

# 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 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015**

Având în vedere dispozițiile 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,

**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 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 4 din 5 ianuarie 2016, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 37. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale CUG<sub>fr</sub> se estimează având în vedere:

a) estimarea privind cererea clienților casnici, aferentă activității de furnizare reglementată, pe baza nivelului realizat al perioadei/perioadelor similare anterioare, având în vedere raportările operatorilor licențiați;

b) nivelul stocului minim obligatoriu pentru clienții casnici, aprobat conform reglementărilor în vigoare sau, în absența acestei obligații, estimarea pe baza nivelului realizat al ciclului de înmagazinare anterior;

c) estimarea privind programul de extracție a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare, având în vedere structura lunară a extracției, aferentă perioadei/perioadelor similare anterioare, în corelare cu prevederile de la lit. b);

d) estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale, determinat prin luarea în considerare a prețului mediu ponderat din contractele aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, cu derularea în perioada pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare;

e) estimarea costului de valorificare a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, luând în considerare următoarele:

(i) estimarea prețului mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale ca marfă, pe baza prețului mediu din contractele aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, cu derulare în perioada aprilie—octombrie;

(ii) estimarea costului mediu aferent prestării serviciilor de înmagazinare subterană, pe baza tarifelor aprobate de ANRE pentru ciclul de înmagazinare următor sau în vigoare la data evaluării sumei fixe unitare, cost ponderat cu capacitatea tehnică declarată a depozitelor;

(iii) costurile de finanțare, conform prevederilor art. 35 alin. (7);

f) estimarea privind evoluția costului mediu unitar pentru serviciile de transport, pe baza tarifelor aprobate de ANRE

și/sau în vigoare la data evaluării sumei fixe unitare, luând în considerare cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, ce urmează a fi transportate, precum și serviciile de transport aferente cantităților injectate conform prevederilor lit. b).

(2) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale nu include accize, acestea fiind calculate și înscrise distinct pe factura fiscală, în conformitate cu prevederile legale.”

**2. Articolul 38 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 38. — 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:

$$CUG_{fr} = P_{(ach) estimat} + T_{(t)}$$

unde:

$P_{(ach) estimat}$  — estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale, conform prevederilor art. 37;

$T_{(t)}$  — estimare privind costul mediu unitar pentru serviciile de transport, conform prevederilor art. 37 alin. (1) lit. f).”

**3. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 39. — Termenii formulei generale de calcul al componentei CUG<sub>fr</sub>, definită la art. 38, se determină astfel:

a) costul gazelor naturale:

$$P_{(ach) estimat} = \frac{Q_{fr(curent)} * P_{(curent)} + Q_{fr(ds)} * P_{(ds)}}{Q_{fr}}$$

unde:

$Q_{fr(curent)}$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din surse (intern/import) curente;

$P_{(curent)}$  — prețul de achiziție a gazelor naturale, exprimat în lei/MWh, aferent cantității achiziționate din surse (intern/import) curente;

$Q_{fr(ds)}$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi extrasă din depozitele de înmagazinare, conform obligației stocului minim, pentru clienții reglementați;

$P_{(ds)}$  — prețul unitar estimat, exprimat în lei/MWh, aferent cantității de gaze naturale estimate a fi extrasă din depozitele de înmagazinare, conform obligației stocului minim, pentru clienții reglementați;

$Q_{fr}$  — estimarea privind cantitatea de gaze naturale destinată furnizării în regim reglementat;

b) costul transportului gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat:

$T_{(t)}$  — cost mediu pentru serviciile de transport, exprimat în lei/MWh, estimat conform prevederilor art. 37 alin. (1) lit. f.)”

**4. Articolul 40 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 40. — (1) Suma fixă unitară —  $CUG_{fr}$  stabilită pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale se estimează de către ANRE în cadrul perioadei pentru care s-a stabilit inițial, pentru intervalul de timp rămas până la terminarea perioadei respective, la solicitarea fundamentată a operatorilor licențiați care au în portofoliu și clienți reglementați, în situația îndeplinirii cumulative a următoarelor condiții:

a) prețul mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale induce o variație pozitivă sau negativă de peste 5% față de valoarea estimată conform prevederilor art. 37 alin. (1) lit. d); prețul mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale se determină pe baza contractelor aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, cu derulare în perioada pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare, conform informațiilor transmise/raportate de către operatorii licențiați;

b) cantitatea contractată/achiziționată, aferentă clienților reglementați, depășește 50% din necesarul de consum al clienților reglementați pentru intervalul de timp rămas; cantitatea contractată/achiziționată aferentă clienților reglementați se determină ca sumă a:

- (i) cantității rezultate din aplicarea la cantitatea de gaze naturale contractată necesară acoperirii consumului pentru intervalul de timp rămas până la terminarea perioadei respective a ponderii consumului clienților reglementați în totalul de consum al operatorilor licențiați care au în portofoliu și clienți reglementați, din perioada anterioară similară celei pentru care se determină suma fixă unitară, conform informațiilor transmise la ANRE de către operatorii licențiați;
- (ii) cantității rezultate din aplicarea la cantitatea de gaze naturale înmagazinată de către operatorii licențiați care au în portofoliu și clienți reglementați, pe baza datelor disponibile până la data analizei, a ponderii obligației de stoc minim aferente clienților casnici în totalul obligației de stoc minim a operatorilor licențiați care au în portofoliu și clienți reglementați sau, în absența obligației de stoc minim, a ponderii consumului clienților reglementați în totalul de consum al operatorilor licențiați care au în portofoliu și clienți reglementați, din perioada anterioară similară celei pentru care se determină suma fixă unitară, conform informațiilor transmise la ANRE de către operatorii licențiați;

c) suma fixă unitară, determinată de către ANRE conform prevederilor alin. (2), induce o variație pozitivă sau negativă de peste 5% față de suma fixă unitară estimată conform prevederilor art. 36.

(2) Suma fixă unitară —  $CUG_{fr}$ , determinată de către ANRE pentru intervalul de timp rămas, va avea în vedere următoarele:

a) estimarea privind cererea clienților casnici, aferentă activității de furnizare reglementată, pe baza nivelului realizat al perioadei/perioadelor similare anterioare, având în vedere raportările operatorilor licențiați;

b) nivelul stocului minim obligatoriu, aprobat conform reglementărilor în vigoare sau, în absența acestei obligații, estimarea pe baza nivelului realizat al ciclului de înmagazinare anterior;

c) estimarea privind programul de extracție a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare, pe baza informațiilor transmise de operatorii licențiați de înmagazinare sau, în lipsa acestor date, având în vedere structura lunară a extracției pentru perioada/perioadele similară/similare anterioară/anterioare, în corelare cu prevederile de la lit. b);

d) estimarea costului de valorificare a gazelor naturale, determinat prin luarea în considerare a prețului mediu din contractele aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, cu derulare în perioada pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare;

e) estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, luând în considerare:

- (i) prețul mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale ca marfă, aferent cantităților injectate, raportate de titularii de licență de furnizare, în conformitate cu prevederile legale, până la momentul efectuării evaluării;
- (ii) costul mediu aferent prestării serviciilor de înmagazinare subterană în vigoare la data evaluării sumei fixe unitare, ponderat cu capacitatea tehnică declarată a depozitelor;
- (iii) costurile de finanțare, conform prevederilor art. 35 alin. (7);

f) estimarea privind evoluția costului mediu unitar pentru serviciile de transport, pe baza tarifelor aprobate de ANRE și/sau în vigoare la data evaluării sumei fixe unitare, luând în considerare cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, ce urmează a fi transportate, precum și serviciile de transport aferente cantităților injectate, conform prevederilor lit. b).”

**Art. II.** — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii licenței de furnizare a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 20 octombrie 2017.  
Nr. 102.