

**Proiect de Ordin nr.                      din**

**pentru modificarea și completarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015**

Având în vedere prevederile art. 101 alin. (2) din Regulamentul de furnizare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014,

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 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.**

**Art. I.** – Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 594 din 6 august 2015, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Articolul 1, se completează și va avea următorul cuprins:**

” Art. 1 Prezenta procedură stabilește modul de determinare a consumului de energie electrică la locurile de consum sau de consum și producere, precum și modalitatea de regularizare a decontărilor aferente acestuia între operatorul de rețea, furnizor și clientul final/utilizator:

- a) în cazul în care se constată că grupul de măsurare a fost defect sau are eroare de înregistrare în afara limitelor prevăzute în reglementări, precum și în alte cazuri de neînregistrări sau înregistrări eronate ale consumului;

în situațiile în care consumul de energie electrică nu poate fi determinat prin măsurare.”

**2. Articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

”(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în următoarele cazuri:

- a) spețele deduse spre judecare instanțelor judecătorești;
- b) conflictele soluționate prin mediere conform Legii privind medierea și organizarea profesiei de mediator nr. 192/2006;
- c) împăcarea părților.”
- 3. La articolul 3, alineatul (1), după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul cuprins:**
- ”d) Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015”
- 4. Articolul 3, alineatul (2), punctul 9. se modifică și va avea următorul cuprins:**
- ” 9. grup de măsurare a energiei electrice - ansamblu format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare a acestora;”
- 5. Articolul 3, alineatul (3), după punctul 11. se completează și va avea următorul cuprins:**
- ” (3) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri:
- OR – operator de rețea;  
OD – operator de distribuție  
OTS – operatorul de transport și de sistem;  
ATR – aviz tehnic de racordare la rețea;  
CR – certificat de racordare la rețea.”
- 6. Articolul 4, alineatul (1), lit. a) se modifică și va avea următorul cuprins:**
- ” a) citirii contorului (indecși, mărimi de instrumentație, mărimi de stare); ”
- 7. Articolul 4, alineatul (3), lit. a) se modifică și va avea următorul cuprins:**
- ” Nota de constatare a situației, conform modelului din Anexa 1 la prezenta procedură, semnată de OR și de către clientul final/utilizator sau în cazul refuzului/absenței acestuia, de către un martor; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;”
- 8. Articolul 4, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**
- ”(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data remedierii defectului sau înlocuirii contorului/grupului de măsurare pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, respectiv de la data întocmirii notei de constatare pentru cazurile precizate la Art.2 alin (2).”
- 9. La articolul 4, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:**

”(5) La cererea oricărui client final, adresată direct sau prin intermediul furnizorului în termen de 15 zile lucrătoare de la data primirii notei de constatare, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat consumul de energie electrică, precum și să participe la verificarea acestuia.”

**10. La articolul 15, se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:**

”(2) OR are obligația să obțină un buletin de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML care să conțină datele necesare corectării consumului de energie electrică înregistrat eronat conform alin.(1)”

**11. La articolul 16, se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:**

”(2) În cazul în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului cu ocazia constatărilor prevăzute la Art. 4 alin. (1) dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, consumul de energie electrică se determină pe baza datelor de măsurare existente în memoria contorului.”

**12. La articolul 17, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3<sup>1</sup>), cu următorul cuprins**

”(3<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), durata pentru care se corectează consumul este egală cu intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată și nu poate depăși 3 ani, atunci când data la care s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine.”

**13. La articolul 21, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„b) în cazurile precizate la Art. 2 alin (2), în următoarea ordine de prioritate:

- i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv,
- ii) suma puterilor receptoarelor clientului final, în condițiile respectării prevederilor 0,
- iii) puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.”

**14. Articolul 22 se completează și va avea următorul cuprins:**

” OR stabilește de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte.”

**15. Articolul 23, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:**

”c). 75 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 360 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la Art. 2 alin (2).”

**16. La articolul 25, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

”(3) În cazurile prevăzute la Art. 2 alin (2) lit. a) se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.”

**17. La articolul 25, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:**

”(4) În cazurile prevăzute la Art. 2 alin (2) lit b) și c) consumul lunar de energie electrică se determină în sistem paușal, iar durata pentru care se aplică se stabilește de părți și nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari, de la data constatării.”

**18. La articolul 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

”Art. 26 Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.”

**19. La articolul 26, alineatele (2), (3) și (4) se abrogă.**

**20. După articolul 26, se introduc două articole noi, articolul 26<sup>1</sup> și articolul 26<sup>2</sup>, care vor avea următorul cuprins:**

”Art. 26<sup>1</sup> (1) Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, cu excepția cazurilor prevăzute la Art. 2 alin. (2), se regularizează prin includerea acestuia în valorile măsurate.

(2) În cazul în care consumul de energie electrică înregistrat eronat/neînregistrat **poate fi calculat** în vederea corectării, în intervalul de timp dintre data constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică și data programată a următoarei citiri a contorului montat la locul de consum, acesta intră în componența facturii de regularizare a consumului de energie electrică aferent intervalului de citire în care s-a constatat înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului de energie electrică.

(3) În cazul în care consumul de energie electrică înregistrat eronat/neînregistrat **nu poate fi calculat** în vederea corectării, în intervalul de citire în care a fost constatată înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului de energie electrică, pentru acest interval de citire se emite o factură ce va cuprinde atât consumul înregistrat după remedierea defectului cât și consumul estimat pentru perioada înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică; regularizarea consumului în urma recalculării va intra în componența următoarei facturi, dar nu mai târziu de factura de regularizare.

(4) La emiterea facturilor precizate la alin. (2) și (3), se utilizează prețurile de contract și prețurile/tarifele aprobate de autoritatea competentă în vigoare la momentul întocmirii

fișei de calcul ca urmare a constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică.

Art. 26<sup>2</sup> În cazurile prevăzute la Art. 2 alin. (2), energia electrică neînregistrată nu afectează decontările pe piața angro și cu amănuntul de energie electrică, iar OD are dreptul să își recupereze de la utilizator/clientul final prejudiciile constând în costurile cu achiziția consumurilor proprii tehnologice în rețelele electrice de distribuție suportate ca urmare a neînregistrării consumului de energie electrică, care se determină conform relației:

$$V = W_s \times P$$

În care:

V – contravaloarea energiei electrice neînregistrate,

Ws – cantitatea de energie electrică neînregistrată,

P - prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele, care include tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, majorat cu 5%.”

**21. Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins:**

”Art. 27 Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal aferent intervalelor pentru care regularizarea se face prin corectarea datelor de măsurare, se profilează în conformitate cu profilul stabilit pe baza istoricului de consum sau profilul specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectivă de client final, sau, în lipsa unui profil specific, pe baza profilului rezidual de consum, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.”

**22. La articolul 28, alineatul (1) se abrogă.**

**23. La articolul 28, alineatul (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

”Art. 28 Recuperarea prejudiciului produs în cazurile prevăzute la Art. 26<sup>2</sup> se realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta sau după soluționarea acestora în condițiile Legii nr. 192/2006 sau prin împăcarea părților.”

**24. Articolul 29 se abrogă.**

**25. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:**

”Art. 31 (1) Veniturile anuale obținute de OD în conformitate cu prevederile Art. 26<sup>2</sup>, se evidențiază separat în machetele de monitorizare ale activității OD și reprezintă venituri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice care se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate, prin reducerea acestora din venitul reglementat aferent anului următor.

(2) Pentru nivelurile de tensiune la care cantitatea de energie electrică aferentă CPT realizat, diminuată cu cantitatea de energie electrică neînregistrată, depășește nivelul CPT recunoscut anual, contravaloarea energiei electrice, aferente surplusului realizat față de

nivelul CPT recunoscut, se corectează conform metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.”

**26. Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:**

” Art. 32 Cantitatea de energie electrică avută în vedere la Art. 26<sup>2</sup> este luată în considerare la stabilirea țințelor de CPT pe niveluri de tensiune pentru următoarea perioadă de reglementare.”

**Art. II.** – Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

**Art. III.** – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei  
Niculae Havrileț**