

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de agosto de 2023

REF. IS/DE/004/23

Fecha: 15 de diciembre de 2023

www.cnmc.es

Índice

1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas	5
1.1. Abastecimiento de gas natural licuado en Europa	5
1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español	7
1.3. Índice del coste de aprovisionamiento de gas natural en España	13
1.4. Demanda de gas en España	15
1.5. Demanda de gas para generación eléctrica	17
1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista	18
1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales	19
2. Mercados y precios mayoristas de gas	20
2.1. Evolución de los precios internacionales del gas	20
2.2. Volumen negociado en el mercado mayorista en España	23
2.3. Hechos relevantes mercado de gas en España. Año 2023	25

RESUMEN EJECUTIVO. AGOSTO 2023

La **demanda de gas natural en España** en agosto de 2023 presenta un descenso del 11,6% respecto al mismo mes del año 2022. La demanda convencional aumenta un 24,8% frente al mismo mes de 2022, y la de generación eléctrica desciende un 37,2%.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Durante el mes de agosto, las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales** retoman una tendencia alcista hasta el entorno de los 32 €/MWh en los últimos días del mes, a consecuencia del riesgo de interrupción del suministro de GNL australiano por una posible huelga de los trabajadores del sector del GNL de Australia, que supone el 10% de las exportaciones mundiales de GNL. El precio del GNL en el mercado asiático sube un 14,3% y el Henry Hub un 2,1%. Los precios en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) se sitúan en niveles más altos, en torno a los 33 €/MWh, y aumentan respecto del mes anterior entre el 15,8% y el 16,0%, respectivamente.

En **España** durante el mes de agosto de 2023 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 aumenta un 14,3%, hasta los **34,11 €/MWh**, alcanzando un máximo de 43,93 €/MWh el día 22 de agosto.

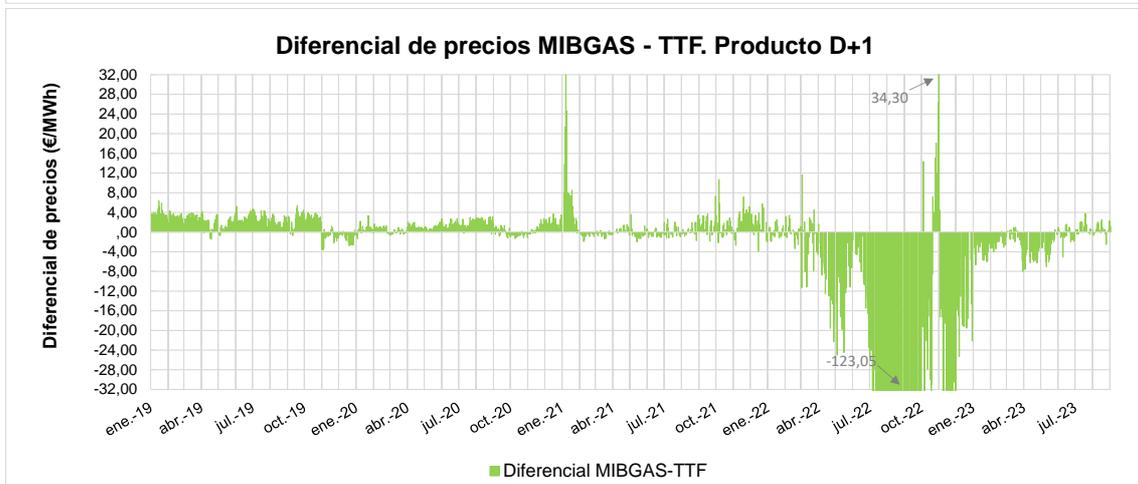
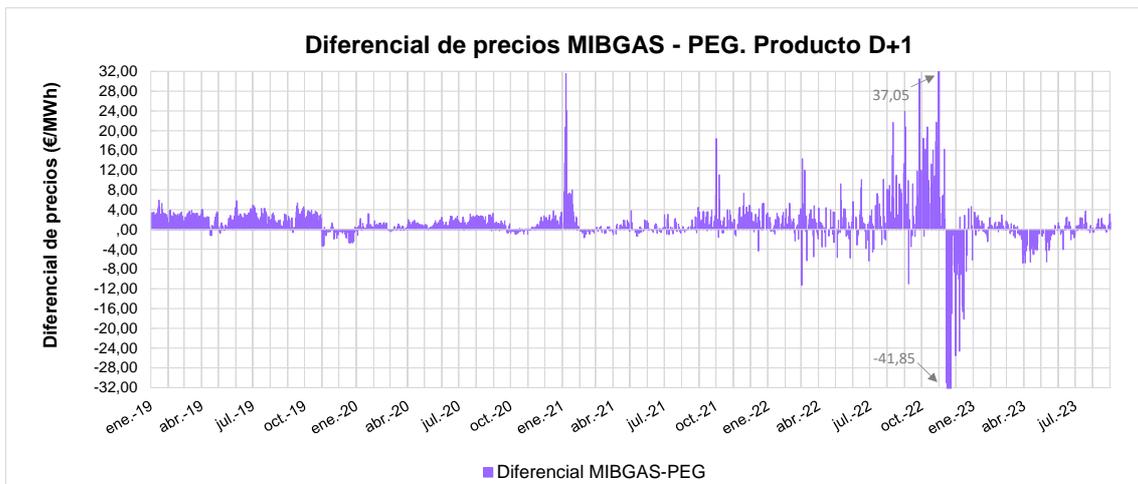
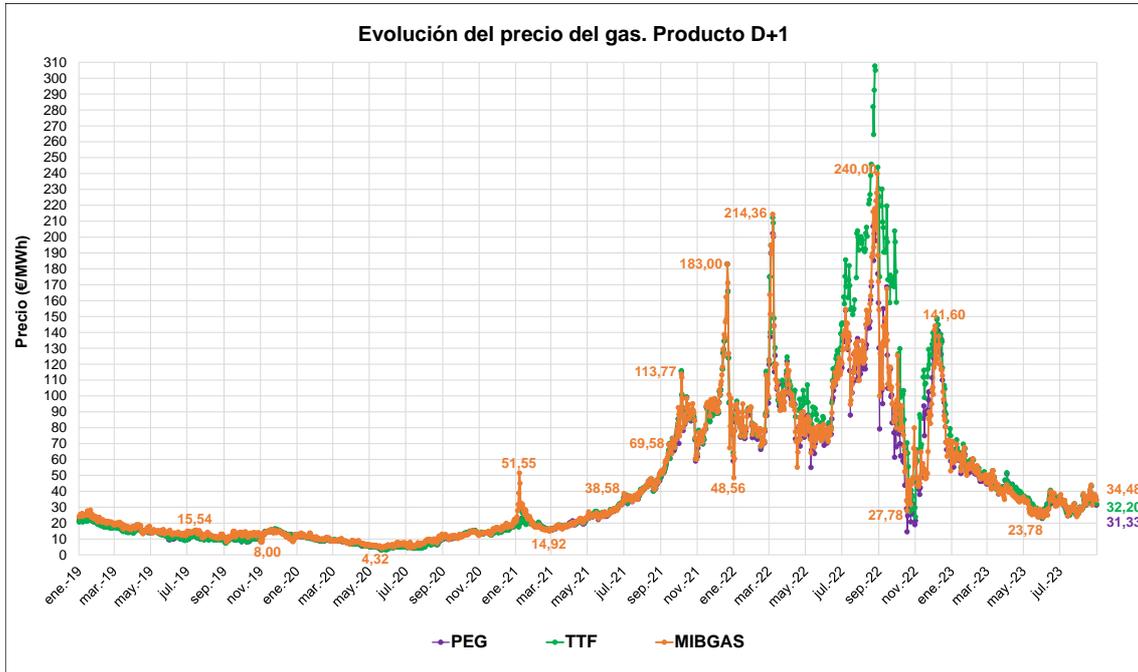
La **interconexión con Francia** funciona en ambos sentidos, aunque este mes el saldo vuelve a ser importador (unos 900 GWh netos). La **interconexión con Marruecos** alcanza un máximo en sentido exportador con 958 GWh en agosto y en el conjunto del año las exportaciones suman un total de 6.376 GWh.

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

	Julio 2023	Agosto 2023	Diferencia
Petróleo Brent	42,42 €/MWh	46,29 €/MWh	9,12%
Henry Hub (USA)	7,88 €/MWh	8,04 €/MWh	2,05%
NBP (Reino Unido)	28,22 €/MWh	33,05 €/MWh	17,11%
TTF (Holanda)	28,95 €/MWh	33,51 €/MWh	15,75%
PEG (Francia)	28,78 €/MWh	33,38 €/MWh	16,00%
Noreste Asia GNL	34,00 €/MWh	38,86 €/MWh	14,31%
Aduana española	34,26 €/MWh	31,05 €/MWh	-9,35%
Mibgas (D+1)	29,85 €/MWh	34,11 €/MWh	14,26%

El volumen total de energía negociado en el mercado spot MIBGAS entre enero y agosto de 2023 ascendió a un total de **98.655 GWh**, lo que representa **un 37,7% más** que el volumen en el mismo periodo del año anterior.

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 agosto de 2023 aumenta un 4% respecto al mismo periodo del año 2022. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-agosto de 2023, con un 16,5% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 15,3% y un 13,3% respectivamente. Hay que destacar que, por primera vez, Países Bajos se convierte en el tercer importador de Europa, por delante del Reino Unido.

Figura 1 Abastecimientos para el periodo de enero-agosto de 2023

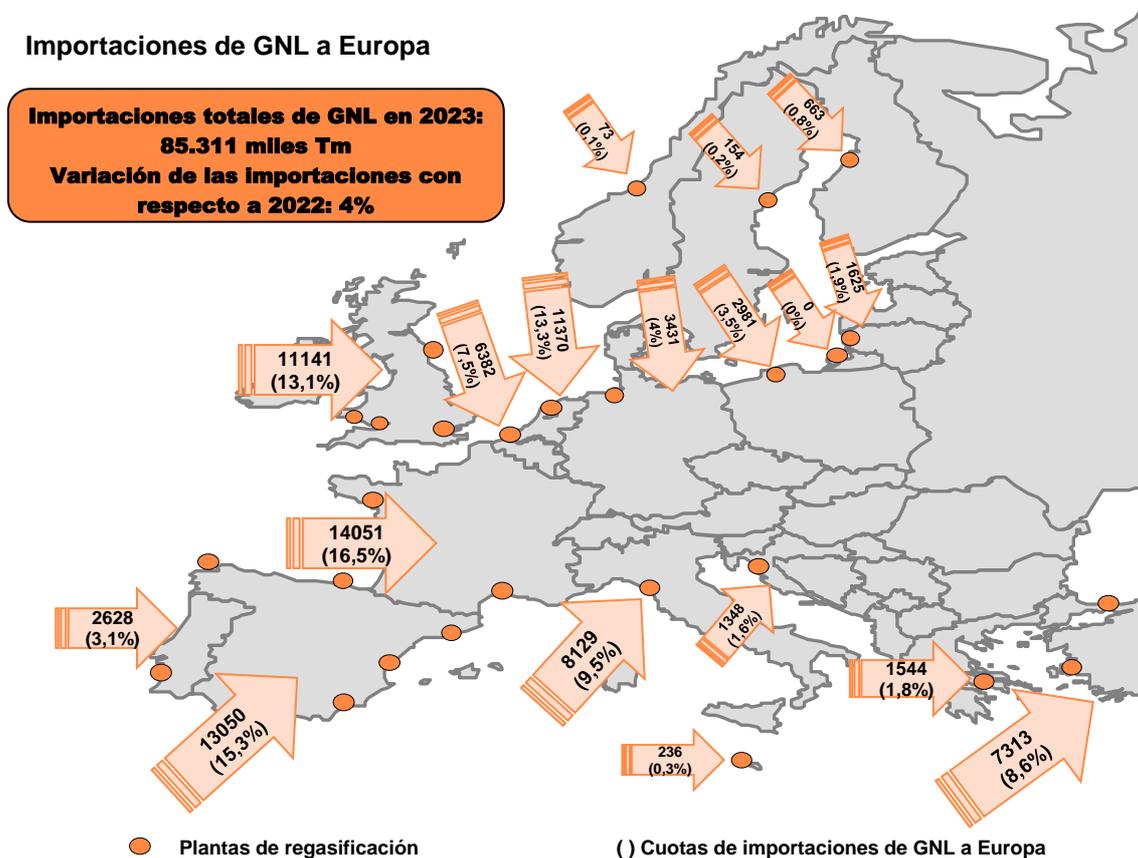


Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

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					6.382	7,5%
Francia	2.088	1.859	1.023	1.900	2.084	1.754	1.844	1.499					14.051	16,5%
Grecia	200	237	203	157	191	161	231	164					1.544	1,8%
Italia	1.080	866	1.114	1.114	894	1.001	1.065	995					8.129	9,5%
Lituania	166	137	267	199	125	244	205	282					1.625	1,9%
Malta	0	56	0	54	0	70	56	0					236	0,3%
Finlandia	57	22	9	114	140	155	82	84					663	0,8%
Noruega	9	10	8	9	9	12	10	6					73	0,1%
Portugal	210	282	246	325	403	344	360	458					2.628	3,1%
Polonia	382	399	300	333	396	447	466	258					2.981	3,5%
España	1.461	1.492	1.906	2.140	1.648	1.488	1.350	1.565					13.050	15,3%
Países Bajos	1.072	1.140	1.440	1.583	1.495	1.565	1.535	1.540					11.370	13,3%
Turquía	2.071	2.040	1.054	574	618	324	346	286					7.313	8,6%
Reino Unido	2.174	1.595	2.342	2.170	1.961	423	108	368					11.141	13,1%
Suecia	26	13	19	22	24	11	15	24					154	0,2%
Croacia	106	199	136	218	147	195	198	149					1.348	1,6%
Alemania	357	342	424	433	538	503	341	493					3.431	4,0%
Re-exportaciones	-186	-106	-155	-34	-147	-44	-111	-25					-808	-0,9%
Total	12.153	11.390	11.319	12.417	11.426	9.203	8.641	8.762	0	0	0	0	85.311	100%

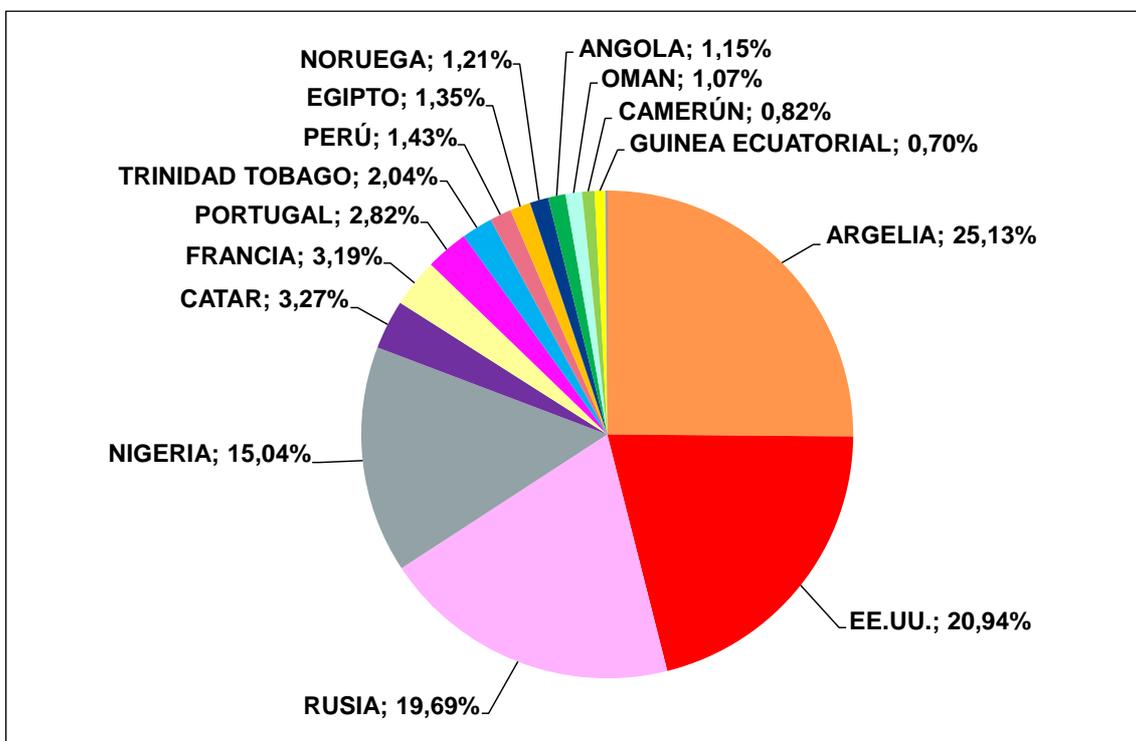
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de agosto de 2023, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 11,2% 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 Estados Unidos, con un porcentaje del 25,1% y el 20,9% respectivamente, seguidos de Rusia (19,7%) y Nigeria (15,0%).

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



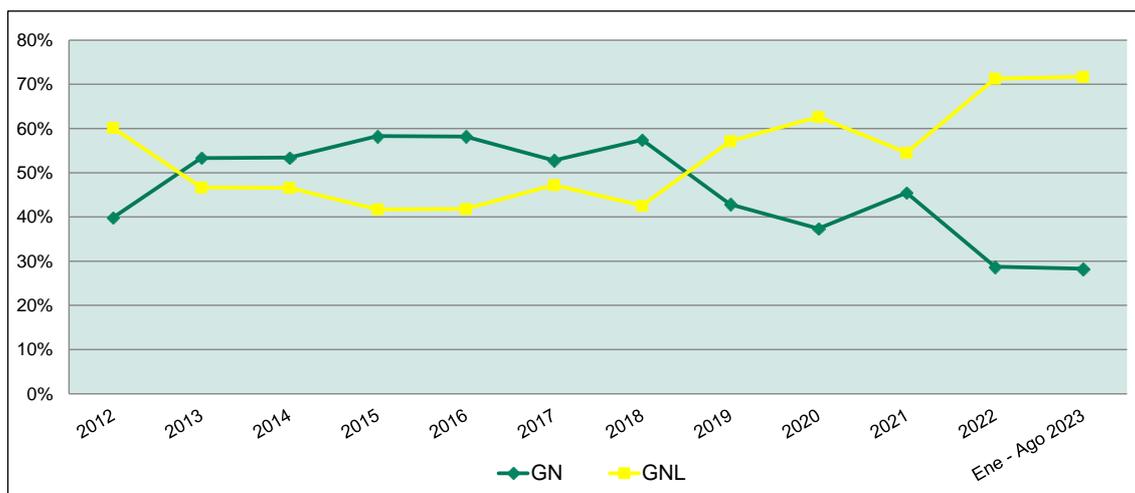
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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

Procedencia	Año 2022	Año 2022	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Agosto 2022	Agosto 2022	Agosto 2023	Agosto 2023
	GWh	%	Agosto 2022	Agosto 2022	Agosto 2023	Agosto 2023	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	105.417	23,64%	72.680	24,20%	67.946	25,13%	9.127	23,98%	8.289	24,51%
EE.UU.	127.836	28,67%	95.680	31,86%	56.622	20,94%	10.074	26,46%	10.895	32,21%
RUSIA	56.021	12,56%	34.932	11,63%	53.231	19,69%	5.599	14,71%	3.322	9,82%
NIGERIA	62.795	14,08%	44.258	14,74%	40.672	15,04%	5.835	15,33%	6.857	20,27%
CATAR	15.423	3,46%	8.968	2,99%	8.847	3,27%	1.653	4,34%	878	2,60%
FRANCIA	19.895	4,46%	10.449	3,48%	8.637	3,19%	4.504	11,83%	1.849	5,47%
PORTUGAL	4.560	1,02%	3.399	1,13%	7.629	2,82%	137	0,36%	581	1,72%
TRINIDAD TOBAGO	13.569	3,04%	7.459	2,48%	5.523	2,04%	0	0,00%	0	0,00%
PERÚ	1.920	0,43%	1.080	0,36%	3.865	1,43%	0	0,00%	0	0,00%
EGIPTO	15.053	3,38%	9.245	3,08%	3.654	1,35%	0	0,00%	0	0,00%
NORUEGA	3.853	0,86%	2.766	0,92%	3.280	1,21%	1.124	2,95%	1.119	3,31%
ANGOLA	3.103	0,70%	1.040	0,35%	3.111	1,15%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	5.896	1,32%	2.885	0,96%	2.902	1,07%	0	0,00%	0	0,00%
CAMERÚN	3.179	0,71%	1.127	0,38%	2.206	0,82%	0	0,00%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	5.943	1,33%	3.922	1,31%	1.891	0,70%	0	0,00%	0	0,00%
ESPAÑA	402	0,09%	265	0,09%	199	0,07%	15	0,04%	31	0,09%
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%	0	0,00%	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%
TOTAL	445.895	100%	300.353	100%	270.360	100%	38.066	100%	33.821	100%

Hasta agosto de 2023, las importaciones por gasoducto han supuesto un 28,3% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 71,7%.

Figura 5 Evolución de las importaciones por tipo de suministro



Fuente: ENAGAS y CNMC

Figura 6 Evolución de las importaciones por tipo de suministro

GWh	GN	GNL	TOTAL
2013	205.134	178.815	383.949
2014	212.829	152.294	365.123
2015	213.165	153.149	366.314
2016	205.717	183.915	389.632
2017	225.388	166.873	392.261
2018	179.481	239.349	418.830
2019	136.515	228.735	365.250
2020	189.245	227.030	416.275
2021	128.135	317.760	445.895
Enero - Agosto 2022	85.156	215.197	300.353
Enero - Agosto 2023	76.497	193.864	270.360

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

AÑO 2023	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
ANGOLA				1.027	1.032		1.052						3.111
ARGELIA	8.545	7.481	9.274	9.397	9.825	6.029	9.105	8.289					67.946
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	10.895					56.622
EGIPTO	596	1.045		1.113		900							3.654
ESPAÑA	23	18	28	18	20	28	33	31					199
FRANCIA	1.035	2.406	811	23	176	819	1.517	1.849					8.637
GUINEA ECUATORIAL		971	921										1.891
NIGERIA	6.932	2.792	5.920	4.841	6.813	2.879	3.639	6.857					40.672
NORUEGA	186	168	243	1.113	84	180	186	1.119					3.280
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	581					7.629
CATAR	879	1.762	1.818	877	877	877	879	878					8.847
REINO UNIDO		75											75
RUSIA	6.372	5.465	5.460	6.513	9.663	7.673	8.764	3.322					53.231
TRINIDAD TOBAGO	426	997	979		1.372		1.749						5.523
Total (GWh)	33.255	31.842	37.896	38.461	34.704	28.649	31.734	33.821	0	0	0	0	270.360

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]

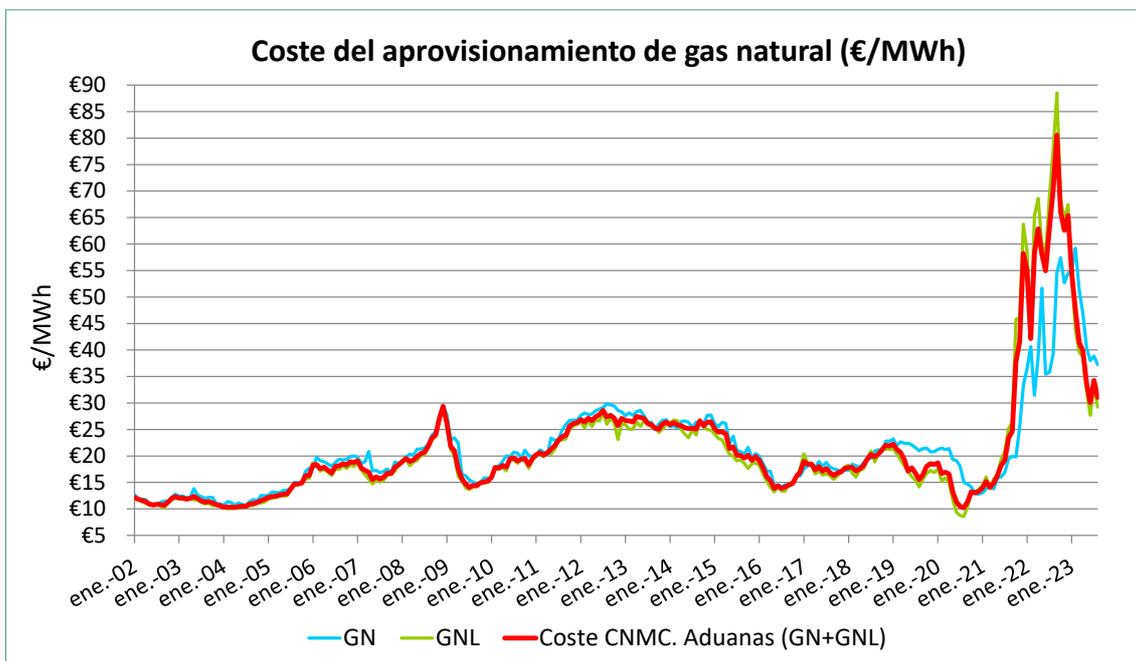
[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

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 agosto de 2023 disminuye 3,20 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **31,05 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España disminuye moderadamente respecto del mes de julio (-4,3%), situándose en 37,20 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un descenso mayor (-12,1%), y se sitúa en los 29,22 €/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	may.-19	17,131	22,392	17,131
feb.-15	24,486	25,531	23,294	jun.-19	17,771	22,090	16,082
mar.-15	24,569	26,325	23,042	jul.-19	16,742	21,561	15,392
abr.-15	24,185	26,154	21,659	ago.-19	15,538	21,004	14,140
may.-15	21,401	22,336	20,313	sep.-19	16,450	21,381	15,564
jun.-15	21,713	23,715	19,948	oct.-19	18,012	21,491	16,691
jul.-15	20,107	21,038	19,060	nov.-19	18,556	20,779	17,254
ago.-15	20,069	20,809	19,236	dic.-19	18,412	20,817	16,851
sep.-15	19,603	20,337	18,629	ene.-20	18,692	21,239	17,559
oct.-15	20,149	21,599	17,618	feb.-20	16,679	21,453	15,246
nov.-15	19,144	19,664	18,563	mar.-20	16,923	21,199	15,881
dic.-15	19,903	20,430	18,710	abr.-20	16,562	21,398	14,926
ene.-16	19,115	19,954	18,159	may.-20	13,245	19,344	11,769
feb.-16	17,727	18,519	16,513	jun.-20	11,316	19,143	9,365
mar.-16	16,093	17,137	15,212	jul.-20	10,474	18,072	8,742
abr.-16	15,290	17,074	14,044	ago.-20	10,195	15,002	8,593
may.-16	13,851	14,332	13,194	sep.-20	11,360	14,695	10,397
jun.-16	14,330	14,574	14,056	oct.-20	13,243	14,164	12,835
jul.-16	13,854	14,205	13,348	nov.-20	13,016	12,903	13,088
ago.-16	14,167	14,592	13,403	dic.-20	13,315	12,770	13,722
sep.-16	14,569	14,283	14,931	ene.-21	13,950	13,028	14,400
oct.-16	14,800	14,794	14,810	feb.-21	15,171	13,736	16,002
nov.-16	16,174	16,354	16,019	mar.-21	14,035	14,358	13,847
dic.-16	16,984	16,225	17,593	abr.-21	14,890	13,773	15,646
ene.-17	18,982	17,539	20,402	may.-21	16,316	15,833	16,553
feb.-17	18,418	18,087	18,711	jun.-21	18,195	16,054	19,360
mar.-17	18,456	18,645	18,208	jul.-21	19,189	16,908	20,827
abr.-17	17,345	17,817	16,622	ago.-21	23,449	19,465	25,183
may.-17	18,007	18,935	17,151	sep.-21	24,612	19,912	26,261
jun.-17	17,118	18,065	16,380	oct.-21	37,815	19,831	45,784
jul.-17	17,625	18,773	16,607	nov.-21	41,577	25,433	46,118
ago.-17	16,851	17,904	16,274	dic.-21	58,242	33,300	63,751
sep.-17	16,317	17,567	15,595	ene.-22	54,930	36,518	58,636
oct.-17	16,779	17,357	16,205	feb.-22	42,156	40,617	42,578
nov.-17	16,998	17,094	16,917	mar.-22	58,288	31,439	65,436
dic.-17	17,657	17,329	17,970	abr.-22	62,854	38,727	68,617
ene.-18	17,821	17,273	18,258	may.-22	58,066	51,651	59,821
feb.-18	17,843	18,436	16,707	jun.-22	54,949	35,425	58,206
mar.-18	17,156	18,183	16,035	jul.-22	63,172	35,774	69,141
abr.-18	17,545	17,802	17,271	ago.-22	70,371	39,297	77,825
may.-18	18,145	18,695	17,548	sep.-22	80,571	54,571	88,535
jun.-18	19,360	19,535	19,186	oct.-22	66,096	57,427	68,360
jul.-18	20,301	19,579	20,966	nov.-22	62,568	52,678	64,691
ago.-18	19,826	20,902	18,873	dic.-22	65,383	54,433	67,432
sep.-18	20,360	21,157	20,335	ene.-23	54,391	55,023	54,174
oct.-18	21,185	20,806	21,438	feb.-23	47,527	59,206	43,827
nov.-18	22,005	22,831	21,241	mar.-23	41,426	51,396	39,596
dic.-18	21,866	22,778	21,193	abr.-23	39,900	46,935	38,689
ene.-19	22,249	23,228	21,266	may.-23	33,693	40,423	32,147
feb.-19	21,236	21,969	20,418	jun.-23	30,091	37,978	27,690
mar.-19	20,678	22,685	19,230	jul.-23	34,255	38,854	33,251
abr.-19	19,307	22,392	18,153	ago.-23	31,053	37,200	29,219

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

1.4. Demanda de gas en España

La demanda de gas en agosto de 2023 **disminuyó un 11,6%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **25.073 GWh**, repartiéndose entre 14.609 GWh para la demanda convencional y 10.464 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12

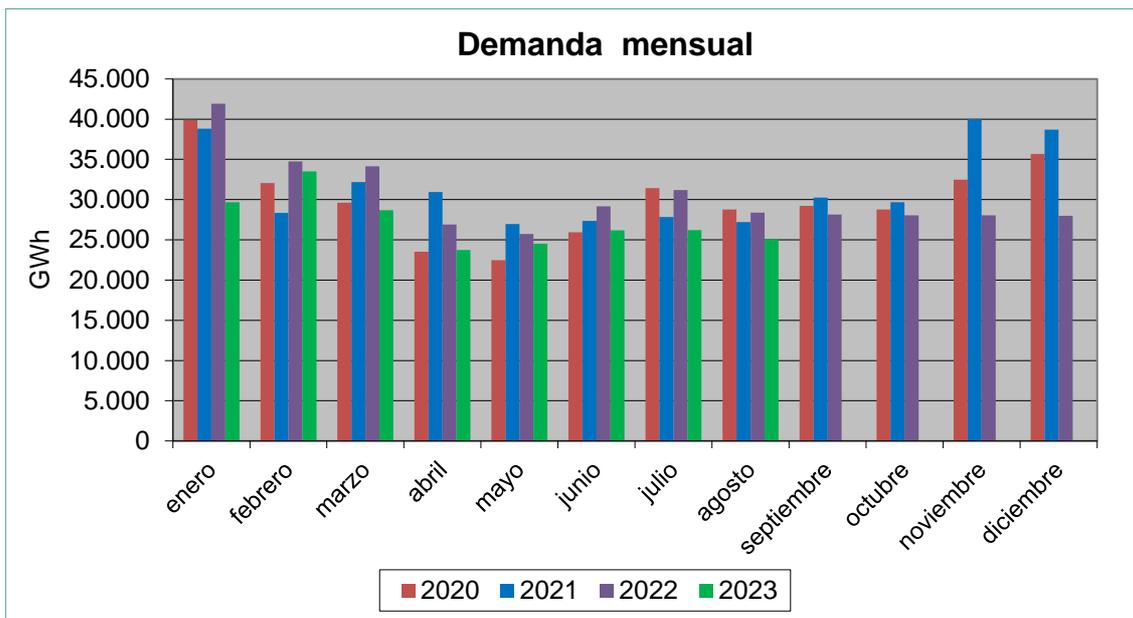
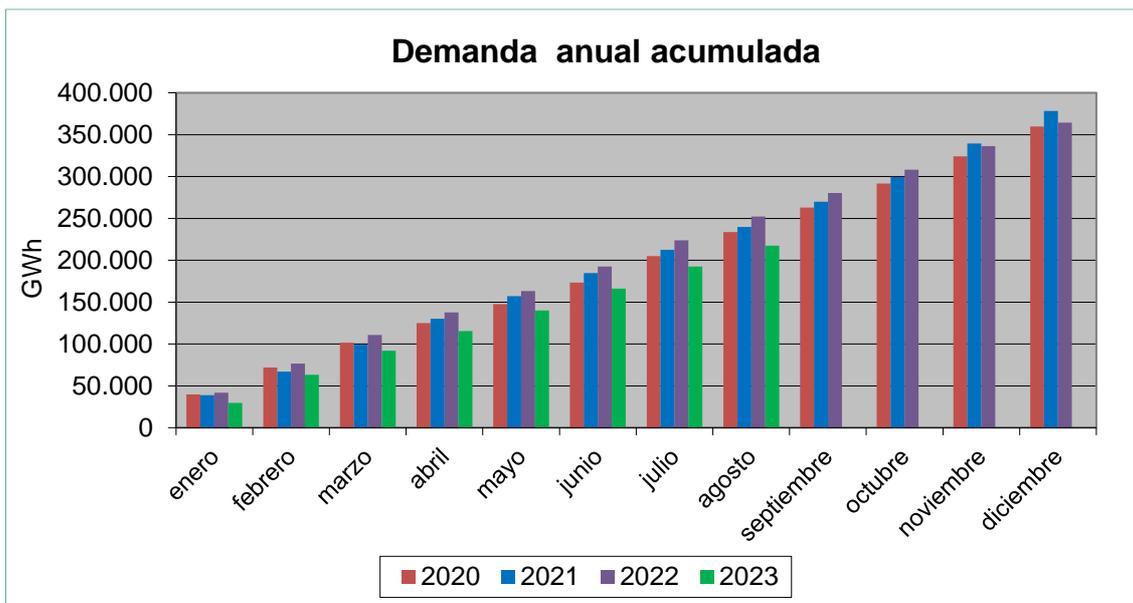


Figura 13



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14

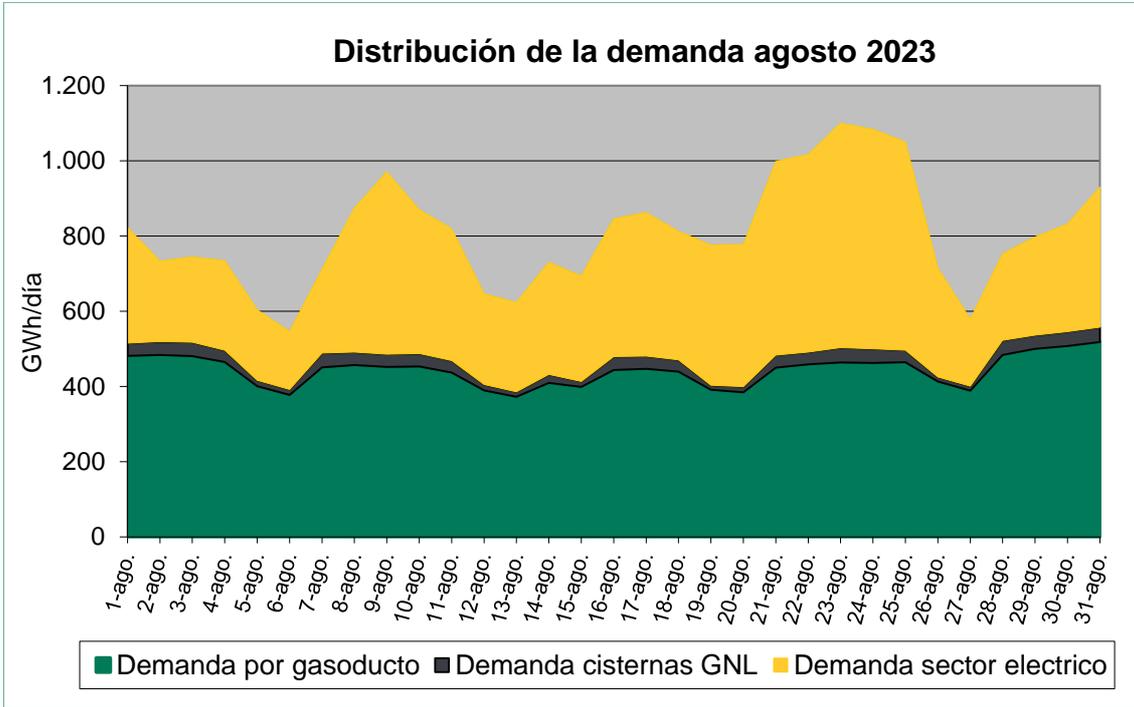
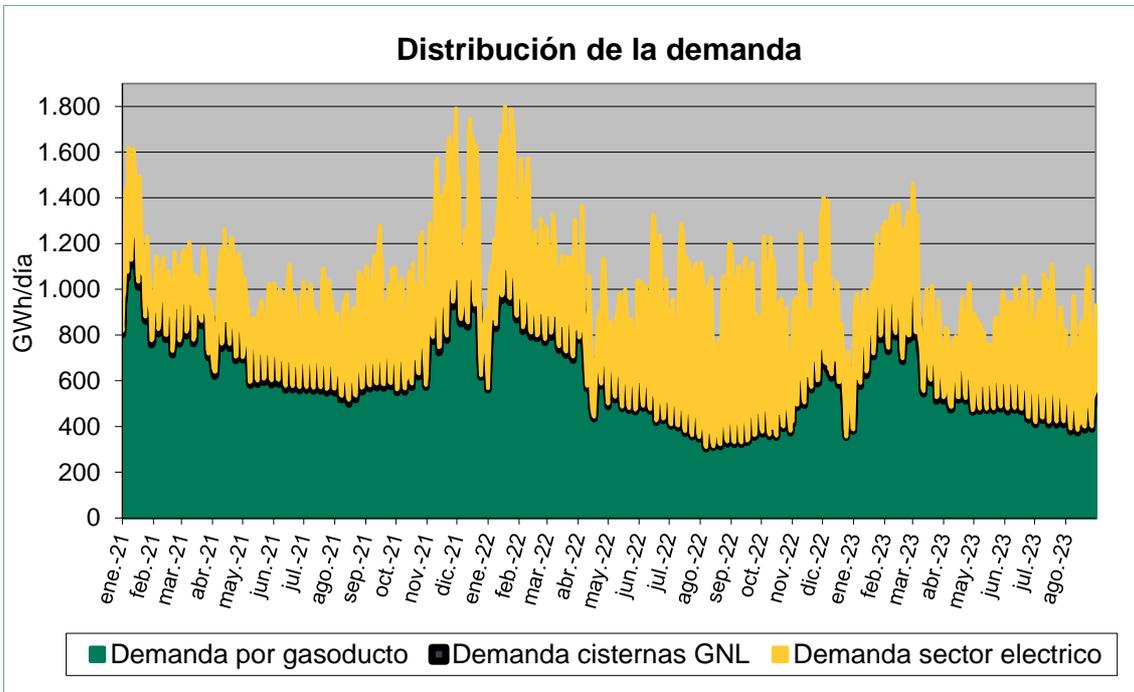


Figura 15



Fuente: ENAGAS GTS

1.5. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16

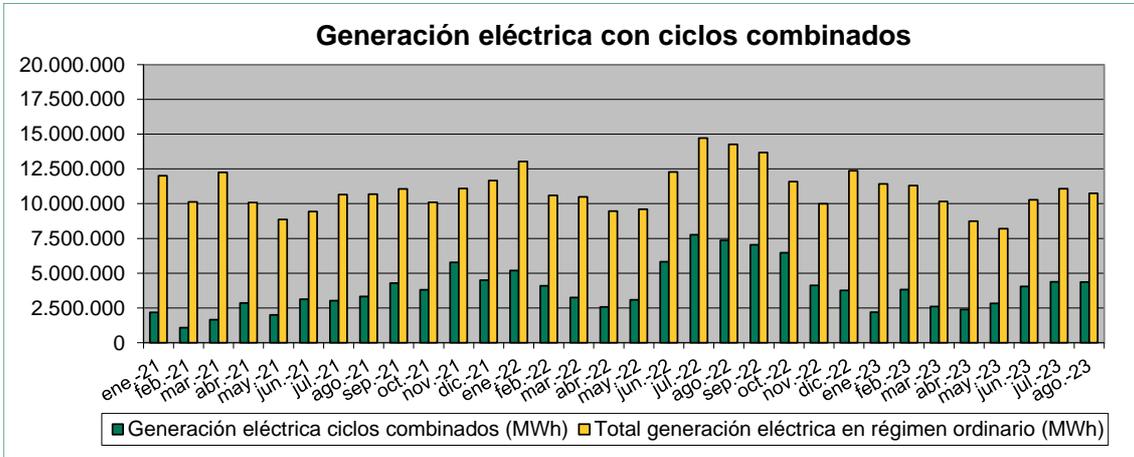


Figura 17

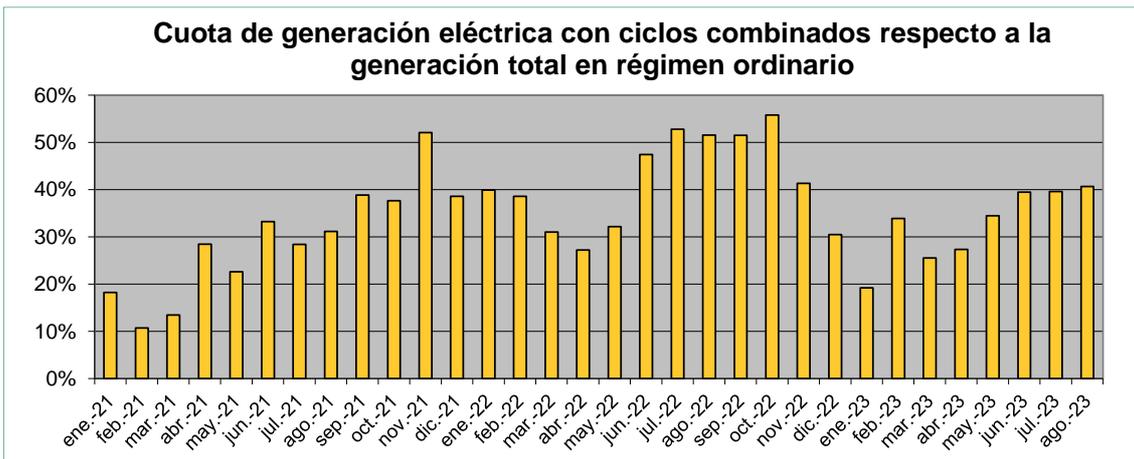
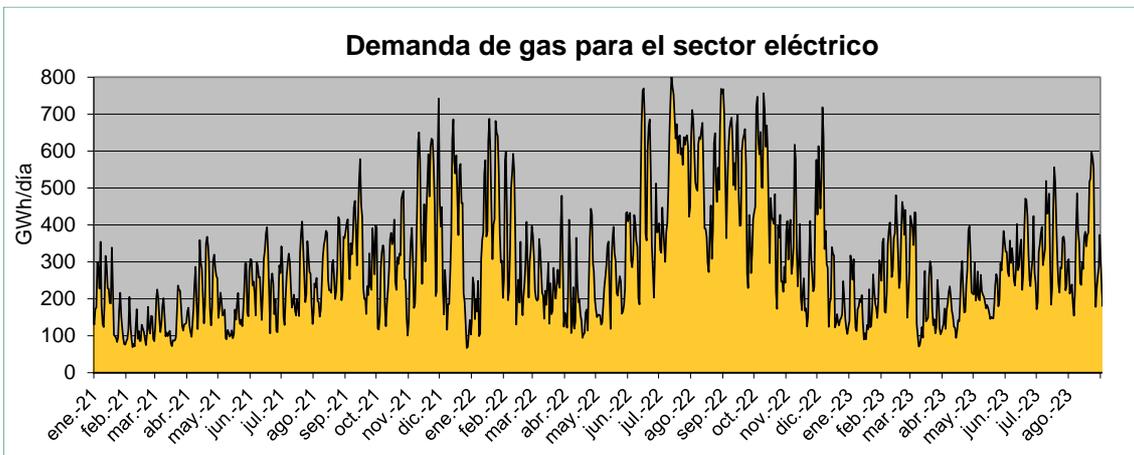


Figura 18



Fuente: REDEIA

Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19

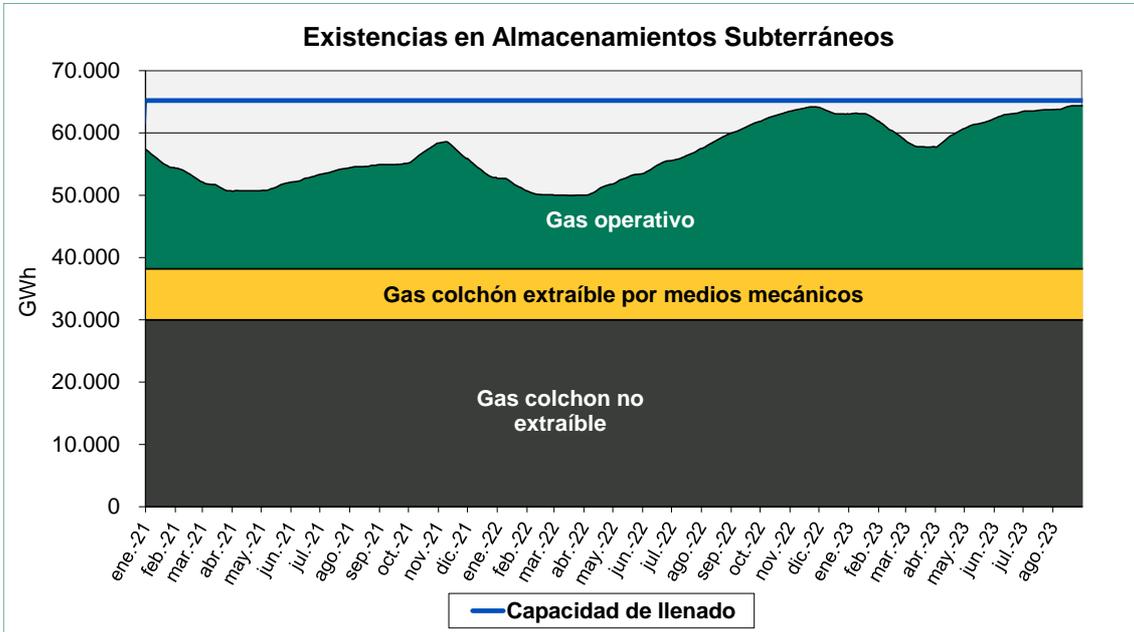
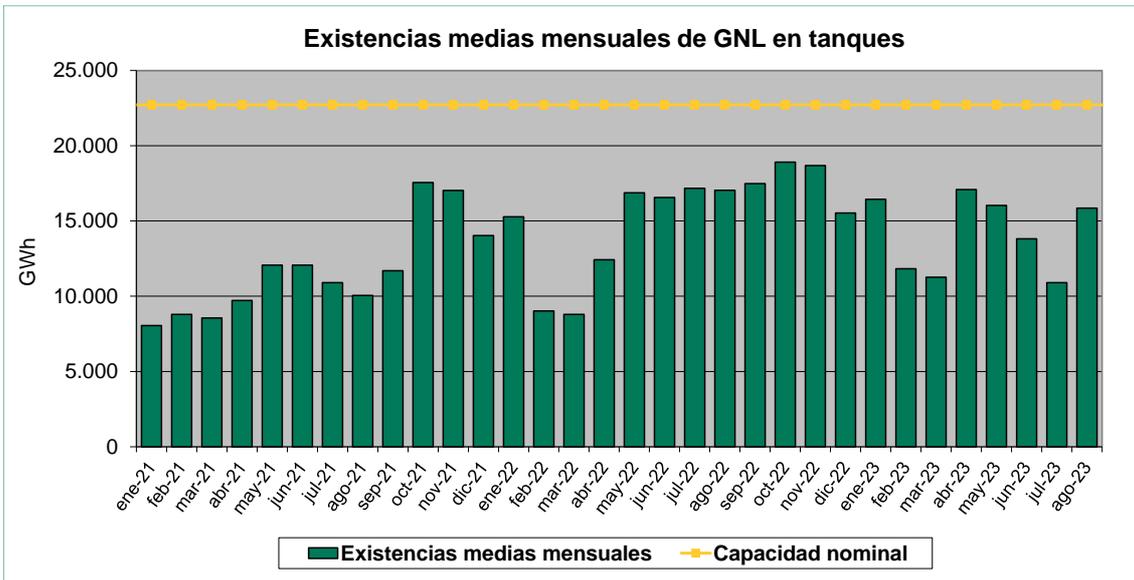


Figura 20



Fuente: ENAGAS GTS

1.6. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21

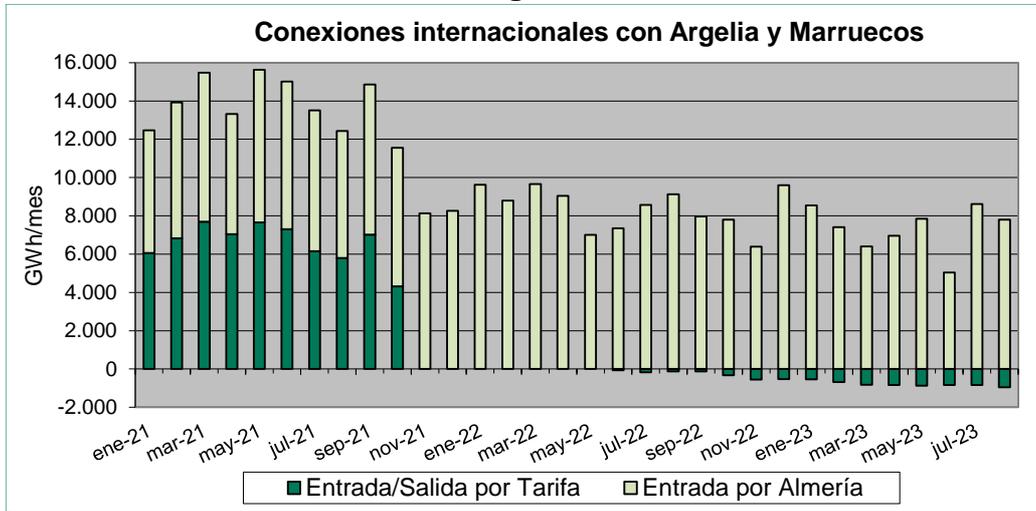


Figura 22

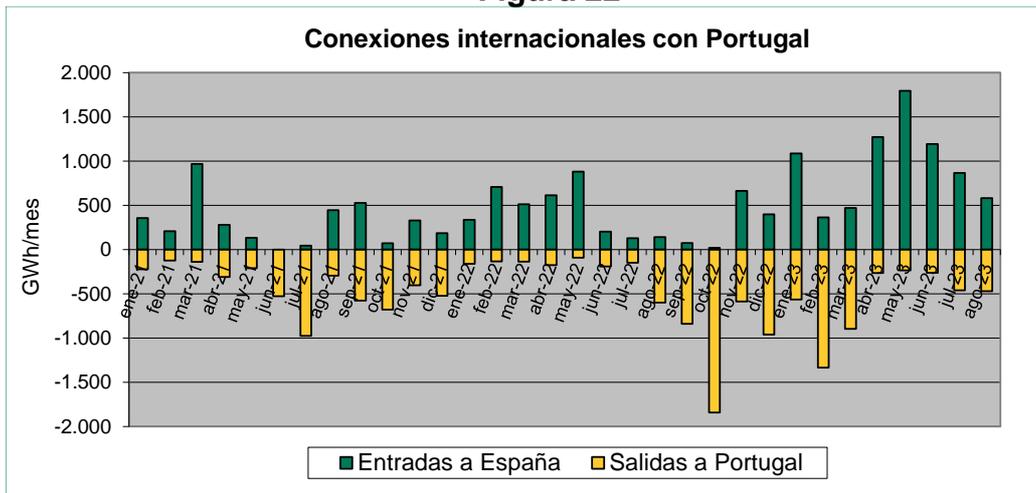
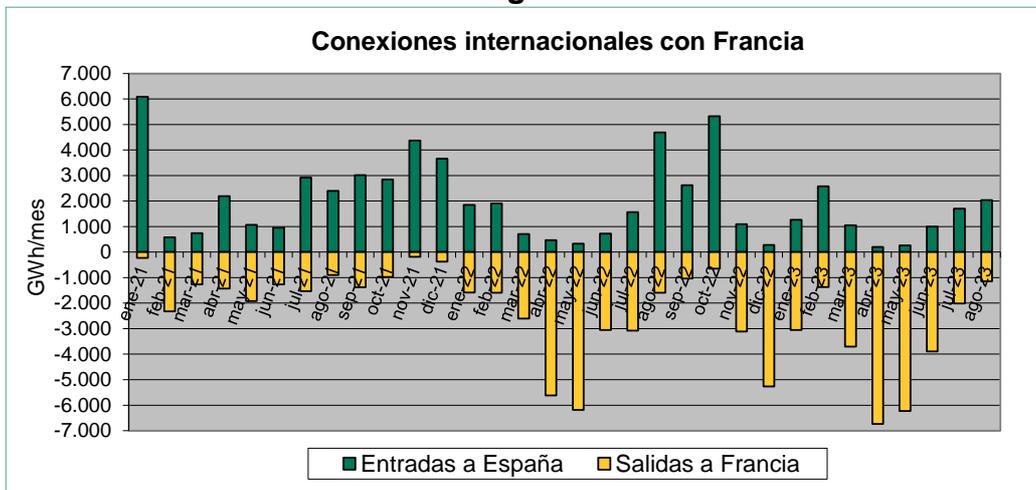


Figura 23

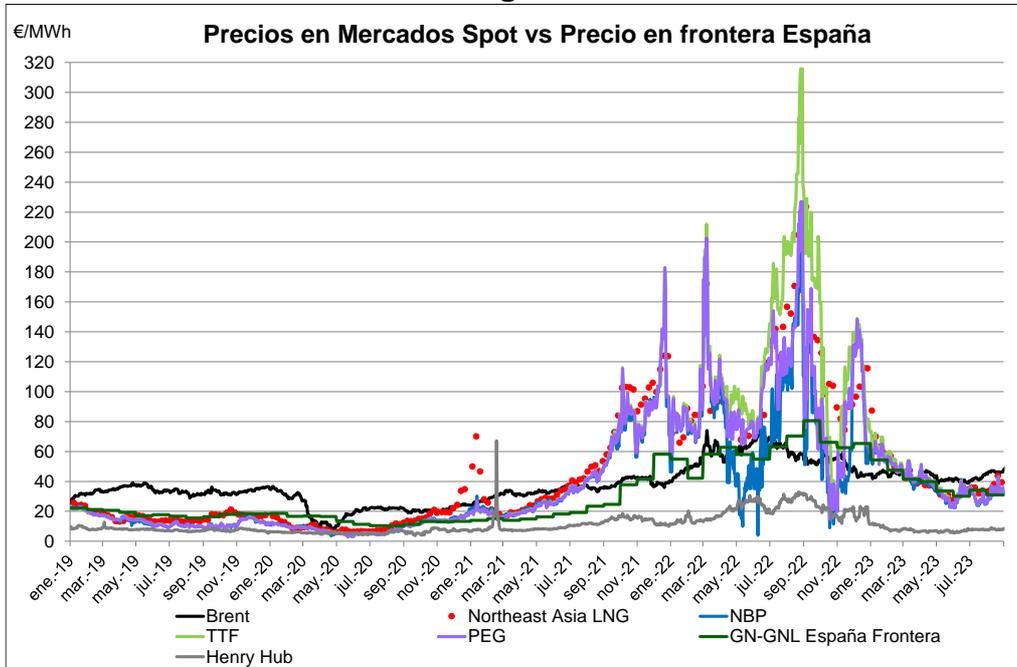


Fuente: ENAGAS GTS

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

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

NE Asia LNG: precio spot del GNL en Asia

TTF: precio spot del gas en Holanda

HH: precio spot del gas en Estados Unidos

Figura 25

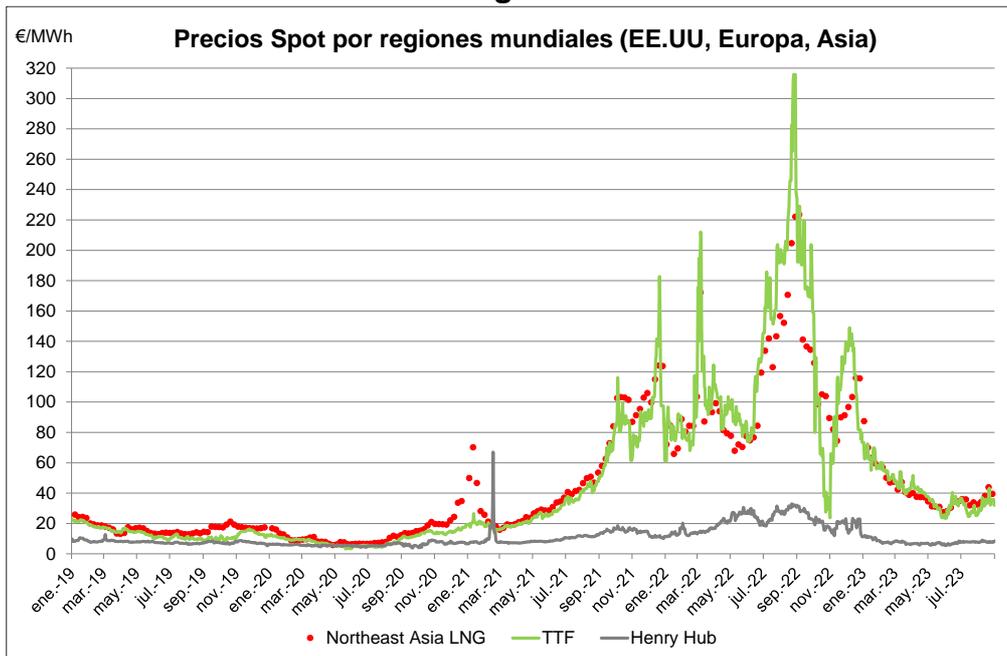
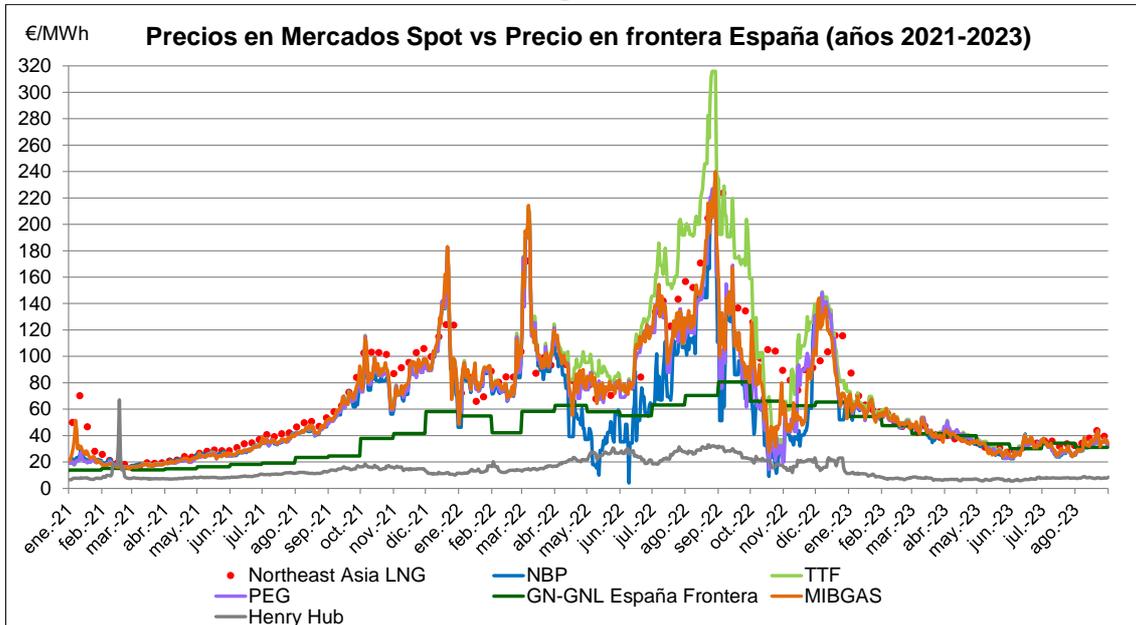


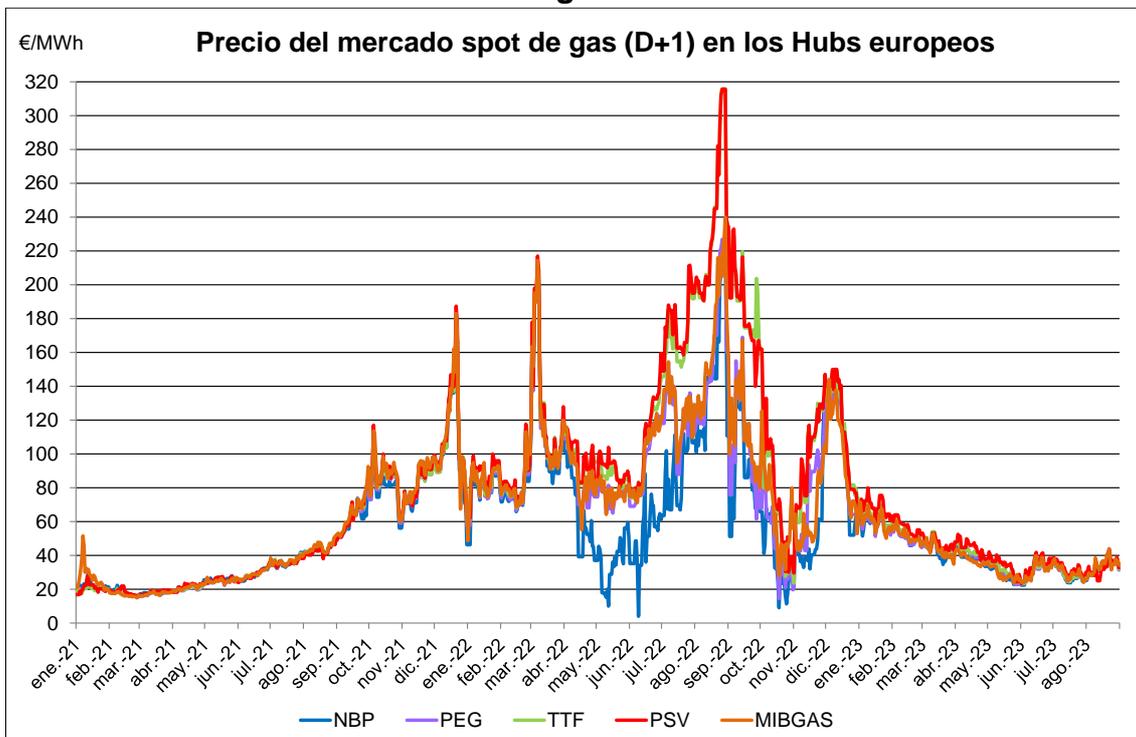
Figura 26



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de agosto a 34,48 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (32,14 €/MWh), del PEG (31,33 €/MWh), del TTF (32,00 €/MWh) y del PSV (32,73 €/MWh).

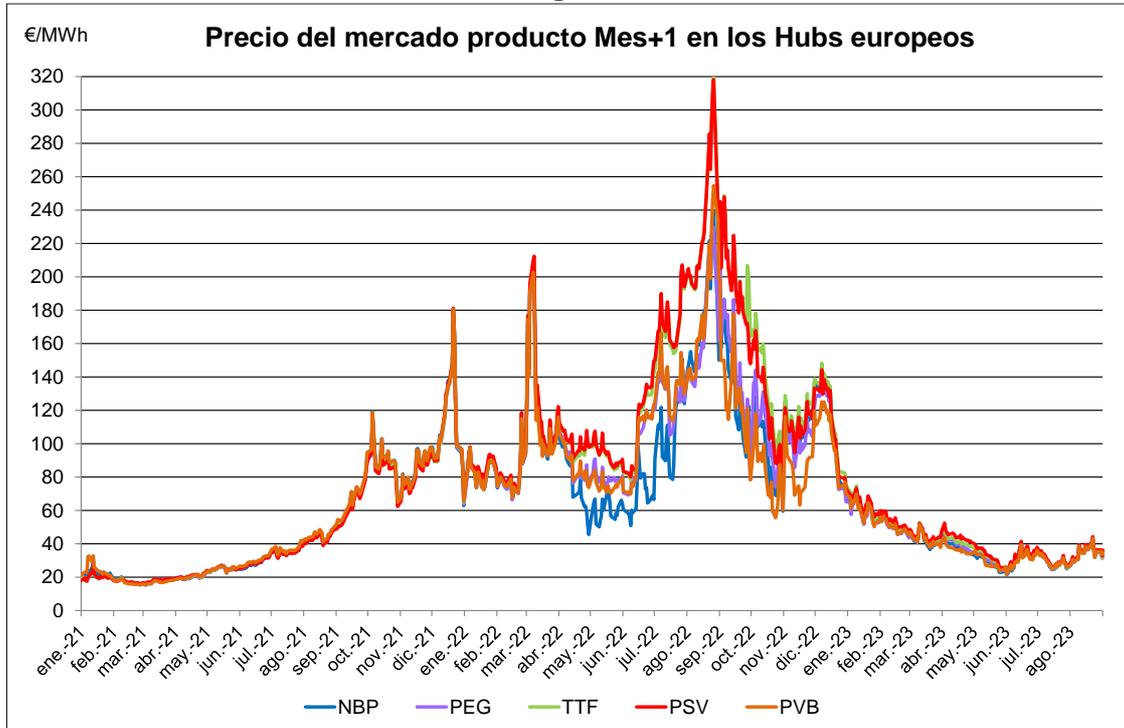
Figura 27



Fuente: Platts & MIBGAS

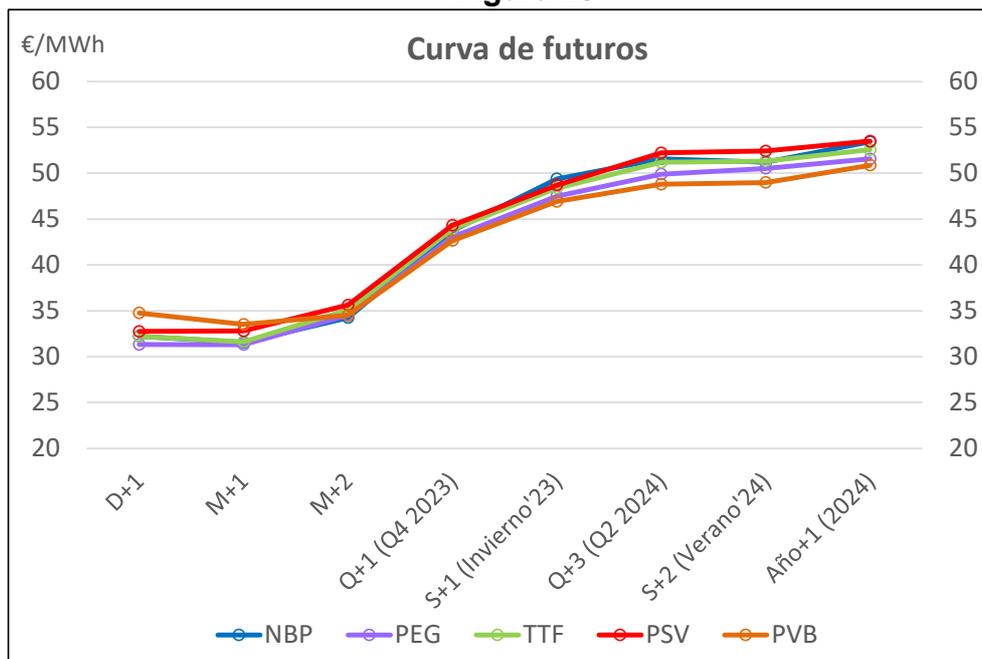
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de agosto a 33,51 €/MWh, por encima del precio del mercado inglés NBP (31,55 €/MWh), del PEG (31,30 €/MWh), del TTF (31,63 €/MWh) y del PSV (32,80 €/MWh).

Figura 28



Fuente: ICIS

Figura 29



Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de agosto 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 agosto de 2023 ascendió a un total de **98.655 GWh**. La cantidad total de energía negociada en agosto de 2023 ascendió a **11.049 GWh**.

Figura 30

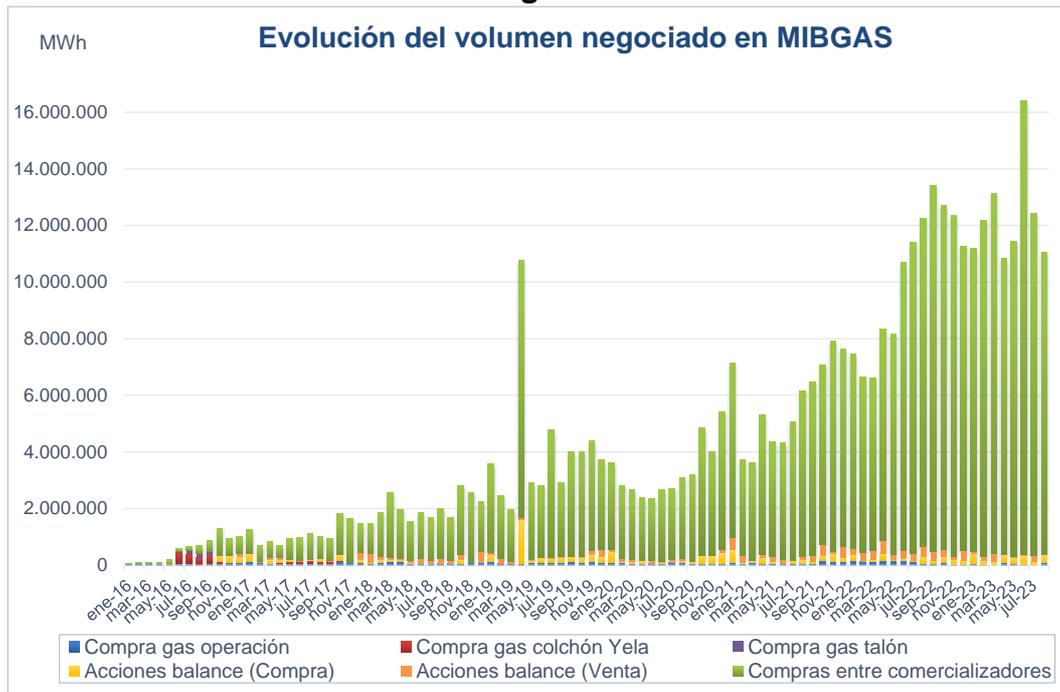
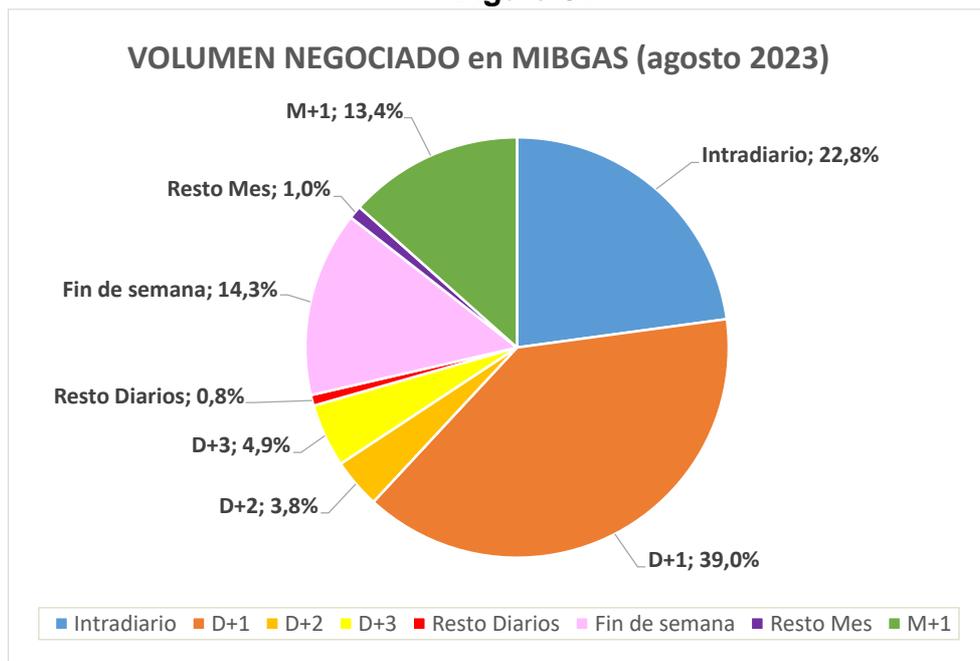


Figura 31



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

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y agosto de 2023 asciende a un total de **600.251 GWh**. La cantidad total de energía negociada en agosto de 2023 ascendió a 76.903 GWh.

Figura 32

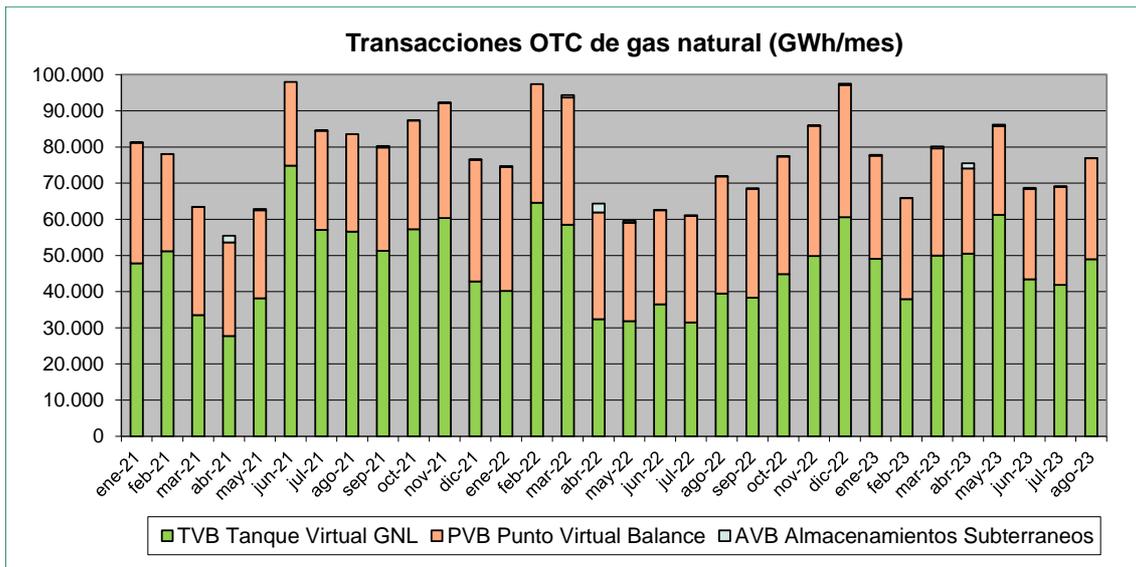
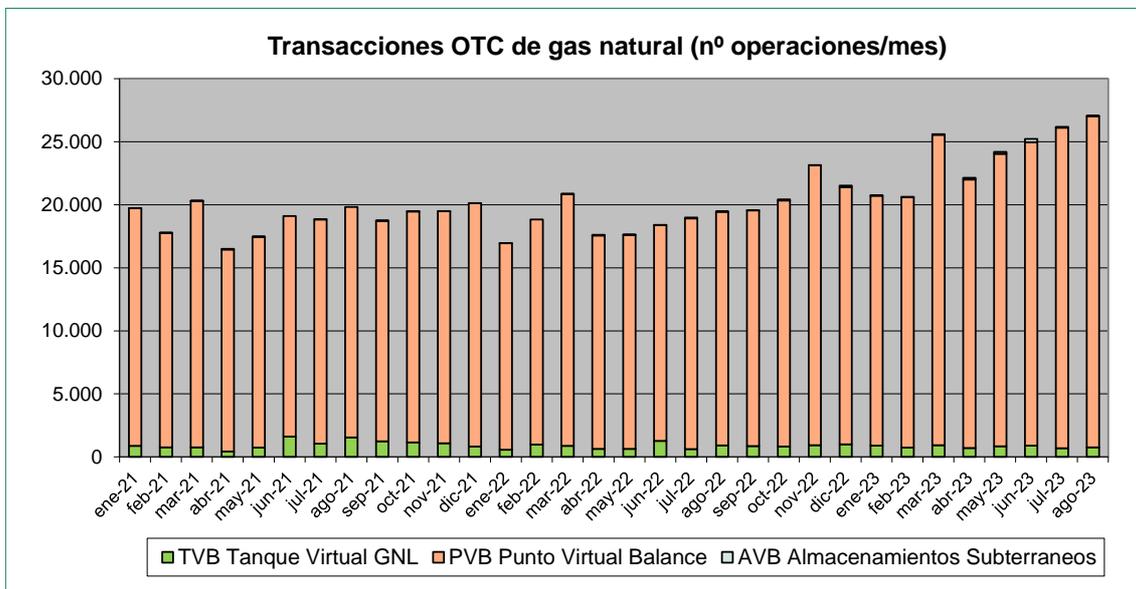


Figura 33



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

- 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.