



AVANCE



Boletín Estadístico

Octubre 2020

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

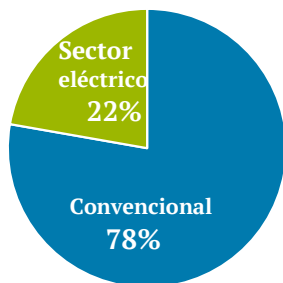
Índice

- 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

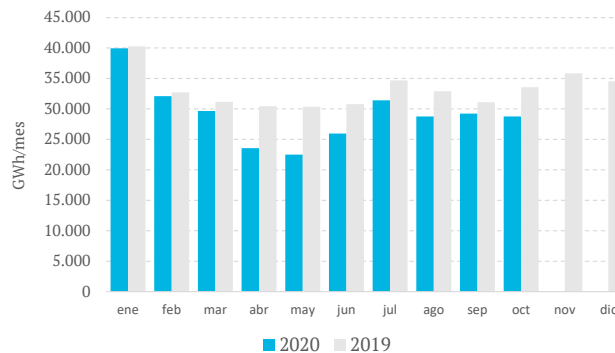
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2020	%Δ s/Oct 2019	Ene-Oct 2020	%Δ s/2019	TAM: Nov 2019-Oct 2020	%Δ TAM vs 2019
Demanda Mercado nacional	28.759	-14,3%	291.787	-11,0%	362.133	-9,1%
Convencional	22.363	3,0%	216.420	-6,4%	272.047	-5,2%
Sector eléctrico	6.396	-46,1%	75.367	-22,0%	90.086	-19,1%
Demanda Mercado internacional	2.546	>100%	10.806	62,0%	16.350	33,8%
Salidas por Conexiones Internacionales	2.513	>100%	10.066	59,7%	15.514	32,0%
Cargas de buques	34	<100%	740	99,8%	836	79,4%
TOTAL SALIDAS	31.306	-8,3%	302.593	-9,6%	378.483	-7,8%

Demanda mercado Nacional Octubre 2020

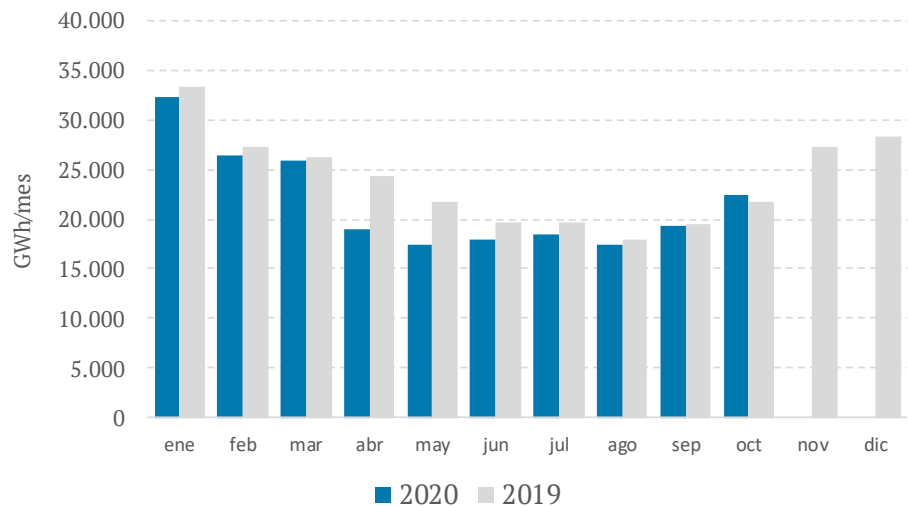


Demanda Total

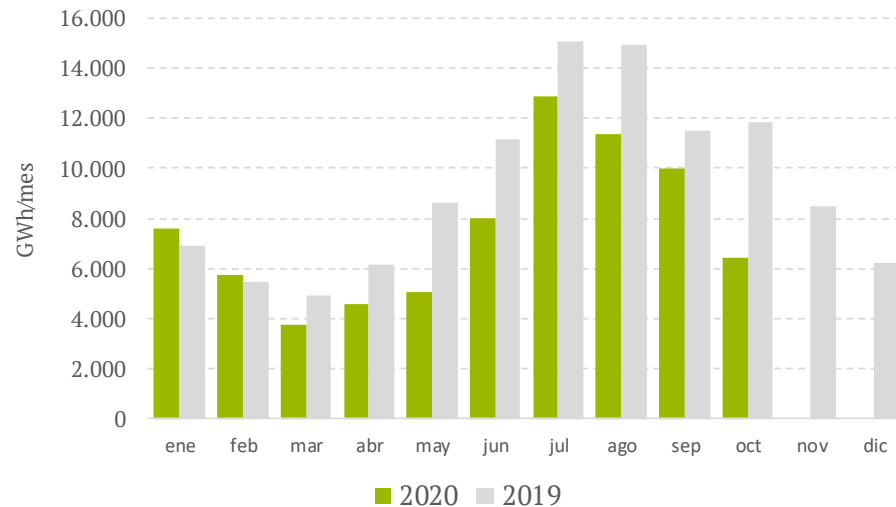


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



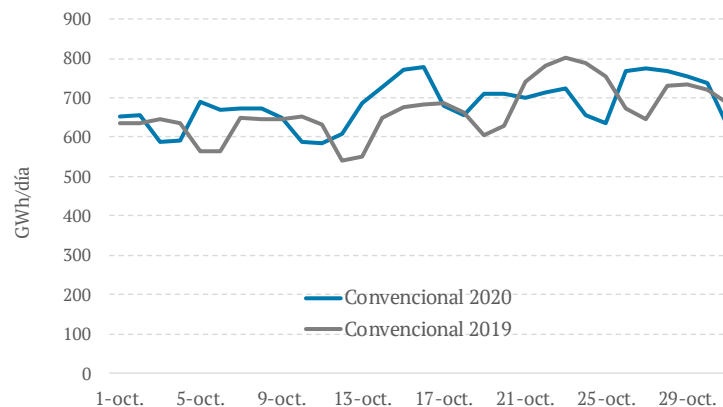
Sector eléctrico



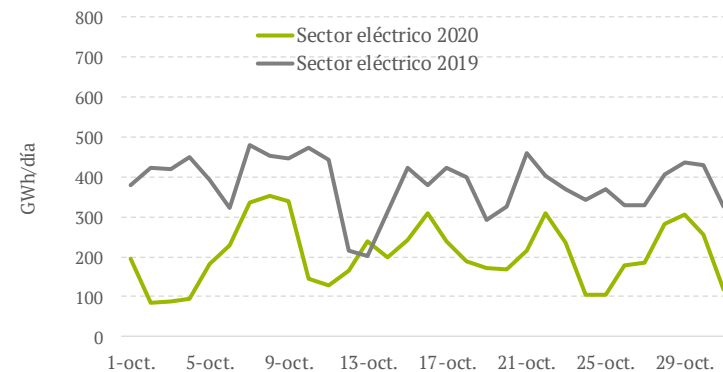
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Oct-2020	%Δ s/Oct 2019	Oct-2020	%Δ s/Oct 2019
CATALUÑA	3.790	0,7%	1.233	-12,9%
ANDALUCIA	2.458	-10,1%	1.189	-62,2%
VALENCIA	2.597	2,6%	626	-18,1%
PAIS_VASCO	1.975	9,4%	286	-77,1%
MURCIA	1.335	14,9%	871	-35,6%
CASTILLA_LEON	1.728	5,4%	0	
ARAGON	1.270	5,0%	181	-64,1%
GALICIA	1.012	-1,0%	402	-52,3%
CASTILLA_MANCHA	1.096	5,4%	278	-23,6%
MADRID	1.839	16,1%	0	
ASTURIAS	604	5,6%	448	-45,3%
NAVARRA	550	14,0%	292	-63,8%
CANTABRIA	419	-27,7%	0	
LA RIOJA	327	8,7%	222	-36,7%
EXTREMADURA	162	10,2%	0	
BALEARES	44	-43,8%	369	51,0%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Más respecto al año anterior

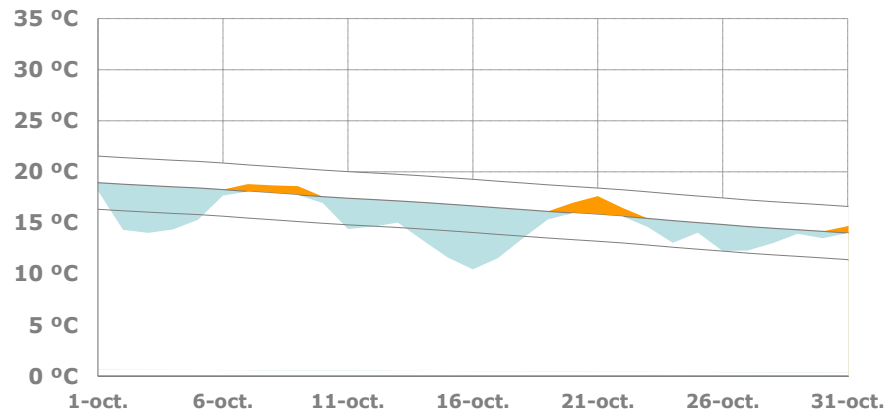


Menos que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

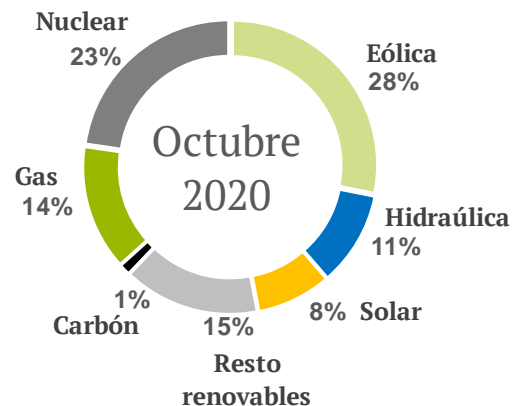
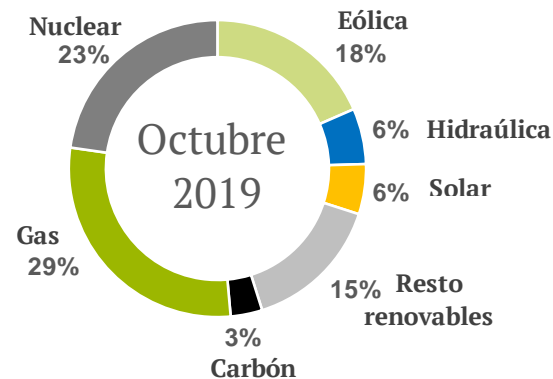
Demanda	Demanda convencional Oct 2020 (*)		Acumulado Ene-Oct 2020		TAM Nov 19 - Oct 20	
	GWh	% 20 s/19	GWh	% 20 s/19	GWh	% TAM s/19
	22.363	3,0%	216.420	-6,4%	272.047	-5,2%
Laboralidad		-5,4%		0,0%		0,6%
Temperatura		4,8%		-1,4%		-1,1%
Demanda corregida		3,7%		-5,1%		-4,7%

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



1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Oct 2019	Oct 2020
Demanda eléctrica	20,2	19,6
Eólica	3,7	5,6
Hidráulica	1,2	2,1
Solar	1,1	1,7
Resto renovables	3,0	3,0
Cogeneración	2,5	2,4
Otros	0,5	0,6
Hueco Térmico	6,4	3,0
Carbón	0,7	0,2
Gas	5,7	2,8
% gas en HT	89%	92%
Nuclear	4,5	4,5
Saldos internacionales	0,6	0,1
	importación	importación

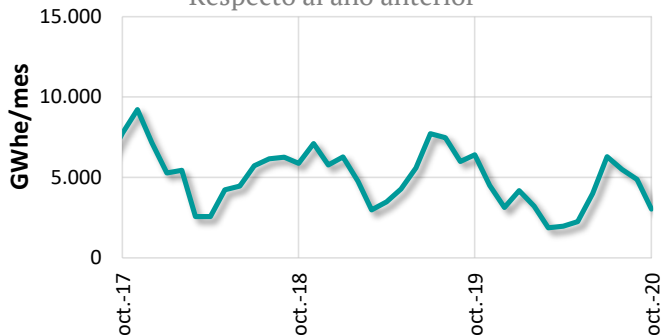


1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

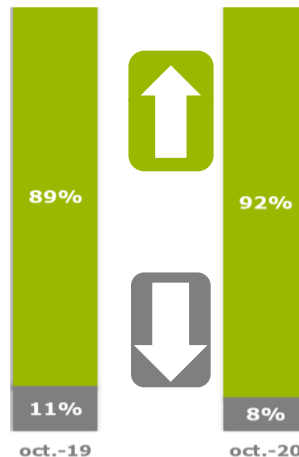
Hueco Térmico

-53%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



gas mix de generación

-94 GWh(e)/día

carbón mix de generación

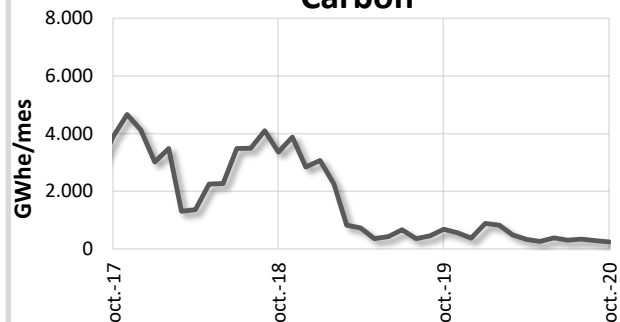
-14 GWh(e)/día

Carbón

-0,44 TWh/mes(e)



-64% vs oct-19

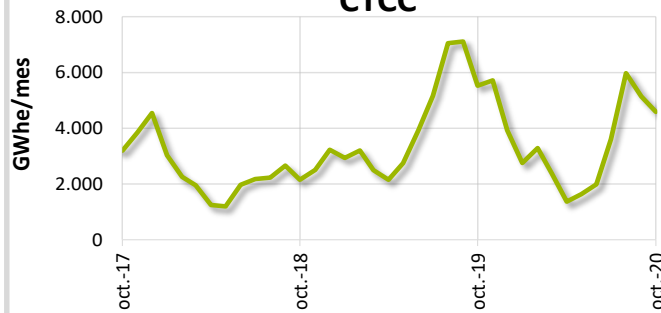


CTCC

-2,9 TWh/mes(e)



-51% vs oct-19

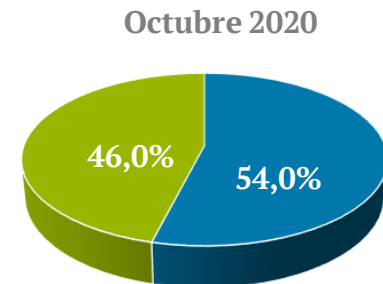


Índice

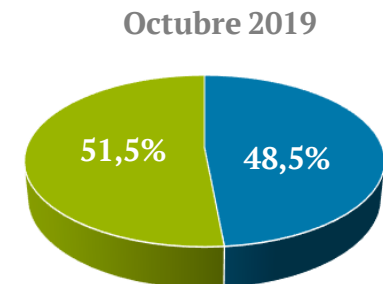
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de demanda: Orígenes suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Oct-2020	Oct-2019	Ene-Oct 2020	% s TOTAL	TAM: Nov 2019-Oct 2020	% s TOTAL
Argelia	GN	14.755	13.024	73.423	25,9%	103.950	29,2%
	GNL	496	1.708	4.081			
Francia	GN	725	5.111	27.535	9,8%	29.657	8,5%
	GNL	0	0	1.804			
Angola	GNL	0	0	4.056	1,4%	4.056	1,1%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	4.495	5.265	50.876	17,0%	63.961	17,3%
Guinea Ecuatorial	GNL	866	0	8.599	2,9%	9.574	2,6%
Nigeria	GNL	2.680	2.962	33.286	11,1%	40.680	11,0%
Noruega	GNL	0	929	5.520	1,8%	6.446	1,7%
Perú	GNL	0	3.178	1.875	0,6%	2.841	0,8%
Qatar	GNL	880	2.155	30.493	10,2%	35.860	9,7%
Rusia	GNL	3.066	3.151	32.173	10,8%	36.590	9,9%
Trinidad	GNL	777	0	22.366	7,5%	26.584	7,2%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	0	1.691	0,6%	1.691	0,5%
Egipto	GNL	0	0	968	0,3%	968	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	49	82	391	0,1%	549	0,1%
Biogás nacional	GN	7	6	83	0,0%	100	0,0%
TOTAL		28.796	37.573	299.221	100%	369.392	100%



■ Total GN ■ Total GNL

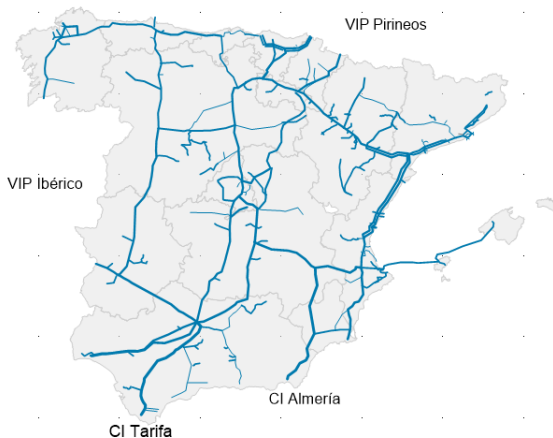
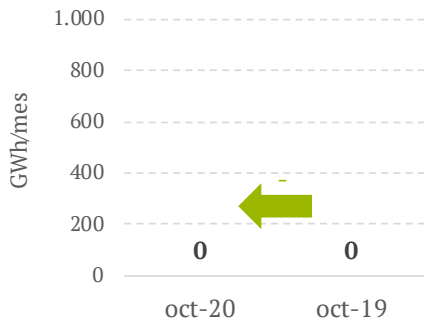


■ Total GN ■ Total GNL

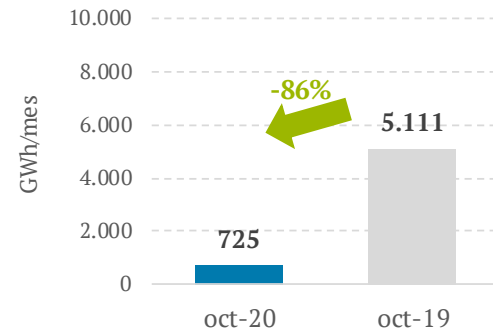
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

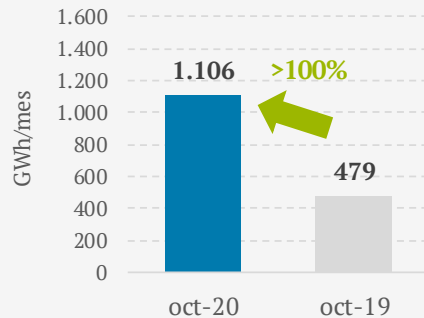
VIP IBÉRICO (importación)



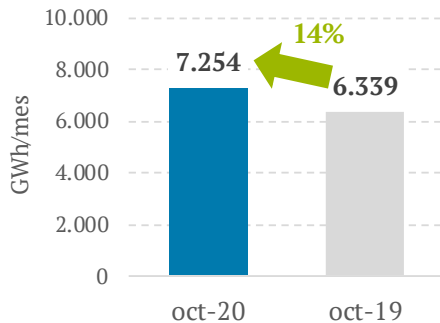
VIP PIRINEOS (importación)



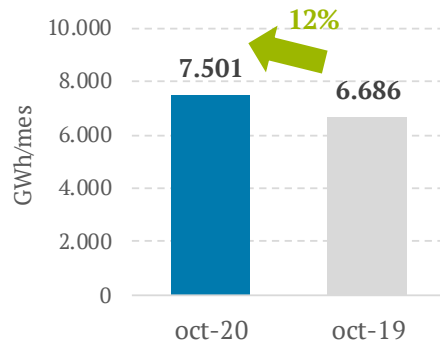
VIP IBÉRICO (exportación)



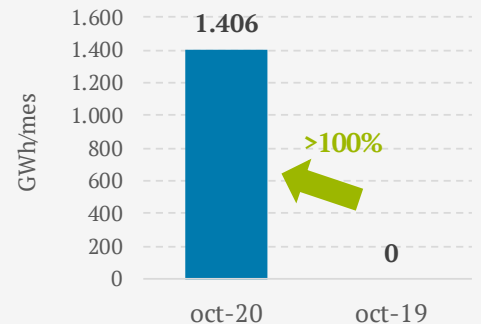
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Oct-2020	Oct-2019	%Δ s/2019	Ene-Oct 2020	%Δ s/2019	TAM: Nov 2019- Oct 2020	%Δ TAM vs 2019
Tarifa	7.254	6.339	14,4%	27.466	-35,3%	42.666	-26,0%
Almería	7.501	6.686	12,2%	45.957	-13,8%	61.283	-10,7%
VIP Ibérico	-1.106	-479	>100%	-3.627	-16,0%	-4.633	-13,0%
VIP Pirineos	-681	5.111	<100%	22.592	-51,7%	20.545	-54,1%
Yacimiento Nacionales	49	82	-40,7%	391	-67,3%	549	-59,5%
Biogás	7	6	9,6%	83	6,1%	100	5,0%
Total	13.024	17.745	-26,6%	92.862	-33,4%	120.511	-27,9%

+ Entradas a la red de transporte

- Salidas de la red de transporte

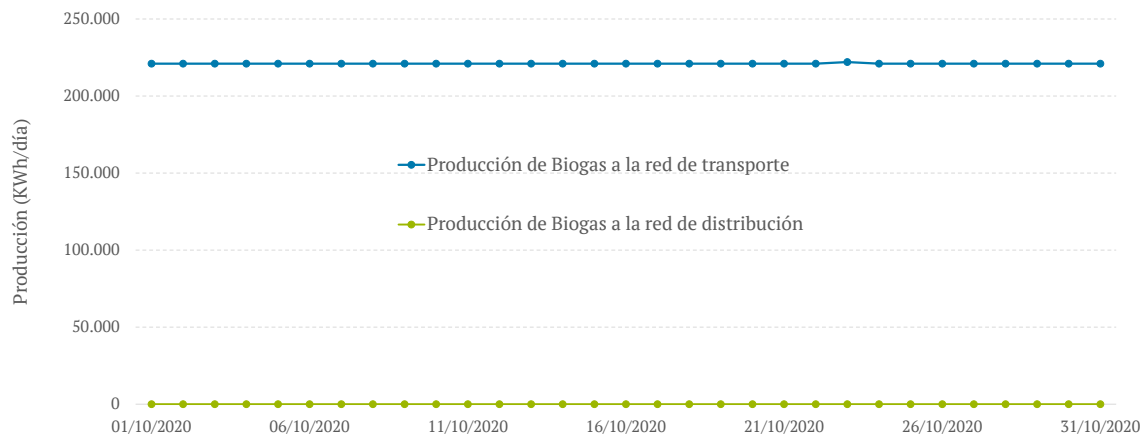
Índice

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-2020	Oct-2019	%Δ s/2019	Ene-Oct 2020	%Δ s/2019	TAM: Nov 2019-Oct 2020	%Δ s/2019
BIOGÁS en transporte	6,9	6,3	9,6%	82,8	6,1%	99,8	5,0%
BIOGÁS en distribución	0,04	0,2	-82,1%	2,1	>100%	2,6	>100%
Total	6,9	6,5	6,5%	84,9	8,4%	102,5	6,9%



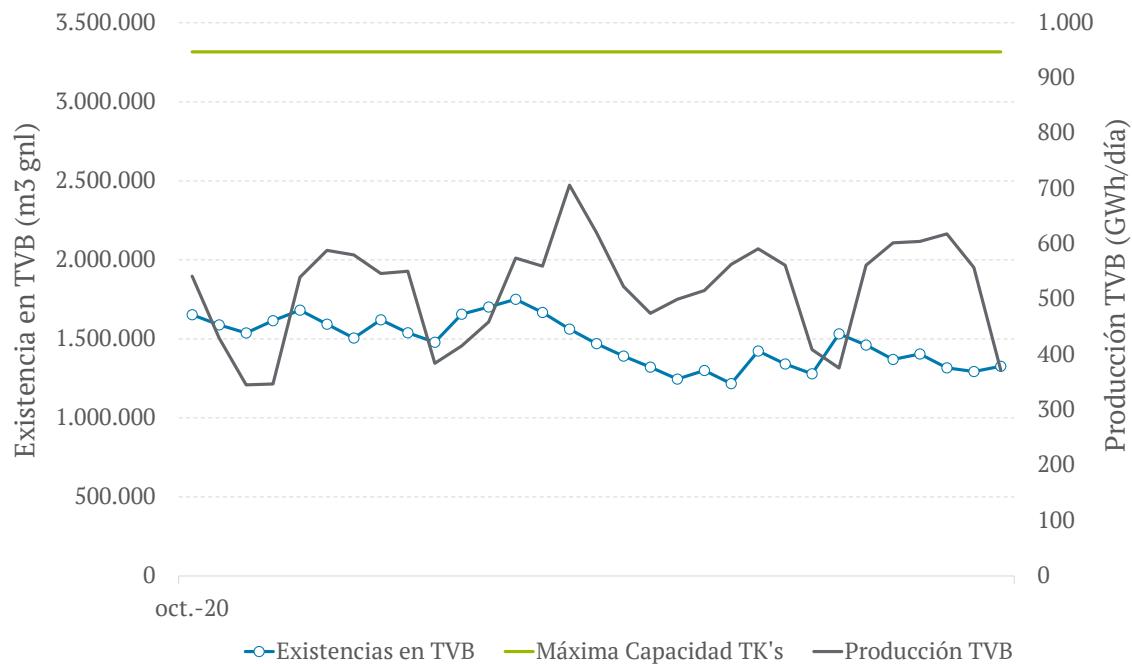
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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 2020

GWh/mes

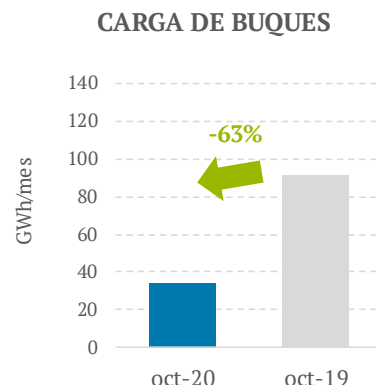
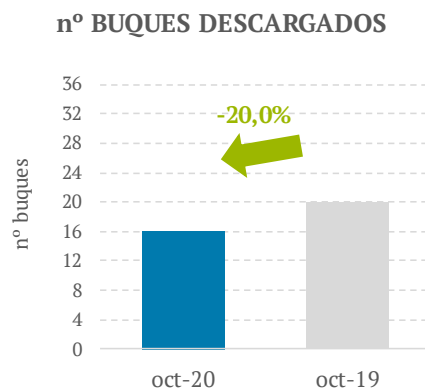
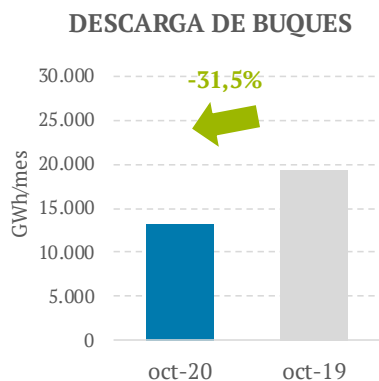
Capacidad total	59.365
Capacidad contratada TVB	19.053
Capacidad disponible	40.312
Regasificación comercial	15.344

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-2020	Oct-2019	%Δ s/Oct 2019	Oct-2020	Oct-2019	%Δ s/Oct 2019	Oct-2020	Oct-2019	%Δ s/Oct 2019	Oct-2020	Oct-2019	%Δ s/Oct 2019
BARCELONA	880	2.723	-67,7%	1	3	-66,7%	34	45	-24,7%	283	269	5,3%
HUELVA	4.080	5.891	-30,7%	6	6	0,0%	0	46	-100,0%	247	223	10,4%
CARTAGENA	2.755	1.197	>100%	3	1	>100%	0	0	-	233	219	6,6%
BILBAO	3.059	6.000	-49,0%	3	6	-50,0%	0	0	-	108	111	-2,5%
SAGUNTO	496	1.564	-68,3%	1	2	-50,0%	0	0	-	176	124	41,6%
MUGARDOS	1.989	1.973	0,8%	2	2	0,0%	0	0	-	111	106	4,9%
Total	13.260	19.349	-31,5%	16	20	-20,0%	34	91	-63%	1.158	1.052	10,1%

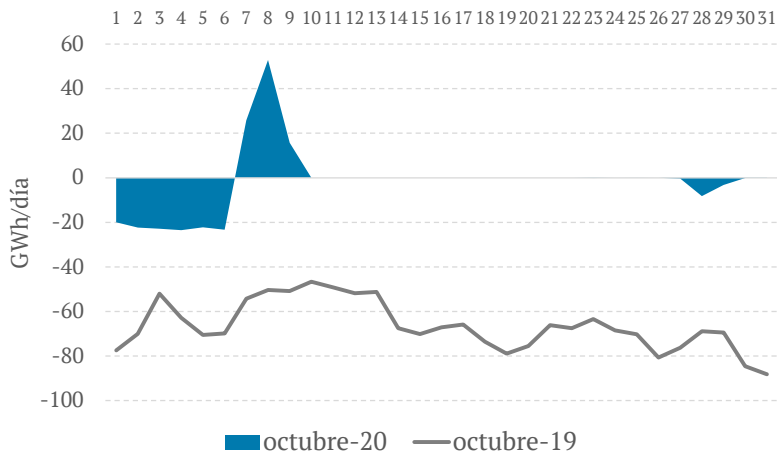


Índice

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

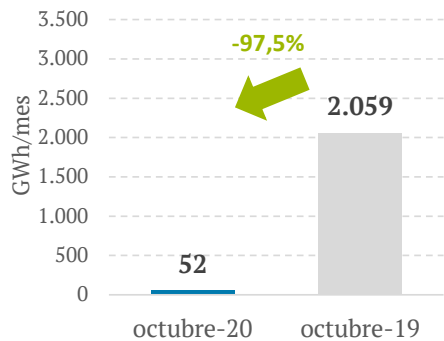
Inyección diaria Octubre 2020 vs Octubre 2019



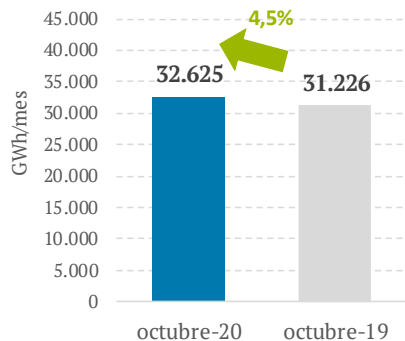
Evolución existencias útiles



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 2020** se han publicado **2 notas 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.



Muchas gracias

