

Notă de prezentare
a deciziei pentru aprobarea Metodologiei privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung

În conformitate cu prevederile *Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003*, respectiv ale art. 6 referitoare la stabilirea codurilor de rețea europene și ale art. 18 alin. (3) lit. b) și alin. (5) referitoare la liniile directe privind schimburile comerciale de energie electrică, la metodologiile de alocare a capacității și la mecanismele de gestionare a congestiilor, Comisia Europeană a adoptat *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”).

Regulamentul FCA stabilește linii directe detaliate referitoare la alocarea capacităților interzonale pe piețele la termen, stabilirea unei metodologii comune de calcul al capacității interzonale pe termen lung și la înființarea unei platforme unice la nivel european, care să asigure alocarea drepturilor de transport pe termen lung și posibilitatea de restituire a drepturilor de transport pe termen lung pentru alocările ulterioare pe piața pe termen lung sau de a transfera aceste drepturi între participanții la piață.

Pentru a se asigura fiabilitatea 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”) trebuie să stabilească un model comun de rețea 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.

Modelul comun de rețea trebuie să includă modelarea sistemului de transport al energiei electrice, cu localizarea unităților generatoare și consumatoare relevante pentru calculul capacității. Modelul comun de rețea este format pe baza modelelor individuale de rețea constituite la nivelul fiecărei zone de ofertare.

Fiecare OTS are obligația de a pregăti un model individual de rețea pentru aria sa de control, inclusiv liniile de interconexiune, care trebuie să includă date privind producția și consumul de energie electrică, precum și informații privind topologia rețelei electrice. Modelele individuale de rețea vor fuziona pentru a forma modelul comun de rețea.

Metodologia privind modelul comun de rețea pentru perioadele de alocare a capacităților pe termen lung (denumită în continuare „Metodologia”) este documentul prin intermediul căruia 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, inclusiv estimări privind producerea de energie electrică, consumul de energie electrică și topologia rețelei electrice pentru intervalele de timp al calculului capacităților pe piața pe termen lung.

Metodologia descrie:

- modelarea caracteristicilor sistemului electroenergetic (producție și consum de energie electrică, topologia rețelei electrice, soluțiile de racordare la rețeaua electrică de interes

public a producătorilor și consumatorilor) în cadrul scenariilor comune de calcul al capacităților, pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților pe termen lung;

- scenariile de dezvoltare și definirea modelului individual de rețea;
- procedura de fuzionare a modelelor individuale de rețea într-un model comun de rețea;
- impactul preconizat al prevederilor *Metodologiei* asupra obiectivelor *Regulamentului FCA*;
- calendarul pentru punerea în aplicare a prevederilor *Metodologiei*.

Prevederile *Metodologiei* contribuie la îndeplinirea obiectivelor prevăzute în *Regulamentul FCA* referitoare la promovarea comerțului interzonal pe termen lung, optimizarea calculului și alocării capacității interzonale pe termen lung, furnizarea de acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung, asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu, respectarea necesității unei alocări echitabile și ordonate a capacităților pe piața la termen.

Toți OTS au respectat prevederile art. 6 din *Regulamentul FCA* referitoare la consultarea publică, proiectul *Metodologiei* 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, inclusiv cele primite de la toate autoritățile de reglementare, proiectul de *Metodologie* rezultat fiind transmis spre aprobare tuturor autorităților de reglementare din cadrul Uniunii. C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a transmis *Metodologia* spre aprobarea ANRE prin adresa nr. 24307/04.07.2017, înregistrată la ANRE cu nr. 47013/10.07.2016.

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.

Termenul final de primire a observațiilor privind documentul de discuție este data de 15 septembrie 2017. Observațiile se vor transmite prin fax și în format electronic, editabil, la adresele de email: gabriela.munteanu@anre.ro și alina.poanta@anre.ro.