

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Diciembre 2019

AVANCE



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the company name and some smaller text.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

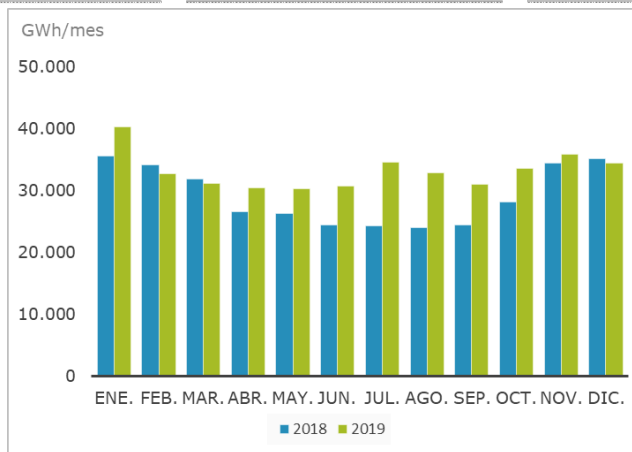
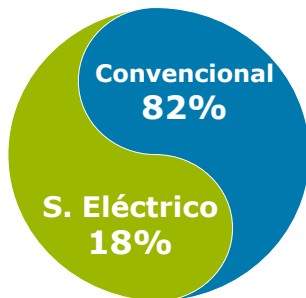
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

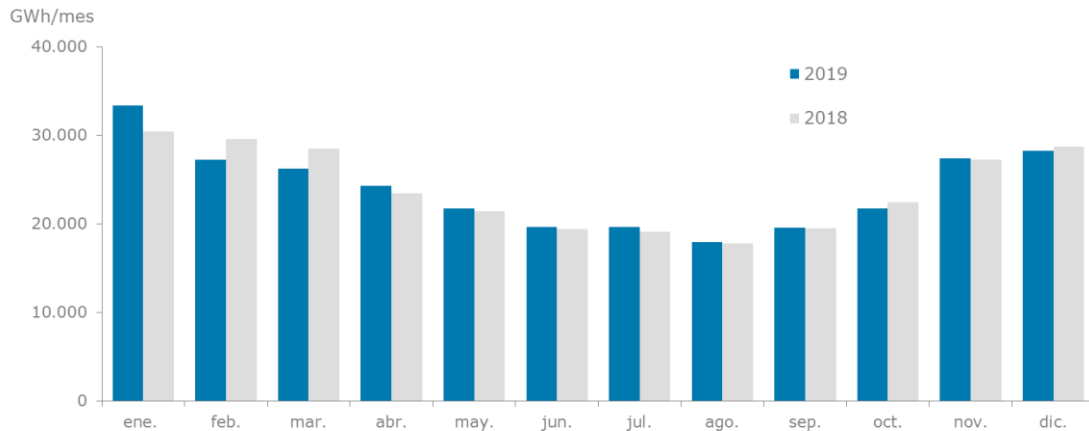
Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 31 de diciembre		Año 2019		1-ene-2019 a 31-dic-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	34.496	-1,6%	398.185	14,0%	398.185	14,0%
- Convencional nacional	28.269	-1,5%	286.918	-0,2%	286.918	-0,2%
- Sector eléctrico	6.227	-2,0%	111.267	80,0%	111.267	80,0%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	3.611	158,9%	11.743	-62,1%	11.743	-62,1%
- Carga buques	27,05	100,0%	328	-93,4%	328	-93,4%
SALIDAS	38.134	4,6%	410.256	6,5%	410.256	6,5%

Mercado nacional
Diciembre - 2019

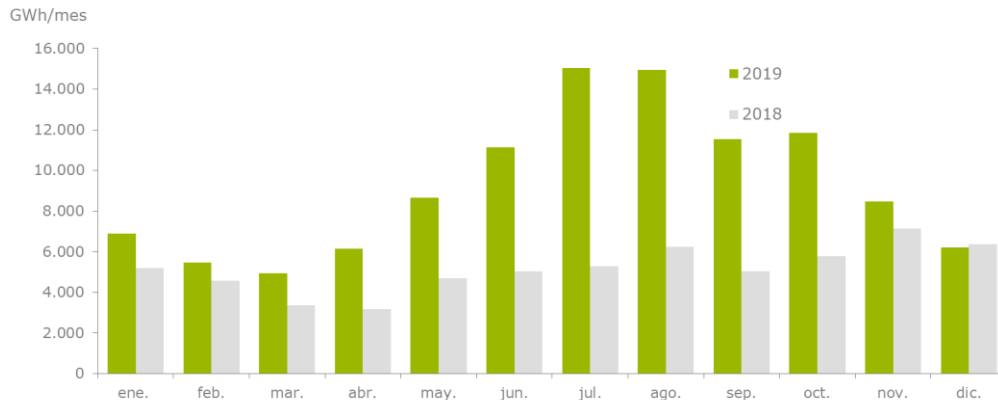


Seguimiento salidas de gas

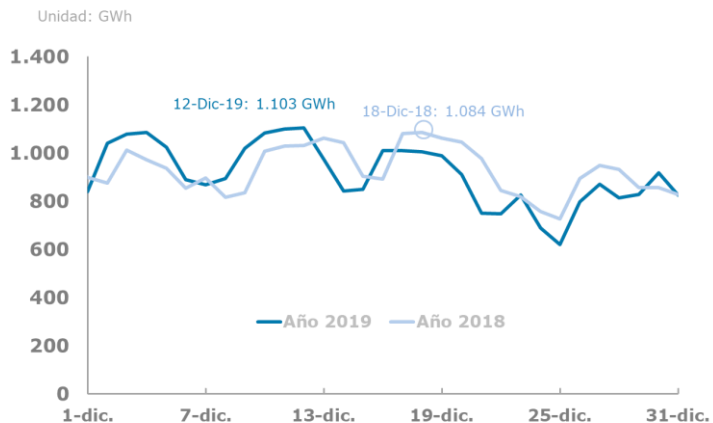


**Demanda convencional
2018 - 2019**

**Sector eléctrico
2018 - 2019**



Comparativa 2018 - 2019

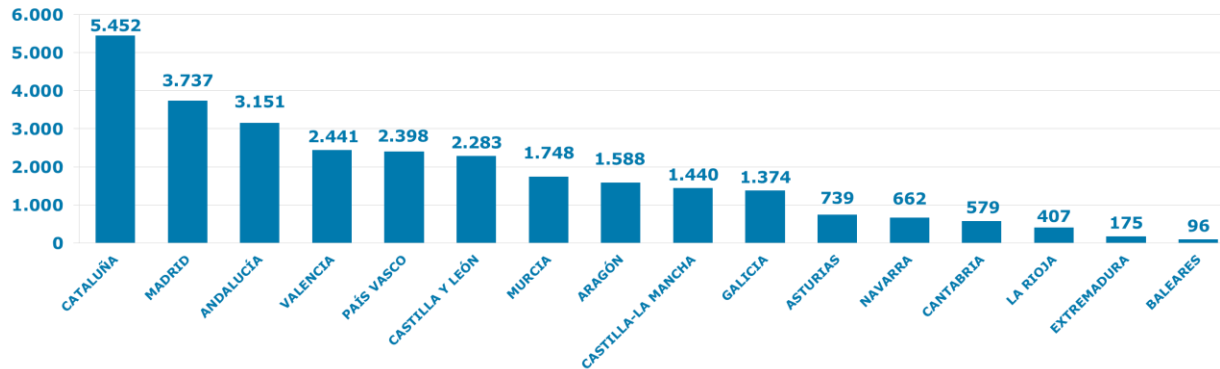


Crecimiento por CCAA

Crecimiento -1,5% vs. 2018

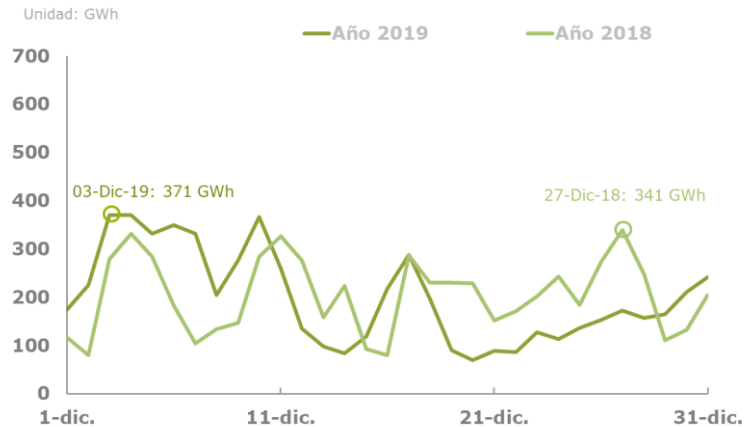


Consumo por CCAA (GWh)



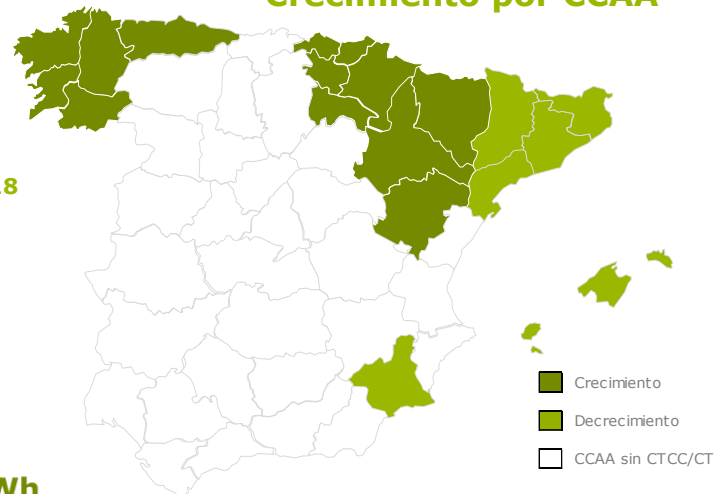
Demanda sector eléctrico

Comparativa 2018 - 2019



Crecimiento -2,2% vs. 2018

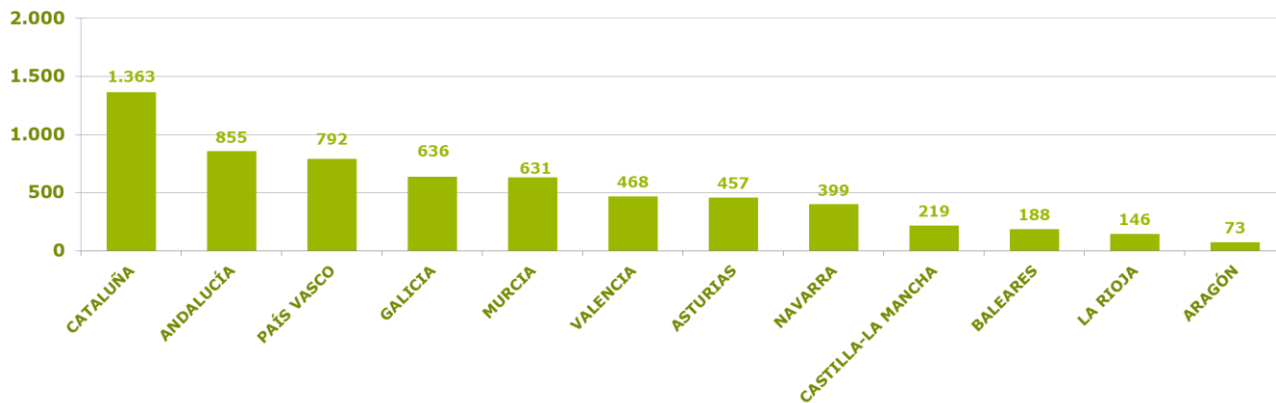
Crecimiento por CCAA



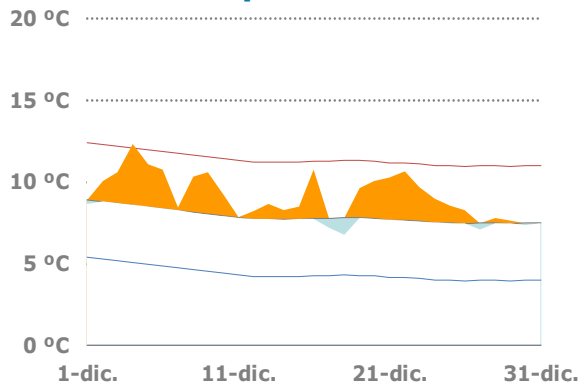
Sector Eléctrico GWh



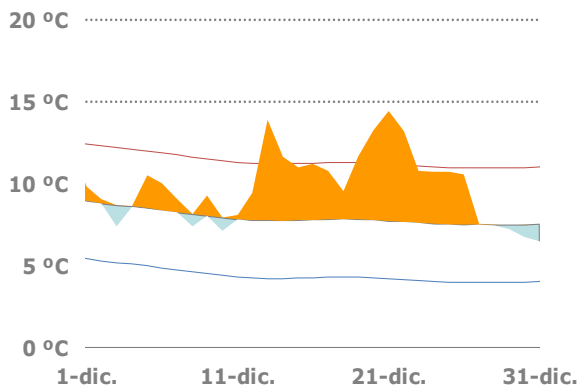
CTCC + CT



Temperaturas 2018

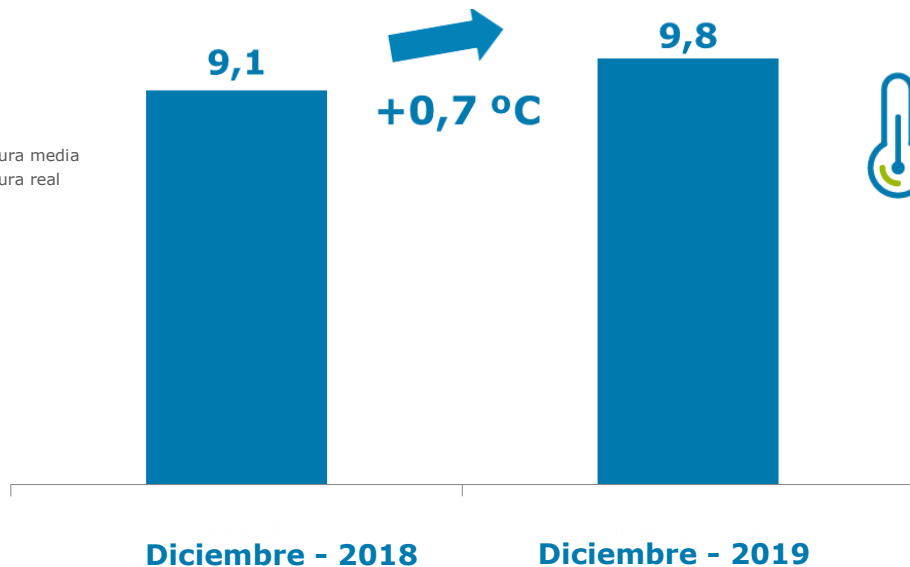


Temperaturas 2019



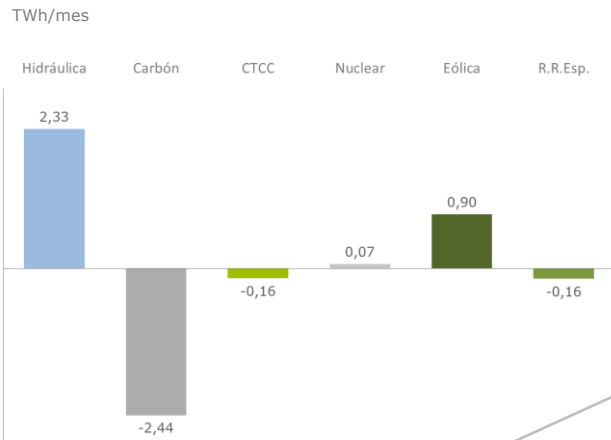
— Temperatura media
— Temperatura real

- Durante diciembre-19 las temperaturas han sido superiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018.
- La temperatura media se ha situado **+0,7°C** por encima de la media alcanzada en diciembre-18

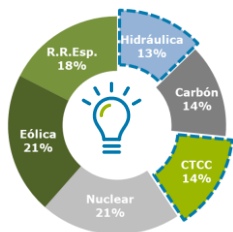


Gas para generación eléctrica

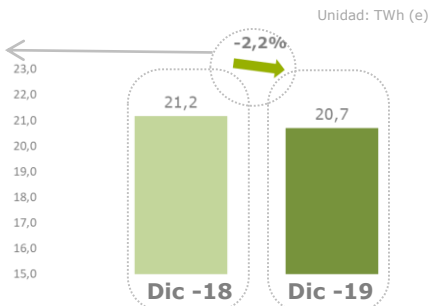
CRECIMIENTO DIC-19 VS. DIC-18



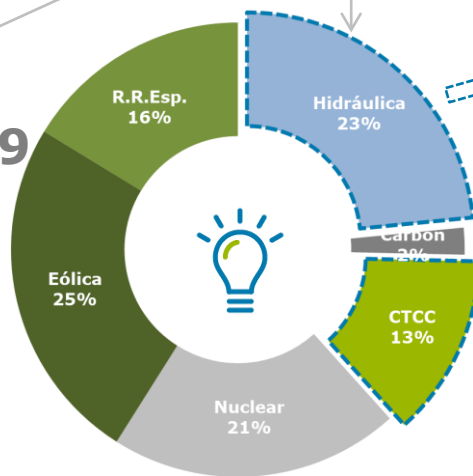
2018



DEMANDA TRANSPORTE DIC-19 VS. DIC-18



2019



CAPACIDAD

TOTAL : 55.622 hm³ = 22.964 GWh
ACTUAL : 31.487 hm³ = 12.278 GWh

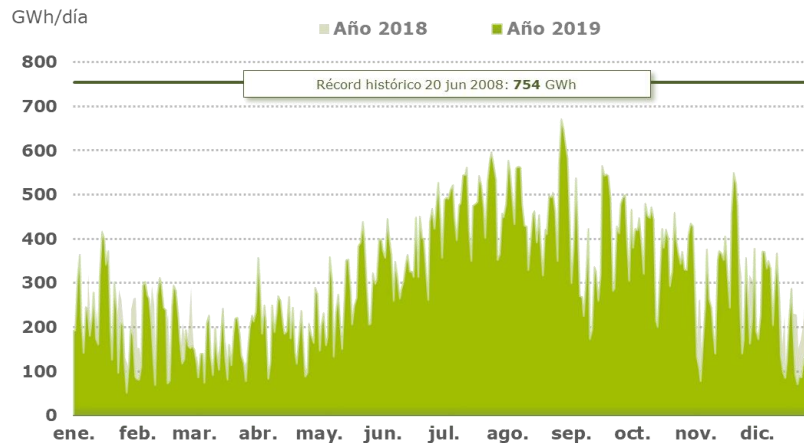


Gas para generación eléctrica



Unidad: GWh

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	dic.-18	dic.-19	Δ s/dic-18	Año 2019	TAM ene-2018/dic-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	6.355	6.227	-2,0%	111.267	111.267	+80,0%
- Centrales Térmicas	20	14	-33%	121	121	-45,5%
- Ciclos Combinados	6.334	6.213	-2%	111.146	111.146	+80,4%
Máximos diarios	341	371	+9%	671	671	-
	27-dic.-18	4-dic.-19		27-ago.-19	27-ago.-19	
Mínimos diarios	80	71	-12%	51	51	-
	16-dic.-18	20-dic.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



Índice

A yellow rectangular sign with the word "ENAGAS" in bold black letters. Above it, in smaller text, is "MANEJO DE EMERGENCIAS". Below "ENAGAS", there are several lines of smaller text, including "TEL: 011 4381 1111" and "TEL: 011 4381 1111". The sign is tilted and appears to be attached to a yellow pole.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Origen de los suministros

Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		dic-18	dic-19	Año 2019	cuota 2019	TAM ene-18/dic-19	cuota TAM
Argelia	GN	14.685	15.792	126.261	} 33,0%	126.261	} 33,0%
	GNL	1.987	-	12.078		12.078	
Nigeria	GNL	5.086	4.584	47.943	11,4%	47.943	11,4%
Qatar	GNL	2.727	2.711	48.894	11,7%	48.894	11,7%
T&T	GNL	2.566	1.705	31.410	7,5%	31.410	7,5%
Peru	GNL	2.783	-	5.004	1,2%	5.004	1,2%
Francia	GN	5.397	669	49.197	} 11,7%	49.197	} 11,7%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	3.051	0,7%	3.051	0,7%
Estados Unidos	GNL	1.001	5.196	46.126	11,0%	46.126	11,0%
Noruega	GNL	942	926	7.374	1,8%	7.374	1,8%
Bélgica	GNL	-	-	1.038	0,2%	1.038	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	171	77	1.355	0,3%	1.355	0,3%
Biogás nacional	GN	9	10	100	0,0%	100	0,0%
Portugal	GN	-	179	1.929	0,5%	1.929	0,5%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	-	0,0%
Rusia	GNL	1.092	3.259	35.618	8,5%	35.618	8,5%
Camerún	GNL	863	-	966	0,2%	966	0,2%
Guinea Ecuatorial	GNL	-	975	975	0,2%	975	0,2%
TOTAL		39.312	36.082	419.320	100%	419.320	100%

Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

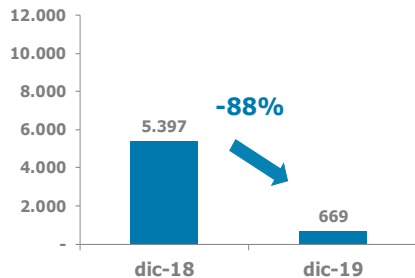
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

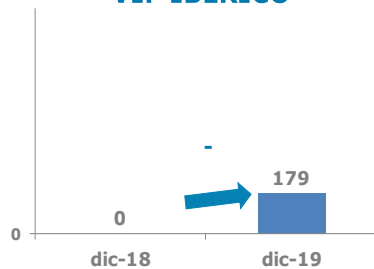
Entradas

Unidad: GWh

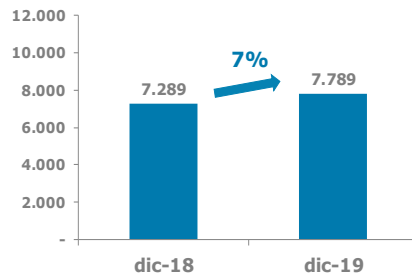
VIP PIRINEOS



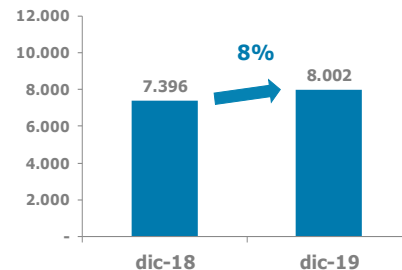
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



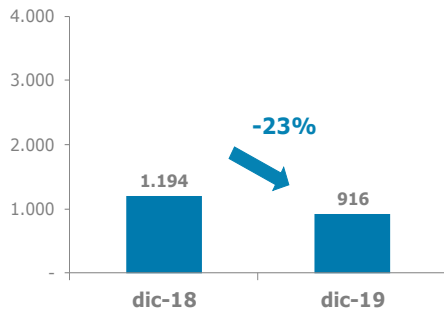
Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

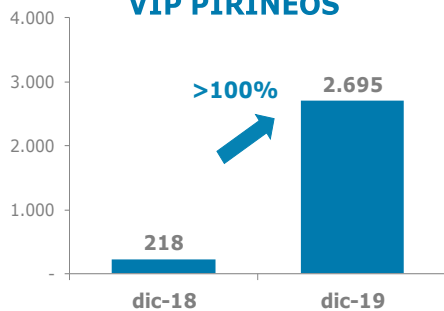
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh	dic-18	dic-19	Δ s/dic-18	Año 2019	TAM ene-18/dic-19	Δ s/2018
Tarifa GME	7.396	5.307	-28%	53.437	53.437	-49%
Almería MEDGAZ	7.289	6.873	-6%	66.895	66.895	-16%
VIP PIRINEOS	5.179	-2.026	-139%	44.707	44.707	42%
VIP IBÉRICO	-1.194	-737	-38%	-5.325	-5.325	-76%
Yacimientos nacionales	171	77	-55%	1.355	1.355	40%
Biogás nacional	9	10	5%	100	100	7%
TOTAL	18.850	9.504	-50%	161.169	161.169	-17,1%



(+) Entradas a la Red de Transporte; (-) Salidas de la Red de Transporte

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and some text is visible in the top right corner of the slide. The background of the slide shows a field of green crops under a blue sky with mountains in the distance.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		dic.-18	dic.-19
Regasificación	GWh/día	182	164
Cisternas	GWh/día	10	15
% medio contratado vs. Nominal		34%	32%
% utilización media contratación		85%	75%

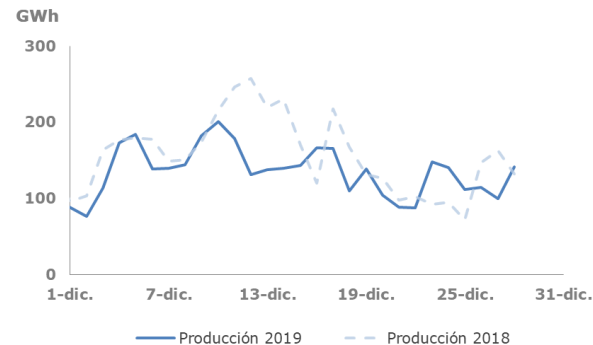
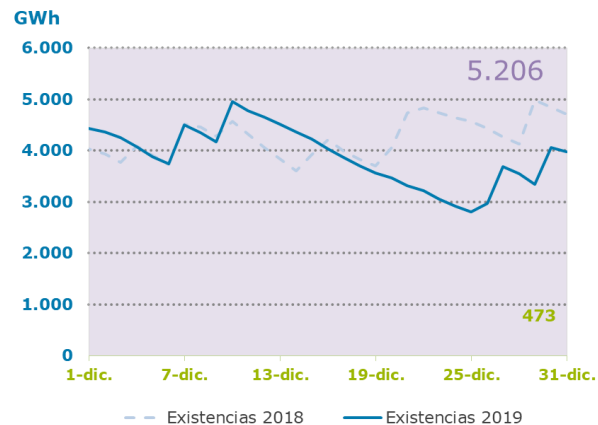
2018

7 Descargas
(5.341 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

4 Descargas
(3.966 GWh)
0 Cargas
(48 GWh)



Producción Física		dic.-18	dic.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual	GWh	4.788	4.435	

Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		dic.-18	dic.-19
Regasificación	GWh/día	150	192
Cistemas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		40%	51%
% utilización media contratación		79%	67%

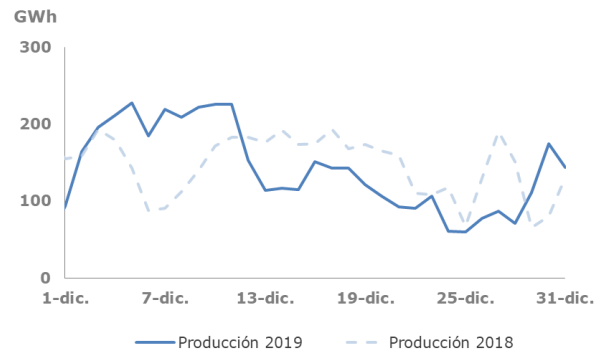
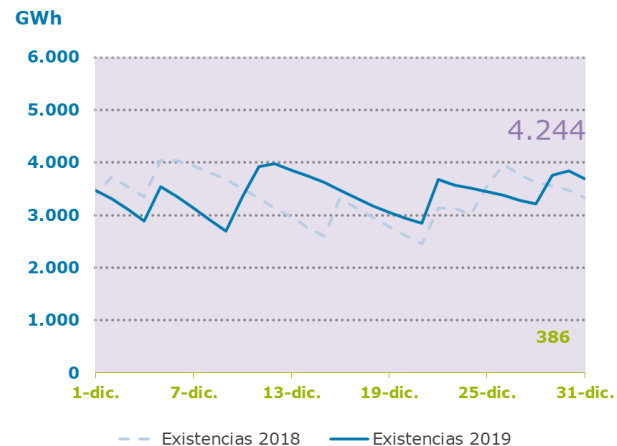
2018

6 Descargas
(5.285 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(4.591 GWh)
1 Carga
(27 GWh)



Producción Física		dic.-18	dic.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cistemas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual	GWh	4.529	4.426	

Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		dic.-18	dic.-19
Regasificación	GWh/día	24	112
Cisternas	GWh/día	9	9
% medio contratado vs. Nominal		8%	31%
% utilización media contratación		102%	81%

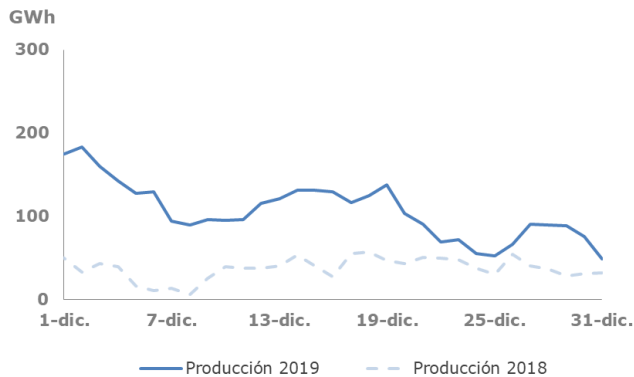
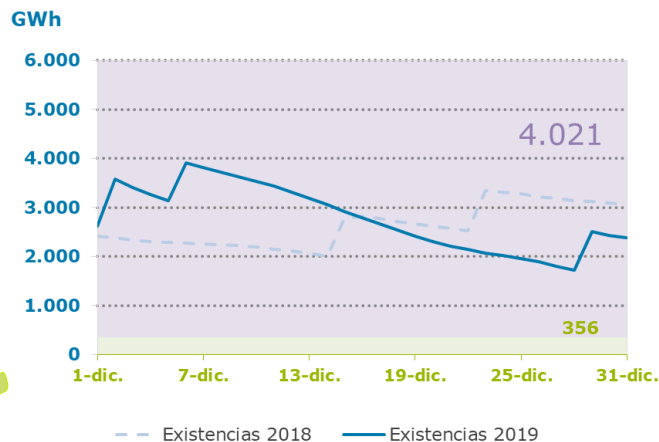
2018

3 Descargas
(2.595 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

3 Descargas
(2.890 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		dic.-18	dic.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.149	3.294

Actividad planta de Bilbao

Información Contratación (Valor Medio)		dic.-18	dic.-19
Regasificación	GWh/día	154	185
Cisternas	GWh/día	3	5
% medio contratado vs. Nominal		69%	84%
% utilización media contratación		81%	≈100%

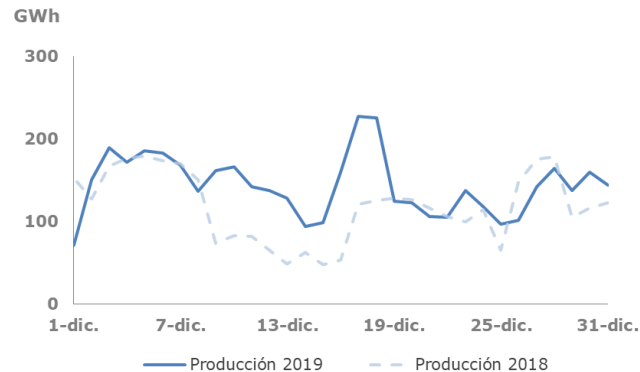
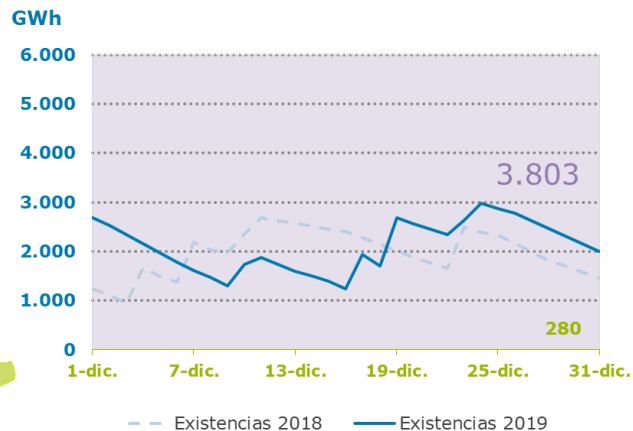
2018

5 Descargas
(3.879 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

4 Descargas
(3.696 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		dic.-18	dic.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	249
Producción mensual		GWh	3.667	4.467

Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		dic.-18	dic.-19
Regasificación	GWh/día	0	82
Cisternas	GWh/día	2	6
% medio contratado vs. Nominal		1%	30%
% utilización media contratación		102%	76%

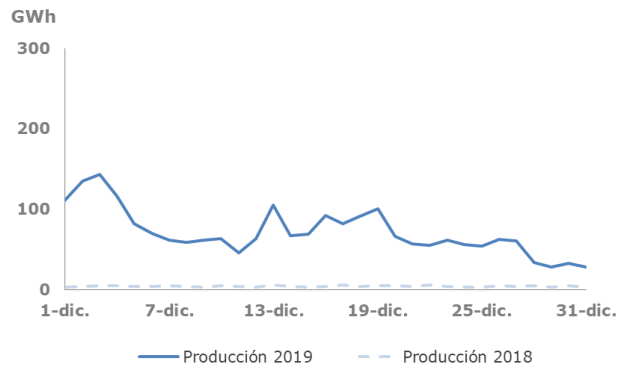
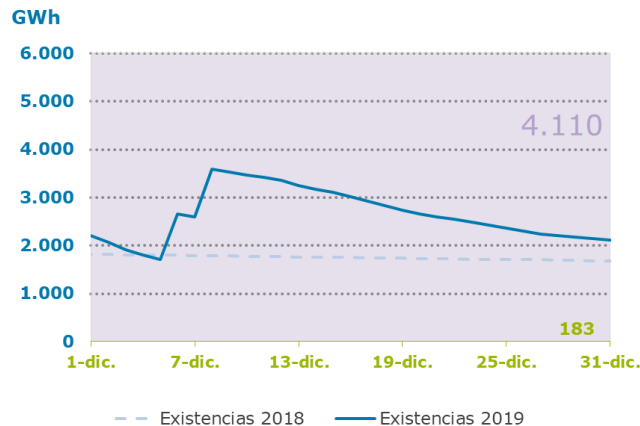
2018

0 Descargas
(0 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

2 Descargas
(2.018 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		dic.-18	dic.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	138	2.222

Actividad planta de Mugarodos

Información Contratación (Valor Medio)		dic.-18	dic.-19
Regasificación	GWh/día	64	37
Cistemas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		54%	33%
% utilización media contratación		86%	107%

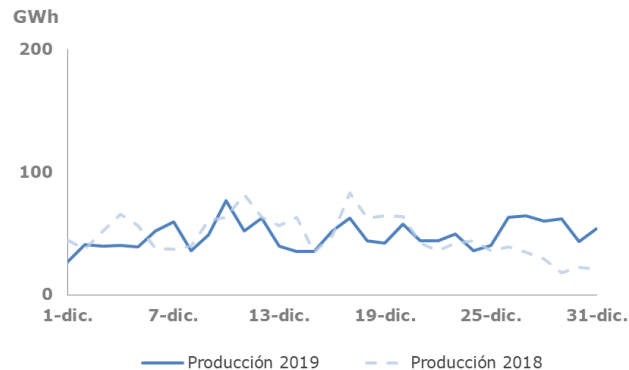
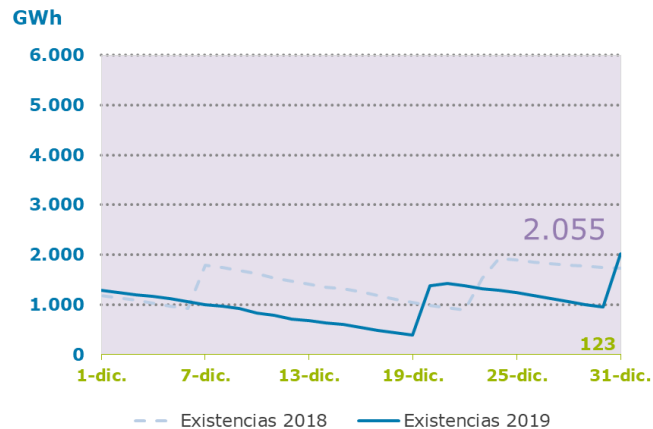
2018

2 Descargas
(1.949 GWh)
1 Carga
(11 GWh)



2019

2 Descargas
(2.194 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		dic.-18	dic.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cistemas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.479	1.504

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

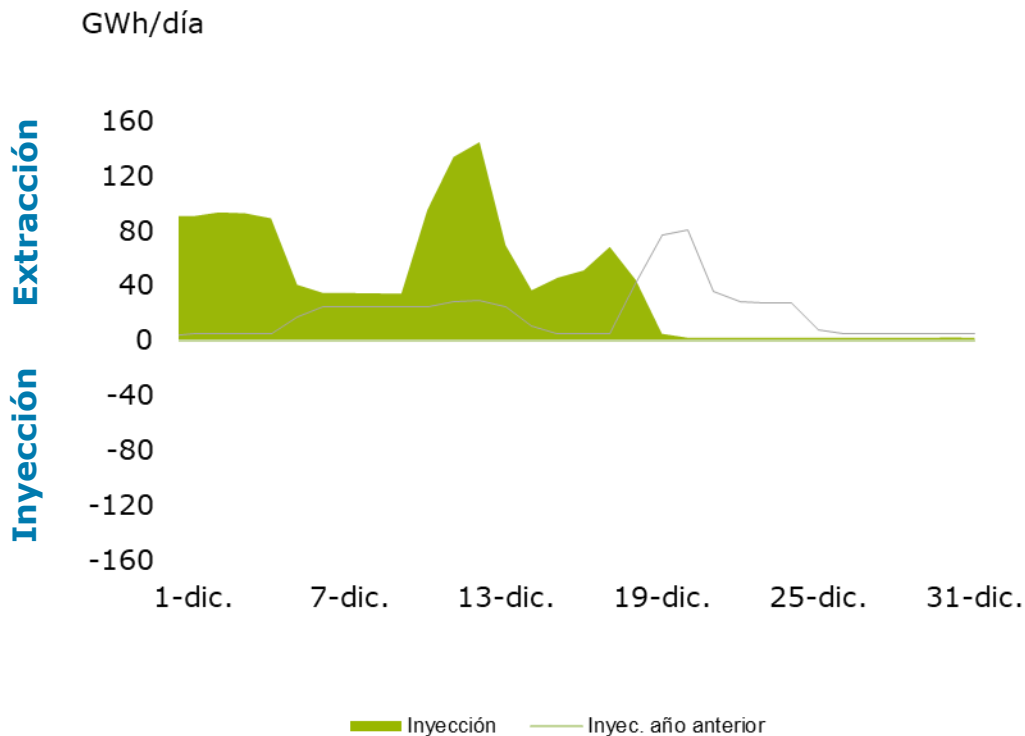
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción /inyección



**Inyección
Dic 2019
0,003 GWh**

**Inyección
Dic 2018
0,1 GWh**

**30.672
GWh**

**Capacidad
contratada**

**Extracción
Dic 2019
1.266 GWh**

**Extracción
Dic 2018
625 GWh**



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Durante **diciembre de 2019** no se publicaron **Notas de Operación**



Las Notas de Operación pueden consultarse en [web de Enagas](#)

Muchas gracias

