



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Hidrocarburos

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Marzo 2012

INDICE

0. HECHOS RELEVANTES

1. SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

- Hechos relevantes del mercado internacional de gas
- Evolución de los precios internacionales del gas

2. SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

- Demanda de gas en España
- Demanda de gas por Mercados
- Demanda de gas para generación eléctrica
- Niveles de existencias de gas en el sistema gasista
- Funcionamiento de las interconexiones y tránsito internacional
- Mercado secundario de gas
- Índice de coste de aprovisionamiento de gas natural
- Tarifas de último recurso de gas natural
- Tarifas de suministro de GLP por canalización
- Hechos relevantes mercado de gas en España

HECHOS RELEVANTES. MARZO 2012

España transpone las directivas del tercer paquete energético europeo

A través del Real Decreto – Ley 13/2012, el Estado Español realizó la transposición de la Directiva 2009/73/CE, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, y la Directiva 2009/72/CE, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad. La nueva normativa establece una mayor independencia de los gestores de red de transporte y atribuye mayores competencias a la CNE como organismo regulador de los sectores del gas y la electricidad.

La demanda de gas en España en marzo de 2012 disminuye un 9,0%

La demanda de gas natural en España en marzo de 2012 presenta un descenso del 9,0% respecto al mismo mes del año 2011. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de marzo finalizó con una demanda de 31.944 GWh.

La demanda convencional presenta un descenso del 4,7% respecto al mismo mes de 2011. Además, el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 21,8%, debido en gran parte al incremento de la generación con carbón. La generación con carbón en marzo de 2012 aumentó significativamente respecto de marzo de 2011, debido a la aplicación de los mecanismos que dan prioridad a la generación con carbón autóctono en el mix de generación de energía eléctrica.

La operación del sistema gasista se realizó con normalidad en el día de la huelga general del 29 de marzo. De acuerdo con los datos facilitados por ENAGAS, la demanda convencional de gas fue un 16% inferior a la prevista.

Evolución de los precios internacionales de gas en el mes de marzo

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumenta un 2,69% respecto al mes anterior. De acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE, el precio medio mensual de aprovisionamiento español se sitúa en 27,12 €/MWh, siendo superior en casi 3,35 €/MWh al precio del gas spot para el mismo mes en el NBP, que ha promediado un precio de 23,90 €/MWh,

| | Febrero 2012 | Marzo 2012 | Diferencia |
|--|--------------|-------------|------------|
| Petróleo Brent | 52,90 €/MWh | 55,58 €/MWh | 5,06% |
| Gas Natural - Henry Hub (USA) | 6,47 €/MWh | 5,61 €/MWh | -13,34% |
| Gas Natural - NBP (Reino Unido) | 26,60 €/MWh | 23,90 €/MWh | -10,17% |
| Gas Natural - Aduana española | 26,41 €/MWh | 27,12 €/MWh | 2,69% |

Resumen de precios medio mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural

A lo largo del mes de marzo, los precios en el Henry Hub han permanecido en torno a los 2,2 \$/MMBtu durante todo el mes, alcanzando un mínimo de 2 \$/MMBtu (5,12 €/MWh) el día 30 de marzo, lo que supone el precio mínimo de los últimos diez años, principalmente por el incremento de la producción de gas no convencional.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido disminuye un 10,17% respecto a los valores del mes anterior, marcando un precio mínimo de 21,83 €/MWh el 23 de marzo. En este mes, la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub oscila entre 16,51 y 20,10 €/MWh.

Aumento de las reexportaciones de barcos de GNL del mercado español.

En el primer trimestre del año, han aumentado notablemente las reexportaciones de barcos de GNL del mercado español, con un total de 11 barcos y 4.310 GWh reexportados a otros mercados.

Aumento de la tarifa del GLP canalizado.

La tarifa del GLP canalizado sube el 20 de marzo un 10,6% respecto del mes anterior y alcanza su máximo histórico (126,4150 cents/kg), de acuerdo con la Resolución de 14 de marzo de 2012 de la DGPEyM. El término variable del GLP canalizado se actualiza mensualmente en función de una fórmula fija que tiene en cuenta los fletes y los precios internacionales del propano y butano (en niveles máximos al igual que el petróleo). Esta tarifa afecta a unos 600.000 consumidores de GLP canalizado en España.

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

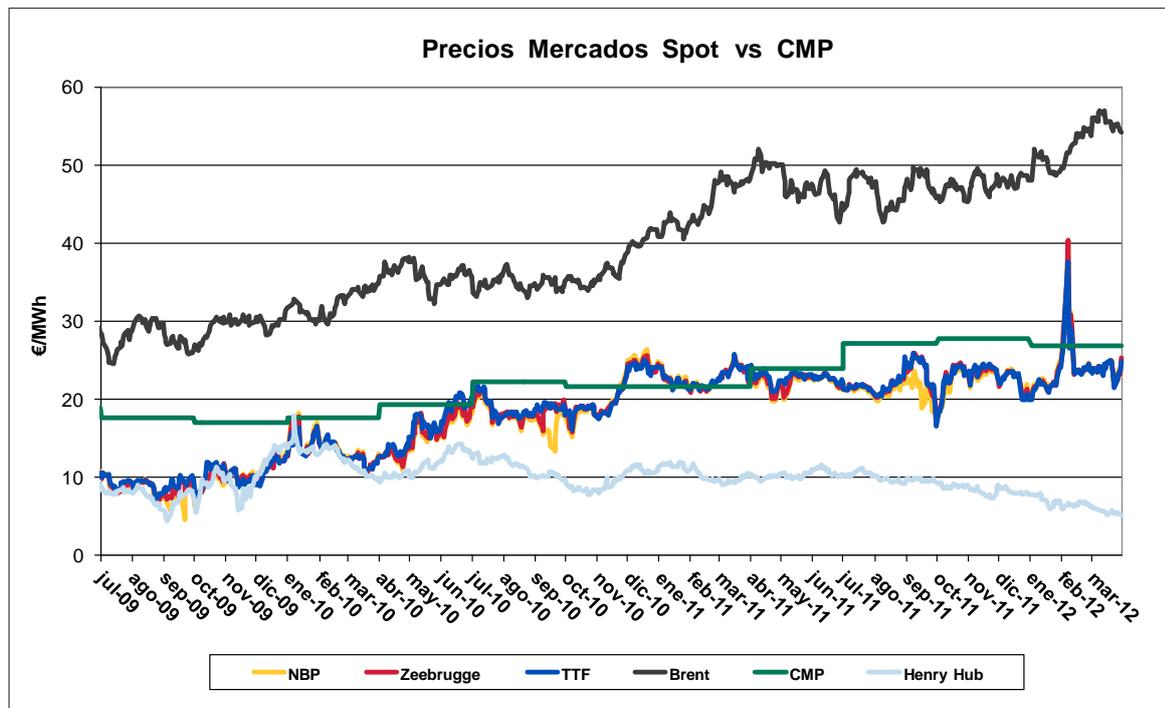
Fuga de gas en el yacimiento de Elgin, situada en el mar del Norte a 240 kilómetros de Aberdeen (Escocia)

El 26 de marzo TOTAL tuvo que evacuar su plataforma de gas del yacimiento de Elgin, situada en el mar del Norte a 240 kilómetros de Aberdeen (Escocia), por la existencia de una fuga de gas y se declaró una zona de exclusión marítima y aérea. Total espera poder taponar la fuga de gas en las próximas semanas. El yacimiento de Elgin tiene una producción anual de unos 4 bcm de gas, que se encuentra interrumpida hasta que se solucione la incidencia.

La planta de regasificación de Manzanillo (México) recibe su primer barco de GNL

La planta de regasificación de Manzanillo, en México, recibió en marzo su primer cargamento de GNL. La terminal de México tiene un contrato de suministro a largo plazo con la planta de licuación de Repsol en Perú, que hasta ahora estaba derivando la producción de GNL hacia otros mercados, entre ellos el español, dado el retraso en la puesta en servicio de la terminal mexicana.

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL GAS



NBP (National Balancing Point): precio del gas en el mercado spot del Reino Unido

Zeebrugge: precio del gas en el mercado a corto plazo de Bélgica

TTF (Title Transfer Facility): precio del gas en el mercado spot de Holanda

CMP: Coste de la Materia Prima para el mercado a tarifa en España, en posición CIF

HH (Henry Hub): precio del gas en el mercado spot de Estados Unidos

Brent: cotización del crudo Brent

A efectos comparativos, todos los precios se muestran en €/MWh

La evolución de los precios del gas y del petróleo en EEUU y en los mercados spot europeos muestra una tendencia divergente desde enero de 2009, debido principalmente al incremento de la producción de gas no convencional en EEUU. En Europa, la crisis económica y financiera, que empezó a mediados de 2008, ha deprimido de manera significativa la demanda de gas. Por otra parte, entre 2009 y 2010 se puso en marcha una cantidad muy relevante de nuevas plantas de licuación, lo que supone una mayor disponibilidad de GNL en el mercado mundial.

En Estados Unidos, los precios en el Henry Hub han permanecido en torno a los 2,2 \$/MMBtu durante todo el mes de marzo, alcanzando un mínimo de 2 \$/MMBtu (5,12 €/MWh) el día 30 de marzo.

El precio del barril de Brent aumenta respecto a los valores del mes anterior, situando la cotización máxima del mes en 127,620 \$/Barril (54,62 €/MWh) el día 13 de marzo de 2012, más de un 64% por encima de los precios de enero de 2010.

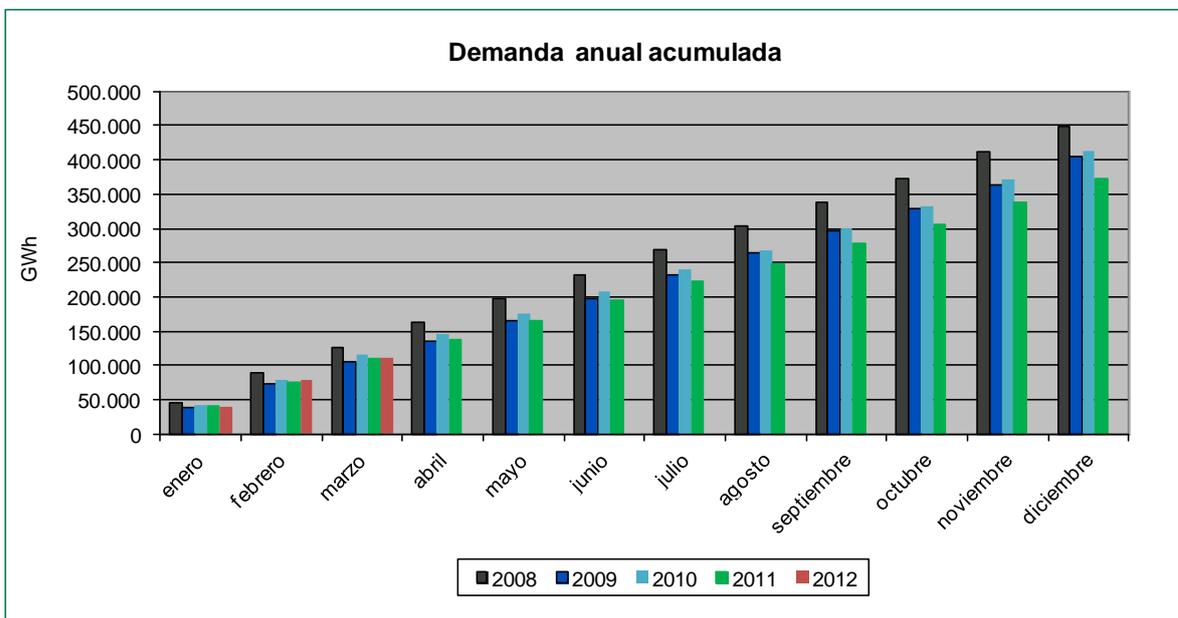
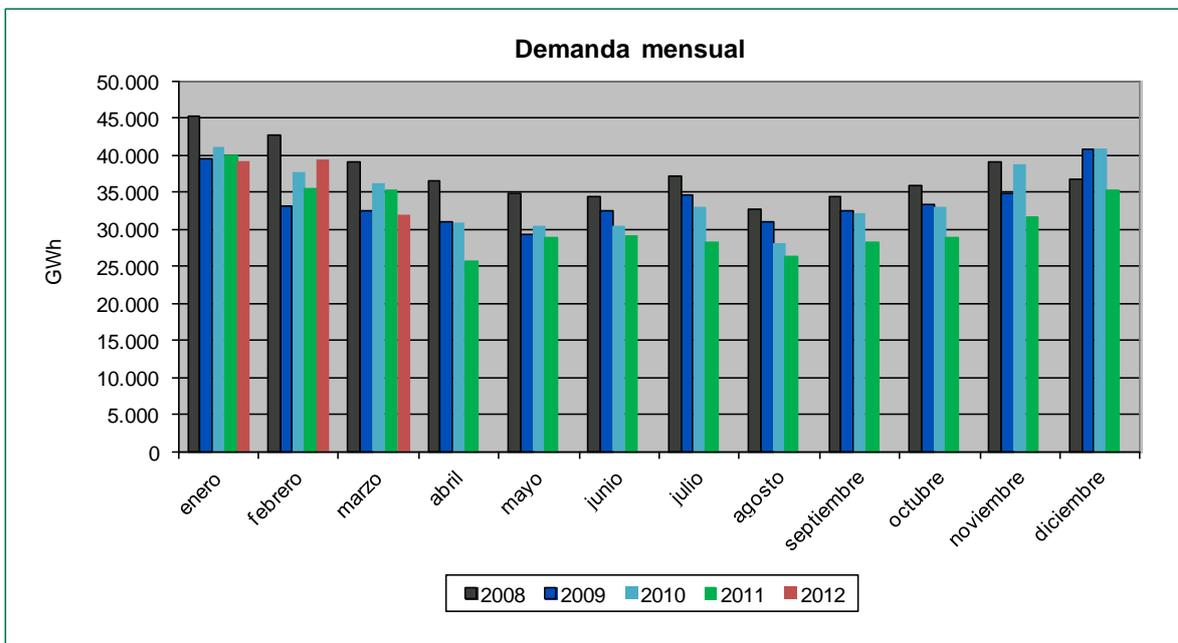
En el mercado de futuros NYMEX el contrato para diciembre de 2012 cotiza a 3,28 \$/MMBtu.

En este mes de marzo, el euro ha experimentado una bajada del 0,2%, presentando una tasa de cambio de 1,3201 \$/€ en marzo de 2012. Tras la subida del euro del mes anterior, la caída acumulada desde los 1,4614 \$/€ de diciembre del 2009 sube hasta el 9,67%.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido disminuye respecto a los valores del mes anterior, alcanzando un mínimo de 21,83 €/MWh el 23 de marzo. En este mes, la diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub oscila entre 16,51 y 20,10 €/MWh. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido hizo que fuera el principal país importador de GNL a Europa durante el año 2011, pero la importación de gas en marzo de 2012 fue un 54,7% menor que en el mismo mes del año anterior, situándolo en 2012 en la segunda posición tras España.

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

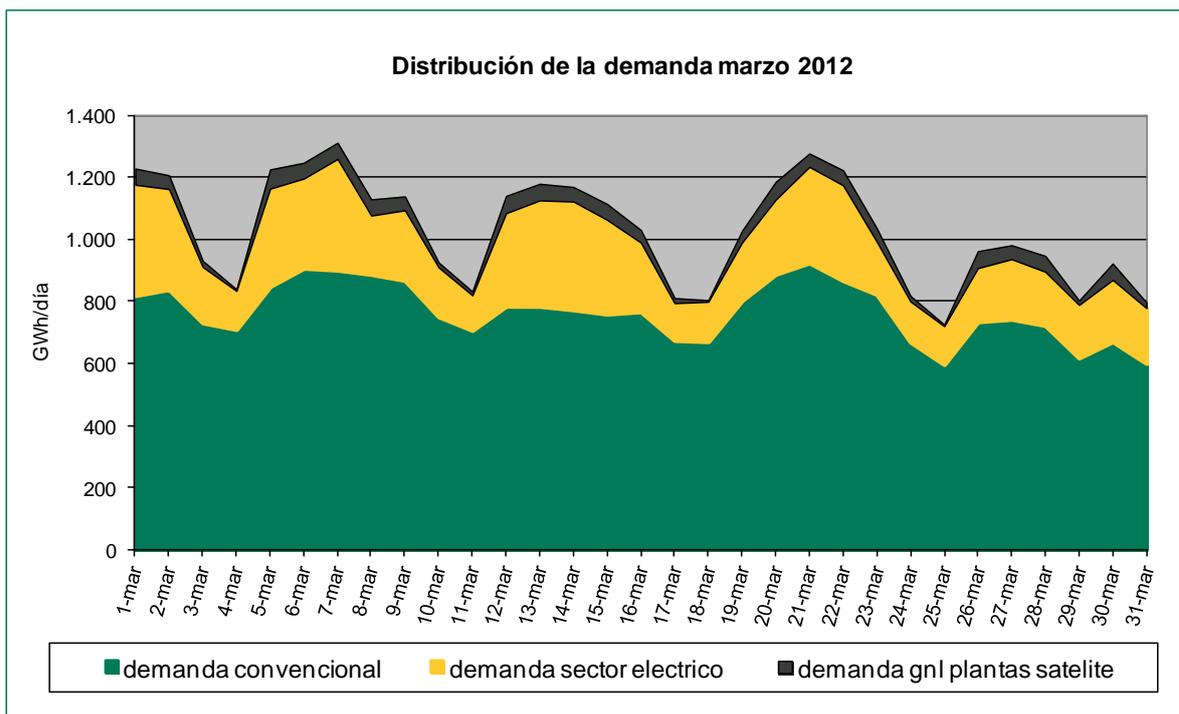
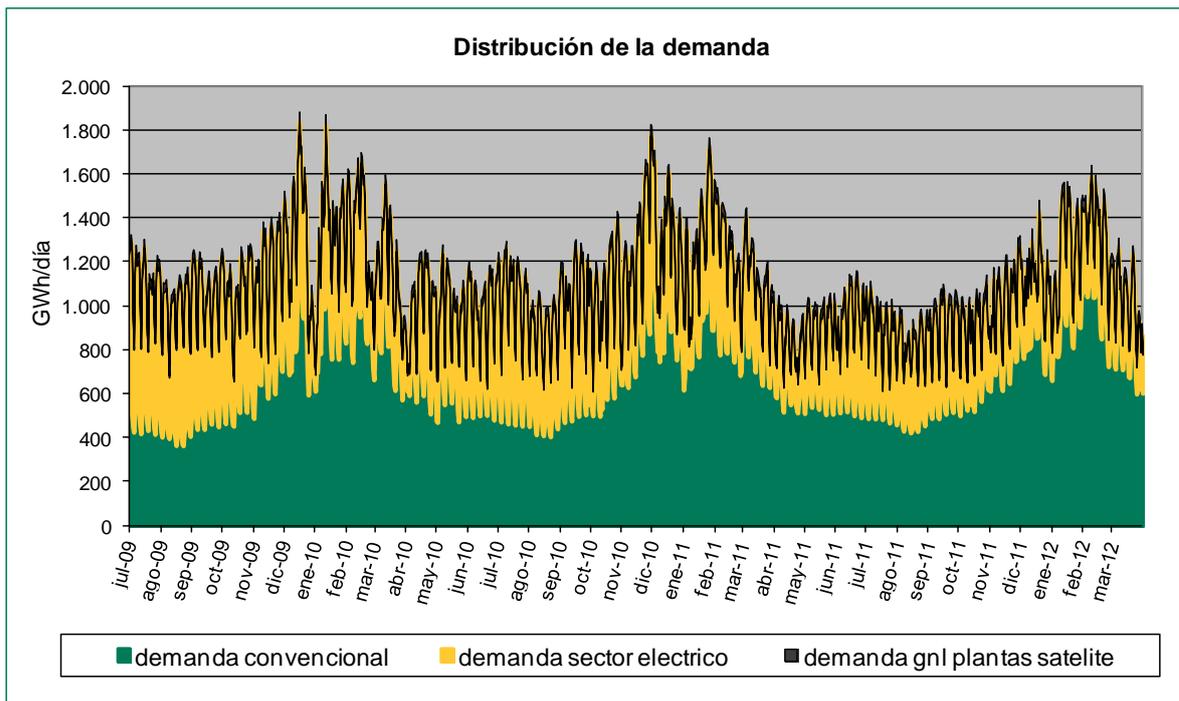
DEMANDA DE GAS



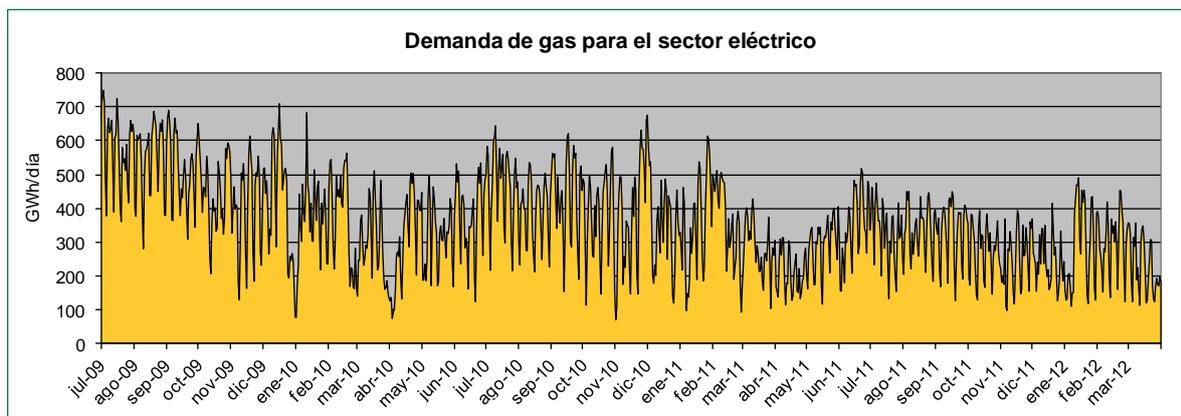
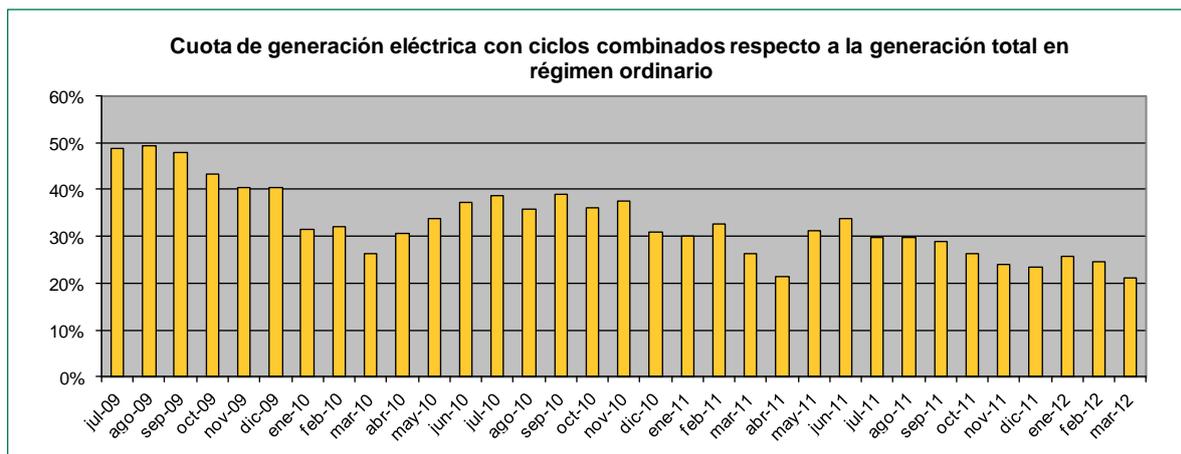
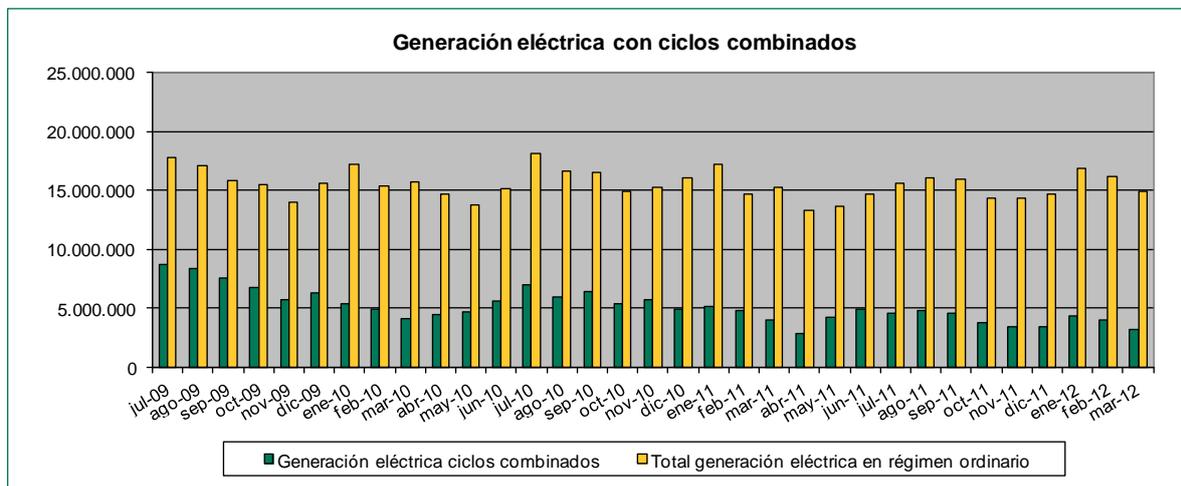
Evolución de la demanda de gas en España.

La demanda de gas en marzo de 2012 descendió un 9,0 % respecto a la del mismo mes del año pasado, situándose en 31,94 TWh, como consecuencia de que la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 21,8% y la demanda convencional que ha descendido un 4,7%. Los factores que provocan estas variaciones son los siguientes:

- En marzo las temperaturas han sido más cálidas que las del mismo período del año anterior, lo que ha supuesto una disminución de la demanda de energía eléctrica convencional respecto a lo previsto, debido al menor consumo de los equipos de calefacción.
- Efecto de la huelga general del día 29 y de la festividad del día 19.
- Aumento de la generación mediante carbón, debido a la aplicación del decreto del carbón.



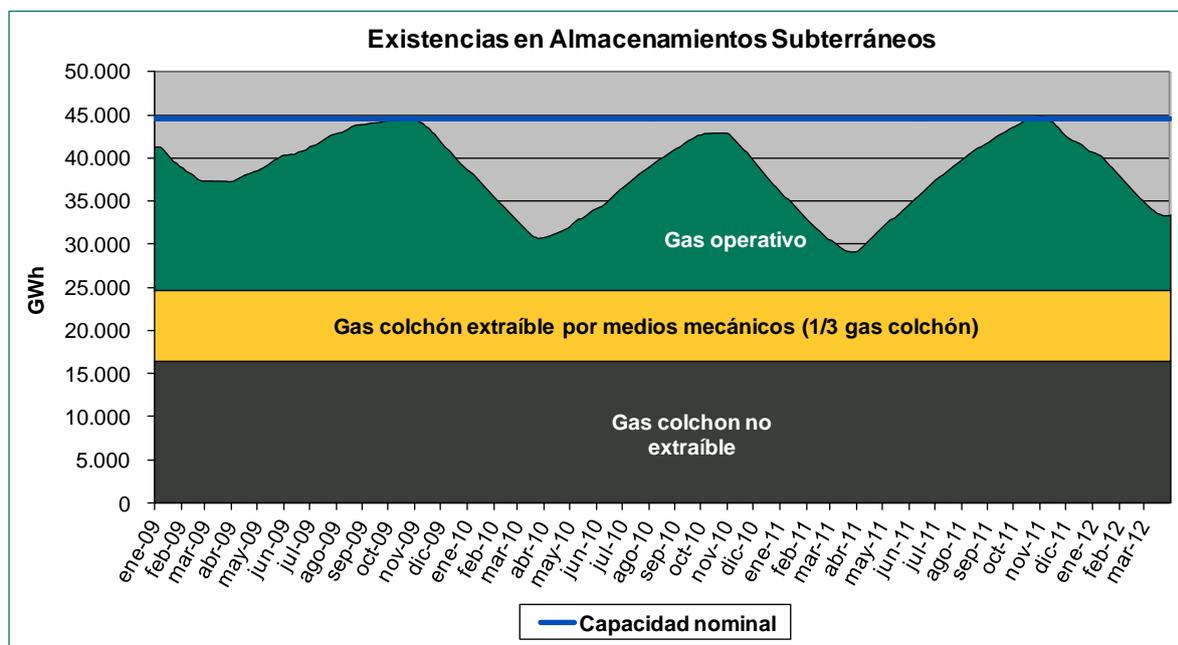
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



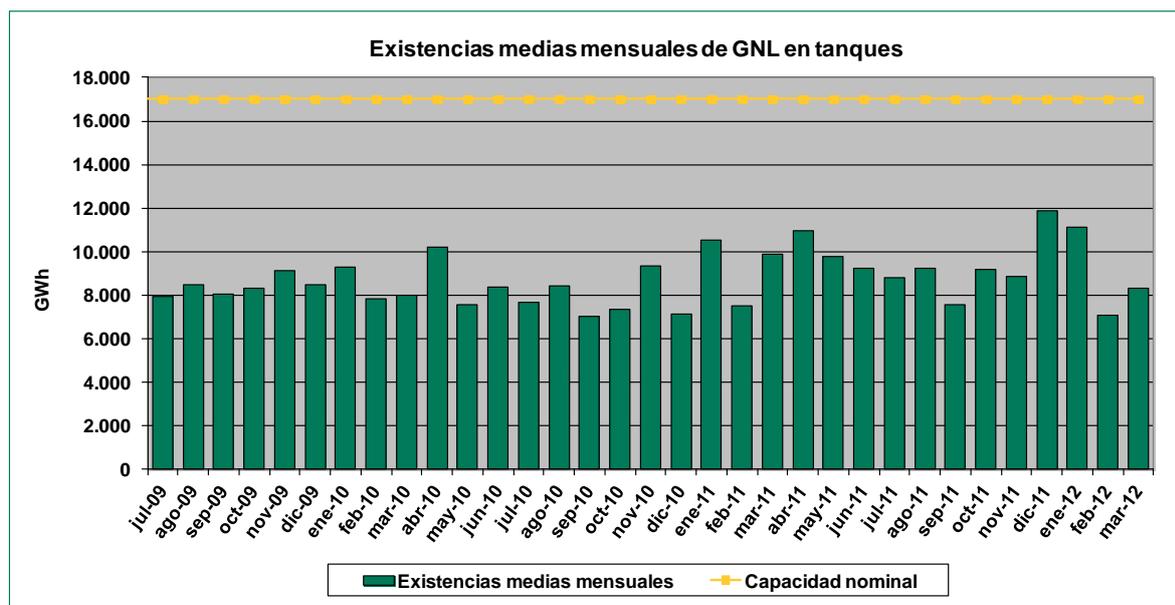
La demanda de gas para el sector eléctrico en marzo de 2012 fue de 6,92 TWh, representando el 21,7 % de la demanda total de gas, lo que supone una disminución del 21,8% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al descenso tanto de la demanda de electricidad y la relación de costes de generación carbón-gas, como al aumento de la generación con carbón y nucleares.

En marzo de 2012, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 21,2%.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



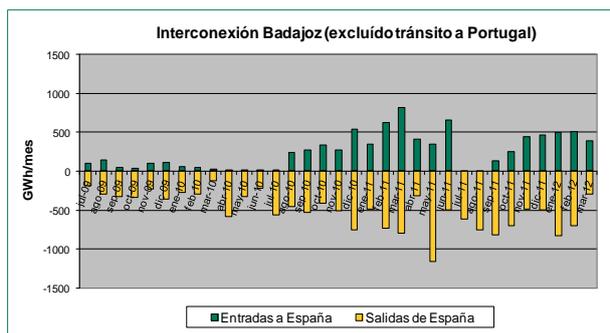
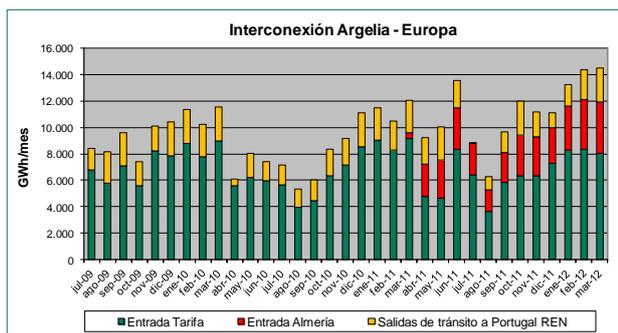
El 27 de marzo se iniciaron las operaciones de inyección, para el llenado de los almacenamientos subterráneos. A 31 de marzo de 2012, los AASS se encuentran al 61% de su capacidad de llenado, un 14,5% más que en la misma fecha del año anterior.



A 31 de marzo, las existencias de GNL en tanques son del 52% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 49%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con Argelia y Portugal

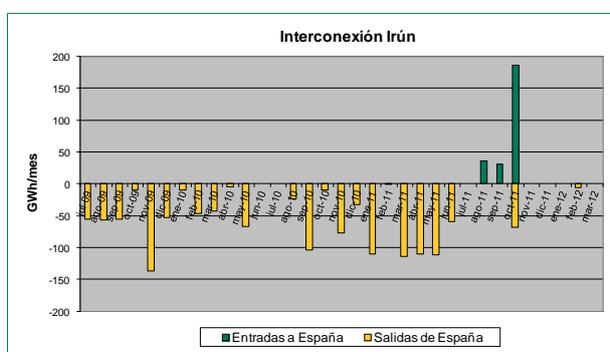
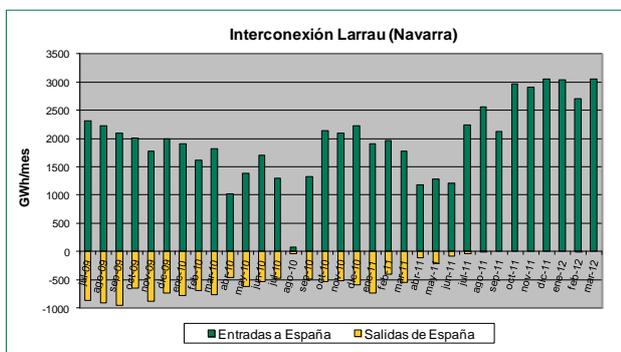


En marzo de 2012 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 8.004 GWh, lo que supone un descenso del 12,7% respecto al mismo mes del año anterior. En este mes de marzo las entradas de gas a través del gasoducto Medgaz han alcanzado un volumen de importación de 3.897 GWh, lo que hace que las importaciones en conjunto desde Argelia vía conexión internacional sumen un total de 11.901 GWh, un 24,3% superior al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en marzo de 2012 ha sido de 2.604 GWh, lo que supone un 6,9% más que en el mismo mes del año anterior.

Por otra parte, se ha negociado un saldo neto de importación de 93 GWh en la interconexión de Badajoz. En marzo de 2012, el flujo físico a través de la interconexión de Tuy ha sido de 354 GWh en sentido exportación.

Conexiones con Francia



El tránsito de gas neto en la interconexión de Larrau ha sido de importación, alcanzando 3.059 GWh en marzo.

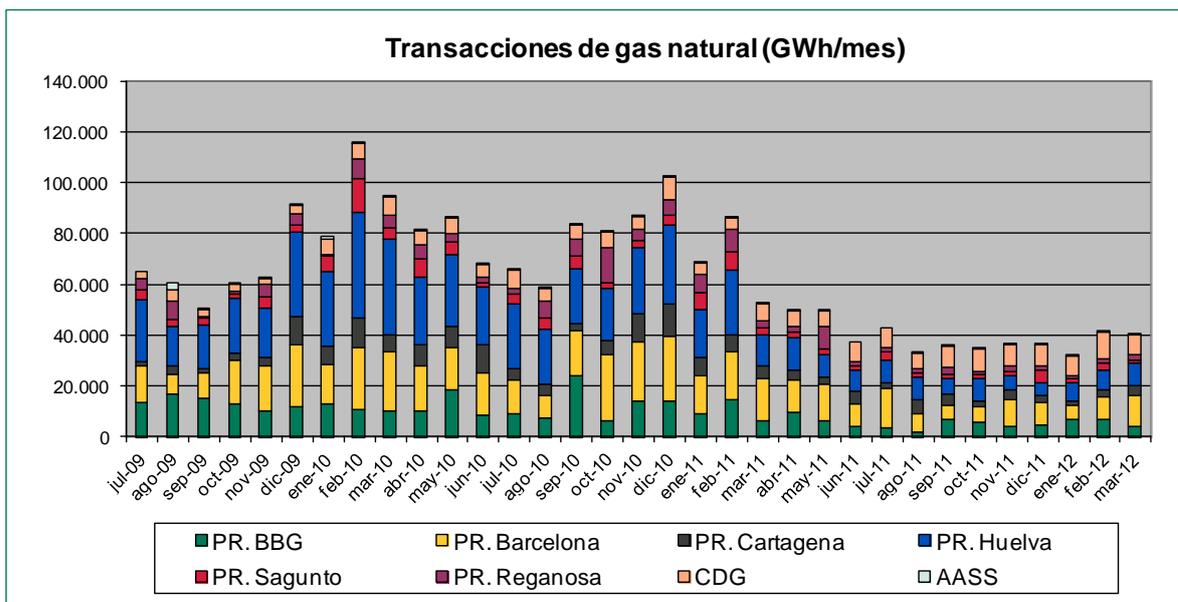
En marzo de 2012, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido nulo.

MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

El volumen de gas negociado por los comercializadores en el mercado diario OTC en el sistema gasista español sirve de reflejo a la evolución positiva del modelo de liberalización.

- A través de la plataforma informática MS-ATR desarrollada por ENAGAS, los comercializadores pueden realizar la compraventa del gas introducido en el sistema gasista español, mediante acuerdos bilaterales entre comercializadores.
- Los principales puntos de compra – venta de gas son las plantas de regasificación (6), el punto de balance de los almacenamientos subterráneos y el punto de balance de la red de transporte.
- El volumen de gas operado en este mercado supera ampliamente el consumo de gas, lo que sitúa al mercado OTC español entre los más activos de Europa.
- Cabe señalar que el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 13,4%, pasando de 41.250 operaciones anuales en marzo de 2011 a 46.786 en marzo de 2012.

El número de comercializadores activos en el mercado OTC en 2012 es de 34.



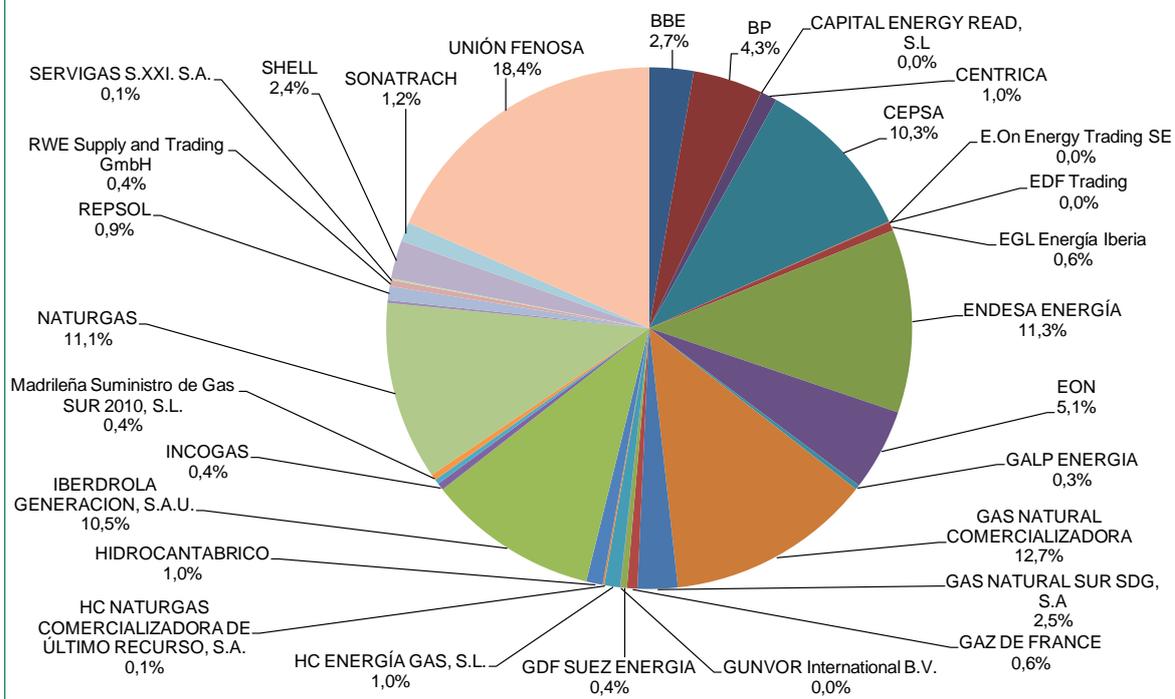
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

La cantidad total de energía negociada en marzo de 2012 ascendió a 40.983 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es equivalente al 128,3% de la demanda en dicho mes.

En marzo de 2012 el 78,9% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación y el 19,8% en el centro de gravedad. Durante este mes tan sólo un 1,3% del volumen de energía se negoció en los AASS.

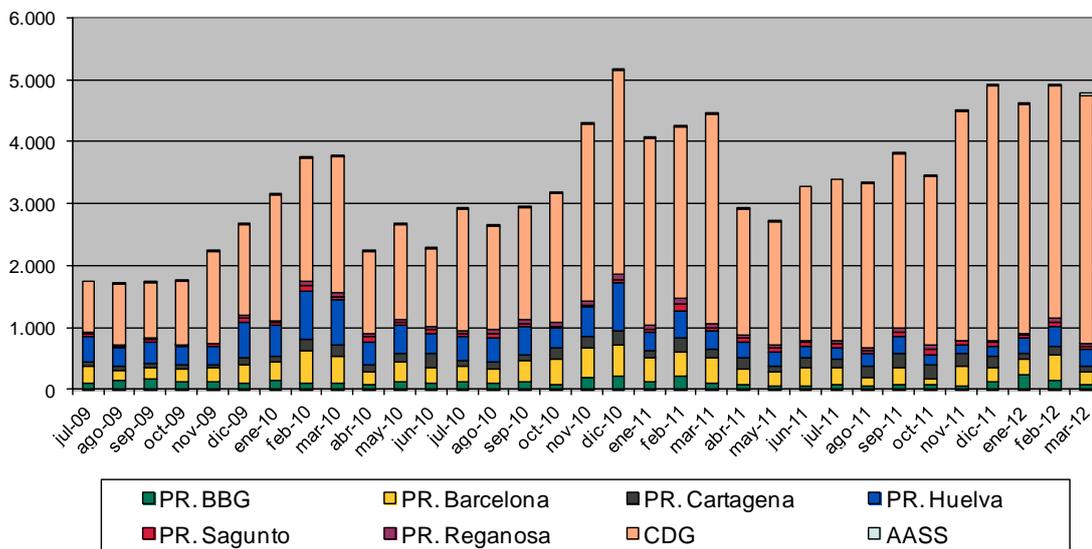
En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas, del volumen total de gas negociado en lo que va de año en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 40,98 TWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterráneos.

Cuotas de compra en el mercado OTC. Enero-Marzo 2012



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

Transacciones de gas natural (nº operaciones/mes)



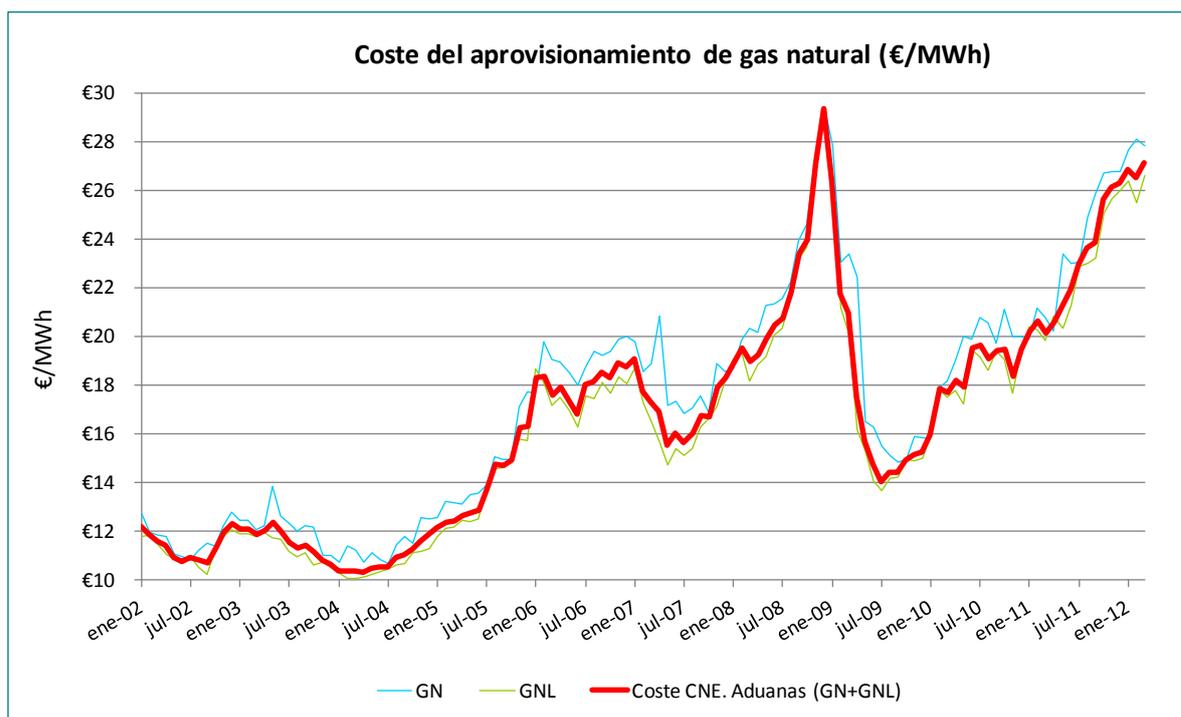
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en marzo de 2012, ascendió a 4.800 operaciones. Durante ese mes, el 15,5% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 83,4% en el centro de gravedad y el 1,1% restante en los almacenamientos subterráneos.

ÍNDICE DE COSTE DE APROVISIONAMIENTO DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

La CNE ha elaborado un índice de coste de aprovisionamiento de gas natural a partir de los datos de aduanas publicados por la Agencia Tributaria, en la misma línea que otros reguladores europeos como por ejemplo: la CRE (Comisión Reguladora de la Energía, Francia), que publica en su informe "Observatorio de los mercados de gas y electricidad", el índice de referencia de los contratos a largo plazo; o la agencia de aduanas nacional alemana (BAFA), que publica los precios fronterizos del gas natural mensualmente.

En la página web de la agencia tributaria se publican estadísticas de comercio exterior para todos los productos registrados en aduana. Entre estos productos se encuentra el gas natural y el gas natural licuado. Los datos disponibles en la Agencia Tributaria son el volumen, precio de las transacciones realizadas en la frontera, país de procedencia y provincia de entrada del gas. El histórico de datos comienza en enero de 2002.



Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia

La gráfica muestra el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española, elaborado por la CNE a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria.

Según las últimas estadísticas de comercio exterior de Aduanas, el coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española aumentó en marzo un 2,69% respecto al mes anterior. Respecto al valor de julio de 2009 (14,03 €/MWh), el coste del aprovisionamiento para el mes de marzo de 2012 (27,12 €/MWh) acumula ya un incremento del 93%.

El coste de aprovisionamiento español ha sido superior al precio del gas para el mismo mes en el NBP, que experimenta un descenso respecto a los valores del mes anterior y ha promediado un precio de 23,90 €/MWh, marcando un precio mínimo de 21,83 €/MWh el 23 de marzo.

| Mes | Precio GN+GNL (€/MWh) | Precio GN (€/MWh) | Precio GNL (€/MWh) |
|--------|-----------------------|-------------------|--------------------|
| ene-04 | 10,359 | 10,700 | 10,248 |
| feb-04 | 10,341 | 11,444 | 10,032 |
| mar-04 | 10,335 | 11,229 | 10,055 |
| abr-04 | 10,271 | 10,695 | 10,087 |
| may-04 | 10,434 | 11,233 | 10,149 |
| jun-04 | 10,492 | 10,849 | 10,325 |
| jul-04 | 10,510 | 10,724 | 10,393 |
| ago-04 | 10,924 | 11,422 | 10,582 |
| sep-04 | 11,007 | 11,797 | 10,646 |
| oct-04 | 11,230 | 11,488 | 11,087 |
| nov-04 | 11,571 | 12,610 | 11,117 |
| dic-04 | 11,844 | 12,539 | 11,269 |
| ene-05 | 12,146 | 12,561 | 11,781 |
| feb-05 | 12,329 | 13,209 | 12,071 |
| mar-05 | 12,401 | 13,149 | 12,139 |
| abr-05 | 12,627 | 13,071 | 12,404 |
| may-05 | 12,757 | 13,481 | 12,392 |
| jun-05 | 12,851 | 13,520 | 12,483 |
| jul-05 | 13,761 | 13,883 | 13,698 |
| ago-05 | 14,712 | 15,048 | 14,528 |
| sep-05 | 14,699 | 14,911 | 14,602 |
| oct-05 | 14,879 | 14,960 | 14,828 |
| nov-05 | 16,258 | 17,126 | 15,739 |
| dic-05 | 16,314 | 17,713 | 15,709 |
| ene-06 | 18,303 | 17,655 | 18,672 |
| feb-06 | 18,371 | 19,756 | 18,078 |
| mar-06 | 17,589 | 19,073 | 17,142 |
| abr-06 | 17,888 | 18,910 | 17,497 |
| may-06 | 17,337 | 18,489 | 16,939 |
| jun-06 | 16,784 | 18,017 | 16,268 |
| jul-06 | 18,017 | 18,770 | 17,534 |
| ago-06 | 18,125 | 19,364 | 17,456 |
| sep-06 | 18,520 | 19,226 | 18,122 |
| oct-06 | 18,293 | 19,375 | 17,666 |
| nov-06 | 18,895 | 19,871 | 18,297 |
| dic-06 | 18,760 | 20,011 | 18,033 |
| ene-07 | 19,088 | 19,751 | 18,730 |
| feb-07 | 17,748 | 18,574 | 17,296 |
| mar-07 | 17,275 | 18,890 | 16,465 |
| abr-07 | 16,920 | 20,841 | 15,649 |
| may-07 | 15,501 | 17,164 | 14,701 |
| jun-07 | 16,042 | 17,306 | 15,369 |
| jul-07 | 15,647 | 16,811 | 15,092 |
| ago-07 | 15,999 | 17,070 | 15,389 |
| sep-07 | 16,742 | 17,543 | 16,265 |
| oct-07 | 16,669 | 16,868 | 16,579 |
| nov-07 | 17,884 | 18,878 | 17,126 |
| dic-07 | 18,304 | 18,549 | 18,177 |
| ene-08 | 18,935 | 18,660 | 19,042 |
| feb-08 | 19,517 | 19,827 | 19,362 |

| Mes | Precio GN+GNL (€/MWh) | Precio GN (€/MWh) | Precio GNL (€/MWh) |
|--------|-----------------------|-------------------|--------------------|
| mar-08 | 18,966 | 20,347 | 18,144 |
| abr-08 | 19,239 | 20,160 | 18,832 |
| may-08 | 19,896 | 21,284 | 19,159 |
| jun-08 | 20,458 | 21,302 | 20,060 |
| jul-08 | 20,717 | 21,529 | 20,306 |
| ago-08 | 21,815 | 22,228 | 21,573 |
| sep-08 | 23,409 | 23,966 | 23,159 |
| oct-08 | 23,990 | 24,591 | 23,666 |
| nov-08 | 27,108 | 27,666 | 26,876 |
| dic-08 | 29,366 | 29,468 | 29,324 |
| ene-09 | 26,292 | 27,827 | 25,842 |
| feb-09 | 21,756 | 23,029 | 21,177 |
| mar-09 | 20,981 | 23,386 | 20,082 |
| abr-09 | 17,541 | 22,440 | 16,151 |
| may-09 | 15,670 | 16,500 | 15,290 |
| jun-09 | 14,734 | 16,259 | 14,017 |
| jul-09 | 14,033 | 15,465 | 13,638 |
| ago-09 | 14,431 | 15,118 | 14,139 |
| sep-09 | 14,377 | 14,832 | 14,184 |
| oct-09 | 14,915 | 14,925 | 14,910 |
| nov-09 | 15,123 | 15,873 | 14,893 |
| dic-09 | 15,247 | 15,818 | 14,980 |
| ene-10 | 15,957 | 15,848 | 16,011 |
| feb-10 | 17,844 | 17,890 | 17,819 |
| mar-10 | 17,698 | 18,050 | 17,563 |
| abr-10 | 18,197 | 18,994 | 17,759 |
| may-10 | 17,888 | 19,986 | 17,187 |
| jun-10 | 19,531 | 19,869 | 19,414 |
| jul-10 | 19,605 | 20,764 | 19,167 |
| ago-10 | 19,055 | 20,530 | 18,607 |
| sep-10 | 19,427 | 19,737 | 19,388 |
| oct-10 | 19,482 | 21,103 | 19,036 |
| nov-10 | 18,247 | 19,990 | 17,539 |
| dic-10 | 19,476 | 20,019 | 19,262 |
| ene-11 | 20,207 | 19,872 | 20,355 |
| feb-11 | 20,613 | 21,136 | 20,272 |
| mar-11 | 20,136 | 20,754 | 19,847 |
| abr-11 | 20,570 | 20,189 | 20,814 |
| may-11 | 21,227 | 23,381 | 20,343 |
| jun-11 | 21,892 | 22,974 | 21,247 |
| jul-11 | 22,897 | 23,068 | 22,771 |
| ago-11 | 23,425 | 24,879 | 22,740 |
| sep-11 | 23,873 | 25,919 | 23,229 |
| oct-11 | 25,653 | 26,732 | 25,078 |
| nov-11 | 26,721 | 28,413 | 25,602 |
| dic-11 | 26,298 | 26,764 | 25,976 |
| ene-12 | 26,862 | 27,682 | 26,380 |
| feb-12 | 26,413 | 28,105 | 25,354 |
| mar-12 | 27,124 | 27,811 | 26,602 |

Evolución del precio de gas natural, diferenciando GN y GNL.
Fuente: Agencia Tributaria y elaboración propia.

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DE GAS NATURAL

El 1 de julio de 2008 desaparecieron todas las tarifas reguladas de gas y se han traspasado todos los clientes de gas de los distribuidores a los comercializadores de último recurso.

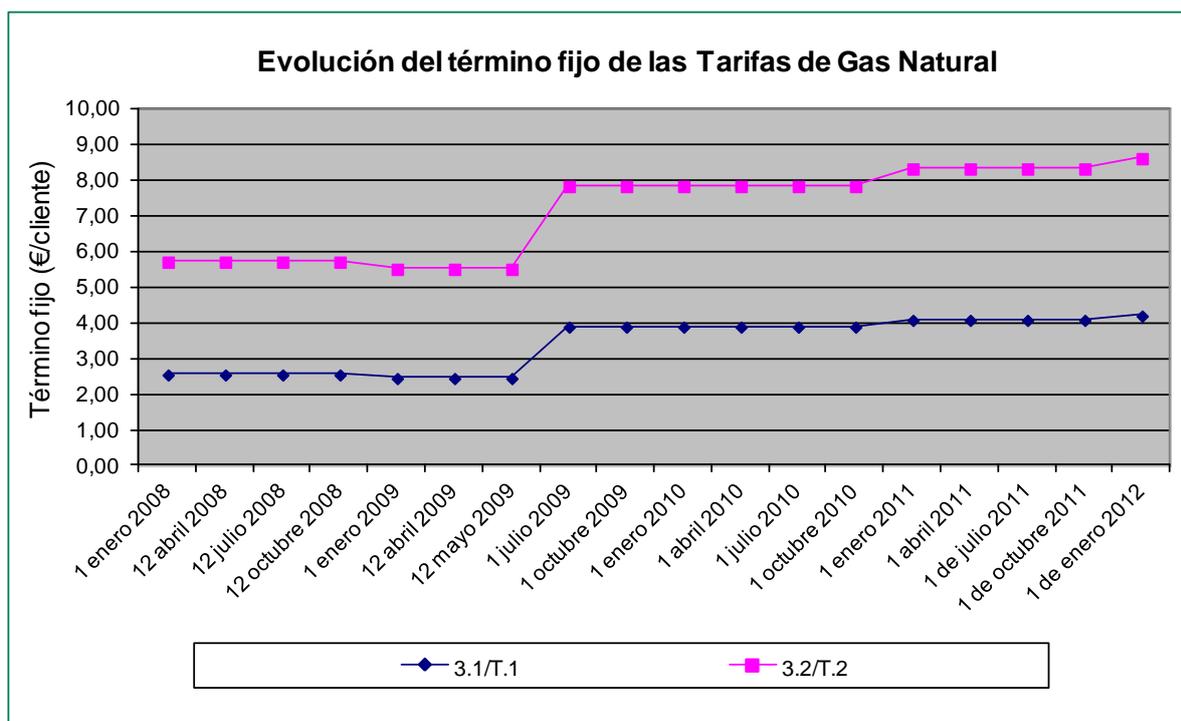
En sustitución a éstas, se crea la **tarifa de último recurso**. Desde el 1 de julio de 2009, los consumidores que pueden acogerse a la tarifa de último recurso son aquellos conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 GWh.

La Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso, determina que el término variable de la TUR se actualiza con carácter trimestral, desde el día 1 de los meses de enero, abril, julio y octubre de cada año.

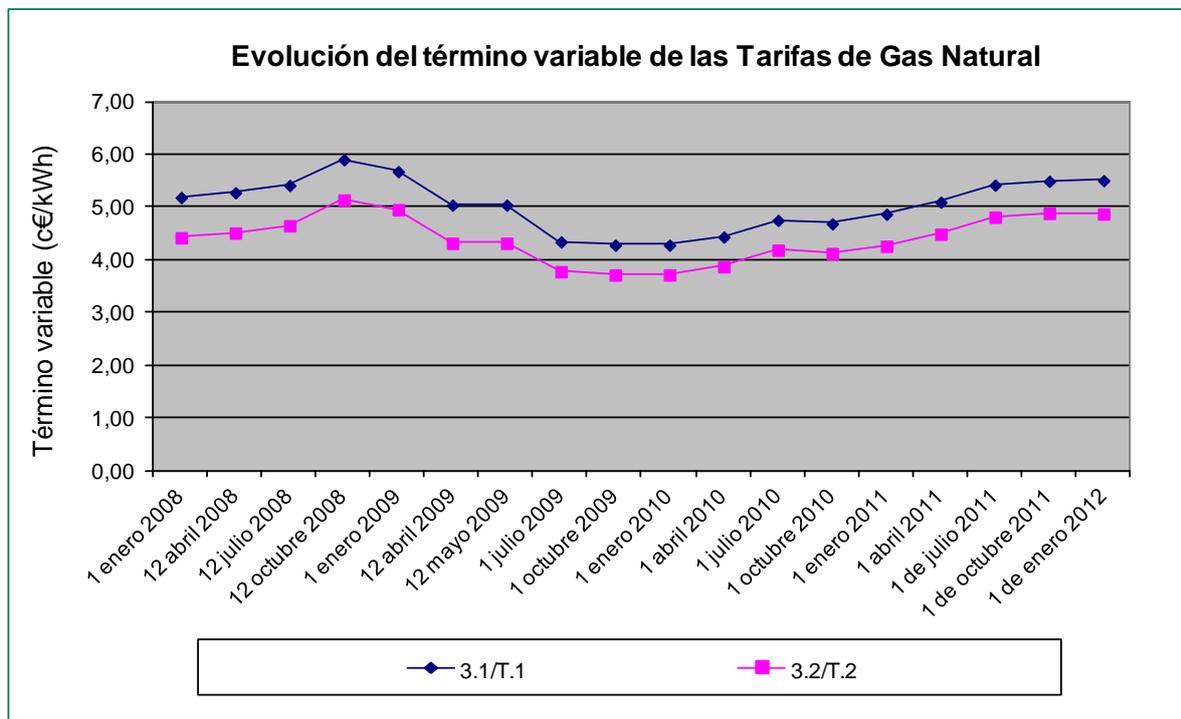
Las tarifas de último recurso (TUR) vigentes el primer trimestre de 2012, de acuerdo con la Resolución de 30 de diciembre de 2011 de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, son las siguientes (IVA no incluido):

| TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO | Término fijo | Término variable |
|-------------------------------------|----------------|------------------|
| | (€/cliente)mes | c€/KWh |
| T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año | 4,21 | 5,513521 |
| T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año | 8,62 | 4,880021 |

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2012



Evolución del término fijo de las Tarifas



Evolución del término variable de las Tarifas

De acuerdo con lo establecido en el artículo 8 de la Orden ITC/1660/2009, modificada por la Orden ITC/1506/2010, el coste del gas que se utiliza para el cálculo de las tarifas de último recurso se calcula en base a dos componentes:

- Coste de aprovisionamiento de gas de invierno, que es el resultado de ponderar un 50 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 14 de junio de 2011 (29,96 €/kWh) y otro 50 % la cotización del gas en el mercados de futuros NBP y Henry Hub con entrega en los doce meses siguientes al inicio del trimestre.
- Coste de aprovisionamiento de gas de base, que es el resultado de ponderar un 50 % el precio resultante de la subasta de este producto celebrada el 25 de octubre de 2011 (29,60 €/kWh), y otro 50 % el precio de referencia del gas de base, que se calcula mediante una fórmula referenciada a la cotización del Brent y el tipo de cambio €/\\$.

El resultado de estas fórmulas para el primer trimestre de 2012, incluidos los componentes por mermas y primas de riesgo, proporciona un precio de gas para el cálculo de las tarifas TUR de 26,81 €/MWh.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

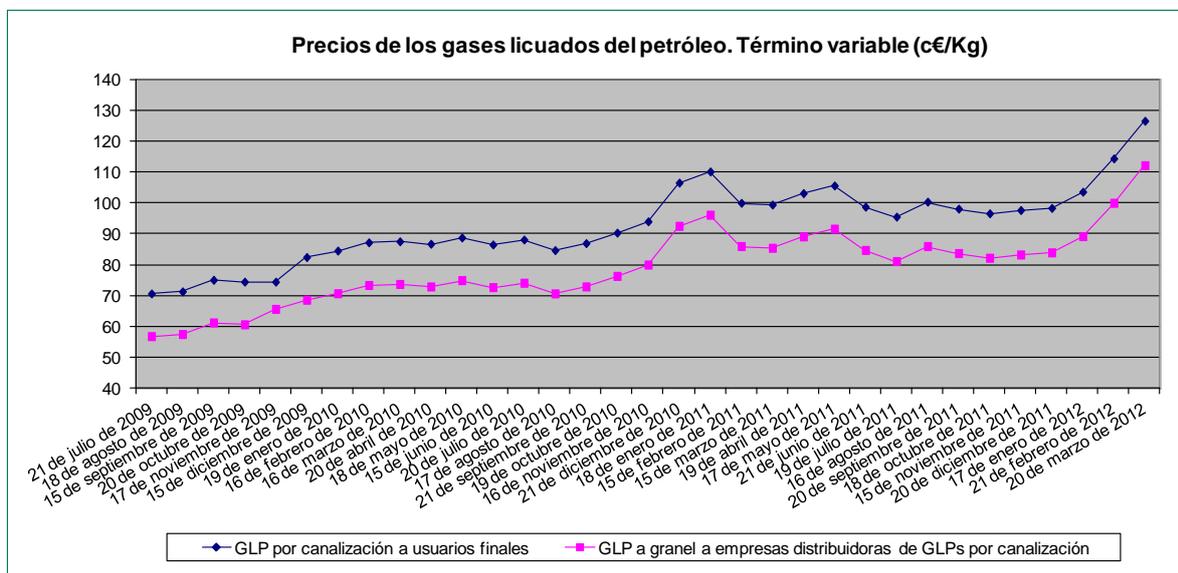
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 20 de marzo de 2012

La Orden ITC/3292/2008, de 14 de noviembre, modifica el sistema de determinación automática de las tarifas de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo.

La tarifa ha sido actualizada por Resolución de 14 de marzo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización, aplicándose dichos precios desde el 20 de marzo de 2012.

| PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO | Término fijo | Término variable |
|---|--------------|------------------|
| | €/mes | c€/Kg |
| GLP por canalización a usuarios finales por canalización | 1,55 | 126,4150 |
| GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización | - | 112,0484 |

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 20 de marzo de 2012



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2012

- El 1 de enero de 2012 entró en vigor la **Orden IET/3587/2011**, de 30 de diciembre, por la que se establecen los **peajes y cánones** asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el año 2012.
- La **Resolución de 30 de diciembre de 2011**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2012:

| TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO | Término fijo | Término variable |
|-------------------------------------|----------------|------------------|
| | (€/cliente)mes | c€/KWh |
| T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año | 4,21 | 5,513521 |
| T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año | 8,62 | 4,880021 |

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2012

El término variable de la tarifas TUR 1 y TUR 2 aumenta 2,9% y 3,5 %, respectivamente, sobre los valores del trimestre anterior, mientras que el término fijo de la tarifa TUR 1 aumenta un 0,2% y el de la TUR 2 disminuye un 0,3%.

- En febrero de 2012 Portugal anunció la **venta de un 40% de REN (responsable de la red eléctrica y de gas), a las sociedades estatales State Grid, de China, y Oman Oil Company**, del sultanato de Omán, que pagarán en total 592 millones de euros. Tras la venta, el Estado portugués se queda con el 11,1% de su capital.
- La **ola de frío en Europa** registrada durante la primera semana de febrero causó un importante incremento en la demanda de gas en Rusia y Europa, y varios países han batido el record de demanda de gas (Austria, Francia, Bélgica). La fuerte demanda interna de Rusia provocó una **disminución del 10% de las exportaciones de gas ruso a Europa** a partir del 3 de febrero. Los países más afectados por esta reducción han sido Finlandia, Estonia, Letonia, Bulgaria, Grecia (que ha dejado de recibir gas a través de Turquía), Austria (-37% de gas ruso), Polonia (-8% de gas ruso), Eslovaquia (-35% de gas ruso). En la mayoría de los países el funcionamiento del mercado ha sido correcto, no siendo necesario acudir a la aplicación de medidas de interrumpibilidad.

La ola de frío y la reducción de los aprovisionamientos de Rusia provocaron la rápida **reacción del precio en los mercados spot de gas de Europa**, que marcan un pico el día 7 de febrero. A partir del 13 de febrero, el mercado ha vuelto a los precios anteriores a la ola de frío.

- **España transpone las directivas del tercer paquete energético europeo.** A través del **Real Decreto – Ley 13/2012**, el Estado Español realizó la transposición de la Directiva 2009/73/CE, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, y la Directiva 2009/72/CE, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad. La nueva normativa establece una mayor independencia de los gestores de red de transporte y atribuye mayores competencias a la CNE como organismo regulador de los sectores del gas y la electricidad.