



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Columna, nr. 90, MD-2012 Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 58/2020

din 28 februarie 2020

mun. Chișinău

**privind stabilirea mecanismului de recuperare a devierilor tarifare
ale S.A. „Moldovagaz”, ale operatorilor sistemelor de distribuție afiliați
S.A. „Moldovagaz” și ale S.R.L. „Moldovatransgaz”
formate în perioada anilor 2011-2019**

În temeiul art. 8, alin. (1), lit. h) din Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale, la solicitarea S.A. „Moldovagaz” nr. 01/3-192 din 22 ianuarie 2020, și în scopul asigurării funcționării eficiente a sectorului gazelor naturale și aprovizionării consumatorilor cu gaze naturale în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, calitate și transparență, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE)

HOTĂRĂȘTE:

1. Se constată următoarele sume de bază estimative ale devierilor tarifare calculate la 31 decembrie 2019 pentru:

- S.R.L. „Moldovatransgaz” – 404 512 200 lei;
- Operatorii sistemelor de distribuție (OSD) afiliați S.A. „Moldovagaz” – 388 484 100 lei;
- S.A. „Moldovagaz” – 499 974 900 lei.

2. Valoarea sumelor de bază estimative ale devierilor tarifare constatate în punctul 1 al prezentei hotărâri va fi precizată până la 01.10.2020 după determinarea și aprobarea consumurilor tehnologice și a pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție a gazelor naturale (pierderilor normative) pentru perioada aferentă acestor devieri în conformitate cu Metodologia de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 398 din 31 decembrie 2010 (*Monitorul Oficial nr. 16-17/72 din 21.01.2010*), precum și după revizuirea amortizării mijloacelor fixe și activelor nemateriale, în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare.

3. În vederea realizării punctului 2 din prezenta hotărâre:

3.1. Întreprinderile de distribuție afiliate SA „Moldovagaz” vor prezenta, în termen de 30 de zile, informația exhaustivă privind calculele consumurilor tehnologice și ale pierderilor tehnice de gaze naturale reieșind din parametrii efectivi pentru perioada 2011-2019 în conformitate cu Metodologia de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 398 din 31.12.2010;

3.2. ANRE va solicita suportul Secretariatului Comunității Energetice și altor parteneri de dezvoltare cu experiență în domeniu pentru evaluarea consumurilor tehnologice și pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție ale operatorilor sistemelor de distribuție afiliați S.A. „Moldovagaz”. Decizia finală luată în acest sens va fi coordonată cu Secretariatul Comunității Energetice;

J. U.

3.3. După consultarea Secretariatului Comunității Energetice, ANRE va solicita Parlamentului Republicii Moldova interpretarea art. 99 alin. (3) lit. a) liniuța 4 din Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale, în partea ce vizează modul de calculare în scopuri tarifare a cheltuielilor privind amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în cazul reevaluării acestora, pentru a asigura ca activele respective să nu fie depreciate mai mult de o dată.

4. Pe parcursul perioadei de 5 ani, cuprinsă între 1 octombrie 2020 și 30 septembrie 2025, în primul trimestru al fiecărui an, în procesul de aprobare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de S.R.L. „Moldovatrangaz”, valorile tarifelor de capacitate standard anuală pentru capacitate fermă calculate pentru anul „n” conform prevederilor Metodologiei de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale, în vigoare pentru anul „n”, vor fi suplimentate cu quantumul suplimentului tarifar „S_{tn}” corespunzător anului „n”.

Astfel, mărimea suplimentelor tarifare se vor determina conform relațiilor:

$$S_{tn}^I = \frac{0,5 * DR_{tn}}{\sum CAP_n^I} \quad (1)$$

$$S_{tn}^E = \frac{0,5 * DR_{tn}^E}{\sum CAP_n^E} \quad (2)$$

unde:

S_{tn}^I - suplimentul tarifar al anului „n” la tarifele de transport pentru grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine, lei/mie m³/an;

S_{tn}^E - suplimentul tarifar al anului „n” la tarifele de transport pentru grupurile punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale, lei/mie m³/an;

$\sum CAP_n^I$ - capacitatea sumară estimată a fi rezervată (contractată) în anul de reglementare „n” în grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine, mie m³/an;

$\sum CAP_n^E$ - capacitatea sumară estimată a fi rezervată (contractată) în anul de reglementare „n” în grupurile punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale, mie m³/an.

DR_{tn} - devierile tarifare estimative din activitatea de transport necesar de a fi recuperate în anul „n”, lei (calculate conform prevederilor formulelor specificate în anexa nr. 1). Astfel, pentru S.R.L. „Moldovatrangaz”, $DR_{t2020} = 25\ 694\ 952$ lei; $DR_{t2021} = 99\ 998\ 787$ lei; $DR_{t2022} = 95\ 549\ 153$ lei; $DR_{t2023} = 91\ 099\ 518$ lei; $DR_{t2024} = 86\ 649\ 884$ lei; $DR_{t2025} = 62\ 067\ 341$ lei (conform prevederilor anexei nr. 2).

5. Pe parcursul perioadei de 5 ani, cuprinsă între 1 octombrie 2020 și 30 septembrie 2025, în primul trimestru al fiecărui an, în procesul de aprobare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale pentru OSD afiliați S.A. „Moldovagaz”, valorile tarifelor calculate pentru anul „n” conform prevederilor Metodologiei de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție al gazelor naturale, în vigoare pentru anul „n”, vor fi suplimentate cu quantumul suplimentului tarifar „S_{dn}” corespunzător anului „n”. Astfel, mărimea suplimentului tarifar se va determina conform relației:

$$S_{dn} = \frac{DR_{dn}}{V_{dn}} \quad (3)$$

unde:

S_{dn} - suplimentul tarifar al anului „n” la tarifele de distribuție, lei/mie m³;

V_{dn} - volumul anual de gaze naturale distribuit în anul „n”, mii m³;

DR_{dn} - devierile tarifare estimative din activitatea de distribuție necesare de a fi recuperate în anul „n”, lei (calculate conform prevederilor formulelor specificate în anexa nr. 1). Astfel, pentru

J. Uu

OSD afiliați S.A. „Moldovagaz”, $DR_{d2020} = 24\,676\,834$ lei; $DR_{d2021} = 96\,036\,507$ lei; $DR_{d2022} = 91\,763\,182$ lei; $DR_{d2023} = 87\,489\,857$ lei; $DR_{d2024} = 83\,216\,532$ lei; $DR_{d2025} = 59\,608\,029$ lei (conform prevederilor anexei nr. 3).

6. Pe parcursul perioadei de 5 ani, cuprinsă între 1 octombrie 2020 și 30 septembrie 2025, în primul trimestru al fiecărui an, în procesul de aprobare a prețurilor reglementate de furnizare a gazelor naturale de către S.A. „Moldovagaz, valorile prețurilor calculate pentru anul „n” conform prevederilor Metodologiei de calculare, aprobare și ajustare a prețurilor reglementate de furnizare a gazelor naturale, în vigoare în anul „n”, vor fi suplimentate cu quantumul suplimentului tarifar „ S_{fn} ” corespunzător anului „n”. Astfel mărimea suplimentului tarifar se va determina conform relației:

$$S_{fn} = \frac{DR_{fn}}{V_{fn}} \quad (4)$$

unde:

S_{fn} – suplimentul tarifar al anului „n” la prețurile reglementate de furnizare, lei/1000 m³;

V_{fn} – volumul anual de gaze naturale furnizate în anul „n”, mii m³;

DR_{fn} – devierile tarifare estimative din activitatea de furnizare a gazelor naturale la prețuri reglementate necesar a fi recuperate în anul „n”, lei (calculate conform prevederilor formulelor specificate în anexa nr. 1). Astfel pentru S.A. „Moldovagaz”, $DR_{f2020} = 31\,758\,822$ lei; $DR_{f2021} = 123\,597\,962$ lei; $DR_{f2022} = 118\,098\,238$ lei; $DR_{f2023} = 112\,598\,514$ lei; $DR_{f2024} = 107\,098\,790$ lei; $DR_{f2025} = 76\,714\,899$ lei (conform anexei nr. 4).

7. În cazul în care în perioada 2020-2025 vor exista ani cu devieri tarifare curente pozitive mai mari decât tranșele anuale de recuperare a devierilor tarifare prevăzute de anexele nr. 2, nr. 3 și nr. 4, sumele excedente vor fi utilizate pentru recuperarea accelerată a devierilor tarifare din tranșa anului ulterior.

8. Reducerea tarifelor / prețurilor reglementate la gazele naturale se admite doar după recuperarea integrală a devierilor tarifare constatate în punctul 1 al prezentei hotărâri, pe fiecare activitate în parte.

9. Prezentul mecanism de recuperare a devierilor tarifare se aplică în prețurile și tarifele reglementate la gazele naturale pentru anul 2020, cu includerea suplimentelor tarifare prevăzute în punctele 4, 5 și 6 din Hotărâre, care vor fi prezentate de titularii de licențe respectivi pe parcursul anului 2020.

10. Prezenta hotărâre poate fi contestată în termen de 30 zile la autoritatea emitentă.

11. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data aprobării.

Veaceslav UNTILA
Director general

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director