

5808 *ORDEN ITC/914/2006, de 30 de marzo, por la que se establece el método de cálculo de la retribución de garantía de potencia para las instalaciones de generación en régimen ordinario de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.*

El Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, desarrolla la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, en lo relativo a la regulación de las actividades de suministro de energía eléctrica en los territorios insulares y extrapeninsulares.

El sistema que se establece para retribuir las instalaciones de generación en régimen ordinario, se articula sobre la base del precio de mercado de la generación peninsular, complementado por una prima por funcionamiento y por el concepto de garantía de potencia.

La garantía de potencia debe retribuir los costes de inversión y operación y mantenimiento, teniendo en cuenta el nivel específico de reserva que es necesario mantener en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares y el sobrecoste de las tecnologías específicas utilizadas.

Para ello, el artículo 6.4 del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, determina que mediante orden ministerial, de acuerdo con las Comunidades Autónomas afectadas y las Ciudades de Ceuta y Melilla, se establecerá el método de cálculo de la retribución de garantía de potencia aportada al sistema por los grupos en régimen ordinario, diferenciando por tecnologías y por tamaño teniendo en cuenta las inversiones reales y un tipo de interés representativo del coste de los recursos, así como los costes de operación y mantenimiento.

Por su parte, en su disposición transitoria primera, el mismo real decreto citado establece que el actual Ministerio de Industria, Turismo y Comercio fijará el valor inicial a retribuir por la garantía de potencia a las instalaciones de producción en régimen ordinario existentes o en proceso de instalación en los sistemas extrapeninsulares e insulares con anterioridad a su entrada en vigor.

Dicho valor, para 2001, se determinará para cada una de las instalaciones considerando un tipo de interés equi-

valente al de los Bonos del Estado a 10 años más 1,5 puntos sobre valores brutos auditados a 31 de diciembre de 2001. Para los costes fijos de operación y mantenimiento se aplicarán, a la misma fecha, los valores que determine dicho Departamento ministerial, diferenciando por tecnologías.

La garantía de potencia debe constituir una señal económica adecuada para la prestación del servicio de suministro en condiciones de seguridad, así como poder asegurar las necesidades de capacidad a largo plazo de estos sistemas, por lo cual debe fijarse de acuerdo con criterios objetivos que recojan todos los costes de inversión así como los costes de operación y mantenimiento que, por los menores tamaños y las distintas tecnologías respecto a unidades generadoras del parque peninsular, se produzcan.

La operación y el mantenimiento del parque insular y extrapeninsular tienen una serie de peculiaridades respecto al sistema peninsular tales como la menor potencia unitaria instalada de sus unidades y el mayor número de éstas, la existencia de grupos de tecnologías inexistentes en la península y la dispersión obligada de la generación, factores todos ellos que deben quedar recogidos en la determinación de los costes correspondientes.

Igualmente, la retribución en concepto de garantía de potencia deberá recoger los distintos aspectos diferenciales de cada uno de los sistemas, y ha de incentivar la disponibilidad de los grupos en períodos de máxima demanda, así como retribuir todas las horas de cada período de cálculo en que dichas unidades se encuentren disponibles.

Asimismo, en la definición de los valores de garantía de potencia que recojan el reconocimiento de sobrecostes es preciso considerar las condiciones de explotación de los distintos grupos existentes a la fecha de referencia.

La orden que se aprueba ha sido previamente informada por la Comisión Nacional de Energía, considerándose sustanciado el trámite de audiencia a los interesados a través de los miembros de su Consejo Consultivo de Electricidad.

En su virtud, previo acuerdo con las Comunidades Autónomas y Ciudades afectadas, dispongo:

CAPÍTULO I

Objeto y ámbito de aplicación**Artículo 1.** *Objeto.*

Esta orden tiene por objeto fijar el valor inicial para el año 2001 de la retribución por garantía de potencia correspondiente a las instalaciones de producción insulares y extrapeninsulares en régimen ordinario existentes a 31 de diciembre de 2001, conforme a lo establecido en la disposición transitoria primera del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares y el método de cálculo de la retribución por garantía de potencia aportada al sistema por los grupos generadores en régimen ordinario que hayan entrado o entren en funcionamiento a partir del 1 de enero de 2002, así como el procedimiento de actualización de dicha garantía de potencia en los años siguientes.

Artículo 2. *Ámbito de aplicación.*

1. Lo dispuesto en esta orden es de aplicación a las instalaciones de generación en régimen ordinario puestas en explotación en los sistemas insulares y extrapeninsulares en el momento de su entrada en vigor.
2. También será de aplicación, de acuerdo con lo establecido en el artículo 2 del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, a aquellas instalaciones en régimen ordinario que se pongan en explotación en el futuro siempre que la potencia total existente en cada uno de los sistemas que conforman los sistema eléctricos insulares y extrapeninsulares (en adelante, SEIE) no supere los límites máximos de potencia necesaria establecidos en cada uno de ellos.
3. Anualmente, o cuando las circunstancias de explotación lo aconsejen y sin perjuicio de los valores que en su caso se fijen en la Planificación Energética Nacional, la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, previo informe del Operador del Sistema y de acuerdo con la Comunidad Autónoma o Ciudad afectadas revisará dichos límites.

CAPÍTULO II

Método de cálculo de la Retribución por garantía de potencia para las instalaciones de generación en régimen ordinario**Artículo 3.** *Cálculo de la retribución por garantía de potencia.*

1. La retribución por garantía de potencia en cada sistema insular y extrapeninsular se calculará, para cada grupo i y para un período anual n , de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$RG_{pot_n}(i) = \sum_{h=1}^{h=X} (P_{disponible}(i,h) * G_{pot_n}(i,h))$$

Siendo:

$RG_{pot_n}(i)$: Retribución por garantía de potencia para el grupo i en el año n , expresada en euros.

$P_{disponible}(i,h)$: Potencia disponible del grupo i en la hora h , expresada en MW. Su valor vendrá determinado en cada hora por la diferencia entre la potencia neta instalada del grupo i expresada en MW y la potencia indisponible del grupo i expresada en MW en dicha hora. El valor de la potencia indisponible para cada hora y para cada grupo i será establecida por el operador del sistema.

$G_{pot_n}(i,h)$: Garantía de potencia en el año n del grupo i en la hora h , expresada en euros/MW.

$X=$ N° de horas total del año. 8760 en año normal y 8784 en año bisiesto.

2. El valor de la garantía de potencia horaria por MW reconocida a cada una de las instalaciones de generación de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares ($G_{pot}(i,h)$) se calcula de la siguiente forma:

$$G_{pot_n}(i,h) = \frac{G_{pot_n}(i)}{H_i} * fest_h$$

Donde:

$G_{pot_n}(i,h)$: Garantía de potencia horaria en el año n del grupo i en la hora h , expresada en euros/MW,

$G_{pot_n}(i)$: Garantía de potencia anual del grupo i , en el año n expresada en euros/MW.

$fest_h$: Factor de estacionalidad horario para cada uno de los sistemas insulares y extrapeninsulares y para cada periodo horario, punta, llano y valle.

H_i : Horas anuales de funcionamiento equivalentes del grupo i , teniendo en cuenta las horas anuales estándar de fallo y mantenimiento del grupo.

3. Los factores de estacionalidad, para cada sistema, $f_{est h}$, de punta, valle y llano que se aplicarán son los siguientes:

| PERIODO | Factores de estacionalidad | | | |
|---------|----------------------------|----------|-------|---------|
| | Baleares | Canarias | Ceuta | Melilla |
| Punta | 1,15 | 1,05 | 1,05 | 1,07 |
| Llano | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Valle | 0,85 | 0,95 | 0,95 | 0,93 |

4. Los períodos punta, llano y valle, para cada uno de los sistemas a efectos de la aplicación del factor de estacionalidad, que se aplicarán son los siguientes:

| PERÍODOS | Baleares | Canarias | Ceuta | Melilla |
|----------|------------------------------------|--|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Punta | Junio, julio, agosto, septiembre | Agosto, septiembre, octubre, noviembre | Julio, agosto, septiembre, diciembre | Junio, julio, agosto, septiembre |
| Llano | Enero, febrero, mayo, octubre | Febrero, marzo, julio, diciembre | Enero, junio, octubre, noviembre | Enero, octubre, noviembre, diciembre |
| Valle | Marzo, abril, noviembre, diciembre | Enero, abril, mayo, junio | Febrero, marzo, mayo, abril | Febrero, marzo, abril, mayo |

El operador del sistema controlará, mediante la aprobación de los planes de indisponibilidad programada, que no se produzca un exceso de revisiones programadas en un determinado período estacional.

5. La Dirección General de Política Energética y Minas, a propuesta del Operador del Sistema podrá revisar los periodos de punta, valle y llano, así como los valores del factor de estacionalidad $f_{est h}$, para cada uno de los bloques definidos en función de la evolución de las curvas de carga de cada sistema y de sus niveles de reserva de capacidad.

6. Las horas anuales de funcionamiento estándar se fijan para todos los grupos en 7.709 horas en año normal y 7.730 horas en año bisiesto.

La Dirección General de Política Energética y Minas, a propuesta del Operador del Sistema, podrá revisar las horas anuales de funcionamiento estándar de cada grupo, estableciendo diferentes valores en función de la tecnología, combustible y tamaño.

A estos efectos el Operador del Sistema presentará a la Dirección General de Política Energética y Minas, en el plazo máximo de 6 meses desde la entrada en vigor de esta orden, una primera propuesta de revisión de las horas anuales de funcionamiento estándar de cada grupo donde se establezcan diferentes valores en función de al menos la tecnología y el combustible.

Artículo 4. *Valor unitario de la garantía de potencia anual para las instalaciones de generación en régimen ordinario.*

1. El valor unitario de la garantía de potencia anual ($G_{pot_n}(i)$) de un grupo i en el año n se obtendrá mediante la siguiente fórmula:

$$G_{pot_n}(i) = CIT_{in} + COMT_{in}$$

Donde:

CIT_{in} : Anualidad (en el año n) del coste de inversión del grupo i , expresada en euros/MW

$COMT_{in}$: Anualidad (en el año n) de los costes de operación y mantenimiento fijos del grupo i , expresada en euros/MW.

2. La anualidad (en el año n) del coste por inversión para cada grupo se compondrá de dos términos, la retribución por amortización y la retribución financiera, y se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$CIT_{in} = A_i + R_{in}$$

Donde:

CIT_{in} : Anualidad (en el año n) por inversión de un grupo i de una central con una tecnología concreta, expresada en euros/MW

A_i : Retribución por amortización anual de la inversión del grupo i , expresada en euros/MW.

R_{in} : Retribución financiera en el año n de la inversión del grupo i , expresada en euros/MW.

3. La Dirección General de Política Energética y Minas establecerá el valor unitario de la garantía de potencia anual ($G_{pot_n}(i)$) reconocida a cada una de las instalaciones del régimen ordinario que, de acuerdo con el artículo 6.3 del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, hayan sido adjudicadas mediante concurso promovido por las Comunidades Autónomas o las Ciudades afectadas, siempre que las bases del concurso relativas a la retribución máxima por garantía de

potencia hayan sido previamente acordadas entre la Administración que las promueva y el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio. En estos casos la retribución anual por garantía de potencia reconocida se fijará en los términos en que hayan sido adjudicadas mediante el concurso.

Artículo 5. *Método de cálculo de la anualidad del coste por inversión y del coste por operación y mantenimiento para las instalaciones de generación en régimen ordinario.*

1. La retribución por amortización de la inversión de cada grupo i (A_i), expresada en euros/MW, se obtendrá a partir de los valores de inversión, de acuerdo con la siguiente formula:

$$A_i = VI_i / VU_i$$

Donde:

- VI_i : Valor de la inversión reconocida al grupo i , expresada en euros/MW. El valor de la inversión reconocida a cada instalación de generación será fijado por la Dirección General de Política Energética y Minas en el momento de su entrada en explotación y será el valor real de la inversión realizada debidamente auditada, más el 50 por ciento de la diferencia entre los límites máximos que se determinarán utilizando los valores unitarios fijados para los diferentes sistemas diferenciados por tecnología y tamaño de acuerdo con lo establecido en el apartado 1 del anexo II de esta orden y dicho valor real. Si la diferencia fuera negativa el valor reconocido de la inversión realizada será el que resulte de aplicar los valores unitarios fijados en el citado anexo.

Para el cálculo de los valores de inversión reales se descontarán aquellos impuestos indirectos en los que la normativa fiscal vigente prevea su exención o devolución. Asimismo se descontarán las subvenciones percibidas de las Administraciones públicas.

La actualización y revisión de los valores máximos unitarios se establece en los apartados 3 y 4 del citado anexo II.

- VU_i : Vida útil del grupo i , expresada en años. Se considerará de 25 años para las instalaciones térmicas y de 65 años para las instalaciones hidráulicas.

2. La retribución financiera de la inversión de cada grupo i (R_{in}), expresada en euros/MW, se calculará cada año n aplicando la tasa de retribución (Tr_n) a la inversión neta (VNI_{in}), conforme a la siguiente formula:

$$R_{in} = VNI_{in} * Tr_n$$

Donde:

- VNI_{in} : Valor neto de la inversión del grupo i en el año n , expresada en euros/MW.

$$VNI_{in} : VI_i - Aai_{n-1}$$

Donde:

- VI_i : Valor de la inversión del grupo i , expresada en euros/MW, con el mismo significado que el del apartado anterior.
- Aai_{n-1} : Amortización acumulada hasta el año $n-1$ del grupo i , expresada en euros/MW.
- (Tr_n) : Tasa financiera de retribución a aplicar en el año n . Se corresponderá con el valor de los Bonos del Estado a diez años más 300 puntos básicos. Para el cálculo de la tasa de retribución se tomará como valor de los Bonos del Estado a diez años la media móvil de los últimos doce meses disponibles cuando se efectúe el cálculo de la tarifa media o de referencia del año n .

3. Los valores unitarios de la anualidad a aplicar en concepto de costes de operación y mantenimiento fijos, $COMT_{in}$, de los grupos en los diferentes sistemas, diferenciados por tecnología y tamaño, y sus correspondientes actualizaciones y revisiones son los establecidos en los apartados 2, 3 y 4 del anexo II de esta orden incrementados en los gastos unitarios de naturaleza recurrente.

A efectos del despacho de generación de estos sistemas y sus correspondientes liquidaciones de energía y, con carácter provisional en las liquidaciones mensuales a cuenta de la anual definitiva realizadas por la Comisión Nacional de Energía, los gastos unitarios de naturaleza recurrente para cada grupo serán el 1,5% del valor unitario de la inversión reconocida al grupo. Los valores definitivos a considerar en el cálculo de la compensación definitiva de cada año serán los gastos recurrentes reales auditados que apruebe la Dirección General de Política Energética y Minas.

4. Para aquellas instalaciones de generación que posean características singulares o diferentes a las definidas en el anexo II, la Dirección General de Política Energética y Minas fijará la valoración específica de los valores máximos unitarios de inversión y de los costes unitarios de operación y mantenimiento fijos.

5. Cuando finalice la vida útil de una instalación y continúe en operación, la retribución en concepto de garantía de potencia se determinará añadiendo a los costes de operación y

mantenimiento ($COMT_{in}$) el 50 por ciento de los costes de inversión correspondientes al último ejercicio (CIT_{in}) de la citada vida útil.

A estos efectos, en el plazo de tres meses el órgano competente de la Comunidad Autónoma o Ciudad, donde radique la instalación de aquellas a las que resulta aplicable esta orden, y el Operador del Sistema, deberán remitir a la Dirección General de Política Energética y Minas un informe técnico sobre las condiciones de la instalación.

Estos costes de inversión tendrán la consideración de ingresos a cuenta correspondientes a inversiones extraordinarias o adicionales de las definidas en la disposición adicional primera cuando, en su caso, sean reconocidas a dicha instalación.

6. La Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, a propuesta de la Comisión Nacional de Energía podrá establecer los criterios para la realización de auditorias de los grupos.

Artículo 6. *Revisión de la retribución por garantía de potencia.*

1. Por resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas se publicará, antes del 1 de enero de cada año (n), el valor unitario de la garantía de potencia anual ($Gpot_n$ (i)) correspondiente a cada una de las instalaciones del régimen ordinario que participen en el despacho económico de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares para dicho año.

2. Cuando la media del semestre de enero a junio del año n de los Bonos del Estado a diez años experimente una variación al alza o a la baja en más de 100 puntos básicos respecto a la media utilizada para el cálculo de la garantía unitaria de potencia de las instalaciones para dicho año, los valores unitarios fijados para el año de acuerdo con el párrafo anterior se revisarán por dicha Dirección General de Política Energética y Minas, aplicando en el cálculo la variación experimentada. Los nuevos valores unitarios se aplicarán durante el segundo semestre del año n.

Artículo 7. *Retribución provisional de instalaciones.*

1. Las empresas propietarias de instalaciones de generación, que en el momento de su entrada en explotación su valor de la inversión reconocida no haya sido fijado por la Dirección General de Política Energética y Minas, podrán solicitar a dicha Dirección General el reconocimiento de una retribución provisional, que tendrá el carácter de ingreso a cuenta de su retribución definitiva, correspondiente a los costes de Operación y Mantenimiento fijo calculados de acuerdo con lo establecido en esta orden y el resto de costes variables de generación, siempre que se cumplan los siguientes requisitos:

- a) Estar en posesión del acta de puesta en servicio, expedida por la Administración competente para su autorización.
- b) Estar incluida en los límites máximos de potencia necesaria en cada SEIE.

La Dirección General de Política Energética y Minas resolverá indicando expresamente la fecha a partir de la cual se reconoce dicha retribución provisional.

2. A efectos de aplicación en el sistema de liquidación de la retribución de las actividades en estos sistemas, los importes ya percibidos por el titular en concepto de retribución provisional como ingreso a cuenta serán tenidos en cuenta para minorar, en su caso, el coste acreditado que finalmente se reconozca para la instalación.

Disposición adicional primera. *Medidas de carácter extraordinario e inversiones adicionales.*

1. La Dirección General de Política Energética y Minas podrá autorizar una retribución específica por la instalación de potencia como consecuencia de la necesidad de adoptar medidas de carácter extraordinario, aconsejadas por razones de seguridad de suministro o eficiencia técnica y económica del sistema.

2. Dicha Dirección General de Política Energética y Minas podrá reconocer inversiones adicionales a las instalaciones en explotación, previa justificación de las mismas, estableciendo la anualidad de los costes fijos correspondientes.

Disposición adicional segunda. *Instalaciones existentes a 31 de diciembre de 2005.*

Los valores brutos de inversión reconocidos a las instalaciones de generación en régimen ordinario en explotación a 31 de diciembre de 2005, sus valores netos en la misma fecha considerando una amortización lineal de las instalaciones y sus fechas de puesta en funcionamiento se establecen en el anexo III de la presente orden.

El valor neto en años sucesivos se actualizará cada año descontando la amortización lineal correspondiente.

Disposición adicional tercera. *Retribución de la inversión y de los costes de operación y mantenimiento fijos durante los años 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 para las instalaciones de generación en régimen ordinario.*

La retribución total de la inversión para los años 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 de las instalaciones de generación en régimen ordinario se establece en el anexo IV de esta orden.

La retribución de los costes de operación y mantenimiento fijos y variables para los años 2001, 2002, 2003, 2004 se establece en el anexo IV de esta orden. Para el año 2005, estos costes serán los reales auditados.

Asimismo, se incluirán como costes de operación y mantenimiento los costes de operación y mantenimiento correspondientes a gastos de naturaleza recurrente auditados de los ejercicios 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 que sean autorizados por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas.

Disposición adicional cuarta. *Valor unitario del coste por inversión y de los costes de operación y mantenimiento aplicables en el año 2006 para las instalaciones de generación en régimen ordinario.*

El valor unitario del coste por inversión y de los costes de operación y mantenimiento aplicable en el año 2006 a las instalaciones de generación en régimen ordinario se establece en el anexo V de esta orden.

Disposición transitoria primera. *Límites máximos de la potencia inicial necesaria en cada SEIE.*

1. En tanto se define la potencia necesaria en cada SEIE que será objeto de retribución, de acuerdo con lo previsto en el artículo 2 de esta orden, en términos de un determinado valor mensual de probabilidad de pérdida de carga, fijado en menos de un día en 10 años, tal como establece el artículo 2.3 del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, dicha potencia vendrá limitada por los índices de cobertura.

Los límites máximos de este índice de cobertura para cada uno de los SEIE se fijan inicialmente en el anexo I de esta orden.

Anualmente, o cuando las circunstancias de explotación lo aconsejen y sin perjuicio de los valores que en su caso se fijan en la Planificación Energética Nacional, la Dirección General de Política Energética y Minas, previo informe del Operador del Sistema y previo acuerdo con la Comunidad Autónoma o Ciudad afectadas, revisará dichos índices.

2. Las instalaciones de generación en régimen ordinario que figuran en los anexos III y VI de la presente orden quedan incluidas dentro de la potencia necesaria definida en el anexo I, por lo que pueden devengar retribución por garantía de potencia de acuerdo con lo previsto en dicha orden.

Disposición transitoria segunda. *Determinación del cálculo de los costes específicos definitivos destinados a la compensación de los sistemas insulares y extrapeninsulares correspondientes a los ejercicios 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005.*

Para efectuar la revisión definitiva de los costes específicos destinados a la compensación de los sistemas insulares y extrapeninsulares establecidos con carácter provisional para 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 en los correspondientes reales decretos por los que se aprueba la tarifa correspondiente para cada año, de acuerdo con lo establecido en la disposición transitoria cuarta del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, se procederá de la siguiente forma:

1. En los apartados 1, 2 y 3 del anexo VI se detallan los grupos con entrada en explotación desde el 1 de enero de 2002 así como las bajas llevadas a cabo en los ejercicios 2002, 2003, 2004 y 2005.
2. La retribución por garantía de potencia en cada sistema insular y extrapeninsular, para cada grupo i y para el período anual n , será el fijado en el anexo IV. Para la determinación de las inversiones adicionales que tengan el carácter de recurrentes de acuerdo con lo establecido en la disposición adicional primera, se reconocerán los valores auditados correspondientes a cada año.
3. Para la determinación del coste variable de generación de cada grupo de generación en régimen ordinario se considerarán como costes de combustible los valores auditados correspondientes a cada año.
4. Para la determinación de las diferencias que resulten de la revisión de los costes específicos destinados a la compensación de los sistemas insulares y extrapeninsulares establecidos con carácter provisional para 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 los interesados, en el plazo de tres meses desde la entrada en vigor de esta orden, deberán solicitarlas a la Dirección General de Política Energética y Minas, indicando la cuantía de las diferencias positivas o negativas que se obtengan en cada año, detallando cada uno de los costes de generación en régimen ordinario resultantes calculados de acuerdo con lo establecido en la misma orden, así como el resto de costes de actividades en estos sistemas, transporte, distribución, comercialización a tarifa y adquisiciones de energía al régimen especial, incluyendo el efecto de la elevación a barras de central de la energía facturada a cliente final, descontando los ingresos recibidos en concepto de compensación percibida con cargo a los costes específicos destinados a la compensación de los sistemas insulares y extrapeninsulares establecidos con carácter provisional en la tarifa, los ingresos netos de los clientes a tarifa y, en su caso, por tarifas de acceso y energía de clientes en mercado, y el déficit provisional liquidado para estos sistemas correspondientes a los años 2001 y 2002.

A estos efectos, la Comisión Nacional de Energía calculará el valor correspondiente de la energía adquirida para el suministro de clientes en mercado de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre. Este valor será al que deberán liquidar los sujetos adquirentes a los generadores y el que se considerará como ingresos

correspondientes a la energía de clientes en mercado a efectos de la compensación para estos sistemas. A las diferencias que resulten de la revisión de los costes de compensación de los sistemas extrapeninsulares de los ejercicios 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 se añadirán los costes financieros que se devenguen para cada uno de ellos calculados con un tipo de interés que será igual a la media anual del EURIBOR a tres meses. La Dirección General de Política Energética y Minas, previo informe e inspección de la Comisión Nacional de Energía, que ésta realizará en el plazo máximo de seis meses, procederá a aprobar la cuantía definitiva que se determine.

5. La Comisión Nacional de Energía liquidará las diferencias correspondientes entre las cuantías definitivas aprobadas y las provisionales en los términos y con cargo a las cantidades que se determinen en el real decreto por el que se apruebe anualmente la tarifa eléctrica.

Disposición transitoria tercera. *Cálculo de las liquidaciones para el ejercicio 2006.*

1. Los valores y parámetros contemplados en esta orden serán de aplicación desde el 1 de enero de 2006, a los efectos del cálculo del coste de generación definido en el artículo 7 del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, y, consiguientemente, de las liquidaciones a practicar por la Comisión Nacional de Energía a los generadores en virtud del artículo 18 del citado real decreto.

2. Desde el 1 de enero de 2006, los costes de generación en concepto de garantía de potencia serán los resultantes de la aplicación de los valores y parámetros establecidos en esta orden a los datos de efectivo funcionamiento de los grupos de generación y considerando asimismo los valores de energía suministrada tanto a clientes a tarifa como a clientes que hayan ejercido su condición de cualificados.

3. Hasta la fecha de entrada en vigor de la presente orden, si no se dispusiera de datos suficientes de efectivo funcionamiento de los grupos de generación la retribución por garantía de potencia en cada sistema insular y extrapeninsular se calculará, para cada grupo *i* y para el período, aplicando la potencia disponible de cada grupo en cada hora considerando un factor de disponibilidad de 0,88 constante para todas las horas de la potencia neta y un factor de estacionalidad horario para cada uno de los sistemas insulares y extrapeninsulares igual a la unidad.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

Quedan derogadas cuantas disposiciones de igual o inferior rango se opongan a lo establecido en esta orden.

Disposición final primera. *Aplicación de la orden.*

Se autoriza a la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio a dictar las resoluciones precisas para la aplicación de lo dispuesto en esta orden.

Disposición final segunda. *Entrada en vigor.*

Esta orden entrará en vigor el día 10 de abril de 2006.

Madrid, 30 de marzo de 2006.

MONTILLA AGUILERA

ANEXO I

Valores iniciales de los índices de cobertura máximos en los sistemas insulares y extrapeninsulares.

Los valores iniciales de los índices de cobertura máximos en los sistemas insulares y extrapeninsulares son los siguientes:

- Sistema Illes Balears:
 - Mallorca: 1,40
 - Menorca: 1,80
 - Ibiza-Formentera: 1,50

- Sistema Canarias:
 - Gran canaria: 1,50
 - Tenerife: 1,50
 - Lanzarote: 1,60
 - Fuerteventura: 1,70
 - La Palma: 1,80
 - La Gomera: 1,80
 - El Hierro: 1,80

- Sistema Ceuta: 1,80
- Sistema Melilla: 1,90

ANEXO II

Valores unitarios de inversión y de operación y mantenimiento fijo de los grupos de generación

1. Valores unitarios máximos de inversión a 31 de diciembre de 2006.

| Tecnología | Potencia (MW) | Valores unitarios de inversión (Euros/MW) | | |
|-----------------------------------|---------------|---|-----------|-----------------|
| | | Baleares | Canarias | Ceuta y Melilla |
| Grupos Diesel - 4T | < 5 | N/A | 2.169.133 | 2.169.133 |
| Grupos Diesel - 4T | ≥ 5 y < 14 | N/A | 2.160.451 | 2.160.451 |
| Grupos Diesel - 4T | ≥ 14 y < 24 | 1.478.284 | 1.759.158 | 1.759.158 |
| Grupos Diesel - 2T | ≥ 24 | 1.747.161 | 2.079.121 | N/A |
| Turbinas de gas aeroderivadas | < 50 | 720.683 | 857.612 | 857.612 |
| Turbinas de gas heavy duty | ≥ 20 y ≤ 50 | 692.054 | 823.544 | N/A |
| Turbinas de gas heavy duty | > 50 | 660.382 | 785.855 | N/A |
| Ciclo combinado configuración 2x1 | ≥ 200 y ≤ 250 | 1.040.310 | 1.110.054 | N/A |
| Ciclo combinado configuración 3x1 | ≥ 200 y ≤ 250 | 1.111.153 | 1.322.272 | N/A |

2. Valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento fijos a 31 de diciembre de 2006.

| Tecnología | Potencia (MW) | Valores unitarios de operación y mantenimiento de naturaleza fija (Euros/MW) | | |
|-----------------------------------|---------------|--|----------|-----------------|
| | | Baleares | Canarias | Ceuta y Melilla |
| Grupos Diesel - 4T | < 5 | N/A | 145.681 | 145.681 |
| Grupos Diesel - 4T | ≥ 5 y < 14 | N/A | 119.570 | 119.570 |
| Grupos Diesel - 4T | ≥ 14 y < 24 | 71.976 | 78.640 | 78.640 |
| Grupos Diesel - 2T | ≥ 24 | 55.691 | 65.120 | N/A |
| Turbinas de gas aeroderivadas | < 50 | 21.694 | 25.367 | 25.367 |
| Turbinas de gas heavy duty | ≥ 20 y ≤ 50 | 19.208 | 22.461 | N/A |
| Turbinas de gas heavy duty | > 50 | 13.110 | 15.330 | N/A |
| Ciclo combinado configuración 2x1 | ≥ 200 y ≤ 250 | 32.949 | 38.527 | N/A |
| Ciclo combinado configuración 3x1 | ≥ 200 y ≤ 250 | 32.949 | 38.527 | N/A |
| Grupos Diesel - 2T | < 5 | 79.142 | N/A | 92.543 |
| Grupos Diesel - 2T | ≥ 5 y < 14 | 55.516 | 64.916 | N/A |
| Grupos Diesel - 2T | ≥ 14 y < 24 | 46.890 | 54.829 | N/A |
| Turbinas de gas heavy duty | < 20 | 36.451 | 42.624 | 42.624 |
| Vapor Carbón | | 46.392 | N/A | N/A |
| Vapor Fuel | ≤ 40 | 21.852 | 25.552 | N/A |
| Vapor Fuel | > 40 y ≤ 60 | N/A | 23.771 | N/A |
| Vapor Fuel | > 60 y ≤ 80 | N/A | 22.540 | N/A |
| Hidráulica | | N/A | 133.403 | N/A |

*N/A = No aplica

3. Índices de actualización.

Los valores unitarios máximos definidos en el apartado 1 anterior se actualizarán cada año con la variación anual del índice de precios industriales correspondiente a la clasificación por destino económico de los componentes de bienes de equipo. Los valores unitarios definidos en el apartado 2 anterior se actualizarán cada año con la variación anual del índice de precios al consumo menos cien puntos básicos.

Para el cálculo de la variación de los índices de precios del apartado anterior en el año n se tomará como valor de dichos índices la media móvil de los últimos doce meses disponibles cuando se efectúe el cálculo de la tarifa media o de referencia de dicho año n.

4. Revisión de los valores unitarios.

El Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, cada cuatro años, efectuará la revisión de los valores unitarios máximos de inversión y los costes de operación y mantenimiento fijados en el presente anexo atendiendo a la evolución de las diferentes tecnologías y sus costes, pudiendo añadir nuevas clasificaciones por tecnologías y tamaños así como modificar las existentes.

A estos efectos las empresas propietarias de estas instalaciones deberán presentar a la Dirección General de Política Energética y Minas, antes de que finalice el primer trimestre de cada año los valores auditados de los costes de operación y mantenimiento fijos realizados en el año anterior.

La primera revisión se realizará en 2008. Para ello la Comisión Nacional de Energía presentará antes del 31 de diciembre de 2007 una propuesta de revisión.

ANEXO III

Valores brutos reconocidos a las instalaciones de generación en régimen ordinario en explotación a 31 de diciembre de 2005 valores netos a 31 de diciembre de 2005 y fechas de puesta en funcionamiento

1.1. Grupos con entrada en explotación antes del 1 de enero de 2002.

GESA GENERACIÓN-SISTEMA BALEARES

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | Potencia nominal | Potencia NETA | Fecha entrada | MILLONES DE EUROS | |
|------------------------|-----------------------|------|------------------|-----------------|---------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Valor bruto de la inversión | Valor neto (amort.lineal) 31/12/2005 |
| ALCUDIA 1 | GRUPO 1 | C | 125,00 | 113,60 | 12/1981 | 95,600 | 3,505 |
| ALCUDIA 2 | GRUPO 2 | C | 125,00 | 113,60 | 8/1982 | 95,600 | 6,055 |
| ALCUDIA 3 | TURBINA GAS 1 | TG | 37,50 | 32,70 | 2/1989 | 7,712 | 2,493 |
| ALCUDIA 4 | TURBINA GAS 2 | TG | 37,50 | 32,70 | 2/1989 | 7,338 | 2,372 |
| ALCUDIA 5 | GRUPO 3 | C | 130,00 | 120,60 | 8/1997 | 154,490 | 102,478 |
| ALCUDIA 6 | GRUPO 4 | C | 130,00 | 120,60 | 12/1997 | 154,000 | 104,207 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 14,00 | 11,50 | 3/1966 | 6,269 | 0,000 |
| IBIZA 3 | SULZER 1 | D | 3,00 | 1,90 | 5/1971 | 1,493 | 0,000 |
| IBIZA 4 | SULZER 2 | D | 3,00 | 1,90 | 7/1971 | 1,493 | 0,000 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 8,30 | 7,10 | 4/1973 | 3,630 | 0,000 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 8,30 | 7,10 | 11/1973 | 3,630 | 0,000 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 8,30 | 7,10 | 10/1974 | 3,630 | 0,000 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 8,30 | 7,10 | 12/1974 | 3,630 | 0,000 |
| IBIZA 9 | BURMEISTER 5 | D | 15,50 | 14,20 | 7/1982 | 9,253 | 0,555 |
| IBIZA 10 | BURMEISTER 6 | D | 15,50 | 14,20 | 9/1982 | 9,253 | 0,617 |
| IBIZA 11 | BURMEISTER 7 | D | 15,50 | 14,20 | 6/1986 | 10,178 | 2,205 |
| IBIZA 12 | TURBINA GAS 1 | TG | 25,00 | 21,10 | 7/1988 | 4,855 | 1,457 |
| IBIZA 13 | BURMEISTER 8 | D | 16,00 | 14,50 | 10/1993 | 16,894 | 8,616 |
| IBIZA 14 | BURMEISTER 9 | D | 16,00 | 14,50 | 12/1993 | 15,208 | 7,857 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 14,00 | 11,50 | 1/1968 | 2,814 | 0,000 |
| IBIZA 16 | MAN 1 | D | 18,40 | 17,40 | 7/2001 | 17,784 | 14,583 |
| IBIZA 17 | MAN 2 | D | 18,40 | 17,40 | 8/2001 | 18,322 | 15,085 |
| MAHON 9 | BURMEISTER 1 | D | 15,80 | 13,60 | 6/1991 | 18,159 | 7,566 |
| MAHON 10 | BURMEISTER 2 | D | 15,80 | 13,60 | 4/1991 | 17,425 | 7,144 |
| MAHON 11 | BURMEISTER 3 | D | 15,80 | 13,60 | 3/1991 | 17,788 | 7,234 |
| MAHON 12 | TURBINA GAS 2 | TG | 37,50 | 32,70 | 1/1994 | 8,126 | 4,225 |
| MAHON 13 | TURBINA GAS 1 | TG | 38,50 | 33,70 | 7/1999 | 9,531 | 7,053 |
| SAN JUAN DE DIOS 3 (2) | FUEL 3 | F | 40,00 | 38,00 | 4/1972 | 11,924 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 4 (2) | FUEL 4 | F | 40,00 | 38,00 | 10/1972 | 11,924 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 5 (2) | FUEL 5 | F | 40,00 | 38,00 | 3/1973 | 15,150 | 0,000 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 1 | TG | 14,00 | 8,60 | 1/1966 | 0,055 | 0,000 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 25,00 | 17,70 | 11/1980 | 3,316 | 0,000 |
| SON MOLINAS 5 | TURBINA GAS 4 | TG | 25,00 | 17,70 | 12/1980 | 3,316 | 0,000 |
| SON REUS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 38,50 | 33,70 | 7/2000 | 12,067 | 9,412 |
| SON REUS 2 | TURBINA GAS 2 | TG | 38,50 | 33,70 | 7/2000 | 12,039 | 9,391 |
| SON REUS 3 | TURBINA GAS 3 | TG | 38,50 | 33,70 | 7/2000 | 12,039 | 9,390 |
| SON REUS 4 | TURBINA GAS 4 | TG | 38,50 | 33,70 | 8/2000 | 12,034 | 9,427 |
| SON REUS 5 (3) | TURBINA GAS 5 | TG | 52,80 | 48,70 | 7/2001 | 41,758 | 0,000 |
| SON REUS 6 (3) | TURBINA GAS 6 | TG | 52,80 | 48,70 | 7/2001 | 41,758 | 0,000 |
| SON REUS 7 (3) | TURBINA GAS 7 | TG | 52,80 | 48,70 | 8/2001 | 41,758 | 0,000 |
| | | | 1.412,30 | 1.262,60 | | 933,239 | 342,928 |

(1) Traslado en 2003 a Ibiza 18

(2) bajas 2003

(3) A mitad de año se incorporan al CC en 2002

UNELCO GENERACIÓN-SISTEMA CANARIAS

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | Potencia nominal | Potencia NETA | Fecha entrada | MILLONES DE EUROS | |
|--------------------|-----------------------|------|------------------|-----------------|---------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Valor bruto de la inversión | Valor neto (amort.lineal) 31/12/2005 |
| BCO. TIRAJANA 1 | GAS 1 | TG | 37,50 | 32,34 | 7/1992 | 9,198 | 4,231 |
| BCO. TIRAJANA 2 | GAS 2 | TG | 37,50 | 32,34 | 5/1995 | 11,181 | 6,411 |
| BCO. TIRAJANA 3 | VAPOR 1 | F | 80,00 | 74,24 | 1/1996 | 143,557 | 86,134 |
| BCO. TIRAJANA 4 | VAPOR 2 | F | 80,00 | 74,24 | 6/1996 | 125,821 | 77,590 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 33,15 | 28,02 | 12/1972 | 13,862 | 0,000 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 12,00 | 8,51 | 2/1973 | 4,781 | 0,000 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 12,00 | 8,51 | 9/1973 | 4,158 | 0,000 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 12,00 | 8,51 | 2/1974 | 4,870 | 0,000 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 40,00 | 37,28 | 6/1975 | 11,745 | 0,000 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 40,00 | 37,28 | 12/1978 | 11,354 | 0,000 |
| JINAMAR 7 | GAS 1 | TG | 23,45 | 17,64 | 5/1981 | 3,879 | 0,052 |
| JINAMAR 8 | VAPOR 4 | F | 60,00 | 55,56 | 8/1982 | 41,875 | 2,652 |
| JINAMAR 9 | VAPOR 5 | F | 60,00 | 55,56 | 11/1985 | 52,731 | 10,195 |
| JINAMAR 10 | GAS 2 | TG | 37,50 | 32,34 | 2/1989 | 8,502 | 2,749 |
| JINAMAR 11 | GAS 3 | TG | 37,50 | 32,34 | 5/1989 | 8,378 | 2,793 |
| JINAMAR 12 | DIESEL 4 | D | 24,00 | 20,51 | 6/1990 | 36,973 | 13,926 |
| JINAMAR 13 | DIESEL 5 | D | 24,00 | 20,51 | 8/1990 | 39,198 | 15,026 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 4,32 | 3,82 | 10/1975 | 2,336 | 0,000 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 4,32 | 3,82 | 2/1976 | 2,503 | 0,000 |
| SALINAS,LAS 3 | DIESEL 3 | D | 5,04 | 4,11 | 2/1980 | 2,652 | 0,000 |
| SALINAS,LAS 4 | DIESEL 4 | D | 7,52 | 6,21 | 11/1981 | 3,967 | 0,132 |
| SALINAS,LAS 5 | DIESEL 5 | D | 7,52 | 6,21 | 10/1981 | 4,648 | 0,139 |
| SALINAS,LAS 6 | DIESEL 6 | D | 24,00 | 20,51 | 6/1990 | 40,228 | 15,152 |
| SALINAS,LAS 7 | GAS 1 | TG | 25,00 | 21,85 | 10/1992 | 8,486 | 3,988 |
| SALINAS,LAS 8 | GAS 2 | TG | 37,50 | 29,40 | 7/2000 | 15,965 | 12,453 |
| PUNTA GRANDE 2 | DIESEL 1 | D | 7,52 | 6,49 | 6/1986 | 7,912 | 1,714 |
| PUNTA GRANDE 3 | DIESEL 2 | D | 7,52 | 6,49 | 12/1986 | 7,773 | 1,840 |
| PUNTA GRANDE 7 | DIESEL 3 | D | 7,52 | 6,49 | 10/1987 | 5,392 | 1,456 |
| PUNTA GRANDE 9 | GAS 1 | TG | 25,00 | 19,60 | 6/1988 | 5,964 | 1,769 |
| PUNTA GRANDE 11 | DIESEL 4 | D | 15,50 | 12,85 | 7/1989 | 17,172 | 5,839 |
| PUNTA GRANDE 12 | DIESEL 5 | D | 15,50 | 12,85 | 5/1989 | 16,959 | 5,653 |
| PUNTA GRANDE 13 | DIESEL 6 | D | 24,00 | 20,51 | 9/1992 | 35,052 | 16,358 |
| PUNTA GRANDE 14 | GAS 2 | TG | 37,50 | 32,34 | 1/1998 | 13,512 | 9,188 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 12,00 | 8,51 | 5/1972 | 4,027 | 0,000 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 12,00 | 8,51 | 2/1972 | 3,983 | 0,000 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 17,20 | 14,70 | 12/1972 | 3,512 | 0,000 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 12,00 | 8,51 | 11/1973 | 3,954 | 0,000 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 40,00 | 37,28 | 5/1975 | 14,080 | 0,000 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 40,00 | 37,28 | 1/1976 | 14,295 | 0,000 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 40,00 | 37,28 | 3/1979 | 14,161 | 0,000 |
| CANDELARIA 10 | VAPOR 6 | F | 40,00 | 37,28 | 10/1985 | 42,992 | 8,168 |
| CANDELARIA 11 | GAS 1 | TG | 37,50 | 32,34 | 11/1988 | 7,906 | 2,477 |
| CANDELARIA 12 | GAS 2 | TG | 37,50 | 32,34 | 7/1989 | 8,664 | 2,946 |
| GRANADILLA 1 | GAS 1 | TG | 37,50 | 32,34 | 8/1990 | 10,519 | 4,032 |
| GRANADILLA 2 | DIESEL 1 | D | 24,00 | 20,51 | 6/1991 | 25,317 | 10,549 |
| GRANADILLA 3 | DIESEL 2 | D | 24,00 | 20,51 | 8/1991 | 25,588 | 10,832 |
| GRANADILLA 4 | VAPOR 2 | F | 80,00 | 74,24 | 9/1995 | 144,155 | 84,571 |
| GRANADILLA 5 | VAPOR 1 | F | 80,00 | 74,24 | 12/1995 | 127,711 | 76,201 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 4,32 | 3,82 | 2/1973 | 2,026 | 0,000 |
| GUINCHOS,LOS 7 | DIESEL 7 | D | 4,32 | 3,82 | 12/1973 | 1,949 | 0,000 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 4,32 | 3,82 | 5/1975 | 2,443 | 0,000 |
| GUINCHOS,LOS 9 | DIESEL 9 | D | 5,04 | 4,30 | 7/1980 | 2,567 | 0,000 |
| GUINCHOS,LOS 10 | DIESEL 10 | D | 7,52 | 6,69 | 3/1983 | 3,976 | 0,345 |
| GUINCHOS,LOS 11(1) | GAS 1 | TG | 16,60 | 11,74 | 1/1988 | 4,997 | 1,399 |
| GUINCHOS,LOS 12 | DIESEL 11 | D | 7,52 | 6,69 | 3/1995 | 8,064 | 4,570 |
| GUINCHOS,LOS 13 | DIESEL 12 | D | 12,30 | 11,50 | 2/2001 | 12,254 | 9,844 |
| PALMAR,EL 5 | DIESEL 5 | D | 0,50 | 0,48 | 7/1975 | 0,553 | 0,000 |
| PALMAR,EL 11 | DIESEL 11 | D | 0,73 | 0,69 | 5/1985 | 0,897 | 0,000 |
| PALMAR,EL 12 | DIESEL-MOV.1 | D | 1,28 | 1,06 | 10/1987 | 0,536 | 0,145 |
| PALMAR,EL 13 | DIESEL 12 | D | 1,60 | 1,40 | 5/1988 | 1,255 | 0,368 |
| PALMAR,EL 14 | DIESEL 13 | D | 1,60 | 1,40 | 1/1987 | 1,249 | 0,300 |
| PALMAR,EL 15 | DIESEL 14 | D | 2,24 | 1,84 | 8/1987 | 2,492 | 0,656 |
| PALMAR,EL 16 | DIESEL 15 | D | 2,24 | 1,84 | 6/1988 | 2,416 | 0,717 |
| PALMAR,EL 17 | DIESEL 16 | D | 2,85 | 2,51 | 3/1996 | 2,786 | 1,690 |
| PALMAR,EL 18 | DIESEL 17 | D | 2,85 | 2,51 | 5/2000 | 2,742 | 2,121 |
| LLANOS BLANCOS 1 | DIESEL-MOV.1 | D | 1,28 | 1,07 | 6/1987 | 0,470 | 0,121 |
| LLANOS BLANCOS 9 | DIESEL 7 | D | 0,78 | 0,67 | 8/1979 | 0,374 | 0,000 |
| LLANOS BLANCOS 11 | DIESEL 9 | D | 1,10 | 0,88 | 3/1986 | 0,716 | 0,148 |
| LLANOS BLANCOS 12 | DIESEL 10 | D | 1,46 | 1,07 | 9/1991 | 0,711 | 0,303 |
| LLANOS BLANCOS 13 | DIESEL 11 | D | 1,46 | 1,07 | 12/1991 | 0,972 | 0,424 |
| LLANOS BLANCOS 14 | DIESEL 12 | D | 1,46 | 1,26 | 2/1995 | 1,028 | 0,579 |
| LLANOS BLANCOS 15 | DIESEL 13 | D | 1,46 | 1,36 | 3/2000 | 1,160 | 0,889 |
| EL MULATO | HIDRÁULICA 1 | H | 0,80 | 0,30 | 1/1956 | 0,708 | 0,163 |
| | | | 1.527,21 | 1.338,94 | | 1.232,793 | 521,999 |

(1) Los Guinchos 11 se traslada a Las Salinas en 2004

(2) El Palmar 11 se cierra en 2003 y El Palmar 5 se cierra en 2004

ENDESA GENERACIÓN-SISTEMAS CEUTA Y MELILLA

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | Potencia nominal | Potencia NETA | Fecha entrada | MILLONES DE EUROS | |
|------------------------------|-----------------------|------|------------------|---------------|---------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Valor bruto de la inversión | Valor neto (amort.lineal) 31/12/2005 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 5,76 | 5,30 | 12/1980 | 5,413 | 0,000 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 5,76 | 5,30 | 11/1980 | 5,413 | 0,000 |
| MELILLA 7 | G-7 | D | 3,00 | 1,90 | 9/1986 | 2,780 | 0,000 |
| MELILLA 8 | G-8 | D | 3,00 | 1,90 | 8/1986 | 2,780 | 0,000 |
| MELILLA 9 | G-9 | TG | 14,70 | 11,50 | 7/1991 | 8,615 | 3,618 |
| MELILLA 10 | G-10 | D | 9,28 | 8,51 | 6/1997 | 16,710 | 10,973 |
| TOTAL MELILLA | | | 41,50 | 34,41 | | 41,711 | 14,591 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 5,76 | 5,30 | 10/1980 | 4,311 | 0,000 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 5,76 | 5,30 | 11/1980 | 4,311 | 0,000 |
| CEUTA 5 | G-3 | D | 3,12 | 1,90 | 6/1985 | 1,853 | 0,000 |
| CEUTA 6 | G-6 | D | 5,76 | 5,30 | 11/1986 | 3,566 | 0,832 |
| CEUTA 7 | G-7 | D | 6,72 | 6,21 | 7/1993 | 5,393 | 2,696 |
| CEUTA 8 | G-8 | D | 9,28 | 8,51 | 12/1998 | 6,034 | 4,324 |
| CEUTA 9 | G-9 | D | 12,30 | 11,50 | 12/2001 | 18,332 | 15,338 |
| TOTAL CEUTA | | | 48,70 | 44,02 | | 43,800 | 23,191 |
| TOTAL CEUTA Y MELILLA | | | 90,20 | 78,43 | | 85,511 | 37,782 |

2. Grupos con entrada en explotación entre el 1 de enero de 2002 y el 31 de diciembre de 2005.

| Año | Emplazamiento | Denominación | Denominación Registro | Fecha de puesta en marcha | TIPO | Potencia | Potencia | VAI | |
|-------------------|---------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------|------|--------------|--------------|----------------|--------------------------------------|
| | | | | | | bruta (MW) | neta (MW) | Millones Euros | Valor neto (amort.lineal) 31/12/2005 |
| 2002 | Mallorca | Son Reus 8 | Turbina de vapor 8 (CCGT-8C) | 01/06/2002 | CCGT | 232,8 | 204,0 | 212,106 | 181,704 |
| | Tenerife | Granadilla 6 | Gas 2 | 10/12/2001 | TG | 42,0 | 39,2 | 30,208 | 26,513 |
| | Lanzarote | Punta Grande 15 | Diesel 7 | 21/02/2002 | D | 18,4 | 17,2 | 24,811 | 20,979 |
| | Lanzarote | Punta Grande 16 | Diesel 8 | 21/01/2002 | D | 18,4 | 17,2 | 25,228 | 21,248 |
| | Melilla | Melilla 11 | Diesel 10 | 01/10/2002 | D | 12,3 | 11,8 | 18,187 | 15,823 |
| TOTAL 2002 | | | | | | 323,9 | 289,5 | 310,5 | 266,3 |
| 2003 | Mallorca | Son Reus 9 | Turbina de Gas 9 (CC206FA) | 24/06/2003 | CCGT | 75,0 | 63,3 | 63,361 | 56,975 |
| | Mallorca | Son Reus 10 | Turbina de Gas 10 (CC206FA) | 24/06/2003 | CCGT | 75,0 | 63,3 | 63,361 | 56,975 |
| | Gran Canaria | Bco. Tirajana 5 | Gas 3 (CC1) | 19/07/2003 | CCGT | 75,0 | 68,7 | 75,059 | 67,703 |
| | Gran Canaria | Bco. Tirajana 6 | Gas 4 (CC1) | 21/08/2003 | CCGT | 75,0 | 68,7 | 75,059 | 67,970 |
| | Tenerife | Granadilla 7 | Gas 3 (CC1) | 21/09/2003 | CCGT | 75,0 | 68,7 | 71,532 | 65,015 |
| | Tenerife | Arona 1 | Gas 1 | 19/05/2003 | TG | 25,0 | 21,6 | 15,905 | 14,240 |
| | Tenerife | Arona 2 | Gas 2 | 03/06/2003 | TG | 25,0 | 21,6 | 16,472 | 14,774 |
| | La Palma | Los Guinchos 14 | Diesel 13 | 10/11/2003 | D | 12,3 | 11,2 | 28,888 | 26,413 |
| | Melilla | Melilla 12 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 13 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 14 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 15 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 16 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 17 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 18 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Melilla | Melilla 19 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Ceuta | Ceuta 10 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Ceuta | Ceuta 11 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Ceuta | Ceuta 12 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| | Ceuta | Ceuta 13 | G-Electrogenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 | 1,653 | 1,455 |
| TOTAL 2003 | | | | | | 449,3 | 396,7 | 429,5 | 387,5 |
| 2004 | Menorca | Mahón 14 | Turbina de Gas 3 | 01/06/2004 | TG | 45,0 | 39,4 | 21,981 | 20,589 |
| | Gran Canaria | Bco. Tirajana 7 | Turbina de vapor 3 (CC1) | 22/11/2004 | CCGT | 75,0 | 68,7 | 75,059 | 71,731 |
| | Tenerife | Granadilla 8 | Gas 4 (CC1) | 09/04/2004 | CCGT | 75,0 | 68,7 | 71,532 | 66,588 |
| | La Palma | Los Guinchos 15 | Gas Movil 2 | 11/12/2004 | TG | 24,0 | 21,0 | 20,190 | 19,338 |
| | Fuerteventura | Las Salinas 10 | Diesel 7 | 16/07/2004 | D | 18,4 | 17,2 | 36,193 | 34,082 |
| | La Gomera | El Palmar 19 | Diesel 18 | 04/12/2004 | D | 3,5 | 3,1 | 6,966 | 6,666 |
| TOTAL 2004 | | | | | | 240,9 | 218,1 | 231,9 | 219,0 |
| 2005 | Mallorca | Son Reus 11 | Turbina de vapor 11 (CC206FA) | 01/06/2005 | CCGT | 75,0 | 63,3 | 63,361 | 61,882 |
| | Tenerife | Granadilla 9 | Vapor 3 (CC1) | 01/06/2005 | CCGT | 75,0 | 68,7 | 71,532 | 69,863 |
| | La Gomera | El Palmar 20 | Diesel 19 | 03/06/2005 | D | 3,5 | 3,1 | | |
| | Fuerteventura | Las Salinas 11 | Diesel 8 | 25/07/2005 | D | 18,4 | 17,2 | | |
| | Fuerteventura | Las Salinas 12 | Diesel 9 | 28/09/2005 | D | 18,4 | 17,2 | | |
| | El Hierro | Llanos Blancos 16 | Diesel 14 | 21/10/2005 | D | 2,0 | 1,9 | | |
| | El Hierro | Llanos Blancos 17 | Diesel 15 | 01/12/2005 | D | 2,0 | 1,9 | | |
| TOTAL 2005 | | | | | | 194,3 | 173,3 | 134,9 | 131,7 |

El valor de la inversión de los grupos con entrada en explotación en 2005 que no figuran en el cuadro anterior será el valor real de la inversión auditado y el valor neto a 31 de diciembre de 2005 será el resultado de descontar la correspondiente amortización suponiendo una vida útil de la instalación de 25 años, de acuerdo con lo establecido en esta orden. A estos efectos la empresa titular deberá presentar la correspondiente auditoría junto con la solicitud de compensación a que hace referencia el apartado 4 de la disposición transitoria segunda.

ANEXO IV

Retribución total por inversión y de los costes de operación y mantenimiento fijos durante los años 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 para las instalaciones de generación en régimen ordinario.

1. Retribución total por inversión de los grupos de generación en régimen ordinario.

1.1. Retribución total por inversión de los grupos con entrada en explotación antes del 1 de enero de 2002.

La retribución total por inversión de estos grupos para el año 2001 se ha calculado conforme lo establecido en la disposición transitoria primera del Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre, aplicando la tasa de retribución (Tr_n) a la inversión bruta auditada a 31 de diciembre de 2001, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$CIT_{in} = VBA_i * Tr_n + A_i$$

Donde:

- VBA: Valor bruto auditado de la inversión del grupo i a 31 de diciembre de 2001
- (Tr_n): Tasa financiera de retribución a aplicar en el año n. Se corresponde con el valor de los Bonos del Estado a diez años más 150 puntos básicos.
- A_i : Retribución por amortización anual de la inversión del grupo i, expresada en euros/MW.

La retribución total por inversión de los grupos en el resto de los años se ha calculado conforme lo establecido con carácter general en esta orden considerando un factor de disponibilidad de 0,88 constante para todas las horas del año de la potencia neta y un factor de estacionalidad horario para cada uno de los sistemas insulares y extrapeninsulares igual a la unidad.

De acuerdo con lo anterior la retribución total por inversión de los grupos con entrada en explotación antes del 1 de enero de 2002 durante los años 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005 es la siguiente:

GESA GENERACIÓN-SISTEMA BALEARES

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | MILLONES DE EUROS | | | | |
|------------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| ALCUDIA 1 | GRUPO 1 | C | 10,545 | 5,351 | 5,016 | 4,618 | 4,344 |
| ALCUDIA 2 | GRUPO 2 | C | 10,545 | 5,558 | 5,219 | 4,800 | 4,525 |
| ALCUDIA 3 | TURBINA GAS 1 | TG | 0,850 | 0,611 | 0,580 | 0,529 | 0,507 |
| ALCUDIA 4 | TURBINA GAS 2 | TG | 0,810 | 0,582 | 0,553 | 0,505 | 0,483 |
| ALCUDIA 5 | GRUPO 3 | C | 17,041 | 16,508 | 15,813 | 14,356 | 13,895 |
| ALCUDIA 6 | GRUPO 4 | C | 16,986 | 16,622 | 15,926 | 14,457 | 13,996 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 0,345 | 0,133 | 0,133 | 0,132 | 0,132 |
| IBIZA 3 | SULZER 1 | D | 0,082 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| IBIZA 4 | SULZER 2 | D | 0,082 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 9 | BURMEISTER 5 | D | 1,020 | 0,535 | 0,503 | 0,462 | 0,436 |
| IBIZA 10 | BURMEISTER 6 | D | 1,020 | 0,540 | 0,507 | 0,467 | 0,440 |
| IBIZA 11 | BURMEISTER 7 | D | 1,123 | 0,718 | 0,680 | 0,622 | 0,592 |
| IBIZA 12 | TURBINA GAS 1 | TG | 0,535 | 0,375 | 0,356 | 0,325 | 0,311 |
| IBIZA 13 | BURMEISTER 8 | D | 1,864 | 1,595 | 1,523 | 1,386 | 1,336 |
| IBIZA 14 | BURMEISTER 9 | D | 1,677 | 1,444 | 1,379 | 1,254 | 1,209 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 0,155 | 0,060 | 0,060 | 0,059 | 0,059 |
| IBIZA 16 | MAN 1 | D | 0,981 | 2,126 | 2,042 | 1,851 | 1,797 |
| IBIZA 17 | MAN 2 | D | 0,842 | 2,196 | 2,109 | 1,911 | 1,856 |
| MAHON 9 | BURMEISTER 1 | D | 2,003 | 1,576 | 1,502 | 1,368 | 1,315 |
| MAHON 10 | BURMEISTER 2 | D | 1,922 | 1,504 | 1,432 | 1,305 | 1,254 |
| MAHON 11 | BURMEISTER 3 | D | 1,962 | 1,530 | 1,458 | 1,328 | 1,276 |
| MAHON 12 | TURBINA GAS 2 | TG | 0,896 | 0,774 | 0,739 | 0,672 | 0,648 |
| MAHON 13 | TURBINA GAS 1 | TG | 1,051 | 1,078 | 1,033 | 0,937 | 0,909 |
| SAN JUAN DE DIOS 3 (2) | FUEL 3 | F | 0,657 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 4 (2) | FUEL 4 | F | 0,657 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 5 (2) | FUEL 5 | F | 0,836 | 0,323 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 1 | TG | 0,003 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 0,366 | 0,174 | 0,163 | 0,150 | 0,130 |
| SON MOLINAS 5 | TURBINA GAS 4 | TG | 0,366 | 0,175 | 0,164 | 0,151 | 0,136 |
| SON REUS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 1,331 | 1,404 | 1,347 | 1,222 | 1,186 |
| SON REUS 2 | TURBINA GAS 2 | TG | 1,328 | 1,401 | 1,345 | 1,219 | 1,183 |
| SON REUS 3 | TURBINA GAS 3 | TG | 1,328 | 1,401 | 1,344 | 1,219 | 1,183 |
| SON REUS 4 | TURBINA GAS 4 | TG | 1,327 | 1,403 | 1,346 | 1,221 | 1,184 |
| SON REUS 5 (3) | TURBINA GAS 5 | TG | 2,303 | 2,497 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SON REUS 6 (3) | TURBINA GAS 6 | TG | 2,303 | 2,497 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SON REUS 7 (3) | TURBINA GAS 7 | TG | 1,919 | 2,502 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | 89,865 | 76,077 | 64,649 | 58,899 | 56,695 |

(1) Traslado en 2003 a Ibiza 18

(2) bajas 2003

(3) A mitad de año se incorporan al CC en 2002

UNELCO GENERACIÓN-SISTEMA CANARIAS

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | MILLONES DE EUROS | | | | |
|--------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| BCO.TIRAJANA 1 | GAS 1 | TG | 1,015 | 0,831 | 0,793 | 0,722 | 0,695 |
| BCO.TIRAJANA 2 | GAS 2 | TG | 1,233 | 1,113 | 1,064 | 0,967 | 0,934 |
| BCO.TIRAJANA 3 | VAPOR 1 | F | 15,834 | 14,601 | 13,970 | 12,692 | 12,265 |
| BCO.TIRAJANA 4 | VAPOR 2 | F | 13,878 | 12,968 | 12,411 | 11,274 | 10,899 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 0,764 | 0,295 | 0,295 | 0,293 | 0,293 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 0,264 | 0,102 | 0,102 | 0,101 | 0,101 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 0,229 | 0,089 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 0,268 | 0,103 | 0,103 | 0,102 | 0,102 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 0,648 | 0,251 | 0,250 | 0,248 | 0,248 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 1,252 | 0,525 | 0,470 | 0,240 | 0,240 |
| JINAMAR 7 | GAS 1 | TG | 0,428 | 0,210 | 0,196 | 0,181 | 0,170 |
| JINAMAR 8 | VAPOR 4 | F | 4,619 | 2,434 | 2,286 | 2,102 | 1,982 |
| JINAMAR 9 | VAPOR 5 | F | 5,816 | 3,622 | 3,424 | 3,135 | 2,983 |
| JINAMAR 10 | GAS 2 | TG | 0,938 | 0,674 | 0,640 | 0,584 | 0,559 |
| JINAMAR 11 | GAS 3 | TG | 0,924 | 0,671 | 0,637 | 0,582 | 0,557 |
| JINAMAR 12 | DIESEL 4 | D | 4,078 | 3,090 | 2,941 | 2,681 | 2,573 |
| JINAMAR 13 | DIESEL 5 | D | 4,324 | 3,297 | 3,138 | 2,861 | 2,746 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 0,129 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 0,149 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| SALINAS,LAS 3 | DIESEL 3 | D | 0,292 | 0,133 | 0,124 | 0,114 | 0,058 |
| SALINAS,LAS 4 | DIESEL 4 | D | 0,438 | 0,221 | 0,207 | 0,191 | 0,180 |
| SALINAS,LAS 5 | DIESEL 5 | D | 0,513 | 0,258 | 0,241 | 0,222 | 0,209 |
| SALINAS,LAS 6 | DIESEL 6 | D | 4,437 | 3,362 | 3,199 | 2,917 | 2,799 |
| SALINAS,LAS 7 | GAS 1 | TG | 0,936 | 0,773 | 0,738 | 0,671 | 0,646 |
| SALINAS,LAS 8 | GAS 2 | TG | 1,761 | 1,858 | 1,783 | 1,617 | 1,568 |
| PUNTA GRANDE 2 | DIESEL 1 | D | 0,872 | 0,558 | 0,528 | 0,483 | 0,460 |
| PUNTA GRANDE 3 | DIESEL 2 | D | 0,857 | 0,561 | 0,532 | 0,486 | 0,464 |
| PUNTA GRANDE 7 | DIESEL 3 | D | 0,595 | 0,404 | 0,383 | 0,350 | 0,335 |
| PUNTA GRANDE 9 | GAS 1 | TG | 0,658 | 0,460 | 0,437 | 0,399 | 0,382 |
| PUNTA GRANDE 11 | DIESEL 4 | D | 1,894 | 1,384 | 1,316 | 1,201 | 1,150 |
| PUNTA GRANDE 12 | DIESEL 5 | D | 1,870 | 1,357 | 1,290 | 1,177 | 1,128 |
| PUNTA GRANDE 13 | DIESEL 6 | D | 3,866 | 3,186 | 3,039 | 2,766 | 2,663 |
| PUNTA GRANDE 14 | GAS 2 | TG | 1,490 | 1,462 | 1,400 | 1,271 | 1,231 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 0,223 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 0,220 | 0,085 | 0,085 | 0,084 | 0,084 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 0,193 | 0,075 | 0,075 | 0,074 | 0,074 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 0,218 | 0,084 | 0,084 | 0,083 | 0,083 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 0,777 | 0,301 | 0,300 | 0,298 | 0,298 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 0,788 | 0,305 | 0,304 | 0,302 | 0,302 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 1,562 | 0,666 | 0,619 | 0,354 | 0,299 |
| CANDELARIA 10 | VAPOR 6 | F | 4,742 | 2,942 | 2,781 | 2,546 | 2,422 |
| CANDELARIA 11 | GAS 1 | TG | 0,872 | 0,620 | 0,589 | 0,537 | 0,514 |
| CANDELARIA 12 | GAS 2 | TG | 0,956 | 0,699 | 0,664 | 0,606 | 0,581 |
| GRANADILLA 1 | GAS 1 | TG | 1,160 | 0,885 | 0,842 | 0,768 | 0,737 |
| GRANADILLA 2 | DIESEL 1 | D | 2,793 | 2,198 | 2,095 | 1,908 | 1,834 |
| GRANADILLA 3 | DIESEL 2 | D | 2,823 | 2,236 | 2,131 | 1,941 | 1,866 |
| GRANADILLA 4 | VAPOR 2 | F | 15,900 | 14,506 | 13,875 | 12,609 | 12,180 |
| GRANADILLA 5 | VAPOR 1 | F | 14,086 | 12,955 | 12,393 | 11,261 | 10,881 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 0,112 | 0,044 | 0,044 | 0,043 | 0,043 |
| GUINCHOS,LOS 7 | DIESEL 7 | D | 0,108 | 0,042 | 0,042 | 0,041 | 0,041 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 0,135 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| GUINCHOS,LOS 9 | DIESEL 9 | D | 0,283 | 0,132 | 0,123 | 0,114 | 0,081 |
| GUINCHOS,LOS 10 | DIESEL 10 | D | 0,439 | 0,239 | 0,224 | 0,206 | 0,195 |
| GUINCHOS,LOS 11(1) | GAS 1 | TG | 0,551 | 0,379 | 0,359 | 0,328 | 0,314 |
| GUINCHOS,LOS 12 | DIESEL 11 | D | 0,890 | 0,799 | 0,764 | 0,694 | 0,670 |
| GUINCHOS,LOS 13 | DIESEL 12 | D | 1,238 | 1,449 | 1,391 | 1,261 | 1,224 |
| PALMAR,EL 5 | DIESEL 5 | D | 0,030 | 0,012 | 0,012 | 0,000 | 0,000 |
| PALMAR,EL 11 | DIESEL 11 | D | 0,099 | 0,060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| PALMAR,EL 12 | DIESEL-MOV.1 | D | 0,059 | 0,040 | 0,038 | 0,034 | 0,033 |
| PALMAR,EL 13 | DIESEL 12 | D | 0,138 | 0,096 | 0,091 | 0,083 | 0,080 |
| PALMAR,EL 14 | DIESEL 13 | D | 0,138 | 0,091 | 0,086 | 0,078 | 0,075 |
| PALMAR,EL 15 | DIESEL 14 | D | 0,275 | 0,186 | 0,176 | 0,161 | 0,154 |
| PALMAR,EL 16 | DIESEL 15 | D | 0,267 | 0,187 | 0,177 | 0,162 | 0,155 |
| PALMAR,EL 17 | DIESEL 16 | D | 0,307 | 0,284 | 0,272 | 0,247 | 0,239 |
| PALMAR,EL 18 | DIESEL 17 | D | 0,303 | 0,318 | 0,305 | 0,277 | 0,268 |
| LLANOS BLANCOS 1 | DIESEL-MOV.1 | D | 0,052 | 0,035 | 0,033 | 0,030 | 0,029 |
| LLANOS BLANCOS 9 | DIESEL 7 | D | 0,041 | 0,018 | 0,017 | 0,013 | 0,007 |
| LLANOS BLANCOS 11 | DIESEL 9 | D | 0,079 | 0,050 | 0,048 | 0,044 | 0,042 |
| LLANOS BLANCOS 12 | DIESEL 10 | D | 0,078 | 0,062 | 0,059 | 0,054 | 0,052 |
| LLANOS BLANCOS 13 | DIESEL 11 | D | 0,107 | 0,086 | 0,082 | 0,075 | 0,072 |
| LLANOS BLANCOS 14 | DIESEL 12 | D | 0,113 | 0,101 | 0,097 | 0,088 | 0,085 |
| LLANOS BLANCOS 15 | DIESEL 13 | D | 0,128 | 0,133 | 0,128 | 0,116 | 0,112 |
| EL MULATO | HIDRÁULICA 1 | H | 0,061 | 0,028 | 0,027 | 0,018 | 0,023 |
| | | | 130,613 | 104,522 | 99,698 | 90,497 | 87,098 |

(1) Los Guinchos 11 se traslada a Las Salinas en 2004

(2) El Palmar 11 se cierra en 2003 y El Palmar 5 se cierra en 2004

ENDESA GENERACIÓN-SISTEMAS CEUTA Y MELILLA

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | MILLONES DE EUROS | | | | |
|------------------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 0,598 | 0,286 | 0,267 | 0,247 | 0,221 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 0,598 | 0,284 | 0,266 | 0,245 | 0,211 |
| MELILLA 7 | G-7 | D | 0,306 | 0,198 | 0,188 | 0,172 | 0,164 |
| MELILLA 8 | G-8 | D | 0,306 | 0,198 | 0,187 | 0,171 | 0,163 |
| MELILLA 9 | G-9 | TG | 0,951 | 0,751 | 0,715 | 0,652 | 0,626 |
| MELILLA 10 | G-10 | D | 1,843 | 1,776 | 1,701 | 1,544 | 1,495 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 0,475 | 0,225 | 0,210 | 0,193 | 0,160 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 0,475 | 0,226 | 0,211 | 0,195 | 0,168 |
| CEUTA 5 | G-3 | D | 0,204 | 0,125 | 0,118 | 0,108 | 0,000 |
| CEUTA 6 | G-6 | D | 0,394 | 0,257 | 0,243 | 0,223 | 0,212 |
| CEUTA 7 | G-7 | D | 0,595 | 0,505 | 0,482 | 0,439 | 0,423 |
| CEUTA 8 | G-8 | D | 0,665 | 0,671 | 0,643 | 0,583 | 0,565 |
| CEUTA 9 | G-9 | D | 0,169 | 2,217 | 2,129 | 1,929 | 1,874 |
| TOTAL CEUTA Y MELILLA | | | 7,579 | 7,719 | 7,360 | 6,701 | 6,282 |

1.2. Grupos con entrada en explotación a partir del 1 de enero de 2002.

La retribución total por inversión de los grupos estos tres años se ha calculado conforme lo establecido con carácter general en esta orden.

| Emplazamiento | Denominación | Denominación Registro | Fecha de puesta en marcha | Retribución Inversión RCIT _i (Millones de euros) | | | |
|---------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------|---|--------|--------|--------|
| | | | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| Mallorca | Son Reus 8 | Turbina de vapor 8 (CCGT-8C) | 01/06/2002 | 14,924 | 24,976 | 22,631 | 21,989 |
| Tenerife | Granadilla 6 | Gas 2 | 10/12/2001 | 3,661 | 3,517 | 3,187 | 3,096 |
| Lanzarote | Punta Grande 15 | Diesel 7 | 21/02/2002 | 2,569 | 2,900 | 2,628 | 2,553 |
| Lanzarote | Punta Grande 16 | Diesel 8 | 21/01/2002 | 2,885 | 2,941 | 2,666 | 2,589 |
| Melilla | Melilla 11 | Diesel 10 | 01/10/2002 | 0,545 | 2,161 | 1,958 | 1,903 |
| Mallorca | Son Reus 9 | Turbina de Gas 9 (CC206FA) | 24/06/2003 | | 3,915 | 6,952 | 6,760 |
| Mallorca | Son Reus 10 | Turbina de Gas 10 (CC206FA) | 24/06/2003 | | 3,915 | 6,952 | 6,760 |
| Gran Canaria | Bco. Tirajana 5 | Gas 3 (CC1) | 19/07/2003 | | 4,030 | 8,251 | 8,023 |
| Gran Canaria | Bco. Tirajana 6 | Gas 4 (CC1) | 21/08/2003 | | 3,234 | 8,270 | 8,042 |
| Tenerife | Granadilla 7 | Gas 3 (CC1) | 21/09/2003 | | 2,353 | 7,898 | 7,681 |
| Tenerife | Arona 1 | Gas 1 | 19/05/2003 | | 1,171 | 1,741 | 1,692 |
| Tenerife | Arona 2 | Gas 2 | 03/06/2003 | | 1,133 | 1,805 | 1,755 |
| La Palma | Los Guinchos 14 | Diesel 13 | 10/11/2003 | | 0,480 | 3,201 | 3,113 |
| Melilla | Melilla 12 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 13 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 14 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 15 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 16 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 17 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 18 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Melilla | Melilla 19 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Ceuta | Ceuta 10 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Ceuta | Ceuta 11 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Ceuta | Ceuta 12 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Ceuta | Ceuta 13 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | | 0,197 | 0,179 | 0,174 |
| Menorca | Mahón 14 | Turbina de Gas 3 | 01/06/2004 | | | 1,419 | 2,404 |
| Gran Canaria | Bco. Tirajana 7 | Turbina de vapor 3 (CC1) | 22/11/2004 | | | 0,881 | 8,309 |
| Tenerife | Granadilla 8 | Gas 4 (CC1) | 09/04/2004 | | | 5,767 | 7,793 |
| La Palma | Los Guinchos 15 | Gas Móvil 2 | 11/12/2004 | | | 0,121 | 2,238 |
| Fuerteventura | Las Salinas 10 | Diesel 7 | 16/07/2004 | | | 1,839 | 3,970 |
| La Gomera | El Palmar 19 | Diesel 18 | 04/12/2004 | | | 0,056 | 0,772 |
| Mallorca | Son Reus 11 | Turbina de vapor 11 (CC206FA) | 01/06/2005 | | | | 4,083 |
| Tenerife | Granadilla 9 | Vapor 3 (CC1) | 01/06/2005 | | | | 4,610 |
| La Gomera | El Palmar 20 | Diesel 19 | 03/06/2005 | | | | |
| Fuerteventura | Las Salinas 11 | Diesel 8 | 25/07/2005 | | | | |
| Fuerteventura | Las Salinas 12 | Diesel 9 | 28/09/2005 | | | | |
| El Hierro | Llanos Blancos 16 | Diesel 14 | 21/10/2005 | | | | |
| El Hierro | Llanos Blancos 17 | Diesel 15 | 01/12/2005 | | | | |

La retribución total por inversión de los grupos con entrada en explotación en 2005 que no figuran en el cuadro anterior se calculará conforme lo establecido con carácter general en la presente orden considerando un factor de disponibilidad de 0,88 constante para todas las horas del año de la potencia neta y un factor de estacionalidad horario para cada uno de los sistemas insulares y extrapeninsulares igual a la unidad.

A estos efectos la empresa titular deberá presentar la correspondiente auditoria junto con la solicitud de compensación a que hace referencia el apartado 4 de la disposición transitoria segunda.

2. Retribución total por operación y mantenimiento de los grupos de generación en régimen ordinario.

La retribución total por los costes de operación y mantenimiento de estos grupos durante los años 2001, 2002, 2003 y 2004 es la siguiente:

GESA GENERACION-SISTEMA BALEARES

| Grupo | Denominación oficial | Tipo | Costes Operación y mantenimiento (euros) | | | |
|-------------------------------------|----------------------|------|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
| ALCUDIA 1 | GRUPO 1 | C | 4.429.669 | 5.938.249 | 5.291.851 | 5.905.779 |
| ALCUDIA 2 | GRUPO 2 | C | 4.429.669 | 5.938.249 | 5.291.851 | 5.905.779 |
| ALCUDIA 3 | TURBINA GAS 1 | TG | 1.328.901 | 1.781.475 | 1.587.555 | 1.771.734 |
| ALCUDIA 4 | TURBINA GAS 2 | TG | 1.328.901 | 1.781.475 | 1.587.555 | 1.771.734 |
| ALCUDIA 5 | GRUPO 3 | C | 4.606.855 | 6.175.779 | 5.503.525 | 6.142.010 |
| ALCUDIA 6 | GRUPO 4 | C | 4.606.855 | 6.175.779 | 5.503.525 | 6.142.010 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 17.468 | 26.035 | 21.553 | 33.557 |
| IBIZA 3 | SULZER 1 | D | 95.099 | 129.790 | 104.748 | 136.203 |
| IBIZA 4 | SULZER 2 | D | 95.099 | 129.790 | 104.748 | 136.203 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 263.108 | 359.086 | 289.802 | 376.828 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 263.108 | 359.086 | 289.802 | 376.828 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 263.108 | 359.086 | 289.802 | 376.828 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 263.108 | 359.086 | 289.802 | 376.828 |
| IBIZA 9 | BURMEISTER 5 | D | 491.347 | 670.583 | 541.197 | 703.715 |
| IBIZA 10 | BURMEISTER 6 | D | 491.347 | 670.583 | 541.197 | 703.715 |
| IBIZA 11 | BURMEISTER 7 | D | 491.347 | 670.583 | 541.197 | 703.715 |
| IBIZA 12 | TURBINA GAS 1 | TG | 792.495 | 1.081.585 | 872.898 | 1.135.024 |
| IBIZA 13 | BURMEISTER 8 | D | 507.197 | 692.215 | 558.655 | 726.416 |
| IBIZA 14 | BURMEISTER 9 | D | 507.197 | 692.215 | 558.655 | 726.416 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 443.797 | 605.688 | 488.823 | 635.614 |
| IBIZA 16 | MAN 1 | D | 583.276 | 796.047 | 642.453 | 835.378 |
| IBIZA 17 | MAN 2 | D | 583.276 | 796.047 | 642.453 | 835.378 |
| MAHON 9 | BURMEISTER 1 | D | 428.459 | 573.763 | 532.872 | 505.073 |
| MAHON 10 | BURMEISTER 2 | D | 428.459 | 573.763 | 532.872 | 505.073 |
| MAHON 11 | BURMEISTER 3 | D | 428.459 | 573.763 | 532.872 | 505.073 |
| MAHON 12 | TURBINA GAS 2 | TG | 1.016.911 | 1.361.779 | 1.264.727 | 1.198.749 |
| MAHON 13 | TURBINA GAS 1 | TG | 1.044.029 | 1.398.093 | 1.298.453 | 1.230.715 |
| SAN JUAN DE DIOS 3 | FUEL 3 | F | 1.384.295 | 2.387.564 | 0 | 0 |
| SAN JUAN DE DIOS 4 | FUEL 4 | F | 1.384.295 | 2.387.564 | 0 | 0 |
| SAN JUAN DE DIOS 5 | FUEL 5 | F | 1.384.295 | 2.387.564 | 0 | 0 |
| SON MOLINAS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 36.283 | 51.078 | 28.687 | 0 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 64.791 | 91.211 | 51.228 | 73.582 |
| SON MOLINAS 5* | TURBINA GAS 4 | TG | 64.791 | 91.211 | 872.898 | 1.135.024 |
| SON REUS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 94.008 | 286.684 | 871.667 | 858.170 |
| SON REUS 2 | TURBINA GAS 2 | TG | 94.008 | 286.684 | 871.667 | 858.170 |
| SON REUS 3 | TURBINA GAS 3 | TG | 94.008 | 286.684 | 871.667 | 858.170 |
| SON REUS 4 | TURBINA GAS 4 | TG | 94.008 | 286.684 | 871.667 | 858.170 |
| SON REUS CCGT I (SON REUS 5,6,7,8) | CCGT-8C | CCGT | 386.777 | 1.502.671 | 5.270.753 | 5.189.145 |
| MAHON 14 | TURBINA GAS 3 | TG | 0 | 0 | 0 | 839.124 |
| SON REUS CCGT II (SON REUS 9,10,11) | CC206FA | CCGT | 0 | 0 | 1.698.052 | 3.343.521 |
| | | | 35.310.102 | 50.715.268 | 47.113.721 | 54.415.449 |

*Grupo trasladado a Ibiza en el año 2003

UNELCO GENERACIÓN-SISTEMA CANARIAS

| Grupo | Denominación oficial | Tipo | Costes Operación y mantenimiento (euros) | | | |
|---------------------------------------|-----------------------------|------|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
| BCO.TIRAJANA 1 | GAS 1 | TG | 995.219 | 1.426.937 | 1.191.293 | 1.123.740 |
| BCO.TIRAJANA 2 | GAS 2 | TG | 995.219 | 1.426.937 | 1.191.293 | 1.123.740 |
| BCO.TIRAJANA 3 | VAPOR 1 | F | 2.123.133 | 3.044.133 | 2.541.425 | 2.397.311 |
| BCO.TIRAJANA 4 | VAPOR 2 | F | 2.123.133 | 3.044.133 | 2.541.425 | 2.397.311 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 908.775 | 1.020.802 | 1.363.414 | 1.402.956 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 328.968 | 369.521 | 493.544 | 507.857 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 328.968 | 369.521 | 493.544 | 507.857 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 328.968 | 369.521 | 493.544 | 507.857 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 1.096.561 | 1.231.737 | 1.645.146 | 1.692.857 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 1.096.561 | 1.231.737 | 1.645.146 | 1.692.857 |
| JINAMAR 7 | GAS 1 | TG | 642.859 | 722.106 | 964.467 | 992.438 |
| JINAMAR 8 | VAPOR 4 | F | 1.644.841 | 1.847.606 | 2.467.719 | 2.539.286 |
| JINAMAR 9 | VAPOR 5 | F | 1.644.841 | 1.847.606 | 2.467.719 | 2.539.286 |
| JINAMAR 10 | GAS 2 | TG | 1.028.026 | 1.154.754 | 1.542.324 | 1.587.054 |
| JINAMAR 11 | GAS 3 | TG | 1.028.026 | 1.154.754 | 1.542.324 | 1.587.054 |
| JINAMAR 12 | DIESEL 4 | D | 657.936 | 739.042 | 987.087 | 1.015.714 |
| JINAMAR 13 | DIESEL 5 | D | 657.936 | 739.042 | 987.087 | 1.015.714 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 138.483 | 205.580 | 249.442 | 317.397 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 138.483 | 205.580 | 249.442 | 317.397 |
| SALINAS,LAS 3 | DIESEL 3 | D | 161.563 | 239.844 | 291.016 | 370.297 |
| SALINAS,LAS 4 | DIESEL 4 | D | 241.062 | 357.862 | 434.214 | 552.506 |
| SALINAS,LAS 5 | DIESEL 5 | D | 241.062 | 357.862 | 434.214 | 552.506 |
| SALINAS,LAS 6 | DIESEL 6 | D | 769.348 | 1.142.113 | 1.385.791 | 1.763.317 |
| SALINAS,LAS 7 | GAS 1 | TG | 801.404 | 1.189.701 | 1.443.532 | 1.836.789 |
| SALINAS,LAS 8 | GAS 2 | TG | 1.202.106 | 1.784.552 | 2.165.298 | 2.755.183 |
| PUNTA GRANDE 2 | DIESEL 1 | D | 237.455 | 270.759 | 305.620 | 419.397 |
| PUNTA GRANDE 3 | DIESEL 2 | D | 237.455 | 270.759 | 305.620 | 419.397 |
| PUNTA GRANDE 7 | DIESEL 3 | D | 237.455 | 270.759 | 305.620 | 419.397 |
| PUNTA GRANDE 9 | GAS 1 | TG | 789.412 | 900.129 | 1.016.023 | 1.394.271 |
| PUNTA GRANDE 11 | DIESEL 4 | D | 489.435 | 558.080 | 629.934 | 864.448 |
| PUNTA GRANDE 12 | DIESEL 5 | D | 489.435 | 558.080 | 629.934 | 864.448 |
| PUNTA GRANDE 13 | DIESEL 6 | D | 757.835 | 864.124 | 975.382 | 1.338.500 |
| PUNTA GRANDE 14 | GAS 2 | TG | 1.184.117 | 1.350.194 | 1.524.035 | 2.091.406 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 301.517 | 363.169 | 473.690 | 535.153 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 301.517 | 363.169 | 473.690 | 535.153 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 432.175 | 520.543 | 678.956 | 767.053 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 301.517 | 363.169 | 473.690 | 535.153 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 1.005.058 | 1.210.564 | 1.578.968 | 1.783.845 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 1.005.058 | 1.210.564 | 1.578.968 | 1.783.845 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 1.005.058 | 1.210.564 | 1.578.968 | 1.783.845 |
| CANDELARIA 10 | VAPOR 6 | F | 1.005.058 | 1.210.564 | 1.578.968 | 1.783.845 |
| CANDELARIA 11 | GAS 1 | TG | 942.242 | 1.134.904 | 1.480.283 | 1.672.354 |
| CANDELARIA 12 | GAS 2 | TG | 942.242 | 1.134.904 | 1.480.283 | 1.672.354 |
| GRANADILLA 1 | GAS 1 | TG | 1.133.401 | 1.313.290 | 1.325.067 | 1.207.700 |
| GRANADILLA 2 | DIESEL 1 | D | 725.377 | 840.506 | 848.043 | 772.928 |
| GRANADILLA 3 | DIESEL 2 | D | 725.377 | 840.506 | 848.043 | 772.928 |
| GRANADILLA 4 | VAPOR 2 | F | 2.417.923 | 2.801.686 | 2.826.809 | 2.576.427 |
| GRANADILLA 5 | VAPOR 1 | F | 2.417.923 | 2.801.686 | 2.826.809 | 2.576.427 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 180.011 | 259.467 | 277.487 | 238.937 |
| GUINCHOS,LOS 7 | DIESEL 7 | D | 180.011 | 259.467 | 277.487 | 238.937 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 180.011 | 259.467 | 277.487 | 238.937 |
| GUINCHOS,LOS 9 | DIESEL 9 | D | 210.013 | 302.711 | 323.734 | 278.759 |
| GUINCHOS,LOS 10 | DIESEL 10 | D | 313.353 | 451.664 | 483.032 | 415.927 |
| GUINCHOS,LOS 11* | GAS 1 | TG | 691.709 | 997.025 | 1.066.268 | 918.136 |
| GUINCHOS,LOS 12 | DIESEL 11 | D | 313.353 | 451.664 | 483.032 | 415.927 |
| GUINCHOS,LOS 13 | DIESEL 12 | D | 512.532 | 738.759 | 790.066 | 680.306 |
| PALMAR,EL 5 | DIESEL 5 | D | 46.363 | 35.538 | 50.985 | 59.300 |
| PALMAR,EL 11 | DIESEL 11 | D | 0 | 51.885 | 74.438 | 0 |
| PALMAR,EL 12 | DIESEL-MOV.1 | D | 118.689 | 90.977 | 130.521 | 151.808 |
| PALMAR,EL 13 | DIESEL 12 | D | 148.361 | 113.722 | 163.152 | 189.760 |
| PALMAR,EL 14 | DIESEL 13 | D | 148.361 | 113.722 | 163.152 | 189.760 |
| PALMAR,EL 15 | DIESEL 14 | D | 207.706 | 159.210 | 228.412 | 265.664 |
| PALMAR,EL 16 | DIESEL 15 | D | 207.706 | 159.210 | 228.412 | 265.664 |
| PALMAR,EL 17 | DIESEL 16 | D | 264.269 | 202.567 | 290.614 | 338.010 |
| PALMAR,EL 18 | DIESEL 17 | D | 264.269 | 202.567 | 290.614 | 338.010 |
| LLANOS BLANCOS 1 | DIESEL-MOV.1 | D | 109.588 | 141.905 | 170.569 | 180.011 |
| LLANOS BLANCOS 9 | DIESEL 7 | D | 66.780 | 86.473 | 103.941 | 109.694 |
| LLANOS BLANCOS 11 | DIESEL 9 | D | 94.177 | 121.949 | 146.583 | 154.697 |
| LLANOS BLANCOS 12 | DIESEL 10 | D | 124.999 | 161.860 | 194.555 | 205.325 |
| LLANOS BLANCOS 13 | DIESEL 11 | D | 124.999 | 161.860 | 194.555 | 205.325 |
| LLANOS BLANCOS 14 | DIESEL 12 | D | 124.999 | 161.860 | 194.555 | 205.325 |
| LLANOS BLANCOS 15 | DIESEL 13 | D | 124.999 | 161.860 | 194.555 | 205.325 |
| EL MULATO | HIDRÁULICA 1 | H | 0 | 48.049 | 51.386 | 44.248 |
| ARONA 1 | GAS 1 | TG | 0 | 0 | 515.304 | 805.133 |
| ARONA 2 | GAS 2 | TG | 0 | 0 | 441.689 | 805.133 |
| GUINCHOS,LOS 14 | DIESEL 13 | D | 0 | 0 | 65.839 | 680.306 |
| GUINCHOS,LOS 15 | GAS MOVIL 2 | TG | 0 | 0 | 0 | 110.619 |
| GRANADILLA 6 | GAS 2 | TG | 0 | 1.470.885 | 1.484.075 | 1.352.624 |
| PUNTA GRANDE 15 | DIESEL 7 | D | 0 | 552.079 | 747.793 | 1.026.183 |
| PUNTA GRANDE 16 | DIESEL 8 | D | 0 | 662.495 | 747.793 | 1.026.183 |
| PALMAR,EL 19 | DIESEL 18 | D | 0 | 0 | 0 | 34.592 |
| GRANADILLA CCGT I (GRANAD. 7,8,9) | CC1 (GAS 3, GAS 4, VAPOR 3) | CCGT | 0 | 0 | 662.533 | 4.025.667 |
| SALINAS,LAS 10 | DIESEL 7 | D | 0 | 0 | 0 | 563.282 |
| BCO.TIRAJANA CCGT I (BCO. TIR. 5,6,7) | CC1 (GAS 3, GAS 4, VAPOR 3) | CCGT | 0 | 0 | 1.786.940 | 4.682.249 |
| | | | 45.164.778 | 58.166.554 | 70.256.412 | 83.312.317 |

*Grupo trasladado a Fuerteventura (Las Salinas)

ENDESA GENERACION- SISTEMAS CEUTA Y MELILLA

| Grupo | Denominación oficial | Tipo | Costes Operación y mantenimiento (euros) | | | |
|------------------------------|----------------------|------|--|-------------------|------------------|-------------------|
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 978.197 | 694.177 | 445.405 | 547.326 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 978.197 | 694.177 | 445.405 | 547.326 |
| MELILLA 7 | G-7 | D | 509.477 | 361.550 | 231.982 | 285.066 |
| MELILLA 8 | G-8 | D | 509.477 | 361.550 | 231.982 | 285.066 |
| MELILLA 9 | G-9 | TG | 2.496.440 | 1.771.597 | 1.136.710 | 1.396.822 |
| MELILLA 10 | G-10 | D | 1.575.984 | 1.118.396 | 717.596 | 881.804 |
| MELILLA 11 | G-11 | D | 0 | 1.482.357 | 951.125 | 1.168.770 |
| MELILLA G.ELECTRÓGENOS* | G-Electrog | D | 0 | 1.446.202 | 927.926 | 1.140.263 |
| TOTAL MELILLA | | | 7.047.772 | 7.930.008 | 5.088.130 | 6.252.444 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 436.057 | 459.931 | 546.784 | 558.445 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 436.057 | 459.931 | 546.784 | 558.445 |
| CEUTA 5 | G-3 | D | 236.198 | 249.129 | 296.175 | 302.491 |
| CEUTA 6 | G-6 | D | 436.057 | 459.931 | 546.784 | 558.445 |
| CEUTA 7 | G-7 | D | 508.734 | 536.586 | 637.915 | 651.519 |
| CEUTA 8 | G-8 | D | 702.537 | 741.000 | 880.930 | 899.717 |
| CEUTA 9 | G-9 | D | 931.164 | 982.144 | 1.167.612 | 1.192.512 |
| TOTAL CEUTA | | | 3.686.805 | 3.888.651 | 4.622.983 | 4.721.573 |
| TOTAL CEUTA Y MELILLA | | | 10.734.577 | 11.818.658 | 9.711.113 | 10.974.017 |

*Se trata de 12 grupos de 1 MW de potencia nominal bruta adquiridos para Melilla. 4 de estos grupos fueron trasladados temporalmente a Ceuta en el segundo semestre de 2004. Desde 2000-2001 y hasta 2002 inclusive estos grupos estaban en régimen de alquiler, siendo adquiridos en 2003.

La retribución total por operación y mantenimiento de los grupos en 2005 será el correspondiente coste auditado. A estos efectos la empresa titular deberá presentar la auditoria junto con la solicitud de compensación a que hace referencia el apartado 4 de la disposición transitoria segunda.

ANEXO V

Valor unitario del coste por inversión y del coste por operación y mantenimiento fijo aplicable en el año 2006 para las instalaciones de generación en régimen ordinario

1. *Valor unitario del coste por inversión aplicable en el año 2006.*

1.1. *Valor unitario del coste por inversión de los grupos con entrada en explotación antes del 1 de enero de 2002.*

GESA GENERACIÓN-SISTEMA BALEARES

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|------------------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| ALCUDIA 1 | GRUPO 1 | C | 34.234 |
| ALCUDIA 2 | GRUPO 2 | C | 37.069 |
| ALCUDIA 3 | TURBINA GAS 1 | TG | 14.281 |
| ALCUDIA 4 | TURBINA GAS 2 | TG | 13.639 |
| ALCUDIA 5 | GRUPO 3 | C | 105.539 |
| ALCUDIA 6 | GRUPO 4 | C | 106.294 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 11.391 |
| IBIZA 3 | SULZER 1 | D | 16.316 |
| IBIZA 4 | SULZER 2 | D | 16.316 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 10.845 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 10.845 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 10.845 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 10.845 |
| IBIZA 9 | BURMEISTER 5 | D | 28.521 |
| IBIZA 10 | BURMEISTER 6 | D | 28.803 |
| IBIZA 11 | BURMEISTER 7 | D | 38.592 |
| IBIZA 12 | TURBINA GAS 1 | TG | 13.602 |
| IBIZA 13 | BURMEISTER 8 | D | 84.621 |
| IBIZA 14 | BURMEISTER 9 | D | 76.552 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 5.130 |
| IBIZA 16 | MAN 1 | D | 94.425 |
| IBIZA 17 | MAN 2 | D | 97.529 |
| MAHON 9 | BURMEISTER 1 | D | 88.897 |
| MAHON 10 | BURMEISTER 2 | D | 84.853 |
| MAHON 11 | BURMEISTER 3 | D | 86.324 |
| MAHON 12 | TURBINA GAS 2 | TG | 18.196 |
| MAHON 13 | TURBINA GAS 1 | TG | 24.688 |
| SAN JUAN DE DIOS 3 (2) | FUEL 3 | F | 0 |
| SAN JUAN DE DIOS 4 (2) | FUEL 4 | F | 0 |
| SAN JUAN DE DIOS 5 (2) | FUEL 5 | F | 0 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 1 | TG | 116 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 3.898 |
| SON MOLINAS 5 | TURBINA GAS 4 | TG | 3.898 |
| SON REUS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 32.166 |
| SON REUS 2 | TURBINA GAS 2 | TG | 32.107 |
| SON REUS 3 | TURBINA GAS 3 | TG | 32.107 |
| SON REUS 4 | TURBINA GAS 4 | TG | 32.136 |
| SON REUS 5 (3) | TURBINA GAS 5 | TG | 0 |
| SON REUS 6 (3) | TURBINA GAS 6 | TG | 0 |
| SON REUS 7 (3) | TURBINA GAS 7 | TG | 0 |

(1) Traslado en 2003 a Ibiza 18

(2) bajas 2003

(3) A mitad de año se incorporan al CC en 2002

UNELCO GENERACIÓN-SISTEMA CANARIAS

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|--------------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| BCO.TIRAJANA 1 | GAS 1 | TG | 19.728 |
| BCO.TIRAJANA 2 | GAS 2 | TG | 26.500 |
| BCO.TIRAJANA 3 | VAPOR 1 | F | 151.482 |
| BCO.TIRAJANA 4 | VAPOR 2 | F | 134.677 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 10.385 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 11.868 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 10.223 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 11.986 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 6.599 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 6.384 |
| JINAMAR 7 | GAS 1 | TG | 6.009 |
| JINAMAR 8 | VAPOR 4 | F | 33.189 |
| JINAMAR 9 | VAPOR 5 | F | 49.676 |
| JINAMAR 10 | GAS 2 | TG | 15.955 |
| JINAMAR 11 | GAS 3 | TG | 15.863 |
| JINAMAR 12 | DIESEL 4 | D | 115.505 |
| JINAMAR 13 | DIESEL 5 | D | 123.257 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 12.827 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 13.613 |
| SALINAS,LAS 3 | DIESEL 3 | D | 13.625 |
| SALINAS,LAS 4 | DIESEL 4 | D | 24.638 |
| SALINAS,LAS 5 | DIESEL 5 | D | 27.697 |
| SALINAS,LAS 6 | DIESEL 6 | D | 125.646 |
| SALINAS,LAS 7 | GAS 1 | TG | 27.185 |
| SALINAS,LAS 8 | GAS 2 | TG | 48.810 |
| PUNTA GRANDE 2 | DIESEL 1 | D | 65.639 |
| PUNTA GRANDE 3 | DIESEL 2 | D | 66.102 |
| PUNTA GRANDE 7 | DIESEL 3 | D | 47.612 |
| PUNTA GRANDE 9 | GAS 1 | TG | 17.959 |
| PUNTA GRANDE 11 | DIESEL 4 | D | 82.490 |
| PUNTA GRANDE 12 | DIESEL 5 | D | 80.856 |
| PUNTA GRANDE 13 | DIESEL 6 | D | 119.308 |
| PUNTA GRANDE 14 | GAS 2 | TG | 34.848 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 9.988 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 9.871 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 4.966 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 9.753 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 7.940 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 8.047 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 7.967 |
| CANDELARIA 10 | VAPOR 6 | F | 60.139 |
| CANDELARIA 11 | GAS 1 | TG | 14.657 |
| CANDELARIA 12 | GAS 2 | TG | 16.543 |
| GRANADILLA 1 | GAS 1 | TG | 20.996 |
| GRANADILLA 2 | DIESEL 1 | D | 82.253 |
| GRANADILLA 3 | DIESEL 2 | D | 83.667 |
| GRANADILLA 4 | VAPOR 2 | F | 150.458 |
| GRANADILLA 5 | VAPOR 1 | F | 134.388 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 11.257 |
| GUINCHOS,LOS 7 | DIESEL 7 | D | 10.733 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 13.351 |
| GUINCHOS,LOS 9 | DIESEL 9 | D | 12.558 |
| GUINCHOS,LOS 10 | DIESEL 10 | D | 27.055 |
| GUINCHOS,LOS 11(1) | GAS 1 | TG | 24.617 |
| GUINCHOS,LOS 12 | DIESEL 11 | D | 91.928 |
| GUINCHOS,LOS 13 | DIESEL 12 | D | 97.304 |
| PALMAR,EL 5 | DIESEL 5 | D | 0 |
| PALMAR,EL 11 | DIESEL 11 | D | 0 |
| PALMAR,EL 12 | DIESEL-MOV.1 | D | 28.302 |
| PALMAR,EL 13 | DIESEL 12 | D | 52.857 |
| PALMAR,EL 14 | DIESEL 13 | D | 49.286 |
| PALMAR,EL 15 | DIESEL 14 | D | 77.174 |
| PALMAR,EL 16 | DIESEL 15 | D | 77.717 |
| PALMAR,EL 17 | DIESEL 16 | D | 87.251 |
| PALMAR,EL 18 | DIESEL 17 | D | 98.008 |
| LLANOS BLANCOS 1 | DIESEL-MOV.1 | D | 25.234 |
| LLANOS BLANCOS 9 | DIESEL 7 | D | 10.448 |
| LLANOS BLANCOS 11 | DIESEL 9 | D | 43.182 |
| LLANOS BLANCOS 12 | DIESEL 10 | D | 43.925 |
| LLANOS BLANCOS 13 | DIESEL 11 | D | 61.682 |
| LLANOS BLANCOS 14 | DIESEL 12 | D | 61.905 |
| LLANOS BLANCOS 15 | DIESEL 13 | D | 75.735 |
| EL MULATO | HIDRÁULICA 1 | H | 70.000 |

(1) Los Guinchos 11 se traslada a Las Salinas en 2004

(2) El Palmar 11 se cierra en 2003 y El Palmar 5 se cierra en 2004

ENDESA GENERACIÓN-SISTEMAS CEUTA Y MELILLA

| Grupo | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 21.321 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 21.321 |
| MELILLA 7 | G-7 | D | 0 |
| MELILLA 8 | G-8 | D | 0 |
| MELILLA 9 | G-9 | TG | 50.087 |
| MELILLA 10 | G-10 | D | 160.870 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 16.981 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 16.981 |
| CEUTA 5 | G-3 | D | 0 |
| CEUTA 6 | G-6 | D | 36.981 |
| CEUTA 7 | G-7 | D | 62.480 |
| CEUTA 8 | G-8 | D | 60.752 |
| CEUTA 9 | G-9 | D | 148.957 |

D = DIESEL

TG = TURBINA DE GAS

1.2 Grupos con entrada en explotación a partir del 1 de enero de 2002.

| Emplazamiento | Denominación | Denominación Registro | Fecha de puesta en marcha | RCIT _i 2006 Euros/MW |
|---------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------|---------------------------------|
| Mallorca | Son Reus 8 | Turbina de vapor 8 (CCGT-8C) | 01/06/2002 | 98.513 |
| Tenerife | Granadilla 6 | Gas 2 | 10/12/2001 | 72.188 |
| Lanzarote | Punta Grande 15 | Diesel 7 | 21/02/2002 | 135.351 |
| Lanzarote | Punta Grande 16 | Diesel 8 | 21/01/2002 | 137.291 |
| Melilla | Melilla 11 | Diesel 10 | 01/10/2002 | 147.345 |
| Mallorca | Son Reus 9 | Turbina de Gas 9 (CC206FA) | 24/06/2003 | 97.509 |
| Mallorca | Son Reus 10 | Turbina de Gas 10 (CC206FA) | 24/06/2003 | 97.509 |
| Gran Canaria | Bco. Tirajana 5 | Gas 3 (CC1) | 19/07/2003 | 106.678 |
| Gran Canaria | Bco. Tirajana 6 | Gas 4 (CC1) | 21/08/2003 | 106.926 |
| Tenerife | Granadilla 7 | Gas 3 (CC1) | 21/09/2003 | 102.128 |
| Tenerife | Arona 1 | Gas 1 | 19/05/2003 | 71.716 |
| Tenerife | Arona 2 | Gas 2 | 03/06/2003 | 74.352 |
| La Palma | Los Guinchos 14 | Diesel 13 | 10/11/2003 | 253.434 |
| Melilla | Melilla 12 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 13 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 14 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 15 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 16 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 17 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 18 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Melilla | Melilla 19 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Ceuta | Ceuta 10 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Ceuta | Ceuta 11 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Ceuta | Ceuta 12 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Ceuta | Ceuta 13 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | 198.854 |
| Menorca | Mahón 14 | Turbina de Gas 3 | 01/06/2004 | 55.725 |
| Gran Canaria | Bco. Tirajana 7 | Turbina de vapor 3 (CC1) | 22/11/2004 | 110.430 |
| Tenerife | Granadilla 8 | Gas 4 (CC1) | 09/04/2004 | 103.592 |
| La Palma | Los Guinchos 15 | Gas Móvil 2 | 11/12/2004 | 97.303 |
| Fuerteventura | Las Salinas 10 | Diesel 7 | 16/07/2004 | 210.306 |
| La Gomera | El Palmar 19 | Diesel 18 | 04/12/2004 | 228.640 |
| Mallorca | Son Reus 11 | Turbina de vapor 11 (CC206FA) | 01/06/2005 | 102.460 |
| Tenerife | Granadilla 9 | Vapor 3 (CC1) | 01/06/2005 | 106.638 |
| La Gomera | El Palmar 20 | Diesel 19 | 03/06/2005 | |
| Fuerteventura | Las Salinas 11 | Diesel 8 | 25/07/2005 | |
| Fuerteventura | Las Salinas 12 | Diesel 9 | 28/09/2005 | |
| El Hierro | Llanos Blancos 16 | Diesel 14 | 21/10/2005 | |
| El Hierro | Llanos Blancos 17 | Diesel 15 | 01/12/2005 | |

2. Valor unitario del coste por operación y mantenimiento fijo.

El valor unitario del coste por operación y mantenimiento fijo para cada grupo en 2006 es el establecido en el apartado 2 del anexo II más los gastos de operación y mantenimiento de naturaleza recurrente de acuerdo con lo establecido en el apartado 3 del artículo 5.

3. Índices de actualización.

Los valores unitarios de definidos en los apartados 1 y 2 anteriores se determinarán y actualizarán cada año de acuerdo con lo establecido en la orden.

ANEXO VI

Altas, bajas y traslados de grupos en los años 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005

1. Altas de grupos de generación

| Año | Emplazamiento | Denominación | Denominación Registro | Fecha de puesta en | Tipo | Potencia bruta (MW) | Potencia neta (MW) |
|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------|------|---------------------|--------------------|
| 2002 | Mallorca | Son Reus 8 | Turbina de vapor 8 (CCGT-8C) | 01/06/2002 | CCGT | 232,8 | 204,0 |
| | Tenerife | Granadilla 6 | Gas 2 | 10/12/2001 | TG | 42,0 | 39,2 |
| | Lanzarote | Punta Grande 15 | Diesel 7 | 21/02/2002 | D | 18,4 | 17,2 |
| | Lanzarote | Punta Grande 16 | Diesel 8 | 21/01/2002 | D | 18,4 | 17,2 |
| | Melilla | Melilla 11 | Diesel 10 | 01/10/2002 | D | 12,3 | 11,8 |
| TOTAL 2002 | | | | | | 323,9 | 289,5 |
| 2003 | Mallorca | Son Reus 9 | Turbina de Gas 9 (CC206FA) | 24/06/2003 | CCGT | 75,0 | 63,3 |
| | Mallorca | Son Reus 10 | Turbina de Gas 10 (CC206FA) | 24/06/2003 | CCGT | 75,0 | 63,3 |
| | Gran Canaria | Bco. Tirajana 5 | Gas 3 (CC1) | 19/07/2003 | CCGT | 75,0 | 68,7 |
| | Gran Canaria | Bco. Tirajana 6 | Gas 4 (CC1) | 21/08/2003 | CCGT | 75,0 | 68,7 |
| | Tenerife | Granadilla 7 | Gas 3 (CC1) | 21/09/2003 | CCGT | 75,0 | 68,7 |
| | Tenerife | Arona 1 | Gas 1 | 19/05/2003 | TG | 25,0 | 21,6 |
| | Tenerife | Arona 2 | Gas 2 | 03/06/2003 | TG | 25,0 | 21,6 |
| | La Palma | Los Guinchos 14 | Diesel 13 | 10/11/2003 | D | 12,3 | 11,2 |
| | Melilla | Melilla 12 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 13 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 14 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 15 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 16 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 17 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 18 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Melilla | Melilla 19 | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Ceuta | Melilla 20* | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Ceuta | Melilla 21* | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Ceuta | Melilla 22* | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| | Ceuta | Melilla 23* | G-Electrógenos | 01/01/2003 | D | 1,0 | 0,8 |
| TOTAL 2003 | | | | | | 449,3 | 396,7 |
| 2004 | Menorca | Mahón 14 | Turbina de Gas 3 | 01/06/2004 | TG | 45,0 | 39,4 |
| | Gran Canaria | Bco. Tirajana 7 | Turbina de vapor 3 (CC1) | 22/11/2004 | CCGT | 75,0 | 68,7 |
| | Tenerife | Granadilla 8 | Gas 4 (CC1) | 09/04/2004 | CCGT | 75,0 | 68,7 |
| | La Palma | Los Guinchos 15 | Gas Móvil 2 | 11/12/2004 | TG | 24,0 | 21,0 |
| | Fuerteventura | Las Salinas 10 | Diesel 7 | 16/07/2004 | D | 18,4 | 17,2 |
| La Gomera | El Palmar 19 | Diesel 18 | 04/12/2004 | D | 3,5 | 3,1 | |
| TOTAL 2004 | | | | | | 240,9 | 218,1 |
| 2005 | Mallorca | Son Reus 11 | Turbina de vapor 11 (CC206FA) | 01/06/2005 | CCGT | 75,0 | 63,3 |
| | Tenerife | Granadilla 9 | Vapor 3 (CC1) | 01/06/2005 | CCGT | 75,0 | 68,7 |
| | La Gomera | El Palmar 20 | Diesel 19 | 03/06/2005 | D | 3,5 | 3,1 |
| | Fuerteventura | Las Salinas 11 | Diesel 8 | 25/07/2005 | D | 18,4 | 17,2 |
| | Fuerteventura | Las Salinas 12 | Diesel 9 | 28/09/2005 | D | 18,4 | 17,2 |
| | El Hierro | Llanos Blancos 16 | Diesel 14 | 21/10/2005 | D | 2,0 | 1,9 |
| El Hierro | Llanos Blancos 17 | Diesel 15 | 01/12/2005 | D | 2,0 | 1,9 | |
| TOTAL 2005 | | | | | | 194,3 | 173,3 |

*Grupos que fueron trasladados temporalmente a Ceuta.

2. Cierre y desmantelamiento de grupos.

| Año de efecto | Emplazamiento | Denominación | Tecnología | Potencia bruta (MW) |
|----------------------|----------------------|---------------------|-------------------|----------------------------|
| 2003 | Mallorca | San Juan Dios 3 | F | 40,00 |
| | Mallorca | San Juan Dios 4 | F | 40,00 |
| | Mallorca | San Juan Dios 5 | F | 40,00 |
| | La Gomera | El Palmar 11 | D | 0,73 |
| 2004 | La Gomera | El Palmar 5 | D | 0,50 |
| 2005 | Mallorca | Son Molinas 1 | TG | 14,00 |
| | Ceuta | Ceuta 5 | D | 3,12 |

3. Traslados de grupos.

| Año | Emplazamiento | Descripción traslado | Tecnología | Potencia (MW) |
|------------|---------------------------|---|-------------------|----------------------|
| 2003 | Mallorca -> Ibiza | Traslado Son Molinas 5 a Ibiza | TG | 25,00 |
| | Melilla -> Ceuta | Traslado 4 grupos electrógenos a Ceuta | D | 4,00 |
| 2004 | La Palma -> Fuerteventura | Traslado Los Guinchos 11 a Las Salinas | TG | 16,60 |
| | Melilla -> Ceuta | Traslado 4 grupos electrógenos a Ceuta | D | 4,00 |
| 2005 | Mallorca -> Ibiza | Traslado Son Molinas 4 a Ibiza | TG | 25,0 |
| | Ceuta -> Melilla | Vuelta a Melilla de los 4 grupos electrógenos | D | 4,00 |

9085 *CORRECCIÓN de errores de la Orden ITC/914/2006, de 30 de marzo, por la que se establece el método de cálculo de la retribución de garantía de potencia para las instalaciones de generación en régimen ordinario de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.*

Advertidos errores en el texto de la Orden ITC/914/2006, de 30 de marzo, por la que se establece el método de cálculo de la retribución de garantía de potencia para las instalaciones de generación en régimen ordinario de los

sistemas insulares y extrapeninsulares, publicada en el Boletín Oficial del Estado número 77, de 31 de marzo de 2006, se procede a efectuar las oportunas modificaciones:

En la página 12563, apartado 3, segundo párrafo, cuarta línea, donde dice: «cada grupo, serán el 1,5% ...», debe decir: «cada grupo de carbón, fuel y ciclo combinado serán el 1,5% ...».

En la página 12567, tercer párrafo, apartado 2, segunda, tercera y cuarta líneas, donde dice: «... Para la determinación de las inversiones adicionales que tengan el carácter de recurrentes de acuerdo con lo establecido en la disposición adicional primera, se reconocerán ...», debe decir: «... Para la determinación de los gastos que tengan el carácter de recurrentes de acuerdo con lo establecido en el artículo 5, se reconocerán ...».

En la página 12567, quinto párrafo, apartado 4, decimocuarta línea, donde dice: «acceso y energía de clientes en mercado, y el déficit provisional liquidado para estos ...», debe decir: «acceso y energía de clientes en mercado, los importes que en su caso hayan sido percibidos con carácter provisional con cargo a las actividades reguladas y el déficit provisional liquidado para estos ...».

En la página 12571, en el anexo III, donde dice: «1.1 Grupos con entrada en explotación...», debe decir: «1. Grupos con entrada en explotación ...».

En la página 12575, en el primer cuadro del apartado 1.1 del anexo IV, Gesageneracion-Sistema Baleares, en las filas que se detallan a continuación, donde dice:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|------------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 0,345 | 0,133 | 0,133 | 0,132 | 0,132 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 0,201 | 0,078 | 0,078 | 0,077 | 0,077 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 0,155 | 0,060 | 0,060 | 0,059 | 0,059 |
| SAN JUAN DE DIOS 3 (2) | FUEL 3 | F | 0,657 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 4 (2) | FUEL 4 | F | 0,657 | 0,254 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 5 (2) | FUEL 5 | F | 0,836 | 0,323 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 1 | TG | 0,003 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 0,366 | 0,174 | 0,163 | 0,150 | 0,130 |
| SON MOLINAS 5 | TURBINA GAS 4 | TG | 0,366 | 0,175 | 0,164 | 0,151 | 0,136 |
| TOTAL | | | 89,865 | 76,077 | 64,649 | 58,899 | 56,695» |

Debe decir:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|------------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 0,345 | 0,135 | 0,135 | 0,134 | 0,134 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 0,201 | 0,079 | 0,079 | 0,078 | 0,078 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 0,201 | 0,079 | 0,079 | 0,078 | 0,078 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 0,201 | 0,079 | 0,079 | 0,078 | 0,078 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 0,201 | 0,079 | 0,079 | 0,078 | 0,078 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 0,155 | 0,061 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| SAN JUAN DE DIOS 3 (2) | FUEL 3 | F | 0,657 | 0,257 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 4 (2) | FUEL 4 | F | 0,657 | 0,257 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| SAN JUAN DE DIOS 5 (2) | FUEL 5 | F | 0,836 | 0,328 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|-------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| SON MOLINAS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 0,003 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 0,366 | 0,174 | 0,163 | 0,150 | 0,131 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 4 | TG | 0,366 | 0,175 | 0,164 | 0,151 | 0,136 |
| TOTAL | | | 89,865 | 76,095 | 64,655 | 58,906 | 56,702» |

En la página 12576, en el segundo cuadro del apartado 1.1 del anexo IV, Unelco Generación-Sistema Canarias, en las filas que se detallan a continuación, donde dice:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 0,764 | 0,295 | 0,295 | 0,293 | 0,293 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 0,264 | 0,102 | 0,102 | 0,101 | 0,101 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 0,229 | 0,089 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 0,268 | 0,103 | 0,103 | 0,102 | 0,102 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 0,648 | 0,251 | 0,250 | 0,248 | 0,248 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 1,252 | 0,525 | 0,470 | 0,240 | 0,240 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 0,129 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 0,149 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| SALINAS,LAS 3 | DIESEL 3 | D | 0,292 | 0,133 | 0,124 | 0,114 | 0,058 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 0,223 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 0,220 | 0,085 | 0,085 | 0,084 | 0,084 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 0,193 | 0,075 | 0,075 | 0,074 | 0,074 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 0,218 | 0,084 | 0,084 | 0,083 | 0,083 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 0,777 | 0,301 | 0,300 | 0,298 | 0,298 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 0,788 | 0,305 | 0,304 | 0,302 | 0,302 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 1,562 | 0,666 | 0,619 | 0,354 | 0,299 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 0,112 | 0,044 | 0,044 | 0,043 | 0,043 |
| GUINCHOS,LOS 7 | DIESEL 7 | D | 0,108 | 0,042 | 0,042 | 0,041 | 0,041 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 0,135 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| GUINCHOS,LOS 9 | DIESEL 9 | D | 0,283 | 0,132 | 0,123 | 0,114 | 0,081 |
| LLANOS BLANCOS 9 | DIESEL 7 | D | 0,041 | 0,018 | 0,017 | 0,013 | 0,007 |
| EL MULATO | HIDRÁULICA 1 | H | 0,061 | 0,028 | 0,027 | 0,018 | 0,023 |
| TOTAL | | | 130,613 | 104,522 | 99,698 | 90,497 | 87,098» |

Debe decir:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|---------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 0,764 | 0,300 | 0,299 | 0,297 | 0,297 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 0,264 | 0,104 | 0,104 | 0,103 | 0,103 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 0,229 | 0,090 | 0,090 | 0,089 | 0,089 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 0,268 | 0,105 | 0,105 | 0,104 | 0,104 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 0,648 | 0,254 | 0,254 | 0,252 | 0,252 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 1,252 | 0,525 | 0,470 | 0,243 | 0,243 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 0,129 | 0,051 | 0,051 | 0,050 | 0,050 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 0,149 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| SALINAS,LAS 3 | DIESEL 3 | D | 0,292 | 0,133 | 0,124 | 0,114 | 0,061 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 0,223 | 0,088 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 0,220 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 0,193 | 0,076 | 0,076 | 0,075 | 0,075 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 0,218 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 0,777 | 0,305 | 0,304 | 0,302 | 0,302 |

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|--------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 0,788 | 0,309 | 0,309 | 0,306 | 0,306 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 1,562 | 0,666 | 0,619 | 0,354 | 0,303 |
| GUINCHOS, LOS 6 | DIESEL 6 | D | 0,112 | 0,044 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| GUINCHOS, LOS 7 | DIESEL 7 | D | 0,108 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| GUINCHOS, LOS 8 | DIESEL 8 | D | 0,135 | 0,053 | 0,053 | 0,052 | 0,052 |
| GUINCHOS, LOS 9 | DIESEL 9 | D | 0,283 | 0,132 | 0,123 | 0,114 | 0,082 |
| LLANOS BLANCOS 9 | DIESEL 7 | D | 0,041 | 0,018 | 0,017 | 0,013 | 0,008 |
| EL MULATO | HIDRÁULICA 1 | H | 0,061 | 0,028 | 0,027 | 0,024 | 0,023 |
| TOTAL | | | 130,613 | 104,551 | 99,728 | 90,536 | 87,140» |

En la página 12577, en el tercer cuadro del apartado 1.1 del anexo IV, Endesa Generación-Sistemas Ceuta y Melilla, en las filas que se detallan a continuación, donde dice:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|-----------------------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 0,598 | 0,286 | 0,267 | 0,247 | 0,221 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 0,598 | 0,284 | 0,266 | 0,245 | 0,211 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 0,475 | 0,225 | 0,210 | 0,193 | 0,160 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 0,475 | 0,226 | 0,211 | 0,195 | 0,168 |
| TOTAL CEUTAY MELILLA | | | 7,579 | 7,719 | 7,360 | 6,701 | 6,282» |

Debe decir:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | Millones de euros | | | | |
|-----------------------------------|-----------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i | RCIT _i |
| | | | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 0,598 | 0,286 | 0,267 | 0,247 | 0,222 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 0,598 | 0,284 | 0,266 | 0,245 | 0,212 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 0,475 | 0,225 | 0,210 | 0,193 | 0,162 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 0,475 | 0,226 | 0,211 | 0,195 | 0,169 |
| TOTAL CEUTAY MELILLA | | | 7,579 | 7,719 | 7,360 | 6,701 | 6,287» |

En la página 12851, en el primer cuadro del apartado 1.1 del anexo V, Gesa-Generación Sistema Baleares, en las filas que se detallan a continuación, donde dice:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|-------------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| ALCUDIA 1 | GRUPO 1 | C | 34.234 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 11.391 |
| IBIZA 3 | SULZER 1 | D | 16.316 |
| IBIZA 4 | SULZER 2 | D | 16.316 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 10.845 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 10.845 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 10.845 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 10.845 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 5.130 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 1 | TG | 116 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 3.898 |
| SON MOLINAS 5 | TURBINA GAS 4 | TG | 3.898» |

Debe decir:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|-------------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| ALCUDIA 1 | GRUPO 1 | C | 34.322 |
| FORMENTERA 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 11.565 |
| IBIZA 3 | SULZER 1 | D | 16.842 |
| IBIZA 4 | SULZER 2 | D | 16.842 |
| IBIZA 5 | BURMEISTER 1 | D | 10.986 |
| IBIZA 6 | BURMEISTER 2 | D | 10.986 |
| IBIZA 7 | BURMEISTER 3 | D | 10.986 |
| IBIZA 8 | BURMEISTER 4 | D | 10.986 |
| IBIZA 15 | TURBINA GAS 2 | TG | 5.217 |
| SON MOLINAS 1 | TURBINA GAS 1 | TG | 0 |
| SON MOLINAS 4 | TURBINA GAS 3 | TG | 3.955 |
| SON MOLINAS 5 (1) | TURBINA GAS 4 | TG | 3.955» |

En la página 12582, en el segundo cuadro del apartado 1.1 del anexo V, Unelco Generación-Sistema Canarias, en las filas que se detallan a continuación, donde dice:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|----------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 10.385 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 11.868 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 10.223 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 11.986 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 6.599 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 6.384 |
| JINAMAR 7 | GAS 1 | TG | 6.009 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 12.827 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 13.613 |
| SALINAS,LAS 4 | DIESEL 4 | D | 24.638 |
| SALINAS,LAS 5 | DIESEL 5 | D | 27.697 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 9.988 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 9.871 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 4.966 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 9.753 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 7.940 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 8.047 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 7.967 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 11.257 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 13.351» |

Debe decir:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|-----------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 21.698 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 21.698 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 17.358 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 17.358» |

Debe decir:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|----------------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| JINAMAR 1 | VAPOR 1 | F | 10.528 |
| JINAMAR 2 | DIESEL 1 | D | 11.986 |
| JINAMAR 3 | DIESEL 2 | D | 10.341 |
| JINAMAR 4 | DIESEL 3 | D | 12.103 |
| JINAMAR 5 | VAPOR 2 | F | 6.706 |
| JINAMAR 6 | VAPOR 3 | F | 6.491 |
| JINAMAR 7 | GAS 1 | TG | 6.236 |
| SALINAS,LAS 1 | DIESEL 1 | D | 13.089 |
| SALINAS,LAS 2 | DIESEL 2 | D | 13.874 |
| SALINAS,LAS 4 | DIESEL 4 | D | 24.799 |
| SALINAS,LAS 5 | DIESEL 5 | D | 27.858 |
| CANDELARIA 3 | DIESEL 1 | D | 10.106 |
| CANDELARIA 4 | DIESEL 2 | D | 9.988 |
| CANDELARIA 5 | GAS 3 | TG | 5.034 |
| CANDELARIA 6 | DIESEL 3 | D | 9.871 |
| CANDELARIA 7 | VAPOR 3 | F | 8.047 |
| CANDELARIA 8 | VAPOR 4 | F | 8.155 |
| CANDELARIA 9 | VAPOR 5 | F | 8.074 |
| GUINCHOS,LOS 6 | DIESEL 6 | D | 11.518 |
| GUINCHOS,LOS 8 | DIESEL 8 | D | 13.613» |

En la página 12583, en el tercer cuadro del apartado 1.1 del anexo V, Endesa Generación-Sistemas Ceuta y Melilla, en las filas que se detallan a continuación, donde dice:

| «Grupo» | Denominación Registro | Tipo | EUROS/MW |
|-----------|-----------------------|------|-------------------|
| | | | RCIT _i |
| | | | 2006 |
| MELILLA 5 | G-5 | D | 21.321 |
| MELILLA 6 | G-6 | D | 21.321 |
| CEUTA 1 | G-1 | D | 16.981 |
| CEUTA 2 | G-2 | D | 16.981» |