



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE
HOTĂRÂRE nr. 176
din 17 martie 2026
mun. Chișinău

privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 483/2017

În temeiul art. 9 alin. (1) lit. l) și art. 129 alin. (2) lit. g) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 598), Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 483/2017 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, nr. 7-17, art. 37*), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1284 din 29 decembrie 2017, se modifică, după cum urmează:

1) Punctul 4 va avea următorul cuprins:

„4. În sensul prezentei metodologii se aplică noțiunile definite în Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, și Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică.”;

2) Punctul 5 va avea următorul cuprins:

„5. Prețul reglementat de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central tuturor furnizorilor de energie electrică care activează pe piața cu amănuntul a energiei electrice în anul „t” constituie prețul mediu de furnizare, determinat în funcție de venitul care trebuie să fie obținut de către furnizorul central în vederea acoperirii cheltuielilor necesare pentru furnizarea energiei electrice și pentru obținerea unui nivel rezonabil de rentabilitate. Astfel, prețul reglementat de furnizare al energiei electrice de către furnizorul central PF_t se determină conform formulei:

$$PF_t = \frac{(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n)_t \times \left(1 + \frac{m}{100}\right) + CMF_t + CGO_t + ITP_t + Dev_{t-1} - R_{t-1}}{(W_1 + W_2 + \dots + W_n)_t}, \text{ lei/kWh} \quad (1)$$

unde:

p_1, p_2, \dots, p_n – prețurile reglementate de procurare a energiei electrice de către furnizorul central de la producătorii $1, 2 \dots n$, în anul „ t ”, lei/kWh;

W_1, W_2, \dots, W_n – cantitățile de energie electrică procurată de către furnizorul central de la producătorii $1, 2 \dots n$, în anul „ t ”, kWh;

m - marja comercială specifică aferentă activității de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central, aplicată la valoarea cheltuielilor de procurare a energiei electrice de către acesta. Marja comercială specifică constă din costurile și cheltuielile necesare pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul central (cu excepția cheltuielilor pentru energia electrică procurată) și rentabilitatea obținută din activitatea de furnizare desfășurată de furnizorul central. Valoarea acesteia pentru primul an de valabilitate a prezentei Metodologii se stabilește în cuantum de 0,5 %. Pentru următorii ani valoarea marjei comerciale specifice se aprobă prin hotărâri ale Agenției, dar nu poate depăși 1,0 %. În cazul în care Guvernul organizează un proces de licitație pentru desemnarea furnizorului central și în cadrul desfășurării acestuia este stabilită o marjă comercială mai mică decât cea aprobată de Agenție, atunci la calculul prețului reglementat de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central se utilizează valoarea marjei comerciale stabilite în cadrul licitației;

CMF_t – cuantumul mijloacelor financiare colectate de furnizorul central (lichidități), echivalente plăților prognozate pentru o perioadă de o lună pentru producătorii eligibili mari stabiliți în cadrul procedurilor de licitații și pentru producătorii eligibili mici, lei;

CGO_t – costurile suportate de furnizorul central în calitate de titular al contului în registrul garanțiilor de origine, lei;

ITP_t - impozitele, taxele și plățile aferente activității reglementate, cu excepția celor recuperabile și impozitului pe venit, lei;

Dev_{t-1} – devierile formate în anul „ $t-1$ ”. Aceste devieri, pozitive sau negative, se determină pe baza diferenței dintre venitul calculat conform prevederilor prezentei Metodologii și veniturile obținute efectiv în anul precedent din activitatea reglementată, lei;

R_{t-1} - rezultatul financiar înregistrat în anul „ $t-1$ ” de furnizorul central de energie electrică în procesul de decontare al dezechilibrelor aferente activității producătorilor de energie electrică din surse regenerabile, care fac parte din grupul de echilibrare pentru care este responsabil furnizorul central de energie electrică, lei.

3) Se completează cu punctele 5¹ și 5² cu următorul cuprins:

„5¹. Cuanumul mijloacelor financiare CMF_t se determină de către furnizorul central de energie electrică în conformitate cu contractele semnate cu producătorii eligibili mari și cu producătorii eligibili mici, pe baza cantităților de energie electrică estimate a fi produse de centralele electrice cu schemă de sprijin ce au fost puse în funcțiune în anul „ $t-1$ ”. În cazul în care în anul „ $t-1$ ” mijloacele financiare CMF_{t-1} nu au fost utilizate de către furnizorul central în vederea onorării angajamentelor sale financiare față de producătorii eligibili mari și mici din cauza neonorării obligațiunilor de plată de către furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică consumatorilor finali, acestea se consideră ca excedent de venit reglementat.”;

„5². Veniturile obținute de furnizorul central în rezultatul comercializării garanțiilor de origine se includ la determinarea devierilor $D_{ev\ t-1}$, fiind considerate ca excedent de venit reglementat.”;

4) Se completează cu punctele 6¹ - 6³ cu următorul cuprins:

„6¹. În momentul în care contractele reglementate pentru achiziționarea energiei electrice din surse regenerabile încheiate cu producători eligibili mari stabiliți în cadrul procedurilor de licitații sunt înlocuite cu contracte pentru diferențe, veniturile necesare a fi obținute de furnizorul central se determină în funcție de cantitățile de energie electrică comercializate pe piața angro de către producătorii eligibili mari și diferența dintre prețul de pe piața angro a energiei electrice și prețurile de exercitare, precum și diferența dintre costurile și veniturile obținute de la comercializarea energiei electrice produsă de producătorii eligibili mici. În acest caz, prețul reglementat de furnizare al energiei electrice de către furnizorul central de energie electrică se determină conform formulei:

$$PFt = \frac{(\Delta p_1 \times W_1 + \Delta p_2 \times W_2 + \dots + \Delta p_n \times W_n + \Delta V)_t \times \left(1 + \frac{m}{100}\right) + CMF_t + CGO_t + ITP_t + D_{ev\ t-1} - R_{t-1}}{W_{CF,t}}, \text{ lei/kWh} \quad (2)$$

unde:

$\Delta p_1, \Delta p_2, \dots, \Delta p_n$ – diferența dintre prețurile pe piața angro a energiei electrice și prețurile de exercitare conform contractelor pentru diferențe, lei/kWh;

W_1, W_2, \dots, W_n – cantitățile de energie electrică comercializate de energie electrică pe piața angro de către producătorii eligibili mari, kWh;

ΔV – diferența dintre veniturile obținute de furnizorul central de energie electrică de la comercializarea pe piața angro a energiei electrice din surse regenerabile provenită de la producătorii eligibili mici, și costurile de achiziționare a acesteia conform contractelor reglementate, lei;

$W_{CF,t}$ – cantitatea de energie electrică furnizată de furnizori pe piața cu amănuntul, kWh;

6². Prețul determinat conform pct. 6¹ din Metodologie se va aplica de către furnizorul central pentru determinarea sumelor ce urmează a fi facturate de către furnizorul central și achitate de către furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică pe piața cu amănuntul, considerând cantitățile de energie electrică furnizate de către aceștia consumatorilor finali. Sumele determinate ca produsul din prețul reglementat și cantitățile respective vor fi facturate de furnizorul central și vor fi decontate furnizorului central de energie electrică de către furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică pe piața cu amănuntul.

6³. În cazul în care prețurile pe piața angro depășesc prețurile de exercitare conform contractelor pentru diferențe și veniturile obținute de furnizorul central din comercializarea energiei electrice achiziționată de la producătorii eligibili mici depășesc obligațiunile de plată ale furnizorului față de aceștia și prețul PFt determinat conform pct. 6¹ rezultă în valoare negativă, furnizorul central de energie electrică utilizează sumele respective încasate pentru efectuarea plăților în luna/lunile următoare, după caz.”;

5) Se completează cu punctul 7¹ cu următorul cuprins:

„7¹. Dacă valoarea prețului *Pft* determinat conform pct. 6¹ rezultă într-o valoare pozitivă, furnizorul central de energie electrică înaintează Agenției o solicitare de aprobare a prețului reglementat doar după epuizarea surselor acumulate conform pct. 6³.”

2. Prezenta hotărâre intră în vigoare peste o lună de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director