



REVISADO



Boletín Estadístico

Septiembre 2020

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

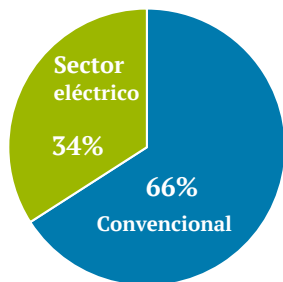
Índice

- 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

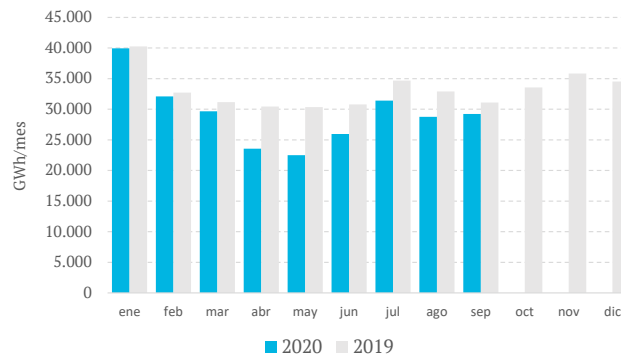
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2020	%Δ s/Sep 2019	Ene-Sep 2020	%Δ s/2019	TAM: Oct 2019-Sep 2020	%Δ TAM vs 2019
Demanda Mercado nacional	29.223	-6,0%	263.029	-10,6%	366.941	-7,9%
Convencional	19.264	-1,5%	194.078	-7,4%	271.407	-5,4%
Sector eléctrico	9.960	-13,6%	68.951	-18,6%	95.534	-14,2%
Demanda Mercado internacional	829	-15,4%	8.260	35,4%	14.373	17,7%
Salidas por Conexiones Internacionales	805	-12,0%	7.553	29,7%	13.480	14,7%
Cargas de buques	24	>100%	707	152,8%	893	91,6%
TOTAL SALIDAS	30.052	-6,3%	271.289	-9,7%	381.314	-7,1%

Demanda mercado Nacional Septiembre 2020

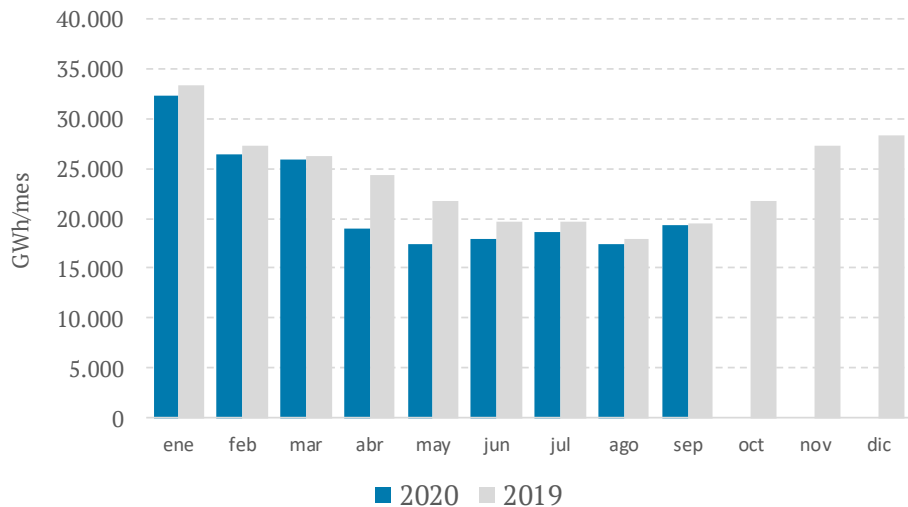


Demanda Total

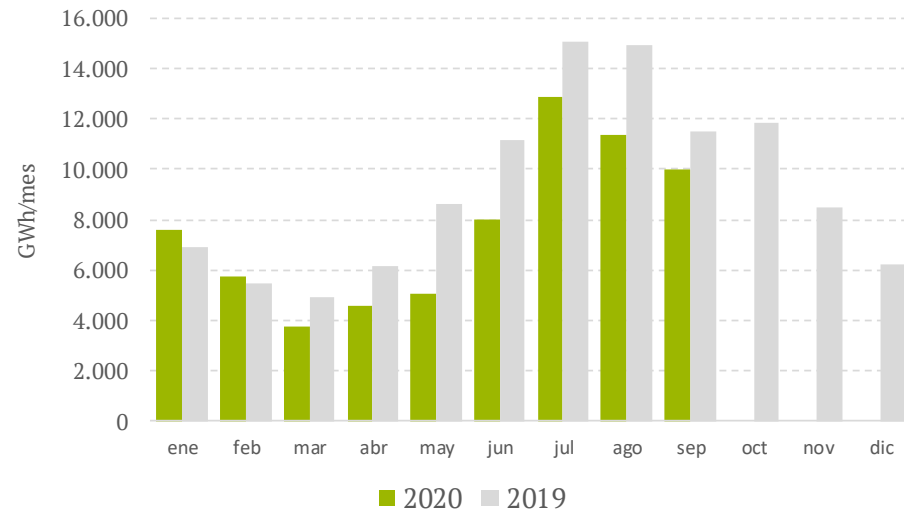


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



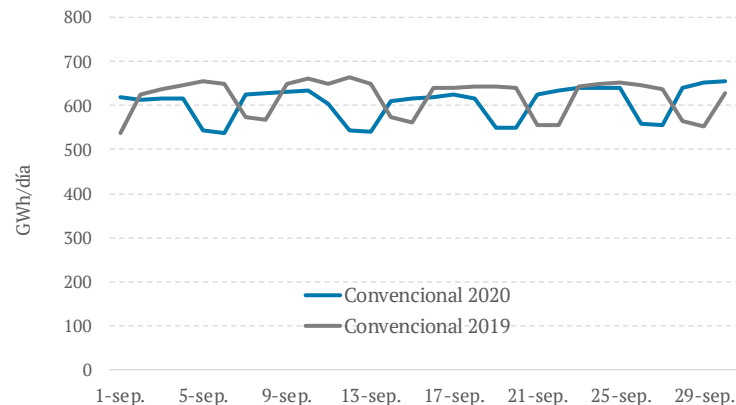
Sector eléctrico



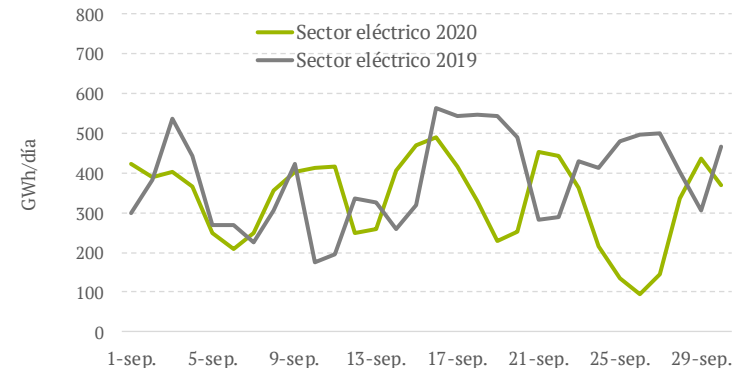
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Sep-2020	%Δ s/Sep 2019	Sep-2020	%Δ s/Sep 2019
CATALUÑA	3.202	-5,9%	1.270	-18,5%
ANDALUCIA	2.506	-5,2%	1.761	-40,2%
VALENCIA	2.353	1,7%	871	15,9%
PAIS_VASCO	1.667	4,1%	532	-53,7%
MURCIA	1.435	21,5%	1.601	-16,3%
CASTILLA_LEON	1.225	0,3%	0	
ARAGON	1.110	4,2%	856	48,1%
GALICIA	941	-5,9%	456	-45,9%
CASTILLA_MANCHA	933	-7,4%	601	120,9%
MADRID	911	-4,2%	0	
ASTURIAS	504	-6,7%	660	3,2%
NAVARRA	403	-1,3%	691	63,5%
CANTABRIA	356	-34,0%	0	
LA RIOJA	262	0,3%	274	32,3%
EXTREMADURA	330	-19,0%	0	
BALEARES	39	-33,2%	386	51,7%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



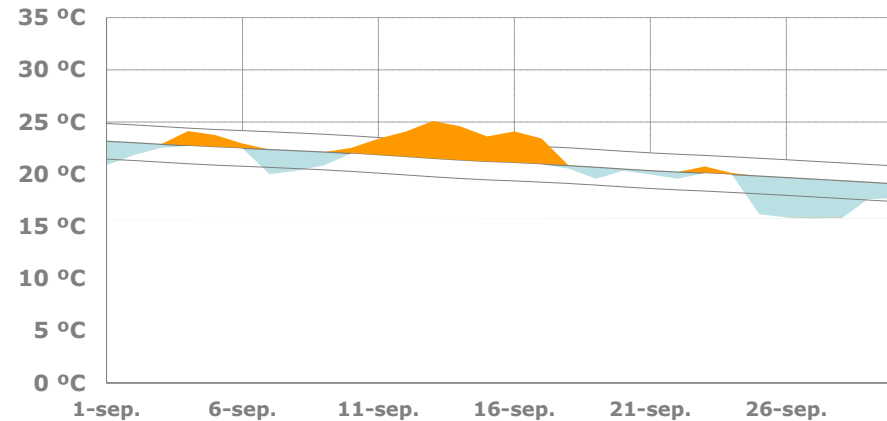
Respecto al año anterior



Menos que el mismo mes del año anterior

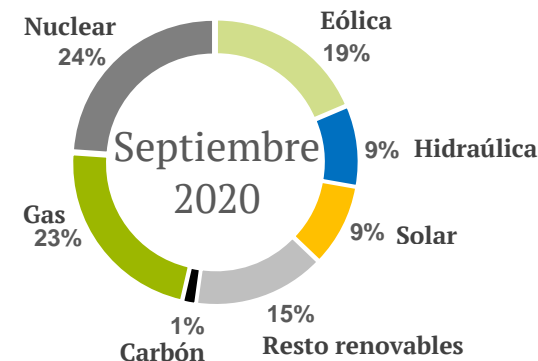
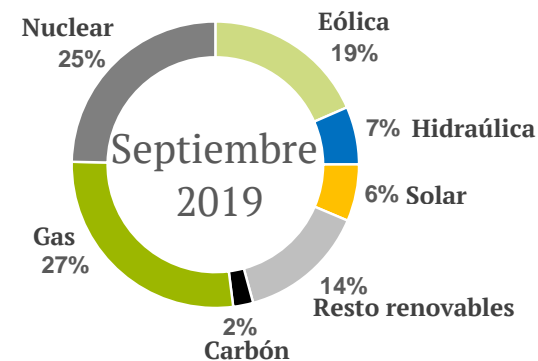
Corrección laboralidad y temperatura

Demanda	Demanda convencional Sep 2020 (*)		Acumulado Ene-Sep 2020		TAM Oct 19 - sep 20	
	GWh	%20 s/19	GWh	%20 s/19	GWh	% TAM s/19
	19.264	-1,5%	194.078	-7,4%	271.407	-5,4%
Laboralidad		3,0%		0,5%		1,2%
Temperatura		-0,4%		-2,0%		-1,5%
Demanda corregida		-4,1%		-5,9%		-5,2%

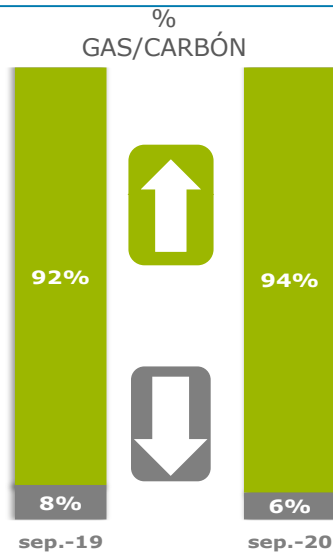


1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

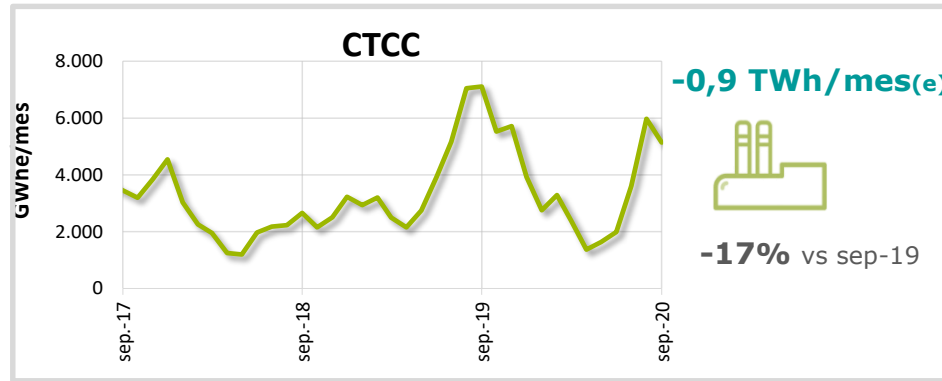
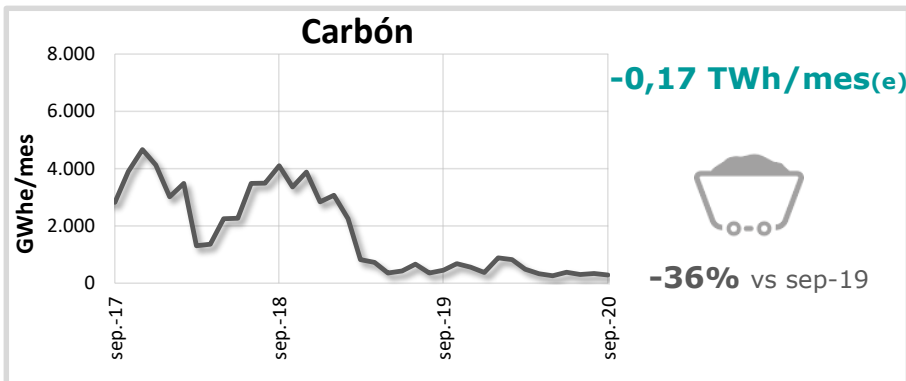
TWh (e)	Sep 2019	Sep 2020
Demanda eléctrica	20,0	19,5
Eólica	3,7	3,8
Hidráulica	1,3	1,9
Solar	1,3	1,9
Resto renovables	2,9	3,1
Cogeneración	2,4	2,4
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	6,0	4,9
Carbón	0,5	0,3
Gas	5,5	4,6
% gas en HT	92%	94%
Nuclear	5,0	4,9
Saldos internacionales	0,1	0,6
	importación	exportación



1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico



gas mix de generación
-31 GWh(e)/día
carbón mix de generación
-6 GWh(e)/día



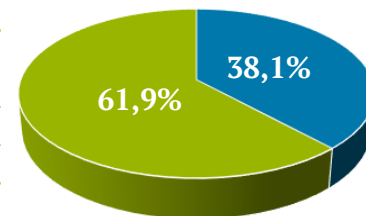
Índice

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

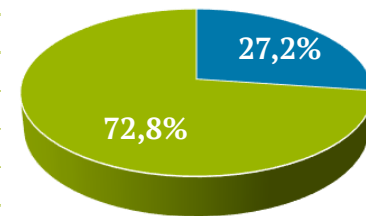
Unidad: GWh		Acumulado mensual (€)		Acumulado anual (€)		Total anual móvil (€)	
		Sep-2020	Sep-2019	Ene-Sep 2020	% s TOTAL	TAM: Oct 2019-Sep 2020	% s TOTAL
Argelia	GN	10.036	6.775	58.668	23,0%	102.218	28,4%
	GNL	0	2.011	3.585		5.293	
Francia	GN	2.293	4.153	26.810	10,6%	34.043	9,5%
	GNL	922	0	1.804		1.804	
Angola	GNL	0	0	4.056	1,5%	4.056	1,1%
Camerún	GNL	956	0	956	0,4%	956	0,3%
Estados Unidos	GNL	2.990	7.602	45.425	16,8%	63.775	16,9%
Guinea Ecuatorial	GNL	1.032	0	6.771	2,5%	7.746	2,0%
Nigeria	GNL	5.641	3.512	30.607	11,3%	40.962	10,8%
Noruega	GNL	924	0	5.520	2,0%	7.376	2,0%
Perú	GNL	0	0	1.875	0,7%	6.019	1,6%
Qatar	GNL	1.757	5.061	29.613	11,0%	37.136	9,8%
Rusia	GNL	5.298	6.407	28.024	10,4%	35.592	9,4%
Trinidad	GNL	594	4.913	22.550	8,3%	26.767	7,1%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	1.084	0,4%	1.084	0,3%
Argentina	GNL	0	0	1.691	0,6%	1.691	0,4%
Egipto	GNL	0	0	968	0,4%	968	0,3%
Yacimientos nacionales	GN	60	78	342	0,1%	583	0,2%
Biogás nacional	GN	7	6	76	0,0%	99	0,0%
TOTAL		32.510	40.518	270.426	100%	378.168	100%

Septiembre 2020



■ Total GN ■ Total GNL

Septiembre 2019

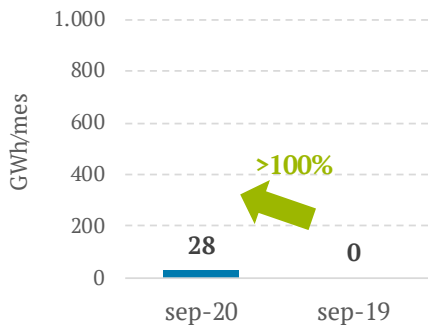


■ Total GN ■ Total GNL

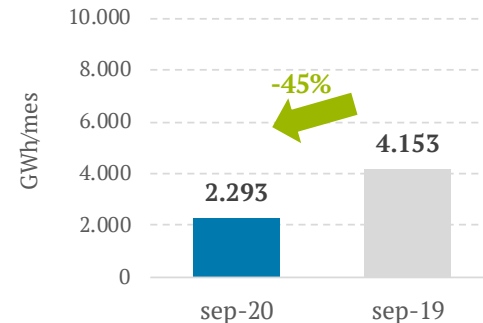
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

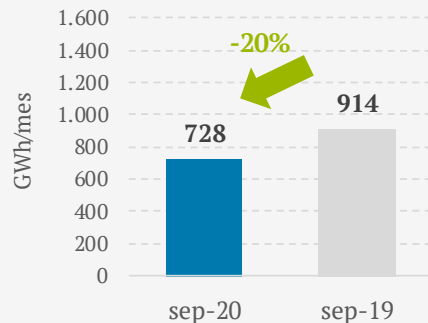
VIP IBÉRICO (importación)



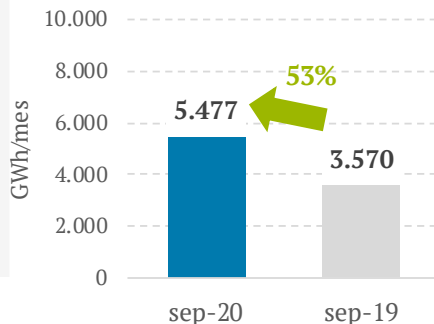
VIP PIRINEOS (importación)



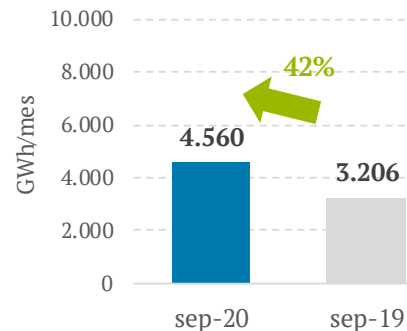
VIP IBÉRICO (exportación)



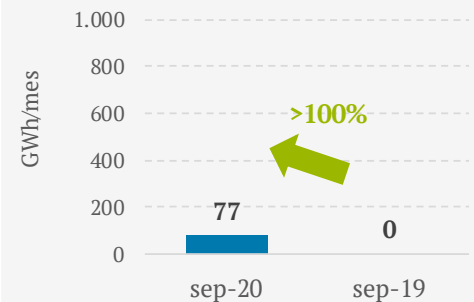
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Sep-2020	Sep-2019	%Δ s/2019	Ene-Sep 2020	%Δ s/2019	TAM: Oct 2019- Sep 2020	%Δ TAM vs 2019
Tarifa	5.477	3.570	53,4%	20.213	-44,0%	41.751	-27,6%
Almería	4.560	3.206	42,2%	38.456	-17,6%	60.467	-11,9%
VIP Ibérico	-699	-914	-23,4%	-2.521	-34,3%	-4.005	-24,8%
VIP Pirineos	2.216	4.153	-46,6%	23.273	-44,1%	26.337	-41,1%
Yacimiento Nacionales	60	78	-22,9%	342	-69,3%	583	-57,0%
Biogás	7	6	5,2%	76	5,8%	99	4,4%
Total	11.619	10.100	15,0%	79.838	-34,4%	125.233	-25,1%

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

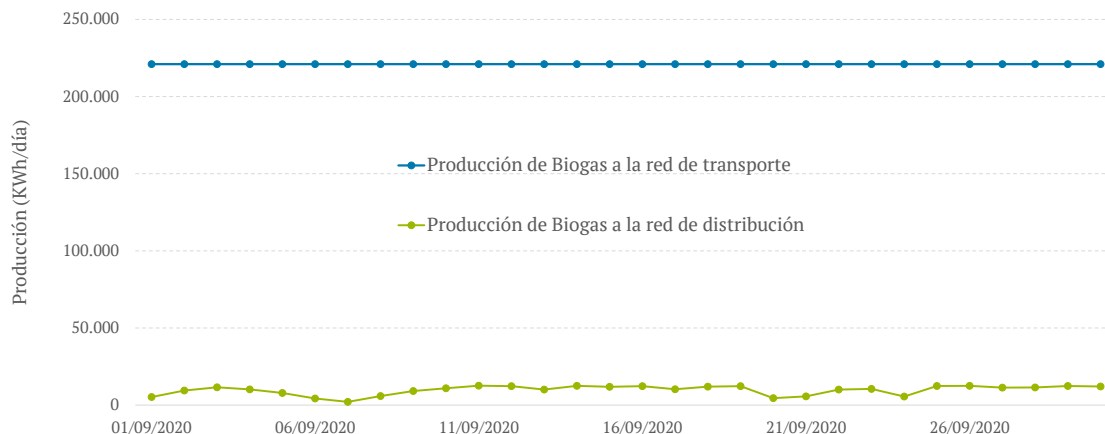
Índice

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	
	Sep-2020	Sep-2019	%Δ s/2019	Ene-Sep 2020	%Δ s/2019	TAM: Oct 2019-Sep 2020	%Δ s/2019
BIOGÁS en transporte	6,6	6,3	5,2%	75,9	5,8%	99,2	4,4%
BIOGÁS en distribución	0,3	0,0	>100%	2,0	>100%	2,8	253,4%
Total	6,9	6,3	9,9%	78,0	8,6%	102,0	6,4%



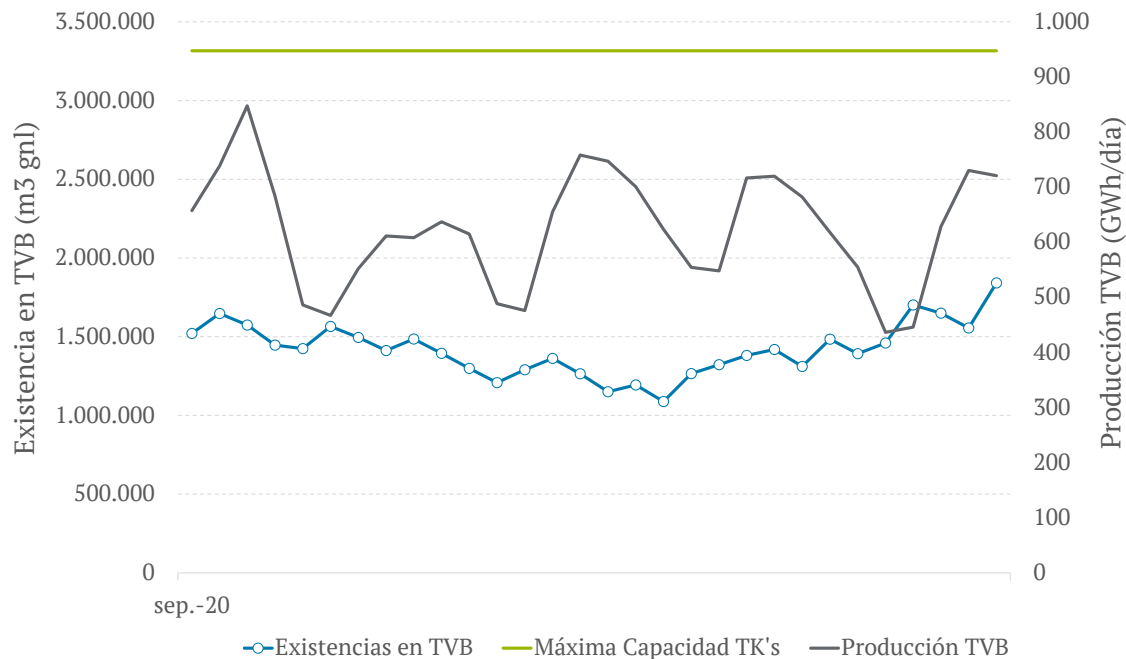
(*) Datos de repartos del SL-ATR

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



Septiembre 2020

GWh/mes

Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	20.638
Capacidad disponible	36.812
Regasificación comercial	17.953

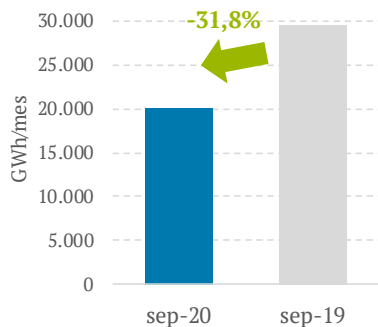
Índice

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

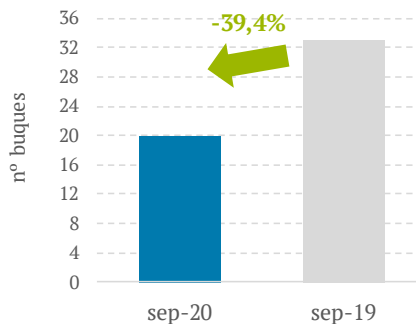
5. Actividad en las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Sep-2020	Sep-2019	%Δ s/Sep 2019	Sep-2020	Sep-2019	%Δ s/Sep 2019	Sep-2020	Sep-2019	%Δ s/Sep 2019	Sep-2020	Sep-2019	%Δ s/Sep 2019
BARCELONA	4.809	7.474	-35,7%	4	8	-50,0%	24	46	-48%	260	232	11,9%
HUELVA	3.705	6.024	-38,5%	4	7	-42,9%	0	0	-	247	227	8,9%
CARTAGENA	1.936	2.409	-19,6%	2	4	-50,0%	0	0	-	203	211	-3,4%
BILBAO	4.701	8.647	-45,6%	5	9	-44,4%	0	19	<100%	97	103	-6,0%
SAGUNTO	2.933	3.023	-3,0%	3	3	0,0%	0	0	-	179	103	73,1%
MUGARDOS	2.030	1.928	5,3%	2	2	0,0%	0	0	-	100	89	12,3%
Total	20.114	29.505	-31,8%	20	33	-39,4%	24	65	-63%	1.086	965	12,5%

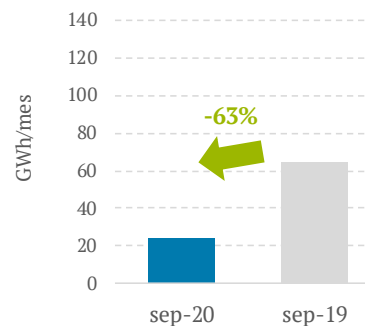
DESCARGA DE BUQUES



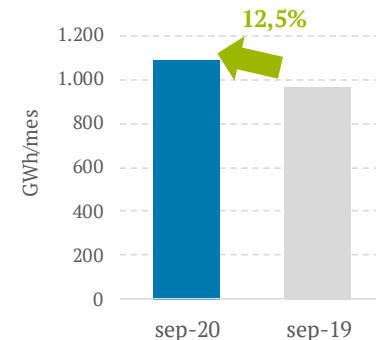
n° BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS

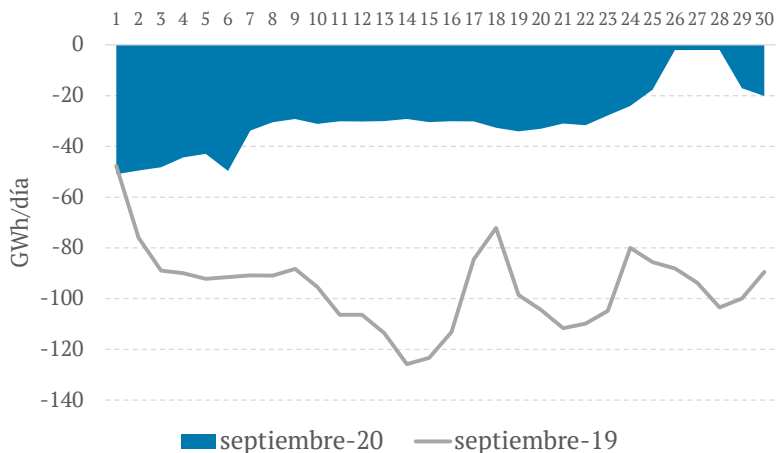


Índice

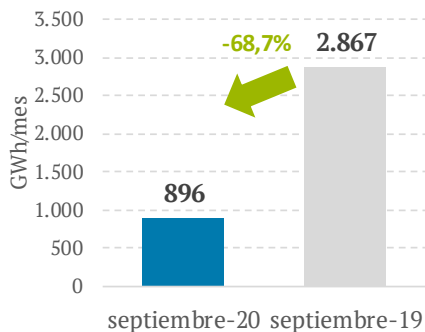
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

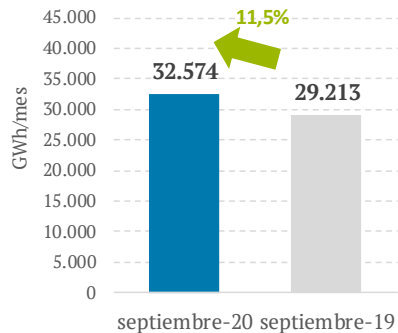
Inyección diaria Septiembre 2020 vs Septiembre 2019



Inyección en los AASS



Existencias Útiles



Evolución 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 **Septiembre 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.



Muchas gracias

