

Boletín Estadístico

Diciembre 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Enero-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

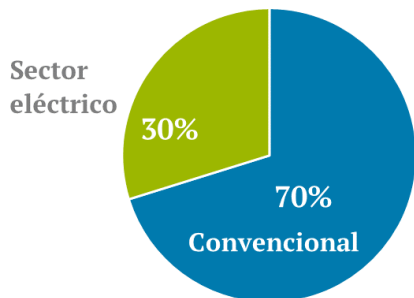
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

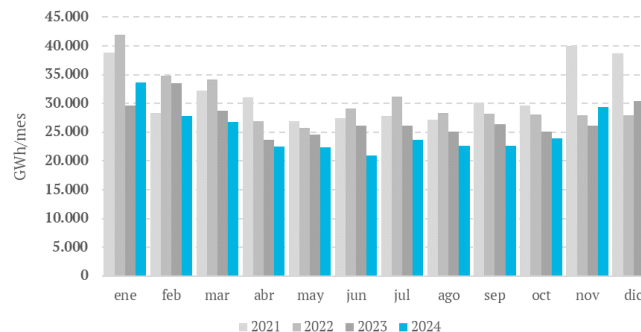
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Dic-2024	%Δ vs Dic-2023	Ene-Dic 2024	%Δ vs Dic-2023	TAM: Ene 2024 - Dic 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	35.163	15,5%	311.855	-4,2%	311.855	-4,2%
Convencional	24.684	3,9%	237.118	3,2%	237.118	3,2%
Sector eléctrico	10.479	56,7%	74.737	-21,9%	74.737	-21,9%
Demanda Mercado internacional	1.602	-60,1%	34.506	-54,2%	34.506	-54,2%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.106	-58,4%	22.467	-57,9%	22.467	-57,9%
Cargas de buques	496	-63,3%	12.039	-45,1%	12.039	-45,1%
TOTAL SALIDAS	36.765	6,7%	346.361	-13,6%	346.361	-13,6%

Demanda mercado nacional Diciembre 2024

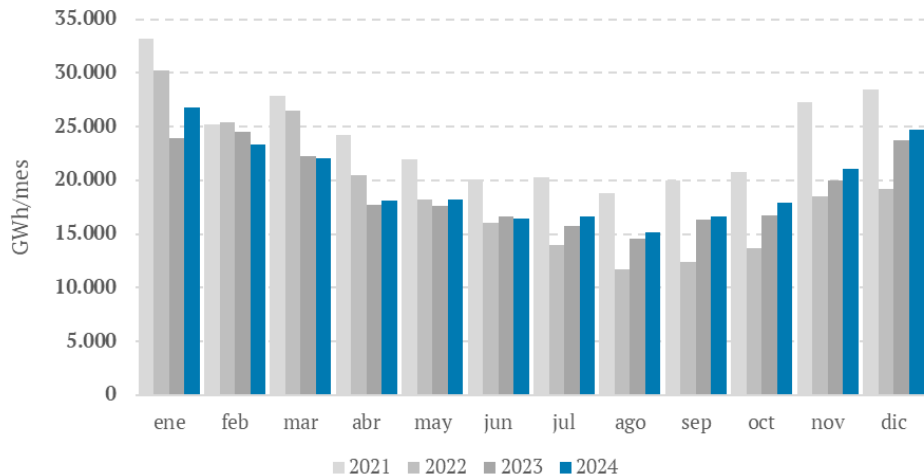


Demanda Total

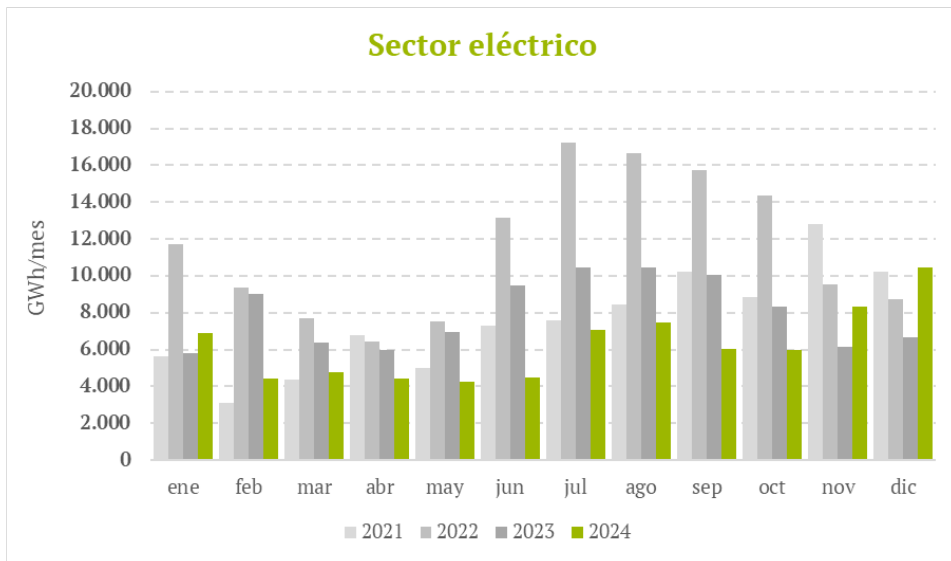


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

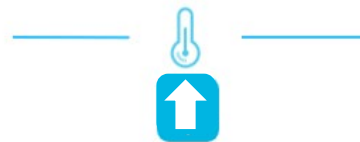
Demanda Convencional



+3,9%

Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas

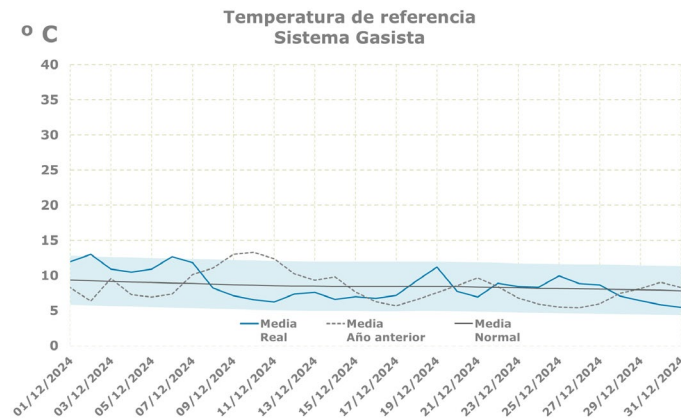


+0,1 °C

Similares en promedio al mismo mes del año anterior

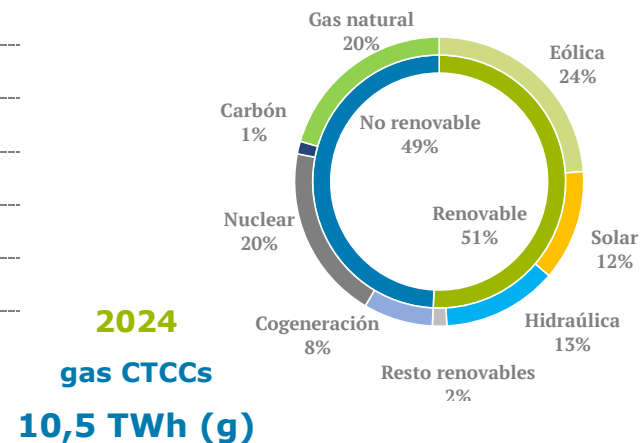
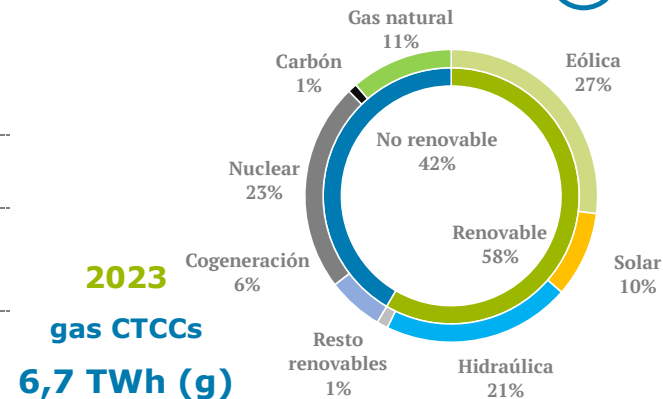
	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Diciembre 2024 (*)		Ene-Dic 2024		Dic24-Ene24	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
	24.684	3,9%	237.010	3,1%	237.010	3,1%
Laboralidad		4,3%		0,1%		0,7%
Temperatura		0,6%		-0,3%		-0,3%
Demanda corregida		-0,9%		3,3%		2,8%

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



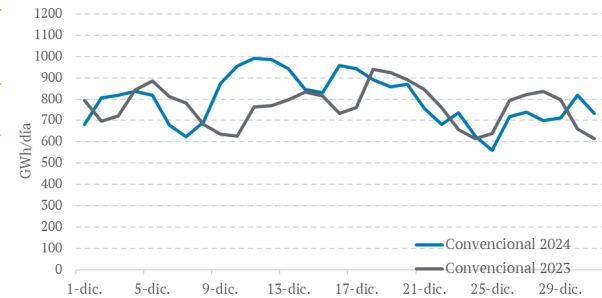
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh e	2023 1 al 31 de diciembre	2024 1 al 31 de diciembre	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	19,9	20,3	+0,4	+2,0%
Eólica	5,8	5,2	-0,6	-11,0%
potencia instalada [GW]	29,9	30,9	+1,0	+3,3%
% utilización sobre total instalado	26%	23%		
Solar	2,1	2,7	+0,6	+30,9%
potencia instalada [GW]	26,8	30,8	+4,0	+14,9%
% utilización sobre total instalado	10%	12%		
Hidráulica	4,5	2,8	-1,7	-37,8%
Resto renovables	0,3	0,3	+0,1	+29,7%
Cogeneración	1,3	1,7	+0,3	+25,8%
Nuclear	5,0	4,2	-0,7	-15,0%
Carbón	0,2	0,3	+0,1	+39,7%
Gas natural	2,4	4,5	+2,0	+82,1%
Saldos internacionales	-0,7	-0,6	+0,1	-19,3%
exportacion		exportacion		
Francia	0,2	0,9	+0,7	
Portugal	-0,8	-1,5	-0,7	
Marruecos	-0,1	0,0	+0,13	

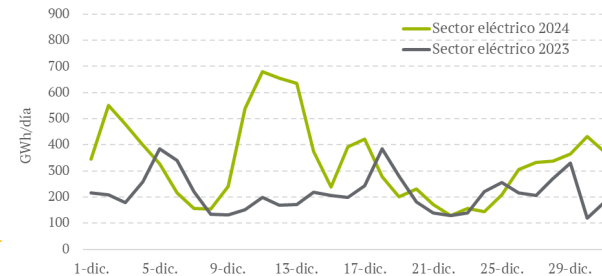


1.3 Evolución de la demanda. CCAA

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



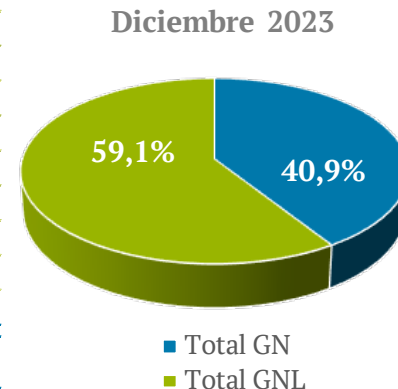
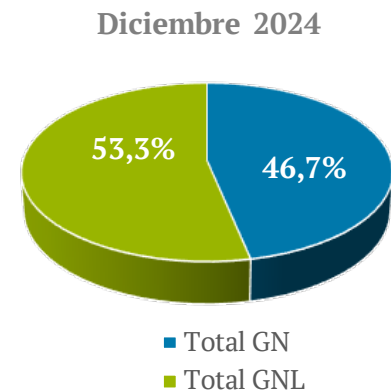
GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	dic-24	%Δ vs Dic-2023	dic-24	%Δ vs Dic-2023	dic-24	%Δ vs Dic-2023
Andalucía	2.500	-6,3%	1.998	45,4%	175	-11,9%
Aragón	1.405	16,8%	398	76,5%	48	9,2%
Asturias	627	11,0%	622	98,3%	31	23,3%
Baleares	99	9,9%	746	22,4%	4	83,2%
Cantabria	235	-33,6%	0		26	-33,1%
Castilla - La Mancha	1.298	8,0%	452	38,5%	67	-2,2%
Castilla y León	2.120	7,0%	0		61	-13,0%
Cataluña	4.656	4,7%	1.530	48,0%	115	-10,1%
Comunidad Valenciana	1.929	21,5%	1.034	50,9%	85	-23,6%
Extremadura	181	-7,6%	0		44	12,2%
Galicia	962	-2,1%	596	9,5%	59	6,0%
La Rioja	300	10,1%	288	5,1%	10	98,5%
Madrid	3.545	-0,4%	0		210	121,6%
Murcia	1.252	-1,9%	928	36,1%	56	-11,8%
Navarra	612	1,6%	690	159,2%	9	-14,1%
País Vasco	1.893	6,3%	1.198	247,7%	27	67,3%



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

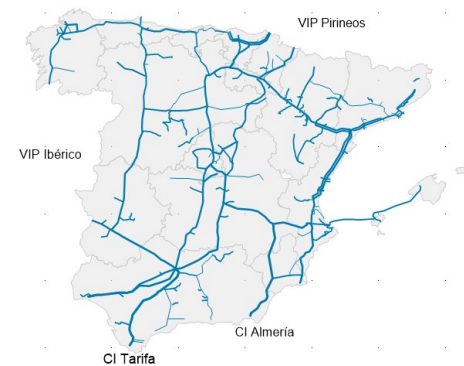
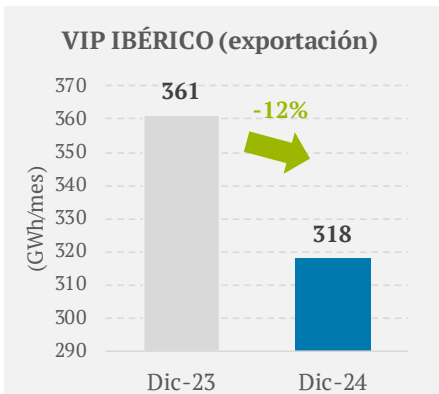
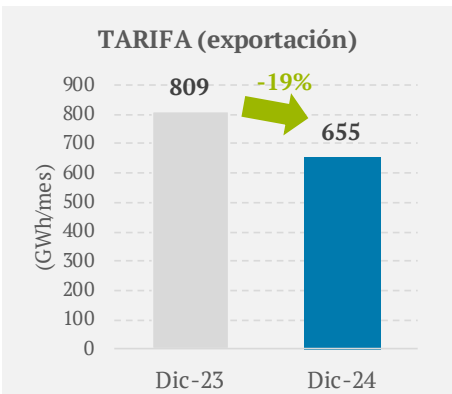
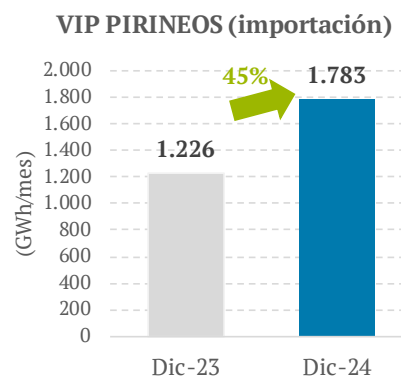
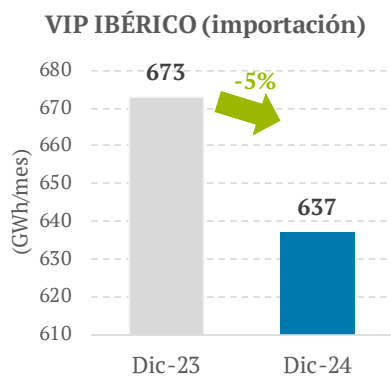
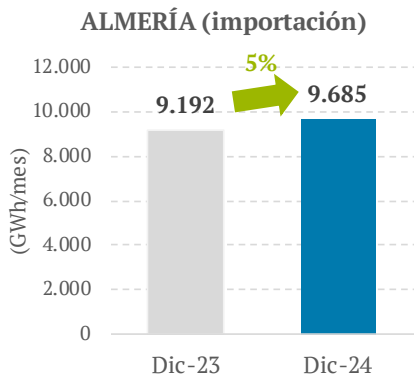
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Dic-2024	% s TOTAL	Dic-2023	Ene-Dic 2024	% s TOTAL	TAM: Ene 2024-Dic 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	9.764	37,1%	9.192	105.891	38,5%	105.891	38,5%
	GNL	0		815	25.311		25.311	
Rusia	GNL	5.485	20,8%	5.481	72.360	21,3%	72.360	21,3%
Estados Unidos	GNL	2.519	9,6%	3.702	56.435	16,6%	56.435	16,6%
Nigeria	GNL	3.100	11,8%	2.627	24.350	7,2%	24.350	7,2%
Francia	GN	1.783	6,8%	1.226	16.076	5,0%	16.076	5,0%
	GNL	0		0	1.093		1.093	
Portugal	GN	637	2,4%	673	12.303	3,6%	12.303	3,6%
Qatar	GNL	1.746	6,6%	1.752	11.281	3,3%	11.281	3,3%
Congo	GNL	0	0,0%	0	3.365	1,0%	3.365	1,0%
Trinidad y Tobago	GNL	1.184	4,5%	0	2.628	0,8%	2.628	0,8%
Noruega	GNL	0	0,0%	929	2.777	0,8%	2.777	0,8%
Angola	GNL	0	0,0%	0	2.053	0,6%	2.053	0,6%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	2.128	0,6%	2.128	0,6%
Perú	GNL	0	0,0%	0	1.139	0,3%	1.139	0,3%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,2%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	79	0,3%	47	225	0,1%	225	0,1%
Biometano nacional	GN	27	0,1%	26	313	0,1%	313	0,1%
Egipto	GNL	0	0,0%	821	0	0,0%	0	0,0%
TOTAL		26.324	100%	27.291	340.470	100%	340.470	100%



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

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

Saldos Netos

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Dic-2023	Dic-2024	%Δ s/2023	Ene-Dic 2024	%Δ s/2023	TAM: Ene 2024- Dic 2024	%Δ TAM s/2023
Tarifa	-809	-655	-19,0%	-9.703	2,8%	-9.703	2,8%
Almería	9.192	9.764	6,2%	104.704	10,4%	104.704	10,4%
VIP Ibérico	312	319	2,3%	8.249	>100%	8.249	>100%
VIP Pirineos	-261	1.650	<100%	7.200	<100%	7.200	<100%
Yacimiento Nacionales	47	79	67,9%	225	-15,9%	225	-15,9%
Biometano	26	28	10,8%	316	29,3%	316	29,3%
Total	8.507	11.186	31,5%	110.991	66,7%	110.991	66,7%

+ 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

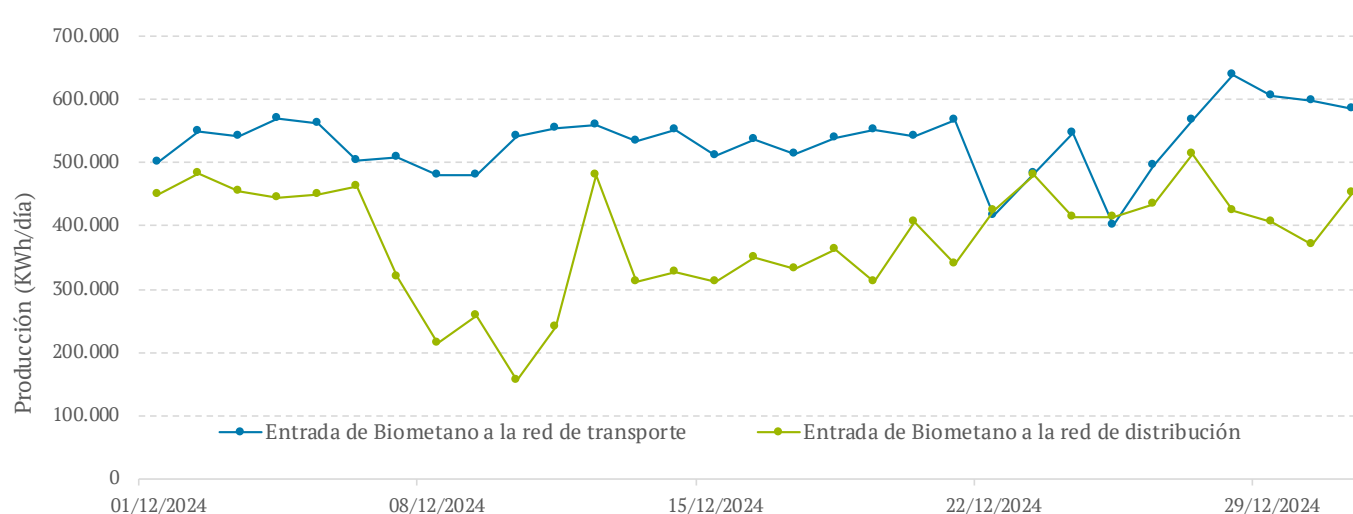
3. Gases renovables

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	
	Dic-2023	Dic-2024	%Δ s/2023	Ene-Dic 2024	%Δ s/2023	TAM: Ene 2024- Dic 2024	%Δ TAM s/2023
Biometano en transporte	17,1	16,5	-3,1%	178,0	4,0%	178,0	4,0%
Biometano en distribución	8,5	11,8	39,0%	137,7	88,8%	137,7	88,8%
Total	25,6	28,3	10,8%	315,7	29,3%	315,7	29,3%



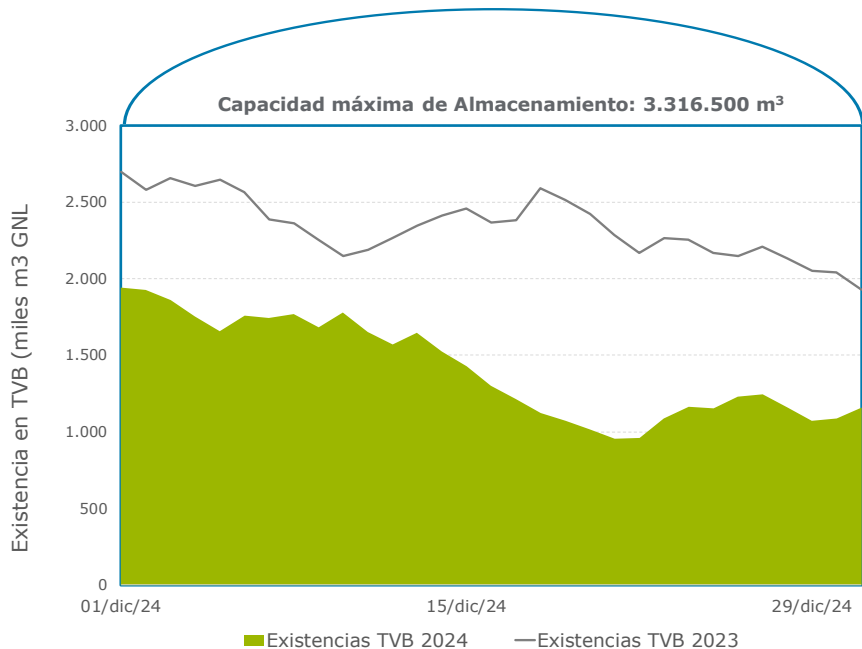
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

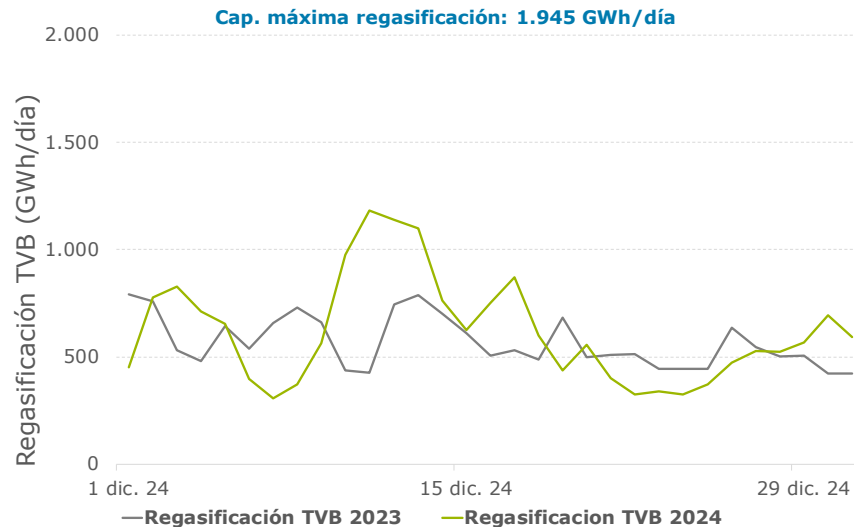
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de diciembre-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 47% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Diciembre 2024

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	20.753
Capacidad regasificación disponible	39.542
Regasificación comercial	19.593

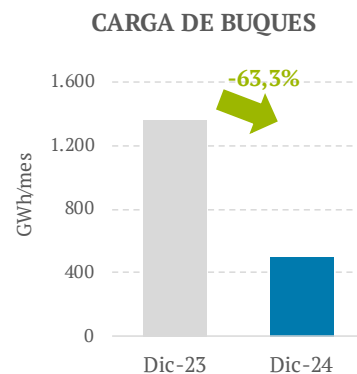
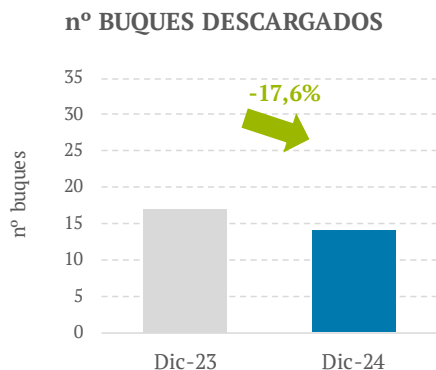
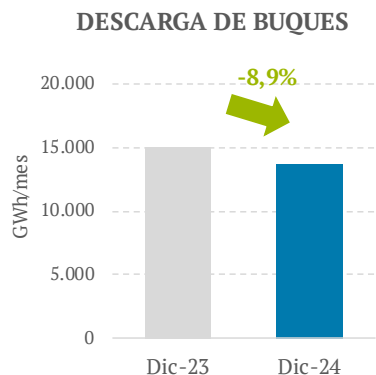


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Dic-23	Dic-24	%Δ s/ 2023	Dic-23	Dic-24	%Δ s/2023	Dic-23	Dic-24	%Δ s/2023	Dic-23	Dic-24	%Δ s/2023
BARCELONA	2.074	1.746	-15,8%	2	2	0,0%	47	64	37,9%	191	209	9,3%
HUELVA	2.676	3.170	18,5%	3	3	0,0%	140	223	59,7%	194	206	6,0%
CARTAGENA	2.596	0	-100,0%	4	0	-100,0%	1.166	170	-85,4%	203	208	2,8%
BILBAO	4.401	3.288	-25,3%	5	3	-40,0%	0	0	-	116	109	-6,1%
SAGUNTO	0	3.283	>100%	0	4	>100%	0	0	>100%	183	191	4,3%
MUGARDOS	3.279	2.197	-33,0%	3	2	-33,3%	0	39	>100%	90	81	-9,8%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	32	61	88,1%
Total	15.027	13.684	-8,9%	17	14	-17,6%	1.353	496	-63,3%	1.010	1.065	5,5%

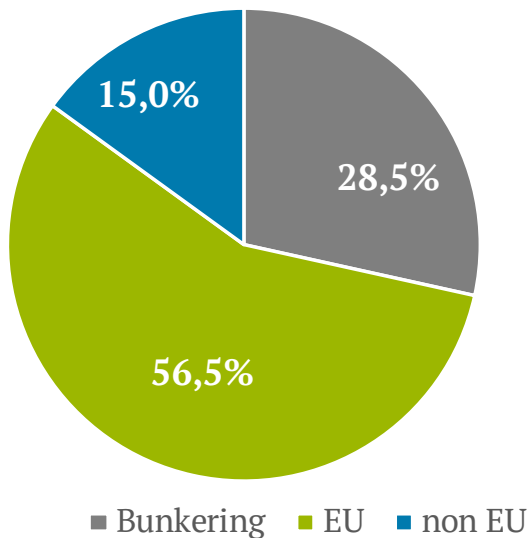
Datos de repartos del SL-ATR



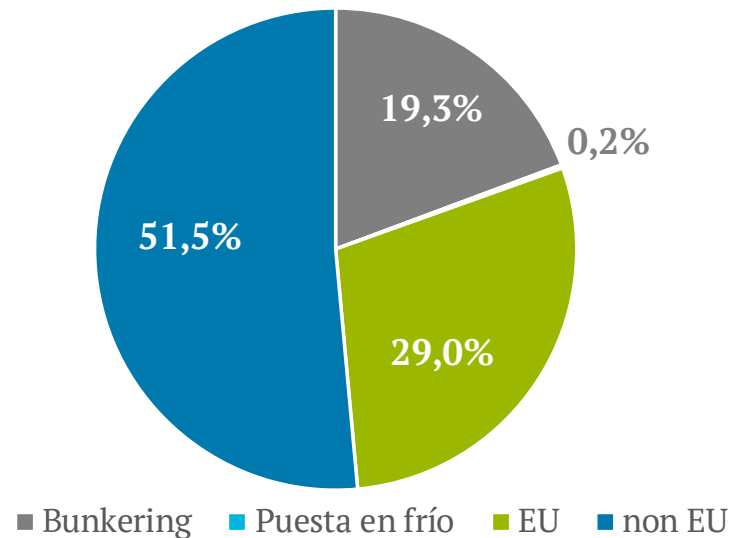
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas. Diciembre 2024



Destino de las cargas. Enero-Diciembre 2024





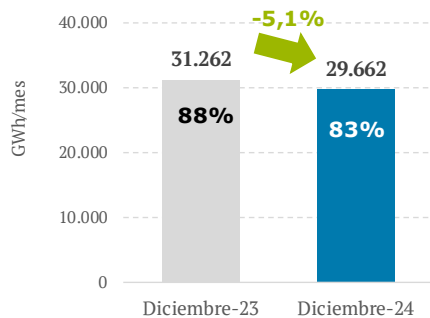
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

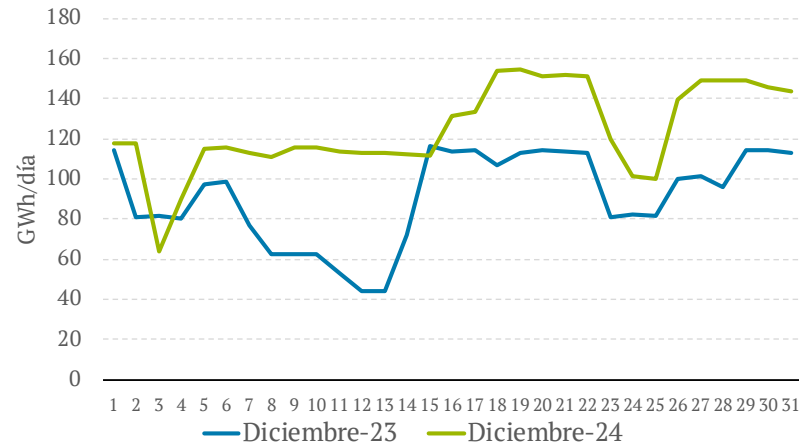
Evolución existencias útiles



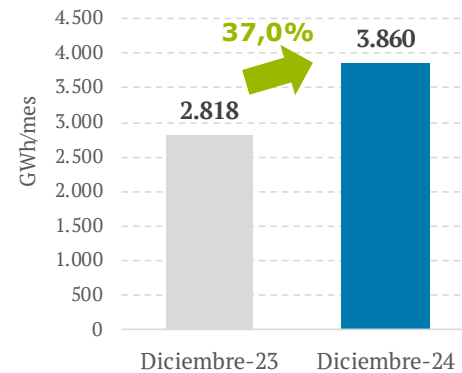
Existencias finales útiles y % llenado



Evolución extracción/inyección



Inyección/Extracción neta





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 **Diciembre 2024** no se ha publicado ninguna nota de operación:

Hechos relevantes:

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



