

Cinco. Se incluye, a continuación del punto 4, un punto 4 bis con el texto siguiente:

«4 bis. En los supuestos de vinculación de la mercancía a depósito aduanero, deberá comunicarse a la Aduana de control, mediante los mensajes EDI previstos para ello, la mercancía, detallada por número de declaración sumaria y partida, que ha recibido ese destino.»

Quinto. Se modifica el apartado Undécimo de la mencionada Orden de 21 de diciembre de 1998 en el sentido siguiente:

Uno. El título del punto 1 queda redactado de la forma siguiente:

«1. Exportación de mercancía comunitaria o reexportación de mercancía vinculada al régimen de depósito aduanero que no circule amparada en documento de tránsito.»

Dos. El punto 1.4 queda redactado como sigue:

«1.4 El ejemplar 3 del DUA, que deberá ser presentado junto con la mercancía en la Aduana de salida, será firmado y sellado por el Interventor cuando éste haya procedido al reconocimiento físico de la mercancía, o bien incluirá el número de autenticación/autorización de levante, cuando haya obtenido el levante automático.»

Tres. El título del punto 2 queda redactado como sigue:

«2. Exportación/expedición de mercancía que circule amparada en documento de tránsito (Canarias, tránsito común, productos compensadores y otros).»

Cuatro. El texto del punto 2.6 queda redactado como sigue:

«2.6 Autorizada la salida del tránsito, el interesado imprimirá el documento de acompañamiento que amparará la circulación de la mercancía hasta la aduana de destino del tránsito.»

Cinco. El texto del punto 2.8 queda redactado como sigue:

«2.8 La Aduana de control comunicará al expedidor autorizado, en su caso, las irregularidades e infracciones que se hubieran derivado de la operación de acuerdo con las comunicaciones de la Aduana de destino.»

Seis. El punto 3.3 queda redactado como sigue:

«3.3 El interesado procederá como se indica en el punto 2.6 del apartado anterior.»

Siete. El punto 3.4 queda redactado como sigue:

«3.4 La Aduana de control actuará como se reseña en el punto 2.8 del apartado anterior.»

Disposición final.

La presente Orden entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el Boletín Oficial del Estado.

Madrid, 8 de julio de 2004.

SOLBES MIRA

## MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO Y COMERCIO

**13372** *RESOLUCIÓN de 8 de julio de 2004, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.*

En desarrollo del Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, la Orden ECO/33/2004, de 15 de enero de 2004, publicada en el BOE de 19 de enero, estableció las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización, alquiler de contadores y derechos de acometida para los consumidores conectados a redes de presión de suministro igual o inferior a 4 bar.

El apartado 2 del artículo 5 de la citada Orden establece:

«El coste unitario de la materia prima (Cmp) se calculará trimestralmente, de acuerdo con la fórmula del artículo 3 de la presente Orden en los meses de enero, abril, julio y octubre de cada año. La tarifa media se modificará, siempre que las variaciones del coste unitario de la materia prima (Cmp) experimenten una modificación, al alza o a la baja, superior al 2 por 100 del valor de Cmp, incluida en las tarifas vigentes.

Por la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía se efectuarán los cálculos para la aplicación de lo previsto en el párrafo anterior y se dictará la Resolución correspondiente, que se publicará en el Boletín Oficial del Estado, y que entrará en vigor el tercer martes del mes correspondiente.»

Igualmente, en el artículo 5 de la mencionada Orden se define el precio de cesión, y en el párrafo último del artículo 7 se establece:

«El precio de cesión se variará cuando se modifiquen los precios del coste de la materia prima por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Economía o anualmente, simultáneamente con el resto de los parámetros si se modifican la estructura o condiciones de los aprovisionamientos.»

Realizados los cálculos indicados anteriormente, se ha constatado que el valor resultante de la aplicación de la fórmula del Cmp implica una modificación al alza superior al 2% del valor vigente. En consecuencia, y de acuerdo con lo anteriormente expuesto,

Esta Dirección General de Política Energética y Minas ha resuelto:

Primero.—Desde las cero horas del día 20 de julio de 2004:

1) Los precios máximos de las tarifas de suministro de gas natural serán los recogidos en el Anexo de la presente Resolución.

2) El coste unitario de la materia prima Cmp será de 0,011832 €/kWh.

3) El precio de cesión de las empresas transportistas a las empresas distribuidoras será de 0,012262 €/kWh.

Segundo.—Las facturaciones de los consumos correspondientes a los suministros de gas natural por canalización medidos por contador, relativas al período que incluya la fecha de entrada en vigor de esta Resolución o, en su caso, de otras Resoluciones anteriores o posteriores relativa al mismo período de facturación, se cal-

cularán repartiendo proporcionalmente el consumo total correspondiente al período facturado a los días anteriores y posteriores a cada uno de dichas fechas, aplicando a los consumos resultantes del reparto los precios que corresponden a las distintas Resoluciones aplicables.

Tercero.—La presente Resolución entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 8 de julio de 2004.—El Director General, Jorge Sanz Oliva.

## ANEXO

### Precios de las tarifas de suministro de gas

#### Grupos 1, 2 y 3. Consumidores de gas natural con carácter firme

Tarifa	Término fijo		Término variable
	(Euros/cliente)/mes	(Euros/kWh/día)/mes	Euros/kWh
<b>Tarifas grupo 1 (P &gt; 60 bar):</b>			
1.1 Consumo inferior o igual a 200.000.000 kWh/año .....		0,038327	0,013206
1.2 Consumo superior a 200.000.000 kWh/año e inferior o igual a 1.000.000.000 kWh/año .....		0,035302	0,013099
1.3 Consumo superior a 1.000.000.000 kWh/año .....		0,033284	0,013099
<b>Tarifas grupo 2 (4 bar &lt; P ≤ 60 bar):</b>			
2.1 Consumo inferior o igual a 500.000 kWh/año .....	121,26	0,033631	0,013733
2.2 Consumo superior a 500.000 kWh/año e inferior o igual a 5.000.000 kWh/año .....	121,26	0,033631	0,013722
2.3 Consumo superior a 5.000.000 kWh/año e inferior o igual a 30.000.000 kWh/año .....		0,043241	0,013526
2.4 Consumo superior a 30.000.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000.000 kWh/año .....		0,040839	0,013442
2.5 Consumo superior a 100.000.000 kWh/año e inferior o igual a 500.000.000 kWh/año .....		0,038436	0,013348
2.6 Consumo superior a 500.000.000 kWh/año .....		0,036515	0,013264
<b>Tarifas grupo 3 (P ≤ 4 bar):</b>			
3.1 Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año .....	2,29		0,040328
3.2 Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año .....	5,11		0,033541
3.3 Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año .....	39,65		0,025252
3.4 Consumo superior a 100.000 kWh/año .....	59,17		0,022911

#### Grupo 4. Consumidores de gas natural con carácter interrumpible

1. Consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño sea superior a 4 bar e inferior o igual a 60 bar: 0,014742 €/kWh.

Consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño sea superior a 60 bar: 0,014184 €/kWh

2. Las tarifas interrumpibles serán de aplicación a todo usuario que utilice el gas natural como combustible, suministrado por canalización, en actividades y/o procesos industriales cuya especial naturaleza permita la interrupción del servicio y/o consumos intermitentes del gas y además dicho usuario mantenga operacional otra fuente de energía alternativa.

3. No se podrán contratar con arreglo a esta tarifa consumos inferiores a 8.600.000 kWh/año o 26.000 kWh/día ni consumidores conectados a un gasoducto cuya presión de diseño sea igual o inferior a 4 bar.

4. Las condiciones de interrumpibilidad serán el resultado de un acuerdo entre las partes, si bien el usuario tendrá derecho a que el plazo de preaviso para la suspensión del suministro no sea inferior a las veinticuatro horas.

**13373** RESOLUCIÓN de 8 de julio de 2004, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.

La Orden del Ministerio de Industria y Energía de 16 de julio de 1998 establece el sistema de determi-

nación de los precios de los gases licuados del petróleo, utilizados como combustibles o carburantes, para usos domésticos, comerciales e industriales, en todo el ámbito nacional.

En cumplimiento de lo dispuesto en la mencionada Orden Ministerial y con el fin de hacer públicos los nuevos precios máximos de los gases licuados del petróleo, en las diferentes modalidades de suministro establecidas en su apartado segundo,