



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Junio 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

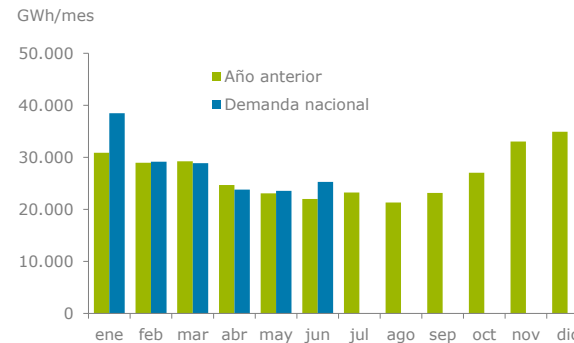
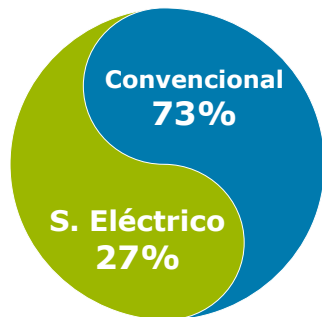
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 30 de junio		Año 2017		1 jul 2016 al 30 jun 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	25.255	14,6%	169.108	6,5%	331.927	3,2%
- Convencional nacional	18.331	3,9%	141.888	4,3%	267.714	2,2%
- Sector eléctrico	6.924	57,7%	27.220	19,8%	64.213	7,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	3.593	-16,6%	16.587	-10,6%	40.912	-4,6%
-Carga buques			3*	-99,7%	382	-72,3%
SALIDAS	28.848	9,5%	185.697	4,1%	373.221	2,0%

Mercado nacional Junio - 2017



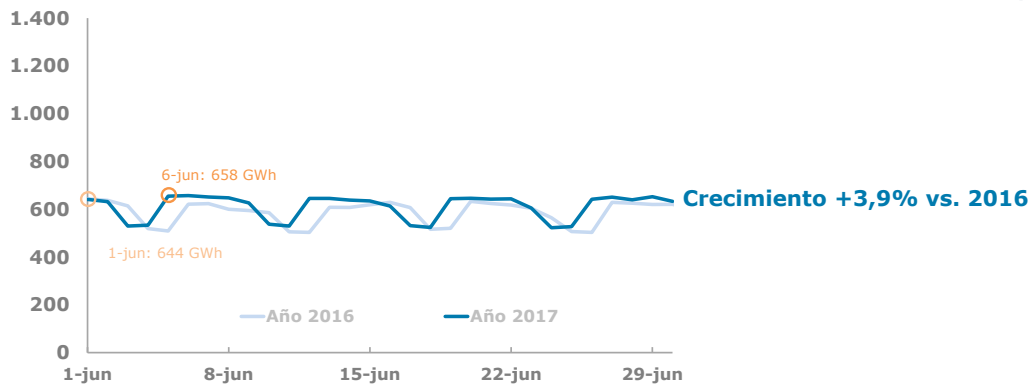
* Carga correspondiente a una operación de bunkering

DEMANDA CONVENCIONAL

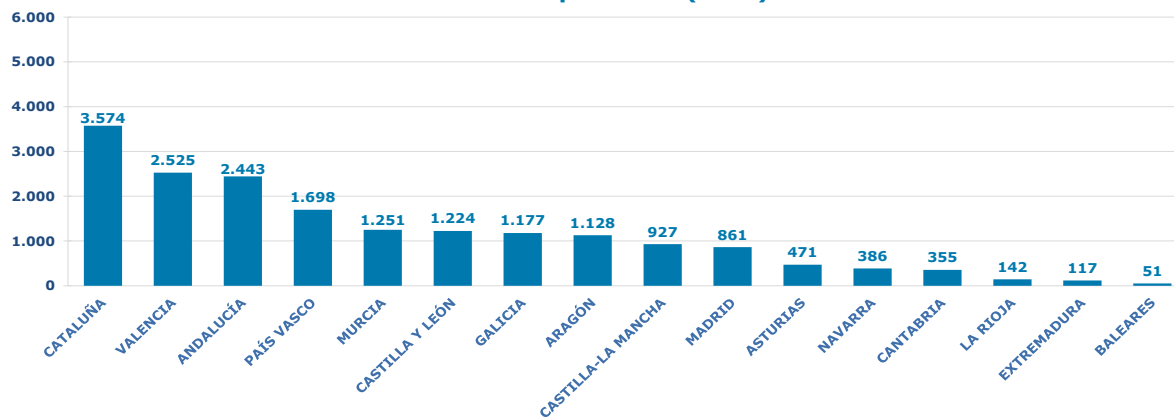
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



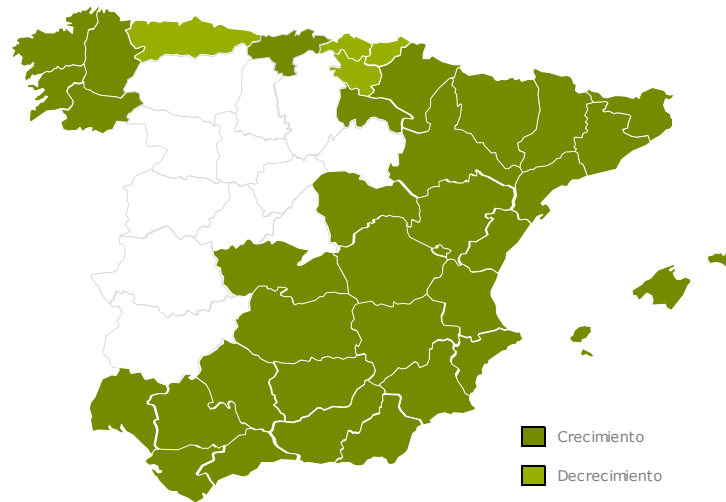
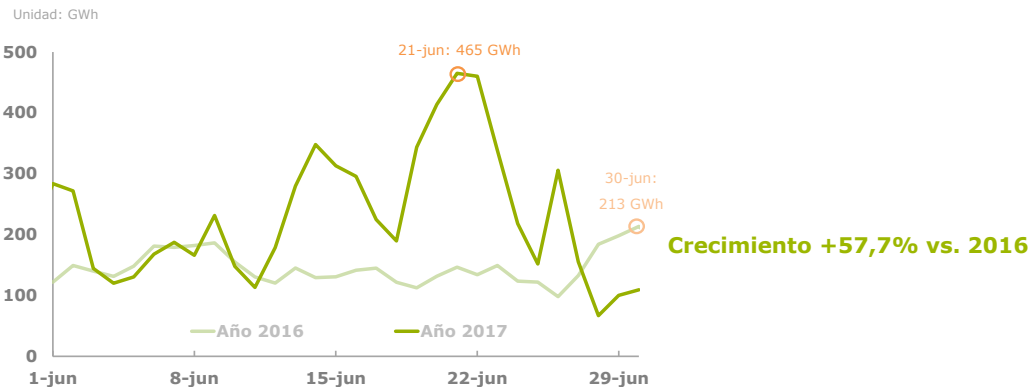
Consumo por CCAA (GWh)



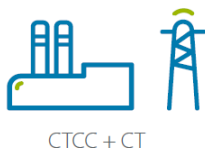
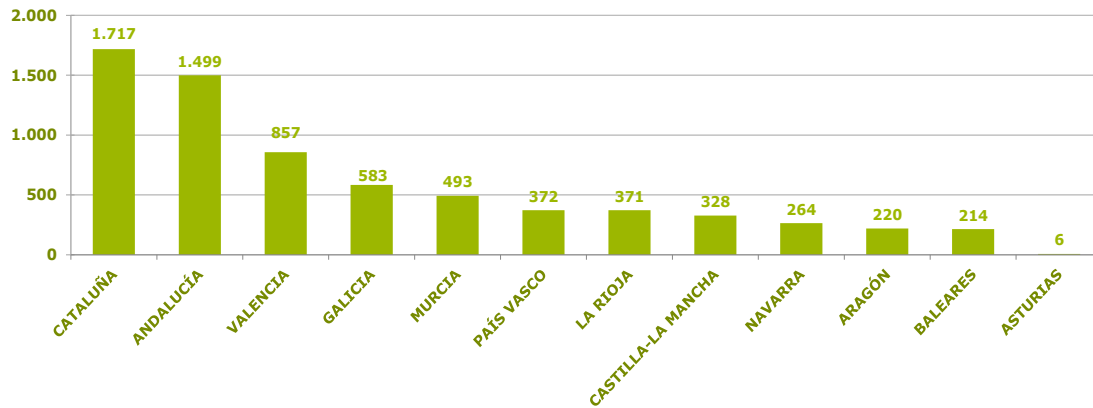
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

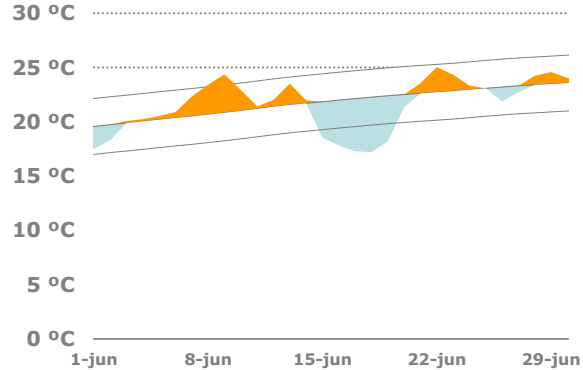


Sector Eléctrico GWh

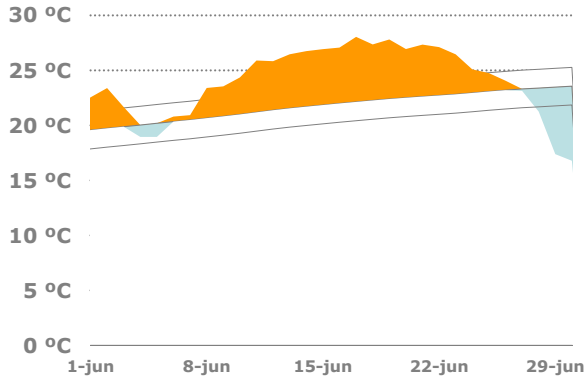


DEMANDA - TEMPERATURAS

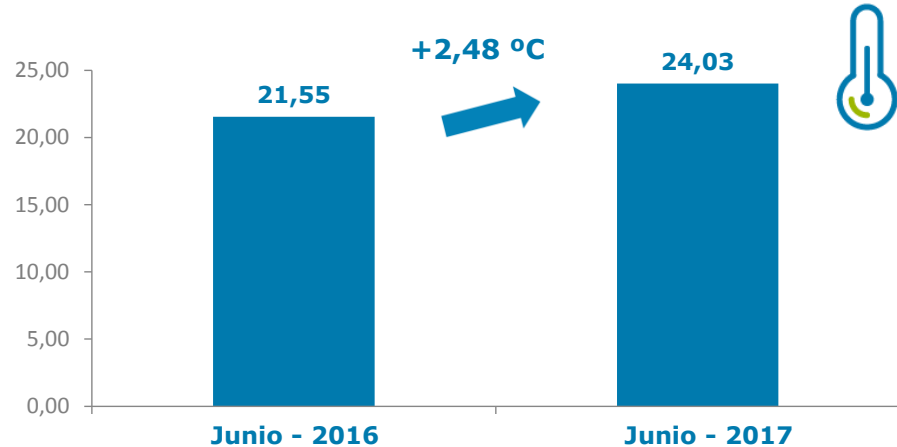
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017

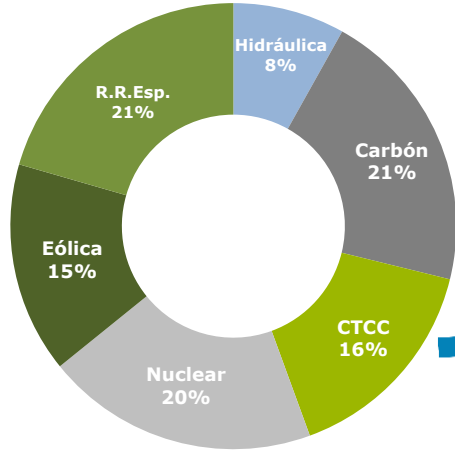


- Durante el mes de junio-17 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **2,48°C por encima** de la media alcanzada en junio-16

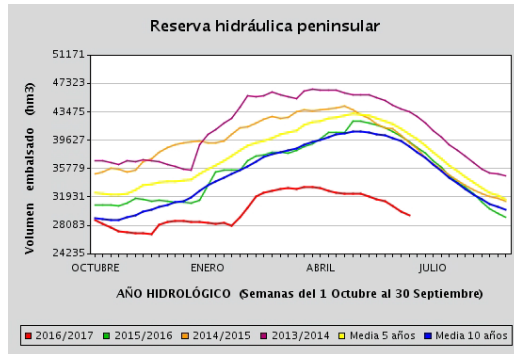


GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

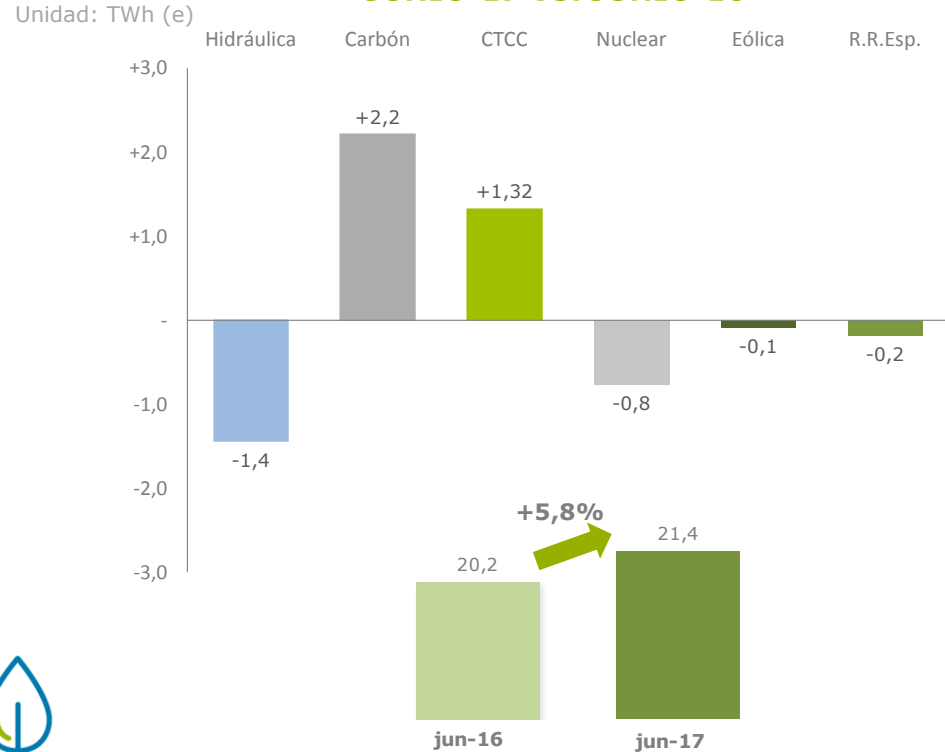
COBERTURA DEMANDA JUNIO-17



CTCC's: 43% Hueco Térmico



COMPARATIVA JUNIO-17 VS. JUNIO-16



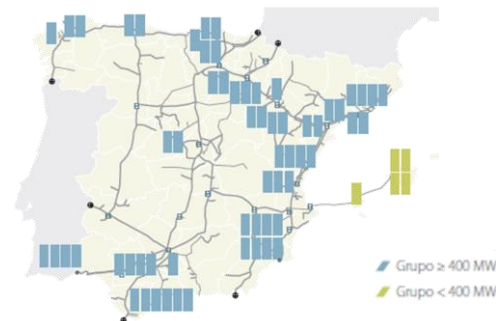
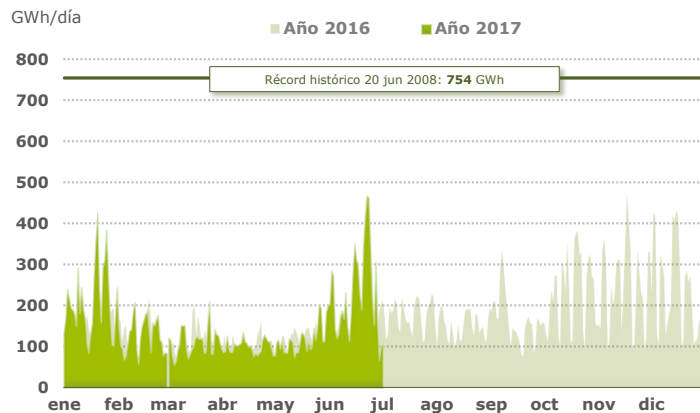
Demanda transporte (b.c)

GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil			
	jun-16	jun-17	Δ s/jun-16	Año 2016	TAM Jul-16/Jun-17	Δ s/Año 2016	
Sector Eléctrico	4.392	6.924	+58%	59.664	64.213	+8%	
- Centrales Térmicas	14	22	+63%	202	204	+1%	
- Ciclos Combinados	4.378	6.902	+58%	59.462	64.009	+8%	
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-	
Máximos diarios	213	465	+118%	476	476	-	
	30-jun-16	20-jun-17		16-nov-16	16-nov-16		
Mínimos diarios	98	67	-32%	51	56	+9%	
	26-jun-16	27-jun-17		27-feb-16	4-mar-17		
CTCC's	% mix generación eléc.	10%	16%	+5,9 pts	11%	11%	+0,3 pts
	% en el Hueco Térmico *	48%	43%	-5,0 pts	42%	35%	-7,3 pts

* 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
		jun-16	jun-17	Año 2016	TAM jul-16/jun-17	
Argelia	GN	15.454	10.188	173.537	175.004	54%
	GNL	2.977	1.988	33.499	26.939	
Nigeria	GNL	4.838	7.551	52.762	57.810	15%
Qatar	GNL	2.678	923	28.943	24.904	7%
T&T	GNL	-	-	7.660	4.423	1%
Peru	GNL	1.724	3.581	19.797	31.243	8%
Francia	GN	1.908	4.121	37.574	39.795	11%
Angola	GNL	-	1.014	1.040	3.100	0,8%
Estados Unidos	GNL	-	-	846	4.145	1,1%
Noruega	GNL	945	-	8.667	7.301	2%
Nacional	GN	63	33	675	556	0,1%
Portugal	GN	0	0	8	23	0,006%
Países Bajos	GNL	-	-	-	377	0,1%
TOTAL		30.586	29.399	365.006	375.618	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**

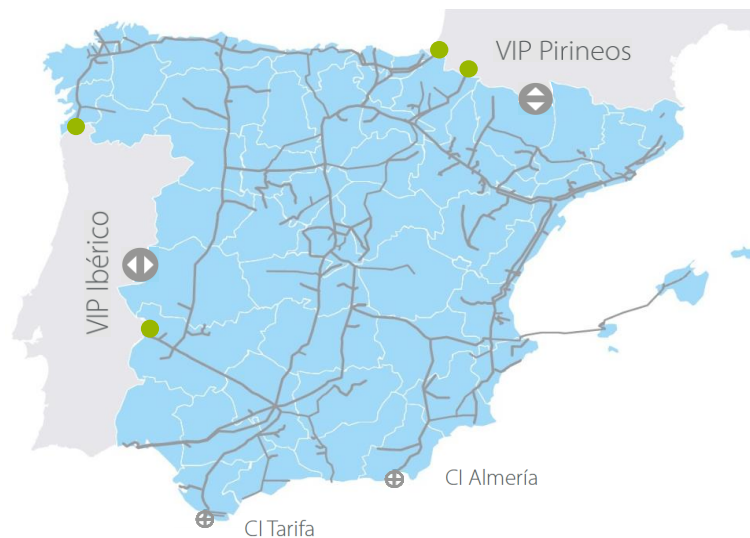
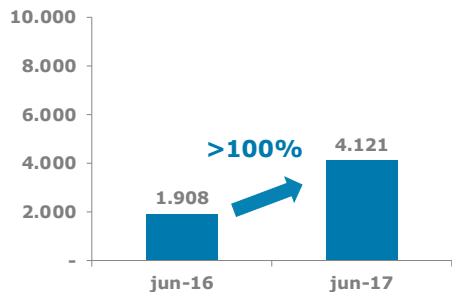
CONEXIONES INTERNACIONALES



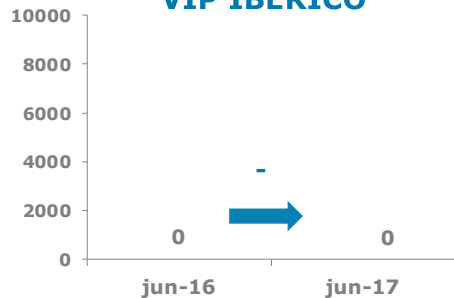
Entradas

Unidad: GWh

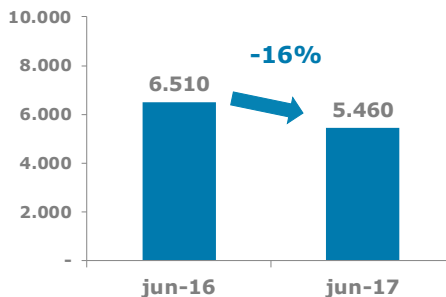
VIP PIRINEOS



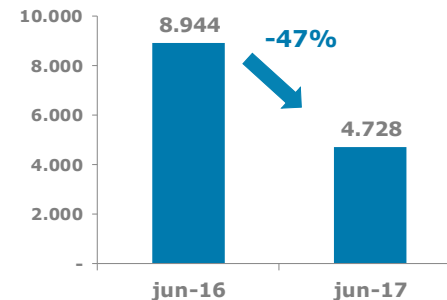
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



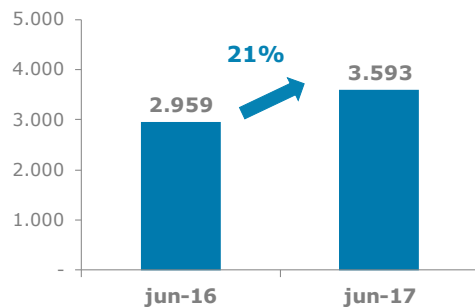
CONEXIONES INTERNACIONALES



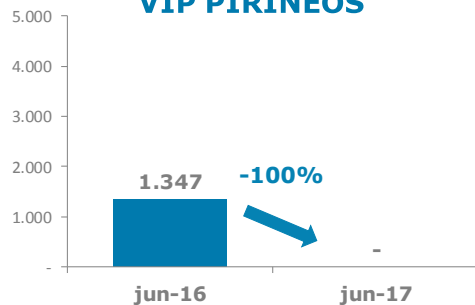
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jun-16	jun-17	Δ s/jun-16	Año 2016	TAM jul-16/jun-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	8.944	4.728	-47%	97.920	94.913	-3,1%
Almería MEDGAZ	6.510	5.460	-16%	75.617	80.090	5,9%
VIP PIRINEOS	561	4.121	>100%	30.992	35.454	14,4%
VIP IBÉRICO	-2.959	-3.593	21%	-36.281	-36.549	0,7%
Gas Nacional	63	33	-48%	675	556	-17,6%
TOTAL	13.119	10.749	-18%	168.923	174.465	3,3%

(+) 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)		Jun-16	Jun-17
Regasificación	GWh/día	100	214
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		19%	40%
% utilización media contratación		85%	80%

2016

4 Descargas
(2.815 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

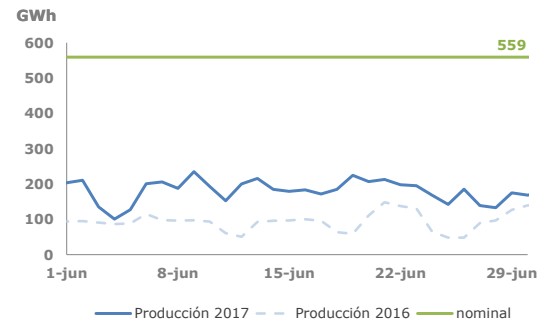
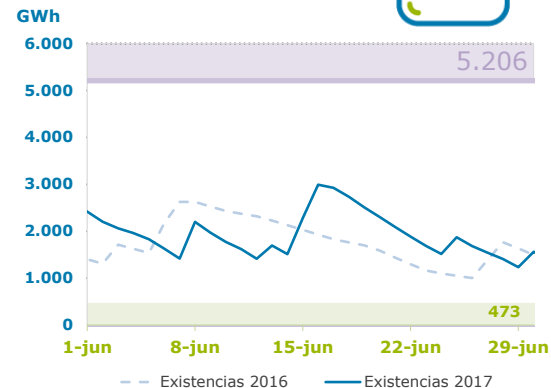


2017

6 Descargas
(4.377 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-16	Jun-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	2.815	5.411



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-16	Jun-17
Regasificación	GWh/día	93	143
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		26%	39%
% utilización media contratación		83%	81%

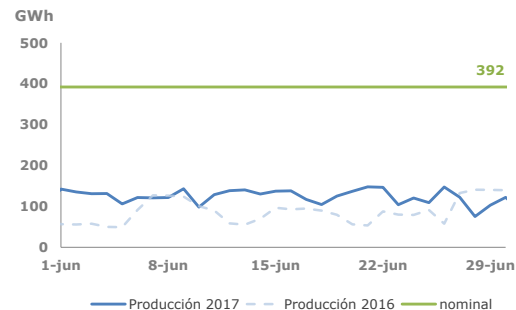
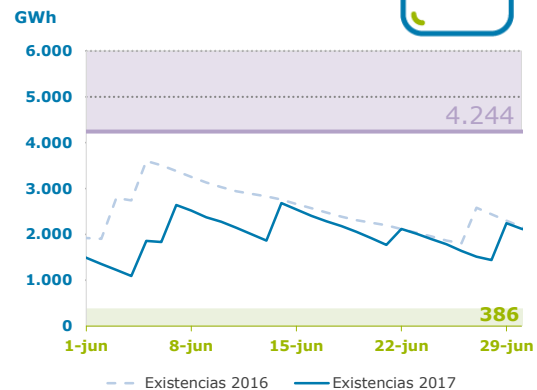
2016

3 Descargas
(2.807 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

5 Descargas
(4.224 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-16	Jun-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	2.622	3.745

ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-16	Jun-17
Regasificación	GWh/día	30	20
Cisternas	GWh/día	7	6
% medio contratado vs. Nominal		9%	7%
% utilización media contratación		81%	81%

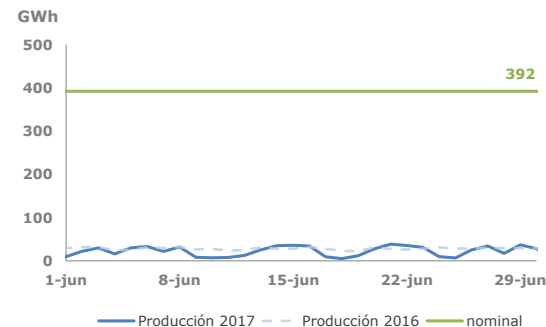
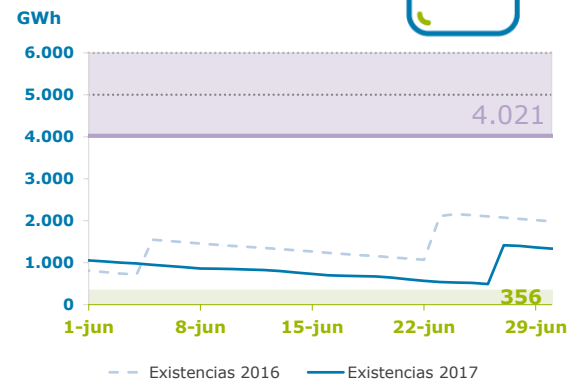
2016

2 Descargas
(1.991 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(956 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-16	Jun-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	845	675

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-16	Jun-17
Regasificación	GWh/día	53	116
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		24%	52%
% utilización media contratación		81%	81%

2016

1 Descarga
(945 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

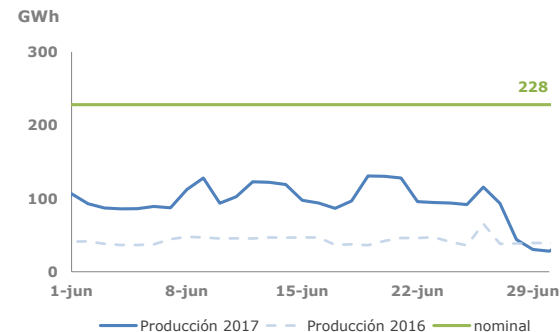
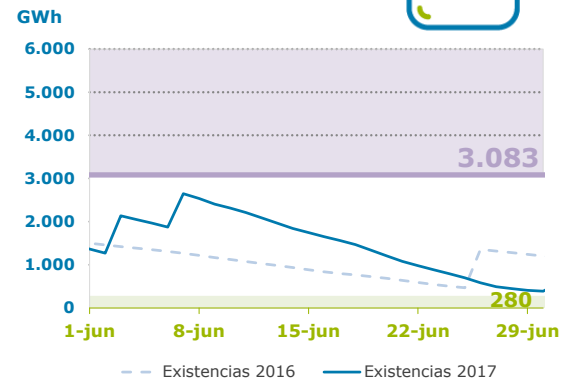


2017

2 Descargas
(1.797 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-16	Jun-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	1.280	2.884



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-16	Jun-17
Regasificación	GWh/día	92	73
Cisternas	GWh/día	6	7
% medio contratado vs. Nominal		34%	28%
% utilización media contratación		85%	85%

2016

4 Descargas
(2.840 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

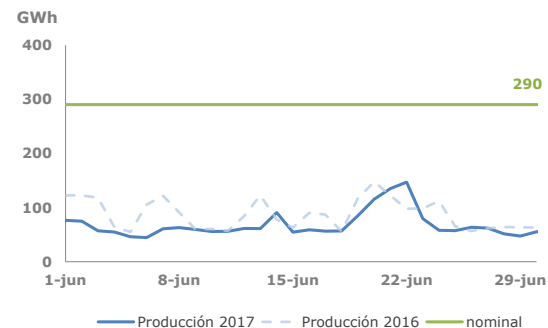
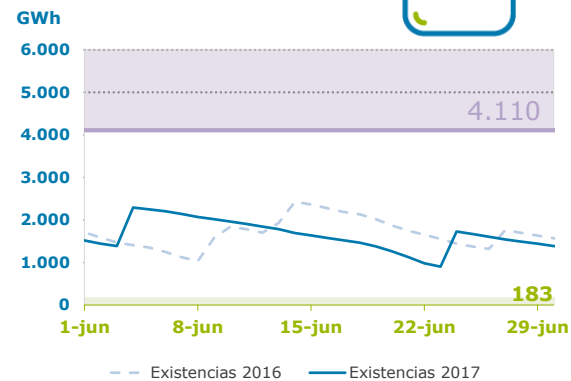


2017

2 Descargas
(1.830 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-16	Jun-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.628	2.047



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-16	Jun-17
Regasificación	GWh/día	43	40
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		39%	35%
% utilización media contratación		82%	85%

2016

2 Descargas
(1.763 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

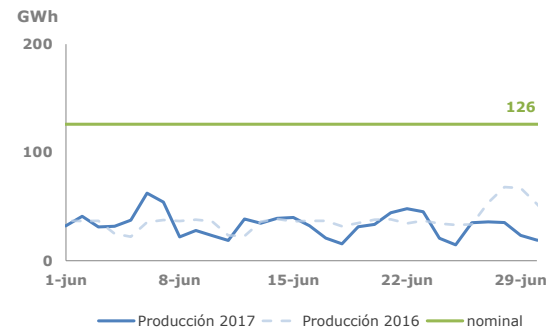
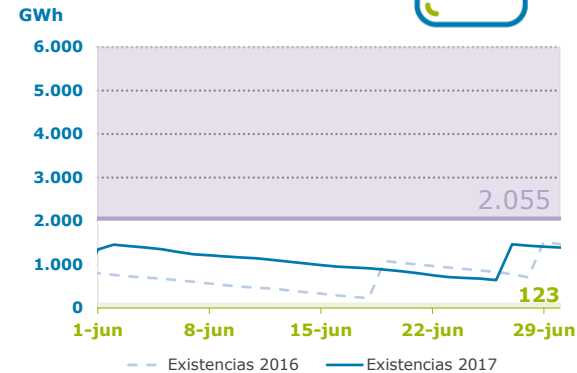


2017

2 Descargas
(1.874 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-16	Jun-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.135	994



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

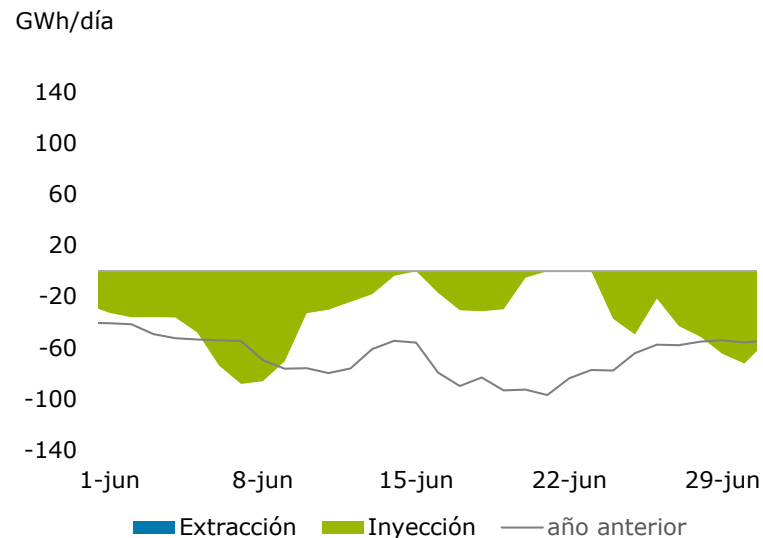
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Seguimiento Ciclo de Inyección

A día 30 de junio

- Inyección: 1.156 GWh
 - Inyección de gas colchón: 77GWh
 - Inyección de gas operativo: 1.079 GWh
- Existencias físicas útiles: 21.320 GWh
- 22.594 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



Durante **junio** se ha publicado **1 Nota de Operación**

- Nota de Operación 03: **incidente gasoducto Totana-Murcia** (22/06/2017)



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

