



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. 938

din 16 decembrie 2022

mun. Chișinău

Înregistrat:

Ministerul Justiției

nr. 1763 din 16 decembrie 2022

Ministru al Justiției

Sergiu LITVINENCO



**privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare
a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale,
aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 443/2020**

În temeiul art. 7 alin. (2) lit. a), art. 99 alin. (1) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415*) cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 443/2020 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 332-342, art. 1312*), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1606 din 2 decembrie 2020, se modifică după cum urmează:

1) La pct. 2:

sbp. 6), cuvântul „*practicat*” se substituie cu cuvântul „*desfășurate*”.

se completează cu sbp. 8) cu următorul cuprins:

„8) *modul de determinare al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție a gazelor naturale.*”

2) La pct. 10:

în definiția termenului CPG_n^{PI} ; CPG_n^{PM} ; CPG_n^{PJ} cuvintele „*tehnice de reglementare*” se exclud;

din formula (1), textul „ CC_n^{PI} ” se exclude;

din formula (2), textul „ CC_n^{PM} ” se exclude;

din formula (3), textul „ CC_n^{PJ} ” se exclude;

se exclude textul: „ CC_n^{PI} , CC_n^{PM} , CC_n^{PJ} - cheltuielile reglementate pentru serviciile comunale, aferente procurării gazelor naturale, energiei electrice, apei și serviciilor de canalizare, energiei termice în scopuri administrative și/sau gospodărești în anul de reglementare „n””.

3) La pct. 14 sbp. 2) cuvintele „*executării serviciilor auxiliare*” se exclud.

4) La pct. 15:

cuvintele „*tehnice reglementate*” se exclud;

la formula nr. (4) și în definiție, termenul „ PGD_n ” și „ PFF_n^{ct} ” se substituie cu termenul „ CTP_n ” și „ PFF_n ”;

definiția termenului „ CTP_n ” va avea următorul cuprins:

„ CTP_n - volumul consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție a gazelor naturale ale OSD și în cele transmise la deservire tehnică, care se determină separat pentru fiecare nivel de presiune și se calculează pentru fiecare an de reglementare „ n ” în conformitate cu Modul de determinare al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție din Anexă.

definiția termenului „ PFF_n ” va avea următorul cuprins:

„ PFF_n – prețul de furnizare a gazelor naturale în punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale, aprobat de către Agenție, sau alt preț negociat, cu condiția că acesta este mai mic decât cel reglementat. În cazul în care rețelele OSD nu sunt conectate la rețelele de transport al gazelor naturale se va aplica cel mai mic preț de furnizare a gazelor naturale din punctele de ieșire din rețelele de distribuție ale sistemului de distribuție învecinat cu care OSD este conectat”.

5) Pct. 16 va avea următorul cuprins:

„16. În cazul în care OSD pentru anul de gestiune va raporta Agenției un nivel mai scăzut al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție decât cel determinat conform modului din Anexă, costurile consumului tehnologic și pierderilor de gaze naturale economisite vor fi utilizate ca mecanism de stimulare a eficienței activității OSD și vor fi direcționate de OSD pentru reducerea în continuare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție”.

6) La pct. 17:

sbp. 1) va avea următorul cuprins:

„1) baza de calcul a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale (BC_0), în continuare baza de calcul, care reprezintă valoarea netă a activelor la începutul primului an de aplicare a Metodologiei, cu excepția activelor date în exploatare în anul premergător primului an de aplicare a Metodologiei. Baza de calcul necesară pentru determinarea amortizării în scopuri tarifare este determinată luând în considerare costul istoric al mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale și se aprobă de Agenție pentru toată perioada de valabilitate a Metodologiei”;

sbp. 2) va avea următorul cuprins:

„2) durata de utilizare aplicată la determinarea amortizării în scopuri tarifare, care se stabilește în conformitate cu prevederile Catalogului mijloacelor fixe și activelor nemateriale (în continuare Catalog), aplicabil la momentul dării în exploatare a activului și nu poate fi mai mică decât durata de utilizare stabilită în Catalog”.

din sbp. 3), cuvintele „pe fiecare obiect de inventar” se exclud.

7) La pct.18:

formula (5) va avea următorul cuprins:

$$CAI_n = \frac{BC_0}{DM_0} + \sum_{k=x-1}^{n-1} AI_k - \sum_{k=x}^{n-1} AE_k \quad (5)$$

unde:

„ AI_k – amortizarea medie anuală a investițiilor date în exploatare în anul „ k ” și aprobate de Agenție;

AE_k – amortizarea medie anuală a investițiilor aprobate de Agenție și date în exploatare începând cu anul „ $x-1$ ” și care au fost integral recuperate tarifar până la finele anului „ $n-1$ ”;

x – primul an de aplicare a metodologiei tarifare. Pentru operatorii sistemelor de distribuție care vor obține licența mai târziu de intrarea în vigoare a metodologiei, primul an de aplicare a metodologiei va fi considerat anul obținerii licenței pentru operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale.

DM_0 – durata medie de utilizare a activelor incluse în baza de calcul”.

8) Pct. 19 va avea următorul cuprins:

”19. Durata medie de utilizare a activelor incluse în baza de calcul (DM_0), este determinată în următorul mod:

$$DM_0 = \frac{BC_0}{AMI_0} \quad (6)$$

unde:

„ AMI_0 – amortizarea activelor incluse în baza de calcul, determinată pentru anul premergător primului an de aplicare a Metodologiei”;

9) Pct. 20 va avea următorul cuprins:

„20. Valoarea termenului ($\frac{BC_0}{DM_0}$) din formula (5) va fi egală cu zero începând cu anul „n” în care se respectă relația:

$$(n - x) \geq DM_0 \quad (7)”.$$

10) La pct. 21, sbp. 10), cuvintele „în anul precedent de reglementare” se exclud.

11) Pct. 22 va avea următorul cuprins:

„22. Cheltuielile privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale, se alocă între nivelele de presiune proporțional lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale de presiune înaltă, de presiune medie și de presiune joasă aflate în proprietatea operatorului la începutul anului „n”.

12) Pct. 23 se completează cu textul: „Valoarea cheltuielilor privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale (CAI_n) va fi ajustată la actualizarea tarifelor în cazul derecunoașterii în anul „n-1” a imobilizărilor ale căror amortizare era acceptată în scopuri tarifare”.

13) Pct. 26 va avea următorul cuprins:

„26. La examinarea costurilor de bază, cheltuielile materiale se determină luând în considerare și rețelele de distribuție transmise OSD la deservire tehnică. La examinarea tarifelor cheltuielile materiale aferente activității de distribuție se alocă pe nivelele de presiune proporțional lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale”.

14) La pct. 28:

cuvintele „pentru fiecare tip de rețea în parte” se exclud;

formula (8) va avea următorul cuprins:

$$CM_n = CM_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCD_n - X_1) \times ((1 + 0,5 \times \Delta NC_n + 0,5 \times \Delta LR_n))] \times \frac{LeiD_n}{LeiD_{n-1}} \quad (8)$$

textul „K - raportul dintre cheltuielile materiale aferente activității de deservire a echipamentelor de măsurare, de evidență a gazelor naturale, de control al echipamentelor de măsurare și cheltuielile materiale totale. La ajustarea tarifelor, se va aplica K aferent începutului perioadei de reglementare pentru care sunt stabilite tarifele. La actualizarea tarifelor, se va aplica K aferent sfârșitului perioadei de reglementare, pentru care sunt actualizate tarifele” se exclude;

15) La pct. 29:

sbp. 1) cuvintele „tehnice reglementate” se exclud;

sbp. 3) cuvintele „sau pentru prestarea serviciilor auxiliare” se exclud;

16) Pct. 31 se completează cu textul: „La determinarea cheltuielilor privind retribuirea muncii aferente activității de distribuție a gazelor naturale pentru anul de bază vor fi excluse cheltuielile remunerării muncii reflectate la capitalizări”.

17) La pct. 33:

formula (12) va avea următorul cuprins:

$$CRE_n = CRE_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n \times 0,9) \times (1 + 0,5 \times \Delta NC_n + 0,5 \times \Delta LR_n)] \quad (12)$$

18) Pct. 35 va avea următorul cuprins:

„35. La examinarea tarifelor, alocarea CRE și CRA este efectuată pe nivele de presiune proporțional lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale”.

19) Pct. 36 va avea următorul cuprins:

„36. Cheltuielile aferente serviciilor prestate de terți, necesare pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale (CST_n) includ plățile aferente întreținerii și exploataării rețelelor de distribuție a gazelor naturale, a utilajului și a instalațiilor aferente acestor rețele”.

20) La pct. 38, formula (14) va avea următorul cuprins:

$$CST_n = CST_0 \times \prod_{i=1}^n [(1 + IPCM_n - X_2) \times (1 + 0,5 \times \Delta NC_n + 0,5 \times \Delta LR_n)] \quad (14)$$

21) Pct. 39 va avea următorul cuprins:

„39. La examinarea tarifelor, CST se alocă pentru fiecare nivel de presiune proporțional lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale”.

22) La pct. 40:

sbp. 1) după cuvântul „fixe” se completează cu cuvintele „cu caracter administrativ”;

sbp. 6) cuvintele „obiectelor administrative” se exclud;

sbp. 8) cuvântul „administrativ” se exclude;

sbp. 9) cuvintele „și a patrimoniului” se exclud;

sbp. 10) se completează cu cuvintele „și serviciile comunale”;

23) Pct. 41 va avea următorul cuprins:

„41. Cheltuielile administrative pentru activitatea reglementată (CA_0) se determină la stabilirea costurilor de bază, prin alocarea cheltuielilor administrative totale ale OSD între activitățile desfășurate (reglementate și nereglementate) proporțional cu ponderea sumei veniturilor obținute din activitățile vizate în suma veniturilor totale realizate de către titularul de licență, în anii precedenți (4 ani). La determinarea tarifelor, (CA_n) se repartizează pe fiecare tip de rețea proporțional volumelor de gaze naturale distribuite”.

24) La pct. 44:

sbp. 2) cuvintele „sau pentru prestarea serviciilor auxiliare” se exclud;

sbp. 3) va avea următorul cuprins:

„3) cheltuielile privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale în scopuri administrative. Aceste cheltuieli sunt determinate în corespundere cu prevederile punctelor 17-24 din Metodologie”.

sbp. 5) se abrogă.

25) Pct. 46 va avea următorul cuprins:

„46. La determinarea tarifelor, AC_n sunt repartizate pe nivele de presiune proporțional volumelor de gaze distribuite”.

26) La pct. 50:

textul: „Valoarea netă a activelor care pot fi atribuite direct rețelelor de distribuție pe nivele de presiune (de presiune înaltă (PI), medie (PM) și joasă (PJ)) este reflectată corespunzător destinației” se exclude.

formula (19) va avea următorul cuprins:

$$VNA_n = BC_0 - AMI_0 \times (n - x) + \sum_{k=x-1}^{n-1} I_k - AA_{n-1} \quad (19)$$

termenul „ IA_n ” se substituie cu termenul „ I_k ”;

sbp. 4) cuvintele: „reflectate la ieșiri” se substituie cu cuvântul „derecunoscute”;

sbp. 7) se abrogă;

definiția termenului „ $AA_{j,n-1}$ ” va avea următorul cuprins:

„ AA_{n-1} – amortizarea, acumulată până la începutul anului „ n ” a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale aferente investițiilor aprobate și executate de întreprindere începând cu anul „ $x-1$ ””;

27) Pct. 51 va avea următorul cuprins:

„51. Rentabilitatea aferentă obiectului de investiții, se calculează până la amortizarea integrală a acestuia, cu excepția activelor ieșite din evidența contabilă sau celor conservate. Rentabilitatea reglementată a activelor, se alocă între nivelele de presiune proporțional

lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale de presiune înaltă, de presiune medie și de presiune joasă”.

28) La pct. 55:

formula (23) va avea următorul cuprins:

$$TD_n^{PI} = \frac{VR_n^{PI}}{GD_n^{PI} + GD_n^{PM} + GD_n^{PJ}} = \frac{CR_n^{PI} + R_n^{PI} - VR_{aux}^{PI} \times 0,95 + Cc_{n-1}^{PI}}{GD_n^{PI} + GD_n^{PM} + GD_n^{PJ}} \quad (23)$$

formula (24) va avea următorul cuprins:

$$TD_n^{PM} = \frac{VR_n^{PM}}{GD_n^{PM} + GD_n^{PJ}} = \frac{CR_n^{PM} + R_n^{PM} - VR_{aux}^{PM} \times 0,95 + Cc_{n-1}^{PM}}{GD_n^{PM} + GD_n^{PJ}} + TD_n^{PI} \quad (24)$$

formula (25) și va avea următorul cuprins:

$$TD_n^{PJ} = \frac{VR_n^{PJ}}{GD_n^{PJ}} = \frac{CR_n^{PJ} + R_n^{PJ} - VR_{aux}^{PJ} \times 0,95 + Cc_{n-1}^{PJ}}{GD_n^{PJ}} + TD_n^{PM} \quad (25)$$

definiția termenului VR_{aux}^{PI} , VR_{aux}^{PM} , VR_{aux}^{PJ} va avea următorul cuprins:

„ VR_{aux}^{PI} , VR_{aux}^{PM} , VR_{aux}^{PJ} – venitul reglementat al OSD, de la serviciile auxiliare prestate. Venitul reglementat de la prestarea serviciilor auxiliare se alocă între nivelele de presiune proporțional lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale de presiune înaltă, de presiune medie și de presiune joasă”;

definiția termenului GD_n^{PI} , GD_n^{PM} , GD_n^{PJ} va avea următorul cuprins:

„ GD_n^{PI} , GD_n^{PM} , GD_n^{PJ} – volumele gazelor naturale distribuite în anul „n” de către operatorul rețelei de distribuție prin rețelele de distribuție a gazelor naturale pentru consumatorii finali ale căror instalații de gaze naturale sunt racordate la rețelele de distribuție de presiune înaltă, de presiune medie și de presiune joasă sau pentru alți utilizatori de sistem în funcție de nivelul de presiune”;

definiția termenului „ Cc_{n-1}^{PI} , Cc_{n-1}^{PM} , Cc_{n-1}^{PJ} ” se completează cu textul: „Valoarea componentei de corectare se alocă între nivelele de presiune proporțional lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale de presiune înaltă, de presiune medie și de presiune joasă.”.

29) Pct. 61 va avea următorul cuprins:

„61. În cazul în care valoarea sumară a cheltuielilor materiale și celor aferente serviciilor prestate de terți suportate real de OSD în anul „n” ($CM_{nr} + CST_{nr}$) va fi mai mică decât valoarea sumară a acestor cheltuieli calculate conform formulelor (8) și (14) din metodologie ($CM_n + CST_n$), în scopul implementării mecanismelor de stimulare a eficienței, Agenția va include în venitul reglementat următoarele valori:

- ($CM_n + CST_n$) - pentru cazul în care: ($CM_{nr} + CST_{nr}$) $\geq$ 0,9 · ($CM_n + CST_n$);

- ($CM_n + CST_n$) · 0,5 · [($CM_n + CST_n$) · 0,9 - ($CM_{nr} + CST_{nr}$)] - pentru cazul în care:

0,8 · ($CM_n + CST_n$) $\leq$ ($CM_{nr} + CST_{nr}$) < 0,9 · ($CM_n + CST_n$);

- ($CM_{nr} + CST_{nr}$) + ($CM_n + CST_n$) · 0,15 - pentru cazul în care ($CM_{nr} + CST_{nr}$) < 0,8 · ($CM_n + CST_n$).

Aceeași abordare va fi aplicată și pentru cheltuielile aferente retribuirii muncii.”

30) Se completează cu Anexa cu următorul cuprins:

“Anexa
la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor
reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor
naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 443/2020

**Modul de determinare
al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale
în rețelele de distribuție**

1. Modul de determinare al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție este elaborat în conformitate cu legislația în vigoare și are ca scop stabilirea trendului de reducere al consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție pe perioada valabilității Metodologiei tarifare, implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, reieșind din obiectivele stabilite și din volumele gazelor naturale injectate în rețelele de distribuție a gazelor naturale.

2. Consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție (CTP_n) reprezintă produsul volumelor de gaze naturale injectate în rețelele de distribuție și a nivelului procentual al pierderilor pentru anul respectiv acceptat de Agenție, care se calculează conform formulei:

$$CTP_n = V_{inj.RD(n)} \times \frac{(X_{2021} \times (1 - \alpha \times k)^{n - 2021})}{100} \quad (1)$$

unde

CTP_n – consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție, m^3 ;

$V_{inj.RD(n)}$ - volumele de gaze naturale injectate în rețelele de distribuție în anul (n), m^3 .

X_{2021} – nivelul pierderilor de gaze naturale înregistrate în rețeaua de distribuție ale titularului de licență în anul 2021, %.

α – rata medie anuală de diminuare a valorii relative a pierderilor totale de gaze naturale din sistemele de distribuție înregistrată în perioada 2012-2021. Pentru perioada anilor 2023-2026 valoarea acesteia va fi constantă de 0,08;

k – coeficient de stimulare pentru reducerea pierderilor de gaze naturale. Valoarea acestuia va fi aplicată pentru fiecare OSD în dependență de procentul real al pierderilor din rețeaua acestuia în anul 2021. Astfel, pentru:

$X_{2021} \leq 2\% \Rightarrow k=0,8$;

$2\% < X_{2021} \leq 3\% \Rightarrow k=1,0$;

$3\% < X_{2021} \leq 4\% \Rightarrow k=1,2$;

$X_{2021} > 4\% \Rightarrow k=1,4$;

3. Pentru OSD care nu au raportat la Agenție pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție, conform sistemului de rapoarte, nivelul pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție nu va depăși cifra „0”, iar pentru OSD, care va începe ulterior activitatea de distribuție, nivelul pierderilor de gaze naturale se stabilește la nivel de 1%.

4. Consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție (CTP_n) se divizează pe nivele de presiune în funcție de cota parte a lungimii acestora din lungimea totală a rețelelor de distribuție și a numărului de stații/posturi de reglare-măsurare a gazelor naturale și a punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale, din numărul total al acestora, aflate în exploatare la situația 01.01. a fiecărui an cu formulele (2) - (4).

$$CTP_{nPi} = CTP_n \times \left(\frac{\delta_1 + \beta_1}{2} \right), \quad (2)$$

unde,

CTP_{nPi} - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune înaltă de categoriile I (de la 0,6 până la 1,2 MPa inclusiv) și II (de la 0,3 până la 0,6 MPa inclusiv), m^3 ;

δ_1 – cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune înaltă de categoriile I și II, din lungimea totală a rețelelor de distribuție, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

β_1 - cota parte a numărului stațiilor/posturilor de reglare-măsurare a gazelor naturale și a punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale între OSD, racordate la rețelele de

gaze naturale de presiune înaltă de categoriile I și II, din numărul total, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

$$CTP_{nPM} = CTP_n \times \left(\frac{\delta_2 + \beta_2}{2} \right), \quad (3)$$

unde,

CTP_{nPM} - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune medie (de la 0,005 până la 0,3 MPa inclusiv), m^3 ;

δ_2 - cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune medie, din lungimea totală a rețelelor de distribuție, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

β_2 - cota parte a numărului stațiilor/posturilor de reglare-măsurare a gazelor naturale și a punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale între OSD, racordate la rețelele de gaze naturale de presiune medie, din numărul total, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

$$CTP_{nPJ} = CTP_n \times \left(\frac{\delta_3 + \beta_3}{2} \right), \quad (4)$$

unde,

CTP_{nPJ} - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune joasă (până la 0,005 MPa inclusiv), m^3 ;

δ_3 - cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune joasă, din lungimea totală a rețelelor de distribuție, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, Se abrogă conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

β_3 - cota parte a numărului punctelor de măsurare comercială a gazelor naturale la scări, blocuri, grupe de blocuri locative la OSD, racordate la rețelele de gaze naturale de presiune joasă, din numărul total, aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție.

2. Metodologia de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 398/2010 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2010, nr.16-17, art.72) se abrogă la data de 1ianuarie 2023.

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

4. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

Veaceslav UNTILA
Director general

Violina ȘPAC
Director

Alexei TARAN
Director