

Boletín Estadístico

Abril 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Mayo-26





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

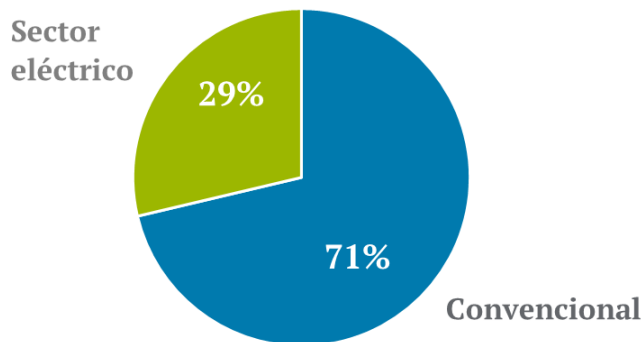
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

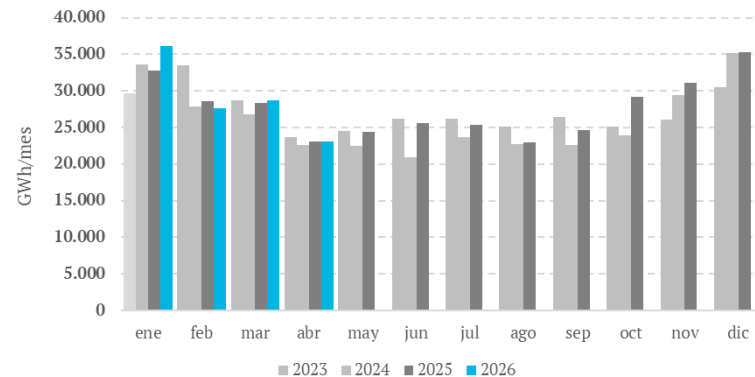
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Abr-2026	%Δ vs Abr-2025	Ene 2026 - Abr 2026	%Δ vs Ene-Abr 2025	TAM: Abr 2026 -May 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	23.065	-0,1%	115.583	2,3%	334.113	0,8%
Convencional	16.448	-6,3%	85.586	-3,4%	228.816	-1,3%
Sector eléctrico	6.617	19,6%	29.997	23,0%	105.297	5,6%
Demanda Mercado internacional	4.604	-28,0%	15.851	-6,1%	39.452	-2,6%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.855	-47,0%	10.779	-24,3%	25.272	-12,0%
Cargas de buques	1.748	73,5%	5.072	91,5%	14.180	20,6%
TOTAL SALIDAS	27.669	-6,2%	131.435	1,2%	373.565	0,4%

Demanda mercado nacional Abril 2026

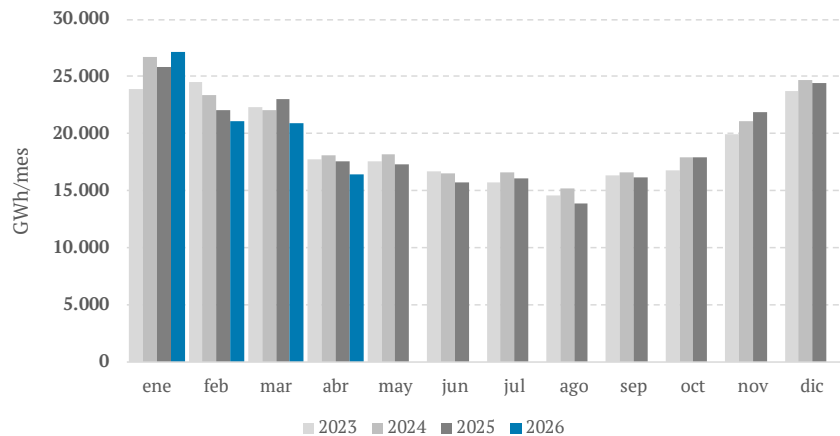


Demanda Total

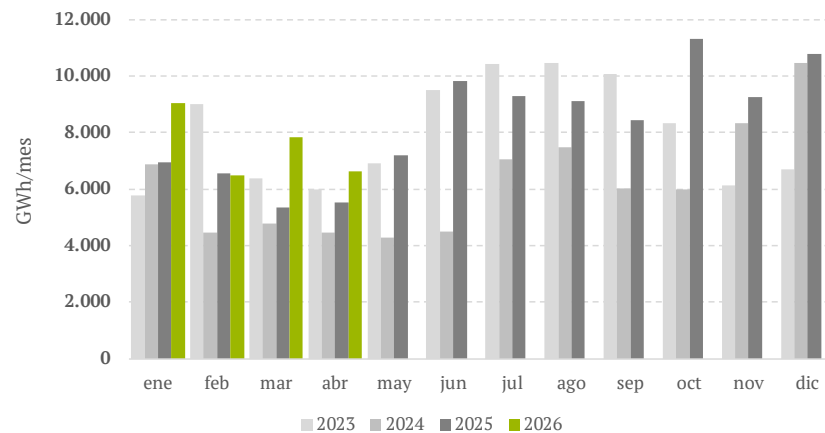


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



-6,3%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas



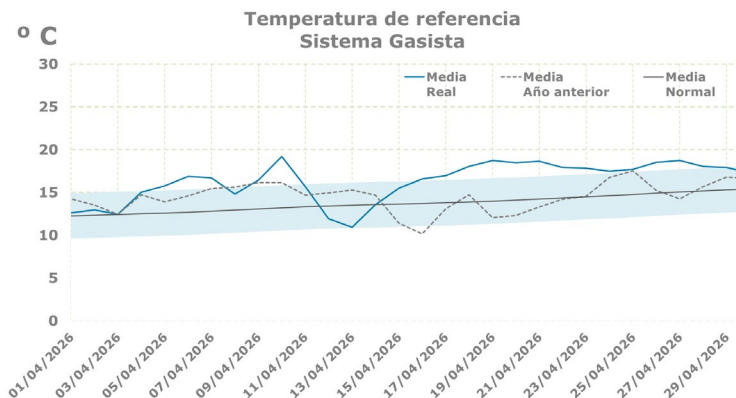
+1,81°C

Respecto al mismo mes del año anterior



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	abr 2026 (*)		Ene-abr 2026		abr 26 - may 25	
	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% 26 s/ 25	GWh	% TAM
Demanda	16.448	-6,3%	85.586	-3,4%	228.816	-1,3%
Laboralidad		0,0%		0,0%		0,0%
Temperatura		-3,8%		-0,9%		-0,4%
Demanda corregida		-2,5%		-2,4%		-0,9%

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

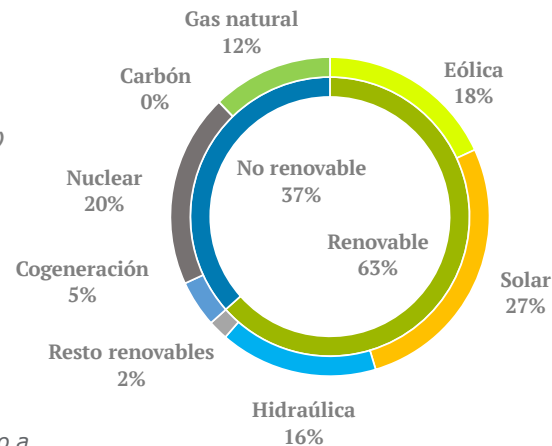
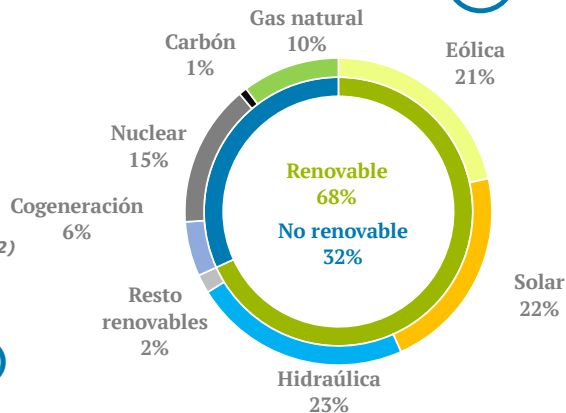


1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 30 de abril	2026 1 al 30 de abril	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
Demanda eléctrica	17,6	17,4	-0,2	-1,3%
Eólica	4,3	3,6	-0,7	-16,0%
Solar	4,3	5,4	+1,1	+25,0%
Hidráulica	4,5	3,2	-1,4	-30,2%
Resto renovables	0,4	0,4	+0,0	+2,7%
Cogeneración	1,1	0,9	-0,2	-17,9%
Nuclear	3,0	3,9	+0,9	+31,0%
Carbón	0,2	0,0	-0,2	-102,0%
Gas natural ⁽¹⁾	2,0	2,4	+0,4	+19,1%
Saldos internacionales	-1,1	-1,1	-0,0	+1,2%
	exportacion	exportacion		
Francia	-0,8	0,4	+1,2	
Portugal	-0,1	-1,1	-1,0	
Marruecos	-0,2	-0,4	-0,2	

2025
gas sector eléctrico
5,5 TWh (g)

2026
gas sector eléctrico
6,6 TWh (g)



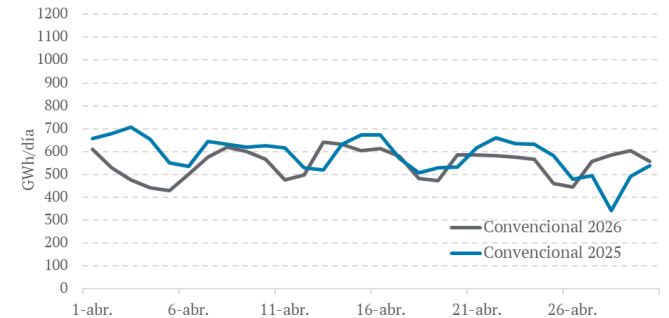
(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(2) Gas sector eléctrico: representa el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño

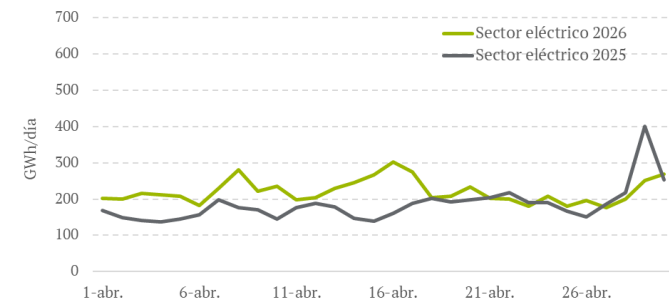
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	abr-26	%Δ vs abr-25	abr-26	%Δ vs abr-2025	abr-26	%Δ vs abr-2025
Andalucía	1.974	-12,7%	1.829	43,5%	120	-17,4%
Aragón	742	-14,1%	291	157,5%	45	15,1%
Asturias	441	-8,2%	631	172,0%	6	-80,1%
Baleares	103	-18,0%	613	-3,4%	9	33,3%
Cantabria	187	-15,3%	0		23	2,6%
Castilla - La Mancha	771	-11,3%	491	32,4%	40	-7,6%
Castilla y León	1.257	-3,5%	0		40	-3,7%
Cataluña	2.960	2,1%	607	-23,3%	64	-24,1%
Comunidad Valenciana	1.959	-2,5%	378	-32,7%	54	-30,4%
Extremadura	144	-1,3%	0		14	-28,5%
Galicia	788	5,4%	390	-24,2%	50	-9,8%
La Rioja	157	-12,1%	53	-8,6%	4	-25,0%
Madrid	1.309	-25,9%	0		367	43,0%
Murcia	1.066	7,1%	837	86,1%	48	7,8%
Navarra	395	-9,4%	73	-22,0%	9	63,0%
País Vasco	1.243	-3,1%	425	-3,1%	40	8,8%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



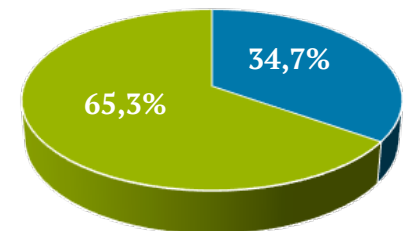


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

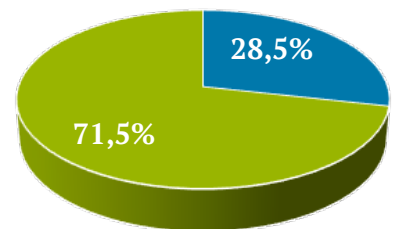
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Abr-2026	% s TOTAL	abr-2025	Ene-Abr 2026	% s TOTAL	TAM: May 2025- Abr-2026	% s TOTAL
Estados Unidos	GNL	10.071	35,1%	14.463	47.901	36,2%	113.628	30,4%
Argelia	GN	9.787	34,1%	7.817	39.292	30,6%	109.836	34,2%
	GNL	0		2.051	1.111		17.684	
Rusia	GNL	4.394	15,3%	4.388	23.157	17,5%	48.351	13,0%
Nigeria	GNL	3.036	10,6%	0	10.769	8,1%	30.638	8,2%
Portugal	GN	1.034	3,6%	1.411	1.753	1,3%	5.181	1,4%
Francia	GN	128	0,4%	103	2.969	2,2%	11.605	3,1%
	GNL							
Guinea Ecuatorial	GNL	129	0,4%	0	129	0,1%	2.344	0,6%
Senegal	GNL	88	0,3%	0	767	0,6%	767	0,2%
Qatar	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.100	0,8%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.034	0,3%
Trinidad y Tobago	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.673	0,7%
Noruega	GNL	0	0,0%	613	0	0,0%	873	0,2%
Perú	GNL	0	0,0%	1.104	0	0,0%	4.406	1,2%
Angola	GNL	0	0,0%	0	2.045	1,5%	17.588	4,7%
Omán	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	75	0,1%	75	0,0%
Congo	GNL	0	0,0%	918	1.927	1,5%	2.612	0,7%
Jamaica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	168	0,0%
Yacimientos nacionales	GN	14	0,0%	4	109	0,1%	249	0,1%
Biometano nacional	GN	50	0,2%	31	182	0,1%	493	0,1%
TOTAL		28.732	100%	32.903	132.185	100%	373.305	100%

Abril 2026



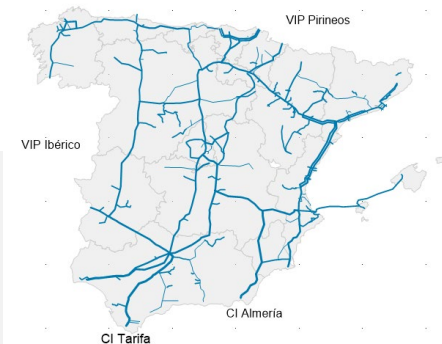
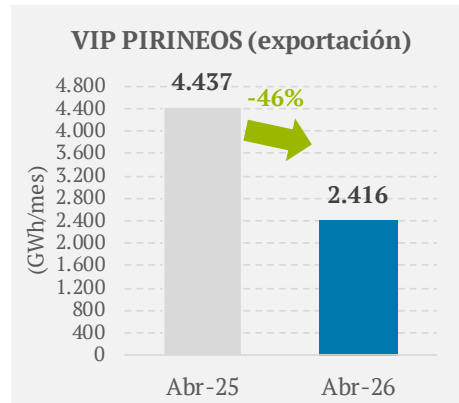
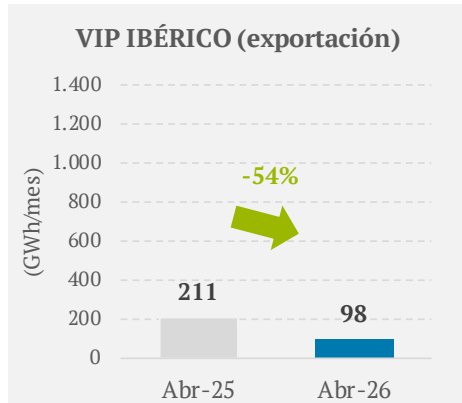
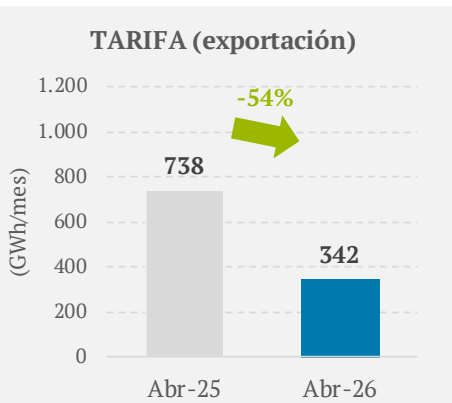
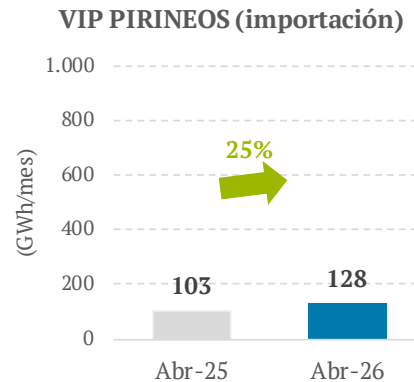
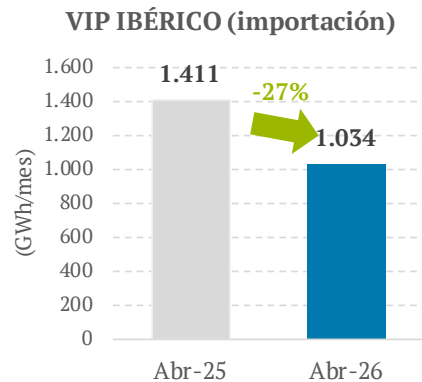
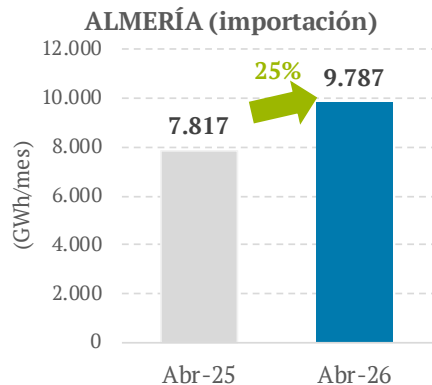
■ Total GN ■ Total GNL

Abril 2025



■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



(*) 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	
	abr-2025	Abr-2026	%Δ s/2025	Ene-Abr 2026	%Δ s/2025	TAM: May 2025- Abr-2026	%Δ TAM s/2025
Tarifa	-738	-342	-53,7%	-2.319	-24,3%	-9.628	-7,2%
Almería	7.817	9.787	25,2%	39.292	7,3%	109.836	2,5%
VIP Ibérico	1.200	936	-22,0%	-693	<100%	123	-93,4%
VIP Pirineos	-4.334	-2.288	-47,2%	-3.045	-60,9%	1.020	<100%
Yacimiento Nacionales	4	14	>100%	109	-55,2%	249	-35,0%
Biometano	31	50	60,9%	182	55,0%	493	15,1%
Total	3.981	8.158	104,9%	33.525	23,3%	102.092	6,6%

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

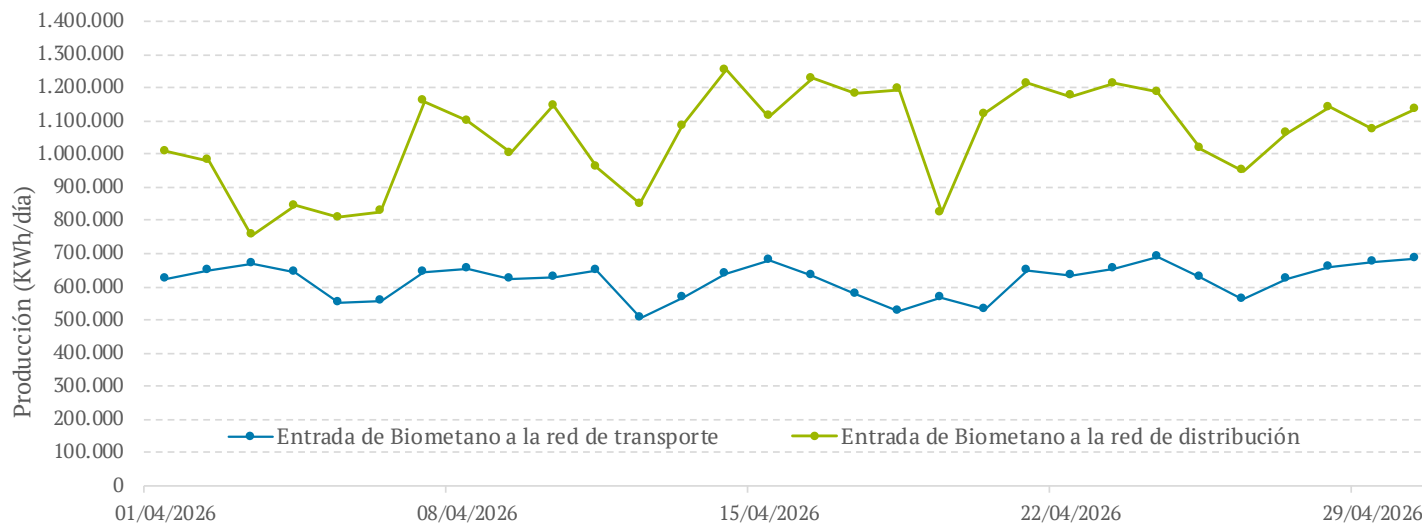
3. Gases renovables

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	
	abr-2025	Abr-2026	%Δ s/2025	Ene-Abr 2026	%Δ s/2025	TAM: May 2025- Abr-2026	%Δ TAM s/2025
Biometano en transporte	15,4	18,6	20,5%	71,0	13,5%	198,1	4,4%
Biometano en distribución	15,8	31,6	>100%	110,7	>100%	294,5	23,5%
Total	31,2	50,2	60,9%	181,6	55,0%	492,6	15,1%



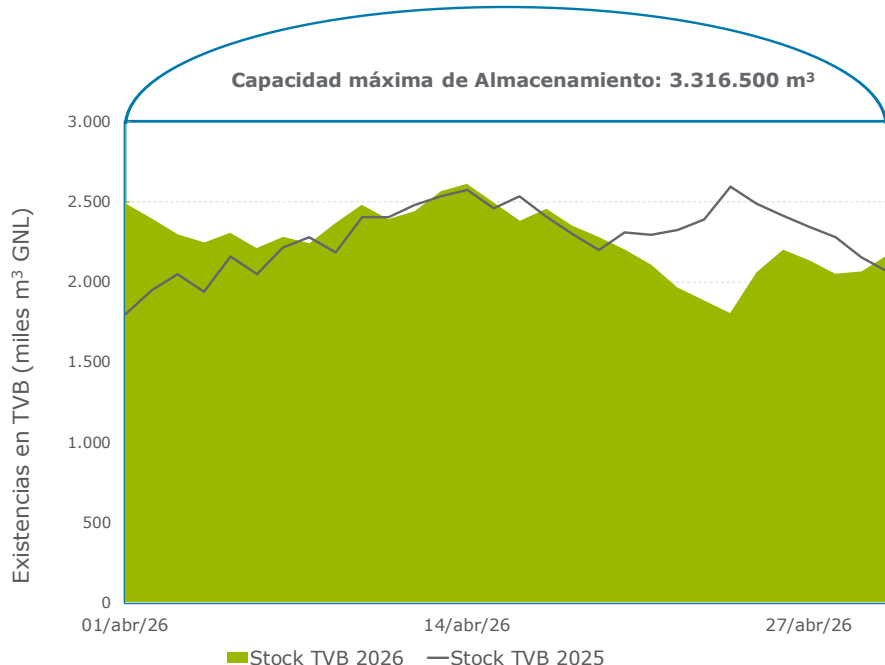
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

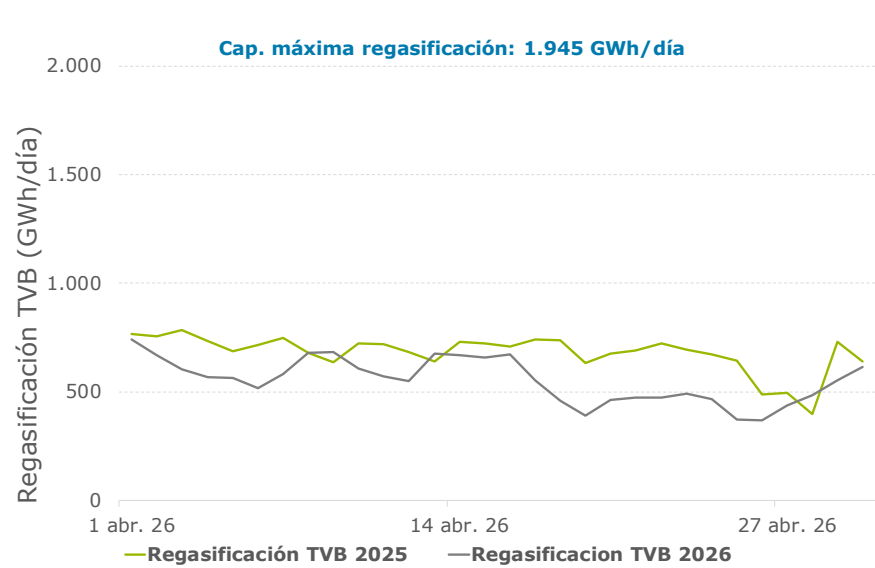
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



A 30 de abril-26, el promedio de existencias en el TVB representa el 79% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Abril 2026		GWh/mes
Capacidad regasificación total		58.350
Capacidad regasificación contratada		18.030
Capacidad regasificación disponible		40.320
Regasificación comercial		15.992

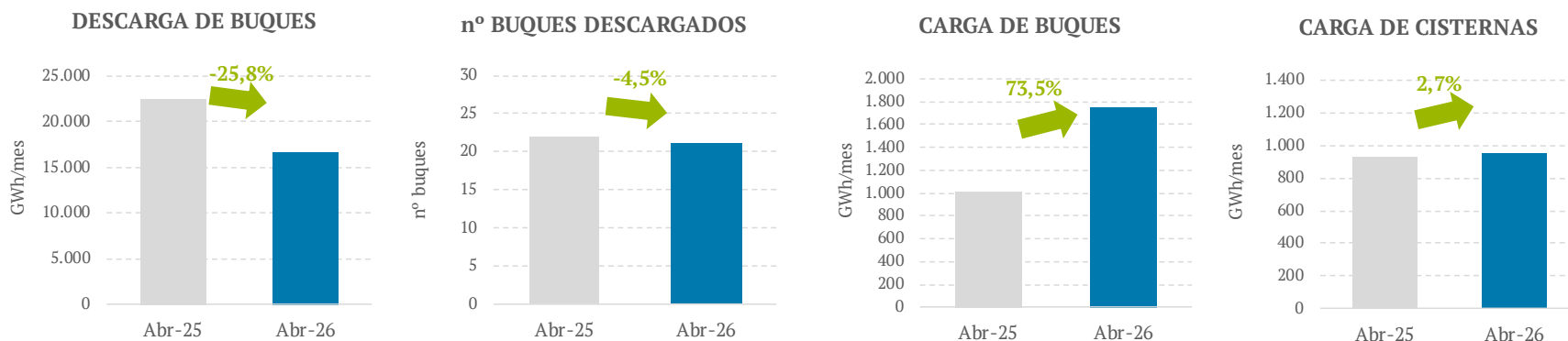


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Abr-25	Abr-26	%Δ s/ 2025	Abr-25	Abr-26	%Δ s/2025	Abr-25	Abr-26	%Δ s/2025	Abr-25	Abr-26	%Δ s/2025
BARCELONA	5.282	4.590	-13,1%	5	6	20,0%	121	303	>100%	181	213	17,6%
HUELVA	6.096	3.182	-47,8%	6	3	-50,0%	195	319	63,3%	162	117	-28,2%
CARTAGENA	1.993	401	-79,9%	2	2	0,0%	334	205	-38,4%	166	200	20,5%
BILBAO	5.465	4.417	-19,2%	5	4	-20,0%	0	645	-	104	107	3,3%
SAGUNTO	613	1.869	>100%	1	4	>100%	230	191	-17,2%	181	164	-9,4%
MUGARDOS	2.993	2.192	-26,8%	3	2	-33,3%	128	86	-33,2%	75	83	10,6%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	58	68	17,4%
Total	22.442	16.651	-25,8%	22	21	-4,5%	1.008	1.748	73,5%	928	952	2,7%

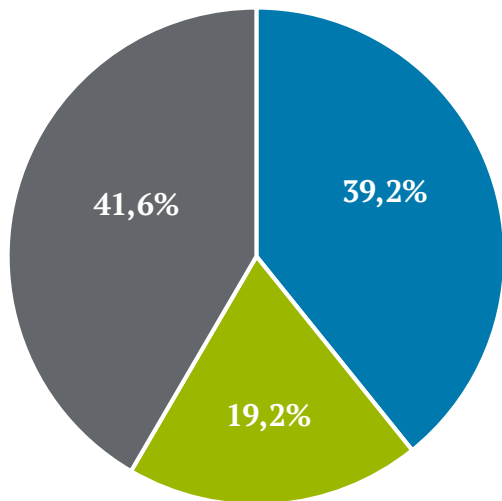
Datos de repartos del SL-ATR



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

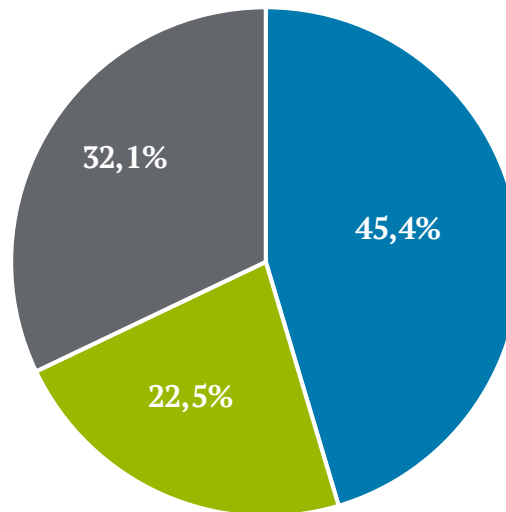
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Abril-2026



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero26-Abril26



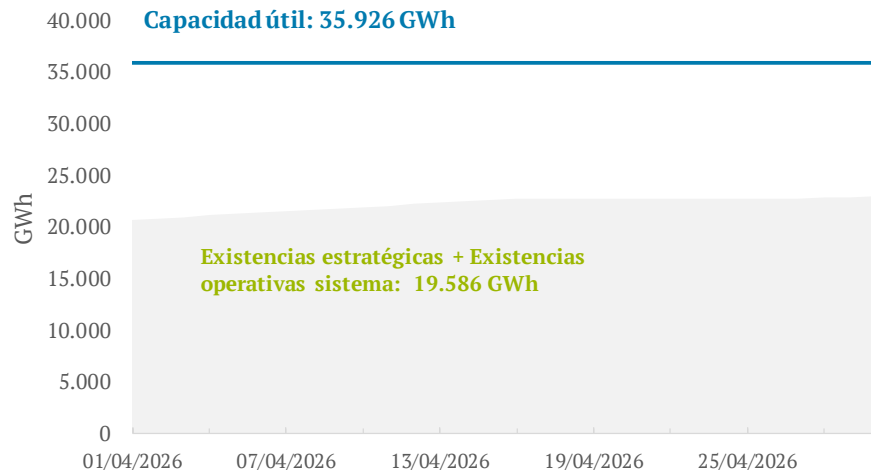
■ Bunkering ■ EU ■ non EU



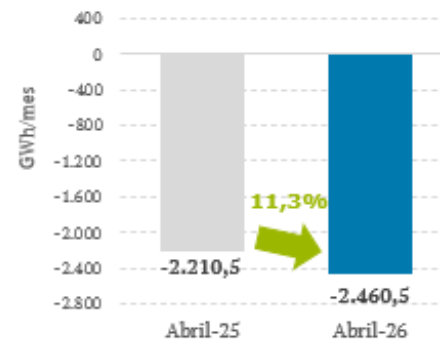
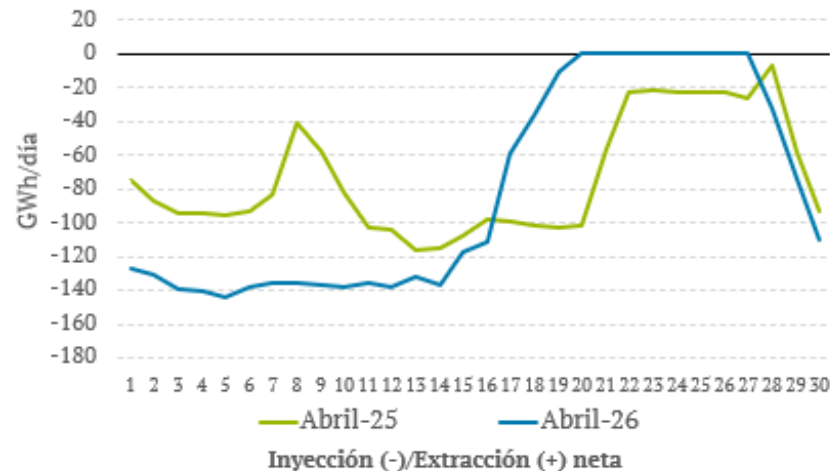
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





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 **Abril 2026** no se han publicado ninguna nota de operación.



