



AVANCE



Boletín Estadístico

Junio 2020

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

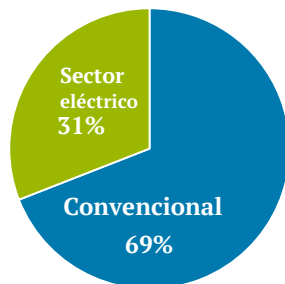
Índice

- 1. Evolución de la demanda**
 - 1. Convencional**
 - 2. Sector eléctrico**
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

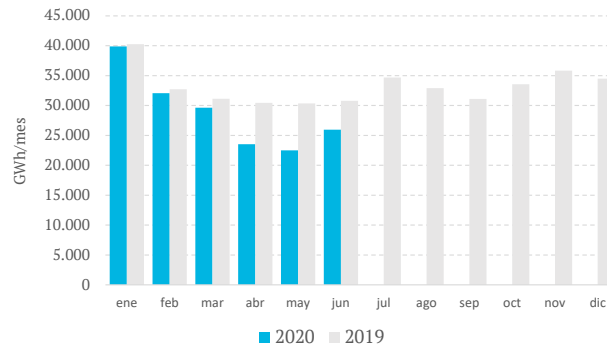
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Jun 2020	%Δ s/Jun 2019	Ene-Jun 2020	%Δ s/2019	TAM: Jul 2019-Jun 2020	%Δ TAM vs 2019
Demanda Mercado nacional	25.946	-15,7%	173.510	-11,3%	376.051	-5,6%
Convencional	17.921	-8,8%	138.819	-9,0%	273.277	-4,8%
Sector eléctrico	8.025	-27,9%	34.692	-19,7%	102.774	-7,6%
Demanda Mercado internacional	1.327	246,9%	5.160	99,5%	14.782	21,1%
Salidas por Conexiones Internacionales	1.278	284,2%	4.657	92,7%	13.983	19,1%
Cargas de buques	49	-2,0%	503	196,0%	799	71,4%
TOTAL SALIDAS	27.273	-12,5%	178.670	-9,9%	390.833	-4,8%

Demanda mercado Nacional Junio 2020

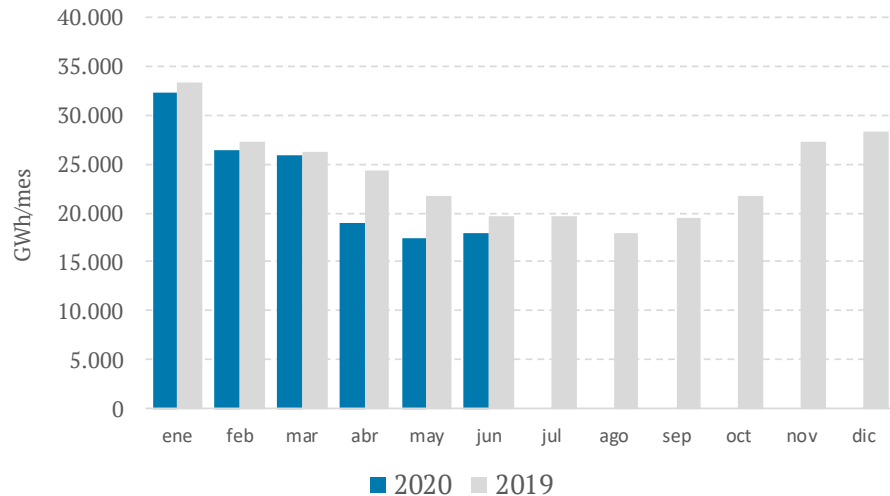


Demanda Total

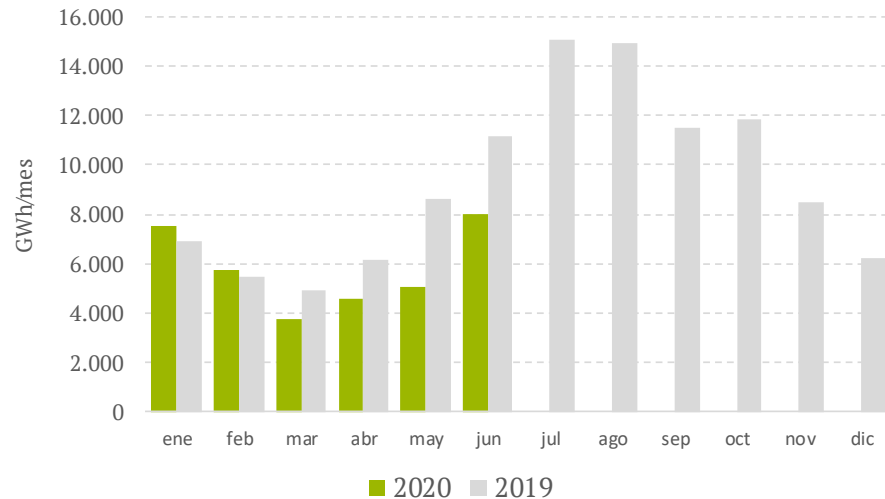


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



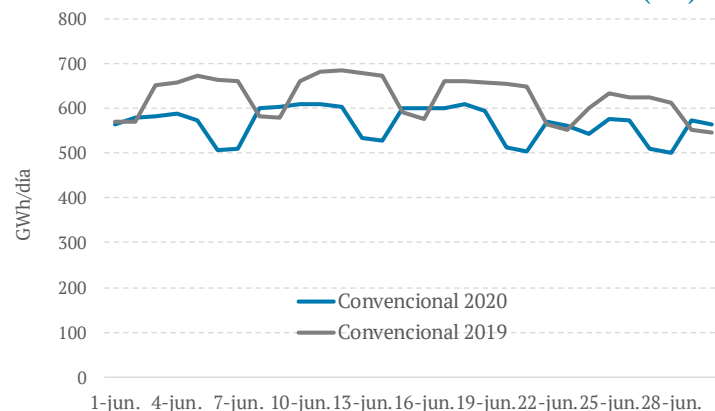
Sector eléctrico



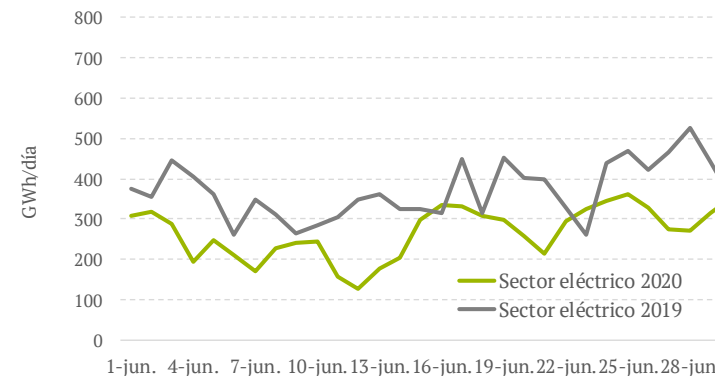
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Jun-20	%Δ s/Jun 2019	Jun-20	%Δs/Jun 2019
CATALUÑA	3.054	-11,6%	815	-57,3%
ANDALUCIA	2.463	-8,7%	1.335	-52,9%
VALENCIA	2.101	-10,9%	874	18,9%
PAIS_VASCO	1.378	-16,1%	571	-37,5%
MURCIA	1.449	8,4%	1.582	34,4%
CASTILLA_LEON	1.203	-1,4%	0	
ARAGON	1.070	-5,8%	690	49,0%
GALICIA	917	-10,5%	395	-48,0%
CASTILLA_MANCHA	808	-17,4%	337	5,2%
MADRID	921	-6,8%	0	
ASTURIAS	450	-7,5%	460	4,1%
NAVARRA	412	-1,7%	414	-47,2%
CANTABRIA	340	-42,7%	0	
LA RIOJA	234	-1,3%	0	-100,0%
EXTREMADURA	133	4,4%	0	
BALEARES	33	-45,3%	551	11,8%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



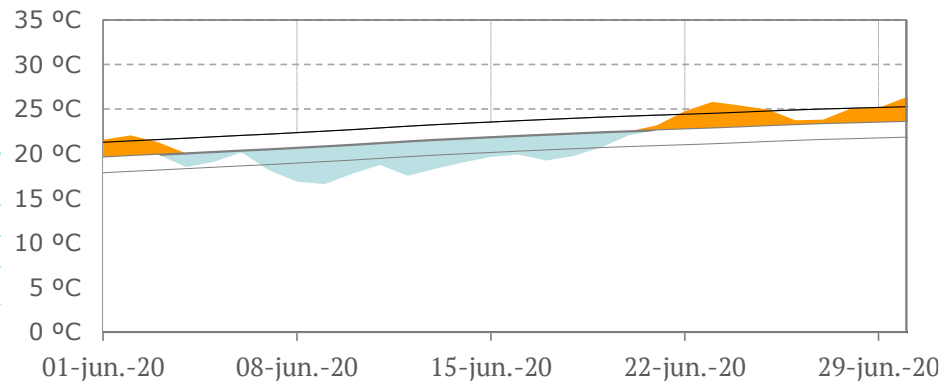
Respecto al año anterior



Menos que el mismo mes del año anterior

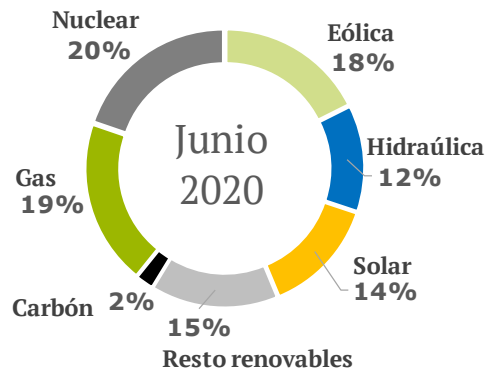
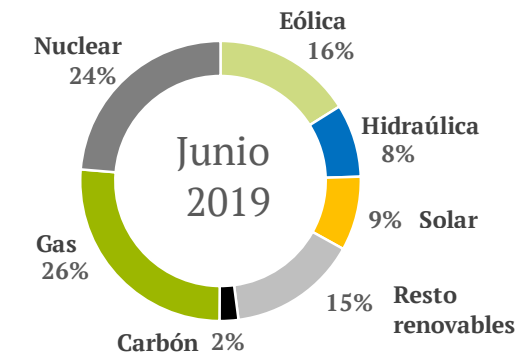
Corrección laboralidad y temperatura

Demanda	Demanda convencional Jun 2020 (*)		Acumulado Ene-jun 2020		TAM Jul 19 - Jun 20	
	GWh	%20 s/19	GWh	%20 s/19	GWh	% TAM s/19
	17.921	-8,8%	138.819	-9,0%	273.277	-4,8%
Laboralidad		5,4%		0,4%		1,2%
Temperatura		-0,9%		-2,7%		-1,4%
Demanda corregida		-13,4%		-6,6%		-4,5%



1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Jun 2019	Jun 2020
Demanda eléctrica	20,0	18,4
Eólica	3,2	3,3
Hidráulica	1,7	2,3
Solar	1,7	2,5
Resto renovables	2,9	2,8
Cogeneración	2,4	2,2
Otros	0,5	0,6
Hueco Térmico	5,6	4,0
Carbón	0,4	0,4
Gas	5,2	3,6
% gas en HT	92%	90%
Nuclear	4,7	3,7
Saldos internacionales	0,5	0,3
	importación	importación

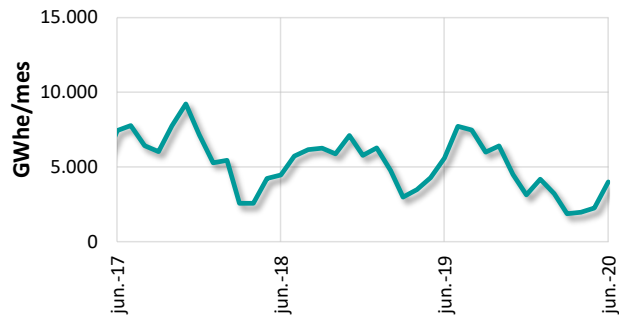


1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico

Hueco Térmico

-29%

Respecto al año anterior



%GAS/CARBÓN



■ gas mix de generación

-52 GWh(e)/día

■ carbón mix de generación

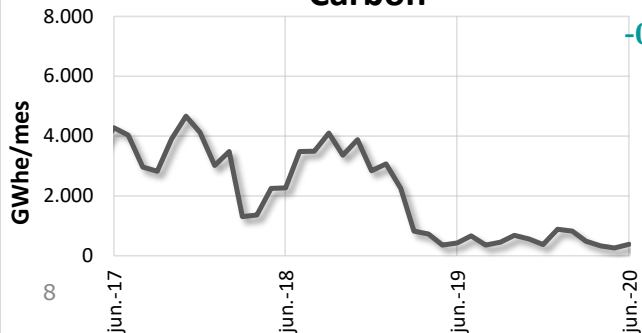
-2 GWh(e)/día

Carbón

-0,05 TWh/mes(e)



-10% vs jun-19

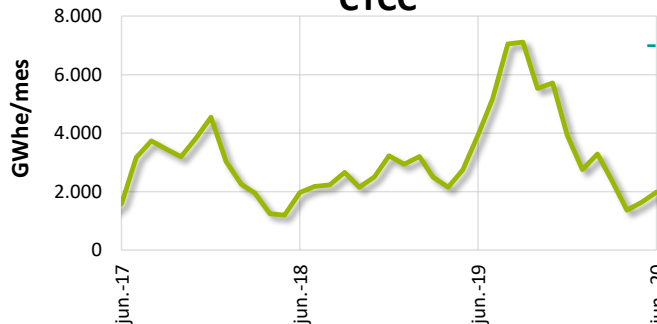


CTCC

-1,6 TWh/mes(e)



-30% vs jun-19

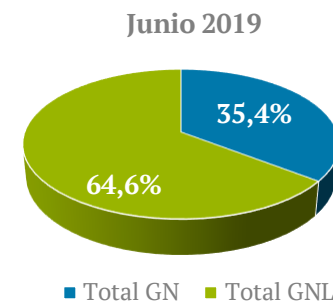
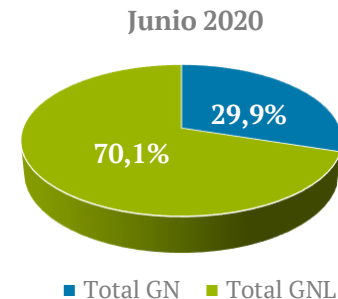


Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
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

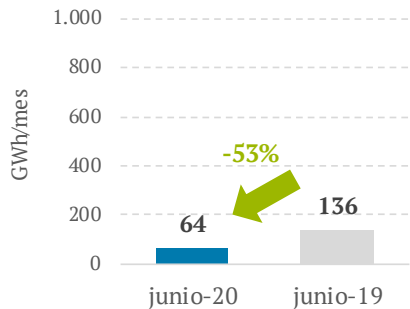
2.1 Cobertura de demanda: Orígenes suministros

Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Jun 2020	Jun 2019	Ene-Jun 2020	% s TOTAL	TAM: Jul 2019-Jun 2020	% s TOTAL
Argelia	GN	4.837	8.042	33.921	21,2%	100.093	27,0%
	GNL	989	0	1.975		6.689	
Francia	GN	3.296	3.170	16.315	10,1%	36.021	9,3%
	GNL	882	0	882		882	
Angola	GNL	0	0	2.042	1,2%	3.060	0,8%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Estados Unidos	GNL	4.349	5.250	36.620	21,6%	65.615	16,6%
Guinea Ecuatorial	GNL	0	0	3.895	2,3%	4.870	1,2%
Nigeria	GNL	1.873	1.994	18.684	11,0%	41.665	10,5%
Noruega	GNL	901	2.829	2.754	1,6%	6.404	1,6%
Perú	GNL	0	0	866	0,5%	5.010	1,3%
Qatar	GNL	3.851	5.877	13.255	7,8%	41.374	10,4%
Rusia	GNL	4.365	2.149	17.440	10,3%	43.179	10,9%
Trinidad	GNL	1.873	2.622	17.005	10,0%	34.028	8,6%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	417	0,1%
Bélgica	GNL	0	0	1.084	0,6%	3.168	0,8%
Argentina	GNL	0	0	1.691	1,0%	1.691	0,4%
Egipto	GNL	0	0	968	0,6%	968	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	15	150	268	0,2%	775	0,2%
Biogás nacional	GN	9	6	54	0,0%	97	0,0%
TOTAL		27.240	32.090	169.719	100%	396.004	100%

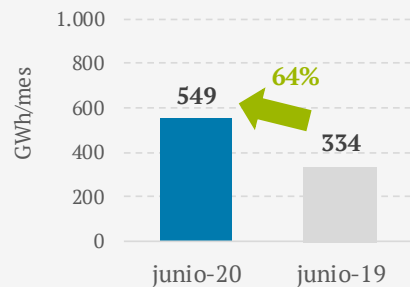


2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

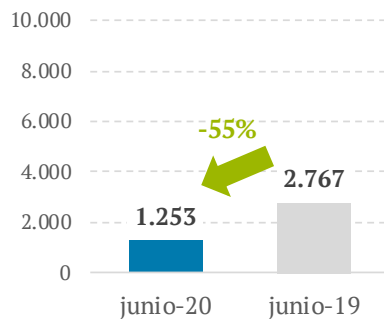
VIP IBÉRICO (importación)



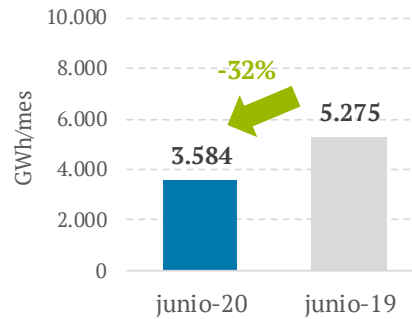
VIP IBÉRICO (exportación)



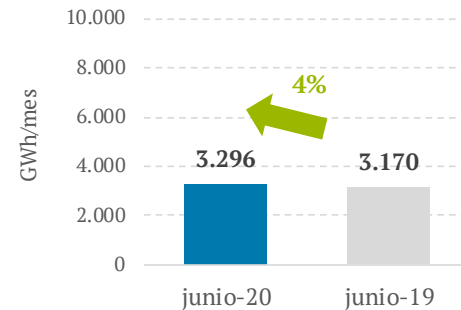
TARIFA



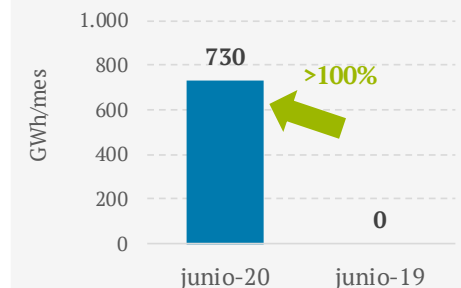
ALMERÍA



VIP PIRINEOS (importación)



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	jun-20	jun-19	%Δ s/2019	Ene-Jun 2020	%Δ s/2019	TAM: Jul 2019- Jun 2020	%Δ TAM vs 2019
Tarifa	1.253	2.767	-54,7%	9.679	-62,7%	41.421	-28,2%
Almería	3.584	5.275	-32,1%	24.242	-29,2%	58.672	-14,5%
VIP Ibérico	-485	-198	144,5%	-168	-62,0%	-5.047	-5,2%
VIP Pirineos	2.566	3.170	-19,1%	13.266	-54,5%	28.803	-35,6%
Yacimiento Nacionales	15	109	-86,5%	268	-68,4%	775	-42,8%
Biogás	9	13	-28,6%	54	3,7%	97	2,0%
Total	6.942	11.136	-37,7%	47.342	-47,3%	124.720	-25,4%

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

(*) Datos de repartos del SL-ATR

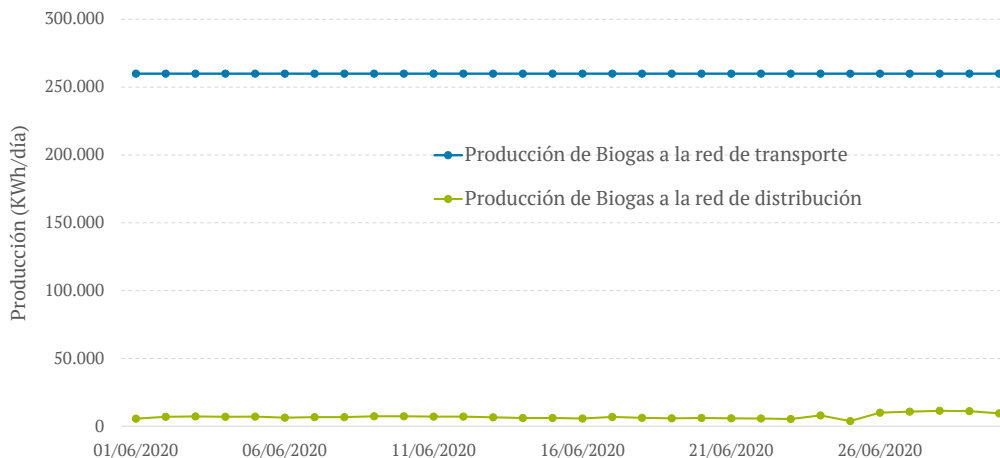
Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
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	
	jun-20	jun-19	%Δ s/2019	Ene-Jun 2020	%Δ s/2019	TAM: Jul 2019-Jun 2020	%Δ s/2019
BIOGÁS en transporte	9,0	12,6	-28,6%	54,4	3,7%	97,0	2,0%
BIOGÁS en distribución	0,2	0,0	>100%	1,1	>100%	1,9	144,2%
Total	9,2	12,6	-26,9%	55,6	5,8%	98,9	3,2%

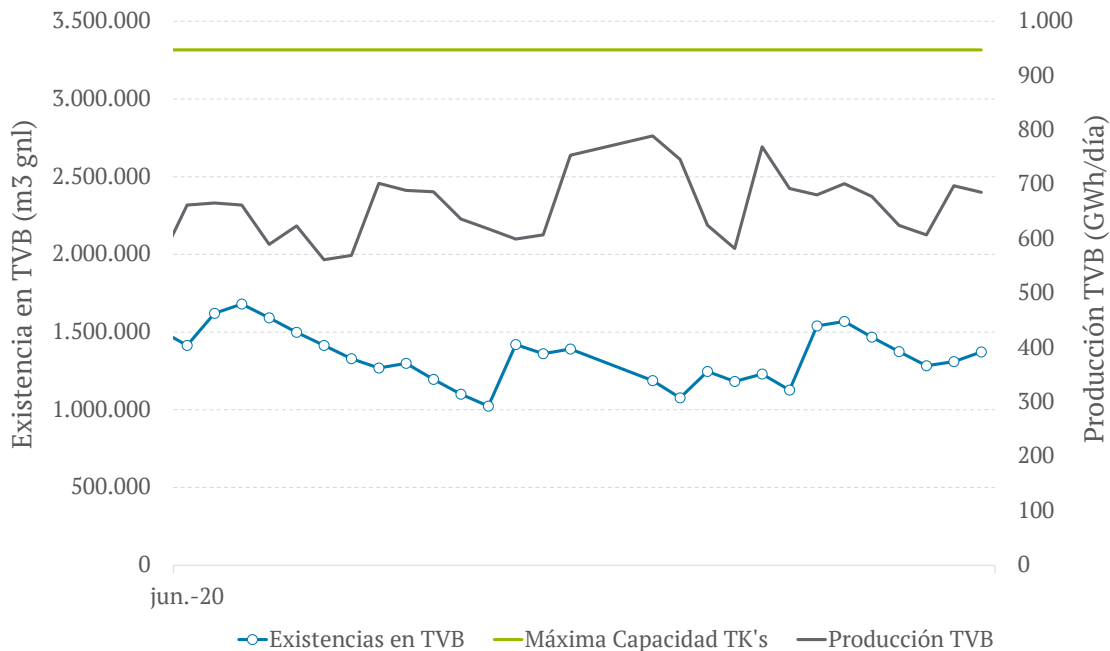


Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
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



Junio 2020

GWh/mes

Capacidad total	57.450
Capacidad contratada PVB	22.035
Capacidad disponible	35.415
Regasificación comercial	19.396

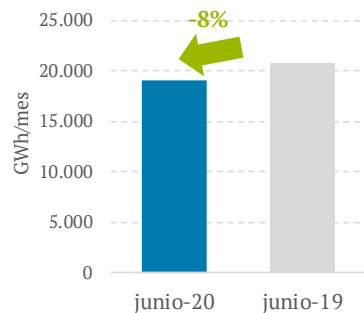
Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
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

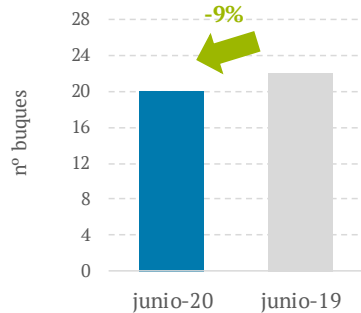
5. Actividad en las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			nº buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Jun 2020	Jun 2019	%Δ s/Jun 2019	Jun 2020	Jun 2019	%Δ s/Jun 2019	Jun 2020	Jun 2019	%Δ s/Jun 2019	Jun 2020	Jun 2019	%Δ s/Jun 2019
BARCELONA	3.434	6.113	-44%	3	6	-50%	0	28	<100%	250	284	-12%
HUELVA	3.313	2.970	12%	4	4	-	49	0	>100%	186	212	-13%
CARTAGENA	3.344	1.712	95%	4	3	33%	0	0	-	179	229	-22%
BILBAO	4.922	6.940	-29%	5	5	-	0	0	-	67	89	-24%
SAGUNTO	995	1.752	-43%	1	1	-	0	0	-	143	109	32%
MUGARDOS	3.076	1.235	>100%	3	3	-	0	22	<100%	85	108	-21%
Total	19.084	20.721	-8%	20	22	-9%	49	50	-9%	909	1.030	-12%

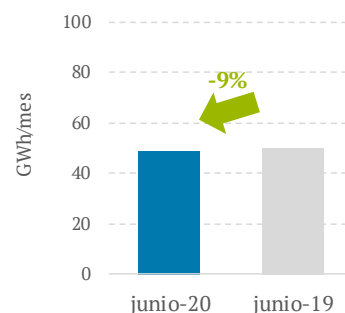
DESCARGA DE BUQUES



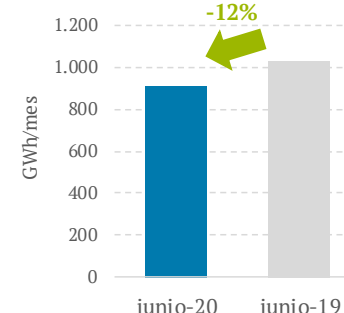
nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS

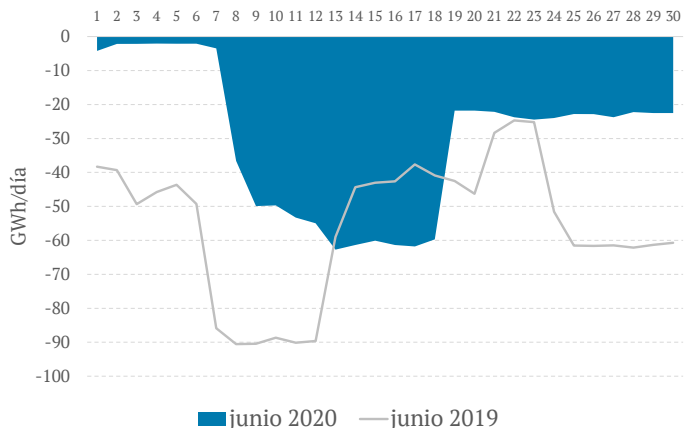


Índice

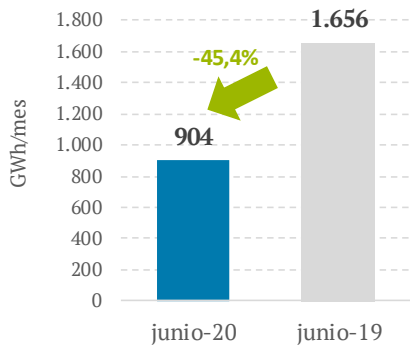
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros hechos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

6. Actividad en los AASS

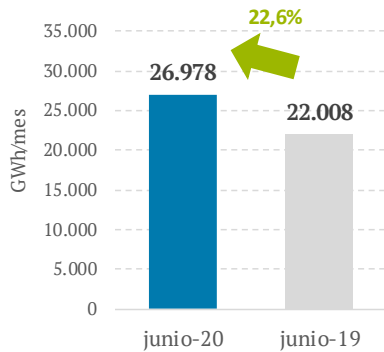
Inyección diaria Junio 2020 vs Junio 2019



Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Evolución existencias útiles



Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
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 **Junio 2020** no se han publicado **notas de Operación**

Operación y Programación del Sistema Gasista

Notas de operación

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



Hechos relevantes:

El día **25 de junio** se alcanzó la máxima demanda del verano 2020:

- Convencional 617 GWh/día
- Sector eléctrico 363 GWh/día
- **TOTAL 980 GWh/día**

Muchas gracias

