

Boletín Estadístico

Febrero 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Marzo-25





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

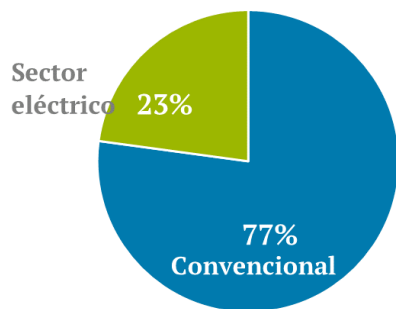
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

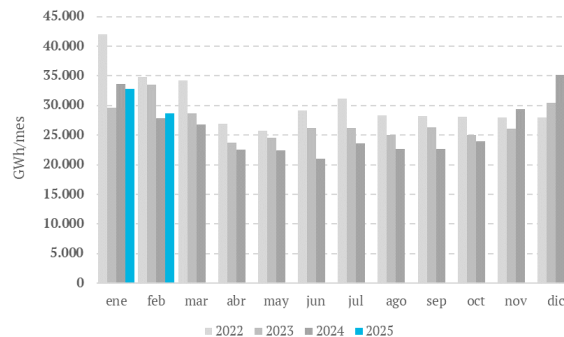
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2025	%Δ vs Feb-2024	Ene 2025 - Feb 2025	%Δ vs Ene-Feb 2024	TAM: Mar 2024 - Feb 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	28.632	2,9%	61.434	0,0%	311.827	0,0%
Convencional	22.088	-5,5%	47.934	-4,4%	234.927	-0,9%
Sector eléctrico	6.544	46,9%	13.500	19,1%	76.900	2,9%
Demanda Mercado internacional	4.137	55,3%	7.198	28,0%	36.080	4,6%
Salidas por Conexiones Internacionales	3.485	>100%	5.994	65,3%	24.836	10,5%
Cargas de buques	651	-39,4%	1.204	-39,8%	11.244	-6,6%
TOTAL SALIDAS	32.769	7,4%	68.632	2,3%	347.907	0,4%

Demanda mercado nacional Febrero 2025

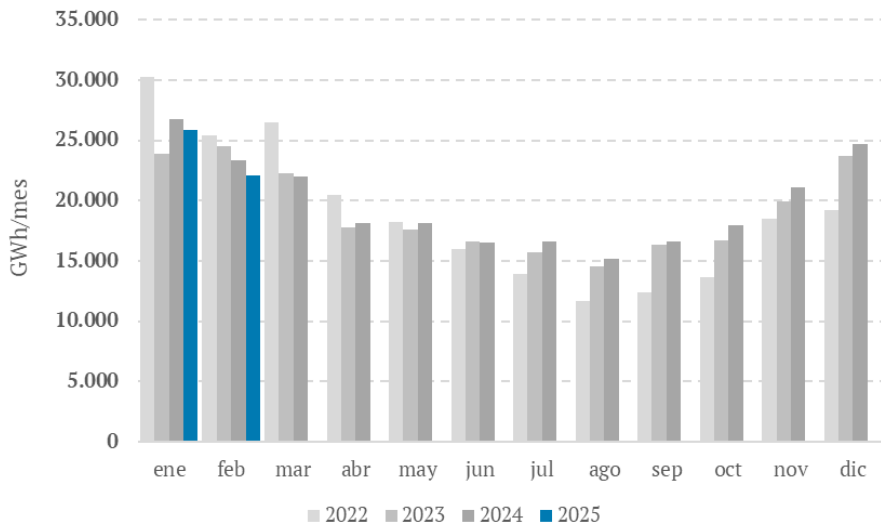


Demanda Total

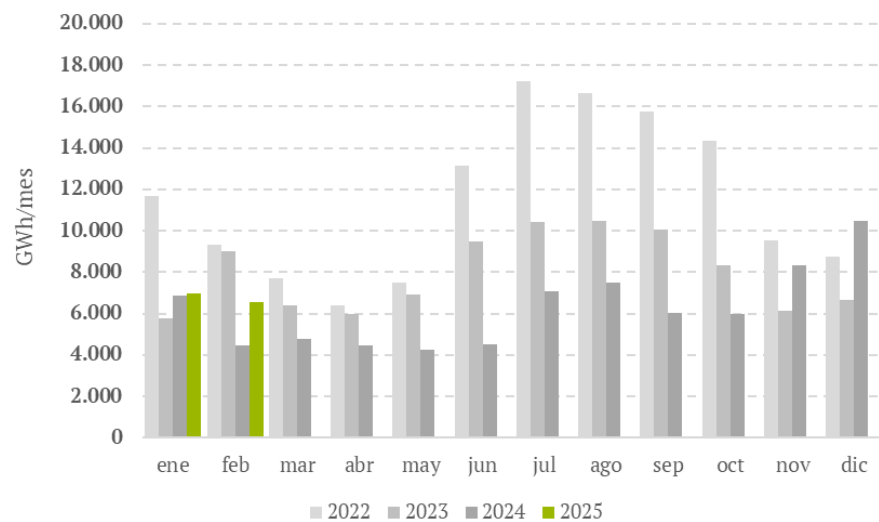


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



-5,5%

Inferior respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

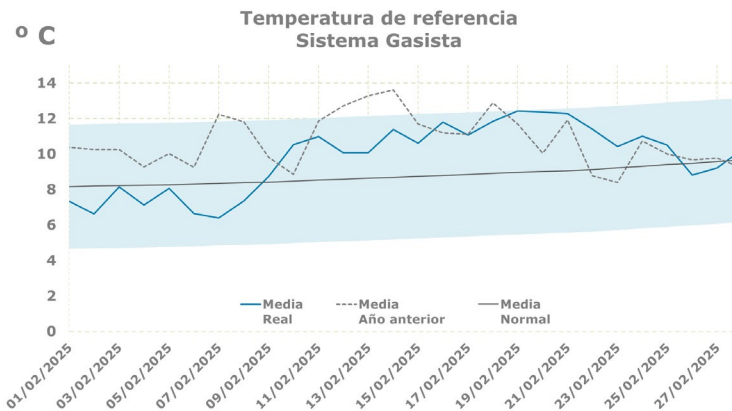


-1 °C

Inferiores en promedio al mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Febrero 2025 (*)		Ene-Feb 2025		Feb25-Mar24	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/24
	22.088	-5,5%	47.934	-4,4%	234.927	-0,9%
Laboralidad		-2,2%		-2,1%		-0,4%
Temperatura		1,9%		2,0%		0,4%
Demanda corregida		-5,2%		-4,3%		-0,9%

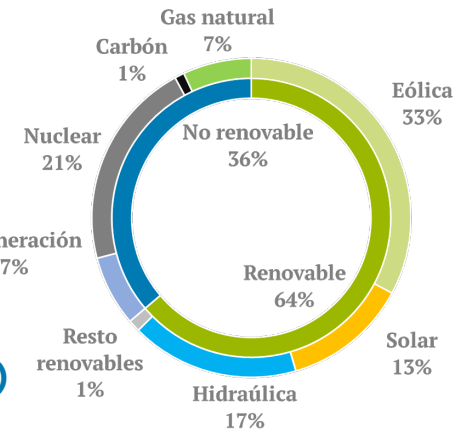
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



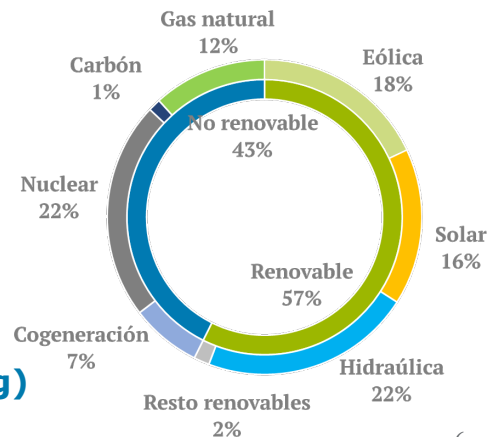
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2024 1 al 29 de febrero	2025 1 al 28 de febrero	Δ 2025 vs 2024	% Δ 2025 vs 2024
Demanda eléctrica	18,9	19,0	+0,1	+0,7%
Eólica	7,0	3,8	-3,2	-45,8%
potencia instalada [GW]	30,3	31,4	+1,1	+3,6%
% utilización sobre total instalado	34%	18%		
Solar	2,7	3,4	+0,7	+25,7%
potencia instalada [GW]	28,4	33,4	+5,0	+17,6%
% utilización sobre total instalado	13%	14%		
Hidráulica	3,6	4,6	+0,9	+25,8%
Resto renovables	0,3	0,3	+0,1	+29,5%
Cogeneración	1,5	1,5	+0,0	+0,2%
Nuclear	4,5	4,7	+0,2	+4,7%
Carbón	0,2	0,3	+0,1	+31,3%
Gas natural	1,5	2,5	+1,0	+66,6%
Saldos internacionales	-1,2	-1,2	-0,1	+5,4%
exportacion	exportacion			
Francia	-1,0	-0,7	+0,3	
Portugal	-0,1	-0,4	-0,3	
Marruecos	-0,1	-0,2	-0,07	

2024
gas CTCCs
4,3 TWh (g)



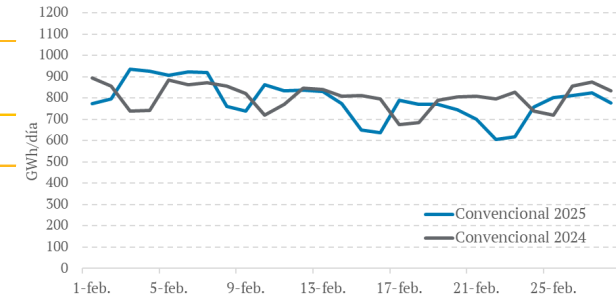
2025
gas CTCCs
6,5 TWh (g)



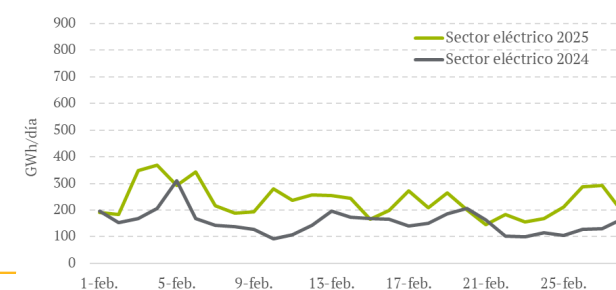
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	feb-25	%Δ vs Feb-24	feb-25	%Δ vs Feb-2024	feb-25	%Δ vs Feb-2024
Andalucía	2.244	-16,5%	1.269	50,9%	162	-25,4%
Aragón	1.273	5,5%	433	1673,7%	44	-2,5%
Asturias	514	-9,3%	429	223,5%	28	-10,8%
Baleares	114	7,1%	494	-17,6%	6	47,2%
Cantabria	228	-38,9%	0		26	-41,2%
Castilla - La Mancha	946	-17,0%	320	54,3%	63	-13,1%
Castilla y León	1.921	3,5%	0		60	-15,1%
Cataluña	4.182	2,7%	909	3,9%	113	-1,4%
Comunidad Valenciana	2.216	4,5%	626	79,6%	81	-30,8%
Extremadura	194	1,6%	0		31	-21,3%
Galicia	859	-10,3%	268	-9,2%	63	18,4%
La Rioja	268	4,2%	317	101,5%	3	-76,6%
Madrid	2.952	-0,6%	0		225	77,2%
Murcia	877	-30,7%	635	7,9%	49	-26,0%
Navarra	559	-6,9%	247	164,3%	21	22,7%
País Vasco	1.677	-13,2%	598	103,5%	33	71,4%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



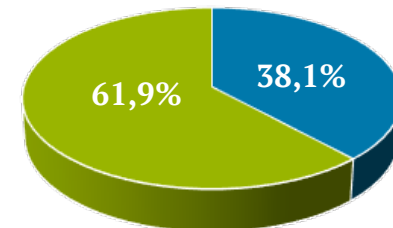


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

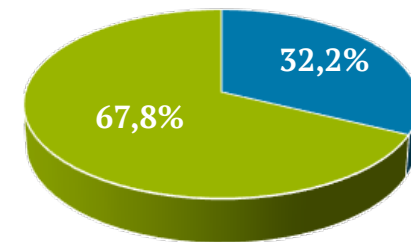
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Feb-2025	% s TOTAL	Feb-2024	Ene-Feb 2025	% s TOTAL	TAM: Mar 2024-Feb 2025	% s TOTAL
Estados Unidos	GNL	9.258	35,2%	8.009	19.711	31,8%	58.691	17,3%
Argelia	GN	9.188	34,9%	8.108	19.307	31,2%	108.108	39,0%
	GNL	0		493	0		23.831	
Rusia	GNL	2.190	8,3%	5.337	8.654	14,0%	66.990	19,8%
Nigeria	GNL	2.107	8,0%	5.005	5.285	8,5%	23.496	6,9%
Angola	GNL	1.022	3,9%	0	2.048	3,3%	4.101	1,2%
Qatar	GNL	824	3,1%	872	1.651	2,7%	11.183	3,3%
Portugal	GN	509	1,9%	1.018	1.200	1,9%	11.911	3,5%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.039	1,7%	2.178	0,6%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	1,6%	979	0,3%
Francia	GN	234	0,9%	963	944	1,5%	14.466	4,6%
	GNL	0		0	0		1.093	
Congo	GNL	887	3,4%	0	887	1,4%	4.252	1,3%
Yacimientos nacionales	GN	71	0,3%	28	185	0,3%	376	0,1%
Biometano nacional	GN	28	0,1%	27	55	0,1%	314	0,1%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.628	0,8%
Noruega	GNL	0	0,0%	927	0	0,0%	1.851	0,5%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.128	0,6%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	740	0	0,0%	0	0,0%
TOTAL		26.318	100%	31.529	61.945	100%	338.576	100%

Febrero 2025



■ Total GN
■ Total GNL

Febrero 2024

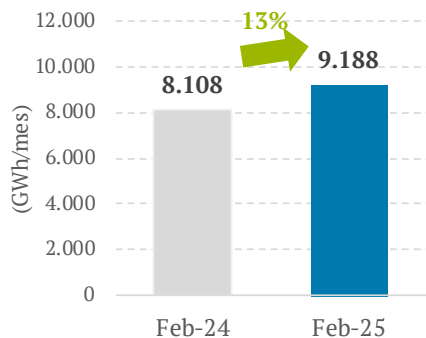


■ Total GN
■ Total GNL

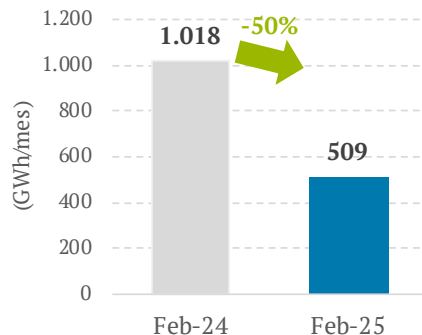
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

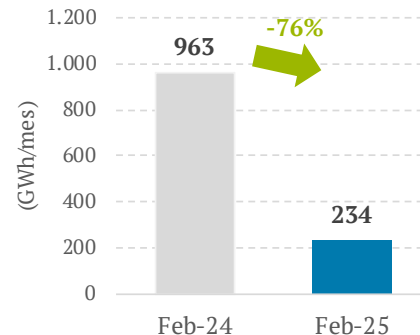
ALMERÍA (importación)



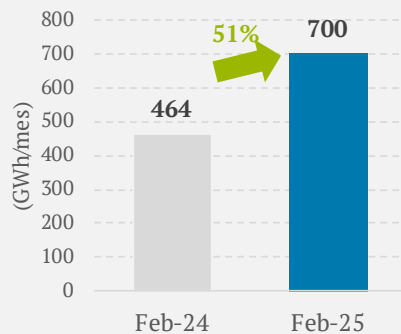
VIP IBÉRICO (importación)



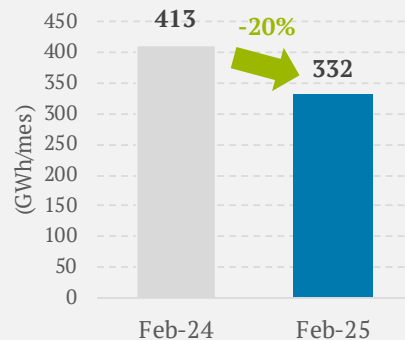
VIP PIRINEOS (importación)



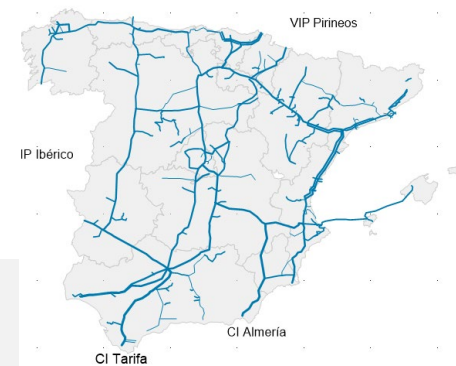
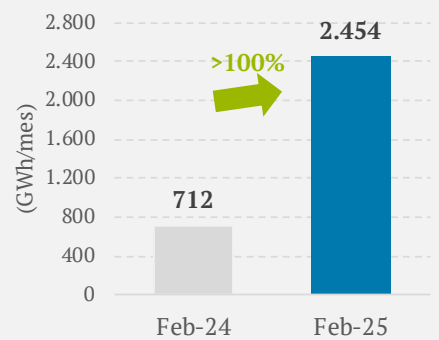
TARIFA (exportación)



VIP IBÉRICO (exportación)



VIP PIRINEOS (exportación)



(* Datos de repartos del SL-ATR)

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2024	Feb-2025	%Δ s/2024	Ene-Feb 2025	%Δ s/2024	TAM: Mar 2024- Feb 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-464	-700	50,9%	-1.372	4,3%	-9.743	0,4%
Almería	8.108	9.188	13,3%	19.307	14,7%	106.922	2,1%
VIP Ibérico	605	178	-70,6%	448	>100%	8.081	<100%
VIP Pirineos	251	-2.220	<100%	-2.926	<100%	3.038	<100%
Yacimiento Nacionales	28	71	153,5%	185	478,1%	376	67,2%
Biometano	27	28	1,8%	55	4,9%	317	0,5%
Total	8.555	6.545	-23,5%	15.698	-9,8%	108.991	-1,8%

+ Entradas a la red de transporte
- Salidas de la red de transporte



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

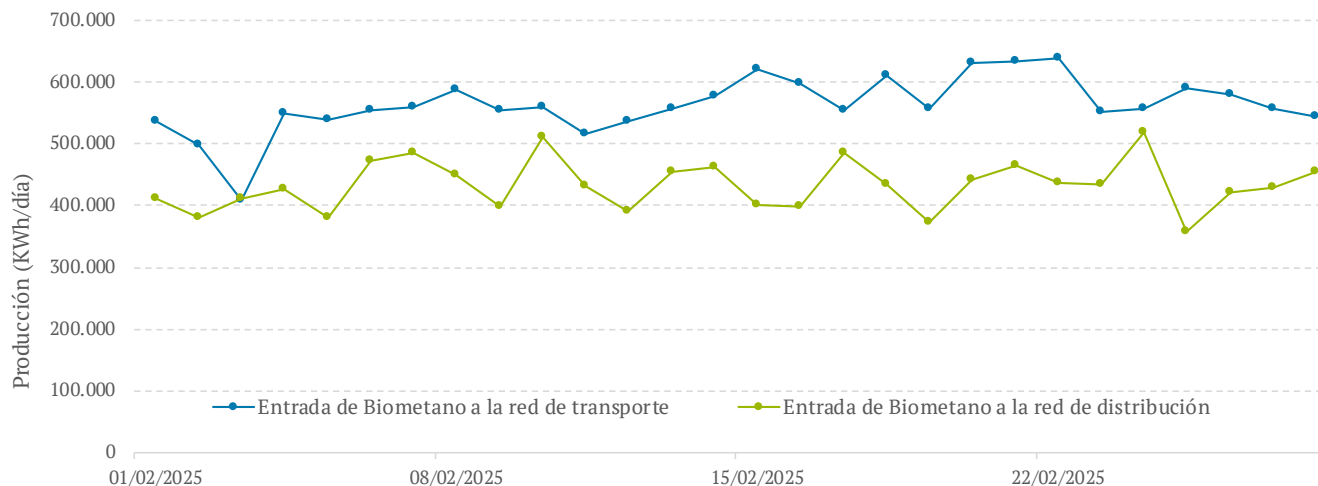
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

3. Gases Renovables

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

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2024	Feb-2025	%Δ s/2024	Ene-Feb 2025	%Δ s/2024	TAM: Mar 2024- Feb 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	15,6	15,8	0,8%	30,6	-2,2%	176,8	-0,7%
Biometano en distribución	11,8	12,1	3,1%	24,6	15,2%	140,4	1,9%
Total	27,4	27,9	1,8%	55,2	4,9%	317,2	0,5%

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

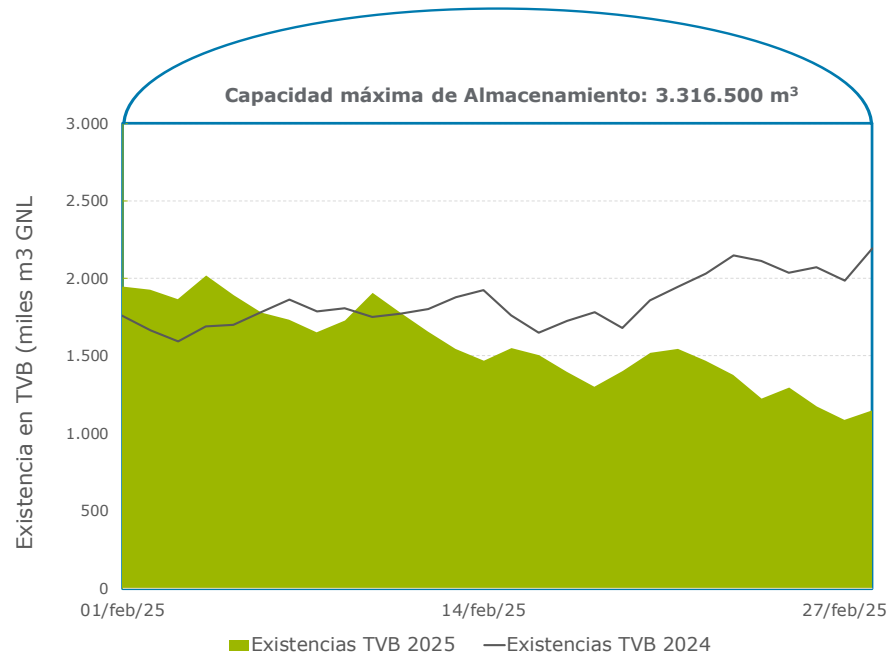




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

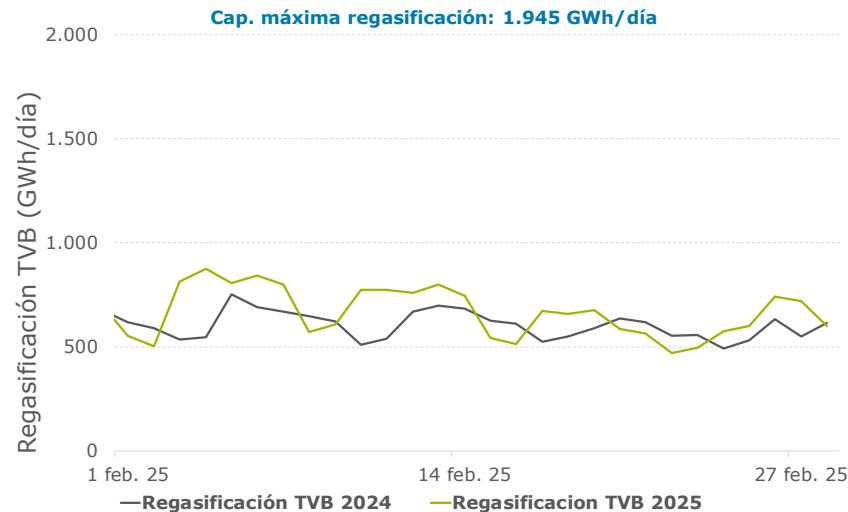
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de febrero-25, el promedio de existencias en el TVB representan el 45% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Febrero 2025

GWh/mes

Capacidad regasificación total	54.460
Capacidad regasificación contratada	19.238
Capacidad regasificación disponible	35.222
Regasificación comercial	18.893



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

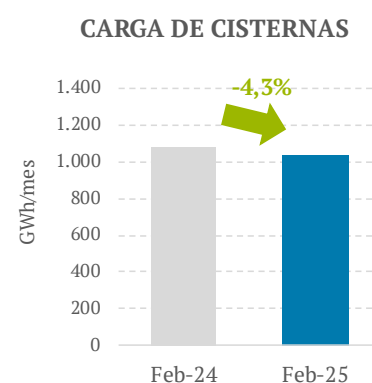
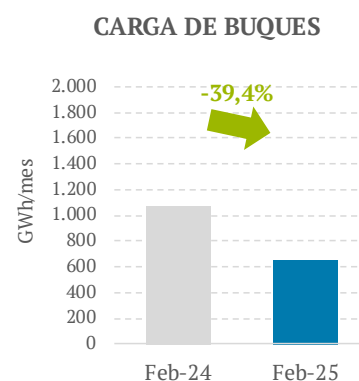
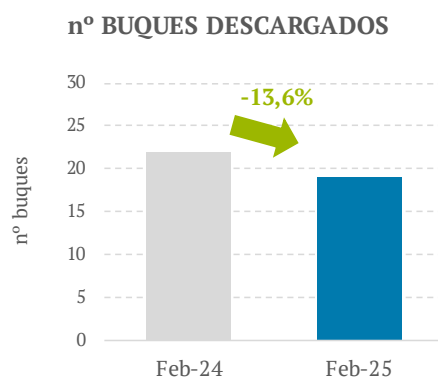
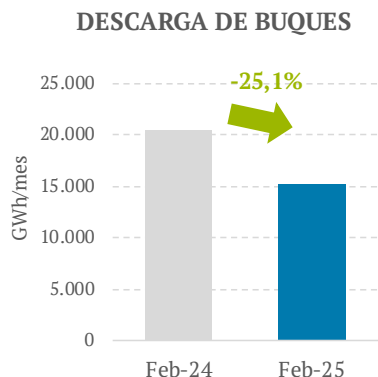
6. Actividad en los AASS

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		
	Feb-24	Feb-25	%Δ s/ 2024	Feb-24	Feb-25	%Δ s/2024	Feb-24	Feb-25	%Δ s/2024	Feb-24	Feb-25	%Δ s/2024
BARCELONA	3.277	1.490	-54,5%	4	4	0,0%	226	226	-0,4%	210	196	-6,5%
HUELVA	2.974	3.233	8,7%	3	3	0,0%	55	216	>100%	215	188	-12,3%
CARTAGENA	5.063	2.040	-59,7%	6	2	-66,7%	2	103	>100%	211	203	-3,7%
BILBAO	5.220	5.809	11,3%	5	6	20,0%	0	0	-	117	110	-5,8%
SAGUNTO	2.765	1.554	-43,8%	3	3	0,0%	791	51	-	186	185	-0,7%
MUGARDOS	1.085	1.135	4,6%	1	1	0,0%	0	55	-	81	81	-0,4%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	58	68	17,3%
Total	20.385	15.260	-25,1%	22	19	-13,6%	1.074	651	-39,4%	1.078	1.032	-4,3%

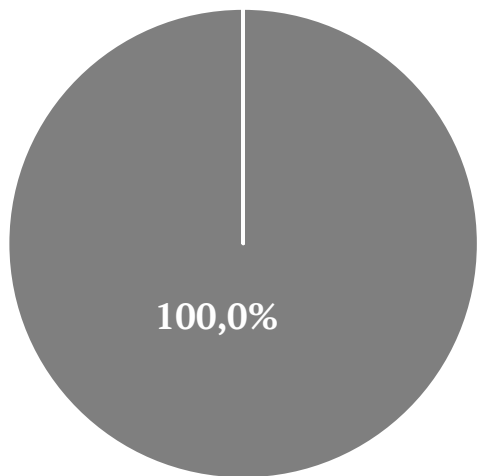
Datos de repartos del SL-ATR



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

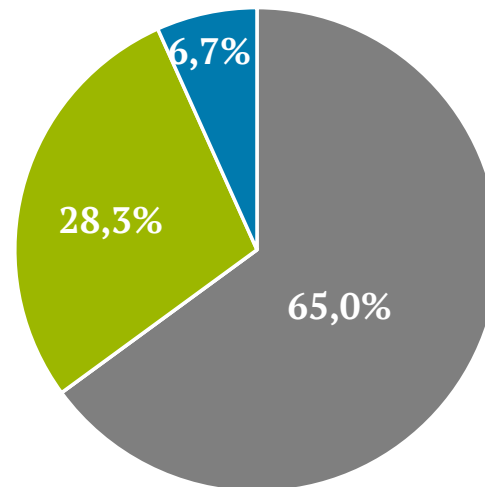
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Febrero-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Febrero25



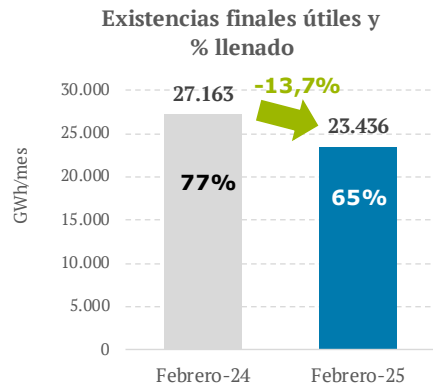
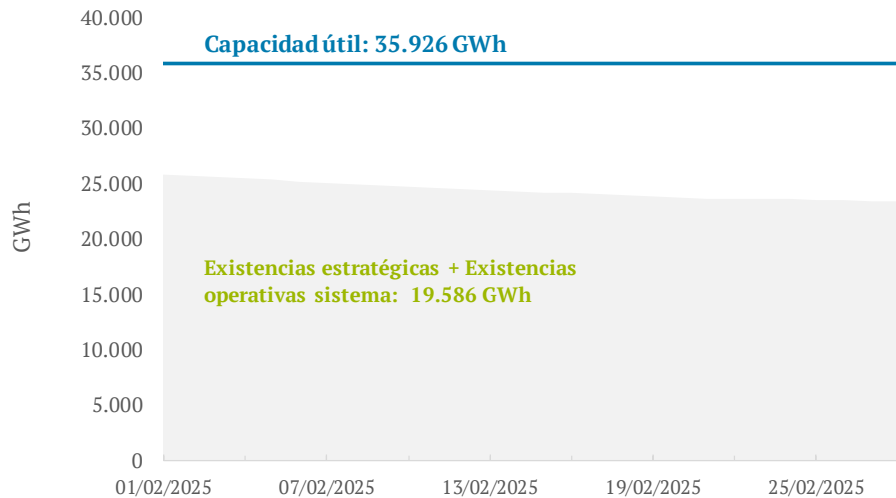
■ Bunkering ■ Puesta en frío ■ EU ■ non EU



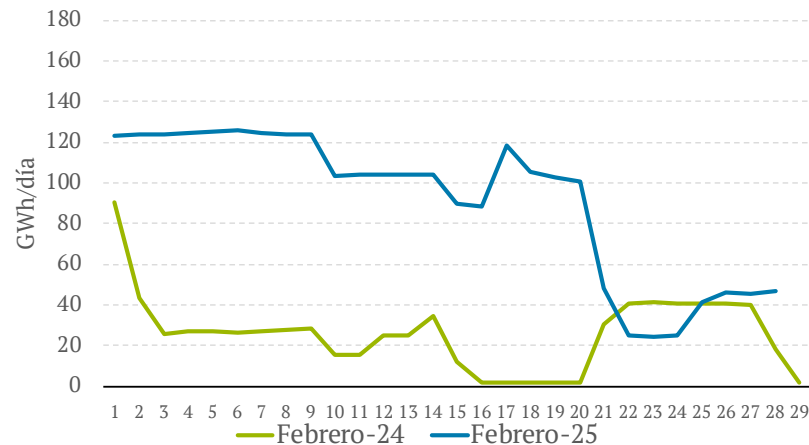
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

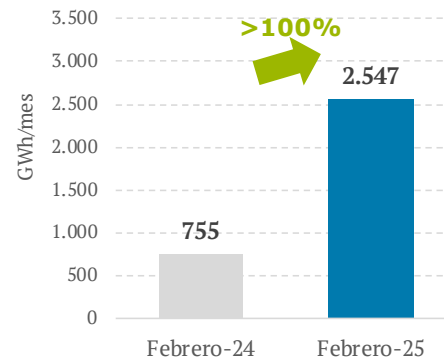
Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección



Inyección/Extracción neta





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 **Febrero 2025** no ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

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



