

## Notă de prezentare

**a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 65/2014 și a Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 92/2015.**

### 1. Cadrul național de reglementare

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, impune furnizorilor de ultimă instanță:

- Conform art. 55 alin. (1), obligația de a asigura „furnizarea de energie electrică în condiții de calitate și la prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE, cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (1) următoarelor categorii de clienți:
  - a) clienții finali care, la data intrării în vigoare a prezentei legi, nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;
  - b) clienții casnici și clienții noncascnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro”.
- Conform art.53 alin.(2), obligația „de a furniza energie electrică clienților finali al căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de autoritatea competentă în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă (...), conform reglementărilor emise de autoritatea competentă”.

și dă dreptul ANRE:

- Conform art. 22 alin. (2) (...) b) să impună furnizorilor de ultimă instanță proceduri transparente de achiziție a energiei electrice de pe piața concurențială destinată clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1); (...) e) să aprobe metodologii de monitorizare a cheltuielilor cu achiziția energiei electrice conform lit. b); f) să avizeze și să publice prețurile propuse de furnizorii de ultimă instanță pentru energia electrică furnizată clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1), după eliminarea tarifelor reglementate.”
- Conform art. 22 alin. (2) lit. d), „să aprobe și să publice tarifele aplicate de furnizorii de ultimă instanță de energie electrică clienților prevăzuți la art.55 alin. (1), până la eliminarea tarifelor reglementate (...)” și, conform art.22 alin (2) lit. f), „să avizeze și să publice prețurile propuse de furnizorii de ultimă instanță pentru energia electrică furnizată clienților prevăzuți la art.55 alin. (1), după eliminarea tarifelor reglementate”.

Tarifele aplicabile clienților aflați în situația de la art. 53 alin. (2) sunt prevăzute la art. 56 alin. (3), fiind „tarife stabilite/prețuri avizate în condițiile reglementărilor emise de autoritatea competentă”, respectiv la art. 75 alin. (1) lit. d) „prețuri/tarife practicate de furnizorii de ultimă instanță clienților aflați în situația prevăzută la art. 53 alin.(2)”

ANRE are atribuții și competențe în elaborarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012.

## 2. Scopul reglementării

În urma situației înregistrate în luna mai 2017, care a condus la emiterea Deciziei președintelui ANRE nr. 819/08.06.2017 privind suspendarea până la data de 10 august 2017 a organizării sesiunilor de licitații simultane cu preț descrescător pe Piața Centralizată pentru Serviciul Universal, au fost apreciate ca necesare unele modificări/completări pe termen scurt ale cadrului de reglementare aferent PCSU, astfel încât noile reguli să fie aplicate începând cu licitația aferentă trimestrului IV 2017, cu minimizarea riscului de suspendare/anulare a acesteia.

Raportat la reglementările în vigoare, proiectul de ordin cuprinde următoarele modificări/completări:

- Pentru *Regulamentul PCSU*:
  - reducerea obligației FUI de a propune oferte de cumpărare pe PCSU la un nivel care să acopere minim 50% din prognoză;
  - extinderea posibilității de diminuare de către ANRE / OPCOM a cererii din ofertele de cumpărare ale FUI până la maxim 50% din cantitatea solicitată;
  - modificarea condițiilor în care OPCOM stabilește ofertele de cumpărare diminuate și decide anularea unei sesiuni de licitație;
  - modalitatea prin care ANRE anulează o sesiune de licitație, respectiv prin decizie a președintelui și eliminarea, în consecință, a posibilității de anulare în timpul licitației.
- Pentru *Metodologia de tarife*:
  - posibilitatea FUI de a achiziționa energia electrică prognozată a fi furnizată la tarife CPC prin contracte bilaterale încheiate atât pe PCSU cât și pe celelalte piețe la termen administrate de OPCOM, în limitele prevăzute de *Regulamentul PCSU*;
  - dreptul FUI de a achiziționa de pe toate piețele cantitatea din ofertele de cumpărare, în cazul anulării unei sesiuni de licitație;
  - stabilirea limitei prețului previzionat/justificat de achiziție funcție de prețurile înregistrate pe piețele administrate de OPCOM pentru lunile analizate, coroborat cu obligativitatea OPCOM de a transmite aceste prețuri;
  - modificarea condițiilor în care ANRE poate decide avizarea trimestrială a tarifelor CPC;
  - modificarea formulei de calcul pentru tariful PZU aplicat suplimentar față de tarifele UI clienților finali preluați;
  - eliminarea prevederilor privind suspendarea organizării sesiunii de licitație și revocarea cadrului de reglementare aferent PCSU.

## 3. Schimbările preconizate/ măsurile propuse prin proiectul de reglementare

- posibilitatea FUI de a cumpăra o cota semnificativă din necesarul de consum al clienților beneficiari ai serviciului universal pe alte piețe decât PCSU, conform strategiei proprii și oportunităților din piață, inclusiv în cazul reducerii cererii aferente produselor de tranzacționare sau anulării unei sesiuni de licitație;
- stabilirea unor limite obiective de preț de achiziție pentru FUI, în condițiile diminuării cotei din necesarul de consum al clienților beneficiari ai serviciului universal achiziționată pe PCSU;
- eliminarea unei potențiale presiuni asupra prețului pe PZU, din cauza surplusului de cerere de energie pe această piață, în cazul anulării unei sesiuni de licitație pe PCSU.

## 4. Impactul macroeconomic

- a) *impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei* - asigurarea corectitudinii acțiunilor și predictibilității costurilor pentru participanții la piață implicați.
- b) *impactul asupra operatorilor economici*:
  - reducerea expunerii FUI la volatilitatea prețurilor piețelor pe termen scurt;
  - posibilitatea FUI de a-si face strategia proprie de acțiune pe piețele centralizate administrate de OPCOM, pentru a-si achiziționa cea mai ieftina energie disponibila pe celelalte piețe, în completarea cantității achiziționate pe PCSU.
- c) *impactul asupra consumatorilor clienților finali*: - minimizarea riscului de creștere necontrolată a prețului energiei electrice plătite de clienții finali beneficiari ai serviciului universal, în condițiile unei potențiale diferențieri a acestui preț între clienți funcție de performanțele activității pe piața concurențială a operatorilor economici desemnați ca FUI pe fiecare zonă în care sunt amplasate locurile de consum ale acestora.