

Boletín Estadístico

Marzo 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Abril-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

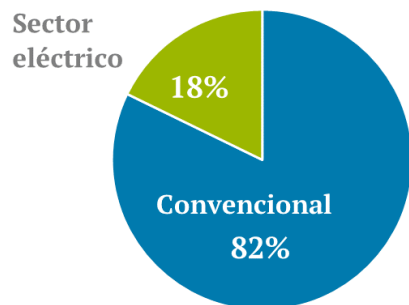
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

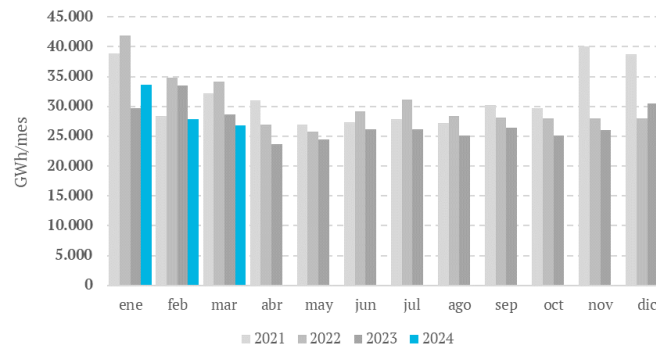
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Mar-2024	%Δ vs Mar-2023	Ene-Mar 2024	%Δ vs Mar-2023	TAM: Abr 2023 - Mar 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	26.804	-6,6%	88.240	-4,0%	321.905	-1,1%
Convencional	22.040	-1,1%	72.139	2,0%	231.280	0,6%
Sector eléctrico	4.765	-25,4%	16.101	-24,0%	90.625	-5,3%
Demanda Mercado internacional	3.163	-58,7%	8.787	-57,5%	63.395	-15,8%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.597	-52,1%	6.222	-52,0%	46.589	-12,6%
Cargas de buques	566	-74,7%	2.565	-66,7%	16.805	-23,4%
TOTAL SALIDAS	29.967	-17,5%	97.026	-13,8%	385.300	-3,9%

Demanda mercado nacional marzo 2024

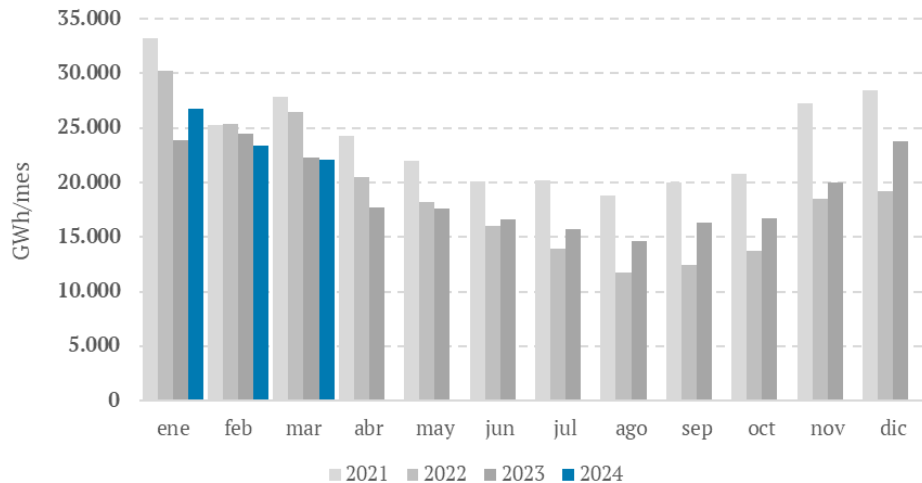


Demanda Total

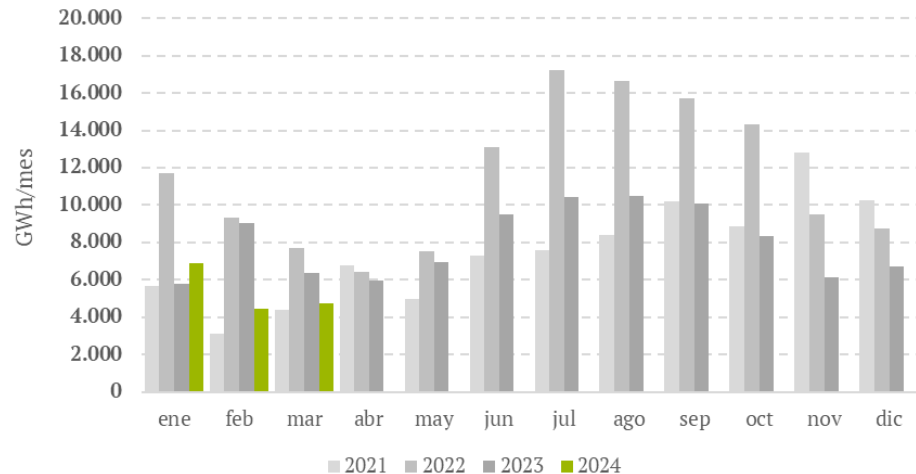


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico

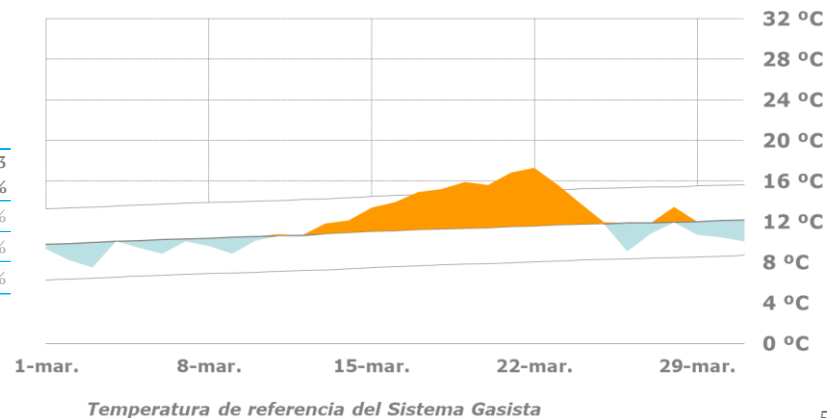


1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Mar 2024 (*)	%24 s/23	Ene-Mar 2024	%24 s/23	Mar24-Abr23	% TAM s/23
Demanda	GWh		GWh		GWh	
	22.040	-1,1%	72.139	2,0%	231.280	0,6%
Laboralidad		-9,5%		-1,1%		-0,4%
Temperatura		2,9%		-3,4%		-1,1%
Demanda corregida		5,5%		6,6%		2,1%

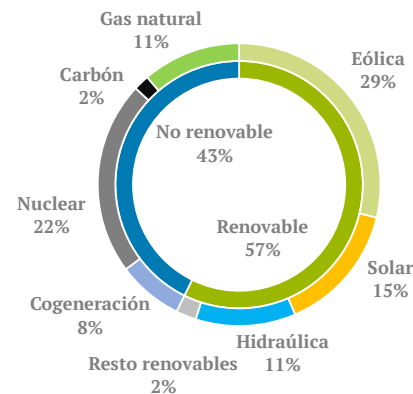
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total
 Periodo sin afectación significativa de temperaturas



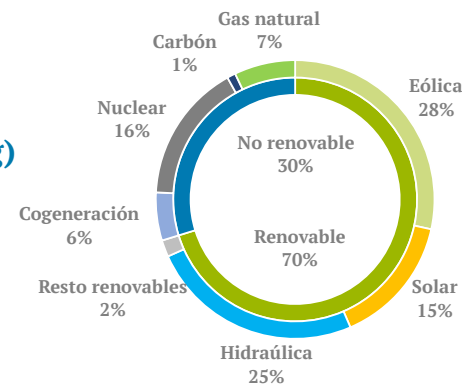
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2023		Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
	2023 1 al 31 de marzo	2024 1 al 31 de marzo		
Demanda eléctrica	19,3	19,2	-0,1	-0,7%
Eólica	6,6	6,1	-0,5	-7,3%
potencia instalada [GW]	29,7	30,3	+0,5	+1,8%
% utilización sobre total instalado	30%	44%		
Solar	3,4	3,3	-0,2	-4,5%
potencia instalada [GW]	23,0	27,5	+4,5	+19,4%
% utilización sobre total instalado	20%	26%		
Hidráulica	2,6	5,3	+2,7	+102,8%
Resto renovables	0,5	0,4	-0,1	-21,7%
Cogeneración	1,7	1,2	-0,5	-30,3%
Nuclear	5,1	3,5	-1,6	-31,8%
Carbón	0,4	0,2	-0,2	-48,7%
Gas natural	2,6	1,5	-1,1	-41,1%
Saldos internacionales	-2,6	-0,9	+1,8	-67,4%
exportacion	exportacion			
Francia	-1,2	-1,1	+0,0	
Portugal	-1,3	0,6	+1,8	
Marruecos	-0,1	-0,3	-0,12	

2023
gas CTCCs
6,4 TWh (g)



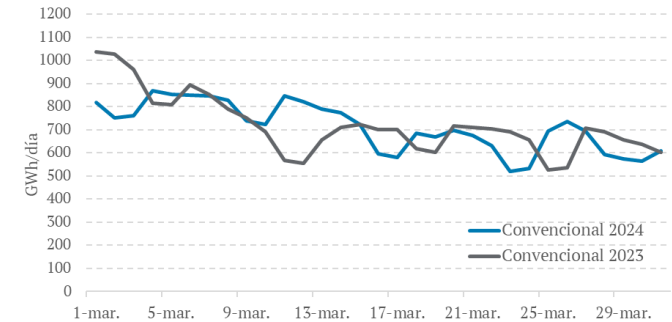
2024
gas CTCCs
4,8 TWh (g)



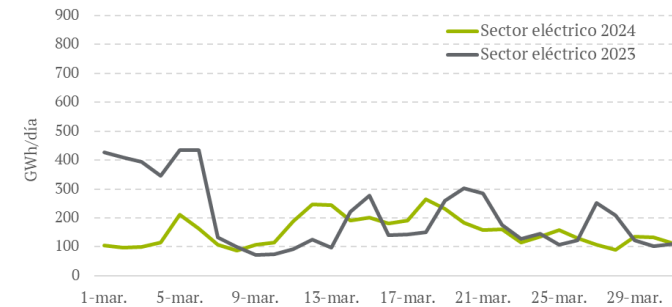
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	mar-24	%Δ vs Mar-2023	mar-24	%Δ vs Mar-2023	mar-24	%Δ vs Mar-2023
Andalucía	2.630	11,7%	811	-45,0%	211	-2,9%
Aragón	996	-14,1%	89	-70,7%	51	7,3%
Asturias	572	7,0%	132	-66,0%	28	24,4%
Baleares	111	1,5%	588	-8,6%	6	0,2%
Cantabria	280	-31,2%	0		30	188,6%
Castilla - La Mancha	1.058	-8,3%	267	-21,7%	67	-2,2%
Castilla y León	1.754	0,7%	0		63	-4,6%
Cataluña	3.832	-2,6%	940	6,5%	116	-27,1%
Comunidad Valenciana	2.183	-9,5%	443	35,5%	113	4,1%
Extremadura	176	-0,4%	0		27	-22,5%
Galicia	1.010	15,0%	314	3,1%	60	6,0%
La Rioja	223	-0,2%	95	-48,7%	4	-74,0%
Madrid	2.681	13,0%	0		129	19,0%
Murcia	1.278	1,0%	583	-29,1%	63	9,4%
Navarra	513	-10,3%	119	-64,8%	24	84,2%
País Vasco	1.712	-9,6%	383	5,0%	29	-42,5%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico

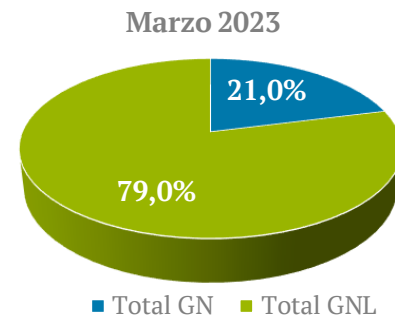
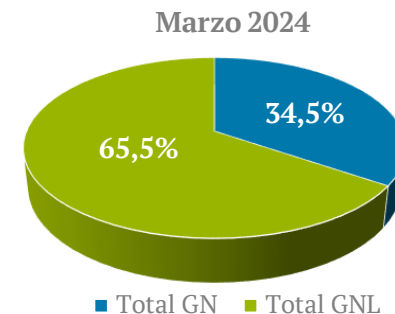




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

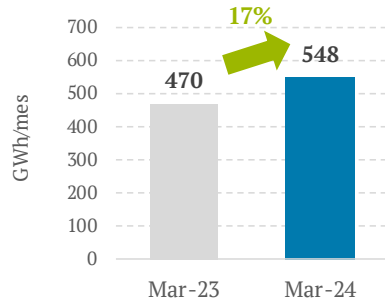
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Mar-2024	% vs TOTAL	Mar-2023	Ene-Mar 2024	% vs TOTAL	TAM: Abr 2023- Mar 2024	% vs TOTAL
Argelia	GN	8.708		6.403	25.799		98.317	
	GNL	3.522	42,0%	2.871	5.002	33,1%	23.465	31,5%
Rusia	GNL	7.487	25,7%	5.460	21.511	23,1%	76.905	19,9%
Estados Unidos	GNL	5.288	18,2%	11.012	22.742	24,5%	81.263	21,0%
Bélgica	GNL	1.022	3,5%	0	1.022	1,1%	1.022	0,3%
Nigeria	GNL	882	3,0%	5.920	7.021	7,6%	45.370	11,7%
Qatar	GNL	873	3,0%	1.818	2.623	2,8%	12.333	3,2%
Francia	GN	752		1.046	3.305		12.873	
	GNL	0	2,6%	0	0	3,6%	1.089	3,6%
Portugal	GN	548	1,9%	470	2.141	2,3%	10.277	2,7%
Yacimientos nacionales	GN	18	0,1%	32	51	0,1%	236	0,1%
Biometano nacional	GN	29	0,1%	19	82	0,1%	281	0,1%
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.111	0,8%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.201	0,6%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	921	0	0,0%	0	0,0%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	927	1,0%	4.642	1,2%
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.865	1,0%
Trinidad	GNL	0	0,0%	979	0	0,0%	4.085	1,1%
Omán	GNL	0	0,0%	962	0	0,0%	1.940	0,5%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	2.833	0,7%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,8%	740	0,2%
TOTAL		29.129	100%	37.910	92.967	100%	386.849	100%

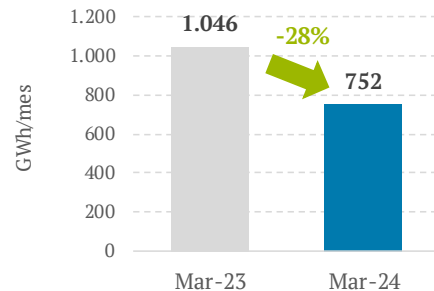


2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

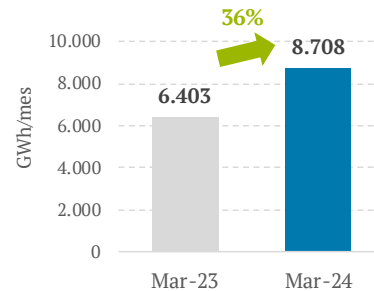
VIP IBÉRICO (importación)



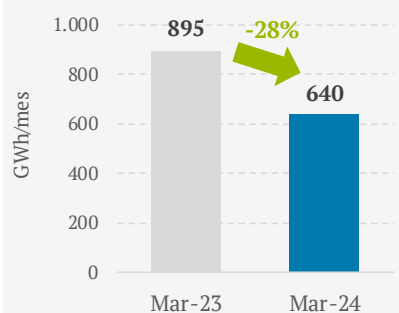
VIP PIRINEOS (importación)



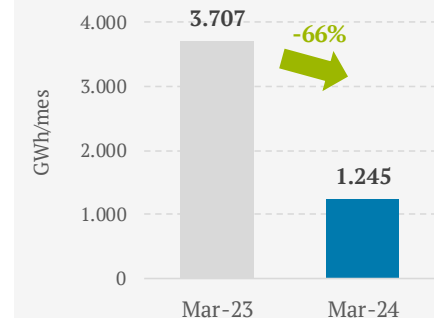
ALMERÍA (importación)



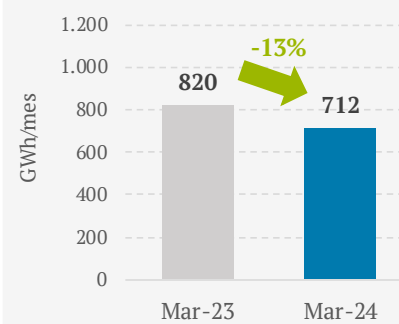
VIP IBÉRICO (exportación)



VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA (exportación)



(* 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	
	Mar-2024	Mar-2023	%Δ vs 2023	Ene-Mar 2024	%Δ vs 2023	TAM: Abr 2023 - Mar 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-712	-820	-13,2%	-2.044	0,4%	-9.479	0,1%
Almería	8.708	6.403	36,0%	25.799	15,4%	98.287	3,6%
VIP Ibérico	-92	-425	-78,4%	524	<-100%	4.977	38,9%
VIP Pirineos	-493	-2.662	-81,5%	744	<-100%	-18.937	-17,4%
Yacimiento Nacionales	18	32	-44,9%	33	-59,6%	218	-18,4%
Biometano	27	9	>100%	82	81,7%	281	15,2%
Total	7.457	2.536	194,0%	25.138	53,9%	75.347	13,2%

+ 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

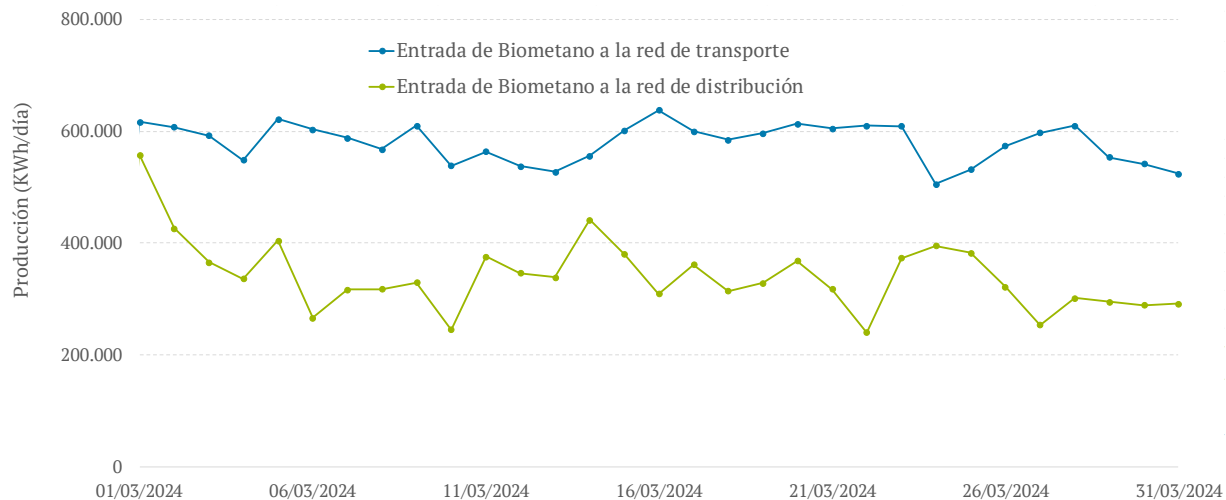
3. Gases renovables

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	
	Mar-2024	Mar-2023	%Δ vs 2023	Ene-Mar 2024	%Δ vs 2023	TAM: Abr 2023 - Mar 2024	%Δ vs 2023
Biometano en transporte	15,6	6,0	>100%	49,8	34,4%	183,9	7,4%
Biometano en distribución	11,8	2,5	>100%	32,6	>100%	97,2	33,3%
Total	27,4	8,5	>100%	82,3	81,7%	281,2	15,2%



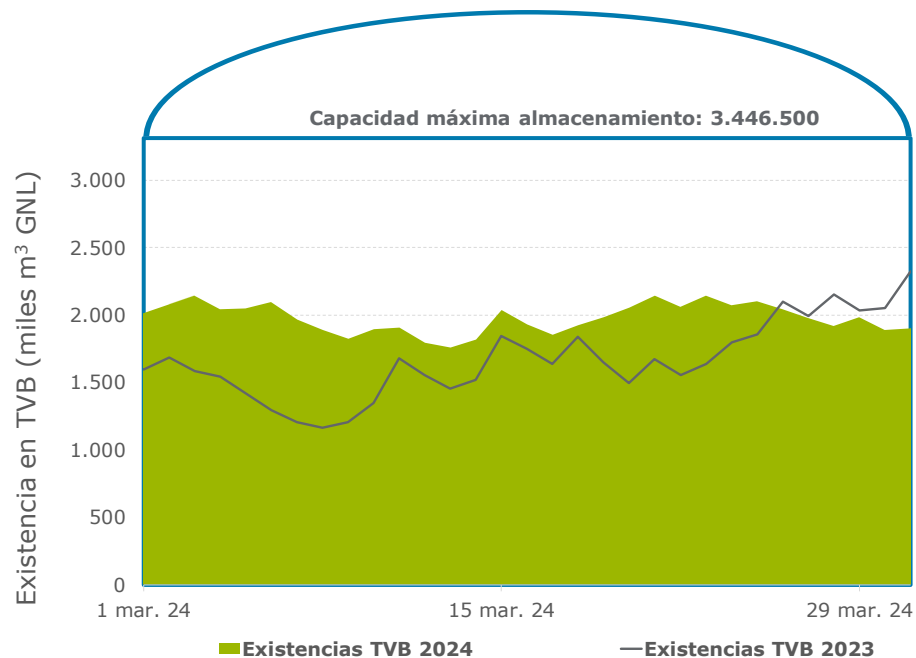
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

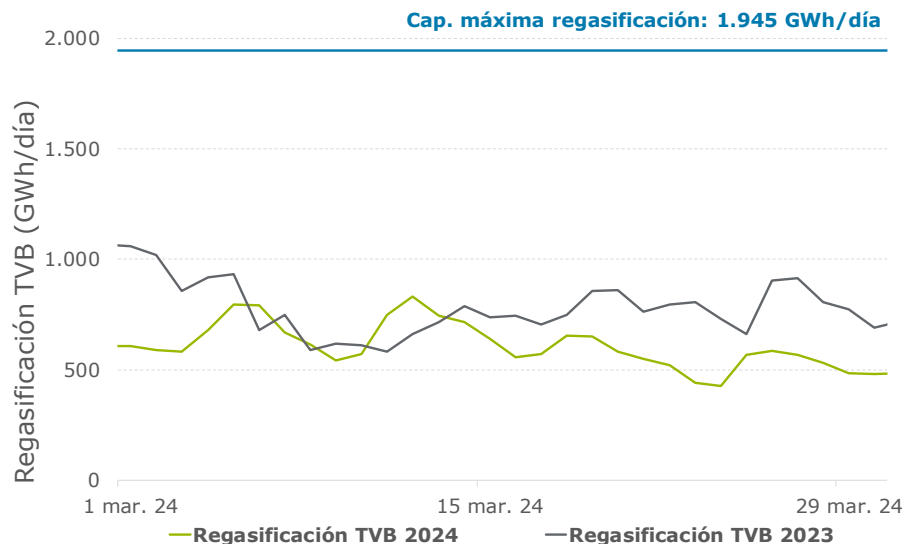
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de marzo-24, las existencias en el TVB representan el 90% de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Marzo 2024

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	19.288
Capacidad regasificación disponible	41.007
Regasificación comercial	18.762

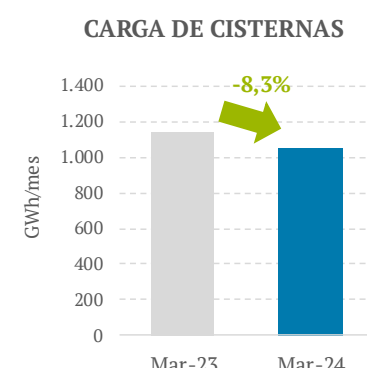
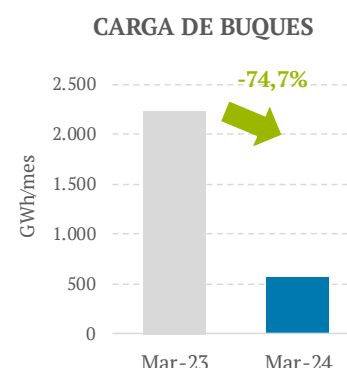
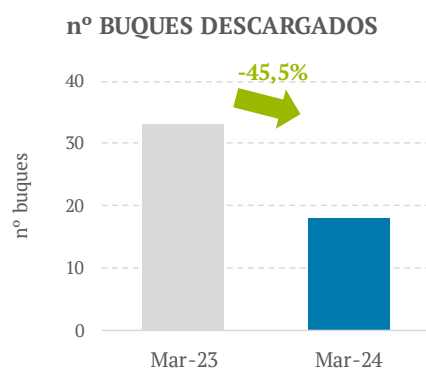
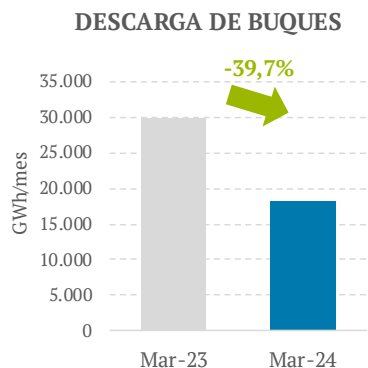


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Mar-2023	Mar-2024	%Δ s/ 2023	Mar-2023	Mar-2024	%Δ s/2023	Mar-2023	Mar-2024	%Δ s/2023	Mar-2023	Mar-2024	%Δ s/2023
BARCELONA	6.927	1.981	-71,4%	8	2	-75,0%	775	214	-72,4%	306	215	-29,7%
HUELVA	2.764	2.055	-25,7%	3	2	-33,3%	15	157	>100%	216	190	-12,2%
CARTAGENA	4.313	4.053	-6,0%	5	4	-20,0%	489	0	-100,0%	201	204	1,4%
BILBAO	6.171	5.412	-12,3%	6	5	-16,7%	0	0	>100%	129	110	-14,7%
SAGUNTO	7.488	2.365	-68,4%	8	3	-62,5%	909	195	-78,5%	178	189	6,1%
MUGARDOS	2.279	2.184	-4,1%	3	2	-33,3%	48	0	-100,0%	112	92	-18,0%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	47	>100%
Total	29.942	18.049	-39,7%	33	18	-45,5%	2.237	566	-74,7%	1.143	1.048	-8,3%

Datos de repartos del SL-ATR



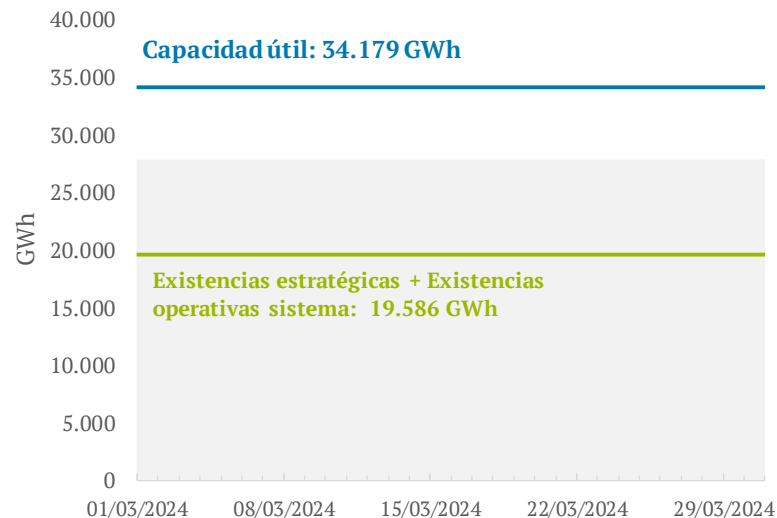
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



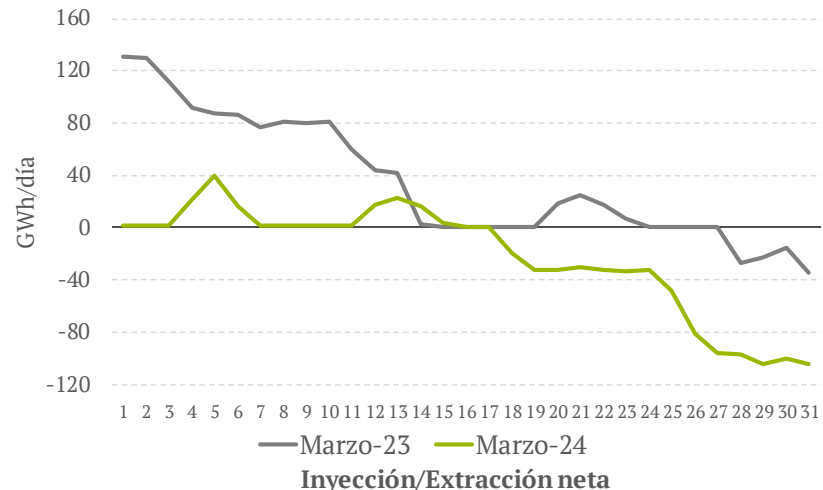
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

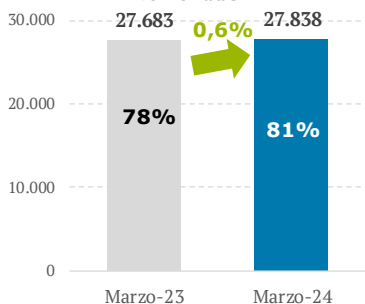
Evolución existencias útiles



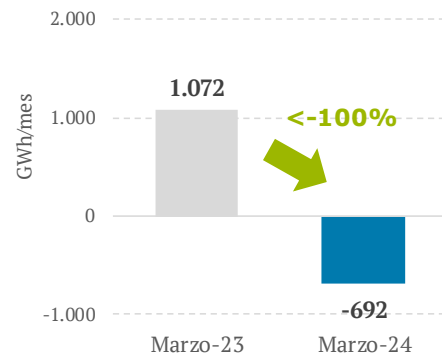
Evolución extracción/inyección



Existencias finales útiles y % llenado



En el mes de marzo-24, las existencias en el AVB representan el 82% de la capacidad contratada durante dicho mes





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 2024** no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

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



