

METODOLOGIA

de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică

Secțiunea 1

DISPOZIȚII GENERALE

1. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică (în continuare - Metodologie) are drept scop stabilirea modului de calculare, aprobare, ajustare și aplicare a prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central de energie electrică (în continuare – furnizorul central).

2. Prezenta Metodologie stabilește:

1) principiile și modul de determinare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central;

2) procedura și modul de ajustare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central.

3. Mecanismul aplicat la determinarea prețului reglementat se bazează pe următoarele principii:

1) promovarea utilizării energiei electrice din surse regenerabile de energie și energiei electrice produse în regim de cogenerare;

2) garantarea procurării energiei electrice de la centralele electrice eligibile care produc din surse regenerabile de energie, precum și energiei electrice produse de centralele electrice de termoficare urbane;

3) funcționarea eficientă și asigurarea viabilității furnizorului central;

4) transparență în procesul de reglementare a prețurilor.

4. În sensul prezentei Metodologii se aplică noțiunile definite în Legea nr. 10 din 26 februarie 2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, precum și noțiunile definite în Legea nr.107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică.

5. Prezenta Metodologie intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Secțiunea 2

CALCULAREA PREȚURILOR REGLEMENTATE

6. Prețul reglementat de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central (*PFFC*) tuturor furnizorilor de energie electrică care activează pe piața cu amănuntul a energiei electrice în intervalul de timp „t” (trimestrial) constituie prețul mediu de furnizare, determinat reieșind din 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 a energiei electrice de către furnizorul central se determină conform formulei:

$$PFFC_t = \frac{(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n) t \times \left(1 + \frac{m}{100}\right) + Dev t - 1}{(W_1 + W_2 + \dots + W_n) t}, \text{ lei/kWh}$$

unde:

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

W_1, W_2, \dots, W_n – cantitățile de energie electrică procurată de către furnizorul central de la centralele $1, 2, \dots, n$, în intervalul de timp „ 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 se stabilește în cuantum de 0,5% și va fi constantă pe toată perioada de valabilitate a prezentei Metodologii. În cazul în care Guvernul va organiza un proces de licitație pentru desemnarea furnizorului central și în cadrul desfășurării acestuia va fi stabilită o marjă comercială mai mică de 0,5%, atunci în calculul tarifului se va utiliza valoarea marjei comerciale stabilite în cadrul licitației.

$D_{ev\ t-1}$ – devierile formate în perioada de valabilitate a prețului reglementat precedent de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central, în intervalul de timp „ $t-1$ ”. Aceste devieri, pozitive sau negative, se determină în baza diferenței parvenite dintre veniturile calculate reieșind din prețurile de procurare și cantitățile de energie electrică planificate la stabilirea prețului reglementat precedent de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central și veniturile calculate reieșind din prețurile și cantitățile reale înregistrate în trimestrul precedent.

7. În cazul desfășurării de către furnizorul central și a activității de furnizare a energiei electrice pe piața cu amănuntul, costurile aferente energiei electrice din surse regenerabile de energie și energiei electrice produse în regim de cogenerare de centralele electrice de termoficare urbane, repartizate furnizorului central în baza cotei deținute de acesta pe piața cu amănuntul, vor fi reflectate în evidența contabilă ținută separat pentru această activitate de furnizare.

Secțiunea 3

APROBAREA ȘI APLICAREA PREȚURILOR REGLEMENTATE

8. Prețul reglementat pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul central se determină trimestrial de către acesta și se aprobă de către Consiliul de Administrație al Agenției în conformitate cu prevederile prezentei Metodologii. Pentru aceasta, până la prima zi calendaristică a lunii premergătoare trimestrului respectiv, furnizorul central va prezenta Agenției calculul prețului reglementat, efectuat în conformitate cu Metodologia. Agenția va examina materialele prezentate de furnizorul central și, în cazul corespunderii acestora cu prevederile prezentei Metodologii, va actualiza și va aproba noul preț reglementat nu mai târziu de ultima zi calendaristică a lunii respective. Prețul reglementat aprobat se publică pe pagina electronică a Agenției.

9. Furnizorul central va avea dreptul să solicite Agenției actualizarea prețurilor în decursul trimestrului, dacă există factori obiectivi ce nu pot fi controlați de acesta (modificarea prețurilor de procurare a energiei electrice și/sau modificarea volumelor prognozate de producere), care justifică o astfel de actualizare și care duc la o deviere mai mare de 5,0% din costurile de furnizare a energiei electrice de către furnizorul central, în baza cărora a fost calculat prețul reglementat de furnizare în vigoare. În acest caz, furnizorul va prezenta Agenției o analiză a factorilor de influență și a devierilor dintre datele aplicate la calcularea prețului și cele real

înregistrate. Agenția, în aceste cazuri, va ajusta prețurile în funcție de nivelul de influență asupra prețurilor a factorilor obiectivi.

10. Ajustarea (majorarea / diminuarea) prețurilor reglementate în decursul anului se efectuează la solicitarea oficială a furnizorului central sau la inițiativa Agenției.

11. În cazul în care, în perioada de valabilitate a prezentei Metodologiei vor fi adoptate acte legislative sau acte normative de reglementare care vor influența nivelul cheltuielilor de furnizare a energiei electrice, aceste modificări vor fi luate în considerație de către Agenție la ajustarea trimestrială a prețurilor.