

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Abril 2019

AVANCE



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

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

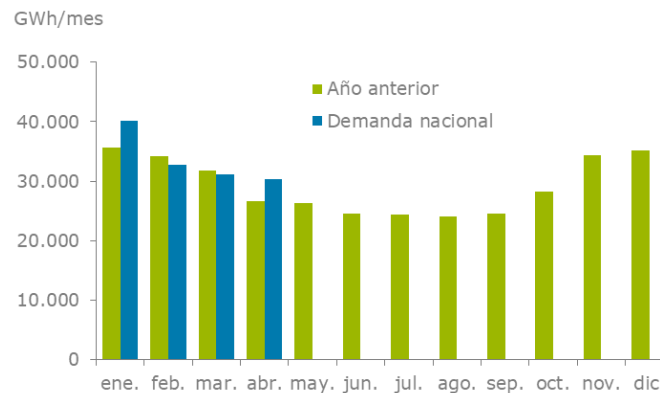
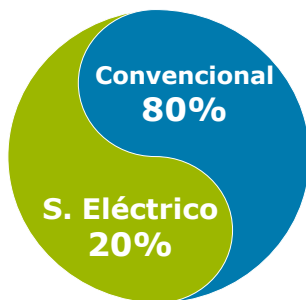
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

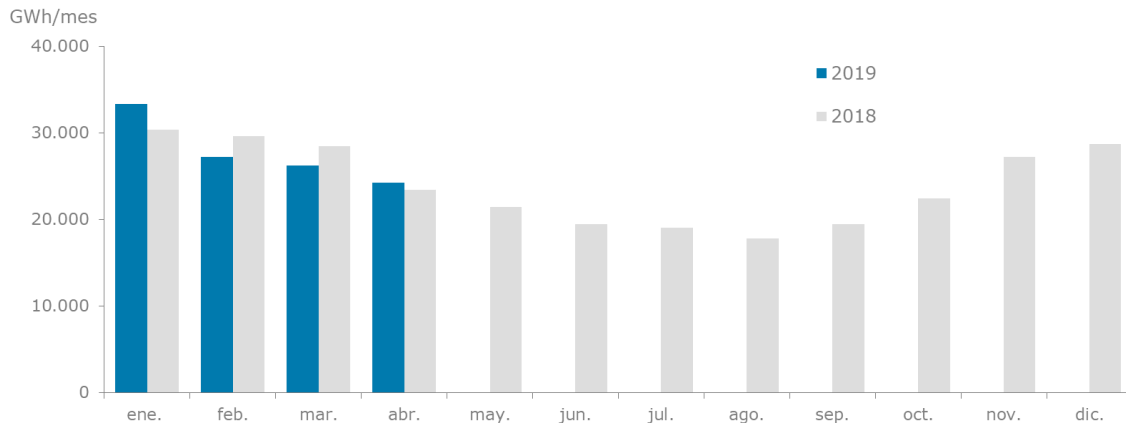
Seguimiento salidas de gas

| Unidad : GWh | Mes | % Δ Mes | Año | % Δ Año | TAM | % Δ 2018 |
|--------------------------------------|------------------|-------------|----------------|--------------|--------------------------|--------------|
| | 1 al 30 de abril | | Año 2019 | | 1-may-2018 a 30-abr-2019 | |
| <i>Demanda Mercado nacional</i> | 30.398 | 14,4% | 134.439 | 4,9% | 355.585 | 1,8% |
| - Convencional nacional | 24.257 | 3,7% | 111.075 | -0,7% | 286.692 | -0,3% |
| - Sector eléctrico | 6.140 | 92,9% | 23.365 | 43,4% | 68.893 | 11,4% |
| <i>Demanda Mercado internacional</i> | | | | | | |
| - Salidas Conexiones internacionales | 650 | -69,4% | 1.471 | -83,8% | 23.376 | -24,6% |
| - Carga buques | 92 | >100% | 108 | -95,1% | 2.896 | -41,8% |
| SALIDAS | 31.140 | 8,4% | 136.018 | -2,4% | 381.856 | -0,9% |

Mercado nacional
Abril - 2019

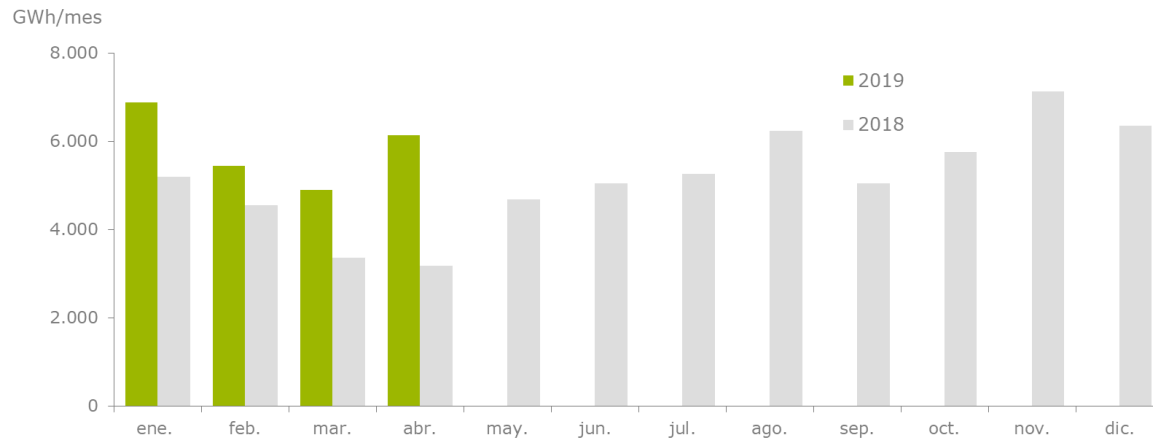


Seguimiento salidas de gas



**Demanda convencional
2018 - 2019**

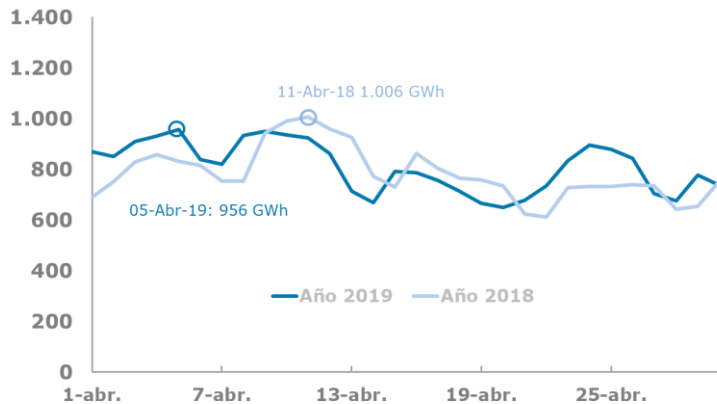
**Sector eléctrico
2018 - 2019**



Demanda convencional

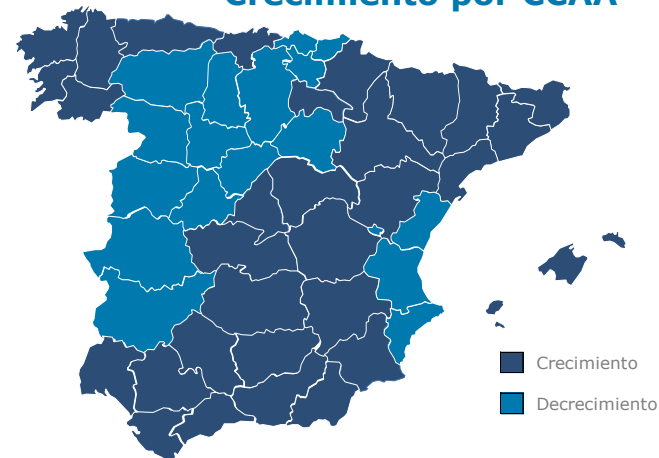
Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

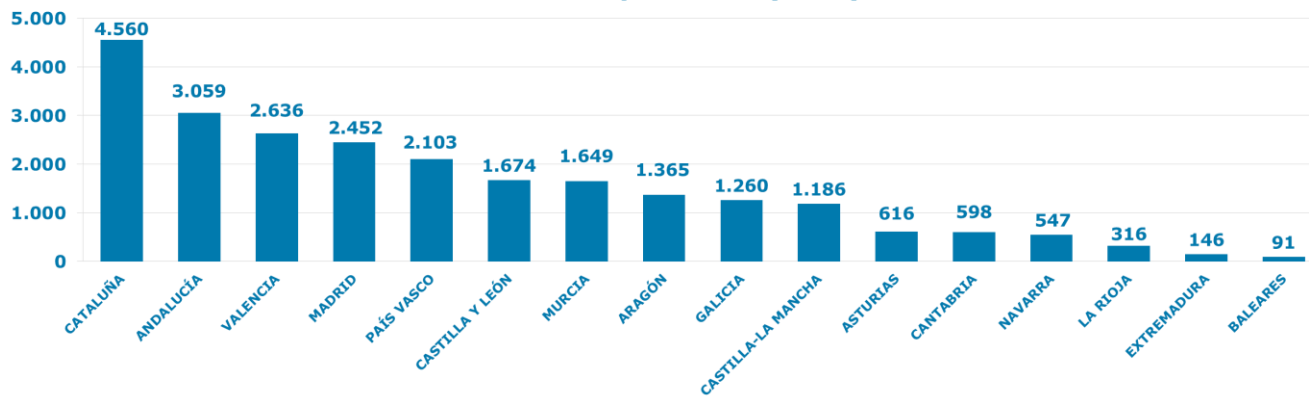


Crecimiento 3,7% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



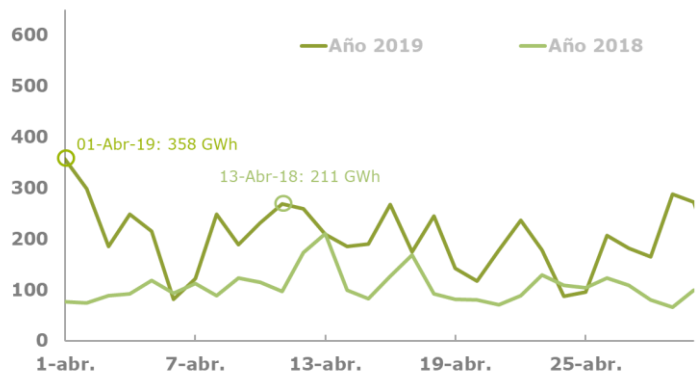
Consumo por CCAA (GWh)



Demanda sector eléctrico

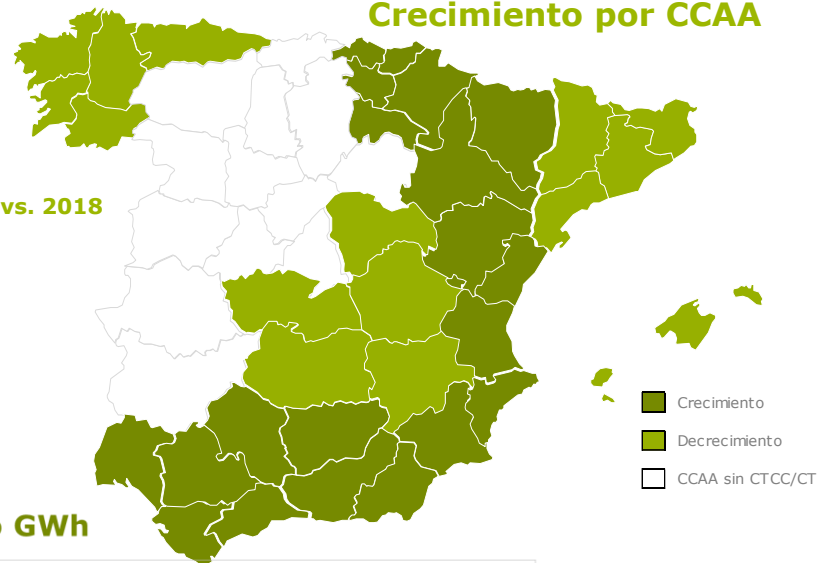
Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh



Crecimiento 93% vs. 2018

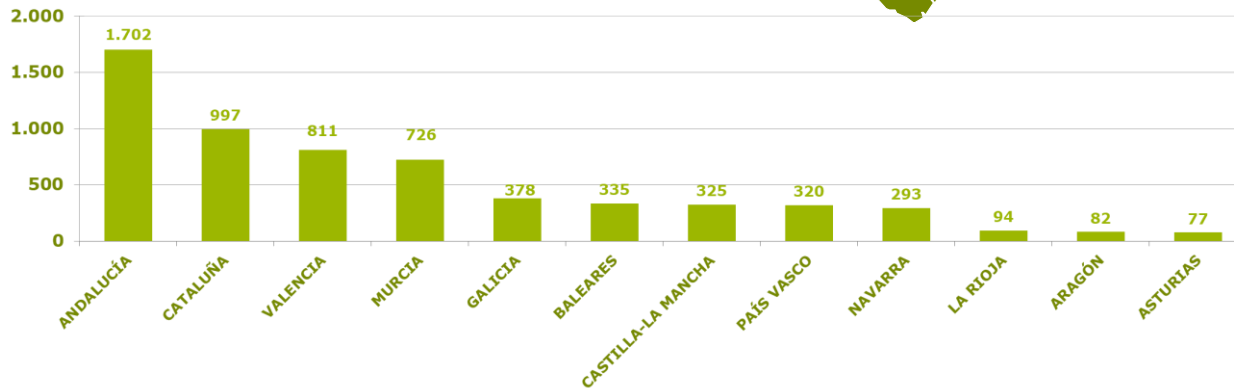
Crecimiento por CCAA



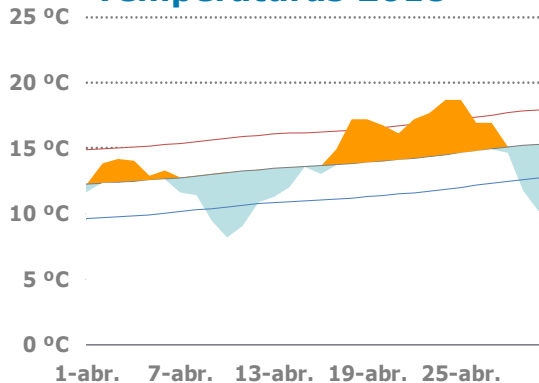
Sector Eléctrico GWh



CTCC + CT

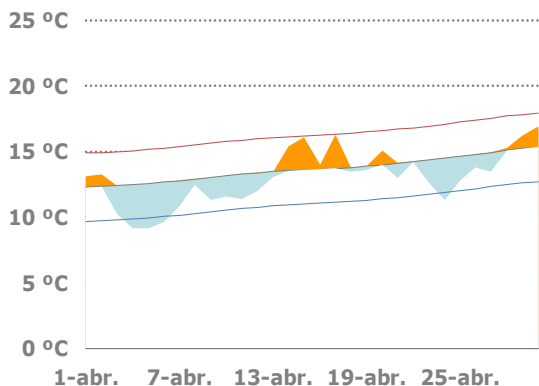


Temperaturas 2018

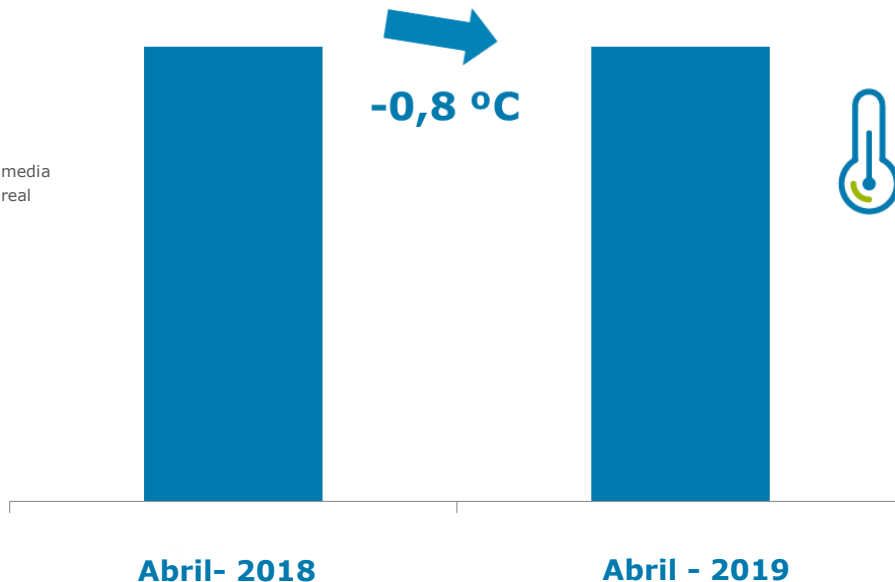


- Durante abril-19 las temperaturas han sido inferiores a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **0,8°C** por debajo de la media alcanzada en abril-18

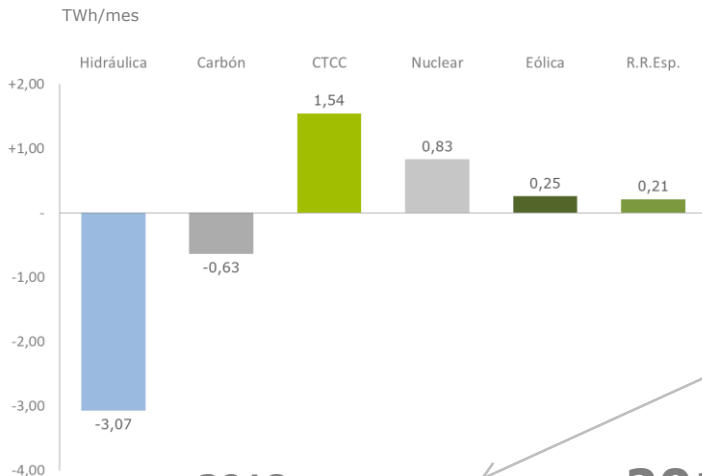
Temperaturas 2019



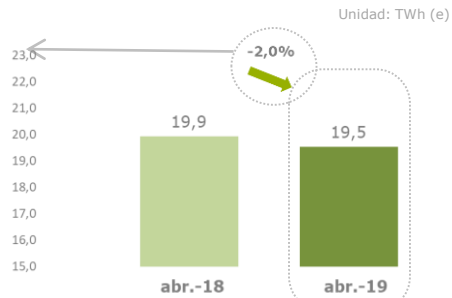
— Temperatura media
— Temperatura real



CRECIMIENTO ABR-19 VS. ABR-18

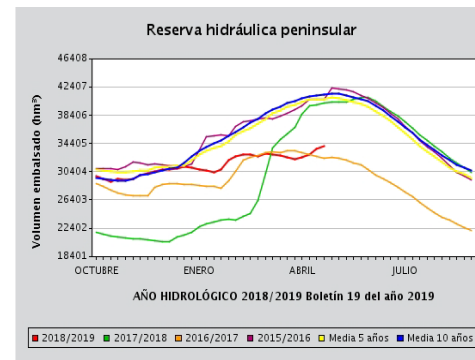


DEMANDA TRANSPORTE ABR-19 VS. ABR-18

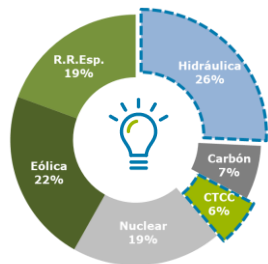


CAPACIDAD

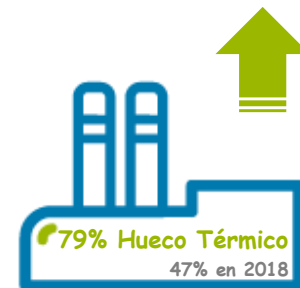
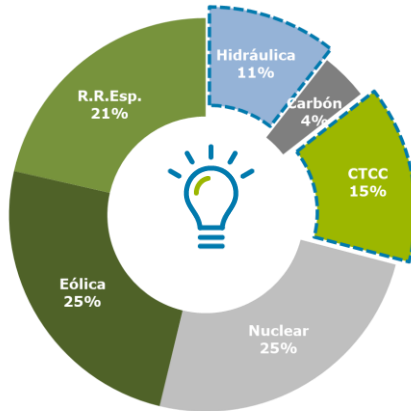
TOTAL : 56.118 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 34.033 hm³ = 12.223 GWh



2018



2019



Gas para generación eléctrica

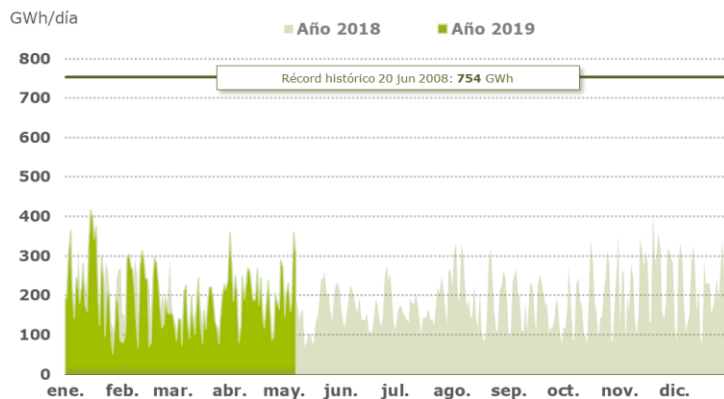


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

| | abr.-18 | abr.-19 | Δ s/abr-18 | Año 2019 | TAM may-2018/abr-2019 | Δ s/Año 2018 |
|-------------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------------------|---------------|
| Sector Eléctrico | 3.182 | 6.140 | +92,9% | 23.377 | 68.905 | +11,5% |
| - Centrales Térmicas | 13 | 5 | -65% | 52 | 197 | -11,8% |
| - Ciclos Combinados | 3.169 | 6.136 | +94% | 23.325 | 68.709 | +11,5% |
| Máximos diarios | 211 | 358 | +69% | 415 | 415 | - |
| | 13-abr.-18 | 1-abr.-19 | | 15-ene.-19 | 15-ene.-19 | |
| Mínimos diarios | 67 | 82 | +23% | 51 | 51 | - |
| | 29-abr.-18 | 6-abr.-19 | | 27-ene.-19 | 27-ene.-19 | |



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

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 | |
|------------------------|-----|------------------|---------------|--------------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| | | abr-18 | abr-19 | Año 2019 | cuota 2019 | TAM may-18/abr-19 | cuota TAM |
| Argelia | GN | 16.622 | 8.786 | 42.763 | } 37,7% | 157.157 | } 44,3% |
| | GNL | 492 | 3.228 | 4.719 | | 13.145 | |
| Nigeria | GNL | 3.014 | 4.757 | 18.078 | 14,3% | 48.277 | 12,6% |
| Qatar | GNL | 4.581 | 2.733 | 9.011 | 7,2% | 34.943 | 9,1% |
| T&T | GNL | 2.670 | 2.678 | 11.814 | 9,4% | 30.686 | 8,0% |
| Peru | GNL | - | - | - | 0,0% | 15.095 | 3,9% |
| Francia | GN | 2.141 | 4.358 | 22.346 | } 17,7% | 49.135 | } 12,8% |
| | GNL | - | - | - | | - | |
| Angola | GNL | 1.016 | - | 1.025 | 0,8% | 1.042 | 0,3% |
| Estados Unidos | GNL | - | 996 | 8.092 | 6,4% | 11.112 | 2,9% |
| Noruega | GNL | 893 | 927 | 1.850 | 1,5% | 6.545 | 1,7% |
| Bélgica | GNL | - | - | - | 0,0% | 896 | 0,2% |
| Yacimientos nacionales | GN | 50 | 149 | 623 | 0,5% | 1.529 | 0,4% |
| Biogás nacional | GN | 8 | 10 | 36 | 0,0% | 98 | 0,0% |
| Portugal | GN | 17 | 214 | 1.469 | 1,2% | 1.548 | 0,4% |
| R. Dominicana | GNL | - | - | - | 0,0% | 338 | 0,1% |
| Rusia | GNL | 1.102 | 1.093 | 3.216 | 2,6% | 10.844 | 2,8% |
| Camerún | GNL | - | - | 966 | 0,8% | 1.829 | 0,5% |
| TOTAL | | 32.606 | 29.929 | 126.007 | 100% | 384.218 | 100% |

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

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

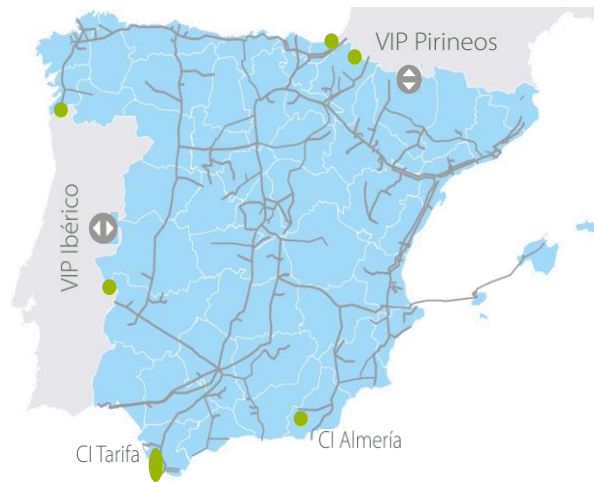
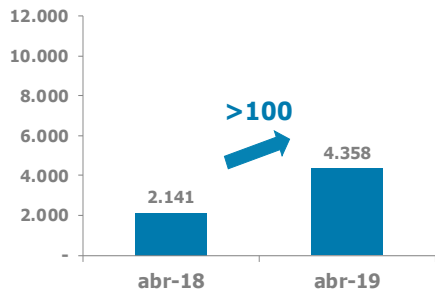
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

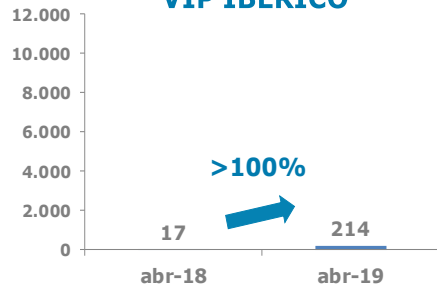
Entradas

Unidad: GWh

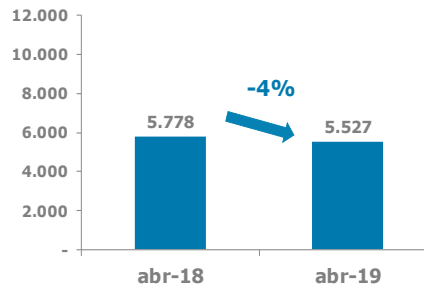
VIP PIRINEOS



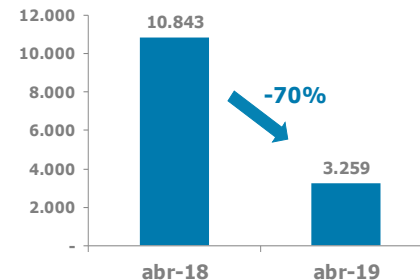
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



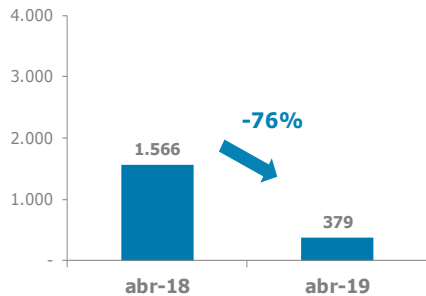
Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

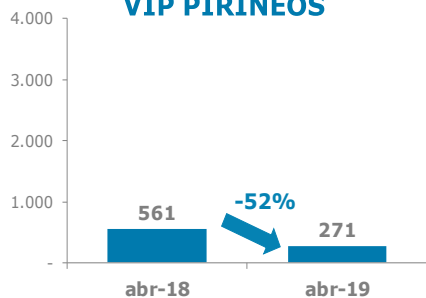
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh

| | abr-18 | abr-19 | Δ s/abr-18 | Año 2019 | TAM may- 18/abr-19 | Δ s/TAM |
|------------------------|---------------|---------------|----------------------|---------------|-----------------------|-------------------|
| Tarifa GME | 10.843 | 3.259 | -70% | 19.282 | 79.980 | -24% |
| Almería MEDGAZ | 5.778 | 5.527 | -4% | 23.480 | 77.177 | -3% |
| VIP PIRINEOS | 1.580 | 4.087 | >100% | 22.033 | 41.873 | 33% |
| VIP IBÉRICO | -1.549 | -165 | -89% | 293 | -14.584 | -34% |
| Yacimientos nacionales | 50 | 149 | >100% | 623 | 1.529 | 58% |
| Biogás nacional | 8 | 10 | 23% | 36 | 98 | 4% |
| TOTAL | 16.711 | 12.867 | -23% | 65.748 | 186.073 | -4,3% |



(+) 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 planta de Barcelona



| Información Contratación (Valor Medio) | | Abr-18 | Abr-19 |
|--|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 161 | 229 |
| Cisternas | GWh/día | 9 | 15 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 30% | 44% |
| % utilización media contratación | | 72% | 92% |

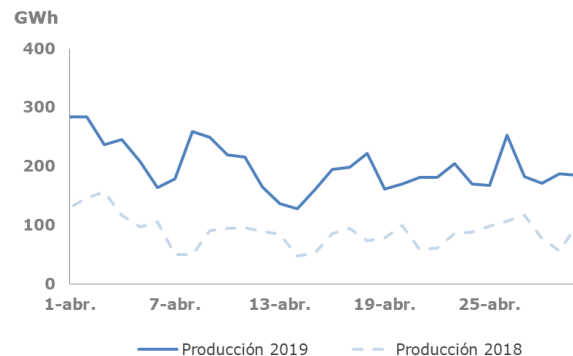
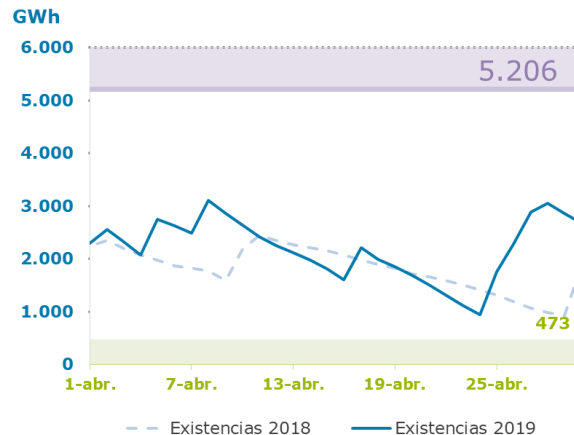
2018

2,98 Descargas
(2.925 GWh)
1 Carga
(15 GWh)



2019

7 Descargas
(6.404 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Abr-18 | Abr-19 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 544 | 544 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 559 | 559 |
| Producción mensual | | GWh | 2.699 | 5.975 |

Actividad planta de Huelva



| Información Contratación (Valor Medio) | | Abr-18 | Abr-19 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 162 | 152 |
| Cisternas | GWh/día | 8 | 8 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 43% | 41% |
| % utilización media contratación | | 82% | 97% |

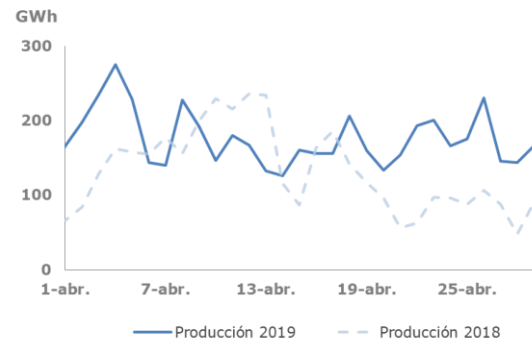
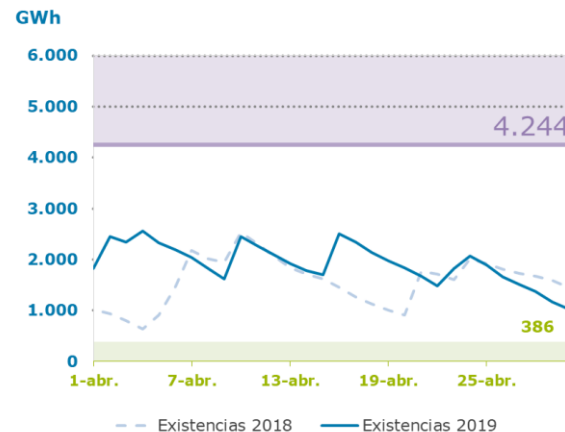
2018

5 Descargas
(4.347 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(4.374 GWh)
2 Cargas
(77 GWh)



| Producción Física | | Abr-18 | Abr-19 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 377 | 377 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 392 | 392 |
| Producción mensual | | GWh | 3.982 | 5.252 |

Actividad planta de Cartagena



| Información Contratación (Valor Medio) | | Abr-18 | Abr-19 |
|--|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 51 | 32 |
| Cisternas | GWh/día | 6 | 9 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 15% | 11% |
| % utilización media contratación | | 83% | 81% |

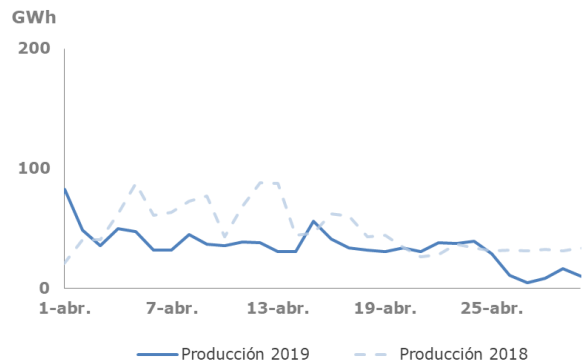
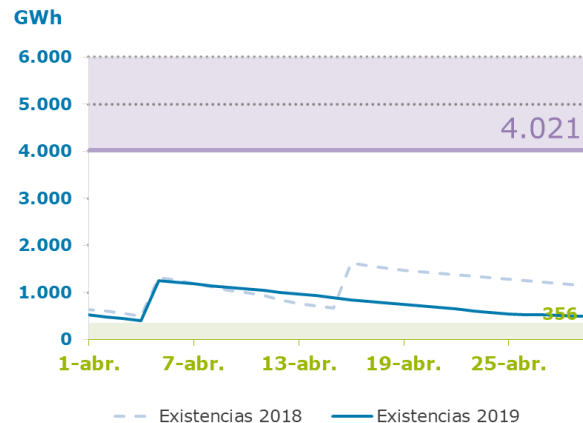
2018

2 Descargas
(1.881 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

1 Descarga
(916 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Abr-18 | Abr-19 | |
|---------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 377 | 377 |
| | Cisternas | GWh/día | 15 | 15 |
| | Total | GWh/día | 392 | 392 |
| Producción mensual | | GWh | 1.458 | 1.032 |

Actividad planta de Bilbao



| Información Contratación (Valor Medio) | | Abr-18 | Abr-19 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 94 | 125 |
| Cisternas | GWh/día | 2 | 3 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 42% | 56% |
| % utilización media contratación | | 80% | 89% |

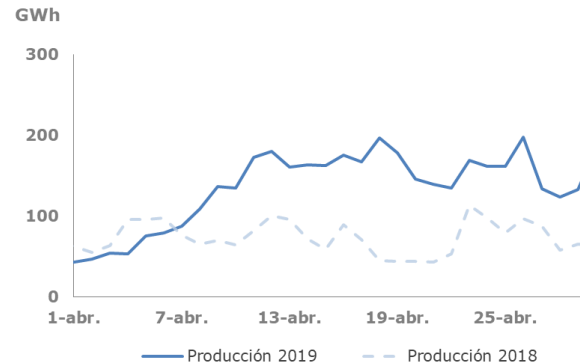
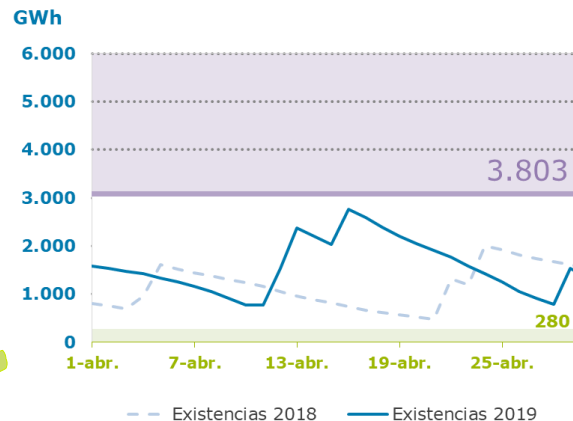
2018

3 Descargas
(2.843 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

4 Descargas
(3.771 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | Abr-18 | Abr-19 | |
|---------------------------|--------------|----------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 223 | 223 |
| | Cisternas | GWh/día | 5 | 5 |
| | Total | GWh/día | 228 | 228 |
| Producción mensual | | GWh | 2.210 | 4.065 |

Actividad planta de Sagunto



| Información Contratación (Valor Medio) | | Abr-18 | Abr-19 |
|--|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 0 | 43 |
| Cisternas | GWh/día | 5 | 4 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 2% | 16% |
| % utilización media contratación | | 89% | 90% |

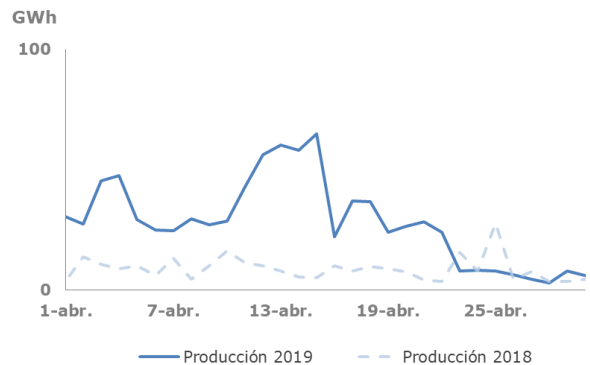
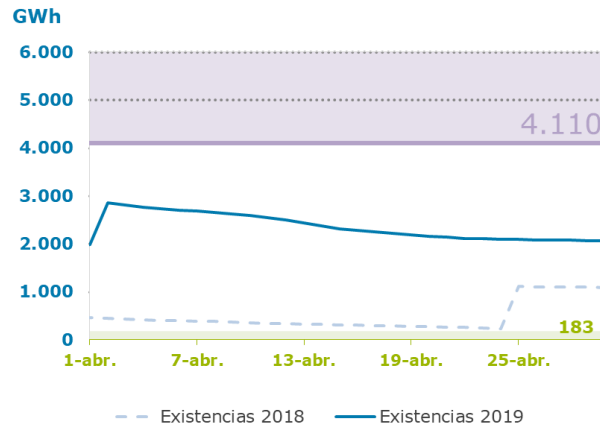
2018

1 Descarga
(878 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

1 Descarga
(947 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



| Producción Física | | | Abr-18 | Abr-19 |
|---------------------------|--------------|----------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 279 | 279 |
| | Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| | Total | GWh/día | 290 | 290 |
| Producción mensual | | GWh | 266 | 847 |

Actividad planta de Mugarodos



| Información Contratación (Valor Medio) | | Abr-18 | Abr-19 |
|---|---------|--------|--------|
| Regasificación | GWh/día | 23 | 15 |
| Cisternas | GWh/día | 3 | 4 |
| % medio contratado vs. Nominal | | 21% | 15% |
| % utilización media contratación | | 70% | 97% |

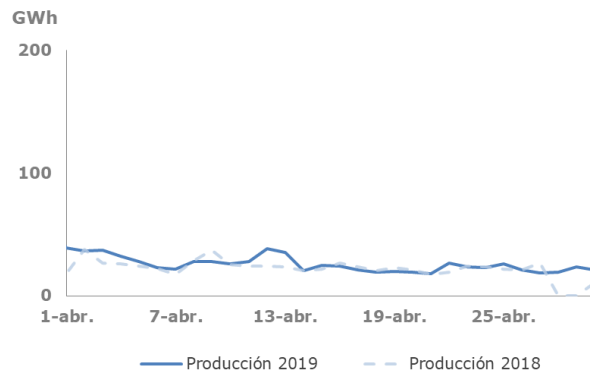
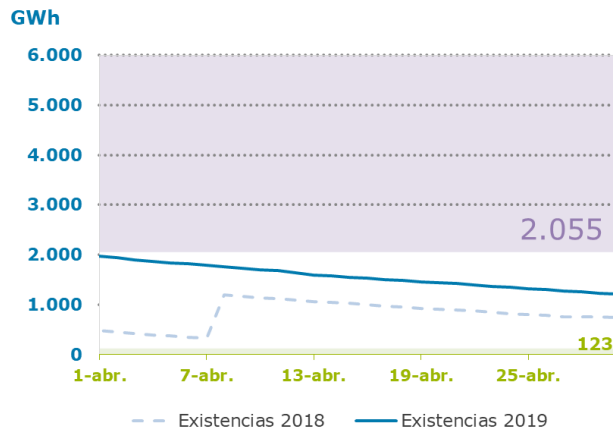
2018

1 Descarga
(894 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

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



| Producción Física | | Abr-18 | Abr-19 | |
|---------------------------|--------------|----------------|------------|------------|
| Nominal | Vaporización | GWh/día | 115 | 115 |
| | Cisternas | GWh/día | 10 | 10 |
| | Total | GWh/día | 126 | 126 |
| Producción mensual | | GWh | 659 | 771 |

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off by the edge of the frame.

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

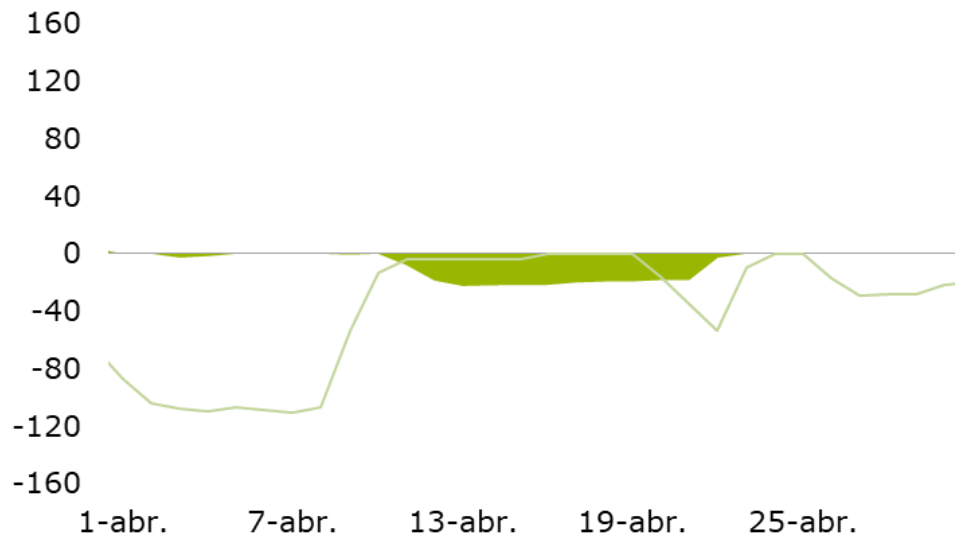
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

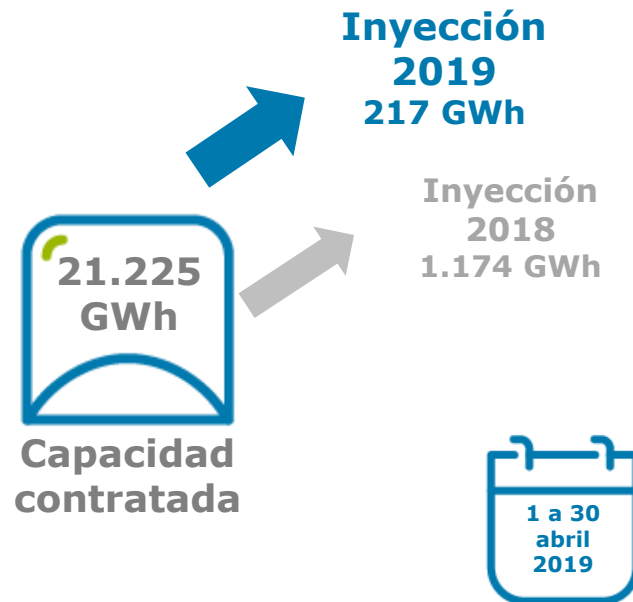
Campaña de extracción /inyección

GWh/día

Extracción
Inyección



■ Inyección - - - Inyec. año anterior



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and some text is visible in the top right corner of the slide. The background of the slide shows a field of green crops under a blue sky with a yellow utility pole.

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

Durante el mes de **abril de 2019** se publicó **1 Nota de Operación**

● Nota de Operación 03: **Desbalance sostenido en PVB.**

(22/04/2019) - Situación de Operación Excepcional Nivel CERO

Nota de Operación nº 3 – 22.04.2019 (inicial)

Desbalance sostenido en PVB



Situación de Operación Excepcional Nivel CERO

El Gestor Técnico del Sistema, en cumplimiento de las funciones establecidas en el artículo 64 de la Ley de Hidrocarburos y atendiendo a lo establecido en el apartado 10.6, *Situación de Operación Excepcional de Nivel 0*, de las Normas de Gestión Técnica del Sistema y, tras la evaluación previa pertinente, **declara Situación de Operación Excepcional Nivel 0**.

Esta decisión está motivada por un desbalance negativo y sostenido de usuarios en PVB. Ante este escenario, el GTS se ha visto obligado, de forma excepcional, a tomar medidas tanto de mercado como operativas, para evitar que el nivel de existencias del gasoducto se posicionara en valores inferiores al Límite Mínimo Operativo durante varios días consecutivos, pudiendo ocasionar una situación de riesgo para la garantía, seguridad y continuidad en el suministro del Sistema Gasista.

Con objeto de que pueda restablecerse la Situación de Operación Normal en el Sistema Gasista, resulta imprescindible que, urgentemente, los usuarios causantes del desbalance tomen medidas para **estabilizar su balance en PVB**.

Desbalance negativo y sostenido de usuarios en PVB, que deben tomar medidas para estabilizar su balance en PVB.



Muchas gracias

