

*Gabinete de Comunicación*

*Madrid, 25 de febrero de 2010*

## **NOTA DE PRENSA**

El Consejo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), en su sesión de hoy jueves, ha tomado los siguientes acuerdos:

1. Aprobar el informe sobre una consulta de una Comunidad Autónoma en la que se plantean una serie de cuestiones en relación con casos reales y repetitivos sobre los **convenios de resarcimiento** a los que se hace referencia en el artículo 9 del Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, por el que se establece el régimen retributivo de la actividad de distribución de energía eléctrica.
2. Analizar la consulta formulada por un Ayuntamiento sobre la procedencia de actuación de una empresa comercializadora en la adjudicación de un contrato de suministro, al exigir la **constitución de un aval** a favor de la citada empresa. Se ha acordado remitir al Ayuntamiento un informe al respecto e incorporar este caso al expediente informativo en curso sobre este tipo de actuaciones.

3. Aprobar la respuesta a la consulta de un particular relativa a la utilización de un **maxímetro como elemento de control de potencia**, en un suministro acogido a la tarifa de último recurso.
  
4. Aprobar la respuesta a la consulta realizada por una empresa sobre la **capacidad térmica de las líneas en baja tensión** para la conexión de instalaciones de generación de régimen especial de potencia inferior a 100 kW.
  
5. Examinar el **Boletín semanal del mercado de electricidad** correspondiente a la semana del **13 al 19 de febrero de 2010**, en el que se destaca los siguientes aspectos:

#### Evolución de la demanda

La demanda de energía eléctrica peninsular desde el 1 de enero hasta el 19 de febrero de 2010 ha sido de 38.874 GWh, lo que supone un aumento del 2,66% respecto al consumo del mismo periodo del año anterior. Corregidos los efectos de la laboralidad y de la temperatura, la demanda ha crecido un 2,44%.

#### Evolución de los precios del mercado de electricidad

En la semana de análisis no se ha registrado ninguna hora de precio cero en el mercado diario.

6. Examinar el **Boletín de futuros y OTC eléctricos** correspondiente a la semana del **15 al 19 de febrero**.

Durante la semana de análisis se negoció en el mercado de derivados del MIBEL gestionado por OMIP un 115,4% más de energía que la semana anterior. Cabe destacar el incremento en la negociación de los productos FTB Q2-10 y FTB Q3-10, que representaron el 59,9% de la negociación total de la semana. Del total de la

energía negociada durante estos días, el 98,21% correspondió a la negociación en continuo con subyacente el precio SPEL carga base. El 1,79% restante de la energía negociada correspondió a la negociación en las subastas obligatorias con subyacente el precio SPEL carga punta. Respecto a la semana previa (a fecha de 12 de febrero de 2010), las cotizaciones en OMIP, EEX y Powernext del contrato trimestral con entrega en el segundo trimestre de 2010 disminuyeron, mientras que en Nordpool aumentaron en 4,81 €/MWh. El aumento en las últimas semanas de los precios en Nordpool se debe a problemas estructurales motivados por las bajas temperaturas, la elevada demanda y la sobrecarga en las interconexiones.

Durante el periodo estudiado, las cotizaciones medias semanales de todos los contratos a plazo del gas y los de los derechos de emisión disminuyeron respecto a la semana anterior (con disminuciones superiores al 1,2% y al 2,7%, respectivamente). El descenso en las cotizaciones del gas se debe, en parte, a las previsiones de temperaturas superiores. Por otro lado, las cotizaciones medias semanales de todos los contratos a plazo del Brent y del carbón aumentaron respecto a la semana pasada (con ascensos superiores al 5,6% y al 1,2%).

El ascenso en las cotizaciones del Brent se debió al descenso en las existencias de diésel y fuel para calefacción en EE.UU, así como a la incertidumbre sobre las existencias de gasolina y a las expectativas de incremento de la demanda en China.

#### 7. Examinar el ***Boletín Mensual de Indicadores Eléctricos y Económicos***.

El informe recoge una reducción del 0,33% en la demanda en barras nacional del mes de enero de 2010, respecto al mismo mes del año anterior. Esto sitúa la tasa de variación durante los últimos 12 meses (febrero 2009 - enero 2010) en el -4,14%. Asimismo, en el sistema peninsular la demanda en barras de central disminuyó en el mes de diciembre un 0,20%, y un 2,67% en los sistemas extrapeninsulares e insulares.

Durante el mes de octubre de 2009, último mes que puede considerarse cerrado en la base de datos de liquidaciones eléctricas, la demanda de los consumidores nacionales se redujo un 5,51% con respecto al mismo mes del año anterior. Dicha variación es

consecuencia de la reducción de la demanda de los consumidores en todos los niveles de tensión, baja tensión (-6,4%), nivel de tensión 1 (-5,8%), nivel de tensión 2 (-5,4%) y nivel de tensión 3 (-4,5%), si bien la demanda de los consumidores conectados al nivel de tensión 4 se redujo por debajo de la media (-0,2%).

En el mes de octubre de 2009 se encontraban acogidos al Bono Social 3.013.021 consumidores, lo que supone aproximadamente el 11,2% de los consumidores con derecho a acogerse a las TUR. El descuento en la facturación media resultado de aplicar las condiciones de facturación del Bono Social sobre el precio resultado de aplicar las condiciones de facturación de las TUR fue en octubre de 2009 de un 7,8%.

Durante el mes de octubre de 2009, el 90,7% de los consumidores con derecho a acogerse a las Tarifas de Último Recurso (que representan el 86,8% de la energía consumida en dicho mes) fueron abastecidos por una comercializadora de último recurso. Asimismo, durante el citado mes los comercializadores de último recurso abastecieron al 53,8% de los clientes de baja tensión con potencia contratada superior a 10 kW, al 12,9% de los conectados al nivel de tensión 1, al 9,4% de los conectados al nivel de tensión 2 y al 7,9% de los conectados al nivel de tensión 3.

En el mes de enero de 2010, el precio medio ponderado del mercado diario fue de 3,130 c€/kWh, un 3,3% inferior al registrado en diciembre de 2009 y un 39,0% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

En relación con el coste de energía soportado por los CUR, cabe destacar que durante el mes de octubre de 2009 el coste de adquisición estimado de los CUR fue un 15,7% (47,17 €/MWh, que incluye tanto las adquisiciones realizadas en el mercado spot como la liquidación financiera de la novena subasta CESUR) inferior al coste de energía incluido en las TUR (54,53 €/MWh).

8. Examinar el ***Informe de supervisión de los abastecimientos de gas y la diversificación de suministro*** correspondiente a **diciembre de 2009**.

En el conjunto del año 2009, la demanda del mercado gasista nacional presentó un descenso del 10,5% respecto al pasado año, principalmente debido al descenso del

14,2% en la demanda para el sector eléctrico y también por una bajada del 7,9% en la demanda convencional.

Para atender la demanda de gas, en 2009 el mercado español se abasteció de un conjunto de catorce países. La distribución del aprovisionamiento por países muestra que el 92% del gas natural importado pertenece a seis países; el principal país proveedor es Argelia, con un porcentaje del 34,1%. Qatar (12,4%), Egipto (12,3%), Trinidad y Tobago (12,2%), Nigeria (12,0%) y Noruega (9,4%), completaron el grupo de países más importantes en la estructura de abastecimiento. Cabe destacar la presencia de Yemen como nuevo país suministrador de GNL. Ninguno de estos países se acerca al límite del 50% de importaciones procedentes de un mismo país, establecido en el Real Decreto 1766/2007.

Los aprovisionamientos mediante gas natural por gasoducto internacional han disminuido un 16,4%, con respecto a 2008. Las importaciones de gas por barco (GNL) durante 2009 disminuyen en menor proporción, un 7,6% con respecto al año anterior. En total descargaron en España 468 buques metaneros, lo que supone una media de 1,3 buques/día

Por otra parte, en el mercado europeo, la disminución de la demanda se ha traducido en menores importaciones de gas de Rusia. Sin embargo, a pesar de la caída generalizada de la demanda de gas, en 2009 las importaciones totales de GNL a Europa experimentan un crecimiento del 20% con respecto al año 2008, como consecuencia del incremento de capacidad de producción de GNL en el Mundo, así como la puesta en servicio de varias plantas de regasificación en el Reino Unido.

9. Publicar en la página web de la CNE el **Análisis comparativo de las ofertas de suministro de gas y electricidad** para los consumidores en el mercado liberalizado durante el periodo del **1 al 7 de febrero de 2010**.

El objetivo del estudio es el de facilitar a los consumidores un análisis comparativo de las alternativas y ofertas de suministro de gas y electricidad, comparando las ofertas de mercado a precio libre con la tarifa de último recurso vigente, de manera que el

consumidor pueda escoger la oferta que mejor se adapte a sus necesidades de consumo.

En este estudio se analiza el conjunto de las ofertas de suministro de gas y electricidad en el mercado liberalizado, dirigidas al mercado minorista de gas y electricidad, para el periodo del 1 al 7 de febrero de 2010.

A efectos de poder efectuar una comparación entre las distintas ofertas, se ha realizado un cálculo con el coste anual estimado del suministro de gas y electricidad para varios tipos de consumidores.

El análisis comparativo de las ofertas de suministro de gas muestra que las ofertas de suministro de gas más competitivas para consumidores promedio de tipo T1 (3.000 kWh/año) y de tipo T2 (8.000 kWh/año), suponen un ahorro estimado de 8 y 17 euros anuales respecto a la tarifa de último recurso respectivamente.

En el caso de las ofertas de suministro de electricidad, las ofertas de suministro de electricidad más competitivas para consumidores promedio de tipo 1 (3.000 kWh/año) y de tipo 2 (8.000 kWh/año), suponen un ahorro estimado de 8 y 23 euros anuales respecto a la tarifa de último recurso.

Los consumidores también disponen de ofertas combinadas para la contratación conjunta de los suministros de gas y electricidad (ofertas duales). En este caso, el estudio de la CNE muestra que la oferta de oferta dual de gas y electricidad más competitiva para un consumidor doméstico promedio (consumo de gas: 8.000 kWh/año, electricidad: 3.000 kWh/año), supone un ahorro estimado de 67 euros anuales, frente a un coste estimado de 968 euros al año si este consumidor contratara las tarifas de último recurso de gas y electricidad.

10. Examinar el ***Informe de supervisión semanal del mercado de hidrocarburos*** correspondiente a la semana del **15 al 19 de febrero** de 2010.

En él se efectúa el seguimiento de las principales variables del sector (cotizaciones de crudos y de productos, márgenes de refino y comercialización, actividad logística,

mercados de fletes y variables económicas), así como los acontecimientos más relevantes del periodo. Cabe destacar en el boletín correspondiente a la semana del 15 al 19 de febrero el aumento del precio del crudo (en un 5,86%) ante las previsiones optimistas sobre la evolución de la economía reflejadas en la buena evolución de los mercados bursátiles. Según los datos publicados por la EIA (*Energy Information Administration*, Departamento de Energía de EE.UU.), los *stocks* de crudo aumentaron más de lo previsto en 3,1 MBbl, frente a los 2,2 MBbl de consenso).