

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 10 alin. (1) lit. l) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 211 din 18.03.2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — Pentru capitalul investit în imobilizările corporale și necorporale, puse în funcțiune/recepționate în cadrul perioadei a patra de reglementare, ce constituie obiective ale sistemului

de transport al gazelor naturale, se acordă un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit aprobată de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale.”

2. Anexa se modifică și se completează după cum urmează:

a) La articolul 14, alineatul (3) se modifică și va avea cu următorul cuprins:

„(3) În următorii ani ai perioadei de reglementare, OPEX se ajustează după următoarea formulă generală:

$$OPEX_{(i)} = (OPEX_{(i-1)} - C_{PERS(i-1)} - C_{SSM(i-1)} - CT_{(i-1)}) * (1 + RI_{r(i-1)} - RI_{e(i-1)}) * (1 + RI_{e(i)} - X) + C_{PERS(i)} + C_{SSM(i)} + CT_{(i)} + CNP_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}),$$

unde:

$OPEX_{(i)}$ — costurile operaționale controlabile permise în anul (i);

$OPEX_{(i-1)}$ — costurile operaționale controlabile permise în anul (i-1);

$C_{PERS(i-1)}$ — costurile cu personalul, estimate în termeni reali ai anului (i-1);

$C_{SSM(i-1)}$ — costurile aferente securității muncii, estimate în termeni reali pentru anul (i-1);

$CT_{(i-1)}$ — cheltuielile aferente consumului tehnologic permise în anul (i-1);

$RI_{r(i-1)}$ — rata inflației realizate în anul (i-1);

$RI_{e(i-1)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i-1);

X — rata anuală de creștere a eficienței economice aferentă OPEX, stabilită pentru OTS pentru desfășurarea activității de transport al gazelor naturale;

$CT_{(i)}$ — cheltuielile aferente consumului tehnologic permise pentru anul (i) la nivelul recunoscut în anul (i-1);

$C_{PERS(i)}$ — costurile cu personalul, estimate în termeni reali pentru anul (i);

$C_{SSM(i)}$ — costurile aferente securității muncii, estimate în termeni reali pentru anul (i);

$CNP_{(i-1)}$ — OPEX neprevăzute cu caracter permanent din anul (i-1) recunoscute de ANRE și incluse în OPEX începând cu anul (i);

$RI_{e(i)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i).”

b) Articolul 21 se modifică și va avea cu următorul cuprins:

„Art. 21. — Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat corectat se determină cu următoarea formulă:

$$\begin{aligned} VRC_{(i)} = & VR_{(i)} \\ & - (\Delta)VRC_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CPD_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CT_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)CAPEX_{(i-2)} \times (1 + RI_{r(i-1)}) \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)RIVRC_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + CN_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + RSE_{(i)} \\ & + SR_{(i)} \\ & + (\Delta)C_{PERS(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & + (\Delta)C_{SSM(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}) \\ & - VI_{(i-1)} \times (1 + RI_{e(i)}), \end{aligned}$$

unde:

$VRC_{(i)}$ — venitul reglementat corectat, permis de ANRE în anul (i);

$VR_{(i)}$ — venitul reglementat permis de ANRE în anul (i);
 $(Delta)VRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a venitului reglementat corectat, aferent anului (i-1); în primul an al perioadei a patra de reglementare, valoarea acestei componente de corecție este egală cu zero;

$(Delta)CPD_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferente anului (i-1);

$(Delta)CT_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii aferente consumului tehnologic din anul (i-1);

$(Delta)CAPEX_{(i-2)}$ — componenta de corecție pentru costurile de capital investit aferente anului (i-2);

$(Delta)RIVRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii venitului reglementat corectat, datorată diferenței dintre rata inflației estimate pentru anul (i-1) și rata inflației realizate în anul (i-1);

$CN_{(i-1)}$ — componenta de corecție reprezentând costurile operaționale neprevăzute cu caracter nepermanent din anul (i-1);

$RSE_{(i)}$ — componenta de redistribuire a sporului de eficiență economică realizat în perioada anterioară de reglementare și inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i);

$SR_{(i)}$ — componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare, inclusă în venitul reglementat corectat al anului (i);

$(Delta)C_{PERS(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor cu personalul din anul (i-1);

$(Delta)C_{SSM(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor aferente securității muncii din anul (i-1);

$VI_{(i-1)}$ — venituri realizate în anul (i-1) din închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de transport al gazelor naturale care fac parte din BAR implicit, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;

$RI_{e(i)}$ — rata inflației estimate pentru anul (i),

$RI_{r(i-1)}$ — rata inflației realizate pentru anul (i-1)."

c) La articolul 24, litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:

„j) componenta de corecție aferentă sumelor rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare — SR;”.

d) La articolul 24, după litera j) se introduce o nouă literă, litera k), cu următorul cuprins:

„k) componenta de corecție a costurilor aferente securității muncii — $(Delta)C_{SSM(i-1)}$.”

e) Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 34. — $(Delta)CPD$ reprezintă diferența dintre costurile preluate direct considerate realizate în anul precedent și cele incluse în venitul reglementat în același an și se determină astfel:

$$(Delta)CPD_{(i-1)} = CPD_{realizat(i-1)} - CPD_{permis(i-1)},$$

unde:

$(Delta)CPD_{(i-1)}$ — componenta de corecție a costurilor preluate direct aferente anului (i-1) al perioadei de reglementare;

$CPD_{realizat(i-1)}$ — costurile preluate direct realizate în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

$CPD_{permis(i-1)}$ — costurile preluate direct incluse în tarife în anul (i-1) al perioadei de reglementare.”

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 27 mai 2020.
 Nr. 82.

f) Articolul 41 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 41. — $(Delta)CT$ se determină după următoarea formulă:

$$(Delta)CT_{(i-1)} = CT_{r(i-1)} - CT_{p(i-1)},$$

unde:

$(Delta)CT_{(i-1)}$ — componenta de corecție a valorii aferente consumului tehnologic din anul (i-1);

$CT_{r(i-1)}$ — cheltuiala aferentă consumului tehnologic recunoscut pentru anul (i-1) pe baza reglementărilor elaborate de ANRE;

$CT_{p(i-1)}$ — cheltuiala aferentă consumului tehnologic permis în anul (i-1).”

g) La capitolul II, subsecțiunea 4.12, conținând articolul 43, se modifică și va avea următorul cuprins:

„SUBSECȚIUNEA 4.12

Componenta de corecție aferentă sumelor rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare — SR

Art. 43. — (1) SR include toate sumele rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare, de natura costurilor/veniturilor realizate și recunoscute ca fiind de recuperat/cedat și/sau sume din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare, determinate conform prevederilor alin. (2), în valori actualizate până în anul în care urmează a fi incluse în VRC.

(2) Determinarea în vederea recunoașterii costurilor și/sau veniturilor în componenta SR se realizează pe baza regulilor și principiilor metodologice aplicabile la momentul realizării acestora.”

h) La capitolul II secțiunea a 4-a, după subsecțiunea 4.12 se introduce o nouă subsecțiune, subsecțiunea 4.13, conținând articolul 431, cu următorul cuprins:

„SUBSECȚIUNEA 4.13

Componenta de corecție a costurilor aferente securității muncii — $(Delta)C_{SSM(i-1)}$

Art. 431. — (1) $(Delta)C_{SSM(i-1)}$ se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii și valoarea prognozată, în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția.

(2) În cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată.”

Art. II. — În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, titularii de licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale transmit la ANRE costurile aferente securității muncii aprobate în cadrul venitului reglementat corectat aferente anului de reglementare 1 octombrie 2020—30 septembrie 2021.

Art. III. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii de licență de operare a sistemului de transport al gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.