



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Gas

# **INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS**

**Mayo 2009**



## 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
- ? Tarifas de suministro de gas en España
- ? Hechos relevantes mercado de gas en España



## **Evolución del mercado de gas en mayo de 2009. Disminución de la demanda en España**

La demanda de gas en mayo de 2009 disminuye un 16% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 29,3 TWh, como consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial. La demanda convencional disminuye respecto a 2008 un 12% (hasta los 16,5 TWh), la demanda para el sector eléctrico un 21,1% (hasta los 11,9 TWh), y la demanda para plantas satélite un 4,3% (hasta los 878 GWh).

La última previsión de demanda realizada por el Gestor Técnico del Sistema estima cerrar el año 2009 con una demanda nacional de 416.951 MWh, con un descenso del 7,2 % sobre 2008.

## **Convergencia y descenso de los precios del gas en los mercados spot de Europa y Estados Unidos**

Desde principios de año, los precios de los principales mercados europeos descienden considerablemente y se observa una línea convergente a los precios del Henry-Hub, que se ha ido acentuando durante los meses de marzo, abril y mayo.

En Estados Unidos, el precio del gas natural cotizado en el Henry Hub ha promediado 9,53 €/MWh en mayo (3,8 \$/MBtu de media), lo que supone un aumento del 5% respecto a los 9,03 €/MWh promediados en abril. Los precios de los mercados spot europeos (Reino Unido, Bélgica y Holanda) han promediado en torno a los 10,6 €/MWh en mayo, lo cual supone una disminución del 6% frente a los precios medios registrados en el mes anterior.

En 2009 el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española rompe la tendencia ascendente de 2008, y desciende un 10,5% en enero, un 17,3% en febrero, y en marzo vuelve a descender aunque en menor medida, un 3,5%, para volver a descender en abril un 16,4%. Respecto al máximo de diciembre de 2008 (29,37 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 40% inferior para abril de 2009 (20,98 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE. El coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España (CMP) experimenta una bajada del 23% a partir del 13 de abril de 2009, situándose en 21,32 €/MWh. En la revisión de enero de 2009 había experimentado otra reducción menor, del 1%.

## **Se celebra la tercera subasta de gas operación y gas talón.**

El 28 de mayo se desarrolló la subasta para la adquisición del gas de operación y gas destinado al nivel mínimo de llenado de las instalaciones de transporte, correspondiente al período comprendido entre el 1 de julio de 2009 y el 30 de junio de 2010.

De acuerdo con los resultados de la subasta publicados por OMEL, la subasta se desarrolló en 13 rondas, y resultaron adjudicatarios dos agentes, con un precio de adjudicación de 14,65 €/MWh (incluidos los peajes de entrada al sistema gasista).



Comisión

Nacional

de Energía

**Se publica en el BOE el Acuerdo del Consejo de Ministros que establece la desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 para julio de 2009**

El acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009, publicado en el BOE de 21 de mayo, aprobó el adelanto de la desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 al 1 de julio de 2009. Esta medida afecta aproximadamente a 60.000 consumidores de gas, que dejan de tener tarifa regulada a partir de dicha fecha.



Comisión  
Nacional  
de Energía

# **SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS**

## HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. MAYO 2009

### Tendencias del mercado de GNL en el primer trimestre de 2009

#### **a) Producción de GNL en el mundo**

Los nuevos trenes de licuefacción previstos para principios de 2009 están sufriendo retrasos generalizados en la fecha de su puesta en marcha, Sólo la planta de Sakhalin está funcionando de forma regular de todos los proyectos planeados para principios de 2009. El primero de los mega-trenes qataríes (Qatargas 2 tren 1), únicamente ha producido un cargamento y la planta estará parada hasta mediados de mayo, mientras el arranque de las plantas de Tangguh y Yemen LNG se ha retrasado.

Los retrasos en las nuevas plantas de licuefacción y los problemas de las plantas de Argelia y Nigeria han provocado un descenso del 3% de la producción mundial de GNL en el primer trimestre de 2009 frente al mismo trimestre del año anterior, si bien se espera un crecimiento importante de la producción para los próximos meses.

Por áreas geográficas, la producción de GNL en la cuenca atlántica se ha reducido un 8,5%. Las exportaciones de Nigeria han descendido un 32% debido a los problemas de la planta de tratamiento de Soku y las de Argelia disminuyen un 28% debido a problemas de corrosión en los gasoductos de interconexión con las plantas de licuefacción, por contra se han producido aumentos en las exportaciones desde Noruega y Trinidad y Tobago.

En la cuenca pacífica, salvo Australia con un aumento del 21 % debido a la entrada en funcionamiento del quinto tren de la planta licuefacción de North West Shelf, las exportaciones de GNL han caído una media de 4%, Especialmente significativo es la disminución de Indonesia (-7%) y Brunei (-5%).

Las exportaciones de GNL desde Oriente Medio descendieron un 2%, las principales bajadas fueron en Qatar (- 3%) y Abu Dhabi (-2%).

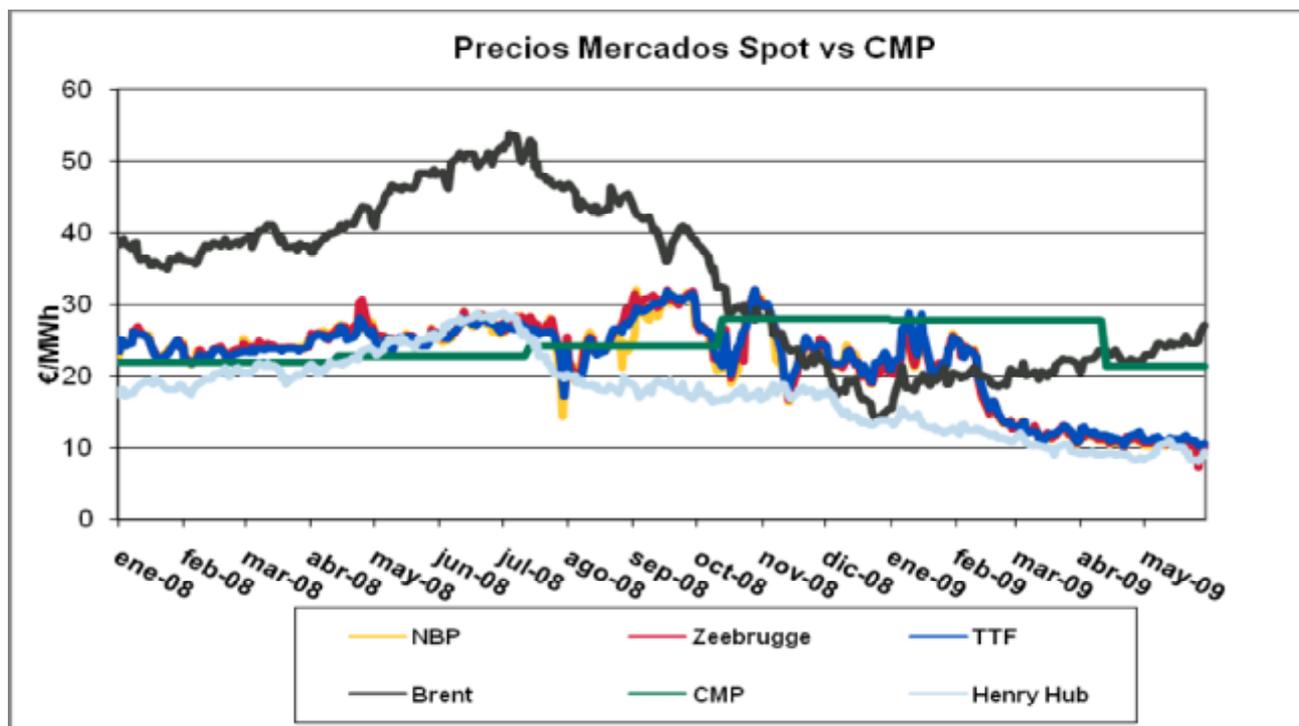
#### **b) Demanda de GNL en el mundo**

Las importaciones de GNL en Asia han caído 7%, una tendencia que se espera continúe durante el resto del año. Los tres principales mercados asiáticos, Japón, Corea y Taiwán han confirmado la disminución de la producción industrial debido a la crisis. China es el único país asiático que ha aumentado el consumo de GNL.

Las importaciones de GNL en Europa en los tres primeros meses de 2009 presentan un crecimiento aproximado de un 8 % con respecto al mismo periodo del año pasado. Este ascenso se debe al aumento de las importaciones de GNL desde Reino Unido Bélgica y Francia y se ve atenuado por el descenso de las importaciones de España (-14%) e Italia.

EE.UU, normalmente un mercado de último recurso para GNL, también se ha beneficiado del exceso de GNL derivado de la bajada de la demanda asiática. Las importaciones en el conjunto de América suben un 4 % en términos interanuales.

## 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

En Estados Unidos, el precio del gas natural cotizado en el Henry Hub ha promediado 9,53 €/MWh en mayo, lo que supone un ascenso del 5% respecto a los 9,03 €/MWh promediados en abril.

Los mercados spot de gas del Reino Unido, Bélgica y Holanda, fuertemente interconectados, muestran una notable convergencia de precios. Los precios han promediado en torno a los 10,6 €/MWh en mayo, lo cual supone una disminución del 6% frente a los precios medios registrados en el mes anterior.

A partir de febrero, la convergencia de precios entre los principales mercados europeos y el Henry-Hub americano es elevada y ambos precios descienden a la par, a pesar de que el Henry-Hub continúa ligeramente por debajo.



Sin embargo, estos precios de mercado spot son sólo una referencia en el resto del continente (Francia, Alemania), donde los precios del gas se forman a partir de contratos a largo plazo con las compañías nacionales de los países productores (Gazprom, Sonatrach y Statoil), ligados a la evolución de los precios de una cesta de productos petrolíferos. Así ocurre también con la evolución de la estimación del Coste de Materia Prima (CMP) en España, utilizado en el cálculo de la tarifa de último recurso.

El petróleo había iniciado una tendencia descendente desde julio de 2008, originada por la crisis económica, alcanzando una cotización media mínima de 40 \$/barril en diciembre. En el mes de enero se rompió la tendencia bajista de la cotización del crudo, y se produjo un incremento del 14% en el precio del petróleo. Durante el mes de febrero, el precio medio del Brent se mantuvo estable, para volver a escalar un 8% en los meses de marzo y abril, y un 13% en mayo, cotizando a finales de este mes en torno a los 57 \$/barril, la OPEP prevé que el precio continúe subiendo (hasta unos 75 \$/barril).

Hasta julio de 2008, la revalorización del euro frente al dólar compensaba en gran medida los incrementos en el precio del crudo experimentados en los meses anteriores, a la hora de calcular el CMP en España. El 12 de octubre de 2008 desapareció de la tarifa el CMP. No obstante, de acuerdo con los cálculos de la CNE se estima que a partir del 13 de abril de 2009, el coste del gas en frontera utilizado para fijar las tarifas en España experimenta una bajada del 23%, situándose en 21,32 €/MWh. Incluyendo la revisión de enero de 2009, el CMP ha bajado en lo que va de año un 24%.



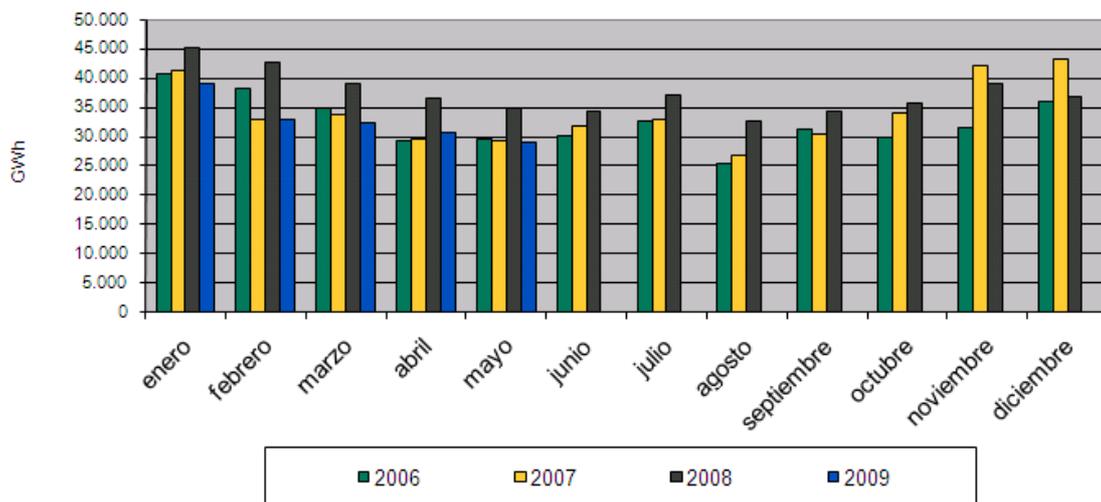
Comisión

Nacional

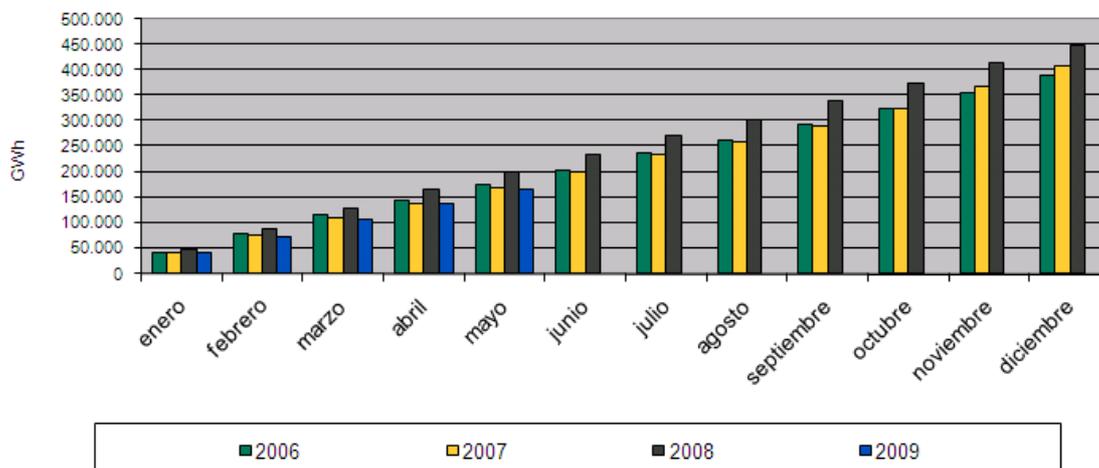
de Energía

# **SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA**

**Demanda mensual**



**Demanda anual acumulada**



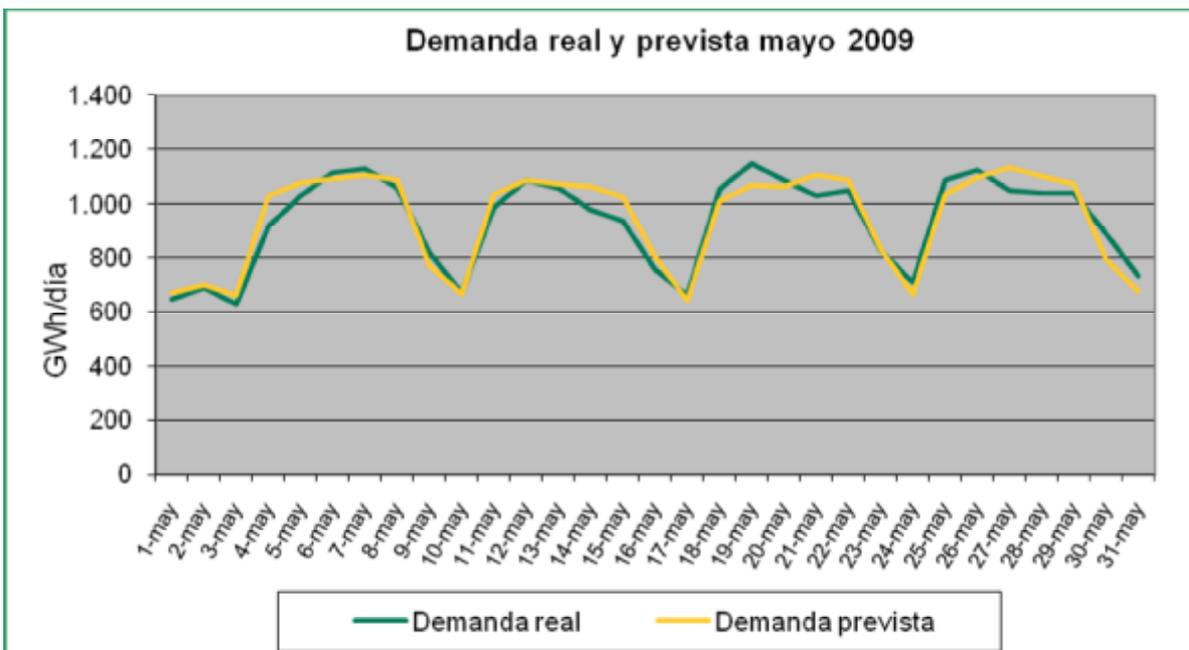
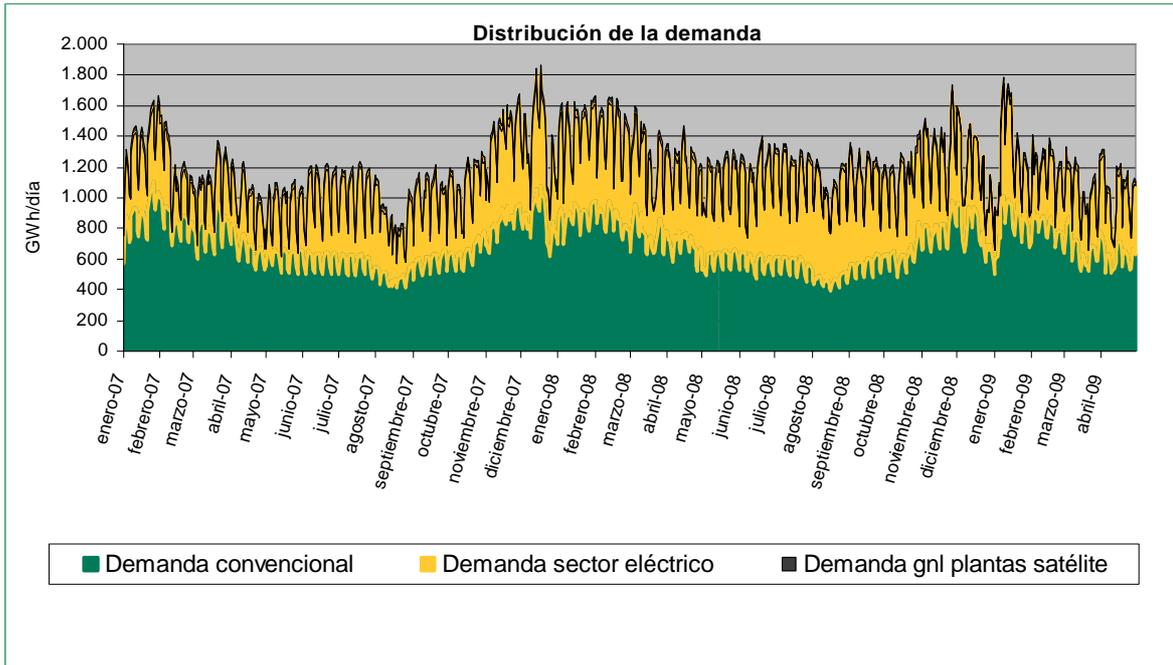
### **Evolución de la demanda de gas en España. Mayo 2009**

La demanda de gas en Mayo de 2009 disminuye un 16% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 29,3 TWh, consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial. Los factores que provocan o aminoran esta disminución son los siguientes:

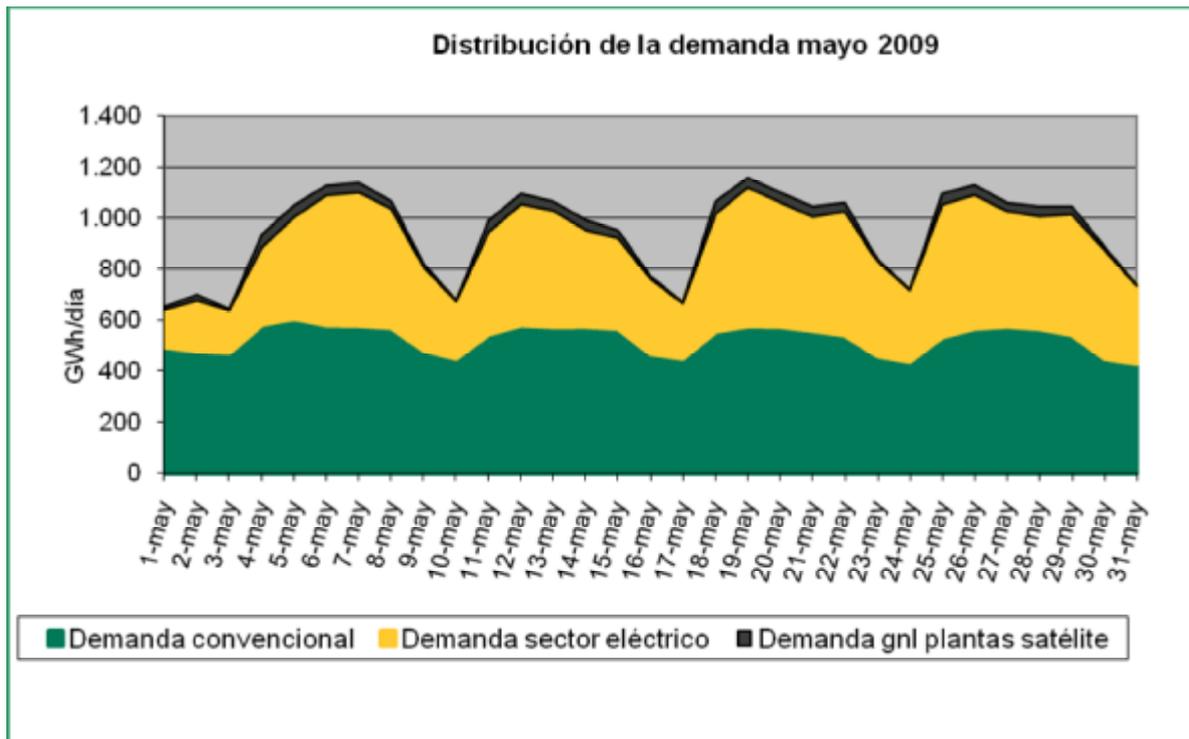
- ? La disminución de la demanda de energía eléctrica (-8%).
- ? Descenso de la generación hidráulica de -24%,
- ? Descienden las exportaciones totales.
- ? Mayor generación eólica y del resto de regímenes especiales respecto a abril 2008.

? Descenso de la generación nuclear (22%) respecto a abril 2008.

## DEMANDA DE GAS



## DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

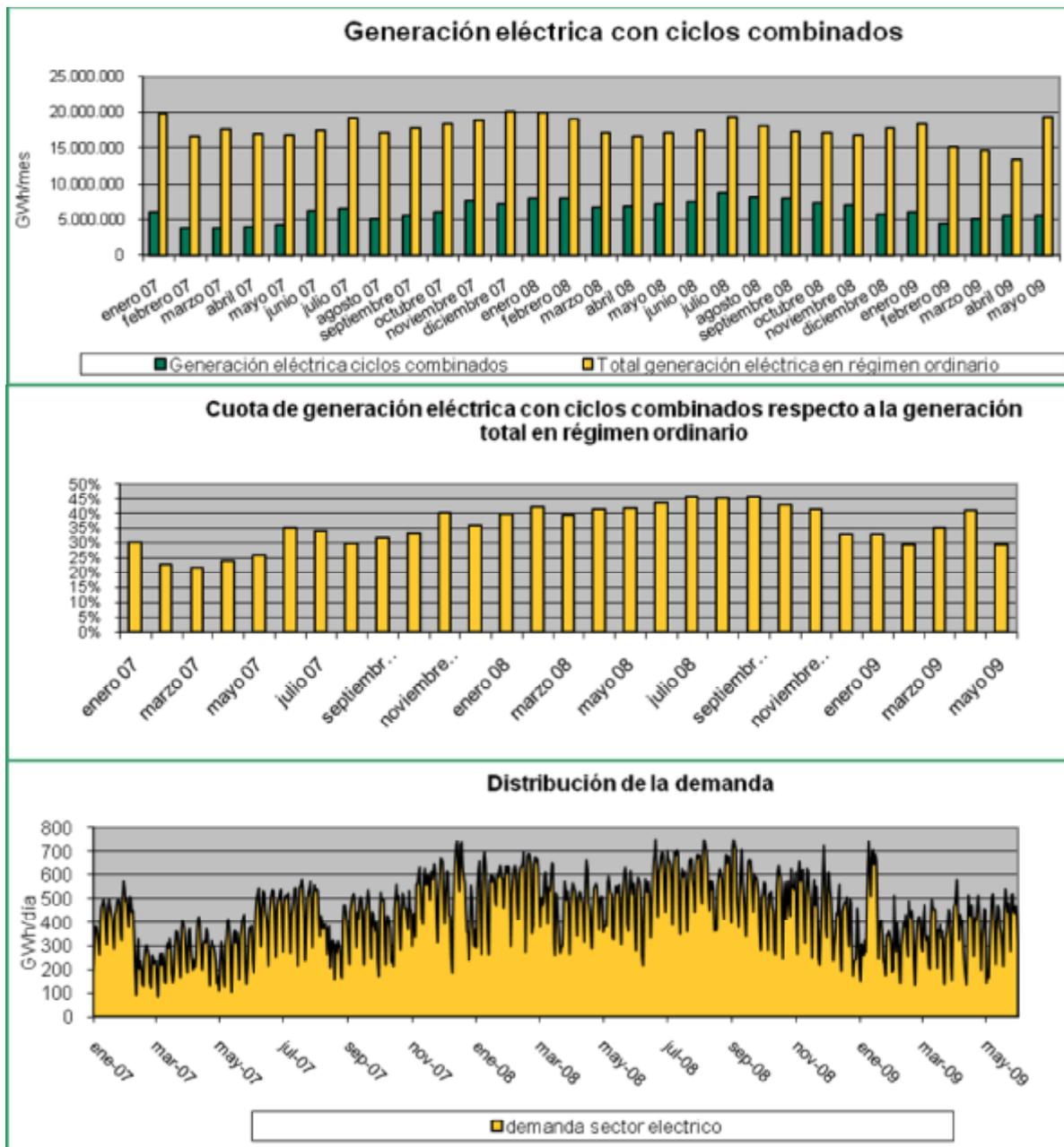


### Evolución de la demanda de gas por mercados

En virtud de lo establecido en la Orden ITC/2309/2007 a partir del 1 de julio de 2008, los consumidores que no han optado por elegir una empresa comercializadora, han pasado a ser suministrados por el comercializador de último recurso perteneciente al grupo empresarial de la empresa distribuidora. Por lo tanto, tras la desaparición de las tarifas reguladas a partir del 1 de julio de 2008, el 100% de la demanda se encuentra en el mercado liberalizado.

La demanda del mercado de gas fue de 29,3 TWh en mayo. La demanda total para generación eléctrica supuso en mayo 11,9 TWh, representando el 21,1% de la demanda total de gas.

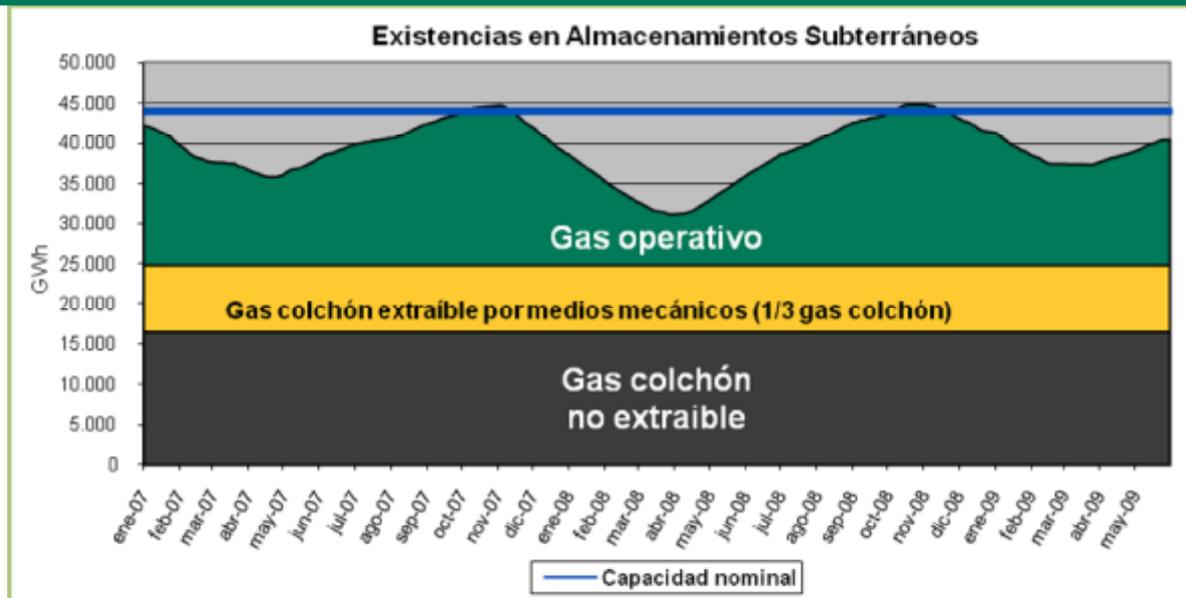
## DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



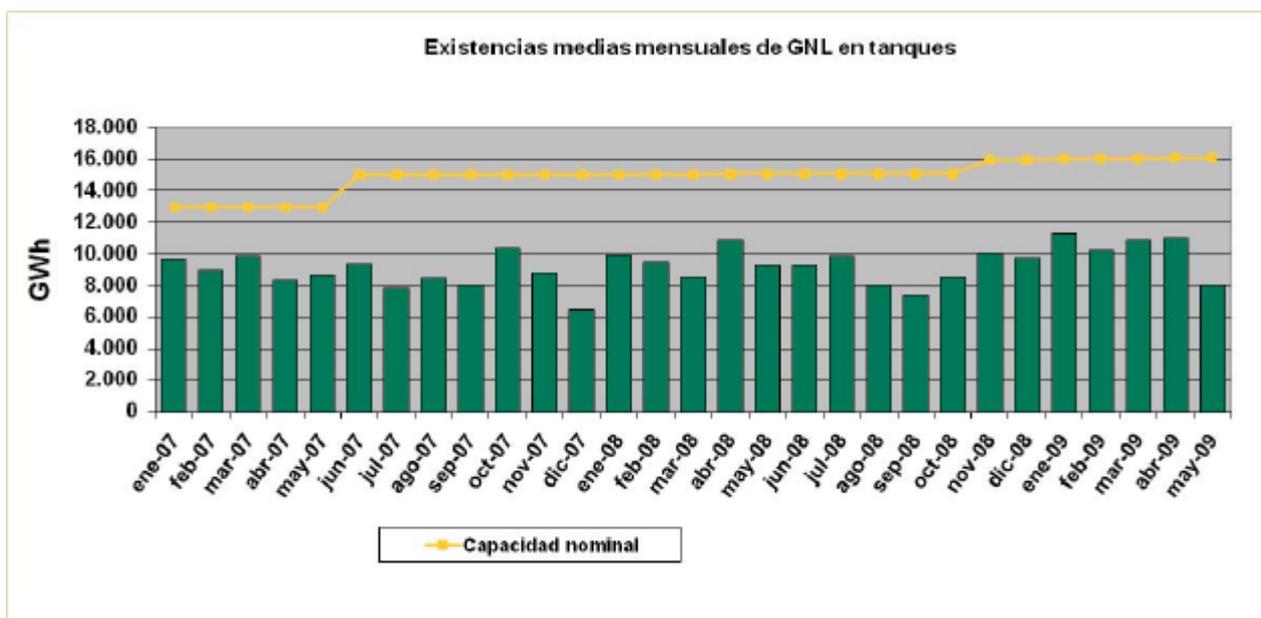
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 29,27% para mayo de 2009.

La demanda de gas para el sector eléctrico disminuyó un 21,1% en mayo de 2009, respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente a la disminución de la demanda de energía eléctrica, a la reducción de exportaciones y al aumento de la producción eólica y de otros regímenes especiales.

## NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



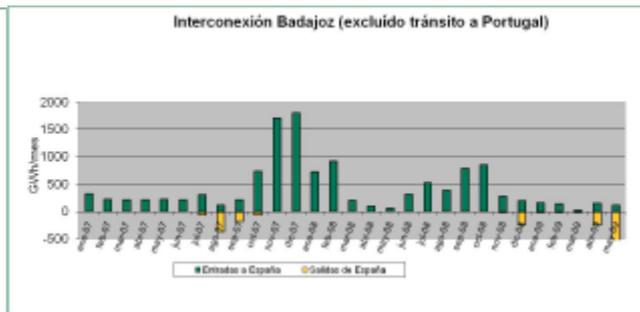
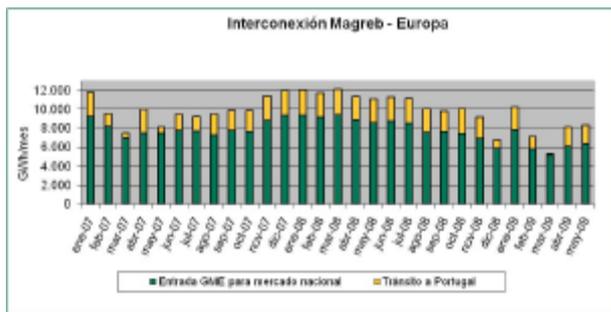
A 31 de octubre de 2008, los AASS se encontraban llenos al 100% del volumen de gas operativo (gas colchón extraíble incluido), de cara a afrontar el invierno. El 3 de noviembre comenzó la extracción de los AASS. En la segunda quincena de marzo se alcanza la cota más baja, del 76%, para volver a subir posteriormente de modo que a 31 de mayo de 2009, los AASS se encuentran llenos al 87% de su capacidad operativa. Respecto al 31 de mayo de 2008, el volumen de gas almacenado en los AASS es un 13% superior.



A 31 de mayo, las existencias de GNL en tanques son del 36% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 55%.

## FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

### Conexiones con el Magreb y Portugal

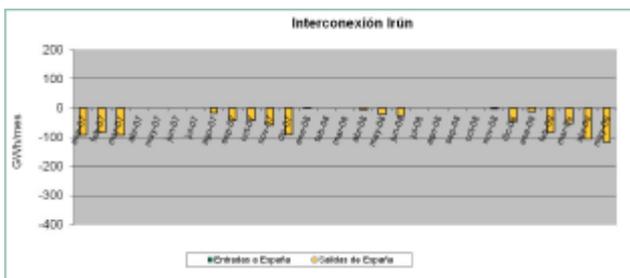
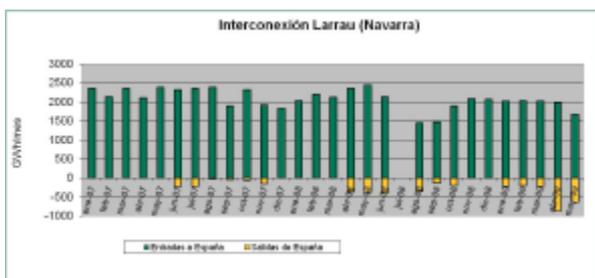


En mayo de 2009 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 6.344 GWh, lo que supone **un descenso del 26%** respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en mayo de 2009 ha sido de 2.005 GWh, cantidad inferior en un 20% a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en la interconexión de Badajoz se negocian en sentido de exportación 550 GWh.

### Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.044 GWh en mayo.

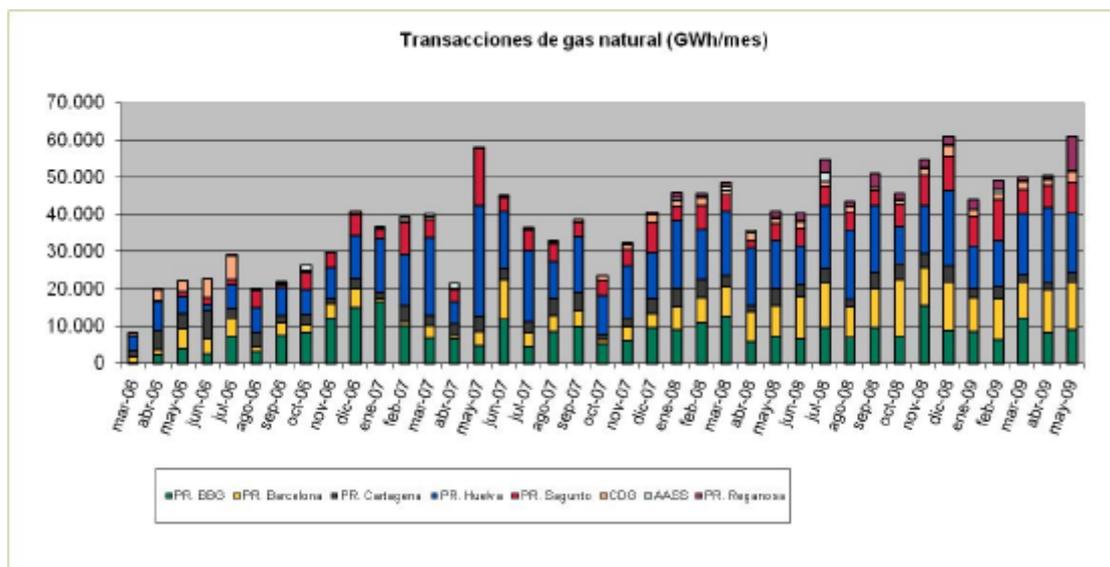
En mayo de 2009, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 108 GWh hacia Francia.

## 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 intercambiar el 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 intercambiado en este mercado ya supera al consumo de gas, lo que sitúa al mercado OTC español entre los más activos de Europa.

El número de comercializadores activos en el mercado es de 19.

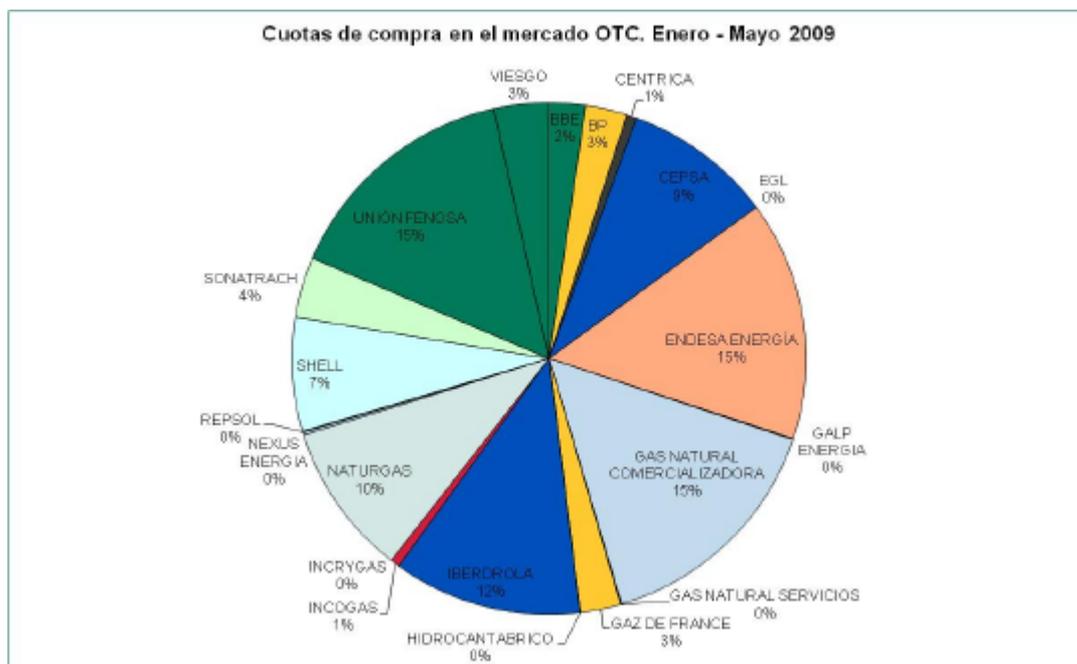


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

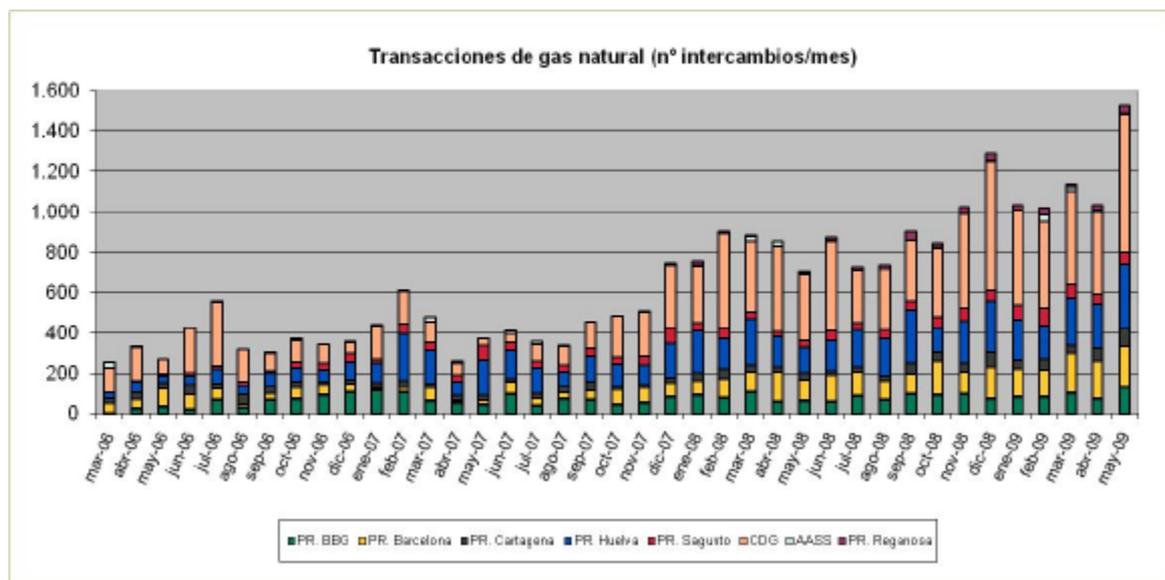
La cantidad total de energía negociada en mayo de 2009 ascendió a 60.770 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 107% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de mayo de 2009 se negoció el 94,7% del volumen de energía en las plantas de regasificación, el 5,3 % en el centro de gravedad, y el 0,1 % en los AASS.

En la siguiente figura se muestran las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado de enero a mayo de 2009 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 253 TWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterráneos.



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS



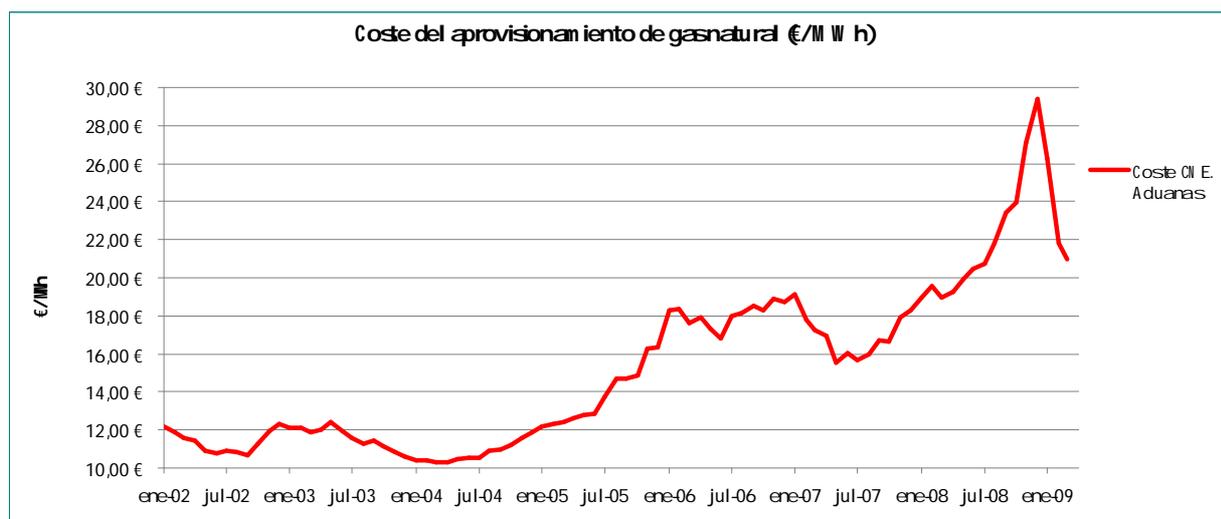
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en mayo de 2009, ascendió a 1.522 operaciones. Durante el mes de mayo de 2009, el 54,8% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 45,1% en el centro de gravedad, y el 0,1% restante en los AASS. El número de comercializadores con licencia asciende a 33.

## ÍNDICE DE COSTE DE APROVISIONAMIENTO DE GAS NATURAL

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. La Agencia Tributaria publica 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 índice que refleja el coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española, en base 100 respecto a enero de 2002, elaborado por la CNE a partir de los datos de aduanas que publica la Agencia Tributaria<sup>1</sup>.

El índice de aprovisionamiento de gas natural en España rompe su tendencia ascendente en enero de 2009. El coste del aprovisionamiento de gas en frontera española desciende un 10,5% en enero, un 17,3% en febrero, un 3,5% en marzo, y un 16,4% en abril. Respecto al máximo de diciembre de 2008 (29,37 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 40% inferior para el mes de abril de 2009 (20,98 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE.

<sup>1</sup> El precio de importación del gas en enero de 2002 fue de 12,71 €/MWh, de acuerdo al procesamiento de datos que ha realizado la CNE a través de la información publicada por la Agencia Tributaria.

## TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO DE GAS NATURAL

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

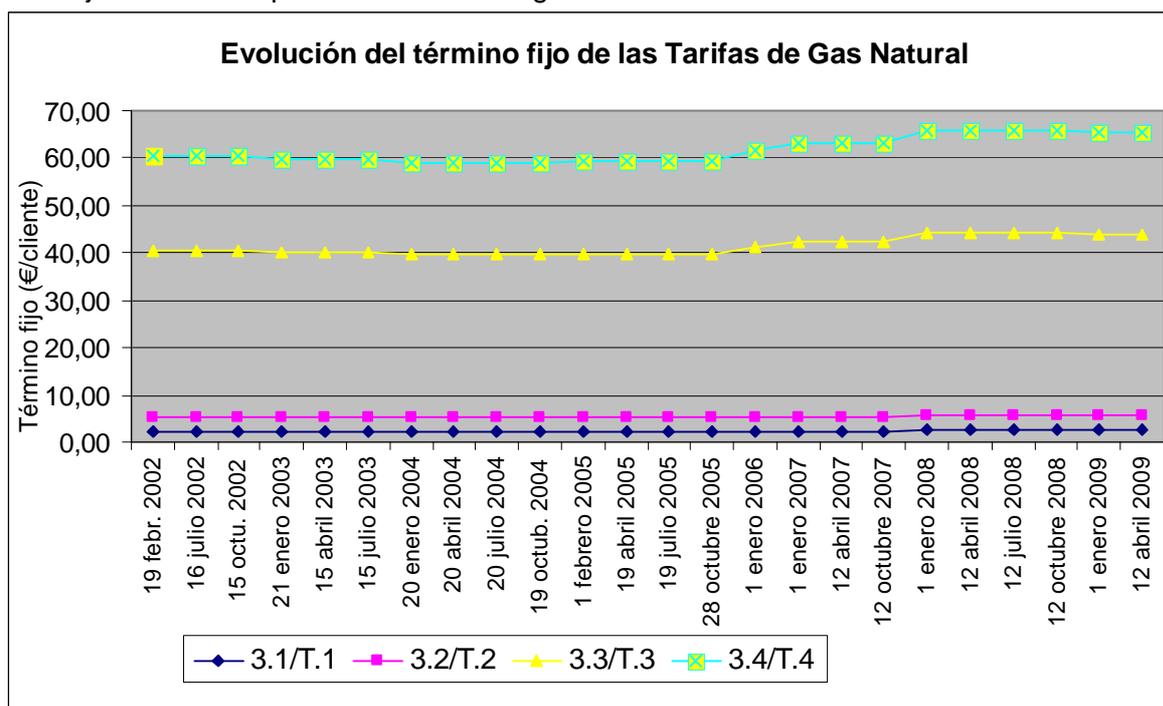
En sustitución a ésta, se crea la **tarifa de último recurso**, para consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 3 GWh. La tarifa vigente a partir del 1 de enero de 2009 es la publicada mediante la Orden ITC/3802/2008.

Los comercializadores de último recurso aplican a estos clientes un precio máximo fijado en la tarifa de último recurso.

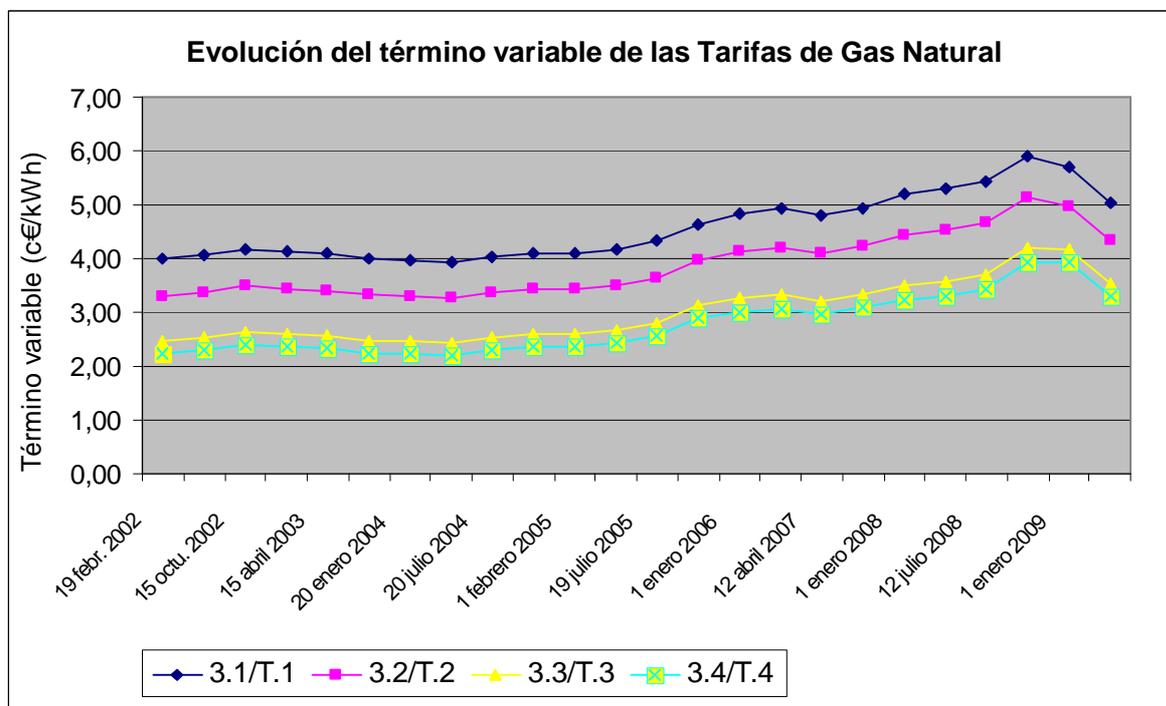
TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/kWh
T1: Q = 5.000	2,46	5,048025
T2: 5.000 < Q = 50.000	5,52	4,324948
T3: 50.000 < Q = 100.000	43,94	3,544531
T4: 100.000 < Q	65,51	3,283738

*Tarifa de último recurso vigente a partir del 12 de abril de 2009*

Con la entrada en vigor de la Resolución de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural, a partir del 12 de abril el término variable de la tarifa desciende un 11,2% para la TUR1, un 12,8% para la TUR2, un 15,2% para la TUR3, y un 16,2% para la TUR4, mientras que el término fijo no varía respecto a las tarifas vigentes desde el 1 de enero de 2009.



*Evolución del término fijo de las Tarifas*



*Evolución del término variable de las Tarifas*

Hasta julio de 2008, la revalorización del euro frente al dólar compensó en gran medida los incrementos en el precio del crudo experimentados en los meses anteriores, a la hora de calcular el CMP (coste medio de adquisición del gas natural para el mercado a tarifa en posición CIF) en España.

El 12 de octubre de 2008 desapareció de la metodología del cálculo de tarifas el término aditivo correspondiente al CMP.

El coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España (CMP) experimenta una bajada del 24% a partir del 13 de abril de 2009, situándose en 21,32 €/MWh. En la revisión de enero de 2009 había experimentado otra reducción del 1%.

## TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

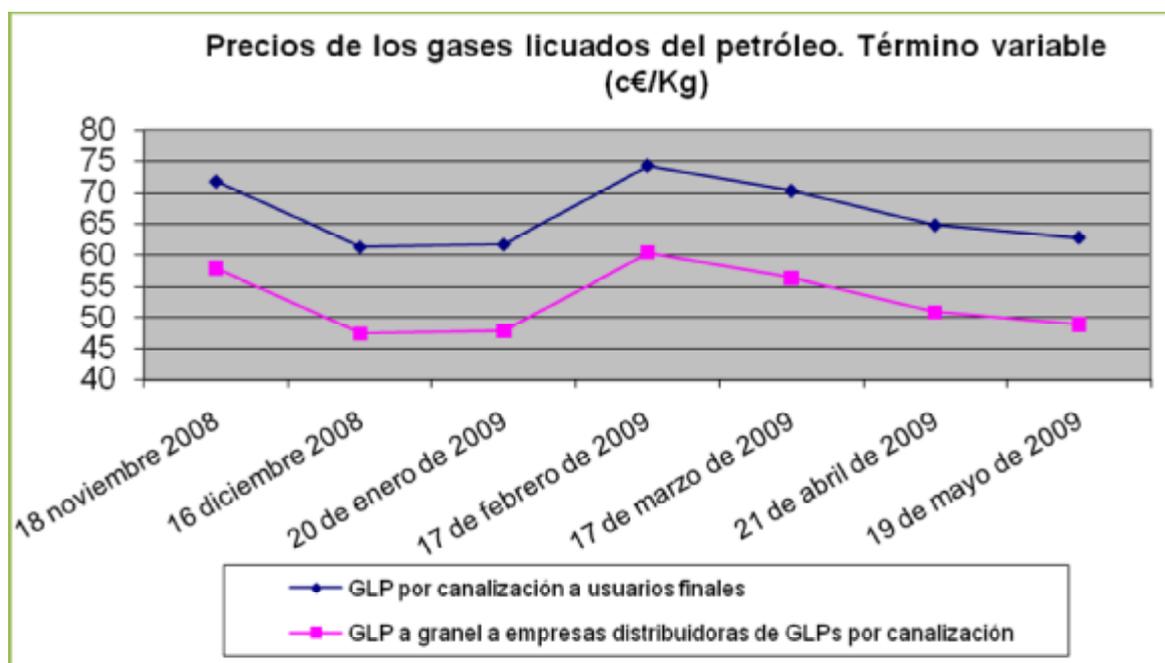
### Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 20 de mayo de 2009

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 del 5 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización aplicándose dichos precios desde el 19 de mayo de 2009.

PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO	Término fijo	Término variable
	€/mes	c€/Kg
GLP por canalización a usuarios finales por canalización	1,50	62,8309
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	48,9740

*Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 19 de mayo de 2009*



*Evolución del término variable del precio de los GLP*

## HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2009

### ? **Disminución de la demanda punta invernal del invierno 2008-2009**

La demanda diaria máxima del invierno 2008-2009 se corresponde al día 9 de enero, alcanzándose los 1.789 GWh, un 3,97 % menor que la del invierno anterior.

	Invierno 2007-2008	Invierno 2008-2009	Diferencia
<b>Día de demanda máxima</b>	17-dic-07	09-ene-09	
<b>Demanda convencional</b>	1.135	1.048	-7,67%
<b>Demanda sector eléctrico</b>	728	741	1,79%
<b>Demanda punta total</b>	<b>1.863</b>	<b>1.789</b>	<b>-3,97%</b>

? Durante el mes de enero de 2009, entró en vigor la **Orden ITC 3802/2008**, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas, la tarifa de último recurso, y determinados aspectos relativos a las actividades reguladas del sector gasista

### ? **Conflicto entre Rusia y Ucrania. Interrupción del tránsito del gas ruso a Europa en enero de 2009**

El tránsito de gas ruso a Europa a través de Ucrania estuvo interrumpido desde el 7 de enero hasta el 20 de enero, recuperándose la normalidad el 22 de enero.

El conflicto se resolvió principalmente gracias a la fijación de nuevos precios del gas para Ucrania y nuevas condiciones en los contratos de tránsito por Ucrania.

El impacto en el Noroeste de Europa fue mínimo debido a la capacidad de almacenamientos, los suministros alternativos y la baja demanda. En el Centro de Europa hubo algunas interrupciones, especialmente en Eslovaquia. En el Sureste de Europa hubo enormes problemas, especialmente en Bulgaria, Rumania, Serbia, Bosnia, Croacia y Macedonia, con cortes en la industria y a consumidores domésticos. La crisis ha mostrado que actualmente es inviable el suministro de gas al sur-este de Europa sin que atraviese Ucrania.

### ? **La CNC aprueba con condiciones la operación de concentración Gas Natural – Unión Fenosa**

El 12 de febrero de 2009, la CNC aprobó con condiciones la operación de concentración Gas Natural – Unión Fenosa. La Resolución del Consejo de la CNC acepta los compromisos propuestos por GAS NATURAL porque considera que éstos son suficientes y proporcionados para solucionar los problemas de competencia detectados.

En concreto, GAS NATURAL se compromete a:

- Vender redes de distribución de gas por un total de 600.000 puntos de distribución (equivalentes al 9% del total nacional).
- Vender 600.000 pequeños clientes de gas.



- Vender 2.000 MW de centrales de generación de electricidad de ciclo combinado, que utilizan gas como combustible
- Adoptar medidas que permitan mantener la autonomía de Unión Fenosa Gas en el suministro de gas a terceros en España.
- Vender su participación en Enagás y reducir sus vínculos con Cepsa, competidor de Repsol en los mercados de petróleo

Está previsto que Unión Fenosa sea absorbida por Gas Natural, en septiembre de este año.

#### ? **Segunda subasta de capacidad de almacenamiento subterráneo en España**

En la segunda subasta de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo de gas natural, celebrada en marzo de 2009, se adjudicaron un total de 4.257 GWh, casi el triple que el pasado año, para el periodo del 1 de abril de 2009 a 31 de marzo de 2010.

La subasta, fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE. El precio resultante fue de 1.767 euros por GWh, superior en un 36% respecto al precio resultante del año anterior.

#### ? **Tercera subasta de gas operación y gas talón.**

El 28 de mayo de 2009 se desarrolló la subasta para la adquisición del gas de operación y gas destinado al nivel mínimo de llenado de las instalaciones de transporte, correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de julio de 2009 y el 30 de junio de 2010.

De acuerdo con los resultados de la subasta publicados por OMEL, la subasta se desarrolló en 13 rondas, y resultaron adjudicatarios dos agentes, con un precio de adjudicación de 14,65 €/MWh (incluidos los peajes de entrada al sistema gasista).

#### ? **Desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 en julio de 2009**

El acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009 aprobó el adelanto de la desaparición de las tarifas de último recurso T-3 y T-4 al 1 de julio de 2009. Esta medida afecta aproximadamente a 60.000 consumidores de gas, que dejan de tener tarifa regulada a partir de dicha fecha.