

BOLETÍN INFORMATIVO DEL MERCADO MAYORISTA Y APROVISIONAMIENTO DE GAS.

Periodo de octubre de 2023

REF. IS/DE/004/23

Fecha: 22 de febrero de 2024

www.cnmc.es

Índice

1. Supervisión del aprovisionamiento y la demanda de gas	6
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
2. Mercados y precios mayoristas de gas	21
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. OCTUBRE 2023

La **demanda de gas natural en España** en octubre de 2023 presenta un descenso del 10,6% respecto al mismo mes del año 2022. La demanda convencional aumenta un 22,3% frente al mismo mes de 2022, y la de generación eléctrica desciende un 42,0%.

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

[FIN SECCION CONFIDENCIAL]

Los principales países proveedores fueron Argelia y Estados Unidos, con un porcentaje del 28,9% y el 20,1% respectivamente, seguidos de Rusia (18,1%) y Nigeria (14,5%).

Durante el mes de octubre, las **cotizaciones del gas en los mercados mundiales** continúan una tendencia alcista hasta el entorno de los 40 €/MWh en los últimos días del mes, ante la proximidad del periodo invernal de fin de año. El precio del GNL en el mercado asiático sube un 17,8% y el Henry Hub un 15,4%. Los precios en los mercados centroeuropeos (TTF, PEG) se sitúan en niveles más altos, entre 41 y 43,3 €/MWh de promedio, y aumentan respecto del mes anterior entre el 17,8% y el 14,3%, respectivamente.

En **España** durante el mes de octubre de 2023 el promedio mensual del precio spot de cierre del producto D+1 aumenta un 16,1%, hasta los **43,05 €/MWh**, alcanzando un máximo de 52,56 €/MWh el día 15 de octubre.

La **interconexión con Francia** funciona en ambos sentidos, y este mes el saldo vuelve a ser exportador (unos 1.580 GWh netos). La **interconexión con Marruecos** tiene sentido exportador con 806 GWh en octubre, y en el conjunto del año las exportaciones suman un total de 8.062 GWh.

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

	Septiembre 2023	Octubre 2023	Diferencia
Petróleo Brent	51,57 €/MWh	50,51 €/MWh	-2,04%
Henry Hub (USA)	8,38 €/MWh	9,67 €/MWh	15,43%
NBP (Reino Unido)	36,53 €/MWh	41,05 €/MWh	12,38%
TTF (Holanda)	36,78 €/MWh	43,32 €/MWh	17,79%
PEG (Francia)	36,26 €/MWh	41,44 €/MWh	14,26%
Noreste Asia GNL	43,81 €/MWh	51,59 €/MWh	17,76%
Aduana española	33,69 €/MWh	35,06 €/MWh	4,07%
Mibgas (D+1)	37,07 €/MWh	43,05 €/MWh	16,13%

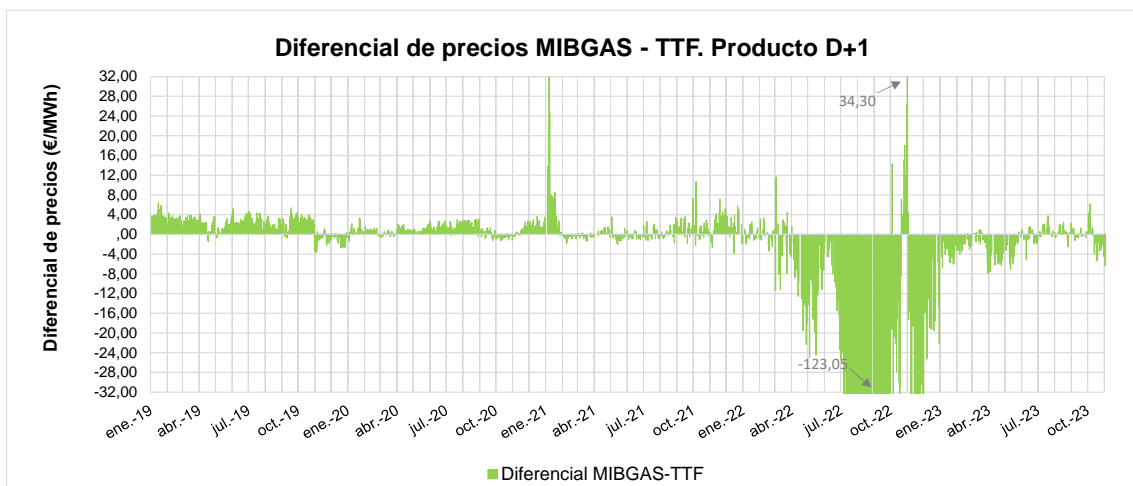
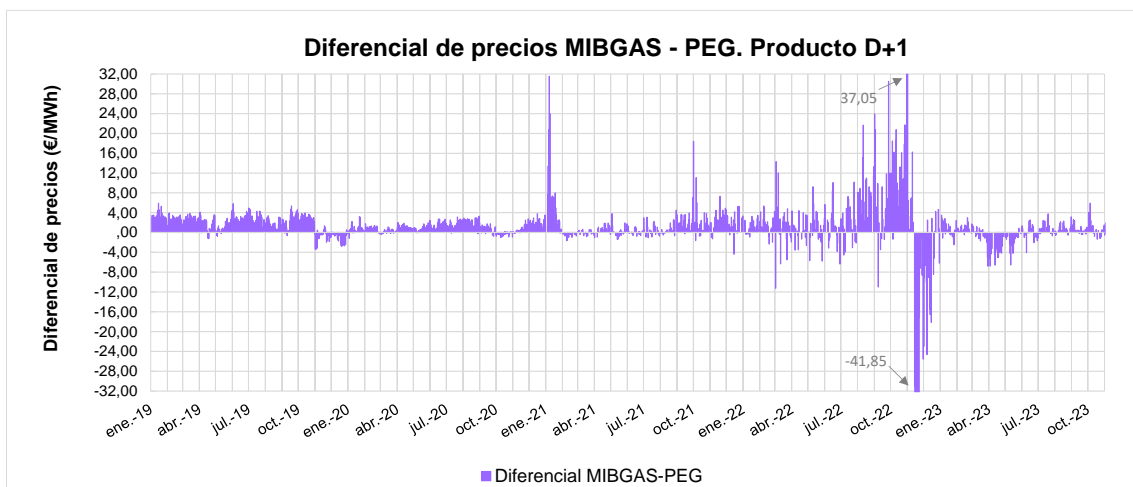
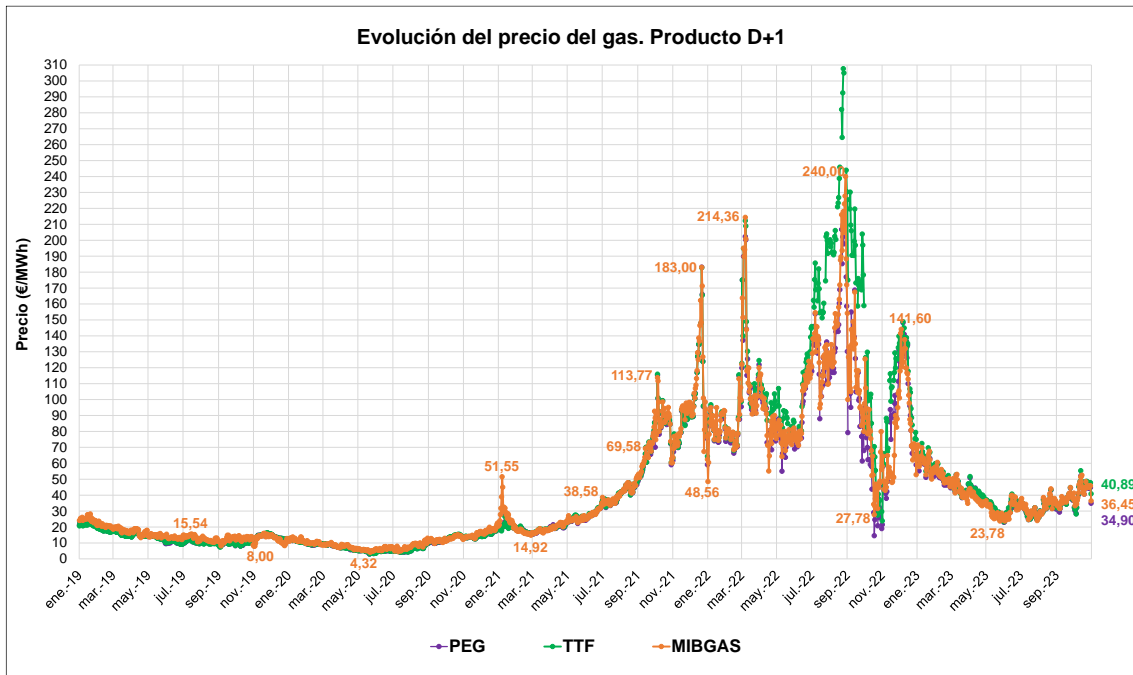
El volumen total de energía negociado en el mercado spot MIBGAS entre enero y octubre de 2023 ascendió a un total de **121.229 GWh**, lo que representa un **24,0% más** que el volumen en el mismo periodo del año anterior.

Como **hechos relevantes**, durante la primera quincena del mes de octubre, el precio del gas aumenta en todos los mercados europeos por el **incremento del riesgo** de interrupción de los aprovisionamientos de gas como consecuencia de los **enfrentamientos entre Israel y Gaza** iniciados el 7 de octubre, el cierre temporal del yacimiento israelí de Tamar y el cese de los envíos de gas a Egipto. En todo caso, es una región que **no afecta al suministro de GNL europeo**.

El 1 de octubre de 2023 se detectó de una fuga, debida a un **posible sabotaje**, que dejará sin servicio durante varios meses al gasoducto **Balticconnector** que conecta Finlandia y Estonia a través del mar Báltico, inaugurado en 2019 y que sirve como seguridad de suministro entre los estados bálticos. Finlandia dejó de importar gas por gasoducto desde Rusia en 2022 tras la invasión de Ucrania por parte de Moscú y obtiene su gas de las importaciones de GNL de las nuevas terminales de Inkoo y Hamina. A su vez Estonia también tiene acceso al GNL a través de la terminal de Klaipeda en Lituania.

Por otro lado, la empresa TotalEnergies ha puesto en servicio la **primera unidad flotante de almacenamiento y regasificación (FSRU) de GNL instalada en Francia**, en el puerto de Le Havre, con una capacidad de regasificación de 5 bcm/año. La terminal comenzó a inyectar gas en la red operada por GRTgaz, utilizando GNL procedente de Noruega. TotalEnergies tiene reservado el 50% de la capacidad de la terminal y el resto está disponible para terceros.

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 octubre de 2023 aumenta un 1% respecto al mismo periodo del año 2022. Francia es el primer importador de GNL en Europa en el periodo enero-octubre de 2023, con un 16,7% del total, seguido de España y Países Bajos, con un 15,5% y un 13,5% respectivamente. Hay que destacar que, este año y por primera vez, Países Bajos se convierte en el tercer importador de Europa, por delante del Reino Unido.

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

Importaciones de GNL a Europa

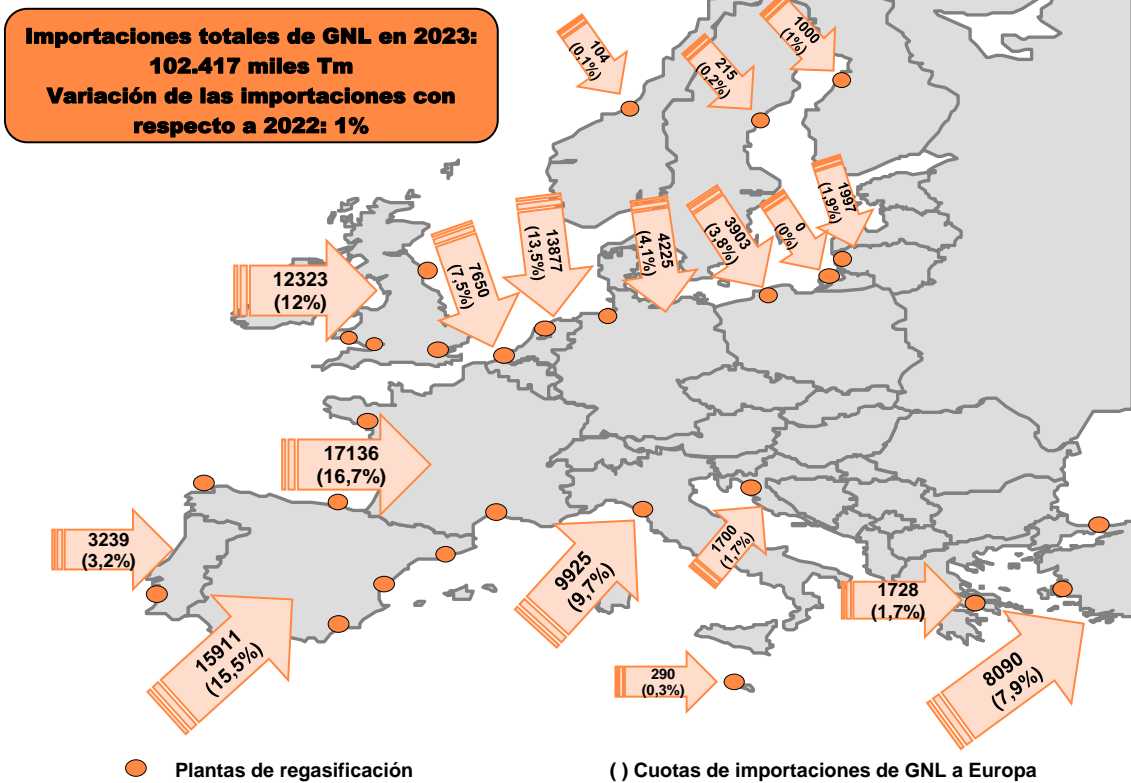


Figura 2 Abastecimiento de GNL en Europa por país importador (miles t)

Año 2023	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total 2023	Total 2023
													miles t	%
Bélgica	880	807	983	1.106	900	550	540	616	436	832			7.650	7,5%
Francia	2.088	1.859	1.023	1.900	2.084	1.754	1.844	1.499	1.442	1.643			17.136	16,7%
Grecia	200	237	203	157	191	161	231	164	73	111			1.728	1,7%
Italia	1.080	866	1.114	1.114	894	1.001	1.065	995	753	1.043			9.925	9,7%
Lituania	166	137	267	199	125	244	205	282	135	237			1.997	1,9%
Malta	0	56	0	54	0	70	56	0	54	0			290	0,3%
Finlandia	57	22	9	114	140	155	82	84	175	162			1.000	1,0%
Noruega	9	10	8	9	9	12	10	6	14	17			104	0,1%
Portugal	210	282	246	325	403	344	360	458	209	402			3.239	3,2%
Polonia	382	399	300	333	396	447	466	258	448	474			3.903	3,8%
España	1.461	1.492	1.906	2.140	1.648	1.488	1.350	1.565	1.333	1.528			15.911	15,5%
Países Bajos	1.072	1.140	1.440	1.583	1.495	1.565	1.535	1.540	1.085	1.422			13.877	13,5%
Turquía	2.071	2.040	1.054	574	618	324	346	286	362	415			8.090	7,9%
Reino Unido	2.174	1.595	2.342	2.170	1.961	423	108	368	378	804			12.323	12,0%
Suecia	26	13	19	22	24	11	15	24	32	29			215	0,2%
Croacia	106	199	136	218	147	195	198	149	213	139			1.700	1,7%
Alemania	357	342	424	433	538	503	341	493	385	409			4.225	4,1%
Re-exportaciones	-186	-106	-155	-34	-147	-44	-111	-25	-32	-56			-896	-0,9%
Total	12.153	11.390	11.319	12.417	11.426	9.203	8.641	8.762	7.495	9.611	0	0	102.417	100%

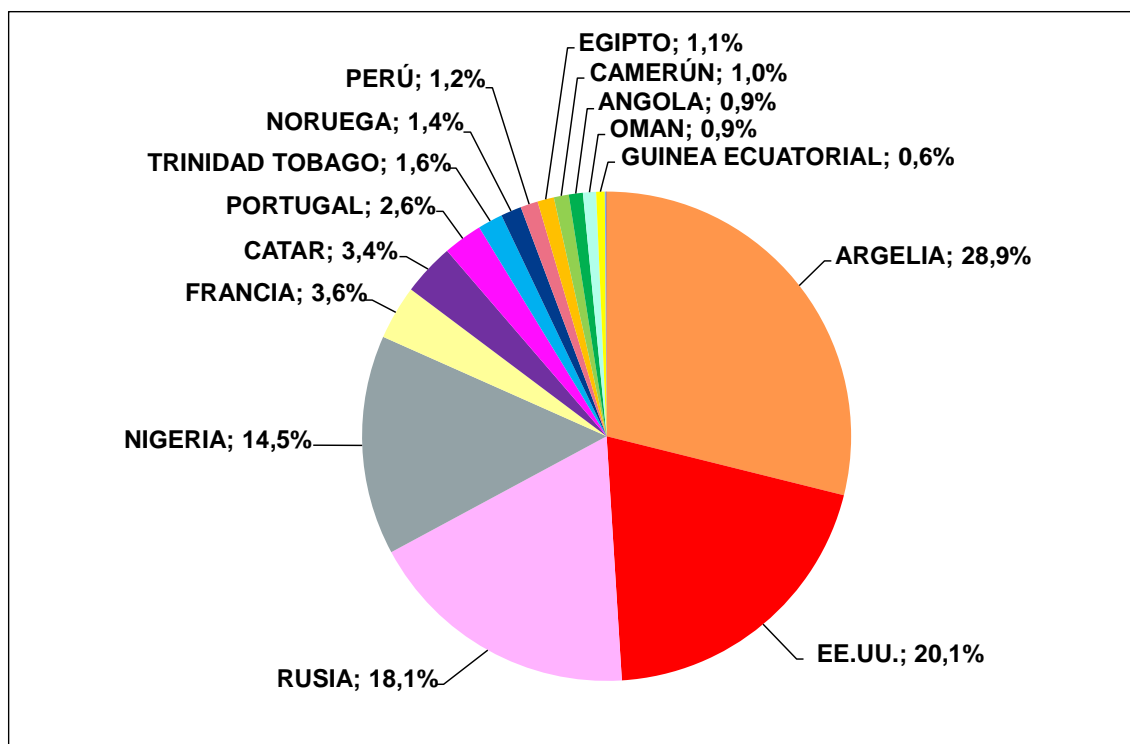
Fuente: The European Waterborne LNG Report

1.2. Abastecimiento de gas natural al sistema gasista español

En el mes de octubre de 2023, el volumen de abastecimiento presenta un descenso del 8,2% 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 28,9% y el 20,1% respectivamente, seguidos de Rusia (18,1%) y Nigeria (14,5%).

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



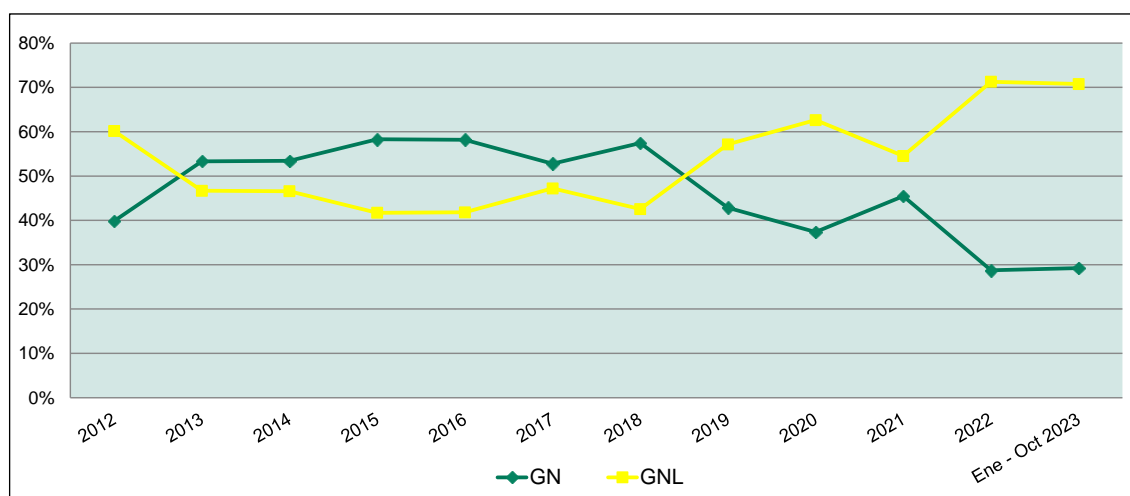
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

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

Procedencia	Año 2022	Año 2022	Enero -	Enero -	Enero -	Enero -	Octubre	Octubre	Octubre	Octubre
	GWh	%	Octubre	Octubre	Octubre	Octubre	2022	2022	2023	2023
			2022	2022	2023	2023	GWh	%	GWh	%
ARGELIA	105.417	23,64%	89.418	24,01%	96.750	28,88%	7.806	21,18%	15.741	46,50%
EEUU.	127.836	28,67%	108.005	29,00%	67.423	20,13%	6.333	17,18%	6.984	20,63%
RUSIA	56.021	12,56%	44.615	11,98%	60.770	18,14%	4.328	11,74%	4.280	12,64%
NIGERIA	62.795	14,08%	55.281	14,84%	48.623	14,51%	5.684	15,42%	1.756	5,19%
FRANCIA	19.895	4,46%	18.114	4,86%	12.009	3,58%	5.228	14,18%	521	1,54%
QATAR	15.423	3,46%	11.680	3,14%	11.539	3,44%	1.763	4,78%	1.815	5,36%
PORTUGAL	4.560	1,02%	3.495	0,94%	8.684	2,59%	21	0,06%	515	1,52%
TRINIDAD TOBAGO	13.569	3,04%	9.851	2,65%	5.523	1,65%	972	2,64%	0	0,00%
NORUEGA	3.853	0,86%	3.665	0,98%	4.567	1,36%	718	1,95%	1.106	3,27%
PERÚ	1.920	0,43%	1.080	0,29%	3.865	1,15%	0	0,00%	0	0,00%
EGIPTO	15.053	3,38%	11.200	3,01%	3.654	1,09%	976	2,65%	0	0,00%
CAMERÚN	3.179	0,71%	2.143	0,58%	3.309	0,99%	0	0,00%	1.103	3,26%
ANGOLA	3.103	0,70%	3.103	0,83%	3.111	0,93%	0	0,00%	0	0,00%
OMAN	5.896	1,32%	3.984	1,07%	2.902	0,87%	979	2,66%	0	0,00%
GUINEA ECUATORIAL	5.943	1,33%	5.943	1,60%	1.891	0,56%	2.021	5,48%	0	0,00%
ESPAÑA	402	0,09%	334	0,09%	251	0,07%	35	0,09%	31	0,09%
REINO UNIDO	0	0,00%	0	0,00%	75	0,02%	0	0,00%	0	0,00%
AUSTRALIA	58	0,01%	58	0,02%	70	0,02%	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	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
INDONESIA	154	0,03%	154	0,04%	0	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
MALASIA	78	0,02%	78	0,02%	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%	372.397	100%	335.017	100%	36.865	100%	33.854	100%

Hasta octubre de 2023, las importaciones por gasoducto han supuesto un 29,2% del total, mientras que las importaciones de GNL han supuesto un 70,8%.

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	196.461	171.927	368.388
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
Enero - Octubre 2022	109.034	263.364	372.397
Enero - Octubre 2023	97.964	237.053	335.017

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	13.063	15.741			96.750
AUSTRALIA	70												70
CAMERÚN		1.108		1.098						1.103			3.309
EE.UU.	7.102	7.189	11.012	9.225	1.964	5.290	3.945	10.895	3.817	6.984			67.423
EGIPTO	596	1.045		1.113		900							3.654
ESPAÑA	23	18	28	18	20	28	33	31	21	31			251
FRANCIA	1.035	2.406	811	23	176	819	1.517	1.849	2.851	521			12.009
GUINEA ECUATORIAL		971	921										1.891
NIGERIA	6.932	2.792	5.920	4.841	6.813	2.879	3.639	6.857	6.195	1.756			48.623
NORUEGA	186	168	243	1.113	84	180	186	1.119	180	1.106			4.567
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	540	515			8.684
CATAR	879	1.762	1.818	877	877	877	879	878	877	1.815			11.539
REINO UNIDO		75											75
RUSIA	6.372	5.465	5.460	6.513	9.663	7.673	8.799	3.286	3.259	4.280			60.770
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	31.769	33.785	30.803	33.854	0	0	335.017

Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08

Figura 9 Grado de diversificación por empresas (CONFIDENCIAL)

[INICIO SECCION CONFIDENCIAL]

Enero - Octubre 2023	ANGOLA	ARGELIA	AUSTRALIA	CAMERÚN	EE.UU.	EGIPTO	ESPAÑA	FRANCIA	GUINEA ECUATORIAL	NIGERIA	NORUEGA	OMAN	PERÚ	PORTUGAL	CATAR	REINO UNIDO	RUSIA	TRINIDAD TOBAGO	Total general	
TOTAL (GWh)																				

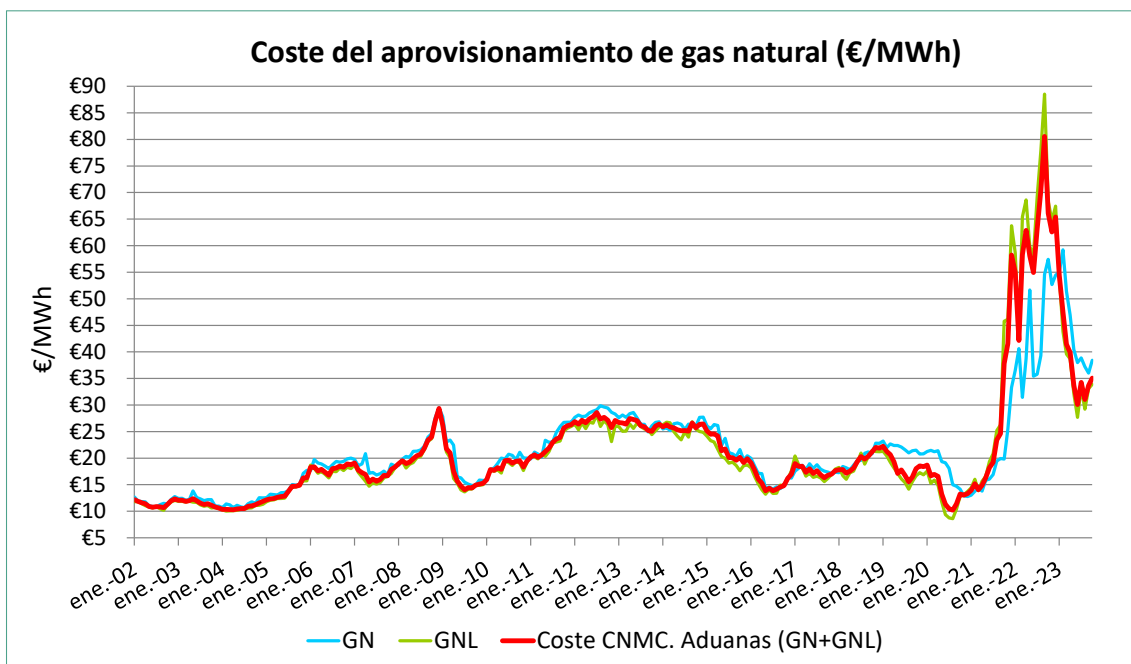
Fuente: CNMC, Resolución MITyC 15/12/08 **[FIN SECCION CONFIDENCIAL]**

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 octubre de 2023 aumenta 1,37 €/MWh respecto al mes anterior y se sitúa en **35,06 €/MWh**. El precio de las importaciones de gas por gasoducto a España aumenta moderadamente respecto del mes de septiembre (+6,8%), situándose en 38,43 €/MWh, mientras que el precio de las importaciones de GNL experimenta un ligero aumento (+2,4%), y se sitúa en los 33,90 €/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	jun.-19	17,771	22,090	16,082
feb.-15	24,486	25,531	23,294	jul.-19	16,742	21,561	15,392
mar.-15	24,569	26,325	23,042	ago.-19	15,538	21,004	14,140
abr.-15	24,185	26,154	21,659	sep.-19	16,450	21,381	15,564
may.-15	21,401	22,336	20,313	oct.-19	18,012	21,491	16,691
jun.-15	21,713	23,715	19,948	nov.-19	18,556	20,779	17,254
jul.-15	20,107	21,038	19,060	dic.-19	18,412	20,817	16,851
ago.-15	20,069	20,809	19,236	ene.-20	18,692	21,239	17,559
sep.-15	19,603	20,337	18,629	feb.-20	16,679	21,453	15,246
oct.-15	20,149	21,599	17,618	mar.-20	16,923	21,199	15,881
nov.-15	19,144	19,664	18,563	abr.-20	16,562	21,398	14,926
dic.-15	19,903	20,430	18,710	may.-20	13,245	19,344	11,769
ene.-16	19,115	19,954	18,159	jun.-20	11,316	19,143	9,365
feb.-16	17,727	18,519	16,513	jul.-20	10,474	18,072	8,742
mar.-16	16,093	17,137	15,212	ago.-20	10,195	15,002	8,593
abr.-16	15,290	17,074	14,044	sep.-20	11,360	14,695	10,397
may.-16	13,851	14,332	13,194	oct.-20	13,243	14,164	12,835
jun.-16	14,330	14,574	14,056	nov.-20	13,016	12,903	13,088
jul.-16	13,854	14,205	13,348	dic.-20	13,315	12,770	13,722
ago.-16	14,167	14,592	13,403	ene.-21	13,950	13,028	14,400
sep.-16	14,569	14,283	14,931	feb.-21	15,171	13,736	16,002
oct.-16	14,800	14,794	14,810	mar.-21	14,035	14,358	13,847
nov.-16	16,174	16,354	16,019	abr.-21	14,890	13,773	15,646
dic.-16	16,984	16,225	17,593	may.-21	16,316	15,833	16,553
ene.-17	18,982	17,539	20,402	jun.-21	18,195	16,054	19,360
feb.-17	18,418	18,087	18,711	jul.-21	19,189	16,908	20,827
mar.-17	18,456	18,645	18,208	ago.-21	23,449	19,465	25,183
abr.-17	17,345	17,817	16,622	sep.-21	24,612	19,912	26,261
may.-17	18,007	18,935	17,151	oct.-21	37,815	19,831	45,784
jun.-17	17,118	18,065	16,380	nov.-21	41,577	25,433	46,118
jul.-17	17,625	18,773	16,607	dic.-21	58,242	33,300	63,751
ago.-17	16,851	17,904	16,274	ene.-22	54,930	36,518	58,636
sep.-17	16,317	17,567	15,595	feb.-22	42,156	40,617	42,578
oct.-17	16,779	17,357	16,205	mar.-22	58,288	31,439	65,436
nov.-17	16,998	17,094	16,917	abr.-22	62,854	38,727	68,617
dic.-17	17,657	17,329	17,970	may.-22	58,066	51,651	59,821
ene.-18	17,821	17,273	18,258	jun.-22	54,949	35,425	58,206
feb.-18	17,843	18,436	16,707	jul.-22	63,172	35,774	69,141
mar.-18	17,156	18,183	16,035	ago.-22	70,371	39,297	77,825
abr.-18	17,545	17,802	17,271	sep.-22	80,571	54,571	88,535
may.-18	18,145	18,695	17,548	oct.-22	66,096	57,427	68,360
jun.-18	19,360	19,535	19,186	nov.-22	62,568	52,678	64,691
jul.-18	20,301	19,579	20,966	dic.-22	65,383	54,433	67,432
ago.-18	19,826	20,902	18,873	ene.-23	54,391	55,023	54,174
sep.-18	20,360	21,157	20,335	feb.-23	47,527	59,206	43,827
oct.-18	21,185	20,806	21,438	mar.-23	41,426	51,396	39,596
nov.-18	22,005	22,831	21,241	abr.-23	39,900	46,935	38,689
dic.-18	21,866	22,778	21,193	may.-23	33,693	40,423	32,147
ene.-19	22,249	23,228	21,266	jun.-23	30,091	37,978	27,690
feb.-19	21,236	21,969	20,418	jul.-23	34,255	38,854	33,251
mar.-19	20,678	22,685	19,230	ago.-23	31,053	37,200	29,219
abr.-19	19,307	22,392	18,153	sep.-23	33,689	35,995	33,099
may.-19	17,131	22,392	17,131	oct.-23	35,060	38,428	33,903

Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

1.4. Demanda de gas en España

La demanda de gas en octubre de 2023 **disminuyó un 10,6%** respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en **25.068 GWh**, repartiéndose entre 16.747 GWh para la demanda convencional y 8.320 GWh de demanda para el sector eléctrico.

Figura 12

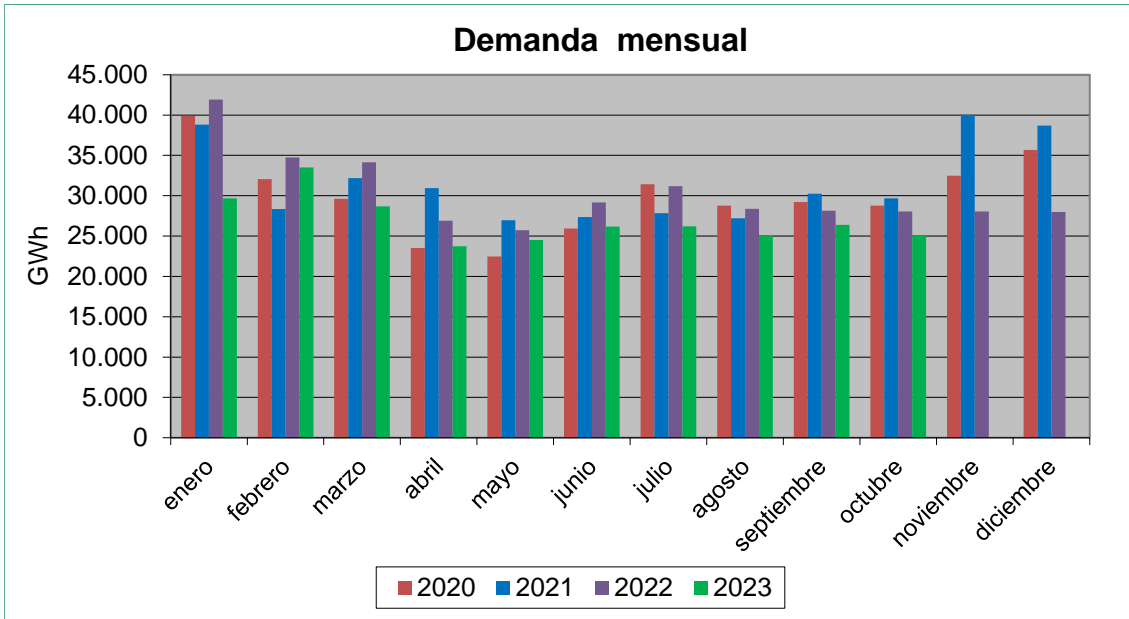
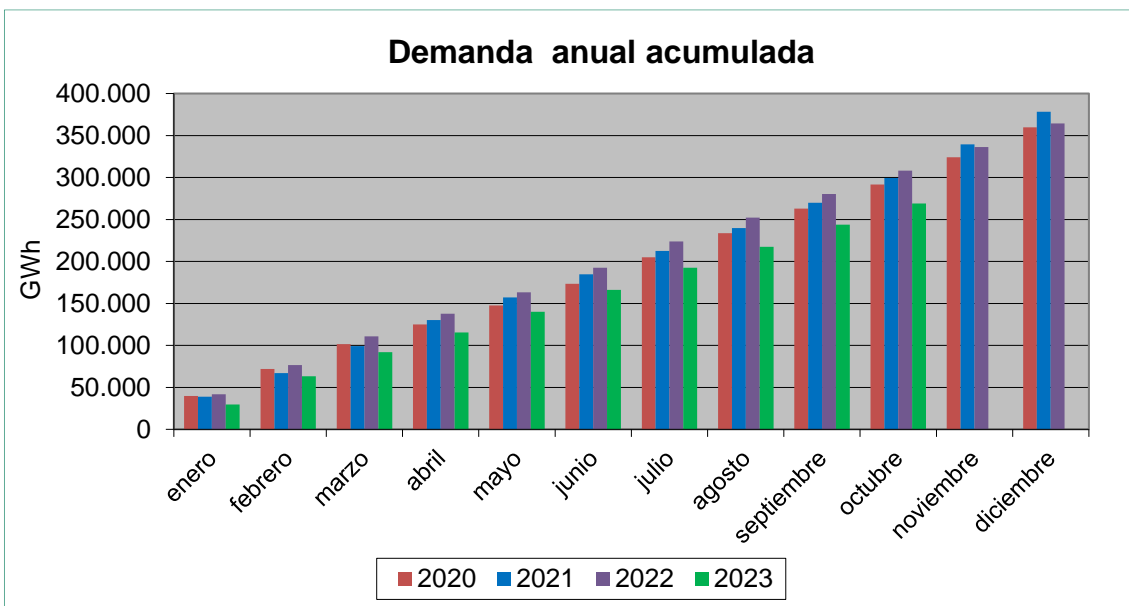


Figura 13



Fuente: ENAGAS GTS

Figura 14

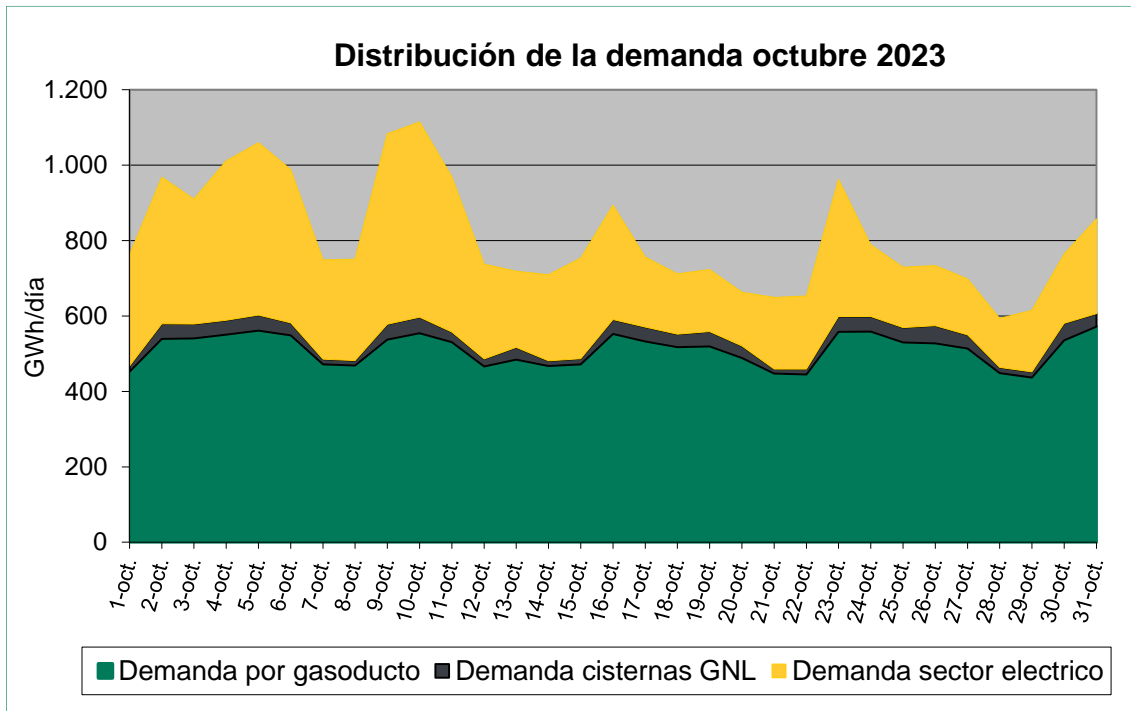
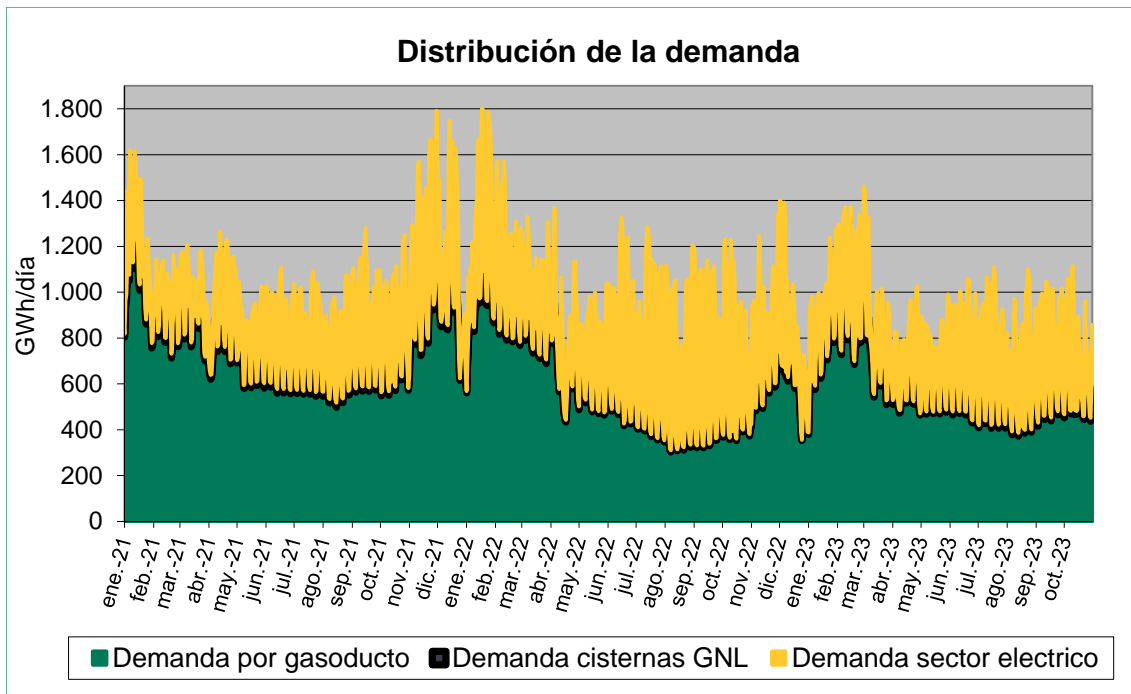


Figura 15



Fuente: ENAGAS GTS

1.5. Demanda de gas para generación eléctrica

Figura 16

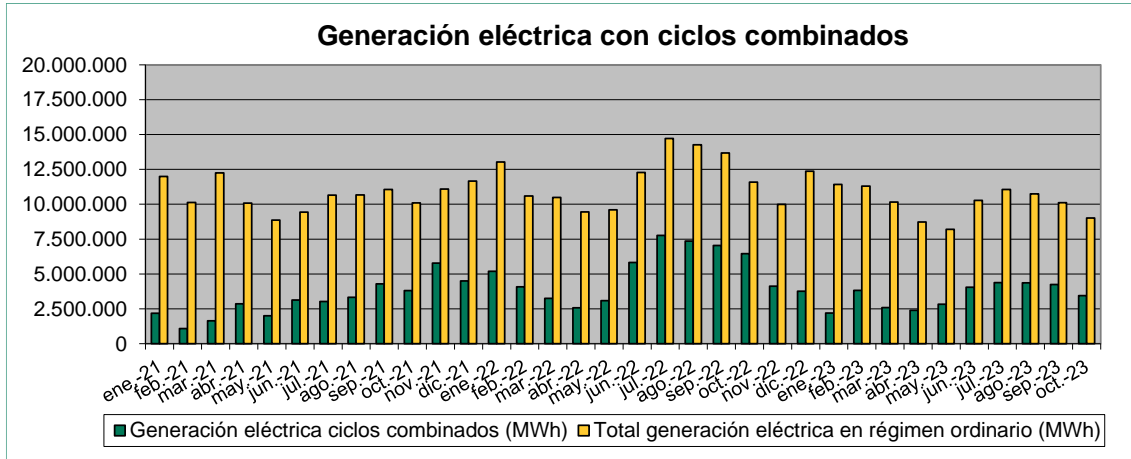


Figura 17

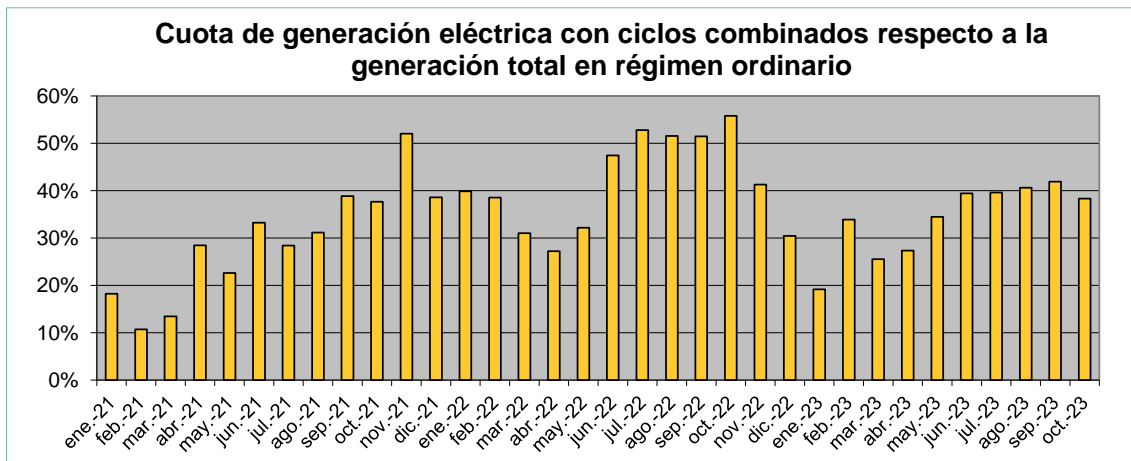
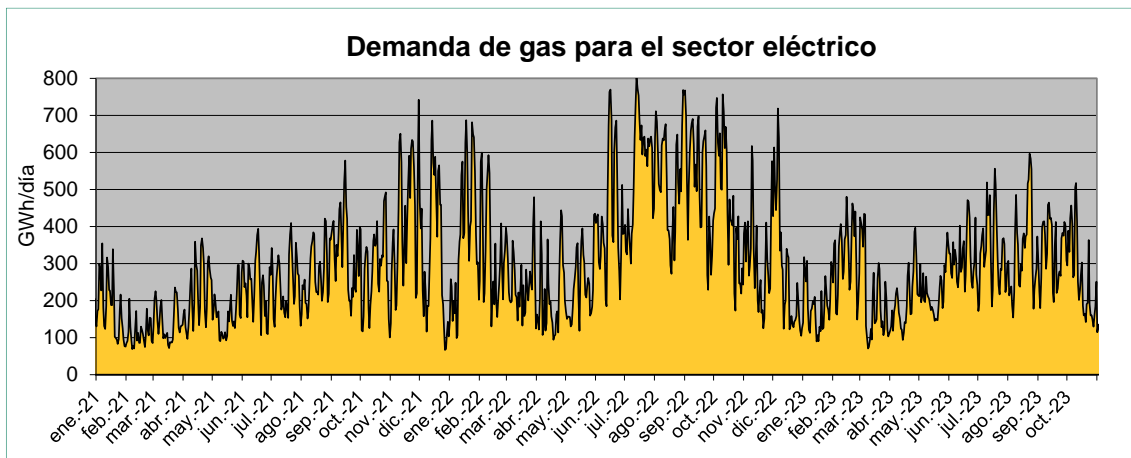


Figura 18



Fuente: REDEIA

1.6. Niveles de existencias de gas en el sistema gasista

Figura 19

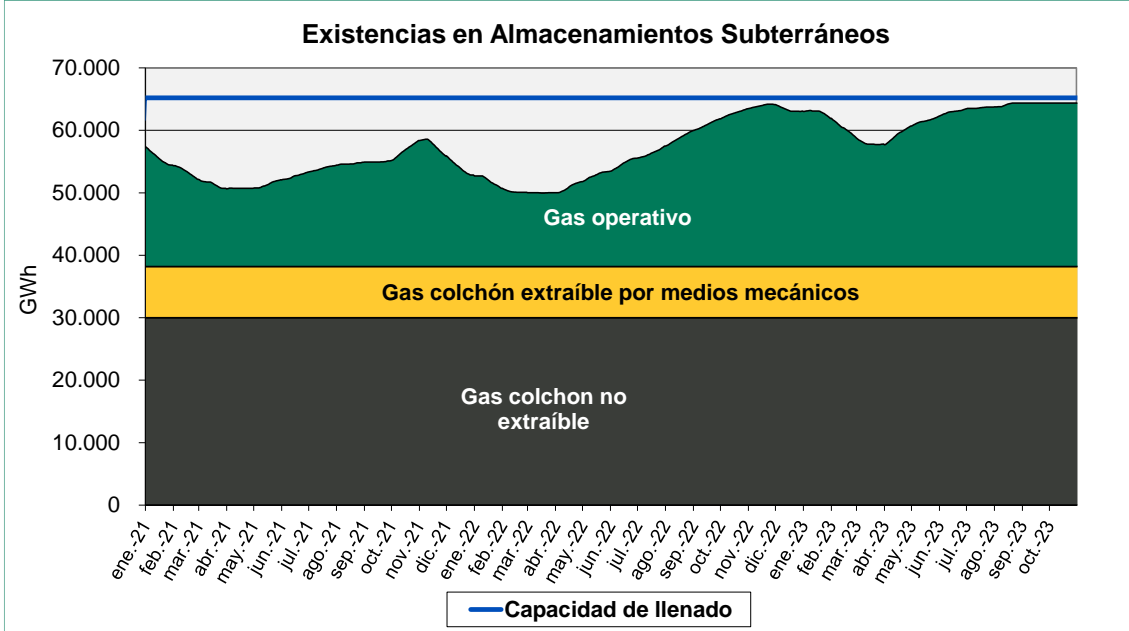
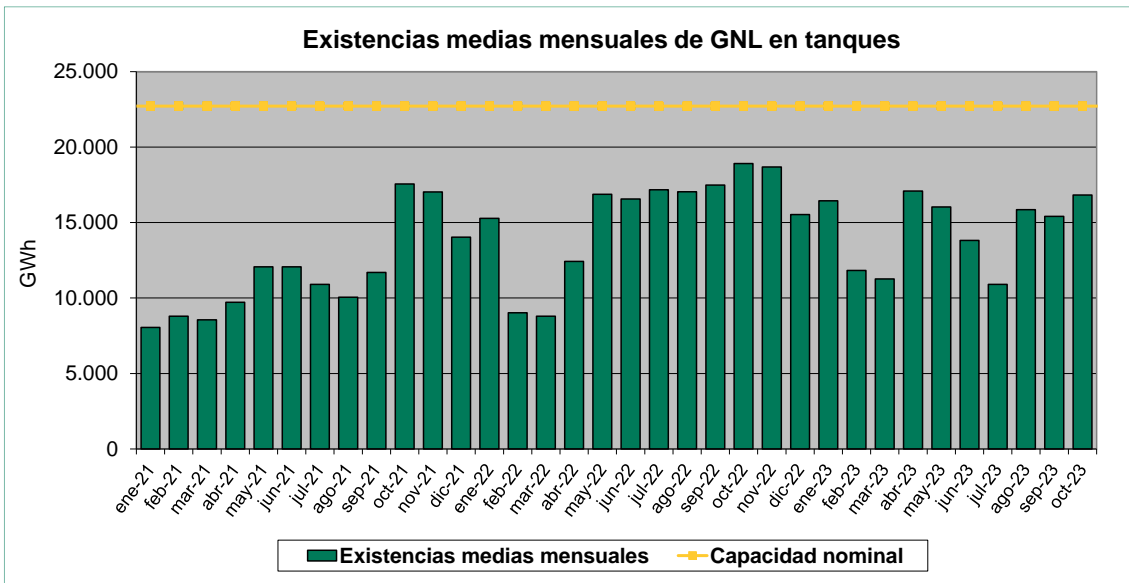


Figura 20



Fuente: ENAGAS GTS

1.7. Funcionamiento de las interconexiones internacionales

Figura 21

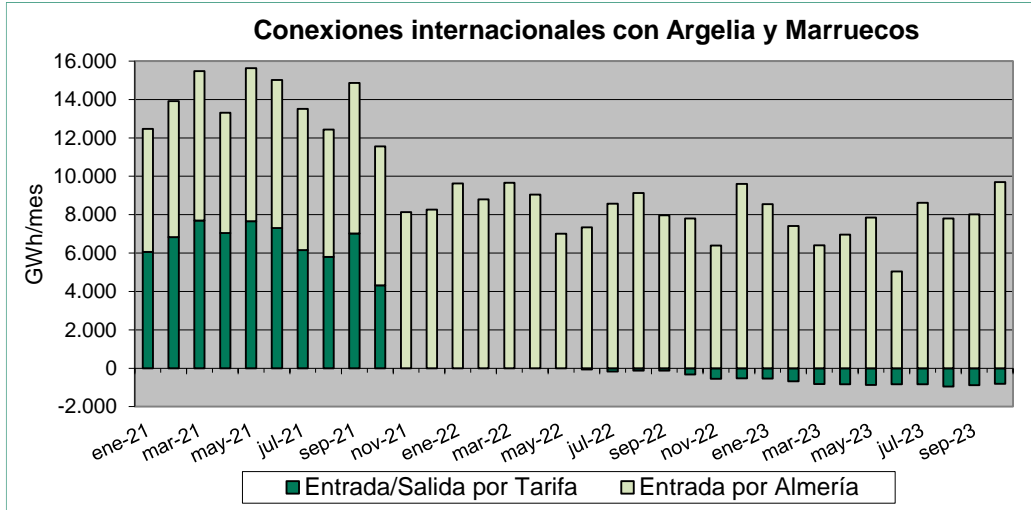


Figura 22

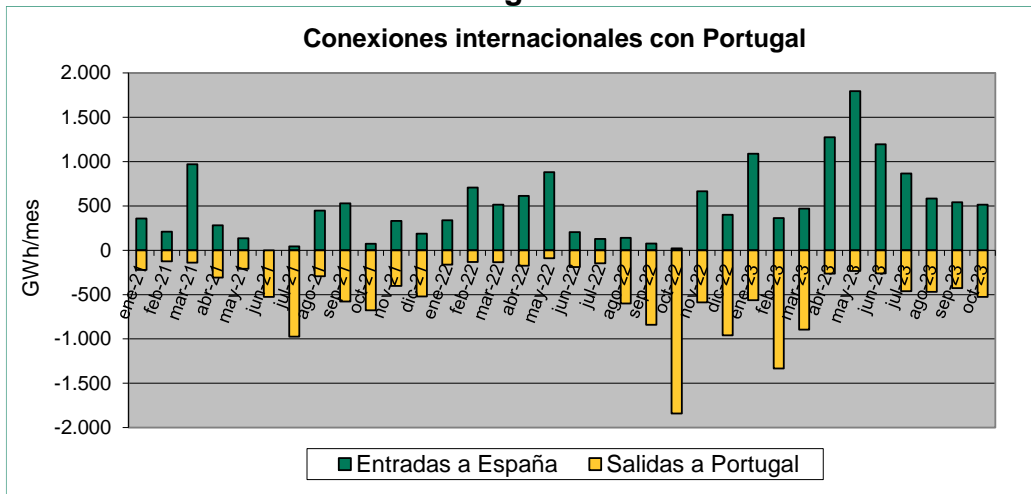
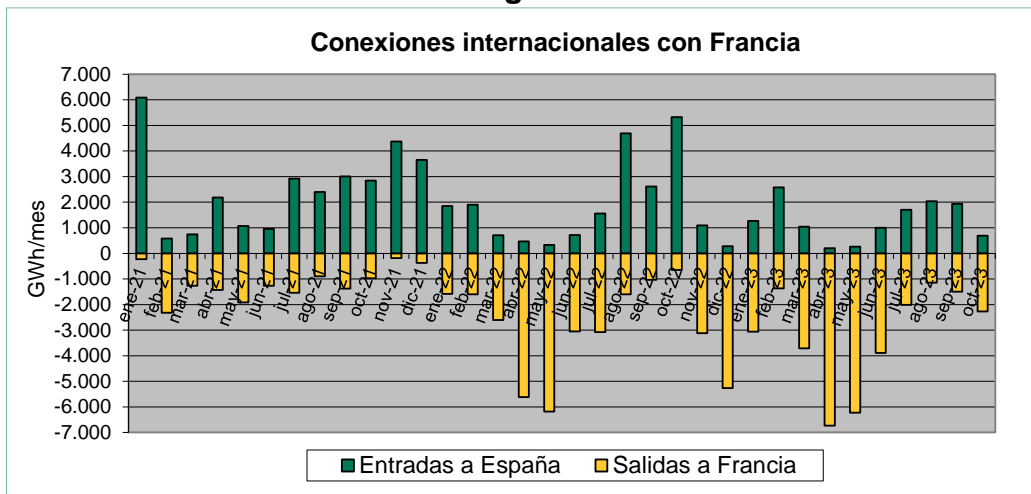


Figura 23

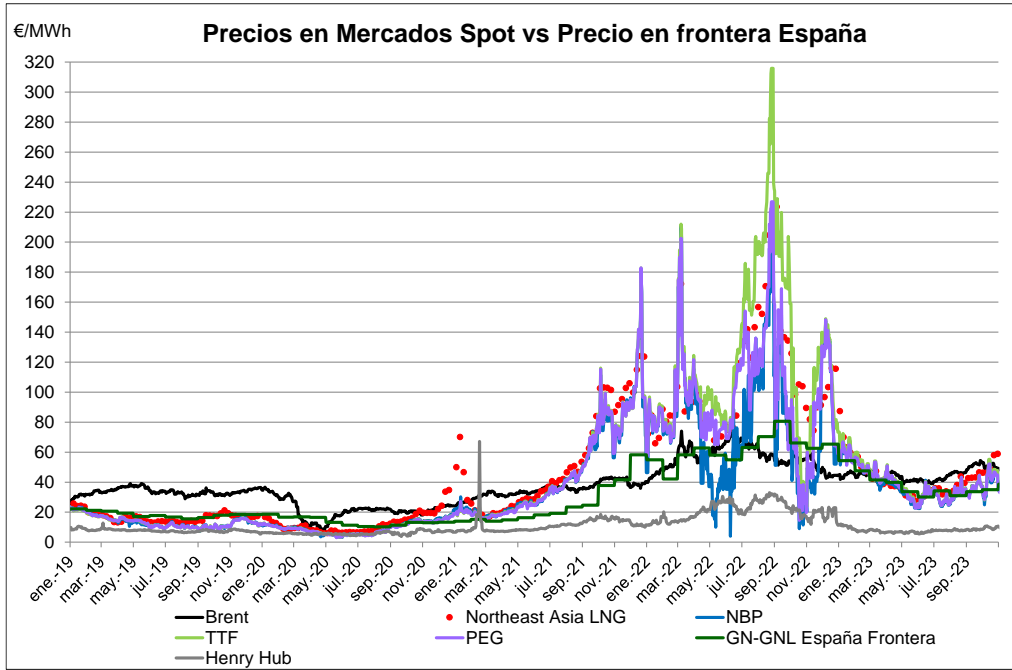


Fuente: ENAGAS GTS

2. MERCADOS Y PRECIOS MAYORISTAS DE GAS

2.1. Evolución de los precios internacionales del gas

Figura 24



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

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

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

Figura 25

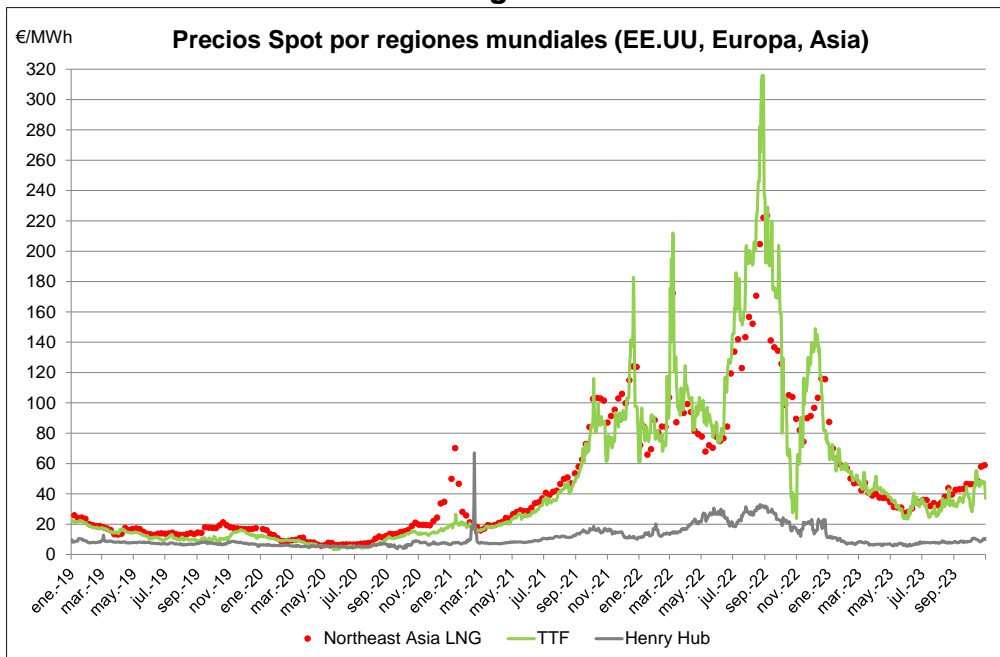
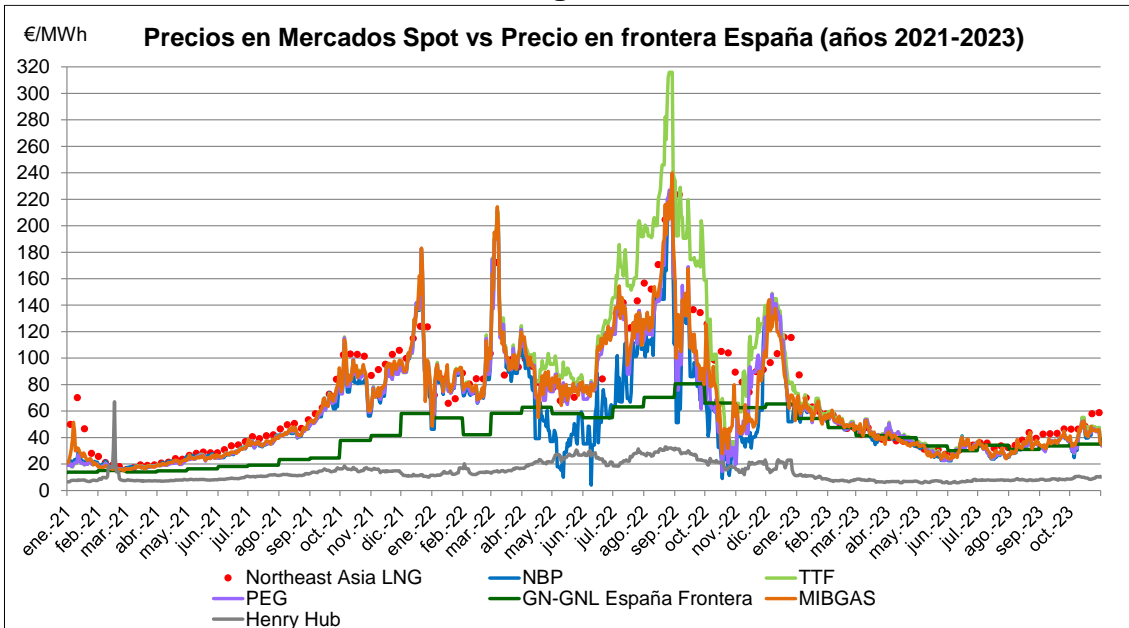


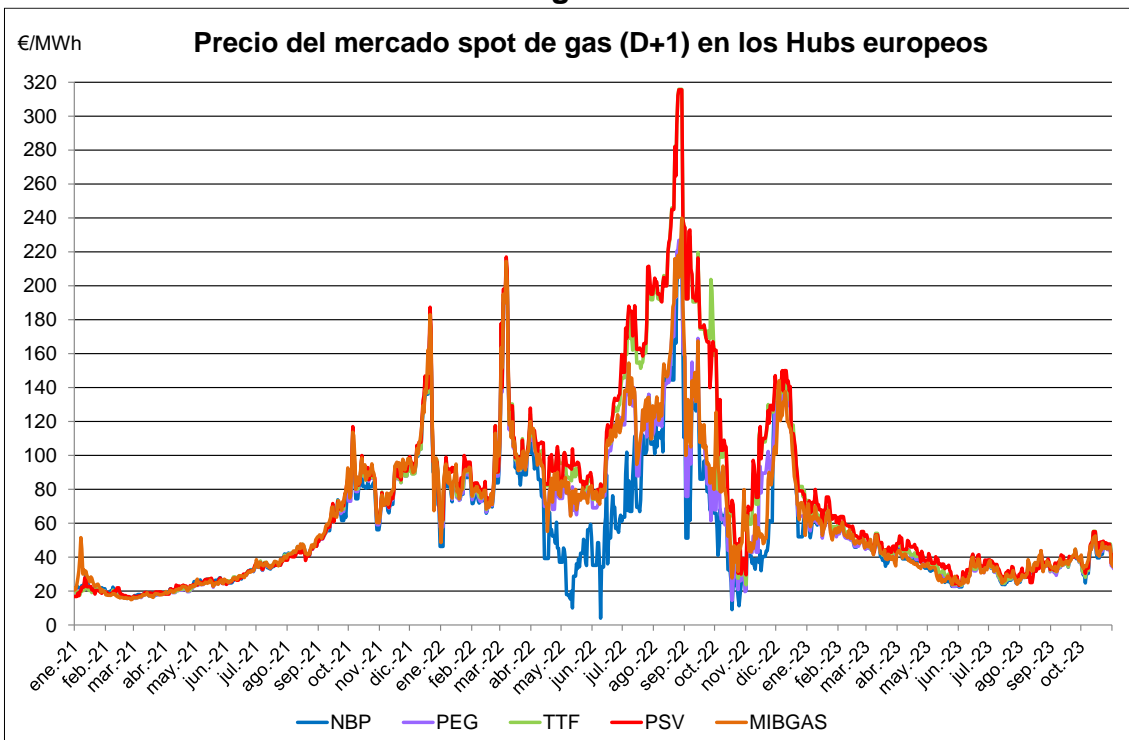
Figura 26



Fuente: World Gas Intelligence & Platts & MIBGAS

El precio spot en España (D+1) cotizaba a finales de octubre a 36,45 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (39,58 €/MWh) y del TTF (40,88 €/MWh), pero por encima del PEG (34,98 €/MWh) y del PSV (36,36 €/MWh).

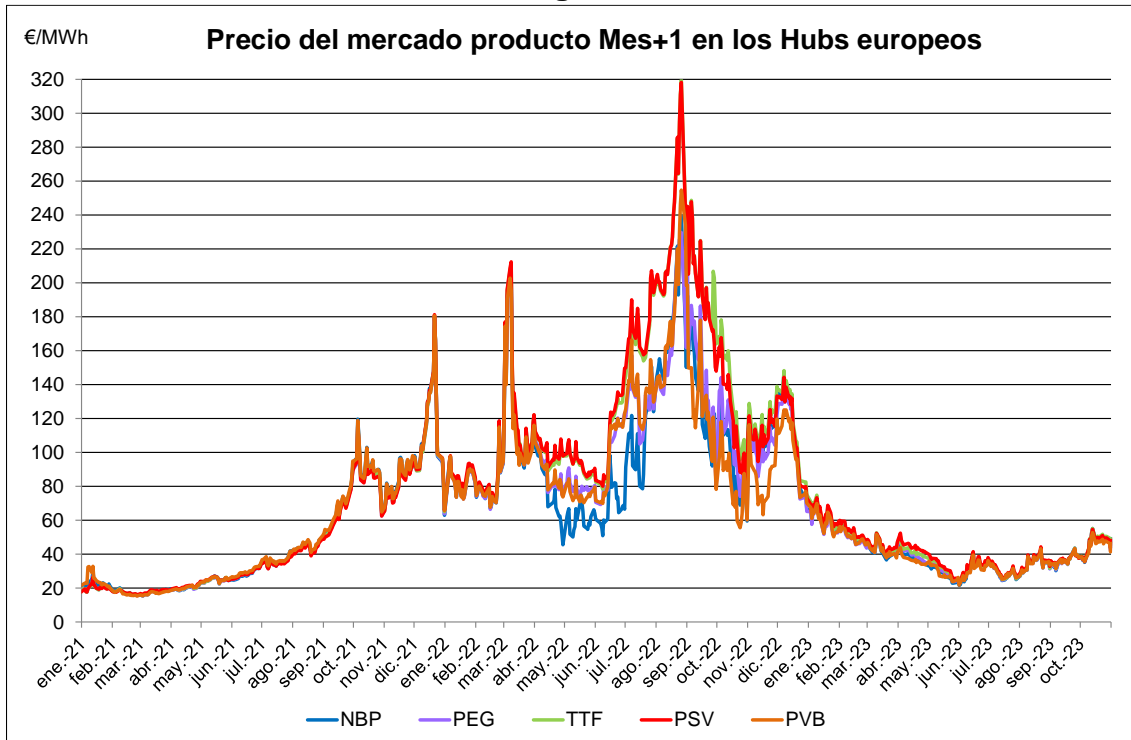
Figura 27



Fuente: Platts & MIBGAS

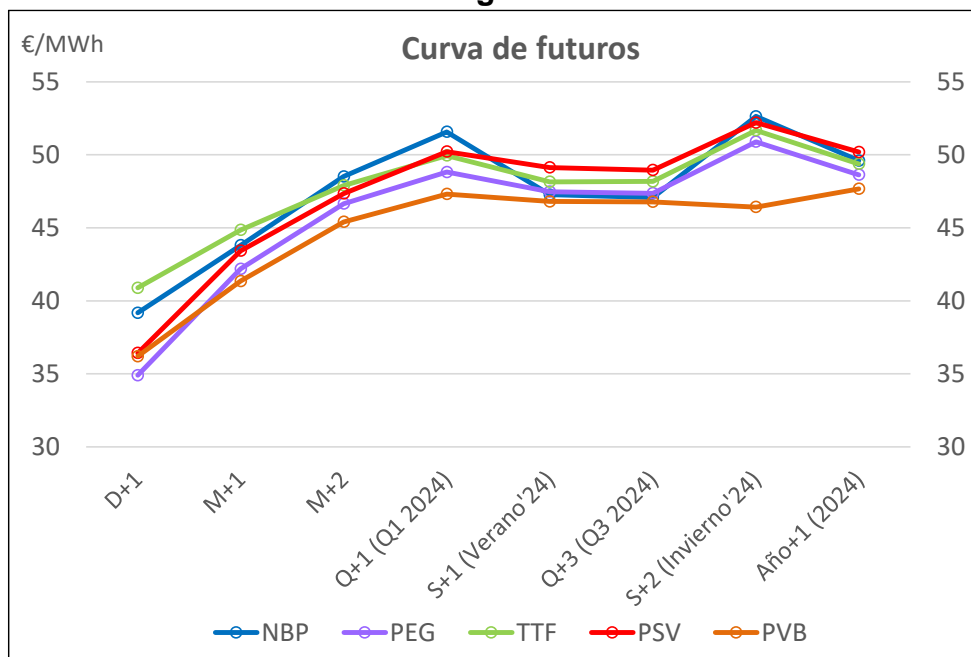
El producto mensual con entrega en el mes siguiente en el mercado español cotizaba a finales de octubre a 41,35 €/MWh, por debajo del precio del mercado inglés NBP (43,80 €/MWh), del PEG (42,19 €/MWh), del TTF (44,85 €/MWh) y del PSV (43,43 €/MWh).

Figura 28



Fuente: ICIS

Figura 29



Fuente: ICIS, MIBGAS (cotizaciones a finales de octubre 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 octubre de 2023 ascendió a un total de **121.229 GWh**. La cantidad total de energía negociada en octubre de 2023 ascendió a **11.435 GWh**.

Figura 30

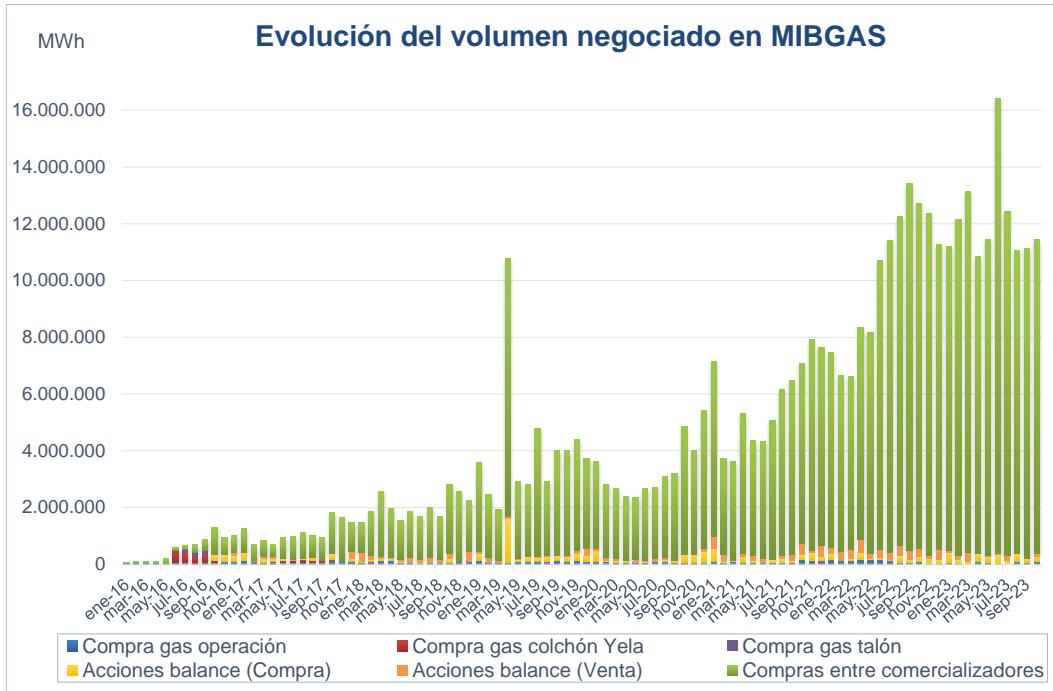
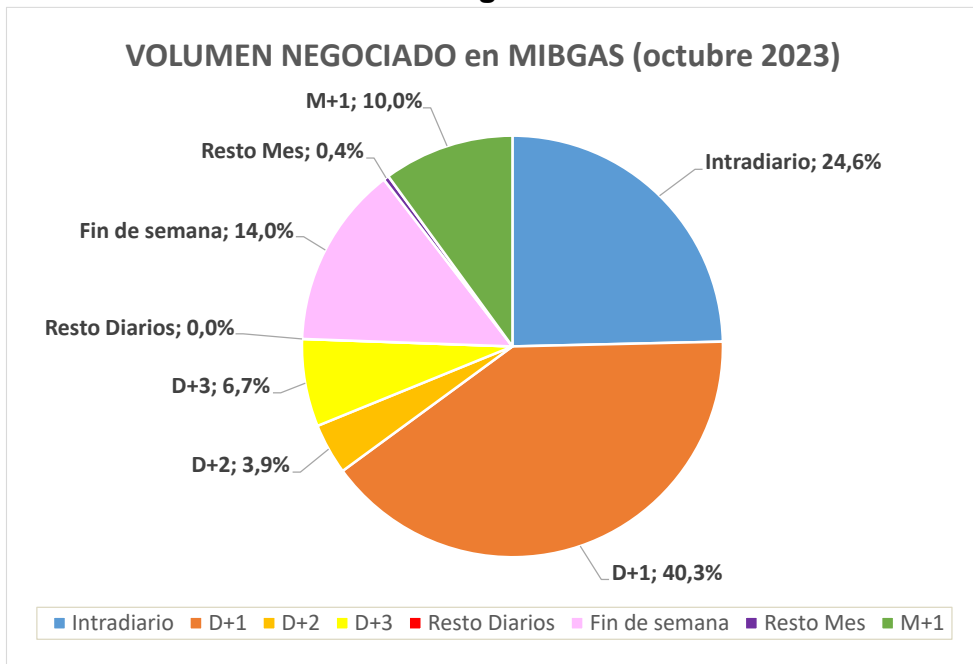


Figura 31



Fuente: MIBGAS

Volumen negociado en transacciones OTC

El volumen total negociado en estas transacciones entre enero y octubre de 2023 asciende a un total de **744.433 GWh**. La cantidad total de energía negociada en octubre de 2023 ascendió a 79.856 GWh.

Figura 32

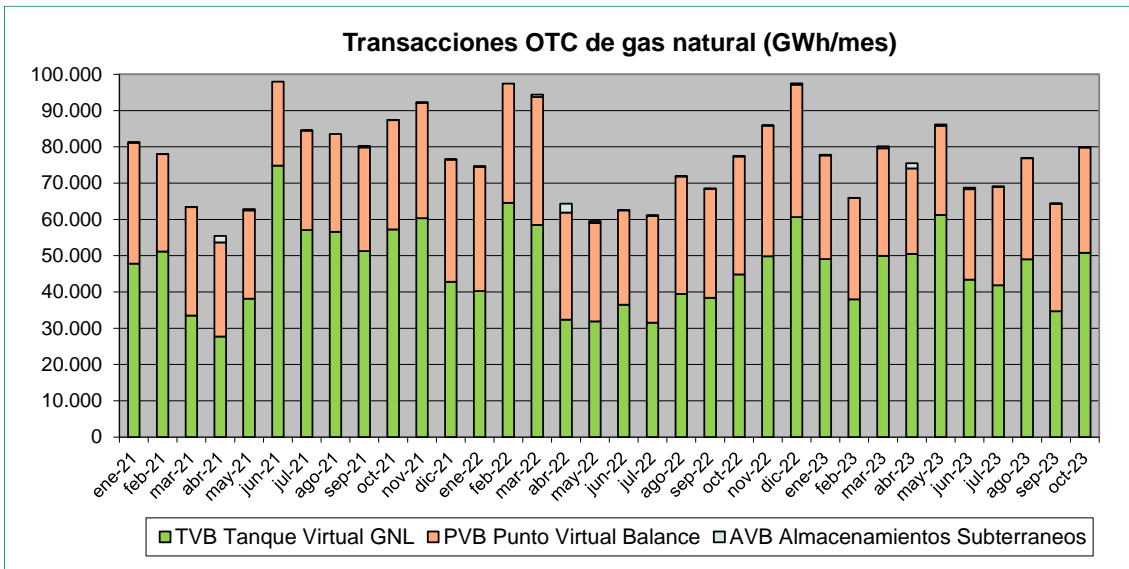
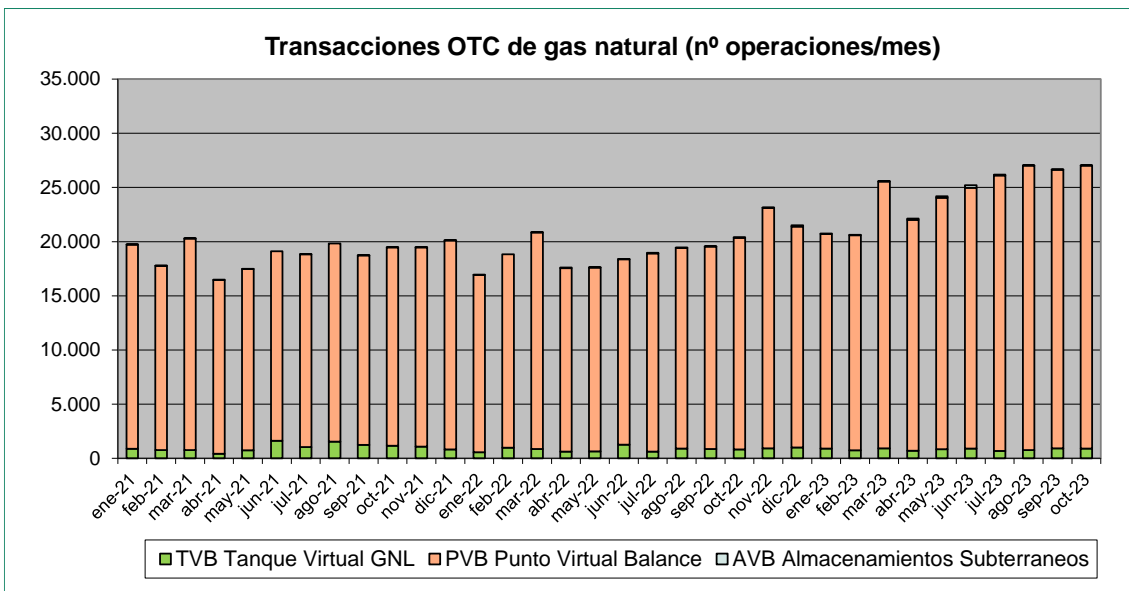


Figura 33



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.
- La **Resolución de la DGPEM de 27 de junio de 2023**, corregida por la **Resolución de la DGPEM de 29 de junio de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al tercer trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de julio). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 disminuye un 3,73%, un 3,99% y un 4,20% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo se mantiene para las tres TUR.
- Durante el mes de julio, la planta regasificadora del puerto de **El Musel** recibió la **primera descarga comercial de GNL** del buque metanero “Cool Racer”, cuya capacidad es de un total de 174.000 metros cúbicos de gas.
- La **Resolución de la DGPEM de 28 de septiembre de 2023**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al cuarto trimestre del año 2023 (vigente desde el 1 de octubre). El término variable de las tarifas TUR 1, TUR 2 y TUR 3 aumenta un 8,53%, un 8,87% y un 7,94% respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo disminuye un 23,15%, un 24,89% y un 27,01% respectivamente.

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

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

- La **Resolución de 30 de mayo de 2023**, de la **CNMC**, establece los **peajes de acceso** a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el **año de gas 2024** (de octubre de 2023 a septiembre de 2024).
- La **Orden TED/1072/2023**, de 26 de septiembre, establece la **retribución y cánones de acceso** de los almacenamientos subterráneos básicos para el **año de gas 2024**, en vigor desde el 1 de octubre de 2023.