

Boletín Estadístico

Marzo 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Abril-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

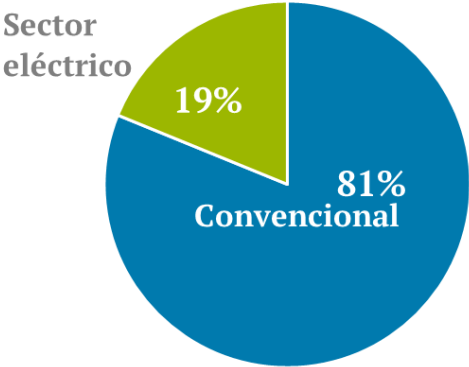
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

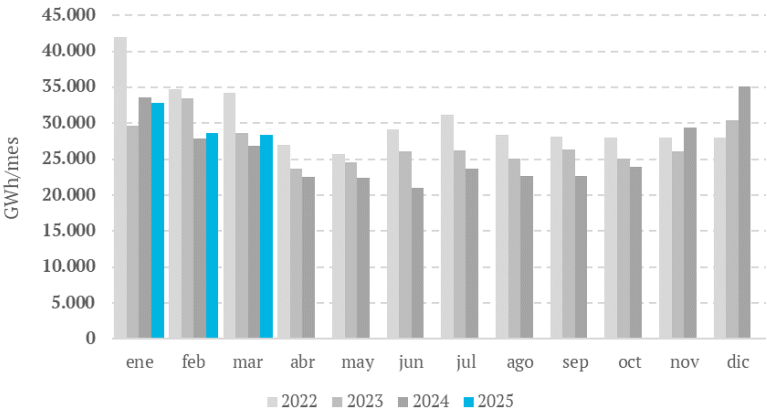


Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2025	%Δ vs Mar-2024	Ene 2025 - Mar 2025	%Δ vs Ene-Mar 2024	TAM: Abr 2024 - Mar 2025	%Δ TAM vs 2024
Demanda Mercado nacional	28.402	6,0%	89.836	1,8%	313.425	0,5%
Convencional	23.054	4,6%	70.988	-1,6%	235.941	-0,5%
Sector eléctrico	5.348	12,2%	18.848	17,1%	77.484	3,7%
Demanda Mercado internacional	3.398	7,4%	10.493	19,4%	36.212	4,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.858	10,1%	8.852	42,3%	25.097	11,7%
Cargas de buques	540	-4,6%	1.641	-36,0%	11.115	-7,7%
TOTAL SALIDAS	31.800	6,1%	100.329	3,4%	349.637	0,9%

Demanda mercado nacional Marzo 2025

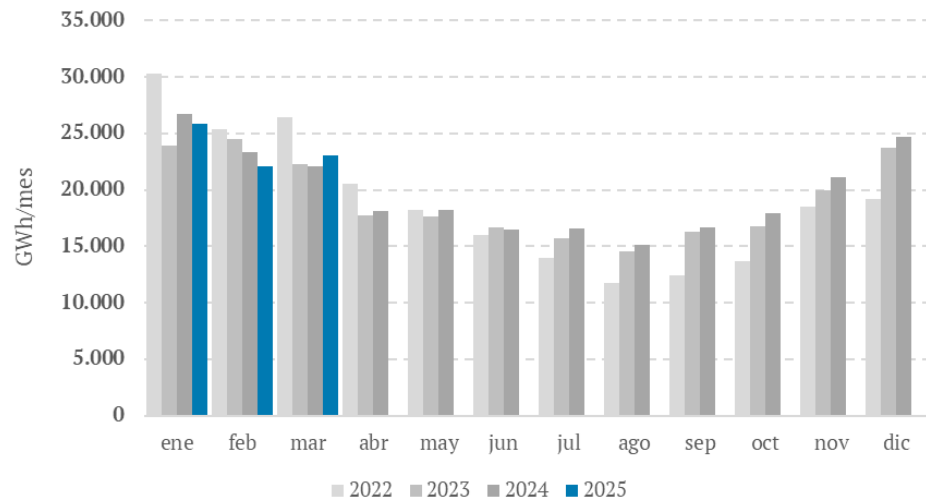


Demanda Total

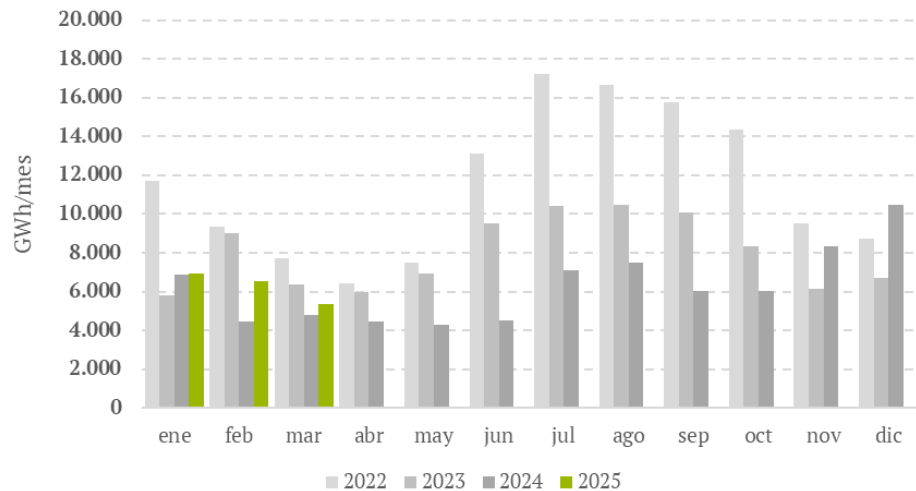


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda Convencional



+4,6%

Mayor respecto al mismo
mes del año anterior

Temperaturas



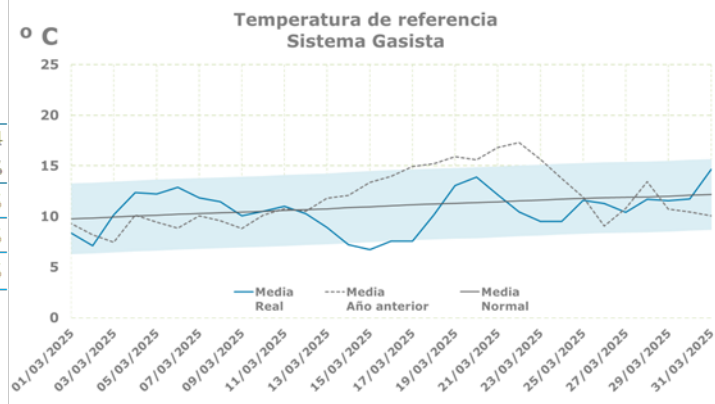
-1,2 °C

Inferiores en promedio al
mismo mes del año anterior



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Marzo 2025 (*)		Ene-Mar 2025		Mar25-Abr24	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/24
	23.054	4,6%	70.988	-1,6%	235.941	-0,5%
Laboralidad		4,5%		0,0%		0,0%
Temperatura		7,1%		3,6%		1,1%
Demanda corregida		-7,0%		-5,2%		-1,6%

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

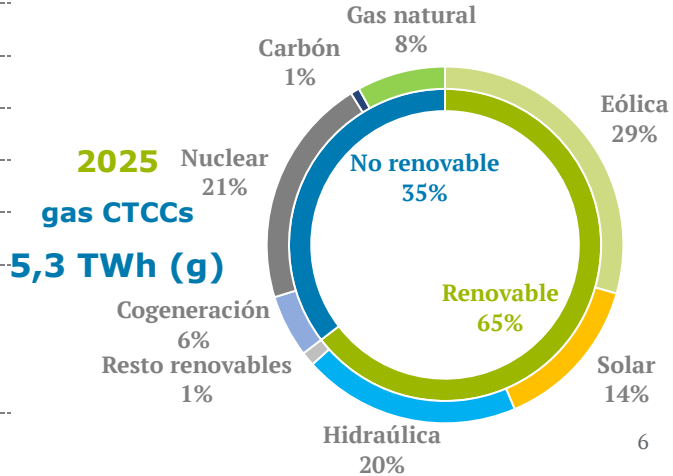
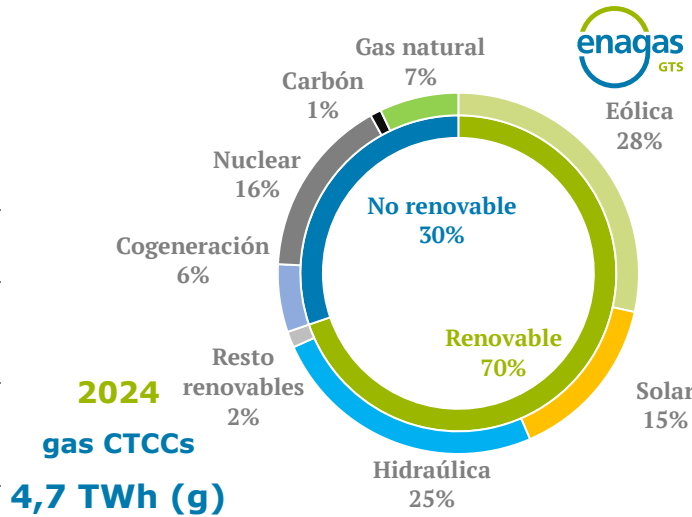


1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e

2024 2025
1 al 31 de marzo 1 al 31 de marzo
Δ 2025 vs 2024 % Δ 2025 vs 2024

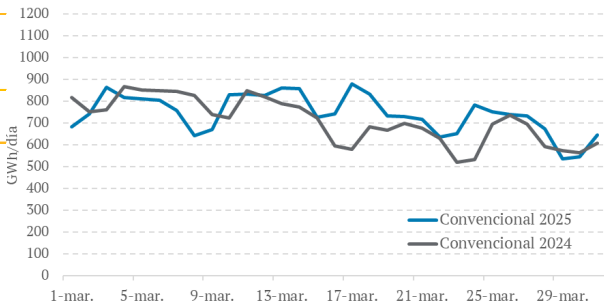
	Demanda eléctrica	19,2	20,3	+1,1	+5,6%
	Eólica	6,1	6,8	+0,6	+10,2%
	potencia instalada [GW]	30,4	31,6	+1,2	+3,8%
	% utilización sobre total instalado	27%	29%		
	Solar	3,3	3,3	+0,0	+0,6%
	potencia instalada [GW]	28,8	35,1	+6,3	+21,8%
	% utilización sobre total instalado	15%	13%		
	Hidráulica	5,3	4,5	-0,8	-15,2%
	Resto renovables	0,3	0,3	-0,0	-6,4%
	Cogeneración	1,3	1,3	-0,0	-0,4%
	Nuclear	3,5	4,8	+1,3	+38,2%
	Carbón	0,2	0,2	-0,0	-11,7%
	Gas natural	1,5	1,8	+0,3	+20,6%
	Saldos internacionales	-0,9	-1,6	-0,7	+86,2%
	exportacion				
	Francia	-1,1	-1,3	-0,1	
	Portugal	0,6	-0,1	-0,7	
	Marruecos	-0,3	-0,2	+0,09	



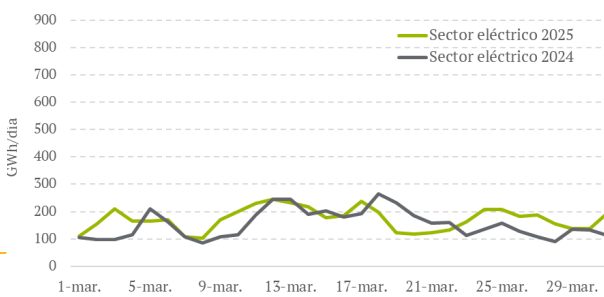
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	mar-25	%Δ vs Mar-24	mar-25	%Δ vs Mar-2024	mar-25	%Δ vs Mar-2024
Andalucía	2.548	-3,1%	1.117	37,7%	176	-16,7%
Aragón	1.201	20,5%	245	175,0%	40	-20,7%
Asturias	553	-3,3%	241	83,2%	33	21,1%
Baleares	142	27,7%	574	-2,5%	6	-0,1%
Cantabria	282	0,9%	0		25	-15,7%
Castilla - La Mancha	1.036	-0,2%	282	5,7%	65	-4,1%
Castilla y León	1.845	5,2%	0		60	-4,5%
Cataluña	4.108	7,2%	910	-3,1%	105	-8,9%
Comunidad Valenciana	2.347	7,5%	428	-3,5%	74	-34,2%
Extremadura	201	14,3%	0		31	11,8%
Galicia	893	-11,6%	457	45,6%	61	0,8%
La Rioja	277	24,0%	216	126,2%	5	18,4%
Madrid	3.358	25,3%	0		280	117,0%
Murcia	875	-31,5%	401	-31,2%	56	-11,5%
Navarra	581	13,2%	79	-33,8%	14	-42,3%
País Vasco	1.704	-0,5%	398	3,8%	38	32,8%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



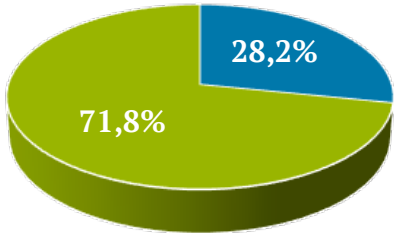


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

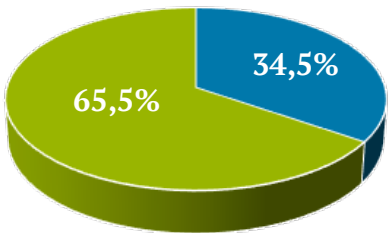


Marzo 2025



■ Total GN
■ Total GNL

Marzo 2024



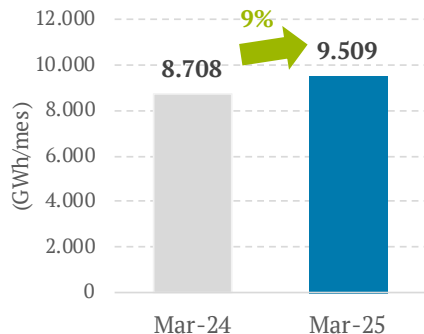
■ Total GN
■ Total GNL

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Mar-2025	% s TOTAL	Mar-2024	Ene-Mar 2025	% s TOTAL	TAM: Abr 2024-Mar 2025	% s TOTAL
Argelia	GN	9.509	33,4%	8.708	28.817	32,0%	108.909	38,1%
	GNL	2.702		3.522	2.702		23.011	
Estados Unidos	GNL	11.758	32,2%	5.282	31.469	32,0%	65.167	18,8%
Rusia	GNL	4.393	12,0%	7.487	13.047	13,2%	63.896	18,5%
Nigeria	GNL	2.003	5,5%	882	7.288	7,4%	24.616	7,1%
Angola	GNL	3.069	8,4%	0	5.117	5,2%	7.170	2,1%
Qatar	GNL	1.652	4,5%	873	3.302	3,4%	11.961	3,5%
Portugal	GN	329	0,9%	548	1.529	1,6%	11.692	3,4%
Francia	GN	371	1,0%	752	1.316	1,3%	14.086	4,4%
	GNL	0		0	0		1.093	
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.039	1,1%	2.178	0,6%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	979	1,0%	979	0,3%
Congo	GNL	0	0,0%	0	887	0,9%	4.252	1,2%
Noruega	GNL	659	1,8%	0	659	0,7%	2.509	0,7%
Yacimientos nacionales	GN	54	0,1%	18	239	0,2%	413	0,1%
Biometano nacional	GN	31	0,1%	29	86	0,1%	320	0,1%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.628	0,8%
Bélgica	GNL	0	0,0%	1.022	0	0,0%	1.106	0,3%
TOTAL		36.530	100%	29.123	98.476	100%	345.986	100%

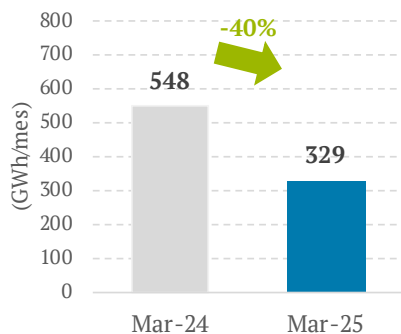
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

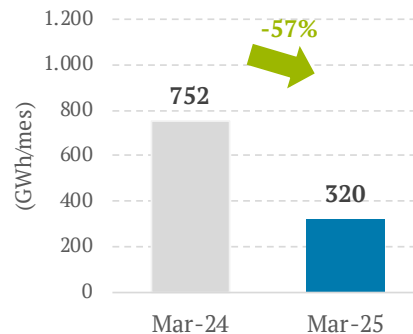
ALMERÍA (importación)



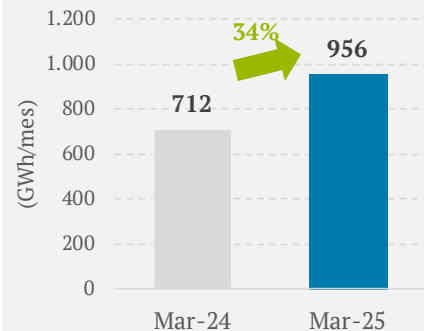
VIP IBÉRICO (importación)



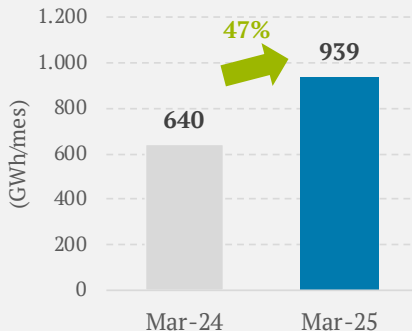
VIP PIRINEOS (importación)



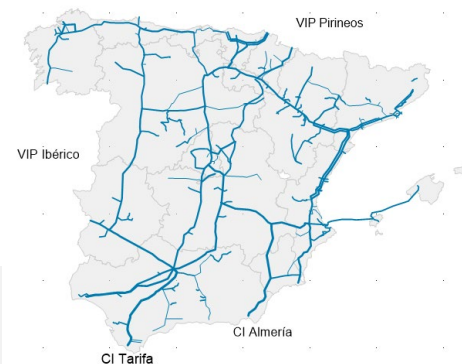
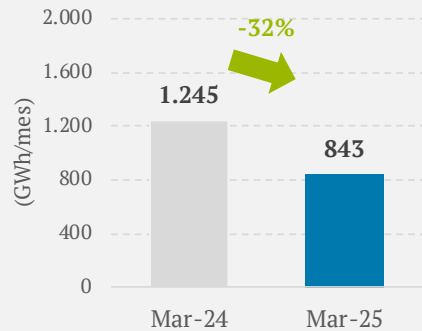
TARIFA (exportación)



VIP IBÉRICO (exportación)



VIP PIRINEOS (exportación)



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Mar-2024	Mar-2025	%Δ s/2024	Ene-Mar 2025	%Δ s/2024	TAM: Abr 2024-Mar 2025	%Δ TAM s/2024
Tarifa	-712	-956	34,3%	-2.328	15,5%	-9.987	2,9%
Almería	8.708	9.509	9,2%	28.817	12,9%	107.722	2,9%
VIP Ibérico	-92	-610	>100%	-161	<100%	7.563	-8,3%
VIP Pirineos	-493	-523	6,0%	-3.449	<100%	3.008	-58,2%
Yacimiento Nacionales	18	54	>100%	239	>100%	413	83,6%
Biometano	29	31	7,5%	86	5,4%	319	1,1%
Total	7.458	7.506	0,6%	23.204	-7,0%	109.039	-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

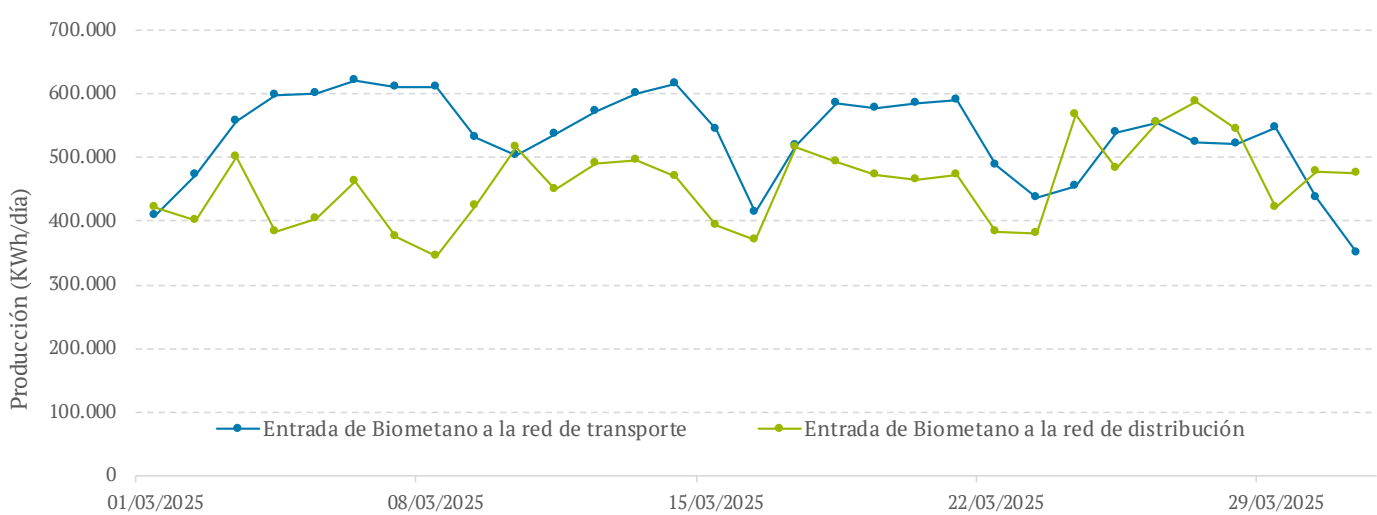
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

3. Gases Renovables



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

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Mar-2024	Mar-2025	%Δ s/2024	Ene-Mar 2025	%Δ s/2024	TAM: Abr 2024-Mar 2025	%Δ TAM s/2024
Biometano en transporte	18,0	16,5	-8,2%	47,1	-4,3%	175,3	-1,5%
Biometano en distribución	10,6	14,2	34,0%	38,8	20,3%	144,0	4,6%
Total	28,6	30,7	7,5%	86,0	5,4%	319,3	1,1%



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

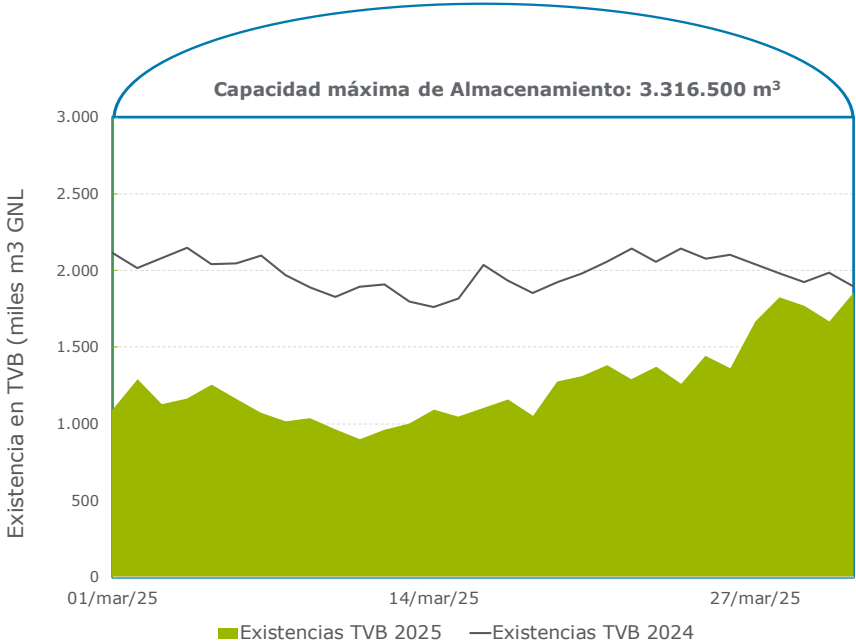


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

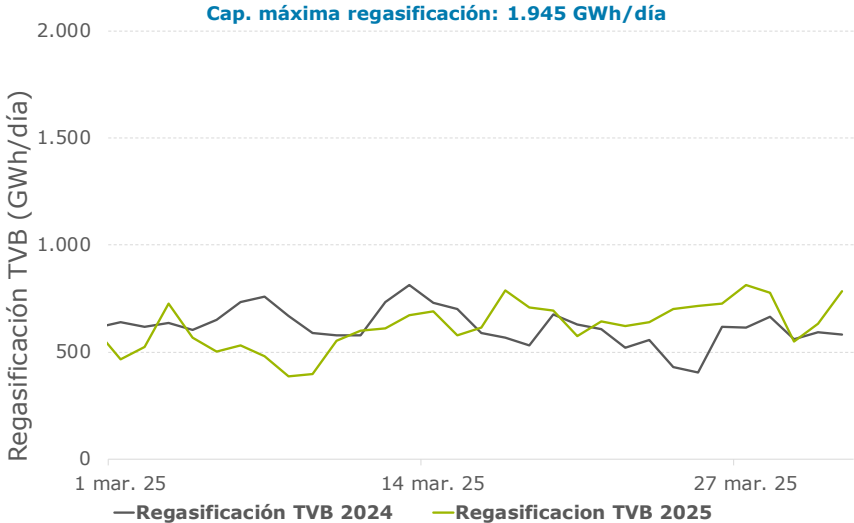


Evolución existencias en el TVB



En el mes de marzo-25, el promedio de existencias en el TVB representan el 68% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Marzo 2025	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	19.809
Capacidad regasificación disponible	40.486
Regasificación comercial	19.458

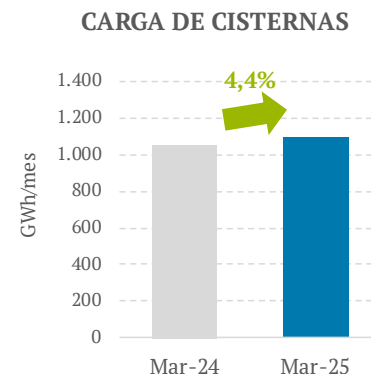
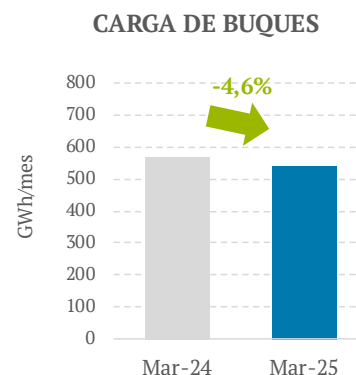
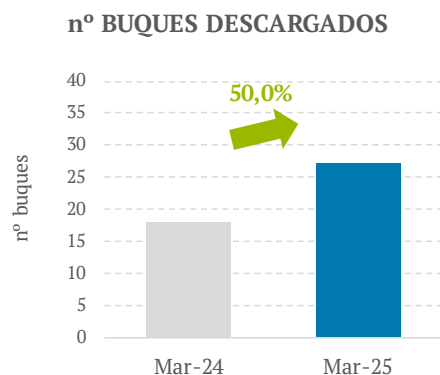
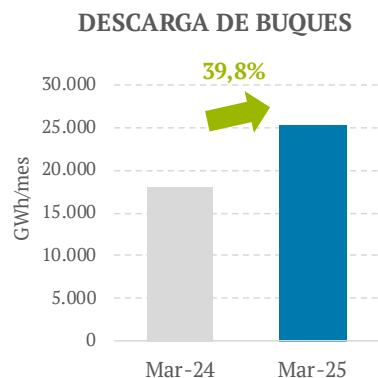


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Mar-24	Mar-25	%Δ s/ 2024	Mar-24	Mar-25	%Δ s/2024	Mar-24	Mar-25	%Δ s/2024	Mar-24	Mar-25	%Δ s/2024
BARCELONA	1.981	4.617	>100%	2	5	>100%	214	65	-69,7%	215	210	-2,3%
HUELVA	2.055	1.140	-44,5%	2	1	-50,0%	157	216	37,7%	190	211	10,8%
CARTAGENA	4.053	5.177	27,7%	4	5	25,0%	0	191	>100%	204	198	-3,0%
BILBAO	5.412	6.253	15,5%	5	6	20,0%	0	0	>100%	110	122	10,5%
SAGUNTO	2.365	4.874	>100%	3	7	>100%	195	0	-100,0%	189	200	5,6%
MUGARDOS	2.184	3.163	44,8%	2	3	50,0%	0	68	>100%	92	80	-13,3%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	47	74	55,7%
Total	18.049	25.224	39,8%	18	27	50,0%	566	540	-4,6%	1.048	1.094	4,4%

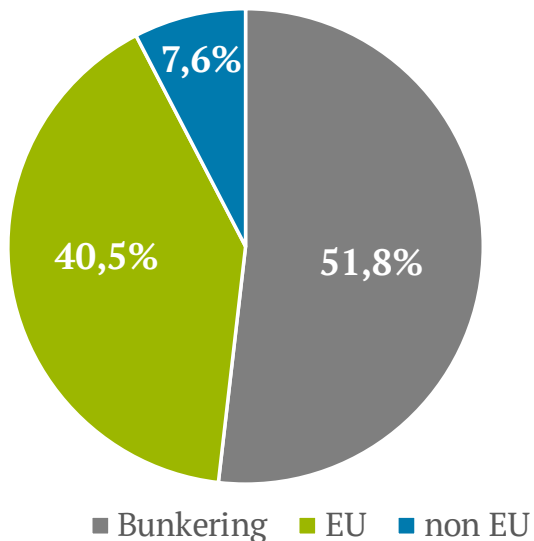
Datos de repartos del SL-ATR



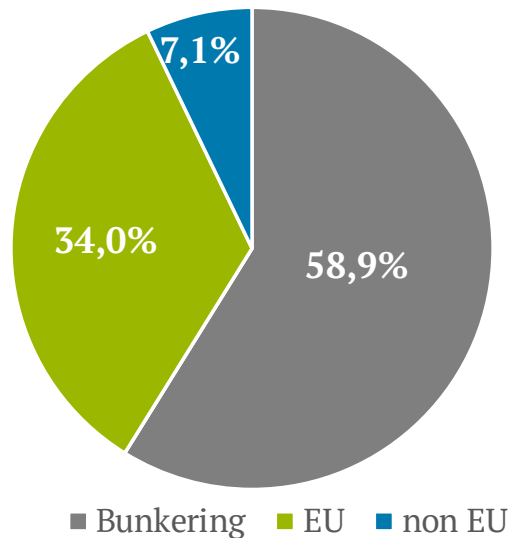
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Marzo-2025



Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Marzo25





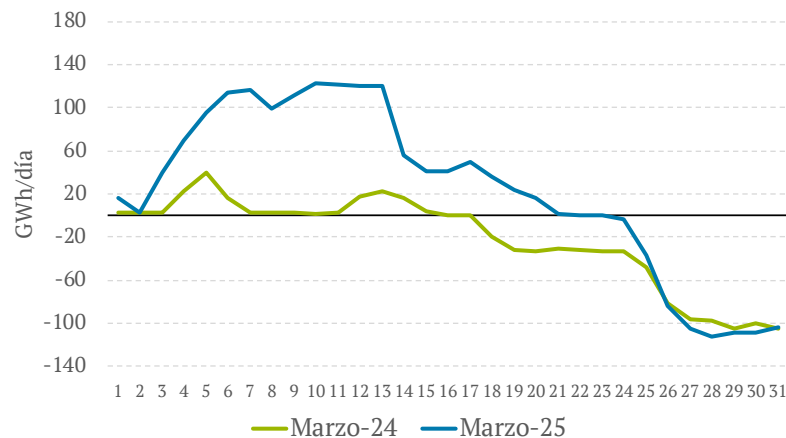
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

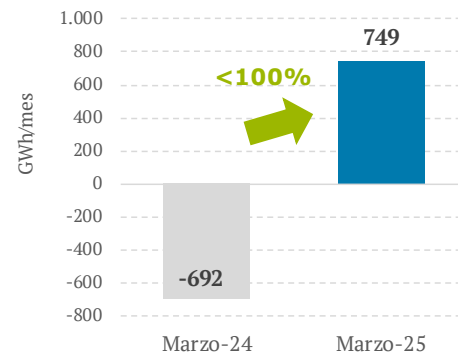
Evolución existencias útiles



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 **Marzo 2025** se ha publicado una nota de operación:
 - ❖ Nota de operación nº2. Situación de operación excepcional. Ola de frío

Hechos relevantes:

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



