

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de julio de 2024

REF. IS/DE/004/24

Fecha: 15 de noviembre de 2024

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

Índice

1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas	7
1.1. Importaciones de gas a la Unión Europea	7
1.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	8
1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	10
1.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	16
1.5. Demanda de gas en España	18
1.6. Demanda de gas para generación eléctrica	20
1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	21
1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	22
2. Mercados y precios mayoristas de gas	23
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas	23
2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	26
2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2024	28

RESUMEN EJECUTIVO. JULIO 2024

La **demanda de gas natural en España** en julio de 2024 fue de 23,65 TWh, un 9,7% inferior a la de julio de 2023, debido principalmente al descenso de la demanda para generación eléctrica (-32,3%). En el acumulado anual el descenso de la demanda es del 7,6%.

Durante el periodo enero-julio de 2024, hay 36 empresas que han realizado **aprovisionamientos de gas a España**, aunque dos empresas concentran el 38,6%: **[INICIO SECCION CONFIDENCIAL] ... [FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

El **aprovisionamiento de origen ruso** este mes continúa en la segunda posición por delante de EE.UU., con una cuota del 22,8% sobre el total de los aprovisionamientos. En el acumulado anual hasta julio las importaciones de GNL ruso son ligeramente inferiores a las del mismo periodo del año anterior.

En relación con los gases renovables, en julio la **inyección de biometano** en el sistema gasista fue de **28 GWh**, y un total de 193 GWh en el periodo de enero-julio (**0,09% de los aprovisionamientos a España**).

Respecto a las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales**, durante el mes de julio presentan tendencias bajistas, con bajadas muy diferentes según el mercado. El Henry Hub disminuye considerablemente, un 18,2% respecto al mes anterior, hasta los 6,54 €/MWh, y continúa muy por debajo del resto de mercados, mientras que el mercado asiático disminuye un 1,8%. Por su parte, los precios en los mercados centroeuropeos TTF y PEG se sitúan en el entorno de los 32,2 €/MWh, y descienden respecto del mes anterior el 6,0% y el 5,8%, respectivamente.

El mercado español **MIBGAS** se mantiene alineado con los principales mercados de Europa, con un precio medio de **32,49 €/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 **saldo neto de importación** en julio (unos 450 GWh netos), y un saldo acumulado anual neto de importación (1.796 GWh) que contrasta con el récord de exportaciones netas del año 2023 (22.900 GWh).

La **interconexión con Marruecos** tiene **sentido exportador** con 854 GWh en julio y un total de 5.298 GWh en el acumulado anual, cifra ligeramente inferior (-2,2%) a la del mismo periodo del año anterior.

En el periodo de enero a julio de 2024 se han producido **15 recargas de buques de GNL (excluido bunkering)** por un total de unos 5,9 TWh.

La **liquidez en el mercado spot MIBGAS disminuye moderadamente** entre enero y julio en comparación con el año anterior (-12,2% y 76.928 GWh

negociados). La liquidez en el mercado OTC, con un volumen muy superior al de MIBGAS, disminuye ligeramente (-2,7% y 509.301 GWh).

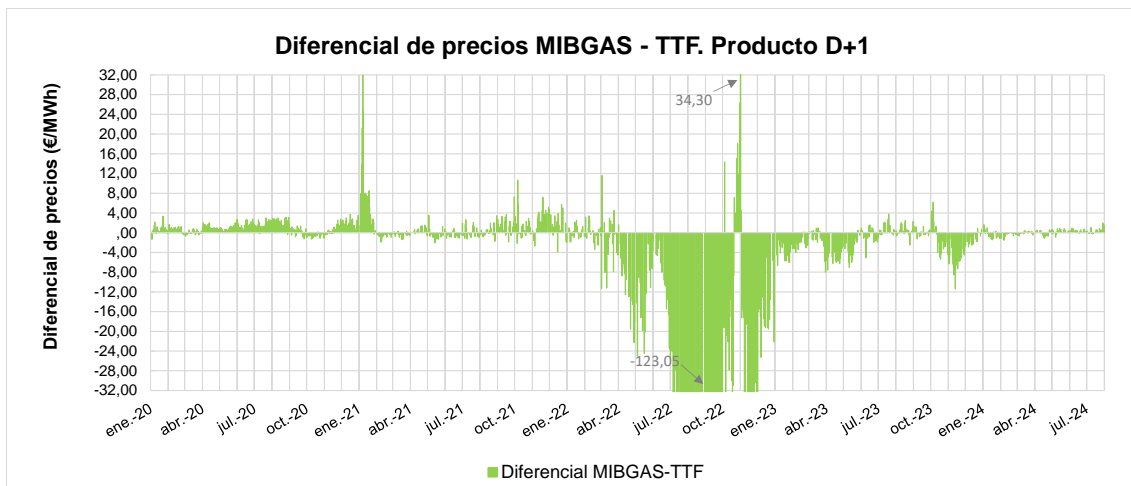
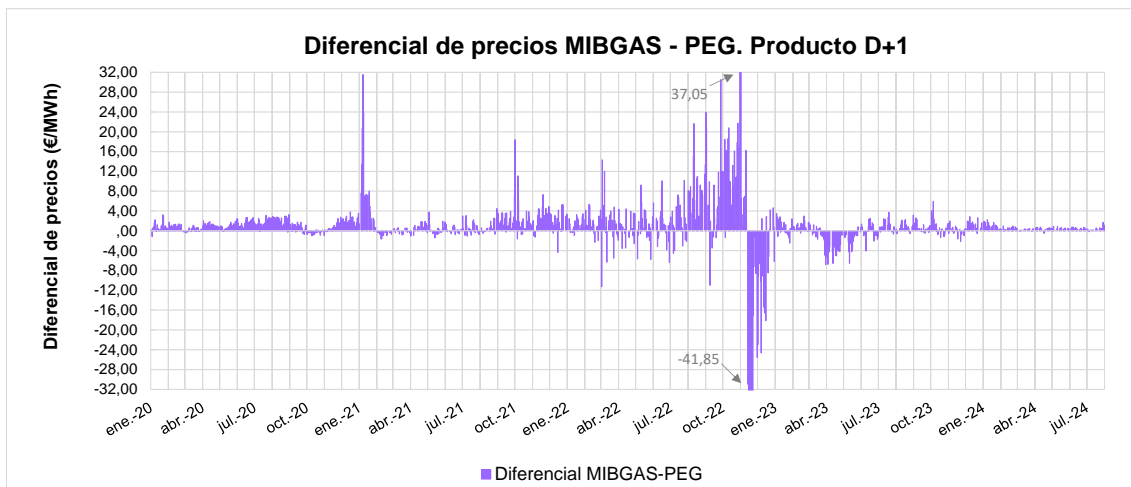
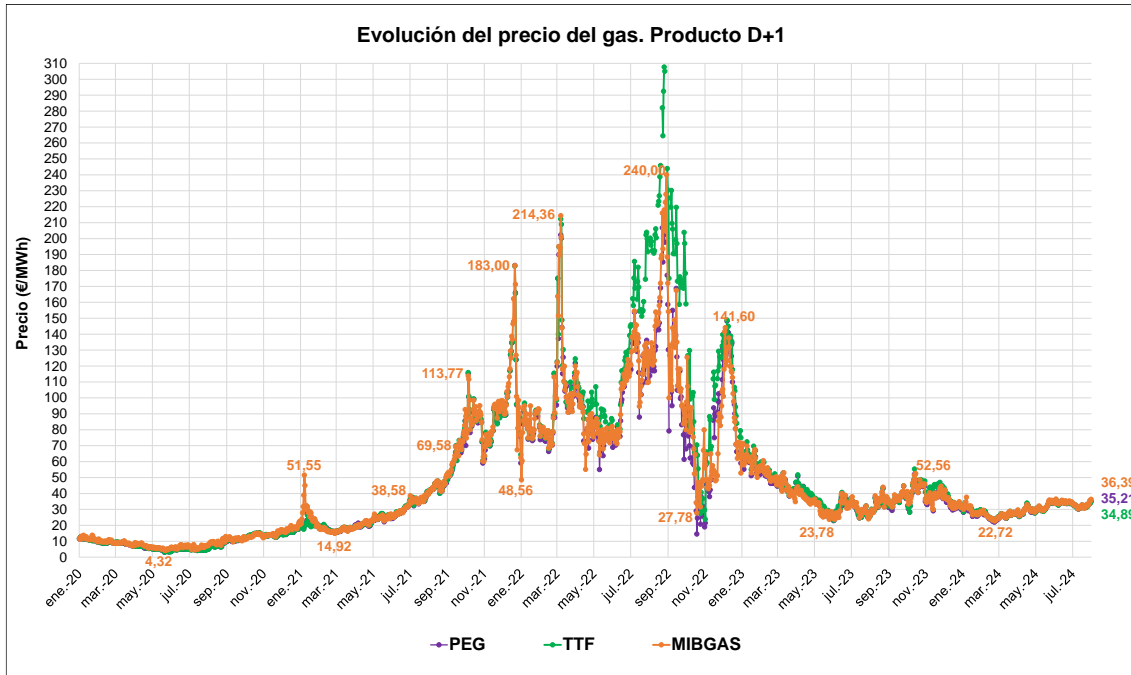
En el mes de julio, el **almacenamiento de gas en Europa** ha alcanzado el nivel del 84%, superando los objetivos de la senda de llenado.

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

	Junio 2024	Julio 2024	Diferencia
Petróleo Brent	45,01 €/MWh	46,10 €/MWh	2,4%
Henry Hub (USA)	7,99 €/MWh	6,54 €/MWh	-18,2%
NBP (Reino Unido)	32,97 €/MWh	30,38 €/MWh	-7,8%
TTF (Holanda)	34,28 €/MWh	32,22 €/MWh	-6,0%
PEG (Francia)	34,21 €/MWh	32,22 €/MWh	-5,8%
Noreste Asia GNL	39,11 €/MWh	38,39 €/MWh	-1,8%
Aduana española	30,01 €/MWh	32,50 €/MWh	8,3%
Mibgas (D+1)	34,54 €/MWh	32,49 €/MWh	-5,9%

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



Inicio de la supervisión de la prohibición de recargas de GNL de procedencia rusa.

Tras la aprobación del **Reglamento (UE) 2024/1745 del Consejo**, en vigor desde el 25 de junio de 2024, y la **Decisión (PESC) 2024/1744** que **prohíben los transbordos de GNL ruso en las terminales de regasificación de la UE**, el GTS ha puesto en marcha una monitorización de las recargas de GNL.

Según la información facilitada por ENAGAS-GTS a la CNMC, desde la entrada en vigor del reglamento hasta el 31 de julio, se realizaron 18 recargas, de las cuales 12 fueron para bunkering (exentas de la aplicación del reglamento).

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL] ... [FIN SECCION CONFIDENCIAL]

La decisión PESC establece que con el fin de garantizar el cumplimiento de la prohibiciones previstas, las autoridades competentes podrán establecer normas y orientaciones a nivel nacional, para la identificación de los servicios de recarga, teniendo en cuenta las especificidades del marco regulador nacional aplicable a las instalaciones de GNL, las prácticas comerciales de los expedidores, el tiempo transcurrido entre la descarga y la recarga, las conexiones comerciales directas entre la descarga y la recarga y el país de registro de los operadores económicos implicados. Las autoridades competentes informarán a la Comisión, a más tardar el 26 de diciembre de 2024, de las normas y orientaciones establecidas.

El 12 de agosto de 2024 ENAGAS GTS publicó el documento “***Aplicación de la decisión (PESC) 2024/1744 del consejo, de 24 de junio de 2024, por la que se modifica la decisión 2014/512/PESC relativa a medidas restrictivas motivadas por acciones de rusia que desestabilizan la situación en ucrania, en relación con las operaciones de carga de gas natural licuado originario de rusia o exportado desde Rusia.***”, que establece los requisitos de detalle que deben cumplir los usuarios para garantizar que el GNL de las recargas no procede de Rusia o se encuentra acogido a las excepciones previstas en la misma, a efectos de la autorización de las recargas por el GTS. A partir de esta fecha, la autorización de las recargas se realiza conforme a lo establecido en dicho documento.

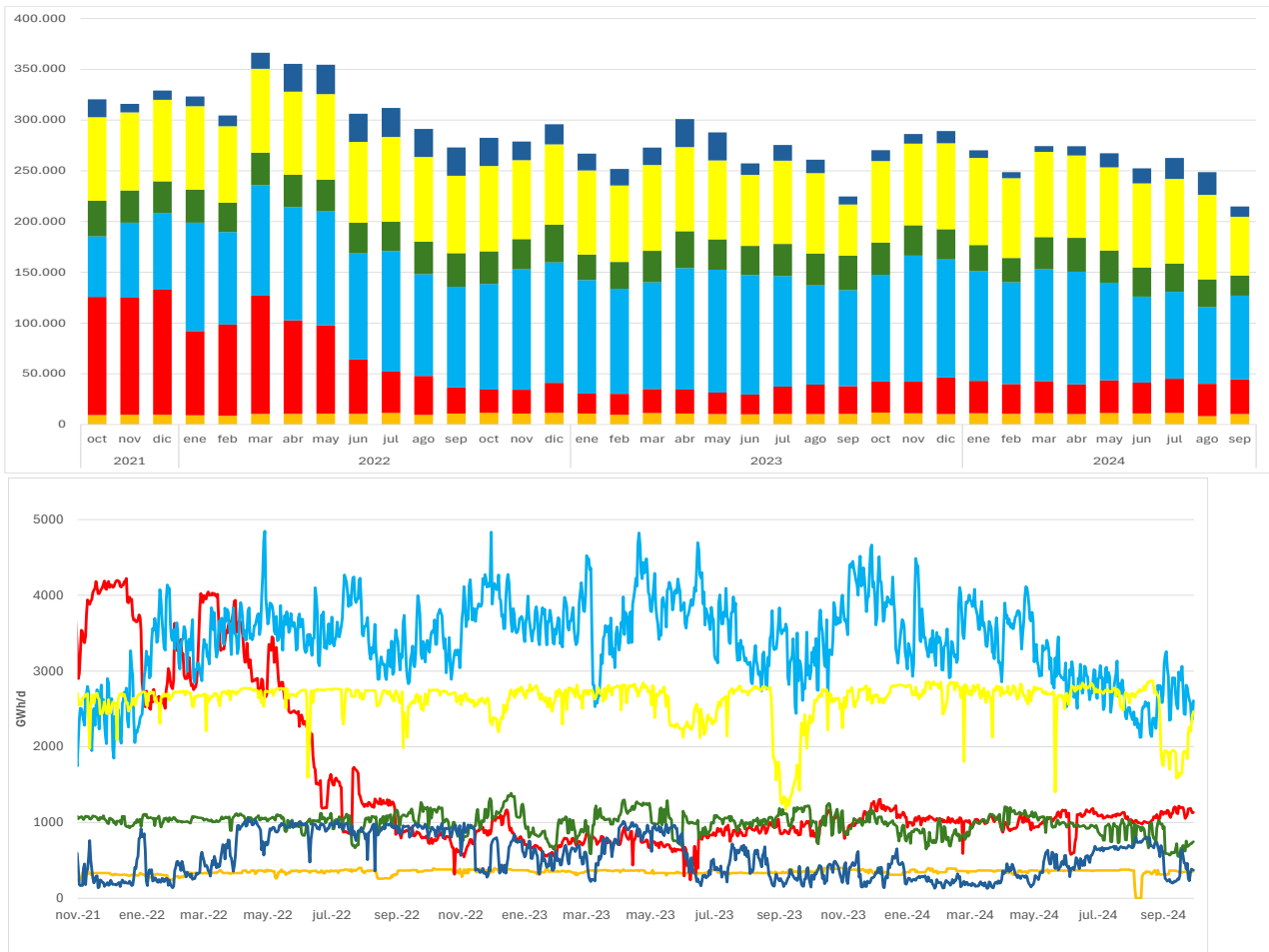
1. SUPERVISIÓN DEL APROVISIONAMIENTO Y LA DEMANDA DE GAS

1.1. Importaciones de gas a la Unión Europea

Durante los primeros 9 meses de 2024, los flujos de gas de Rusia por gasoducto se incrementan ligeramente 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

1.2. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa

El aprovisionamiento de GNL a Europa hasta el mes de julio de 2024 disminuye un 21,0% respecto al mismo periodo del año 2023. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-julio de 2024, con un 18,6% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 14,3% y un 14,0% respectivamente.

Figura 2 Abastecimientos para el periodo de enero-julio de 2024

Importaciones de GNL a Europa

Importaciones totales de GNL en 2024:
60.561 miles Tm
Variación de las importaciones con respecto a 2023: -21%

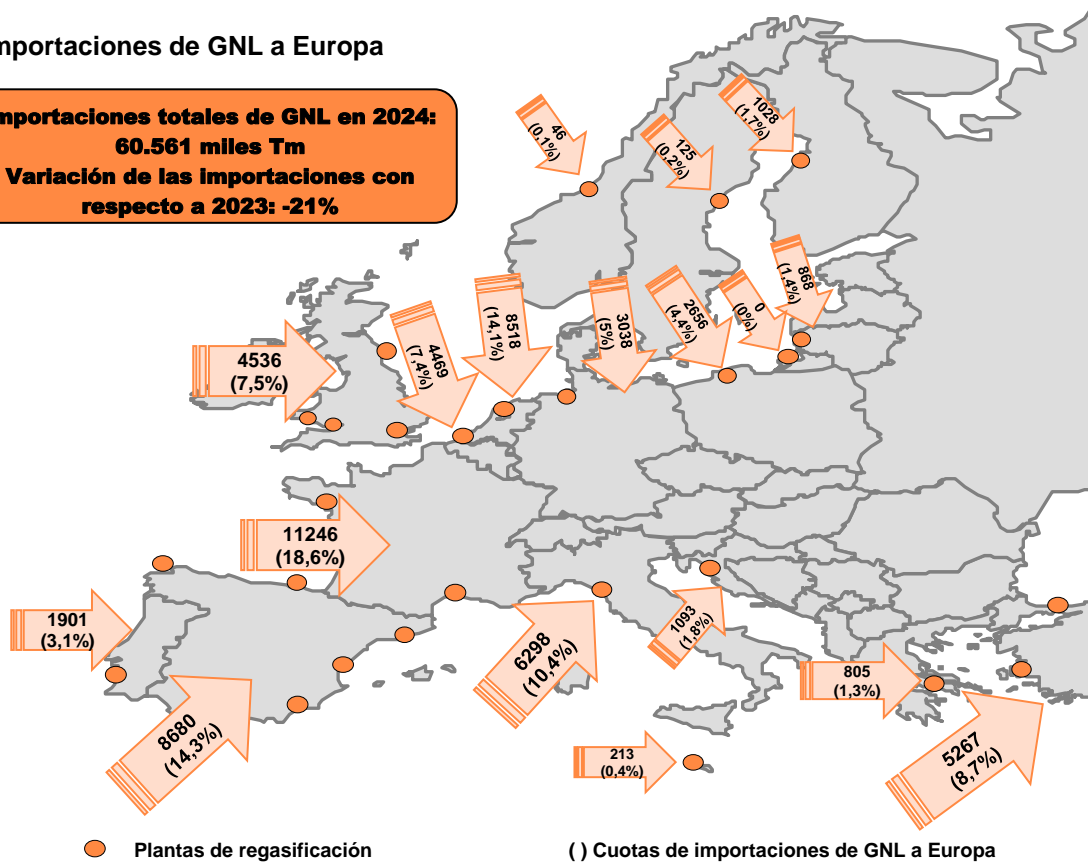


Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

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	437	448	527						4.469	7,4%
Francia	1.838	1.617	1.930	2.089	1.648	1.258	866						11.246	18,6%
Grecia	180	204	138	0	107	72	104						805	1,3%
Italia	1.031	1.051	790	1.081	879	649	817						6.298	10,4%
Lituania	124	156	132	132	0	128	196						868	1,4%
Malta	71	0	0	71	0	71	0						213	0,4%
Finlandia	188	155	82	153	152	223	75						1.028	1,7%
Noruega	16	7	4	3	3	0	13						46	0,1%
Portugal	238	309	148	330	250	309	317						1.901	3,1%
Polonia	236	332	329	422	407	462	468						2.656	4,4%
España	1.382	1.449	1.274	1.089	1.230	1.156	1.100						8.680	14,3%
Países Bajos	1.184	1.231	1.130	1.550	1.266	1.154	1.003						8.518	14,1%
Turquía	1.482	1.497	903	330	409	290	356						5.267	8,7%
Reino Unido	1.910	991	503	392	456	210	74						4.536	7,5%
Suecia	33	25	27	25	0	4	11						125	0,2%
Croacia	107	145	211	142	139	143	206						1.093	1,8%
Alemania	498	458	344	482	502	535	219						3.038	5,0%
Re-exportaciones	-129	-78	0	0	0	-13	-6						-226	-0,4%
Total	11.025	10.241	8.909	9.056	7.885	7.099	6.346	0	0	0	0	0	60.561	100%

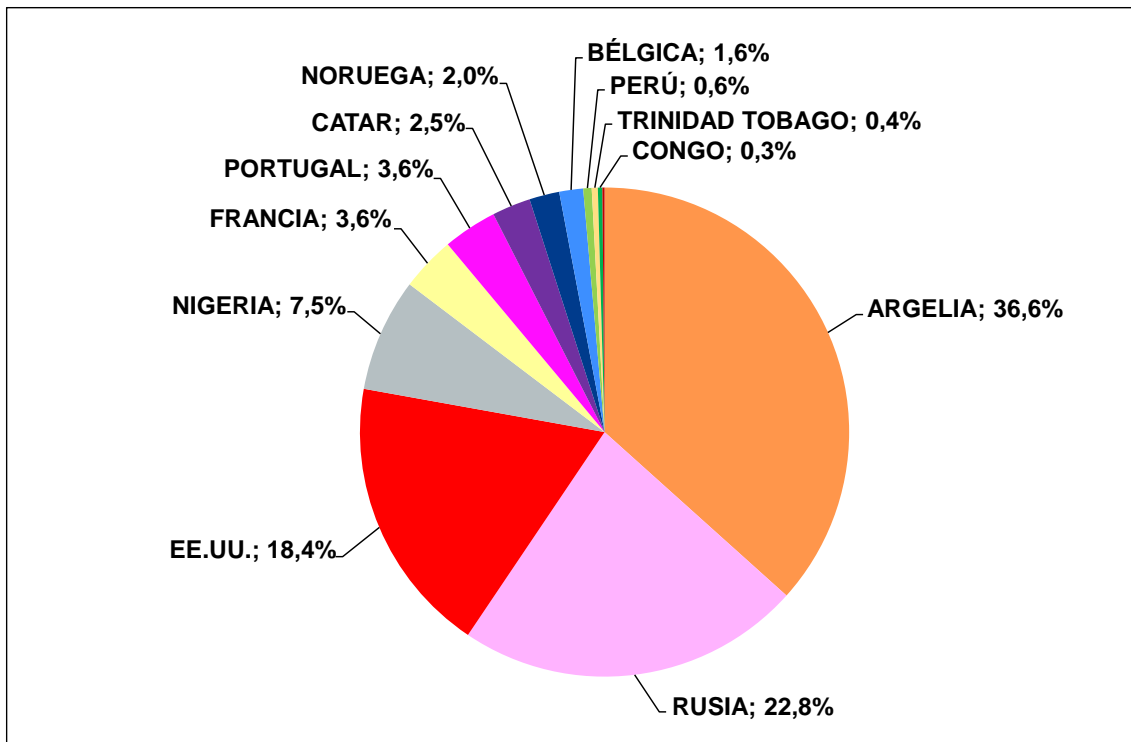
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.3. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de julio de 2024, el **volumen de abastecimiento** presenta un descenso del 12,6% 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 doce países. Los principales países proveedores son Argelia y Rusia, con un porcentaje del 36,6% y el 22,8% respectivamente, seguidos de Estados Unidos (18,4%) y Nigeria (7,5%).

Figura 3 Abastecimiento de gas natural por origen. Enero-julio 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 de la Circular 1/2022 de la CNMC, así como su porcentaje respecto al total de las importaciones:

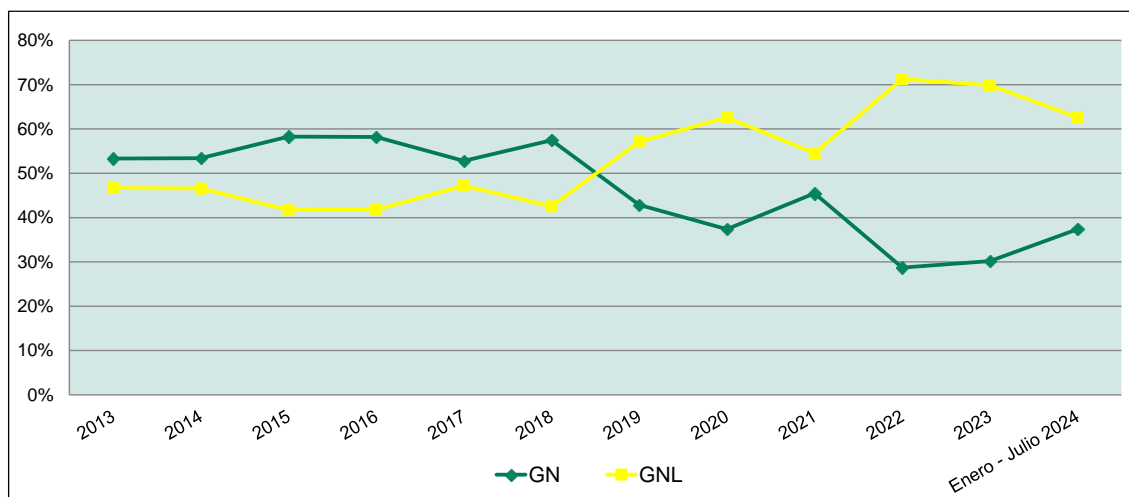
MES	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	
Inyección GNR (GWh)	26,39	27,39	28,57	26,32	28,56	27,63	
% aprovisionamiento	0,08%	0,09%	0,09%	0,10%	0,10%	0,10%	
MES	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ANUAL
Inyección GNR (GWh)	27,76						192,61
% aprovisionamiento	0,10%						0,09%

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

Procedencia	Año 2023	Año 2023	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Julio 2023	Julio 2023	Julio 2024	Julio 2024
	GWh	%	Julio 2023	Julio 2023	Julio 2024	Julio 2024	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	116.282	29,30%	59.656	25,22%	74.917	36,65%	9.105	28,66%	8.561	30,84%
RUSIA	72.690	18,32%	49.944	21,11%	46.567	22,78%	8.799	27,70%	7.617	27,44%
EE.UU.	83.858	21,13%	45.727	19,33%	37.617	18,40%	3.945	12,42%	4.532	16,32%
NIGERIA	53.853	13,57%	33.815	14,29%	15.309	7,49%	3.639	11,45%	1.718	6,19%
FRANCIA	13.356	3,37%	6.788	2,87%	7.370	3,61%	1.517	4,77%	1.547	5,57%
PORTUGAL	10.053	2,53%	7.048	2,98%	7.288	3,57%	864	2,72%	1.632	5,88%
CATAR	14.169	3,57%	7.968	3,37%	5.211	2,55%	879	2,77%	847	3,05%
NORUEGA	5.863	1,48%	2.161	0,91%	4.059	1,99%	186	0,59%	186	0,67%
BÉLGICA	0	0,00%	0	0,00%	3.221	1,58%	0	0,00%	1.093	3,94%
PERÚ	4.968	1,25%	3.865	1,63%	1.139	0,56%	0	0,00%	0	0,00%
TRINIDAD TOBAGO	5.523	1,39%	5.523	2,33%	821	0,40%	1.749	5,51%	0	0,00%
CONGO	0	0,00%	0	0,00%	607	0,30%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	390	0,10%	168	0,07%	289	0,14%	33	0,11%	28	0,10%
ANGOLA	3.111	0,78%	3.111	1,32%	0	0,00%	1.052	3,31%	0	0,00%
AUSTRALIA	70	0,02%	70	0,03%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	3.309	0,83%	2.206	0,93%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
EGIPTO	4.475	1,13%	3.654	1,54%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	1.891	0,48%	1.891	0,80%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	2.902	0,73%	2.902	1,23%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
REINO UNIDO	75	0,02%	75	0,03%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
TOTAL	396.838	100%	236.575	100%	204.415	100%	31.769	100%	27.761	100%

Hasta julio de 2024, las importaciones por gasoducto han supuesto un 37,4% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 62,6%.

Figura 5 Evolución de las importaciones por tipo de suministro



Fuente: ENAGAS y CNMC

Figura 6 Evolución de las importaciones por tipo de suministro

GWh	GN	GNL	TOTAL
2014	205.134	178.815	383.949
2015	212.829	152.294	365.123
2016	213.165	153.149	366.314
2017	205.717	183.915	389.632
2018	225.388	166.873	392.261
2019	179.481	239.349	418.830
2020	136.515	228.735	365.250
2021	189.245	227.030	416.275
2022	128.135	317.760	445.895
2023	119.731	277.108	396.838
Enero - Julio 2023	66.050	170.525	236.575
Enero - Julio 2024	76.443	127.972	204.415

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

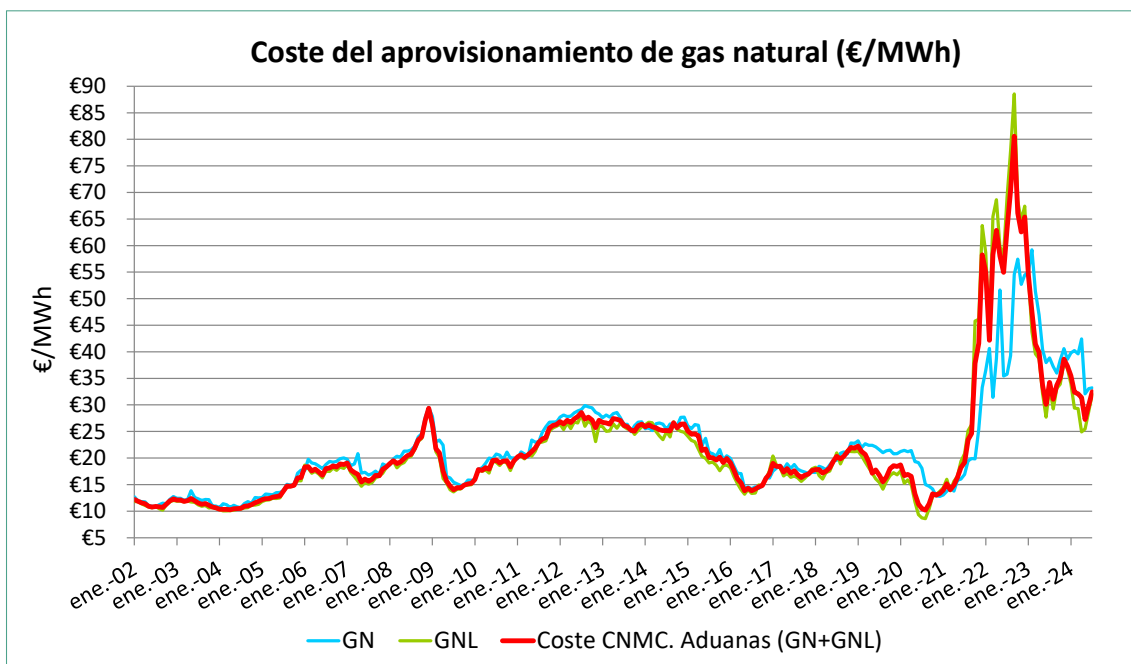
AÑO 2024	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
ARGELIA	9.969	8.601	12.230	12.351	10.268	12.936	8.561						74.917
BÉLGICA			1.022	1.106			1.093						3.221
EE.UU.	9.447	8.009	5.282	2.143	4.927	3.278	4.532						37.617
ESPAÑA	32	56	46	48	52	28	28						289
FRANCIA	1.403	789	565	985	1.220	861	1.547						7.370
NIGERIA	1.134	5.005	882	2.682	2.932	956	1.718						15.309
NORUEGA	186	1.101	186	1.101	186	1.111	186						4.059
PERÚ						1.139							1.139
PORTUGAL	575	1.018	548	1.046	743	1.726	1.632						7.288
CATAR	877	872	873		1.742		847						5.211
RUSIA	8.687	5.337	7.487	5.342	6.416	5.681	7.617						46.567
TRINIDAD TOBAGO					821								821
CONGO						607							607
Total (GWh)	32.309	30.788	29.123	26.804	29.307	28.322	27.761	0	0	0	0	0	204.415

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

1.4. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española en julio de 2024 aumenta 2,5 €/MWh respecto del mes anterior y se sitúa en **32,50 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta respecto del mes de junio (+0,5%), situándose en 33,21 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un considerable ascenso (+11,2%), y se sitúa en los 32,02 €/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)
ene.-16	19,115	19,954	18,159
feb.-16	17,727	18,519	16,513
mar.-16	16,093	17,137	15,212
abr.-16	15,290	17,074	14,044
may.-16	13,851	14,332	13,194
jun.-16	14,330	14,574	14,056
jul.-16	13,854	14,205	13,348
ago.-16	14,167	14,592	13,403
sep.-16	14,569	14,283	14,931
oct.-16	14,800	14,794	14,810
nov.-16	16,174	16,354	16,019
dic.-16	16,984	16,225	17,593
ene.-17	18,982	17,539	20,402
feb.-17	18,418	18,087	18,711
mar.-17	18,456	18,645	18,208
abr.-17	17,345	17,817	16,622
may.-17	18,007	18,935	17,151
jun.-17	17,118	18,065	16,380
jul.-17	17,625	18,773	16,607
ago.-17	16,851	17,904	16,274
sep.-17	16,317	17,567	15,595
oct.-17	16,779	17,357	16,205
nov.-17	16,998	17,094	16,917
dic.-17	17,657	17,329	17,970
ene.-18	17,821	17,273	18,258
feb.-18	17,843	18,436	16,707
mar.-18	17,156	18,183	16,035
abr.-18	17,545	17,802	17,271
may.-18	18,145	18,695	17,548
jun.-18	19,360	19,535	19,186
jul.-18	20,301	19,579	20,966
ago.-18	19,826	20,902	18,873
sep.-18	20,360	21,157	20,335
oct.-18	21,185	20,806	21,438
nov.-18	22,005	22,831	21,241
dic.-18	21,866	22,778	21,193
ene.-19	22,249	23,228	21,266
feb.-19	21,236	21,969	20,418
mar.-19	20,678	22,685	19,230
abr.-19	19,307	22,392	18,153
may.-19	17,131	22,392	17,131
jun.-19	17,771	22,090	16,082
jul.-19	16,742	21,561	15,392
ago.-19	15,538	21,004	14,140
sep.-19	16,450	21,381	15,564
oct.-19	18,012	21,491	16,691
nov.-19	18,556	20,779	17,254
dic.-19	18,412	20,817	16,851
ene.-20	18,692	21,239	17,559
feb.-20	16,679	21,453	15,246
mar.-20	16,923	21,199	15,881

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
abr.-20	16,562	21,398	14,926
may.-20	13,245	19,344	11,769
jun.-20	11,316	19,143	9,365
jul.-20	10,474	18,072	8,742
ago.-20	10,195	15,002	8,593
sep.-20	11,360	14,695	10,397
oct.-20	13,243	14,164	12,835
nov.-20	13,016	12,903	13,088
dic.-20	13,315	12,770	13,722
ene.-21	13,950	13,028	14,400
feb.-21	15,171	13,736	16,002
mar.-21	14,035	14,358	13,847
abr.-21	14,890	13,773	15,646
may.-21	16,316	15,833	16,553
jun.-21	18,195	16,054	19,360
jul.-21	19,189	16,908	20,827
ago.-21	23,449	19,465	25,183
sep.-21	24,612	19,912	26,261
oct.-21	37,815	19,831	45,784
nov.-21	41,577	25,433	46,118
dic.-21	58,242	33,300	63,751
ene.-22	54,930	36,518	58,636
feb.-22	42,156	40,617	42,578
mar.-22	58,288	31,439	65,436
abr.-22	62,854	38,727	68,617
may.-22	58,066	51,651	59,821
jun.-22	54,949	35,425	58,206
jul.-22	63,172	35,774	69,141
ago.-22	70,371	39,297	77,825
sep.-22	80,571	54,571	88,535
oct.-22	66,096	57,427	68,360
nov.-22	62,568	52,678	64,691
dic.-22	65,383	54,433	67,432
ene.-23	54,391	55,023	54,174
feb.-23	47,527	59,206	43,827
mar.-23	41,426	51,396	39,596
abr.-23	39,900	46,935	38,689
may.-23	33,693	40,423	32,147
jun.-23	30,091	37,978	27,690
jul.-23	34,255	38,854	33,251
ago.-23	31,053	37,200	29,219
sep.-23	33,689	35,995	33,099
oct.-23	35,060	38,428	33,903
nov.-23	38,633	40,613	38,044
dic.-23	37,316	38,578	36,828
ene.-24	35,496	39,783	33,995
feb.-24	32,415	40,221	29,426
mar.-24	32,071	39,599	29,307
abr.-24	31,369	42,420	24,901
may.-24	27,249	32,099	25,460
jun.-24	30,015	33,053	28,785
jul.-24	32,501	33,211	32,021

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

1.5. Demanda de gas en España

La demanda de gas en julio de 2024 **descendió un 9,7%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **23.647 GWh**, repartiéndose entre 16.579 GWh para la demanda convencional y 7.068 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12

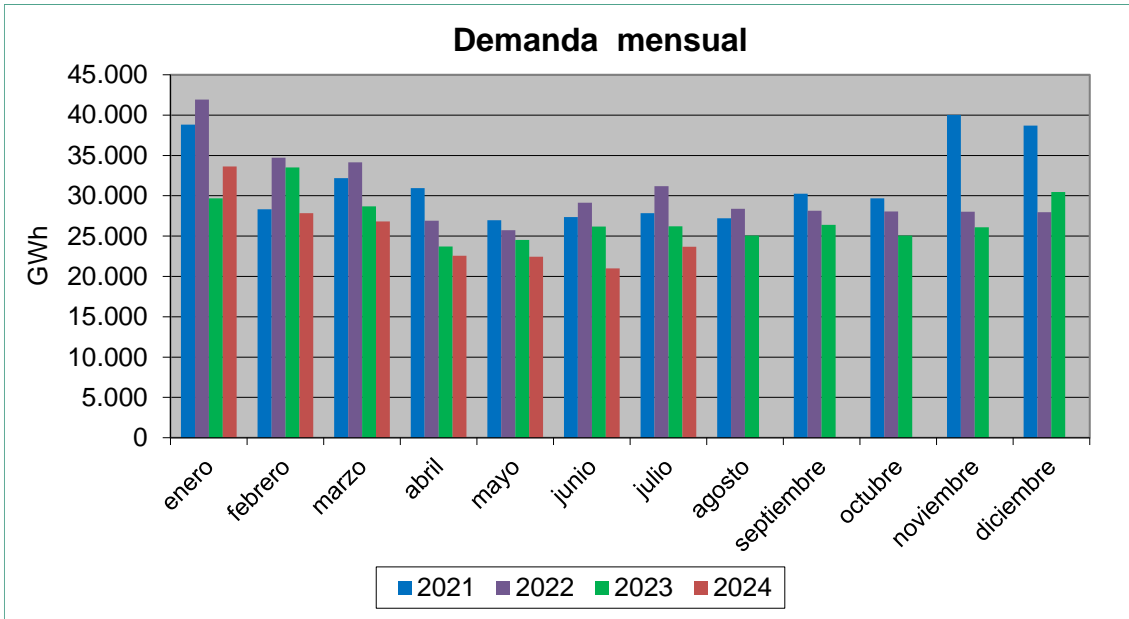
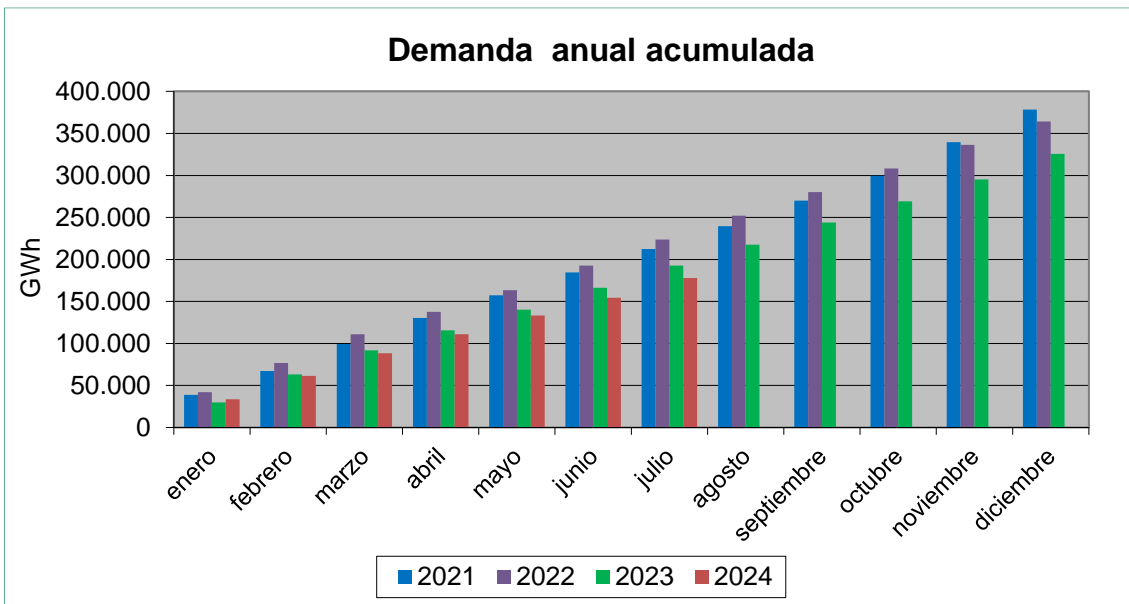


Figura 13



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14

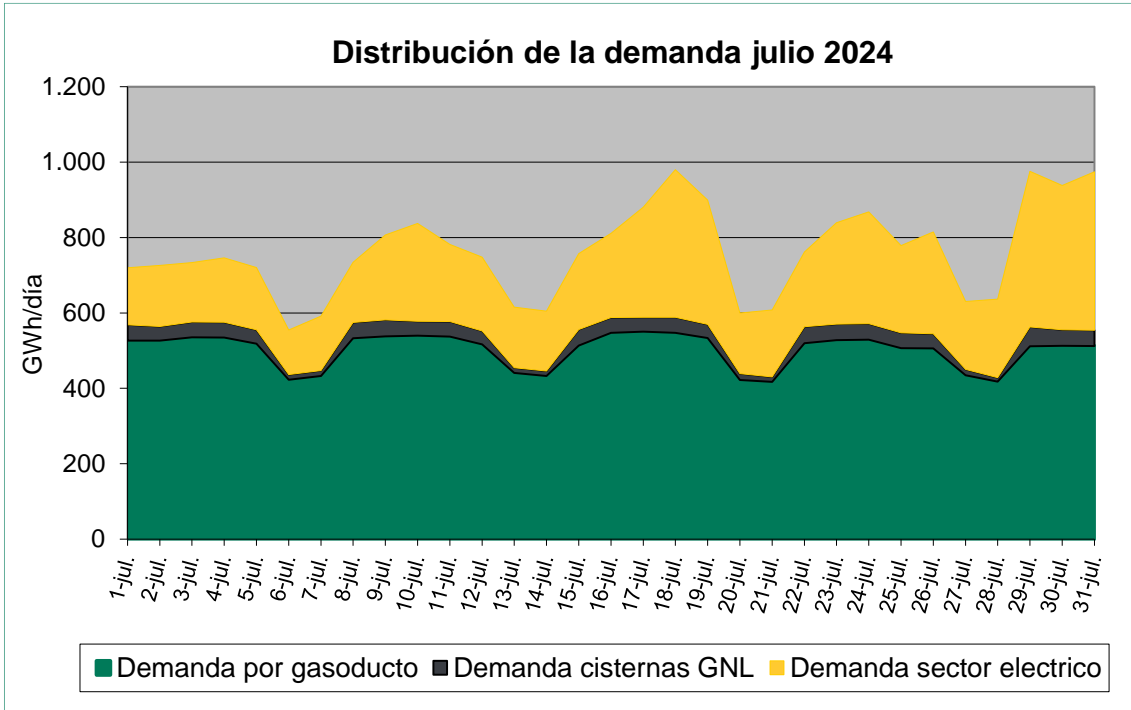
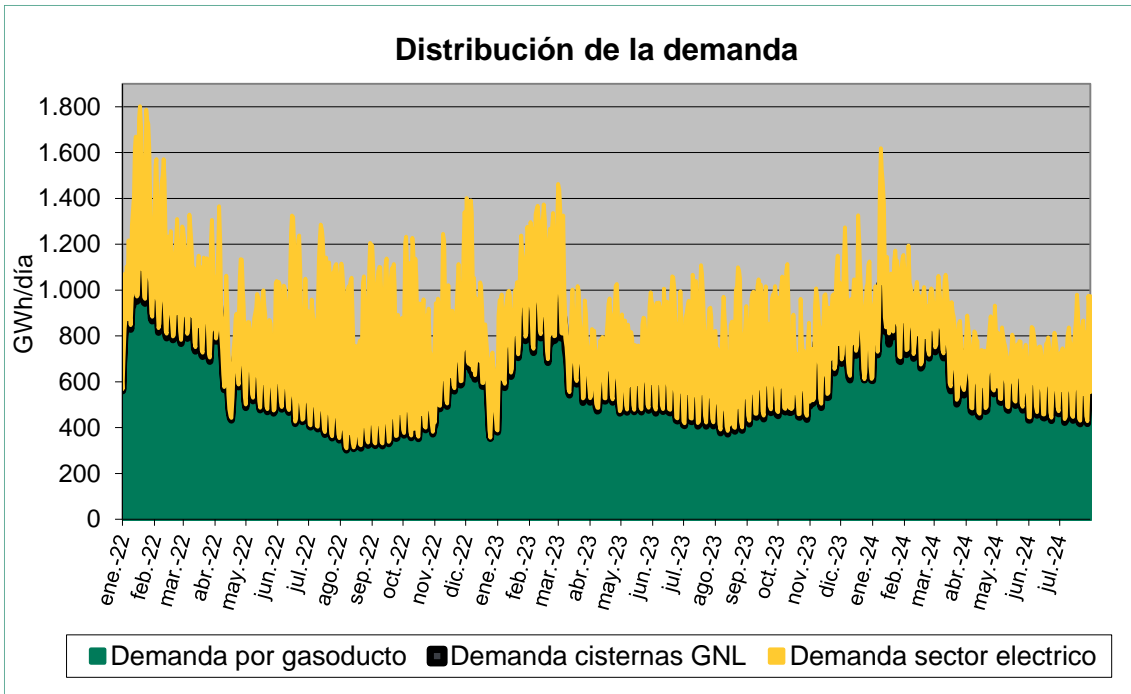


Figura 15



Fuente: ENAGAS GTS

1.6. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16

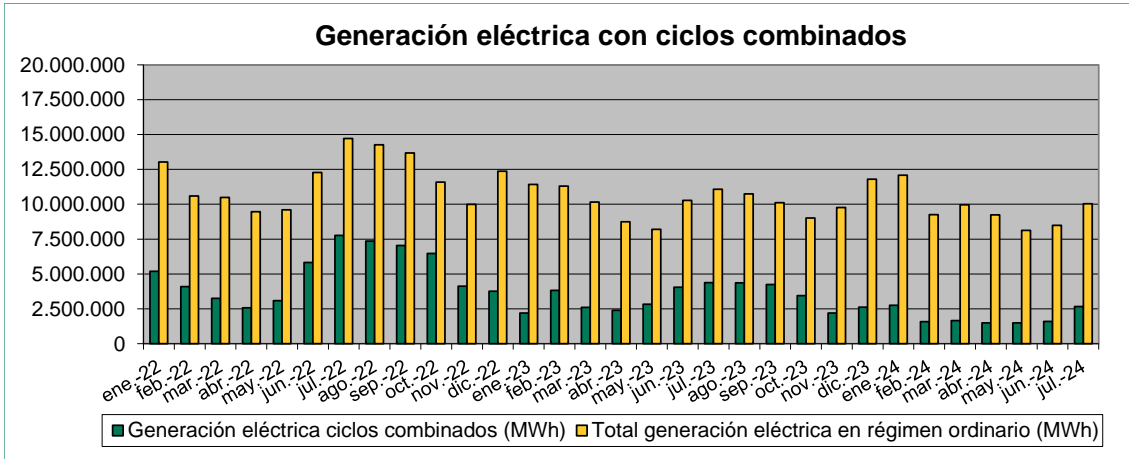


Figura 17

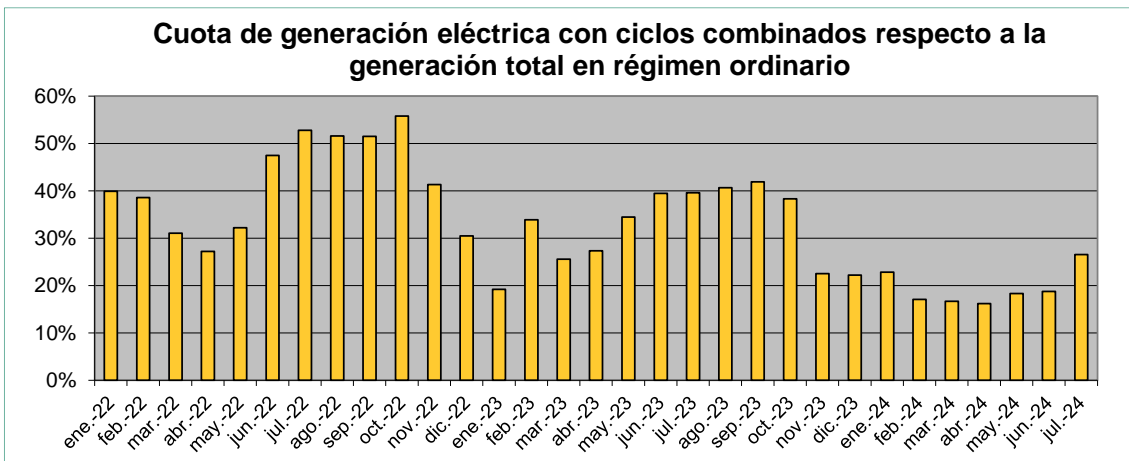
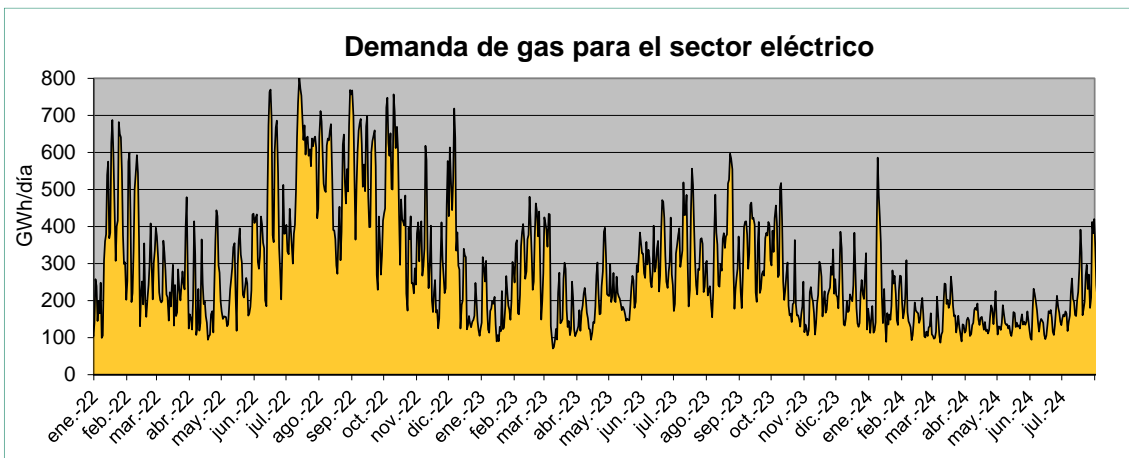


Figura 18



Fuente: REDEIA

1.7. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19

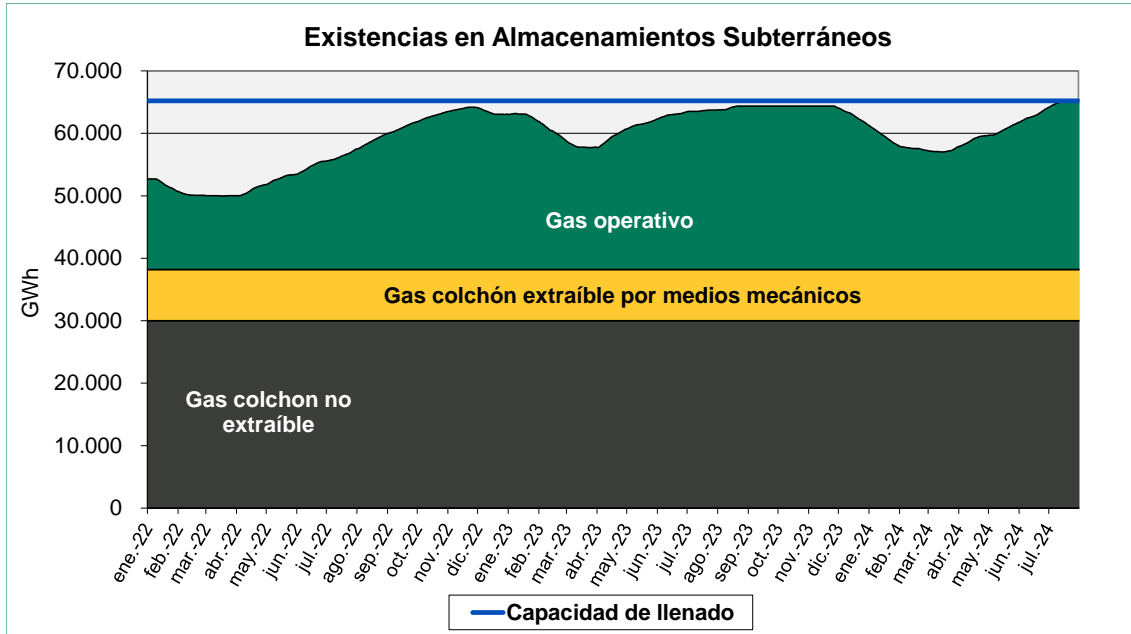
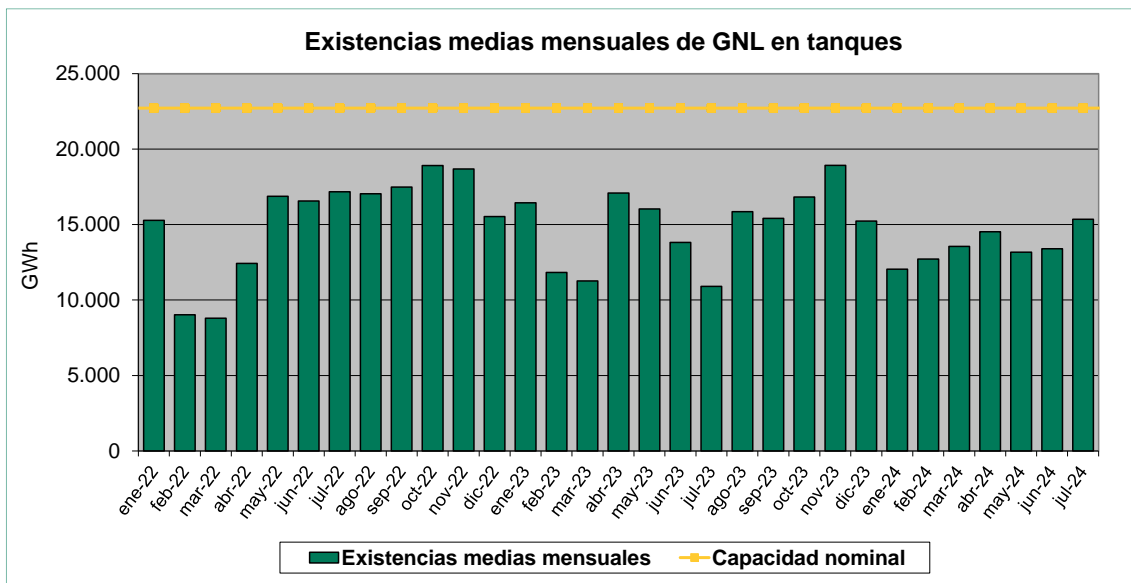


Figura 20



Fuente: ENAGAS GTS

1.8. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21

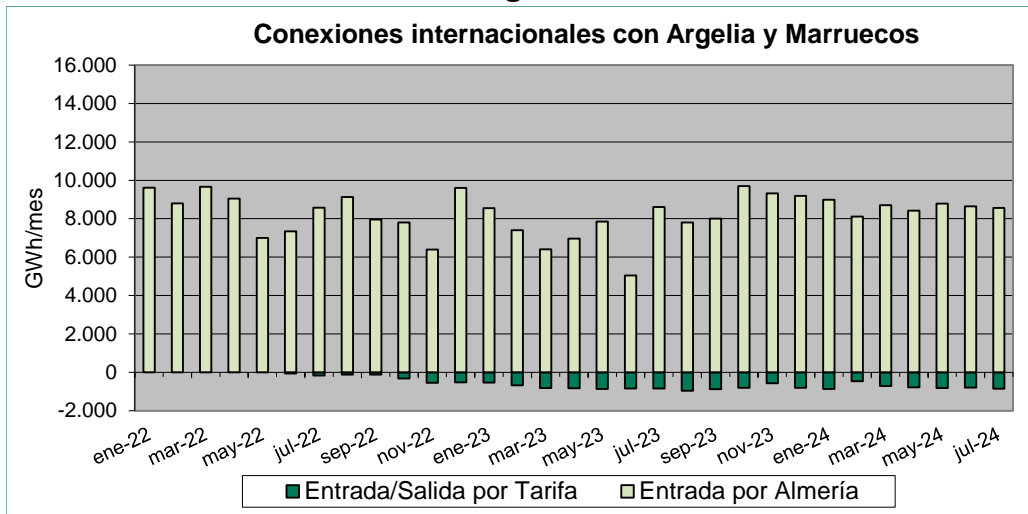


Figura 22

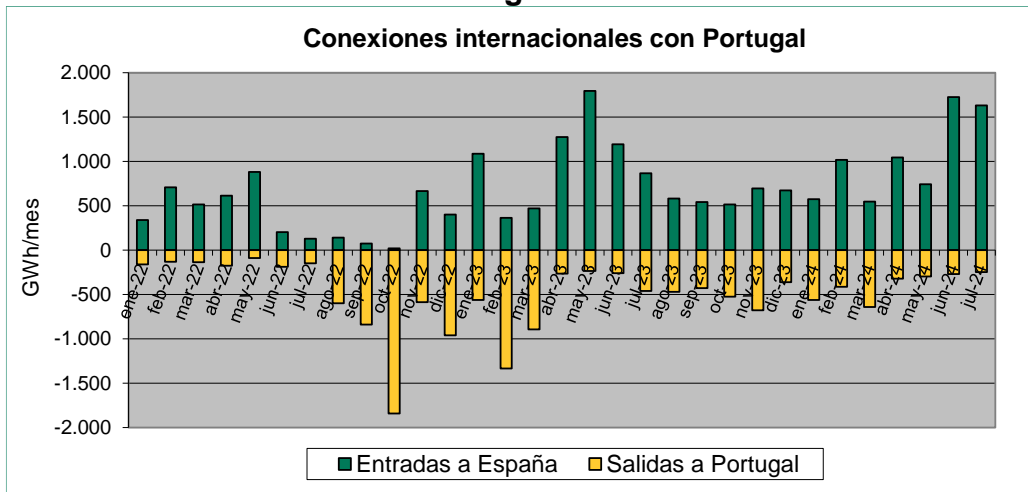
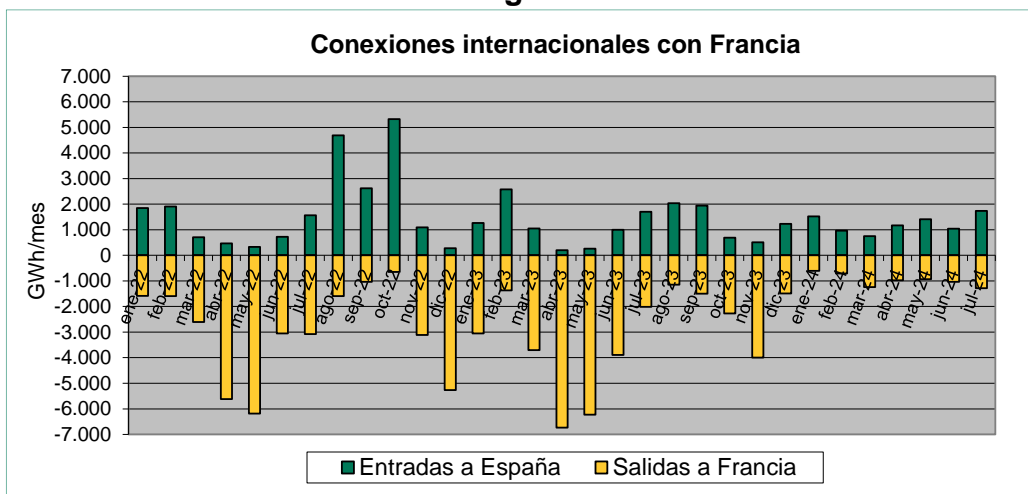


Figura 23

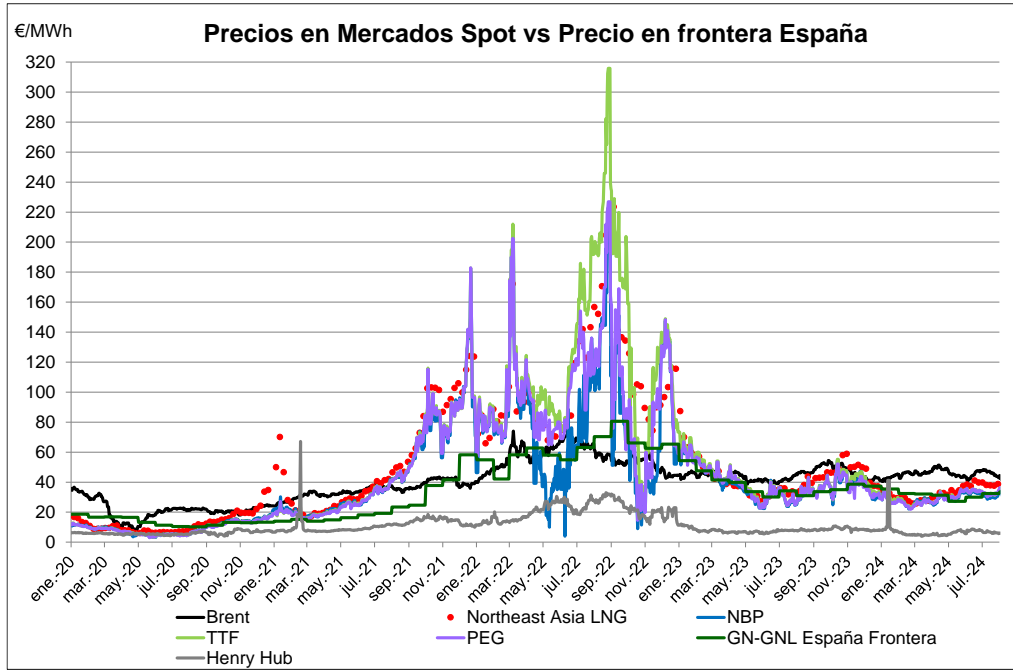


Fuente: ENAGAS GTS

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

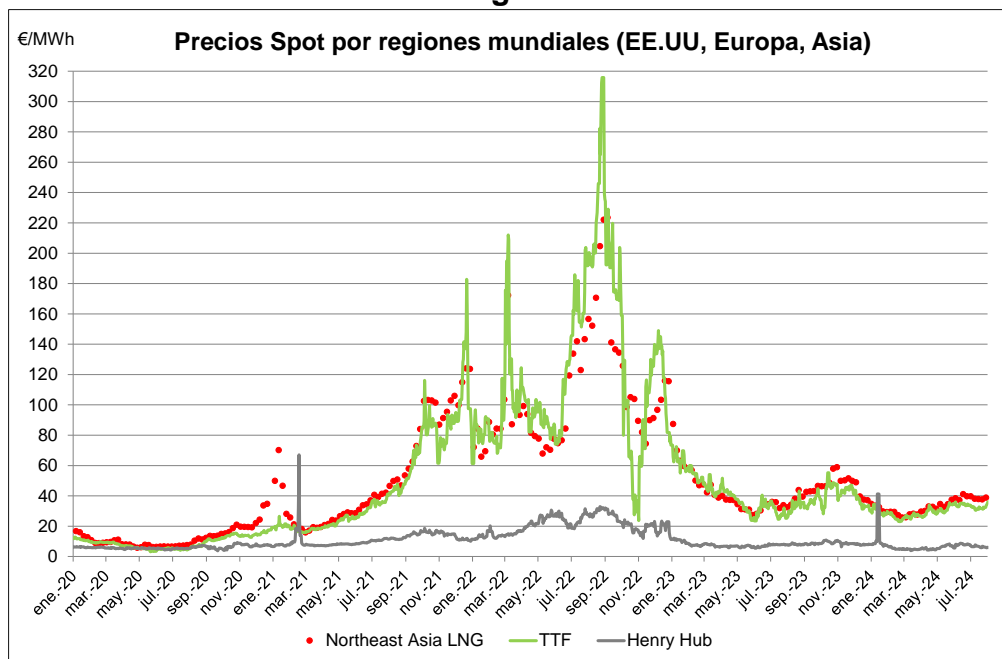
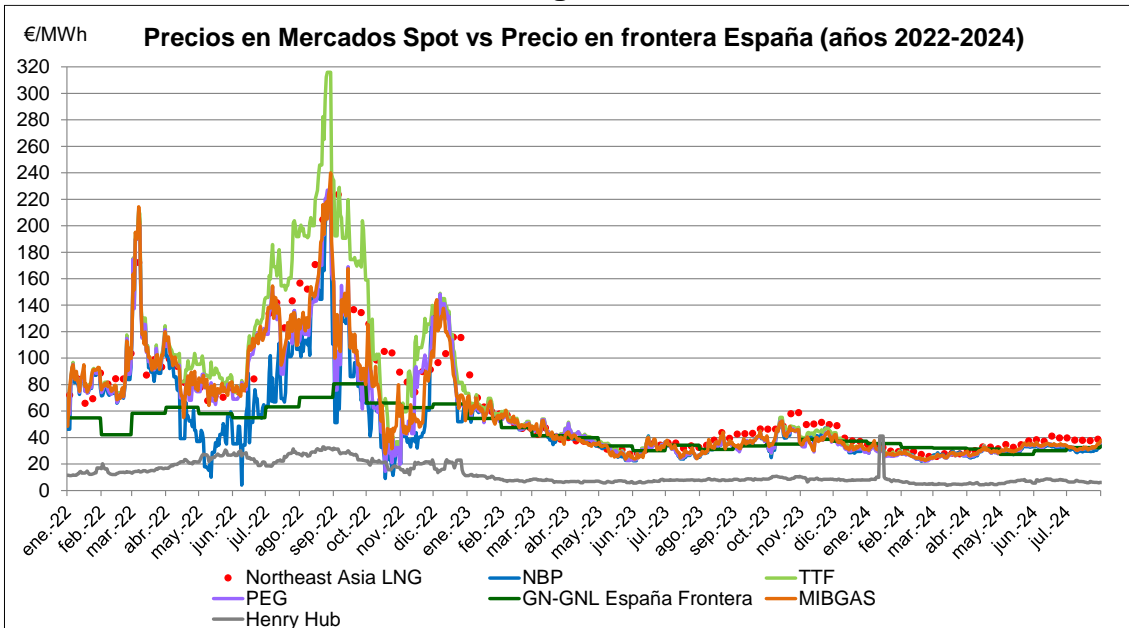


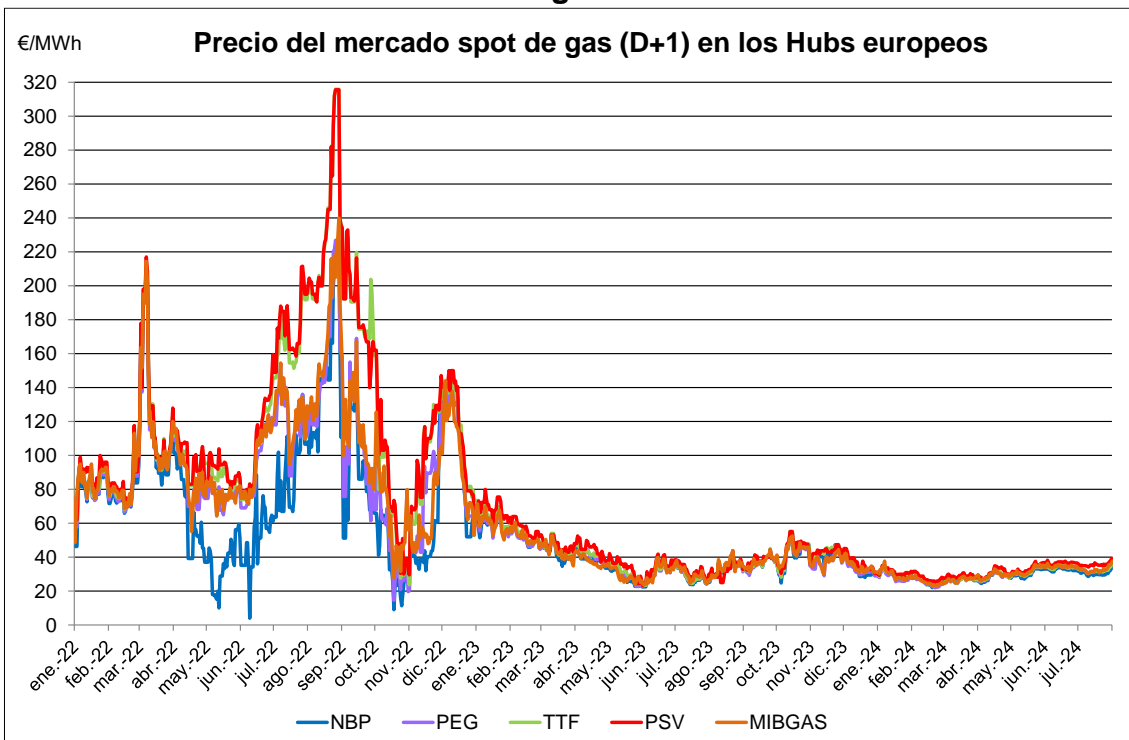
Figura 26



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de julio a 36,39 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (33,29 €/MWh), del PEG (35,20 €/MWh) y del TTF (34,90 €/MWh), y por debajo del PSV (38,75 €/MWh).

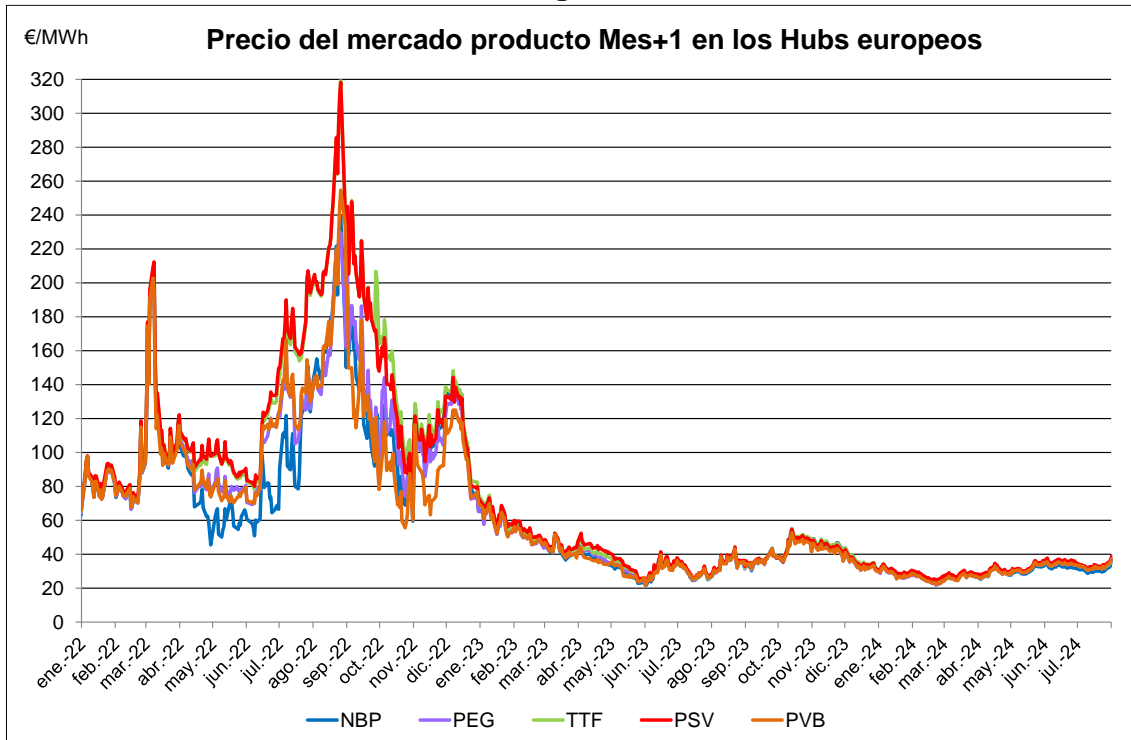
Figura 27



Fuente: Platts & MIBGAS

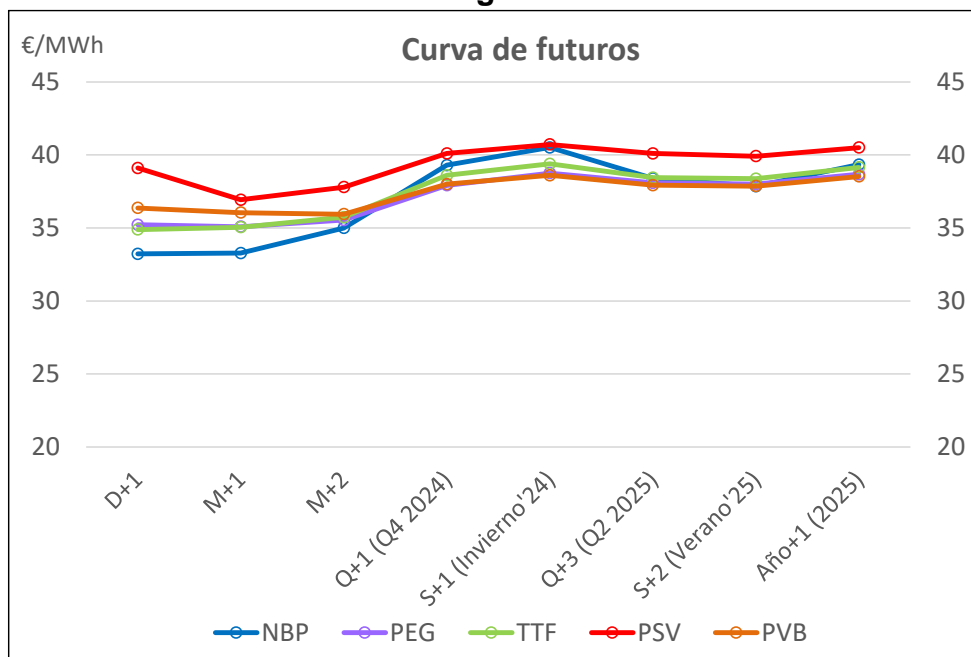
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de julio a 36,05 €/MWh, por encima del precio del mercado NBP (33,28 €/MWh), del PEG (35,09 €/MWh) y del TTF (35,05 €/MWh), y por debajo del PSV (36,93 €/MWh).

Figura 28



Fuente: ICIS

Figura 29



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

2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España

Volumen negociado en el mercado organizado (MIBGAS)

El volumen total de energía negociada en estas transacciones entre enero y julio de 2024 ascendió a un total de **76.928 GWh**. La cantidad total de energía negociada en julio de 2024 ascendió a **10.706 GWh**.

Figura 30

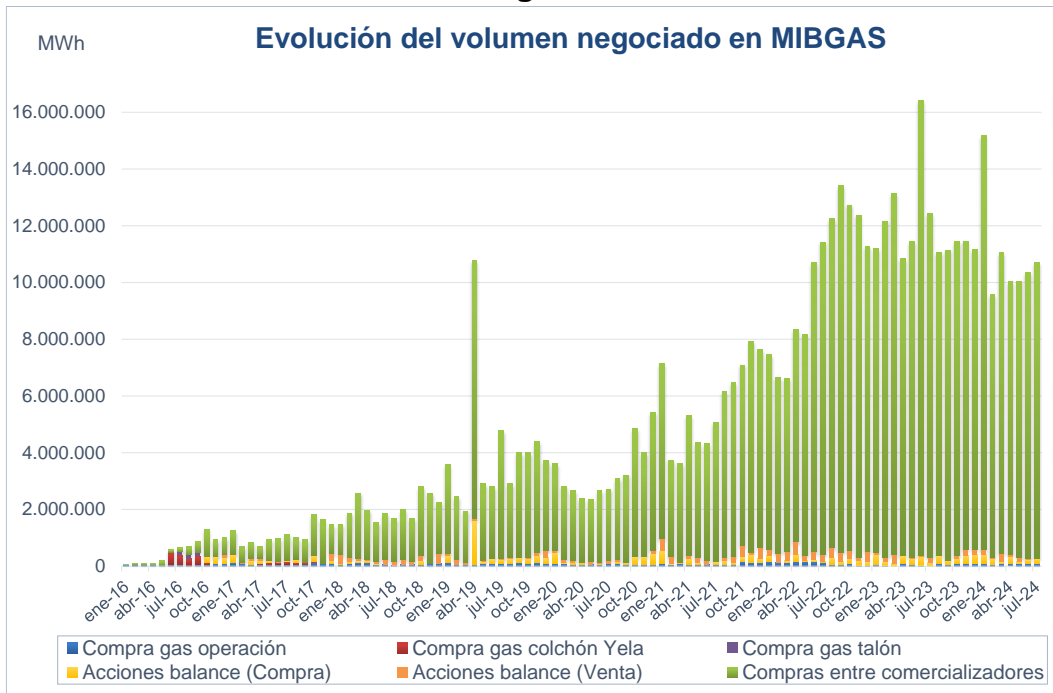
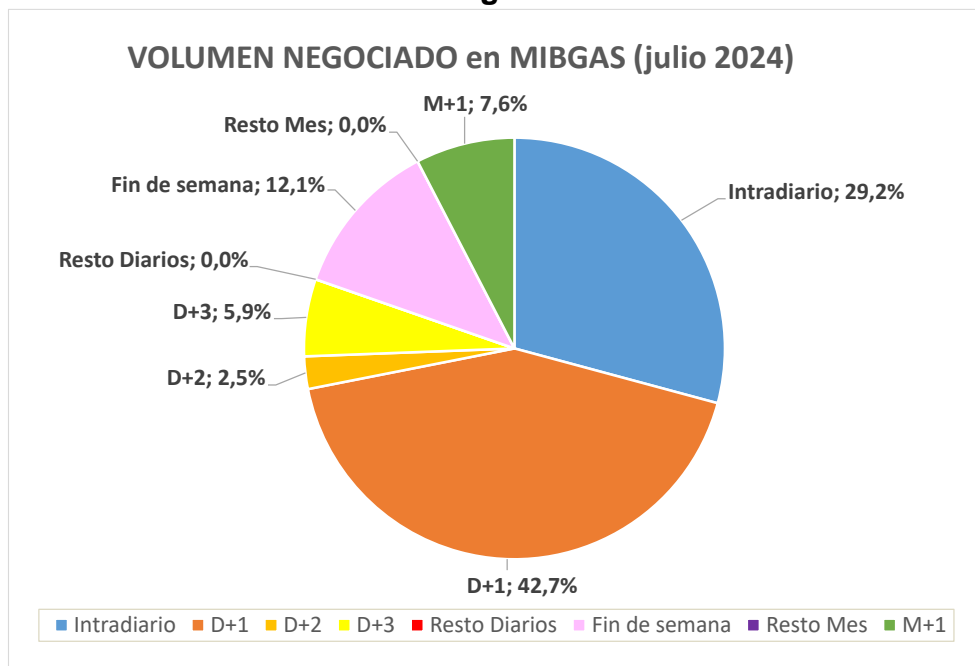


Figura 31



Fuente: MIBGAS

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y julio de 2024 asciende a un total de **509.301 GWh**. La cantidad total de energía negociada en julio de 2024 ascendió a 76.998 GWh.

Figura 32

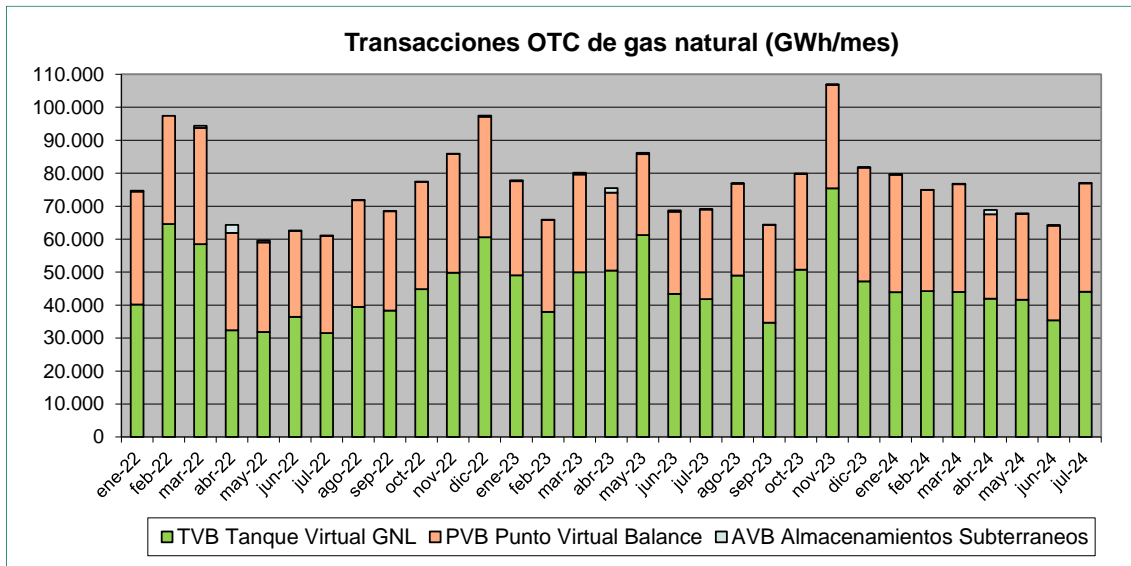
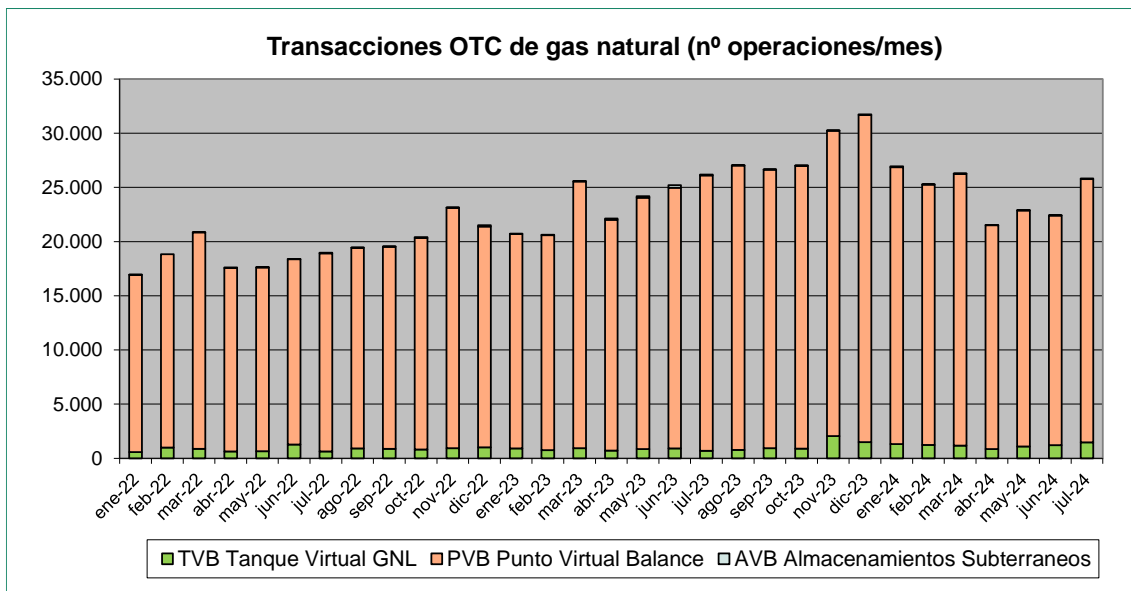


Figura 33



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

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

- La **Resolución de 30 de mayo de 2023**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2024** (de octubre de 2023 a septiembre de 2024).
- La **Orden TED/1072/2023**, de 26 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2024**, en vigor desde el 1 de octubre de 2023.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de diciembre de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2024 (vigente desde el 1 de enero). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 9,28%, un 9,91% y un 10,56% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene constante en todas ellas.
- 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.
- El **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**. 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.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de junio de 2024**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2024 (vigente desde el 1 de julio). Los precios sin impuestos de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 son los mismos que los publicados en la Resolución de 26 de marzo de 2024, debido a que no se ha producido una variación al alza o a la baja superior al 2% del coste de la materia prima.

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 julio de 2024

Este informe será publicado en la página web de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (www.cnmc.es).