

Boletín Estadístico

Febrero 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Marzo-24





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

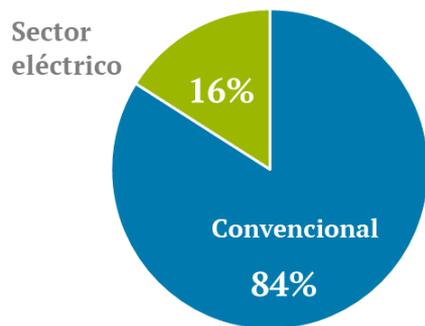
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

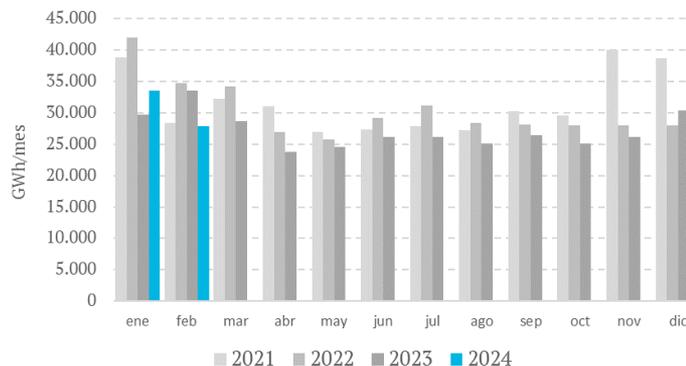
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Feb-2024	%Δ vs feb 2023	Ene-feb 2024	%Δ vs feb-2023	TAM: mar 2023 - feb 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	27.830	-17,0%	61.435	-2,8%	323.786	-0,5%
Convencional	23.374	-4,7%	50.099	3,5%	231.534	0,7%
Sector eléctrico	4.456	-50,5%	11.336	-23,4%	92.252	-3,6%
Demanda Mercado internacional	2.664	-46,0%	5.624	-56,7%	67.892	-9,8%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.589	-53,0%	3.625	-51,9%	49.415	-7,3%
Cargas de buques	1.074	-30,9%	1.998	-63,4%	18.477	-15,8%
TOTAL SALIDAS	30.493	-20,7%	67.059	-12,0%	391.678	-2,3%

Demanda mercado nacional febrero 2024

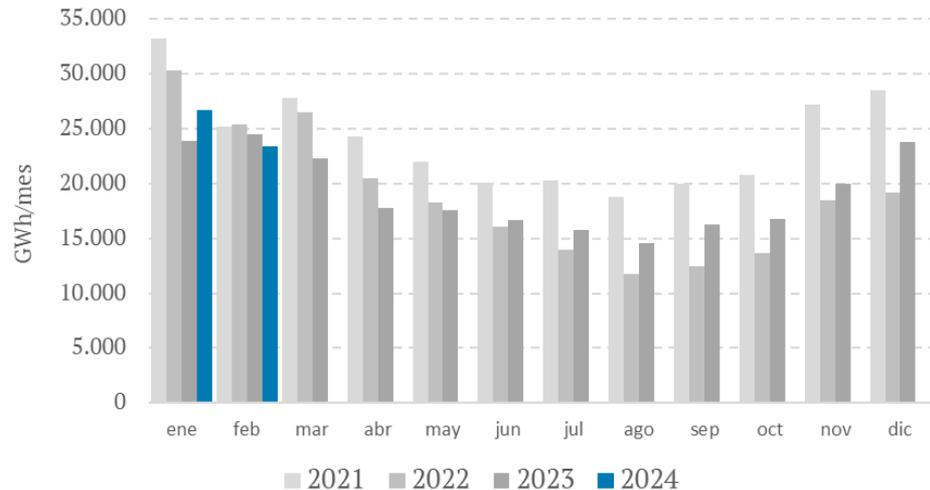


Demanda Total

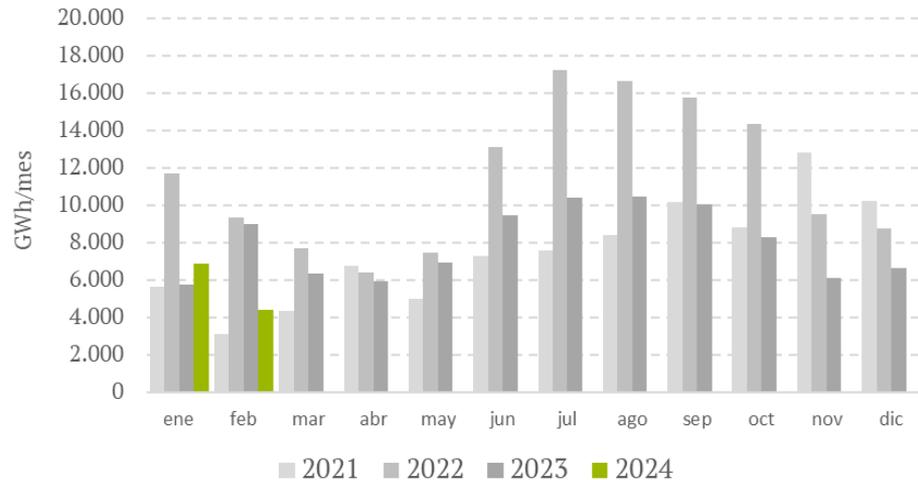


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



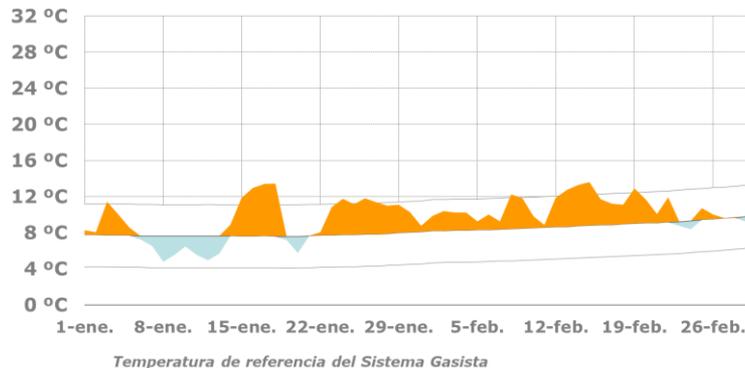
Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Feb 2024 (*)		Ene-Feb 2024		Feb24-mar23	
	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
Demanda	23.374	-4,7%	50.099	3,5%	231.534	0,7%
Laboralidad		2,3%		2,3%		0,4%
Temperatura		-7,9%		-6,4%		-1,3%
Demanda corregida		0,9%		7,5%		1,6%

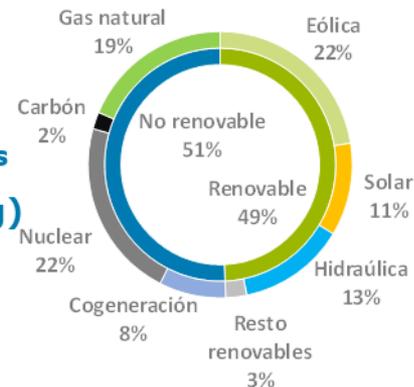


* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total Periodo sin afección significativa de temperaturas

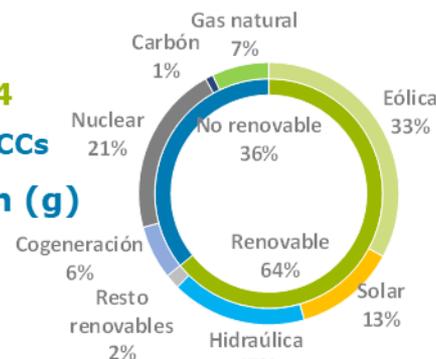
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2023 1 al 28 de febrero	2024 1 al 29 de febrero	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	19,3	18,9	-0,4	-2,1%
Eólica	4,7	7,0	+2,3	+49,4%
potencia instalada [GW]	29,7	30,1	+0,5	+1,5%
% utilización sobre total instalad	22%	34%		
Solar	2,4	2,7	+0,3	+13,9%
potencia instalada [GW]	22,5	27,2	+4,7	+20,8%
% utilización sobre total instalad	15%	14%		
Hidráulica	2,7	3,6	+0,8	+30,1%
Resto renovables	0,5	0,4	-0,1	-27,5%
Cogeneración	1,7	1,4	-0,3	-17,5%
Nuclear	4,6	4,5	-0,1	-2,0%
Carbón	0,4	0,2	-0,2	-52,1%
Gas natural	3,9	1,5	-2,4	-61,3%
Saldos internacionales	-0,9	-1,1	-0,2	+22,1%
	exportacion	exportacion		
Francia	-0,6	-0,9	-0,3	
Portugal	-0,1	-0,1	-0,0	
Marruecos	-0,2	-0,1	+0,11	

2023
gas CTCCs
9 TWh (g)



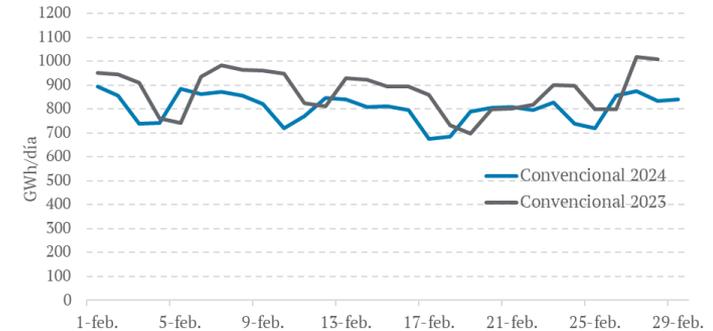
2024
gas CTCCs
4,5 TWh (g)



1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	CONVENTIONAL DEMAND (without LNG trucks)		POWER GENERATION		LNG trucks	
	Feb-2024	%Δ vs Feb 2023	Feb-2024	%Δ vs Feb 2023	Feb-2024	%Δ vs Feb 2023
Andalucía	2,686	16.6%	841	-59.1%	217	5.3%
Aragón	1,206	-9.6%	24	-96.0%	45	-7.6%
Asturias	566	-7.1%	132	-80.2%	31	124.4%
Baleares	107	-0.5%	600	-15.4%	4	-54.2%
Cantabria	373	-14.6%	0	0.0%	44	879.0%
Castilla - La Mancha	1,140	7.7%	208	-48.4%	73	-2.4%
Castilla y León	1,857	-7.1%	0	0.0%	70	-0.1%
Cataluña	4,071	-16.9%	874	-21.9%	115	-21.2%
Comunidad Valenciana	2,121	-14.3%	348	-36.0%	117	39.9%
Extremadura	191	-4.7%	0	0.0%	39	10.2%
Galicia	957	8.5%	295	-57.5%	53	-11.7%
La Rioja	257	-14.1%	157	-52.6%	11	-22.1%
Madrid	2,969	-10.8%	0	0.0%	127	103.5%
Murcia	1,265	37.7%	588	-35.3%	66	5.8%
Navarra	600	-8.0%	93	-85.2%	17	51.0%
País Vasco	1,933	-4.6%	294	-10.1%	19	-52.1%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



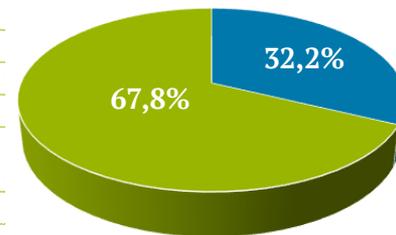


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

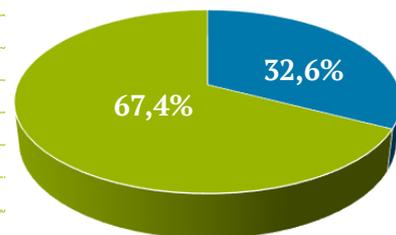
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Feb-2024	% s TOTAL	Feb-2023	Ene-feb 2024	% s TOTAL	TAM: mar 2023- feb 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	8.108	27,3%	7.406	17.090	29,1%	96.011	30,0%
	GNL	493		75	1.480		22.815	
Estados Unidos	GNL	8.011	25,4%	7.263	17.454	27,3%	86.987	22,0%
Rusia	GNL	5.337	16,9%	5.465	14.024	22,0%	74.878	18,9%
Nigeria	GNL	5.005	15,9%	2.792	6.139	9,6%	50.408	12,7%
Francia	GN	963	3,1%	2.575	2.554	4,0%	13.167	3,6%
	GNL	0		0	0		1.089	
Qatar	GNL	872	2,8%	1.762	1.749	2,7%	13.277	3,4%
Portugal	GN	1.018	3,2%	364	1.592	2,5%	10.199	2,6%
Noruega	GNL	927	2,9%	0	927	1,5%	4.642	1,2%
TVB *	GNL	740	2,3%	0	740	1,2%	740	0,2%
Biometano nacional	GN	27	0,1%	9	54	0,1%	271	0,1%
Yacimientos nacionales	GN	28	0,1%	32	33	0,1%	250	0,1%
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.111	0,8%
Camerún	GNL	0	0,0%	1.108	0	0,0%	2.201	0,6%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	971	0	0,0%	921	0,2%
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.865	1,0%
Trinidad	GNL	0	0,0%	997	0	0,0%	5.063	1,3%
Omán	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.902	0,7%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	0	0,0%	1.045	0	0,0%	2.833	0,7%
TOTAL		31.532	100%	31.865	63.837	100%	395.630	100%

Febrero 2024



■ Total GN ■ Total GNL

Febrero 2023

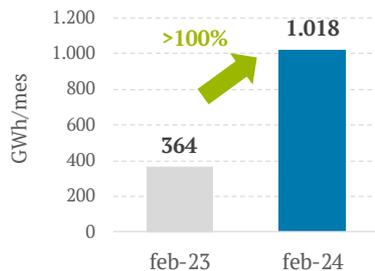


■ Total GN ■ Total GNL

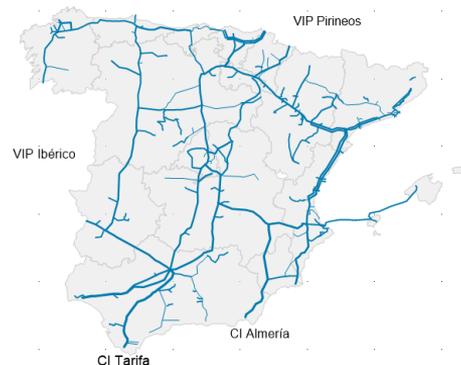
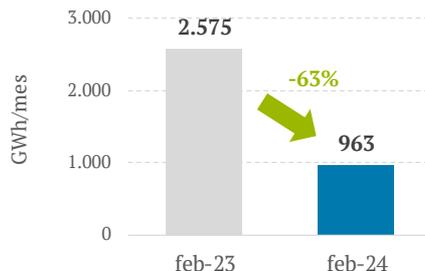
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

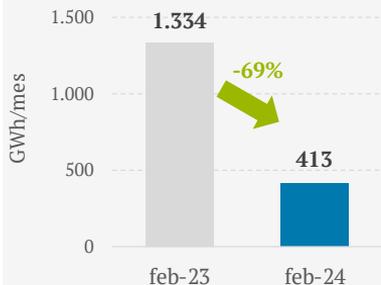
VIP IBÉRICO (importación)



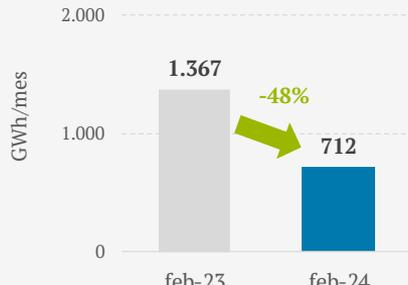
VIP PIRINEOS (importación)



VIP IBÉRICO (exportación)



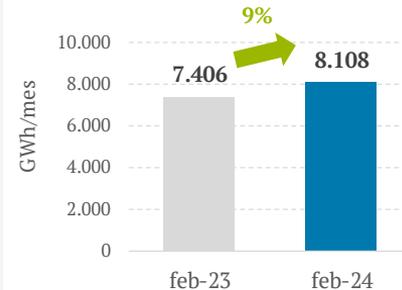
VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA



ALMERÍA



(*) 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-2023	%Δ s/2023	Ene-feb 2024	%Δ s/2023	TAM: mar 2023 - feb 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-464	-680	-31,8%	-1.332	9,5%	-9.587	1,2%
Almería	8.108	7.406	9,5%	17.090	7,1%	95.981	1,2%
VIP Ibérico	605	-970	<-100%	616	<-100%	4.643	29,6%
VIP Pirineos	251	1.208	-79,2%	1.237	<-100%	-21.106	-7,9%
Yacimiento Nacionales	28	32	-10,6%	33	-34,5%	250	-6,6%
Biometano	27	9	>100%	54	>100%	271	11,1%
Total	8.555	7.004	22,1%	17.698	28,4%	70.453	5,9%

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

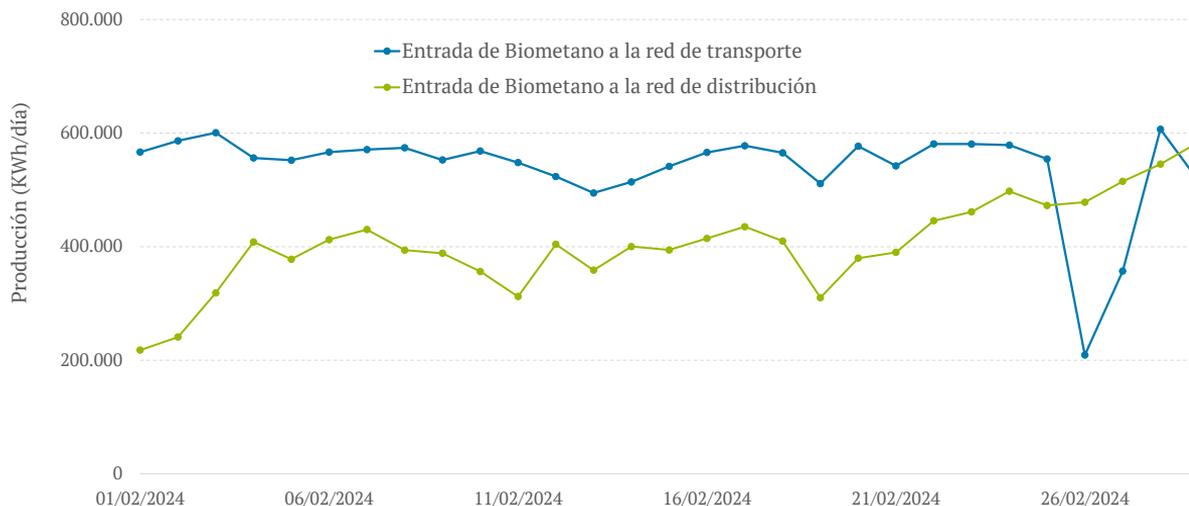


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros 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-2023	%Δ s/2023	Ene-feb 2024	%Δ s/2023	TAM: mar 2023 - feb 2024	%Δ s/2023
Biometano en transporte	15,6	6,0	>100%	31,8	47,6%	181,5	6,0%
Biometano en distribución	11,8	2,5	>100%	22,0	>100%	89,9	23,2%
Total	27,4	8,5	>100%	53,8	>100%	271,3	11,1%



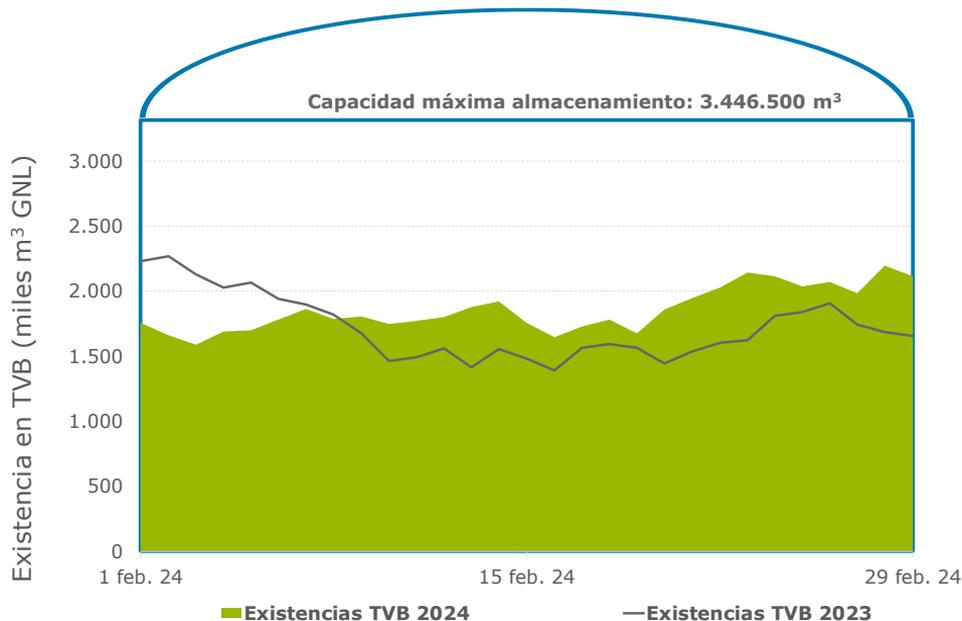
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



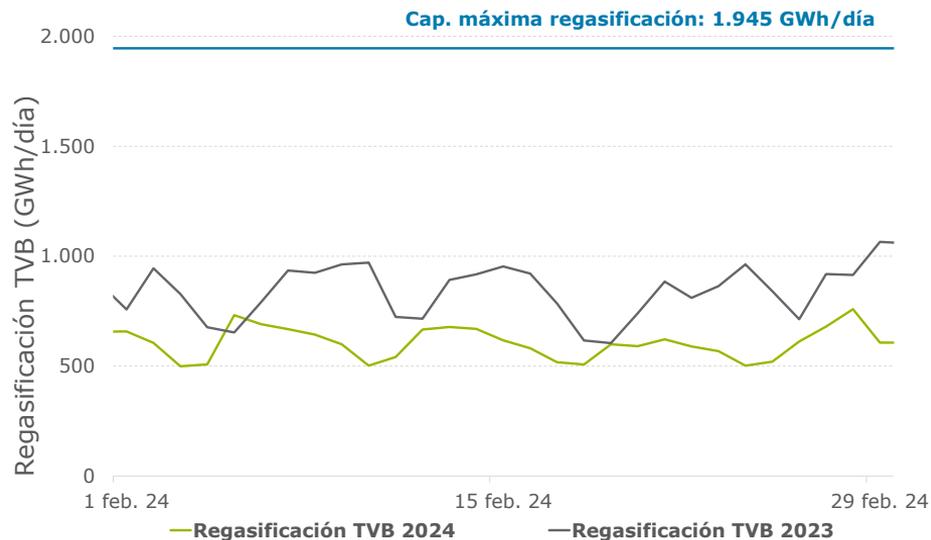
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Febrero 2024

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	56.405
Capacidad regasificación contratada	18.082
Capacidad regasificación disponible	38.323
Regasificación comercial	17.529

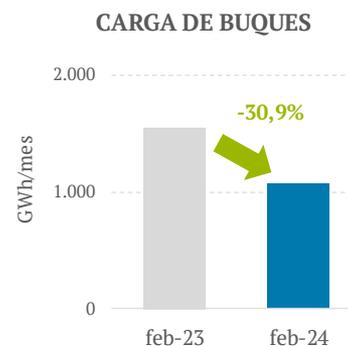
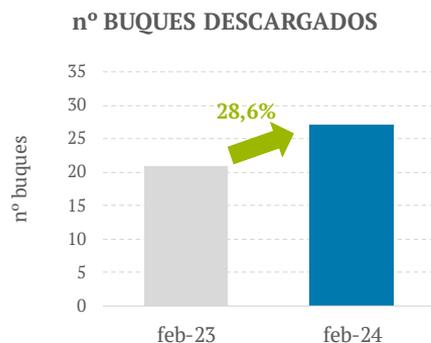
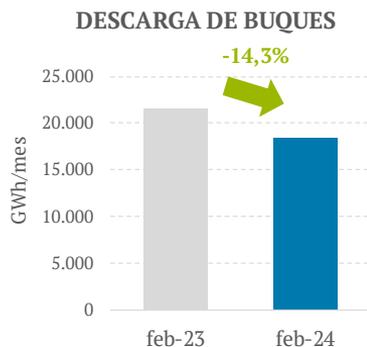


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Feb-2024	Feb-2023	%Δ s/ 2023	Feb-2024	Feb-2023	%Δ s/2023	Feb-2024	Feb-2023	%Δ s/2023	Feb-2024	Feb-2023	%Δ s/2023
BARCELONA	3.277	2.499	31,2%	3	2	50,0%	226	474	-52,3%	210	208	0,7%
HUELVA	2.974	5.496	-45,9%	8	6	33,3%	55	39	40,4%	215	194	10,7%
CARTAGENA	5.063	2.841	78,2%	5	1	>100%	2	428	-99,6%	211	210	0,3%
BILBAO	5.220	6.333	-17,6%	4	6	-33,3%	0	0	>100%	117	109	7,8%
SAGUNTO	791	2.104	-62,4%	4	4	0,0%	791	552	43,3%	186	155	20,0%
MUGARDOS	1.085	2.206	-50,8%	3	2	50,0%	0	62	-100,0%	81	103	-21,5%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	58	0	>100%
Total	18.411	21.479	-14,3%	27	21	28,6%	1.074	1.555	-30,9%	1.078	980	10,0%

Datos de repartos del SL-ATR



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



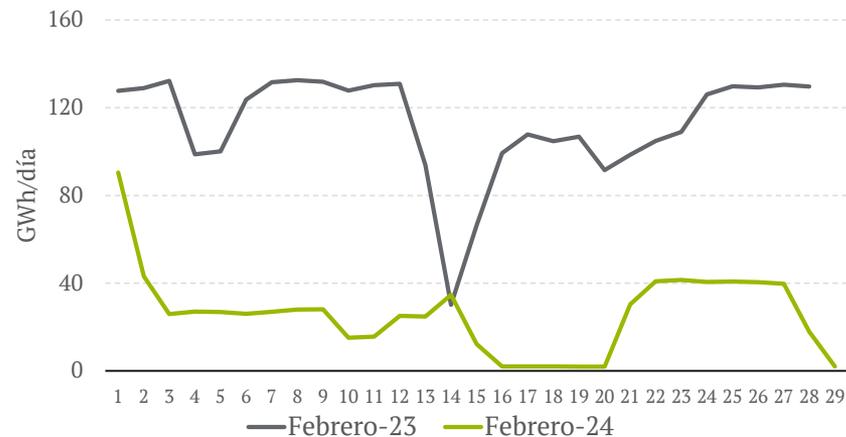
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

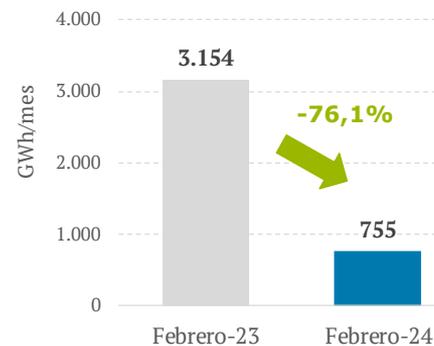
Evolución existencias útiles



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 2024** se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº3: Situación de operación excepcional – nivel cero – Indisponibilidad de la planta de Sagunto por incidencia en su red de transporte.

Hechos relevantes:

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



