



Notă de prezentare a Proiectului de decizie
pentru aprobarea documentului „Propunerea operatorilor de transport și de sistem din regiunea de
calcul al capacităților SEE privind metodologia comună de calcul al capacităților pentru intervalul
de timp al pieței pe termen lung în conformitate cu prevederile art. 10 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 conformitate cu prevederile Deciziei ACER nr. 6/2016 de aprobare a regiunilor de calcul al
capacităților, România are granița zonei de ofertare cu Bulgaria în cadrul regiunii de calcul al
capacităților SEE (denumită în continuare RCC SEE) și granița zonei de ofertare cu Ungaria în cadrul
regiunii de calcul al capacităților CORE.

În conformitate cu prevederile art. 4 alin. (7) lit. a) și ale art. 10 – 15 din *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), toți operatorii de transport și de
sistem (denumiți în continuare „OTS”) din RCC SEE au elaborat metodologia comună de calcul al
capacităților pentru intervalele de timp ale pieței pentru anul următor și pentru luna următoare. Aceasta
a fost transmisă spre aprobare autorităților de reglementare din RCC SEE în temeiul art. 4 alin. (5) și
(9) din Regulamentul FCA.

Prin adresa nr. 42788/15.10.2019, înregistrată la ANRE cu nr. 90750/17.10.2019, C.N.T.E.E.
Transelectrica S.A. a transmis autorității spre aprobare „*Propunerea operatorilor de transport și de
sistem din regiunea de calcul al capacităților SEE privind metodologia comună de calcul al
capacităților pentru intervalul de timp al pieței pe termen lung în conformitate cu prevederile art. 10
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 „propunerea pentru
metodologia comună de calcul al capacităților pentru RCC SEE”).

Conform prevederilor art. 4 alin. (10) din Regulamentul FCA, 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.

Proiectul de act normativ prevede realizarea calculului capacităților pe termen lung pentru intervalele de timp ale pieței pentru anul următor și pentru luna următoare, în mod coordonat la nivelul RCC SEE, de către OTS, pentru a se asigura fiabilitatea calculului capacităților și punerea la dispoziție pe piață a capacității optime. La calculul capacităților pe termen lung, OTS vor aplica metoda bazată pe capacitatea netă de transport coordonată.

Propunerea pentru metodologia comună de calcul al capacităților pentru RCC SEE prevede următoarele elemente:

- Metodologiile de calcul al datelor de intrare utilizate la calculul capacităților, și anume:
 - metodologia pentru limitele de siguranță în funcționare și contingențe;
 - metodologia de calcul al marjei de fiabilitate;
 - metodologia pentru mecanismele de modificare a generării.
- Descrierea metodei de calcul al capacităților;
- Proceduri de ultimă instanță pentru situația în care calculul inițial al capacităților nu a condus la nici un rezultat;
- Validarea capacității interzonale. Fiecare OTS validează și are dreptul să corecteze capacitatea interzonală relevantă pentru granițele zonei de ofertare a OTS din motive ce țin de siguranța în funcționare.

În urma aprobării metodologiei, OTS din RCC SEE vor realiza simulări, iar în baza rezultatelor acestora și a consultării cu participanții la piață, în situația în care nu vor fi îndeplinite condițiile necesare pentru implementare, OTS vor retransmite autorităților de reglementare din RCC SEE, metodologia de calcul al capacităților îmbunătățită, conducând astfel la un impact minim asupra participanților la piața de energie electrică.

Invităm părțile interesate să transmită în scris observațiile/proponerile referitoare la prezentul document, prin fax la nr. 021.312.43.65, precum și în format electronic editabil, la adresa de email srtee@anre.ro.