

Boletín Estadístico

Enero 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Febrero-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

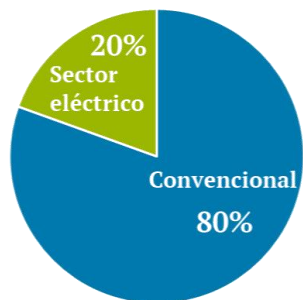
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

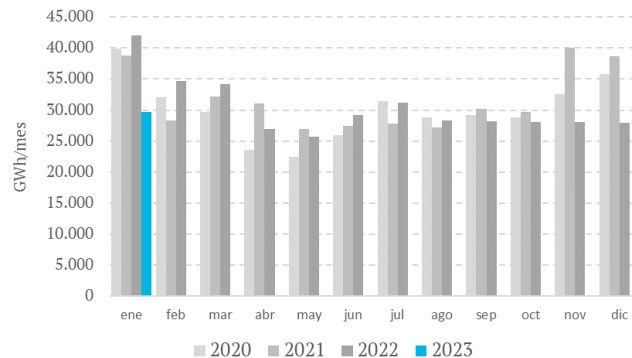
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2023	%Δ vs ene 2022	Ene-2023	%Δ vs ene 2022	TAM: feb 2022 - ene 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	29.678	-29,3%	29.678	-29,3%	352.141	-3,4%
Convencional	23.887	-21,1%	23.887	-21,1%	220.012	-2,8%
Sector eléctrico	5.791	-50,5%	5.791	-50,5%	132.129	-4,3%
Demanda Mercado internacional	8.036	>100%	8.036	>100%	72.493	6,6%
Salidas por Conexiones Internacionales	4.132	>100%	4.132	>100%	45.513	5,5%
Cargas de buques	3.904	>100%	3.904	>100%	26.981	8,5%
TOTAL SALIDAS	37.714	-17,1%	37.714	-17,1%	424.634	-1,8%

Demanda mercado nacional enero 2023

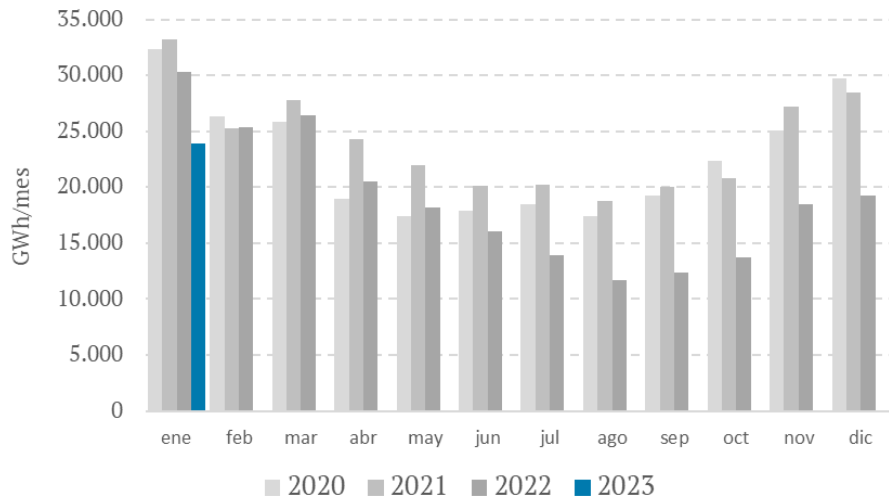


Demanda Total

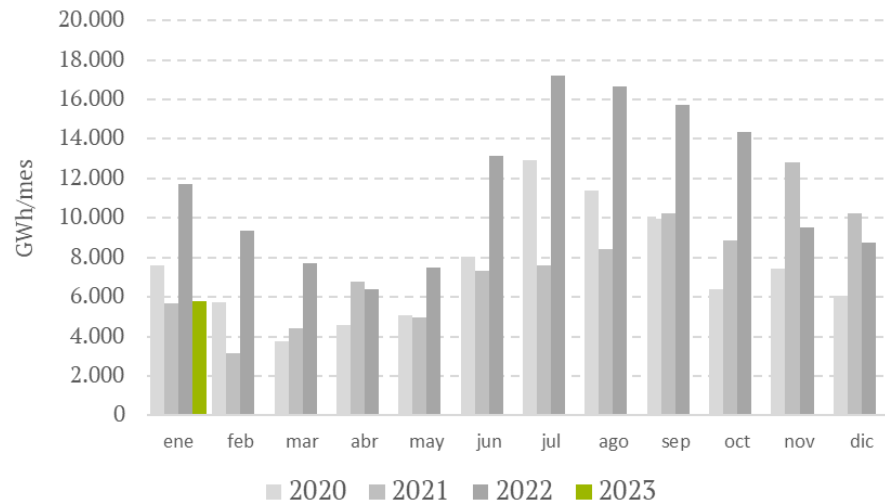


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



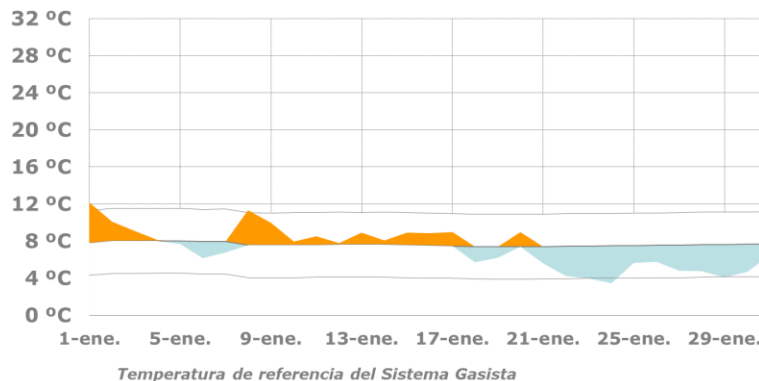
Respecto al mismo mes del año anterior



Más que el mismo mes del año anterior

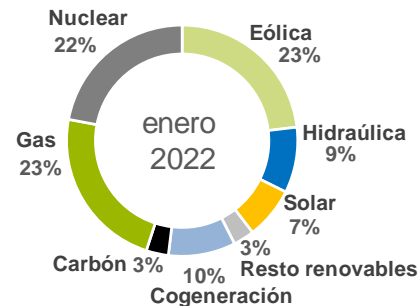
	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ene 2023 (*)		Ene 2023		Feb22-Ene23	
Demanda	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
	23.887	-21,1%	23.887	-21,1%	220.012	-2,8%
Laboralidad		1,5%		1,5%		0,2%
Temperatura		-3,7%		-3,7%		-0,5%
Demanda corregida		-18,8%		-18,8%		-2,5%

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

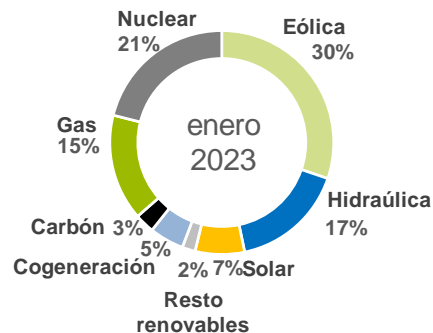


1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

TWh (e)	Ene 2022	Ene 2023
Demanda eléctrica	21,5	20,8
Eólica	5,3	7,4
Hidráulica	2,1	4,0
Solar	1,7	1,7
Resto renovables	0,7	0,5
Cogeneración	2,2	1,2
Hueco Térmico	6,0	4,5
Carbón	0,7	0,7
Gas	5,2	3,8
% gas en HT	88%	84%
Nuclear	5,0	5,2
Saldo internacional	-1,2 exportacion	-0,9 exportacion



Demanda de gas para generación de electricidad
5,8 TWh (g)



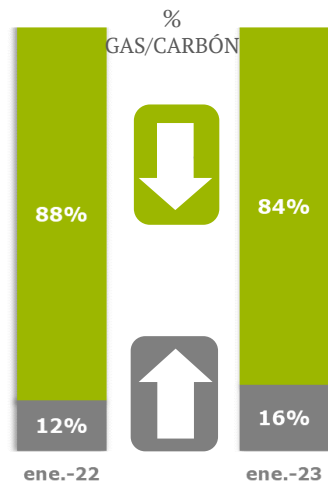
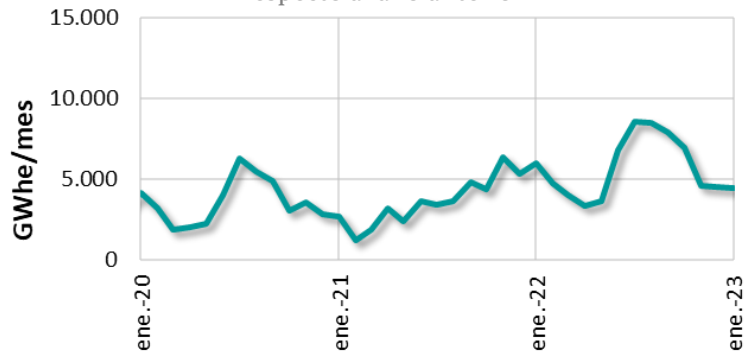
Demanda de gas para generación de electricidad
11,7 TWh (g)

1.2 Evolución de la demanda. Sector eléctrico

Huevo Térmico

-25%

Respecto al año anterior



gas mix de generación

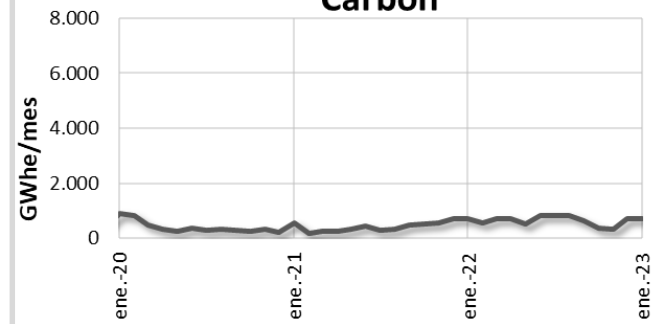
-47,7 GWh(e)/día

carbón mix de generación

-0,6 GWh(e)/día

Carbón

-0,02 TWh/mes(e)



-2% vs ene-22

CTCC

-1,5 TWh/mes(e)

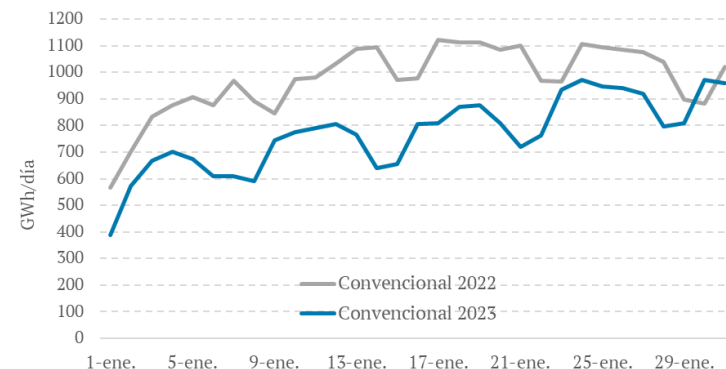


-28% vs ene-22

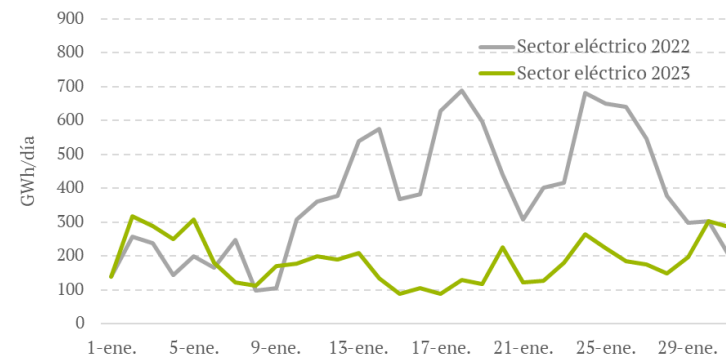
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	Ene-2023	%Δ vs ene 2022	Ene-2023	%Δ vs ene 2022	Ene-2023	%Δ vs ene 2022
Andalucía	2.060	-27,5%	1.016	-55,6%	184	-28,5%
Aragón	1.407	-21,2%	61	-88,1%	48	-18,7%
Asturias	581	-21,8%	324	-56,6%	16	7,4%
Baleares	109	-7,2%	632	-29,1%	4	-13,2%
Cantabria	335	-38,6%			4	-24,2%
Castilla - La Mancha	1.011	-23,0%	318	-19,7%	73	-26,5%
Castilla y León	2.040	-17,3%			66	-22,7%
Cataluña	4.800	-20,6%	798	-25,5%	156	-21,9%
Comunidad Valenciana	2.070	-26,1%	319	-71,4%	86	-16,1%
Extremadura	223	-0,1%			35	-20,9%
Galicia	871	-27,0%	692	2,3%	52	-37,5%
La Rioja	315	-11,3%	285	81,8%	8	120,9%
Madrid	3.887	-9,4%			67	83,3%
Murcia	687	-37,6%	746	-45,2%	55	-19,5%
Navarra	682	-12,4%	149	-87,4%	16	-17,6%
País Vasco	1.850	-26,5%	451	-65,3%	40	171,2%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



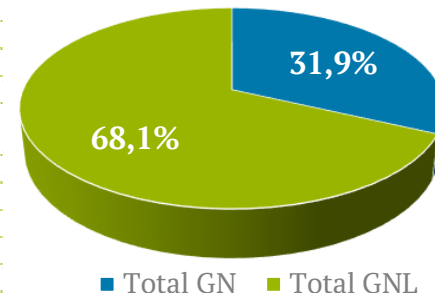


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

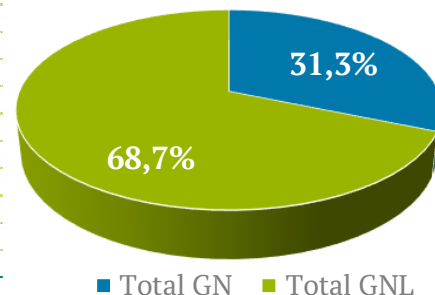
2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)			Acumulado anual (*)			Total anual móvil (*)		
		Ene-2023	% s TOTAL	Ene-2022	Ene-2023	% s TOTAL	TAM: feb 2022- ene 2023	% s TOTAL		
Argelia	GN	8.545	25,0%	9.620	8.545	25,0%	99.876	23,8%		
	GNL	0		0	0		5.447			
Estados Unidos	GNL	7.102	20,7%	13.103	7.102	20,7%	123.763	27,9%		
	GNL	6.932	20,2%	5.045	6.932	20,2%	63.791	14,4%		
Rusia	GNL	6.372	18,6%	2.178	6.372	18,6%	58.052	13,1%		
Francia	GN	1.265	3,7%	1.852	1.265	3,7%	20.960	5,0%		
	GNL	0		0	0		1.068			
Portugal	GN	1.088	3,2%	338	1.088	3,2%	5.437	1,2%		
España	GNL	927	2,7%	0	927	2,7%	927	0,2%		
Qatar	GNL	879	2,6%	876	879	2,6%	14.476	3,3%		
Egipto	GNL	596	1,7%	1.011	596	1,7%	14.637	3,3%		
Trinidad	GNL	426	1,2%	840	426	1,2%	13.156	3,0%		
Australia	GNL	70	0,2%	0	70	0,2%	70	0,0%		
Yacimientos nacionales	GN	20	0,1%	27	20	0,1%	326	0,1%		
Biogás nacional	GN	16	0,0%	12	16	0,0%	141	0,0%		
Angola	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.103	0,7%		
Camerún	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	3.179	0,7%		
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	997	0	0,0%	4.946	1,1%		
Noruega	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.557	0,4%		
Perú	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.920	0,4%		
Omán	GNL	0	0,0%	1.925	0	0,0%	3.851	0,9%		
Bélgica	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	1.094	0,2%		
Corea del Sur	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	167	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		34.237	100%	37.824	34.237	100%	442.963	100%		

Enero 2023

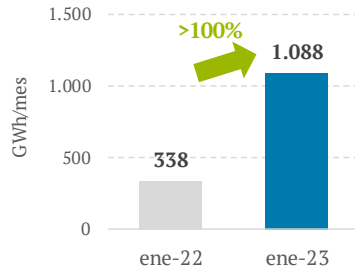


Enero 2022

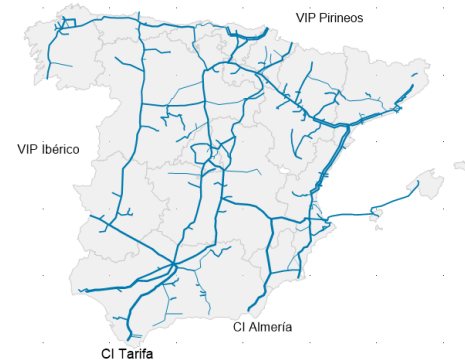
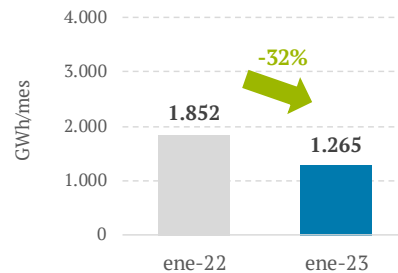


2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

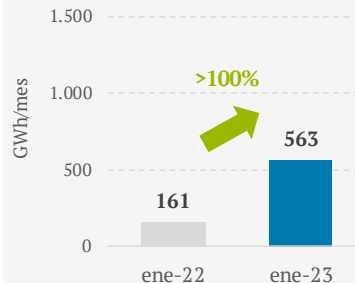
VIP IBÉRICO (importación)



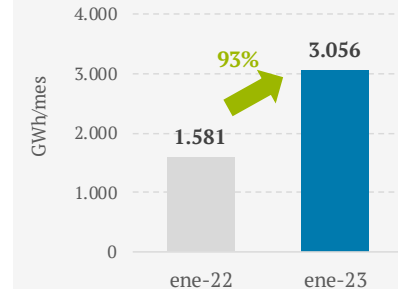
VIP PIRINEOS (importación)



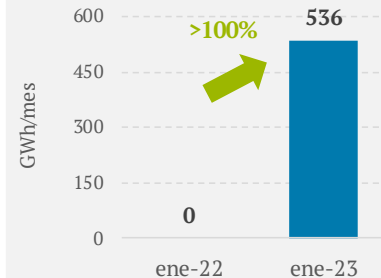
VIP IBÉRICO (exportación)



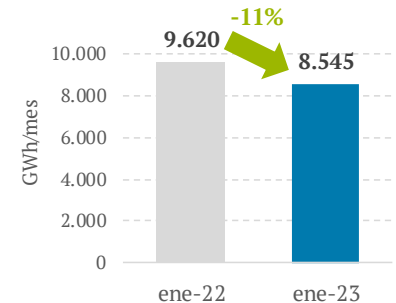
VIP PIRINEOS (exportación)



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	
	Ene-2023	Ene-2022	%Δ s/2022	Ene-2023	%Δ s/2022	TAM: feb 2022 - ene 2023	%Δ TAM vs 2021
Tarifa	-536	0	<-100%	-536	<-100%	-2.418	28,5%
Almería	8.545	9.620	-11,2%	8.545	-11,2%	99.876	-1,1%
VIP Ibérico	525	177	>100%	525	>100%	-837	-29,4%
VIP Pirineos	-1.791	270	<-100%	-1.791	<-100%	-15.885	14,9%
Yacimiento Nacionales	20	27	-26,6%	20	-26,6%	326	-2,1%
Biogás	16	12	25,0%	16	25,0%	141	2,2%
Total	6.778	10.106	-32,9%	6.778	-32,9%	81.204	-3,9%

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

(*) 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

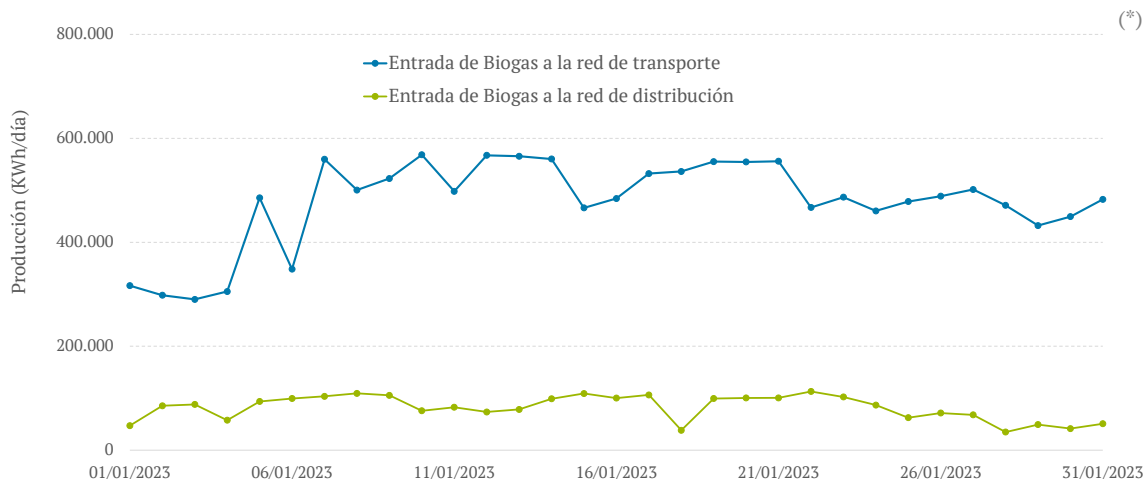
3. Gases renovables

4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

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	
	Ene-2023	Ene-2022	%Δ s/2022	Ene-2023	%Δ s/2022	TAM: feb 2022 - ene 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	15,5	12,4	25,0%	15,5	25,0%	141,1	2,2%
BIOGÁS en distribución	2,5	2,8	-9,7%	2,5	-9,7%	37,4	>100%
Total	18,0	15,2	18,6%	18,0	18,6%	178,5	1,6%



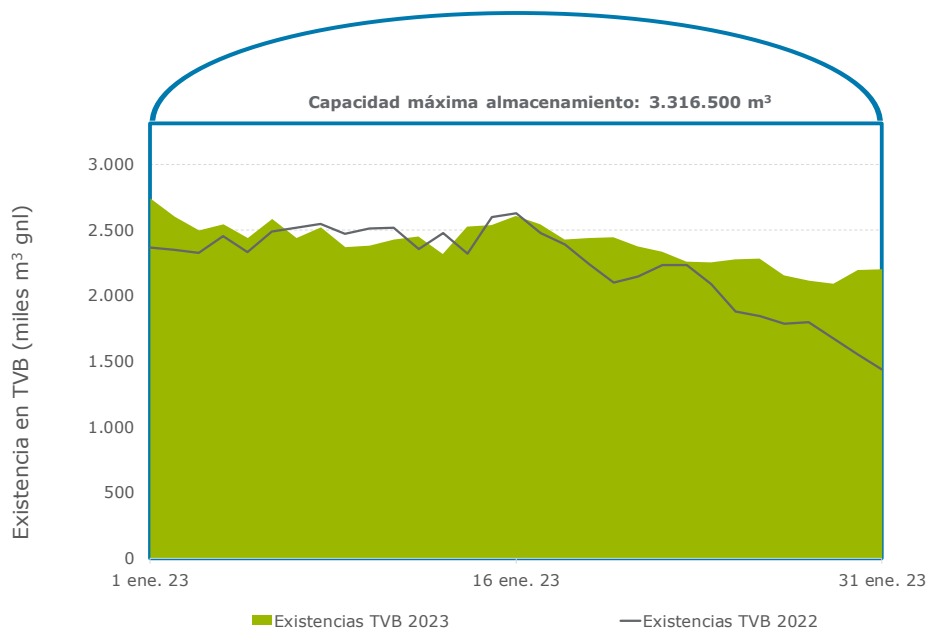
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



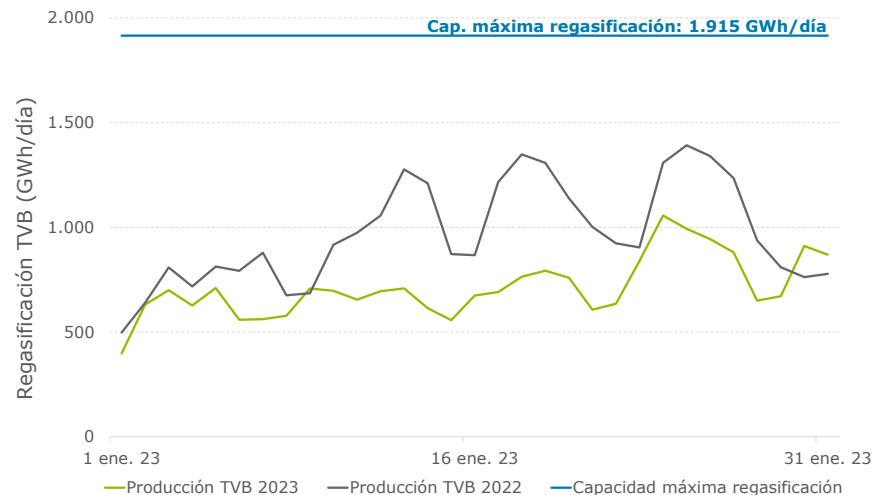
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



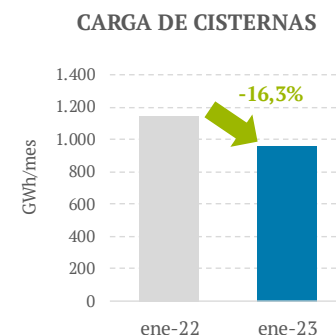
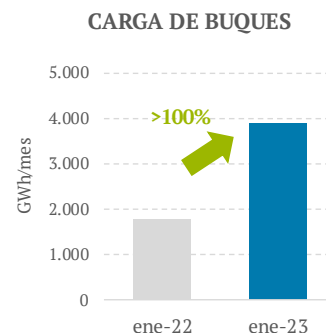
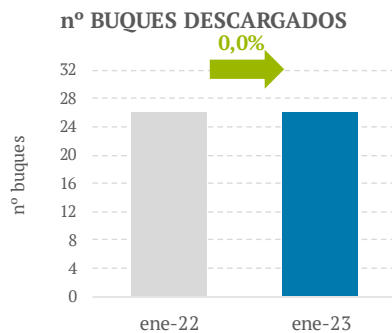
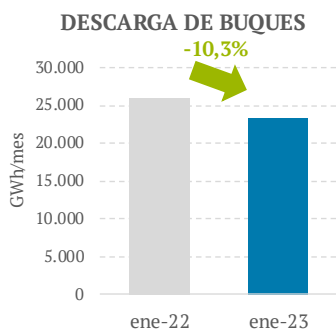
Enero 2023	GWh/mes
Capacidad regasificación total	59.365
Capacidad regasificación contratada	26.177
Capacidad regasificación disponible	33.188
Regasificación comercial	20.686



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		
	Ene-2023	Ene-2022	%Δ s/ 2022	Ene-2023	Ene-2022	%Δ s/2022	Ene-2023	Ene-2022	%Δ s/2022	Ene-2023	Ene-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	2.475	6.249	-60,4%	3	7	-57,1%	940	28	>100%	218	248	-12,0%
HUELVA	7.038	4.241	66,0%	7	4	75,0%	508	45	>100%	182	233	-21,9%
CARTAGENA	3.237	5.362	-39,6%	5	5	0,0%	428	0	>100%	198	261	-24,2%
BILBAO	4.215	4.055	3,9%	4	4	0,0%	0	733	-100,0%	111	93	19,5%
SAGUNTO	3.130	4.016	-22,1%	4	4	0,0%	1.730	979	76,7%	158	180	-12,4%
MUGARDOS	3.211	2.054	56,3%	3	2	50,0%	304	0	>100%	92	131	-29,7%
Total	23.305	25.976	-10,3%	26	26	0,0%	3.909	1.785	>100%	958	1.145	-16,3%

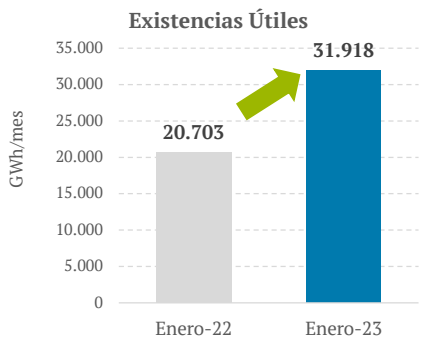




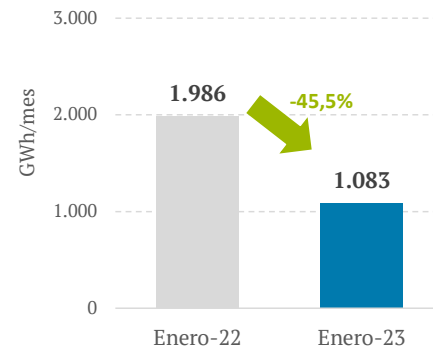
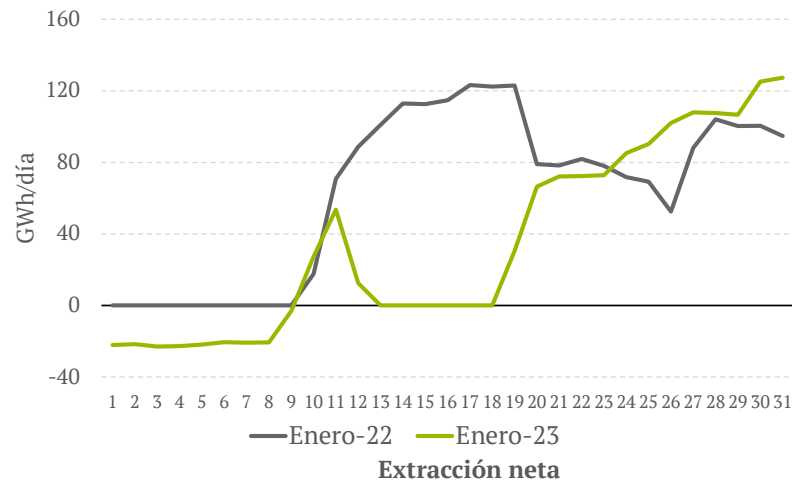
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción





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 Enero 2023 se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº1: Declaración de situación de operación excepcional nivel 0. Ola de frío

Hechos relevantes:

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



Muchas
gracias

