

METODOLOGIA

de calculare a prețurilor plafon și a tarifelor fixe la energia electrică produsă din surse regenerabile de energie

I. DISPOZIȚII GENERALE

1. Prezenta Metodologie este elaborată în corespundere cu prevederile Legii privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile nr.10 din 26.02.2016, având drept scop stabilirea pentru toți producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie (în continuare – energie electrică regenerabilă) a unei metode unice de determinare a prețurilor plafon ce vor fi propuse Guvernului pentru a fi utilizate pentru organizarea licitațiilor și a tarifelor fixe pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie de către producătorii eligibili care dețin sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită de către Guvern.

2. Metodologia stabilește:

a) principiile și modul de determinare a prețurilor plafon pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie ce vor fi propuse Guvernului pentru a fi utilizate în cadrul licitațiilor (în continuare – prețurile plafon);

b) principiile și modul de determinare a tarifelor fixe pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie de către producătorii eligibili care dețin sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită de către Guvern (în continuare – tarife fixe);

c) procedura și modul de ajustare a tarifelor fixe și a prețurilor plafon.

3. Mecanismul aplicat la determinarea și reglementarea tarifelor se bazează pe următoarele principii:

a) promovarea utilizării energiei din surse regenerabile prin aplicarea schemelor de sprijin stabilite în conformitate cu legislația în vigoare;

b) promovarea investițiilor eficiente în capacitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile;

c) asigurarea transparenței în procesul de determinare a prețurilor plafon și a tarifelor fixe pentru energia electrică regenerabilă.

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

II. DETERMINAREA PREȚURILOR PLAFON ȘI A TARIFELOR FIXE LA ENERGIA ELECTRICĂ REGENERABILĂ

5. Prețurile plafon și tarifele fixe menționate la pct. 2 din prezenta Metodologie se determină anual, separat pentru fiecare din tehnologiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile și pe categorii de capacități, după caz, în baza metodei costului nivelat al energiei, astfel încât pentru perioada de studiu de 15 ani, valoarea netă actualizată a fluxurilor de numerar să fie egală cu zero:

$$VNA = VTA - CTA = FN_0 \times (1 + r)^0 + FN_1 \times (1 + r)^{-1} + \dots + FN_{15} \times (1 + r)^{-15} = 0 \quad (1)$$

unde:

VNA– valoarea netă actualizată a fluxurilor de numerar pe perioada de studiu de 15 ani, lei;

VTA– veniturile totale actualizate prognozate, lei;

CTA – cheltuielile totale actualizate a proiectului investițional, lei

FN– fluxurile nete de numerar din anul zero până în anul 15 (ultimul an al perioadei de studiu), lei;

r – rata de rentabilitate a investițiilor, %.

6. Pentru ca valoarea netă actualizată a fluxurilor de numerar pentru o perioadă de studiu să fie egală cu zero, trebuie să se respecte condiția ca veniturile totale actualizate să fie egale cu cheltuielile totale actualizate înregistrate în aceeași perioadă de studiu. Astfel, prețurile plafon propuse Guvernului pentru organizarea licitațiilor, precum și tarifele fixe pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie de către producătorii eligibili, se vor calcula conform formulei:

$$T = \frac{CTA}{EL \times \left(\frac{1 - (1 + r)^{-15}}{r} \right)} \quad (2)$$

unde:

T – tariful fix pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie de către producătorii eligibili / prețul plafon propus Guvernului pentru organizarea licitațiilor;

EL – cantitatea medie anuală a energiei electrice livrate, kWh.

7. Cheltuielile totale actualizate a proiectului investițional sunt formate din cheltuielile privind investiția și cheltuielile anuale de întreținere și exploatare a centralei electrice ce utilizează surse regenerabile:

$$CTA = I + (C_{fix} + C_{var}) \times \left(\frac{1 - (1 + r)^{-15}}{r} \right) \quad (3)$$

unde:

I – cheltuielile privind investiția necesară, care se determină conform relației:

$$I = i_w \times P_{inst} \quad (4)$$

unde:

i_w – investiția specifică, lei/kW;

P_{inst} – puterea electrică instalată a centralei electrice ce utilizează surse regenerabile, kW.

C_{fix} – cheltuielile medii anuale fixe de întreținere și exploatare a centralei electrice ce utilizează surse regenerabile, care se determină conform relației:

$$C_{fix} = k_{fix} \times I \quad (5)$$

unde:

k_{fix} – cheltuielile specifice fixe de întreținere și exploatare a centralei electrice ce utilizează surse regenerabile, %/an;

C_{var} – cheltuielile medii anuale variabile de întreținere și exploatare a centralei electrice ce utilizează surse regenerabile, care se determină conform relației:

$$C_{var} = k_{var} \times EL \quad (6)$$

unde:

k_{var} – cheltuielile specifice variabile de întreținere și exploatare a centralei electrice ce utilizează surse regenerabile, care includ și cheltuielile aferente combustibilului necesar funcționării centralei electrice, lei/kWh/an;

8. Cantitatea medie anuală a energiei electrice livrate se determină conform relației:

$$EL = 8760 \times P_{ist} \times k_w \quad (7)$$

unde:

k_w – factorul de capacitate, care poate fi definit ca raportul dintre cantitatea de energie electrică care poate fi realmente produsă într-un an de referință și cantitatea de energie electrică care s-ar produce dacă centrala ar funcționa la puterea instalată toată perioada anului de referință respectiv, %.

9. Rata de rentabilitate a activelor date în exploatare în urma investițiilor efectuate se determină conform metodei costului mediu ponderat al capitalului. Astfel:

$$r = WACC = \frac{R_e}{(1 - t)} \times \frac{E}{E + D} + R_d \times \frac{D}{E + D} \quad (8)$$

unde:

R_e – costul capitalului propriu, %, care se determină în baza modelului CAMP (Capital Assets Pricing Model) conform formulei:

$$R_e = r_e + r_t \quad (9)$$

unde:

r_e – rata de rentabilitate lipsită de risc. Prezenta Metodologie prevede că rata de rentabilitate lipsită de risc va fi aplicată la nivel de 2,14%. Aceasta corespunde mediei pentru anul 2015 a bonurilor de tezaur din SUA cu maturitatea de 10 ani, publicată de Trezoreria SUA.

r_t – rata de risc caracteristică Republicii Moldova. Prezenta Metodologie prevede că rata de risc caracteristică Republicii Moldova va fi aplicată la nivel de 9,75%, corespunde ratei de risc pentru Moldova reflectată în publicațiile statistice ale DAMODARAN pentru anul 2015.

t – rata impozitului pe venit aplicat întreprinderii;

E – capitalul propriu;

D – capitalul împrumutat.

Metodologia prevede, că structura optimă a investițiilor efectuate utilizată în calculul ratei de rentabilitate va fi la nivel de 35% din surse proprii și 65% din împrumuturi.

R_d – costul capitalului împrumutat al producătorului de energiei electrice din surse regenerabile. Prezenta Metodologie prevede că costul capitalului împrumutat va fi aplicată la nivel de 6,89%. Această valoare corespunde ratei medii ponderate la creditele acordate persoanelor juridice, în valută străină, pe o perioadă de peste 12 luni, în anul 2015, publicate de Banca Națională a Moldovei la compartimentul: „Ratele medii ponderate ale dobânzilor la creditele noi acordate și ale depozitelor noi atrase și volumele aferente”.

10. Valorile coeficienților i_w , k_{fix} , k_{var} și k_w se aprobă anual de Consiliul de administrație al ANRE și se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova nu mai târziu de 1 martie pentru fiecare din tehnologiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie și pe categorii de capacitate, după caz.

III. APROBAREA ȘI AJUSTAREA TARIFELOR FIXE ȘI A PREȚURILOR PLAFON

11. Tarifele fixe se aprobă anual de către Consiliul de administrație al ANRE și se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova nu mai târziu de data de 1 martie. Tarife fixe, aprobate în anul „n” se aplică pe o perioadă de 15 ani de la data punerii în funcțiune a centralei electrice doar pentru producătorii care au obținut în anul „n” statutul de producător eligibil.

12. Prețurile plafon pentru energia electrică din surse regenerabile ce vor fi utilizate pentru organizarea licitațiilor vor fi propuse Guvernului anual, nu mai târziu de data de 1 martie.

13. Tarifele fixe aprobate în conformitate cu prezenta Metodologie și prețurile stabilite în cadrul licitațiilor se ajustează anual pe durata perioadei de 15 ani. Astfel, începând cu data de 1 martie a fiecărui an ulterior anului dării în exploatare a centralei electrice de către producătorul eligibil, tarifele fixe și prețurile stabilite în cadrul licitațiilor vor fi indexate reieșind din evoluția ratei de schimb a monedei naționale față de dolarul SUA:

$$T_n = T \times \prod \left(\frac{LeiD_n}{LeiD_{n-1}} \right) \quad (10)$$

unde:

$LeiD_n$ – cursul oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul “n”, anul pentru care se indexează tarifele fixe sau prețurile stabilite în cadrul licitațiilor;

$LeiD_{n-1}$ – cursul oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul precedent (n-1).