



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Noviembre 2018

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

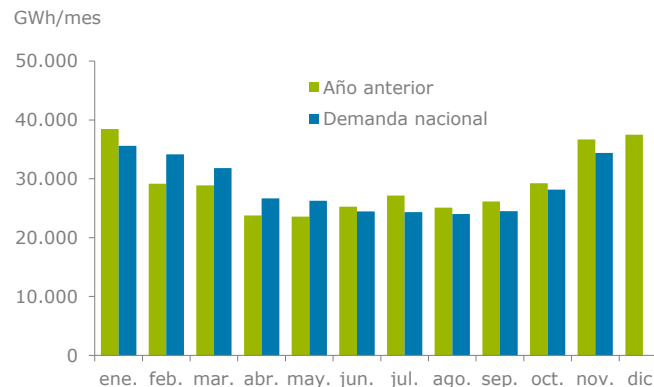
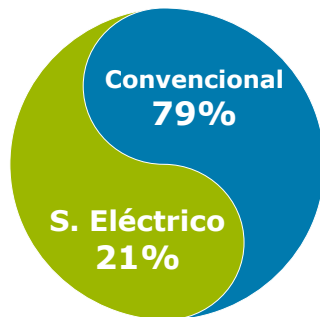
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

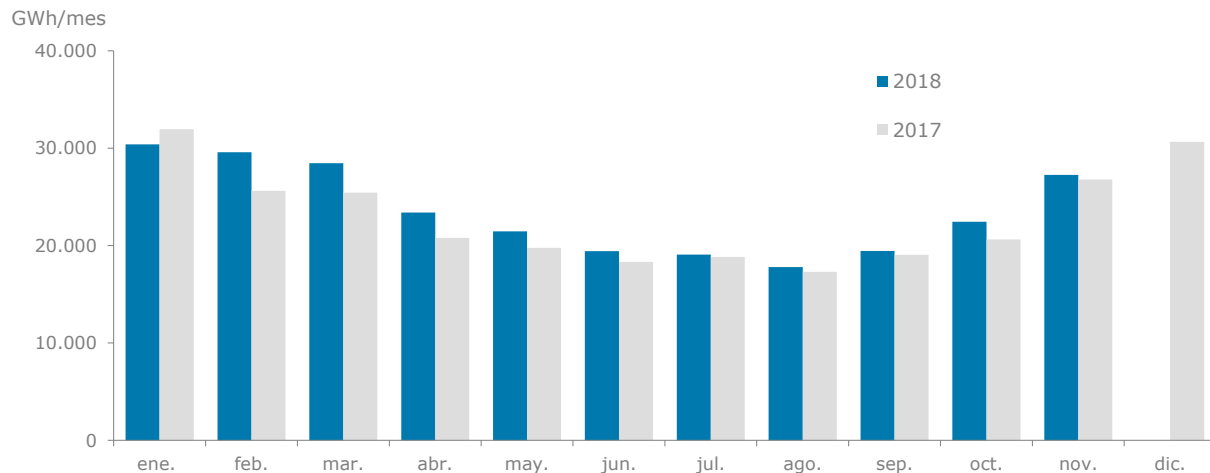
SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 30 de noviembre		Año 2018		1-dic-2017 a 30-nov-2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	34.379	-6,4%	314.223	0,3%	351.710	0,2%
- Convencional nacional	27.252	1,8%	258.761	5,8%	289.404	5,2%
- Sector eléctrico	7.127	-28,4%	55.463	-19,5%	62.306	-17,7%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	1.234	-37,8%	29.583	4,6%	32.050	4,2%
- Carga buques	0	-100,0%	4.961	>100%	4.977	>100%
SALIDAS	35.613	-8,0%	348.767	1,8%	388.737	1,6%

Mercado nacional
Noviembre - 2018

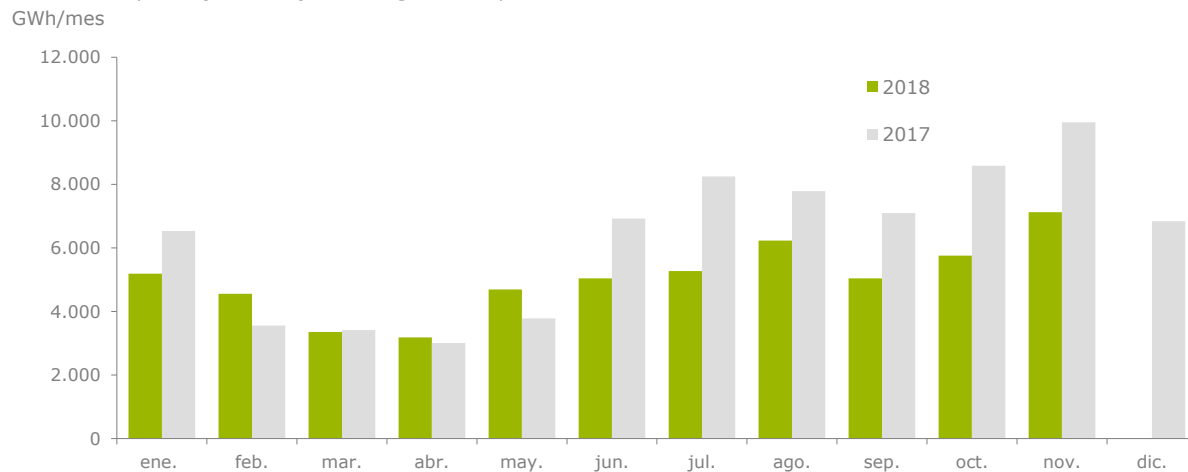


SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS



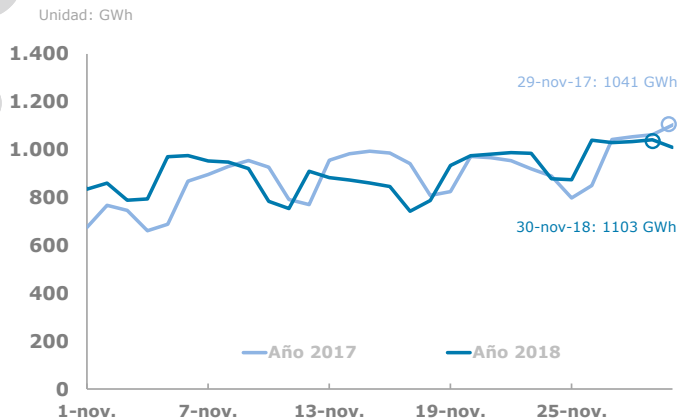
**Demanda convencional
2017 - 2018**

**Sector eléctrico
2017 - 2018**

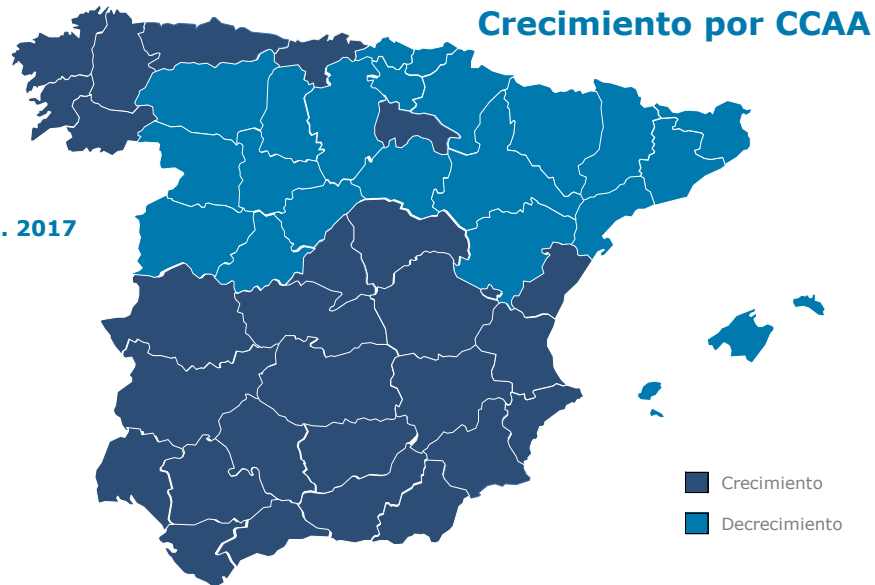


DEMANDA CONVENCIONAL

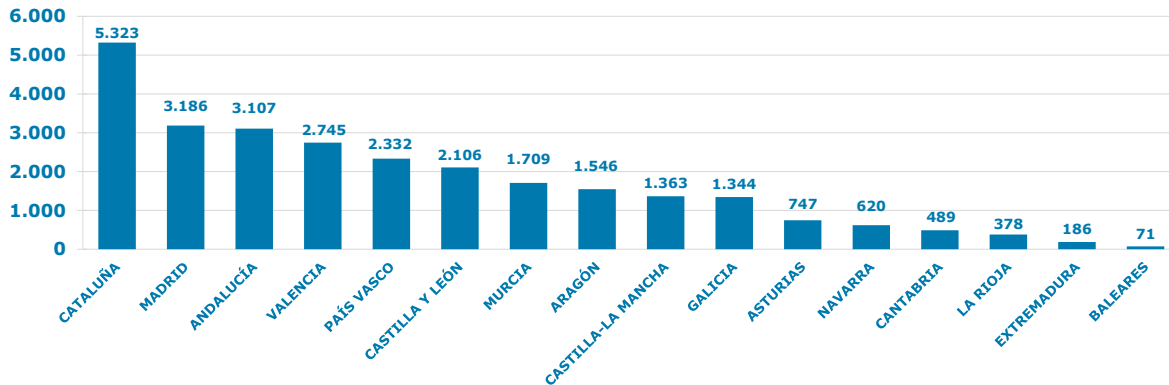
Comparativa 2017 - 2018



Crecimiento +1,8% vs. 2017

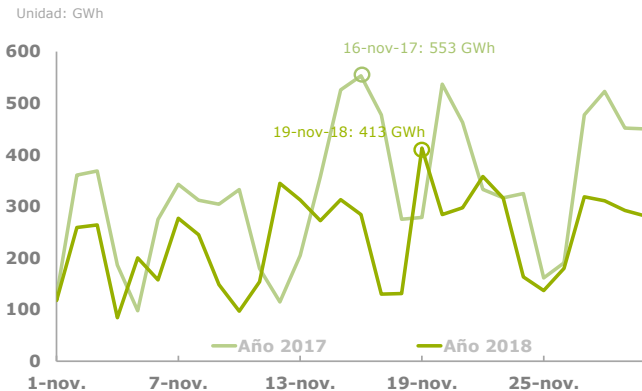


Consumo por CCAA (GWh)



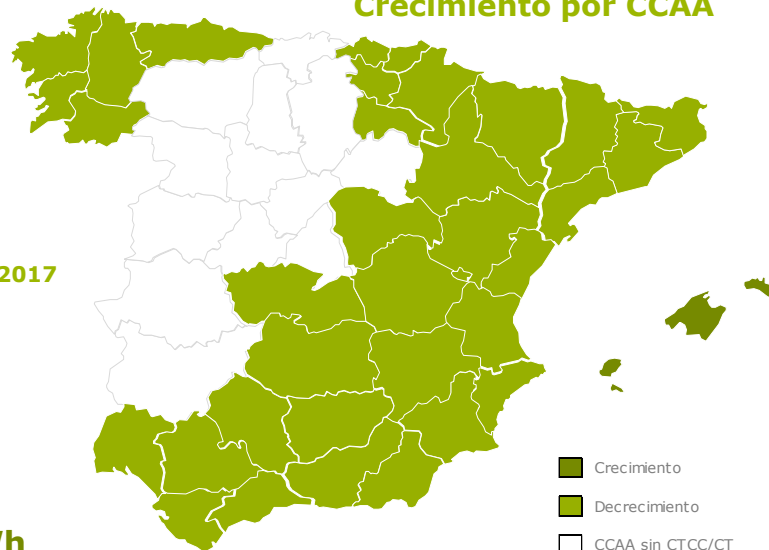
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Comparativa 2017 - 2018

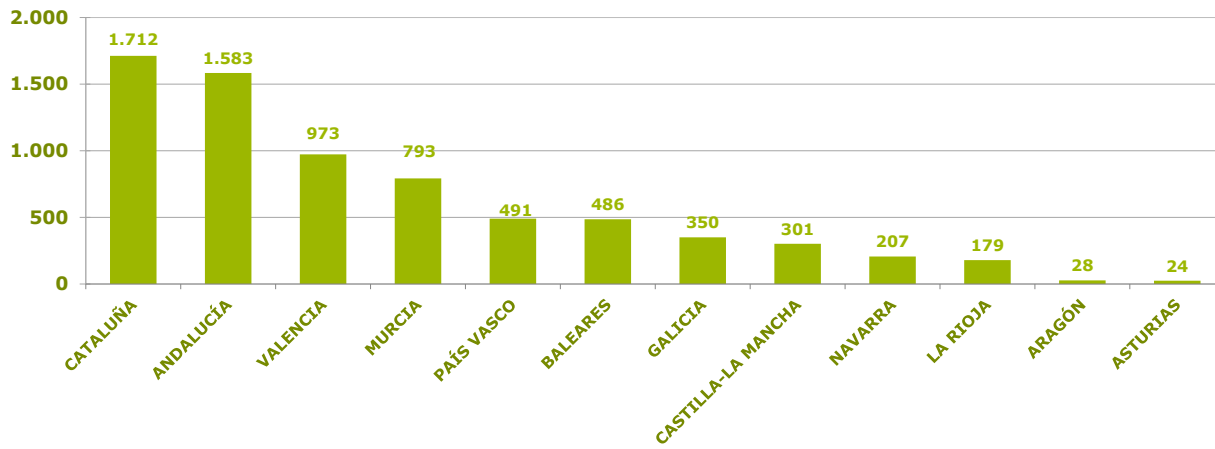


Decrecimiento -28,4% vs. 2017

Crecimiento por CCAA



Sector Eléctrico GWh

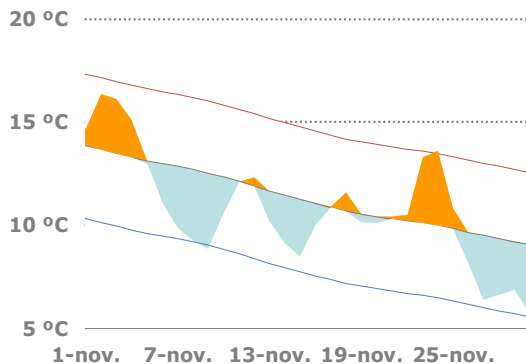


CTCC + CT



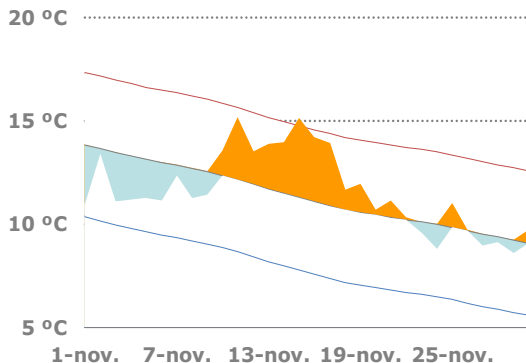
DEMANDA - TEMPERATURAS

Temperaturas 2017

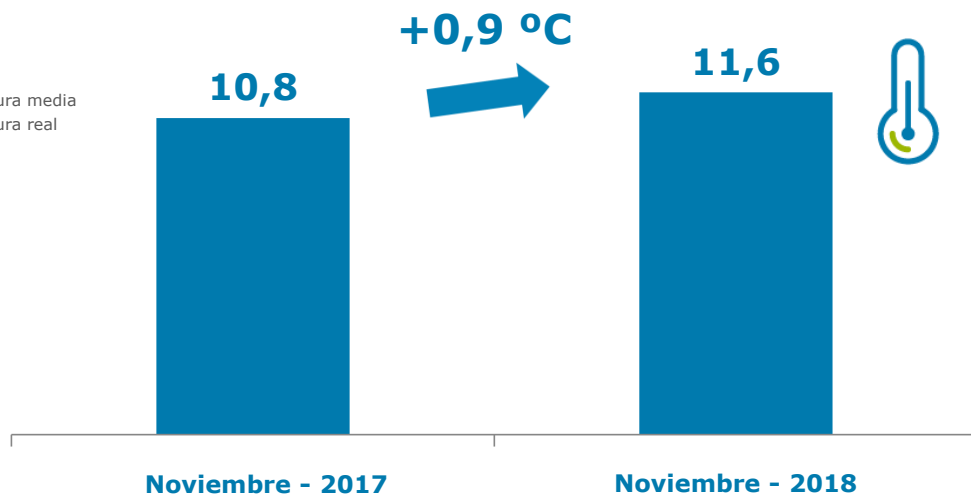


— Temperatura media
— Temperatura real

Temperaturas 2018

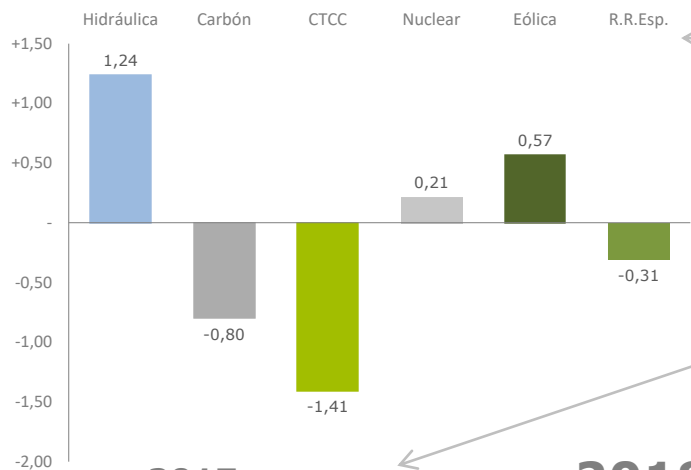


- Durante el mes de noviembre-18 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **0,9°C por encima** de la media alcanzada en noviembre-17

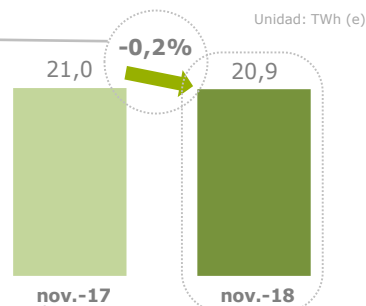


GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

CRECIMIENTO NOV-18 VS. NOV-17

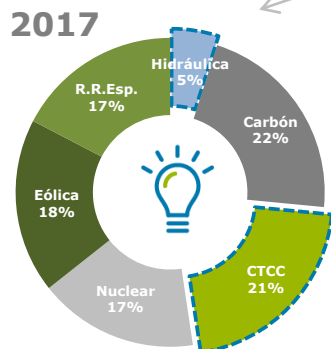
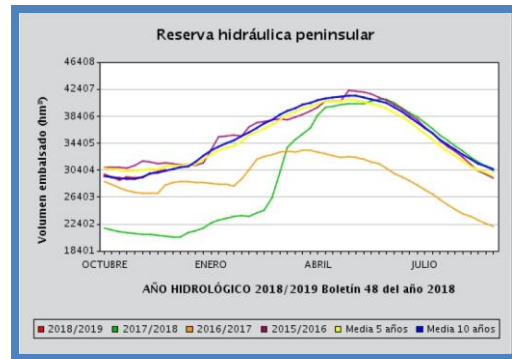


DEMANDA TRANSPORTE NOV-18 VS. NOV-17

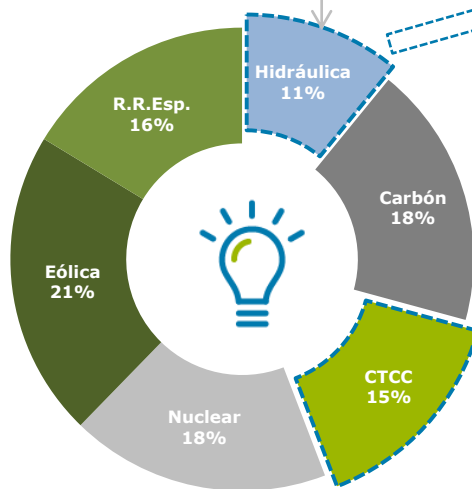


CAPACIDAD

TOTAL : 56.074 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 30.367 hm³ = 9.986 GWh



2018



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

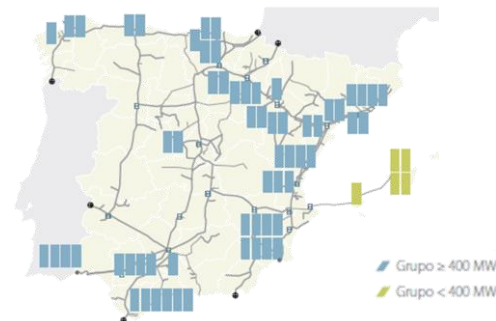
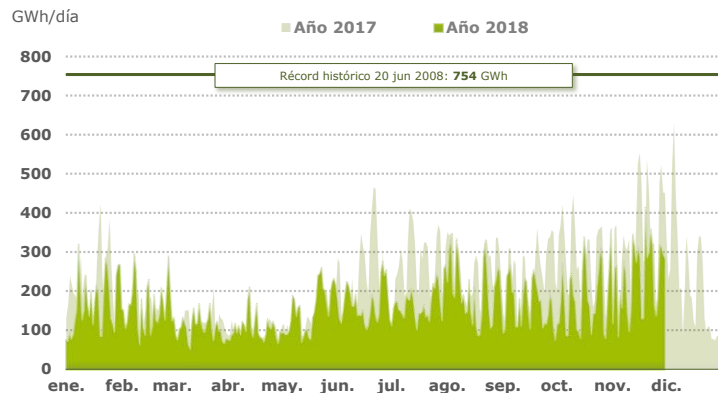


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	nov.-17	nov.-18	Δ s/nov.-17	Año 2018	TAM dic-2017/nov-2018	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	9.952	7.127	-28,4%	55.463	62.306	-17,7%
- Centrales Térmicas	22	14	-33%	202	222	-2,3%
- Ciclos Combinados	9.930	7.113	-28%	55.260	62.084	-18%
Máximos diarios	553	413	-25%	413	630	+52%
	16-nov.-17	19-nov.-18		19-nov.-18	5-dic.-17	
Mínimos diarios	98	84	-14%	52	52	-
	5-nov.-17	19-nov.-18		11-mar.-18	11-mar.-18	



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 Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		nov-17	nov-18	Año 2018	cuota 2018	TAM dic-17/nov-18	cuota TAM
Argelia	GN	16.160	14.332	169.412	} 52,2%	186.136	} 52,3%
	GNL	2.979	992	14.863		18.169	
Nigeria	GNL	2.948	5.308	40.881	11,6%	42.736	10,9%
Qatar	GNL	3.633	1.756	34.960	9,9%	39.967	10,2%
T&T	GNL	869	2.559	21.676	6,1%	21.676	5,6%
Peru	GNL	5.265	1.941	16.511	4,7%	21.222	5,4%
Francia	GN	2.985	4.913	34.835	} 10,0%	38.520	} 10,0%
	GNL	-	-	487		487	
Angola	GNL	172	-	1.033	0,3%	1.033	0,3%
Estados Unidos	GNL	1.963	-	2.018	0,6%	3.035	0,8%
Noruega	GNL	1.034	-	5.620	1,6%	6.539	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	896	0,3%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	-	95	796	0,2%	815	0,2%
Biogás nacional	GN	8	9	85	0,0%	93	0,0%
Portugal	GN	-	12	106	0,0%	106	0,0%
R. Dominicana	GNL	-	-	338	0,1%	338	0,1%
Rusia	GNL	-	1.092	8.668	2,5%	8.668	2,2%
TOTAL		38.015	33.008	353.185	100%	390.436	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**

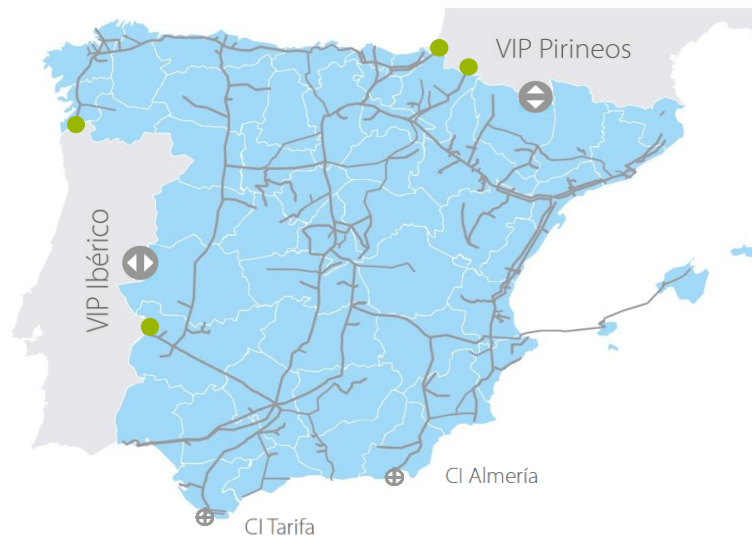
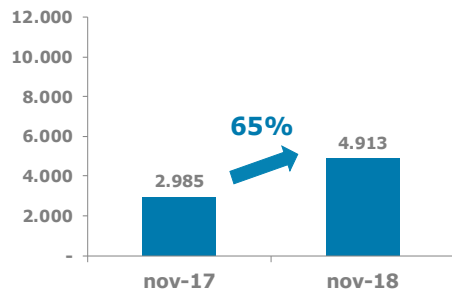
CONEXIONES INTERNACIONALES



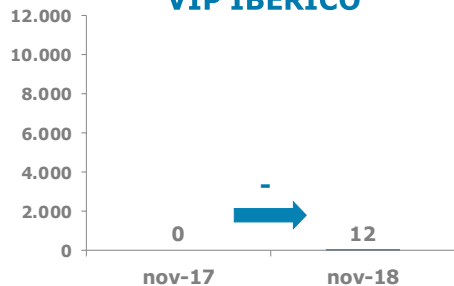
Entradas

Unidad: GWh

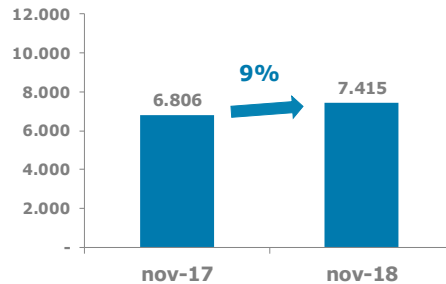
VIP PIRINEOS



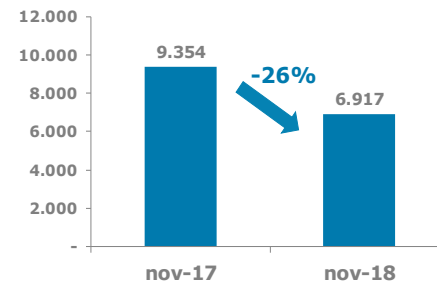
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



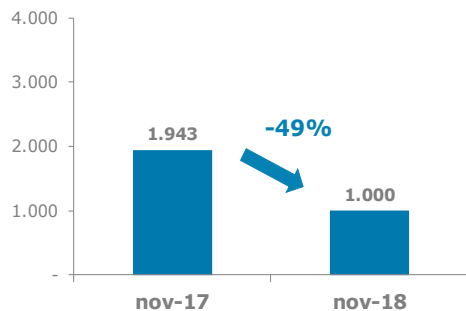
CONEXIONES INTERNACIONALES



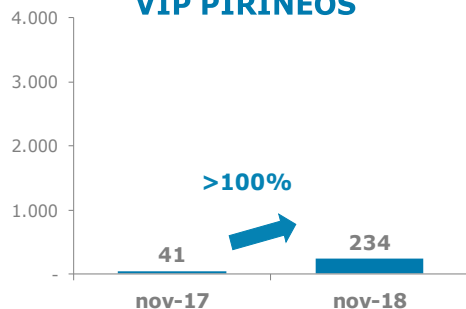
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos

Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	nov-17	nov-18	Δ s/nov-17	Año 2018	TAM dic- 17/nov-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	9.354	6.917	-26%	97.411	107.100	24%
Almería MEDGAZ	6.806	7.415	9%	72.001	79.036	6%
VIP PIRINEOS	2.944	4.680	59%	26.383	30.069	-30%
VIP IBÉRICO	-1.943	-988	-49%	-21.026	-23.493	-21%
Yacimientos nacionales	-	95	-	796	815	>100%
Biogás nacional	8	9	8%	85	93	1%
TOTAL	17.169	18.127	6%	175.650	193.620	11%

(+) 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-17	Nov-18
Regasificación	GWh/día	236	188
Cisternas	GWh/día	10	12
% medio contratado vs. Nominal		44%	36%
% utilización media contratación		93%	96%

2017

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

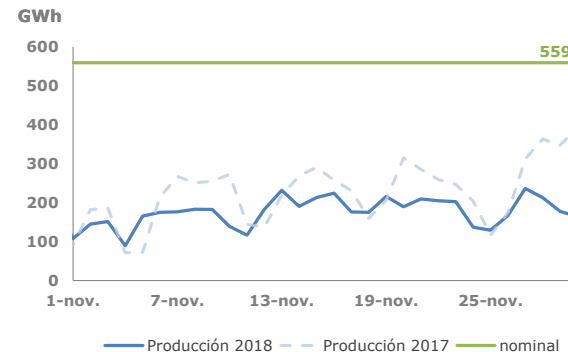
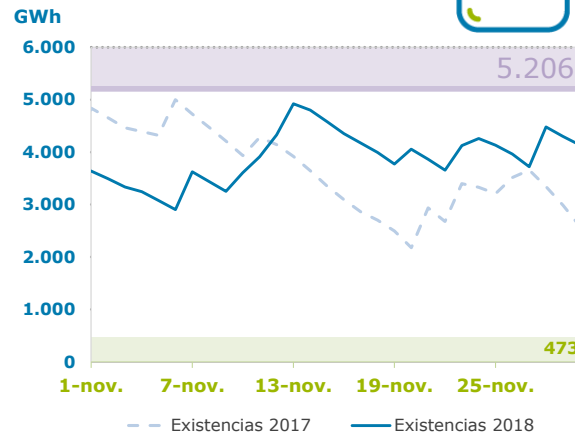


2018

7 Descargas
(5.665 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-17	Nov-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	6.799	5.269



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA

Información Contratación (Valor Medio)		Nov-17	Nov-18
Regasificación	GWh/día	223	157
Cisternas	GWh/día	8	9
% medio contratado vs. Nominal		59%	42%
% utilización media contratación		81%	84%

2017

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

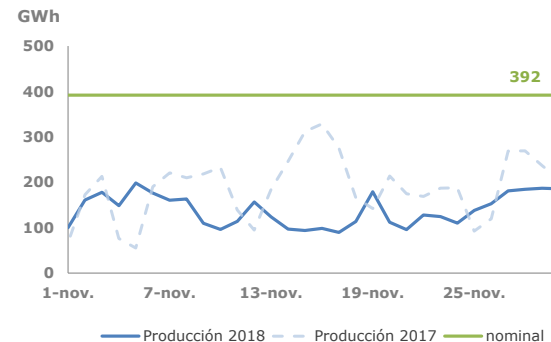
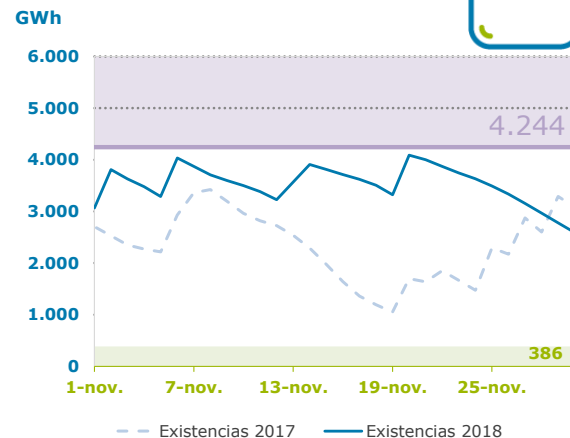


2018

4 Descargas
(3.569 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-17	Nov-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	5.632	4.156



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-17	Nov-18
Regasificación	GWh/día	46	34
Cisternas	GWh/día	5	10
% medio contratado vs. Nominal		13%	11%
% utilización media contratación		92%	86%

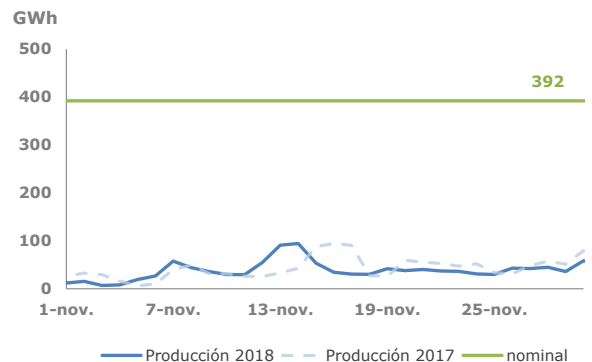
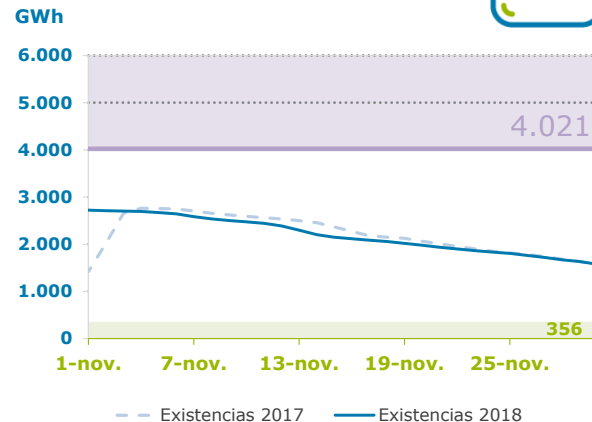
2017

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



2018

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



Producción Física		Nov-17	Nov-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.292	1.154

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-17	Nov-18
Regasificación	GWh/día	99	127
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		44%	57%
% utilización media contratación		87%	94%

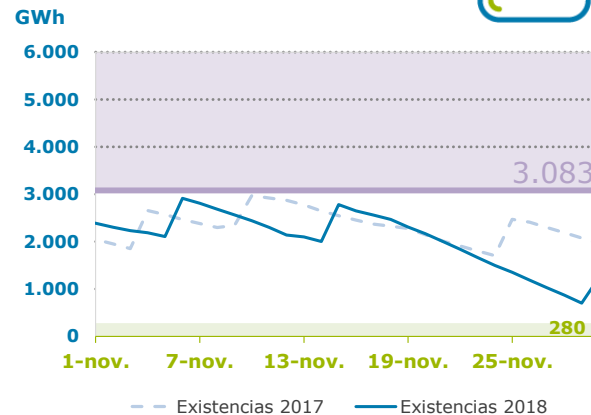
2017

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



2018

3 Descargas
(2.393 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-17	Nov-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.734	3.615

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-17	Nov-18
Regasificación	GWh/día	10	5
Cisternas	GWh/día	6	2
% medio contratado vs. Nominal		5%	2%
% utilización media contratación		90%	93%

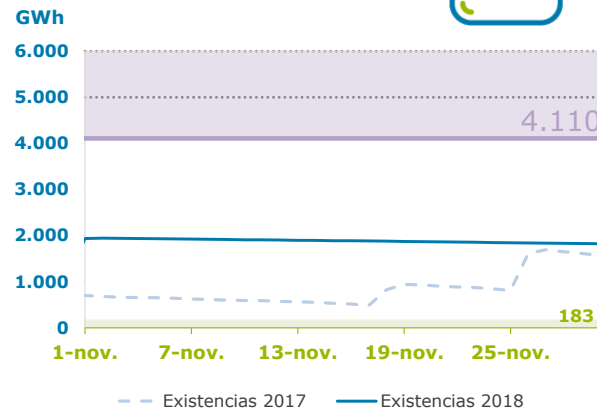
2017

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

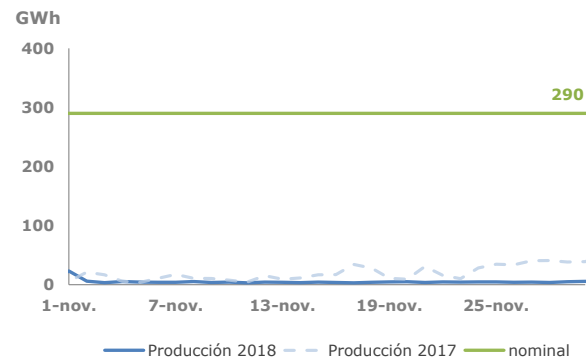


2018

1 Descarga
(928 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-17	Nov-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	582	149



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Nov-17	Nov-18
Regasificación	GWh/día	55	37
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		47%	33%
% utilización media contratación		94%	89%

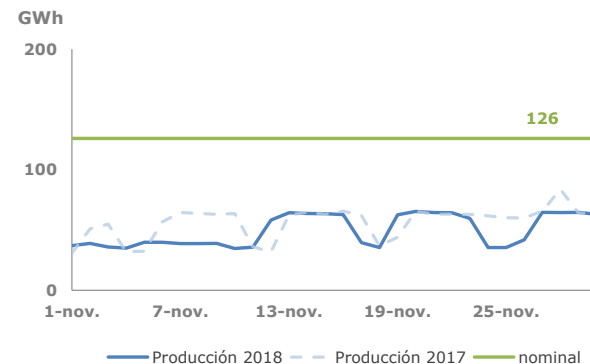
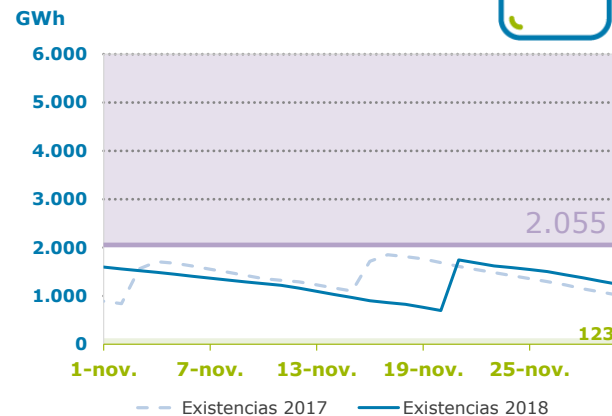
2017

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



2018

1 Descarga
(1.092 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Nov-17	Nov-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.695	1.485

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

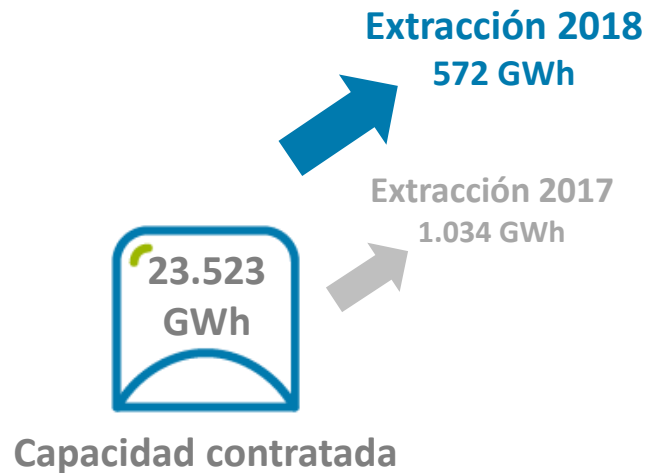
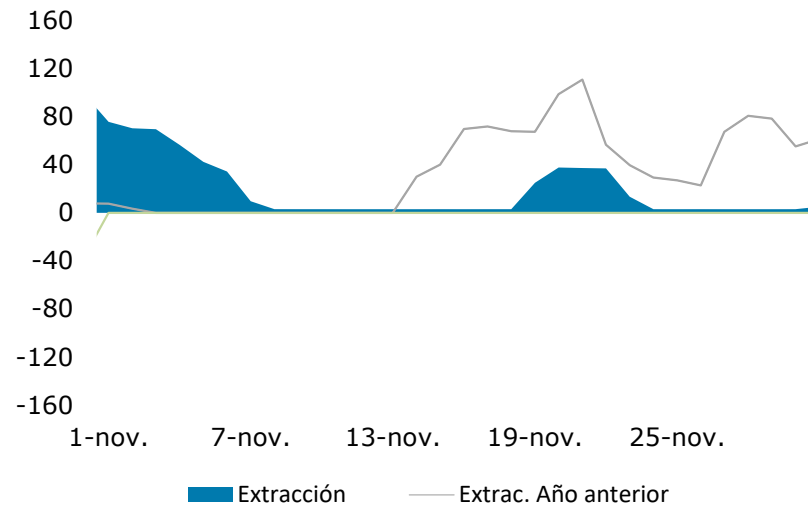
6. Notas de Operación

Almacенamientos Subterráneos



Campaña de inyección

GWh/día



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 **noviembre** no se publicaron **Notas de Operación**



