

Boletín Estadístico

Mayo 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Junio-23





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

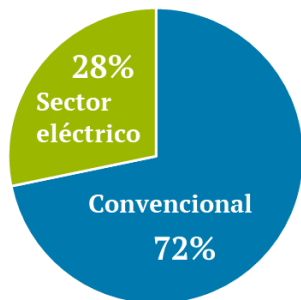
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

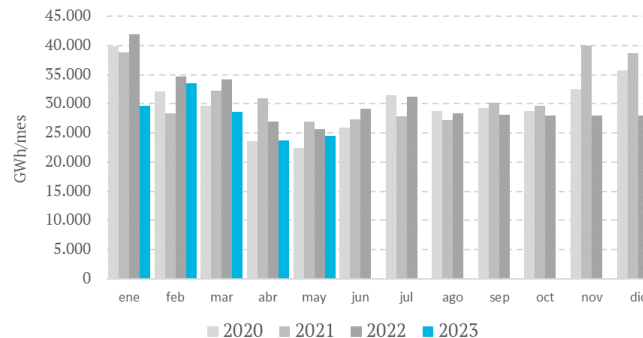
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	May-2023	%Δ vs may 2022	Ene-may 2023	%Δ vs ene-may 2022	TAM: jun 2022 - may 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	24.536	-4,6%	140.146	-14,3%	341.039	-6,4%
Convencional	17.606	-3,4%	106.045	-12,3%	211.564	-6,6%
Sector eléctrico	6.929	-7,6%	34.101	-20,1%	129.474	-6,2%
Demanda Mercado internacional	9.497	22,3%	40.598	>100%	82.893	21,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	7.329	16,8%	28.118	53,8%	52.966	22,8%
Cargas de buques	2.168	45,5%	12.480	68,2%	29.927	20,3%
TOTAL SALIDAS	34.033	1,6%	180.744	-4,5%	423.932	-2,0%

Demanda mercado nacional mayo 2023

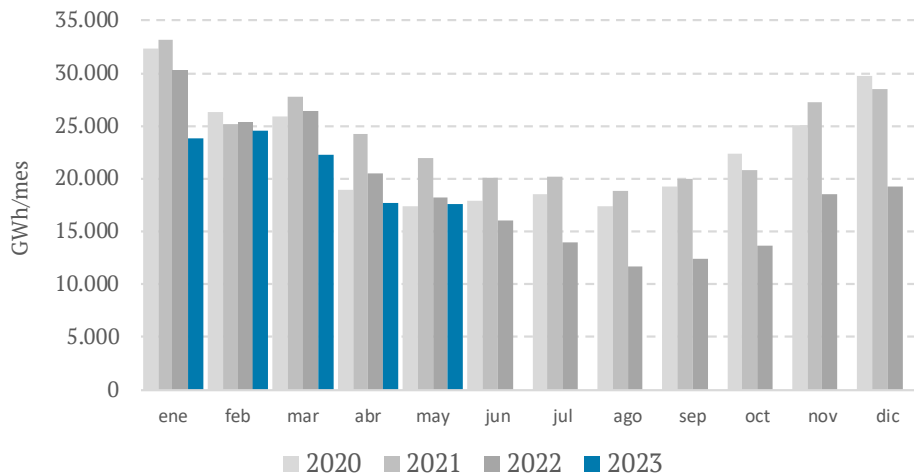


Demanda Total

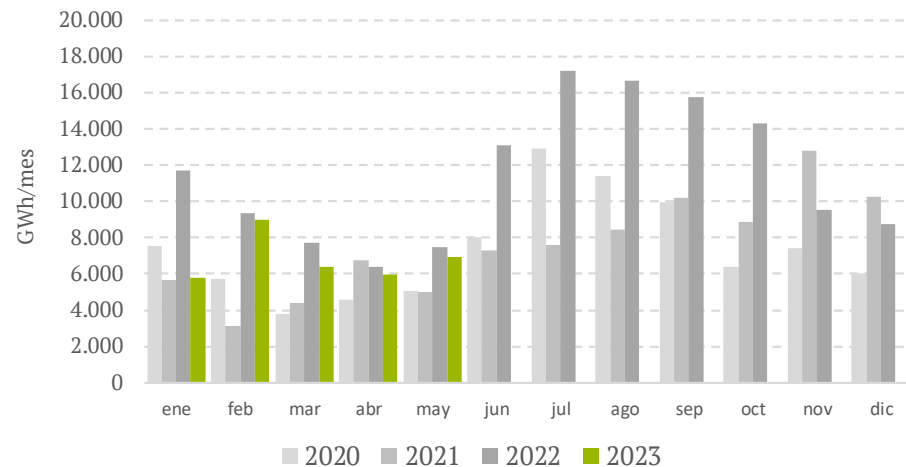


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico

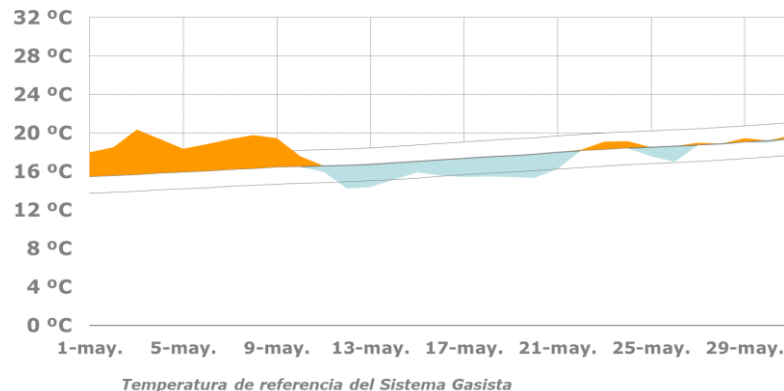


1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	May 2023 (*)		Ene-May 2023		Jun22-May23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	17.606	-3,4%	106.045	-12,3%	211.564	-6,6%
Laboralidad		2,7%		0,3%		4,4%
Temperatura		-0,5%		-4,7%		-2,5%
Demanda corregida		-5,7%		-7,9%		-8,5%

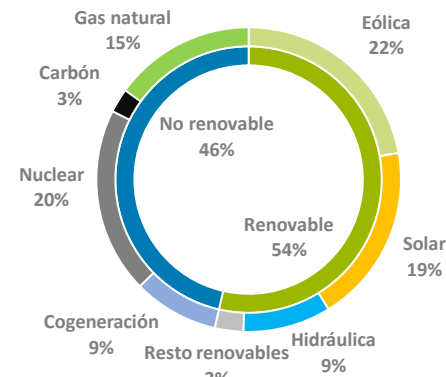
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total



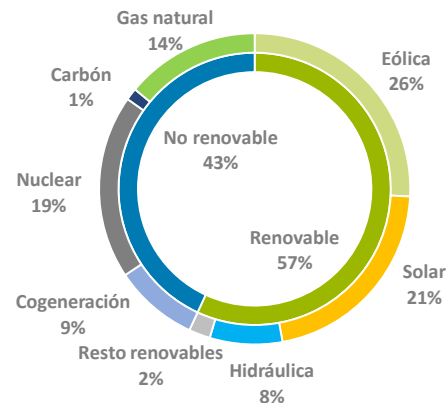
1.2 Demanda para generación eléctrica

TWh (e)	2022 1 al 31 de mayo	2023 1 al 31 de mayo	Δ 2023 vs 2022
Demanda eléctrica	19,1	17,4	-1,7
Eólica	4,6	5,1	0,5
potencia instalada [GW]	28,9	29,6	0,6
% utilización sobre total instalado	21%	23%	
Solar	3,9	4,2	0,3
potencia instalada [GW]	18,8	22,7	4,0
% utilización sobre total instalado	28%	25%	
Hidráulica	1,9	1,5	-0,4
Resto renovables	0,6	0,4	-0,2
Cogeneración	1,9	1,7	-0,1
Nuclear	4,1	3,8	-0,3
Carbón	0,5	0,2	-0,3
Gas natural	3,1	2,7	-0,4
Saldos internacionales	-2,0	-2,7	-0,7
	exportación	exportación	
Francia	-0,8	-0,9	-0,1
Portugal	-1,1	-1,6	-0,5
Marruecos	-0,1	-0,2	-0,1

2022
gas CTCCs
7,5 TWh (g)



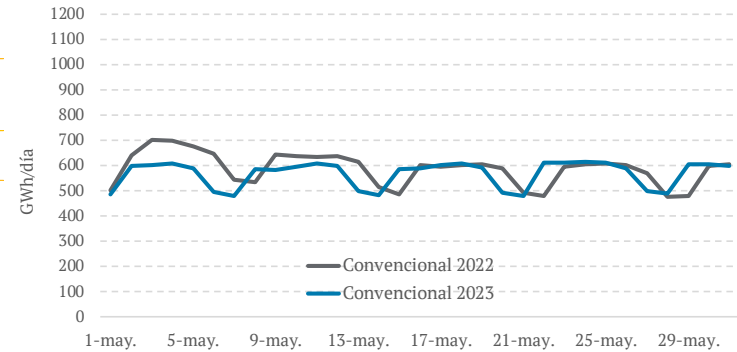
2023
gas CTCCs
6,9 TWh (g)



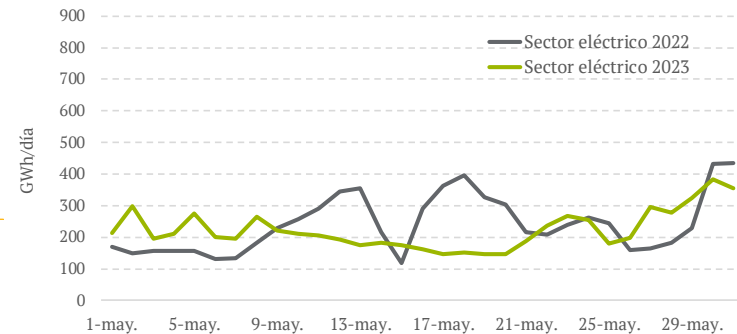
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	may-23	%Δ vs may 2022	may-23	%Δ vs may 2022	may-23	%Δ vs may 2022
Andalucía	1.997	-12,0%	1.342	21,1%	165	-15,2%
Aragón	1.031	-2,1%	281	-8,8%	46	-8,9%
Asturias	395	-15,6%	376	-18,1%	27	32,2%
Baleares	100	27,2%	653	-25,6%	10	15,6%
Cantabria	321	-15,1%	0		4	-13,3%
Castilla - La Mancha	942	27,0%	33	-85,2%	52	-13,1%
Castilla y León	1.270	0,0%	0		51	4,0%
Cataluña	3.356	5,4%	1.224	4,7%	127	-12,8%
Comunidad Valenciana	2.208	-15,4%	453	0,9%	97	-10,1%
Extremadura	133	-11,2%	0		22	-23,3%
Galicia	792	-13,2%	766	4,2%	54	16,1%
La Rioja	148	-1,4%	172	18,1%	4	-24,4%
Madrid	1.100	-6,2%	0		150	424,3%
Murcia	947	11,2%	924	5,9%	46	2,0%
Navarra	439	8,0%	263	-30,6%	15	0,8%
País Vasco	1.489	-10,6%	438	-43,3%	39	73,1%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



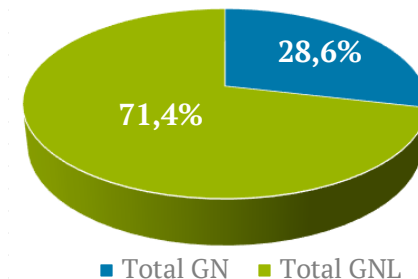


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

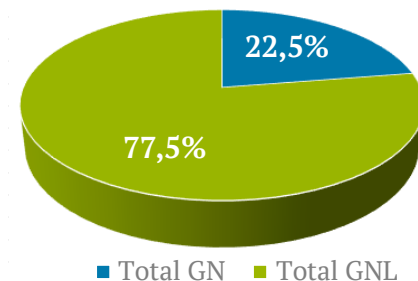
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		May-2023	% s TOTAL	May-2022	Ene-may 2023	% s TOTAL	TAM: jun 2022- may 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	7.853	28,3%	7.003	37.165	25,0%	93.977	23,7%
	GNL	1.971		2.091	6.850		8.237	
Estados Unidos	GNL	1.964	5,7%	13.083	36.005	20,4%	98.310	22,8%
Rusia	GNL	9.663	27,8%	3.289	33.472	19,0%	73.155	16,9%
Nigeria	GNL	6.813	19,6%	4.946	27.297	15,5%	61.396	14,2%
Qatar	GNL	877	2,5%	878	6.213	3,5%	16.266	3,8%
Francia	GN	260	0,7%	331	5.349	3,0%	21.634	5,0%
	GNL	0		1.068	0			
Portugal	GN	1.795	5,2%	881	4.990	2,8%	6.623	1,5%
Trinidad	GNL	1.372	4,0%	0	3.774	2,1%	13.505	3,1%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.902	1,6%	5.794	1,3%
Egipto	GNL	0	0,0%	1.989	2.754	1,6%	10.613	2,5%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	2.206	1,3%	4.258	1,0%
Angola	GNL	1.032	3,0%	0	2.059	1,2%	5.162	1,2%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	1.891	1,1%	4.979	1,2%
Perú	GNL	1.084	3,1%	1.080	1.084	0,6%	1.924	0,4%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	933	0,5%	2.490	0,6%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,5%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	10	0,0%	23	100	0,1%	298	0,1%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	0,0%
Biogás nacional	GN	16	0,0%	10	69	0,0%	159	0,0%
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.094	0,3%
Indonesia	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	474	0,1%
Mozambique	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	542	0,1%
TOTAL		34.709	100%	36.671	176.113	100%	431.866	100%

Mayo 2023

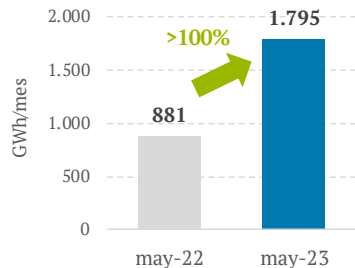


Mayo 2022

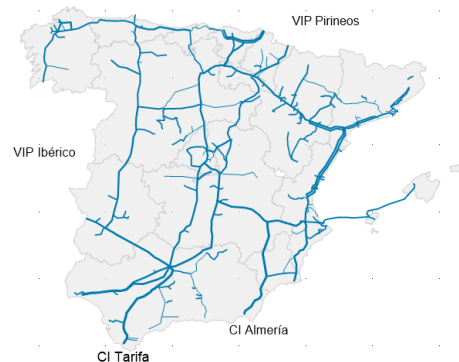
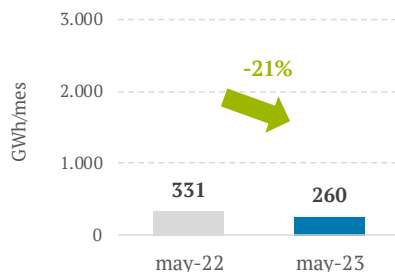


2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

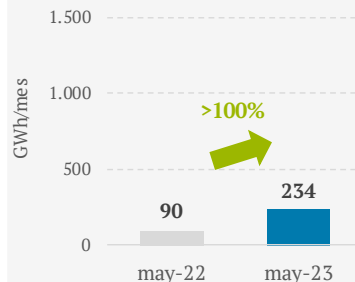
VIP IBÉRICO (importación)



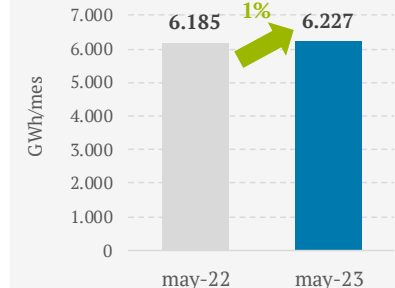
VIP PIRINEOS (importación)



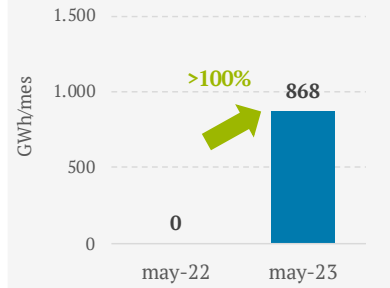
VIP IBÉRICO (exportación)



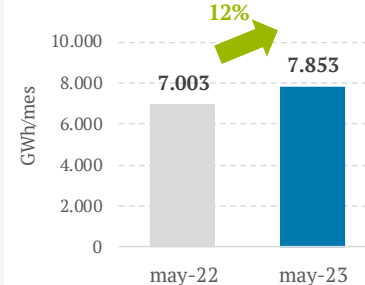
VIP PIRINEOS (exportación)



TARIFA (exportación)



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	
	May-2023	May-2022	%Δ s/2022	Ene-may 2023	%Δ s/2022	TAM: jun 2022 - may 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-868	0	<-100%	-3.738	<-100%	-5.620	>100%
Almería	7.853	7.003	12,1%	37.165	-15,8%	93.977	-6,9%
VIP Ibérico	1.561	791	97,5%	1.700	-28,0%	-1.845	55,7%
VIP Pirineos	-5.967	-5.854	1,9%	-15.740	27,8%	-17.243	24,7%
Yacimiento Nacionales	10	23	-56,9%	100	-26,3%	298	-10,7%
Biogás	16	10	58,5%	69	42,8%	159	14,9%
Total	2.605	1.972	32,1%	19.556	-43,1%	69.725	-17,5%

+ 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

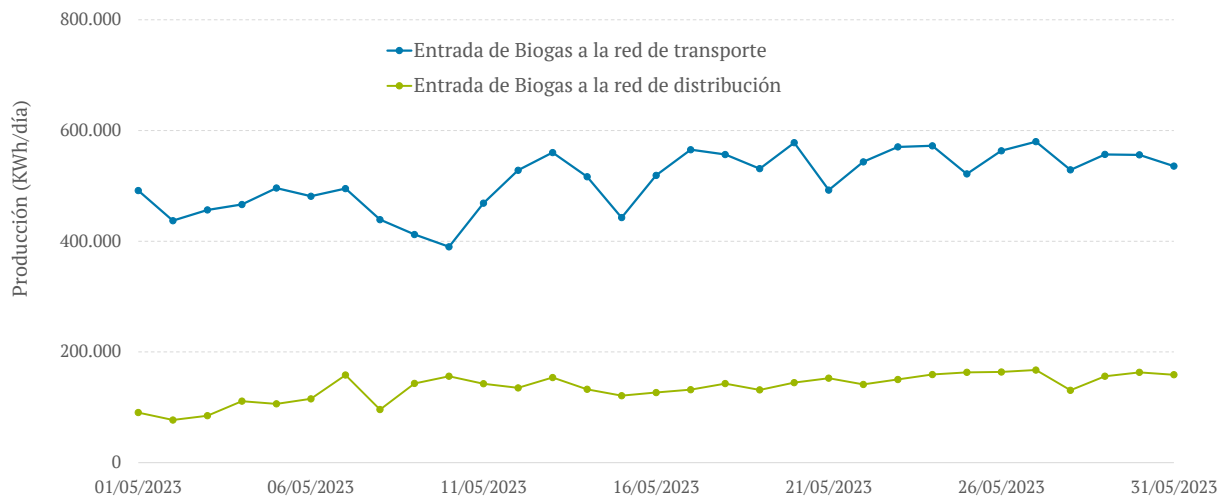
3. Gases renovables

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 BIOGÁS a la red de transporte y a la red de Distribución

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	May-2023	May-2022	%Δ s/2022	Ene-may 2023	%Δ s/2022	TAM: jun 2022 - may 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	15,9	10,0	58,5%	68,5	42,8%	158,5	14,9%
BIOGÁS en distribución	4,2	2,8	51,5%	15,4	-0,9%	37,6	-0,4%
Total	20,1	12,8	57,0%	84,0	32,1%	196,1	11,6%



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

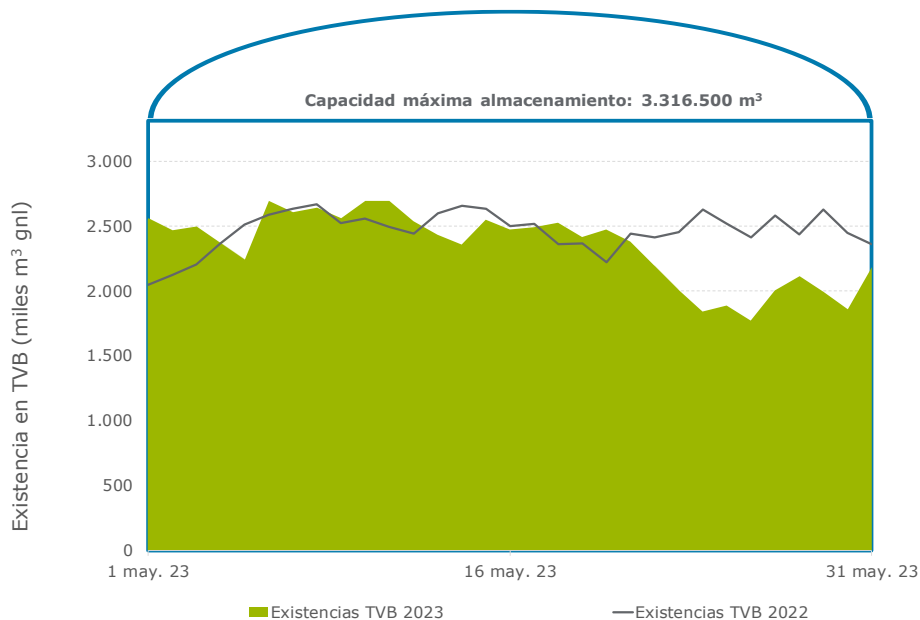
(**) Gráfico: Datos relativos a flujos físicos 13



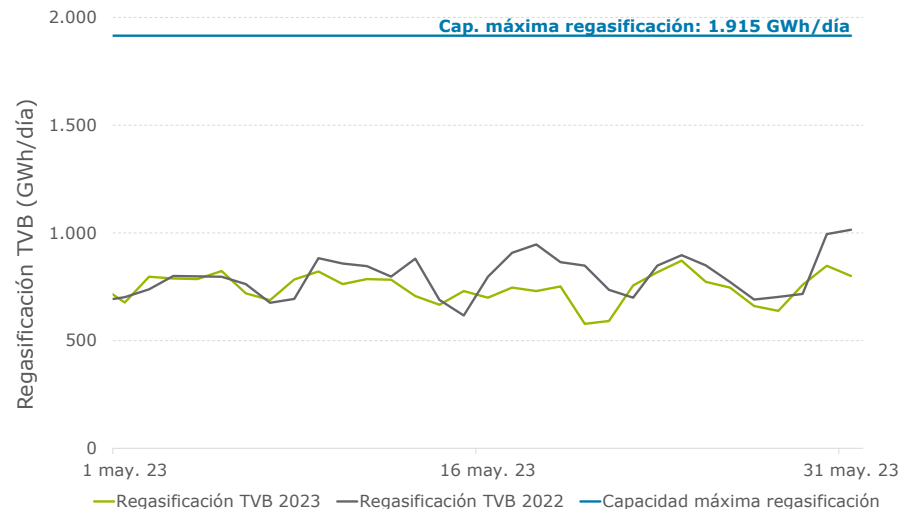
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Mayo 2023

GWh/mes

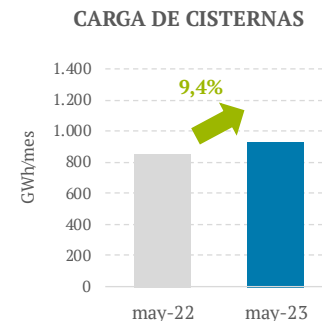
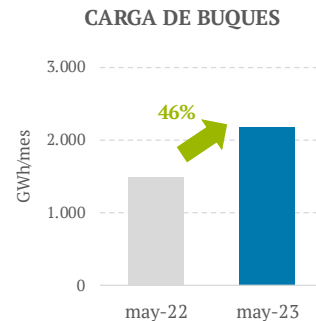
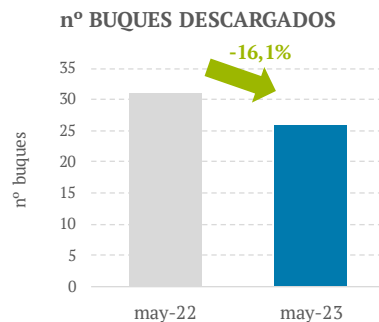
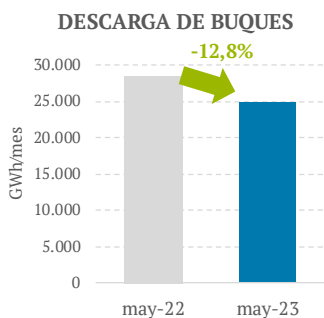
Capacidad regasificación total	59.365
Capacidad regasificación contratada	25.182
Capacidad regasificación disponible	34.183
Regasificación comercial	23.077



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		
	May-2023	May-2022	%Δ s/ 2022	May-2023	May-2022	%Δ s/2022	May-2023	May-2022	%Δ s/2022	May-2023	May-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	877	5.412	-83,8%	1	6	-83,3%	132	225	-41,4%	202	186	8,6%
HUELVA	7.063	4.704	50,1%	7	6	16,7%	60	0	>100%	184	178	3,5%
CARTAGENA	4.478	7.410	-39,6%	6	7	-14,3%	958	2	>100%	159	184	-13,8%
BILBAO	5.107	5.362	-4,8%	5	5	0,0%	609	22	>100%	118	76	54,2%
SAGUNTO	3.963	3.783	4,8%	4	4	0,0%	0	281	-100,0%	158	142	11,2%
MUGARDOS	3.287	1.752	87,6%	3	3	0,0%	408	961	-57,5%	111	85	30,8%
Total	24.775	28.424	-12,8%	26	31	-16,1%	2.168	1.490	46%	932	852	9,4%

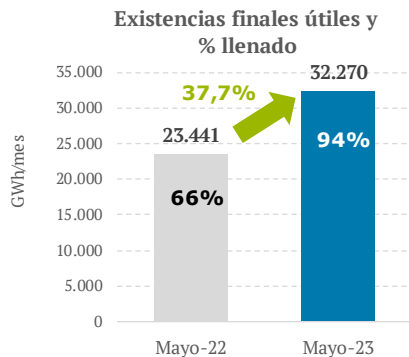
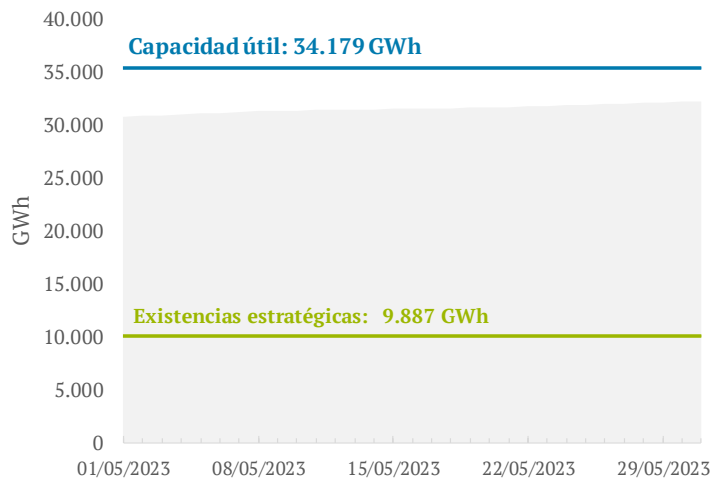




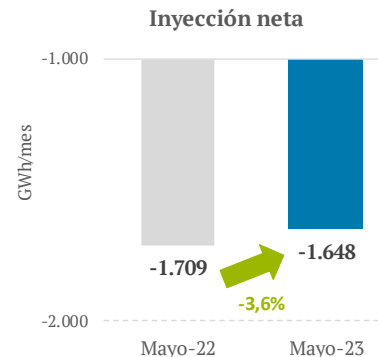
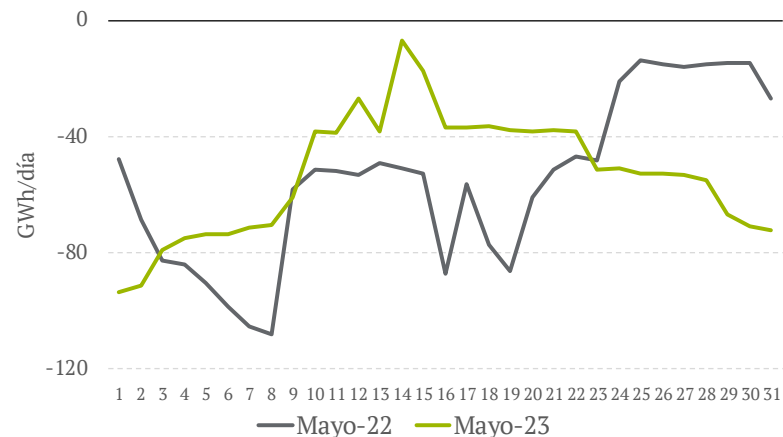
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





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 Mayo 2023 se ha publicado la finalización de una nota de operación ya publicada.
 - ❖ Nota de operación nº3: Situación de operación excepcional – nivel cero – indisponibilidad de la estación de compresión de Euskadour.

Hechos relevantes:

- España alcanzó el pasado sábado 13 de mayo un récord histórico en la exportación de gas natural por gasoducto a Francia a través del VIP Pirineos, registrando un flujo de 261,5 GWh/día. 98,7 % de su capacidad máxima de exportación.



