

Boletín Estadístico

Octubre 2026

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

enagas GTS

Noviembre-26

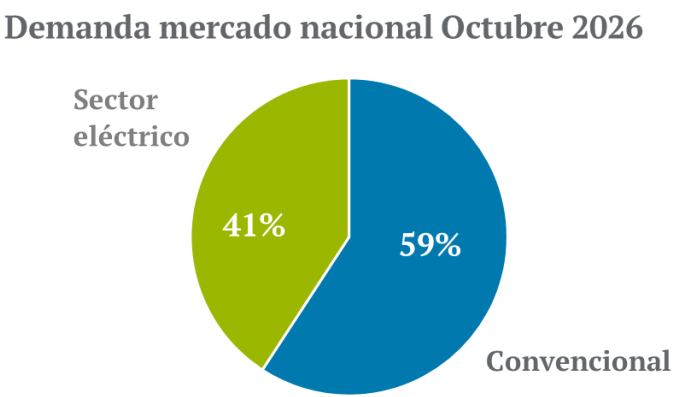
Índice

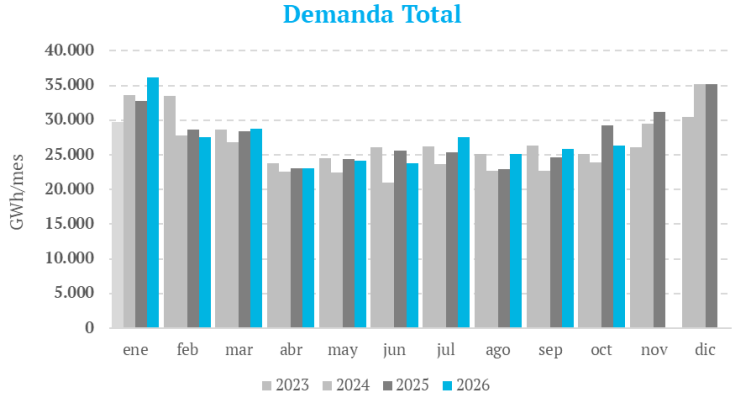


1. **Evolución de la demanda**
    1. **Convencional**
    2. **Sector eléctrico**
    3. **CCAA**
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS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

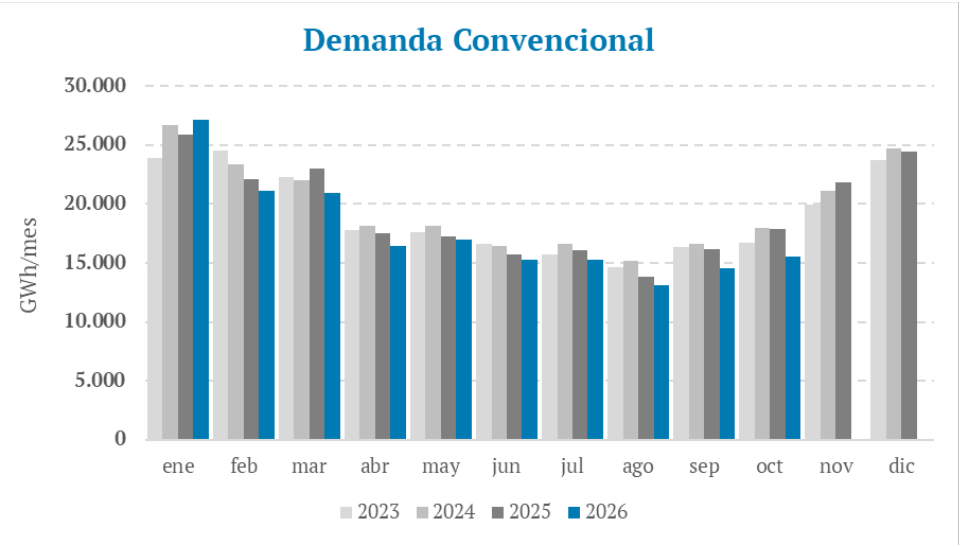
1. Evolución de la demanda

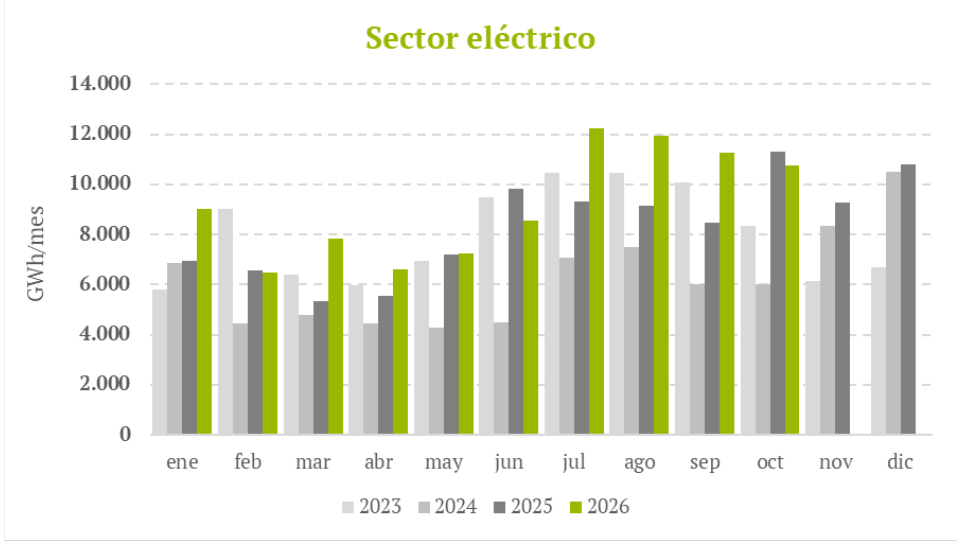
Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2026	% Δ vs Oct-2025	Ene 2026 - Oct 2026	%Δ vs Ene-Oct 2025	TAM: Oct 2026 -Nov 2025	%Δ TAM vs 2025
Demanda Mercado nacional	**26.318**	**-9,9%**	**268.349**	**1,2%**	**334.717**	**1,0%**
Convencional	15.585	-12,9%	176.367	-4,9%	222.665	-3,9%
Sector eléctrico	10.733	-5,1%	91.982	15,5%	112.051	12,4%
Demanda Mercado internacional	**2.341**	**-47,5%**	**31.745**	**-12,3%**	**36.031**	**-11,0%**
Salidas por Conexiones Internacionales	1.394	-56,7%	20.933	-20,2%	23.426	-18,5%
Cargas de buques	947	-23,5%	10.812	8,5%	12.605	7,2%
TOTAL SALIDAS	**28.660**	**-14,9%**	**300.093**	**-0,4%**	**370.748**	**-0,3%**





1. Evolución de la demanda





1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional

-12,9%

Respecto al mismo mes del año anterior

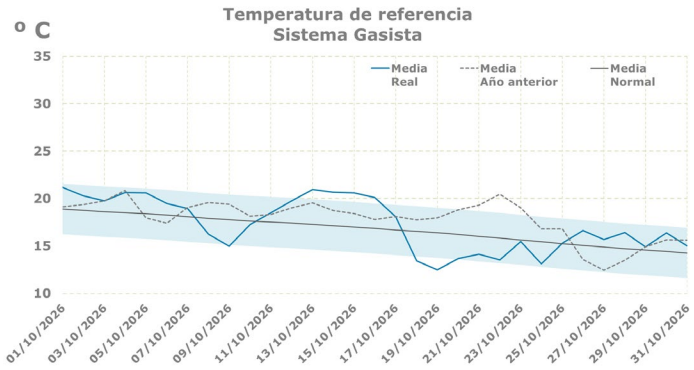
Temperaturas

-0,62ºC

Respecto al mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional oct 2026 (*) GWh	% 26 s/ 25	Acumulado Ene-oct 2026 GWh	% 26 s/ 25	TAM oct 26 - nov 25 GWh	% TAM
	15.585	-12,9%	176.367	-4,9%	222.665	-3,9%
Laboralidad		-2,4%		0,2%		0,2%
Temperatura		0,3%		-0,7%		-0,6%
Demanda corregida		-10,8%		-4,5%		-3,6%

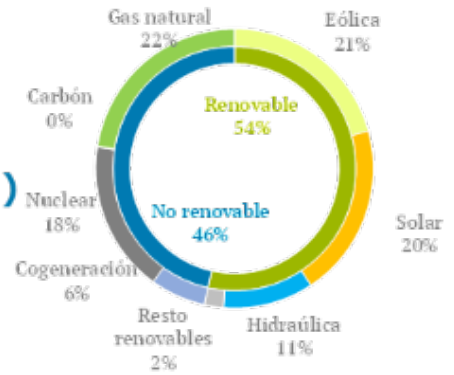
*** La suma de los factores de correción es igual al % de la demanda**



1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2025 1 al 31 de octubre	2026 1 al 31 de octubre	Δ 2026 vs 2025	% Δ 2026 vs 2025
Demanda eléctrica	18,9	19,1	+0,2	+1,1%
Eólica	4,4	3,8	-0,5	-11,7%
Solar	4,2	5,0	+0,8	+17,7%
Hidráulica	2,2	2,1	-0,1	-5,7%
Resto renovables	0,5	0,4	-0,0	-5,1%
Cogeneración	1,4	1,1	-0,3	-21,1%
Nuclear	3,7	4,9	+1,3	+33,8%
Carbón	0,0	0,1	+0,1	>100%
Gas natural	4,7	4,4	-0,4	-8,0%
Saldos internacionales	-1,3 exportacion	-1,8 exportacion	-0,6	+44,2%

2025 gas sector eléctrico 11,1 TWh (g)



2026 gas sector eléctrico 10,7 TWh (g) (2)



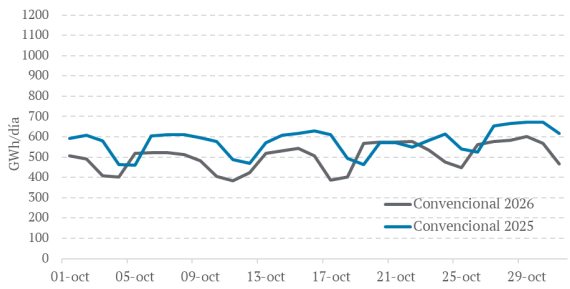
(1) *Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño*

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

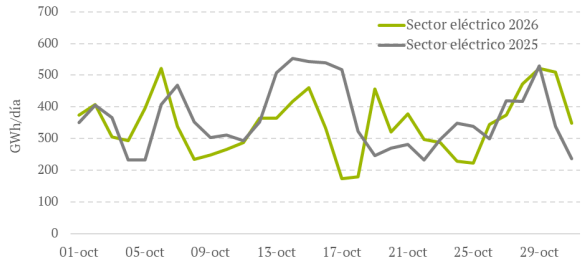
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE) oct-26	%Δ vs oct-25	SECTOR ELÉCTRICO oct-26	%Δ vs oct-2025	CISTERNAS oct-26	%Δ vs oct-2025
Andalucía	1.878	-19,7%	3.085	0,5%	122	-17,4%
Aragón	781	-16,5%	306	-44,0%	35	-24,3%
Asturias	414	-4,6%	861	-7,4%	6	-79,3%
Baleares	102	-4,9%	788	4,5%	9	-5,2%
Cantabria	199	-5,9%	0		28	36,2%
Castilla - La Mancha	857	-6,4%	414	9,5%	40	-16,3%
Castilla y León	1.238	-5,7%	0		33	-10,9%
Cataluña	2.489	-18,0%	1.108	-11,7%	75	-6,5%
Comunidad Valenciana	1.973	-5,6%	1.052	-1,4%	44	-31,9%
Extremadura	162	-10,8%	0		30	-21,5%
Galicia	705	-4,9%	598	-9,3%	45	3,8%
La Rioja	157	-14,9%	284	31,8%	5	-7,9%
Madrid	1.174	-0,6%	0		348	-9,1%
Murcia	751	-38,5%	1.173	-3,7%	48	8,6%
Navarra	361	-15,6%	197	-67,6%	17	13,7%
País Vasco	1.315	-9,2%	869	41,0%	48	29,4%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



Índice

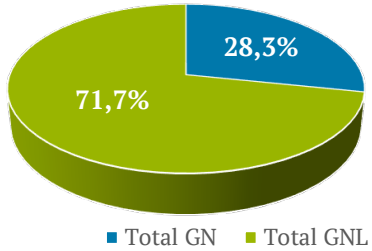


1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
    1. **Orígenes de suministros**
    2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7.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

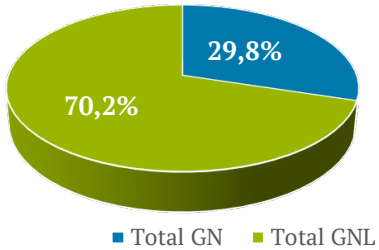
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Oct-2026	% s TOTAL	Oct-2025	Ene-Oct 2026	% s TOTAL	TAM: Nov 2025-Oct 2026	% s TOTAL
Argelia	GN	6.827	30,6%	10.057	94.759	33,9%	113.424	34,3%
	GNL	3.192		3.770	8.682		12.581	
Estados Unidos	GNL	14.510	44,3%	13.711	98.271	32,2%	111.562	30,4%
Rusia	GNL	2.086	6,4%	1.078	43.662	14,3%	53.575	14,6%
Nigeria	GNL	1.786	5,5%	2.078	24.491	8,0%	27.394	7,5%
Portugal	GN	2.244	6,9%	2	12.487	4,1%	13.245	3,6%
Francia	GN	104	0,3%	307	6.677	2,2%	9.896	2,7%
	GNL							
Noruega	GNL				3.848	1,3%	3.848	1,0%
Congo	GNL	876	2,7%		3.516	1,2%	4.201	1,1%
Angola	GNL			1.023	3.071	1,0%	7.175	2,0%
Mauritania	GNL				2.076	0,7%	2.076	0,6%
Mexico	GNL				999	0,3%	999	0,3%
Guinea Ecuatorial	GNL			1.129	129	0,0%	1.215	0,3%
Qatar	GNL			769			767	0,2%
Trinidad y Tobago	GNL			992			827	0,2%
Perú	GNL				1.065	0,3%	2.171	0,6%
Camerún	GNL				75	0,0%	75	0,0%
Turquía	GNL	1.026	3,1%		1.026	0,3%	1.026	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	20	0,1%	23	243	0,1%	356	0,1%
Biometano nacional	GN	52	0,2%	43	470	0,2%	544	0,1%
TOTAL		**32.722**	**100%**	**34.980**	**305.546**	**100%**	**366.957**	**100%**

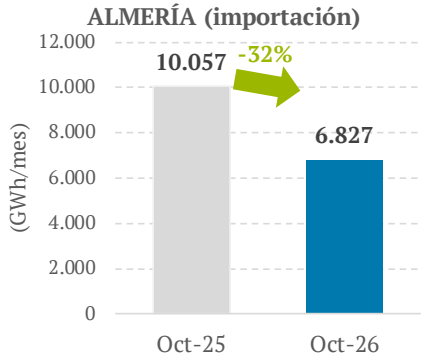
Octubre 2026

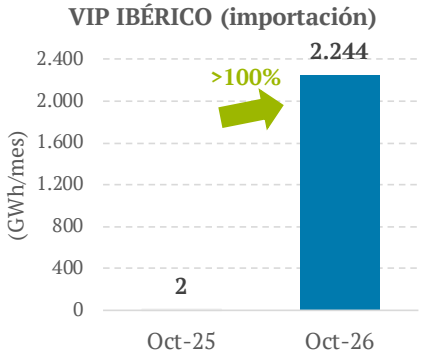


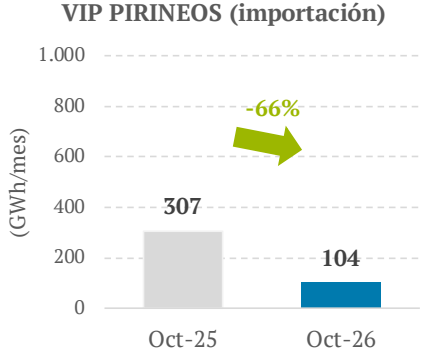
Octubre 2025

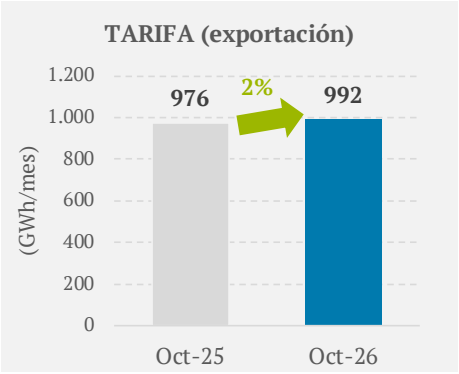


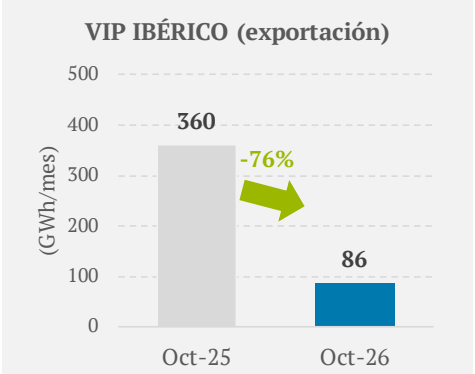
2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



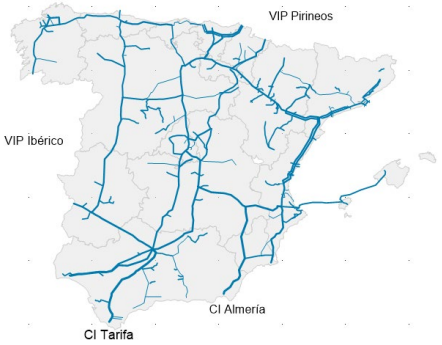












(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
Unidad: GWh	Oct-2025	Oct-2026	%D s/2025	Ene-Oct 2026	%D s/2025	TAM: Nov 2025-Oct 2026	%D TAM s/2025
Tarifa	-976	-992	1,6%	-7.657	-11,2%	-9.413	-9,3%
Almería	10.057	6.827	-32,1%	94.759	7,1%	113.424	5,8%
VIP Ibérico	-359	2.158	>100%	9.459	>100%	9.610	>100%
VIP Pirineos	-1.578	-206	-87,0%	-3.564	-47,6%	-476	-87,2%
Yacimiento Nacionales	23	20	-13,1%	243	-9,9%	356	-7,0%
Biometano	43	52	20,8%	470	32,6%	544	27,0%
Total	**7.210**	**7.859**	9,0%	**93.710**	24,3%	**114.045**	19,1%

+ 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



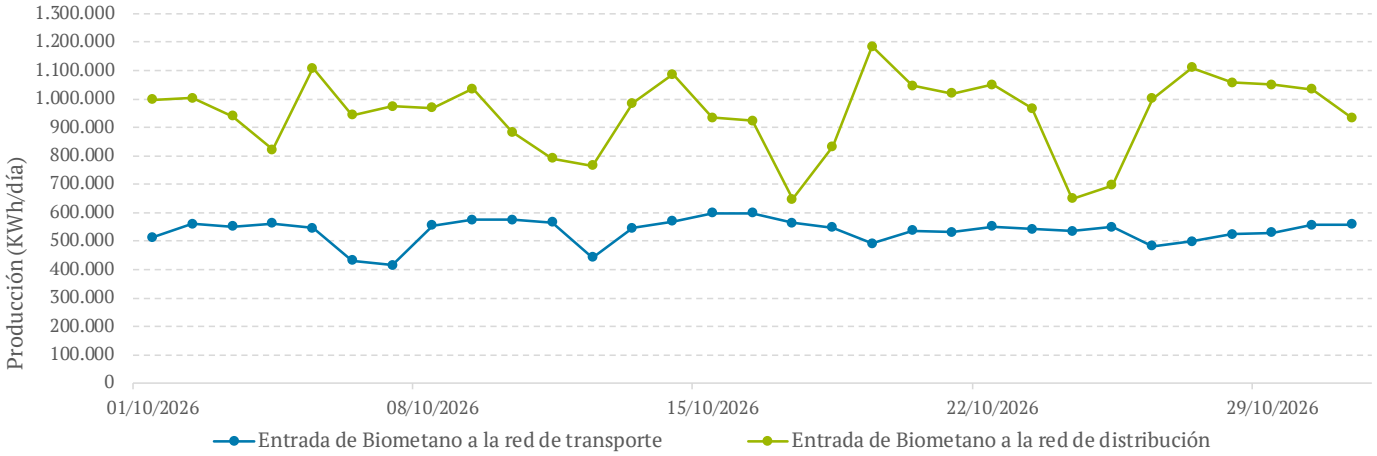
1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. **Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de 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	Oct-2025	Oct-2026	%D s/2025	Ene-Oct 2026	%D s/2025	TAM: Nov 2025-Oct 2026	%D TAM s/2025
Biometano en transporte	18,0	16,6	-7,7%	165,1	-0,2%	189,3	-0,2%
Biometano en distribución	24,6	34,9	41,7%	304,6	>100%	354,4	48,6%
Total	**42,6**	**51,5**	20,8%	**469,7**	32,6%	**543,7**	27,0%

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



Situación conexiones (**)

	Cantidad	% s/2025
Solicitudes conexión viabilizadas sin restricciones	267	6%
Plantas inyectando en red	30	22%

(**) Datos de plantas de biometano

3. Gases Renovables

Análisis a 31 de octubre de 2026

Producción renovable por CCAA

El sistema gasista cuenta con **28** puntos de inyección, donde se han inyectado **469,7 GWh**.

Puntos de inyección por Comunidad Autónoma

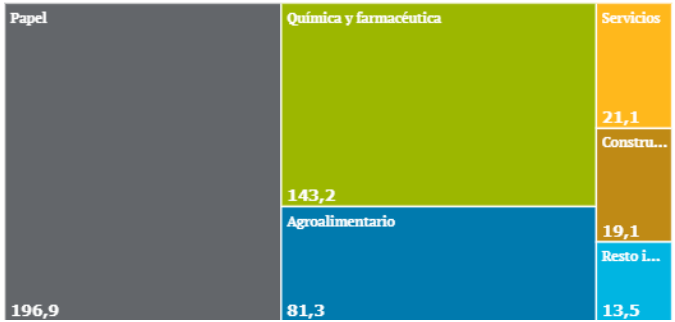


Comunidad Autónoma	Puntos de Inyección	Emisión Acumulada 2026 (GWh)	Emisión Acumulada 2026 (%)
Resto	8	215,43	45,9 %
Cataluña	7	115,17	24,5 %
Castilla y León	5	92,67	19,7 %
Andalucía	2	18,21	3,9 %
Galicia	3	15,06	3,2 %
Murcia, Región de	3	13,16	2,8 %

Consumo gas renovable por sector

Entre enero y octubre de 2026, el consumo certificado de gas renovable con GdO asociada fue de **807,5 GWh**.

475,1 GWh INDUSTRIA (59% vs total)



266,6 GWh biogás autoconsumo
Sector agroalimentario, papel, resto industria

328,6 GWh TRANSPORTE (41% vs total)

296,4 GWh CARRETERA

32,2 GWh BUNKERING

3,8 GWh sin identificar, podría corresponder a cualquier sector.

0 GWh CARTERA DE SUMINISTROS (0% vs total)

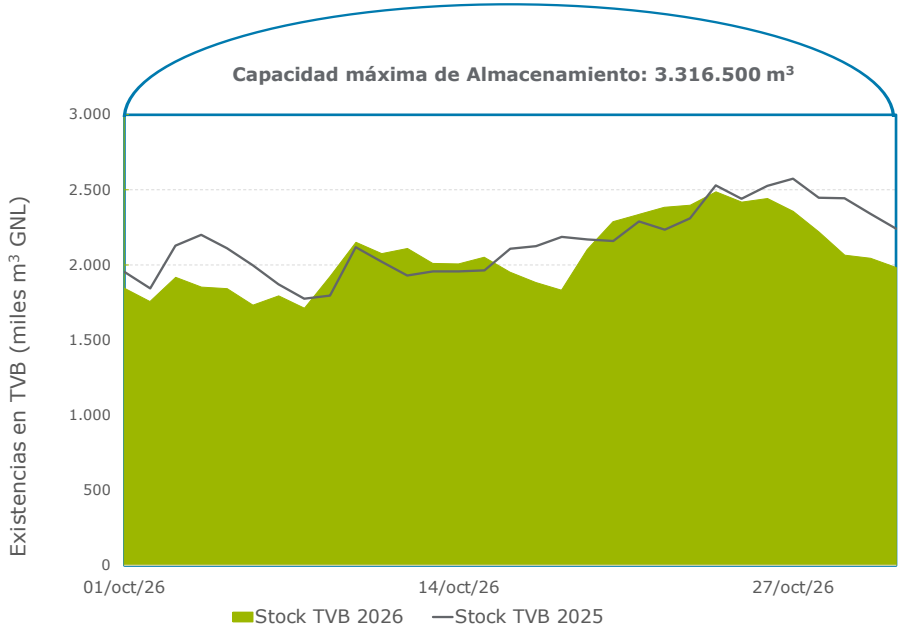
Índice



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

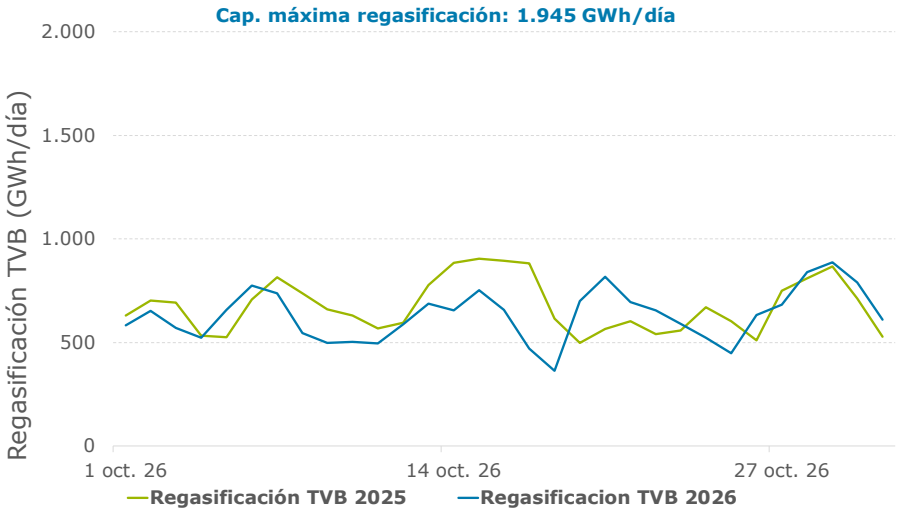
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



A 31 de octubre-26, el promedio de existencias en el TVB representa el xx% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Octubre 2026	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	19.335
Capacidad regasificación disponible	40.960
Regasificación comercial	17.839

Índice

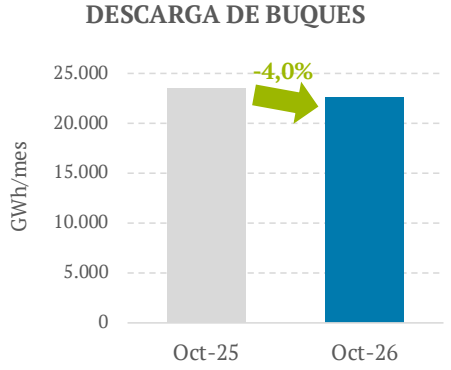


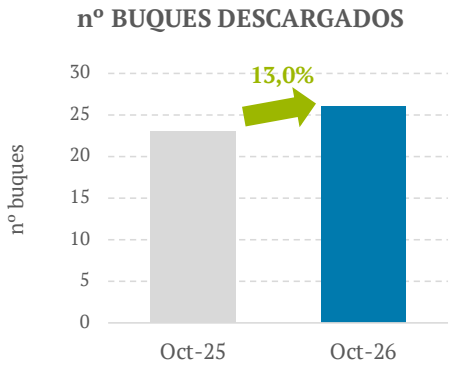
1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. **Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de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

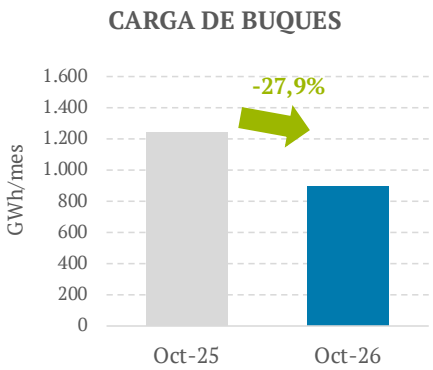
5. Actividad en planta de Regasificación

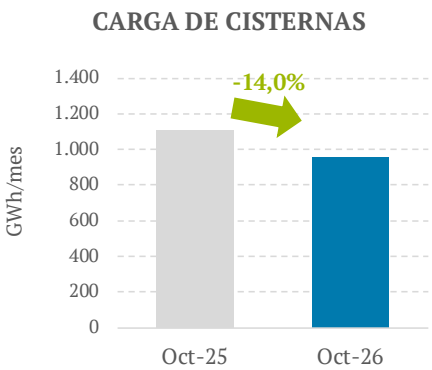
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Oct-25	Oct-26	%Δ s/ 2025	Oct-25	Oct-26	%Δ s/2025	Oct-25	Oct-26	%Δ s/2025	Oct-25	Oct-26	%Δ s/2025
BARCELONA	4.694	5.311	13,2%	5	7	40,0%	278	326	17,3%	261	199	-23,7%
HUELVA	4.110	588	-85,7%	4	1	-75,0%	314	49	-84,2%	186	161	-13,6%
CARTAGENA	3.145	3.386	7,6%	3	4	33,3%	567	351	-38,1%	201	162	-19,0%
BILBAO	6.192	6.964	12,5%	6	7	16,7%	0	0	-	112	116	3,1%
SAGUNTO	4.109	5.070	23,4%	4	6	50,0%	81	156	94,0%	204	170	-16,7%
MUGARDOS	1.252	1.245	-0,6%	1	1	0,0%	0	11	>100%	79	77	-3,0%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	64	68	5,8%
Total	**23.502**	**22.565**	-4,0%	**23**	**26**	13,0%	**1.239**	**894**	-27,9%	**1.107**	**952**	-14,0%

Datos de repartos del SL-ATR





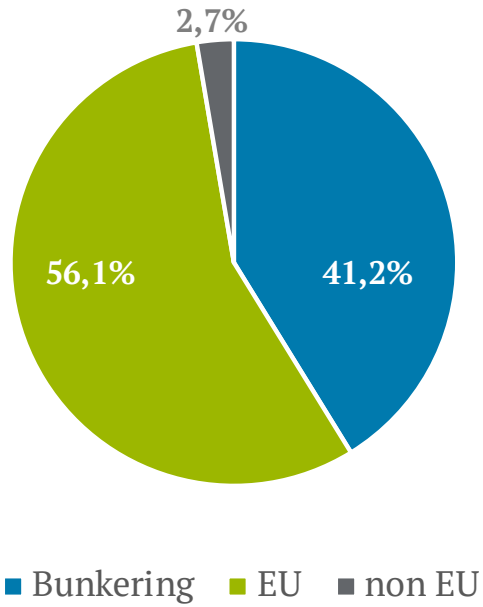




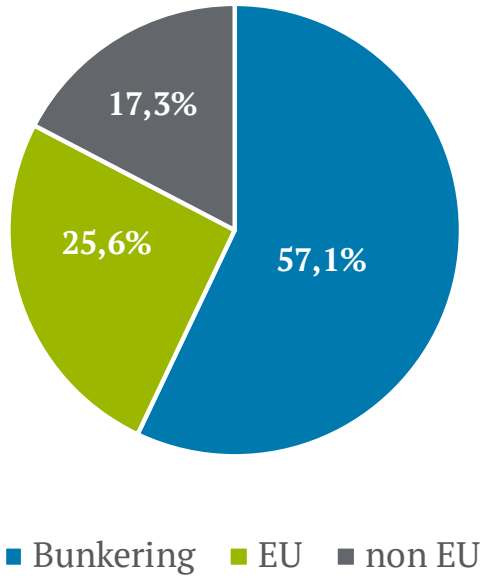
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Octubre-2026



Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero 26-Octubre 26



Índice



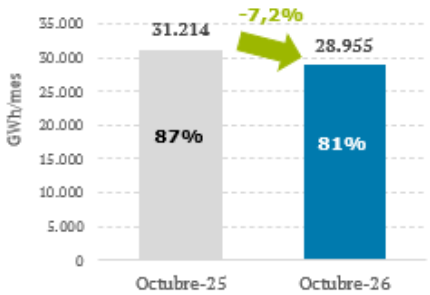
1. Evolución de la demanda
    1. Convencional
    2. Sector eléctrico
    3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
    1. Orígenes de suministros
    2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. **Actividad en los AASS**
7. Notas de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

6. Actividad en los AASS

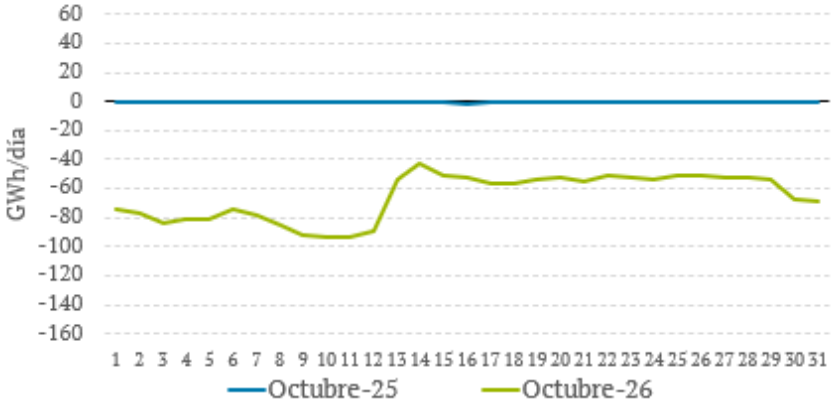
Evolución existencias útiles



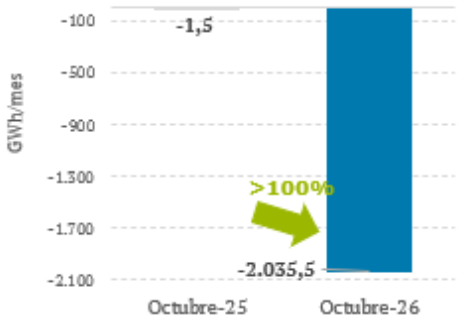
Existencias finales útiles y % llenado



Evolución extracción/inyección



Inyección (-)/Extracción (+) neta



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**

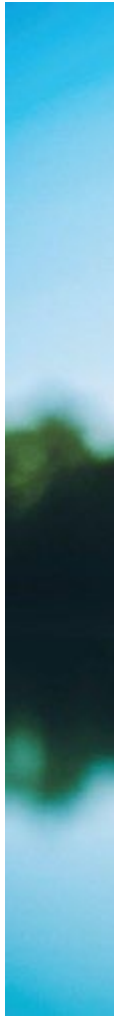
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

Notas de Operación:

- Durante **Octubre 2026** no se ha publicado ninguna nota de operación.



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



enagas GTS

