



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Noviembre 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

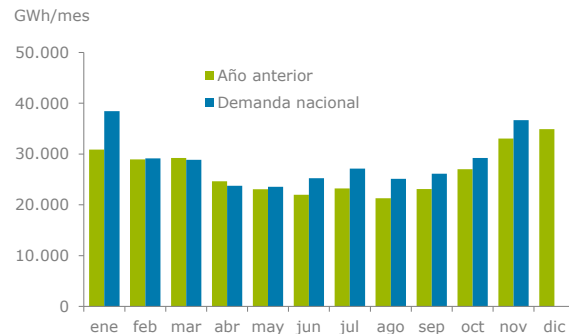
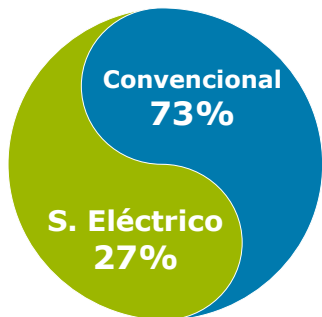
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 30 de noviembre		Año 2017		1 diciembre 2016 al 30 noviembre 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	36.713	11,0%	313.410	9,3%	348.344	8,3%
- Convencional nacional	26.762	4,6%	244.521	4,4%	272.238	4,0%
- Sector eléctrico	9.952	32,8%	68.889	31,2%	76.106	27,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	1.984	-44,4%	28.278	-28,9%	31.398	-26,8%
-Carga buques	24	-18,1%	1.037	-24,9%	1.037	-24,9%
SALIDAS	38.721	5,6%	342.725	4,6%	380.779	4,1%

Mercado nacional Noviembre - 2017

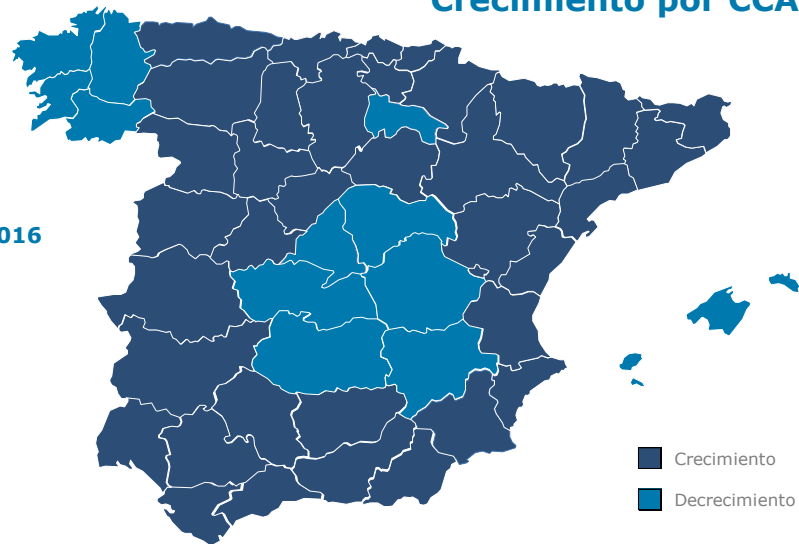
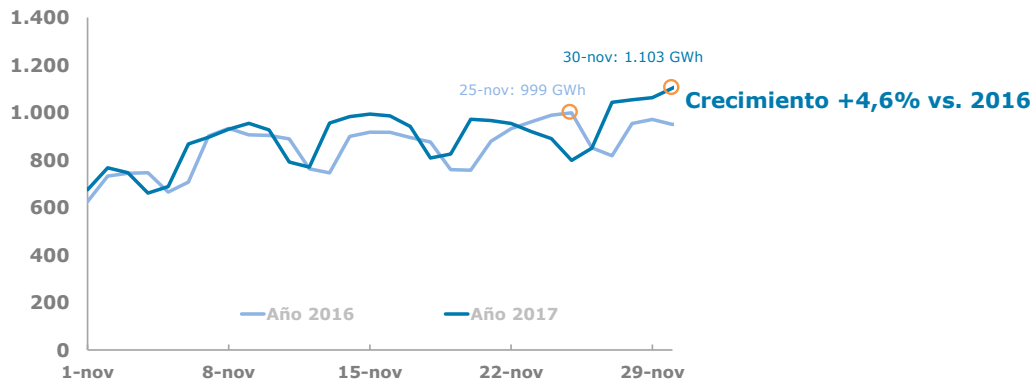


DEMANDA CONVENCIONAL

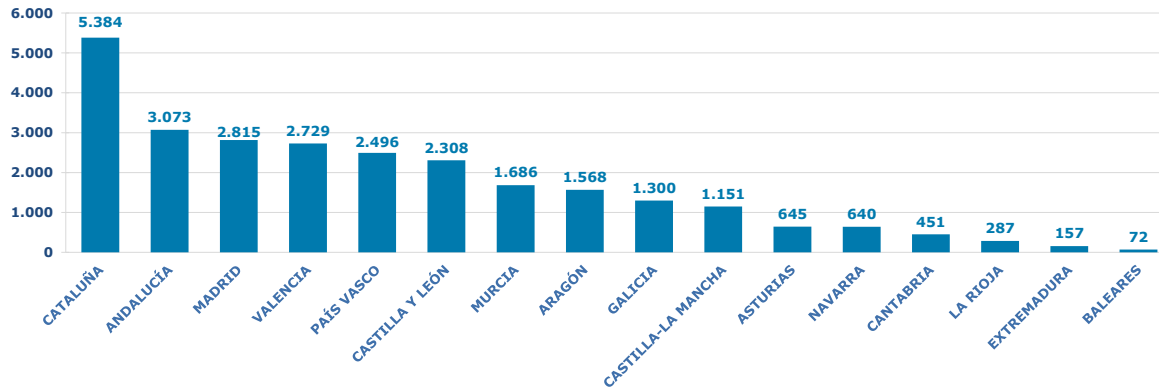
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



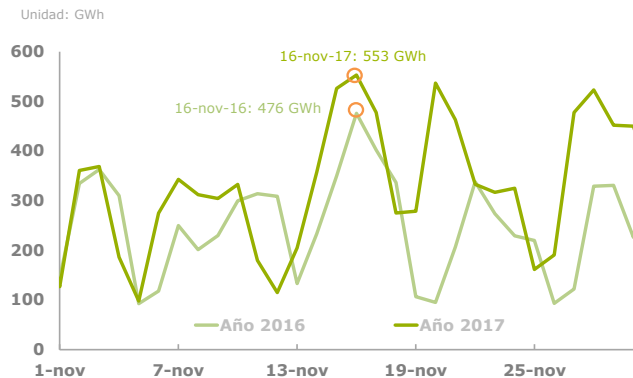
Consumo por CCAA (GWh)



DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

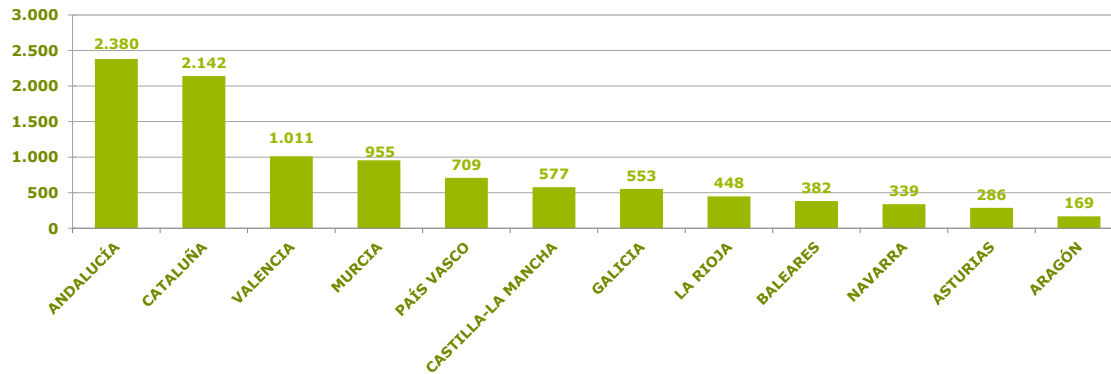
Comparativa 2016 - 2017



Crecimiento +32,8% vs. 2016



Sector Eléctrico GWh

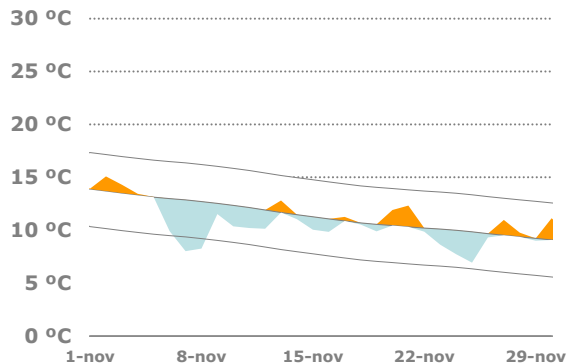


CTCC + CT

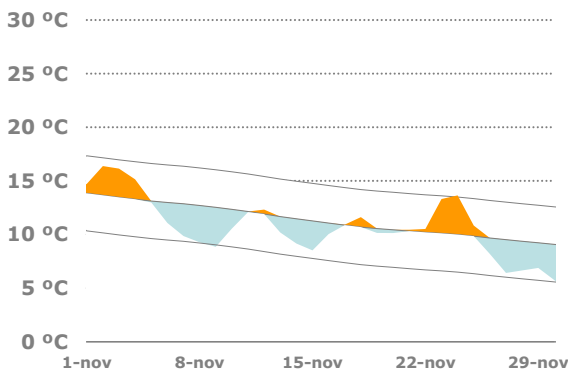


DEMANDA - TEMPERATURAS

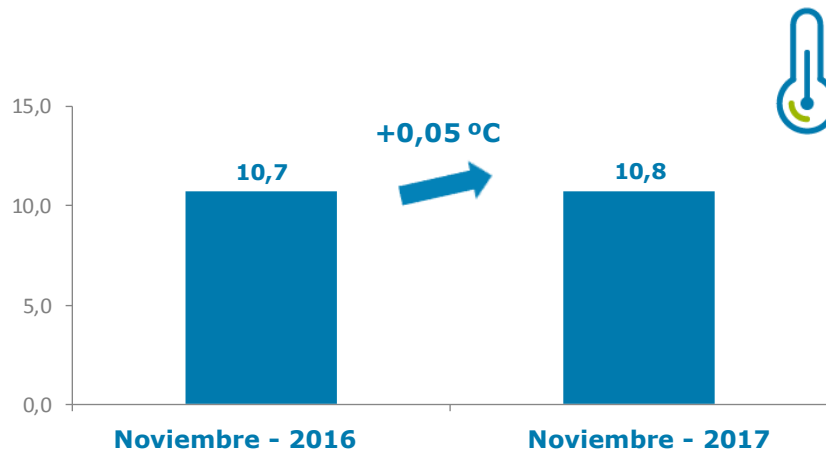
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017



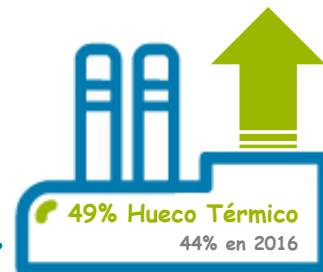
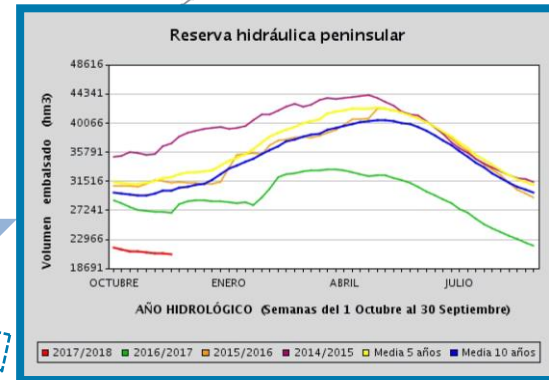
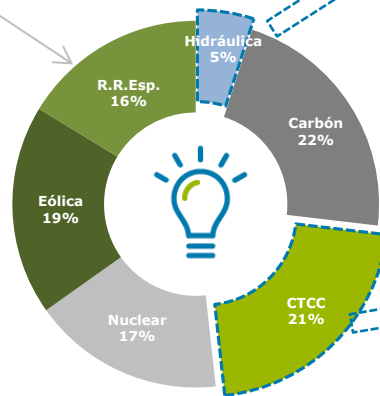
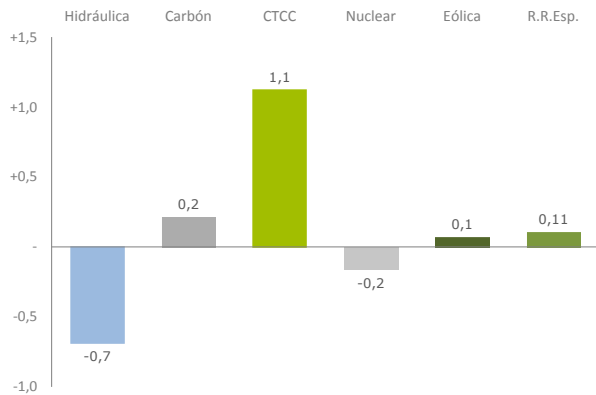
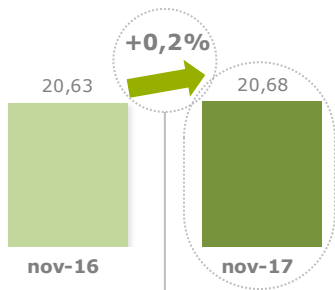
- Durante el mes de noviembre-17 las **temperaturas han sido ligeramente superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **+0,05°C por encima** de la media alcanzada en noviembre-16



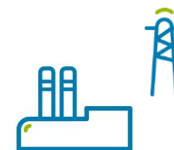
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE NOVIEMBRE-17 VS. NOVIEMBRE-16

Unidad: TWh (e)



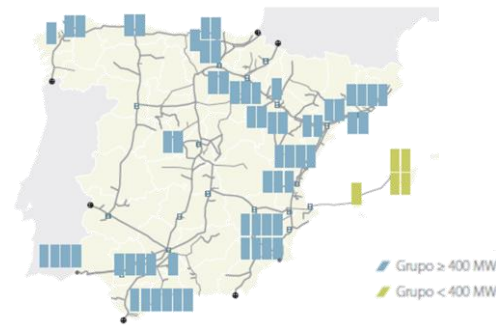
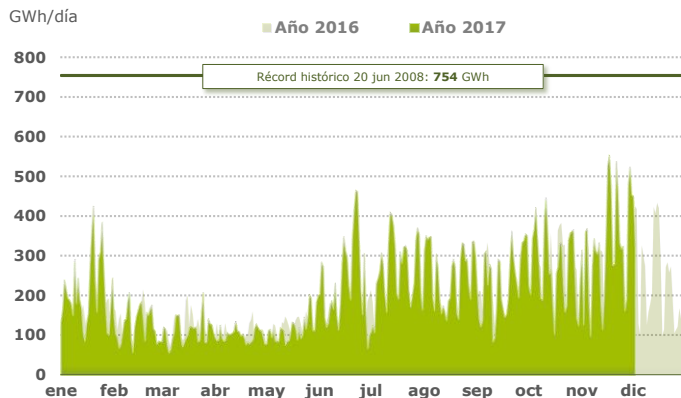
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	nov-16	nov-17	Δ s/nov-16	Año 2016	TAM Dic-16/Nov-17	Δ s/Año 2016
Sector Eléctrico	7.493	9.903	+32%	59.709	76.058	+27%
- Centrales Térmicas	17	23	+41%	180	220	+23%
- Ciclos Combinados	7.477	9.880	+32%	59.529	75.838	+27%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	476	553	+16%	476	553	+16%
	16-nov-16	16-nov-17		16-nov-16	16-nov-17	
Mínimos diarios	92	98	+6%	51	56	+9%
	5-nov-16	5-nov-17		27-feb-16	4-mar-17	
% mix generación eléc.	17%	21%	+4,7 ptos	11%	14%	+3,2 ptos
% en el Hueco Térmico *	44%	49%	+5,8 ptos	42%	44%	+1,3 ptos

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
		nov-16	nov-17	Año 2016	TAM dic-16/nov-17	
Argelia	GN	16.281	16.160	173.537	160.251	48%
	GNL	3.502	2.979	33.499	26.956	
Nigeria	GNL	3.781	2.948	52.762	52.664	13%
Qatar	GNL	1.846	3.633	28.943	37.572	10%
T&T	GNL	-	869	7.660	6.117	2%
Peru	GNL	3.801	5.265	19.797	39.909	10%
Francia	GN	3.248	2.985	37.574	44.525	11%
Angola	GNL	-	172	1.040	4.151	1,1%
Estados Unidos	GNL	-	1.963	846	7.526	2%
Noruega	GNL	920	1.034	8.667	10.069	3%
Egipto	GNL	-	-	-	1.127	0,3%
Nacional	GN	44	8	675	431	0,1%
Portugal	GN	-	-	8	23	0,01%
Países Bajos	GNL	-	-	-	1.198	0,3%
TOTAL		33.423	38.015	365.006	392.519	100%

El GN Nacional incluye la extracción en los yacimientos nacionales y el 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**

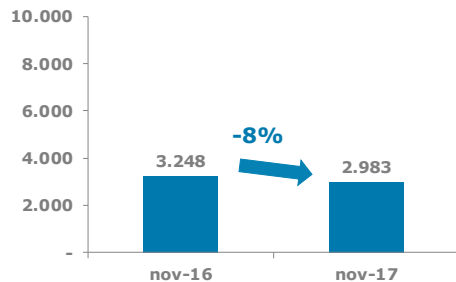
CONEXIONES INTERNACIONALES



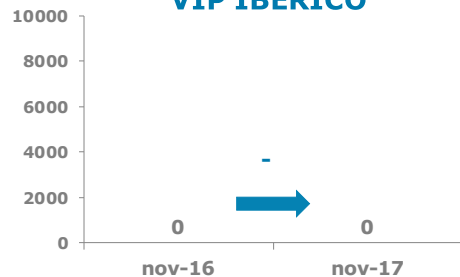
Entradas

Unidad: GWh

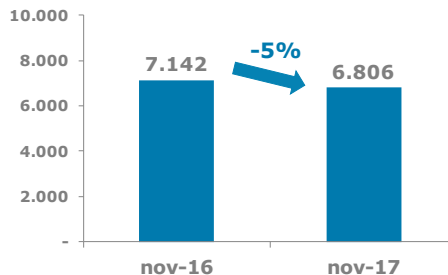
VIP PIRINEOS



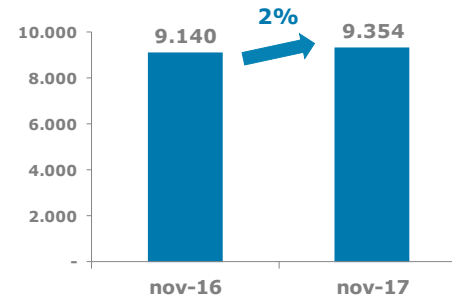
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



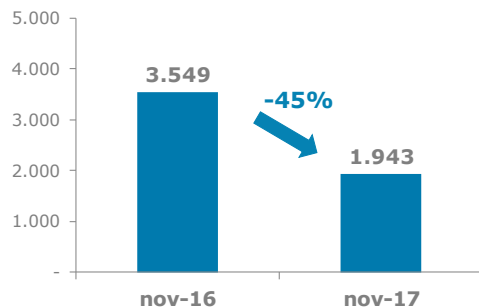
CONEXIONES INTERNACIONALES



Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unit: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	nov-16	nov-17	Δ s/nov-16	Año 2016	TAM dic- 16/nov-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	9.140	9.354	2%	97.920	85.447	-12,7%
Almería MEDGAZ	7.142	6.806	-5%	75.617	74.804	-1,1%
VIP PIRINEOS	3.228	2.942	-9%	30.992	43.630	40,8%
VIP IBÉRICO	-3.549	-1.943	-45%	-36.281	-30.482	-16,0%
National Gas	44	8	-82%	675	431	-36,1%
TOTAL	16.004	17.167	7%	168.923	173.830	2,9%

(+) 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)		Nov-16	Nov-17
Regasificación	GWh/día	119	236
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		23%	44%
% utilización media contratación		98%	93%

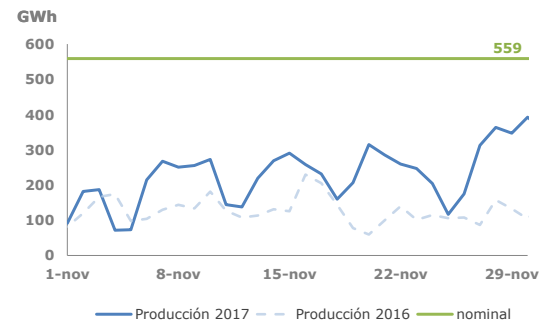
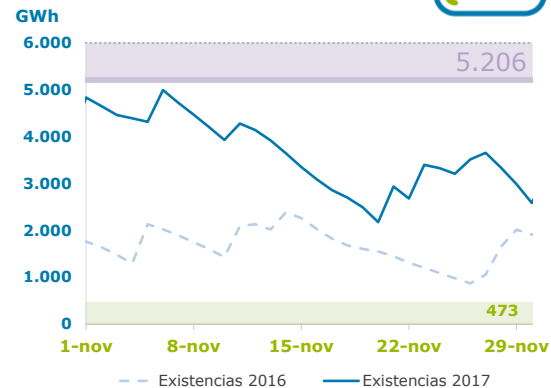
2016

5 Descargas
(3.869 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

7 Descargas
(5.499 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-16	Nov-17
Nominal	Vaporización GWh/día	544	544
	Cisternas GWh/día	15	15
	Total GWh/día	559	559
Producción mensual GWh		3.789	6.799

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-16	Nov-17
Regasificación	GWh/día	152	223
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		41%	59%
% utilización media contratación		83%	81%

2016

5 Descargas
(3.366 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

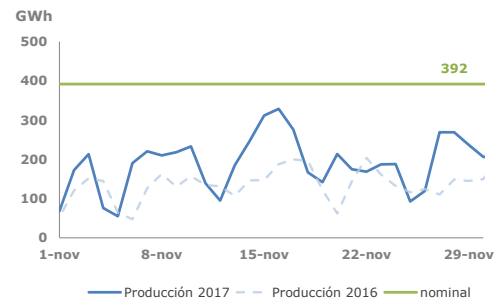
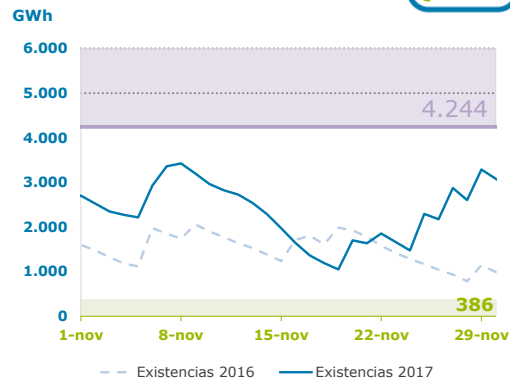


2017

7 Descargas
(6.129 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-16	Nov-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.028	5.632



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-16	Nov-17
Regasificación	GWh/día	28	46
Cisternas	GWh/día	7	5
% medio contratado vs. Nominal		9%	13%
% utilización media contratación		92%	92%

2016

1 Descarga
(924 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

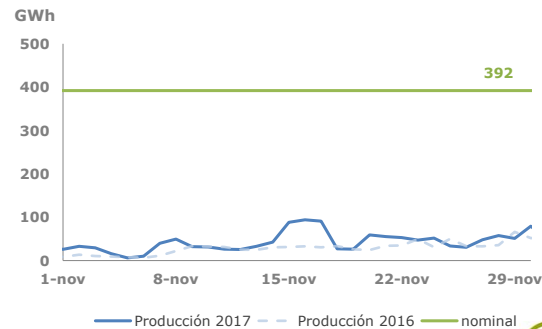
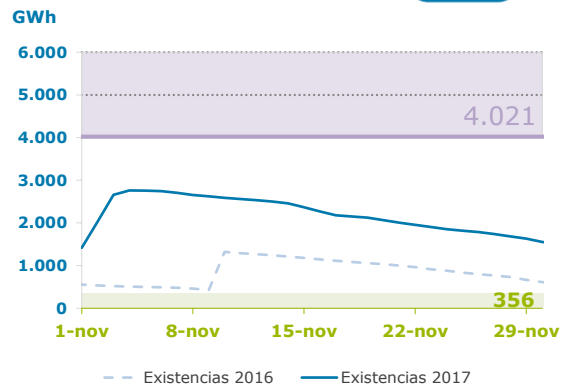


2017

2 Descargas
(1.413 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-16	Nov-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	865	1.292



ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-16	Nov-17
Regasificación	GWh/día	73	99
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		33%	44%
% utilización media contratación		90%	87%

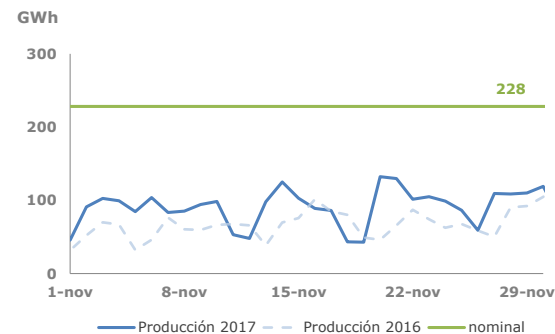
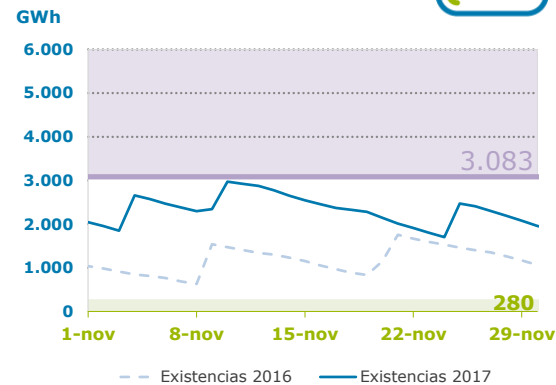
2016

2 Descargas
(1.985 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

3 Descargas
(2.574 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-16	Nov-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	1.993	2.734

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-16	Nov-17
Regasificación	GWh/día	130	10
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		47%	5%
% utilización media contratación		101%	90%

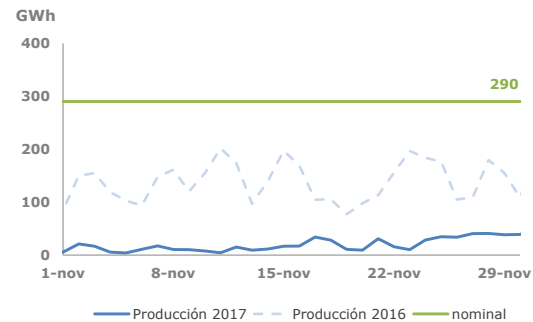
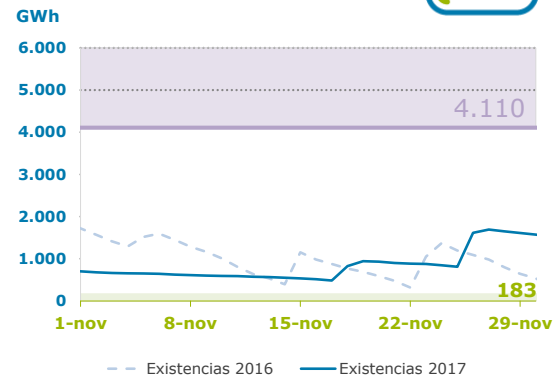
2016

4 Descargas
(2.866 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

2 Descargas
(1.431 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-16	Nov-17
Nominal	Vaporización GWh/día	279	279
	Cisternas GWh/día	10	10
	Total GWh/día	290	290
Producción mensual GWh		4.140	582

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-16	Nov-17
Regasificación	GWh/día	35	55
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		33%	47%
% utilización media contratación		89%	94%

2016

1 Descarga
(840 GWh)
1 Carga
(29 GWh)

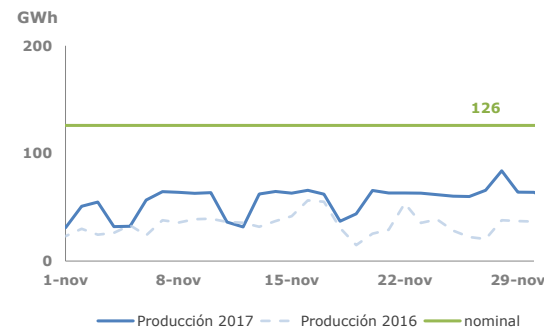
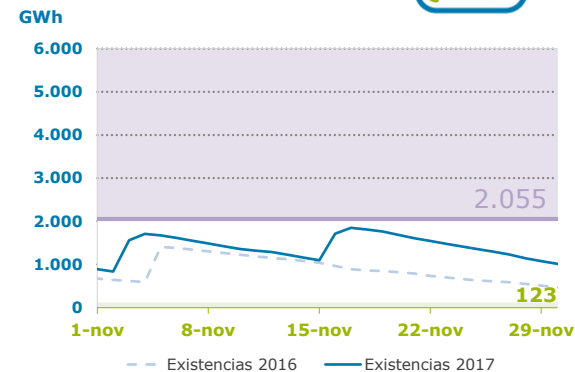


2017

2 Descargas
(1.816 GWh)
1 Carga
(24 GWh)



Producción Física		Nov-16	Nov-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.026	1.695



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

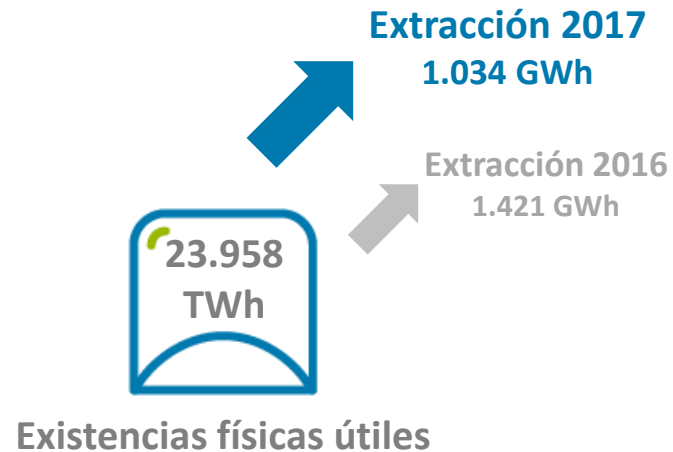
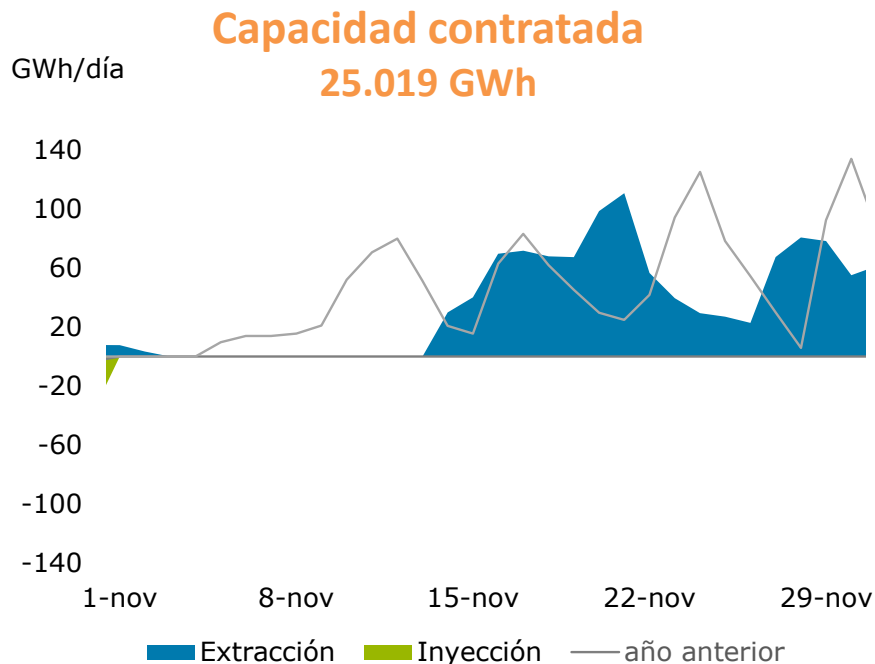
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Seguimiento Ciclo de 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

NOTAS DE OPERACIÓN

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



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

