



Comisión
Nacional
de Energía

Gabinete de Comunicación

Madrid, 09 de septiembre de 2010

NOTA DE PRENSA

El Consejo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), en su sesión de hoy jueves, ha tratado entre otros estos temas y ha tomado los siguientes acuerdos:

- 1.- Aprobar el informe sobre la propuesta de Real Decreto por el que se desarrollan las condiciones de aplicación de los contratos de temporada flexibles.**
- 2.- Aprobar el informe sobre la Propuesta de Resolución por la que se establece la retribución financiera del gas destinado a nivel mínimo de llenado de los gasoductos de transporte y plantas de regasificación durante los años 2008 y 2009.**

El informe plantea una serie de consideraciones a la propuesta ministerial con el objeto de transparentar el régimen retributivo aplicable al cálculo de la retribución financiera del mencionado gas.

Básicamente, el informe da cuenta de los cambios normativos en la retribución del gas mínimo de llenado de gasoductos de transporte y plantas de regasificación, revela los criterios asociados a la propuesta y establece las consideraciones de la Comisión sobre la misma.

3.- Examinar el Informe de Supervisión del Mercado Minorista de gas natural en el año 2009 correspondiente a la Comunidad Autónoma de Andalucía.

El informe analiza la evolución del mercado de gas natural en la Comunidad Autónoma de Andalucía en 2009.

En 2009 el consumo de gas natural en esta Comunidad decreció un 13,9% respecto a 2008, alcanzando un volumen total de 65.079 GWh.

El Consumo de gas natural en Andalucía representó en 2009 el 16,2% del total nacional, estando focalizado principalmente en Cádiz y Huelva, donde se ubica la mayor parte del consumo destinado a las centrales eléctricas consumidoras de gas con una potencia instalada de 5.498 MW

El número de clientes se incrementó en 2009 en 14.390, alcanzando a finales de 2009 la cifra de 376.868, lo que significa un incremento del 4% respecto a 2008.

El número de clientes de gas natural en Andalucía representó en 2009 el 5,3% del total de consumidores de gas en España, siendo Sevilla con 7,35 clientes por cada cien habitantes la provincia con mayor índice de penetración de gas de la Comunidad.

Asimismo, el informe presenta las cuotas de mercado por venta de gas, y por número de clientes, de cada empresa comercializadora que opera en la comunidad andaluza.

4.- Examinar el Informe de Supervisión del Mercado Minorista de gas natural en el año 2009 correspondiente a la Comunidad Autónoma de Cantabria.

El informe analiza la evolución del mercado de gas natural en la Comunidad Autónoma de Cantabria en 2009.

En 2009 el consumo de gas natural en esta Comunidad decreció un 5,8% respecto a 2008, alcanzando un volumen total de 7.475 GWh.

El Consumo de gas natural en Cantabria representó en 2009 el 1,86% del total nacional. En particular, es especialmente relevante el consumo de gas para el sector industrial, que representa el 86,7% del consumo de gas de Cantabria, muy superior a la media nacional.

El número de clientes se incrementó en 2009 en 5.908, alcanzando a finales de 2009 la cifra de 162.818, lo que significa un incremento del 3,8% respecto a 2008.

El número de clientes de gas natural en Cantabria representó en 2009 el 2,3% del total de consumidores de gas en España, siendo el índice de penetración de gas de la Comunidad de 27,63 clientes por cada cien habitantes superior a la media española.

Asimismo, el informe presenta las cuotas de mercado por venta de gas, y por número de clientes, de cada empresa comercializadora que opera en la comunidad cántabra.

5.- Examinar la Supervisión de los Abastecimientos de gas y la diversificación de suministro. Junio 2010.

El aprovisionamiento de gas en los seis primeros meses de 2010 muestra un aumento del 2,8% respecto al mismo período del pasado año, en línea con el crecimiento del 1,5% de la demanda nacional.

En el mes de junio se ha producido una reducción de las importaciones del 7,8% con respecto al mismo mes de 2009. Los principales países desde los que se ha reducido el aprovisionamiento son Egipto (-2.661 GWh), Omán (-1.873 GWh) y Argelia (-1.054 GWh).

En lo que va de año 2010 hasta junio, el mercado español se abasteció de un conjunto de trece países. El principal país aprovisionador es Argelia, con un porcentaje del 33,6%, Nigeria (18,0%), Qatar (14,3%), Noruega (9,7%), Egipto

(9,3%), Trinidad y Tobago (8,7%), y completan el grupo de países más importantes en la estructura de abastecimiento.

Cabe destacar la bajada de gas importado desde Egipto (-10.910 GWh), Omán (-7.515 GWh), Trinidad y Tobago (-7.225 GWh), con respecto al mismo periodo del año pasado; y el aumento de las importaciones desde Nigeria (+15.725 GWh) y Argelia (+7.873 GWh).

Las importaciones de gas natural, en forma de gas natural licuado (GNL) y de gas natural (GN) a través de los gasoductos de conexión internacional, alcanzaron en lo que va de año hasta junio 207.593 GWh. El 73% de las importaciones se ha realizado en forma de GNL.

Así mismo, en el período de enero a junio de 2010 las importaciones de gas por gasoducto han aumentado un 9,9% respecto al mismo periodo del pasado año, mientras que las importaciones por GNL han crecido un 0,4%.

6.- Examinar el Informe mensual de Supervisión del mercado Mayorista de gas. Junio 2010.

El informe recoge información sobre el mercado de GNL internacional y el mercado de gas en España, realizando un seguimiento de la demanda, las existencias, el tránsito internacional, el mercado secundario y los precios de gas.

En el primer semestre del año, la demanda del mercado gasista nacional presenta un aumento del 1,5% respecto al mismo período del pasado año, principalmente motivado por el crecimiento del 10,5% de la demanda convencional.

El 16 de junio de 2010 se celebró la segunda subasta para la adquisición de gas natural destinado al suministro de último recurso. La subasta fue organizada por el operador del mercado eléctrico OMEL y supervisada por la CNE y se cerró en 15 rondas, con 7 empresas adjudicatarias. El precio resultante fue de 21,67 €/MWh para el gas base y 24,44 €/MWh para el gas de invierno. Estos precios son superiores a los de la subasta de 2009 en un 33% en el caso del gas de base y en un 24% en el caso del gas de invierno (los precios de la subasta de 2009 fueron de 16,18 €/MWh para el gas base, y 19,77 €/MWh para el gas de invierno). Los nuevos precios se utilizarán en el cálculo de la TUR a partir del mes de julio.

En relación con los precios de gas, la debilidad del euro, que ha caído un 16,5 % desde los 1,4614 \$/€ en diciembre del 2009 a los 1,2209 \$/€ en junio de 2010, junto con la fortaleza del precio del petróleo, son los principales causantes del repunte de precios del gas natural en Europa. La recuperación de la demanda en este año 2010 respecto de los niveles de 2009, así como las compras de gas realizadas por los comercializadores para llenar los almacenamientos para asegurar sus suministros en invierno también han contribuido a la subida en los precios en los dos últimos meses.

7.- Examinar el Informe de Supervisión del Mercado Minorista de gas natural en el año 2009 correspondiente a la Comunidad Autónoma de Galicia.

El informe analiza la evolución del mercado de gas natural en la Comunidad Autónoma de Galicia en 2009.

En 2009 el consumo de gas natural en esta Comunidad decreció un 21,2% respecto a 2008, alcanzando un volumen total de 13.355 GWh.

El Consumo de gas natural en Galicia representó en 2009 el 3,32% del total nacional, estando focalizado principalmente en A Coruña con un 82,5% del consumo de la Comunidad. Es en esta provincia donde se ubican las centrales eléctricas de ciclo combinado con una potencia instalada de 1.708 MW

El número de clientes se incrementó en 2009 en 8.437, alcanzando a finales de 2009 la cifra de 205.146, lo que significa un incremento del 4,3% respecto a 2008.

El número de clientes de gas natural en Galicia representó en 2009 el 2,91% del total de consumidores de gas en España, siendo A Coruña con 8,98 clientes por cada cien habitantes la provincia con mayor índice de penetración de gas de la Comunidad.

Asimismo, el informe presenta las cuotas de mercado por venta de gas, y por número de clientes, de cada empresa comercializadora que opera en la comunidad gallega.

8.- Examinar los Boletines de futuros y OTC eléctricos correspondientes a los periodos del 26 de julio al 27 de agosto y del 30 de agosto al 3 de septiembre de 2010.

26 de julio al 27 de agosto de 2010

Durante el periodo del 26 de julio al 27 de agosto, se han negociado 2.453,89 GWh en el mercado de derivados del MIBEL gestionado por OMIP, lo que representa un 24,1% más que el periodo del 21 de junio al 23 de julio. El 100% de la energía negociada durante estos días correspondió a negociación en continuo de futuros carga base con subyacente el precio SPEL.

Las cotizaciones en OMIP con subyacente precio SPEL (a fecha 27/08/10) fueron inferiores a las registradas en OMIP con subyacente PTEL, EEX y Powernext. En esa misma fecha, los precios futuros carga base del MIBEL con subyacente SPEL aumentaron con respecto a la sesión de referencia anterior (23 de julio de 2010), excepto para el contrato anual con entrega en 2011.

Durante el periodo considerado, las cotizaciones medias a plazo de los combustibles fósiles y de los derechos de emisión han disminuido con respecto al periodo anterior. En concreto, se tuvieron descensos superiores a 7,7% (gas natural), 0,4% (petróleo), 3,9% (carbón) y 1,8% (CO₂).

Para el periodo del 26 al 31 de julio, los precios spot de España y los de Portugal fueron superiores en el 32,6% y 35,4% de las horas, respectivamente, al precio medio del contrato mensual FTB M Jul-10 ponderado por el volumen negociado en OMIP (46,78 €/MWh). Para el periodo del 1 al 27 de agosto, los precios spot de España y los de Portugal fueron superiores en el 56,8% y 59,6% de las horas, respectivamente, al precio medio del contrato mensual FTB M Aug-10 ponderado por el volumen negociado en OMIP (43,33 €/MWh). El precio medio spot en España ha aumentado un 2,1% durante el periodo de análisis (en comparación al periodo anterior del 21 de junio al 23 de julio), a pesar de la disminución en un 4,7% de la demanda eléctrica durante ese mismo periodo.

30 de agosto al 3 de septiembre de 2010

Durante este periodo, se han negociado 154,51 GWh en el mercado de derivados del MIBEL gestionado por OMIP, lo que representa un 58% menos que la semana anterior. El 100% de la energía negociada durante estos días correspondió a negociación en continuo de futuros carga base con subyacente el precio SPEL.

Las cotizaciones en OMIP con subyacente precio SPEL (a fecha 03/09/10) fueron inferiores a las registradas en OMIP con subyacente PTEL, EEX y Powernext. En esa misma fecha, los precios futuros carga base del MIBEL aumentaron respecto a la semana anterior, excepto para el contrato con entrega en el primer trimestre de 2011.

Durante el periodo considerado, las cotizaciones medias semanales de los contratos a plazo del Brent, gas natural y de los derechos de emisión presentaron incrementos superiores al 1,7%, 0,6% y 2,5%, respectivamente, en relación a la semana previa. Por el contrario, las cotizaciones a plazo del carbón registraron disminuciones superiores al 0,6%.

Para el periodo del 1 al 5 de septiembre, los precios spot de España y los de Portugal fueron superiores en el 71,7% y 79,2% de las horas, respectivamente, al precio medio del contrato mensual FTB M Sep-10 ponderado por el volumen negociado en OMIP (45,01 €/MWh). El precio medio semanal en España ha aumentado un 5,4% durante la semana de análisis, mientras que la demanda eléctrica se ha mantenido prácticamente sin variación durante ese mismo periodo.

9.- Examinar los Boletines semanales del mercado de electricidad correspondiente a la semana entre el 24 de julio y el 3 de septiembre, en el que se destacan los siguientes aspectos:

Evolución de la demanda

El incremento de la demanda de energía eléctrica peninsular desde el 1 de enero hasta el 3 de septiembre de 2010, ha sido del 3,7%, que una vez corregido por los efectos de laboralidad y de temperatura, alcanza una cifra del 3,3%.

Evolución de la producción

Durante el mes de agosto de 2010 la producción eléctrica con fuentes de energía renovable ha representado el 27,2 % de la producción total, y en los ocho primeros meses de 2010 esta cuota asciende al 38,3%.

Precios del mercado

En los Boletines se analiza la evolución diaria, semanal y anual los precios horarios habidos en los mercados, diario e intradiarios, así como en los servicios de ajuste.