

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Febrero 2019



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 word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

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

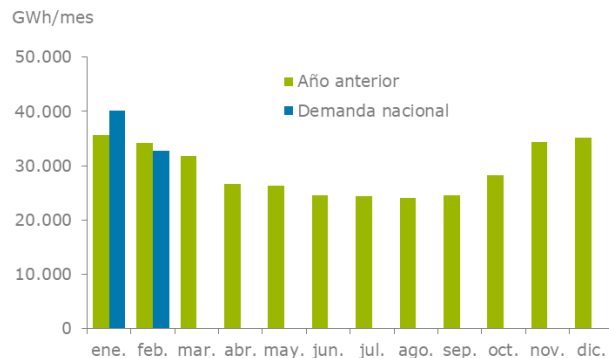
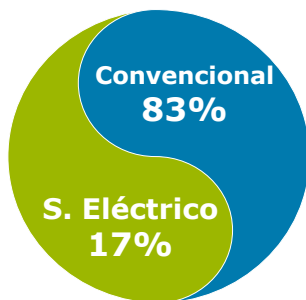
6. Notas de Operación

Seguimiento salidas de gas

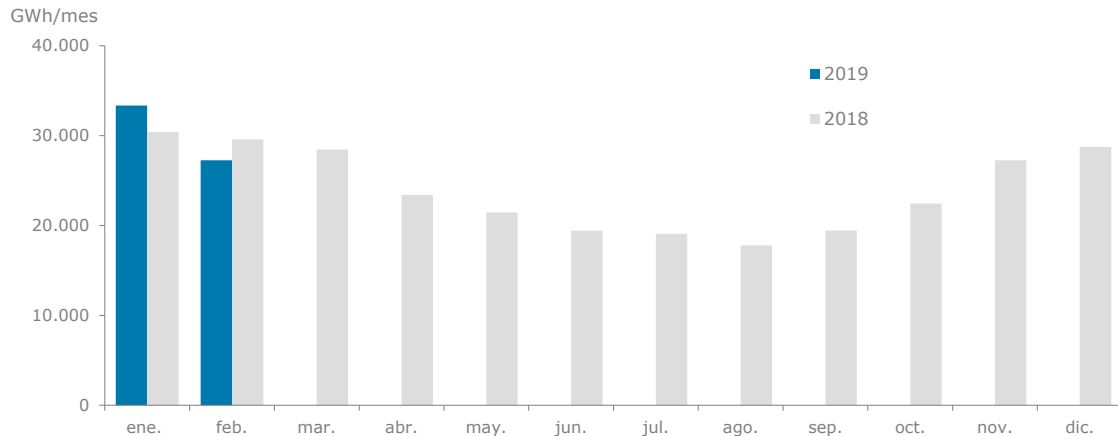
Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 28 de febrero		Año 2019		1-mar-2018 a 28-feb-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	32.707	-4,2%	72.931	4,6%	352.476	0,9%
- Convencional nacional	27.266	-7,8%	60.609	1,0%	288.085	0,2%
- Sector eléctrico	5.444	19,5%	12.322	26,4%	64.391	4,2%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	333	-82,1%	2.417	-42,8%	16.111	-48,0%
- Carga buques		-100,0%		-100,0%	2.802	-43,6%
SALIDAS	33.040	-10,9%	75.348	-1,0%	371.390	-3,6%

Mercado nacional
Febrero - 2019

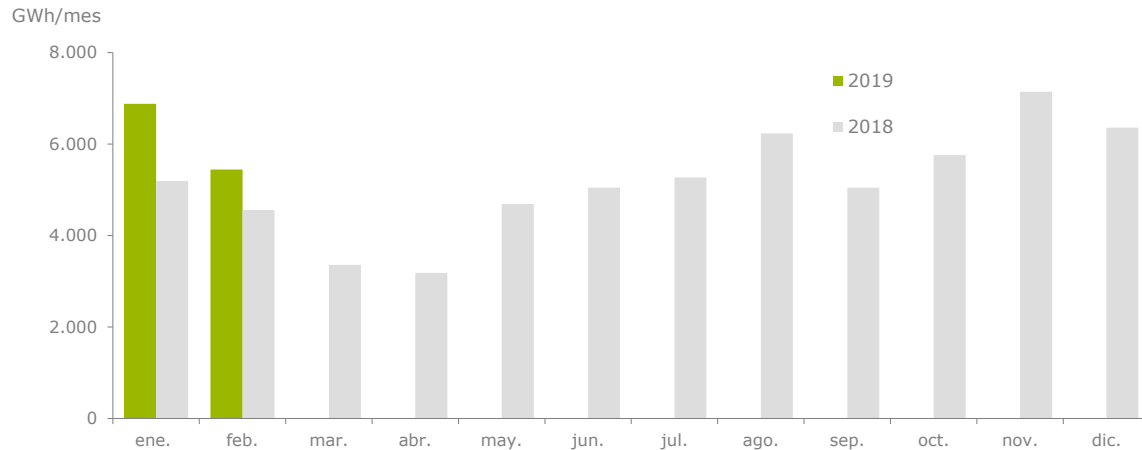


Seguimiento salidas de gas

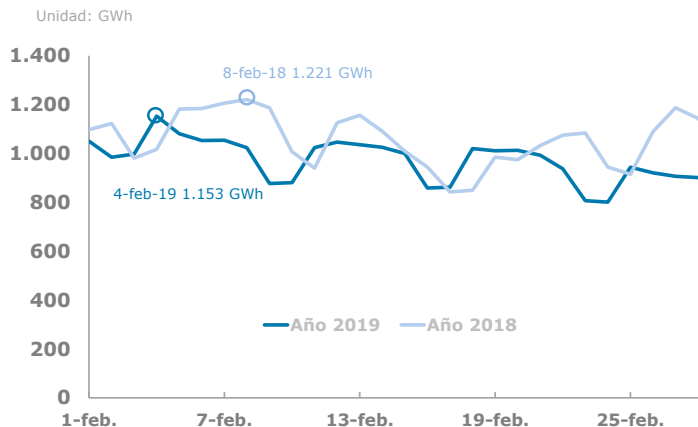


**Demanda convencional
2018 - 2019**

**Sector eléctrico
2018 - 2019**

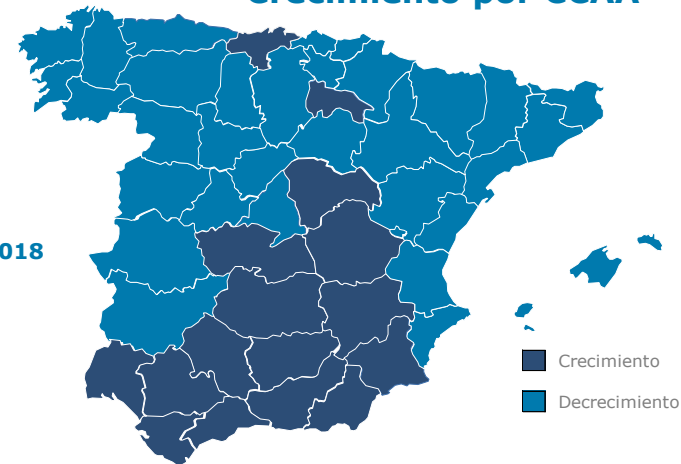


Comparativa 2018 - 2019



Decrecimiento -7,8% vs. 2018

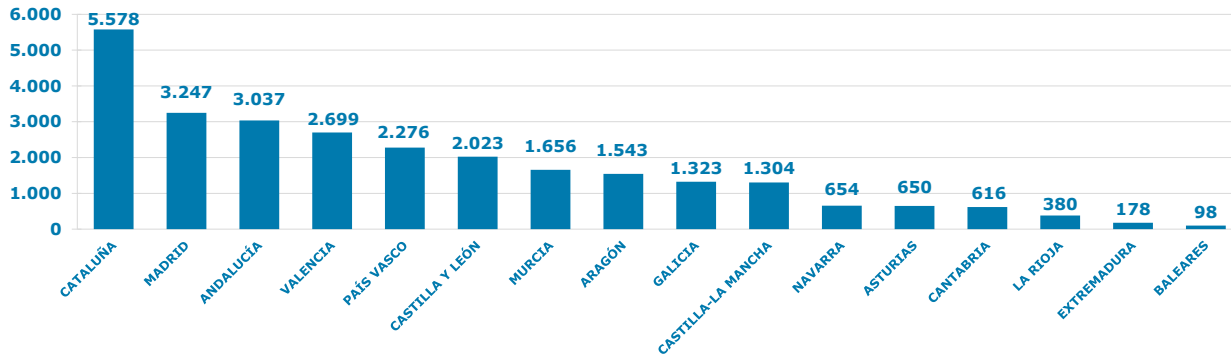
Crecimiento por CCAA



Consumo por CCAA (GWh)



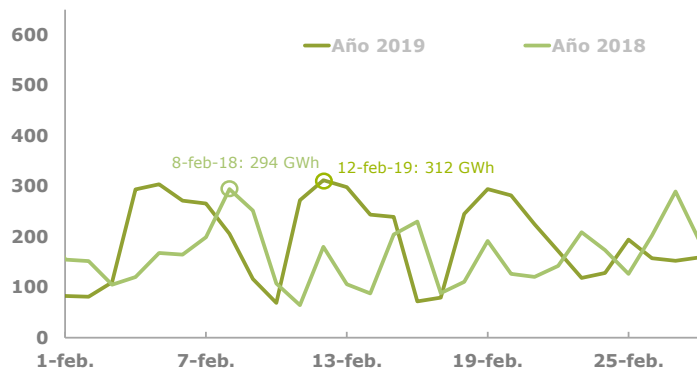
Industrial + DC



Demanda sector eléctrico

Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh



Crecimiento 19,5% vs. 2018

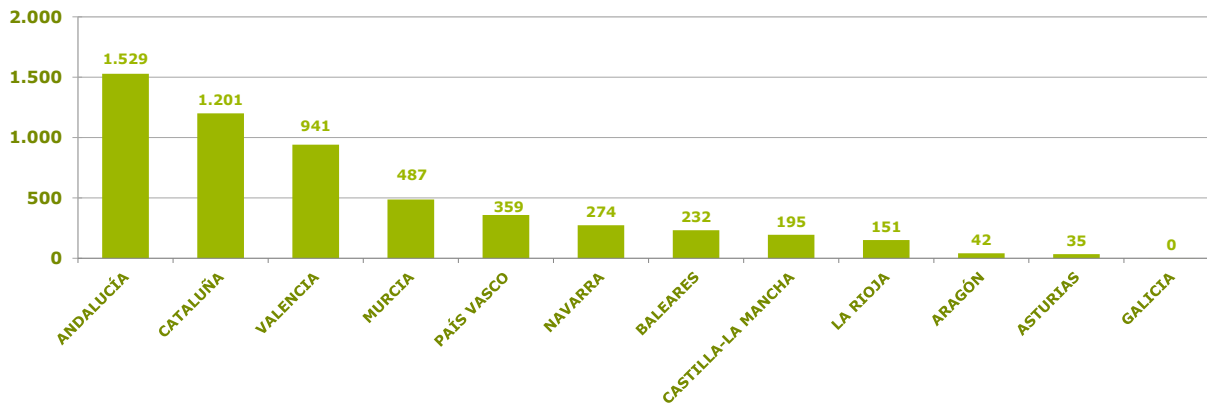
Crecimiento por CCAA



Sector Eléctrico GWh

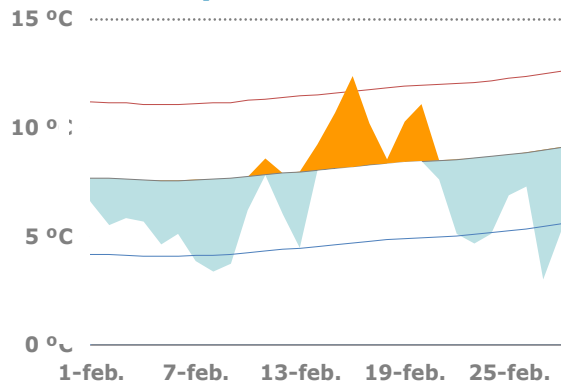


CTCC + CT

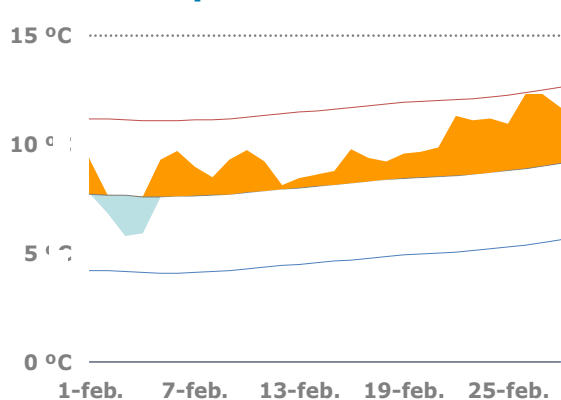


Demanda - Temperaturas

Temperaturas 2018

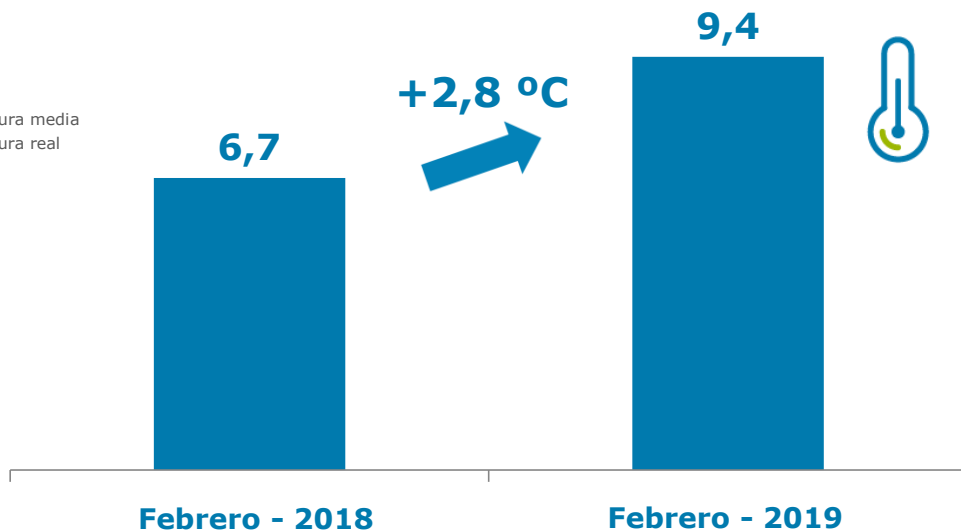


Temperaturas 2019



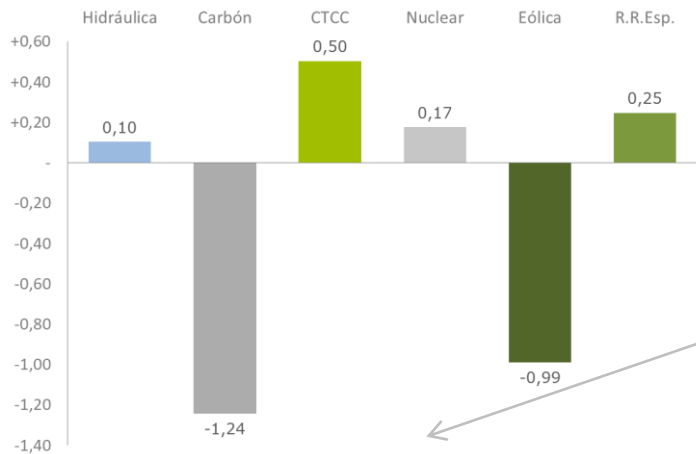
— Temperatura media
— Temperatura real

- Durante el mes de febrero-19 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **2,8°C por encima** de la media alcanzada en febrero-18

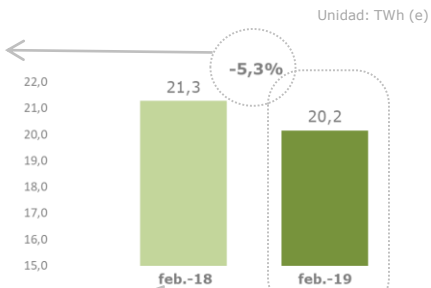


Gas para generación eléctrica

CRECIMIENTO FEB-19 VS. FEB-18

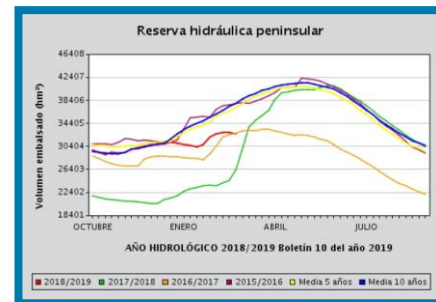


DEMANDA TRANSPORTE FEB-19 VS. FEB-18

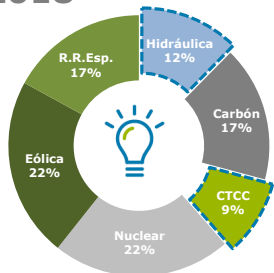


CAPACIDAD

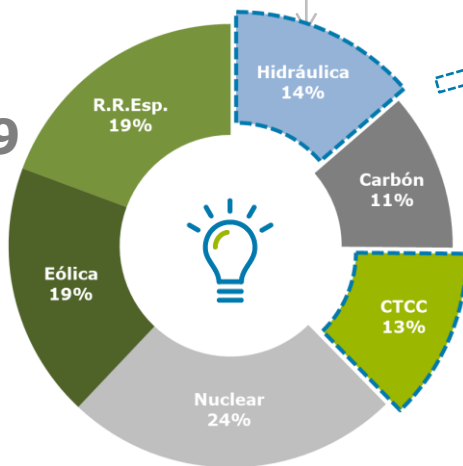
TOTAL : 56.118 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 32.554 hm³ = 11.036 GWh



2018



2019



Gas para generación eléctrica

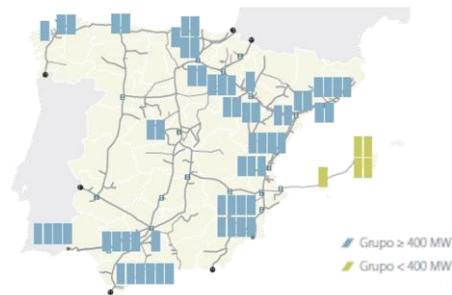
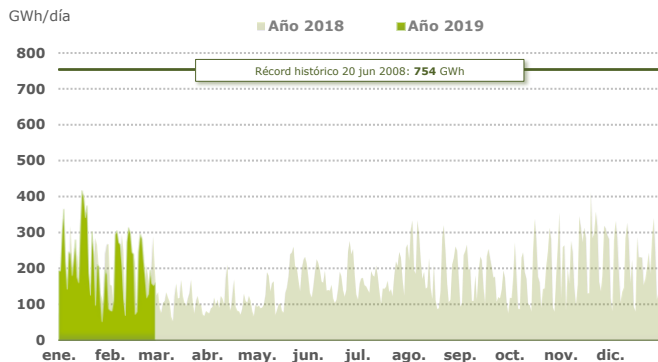


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	feb.-18	feb.-19	Δ s/feb-18	Año 2019	TAM mar-2018/feb-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	4.556	5.456	+19,7%	43.131	78.924	+27,7%
- Centrales Térmicas	21	20	-6%	65	177	-20,5%
- Ciclos Combinados	4.536	5.436	+20%	43.066	78.747	+27,8%
Máximos diarios	294	312	+6%	415	415	-
	8-feb.-18	12-feb.-19		15-ene.-19	15-ene.-19	
Mínimos diarios	64	69	+7%	51	51	-
	11-feb.-18	10-feb.-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 but clearly shows the company name and logo.

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	
		feb-18	feb-19	Año 2019	cuota 2019	TAM mar-18/feb-19	cuota TAM
Argelia	GN	16.769	10.769	27.017	} 43,1%	176.140	} 48,3%
	GNL	2.812	-	1.491		11.888	
Nigeria	GNL	2.542	4.666	9.369	14,2%	46.002	11,8%
Qatar	GNL	2.704	1.786	3.585	5,4%	36.793	9,5%
T&T	GNL	-	2.680	5.343	8,1%	28.698	7,4%
Peru	GNL	1.786	-	-	0,0%	15.809	4,1%
Francia	GN	4.003	5.606	11.835	} 17,9%	44.248	} 11,5%
	GNL	-	-	-		487	
Angola	GNL	-	1.025	1.025	1,6%	2.059	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	213	2.201	3,3%	5.221	1,3%
Noruega	GNL	975	923	923	1,4%	6.511	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	-	166	335	0,5%	1.291	0,3%
Biogás nacional	GN	7	7	17	0,0%	96	0,0%
Portugal	GN	10	490	882	1,3%	977	0,3%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	-	1.097	2.123	3,2%	10.853	2,8%
Camerún	GNL	-	-	-	0,0%	863	0,2%
TOTAL		31.607	29.430	66.146	100%	389.170	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

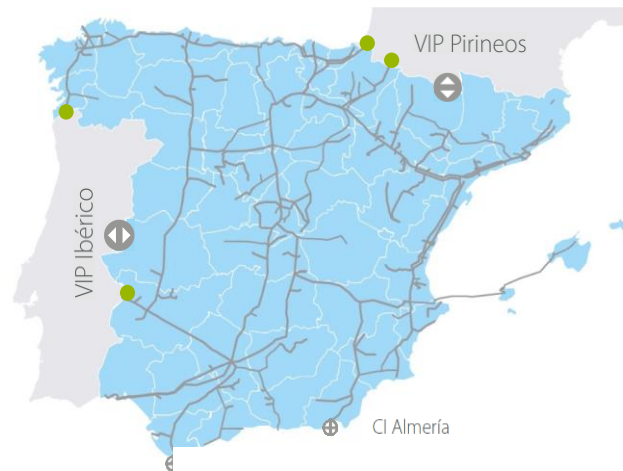
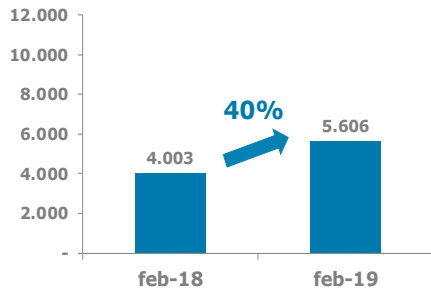
6. Notas de Operación

Importaciones-Exportaciones de GN

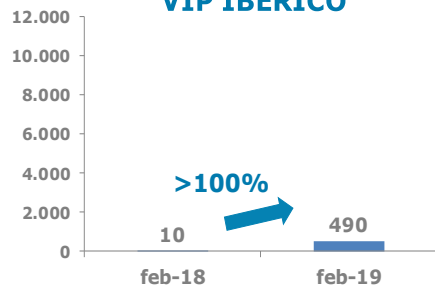
Entradas

Unidad: GWh

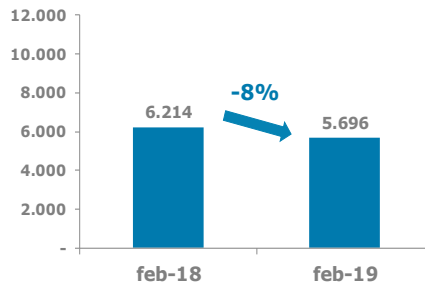
VIP PIRINEOS



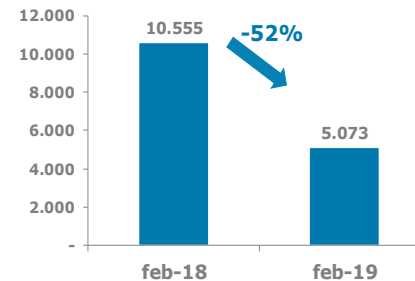
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



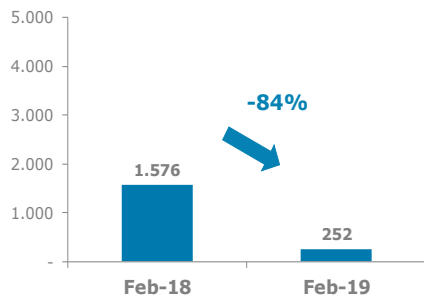
Importaciones-Exportaciones de GN

Salidas

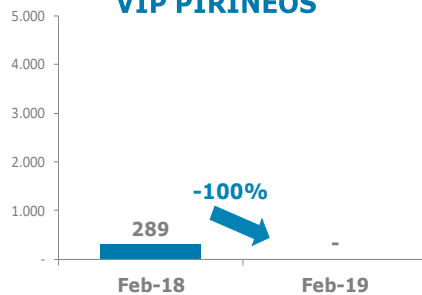
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	feb-18	feb-19	Δ s/feb-18	Año 2019	TAM mar-18/feb-19	Δ s/TAM
Tarifa GME	10.555	5.073	-52%	13.491	96.271	-8%
Almería MEDGAZ	6.214	5.696	-8%	13.527	79.869	1%
VIP PIRINEOS	3.715	5.606	51%	11.811	35.866	14%
VIP IBÉRICO	-1.566	238	-115%	302	-17.998	-19%
Yacimientos nacionales	-	166	34%	335	1.291	34%
Biogás nacional	7	7	6%	17	96	2%
TOTAL	18.925	16.787	-11%	39.482	195.397	0,4%



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

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

Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-18	Feb-19
Regasificación	GWh/día	163	192
Cisternas	GWh/día	8	15
% medio contratado vs. Nominal		31%	37%
% utilización media contratación		91%	90%

2018

6 Descargas
(4.107 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

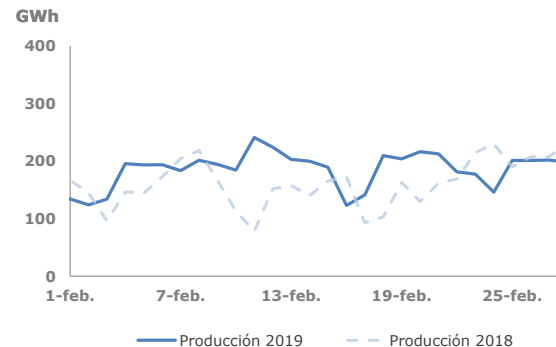
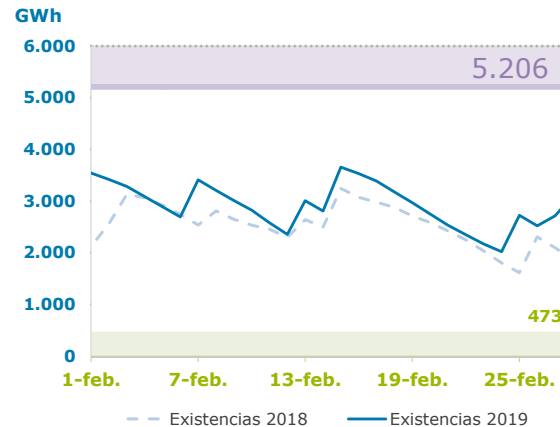


2019

5 Descargas
(4.605 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física			Feb-18	Feb-19
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	4.537	5.204



Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-18	Feb-19
Regasificación	GWh/día	183	139
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		49%	38%
% utilización media contratación		77%	94%

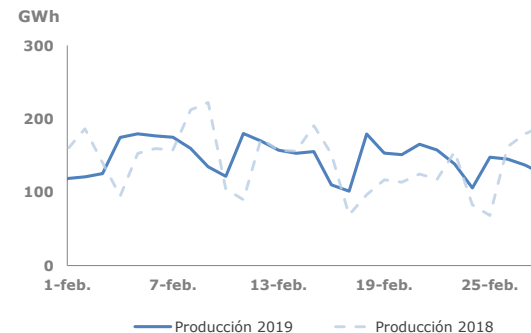
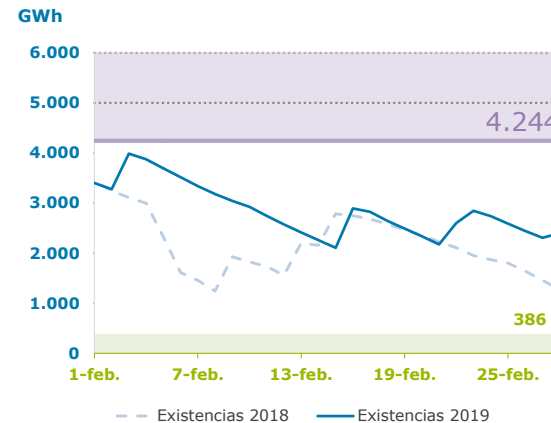
2018

3 Descargas
(2.750 GWh)
1 Carga
(1.076 GWh)



2019

3 Descargas
(3.017 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-18	Feb-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.983	4.119

Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-18	Feb-19
Regasificación	GWh/día	13	28
Cisternas	GWh/día	7	11
% medio contratado vs. Nominal		5%	10%
% utilización media contratación		104%	86%

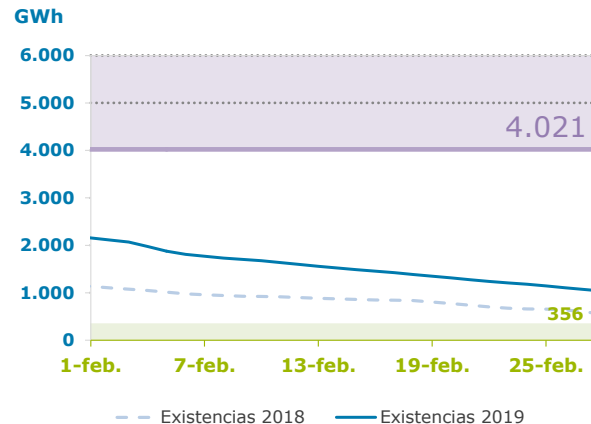
2018

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

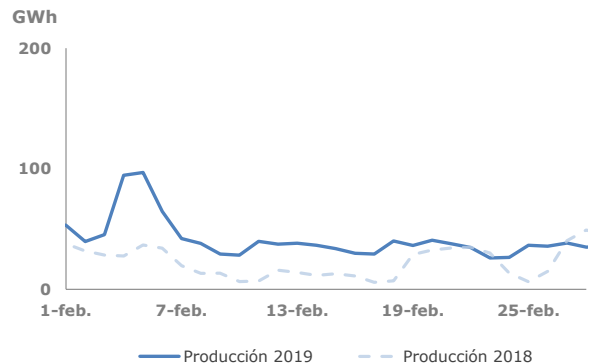


2019

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



Producción Física		Feb-18	Feb-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	620	1.165



Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-18	Feb-19
Regasificación	GWh/día	102	137
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		46%	62%
% utilización media contratación		87%	94%

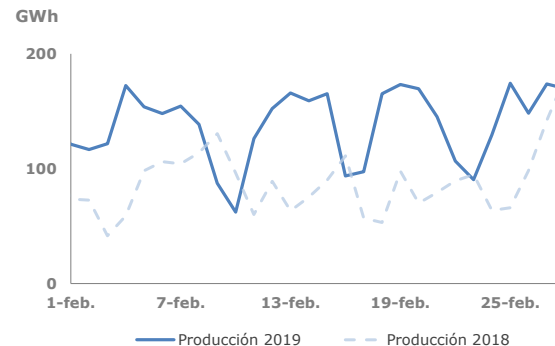
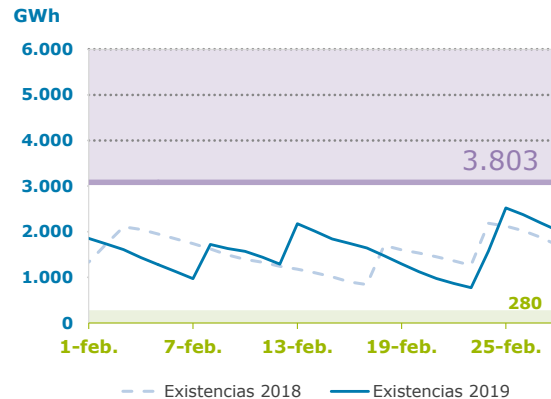
2018

3 Descargas
(2.761 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

4 Descargas
(3.917 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-18	Feb-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.475	3.881

Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		Feb-18	Feb-19
Regasificación	GWh/día	4	34
Cisternas	GWh/día	6	3
% medio contratado vs. Nominal		4%	13%
% utilización media contratación		99%	91%

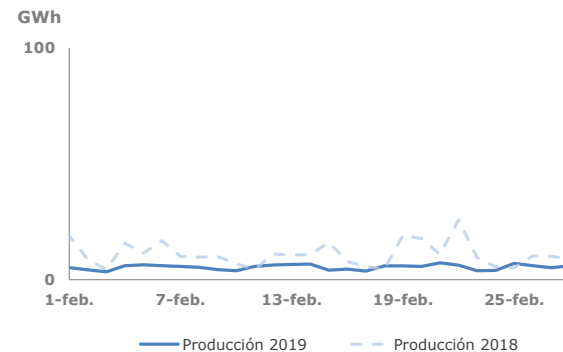
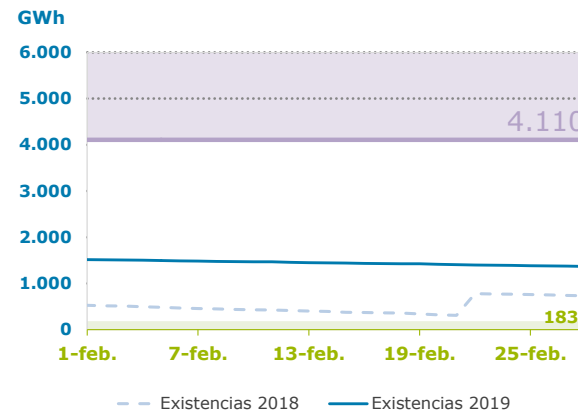
2018

1 Descarga
(496 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

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



Producción Física		Feb-18	Feb-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	306	151

Actividad planta de Mugarodos

Información Contratación (Valor Medio)		Feb-18	Feb-19
Regasificación	GWh/día	30	14
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		27%	14%
% utilización media contratación		93%	103%

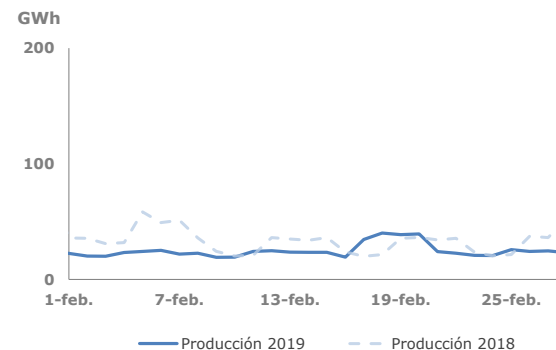
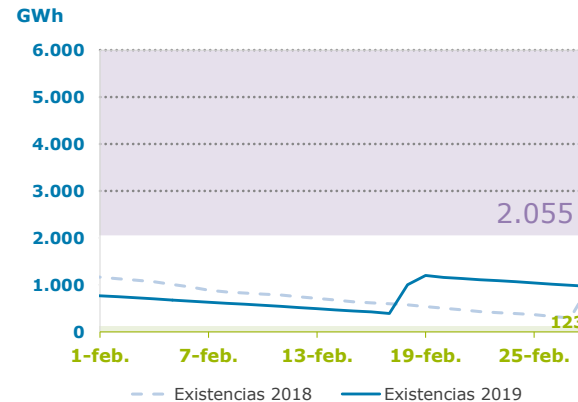
2018

0,61 Descargas
(704 GWh)
1 Carga
(15 GWh)



2019

1 Descarga
(851 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-18	Feb-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	935	695

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

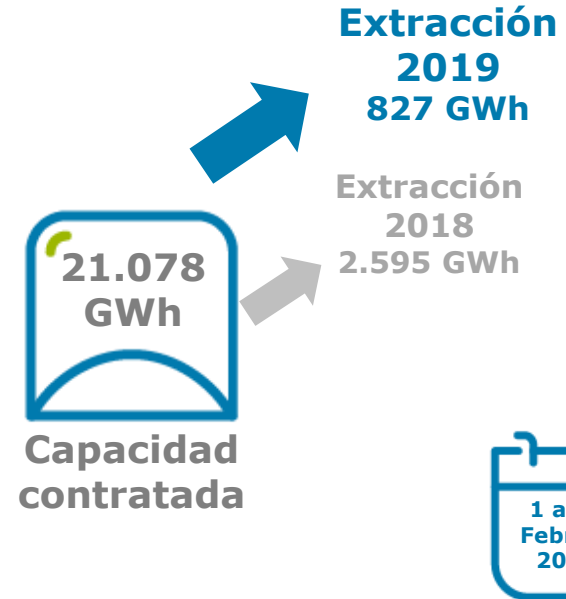
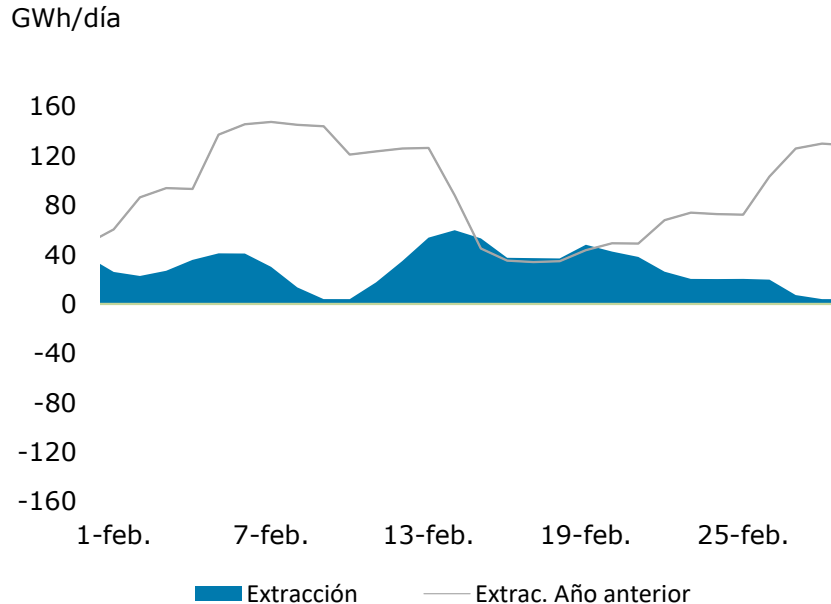
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción



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

Durante el mes de **febrero de 2019** se publicó **1 Nota de Operación**

- Nota de Operación 01: Reducción de obligación de reserva invernal 2018-2019
(15/02/2019)



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

Muchas gracias

