

AVANCE



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Diciembre 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

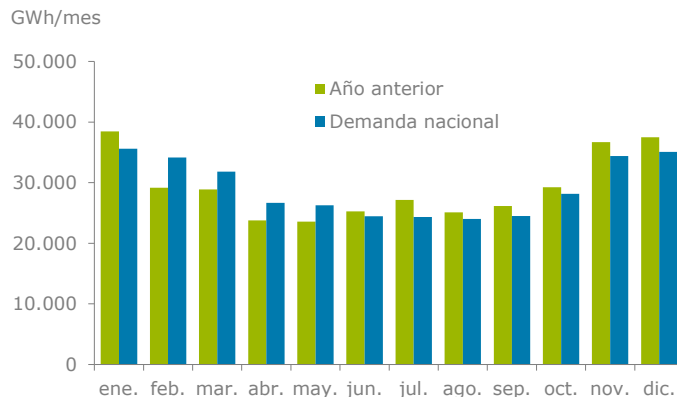
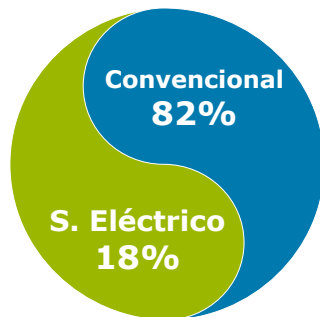
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

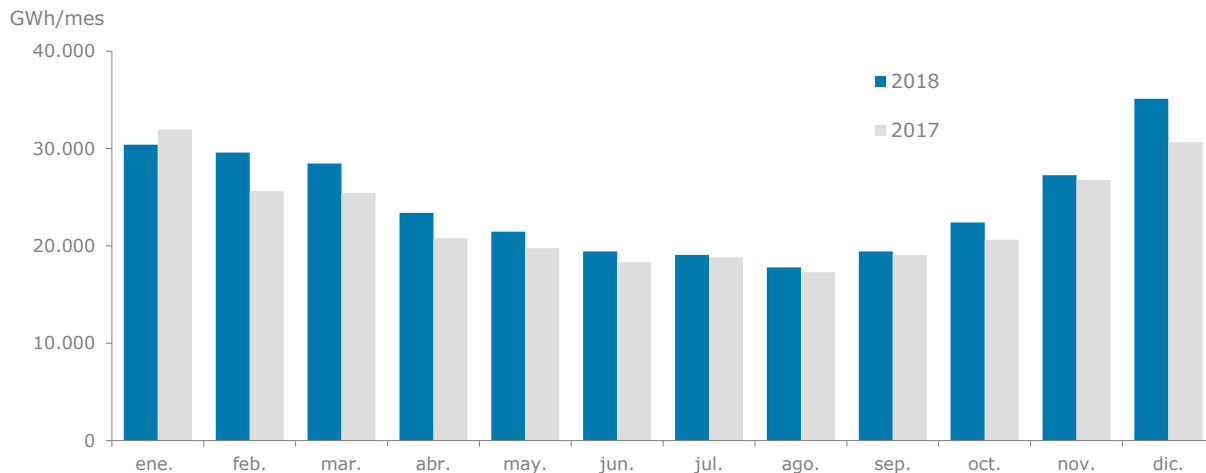
SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

| Unidad : GWh | Mes | % Δ Mes | Año | % Δ Año | TAM | % Δ 2017 |
|--------------------------------------|----------------------|--------------|----------------|-------------|--------------------------|-------------|
| | 1 al 31 de diciembre | | Año 2018 | | 1-ene-2018 a 31-dic-2018 | |
| <i>Demanda Mercado nacional</i> | 35.098 | -6,4% | 349.341 | -0,4% | 349.341 | -0,4% |
| - Convencional nacional | 28.739 | -6,2% | 287.500 | 4,5% | 287.500 | 4,5% |
| - Sector eléctrico | 6.359 | -7,1% | 61.841 | -18,3% | 61.841 | -18,3% |
| <i>Demanda Mercado internacional</i> | | | | | | |
| - Salidas Conexiones internacionales | 1.413 | -42,7% | 30.993 | 0,8% | 30.993 | 0,8% |
| - Carga buques | 11 | -28,1% | 4.972 | >100% | 4.972 | >100% |
| SALIDAS | 36.522 | -8,6% | 385.307 | 0,7% | 385.307 | 0,7% |

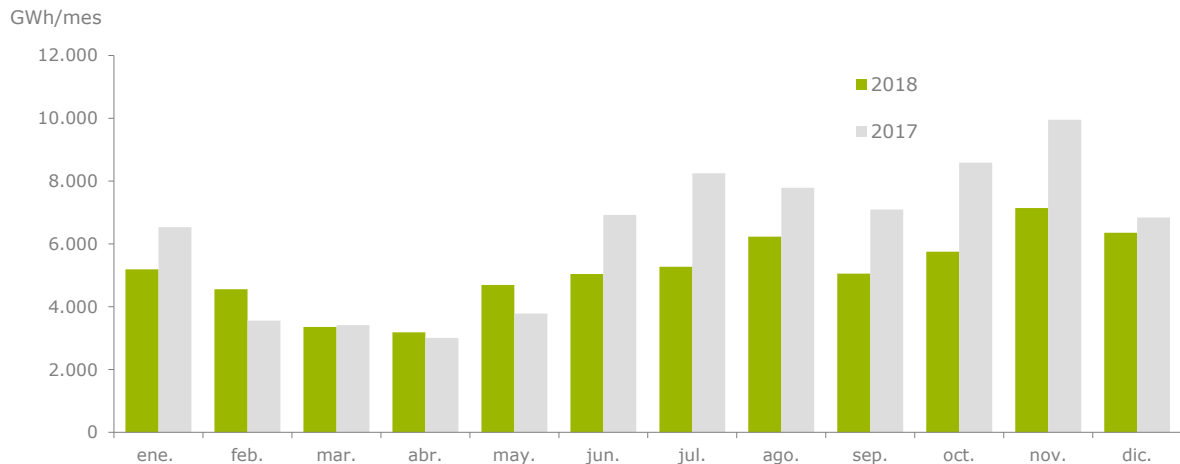
Mercado nacional
Diciembre - 2018



SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS



**Demanda convencional
2017 - 2018**

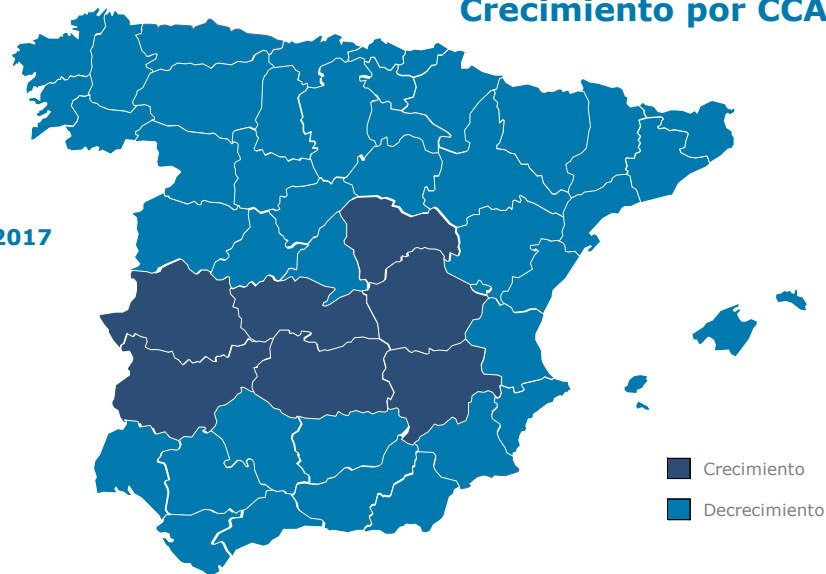
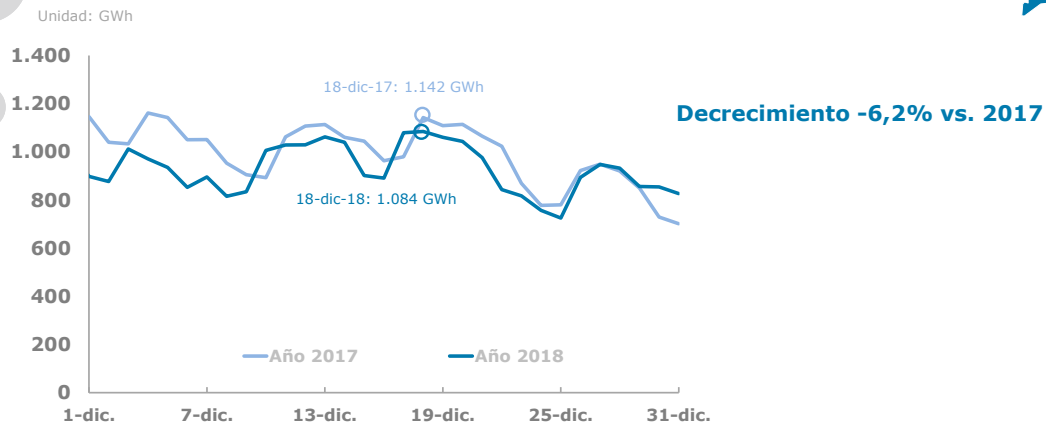


**Sector eléctrico
2017 - 2018**

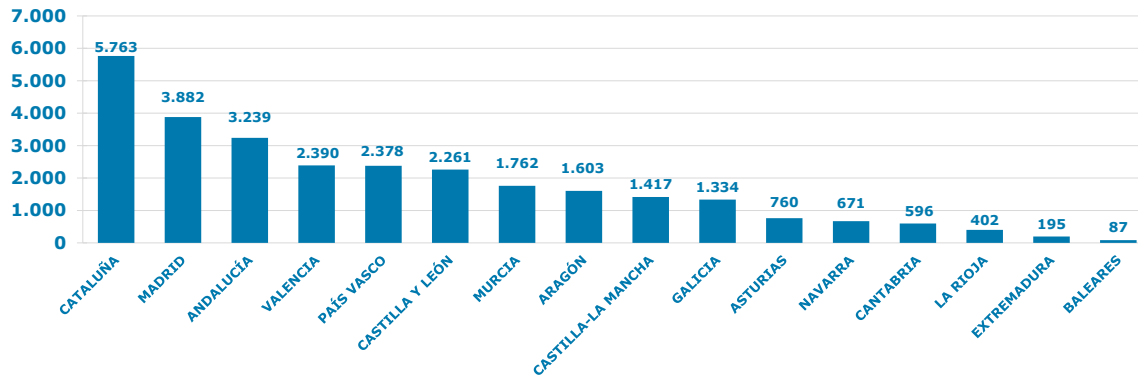
DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018



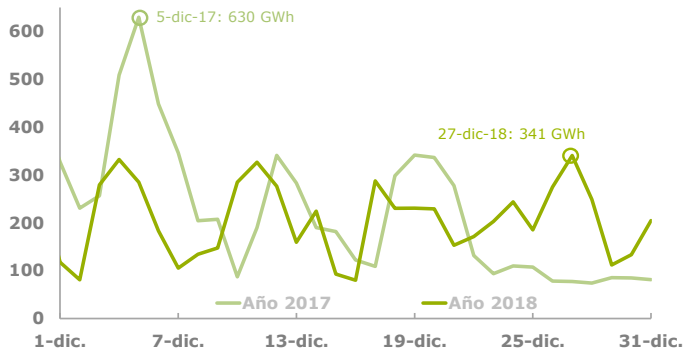
Consumo por CCAA (GWh)



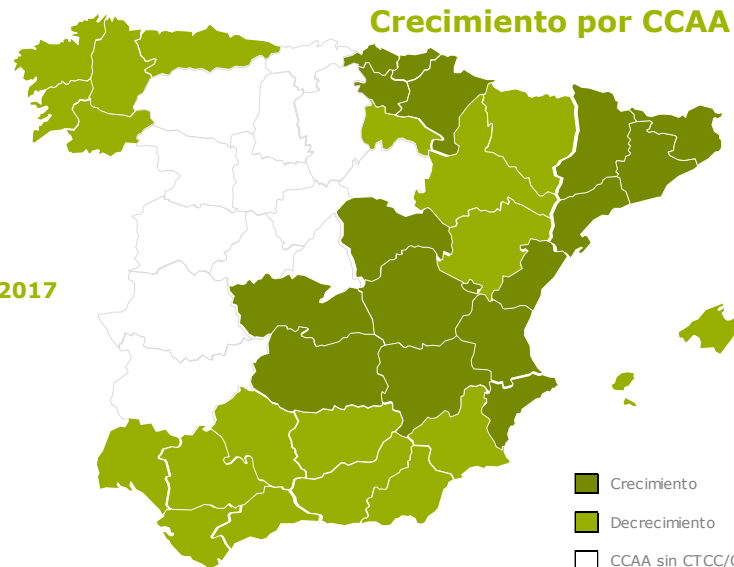
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Comparativa 2017 - 2018

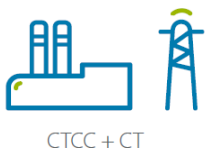
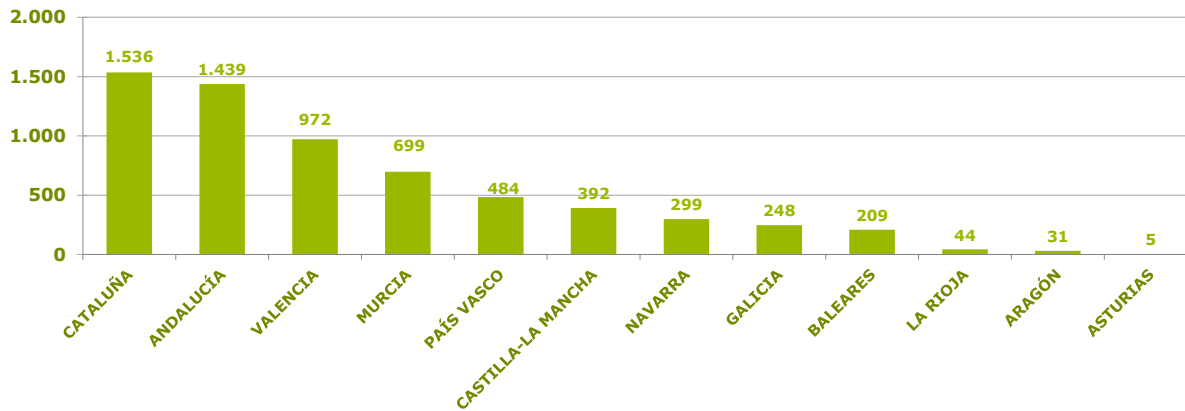
Unidad: GWh



Decrecimiento -7,1% vs. 2017

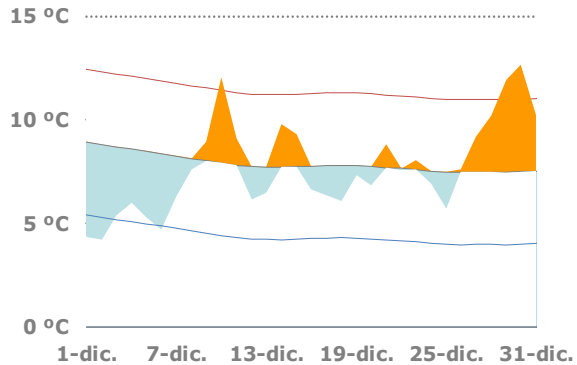


Sector Eléctrico GWh



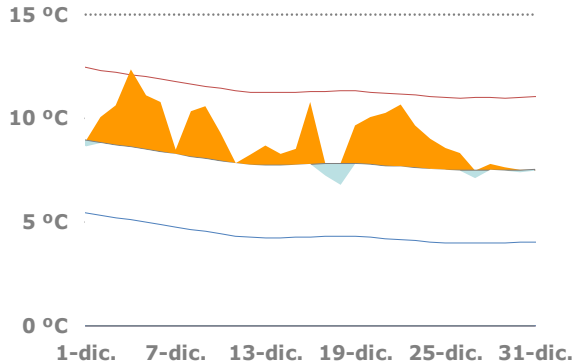
DEMANDA - TEMPERATURAS

Temperaturas 2017

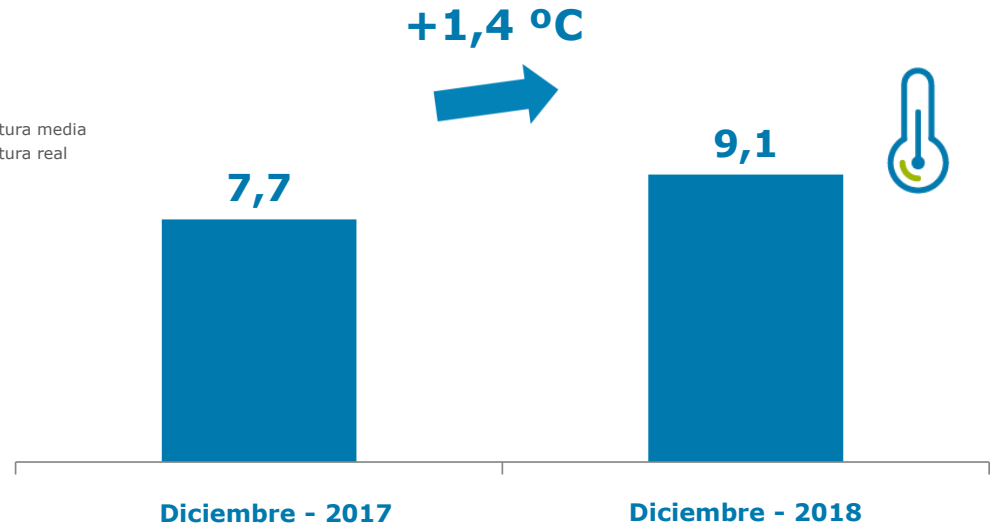


— Temperatura media
— Temperatura real

Temperaturas 2018

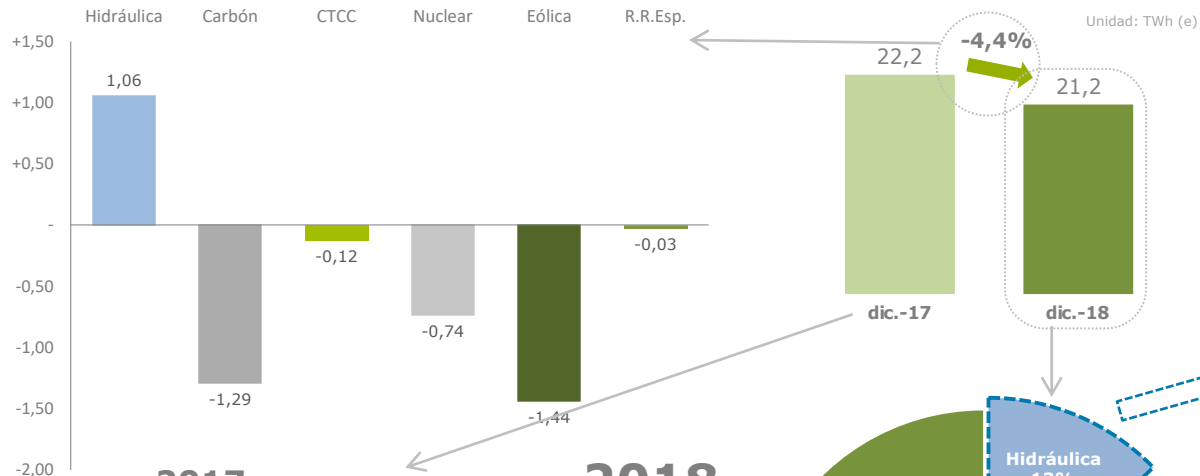


- Durante el mes de diciembre-18 las **temperaturas han sido superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **1,4°C por encima** de la media alcanzada en diciembre-17



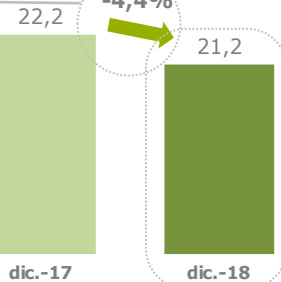
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

CRECIMIENTO DIC-18 VS. DIC-17



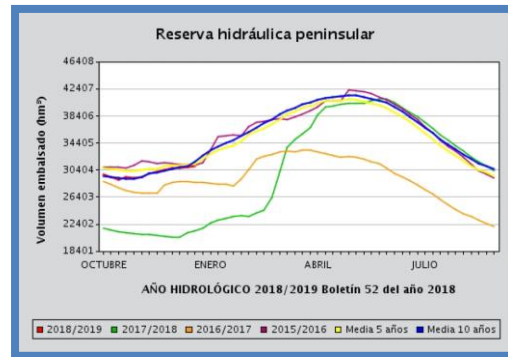
DEMANDA TRANSPORTE DIC-18 VS. DIC-17

Unidad: TWh (e)

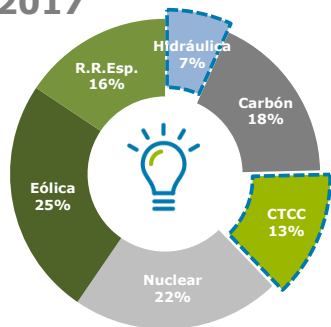


CAPACIDAD

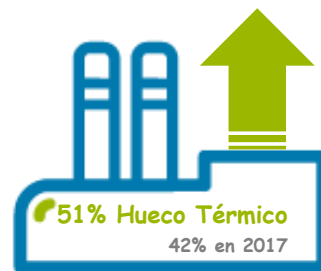
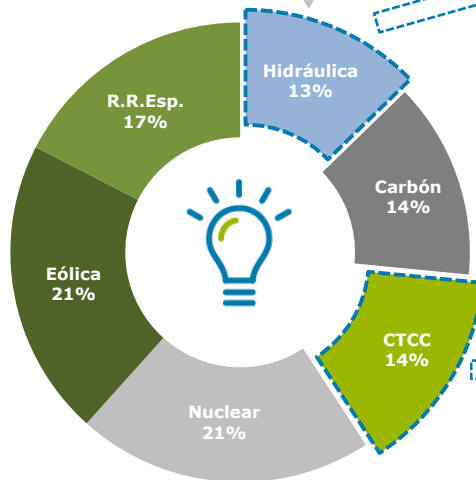
TOTAL : 56.074 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 30.974 hm³ = 10.234 GWh



2017



2018



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

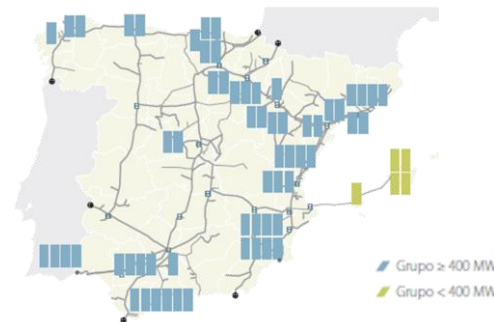
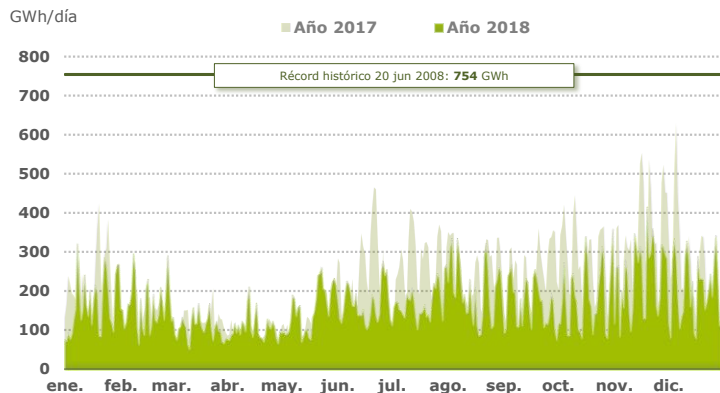


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

| | dic.-17 | dic.-18 | Δ s/dic-17 | Año 2018 | TAM ene-2018/dic-2018 | Δ s/Año 2017 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------------------|---------------|
| Sector Eléctrico | 6.843 | 6.359 | -7,1% | 61.841 | 61.841 | -18,3% |
| - Centrales Térmicas | 20 | 22 | +13% | 227 | 227 | -0,2% |
| - Ciclos Combinados | 6.823 | 6.336 | -7% | 61.614 | 61.614 | -18% |
| Máximos diarios | 630 | 341 | -46% | 413 | 413 | - |
| | 5-dic.-17 | 27-dic.-18 | | 19-nov.-18 | 19-nov.-18 | |
| Mínimos diarios | 74 | 80 | +8% | 52 | 52 | - |
| | 28-dic.-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 | |
|------------------------|-----|------------------|---------------|--------------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| | | dic-17 | dic-18 | Año 2018 | cuota 2018 | TAM ene-18/dic-18 | cuota TAM |
| Argelia | GN | 16.724 | 14.685 | 184.097 | } 51,2% | 184.097 | } 51,2% |
| | GNL | 3.307 | 1.987 | 16.850 | | 16.850 | |
| Nigeria | GNL | 1.855 | 5.086 | 45.968 | 11,7% | 45.968 | 11,7% |
| Qatar | GNL | 5.007 | 2.727 | 37.687 | 9,6% | 37.687 | 9,6% |
| T&T | GNL | - | 2.566 | 24.242 | 6,2% | 24.242 | 6,2% |
| Peru | GNL | 4.711 | 2.783 | 19.295 | 4,9% | 19.295 | 4,9% |
| Francia | GN | 3.685 | 5.397 | 40.230 | } 10,4% | 40.230 | } 10,4% |
| | GNL | - | - | 487 | | 487 | |
| Angola | GNL | - | - | 1.033 | 0,3% | 1.033 | 0,3% |
| Estados Unidos | GNL | 1.017 | 1.001 | 3.020 | 0,8% | 3.020 | 0,8% |
| Noruega | GNL | 919 | 942 | 6.562 | 1,7% | 6.562 | 1,7% |
| Bélgica | GNL | - | - | 896 | 0,2% | 896 | 0,2% |
| Yacimientos nacionales | GN | 19 | 171 | 967 | 0,2% | 967 | 0,2% |
| Biogás nacional | GN | 8 | 9 | 94 | 0,0% | 94 | 0,0% |
| Portugal | GN | - | - | 106 | 0,0% | 106 | 0,0% |
| R. Dominicana | GNL | - | - | 338 | 0,1% | 338 | 0,1% |
| Rusia | GNL | - | 1.092 | 9.761 | 2,5% | 9.761 | 2,5% |
| Camerún | GNL | - | 863 | 863 | 0,2% | 863 | 0,2% |
| TOTAL | | 37.252 | 39.312 | 392.495 | 100% | 392.495 | 100% |

Durante el mes de **diciembre 2018** se ha añadido un origen de suministros:

Camerún

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**

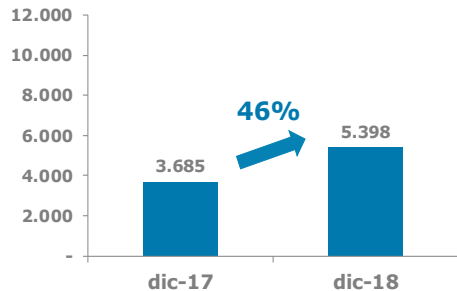
CONEXIONES INTERNACIONALES



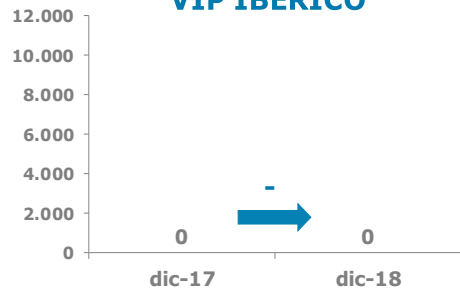
Entradas

Unidad: GWh

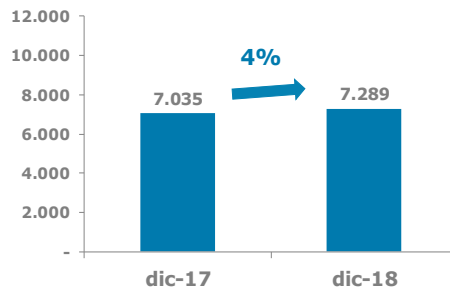
VIP PIRINEOS



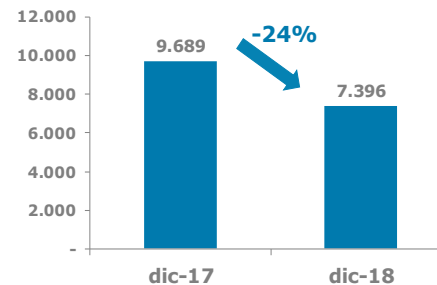
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



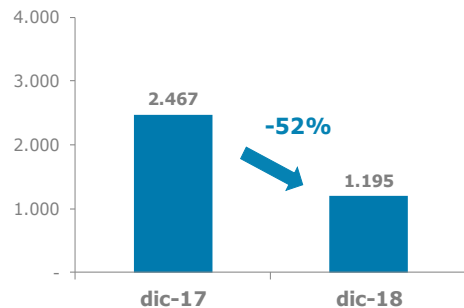
CONEXIONES INTERNACIONALES



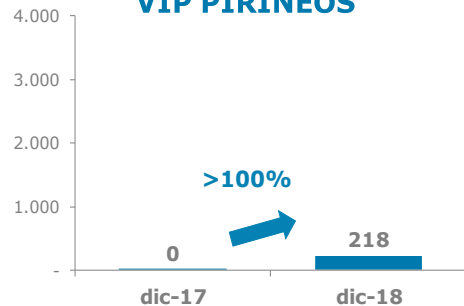
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



| Unidad: GWh | Seguimiento mensual | | | Seguimiento Total Anual Móvil | | |
|------------------------|---------------------|---------------|----------------------|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| | dic-17 | dic-18 | Δ s/dic-17 | Año 2018 | TAM ene-18/dic-18 | Δ s/TAM |
| Tarifa GME | 9.689 | 7.396 | -24% | 104.807 | 104.807 | 21% |
| Almería MEDGAZ | 7.035 | 7.289 | 4% | 79.290 | 79.290 | 6% |
| VIP PIRINEOS | 3.685 | 5.179 | 41% | 31.563 | 31.563 | -27% |
| VIP IBÉRICO | -2.467 | -1.194 | -52% | -22.220 | -22.220 | -26% |
| Yacimientos nacionales | 19 | 171 | >100% | 967 | 967 | >100% |
| Biogás nacional | 8 | 9 | 12% | 94 | 94 | 2% |
| TOTAL | 17.969 | 18.850 | 5% | 194.501 | 194.501 | 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) | | Dic-17 | Dic-18 |
|-------------------------------------------|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 247 | 182 |
| Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 46% | 34% |
| % utilización media contratación | | 76% | 85% |

2017

9 Descargas
(6.530 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

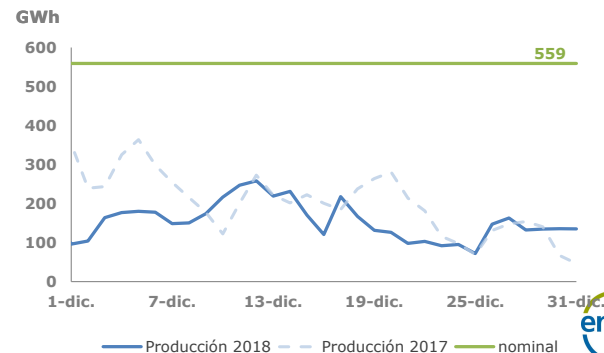
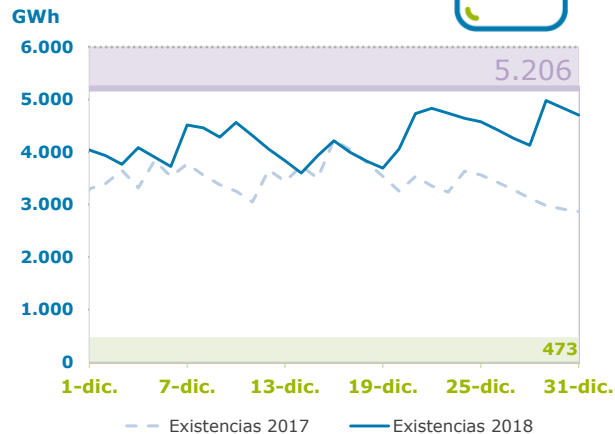


2018

7 Descargas
(5.341 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | | Dic-17 | Dic-18 |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 544 | 544 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 559 | 559 |
| Producción mensual | | GWh | 6.251 | 4.779 |



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA

| Información Contratación (Valor Medio) | | Dic-17 | Dic-18 |
|-------------------------------------------|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 216 | 150 |
| Cisternas | GWh/día | 8 | 8 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 57% | 40% |
| % utilización media contratación | | 78% | 79% |

2017

6 Descargas
(5.501 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

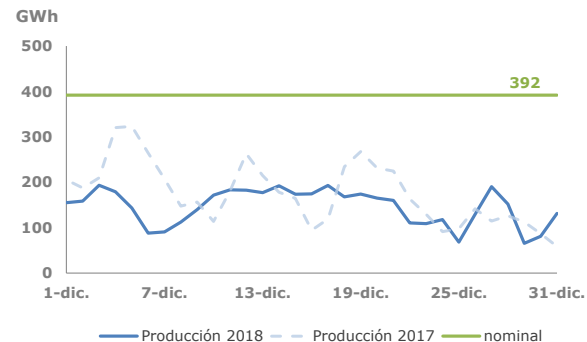
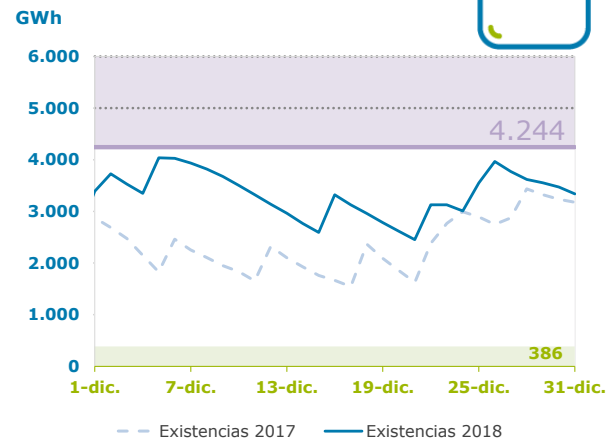


2018

6 Descargas
(5.285 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Dic-17 | Dic-18 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 377 | 377 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 392 | 392 |
| Producción mensual | | GWh | 5.429 | 4.529 |



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



| Información Contratación (Valor Medio) | | Dic-17 | Dic-18 |
|-------------------------------------------|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 23 | 24 |
| Cisternas | GWh/día | 7 | 9 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 8% | 8% |
| % utilización media contratación | | 98% | 102% |

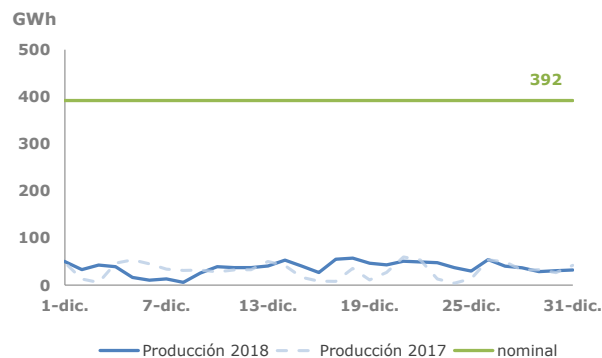
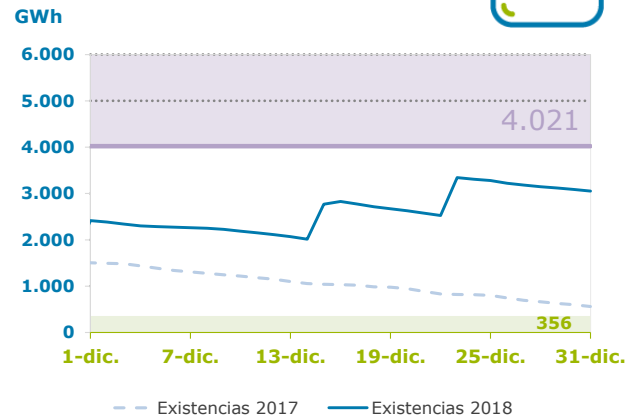
2017

2018

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



3 Descargas
(2.595 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Dic-17 | Dic-18 | |
|---------------------------|--------------|----------------|------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 377 | 377 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 392 | 392 |
| Producción mensual | | GWh | 978 | 1.155 |

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



| Información Contratación (Valor Medio) | | Dic-17 | Dic-18 |
|-------------------------------------------|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 107 | 154 |
| Cisternas | GWh/día | 2 | 3 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 48% | 69% |
| % utilización media contratación | | 81% | 81% |

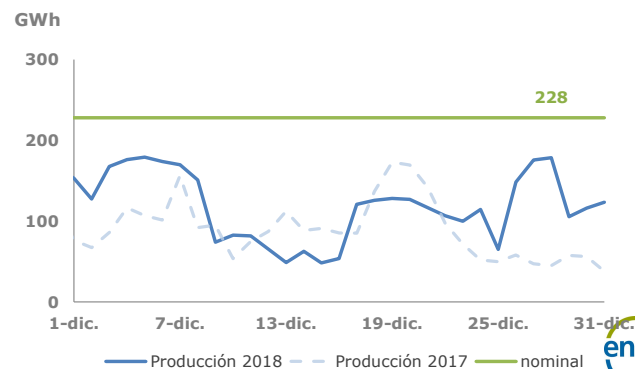
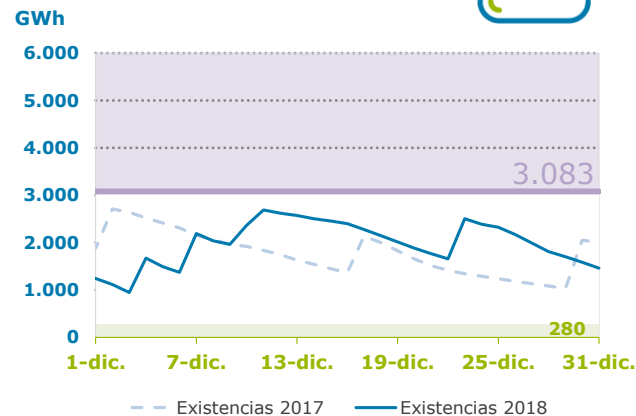
2017

3 Descargas
(2.819 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

5 Descargas
(3.879 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Dic-17 | Dic-18 | |
|--------------------|--------------|----------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 223 | 223 |
| | Cisternas | GWh/día | 5 | 5 |
| | Total | GWh/día | 228 | 228 |
| Producción mensual | | GWh | 2.771 | 3.668 |

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



| Información Contratación (Valor Medio) | | Dic-17 | Dic-18 |
|----------------------------------------|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 62 | 0 |
| Cisternas | GWh/día | 6 | 2 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 24% | 1% |
| % utilización media contratación | | 84% | 102% |

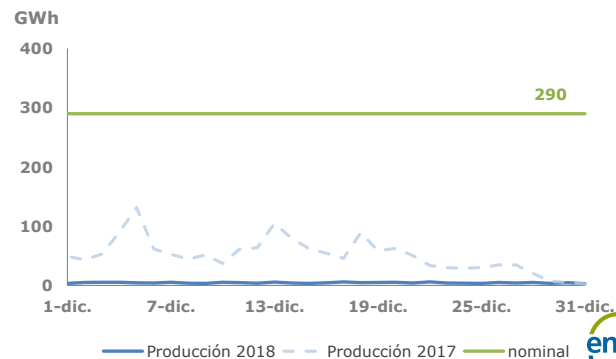
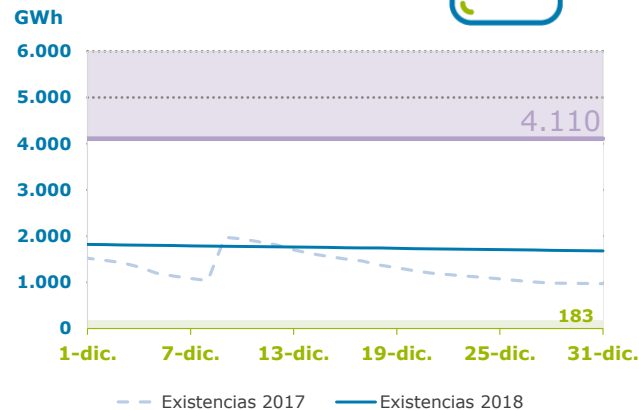
2017

1 Descarga
(977 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

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



| Producción Física | | Dic-17 | Dic-18 | |
|--------------------|--------------|----------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 279 | 279 |
| | Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| | Total | GWh/día | 290 | 290 |
| Producción mensual | | GWh | 1.573 | 137 |

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



| Información Contratación (Valor Medio) | | Dic-17 | Dic-18 |
|-------------------------------------------|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 31 | 64 |
| Cisternas | GWh/día | 4 | 4 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 28% | 54% |
| % utilización media contratación | | 97% | 86% |

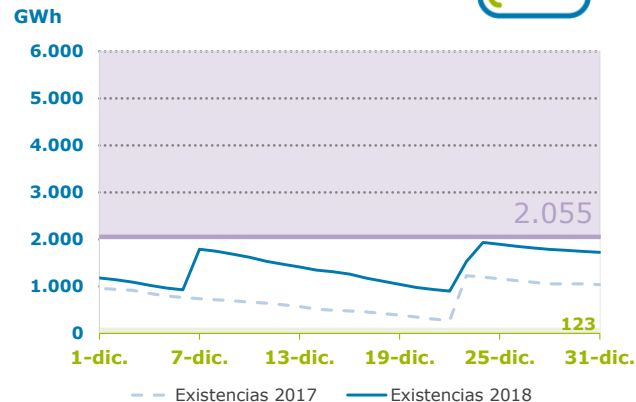
2017

1 Descarga
(988 GWh)
1 Carga
(16 GWh)

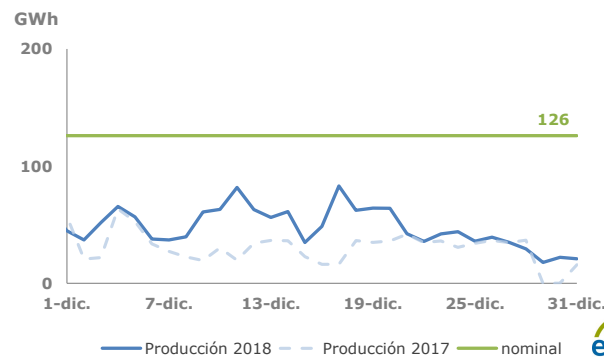


2018

2 Descargas
(1.949 GWh)
1 Carga
(11 GWh)



| Producción Física | | Dic-17 | Dic-18 | |
|--------------------|--------------|---------|--------|-------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 115 | 115 |
| | Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| | Total | GWh/día | 126 | 126 |
| Producción mensual | | GWh | 942 | 1.479 |



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

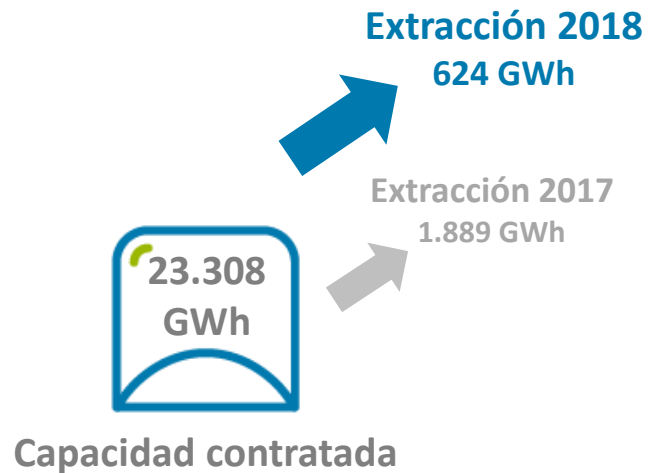
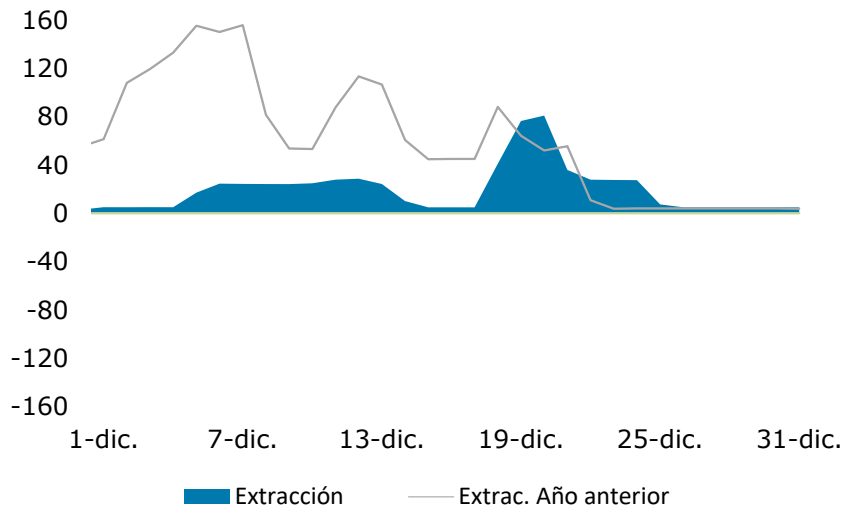
6. Notas de Operación

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 **diciembre** no se publicaron **Notas de Operación**



