

Notă de prezentare a proiectului III de Ordin pentru aprobarea

Regulilor aplicabile Părților Responsabile cu Echilibrarea și participanților din cadrul acestora și de modificare a anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 32/2013 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili

În luna martie 2015 a fost publicat pe pagina de internet a ANRE documentul de discuție “Ordin pentru aprobarea Regulilor aplicabile Părților Responsabile cu Echilibrarea”, având ca scop unificarea metodei de decontare a dezechilibrelor între membrii unei PRE. Metoda propusă era cea adoptată de majoritatea PRE-urilor, și anume cea recomandată ca metoda a 3-a în cadrul *Reglementării pentru constituirea părților responsabile cu echilibrarea* (ghid neobligatoriu elaborat de ANRE ca suport pentru PRE-uri, odată cu începutul aplicării modelului de piață cuprins în Codul Comercial din 2004).

Unificarea metodei de decontare a rezultat ca soluție pentru obligația ca ANRE să avizeze procedurile de decontare adoptate de fiecare PRE care include un operator de rețea și a necesității ca metodele de decontare să răspundă (la fel de bine) cerințelor de transparentă și nediscriminare a modului în care un operator de rețea achiziționează CPT, prevăzute în lege. În completarea unificării metodei, s-a prevăzut și obligația publicării, de către PRE-urile care includ operatori de rețea, a informațiilor privitoare la decontarea internă a dezechilibrelor pentru fiecare membru al respectivei PRE.

În urma analizării și sintetizării observațiilor participanților, documentul de discuție a fost revizuit, rezultând proiectul I de ordin. Având în vedere faptul că proiectul I al ordinului conținea modificări/completări semnificative față de documentul de discuție, participanții la piață au solicitat organizarea unei dezbateri publice, pentru exprimarea opiniei acestora. Proiectul de ordin I a fost publicat pe site-ul ANRE în iulie 2015, iar dezbaterea publică a avut loc în luna august 2015.

După studierea opiniilor argumentate, desprinse în urma dezbaterii publice, ANRE a reanalizat toate prevederile și a întocmit documentul la faza proiect II. În această etapă s-a revenit la propunerea de aplicare a regulilor și a metodei de alocare internă a dezechilibrelor doar pentru PRE-OR. Deși aplicarea unor reguli unitare tuturor PRE ar fi condus la sporirea gradului de transparentă privind alocarea internă a dezechilibrelor și ar fi fost echitabile pentru toți participanții la PRE, acestea au fost restrânse la PRE-OR, prin raportare strictă la cerința prevăzută în Ordinul ANRE nr. 97/2013 *pentru aprobarea regulilor privind achiziția energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aferent rețelelor electrice*.

Totodată, în Proiectul II a fost introdusă obligația verificării de către OTS a notificărilor TL transmise înainte de ziua de livrare, comparativ cu cele utilizate în decontarea internă a PRE, în scopul verificării modului de respectare a prevederilor RPUD privind situațiile în care sunt permise modificări ale notificărilor fizice ale PRE. De asemenea, pentru a permite alegerea în cunoștință de cauză a PRE de către un TL, în Proiect II s-a propus ca orice PRE să asigure oricărui TL participant la PRE respectiv, accesul necondiționat la toate datele rezultate din decontarea orară a PRE.

Având în vedere și faptul că aceste reguli reglementează inclusiv furnizori de ultimă instanță, iar metodele de alocare internă a dezechilibrelor în PRE pot conduce la costuri suplimentare pentru aceștia, care se vor reflecta ulterior în tarifele de energie electrică aplicate clienților finali, s-a propus aplicarea unei reguli unitare de alocare a dezechilibrelor în cadrul unei PRE.

Proiectul II a fost din nou supus consultării publice, în data de 13 noiembrie 2015, la solicitarea membrilor Consiliului Consultativ.

În urma analizării și sintetizării observațiilor participanților, documentul de discuție a fost revizuit, rezultând proiectul III de ordin. Modificările majore ale proiectului III, față de proiectul II, au fost:

- reformularea prevederii privind accesul fiecărui TL la toate calculele și rezultatele aferente alocării interne a costurilor/veniturilor cu dezechilibrele înregistrate la nivel orar, corespunzătoare oricărui titular de licență / titular de licență asimilat membru al PRE. Prevederea a fost reformulată în sensul asigurării accesului TL doar la volumul și valoarea dezechilibrelor rezultate în urma alocării interne a costurilor/veniturilor cu dezechilibrele înregistrate la nivel orar;

- eliminarea obligației fiecărei PRE-OR de a transmite la OTS notificările proprii ale fiecărui titular de licență/titular de licență asimilat, precum și a verificării de către OTS a notificărilor utilizate în redistribuirea internă a dezechilibrelor, comparativ cu notificările transmise înainte de ziua de livrare. Motivul eliminării acestor obligații l-a constituit precizarea OTS că acest proces necesită o adaptare a platformei și reprezintă un proces costisitor și de durată, iar în acest moment, aceasta nu constituie o prioritate, coroborat și cu necesitatea de adaptare pe termen mediu și lung la modificările care vor decurge din implementarea Codului ENTSO-E de echilibrare;

- eliminarea unor articole, în urma reevaluării prevederilor în domeniu din legislația primară sau secundară. Au fost eliminate, astfel:

- prevederea privind situația în care poate fi modificată o notificare după ora 16.30, având în vedere prevederile secțiunii 3.4 din RPUD;
- prevederea privind situațiile în care sunt acceptate notificări în dezechilibru, având în vedere cele stipulate la art. 28 lit.e din Lege;
- prevederea privind acțiunile de urmat în cazul în care o PRE constată realizarea în mod repetat, de către un participant la PRE, a unor notificări în dezechilibru, deoarece rezolvarea acestei situații rezultă din aplicarea secțiunii 3.3. din RPUD, coroborat cu prevederile Procedurii operaționale întocmite de OTS conform prevederilor art. 33 din același Regulament.