

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

1. Evolución de la demanda

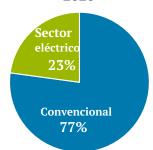
- 1. Convencional
- 2. Sector eléctrico
- 3. CCAA
- 2. Cobertura de la demanda.
 - 1. Orígenes de suministros
 - 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS
- 7. Notas de operación y otros hechos relevantes

1. Evolución de la demanda



	Acumula	do mensual	Acumulad	lo anual	Total anual móvil		
Unidad: GWh	Nov-2020 %∆ s/Nov 2		Ene-Nov 2020	%∆ s/2019	TAM: Dic 2019-Nov 2020	%∆ TAM vs 2019	
Demanda Mercado nacional	32.479	-9,3%	324.267	-10,8%	358.791	-9,9%	
Convencional	25.059	-8,4%	241.479	-6,6%	269.759	-6,0%	
Sector eléctrico	7.421	-12,4%	82.788	-21,2%	89.032	-20,0%	
Demanda Mercado internacional	1.481	-20,4%	12.287	44,0%	15.971	30,7%	
Salidas por Conexiones Internacionales	1.269	-31,0%	11.335	39,2%	14.944	27,2%	
Cargas de buques	211	>100%	952	143,4%	1.027	120,3%	
TOTAL SALIDAS	33.960	-9,9%	336.554	-9,6%	374.762	-8,7%	

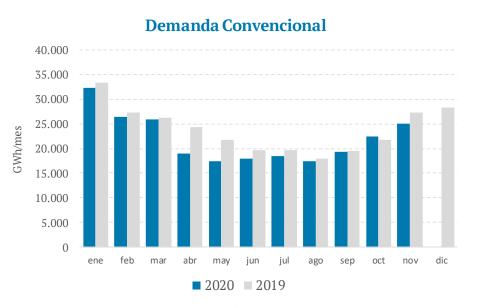
Demanda mercado Nacional Noviembre 2020





1. Evolución de la demanda







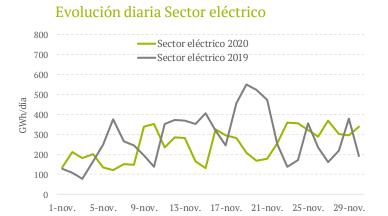
1. Evolución de la demanda por CCAA



		ONVENCIONAL GE)	SECTOR ELÉCTRICO			
GWh	Nov-2020	$\%\Delta$ s/Nov 2019	Nov-2020	%∆ s/Nov 2019		
CATALUÑA	4.427	-13,8%	1.128	-11,9%		
ANDALUCIA	2.323	-7,4%	1.283	-13,3%		
VALENCIA	2.697	1,8%	847	12,0%		
PAIS_VASCO	2.175	-2,4%	273	-70,6%		
MURCIA	1.402	-0,7%	967	27,9%		
CASTILLA_LEON	2.053	-7,0%	0			
ARAGON	1.477	-3,2%	304	-39,3%		
GALICIA	1.086	-10,0%	422	-52,4%		
CASTILLA_MANCHA	1.130	-10,7%	594	122,0%		
MADRID	2.858	-15,3%	0			
ASTURIAS	662	-9,3%	468	-7,2%		
NAVARRA	632	-6,5%	343	-35,1%		
CANTABRIA	405	-35,2%	0			
LA_RIOJA	313	-19,9%	285	17,1%		
EXTREMADURA	170	-7,8%	0			
BALEARES	55	-42,5%	505	48,3%		



5-nov. 9-nov. 13-nov. 17-nov. 21-nov. 25-nov. 29-nov.



1.1 Demanda Convencional





Menos respecto al año anterior

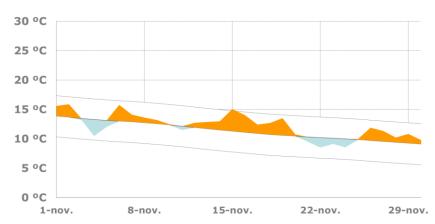
Temperaturas Más cálidas +0,9°c

Más que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

	Demanda con	vencional	Acumu		TAM Dic 19 - Nov 20		
	Nov 2020 (*)		Ene-Nov				
Demanda	GWh	%20 s/19	GWh	%20 5/19	GWh	% TAM s/19	
Demanda	25.059	-8,4%	241.479	-6,6%	269.759	-6,0%	
Laboralidad		-2,4%		-0,2%		0,4%	
Temperatura		-6,4%		-1,9%		-1,7%	
Demanda corregida		0,4%		-4,5%		-4,7%	

^{*} La suma de los factores de correción es igual al % de la demanda total



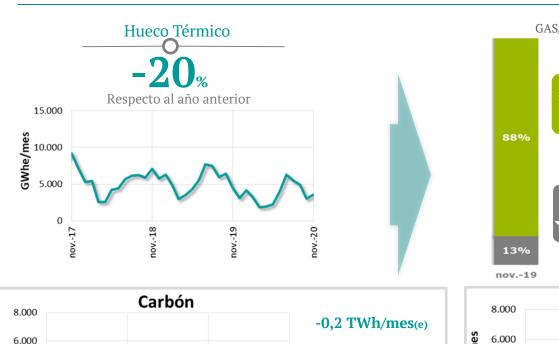
1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

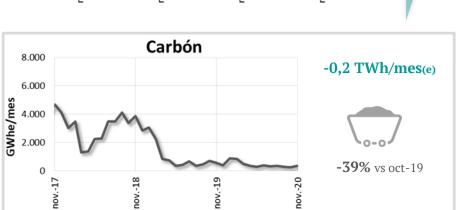


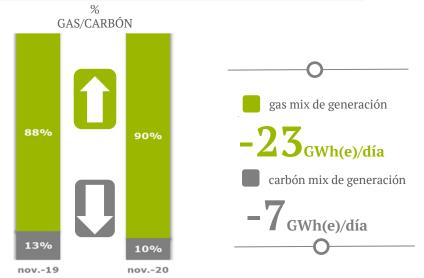
TWh (e)	Nov 2019	Nov 2020	Nuclear 16%
Demanda eléctrica	20,8	19,7	34% Eolica
Eólica	7,3	4,2	Noviembre 2019
Midráulica	2,8	2,7	
-Ö- Solar	0,6	0,9	Carbón 13% Hidraúlica
Resto renovables	3,0	3,1	14% 3% Solar Resto renovables
Cogeneración	2,5	2,4	Nuclear
Otros	0,5	0,7	24% 22% Eólica
Hueco Térmico	4,5	3,6	Noviembre
Carbón	0,6	0,3	Gas 2020
Gas	3,9	3,2	17% Hidrau
% gas en HT	88%	90%	5% Solar
Nuclear	3,4	4,7	2% 16% Carbón Resto
Saldos internacionales	-0,3 exportacion	1,1 importación	renovables

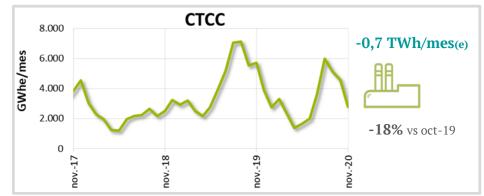
1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico











- 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

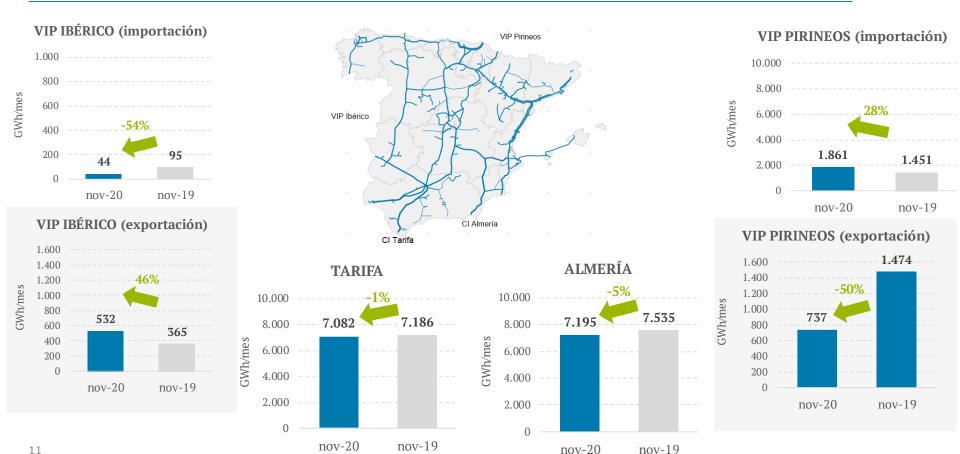
2.1 Cobertura de demanda: Orígenes suministros



		Acumulado mensual (*)		Acumulado	anual (*)	Total anual m	nóvil (*)		
Unidad: GWh		Nov-2020	Nov-2019	Ene-Nov 2020	% s TOTAL	TAM: Dic 2019-Nov 20	20 % s TOTAI.	3.7 · 1	2020
A 1:	GN	14.278	14.722	87.701	20.10/	103.505	20.70/	Novieml	ore 2020
Argelia	GNL	998	0	5.079	28,1%	5.079	29,7%		
P	GN	1.861	1.451	29.396	0.49/	30.067	0.70/		
Francia	GNL	0	0	1.804	9,4%	1.804	8,7%	47,9%	E2 10/
Angola	GNL	0	0	4.056	1,2%	4.056	1,1%	11,570	52,1%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%		
Estados Unidos	GNL	3.068	7.875	53.944	16,3%	59.153	16,2%		
Guinea Ecuatorial	GNL	963	0	9.561	2,9%	10.536	2,9%		
Nigeria	GNL	2.912	2.824	36.198	11,0%	40.768	11,1%	■ Total GN	■ Total GNL
Noruega	GNL	0	0	5.520	1,7%	6.446	1,8%	Novieml	re 2019
Perú	GNL	0	966	1.875	0,6%	1.875	0,5%	Novicini	JIC 2017
Qatar	GNL	876	2.656	31.369	9,5%	34.080	9,3%		
Rusia	GNL	4.332	1.158	36.505	11,1%	39.764	10,9%		
Trinidad	GNL	1.721	2.512	24.087	7,3%	25.792	7,0%	52,5%	47,5%
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	0,5%	1.691	0,5%		
Egipto	GNL	0	0	968	0,3%	968	0,3%	E . 1 CN	m . 1.027
Yacimientos nacionales	GN	31	84	422	0,1%	497	0,1%	■ Total GN	■ Total GNL
Biogás nacional	GN	10	9	93	0,0%	101	0,0%		
TOTAL		31.048	34.257	330.269	100%	366.182	100%	(*) Datos de repa	artos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales





2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales



Saldos Netos (*)

	Acu	mulado mens	sual	Acumulad	o anual	Total anual móvil		
Unidad: GWh	Nov-2020	Nov-2019	%∆ s/2019	Ene-Nov 2020	%∆ s/2019	TAM: Dic 2019- Nov 2020	%∆ TAM vs 2019	
Tarifa	7.082	7.186	-1,4%	34.549	-30,4%	42.562	-26,2%	
Almería	7.195	7.535	-4,5%	53.152	-12,7%	60.943	-11,2%	
VIP Ibérico	-489	-270	81,1%	-3.627	-20,9%	-4.363	-18,0%	
VIP Pirineos	1.124	-23	<100%	22.592	-51,7%	20.568	-54,0%	
Yacimiento Nacionales	31	84	-62,6%	391	-69,5%	465	-65,6%	
Biogás	10 9 10,5%		83	-4,8%	91	-4,4%		
Total	tal 14.954 14		3,0%	107.139	-30,4%	120.267	-28,1%	

⁺ 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

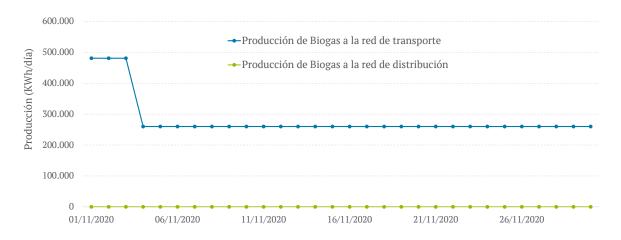
- 4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS
- 7. Notas de operación

3. Gases renovables



Producción de **BIOGÁS** a la red de transporte y a la red de Distribución

	Acun	nulado mer	nsual	Acumulad	lo anual	Total anual móvil		
Unidad: GWh	Nov-2020	Nov-2019	%Δ s/2019	Ene-Nov 2020	%Δ s/2019	TAM: Dic 2019-Nov 2020	%Δ s/2019	
BIOGÁS en transporte	9,9	9,0	10,5%	92,7	6,5%	100,8	6,0%	
BIOGÁS en distribución	0,0	0,3	-100,0%	2,1	>100%	2,3	>100%	
Total	9,9	9,3	7,0%	94,8	8,3%	103,1	7,5%	

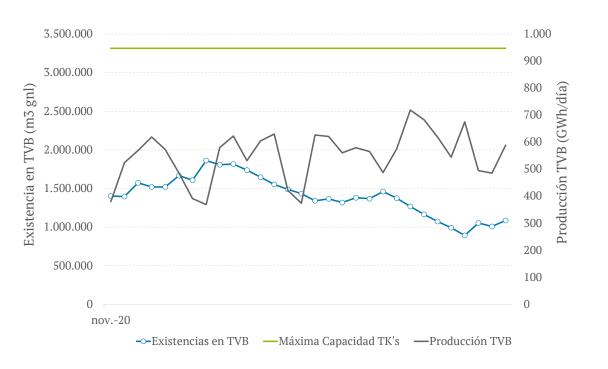


- 1. Evolución de la demanda
 - 1. Convencional
 - 2. Sector eléctrico
 - **3.** CCAA
- 2. Cobertura de la demanda.
 - 1. Orígenes de suministros
 - 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en AASS
- 7. Notas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

4. Actividad en el TVB



Evolución existencias en el TVB y Producción del TVB



Noviembre 2020	GWh/mes
Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	15.451
Capacidad disponible	41.999
Regasificación comercial	13.485

- 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



	Descargas de buques			nº b	nº buques descargados			Cargas de b	uques	Carga de cisternas		
Unidad: GWh	Nov-2020	Nov-2019	%∆ s/Nov 2019	Nov-2020	Nov-2019	9 %∆ s/Nov 2019	Nov-2020	Nov-2019	%∆ s/Nov 2019	Nov-2020	Nov-2019	%∆ s/Nov 2019
BARCELONA	1.874	4.498	-58,3%	3	5	-40,0%	37	0	>100%	297	258	15,4%
HUELVA	2.849	4.902	-41,9%	3	5	-40,0%	29	0	>100%	245	249	-1,5%
CARTAGENA	979	905	8,2%	1	2	-50,0%	0	0	-	255	241	5,7%
BILBAO	4.094	4.667	-12,3%	4	6	-33,3%	0	0	-	106	108	-1,9%
SAGUNTO	2.156	2.055	4,9%	2	2	0,0%	145	0	-	169	150	12,7%
MUGARDOS	2.916	965	>100%	3	2	50,0%	0	21	-	123	126	-2,5%
Total	14.868	17.991	-17,4%	16	22	-27,3%	211	21	>100%	1.195	1.131	5,6%
DESCARGA DE BUQUES nº BUQUES I				UQUES DE	SCARGA	DOS	CAR	RGA DE BUÇ	QUES	CAR	GA DE CIS	STERNAS
30.000 25.000 20.000 15.000 5.000 0		nov-19	36 32 28 29 20 21 12 8 4 0	nov-20	27,3%	ov-19	80 40 0 —		nov-19	1.400 1.200 1.000 800 400 200 0		nov-19
										(*)]		artos 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

6. Actividad en los AASS

noviembre-20 noviembre-19





noviembre-20 noviembre-19

- 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 2020** no se han publicado **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.



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

