

Boletín Estadístico

Abril 2024

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Mayo-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

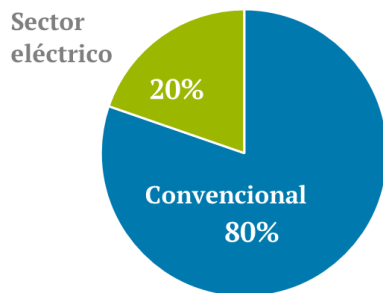
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

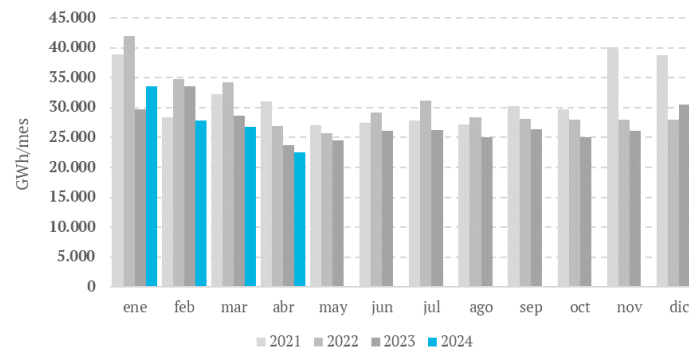
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Abr-2024	%Δ vs Abril-2023	Ene-Abr 2024	%Δ vs Abril-2023	TAM: May 2023 - Abr 2024	%Δ TAM vs 2023
Demanda Mercado nacional	22.557	-4,9%	110.797	-4,2%	320.736	-1,5%
Convencional	18.110	2,0%	90.249	2,0%	231.638	0,8%
Sector eléctrico	4.447	-25,6%	20.548	-24,4%	89.098	-6,9%
Demanda Mercado internacional	2.533	-73,1%	11.319	-62,4%	56.506	-24,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.080	-73,4%	8.302	-60,1%	40.839	-23,4%
Cargas de buques	453	-71,5%	3.017	-67,5%	15.667	-28,6%
TOTAL SALIDAS	25.090	-24,3%	122.116	-16,2%	377.242	-5,9%

Demanda mercado nacional abril 2024

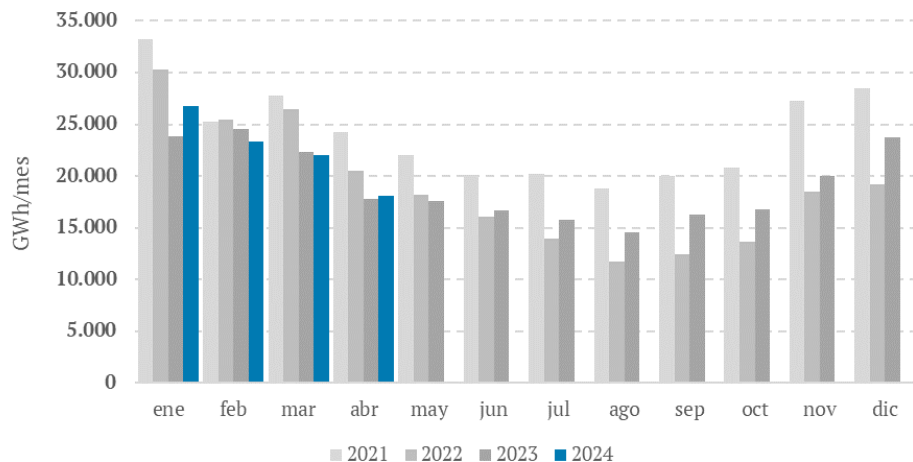


Demanda Total

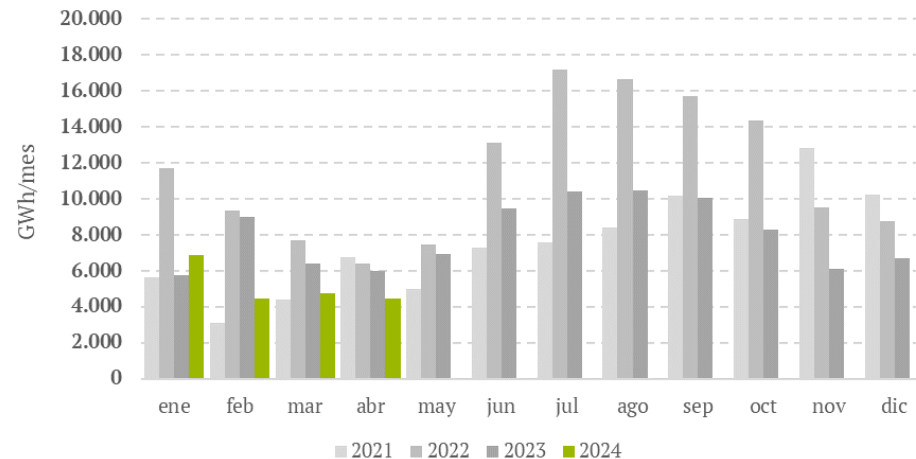


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



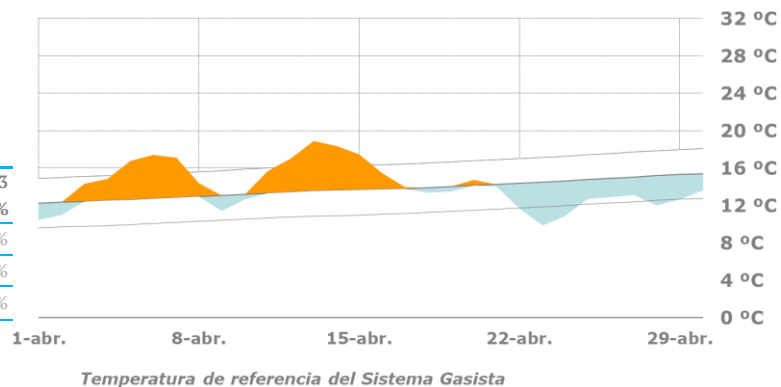
Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Abril 2024 (*)		Ene-Abr 2024		Abr24-May23	
Demanda	GWh	%24 s/23	GWh	%24 s/23	GWh	% TAM s/23
	18.110	2,0%	90.249	2,0%	231.638	0,8%
Laboralidad		10,7%		0,7%		0,4%
Temperatura		5,4%		-1,7%		-0,6%
Demanda corregida		-14,1%		3,1%		1,0%



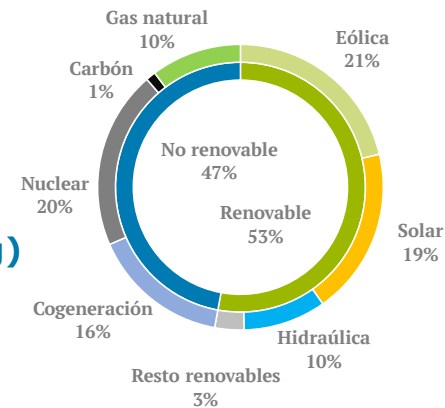
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total

1.2 Demanda para generación eléctrica

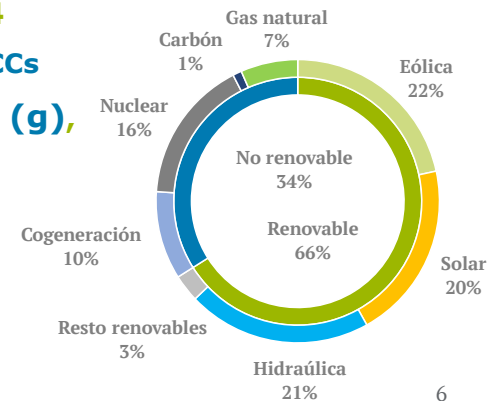
TWh (e)

	2023 1 al 30 de abril	2024 1 al 30 de abril	Δ 2024 vs 2023	% Δ 2024 vs 2023
Demanda eléctrica	16,5	17,8	+1,2	+7,5%
Eólica	4,8	4,6	-0,2	-3,8%
potencia instalada [GW]	29,7	30,3	+0,6	+2,0%
% utilización sobre total instalado	23%	21%		
Solar	4,3	4,4	+0,1	+1,8%
potencia instalada [GW]	23,5	27,9	+4,4	+18,7%
% utilización sobre total instalado	25%	22%		
Hidráulica	2,1	4,5	+2,4	+112,6%
Resto renovables	0,4	0,3	-0,1	-18,5%
Cogeneración	1,6	0,9	-0,7	-45,4%
Nuclear	4,6	3,5	-1,1	-23,0%
Carbón	0,3	0,2	-0,0	-14,6%
Gas natural	2,3	1,4	-0,9	-39,6%
Saldos internacionales	-2,4	-1,2	+1,2	-49,8%
	exportacion	exportacion		
Francia	-0,9	-0,9	-0,0	
Portugal	-1,4	0,0	+1,4	
Marruecos	-0,1	-0,3	-0,16	

2023
gas CTCCs
6,4 TWh (g)



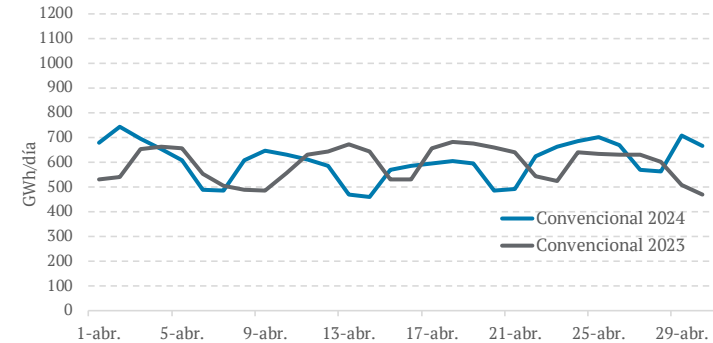
2024
gas CTCCs
4.8 TWh (g)



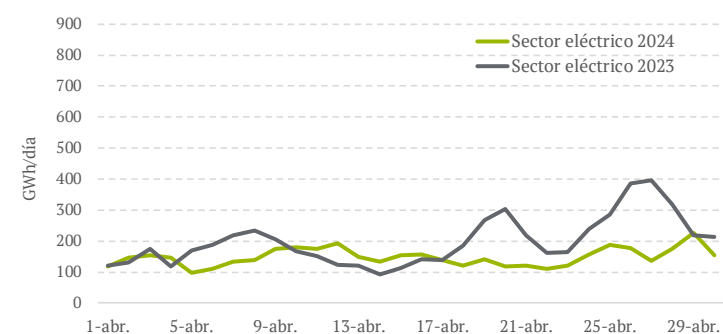
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	abr-24	%Δ vs Abril-2023	abr-24	%Δ vs Abril-2023	abr-24	%Δ vs Abril-2023
Andalucía	1.937	-15,8%	829	-28,9%	196	15,0%
Aragón	845	-11,4%	36	-42,8%	50	11,9%
Asturias	501	13,6%	91	-73,2%	33	64,4%
Baleares	100	1,9%	614	1,3%	9	19,8%
Cantabria	212	-51,8%	0		28	8,2%
Castilla - La Mancha	822	-7,8%	231	33,5%	58	27,3%
Castilla y León	1.368	6,9%	0		58	12,0%
Cataluña	3.338	10,1%	954	35,0%	114	-9,3%
Comunidad Valenciana	2.046	-2,8%	374	-45,1%	120	30,9%
Extremadura	154	21,6%	0		27	4,3%
Galicia	848	3,2%	258	-61,3%	53	5,0%
La Rioja	182	19,8%	45	-63,3%	6	-12,0%
Madrid	1.668	40,2%	0		134	55,0%
Murcia	1.193	-3,4%	618	-17,7%	54	15,8%
Navarra	434	-5,1%	38	-84,0%	14	-7,9%
País Vasco	1.456	-0,2%	365	-20,0%	33	-12,4%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



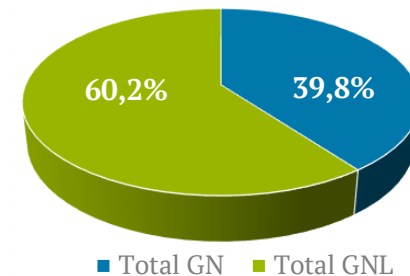


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

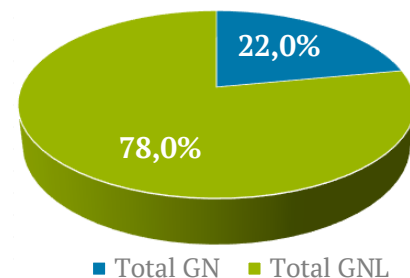
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Abr-2024	% s TOTAL	Abr-2023	Ene-Abr 2024	% s TOTAL	TAM: May 2023- Abr 2024	% s TOTAL
Argelia	GN	8.418	46,1%	6.958	34.217	36,0%	99.777	33,2%
	GNL	3.933		2.439	8.935		24.959	
Rusia	GNL	5.342	19,9%	6.513	26.854	22,4%	75.734	20,2%
Estados Unidos	GNL	2.143	8,0%	9.193	24.885	20,8%	74.213	19,8%
Nigeria	GNL	2.682	10,0%	4.841	9.703	8,1%	43.211	11,5%
Francia	GN	1.166	4,3%	204	4.471	3,7%	13.835	4,0%
	GNL	0		0	0		1.089	
Portugal	GN	1.046	3,9%	1.274	3.187	2,7%	10.050	2,7%
Qatar	GNL	0	0,0%	877	2.623	2,2%	11.455	3,1%
Bélgica	GNL	1.106	4,1%	0	2.128	1,8%	2.128	0,6%
Noruega	GNL	921	3,4%	933	1.847	1,5%	4.630	1,2%
TVB (*)	GNL	0	0,0%	0	740	0,6%	740	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	22	0,1%	8	73	0,1%	250	0,1%
Biometano nacional	GN	26	0,1%	19	109	0,1%	289	0,1%
Angola	GNL	0	0,0%	1.027	0	0,0%	2.084	0,6%
Camerún	GNL	0	0,0%	1.098	0	0,0%	1.103	0,3%
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.865	1,0%
Trinidad	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	4.085	1,1%
Omán	GNL	0	0,0%	1.940	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	0	0,0%	1.113	0	0,0%	1.721	0,5%
TOTAL		26.804	100%	38.436	119.771	100%	375.217	100%

Abril 2024



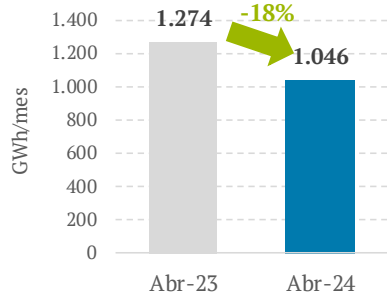
Abril 2023



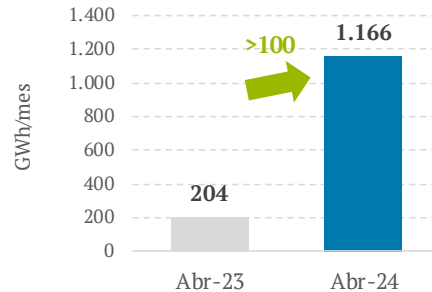
(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

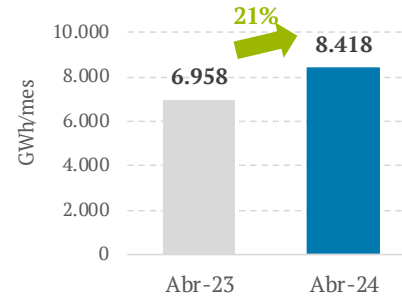
VIP IBÉRICO (importación)



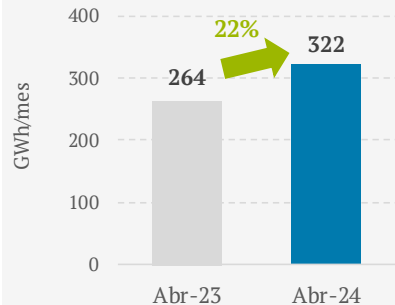
VIP PIRINEOS (importación)



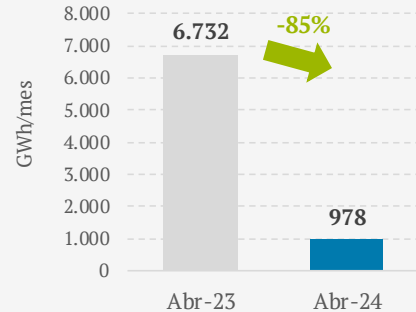
ALMERÍA (importación)



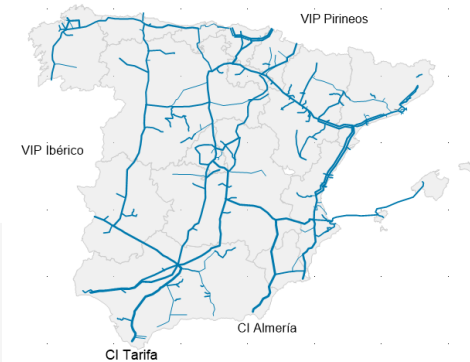
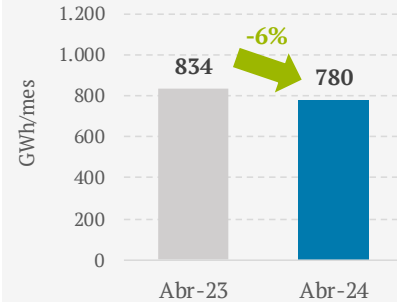
VIP IBÉRICO (exportación)



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	
	Abr-2024	Abr-2023	%Δ s/2023	Ene-Abr 2024	%Δ s/2023	TAM: May 2023 - Abr 2024	%Δ TAM vs 2023
Tarifa	-780	-834	-6,5%	-2.824	-1,6%	-9.425	-0,5%
Almería	8.418	6.958	21,0%	34.217	16,7%	99.747	5,2%
VIP Ibérico	724	1.009	-28,2%	1.249	-80,0%	11.532	-30,3%
VIP Pirineos	187	-6.528	<-100%	931	<-100%	-12.221	-46,7%
Yacimiento Nacionales	22	8	>100%	73	-19,5%	250	-6,6%
Biometano	26	19	41,5%	109	70,0%	289	18,3%
Total	8.598	631	1262,0%	33.754	46,3%	90.171	13,4%

+ 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

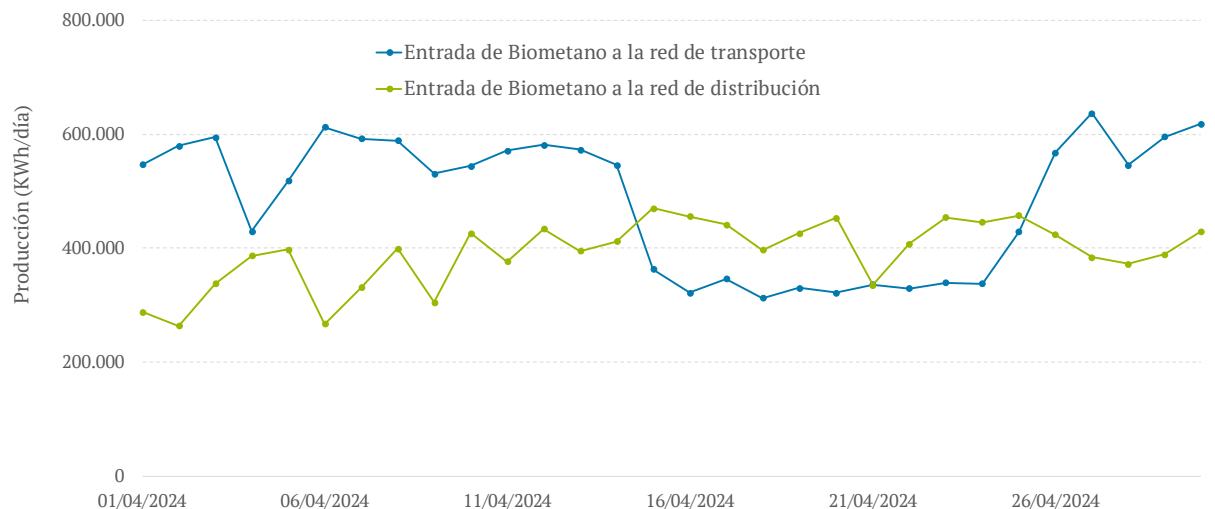
3. Gases renovables

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	
	Abr-2024	Abr-2023	%Δ vs 2023	Ene-Abr 2024	%Δ vs 2023	TAM: Mar 2023 - Abr 2024	%Δ vs 2023
Biometano en transporte	14,5	15,7	-7,1%	64,3	22,1%	182,8	6,8%
Biometano en distribución	11,8	2,9	>100%	44,3	>100%	106,0	45,4%
Total	26,3	18,6	41,5%	108,7	70,0%	288,9	18,3%



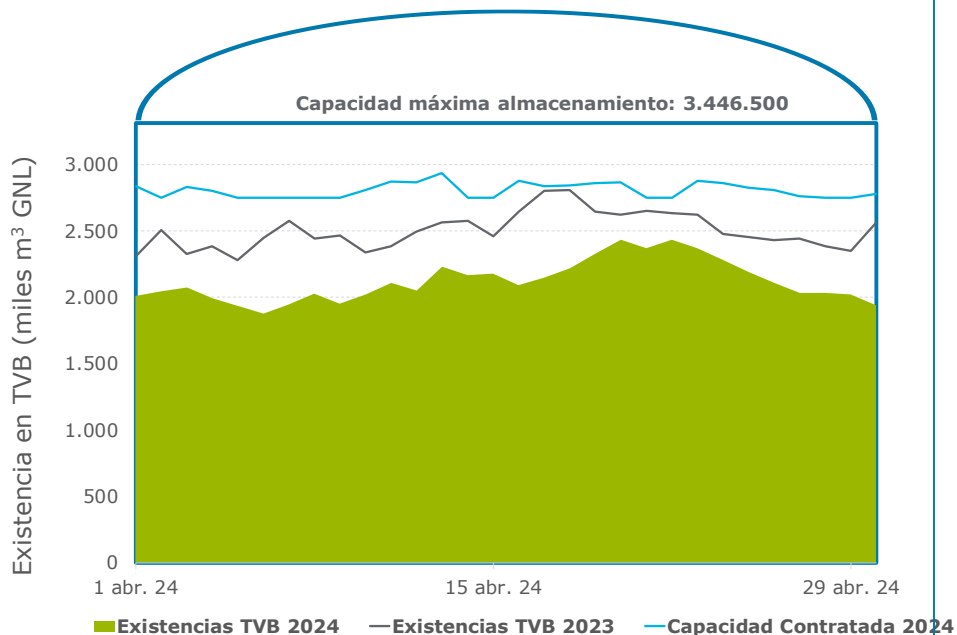
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



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

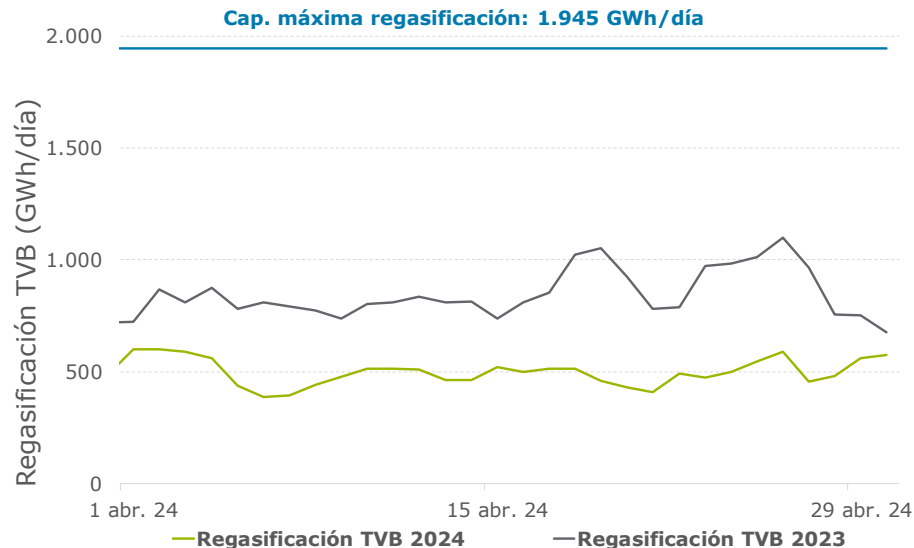
4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



En el mes de abril-24, el promedio de existencias en el TVB representan el 76% del promedio de la capacidad contratada durante dicho mes

Evolución regasificación del TVB



Abril 2024

	GWh/mes
Capacidad regasificación total	58.350
Capacidad regasificación contratada	15.586
Capacidad regasificación disponible	42.764
Regasificación comercial	14.955



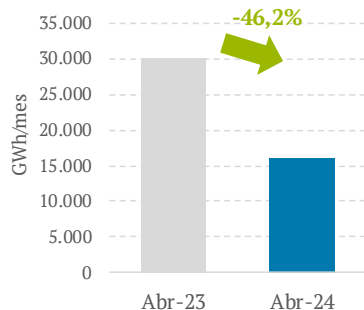
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

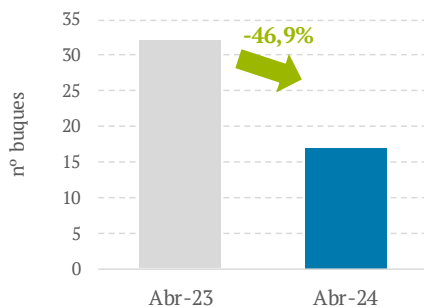
Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Abr-2023	Abr-2024	%Δ s/ 2023	Abr-2023	Abr-2024	%Δ s/2023	Abr-2023	Abr-2024	%Δ s/2023	Abr-2023	Abr-2024	%Δ s/2023
BARCELONA	4.771	969	-79,7%	5	1	-80,0%	988	285	-71,2%	219	161	-26,7%
HUELVA	6.273	4.842	-22,8%	7	5	-28,6%	0	7	>100%	169	157	-7,2%
CARTAGENA	5.616	1.984	-64,7%	6	3	-50,0%	0	68	>100%	154	148	-3,4%
BILBAO	6.789	4.083	-39,9%	7	4	-42,9%	0	0	-	110	88	-19,9%
SAGUNTO	3.368	2.076	-38,4%	4	2	-50,0%	453	0	-100,0%	147	152	3,3%
MUGARDOS	3.158	2.173	-31,2%	3	2	-33,3%	149	92	-38,2%	102	65	-36,1%
MUSEL	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	43	>100%
Total	29.975	16.126	-46,2%	32	17	-46,9%	1.591	453	-71,5%	901	815	-9,6%

Datos de repartos del SL-ATR

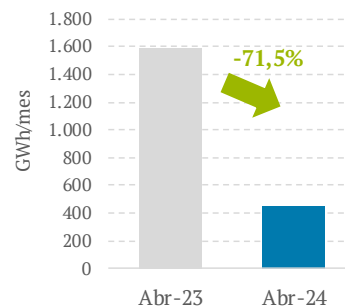
DESCARGA DE BUQUES



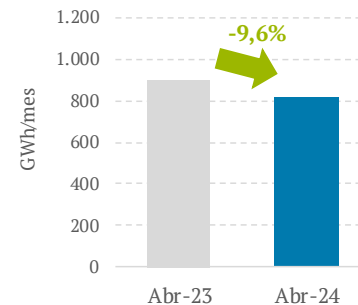
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



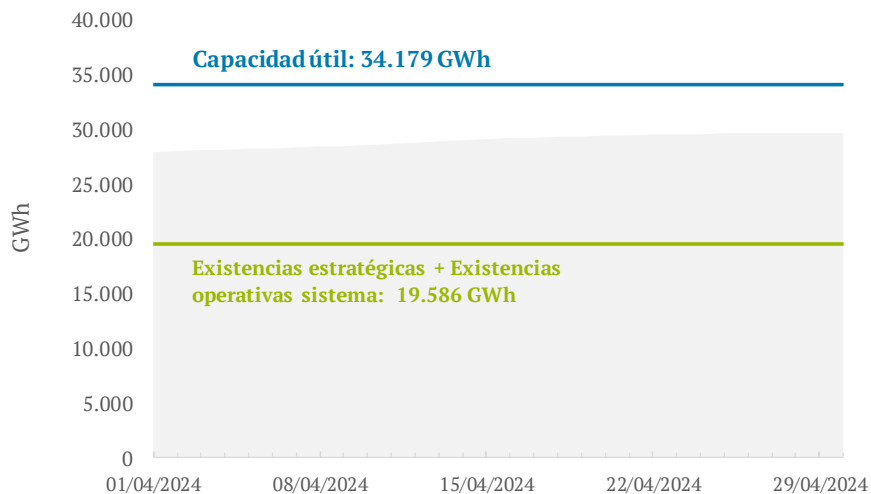
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



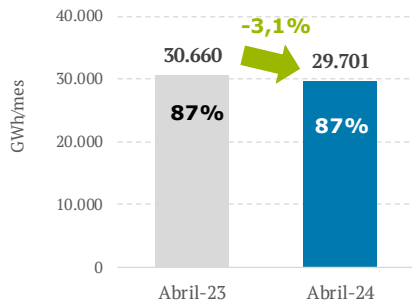
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



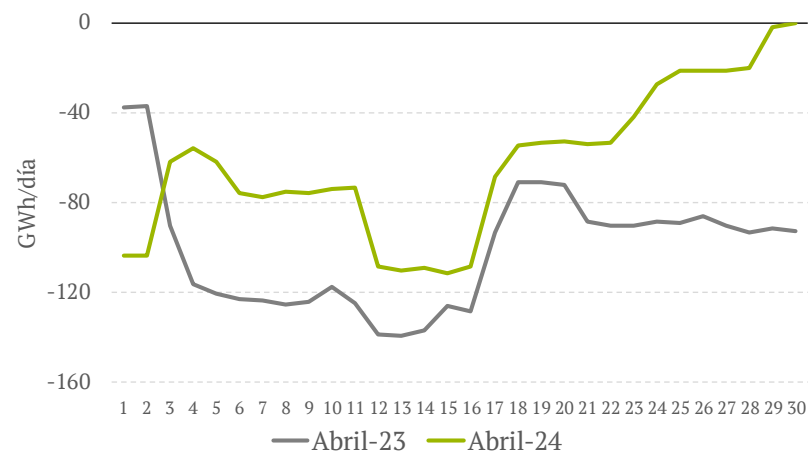
Existencias finales útiles y % llenado



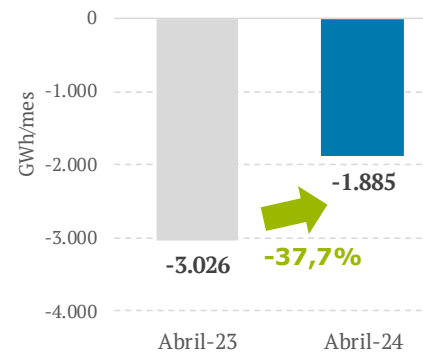
En el mes de abril-24, las existencias en el AVB representan el 83% de la capacidad contratada durante dicho mes



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

Hechos relevantes:

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



