

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018

Având în vedere dispozițiile art. 124 alin. (11)—(13), art. 179 alin. (1), alin. (2) lit. b), 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. I) 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 următorul ordin:

Art. I. — Metodologia pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.098 din 27 decembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatele (2) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Perioada a patra de reglementare a început la data de 1 ianuarie 2016 și se încheie la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.

„(4) Pentru operatorii licențiați ulterior datei publicării prezentei metodologii, perioada de reglementare începe la data începerii activității reglementate și se încheie la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.”

2. La articolul 25, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1) și în corelare cu reglementările ANRE aprobate în vederea implementării legislației primare în vigoare, în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din surse curente se recunosc după cum urmează:

a) pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din producția internă curentă, la prețuri ce nu pot depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT;

b) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate pe piața centralizată și prin negociere liberă (contracte bilaterale), contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, cu modificările și

completările ulterioare, cu derulare și după data de 1 mai 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, astfel:

(i) pentru gazele naturale achiziționate prin tranzacții angro pe piața centralizată, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată;

(ii) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

1. prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), conform documentelor justificative transmise; și

2. prețul mediu calculat ca medie ponderată a prețurilor contractelor de pe piața centralizată menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), prețuri aferente cantităților livrate în luna analizată și realizate de către toți titularii de licență care au în portofoliu și clienți reglementați.”

3. La articolul 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile aferente dezechilibrelor se recunosc conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.”

4. La articolul 27, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor

reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, necesare acoperirii consumului clienților reglementați, se recunosc luând în considerare nivelul celui mai mic preț dintre:

1. prețul mediu unitar realizat de către titularul de licență, care poate conține, după caz, următoarele elemente:

- a) costul achiziției gazelor naturale;
- b) costul serviciilor de înmagazinare (injecție, extracție, rezervare de capacitate);
- c) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- d) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- e) costul serviciilor de transport aferente componentei volumetrice pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

f) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la un milion echivalent euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, aferentă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componentei volumetrice pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

2. prețul mediu unitar al gazelor naturale extrase din depozitele subterane, cantități înmagazinate conform reglementărilor emise de către ANRE în perioada de injecție a anului curent, preț format din:

a) prețul mediu de achiziție, calculat ca medie ponderată a cantităților înmagazinate, cu prețurile medii recunoscute la art. 25 alin. (4);

b) costul mediu aferent prestării serviciilor de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor aprobate de către ANRE doar pentru ciclul de înmagazinare al anului curent;

c) costul unitar de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor de transport în vigoare la momentul efectuării activității de injecție, respectiv:

- (i) tariful anual de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- (ii) tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- (iii) costul serviciilor de transport aferente componentei volumetrice pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

d) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la echivalentul unui milion euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei

dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, aferentă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componentei volumetrice pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană.”

5. La articolul 31, alineatul (1), litera d¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d¹) prin derogare de la dispozițiile lit. d), pentru perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, se recunoaște un preț mediu de achiziție format de:

- (i) prețul de achiziție a gazelor naturale de 68 lei/MWh, stabilit conform prevederilor legale, la care se adaugă tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT;
- (ii) prețul mediu de achiziție pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu modificările și completările ulterioare, cu derulare și după data de 1 mai 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, plus costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT.”

6. La articolul 31, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (3), în perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, formula generală de calcul al sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată este următoarea:

$$CUG_{tr} = (\%Q_{crit}) * P_{ach} + (1 - \%Q_{crit}) * P_{dep} + CU_t,$$

unde:

CUG_{tr} — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale;

$\%Q_{crit}$ — ponderea cantității de gaze naturale din surse curente în total cerere clienți casnici, aferentă activității de furnizare reglementată;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale stabilit la alin. (1) lit. d¹);

P_{dep} — costul unitar de valorificare a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, stabilit la alin. (1) lit. e);

CU_t — costul mediu unitar pentru serviciile de transport, stabilit la alin. (1) lit. f).”

7. La articolul 33 punctul 1, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) prin derogare de la dispozițiile lit. a), pentru perioada cuprinsă între data de 1 mai 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la nivelul celui prevăzut la art. 31 alin. (1) lit. d¹).”

Art. II. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 mai 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 24 aprilie 2019.
Nr. 54.