	22,392	18,153
feb.-15	24,486	25,531	23,294	may.-19	17,131	22,392	17,131
mar.-15	24,569	26,325	23,042	jun.-19	17,771	22,090	16,082
abr.-15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

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

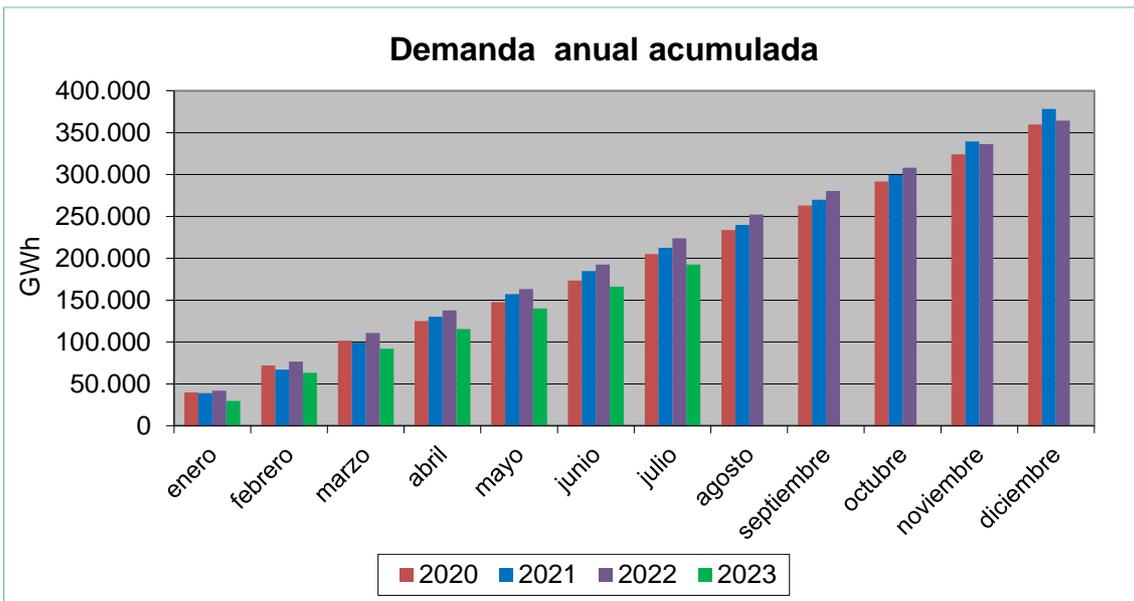
## 1.4. Demanda de gas en España

La demanda de gas en julio de 2023 **disminuyó un 15,9%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **26.199 GWh**, repartiéndose entre 15.763 GWh para la demanda convencional y 10.436 GWh de demanda para el sector eléctrico.

**Figura 12**

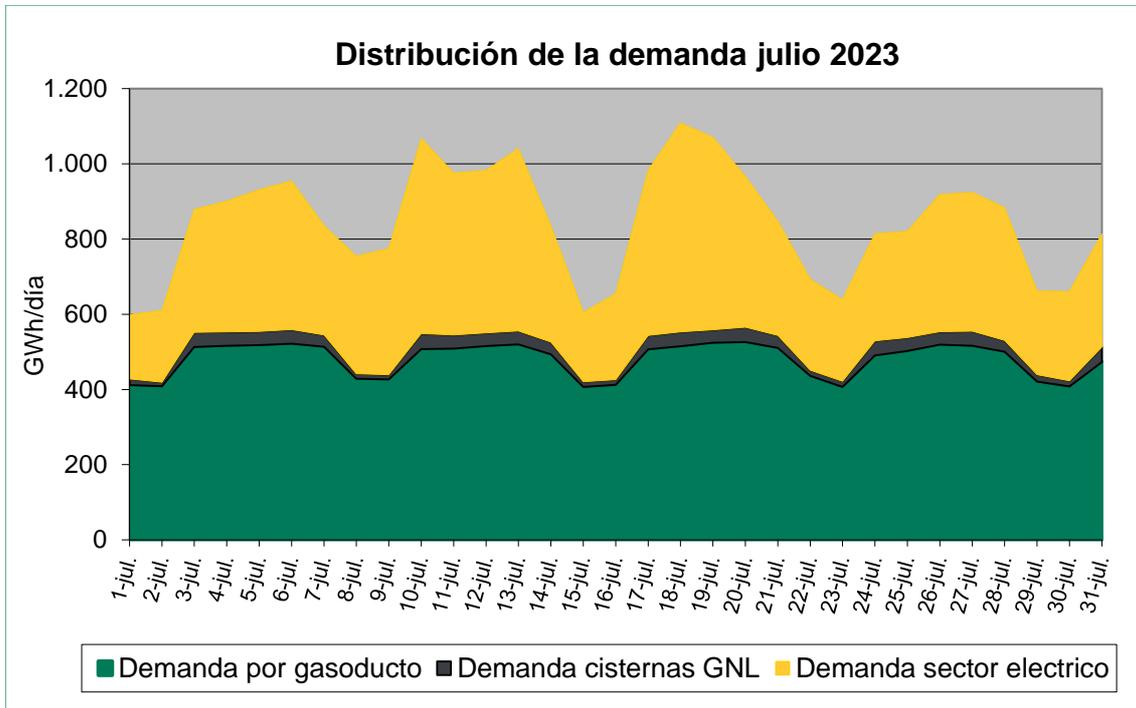


**Figura 13**

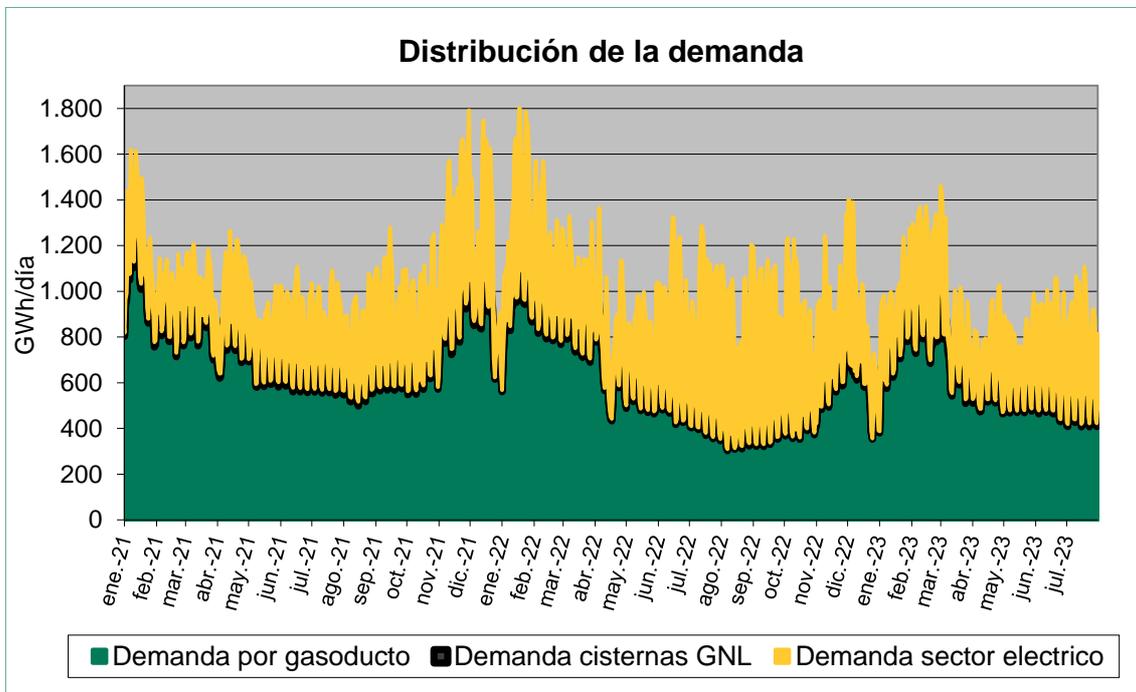


Fuente: ENAGAS GTS

**Figura 14**



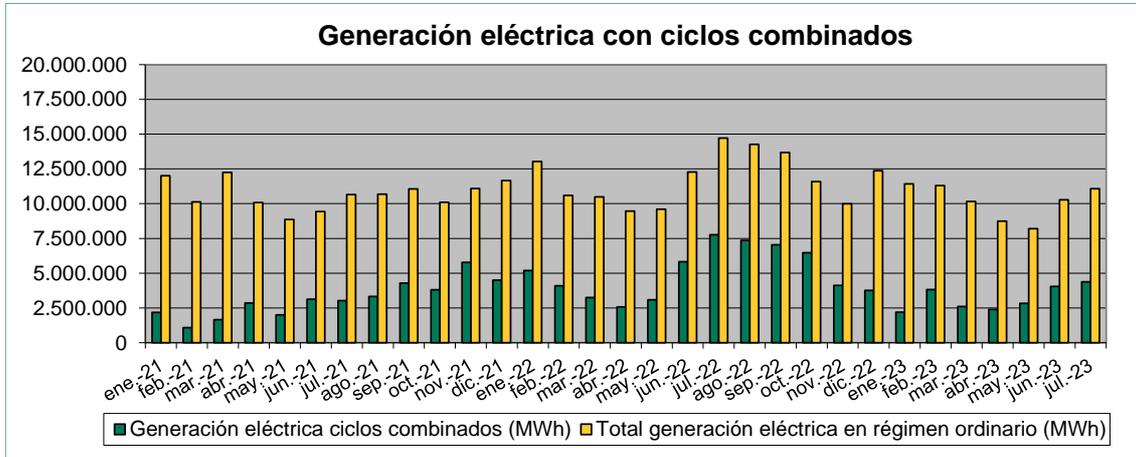
**Figura 15**



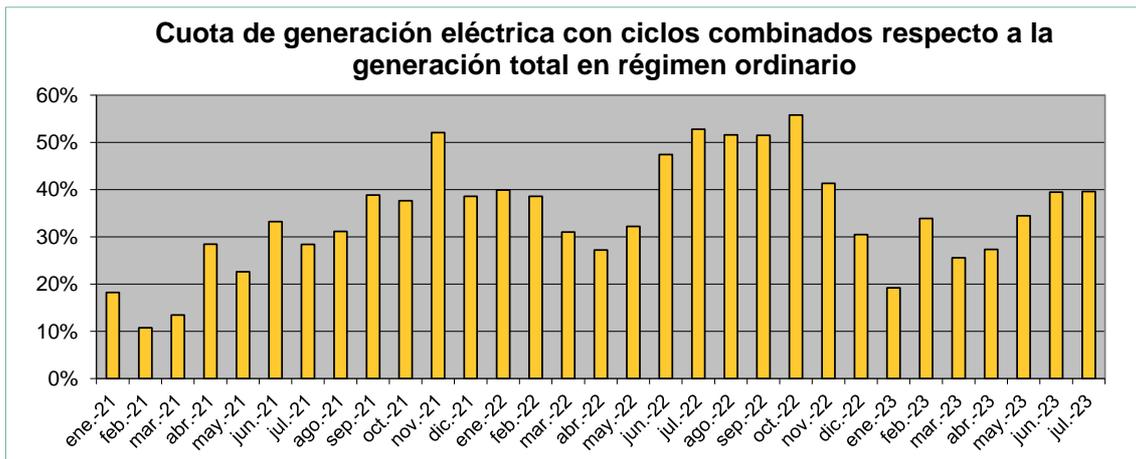
Fuente: ENAGAS GTS

## 1.5. Demanda de gas para generación eléctrica

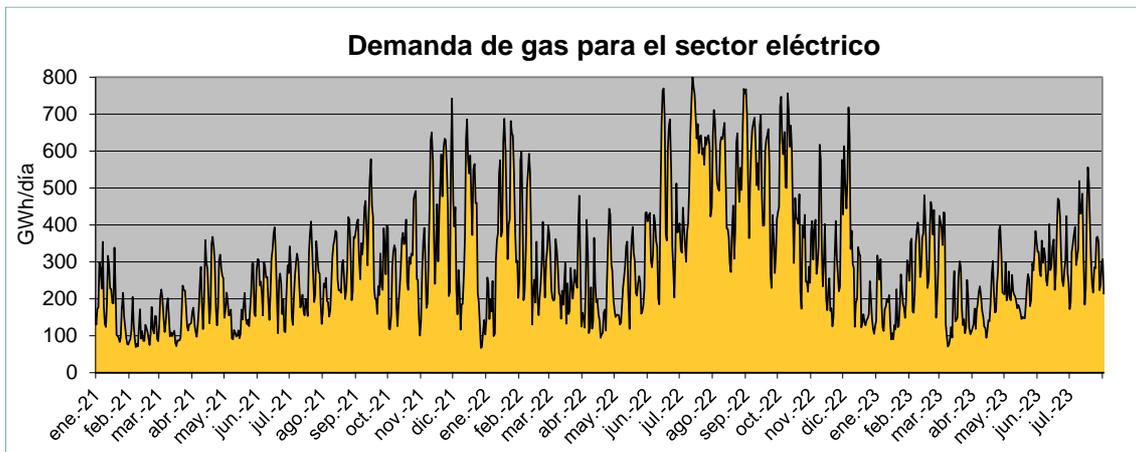
**Figura 16**



**Figura 17**



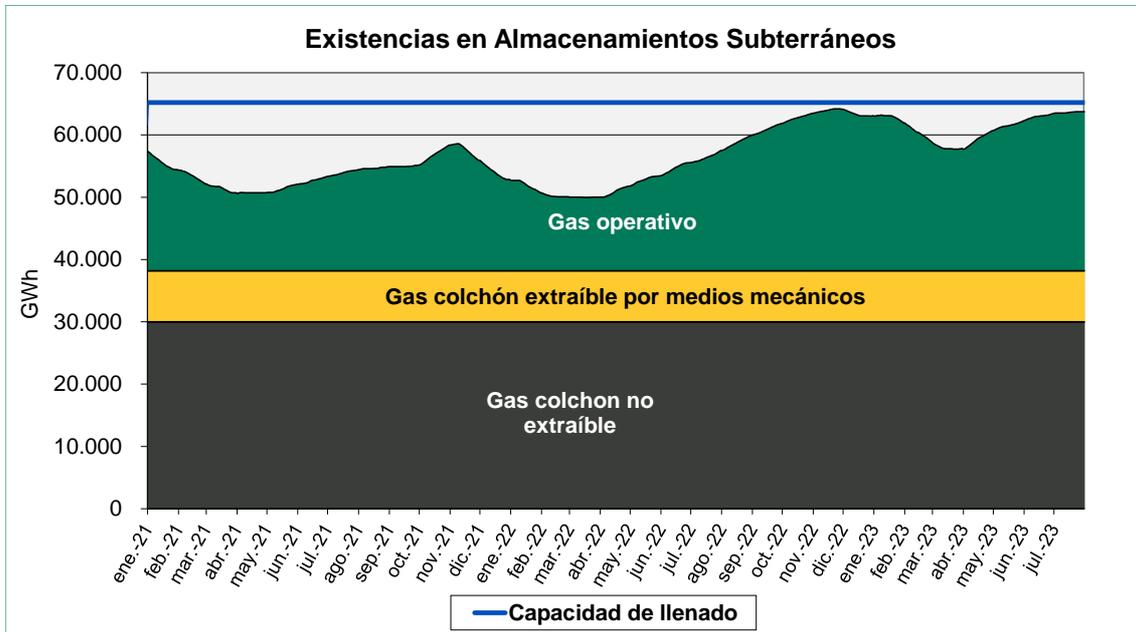
**Figura 18**



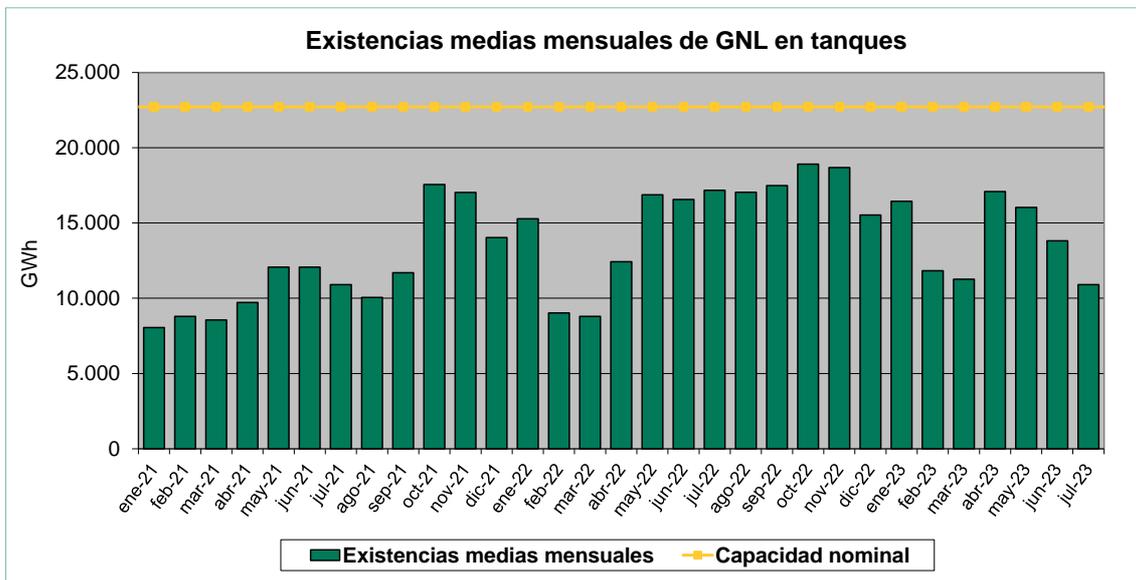
Fuente: REDEIA

## Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

**Figura 19**



**Figura 20**



Fuente: ENAGAS GTS

## 1.6. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21

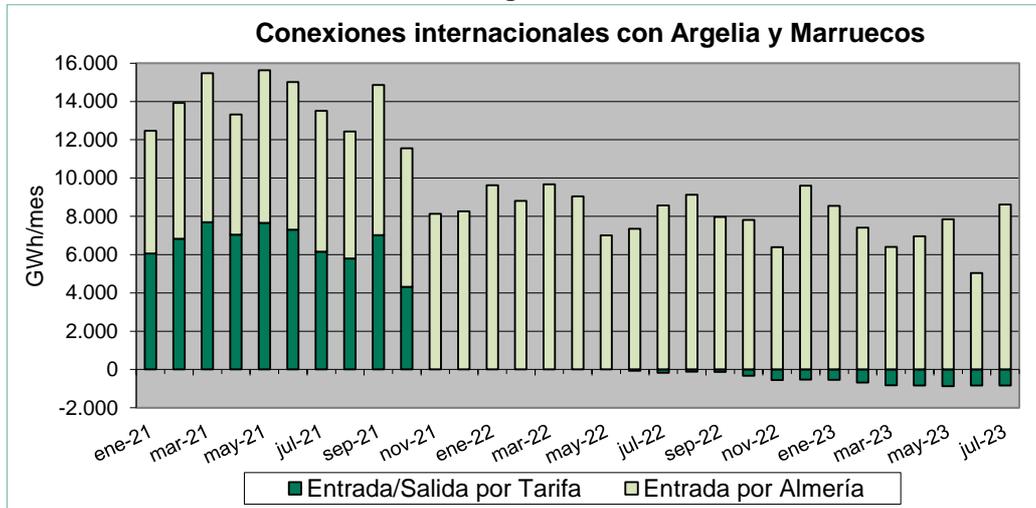


Figura 22

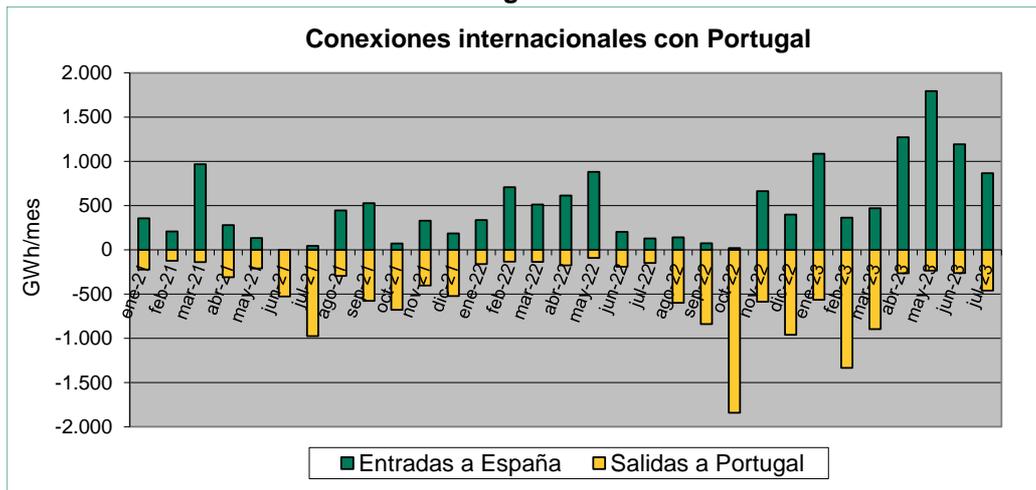
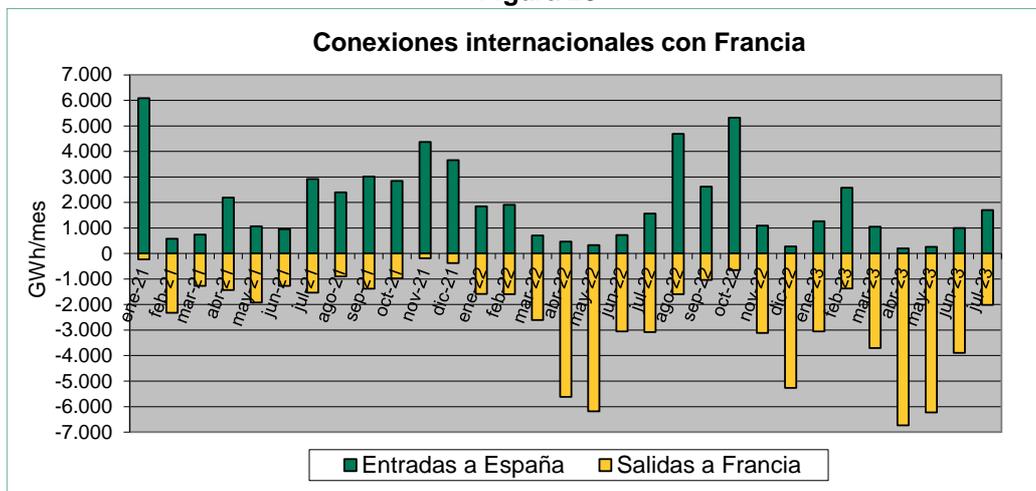


Figura 23

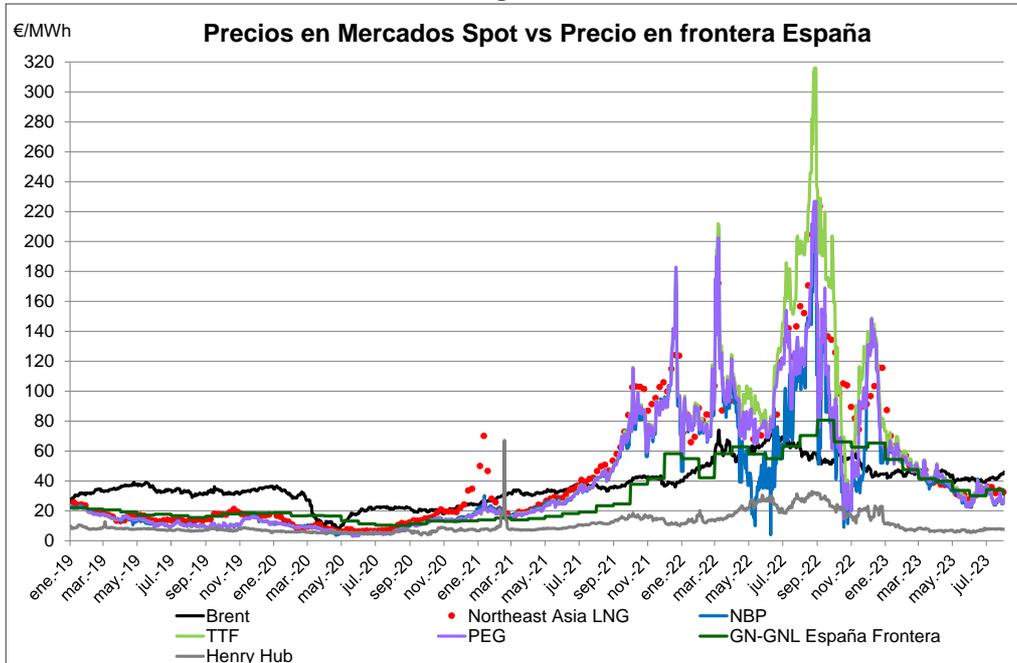


Fuente: ENAGAS GTS

## 2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

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

Figura 24

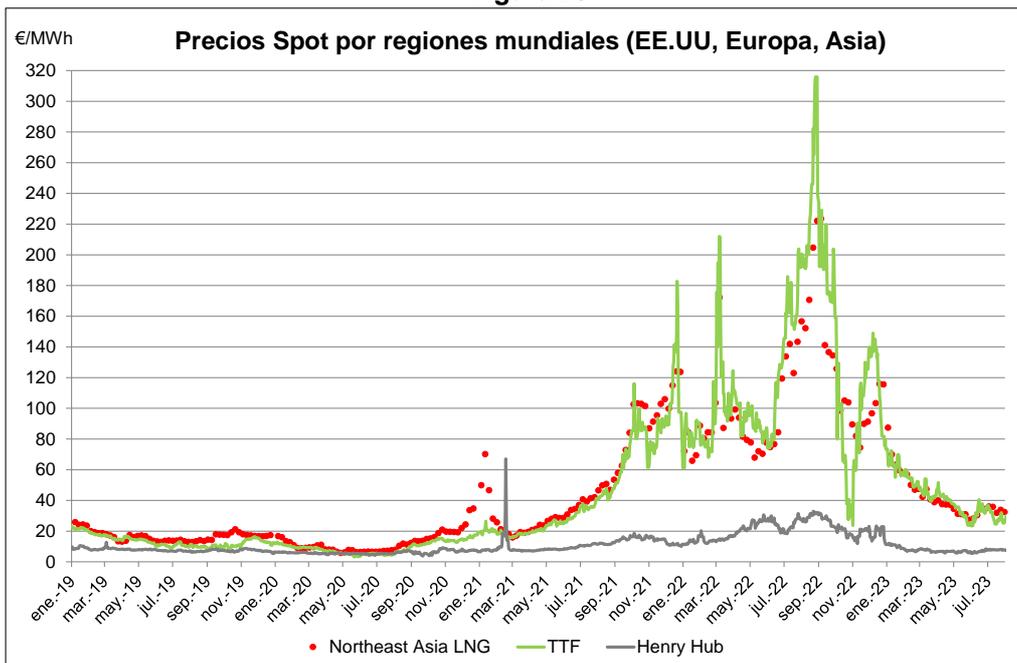


**Brent:** cotización del crudo Brent  
**NBP:** precio spot del gas en el Reino Unido  
**PEG:** precio spot del gas en Francia  
**GN-GNL España Frontera:** Coste de aprovisionamiento de gas en España

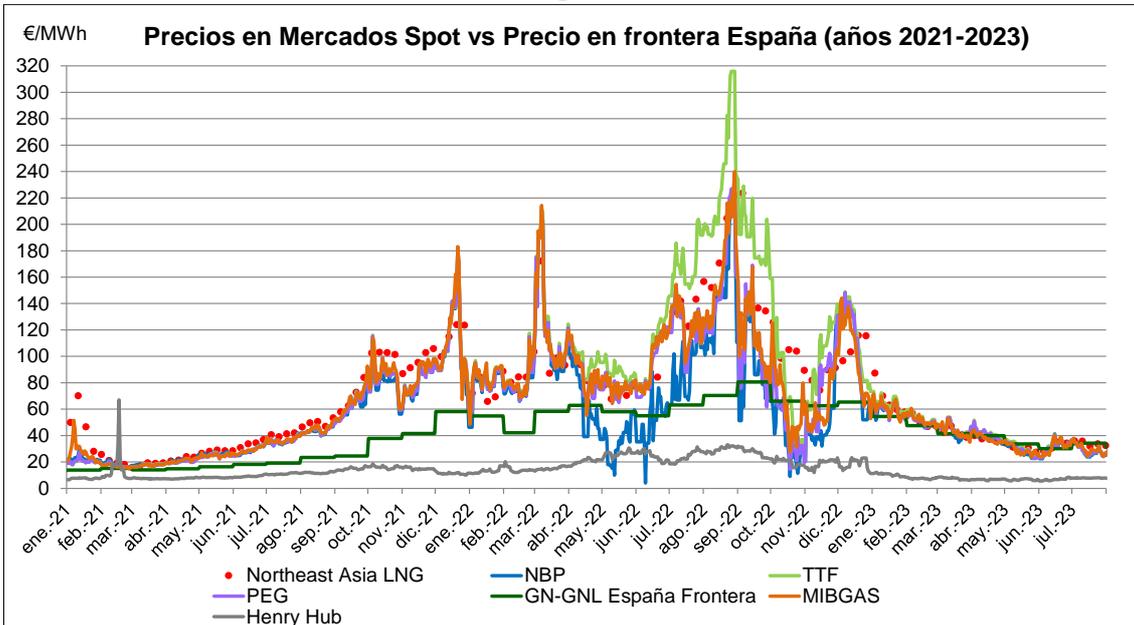
**NE Asia LNG:** precio spot del GNL en Asia  
**TTF:** precio spot del gas en Holanda  
**HH:** precio spot del gas en Estados Unidos

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

Figura 25



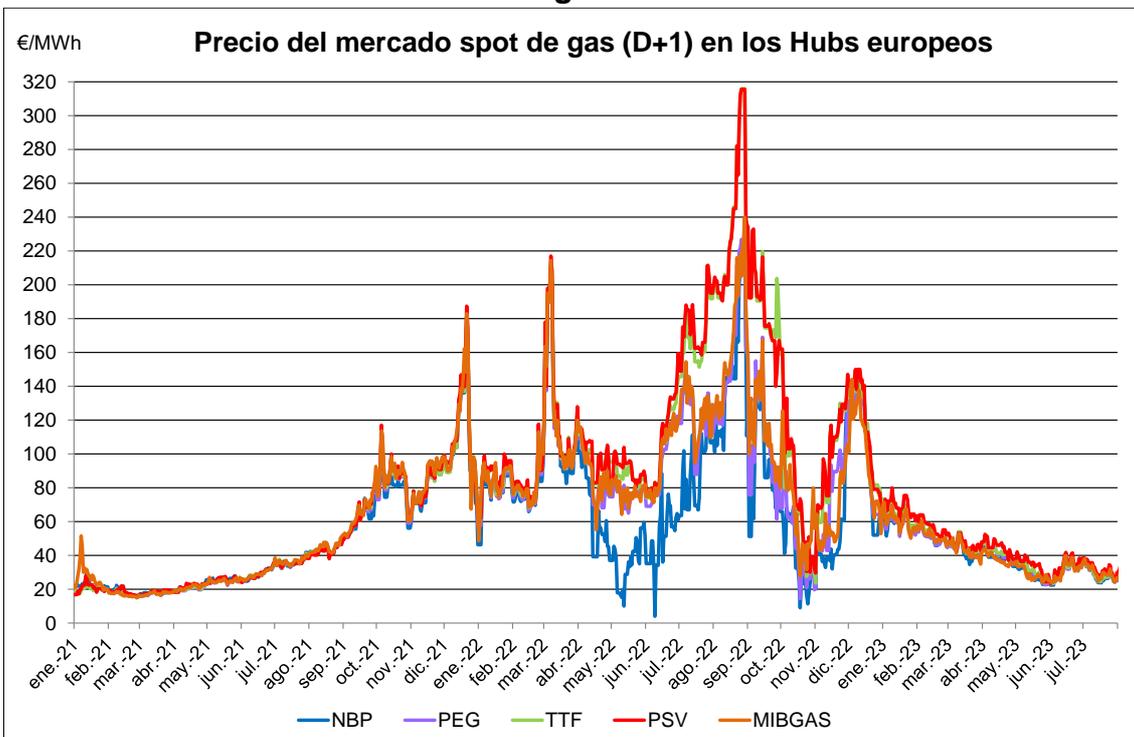
**Figura 26**



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de julio a 26,74 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (26,13 €/MWh), y por debajo del PEG (26,95 €/MWh), del TTF (26,93 €/MWh) y del PSV (29,83 €/MWh).

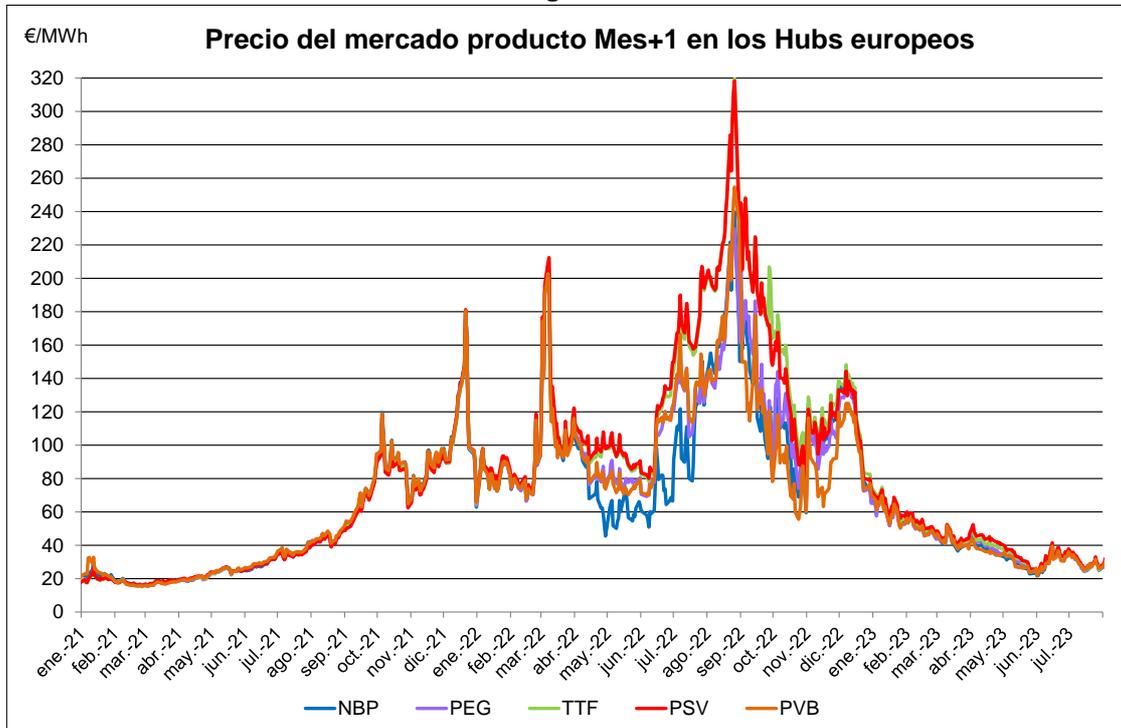
**Figura 27**



Fuente: Platts & MIBGAS

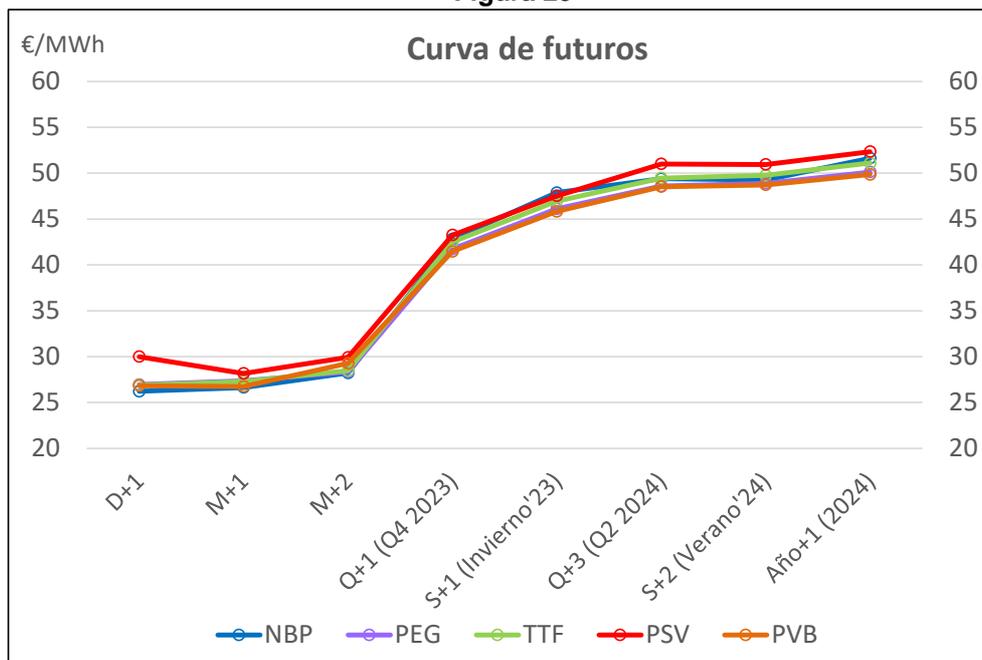
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de julio a 26,75 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (26,63 €/MWh), y por debajo del PEG (27,36 €/MWh), del TTF (27,29 €/MWh) y del PSV (28,16 €/MWh).

**Figura 28**



Fuente: ICIS

**Figura 29**



Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de julio 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 entre enero y julio de 2023 ascendió a un total de **87.606 GWh**. La cantidad total de energía negociada en julio de 2023 ascendió a **12.423 GWh**.

Figura 30

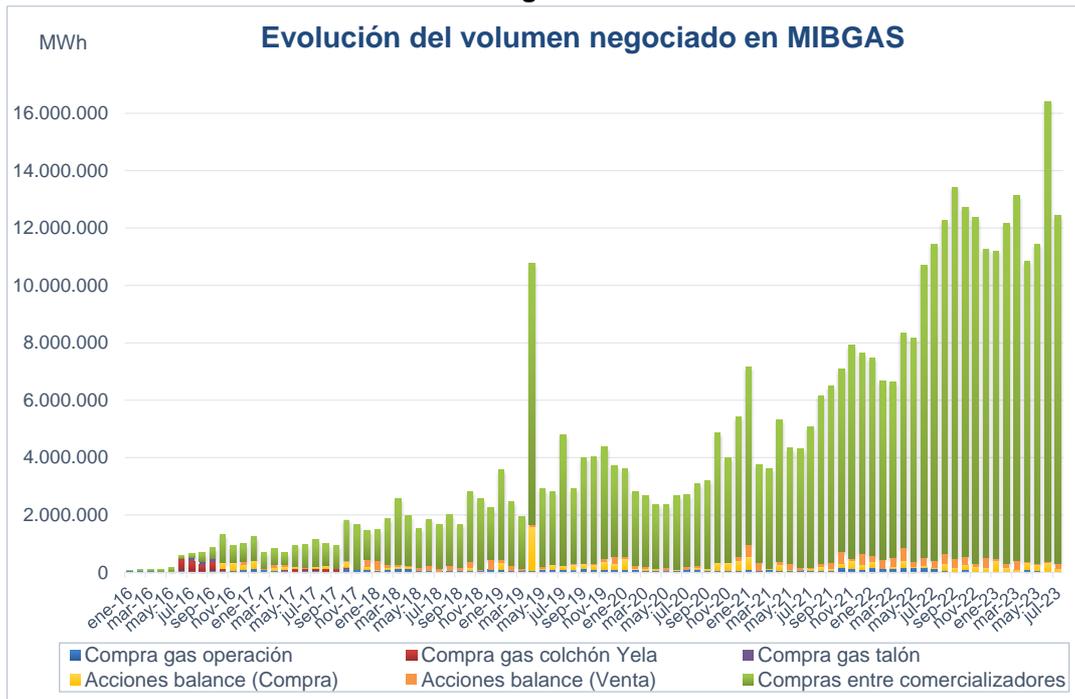
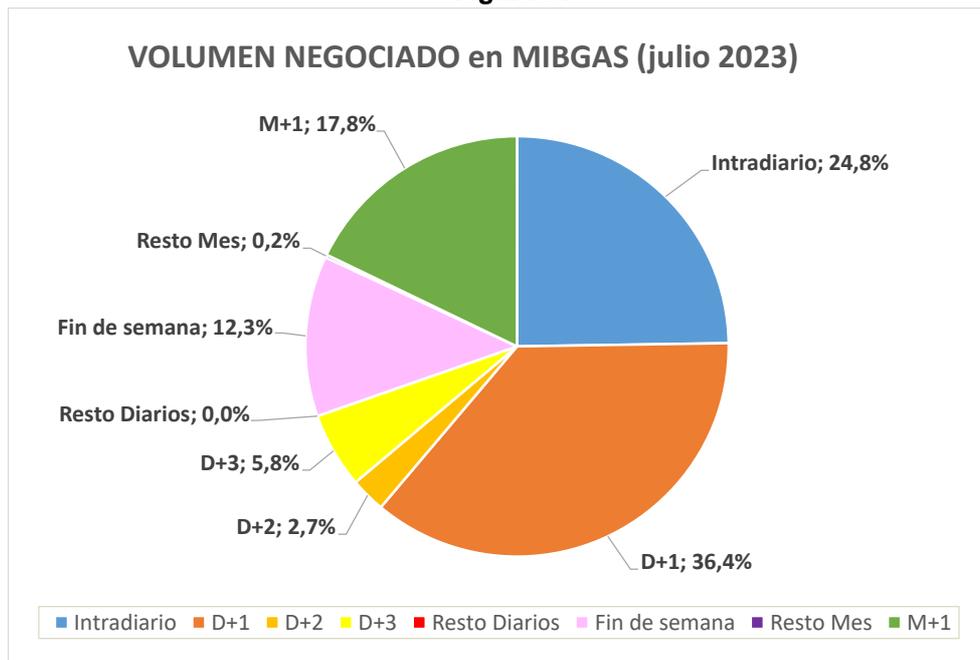


Figura 31

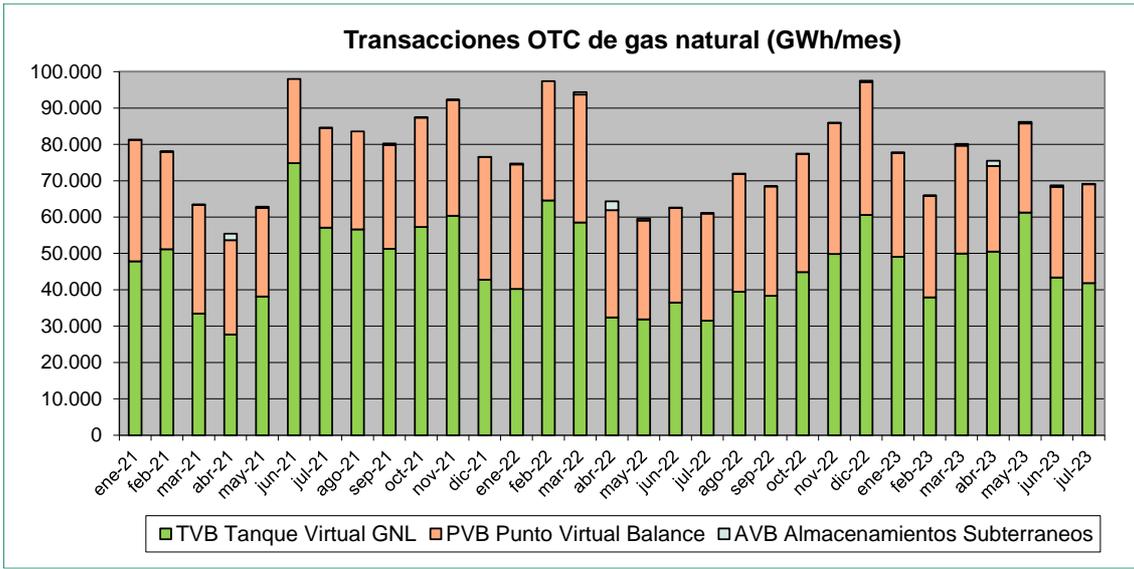


Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de julio de 2023, últimos datos disponibles)

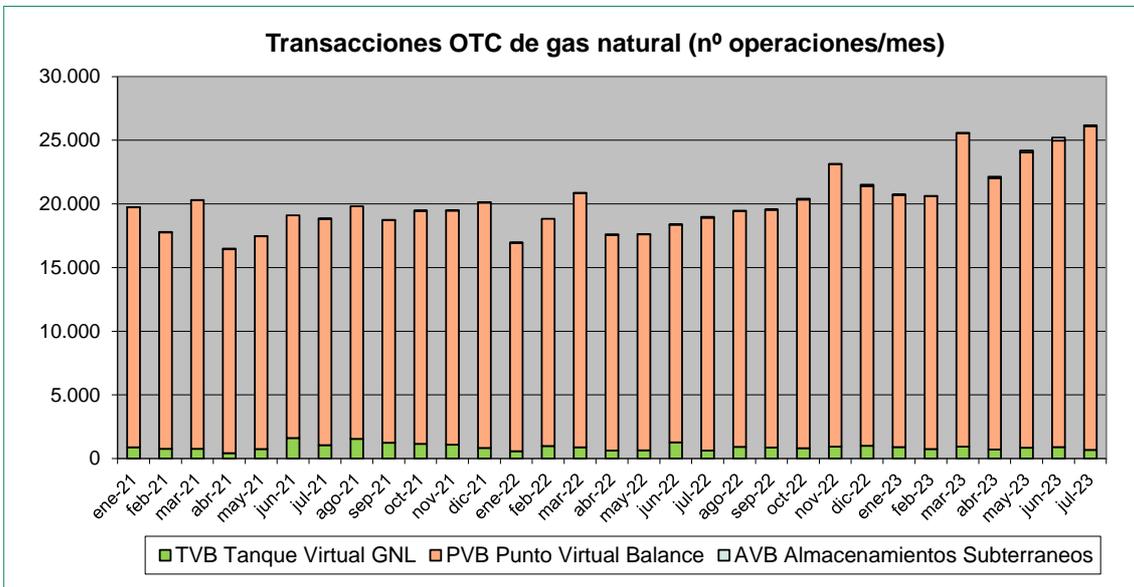
## Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y julio de 2023 asciende a un total de **523.348 GWh**. La cantidad total de energía negociada en julio de 2023 ascendió a 69.126 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.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo (€/cliente)/mes	Término variable c€/kWh
T1: $Q \leq 5.000$ kWh/año	5,01	4,305041
T2: $5.000 < Q \leq 15.000$ kWh/año	9,48	4,020647
T3: $15.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	20,44	3,804733

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