



**RESOLUCIÓN DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE POLÍTICA ENERGÉTICA Y MINAS POR LA QUE SE APRUEBAN DETERMINADOS PARÁMETROS DE LA SUBASTA DESTINADA A LA ADQUISICIÓN DE GAS NATURAL PARA LA FIJACIÓN DE LA TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO ENTRE EL 1 DE JULIO Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010**

La Orden ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso, determina en su artículo 11.2 que por resolución de la Secretaría de Estado de Energía se establecerán, entre otros, los precios de salida para cada subasta y tipo de producto.

La Resolución de 7 de mayo de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establecen determinados aspectos de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2010 y el 30 de junio de 2011, en su apartado sexto habilita a la Dirección General de Política Energética y Minas a establecer por resolución los parámetros necesarios para la realización de las subastas.

En cumplimiento de lo anterior, por resolución de 2 de junio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, se establecieron las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2010 y el 31 de diciembre de 2010

En su virtud, resuelvo:

**Primero.** *Precios de final de la primera ronda*

Los precios de final de primera ronda para la subasta a celebrar el 16 de junio de 2010 y correspondientes a los productos definidos en la resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 2 de junio de 2010 serán de :

28 €/MWh para el producto "Gas de Base".

31 €/MWh para el producto "Gas de Invierno".



**Segundo.** *Determinación del precio de rondas sucesivas*

En cada una de las rondas sucesivas el precio ofertado para cada producto se disminuirá de acuerdo con la fórmula que figura en el Anexo confidencial de esta resolución. La fórmula de reducción de precio de cada producto es función del exceso de oferta e incluye un factor aleatorio o discrecional.

**Tercero.** *Información sobre el exceso de oferta total*

Al final de cada ronda, el Administrador de la Subasta comunicará a los participantes información acerca del exceso de oferta global de cada producto (suma del exceso de oferta de más los bloques libres), a través de un "Rango de Exceso de Oferta Total".

Una vez el exceso de oferta global sea inferior al umbral del 65%, el Administrador comunicará un "Rango de Exceso de Oferta Total" de 0 a 65%.

La siguiente tabla recoge los "Rangos de Exceso de Oferta Total" que se utilizarán cuando el exceso de oferta global se sitúe en un valor comprendido en dichos rangos. Por ejemplo, si el exceso de oferta global es de 127% en una ronda, el Administrador de la Subasta comunicará a los participantes que el "Rango de Exceso de Oferta Total" es mayor que 125% e inferior o igual al 150%.

Exceso de oferta global expresado en % sobre 200 bloques
0% - 65%
> 65% - 95%
> 95% - 125%
>125% - 150%
>150% - 175%
>175% - 200%
Mayor de 200 %



**Cuarto.** *Coste imputable a la organización de la subasta.*

El coste imputable a la organización de esta subasta se establece en 150.000 €. En el caso de que la subasta resultara desierta o fuera suspendida, dicho coste tendrá carácter de gasto liquidable con cargo al sistema gasista.

**Quinto.** *Notificación y publicación*

Esta resolución se notificará a los representantes de la Comisión Nacional de Energía y al Administrador de la Subasta, para su comunicación a los participantes en la misma, con excepción del Anexo, que tendrá carácter confidencial.

**Sexto.** *Efectos*

La presente resolución surtirá efectos a partir del día siguiente al de su notificación.

Madrid, 14 de junio de 2010

EL DIRECTOR GENERAL DE POLÍTICA ENERGÉTICA Y MINAS

Fdo.: Antonio Hernández García