

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018

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,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale 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. — Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1109 din 28 decembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 1, după alineatul (6) se introduc două noi alineate, alineatele (7) și (8), cu următorul cuprins:

„(7) Costurile justificate, luate în calcul la stabilirea tarifelor de distribuție, nu includ TVA.

(8) Tarifele de distribuție, stabilite pe baza prezentei metodologii, nu includ TVA.”

2. La articolul 3 alineatul (1), punctul 13 se abrogă.

3. La articolul 3 alineatul (2), după punctul 7 se introduce un nou punct, punctul 8, cu următorul cuprins:

„8. SDP — sistem de distribuție preluat.”

4. La articolul 4, litera g) se modifică și va avea următorul cuprins:

„g) racordarea unor noi solicitanți după cum urmează:

(i) clienți casnici, pentru lucrările aferente cererilor de racordare înregistrate în perioada 31 decembrie 2021—24 iulie 2022, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client;

(ii) clienți casnici, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice pentru lucrările aferente cererilor de racordare înregistrate începând cu data de 25 iulie 2022, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client.”

5. La articolul 13, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) La determinarea valorii aferente costului CT se iau în calcul costul cu achiziția gazului și alte costuri/venituri direct atribuibile CT recunoscut de ANRE.”

6. La articolul 16, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) lit. b), se consideră CAPEX costurile cu amortizarea reglementată aferentă obiectivelor SDP, preluate în operare de către OD desemnat.”

7. Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

$$\begin{aligned} VRC_{(i)} &= VR_{(i)} \\ &- (\Delta)VRC_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ (\Delta)RI_{VRC(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ (\Delta)CPD_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ (\Delta)CT_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ (\Delta)CAPEX_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} &+ CN_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ RSE_{(i)} \\ &+ SR_{(i)} \\ &+ (\Delta)C_{PERS(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ (\Delta)C_{SSM(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &- AVD_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\ &+ RCR_{(i)} \\ &+ (\Delta)RCR_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}), \end{aligned}$$

unde:

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

$VR_{(i)}$ — venitul reglementat permis în anul (i);

$(\Delta)VRC_{(i-1)}$ — componenta de corecție a venitului reglementat corectat, aferent anului (i-1);

$(\Delta)CPD_{(i-1)}$ — 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);

$(\Delta)CAPEX_{(i-1)}$ — componenta de corecție pentru costurile de capital investit aferente anului (i-1);

$(\Delta)RI_{VRC(i-1)}$ — 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 a costurilor 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);

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

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

$AVD_{(i-1)}$ — alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul (i-1), din:

a) închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;

b) aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;

c) profitul realizat din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție care depășește nivelul permis de 5%, conform prevederilor art. 70 alin. (5);

d) profitul realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție a gazelor naturale care depășește nivelul permis de 5%, conform prevederilor art. 70 alin. (6);

e) veniturile suplimentare realizate de OD din prestarea serviciului de distribuție pentru SDP;

$R_{CR(i)}$ — componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, care se rambursează solicitanților în anul (i), reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anterior/anteriori, valoare limitată conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

$(\Delta) R_{CR(i)}$ — componenta de corecție a componentei de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, determinată ca diferență între valoarea realizată, aferentă anului (i-1), și valoarea estimată a fi rambursată solicitanților în anul (i-1), inclusă în venitul reglementat în anul respectiv.”

8. La articolul 25 alineatul (5), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) costurile neacoperite aferente operării sistemului de distribuție preluat.”

9. Articolul 68 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 68. — (1) OD este obligat să solicite modificarea tarifelor de distribuție aprobate în cursul anului tarifar în situația în care constată că volumele prognozate de gaze naturale pe baza cărora au fost stabilite tarifele de distribuție înregistrează o variație de cel puțin 10%, din cauze independente de OD, cum ar fi, dar fără a se limita la: falimentul unui client sau racordarea/deconectarea în/de la rețea a unui mare consumator, cu excepția condițiilor meteorologice.

(2) În cazul operatorilor de distribuție nou-licențiați, ANRE poate decide, la solicitarea OD, după încheierea primului an de operare, refundarea venitului reglementat ale acestuia.

(3) La noua fundamentare a costurilor, ANRE ia în calcul și diferențele justificate dintre costurile și veniturile realizate de OD, rezultate după încheierea primului an de operare.”

10. Articolul 83 se abrogă.

11. Articolul 84 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 84. — (1) Odată cu transmiterea datelor aferente fundamentării/ajustării venitului reglementat, operatorul de distribuție desemnat de către ANRE să preia operarea sistemului de distribuție dintr-o anumită zonă delimitată — unitate administrativ-teritorială va înainta datele aferente costurilor realizate pentru SDP în anul anterior de reglementare.

(2) Venitul realizat de OD pe baza cantităților de gaze naturale distribuite prin SDP se consideră parte din VRC realizat al OD în anul anterior de reglementare.

(3) La stabilirea tarifelor de distribuție ale OD se iau în calcul, pe lângă cantitățile de gaze naturale estimate a fi distribuite în zonele concesionate, și cantitățile de gaze naturale distribuite în SDP.

(4) Valoarea investițiilor realizate de OD în SDP în anul i-1 va fi inclusă în valoarea BAR a operatorului desemnat, urmând ca, la momentul concesiunii sistemului de distribuție preluat, respectivele investiții să fie predate către concesionar la valoarea reglementată rămasă neamortizată și eliminate din valoarea BAR a operatorului desemnat.

(5) Tarifele de distribuție practicate de OD includ, pe lângă costurile operaționale și de capital aferente zonelor concesionate, și costurile de capital aferente obiectivelor SDP, existente la momentul desemnării OD și preluate de către acesta.

(6) Costurile operaționale și de capital justificate ale OD desemnat, realizate pentru operarea SDP în fiecare an de reglementare și neacoperite prin tarifele de distribuție practicate, sau, după caz, veniturile suplimentare realizate de acesta din prestarea serviciului de distribuție pentru SDP se regularizează prin tarifele de distribuție stabilite de ANRE pentru OD.”

12. Articolul 85 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 85. — (1) Pentru operarea SDP, OD desemnat de către ANRE îi este permisă realizarea unei rate a rentabilității de 5%, aferentă cheltuielilor de exploatare recunoscute (OPEX și CPD).

(2) Valoarea calculată a rentabilității prevăzute la alin. (1) se include în venitul reglementat corectat aprobat OD desemnat.

(3) Costurile de capital aferente obiectivelor SDP, existente la momentul desemnării noului OD și preluate de acesta, se stabilesc de ANRE exclusiv pe baza amortizării reglementate, fără a lua în calcul rata reglementată a capitalului investit.

(4) Suma aferentă costurilor de capital prevăzute la alin. (3) se colectează de către operatorul desemnat de ANRE, pe perioada în care acesta realizează operarea SDP, și se constituie într-un fond distinct ce va fi transferat anual către fostul operator licențiat, proprietar al SDP, în mod direct sau prin intermediul reprezentantului legal, după caz, cu informarea concedentului.

(5) În situația în care fostul operator licențiat, proprietar al SDP, a fost radiat/dizolvat sau nu mai deține calitatea de proprietar al SDP, colectarea sumelor și transferul acestora, menționate la alin. (4), nu se mai efectuează, iar suma deja colectată și netransferată de către operatorul desemnat se cedează consumatorilor, prin tarifele de distribuție ale acestuia.”

13. În anexa nr. 2 la metodologie — Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activității de distribuție, denumirea subgrupeii 1.8 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Subgrupa 1.8 — Instalații de extindere și racordare/branșare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, rezultate în urma lucrărilor de racordare, aferente:

- (i) cererilor de racordare ale clienților casnici, înregistrate în perioada 19 decembrie 2020—30 decembrie 2021;
- (ii) cererilor de racordare ale clienților casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, înregistrate începând cu data de 25 iulie 2022, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client.”

14. În anexa nr. 3 la metodologie — Reguli suplimentare privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente activității de distribuție pentru începutul celei de a patra perioade de reglementare, la articolul 5, alineatul (1) se modifică după cum urmează:

„Art. 5. — (1) În situația în care o anumită imobilizare corporală/necorporală a fost utilizată în desfășurarea unei activități nereglementate, din sector sau din afara sectorului, iar în cursul unui an de reglementare începe să fie utilizată pentru sau și pentru desfășurarea activității reglementate, aceasta va fi raportată ca o intrare nouă, la valoarea contabilă rămasă, iar durata de amortizare reglementată aferentă grupei/subgrupeii din care face parte va fi diminuată corespunzător cu durata de utilizare consumată contabilă.”

Art. II. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Mircea Man