Boletín Estadístico

Mayo 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Junio-25

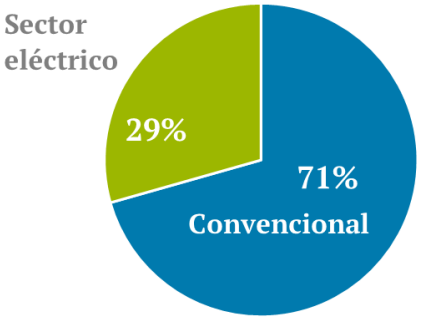
Índice

1. **Evolución de la demanda**
    1. **Convencional**
    2. **Sector eléctrico**
    3. **CCAA**
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

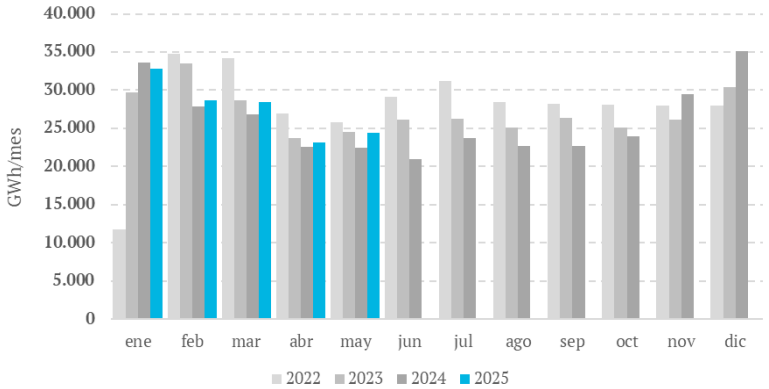
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	May-2025	%Δ vs May-2024	Ene 2025 - May 2025	%Δ vs Ene-May 2024	TAM: Jun 2024 - May 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	**24.446**	**8,9%**	**137.373**	**3,1%**	**315.941**	**1,3%**
Convencional	17.262	-5,1%	105.808	-2,4%	234.464	-1,1%
Sector eléctrico	7.185	68,2%	31.565	27,2%	81.477	9,0%
Demanda Mercado internacional	**3.709**	**14,1%**	**20.596**	**41,4%**	**40.533**	**17,5%**
Salidas por Conexiones Internacionales	2.485	21,2%	16.724	61,5%	28.838	28,4%
Cargas de buques	1.224	2,1%	3.873	-8,1%	11.695	-2,9%
TOTAL SALIDAS	**28.156**	**9,5%**	**157.969**	**6,8%**	**356.474**	**2,9%**

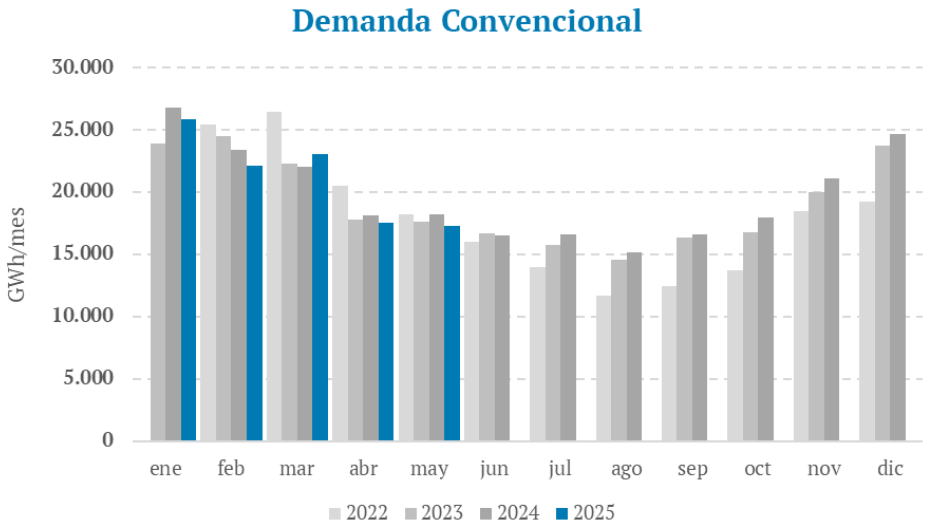
Demanda mercado nacional Mayo 2025

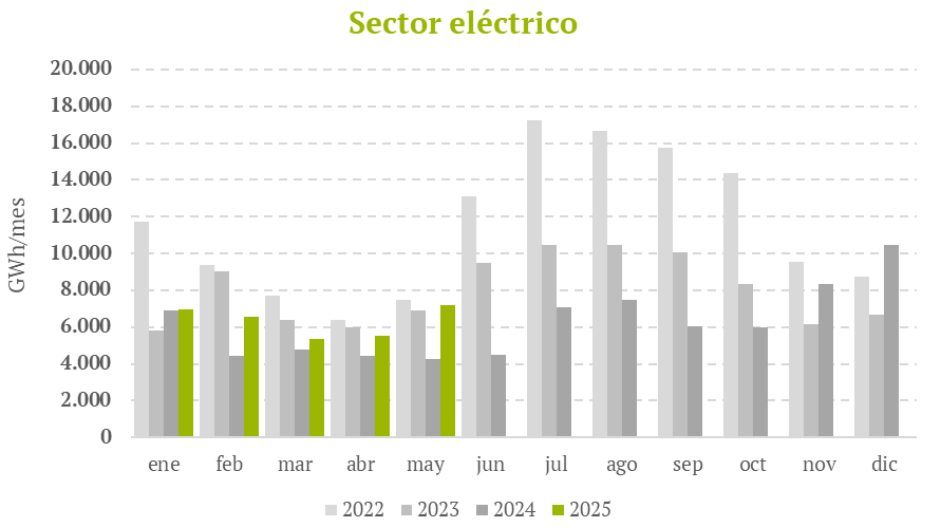


Demanda Total



1. Evolución de la demanda





1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional

-5,1%

Menor respecto al mismo mes del año anterior

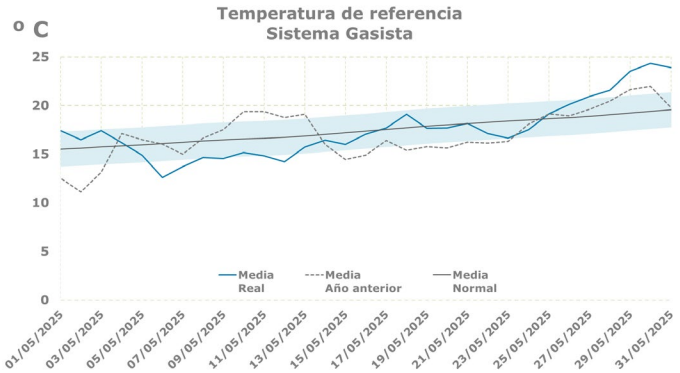
Temperaturas

-0,43 ºC

Similares en promedio al mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional Mayo2025 (*) GWh	% 25 s/ 24	Acumulado Ene-May 2025 GWh	% 25 s/ 24	TAM May25-Jun24 GWh	% TAM
	17.262	-5,1%	105.808	-2,4%	234.464	-1,1%
Laboralidad		-2,6%		-1,4%		-0,6%
Temperatura		-0,4%		2,3%		1,0%
Demanda corregida		-2,1%		-3,3%		-1,5%

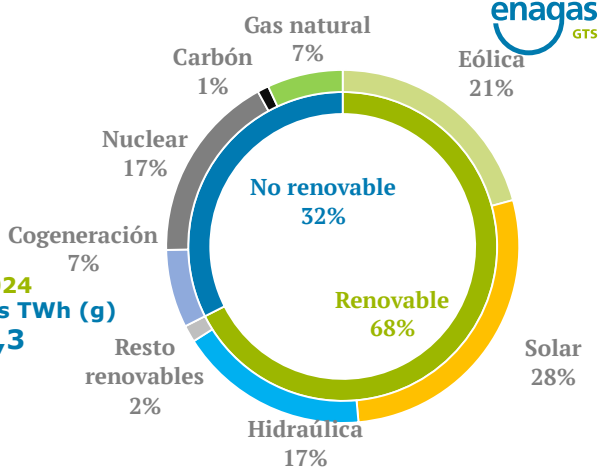
*** La suma de los factores de correción es igual al % de la demanda total**



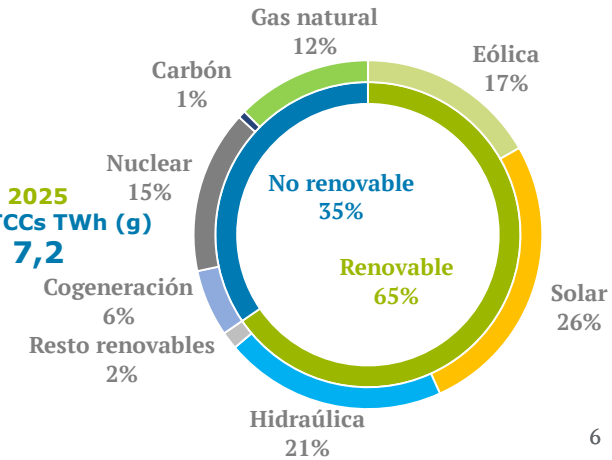
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 31 de mayo	2025 1 al 31 de mayo	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	18,2	18,0	-0,2	*-1,1%*
Eólica	4,2	3,4	-0,8	*-19,6%*
potencia instalada [GW]	30,8	31,7	+1,0	+3,2%
% utilización sobre total instalado	19%	14%		
Solar	5,7	5,4	-0,3	*-4,9%*
potencia instalada [GW]	29,5	36,0	+6,5	+22,1%
% utilización sobre total instalado	26%	20%		
Hidráulica	3,6	4,2	+0,6	*+18,0%*
Resto renovables	0,3	0,3	+0,0	*+5,0%*
Cogeneración	1,5	1,3	-0,2	*-13,2%*
Nuclear	3,5	3,1	-0,5	*-12,9%*
Carbón	0,2	0,1	-0,1	*-32,6%*
Gas natural	1,4	2,6	+1,1	*+80,3%*
Saldos internacionales	-1,0 exportacion	-1,1 exportacion	-0,1	*+8,4%*
Francia	0,4	-0,3	-0,8	
Portugal	-1,1	-0,3	+0,8	
Marruecos	-0,3	-0,4	-0,14	

2024
gas CTCCs TWh (g)
4,3

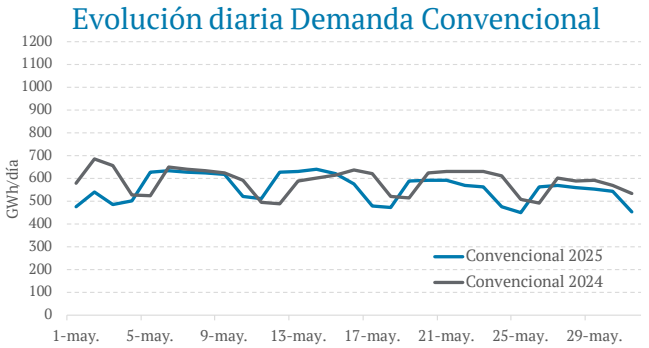


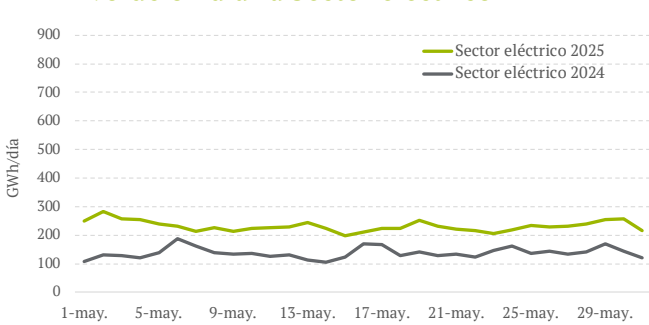
2025
gas CTCCs TWh (g)
7,2



1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	may-25	%Δ vs May-24	may-25	%Δ vs may-2024	may-25	%Δ vs may-2024
Andalucía	2.182	6,6%	1.844	168,6%	151	-25,1%
Aragón	866	-5,3%	340	765,9%	46	1,3%
Asturias	470	-5,7%	367	206,4%	31	2,3%
Baleares	101	-4,8%	692	21,3%	10	-9,2%
Cantabria	189	-15,2%	0		23	-14,7%
Castilla - La Mancha	878	1,4%	540	95,9%	43	-18,5%
Castilla y León	1.172	-15,3%	0		47	-23,4%
Cataluña	3.024	-5,6%	1.129	24,5%	93	-19,4%
Comunidad Valenciana	2.125	-3,7%	399	80,3%	95	-24,4%
Extremadura	142	-4,4%	0		26	4,0%
Galicia	789	-12,1%	351	-0,3%	53	-1,5%
La Rioja	154	-5,8%	84	-40,9%	10	114,8%
Madrid	1.265	3,6%	0		259	97,6%
Murcia	1.071	-15,6%	814	52,4%	47	-7,5%
Navarra	410	-4,8%	219	467,3%	10	-43,2%
País Vasco	1.368	-14,2%	406	5,4%	38	0,0%





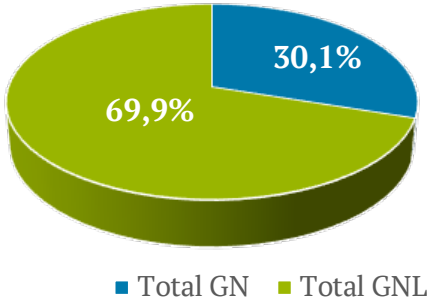
Índice

1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
    1. **Orígenes de suministros**
    2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

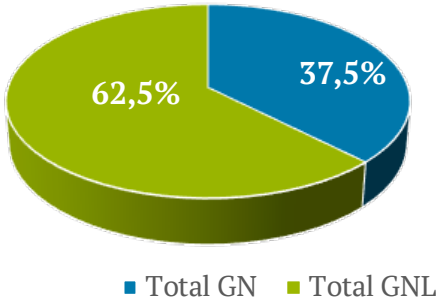
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		May-2025	% s TOTAL	May-2024	Ene-May 2025	% s TOTAL	TAM: Jun 2024-May 2025	% s TOTAL
Estados Unidos	GNL	9.183	30,0%	4.927	55.115	34,0%	81.743	23,1%
Argelia	GN	8.141	26,6%	8.791	44.775	30,6%	107.658	36,0%
	GNL	0		1.477	4.753		19.652	
Rusia	GNL	5.505	18,0%	6.416	22.940	14,2%	62.031	17,6%
Nigeria	GNL	4.949	16,2%	2.932	12.236	7,6%	23.951	6,8%
Angola	GNL	1.009	3,3%	0	6.126	3,8%	8.180	2,3%
Portugal	GN	756	2,5%	743	3.697	2,3%	12.070	3,4%
Qatar	GNL	780	2,5%	1.742	4.082	2,5%	10.999	3,1%
Francia	GN	273	0,9%	1.410	1.691	1,0%	11.886	3,7%
	GNL	0		0	0		1.093	
Yacimientos nacionales	GN	0	0,0%	24	243	0,2%	372	0,1%
Biometano nacional	GN	38	0,1%	29	155	0,1%	334	0,1%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	821	0	0,0%	1.806	0,5%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	1.271	0,8%	2.201	0,6%
Perú	GNL	0	0,0%	0	2.143	1,3%	3.282	0,9%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	0,6%	979	0,3%
Congo	GNL	0	0,0%	0	1.804	1,1%	5.170	1,5%
TOTAL		**30.634**	**100%**	**29.310**	**162.012**	**100%**	**353.408**	**100%**

Mayo 2025

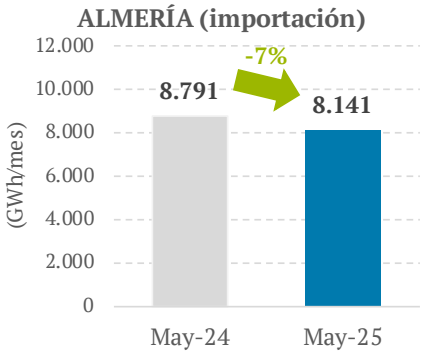


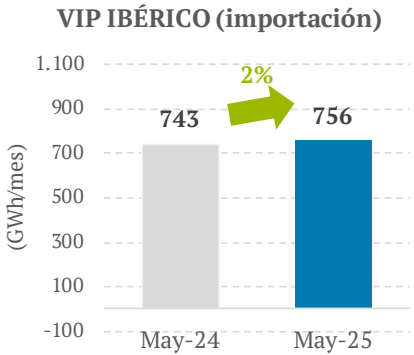
Mayo 2024

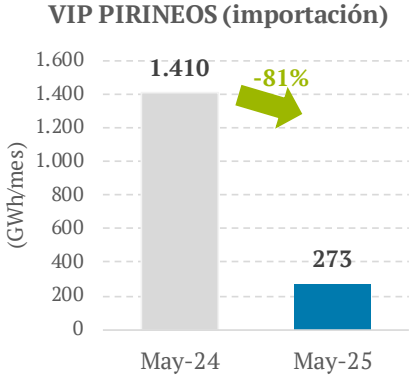


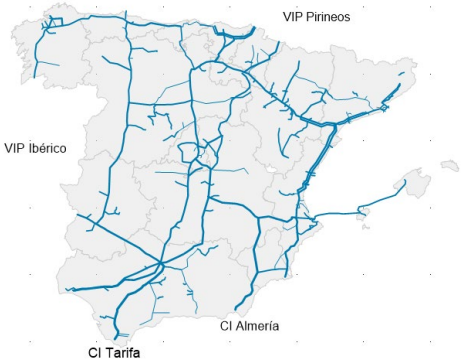
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

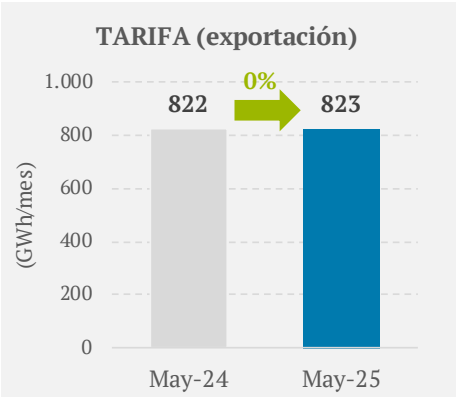
2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

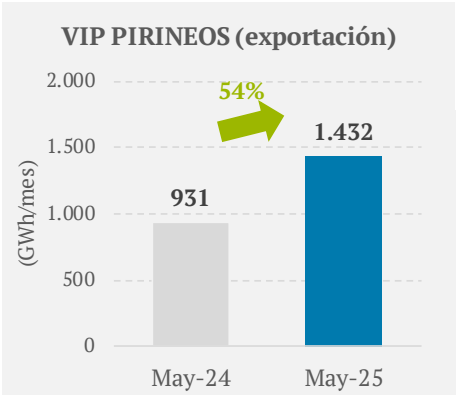












(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	May-2024	May-2025	%Δ s/2024	Ene-May 2025	%Δ s/2024	TAM: Jun 2024-May 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-822	-823	0,1%	-3.889	6,7%	-9.946	2,5%
Almería	8.791	8.141	-7,4%	44.775	4,1%	106.472	1,7%
VIP Ibérico	445	526	18,1%	1.565	-7,6%	8.120	-1,6%
VIP Pirineos	479	-1.159	<100%	-8.942	<100%	-3.151	<100%
Yacimiento Nacionales	24	0	-100,0%	243	>100%	372	65,3%
Biometano	29	38	34,2%	155	13,3%	334	5,8%
Total	**8.945**	**6.723**	-24,8%	**33.907**	-20,6%	**102.200**	-7,9%

+ Entradas a la red de transporte y en Biometano, entrada a red de transporte y distribución
- Salidas de la red de transporte

(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

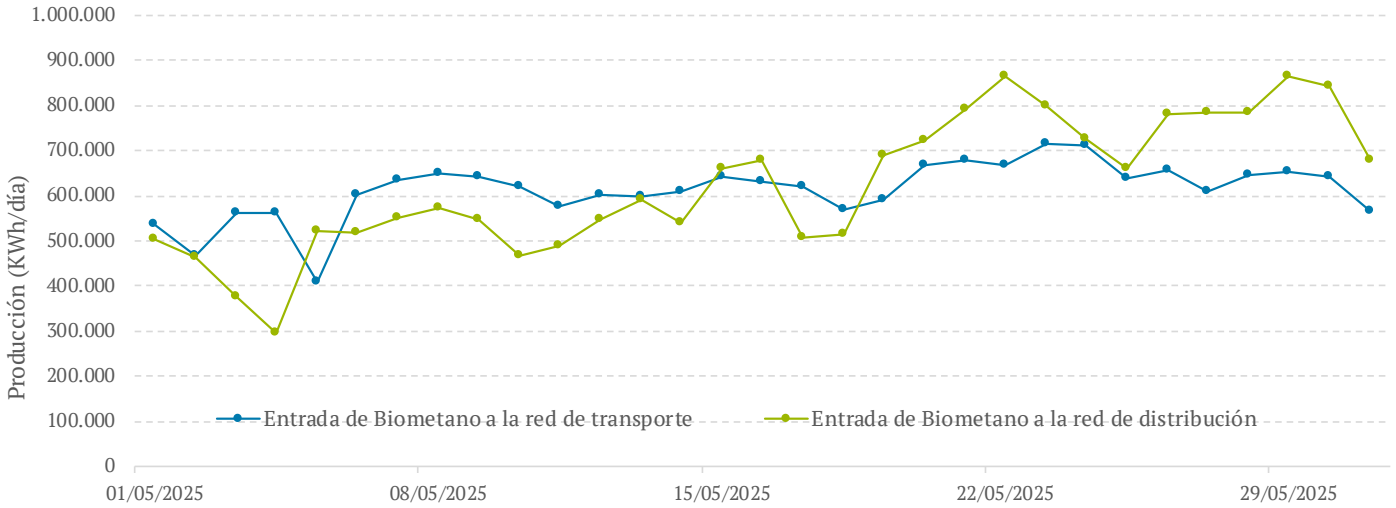
1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. **Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

3. Gases Renovables

Producción de **BIOMETANO** a la red de transporte y a la red de Distribución

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	May-2024	May-2025	%Δ s/2024	Ene-May 2025	%Δ s/2024	TAM: Jun 2024-May 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	16,6	19,0	14,6%	81,5	0,8%	178,6	0,4%
Biometano en distribución	12,0	19,3	61,4%	74,0	31,3%	155,3	12,8%
Total	**28,6**	**38,3**	34,2%	**155,5**	13,3%	**334,0**	5,8%

(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR

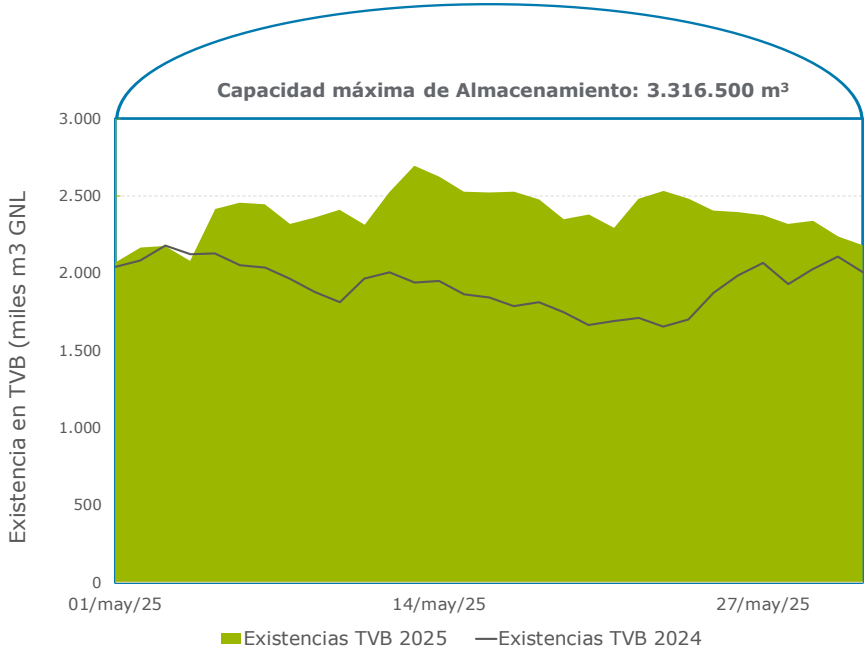


Índice

1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. **Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

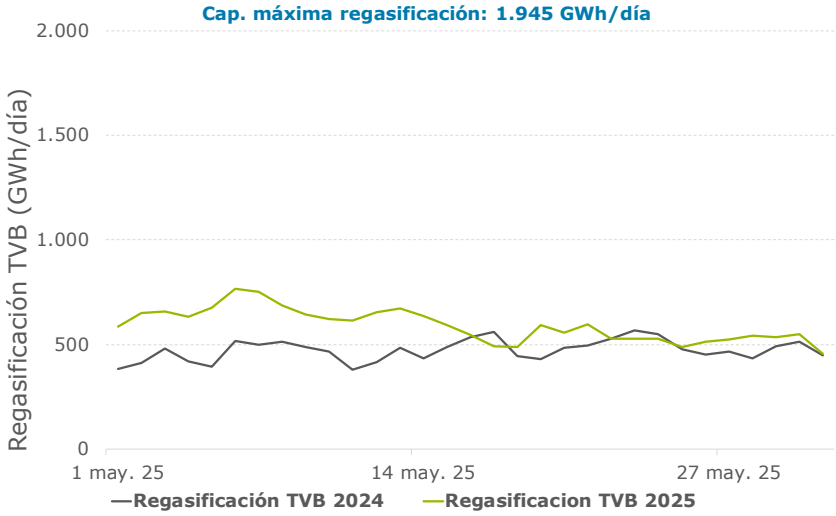
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de mayo-25, el promedio de existencias en el TVB representa el 83% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Mayo 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	18.802
Capacidad regasificación disponible	41.493
Regasificación comercial	17.995

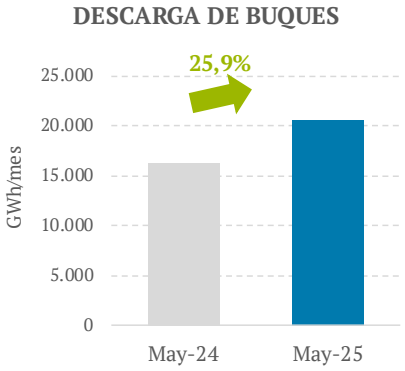
Índice

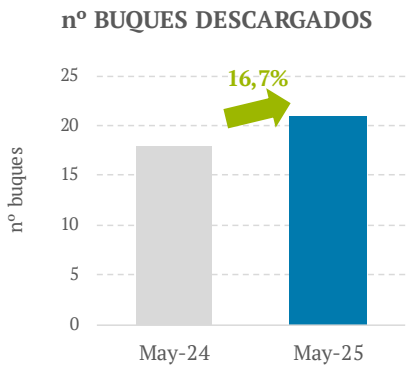
1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. **Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

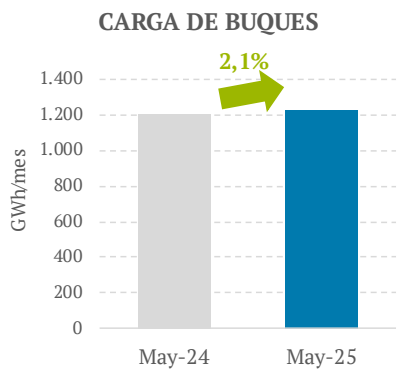
5. Actividad en planta de Regasificación

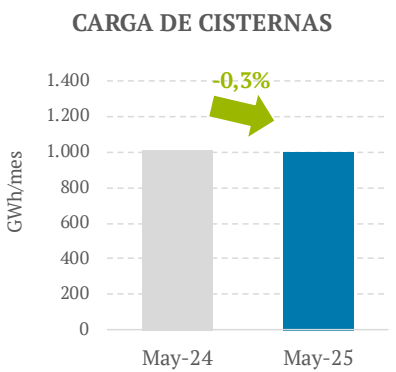
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	May-24	May-25	%Δ s/ 2024	May-24	May-25	%Δ s/2024	May-24	May-25	%Δ s/2024	May-24	May-25	%Δ s/2024
BARCELONA	3.103	4.018	29,5%	4	5	25,0%	272	491	80,3%	195	211	8,0%
HUELVA	2.884	4.944	71,5%	3	5	66,7%	187	473	>100%	198	172	-13,5%
CARTAGENA	1.427	2.224	55,9%	2	2	0,0%	0	2	>100%	185	166	-10,5%
BILBAO	4.269	3.203	-25,0%	4	3	-25,0%	0	0	-	115	110	-4,3%
SAGUNTO	1.549	3.071	98,2%	2	3	50,0%	0	205	>100%	183	202	10,9%
MUGARDOS	3.062	3.050	-0,4%	3	3	0,0%	740	54	-92,7%	78	74	-4,7%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	54	70	29,2%
Total	**16.294**	**20.511**	25,9%	**18**	**21**	16,7%	**1.199**	**1.224**	2,1%	**1.009**	**1.005**	-0,3%

Datos de repartos del SL-ATR





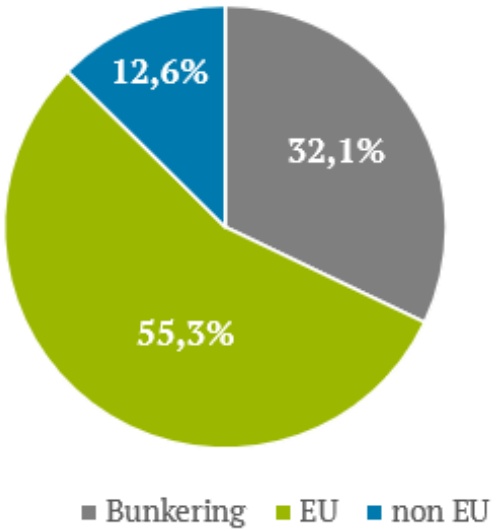




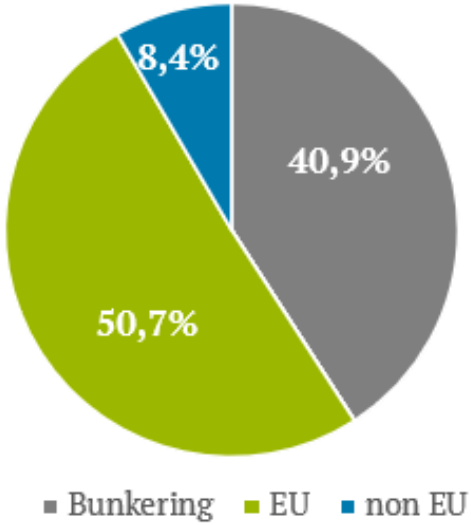
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Mayo-2025



Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Abril25



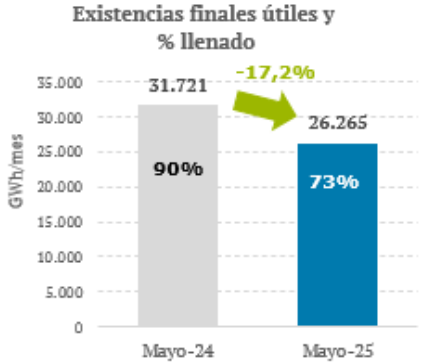
Datos de repartos del SL-ATR

Índice

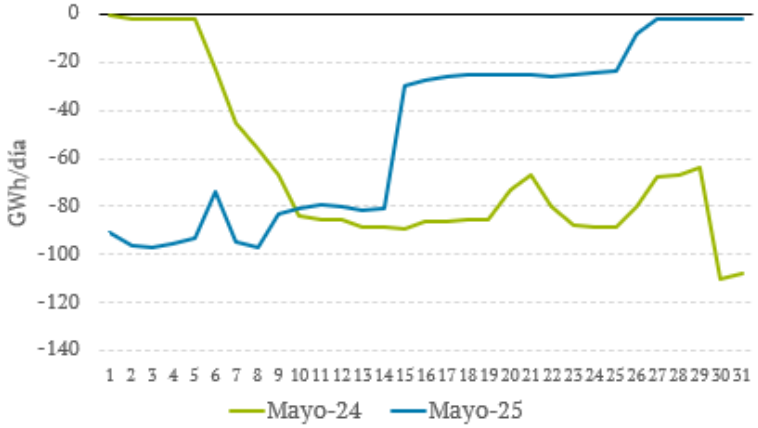
1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. **Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

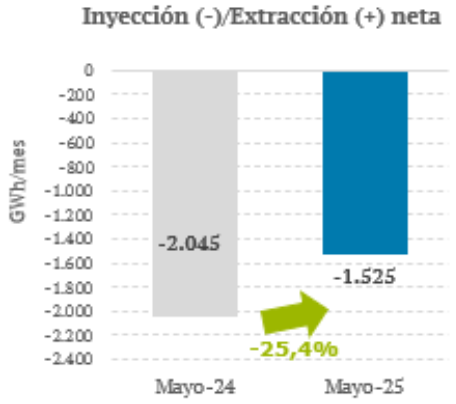
6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





Índice

1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. **Notas de operación y otros hechos relevantes**

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

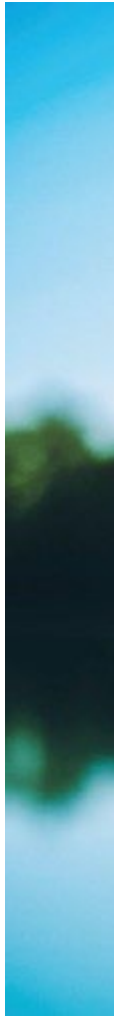
Notas de Operación:

- Durante **Mayo 2025** no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

- No se ha producido ningún hecho relevante en este mes.

https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion



enagas GTS