

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea criteriilor de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora

Având în vedere prevederile art. 78—81 din Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, ale art. 36 alin. (7) lit. i) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale pct. 1, 2 și 5 din anexa la Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 473/2017*) privind aprobarea Calendarului de implementare a Regulamentului (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă criteriile de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora,

prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 13 iunie 2017.

Nr. 46.

*) Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 473/2017 a fost publicată pe pagina de internet www.anre.ro și nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

ANEXĂ

CRITERII

de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora

CAPITOLUL I**Definiții**

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezentul document au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) În înțelesul prezentului document, termenii utilizați au următoarele semnificații:

<i>sistem de înaltă tensiune în curent continuu (sistem HVDC)</i>	un sistem electroenergetic care transportă energie electrică în curent continuu și la tensiune nominală mai mare sau egală cu 110 kV între două sau mai multe noduri de curent alternativ și care cuprinde cel puțin două stații de conversie curent alternativ/curent continuu și liniile electrice aeriene de transport sau cablurile de curent continuu între stații
<i>module generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu (module MGCC)</i>	toate modulele generatoare conectate între ele în curent alternativ, dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem HVDC la o rețea electrică de transport sau la o rețea electrică de distribuție

<i>gestionar al unui sistem HVDC sau al unei centrale care se racordează printr-un sistem HVDC la rețeaua electrică de transport sau de distribuție</i>	persoană fizică sau juridică care deține sau care operează un sistem HVDC sau o centrală compusă din module MGCCC, după caz
<i>operator de rețea relevant</i>	operator de transport și de sistem (OTS) sau operator de distribuție (OD) la care este sau va fi racordat(ă) un sistem HVDC sau o centrală electrică compusă din module generatoare, racordată printr-un sistem HVDC la rețeaua electrică de transport sau de distribuție

CAPITOLUL II

Criterii de acordare a derogărilor pentru sistemele HVDC și pentru modulele MGCCC de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora

Art. 2. — Criteriile de acordare a derogării de la obligația de a îndeplini una sau mai multe cerințe din normele tehnice pentru racordare, luate în considerare la emiterea unei decizii cu privire la cererea de derogare, sunt:

a) Infrastructura operatorului de rețea relevant nu permite îndeplinirea cerințelor prevăzute în norma tehnică de racordare aplicabilă, pentru care s-a solicitat acordarea derogării. Durata de valabilitate a derogării se stabilește până la adaptarea infrastructurii operatorului de rețea relevant.

b) Derogarea nu are efecte negative asupra:

(i) siguranței în funcționare a Sistemului energetic național și stabilității zonei de rețea ce cuprinde punctul de racordare;

(ii) funcționării pieței de energie electrică.

c) Derogarea nu restricționează comerțul transfrontalier de energie electrică.

d) Derogarea nu conduce la avantaje concurențiale pentru solicitant în raport cu ceilalți participanți la piața de energie electrică.

e) În cazuri identice, derogarea nu conduce la un comportament discriminatoriu al operatorului de rețea relevant cu privire la accesul la rețea al gestionarului sistemului HVDC sau al centralei compuse din module MGCCC.

f) Derogarea nu are efecte negative asupra mediului înconjurător sau a sănătății și securității personalului operativ sau a publicului.

g) Acordarea derogării nu are impact negativ asupra altor utilizatori ai rețelei electrice existente (costuri, calitatea energiei electrice livrate, dezvoltarea durabilă, sănătate și securitate în muncă, mediu, situații de urgență).

h) Nu există alți gestionari ai sistemelor HVDC sau ai centralelor compuse din module MGCCC care s-au racordat anterior și care au implementat cerințele din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora, în condiții similare.

Art. 3. — Criteriile prevăzute la art. 2 se aplică la acordarea derogărilor pentru sistemele HVDC sau pentru modulele MGCCC care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție în conformitate cu prevederile art. 79—81 din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

Art. 4. — Pentru obținerea unei derogări solicitantul trebuie să facă dovada îndeplinirii criteriilor prevăzute la art. 2.

Art. 5. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei poate modifica criteriile de acordare a derogării în condițiile art. 78 alin. (1) și (2) din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

CAPITOLUL III

Reguli privind obținerea derogărilor

Art. 6. — (1) Derogările de la prevederile normei tehnice pentru racordare se pot solicita de către:

a) gestionarii/potențialii gestionari de sisteme HVDC sau centrale compuse din module MGCCC;

b) operatorii de rețea relevanți.

(2) Cererile de acordare a derogării formulate de solicitanții prevăzuți la alin. (1) lit. a), pentru sistemele HVDC sau pentru modulele MGCCC care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție, se depun la operatorul de rețea relevant. După evaluarea cererilor, acesta le înaintează autorității de reglementare.

(3) Cererile de acordare a derogării formulate de solicitanții prevăzuți la alin. (1) lit. b), pentru sistemele HVDC sau pentru modulele MGCCC care se racordează la rețelele electrice de transport sau de distribuție, se depun la autoritatea de reglementare.

Art. 7. — Modalitatea în care se solicită acordarea unei derogări de la una sau mai multe cerințe din normele tehnice pentru racordare, precum și documentele justificative necesare sunt prevăzute în procedura privind acordarea derogărilor pentru sistemele HVDC și pentru modulele MGCCC, care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție, elaborată de OTS și avizată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 8. — (1) Modalitatea de acordare a derogării de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei se realizează în baza unei proceduri proprii.

(2) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei emite o decizie motivată privind acordarea/refuzarea acordării derogării.

Art. 9. — Acordarea derogărilor se solicită după intrarea în vigoare a normelor tehnice pentru racordarea sistemelor HVDC și modulelor MGCCC la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și după avizarea de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a metodologiei de analiză cost-beneficiu și a procedurii privind acordarea derogărilor pentru sistemele HVDC și pentru modulele MGCCC care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție.