

**I. DISPOSICIONS GENERALS****COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA**

- 904** *Circular 1/2021, de 20 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen la metodologia i les condicions de l'accés i de la connexió a les xarxes de transport i distribució de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica.*

El dret d'accés de tercers a les xarxes de transport i distribució constitueix un dels principis rectors de la liberalització del mercat de l'electricitat: així ho han confirmat la normativa sectorial espanyola i el cabal de la Unió Europea.

En particular, la Directiva 2009/72/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat i per la qual es deroga la Directiva 2003/54/CE, dedica el capítol VIII a l'«Organització de l'accés a la xarxa», i estableix que «Les autoritats reguladores, quan els estats membres ho hagin disposat així, o els estats membres han de garantir que aquests criteris s'apliquen de manera coherent i que l'usuari de la xarxa al qual s'ha denegat l'accés pot recórrer a un procediment de solució de conflictes».

La mateixa Directiva, a l'article 36.e), així com la vigent Directiva (UE) 2019/944, de 5 de juny de 2019, a l'article 58.e), inclouen entre els «Objectius generals de l'autoritat reguladora» el de «facilitar l'accés a la xarxa de noves capacitats de generació i instal·lacions d'emmagatzematge d'energia, en particular suprimint les traves que puguin impedir l'accés a nous agents del mercat i d'electricitat procedent de fonts d'energia renovables».

A Espanya, la Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, va regular l'accés de tercers a les xarxes de transport i de distribució als articles 38 i 42, respectivament, les condicions del qual va desplegar després el títol IV del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica. Per la seva banda, el Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, va establir un procediment específic per a la sol·licitud dels permisos d'accés i connexió a les xarxes de distribució per a les instal·lacions incloses en el seu àmbit d'aplicació.

L'article 33 de la vigent Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, regula amb un caràcter general l'accés i la connexió a les xarxes, i defineix els conceptes de dret d'accés, dret de connexió, permís d'accés i permís de connexió. A l'apartat 11 i últim, segons la redacció que en fa el Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, l'article esmentat estableix que «la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar mitjançant una circular la metodologia i les condicions d'accés i connexió que ha de comprendre: el contingut de les sol·licituds i els permisos, els criteris econòmics, els criteris per a l'avaluació de la capacitat, els motius per a la denegació, el contingut mínim dels contractes i l'obligació de publicitat i transparència de la informació rellevant per a l'accés i la connexió.»

D'altra banda, el Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica, conté criteris per ordenar l'accés i la connexió a les xarxes de transport i distribució d'electricitat i estableix, a la disposició final vuitena, el manament perquè el Govern i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència aprovin en el termini màxim de tres mesos des de l'entrada en vigor del Reial decret llei esmentat totes les disposicions reglamentàries que siguin necessàries per al desplegament i l'execució en l'àmbit de les seves competències del que preveu l'article 33 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

D'acord amb aquest manament i amb l'habilitació competencial esmentada, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència regula en aquesta Circular la metodologia i les condicions d'accés i connexió, de manera coherent amb el desplegament reglamentari que regula el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, tal com està previst en l'article 33 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, esmentat.

La Circular s'adequa als principis de bona regulació que preveu l'article 129 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, atès que respon als principis de necessitat, eficàcia, proporcionalitat, seguretat jurídica, transparència i eficiència. Aquesta proposta de Circular és l'instrument més adequat per garantir la consecució dels objectius que persegueix.

En particular, s'hi compleixen els principis de necessitat i eficàcia, perquè se'n preveu el desplegament a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la qual estableix que s'han d'aprovar mitjançant una circular de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la metodologia i les condicions d'accés i connexió a les xarxes, elements que constitueixen l'objecte d'aquesta norma. A més, l'aprovació d'aquesta Circular és una condició necessària per donar compliment a la disposició final vuitena del Reial decret Llei 23/2020, de 23 de juny.

Així mateix, s'hi compleix el principi de proporcionalitat perquè s'hi porta a terme el desplegament normatiu dels aspectes atribuïts a aquesta Comissió en matèria d'accés i connexió, en virtut del repetit article 33 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre. S'hi entén satisfet també el principi de seguretat jurídica, atès que la Circular és coherent amb la resta de l'ordenament jurídic, nacional i de la Unió Europea, i la seva aprovació desencadena l'aplicabilitat de l'article 33 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i, amb aquesta, la del marc normatiu en matèria d'accés i connexió que va aprovar la Llei esmentada, en lloc del marc transitori aplicat actualment.

Aquesta Circular compleix el principi de transparència en la mesura que la seva proposta s'ha sotmès a tràmit d'audiència, tant al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic com a través del Consell Consultiu d'Electricitat, i també s'ha publicat a la pàgina web d'aquest organisme, i descriu al preàmbul i a la memòria els objectius que s'hi persegueixen. Finalment, el principi d'eficiència s'hi satisfà en la mesura que no introdueix càrregues administratives innecessàries o accessòries.

Els desplegaments normatius posteriors a la Llei 24/2013, de 26 de desembre, entre els quals hi ha el Reial decret 413/2014, de 6 de juny, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica a partir de fonts renovables, cogeneració i residus, i el Reial decret 244/2019, de 5 d'abril, pel qual es regulen les condicions administratives, tècniques i econòmiques de l'autoconsum d'energia elèctrica, remetent, pel que fa a l'accés i la connexió, als ja assenyalats Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre. A l'últim, recentment s'ha publicat el ja esmentat Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.

Aquesta Circular té per objecte culminar el procés de regulació relativa a la metodologia i les condicions de l'accés i la connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica. En un context de desenvolupament ràpid de la producció a partir de fonts d'energia renovables, tant en forma d'instal·lacions a gran escala com de generació distribuïda (en aquest últim cas, sovint sota una modalitat d'autoconsum), en què la disponibilitat de capacitat suficient a les xarxes constitueix un factor decisiu a l'hora d'emprendre nous projectes, es fa necessari reduir la dispersió normativa i proporcionar una guia clara de quins són els passos a seguir conduents a l'obtenció dels permisos d'accés i connexió.

S'hi ha optat per limitar l'abast del text a l'accés i la connexió dels productors, i s'hi ha deixat el tractament específic de consumidors i distribuïdors per a una altra circular. El motiu principal per emprendre en primer lloc les especificitats pròpies de les instal·lacions de generació és el gran volum de sol·licituds d'accés d'aquest tipus que s'han acumulat en els últims anys, fins al punt de saturar gairebé la totalitat dels nusos de transport –i una

gran part de la xarxa de distribució de més alta tensió— a les zones on hi ha disponibilitat de recurs eòlic o solar. És prioritari ordenar el nombre elevat de projectes proposats i donar-hi un horitzó de factibilitat, màximament en el marc d'un esforç nacional i comunitari sense precedents per assolir uns objectius de penetració d'energies renovables ambiciosos.

La Circular s'assenta, per tant, sobre el principi del dret d'accés de tercers, per impedir la discriminació entre usuaris i afavorir la cooperació i coordinació entre gestors i titulars de les xarxes de transport i distribució, d'una banda, i els titulars de les instal·lacions de producció, de l'altra.

Així mateix, persegueix incrementar l'eficiència en el procés d'accés i connexió a les xarxes, agilita la tramitació tant com sigui possible i maximitza la informació relacionada amb la utilització de les xarxes, i promou un grau elevat de transparència als gestors i titulars de les xarxes. La Circular també vol promocionar la competència al mercat de generació en benefici dels consumidors, i fomentar l'optimització en l'aprofitament de les instal·lacions de connexió.

A fi de maximitzar la transparència en el procés, els gestors de xarxes han de mantenir accessible a la seva pàgina web i actualitzada mensualment la informació detallada sobre les capacitats disponibles en els nusos de les seves xarxes de tensió superior a 1 kV.

Els annexos de la Circular comprenen una sèrie de criteris tècnics necessaris per: i) avaluar la capacitat d'accés, ii) avaluar la viabilitat de connexió, iii) determinar la influència de la instal·lació de producció en una altra xarxa diferent d'aquella a la qual es connecta. En la determinació dels criteris esmentats, així com en la de les especificacions de detall que puguin concretar determinats aspectes de la seva definició, es prenen en consideració les possibilitats que la digitalització progressiva de les xarxes ofereix per maximitzar la integració de la generació a partir de fonts d'energia renovables.

Aquesta Circular desplaça les disposicions anteriors al Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, que regulaven la metodologia i les condicions d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució de les instal·lacions de producció d'electricitat, disposicions que, en les matèries que són objecte de regulació en aquesta Circular, esdevenen ara inaplicables, de conformitat amb el que estableix el Reial decret llei esmentat. Atès que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència exerceix aquesta competència per primera vegada, la Circular no inclou una disposició derogatòria. Aquest efecte es produeix sense perjudici que, a través, si s'escau, de mecanismes de cooperació, es pugui articular una taula de vigències per facilitar el coneixement de les normes aplicables en aquestes matèries, així com que es doni publicitat, a través de les pàgines web oportunes, al compendi de normes aplicables, estructurat per matèries.

Per tot això, de conformitat amb el que estableixen els apartats 2 i 11 de l'article 33 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i l'apartat 1.f) de l'article 7 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, previ tràmit d'audiència i d'acord amb el dictamen del Consell d'Estat, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió de 20 de gener de 2020, ha acordat emetre aquesta Circular.

## CAPÍTOL I

### Disposicions generals

#### Article 1. *Objecte.*

Aquesta Circular té per objecte establir la metodologia i les condicions d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució per part dels productors d'energia elèctrica, incloses les instal·lacions d'emmagatzematge en els termes que preveu l'article 6.3 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

## Article 2. Àmbit d'aplicació.

Aquesta Circular és aplicable:

- a) Als sol·licitants de permisos d'accés i de connexió a un punt de les xarxes de transport i de distribució d'energia elèctrica per a instal·lacions de generació d'electricitat.
- b) Als titulars de xarxes de transport i de distribució d'energia elèctrica, així com als gestors de les xarxes esmentades.

## CAPÍTOL II

### Sol·licitud dels permisos d'accés i de connexió

## Article 3. Contingut de la sol·licitud d'accés i de connexió.

1. Pel que fa al desplegament de la tramitació i, en particular, als terminis aplicables i les esmenes eventuais a la informació remesa amb motiu de les sol·licituds dels permisos d'accés i de connexió, cal atènyer-se al que disposa el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.

2. Els gestors de les xarxes de transport o de distribució han de tenir disponible a la seva pàgina web un model de sol·licitud de permisos d'accés i de connexió. Mentre el model esmentat pugui ser objecte de modificacions successives, cada versió d'aquest model ha d'identificar de manera clarament visible el període durant el qual és o ha estat aplicable. Els gestors han de mantenir accessible l'històric de models de sol·licitud durant almenys set anys. La sol·licitud esmentada ha de contenir almenys la informació detallada a continuació:

- a) La identificació del sol·licitant i les dades de contacte.
- b) La còpia del resguard acreditatiu d'haver dipositat adequadament la garantia econòmica, de conformitat amb el que estableix l'article 23 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica.
- c) En cas que es tracti d'un projecte sotmès a una avaluació ambiental ordinària o simplificada de conformitat amb el que preveuen els annexos I i II, així com l'article 7 de la Llei 21/2013, de 9 de desembre, d'avaluació ambiental, l'acreditació de la presentació pel promotor davant l'òrgan substantiu de la sol·licitud de determinació de l'abast de l'estudi d'impacte ambiental ordinària o de la sol·licitud d'inici de l'avaluació d'impacte ambiental simplificada, respectivament, en cas que el promotor hagi presentat ja aquestes sol·licituds.
- d) L'avantprojecte de la instal·lació de generació d'electricitat, el qual ha de contenir almenys els elements següents:
  - i) La identificació de la instal·lació de generació d'electricitat, incloent-hi la tecnologia i la capacitat d'accés per a la qual se sol·liciten els permisos, així com les coordenades UTM de la línia poligonal que circumscriu la instal·lació.
  - ii) En cas d'hibridació, la identificació de les diferents tecnologies i la potència dels mòduls de generació d'electricitat corresponents.
  - iii) El nus, el tram de línia o la posició exacta a què es vol connectar el productor.
  - iv) Esquemes unifilars de la instal·lació o l'agrupació d'instal·lacions objecte dels permisos, inclosos, si s'escau, la línia, les posicions i l'aparellatge necessaris per a l'evacuació de l'energia generada.
  - v) En cas de disposar d'elements d'acumulació d'energia elèctrica, la descripció dels elements esmentats, inclosa la seva capacitat d'emmagatzematge.
  - vi) La potència contractada prevista per al consum dels serveis auxiliars.
  - vii) En el cas d'instal·lacions de generació d'electricitat associades a una modalitat d'autoconsum amb excedents, la potència contractada pel consum o els consums associats.

viii) El pressupost estimatiu de la instal·lació de generació d'electricitat, inclosos, si s'escau, els elements d'acumulació, així com les infraestructures d'evacuació.

Cada gestor de xarxa pot incorporar al seu model de sol·licitud tota la informació que consideri necessària per a la tramitació correcta dels permisos, sempre que aquest model sigui utilitzat de manera objectiva i no discriminatòria en la tramitació de totes les sol·licituds gestionades pel gestor esmentat. Qualsevol informació addicional s'ha de circumscriure a l'indispensable per valorar la capacitat d'accés i la viabilitat de la connexió a la xarxa. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de supervisar la pertinència i proporcionalitat d'aquesta informació addicional en el marc de les competències atorgades per l'article 7 de la Llei 3/2013, de 4 de juny.

3. Pel que fa als mitjans de presentació de les sol·licituds de permisos d'accés i de connexió, cal atènyer-se al que preveu l'article 5.5 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre.

*Article 4. Contingut de la sol·licitud d'accés i de connexió en cas de procediment abreujat.*

1. Els subjectes que, segons l'article 16 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, es puguin acollir al procediment abreujat tenen l'oportunitat d'optar per una sol·licitud simplificada de permisos d'accés i connexió. A aquests efectes, els gestors de les xarxes de transport o de distribució han de tenir disponible a la seva pàgina web un model d'aquesta sol·licitud simplificada que ha de contenir almenys la informació següent:

- a) La identificació del sol·licitant i les dades de contacte.
- b) La identificació de la instal·lació de generació d'electricitat, incloent-hi la tecnologia i la capacitat d'accés per a la qual se sol·liciten els permisos.
- c) En cas d'hibridació, la identificació de les diferents tecnologies dels mòduls de generació d'electricitat corresponents.
- d) El nus o la posició exacta a què es vol connectar el productor o la petició expressa al gestor de la xarxa perquè determini el punt de la xarxa que s'adapti millor a les necessitats del sol·licitant.
- e) En cas de disposar d'elements d'acumulació d'energia elèctrica, la descripció d'aquests elements, inclosa la seva capacitat d'emmagatzematge.
- f) En el cas d'instal·lacions de producció associades a una modalitat d'autoconsum amb excedents, la potència contractada pel consum o els consums associats.

## CAPÍTOL III

### Concessió dels permisos

*Article 5. Anàlisi de la sol·licitud.*

1. Una vegada admesa a tràmit la sol·licitud de conformitat amb el que preveu l'article 10 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, el gestor de la xarxa ha de valorar l'existència o no de capacitat d'accés, tenint en compte els criteris que estableix l'annex I i, si s'escau, l'informe d'acceptabilitat corresponent a què fa referència aquest article.

2. Quan, segons les condicions que estableix l'annex III, es consideri que una sol·licitud d'accés i connexió a la xarxa de distribució té influència en una xarxa diferent d'aquella a què es vol l'accés, el gestor de la xarxa a la qual se sol·licita l'accés ha de consultar el gestor de la xarxa a què estigui connectat, el qual, dins dels terminis que estableix el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, ha d'emetre un informe d'acceptabilitat en què s'especifiqui clarament si hi ha capacitat d'accés suficient o no, segons els criteris que estableix l'annex I.



3. Simultàniament i dins dels terminis que estableix el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica per a la tramitació conjunta dels permisos d'accés i connexió, el titular de la xarxa a la qual se sol·licita permís de connexió ha d'avaluar la viabilitat d'aquesta connexió en el punt sol·licitat, tenint en compte els criteris que estableix l'annex II.

*Article 6. Resultat de l'anàlisi de la sol·licitud.*

1. El gestor de la xarxa a què es vulgui connectar el productor ha de comunicar a aquest el resultat de l'anàlisi de la seva sol·licitud, el qual ha de resultar en la seva acceptació o denegació; la denegació ha de ser al seu torn total o parcial.

2. L'acceptació del punt sol·licitat pel productor per a la instal·lació referida en la sol·licitud ha d'incloure tant l'existència de capacitat d'accés a la xarxa com la viabilitat de la connexió a aquesta, així com les condicions tècniques corresponents, que han d'incloure almenys:

a) Els paràmetres tècnics que caracteritzin el punt de connexió, entre els quals figuren, almenys: la tensió, la ubicació i la potència de curtcircuit. Al seu torn, s'hi han d'especificar la potència de curtcircuit màxima de disseny, per al càlcul de l'aparellatge de protecció, i la potència de curtcircuit mínima, per al càlcul de les variacions de tensió permeses en el punt de connexió.

b) La descripció de les situacions en què el dret d'accés del subjecte en el punt de connexió proposat pugui ser restringit temporalment.

c) Les condicions i els requisits tècnics de les línies d'evacuació i, si s'escau, de les instal·lacions per a la connexió d'entrada al centre de transformació o a la subestació a la qual aboqui la línia esmentada.

d) El plec de condicions tècniques dels treballs necessaris per connectar-se a la xarxa. En particular, el detall de les actuacions a efectuar a la xarxa de transport o distribució que hagi de sufragar el sol·licitant dels permisos d'accés i connexió. De conformitat amb el que preveu l'article 12.8 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, aquest pressupost s'ha de calcular tenint en consideració tant els costos constructius com els altres costos necessaris per a la connexió de les instal·lacions objecte de la sol·licitud d'accés i connexió.

e) Excepte pel que fa als terminis, el plec esmentat en el punt anterior s'ha d'ajustar, per a les instal·lacions incloses en el seu àmbit d'aplicació, al que disposa l'article 6 del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, i, en els casos restants, al que disposa la disposició addicional tretzena del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

3. L'acceptació ha d'anar acompanyada amb les condicions econòmiques corresponents, que han d'incloure almenys:

a) Un pressupost que s'ha d'ajustar, per a les instal·lacions incloses en el seu àmbit d'aplicació, al que disposa l'article 6 del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, esmentat i, en els casos restants, al que disposa la disposició addicional tretzena del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, esmentat.

b) Si s'escau, la indicació expressa dels convenis de rescabament existents.

4. Les condicions tècniques associades a l'acceptació del punt han de ser de possible compliment i no poden estar subjectes a condicions alienes al sol·licitant. En cas contrari, el resultat de l'anàlisi de la sol·licitud és la denegació.

5. La denegació del punt sol·licitat pel productor per a la instal·lació referida en la sol·licitud ha d'especificar:

a) Si la denegació es produeix per motius d'accés o de connexió, segons les causes taxades a l'article 8 i els annexos I i II.

b) Una memòria justificativa, l'extensió i l'especificitat de la qual han de tenir relació amb la mida de la instal·lació, que contingui les dades, les referències i els càlculs considerats per suportar adequadament les causes de la denegació. En tot cas, la memòria ha d'indicar la capacitat d'accés disponible en el punt de la xarxa sol·licitat, així com una estimació del grau de sobrecàrrega, en termes de volum de capacitat i hores d'utilització, al qual estaria sotmès aquest punt si s'admet la sol·licitud.

c) Possibles propostes alternatives, o una menció explícita de la inexistència d'aquestes, en el punt sol·licitat o en un altre punt de la xarxa pròxim per al qual hi hagi capacitat d'accés i viabilitat de connexió, sempre que s'observin els criteris per considerar que la instal·lació és la mateixa als efectes dels permisos d'accés i connexió sol·licitats, d'acord amb el que disposen la disposició addicional catorzena i l'annex II del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

6. Si hi ha solucions de connexió associades a permisos ja concedits o a sol·licituds amb millor ordre de prelación, les propostes alternatives n'han de preveure la compatibilitat o la complementarietat amb la solució de connexió plantejada en la sol·licitud analitzada. En cas d'existència de convenis de rescabament, aquesta informació hi ha de figurar expressament.

7. Si el resultat de l'anàlisi de la sol·licitud preveu una denegació parcial de la potència inclosa en la sol·licitud, s'ha d'aplicar el que especifica l'apartat 6 a la capacitat d'accés que es denega.

8. Qualsevol resultat de l'anàlisi que prevegi una denegació parcial ha de detallar expressament la capacitat d'accés que sí que seria objecte d'acceptació.

## Article 7. *Contingut dels permisos d'accés i connexió.*

1. Aquests permisos han d'incloure:

a) La identificació de les garanties econòmiques constituïdes davant l'Administració corresponent relacionades amb el projecte al qual s'atorga el permís.

b) La identificació de la instal·lació de generació d'electricitat, incloent-hi la tecnologia i la capacitat d'accés per a la qual s'atorga el permís. En cas de disposar d'elements d'acumulació d'energia elèctrica, la descripció d'aquests elements, inclosa la seva capacitat d'emmagatzematge. Així mateix, s'hi han d'incloure les coordenades UTM de la instal·lació de generació en els casos en què sigui rellevant per a la validesa d'aquests permisos, de conformitat amb el que estableix la disposició addicional catorzena del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, i amb l'annex II d'aquesta Circular.

c) En cas d'hibridació, la identificació de les diferents tecnologies dels mòduls de generació d'electricitat corresponents.

d) La identificació precisa del punt de connexió definitiu, incloent-hi la denominació i les coordenades UTM.

e) Les condicions tècniques lligades a la connexió. No poden ser més restrictives o exigents que les comunicades amb motiu de l'anàlisi de la sol·licitud. No obstant això, en cas que es produeixi l'entrada de nous sol·licitants, aquestes condicions es poden modificar en els 6 mesos posteriors a l'emissió dels permisos. Transcorregut el termini esmentat, les condicions es consideren definitives.

f) Condicions econòmiques lligades a la connexió. No poden ser més oneroses que les comunicades amb motiu de l'anàlisi de la sol·licitud. No obstant això, en cas que es produeixi l'entrada de nous sol·licitants, les condicions esmentades es poden modificar en els 6 mesos posteriors a l'emissió dels permisos amb un límit màxim d'un 20% a l'alça. Transcorregut el termini esmentat, les condicions es consideren definitives.

g) Data d'emissió dels permisos. Es considera aquesta data com la de concessió dels permisos als efectes del còmput de terminis per a la caducitat d'aquests.

h) Caducitat dels permisos.

## Article 8. *Motius de denegació i revocació dels permisos.*

1. El permís d'accés només es pot denegar per la falta de capacitat d'accés. Aquesta denegació ha de ser motivada sobre la base dels criteris que estableix l'annex I d'aquesta Circular.

2. El permís de connexió només es pot denegar si el titular de la xarxa justifica la inviabilitat de la connexió sobre la base dels criteris que estableix l'annex II d'aquesta Circular.

3. La modificació dels permisos d'accés i connexió per preveure la hibridació d'instal·lacions de generació d'electricitat amb permisos d'accés i connexió concedits s'ha de portar a terme sempre que el titular ho sol·liciti i es compleixin els requisits que especifiquen el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, així com els criteris tècnics que estableixen els annexos I i II d'aquesta Circular.

4. Els permisos d'accés i de connexió, considerats conjuntament, només es poden revocar:

a) Per la modificació d'alguna de les característiques de la conseqüència de la qual resulti que la instal·lació de generació no pugui ser considerada la mateixa als efectes dels permisos d'accés i connexió, d'acord amb el que estableix la disposició addicional catorzena del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre.

b) Per l'incompliment de les condicions tècniques o econòmiques que expliciten els permisos d'accés i de connexió.

## Article 9. *Convenis de rescabament.*

1. Amb l'objectiu de maximitzar la utilització eficient de les instal·lacions de connexió, qualsevol conveni de rescabament que s'hagi de dur a terme en els termes de l'article 32 i la disposició addicional tretzena del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, s'ha de posar en coneixement del gestor de la xarxa i de l'Administració competent, i ha d'incloure una addenda en què s'indiqui expressament una llista que detalli, per cadascuna de les societats que subscriuin el conveni esmentat, almenys dues persones de contacte amb la indicació, almenys, d'un telèfon mòbil i una adreça de correu electrònic habilitada per a la recepció de notificacions electròniques, juntament amb el compromís exprés de mantenir actualitzada aquesta llista, de manera que futures modificacions en l'addenda esmentada es remetin al gestor de la xarxa i de l'Administració competent en un termini no superior a 20 dies des que es produeixin.

2. Qualsevol conveni de rescabament ha d'incloure una segona addenda en què s'indiquin expressament almenys dues persones de contacte, elegides d'entre les incloses en la llista que descriu l'apartat anterior, que han d'actuar en qualitat de punt de contacte únic davant el gestor de la xarxa als efectes de canalitzar i traslladar les comunicacions entre el gestor i els subscriptors del conveni de rescabament.

3. Les discrepàncies que sorgeixen en relació amb els convenis de rescabament es consideren suscidades dins de l'àmbit relatiu a la connexió.

## CAPÍTOL IV

### Conflictes i discrepàncies

## Article 10. *Conflictes i discrepàncies.*

1. D'acord amb el que preveuen els articles 33.3 i 33.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, quan es produeixin discrepàncies en relació amb qualsevol fase del procediment d'obtenció dels permisos d'accés i de connexió a un punt de la xarxa, la part afectada pot presentar una sol·licitud de resolució de conflicte davant l'òrgan competent. El conflicte es denomina conflicte d'accés o de connexió segons que es vegi sobre una discrepància en el permís d'accés o en el de connexió, d'acord amb el que estableixen els annexos I i II.



El conflicte esmentat es pot presentar encara que el resultat de l'anàlisi de la sol·licitud emès pel gestor de la xarxa hagi estat favorable. En particular, es pot presentar quan hi hagi discrepàncies relatives a les condicions econòmiques incloses en l'anàlisi esmentada.

Aquesta sol·licitud s'ha de plantejar en un termini màxim d'un mes des del moment en què el sol·licitant té coneixement del fet que la motiva.

Les discrepàncies s'han de resoldre de manera individualitzada per a cada cas.

2. D'acord amb el que preveu l'article 33.3 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de resoldre a petició de qualsevol de les parts afectades els possibles conflictes que es puguin plantejar en relació amb el permís d'accés a les xarxes de transport i distribució, així com amb les denegacions d'aquest emeses pel gestor de la xarxa de transport i el gestor de la xarxa de distribució.

El termini per a la resolució i notificació d'aquest procediment és de dos mesos, que es pot ampliar a dos mesos addicionals si es requereix informació addicional a la sol·licitud, o si així ho manifesta el sol·licitant.

3. D'acord amb el que preveu l'article 33.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les discrepàncies que se suscitin en relació amb l'atorgament o la denegació del permís de connexió a les instal·lacions de transport o distribució de competència de l'Administració General de l'Estat les ha de resoldre la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. El termini per a la resolució i notificació d'aquest procediment és el que preveu l'apartat anterior.

Les discrepàncies que se suscitin en relació amb l'atorgament o la denegació del permís de connexió a les xarxes l'autorització del qual sigui de competència autònoma les ha de resoldre l'òrgan competent de la comunitat autònoma corresponent.

## CAPÍTOL V

### **Actuacions després de l'obtenció dels permisos d'accés i de connexió a un punt de la xarxa**

Article 11. *Contingut del contracte tècnic d'accés a la xarxa.*

1. El contracte tècnic d'accés no pot contenir condicions tècniques més exigents que les incloses en el resultat de l'anàlisi de la sol·licitud, i s'ha d'ajustar, per a les instal·lacions incloses en el seu àmbit d'aplicació, al que disposa l'article 7 del Reial decret 1699/2011, de 18 de novembre, pel qual es regula la connexió a xarxa d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica de petita potència, i en els casos restants, al que disposa l'article 5 del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

2. El titular de la xarxa ha de remetre, si s'escau, al gestor de la xarxa la informació a què es refereix l'apartat 1.

3. El contracte tècnic d'accés es pot modificar a petició de qualsevol de les parts, sempre que hi hagi un acord explícit entre totes dues, compleixi els requisits que li siguin exigibles i sigui possible d'acord amb la normativa sectorial que li sigui aplicable. La sol·licitud de modificació ha d'incloure una proposta alternativa, justificada degudament, per la part sol·licitant.

4. D'acord amb el que disposa l'article 21.3 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, les discrepàncies que se suscitin sobre el contracte tècnic d'accés o la seva modificació les ha de resoldre el mateix òrgan que té la competència per resoldre conflictes o discrepàncies en el cas dels permisos de connexió.

## CAPÍTOL VI

### Transparència i procediment de desplegament

#### Article 12. *Publicació de la informació.*

1. En virtut del que preveuen l'article 33.9 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i l'article 5.4 del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, els gestors de les xarxes de transport i distribució han de mantenir un registre en relació amb les subestacions que operen, en cadascuna de les seves barres de tensió superior a 1 kV, i han de publicar a la seva pàgina web la informació següent relativa a cadascuna de les barres esmentades:

- a) La denominació.
- b) La georeferenciació.
- c) El nivell de tensió.
- d) La capacitat d'accés disponible, desagregada per posició de connexió.
- e) La capacitat d'accés ocupada, desagregada per posició de connexió. S'hi ha d'incloure de manera específica la capacitat d'accés no disponible pel fet de pertànyer als processos d'assignació extraordinaris que inclouen la disposició addicional vint-i-dosena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i el capítol V del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, relatiu als concursos de capacitat d'accés en determinats nusos de la xarxa de transport per a la integració de renovables.
- f) La capacitat d'accés corresponent a les sol·licituds de permisos d'accés i connexió admeses i encara no resoltes, desagregada per tecnologia i posició de connexió.

2. Aquesta informació s'ha d'actualitzar almenys una vegada el mes.

3. Diversos gestors de xarxes de distribució poden donar compliment al que preveu aquest article mitjançant una plataforma de publicació conjunta, accessible en tot cas des de cadascuna de les pàgines web dels gestors que comparteixin aquesta plataforma, cas en què a la informació que enumera l'apartat 1 s'hi ha d'afegir la xarxa de distribució concreta en què s'ubica la subestació i barra esmentada.

4. L'incompliment d'aquestes obligacions d'informació es pot sancionar d'acord amb el que disposa el títol X de la mateixa Llei 24/2013, de 26 de desembre.

#### Article 13. *Procediment d'aprovació d'especificacions de detall.*

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar mitjançant una resolució les especificacions de detall que puguin ser necessàries per desplegar la metodologia i les condicions de l'accés i la connexió a les xarxes de transport i distribució que estableix aquesta Circular, incloses les que puguin ser necessàries per adaptar els criteris que estableix l'annex I a les particularitats de les xarxes de distribució.

2. Quan, en el marc de les competències assignades a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, sigui necessari aprovar aquestes especificacions de detall, s'hi ha d'aplicar el procediment següent:

a) L'operador del sistema ha de presentar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, d'ofici o a requeriment de la Comissió, les propostes necessàries per a la implementació de les especificacions de detall.

b) L'operador del sistema, sota la supervisió de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, ha d'organitzar la participació dels subjectes i agents interessats en el desplegament de les propostes que s'efectuïn en el marc d'aquesta Circular, des del començament de la seva elaboració, mitjançant grups de treball. Entre les parts interessades s'ha de comptar amb els gestors de les xarxes de transport i distribució, a més dels generadors i els seus representants.

c) L'operador del sistema ha de consultar els subjectes i agents interessats sobre les seves propostes, durant un període no inferior a un mes, llevat que un termini menor estigui justificat degudament per raons d'urgència.

d) L'operador del sistema ha de tenir en compte els punts de vista dels subjectes i agents interessats resultants de les consultes i dels processos de participació abans de la tramesa de les seves propostes per a la seva aprovació. En aquesta tramesa s'ha d'incloure una memòria justificativa raonada degudament de la inclusió o no dels punts de vista resultants de la consulta a què es refereix l'apartat anterior. L'operador del sistema ha de publicar tant la proposta presentada com les justificacions esmentades a la seva pàgina web.

e) En cas que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència requereixi una modificació de la proposta presentada de conformitat amb els apartats anteriors, l'operador del sistema ha de presentar, en el termini de dos mesos des del requeriment, una nova proposta per a la seva aprovació, llevat que un termini menor estigui justificat degudament per raons d'urgència.

f) En cas que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència rebutgi la proposta de l'operador del sistema perquè considera que no compleix les condicions necessàries per a la seva aprovació, la mateixa Comissió pot iniciar un procediment als efectes d'elaborar una nova proposta comptant amb la participació dels diferents agents involucrats.

g) Les propostes s'han de remetre al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic perquè, en el marc de les seves competències, pugui emetre informe en els termes que preveu l'article 80.4 la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

h) Les especificacions de detall a què es refereix aquest apartat 2 s'han d'aprovar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, previ tràmit d'audiència. Les resolucions que aprovi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en virtut d'aquest article s'han de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat» d'acord amb el que estableix l'últim paràgraf de l'article 7.1 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

3. Sense perjudici del que estableix l'apartat anterior, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de publicar a la seva pàgina web les resolucions aprovades en virtut d'aquest article que estiguin en vigor.

Disposició addicional primera. *Dies inhàbils.*

Als efectes del còmput de terminis d'aquesta Circular, cal atènyer-se al que preveu l'article 30.2 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

Disposició addicional segona. *Valor dels paràmetres, els percentatges i les ràtios que contenen els annexos.*

Sense perjudici del que es pugui establir mitjançant les resolucions que preveuen els annexos d'aquesta Circular, es determinen els valors següents per a aquests paràmetres, percentatges i ràtios, que esmenten aquests annexos:

1. Es fixa en el 50 per cent el percentatge de potència màxima a injectar a què es refereix l'apartat 3 de l'annex I, referit tant a la capacitat de la línia en què s'ubiqui el punt de connexió com a la capacitat de transformació per al nivell de tensió de la subestació o el centre de transformació que sigui punt de connexió. A les xarxes de tensió inferior a 36 kV, aquest percentatge es fixa en el 70 per cent.

2. Per als nusos amb mòduls de parc elèctric existents o amb permisos d'accés concedits, que no compleixen el Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, es fixa en 10 el valor mínim del paràmetre WSCR a què es refereix l'apartat 4 de l'annex I. Per a la resta de nusos, aquest valor es fixa en 6.

3. Es fixa en 10 MW el valor a superar per la suma de potències a considerar per determinar la influència en la xarxa de transport de la connexió a la xarxa de distribució, de conformitat amb el que estableix l'apartat 1 de l'annex III. En els territoris no peninsulars, aquest valor és d'1 MW. No obstant això, el còmput només s'ha d'efectuar quan la potència instal·lada de la sol·licitud objecte d'estudi sigui superior a 5 MW (o superior a 0,5 MW en els territoris no peninsulars).

4. Es fixa en 5 MW el valor a superar per la suma de potències a considerar per determinar la influència en una xarxa de distribució de la connexió en una altra xarxa de distribució connectada a la primera, de conformitat amb el que estableix l'apartat 2.a) de l'annex III. En els territoris no peninsulars, aquest valor és de 0,5 MW. No obstant això, el còmput només s'ha d'efectuar quan la potència instal·lada de la sol·licitud objecte d'estudi sigui superior a 500 kW (o superior a 100 kW en els territoris no peninsulars).

5. Es fixa en el 20% el percentatge de la potència de curtcircuit del nus de connexió com a valor a superar per la suma de potències a considerar per determinar la influència en una xarxa de distribució de la connexió en una altra xarxa de distribució connectada a la primera, de conformitat amb el que estableix l'apartat 2.b) de l'annex III.

*Disposició transitòria única. Compliment d'obligacions per part dels titulars i gestors de xarxes sobre els valors de la capacitat d'accés disponible.*

La resolució d'aquesta Comissió per la qual s'aprovin les especificacions de detall a què es refereix l'article 13 ha d'establir un termini, no inferior als tres mesos a comptar de l'entrada en vigor del Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, fixats per la disposició transitòria sisena.1, dins del qual els gestors de les xarxes de transport i distribució han de donar compliment a les obligacions de publicació d'informació sobre els valors de capacitat d'accés disponible, ocupada i corresponent a sol·licituds pendents de resolució, segons el que preveu l'article 12 i de conformitat amb els criteris d'avaluació de la capacitat d'accés que estableix l'annex I d'aquesta Circular.

*Disposició final única. Entrada en vigor.*

Aquesta Circular entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 20 de gener de 2021.– La presidenta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, Cani Fernández Vicién.

## ANNEX I

### Criteris per avaluar la capacitat d'accés

1. Per determinar la capacitat d'accés d'una instal·lació de generació d'electricitat a una xarxa en un punt de connexió, s'ha de fer un estudi específic en aquest punt de connexió. Aquest estudi té una validesa de 12 mesos des de la seva finalització i pot determinar diferents capacitats d'accés en funció de la tecnologia de les instal·lacions de generació d'electricitat sol·licitants dels permisos, així com, si s'escau, la hibridació d'instal·lacions de generació i les unitats d'emmagatzematge. L'estudi s'ha de fer tenint en compte el següent:

a) Les instal·lacions de generació i consum connectades, o amb permisos d'accés i de connexió vigents, tant en aquest punt de connexió com en els nusos restants d'aquesta xarxa o altres xarxes amb influència en el punt de connexió esmentat; aquesta influència s'ha de determinar mitjançant les especificacions de detall corresponents a què es refereix l'article 13.

b) Les hipòtesis de generació i consum incloses en la planificació vigent amb influència en aquest punt de connexió, així com les instal·lacions de la xarxa de transport i distribució existents i planificades amb influència en aquest punt de connexió. Dins de

l'àmbit temporal de l'horitzó de planificació, s'han de considerar les possibles variacions en el consum i en la generació d'instal·lacions existents. La planificació esmentada ha de ser la conforme a:

i) La planificació vigent de la xarxa de transport aprovada per l'Administració General de l'Estat.

ii) Els plans d'inversió de les empreses distribuïdores aprovats per l'Administració General de l'Estat.

c) Les instal·lacions de generació d'electricitat la sol·licitud de permís d'accés i de connexió de les quals tingui prelación sobre la sol·licitud a avaluar segons els criteris que estableix el Reial decret 1183/2020, de 29 de desembre, d'accés i connexió a les xarxes de transport i distribució d'energia elèctrica, tant en aquest punt de connexió com en els nusos restants d'aquesta xarxa amb influència en el punt de connexió esmentat.

d) El patró de funcionament de les instal·lacions que esmenten els paràgrafs anteriors pel que fa a les pautes de generació i consum i, en particular, el consum mínim simultani previst.

2. Les condicions en què s'ha de valorar la capacitat d'accés de les xarxes són les següents:

a) En condicions de disponibilitat total de xarxa, complint els criteris de seguretat i funcionament establerts per a aquesta situació.

b) En condicions d'indisponibilitat de xarxa establertes en els procediments d'operació corresponents, complint els requisits de tensió que s'hi estableixen, sense sobrecàrregues que no es puguin evitar amb mecanismes automàtics de teledisparament o reducció de càrrega de grups generadors.

c) En règims transitoris, complint les condicions de seguretat, regularitat i qualitat acceptables relatives al comportament dinàmic.

3. Als efectes de l'estudi que esmenta el punt 1 d'aquest annex, per avaluar la potència màxima disponible en cada punt de la xarxa de distribució, s'han de considerar les referències següents:

a) La potència màxima a injectar en el punt de connexió d'una línia s'ha de determinar com un percentatge de la capacitat de transport de la línia en el punt esmentat, definida com la capacitat tèrmica de disseny de la línia a la capçalera de la subestació, tenint en compte les instal·lacions de generació d'electricitat i consum de conformitat amb el punt 1 d'aquest annex. Aquest percentatge s'ha d'establir per una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

b) En cas que el punt de connexió sigui en una subestació o un centre de transformació, la potència màxima a injectar en aquest punt s'ha de determinar com un percentatge de la capacitat de transformació instal·lada per a aquest nivell de tensió tenint en compte les instal·lacions de generació d'electricitat i consum de conformitat amb el punt 1 d'aquest annex. Aquest percentatge s'ha d'establir per una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

4. Als efectes de l'estudi que esmenta el punt 1 d'aquest annex, amb un caràcter general, l'anàlisi feta ha d'incorporar criteris associats a la potència de curtcircuit i a l'estabilitat estàtica i dinàmica de la xarxa. En concret, per determinar la capacitat màxima d'accés per als mòduls de parc elèctric a xarxes de tensió superior a 1 kV, la potència màxima disponible pel que fa al criteri de potència de curtcircuit s'ha de calcular mitjançant la determinació de l'índex ponderat (WSCR) basat en la potència de curtcircuit del nus



sol·licitat, tenint en compte els nusos elèctricament propers en la seva zona d'influència. La metodologia per al càlcul de l'índex esmentat és la següent:

$$WSCR = \frac{\sum_i^N SCC_i \cdot P_{MPE_i}}{(\sum_i^N P_{MPE_i})^2}$$

On:

WSCR: *Weighted Short Circuit Ratio*: relació ponderada entre la suma de potències de curtcircuit del conjunt de nusos de la zona d'influència i la suma de capacitats màximes de mòduls de parc elèctric connectats o amb permís d'accés atorgat a aquests nusos d'influència. Aquest paràmetre ha de prendre un valor mínim que s'ha de definir per una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

SCC<sub>i</sub>: potència de curtcircuit trifàsica del nus i de la zona d'influència elèctrica amb la xarxa planificada i la generació prevista en l'horitzó de l'estudi. El valor de SCC necessari per determinar l'índex WSCR ha de tenir en consideració un escenari referit a l'horitzó de planificació i calculat sobre un percentil de SCC en un escenari de generació síncrona mínima, evitant situacions de descarregades, incidents o maniobres topològiques que no representin la característica habitual de la xarxa.

PMPE<sub>i</sub>: capacitat màxima de mòduls de parc elèctric connectats o amb permís d'accés atorgat al nus i de la zona d'influència elèctrica.

N: nombre de nusos que constitueixen la zona d'influència elèctrica, entesa com el conjunt de nusos elèctricament propers sobre els quals la tensió d'un nus particular té un cert impacte en la tensió de la resta de nusos.

5. El que preveu aquest annex és aplicable igualment a l'avaluació de la capacitat d'accés d'una instal·lació de producció associada a una modalitat de subministrament amb autoconsum amb excedents, d'acord amb el que preveu l'article 9.1.b) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre. Als efectes de la determinació de la potència màxima disponible de connexió que recull aquest apartat, es considera nul·la la potència de les instal·lacions de generació dels consumidors acollits a una modalitat d'autoconsum sense excedents.

## ANNEX II

### Críteris per avaluar la viabilitat de connexió

1. La viabilitat de connexió està determinada pel compliment de les condicions tècniques i de seguretat aplicables a l'acoblament elèctric de les instal·lacions o l'agrupació d'instal·lacions de generació d'electricitat que sol·liciten el permís d'accés i de connexió. La connexió es considera no viable i, per tant, el permís de connexió es denega, si es dona alguna de les circumstàncies següents:

a) Una impossibilitat tècnica, sigui perquè no existeix la instal·lació de xarxa on se sol·licita el punt de connexió, o perquè no està prevista en la planificació vigent de la xarxa de transport o en els plans d'inversió de les empreses distribuïdores aprovats per l'Administració General de l'Estat, sigui per falta d'espai físic adequat per ubicar les instal·lacions necessàries.

b) Una amenaça a la protecció de la salubritat, la seguretat de les persones o les coses o del medi ambient.

c) Un incompliment pel sol·licitant dels requisits de connexió que estableixen el Reglament (UE) 2016/631 de la Comissió, de 14 d'abril de 2016, que estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió de generadors a la xarxa, el Reglament (UE) 2016/1447 de la Comissió, de 26 d'agost de 2016, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre requisits de connexió a la xarxa de sistemes d'alta tensió en corrent continu i mòduls de parc elèctric connectats en corrent continu, o el Reial decret 647/2020, de 7 de juliol, pel qual es regulen

aspectes necessaris per a la implementació dels codis de xarxa de connexió de determinades instal·lacions elèctriques, i sense perjudici de les exempcions i els règims transitoris que s'hi preveuen.

### ANNEX III

#### **Críteris per determinar la influència de productors en una altra xarxa diferent d'aquella de la qual se sol·licitin els permisos als efectes d'establir la necessitat de l'informe d'acceptabilitat corresponent**

1. La sol·licitud de permisos d'accés i connexió per part d'un productor a un punt de la xarxa de distribució que està connectada directament a la xarxa de transport té influència en aquesta xarxa quan la suma de la capacitat d'accés sol·licitada, de la potència existent i de la potència amb permisos d'accés i connexió ja concedits amb afecció al mateix nus de la xarxa de transport sigui superior a un límit de potència determinat que s'ha d'establir per una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. La sol·licitud de permisos d'accés i connexió per part d'un productor a un punt de la xarxa de distribució té influència en la xarxa de distribució a què està connectada la primera quan hi concorre alguna de les condicions següents:

a) La suma de la capacitat d'accés sol·licitada, de la potència existent i de la potència amb permisos d'accés i connexió ja concedits amb afecció al mateix nus de la xarxa de distribució a què es connecta és superior a un límit de potència determinat que s'ha d'establir per una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Als efectes d'aquest apartat, només es consideren les instal·lacions connectades a una tensió superior a 1 kV.

b) La suma de la capacitat d'accés sol·licitada, de la potència existent i de la potència amb permisos d'accés i connexió ja concedits és superior al percentatge de la potència de curtcircuit del nus de connexió entre les dues xarxes de distribució que es determini per una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Als efectes d'aquest apartat, només es consideren les instal·lacions connectades a una tensió superior a 1 kV.