

Boletín Estadístico

Agosto 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es



Septiembre-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

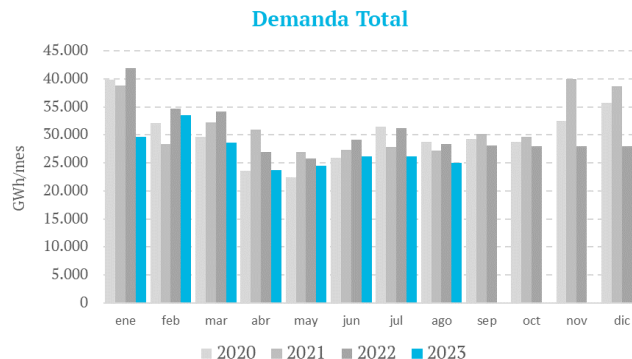
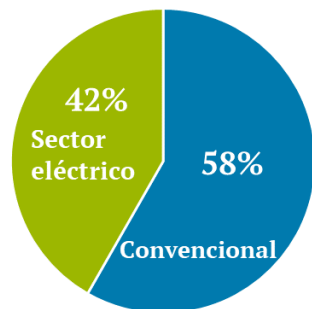
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

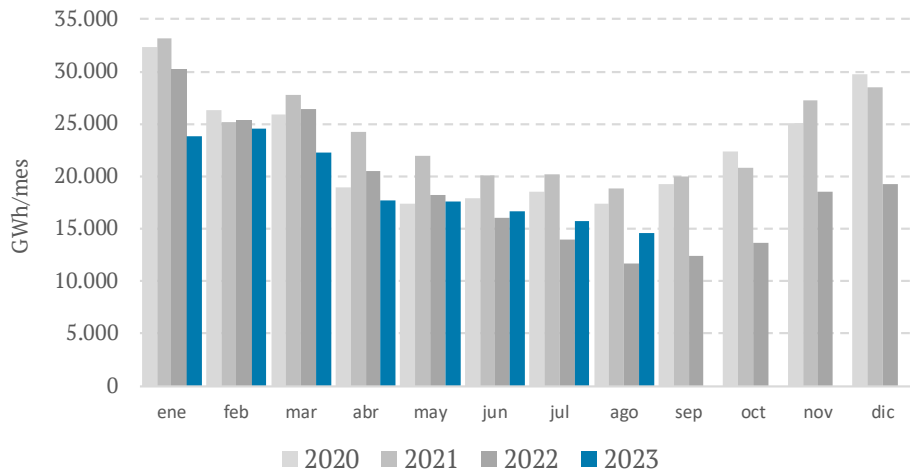
Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ago-2023	%Δ vs ago 2022	Ene-ago 2023	%Δ vs ene-ago 2022	TAM: sep 2022 - ago 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	25.073	-11,6%	217.585	-13,7%	329.776	-9,5%
Convencional	14.609	24,8%	153.092	-5,8%	216.922	-4,2%
Sector eléctrico	10.464	-37,2%	64.493	-28,1%	112.854	-18,2%
Demanda Mercado internacional	4.827	-30,7%	54.526	33,0%	81.520	19,9%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.571	11,0%	38.993	42,9%	54.828	27,1%
Cargas de buques	2.256	-51,4%	15.533	13,3%	26.692	7,3%
TOTAL SALIDAS	29.900	-15,4%	272.111	-7,2%	411.296	-4,9%

Demanda mercado nacional agosto 2023

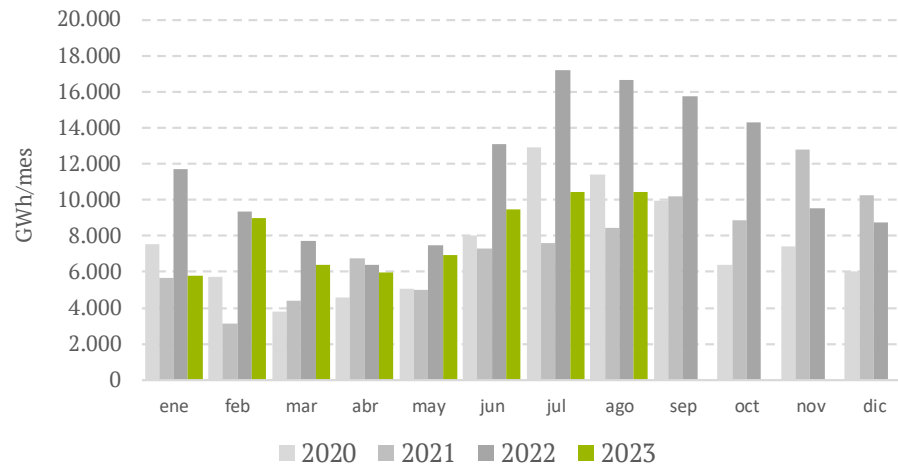


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda



Mercado
convencional

+24,8%

Respecto al mismo mes
del año anterior

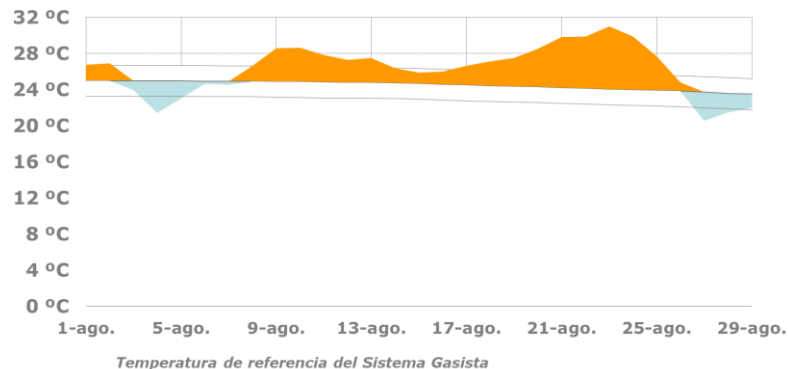
Temperaturas



Sin afección de
temperaturas

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ago 2023 (*)		Ene-Ago 2023		Sep22-Ago23	
	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	14.609	24,8%	153.092	-5,8%	216.922	-4,2%
Laboralidad		3,7%		0,9%		0,6%
Temperatura		-		-3,6%		-2,6%
Demanda corregida		21,1%		-3,2%		-2,2%

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

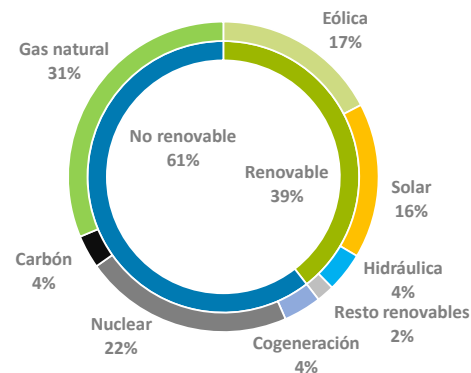


1.2 Demanda para generación eléctrica

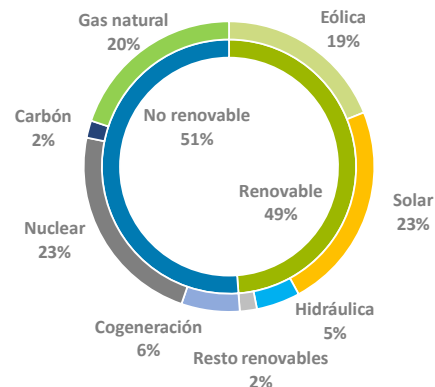
TWh (e)	2022 1 al 31 de agosto	2023 1 al 31 de agosto	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
---------	---------------------------	---------------------------	-------------------	------------------------	---

Demanda eléctrica	20,5	20,2	-0,3	-1,4%	▶ -1,4%
Eólica	4,1	4,1	0,1	+1,6%	
potencia instalada [GW]	29,1	29,7	0,6	+2,0%	
% utilización sobre total instalado	19%	19%			
Solar	3,8	5,1	1,3	+33,2%	
potencia instalada [GW]	20,1	24,2	4,1	+20,4%	
% utilización sobre total instalado	25%	28%			
Hidráulica	1,0	1,1	0,1	+9,6%	
Resto renovables	0,4	0,4	0,0	-4,2%	
Cogeneración	0,9	1,4	0,5	+53,4%	
Nuclear	5,1	5,0	-0,1	-2,1%	
Carbón	0,8	0,4	-0,4	-48,4%	
Gas natural	7,4	4,4	-3,0	-40,8%	
SalDOS internacionales	-2,8	-1,2	1,6	+55,8%	
	exportación	exportación			
Francia	-1,5	0,4	1,8		
Portugal	-1,0	-1,2	-0,2		
Marruecos	-0,3	-0,4	-0,1		

2022
gas CTCCs
16,7 TWh (g)



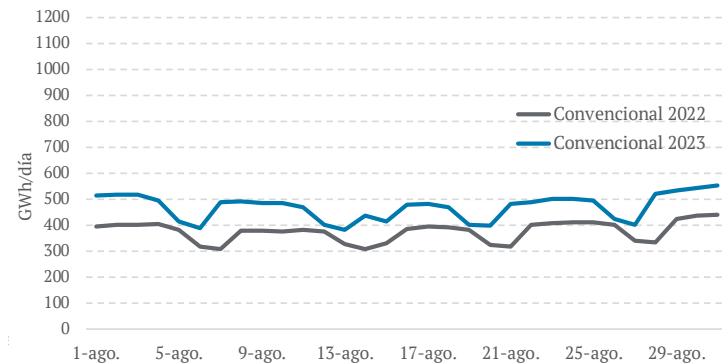
2023
gas CTCCs
10,5 TWh (g)



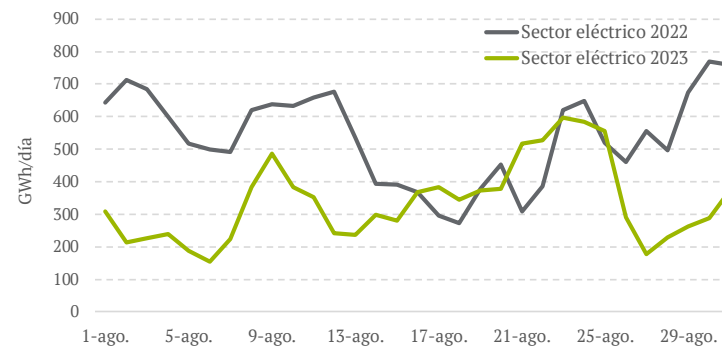
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	ago-23	%Δ vs ago 2022	ago-23	%Δ vs ago 2022	ago-23	%Δ vs ago 2022
Andalucía	2.256	72,1%	2.752	-41,3%	242	18,4%
Aragón	827	26,7%	490	-27,3%	40	-28,8%
Asturias	333	6,1%	569	-38,4%	26	20,0%
Baleares	91	30,9%	978	-23,2%	9	6,4%
Cantabria	204	19,1%	0		23	614,9%
Castilla - La Mancha	759	49,5%	120	-43,9%	70	-10,7%
Castilla y León	936	14,1%	0		52	45,2%
Cataluña	2.713	25,5%	1.457	-29,4%	111	37,4%
Comunidad Valenciana	1.101	-24,1%	846	-21,1%	91	18,5%
Extremadura	455	7,0%	0		33	19,5%
Galicia	675	8,5%	788	-37,0%	30	-9,6%
La Rioja	130	39,5%	150	-16,7%	4	-23,5%
Madrid	668	1,7%	0		64	280,0%
Murcia	1.169	92,1%	1.246	-43,1%	40	14,7%
Navarra	305	7,0%	502	-40,8%	13	2,4%
País Vasco	1.093	30,8%	553	-56,4%	35	22,9%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico

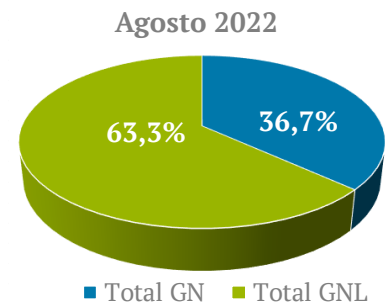
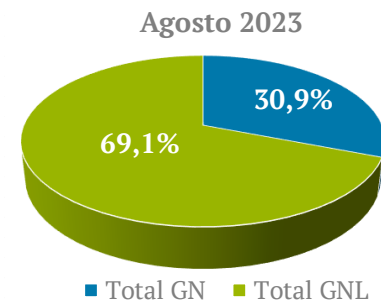




1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

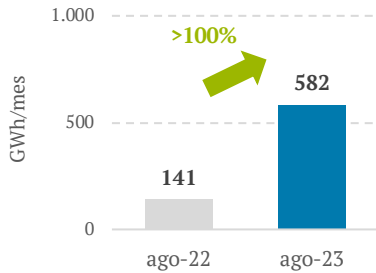
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Ago-2023	% s TOTAL	Ago-2022	Ene-ago 2023	% s TOTAL	TAM: sep 2022- ago 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	7.800	24,5%	9.127	58.617	24,9%	90.385	24,1%
	GNL	490		0	8.821		9.791	
Estados Unidos	GNL	10.896	32,2%	10.074	56.136	20,8%	89.218	21,5%
Rusia	GNL	3.322	9,8%	4.505	53.231	19,7%	74.320	17,9%
Nigeria	GNL	6.857	20,3%	5.835	39.708	14,7%	58.244	14,0%
Francia	GN	2.038	6,0%	4.688	10.091	3,7%	19.404	4,7%
	GNL	0		0	0		0	
Qatar	GNL	878	2,6%	1.653	8.847	3,3%	14.345	3,5%
Portugal	GN	582	1,7%	141	7.633	2,8%	8.793	2,1%
Trinidad	GNL	0	0,0%	0	6.487	2,4%	12.597	3,0%
Perú	GNL	0	0,0%	0	3.865	1,4%	4.705	1,1%
Egipto	GNL	0	0,0%	0	3.654	1,4%	9.462	2,3%
Angola	GNL	0	0,0%	0	3.111	1,2%	5.174	1,2%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.902	1,1%	5.794	1,4%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	2.206	0,8%	4.258	1,0%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	1.891	0,7%	3.912	0,9%
Noruega	GNL	933	2,8%	937	1.866	0,7%	2.485	0,6%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,3%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	25	0,1%	0	165	0,1%	325	0,1%
Biogás nacional	GN	14	0,0%	12	114	0,0%	169	0,0%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	0,0%
Bélgica	GNL	0	0,0%	1.094	0	0,0%	0	0,0%
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		33.834	100%	38.066	270.343	100%	415.395	100%

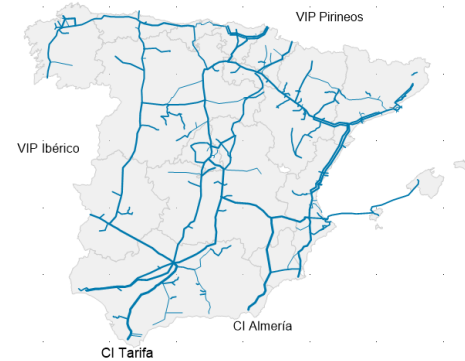
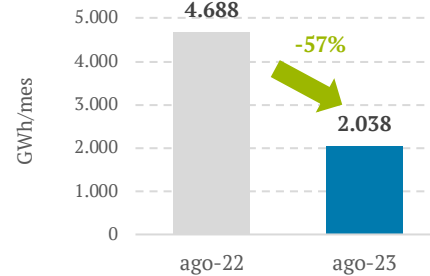


2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

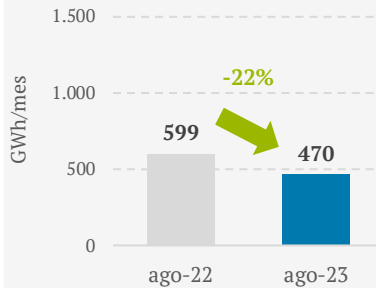
VIP IBÉRICO (importación)



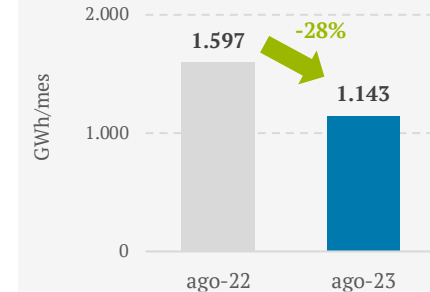
VIP PIRINEOS (importación)



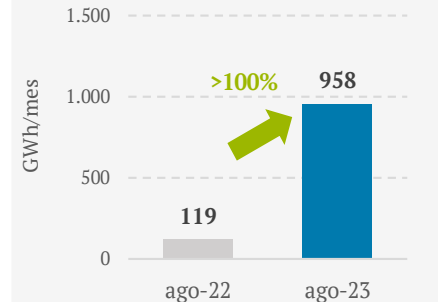
VIP IBÉRICO (exportación)



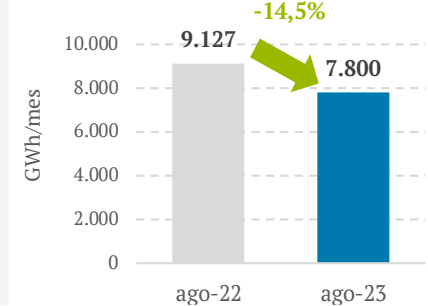
VIP PIRINEOS (exportación)



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	
	Ago-2023	Ago-2022	%Δ s/2022	Ene-ago 2023	%Δ s/2022	TAM: sep 2022 - ago 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-958	-119	<-100%	-6.376	<-100%	-7.906	>100%
Almería	7.800	9.127	-14,5%	58.617	-15,3%	90.385	-10,5%
VIP Ibérico	112	-458	<-100%	3.151	66,1%	69	<-100%
VIP Pirineos	895	3.092	-71,1%	-18.044	38,0%	-18.793	35,9%
Yacimiento Nacionales	25	0	>100%	165	-5,1%	325	-2,6%
Biogás	14	12	13,6%	115	37,9%	170	22,8%
Total	7.888	11.654	-32,3%	37.627	-35,0%	64.248	-24,0%

+ 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

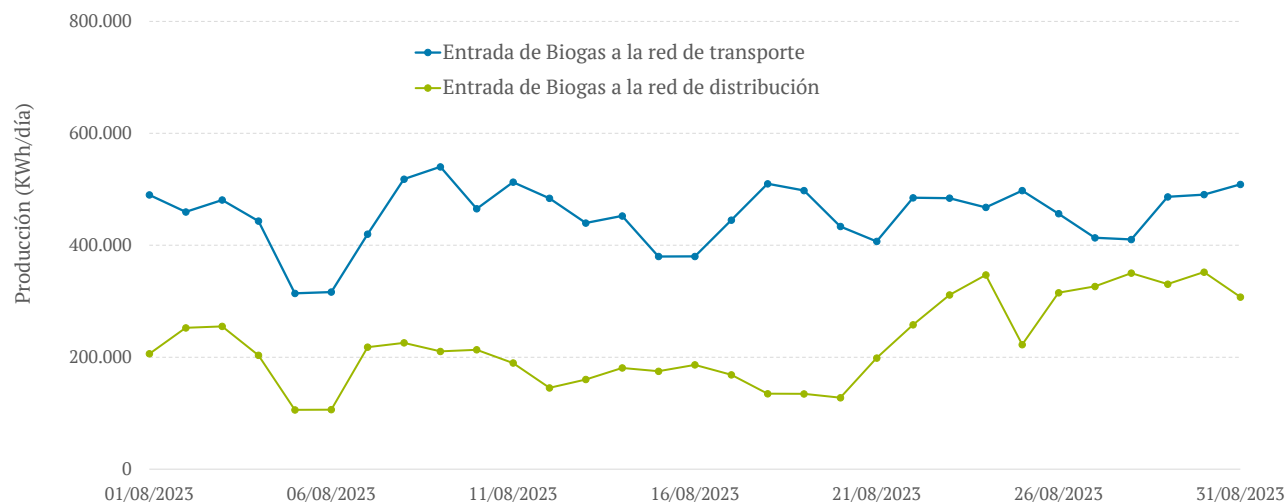
3. Gases renovables

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	
	Ago-2023	Ago-2022	%Δ s/2022	Ene-ago 2023	%Δ s/2022	TAM: sep 2022 - ago 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	16,6	14,8	11,9%	114,7	37,9%	169,5	22,8%
BIOGÁS en distribución	8,9	3,6	149,1%	36,5	39,5%	48,0	27,4%
Total	25,4	18,4	38,5%	151,2	38,3%	217,6	23,8%



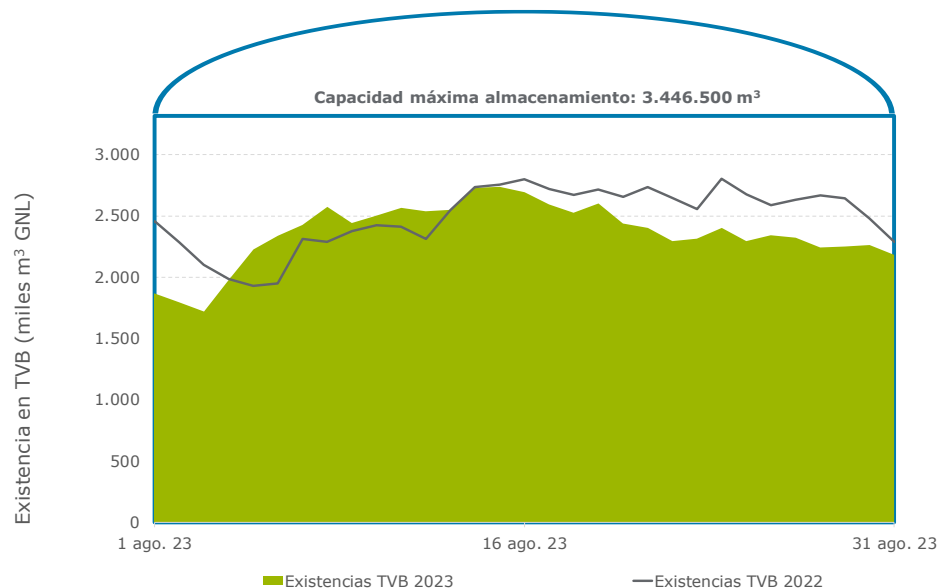
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



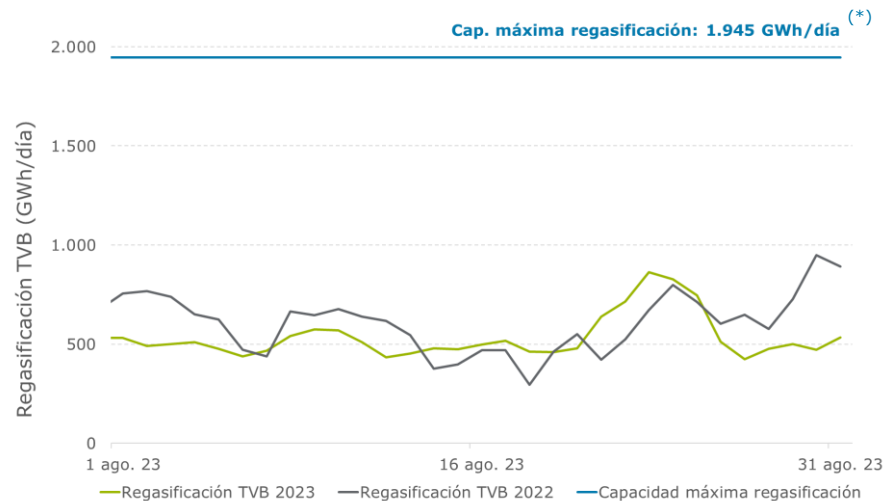
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Agosto 2023

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	17.667
Capacidad regasificación disponible	42.628
Regasificación comercial	16.562

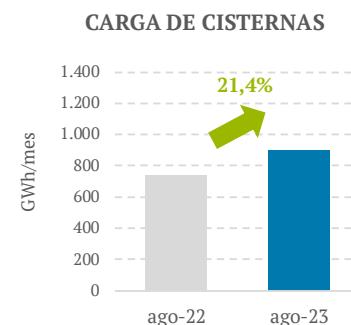
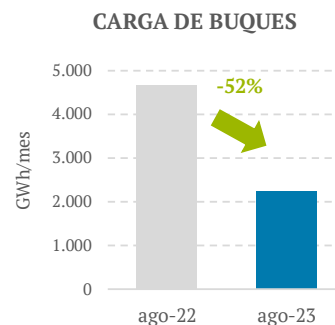
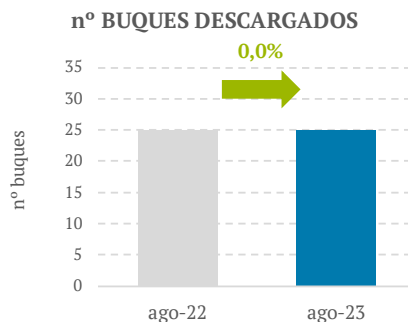
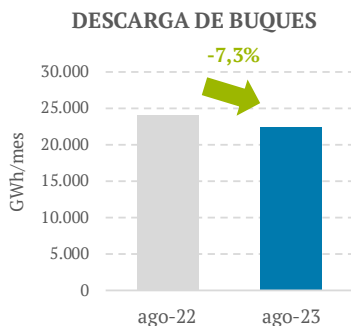


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ago-2023	Ago-2022	%Δ s/ 2022	Ago-2023	Ago-2022	%Δ s/2022	Ago-2023	Ago-2022	%Δ s/2022	Ago-2023	Ago-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	1.981	3.709	-46,6%	2	4	-50,0%	182	1.387	-86,9%	154	137	12,3%
HUELVA	3.430	5.016	-31,6%	4	5	-20,0%	34	2.111	-98,4%	270	215	25,8%
CARTAGENA	4.097	2.045	>100%	5	3	66,7%	1.135	0	>100%	129	125	3,0%
BILBAO	6.402	6.193	3,4%	6	6	0,0%	0	302	-100,0%	106	71	48,9%
SAGUNTO	4.637	5.397	-14,1%	6	5	20,0%	904	857	5,5%	153	124	23,1%
MUGARDOS	1.799	1.736	3,6%	2	2	0,0%	0	0	>100%	73	64	12,5%
MUSEL(*)	0		>100%	0		>100%	0		-	10,6		>100%
Total	22.344	24.097	-7,3%	25	25	0,0%	2.256	4.658	-52%	896	738	21,4%

Datos de repartos del SL-ATR



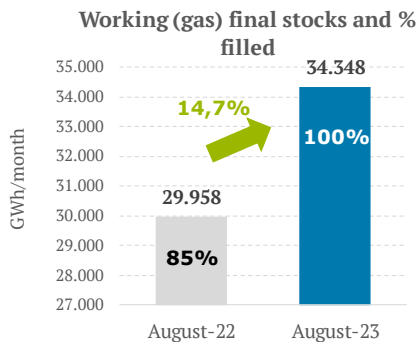
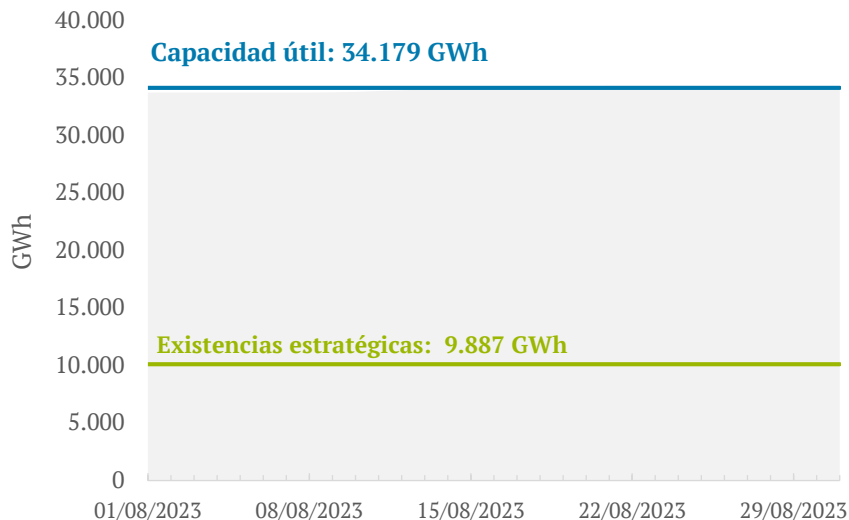
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



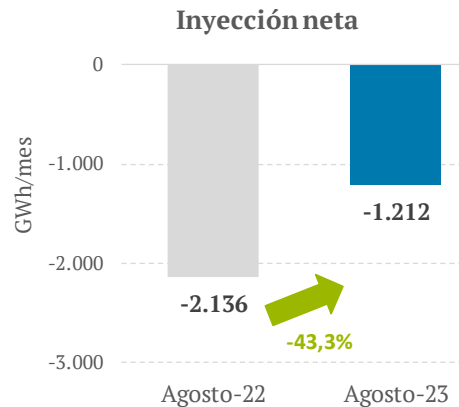
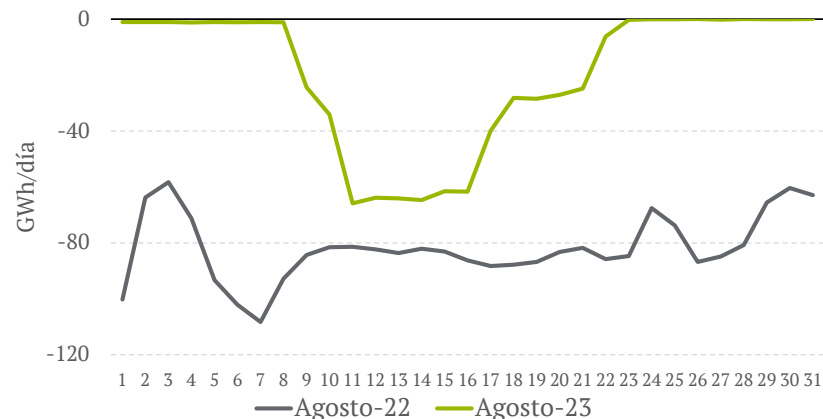
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección





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 Agosto 2023 no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

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



