

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 alin (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. – 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 4, literele e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:

“e) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente lucrărilor realizate în baza cererilor de racordare înregistrate:

(i) în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data de 30 iulie 2020;

(ii) în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 16 martie 2021, pentru solicitanții care nu au solicitat, conform prevederilor legale privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, rambursarea tarifelor de racordare achitate;

f) racordarea unor noi solicitanți, în baza cererilor de racordare înregistrate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021, cu excepția costurilor de racordare care se suportă de solicitanții din categoria viitori clienți finali noncasnici, de pe teritoriul unității administrativ-

teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, ale căror instalații de extindere și branșare depășesc lungimea de 2.500 metri;”

2. La articolul 4, după litera f) se introduce o nouă literă, litera g) cu următorul cuprins:

“g) racordarea unor noi solicitanți, clienți casnici, pentru lucrările aferente cererilor de racordare înregistrate începând cu data de 31 decembrie 2021, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client;”

3. La articolul 13, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Prețul de achiziție recunoscut de ANRE se determină după cum urmează:

a) pentru OD care au realizat separarea legală, prețul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este minimul dintre:

(i) prețul mediu ponderat de achiziție a cantităților aferente consumului tehnologic realizat anual de toți operatorii de distribuție, într-o manieră prudentă, la care se permite o abatere de +5%; și

(ii) prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă;

b) pentru OD care nu au realizat separarea legală, prețul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă.”

4. La articolul 15, alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

“d) aparatele și instalațiile de măsurare, control și reglare a gazelor naturale, indiferent de valoarea de achiziție;”

5. La articolul 15, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția:

- a) costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărei instalație de extindere și branșare depășește lungimea de 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021;
- b) costurilor cu instalația de extindere și branșare finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție, pe care operatorul le rambursează acestora în termen de 5 ani de la punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, conform reglementărilor

privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aplicabile la data încheierii contractelor de racordare.”

6. La articolul 19, alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

“i) redevențele prevăzute în contractele de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale și/sau a bunurilor aferente aflate în proprietatea publică a statului sau a unei unități administrativ-teritoriale, aferente perioadei cuprinse între data de 30 iulie 2020 și data de 11 noiembrie 2020.”

7. La articolul 21 definiția AVD(i-1) se modifică și va avea următorul cuprins:

“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).”

8. La articolul 21 definiția RCR(i) se modifică și va avea următorul cuprins:

“RCR_(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 anteriori, valoare stabilită conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aplicabile la data înregistrării cererilor de racordare.”

9. La articolul 25, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând:

- a) diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data de 29 iulie 2020;
- b) costurile aferente analizei cererilor 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) costurile aferente lucrărilor de modificare a instalației de utilizare a solicitantului până la noul punct de delimitare în situația modificării amplasamentului punctului de delimitare inițial, conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;
- d) costurile suplimentare aferente lucrărilor de racordare generate de cererile de racordare înregistrate până la data de 30 decembrie 2021, pentru lucrările realizate de alți operatori economici selectați de solicitanți.”

10. La articolul 70, alineatul (2) litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

“c) costurile aferente realizării instalației de racordare aferente contractelor încheiate în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și 29 iulie 2020, cu excepția:

- (i) costurilor generate de urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor de racordare ca urmare a racordării unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție;
- (ii) diferențelor de costuri neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor încheiate după data de 1 ianuarie 2019.”

11. La articolul 70, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(6) În situația în care, la nivelul unui an de reglementare, rata profitului realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție depășește nivelul de 5% permis, diferența este considerată venit aferent activității de distribuție.”

12. După capitolul X se introduce un nou capitol, capitolul X⁽¹⁾ care va avea următorul cuprins:

“ Capitolul X⁽¹⁾

Tariful de distribuție pentru operarea unui sistem de distribuție nou aflat în proprietatea unității administrativ-teritoriale

Art. 87(1) – (1) Pentru operarea sistemelor de distribuție noi, puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentului ordin, aflate în proprietatea unităților administrativ-teritoriale, ANRE aprobă venituri reglementate și tarife de distribuție distincte, aferente acestora, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

(2) Pentru operarea sistemelor de distribuție prevăzute la alin. (1), OD îi este permisă realizarea unei rentabilități garantate, reprezentând 5% din valoarea cheltuielilor de exploatare recunoscute (OPEX și CPD) aferente operării acestora.

(3) În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mică decât rentabilitatea garantată prevăzută la alin (2), la valoarea rentabilității capitalului investit de către OD se adaugă diferența până la cuantumul rentabilității garantate, care se includ în venitul reglementat corectat aprobat OD pentru operarea sistemelor de distribuție.

(4) În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mare decât valoarea garantată a rentabilității prevăzute la alin (2), OD îi este recunoscută exclusiv valoarea rentabilității capitalului investit. “

13. În anexa nr. 2 „Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activității de distribuție”, la pct. II , Grupa 1 – Construcții, după subgrupa 1.7, se introduce o nouă subgrupă, subgrupa 1.8, cu următorul cuprins:

<i>Subgrupa 1.8 - Instalații de extindere și racordare/branșare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, rezultate în urma lucrărilor de racordare a clienților casnici, aferente cererilor de racordare înregistrate în perioada 19 decembrie 2020 - 30 decembrie 2021</i>	5
--	---

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 și intră în vigoare la data publicării

Președintele

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru Chiriță

Direcția Generală Licențe, Tarife, Monitorizare Investiții

AVIZAT

Director General

Director General DGAS

Florin Rădoi

Silvia Ciornei

Director DMIT

Maria Mănicuță

Serviciul MITGN

Serviciul legislație

Șef serviciu - Maria Ispas

Șef serviciu Gabriela Fruhn

Experți SMITGN

Serviciul legislație

Gabriel Neagu

Consilier juridic

Anca Coman

Cristian Lică

Sorin Cozea

Ștefan Ioniță

Mari Bizdună