



Comisión

Nacional

de Energía

**INFORME SOBRE LA SOLICITUD DE APLICACIÓN DE  
COEFICIENTE REDUCTOR A LAS CUOTAS Y TASA A  
ENTREGAR A LA CNE REALIZADA POR LA EMPRESA  
TOLARGI, S.L.**

**4 de abril de 2002**

# **INFORME SOBRE LA SOLICITUD DE APLICACIÓN DE COEFICIENTE REDUCTOR A LAS CUOTAS Y TASA A ENTREGAR A LA CNE REALIZADA POR LA EMPRESA ELECTRA AUTOL, S.A**

## **1. INTRODUCCIÓN**

Con fecha 8 de octubre de 2001 tuvo entrada en esta Comisión escrito de la Dirección General de Política Energética y Minas en el que, de acuerdo con lo dispuesto en el apartado 2 de la disposición adicional única del Real Decreto 2017/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el procedimiento de liquidación de los costes de transporte, distribución y comercialización a tarifa, de los costes permanentes del sistema y de los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, se solicita a esta Comisión la emisión del preceptivo Informe relativo a la solicitud de aplicación de coeficiente reductor a las cuotas y tasa a entregar a la CNE realizada por la empresa distribuidora:

### **TOLARGI, S.L.**

De conformidad con las funciones referidas en el apartado Tercero de la Disposición Adicional Undécima de la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos, el Consejo de Administración de la Comisión Nacional de la Energía ha acordado, en su sesión del día 4 de abril del 2002, aprobar el siguiente Informe:

## **2. LEGISLACIÓN APLICABLE**

- Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el 2002.

## **3. CONSIDERACIONES**

### **3.1 PRIMERA**

Los apartados 1 y 2 del Artículo 3 del Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el 2002, establece los costes con destinos específicos, expresados como porcentajes de la facturación, que deben satisfacer tanto los consumidores a tarifa como los consumidores cualificados y comercializadores.

### **3.2 SEGUNDA**

El apartado 3 del referido Artículo 3 del Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el 2002, establece, para las empresas distribuidoras que adquieran su energía a tarifa, una serie de exenciones y/o reducciones sobre los fondos a entregar en la CNE en concepto de cuotas y tasa con destinos específicos expresadas como porcentajes de la facturación.

Estas exenciones y/o reducciones dependen del grupo en que se encuentren clasificadas dichas empresas distribuidoras de acuerdo con la Disposición Adicional Primera del Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, por el que se establece la tarifa eléctrica para el 2002. Dicha Disposición determina que:

*“Las empresas distribuidoras que adquieran su energía a tarifa de acuerdo con la disposición transitoria undécima de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, a efectos de la entrega a la Comisión Nacional de Energía de las cuotas a que*

se refiere el artículo 3 del presente Real Decreto, se clasifican en los grupos siguientes:

1. Empresas cuya energía entrante en sus redes no sea superior a 15 millones de kWh en el ejercicio anterior. Estas empresas no tendrán obligación de hacer entrega a la Comisión Nacional de Energía de ninguna cantidad de las previstas como porcentajes de facturación en el artículo 3.1 del presente Real Decreto.

2. Empresas cuya energía entrante en sus redes totalice más de 15 y menos de 45 millones de kWh en el ejercicio anterior y tuvieran una distribución de carácter rural diseminado, superior al 10 por 100 de su distribución.

Se considerarán de carácter rural diseminado los núcleos de población siguientes:

a) Inferiores a 2.500 clientes con consumo en baja tensión, por abono, inferior a la media nacional a tarifas.

b) Entre 2.500 y 4.999 clientes con consumo en baja tensión, por abono, inferior al 90 por 100 de la media nacional a tarifas.

c) Entre 5.000 y 7.499 clientes con consumo en baja tensión, por abono, inferior al 80 por 100 de la media nacional a tarifas.

En estos municipios se contabilizará como rural diseminada exclusivamente la energía distribuida en baja tensión y los suministros en alta tensión con tarifa "R" de riegos.

En todo caso, no tendrá la consideración de rural diseminado el suministro que se efectúe a una industria propia, o a un abonado cuya potencia contratada sea igual o superior a 100 kW, excepto si en este último caso se hace a tarifa de riegos.

Si concurrieran varias empresas distribuidoras en un mismo núcleo de población se imputaría a cada una de ellas el número de abonos propios.

*Para las empresas del grupo 2 la Dirección General de Política Energética y Minas, previo informe de la CNE, podrá autorizar un coeficiente reductor que afecte a los fondos a entregar a la CNE expresados como porcentajes sobre la facturación regulados en el artículo 3.1 del presente Real Decreto.*

*Dicho coeficiente reductor se calculará de la forma siguiente:*

*1º Empresas cuya energía distribuida, sin considerar la correspondiente a consumidores cualificados, hubiera totalizado más de 15 y menos de 30 millones de kWh. El coeficiente reductor se calculará según la siguiente fórmula:*

$$r = 1 - \frac{A - 0,1 \cdot B}{B}$$

*Siendo A la energía en kWh distribuida en núcleos de población rural diseminado anteriormente definido y B el total de energía distribuida, en ambos casos sin considerar la correspondiente a consumidores cualificados.*

*2º Empresas que en energía distribuida, sin considerar la correspondiente a consumidores cualificados, hubiera totalizado más de 30 y menos de 45 millones de kWh. El coeficiente reductor se calculará según la siguiente fórmula:*

$$r = 1 - \frac{A - 0,1 \cdot B}{B} \times \frac{45.000 - C}{15.000}$$

*Siendo A y B los mismos conceptos definidos anteriormente y C el sumatorio de la energía en MWh entrante en las redes del distribuidor medida en los puntos frontera correspondientes en el ejercicio anterior.*

*Estos coeficientes reductores se redondean a tres cifras decimales por defecto.*

*La autorización de dicho coeficiente reductor deberá solicitarse a la Dirección General de Política Energética y Minas. La reducción tendrá vigencia por dos años y podrá renovarse o revisarse al cabo de ellos, a solicitud de la empresa interesada.*

*Para el cómputo de los límites a que se refieren los apartados 1 y 2 anteriores, no se tendrán en cuenta los kWh cedidos y facturados a otro distribuidor en la misma tensión a que se reciben.*

*Dichos límites podrán ser modificados anualmente por la Dirección General de Política Energética y Minas tomando como referencia el incremento de la demanda del sistema peninsular.*

*3. Se incluyen en él todas las empresas no comprendidas en los grupos 1 y 2. Entregarán a la CNE las cantidades detalladas en el artículo 3 del presente Real Decreto, con las salvedades que se establecen en el apartado 3 de dicho artículo.*

### **3.3 TERCERA**

Dado que la empresa TOLARGI, S.L., es la primera vez que solicita la aplicación de coeficiente reductor, la información para el cálculo del nuevo coeficiente reductor debe ser la correspondiente al último ejercicio anterior a la fecha de solicitud, es decir, al ejercicio de 2000.

### **3.4 CUARTA**

La empresa, TOLARGI, S.L., se encuentra debidamente inscrita en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados, por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 30 de julio de 2001.

#### 4. CÁLCULO DEL COEFICIENTE REDUCTOR

Para determinar si la distribución en un núcleo de población tiene carácter rural diseminado, es necesario calcular previamente el consumo medio nacional en baja tensión a tarifas.

Según la información disponible el consumo total peninsular en baja tensión a tarifas, que ha sido el utilizado históricamente para estos cálculos, se situó en el ejercicio de 2000 en 88.317.085.606 kWh y el número de abonos en baja tensión a tarifas se elevó a 22.262.497. Por tanto:

$$\frac{88.317.085.606}{22.262.497} = 3.967 \frac{kWh}{abono}$$

Analizando la información inspeccionada por la CNE se puede comprobar que se supera el tope de la media nacional en todos los núcleos de población en los que suministra la empresa. Por otro lado, no existen suministros a consumidores con potencia contratada igual o superior a 100 kW, con exclusión de los suministros a tarifa "R" de riegos, suministrados por TOLARGI, S.L. En consecuencia, no cabe deducción posible por este concepto, a efectos del cómputo de la distribución de carácter rural diseminado.

Así, de acuerdo con la notación utilizada en el Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, y teniendo en cuenta los valores inspeccionados por la CNE, tenemos:

$$A = 0 \text{ kWh}$$

$$B = 22.730.071 \text{ kWh}$$

Por tanto,  $A / B = 0 < 0,1$ .

Dado que la energía total entrante en el ejercicio de 2000 a efectos de clasificación fue de 25.956.140 kWh y la distribución no tiene un carácter rural diseminado superior al 10 % de su distribución total, la empresa TOLARGI, S.L,

no reúne las condiciones para ser clasificada en el Grupo 2 de los establecidos en el Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre.

## **5. CONCLUSIÓN**

La empresa TOLARGI, S.L., reúne las condiciones para ser clasificada en el Grupo 3 de los establecidos en el Real Decreto 1483/2001, de 27 de diciembre, ya que, en el ejercicio de 2000, aunque la energía entrante a sus redes ha sido mayor de 15 GWh y menor de 30 GWh, su distribución no tiene un carácter rural diseminado superior al 10 % de su distribución total, por lo que no procede la aplicación de coeficiente reductor a las cuotas y tasa que la empresa TOLARGI, S.L., viene entregando a esta Comisión.