



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Enero 2017

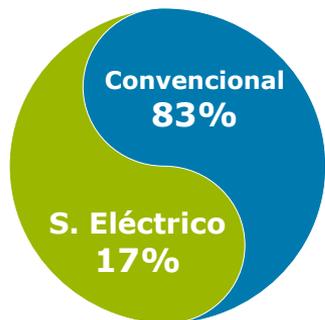
Índice

- 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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

| Unidad : GWh | Mes | % Δ Mes | Año | % Δ Año | TAM | % Δ 2016 |
|--------------------------------------|------------------|--------------|---------------|--------------|----------------------|-------------|
| | 1 al 31 de enero | | Año 2017 | | 1-feb-16 a 31-ene-17 | |
| <i>Demanda Mercado nacional</i> | 38.490 | 24,3% | 38.490 | 24,3% | 329.137 | 2,3% |
| - Convencional nacional | 31.954 | 21,2% | 31.954 | 21,2% | 267.483 | 2,1% |
| - Sector eléctrico | 6.536 | 42,4% | 6.536 | 42,4% | 61.654 | 3,3% |
| <i>Demanda Mercado internacional</i> | | | | | | |
| -Salidas Conexiones internacionales | 1.659 | -39,4% | 1.659 | -39,4% | 41.792 | -2,5% |
| -Carga buques | | -100,0% | | -100,0% | 394 | -71,4% |
| SALIDAS | 40.149 | 15,8% | 40.149 | 15,8% | 371.324 | 1,5% |

Mercado nacional Enero - 2017



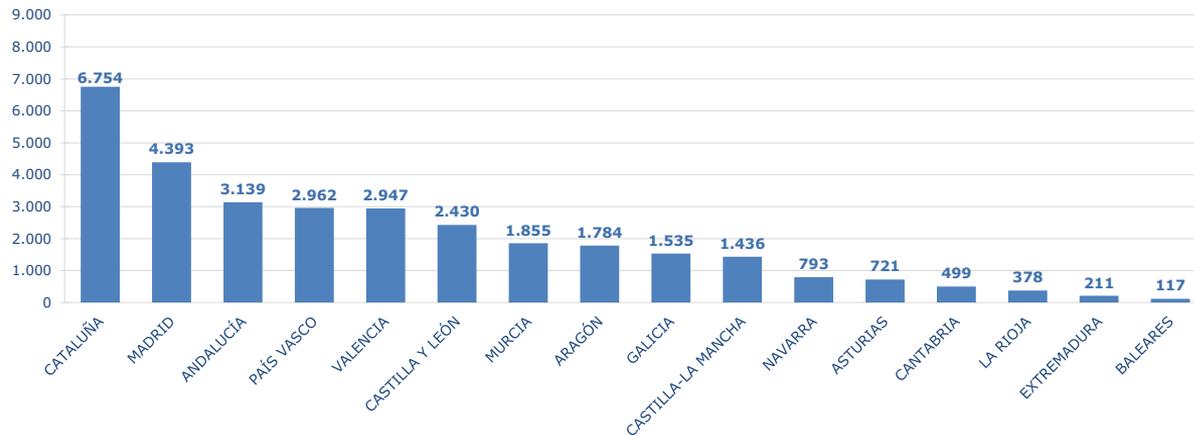
DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017



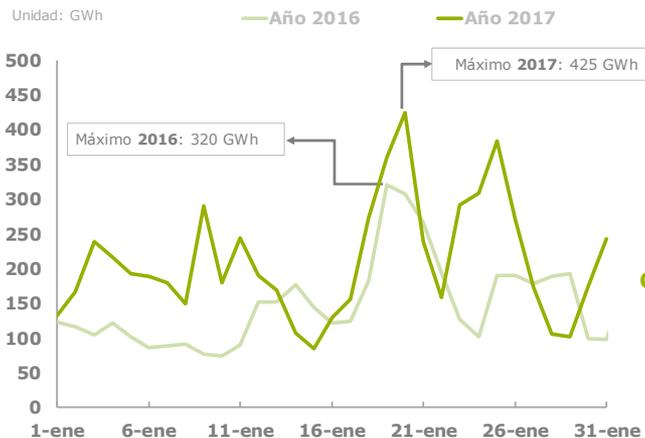
Consumo por CCAA (GWh)



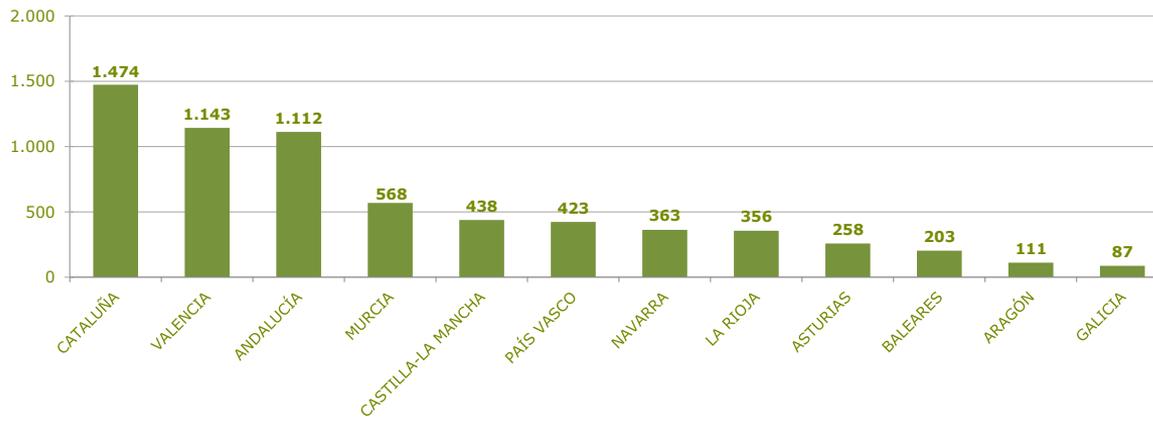
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

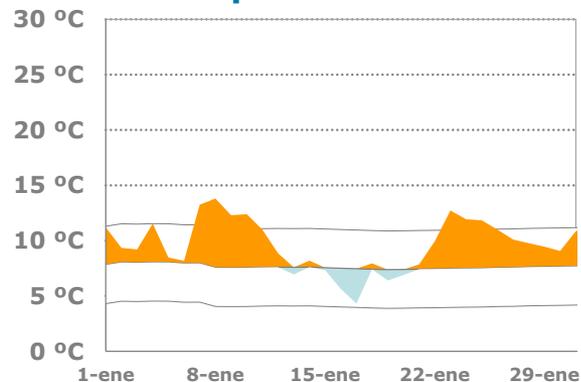


Sector Eléctrico GWh

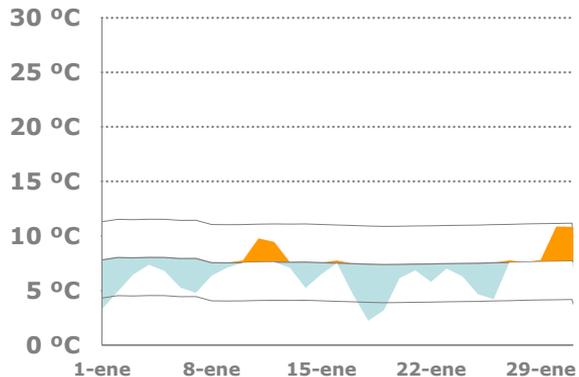


DEMANDA - TEMPERATURAS

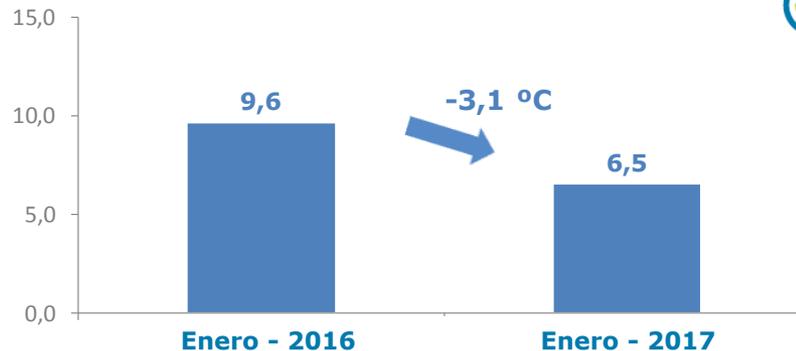
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017



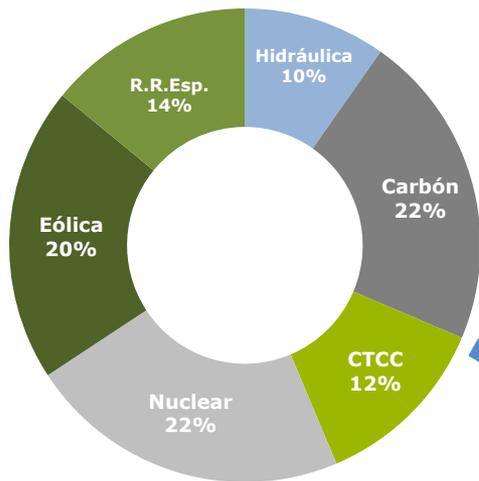
- Durante el mes de enero-17 las **temperaturas han sido muy inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **3,1°C por debajo** de la media alcanzada en enero-16



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

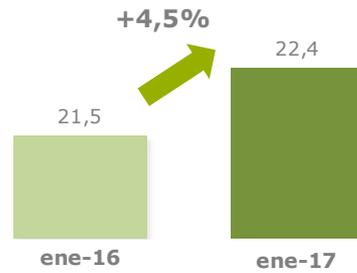
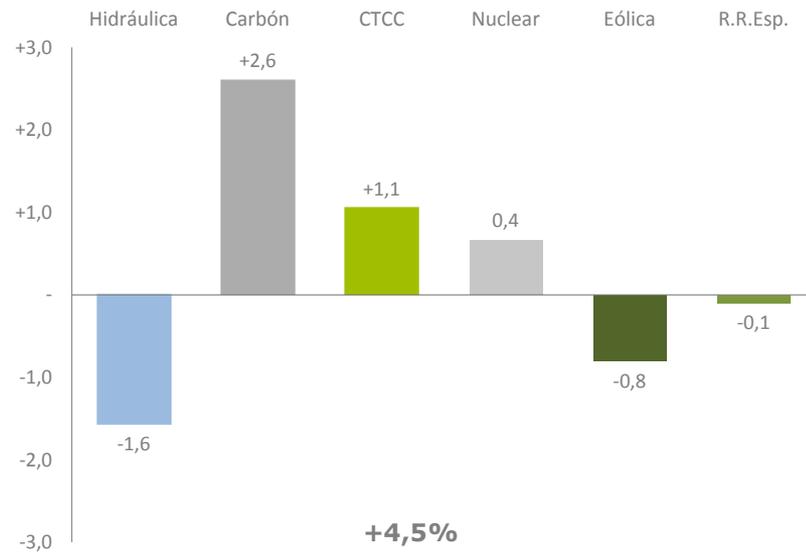
COBERTURA DEMANDA ENERO-16

Unidad: TWh (e)

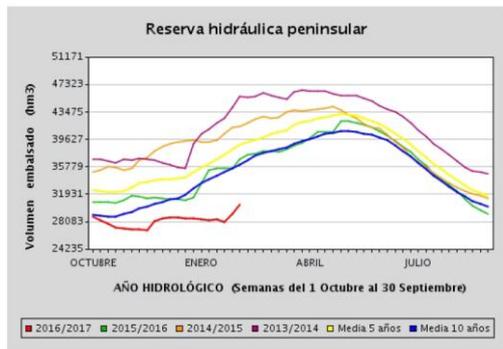


CTCC's: 36% Hueco Térmico

COMPARATIVA ENERO-17 VS. ENERO-16



Demanda transporte (b.c)



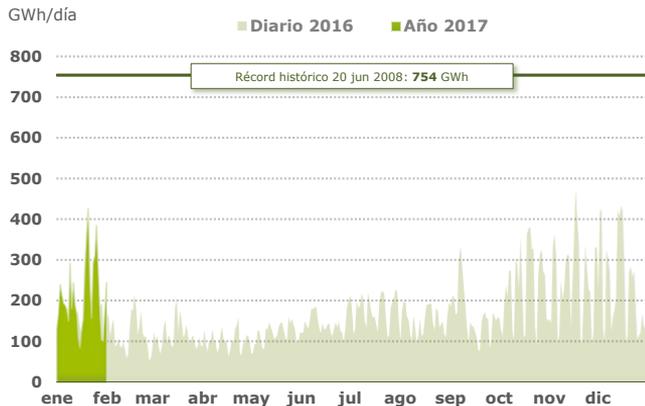
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



| Unidad: GWh | Registro mensual | | | Registro Total Anual Móvil | | |
|--------------------------------|------------------|---------------|------------------|----------------------------|----------------------|------------------|
| | ene-16 | ene-17 | Δ s/ene-16 | Año 2016 | TAM Feb-16/Ene-17 | Δ s/Año 2016 |
| Sector Eléctrico | 4.591 | 6.536 | +42% | 59.709 | 61.681 | +3% |
| - Centrales Térmicas | 23 | 11 | -54% | 180 | 195 | +8% |
| - Ciclos Combinados | 4.568 | 6.525 | +43% | 59.529 | 61.486 | +3% |
| Potencia instalada MW | 26.251 | 26.251 | - | 26.251 | 26.251 | - |
| Máximos diarios | 320 | 425 | +33% | 476 | 476 | - |
| | 19-ene-16 | 20-ene-17 | | 16-nov-16 | 16-nov-16 | |
| Mínimos diarios | 74 | 85 | +15% | 51 | 51 | - |
| | 10-ene-16 | 15-ene-17 | | 27-feb-16 | 27-feb-16 | |
| % mix generación eléc. | 9% | 12% | +3,6 ptos | 11% | 11% | +0,1 ptos |
| % en el Hueco Térmico * | 42% | 36% | -6,1 ptos | 42% | 38% | -4,0 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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

ORIGEN DE LOS SUMINISTROS



| Unidad: GWh | | Registro mensual | | Registro Total Anual Móvil | | cuota TAM |
|----------------|-----|------------------|---------------|----------------------------|-------------------|-------------|
| | | ene-16 | ene-17 | Año 2016 | TAM feb-16/ene-17 | |
| Argelia | GN | 15.752 | 16.812 | 173.537 | 174.598 | } 56% |
| | GNL | 4.681 | 505 | 33.499 | 29.323 | |
| Nigeria | GNL | 3.810 | 4.789 | 52.762 | 53.741 | 15% |
| Qatar | GNL | 3.622 | 1.788 | 28.943 | 27.109 | 7% |
| T&T | GNL | 1.278 | 844 | 7.660 | 7.226 | 2% |
| Peru | GNL | 878 | 3.683 | 19.797 | 22.602 | 6% |
| Francia | GN | 4.382 | 4.585 | 37.574 | 37.778 | 10% |
| Angola | GNL | - | - | 1.040 | 1.040 | 0,3% |
| Estados Unidos | GNL | - | 1.933 | 846 | 2.779 | 0,8% |
| Noruega | GNL | 915 | 531 | 8.667 | 8.284 | 2% |
| Nacional | GN | 62 | 50 | 675 | 663 | 0,2% |
| Portugal | GN | - | - | 8 | 8 | 0,002% |
| Países Bajos | GNL | - | 377 | - | 377 | 0,1% |
| TOTAL | | 35.378 | 35.899 | 365.006 | 365.527 | 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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

CONEXIONES INTERNACIONALES

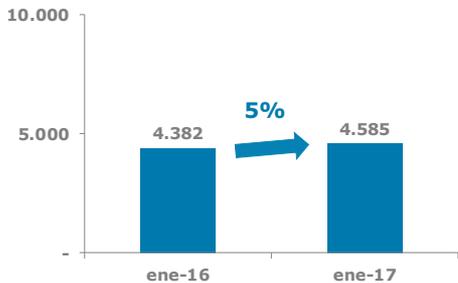


Entradas

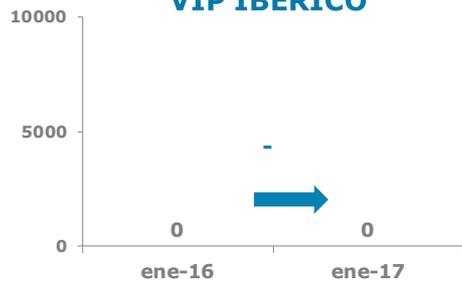
Unidad: GWh



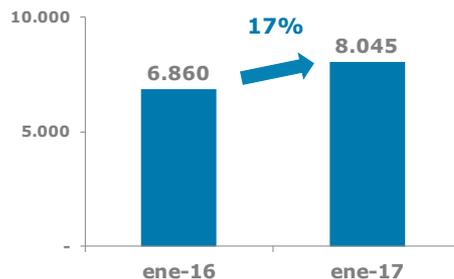
VIP PIRINEOS



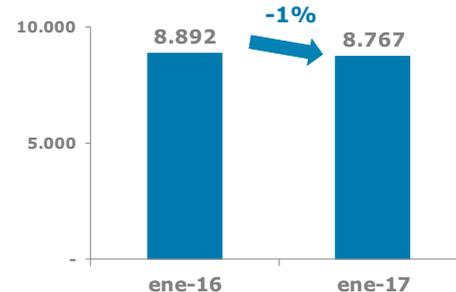
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA

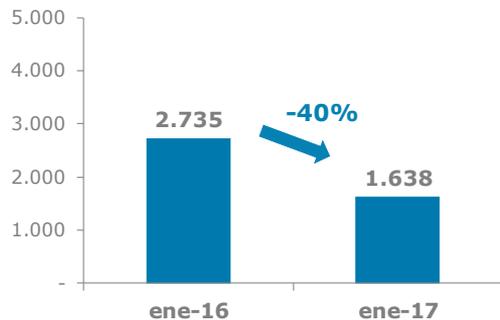


CONEXIONES INTERNACIONALES

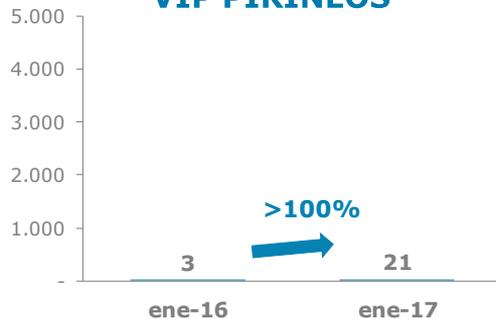


Salidas

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Unidad: GWh

ENTRADAS GN

Saldos



| Unidad: GWh | Registro mensual | | | Registro Total Anual Móvil | | |
|-----------------------|------------------|---------------|----------------------|----------------------------|-----------------------|-------------------|
| | ene-16 | ene-17 | Δ s/ene-16 | Año 2016 | TAM feb- 16/ene-17 | Δ s/TAM |
| Tarifa GME | 8.892 | 8.767 | -1% | 97.920 | 97.795 | -0,1% |
| Almería MEDGAZ | 6.860 | 8.045 | 17% | 75.617 | 76.802 | 1,6% |
| VIP PIRINEOS | 4.379 | 4.564 | 4% | 30.992 | 31.177 | 0,6% |
| VIP IBÉRICO | -2.735 | -1.638 | -40% | -36.281 | -35.184 | -3,0% |
| Gas Nacional | 62 | 50 | -19% | 675 | 663 | -1,7% |
| TOTAL | 17.458 | 19.789 | 13% | 168.923 | 171.254 | 1,4% |

(+) 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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BARCELONA



| Información Contratación (Valor Medio) | | Ene-16 | Ene-17 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 134 | 126 |
| Cisternas | GWh/día | 7 | 11 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 25% | 24% |
| % utilización media contratación | | 63% | 65% |

2016

6 Descargas
(4.238 GWh)
1 Cargas
(985 GWh)

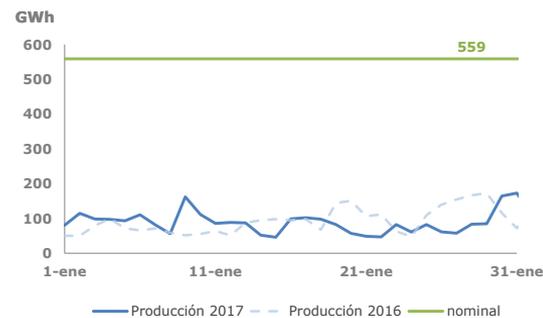
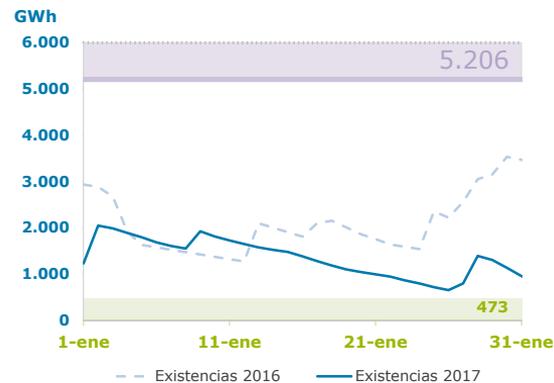


2017

3 Descargas
(2.337 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Ene-16 | Ene-17 |
|------------------------|----------------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización GWh/día | 544 | 544 |
| | Cisternas GWh/día | 15 | 15 |
| | Total GWh/día | 559 | 559 |
| Producción mensual GWh | | 2.765 | 2.703 |



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



| Información Contratación (Valor Medio) | | Ene-16 | Ene-17 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 132 | 168 |
| Cisternas | GWh/día | 9 | 8 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 36% | 45% |
| % utilización media contratación | | 82% | 83% |

2016

4 Descargas
(3.976 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

5 Descargas
(4.663 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Ene-16 | Ene-17 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 377 | 377 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 392 | 392 |
| Producción mensual | | GWh | 3.564 | 4.619 |



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



| Información Contratación (Valor Medio) | | Ene-16 | Ene-17 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 30 | 49 |
| Cisternas | GWh/día | 8 | 7 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 10% | 14% |
| % utilización media contratación | | 89% | 94% |

2016

1 Descarga
(848 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

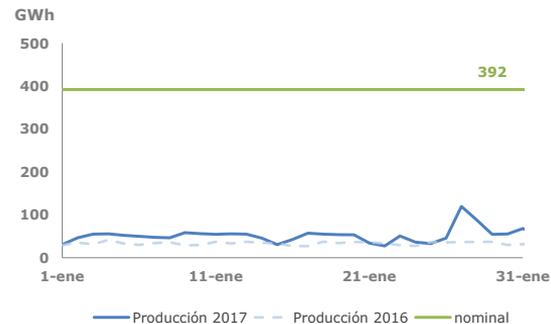
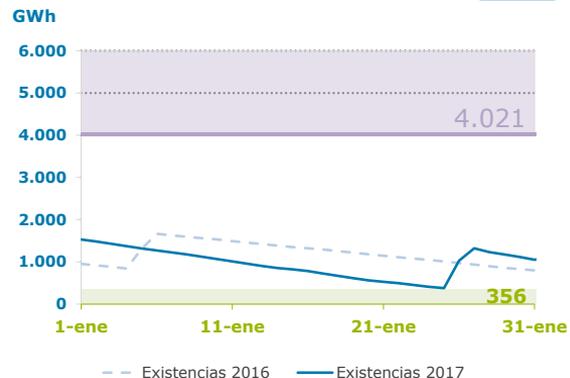


2017

1 Descarga
(1.073 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Ene-16 | Ene-17 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 377 | 377 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 392 | 392 |
| Producción mensual | | GWh | 1.035 | 1.614 |



ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



| Información Contratación (Valor Medio) | | Ene-16 | Ene-17 |
|--|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 54 | 116 |
| Cisternas | GWh/día | 1 | 2 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 24% | 52% |
| % utilización media contratación | | 68% | 86% |

2016

3 Descargas
(2.197 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

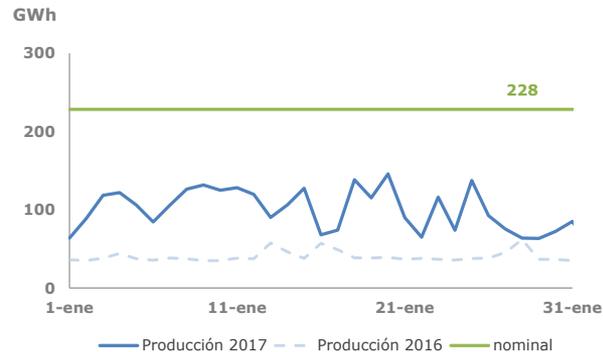


2017

3 Descargas
(2.673 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Ene-16 | Ene-17 | |
|---------------------------|--------------|----------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 223 | 223 |
| | Cisternas | GWh/día | 5 | 5 |
| | Total | GWh/día | 228 | 228 |
| Producción mensual | | GWh | 1.247 | 3.116 |



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



| Información Contratación (Valor Medio) | | Ene-16 | Ene-17 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 85 | 119 |
| Cisternas | GWh/día | 5 | 6 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 31% | 43% |
| % utilización media contratación | | 78% | 86% |

2016

5 Descargas
(2.884 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

4 Descargas
(2.774 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Ene-16 | Ene-17 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 279 | 279 |
| | Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| | Total | GWh/día | 290 | 290 |
| Producción mensual | | GWh | 2.252 | 3.355 |

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



| Información Contratación (Valor Medio) | | Ene-16 | Ene-17 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 43 | 49 |
| Cisternas | GWh/día | 7 | 6 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 40% | 43% |
| % utilización media contratación | | 80% | 91% |

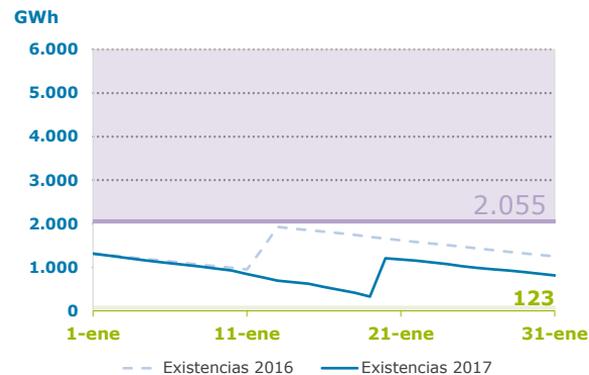
2016

1 Descarga
(1.039 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(931 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Ene-16 | Ene-17 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 115 | 115 |
| | Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| | Total | GWh/día | 126 | 126 |
| Producción mensual | | GWh | 1.151 | 1.464 |

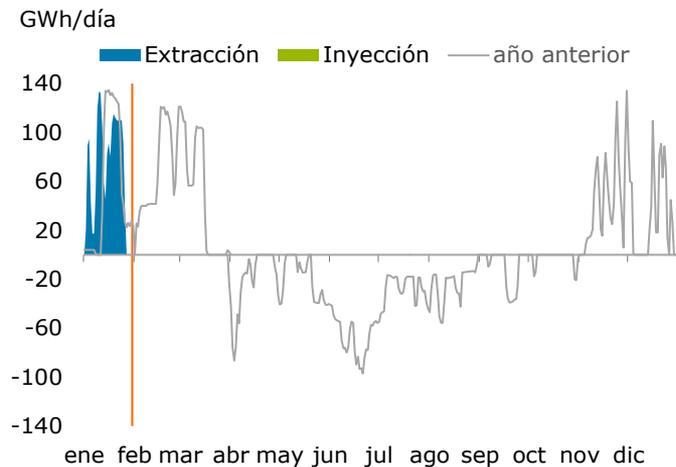
Índice

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

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

A día 31 de enero:

- Extracción:
 - Gas útil: 2.093 GWh
- Existencias físicas útiles: 17.292 GWh
- 21.774 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. Existencias en Almacенamientos Subterráneos**
- 6. Notas de Operación**

NOTAS DE OPERACIÓN

En enero de 2017 se publicaron **dos** notas de **Operación**:



- ✓ **Nota de Operación N° 1:** Situación de operación excepcional – nivel cero - ola de frío. Las previsiones de la Agencia Estatal de Meteorología anuncian un descenso de las temperaturas desde el día 18-ene al 20-ene, incurriendo en "Ola de Frío", por la que se aprueba el Plan de Actuación Invernal para la operación del sistema gasista.
- ✓ **Nota de Operación N°2:** Incidente por avería en la estación de regulación y medida de la posición de Enagás 41.10, conectada al gasoducto Bergara – Irún, en el término municipal de Irún en Guipúzcoa.



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

