

Boletín Estadístico

Noviembre 2023

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Diciembre-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

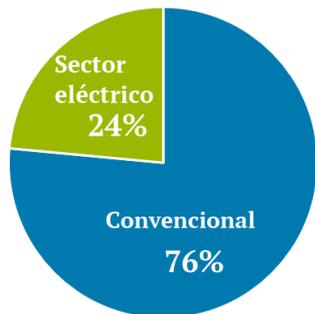
6. Actividad en los AASS

7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Nov-2023	%Δ vs nov 2022	Ene-nov 2023	%Δ vs ene-nov 2022	TAM: dic 2022 - nov 2023	%Δ TAM vs 2022
Demanda Mercado nacional	26.105	-6,8%	295.112	-12,3%	323.080	-11,3%
Convencional	19.965	7,9%	206.088	-0,5%	225.305	-0,5%
Sector eléctrico	6.140	-35,5%	89.024	-31,1%	97.775	-29,2%
Demanda Mercado internacional	8.068	29,1%	71.250	24,4%	81.963	20,6%
Salidas por Conexiones Internacionales	5.272	23,7%	50.669	39,3%	57.430	33,2%
Cargas de buques	2.796	40,8%	20.581	-1,6%	24.533	-1,3%
TOTAL SALIDAS	34.173	-0,3%	366.362	-7,0%	405.043	-6,3%

Demanda mercado nacional noviembre 2023

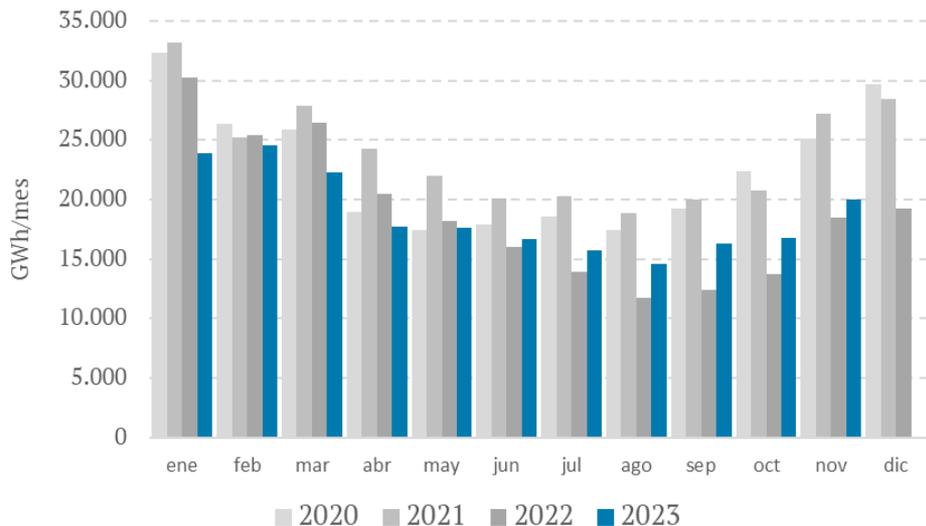


Demanda Total

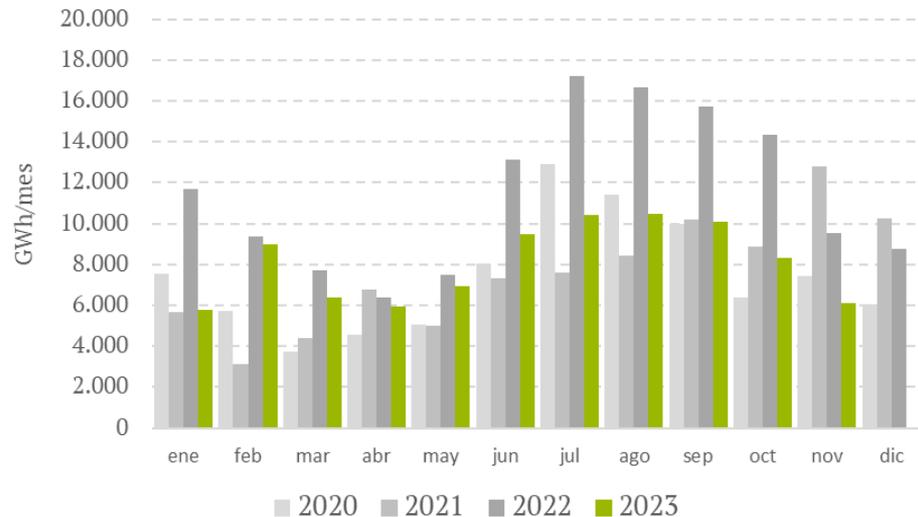


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



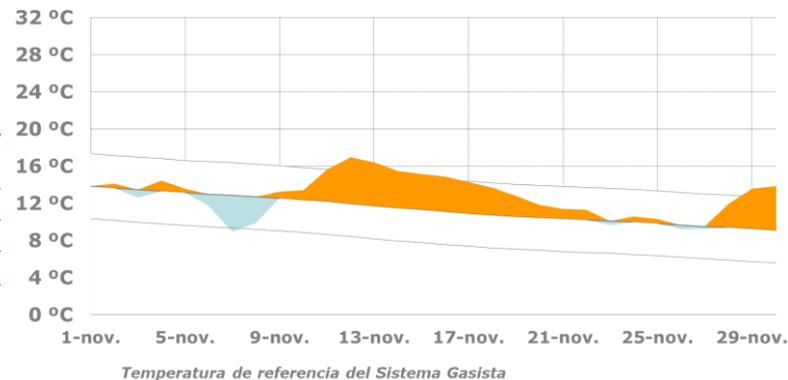
Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional



	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Nov 2023 (*)		Ene-Nov 2023		Dic22-Nov23	
Demanda	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	19.965	7,9%	206.088	-0,5%	225.305	-0,5%
Laboralidad		0,0%		0,7%		0,6%
Temperatura		2,8%		-2,4%		-2,2%
Demanda corregida		5,2%		1,2%		1,1%



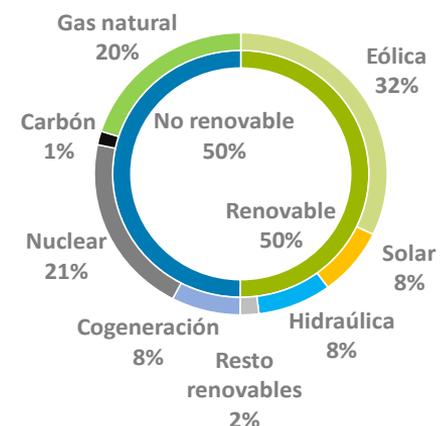
* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total
Periodo sin afección significativa de temperaturas

1.2 Demanda para generación eléctrica

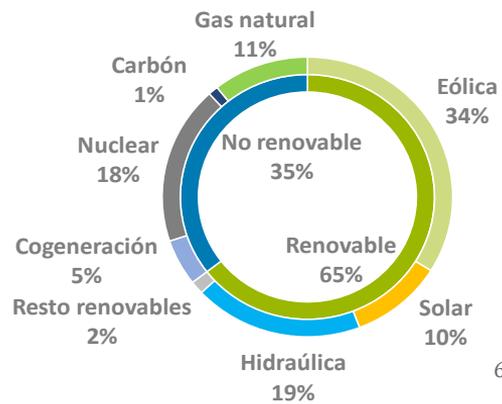
TWh (e)	2022 1 al 30 de noviembre	2023 1 al 30 de noviembre	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
---------	---------------------------------	---------------------------------	----------------------	------------------------	---

Demanda eléctrica	18,2	18,8	+0,5	+3,0%	2,7%
Eólica	6,6	7,0	+0,4	+6,4%	
potencia instalada [GW]	29,4	29,9	+0,5	+1,6%	
% utilización sobre total instalad	31%	33%			
Solar	1,6	2,1	+0,5	+33,4%	
potencia instalada [GW]	21,5	25,7	+4,1	+19,2%	
% utilización sobre total instalad	10%	12%			
Hidráulica	1,7	3,9	+2,2	+133,4%	
Resto renovables	0,4	0,3	-0,1	-25,8%	
Cogeneración	1,6	1,1	-0,5	-29,2%	
Nuclear	4,2	3,8	-0,4	-10,5%	
Carbón	0,3	0,2	-0,1	-28,7%	
Gas natural	4,1	2,2	-1,9	-46,4%	
Saldos internacionales	-1,6	-0,9	+0,8	-46,9%	
exportacion	exportacion				
Francia	-1,2	-0,8	+0,4		
Portugal	-0,3	0,1	+0,4		
Marruecos	-0,1	-0,2	-0,05		

2022
gas CTCCs
9,5 TWh (g)



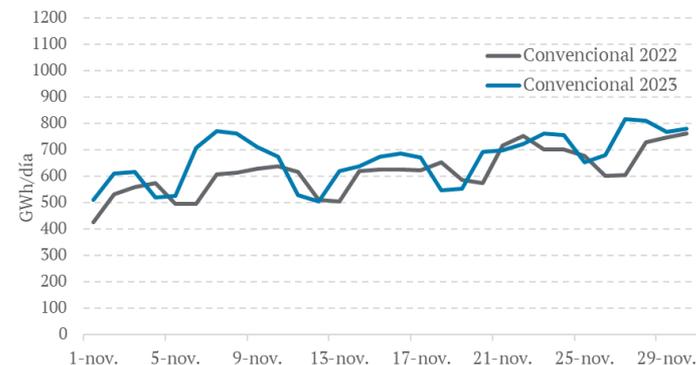
2023
gas CTCCs
6,1 TWh (g)



1.3 Evolución de la demanda. CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO		CISTERNAS	
	nov-23	%Δ vs nov 2022	nov-23	%Δ vs nov 2022	nov-23	%Δ vs nov 2022
Andalucía	2.087	6,7%	1.036	-49,4%	196	1,5%
Aragón	1.069	1,3%	234	-58,0%	53	-1,2%
Asturias	501	14,2%	210	-66,5%	28	54,7%
Baleares	70	21,9%	602	-9,9%	3	13,0%
Cantabria	286	-3,1%	0		35	899,7%
Castilla - La Mancha	1.023	34,3%	359	102,5%	68	-0,2%
Castilla y León	1.643	-4,1%	0		67	8,1%
Cataluña	3.443	1,6%	1.367	24,8%	141	11,2%
Comunidad Valenciana	1.784	-16,1%	478	-24,4%	108	29,7%
Extremadura	172	4,5%	0		42	-2,6%
Galicia	861	16,4%	548	-47,4%	53	-17,7%
La Rioja	210	-3,5%	214	13,7%	4	-42,1%
Madrid	2.533	16,6%	0		100	53,1%
Murcia	1.163	114,5%	639	-33,0%	59	20,8%
Navarra	521	1,3%	125	-79,9%	14	-11,1%
País Vasco	1.587	9,8%	310	-65,6%	17	-54,9%

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



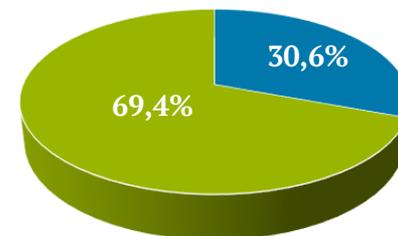


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

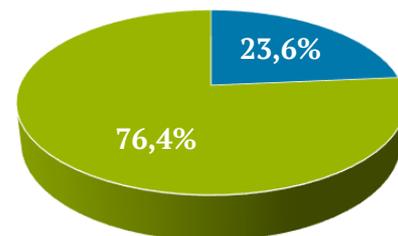
Unidad: GWh		Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil		
		Nov-2023	% s TOTAL	Nov-2022	Ene-nov 2023	% s TOTAL	TAM: dic 2022- nov 2023	% s TOTAL
Argelia	GN	9.352	27,6%	6.393	85.680	28,7%	95.286	28,3%
	GNL	173		0	20.595		20.595	
Estados Unidos	GNL	12.752	36,9%	8.172	80.196	21,6%	92.748	22,7%
Rusia	GNL	6.439	18,6%	5.953	67.209	18,1%	72.662	17,8%
Nigeria	GNL	3.706	10,7%	4.743	51.365	13,9%	54.137	13,2%
Francia	GN	508	1,5%	1.092	13.227	3,9%	13.503	3,6%
	GNL	0		0	1.089		1.089	
Qatar	GNL	878	2,5%	1.760	12.417	3,4%	13.507	3,3%
Portugal	GN	696	2,0%	665	9.385	2,5%	9.785	2,4%
Trinidad	GNL	0	0,0%	1.806	6.487	1,8%	8.399	2,1%
Perú	GNL	0	0,0%	840	3.865	1,0%	3.865	0,9%
Egipto	GNL	0	0,0%	1.379	3.654	1,0%	6.128	1,5%
Camerún	GNL	0	0,0%	0	3.309	0,9%	4.345	1,1%
Angola	GNL	0	0,0%	0	3.111	0,8%	3.111	0,8%
Omán	GNL	0	0,0%	1.912	2.902	0,8%	2.902	0,7%
Noruega	GNL	0	0,0%	0	2.786	0,8%	2.786	0,7%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0,0%	0	1.891	0,5%	1.891	0,5%
España	GNL	0	0,0%	0	927	0,3%	927	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	10	0,0%	37	221	0,1%	254	0,1%
Biogás nacional	GN	25	0,1%	19	219	0,1%	235	0,1%
Australia	GNL	0	0,0%	0	70	0,0%	70	0,0%
Mozambique	GNL	0	0,0%	0	0	0,0%	542	0,1%
TOTAL		34.539	100%	34.771	370.606	100%	408.769	100%

Noviembre 2023



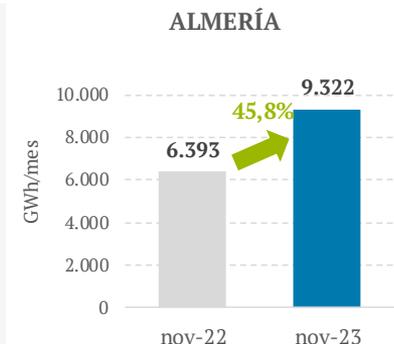
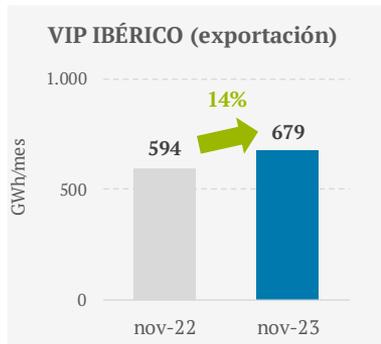
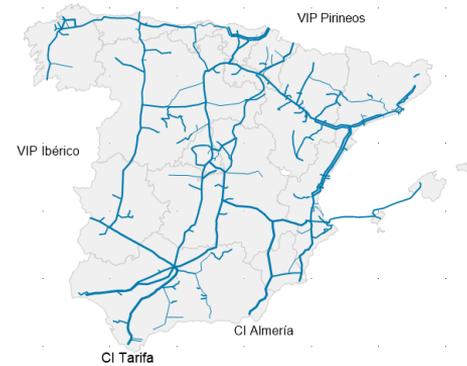
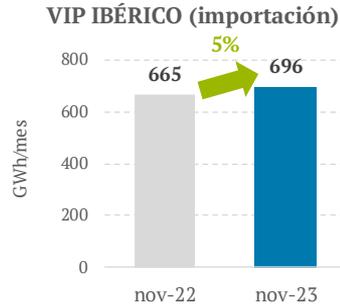
■ Total GN ■ Total GNL

Noviembre 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	
	Nov-2023	Nov-2022	%Δ s/2022	Ene-nov 2023	%Δ s/2022	TAM: dic 2022 - nov 2023	%Δ TAM vs 2022
Tarifa	-570	-553	3,1%	-8.662	>100%	-9.189	>100%
Almería	9.322	6.393	45,8%	85.650	-6,2%	95.256	-5,6%
VIP Ibérico	18	70	-74,9%	3.270	<-100%	2.704	<-100%
VIP Pirineos	-3.486	-2.025	72,2%	-22.665	>100%	-27.656	>100%
Yacimiento Nacionales	10	37	-73,8%	211	-29,7%	244	-26,8%
Biogás	25	19	33,3%	219	76,8%	235	70,5%
Total	5.319	3.942	34,9%	58.023	-28,3%	61.594	-27,1%

+ 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

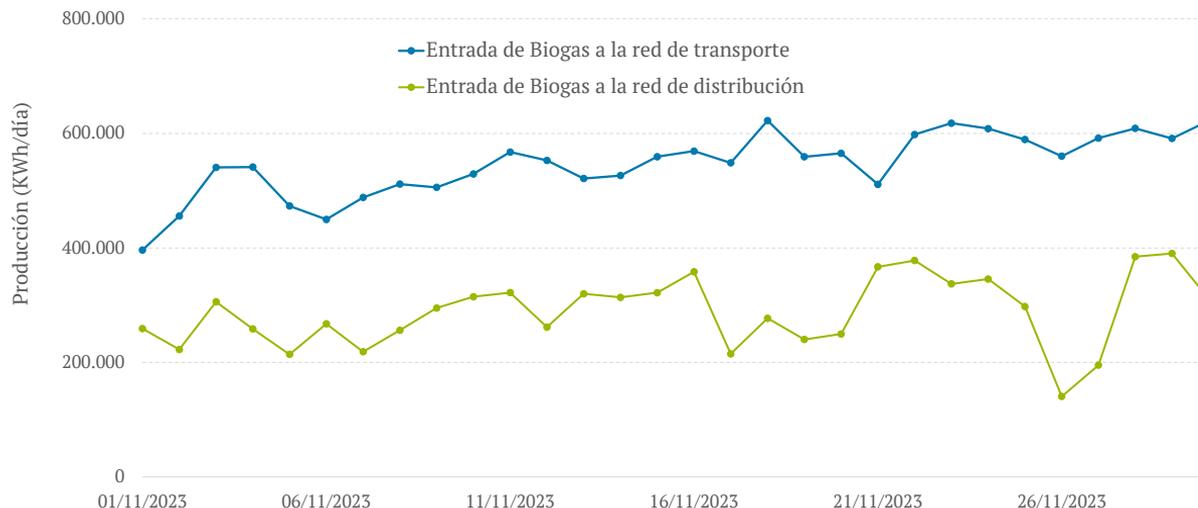
3. Gases renovables

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	
	Nov-2023	Nov-2022	%Δ s/2022	Ene-nov 2023	%Δ s/2022	TAM: dic 2022 - nov 2023	%Δ s/2022
BIOGÁS en transporte	16,4	16,0	2,4%	154,1	24,7%	168,5	22,1%
BIOGÁS en distribución	8,6	2,8	211,4%	64,4	81,9%	66,7	77,0%
Total	25,0	18,8	33,3%	218,6	37,5%	235,3	33,9%



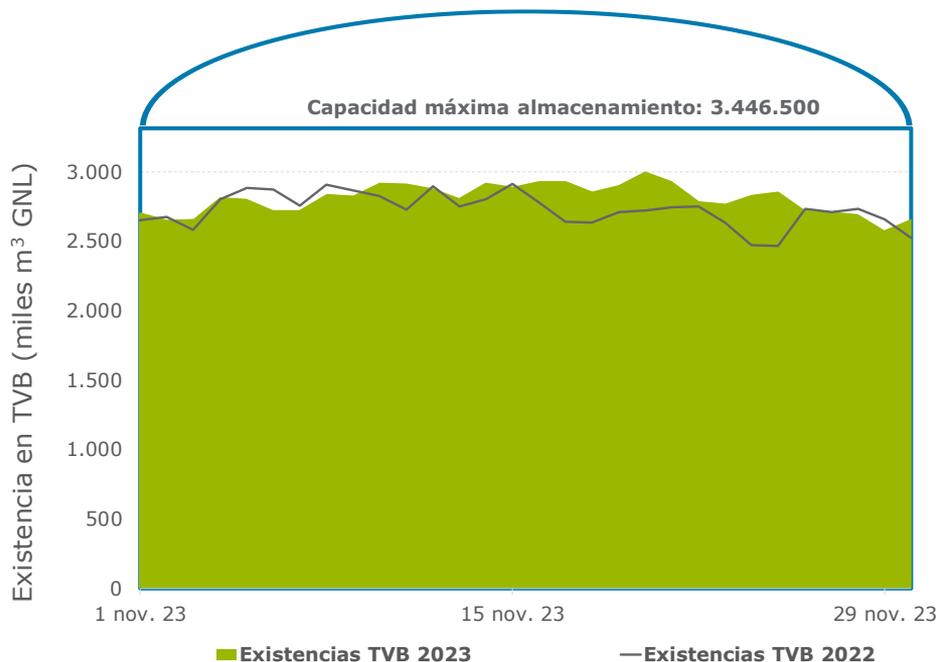
(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



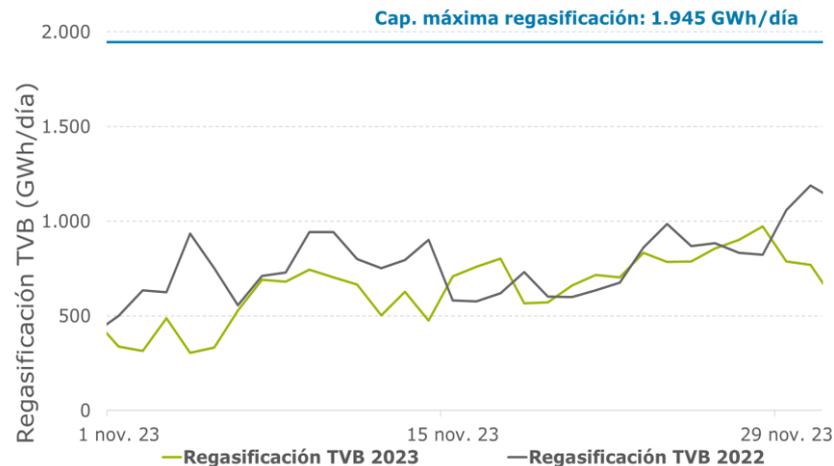
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



	Noviembre 2023	GWh/mes
Capacidad regasificación total	58.350	
Capacidad regasificación contratada	22.020	
Capacidad regasificación disponible	36.330	
Regasificación comercial	19.578	

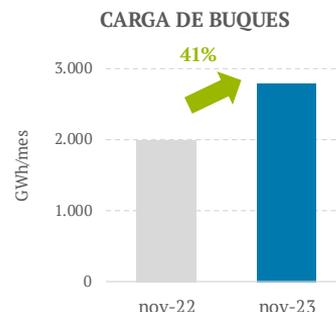
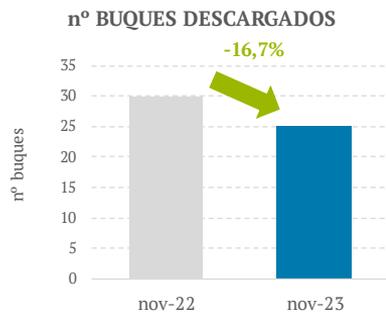
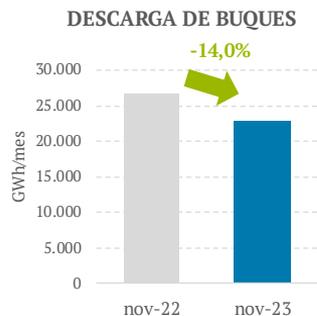


1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Nov-2023	Nov-2022	%Δ s/ 2022	Nov-2023	Nov-2022	%Δ s/2022	Nov-2023	Nov-2022	%Δ s/2022	Nov-2023	Nov-2022	%Δ s/2022
BARCELONA	5.112	3.462	47,7%	6	4	50,0%	292	449	-35,0%	211	214	-1,5%
HUELVA	4.227	7.286	-42,0%	5	8	-37,5%	76	20	>100%	204	198	2,7%
CARTAGENA	3.203	4.458	-28,2%	3	5	-40,0%	482	1.198	-59,8%	197	175	12,8%
BILBAO	4.348	4.419	-1,6%	4	5	-20,0%	0	0	>100%	108	91	19,1%
SAGUNTO	3.879	4.836	-19,8%	5	5	0,0%	1.848	167	>100%	177	141	26,1%
MUGARDOS	2.066	2.106	-1,9%	2	3	-33,3%	98	153	-36,0%	87	113	-22,8%
MUSEL	0		>100%	0		>100%	0		-	32		>100%
Total	22.834	26.566	-14,0%	25	30	-16,7%	2.796	1.986	41%	1.017	932	9,2%

Datos de repartos del SL-ATR



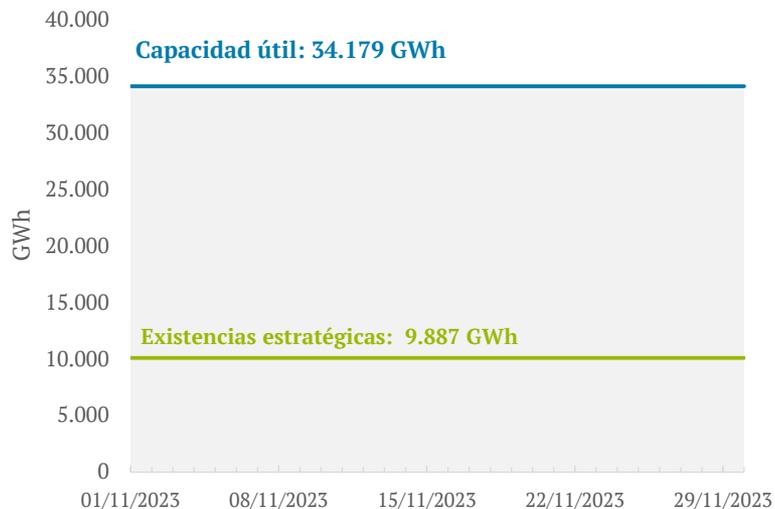
(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.



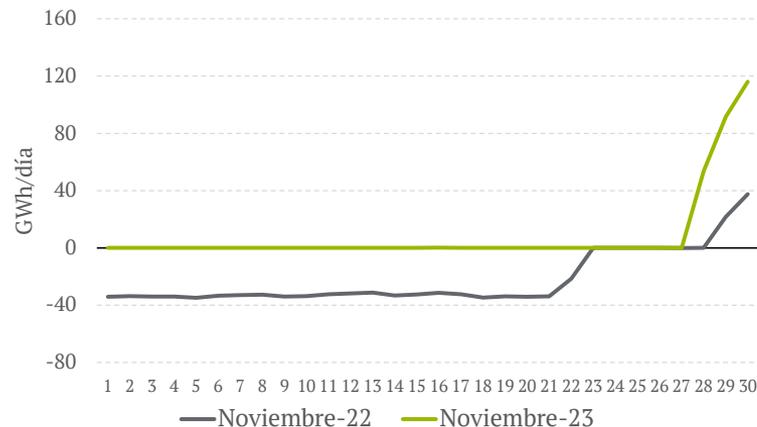
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección



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 Noviembre 2023 se han publicado dos notas de operación, siendo la segunda la finalización de la primera.

- ❖ Nota de operación nº7 (inicio):
Declaración de Situación de Operación Excepcional derivada de las borrascas Ciarán y Elisa.
- ❖ Nota de operación nº7 (cierre):
Declaración de Situación de Operación Excepcional derivada de las borrascas Ciarán y Elisa.

Hechos relevantes:

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



