



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Enero 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. ENERO 2009

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

La demanda de gas en enero de 2009 disminuye en un 12,80% respecto al mismo mes del año anterior, situándose en 39 TWh, como consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial.

La demanda convencional disminuye un 5,29% (hasta los 26 TWh) mientras que la demanda para el sector eléctrico y la demanda de GNL para plantas satélites disminuyen en un 24,42% y un 20,08%, respectivamente.

Actualización de la tarifa de último recurso

La Orden ITC/3802/2008 actualiza la tarifa de último recurso. 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.

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%.

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

Tarifas de último recurso vigentes desde el 1 de enero de 2009

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 española utilizado para fijar las tarifas en España experimenta una bajada del 1%, situándose en 27,69 €/MWh.

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

El precio del gas en los mercados spot del Reino Unido promedia 18,2 €/MWh en enero, lo cual supone una disminución del 15% frente a los precios medios registrados en el mes anterior. El precio del gas en Estados Unidos, el Henry Hub, que promedia en enero 12,0 €/MWh, bajando un 18 %, por efecto de la crisis económica.

En el mes de enero se rompe la tendencia bajista de la cotización del crudo, y se produce un incremento del 14% en el precio del petróleo.

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. En la página 3 de este informe se presenta un resumen de la evolución y consecuencias de este conflicto.



Comisión
Nacional
de Energía

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS. ENERO 2009

Conflicto entre Rusia y Ucrania. Interrupción del tránsito del gas ruso a Europa

En enero de 2009 Rusia ha reducido las exportaciones de gas a través de Ucrania, argumentando que Ucrania se apropia de gas destinado al resto de Europa.

Evolución del conflicto:

Día 1 de enero: Reducción total de las importaciones de gas para consumo de Ucrania, manteniendo el gas destinado a Europa. (Los recortes en el suministro coinciden con la presencia de una ola de frío en Europa)

Día 6 de enero: Reducción de las exportaciones diarias en un 83%, desde los 300 millones de m³ hasta 72 millones de m³

Día 7 de enero: Reducción total.

Día 11 de enero: Desplazamientos de observadores de la UE.

Día 20 de enero: una vez firmado el acuerdo entre los primeros ministros ruso y ucraniano, se ha iniciado el restablecimiento progresivo del suministro de gas ruso, a partir de las 10:00 del día 20 de enero.

Día 22 de enero: el flujo de gas hacia Europa recupera la normalidad.

Factores del conflicto

Económicos:

- ? Ambos países entraron en recesión, especialmente Ucrania con caída del PIB del 12% (la estimación del PIB para 2009 en Rusia es de un -2%).

Comerciales:

- ? Impago de la deuda pendiente por parte de Ucrania por anteriores suministros rusos (precio del gas+ intereses).
- ? Desacuerdos en los precios establecidos para el gas de operación.

Resolución del conflicto

Fijación de nuevos precios del gas para Ucrania:

- ? En 2009 un 80% del precio del gas a Europa
- ? En 2010 el 100% del precio netback a Europa.

Nuevas condiciones en los contratos de tránsito por Ucrania, cuyo coste será:

- ? En 2009: 1,70\$ Mm³/100km.
- ? A partir de 2010: 2,50\$ Mm³/100km (después depende de una fórmula que recoge la inflación y los precios europeos)

Otras

- ? RosUkrEnergó (RUE) deja de controlar el tránsito por Ucrania.
- ? Gazprom-Sbyt suministrará a la mitad del mercado industrial de Ucrania.

La resolución del conflicto aún plantea incertidumbres, por la capacidad de pago de Ucrania por el colapso de su divisa y la recesión económica.

Principales actuaciones por parte de los países afectados:

- ? Declaración de estado de emergencia (Polonia, Bulgaria, Eslovaquia y Hungría)
- ? Diversificación de suministros, con nuevos contratos e incremento de suministro procedente de contratos existentes.
- ? Diversificación de rutas de aprovisionamiento, por Bielorrusia, y Turquía
- ? Almacenamiento subterráneo, maximización de uso.
- ? Aumento producción nacional
- ? Uso de combustibles alternativos (con implicaciones medioambientales)
- ? Mecanismos de solidaridad (Austria- Eslovenia por acuerdos entre compañías, Hungría -Serbia con intervención de los Gobiernos).

Impacto de la crisis en el aprovisionamiento de gas a Europa

- ? Noroeste de Europa: Casi ningún inconveniente debido a los almacenamientos, los suministros alternativos y la baja demanda.
- ? Centro de Europa: Algunas interrupciones, especialmente en Eslovaquia.
- ? Sur-este de Europa: Enormes problemas, especialmente en Bulgaria, Rumania, Serbia, Bosnia, Croacia y Macedonia:
 - ? La industria no pudo reiniciar después de año nuevo.
 - ? Cortes a consumidores domésticos.

Consecuencias

- ? Pérdida de fiabilidad de Ucrania como país de tránsito de gas y de Rusia como suministrador a Europa
- ? La pérdida por Gazprom 1,5 de billones de dólares en ventas de gas.
- ? La crisis ha mostrado que actualmente es inviable el suministro de gas al sur-este de Europa (Bulgaria, Rumania, Serbia, Bosnia, Croacia y Macedonia) sin que atraviese Ucrania. Se necesitan rutas de aprovisionamiento alternativas.

PLANTAS DE LICUACIÓN

- **Problemas en la planta de licuación de Nigeria.** Nigeria ha declarado una situación de fuerza mayor a finales de noviembre de 2008 por causa de los continuos pillajes en el tendido de los gasoductos que alimentan a la planta. Se estima que la planta puede funcionar al 50 % de capacidad durante 3 meses. Esta situación afecta a Europa, ya que el 30% de las importaciones de GNL provienen de Nigeria. Se prevé que la mayoría del gas nigeriano sea suplido por gas procedente de Trinidad y Tobago.
- 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.
- **QatarGas** ha declarado una situación de fuerza mayor debido a problemas mecánicos en el tercer tren de licuefacción de la planta de Qatargas 1. El tren se ha parado desde el 8 de enero, durante más de dos semanas



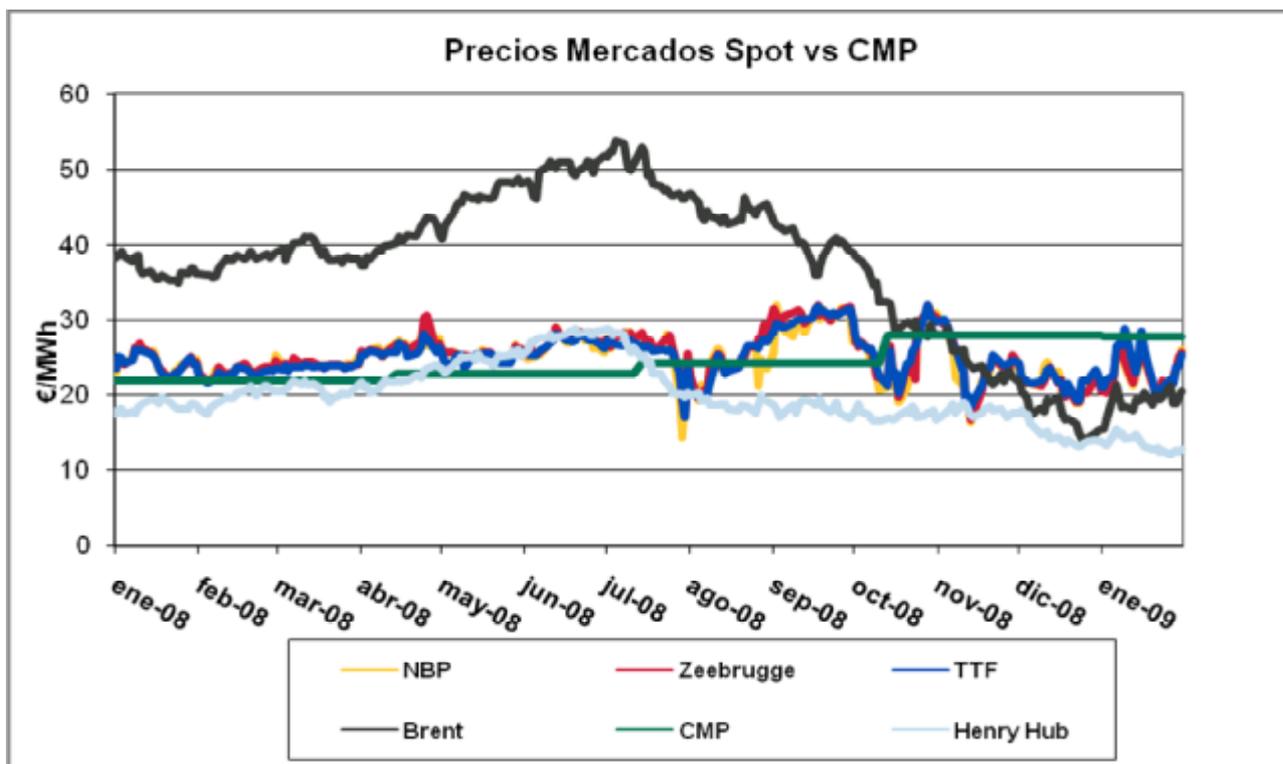
EMPRESAS

RWE AG alcanza un acuerdo para la compra del grupo holandés Essent NV.

El 12 de enero de 2009, la compañía alemana RWE anunció un acuerdo para la compra de la compañía holandesa Essent por un precio de 9,3 billones de euros, aunque excluyendo las redes de distribución de gas y electricidad

A través de esta operación, RWE ganará 5,3 millones de consumidores, y al concluir la misma, RWE suministrará electricidad a 22,5 millones de clientes y gas natural a 12,5 millones de clientes en Europa. RWE alcanzará una capacidad de generación instalada en Europa de 51 GWh.

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 rompe la tendencia bajista de la cotización del crudo, y se produce un incremento del 14% en el precio del petróleo. A pesar de ello, el precio medio del Brent cotiza a 43 \$/barril en enero, 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 18%. El precio del gas en los principales mercados europeos también desciende, en torno al 15%, aunque todavía se encuentra alejado de 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 18,2 €/MWh en enero, lo cual supone una disminución del 15% 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 en 12,0 €/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 del Coste de Materia Prima (CMP) en España, que es el índice 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 12,01 €/MWh en enero, lo que supone un descenso del 22,47% respecto a los 14,72 €/MWh promediados en diciembre.

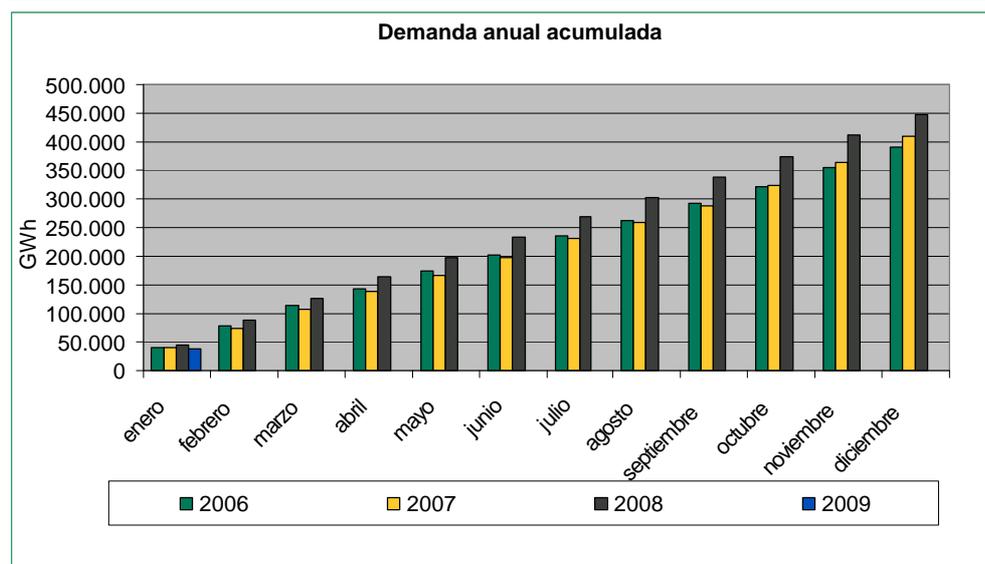
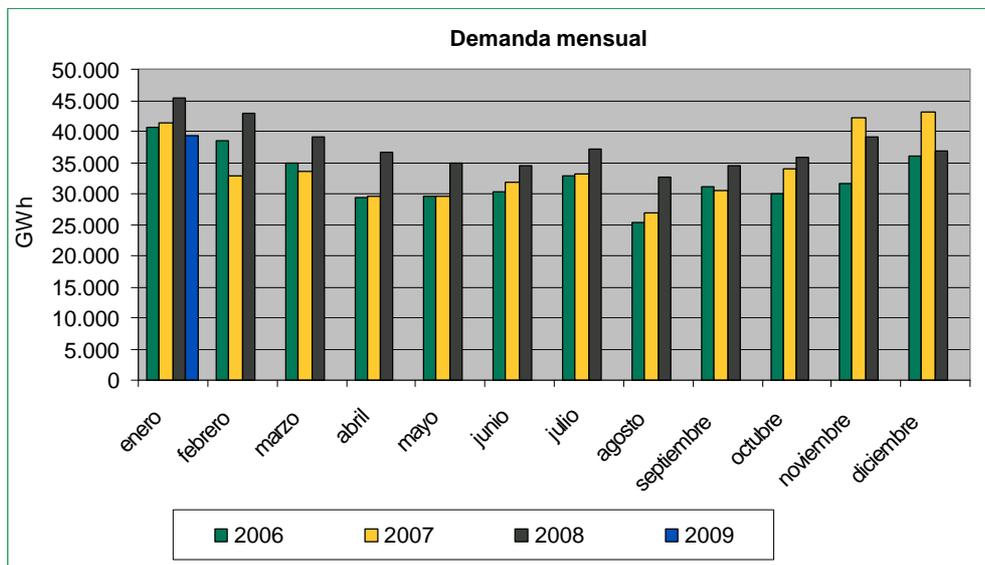
El petróleo había iniciado una tendencia descendente desde julio de 2008, originada por la crisis económica, alcanzando una cotización media mínima de 40 \$/barril en diciembre, frente a los 43 \$/barril del mes de enero. La cotización del Brent continúa alejada del máximo histórico del 11 de julio, fecha en la que se alcanzó 143,51 \$/barril.

Hasta julio de 2008, la revalorización del euro frente al dólar compensa 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. Enero 2009

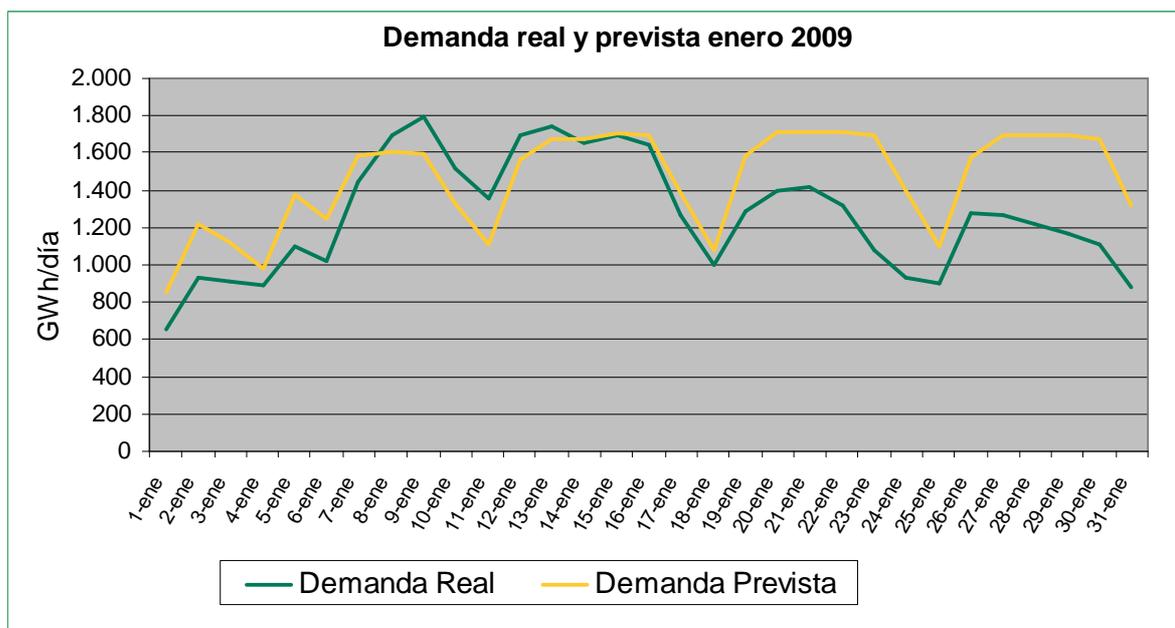
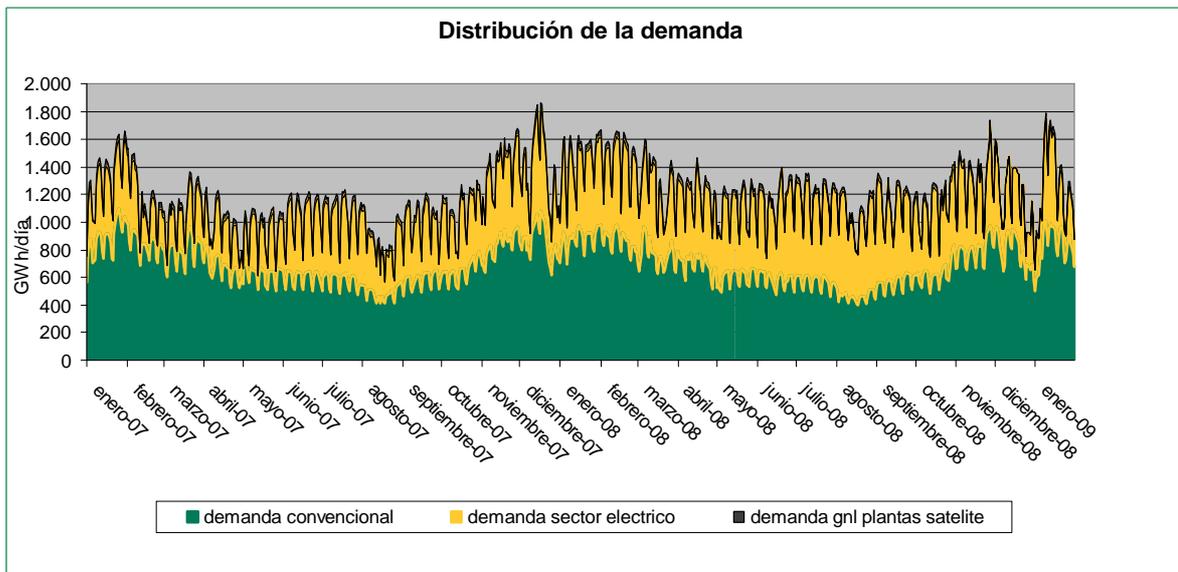
La demanda de gas en enero de 2009 disminuye en un 12,80% respecto al mismo mes del año anterior (39 TWh), consecuencia de la disminución de las entregas para generación eléctrica y el menor consumo industrial.

La demanda convencional disminuye un 5,29% (hasta los 26TWh), la demanda para el sector eléctrico un 24,42% (hasta los 13 TWh), y la demanda de GNL para plantas satélites un 20,08% (hasta los 961 MWh).

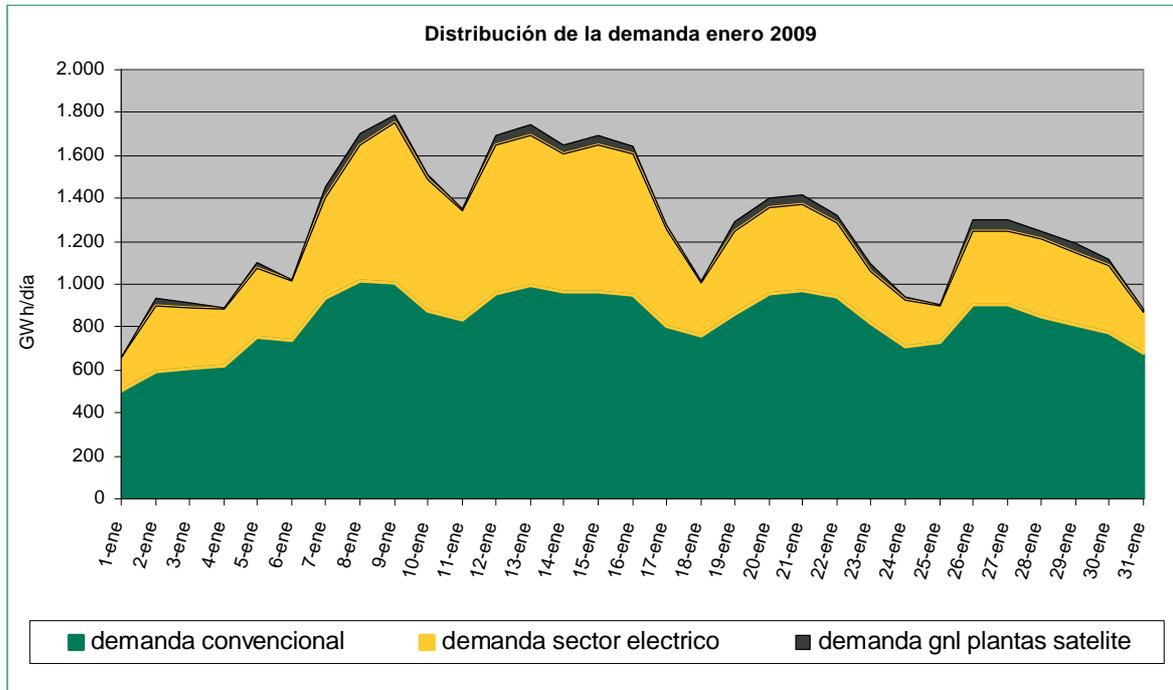
La disminución de la generación eléctrica mediante gas natural se debe principalmente a:

- ? La disminución de la demanda de energía eléctrica (-5,6%).
- ? El aumento de la generación en régimen especial, fundamentalmente eólica.
- ? El aumento de la generación hidráulica.
- ? Desplazamiento de la generación eléctrica mediante gas natural, en favor del carbón.

DEMANDA DE GAS



DEMANDA DE GAS POR MERCADOS



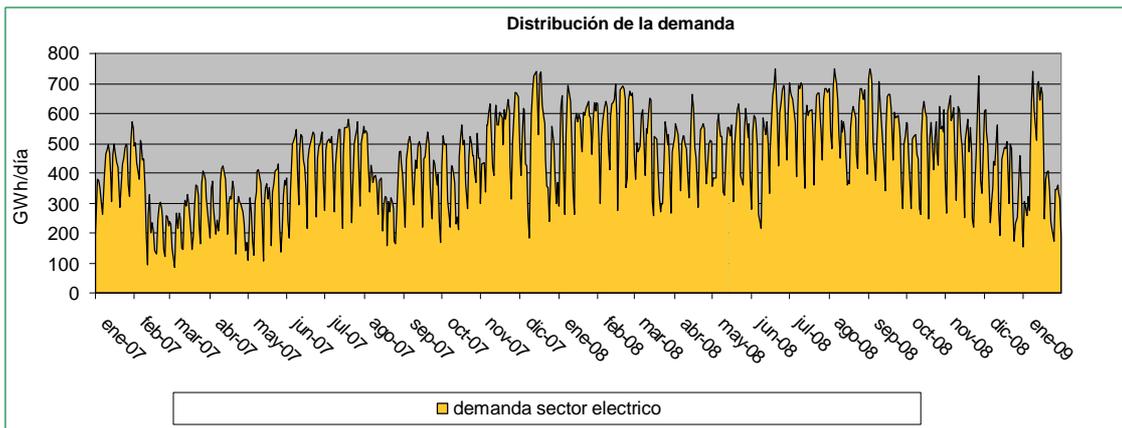
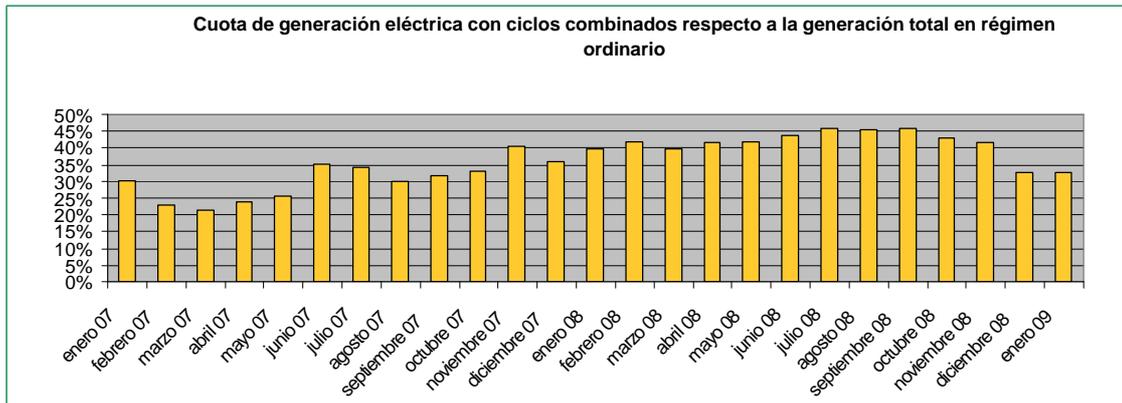
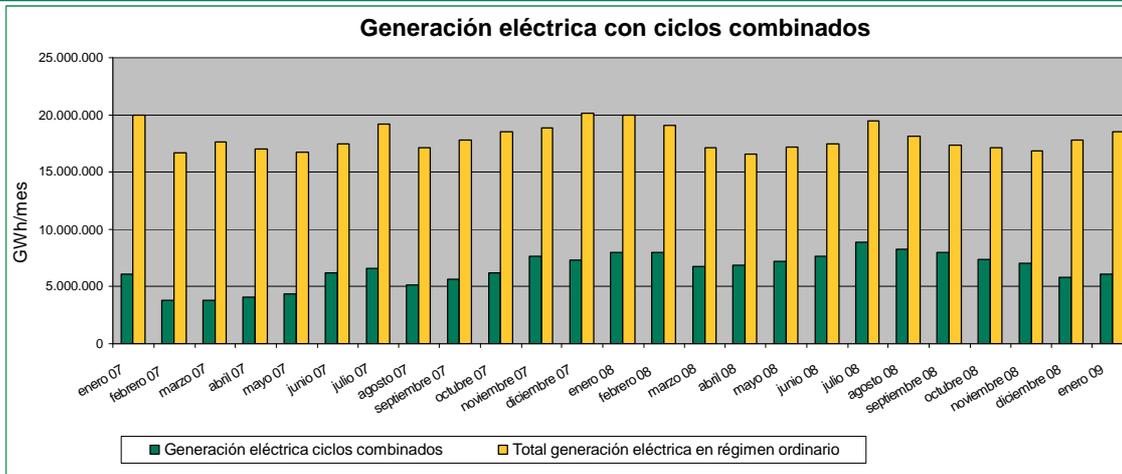
Evolución de la demanda de gas por mercados

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 39.452 GWh en enero.

La demanda total para generación eléctrica supuso en enero 12.721 GWh, representando el 32,2% de la demanda total de gas.

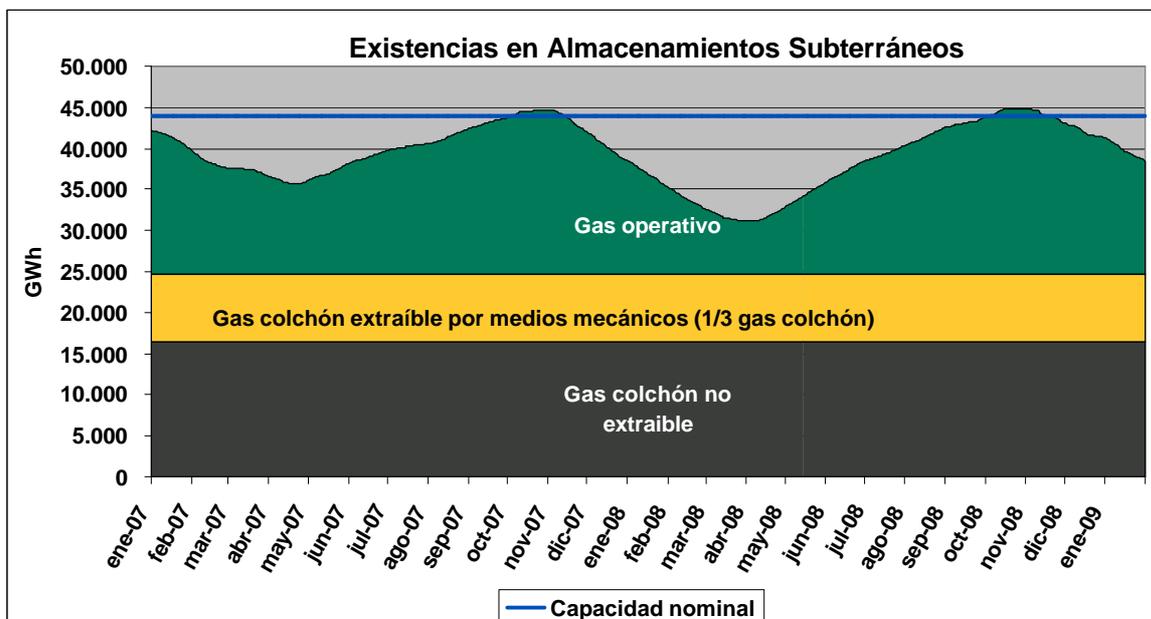
DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



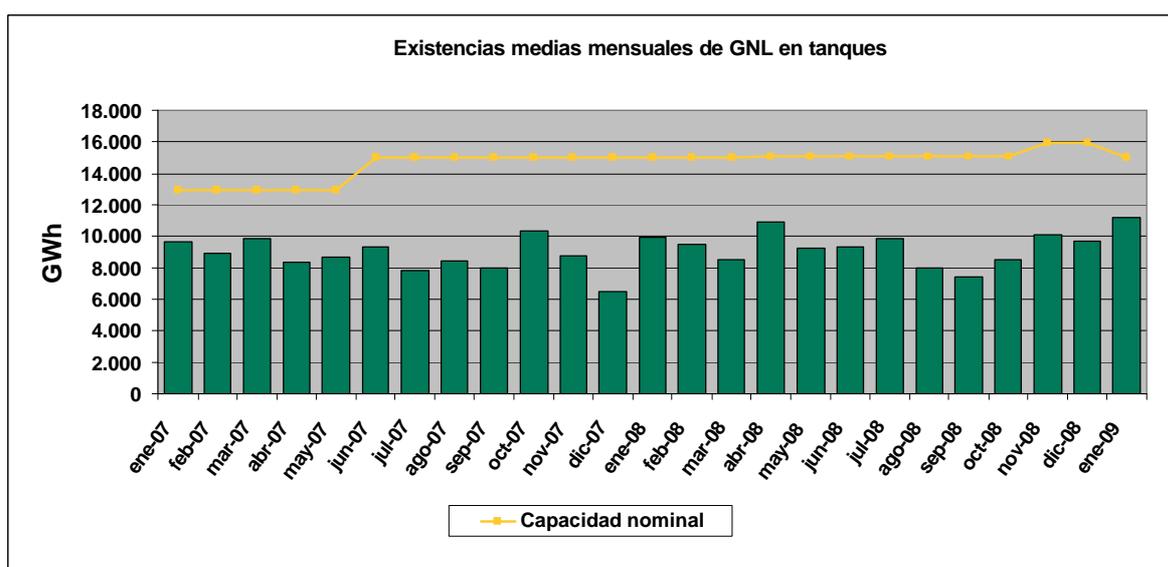
La cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 32,8% para enero de 2009. Los ciclos combinados se posicionan como fuente principal de la cesta de generación.

La demanda para el sector eléctrico disminuyó un 24,42% en enero de 2009, respecto al mismo mes del año anterior (hasta los 13 TWh), debido principalmente a la disminución de la demanda de energía eléctrica (-5,6%), el aumento de la generación eólica, 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



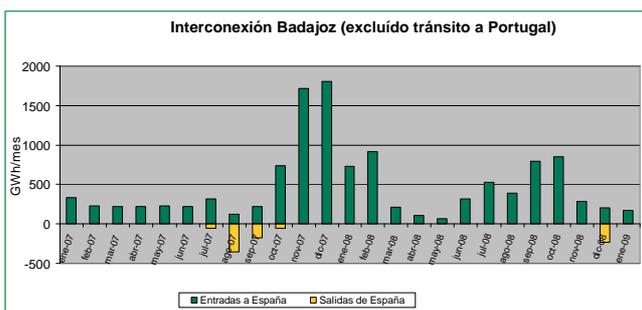
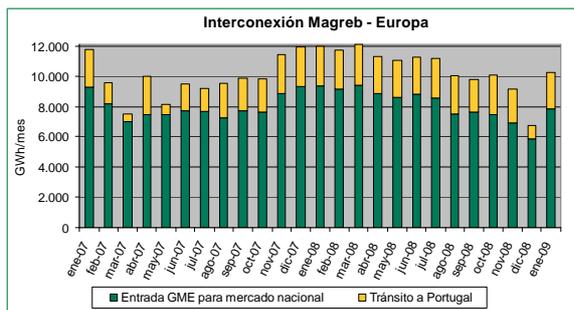
A 31 de octubre de 2008, los AASS se encontraban llenos al 100% del volumen de gas operativo (gas colchón extraíble incluido), de cara a afrontar el invierno. El 3 de noviembre comenzó la extracción de los AASS. A 31 de enero de 2009, los AASS se encuentran llenos al 80% de su capacidad operativa. Respecto al 31 de enero de 2008, el volumen de gas almacenado en los AASS es un 8,9% superior.



A 31 de enero, las existencias de GNL en tanques son del 67% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 70%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

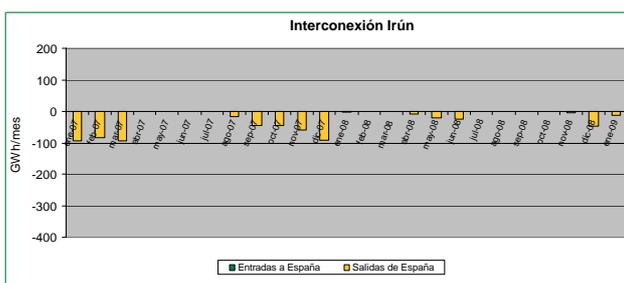
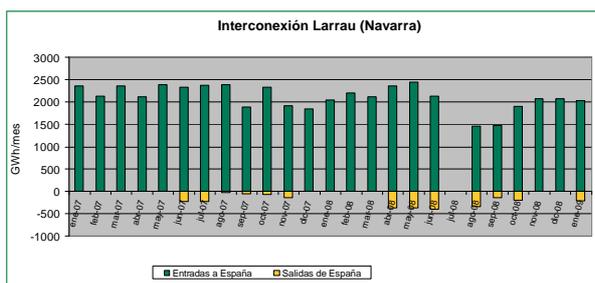


En enero de 2009 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 7.824 GWh, lo que supone **un descenso del 16,5%** respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en enero de 2009 ha sido de 2.426 GWh, cantidad inferior en un 8,1% a la del mismo mes del año anterior.

Por otra parte, en la interconexión de Badajoz se negocian en sentido de importación 166 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 1.816 GWh en enero.

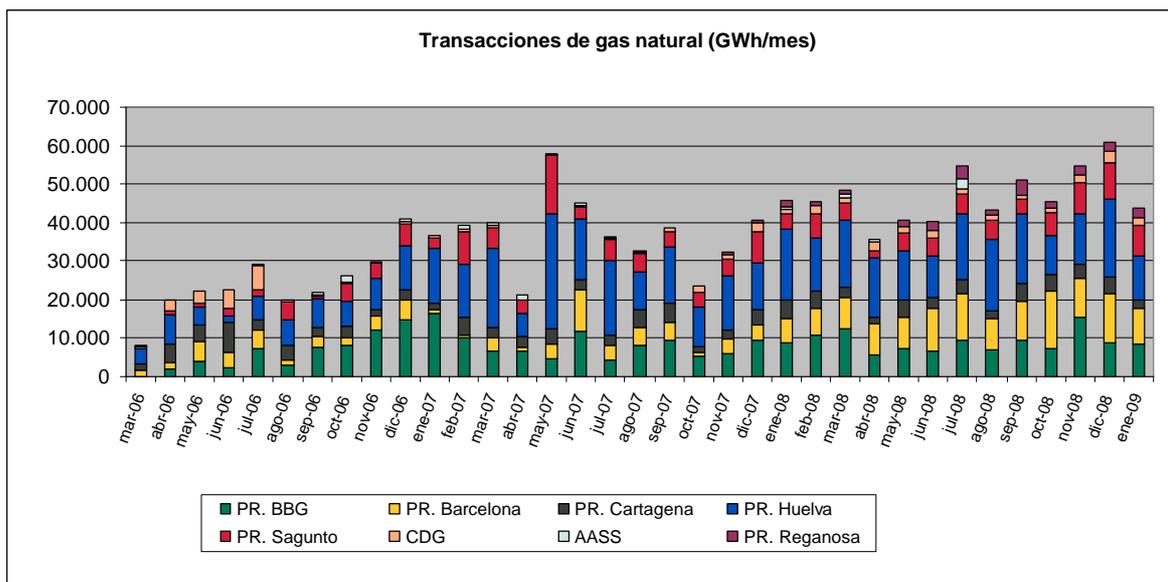
En enero de 2009, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de exportación, con 47 GWh hacia Francia.

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.

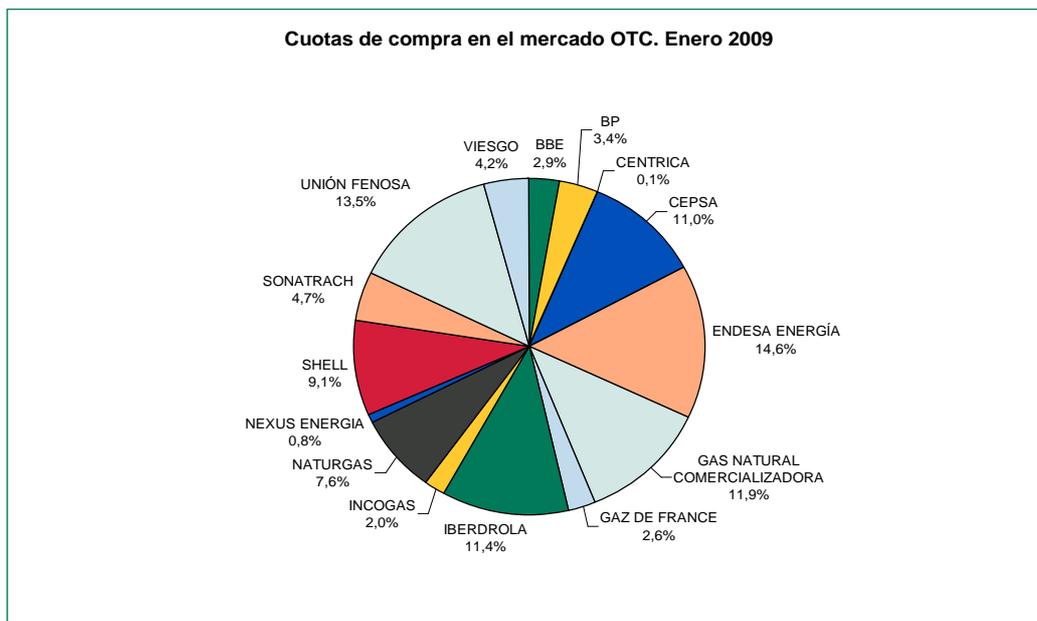


Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

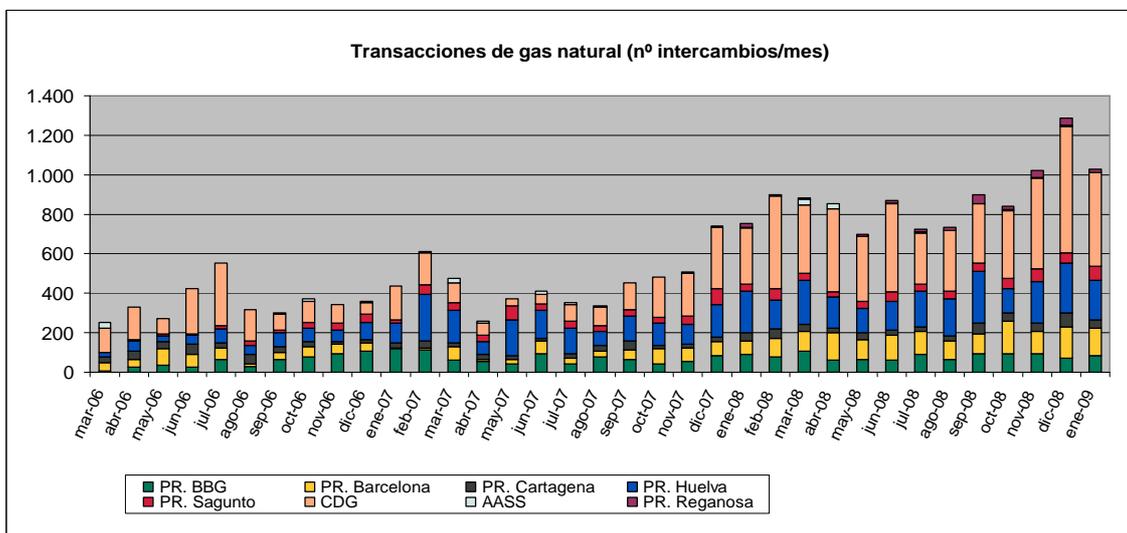
La cantidad total de energía negociada en enero de 2009 ascendió a 43.683 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 10,6% superior a la demanda en dicho mes.

Durante el mes de enero de 2009 se negoció el 95,71% del volumen de energía en las plantas de regasificación y el 4,29% en el centro de gravedad. En los AASS no hubo negociación.

En la siguiente figura se muestra las cuotas por empresas, del volumen de gas negociado en enero de 2009 en el mercado OTC español. Dicho volumen asciende a un total de 43.683 GWh, 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 enero de 2009, ascendió a 1.029 operaciones.

Durante el mes de enero de 2009, el 53,84% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación y el 46,16% en el centro de gravedad. En los AASS no se produjo ninguna operación.

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.

Los datos publicados por la Agencia Tributaria son de obligado cumplimiento para todas las empresas que importan gas natural a España, tanto mediante gasoducto como en forma de GNL.



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 en 2008 evoluciona al alza, pasando del 155 en enero al 241 en diciembre, lo que supone un 55% de incremento anual del precio del gas natural en frontera.

El coste anual del aprovisionamiento de gas natural a España en 2008 fue de 10.387 M€.

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.

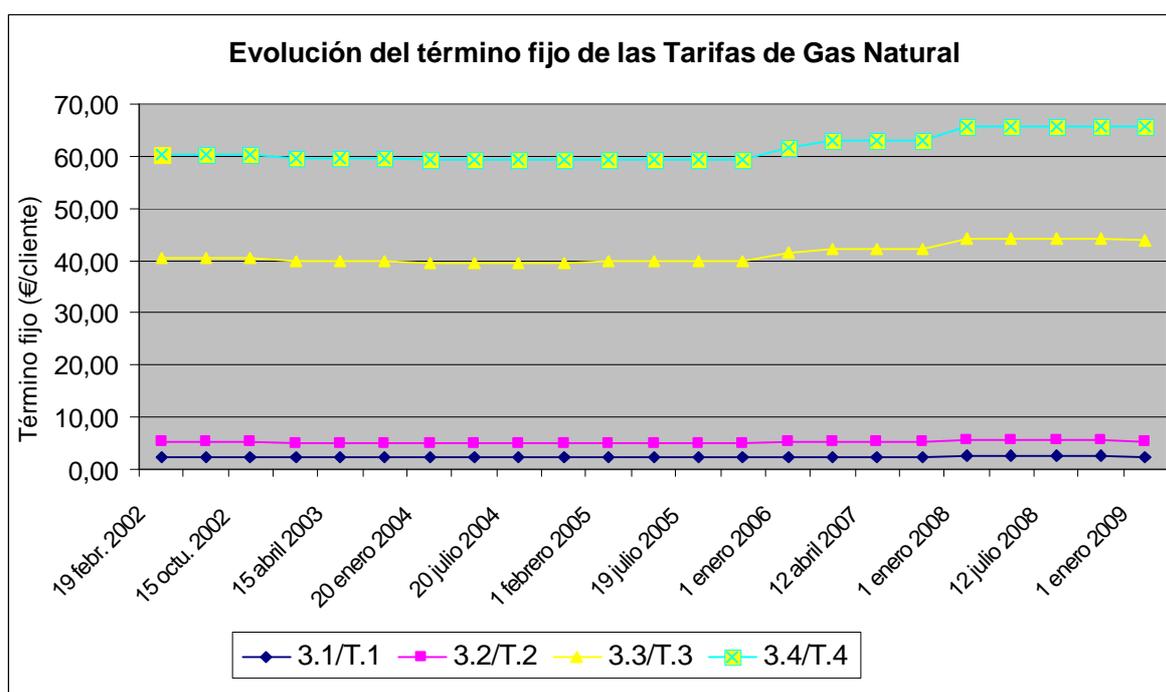
En sustitución a ésta, se crea la **tarifa de último recurso**, para consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 3 GWh. La tarifa vigente a partir del 1 de enero de 2009 es la publicada mediante la Orden ITC/3802/2008.

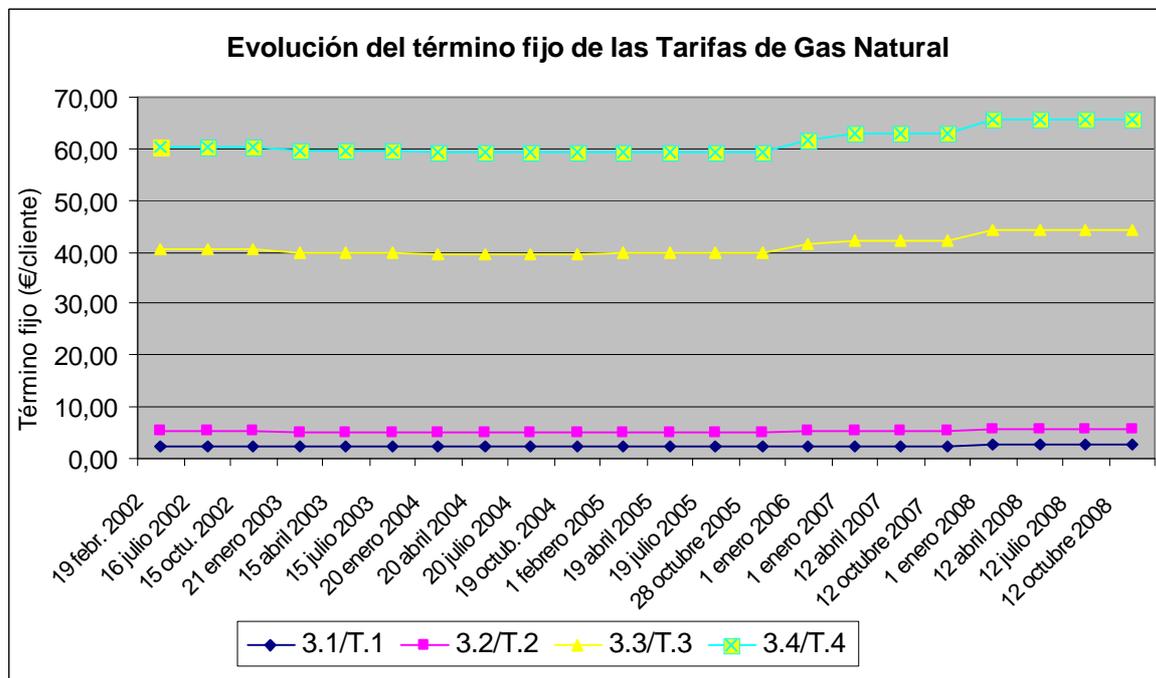
Los comercializadores de último recurso aplican a estos clientes un precio máximo fijado en la tarifa de último recurso.

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

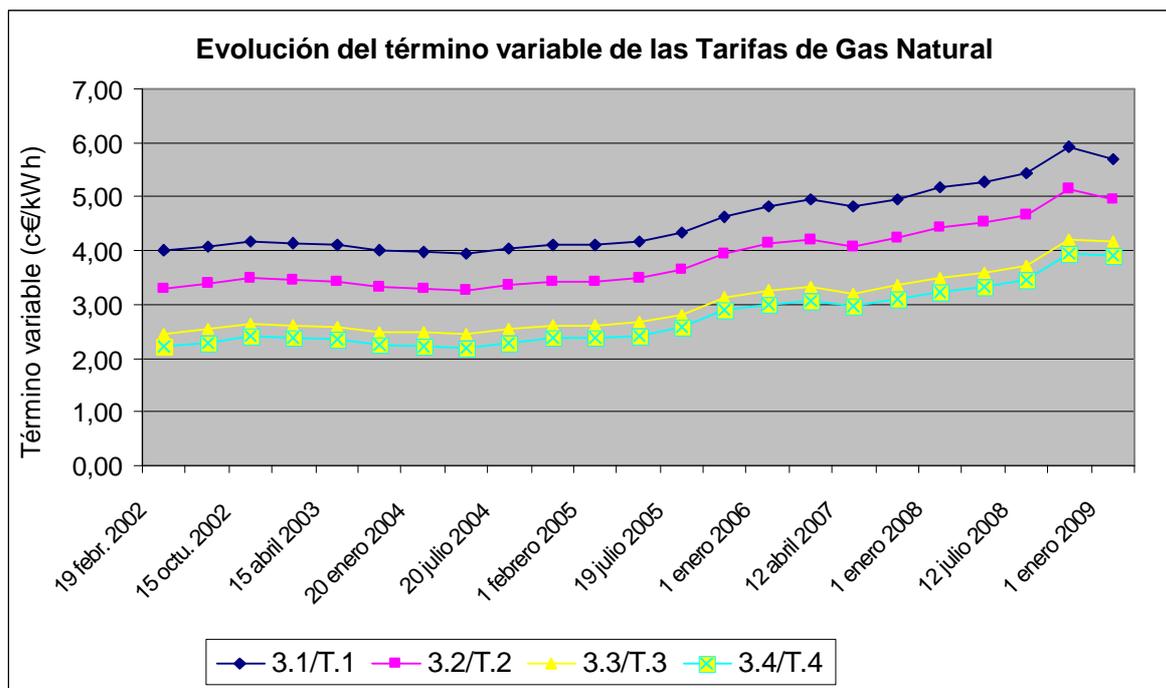
Con la entrada en vigor de la Orden ITC/3802/2008, a partir del 1 de enero de 2009, el **término fijo baja** un 3,91% para la T1, un 3,50% para la T2, un 0,52% para la T3 y un 0,40% para la T4, respecto al publicado en la Orden ITC/3863/2007.





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 subida del 1% a partir del 1 de enero de 2009, situándose en 27,69 €/MWh.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

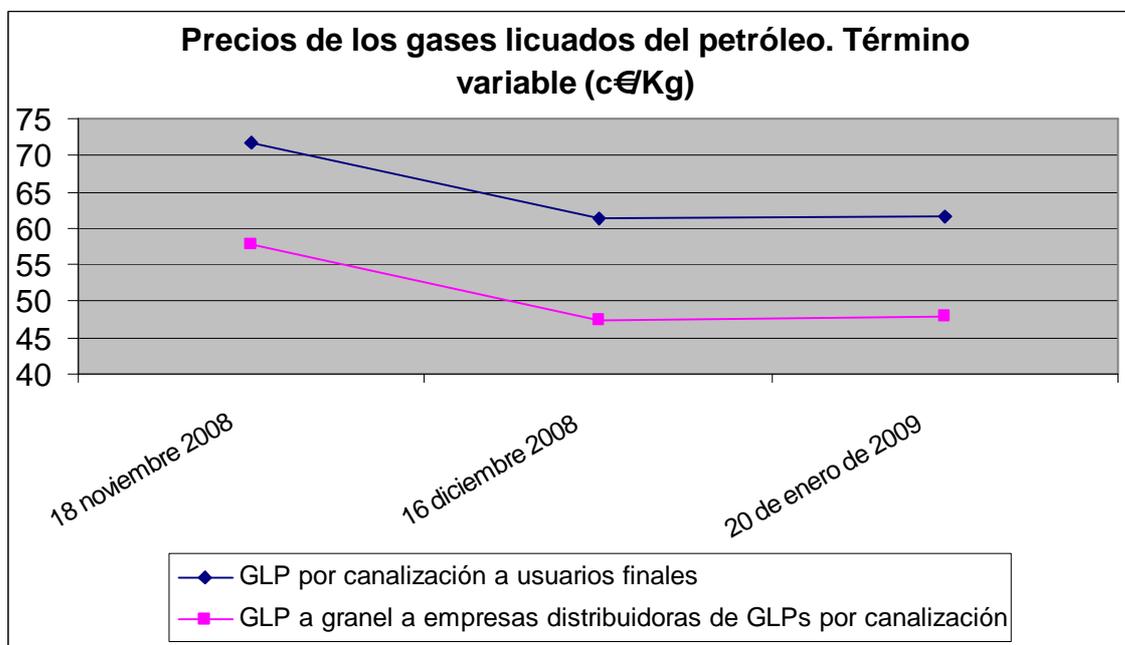
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 20 de enero de 2009

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 la Resolución del 9 de enero 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 20 de enero 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	61,7212
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	47,8643

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 20 de enero de 2009



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA 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

? **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