

## Notă de prezentare

### **a deciziei pentru aprobarea propunerii tuturor operatorilor de transport și de sistem pentru metodologia privind modelul comun de rețea în conformitate cu prevederile art. 18 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung**

În scopul asigurării fiabilității calculului capacităților pe termen lung pentru intervalele de timp ale pieței pentru anul următor și pentru luna următoare, precum și punerea la dispoziție pe piață a capacității optime, este necesar un calcul coordonat al acestora. În acest scop, operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”) din cadrul Uniunii Europene trebuie să stabilească un model comun de rețea, la nivel pan-european, pentru intervalele de timp al calculului capacităților pe termen lung, care să includă toate datele privind producția de energie electrică, consumul de energie electrică și topologia rețelei electrice.

*Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung* (denumit în continuare „Regulamentul FCA”) stabilește linii directoare detaliate referitoare la stabilirea unei metodologii privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung.

*Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem pentru metodologia privind modelul comun de rețea în conformitate cu prevederile art. 18 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung* (denumită în continuare „Metodologia CGM”) prevede modul în care C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. împreună cu toți ceilalți OTS din cadrul Uniunii stabilesc împreună modelul comun de rețea al sistemului de transport de la nivelul întregii Uniuni. Modelul comun de rețea (denumit în continuare „CGM”) trebuie să includă modelarea sistemului de transport al energiei electrice, cu localizarea unităților generatoare și consumatoare relevante pentru calculul capacității. CGM este format pe baza modelelor individuale de rețea (denumite în continuare „IGM”) constituite la nivelul fiecărei zone de ofertare. Fiecare OTS are obligația de a pregăti un IGM pentru aria sa de control, inclusiv liniile de interconexiune, care să includă date privind producția și consumul de energie electrică, precum și informații privind topologia rețelei electrice pentru intervalele de timp al calculului capacităților pe piața pe termen lung. IGM vor fuziona pentru a forma CGM.

Toți OTS au respectat prevederile art. 6 din *Regulamentul FCA* referitoare la consultarea publică, proiectul *Metodologiei CGM* fiind supus dezbaterii publice la nivelul Uniunii, prin publicare pe pagina de internet a ENTSO-E în perioada 06.03.2017 – 06.04.2017. Ulterior dezbaterii publice, OTS au implementat observațiile și propunerile primite de la părțile interesate, proiectul de *Metodologie CGM* rezultat fiind transmis spre aprobare tuturor autorităților de reglementare din cadrul Uniunii. C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a transmis *Metodologia CGM* spre aprobarea ANRE prin adresa nr. 24307/04.07.2017, înregistrată la ANRE cu nr. 47013/10.07.2016. În urma supunerii consultării publice organizată de ANRE în perioada 09.08.2017-15.09.2017, nu au fost primite observații și propuneri.

Conform prevederilor art. 4 alin. (9) din *Regulamentul FCA*, toate autoritățile de reglementare din cadrul Uniunii trebuie să se consulte, să coopereze și să se coordoneze în scopul ajungerii la un

acord comun, respectiv luarea unei decizii comune, în termen de șase luni de la primirea documentelor de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

Astfel, în data de 23.02.2018, în cadrul Forumului Reglementatorilor din Energie (ERF), a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare privind amendarea propunerii tuturor OTS pentru *Metodologia CGMM* ca urmare a nerespectării prevederilor *Regulamentului FCA* referitoare la elaborarea scenariilor. În consecință, ANRE a transmis către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. adresa nr. 17059/05.03.2018 privind solicitarea tuturor autorităților de reglementare de amendament a propunerii tuturor OTS pentru *Metodologia CGMM*, și a publicat-o pe pagina de internet a autorității la rubrica *Energie Electrică/Legislație/Coduri Paneuropene/Regulamentul (UE) nr. 1719/2016*.

În temeiul prevederilor art. 4 alin. (11) din *Regulamentul FCA*, potrivit cărora toți OTS prezintă propunerea de amendament a *Metodologiei CGM* în termen de două luni de la solicitarea autorităților de reglementare, C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a transmis spre aprobare ANRE versiunea amendată a acesteia, prin adresa nr. 18089/03.05.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 34201/04.05.2018.

Amendamentul propus de către toate autoritățile de reglementare, ce a constat în eliminarea indicațiilor referitoare la faptul că fiecare regiune de calcul al capacităților poate elabora propriul set de scenarii, a fost implementat de toți OTS în noua propunere de *Metodologie CGM*.

Pentru o mai bună înțelegere a modificărilor aduse față de versiunea inițială a proiectului de decizie pentru aprobarea *Metodologiei CGMM*, acestea au fost evidențiate cu track, în cadrul noului proiect de decizie pentru aprobarea *Metodologiei CGM*.

Având în vedere cele menționate anterior, noul proiect de decizie pentru aprobarea *Metodologiei CGM* se supune consultării publice pe o perioadă de 10 de zile de la data publicării prezentei.

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