



Notă de prezentare a proiectului de decizie pentru aprobarea „*propunerii tuturor operatorilor de transport și de sistem din regiunea de calcul al capacităților CORE privind elaborarea la nivel regional a metodologiei comune de calcul al capacităților pentru ziua următoare în conformitate cu prevederile art. 20 și următoarele din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015*”

1. Contextul și cadrul european de reglementare

În conformitate cu prevederile Deciziei ACER nr. 6/2016 de aprobare a regiunilor de calcul al capacităților, România are granița zonei de ofertare cu Ungaria în cadrul regiunii de calcul al capacităților CORE (denumită în continuare RCC CORE) și granița zonei de ofertare cu Bulgaria în cadrul regiunii de calcul al capacităților SEE.

În conformitate cu prevederile art. 9 alin. (7) lit. a) și ale art. 20 – 26 din *Regulamentul (UE) nr. 1222/2015 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor* (denumit în continuare Regulamentul CACM), toți operatorii de transport și de sistem din RCC CORE, cu sprijinul ENSTO-E, au elaborat metodologia comună de calcul al capacităților pentru ziua următoare. Aceasta a fost transmisă spre aprobare autorităților de reglementare din RCC CORE în temeiul art. 9 alin. (5) și (10) din Regulamentul CACM.

C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a transmis spre aprobare ANRE „*propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din regiunea de calcul al capacităților CORE privind elaborarea la nivel regional a metodologiei comune de calcul al capacităților pentru ziua următoare în conformitate cu prevederile art. 20 și următoarele din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015*” (denumită în continuare propunerea pentru metodologia comună de calcul al capacităților pentru ziua următoare) prin adresele nr. 33933/15.09.2017 și nr. 49578/04.01.2018, înregistrate la ANRE cu nr. 62027/15.09.2017 și nr. 506/04.01.2018.

Conform prevederilor art. 9 alin. (10) din Regulamentul CACM, în cazul în care aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor necesită o decizie din partea mai multor autorități de reglementare, acestea se consultă, cooperează îndeaproape și se coordonează pentru a ajunge la un acord comun. Deciziile autorităților de reglementare competente se iau în termen de șase luni de la primirea documentelor de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

2. Scopul și măsurile propuse prin proiectul de reglementare

În vederea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare, capacitatea transfrontalieră disponibilă trebuie să fie calculată în mod coordonat de către operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare OTS).

Calculul capacității de transport disponibile, între zonele de ofertare, este unul complex având în vedere faptul că rețelele electrice sunt buclate. În prezent există două metode pentru realizarea calculului capacității interzonale. Metoda convențională bazată pe capacitatea netă de transport coordonată și metoda mai complexă, bazată pe fluxuri de putere. Metoda bazată pe fluxuri de putere ia în calcul faptul că energia electrică poate circula pe căi diferite și optimizează capacitatea disponibilă în rețelele cu un grad înalt de interdependență. Din aceste considerente, în cazul în care capacitatea interzonală dintre zonele de ofertare prezintă un grad ridicat de interdependență, metoda bazată pe flux trebuie utilizată cu predilecție pentru calculul capacităților pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare. Calculul se realizează de un calculator al capacității coordonate, pe fiecare regiune de calcul al capacităților.

Propunerea pentru metodologia de calcul al capacităților pentru intervalul de timp ale pieței pentru ziua următoare prevede următoarele elemente:

- metodologiile de calcul al datelor de intrare utilizate la calculul capacităților, și anume:
 - metodologia pentru selecția elementelor critice de rețea și a contingențelor;
 - metodologia pentru limitele de siguranță în funcționare;
 - determinarea valorii finale de ajustare;
 - metodologia pentru restricțiile de alocare;
 - metodologia de calcul al marjei de fiabilitate,
 - metodologia pentru mecanismele de modificare a generării,
 - metodologia pentru acțiunile de remediere care trebuie luate în considerare în calculul capacităților;
- descrierea detaliată a metodei de calcul al capacităților, incluzând:
 - descrierea matematică a metodei de calcul al capacităților aplicate, utilizând diferite date de intrare pentru calculul capacităților;
 - norme privind includerea capacităților alocate pe termen lung;
 - norme privind ajustarea fluxurilor de putere pe elementele critice de rețea ca urmare a acțiunilor de remediere;
 - integrarea interconexiunilor HVDC transfrontaliere aflate în interiorul RCC CORE;

- considerarea granițelor din afara RCC CORE;
 - calculul domeniului final bazat pe fluxuri de putere;
- Validarea capacității interzonale. Fiecare OTS validează și are dreptul să corecteze capacitatea interzonală relevantă pentru granițele zonei de ofertare a OTS respectiv sau elementele critice de rețea furnizate de calculatorii capacității coordonate. OTS poate reduce capacitatea interzonală în cursul validării capacității interzonale din motive de siguranță în funcționare.

3. Impactul preconizat al proiectului de reglementare

Așa cum este prevăzut și în secțiunea de preambul a propunerilor, OTS din RCC CORE au afirmat că necesită mai mult timp decât cel prevăzut de Regulamentul CACM pentru aplicarea metodologiei de calcul al capacităților pe bază de flux, pentru a continua să realizeze simulări în scopul verificării bunei funcționări a acesteia, respectiv în scopul îmbunătățirii ei, după caz. Astfel, în urma finalizării, respectiv a aprobării metodologiei, OTS CORE vor realiza simulări, iar în baza rezultatelor acestora și a consultării cu participanții la piață, vor retransmite autorităților de reglementare din RCC CORE, dacă este cazul, metodologia de calcul al capacităților pe bază de flux îmbunătățită. În aceste condiții, participanții la piață ar avea la dispoziție suficient timp pentru tranziția către aplicarea noii metode, ceea ce ar conduce la un impact minim asupra participanților la piața de energie electrică.

Observațiile se vor transmite prin fax și în format electronic, editabil, la adresele de email: gabriela.munteanu@anre.ro și alina.poanta@anre.ro .