



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Abril 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

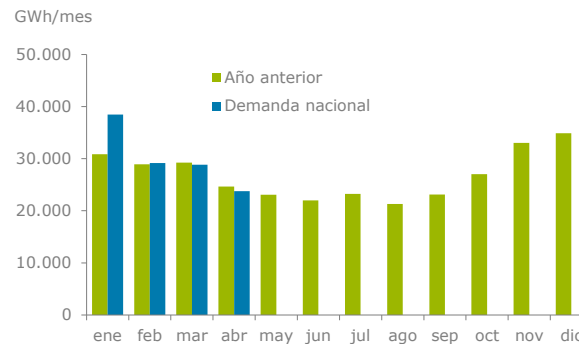
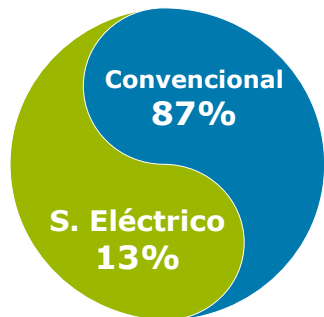
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 30 de abril		Año 2017		1 may 2016 al 30 abril 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	23.790	-3,7%	120.330	5,8%	328.202	2,1%
- Convencional nacional	20.784	-4,0%	103.809	4,7%	266.583	1,8%
- Sector eléctrico	3.006	-0,9%	16.521	13,1%	61.618	3,2%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	2.766	-10,0%	9.132	-14,5%	41.324	-3,6%
-Carga buques	3*		3	-99,7%	382	-72,3%
SALIDAS	26.558	-4,3%	129.464	3,2%	369.908	1,1%

Mercado nacional Abril - 2017



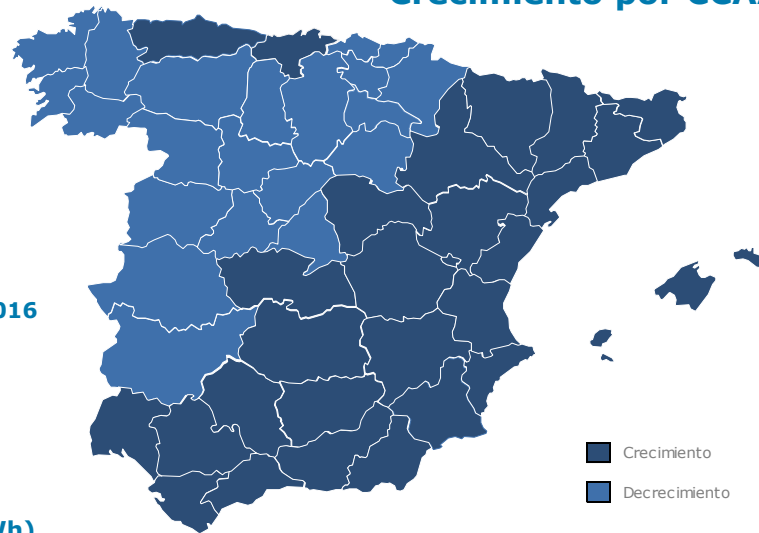
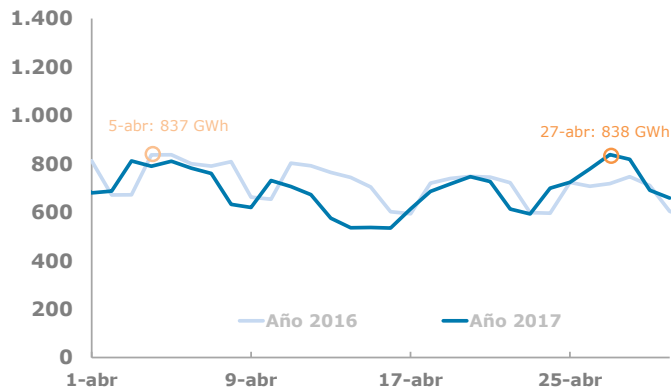
* Carga correspondiente a una operación de bunkering

DEMANDA CONVENCIONAL

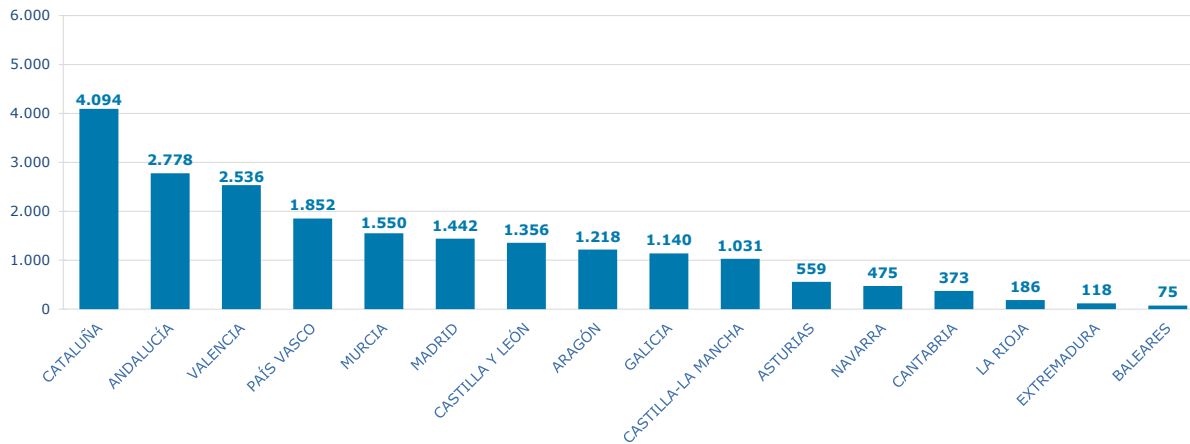
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



Consumo por CCAA (GWh)

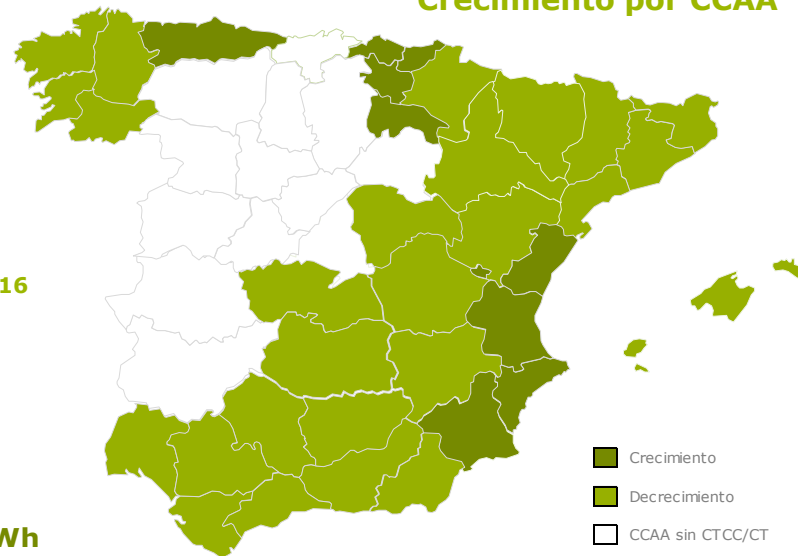
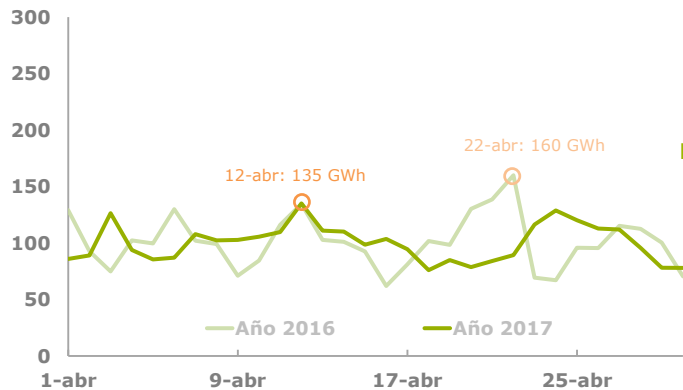


DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

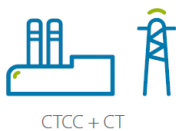
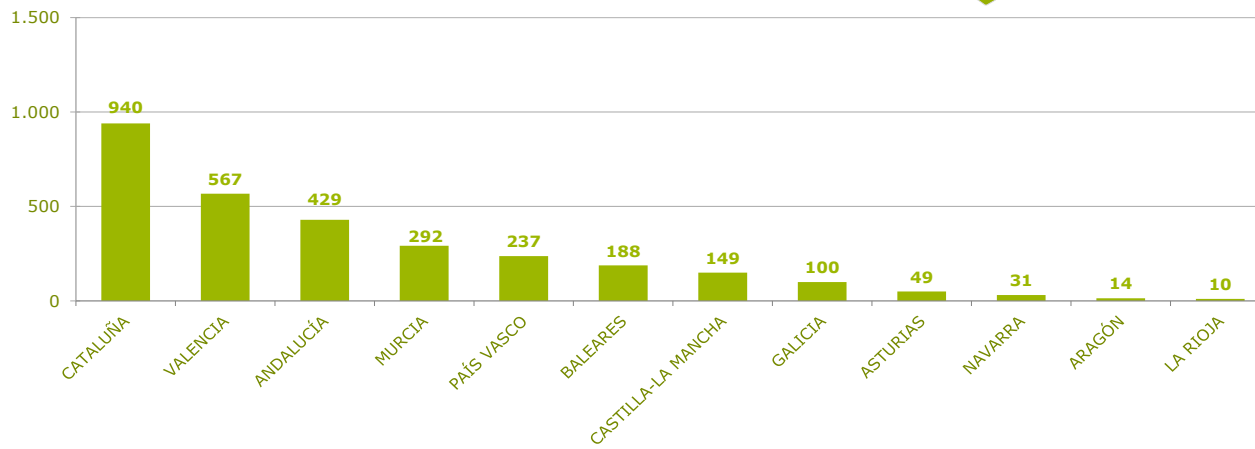
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2016

Unidad: GWh

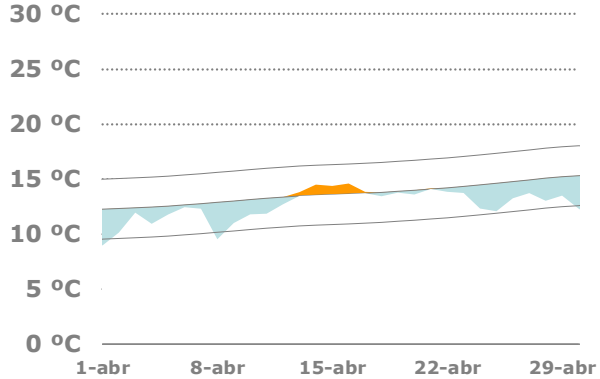


Sector Eléctrico GWh

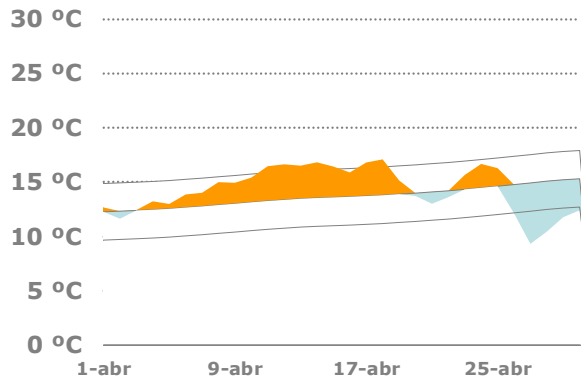


DEMANDA - TEMPERATURAS

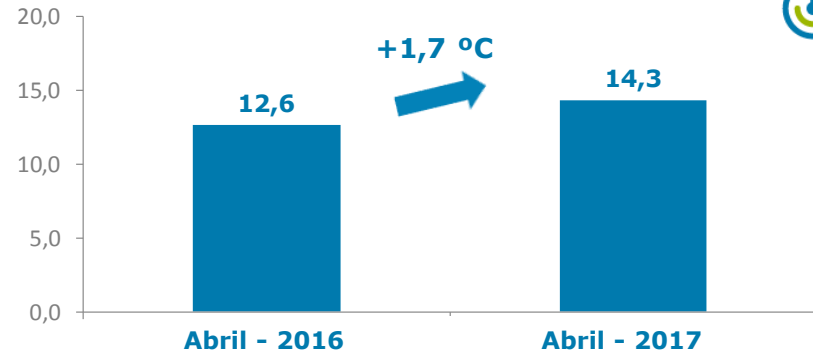
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017

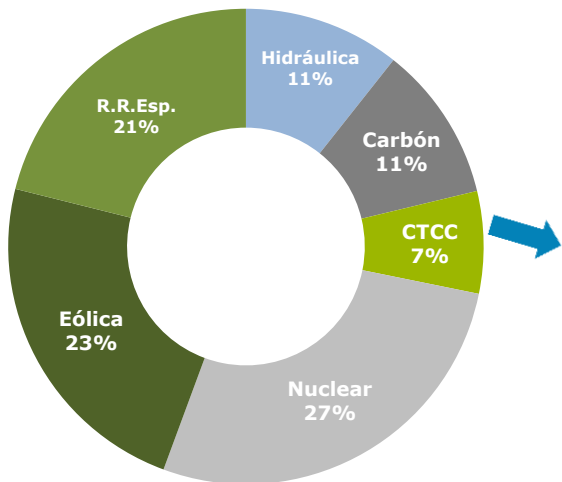


- Durante el mes de abril-17 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **1,7°C por encima** de la media alcanzada en abril-16



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

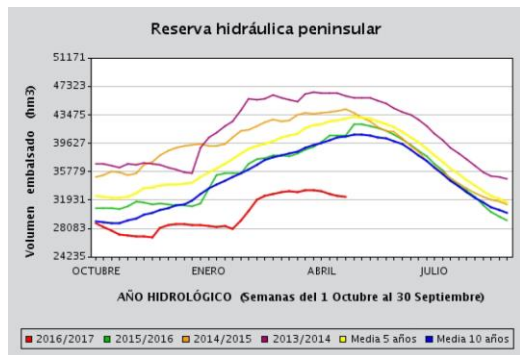
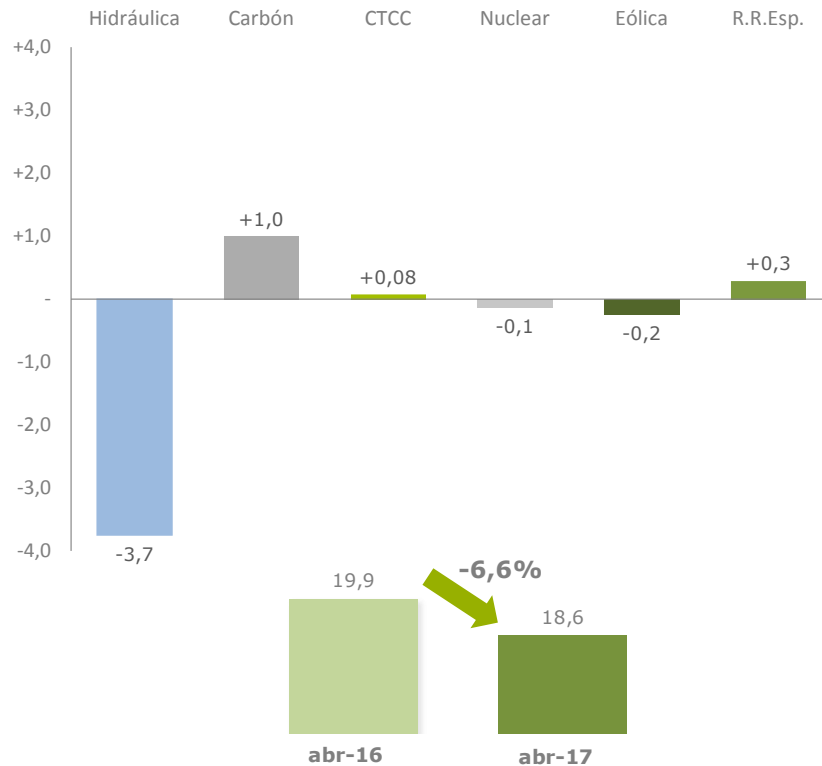
COBERTURA DEMANDA ABRIL-17



Unidad: TWh (e)

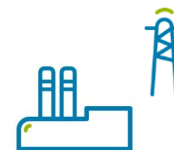
CTCC's: 40% Hueco Térmico

COMPARATIVA ABRIL - 17 VS. ABRIL - 16



Demanda transporte (b.c)

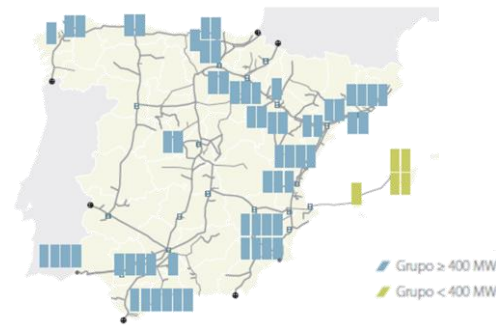
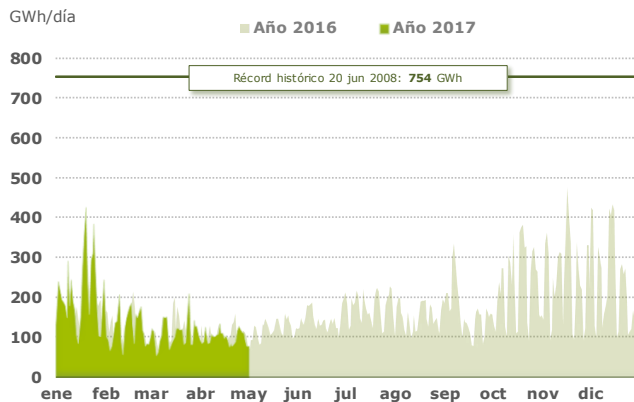
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	abr-16	abr-17	Δ s/abr-16	Año 2016	TAM May-16/Abr-17	Δ s/Año 2016
Sector Eléctrico	3.032	3.006	-1%	59.709	61.681	+3%
- Centrales Térmicas	7	14	>100%	180	195	+8%
- Ciclos Combinados	3.025	2.992	-1%	59.529	61.486	+3%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	160	135	-16%	476	476	-
	22-abr-16	11-abr-17		16-nov-16	16-nov-16	
Mínimos diarios	62	76	+23%	51	56	+9%
	16-abr-16	17-abr-17		27-feb-16	4-mar-17	
% mix generación eléc.	6%	7%	+1,3 pts	11%	8%	-2,8 pts
% en el Hueco Térmico *	56%	40%	-16,9 pts	42%	40%	-2,1 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. Almacenamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

ORIGEN DE LOS SUMINISTROS



Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Móvil		cuota TAM
		abr-16	abr-17	Año 2016	TAM may-16/abr-17	
Argelia	GN	14.134	12.269	173.537	182.292	56%
	GNL	2.812	992	33.499	27.385	
Nigeria	GNL	3.711	5.782	52.762	56.995	15%
Qatar	GNL	2.675	1.841	28.943	25.393	7%
T&T	GNL	2.018	-	7.660	4.423	1%
Peru	GNL	856	1.768	19.797	27.570	7%
Francia	GN	2.728	3.196	37.574	35.793	10%
Angola	GNL	-	-	1.040	2.086	0,6%
Estados Unidos	GNL	-	-	846	4.145	1,1%
Noruega	GNL	-	-	8.667	8.246	2%
Nacional	GN	64	45	675	619	0,2%
Portugal	GN	-	-	8	23	0,006%
Países Bajos	GNL	-	-	-	377	0,1%
TOTAL		28.999	25.892	365.006	375.346	100%

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

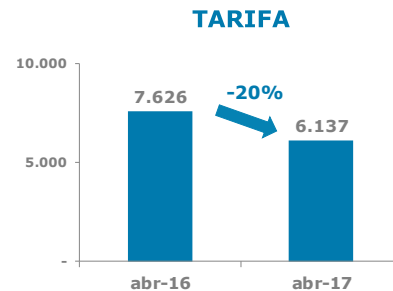
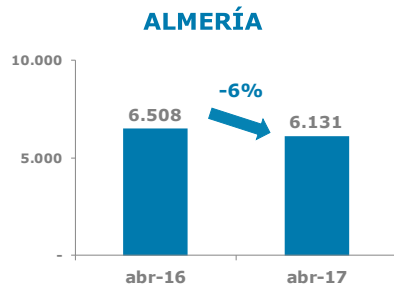
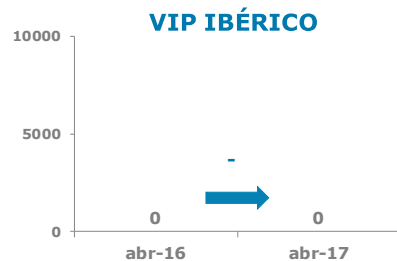
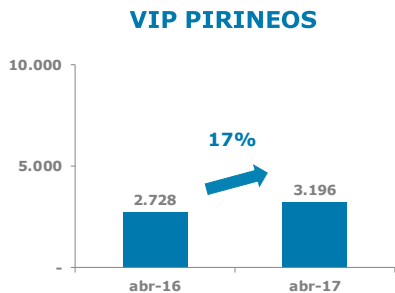
Índice

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

CONEXIONES INTERNACIONALES

Entradas

Unidad: GWh



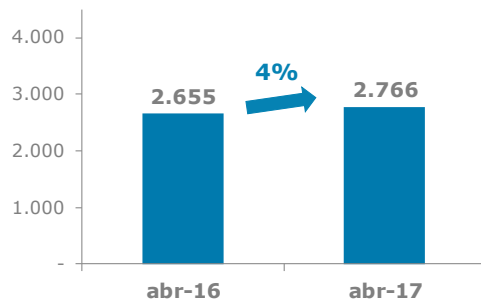
CONEXIONES INTERNACIONALES

Salidas

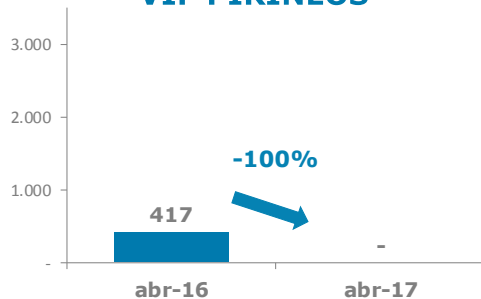


Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	abr-16	abr-17	Δ s/abr-16	Año 2016	TAM may-16/abr-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	7.626	6.137	-20%	97.920	100.714	2,9%
Almería MEDGAZ	6.508	6.131	-6%	75.617	81.577	7,9%
VIP PIRINEOS	2.311	3.196	38%	30.992	28.908	-6,7%
VIP IBÉRICO	-2.655	-2.766	4%	-36.281	-34.416	-5,1%
Gas Nacional	64	45	-30%	675	619	-8,3%
TOTAL	13.854	12.743	-8%	168.923	177.403	5,0%

(+) 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 EN PLANTA DE BARCELONA



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-16	Abr-17
Regasificación	GWh/día	117	169
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		22%	32%
% utilización media contratación		86%	88%

2016

3 Descargas
(2.705 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

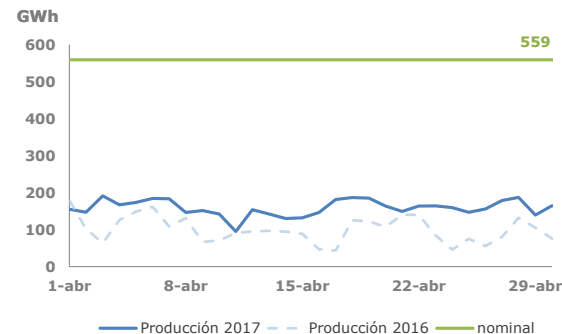
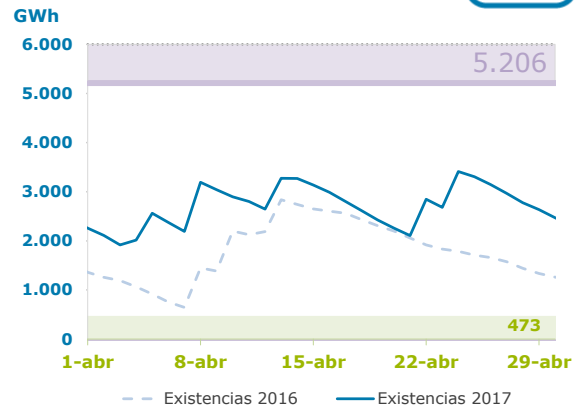


2017

5 Descargas
(4.808 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-16	Abr-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	2.989	4.766



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-16	Abr-17
Regasificación	GWh/día	89	114
Cisternas	GWh/día	9	8
% medio contratado vs. Nominal		25%	31%
% utilización media contratación		73%	76%

2016

2 Descargas
(1.854 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

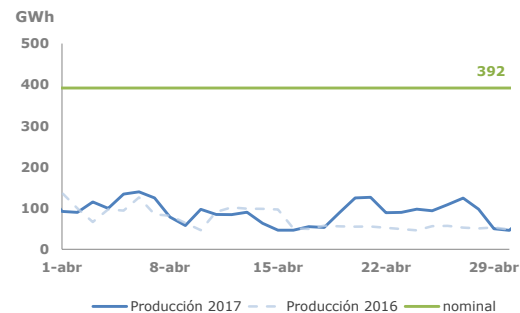
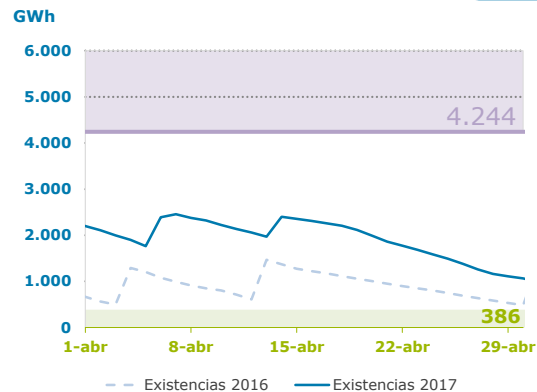


2017

2 Descargas
(1.447 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-16	Abr-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	2.170	2.671



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-16	Abr-17
Regasificación	GWh/día	32	10
Cisternas	GWh/día	8	7
% medio contratado vs. Nominal		10%	4%
% utilización media contratación		81%	89%

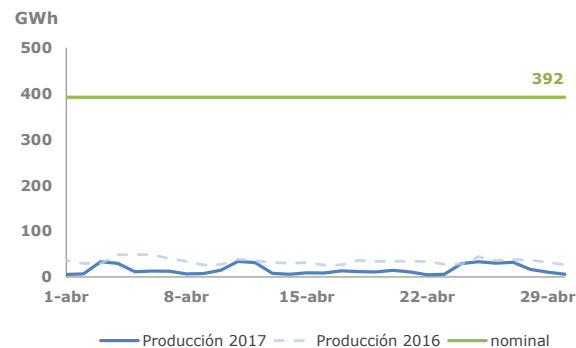
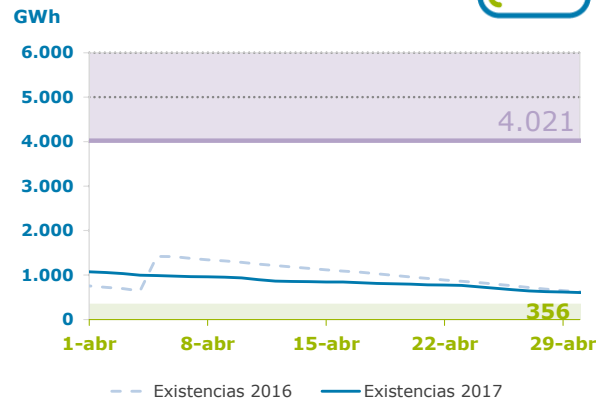
2016

1 Descarga
(831 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

0 Descargas
(0 GWh)
1 Carga*
(3 GWh)



Producción Física		Abr-16	Abr-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.016	461

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-16	Abr-17
Regasificación	GWh/día	57	82
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		26%	37%
% utilización media contratación		77%	87%

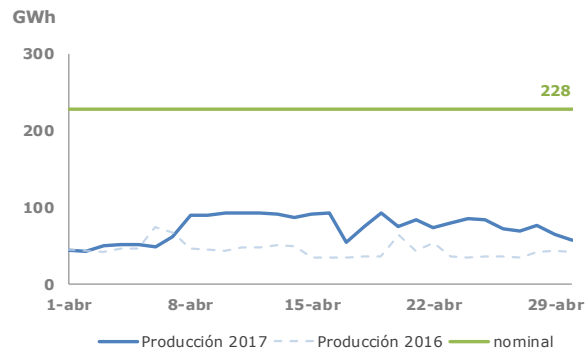
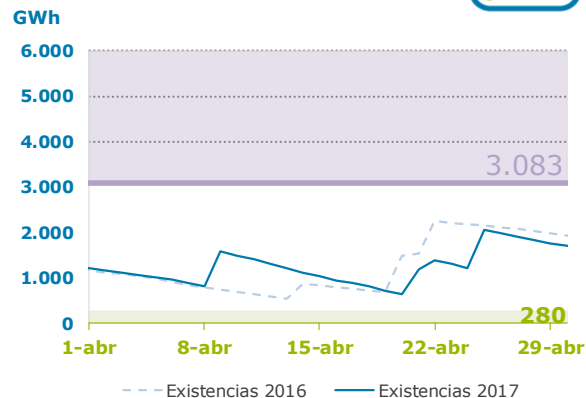
2016

3 Descargas
(2.043 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

3 Descargas
(2.664 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-16	Abr-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	1.350	2.222

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-16	Abr-17
Regasificación	GWh/día	101	50
Cisternas	GWh/día	5	7
% medio contratado vs. Nominal		37%	20%
% utilización media contratación		94%	87%

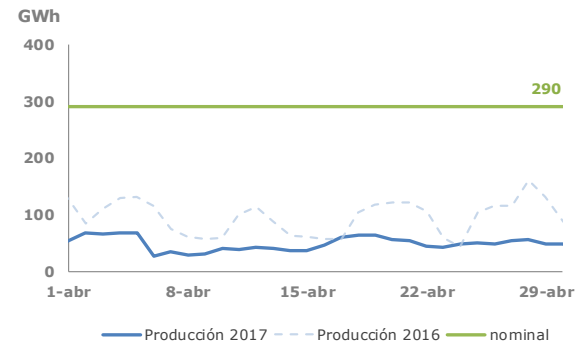
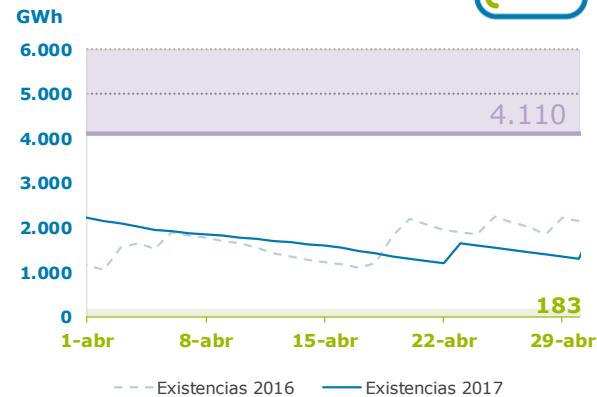
2016

6 Descargas
(3.741 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

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



Producción Física		Abr-16	Abr-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.881	1.471

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-16	Abr-17
Regasificación	GWh/día	43	33
Cisternas	GWh/día	7	4
% medio contratado vs. Nominal		40%	29%
% utilización media contratación		82%	85%

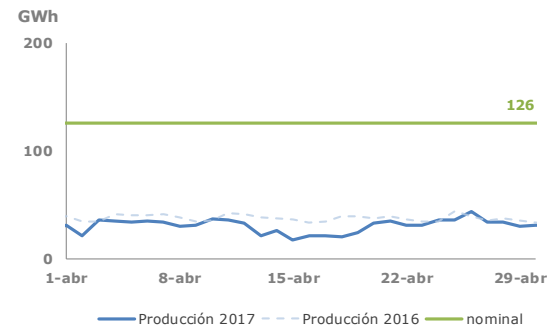
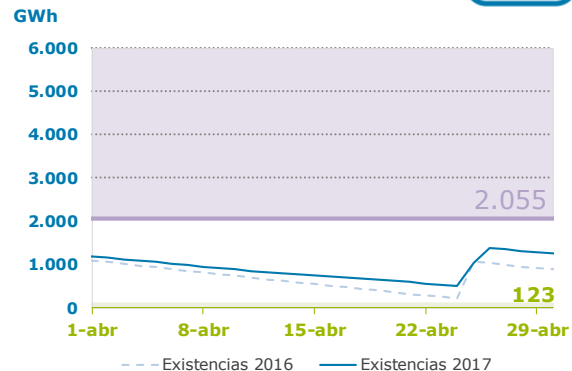
2016

1 Descarga
(898 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(968 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-16	Abr-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.136	926

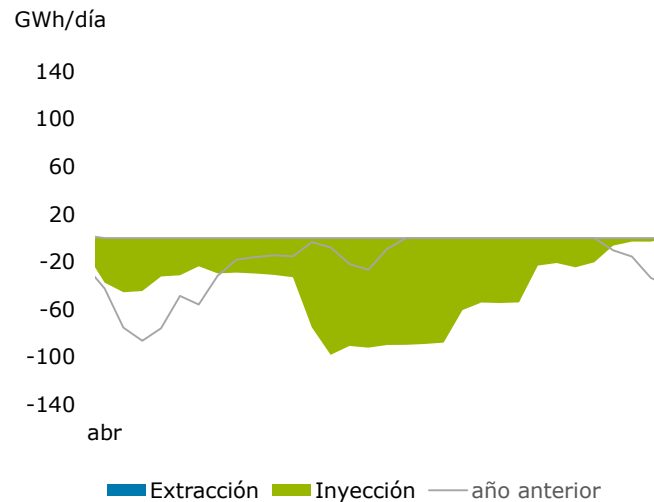
Índice

- 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**

Seguimiento Ciclo de Inyección

A día 30 de abril

- **Inyección:** 1.445 GWh
- Existencias físicas útiles: **18.852 GWh**
- **22.194 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. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

NOTAS DE OPERACIÓN

- En **abril** de 2017 no se publicaron **Notas de Operación**



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

