

Disposición derogatoria única. *Derrogación normativa.*

Quedan derogados:

1. O punto primeiro da Orde do 26 de xuño de 1996, do Ministerio de Economía e Facenda, pola que se desenvolven diversos aspectos organizativos dos tribunais económico-administrativos e do seu procedemento.

2. Cantas disposicións de igual o inferior rango se opoñan ao disposto nesta orde.

Disposición derradeira única. *Entrada en vigor.*

Esta orde entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no Boletín Oficial del Estado.

Madrid, 15 de decembro de 2005.

SOLBES MIRA

XEFATURA DO ESTADO

21099 *LEI ORGÁNICA 6/2005, do 22 de decembro, pola que se autoriza a ratificación por España do Tratado de Adhesión á Unión Europea da República de Bulgaria e da República de Romanía.* («BOE» 306, do 23-12-2005.)

JUAN CARLOS I

REI DE ESPAÑA

Saiban todos os que a viren e a entenderen que as Cortes Xerais aprobaron e eu sanciono a seguinte lei.

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

Coa sinatura en Luxemburgo, o 25 de abril de 2005, do Tratado de Adhesión da República de Bulgaria e da República de Romanía á Unión Europea, culmina un proceso negociador, iniciado no ano 2000, para a integración dos devanditos países na Unión Europea.

De conformidade co previsto no artigo 93 da Constitución, resulta necesario que a prestación do consentimento do Estado para ratificar o referido tratado de adhesión sexa autorizada mediante lei orgánica, tal como ocorreu con motivo da adhesión da República Checa, a República de Estonia, a República de Chipre, a República de Letonia, a República de Lituania, a República de Hungría, a República de Malta, a República de Polonia, a República de Eslovenia e a República Eslovaca á Unión Europea.

Artigo único. Autorización para a ratificación.

O Reino de España autoriza a ratificación do Tratado feito en Luxemburgo, o 25 de abril de 2005, de Adhesión á Unión Europea da República de Bulgaria e da República de Romanía.

Disposición derradeira única. *Entrada en vigor.*

Esta lei orgánica entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no Boletín Oficial del Estado.

Por tanto,

Mando a todos os españois, particulares e autoridades, que cumpran e fagan cumprir esta lei orgánica.

Madrid, 22 de decembro de 2005.

JUAN CARLOS R.

O presidente do Goberno,
JOSÉ LUIS RODRÍGUEZ ZAPATERO

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO E COMERCIO

21100 *REAL DECRETO 1454/2005, do 2 de decembro, polo que se modifican determinadas disposicións relativas ao sector eléctrico.* («BOE» 306, do 21-12-2005.)

O punto trixésimo segundo do Acordo de Consello de Ministros do 25 de febreiro de 2005, polo que se adoptan mandatos para pór en marcha medidas de impulso á produtividade, insta o ministro de Industria, Turismo e Comercio para que eleve ao Consello de Ministros un proxecto de real decreto de reformas para o impulso da produtividade no sector enerxético, que aborde unha serie de obxectivos, dos cales os seis primeiros se refiren ao sector eléctrico.

Entre outros mandatos establécense os seguintes:

Modificar o Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, para a adecuación da nova estrutura do mercado de produción de enerxía eléctrica ao establecido no Convenio Internacional relativo á constitución dun Mercado Ibérico da Enerxía Eléctrica entre o Reino de España e a República Portuguesa, do 1 de outubro de 2004.

Modificar o Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, para prohibir a nova distribución en fervenza preservando a obriga de extensión das devanditas redes polo distribuidor existente na zona.

Modificar o Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, o Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, o Real decreto 2018/1997, do 26 de decembro, polo que se aproba o regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica, e o Real decreto 1435/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as condicións básicas dos contratos de adquisición de enerxía e de acceso ás redes en baixa tensión, para homoxeneizar as condicións de contratación no mercado libre e regulado no seguintes aspectos concretos para evitar así obstáculos ao paso de clientes do mercado regulado ao mercado libre:

- Instalación de equipamentos de control de potencia e homoxeneización de tensións normalizadas.
- Tratamento da enerxía reactiva.
- Homoxeneización e separación de tarifas de baixa tensión, mercado libre e regulado.
- Maior información a difundir polas empresas distribuidoras.
- Incumprimentos de obrigas en relación coa información e cambio de subministrador.

Modificar o Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, para que os titulares de novas instalacións de xeración depositen un aval de forma paralela ao inicio da solicitude de autorización da nova instalación no caso do réxime ordinario, ou de acceso e conexión á rede de transporte, no caso do réxime especial, para evitar incertezas sobre a nova capacidade que se vai instalar.

Modificar o Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, co obxecto de racionalizar o incentivo das coxeracións con potencia eléctrica instalada superior a 50 MW e para detallar aspectos do Real decreto que faciliten a elaboración da facturación da enerxía cedida e a súa admisión no sistema de liquidacións de actividades e custos regulados.

Polo seu lado, o Real decreto lei 5/2005, do 11 de marzo, de reformas urxentes para o impulso á produtividade e para a mellora da contratación pública, dedica o seu título II a regular un conxunto de reformas no ámbito enerxético tendentes a afondar na liberalización ordenada do sector e a posibilitar a pronta constitución do Mercado Ibérico da Electricidade.

Neste senso, adoptáronse unha serie de medidas, tanto horizontais como de carácter sectorial, que exixían rango de lei. As principais refírense á redefinición do concepto de operador principal dos mercados tendo en conta exclusivamente as actividades liberalizadas, a introdución da figura de operador dominante nos mercados enerxéticos, a adaptación da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico ao convenio internacional relativo á constitución dun Mercado Ibérico da Electricidade, a modificación do sistema de liquidacións dos CTC, sen prexulgar o seu funcionamento actual, a eliminación de prácticas ineficientes no ámbito da distribución de enerxía eléctrica, a prevención da distorsión de prezos a través da definición dun novo concepto denominado «feito relevante» que determine os casos en que se deben comunicar os comportamentos que poden afectar a formación de prezos no mercado, e a redución da participación máxima que calquera accionista individual pode ter no capital da Red Eléctrica de España, S. A., para lograr unha maior independencia fronte a empresas que desenvolvan actividades liberalizadoras no sector eléctrico.

Na actualidade cumpría o desenvolvemento regulamentario das novas medidas adoptadas no citado Real decreto lei 5/2005, do 11 de marzo, en relación co sector eléctrico, desenvolvemento que por outra parte se sustenta no mandato trixésimo segundo do citado acordo polo que se adoptan mandatos para pór en marcha medidas de impulso á produtividade, de desenvolvemento dun proxecto de real decreto de reformas para a produtividade no sector enerxético, nos termos para o sector eléctrico, definidos nos números 1 ao 6 dese mandato.

Este real decreto ten por obxecto establecer unha serie de reformas para o impulso da produtividade no sector eléctrico en cumprimento do punto trixésimo segundo do Acordo de Consello de Ministros, do 25 de febreiro de 2005, polo que se adoptan mandatos para pór en marcha medidas de impulso á produtividade, e como desenvolvemento normativo das medidas relativas ao sector eléctrico aprobadas no título II do Real decreto lei 5/2005, do 11 de marzo, de reformas urxentes para o impulso á produtividade e para a mellora da contratación pública.

No ámbito deste real decreto non se inclúe o número 4 do mandato trixésimo segundo do Acordo de Consello de Ministros, do 25 de febreiro de 2005, relativo á modificación do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, para fomentar a utilización da biomasa en instalacións de xeración.

Este real decreto incorpora ao ordenamento xurídico español algunhas previsións contidas na Directiva 2003/54/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 26 de xuño, sobre normas comúns para o mercado interior de electricidade, xa que non se encontraban contidas na normativa do sector eléctrico español. En concreto, incorpóranse os artigos 3.3, no que se refire á protección

dos clientes vulnerables, e 6.3, no referente á autorización de pequenas instalacións de xeración ou de xeración distribuída.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Industria, Turismo e Comercio, de acordo co Consello de Estado, e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 2 de decembro de 2005,

DISPONGO:

Artigo primeiro. *Modificación do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica.*

O Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, modifícase nos seguintes termos:

Un. A denominación do capítulo I queda redactada como segue:

«Disposicións xerais e suxeitos do mercado»

Dous. O artigo 1 queda redactado como segue:

«Artigo 1. *Obxecto.*

Este real decreto ten por obxecto regular as condicións xerais de participación no mercado de produción de enerxía eléctrica, así como establecer a organización do mercado diario de enerxía eléctrica, o mercado intradiario, os contratos bilaterais con entrega física e dos servizos de axuste do sistema.»

Tres. O artigo 2 queda redactado como segue:

«Artigo 2. *Definición.*

O mercado de produción de enerxía eléctrica é o integrado polo conxunto de transaccións comerciais de compra e venda de enerxía e doutros servizos relacionados coa subministración de enerxía eléctrica.

O mercado de produción de enerxía eléctrica estrutúrase en mercados a prazo, mercado diario, mercado intradiario, mercados non organizados e servizos de axuste do sistema, entendendo por tales a resolución de restricións técnicas do sistema, os servizos complementarios e a xestión de desvíos.»

Catro. A denominación do artigo 3 queda redactada como segue:

«Artigo 3. *Suxeitos que actúan no mercado de produción.*»

Cinco. O número 1 do artigo 3 queda redactado como segue:

«1. Terán a consideración de suxeitos do mercado de produción aqueles que desenvolvan actividades destinadas á subministración de enerxía eléctrica cando, de acordo co artigo 9 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, teñan a consideración de produtores, autoprodutores, axentes externos, distribuidores, comercializadores, consumidores e, de acordo coa disposición adicional décimo oitava da Lei 54/1997, do 27 de novembro, os representantes.»

Seis. O artigo 4 queda redactado como segue:

«Artigo 4. *Requisitos dos suxeitos do mercado de produción.*

Para poderen participar como suxeito do mercado de produción, os suxeitos a que se refire o número 1 do artigo 3, deberán cumprir as seguintes condicións de acordo coa súa natureza:

a) Ser titular de instalacións validamente inscritas no Rexistro Administrativo de Instalacións de Produción de Enerxía Eléctrica ou acreditar a correspondente representación mediante poder notarial ou estar inscrito no Rexistro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores e Consumidores, segundo corresponda. Ambos os rexistros incluírán unha sección especial na cal deberán quedar inscritos os axentes externos atendendo á súa natureza, ou acreditar a calidade de representante dalgún dos suxeitos anteriores a través do correspondente poder notarial.

A inscrición no rexistro será solicitada polos titulares de autorizacións á Administración concedente. No caso de que a autorización fose outorgada por unha comunidade autónoma, esta dará traslado, no prazo máximo dun mes, da copia da autorización e da solicitude á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, co fin de que se proceda a formalizar a súa inscrición no rexistro que corresponda. Formalizada a inscrición, remitirase certificación dela ao interesado e á comunidade autónoma.

No caso dos consumidores cualificados, a súa inscrición no rexistro correspondente será solicitada á Administración autonómica onde se encontren as súas instalacións, presentando certificación da existencia da subministración emitida pola empresa distribuidora de enerxía eléctrica, procedéndose a seguir nos termos previstos no parágrafo anterior.

Os representantes deberán acreditar a súa condición mediante a presentación do correspondente poder notarial, que deberá especificar se o representante actúa en nome e por conta allea ou se actúa en nome propio pero por conta allea.

b) Prestar ao operador do sistema garantía suficiente para dar cobertura ás obrigas económicas que poidan derivar da súa actuación e cumprir os requisitos establecidos nos procedementos de operación relativos ao proceso de cobramentos e pagamentos.

Os suxeitos obrigados a intervir no mercado de produción de enerxía eléctrica non poderán participar nese mercado sen a prestación das debidas garantías.»

Sete. Os dous primeiros parágrafos do artigo 5 quedan redactados como segue:

«O operador do mercado asume a xestión do sistema de ofertas de compra e venda de enerxía eléctrica nos mercados diario e intradiario coas funcións a que se refire o artigo 27 deste real decreto.

En todo caso, o operador do mercado realizará as súas funcións de forma coordinada co operador do sistema. Corresponde ao operador do sistema a responsabilidade da continuidade e seguranza da subministración de enerxía eléctrica en execución das funcións a que se refire o artigo 31 do presente real decreto en relación cos procedementos de operación do sistema.»

Oito. O primeiro parágrafo do artigo 6 queda redactado como segue:

«O mercado diario de produción é aquel en que se establecen, mediante un proceso de casación de ofertas, as transaccións de adquisición e venda de enerxía eléctrica con entrega física para o día seguinte.»

Nove. Engádesse un novo artigo 6 bis sobre axentes do mercado diario de produción, coa seguinte redacción:

«Artigo 6 bis. *Axentes do mercado diario de produción.*

Os suxeitos a que se refire o número 1 do artigo 3 que participan no mercado diario de produción denomínanse axentes do mercado diario de produción.»

Dez. O artigo 7 queda redactado como segue:

«Artigo 7. *Requisitos dos axentes do mercado diario de produción.*

1. Os suxeitos do mercado de produción a que se refire o número 1 do artigo 3 para poderen participar como axentes do mercado diario de produción deberán cumprir os seguintes requisitos:

a) Térense adherido expresamente ás regras e condicións de funcionamento e liquidación do mercado diario de produción no correspondente contrato de adhesión, que será único, e deberá ser aprobado polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, logo de informe da Comisión Nacional de Enerxía.

b) Prestaren ao operador do mercado garantía suficiente para dar cobertura ás obrigas económicas que poidan derivar da súa actuación como axente no mercado diario de produción, nos termos que se establezan no contrato de adhesión. As garantías que se establezan deberanse diferenciar en función tanto dos mercados, diario e intradiario, en que participen os axentes, como pola magnitude da súa participación neles.

A non-prestación destas garantías impedirá ao suxeito obrigado intervir no mercado diario de produción.

2. Poderán presentar ofertas de venda ou de adquisición de enerxía eléctrica no mercado diario os seguintes axentes:

a) Os titulares de unidades de produción cuxa potencia instalada sexa superior a 50 MW e os que no momento da entrada en vigor da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, estivesen sometidos ao réxime previsto no Real decreto 1538/1987, do 11 de decembro, sobre a determinación das tarifas das empresas xestoras do servizo público, os cales estarán obrigados a realizar ofertas de venda para cada período de programación, salvo nos supostos de excepción previstos na Lei 54/1997, do sector eléctrico, e, en particular, no seu artigo 25.

b) Os titulares de unidades de produción cuxa potencia instalada sexa inferior ou igual a 50 MW e superior a 1 MW.

c) Os autoprodutores pola enerxía eléctrica excedentaria que tivesen, de acordo co artigo 25.3 da Lei 54/1997, do sector eléctrico.

- d) Os axentes externos autorizados.
- e) Os distribuidores.
- f) Os comercializadores.
- g) Os consumidores cualificados.

3. Os ingresos dos distribuidores polas vendas de enerxía eléctrica no mercado diario de produción terán a consideración de ingreso liquidable para os efectos do artigo 4 do Real decreto 2017/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o procedemento de liquidación dos custos de transporte, distribución e comercialización a tarifa, dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguranza de abastecemento.

4. Os representantes a que se refire o artigo 3 poderán presentar ofertas. Nestes casos, se o suxeito que representa fose axente do mercado diario de produción, non será necesario que o representante se acredite como tal.»

Once. O artigo 8 queda redactado como segue:

«Artigo 8. *Presentación de ofertas de venda de enerxía no mercado diario de produción.*»

Os axentes do mercado diario de produción poderán presentar ofertas de venda de enerxía eléctrica para cada período de programación, no horario que se estableza nas normas de funcionamento do mercado. Estas ofertas terán carácter de compromiso en firme unha vez superado o prazo de admisión establecido.

As ofertas de venda de enerxía eléctrica deberán incluír, polo menos, o prezo e cantidade ofertada, a identificación do axente do mercado diario de produción que as realiza e, cando así se encuentre establecido nas normas de funcionamento do mercado, a unidade de venda a que se refire.

No caso de que a unidade de venda sexa unha unidade de produción, entenderase por tal cada grupo térmico, cada central de bombeo e cada unidade de xestión hidráulica ou eólica nos termos en que o determine o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio.

Así mesmo, o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio poderá establecer outros condicionantes, tanto técnicos como económicos, que poderán ser incorporados optativamente polos axentes do mercado diario de produción á oferta de venda de enerxía eléctrica.

Os distribuidores de enerxía eléctrica presentarán ofertas económicas de venda de enerxía específicas pola parte de enerxía que estean obrigados a adquirir ao réxime especial non cuberta mediante sistemas de contratación bilateral con entrega física.

O ingreso procedente destas ofertas económicas de venda de enerxía eléctrica considérase como ingreso liquidable de cada distribuidor nun período de liquidación e calcularase como produto desa enerxía vendida polo prezo medio ponderado das vendas de enerxía correspondente a todos os distribuidores que resulten no mesmo período de liquidación.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio regulará a participación dos distribuidores nos sistemas de contratación bilateral con entrega física.»

Doce. A denominación do artigo 9 queda redactada como segue:

«Artigo 9. *Presentación de ofertas de adquisición de enerxía no mercado diario de produción.*»

Trece. O número 1 do artigo 9 queda redactado como segue:

«1. Os axentes do mercado diario de produción poderán presentar ofertas de adquisición de enerxía eléctrica para cada período de programación, no horario que se estableza nas normas de funcionamento do mercado. Estas ofertas terán carácter de compromiso en firme unha vez superado o prazo de admisión establecido.

As ofertas de adquisición de enerxía eléctrica deberán incluír a cantidade de enerxía demandada, a identificación do axente, o período de programación a que se refire a oferta e, cando así se encuentre establecido nas normas de funcionamento do mercado, a unidade de adquisición a que se refire.

Estas ofertas de adquisición poderán incluír tamén prezo da enerxía demandada.

Os distribuidores de enerxía eléctrica presentarán ofertas económicas de adquisición de enerxía pola parte de enerxía necesaria para a subministración dos seus clientes á tarifa, non cuberta mediante sistemas de contratación bilateral con entrega física.

O custo procedente destas ofertas económicas de adquisición de enerxía eléctrica considérase como custo liquidable de cada distribuidor nun período de liquidación e calcularase como produto desa enerxía adquirida polo prezo medio ponderado das adquisicións de enerxía correspondente a todos os distribuidores que resulten no mesmo período de liquidación.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio regulará a participación dos distribuidores nos sistemas de contratación bilateral con entrega física.»

Catorce. O artigo 10 queda redactado como segue:

«Artigo 10. *Casación de ofertas no mercado diario de produción.*»

Unha vez que as ofertas de venda ou adquisición de enerxía eléctrica fosen aceptadas polo operador do mercado e se fechase o prazo para a súa presentación, procederá a realizar a casación para cada período de programación, partindo da oferta de venda máis barata aplicando o procedemento de casación establecido nas regras de funcionamento do mercado.

O resultado da casación determinará o prezo marxinal para cada período de programación, que será o correspondente á oferta de venda de enerxía eléctrica realizada pola última unidade de venda asignada no proceso de casación, así como a enerxía comprometida por cada un dos axentes do mercado diario de produción en función das ofertas de adquisición e venda asignadas na casación. O resultado da casación incluír, tamén, a orde de precedencia económica de todas as unidades de adquisición ou de venda sobre as cales se presentase oferta, aínda cando quedasen fóra da casación.»

Quince. O artigo 11 queda redactado como segue:

«Artigo 11. *Comunicación do resultado da casación do mercado diario de produción.*»

1. Realizada a casación, o operador do mercado comunicará o resultado dela ao operador do sistema e aos axentes que interviñesen na sesión

correspondente como oferentes de adquisicións ou vendas de electricidade.

2. Á vista da casación, os axentes do mercado diario de produción procederán á nominación das unidades de venda ou de adquisición correspondentes ás ofertas casadas. Esta comunicación realizaráselle ao operador do sistema de acordo co previsto nos procedementos de operación.

Para efectos das nominacións ao operador do sistema, no caso de que a unidade de venda sexa unha unidade de produción, entenderase por tal cada grupo térmico, cada central de bombeo e cada unidade de xestión hidráulica ou eólica nos termos en que se determine mediante orde ministerial, sen que se poidan integrar nunha mesma unidade de produción unidades físicas de distintas tecnoloxías 3. A información dos números anteriores será utilizada polo operador do sistema para a elaboración do programa diario base de funcionamento.

3. Os axentes do mercado diario de produción poderán presentar ao operador do mercado, na forma e prazos que se establezan nas normas de funcionamento do mercado, as reclamacións que puideren entender oportunas.»

Dezaseis. Engádesse un novo artigo 11 bis, coa seguinte redacción:

«Artigo 11 *is*. *Elaboración do programa diario base de funcionamento polo operador do sistema.*

O operador do sistema establecerá e porá ao dispor dos suxeitos do mercado de produción o programa base de funcionamento para o día seguinte considerando a información de execución de contratos bilaterais con entrega física, que lle deberá ser comunicada polos titulares destes contratos bilaterais, e o programa resultante da casación do mercado diario, comunicado polo operador do mercado diario.»

Dezasete. O artigo 12 queda redactado como segue:

«Artigo 12. *Restricións técnicas.*

1. A partir do programa diario base de funcionamento o operador do sistema determinará as restricións técnicas que puideren afectar a súa execución, así como as necesidades de servizos complementarios a que dese lugar.

Para os efectos do presente real decreto, entenderase por restrición técnica calquera circunstancia ou incidencia derivada da situación da rede de transporte ou do sistema que, por afectar as condicións de seguranza, calidade e fiabilidade da subministración establecidas regulamentariamente e a través dos correspondentes procedementos de operación, requira, segundo o criterio técnico do operador do sistema, a modificación dos programas.

2. Os procedementos de resolución de restricións técnicas poderán comportar a retirada de ofertas previstas nos programas, así como a modificación dos programas con base noutras ofertas, nos termos que estableza o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio.

3. O programa resultante da resolución das restricións técnicas e do resultado do mercado de servizos complementarios a que se refire o artigo 14 denominarase programa diario viable e será comunicado polo operador do sistema aos suxei-

tos que actúen neles no prazo que se estableza nos procedementos de operación.»

Dezaoito. O artigo 13 queda redactado como segue:

«Artigo 13. *Servizos complementarios.*

1. Enténdese por servizos complementarios aqueles que resultan necesarios para asegurar a subministración de enerxía eléctrica nas condicións de calidade, fiabilidade e seguranza necesarias.

Sen prexuízo doutros que se poidan establecer, terán a consideración de servizos complementarios os de regulación, o control de tensión e a reposición do servizo.

Os servizos complementarios poden ter carácter obrigatorio ou potestativo, podendo establecerse para un mesmo servizo complementario prestacións mínimas obrigatorias e simultaneamente prestacións potestativas, na forma en que se desenvolva nos correspondentes procedementos de operación do sistema.

2. Consideraranse servizos complementarios obrigatorios aqueles con que necesariamente deba contar calquera instalación para asegurar a prestación adecuada do servizo.

Os servizos complementarios obrigatorios serán prestados polos titulares das instalacións obrigadas á súa prestación. Os procedementos de operación do sistema correspondentes determinarán as condicións de participación de instalacións obrigadas á prestación dos servizos complementarios, incluíndo, se é o caso, as condicións de contratación ou de compensacións apropiadas no caso de non contar co equipamento adecuado.»

Dezanove. Os números 1, 2, 3 e 4 do artigo 14 quedan redactados como segue:

«1. Os mercados de servizos complementarios e de xestión de desvíos incluírán todos aqueles que, tendo carácter potestativo presenten condicións para seren prestados en condicións de mercado.

Os titulares de instalacións habilitados para a prestación de servizos complementarios de carácter potestativo e de xestión de desvíos poderán realizar ofertas ao operador do sistema, facendo constar os conceptos, cantidades e prezos ofertados.

2. Á vista das ofertas, o operador do sistema procederá á asignación delas, cando así sexa necesario, e determinará a retribución aplicable dos servizos efectivamente prestados, de acordo co disposto nos procedementos de operación do sistema correspondentes.

3. A retribución dos servizos complementarios potestativos a aqueles cuxas ofertas fosen asignadas realizarase ao prezo marxinal e en función do servizo efectivamente prestado.

4. Os mecanismos de imputación e retribución dos servizos complementarios e de xestión de desvíos serán establecidos mediante os correspondentes procedementos de operación. O custo dos servizos complementarios imputarase soamente á enerxía consumida dentro do sistema eléctrico español.»

Vinte. O número 2 do artigo 15 queda redactado como segue:

«2. Poderán presentar ofertas de venda ou de adquisición de enerxía eléctrica no mercado intra-

diario todos os axentes que participasen na sesión correspondente do mercado diario de produción.

Non obstante o disposto no parágrafo anterior, as unidades de produción que comunicasen a indisponibilidade ao operador do sistema con anterioridade ao feche do mercado diario de produción e que recuperasen a súa dispoñibilidade, poderán presentar ofertas de venda na sesión correspondente do mercado intradiario.

Igualmente poderán presentar ofertas de venda ou de adquisición de enerxía eléctrica no mercado intradiario todos os axentes do mercado que previamente comunicasen ao operador do sistema a existencia dun contrato bilateral de venda ou de adquisición de enerxía eléctrica para as horas comprendidas na sesión correspondente do mercado intradiario en que participen, e a dita enerxía fose programada polo operador do sistema, sen necesidade de ter participado previamente na sesión correspondente do mercado diario.

En todo caso, para participar no mercado intradiario os suxeitos deberán ser axentes do mercado diario de produción.»

Vinte e un. O artigo 16 queda redactado como segue:

«Artigo 16.

Durante cada unha das sesións, o operador do mercado procederá a realizar a casación das ofertas presentadas para cada período de programación, nos mesmos termos previstos no artigo 10 para o mercado diario.

Realizada a casación de cada sesión, o operador do mercado comunicará o resultado dela ao operador do sistema e aos axentes que interviñesen na sesión.

A casación do mercado intradiario respectará, en todo caso, a orde de entrada en funcionamento derivada do programa diario viable e as limitacións de programa establecidas polo operador do sistema por razóns de seguranza.»

Vinte e dous. O artigo 17 queda redactado como segue:

«Artigo 17. *Programación horaria final.*

1. A programación horaria final, que será posta ao dispor dos suxeitos do mercado de produción polo operador do sistema, é o resultado da agregación de todas as transaccións firmes formalizadas para cada período de programación como consecuencia do programa diario viable e da casación do mercado intradiario unha vez resoltas, se é o caso, as restricións técnicas identificadas e efectuado o reequilibrio posterior.

2. Os desvíos de xeración e consumo que xurdan a partir do feche da programación horaria final serán xestionados polo operador do sistema mediante un procedemento de xestión de desvíos e a prestación dos servizos complementarios de regulación secundaria e terciaria.

3. O prezo a pagar polos desvíos terá en conta o custo dos servizos de axuste do sistema e da garantía de potencia. Así mesmo, aplicarase unha recarga en caso de atraso na comunicación das medidas ao operador do sistema, a partir dun prazo que se determinará nos procedementos de operación do sistema. Esta recarga terá a consideración de ingreso liquidable para os efectos do artigo 4 do Real decreto 2017/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o procedemento de liqui-

dación dos custos de transporte, distribución e comercialización á tarifa, dos custos permanentes do sistema e dos custos de diversificación e seguranza de abastecemento que correspondan.»

Vinte e tres. O artigo 19 queda redactado como segue:

«Artigo 19. *Contratos bilaterais de enerxía eléctrica con entrega física.*

1. Os produtores, os autoprodutores, os axentes externos, os distribuidores, os comercializadores, os consumidores cualificados ou os representantes de calquera deles, como suxeitos do mercado de produción, poderán formalizar contratos bilaterais con entrega física de subministración de enerxía eléctrica. Os suxeitos que formalicen estes contratos deberán:

a) Estar inscritos no rexistro administrativo que corresponda, de acordo coa súa natureza ou acreditar a súa calidade de representantes a través do correspondente poder notarial.

b) Cumprir os requirimentos técnicos establecidos nos procedementos de operación.

c) Prestar ao operador do sistema as garantías que procedan.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio regulará a participación dos distribuidores nos contratos bilaterais de enerxía eléctrica con entrega física, así como os mecanismos que promovan unha xestión comercial eficiente por parte destes.

2. As unidades de produción que estivesen afectas ao cumprimento destes contratos quedarán exceptuadas da obriga de presentar ofertas no mercado diario de produción pola parte da súa enerxía xerada vinculada ao cumprimento do contrato.»

Vinte e catro. O artigo 20 queda redactado como segue:

«Artigo 20. *Características dos contratos bilaterais con entrega física.*

1. O suxeito titular dun contrato bilateral con entrega física deberá comunicar ao operador do sistema as unidades de produción e de adquisición afectas ao seu cumprimento, así como a enerxía máxima obxecto da transacción bilateral.

O suxeito titular dun contrato bilateral con entrega física comunicará diariamente a execución dese contrato bilateral ao operador do sistema, na forma e medios que se establezan nos procedementos de operación.

2. As cantidades contratadas de enerxía eléctrica, así como a nominación afecta a esas cantidades deberán ser comunicadas polas partes ao operador do sistema, indicando de forma detallada os períodos temporais en que o contrato deba ser executado e os puntos de subministración e consumo, co fin de ser tomado en consideración para a determinación do programa diario base de funcionamento.

3. O titular dunha unidade de venda que celebre un contrato bilateral con entrega física deberá prestar os servizos obrigatorios do sistema e poderá participar, logo de habilitación polo operador do sistema, nos mercados potestativos de servizos complementarios e de xestión de desvíos, debendo cumprir, en todo caso, as restricións que este poida establecer, sen que caiba discriminación

ningunha respecto do resto das subministracións que se realicen.

4. Os contratos de adquisición ou venda de enerxía eléctrica asinados entre suxeitos e empresas con sede fóra de España autorizadas para a venda ou adquisición de enerxía eléctrica, sempre que supoñan un fluxo de enerxía eléctrica a través das interconexións internacionais da península ibérica, deberán ser previamente autorizados pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e comunicados ao operador do sistema.

5. No caso de que un comercializador ou, se é o caso, un distribuidor, contrate directamente cun produtor en réxime especial, o distribuidor correspondente deberalle pagar directamente a prima regulada que lle corresponda polo tipo de instalación. A Comisión Nacional de Enerxía liquidará mensualmente ao distribuidor esta prima, incentivo e complementos.

Esta participación dos distribuidores nos sistemas de contratación bilateral con entrega física con produtores en réxime especial será regulada polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, de acordo co establecido no número 1 do artigo 9.

6. No caso de contratos bilaterais celebrados entre empresas comercializadoras, os custos dos servizos de axuste do sistema imputaranse a aquel comercializador que se responsabilice fronte ao operador do sistema da súa xestión.»

Vinte e cinco. O artigo 21 queda redactado como segue:

«Artigo 21. *Consumidores cualificados.*

1. Os consumidores estarán exentos de inscribirse no Rexistro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores e Consumidores Cualificados cando adquiren a enerxía eléctrica para o seu propio consumo a través dunha empresa distribuidora ou comercializadora. O resto dos consumidores, para actuaren como suxeitos do mercado de produción, deberán inscribirse no Rexistro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores e Consumidores Cualificados como consumidores cualificados.

2. As empresas distribuidoras deberán levar unha listaxe detallada dos consumidores que xa exercen a súa condición de cualificados e dos que non a exercen. A listaxe será remitida anualmente á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas cos datos de nivel de tensión da subministración, identificación da tarifa correspondente, potencias contratadas, consumo mensual dos dous anos anteriores e facturación do dito período. Esta información poderase remitir por sistema telemático.»

Vinte e seis. O artigo 22 queda redactado como segue:

«Artigo 22. *Responsabilidade da liquidación.*

1. Corresponde ao operador do mercado levar a cabo a liquidación e comunicación das obrigas de pagamento e dereitos de cobramento a que dea lugar a enerxía contratada no mercado diario e intradiario de produción de electricidade.

2. Entenderase por liquidación no mercado diario e intradiario de produción o proceso mediante o cal o operador do mercado determina o prezo e importe final que pagarán os compradores e o prezo e importe que percibirán os vendedores

en virtude da enerxía contratada no mercado diario e intradiario de produción de electricidade.

3. Corresponde ao operador do sistema levar a cabo a liquidación e comunicación das obrigas de pagamento e dereitos de cobramento a que dean lugar os servizos de axuste do sistema e a garantía de potencia.»

Vinte e sete. O artigo 23 queda redactado como segue:

«Artigo 23. *Prezo da enerxía eléctrica no mercado diario e intradiario.*

Para efectos da liquidación do mercado diario e intradiario, o prezo da enerxía eléctrica que pagará o comprador e que percibirá o vendedor incorporará o prezo obtido da casación das ofertas e demandas no mercado diario e o prezo obtido da casación no mercado intradiario.»

Vinte e oito. Engádese un novo artigo 23 bis coa seguinte redacción:

«Artigo 23 bis. *Liquidación a realizar polo operador do sistema.*

O operador do sistema liquidará as contías que satisfarán ou recibirán os suxeitos do mercado de produción correspondentes:

a) Aos cobramentos e pagamentos derivados da xestión dos servizos de axuste do sistema, que incluirá:

A resolución de restricións técnicas.

Os servizos complementarios.

A xestión dos desvíos.

b) Aos cobramentos ou pagamentos por garantía de potencia.»

Vinte e nove. O número 2 do artigo 24 queda redactado como segue:

«2. O operador do sistema determinará os cobramentos e pagamentos relacionados co concepto de garantía de potencia.»

Trinta. O artigo 25 queda redactado como segue:

«Artigo 25. *Procedemento e prazos de liquidación das transaccións efectuadas no mercado de produción de electricidade.*

1. Realizadas as casacións de enerxía eléctrica consideradas no horizonte de programación do mercado diario, o operador do mercado determinará os dereitos de cobramento e as obrigas de pagamento correspondentes a cada período de programación, e comunicarllelo aos correspondentes axentes do mercado diario e intradiario de produción de acordo coas normas de funcionamento do mercado.

Realizadas as subministracións de enerxía eléctrica consideradas no horizonte de programación do mercado diario, o operador do sistema determinará os dereitos de cobramento e as obrigas de pagamento correspondentes a cada período de programación, e comunicarllelo aos suxeitos do mercado de produción de acordo cos procedementos de operación.

Coñecidos os resultados das liquidacións das transaccións efectuadas no mercado de produción de electricidade, os suxeitos poderán, nun prazo de tres días, presentar as reclamacións que consideren oportunas.

O operador do mercado e o operador do sistema disporán dun prazo de tres días hábiles para resolveren as reclamacións presentadas, finalizado o cal levarán a cabo unha anotación en conta provisoria nun rexistro que terán para tal efecto para cada suxeito do mercado de produción de enerxía eléctrica.

2. O operador do mercado e o operador do sistema remitirán nota de aboamento ou de cargo comprensiva dos dereitos e obrigas correspondentes aos axentes do mercado diario de produción e aos suxeitos do mercado de produción respectivamente que realizasen transaccións de acordo coas normas de funcionamento do mercado e cos procedementos de operación, respectivamente.

Os obrigados ao pagamento deberán facelo efectivo na conta bancaria que designe cada operador de acordo cos prazos que se establezan nas citadas normas e procedementos.

3. O operador do mercado e o operador do sistema poderán liquidar directa ou indirectamente as obrigas de pagamento e os dereitos de cobramento definidos nos números anteriores, e poderán exixir as correspondentes garantías. Se a liquidación a realizan directamente, notificarán á entidade titular da conta en que se deban realizar os pagamentos, os vendedores a que corresponde o cobramento e o importe que se satisfará a cada un deles. Esta función poderana realizar de forma indirecta a través de terceiros.»

Trinta e un. O artigo 26 queda redactado como segue:

«Artigo 26. *Incumprimentos.*

1. En caso de incumprimento das obrigas de pagamento procederase á execución das garantías constituídas.

2. No caso de atrasos nos pagamentos, as cantidades debidas producirán xuros de demora a un tipo que se establecerá tanto nas normas de funcionamento do mercado diario como nos procedementos de operación do sistema.»

Trinta e dous. O artigo 27 queda redactado como segue:

«Artigo 27. *Funcións do operador do mercado.*

1. Corresponde ao operador do mercado a realización de todas aquelas funcións que derivan do funcionamento do mercado diario e do mercado intradiario de produción de enerxía eléctrica, así como as que lle asigna o presente real decreto en materia de liquidación.

2. En particular, alén das funcións especificamente sinaladas no artigo 33 da Lei 54/1997, do sector eléctrico, corresponde ao operador do mercado:

a) A definición, desenvolvemento e operación dos sistemas informáticos necesarios para garantir a transparencia das transaccións que se realicen no mercado diario e intradiario de produción.

b) A presentación para a súa aprobación das modificacións do contrato de adhesión a que se refire a alínea a) do número 1 do artigo 7.

c) A exixencia aos axentes do mercado diario de produción de acreditaren o cumprimento das condicións a que se refire o artigo 7 do presente real decreto.

d) Pór ao dispor dos axentes do mercado diario de produción a información relativa ás opera-

cións casadas e ás ofertas de venda e adquisición non casadas en cada unha das sesións do mercado diario e intradiario.

e) Publicar os índices de prezos medios con carácter horario do mercado diario e intradiario. Así mesmo, publicará por vía telemática a información relevante nos termos previstos no artigo 28 do Real decreto lei 6/2000, do 23 de xuño, de medidas urxentes de intensificación da competencia en mercados de bens e servizos.

f) Garantir o segredo da información de carácter confidencial que lle fose posta ao seu dispor polos axentes do mercado diario de produción, de acordo coas normas aplicables.

g) Adoptar as medidas e acordos que sexan necesarios para o efectivo cumprimento das limitacións de participación directa ou indirecta no capital social da compañía establecidas no artigo 33.1 da Lei 54/1997, do sector eléctrico, mesmo mediante a compravenda, obrigada para o partícipe interesado, da participación determinante do incumprimento de tal disposición legal.

h) Comunicar ao Ministerio de Industria, Turismo e Comercio e á Comisión Nacional de Enerxía calquera comportamento dos axentes do mercado diario de produción que poida supor unha alteración do correcto funcionamento deste.

i) Elaborar e facer público o código de conduta do operador do mercado.

j) Cantas outras funcións lle sexan asignadas polas normas de desenvolvemento da Lei do sector eléctrico.

k) Comunicar ao operador do sistema todas as altas, baixas e modificacións de axentes e, se é o caso, unidades de oferta, coa antelación suficiente para a adecuada actualización dos sistemas de información.

3. O operador do mercado e a Comisión Nacional de Enerxía poderán propor ao Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para a súa aprobación as regras de funcionamento do mercado diario e intradiario de produción que consideren adecuadas para a mellor execución do previsto na Lei 54/1997, do sector eléctrico, no presente real decreto e nas demais normas de desenvolvemento, o cal resolverá despois do informe da Comisión Nacional de Enerxía.»

Trinta e tres. O artigo 28 queda redactado como segue:

«Artigo 28. *Comité de axentes do mercado diario de produción.*

1. O Comité de axentes do mercado diario de produción configúrase como un órgano que ten por obxecto o seguimento do funcionamento da xestión do mercado diario e intradiario de produción e a proposta de medidas que poidan redundar nun mellor funcionamento do mercado diario e intradiario de produción

2. Serán funcións específicas do Comité de axentes do mercado diario de produción as seguintes:

a) Realizar o seguimento do funcionamento do mercado diario e intradiario de produción e o desenvolvemento dos procesos de casación e liquidación.

b) Coñecer, a través do operador do mercado, as incidencias que tivesen lugar no funcionamento do mercado diario e intradiario.

c) Propor ao operador do mercado as normas de funcionamento que poidan redundar nunha mellor operativa dos mercados diario e intradiario de produción.

d) Asesorar o operador do mercado na resolución das incidencias que se produzan nas sesións de contratación.

e) Obter información periódica do operador do mercado sobre aqueles aspectos que permitan analizar o nivel de competencia do mercado diario e intradiario de produción de enerxía eléctrica.»

Trinta e catro. O artigo 29 queda redactado como segue:

«Artigo 29. *Composición do Comité de axentes do mercado diario de produción.*

1. O Comité de axentes do mercado diario de produción estará integrado polos membros que definan as regras de funcionamento do mercado e dará adecuada representación a todos os axentes que participen no mercado diario de produción e ao operador do sistema.

O presidente e o secretario deste órgano serán elixidos polo Comité de axentes do mercado diario de produción entre os seus membros.

2. O cargo de membro do Comité de axentes do mercado diario de produción non será remunerado.

3. O Comité de axentes do mercado diario de produción aprobará o seu regulamento interno de funcionamento, no cal se establecerá a periodicidade das sesións, procedemento de convocatoria, procedemento de adopción de acordos, e a periodicidade para a renovación dos seus membros.»

Trinta e cinco. O número 1 do artigo 30 queda redactado como segue:

«1. Corresponde ao operador do sistema a realización de todas aquelas funcións que derivan do funcionamento dos servizos de axuste do sistema, das desviacións producidas no mercado de produción de enerxía eléctrica, así como as que lle asigna o presente real decreto en materia de liquidación.»

Trinta e seis. As alíneas e), h), i), j) e k) do número 2 do artigo 30 quedan redactadas como segue:

«e) Avaliar a capacidade máxima de interconexión do sistema eléctrico, determinar a capacidade dispoñible para o seu uso comercial e, se é o caso, xestionar os intercambios que se produzan a través delas.

h) Pedir e conservar a información de explotación que necesite no exercicio das súas funcións e a que demanden o operador do mercado e os organismos reguladores, nas condicións que se establezan no presente real decreto e as disposicións que o desenvolvan.

i) Facilitar aos distintos suxeitos do mercado de produción as medidas dos intercambios de enerxía, de acordo co disposto no Regulamento de puntos de medida e calquera outra normativa aplicable.

j) Subministrar aos suxeitos do mercado de produción a información relativa aos posibles problemas que poidan xurdir nas interconexións internacionais.

k) Garantir o segredo da información de carácter confidencial que lle fose posta ao seu dispor polos suxeitos do mercado, de acordo coas normas aplicables.»

Trinta e sete. O número 1 do artigo 31 queda redactado como segue:

«1. O operador do sistema e a Comisión Nacional de Enerxía poderán propor para a súa aprobación polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio os procedementos de operación de carácter técnico e instrumental necesarios para realizar a adecuada xestión técnica do sistema, o cal resolverá despois de informe da Comisión Nacional de Enerxía.»

Trinta e oito. As alíneas j), m) e ñ) quedan redactadas como segue:

«j) Intercambio de información entre suxeitos.

m) Xestión e liquidación de cada un dos servizos de axuste do sistema.

ñ) Criterios para a determinación da rede baixo a xestión do operador do sistema.»

Trinta e nove. Engádense as alíneas o), p) e q) ao número 2 do artigo 31 coa seguinte redacción:

«o) Xestión e liquidación dos cobramentos e pagamentos por garantía de potencia.

p) Xestión e liquidación dos desvíos respecto a programa.

q) A coordinación con todos os operadores e suxeitos.»

Corenta. A alínea d) do artigo 33 queda redactada como segue:

«d) Informar das características técnicas da súa instalación e das súas capacidades máximas, tanto para a xestión de enerxía como para a prestación de servizos de axuste.»

Corenta e un. O artigo 34 queda redactado como segue:

«Artigo 34. *Intercambios de enerxía.*

1. Os suxeitos do mercado de produción a que se refire o artigo 13 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, poderán establecer libremente intercambios intracomunitarios e internacionais de enerxía de acordo coas condicións que se establecen no presente real decreto e as súas disposicións de desenvolvemento.

2. Calquera produtor, autoprodutor, distribuidor, consumidor ou comercializador que teña a súa sede fóra de España, poderá solicitar ao Ministerio de Industria, Turismo e Comercio que autorice a súa participación como axente externo no mercado de electricidade.

3. As autorizacións aos axentes externos intracomunitarios outorgaranse en termos regrados polo Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, o cal poderá denegalas soamente se no país de establecemento do axente externo non se cumpre a condición de reciprocidade, de acordo co artigo 13.2 da Lei 54/1997, do sector eléctrico.

4. Unha vez obtida a autorización do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, o axente externo poderá participar no mercado de produción de enerxía eléctrica sempre que se inscriba no Rexistro Administrativo correspondente e cumpra a normativa exixible.

5. As importacións intracomunitarias poderanse canalizar a través de calquera das modalidades de contratación que se autoricen no desenvolvemento da Lei 54/1997, do sector eléctrico.

6. O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio determinará os aspectos técnicos e económicos da integración dos intercambios intracomunitarios e internacionais no mercado de produción con criterios non discriminatorios, obxectivos e transparentes.

7. O operador do sistema será o responsable de coordinar cos operadores dos sistemas externos interconectados a información relativa á execución de programas de intercambios internacionais. Nesta tarefa actuará en coordinación co operador do mercado cando o mecanismo de repartición da capacidade dispoñible así o preveña.

O operador do sistema será responsable, así mesmo, da medida dos fluxos de enerxía que se realicen a través das interconexións internacionais.

8. En aplicación do artigo 10.2.a) da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, o Goberno poderá permitir operacións de exportación concretas, mesmo intracomunitarias, que impliquen un risco certo para a prestación da subministración de enerxía eléctrica.»

Corenta e dous. O artigo 35 queda redactado como segue:

«Artigo 35. *Réxime retributivo aplicable aos intercambios intracomunitarios e internacionais.*

1. O réxime retributivo aplicable aos cobramentos e pagamentos correspondentes á enerxía intercambiada con outros sistemas eléctricos deberá ser desenvolvido mediante orde ministerial, respectando os principios de competencia, transparencia e non-discriminación que deben rexer o mercado de produción de enerxía eléctrica.

2. Todo consumidor nacional, independentemente da orixe da enerxía recibida, deberá pagar os custos por garantía de potencia, custos de seguraza, abastecemento e custos permanentes na contía que se establecese.

3. As exportacións a países comunitarios non pagarán custos por garantía de potencia nin os custos de seguraza e abastecemento nin os servizos de axuste, excepto os correspondentes aos desvíos en que poidan incurrir.

4. Os suxeitos que realicen operacións de exportación de enerxía eléctrica a países non comunitarios deberán aboar os custos do sistema e as perdas que proporcionalmente lles correspondan.

5. Os pagamentos e cobramentos relativos á garantía de potencia realizaranse segundo se especifica neste real decreto e nas normas de desenvolvemento que se diten para o efecto.»

Corenta e tres. A disposición adicional terceira queda redactada como segue:

«Disposición adicional terceira.

A fin de que o operador do sistema poida confirmar o cumprimento das condicións que poidan eximir os xeradores da obriga de presentar ofertas ao operador do mercado diario de produción de acordo co establecido no artigo 34.2.f) da Lei do sector eléctrico, o operador do sistema deberá ser informado polas empresas propietarias das unidades de produción respecto aos plans de mantemento desas unidades que impliquen unha incapacidade total ou parcial de xerar enerxía, do inicio e finalización dos traballos de mantemento e da oco-

rrencia de avarías nas citadas unidades, así como da duración prevista dos traballos de reparación e os prazos de recuperación da capacidade de produción.

As empresas produtoras enviarán ao operador do sistema mensualmente, e cun horizonte anual, os plans de mantemento das súas unidades de xeración, que terán carácter indicativo e cuxa finalidade será permitir a realización dos estudos necesarios de seguraza na cobertura da demanda.

Cun prazo de anticipación suficiente sobre a data de inicio dos traballos, en función do tamaño e importancia da unidade de xeración para a operación do sistema, as correspondentes empresas deberán comunicar ao operador do sistema a data de inicio deses traballos, que terá carácter de compromiso e que será confirmada polo operador do sistema ao operador do mercado diario de produción para que sexa tido en conta no proceso de casación do mercado diario.

Así mesmo, os produtores en réxime especial e os titulares dos contratos que, polas súas características, estean excluídos do sistema de ofertas, comunicarán ao operador do sistema as condicións eximentes da obriga de presentación de ofertas suficientemente documentadas, para que este poida confirmalas ao operador do mercado diario de produción.

Cando da documentación recibida o operador do sistema poida inferir algún problema para o normal funcionamento do mercado de produción ou para o nivel de garantía de abastecemento, porao en coñecemento, simultaneamente coa confirmación, do Ministerio de Industria Turismo e Comercio, da Comisión Nacional de Enerxía e do operador do mercado diario de produción.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio poderá establecer as modalidades e condicións das comunicacións anteriores e outras circunstancias relativas á confirmación que debe realizar o operador do sistema.»

Artigo segundo. Modificación do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

O Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, modifícase nos seguintes termos:

Un. O cuarto parágrafo do número 1 do artigo 45 queda redactado como segue:

«Cando a instalación de extensión supere os límites de potencia anteriormente sinalados, o solicitante realizará pola súa conta a instalación de extensión necesaria, de acordo tanto coas condicións técnicas e de seguridade regulamentarias, como coas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración competente. Nestes casos as instalacións de extensión serán cedidas á empresa distribuidora da zona, sen que proceda o cobramento polo distribuidor da cota de extensión que se establece no artigo 47 do presente real decreto.»

Dous. O número 3 do artigo 45 queda redactado como segue:

«3. Cando a subministración se solicite en solo urbanizable de acordo co disposto na Lei 6/1998, o seu propietario ou, no seu defecto, o solicitante, deberá executar pola súa conta, de acordo tanto coas condicións técnicas e de seguridade regulamentarias, como coas establecidas pola empresa distribuidora e aprobadas pola Administración competente, a infraestrutura eléctrica necesaria, incluíndo a rede exterior de alimentación e os reforzos necesarios. Neste suposto, unha vez que o solo urbanizable atinxiu a categoría de solo urbano con condición de soar, non procederá o cobramento polo distribuidor de cantidade ningunha en concepto de dereitos de extensión, salvo que a potencia finalmente solicitada supere a prevista no proceso urbanizador e o distribuidor teña que ampliar a infraestrutura eléctrica executada.

Os reforzos a que se refire o parágrafo anterior quedarán limitados á instalación á cal se conecta a nova instalación.»

Tres. O número 6 do artigo 45 queda redactado como segue:

«6. Para os efectos dos números anteriores, todas as instalacións destinadas a máis dun consumidor terán a consideración de rede de distribución, debendo ser cedidas á empresa distribuidora da zona, quen responderá da seguridade e calidade da subministración, podendo exixir o titular da instalación a subscrición dun convenio de resarcimento fronte a terceiros por unha vixencia máxima de cinco anos, quedando a infraestrutura aberta ao uso dos ditos terceiros.

As empresas distribuidoras a que lles fosen cedidas instalacións destinadas a máis dun consumidor deberán informar a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, con carácter anual e durante o primeiro trimestre de cada ano, das instalacións de distribución que foron obxecto de cesión e das condicións desta.

Os referidos convenios deberán ser postos en coñecemento da Administración competente xuntándoos á documentación da solicitude de autorización administrativa de transmisión da instalación.

Cando existan varios distribuidores na zona aos cales puidesen ser cedidas as instalacións, a Administración competente determinará a cal deses distribuidores deberán ser cedidas, con carácter previo á súa execución, e seguindo criterios de mínimo custo.»

Catro. O penúltimo parágrafo do número 5 do artigo 47 queda redactado como segue:

«No caso de a potencia do centro de transformación instalado ser superior á solicitada, coa finalidade de subministrar enerxía a outros peticionarios, a empresa distribuidora aboará á propiedade do inmovible en que recaía a instalación no momento da posta en servizo do centro de transformación, a cantidade de 7,3 € por kW que exceda a potencia solicitada. O anterior será, así mesmo, de aplicación ante calquera ampliación da potencia instalada no referido centro de transformación.»

Cinco. O número 1 do artigo 49 queda redactado como segue:

«1. En caso de rescisión do contrato de subministración os dereitos de acometida, tanto de extensión como de acceso, manteranse vixentes para a instalación e/ou subministración para os que

foron abonados durante un período de tres anos para baixa tensión e de cinco anos para alta tensión.»

Seis. O último parágrafo do número 2 do artigo 49 queda redactado como segue:

«No caso de diminución de potencia, os dereitos de conexión de servizo, tanto de extensión como de acceso, manterán a súa vixencia por un período de tres anos para baixa tensión e de cinco anos para alta tensión.»

Sete. Engádesse unha nova alínea c) ao número 1 do artigo 50, coa seguinte redacción:

«c) Actuacións nos equipamentos de medida e control: a conexión e precintaxe dos equipamentos, así como calquera actuación neles por parte do distribuidor derivadas de decisións do consumidor.»

Oito. Engádesse un novo número 4 ao artigo 50, coa seguinte redacción:

«4. Os dereitos por actuacións nos equipamentos de medida e control serán inicialmente os mesmos que os fixados para os dereitos de enganche.»

Novo. Engádesse un novo parágrafo ao final do número 1 do artigo 60, coa seguinte redacción:

«O dereito de acceso dos distribuidores ás redes doutros distribuidores quedará limitado aos distribuidores existentes e aos casos en que sexa preciso un aumento da capacidade de interconexión con obxecto de atender o crecemento da demanda da súa zona consonte o criterio do mínimo custo para o sistema.»

Dez. Os números 3 e 4 do artigo 73 quedan redactados como segue:

«3. As empresas que teñan por obxecto realizar a actividade de comercialización para acrediten a súa capacidade técnica deberán cumprir os requisitos exixidos aos suxeitos compradores no mercado de produción de enerxía eléctrica conforme os procedementos de operación técnica e, se é o caso, as regras de funcionamento e liquidación do mercado de produción.

4. Para acreditaren a capacidade económica, as empresas que queiran exercer a actividade de comercialización deberán contar cun capital social desembolsado mínimo de 500.000 euros e deberán ter presentado ante o operador do mercado e o operador do sistema as garantías que resulten exixibles para a adquisición de enerxía no mercado de produción de electricidade, que se establecerán nas correspondentes regras de funcionamento e liquidación do mercado e procedementos de operación técnica respectivamente.»

Once. O número 2 do artigo 92 queda redactado como segue:

«2. A empresa distribuidora deberá controlar que a potencia realmente demandada polo consumidor non exceda a contratada. O control da potencia efectuarase mediante interruptores de control de potencia, máxímetros ou outros aparellos de corte automático. O control da potencia poderá ser incorporado ao equipo de medida necesario para a liquidación da enerxía.»

Doce. O número 2 do artigo 93 queda redactado como segue:

«2. Os equipos de medida de enerxía eléctrica poderán ser instalados pola conta do consumidor ou ser alugados ás empresas distribuidoras, sempre que dispoñan de aprobación de modelo ou, se for o caso, pertencen a un tipo autorizado e fosen verificados segundo a súa normativa de aplicación.

No caso dos consumidores de baixa tensión, as empresas distribuidoras están obrigadas a pór á súa disposición equipos de medida e elementos de control de potencia para o seu aluguer.

Os limitadores de corrente ou interruptores de control de potencia (ICP) colocaranse no local ou vivenda o máis preto posible do punto de entrada da derivación individual.

Se por algunha circunstancia tivesen que instalarse na centralización de contadores, os interruptores de control de potencia serán de reenganche automático ou reenganchables desde o domicilio do contrato.

Nos casos en que o equipo de control de potencia se coloque con posterioridade ao inicio da subministración, este instalárase preferentemente do tipo de ICP de reenganche automático. En caso de o cliente optar por alugar o equipo á empresa distribuidora, o prezo de aluguer incluírá os custos asociados á instalación; todo isto sen prexuízo do dereito de cobramento, por parte da empresa distribuidora, dos dereitos de enganche que correspondan en concepto de verificación e precintaxe do equipo de control de potencia e a obriga do consumidor de contar coas instalacións adecuadas para a colocación dos equipamentos de medida e control.

Nos casos en que o equipamento de control de potencia se coloque con posterioridade ao inicio da subministración, o distribuidor deberá comunicar ao cliente a obriga de instalalo segundo os prazos establecidos. Transcorridas dúas notificacións sen o consumidor ter expresado a súa vontade de proceder a instalar por si mesmo o ICP, o distribuidor deberá proceder á súa instalación, facturando neste caso, alén dos dereitos de enganche vixentes, o prezo regulamentariamente establecido para o aluguer do equipamento de control de potencia.

Naqueles casos en que o distribuidor se vexa imposibilitado de instalar o equipamento de control de potencia, poderá proceder á suspensión da subministración, de acordo co procedemento establecido no artigo 85 deste real decreto relativo á suspensión da subministración á tarifa por falta de pagamento.»

Trece. Engádese un novo número 4 ao artigo 93, coa seguinte redacción:

«4. Os distribuidores deberán exixir que as subministracións de baixa tensión conectadas ás súas redes de distribución correspondan a potencias normalizadas. Para estes efectos, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas establecerá no prazo de tres meses a táboa de potencias normalizadas para todos as subministracións en baixa tensión.

Naqueles casos en que sexa preciso proceder á normalización das potencias con posterioridade ao inicio da subministración, a normalización producirase simultaneamente á instalación dos equipamentos de control de potencia.

Se o consumidor optase por acollerse a unha potencia normalizada superior á previamente contratada, as empresas distribuidoras deberán proceder á verificación das instalacións, autorizándose a cobrar, por este concepto, os dereitos de verificación vixentes. Se, efectuada esta verificación, se comprobase que as instalacións non cumpren as condicións técnicas e de seguridade regulamentarias, a empresa distribuidora deberá exixir a adaptación das instalacións e a presentación do correspondente boletín do instalador.»

Catorce. O número 2 do artigo 96, queda redactado como segue:

«2. No caso de comprobarse un funcionamento incorrecto, procederase a efectuar unha refacturación complementaria.

Se se facturasen cantidades inferiores ás debidas, a diferenza para efectos de pagamento poderá ser rateada en tantas facturas mensuais como meses transcorreron no erro, sen que poida exceder o aprazamento nin o período a rectificar un ano.

Se se facturasen cantidades superiores ás debidas, deberanse devolver todas as cantidades indebidamente facturadas na primeira facturación seguinte, sen que se poida producir fraccionamento dos importes a devolver. Neste caso, aplicarase ás cantidades adiantadas o xuro legal do diñeiro vixente no momento da refacturación.

No caso de que o erro sexa de tipo administrativo, os cobramentos ou devolucións terán o mesmo tratamento que o sinalado anteriormente.»

Quince. Engádese unha nova disposición adicional, coa seguinte redacción:

«Disposición adicional décimo segunda. Procedemento de autorización de pequenas instalacións de xeración ou de instalacións de xeración conectadas a redes de distribución.

As administracións competentes para a autorización de instalacións de produción garantirán que os procedementos de autorización de pequenas instalacións de xeración de menos de 50 MW ou de instalacións de xeración conectadas ás redes de distribución teñan en conta o seu tamaño limitado e posible impacto.»

Dezaseis. Engádese un novo capítulo III ao título VI e inclúense nel dous novos artigos 110 bis e 110 ter, coa seguinte redacción:

«CAPÍTULO III

Medidas de protección ao consumidor

Artigo 110 bis. *Información ao consumidor sobre a orixe da electricidade consumida e o seu impacto sobre o ambiente.*

Toda empresa que subministre electricidade a clientes finais deberá indicar nas súas facturas, ou xunto a elas, e na documentación promocional posta ao dispor daqueles o seguinte:

a) A contribución de cada fonte enerxética á mestura global de combustibles durante o ano anterior;

b) A referencia ás fontes en que se encontre publicada a información sobre o impacto no ambiente, polo menos canto ás emisións de CO₂ e os residuos radioactivos, derivados da electricidade producida pola mestura global de combustibles durante o ano anterior. Para isto ponderará

adecuadamente a orixe tecnolóxica global da electricidade subministrada, diferenciando a proveeniente de contratos bilaterais físicos, importacións e a adquirida en mercados organizados de produción de enerxía eléctrica con entrega física de enerxía.

No caso de a empresa que subministra electricidade a obter a través de mercados organizados de produción con entrega física de enerxía ou importada dunha empresa situada fóra da Unión Europea, esta empresa subministradora poderá utilizar cifras acumuladas facilitadas polo operador do sistema no transcurso do ano anterior. Para estes efectos o operador do sistema publicará as ditas cifras acumuladas durante o primeiro trimestre do ano seguinte a aquel a que se refire a información.

Artigo 110 ter. *Requisitos mínimos dos contratos subscritos con clientes domésticos.*

Os contratos de acceso ás redes subscritos por empresas distribuidoras e os contratos de subministración subscritos por empresas subministradoras de electricidade, cando tales contratos sexan subscritos con clientes domésticos deberán cumprir cos seguintes requisitos mínimos:

a) Os contratos deberán ter claramente especificados os seguintes datos:

A identidade e o enderezo da empresa distribuidora ou subministradora;

A duración do contrato, as condicións para a súa renovación e as causas de rescisión e resolución deles, así como o procedemento para realizar unha ou outras;

O procedemento de resolución de conflitos establecido polo subministrador e organismos ou tribunais a que corresponde dirimir sobre a súa resolución;

O código unificado de punto de subministración, número de póliza do contrato de acceso ou de subministración e potencias contratadas;

A información sobre prezos e tarifas aplicables e, se é o caso, disposición oficial onde se fixen estes. Tal información deberá estar permanentemente actualizada a través da facturación;

O nivel de calidade mínimo exixible nos termos establecidos neste real decreto e as repercusións na facturación que correspondan en caso de incumprimentos;

Os prazos para a conexión inicial establecidos neste real decreto;

Outros servizos prestados, incluídos, cando for o caso, os servizos de mantemento que se propoñan, de acordo coa normativa vixente;

b) As condicións incluídas nos contratos deberán adecuar ao establecido na normativa vixente en materia de contratos cos consumidores e deberán comunicarse antes da súa celebración ou subscrición, ben se realice directamente ben a través de terceiros.

c) En contratos subscritos no mercado libre incluírase, ademais, sen prexuízo do establecido na normativa xeral sobre contratación, o seguinte:

1.º As posibles, penalizacións en caso de rescisión anticipada do contrato de duración determinada por vontade do consumidor.

2.º Diferenciación entre os prezos e condicións do contrato e o seu prazo de vixencia e os de carácter promocional.

d) Os consumidores deberán ser debidamente avisados de calquera intención de modificar as condicións do contrato e informados do seu dereito a resolver o contrato sen penalización ningunha cando reciban o aviso.»

Dezasete. Engádesse ao final do artigo 124 un texto, coa seguinte redacción:

«Para as instalacións de produción en réxime ordinario, o solicitante antes de iniciar o procedemento de avaliación de impacto ambiental deberá presentar ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comprobante da Caixa Xeral de Depósitos de ter presentado un aval por unha contía do 2% do orzamento da instalación. A presentación deste comprobante será requisito imprescindible para a iniciación dos trámites de avaliación de impacto ambiental.

O aval será cancelado cando o peticionario obteña a autorización administrativa da instalación. Se ao longo do procedemento, o solicitante desiste voluntariamente da tramitación administrativa da instalación ou non responde aos requirimentos de información da Administración no prazo de tres meses, procederase á execución do aval.

As instalacións de produción en réxime ordinario que na data de entrada en vigor da presente norma non teñan a declaración de impacto ambiental preceptiva, deberán presentar o comprobante ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas nun prazo máximo de tres meses contado desde a data da entrada en vigor. Transcorrido este prazo sen o solicitante ter presentado o comprobante iniciárase procedemento de cancelación da solicitude.»

Dezaoito. Engádesse un novo artigo 59 (bis), coa seguinte redacción:

«Artigo 59 (bis). *Avais para tramitar a solicitude de acceso á rede de transporte de novas instalacións de produción en réxime especial.*

Para as novas instalacións de produción en réxime especial, o solicitante, antes de realizar a solicitude de acceso á rede de transporte, deberá presentar perante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comprobante da Caixa Xeral de Depósitos de ter presentado un aval por unha contía do 2% do orzamento da instalación. A presentación deste comprobante será requisito imprescindible para a iniciación dos procedementos de acceso e conexión a rede de transporte por parte do operador do sistema.

O aval será cancelado cando o peticionario obteña a autorización administrativa da instalación. Se ao longo do procedemento o solicitante desiste voluntariamente da tramitación administrativa da instalación ou non responde aos requirimentos da Administración de información ou actuación realizados no prazo de tres meses, procederase á execución do aval.

As instalacións de produción en réxime especial que na data de entrada en vigor da presente norma non obtivesen a correspondente autorización de acceso e conexión, deberán presentar o mencionado comprobante ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas nun prazo máximo de tres meses contados desde a data da dita entrada en vigor. Transcorrido este prazo sen o solicitante ter presentado o comprobante, iniciárase procedemento de cancelación da solicitude.»

Artigo terceiro. *Modificación do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica.*

O Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, modifícase nos seguintes termos:

Un. O primeiro parágrafo do número 1 do artigo 5 queda redactado como segue:

«1. Condicións para a lectura e facturación das tarifas de acceso. A lectura e, se é o caso, instalación dos equipamentos de medida para a facturación das tarifas de acceso, así como da enerxía que se deba liquidar no mercado, será responsabilidade dos distribuidores. O prazo para a precintaxe dos equipamentos de medida será de quince días contados desde a data en que, directa ou indirectamente, o consumidor comunique á empresa distribuidora que se procedeu á instalación do equipamento ou, se é o caso, que opta por alugalo á empresa distribuidora, e sempre que previamente se concedese o acceso de acordo co número 3 do presente artigo. Nestes casos a empresa distribuidora deberá presentar durante o dito prazo o contrato de acceso ao solicitante para a súa sinatura.»

Dous. Engádesse un parágrafo ao final do número 1 da disposición derradeira primeira, coa seguinte redacción:

«1. Facúltase o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para que poida modificar tanto os meses que constitúen as temporadas eléctricas como os horarios concretos a aplicar en cada período tarifario e zonas previstos no artigo 8 deste real decreto, tendo en conta a evolución da curva da demanda. Así mesmo, facúltase o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para que poida modificar o termo de facturación de enerxía reactiva previsto no número 3 do artigo 9 deste real decreto, así como o complemento por enerxía reactiva previsto no número 7.2 do punto sétimo do anexo I da orde do 12 de xaneiro de 1995 pola que se establecen as tarifas eléctricas.»

Tres. Os parágrafos 1 e 2 do artigo 7 quedan redactados como segue:

«1. Tarifa 2.0A: tarifa simple para baixa tensión.–Será de aplicación a calquera subministración en baixa tensión, con potencia contratada non superior a 15 kW.

A esta tarifa só lle é de aplicación a facturación de enerxía reactiva se se medise un consumo de enerxía reactiva durante o período de facturación superior ao 50 por 100 da enerxía activa consumida durante este período, nas condicións fixadas no artigo 9.3.

As subministracións acollidas a esta tarifa poderán optar pola modalidade de tarifa de acceso nocturna (2.0NA). Nesta modalidade aplícanse prezos diferenciados para a enerxía consumida nas horas diúrnas (punta-chá) da consumida nas horas nocturnas (val). A potencia facturada será a correspondente ás horas diúrnas. O límite da potencia nas horas nocturnas será o admisible tecnicamente na instalación e, ademais, os que se acollan a esta tarifa deberán comunicar á empresa distribuidora

as potencias máximas de demanda en horas nocturnas e diúrnas.

2. Tarifa 3.0A: tarifa xeral para baixa tensión.–Será de aplicación a calquera subministración de baixa tensión con potencia contratada superior a 15 kW.

A esta tarifa élle de aplicación a facturación por enerxía reactiva nas condicións fixadas no artigo 9.3.»

Catro. O artigo 9.1.2.a)1 queda redactado como segue:

«1. Tarifa 2.0A: o control da potencia demandada realizarase mediante a instalación do interruptor de control de potencia (ICP) tarado á amperaxe correspondente á potencia contratada. Na modalidade de 2 períodos, tarifa nocturna, o control mediante ICP realizarase para a potencia contratada no período diúrno (punta-chá).

Alternativamente, naqueles casos en que, polas características da subministración, esta non poida ser interrompida, o consumidor poderá optar por que a determinación da potencia que sirva de base para a facturación se realice por maxímetro. Nestes casos a potencia contratada non poderá ser inferior á potencia que, se é o caso, figure no boletín de instalador para os equipamentos que non poidan ser interrompidos. En todos os casos, os maxímetros terán un período de integración de 15 minutos.»

Cinco. O artigo 9.1.2.b)1 queda redactado como segue:

«1. Tarifa 2.0A: a potencia a facturar en cada período tarifario será a potencia contratada, no caso en que o control de potencia se realice cun interruptor de control de potencia, ou segundo a fórmula que se establece no punto 1.2.b.2 do presente artigo, se o dito control de potencia se realiza por medio de maxímetro. Para as subministracións acollidas a esta tarifa que opten pola modalidade de tarifa de acceso nocturna (2.0NA) a potencia a facturar será a correspondente ás horas diúrnas.»

Seis. O quinto parágrafo do punto 3 do número 1.3 do artigo 9 queda redactado como segue:

«As empresas distribuidoras deberán presentar ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas unha relación dos investimentos realizados durante o ano anterior desagregados por tipos de elementos e por tipos de zonas levadas a cabo para cumprir cos requisitos de control de tensión. A remisión dos investimentos realizados durante o ano anterior deberase realizar anualmente durante o primeiro trimestre do ano seguinte a aquel a que se refiren os investimentos.»

Sete. O segundo parágrafo do número 2 do artigo 4 queda redactado como segue:

«No caso en que o consumidor cualificado opte por contratar a tarifa de acceso ás redes a través dun comercializador, o consumidor quedará eximido do pagamento da tarifa de acceso sempre que demostre estar ao día do pagamento co comercializador.»

Artigo cuarto. *Modificación do Real decreto 1435/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as condicións básicas dos contratos de adquisición de enerxía e de acceso ás redes de baixa tensión.*

O Real decreto 1435/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as condicións básicas dos contratos de adquisición de enerxía e de acceso ás redes de baixa tensión, modifícase nos seguintes termos:

Un. O número 3 do artigo 3 queda redactado como segue:

«3. No caso en que o consumidor opte por contratar a enerxía e o acceso ás redes a través dun comercializador que actúa como substituto do consumidor, o comercializador deberá dispor de poder suficiente outorgado polo consumidor a favor do comercializador. Neste caso a posición do comercializador no contrato de acceso suscrito co distribuidor será para todos os efectos a do consumidor correspondente.

En calquera caso, o distribuidor manterá co consumidor todas as obrigas relativas ao contrato de acceso e, en caso de rescisión do contrato entre o comercializador e o consumidor, este será o titular do depósito de garantía, así como de calquera outro dereito asociado á instalación, sen que poida ser exigible, por parte do distribuidor, actualización ningunha con motivo da renovación contractual.»

Dous. Engádesse un novo número 5 ao artigo 3, coa seguinte redacción:

«5. Os comercializadores nas súas facturas aos consumidores deberán necesariamente facer constar o código unificado de punto de subministración, o número de póliza de contrato de acceso, a tarifa de acceso a que estivese acollida a subministración, os datos necesarios para o cálculo da dita tarifa de acceso e a data de finalización do contrato.»

Tres. Engádesse un novo número 5 ao artigo 4, coa seguinte redacción:

«5. Con carácter xeral, os contratos de subministración de enerxía en baixa tensión celebrados entre os comercializadores e consumidores terán unha duración máxima dun ano, que se poderán prorrogar tacitamente por períodos da mesma duración. As prórrogas destes contratos poderán ser rescindidas polo consumidor cun aviso previo de quince días, sen que proceda cargo ningún en concepto de penalización por rescisión de contrato.

No caso en que, a causa do consumidor, se rescindise un contrato antes de iniciada a primeira prórroga, as penalizacións máximas por rescisión de contrato, cando esta cause danos ao subministrador, non poderán exceder o 5% do prezo do contrato pola enerxía estimada pendente de subministración. Para este efecto, empregárase o método de estimación de medidas vixente para o cambio de subministrador.

O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio, logo de informe da Comisión Nacional de Enerxía, poderá aprobar contratos tipo de subministración de enerxía en baixa tensión de duración superior a un ano, establecendo as condicións, e, se é o caso, penalizacións máximas que poderán establecer os

comercializadores en caso de rescisión dos contratos.»

Catro. Engádesse un novo número 6 ao artigo 4, coa seguinte redacción:

«6. Nun proceso de cambio de subministrador, os consumidores e os comercializadores poderán solicitar que se realice unha anulación, en canto non se activase o cambio ou se comezasen as actuacións en campo se fosen precisas. Se con posterioridade a estes feitos se produce unha solicitude de anulación do cambio, entenderase como unha reposición, sendo pola conta do comercializador, tanto o custo de reposición, como o da enerxía e da tarifa de acceso, ata que se produza a activación á situación anterior ao cambio. Todo isto sen prexuízo das cláusulas previstas no contrato entre o comercializador e o consumidor.»

Cinco. O artigo 7 queda redactado como segue:

«1. As empresas distribuidoras deben dispor dunha base de datos referidos a todos os puntos de subministración conectados ás súas redes e ás redes de transporte da súa zona, permanentemente actualizada, na cal consten, polo menos, os seguintes datos:

- a) Código universal de punto de subministración.
- b) Empresa distribuidora.
- c) Localización do punto de subministración.
- d) Poboación do punto de subministración.
- e) Provincia do punto de subministración.
- f) Data de alta da subministración.
- g) Tarifa en vigor de subministración ou de acceso.
- h) Tensión de subministración.
- i) Potencia máxima autorizada por boletín de instalador autorizado.
- j) Potencia máxima autorizada por acta de autorización de posta en marcha.
- k) Tipo de punto de media.
- l) Disponibilidade de interruptor de control de potencia.
- m) Tipo de perfil de consumo.
- n) Dereitos de extensión recoñecidos.
- ñ) Dereito de accesos recoñecidos.
- o) Propiedade do equipamento de medida.
- p) Propiedade do interruptor de control de potencia.
- q) Potencias contratadas en cada período.
- r) Data do último movemento de contratación para efectos tarifarios.
- s) Data do último cambio de comercializador.
- t) Data límite dos dereitos recoñecidos de extensión.
- u) Consumo dos dous últimos anos naturais (por períodos de discriminación horaria e meses).
- v) Data da última lectura.

As empresas distribuidoras deberanse dotar dos sistemas informáticos necesarios que permitan a consulta de datos do rexistro de puntos de subministración e a recepción e validación informática de solicitudes e comunicacións cos consumidores e os comercializadores de enerxía eléctrica.

2. Os consumidores terán dereito de acceso aos seus datos contidos neste rexistro de forma gratuíta. Igualmente, os comercializadores poderán acceder gratuitamente aos datos contidos no

citado rexistro. Non obstante o sinalado anteriormente, os consumidores poderán manifestar por escrito aos distribuidores a súa vontade de que os seus datos non sexan accesibles aos comercializadores.

3. Os distribuidores de máis de 10.000 clientes deberán dispor de sistemas de acceso telemáticos ás bases de datos a que se refire o presente artigo antes de transcorridos tres meses desde a entrada en vigor deste real decreto.»

Seis. Engádese un novo artigo 10, coa redacción seguinte:

«Artigo 10. *Prezos das actuacións.*

Os prezos que deberán repercutir os distribuidores aos comercializadores polas actuacións de anulación de contratos, reposición de contratos e cambio de comercializadora a que se fai referencia neste real decreto, son os que figuran no cadro seguinte:

1. Prezo das actuacións relativas ao cambio de subministrador:

Tipo de actuación:

Anulacións antes de activación novo contrato: 3 euros.

Reposición antes 1.^a factura: 15 euros.

Reposición despois 1.^a factura: 30 euros.

2. Estes prezos serán actualizados polo Goberno con carácter anual ou cando as circunstancias así o aconsellen. Para estes efectos os distribuidores deberán presentar antes do mes de novembro de cada ano os ingresos e gastos detallados por tipo de actuación, desde o 1 de outubro do ano anterior ata o 30 de setembro do ano correspondente, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, quen o remitirá para informe á Comisión Nacional de Enerxía con carácter previo á dita actualización.»

Sete. Engádese unha disposición adicional cuarta, coa redacción seguinte:

«Disposición adicional cuarta. Procedementos de cambio de modalidade de contrato en alta tensión.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, por proposta da Comisión Nacional de Enerxía, desenvolverá os procedementos de paso de contrato á tarifa de subministración a contrato de tarifa de acceso, cambio de comercializador, así como calquera outro procedemento que afecte os procesos de xestión e administración dos contratos de adquisición de enerxía e acceso a redes en alta tensión relativos ás relacións entre os consumidores, distribuidores e comercializadores.»

Oito. Engádese unha disposición adicional quinta, coa seguinte redacción:

«Disposición adicional quinta. Indicadores de calidade da atención ao consumidor.

Consideraranse indicadores de calidade da atención ao consumidor para os efectos previstos no artigo 103.2 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica, ademais dos previstos no citado artigo os seguintes:

a) Informar os consumidores e comercializadores dos datos definidos no artigo 7 do Real decreto 1435/2002, do 27 de decembro.

b) Responder ás solicitudes de acceso dos consumidores e comercializadores nos prazos que sinala o Real decreto 1435/2002, do 27 de decembro.

c) Cumprir os prazos que sinala o artigo 6 do Real decreto 1435/2002, do 27 de decembro.»

Artigo quinto. *Modificación do Real decreto 2018/1997, do 26 de decembro, polo que se aproba o regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica.*

Modifícase a alínea a. do número 2 do artigo 9 do Real decreto 2018/1997, do 26 de decembro, polo que se aproba o regulamento de puntos de medida dos consumos e tránsitos de enerxía eléctrica, que queda redactado como segue:

«a. O responsable dun equipamento de medida serao da instalación de medida e do mantemento e operación, sendo ademais responsable de que o equipamento e instalación de medida cumpra todos os requisitos legais establecidos. Isto sen prexuízo de que poida contratar os diferentes servizos de que é responsable, podendo mesmo dispor de equipamentos alugados. A responsabilidade alcanza a todos os custos inherentes a eses equipamentos e instalación de medida, excepto para os puntos fronteira de clientes que adquiren a súa enerxía no mercado, aos cales lles será de aplicación o previsto nos artigos 3.7.1 e 26.a) deste real decreto respecto ao custo de lectura e comunicacións. A conexión dos equipamentos de medida e a precintaxe da caixa de bornes sempre a realizará o distribuidor, o cal debe alugar estes equipamentos aos clientes con puntos de medida tipo 3, 4 ou 5, ao prezo legalmente establecido, se así o desexa, e informalo de que pode, así mesmo, alugalo a terceiros, ou ben adquirilo en propiedade.»

Artigo sexto. *Modificación do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial.*

O Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, modifícase nos seguintes termos:

Un. Engádese un parágrafo á alínea 1.c) do artigo 12, coa seguinte redacción:

«Cando a instalación entregue a súa enerxía en baixa tensión, o dito certificado poderá emitilo o distribuidor correspondente.»

Dous. Engádese un parágrafo ao número 1 do artigo 15, coa seguinte redacción:

«En calquera caso, a partir do dito primeiro día serán aplicables, se é o caso, os complementos e custos por desvíos previstos no dito réxime económico. Así mesmo, cando a opción de venda elixida fose a do artigo 22.1 b), e o primeiro día do mes seguinte á data de posta en marcha non se obtivese aínda a condición de suxeito do mercado de produción, aplicarase desde o dito primeiro día, e ata que se acceda ao mercado, a retribución resultante do

artigo 22.1.a), cos seus complementos e custos por desvíos asociados.»

Tres. O primeiro parágrafo do número 2 do artigo 15 queda redactado como segue:

«2. Sen prexuízo do previsto no número anterior, a enerxía eléctrica que puidese terse vertido á rede como consecuencia dun funcionamento en probas previo á acta de posta en marcha definitiva, e a vertida despois da concesión da acta, ata o primeiro día do mes seguinte, será retribuída ao 50 por cento da tarifa eléctrica media ou de referencia de cada ano, definida no artigo 2 do Real decreto 1432/2002, do 27 de decembro, e publicada no real decreto polo que se establece a tarifa eléctrica.»

Catro. Os números 2, 4 e 5 do artigo 28 quedan redactados como segue:

«2. O axente vendedor poderá ser axente do mercado en que vaia negociar a enerxía do seu representado, para o cal terá que cumprir cos requisitos e procedementos establecidos para isto.

Se o suxeito representado for axente do mercado diario de produción non será necesario que o axente vendedor se acredite como tal.

4. Os operadores dominantes do sector eléctrico, determinados pola Comisión Nacional da Enerxía, así como as persoas xurídicas participadas por algún deles, só poderán actuar como axentes vendedores en representación das instalacións de produción en réxime especial das cales posúan unha participación directa ou indirecta superior ao 50 por cento. Esta limitación debe ser aplicada, igualmente, aos contratos de adquisición de enerxía asinados entre os comercializadores do operador dominante e as súas instalacións de réxime especial. Enténdese que unha empresa está participada por outra cando se cumpran os criterios establecidos no artigo 185 da Lei de sociedades anónimas.

5. Os titulares de instalacións de produción en réxime ordinario que non pertencen aos operadores dominantes, así como as persoas xurídicas participadas por algún deles, ou terceiras sociedades que exerzan a representación de instalacións de produción, poderán actuar como axentes vendedores en representación de instalacións de produción en réxime especial, coa adecuada separación de actividades por conta propia e conta allea, e ata un límite máximo do 5 por cento de cota conxunta de participación do grupo de sociedades na oferta do mercado de produción. Estas características e limitación deben ser aplicadas, igualmente, aos contratos de adquisición de enerxía asinados entre os comercializadores non pertencentes aos operadores dominantes e as instalacións de réxime especial. Enténdese que unha empresa está participada por outra cando se cumpran os criterios establecidos no artigo 185 da Lei de sociedades anónimas.»

Cinco. Engádense os números 6 e 7 ao artigo 28, coa seguinte redacción:

«6. A Comisión Nacional de Enerxía será responsable de incoar os correspondentes procedementos sancionadores en caso de incumprimento do previsto nos números anteriores.

7. Establécese a obriga para todas as instalacións do réxime especial con potencia superior a 10 MW de estaren asociadas a un centro de control, que actuará como interlocutor do operador do sis-

tema, transmitindo as instrucións aos distintos propietarios das ditas instalacións ou aos seus representantes, con obxecto de garantir en todo momento a fiabilidade do sistema eléctrico.»

Seis. O número 2 do artigo 41 queda redactado como segue:

«2. As coxeracións con potencia eléctrica instalada superior a 50 MW, incluídas as que estaban acollidas ao Real decreto 2366/1994, do 9 de decembro, así como aquelas a que se refire a súa disposición adicional segunda, están obrigadas a negociar libremente no mercado a súa produción ou excedentes.

Para aquelas destas coxeracións que utilicen como combustible o gas natural, sempre que este supoña ao menos o 95 por cento da enerxía primaria utilizada, medida polo poder calorífico inferior, e sempre que cumpran os requisitos que se determinan no anexo I, o Goberno, logo de consulta coas comunidades autónomas, poderá determinar o dereito á percepción dunha prima complementaria referida a unha porcentaxe da tarifa eléctrica media ou de referencia de cada ano definida no artigo 2 do Real decreto 1432/2002, do 27 de decembro, e publicada no real decreto polo que se establece a tarifa eléctrica, así como a duración máxima desta.»

Artigo sétimo. *Modificación do Real decreto 2392/2004, do 30 de decembro, polo que se establece a tarifa eléctrica para 2005.*

Modifícase a disposición adicional décimo segunda do Real decreto 2392/2004, do 30 de decembro, polo que se establece a tarifa eléctrica para 2005, que queda redactado da seguinte forma:

«Todo cambio de potencia contratada que derive unicamente dun proceso de normalización de tensión de 220V a 230V, de acordo co Regulamento electrotécnico para baixa tensión aprobado polo Real decreto 842/2002, do 2 de agosto, sempre que non supoña unha modificación da intensidade, non dará lugar a cargo ningún en concepto de cota de acceso, actualización do depósito de garantía nin á presentación dun novo boletín de instalador. Nestes casos, os termos de potencia das tarifas de acceso ás redes e das tarifas de subministración deberanse multiplicar polo factor 0,956522.»

Artigo oitavo. *Modificacións da Orde do 12 de xaneiro de 1995 pola que se establecen as tarifas eléctricas.*

Apróbanse as modificacións da Orde do 12 de xaneiro de 1995 pola que se establecen as tarifas eléctricas nos termos que establece o anexo I ao presente real decreto.

Artigo noveno. *Aprobación de modificacións da Orde do 17 de decembro de 1998.*

Apróbanse as modificacións da Orde do 17 de decembro de 1998, pola que se modifica a do 29 de decembro 1997, que desenvolve algúns aspectos do Real decreto 2019/1997, do 26 decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, nos termos que establece o anexo II ao presente real decreto.

Artigo décimo. *Instalación de elementos de control de potencia.*

1. Todos as subministracións a consumidores, con independencia de que exerzan ou non a súa condición de cualificados, deberán instalar elementos de control de potencia quedando instalados estes elementos antes do 1 de xaneiro de 2010.

Non obstante o sinalado no parágrafo anterior, para as subministracións acollidas ás tarifas 1.0, 2.0 e 2.0N e ás tarifas de acceso 2.0A e 2.0.NA que pretendan modificar a súa potencia contratada, será requisito obrigatorio con carácter previo á dita modificación a instalación do elemento de control de potencia correspondente á nova potencia contratada.

Cando as subministracións acollidos ás tarifas 1.0, 2.0 e 2.0N non modifiquen a súa potencia contratada, o cumprimento desta obriga non impedirá nin atrasará o seu paso á modalidade de adquisición de enerxía no mercado liberalizado.

2. As empresas distribuidoras deberán presentar ante as administracións autonómicas, antes de tres meses desde a entrada en vigor deste real decreto, plans de instalación de elementos de control de potencia para a súa aprobación, nos cales se establecerán:

a) Os criterios para a instalación dos ditos elementos, sen que poida existir discriminación ningunha entre consumidores baseada en que opten ou non por exercer a súa condición de cualificados.

b) O número de equipamentos a instalar anualmente que, como mínimo será para cada empresa distribuidora dun 20 por cento do total a instalar que lle corresponda.

c) O procedemento para a comunicación dos distribuidores aos consumidores da obriga que teñen estes de instalar os equipamentos e das opcións de que dispoñen.

Unha vez aprobados estes plans polas administracións autonómicas, deberán ser remitidos para coñecemento á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía. O cumprimento destes plans terá carácter vinculante e a empresa distribuidora non se poderá desviar del cando un cliente decida exercer o seu dereito como consumidor cualificado.

3. Os números 1 e 2 do presente artigo serán de aplicación para os efectos previstos no número 1.2 do artigo 9 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, en relación ao control e medición da potencia demandada para os consumidores acollidos ás tarifas 2.0A ou 2.0.NA.

Artigo décimo primeiro. *Modificación do Regulamento polo que se regulan as obrigas de facturación, e se modifica o Regulamento do imposto sobre o valor engadido aprobado mediante o Real decreto 1496/2003, do 28 de novembro.*

Modifícase a disposición adicional terceira do Regulamento polo que se regulan as obrigas de facturación, e se modifica o Regulamento do imposto sobre o valor engadido, aprobado mediante o Real decreto 1496/2003, do 28 de novembro, que queda redactada da seguinte forma:

«Disposición adicional terceira.

As entregas de enerxía eléctrica asociadas ao mercado de produción de enerxía eléctrica a que se refiren os artigos 32, 33 e 34 da Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, e o artigo 2 do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo

que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, deberán ser documentadas polo operador do mercado diario de produción e polo operador do sistema de acordo coas funcións conferidas a estes na Lei 54/1997, mediante facturas expedidas polos ditos operadores en nome e por conta das entidades subministradoras da enerxía ou por un terceiro habilitado por tales operadores, nas cales deberán constar todos os datos enumerados no artigo 6.1 deste regulamento, con excepción dos relativos á identificación do destinatario da operación, que serán substituídos polos de identificación do operador do mercado diario de produción ou do operador do sistema. Os ditos operadores deberán conservar o orixinal da factura expedida e remitir a copia ao subministrador.

Así mesmo, tanto o operador do mercado diario de produción como o operador do sistema deberán expedir unha factura polas citadas entregas efectuadas a cada adquirente, na cal consten todos os datos indicados no citado artigo 6.1, salvo os relativos á identificación do expedidor, que serán substituídos polos de identificación do operador do mercado diario de produción ou do operador do sistema. Os ditos operadores deberán conservar copia de tales facturas e remitir o orixinal ao destinatario destas.

Os documentos a que se refiren os dous parágrafos anteriores que deban ser conservados polo operador do mercado diario de produción ou polo operador do sistema terán a consideración de factura para efectos do disposto neste regulamento e quedarán ao dispor da Administración tributaria durante o prazo de prescrición para a realización das comprobacións que resulten necesarias en relación coas entregas de enerxía eléctrica reflectidas nas correspondentes facturas.

O operador do mercado diario de produción e o operador do sistema deberán relacionar na súa declaración anual de operacións con terceiras persoas, nos termos previstos polo Real decreto 2027/1995, do 22 de decembro, as operacións realizadas polos subministradores de enerxía eléctrica e polos seus adquirentes que fosen documentadas conforme o indicado nos parágrafos precedentes, indicando respecto de cada subministrador e de cada adquirente o importe total das operacións efectuadas durante o período a que se refira a declaración, na cal se farán constar como compras as entregas de enerxía imputadas a cada subministrador e como vendas as adquisicións de enerxía imputadas a cada adquirente.

En todo caso, e respecto das operacións a que se refire esta disposición adicional, o operador do mercado diario de produción e o operador do sistema deberán prestar a súa colaboración á Administración tributaria proporcionando calquera dato, informe ou antecedente con transcendencia tributaria para o correcto tratamento desas operacións.

Os dereitos de cobramento e as obrigas de pagamento correspondentes ao período facturado consideraranse vinculados a unha única entrega da enerxía eléctrica pola totalidade dese período.

Tanto o operador do mercado diario de produción como o operador do sistema poderán habilitar un terceiro para que se interpoña como contraparte central entre as entidades subministradoras e as adquirentes de modo que se entenderá para todos os efectos que as entregas de enerxía eléctrica son vendidas polas entidades subministradoras a ese terceiro e que son adquiridas ao mesmo polas enti-

dades adquirentes. Neste caso substituiranse os datos relativos á identificación do destinatario da operación e do expedidor polos deste terceiro habilitado como contraparte central e este terceiro asumirá as obrigas relativas á facturación que esta disposición adicional asigna ao operador que o habilítase para actuar como contraparte central.»

Disposición adicional primeira. *Modificación da remuneración das instalacións de coxeración que utilicen como combustible derivados líquidos do petróleo, acollidas ás disposicións transitorias primeira e segunda do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.*

1. A partir do día primeiro do mes seguinte á entrada en vigor deste real decreto, a prima establecida no anexo VI do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e económico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, para as instalacións de potencia inferior ou igual a 10 MW de coxeración do grupo a.1, que utilicen fuel óleo, queda estendida a súa aplicación nas mesmas condicións que para este combustible aos demais derivados líquidos do petróleo.

2. Establécense con efecto do día primeiro do mes seguinte ao de entrada en vigor deste real decreto novos valores dos termos de potencia e de enerxía para instalacións de coxeración acollidas ao réxime económico do grupo D, do artigo 2 do Real decreto 2366/1994, do 9 de decembro, cando utilicen como combustible derivados líquidos do petróleo, sempre que estes supoñan en cómputo anual polo menos o 95 por cento da enerxía primaria utilizada.

Estes novos termos son os seguintes:

Tipo de instalación	Potencia instalada (MVA)	T _p € kW e mes	T _e €/kWh
Grupo d, derivados líquidos do petróleo.	P 15	11,742486	0,053169
	15 < P 30	11,380613	0,050367
	30 < P 50	11,033508	0,049759

Disposición adicional segunda. *Publicación de prezos e índices de prezos dos mercados.*

A Comisión Nacional de Enerxía calculará e publicará os prezos finais e índices de prezos medios da enerxía eléctrica con carácter horario, para o cal o operador do mercado e o operador do sistema lle remitirán a información necesaria sobre os mercados e servizos que cada un xestiona; así mesmo, poderá solicitar ás sociedades reitoras dos mercados a prazo no ámbito do MIBEL, onde se negocie enerxía con entrega física, a información que resulte necesaria para estes efectos.

A Comisión Nacional de Enerxía publicará por vía telemática a información relevante nos termos previstos no artigo 28 do Real decreto lei do 23 de xuño, de medidas urxentes, de intensificación da competencia en mercados de bens e servizos, modificado polo artigo vixésimo do Real decreto lei 5/2005, do 11 de marzo, de reformas urxentes para o impulso á produtividade e para a mellora da contratación pública.

Disposición transitoria primeira. *Actividade de comercialización.*

As empresas comercializadoras que fosen autorizadas e inscritas no Rexistro de empresas comercializado-

ras do Ministerio de Industria, Turismo e Comercio disporán dun prazo de tres meses a partir da entrada en vigor do artigo primeiro para acreditar o cumprimento dos requisitos establecidos no número dez do artigo segundo deste real decreto.

Disposición transitoria segunda. *Adecuación das subministracións das tarifas 3.0, 4.0 ou 3.0A e potencia contratada inferior a 15 kW.*

Antes de que transcorra un ano desde a entrada en vigor do presente real decreto, aquelas subministracións que con anterioridade ao 1 de xaneiro de 2003 estivesen acollidas ás tarifas de subministración 3.0 ou 4.0 con potencia contratada non superior a 15 kW poderanse acoller á tarifa de acceso 3.0A, caso en que deberán ter instalados os equipamentos de medida e control correspondentes a puntos de medida de tipo 4.

En canto non finalice o período transitorio establecido no parágrafo anterior, será de aplicación a estas subministracións a Resolución do 30 de decembro de 2002 da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas pola que se aproba o procedemento transitorio de cálculo para a aplicación da tarifa de acceso vixente a partir dos datos de medida subministrados polos equipamentos de medida de tipo 4.

Transcorrido este período, todos os consumidores acollidos ás tarifas 3.0, 4.0 ou 3.0A e potencia contratada non superior a 15 kW deberán pasar ás tarifas 2.0 ou 2.0N se permanecen en tarifa, ou ben ás tarifas de acceso 2.0A ou 2.0NA, á escolla do consumidor.

Disposición transitoria terceira. *Información ao consumidor sobre a orixe da electricidade consumida e o seu impacto sobre o ambiente.*

As empresas subministradoras de electricidade disporán dun prazo de seis meses desde a entrada en vigor deste real decreto para adaptaren as súas facturas e a documentación promocional posta ao dispor dos clientes finais, ao establecido no artigo 110 bis do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministracións e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

Disposición transitoria cuarta. *Contratos de subministración de enerxía adicional.*

Ata o 31 de decembro de 2005 os consumidores poderán contratar no mercado diario a totalidade da súa subministración ou aquela parte dela que non tivesen cuberto polo seu contrato de subministración á tarifa, para o cal deberán contratar a tarifa de acceso correspondente nos termos establecidos no número 5 do artigo 6 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica sobre contratos de acceso para subministracións de enerxía adicional.

Disposición transitoria quinta. *Asociación a centros de control.*

Antes de que transcorra un ano desde a entrada en vigor deste real decreto, as instalacións do réxime especial con potencia superior a 10 MW a que se refire o número 7 do artigo 28 do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo, polo que se establece a metodoloxía para a actualización e sistematización do réxime xurídico e eco-

nómico da actividade de produción de enerxía eléctrica en réxime especial, deberán estar asociadas a un centro de control. En tal prazo os citados centros de control deberán actuar como interlocutores do operador do sistema nos termos establecidos no citado artigo.

Disposición transitoria sexta. *Aprobación de regras de funcionamento do mercado diario e intradiario de produción e de procedementos de operación do sistema.*

Antes de transcorrerem tres meses desde a entrada en vigor deste real decreto, o operador do mercado e o operador do sistema presentarán ao Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para a súa aprobación unha proposta de normas de funcionamento do mercado diario e intradiario de produción e de procedementos de operación do sistema respectivamente, para adaptárense ás modificacións do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, previstas no presente real decreto.

Disposición transitoria sétima. *Prazos para o cumprimento dos requirimentos técnicos establecidos nos procedementos de operación.*

Todos aqueles titulares de unidades de produción participantes no mercado diario ou afectos a contratos bilaterais con entrega física, disporán dun período máximo de catro meses desde a entrada en vigor do artigo primeiro deste real decreto para acreditar ante o operador do sistema o cumprimento dos requirimentos técnicos establecidos nos procedementos de operación. Transcorrido este prazo, o operador do sistema, se existen incumprimentos, informará a este respecto o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio e, se é o caso, o órgano competente da comunidade autónoma, a fin de que instrúa o procedemento de cancelación da inscrición no rexistro administrativo correspondente.

Disposición transitoria oitava. *Prazos para a adaptación ao establecido no anexo II.*

Os contratos bilaterais físicos subscritos con anterioridade á entrada en vigor deste real decreto disporán dun prazo de cinco meses para se adaptaren ao disposto no número 2. Un do anexo II.

Disposición derogatoria única. *Derogación normativa.*

1. Desde a data de entrada en vigor do artigo primeiro deste real decreto, derrógase o artigo 21 bis do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica.

2. Derrógase o número 4 do artigo 82 do Real decreto 1955/2000, do 1 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de enerxía eléctrica.

3. Desde o 1 de xaneiro de 2006 queda derogado o disposto no número 5 do artigo 6 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica, sobre contratos de acceso para subministracións de enerxía adicional.

4. Derróganse cantas disposicións de igual ou inferior rango se opoñan ao establecido neste real decreto.

Disposición derradeira primeira. *Carácter básico.*

Este real decreto ten carácter de básico, de acordo co establecido no artigo 149.1.13.^a e 25.^a da Constitución.

Disposición derradeira segunda. *Desenvolvemento normativo.*

Facúltase o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para o desenvolvemento deste real decreto.

Disposición derradeira terceira. *Autorización para modificar as ordes do 12 de xaneiro de 1995 e 17 de decembro de 1998.*

Autorízase o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para modificar mediante orde aqueles aspectos das ordes do 12 de xaneiro de 1995 e 17 de decembro de 1998 que son obxecto de nova regulación polo presente real decreto.

Disposición derradeira cuarta. *Entrada en vigor.*

Este real decreto entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado», salvo o disposto nos artigos primeiro e décimo primeiro, que entrará en vigor aos cinco meses da súa publicación.

Dado en Madrid o 2 de decembro de 2005.

JUAN CARLOS R.

O ministro de Industria, Turismo e Comercio,

JOSÉ MONTILLA AGUILERA

ANEXO I

Modificacións da Orde do 12 de xaneiro de 1995

Modifícanse os números 3.1.3 e 3.1.4 do título I do anexo I da Orde do 12 de xaneiro de 1995 pola que se establecen as tarifas eléctricas, que quedan redactados da seguinte forma:

«3.1.3 Tarifa 3.0 de utilización normal.

Poderase aplicar a calquera subministración en baixa tensión con potencia contratada superior a 15 kW.

A esta tarifa sonlle de aplicación complementos por enerxía reactiva e discriminación horaria pero non por estacionalidade nin interrompibilidade.

3.1.4 Tarifa 4.0 de longa duración.

Poderase aplicar a calquera subministración en baixa tensión con potencia contratada superior a 15 kW.

A esta tarifa sonlle de aplicación complementos por enerxía reactiva e discriminación horaria pero non por estacionalidade nin interrompibilidade.»

ANEXO II

Modificacións da Orde do 17 de decembro de 1998

1. Modificación dos suxeitos con dereito ao cobramento por garantía de potencia.

Un. Modifícase o número 1 do punto primeiro da Orde do 17 de decembro de 1998, que quedará redactado da seguinte forma:

«1. De acordo co previsto no artigo 24 do Real decreto 2019/1997, do 26 de decembro, polo que se organiza e regula o mercado de produción de enerxía eléctrica, terán dereito ao cobramento por garantía de potencia as unidades de produción de enerxía eléctrica que presenten ofertas nos mercados de enerxía eléctrica con entrega física, así como as unidades de produción de enerxía eléctrica pola parte da potencia vinculada ao cumprimento dun contrato bilateral con entrega física, sempre que tales unidades de produción acrediten a súa dispoñibilidade nos termos recollidos no número 3 deste artigo.»

Dous. Modifícase o número 2 do punto primeiro da orde do 17 de decembro de 1998, que quedará redactado da seguinte forma:

«2. Non terán dereito ao cobramento por garantía de potencia as importacións de enerxía eléctrica nin a enerxía procedente de instalacións de produción en réxime especial que vendan a súa enerxía a un prezo regulado nos termos previstos na alínea a) do número 1 do artigo 22 do Real decreto 436/2004, do 12 de marzo.»

Tres. Engádesse un novo número 3 ao punto primeiro da Orde do 17 de decembro de 1998, que quedará redactado da seguinte forma:

«3. Para efectos da determinación da dispoñibilidade das unidades de produción de enerxía eléctrica a que se refire o número 1 deste punto, as unidades deberán acreditar desde o 1 de xaneiro de 2005 un funcionamento mínimo de 50 horas anuais a plena carga ou equivalentes se non funciona a plena carga.

A Comisión Nacional de Enerxía anualmente efectuará a comprobación da dispoñibilidade das unidades de produción de enerxía eléctrica con dereito a cobramento por garantía de potencia, con base nos parámetros que interveñen no seu cálculo.

Para estes efectos, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas aprobará un plan de inspeccións con carácter anual a realizar sobre unidades de produción de enerxía eléctrica con dereito a cobramento por garantía de potencia. A Comisión Nacional de Enerxía deberá presentar durante o primeiro mes de cada ano o resultado das inspeccións realizadas no ano anterior, así como unha proposta do plan de inspeccións para o ano seguinte á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas para a súa aprobación.

Así mesmo, habilitarase o operador do sistema para que poida realizar actuacións sen aviso previo, tales como solicitar o arranque e acoplamento de unidades de produción de enerxía eléctrica con dereito ao cobramento por garantía de potencia, con obxecto de verificar a súa contribución efectiva á garantía da subministración.»

2. Modificación dos suxeitos obrigados ao pagamento de garantía de potencia.

Un. Modifícase o número 1 do punto segundo da Orde do 17 de decembro de 1998, que quedará redactado da seguinte forma:

«1. Estarán obrigados ao pagamento por garantía de potencia todos os distribuidores, comercializadores e consumidores cualificados pola enerxía que efectivamente adquiren a través

das diferentes modalidades de contratación e destinada ao consumo interno español.»

Dous. Modifícase o número 2 do punto segundo da Orde do 17 de decembro de 1998, que quedará redactado da seguinte forma:

«2. Non estarán obrigados ao pagamento por garantía de potencia os produtores pola enerxía correspondente ao autoconsumo de produción e ao consumo de bombeo.»

3. Modificación do importe a cobrar en concepto de garantía de potencia polos produtores.

Modifícase a definición do termo DTbc(m) do punto terceiro da Orde do 17 de decembro de 1998, que quedará redactado da seguinte forma:

«DTbc(m) = A demanda do mes m en barras de central que inclúa a demanda de enerxía no mercado de produción dos clientes finais elevada a barras de central de acordo coa normativa vixente e excluídos o autoconsumo de produción, os consumos de bombeo e a produción correspondente ao réxime especial que non acuda ao mercado de produción.»

MINISTERIO DO INTERIOR

21163 *REAL DECRETO 1553/2005, do 23 de decembro, polo que se regula a expedición do documento nacional de identidade e os certificados de sinatura electrónica.* («BOE» 307, do 24-12-2005.)

A Lei orgánica 1/1992, do 21 de febreiro, sobre protección da seguridade cidadá, no seu artigo 9, reconece o dereito de todos os españois a que se lles expida o documento nacional de identidade, ao cal se lle atribúe o valor suficiente para acreditar, por si mesmo, a identidade das persoas, e outórgalle a protección que aos documentos públicos e oficiais lles é recoñecida polo ordenamento xurídico.

A mesma norma dispón a obrigatoriedade do documento nacional de identidade para os maiores de catorce anos, agás nos supostos en que, conforme o previsto na lei, teña que ser substituído por outro documento, e establece tamén que nel figurarán a fotografía e a sinatura do titular, así como os datos persoais que se determinen regulamentariamente.

En canto á competencia para a súa expedición e xestión, a Lei orgánica 2/1986, do 13 de marzo, de forzas e corpos de seguridade, atribúelle ao Corpo Nacional de Policía a da expedición do documento nacional de identidade, ao recollela expresamente entre as funcións que lle encomenda a este instituto policial, o cal, segundo a mesma lei, dependerá do Ministerio do Interior.

Por outra parte, a Lei 59/2003, do 19 de decembro, de sinatura electrónica, veulle atribuír ao documento nacional de identidade novos efectos e utilidades, como son os de poder acreditar electronicamente a identidade e demais datos persoais do titular que nel consten, así como a identidade do asinante e a integridade dos documentos asinados cos dispositivos de sinatura electrónica, cuxa incorporación a el se establece.

A mesma lei, no punto primeiro da disposición derradeira segunda dispón que o Goberno adaptará a regula-