



Notă de prezentare

a proiectului de Decizie pentru acordarea derogării de la obligația CNTEE Transelectrica S.A. de îndeplinire a prevederilor art 16 alin (8) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare)

Proiectul de Decizie pentru acordarea derogării de la obligația CNTEE Transelectrica S.A. de îndeplinire a prevederilor art 16 alin (8) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) a fost elaborat în baza:

(a) prevederilor art. 16 alin. (9) din *Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare)* (denumit în continuare „Regulament”), conform căroră ” *La cererea operatorilor de transport și de sistem dintr-o regiune de calcul al capacităților, autoritățile de reglementare relevante pot acorda o derogare de la alineatul (8), pentru motive previzibile, în cazul în care este necesară pentru menținerea siguranței în funcționare. Astfel de derogări, care nu vizează restricționarea capacităților deja alocate în temeiul alineatului (2), se acordă pentru durate de câte maximum un an sau, dacă amploarea derogării se diminuează semnificativ după primul an, pentru maximum doi ani. Amplearea unor astfel de derogări este limitată strict la ceea ce este necesar pentru menținerea siguranței în funcționare și evită discriminarea între schimburile interne și interzonale.*

Înainte de acordarea unei derogări, autoritatea de reglementare competentă consultă autoritățile de reglementare din alte state membre care fac parte din regiunea de calcul al capacităților afectată. În cazul în care o autoritate de reglementare nu este de acord cu derogarea propusă, ACER decide dacă derogarea ar trebui să fie acordată în temeiul articolului 6 alineatul (10) litera (a) din Regulamentul (UE) 2019/942. Justificarea și motivele care stau la baza derogării se publică.

În cazul în care se acordă o derogare, operatorii de transport și de sistem relevanți elaborează și publică o metodologie și proiecte care să ofere o soluție pe termen lung la problema pe care vizează să o remedieze derogarea. Derogarea expiră la împlinirea duratei derogării sau odată ce soluția identificată este aplicată, în funcție de care dintre aceste date survine prima.”;

(b) adresei C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. nr. 46225/08.11.2019, înregistrate la ANRE cu nr. 98767/13.11.2019 prin care se solicită derogare de la îndeplinirea prevederilor art. 16 alin. (8) din *Regulament*, anexată;

(c) documentului comun elaborat la nivelul RCC CORE ”*Derogation proposals of Core TSOs in accordance with Art. 16.9 Regulation 2019/943: Core common document*” și publicat pe pagina de internet a ENTSO-E care prezintă solicitările de derogări ale operatorilor de transport și de sistem care fac parte din RCC CORE.

Proiectul de decizie are drept scop acordarea derogării, pentru o perioadă de un an, de la obligația CNTEE Transelectrica S.A. de îndeplinire a prevederilor art 16 alin (8) din Regulament, conform căruia:

”Operatorii de transport și de sistem nu limitează volumul capacității de interconectare care urmează a fi pusă la dispoziția participanților la piață pentru a rezolva o congestie în interiorul propriei lor zone de ofertare sau ca modalitate de a gestiona fluxurile din tranzacțiile interne ale zonelor de ofertare. Fără a aduce atingere aplicării derogărilor prevăzute la alineatele (3) și (9) din prezentul articol și aplicării articolul 15 alineatul (2), se consideră că prezentul alineat este respectat, cu condiția să fie atinse următoarele niveluri minime ale capacității disponibile pentru comerțul interzonal:

(a) pentru frontierele care folosesc o abordare bazată pe capacitatea netă de transport coordonată, capacitatea minimă este de 70 % din capacitatea de transport, respectând limitele de siguranță în funcționare după scăderea contingențelor, astfel cum sunt stabilite în conformitate cu orientările privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor adoptate în temeiul articolului 18 alineatul (5) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;

(b) pentru frontierele care utilizează o metodă bazată pe flux, capacitatea minimă este o marjă stabilită în procedura de calcul al capacității, disponibilă pentru fluxurile induse de schimbările interzonale. Marja menționată este de 70 % din capacitatea care respectă limitele de siguranță în funcționare ale elementelor critice de rețea interne și interzonale, ținând seama de contingențe, astfel cum sunt stabilite în conformitate cu orientările privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor adoptate în temeiul articolului 18 alineatul (5) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.

Procentul total de 30 % poate fi utilizat pentru marjele de fiabilitate, fluxurile în buclă și fluxurile interne ale fiecărui element critic de rețea.”.

Motivele pentru care C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. solicită derogarea de la obligația de îndeplinire a prevederilor art. 16 alin. (8) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare), sunt prezentate în solicitarea acestora de derogare nr. 46225/08.11.2019, înregistrată la ANRE cu nr. 98767/13.11.2019.

Invităm părțile interesate să transmită în scris, în termen de 30 zile, observațiile/propunerile/sugestiile referitoare la proiectul de decizie supus consultării publice, prin fax la numărul 021.312.4365, precum și în format electronic editabil la adresa de e-mail srtee@anre.ro.