

## ANRE aproba reguli noi privind piata de echilibrare

### **Comitetul de reglementare al Autoritatii Nationale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) a aprobat miercuri reguli noi pentru diminuarea costurilor cu echilibrarea sistemului electroenergetic.**

"Aceste masuri au fost luate de catre ANRE pentru a preveni cresterile într-un mod nejustificat a preturilor din piata de echilibrare în beneficiul tuturor clientilor de energie electrica", a declarat presedintele ANRE, George Niculescu, într-un comunicat transmis AGERPRES.

Comitetul de reglementare al ANRE a aprobat în unanimitate, în data de 28.08.2024, Ordinul nr. 60 pentru modificarea unor ordine ale presedintelui ANRE privind piata de energie electrica. Actul normativ aprobat prevede ca masura pentru temperarea preturilor de dezechilibru utilizarea de catre operatorul de transport si de sistem (OTS) a conceptului de cerere elastica.

**Potrivit sursei citate, conceptul de cerere elastica care este folosit pe platforma europeana de echilibrare, la care sunt interconectate toate tarile din Europa, poate fi utilizat de acum înainte si pe perioadele de functionare neconectata la platforma unica de echilibrare cu aplicarea unor reguli locale. Acest concept permite OTS optimizarea si reducerea costurilor de echilibrare a sistemului energetic prin folosirea unor oferte alternative ca de exemplu produse specifice de echilibrare locale.**

"În timpul utilizarii acestui concept OTS comunica preturile maxime pe care este dispus sa le plateasca pentru energia de echilibrare selectata, acest fapt fiind în beneficiul tuturor participantilor la piata de energie electrica prin reducerea costurilor de echilibrare. De asemenea, OTS are obligatia publicarii a doua zi dupa ziua de livrare, în mod transparent si nediscriminatoriu, preturile ofertelor pe tipuri de rezerve, precum si a preturilor marginale a energiei de echilibrare selectate pentru fiecare interval de decontare", precizeaza ANRE în comunicat.

De asemenea, au fost modificate regulile aplicate centralelor aflate în functiune pentru perioada de probe prin modificarea pretului oferit acestora pentru energia electrica produsa care este corelat cu pretul pentru piata pentru ziua urmatoare (PZU) pentru intervalul de decontare respectiv. Perioada de probe va fi efectuata într-un program stabilit cu OTS pentru fiecare producator în functie de puterea si tensiunea de functionare a acestuia.

Nu în ultimul rând, s-a aprobat o prevedere prin care se impune operatorilor de retea sa transmita furnizorilor informatii, în timp util, privind valorile masurate aferente consumului acestora pentru a facilita luarea de masuri proactive în vederea echilibrării portofoliilor acestora, cu aplicare de la 1 ianuarie 2025. Aceasta prevedere s-a adoptat în vederea ameliorării prognozelor de consum, acest fapt putând duce la reducerea costurilor cu echilibrarea si implicit a costului energiei electrice pentru clientul final.

În concluzie, masurile adoptate de catre ANRE ofera cadrul de reglementare util pentru diminuarea costurilor cu echilibrarea sistemului electroenergetic si în final acestea pot avea un impact de reducere a preturilor de dezechilibru platite de partile responsabile cu echilibrarea, respectiv de catre participantii la piata si, la final, de consumatori.