



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 901,  
[anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

## CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. \_\_\_\_\_

din 2022

mun. Chișinău

Înregistrat:

Ministerul Justiției

nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_

Ministru al Justiției

Sergiu LITVINENCO \_\_\_\_\_

### privind modificările ce se operează la unele Hotărâri ale Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

În temeiul art. 7 alin. (2) lit. a), art. 99 alin. (5) 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 din 24 noiembrie 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, subpct. 6), cuvântul „*practicate*” se substituie cu cuvântul „*desfășurate*”.

2) La pct. 10,

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

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

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

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 subpct. 2) se exclud cuvinte „*executării serviciilor auxiliare*”.

4) La pct. 15,

definiția termenului „ $PGD_n$ ” va avea următorul cuprins:

„*volumul consumului tehnologic și pierderilor normative 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 al pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție din Anexa nr. 1. La actualizarea tarifului, în scopuri tarifare va fi recunoscut volumul  $PGD_n$  minim dintre valoarea normativă și cea efectiv înregistrată*”.

definiția termenului „ $PFF_n^{et}$ ” se modifică și 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. La actualizarea tarifului, în scopuri tarifare va fi recunoscut volumul  $PGD_n$  minim dintre valoarea normativă și cea efectiv înregistrată”.

6) La pct. 17,

subpct. 1) va avea următorul cuprins:

„17. 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”;

subpct. 3) se exclude textul „pe fiecare obiect de inventar”.

7) La pct.18,

formula (5) va avea următorul cuprins:

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

definiția termenului „ $AE_k$ ” va avea următorul cuprins:

„ $AE_k$  – 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 „ $n-1$ ”;

8) La pct. 19, formula (6) va avea următorul cuprins:

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

definiția termenului „ $AMI_0$ ” și va avea următorul cuprins:

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

9) Pct. 20 se modifică va avea următorul cuprins:

„20. Valoarea termenului  $\left(\frac{BC_n}{DM_0}\right)$  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, subpct. 10), se exclude textul „în anul precedent de reglementare”.

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 nerecunoașterii 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,

se exclude textul: „pentru fiecare tip de rețea în parte”;

formula (8) va avea următorul cuprins:

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

se exclude 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”;

15) La pct. 29 subpct. 3) se exclude textul „sau pentru prestarea serviciilor auxiliare”;

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) Pct. 33 se renumerează în pct. 32;

18) La pct. 34,

formula (12) va avea următorul cuprins:

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

se renumerează în pct. 33;

19) 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”.

20) 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 exploatarei rețelelor de distribuție a gazelor naturale, a utilajului și a instalațiilor aferente acestor rețele”.

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

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

22) 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”.

23) La pct. 40,

subpct. 1) după cuvântul „fixe” se completează cu textul „cu caracter administrativ”;

subpct. 4) se exclude textul „utilizate în scopuri administrative”;

subpct. 6) se exclude textul „obiectelor administrative”;

subpct. 8) se exclude cuvântul „administrativ”;

subpct. 9) se exclude sintagma „și a patrimoniului”;

subpct. 10) se completează cu sintagma „și serviciile comunale”;

subpct. 11) se exclude cuvântul „administrativ”.

24) Pct. 41 va avea următorul cuprins:

„41. Cheltuielile administrative pentru activitatea reglementată ( $CA_0$ ) se determină prin alocarea cheltuielilor administrative totale ale OSD între activitățile desfășurate (reglementate și nereglementate) proporțional cu ponderea veniturilor obținute din activitățile vizate în veniturile totale realizate de către titularul de licență. La determinarea tarifelor, CA se repartizează pe fiecare nivel de presiune al rețelelor de distribuție proporțional volumelor de gaze naturale distribuite”.

25) La pct. 44,

subpct. 2) se exclude textul „sau pentru prestarea serviciilor auxiliare”;

subpct. 3) va avea următorul cuprins: „2) cheltuielile privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale în scopuri administrative. Aceste cheltuieli sunt determinate în corespundere cu prevederile punctelor 17-24 din Metodologie”.

subpct. 5) se exclude.

26) Pct. 46 va avea următorul cuprins:

„46. La determinarea tarifelor,  $AC_n$  sunt repartizate pe nivele de presiune conform destinației, cele care nu pot fi repartizate direct se repartizează pe nivele de presiune proporțional volumelor de gaze distribuite”.

27) La pct. 50,

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

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 „ $I_k$ ”;

subpct. 4) textul: „reflectate la ieșiri” se substituie cu cuvântul „recunoscute”;

subpct. 7) se exclude;

subpct. 8) se renumerează cu numărul de ordine „7”;

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””;

28) 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 rețelilor de distribuție a gazelor naturale de presiune înaltă, de presiune medie și de presiune joasă”.

29) La pct. 55,

formula (23) va avea următorul cuprins:

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

formula (24) va avea următorul cuprins:

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

formula (25) și va avea următorul cuprins:

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

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 „ $C_{Cn-I}^{PI}$ ;  $C_{Cn-I}^{PM}$ ;  $C_{Cn-I}^{PJ}$ ” se completează cu textul: „Valoarea componentei de corectare se alocă între nivelele de presiune proporțional volumelor de gaze distribuite”.

30) Se completează cu Anexa care va avea următorul conținut

Anexa nr. 1

la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor  
reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor  
naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 443/2020 din 24.11.2020

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

1. Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative 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 al 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 normative de gaze naturale în rețelele de distribuție (**CTP<sub>n</sub>**) 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 normative de gaze naturale în rețelele de distribuție, m<sup>3</sup>;

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

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

$\alpha$  – 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 2022-2026 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:

$X_{2021} \leq 2\% \Rightarrow k=0,5$ ;

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

$3\% < X_{2021} \leq 4\% \Rightarrow k=1,5$ ;

$X_{2021} > 4\% \Rightarrow k=2,0$ ;

3. Pentru OSD care nu au raportat la Agenție consumul tehnologic și pierderile normative 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 normative de gaze naturale în rețelele de distribuție (**CTP<sub>n</sub>**) se divizează pe nivele de presiune în funcție de cota parte a lungimii acestora din lungimea totală a rețelilor 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).

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

unde,

$CTP_{n\pi}$  - consumul tehnologic și pierderile normative 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),  $m^3$ ;

$\delta_1$  – 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;

$\beta_1$  - 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;

$$CTP_{nPM} = CTP_n \left( \frac{\delta_1 + \beta_1}{2} \right), \quad (3)$$

unde,

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

$\delta_2$  – 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;

$\beta_2$  - 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;

$$CTP_{nPJ} = CTP_n \times \left( \frac{\delta_2 + \beta_2}{2} \right), \quad (4)$$

unde,

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

$\delta_3$  – 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, conform raportului prezentat de OSD către Agenție;

$\beta_3$  - 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.

5. În cazul în care OSD pentru anul de gestiune va raporta Agenției un nivel mai scăzut al consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de distribuție decât cel stabilit de Agenție, 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.

2. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 355/2021 din 13 august 2021 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova*, 2021, nr. 249-253, art. 1214), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1663 din 5 octombrie 2021 se modifică după cum urmează:

1) La pct. 6, noțiunea componenta de “corectare a venitului reglementat” va avea următorul cuprins:

*“componenta de corectare a venitului reglementat – valoarea rezultată din diferența dintre venitul reglementat și cel efectiv înregistrat în aceeași perioadă de timp (excedent sau deficit tarifar);”*

2) Pct. 60 se completează cu textul *“În cazul modificării prețurilor reglementate în decursul anului de gestiune, componentele de corectare generate în perioada anului de gestiune până la momentul ajustării prețurilor reglementate vor fi incluse în prețurile reglementate calculate astfel ca să fie evitată formarea componentei de corectare din momentul ajustării prețului reglementat până la sfârșitul anului de gestiune”*.

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

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

**Veaceslav UNTILA**  
**Director general**

**Eugen CARPOV**  
**Director**

**Violina ȘPAC**  
**Director**

**Alexei TARAN**  
**Director**