

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Julio 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 by the edge of the frame.

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

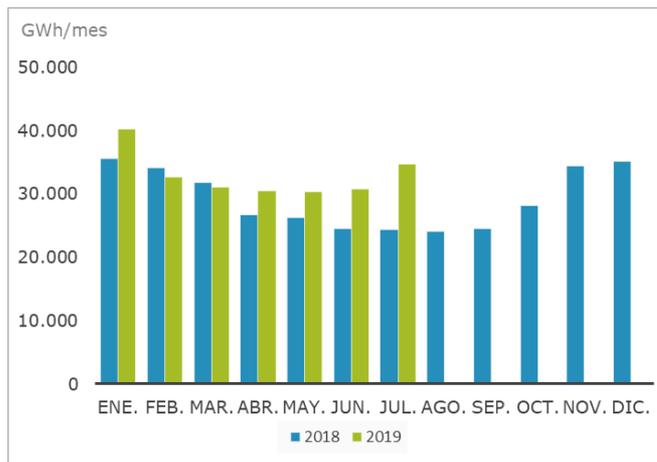
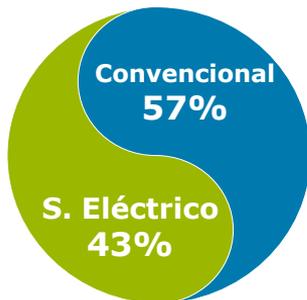
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

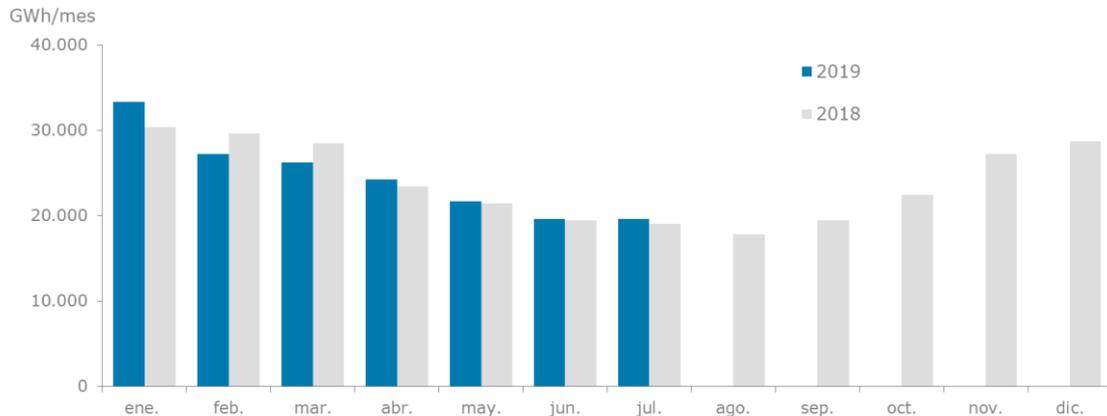
Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 31 de julio		Año 2019		1-ago-2018 a 31-jul-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	34.622	42,2%	230.164	13,3%	376.329	7,7%
- Convencional nacional	19.608	2,8%	171.998	0,1%	287.642	0,1%
- Sector eléctrico	15.014	184,8%	58.166	85,9%	88.687	43,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	1.146	-79,3%	3.564	-82,2%	14.484	-53,2%
- Carga buques	0,00	0,0%	170	-96,6%	181	-96,4%
SALIDAS	35.768	19,7%	233.897	2,5%	390.994	1,5%

Mercado nacional
Julio.- 2019

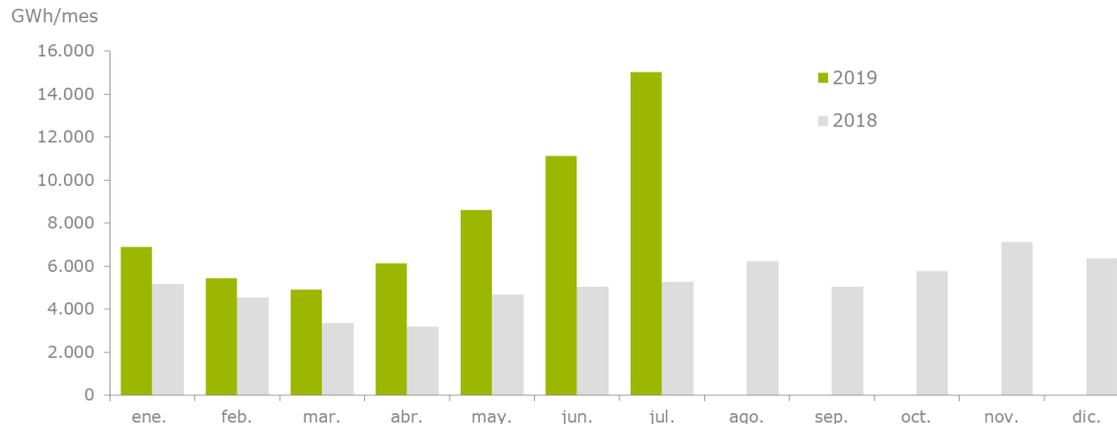


Seguimiento salidas de gas



**Demanda convencional
2018 - 2019**

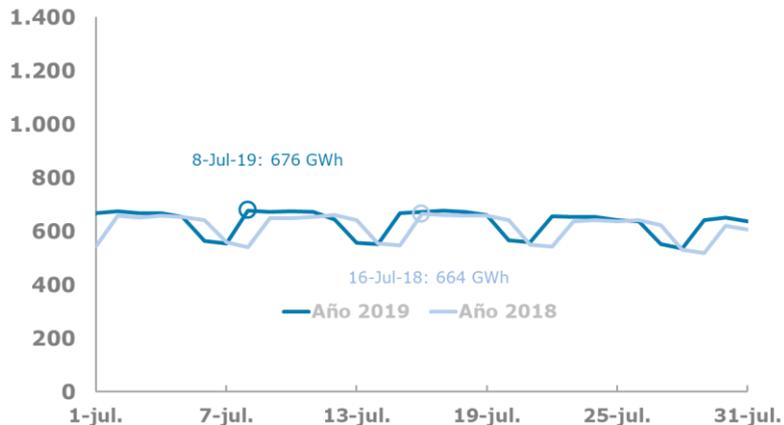
**Sector eléctrico
2018 - 2019**



Demanda convencional

Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

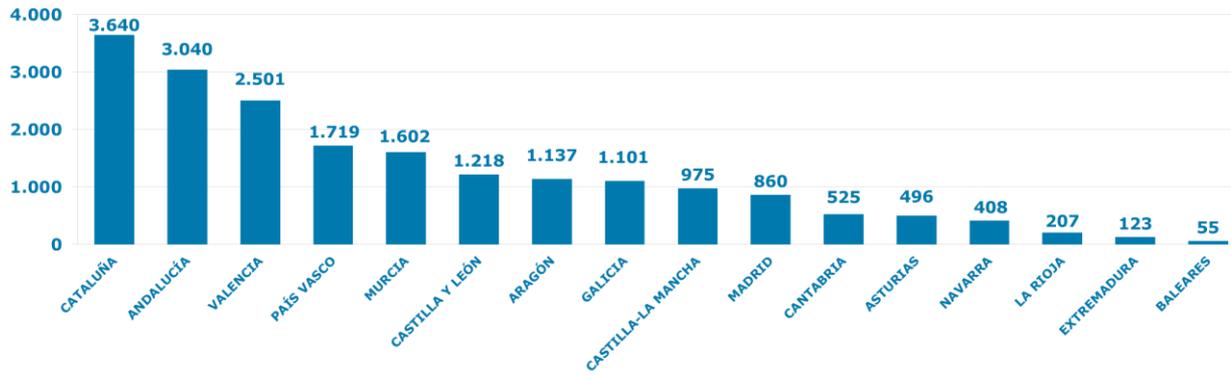


Crecimiento 2,8% vs. 2018

Crecimiento por CCAA

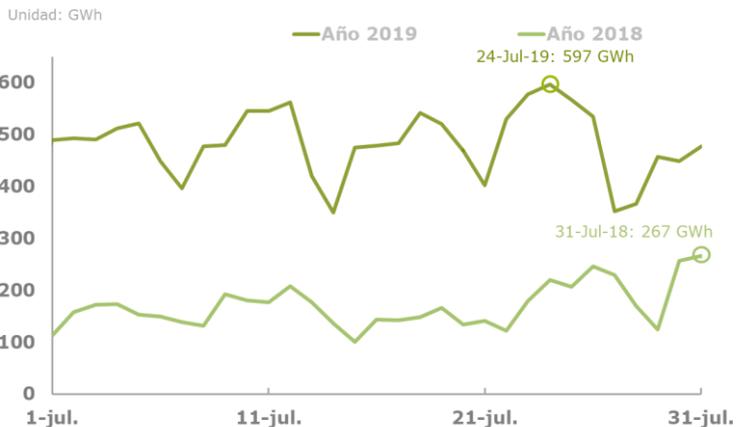


Consumo por CCAA (GWh)



Demanda sector eléctrico

Comparativa 2018 - 2019

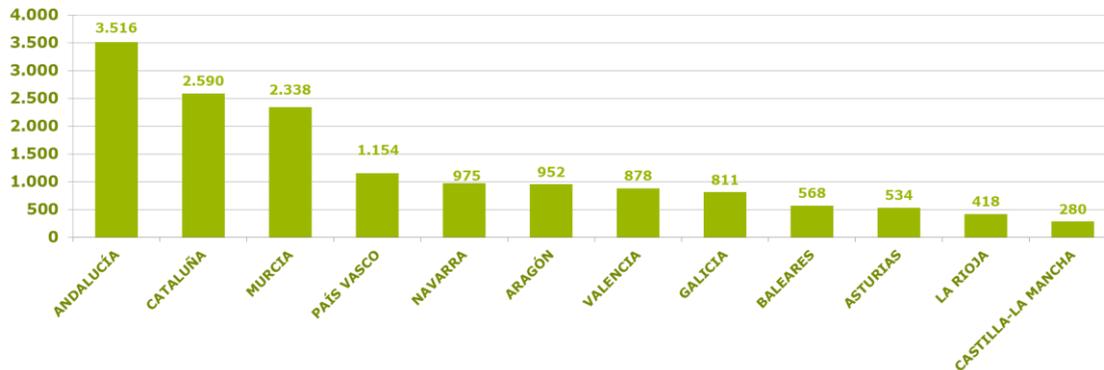


Crecimiento 184,8% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



Sector Eléctrico GWh

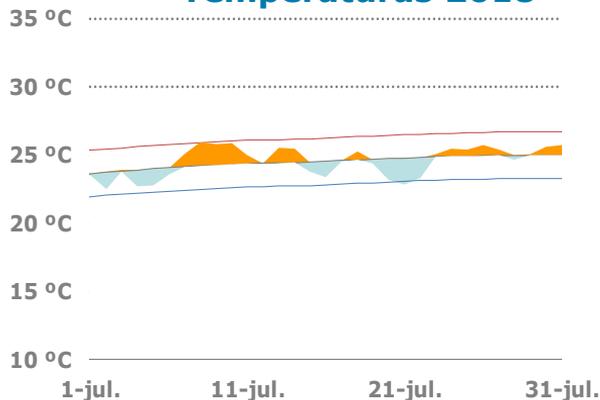


CTCC + CT

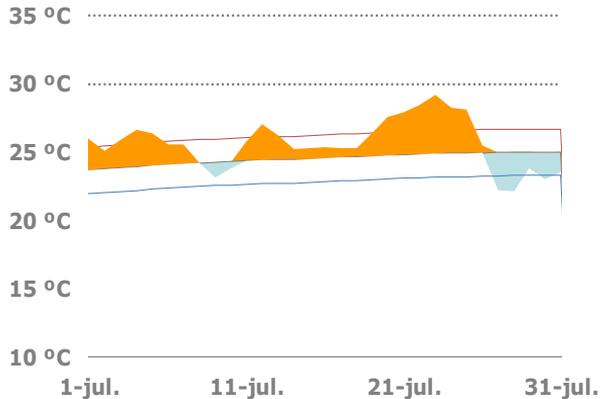


Demanda - Temperaturas

Temperaturas 2018

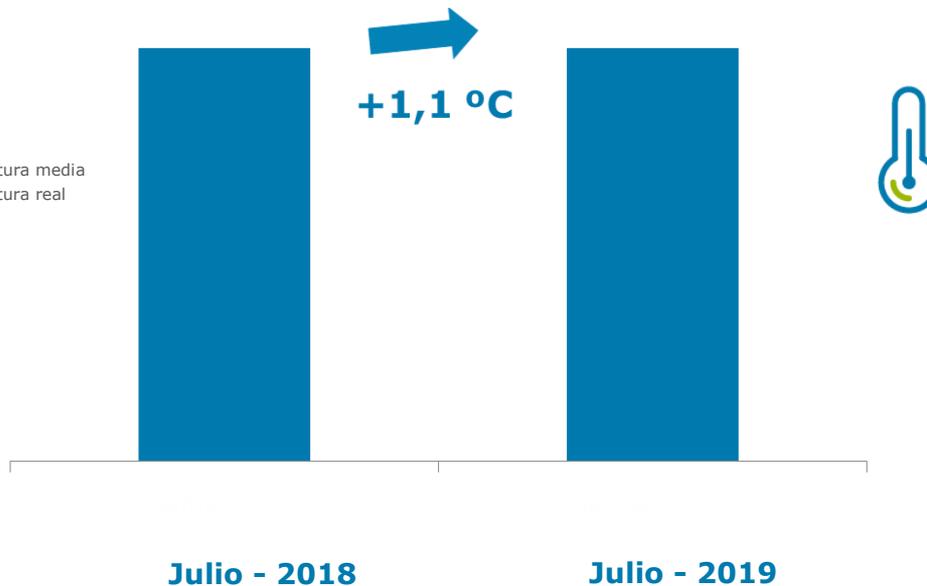


Temperaturas 2019

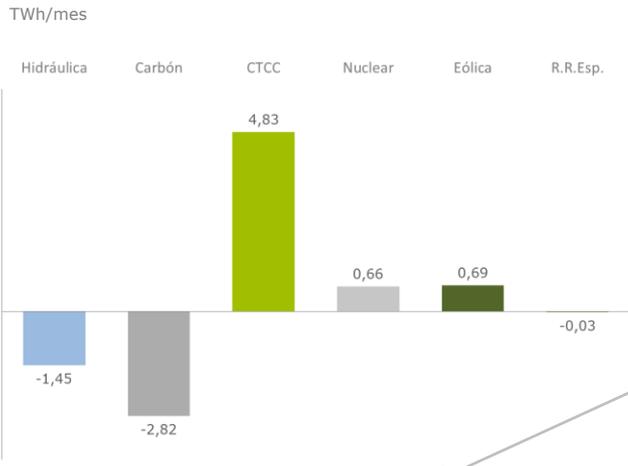


- Durante julio-19 las temperaturas han sido superiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **1,1°C** por encima de la media alcanzada en julio-18

— Temperatura media
— Temperatura real



CRECIMIENTO JUL-19 VS. JUL-18



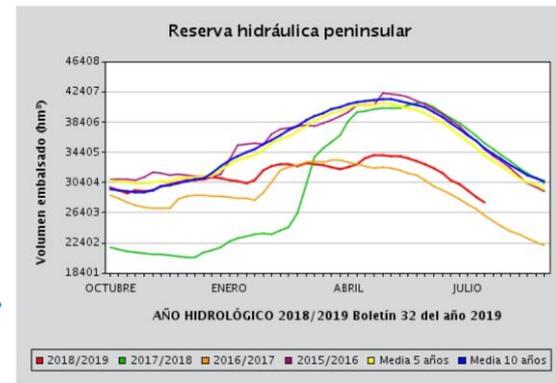
DEMANDA TRANSPORTE JUL-19 VS. JUL-18

Unidad: TWh (e)

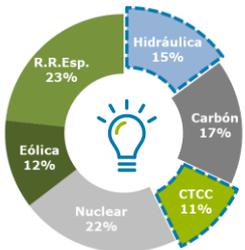


CAPACIDAD

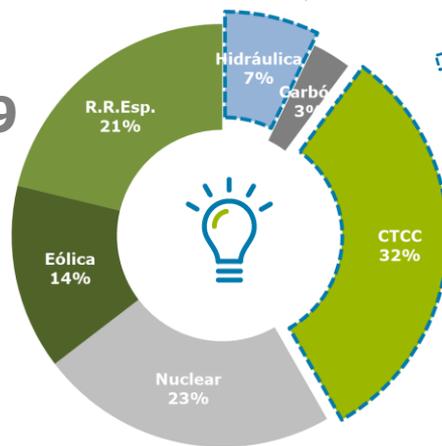
TOTAL : 56.118 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 27.722 hm³ = 10.118 GWh



2018



2019



Gas para generación eléctrica

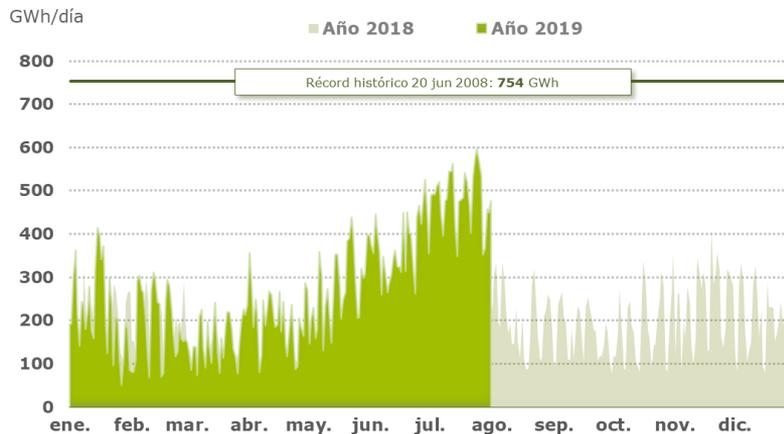


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	jul.-18	jul.-19	Δ s/jul.-18	Año 2019	TAM ago-2018/jul-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	5.272	15.014	+184,8%	58.166	88.687	+43,5%
- Centrales Térmicas	15	8	-44%	72	169	-24,2%
- Ciclos Combinados	5.257	15.006	+185%	58.094	88.518	+43,7%
Máximos diarios	267	597	+123%	597	597	-
	31-jul.-18	24-jul.-19		24-jul.-19	24-jul.-19	
Mínimos diarios	101	350	+245%	51	51	-
	15-jul.-18	14-jul.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



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

Origen de los suministros

Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		jul-18	jul-19	Año 2019	cuota 2019	TAM ago-18/jul-19	cuota TAM
Argelia	GN	13.502	8.451	68.594	} 32,7%	137.572	} 37,6%
	GNL	979	-	7.461		12.425	
Nigeria	GNL	2.907	4.202	29.151	12,5%	49.008	12,3%
Qatar	GNL	2.699	9.644	29.032	12,5%	45.393	11,4%
T&T	GNL	1.699	4.346	21.494	9,2%	32.538	8,1%
Peru	GNL	4.058	-	-	0,0%	10.161	2,5%
Francia	GN	2.205	3.818	33.307	} 14,3%	53.669	} 13,4%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	2.033	0,9%	2.033	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	2.064	19.351	8,3%	22.371	5,6%
Noruega	GNL	-	926	4.650	2,0%	8.384	2,1%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	111	99	946	0,4%	1.529	0,4%
Biogás nacional	GN	8	8	60	0,0%	99	0,0%
Portugal	GN	19	-	1.655	0,7%	1.715	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	1.109	6.378	14.042	6,0%	19.449	4,9%
Camerún	GNL	-	-	966	0,4%	1.829	0,5%
TOTAL		29.296	39.936	232.743	100%	399.411	100%

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 is some smaller, less legible text, possibly including a phone number and a website. The sign is 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

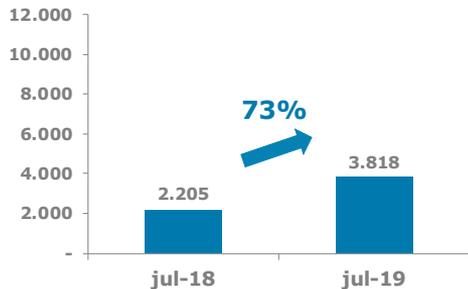
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

Entradas

Unidad: GWh

VIP PIRINEOS



VIP IBÉRICO



ALMERÍA



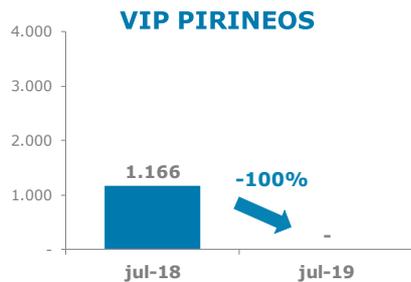
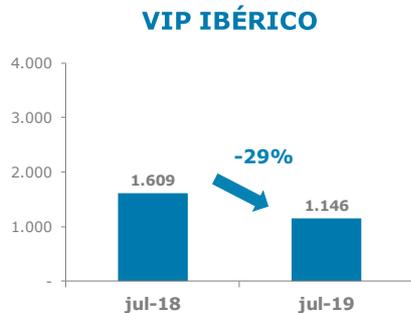
TARIFA



Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

Unidad: GWh



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh	jul-18	jul-19	Δ s/jul-18	Año 2019	TAM ago- 18/jul-19	Δ s/2018
Tarifa GME	6.412	3.796	-41%	29.714	63.058	-40%
Almería MEDGAZ	7.089	4.655	-34%	38.880	74.514	-6%
VIP PIRINEOS	1.039	3.818	>100%	32.987	49.997	58%
VIP IBÉRICO	-1.589	-1.146	-28%	-1.588	-9.098	-59%
Yacimientos nacionales	111	99	-11%	946	1.529	58%
Biogás nacional	8	8	0%	60	99	6%
TOTAL	13.070	11.230	-14%	100.999	180.100	-7,4%



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

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

Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		jul.-18	jul.-19
Regasificación	GWh/día	171	182
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		32%	35%
% utilización media contratación		76%	92%

2018

8 Descargas
(7.393 GWh)

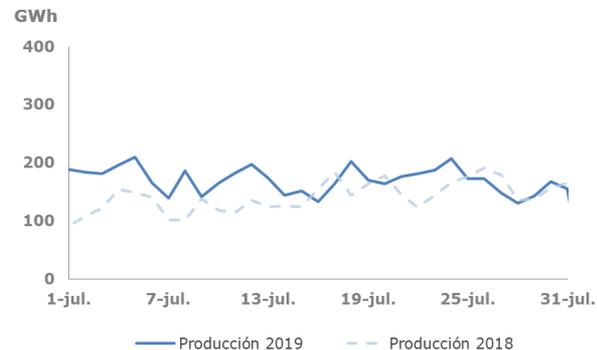
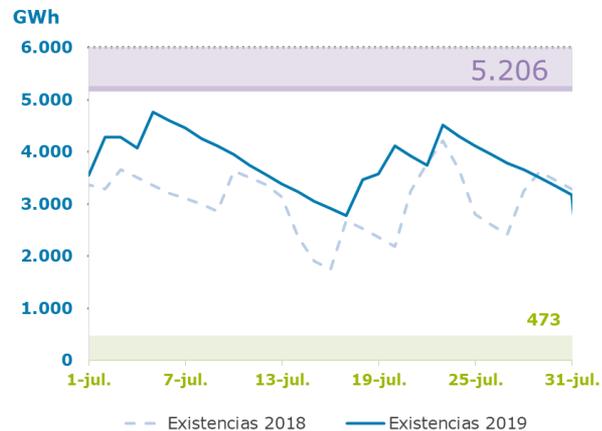
2 Cargas
(2104,750398 GWh)



2019

5 Descargas
(4.733 GWh)

0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		jul.-18	jul.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	4.408	5.286

Actividad planta de Huelva

Información Contratación (Valor Medio)		jul.-18	jul.-19
Regasificación	GWh/día	157	157
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		42%	43%
% utilización media contratación		71%	87%

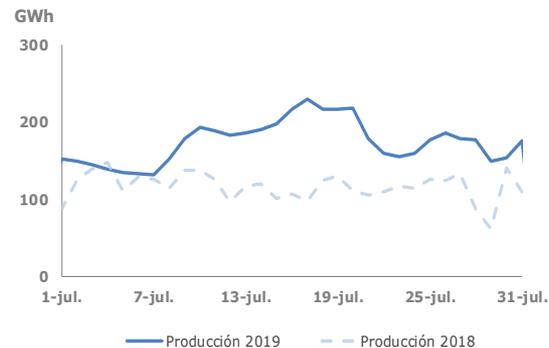
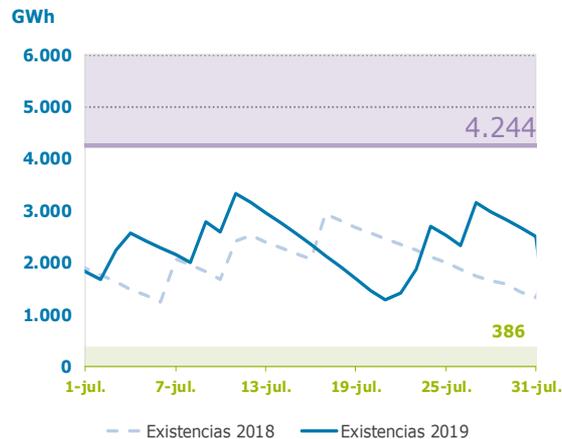
2018

3 Descargas
(2.981 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

6 Descargas
(5.891 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		jul.-18	jul.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.610	5.398



Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		jul.-18	jul.-19
Regasificación	GWh/día	10	83
Cisternas	GWh/día	6	10
% medio contratado vs. Nominal		4%	24%
% utilización media contratación		89%	73%

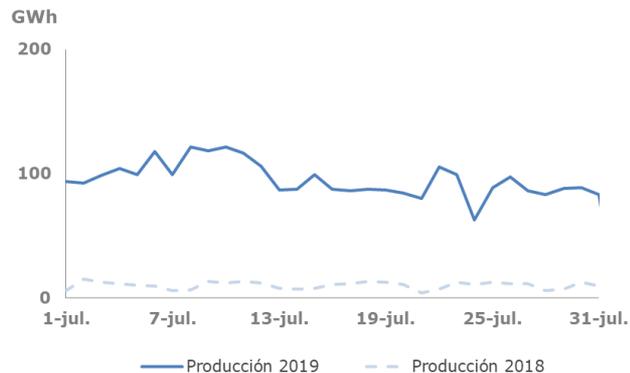
2018

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



2019

4 Descargas
(3.786 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		jul.-18	jul.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	311	2.954

Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		jul.-18	jul.-19
Regasificación	GWh/día	96	226
Cisternas	GWh/día	2	4
% medio contratado vs. Nominal		43%	92%
% utilización media contratación		86%	≈100%

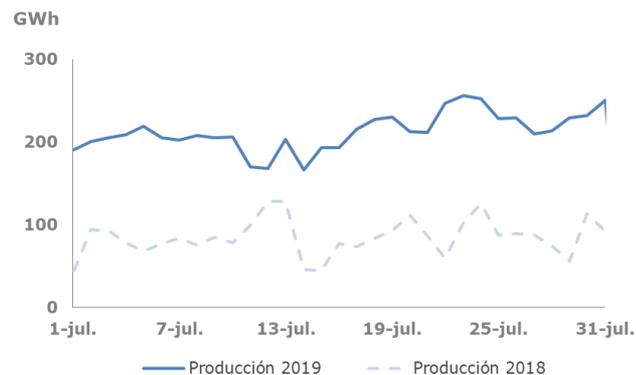
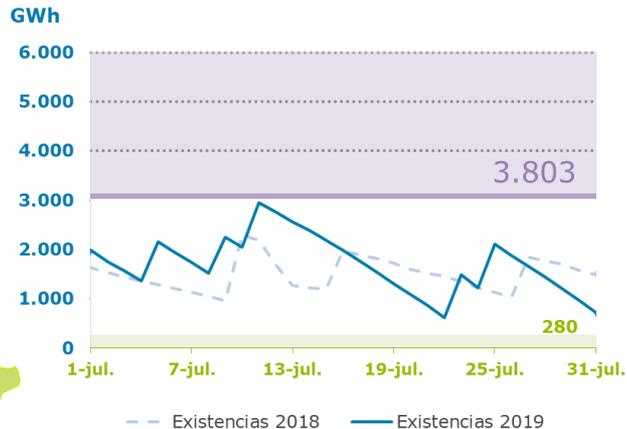
2018

3 Descargas
(3.078 GWh)
1 Carga
(648 GWh)



2019

6 Descargas
(6.169 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		jul.-18	jul.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	244
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	249
Producción mensual		GWh	2.643	6.601

Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		jul.-18	jul.-19
Regasificación	GWh/día	2	127
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		2%	45%
% utilización media contratación		71%	33%



2018

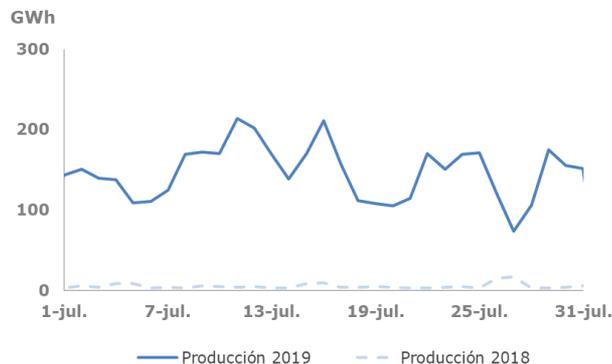
0 Descargas
(0 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

6 Descargas
(4.668 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

Producción Física		jul.-18	jul.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	174	4.581



Actividad planta de Mugarodos



Información Contratación (Valor Medio)		jul.-18	jul.-19
Regasificación	GWh/día	23	42
Cistemas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		21%	37%
% utilización media contratación		73%	67%

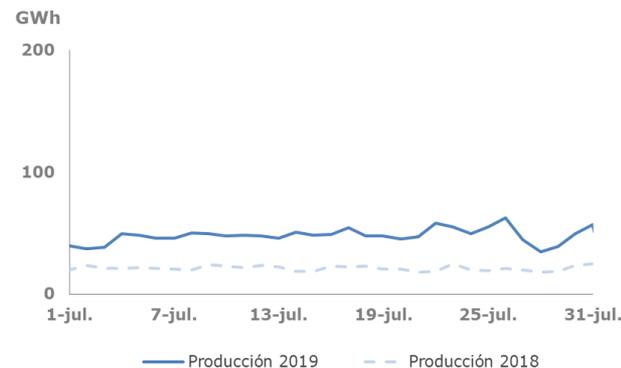
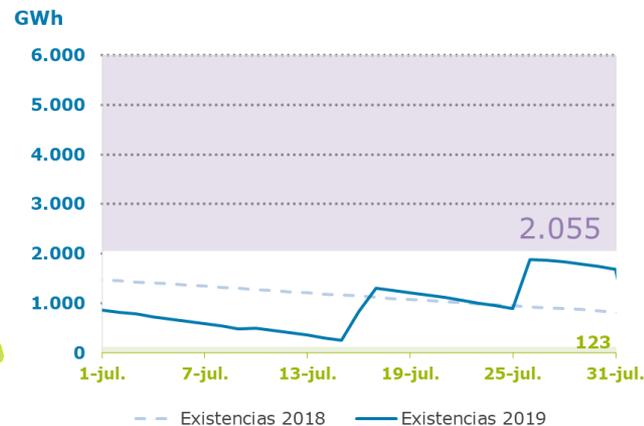
2018

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



2019

4 Descargas
(2.314 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		jul.-18	jul.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cistemas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual	GWh	658	1.486	

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

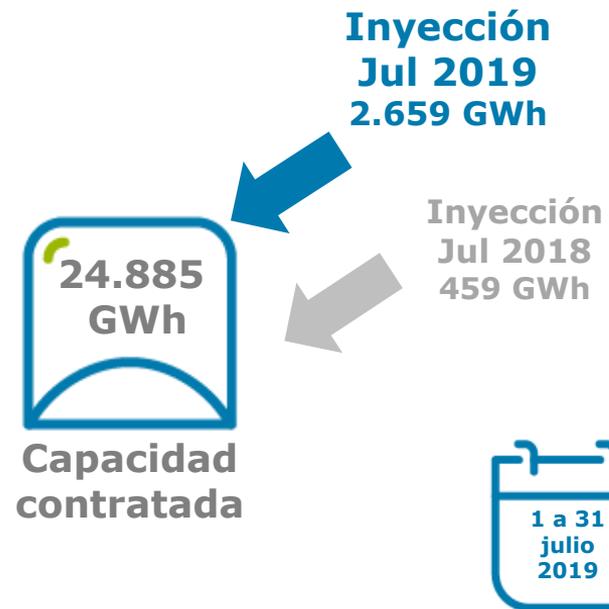
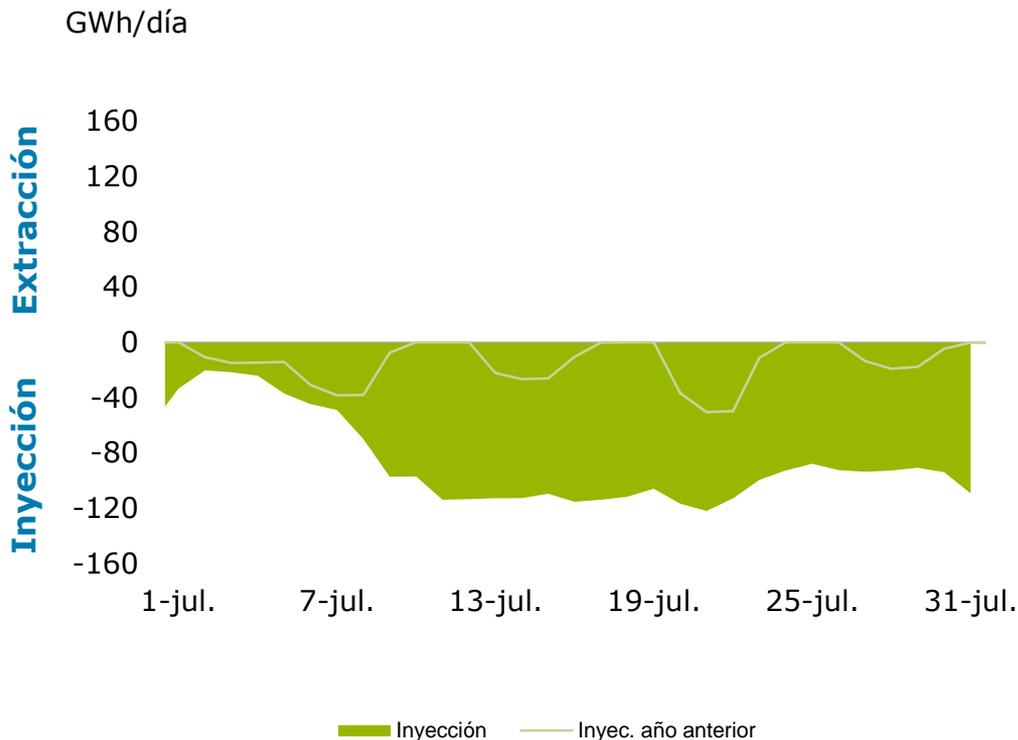
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción /inyección



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 **julio de 2019** se publicó la **Nota de Operación nº 5 – 05.07.2019**

Nota de Operación nº 5 – 05.07.2019

Subastas de capacidad de almacenamiento subterráneo de producto mensual agosto 2019

Según las previsiones de descarga de buques y llenado de tanques que se prevén para los próximos meses y de cara a poder recibir todos los buques previstos en el sistema gasista español, como medida que pueda ayudar a la mayor contratación de AA.SS que contribuya a aliviar la situación de exceso de descargas, se va a proceder a **subastar el producto mensual de agosto en varias ocasiones durante el mes de julio**.

Los días de subasta para el producto mensual Agosto de AA.SS serán:

Lunes 15 de julio a las 9:00h

Lunes 22 de julio a las 9:00h

Lunes 29 de julio a las 9:00h

El mecanismo de subasta se realizará según lo establecido en la Resolución de 30 de marzo de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establece el procedimiento de asignación de capacidad de los almacenamientos subterráneos básicos, así como los derechos de inyección y extracción.

A efectos del cálculo de derechos de inyección de cada usuario, para el mes de agosto, se considerará la suma de las capacidades asignadas para cada usuario en dichas subastas.

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

Durante **julio de 2019** se publicó la **Nota de Operación n° 6 – 10.07.2019**

Nota de Operación n° 6 – 10.07.2019

Adelanto de inyección por mantenimiento programado en AS. Gaviota

Situación de Operación Excepcional Nivel CERO

Durante el próximo mes de agosto, tal y como se ha publicado en el plan anual de mantenimiento y sus sucesivas actualizaciones mensuales, [N° REF 1959 del PAM](#), se llevará a cabo un mantenimiento en el almacenamiento subterráneo de Gaviota que imposibilita la inyección física en el mismo durante 13 días

En virtud de lo establecido en el apartado 6 de la NGTS-10, con objeto de que estos trabajos no afecten a las capacidades técnicas a ofertar a los usuarios y, puesto que las capacidades técnicas del mes de julio permiten esta operación, se procede a declarar Situación de Operación Excepcional nivel 0 para adelantar la inyección física en dicha instalación durante julio y los primeros días de agosto, en un volumen equivalente de 600 GWh aproximadamente.

Este aumento de inyección, será soportado temporalmente por las plantas de regasificación, mediante un aumento de su regasificación respecto a sus nominaciones. Dichos aumentos serán compensados con descensos equivalentes respecto a sus nominaciones antes del 31-ago teniendo en cuenta la evolución de la demanda y de las nominaciones de entradas a la red buscando el mayor equilibrio posible.

Muchas gracias

