



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Febrero 2017

Índice

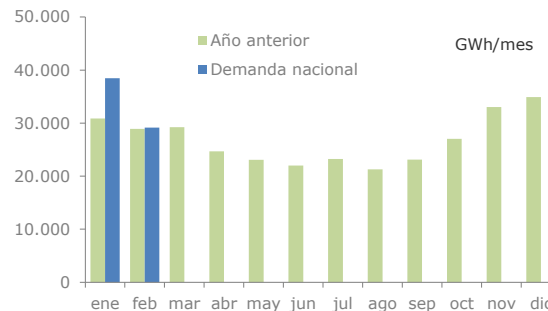
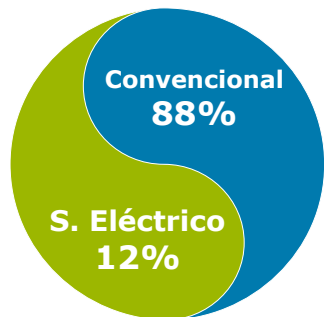
- 1. Demanda de gas natural**
 - Seguimiento salidas de gas
 - Evolución por sectores convencional y eléctrico
 - Ubicación geográfica del consumo
- 2. Origen de los suministros**
- 3. Importaciones-Exportaciones de GN**
- 4. Plantas de Regasificación**
 - Descargas y cargas de buques metaneros
 - Producción en plantas de regasificación
 - Detalle de actividad por planta de GNL
- 5. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 28 de febrero		Año 2017		1 mar 2016 al 28 febrero 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	29.180	0,9%	67.670	13,0%	329.396	2,4%
- Convencional nacional	25.619	0,5%	57.572	11,0%	267.616	2,2%
- Sector eléctrico	3.562	3,7%	10.098	25,8%	61.781	3,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	1.539	-34,1%	3.198	-37,0%	40.995	-4,4%
-Carga buques		-100,0%		-100,0%	380	-72,5%
SALIDAS	30.720	-1,8%	70.868	7,5%	370.771	1,3%

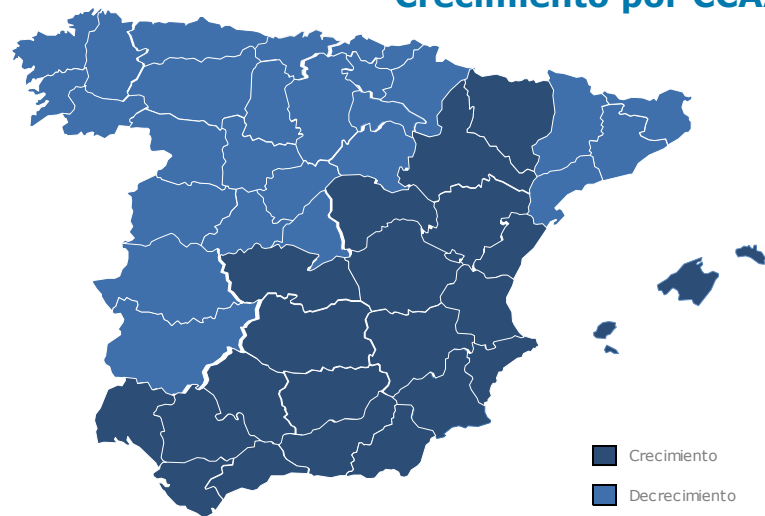
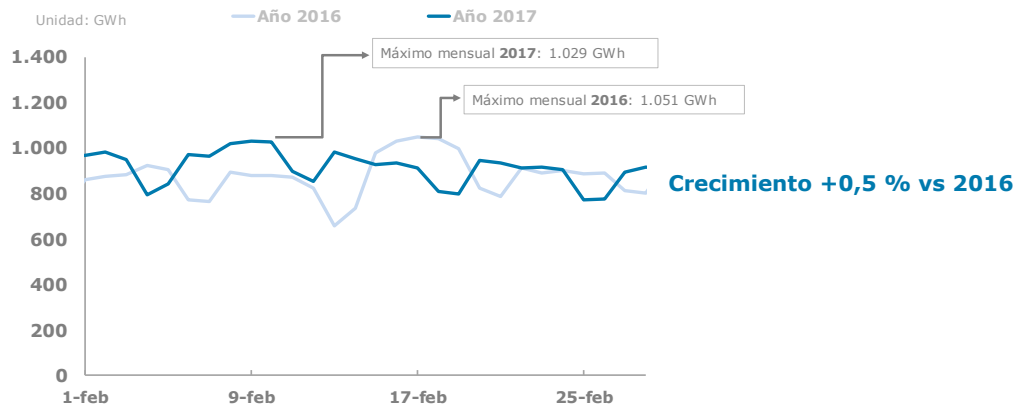
Mercado nacional Febrero - 2017



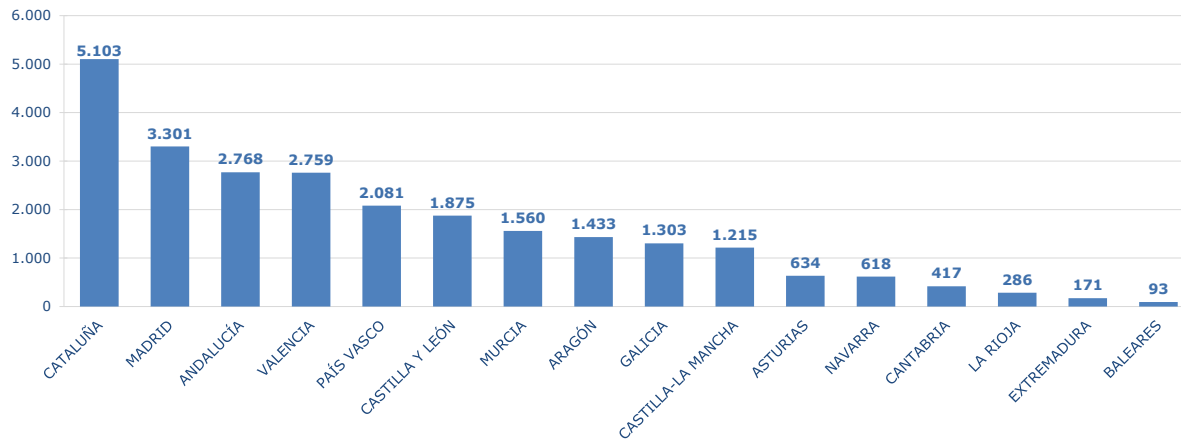
DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017



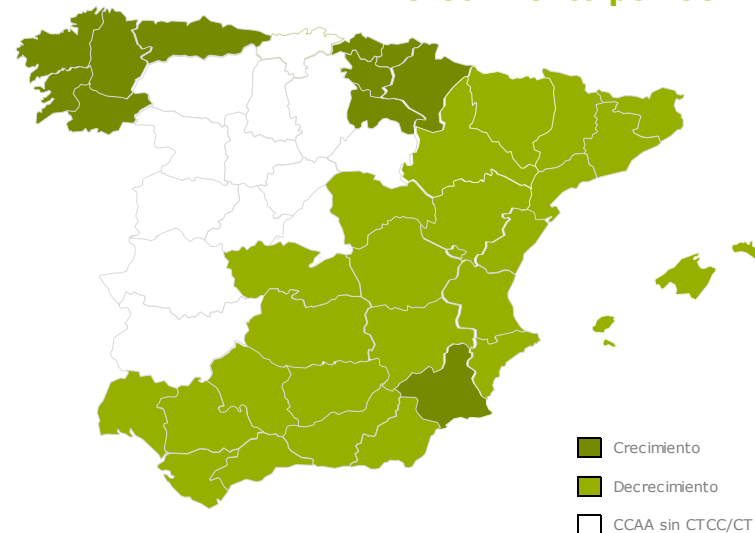
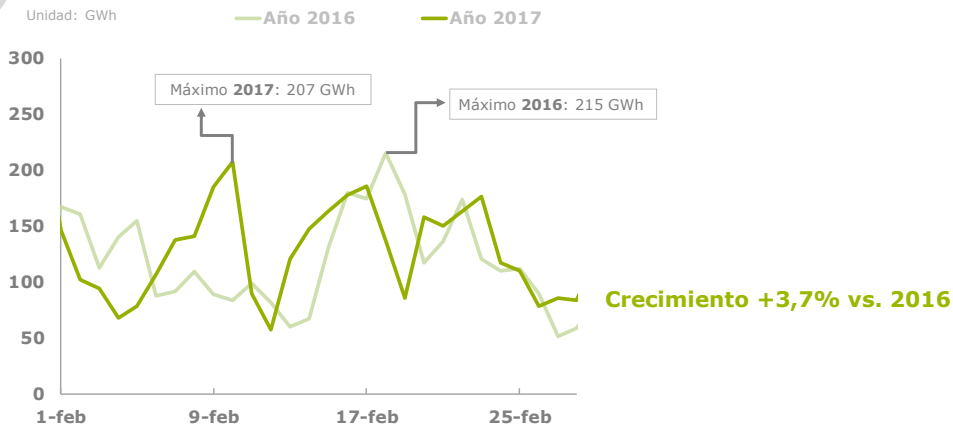
Consumo por CCAA (GWh)



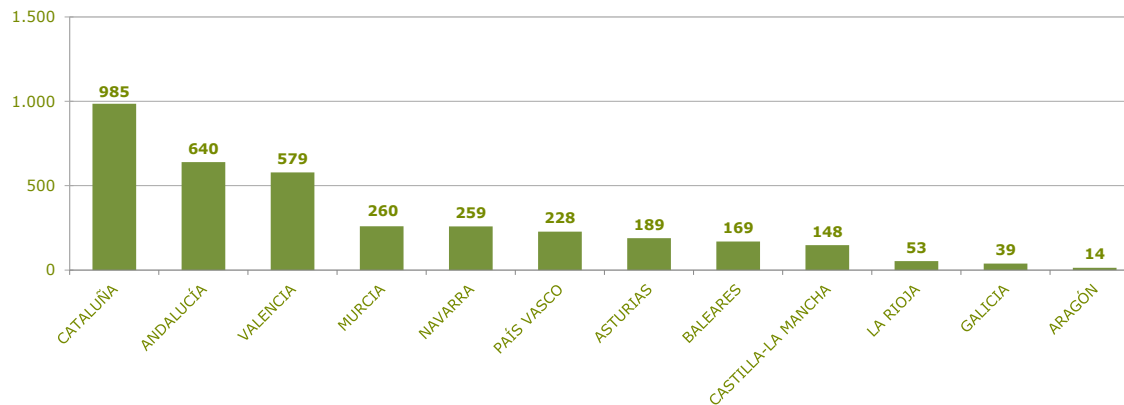
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

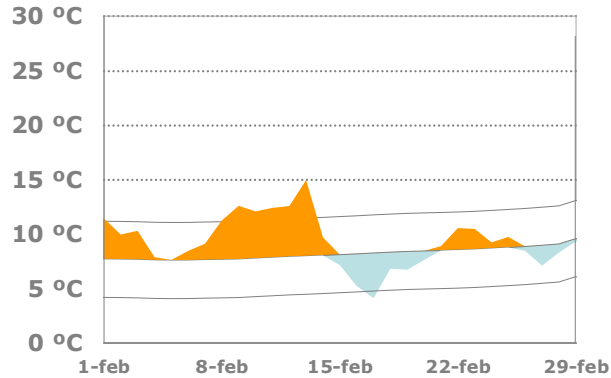


Sector Eléctrico GWh

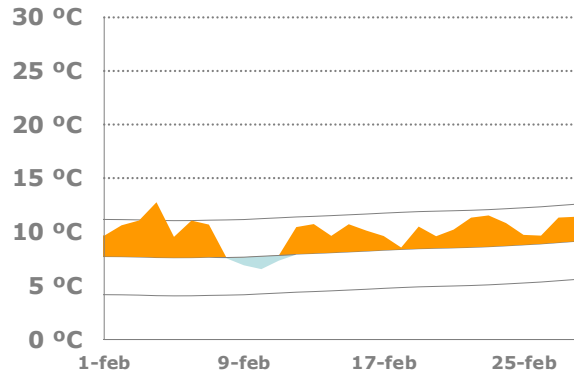


DEMANDA - TEMPERATURAS

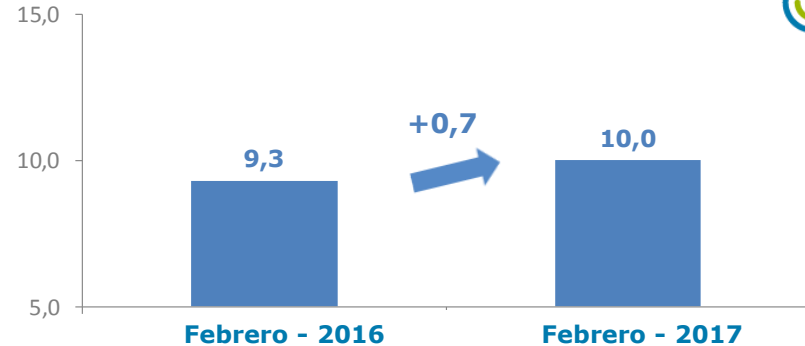
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017



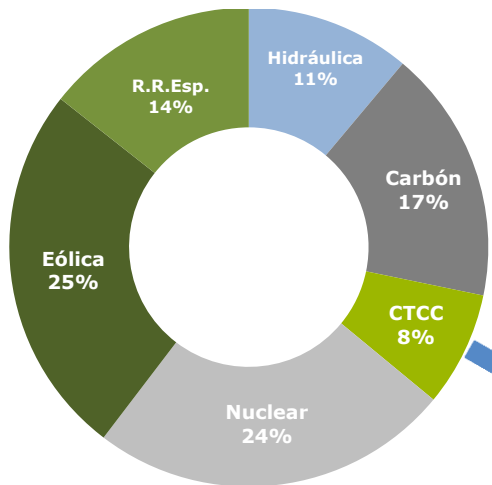
- Durante el mes de febrero-17 las **temperaturas han sido ligeramente superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **0,7°C por encima** de la media alcanzada en febrero-16



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

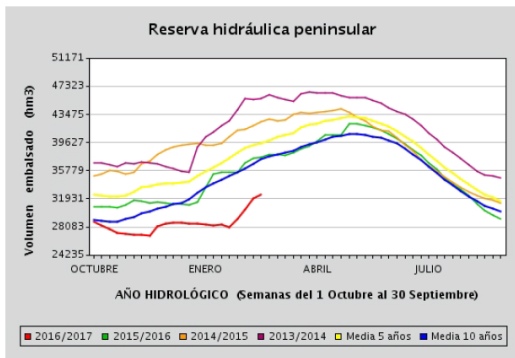
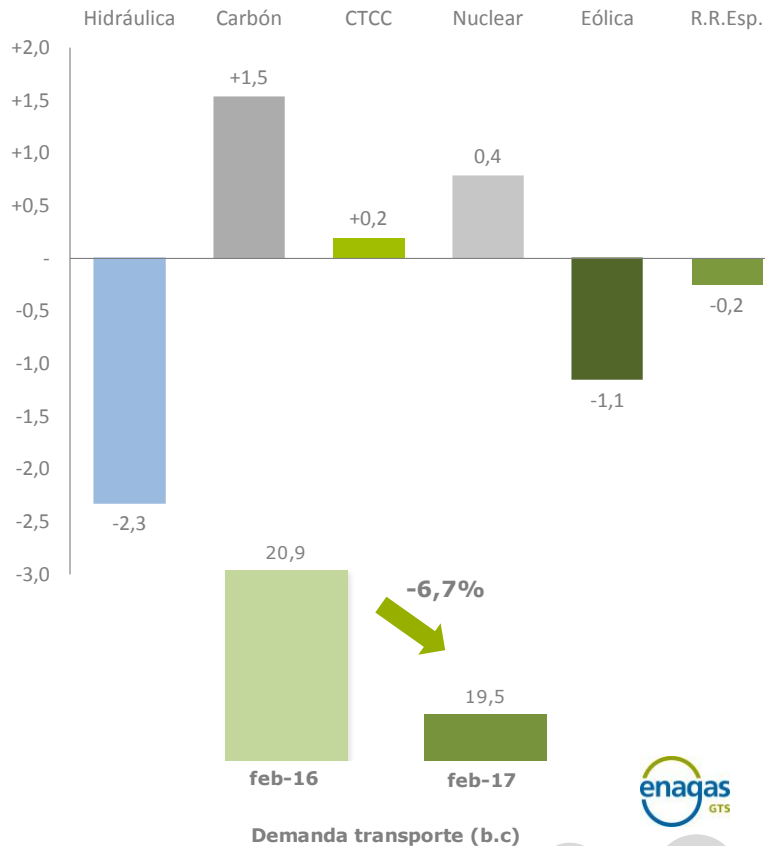
COBERTURA DEMANDA FEBRERO-17

Unidad: TWh (e)

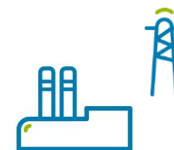


CTCCs: 31% Hueco Térmico

COMPARATIVA FEBRERO - 17 VS. FEBRERO - 16



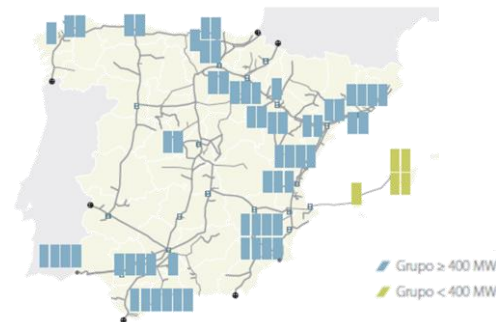
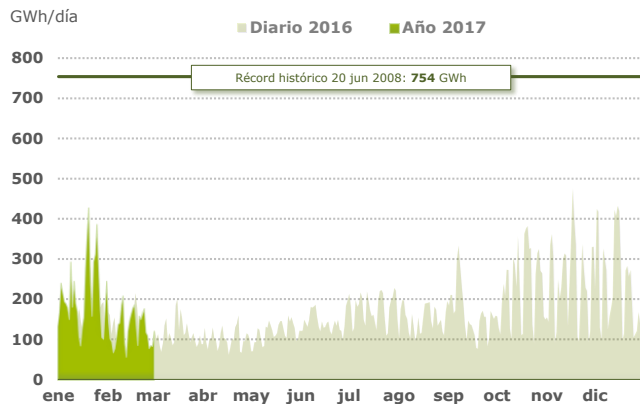
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	feb-16	feb-17	Δ s/feb-16	Año 2016	TAM Mar-16/feb-17	Δ s/Año 2016
Sector Eléctrico	3.435	3.562	+4%	59.709	61.681	+3%
- Centrales Térmicas	10	17	+81%	180	195	+8%
- Ciclos Combinados	3.425	3.545	+3%	59.529	61.486	+3%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	215	207	-4%	476	476	-
	18-feb-16	10-feb-17		16-nov-16	16-nov-16	
Mínimos diarios	51	57	+12%	51	57	+12%
	27-feb-16	12-feb-17		27-feb-16	12-feb-17	
% mix generación eléc.	6%	8%	+1,4 pts	11%	9%	-1,6 pts
% en el Hueco Térmico *	42%	31%	-10,7 pts	42%	37%	-5,1 pts

CTCC's

* Hueco Térmico=CTCC's+Carbón



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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

ORIGEN DE LOS SUMINISTROS



Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Móvil		cuota TAM
		feb-16	feb-17	Año 2016	TAM mar-16/feb-17	
Argelia	GN	11.659	15.708	173.537	178.647	55%
	GNL	1.336	4.412	33.499	32.399	
Nigeria	GNL	3.223	3.980	52.762	54.498	14%
Qatar	GNL	2.680	3.585	28.943	28.015	7%
T&T	GNL	841	910	7.660	7.295	2%
Peru	GNL	857	3.828	19.797	25.572	7%
Francia	GN	3.245	2.983	37.574	37.516	10%
Angola	GNL	-	1.046	1.040	2.086	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	1.366	846	4.145	1,1%
Noruega	GNL	947	1.820	8.667	9.156	2%
Nacional	GN	60	50	675	653	0,2%
Portugal	GN	-	15	8	23	0,006%
Países Bajos	GNL	-	-	-	377	0,1%
TOTAL		24.848	39.702	365.006	380.381	100%

El GN Nacional incluye la extracción en los yacimientos nacionales y la entrada de biogás

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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

CONEXIONES INTERNACIONALES

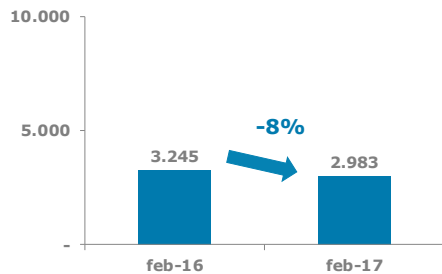


Entradas

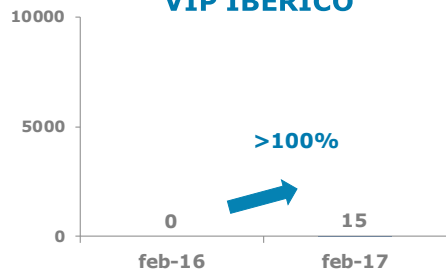
Unidad: GWh



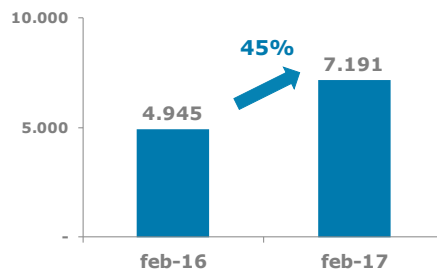
VIP PIRINEOS



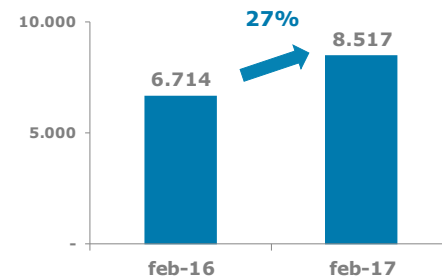
VIP IBÉRICO



ALMERÍA

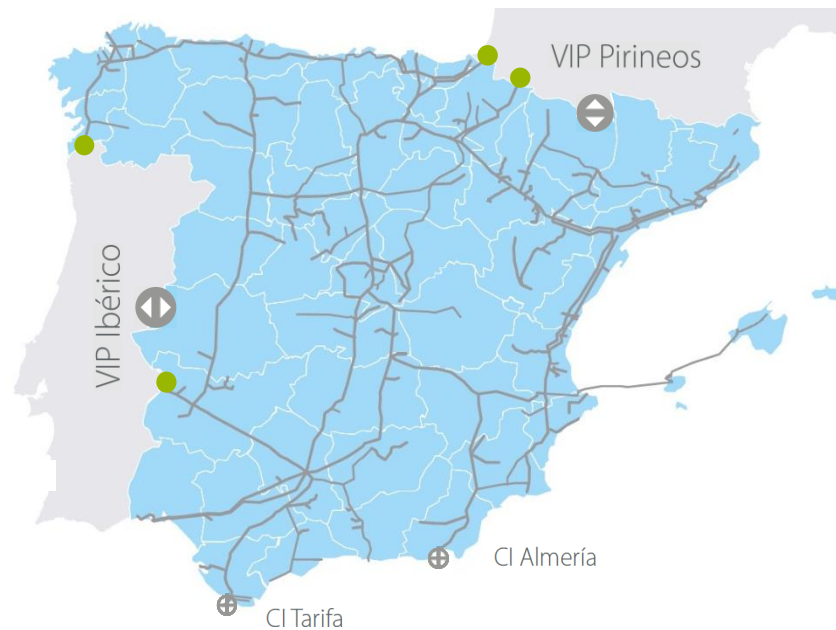
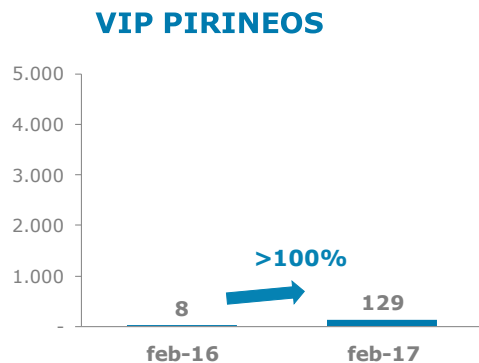
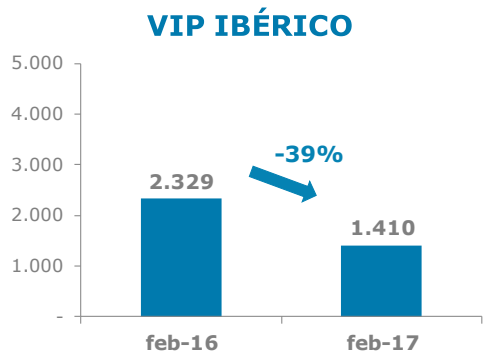


TARIFA



CONEXIONES INTERNACIONALES

Salidas



Unidad: GWh

ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	feb-16	feb-17	Δ s/feb-16	Año 2016	TAM mar- 16/feb-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	6.714	8.517	27%	97.920	99.599	1,7%
Almería MEDGAZ	4.945	7.191	45%	75.617	79.048	4,5%
VIP PIRINEOS	3.237	2.854	-12%	30.992	30.794	-0,6%
VIP IBÉRICO	-2.329	-1.395	-40%	-36.281	-34.250	-5,6%
Gas Nacional	60	50	-17%	675	653	-3,2%
TOTAL	12.627	17.217	36%	168.923	175.844	4,1%

(+) 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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BARCELONA



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-16	Feb-17
Regasificación	GWh/día	141	157
Cisternas	GWh/día	7	11
% medio contratado vs. Nominal		26%	30%
% utilización media contratación		94%	78%

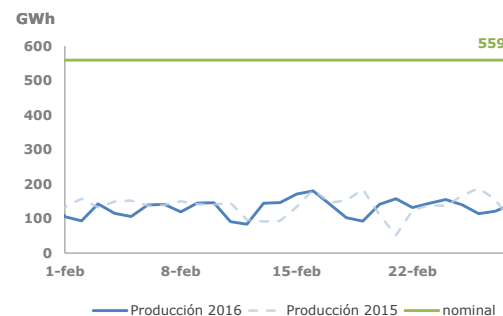
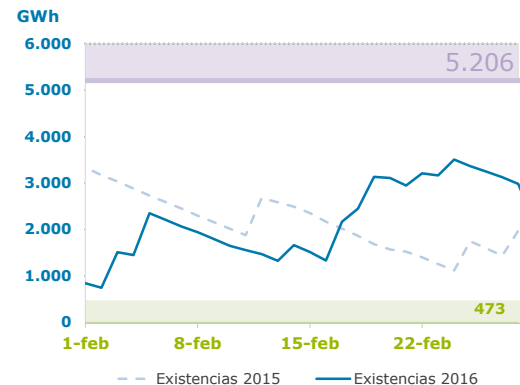
2016

3 Descargas
(2.643 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

8 Descargas
(5.650 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-16	Feb-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	3.934	3.650

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-16	Feb-17
Regasificación	GWh/día	135	149
Cisternas	GWh/día	10	8
% medio contratado vs. Nominal		37%	40%
% utilización media contratación		90%	63%

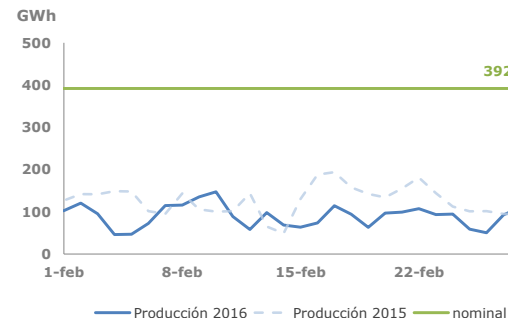
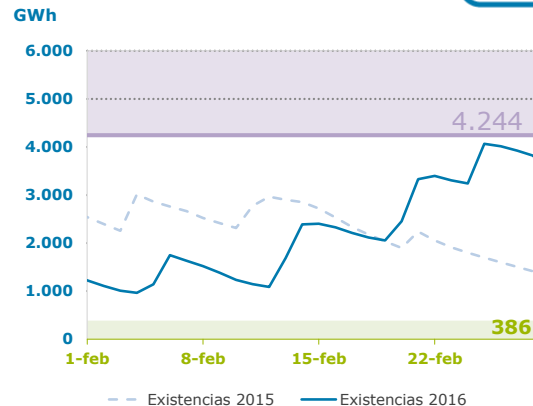
2016

3 Descargas
(2.756 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

6 Descargas
(5.007 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-16	Feb-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.681	2.523

ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-16	Feb-17
Regasificación	GWh/día	30	40
Cisternas	GWh/día	8	7
% medio contratado vs. Nominal		10%	12%
% utilización media contratación		78%	71%

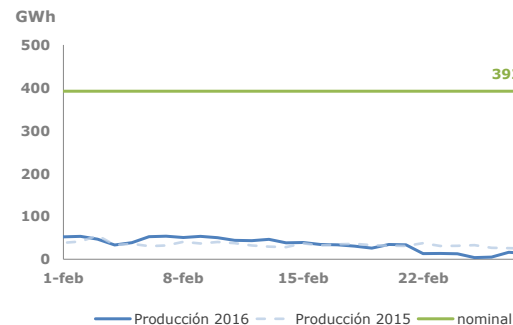
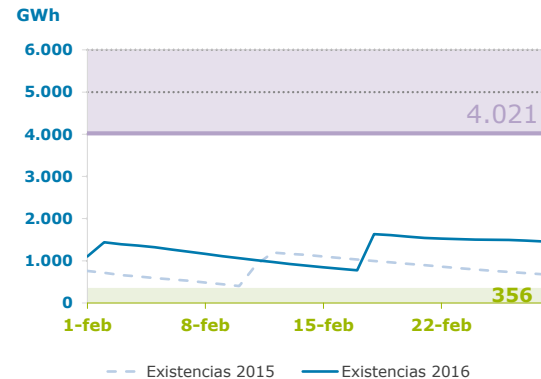
2016

1 Descarga
(857 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

2 Descargas
(1.384 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-16	Feb-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	986	964

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-16	Feb-17
Regasificación	GWh/día	64	82
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		29%	37%
% utilización media contratación		80%	52%

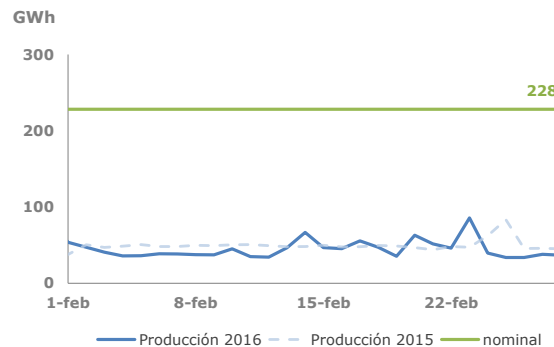
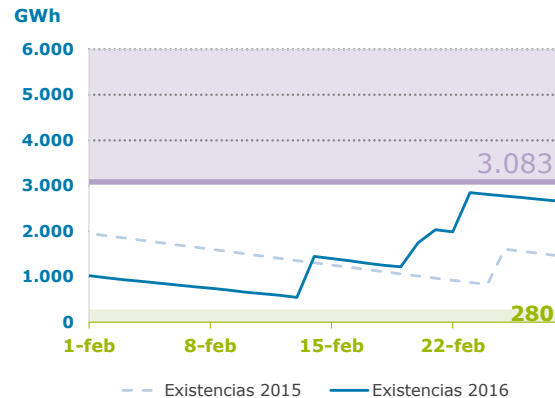
2016

1 Descarga
(841 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

3 Descargas
(2.793 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física			Feb-16	Feb-17
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	1.435	1.255

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-16	Feb-17
Regasificación	GWh/día	104	140
Cisternas	GWh/día	5	6
% medio contratado vs. Nominal		38%	51%
% utilización media contratación		98%	78%

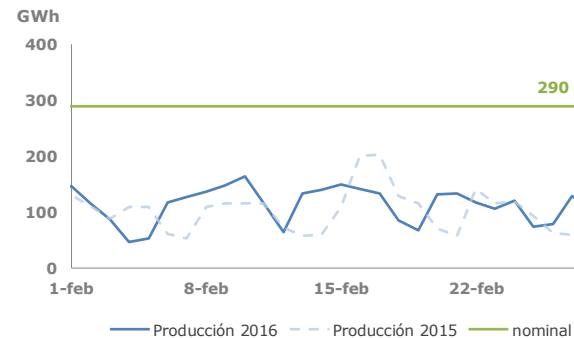
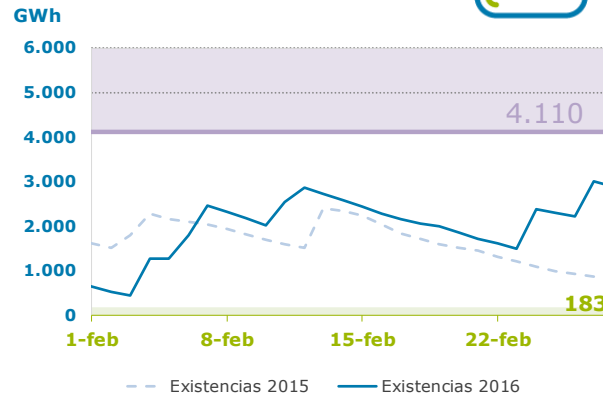
2016

2 Descargas
(1.892 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

6 Descargas
(5.227 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-16	Feb-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.942	3.153

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-16	Feb-17
Regasificación	GWh/día	49	35
Cisternas	GWh/día	7	6
% medio contratado vs. Nominal		44%	32%
% utilización media contratación		85%	36%

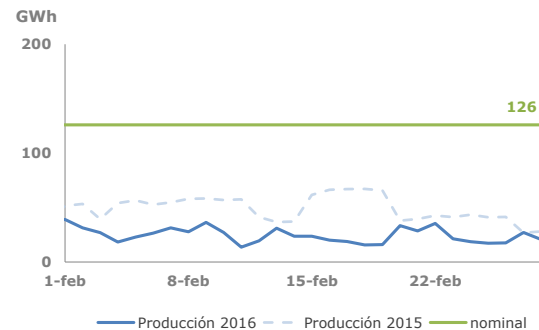
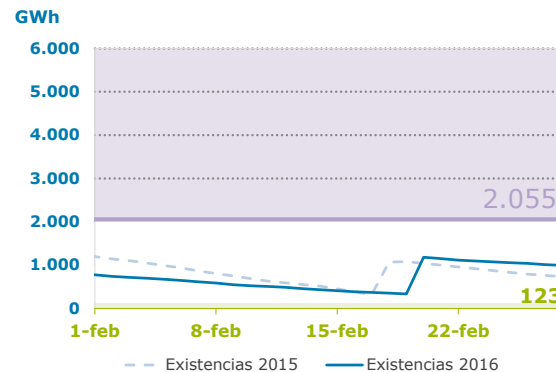
2016

1 Descarga
(895 GWh)
1 Carga
(14 GWh)



2017

1 Descarga
(886 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Feb-16	Feb-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.412	702

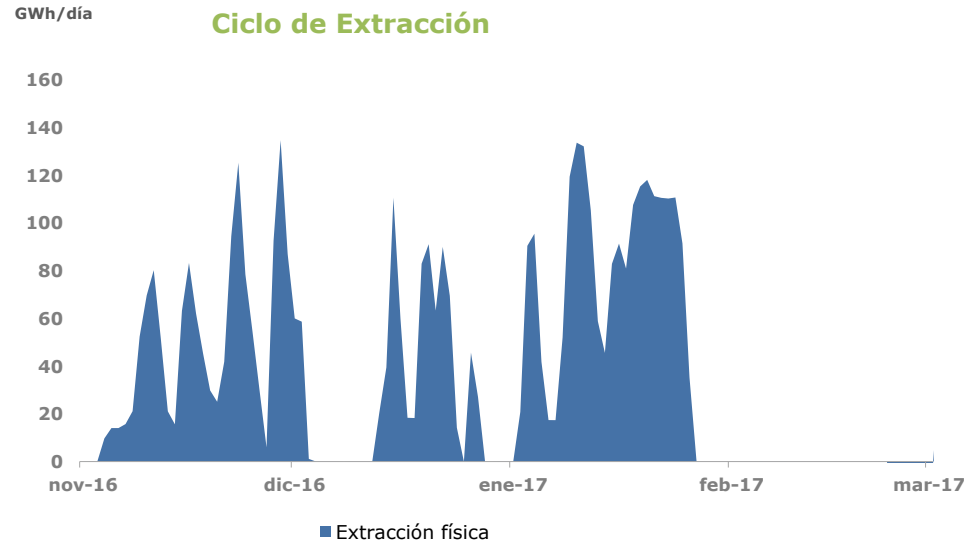
Índice

- 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. Existencias en Almacenamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

Seguimiento Ciclo de Extracción

A día 28 de febrero

- Extracción: 0 GWh
- Existencias físicas útiles: 17.399 GWh
- 21.774 GWh de Capacidad Contratada



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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

NOTAS DE OPERACIÓN

- En febrero de 2017 no se publicaron Notas de Operación



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

