



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Marzo 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

HECHOS RELEVANTES. MARZO 2009

Evolución del mercado de gas en marzo de 2009. Disminución de la demanda

La demanda de gas en marzo de 2009 disminuye un 16,81% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 32 TWh, como consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial. La demanda convencional disminuye un 12,6% y la demanda para el sector eléctrico un 24,5%.

La demanda del primer trimestre de 2009 es de 105 TWh, un 17,33% menos que la del mismo trimestre del año anterior:

- La demanda convencional es de 69,1 TWh, un 9,13% menos que el primer trimestre de 2008. Dentro de este grupo, el consumo doméstico creció un 8 %:
- La demanda para generación eléctrica es de 33,1 TWh, un 30,58% menos que el primer trimestre de 2008.
- La demanda de GNL para planta satélite es de 2,9 TWh, un 15,08% menos que el primer trimestre de 2008.

Bajada de precio del gas en los mercados spot de Europa y Estados Unidos

El precio del gas en los mercados spot del Reino Unido promedia 12,1 €/MWh en marzo, lo cual supone una disminución del 33% frente a los precios medios registrados en el mes anterior. El precio del gas en Estados Unidos, el Henry Hub, promedia en marzo 10,4 €/MWh, bajando un 14 %, por efecto de la crisis económica. La cotización del gas en el Henry Hub ha marcado valores por debajo de 4 \$/MMBtu, que es su nivel más bajo en los últimos 7 años.

El coste del aprovisionamiento de gas natural en frontera española en enero de 2009 rompe su tendencia alcista y desciende un 11,5%. En febrero de 2009, el coste del aprovisionamiento de gas en frontera española desciende otro 17,3%. Respecto al máximo de diciembre de 2008 (29,37 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 25,9% inferior para febrero de 2009 (21,76 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE. El coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España (CMP) experimentó una bajada del 1% a partir del 1 de enero de 2009, situándose en 27,69 €/MWh.

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.



Comisión
Nacional
de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. MARZO 2009

PLANTAS DE LICUACIÓN

- **Inauguración de la primera planta de licuefacción de gas rusa, en la isla de Sakhalin.** Los presidentes de Rusia Dmitry Medvedev y el primer ministro japonés, Taro Aso, inauguraron la planta de licuefacción de gas situada en Prigorodnoyeen, en la isla de Sakhalin, en el Océano Pacífico, al norte del mar de Japón, y que tiene una capacidad de producción de 4,8 millones de toneladas /año de GNL (tren I). El segundo tren, en construcción, permitirá doblar la capacidad de producción en 2010. Sakhalin Energy es propiedad de un consorcio en el que participan Gazprom (50%+1), Shell (27,5 %), Mitsui (12,5 % y Mitsubishi (10%).

El 30 de marzo la planta completó el llenado del primer barco de GNL, con destino a la terminal receptora de Sodegaura en la bahía de Tokio, y espera realizar un total de 50 cargamentos en 2009. El comienzo de las exportaciones de gas, en su mayoría para el mercado japonés, permite a Rusia ganar cuota en el mercado asiático y diversificar sus exportaciones. Se espera que esta terminal suministre alrededor del 7% del consumo de gas del mercado japonés. Rusia se convierte así en un nuevo país productor y exportador de GNL.

- **Puesta en servicio del primer mega-tren de licuación de Qatargas.** El primero de los mega-trenes de licuación de Qatargas, con 7,8 mtpa de capacidad, completó su primer cargamento el 22 de marzo de 2009, con destino a la India. Sin embargo, tras este cargamento el tren ha parado la producción para trabajos de mantenimiento. Qatar se consolida como el primer productor mundial de GNL, con 9 trenes de licuación en funcionamiento, y otros 3 en construcción.
- Se espera que la **primera planta de licuefacción de Yemen** realice su primera carga de GNL en mayo de 2009. La planta será abastecida desde el yacimiento de Marib a través de un gasoducto de 230 km. Inicialmente la puesta en marcha estaba prevista para diciembre de 2008. El 80% del proyecto de la planta ya se encuentra completado.

PLANTAS DE REGASIFICACIÓN

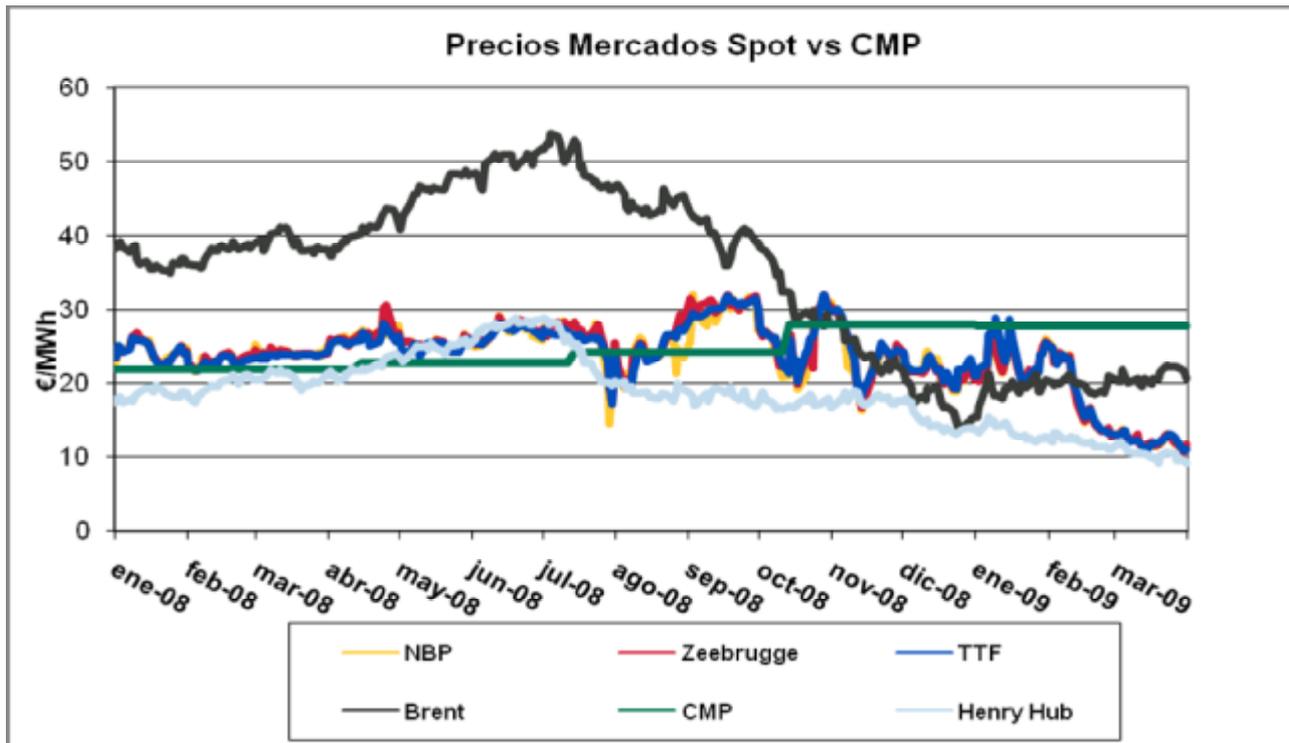
Primer cargamento recibido por la regasificadora de South Hook, en el Reino Unido

El 20 de marzo la terminal de South Hook recibió el primer cargamento de GNL, procedente de Qatar. La nueva regasificadora es propiedad de Qatar Petroleum (67.5%), ExxonMobil (24.15%) y Total (8.35%), y disfruta de un régimen de excepción del derecho de acceso de terceros. Con esta planta de regasificación, situada en la costa de Gales, ya son tres las plantas de regasificación en operación en el Reino Unido.

EMPRESAS

RWE venderá su red de transporte de gas. La Comisión Europea aceptó la propuesta de la compañía energética alemana RWE de desprenderse de la red de transmisión de gas de alta presión en Alemania.

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 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, y en marzo se incrementa un 8% cotizando en torno a los 47 \$/barril, todavía lejos del máximo histórico de 143,51 \$/barril alcanzado el 11 de julio de 2008. El precio del gas en el Henry-Hub americano desciende un 14%. El precio del gas en los principales mercados europeos también desciende, en torno al 33%, y se aproxima a los bajos precios del Henry Hub.

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 12,1 €/MWh en marzo, lo cual supone una disminución del 33% frente a los precios medios registrados en el mes anterior. Los precios de estos mercados se encuentran a un nivel de precios superior al del Henry Hub, que promedia 10,4 €/MWh.

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.

En Estados Unidos, el precio del gas natural cotizado en el Henry Hub ha promediado 10,4 €/MWh en marzo, lo que supone un descenso del 14% respecto a los 13,4 €/MWh promediados en febrero.

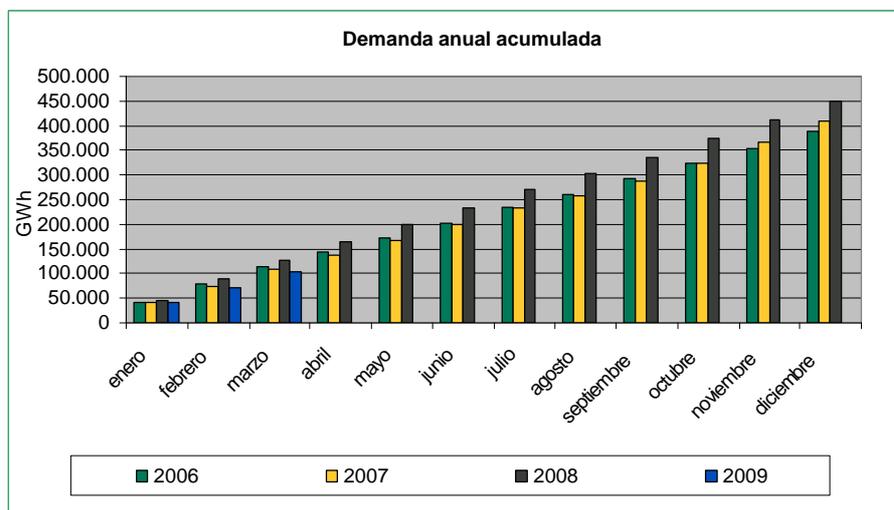
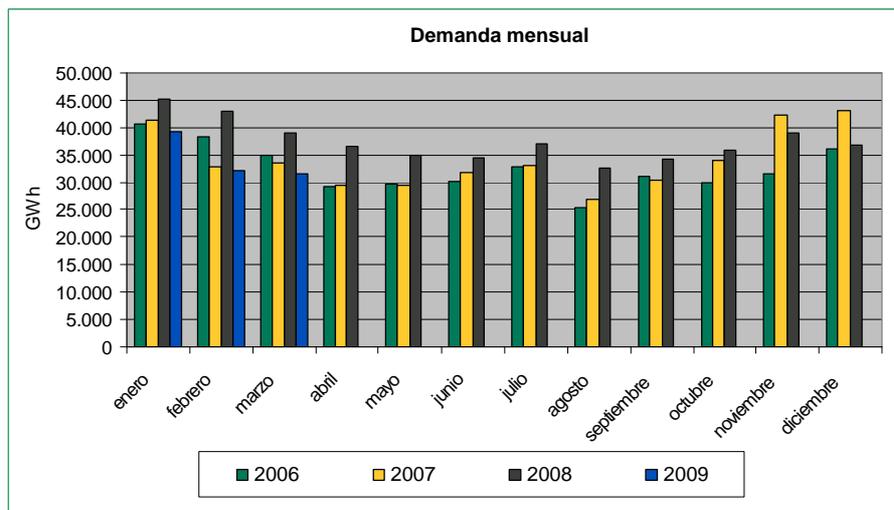
El petróleo había iniciado una tendencia descendente desde julio de 2008, originada por la crisis económica, alcanzando una cotización media mínima de 40 \$/barril en diciembre. En el mes de enero se rompió la tendencia bajista de la cotización del crudo, y se produjo un incremento del 14% en el precio del petróleo. Durante el mes de febrero, el precio medio del Brent se mantuvo estable, y en marzo se incrementa un 8% cotizando en torno a los 47 \$/barril, todavía lejos del máximo histórico de 143,51 \$/barril alcanzado el 11 de julio de 2008.

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 1 de enero de 2009, el coste del gas en frontera utilizado para fijar las tarifas en España experimenta una bajada del 1%, situándose en 27,69 €/MWh.



Comisión
Nacional
de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA



Evolución de la demanda de gas en España. Marzo 2009

La demanda de gas en marzo de 2009 es de 32 TWh, lo que supone un descenso del 16,81% respecto al mismo mes del año anterior, consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial.

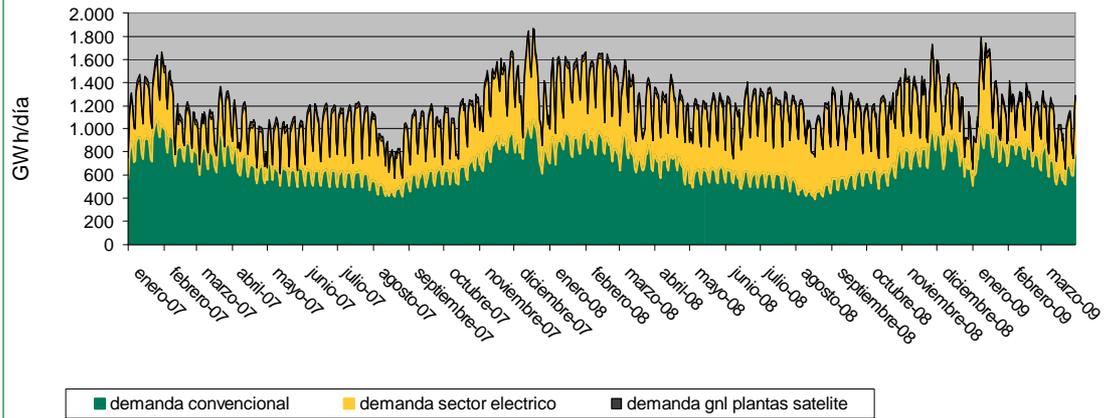
La demanda convencional disminuye un 12,6% (hasta los 21TWh), la demanda para el sector eléctrico un 24,5% (hasta los 11 TWh), y la demanda para plantas satélite un 6,7% (hasta los 967 GWh).

La disminución de la generación eléctrica mediante gas natural se debe principalmente a:

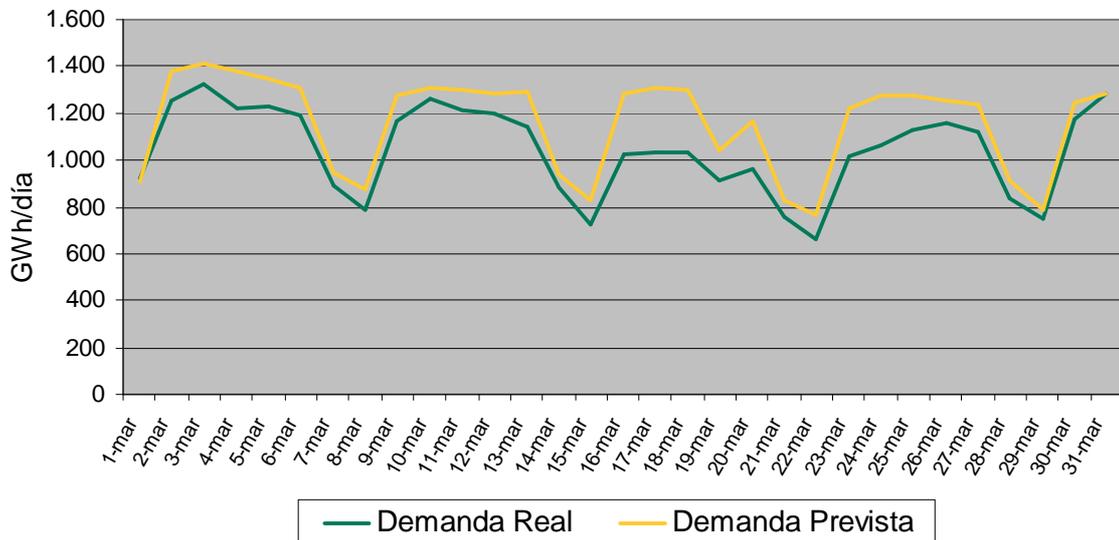
- ? La disminución de la demanda de energía eléctrica (-8,3%).
- ? El aumento de la generación minihidráulica, cogeneraciones y solar.
- ? El aumento del 131% en la generación hidráulica.
- ? Desplazamiento de la generación eléctrica mediante gas natural, en favor del carbón.

DEMANDA DE GAS

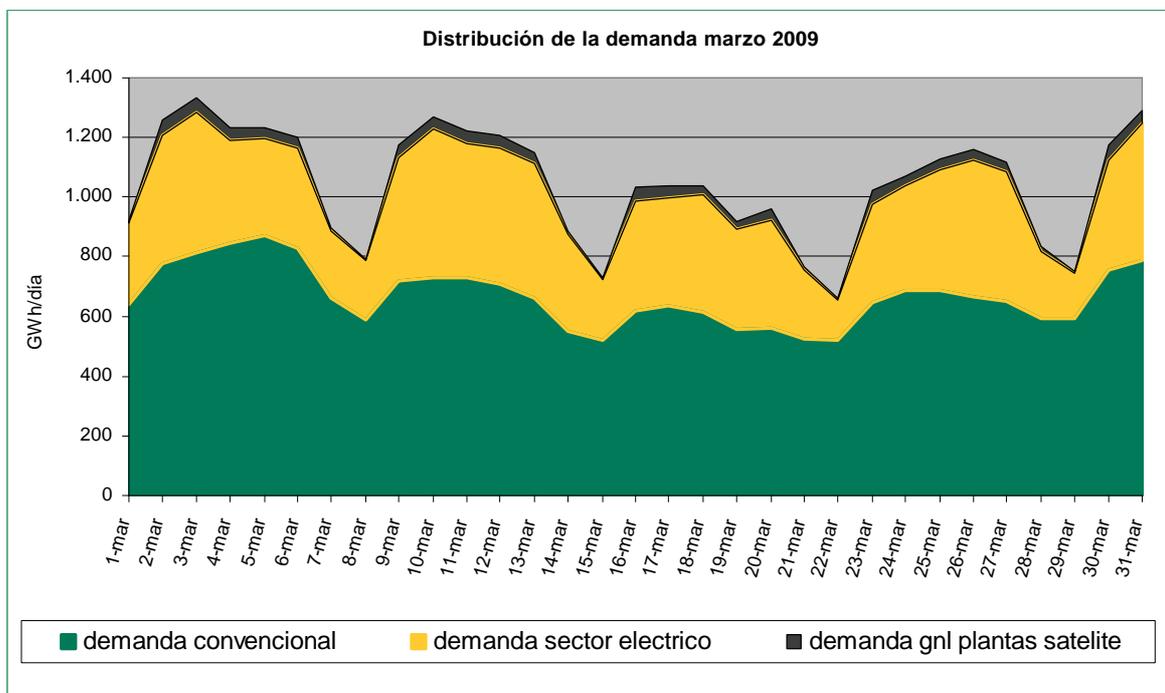
Distribución de la demanda



Demanda real y prevista marzo 2009



DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

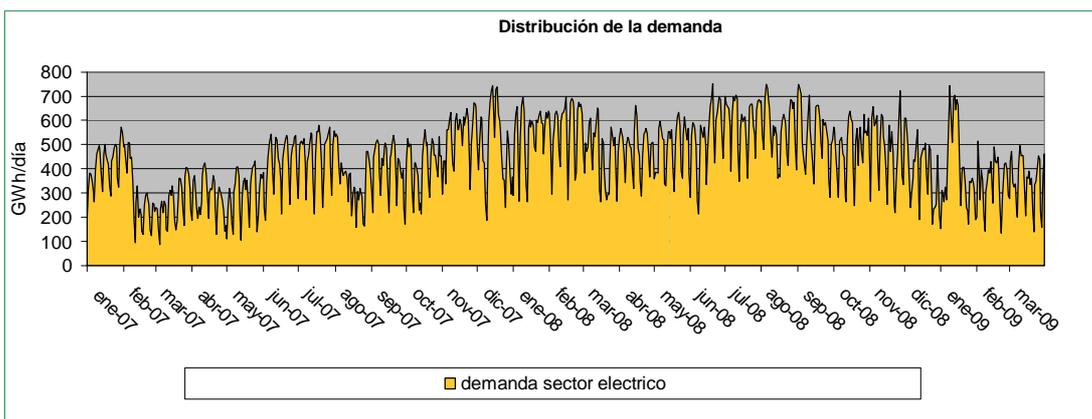
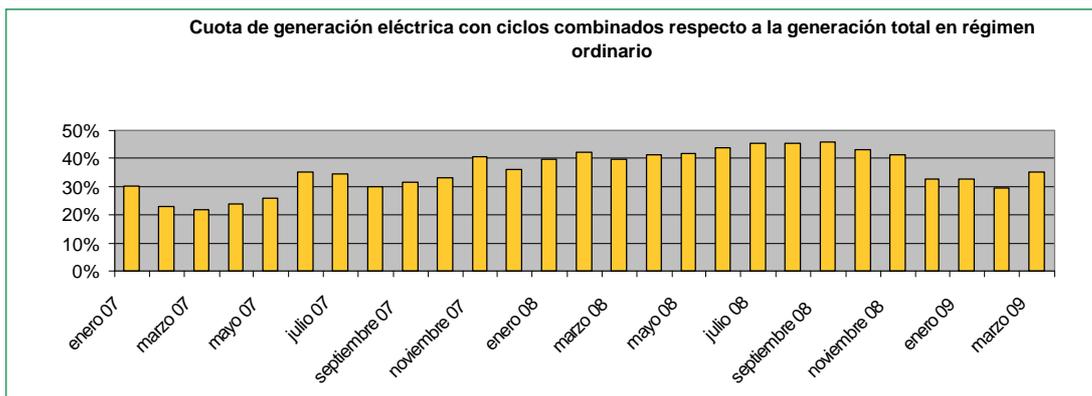
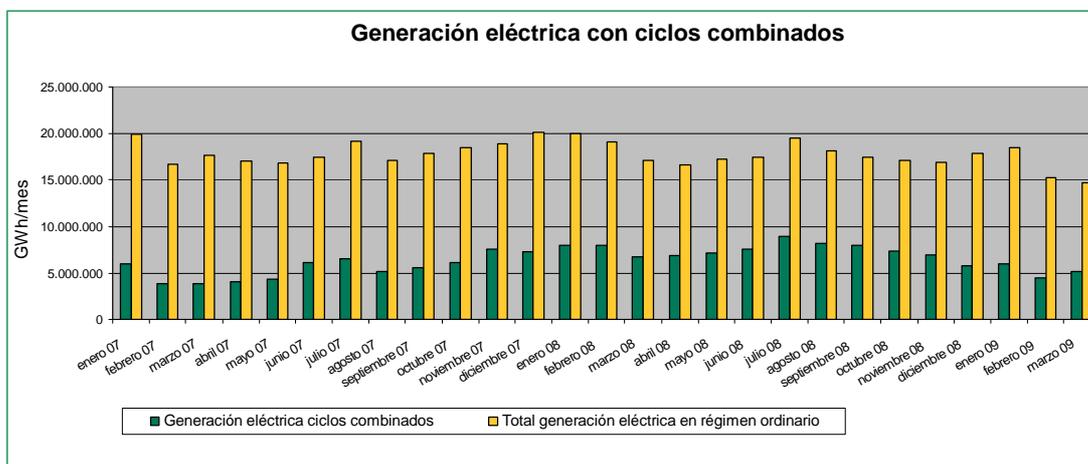


Evolución de la demanda de gas por mercados

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 32 TWh en marzo. La demanda total para generación eléctrica supuso en enero 11 TWh, representando el 33% de la demanda total de gas.

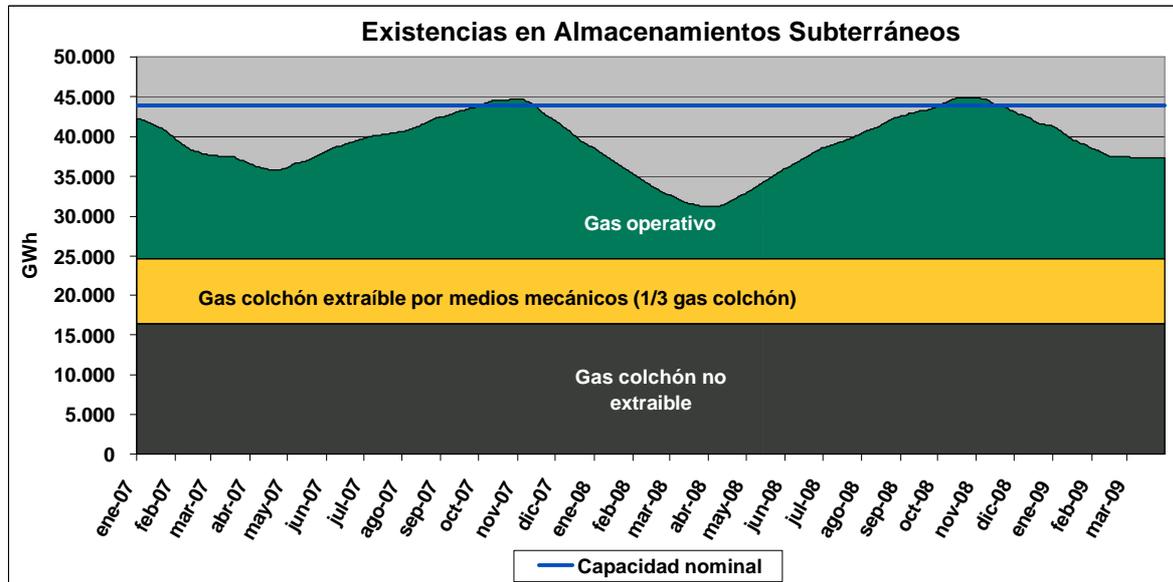
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



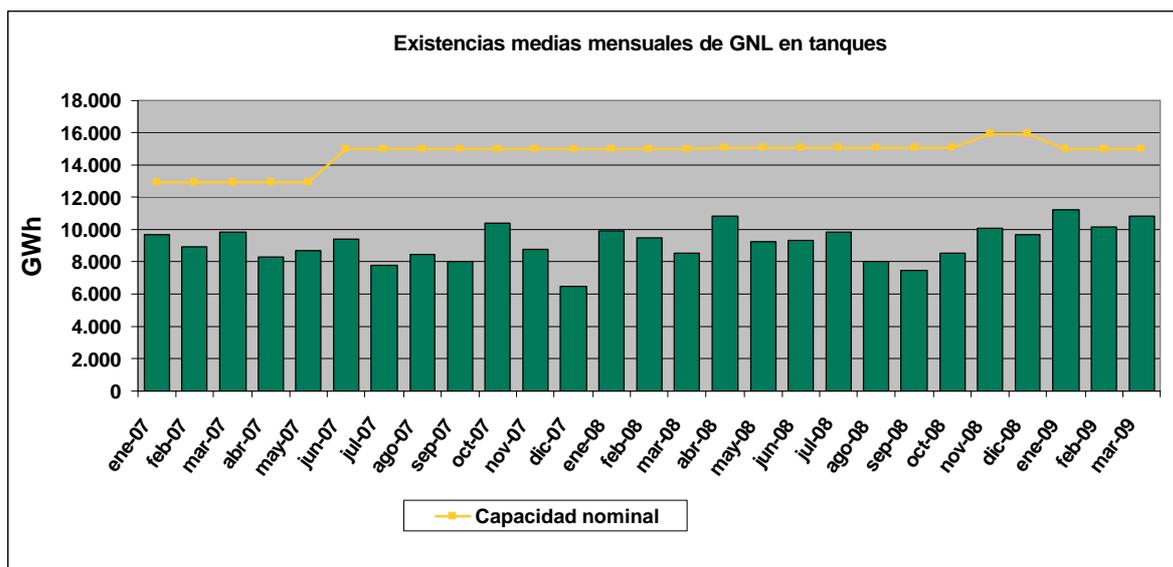
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 35,2% para marzo de 2009.

La demanda de gas para el sector eléctrico disminuyó un 24,5% en marzo de 2009, respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente a la disminución de la demanda de energía eléctrica, el aumento de la generación algunos regímenes especiales, el aumento de la generación hidráulica, y el desplazamiento de la generación eléctrica mediante gas natural, en favor del carbón.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



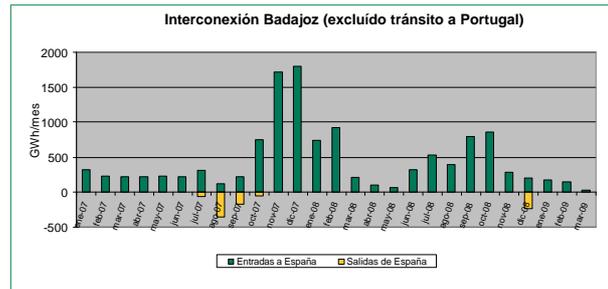
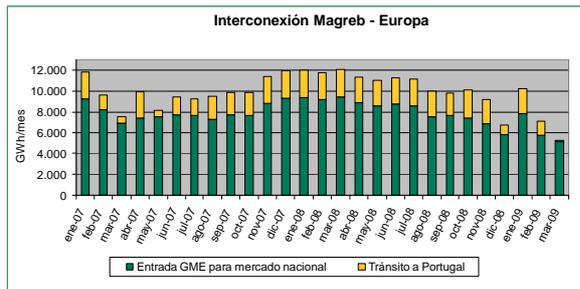
A 31 de octubre de 2008, los AASS se encontraban llenos al 100% del volumen de gas operativo (gas colchón extraíble incluido), de cara a afrontar el invierno. El 3 de noviembre comenzó la extracción de los AASS. A 31 de marzo de 2009, los AASS se encuentran llenos al 77% de su capacidad operativa. Respecto al 31 de marzo de 2008, el volumen de gas almacenado en los AASS es un 20% superior.



A 31 de marzo, las existencias de GNL en tanques son del 69% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 65%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

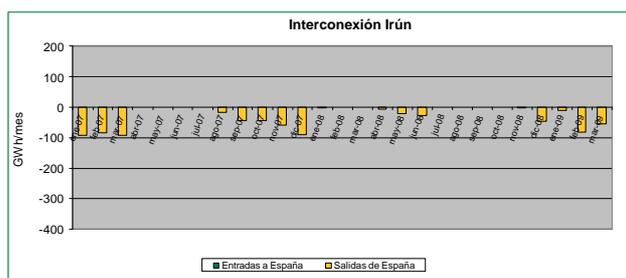
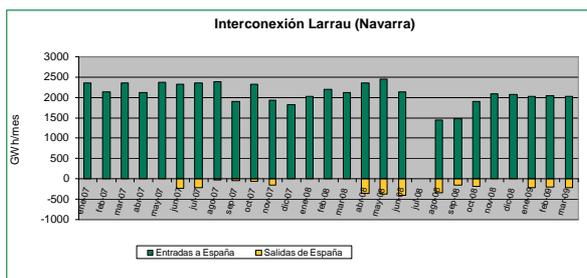


En marzo de 2009 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 5.155 GWh, lo que supone **un descenso del 46%** respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en marzo de 2009 ha sido de 131 GWh, cantidad inferior en un 95% a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en la interconexión de Badajoz se negocian en sentido de importación 26 GWh. A pesar de ello, el flujo en la interconexión es de España hacia Portugal al incluir el tránsito de gas del Magreb hacia Portugal.

Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.807 GWh en marzo.

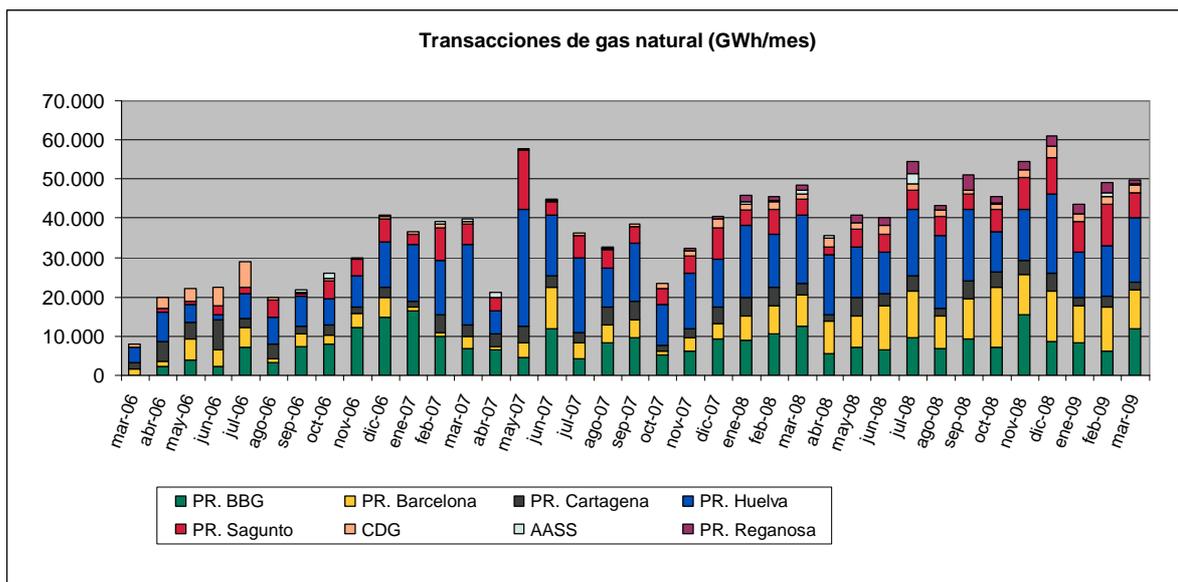
En marzo de 2009, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 55 GWh hacia Francia.

MERCADO SECUNDARIO DE GAS EN ESPAÑA

El volumen de gas negociado por los comercializadores en el mercado diario OTC en el sistema gasista español ha experimentado un incremento muy significativo, y 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 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 20.

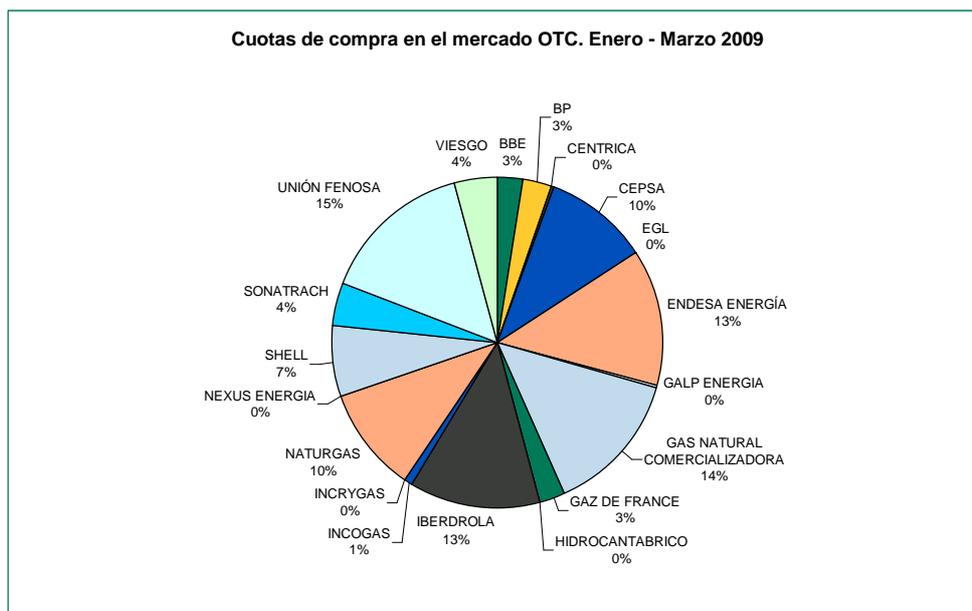


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

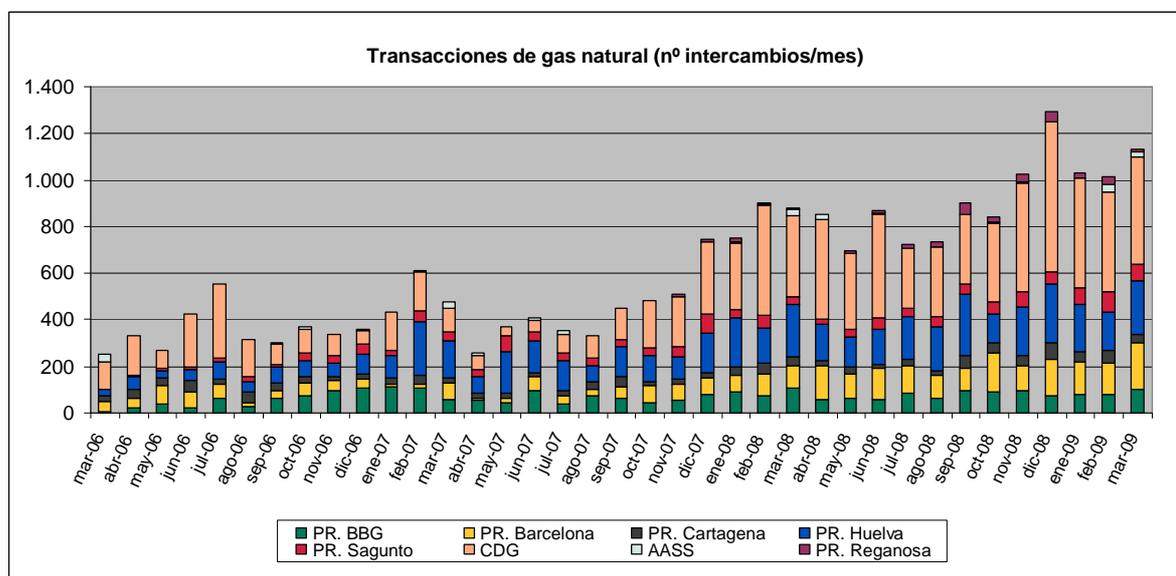
La cantidad total de energía negociada en marzo de 2009 ascendió a 49.924 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 56% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de marzo de 2009 se negoció el 95,40% del volumen de energía en las plantas de regasificación, el 4,09% en el centro de gravedad, y el 0,51% en los AASS.

En la siguiente figura se muestran las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado de enero a marzo de 2009 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 143 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 marzo de 2009, ascendió a 1.133 operaciones.

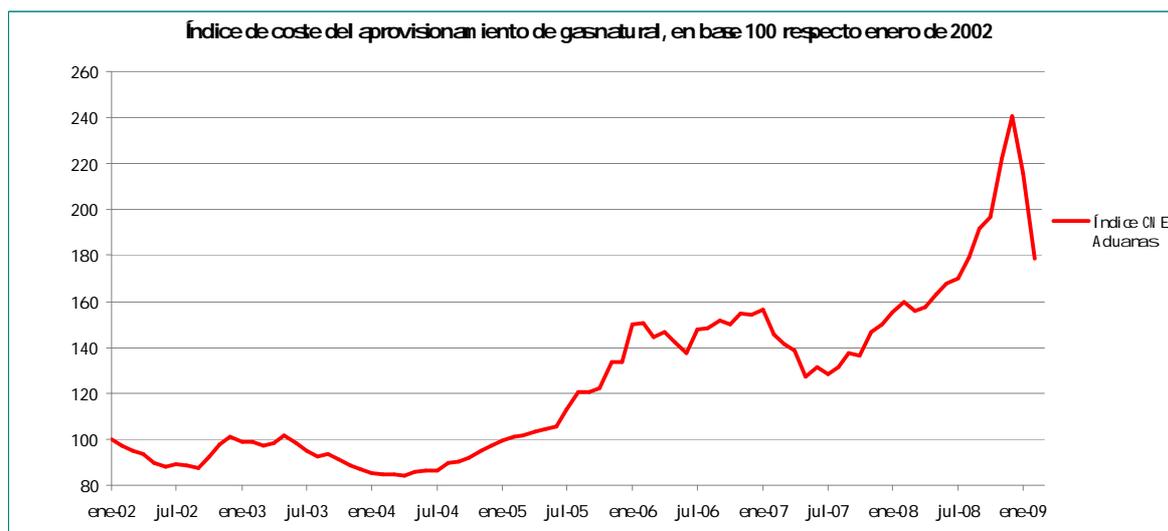
Durante el mes de marzo de 2009, el 57,28% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 40,78% en el centro de gravedad, y el 1,94% restante en los AASS.

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 Tributaria¹.

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 en enero un 11,5%, y en febrero un 17,3%. Respecto al máximo de diciembre de 2008 (29,37 €/MWh), el coste del aprovisionamiento es un 25,9% inferior para el mes de febrero de 2009 (21,76 €/MWh), de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE.

¹ 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.

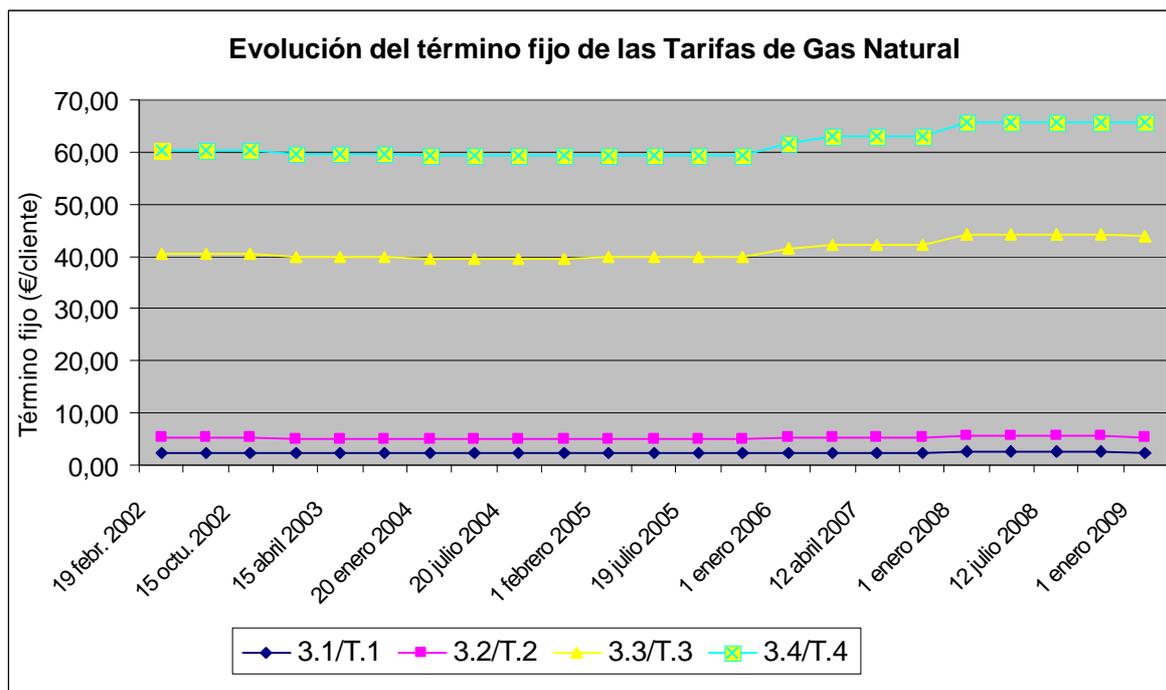
En sustitución a ésta, se crea la **tarifa de último recurso**, para consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 3 GWh. La tarifa vigente a partir del 1 de enero de 2009 es la publicada mediante la Orden ITC/3802/2008.

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	5,684901
T2: 5.000 < Q = 50.000	5,52	4,961824
T3: 50.000 < Q = 100.000	43,94	4,181407
T4: 100.000 < Q	65,51	3,920614

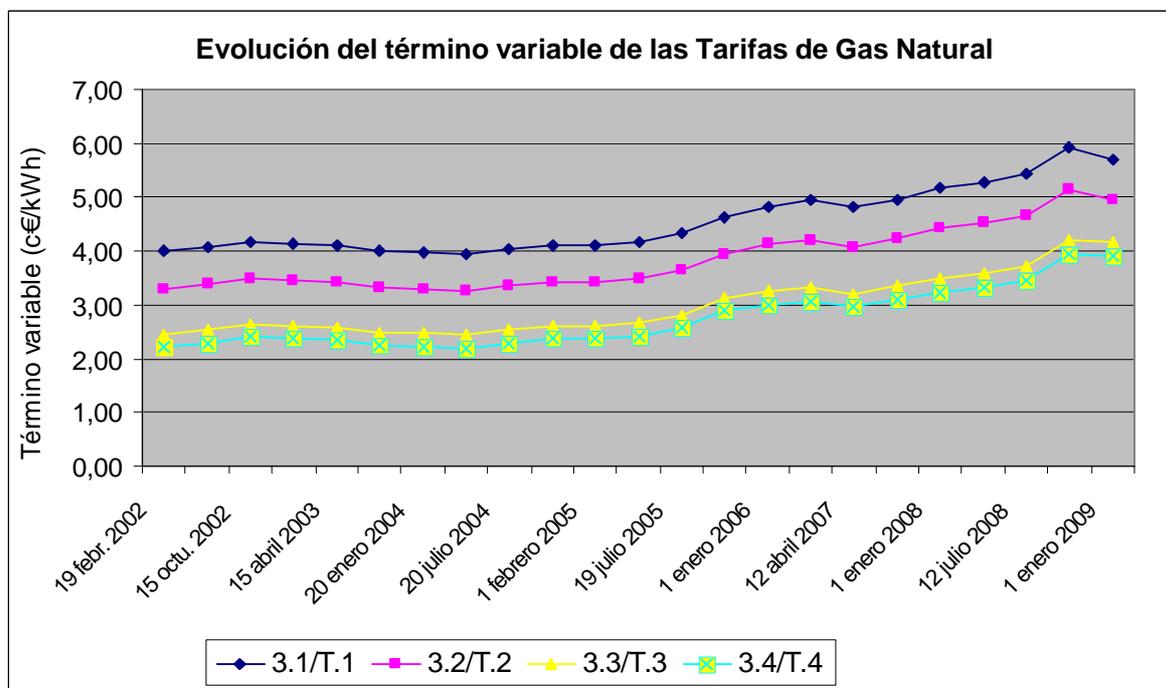
Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2009

Con la entrada en vigor de la Orden ITC/3802/2008, a partir del 1 de enero de 2009, el **término fijo baja** un 3,91% para la T1, un 3,50% para la T2, un 0,52% para la T3 y un 0,40% para la T4, respecto al publicado en la Orden ITC/3863/2007.



Evolución del término fijo de las Tarifas

El término variable de la tarifa T1 experimenta a partir del 1 de enero de 2009 un descenso del 3,80%, el de la T2 un 3,57%, el de la T3 un 0,53%, y el de la T4 un 0,39%.



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. Se estima que el coste del gas utilizado para fijar las tarifas en España ha experimentado una bajada del 1% a partir del 1 de enero de 2009, situándose en 27,69 €/MWh.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

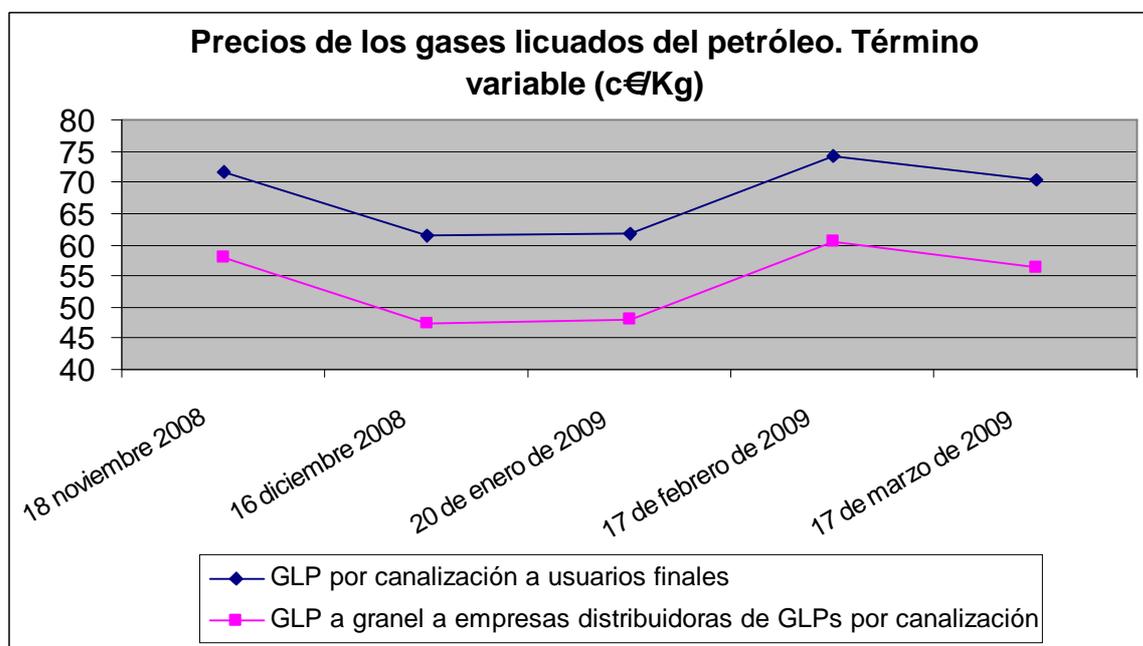
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 17 de marzo de 2009

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 3 de marzo 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 17 de marzo 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	70,3017
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	56,4448

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 17 de marzo de 2009



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN 2009

? 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**

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 (hasta alcanzar en 2010 el 100% del precio netback a Europa) 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.

? **Desaparición de las tarifas reguladas y establecimiento de la tarifa de último recurso**

De acuerdo con el calendario de desaparición de la Tarifa de último recurso, el 1 de julio de 2009 dejan de tener derecho a la tarifa de último recurso los consumidores en gasoductos de presión = 4 bar y consumo entre 2 y 3 GWh/año.

CALENDARIO DE APLICACIÓN DE LA TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO (para consumidores conectados a gasoductos de presión = 4 bar)	
Fecha de aplicación	Consumidores con derecho a acogerse a la tarifa de último recurso
A partir del 1 de enero de 2008	Todos los consumidores
A partir del 1 de julio de 2008	Todos los consumidores con consumo anual < 3 GWh
A partir del 1 de julio de 2009	Todos los consumidores con consumo anual < 2 GWh
A partir del 1 de julio de 2010	Todos los consumidores con consumo anual < 1 GWh

El acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009 acordó el adelanto de la desaparición de las tarifas TUR T-3 y T-4 al 1 de julio de 2009.

? **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

? **Creación de la Oficina de Información y Defensa del Consumidor dentro de la CNE**

El Gobierno de España acordó, a través del **Real Decreto-Ley 1/2009, de 23 de febrero**, que la Comisión Nacional de Energía proceda a la creación y puesta en funcionamiento de una Oficina de Defensa del Consumidor de productos energéticos, que tendrá entre otras funciones, la de informar y atender al consumidor de productos energéticos.

? **Disminución de la demanda punta invernal respecto a la del invierno 2007-2008**

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
Día de demanda máxima	17-dic-07	09-ene-09	
Demanda convencional	1.135	1.048	-7,67%
Demanda sector eléctrico	728	741	1,79%
Demanda punta total	1.863	1.789	-3,97%

? **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 a la del año anterior.

- ? En marzo de 2009 entra en funcionamiento **la primera planta de licuefacción de gas rusa, en la isla de Sakhalin, en el Océano Pacífico**, con una capacidad de producción de 4,8 millones de toneladas /año de GNL (tren I). El segundo tren, en construcción, permitirá doblar la capacidad de producción en 2010. Sakhalin Energy es propiedad de un consorcio en el que participan Gazprom (50%+1), Shell (27,5 %), Mitsui (12,5 % y Mitsubishi (10%).



- ? **En marzo de 2009 se pone en servicio el primer mega-tren de licuación de Qatargas.** El primero de los mega-trenes de licuación de Qatargas, con 7,8 mtpa de capacidad, completó su primer cargamento el 22 de marzo de 2009, con destino a la India. Qatar se consolida como el primer productor mundial de GNL, con 9 trenes de licuación en funcionamiento, y otros 3 en construcción.