



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.

din 2024

mun. Chișinău

Înregistrat

Ministerul Justiției

nr. __ din ____

Ministrul Justiției

Veronica MIHAILOV-MORARU

privind modificarea Hotărârii Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 355/2021 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale

În temeiul art. 7 alin. (2), art. 72 alin. (2), 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. Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 355/2021 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, (*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) Denumirea va avea următorul cuprins: „*cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public și pentru furnizarea de ultimă opțiune*”

2) Pct. 1 va avea următorul cuprins: *Se aprobă Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public și pentru furnizarea de ultimă opțiune*”

2. Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 355/2021 (*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) Denumirea Metodologiei va avea următorul cuprins: „*Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public și pentru furnizarea de ultimă opțiune*”

2) Pct. 1 va avea următorul cuprins: *Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public și pentru furnizarea de ultimă opțiune (în continuare Metodologie) reglementează modul de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul îndeplinirii obligației de serviciu public și pentru furnizarea de ultimă opțiune (în continuare – serviciul reglementat de furnizare).*”

3) La pct. 2 :

sbp. 1) va avea următorul cuprins:

„1) principiile de reglementare a prețurilor de furnizare a gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali și pentru furnizarea de ultimă opțiune; ”

sbp. 2) va avea următorul cuprins::

„2) modul de determinare, aprobare, ajustare, actualizare și aplicare a prețurilor reglementate pentru serviciul reglementat de furnizare a gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali și pentru furnizarea de ultimă opțiune;”

4) Pct. 4 va avea următorul cuprins:

„4. Metodologia reglementează următoarele prețuri:

1) prețul gazelor naturale furnizate anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public la punctele de intrare în rețelele de transport al gazelor naturale;

2) prețul gazelor naturale furnizate anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public la punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale;

3) prețul gazelor naturale furnizate anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă;

4) prețul gazelor naturale furnizate anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie;

5) prețul gazelor naturale furnizate anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă.

6) prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale;

7) prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă;

8) prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie;

9) prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă.”

5) Pct. 6:

„prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune – contravaloarea serviciului reglementat de furnizare raportată la volumul de 1000 m³ sau cantitatea de un MWh de gaze naturale facturate consumatorilor finali care și-au pierdut furnizorul în anumite circumstanțe (furnizorul își încetează activitatea, furnizorul i s-a suspendat sau i s-a retras licența, furnizorul este în imposibilitate de a furniza gaze naturale);

noțiunea „preț reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public” se modifică și va avea următorul cuprins:

„preț reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public – contravaloarea serviciului reglementat de furnizare raportată la volumul de 1000 m³ sau cantitatea de un MWh de gaze naturale facturate, care include: cheltuielile de achiziție a gazelor naturale, cheltuielile pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale, rentabilitatea reglementată și, după caz, cheltuielile suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale. Prețul reglementat nu include taxa pe valoarea adăugată (TVA);”;

la noțiunea „venit efectiv” cuvântul „volumele” se substituie cu textul „cantitățile/ volumele”;

6) La pct. 8:

în definiția termenului PG_n textul „(lei/m³” se substituie cu textul „(lei/MWh și/sau lei/m³)”;

la definițiile termenelor VG_n , VG_n^{IT} , VG_n^{ET} , VG_n^{ID} , VG_n^{MD} , VG_n^{JD} cuvântul „volumele” se substituie cu textul „cantitățile/ volumele”;

în definiția termenului VG_n după cuvântul „reglementate” se completează cu textul „anumitor consumatori finali în contextul obligației de serviciu public;

în definiția termenului VG_n textul „(lei/m³” se substituie cu textul „(MWh și/sau lei/m³..”;

7) La pct. 9

sbp. 2) cuvântul „volumelor” se substituie cu textul „cantităților/ volumelor”;

definiția termenului „ CF_n^{Fr} ” se completează cu cuvintele „*anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public;*”.

8) La pct. 19 textul „ (CC_n) ” se substituie cu textul „*cheltuielile comunale (CC_n)* ”;

9) La pct. 25:

sbp. 7) va avea următorul cuprins:

„7) *alte plăți și sporuri obligatorii stabilite de Codul Muncii al Republicii Moldova.*”;

sbp. 8 se abrogă.

10) La pct. 51

Definiția termenului „ VGF_n^{Fr} ” va avea următorul cuprins:

„ VGF_n^{Fr} - *cantitatea/volumul total al gazelor naturale furnizate la prețuri reglementate (MWh și/sau m^3) anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public, cu excepția cantităților/volumelor gazelor naturale furnizate operatorului sistemului de transport/distribuție pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport/distribuție*”;

În definiția termenului „ PG_n^{Fr} ” textul „*(lei/ m^3)*” se substituie cu textul „*(lei/MWh și/sau lei/ m^3)*”;

11) La pct. 53 cuvintele „*Prețul reglementat de furnizare al gazelor naturale*” se substituie cu cuvintele „*Prețurile reglementare pentru furnizarea gazelor naturale*”.

12) La pct. 55 după cuvântul „*reglementate*” se completează cu cuvintele „*pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public*”;

13) Se completează cu pct. 56¹ cu următorul cuprins:

„56¹. *Prețurile reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune (P_{FUO}) se determină luând în considerare punctele de furnizare a gazelor naturale, în baza costurilor specifice unitare pe 1000 m^3 sau un MWh conform următoarelor formule:*

1) *prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire în rețelele de transport al gazelor naturale ($P_{FUO}^{ET_n}$) se aplică la gazele naturale furnizate la prețuri reglementate de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele de transport și se determină conform formulei:*

$$P_{FUO}^{ET_n} = PG_{FUO} + \left(\frac{CF_n^{Fr} + CT_n + RF_n}{VG_n^{ET} + VG_n^{ID} + VG_n^{MD} + VG_n^{JD}} \right) \quad (43)$$

unde:

PG_{FUO} - *prețul de achiziție a gazelor naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă opțiune (lei/1000 m^3 sau lei/MWh);*

La determinarea prețului pentru furnizarea de ultimă opțiune, PG_{FUO} se stabilește cu respectarea următoarei condiții:

$$PG_{FUO} = 1,1 \times P_{TTF}^0 \text{ (lei/1000 } m^3 \text{ sau lei/MWh), } \quad (44)$$

unde:

P_{TTF}^0 - *prețul de procurare a gazelor naturale stabilit conform prognozei trimestriale publicate pe bursa internațională TTF (<https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data?marketId=5776658&span=1>), cu includerea costurilor adiționale de transport.*

2) *prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale de înaltă presiune ($P_{FUO}^{ID_n}$) se aplică la gazele naturale furnizate la prețuri reglementate de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele date și se determină conform formulei:*

$$P_{FUO}^{ID_n} = PG_{FUO} + \left(\frac{CF_n^{Fr} + CT_n + RF_n}{VG_n^{ET} + VG_n^{ID} + VG_n^{MD} + VG_n^{JD}} \right) + \frac{CSD_n^{ID}}{VG_n^{ID}} \quad (45)$$

3) prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale de medie presiune ($P_{FUO}^{MD_n}$) se aplică la gazele naturale furnizate la prețuri reglementate de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele date și se determină conform formulei:

$$P_{FUO}^{MD_n} = PG_{FUO} + \left(\frac{CF^{Fr}_n + CT_n + RF_n}{VG^{ET}_n + VG^{ID}_n + VG^{MD}_n + VG^{JD}_n} \right) + \frac{CSD^{MD}_n}{VG^{MD}_n} \quad (46)$$

4) prețul gazelor naturale furnizate în regim de ultimă opțiune la punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale de medie presiune ($P_{FUO}^{JD_n}$) se aplică la gazele naturale furnizate la prețuri reglementate de ultimă opțiune la punctele de ieșire din rețelele date și se determină conform formulei:

$$P_{FUO}^{JD_n} = PG_{FUO} + \left(\frac{CF^{Fr}_n + CT_n + RF_n}{VG^{ET}_n + VG^{ID}_n + VG^{MD}_n + VG^{JD}_n} \right) + \frac{CSD^{JD}_n}{VG^{JD}_n} \quad (47)'';$$

14) Se completează cu pct. 56² cu următorul cuprins:

„56². La determinarea prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune, componenta de corectare nu se aplică.”;

15) Se completează cu pct. 60¹ cu următorul cuprins:

„60¹ Prețurile reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune se aprobă și intră în vigoare până la începerea trimestrului (1 octombrie, 1 ianuarie, 1 aprilie, 1 iulie).”.

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

Alexandru URUSU
Director