

Notă de prezentare
privind documentul de discuție: Ordin de modificare a Ordinului președintelui ANRE
nr. 7/2011 privind reguli pentru decontarea preliminară în piața de echilibrare și a
dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea

Având în vedere prevederile art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012, și anume: *Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, cu excepția dezechilibrelor pentru care se aplică reguli de socializare/redistribuire stabilite de autoritatea competentă sau prevăzute explicit de legislația în vigoare, să respecte prevederile licențelor și ale reglementărilor emise de autoritatea competentă. **Obligațiile de plată vor fi achitate în termen de maximum o lună de la încheierea lunii de tranzacționare, pe baza cantităților de energie electrică tranzacționate măsurate***, este necesară revizuirea **regulilor pentru decontarea preliminară în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea**, aprobate cu Ordinul nr. 7/2011.

Acestea prevedeau un circuit mai rapid decât cel stabilit în Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică pentru circulația informației privind valorile măsurate în punctele de măsurare din sistem, care să permită realizarea într-un timp mai scurt a decontării pentru 75% din valorile rezultate aferente pieței de echilibrare și dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea.

Având în vedere experiența acumulată de părțile implicate în măsurare și decontare, ANRE apreciază că acest circuit poate fi scurtat suplimentar, astfel încât să permită încadrarea decontării și plății **integrale** a sumelor rezultate în termenul de o lună de la încheierea lunii de tranzacționare, conform prevederii citate mai sus a Legii nr. 123/2012.

Se are în vedere menținerea concomitentă a aplicabilității prevederilor din Codul Comercial privind termenele și procedurile de transmitere a valorilor măsurate și de decontare, care vor avea rolul de a confirma valorile măsurate în procedura accelerată sau, dacă e cazul, de a corecta eventualele erori.

De asemenea, documentul de discuție propus conține și prevederi suplimentare privind obligațiile de verificare a închiderii bilanțului fizic la nivel de zonă de distribuție și la nivel de SEN, precum și obligația utilizării procedurilor aplicabile pentru determinarea valorilor orare ale CPT al rețelelor de distribuție și ale consumului consumatorilor fără echipamente de măsurare orară.

Principalele modificări se referă la:

- scurtarea termenului de măsurare și transmitere a valorilor măsurate/agregate de către operatorii de măsurare (OM) la operatorul de măsurare al pieței angro (Transelectrica - OMEPA), de la 12 zile, la 9 zile;
- scurtarea termenului în care operatorul de decontare (Opcom SA) întocmește notele lunare de informare pentru decontare, de la 3 zile la 2 zile;
- obligația efectuării plăților pentru valoarea integrală rezultată din decontare, în loc de plata pentru 70%;
- obligația achitării facturilor în 5 zile, în loc de 7 zile.