



Comisión
Nacional
de Energía

ANEXO II: PROPUESTA DE RD DE ACCESO Y CONEXIÓN

Borrador de Real Decreto de Acceso y Conexión a la red eléctrica de instalaciones de producción de energía eléctrica de régimen especial

La Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, establece el objetivo de la garantía del suministro eléctrico, con una calidad adecuada y al menor coste posible, todo ello sin olvidar la protección del medio ambiente. Para ello introduce el modelo de funcionamiento basado en la libre competencia de las actividades de producción y de comercialización de energía eléctrica, y el principio de libre acceso a la red. Asimismo, incentiva la generación más eficiente desde el punto de vista energético y ambiental mediante el establecimiento del sistema de producción de energía en régimen especial para instalaciones de potencia igual o inferior a 50 MW.

El transporte y la distribución se liberalizan a través de la generalización del libre acceso de terceros a las redes. La propiedad de las redes no garantiza su uso exclusivo. La eficiencia económica que se deriva de la existencia de una única red, raíz básica del denominado monopolio natural, que es puesta a disposición de los diferentes sujetos del sistema eléctrico y de los consumidores.

Por su parte, la planificación vinculante del transporte será realizada por el Estado, con la participación de las Comunidades Autónomas. En la elaboración de la planificación de la red de transporte se tendrán en cuenta los criterios de seguridad y fiabilidad, así como criterios económicos.

Los nuevos objetivos sobre la electricidad generada a partir de las fuentes de energía renovables y de cogeneración de alta eficiencia que emanan de la Unión Europea y que obligan a sus Estados miembros resultan muy ambiciosos. Para España se ha establecido el objetivo en 2020, de alcanzar con renovables una cuota del 20% de la energía final. Para posibilitar su cumplimiento, en un marco regulatorio liberalizado, son básicas la regulación económica, y la regulación del acceso y conexión. La primera, bajo el principio de seguridad jurídica, ha de permitir a las instalaciones de producción obtener una rentabilidad razonable, mientras que la segunda, debe posibilitar el ejercicio del derecho a verter la energía a la red para participar en el mercado de electricidad o para vender directamente la energía generada al sistema. En aras de alcanzar ambos objetivos se contemplan nuevas obligaciones a los gestores de la red de transporte y distribución para garantizar que se resuelvan las restricciones en el acceso a la red de las nuevas instalaciones de régimen especial, mediante la identificación y publicidad de las mismas, y cuando existan solicitudes de acceso o conexión de centrales de producción en régimen especial que superen la capacidad libre, las instalaciones de red necesarias para garantizar la evacuación de la energía deberán ser incluidas en la planificación del transporte y en los planes que las empresas distribuidoras tienen que presentar a las Comunidades Autónomas. En estos casos, es necesario también garantizar a los propietarios de la red la retribución adecuada para expandir sus instalaciones para atender a nuevo régimen especial.

Con este Real Decreto se pretende aplicar criterios de objetividad, transparencia y no discriminación para el acceso y la conexión a las redes de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, residuos, y que utilizan la cogeneración de alta eficiencia, dándose cumplimiento también a las previsiones del artículo 6 de la Directiva 2003/54/CE sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE, en cuanto exhorta a los Estados miembros a fijar los criterios para la concesión de las autorizaciones de construcción de instalaciones de generación en su territorio, y a garantizar la aplicación de un sistema de acceso de terceros a las redes de transporte y distribución, que estará basado en tarifas publicadas, así como asegurarse de que las normas sean objetivas, transparentes y no discriminatorias.

Asimismo, este Real Decreto se desarrolla en concordancia con los artículos relativos al acceso y conexión especificados en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, modificada según la Ley 17/2007, de 4 de julio, así como lo establecido en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

Por último, en esta norma se declara el carácter básico de la misma, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 149.1.13ª y 149.1.25ª de la Constitución que atribuyen al Estado la competencia para dictar las bases y realizar la coordinación de la planificación general de la actividad económica y para dictar las bases del régimen minero y energético.

En su virtud, a propuesta del Ministro de Industria, Turismo y Comercio, previo informe de la Comisión nacional de Energía, de acuerdo con el Consejo de Estado y previa deliberación del Consejo de Ministros en su reunión del día XX de XXXXX de 2009,

DISPONGO:

CAPÍTULO I. Objeto y ámbito de aplicación

Artículo 1. Objeto.

El presente Real Decreto tiene por objeto:

- a) Establecer el régimen aplicable a los derechos, condiciones y limitaciones en el acceso y conexión de las instalaciones de producción de electricidad en régimen especial a las redes de transporte y distribución.
- b) Desarrollar la norma básica que garantice la seguridad y calidad en la conexión de dichas instalaciones a las redes, sin perjuicio de las competencias que correspondan a las Comunidades Autónomas y Ciudades Autónomas de Ceuta y Melilla.

Artículo 2. Ámbito de aplicación:

El presente Real Decreto es de aplicación a las instalaciones de producción de energía eléctrica con potencia eléctrica instalada inferior o igual a 50 MW, reguladas en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, así como a las instalaciones incluidas en su artículo 45 y en sus Disposiciones transitorias primera y segunda.

De la misma forma, se incluyen en el ámbito de aplicación de este Real Decreto a las instalaciones reguladas mediante el Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre.

Artículo 3. Definiciones

A los efectos del presente Real Decreto, se entenderá por:

1. Red receptora, o red: red eléctrica de transporte o distribución a la que se conecta una instalación de producción referida en el artículo 2 del presente Real Decreto. Podrá corresponder físicamente a una línea, o a una subestación o centro de transformación, en baja o en alta tensión.

2. Instalación de producción de energía eléctrica: las incluidas en el ámbito de aplicación del presente Real Decreto.

3. Titular de la instalación, o titular: persona física o jurídica en cuyo favor se halla inscrita la instalación de producción en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio o, en su defecto, disponga de autorización administrativa de construcción o explotación de la instalación. Con anterioridad a la autorización administrativa, se entenderá por titular a la persona física o jurídica peticionaria de la autorización, independientemente de que esta petición la hubiera realizado su representante.

4. Instalaciones de conexión de la generación: aquéllas instalaciones que sirvan de enlace entre una o varias instalaciones de generación de energía eléctrica y la correspondiente instalación de transporte o distribución. Las instalaciones de conexión podrán contener una red interior que conecte con un consumidor de calor útil para permitir al productor vender total o parcialmente al sistema la energía neta producida.

A los efectos establecidos en el artículo 21.7 de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, constituyen instalaciones de conexión las subestaciones, centros de transformación y líneas en tensión de transporte o distribución que resulten necesarias para la efectiva unión de la instalación de producción a la red receptora preexistente o la resultante de la planificación aprobada.

5. Punto de conexión con la red receptora, o punto de conexión: lugar físico de las instalaciones de la red receptora donde se conecta la instalación de conexión del titular para efectuar la evacuación de la energía producida a la red eléctrica; a este respecto, el punto de conexión será el parque de una subestación de transporte o distribución, o el punto de una línea de distribución si así lo estableciera el gestor de dicha red. El punto de conexión se referirá a una instalación de producción determinada, a un emplazamiento determinado, a una potencia determinada y a un titular determinado.

6. Acceso: es el derecho a la incorporación material de la electricidad a la red eléctrica en el punto de conexión. Se entiende como derecho de acceso de un productor el derecho a incorporar y hacer circular la energía neta generada por la red receptora, sin perjuicio de la posible existencia de restricciones coyunturales.

7. Potencia de la instalación de producción: se referirá a la potencia inscrita en el Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

8. Generación no gestionable. A los efectos de este Real Decreto, se define como generación no gestionable aquella cuya fuente primaria no es controlable ni almacenable y cuyas plantas de producción asociadas carecen de la posibilidad de

realizar un control de la producción siguiendo instrucciones del operador del sistema sin incurrir en un vertido de energía primaria, o bien la firmeza de la previsión de producción futura no es suficiente para que pueda considerarse como programada.

En principio, se consideran como no gestionables a los generadores de régimen especial que de acuerdo a la clasificación establecida en el Real Decreto 661/2007 se encuentren incluidos en los grupos b.1, b.2 y b.3, cuando carezcan de una capacidad de almacenamiento de energía primaria de al menos cuatro horas de utilización y no sea capaz de alcanzar la plena potencia en menos de media hora del requerimiento del operador del sistema, así como los generadores hidráulicos fluyentes integrados en los grupos b.4 y b.5, salvo valoración específica de gestionable de una planta generadora a realizar por el operador del sistema, con la consecuente aplicación de los requisitos o condicionantes asociados a dicha condición conforme a lo dispuesto en el correspondiente procedimiento de operación.

9. Capacidad de la red receptora: potencia máxima que en su caso puede cederse o demandarse a la red en el punto de conexión sin que se sobrepasen los criterios establecidos en los Procedimientos de Operación de las redes de transporte y de distribución.

10. Red planificada: En la red transporte, la red contemplada y su horizonte temporal según la Planificación vinculante para el transporte aprobada por el Gobierno. En la red de distribución, la red contemplada en los planes anuales y plurianuales aprobados por las Comunidades Autónomas, que debe contemplar no solo la extensión natural de la red para atender el crecimiento vegetativo de la demanda, sino también la expansión necesaria para atender a nuevas instalaciones de generación en régimen especial previstas en los planes autonómicos y compatibles con la Planificación aprobada por el Gobierno.

11. Interruptor de la conexión: dispositivo de corte automático, y manual, situado en la instalación de conexión sobre el cual actúan las protecciones de la conexión.

12. Reenganche automático: maniobra por la que a continuación de una apertura automática, se cierra también automáticamente el interruptor de la conexión después de un tiempo predeterminado.

13. Teleseñalización: remisión mediante un sistema de comunicación de la señal correspondiente a una serie de parámetros de control de la instalación de producción.

14. Teledisparo: operación de desconexión automática de una instalación de producción en función de una orden dada por otro elemento de corte o interrupción situado a distancia.

15. Equipo limitador: Equipo que limita la potencia a ceder a la red receptora.

16. Conflicto de acceso: discrepancias que versan sobre cualquier cuestión relativa al derecho del solicitante de incorporar y hacer circular la energía neta producida por la red receptora bien en la fase de proyecto, o en la fase de operación. El reconocimiento de dicho derecho se obtiene con el estudio de la evaluación de la capacidad de la red a los efectos de determinar la máxima cantidad de energía que la red podrá admitir.

17. Conflicto de conexión: discrepancias que versan sobre los elementos y condiciones técnicas que conectan una instalación de generación a la red de transporte o distribución. Sobre este aspecto pueden incidir cuestiones urbanísticas o de ordenación del territorio, de seguridad industrial, como la calidad o salubridad de las instalaciones, o de protección del medio ambiente.

CAPÍTULO II. Competencias

Artículo 4. Competencias

1. Será competencia de la Administración General del Estado ejercer las funciones planificación eléctrica así como las de ordenación previstas en el Título II de la Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, en cuyo artículo 11.2 se garantiza el derecho de acceso de terceros a las redes de distribución y transporte en las condiciones técnicas y económicas establecidas en la misma Ley.

2. Sin perjuicio de las especificidades establecidas en la reglamentación singular a que se refiere el artículo 12 de la Ley 54/1997, corresponde a la Administración General del Estado autorizar las instalaciones eléctricas de generación de potencia eléctrica instalada superior a 50 MW eléctricos, las de transporte secundario y de distribución que excedan del ámbito territorial de una Comunidad Autónoma, y todas las instalaciones de transporte primario.

3. Será competencia de la Administración General del Estado, a través de la Comisión Nacional de Energía:

a) La resolución de conflictos de acceso a las redes, bien sean de transporte o de distribución, por corresponder a la ordenación y configuración del sistema eléctrico en su conjunto y al mercado de electricidad.

b) La resolución de conflictos de conexión, que pudieran surgir entre el titular de la instalación de producción y el gestor de la red de transporte o el gestor de la red de distribución, cuando la competencia administrativa para la autorización de la instalación de conexión recaiga sobre la Administración General del Estado de acuerdo con lo previsto en el apartado 2 de este artículo.

4. Serán competencia de las Comunidades y Ciudades Autónomas las siguientes actuaciones:

a) Autorizar las instalaciones eléctricas de generación de potencia eléctrica instalada no superior a 50 MW eléctricos, las de transporte secundario, y las de distribución, siempre que no excedan del ámbito territorial de la Comunidad Autónoma. En los sistemas insulares y extrapeninsulares, las Comunidades y Ciudades Autónomas son competentes en la autorización de las instalaciones de generación, transporte y distribución.

b) Autorizar las instalaciones de conexión a la red receptora, siempre que sea autonómica la competencia para autorizar la instalación de la que la conexión forme parte, y teniendo en cuenta lo dispuesto en el artículo 7.2, letras g) y h), de este Real Decreto.

c) La resolución de conflictos relativos a la conexión, que pudieran surgir por discrepancias entre el titular de la instalación de producción y el titular de la red de transporte o distribución, cuando la competencia administrativa de la autorización de la instalación de producción recaiga sobre la correspondiente Comunidad Autónoma.

CAPÍTULO III. Derechos y obligaciones

Artículo 5. Derechos y obligaciones de los productores en régimen especial en relación al acceso.

1. Los titulares de instalaciones de producción acogidas al régimen especial tendrán, entre otros, los siguientes derechos:

a) Tendrán derecho de acceso a las redes de transporte y distribución. Es decir, podrán conectar sus instalaciones de generación a las redes de transporte y distribución para incorporar al sistema la totalidad de la energía eléctrica neta producida, entendiendo como tal la energía eléctrica bruta generada por la planta menos los consumos propios del sistema de generación de energía eléctrica.

Podrán por tanto transferir al sistema eléctrico a través de la compañía eléctrica distribuidora o de transporte su producción neta de energía eléctrica, siempre que técnicamente sea posible su absorción por la red. Asimismo, podrán adquirir de la red la energía que precisen para satisfacer sus consumos propios cuando la instalación de producción no genere energía.

El gestor de la red de transporte o los gestores de la red de distribución sólo podrán denegar el acceso a la red en caso de que no se disponga de la capacidad necesaria en el punto de conexión. La denegación deberá ser motivada y se deberá exclusivamente a criterios de seguridad, regularidad o calidad del suministro. Asimismo, en caso de denegación, el gestor de red deberá proponer el acceso en un punto de conexión alternativo.

Las limitaciones de acceso para los productores en régimen especial en los estudios de acceso y conexión de nuevas instalaciones, se resolverán considerando la red planificada, sobre la base de la producción previsible de las instalaciones de régimen especial ya conectadas, o que dispongan de punto de conexión concedido y aceptado por el promotor, considerando que todas ellas puedan funcionar adecuadamente. Por su parte, no se considerará en dichos estudios a las instalaciones de producción en régimen ordinario. Se considerarán criterios de simultaneidad por tecnologías de régimen especial a efectos de maximizar la potencia que pueda conectarse a la red sin sobrepasar su capacidad, que en todo caso, se determinará considerando la red preexistente y planificada. Las solicitudes de acceso denegadas por falta de capacidad, serán analizadas, y en su caso, incluidas en el próximo proceso de planificación de la red de transporte o de desarrollo de la red de distribución, en los términos previstos en los correspondientes procedimientos de operación. Las limitaciones de acceso para los productores en régimen especial que se produzcan una vez efectuada la conexión, se resolverán de acuerdo con lo establecido en la disposición adicional séptima.

b) De acuerdo con el artículo 17.c) del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, el titular de una instalación de régimen especial podrá vender total o parcialmente la energía neta producida, según las opciones del artículo 24.1 de dicho Real Decreto a través de las correspondientes instalaciones de conexión, y en su caso, de una red interior. En este último caso, las solicitudes de acceso y conexión de las nuevas instalaciones de producción en régimen especial corresponderán al punto frontera con la red de transporte y distribución. Además, de acuerdo con el artículo 17.d) del mismo Real Decreto podrán vender toda o parte de su energía neta a través de una línea directa, sin que a esta energía le sea de aplicación el régimen económico regulado en dicho Real Decreto, debiéndose encontrar tanto el generador como el consumidor desconectados eléctricamente de la red receptora.

2. Los titulares de instalaciones de producción acogidas al régimen especial tendrán, entre otros, las siguientes obligaciones:

a) Todas las instalaciones de régimen especial con potencia superior a 10 MW deberán estar adscritas a un centro de control de generación, que actuará como interlocutor con el operador del sistema, remitiéndole la información en tiempo real de las instalaciones y haciendo que sus instrucciones sean ejecutadas con objeto de garantizar en todo momento la fiabilidad del sistema eléctrico. Si las instalaciones estuvieran conectadas a una red de distribución, enviarán también la información en tiempo real al gestor de dicha red de distribución. En los sistemas insulares y extrapeninsulares esta obligación se extenderá a las instalaciones de potencia superior a 1 MW.

b) Para el caso de apertura del interruptor automático de la empresa titular de la red en el punto de conexión, así como para cualquier situación en la que la generación pueda quedar funcionando en isla, se instalará por parte del generador un sistema de teledisparo ó detección de funcionamiento en isla que permita desconectar la central o centrales generadores con objeto de evitar posibles daños personales o sobre las cargas. En todo caso esta circunstancia podrá ser modificada en el Contrato Técnico a celebrar entre el generador y la empresa titular de la red en el punto de conexión, para posibilitar entre otros, el funcionamiento en isla cuando se trate de instalaciones de cogeneración, o para aludir en su caso a la necesaria coordinación con los dispositivos de reenganche automático de la red en la zona de deslastre de carga.

Artículo 6. Derechos y obligaciones de los productores en régimen especial en relación a la conexión.

1. Los titulares de instalaciones de producción acogidas al régimen especial tendrán, entre otros, los siguientes derechos:

a) Conectar en paralelo su grupo o grupos generadores a la red de la compañía eléctrica distribuidora o de transporte, y en su caso, a una red interior, cumpliendo los criterios técnicos establecidos en el presente Real Decreto. En caso de limitaciones en el punto de conexión derivadas de viabilidad física o técnica para expansión de la misma, o por la aplicación de los criterios de desarrollo de la red, los generadores de régimen especial a partir de fuentes de energía renovable o de cogeneración de alta eficiencia tendrán prioridad de conexión frente al resto de los generadores. Esta prioridad será de aplicación durante el plazo en el que concurran varias instalaciones en condiciones de celebrar el Contrato Técnico de Acceso.

b) Conectar su grupo o grupos generadores a líneas directas, siempre que éstas puedan quedar aisladas de las redes de transporte o distribución.

c) Los titulares de las redes de transporte y distribución facilitarán en todo caso al solicitante de punto de conexión para una instalación de producción de energía eléctrica del régimen especial, una estimación completa y detallada de los costes derivados de la conexión basada en criterios de mercado, incluyendo en su caso, los costes de refuerzo y modificación de la red, y propuesta de punto alternativo, así como la justificación de todo ello.

2. Los titulares de instalaciones de producción acogidas al régimen especial tendrán, entre otros, las siguientes obligaciones:

a) Para las instalaciones interconectadas con la red eléctrica, será necesario un acuerdo entre el titular y el gestor de la red correspondiente, que se formalizará mediante un

Contrato Técnico comprensivo de los extremos a que hace referencia el artículo 16 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

b) Satisfacer los costes de las instalaciones de conexión, y cuando no se encuentren incluidas en la planificación aprobada, los costes de las nuevas instalaciones de la red de transporte y distribución que sean necesarias para efectuar la conexión física, así como los refuerzos en la red de transporte o distribución que en su caso sean precisos, y el coste del eventual cambio de aparamenta, en los términos establecidos en el presente Real Decreto.

c) Equipar las instalaciones con los sistemas de protección acorde con lo establecido en los Procedimientos de Operación y/o Criterios Generales de Protección y asegurar la coordinación de dichos sistemas de protección con los de la red a la que se conectan.

d) Las protecciones de mínima y máxima frecuencia de los grupos generadores deberán estar coordinadas con el sistema de deslastre de cargas por frecuencia, y las protecciones de tensión con los requisitos para soportar huecos de tensión conforme a lo dispuesto en los Procedimientos de Operación correspondientes.

CAPÍTULO IV. Procedimiento de acceso y conexión

Artículo 7. Instalaciones de conexión a la red receptora de instalaciones de producción en régimen especial.

1. A los efectos establecidos en el artículo 21.7 de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, constituyen instalaciones de conexión las subestaciones, centros de transformación y líneas en tensión de transporte o distribución que resulten necesarias para la efectiva unión de la instalación de generación a la red receptora preexistente o la resultante de la planificación aprobada.

2. A las instalaciones de conexión, al formar parte de las instalaciones de producción, les será de aplicación el régimen de autorización previsto en el Título VII del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, o, en su caso, la norma autonómica correspondiente, que se sujetará a los criterios siguientes:

a) Las autorizaciones de las instalaciones de producción en régimen especial no podrán ser otorgadas si su titular no ha obtenido previamente la autorización del punto de conexión a las redes de transporte o distribución correspondientes, otorgado por el gestor de la red de transporte o por el gestor de la red de distribución, según corresponda. A estos efectos, el gestor de la red de transporte podrá establecer límites a la capacidad de conexión, por zonas o por nudos, de nuevos generadores en régimen especial, conforme a los criterios siguientes que se han de desarrollar mediante el correspondiente Procedimiento de Operación, y previa propuesta a la Secretaría General de Energía del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, para su aprobación:

- 1) Los límites de capacidad de conexión atenderán a criterios de seguridad del suministro, a la red preexistente y planificada en sus distintos horizontes, a los objetivos de planificación y a un funcionamiento suficiente de las instalaciones de régimen especial existentes.
- 2) Se podrán diferenciar zonas eléctricas delimitadas territorialmente conforme al trazado de la red de transporte primario y cuyos vértices de zona correspondan a subestaciones de esta red.

- 3) Cuando una zona abarque a más de una comunidad autónoma, la posible restricción zonal deberá desglosarse en subzonas delimitadas por la red de transporte primario, o en su defecto, secundario, aplicando el procedimiento establecido en el criterio siguiente.
 - 4) La restricción zonal se podrá producir únicamente cuando en un periodo de demanda punta y valle, la producción de régimen especial total simultánea máxima incluida en una zona eléctrica, teniendo en cuenta los coeficientes de simultaneidad correspondientes, menos el consumo mínimo previsto en la misma zona, pueda superar la capacidad de evacuación de la zona y se provoquen sobrecargas en la red, en condiciones de disponibilidad total, conforme a lo establecido en el artículo 9.1.a del presente Real Decreto. Asimismo, se considerara en el estudio las cargas entrantes o salientes procedentes de otras zonas limítrofes. En dicho cálculo no se tendrán en cuenta las restricciones que puedan producirse en instalaciones existentes o nuevas de régimen especial con una duración inferior a veinte horas en términos anuales, y siempre que las instalaciones de producción puedan reducir carga, al estar adscritas a centros de control, o al contar con dispositivos limitadores de potencia o de desconexión automática o manual operados por el gestor de la red.
 - 5) Se podrá considerar en la cuantificación de una restricción zonal la potencia de las instalaciones de la zona no adaptadas a lo dispuesto en el P.O. 12.3 «Requisitos de respuesta frente a huecos de tensión de las instalaciones eólicas», aprobado mediante Resolución de 4 de octubre de 2006 de la Secretaría General de Energía, o en otros procedimientos de operación que tengan su mismo objeto.
 - 6) En el análisis y estudios de los límites zonales de las instalaciones de producción en régimen especial podrán utilizarse asimismo otros criterios específicos de estas instalaciones, como la aportación de corriente de cortocircuito, la contribución al control de tensión o en general, los de las instalaciones cuya tecnología no emplee un generador síncrono conectado directamente a la red.
 - 7) Los límites zonales podrán afectar a la producción de régimen especial a conectar directamente a la red de transporte y a la red de distribución subyacente.
 - 8) Con una periodicidad máxima de dos años, el gestor de la red de transporte publicará a través de su página web los posibles límites zonales, determinado con ello la potencia máxima de las distintas tecnologías de régimen especial que puede instalarse en el horizonte de la planificación.
- b) Los titulares de las instalaciones de producción que no tengan interconectados en paralelo sus grupos con la red de transporte o las redes de distribución, tendrán todas sus instalaciones receptoras o sólo parte de ellas conectables por un sistema de conmutación, bien a la red general, bien a sus grupos generadores, que asegurará que en ningún caso puedan quedar sus grupos generadores conectados a dicha red.
- c) Los titulares que tengan interconectados en paralelo sus grupos con la red de transporte o las redes de distribución lo estarán en un solo punto, salvo circunstancias especiales debidamente justificadas y autorizadas por la Administración competente, y podrán emplear generadores síncronos o asíncronos.

Estos titulares deberán desconectarse de la red de transporte o distribución si, por causas de fuerza mayor u otras debidamente justificadas y aceptadas por la Administración competente o establecidas en los procedimientos de operación, la empresa distribuidora o transportista o el operador del sistema lo solicita. Las condiciones del servicio normal

deberán, sin embargo, ser restablecidas lo más rápidamente posible. Cuando se dé esa circunstancia, el gestor de la red informará al órgano competente en el plazo máximo de un mes desde el incidente.

d) Siempre que sea posible, se procurará que varias instalaciones productoras utilicen las mismas instalaciones de conexión para la evacuación de la energía eléctrica, aun cuando se trate de titulares distintos. Los órganos de la Administración competente, cuando autoricen esta utilización, fijarán las condiciones que deben cumplir los titulares a fin de maximizar la utilización eficiente y asegurar el uso compartido adecuado por los distintos generadores, así como para no desvirtuar las medidas de energía eléctrica de cada una de las instalaciones de producción que utilicen dichas instalaciones de evacuación.

Cuando varios generadores de régimen especial compartan punto de conexión a la red de transporte, la tramitación de los procedimientos de acceso y conexión, ante el gestor de la red de transporte, así como la coordinación con éste último tras la puesta en servicio de la generación, deberá realizarse de forma conjunta y coordinada por un Interlocutor Único de Nudo que actuará en representación de los generadores, en los términos y con las funciones que se establezcan en el correspondiente procedimiento de operación.

e) Para instalaciones de más de 10 MW, o agrupaciones de las mismas que totalicen dicha potencia, en un mismo punto de conexión con la red de distribución del sistema eléctrico Peninsular, o instalaciones o agrupaciones de más de 1 MW en el caso de los sistemas insulares y extrapeninsulares, y tras la conclusión de su aceptabilidad por el gestor de distribución, éste informará de las mismas al gestor de la red de transporte. Asimismo, el gestor de la red de distribución cuya red se encuentre conectada a la red de transporte informará anualmente al gestor de la red de transporte sobre la resolución de los procedimientos de acceso y conexión de todas las instalaciones incluidas en el ámbito del presente Real Decreto. Asimismo, los distribuidores no conectados a la red de transporte informarán anualmente a los distribuidores a los que se conectan, sobre la resolución de los procedimientos de acceso y conexión de las instalaciones de potencia superior a 100 kW.

f) Los proyectos de las nuevas instalaciones de conexión y los programas de ejecución serán supervisados por el gestor de la red de transporte o los gestores de las redes de distribución, según corresponda.

g) Las instalaciones de conexión no formarán parte de las redes de transporte ni de distribución, sin perjuicio de lo establecido en el párrafo siguiente u otros casos en los que por su topología, y previo acuerdo entre las partes, pudieran pasar a formar parte de la red a la que se conectan.

h) Cuando la conexión dé lugar a la partición de una línea existente o planificada de transporte o distribución, con entrada y salida en una nueva subestación, las instalaciones necesarias para dicha conexión, consistentes en la nueva línea de entrada y salida, la nueva subestación o centro de transformación de la red de transporte o distribución, en lo que se refiere a las necesidades motivadas por la nueva conexión, el eventual refuerzo de la línea existente o planificada y la adecuación de las posiciones en los extremos de la misma tendrán la consideración de la red a la que se conecta. Igual consideración tendrán las instalaciones necesarias cuando se trate de una ampliación de una subestación existente.

La inversión necesaria será sufragada por el o los titulares de las instalaciones de generación, pudiendo éste o éstos designar al constructor de las instalaciones necesarias para la conexión, conforme a las normas técnicas aplicadas por el transportista o distribuidor, correspondiendo la titularidad de las nuevas instalaciones al titular de la red de transporte o distribución a la que se conecta. Las restantes instalaciones serán reconocidas a los titulares de la red.

En todo caso, si las nuevas instalaciones desarrolladas fueran objeto de utilización adicional por otro consumidor y/o generador, el nuevo usuario contribuirá, por la parte proporcional de utilización de la capacidad de la instalación, en las inversiones realizadas por el primero. Dicha obligación será exigible durante un plazo de diez años a contar desde la puesta en servicio de la conexión. La Comisión Nacional de Energía o el órgano competente de la Comunidad Autónoma, de acuerdo con los criterios competenciales del artículo 4 de este Real Decreto, resolverá en caso de discrepancias.

Los costes de operación y mantenimiento de las nuevas instalaciones de transporte y distribución desarrolladas, serán reconocidos a los titulares de la red.

El punto frontera con la red de transporte o distribución quedará establecido en el seccionador del lado de barras de las posiciones del generador.

i) Adicionalmente, serán reconocidos a los titulares de la red, conforme a la regulación económica de sus actividades de transporte y distribución, las inversiones y los costes de operación y mantenimiento derivados de la expansión de la red como consecuencia de la conexión de nuevas instalaciones de régimen especial que permitan cumplir los objetivos de planificación:

- 1) En la red de transporte, cuando las expansiones de red se encuentren contempladas en la planificación aprobada por el Gobierno o en los Planes Anuales aprobados por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.
- 2) En la red de distribución, cuando las expansiones de red se realicen conforme a los criterios aprobados en el Real Decreto 222/2008, considerando, además, la expansión de la red de distribución para la conexión de nueva capacidad de régimen especial prevista en los Planes Anuales y Plurianuales de Inversión aprobados por las Comunidades Autónomas, según el procedimiento de red de distribución correspondiente y el modelo de red de referencia utilizado para determinar la retribución de la actividad, y siempre que todo ello sea compatible con la planificación general.

j) Las instalaciones de producción se conectarán al nivel de tensión que les corresponda según se defina en el correspondiente procedimiento de operación del gestor de la red.

k) La potencia monofásica máxima que se puede conectar a la red de distribución de baja tensión ($\leq 1\text{kV}$) será de 10 kW.

l) Las formas de conexión a la red receptora serán definidas en los correspondientes procedimientos de operación del gestor de la red.

Artículo 8. Procedimiento de acceso y conexión de nuevas instalaciones de régimen especial a la red receptora

1. Los titulares de las instalaciones de producción en régimen especial que deseen establecer la conexión directa de una nueva instalación a la red de transporte o distribución, o deseen realizar una ampliación de la potencia y condiciones declaradas

en instalaciones existentes ya conectadas a dicha red, realizarán su solicitud de acceso al gestor de la red de transporte o al gestor de la red de distribución de la zona, respectivamente.

2. El proceso de solicitud de acceso y conexión de nuevas instalaciones de régimen especial podrá llevarse a cabo de manera simultánea.

Cuando se pretenda la conexión a la red de transporte, la concesión previa de acceso será requisito necesario e imprescindible para la concesión del punto de conexión.

Cuando se pretenda la conexión a la red de distribución, la concesión previa del punto de conexión será requisito necesario e imprescindible para la concesión del derecho de acceso.

3. Para las nuevas instalaciones de producción en régimen especial, el solicitante, antes de realizar la solicitud de acceso y/o solicitud de conexión a la red de transporte o de distribución, o en su caso, solicitud de inscripción en el registro de pre-asignación, deberá presentar ante la Dirección General de Política Energética y Minas o ante el órgano competente autonómico, según corresponda, resguardo de la Caja General de Depósitos o de la entidad autonómica correspondiente, de haber presentado un aval por una cuantía equivalente a 500 €kW instalado para las instalaciones fotovoltaicas de Tipo II definidas en el Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, de 5 €kW para las instalaciones fotovoltaicas de Tipo I, y 20 €kW para el resto de instalaciones. Se eximirá del aval a las instalaciones fotovoltaicas sobre cubiertas de nuevas edificaciones por exigencia del Código Técnico de Edificación.

La presentación de este resguardo será requisito imprescindible para la iniciación de los procedimientos de acceso y conexión a la red de transporte o distribución por parte del gestor de la red de transporte o del gestor de la red de distribución de la zona, respectivamente.

El aval será cancelado cuando el peticionario obtenga el acta de puesta en servicio de la instalación o en su caso, los certificados previstos en el Reglamento electrotécnico de baja tensión para instalaciones de potencia no superior a 100 kW. Si a lo largo del procedimiento, el solicitante desiste voluntariamente de la tramitación administrativa de la instalación o no responde a los requerimientos de la Administración de información o actuación realizados en el plazo de tres meses, se procederá a la ejecución del aval. Se tendrá en cuenta a la hora de valorar el desistimiento del promotor, el resultado de los actos administrativos previos que puedan condicionar la viabilidad del proyecto. La denegación del punto de conexión o del acceso serán causas de devolución del aval a petición del solicitante.

No obstante lo anterior, en las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia se podrá sustituir el referido aval por una acreditación de la firma de un contrato de venta de calor útil durante un periodo mínimo de cinco años, emitida por la persona física o jurídica receptora de dicho calor, cuyo volumen y utilización del calor pueda justificar la potencia eléctrica a instalar por la cogeneración cuando funciona en condiciones de alta eficiencia. Cuando el titular de la instalación de cogeneración coincida con el titular de las instalaciones de consumo de calor útil, la acreditación del referido contrato podrá sustituirse por una declaración realizada por dicho titular.

4. Las solicitudes de acceso y conexión a la red de transporte y distribución contendrán la información necesaria para la realización por parte del gestor de la red de transporte o por el gestor de la red de distribución, respectivamente, de los estudios para establecer la existencia de capacidad de acceso en el punto de conexión solicitado. La información

requerida será establecida en el correspondiente procedimiento de operación del sistema o procedimiento de distribución.

5. Las solicitudes de acceso o conexión se considerarán admitidas cuando el solicitante haya cumplimentado debidamente las solicitudes con la información referidas en el apartado anterior y éstas hayan sido recepcionadas por el gestor de la red de transporte o por el gestor de la red de distribución, según corresponda. Para ello, el gestor de la red de transporte o el gestor de la red de distribución, al recibir una solicitud comunicará al solicitante en el plazo máximo de un mes las anomalías o errores que existan para que las subsane. El solicitante dispondrá de un plazo máximo de diez días para subsanar las anteriores anomalías o errores que existan en la documentación aportada. Se entenderá producido el desistimiento de dicha solicitud si no presenta en plazo dicha subsanación. En su caso, el gestor de la red de transporte informará de la solicitud a la empresa transportista propietaria del punto de conexión.

6. El gestor de la red de transporte informará en el plazo máximo de dos meses, en su caso, contados desde la recepción de la solicitud, o, en su caso, desde la recepción de la subsanación de la solicitud, sobre la existencia de capacidad suficiente de acceso a la red de transporte en el punto solicitado, en virtud de lo establecido en el artículo 9 del presente Real Decreto, o, en su caso, en el punto alternativo que plantee de acuerdo con lo establecido en el apartado 9 de este artículo; asimismo, especificará los criterios y equipos necesarios para la conexión en el punto concedido, de acuerdo con lo previsto en el Artículo 7 y el Capítulo VI de este Real Decreto.

Ante la falta de emisión de informe sobre el acceso por parte del gestor de la red de transporte, el solicitante podrá plantear un conflicto de acceso ante la Comisión Nacional de Energía de acuerdo con el apartado 11 de este artículo. Asimismo, la Comisión Nacional de Energía resolverá a petición de cualquiera de las partes afectadas los posibles conflictos que pudieran plantearse en relación con el acceso, así como con las denegaciones del mismo emitidas por gestor de la red de transporte. En aquellos casos en que las discrepancias que se susciten versen sobre las condiciones de conexión a la red, el conflicto lo resolverá el Órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente o la Comisión Nacional de Energía, de acuerdo con los criterios competenciales del artículo 4 de este Real Decreto.

7. El gestor de la red de distribución comunicará en el plazo máximo de un mes la concesión del punto de conexión solicitado, o, cuando ello no fuera posible conforme a los criterios establecidos en el Artículo 7 de este Real Decreto, o en los correspondientes Procedimientos de operación de las redes de distribución, concederá un punto de conexión alternativo, especificando los criterios y equipos necesarios para la conexión de acuerdo con lo previsto en el Artículo 7 y el Capítulo VI de este Real Decreto. Una vez comunicado al solicitante y aceptado por éste el punto de conexión, en el plazo máximo de un mes, éste solicitará el acceso y se procederá a analizar la solicitud de acceso, teniendo dicho gestor un plazo de un mes para emitir informe sobre la existencia de capacidad suficiente de la red de distribución en el punto concedido en virtud de lo establecido en el artículo 9.1 del presente Real Decreto, salvo que concurren las circunstancias previstas en el artículo 9.2, en cuyo caso, el referido plazo será de dos meses.

No obstante lo anterior, en el caso de solicitud simultánea de conexión y acceso, el gestor de la red de distribución emitirá en el plazo de dos meses desde la solicitud, o en su caso, desde la subsanación, un informe relativo al punto de conexión solicitado y

sobre la existencia de capacidad de acceso en el mismo. Si se dieran las circunstancias previstas en el artículo 9.2, el referido plazo será de tres meses.

Las discrepancias en relación con las condiciones de conexión las resolverá el Órgano competente de la Comunidad Autónoma correspondiente o la Comisión Nacional de Energía, de acuerdo con los criterios competenciales del artículo 4 de este Real Decreto. Una vez concedido punto de conexión, y ante la falta de emisión de informe sobre el acceso por parte del gestor de la red de distribución, el solicitante podrá plantear un conflicto ante la Comisión Nacional de Energía de acuerdo con el apartado 11 de este artículo. Asimismo, la Comisión Nacional de Energía resolverá a petición de cualquiera de las partes afectadas los posibles conflictos que pudieran plantearse en relación con el acceso, así como con las denegaciones del mismo emitidas por gestor de la red de distribución.

8. El informe sobre la capacidad de acceso a la red de transporte o distribución se remitirá al agente peticionario, y en su caso a la empresa transportista o distribuidora que pudiera resultar afectada. Dicho informe deberá ser aceptado por el solicitante en el plazo máximo de un mes, y tendrá una validez máxima de siete meses a los efectos de lo dispuesto en el artículo 10 del presente Real Decreto. Una vez que cumplido lo previsto en dicho artículo 10, se mantendrá la validez de dicho informe durante el periodo de ejecución de la instalación de generación, que no podrá ser superior a tres años. La administración competente podrá prorrogar este plazo hasta en dos años más por causas justificadas. Una vez puesta en marcha la instalación, la validez del informe alcanzará hasta la finalización de su vida útil.

9. La evaluación de la capacidad de acceso y la definición de los eventuales refuerzos tendrán en cuenta los criterios de seguridad y funcionamiento del sistema, los criterios establecidos en los correspondientes procedimientos de operación y el calendario de desarrollo previsto en los planes aprobados de expansión y refuerzo de la red de transporte y distribución.

Cuando no se disponga de capacidad suficiente en el horizonte de planificación de las infraestructuras eléctricas para cumplir las condiciones expresadas por el solicitante de acuerdo con las condiciones de funcionamiento y seguridad de la red, el gestor de la red de transporte o el gestor de la red de distribución de la zona, según corresponda, podrá denegar la solicitud de acceso. Las limitaciones o denegaciones de acceso deberán quedar suficientemente justificadas y contendrán propuestas alternativas de acceso en otro punto de conexión, o indicación, si ello fuera posible, de los refuerzos que sea necesario realizar en la red de transporte o distribución, según a cuál de ellas sea haya solicitado el acceso, para eliminar la restricción de acceso.

10. El gestor de la red de transporte o el gestor de la red de distribución, según corresponda, pondrá a disposición del público a través de su página web, o la de su asociación empresarial, para cada una de las líneas y subestaciones de alta tensión (\Rightarrow 1 kV), la información siguiente, especificando en su caso la generación gestionable de la no gestionable:

- a) Las solicitudes de acceso y puntos de conexión correspondientes al año anterior.
- b) Los puntos de conexión concedidos durante el año anterior.
- c) La capacidad de acceso libre a 31 de diciembre del año anterior, así como la potencia de corto circuito en situación de demanda horaria punta y valle, por tramos máximos de 50 km en líneas de alta tensión y en los transformadores

también de alta tensión, calculada conforme a los criterios establecidos en el artículo siguiente.

d) Asimismo, deberá informar de la capacidad de acceso a la red de transporte o de distribución, agregada a nivel provincial, a 31 de diciembre del año anterior, y calculada conforme a los criterios establecidos en el artículo siguiente.

e) La capacidad de acceso libre a 31 diciembre del año anterior en las fronteras de distribución con otros distribuidores que no tengan acceso a la red de transporte.

La información anterior deberá ser actualizada durante el primer trimestre de cada año.

Con el objetivo de resolver las restricciones en el acceso a la red de las nuevas instalaciones de régimen especial y que sean tenidas en cuenta en los planes de desarrollo de la red de transporte o distribución, y también a los efectos de la supervisión y control, para que este acceso se realice siguiendo el procedimiento objetivo contenido en el presente real decreto y además, con criterios de transparencia y de no discriminación, el gestor de la red de transporte o el gestor de la red de distribución, según corresponda, deberá realizar las siguientes actuaciones:

Cuando la capacidad libre de acceso en un punto de la red de transporte o de distribución, siguiendo los criterios del artículo 9 del presente Real Decreto, pase a ser inferior al 25 por ciento de la capacidad de la red, el gestor de la red publicará en su página web este hecho junto a la capacidad libre en dicho punto. Cuando el punto de conexión sea una línea de alta tensión se publicará la capacidad por tramos máximos de 50 km. Asimismo, en todos estos casos, publicará la relación de instalaciones de generación en régimen especial existentes o con punto de conexión firme, el nombre de su titular y su potencia instalada. En el caso de que existan solicitudes de acceso o conexión para centrales de producción en régimen especial que superen la capacidad libre, las instalaciones de red necesarias para garantizar la evacuación de la energía deberán ser incluidas en la planificación del transporte y en los planes que las empresas distribuidoras tienen que presentar a las Comunidades Autónomas.

11. El plazo para elevar escrito de disconformidad a la Comisión Nacional de Energía será de un mes a contar desde el día siguiente a aquél en que deba entenderse denegado el acceso por omisión de la respuesta. Cuando la denegación del acceso se hubiere hecho de forma expresa, el plazo de un mes se computará desde el día siguiente a aquel en que se le haya notificado dicha denegación.

En los casos de discrepancias sobre condiciones de conexión en los que la competencia administrativa para resolver corresponda a la CNE de conformidad a lo dispuesto en el artículo 4 de este Real Decreto, el plazo para plantear conflicto será, asimismo, de un mes.

Artículo 9. Capacidad de acceso de nuevas instalaciones de producción en régimen especial a la red de transporte y distribución.

1. La determinación de la capacidad de acceso, se basará en el cumplimiento de los criterios de seguridad regularidad y calidad del suministro, siendo el horizonte temporal el correspondiente al último plan o programa de desarrollo de la red aprobado, o en su caso, presentado al organismo competente.

El gestor de la red de transporte o el gestor de la red de distribución, según corresponda, establecerá la capacidad de acceso en un punto de la red en un periodo de punta o valle como la nueva producción total máxima, con los coeficientes de simultaneidad correspondientes, que puede inyectarse en dicho punto teniendo en cuenta las instalaciones de régimen especial ya conectadas y las que tienen punto de conexión ya concedido, y el consumo mínimo simultáneo previsto para el horizonte de estudio, en las siguientes condiciones:

- a) En condiciones de disponibilidad total de red, cumplimiento de los criterios de seguridad y funcionamiento del sistema establecidos en los procedimientos de operación del sistema o procedimientos de distribución, según corresponda.
- b) En las condiciones de indisponibilidad establecidas en los referidos procedimientos de operación., cumpliendo los criterios de seguridad y funcionamiento establecidos.
- c) Cumplimiento de las condiciones de seguridad, regularidad y calidad referidas al comportamiento dinámico y ante cortocircuito aceptable del sistema en los regímenes transitorios definidos en los procedimientos de operación del sistema o procedimientos de distribución, según corresponda.

En dichos cálculos no se tendrán en cuenta las restricciones que puedan producirse en un punto de la red con una duración inferior a veinte horas en términos anuales, si las instalaciones de producción conectadas o que se puedan conectar son capaces de reducir su carga, al estar adscritas a centros de control, o al contar con dispositivos limitadores de potencia o de desconexión automática o manual operados por el gestor de la red.

2. Los gestores de la red de distribución remitirán al gestor de la red de transporte para su aceptación los estudios de aquellas solicitudes de acceso a la red de distribución de nuevas instalaciones que puedan constituir un incremento significativo de los flujos de energía en los nudos de conexión de la red de distribución a la red de transporte o que puedan afectar a la seguridad del sistema. A este respecto la afección se entenderá significativa cuando concorra alguna de las siguientes condiciones:

- a. Generadores o agrupaciones de éstos que compartan punto de conexión, en ambos casos con potencia instalada total mayor de 10 MW. En los sistemas insulares y extrapeninsulares esta potencia se reducirá a 1 MW.
- b. Generadores cuya potencia instalada solicitada sea mayor del 5 % de la potencia de cortocircuito del nudo de conexión de la red de distribución a la red de transporte en situación de demanda horaria punta y valle.

Asimismo, los gestores de la red de distribución con redes no conectadas a la red de transporte remitirán a los gestores de distribución a los que se encuentran conectados, los estudios de aquellas solicitudes de acceso de nuevas instalaciones de generación que provoquen la evacuación de energía excedentaria desde la primera red de los primeros distribuidores a la segunda red de los segundos, a efectos de detectar posibles restricciones que se pudiesen producir.

En los casos anteriores, la empresa propietaria del punto de conexión elaborará y remitirá un informe sobre los estudios de acceso elaborados en el plazo máximo de quince días desde que se produce la solicitud del acceso, y lo trasladará al gestor de la red de transporte, o en su caso, al gestor de distribución al que se encuentren

conectados. Éstos tendrán un plazo máximo de un mes para responder al distribuidor solicitante.

Artículo 10 Conexión física a la red de transporte y distribución.

Una vez obtenido el informe favorable del gestor de la red de transporte o del gestor de la red de distribución de la zona, según corresponda, sobre la existencia de suficiente capacidad de acceso a la red en el punto requerido, el agente peticionario presentará a la empresa transportista o distribuidora, propietaria de la red en dicho punto, su aceptación en el plazo máximo de un mes, y asimismo el proyecto básico de la instalación y su programa de ejecución, así como la información técnica requerida por el titular de la red, en el plazo máximo de seis meses desde la aceptación. Se entenderá producido el desistimiento de la solicitud de acceso y conexión la instalación no presentara en plazo la información requerida.

Una vez recibida la información completa del solicitante, el transportista o distribuidor, y el operador del sistema o gestor de la red de distribución, realizarán los correspondientes Informes establecidos en el Real Decreto 1955/2000 en los plazos establecidos en dicho Real Decreto.

En los casos previstos en el artículo 9.2, la empresa propietaria del punto de conexión elaborará un informe sobre la conexión en el plazo máximo de un mes desde que se produce la aceptación del punto de conexión, y lo trasladará al gestor de la red de transporte. Éste tendrá un plazo máximo de un mes para responder al distribuidor sobre la existencia de alguna restricción respecto a la conexión.

En orden a garantizar la ejecución de los refuerzos que resulten en su caso necesarios realizar en la red de transporte o distribución, así como de las nuevas instalaciones, el transportista o el distribuidor, según corresponda, una vez sea aceptado el punto de conexión, exigirá al agente o agentes peticionarios que motiven estas actuaciones en el plazo máximo de un mes desde la aceptación, la aportación también en el plazo máximo de un mes de un anticipo del 20 % de los costes estimados de los refuerzos motivados por la nueva conexión, conforme a lo establecido en los artículos 6, y 8 del presente Real Decreto. Dicho anticipo podrá ser efectivo mediante un pago al contado o instrumento financiero equivalente. En el caso de que las citadas actuaciones no llegaran a realizarse por causas ajenas al solicitante, el anticipo le será reintegrado al mismo.

Artículo 11. Contratos técnicos de acceso y conexión a la red de transporte o de distribución.

1. Tras la resolución favorable de los procedimientos de acceso y de conexión, el agente peticionario deberá suscribir con el transportista o distribuidor propietario de la red donde se sitúa el punto de conexión, en el plazo inferior a un mes desde que se obtenga la correspondiente autorización administrativa de la instalación, el Contrato Técnico comprensivo de los extremos a que hace referencia el artículo 16 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo.

2. En todo caso, cuando se refiera a instalaciones definidas en el artículo 9.2 de este Real Decreto la información a que se refiere el apartado anterior será puesta en conocimiento del operador del sistema y gestor de la red de transporte.

CAPÍTULO V. LÍNEAS DIRECTAS.

Artículo 12. Línea directa.

Tendrán la consideración de líneas directas aquéllas que tengan por objeto el enlace directo de un centro de producción en régimen especial con un centro de consumo del mismo titular o de un consumidor.

Artículo 13. Instalación de líneas directas.

1. Los productores y los consumidores cualificados deberán solicitar autorización administrativa para la construcción de líneas directas que quedarán excluidas del régimen económico establecido para el transporte y la distribución.
2. Las líneas directas deberán ser autorizadas por la autoridad competente. La construcción de líneas directas queda excluida de la declaración de utilidad pública, así como de las disposiciones en materia de expropiaciones y servidumbres.

Artículo 14. Utilización de las líneas directas y relación con las redes de transporte o distribución.

1. Las líneas directas sólo podrán ser utilizadas por los sujetos titulares de la autorización administrativa y por sus instalaciones o filiales en las que cuenten con una participación significativa, no pudiéndose conceder acceso a terceros.

A estos efectos se considerará significativa aquella superior al 25 % del capital de la sociedad.

2. La conexión a las redes de transporte o distribución requerirá la autorización de la Administración competente y el cumplimiento de los requisitos de acceso a dichas redes. Ello supondrá la pérdida de su calificación de línea directa, integrándose en el sistema general cumpliendo, debiéndose cumplir las condiciones técnicas de seguridad y quedando sometida a las condiciones de acceso de terceros a las redes previstas en el presente Real Decreto.

CAPÍTULO VI. INSTALACIONES DE CONEXIÓN

Artículo 15. Definición del equipo de conexión

1. Las instalaciones de conexión conectan los bornes del alternador y la red receptora. Estarán constituidas, como mínimo, por los elementos siguientes, todos ellos adecuados a la tensión e intensidad que corresponda:

a) En caso de las instalaciones de tensión > 1 kV, transformador de potencia, con uno de los devanados en triángulo.

b) Interruptor de la conexión: dispositivo de corte automático, y manual, sobre el cual actúan las protecciones de la conexión.

c) Para instalaciones producción de potencia superior a 1 MW, teledisparo o dispositivos automáticos de limitación de potencia o de desconexión total ante determinadas contingencias previsibles en el sistema. Dichos dispositivos serán operados por el gestor de la red de distribución o de transporte, según corresponda, de

acuerdo con los procedimientos de operación correspondientes, en las condiciones establecidas en el presente Real Decreto.

d) Seccionador, con puesta a tierra, situado entre la instalación de producción o el transformador y línea de evacuación. La puesta a tierra del seccionador no será requerida en baja tensión.

e) Punto de medida de la energía activa neta y en su caso, equipo de medida de energía reactiva

f) Equipo de protección.

g) Línea para la evacuación de energía, si existe.

h) En su caso, interruptor de línea o disyuntor de red: dispositivo de corte situado en la red en el punto de conexión.

i) En su caso, equipos de telecontrol y teleseñalización.

2. Los equipos de las instalaciones de conexión, protecciones y enclavamientos, cumplirán las normas técnicas y de seguridad y de la empresa distribuidora y/o transportista a la que se conecte, y estarán convenientemente homologados en la Unión Europea, no pudiendo en ningún caso exigirse requisitos, ni equipos o dispositivos adicionales a los legalmente previstos.

Artículo 16. Protecciones de la conexión

1. Las protecciones para la desconexión de la instalación tienen por objeto:

a) Detectar el funcionamiento en isla, por parte de la instalación de producción, ante defectos en la red, y proceder a su desconexión, salvo los requerimientos previstos en el P.O. 12.3 «Requisitos de respuesta frente a huecos de tensión de las instalaciones eólicas», aprobado mediante resolución de 4 de octubre de 2006 de la Secretaría General de Energía, o en otros procedimientos de operación que tengan el mismo objetivo. En todo caso esta circunstancia podrá ser modificada en el Contrato Técnico a celebrar entre el generador y la empresa titular de la red en el punto de conexión, para posibilitar el funcionamiento en isla cuando se trate de instalaciones de cogeneración. Las protecciones de detección de funcionamiento en isla coordinarán su actuación con los equipos de deslastre de carga ante situaciones de subfrecuencia según los criterios establecidos en los Procedimientos de Operación del Sistema. En caso de no ser posible la coordinación mediante relés de subfrecuencia se utilizarán protecciones de principio de funcionamiento diferente.

b) Desconectar la instalación de producción de la red receptora en caso de avería o que aparezca un defecto interno de la instalación de producción.

c) Dar respaldo a las protecciones de la red receptora a la que se conecta en faltas en dicha red, estando los sistemas de protección de la instalación de generación coordinados con los sistemas de protección de dicha red para cualquier tipo de falta y situación de explotación de la red receptora.

d) Permitir el funcionamiento normal de las protecciones y automatismos de la red receptora.

e) Limitar la potencia que pueda verse a la red, como consecuencia de situaciones coyunturales y excepcionales, que deberán definirse en los correspondientes procedimientos de operación.

2. Los titulares de aquellas instalaciones de producción que se conecten a redes con sistemas de reenganche automático, serán responsables de proteger sus equipos ante la actuación del reenganche.

3. Todas las protecciones a emplear lo serán mediante aparatos, mecanismos o dispositivos homologados en la Unión Europea, de uso generalizado en el mercado y que, sin menoscabo de su eficacia, respondan al criterio de mínima inversión.

4. La protección contra sobretensiones de origen atmosférico y/o maniobra, se realizará por medio de pararrayos o autoválvulas. Estas protecciones deberán estar coordinadas en su actuación con las de los pararrayos o autoválvulas existentes en la red receptora.

5. Las protecciones de desconexión de la instalación de producción, los transformadores de protección asociados y los enclavamientos requeridos, serán los establecidos en los procedimientos de operación de la red de transporte y de distribución correspondientes y en los Criterios Generales de Protección.

Artículo 17 Medida

La instalación de medida y sus equipos, deberán cumplir lo dispuesto en el Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se establece el Reglamento Unificado de Puntos de Medida del Sistema Eléctrico, o norma que lo sustituya.

En el caso de funcionamiento en isla de una instalación de cogeneración se adoptarán los mecanismos de medida adecuados para poder discriminar la energía entregada a la red de la producida en los periodos en los que funcione en isla.

Artículo 18 Teleseñalización y teledisparo.

1. Todas las nuevas instalaciones de producción de potencia superior a 1 MW, dispondrán de un sistema de información en tiempo real, de teleseñalización y teledisparo compatible con el sistema empleado por el gestor de la red a la que se conecta, o en su caso, al centro de control al que se encuentra adscrito.

2. Los parámetros a incorporar al sistema de teleseñalización, entre otros, son:

- a) Posición del interruptor de la conexión
- b) Posición del seccionador
- c) Tensión del lado de barra
- d) Disparo por actuación de las protecciones
- e) Saldo en tiempo real de potencia activa y reactiva
- f) Potencia efectiva (MW)

Además, en el caso de parques eólicos:

- g) Temperatura
- h) Velocidad del viento (intensidad y dirección)

Asimismo, en el caso de la generación solar:

- i) Irradiancia

3. El sistema de teledisparo debe posibilitar la operación de desconexión automática de una instalación en función de una orden de disparo de la conexión dada al interruptor, posibilitando además su bloqueo y desbloqueo. La instrucción de habilitar el teledisparo será transmitida por el gestor de la red de transporte o distribución, según corresponda en atención a los requerimientos de seguridad de la red, a través del correspondiente despacho. Una vez habilitado el teledisparo, la orden de disparo podrá ser dada en las circunstancias y bajo las condiciones previstas en el presente Real Decreto.

4. El sistema de teledisparo, en el caso de reunirse las condiciones de actuación, deberá proporcionar una señal al gestor de la red de transporte o distribución según corresponda y actuar en un tiempo sensiblemente inferior al tiempo de reenganche de la red receptora. En las redes aéreas con reenganche automático se establecerán dispositivos adecuados para que la instalación de producción no se conecte de nuevo hasta que la reconexión sea firme. Además, cuando existan varios grupos generadores, éstos se pondrán en servicio de forma progresiva, siempre que sea posible. Los criterios de seguridad, fiabilidad y funcionamiento de las redes, y los procesos de desconexión y reconexión deberán ser establecidos por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio en los procedimientos de operación correspondientes, los cuales se adaptarán de forma específica para su aplicación a las centrales en Régimen Especial y atendiendo en todo caso, a las características técnicas específicas de cada tecnología de generación.

Artículo 19. Requisitos de puesta a tierra y compatibilidad electromagnética

La puesta a tierra de la instalación de producción cumplirá la normativa vigente y se realizará de forma que no altere las condiciones de puesta a tierra de la red de la empresa receptora.

La instalación de producción, su conexión y protecciones, cumplirán las exigencias de compatibilidad electromagnética establecidas en la normativa vigente.

Artículo 20. Criterios para la revisión y mantenimiento de los equipos de conexión.

1. El titular de la instalación de producción deberá adoptar las medidas oportunas para mantener en perfecto estado todos los equipos de la conexión, así como los equipos de comunicación asociados.

2. El titular de la instalación de producción remitirá a la empresa receptora, o en su caso al despacho al que se encuentre adscrita, el programa anual de mantenimiento realizado, de acuerdo con lo establecido en los procedimientos de operación del sistema o de la red de distribución correspondientes, tras su adaptación a las condiciones específicas de las centrales en Régimen Especial.

3. La empresa receptora o el despacho al que se encuentra adscrita, podrán solicitar, periódicamente o cuando se haya producido una avería, la revisión del estado de regulación y mantenimiento de los equipos de protección, remota de telecontrol y sistema de comunicaciones de la conexión. En estas revisiones deberá estar presente un técnico en representación de la instalación de producción. En caso de que así lo exija el titular de la instalación de producción, en la revisión deberá estar igualmente presente un técnico de la administración competente.

Disposición Adicional Primera. Modificación del Real Decreto 1663/2000, de 29 de septiembre, sobre conexión de instalaciones fotovoltaicas a la red de baja tensión.

1. Se suprime el segundo párrafo del punto 2 del artículo 2.

2. Se suprime el punto 1 del artículo 9.

3. Se modifica el punto 2 del artículo 11, que queda redactado como sigue:

2. Interruptor automático diferencial, con el fin de proteger a las personas en el caso de derivación de algún elemento de la parte continua de la instalación, en los sistemas de corriente continua puestos a tierra, y mediante la detección de pérdida de aislamiento en los sistemas aislados de tierra.

2. Bis. Interruptor automático diferencial, en la parte de corriente alterna.

4. Se modifica el apartado el punto 3 del artículo 11, que queda redactado como sigue:

El interruptor automático de la interconexión, para la desconexión-conexión automática de la instalación fotovoltaica en caso de pérdida de tensión o frecuencia de la red, junto a un relé de enclavamiento, y sin perjuicio del cumplimiento de los requisitos que se puedan establecer mediante procedimiento de operación para soportar huecos de tensión.

5. Se modifica el apartado b) del punto 7 del artículo 11, que queda redactado como sigue:

b) El contactor, gobernado normalmente por el inversor, podrá ser desactivado manualmente de forma directa, (interruptor en el inversor), o indirecta (interruptor anexo en el circuito de potencia).

6. Se modifica los párrafos 2º y 3º del artículo 12, que quedan redactados como sigue:

Las nuevas instalaciones deberán disponer de una separación galvánica entre el punto de conexión y la instalación fotovoltaica (incluido el inversor), por medio de un transformador de baja frecuencia colocado en la parte de alterna, interno o externo al inversor. Cualquier otro medio basado en el desarrollo tecnológico deberá demostrar, a juicio de la administración competente para la autorización de la instalación, que proporciona idénticas funciones que el transformador de baja frecuencia.

En los casos que las instalaciones fotovoltaicas se ubiquen en edificios o zonas donde exista toma de tierra, las masas de la instalación fotovoltaica se pondrán a tierra directamente a la borna de tierra existente, con conductores de protección independientes de las masas del resto del suministro o entorno en el que se ubiquen. En el caso en que la instalación fotovoltaica no se ubique en zona que tuviera red de tierra, la toma de tierra de la instalación fotovoltaica será independiente de la del neutro de la empresa distribuidora, de acuerdo con el reglamento electrotécnico de baja tensión.

Disposición Adicional Segunda. Instalaciones en Régimen Especial con potencia nominal no superior a 100 kW, conectadas a tensión no superior a 1 kV, ya sea a la red de distribución o a la red interior de un titular conectado a la red de transporte o de distribución.

1. Quedan excluidas del régimen de autorización las instalaciones de generación con potencia nominal no superior a 100 kW, conectadas a una red de tensión no superior a 1 kV, ya sea de distribución o a la red interior de un titular de una instalación de generación o de consumo conectado a la red de transporte o de distribución.

2. La inscripción de las instalaciones señaladas en el apartado anterior en el registro Administrativo de Producción en Régimen Especial se podrá obtener a través de un procedimiento simplificado que deberá observar necesariamente los siguientes aspectos:

- 1) Realización de una memoria-resumen con al menos la información a la que hace referencia el artículo 6 del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, en la que se incluirá la opción elegida para la venta de la energía según el artículo 24 de dicho Real Decreto, así como la correspondiente documentación exigida por el Reglamento Electrotécnico de baja tensión (memoria técnica de diseño en el caso de instalaciones de potencia inferior o igual a 10 kW o proyecto técnico en caso contrario).
- 2) Presentación a la distribuidora de la memoria-resumen, los avales que puedan corresponder y la solicitud de firma de contrato técnico. El contrato técnico deberá llevar implícito el punto de conexión y el informe favorable de acceso del gestor de red.
- 3) Solicitud y obtención de la licencia de obras al ayuntamiento correspondiente, si procede.
- 4) Construcción de la instalación. Obtención del Boletín del instalador, y en su caso también el certificado del director de obra y del organismo de control autorizado para las instalaciones exteriores, según lo establecido en el Reglamento Electrotécnico de baja tensión.
- 5) Instalación del equipo de medida tipo 5 dentro de la red interior, y obtención del certificado del encargado de la lectura, todo ello según el Real Decreto 1110, 2007, de 24 de agosto.
- 6) Presentación a la Comunidad Autónoma de la memoria-resumen, los certificados correspondientes y el contrato técnico, y solicitud de inscripción en el Registro autonómico de régimen especial

3. A las instalaciones del apartado 1 anterior les será de aplicación lo dispuesto en el Real Decreto 1663/2000, de 29 de septiembre, sobre conexión de instalaciones fotovoltaicas a la red de baja tensión y la Resolución de 31 de mayo de 2001, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen modelo de contrato tipo y modelo de factura para instalaciones solares fotovoltaicas conectadas a la red de baja tensión, en la medida en que no entren en contradicción con lo establecido en la presente disposición adicional. Para ello, se considerará la especificidad de cada tecnología de generación, entendiéndose cuando corresponda que las referencias al inversor, lo son al generador en cada caso utilizado, y que las relativas a instalación fotovoltaica, se refieren a instalación de generación. El titular de la red interior, habrá de ser el mismo para todos los equipos de consumo e instalaciones de generación que tuvieran el mismo punto de conexión.

4. Para las instalaciones del apartado 1 anterior, cuando se conecten a red interior de un consumidor, los circuitos de las instalaciones de generación y consumo habrán de ser totalmente independientes y estarán dotados cada uno con su respectivo equipo de medida, sin perjuicio de que ambos confluyan en una instalación de conexión común

con la red de distribución. El encargado de la lectura descontará las pérdidas teóricas de energía activa que puedan producirse entre los equipos de medida y el punto de conexión con la red de distribución.

5. Para las instalaciones del apartado 4 anterior, la energía generada y la consumida será determinada mediante las lecturas de estos equipos de medida correspondientes. El contador de salida de la energía generada por la instalación de generación tendrá capacidad de medir en ambos sentidos, o en su defecto, estará constituido por un contador de salida y otro de entrada conectados en el mismo punto de su circuito, descontándose, a efectos de facturación, la lectura del contador de entrada al de salida. La instalación de todos los equipos de medida se efectuará de forma que el encargado de la lectura disponga permanentemente de libre acceso a los mismos, debiendo garantizarse la veracidad e integridad de la medida. El encargado de la lectura deberá dar conformidad a esta configuración de medida.

6. Cuando la potencia nominal de la instalación de generación del apartado 4 anterior, supere a la potencia de consumo contratada, se dispondrá de un tercer equipo para la medida de la energía excedentaria, situado en el punto frontera con la red de distribución. Dicho equipo de medida dispondrá de las mismas características de segmentación horaria del equipo de medida de la energía generada. El encargado de la lectura deberá dar conformidad a esta configuración de medida.

7. En el caso de conexión a la red interior de un productor, se determinará la energía vertida a la red como diferencia entre la medición de la energía neta generada y las pérdidas teóricas de energía activa determinadas por el encargado de la lectura, desde el punto de conexión con la red de distribución hasta el equipo de medida.

8. Para la inscripción en el Registro de preasignación de retribución regulado por el Real Decreto 1578/2008, de 25 de septiembre, de instalaciones de potencia no superior a 100 kW, no será necesaria la presentación de la autorización administrativa de la instalación. En su lugar se presentará copia de la memoria-resumen y el contrato técnico, definidos en el apartado 2 anterior.

Disposición Adicional Tercera. Regulación de los huertos fotovoltaicos

1. Un huerto fotovoltaico se define como conjunto de instalaciones individuales que utilizan la tecnología fotovoltaica, con potencias individuales no superiores a 100 kW y que compartan todas ellas, directa o indirectamente, una misma línea de evacuación y punto de conexión con la red transporte o distribución.

2. En los huertos fotovoltaicos se podrá utilizar la medida de la energía activa y reactiva en el punto de conexión común para la liquidación de la prima equivalente de cada una de las instalaciones individuales y del complemento por energía reactiva. Para ello, deberá existir un mismo representante en nombre propio y por cuenta ajena de todos los titulares de las instalaciones que forman parte del huerto, quien comunicará al distribuidor el criterio de reparto de la energía activa entre las distintas instalaciones individuales.

3. En el caso contemplado en el apartado anterior las instalaciones individuales no estarán exentas del sobrecoste del desvío, independientemente de cuál sea su potencia.

4. Los huertos fotovoltaicos que totalicen una potencia global superior a 5 MW deberán estar adscritos a un centro de control de generación, que actuará como interlocutor con el operador del sistema. Si las instalaciones estuvieran conectadas a una

red de distribución, enviarán también la información al gestor de dicha red de distribución. Cuando estos huertos se encuentren situados en los sistemas insulares y extrapeninsulares, dicha obligación de adscripción lo será para los huertos de potencia global superior a 1 MW”.

Disposición Adicional Cuarta. Restricciones para la adscripción en centros de control pertenecientes a los operadores dominantes.

Los titulares de los centros de control a los que hace referencia el artículo 18 d) del Real Decreto 661/2007, de 26 de mayo, cuando su titularidad corresponda a un operador dominante, tendrán las mismas restricciones respecto a terceros que las establecidas para la represtación en el artículo 31.8 del mismo Real Decreto.

Disposición Adicional Quinta. Adaptación de los Procedimientos de Operación

Antes de que trascurren seis meses desde la entrada en vigor del presente real decreto, a propuesta del Operador del Sistema y previo informe de la CNE, el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio aprobará la adaptación y los nuevos Procedimientos de Operación del Sistema según lo dispuesto en este real decreto.

El Ministerio de Industria, Turismo y Comercio aprobará, a propuesta de la Comisión Nacional de Energía y previo informe de las comunidades autónomas y ciudades de Ceuta y Melilla, procedimientos de operación de distribución correspondientes, que tendrán efectos sobre el marco retributivo establecido por la Administración General del Estado. La Comisión Nacional de Energía dispondrá de un plazo de seis meses, desde la entrada en vigor del presente real decreto, para la elaboración de la propuesta de estos procedimientos de operación.

Disposición Adicional Sexta. Restricciones zonales.

El operador del sistema en el plazo máximo de seis meses desde la entrada en vigor del presente Real Decreto enviará a la Secretaría General de la Energía una propuesta de Procedimiento de Operación que desarrolle el contenido del artículo 7.2 a), párrafo segundo, de este Real Decreto. Dicho Procedimiento de Operación será aprobado por dicha Secretaría General, previo informe de la Comisión Nacional de Energía, y una vez sometido a su Consejo Consultivo de Electricidad.

Disposición Adicional Séptima. Prioridad de evacuación.

1. La concesión del derecho de acceso en el proceso de acceso y conexión de una nueva instalación de generación supone el derecho de utilización de la red por parte de los usuarios. No obstante, el citado acceso podrá restringirse temporalmente en la explotación en tiempo real por parte del gestor de la red de transporte o de distribución, según corresponda, para garantizar el cumplimiento de los criterios de seguridad y fiabilidad establecidos en los correspondientes procedimientos de operación.

2. Conforme a los procedimientos de operación del sistema eléctrico, y en su caso, los procedimientos de la red de distribución, los generadores de régimen especial tendrán prioridad para la evacuación de la energía neta producida frente a los generadores de régimen ordinario, con particular preferencia para la generación de régimen especial no

gestionable a partir de fuentes renovables, seguida de la gestionable a partir de fuentes renovables y de la cogeneración de alta eficiencia. Esta prioridad de evacuación se materializará exclusivamente durante el proceso de análisis y resolución de restricciones técnicas.

Sin perjuicio de la prioridad de evacuación mencionada, la producción no puede entenderse garantizada y, a los efectos de restricciones técnicas, a los generadores de régimen especial les será de aplicación lo establecido en el Real Decreto 2351/2004, de 23 de diciembre, por el que se modifica el procedimiento de resolución de restricciones técnicas y otras normas reglamentarias del mercado eléctrico, y, en particular, en los procedimientos de operación que lo desarrollan.

3. Asimismo, con el objetivo de contribuir a una integración segura y máxima de la generación de régimen especial no gestionable, el operador del sistema considerará en el proceso de resolución de restricciones técnicas la existencia de grupos generadores adscritos a centros de control o que cuenten con dispositivos limitación de potencia o de desconexión total o parcial automática de la producción ante determinadas contingencias previsibles en el sistema.

4. Por último, el operador del sistema podrá considerar en el proceso de resolución de restricciones la existencia de instalaciones no adaptadas a lo dispuesto en el P.O. 12.3 «Requisitos de respuesta frente a huecos de tensión de las instalaciones eólicas», aprobado mediante resolución de 4 de octubre de 2006 de la Secretaría General de Energía, o en otros procedimientos de operación que tengan su mismo objetivo.

Disposición Transitoria Primera. Solicitudes anteriores

Los titulares que hubieran solicitado el acceso y punto de conexión para sus instalaciones de producción con anterioridad a la entrada en vigor del presente Real Decreto, podrán continuar la tramitación del mismo conforme a la normativa anterior, sin perjuicio de los requisitos legales que resultasen de aplicación desde la entrada en vigor de las modificaciones introducidas en la Ley 54/1997, del Sector Eléctrico, por la Ley 17/2007, de 4 de julio.

Disposición Transitoria Segunda. Adecuación de las instalaciones

Se establece un plazo de un año desde la entrada en vigor del presente real decreto para que las instalaciones de producción en régimen especial que ya estuvieran conectadas a la red se adecuen a lo previsto en esta norma.

Disposición Final Primera. Carácter Básico.

El presente Real Decreto tiene carácter básico, de acuerdo con lo establecido en el artículo 149, 1, 13ª y 25º de la Constitución.

Disposición Final Segunda. Habilitación normativa.

Se autoriza al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio para dictar cuantas disposiciones sean necesarias para el desarrollo y cumplimiento del presente Real Decreto.

Disposición Final Tercera. Derogaciones.

Queda derogado el Anexo XI del Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial, y los artículos 59 bis y 66 bis del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, así como cualquier otra norma de igual o inferior rango que se oponga a lo previsto en el presente Real Decreto.

Asimismo, queda derogada la Orden de 5 de septiembre de 1985, sobre funcionamiento y conexión a las redes eléctricas de centrales hidroeléctricas de hasta 5.000 KVA y centrales de autogeneración. No obstante, dicha Orden continuará en vigor hasta que resulten de aplicación los correspondientes Procedimientos de Operación previstos en el presente Real Decreto.

Disposición Final Cuarta. Entrada en vigor.

El presente Real Decreto entrará en vigor al día siguiente de su publicación en el Boletín Oficial del Estado.



Comisión
Nacional
de Energía

MEMORIA DE LA PROPUESTA DE REAL DECRETO DE ACCESO Y CONEXIÓN A LA RED ELÉCTRICA DE INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE RÉGIMEN ESPECIAL

22 de abril de 2009



INDICE

1	OBJETO	2
2	OPORTUNIDAD.....	2
3	CRITERIOS.....	6
4	PROCEDIMIENTO	12
5	DESCRIPCIÓN DE LA PROPUESTA DE REAL DECRETO	13

MEMORIA DE LA PROPUESTA DE REAL DECRETO DE ACCESO Y CONEXIÓN A LA RED ELÉCTRICA DE INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE RÉGIMEN ESPECIAL

1 OBJETO

El presente documento tiene por objeto resumir los criterios contenidos en la propuesta de *“Real Decreto de acceso y conexión a la red eléctrica de instalaciones de producción de energía eléctrica de régimen especial”*, que realiza la CNE en cumplimiento de la Disposición Adicional Séptima, tres, del Real Decreto 871/2007, de 29 de junio.

2 OPORTUNIDAD

La Disposición Adicional Séptima, tres, del Real Decreto 871/2007, de 29 de junio, establece el mandato a la CNE de la elaboración de una propuesta de Real Decreto de acceso y conexión del régimen especial a la red eléctrica.

Este mandato se justifica por una parte, en la modificación del procedimiento en materia de acceso y conexión que ha sido introducido en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, según la nueva redacción dada por la Ley 17/2007, de 4 de julio, y por otra, en la agrupación en un único Real Decreto de la normativa sobre esta materia que actualmente está vigente mediante los Reales Decretos 1955/2000, de 1 de diciembre, y 661/2007, de 25 de mayo.

La Ley 54/1997, de 27 de noviembre, liberalizó la generación de electricidad y al mismo tiempo, estableció la posibilidad de otorgar unas primas a la generación en régimen especial, considerada como la más eficiente desde el punto de vista energético y ambiental, con el fin, entre otros, de alanzar en 2010 una penetración de las energías renovables del 12 % en términos de energía primaria.

Este objetivo legal se instrumentalizó mediante el Plan de Fomento de las Energías Renovables 1999-2010, revisado en el año 2005, que contiene entre otros, objetivos de

potencia instalada por tecnologías renovables para la generación de electricidad. Con ellas, se pretende incrementar la contribución de estas energías en la producción de electricidad, desde el 20% que hubo en 1998, hasta el 30% en el año 2010.

Estos objetivos de potencia instalada, por tecnologías, son trasladados a la regulación técnica y económica, en la que se fijan las primas correspondientes para incentivar a los agentes a invertir en estas tecnologías y hasta llegar a alcanzar los objetivos. La regulación técnica y económica existente en nuestro país, de acuerdo con el Staff Working Document “*The support of electricity from renewable energy sources*” presentado por la Comisión Europea el 23 de enero de 2008, dentro del “*Paquete Verde*”, es una de las regulaciones más efectivas a nivel europeo, y al mismo tiempo, más eficientes, y con menos condicionantes para el acceso a la red.

La **regulación técnica y económica** del régimen especial está desarrollada fundamentalmente en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, así como también en el Real Decreto 616/2007, de 11 de mayo, para la cogeneración de alta eficiencia, y en el Real Decreto 1578/2008, de 26 de septiembre, para las instalaciones fotovoltaicas.

Esta regulación se sustenta en los siguientes criterios básicos contenidos en la Metodología elaborada por la CNE:

- a. **Alcanzar los objetivos de planificación:** Los incentivos económicos tienen justificación en los objetivos de planificación. Estos incentivos constituyen un instrumento de política energética y ambiental, que deben ser suficientes para que los inversores alcancen una rentabilidad razonable, o superior a ésta si se estuviera aún lejos de alcanzar dichos objetivos.
- b. **Estabilidad regulatoria y no retroactividad.** La predictibilidad y seguridad en los incentivos económicos durante la vida de la instalación es fundamental para animar a los agentes a invertir en estas nuevas tecnologías, y asimismo, tratar de minimizar el riesgo regulatorio y coste financiero en los préstamos que conceden los bancos.
- c. **Facilitar la operación del sistema.** En un sistema eléctrico cuasi aislado como el español, se hace precisa una regulación complementaria que trate de mejorar la

calidad de la energía producida y dote de mayor seguridad a la operación del sistema. Así, se han introducido nuevas obligaciones (como la necesidad de elaborar programas de funcionamiento, tratando en la medida de lo posible de cumplirlos, la adscripción de ciertas instalaciones a centros de control, y soportar huecos de tensión), y complementos (como el de control de energía reactiva, con consignas dadas por el operador del sistema).

- d. **Incentivar la integración voluntaria en el mercado.** Con ello, estas instalaciones serán menos especiales, incrementándose el número de agentes en el mercado al participar en él mediante los representantes.

Asimismo, en el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, se establece la **normativa sobre el derecho de acceso y conexión** a la red de transporte y distribución, donde se determina que el acceso únicamente podrá estar restringido por la falta de capacidad de la red, que se justifica en criterios de seguridad, regularidad o calidad del suministro. Las limitaciones de acceso se han de resolver sobre la base de la inexistencia de reserva de capacidad, sin que la precedencia temporal en la conexión implique una consecuente preferencia de acceso.

Finalmente, y adicionalmente a la regulación técnica y económica, y a la regulación del acceso, la Orden ITC/1522, de 24 de mayo, regula la **garantía de origen y etiquetado** de la electricidad, por la que se revela al consumidor de electricidad el atributo ambiental de las distintas fuentes energéticas que se utilizan para producir la electricidad.

Por otra parte, en el Consejo europeo de primavera de 2007 se fijaron los objetivos energéticos y ambientales a alcanzar por la UE en el año 2020, los denominados 20/20/20, que en la presentación del mencionado "*Paquete Verde*" de 23 de enero de 2008 fueron matizados, consistiendo en:

- Una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero del 20%, respecto a las emisiones de 1990.
- Una penetración de las energías renovables en el 20% de la energía final.
- Una reducción del consumo energético del 20%, respecto a la evolución tendencial.

El acuerdo de reparto del objetivo global de renovables se traduce en el caso español, en alcanzar esa misma cifra del 20% respecto a la energía final de 2020, con una penetración de los biocombustibles en el transporte del 10%.

Este objetivo supondrá en términos de producción de electricidad una cuota de renovables superior al 40%, lo cual significa duplicar en ese año 2020 la penetración del 20% habida en el año 1998. A pesar del incremento experimentado por la potencia instalada de las tecnologías que utilizan la energía eólica, la fotovoltaica y el biogás desde 1998, la penetración de las renovables en el año 2007 y anteriores, se mantuvo también en el 20%, como consecuencia del fuerte incremento experimentado por la demanda.

Desde inicio del año 1998 hasta el final de 2007 la potencia instalada en régimen especial pasó de 4.544 MW a 24.418 MW¹, con lo cual en la última década ha sido necesario integrar en la red de transporte y distribución casi 20.000 MW, a lo cual ha contribuido una red preexistente en cierto modo “holgada” y la nueva red producto de la Planificación. En siguiente década y media será necesario integrar una cantidad de MW que duplica la conectada en la década anterior. Solamente la *Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016*, ya contempla para el horizonte 2016 una potencia instalada en régimen especial de 47.670 MW, lo que supone integrar durante nueve años más de 23.000 MW adicionales.

Por otra parte, la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, fue modificada con la Ley 17/1997, de 4 de julio, para trasponer la Directiva 2003/54/CE sobre normas comunes del Mercado Interior de la Electricidad. Asimismo, la Ley 17/2007 incorporó otros criterios como:

- a) La facultad del Operador del Sistema de establecer restricciones zonales para la autorización de las nuevas instalaciones de producción de electricidad, tanto en régimen ordinario como en régimen especial. Únicamente se deben establecer estas restricciones si mediante la incorporación de la nueva potencia y con la red planificada, se detectan problemas relacionados con la seguridad del suministro, tendido en cuenta la energía que ha de verter la generación y el consumo previsto.

¹ Se estiman 28.787 MW a final de 2008.

- b) La secuencia temporal para que los gestores de la red de distribución puedan informar el acceso y la conexión de nuevas instalaciones de generación se invierte, estableciéndose como condición previa la determinación del punto de conexión, y su aceptación por el solicitante, antes de informar el acceso.

Teniendo en cuenta la gran cantidad de potencia renovable y de cogeneración que será necesario integrar y conectar a la red para el cumplimiento de los objetivos comprometidos con la Unión Europea, y asimismo, considerando las modificaciones introducidas en la Ley del Sector Eléctrico mediante la Ley 17/2007, es oportuno elaborar un Real Decreto en el que se incluyan los criterios básicos que a continuación se enuncian, y que se refieren al acceso y la conexión a la red de las nuevas instalaciones de producción en régimen especial.

3 CRITERIOS

Se considera que los criterios sobre el acceso y conexión actualmente vigentes deberían evolucionar tal y como se señala a continuación, ya que su mantenimiento podría poner en riesgo el cumplimiento de los objetivos de la planificación vigente y los comprometidos con la Unión Europea. Este riesgo proviene del mecanismo vigente para determinar el acceso y conexión de nuevas instalaciones de producción², ya que cualquier solicitud de nueva potencia debe ser atendida cuando existe capacidad en el punto de la red en el que se conecta, independientemente de que una vez construida pueda limitarse el vertido a la

² Los artículos 52 y 60 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, establecen que cualquier solicitud de acceso en un punto de la red de nueva potencia de generación, debe aceptarse si existe capacidad en el punto. Para ello, según los artículos 56 y 64 se realizará un balance de cargas para determinar la “producción total simultánea máxima que puede inyectarse” considerando el consumo previsto en la zona en condiciones de estabilidad (con y sin disponibilidad total de la red) y en condiciones dinámicas. Cuando resulte de dicho estudio producción distinta de cero (una cierta capacidad), ésta podrá ser producida tanto por la generación existente como por la nueva, al contemplarse en el Real Decreto el principio de “*inexistencia de reserva de capacidad, sin que la precedencia temporal en la conexión implique una consecuente preferencia de acceso*”.

red de su producción. Así, si existen otras instalaciones de generación que afecten a la capacidad de evacuación en ese punto, la instalación podrá ver limitada su capacidad de vertido, en aplicación de los mecanismos previstos en la gestión técnica del sistema, particularmente con el mecanismo de gestión de restricciones.

En un sistema liberalizado, como es la generación de electricidad, el cumplimiento de los objetivos de planificación, se lleva a cabo mediante establecimiento de incentivos económicos (primas) que se otorgan por la energía vertida a la red por las instalaciones. Cuando se producen restricciones al funcionamiento, las instalaciones de generación no perciben las primas establecidas, lo que si se generaliza en el tiempo, puede provocar incertidumbres que pongan en riesgo el cumplimiento de los objetivos de planificación.

Por ello, de acuerdo con los principios contenidos en la Ley 54/1997, considerando la experiencia obtenida en la década transcurrida de liberalización, tendiendo en cuenta los nuevos objetivos de planificación y asumiendo la mayor saturación de las redes de transporte y distribución, que introducen una mayor complejidad en la operación del sistema y las consideraciones sobre la seguridad emitidas por REE, la CNE considera que la nueva regulación del acceso y la conexión para las nuevas instalaciones de régimen especial a la red deberá contemplar los siguientes criterios:

1.- Libre instalación y libre competencia para la actividad de producción

La producción en régimen especial se establece por razones energéticas y medioambientales.

2.- La planificación vinculante del transporte, indicativa para la generación y los planes de desarrollo de la distribución

La planificación deberá establecer las actuaciones preferentes para el desarrollo de la red con el fin de posibilitar la expansión de la demanda. Además, debe posibilitar la evacuación de la nueva potencia que se instale de régimen ordinario y especial, resolviendo las posibles restricciones de acceso, de forma que éstas sean coyunturales.

Al mismo tiempo, la planificación indicativa debe fijar los objetivos de potencia instalada en renovables y en cogeneración, para que éstos sean trasladados a la

regulación económica que fije las tarifas y primas. El Gobierno debe establecer los mecanismos necesarios para controlar el cumplimiento de los objetivos, y en su caso, limitar el exceso sobre los mismos, de forma que se garantice la sostenibilidad de la política de apoyo a las renovables y a la cogeneración, evitando que se produzcan situaciones como las acaecidas con la tecnología fotovoltaica.

También, la modificación introducidas por la Ley 17/2007, de 4 de julio, establece que los titulares de las redes de distribución de energía eléctrica deberán presentar sus planes de inversión anuales y plurianuales a las Comunidades Autónomas en las que dichas inversiones vayan a realizarse. Estos planes deberán contemplar también las necesidades de la generación conectada.

3.- Las tarifas y primas son instrumentos para alcanzar los objetivos de planificación

Las tarifas y primas al régimen especial deben ser suficientes y estables para incentivar a los agentes para alcanzar los objetivos de planificación. De acuerdo con la Ley, mediante las tarifas y primas se debe posibilitar que los agentes obtengan una rentabilidad razonable, que se configuran como un instrumento para que puedan cumplirse los objetivos de planificación.

4.- Libre acceso de terceros a las redes de transporte y distribución deberá compatibilizarse con el mantenimiento de la seguridad del sistema y la consecución de los objetivos de planificación

El libre acceso de terceros (consumidores y generadores) a la red únicamente podrá estar restringido por la falta de capacidad de la red, que se justificará en criterios de seguridad, regularidad o calidad del suministro.

Se considera que en la actualidad es necesario modificar el criterio para resolver las nuevas solicitudes de acceso, dada la saturación actualmente existente en las redes de transporte y distribución, y que las actuaciones previstas en la planificación para la expansión de la red no son ilimitadas.

El mantenimiento de la regulación vigente hasta el momento, permitiría la sobreinstalación en exceso en un nudo de la red, lo que llevaría a la existencia de

restricciones crónicas, y no coyunturales, dada la saturación de las redes y la limitación de actuaciones que contempla la planificación.

Ante esta situación de mayor saturación de la red y mayores restricciones, tal y como han señalado el operador del sistema y los gestores de las redes de distribución, se introduce un mayor riesgo para la gestión técnica del sistema en la explotación en tiempo real.

Además, con restricciones crónicas los agentes inversores de instalaciones de producción en régimen especial no obtendrían una expectativa cierta de poder evacuar a la red la energía asociada a sus proyectos, poniéndose en riesgo la consecución de los objetivos de planificación.

Por lo tanto, se debe establecer en la nueva regulación que las limitaciones de acceso de las nuevas instalaciones de régimen especial se deberán resolver considerando la producción de las instalaciones de éste régimen ya conectado o con punto de conexión firme, con el fin de evitar el incremento de las restricciones, lo que mejoraría la seguridad del sistema y posibilitaría el cumplimiento de los objetivos de planificación. El desarrollo de este criterio deberá realizarse en el correspondiente procedimiento de operación.

5.- Aplicación de la nueva herramienta contemplada en la Ley para que el operador del sistema pueda mantener la seguridad

De acuerdo con la Ley, en la autorización de las nuevas instalaciones se considerarán las posibles restricciones zonales a la conexión que pueda establecer el operador del sistema, teniendo en cuenta criterios de seguridad del suministro, la red planificada y los objetivos de planificación. La propuesta de Real Decreto incluye los criterios para determinar los límites zonales que deberán ser desarrollados mediante el correspondiente procedimiento de operación.

6.- Cumplimiento de los planes de desarrollo de las redes de transporte y distribución

La aplicación eficaz de estos criterios, en los que la aceptación del acceso y conexión de las nuevas instalaciones se ve afectado por la capacidad de la red y las

instalaciones de generación existentes, solamente será posible si se garantiza que las redes de transporte y distribución se desarrollan adecuadamente conforme a los planes previstos, de forma que se vayan modificando y adaptando para tener en cuenta y resolver las limitaciones de incorporación al sistema impuestas por la nueva generación. En este sentido, la propuesta de Real Decreto contempla nuevas obligaciones a los gestores de la red de transporte y distribución para garantizar que se resuelven las restricciones en el acceso a la red de las nuevas instalaciones de régimen especial, mediante la expansión y refuerzo de la red existente, a través de su inclusión en la planificación del transporte, y en los planes que las empresas distribuidoras tienen que presentar a las Comunidades Autónomas.

Adicionalmente, resulta necesario desarrollar en la regulación mecanismos complementarios a los contemplados en esta propuesta de Real Decreto para intensificar el seguimiento, control y cumplimiento de la planificación de la red de transporte y los planes de inversión que las empresas distribuidoras han de presentar a las Comunidades Autónomas.

4 RESUMEN DE LA NUEVA REGULACIÓN

Los cinco criterios anteriores, pueden materializarse mediante un nuevo Real Decreto de acceso y conexión en el que se establezcan las tres etapas siguientes:

a) Autorización de la instalación.-

Las instalaciones de generación en régimen especial no podrán ser autorizadas si no disponen de punto de conexión otorgado por el gestor de la red de transporte o distribución. A estos efectos, el operador del sistema podrá establecer límites zonales de capacidad de conexión, según los criterios generales siguientes, que deberán ser desarrollados en los correspondientes procedimientos de operación:

- Los límites de capacidad de conexión atenderán a criterios de seguridad del suministro, a la red preexistente y planificada, a los objetivos de planificación y a un funcionamiento suficiente de las instalaciones de régimen especial existentes

- La diferenciación de zonas se realizará conforme al trazado de la red de transporte primario, y en su caso, secundario, por lo que se podrán establecer restricciones zonales por CC.AA.
- Se efectuará un estudio de balance de cargas en periodos de punta y valle, con generación simultanea máxima ya conectada y consumo mínimo, en condiciones disponibilidad total de la red planificada de transporte. No se considerarán las restricciones en instalaciones existentes o nuevas con una duración inferior a veinte horas en términos anuales (ya que se considera que no se afecta a las expectativas de los proyectos). No se considera apropiado emplear en un estudio general sobre las restricciones zonales a largo plazo el criterio de indisponibilidad de la red, ya que en todo caso cualquier indisponibilidad deberá tener necesariamente un carácter coyuntural. No obstante, si se considera dicho criterio en el estudio nodal, de detalle, que es necesario para evaluar la capacidad de la red cuando se solicita el acceso y la conexión.
- Se podrán considerar asimismo criterios dinámicos, como la potencia de las instalaciones de la zona no adaptadas a lo dispuesto en el P.O. 12.3 (huecos de tensión).
- Se podrán utilizar asimismo otros criterios específicos de las instalaciones de régimen especial, como la aportación de corriente de cortocircuito, la contribución al control de tensión, o los efectos de la generación asíncrona.

b) Acceso a la red de transporte y distribución.-

Todos los nuevos productores en régimen especial tienen derecho de acceso a la red de transporte o distribución.

El gestor de la red solo puede denegar a los nuevos productores el acceso a la red por falta de capacidad, motivada en criterios de seguridad, regularidad y calidad del suministro.

Las denegaciones o limitaciones de acceso a la red de las nuevas instalaciones de régimen especial se resolverán sobre la consideración previa de las instalaciones de este régimen existentes ya conectadas o con punto de conexión firme, a efectos de que

puedan tener un régimen de funcionamiento suficiente considerando la red planificada. El desarrollo de este criterio deberá realizarse en el correspondiente procedimiento de operación. Se realizará un balance de cargas de generación máxima y consumo mínimo, en periodo de punta, valle y llano, considerando la potencia ya conectada o con punto firme, en condiciones de la red de disponibilidad total, de indisponibilidad parcial y de comportamiento dinámico. No se tendrán en cuenta las restricciones que puedan producirse en un punto de la red con una duración inferior a veinte horas en términos anuales, si las instalaciones son capaces de reducir su carga, al estar adscritas a centros de control, o al contar con dispositivos limitadores de potencia o de desconexión automática o manual operados por el gestor de la red.

c) Evacuación de la energía neta producida.-

En la operación de instalaciones de régimen especial existentes, las restricciones se resolverán conforme a los procedimientos de operación del sistema (en el proceso diario de gestión de restricciones técnicas), o en su caso, en los procedimientos de la red de distribución, dando prioridad de evacuación a las energías renovables no gestionables, así como al resto del régimen especial.

5 PROCEDIMIENTO

El Consejo de Administración, en su sesión de fecha 23 de julio de 2008, acordó la remisión de la Propuesta elaborada por esta Comisión para dar cumplimiento al citado mandato al Consejo Consultivo de Electricidad, al objeto de que se remitan las alegaciones que estimen pertinentes antes del 15 de septiembre de 2008.

La CNE han recibido alegaciones de las CC.AA. de Galicia, Castilla y León, Murcia y Cataluña, así como de los agentes y asociaciones siguientes: UNESA (Iberdrola, Endesa, Unión Fenosa, Hidrocantábrico y Eon), REE, AEE, ACOGEN, COGEN, ASIF, y Greempeace.

En los comentarios recibidos se detectó gran oposición al mantenimiento del principio de *“inexistencia de reserva de capacidad”* aplicable en la determinación de la capacidad de acceso en un punto de la red de transporte o de distribución de una nueva instalación de

producción en régimen especial, y que está recogido en el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre. Dado que el mantenimiento o no de este principio es relevante en el esquema regulatorio del régimen especial, y que se efectuaron determinadas mejoras en el citado borrador, el Consejo de la CNE acordó volver a someter al Consejo Consultivo de Electricidad la nueva propuesta de RD, lo que se hizo efectivo el día 27 de enero de 2009. Asimismo, junto a la propuesta de RD, se envió una memoria justificativa con los criterios que contiene la nueva propuesta.

En esta ocasión se recibieron alegaciones de las CC.AA. de Andalucía, Aragón, Asturias, Baleares, Castilla y León, Cataluña y Galicia, así como de los agentes y asociaciones siguientes: UNESA (Iberdrola, Endesa, Unión Fenosa, Hidrocantábrico y E.on), CIDE, REE, AEE, ACOGEN, COGEN y Greempeace.

6 DESCRIPCIÓN DE LA PROPUESTA DE REAL DECRETO

La propuesta de Real Decreto cuenta con veinte artículos, repartidos en seis capítulos, y además, siete disposiciones adicionales, dos disposiciones transitorias, y cuatro disposiciones finales.

Los artículos se agrupan en seis Capítulos:

- a) El primero, con el objeto, el ámbito de aplicación y las definiciones.
- b) El segundo, sobre las Competencias administrativas conforme al reparto de competencias de la Ley 54/1997, en la redacción dada por la Ley 17/2007:
- c) El tercer Capítulo es el referido a los derechos y las obligaciones de los titulares de las instalaciones de producción en relación al acceso y al conexión.
- d) El cuarto Capítulo se refiere al procedimiento de acceso y conexión de nuevas instalaciones de generación
- e) El quinto Capítulo es el referido a las líneas directas. Definición, autorización, y utilización similar a la del RD 1955/2000.

f) El sexto Capítulo se refiere a las instalaciones de conexión

Las siete Disposiciones Adicionales se refieren a:

- a) Modificación del RD 1663/2000, de 29 de diciembre, para hacerlo compatible a esta propuesta de RD.
- b) Procedimiento simplificado de conexión e inscripción en el registro administrativo de instalaciones de potencia no superior a 100 kVA a la red de distribución o a la red interior de un titular (productor o consumidor).
- c) Regulación de los huertos fotovoltaicos, para facilitar la medida de la energía al distribuidor, posibilitar el cobro del complemento de reactiva a los titulares y permitir la visibilidad de estas instalaciones (>5 MW) por parte del operador del sistema.
- d) Restricciones para la adscripción de instalaciones de régimen especial a centros de control pertenecientes a operadores dominantes
- e) Adaptación en seis meses de los procedimientos de operación de transporte y distribución a lo dispuesto en la propuesta de RD.
- f) En seis meses, el operador del sistema elaborará una propuesta de procedimiento de operación para el establecimiento de restricciones zonales.
- g) Prioridad de evacuación en el proceso de gestión de restricciones a la generación renovable no gestionable, después al resto de las renovables y cogeneración de alta eficiencia, después al resto del régimen especial y por último, la generación ordinaria.

Dos Disposiciones Transitorias sobre solicitudes de acceso y conexión anteriores y para la adaptación de todas las instalaciones existentes a los requerimientos de la propuesta de RD en el plazo de un año.

Cuatro Disposiciones Finales sobre:

- a) El carácter básico.
- b) La habilitación normativa en el MITyC.



- c) La derogación de la Orden Ministerial de 5 de septiembre de 1985 y el anexo XI del RD 66172007.
- d) La entrada en vigor será el día siguiente al de su publicación.