



## Notă de prezentare

a documentului

### **Reguli privind măsurarea energiei electrice și utilizarea informațiilor aferente în scopuri comerciale**

Regulile privind măsurarea energiei electrice, aplicabile în prezent, au fost aprobate în cadrul Anexei la Ordinul Președintelui ANRE nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

Având în vedere:

- Evoluția pieței de energie electrică, din anul 2004 până în prezent, precum și prevederile legislației europene aplicabile, respectiv ale Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice, care, la art. 41, stipulează următoarele: *“Pentru a facilita realizarea unor piețe cu amănuntul, funcționale și transparente în Comunitate, statele membre se asigură că rolurile și responsabilitățile operatorilor de transport și de sistem ale operatorilor de distribuție, ale întreprinderilor furnizoare și ale clienților și, dacă este cazul, ale altor participanți pe piață sunt definite în ceea ce privește contractele, angajamentele față de clienți, schimbul de date și regulile privind decontarea, precum și proprietatea asupra datelor și responsabilitatea privind măsurarea”*;
- Prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare (Legea), în speță ale:
  - art. 36 alin. (7) lit. j, care prevede că *“operatorul de transport și de sistem trebuie să asigure transmiterea rezultatelor măsurărilor de energie electrică la operatorul pieței de energie electrică în vederea realizării decontării tranzacțiilor din piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea [...]”*;
  - art. 65 alin. (1), care prevede că *“Energia electrică furnizată clienților finali pe piața de energie electrică se măsoară de către operatorii de măsurare, prin grupuri de măsurare, conform codului de măsurare elaborat de autoritatea competentă”*
  - art. 64 alin. (4), care prevede că *“operatorul de transport și de sistem, respectiv operatorul de distribuție au obligația de a presta serviciul de măsurare a energiei electrice pentru utilizatorii rețelelor electrice respective”*,
- aprobarea *Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea*, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 115/2014 și a *Codului de măsurare a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 103/2015

s-a considerat necesară actualizarea regulilor privind măsurarea energiei electrice, în vederea stabilirii unui flux de informații între operatori cât mai coerent și totodată, pentru corelarea regulilor cu legislația în vigoare.

Regulile supuse consultării publice în luna aprilie a.c. – document de discuție - au avut în vedere cerințe minime privind activitatea de măsurare a energiei electrice și cadrul pentru colectarea datelor necesare determinării obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare, dezechilibrelor Părților Responsabile cu Echilibrarea, dezechilibrelor de la notificare ale Unităților Dispecerizabile și redistribuirea costurilor sau veniturilor suplimentare pe Piața de Echilibrare, pe baza valorilor măsurate aprobate.

Totodată, s-a avut în vedere și o restructurare a activităților desfășurate de operatorii implicați, precum și a termenelor de realizare a acestor activități, în vederea clarificării procesului de colectare și de verificare a valorilor măsurate utilizate în procesul de decontare.

În urma publicării documentului de discuție pe site-ul ANRE au transmis observații operatorii de distribuție, operatorul de transport și de sistem, operatorul de decontare și AFEER. Toate observațiile au fost analizate și incluse în sinteza observațiilor, cele pertinente fiind luate în considerare la întocmirea fazei de proiect a documentului.

Principalele observații transmise s-au referit la:

1. precizarea explicită a funcției OMEPA, respectiv aceea de agregator pentru piața angro, inclusiv coroborarea cu definiția OMEPA din Codul de măsurare a energiei electrice; această observație a fost preluată, prin precizarea că OMEPA îndeplinește și rol de unic agregator al valorilor măsurate pentru piața angro de energie electrică, conform prevederilor stipulate în Codul de măsurare a energiei electrice;
2. solicitarea de completare/detalieri a modului în care regulile de măsurare se aplică tuturor părților implicate, precizate în document;
3. corelarea prevederilor cu cele ale Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 115/2014; corelarea solicitată de majoritatea participanților s-a realizat prin preluarea în actualele reguli a prevederilor privind activitățile desfășurate de entitățile implicate în procesul de măsurare a energiei electrice, conform Ordinului nr. 115/2014, în vederea stabilirii obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente. Totodată au fost unificate termenele de transmitere a valorilor măsurate din documentul de discuție și Ordinul nr. 115/2014;
4. solicitarea de eliminare din baza de date care trebuie întocmită de fiecare OR a informațiilor care privesc piața cu amănuntul, motivația fiind aceea că fiecare OM trebuie să realizeze și să administreze o bază de date în care sunt păstrate doar valorile măsurate pentru punctele de măsurare din piața angro; față de aceasta DGPE este de părere că este recomandată organizarea și utilizarea unei baze de date unice, care să cuprindă atât informații pentru piața angro, cât și pentru piața cu amănuntul, din care OR să poată selecta informațiile care îl interesează, aferente unei anumite activități.

Observațiile primite de la participanți au condus astfel la reformulări/modificări ale unor prevederi ale documentului, fiind menținute însă principiile de bază ale reglementării. Totodată, s-a realizat preluarea din Ordinul nr. 115/2014 a termenelor de colectare a valorilor măsurate și a activităților desfășurate de către părțile implicate, conform atribuțiilor ce le revin, în vederea stabilirii obligațiilor de plată/drepturilor de încasat. Având în vedere aceasta, și pentru tratarea unitară și coerentă a reglementărilor în vigoare, s-a propus abrogarea Ordinului 115/2014 și preluarea în proiectul de *Ordin privind aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea* a prevederilor referitoare la termenele/activitățile desfășurate în vederea realizării decontării pe piața de echilibrare, inclusiv a celor privind corectarea decontării, în situații de constatare a unor erori. În acest sens, se va avea în vedere ca aplicarea celor două ordine să se realizeze la aceeași dată, iar pentru o imagine de ansamblu a procesului de măsurare/colectare/transmitere date/decontare este necesară analizarea concomitentă a celor două proiecte de ordin.

ANRE propune prezentul document ca proiect de reglementare spre dezbaterea părților interesate.