



AVANCE



Boletín Estadístico

Octubre 2021

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

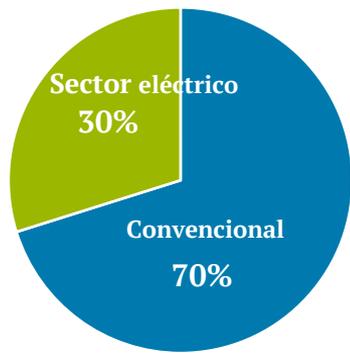
Índice

- 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	
	Oct-2021	%Δ s/Oct 2020	Ene-Oct 2021	%Δ s/2020	TAM: Nov 2020-Oct 2021	%Δ TAM vs 2020
Demanda Mercado nacional	29.683	3,1%	299.762	2,7%	367.995	2,2%
Convencional	20.829	-6,9%	232.466	7,4%	287.234	5,9%
Sector eléctrico	8.853	38,0%	67.296	-10,8%	80.761	-9,1%
Demanda Mercado internacional	2.147	-15,7%	31.888	195,1%	34.070	162,3%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.654	-34,2%	17.276	>100%	19.214	60,1%
Cargas de buques	493	>100%	14.612	>100%	14.856	>100%
TOTAL SALIDAS	31.829	1,6%	331.651	9,6%	402.066	7,8%

Demanda mercado Nacional Octubre 2021

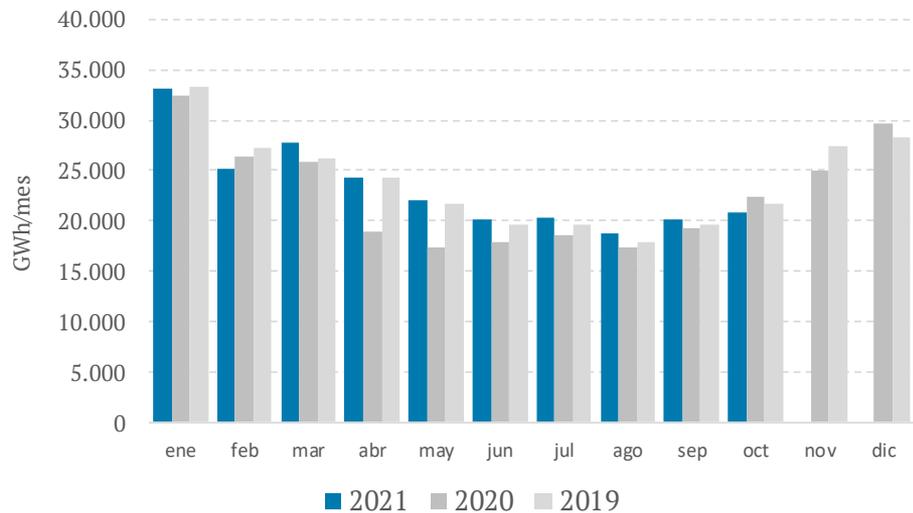


Demanda Total

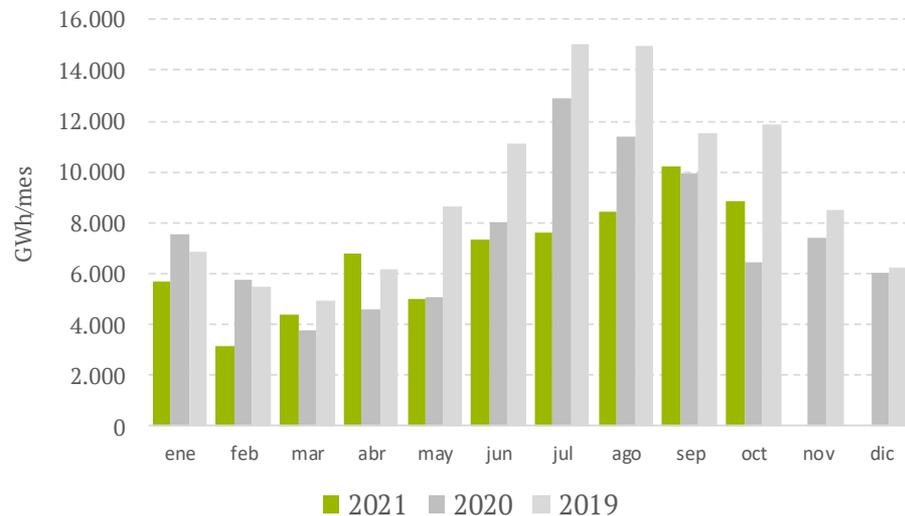


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



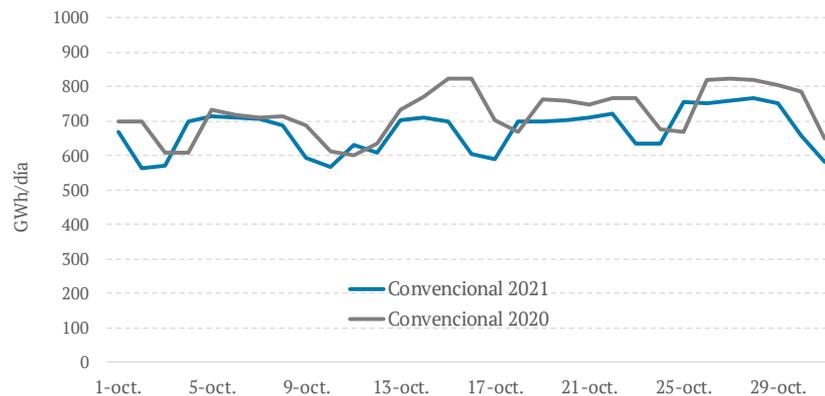
Sector eléctrico



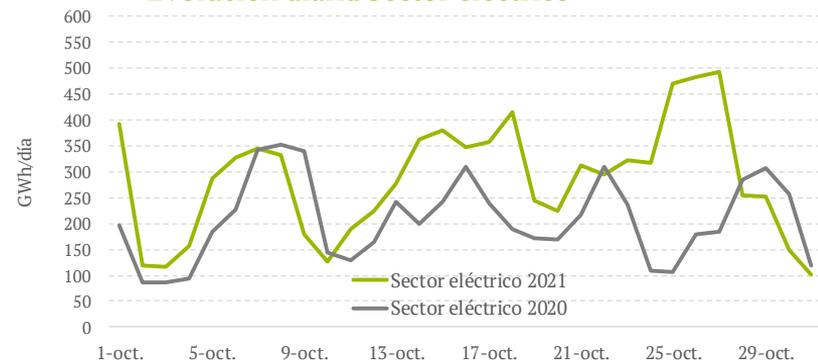
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Oct-2021	%Δ s/Oct 2020	Oct-2021	%Δ s/Oct 2020
CATALUÑA	3.903	2,5%	1.040	-15,9%
ANDALUCIA	2.203	-10,7%	1.766	48,2%
VALENCIA	2.780	6,8%	716	14,1%
PAIS_VASCO	1.646	-11,1%	846	>100%
MURCIA	1.249	-7,1%	703	-19,5%
CASTILLA_LEON	1.642	-9,8%	0	
ARAGON	1.309	1,0%	228	25,8%
GALICIA	912	-10,2%	755	87,5%
CASTILLA_MANCHA	809	-25,9%	232	-16,8%
MADRID	1.342	-24,6%	0	
ASTURIAS	537	-10,2%	618	37,6%
NAVARRA	670	-11,2%	974	>100%
CANTABRIA	312	-25,1%	0	
LA RIOJA	129	-12,5%	132	-40,5%
EXTREMADURA	184	10,0%	0	
BALEARES	87	94,6%	842	127,6%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Menos respecto al año anterior

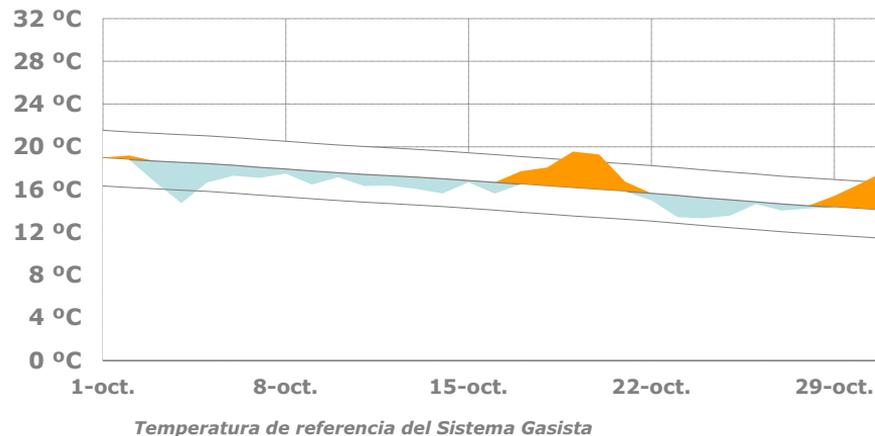


Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

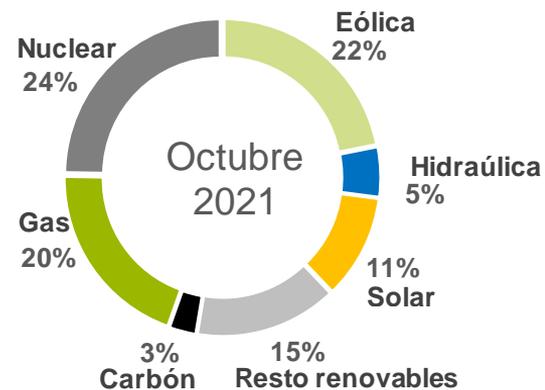
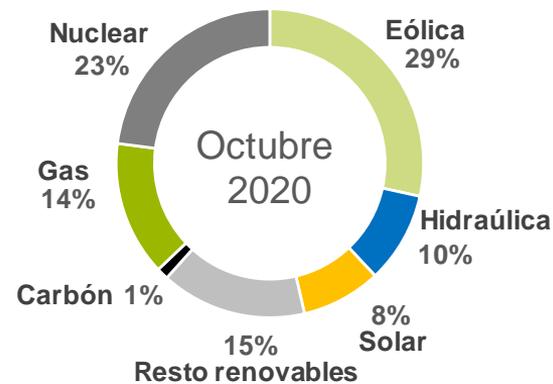
	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	01/10/2021 (*)		oct-21		nov 20 - oct 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
Demanda	20.829	-6,9%	232.466	7,4%	287.234	5,6%
Laboralidad		-2,6%		-0,6%		-0,4%
Temperatura		-5,3%		1,4%		0,9%
Demanda corregida		1,0%		6,6%		5,1%

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

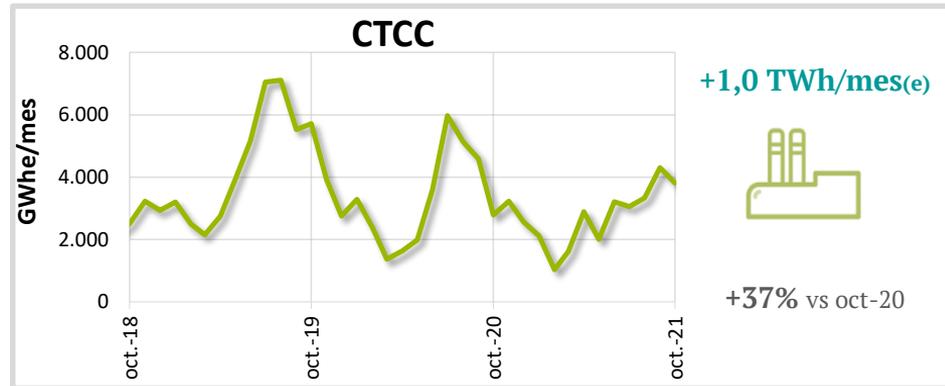
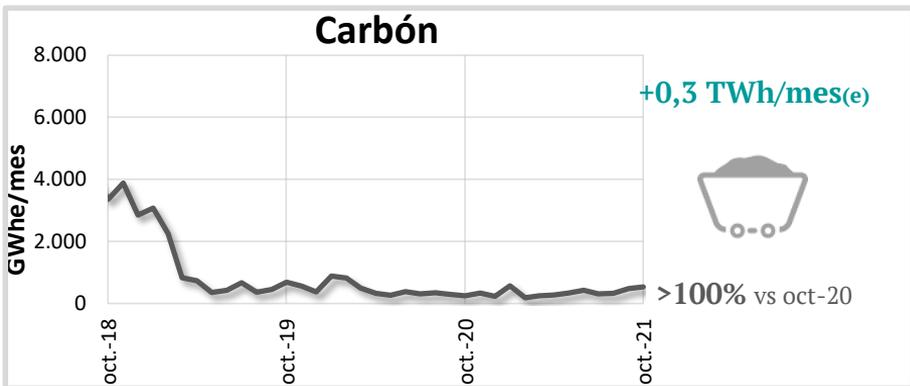
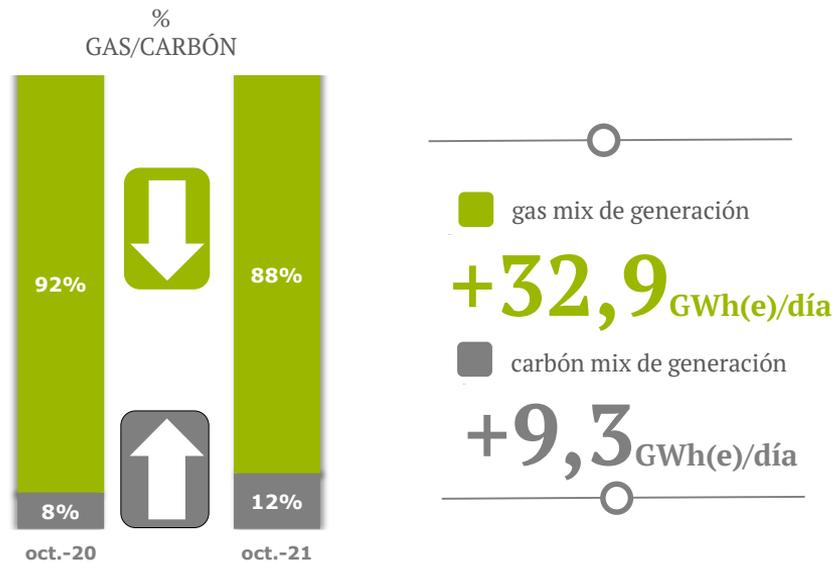


1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Oct 2020	Oct 2021
Demanda eléctrica	19,6	19,1
Eólica	5,6	4,2
Hidráulica	1,9	1,0
Solar	1,7	2,1
Resto renovables	3,0	2,8
Cogeneración	2,4	2,2
Otros	0,6	0,7
Hueco Térmico	3,0	4,3
Carbón	0,2	0,5
Gas	2,8	3,8
% gas en HT	92%	88%
Nuclear	4,5	4,8
Saldos internacionales	0,1	0,04
	exportacion	importacion



1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico



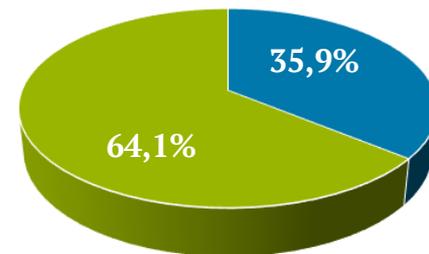
Índice

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 demanda: Orígenes suministros

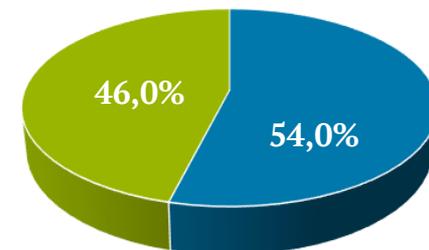
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Oct-2021	Oct-2020	Ene-Oct 2021	% s TOTAL	TAM: Nov 2020-Oct 2021	% s TOTAL
Argelia	GN	11.551	14.755	138.174	45,7%	165.382	45,5%
	GNL	2.417	496	17.704		19.197	
Francia	GN	2.847	725	22.892	6,7%	29.136	7,2%
	GNL	0	0	0		0	
Angola	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	10.172	4.495	42.181	12,4%	49.318	12,1%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	866	8.000	2,3%	9.970	2,5%
Nigeria	GNL	6.108	2.680	37.106	10,9%	48.015	11,8%
Noruega	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Perú	GNL	865	0	865	0,3%	865	0,2%
Qatar	GNL	2.735	880	23.514	6,9%	25.269	6,2%
Rusia	GNL	2.561	3.066	29.229	8,6%	35.189	8,7%
Trinidad	GNL	0	777	13.123	3,8%	14.845	3,7%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Egipto	GNL	1.084	0	3.906	1,1%	3.906	1,0%
Portugal	GN	72	0	3.043	0,9%	3.405	0,8%
Paúa y Nueva Guinea	GNL	0	0	168	0,0%	168	0,0%
España	GNL	0	0	926	0,3%	926	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	24	49	312	0,1%	386	0,1%
Biogás nacional	GN	2	7	79	0,0%	99	0,0%
TOTAL		40.435	28.796	341.222	100%	406.075	100%

Octubre 2021



■ Total GN ■ Total GNL

Octubre 2020

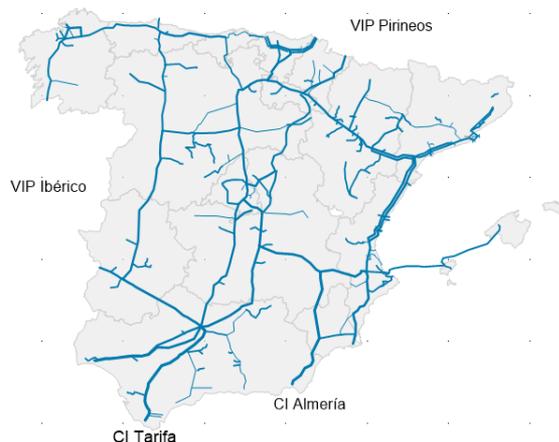
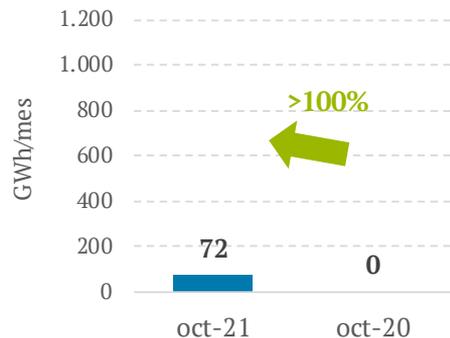


■ Total GN ■ Total GNL

(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

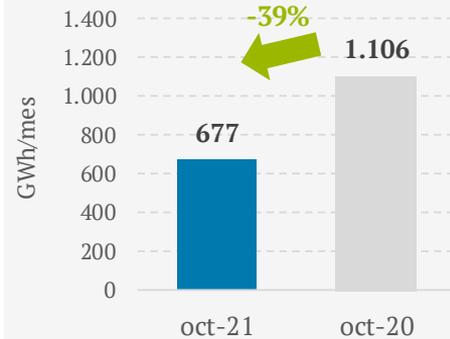
VIP IBÉRICO (importación)



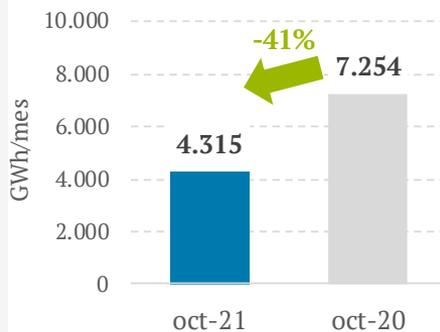
VIP PIRINEOS (importación)



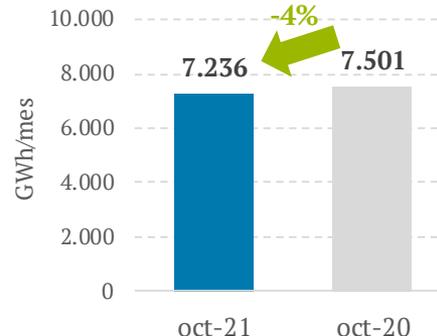
VIP IBÉRICO (exportación)



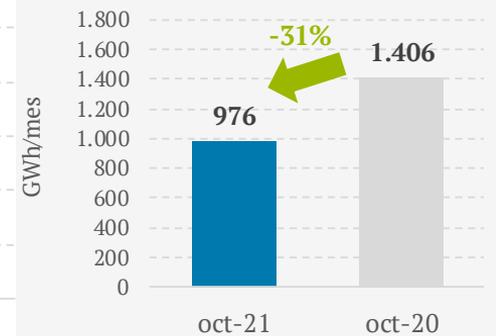
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2021	Oct-2020	%Δ s/2020	Ene-Oct 2021	%Δ s/2020	TAM: Nov 2020- Oct 2021	%Δ TAM vs 2020
Tarifa	4.315	7.254	-40,5%	65.877	>100%	79.196	94,2%
Almería	7.236	7.501	-3,5%	72.296	57,3%	86.186	44,0%
VIP Ibérico	-605	-1.106	-45,3%	-1.018	-71,9%	-1.851	-58,5%
VIP Pirineos	1.870	-681	>100%	9.677	-57,2%	15.177	-46,0%
Yacimiento Nacionales	24	49	-50,1%	312	-20,1%	386	-16,9%
Biogás	2	7	-72,5%	79	-4,2%	99	-3,4%
Total	12.843	13.024	-1,4%	147.224	58,5%	179.193	43,5%

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

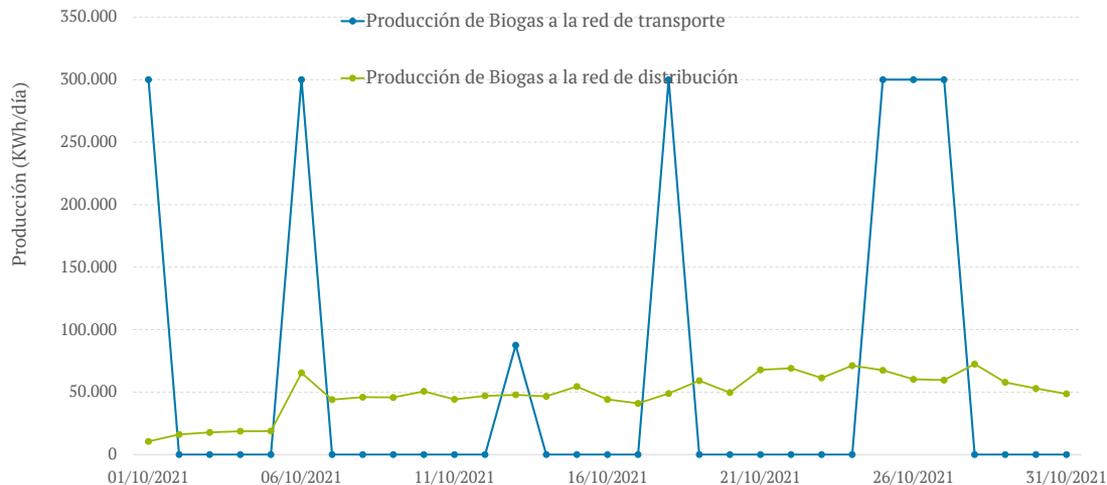
Índice

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

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	
	Oct-2021	Oct-20	%Δ s/2020	Ene-Oct 2021	%Δ s/2020	TAM: Nov 2020-Oct 2021	%Δ s/2020
BIOGÁS en transporte	1,9	6,9	-72,5%	79,4	-4,2%	99,3	-3,4%
BIOGÁS en distribución	1,5	0,04	>100%	2,1	42,7%	2,1	42,7%
Total	3,4	6,9	-50,8%	81,5	-3,3%	101,4	-2,7%



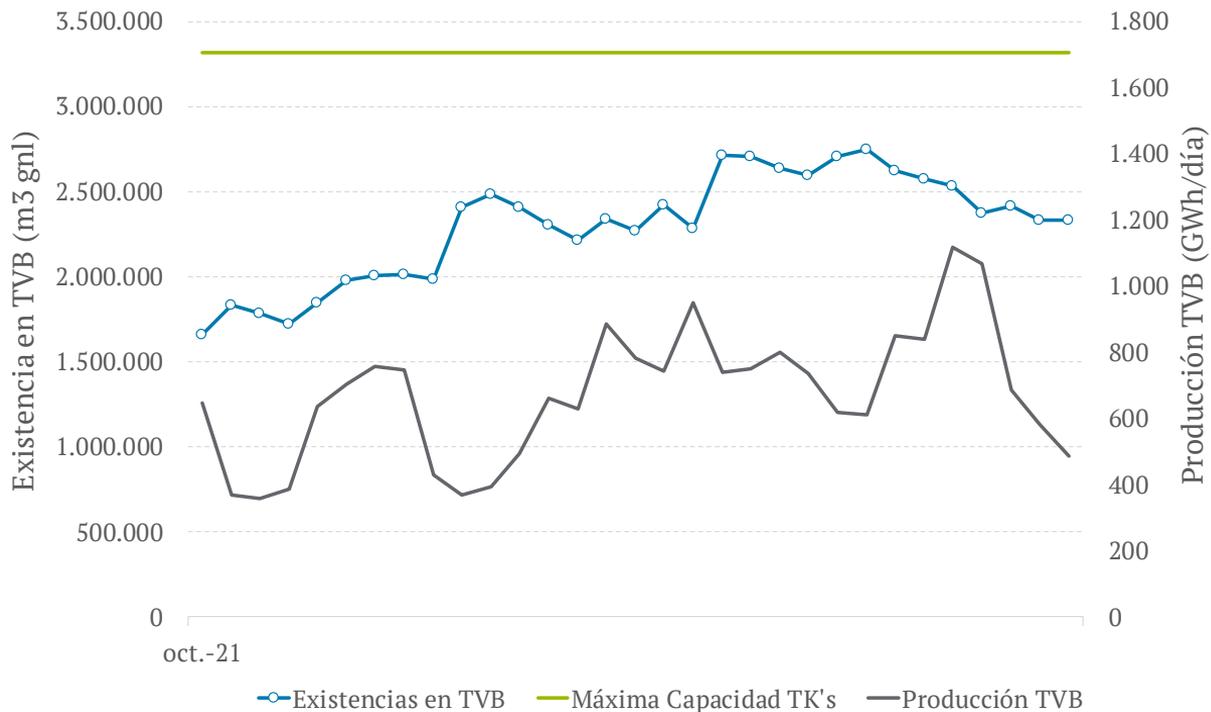
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

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 AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB y Producción del TVB



Octubre 2021

GWh/mes

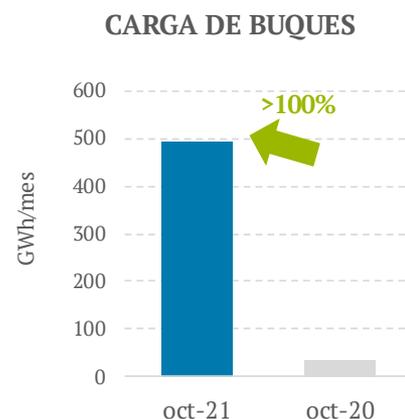
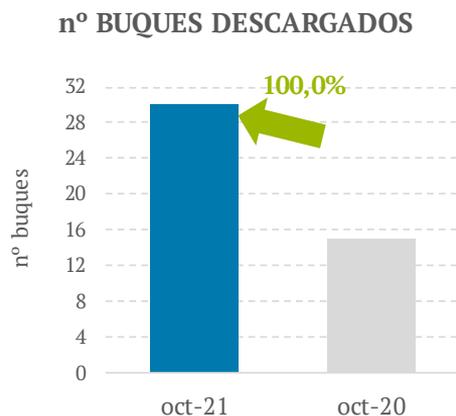
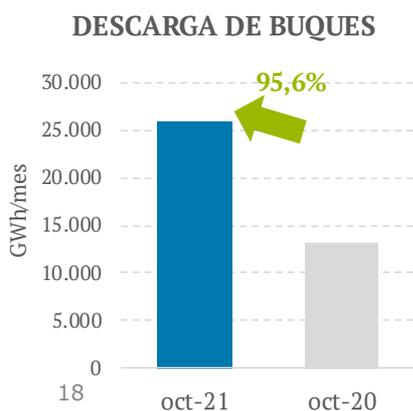
Capacidad total	59.365
Capacidad contratada TVB	18.996
Capacidad disponible	40.369
Regasificación comercial	16.873

Índice

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 las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Oct-2021	Oct-2020	%Δ s/ 2020	Oct-2021	Oct-2020	%Δ s/2020	Oct-2021	Oct-2020	%Δ s/2020	Oct-2021	Oct-2020	%Δ s/2020
BARCELONA	5.812	880	>100%	7	1	>100%	27	34	-21,1%	288	288	-0,1%
HUELVA	4.336	4.080	6,3%	4	5	-20,0%	63	0	>100%	218	251	-13,0%
CARTAGENA	2.317	2.755	-15,9%	3	3	-	402	0	>100%	244	237	2,9%
BILBAO	4.167	3.059	36,2%	5	3	66,7%	0	0	-	97	110	-12,1%
SAGUNTO	7.328	496	>100%	9	1	>100%	2	0	>100%	158	179	-11,6%
MUGARDOS	1.980	1.989	-0,5%	2	2	-	0	0	-	114	113	0,8%
Total	25.939	13.260	95,6%	30	15	100,0%	493	34	>100%	1.118	1.177	-5,0%



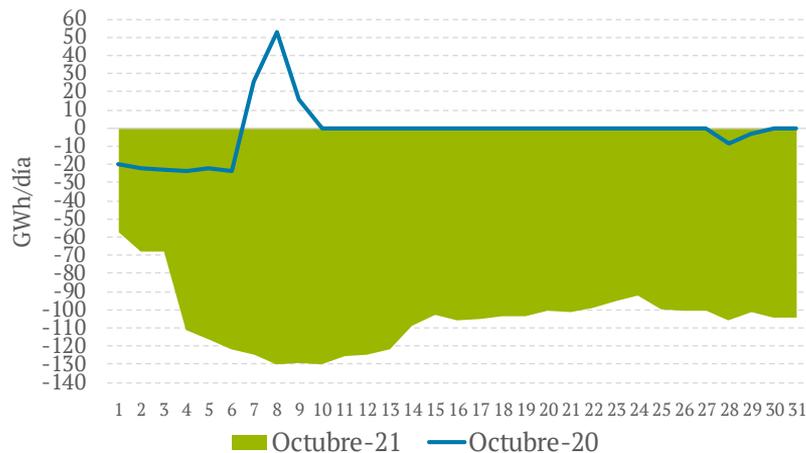
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

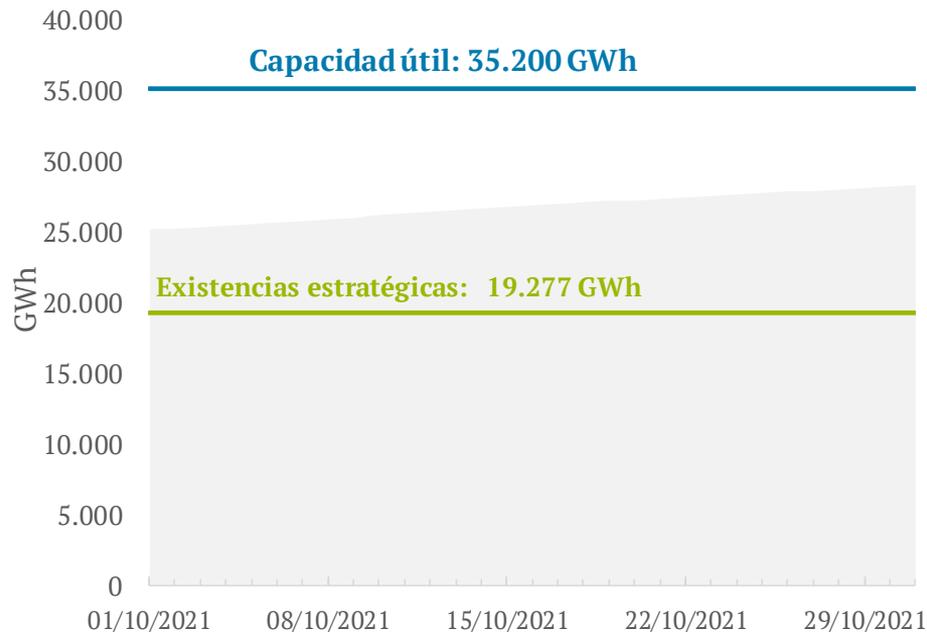
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

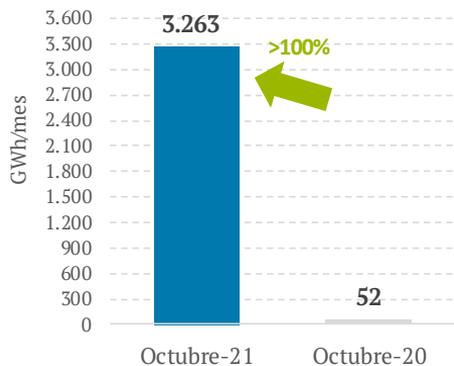
Inyección diaria Octubre 2021 vs Octubre 2020



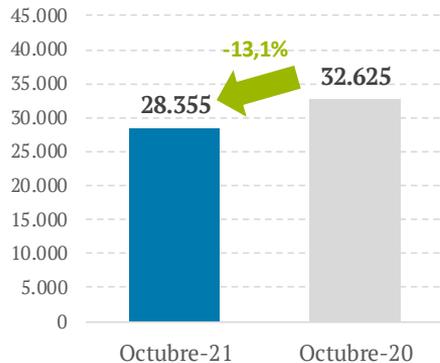
Evolución existencias útiles



Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Índice

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 Octubre 2021 no se ha publicado ninguna nota de Operación.

Hechos relevantes:

- No se ha producido ningún hecho relevante en este mes

Operación y Programación del Sistema Gasista

Notas de operación

En esta página se encuentran disponibles las Notas de Operación emitidas.



https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion

Muchas gracias

