



CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr.

din

mun. Chișinău

privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 396/2019

În temeiul art. 9 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2014, nr. 178-184, art. 415), cu modificările ulterioare și art. 7 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 413), cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 396/2019 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 360-366, art. 2028), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1505 din 22 noiembrie 2019, se modifică după cum urmează:

1) Punctul 2 se completează cu subpunctul 7) cu următorul cuprins:

„7) modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative de energie termică în rețelele termice.”.

2) La punctul 5,

subpunctul 7) va avea următorul cuprins:

„7) asigurarea includerii în prețurile și tarifele reglementate a cheltuielilor minime necesare, justificate, nediscriminatorii, transparente, bazate pe performanță, pe randamente de producție a energiei în creștere, pe criterii obiective și o rată rezonabilă de rentabilitate.”.

se completează cu subpunctele 8) - 11) cu următorul cuprins:

„8) asigurarea anuală a eficienței economice a utilizării resurselor, prin creșterea randamentelor cheltuielilor anuale exprimate prin asigurarea unui raport optimal dintre cheltuielile efectuate și volumul de energie termică produsă;

9) asigurarea reducerii cheltuielilor unitare (pe Gcal sau MWh) în condițiile menținerii sau creșterii calității serviciului;

10) adaptarea cheltuielilor anuale la volumul real al activității desfășurate, evitându-se creșterea disproporționată a cheltuielilor în condițiile reducerii producției de energie sau a creșterii ritmului cheltuielilor peste ritmul de creștere a producției de energie;

11) stimularea performanței economice și a sustenabilității unităților termoelectrice prin evaluarea dinamică a cheltuielilor în raport cu cantitatea de energie produsă.”.

3) La punctul 18, subpunctul 1) propoziția a doua va avea următorul cuprins:

„Aceste cheltuieli se recuperează după darea în exploatare a mijloacelor fixe prin includerea în preț sau tarif a amortizării acestora și a rentabilității investițiilor efectuate după cum este descris în Secțiunea 2 a Capitolului III din prezenta Metodologie și Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric;”.

4) Punctul 28, propoziția a doua, va avea următorul cuprins:

„La determinarea cheltuielilor de achiziție a gazelor naturale, prețurile aplicate nu vor depăși prețurile reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public, aprobate de Agenție.”.

5) Se completează cu punctul 46¹ cu următorul cuprins:

„46¹. Mijloacele financiare aferente cheltuielilor privind amortizarea investițiilor efectuate din surse proprii și aprobate de Agenție sunt atribuite de către titularii de licențe fondului de dezvoltare a unității termoelectrice.”.

6) Se completează cu punctul 48¹ cu următorul cuprins:

„48¹. La determinarea cheltuielilor privind retribuirea muncii aferente activității de producere a energiei pentru anul de bază, nu se includ cheltuielile aferente remunerării muncii angajaților Unităților de Implementare a Proiectelor (UIP) create în cadrul entităților termoelectrice, efectuării lucrărilor de construcție, reconstrucție, reparație capitală, procurării, modernizării, montării și probării utilajului, pentru punerea în funcțiune a noilor obiecte, secții și agregate, supravegherea de autor a organizațiilor de proiectare, alte investiții capitale. Aceste cheltuieli se recuperează după darea în exploatare a mijloacelor fixe prin includerea în preț sau tarif a amortizării acestora și a rentabilității investițiilor efectuate conform Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric”.

7) Se completează cu punctul 51¹ cu următorul cuprins:

„51¹. La actualizarea anuală a cheltuielilor aferente retribuirii muncii, vor fi excluse cheltuielile remunerării muncii reflectate la capitalizări, excepție fiind Unitățile de Implementare a Proiectelor (UIP),”.

8) Punctul 71 se completează cu o propoziție cu următorul cuprins:

„La determinarea costurilor de bază, titularii de licență vor ține cont de indicatorii de eficiență economică din anii precedenți conform criteriilor stipulate în Capitolul I, Secțiunea 2, pct. 5.”.

9) Se completează cu punctul 71¹ cu următorul cuprins:

„71¹. Termenul de aplicare a Hotărârii Consiliului de administrație privind aprobarea costurilor de bază este extins tacit, doar în condițiile în care nu au fost aprobate costurile de bază pentru următoarea perioadă de reglementare și doar în scopul ajustării tarifelor/prețurilor. La actualizarea tarifelor/prețurilor reglementate, pentru perioada în care a fost extinsă valabilitatea costurilor de bază precedente, sunt luate în considerare costurile de bază noi aprobate pentru perioada respectivă de reglementare. La prima stabilire a tarifelor/prețurilor, până la aprobarea costurilor de bază, tarifele/prețurile se determină luând în considerare cheltuielile efective aferente anului curent de activitate reglementată, cu respectarea prevederilor Metodologiei. La actualizarea tarifelor/prețurilor sunt luate în considerare costurile de bază aprobate de Agenție pentru perioada respectivă de reglementare.”.

10) La punctul 74, după cuvintele „cheltuielile materiale” se completează cu textul „ , cheltuielile aferente remunerării muncii.”.

11) Se completează cu punctul 82¹, cu următorul cuprins:

„82¹. Planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor se realizează în corespundere cu Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric aprobat de către Agenție.”.

12) Capitolul IV, punctele 83–134 se abrogă.

13) La punctul 141, formula (39) și la punctul 142, formula (41), definiția termenului „PTj” va avea următorul cuprins:

„PTj - consumul tehnologic și pierderile normative în anul „j”, se calculează individual pentru fiecare titular de licență, în conformitate cu Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor de energie termică în rețelele termice din Anexa la Metodologie. În tariful pentru serviciul de distribuție și furnizare a energiei termice nu se includ și nu se iau în calcul pierderile supranormative. La ajustarea tarifului, nivelul pierderilor normative de energie termică determinat în conformitate cu Anexa la Metodologie și admis în scopuri tarifare nu va depăși nivelul efectiv înregistrat în anul precedent de reglementare. La actualizarea anuală a tarifului, nivelul pierderilor normative de energie termică este determinat în conformitate cu prevederile din Anexa la Metodologie și admis în scopuri tarifare, dar nu mai mare decât nivelul efectiv înregistrat în anul „j””.

14) Se completează cu punctul 142¹, cu următorul cuprins:

„142¹. Tariful pentru energia termică livrată consumatorilor - beneficiarii investițiilor efectuate în modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică (trecerea de la sistemul pe verticală la un sistem de distribuție pe orizontală a agentului termic) (TL_j^{DO}) se determină conform formulei:

$$TL_j^{DO} = TL_j + \frac{AI_j^{DO} + (Rr_j \times VNA_j^{DO})}{ELL_j^{DO}} \quad (42)$$

unde:

AI_j^{DO} – amortizarea anuală în anul „j” a investițiilor aprobate în modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică (trecerea de la sistemul pe verticală la un sistem de distribuție pe orizontală a agentului termic);

VNA_j^{DO} – valoarea netă a investițiilor aprobate în modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică (trecerea de la sistemul pe verticală la un sistem de distribuție pe orizontală a agentului termic);

ELL_j^{DO} – livrările utile în anul j aferente consumatorilor care beneficiază de investițiile efectuate în modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică (trecerea de la sistemul pe verticală la un sistem de distribuție pe orizontală a agentului termic)”.

15) Se completează cu Anexa cu următorul cuprins:

*„Anexa
la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate
de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane
și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice*

**Modul de determinare
al consumului tehnologic și al pierderilor normative de energie termică
în rețelele termice**

1. Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative de energie termică în rețelele termice, are ca scop stabilirea trendului de reducere al consumului tehnologic și al pierderilor de energie termică pe perioada valabilității Metodologiei, implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, reieșind din obiectivele stabilite și din cantitatea de energie termică produsă.

2. Consumul tehnologic și pierderile normative de energie termică în rețelele termice (în continuare pierderi normative de energie termică ($P_{norm. Tj}$) reprezintă produsul dintre cantitatea de

energie termică livrată din colectoare și a nivelului procentual al pierderilor de energie termică pentru anul respectiv, care se calculează conform formulei:

$$P_{nor. Tj} = ET_{cj} \times \frac{X_{2024} - \alpha \times (j - 2024)}{100} \quad (1)$$

unde:

$P_{nor. Tj}$ – pierderile normative de energie termică în anul j , Gcal;

ET_{cj} – cantitatea de energie termică livrată de la colectoare în anul „ j ”, Gcal;

X_{2024} – nivelul pierderilor de energie termică efectiv înregistrate de titularul de licență în anul 2024, %.

α – rata medie anuală de diminuare a valorii relative a pierderilor de energie termică stabilită în conformitate cu Planul național integrat privind energia și clima pentru anii 2025-2030 aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86/2025, Strategia energetică a Republicii Moldova până în anul 2030 aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 102/2013. Pentru perioada anilor 2025-2030 trendul de diminuare a pierderilor va constitui 0,18 % /an;

j - anul pentru care se calculează pierderile de energie termică.

3. În cazul în care valoarea pierderilor normative de energie termică ($P_{nor. Tj}$), este mai mică decât valoarea pierderilor efective de energie termică înregistrată de titularul de licență ($P_{ef. Tj}$), atunci nivelul pierderilor normative de energie termică admis în scopuri tarifare (PT_j) va fi egal cu valoarea pierderilor normative de energie termică calculată în baza formulei (1).

$$PT_j = P_{nor. Tj} \text{ dacă } P_{nor. Tj} \leq P_{ef. Tj} \quad (2)$$

unde:

PT_j – pierderile normative de energie termică admise în scopuri tarifare, Gcal;

$P_{ef. Tj}$ - pierderile efective de energie termică înregistrate de titular în anul j , Gcal.

4. În cazul în care valoarea pierderilor normative de energie termică ($P_{nor. Tj}$), depășește valoarea pierderilor efective de energie termică înregistrată de titularul de licență ($P_{ef. Tj}$), la stabilirea valorii pierderilor normative de energie termică admise în scopuri tarifare (PT_j), se va aplica coeficientul de stimulare pentru reducerea pierderilor de energie termică.

$$PTA_j = P_{ef. Tj} + (P_{nor. Tj} - P_{ef. Tj}) \times k \quad (3)$$

unde:

k – coeficient de stimulare pentru reducerea pierderilor de energie termică. Valoarea acestuia va fi aplicată pentru fiecare titular de licență în dependență de valoarea relativă a pierderilor efective și trendul de reducere stabilit pentru anul j .

Astfel, pentru:

$$(X_{2024} - \alpha \times (j - 2024)) - X_j \leq 1 \% \Rightarrow k = 0,04 \quad (4)$$

$$(X_{2024} - \alpha \times (j - 2024)) - X_j > 1 \% \Rightarrow k = 0,05 \quad (5)$$

X_j – valoarea relativă a pierderilor efective de energie termică înregistrate de titularul de licență în anul j ;

5. Pierderile normative de energie termică admise în scopuri tarifare nu includ și nu iau în calcul pierderile supranormative de energie termică. În sensul prezentei Metodologii, *pierderile supranormative de energie termică* reprezintă pierderile de energie termică care depășesc pierderile normative de energie termică calculate individual pentru fiecare titular de licență în conformitate cu prevederile prezentei anexe.

6. Valoarea stimulentei financiare (SF_j) pentru reducerea pierderilor de energie termică se determină conform formulei:

$$SF_j = (PT_j - P_{ef. Tj}) \times TDF_{aj} \quad (6)$$

unde:

SF_j – stimulent financiar pentru reducerea pierderilor de energie termică, lei;

TDF_{aj} – tariful actualizat pentru anul j pentru distribuția și furnizarea energiei termice, stabilit pentru 1 Gcal.

7. Stimulentul financiar aferent reducerii pierderilor de energie termică înregistrate în anul j va fi utilizat ca mecanism de încurajare a eficienței în activitățile de distribuție a energiei termice către consumatori. Acesta va fi direcționat de către titularul de licență, într-o perioadă de maximum doi ani, în scopuri investiționale pentru continuarea reducerii pierderilor de energie termică.

8. Consumul tehnologic până la colector și după colector va fi divizat distinct în consumul necesar procesului tehnologic, consumul pentru necesități gospodărești și consumul pentru necesități administrative și nu va depăși valoarea relativă medie înregistrată pe perioada ultimilor 5 ani.”

2. Metodologia de determinare a valorilor normative a pierderilor de energie termică, de agent termic și a valorilor indicilor normativi de funcționare a rețelelor termice cu apă aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 742/2014 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2015, nr. 33-38, art. 259), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1021 din 2 februarie 2015, se abrogă.

3. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director