



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

INFORME MENSUAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MAYORISTA DE GAS

Febrero 2011

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. FEBRERO 2011**La demanda de gas en España en febrero de 2011 desciende un 3,3%**

La demanda de gas natural en España en febrero de 2011 presenta un descenso del 3,3% con respecto al mismo mes del año 2010. De acuerdo con las estimaciones de ENAGAS, el mes de febrero finalizó con una demanda de 35.504 GWh.

La demanda convencional presenta un descenso del 3,2% respecto al mismo mes de 2010 y el consumo de gas natural para generación eléctrica experimenta un descenso del 3,8%, debido en gran parte al incremento de la generación con carbón y de la generación de régimen especial.

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

A lo largo del mes de febrero los precios en el Henry Hub han experimentado un descenso por debajo de los 4 \$/MMBtu, alcanzando un mínimo de 3,81 \$/MMBtu (9,45 €/MWh) el día 25 de febrero.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido se mantiene en los valores del mes anterior, alcanzando un máximo de 22,47 €/MWh el 28 de febrero, todavía un 15% inferior a los 26,33 €/MWh el 20 de diciembre. La diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub vuelve a aumentar de los 11 €/MWh del mes anterior a los 12,74 €/MWh en febrero.

La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido le ha convertido en el principal importador de GNL en Europa, puesto ocupado por España hasta el mes de diciembre de 2010.

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española se mantiene prácticamente igual que en el mes de enero, aumentando un 0,3% respecto al mes anterior, y marcando los valores más altos de los últimos dos años. El precio medio mensual de aprovisionamiento español 20,27 €/MWh está en línea con el precio del gas para el mismo mes en el NBP que ha promediado un precio de 21,65 €/MWh, de acuerdo con los datos de aduanas procesados por la CNE.

	Enero 2011	Febrero 2011	Diferencia
Petróleo Brent	42,25 €/MWh	44,49 €/MWh	5,31%
Gas Natural - Henry Hub (USA)	11,47 €/MWh	10,19 €/MWh	-11,13%
Gas Natural - NBP (Reino Unido)	22,64 €/MWh	21,65 €/MWh	-4,37%
Gas Natural - Aduana española	20,21 €/MWh	20,27 €/MWh	0,30%

Resumen de precios medio mensuales de los mercados spot de petróleo y gas natural**La Comisión Nacional de la Competencia acepta la modificación de algunos de los compromisos de la concentración Gas Natural – Unión Fenosa.**

En el mes de febrero de 2011, el Consejo de la CNC ha dictado una Resolución por la que acepta modificar alguno de los compromisos a los que en su día se subordinó la autorización de la toma de control de Unión Fenosa por Gas Natural. Esta modificación

consiste en una sustitución de algunos de los activos cuya desinversión estaba prevista con el fin de lograr una ejecución más rápida de las desinversiones. En particular, dicha modificación sustituye la venta de 1600 MW en ciclos combinados por la cesión de 800MW en tecnología de ciclos combinados y la enajenación de 300.000 puntos de suministro de gas natural y la cartera de clientes domésticos y PYMES asociada.

Gas Natural Fenosa acuerda vender a Madrileña Red de Gas las redes de distribución de Pozuelo de Alarcón, San Fernando de Henares y de 5 distritos de Madrid.

Gas Natural Fenosa, dentro de los nuevos compromisos adquiridos con la Comisión Nacional de la Competencia (CNC), llegó a un acuerdo con Madrileña Red de Gas (grupo Morgan Stanley) para vender sus redes de distribución de gas en los términos municipales de Pozuelo de Alarcón, San Fernando de Henares y en 5 distritos de Madrid, por 450 millones de euros. Estas redes comprenden aproximadamente 300.000 puntos de suministro de gas.

El acuerdo se encuentra sujeto a la aprobación por parte de las autoridades regulatorias y de competencia.

Bancaja vende el 5% de Enagás por 188,6 millones de euros

Bancaja, ha vendido su participación del 5 % en Enagás por 188,6 millones de euros entre inversores cualificados, según comunicó la entidad a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Gas Natural Fenosa inicia la operación comercial del ciclo combinado del Puerto de Barcelona

Gas Natural Fenosa inició la operación comercial del ciclo combinado de 850 megavatios (MW) que ha construido en el Puerto de Barcelona, que supone una inversión de unos 500 millones de euros.

Disminuye el precio del GLP canalizado.

Tras cinco meses de subidas consecutivas, en febrero de 2011, el término variable de los precios de venta de GLP canalizado y a granel disminuye un 9,2 % y un 10,6%, respectivamente. Sin embargo, en el último año el término variable acumula una subida, de febrero de 2010 a febrero de 2011, del 14,7% para el GLP canalizado y del 17,2% para el GLP a granel.



Comisión
Nacional
de Energía

Supervisión del mercado mayorista de gas
Febrero de 2011

SUPERVISIÓN DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO INTERNACIONAL DE GAS

La inestabilidad en Libia provoca el cierre del gasoducto Greenstream

La inestabilidad en Libia provocó el 22 de febrero de 2011 el cierre del gasoducto Greenstream, que conecta Libia con Sicilia y el sur de Italia. Cabe destacar que Libia exporta unos 9 bcm por dicho gasoducto a Italia, lo que supone el 10 % de los aprovisionamientos de gas a Italia. ENI ha informado que puede satisfacer la demanda del mercado italiano con gas procedente de otros orígenes, en particular de Rusia.

Unos días más tarde, ha cerrado la pequeña planta de Licuación de Libia, situada en el puerto de Marsa el Brega, cuya producción anual se destinaba al mercado español, si bien solo supone un 1,6 % de los aprovisionamientos de gas a España.

Una explosión en un gasoducto interrumpe el suministro de gas egipcio a Israel

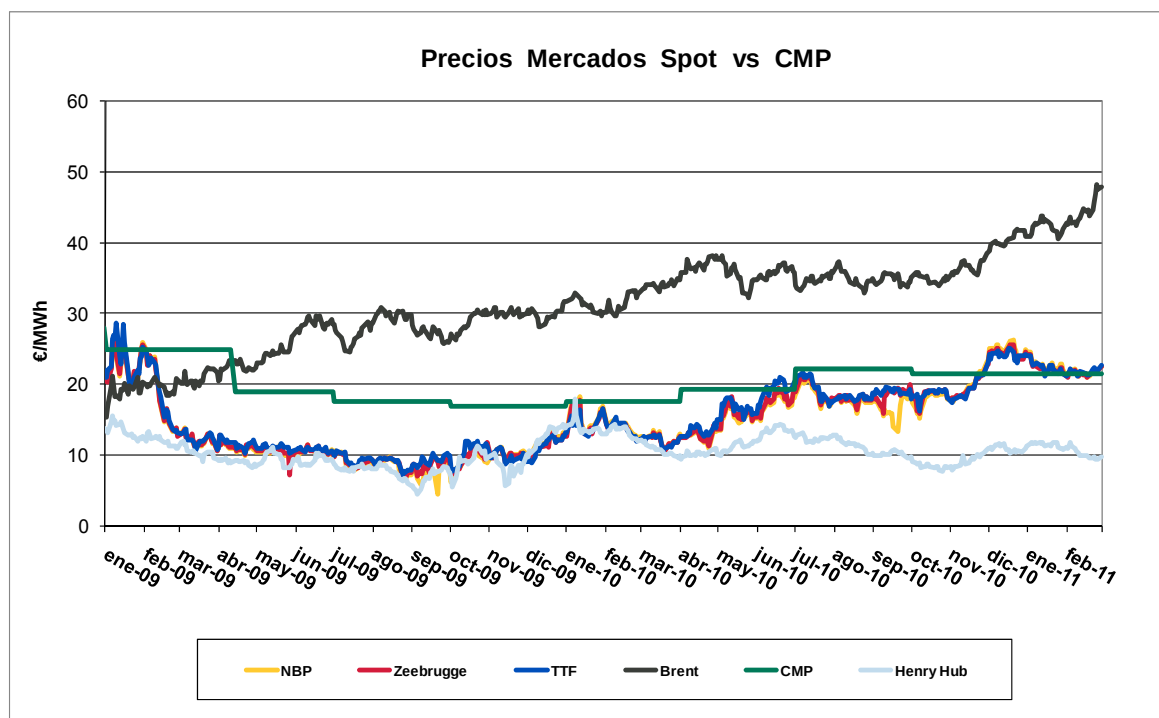
El día 5 de febrero, una explosión ha interrumpido el suministro de gas natural de Egipto a Israel, Jordania, Siria y el Líbano. Si bien el suministro al ramal del gasoducto Arab Gas Pipeline, con destino a Jordania y Siria se ha reanudado en unos pocos días, el suministro a Israel permanecía todavía sin reanudar a final del mes de febrero.

En el año 2009 Egipto exportó 1,7 bcm de gas a Israel, 2,85 bcm de gas natural a Jordania, 0,91 bcm a Siria y 0.04 bcm a Líbano.

La planta de licuefacción de Alaska anuncia su próximo cierre después de 41 años de funcionamiento

La planta de licuefacción de la península de Kenai en Alaska co-propiedad de ConocoPhillips y Marathon Oil, pionera en esta actividad, inició su actividad en 1969 y tenía una capacidad de 1,5 mmta. El destino principal del gas natural licuado de dicha planta ha sido el mercado japonés.

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 ha puesto 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, a lo largo del mes de febrero los precios en el Henry Hub han experimentado un descenso por debajo de los 4 \$/MMBtu, alcanzando un mínimo de 3,81 \$/MMBtu (9,45 €/MWh) el día 25 de febrero.

El precio del barril de Brent sube nuevamente respecto a los valores del mes anterior, superando los 100 \$/Barril y situando la cotización máxima del mes en 113,34 \$/Barril (47,6 €/MWh) el día 24 de febrero de 2011, más de un 36% por encima de los precios de enero de 2010.

En el mercado de futuros NYMEX el contrato para julio de 2011 baja ligeramente respecto al mes anterior, cotizando a 4,25 \$/MMBtu.

En este mes de febrero, el euro experimenta una nueva subida del 2%, presentando una tasa de cambio de 1,364895 \$/€ en febrero de 2011. La caída acumulada desde los 1,4614 \$/€ en diciembre del 2009 se sitúa en el 6,6%.

El precio del gas en el mercado spot del Reino Unido se mantiene en los valores del mes anterior, alcanzando un máximo de 22,47 €/MWh el 28 de febrero, todavía un 15% inferior a los 26,33 €/MWh el 20 de diciembre. La diferencia del precio del gas en el NBP respecto del Henry Hub vuelve a aumentar de los 11 €/MWh en enero a los 12,74 €/MWh en febrero. La entrada en funcionamiento de nuevas plantas de regasificación en el Reino Unido hace que sea el principal país importador de GNL a Europa desde enero de 2011, importando en febrero de 2011 un 34% más que en el mismo mes del año anterior.

Los mercados spot de gas del Reino Unido, Bélgica y Holanda, fuertemente interconectados, muestran una notable convergencia de precios. 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.

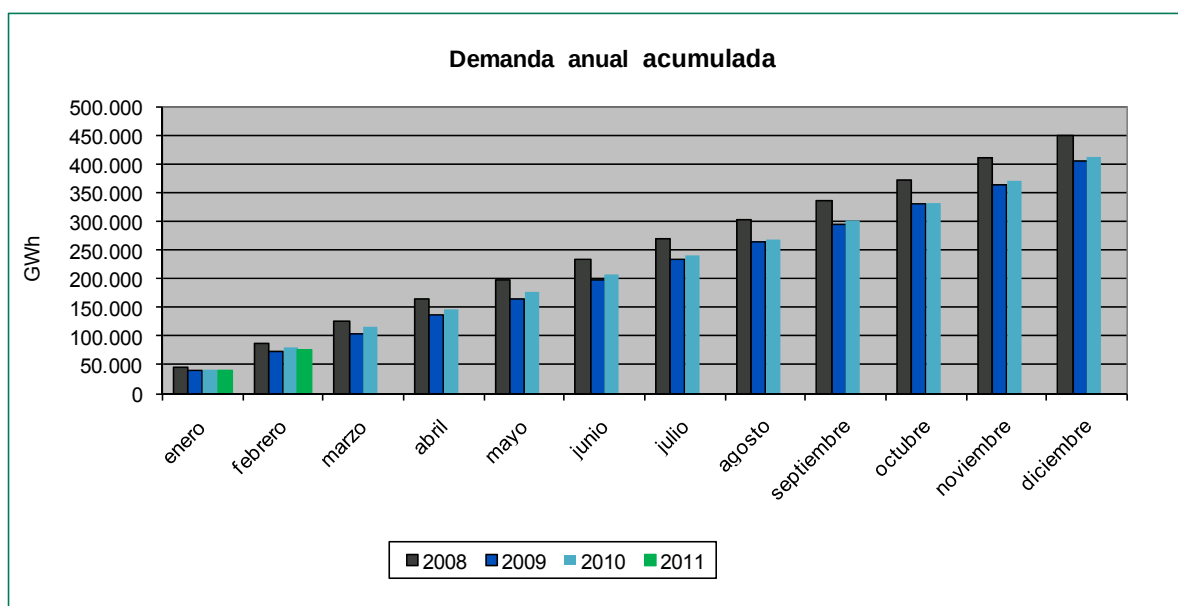
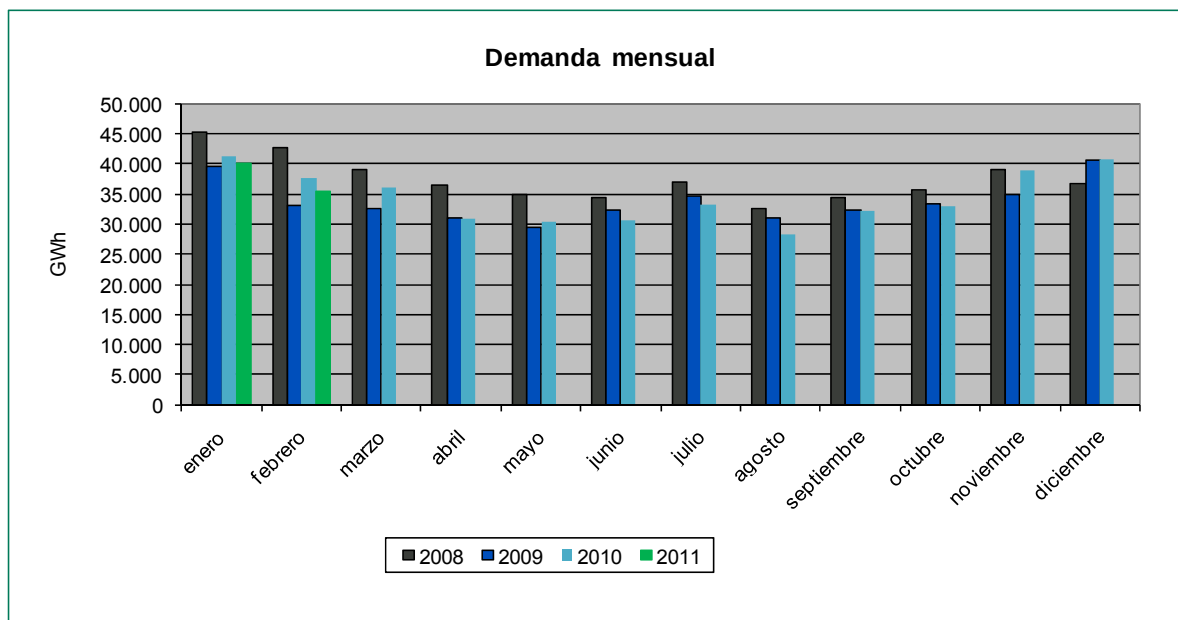
De acuerdo con diversas fuentes de mercado, los precios de gas en los mercados spot europeos tienen un descuento del 25% sobre los precios de los contratos de aprovisionamiento a largo plazo indexados al petróleo.



Comisión
Nacional
de Energía

Supervisión del mercado mayorista de gas
Febrero de 2011

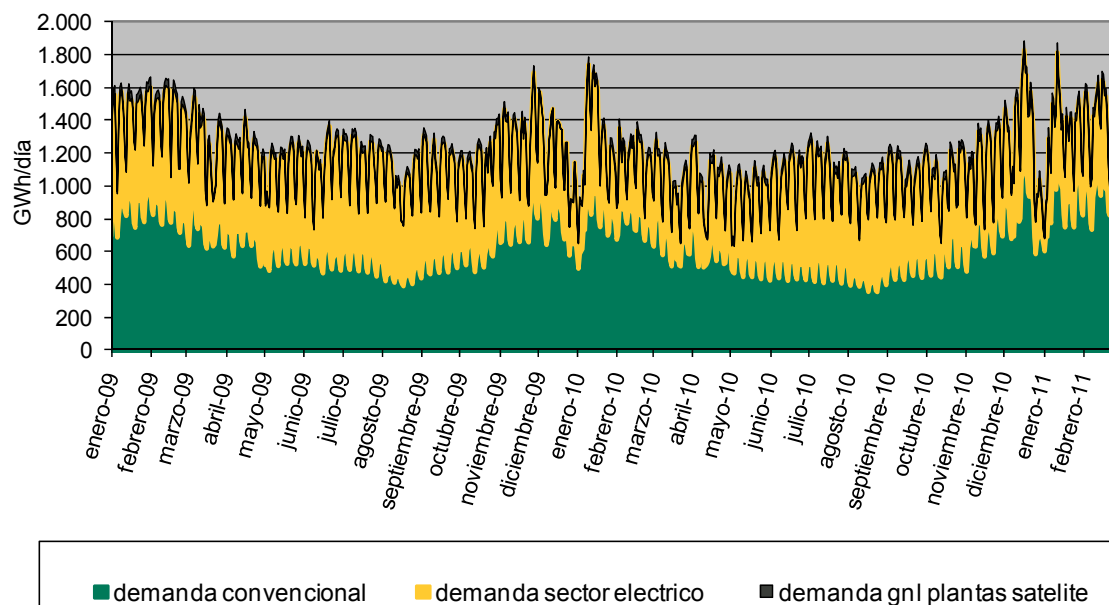
SUPERVISIÓN DEL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA

DEMANDA DE GAS**Evolución de la demanda de gas en España.**

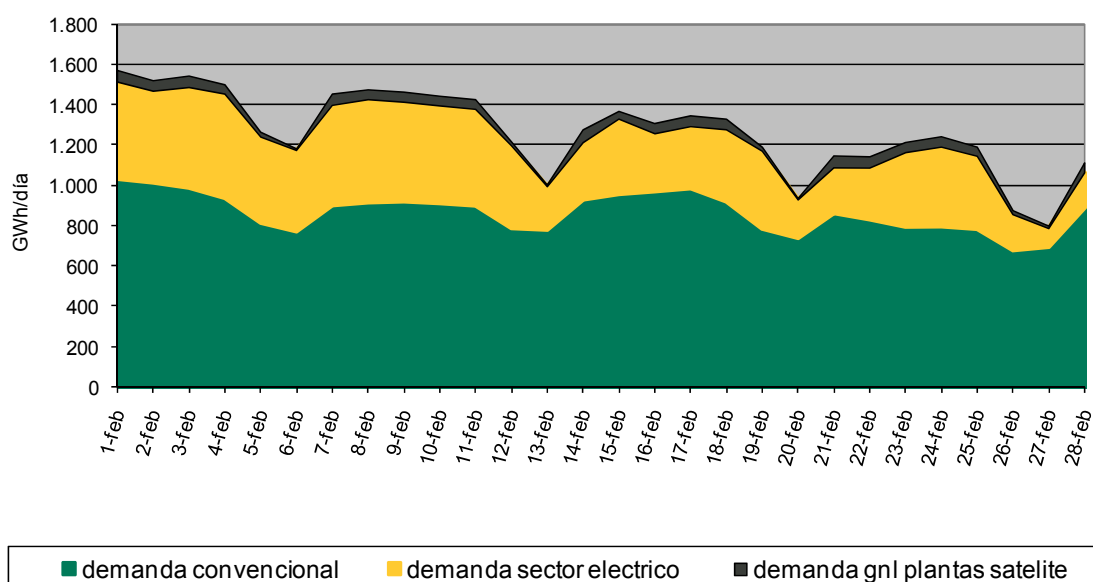
La demanda de gas en febrero de 2011 disminuyó un 3,3% con respecto al mismo mes del año pasado, situándose en 35,50 TWh, como consecuencia de que la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 3,8% y la demanda convencional un 3,2%. Los factores que provocan esta disminución son los siguientes:

- Menor generación mediante centrales térmicas de ciclo combinado
- Aumento de la generación mediante carbón
- Mayor generación de regímenes especiales

Distribución de la demanda



Distribución de la demanda febrero 2011



DEMANDA DE GAS POR MERCADOS

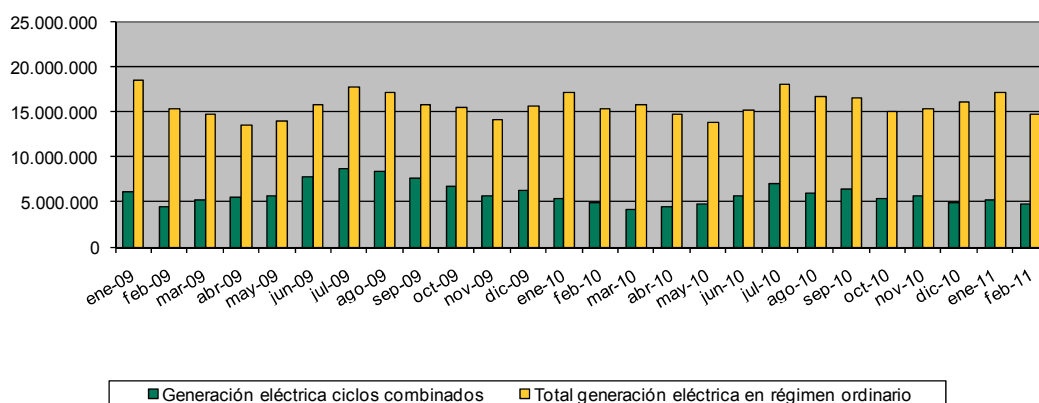
Evolución de la demanda de gas por mercados

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.

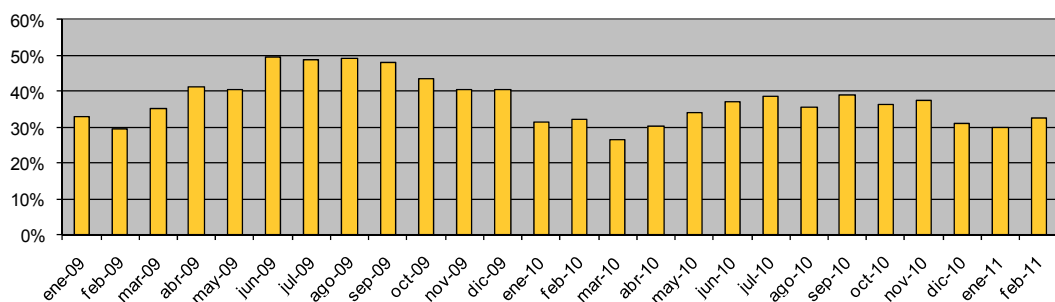
En febrero de 2011 la demanda del mercado de gas fue de 35,50 TWh. La demanda total para generación eléctrica fue de 9,95 TWh, representando el 28% de la demanda total de gas.

DEMANDA DE GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

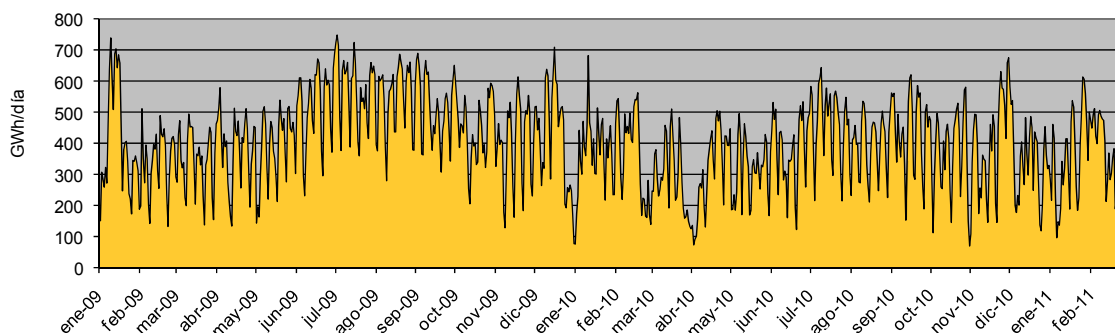
Generación eléctrica con ciclos combinados



Cuota de generación eléctrica con ciclos combinados respecto a la generación total en régimen ordinario



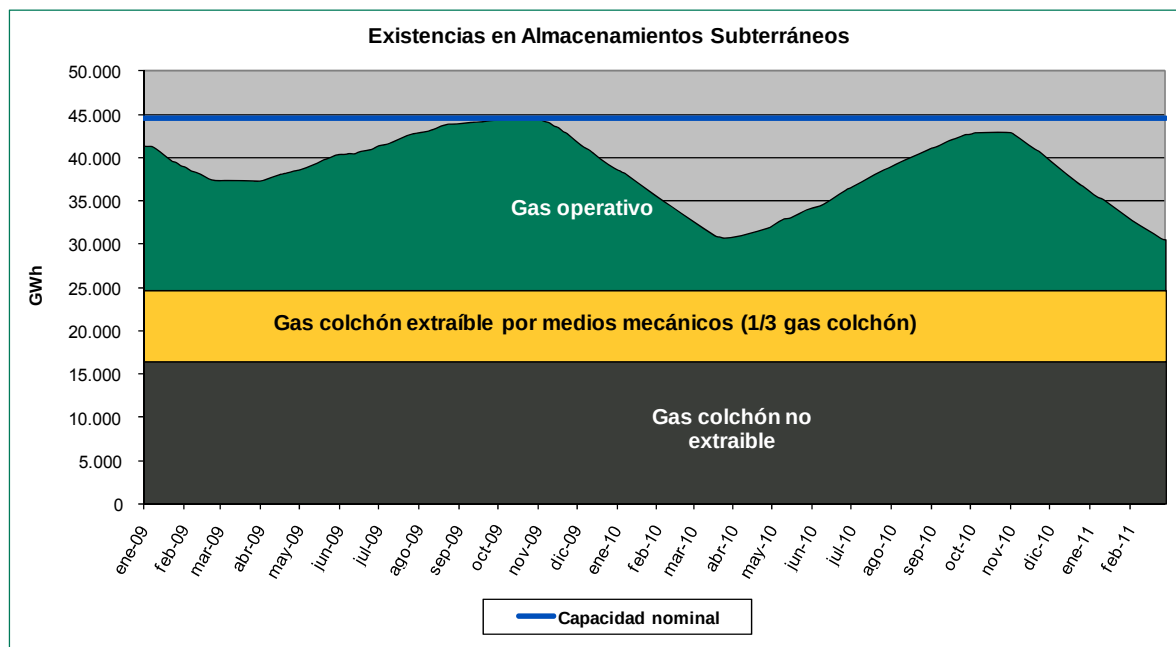
Demanda de gas para el sector eléctrico



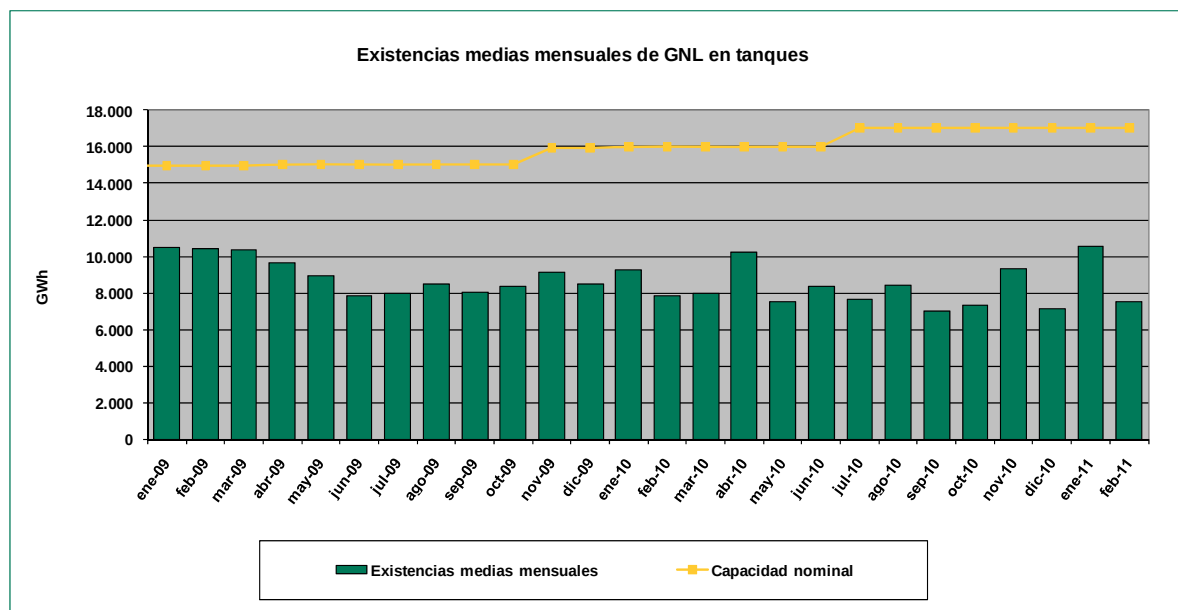
En febrero de 2011, la cuota de generación en régimen ordinario de los ciclos combinados en el sistema eléctrico español se situó en el 32,6%.

La demanda de gas para el sector eléctrico en febrero de 2011 disminuyó un 3,8% respecto al mismo mes del año anterior, debido principalmente al aumento de la generación con carbón y regímenes especiales.

NIVELES DE EXISTENCIAS DE GAS



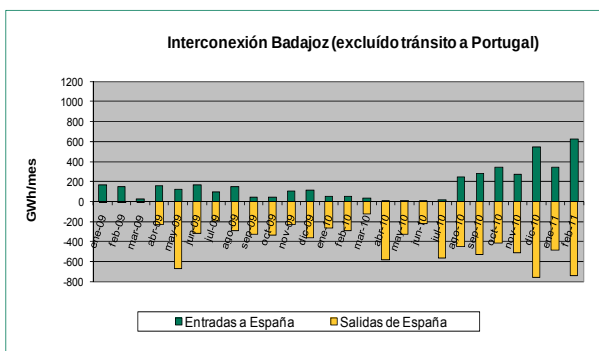
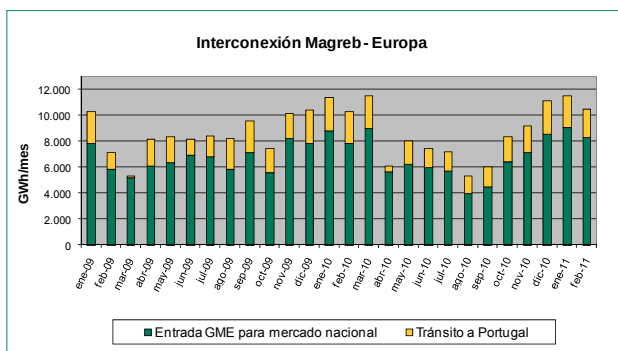
El 30 de octubre se iniciaron las operaciones de extracción, que han continuado durante todo el mes de febrero. A 28 de febrero de 2011, los AASS se encuentran al 50% de su capacidad de llenado, un 7% menos que en la misma fecha del año anterior.



A 28 de febrero de 2011, las existencias de GNL en tanques son del 50% de la capacidad nominal total de las plantas, con una media mensual del 44%.

FUNCIONAMIENTO DE LAS INTERCONEXIONES Y TRÁNSITO INTERNACIONAL

Conexiones con el Magreb y Portugal

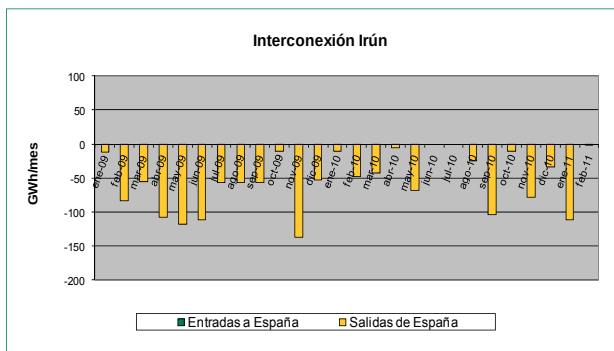
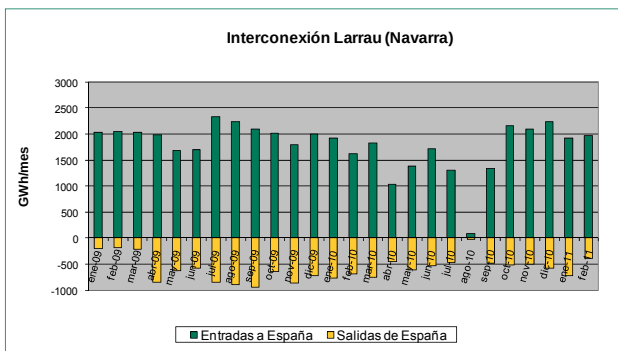


En febrero de 2011 las entradas de gas argelino por Tarifa para el mercado nacional han sido de 8.272 GWh, lo que supone un aumento del 7% respecto al mismo mes del año anterior.

El tránsito de gas argelino hacia Portugal en febrero de 2011 ha sido de 2.213 GWh, lo que supone un descenso del 9,6% respecto al mismo mes del año anterior, que fue de 2.449 GWh.

Por otra parte, en sentido de exportación, se ha negociado un saldo neto de 117 GWh en la interconexión de Badajoz y 3 GWh en la interconexión de Tuy.

Conexiones con Francia



El saldo neto de la interconexión de Larrau es de importación, alcanzando 1.575 GWh en febrero.

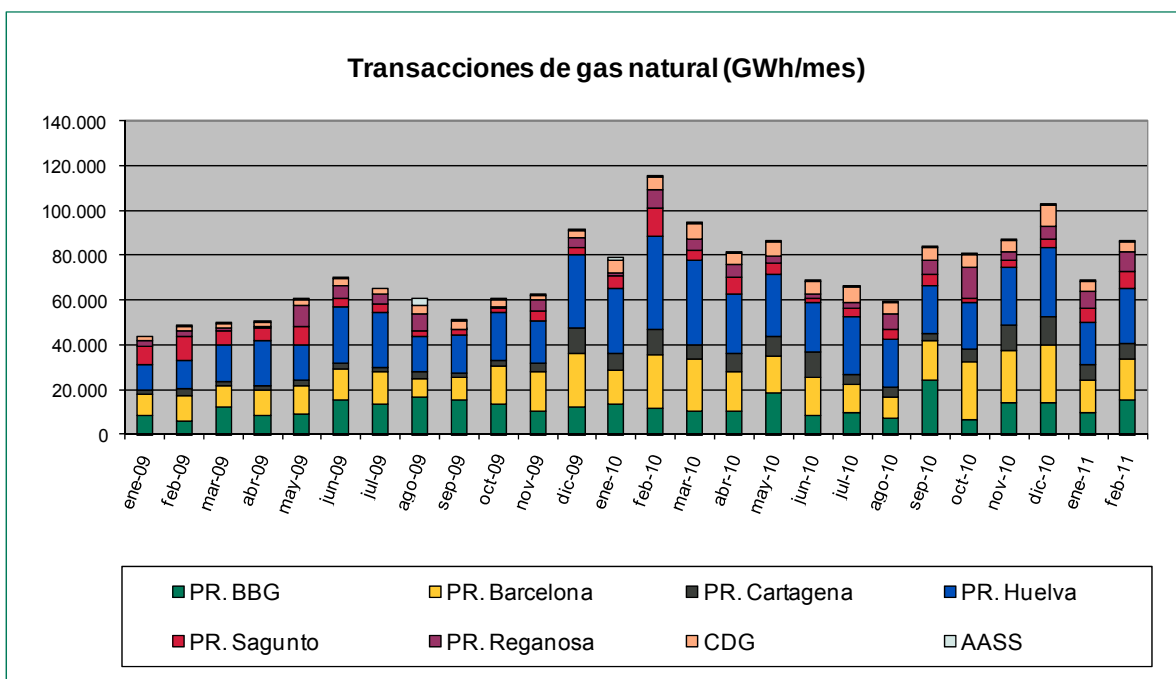
En febrero de 2011, el flujo físico a través de la interconexión de Irún ha sido de 2 GWh, en sentido de exportación.

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 ya supera al consumo de gas, lo que sitúa al mercado OTC español entre los más activos de Europa.
- Cabe señalar que aunque el volumen de energía intercambiado interanual en febrero de 2011 es un 18,2% superior al de febrero de 2010, el número de transacciones realizadas ha aumentado en un 67%, pasando de 24.292 operaciones anuales en febrero 2010 a 40.565 en febrero de 2011.

El número de comercializadores activos en el mercado OTC en 2011 es de 31.



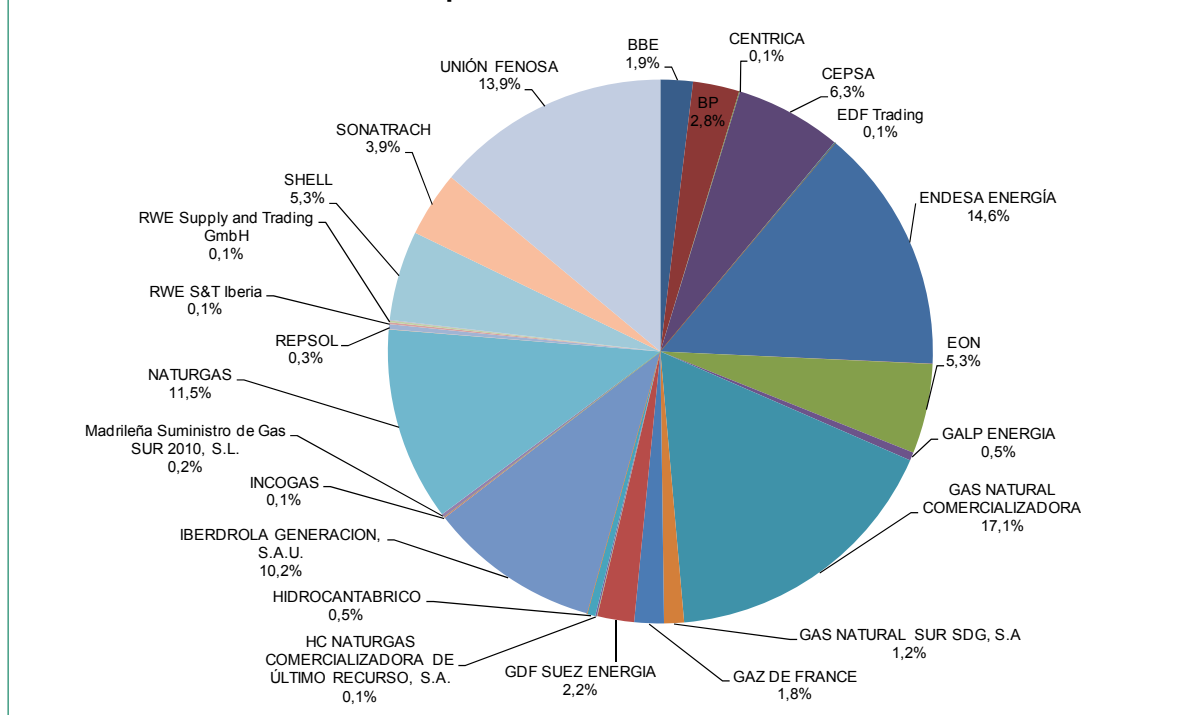
La cantidad total de energía negociada en febrero de 2011 ascendió a 86.421 GWh. El volumen de energía negociado en el mercado es un 243% superior a la demanda en dicho mes.

En febrero de 2011 el 94,3% del volumen de energía se negoció en las plantas de regasificación, el 5,5% en el centro de gravedad y el 0,2% 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 154,8

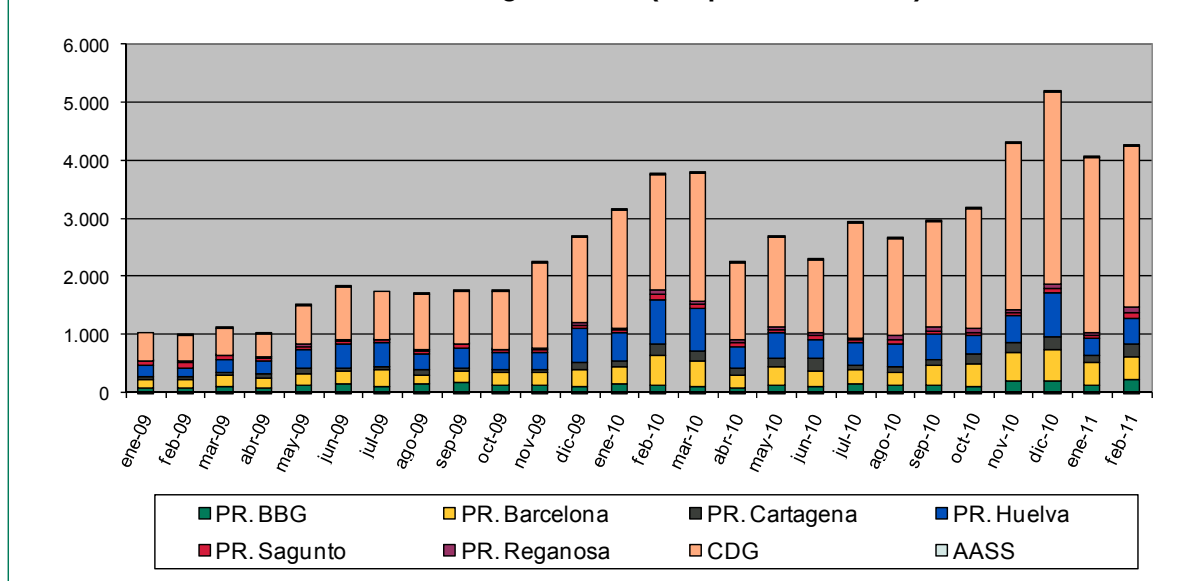
TWh, y corresponde a la suma de la negociación en las plantas de regasificación, centro de gravedad y almacenamientos subterráneos.

Cuotas de compra en el mercado OTC. Enero - febrero 2011



Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

Transacciones de gas natural (nº operaciones/mes)



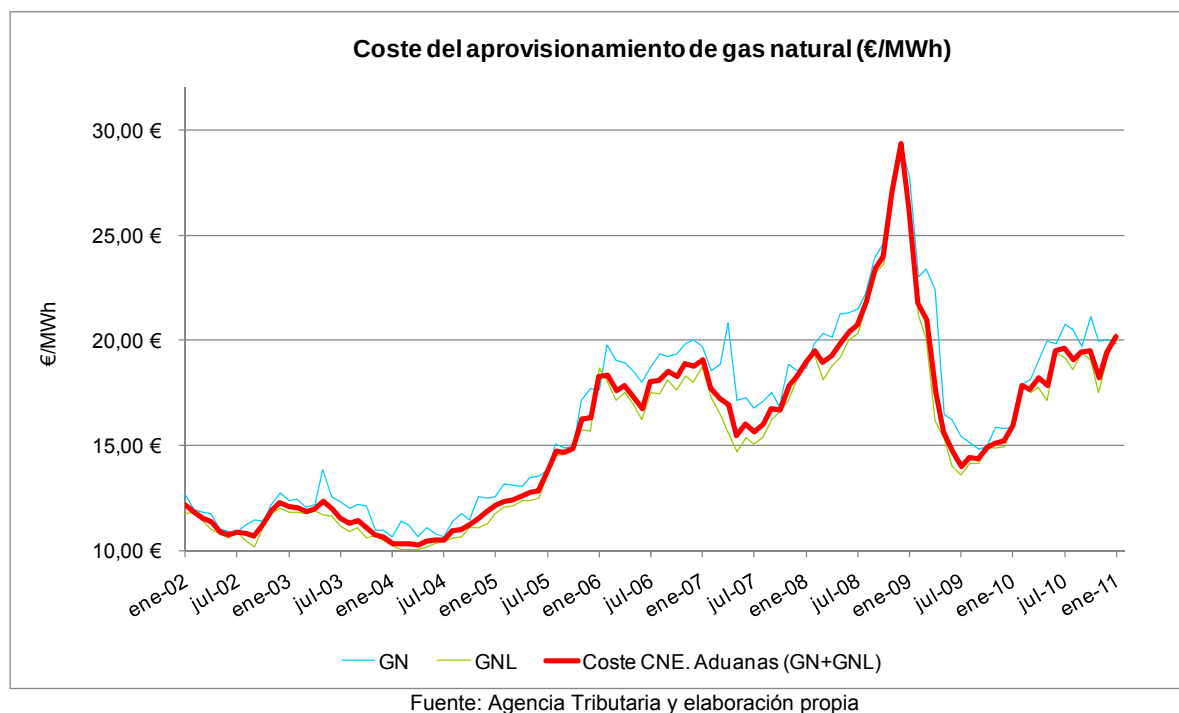
Fuente: Sistema MS-ATR de ENAGAS

El número de transacciones en el mercado secundario de gas español, en febrero de 2011, ascendió a 4.256 operaciones. Durante el mes de febrero de 2011, el 34,7% de las operaciones se negociaron en las plantas de regasificación, el 65% en el centro de gravedad y el 0,3% en los AASS.

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.



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.

El coste de aprovisionamiento de gas natural en frontera española se mantiene prácticamente igual que en el mes de enero, aumentando tan sólo un 0,3% respecto al mes anterior, y manteniéndose en valores próximos a los de marzo de 2009. Respecto al valor de julio de 2009 (14,03 €/MWh), el coste del aprovisionamiento continúa siendo un 44% superior para el mes de febrero de 2011 (20,27 €/MWh).

El coste de aprovisionamiento español está en línea con el del precio del gas para el mismo mes en el NBP que ha promediado un precio de 21,65 €/MWh, llegando a los 22,47 €/MWh el 28 de febrero, manteniendo los precios del mes anterior.

Supervisión del mercado mayorista de gas

Febrero de 2011

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
ene-03	12,081	12,407	11,865
feb-03	12,078	12,427	11,863
mar-03	11,845	12,057	11,746
abr-03	11,994	12,191	11,904
may-03	12,369	13,833	11,708
jun-03	11,961	12,577	11,664
jul-03	11,535	12,320	11,178
ago-03	11,286	12,004	10,927
sep-03	11,420	12,193	11,071
oct-03	11,115	12,164	10,608
nov-03	10,785	10,985	10,709
dic-03	10,616	10,975	10,507
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

Mes	Precio GN+GNL (€/MWh)	Precio GN (€/MWh)	Precio GNL (€/MWh)
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
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	20,274	20,900	20,272

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.

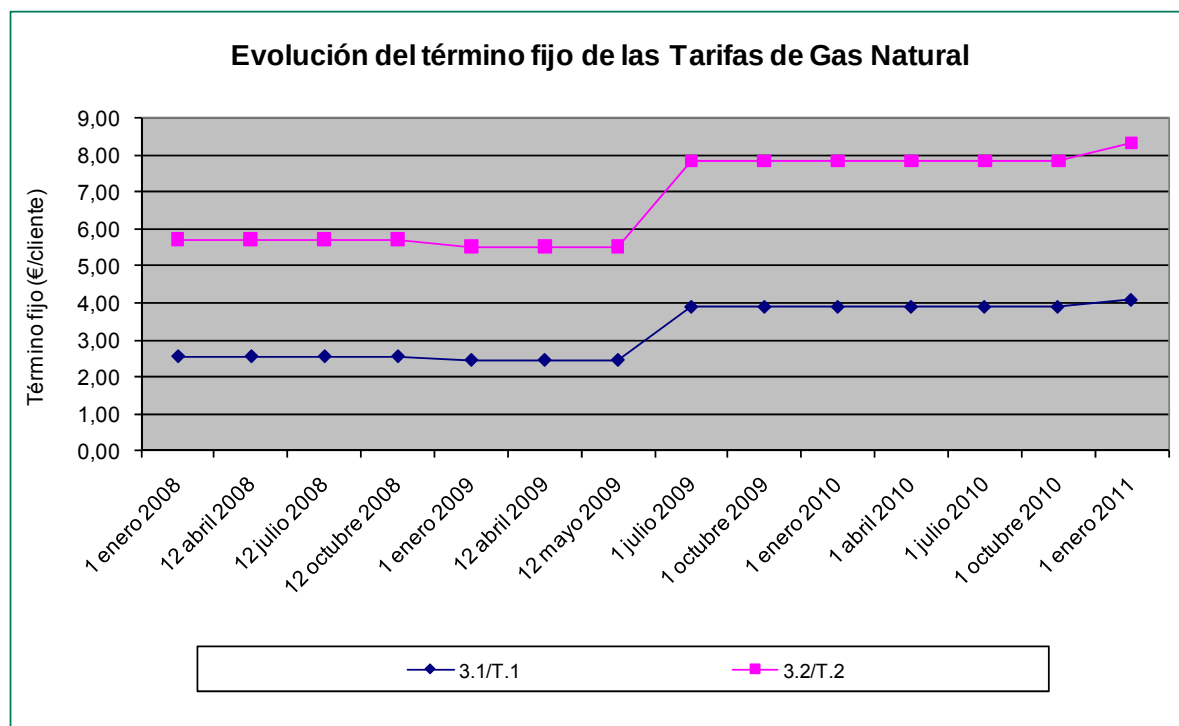
En sustitución a éstas, se crea la **tarifa de último recurso**. Desde el 1 de julio de 2009, los consumidores que pueden acogerse a la tarifa de último recurso son aquellos conectados a un gasoducto cuya presión de diseño es inferior o igual a 4 bar y cuyo consumo anual sea inferior a 50.000 GWh.

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.

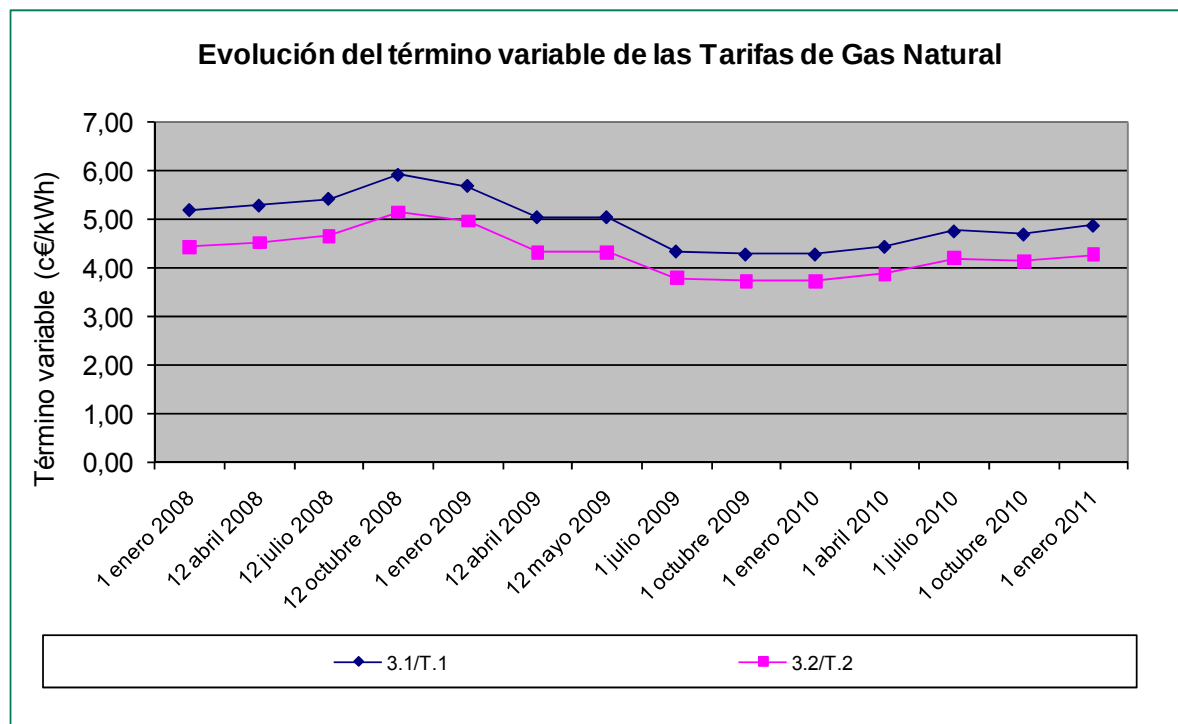
Las tarifas de último recurso (TUR) vigentes el primer trimestre de 2011, de acuerdo con la Resolución de 28 de diciembre de 2010, son las siguientes (IVA no incluido):

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	(€/cliente)mes	c€/KWh
T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año	4,09	4,875816
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,33	4,268716

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2011



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 16 de junio de 2010 (24,44 €/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 26 de octubre de 2010 (21,30 €/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 2011, incluidos los componentes por mermas y primas de riesgo, proporciona un precio de gas para el cálculo de las tarifas TUR de 21,56 €/MWh, que es el mismo de la resolución de 1 de octubre de 2010, ya que la variación respecto al valor en vigor en dicha fecha es inferior al 2%.

TARIFAS DE SUMINISTRO DE GLP POR CANALIZACIÓN

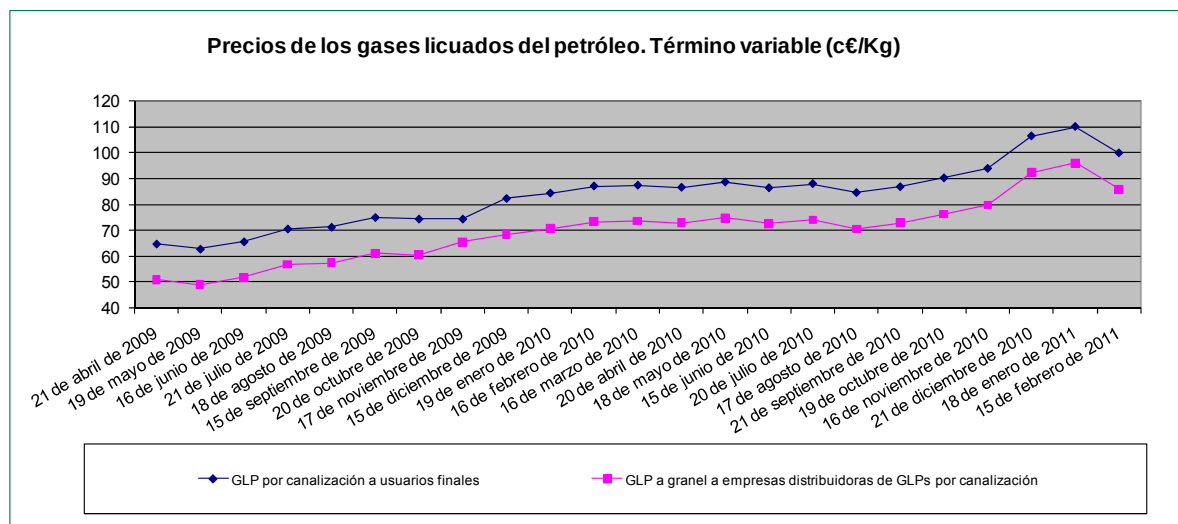
Tarifas de suministro de GLP por canalización vigentes desde el 15 de febrero de 2011

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 4 de febrero de 2011, 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 15 de febrero de 2011.

PRECIOS DE GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO	Término fijo	Término variable
	€/mes	c€/Kg
GLP por canalización a usuarios finales por canalización	1,51	99,8859
GLP a granel a empresas distribuidoras de GLPs por canalización	-	85,8997

Precios de venta de los GLP por canalización vigentes a partir del 15 de febrero de 2011



Evolución del término variable del precio de los GLP

HECHOS RELEVANTES EL MERCADO DE GAS EN ESPAÑA EN 2011

- El 1 de enero de 2011 entró en vigor la **Orden ITC/3354/2010**, de 28 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 2011.
- La **Resolución de 28 de diciembre de 2011**, aprueba la **tarifa de último recurso** de gas natural correspondiente al primer trimestre del año 2011:

TARIFAS DE ÚLTIMO RECURSO	Término fijo	Término variable
	/cliente)mes	c€/KWh
T1: $Q \leq 5.000$ KWh/año	4,09	4,875816
T2: $5.000 < Q \leq 50.000$ kWh/año	8,33	4,268716

Tarifa de último recurso vigente a partir del 1 de enero de 2011

El término variable de las dos tarifas, TUR 1 y TUR 2 aumenta 3,6% respecto al trimestre anterior, y el término fijo un 5,6%.

- En los meses de enero y febrero, Endesa y Gas Natural Fenosa han conectado a la red eléctrica las nuevas centrales térmicas de ciclo combinado de Besos 5 en Sant Adrià, y del Puerto de Barcelona, respectivamente.
- En el mes de febrero de 2011, la Comisión Nacional de la Competencia acepta la modificación de algunos de los compromisos de la concentración Gas Natural – Unión Fenosa. Esta modificación consiste en una sustitución de la venta de 800 MW en tecnología de ciclos combinados por la enajenación de 300.000 puntos de suministro de gas natural y la cartera de clientes domésticos y PYMES asociada.

En ejecución de este nuevo compromiso, **Gas Natural Fenosa acordó vender a Madrileña Red de Gas las redes de distribución de Pozuelo de Alarcón, San Fernando de Henares y de 5 distritos de Madrid**. Estas redes comprenden aproximadamente 300.000 puntos de suministro de gas