

Boletín Estadístico

Julio 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Agosto-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

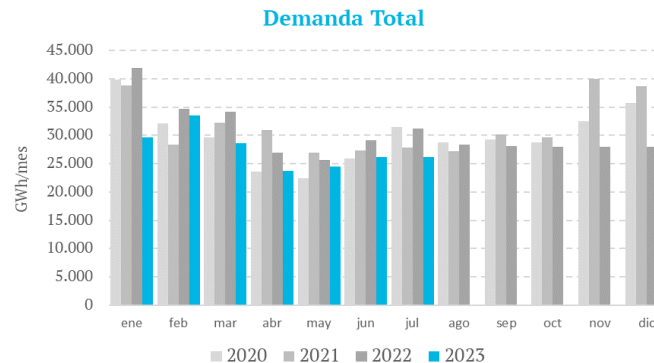
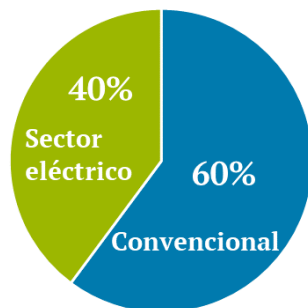
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

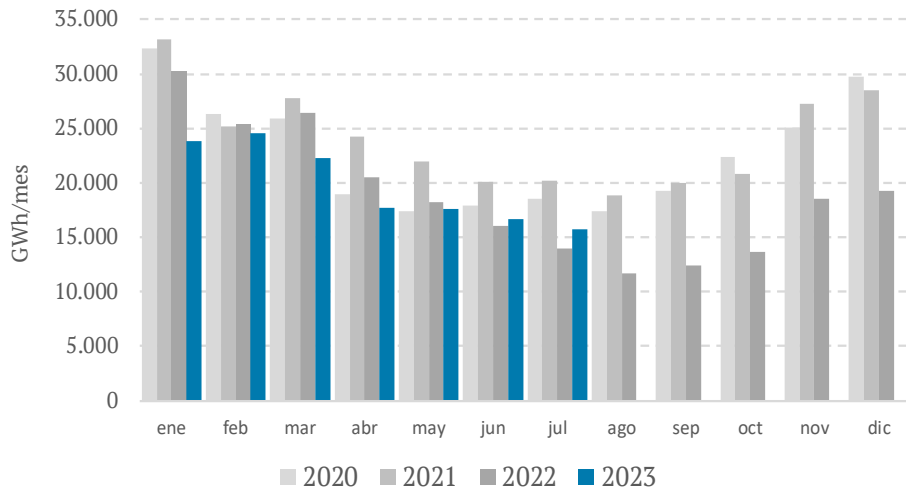
Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jul-2023	%Δ vs jul 2022	Ene-jul 2023	%Δ vs ene-jul 2022	TAM: ago 2022 - jul 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	26.199	-15,9%	192.517	-14,0%	333.075	-8,6%
Convencional	15.763	13,0%	138.489	-8,2%	214.024	-5,5%
Sector eléctrico	10.436	-39,4%	54.028	-26,0%	119.052	-13,8%
Demanda Mercado internacional	3.697	-14,0%	49.699	46,0%	83.654	23,0%
Salidas por Conexiones Internacionales	3.312	-2,5%	36.422	45,8%	54.572	26,5%
Cargas de buques	385	-57,4%	13.277	46,5%	29.081	16,9%
TOTAL SALIDAS	29.896	-15,7%	242.215	-6,1%	416.729	-3,6%

Demanda mercado nacional julio 2023

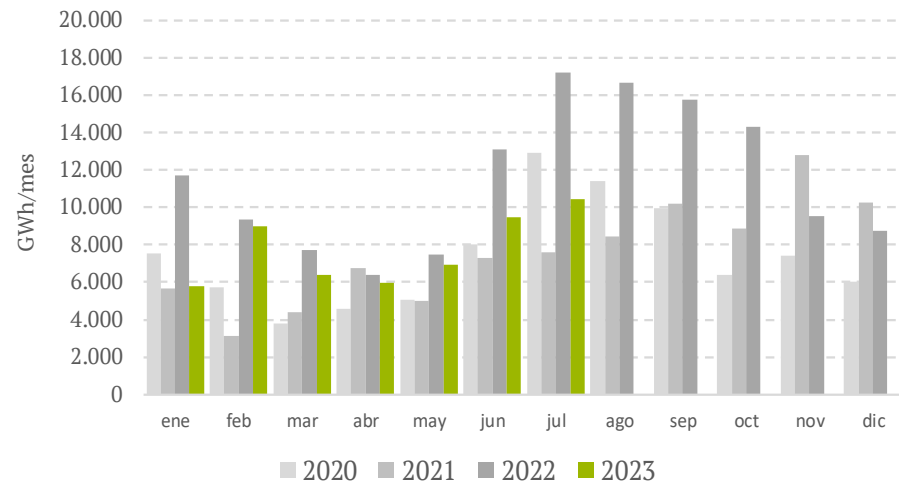


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Demanda



Mercado
convencional

+13,0%

Respecto al mismo mes
del año anterior

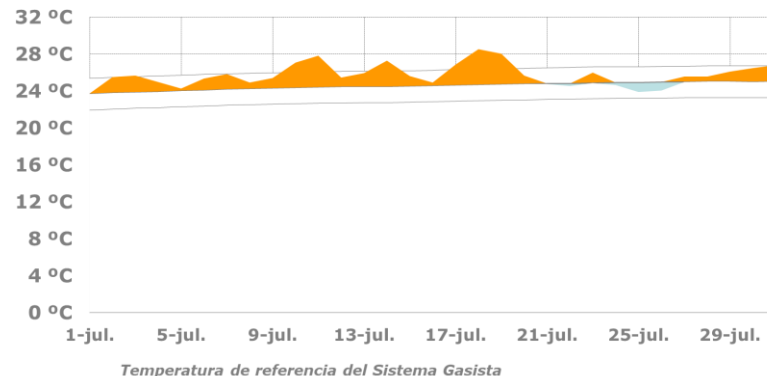
Temperaturas



Sin afección de
temperaturas

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jul 2023 (*)		Ene-Jul 2023		Ago22-Jul23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	15.763	13,0%	138.489	-8,2%	214.024	-5,5%
Laboralidad		0,0%		0,7%		0,4%
Temperatura		-		-3,8%		-2,5%
Demanda corregida		13,0%		-5,1%		-3,3%

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

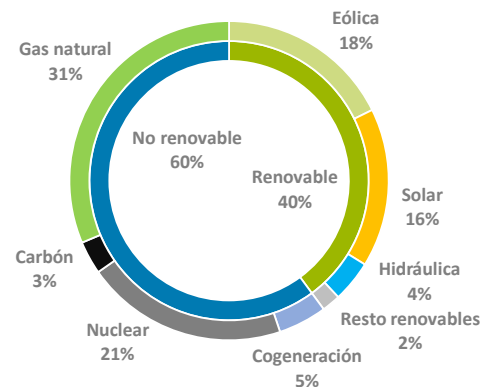


1.2 Demanda para generación eléctrica

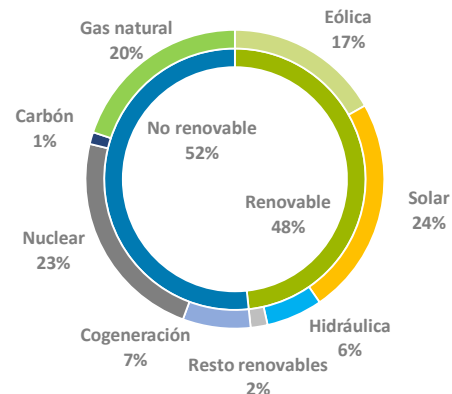
TWh (e)	2022 1 al 31 de julio	2023 1 al 31 de julio	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
---------	--------------------------	--------------------------	-------------------	------------------------	---

Demanda eléctrica	22,1	21,2	-0,9	-4,1%	▶ -1,6%
Eólica	4,4	3,7	-0,7	-15,2%	
potencia instalada [GW]	29,0	29,7	0,7	+2,5%	
% utilización sobre total instalado	20%	17%			
Solar	4,0	5,2	1,2	+31,0%	
potencia instalada [GW]	19,9	23,5	3,7	+18,5%	
% utilización sobre total instalado	27%	30%			
Hidráulica	1,0	1,3	0,3	+28,8%	
Resto renovables	0,5	0,4	-0,1	-13,2%	
Cogeneración	1,2	1,6	0,4	+33,3%	
Nuclear	5,1	5,1	0,1	+1,0%	
Carbón	0,8	0,3	-0,5	-65,6%	
Gas natural	7,8	4,4	-3,4	-43,3%	
Saldo internacional	-2,4	-0,5	1,9	+79,6%	
	exportación	exportación			
Francia	-1,0	0,9	1,8		
Portugal	-1,3	-1,2	0,1		
Marruecos	-0,2	-0,2	0,0		

2022
gas CTCCs
17,2 TWh (g)



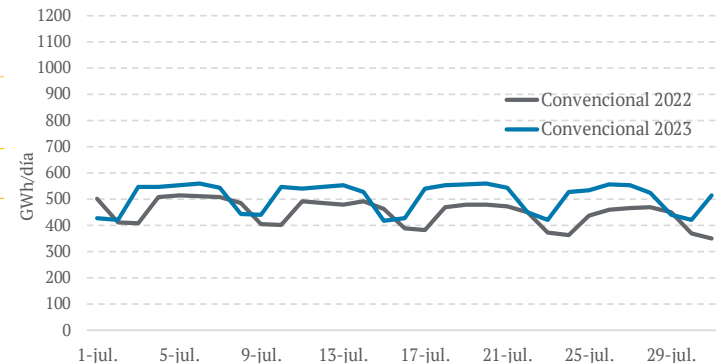
2023
gas CTCCs
10,4 TWh (g)



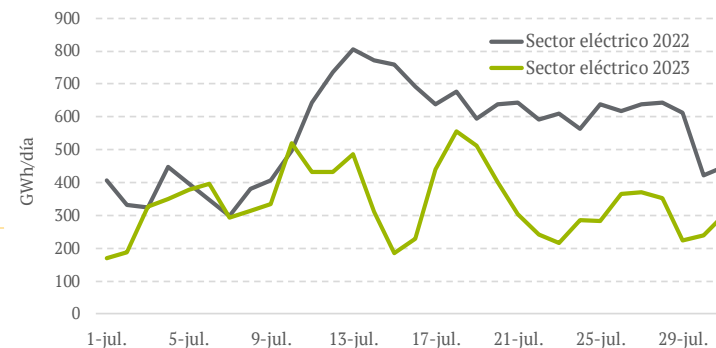
1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	jul-23	%Δ vs jul 2022	jul-23	%Δ vs jul 2022	jul-23	%Δ vs jul 2022
Andalucía	2.114	47,3%	2.558	-38,4%	199	17,5%
Aragón	910	6,2%	586	-18,0%	48	-21,5%
Asturias	371	2,4%	582	-38,0%	26	-15,5%
Baleares	95	31,7%	987	-9,7%	8	-0,1%
Cantabria	239	-2,1%	0		4	24,9%
Castilla - La Mancha	810	49,8%	92	-59,7%	52	-15,1%
Castilla y León	1.055	11,1%	0		51	17,9%
Cataluña	2.741	6,9%	1.257	-45,9%	115	18,6%
Comunidad Valenciana	1.931	-16,5%	836	-39,7%	95	11,7%
Extremadura	175	29,1%	0		21	-8,2%
Galicia	684	-1,4%	863	-27,1%	48	21,4%
La Rioja	117	18,4%	171	-57,8%	2	-66,7%
Madrid	787	-6,4%	0		137	499,9%
Murcia	1.264	86,3%	1.016	-52,8%	35	-2,3%
Navarra	334	8,4%	833	-9,2%	9	-25,8%
País Vasco	1.237	8,6%	642	-62,3%	38	26,0%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



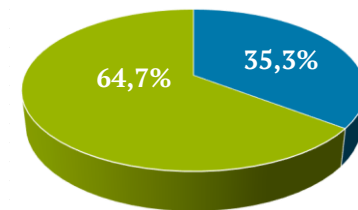


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

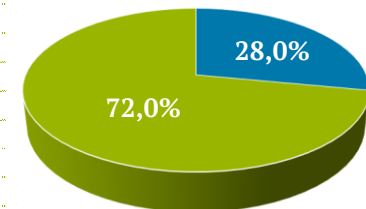
Unidad: GWh		Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
		Jul-2023	% s TOTAL	Jul-2022	Ene-jul 2023	% s TOTAL	TAM: ago 2022- jul 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	8.613	28,7%	8.572	50.817	25,0%	91.712	24,1%
	GNL	493		0	8.332		9.301	
Rusia	GNL	8.764	27,6%	5.317	49.909	21,1%	75.503	18,0%
Estados Unidos	GNL	3.945	12,4%	8.530	45.240	19,1%	88.396	21,1%
Nigeria	GNL	2.675	8,4%	5.882	32.851	13,9%	57.222	13,6%
	GN	1.703		1.562	8.053	3,4%	22.055	5,3%
Francia	GNL	0	5,4%	0	0		0	
	GN	879	2,8%	2.018	7.968	3,4%	15.119	3,6%
Portugal	GN	866	2,7%	128	7.050	3,0%	8.352	2,0%
Trinidad	GNL	2.713	8,5%	1.542	6.487	2,7%	12.597	3,0%
Perú	GNL	0	0,0%	0	3.865	1,6%	4.705	1,1%
Egipto	GNL	0	0,0%	1.052	3.654	1,5%	9.462	2,3%
Angola	GNL	1.052	3,3%	1.040	3.111	1,3%	5.174	1,2%
Omán	GNL	0	0,0%	0	2.902	1,2%	5.794	1,4%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	2.206	0,9%	4.258	1,0%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	1.067	1.891	0,8%	3.912	0,9%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	933	0,4%	2.490	0,6%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,4%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	21	0,1%	21	139	0,1%	299	0,1%
Biogás nacional	GN	17	0,1%	15	101	0,0%	168	0,0%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	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		31.740	100%	36.746	236.508	100%	419.627	100%

Julio 2023



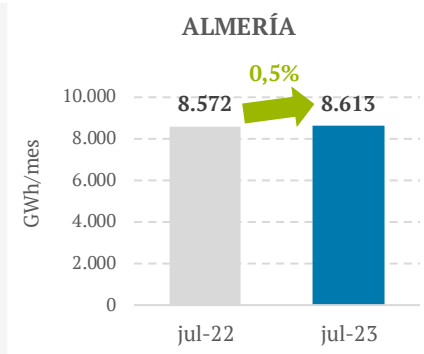
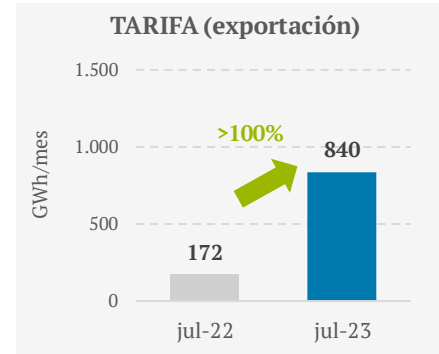
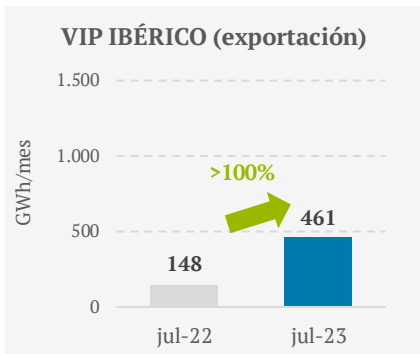
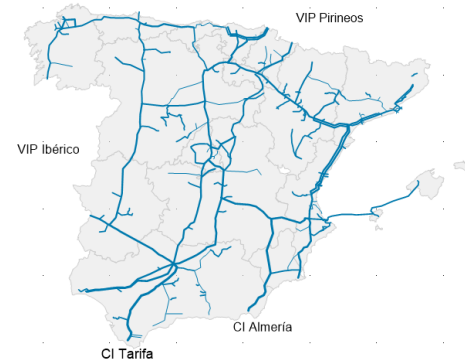
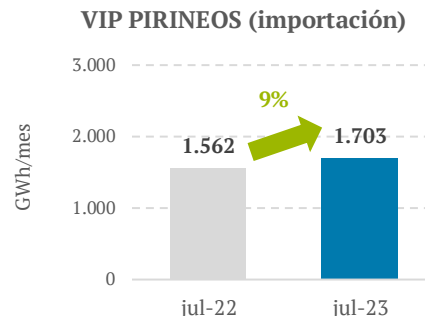
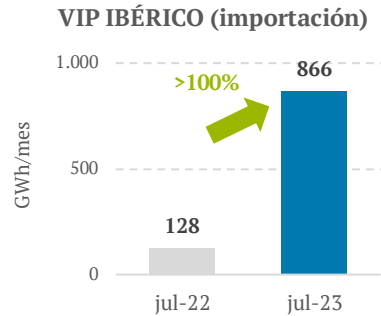
■ Total GN ■ Total GNL

Julio 2022



■ Total GN ■ Total GNL

2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



(*) 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	
	Jul-2023	Jul-2022	%Δ s/2022	Ene-jul 2023	%Δ s/2022	TAM: ago 2022 - jul 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-840	-172	<-100%	-5.418	<-100%	-7.068	>100%
Almería	8.613	8.572	0,5%	50.817	-15,4%	91.712	-9,2%
VIP Ibérico	405	-20	<-100%	3.039	29,0%	-501	-57,7%
VIP Pirineos	-308	-1.515	-79,7%	-18.939	17,2%	-16.596	20,1%
Yacimiento Nacionales	21	21	2,2%	139	-19,7%	299	-10,3%
Biogás	17	15	11,9%	101	42,1%	168	21,6%
Total	7.908	6.901	14,6%	29.739	-35,7%	68.014	-19,5%

+ 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

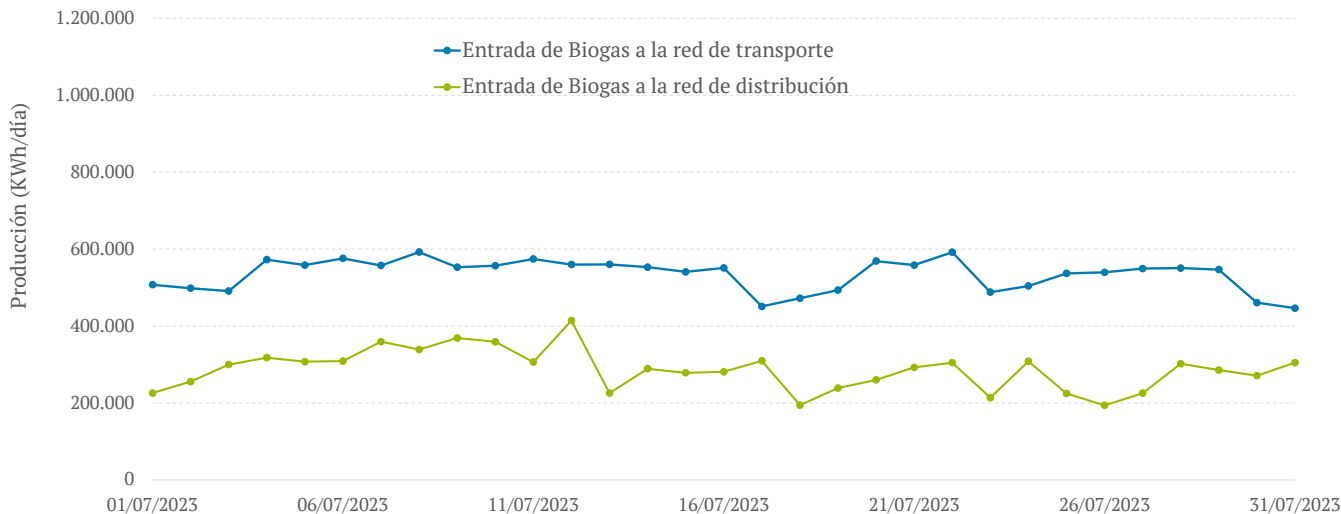
3. Gases renovables

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	
	Jul-2023	Jul-2022	%Δ s/2022	Ene-jul 2023	%Δ s/2022	TAM: ago 2022 - jul 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	16,6	14,8	11,9%	100,6	42,1%	167,8	21,6%
BIOGÁS en distribución	8,9	3,6	149,1%	29,6	31,0%	44,7	18,6%
Total	25,4	18,4	38,5%	130,2	39,5%	212,5	21,0%



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

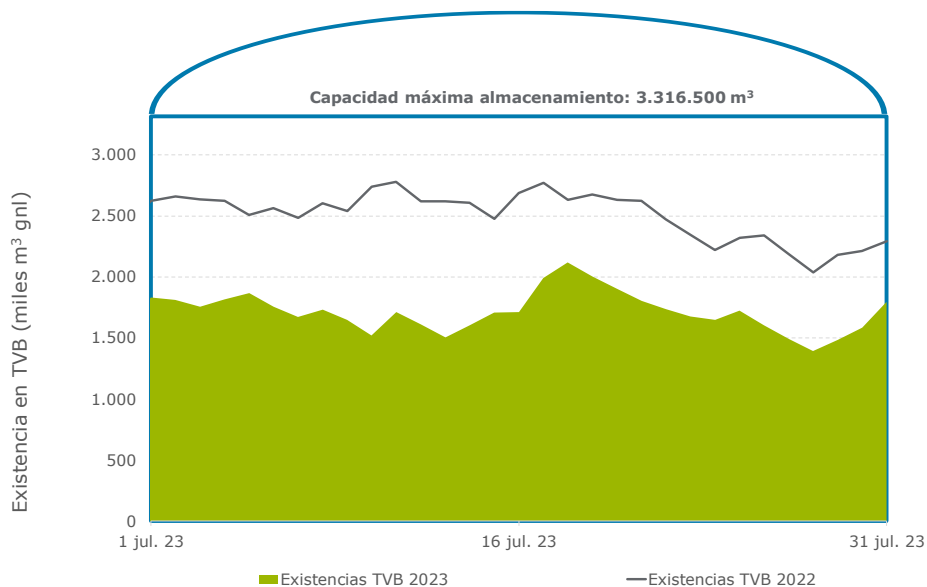
(**) Gráfico: Datos relativos a flujos físicos 13



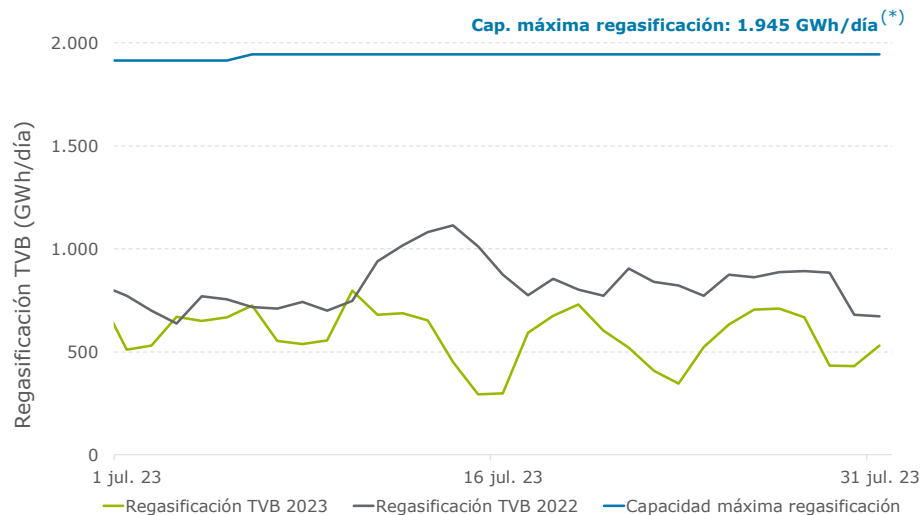
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



Julio 2023

GWh/mes

Capacidad regasificación total	60.295
Capacidad regasificación contratada	20.218
Capacidad regasificación disponible	40.077
Regasificación comercial	17.786

(*) Con motivo de la puesta en servicio de la planta de El Musel, se ha incrementado la capacidad nominal de regasificación desde TVB en la cantidad estrictamente necesaria para la gestión eficiente del gas de boil-off conforme a los requisitos medioambientales a los que se encuentra sujeta esta planta.

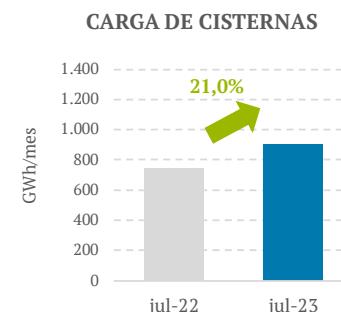
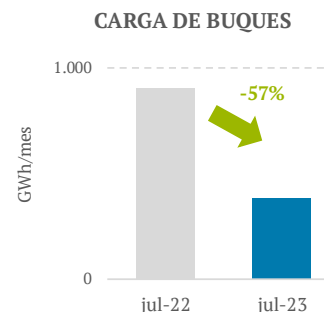
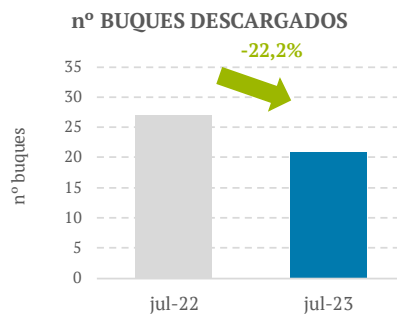
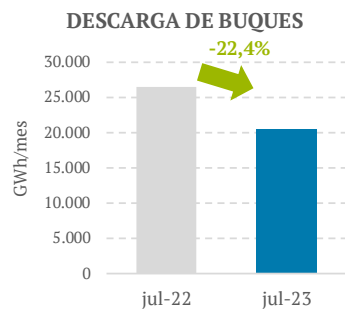


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Jul-2023	Jul-2022	%Δ s/ 2022	Jul-2023	Jul-2022	%Δ s/2022	Jul-2023	Jul-2022	%Δ s/2022	Jul-2023	Jul-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	3.563	4.243	-16,0%	4	4	0,0%	218	337	-35,2%	170	172	-1,1%
HUELVA	3.140	5.794	-45,8%	3	6	-50,0%	102	0	>100%	221	156	41,1%
CARTAGENA	2.482	3.868	-35,8%	3	5	-40,0%	28	19	44,5%	138	140	-1,7%
BILBAO	4.267	5.345	-20,2%	4	5	-20,0%	37	0	>100%	109	81	34,3%
SAGUNTO	3.016	6.106	-50,6%	3	6	-50,0%	0	497	-100,0%	159	119	33,2%
MUGARDOS	2.072	1.092	89,7%	2	1	100,0%	0	50	-100,0%	106	77	36,7%
MUSEL(*)	1.981		>100%	2		>100%	0		-	0,9		>100%
Total	20.520	26.448	-22,4%	21	27	-22,2%	385	904	-57%	902	746	21,0%

Datos de repartos del SL-ATR



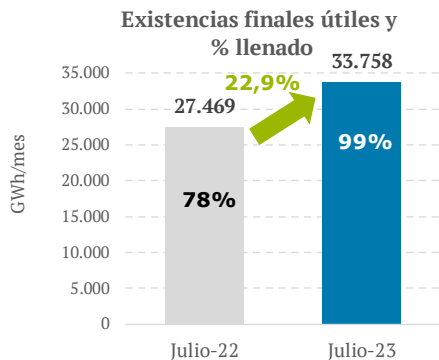
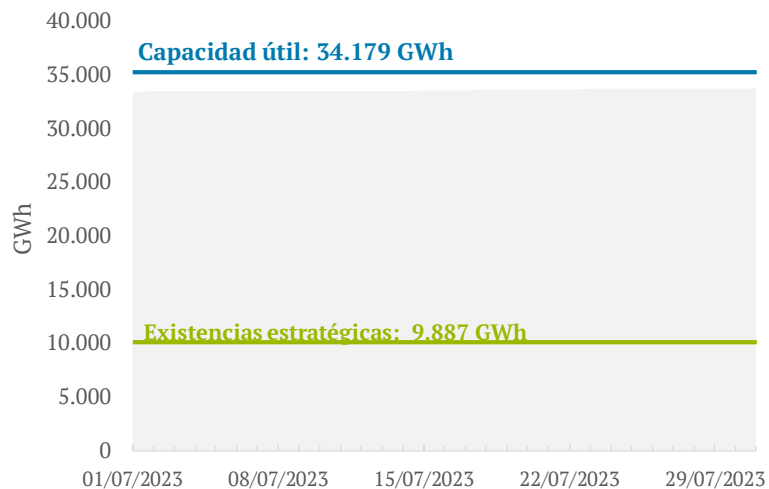
(*) Descargas realizadas en la terminal de El Musel con objeto de llevar a cabo el comisionado de la misma.



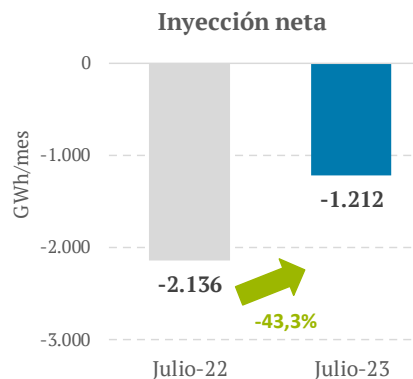
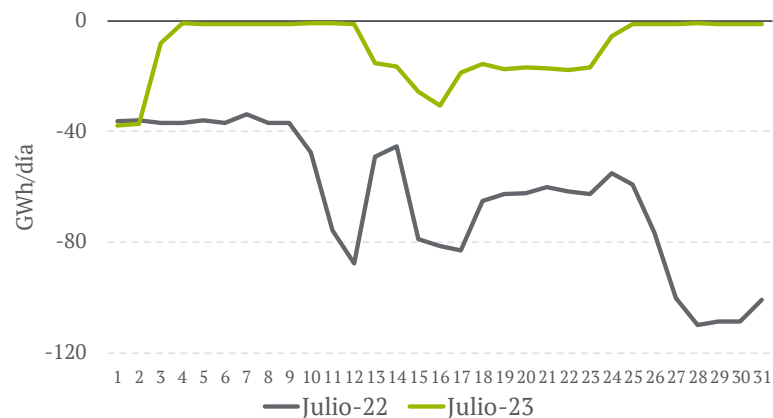
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros 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 Julio 2023 no se ha publicado ninguna nota de operación.

Hechos relevantes:

- ❑ Puesta en marcha de la terminal de El Musel, que forma parte del Plan Más Seguridad Energética aprobado por Gobierno en octubre de 2022, con objeto de reforzar la seguridad de suministro energético europeo, estando su puesta en servicio recogida en la medida 72 de dicho Plan.



