

6. IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD

- 6.1. La naturaleza del impuesto.**
- 6.2. Novedades normativas para el año 2004.**
- 6.3. Establecimientos censados y sometidos a control.**
 - 6.3.1. Depósitos Fiscales.**
 - 6.3.2. Fábricas.**
- 6.4. Sujetos pasivos.**
- 6.5. Base imponible y tipo impositivo del impuesto.**
- 6.6. Exenciones.**
- 6.7. Los tipos impositivos aplicados en la Unión Europea.**
- 6.8. Recaudación obtenida.**
 - 6.8.1. Recaudación líquida.**
 - 6.8.2. Cuotas devengadas.**
- 6.9. Análisis de las autoliquidaciones y aplazamientos de pago.**
- 6.10. Evolución del consumo de energía eléctrica.**
 - 6.10.1. Evolución del Régimen Especial.**
- 6.11. Evolución de la energía eléctrica facturada.**
- 6.12. Estructura de la demanda.**
- 6.13. Facturación, tarifas eléctricas y precio medio del kWh.**
- 6.14. Consumos y precios medios mensuales de la electricidad.**
- 6.15. Consumos facturados de energía eléctrica.**
- 6.16. Facturación del consumo de energía eléctrica.**
- 6.17. Rendimiento recaudatorio del consumo de energía eléctrica.**
- 6.18. Consumos y facturación por tipo de consumidores.**
- 6.19. Precios de la electricidad en los países de la Unión Europea.**

6. IMPUESTO ESPECIAL SOBRE LA ELECTRICIDAD.

6.1. La naturaleza del impuesto.

Este impuesto ha sido incorporado a los impuestos especiales de fabricación por la Ley 66/1997, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social, que introduce en el texto de la Ley 38/1992, de Impuestos Especiales, un nuevo Capítulo IX, en su Título I, dedicado a este impuesto. A su vez, el Real Decreto 112/1998, de 30 de enero, al modificar el Reglamento de los Impuestos Especiales, introduce un nuevo Capítulo IX destinado a incorporar las normas reglamentarias necesarias en relación con este impuesto.

De acuerdo con lo establecido en la Exposición de Motivos de la Ley 66/1997, la creación del Impuesto sobre la Electricidad tiene como objetivo básico la obtención de los ingresos necesarios para compensar la supresión del recargo sobre la facturación de energía eléctrica, en concepto de ayudas a la minería del carbón, que hasta el 31 de diciembre de 1997 ha estado en vigor y que representaba el 4,864 por 100 de la misma. Se trata, por tanto, de un impuesto que, sin ser un tributo afectado, nace vinculado a la asunción por el Estado de un nuevo gasto en relación con el apoyo a dicho sector y a la subsiguiente necesidad de modificar el sistema de financiación de la minería del carbón que, por imperativo Comunitario, pasa a realizarse a través de los recursos presupuestarios.

Se configura como un Impuesto Especial de Fabricación por lo que las modificaciones de la Ley 38/92 se localizan en los Artículos 2º y 3º: en el segundo, para completar la relación de los impuestos especiales de fabricación y en el tercero para extender el ámbito territorial de aplicación a todo el territorio nacional, incluidas Ceuta y Melilla en las que hasta dicha modificación, no regía ninguno de los impuestos especiales de Fabricación.

El ámbito objetivo del Impuesto está constituido por la energía eléctrica, clasificada en el código NC 2716.

La Orden de 2 de febrero de 1999 (B.O.E. del 4 y corrección de errores en el del 26) aprobó el modelo de declaración-liquidación 560 para formular la declaración y, en su caso, efectuar el ingreso de las cuotas líquidas en euros.

6.2. Novedades normativas para el año 2004.

Aunque su contenido no sea estrictamente fiscal, pero que pueden incidir sobre la retribución del kWh y, por tanto, sobre la gestión y recaudación por el impuesto, deben citarse:

La Ley 62/2003, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social (B.O.E. del 31), por la que entre otras, se modifican algunos preceptos de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del sector eléctrico.

El Real Decreto 1747/2003, de 19 de diciembre (B.O.E. del 29), por el que se regulan los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

El Real Decreto 1802/2003, de 26 de diciembre (B.O.E. del 27), por el que se establece la tarifa eléctrica para 2004, fija un aumento promedio global de las tarifas de venta del 1,54% y del 1,6% en las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución, sobre las aprobadas el año anterior. Las tarifas domésticas aumentan el 1,475% y el 1,6% para el resto de tarifas tanto de baja como de alta tensión; las tarifas de los distribuidores de la D.T. 11ª el 2,43 por 100.

El Real Decreto 436/2004, de 12 de marzo (B.O.E. del 27), por el que se establece la metodología para la actualización y sistematización del régimen jurídico y económico de la actividad

de producción de energía eléctrica en régimen especial. Al establecer dos regímenes transitorios tanto para las instalaciones anteriormente acogidas al R.D. 2366/1994 (D.T. 1ª) como para las acogidas al R.D. 2818/1998 (D.T. 2ª) que tienen la opción de mantenerse en el antiguo régimen que les corresponde, quedan derogados el R.D. 2818/1998, sobre producción de energía eléctrica por instalaciones abastecidas por recursos o fuentes de energía renovables, residuos y cogeneración. Asimismo, queda derogado el R.D. 841/2002, de 2 de agosto, por el que se regula para las instalaciones de producción en régimen especial su incentivación en la participación en el mercado de producción, determinadas obligaciones de información de sus previsiones de producción y la adquisición por parte de las comercializadores de su energía eléctrica producida.

La Directiva 2003/96/CE del Consejo de 27 de octubre de 2003, por la que se reestructura el régimen comunitario de imposición de los productos energéticos y de la electricidad (D.O.C.E. L-283, del 31). En la misma, se establece, a partir del 1 de enero de 2004, el nivel mínimo de imposición de 0,5 Euros/MWh para la utilización con fines profesionales y de 1 Euro/MWh en el caso de su utilización fuera de éstos (D.O.U.E. L-283, del 31).

La Directiva 2004/8/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de febrero de 2004, relativa al fomento de la cogeneración sobre la base de la demanda de calor útil en el mercado interior de la energía y por la que se modifica la Directiva 92/42/CEE. (D.O.U.E. L-52, del 21).

La Directiva 2004/74/CE del Consejo, de 29 de abril de 2004, por la que se modifica la Directiva 2003/96/CE en lo que respecta a la posibilidad de que ciertos Estados miembros apliquen a los productos energéticos y la electricidad exenciones o reducciones temporales del nivel impositivo (D.O.U.E. L-157, del 30).

El Real Decreto 2392/2004, de 30 de diciembre (B.O.E. del 31), por el que se establece la tarifa eléctrica para 2005. Las tarifas de suministro se aumentan en promedio un 1,71% y las de acceso a las redes de transporte y distribución en un 1,71% sobre las aprobadas el año anterior. Las tarifas domésticas aumentan el 1,74%; las tarifas de los distribuidores de la D.T. 11ª el 2,78% y el resto de las tarifas el 1,61 por 100.

6.3. Establecimientos censados y sometidos a control.

6.3.1. Depósitos Fiscales.

En este impuesto se considera depósito fiscal:

- La red de transporte de energía eléctrica constituida por líneas, parques, transformadores y otros elementos eléctricos con tensiones iguales o superiores a 220 kilovoltios (kV).
- Aquellas otras instalaciones que, cualquiera que sea su tensión, cumplan funciones de transporte o de interconexión internacional.
- Las instalaciones de distribución de energía eléctrica, entendiéndose por tales todas aquellas redes e instalaciones para el tránsito de energía eléctrica no incluidas en el apartado anterior cuando no estén afectas de modo exclusivo a sus titulares.

Los depósitos fiscales en este impuesto lo constituyen por tanto la red de transporte de alta tensión a la que están conectados la mayor parte de los productores y los centros de transformación donde comienza la actividad de los distribuidores. Estos últimos, constituyen el gran bloque de los depósitos fiscales. En el **cuadro número 6.3.1** se recogen bajo el Epígrafe L7 los 419 establecimientos, los mismos que en el año anterior. que, a fecha 1 de febrero de 2005, se pudieron considerar depósitos fiscales y que han quedado habilitados como tales a efectos de la Ley y el Reglamento de los Impuestos Especiales. El hecho de la falta de coincidencia de éstos con el número de centros de transformación se debe a la posibilidad de que un mismo titular de estos últimos, siempre que estén

IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD. ESTABLECIMIENTOS CENSADOS

Cuadro nº 6.3.1

COMUNIDAD	ACTIVIDADES DE FABRICACIÓN		ACTIVIDADES COMERCIALES		TOTAL
	Régimen		Depósitos fiscales L7	Los demás sujetos pasivos L3	
	Ordinario L1	Especial L0			
ANDALUCIA	66	150	84	8	308
ARAGÓN	58	117	16	1	192
ASTURIAS	28	43	5	3	79
BALEARES	6	24	4	1	35
CANARIAS	10	59	8	0	77
CANTABRIA	6	24	8	4	42
CASTILLA LA MANCHA	52	123	42	1	218
CASTILLA LEÓN	84	284	48	9	425
CATALUÑA	99	347	42	23	511
EXTREMADURA	17	9	31	0	57
GALICIA	61	246	40	2	349
MADRID	3	48	8	22	81
MURCIA	10	27	3	0	40
NAVARRA	33	130	16	15	194
PAÍS VASCO	23	276	12	51	362
LA RIOJA	13	31	2	3	49
VALENCIA	30	213	50	2	295
TOTAL	599	2.151	419	145	3.314

- Los datos se refieren a febrero de 2005.

conectados entre sí, pueden considerarse, a solicitud de dicho titular, como constitutivos de un único depósito fiscal.

6.3.2. Fábricas.

La fabricación, tal como se define en el apartado 10 del artículo 4 de la Ley, considera ésta, como la actividad desarrollada por:

- Las instalaciones de producción de energía eléctrica que, de acuerdo con la normativa reguladora del sector eléctrico, estén incluidas en el régimen ordinario o en el régimen especial en referencia a aquellos autoprodutores que utilizan la cogeneración u otras formas de producción de energía eléctrica. En el cuadro número 6.3.1, bajo los códigos de actividad L1 y L0, a efectos de la gestión del impuesto, figura el número de establecimientos inscritos a 1 de febrero de 2005, en ambos, y que alcanzan las cifras de 599 en el ordinario, seis instalaciones menos que en el año anterior, y 2.151 en el caso del especial, 336 establecimientos más, lo que supone un crecimiento del 18,5% respecto al número registrado al finalizar el año 2003.
- Cualesquiera otras instalaciones en las que se lleve a cabo la producción de energía eléctrica a que se refiere la letra a) del apartado 2 de dicho artículo, por medio de generadores o conjunto de ellos de potencia total igual o superior a 100 kW.

Régimen ordinario de producción de energía eléctrica.

Las características de este régimen son las siguientes:

- Autorización administrativa previa, expedida actualmente por la Dirección General de Política Energética y Minas, adscrita al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, o las Comunidades Autónomas con competencia en materia para la construcción, explotación, modificación sustancial o cierre de la instalación.
- Inscripción en el Registro, como condición necesaria para poder realizar ofertas de energía al operador de mercado. De manera obligatoria, tienen que presentar ofertas los titulares de unidades de producción de más de 50 MW de potencia y, en cualquier caso, las empresas que estaban, anteriormente a la entrada en vigor de la Ley 54/1997, acogidas al sistema de precios eléctricos, siendo voluntaria cuando la potencia instalada sea igual o inferior a 50 MW y superior a 1 MW en cuyo caso sus titulares podrán realizar ofertas para aquellos periodos de programación que estimen oportunos.
- Producción sujeta al sistema de ofertas, que en el caso del diario se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente, mediante la casación de las ofertas de compra y venta de ésta efectuadas por los agentes del mercado: los productores, autoprodutores y agentes externos autorizados realizan las ofertas diarias de venta y los productores, distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados realizan las ofertas de adquisición.
- Retribución, en función de un sistema específico sobre la base del precio marginal resultante de la casación de las ofertas y que se corresponde con la oferta de venta presentada por la última unidad de producción cuya aceptación haya sido necesaria para atender la demanda prevista.
- Mantenimiento de la capacidad de producción prevista por los titulares de las autorizaciones.

Régimen especial de producción de energía eléctrica, cuyas características son:

- Instalaciones de potencia no superior a 50 MW para la producción no asociada a la actividad eléctrica: Autoprodutores que utilicen la cogeneración u otras formas de producción de electricidad, siempre que supongan un alto rendimiento energético; cuando se utilice como energía primaria alguna de las energías renovables no consumibles (solar, eólica, marina, geotérmica, etc.), biomasa o cualquier tipo de biocarburante, siempre y cuando su titular no realice actividades de producción en régimen ordinario.
- Instalaciones con una potencia igual o inferior a 25 MW, en el caso de plantas de tratamiento y reducción de residuos agrícolas, ganaderos y de servicios cuando supongan un alto rendimiento energético.
- Autorización otorgada por los órganos correspondientes de las Comunidades Autónomas competentes en la materia.
- Producción excluida del sistema de ofertas aunque sus titulares podrán incorporar su energía excedentaria al sistema, bien mediante acuerdos con un distribuidor, o realizar ofertas al operador del mercado. En este último caso se exige que las instalaciones del autoprodutor tengan una potencia superior a 5 MW, y su retribución será el precio medio resultante de la casación, complementado por un incentivo por participar en el mercado y, en su caso, por una prima.
- Tanto el incentivo como la prima consistirán en un porcentaje de la tarifa eléctrica media o de referencia de cada año definida en el artículo 2 del R.D. 1432/2002 y se fijarán en función del grupo o subgrupo al que pertenezca la instalación, así como de su potencia instalada.
- Tienen la consideración de autoprodutores, según dispone el R.D. 436/2004, de 12 de marzo (anteriormente R.D. 2818/1998), aquellas personas físicas o jurídicas que generen electricidad fundamentalmente para su propio uso, si autoconsumen, en promedio anual, al menos, el 30% de la energía eléctrica producida, si su potencia es inferior a 25 MW y, al menos, el 50% si es igual o superior a 25 MW. Cuando sean instalaciones de cogeneración de alto rendimiento energético, el porcentaje de autoconsumo será del 10%, cualquiera que sea la potencia de la instalación. A estos efectos, tiene la consideración de autogenerador aquella persona física o jurídica que combina la producción de energía eléctrica con la producción de calor útil para su posterior aprovechamiento energético.
- El alto rendimiento exigible a este tipo de instalaciones viene determinado por el rendimiento mínimo requerido (Anexo 1 del R.D. 436/2004 -anteriormente Artº 2 y Anexo 1 del R.D. 2818/1998- en referencia a las instalaciones de los grupos: a) que utilicen para cogenerar energías convencionales o energías residuales y d) de tratamiento y reducción de los residuos de los sectores agrícola, ganadero y de servicios, con una potencia instalada igual o inferior a 25 MW), con el fin de conseguir un rendimiento eléctrico equivalente superior a cualquier instalación térmica no cogenerativa, que con la tecnología actual se sitúa en un 55 por 100.
- A efectos del autoconsumo se podrá contabilizar el consumo de electricidad en aquellas empresas que tengan una participación superior al 10% en la titularidad de la planta de producción en régimen especial.

6.4. Sujetos pasivos.

A efectos del Impuesto sobre la Electricidad, los productores y autoprodutores equivalen a los sujetos inscritos con los códigos de actividad L1 y L0; los transportistas y distribuidores son los depósitos fiscales con la clave de actividad L7 y los comercializadores con la L3.

El nuevo impuesto sólo incorpora un caso de sujeto pasivo específico del impuesto y se remite al artículo 8 de la Ley 38/92 para definir quiénes son los sujetos pasivos, teniendo en cuenta

que a este Impuesto no le son de aplicación las disposiciones que hacen referencia a la circulación intracomunitaria y, por tanto, quedan fuera del mismo los operadores registrados, no registrados, receptores autorizados, representantes fiscales y demás responsables señalados en el artículo 8 de la Ley.

Sujeto pasivo en calidad de contribuyentes, que comprenden a:

- Los titulares de fábricas y depósitos fiscales en los supuestos en los que el devengo se produzca a la salida de una fábrica o depósito fiscal, o con ocasión del autoconsumo.
- Las personas obligadas al pago de la deuda aduanera cuando el devengo se produzca con motivo de una importación.

Sujeto pasivo en calidad de sustituto del contribuyente, que hace referencia a:

- Los que realicen, en el supuesto previsto en el apartado A) 5.a) del artículo 64 bis de la Ley de II.EE., los suministros de energía a título oneroso. Este apartado 5.a) se refiere a la salida de la energía eléctrica de fábricas o depósitos fiscales en el marco de un contrato de suministro efectuado a título oneroso. El devengo en estos casos se producirá cuando resulte exigible la parte del precio correspondiente a la energía eléctrica suministrada en cada período de facturación. En el caso de que la salida no se realice en el marco de un contrato de suministro de energía eléctrica efectuado a título oneroso, los sujetos pasivos podrán considerar que la energía suministrada en un período de hasta 60 días, se devenga el primer día del primer mes siguiente a dicho período.
- Las figuras representativas, en este caso son los COMERCIALIZADORES que son aquellas personas jurídicas que pueden acceder a las redes de transporte y de distribución, con pago de un peaje de acceso a las mismas de acuerdo con la energía adquirida, teniendo como función la venta de energía eléctrica a los consumidores que tengan la condición de cualificados o a otros sujetos del sistema (productores, distribuidores y comercializadores cualificados a efectos de adquisición de energía).

La condición de Consumidor cualificado establecida para 1998 para poder acceder al mercado liberalizado se fijó hasta el 31 de diciembre en un volumen de consumo anual de energía eléctrica superior a los 15 GWh. También se incluía a los titulares de instalaciones de transporte por ferrocarril y al ferrocarril metropolitano. Esta capacidad de consumo tenía un calendario previsto hasta el año 2006, fecha a partir de la cual todos los consumidores de energía eléctrica adquirirían la condición de cualificados. Con la normativa publicada sobre tarifas de acceso (R.D. 2820/1998, de 23 de diciembre), se adelanta el calendario de elegibilidad previsto en la Ley del sector eléctrico, revisándose a la baja durante todo el año 1999, con los siguientes niveles mínimos de consumo:

1999	Consumo anual (GWh)	Nº Consumidores cualificados	% Apertura del mercado
1 de enero	5	1.926	33
1 de abril	3	3.254	37
1 de julio	2	4.706	39
1 de octubre	1	8.274	42

El avance es considerable si se tiene en cuenta que en la Ley este último umbral indicado en la tabla no se alcanzaba hasta el 1 de enero del año 2004. Posteriormente el Real Decreto-ley 6/1999, de 16 de abril, ha ampliado este calendario al año 2000, estableciendo que el 1 de julio del 2000 se pueda liberalizar todos los consumos cuyos suministros se realicen a tensiones nominales superiores a 1.000 voltios, lo que supondría 65.000 nuevos consumidores cualificados, con lo que se alcanzaría el 54% de apertura del mercado. Por último el Real Decreto-ley 6/2000, adelanta el calendario previsto y fija la total liberación a partir del 1 de enero del 2003.

Sujeto pasivo en las adquisiciones intracomunitarias.

- En las operaciones que tengan la consideración de adquisiciones intracomunitarias de bienes a efectos del IVA, quienes tengan tal consideración a efectos de este último impuesto.
- En el resto de las operaciones intracomunitarias, los receptores de la energía eléctrica en el ámbito territorial interno del Impuesto sobre la Electricidad.

6.5. Base imponible y tipo impositivo del impuesto.

La base imponible del impuesto está constituida por el resultado de multiplicar por el factor $(100/100-4,864)= 1,05113$ el importe total que se habría determinado como base imponible del IVA, excluidas las cuotas del Impuesto sobre la electricidad.

Este concepto de base imponible tiene su justificación en la decisión de conseguir una cuota idéntica a la cuantía que se obtenía con el desaparecido recargo que se destinaba a la minería del carbón y que se incluía como un coste más dentro de los costes de diversificación y seguridad del abastecimiento y que representaba el 4,864% del importe facturado sin IVA.

Esa base imponible del IVA se refiere a la que se habría determinado para un suministro de energía eléctrica, efectuado a título oneroso dentro de la aplicación del impuesto y realizado entre personas no vinculadas, de acuerdo con lo dispuesto en los artículos 78 y 79 de la Ley 37/92 reguladora del IVA. Con dicha configuración teórica de la base se consigue por un lado obviar los impagados y que tributen las personas vinculadas y los suministros gratuitos y por otro, poder liquidar el impuesto en Canarias, Ceuta y Melilla donde no es de aplicación el IVA.

El tipo impositivo del impuesto es, por lo tanto, del 4,864 por 100. En la Disposición Transitoria Undécima de la Ley 66/1997, de 30 de diciembre, de Medidas fiscales, administrativas y del orden social, se concedía al Gobierno un plazo para que, a partir del 1 de enero de 1999, este impuesto se configurara como un gravamen específico exigido en relación con la cantidad de energía eléctrica suministrada. Esta fecha se ha aplazado en la Ley 50/1998, de 30 de diciembre, hasta el momento de la armonización comunitaria de la fiscalidad sobre los productos energéticos.

El importe de la contraprestación satisfecha por el impuesto sobre la electricidad, impuestos excluidos que, en principio, constituirá la base del impuesto, comprende, en el caso de los suministros a tarifa, la parte correspondiente a la potencia contratada (kW) y la energía consumida (kWh). Por su parte, en el caso de los suministros a consumidores cualificados, que pueden contratar, de un lado la adquisición de energía eléctrica y, de otro, su transporte y distribución, la contraprestación total satisfecha será el resultado de agregar al importe pagado por la energía suministrada, el peaje satisfecho por la utilización de la red de transporte.

En los casos en que la contraprestación por el suministro de energía eléctrica deba satisfacerse a más de un sujeto pasivo (Ley 50/1998, de 30 de diciembre, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social (B.O.E. del 31), por la que, entre otras disposiciones, se contiene la que hace referencia al Impuesto sobre la Electricidad), cada uno de ellos deberá repercutir la cuota que corresponda a la contraprestación a percibir. En particular, la repercusión de la porción de cuota correspondiente a los peajes por la utilización de una red de transporte que tenga la condición de

depósito fiscal será efectuada, cuando este concepto se facture separadamente, por el titular de dicha red en su condición de sujeto pasivo del impuesto.

6.6. Exenciones.

En este Impuesto son de aplicación las exenciones establecidas en las letras a), b), c), y d) del apartado 1. del artículo 9 de la Ley 38/92. Es decir las exenciones comunes al resto de los Impuestos Especiales de Fabricación, salvo las relativas al avituallamiento de buques y aeronaves. Así se reconoce el derecho a la exención del impuesto en relación con los suministros de energía eléctrica en los marcos de las relaciones diplomáticas o consulares y a organizaciones internacionales reconocidas como tales en España, del Tratado de la OTAN y en virtud de acuerdos con países terceros u organizaciones que establezcan también la exención del IVA. El procedimiento para la exención del impuesto en estos supuestos se establece en el Artº 130 del Reglamento de Impuestos Especiales. Además de éstas, la Ley especifica la exención del impuesto en las siguientes operaciones:

- La fabricación de energía eléctrica en instalaciones acogidas al régimen especial que se destinen al consumo de los titulares de dichas instalaciones. Es importante destacar que si bien no se exige que se trate de un autoconsumo, ya que el consumo puede tener lugar fuera de las instalaciones de régimen especial, el titular tiene que ser precisamente el titular de dicha instalación.
- La fabricación, importación o adquisición intracomunitaria de energía eléctrica que sea objeto de autoconsumo en las instalaciones de producción, transporte y distribución de energía eléctrica (fábricas y depósitos fiscales). En el caso de la fabricación la exención está condicionada a que el consumo se produzca dentro del recinto que estrictamente tiene la consideración de "instalación de energía eléctrica" y que se halle inscrito como "fábrica" en el registro territorial.

6.7. Los tipos impositivos aplicados en la Unión Europea.

En el **cuadro número 6.7.1** se han anotado los últimos tipos impositivos conocidos, en cada uno de los Estados miembros de la Unión Europea, por el impuesto especial que grava el consumo de energía eléctrica, aplicado sobre el consumo final, así como el tipo mínimo establecido, a partir de 1 de enero de 2004, por la Directiva 2003/96/CE del Consejo, de 27 de octubre de 2003, en la que se reestructura el marco comunitario de imposición de los productos energéticos y de la electricidad. También, para que la información acerca de la fiscalidad soportada sea completa, se han añadido al cuadro los tipos aplicados por IVA en cada Estado.

Los tipos mínimos fijados por la Directiva 2003/96/CE, podría crear dificultades económicas y sociales a los nuevos Estados miembros que se han incorporado desde el 1 de mayo a la UE, habida cuenta del nivel comparativamente reducido de los impuestos especiales aplicados con anterioridad y del proceso de transición económica en que se encuentran, en consecuencia la Directiva 2004/74/CE del Consejo, de 29 de abril de 2004, modifica la Directiva 2003 en lo que respecta a la posibilidad de que dichos Estados apliquen, con carácter temporal, exenciones o reducciones adicionales del nivel de imposición, siempre que ello no afecte al correcto funcionamiento del mercado interior ni dé lugar a distorsiones de competencia.

Así, en general disfrutarán de un período transitorio, hasta el 1 de enero de 2007, con objeto, en particular, de evitar poner en peligro la estabilidad de precios.

La República Checa puede aplicar, hasta el 1 de enero de 2008, exenciones totales o parciales o reducciones del nivel impositivo.

Estonia dispone de un período transitorio, hasta el 1 de enero de 2010, para convertir su actual sistema de tributación por los insumos para la producción de electricidad en un sistema de imposición de la producción de electricidad.

TIPOS IMPOSITIVOS SOBRE LA ELECTRICIDAD EN LA U.E.

Cuadro nº 6.7.1

País	Consumo Industrial (Euros/MWh)	Consumo Doméstico (Euros/MWh)	Tipo IVA %
Bélgica		1,91	21,00
Chipre (*)			15,00
República Checa (*)			22,00
Dinamarca (2)	(1) 10,21	82,27	25,00
Alemania	12,30	20,50	16,00
Grecia			18,00
España (3)	2,46	4,96	16,00
Estonia (*)			18,00
Francia (4)		4,40	19,60
Hungría (*)	0,73		25,00
Irlanda			21,00
Italia (5)	19,10	28,80	20,00
Letonia (*)			18,00
Lituania (*)			18,00
Luxemburgo (6)			6,00
Malta (*)			18,00
Holanda (7)	6,50	65,40	19,00
Austria	15,00	15,00	20,00
Polonia (*)	4,37	4,37	22,00
Portugal			19,00
Eslovaquia (*)			19,00
Eslovenia (*)			20,00
Finlandia	4,53	7,43	22,00
Suecia (8)	0,55	19,92	25,00
Reino Unido			17,50
Mínimo (a partir del 01/01/04 Directiva 2003/96/CE)	0,50	1,00	

(1) Se aplican tipos reducidos a las industrias de gran intensidad energética.

(2) A partir del 1/4/1999, Dinamarca ha introducido un nuevo impuesto s/ la electricidad de 20 DM/MWh

(10,21 Ecus/MWh-cambio 1/10/98) a distribuidores que vía tarifa es trasladado a los consumidores.

(3) Introducido desde el 1/1/1998, como tipo ad valorem (5,113% del precio medio del kWh), ha representado en 2004 como media nacional 2,464 euros/MWh para el consumo industrial (identificado con los consumos en alta tensión) y 4,964 euros/MWh para el sector doméstico que se corresponde con los consumos en baja tensión.

(4) *Tasas locales.* Los tipos impositivos indicados en el cuadro representan medias nacionales anuales.

(5) Tipos nacionales anuales medios, que varían según la región y el tipo de consumo.

(6) < 1GWh: 2.36 1-100 GWh: 1.66 >100 GWh: 0.25

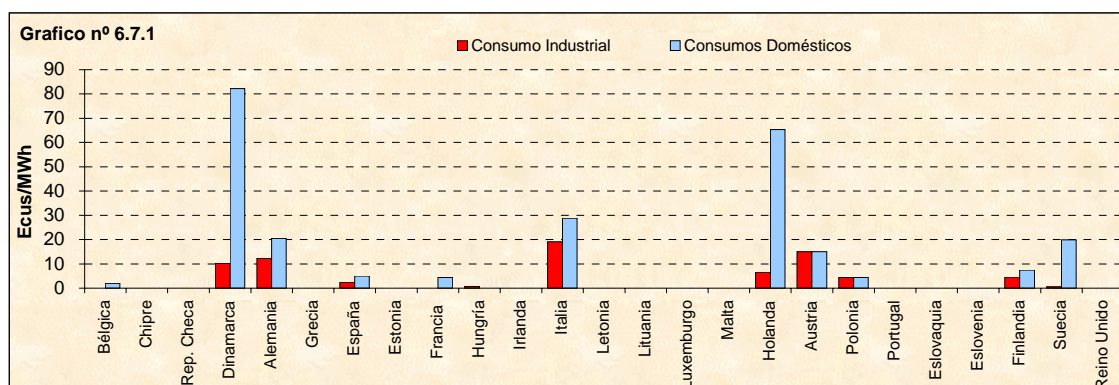
(7) 0-10 MWh: 65.4 10-50 MWh: 21.2 50-10.000 MWh: 6.5

>10.000 MWh: 0,5 para consumo industrial y 1 para el consumo doméstico.

(8) Además, aplica un impuesto sobre la producción en centrales nucleares de 2,6 euros/MWh al realizarse la entrega en la red.

(*) Ver comentarios en el texto sobre Directiva 2004/74/CE.

Fuente: Comisión de las Comunidades Europeas.



Letonia al igual que Malta disponen de un período transitorio, hasta el 1 de enero de 2010, para ajustar su nivel impositivo al mínimo. No obstante, dicho nivel no podrá ser inferior al 50% de los tipos mínimos comunitarios pertinentes a partir del 1 de enero de 2007.

Hungría dispone hasta enero de 2010 para ajustar dichos tipos.

Polonia dispone hasta el 1 de enero de 2006 para adaptar su sistema de imposición de la electricidad a la normativa comunitaria.

Eslovaquia dispone hasta el 1 de enero de 2010 para ajustar el nivel impositivo de la electricidad y del gas natural para calefacción a los niveles mínimos. No obstante, éste no podrá ser inferior al 50% de los tipos mínimos comunitarios pertinentes a partir del 1 de enero de 2007.

Durante los períodos transitorios establecidos, los Estados miembros reducirán progresivamente la diferencia que les separe de los nuevos niveles mínimos de imposición. No obstante, cuando la diferencia entre el nivel nacional y el nivel mínimo no exceda de un 3% de este último, el Estado miembro puede esperar hasta el final del período para ajustar su nivel nacional.

En el momento actual, como se puede observar en dicho cuadro, la energía eléctrica resulta gravada en gran parte de los Estados miembros de la anterior Unión Europea de los 15 y Hungría y Polonia, por lo general, con tipos diferenciados según que se destine a usos industriales o domésticos, resultando más elevados estos últimos. Así, la electricidad para uso industrial se grava en 10 Estados con tipos que varían desde los 0,55 euros/MWh de Suecia hasta los 19,1 de Italia; por lo que respecta a la electricidad para uso doméstico, únicamente deja de gravarse en Grecia, Irlanda, Luxemburgo, Portugal y Reino Unido; los tipos que se aplican en los restantes Estados oscilan entre los 1,91 euros/MWh de Bélgica y los 82,27 de Dinamarca.

A los Estados miembros pertenecientes a la anterior UE(15) que todavía no han aplicado los tipos mínimos, la Directiva 2003/96 les concede unos períodos transitorios en el que podrán aplicar exenciones totales o parciales al nivel de imposición de la electricidad; tal es el caso de Portugal hasta el 1 de enero de 2010 e Irlanda hasta el 1 de enero de 2008. A Francia se le concede hasta el 1 de enero de 2009 para que pueda adaptar su actual régimen fiscal de tasas locales sobre la electricidad que se tendrá en cuenta para evaluar el cumplimiento de los tipos mínimos.

El **gráfico número 6.7.1** permite una visión rápida de las sensibles diferencias existentes entre los tipos aplicados, siendo superiores en todos los casos los correspondientes a los consumos domésticos, si exceptuamos el caso de Austria en el que se aplica el mismo tipo que a los consumos en la industria; Dinamarca, Italia y Holanda destacan de forma notable por lo elevado de sus tipos, sobre todo en el primer caso; en un segundo nivel se encuentran Francia, Suecia, Alemania y por último Austria, Finlandia, España y Bélgica aplican tipos inferiores. Grecia, Irlanda, Luxemburgo, Portugal y Reino Unido no aplican tipo impositivo alguno por impuesto especial. Los demás países cumplen sobradamente estos mínimos en el caso de la imposición sobre los consumos domésticos.

En los **cuadros números 6.7.2 y 6.7.3**, se realiza un análisis comparativo de la fiscalidad en los diferentes estados miembros de la UE, incluyendo también Noruega, del precio medio del kWh del sector doméstico y del industrial, respectivamente, partiendo del P.V.P. medio correspondiente al año 2003 en cada uno de los países, y elaborado a partir de los últimos datos disponibles de la Agencia Internacional de la Energía.

En el mismo se han calculado, para cada uno de ellos, las cuotas correspondientes a un kWh, tanto por impuesto especial en aquellos casos en que esté implantado, como por IVA, así como la carga fiscal, compuesta por la suma de ambas, y la presión fiscal, medida como el porcentaje que representa la total carga fiscal sobre el precio final de venta al público.

Se puede observar cómo en el caso del kWh doméstico las cuotas por IVA superan en todos los casos a las cuotas por impuesto especial, con las únicas excepciones de Dinamarca, Holanda y Alemania. Grecia, Hungría, Irlanda, Luxemburgo, Portugal, Eslovaquia y Reino Unido, no aplican tipo alguno de impuesto especial. Por el contrario, Dinamarca, Holanda y Noruega aplican tipos

COMPOSICIÓN DEL PRECIO MEDIO DEL kWh DOMÉSTICO EN LA U.E. Y NORUEGA

(Céntimos de Euro/kWh)

Cuadro nº 6.7.2

País	P.V.P.	Precio antes de Impuestos	IVA	I.E.	Carga Fiscal	% Presión Fiscal
República Checa	7,49	6,13	1,35	0,01	1,36	18,10
Dinamarca	22,69	8,83	4,54	9,33	13,86	61,10
Alemania	15,54	13,40	2,14	0,00	2,14	13,80
Grecia	8,49	7,86	1,30	0,00	1,30	15,25
España	12,15	9,96	1,68	0,51	2,19	17,99
Francia	11,20	8,55	1,84	0,82	2,65	23,70
Hungría	9,03	8,06	1,81	0,00	1,81	20,00
Irlanda	12,93	11,39	2,24	0,00	2,24	17,36
Italia	16,50	12,00	2,75	1,75	4,50	27,30
Luxemburgo	12,63	11,92	0,71	0,00	0,71	5,66
Holanda	17,14	9,55	2,74	4,86	7,59	44,30
Austria	13,48	9,23	2,25	2,00	4,25	31,50
Polonia	8,37	6,40	1,51	0,46	1,97	23,50
Portugal	13,82	13,16	2,21	0,00	2,21	15,97
Eslovaquia	9,20	8,07	1,47	0,00	1,47	15,97
Finlandia	9,89	7,37	1,78	0,74	2,52	25,50
Reino Unido	10,25	9,76	1,53	0,00	1,53	14,89
Noruega	7,89	5,18	1,58	1,14	2,71	34,40
Media U.E.	12,40	9,51	1,99	1,20	3,19	23,05

Los datos del PVP corresponden al año 2003.

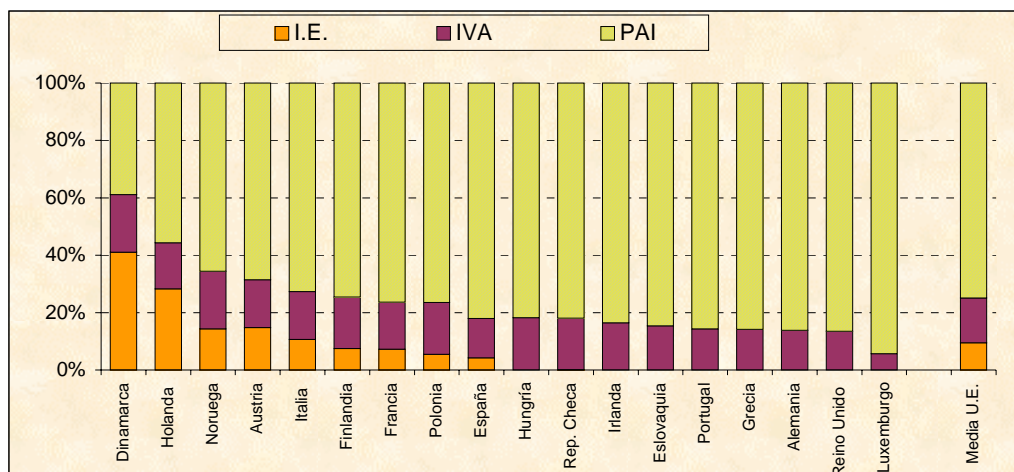
Algunos países aplican tipos reducidos del IVA.

Se excluyen Bélgica, Chipre, Estonia, Letonia, Lituania, Malta, Eslovenia y Suecia por no disponer de datos.

Fuente: Elaboración propia a partir de datos de la Agencia Internacional de la Energía.

FISCALIDAD DEL PVP MEDIO DEL kWh SECTOR DOMÉSTICO

Gráfico nº 6.7.2



COMPOSICIÓN DEL PRECIO MEDIO DEL kWh INDUSTRIAL EN LA U.E. Y NORUEGA

(Céntimos de Euro/kWh)

Cuadro nº 6.7.3

País	P.V.P.	Precio antes de Impuestos	I.E.	Carga Fiscal (*)	% Presión Fiscal
República Checa	4,97	4,97	0,00	0,00	0,00
Dinamarca	8,10	7,14	0,96	0,96	11,80
Alemania	5,79	5,79	0,00	0,00	0,00
Grecia	4,93	4,93	0,00	0,00	0,00
España	4,76	4,53	0,23	0,23	4,86
Francia	3,96	3,63	0,33	0,33	8,30
Hungría	6,87	6,87	0,00	0,00	0,00
Irlanda	8,32	8,32	0,00	0,00	0,00
Italia	13,00	10,01	2,99	2,99	23,00
Polonia	4,98	4,53	0,45	0,45	9,00
Portugal	7,34	7,34	0,00	0,00	0,00
Eslovaquia	6,19	6,19	0,00	0,00	0,00
Finlandia	5,79	5,33	0,46	0,46	8,00
Reino Unido	4,83	4,44	0,39	0,39	8,00
Noruega	4,03	3,26	0,77	0,77	19,00
Media U.E.	6,42	6,00	0,41	0,41	5,21

Los datos del PVP corresponden al año 2003.

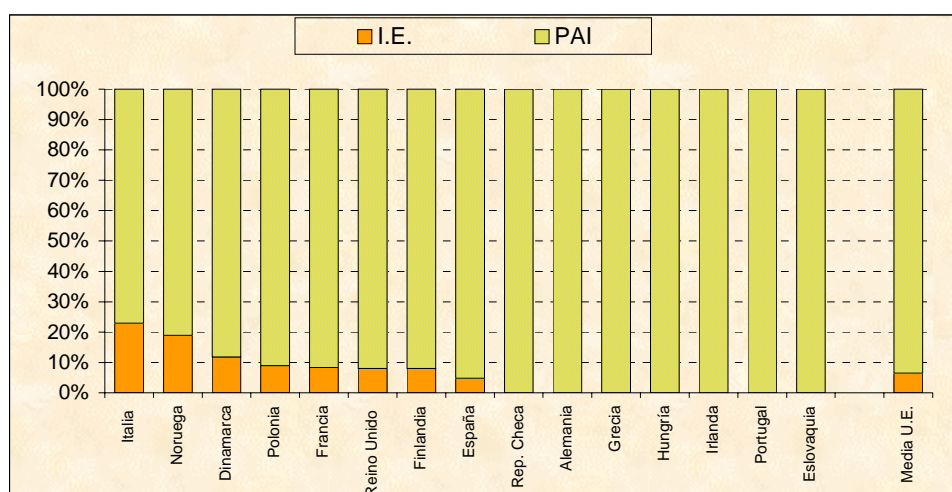
(*) Se excluye el IVA de la comparación de precios industriales.

Datos no disponibles para Bélgica, Chipre, Estonia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Holanda, Austria, Eslovenia y Suecia.

Fuente: Elaboración propia a partir de datos de la Agencia Internacional de la Energía.

FISCALIDAD DEL PVP MEDIO DEL kWh SECTOR INDUSTRIAL

Gráfico nº 6.7.3



impositivos que vienen a constituir el 41,1%, 28,4% y 14,5% del PVP medio. España se sitúa en un nivel intermedio, 4,2%, inferior al 7,3% de Francia, al 10,6% de Italia y al 9,7% de la media del promedio de la UE.

La presión fiscal, medida como porcentaje de la imposición total indirecta sobre el precio de venta al público, oscila entre el 5,7% de Luxemburgo y el 61,1% de Dinamarca. En España, se sitúa en un nivel del 17,99%, 5,1 puntos porcentuales por debajo del promedio del conjunto de países contemplados, ocupando el undécimo lugar. Por debajo, se sitúan en orden de menor a mayor, el ya comentado de Luxemburgo, Alemania, Reino Unido, Grecia, Portugal, Eslovaquia e Irlanda.

Por lo que respecta al kWh industrial, se ha excluido el IVA al poderse deducir por los industriales. Tan solo ocho países, entre ellos España, aplican un impuesto especial, cuya cuota oscila entre los casi 3 Cts.euro/kWh de Italia y los 0,23 Cts.euro/kWh de España. Asimismo, la presión fiscal se sitúa en el intervalo del 4,86% de España, casi cuatro décimas inferior a la media del conjunto de países, y el 19% de Noruega.

En los **gráficos número 6.7.2 y 6.7.3**, se han representado la diferente imposición indirecta relativa, en tanto por ciento, respecto al kWh doméstico e industrial, respectivamente, tanto por IVA como por impuesto especial en cada uno de los países de la UE y Noruega, y también la correspondiente a la media de la UE.

6.8. Recaudación obtenida.

6.8.1. Recaudación líquida.

Este impuesto, como se ha comentado anteriormente, ha sido incorporado a los impuestos especiales de fabricación por la Ley 66/1997, de 30 de diciembre, que introduce en el texto de la Ley 38/1992, de Impuestos Especiales, un nuevo Capítulo IX, en su Título I, dedicado a este impuesto. A su vez, el Real Decreto 112/1998, de 30 de enero, al modificar el Reglamento de los Impuestos Especiales, introduce un nuevo Capítulo IX destinado a incorporar las normas reglamentarias necesarias en relación con este impuesto.

Al entrar en vigor las disposiciones legales que regulan este impuesto el día 1 de enero de 1998, éste se ha aplicado solamente a las cuotas devengadas a partir de esta fecha. En virtud de lo dispuesto en el apartado A) 5.a) del artículo 64 bis. de la Ley de II.EE., el impuesto se devenga, cuando se trate de suministros de energía eléctrica a título oneroso, en el momento en que resulte exigible la parte del precio correspondiente a la energía eléctrica suministrada, tanto en término de potencia como de energía, en cada período de facturación. No entra por tanto la facturación por alquiler de contadores, acometidas, verificaciones, etc. que, sin embargo, sí entran a formar parte de la base imponible del IVA.

Por su parte, según establece el artículo 44.3.c), del Reglamento de los Impuestos Especiales, el período de liquidación será trimestral o mensual, paralelamente a cómo lo sea a efectos del IVA. El pago del impuesto debe hacerse en los veinte primeros días naturales siguientes a aquél en que finaliza el mes o trimestre en que se han producido los devengos.

Las cuotas devengadas en un determinado período de liquidación serán las correspondientes a los consumos medidos en los períodos de facturación que han finalizado en cada período de liquidación. Como los períodos de facturación suelen ser bimestrales, en el caso de sujetos pasivos con período de liquidación mensual, las cuotas devengadas en un mes serán las relativas a los consumos medidos en ese mes, que realmente corresponden a los consumos efectuados en un período de alrededor de dos meses que finaliza el día en que se efectúa la medición del consumo; estas cuotas devengadas se ingresan en los veinte primeros días del mes siguiente.

Una idea bastante aproximada de las liquidaciones efectuadas nos la dan los Informes sobre los resultados de las liquidaciones realizados por la Comisión Nacional de Energía, en cada período

de facturación, al objeto de evaluar las obligaciones de pago y cobro necesarios para retribuir las actividades de transporte, distribución, comercialización a tarifa, así como los costes permanentes del sistema, -incluyendo los costes de transición a la competencia- y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento (R.D. 2017/1997, de 26 de diciembre). La secuencia histórica de la facturación del consumo eléctrico de un mes utilizada para el cálculo del precio medio facturado a tarifa es la reflejada en la tabla que hay a continuación. Por ejemplo, el consumo eléctrico en baja tensión de un mes se factura: el 16% de dicho consumo en el mismo mes, el 69% un mes después y el resto, el otro 15%, dos meses mas tarde. Por ello, el precio medio de un mes puede considerarse definitivo cuando se ha facturado dicho mes y los dos meses siguientes.

Sin embargo, a partir del año 2000, el decalaje en los porcentajes históricos de la facturación a tarifa integral de alta tensión (73% en el mismo mes y el resto hasta el 100% en el siguiente), para aquellos consumidores que han ido accediendo al mercado, alta tensión salvo G4, distribuidores y una parte importante de consumidores interrumpibles, ha pasado a ser del 40% en el mismo mes y del 60% en el mes siguiente (CNE- Liquidaciones peajes según tarifas de acceso).

CADENCIAS HISTÓRICAS DE FACTURACIÓN DE LOS CONSUMOS

	Mes m	Mes m + 1	Mes m + 2
Tarifas baja tensión	16%	69%	15%
Tarifas alta tensión	73%/40%	27%/60%	
Total facturación	28%	57%	15%

Por lo tanto, el ingreso del impuesto sobre la electricidad se realizará en el mes siguiente a dichas facturaciones.

En el **cuadro número 6.8.1**, se ha anotado la recaudación del Estado mensual, acumulada y anual móvil obtenida por el impuesto sobre la electricidad en el período 2001-2004. Estas cifras de recaudación no incluyen las cuotas resultantes del consumo de electricidad en el País Vasco y Navarra que son ingresadas directamente por sus respectivas Diputaciones Forales desde el día primero de enero de 1998. En la parte inferior del cuadro se han incorporado los datos anuales correspondientes a dichas recaudaciones, cuya integración con las correspondientes a la Administración del Estado, antes de descontar el 100% de participación de las Comunidades Autónomas de régimen común, va a resultar la total recaudación consolidada por el Impuesto sobre la electricidad. Esta última recaudación arroja un crecimiento en el año 2004 del 6,8%, 9,7% en 2003 y 4,7% en 2002.

Las cifras reflejadas en los últimos cuatro años se puede considerar que son homogéneas y comparables, puesto que ha dejado de incidir el cambio experimentado, a mediados de 1999, en los períodos de liquidación de las cuotas devengadas, motivado por la escisión de una gran empresa en otras más pequeñas que, por menor volumen de facturación, pasaron a autoliquidar el impuesto por trimestres, para reagruparse, de nuevo, en el año 2000 y presentar declaraciones mensuales. Aunque posteriormente se analizará en que proporción ha afectado este hecho a las tasas de variación de la recaudación en cada uno de los meses de ambos años, se puede adelantar que mientras en 1998, el importe de las autoliquidaciones del impuesto realizadas trimestralmente representaba el 3,65% del total, en 1999 se elevaron al 10,57%, en 2000 se redujeron al 2,49%, en 2001 alcanzaron el 2,69%, en 2002 pasaron a representar el 2,62%, para reducirse al 2,47% en 2003 y, por último, situarse en el 1,86% en 2004.

También, a la derecha del cuadro, ha parecido interesante reflejar los importes de las facturaciones mensuales correspondientes a dichas cuotas tributarias ingresadas por el Impuesto

EVOLUCIÓN DE LA RECAUDACIÓN POR EL IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD (*)

Cuadro nº 6.8.1

M E S	PERIODO MENSUAL							PERIODO ACUMULADO							PERIODO ANUAL MÓVIL (1)							Facturación Consumo E.Elec.			
	2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			Recaudación / (0,04864*1,05113) (Miles de Euros)			
					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03	2001	2002	2003	2004
E	53.800	53.715	61.346	63.149	-0,2	14,2	2,9	53.800	53.715	61.346	63.149	-0,2	14,2	2,9	634.448	657.854	699.351	760.323	3,7	6,3	8,7	1.052.278	1.050.625	1.199.873	1.235.142
F	59.561	63.308	62.467	67.658	6,3	-1,3	8,3	113.361	117.023	123.813	130.807	3,2	5,8	5,6	638.567	661.601	698.511	765.514	3,6	5,6	9,6	1.164.965	1.238.247	1.221.805	1.323.329
M	53.268	58.358	64.206	71.632	9,6	10,0	11,6	166.629	175.381	188.019	202.439	5,3	7,2	7,7	637.852	666.690	704.359	772.940	4,5	5,7	9,7	1.041.883	1.141.429	1.255.817	1.401.068
1T	166.629	175.381	188.019	202.439	5,3	7,2	7,7	166.629	175.381	188.019	202.439	5,3	7,2	7,7	637.852	666.690	704.359	772.940	4,5	5,7	9,7	3.259.126	3.430.301	3.677.495	3.959.539
A	59.186	57.819	69.106	74.879	-2,3	19,5	8,4	225.815	233.200	257.126	277.318	3,3	10,3	7,9	639.966	665.324	715.647	778.713	4,0	7,6	8,8	1.157.619	1.130.885	1.351.663	1.464.566
M	47.247	55.975	57.516	66.135	18,5	2,8	15,0	273.062	289.174	314.642	343.453	5,9	8,8	9,2	640.558	674.052	717.188	787.332	5,2	6,4	9,8	924.109	1.094.819	1.124.971	1.293.552
J	53.839	56.776	61.552	63.909	5,5	8,4	3,8	326.901	345.950	376.194	407.362	5,8	8,7	8,3	644.036	676.988	721.964	789.689	5,1	6,6	9,4	1.053.045	1.110.484	1.203.896	1.250.006
2T	160.271	170.569	188.174	204.923	6,4	10,3	8,9	326.901	345.950	376.194	407.362	5,8	8,7	8,3	644.036	676.988	721.964	789.689	5,1	6,6	9,4	3.134.773	3.336.188	3.680.531	4.008.124
J	54.640	54.938	61.596	64.172	0,5	12,1	4,2	381.541	400.888	437.790	471.534	5,1	9,2	7,7	645.563	677.286	728.622	792.265	4,9	7,6	8,7	1.068.717	1.074.548	1.204.768	1.255.150
A	54.274	58.247	64.315	66.347	7,3	10,4	3,2	435.815	459.135	502.105	537.881	5,4	9,4	7,1	655.198	681.259	734.690	794.296	4,0	7,8	8,1	1.061.556	1.139.257	1.257.955	1.297.686
S	54.762	57.032	64.455	68.870	4,1	13,0	6,8	490.577	516.167	566.560	606.751	5,2	9,8	7,1	652.351	683.529	742.114	798.711	4,8	8,6	7,6	1.071.096	1.115.497	1.260.687	1.347.032
3T	163.676	170.217	190.367	199.388	4,0	11,8	4,7	490.577	516.167	566.560	606.751	5,2	9,8	7,1	652.351	683.529	742.114	798.711	4,8	8,6	7,6	3.201.369	3.329.302	3.723.409	3.899.869
O	55.560	58.993	68.941	69.481	6,2	16,9	0,8	546.137	575.160	635.501	676.232	5,3	10,5	6,4	652.999	686.962	752.061	799.251	5,2	9,5	6,3	1.086.705	1.153.858	1.348.429	1.358.998
N	55.393	60.158	63.389	66.142	8,6	5,4	4,3	601.530	635.318	698.890	742.374	5,6	10,0	6,2	655.587	691.727	755.293	802.004	5,5	9,2	6,2	1.083.445	1.176.631	1.239.832	1.293.680
D	56.409	56.403	59.630	66.664	0,0	5,7	11,8	657.939	691.721	758.520	809.039	5,1	9,7	6,7	657.939	691.721	758.520	809.039	5,1	9,7	6,7	1.103.306	1.103.189	1.166.314	1.303.901
4T	167.362	175.553	191.960	202.288	4,9	9,3	5,4	657.939	691.721	758.520	809.039	5,1	9,7	6,7	657.939	691.721	758.520	809.039	5,1	9,7	6,7	3.273.456	3.433.677	3.754.574	3.956.579
País Vasco															45.862	45.105	50.070	54.520	-1,7	11,0	8,9	897.022	882.216	979.327	1.066.365
Navarra															11.777	12.618	13.770	14.647	7,1	9,1	6,4	230.357	246.800	269.329	286.482
TOTAL RECAUDACIÓN CONSOLIDADA															715.578	749.444	822.360	878.206	4,7	9,7	6,8	13.996.103	14.658.484	16.084.664	17.176.958

Miles de Euros. Se ha utilizado el cambio establecido en 1999 (1Euro = 166,386 ptas)

(*) Esta evolución de la recaudación líquida se refiere a la HACIENDA ESTATAL.

(1) En las columnas del "Período anual móvil", se expresan las recaudaciones obtenidas en los doce últimos meses que finalizan en el mes considerado.

que, lógicamente, son las bases medias imponibles del Impuesto. Estas no coinciden con las correspondientes al IVA en las que se incluyen, como se ha comentado anteriormente, el alquiler de contadores, acometidas, verificaciones, etc. En el último período anual móvil que ha finalizado en el mes de diciembre y que se corresponde con la del año 2004, la facturación del consumo de energía eléctrica sujeta al Impuesto ha sido de 17.176,96 millones de euros (15.824 millones equivalentes a la recaudación del Estado y 1.352,8 millones a la facturación del País Vasco y Navarra). La recaudación por este impuesto representa el 0,52% de la total recaudación impositiva, el 1,02% de la obtenida por imposición indirecta, el 4,24% de la correspondiente al conjunto de los impuestos especiales y el 4,59% con referencia a los impuestos especiales de fabricación.

6.8.2. Cuotas devengadas.

En el **cuadro número 6.8.2**, de idéntica estructura al cuadro nº 6.8.1, se ofrece la información sobre la evolución de las cuotas líquidas devengadas por el Impuesto sobre la Electricidad en los cuatro últimos años, en el que las cuotas líquidas devengadas trimestralmente, se han repartido en la proporción resultante de las cuotas mensuales. Esta evolución, elaborada con los datos de las autoliquidaciones presentadas, permite una mayor aproximación a la facturación real de los consumos registrados, como se comprueba al observar las tasas interanuales que, en este caso, presentan una distribución más normal de acuerdo con los consumos reales facturados, que las correspondientes de la recaudación líquida, en tanto quedan eliminados los efectos de periodificación y aplazamientos de pago que, en buena medida, introducen distorsiones en una evolución normalizada. Así, las tasas anuales móviles de la recaudación consolidada que se han podido apreciar en el cuadro nº 6.8.1, pasan a tener en la evolución de las cuotas devengadas unos valores más acordes con la evolución real registrada de consumos y precios medios facturados, como posteriormente habrá ocasión de analizar.

El **gráfico número 6.8.1** permite contemplar las distintas cuotas devengadas en los cuatro trimestres del período que se viene analizando. El primero y cuarto trimestres suelen representar el nivel más alto de cuotas devengadas, si exceptuamos 1998, año de implantación del impuesto en el que las cuotas no recogen las facturaciones de consumos de los dos últimos meses de 1997. Por el contrario las cuotas del segundo trimestre, son las de menor cuantía como corresponde al inferior nivel de consumo facturado.

En el **gráfico número 6.8.2** se puede apreciar la tendencia desestacionalizada al representarse la evolución de las cuotas líquidas anuales móviles en el período 2000-2004. La curva hasta el tercer trimestre del año 2000, acusa los descensos de tarifas y precios hasta alcanzar la cota de los 611 millones de euros, para, a partir del cuarto trimestre, adoptar una tónica creciente con una pendiente mucho más acentuada hasta superar el nivel de los 818 millones de euros con el que se cierra el año 2004 y que viene a reflejar tanto el crecimiento registrado del consumo como el aumento de tarifas y precios medios del kWh facturado del último año analizado.

En el **cuadro número 6.8.3**, se han incorporado a las cuotas líquidas mensuales devengadas por el Estado, las correspondientes a las Diputaciones Forales del País Vasco y Navarra declaradas en las autoliquidaciones practicadas. Asimismo, en la parte derecha del cuadro se ha realizado el cálculo de la facturación mensual del consumo de energía eléctrica equivalente a dichas cuotas líquidas totales.

6.9. Análisis de las autoliquidaciones y aplazamientos de pago.

El **cuadro número 6.9.1** ofrece la información provisional relativa al número de contribuyentes que han practicado, en los cuatro últimos años, autoliquidaciones por el impuesto sobre la electricidad, así como el porcentaje de las autoliquidaciones e importe de las mismas presentadas en función de la cuantía de las cuotas liquidadas. Los datos corresponden al criterio de devengo y no incluyen las autoliquidaciones correspondientes a consumos del País Vasco y Navarra que se han presentado directamente en sus respectivas Diputaciones Forales.

EVOLUCIÓN DE LAS CUOTAS LÍQUIDAS DEVENGADAS POR EL IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD

Cuadro nº 6.8.2

M E S	PERIODO MENSUAL							PERIODO ACUMULADO							PERIODO ANUAL MÓVIL (1)						
	2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN		
					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03
E	60.777	64.383	63.520	67.887	5,9	-1,3	6,9	60.777	64.383	63.520	67.887	5,9	-1,3	6,9	638.100	661.006	698.610	768.801	3,6	5,7	10,0
F	54.459	59.646	65.486	72.758	9,5	9,8	11,1	115.236	124.029	129.007	140.646	7,6	4,0	9,0	637.572	666.193	704.450	776.074	4,5	5,7	10,2
M	56.427	55.349	66.509	71.924	-1,9	20,2	8,1	171.663	179.378	195.515	212.570	4,5	9,0	8,7	638.654	665.115	715.610	781.489	4,1	7,6	9,2
1T	171.663	179.378	195.515	212.570	4,5	9,0	8,7	171.663	179.378	195.515	212.570	4,5	9,0	8,7	638.654	665.115	715.610	781.489	4,1	7,6	9,2
A	48.754	57.398	58.958	67.099	17,7	2,7	13,8	220.417	236.776	254.473	279.668	7,4	7,5	9,9	639.742	673.758	717.170	789.630	5,3	6,4	10,1
M	55.211	58.283	62.935	65.192	5,6	8,0	3,6	275.629	295.059	317.408	344.861	7,0	7,6	8,6	643.417	676.830	721.822	791.887	5,2	6,6	9,7
J	51.812	51.765	58.738	61.569	-0,1	13,5	4,8	327.440	346.824	376.146	406.430	5,9	8,5	8,1	644.441	676.783	728.795	794.718	5,0	7,7	9,0
2T	155.777	167.446	180.631	193.860	7,5	7,9	7,3	327.440	346.824	376.146	406.430	5,9	8,5	8,1	644.441	676.783	728.795	794.718	5,0	7,7	9,0
J	55.751	59.827	65.937	68.257	7,3	10,2	3,5	383.191	406.651	442.083	474.687	6,1	8,7	7,4	647.779	680.860	734.905	797.039	5,1	7,9	8,5
A	55.703	58.270	65.775	70.064	4,6	12,9	6,5	438.894	464.921	507.858	544.751	5,9	9,2	7,3	652.409	683.427	742.410	801.328	4,8	8,6	7,9
S	52.608	56.195	65.736	67.554	6,8	17,0	2,8	491.502	521.116	573.594	612.305	6,0	10,1	6,7	652.229	687.013	751.950	803.146	5,3	9,5	6,8
3T	164.062	174.292	197.447	205.875	6,2	13,3	4,3	491.502	521.116	573.594	612.305	6,0	10,1	6,7	652.229	687.013	751.950	803.146	5,3	9,5	6,8
O	57.611	62.168	65.168	68.257	7,9	4,8	4,7	549.113	583.284	638.762	680.562	6,2	9,5	6,5	655.531	691.571	754.950	806.235	5,5	9,2	6,8
N	58.097	58.486	61.826	70.064	0,7	5,7	13,3	607.210	641.770	700.588	750.626	5,7	9,2	7,1	657.981	691.960	758.291	814.473	5,2	9,6	7,4
D	50.190	57.703	63.846	67.554	15,0	10,6	5,8	657.400	699.473	764.434	818.180	6,4	9,3	7,0	657.400	699.473	764.434	818.180	6,4	9,3	7,0
4T	165.897	178.357	190.841	205.875	7,5	7,0	7,9	657.400	699.473	764.434	818.180	6,4	9,3	7,0	657.400	699.473	764.434	818.180	6,4	9,3	7,0

Las cuotas líquidas correspondientes al impuesto obtenidas por las Diputaciones Forales del País Vasco y Navarra han sido las siguientes:

País Vasco	44.314	46.791	49.874	46.465	5,6	6,6	-6,8
Navarra	11.787	12.541	13.772	14.647	6,4	9,8	6,3
TOTAL CUOTAS LÍQUIDAS DEVENGADAS	713.500	758.804	828.081	879.291	6,3	9,1	6,2

Miles de Euros. Se ha utilizado el cambio establecido en 1999 (1Euro = 166,386 ptas)

Las Cuotas líquidas devengadas trimestralmente se han repartido en la proporción obtenida de las cuotas mensuales.

(1) En las columnas del "Periodo anual móvil", se expresan las cuotas obtenidas en los doce últimos meses que finalizan en el mes considerado.

Fuente: Autoliquidaciones. Departamento de Aduanas e II.EE.

IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD (Cuotas líquidas devengadas)

Gráfico nº 6.8.1

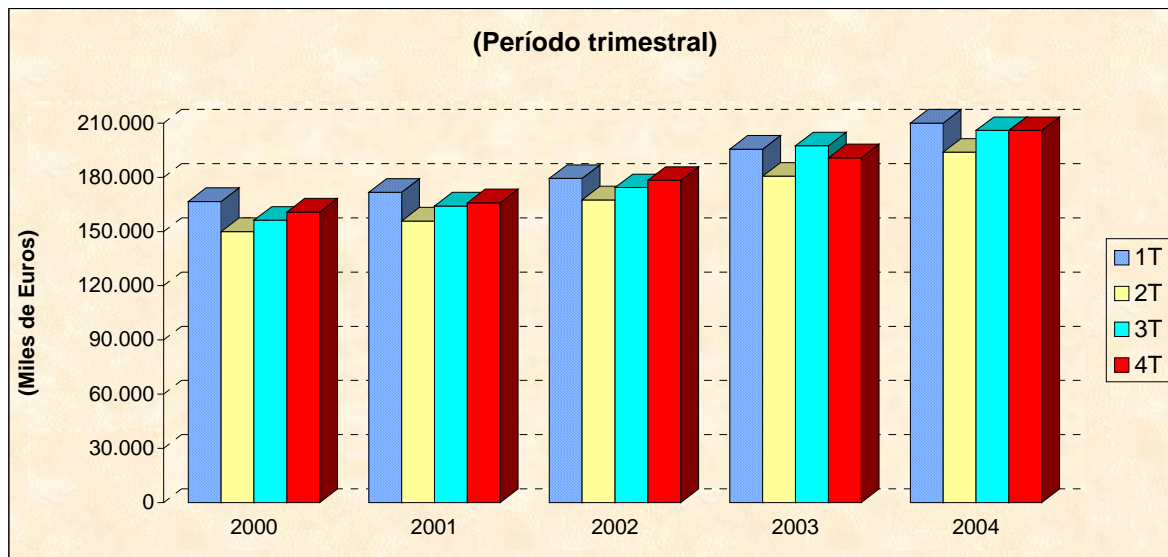
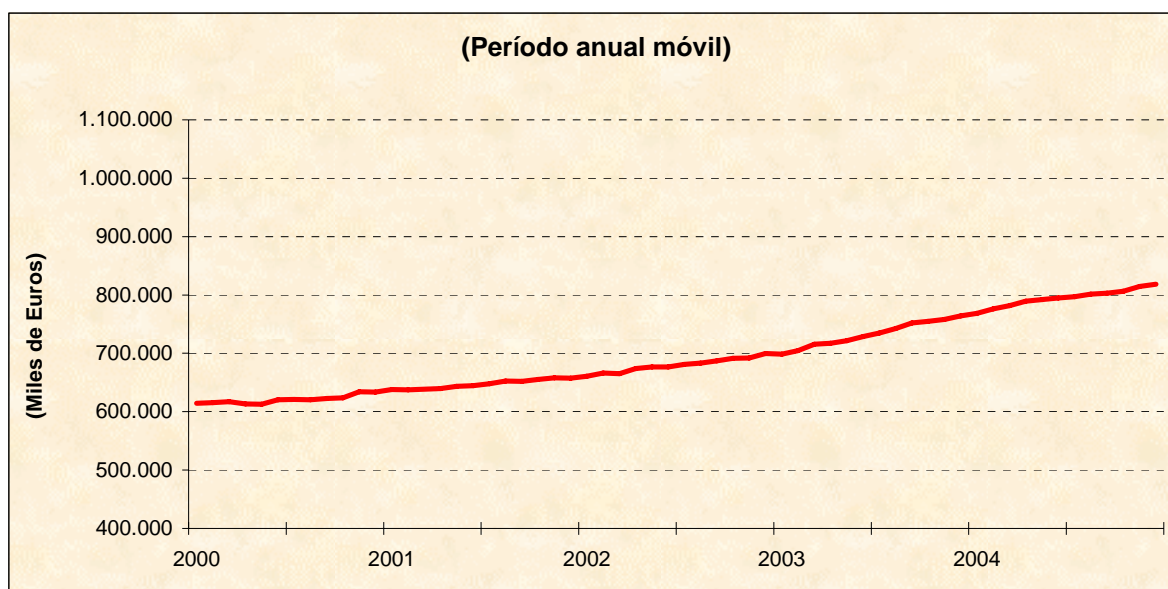


Gráfico nº 6.8.2



EVOLUCIÓN DE LAS CUOTAS LÍQUIDAS DEVENGADAS POR EL IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD
(Estado y Diputaciones Forales del País Vasco y Navarra)

Cuadro nº 6.8.3

M E S	PERIODO MENSUAL							PERIODO ACUMULADO							PERIODO ANUAL MÓVIL (1)							Facturación Consumo E.Elec.			
	2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			Recaudación / (0,04864*1,05113) (Miles de Euros)			
					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03	2001	2002	2003	2004
E	65.893	69.937	68.813	73.943	6,1	-1,6	7,5	65.893	69.937	68.813	73.943	6,1	-1,6	7,5	693.087	717.544	757.680	833.209	3,5	5,6	10,0	1.288.814	1.367.900	1.345.922	1.446.261
F	59.176	65.192	71.633	76.671	10,2	9,9	7,0	125.069	135.129	140.446	150.614	8,0	3,9	7,2	692.236	723.560	764.121	838.247	4,5	5,6	9,7	1.157.437	1.275.108	1.401.086	1.499.626
M	61.678	59.966	72.316	78.423	-2,8	20,6	8,4	186.747	195.095	212.762	229.037	4,5	9,1	7,6	693.129	721.848	776.472	844.353	4,1	7,6	8,7	1.206.368	1.172.878	1.414.445	1.533.880
1T	186.747	195.095	212.762	229.037	4,5	9,1	7,6	186.747	195.095	212.762	229.037	4,5	9,1	7,6	693.129	721.848	776.472	844.353	4,1	7,6	8,7	3.652.619	3.815.885	4.161.453	4.479.767
A	53.409	62.477	64.459	72.837	17,0	3,2	13,0	240.156	257.571	277.221	301.874	7,3	7,6	8,9	694.299	730.916	778.454	852.731	5,3	6,5	9,5	1.044.631	1.221.991	1.260.761	1.424.625
M	59.945	63.210	68.153	70.920	5,4	7,8	4,1	300.101	320.781	345.374	372.793	6,9	7,7	7,9	698.161	734.180	783.398	855.498	5,2	6,7	9,2	1.172.478	1.236.327	1.333.017	1.387.130
J	56.256	56.431	63.648	66.822	0,3	12,8	5,0	356.358	377.212	409.023	439.616	5,9	8,4	7,5	699.094	734.355	790.614	858.672	5,0	7,7	8,6	1.100.327	1.103.750	1.244.903	1.306.984
2T	169.610	182.118	196.260	210.579	7,4	7,8	7,3	356.358	377.212	409.023	439.616	5,9	8,4	7,5	699.094	734.355	790.614	858.672	5,0	7,7	8,6	3.317.436	3.562.067	3.838.681	4.118.740
J	59.737	64.343	71.043	71.811	7,7	10,4	1,1	416.095	441.555	480.066	511.426	6,1	8,7	6,5	702.203	738.961	797.314	859.439	5,2	7,9	7,8	1.168.403	1.258.495	1.389.542	1.404.556
A	60.122	62.063	70.489	73.426	3,2	13,6	4,2	476.216	503.618	550.555	584.852	5,8	9,3	6,2	707.068	740.902	805.740	862.376	4,8	8,8	7,0	1.175.929	1.213.897	1.378.704	1.436.152
S	56.343	60.309	70.280	72.394	7,0	16,5	3,0	532.560	563.927	620.834	657.246	5,9	10,1	5,9	707.383	744.868	815.711	864.490	5,3	9,5	6,0	1.102.024	1.179.592	1.374.615	1.415.957
3T	176.202	186.715	211.812	217.630	6,0	13,4	2,7	532.560	563.927	620.834	657.246	5,9	10,1	5,9	707.383	744.868	815.711	864.490	5,3	9,5	6,0	3.446.357	3.651.984	4.142.860	4.256.665
O	62.190	67.838	70.549	71.522	9,1	4,0	1,4	594.750	631.765	691.383	728.767	6,2	9,4	5,4	710.909	750.516	818.422	865.463	5,6	9,0	5,7	1.216.393	1.326.859	1.379.880	1.398.902
N	64.940	63.991	67.490	74.385	-1,5	5,5	10,2	659.690	695.757	758.874	803.152	5,5	9,1	5,8	715.367	749.567	821.921	872.357	4,8	9,7	6,1	1.270.175	1.251.613	1.320.048	1.454.905
D	53.810	63.047	69.205	74.742	17,2	9,8	8,0	713.500	758.804	828.079	877.894	6,3	9,1	6,0	713.500	758.804	828.079	877.894	6,3	9,1	6,0	1.052.484	1.233.155	1.353.593	1.461.887
4T	180.941	194.877	207.244	220.648	7,7	6,3	6,5	713.500	758.804	828.079	877.894	6,3	9,1	6,0	713.500	758.804	828.079	877.894	6,3	9,1	6,0	3.539.052	3.811.628	4.053.522	4.315.694

Miles de Euros. Se ha utilizado el cambio establecido en 1999 (1Euro = 166,386 ptas)

Las Cuotas líquidas devengadas trimestralmente se han repartido en la proporción obtenida de las cuotas mensuales.

(1) En las columnas del "Periodo anual móvil", se expresan las cuotas obtenidas en los doce últimos meses que finalizan en el mes considerado.

Fuente: Autoliquidaciones M-560. Dpto. de Aduanas e II.EE.

RESUMEN DE AUTOLIQUIDACIONES POR TRAMOS (criterio de devengo)

Cuadro nº 6.9.1

TRAMOS	IMPUESTO ESPECIAL SOBRE LA ELECTRICIDAD													
	2004			2003			2002			2001			DIFERENCIA 2004-2003	
CONTRIBUYENTES	721			705			668			650			Número	%
(Euros)	% s/Total Autoliq.	% s/Total Importe	Cuota media (Miles euros)	% s/Total Autoliq.	% s/Total Importe	Cuota media (Miles euros)	% s/Total Autoliq.	% s/Total Importe	Cuota media (Miles euros)	% s/Total Autoliq.	% s/Total Importe	Cuota media (Miles euros)	% Variación	
Hasta 1.000	32,59	0,06	0,35	31,69	0,06	0,37	32,49	0,06	0	27,68	0,05	0	15,81	-4,27
> 1.000 - 10.000	39,53	0,82	4	41,35	0,81	4	40,67	0,78	4	43,90	0,78	4	7,64	0,18
> 10.000 - 100.000	21,70	3,45	29	20,62	3,09	29	19,55	3,05	30	18,85	2,62	29	18,50	-0,07
> 100.000 - 1.000.000	3,99	8,98	408	3,74	8,17	420	4,25	9,71	440	5,35	10,93	422	20,00	-2,84
> 1.000.000 - 10.000.000	1,68	34,53	3.715	2,04	32,89	3.104	2,53	42,02	3.206	3,88	63,82	3.400	-6,90	19,68
> 10.000.000 - 100.000.000	0,50	52,16	18.945	0,56	54,98	18.813	0,52	44,38	16.594	0,34	21,79	13.252	0,00	0,70
Total Autoliq/Importe/Cuota	4.811	871.667	181	4.273	821.264	192	3.878	747.724	193	3.533	729.863	207	12,59	-5,73

Nota.- Los importes se expresan en miles de euros.

Fuente: Autoliquidaciones (Zujarnet)

El número de contribuyentes en el año 2004 ha aumentado en 16, lo que supone un incremento relativo del 2,3% respecto de 2003.

La distribución de las autoliquidaciones por tramos de cuotas presenta en 2004 diferencias poco acusables respecto a la estructura correspondiente al año 2003. Así, de las 4.811 autoliquidaciones presentadas, el 72,1% (73% en 2003) de las mismas corresponden a cuotas de hasta 10.000 euros, por un importe que supone el 0,88% (0,87% en 2003) del total conjunto de autoliquidaciones, resultando una cuota media en este intervalo de unos 2.211 euros y solamente el 0,5% (0,56% en 2003) de ellas lo son por un importe superior a 10 millones de euros, que representan el 52,16% (54,98% en 2003) del importe total, con una cuota media de 18,94 millones de euros frente a 18,81 millones de euros en 2003.

El número total de autoliquidaciones en 2004 ha aumentado un 12,6% respecto del año anterior; por el contrario, la cuota media resultante ha disminuido un 5,7 por 100 y se ha situado en 181.182 euros.

El número de solicitudes de aplazamientos de pago en el Impuesto sobre la Electricidad en el año 2004, como refleja el **cuadro número 6.9.2**, se reduce a 14 autoliquidaciones presentadas, 10 menos que en el año anterior, por 7 contribuyentes, al igual que en 2003 y por un importe de tan solo 261 miles de euros, cantidad aunque poco significativa respecto del total importe de autoliquidaciones presentadas, supone, junto a la de 2003, un salto cuantitativo respecto al nivel de años anteriores.

6.10. Evolución del consumo de energía eléctrica.

En los **cuadros números 6.10.1 y 6.10.2**, se ha anotado el consumo mensual, acumulado y anual móvil del período 2001-2004, del Sistema Peninsular y del total consumo en el que se ha integrado el consumo Extrapeninsular, respectivamente, con idéntica estructura a los cuadros utilizados para la recaudación de los impuestos de fabricación. La razón de este desglose obedece a la diferenciación que, hasta el año 2003, el sector eléctrico hace con el fin de llevar el seguimiento de costes del sistema, aplicado solamente al sistema peninsular, regulado mediante tarifas, mientras que el ámbito territorial del Impuesto incluye también el sistema extrapeninsular correspondiente a los consumos de Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla, que han supuesto en el año 2004, un 5,56% de la demanda total.

Esta evolución del consumo corresponde a la demanda de energía eléctrica en barras de central, es decir, descontados los consumos en generación y bombeo de la producción e incorporando los saldos netos de los intercambios y la producción del régimen especial. Incluye, por tanto, las pérdidas por transporte y distribución de la energía que vienen a estar en el entorno del 8,9% de la demanda total; ésta es la razón principal de las diferencias con la energía eléctrica realmente facturada, descontados los pequeños desfases que se pueden encontrar entre consumos y facturación de los mismos.

La demanda total de energía eléctrica en el año 2004, según el balance eléctrico global realizado por el REE/UNESA, ha ascendido a 249.243 GWh (millones de kWh), con un incremento del 4,3% respecto al año anterior, crecimiento inferior al 6,9% de 2003, consecuencia de cierta desaceleración en el ritmo de la actividad económica que comienza a apreciarse a comienzos del segundo semestre del año y a las favorables condiciones climáticas, más suaves que las registradas el año anterior. La demanda peninsular ha sido de 235.411 GWh, un 94,5% de la total nacional y la extrapeninsular de 13.832 GWh (un 5,5%), con tasas de crecimiento del 4,2% y 5,4%, respectivamente, respecto de las registradas en el año 2003.

Para atender dicha demanda, fue necesario generar un total de 280.007 GWh, con un crecimiento del 5,9% respecto del ejercicio anterior, en los que están incluidos 59.286 GWh del Régimen Especial (21,2% de la producción total), un 7,1% superior a la cifra del año anterior, de los que los 46.471 GWh corresponden a ventas al sistema eléctrico de los productores en régimen especial, un 10,2% más que en 2003 y, el resto, unos 12.815 GWh estimados de autoconsumo de

SOLICITUDES DE APLAZAMIENTO DEL IMPUESTO SOBRE LA ELECTRICIDAD

Cuadro nº 6.9.2

Años	Contribuyentes	Autoliquidaciones	% Variación	Importe	% Variación
1998	4	5		54	
1999	3	5	0,0	39	-28,1
2000	1	2	-60,0	3	-92,2
2001	3	5	150,0	15	393,6
2002	6	11	120,0	143	866,0
2003	7	24	118,2	249	74,0
2004	7	14	-41,7	261	4,9

Los importes se expresan en Miles de euros.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (Millones de kWh) (*)

(Sistema Peninsular)

Cuadro nº 6.10.1

M E S	PERIODO MENSUAL							PERIODO ACUMULADO							PERIODO ANUAL MÓVIL						
	2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN		
					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03
E	18.291	19.331	20.205	20.326	5,7	4,5	0,6	18.291	19.331	20.205	20.326	5,7	4,5	0,6	195.447	206.682	212.390	225.970	5,7	2,8	6,4
F	16.495	16.985	18.768	19.476	3,0	10,5	3,8	34.786	36.316	38.973	39.802	4,4	7,3	2,1	196.252	207.172	214.173	226.678	5,6	3,4	5,8
M	17.244	17.622	18.424	20.582	2,2	4,6	11,7	52.030	53.938	57.397	60.384	3,7	6,4	5,2	197.113	207.550	214.975	228.836	5,3	3,6	6,4
1T	52.030	53.938	57.397	60.384	3,7	6,4	5,2	52.030	53.938	57.397	60.384	3,7	6,4	5,2	197.113	207.550	214.975	228.836	5,3	3,6	6,4
A	15.533	17.000	17.004	18.245	9,4	0,0	7,3	67.563	70.938	74.401	78.629	5,0	4,9	5,7	197.444	209.017	214.979	230.077	5,9	2,9	7,0
M	16.693	17.172	17.750	18.502	2,9	3,4	4,2	84.256	88.110	92.151	97.131	4,6	4,6	5,4	198.571	209.496	215.557	230.829	5,5	2,9	7,1
J	17.087	17.361	18.913	19.366	1,6	8,9	2,4	101.343	105.471	111.064	116.497	4,1	5,3	4,9	199.565	209.770	217.109	231.282	5,1	3,5	6,5
2T	49.313	51.533	53.667	56.113	4,5	4,1	4,6	101.343	105.471	111.064	116.497	4,1	5,3	4,9	199.565	209.770	217.109	231.282	5,1	3,5	6,5
J	17.646	18.454	20.073	20.640	4,6	8,8	2,8	118.989	123.925	131.137	137.137	4,1	5,8	4,6	200.635	210.578	218.728	231.849	5,0	3,9	6,0
A	16.750	16.568	18.734	18.966	-1,1	13,1	1,2	135.739	140.493	149.871	156.103	3,5	6,7	4,2	201.747	210.396	220.894	232.081	4,3	5,0	5,1
S	16.494	16.983	18.207	19.264	3,0	7,2	5,8	152.233	157.476	168.078	175.367	3,4	6,7	4,3	202.239	210.885	222.118	233.138	4,3	5,3	5,0
3T	50.890	52.005	57.014	58.870	2,2	9,6	3,3	152.233	157.476	168.078	175.367	3,4	6,7	4,3	202.239	210.885	222.118	233.138	4,3	5,3	5,0
O	16.732	17.646	18.747	19.060	5,5	6,2	1,7	168.965	175.122	186.825	194.427	3,6	6,7	4,1	203.007	211.799	223.219	233.451	4,3	5,4	4,6
N	17.806	17.885	18.895	20.046	0,4	5,6	6,1	186.771	193.007	205.720	214.473	3,3	6,6	4,3	203.905	211.878	224.229	234.602	3,9	5,8	4,6
D	18.871	18.509	20.129	20.937	-1,9	8,8	4,0	205.642	211.516	225.849	235.410	2,9	6,8	4,2	205.642	211.516	225.849	235.410	2,9	6,8	4,2
4T	53.409	54.040	57.771	60.043	1,2	6,9	3,9	205.642	211.516	225.849	235.410	2,9	6,8	4,2	205.642	211.516	225.849	235.410	2,9	6,8	4,2

(*) Demanda bruta de energía eléctrica peninsular en barras de central.

Fuente: REE/UNESA.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (Millones de kWh) (*)

(Total - Sistemas Peninsular y Extrapeninsular)

Cuadro nº 6.10.2

M E S	PERIODO MENSUAL							PERIODO ACUMULADO							PERIODO ANUAL MÓVIL						
	2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN			2001	2002	2003	2004	% VARIACIÓN		
					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03					02/01	03/02	04/03
E	19.211	20.303	21.241	21.433	5,7	4,6	0,9	19.211	20.303	21.241	21.433	5,7	4,6	0,9	206.272	218.317	224.423	239.161	5,8	2,8	6,6
F	17.342	17.867	19.749	20.532	3,0	10,5	4,0	36.553	38.170	40.990	41.965	4,4	7,4	2,4	207.123	218.842	226.305	239.944	5,7	3,4	6,0
M	18.137	18.583	19.436	21.707	2,5	4,6	11,7	54.690	56.753	60.426	63.672	3,8	6,5	5,4	208.027	219.288	227.158	242.215	5,4	3,6	6,6
1T	54.690	56.753	60.426	63.672	3,8	6,5	5,4	54.690	56.753	60.426	63.672	3,8	6,5	5,4	208.027	219.288	227.158	242.215	5,4	3,6	6,6
A	16.397	17.916	17.979	19.281	9,3	0,4	7,2	71.087	74.669	78.405	82.953	5,0	5,0	5,8	208.416	220.807	227.221	243.517	5,9	2,9	7,2
M	17.629	18.129	18.776	19.571	2,8	3,6	4,2	88.716	92.798	97.181	102.524	4,6	4,7	5,5	209.605	221.307	227.868	244.312	5,6	3,0	7,2
J	18.057	18.360	20.039	20.504	1,7	9,1	2,3	106.773	111.158	117.220	123.028	4,1	5,5	5,0	210.671	221.610	229.547	244.777	5,2	3,6	6,6
2T	52.083	54.405	56.794	59.356	4,5	4,4	4,5	106.773	111.158	117.220	123.028	4,1	5,5	5,0	210.671	221.610	229.547	244.777	5,2	3,6	6,6
J	18.733	19.553	21.340	21.923	4,4	9,1	2,7	125.506	130.711	138.560	144.951	4,1	6,0	4,6	211.824	222.430	231.334	245.360	5,0	4,0	6,1
A	17.870	17.685	20.044	20.319	-1,0	13,3	1,4	143.376	148.396	158.604	165.270	3,5	6,9	4,2	213.030	222.245	233.693	245.635	4,3	5,2	5,1
S	17.510	18.055	19.360	20.514	3,1	7,2	6,0	160.886	166.451	177.964	185.784	3,5	6,9	4,4	213.578	222.790	234.998	246.789	4,3	5,5	5,0
3T	54.113	55.293	60.744	62.756	2,2	9,9	3,3	160.886	166.451	177.964	185.784	3,5	6,9	4,4	213.578	222.790	234.998	246.789	4,3	5,5	5,0
O	17.751	18.696	19.864	20.239	5,3	6,2	1,9	178.637	185.147	197.828	206.023	3,6	6,8	4,1	214.440	223.735	236.166	247.164	4,3	5,6	4,7
N	18.729	18.837	19.910	21.141	0,6	5,7	6,2	197.366	203.984	217.738	227.164	3,4	6,7	4,3	215.391	223.843	237.239	248.395	3,9	6,0	4,7
D	19.859	19.501	21.231	22.079	-1,8	8,9	4,0	217.225	223.485	238.969	249.243	2,9	6,9	4,3	217.225	223.485	238.969	249.243	2,9	6,9	4,3
4T	56.339	57.034	61.005	63.459	1,2	7,0	4,0	217.225	223.485	238.969	249.243	2,9	6,9	4,3	217.225	223.485	238.969	249.243	2,9	6,9	4,3

(*) Demanda bruta de energía eléctrica en barras de central.

Fuente: REE/UNESA.

los mismos. La aportación de la energía hidroeléctrica, incluyendo la eólica y solar, a la producción bruta nacional ha sido del 17,9% (21,3% en 2003, 14,7% en 2002, 21,5% en 2001 y 16,2% en 2000) debido a la desfavorable hidraulicidad registrada en el año; por su parte, la aportación de la producción nuclear ha sido del 22,7% (23,4% en 2003, 25,6% en 2002, 26,9% en 2001 y 27,7% en 2000), mientras que la correspondiente de las centrales térmicas convencionales, en la que se incluye la central de gasificación de carbón y ciclo combinado de ELCOGAS y la generación térmica en régimen especial, ha aumentado un 4% respecto de 2003, situándose en el 59,4% (55,4% en 2003, 59,8% en 2002, 51,7% en 2001) de la producción total. El Mix de generación de los países de la Unión Europea en 2004 fue del 12,3%, 33,1% y 54,6%, respectivamente, registrando un crecimiento medio de la demanda del 1,6% frente al 4,2% de España, debido, en buena parte, al menor ritmo de su actividad económica. No obstante, el consumo anual por habitante en 2004, 5.559 kWh, está todavía lejos de los 6.095 kWh que registra como promedio la UE.

La serie de consumos mensuales presenta un cierto grado de estacionalidad, siendo los meses del último trimestre los de mayor demanda en todo el período analizado. Si se observa el período anual móvil, donde se eliminan los efectos de la estacionalidad, el consumo refleja una tendencia creciente a lo largo del mismo, pasando de los 206.272 millones de kWh en enero de 2001 hasta los 249.243 millones de kWh con el que se cierra el año 2004, si bien las tasas de crecimiento se hacen más acusadas en el último año, como se corresponde con un período de cierta reactivación.

Parece interesante indicar también la diferente elasticidad del consumo de energía eléctrica en relación con la renta, según que se trate de consumos industriales (industria, comercio y servicios), que constituyen el 67% del total consumo, o del sector doméstico, que representa el 25,4%. Así, la demanda es muy elástica en relación con el consumo industrial e inelástica cuando se trata del consumo doméstico de energía.

Todo ello es indicativo del fuerte tirón que viene experimentado el consumo, consecuencia de la acusada reactivación de la economía española durante el período de vigencia del impuesto, aunque se puede apreciar a partir del segundo semestre del año 2000 un menor ritmo de crecimiento que se corresponde con el período de desaceleración de la actividad económica; si bien, como se ha destacado anteriormente, las tasas de variación de la recaudación que se han determinado no se corresponden con las variaciones de la demanda, por las razones anteriormente expuestas.

6.10.1. Evolución del Régimen Especial.

En el **cuadro número 6.10.3**, y según datos de CNE/REE/UNESA, se puede observar la evolución tanto de la producción total estimada como de la energía vendida a las empresas eléctricas por los productores en régimen especial, en el período 1990-2004.

En este período, con las medidas normativas adoptadas, el desarrollo y expansión de la red de gasoductos que ha permitido la penetración del gas natural en prácticamente todos los núcleos industriales, el avance en el desarrollo de nuevas tecnologías para la cogeneración basadas fundamentalmente en equipos de combustión interna como son los motores y turbinas de gas y los ciclos combinados de alto rendimiento, unido a la evolución del diferencial entre el precio del kWh y el de los combustibles, la producción ha pasado de los 5.478 millones de kWh de 1990, un 3,6% de la producción total anual de electricidad en dicho año, a los 59.286 millones de kWh de 2004, con una tasa de crecimiento anual medio del 19,3 por 100.

En los cinco últimos años la producción ha tenido una reducción significativa en su ritmo de crecimiento, consecuencia de la elevación de precios del gas natural y de los derivados del petróleo utilizados en la cogeneración, que se ha hecho más patente en 2004, después de los extraordinarios aumentos de años anteriores, habiendo experimentado en 2004 un incremento del 7,1% respecto del año anterior, 8,2 puntos por debajo del registrado en 2003, para situarse en los ya comentados 59.286 millones de kWh, lo que supone el 21,2% de la generación total de electricidad.

EVOLUCIÓN DEL RÉGIMEN ESPECIAL

Cuadro nº 6.10.3

Año	Producción total estimada		Autoconsumos estimados		Venta a las empresas eléctricas		% Venta/Generada	Precio medio (Cts.Euro/kWh) (1)		
	GWh	% Variación	GWh	% Variación	GWh	% Variación		Adquisición a R. Especial	Facturación eléctrica a tarifa (2)	Adquisición Distribuidores
1990	5.478	-	3.848		1.630	-	31,9	6,237	7,733	
1991	5.878	7,3	2.740	-28,8	3.138	92,5	53,4	6,761	8,149	
1992	6.520	10,9	2.506	-8,5	4.014	27,9	61,6	6,905	8,384	
1993	10.838	66,2	5.141	105,1	5.697	41,9	52,6	6,879	8,619	
1994	13.235	22,1	4.716	-8,3	8.519	49,5	64,4	6,608	8,643	
1995	15.361	16,1	5.355	13,5	10.006	17,5	65,1	6,368	8,721	
1996	19.845	29,2	5.737	7,1	14.108	41,0	71,1	6,582	8,739	
1997	22.828	15,0	6.329	10,3	16.499	16,9	72,3	6,418	8,396	
1998	27.770	21,6	7.411	17,1	20.359	23,4	73,3	6,094	8,081	3,534
1999	33.572	20,9	8.472	14,3	25.100	23,3	74,8	5,876	8,114	3,702
2000	37.533	11,8	10.070	18,9	27.463	9,4	73,2	5,993	8,205	4,151
2001	42.173	12,4	10.980	9,0	31.193	13,6	74,0	6,290	8,125	4,096
2002	48.026	13,9	11.823	7,7	36.203	16,1	75,4	6,591	8,136	4,825
2003	55.355	15,3	13.204	11,7	42.151	16,4	76,1	6,140	8,247	3,954
2004	59.286	7,1	12.625	-4,4	46.661	10,7	78,7	6,141	8,263	3,836

Fuente: CNE, REE y UNESA

(1) Sistema Peninsular

(2) Incluye el Impuesto sobre Electricidad (subvención al carbón hasta 1997)

Asimismo, la evolución de la energía vendida a las empresas eléctricas por el Régimen Especial en este mismo período ha pasado de los 1.630 GWh en 1990 a los 46.661 GWh en 2004, con un crecimiento medio anual del 28,5% frente al 11,9% que han tenido los autoconsumos de energía eléctrica, hecho que viene a confirmar y justificar la importancia que tiene la retribución del kWh vertido a la red para potenciar la producción mediante cogeneración o con energías renovables.

Se ha incorporado al cuadro el porcentaje que supone la energía vendida a las empresas eléctricas sobre el total generado que en el último año ha sido del 78,7% y, por lo tanto, únicamente el 21,3% restante ha sido destinado a consumos propios de los autoprodutores, consecuencia lógica del incentivo que supone la venta de los excedentes vertidos a la red; según datos de la CNE, en 2004, el precio medio de la energía adquirida a los autogeneradores fue de 6,141 Cts. Euro/kWh, muy similar al precio medio registrado el año anterior, frente a los 3,836 Cts. Euro/kWh con el que se ha retribuido el kWh en régimen ordinario con el actual sistema de pool.

En el **cuadro número 6.10.4** figuran los datos de evolución tanto de la potencia total instalada como de número de instalaciones en el Régimen Especial correspondiente al período 2000-2004.

La potencia total en el año 2004 asciende a 17.479 MW con un crecimiento del 17,3% respecto del año anterior, debido principalmente a la nueva instalación de parques eólicos, y supone ya el 24,1% de la potencia total eléctrica nacional (72.537 MW). La potencia en cogeneración representa el 33,1% de dicha potencia y, el resto, un 66,9% a energías renovables y residuos, si bien, su evolución en los últimos cinco años ha sido diferente: así, mientras en cogeneración se ha multiplicado por 1,2, en su mayor parte debido al crecimiento de la cogeneración con gas natural que se ha incrementado un 24,1%, la correspondiente a energías renovables se ha más que duplicado en este mismo período con un crecimiento extraordinario de la energía eólica.

En los **cuadros números 6.10.5 y 6.10.6**, se reflejan los datos de la producción-energía vendida en régimen especial en el período 2000-2004 por fuentes de energía utilizadas, así como los precios medios de venta, según la fuente utilizada, que han resultado en dichos años.

De los 46.661 GWh totales de energía vendida en régimen especial, el 81% se ha realizado a distribuidoras por el que reciben una retribución en función de la tarifa media o de referencia de cada año y el 19% restante ha ido al mercado de producción, dos puntos porcentuales más en 2003, respuesta a la entrada en vigor, a partir del 28 de marzo, del Real Decreto 436/2004 por el que se favorece mediante un incentivo y, en su caso, una prima que oscila entre 1 y 3 Cts./kWh, dependiendo de la potencia y de la fecha de puesta en marcha, a las instalaciones que opten por participar en dicho mercado. Además, cobran el complemento de energía reactiva y en el caso de cogeneradoras de más de 50MW tienen derecho a percibir un incentivo siempre que utilicen como combustible principal gas natural. A estos efectos se negociaron 8.684 GWh correspondientes a 115 instalaciones que representan 2.936 MW de potencia instalada, fundamentalmente de cogeneración.

Las ventas derivadas de los excedentes de electricidad vertidos a la red eléctrica en 2004 mediante cogeneración se han situado en 19.074 GWh, tan solo un 0,19% superior a las registradas en 2003, continuando con el proceso de estabilización iniciado en el año 2000 y consecuencia de los altos precios del gas natural y de los derivados del petróleo así como de una regulación que impone más limitaciones a esta tecnología.

Cabe resaltar la evolución de la cogeneración con productos petrolíferos, fundamentalmente fuelóleo y gasóleo que si en 1998 había experimentado un crecimiento del 70% como consecuencia de los bajos precios de estos productos, en 1999 el crecimiento se reduce al 25% y a partir del año 2000 llega a hacerse negativo. La cogeneración con gas natural ha registrado consecutivamente un incremento del 4% en 2004, 6% en 2003, 11,8% en 2002, 7% en 2001 y un 6,3% en 2000, mientras que en 1999 fue del 21,7%, motivado por la fuerte expansión de la red de gasoductos y el crecimiento de la actividad industrial que se ha visto contrarrestada desde el año 2000 por las elevaciones del precio del gas natural, en parte atenuadas por la apreciación del euro frente al dólar.

POTENCIA INSTALADA Y NÚMERO DE INSTALACIONES EN EL RÉGIMEN ESPECIAL

(Incluye Sistema Peninsular y Extrapeninsular)

Cuadro nº 6.10.4

	Potencia instalada (MW) a 31/12/					Tasas de variación (%)			
	2000	2001	2002	2003	2004	01/00	02/01	03/02	04/03
Cogeneración y otros:	4.928	5.343	5.576	5.659	5.785	8	4	1	2
Carbón	66	44	44	44	44	-33	0	0	0
Fuel-oil	1.026	1.050	1.062	1.066	1.066	2	1	0	0
Gas natural	3.376	3.756	3.988	4.062	4.191	11	6	2	3
Gas refinería	124	124	124	124	124	0	0	0	0
Gasoil	263	272	275	280	279	3	1	2	0
Propano	9	9	9	9	7	0	0	0	-22
Calor residual	64	88	74	74	74	38	-16	0	0
Renovables	3.834	5.210	6.929	8.362	10.642	36	33	21	27
Fotovoltaica	1	3	6	10	22	200	100	67	120
Eólica	2.283	3.495	5.054	6.312	8.525	53	45	25	35
Hidráulica	1.408	1.500	1.533	1.604	1.647	7	2	5	3
Biogás	30	38	55	109	114	27	45	98	5
Residuos	112	174	281	327	334	55	61	16	2
Residuos	415	602	783	886	1.052	45	30	13	19
TOTAL NACIONAL	9.177	11.155	13.288	14.907	17.479	22	19	12	17
TOTAL PENINSULAR	8.970	10.935	13.055	14.669	17.231	22	19	12	17
TOTAL EXTRAPENINSULAR	207	220	233	238	248	6	6	2	4

El número de horas de utilización equivalente de la potencia eléctrica instalada en cogeneración ha sido en 2004:

Ventas a Distribuidora 2.361 frente a 2.434 en 2003 y ventas a mercado 5.666 frente a 5.652 en 2003.

	Nº instalaciones a 31/12/					Tasas de variación (%)			
	2000	2001	2002	2003	2004	01/00	02/01	03/02	04/03
Cogeneración y otros:	768	808	829	841	857	5	3	1	2
Carbón	2	1	1	1	1	-50	0	0	0
Fuel-oil	131	134	135	137	136	2	1	1	-1
Gas natural	515	549	569	577	597	7	4	1	3
Gas refinería	2	1	1	1	1	-50	0	0	0
Gasoil	109	113	114	116	115	4	1	2	-1
Propano	5	5	5	5	3	0	0	0	-40
Calor residual	4	5	4	4	4	25	-20	0	0
Renovables	947	1.195	1.877	2.734	4.467	26	57	46	63
Fotovoltaica	33	183	777	1.548	3.180	455	325	99	105
Eólica	147	199	253	305	386	35	27	21	27
Hidráulica	742	775	796	819	834	4	3	3	2
Biogás	13	20	26	34	38	54	30	31	12
Residuos	12	18	25	28	29	50	39	12	4
Residuos	33	44	60	69	75	33	36	15	9
TOTAL NACIONAL	1.748	2.047	2.766	3.644	5.399	17	35	32	48
TOTAL PENINSULAR	1.696	1.984	2.686	3.541	5.253	17	35	32	48
TOTAL EXTRAPENINSULAR	52	63	80	103	146	21	27	29	42

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

PRODUCCIÓN DEL RÉGIMEN ESPECIAL (GWh) (energía vertida a la red)

(Incluye Sistema Peninsular y Extrapeninsular)

Cuadro nº 6.10.5

	2000	2001	2002	2003	2004	% 01/00	% 02/01	% 03/02	% 04/03
Cogeneración y otros:	16.744	16.682	18.327	19.038	19.074	-0,4	10	4	0,2
Carbón	103	89	103	93	66	-14	16	-10	-29
Fuel-oil	3.740	2.970	3.072	2.994	2.766	-21	3	-3	-8
Gas natural	12.080	12.922	14.397	15.192	15.727	7	11	6	4
Gas refinería	130	161	158	204	71	24	-2	29	-65
Gasoil	534	379	402	355	310	-29	6	-12	-13
Propano	6	10	13	11	15	67	30	-15	36
Calor residual	151	151	182	189	119	0	21	4	-37
Renovables	8.887	12.020	14.664	18.698	22.593	35	22	28	21
Fotovoltaica	1	2	5	9	19	100	150	80	111
Eólica	4.688	6.931	9.603	12.063	16.079	48	39	26	33
Hidráulica	3.923	4.390	3.901	5.091	4.749	12	-11	31	-7
Biogás	95	129	166	262	468	36	29	58	79
Biomasa	180	568	989	1.273	1.278	216	74	29	0,4
Residuos	1.831	2.489	3.213	4.416	4.994	36	29	37	13
TOTAL NACIONAL	27.462	31.191	36.204	42.152	46.661	14	16	16	11
TOTAL PENINSULAR	26.780	30.445	34.469	41.426	45.928	14	13	20	11
TOTAL EXTRAPENINSULAR	682	746	1.735	726	733	9	133	-58	1

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

PRECIO MEDIO (Cts. Euro/kWh) DE ADQUISICIÓN DE LA ENERGÍA PRODUCIDA EN R. ESPECIAL POR TIPO DE FUENTES DE ENERGÍA

(Incluye Sistema Peninsular y Extrapeninsular)

Cuadro nº 6.10.6

	2000	2001	2002	2003	2004	% 01/00	% 02/01	% 03/02	% 04/03
Cogeneración y otros:	5,656	6,081	6,058	5,960	5,923	7,5	-0,4	-1,6	-0,6
Carbón	4,428	4,267	4,198	4,327	n.d.	-3,6	-1,6	3,1	n.d.
Fuel-oil	6,116	6,998	6,803	6,685	n.d.	14,4	-2,8	-1,7	n.d.
Gas natural	5,519	5,900	5,912	5,815	n.d.	6,9	0,2	-1,6	n.d.
Gas refinería	4,491	4,757	4,777	5,031	n.d.	5,9	0,4	5,3	n.d.
Gasoil	8,024	9,257	8,661	8,633	n.d.	15,4	-6,4	-0,3	n.d.
Propano	6,300	7,860	7,563	6,920	n.d.	24,8	-3,8	-8,5	n.d.
Calor residual	5,005	5,569	5,490	5,453	n.d.	11,3	-1,4	-0,7	n.d.
Renovables	6,715	6,642	7,362	6,368	6,402	-1,1	10,8	-13,5	0,5
Fotovoltaica	22,451	24,970	28,634	30,807	36,736	11,2	14,7	7,6	19,2
Eólica	6,721	6,691	7,380	6,244	6,294	-0,4	10,3	-15,4	0,8
Hidráulica	6,756	6,566	7,329	6,591	6,649	-2,8	11,6	-10,1	0,9
Biogás	6,010	6,581	6,821	6,139	6,041	9,5	3,6	-10,0	-1,6
Biomasa	5,942	6,515	7,118	6,558	6,530	9,6	9,3	-7,9	-0,4
Residuos	5,334	5,818	6,126	5,883	5,737	9,1	5,3	-4,0	-2,5
TOTAL NACIONAL	5,994	6,290	6,591	6,140	6,141	4,9	4,8	-6,8	0,0
TOTAL PENINSULAR	6,010	6,298	6,592	6,140	6,143	4,8	4,7	-6,9	0,1
TOTAL EXTRAPENINSULAR	5,349	5,900	6,416	6,056	6,071	10,3	8,8	-5,6	0,3

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE)

El año 2004, al igual que sucediera en 2002, se ha caracterizado por ser un año hidrológico relativamente seco que ha hecho caer un 7% la producción vertida a la red procedente de centrales minihidráulicas y ello a pesar del incremento del 3% en la potencia instalada.

La energía eólica sigue siendo, al igual que en años anteriores, la energía renovable de mayor peso y crecimiento dentro de las mismas, hasta el punto de alcanzar en 2004 el 71,2% de la energía eléctrica vertida a la red procedente de estas últimas y más que triplicar tanto la potencia como la producción en los últimos cuatro años.

Las tarifas y primas de las instalaciones de producción en régimen especial, así como la tarifa media o de referencia correspondiente a 2004 se actualizó por el R.D. 1802/2003 de tarifas, de 26 de diciembre, alcanzando los 7,2072 Cts./kWh. Los precios de venta de energía eléctrica de las instalaciones acogidas al R.D. 2366/1994 fueron actualizadas de acuerdo con la evolución de las tarifas integrales correspondientes, lo que representó un incremento de un 1,54% tanto en el término de energía como de potencia respecto de 2003. La primas de las acogidas al R.D. 2818/1998 no fueron actualizadas hasta la entrada en vigor del R.D. 436/2004(D.T. 2ª) que establece, así mismo, un período transitorio para las acogidas al R.D. 2366/1994 (D.T. 1ª R.D. 436/04).

Del total de instalaciones en régimen especial y según el último informe actualizado de la Comisión Nacional de Energía, aproximadamente 719 están acogidas a la D.T. 1ª del R.D. 436/04 y corresponden fundamentalmente a instalaciones de cogeneración, 1.173 a la D.T. 2ª del RD 436/2004 y 3.507 al propio R.D. 436/2004, principalmente parques eólicos y fotovoltaicas.

6.11. Evolución de la energía eléctrica facturada.

En el **cuadro número 6.11.1**, se han reflejado los datos de evolución de los consumos de energía eléctrica facturados en el período 1987-2004, elaborados con datos de UNESA, CNE y REE. Las diferencias de estos consumos facturados con los datos de la demanda bruta de energía eléctrica en barras de central, como se ha comentado anteriormente, corresponden, principalmente, descontadas ciertas variaciones por cambios en las secuencias de la facturación, a las pérdidas en transporte y distribución que se sitúan a lo largo del período analizado en el entorno del 9% de la demanda bruta nacional. En el mismo, la energía eléctrica facturada en el sistema peninsular contempla tanto la energía eléctrica facturada en alta como en baja tensión y, en esta última, a su vez, se ha diferenciado la correspondiente a usos domésticos en los años que ha habido disponibilidad de datos.

A lo largo del período contemplado el consumo facturado ha crecido un 5,04% medio anual y se ha situado en el año 2004 en los 227.042 GWh, con un incremento del 4,8% respecto al del año anterior. Las cifras de los siete últimos años, tienen como referencia los consumos facturados por las empresas que integran UNESA, que engloban más del 95% de la distribución y comercialización total peninsular y el 100% de la extrapeninsular.

6.12. Estructura de la demanda.

De acuerdo con los datos de facturación de energía eléctrica aportados por UNESA, la evolución de la estructura de la demanda de la electricidad por niveles de tensión a lo largo del período 1999-2004 ha sido la reflejada en el **cuadro número 6.12.1**. Así en 2004, se mantiene una estructura similar a la del año anterior con una ligera menor participación de la alta tensión, que ha representado un 51,2% de la demanda eléctrica total, mientras que en 2003 el porcentaje ascendía al 51,5%. Si contemplamos dicha estructura con un mayor grado de desagregación por sectores de actividad, su distribución en 2004 refleja el menor peso de la industria con un 36,9% de la total demanda, cuando en 1996 era del 41%, seguida del sector doméstico que ha pasado del 24,4% al 25,4% del total y del sector comercio y servicios que va ganando cuota de mercado y así, mientras en 1996, representaba el 24,3%, en 2004 este porcentaje ha ascendido al 30,7%; mucho más alejado se

EVOLUCIÓN DE LA FACTURACIÓN ENERGÍA ELÉCTRICA

(Sistema Peninsular y Extrapeninsular)

Cuadro nº 6.11.1

Año	Total (*)		Sistema Peninsular									
			Total		Alta Tensión		Baja Tensión					
	Total						Usos Domésticos		Otros Usos			
GWh	% Variación	GWh	% Variación	GWh	% Variación	GWh	% Variación	GWh	% Variación	GWh	% Variación	
1987	98.472	-	94.188	-	55.476	-	38.712	-	19.644	-	19.068	-
1988	104.471	6,1	99.756	5,9	57.972	4,5	41.784	7,9	20.652	5,1	21.132	10,8
1989	111.964	7,2	106.752	7,0	61.464	6,0	45.288	8,4	22.212	7,6	23.076	9,2
1990	115.023	2,7	109.488	2,6	62.340	1,4	47.148	4,1	22.836	2,8	24.312	5,4
1991	122.066	6,1	116.148	6,1	63.552	1,9	52.596	11,6	26.424	15,7	26.172	7,7
1992	125.469	2,8	119.328	2,7	63.984	0,7	55.344	5,2	27.720	4,9	27.624	5,5
1993	134.185	6,9	127.932	7,2	66.972	4,7	60.960	10,1	30.792	11,1	30.168	9,2
1994	139.899	4,3	133.212	4,1	70.824	5,8	62.388	2,3	31.044	0,8	31.344	3,9
1995	145.404	3,9	138.288	3,8	74.724	5,5	63.564	1,9	31.932	2,9	31.632	0,9
1996	149.180	2,6	141.528	2,3	75.264	0,7	66.264	4,2	34.056	6,7	32.208	1,8
1997	156.548	4,9	147.456	4,2	79.356	5,4	68.100	2,8	34.764	2,1	33.336	3,5
1998	166.564	6,4	157.919	7,1	83.863	5,7	74.056	8,7	n.d.	-	n.d.	-
1999	177.320	6,5	167.979	6,4	89.620	6,9	78.358	5,8	n.d.	-	n.d.	-
2000	186.255	5,0	176.498	5,1	94.391	5,3	82.107	4,8	n.d.	-	n.d.	-
2001	196.919	5,7	186.450	5,6	100.286	6,2	86.164	4,9	n.d.	-	n.d.	-
2002	204.217	3,7	193.428	3,7	103.207	2,9	90.221	4,7	n.d.	-	n.d.	-
2003	216.631	6,1	204.840	5,9	109.153	5,8	95.687	6,1	n.d.	-	n.d.	-
2004	227.042	4,8	214.538	4,7	113.214	3,7	101.324	5,9	n.d.	-	n.d.	-

Fuente: UNESA, CNE y REE

ESTRUCTURA DE LA DEMANDA POR NIVELES DE TENSIÓN Y TIPOS DE CONSUMO

Cuadro nº 6.12.1

Concepto	1999		2000		2001		2002		2003		2004	
	Estr. (%)	Poten. (*) (MW)	Estr. (%)	Poten. (*) (MW)	Estr. (%)	Poten. (*) (MW)	Estr. (%)	Poten. (*) (MW)	Estr. (%)	Poten. (*) (MW)	Estr. (%)	Poten. (*) (MW)
Baja tensión < 1 kV:	48,8	99.895	47,8	103.817	47,8	107.272	47,9	112.867	48,5	115.624	48,8	118.280
Alta tensión:	51,2	22.772	52,2	23.772	52,2	24.417	52,1	28.405	51,5	29.562	51,2	28.878
> 1 y < 36 kV	29,6	16.295	30,4	17.160	30,5	18.059	31,0	20.993	31,3	22.075	31,3	21.521
> 36 y < 72,5 kV	6,8	2.718	6,7	2.719	6,3	2.398	6,2	2.964	6,6	3.179	6,5	3.139
> 72,5 y < 145 kV	5,3	1.550	5,5	1.521	4,3	1.270	4,3	1.422	3,9	1.402	3,9	1.464
> 145 kV	5,0	1.298	5,3	1.435	6,8	1.703	6,3	1.999	5,5	1.822	5,4	1.686
Tarifa G.4 (Grandes cons.)	4,5	911	4,3	937	4,3	987	4,3	1.027	4,2	1.084	4,1	1.068
TOTAL GWh/MW (1)	169.433	122.667	178.494	127.589	186.093	131.689	187.397	141.272	196.852	145.186	203.282	147.158

(*) Potencia total contratada por los clientes de las empresas de UNESA.

(1) Las cifras de demanda corresponden a la energía disponible para mercado (Producción bruta menos consumos en generación y bombeo y menos saldo intercambios internacionales).

No incluye la energía entregada por el régimen especial.

Fuente: UNESA

encuentra el resto que engloba a los sectores de transporte y agricultura, a los pequeños distribuidores y a la energía no clasificada que, en conjunto, ha pasado del 6% al 7%, en este mismo periodo.

6.13. Facturación, tarifas eléctricas y precio medio del kWh.

Con el fin de poder establecer comparaciones entre la facturación y las recaudaciones líquidas habidas por este impuesto desde la implantación del mismo y poder así observar su tendencia, resulta de interés analizar el **cuadro número 6.13.1**, en el que se presenta la evolución de la facturación de la energía eléctrica de las empresas que integran UNESA en miles de euros y el precio medio del kWh por niveles de tensión en el período 1999-2004, según datos de la propia UNESA. De manera aproximada se puede considerar que los consumos en baja tensión de menos de 1kV corresponden, fundamentalmente, al sector doméstico y al pequeño comercio; los comprendidos entre 1kV y 36kV al sector servicios, comercio y pequeña empresa y los consumos por encima de 36 kV a la industria.

A la vista de los datos contenidos en este cuadro, la facturación de dichas empresas se ha situado en el año 2004 en 16.299,2 millones de euros, un 5,3% superior a la alcanzada en 2003, como consecuencia del incremento de precios tanto en alta como en baja tensión y del incremento del mercado (recuérdese que el aumento promedio global de las tarifas integrales establecidas para el año 2004 ha sido del 1,54%, que responde a un aumento de las tarifas domésticas del 1,475% y al incremento del 1,6% en el resto, correspondiente al resto de tarifas tanto en alta como en baja tensión, y del 1,6% para las de acceso. El precio medio global de dicha facturación y que corresponde a 226.064 GWh facturados resulta ser de 7,21 Cts.Euro/kWh, un 0,84% superior al del año 2003.

Los precios medios del kWh por niveles de tensión que figuran en el cuadro son el resultado de dividir la facturación entre el consumo facturado por las empresas de UNESA, e incluyen el consumo extrapeninsular y el coste de la energía adquirida en el mercado de producción por las comercializadoras. Si bien, hasta 1997 en estos precios medios se ha tenido en cuenta el recargo en la facturación del 4,864% en concepto de ayudas a la minería del carbón que figuraba en las tarifas como un extracoste más, desde el año 1998 no incluyen el impuesto sobre la electricidad. De haberlo hecho, los precios medios de dichos años se elevarían a 8,12 Cts.Euro/kWh en 1998, 7,66 en 1999, 7,49 en 2000, 7,35 en 2001, 7,41 en 2002, 7,51 en 2003 y a 7,57 en 2004.

Tarifas eléctricas:

El sistema de tarifas aplicables a los suministros de energía eléctrica es fijado por la Administración del Estado todos los años, con el criterio común a las políticas energéticas aplicadas en el resto de países de la Unión Europea, de lo que se conoce como "Precios energéticos reales", es decir, que los precios de las distintas energías deben reflejar la totalidad de los costes para el suministro al usuario final.

En España, como en otros países de su entorno, existe una multiplicidad en los tipos aplicados; hay hasta 29 tipos de tarifas atendiendo, en general, a:

- Tipo de consumo.
- Potencia contratada.
- Nivel de tensión de suministro.
- Horas de utilización anual.

Y con descuentos o condiciones especiales que se conceden a determinados consumos eléctricos como:

- Tarifa nocturna.
- Interrumpibilidad.
- Estacionalidad.
- Régimen de autogeneradores, y

FACTURACIÓN Y PRECIO MEDIO DEL kWh POR NIVELES DE TENSIÓN

Cuadro nº 6.13.1

Concepto	1999		2000		2001		2002		2003		2004	
	Facturación	Precio Medio (*)	Facturación	Precio Medio (*)	Facturación	Precio Medio (*)	Facturación	Precio Medio (*)	Facturación	Precio Medio (*)	Facturación	Precio Medio (*)
Baja tensión < 1kV	8.651.348	10,24	8.905.629	9,97	9.087.371	9,67	9.441.164	9,67	10.201.051	9,71	10.715.602	9,71
Alta tensión:	3.977.857	4,48	4.424.087	4,53	4.653.263	4,54	4.927.560	4,64	5.275.702	4,73	5.583.642	4,82
>1 y < 36kV	2.847.904	5,55	3.117.566	5,49	3.266.051	5,46	3.547.808	5,62	3.859.293	5,68	4.086.096	5,77
>36 y < 72,5 kV	468.808	3,98	531.555	4,22	524.646	4,33	538.056	4,23	602.941	4,20	634.273	4,30
>72,5 y <145 kV	270.255	2,95	323.156	3,16	280.309	3,31	279.979	3,17	273.558	3,25	302.936	3,46
>145 kV	218.359	2,50	274.491	2,77	393.059	2,89	361.783	2,84	331.784	2,79	344.487	2,80
Tarifa G.4 (Grandes cons.)	172.531	2,20	177.319	2,20	189.198	2,24	199.934	2,26	208.126	2,31	215.850	2,34
TOTAL	12.629.205	7,29	13.329.716	7,13	13.740.634	6,99	14.368.724	7,05	15.476.753	7,15	16.299.244	7,21

Facturación en miles de Euros y Precio Medio en céntimos de Euro/kWh, se ha utilizado el cambio establecido en 1999 (1Euro = 166,386 pts.), para toda la serie.

(*) Los precios medios no incluyen el Impuesto sobre Electricidad ni los márgenes de los comercializadores.

Fuente: UNESA

además, recargos para atender y financiar determinadas actividades ajenas al coste de producción del KWh y, por último, la coexistencia con una libertad de tarifas para determinados consumidores (CONSUMIDORES CUALIFICADOS). Desde el 1 de enero de 2003 el mercado eléctrico se encuentra totalmente liberalizado y, por tanto, todos los suministradores tienen derecho a elegir suministrador. No obstante, pueden continuar comprando mediante tarifa regulada a través de un distribuidor

La facturación de un suministro de energía eléctrica comprende los siguientes elementos:

Facturación básica.- Compuesta por un "término de potencia" correspondiente a la potencia contratada^(*) y un "término de energía", en función de la energía consumida.

Complementos.- A la facturación básica se le suman algebraicamente los recargos o descuentos correspondientes a los cuatro complementos existentes: discriminación horaria, energía reactiva, estacionalidad e interrumpibilidad.

Alquiler de equipos de medida.- El precio del alquiler está fijado por el Real Decreto de tarifas.

Impuesto s/ la electricidad.- Se calcula multiplicando el importe de la factura de potencia y energía por 1,05113 y al resultado se le aplica el 4,864% (tipo del impuesto).

IVA.- A la suma de los anteriores conceptos se le aplica el 16 por 100.

El consumidor tiene derecho a cambiar de tarifa, modalidad de aplicación y potencia contratada, una vez al año como máximo. La empresa distribuidora podrá controlar que la potencia realmente demandada por el consumidor no excede de la contratada. Los equipos de medida de energía eléctrica podrán ser facilitados por el consumidor o ser alquilados al distribuidor, siendo responsabilidad de éste la medición de los suministros. La facturación de los suministros a tarifa se realizará por la empresa distribuidora por períodos de facturación mensuales o bimestrales sobre la base de las lecturas de los equipos de medida, cabiendo la posibilidad de facturar por consumos estimados o mediante cuotas fijas mensuales, en función de promedios históricos del año anterior, debiendo realizar el suministrador una regularización semestral o anual en base a lecturas reales.

Solamente una parte de la cantidad a facturar antes de impuestos corresponde al servicio que presta la empresa distribuidora (89,799%), el resto es para retribuir tanto los costes permanentes del sistema como los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento, anteriormente comentados.

La discriminación horaria tiene en cuenta el distinto coste de la energía en cada período horario y su objetivo es lograr el aplanamiento de la curva diaria y, dependiendo de la modalidad, de la monótona del sistema eléctrico nacional. Se valora como un descuento/recargo, en función de la forma de consumo y del término de energía de media utilización del escalón correspondiente, que se aplican a algunas de las seis tarifas existentes:

Tarifa 0:	Tarifa nocturna
Tarifa 1:	Utilizada en pequeñas industrias y comercios
Tarifa 2:	Doméstica
Tarifas 3 y 4:	Con períodos de punta, llano y valle, de uso normal en la industria, y
Tarifa 5:	Usada en grandes industrias con muchas posibilidades de modulación y en el que se distribuyen los días del año en 4 categorías: pico 70 días, alto 80 días, medio 80 días y bajo 135 días, con períodos de punta, llano y valle.

La energía reactiva, con recargos/descuentos porcentuales sobre la facturación por potencia más la facturación por consumo que varía entre un descuento del 4% y un recargo del 47%.

(*) Potencia máxima demandada en un determinado momento que viene a limitar el grado de simultaneidad de funcionamiento de la potencia máxima del equipamiento instalado del consumidor.

La estacionalidad que se aplica a abonados que facturen por el modo estacional, con descuentos del 10% sobre el término de energía en temporada baja (mayo, junio, agosto y septiembre) y recargos del 10% en el resto.

La interrumpibilidad, aplicada a abonados a tarifas generales de alta tensión. (Potencia contratada en punta y llano ≥ 5 MW). Con descuentos sobre la facturación básica a cambio de reducir, durante 5 años, su demanda y no superar la potencia preestablecida (Pmáx.) en los períodos que se le solicite por la empresa suministradora.

En cuanto a las tarifas para el año 2004, el Real Decreto 1802/2003, de 26 de diciembre, fija un aumento promedio global de las tarifas integrales del 1,54% y del 1,6% para las de acceso. Dichas variaciones se concretan en un aumento de las tarifas domésticas del 1,475% y de un 1,6% para el resto.

La evolución de la facturación de electricidad por componentes de las empresas que integran UNESA en el período 1997-2004 se puede observar en el **cuadro número 6.13.2** y del mismo se pueden extraer las siguientes conclusiones: el saldo negativo de recargos/descuentos registrado en el año 2004 viene a suponer el 2,42% de la facturación básica y en los que cabe destacar el importante descuento que supone el componente de interrumpibilidad, un 78,7% de dicho saldo; por su parte, la facturación por el término de potencia supone el 19,4% de la total facturación básica y, el resto, el 80,6% corresponde al término de energía en el que se ha incluido el coste de la energía adquirida en el mercado de producción por los comercializadores y clientes cualificados.

Desde el 1 de enero de 1998, el sector eléctrico se encuentra regulado por la Ley 54/97, de 27 de noviembre, así como por un conjunto de disposiciones de desarrollo reglamentario que han ido entrando en vigor a partir de la aprobación de la misma, sustituyendo al Marco Legal Estable, que estuvo en vigor a lo largo del período 1988-1997. Esta se plantea el objetivo de garantizar el suministro al menor coste posible con la necesaria calidad del servicio, abandonando la vía de la intervención administrativa liberalizando las actividades de generación y comercialización y manteniendo reguladas las de transporte y distribución. Introduce por tanto la competencia entre los generadores, el libre acceso de terceros a las redes de transporte y distribución y la posibilidad de elección de suministrador para aquellos consumidores que vayan accediendo progresivamente a la categoría de cualificados que podrán adquirir la energía en el mercado de producción y pagar posteriormente el correspondiente peaje, según tarifas de acceso, por el uso de las redes de transporte y distribución.

Esta posibilidad de elección de suministrador por parte de los consumidores cualificados, se materializa, bien adquiriendo la energía en el mercado de producción y pagando posteriormente la tarifa de acceso por el uso de las redes de transporte y distribución, o bien negociando con un comercializador (como ya se ha comentado en reiteradas ocasiones, desde el 1 de enero de 2003 todos los consumidores de electricidad pueden acceder al mercado liberalizado y adquirir su energía a través de cualquier compañía comercializadora de las autorizadas a operar).

De acuerdo con el artículo 17 de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, las tarifas que habrán de satisfacer los consumidores y fijarán la retribución de las actividades del sector eléctrico incluyen la siguiente estructura de costes:

Producción, que incluye:

- La energía aportada por los generadores del régimen ordinario, valorada al precio medio previsto en el mercado de la producción, incluyendo el coste de los servicios complementarios y la retribución por garantía de potencia. Con el R.D. 1432/2002, en vigor desde el 1/01/2003, el coste medio de generación previsto en la determinación de la tarifa media se establece teniendo en cuenta, por una parte, el valor de 3,6061 Cts.euro/kWh para la generación de instalaciones de producción de régimen ordinario que estaban autorizadas a 31/12/1997 pertenecientes a las sociedades con derecho a cobro de CTC y, por otra, las mejores previsiones del precio del gas para la generación de los nuevos ciclos combinados.

FACTURACIÓN DE ELECTRICIDAD POR COMPONENTES

Cuadro nº 6.13.2

Concepto	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Facturación básica:	13.597.755	13.093.133	12.991.948	13.686.915	14.101.383	14.716.370	15.837.976	16.703.657
Término de energía (*)	10.740.207	10.353.197	10.325.434	10.963.656	11.329.572	11.830.082	12.819.209	13.462.722
Término de potencia	2.857.548	2.739.936	2.666.514	2.723.259	2.771.811	2.886.288	3.018.767	3.240.935
Recargos/descuentos:	-495.318	-430.186	-362.743	-357.199	-360.749	-347.646	-361.223	-404.413
Energía reactiva	-96.132	-90.627	-51.560	-26.520	-24.584	5.402	21.612	26.205
Discriminación horaria	-106.463	-44.595	-31.817	-49.401	-54.562	-64.319	-76.766	-112.259
Interrumpibilidad	-292.723	-294.965	-279.366	-281.278	-281.603	-288.729	-306.069	-318.359
TOTAL	13.102.437	12.662.946	12.629.205	13.329.716	13.740.634	14.368.724	15.476.753	16.299.244
Recaudación equival Imp.s/Electr.		549.403 (**)	645.693	681.508	702.517	734.629	791.279	833.331

(*) Incluye el coste de la energía adquirida en el Mercado de Producción por los comercializadores.

(**) Correspondientes a una facturación equivalente de 10.745.861 miles de euros, desde la implantación del Imppto. s/electricidad, el resto, hasta los 12.662.946 miles, son devengos del año anterior.

Facturación en miles de Euros, correspondiente a las empresas que integran UNESA (representan actualmente más del 95% de la distribución y comercialización total de la energía y el 82,3% de la producción global, puesto que el 17,7%, restante, corresponde a los autogeneradores/R. Especial)

Fuente: UNESA

- La energía aportada por los autogeneradores y por los generadores acogidos al régimen especial.
- La energía procedente de los contratos internacionales firmados por REE con anterioridad a la entrada en vigor de la Ley.

Permanentes, que incluyen:

- Compensación de las actividades extrapeninsulares debido al hecho de que los sistemas insulares y peninsulares no están conectados actualmente, permitiendo que los consumidores paguen el mismo precio que los peninsulares a pesar de tener un servicio con mayores costes que en la península (a partir del año 2003 y a diferencia de ejercicios anteriores, para calcular la tarifa media se integraron, por primera vez, los costes y demanda en consumo de todo el territorio nacional, incluyéndose los relativos a los sistemas extrapeninsulares e insulares; costes correspondientes al Operador del Sistema, al Operador del Mercado y a la Comisión Nacional del Sistema Eléctrico y los costes de transición a la competencia (CTC's). Mediante el R.D. 1432/2002, se introduce una hipótesis de recuperación lineal durante el período 2003-2010 de la cantidad máxima de CTC's para considerar un incremento anual de la tarifa igual a 1,4 por 100.

Transporte, que incluye:

- La retribución concedida a REE en concepto de transporte y al resto de las empresas que están sometidas a liquidación, según lo dispuesto en el Real Decreto 2821/1998.

Distribución y Comercialización a clientes sujetos a tarifa regulada.

Diversificación y Seguridad de abastecimiento, que incluyen:

- La moratoria nuclear.
- La financiación del stock básico del combustible nuclear.
- La segunda parte del ciclo del combustible nuclear.
- La compensación por interrumpibilidad y por adquisición de energía a las instalaciones de producción en régimen especial.

Estos costes incluidos en las tarifas para el año 2004, se han fijado en 16.277,436 millones de euros, lo que supone un incremento del 8,87% respecto a los de 2003. Este extraordinario incremento, al igual que sucediera en 2003 que fue del 11,1%, obedece a los desajustes de ingresos que se han producido hasta el año 2002 y los correspondientes a las revisiones derivadas de los costes de generación extrapeninsular, asimilándose dicha anualidad a un ingreso de las actividades reguladas (unos 233,812 millones de euros), anteriormente solo las actividades del régimen ordinario peninsular. Este coste añadido al objeto de recuperar linealmente hasta el año 2010 dichos desajustes entre ingresos-costes anteriores al año 2003, ha sido reconocido en el artículo 94 de la Ley 53/2002, de 30 de diciembre.

El Real Decreto 2392/2004, de 30 de diciembre, establece la tarifa eléctrica para el año 2005 y fija un aumento promedio global del 1,71% respecto a las de 2004. Las tarifas domésticas aumentan un 1,74%, las de los distribuidores de la D.T. 11ª el 2,78% y el resto de las tarifas el 1,614%. Las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución aumentan un promedio del 1,71 por 100.

En el **cuadro número 6.13.3**, se muestra la evolución tanto de la tarifa eléctrica como del KWh medio, medidos ambos, tanto en términos nominales como reales, es decir descontada la inflación. La diferencia entre los incrementos de la tarifa eléctrica y del precio medio del KWh se debe a cambios en la estructura de la demanda, a una mayor utilización de la potencia y a descuentos por interrumpibilidad, discriminación horaria, etc. A partir de 1996, año en el que las tarifas no experimentaron variación alguna respecto del año anterior, la tarifa media se ha visto reducida en un 3% en 1997, un 3,63% en 1998, un 5,57% en 1999, un 4,85% en 2000 y en un 1,52% en la

EVOLUCIÓN DE LAS TARIFAS Y DEL PRECIO MEDIO DE VENTA DEL kWh (*)

Cuadro nº 6.13.3

Año	Tarifas		Precios Corrientes		Precios Constantes (1989=100)		IPC Diciembre anterior
	en términos monetarios % Variación	en términos reales % Variación	Cts Eur/kWh	% Variación	Cts Eur/kWh	% Variación	
1989	4,10	-2,62	7,20	3,11	7,20		6,90
1990	5,50	-0,94	7,73	7,36	7,26	0,81	6,50
1991	6,80	1,23	8,15	5,39	7,25	-0,11	5,50
1992	3,20	-1,99	8,38	2,88	7,09	-2,29	5,30
1993	2,90	-1,91	8,62	2,80	6,94	-2,01	4,90
1994	2,06	-2,15	8,65	0,33	6,68	-3,80	4,30
1995	1,48	-2,70	8,73	0,92	6,46	-3,24	4,30
1996	0,00	-3,10	8,74	0,21	6,28	-2,90	3,20
1997	-3,00	-4,90	8,46	-3,23	5,95	-5,13	2,00
1998 (**)	-3,63	-4,96	8,12	-4,02	5,64	-5,34	1,40
1999 (**)	-5,57	-8,23	7,66	-5,68	5,17	-8,34	2,90
2000 (**)	-4,85	-8,51	7,49	-2,19	4,86	-5,95	4,00
2001 (**)	-1,52	-4,11	7,35	-1,89	4,64	-4,47	2,70
2002 (**)	0,32	-3,54	7,41	0,79	4,50	-3,08	4,00
2003 (**)	1,65	-0,93	7,51	1,36	4,62	2,75	2,60
2004 (**)	1,72	-0,86	7,57	0,84	4,48	-3,04	3,20
2005 (**)	1,71	0,00					

(*) Precios sin IVA. Incluye el impuesto s/la electricidad a partir de 1998

(**) Precio medio kWh total mercado estimado

Fuente: Elaboración propia a partir de datos Memorias UNESA

establecida para el año 2001, mientras que han aumentado las correspondientes a: 2002, un 0,32%; 2003, un 1,65% y 2004, un 1,72%, con variaciones aún mas acusadas si la comparación se hace en términos reales. Para el año 2005, se prevé un incremento de los ingresos medios del sector eléctrico, de acuerdo con las previsiones de acceso al mercado liberalizado, subida de tarifas y de los diferentes costes, del 1,71% como tarifa media o de referencia.

Los precios medios unitarios que figuran en el cuadro son los reflejados en las memorias de UNESA para el total mercado, exceptuando los correspondientes al período 1998-2004 que se ha estimado a partir de datos de facturación y consumo de UNESA/REE. Con el fin de homogeneizar los datos de la evolución de los mismos, los precios medios a partir de 1998, incluyen el impuesto sobre la electricidad que viene a sustituir los recargos adicionales en la facturación de las ayudas a la minería del carbón nacional que hasta 1997 formaban parte del precio medio. En las dos últimas columnas se han reflejado dichos precios medios del kWh en Cts. de euro constantes de 1989 y su variación anual.

6.14. Consumos y precios medios mensuales de la electricidad.

La configuración del impuesto con un tipo impositivo ad valorem y por tanto no específico sobre la energía suministrada unido a la inexistencia de un Modelo de Operaciones en el Impuesto sobre la electricidad, equivalente a los utilizados en el resto de los impuestos especiales de fabricación, no permite un seguimiento de los consumos y precios medios mensuales reales de la energía eléctrica con el fin de poder realizar un análisis mensual de las bases imponibles y cuotas tributarias devengadas por el impuesto. A falta del mismo y utilizando los datos: por un lado del Boletín Estadístico de Energía Eléctrica, de periodicidad mensual, elaborado por Red Eléctrica y por otro de los Informes sobre los resultados de las Liquidaciones de cada uno de los períodos de facturación que viene realizando la Comisión Nacional de Energía, a partir de los datos sobre energía facturada e ingresos brutos, tanto de energía como de peajes, remitidos por las empresas eléctricas a dicha Comisión, se ha elaborado el **cuadro número 6.14.1** que, de una manera bastante aproximada, van a permitir un seguimiento de las bases imponibles medias mensuales del impuesto, aportando información sobre la evolución de los consumos mensuales y precios medios de la energía eléctrica tanto en alta como en baja tensión.

Lógicamente, estos consumos mensuales de energía eléctrica que sí responden a la realidad, puesto que se han obtenido de los balances respectivos de energía eléctrica, una vez descontados de la energía disponible para el mercado las pérdidas en transporte y distribución.

El análisis de los consumos eléctricos se centra en el mercado peninsular que es el que se encuentra regulado y del que se lleva un seguimiento exhaustivo por parte de la CNE, al objeto de poder efectuar la liquidación de los costes del Sistema, y en el del mercado liberalizado. A partir de 2003, se incorpora también el mercado extrapeninsular al régimen ordinario (R. D. 1432/2002, por el que se establece la metodología de cálculo de la tarifa eléctrica media o de referencia en el período 2003-2010).

En el cuadro número 6.14.1 se han reflejado, por un lado, los consumos sujetos a tarifa y hacen referencia a las salidas de energía eléctrica de fábricas y depósitos fiscales en el marco de un suministro efectuado a título oneroso, cuyo devengo del impuesto se producirá cuando resulte exigible la parte del precio correspondiente a la energía eléctrica suministrada en cada período de facturación; por otro, los consumos en el mercado liberalizado cuyos sujetos pasivos del impuesto en calidad de sustitutos del contribuyente recaen en este caso en la figura de los Comercializadores. Estos últimos son aquellas personas jurídicas que pueden acceder a las redes de transporte y de distribución, pagando un peaje (no exento del impuesto s/electricidad), de acuerdo con la tarifa de acceso en vigor, al propietario de la Red en función de la venta de energía eléctrica a los consumidores que tengan la condición de cualificados o a otros sujetos del sistema (productores, distribuidores y comercializadores cualificados a efectos de adquisición de energía).

Se puede observar como el consumo de energía a tarifa regulada en el sistema peninsular mantiene una trayectoria decreciente a lo largo del período, si exceptuamos 2002 y 2003, conforme

**CONSUMOS Y PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE LA ELECTRICIDAD
(Mercado Peninsular)**

Cuadro nº 6.14.1

Mes/Año	Consumos sujetos a tarifa			Precios Medios			Mercado Liberalizado		Consumo Total (GWh)	Precio Medio Compra	
	(Millones de kWh)			(Cents Euro/kWh)			Consumo (GWh)	Precio Medio (Cts Eur/kWh) (1)		Distribuidores	Comercializadores
	Alta Tensión	Baja Tensión	Total	Alta Tensión	Baja Tensión	Total				Merc. Mayorista y exportación REE (Cts Eur/kWh)	C.Cualif.y A.Extern. (Cts Eur/kWh) (2)
En.-Dic.98	82.083	74.056	156.139	4,88	10,75	7,66	1.780	2,47	157.919	3,53	2,40
En.-Dic.99	62.280	78.358	140.639	4,40	10,33	7,70	27.340	3,01	167.979	3,70	2,92
En.-Dic.00	47.984	82.053	130.037	3,92	10,09	7,81	46.461	3,70	176.498	4,15	3,59
En.-Dic.01	42.777	85.691	128.468	3,64	9,78	7,73	56.310	3,67	184.778	4,10	3,56
En.-Dic.02	44.454	89.195	133.649	3,63	9,79	7,74	58.335	4,47	191.984	4,83	4,34
En. 03	3.561	8.987	12.548	4,11	9,45	7,93	4.903	2,89	17.451	3,14	2,81
Feb.	3.440	8.092	11.532	4,17	9,58	7,96	4.768	3,36	16.300	3,53	3,26
Mar.	3.902	8.148	12.050	3,65	9,80	7,81	5.043	2,93	17.093	3,41	2,85
Abr.	3.948	7.058	11.006	3,49	10,01	7,67	4.750	2,54	15.756	3,07	2,47
May.	4.127	7.157	11.284	3,32	10,17	7,66	5.277	2,99	16.561	3,52	2,90
Jun.	4.077	7.345	11.422	3,61	10,17	7,83	5.613	4,38	17.035	4,83	4,25
Jul.	3.989	7.873	11.862	4,02	10,07	8,03	6.043	4,41	17.905	4,82	4,28
Ago	4.103	7.716	11.819	3,48	10,06	7,78	5.046	4,38	16.865	4,98	4,26
Sep	4.070	7.173	11.243	3,54	10,16	7,76	5.555	4,45	16.798	4,87	4,32
Oct	4.125	7.516	11.641	3,75	10,07	7,83	5.688	4,10	17.329	4,52	3,98
Nov	3.581	7.939	11.520	4,03	9,77	7,99	5.406	3,29	16.926	3,50	3,20
Dic	3.669	8.664	12.333	4,07	9,49	7,88	5.088	2,86	17.421	3,09	2,78
En.-Dic.03	46.592	93.668	140.260	3,75	9,88	7,85	63.180	3,58	203.440	3,95	3,47
En. 04	3.771	8.804	12.575	4,16	9,60	7,97	5.412	3,04	17.987	3,28	2,95
Feb.	3.591	8.211	11.802	4,28	9,70	8,05	5.534	2,98	17.336	3,22	2,89
Mar.	4.061	8.275	12.336	3,66	9,78	7,77	5.971	3,39	18.307	3,83	3,29
Abr.	3.930	7.326	11.256	3,56	9,99	7,74	5.433	2,63	16.689	3,15	2,56
May.	4.244	7.130	11.374	3,43	10,27	7,72	5.976	2,72	17.350	3,25	2,64
Jun.	4.120	6.986	11.106	3,76	10,34	7,90	6.499	3,30	17.605	3,85	3,20
Jul.	4.118	7.381	11.499	4,13	10,29	8,08	6.886	3,38	18.385	3,95	3,29
Ago	4.161	7.275	11.436	3,62	10,27	7,85	5.883	3,16	17.319	3,90	3,07
Sep	4.223	6.919	11.142	3,65	10,30	7,78	6.614	4,12	17.756	4,62	4,00
Oct	4.318	7.221	11.539	3,74	10,18	7,77	6.406	3,63	17.945	4,22	3,53
Nov	3.962	7.682	11.644	4,15	9,84	7,90	6.354	3,87	17.998	4,19	3,75
Dic	3.826	8.725	12.551	4,21	9,56	7,93	6.104	4,24	18.655	4,48	4,11
En.-Dic.04	48.325	91.935	140.260	3,85	9,99	7,87	73.072	3,39	213.332	3,84	3,29

Fuente: Elaboración propia a partir de datos de Red Eléctrica y de la Comisión Nacional de Energía.

(1) Precios medios de adquisición de comercializadores más márgenes estimados

(2) Precios finales medios de adquisición de comercializadores, consumidores cualificados y agentes externos (incluyen la garantía de potencia)

Los precios medios anuales del kWh se han ponderado por los respectivos consumos mensuales

se han ido reduciendo los umbrales de consumo para el acceso a la condición de consumidor cualificado y en los que se esperaba continuara en meses sucesivos al adquirir todos los consumidores potenciales dicha condición a partir de 1 de enero de 2003 y conforme se fueran incorporando éstos al mercado. Lógicamente, el descenso se ha manifestado en los consumos de alta tensión a tarifa con una caída en 2001 del 10,9% respecto del año anterior, un 22,9% en 2000, puesto que, prácticamente, todo el consumo en el mercado liberalizado se ha realizado en alta tensión (99,9% en 2000 y 2001). Por el contrario, el consumo en este último ha llegado a alcanzar los 56.310 GWh, mientras que en 2000 se consumieron 46.461 GWh, en 1999 fueron 27.340 GWh y en 1998, año de su implantación, tan solo 1.780 GWh, que viene a indicar la consolidación del mercado favorecido por su ampliación, a partir del 1/julio/2000, a un colectivo mayor de consumidores (unos 55.000 con suministros realizados en alta tensión y consumos inferiores a un millón de kWh), elevando la apertura del mismo hasta el 53% del total consumo eléctrico en el mercado peninsular. Sin embargo, durante el año 2002, ha disminuido el ritmo de cambio de modalidad de adquisición e incluso se ha registrado un considerable número de consumidores que han vuelto a adquirir electricidad mediante tarifa, como consecuencia de un mayor aliciente en los precios ofrecidos por esta última.

En el mes de diciembre del año 2000 unos 24.000 consumidores adquirían su energía en el mercado, a través de un comercializador, que representaban el 34% del total de consumidores que tenían la condición de cualificados, consumiendo alrededor del 48% de la energía potencial cualificada. En diciembre de 2001 eran más de 32.000 los consumidores que habían accedido al mercado, un 47% del total, adquiriendo el 57% de la energía potencial del mercado, es decir el 30% de la energía eléctrica total consumida en el Sistema Eléctrico Peninsular, mientras que en el mismo mes de 2002 tan solo se ha elevado a algo más de 33.000 el número de consumidores en dicho mercado que suponen el 42% de los que han alcanzado el derecho de acceso, adquiriendo el 56% de la energía potencial. En el año 2003, en el que se ha liberalizado la totalidad del mercado eléctrico, han realizado compras en el mercado unos 61.000 consumidores, un 0,27% del potencial total, de los que 28.321 fueron consumidores en baja tensión que adquirieron 2.094 GWh con un coste por tarifa de acceso de 3,49 Cts.Euro/kWh. Los restantes, unos 32.727, conectados en alta (56% del total mercado/31% del total energía consumida), adquirieron unos 61.093 GWh, por los que pagaron un precio medio por tarifa de acceso de 1,46 Cts.Euro/kWh.

El año 2004, segundo año de la liberalización total del mercado, se ha caracterizado por una incorporación masiva de consumidores residenciales y pequeña y mediana industria al mismo, unos 645.000 consumidores en baja tensión que adquirieron 9.201 GWh, un 12,3% de la energía consumida a mercado, con un coste por tarifa de acceso de 3,88 Cts.Euro/kWh, mientras que en alta tensión lo hicieron 33.442 consumidores, tan solo un 2% más que en 2003, que suponen el 38,9% del mercado potencial de alta, adquiriendo 65.396 GWh, equivalentes al 57,5% del total mercado en alta y al 30% de la energía total consumida en el sistema peninsular, pagando un precio medio de peaje de 1,59 Cts Euro/kWh. Conviene decir que en este último caso, ha habido migraciones en ambos sentidos en función del atractivo del precio del kWh, según el tipo de consumidor, ofrecido en ambos mercados

Los consumos y precios sujetos a tarifa regulada, reflejados en los boletines estadísticos de REE, se han situado en el año 2004 para los suministros en alta tensión en 48.325 GWh, un 3,7% más que en 2003, a un precio medio de 3,85 Cts.Eur/kWh, un 2,7% superior al del año anterior, y 91.935 GWh y 9,99 Cts.Eur/kWh, respectivamente, para los correspondientes en baja tensión que suponen una disminución del 1,9% del consumo y un aumento del 1,1% en el precio medio. El consumo conjunto en el mercado regulado y por tanto sujeto a tarifa se ha situado en 140.260 GWh, similar al de 2003, con un precio medio de 7,87 Cts. Eur/kWh, tan solo un 0,25% superior al del año anterior.

En cuanto a los consumos y precios medios del mercado liberalizado responden a la demanda realizada por comercializadores y consumidores cualificados, ya que la realizada por los agentes externos con destino a la exportación está exenta del pago del impuesto en virtud del apartado 4 del artículo 64 sexto de la Ley 38/1992 de I.I.EE. Los precios medios del kWh son los de adquisición más un margen estimado para el comercializador. Dicho precio medio de adquisición se ha situado en el año 2004 en 3,4 Cts. Eur/kWh, un 5,6% inferior al registrado en 2003. Esta es la

razón, antes aludida, por la que no ha existido un flujo mayor de penetración en este mercado, pues, aunque los precios en el mercado de producción han sido inferiores a los de 2003, los comercializadores no parecen haber transmitido la reducción a los consumidores finales.

Como se puede observar en el mismo cuadro dicho precio de adquisición ha resultado inferior al precio medio de compra de los distribuidores en el mercado mayorista que se ha situado, en 2004, en 3,84 Cts.Eur/kWh con un descenso del 2,8% respecto al registrado en 2003. No obstante, al precio final medio de adquisición de los comercializadores, que lleva incorporado el precio por garantía de potencia, 0,157 Cts.Eur/kWh, prácticamente el mismo que en el año 2003 (0,445 Cts.Eur/kWh para el conjunto del mercado), hay que sumarle el peaje unitario, de acuerdo con las tarifas de acceso fijadas para dichos suministros y que ha ascendido a 1,91 Cts.Eur/kWh, un 15% más que el año anterior. Hay que indicar que en el año 2004 los suministros realizados a través del mercado liberalizado han sido en buena parte con escalones inferiores en los niveles de alta tensión y por tanto con precios más elevados que los realizados en años anteriores.

En el cuadro 6.14.1, el precio medio mensual que se ha estimado para los suministros que se han realizado en el mercado liberalizado es el correspondiente al precio final de compra de los comercializadores más una estimación del margen de éstos que, aunque imposible de conocer al igual que el precio medio de los contratos bilaterales que se realizan en algunos suministros, se ha realizado en consonancia con las referencias que da UNESA en sus memorias del resultado neto de explotación de la actividad de comercialización de sus asociados. Por otro lado, hay que tener en cuenta la pequeña incidencia de éstos en el precio final medio del consumo eléctrico total, dado el menor peso que tienen en el mercado global, un 30% en 2004, y el hecho de corresponder, todavía, a suministros a grandes consumidores y por tanto con precios más bajos.

6.15. Consumos facturados de energía eléctrica.

Para el cálculo de los consumos mensuales y anuales facturados reflejados en los **cuadros números 6.15.1 y 6.15.2** se ha tenido en cuenta tanto la energía eléctrica correspondiente al mercado de consumo peninsular como al extrapeninsular que, también, está incluido en el ámbito territorial de aplicación del impuesto.

En cuanto al mercado peninsular se han incluido tanto los consumos facturados sujetos a tarifa regulada a los que se les ha aplicado sus respectivos precios medios siguiendo la secuencia de facturación explicitada anteriormente en el apartado 6.8.1, según que el suministro de energía eléctrica se realice en alta o en baja tensión, como los consumos realizados por los consumidores cualificados que han optado por comprar su energía, bien directamente o a través de comercializadores, en el mercado liberalizado. El 73% de las tarifas de alta tensión se facturaban históricamente en el mismo mes de consumo y la práctica totalidad al mes siguiente; a partir del año 2000 este porcentaje en aquellos consumidores que están accediendo al mercado, alta tensión salvo G4, distribuidores y una parte importante de consumidores interrumpibles, ha pasado a facturar el 40% en el mismo mes y el resto al mes siguiente; como casi la práctica totalidad de estos suministros se realizan en alta tensión, se ha aplicado dicha fórmula en la secuencia de facturación. Los peajes responden a dichos suministros y se facturan por tanto con la misma cadencia.

Los consumos y precios medios mensuales y anuales facturados en los siete últimos años, período de vigencia del Impuesto, que han resultado, según dichas secuencias de facturación, son los reflejados en los cuadros 6.15.1 y 6.15.2 y **gráficos números 6.15.1 y 6.15.2**. Lógicamente tanto consumos como precios facturados difieren de los consumos reales registrados y así, con referencia al año 2004: el consumo facturado en el mercado peninsular regulado asciende a 140.205 GWh, muy similar al registrado en 2003, como consecuencia de haberse compensado el aumento que han tenido los consumos facturados en alta tensión, un 3,7%, con la reducción del 1,7% en los correspondientes en baja tensión; el precio medio del kWh facturado se ha situado en 7,87 Cts.Euro, un 0,4% superior al registrado en el año 2003. En el caso de los consumos facturados en el mercado liberalizado han alcanzado los 72.462 GWh con un precio medio estimado, excluyendo peajes, de 3,3 Cts.Eur/kWh, un 9,9% inferior al del año anterior.

CONSUMOS Y PRECIOS MEDIOS MENSUALES FACTURADOS DE ELECTRICIDAD
(Mercado Peninsular)

Cuadro nº 6.15.1

Mes/Año	Consumos facturados sujetos a tarifa			Precios Medios			Mercado Liberalizado		Consumo Facturado Total (GWh)	Precio Medio Facturado (Incluye peajes) Cts Eur/kWh
	(Millones de kWh)			(Cents Euro/kWh)			Consumo Facturado (GWh)	Precio Medio (Cts Eur/kWh) (1)		
	Alta Tensión	Baja Tensión	Total	Alta Tensión	Baja Tensión	Total				
En.-Dic.98	82.159	72.748	154.907	4,89	10,84	7,68	1.648	2,47	156.555	7,64
En.-Dic.99	62.789	77.814	140.603	4,41	10,37	7,71	26.518	3,00	167.121	7,17
En.-Dic.00	48.209	81.613	129.822	3,93	10,09	7,80	45.087	3,67	174.910	7,09
En.-Dic.01	42.826	85.220	128.045	3,64	9,83	7,76	56.108	3,57	184.153	6,92
En.-Dic.02	44.399	89.193	133.592	3,63	9,79	7,74	58.228	4,60	191.820	7,25
En. 03	3.553	8.494	12.046	4,06	9,44	7,85	4.598	2,85	16.644	7,00
Feb.	3.473	8.781	12.254	4,15	9,46	7,95	4.849	4,03	17.103	7,38
Mar.	3.777	8.235	12.012	3,78	9,59	7,76	4.878	2,91	16.890	6,87
Abr.	3.936	7.965	11.901	3,54	9,79	7,72	4.926	3,04	16.827	6,83
May.	4.079	7.237	11.316	3,36	10,00	7,61	4.961	2,95	16.277	6,66
Jun.	4.091	7.172	11.263	3,53	10,14	7,74	5.411	3,30	16.674	6,76
Jul.	4.013	7.401	11.414	3,90	10,15	7,96	5.785	3,58	17.199	6,99
Ago	4.072	7.769	11.841	3,62	10,08	7,86	5.644	4,38	17.485	7,24
Sep	4.079	7.653	11.732	3,53	10,08	7,80	5.250	4,43	16.981	7,20
Oct	4.110	7.309	11.419	3,70	10,13	7,81	5.608	4,27	17.028	7,15
Nov	3.728	7.532	11.260	3,95	10,03	8,02	5.575	4,00	16.835	7,28
Dic	3.645	7.992	11.637	4,06	9,76	7,98	5.279	3,62	16.916	7,24
En.-Dic.03	46.554	93.540	140.095	3,75	9,87	7,84	62.764	3,64	202.858	7,05
En. 04	3.743	8.578	12.321	4,13	9,54	7,90	5.218	2,94	17.539	7,03
Feb.	3.640	8.688	12.328	4,25	9,60	8,02	5.461	3,33	17.789	7,21
Mar.	3.934	8.310	12.244	3,82	9,70	7,81	5.709	3,19	17.953	6,96
Abr.	3.965	8.114	12.079	3,59	9,80	7,76	5.756	2,85	17.835	6,76
May.	4.159	7.437	11.596	3,47	10,00	7,65	5.650	3,11	17.246	6,75
Jun.	4.153	7.136	11.290	3,67	10,24	7,82	6.185	2,91	17.475	6,67
Jul.	4.119	7.071	11.189	4,03	10,32	8,00	6.654	3,00	17.843	6,79
Ago	4.149	7.305	11.454	3,76	10,29	7,92	6.485	3,25	17.939	6,89
Sep	4.206	7.234	11.440	3,64	10,28	7,84	6.175	3,70	17.616	6,99
Oct	4.292	7.021	11.313	3,72	10,27	7,79	6.531	3,34	17.844	6,83
Nov	4.058	7.249	11.308	4,03	10,14	7,95	6.385	4,02	17.693	7,29
Dic	3.863	7.780	11.642	4,19	9,83	7,96	6.254	3,87	17.896	7,34
En.-Dic.04	48.283	91.922	140.205	3,85	9,98	7,87	72.462	3,30	212.667	6,96

Fuente: Elaboración propia a partir de datos de Red Eléctrica y de la Comisión Nacional de Energía.

(1) Precios medios de adquisición de comercializadores más márgenes estimados

Los precios medios anuales del kWh se han ponderado por los respectivos consumos mensuales

CONSUMOS Y PRECIOS MEDIOS ANUALES FACTURADOS DE ELECTRICIDAD
(Mercado Peninsular)

Cuadro nº 6.15.2

Mes/Año	Consumos facturados sujetos a tarifa			Precios Medios			Mercado Liberalizado		Consumo Facturado Total (GWh)	Precio Medio Facturado (Incluye peajes) Cts Eur/kWh
	(Millones de kWh)			(Cents Euro/kWh)			Consumo Facturado (GWh)	Precio Medio (Cts Eur/kWh) (1)		
	Alta Tensión	Baja Tensión	Total	Alta Tensión	Baja Tensión	Total				
Dic.98	82.159	72.748	154.907	4,89	10,84	7,68	1.648	2,47	156.555	7,64
Dic.99	62.789	77.814	140.603	4,41	10,37	7,71	26.518	3,00	167.121	7,17
Dic.00	48.209	81.613	129.822	3,93	10,09	7,80	45.087	3,67	174.910	7,09
Dic.01	42.826	85.220	128.045	3,64	9,83	7,76	56.108	3,57	184.153	6,92
Dic.02	44.399	89.193	133.592	3,63	9,79	7,74	58.228	4,60	191.820	7,25
En. 03	44.554	89.253	133.807	3,64	9,79	7,74	58.388	4,32	192.195	7,17
Feb.	44.717	89.595	134.312	3,65	9,79	7,75	58.582	4,32	192.894	7,18
Mar.	44.848	90.141	134.989	3,66	9,80	7,76	58.909	4,07	193.898	7,11
Abr.	45.094	90.609	135.703	3,67	9,81	7,77	59.128	3,96	194.831	7,09
May.	45.351	90.861	136.212	3,67	9,82	7,77	59.193	3,86	195.405	7,07
Jun.	45.527	91.164	136.691	3,69	9,83	7,79	59.490	3,75	196.182	7,05
Jul.	45.755	91.553	137.308	3,70	9,84	7,80	59.972	3,64	197.281	7,03
Ago	46.082	92.073	138.154	3,71	9,84	7,80	60.547	3,64	198.701	7,03
Sep	46.339	92.602	138.941	3,73	9,85	7,81	61.134	3,61	200.076	7,02
Oct	46.587	92.943	139.530	3,74	9,86	7,81	61.677	3,65	201.207	7,04
Nov	46.508	93.257	139.765	3,74	9,87	7,83	62.171	3,64	201.936	7,04
Dic.03	46.554	93.540	140.095	3,77	10,13	7,84	62.764	3,64	202.858	7,05
En. 04	46.745	93.624	140.370	3,76	9,88	7,84	63.384	3,64	203.753	7,05
Feb.	46.912	93.531	140.444	3,77	9,90	7,85	63.995	3,58	204.439	7,04
Mar.	47.069	93.606	140.676	3,77	9,90	7,85	64.826	3,60	205.502	7,05
Abr.	47.099	93.755	140.854	3,78	9,90	7,86	65.656	3,57	206.510	7,04
May.	47.179	93.954	141.134	3,78	9,90	7,86	66.346	3,58	207.479	7,05
Jun.	47.242	93.919	141.161	3,80	9,91	7,87	67.119	3,54	208.280	7,04
Jul.	47.348	93.588	140.936	3,81	9,92	7,87	67.988	3,49	208.925	7,02
Ago	47.425	93.124	140.550	3,82	9,94	7,87	68.829	3,39	209.378	6,99
Sep	47.553	92.706	140.258	3,83	9,95	7,88	69.755	3,34	210.013	6,97
Oct	47.735	92.417	140.152	3,83	9,96	7,88	70.677	3,27	210.829	6,95
Nov	48.065	92.134	140.199	3,84	9,97	7,87	71.487	3,28	211.686	6,95
Dic.04	48.283	91.922	140.205	3,85	9,98	7,87	72.462	3,30	212.667	6,96

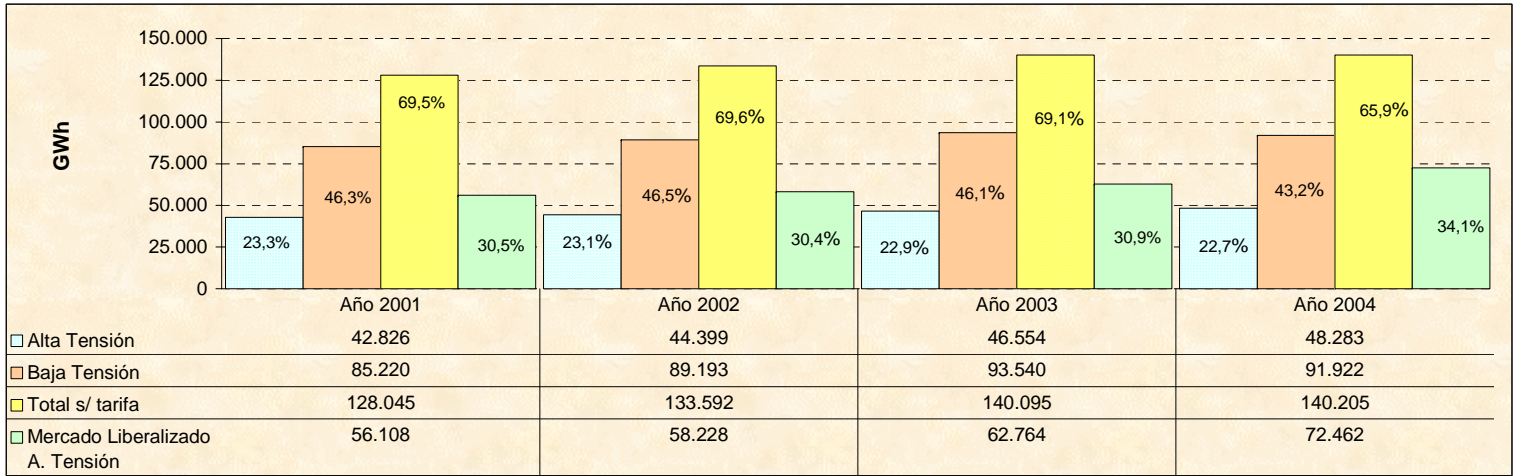
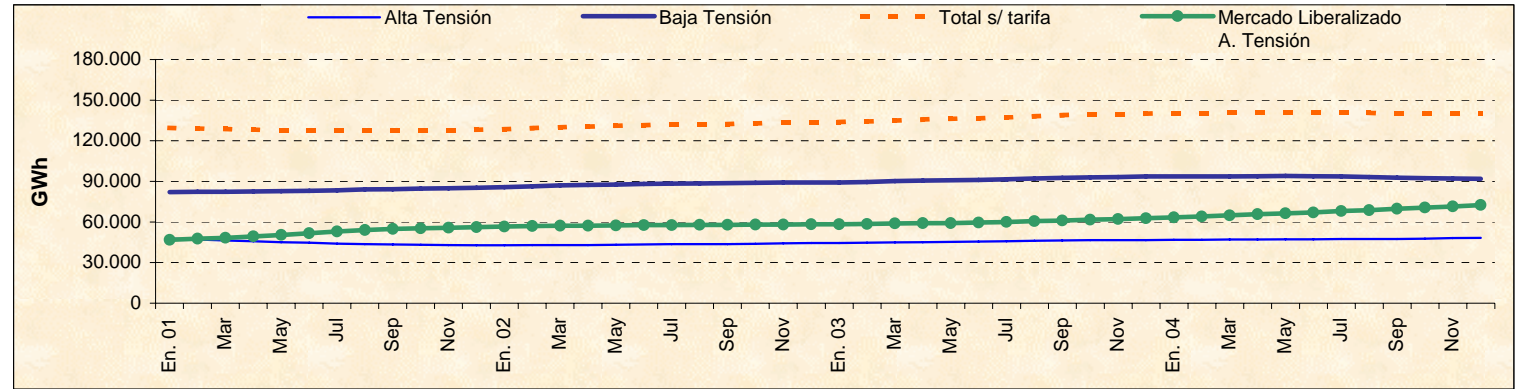
Fuente: Elaboración propia a partir de datos de Red Eléctrica y de la Comisión Nacional de Energía.

(1) Precios medios de adquisición de comercializadores más márgenes estimados

Los precios medios anuales del kWh se han ponderado por los respectivos consumos mensuales

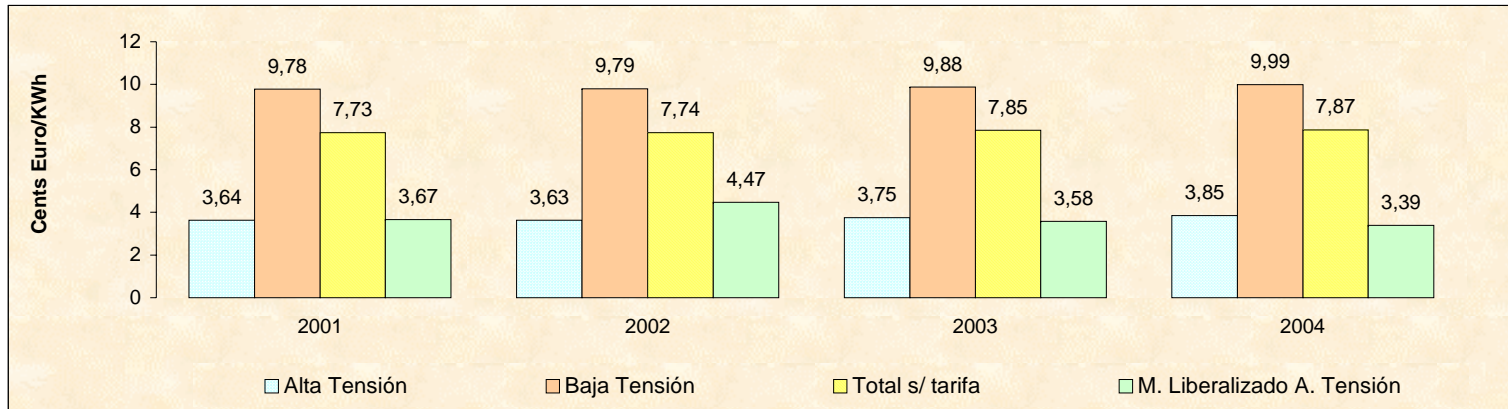
EVOLUCIÓN DE LOS CONSUMOS FACTURADOS ANUALES DE LA ELECTRICIDAD (Mercado Peninsular)

Gráfico nº 6.15.1

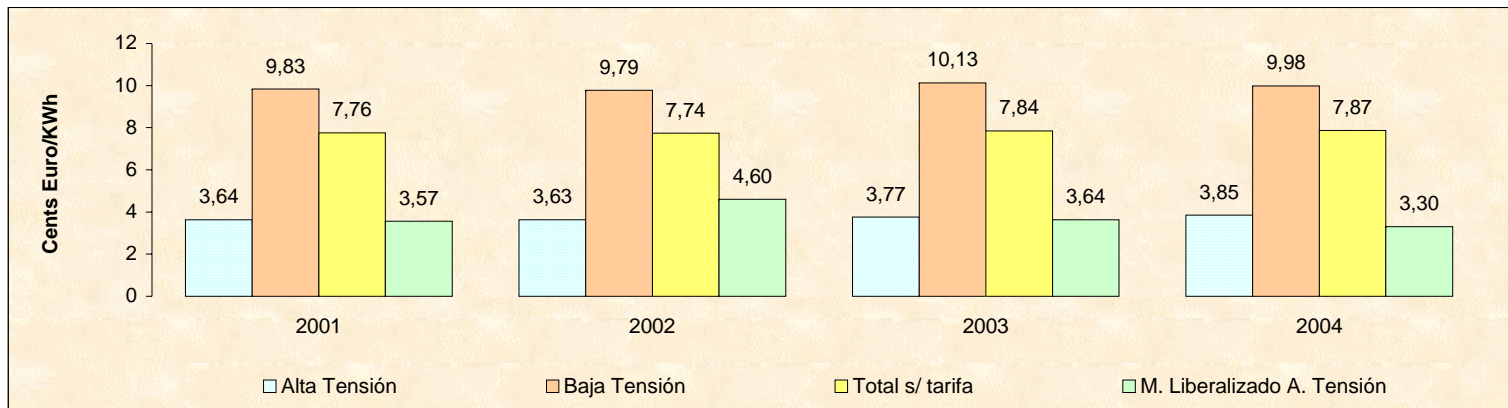


EVOLUCIÓN DEL PRECIO MEDIO DEL KWH CONSUMIDO (Mercado Peninsular)

Gráfico nº 6.15.2



EVOLUCIÓN DEL PRECIO MEDIO DEL KWH FACTURADO (Mercado Peninsular)



La evolución del precio medio global anual facturado en el conjunto del mercado peninsular, ponderando los precios medios mensuales por los respectivos consumos mensuales y teniendo en cuenta la facturación global del año por las tarifas de acceso (Peajes), resulta ser de: 7,64 Cts.Eur/kWh en 1998, 7,17 en 1999, 7,09 en 2000, 6,92 en 2001, 7,25 en 2002, 7,05 en 2003 y 6,96 Cts.Eur/kWh en 2004, valores similares a los estimados por la Comisión Nacional de Energía en sus informes sobre el precio medio del kWh en dichos años, con ligeras diferencias en los decimales por la incorporación en nuestro cálculo de la estimación de los márgenes de las comercializadoras. Para estos mismos años, los datos de UNESA reflejan unos precios medios unitarios de 7,73, 7,29, 7,13, 6,99, 7,05, 7,15 y 7,21 Cts.Eur/kWh, respectivamente, para el conjunto del mercado nacional, calculados a partir de los consumos facturados y del importe de la facturación de las empresas que integran dicha asociación y que incluyen el coste de la energía adquirida en el mercado de producción por las comercializadoras. Las pequeñas diferencias se pueden deber a incorporar, en el caso de estos últimos, consumos facturados extrapeninsulares que tienen un mayor porcentaje en baja tensión y algunos suministros no incluidos en los datos reflejados sobre el Sistema Peninsular como son los correspondientes al bombeo del trasvase Tajo-Segura, el proporcionado a los empleados del sector eléctrico, el de consumos propios de instalaciones en el marco contractual de concesiones administrativas o consumos gratuitos que responden a obligaciones y derechos del sector no contemplados en el expediente de tarifas (1.065 GWh en 1998 con un precio de 0,15 Cts.Eur/kWh, 1.359 GWh en 1999 y 0,13 Cts.Eur/kWh, 1.130 GWh en 2000 y 2001 y 0,15 Cts.Euro/kWh, 1.177 GWh en 2002 y 0,073 Cts.Euro/kWh, 1.198 GWh y 0,1 Cts.Euro/kWh, 1.168 GWh en 2004 con un precio medio de 0,08 Cts.Euro/kWh).

6.16. Facturación del consumo de energía eléctrica.

En los **cuadros números 6.16.1 y 6.16.2** y **gráfico número 6.16.1**, se recogen los datos de la facturación de los consumos mensuales y anuales, correspondientes a los dos últimos años, que han estado sujetos al impuesto sobre la electricidad desde su implantación en 1998. La facturación recoge las cifras en miles de euros tanto de los consumos facturados en el sistema peninsular como la correspondiente a los consumos extrapeninsulares.

Ante la falta de datos sobre consumos facturados en el mercado extrapeninsular hasta el año 2002, se ha optado por utilizar las facturaciones correspondientes a las cuotas tributarias ingresadas por el impuesto en Canarias e Islas Baleares según el Info de Autoliquidaciones practicadas obtenido de la Base de Datos Nacional, realizando la distribución mensual con la misma estructura que la facturación del mercado peninsular. A partir de 2003, se ha utilizado la estructura dada por la CNE para la facturación mensual de dichos consumos. A título orientativo, cabe indicar que el consumo facturado del mercado extrapeninsular en el año 2004 ha sido de 12.428 GWh, un 5,6% por encima del habido en 2003, y viene a suponer el 5,5 por 100 del consumo total facturado, con un precio medio de 8,86 Cts./kWh frente a los 8,61 Cts./kWh registrados en 2003 y superior, también, al precio medio facturado en el sistema peninsular que viene a justificar el mayor peso de los consumos en baja tensión del mismo.

A la vista de los datos contenidos en estos cuadros sobre la facturación total correspondiente a los suministros de energía eléctrica que han estado sujetos al Impuesto sobre la electricidad desde su entrada en vigor el día 1 de enero de 1998, se puede observar como la facturación correspondiente a 1998 recoge únicamente las partes proporcionales, comentadas anteriormente, de la facturación de los consumos de enero y febrero. Dicha facturación global, en el año 1999, refleja un incremento del 6,8% que, de haberse homogeneizado incluyendo en los dos primeros meses de 1998 la facturación concerniente a la parte proporcional de los suministros realizados en los meses de noviembre y diciembre de 1997, elevarían la facturación en 1998 a 12.726,67 millones de euros (una recaudación equivalente del I.E. s/electr. a 595,5 millones) y se reduciría la tasa de variación al 0,6 por 100.

En la última columna se reflejan los datos de la recaudación por el impuesto de la electricidad equivalente que se hubieran obtenido de acuerdo con las facturaciones anteriormente analizadas. Las diferencias con las cifras de recaudación real líquida consolidada del cuadro número 6.8.1 (Estado más Diputaciones Forales del País Vasco y Navarra), se deben a los cambios registrados a mediados de 1999 en los períodos de liquidación, anteriormente comentados, al contemplar las

FACTURACIÓN DEL CONSUMO MENSUAL GLOBAL DE ELECTRICIDAD SUJETA AL IMPUESTO s/ELECTRICIDAD (*)

Cuadro nº 6.16.1

Mes/Año	Facturación en el mercado Peninsular					Facturación			Rec.Imp.s/Electr.
	Consumos sujetos a tarifa (Miles de Euros)			Mercado Liberalizado	Peajes	Merc. Peninsular	Extrapeninsular (Canarias y Baleares)	Total	Equivalente (Fact*0,04864*1,05113)
	Alta Tensión	Baja Tensión	Total	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)
En.-Dic.98	3.920.883	7.248.581	11.169.464	40.711	21.192	11.231.367	754.089	11.985.455	557.345
En.-Dic.99	2.771.635	8.069.674	10.841.308	794.772	344.864	11.980.945	821.254	12.802.199	653.227
En.-Dic.00	1.896.538	8.233.240	10.129.778	1.652.988	619.496	12.402.261	867.214	13.269.475	673.639
En.-Dic.01	1.557.173	8.378.310	9.935.483	2.001.634	797.655	12.734.772	931.897	13.666.669	696.121
En.-Dic.02	1.613.354	8.727.759	10.341.113	2.680.105	889.827	13.911.045	964.513	14.875.558	762.602
En. 03	144.239	801.814	946.053	131.243	86.974	1.164.270	77.242	1.241.512	62.088
Feb.	144.154	830.527	974.681	195.475	91.853	1.262.009	78.066	1.340.074	63.475
Mar.	142.624	789.913	932.538	141.844	86.750	1.161.131	77.861	1.238.992	68.514
Abr.	139.132	780.065	919.196	149.837	79.566	1.148.599	79.911	1.228.510	63.346
May.	137.176	723.469	860.645	146.572	76.462	1.083.680	79.797	1.163.476	62.810
Jun.	144.343	727.569	871.912	178.770	76.209	1.126.890	83.722	1.210.612	59.485
Jul.	156.661	751.378	908.040	207.072	87.223	1.202.334	88.755	1.291.089	61.895
Ago.	147.516	783.298	930.814	247.200	87.560	1.265.574	93.774	1.359.348	66.009
Sep.	143.799	771.208	915.007	232.322	74.908	1.222.238	94.613	1.316.850	69.499
Oct.	151.905	740.312	892.218	239.307	86.324	1.217.849	90.591	1.308.440	67.327
Nov.	147.137	755.619	902.756	223.177	99.809	1.225.742	86.198	1.311.940	66.897
Dic.	147.975	780.179	928.153	191.123	105.741	1.225.018	81.961	1.306.978	67.075
En.-Dic.03	1.746.661	9.235.351	10.982.013	2.283.940	1.039.380	14.305.332	1.012.489	15.317.821	778.420
En. 04	154.726	818.683	973.410	153.249	106.223	1.232.881	81.500	1.314.381	66.822
Feb.	154.512	833.770	988.282	182.051	111.518	1.281.852	84.248	1.366.099	67.200
Mar.	150.118	805.770	955.888	182.061	111.391	1.249.341	86.165	1.335.506	69.845
Abr.	142.336	795.026	937.362	163.834	105.126	1.206.322	87.123	1.293.444	68.280
May.	144.175	743.349	887.524	175.697	100.400	1.163.622	85.905	1.249.527	66.130
Jun.	152.315	730.669	882.984	180.124	102.056	1.165.163	88.457	1.253.621	63.885
Jul.	166.056	729.610	895.666	199.390	116.123	1.211.178	93.952	1.305.130	64.094
Ago.	155.984	751.668	907.652	210.643	118.149	1.236.444	101.187	1.337.631	66.727
Sep.	153.276	743.424	896.699	228.431	106.217	1.231.348	103.334	1.334.682	68.389
Oct.	159.657	721.374	881.031	218.396	118.992	1.218.419	100.337	1.318.756	68.238
Nov.	163.708	734.825	898.533	256.604	133.798	1.288.935	96.100	1.385.035	67.424
Dic.	162.017	765.111	927.128	241.854	144.163	1.313.146	91.936	1.405.082	70.813
En.-Dic.04	1.858.879	9.173.280	11.032.159	2.392.335	1.374.155	14.798.650	1.100.244	15.898.894	807.846

(*) Corresponde a la facturación parcial de consumos que comienzan a devengar en 1998 (año de implantación del Impto.). La facturación total de energía eléctrica en dicho año se situó en 12.726.666 miles de Euros, de los que 11.980.100 correspondían al sistema peninsular.

Fuente: Elaboración propia a partir de datos de Red Eléctrica y de la Comisión Nacional de Energía.

FACTURACIÓN DEL CONSUMO ANUAL GLOBAL DE ELECTRICIDAD SUJETA AL IMPUESTO s/ELECTRICIDAD (*)

Cuadro nº 6.16.2

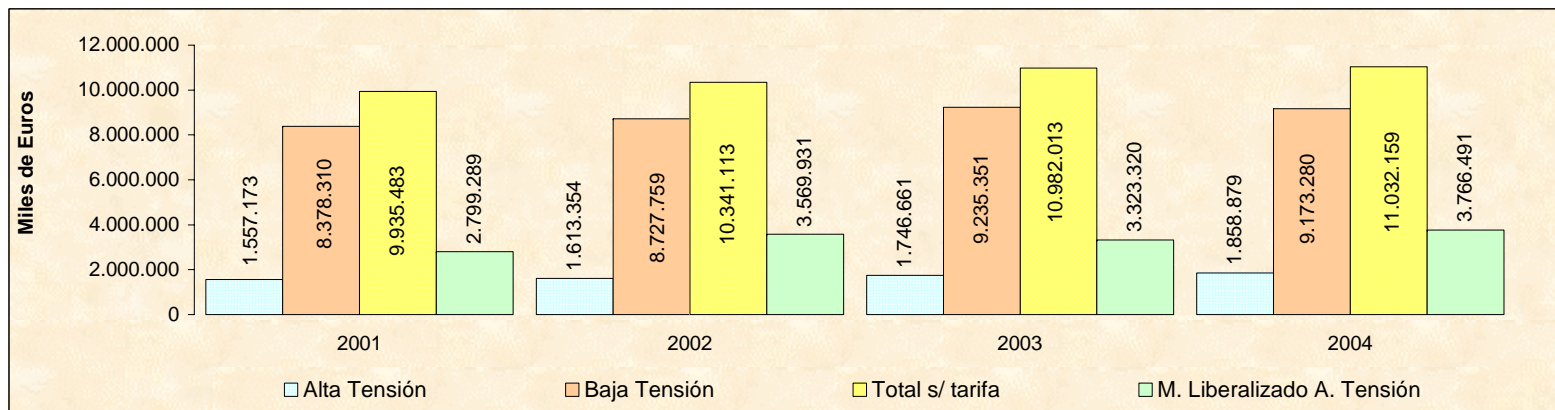
Mes/Año	Facturación en el mercado Peninsular					Facturación			Rec.Imp.s/Electr.
	Consumos sujetos a tarifa (Miles de Euros)			Mercado Liberalizado	Peajes	Merc. Peninsular	Extrapeninsular (Canarias y Baleares)	Total	Equivalente (Fact*0,04864*1,05113)
	Alta Tensión	Baja Tensión	Total	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)	(Miles Eur)
Dic.98	3.920.883	7.248.581	11.169.464	40.711	21.192	11.231.367	754.089	11.985.455	557.345
Dic.99	2.771.635	8.069.674	10.841.308	794.772	344.864	11.980.945	821.254	12.802.199	653.227
Dic.00	1.896.538	8.233.240	10.129.778	1.652.988	619.496	12.402.261	867.214	13.269.475	673.639
Dic.01	1.557.173	8.378.310	9.935.483	2.001.634	797.655	12.734.772	931.897	13.666.669	696.121
Dic.02	1.613.354	8.727.759	10.341.113	2.680.105	889.827	13.911.045	964.513	14.875.558	762.602
En. 03	1.620.578	8.736.464	10.357.042	2.521.903	898.332	13.777.277	964.920	14.875.558	760.542
Feb.	1.631.695	8.773.742	10.405.437	2.531.660	907.916	13.845.013	957.657	14.742.197	753.724
Mar.	1.643.076	8.831.301	10.474.377	2.400.299	919.827	13.794.502	948.185	14.802.670	756.816
Abr.	1.655.050	8.885.985	10.541.035	2.340.951	931.779	13.813.765	958.270	14.742.687	753.749
May.	1.666.244	8.922.441	10.588.686	2.285.637	942.695	13.817.018	956.880	14.772.035	755.249
Jun.	1.678.978	8.963.253	10.642.231	2.231.804	956.951	13.830.987	969.091	14.773.898	755.345
Jul.	1.694.368	9.009.149	10.703.517	2.184.286	971.428	13.859.231	974.442	14.800.078	756.683
Ago	1.711.300	9.064.560	10.775.860	2.205.850	983.129	13.964.839	982.598	14.833.673	758.401
Sep	1.726.751	9.121.212	10.847.962	2.206.854	994.950	14.049.766	992.944	14.947.437	764.217
Oct	1.740.323	9.162.297	10.902.620	2.248.556	1.006.918	14.158.094	997.950	15.042.710	769.088
Nov	1.740.296	9.201.091	10.941.387	2.263.048	1.020.995	14.225.430	999.806	15.156.044	774.883
Dic.03	1.746.661	9.235.351	10.982.013	2.283.940	1.039.380	14.305.332	1.012.489	15.225.236	778.420
En. 04	1.757.149	9.252.221	11.009.370	2.305.946	1.058.628	14.373.944	1.016.746	15.317.821	783.154
Feb.	1.767.507	9.255.464	11.022.971	2.292.522	1.078.294	14.393.787	1.022.928	15.317.821	786.879
Mar.	1.775.001	9.271.321	11.046.322	2.332.740	1.102.935	14.481.997	1.031.233	15.390.690	788.210
Abr.	1.778.205	9.286.282	11.064.487	2.346.737	1.128.495	14.539.720	1.038.445	15.416.715	793.144
May.	1.785.204	9.306.162	11.091.366	2.375.863	1.152.433	14.619.662	1.044.553	15.513.230	796.464
Jun.	1.793.176	9.309.262	11.102.439	2.377.217	1.178.280	14.657.935	1.049.289	15.578.165	800.864
Jul.	1.802.571	9.287.494	11.090.065	2.369.535	1.207.180	14.666.779	1.054.485	15.664.215	803.063
Ago	1.811.038	9.255.864	11.066.902	2.332.978	1.237.769	14.637.649	1.061.898	15.707.224	803.780
Sep	1.820.515	9.228.080	11.048.594	2.329.087	1.269.077	14.646.759	1.070.619	15.721.264	802.670
Oct	1.828.266	9.209.141	11.037.408	2.308.176	1.301.745	14.647.329	1.080.366	15.699.547	803.582
Nov	1.844.836	9.188.348	11.033.184	2.341.604	1.335.733	14.710.521	1.090.269	15.717.378	804.109
Dic.04	1.858.879	9.173.280	11.032.159	2.392.335	1.374.155	14.798.650	1.100.244	15.727.695	807.846

(*) Corresponde a la facturación parcial de consumos que comienzan a devengar en 1998 (año de implantación del Impto.). La facturación total de energía eléctrica en dicho año se situó en 12.726.666 miles de Euros, de los que 11.980.100 correspondían al sistema peninsular.

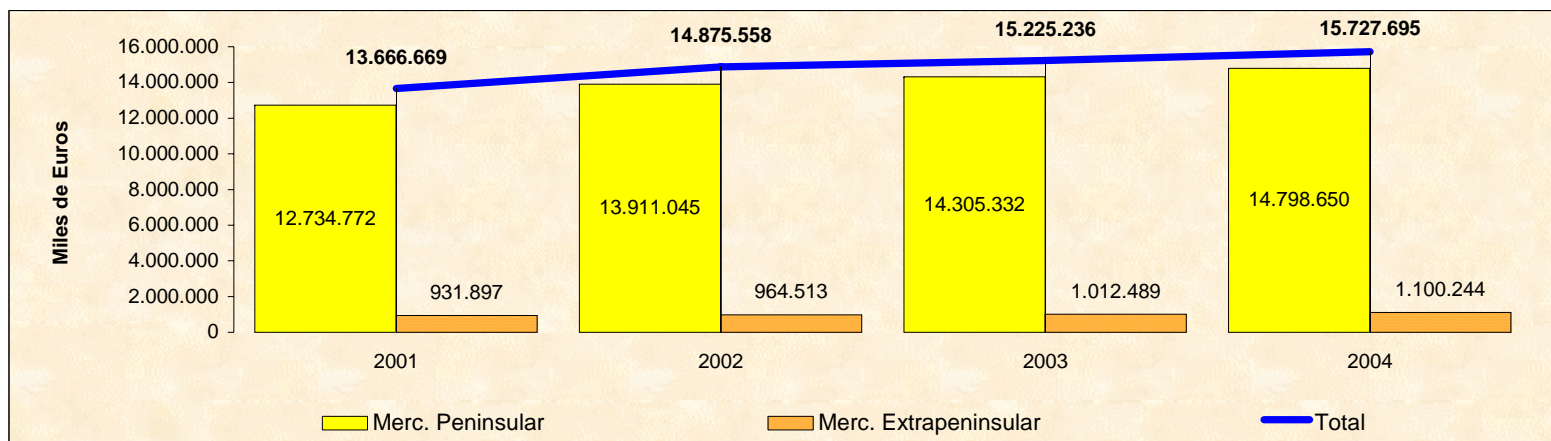
Fuente: Elaboración propia a partir de datos de Red Eléctrica y de la Comisión Nacional de Energía.

EVOLUCIÓN DE LA FACTURACIÓN ANUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA (Mercado Peninsular)

Gráfico nº 6.16.1



EVOLUCIÓN DE LA FACTURACIÓN GLOBAL SUJETA AL IMPUESTO s/ELECTRICIDAD (Mercado Peninsular y Extrapeninsular)



autoliquidaciones del Impuesto y sus importes correspondientes realizadas por períodos de liquidación trimestral. Lógicamente estas han afectado a la recaudación correspondiente a los años 1999 y 2000, puesto que en el año 2000 las empresas escindidas vuelven a reagruparse en una única, pasando a realizar las autoliquidaciones por períodos mensuales, análogamente a como lo hacían en 1998. No obstante, los datos de recaudación equivalente tal y como se ha calculado en el conjunto de los seis últimos años acusan un desfase global de 17 millones de euros al compararla con los datos de facturación contabilizada en este mismo período por las empresas que integran UNESA.

Con todos los datos anteriormente indicados ya se está en disposición de justificar las tasas mensuales de la recaudación total líquida de los años 2003 y 2004 y las correspondientes anuales del período 1999-2004. (Cfr. **cuadros números 6.16.3 y 6.16.4**). Así, por ejemplo, puede afirmarse que el incremento del 11,8% que ha registrado la recaudación líquida del Estado obtenida en el mes de diciembre del año 2004, con respecto al mismo mes del año anterior, es el resultado global de:

- un incremento del 5,1% en el consumo total facturado en el mes de noviembre;
- un aumento del precio medio del kWh del 0,06%;
- un aumento del 0,82% en la facturación en el mercado extrapeninsular y, finalmente,
- un incremento del 5,47% como consecuencia de las desviaciones respecto a las liquidaciones de facturación declaradas en el mercado regulado.

Asimismo, el incremento del 6,66% que refleja la recaudación por la Administración del Estado del año 2004, respecto a la obtenida en 2003, se ha debido a:

- un incremento del 4,83% en el consumo anual facturado en el período móvil que ha finalizado en el mes de noviembre;
- una disminución del 1,3% en el precio medio del kWh facturado en el período móvil anterior;
- un incremento del 0,57% en la facturación de los consumos extrapeninsulares y, finalmente,
- un aumento del 2,5% por las desviaciones registradas respecto a las liquidaciones de facturación declaradas en el mercado regulado.

6.17. Rendimiento recaudatorio del consumo de energía eléctrica

El consumo de energía eléctrica resulta gravado, además de por el impuesto especial, por el IVA como impuesto general sobre el consumo. Por ello, al igual que se ha hecho con el resto de los productos objeto de los impuestos especiales, en el **cuadro número 6.17.1** se ha estimado, a partir de los consumos facturados, en los que se incluyen los suministros singulares (1.168 GWh) y los consumos extrapeninsulares e insulares (12.504 GWh), y los precios medios ponderados de las facturaciones de las empresas que integran UNESA, el rendimiento fiscal global resultado tanto de la recaudación consolidada del impuesto especial como de la derivada de la aplicación del IVA.

El conjunto de ambas, sin tener en cuenta el IVA deducido por las empresas, asciende a 3.572,2 millones de euros, de los que un 76,69% corresponde al IVA y el 23,31%, restante, al Impuesto Especial, lo que supone una fiscalidad sobre el consumo de energía eléctrica del 21,93 por 100, medida sobre la facturación total de los consumos sujetos al Impuesto.

TASAS DE VARIACIÓN MENSUALES

Cuadro nº 6.16.3

Mes	Consumo Facturado	Precio Medio	Facturación Extrapeninsular	Período Liquidación (*)	Recaudación Líquida
En. 03	2,30	-12,33	0,02	18,22	14,21
Feb.	4,26	1,35	0,03	9,97	-1,33
Mar.	6,32	-9,87	-0,50	4,64	10,02
Abr.	5,87	-3,93	-0,68	25,58	19,52
May.	3,65	-3,23	0,94	0,09	2,75
Jun.	4,89	-3,46	-0,12	8,21	8,41
Jul.	6,82	-4,14	1,18	9,44	12,12
Ago	8,84	0,24	0,44	7,35	10,42
Sep	8,81	-1,23	0,66	2,91	13,02
Oct	7,12	2,47	0,88	7,79	16,86
Nov	4,53	1,23	0,40	-4,39	5,37
Dic	5,76	1,15	0,14	-0,23	5,72
En. 04	5,38	0,49	1,15	-4,87	2,94
Feb.	4,01	-2,34	0,34	1,93	8,31
Mar.	6,29	1,23	0,49	9,31	11,57
Abr.	5,99	-0,91	0,69	0,01	8,35
May.	5,96	1,34	0,61	8,82	14,99
Jun.	4,80	-1,34	0,53	-3,81	3,83
Jul.	3,74	-2,90	0,40	0,36	4,18
Ago	2,60	-4,77	0,42	1,98	3,16
Sep	3,74	-2,88	0,60	8,72	6,85
Oct	4,79	-4,53	0,71	-0,67	0,78
Nov	5,09	0,06	0,82	3,45	4,34
Dic	5,80	1,32	0,80	5,47	11,80

(*) Desviaciones respecto a las liquidaciones de facturación declaradas en el mercado regulado.

TASAS DE VARIACIÓN ANUALES

Cuadro nº 6.16.4

Mes	Consumo Facturado	Precio Medio	Facturación Extrapeninsular	Período Liquidación (*)	Recaudación Líquida
Dic. 99	6,75	-6,18	0,67	17,65	18,44
Dic. 00	4,66	-1,09	0,28	4,94	8,44
Dic. 01	5,28	-2,47	0,57	-2,11	1,39
Dic. 02	4,16	4,87	0,21	-4,64	5,13
Dic. 03	5,75	-2,76	0,24	7,29	9,66
En. 04	6,01	-1,59	0,33	5,38	8,72
Feb.	5,99	-1,91	0,35	4,67	9,59
Mar.	5,98	-0,94	0,45	5,08	9,74
Abr.	5,99	-0,70	0,58	3,05	8,81
May.	6,18	-0,35	0,56	3,72	9,78
Jun.	6,17	-0,18	0,61	2,75	9,38
Jul.	5,90	-0,07	0,55	2,04	8,73
Ago	5,37	-0,53	0,55	1,60	8,11
Sep	4,97	-0,68	0,55	2,12	7,63
Oct	4,78	-1,27	0,53	1,40	6,27
Nov	4,83	-1,35	0,57	2,06	6,18
Dic.04	4,84	-1,32	0,62	2,50	6,66

(*) Desviaciones respecto a las liquidaciones de facturación declaradas en el mercado regulado.

ESTIMACIÓN CUOTA TRIBUTARIA POR IMPUESTO ESPECIAL E IVA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL AÑO 2004

Cuadro nº 6.17.1

Facturación	227.042	Millones de kWh
Precio medio	7,17	Cts. Eur/kWh (sin impuestos)
Valor facturación (1)	16.288.558	Miles de Euros
Impuesto Especial	0,367	Cts.Eur/kWh
IVA 16%	1,21	Cts.Eur/kWh
Cuota tributaria total:		
Impuesto Especial (4,864 % s/base impuesto) (2) {(1) * 0,04864 * 1,05113}	832.784	Miles de Euros
IVA {(1) + (2)} * 0,16	2.739.415	Miles de Euros
Total	3.572.199	Miles de Euros
Ratios:		
Cuota Impuesto Especial s/Facturación	5,11	%
Total Fiscalidad (Cuota I.E. + Cuota IVA s/Facturación)	21,93	%

Fuente: Elaborados a partir de datos de consumo facturado (UNESA) y PVP medios ponderados (Incluye consumos singulares: suministros trasvase Tajo-Segura y el proporcionado a empleados del sector eléctrico, no contemplados en el expediente tarifas)

6.18. Consumos y facturación por tipo de consumidores.

En el **cuadro número 6.18.1**, se recoge la información de los consumos y la facturación de los mismos por tipo de consumidores en alta y baja tensión acogidos a tarifa en el sistema peninsular en los dos últimos años con datos elaborados por la Comisión Nacional de Energía en sus informes sobre consumos eléctricos en el mercado peninsular.

La clasificación de los consumidores se ha realizado en función de la actividad sectorial, características del uso de la electricidad, tarifa contratada, específica o general, así como determinados complementos de la misma como la interrumpibilidad o discriminación horaria, y nivel de tensión de suministro.

La potencia total contratada en 2004, figura en la primera columna del cuadro y asciende a 115.999 MW, un 2,5% inferior a la del año anterior, correspondiendo un 9,9% a consumidores conectados en alta tensión y un 90,1% a consumidores de baja tensión; de este último porcentaje el 98,7% corresponde al sector doméstico y servicios y, el resto, un 1,33% al alumbrado público y riegos.

La energía facturada en 2004 de suministros acogidos a tarifa ha sido de 140.393 millones de kWh, cifra similar a la registrada en 2003, consecuencia de un aumento del 3,4% en los consumos en alta tensión y de una reducción del 1,6% en los correspondientes a tarifas de baja tensión.

La facturación que recoge el cuadro corresponde a los consumos facturados a tarifa y asciende en el año 2004 a 11.053,6 millones de euros, tan solo un 0,6% superior a la del año anterior, correspondiendo el 83,1% a consumos en baja tensión, un 0,5% menos que en 2003, y el 16,9%, restante, a consumos en alta tensión, con un crecimiento del 6,2 por 100.

Los precios medios unitarios totales se han obtenido ponderando los precios medios de cada grupo por sus respectivos consumos y han resultado ser en 2004 de 7,87 Cts. Eur/kWh, un 0,54% superior al de 2003. El precio medio para los consumos facturados en alta ha sido de 3,87 Cts.Euro/kWh, con un aumento del 2,8% respecto al registrado en el año anterior, y el de baja de 9,97 Cts.Euro/kWh, un 1,14% superior al de 2003.

6.19. Precios de la electricidad en los países de la Unión Europea.

A partir de los datos elaborados por el EUROSTAT obtenidos a partir de la información que le suministran los Organismos Oficiales de los Estados miembros, se han confeccionado los **cuadros números 6.19.1 y 6.19.2** y los **gráficos números 6.19.1 y 6.19.2** en los que se refleja la situación de los precios eléctricos de España en comparación con los vigentes en el resto de países, a 1 de julio de 2004 para el sector doméstico y a 1 de enero de 2005 para el industrial, en las distintas categorías de consumidores-tipo que son más representativos del mercado eléctrico español, definidos éstos en función de la potencia contratada y el consumo anual de electricidad.

Todos los precios incluyen las tasas e impuestos que gravan en cada Estado el consumo de electricidad, con excepción del IVA en el caso de los consumidores industriales por el efecto de recuperación que tiene dicho impuesto en éstos.

En general, el precio medio del kWh en España se sitúa en un nivel medio dentro de los países de la Unión Europea, con una tendencia a la moderación en términos reales en los últimos años que ha permitido mejorar su situación comparativa.

En el caso del sector doméstico (Cuadro nº 6.19.1 y Gráfico nº 6.19.1):

- Bajo consumo (600 kWh/año), doce países tienen precios superiores a España, siendo inferiores en solo ocho de ellos y entre los que se encuentran Grecia, Italia y Polonia.

CONSUMO Y FACTURACIÓN POR TIPO CONSUMIDORES SUJETOS A TARIFA EN EL SISTEMA PENINSULAR

Cuadro nº 6.18.1

Consumidor	2004							2003							Variación (%) Precio Medio
	Potencia		Energía		Facturación		Precio Medio	Potencia		Energía		Facturación		Precio Medio	
	MW	%	GWh	%	Mill. Euros	%	Cts Eur/KWh	MW	%	GWh	%	Mill. Euros	%	Cts Eur/KWh	04/03
Alta Tensión:	11.536	9,94	48.343	34,43	1.873,03	16,95	3,87	11.380	9,58	46.771	33,33	1.763,36	16,05	3,77	2,77
Gran Cons. Industrial	1.069	0,92	9.214	6,56	216,12	1,96	2,35	1.082	0,91	8.981	6,40	207,64	1,89	2,31	1,73
C. Industrial (s. interrumpible)	1.697	1,46	16.165	11,51	428,99	3,88	2,65	1.626	1,37	15.636	11,14	399,88	3,64	2,56	3,52
Cons. Ind. y Serv. acogido a T.H.P.	1.641	1,41	9.241	6,58	320,58	2,90	3,47	1.769	1,49	8.950	6,38	311,26	2,83	3,48	-0,29
Distribuidores	931	0,80	4.033	2,87	190,44	1,72	4,72	811	0,68	4.014	2,86	173,56	1,58	4,32	9,26
Riegos Agrícolas y Forestales	1.421	1,23	1.589	1,13	102,77	0,93	6,47	1.399	1,18	1.562	1,11	98,94	0,90	6,33	2,21
Tracción	394	0,34	439	0,31	30,83	0,28	7,02	316	0,27	278	0,20	19,57	0,18	7,03	-0,14
Consumo (Tarifa Gral.)	4.383	3,78	7.662	5,46	583,30	5,28	7,61	4.377	3,68	7.350	5,24	552,52	5,03	7,52	1,20
Baja Tensión:	104.463	90,06	92.050	65,57	9.180,55	83,05	9,97	107.541	90,43	93.537	66,66	9.223,78	83,96	9,86	1,14
Alumbrado Público	495	0,43	2.163	1,54	156,10	1,41	7,22	475	0,40	2.095	1,49	148,43	1,35	7,08	1,98
Riegos Agrícolas y Forestales	643	0,55	462	0,33	37,27	0,34	8,05	644	0,54	465	0,33	36,87	0,34	7,92	1,64
Servicios y muy pequeña Indus.	16.789	14,47	22.264	15,86	2.268,12	20,52	10,19	19.150	16,10	26.612	18,97	2.633,36	23,97	9,90	2,93
S. Servicios, Pequeña Oficina y Doméstico	86.536	74,60	67.161	47,84	6.719,07	60,79	10,00	87.272	73,39	64.365	45,87	6.405,13	58,30	9,95	0,50
Total	115.999	100	140.393	100	11.053,59	100	7,87	118.921	100	140.308	100	10.987,15	100	7,83	0,54

Excluidos los suministros singulares, Trasvase Tajo-Segura, empleados del sector eléctrico, consumos propios, concesiones administrativas y consumos gratuitos: 1.198 GWh en 2003 y 1.169 GWh en 2004.

Fuente: Comisión Nacional de Energía (CNE).

PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD EN LA UE (Situación al 1 de julio de 2004)
(Tarifas usos domésticos - Cents Euro/kWh, incluido impuestos)

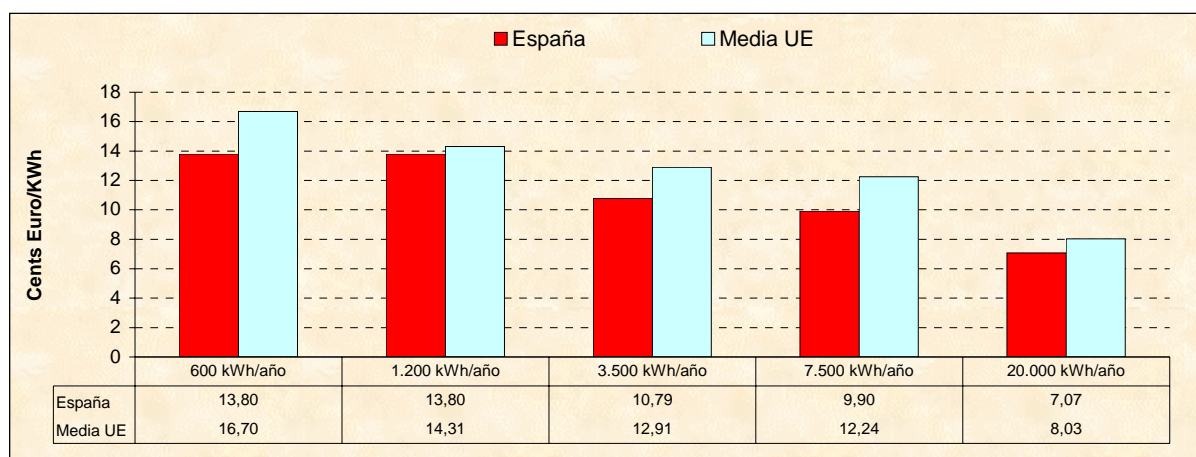
Cuadro nº 6.19.1

País	600 kWh/año	1.200 kWh/año	3.500 kWh/año	7.500 kWh/año	20.000 kWh/año
Consumo anual total =	600 kWh/año	1.200 kWh/año	3.500 kWh/año	7.500 kWh/año	20.000 kWh/año
Consumo nocturno =	---	---	1.300 kWh/año	2.500 kWh/año	15.000 kWh/año
Potencia contratada =	3 kW	3 - 4 kW	4 - 9 kW	6 - 9 kW	9 kW
Bélgica	18,73	17,42	14,22	13,70	9,26
Chipre	12,21	11,56	10,66	10,54	7,28
República Checa	13,23	11,95	8,07	6,60	4,83
Dinamarca	32,98	26,72	22,62	21,41	20,81
Alemania	26,29	21,08	16,98	15,69	9,62
Grecia	8,38	7,87	6,71	7,60	5,79
España	13,80	13,80	10,79	9,90	7,07
Estonia	7,35	7,03	6,49	5,97	4,31
Francia	16,67	14,25	11,42	11,09	9,07
Hungría	12,15	12,15	9,92	10,15	7,65
Irlanda	16,67	14,25	11,42	11,09	9,07
Italia	9,47	9,83	19,50	19,01	--
Letonia	5,81	5,81	5,75	5,82	5,41
Lituania	--	--	--	--	--
Luxemburgo	24,20	18,25	13,65	12,52	8,51
Malta	--	0,23	5,88	7,88	9,49
Holanda	20,55	19,02	18,27	17,96	12,16
Austria	19,46	16,53	14,16	13,19	11,13
Polonia	10,43	10,14	7,99	7,84	5,06
Portugal	13,95	15,86	13,50	11,99	8,73
Eslovaquia	--	--	--	--	--
Eslovenia	--	--	--	--	--
Finlandia	19,75	14,06	10,79	9,12	6,99
Suecia	31,68	21,26	14,40	13,41	12,25
Reino Unido	15,55	12,45	9,14	8,59	5,64
TOTAL UE (*)	16,70	14,31	12,91	12,24	8,03

Fuente: EUROSTAT

(*) Precio medio ponderado por el PIB a precios de mercado de los países con datos.

Gráfico nº 6.19.1



PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD EN LA UE (Situación al 1 de enero de 2005)
(Tarifas usos industriales - Cents Euro/kWh, excluido IVA)

Cuadro nº 6.19.2

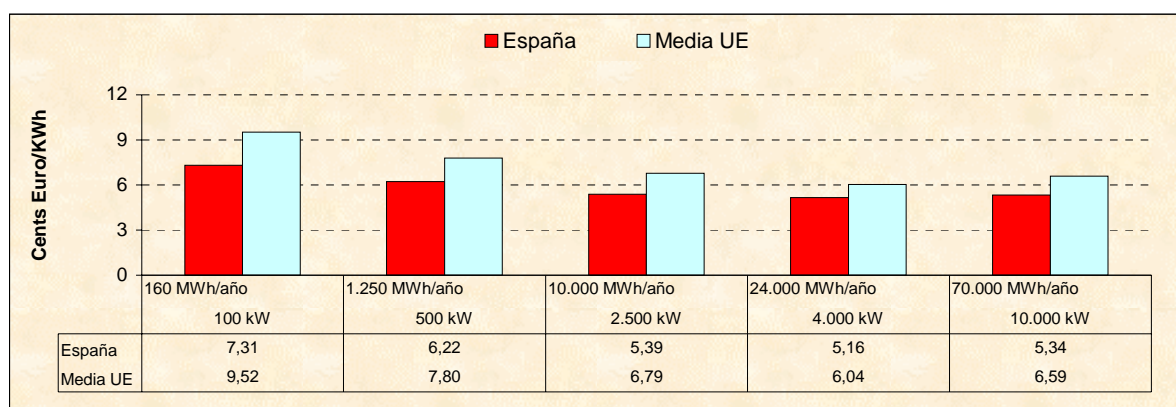
País					
Consumo anual total =	160 MWh/año	1.250 MWh/año	10.000 MWh/año	24.000 MWh/año	70.000 MWh/año
Potencia contratada =	100 kW	500 kW	2.500 kW	4.000 kW	10.000 kW
Utilización anual =	1.600 horas	2.500 horas	4.000 horas	6.000 horas	7.000 horas
Bélgica	11,00	8,96	7,30	5,91	5,04
Chipre	13,87	9,21	8,08	7,48	7,20
República Checa	7,33	6,90	5,21	4,95	4,32
Dinamarca	7,49	7,36	--	--	--
Alemania	13,01	10,11	8,86	7,99	7,81
Grecia	8,75	7,04	6,45	5,41	4,45
España (1)	7,31	6,22	5,39	5,16	5,34
Estonia	5,26	5,02	4,28	3,91	3,30
Francia	8,33	6,74	5,78	5,00	--
Hungría	10,54	8,48	5,21	5,10	5,12
Irlanda	13,19	10,91	9,00	7,98	7,09
Italia	12,24	11,31	10,71	9,65	8,68
Letonia	4,59	4,15	3,30	3,28	3,27
Lituania	6,53	5,22	4,97	4,83	4,93
Luxemburgo	10,63	8,94	--	--	--
Malta	6,48	6,48	5,78	5,62	--
Holanda	12,11	9,80	7,44	5,94	5,49
Austria	11,06	8,82	7,02	6,74	6,39
Polonia	8,26	6,02	5,44	5,02	4,86
Portugal	9,09	7,97	7,30	6,38	5,10
Eslovaquia	8,87	7,57	6,95	6,61	--
Eslovenia	7,60	6,74	5,93	5,31	--
Finlandia	6,85	6,21	5,76	5,42	4,60
Suecia	5,70	5,32	4,24	3,82	3,58
Reino Unido	8,62	6,46	5,27	4,47	--
TOTAL UE (*)	9,52	7,80	6,79	6,04	6,59

Fuente: EUROSTAT

(*) Precio medio ponderado por el PIB a precios de mercado de los países con datos.

(1) Precios de mercado en lugar de tarifas.

Gráfico nº 6.19.2



- Consumo moderado (1.200 KWh/año), once de los Estados miembros tienen precios superiores. En Grecia, Italia y Reino Unido, además de otros siete de entre los nuevos países incorporados, son inferiores.

- Consumo intermedio (3.500 kWh/año), once países tienen precios superiores. Por el contrario, nueve países, entre los que se encuentran Grecia, Polonia y Reino Unido, los tienen inferiores y en Finlandia son del mismo orden.

- Con tarifa nocturna y elevado consumo, 7.500 KWh/año, de los cuales 2.500 KWh utilizando tarifa nocturna, trece Estados tienen precios superiores. Grecia, Polonia, Reino Unido y Finlandia se encuentran entre los ocho que los tienen inferiores.

- Con tarifa nocturna y elevado consumo, 20.000 kWh, de los cuales 15.000 kWh utilizando tarifa nocturna, trece Estados tienen precios superiores. Polonia, Grecia, Reino Unido y Finlandia, junto con otros tres Estados de entre los incorporados en 2004, los tienen inferiores.

En el caso del precio del KWh para Empresas (Cuadro nº 6.19.2 y Gráfico nº 6.19.2), en el que se ha excluido el IVA, se han considerado cinco tipos que recogen un amplio espectro industrial:

- Pequeña empresa (160.000 KWh/año, 100 kW de potencia contratada y una utilización anual de 1.600 horas), tan solo seis Estados de los 25 países que integran la UE tienen un precio inferior a España, entre los que se encuentran Suecia y Finlandia.

- Mediana empresa (1.250.000 KWh/año, 500 kW de potencia contratada y 2.500 horas de utilización anual), España junto con Polonia, Suecia y Finlandia, se sitúan, también, entre los siete países con precios inferiores.

- Mediana empresa (10.000.000 KWh/año, 2500 kW de potencia contratada y 4.000 horas de utilización anual), España junto con Suecia y Reino Unido y otros cinco de los nuevos incorporados son los países con precios más reducidos.

- Gran empresa (24.000 MWh/año, 4.000 kW de potencia contratada y 6.000 horas de utilización anual), trece países mantienen precios superiores. Suecia, Reino Unido, Francia y Polonia se encuentran entre los nueve países que los tienen inferiores. Las diferencias son menos acusadas que en el siguiente caso.

- Gran empresa (70.000 MWh/año, 10.000 kW de potencia contratada y 7.000 horas de utilización anual), once países mantienen precios inferiores a España. Por el contrario, Italia, Alemania, Irlanda, Chipre y Austria, son los países que mantienen un precio más elevado que España.

- En el caso de los grandes consumidores industriales, con más de 25.000 kW de potencia contratada, de acuerdo con los datos que el EUROSTAT realiza periódicamente con una encuesta de precios de referencia (precios señal), teniendo en cuenta todas los descuentos y ventajas contractuales que un gran cliente puede obtener de su respectivo sistema de tarifas (nuestro sistema de tarifas ofrece muchas opciones para obtener precios bajos, como la interrumpibilidad, estacionalidad, etc.). España, con referencia a la UE de los 15 anteriores Estados miembros, se encuentra en el extremo inferior.

Con dichos datos de referencia de precios en los diferentes países miembros de la UE, se ha obtenido un precio medio en el conjunto de la UE, para cada consumidor-tipo considerado, ponderado por el Producto Interior Bruto, a precios de mercado, de los países con precios de referencia. En los gráficos números 6.19.1 y 6.19.2, se han representado en un diagrama de barras los precios medios del KWh de la UE, así obtenido, y de España, tanto en consumos para usos domésticos como para empresas, en función de la potencia instalada y los niveles de consumo año establecidos. De su confrontación se puede extraer que los precios en España son inferiores a los medios para el conjunto de la UE en todos los niveles y categorías de consumidores-tipo

establecidos. Lo mismo sucede cuando la comparación de los precios de la energía eléctrica se hace utilizando el PIB, medido en paridades del poder de compra de cada país miembro, que establece comparaciones en términos de valor real, observándose cómo, tanto en el caso de usos domésticos, **cuadro número 6.19.3** y **gráfico número 6.19.3**, como en el caso de tarifas usos industriales, reflejados en el **cuadro número 6.19.4** y **gráfico número 6.19.4**, los precios en España se sitúan por debajo de la media europea, si bien los diferenciales en cada una de las categorías se estrechan. En años anteriores, cuando se establecía esta comparación, los precios se situaban por debajo en los consumos de empresas de pequeña dimensión, eran superiores en las categorías intermedias y, también, aunque con diferencias más acusadas, en los casos de consumos de grandes clientes industriales acogidos a tarifa. No obstante, cabe indicar que las diferencias encontradas se han suavizado en los últimos años como consecuencia de las sucesivas reducciones de tarifas que se han venido produciendo en nuestro país.

PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD EN LA UE (Situación al 1 de julio de 2004)
(Tarifas usos domésticos - Cents Euro/kWh, incluido impuestos)
(Medido en paridades del poder de compra)

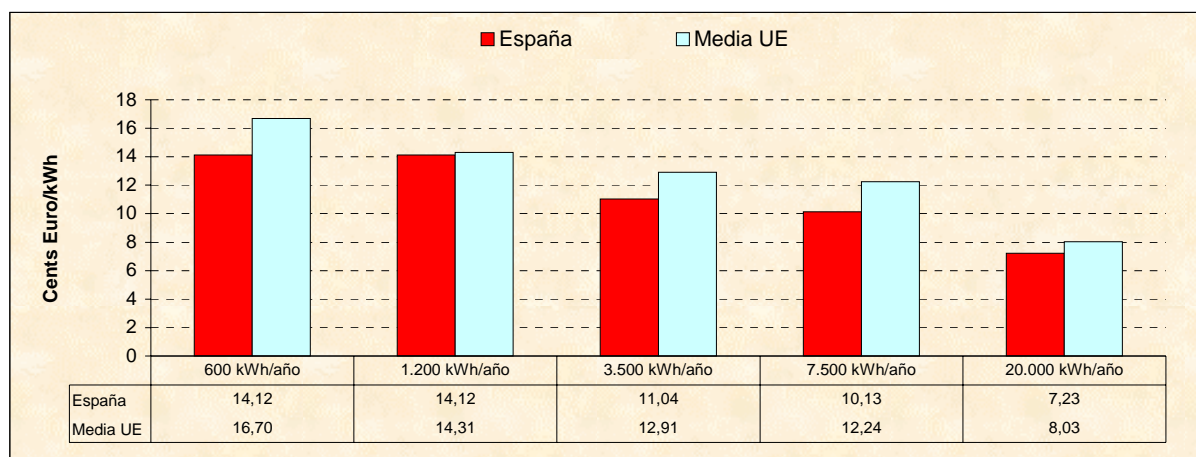
Cuadro nº 6.19.3

Pais	600 kWh/año	1.200 kWh/año	3.500 kWh/año	7.500 kWh/año	20.000 kWh/año
Consumo anual total =					
Consumo nocturno =	---	---	1.300 kWh/año	2.500 kWh/año	15.000 kWh/año
Potencia contratada =	3 kW	3 - 4 kW	4 - 9 kW	6 - 9 kW	9 kW
Bélgica	15,82	14,71	12,01	11,57	7,82
Chipre	14,96	14,16	13,06	12,91	8,92
República Checa	18,56	16,76	11,32	9,26	6,77
Dinamarca	27,04	21,91	18,55	17,55	17,06
Alemania	24,43	19,59	15,78	14,58	8,94
Grecia	10,16	9,54	8,13	9,21	7,02
España	14,12	14,12	11,04	10,13	7,23
Estonia	14,63	14,00	12,92	11,89	8,58
Francia	14,99	12,81	10,27	9,97	8,16
Hungría	19,63	19,63	16,03	16,40	12,36
Irlanda	12,39	10,59	8,49	8,24	6,74
Italia	9,02	9,37	18,58	18,12	--
Letonia	13,22	13,22	13,08	13,24	12,31
Lituania	--	--	--	--	--
Luxemburgo	11,15	8,41	6,29	5,77	3,92
Malta	--	0,32	8,14	10,91	13,14
Holanda	17,16	15,89	15,26	15,00	10,16
Austria	16,01	13,60	11,65	10,85	9,16
Polonia	21,94	21,33	16,81	16,49	10,65
Portugal	18,97	21,57	18,36	16,30	11,87
Eslovaquia	--	--	--	--	--
Eslovenia	--	--	--	--	--
Finlandia	17,14	12,20	9,36	7,91	6,07
Suecia	27,28	18,30	12,40	11,55	10,55
Reino Unido	12,94	10,36	7,61	7,15	4,69
TOTAL UE (*)	16,70	14,31	12,91	12,24	8,03

Fuente: EUROSTAT

(*) Precio medio ponderado por el PIB a precios de mercado de los países con datos.

Gráfico nº 6.19.3



PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD EN LA UE (Situación al 1 de enero de 2005)
(Tarifas usos industriales - Cents Euro/kWh, excluido IVA)
(Medido en paridades del poder de compra)

Cuadro nº 6.19.4

País					
Consumo anual total =	160 MWh/año	1.250 MWh/año	10.000 MWh/año	24.000 MWh/año	70.000 MWh/año
Potencia contratada =	100 kW	500 kW	2.500 kW	4.000 kW	10.000 kW
Utilización anual =	1.600 horas	2.500 horas	4.000 horas	6.000 horas	7.000 horas
Bélgica	9,29	7,57	6,17	4,99	4,26
Chipre	16,99	11,28	9,90	9,17	8,82
República Checa	10,28	9,68	7,31	6,94	6,06
Dinamarca	6,14	6,03	--	--	--
Alemania	12,09	9,39	8,23	7,42	7,26
Grecia	10,60	8,53	7,82	6,56	5,39
España (1)	7,48	6,36	5,51	5,28	5,46
Estonia	10,47	10,00	8,52	7,79	6,57
Francia	7,49	6,06	5,20	4,50	--
Hungría	17,03	13,70	8,42	8,24	8,27
Irlanda	9,80	8,11	6,69	5,93	5,27
Italia	11,66	10,78	10,21	9,20	8,27
Letonia	10,44	9,44	7,51	7,46	7,44
Lituania	13,61	10,88	10,36	10,07	10,27
Luxemburgo	4,90	4,12	--	--	--
Malta	8,98	8,98	8,01	7,78	--
Holanda	10,11	8,19	6,21	4,96	4,59
Austria	9,10	7,26	5,78	5,55	5,26
Polonia	17,38	12,66	11,44	10,56	10,22
Portugal	12,36	10,84	9,93	8,68	6,93
Eslovaquia	16,48	14,07	12,92	12,28	--
Eslovenia	9,68	8,59	7,56	6,77	--
Finlandia	5,94	5,39	5,00	4,70	3,99
Suecia	4,91	4,58	3,65	3,29	3,08
Reino Unido	7,17	5,38	4,39	3,72	--
TOTAL UE (*)	9,52	7,80	6,79	6,04	6,59

Fuente: EUROSTAT

(*) Precio medio ponderado por el PIB a precios de mercado de los países con datos.

(1) Precios de mercado en lugar de tarifas.

Gráfico nº 6.19.4

