

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, 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 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. La articolul 4, alineatul (1), literele a) și a¹) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) încheierea contractelor pentru achiziția gazelor naturale destinate asigurării furnizării reglementate a gazelor naturale, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate de către furnizori, pe baza unor proceduri proprii transparente, asigurând, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al participanților la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți, pentru asigurarea continuității în

alimentarea cu gaze naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, și acoperirea consumului clienților săi; titularii de licență au obligația publicării procedurilor interne privind modalitatea de achiziție a gazelor naturale, pe pagina proprie de web;

a¹) încheierea și derularea contractelor-cadru reglementate privind serviciile de transport, înmagazinare și distribuție.”

2. La articolul 33, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 33. — (1) ANRE actualizează prețurile reglementate în situația modificării, conform prevederilor prezentei metodologii, a oricărui element component al structurii prețului reglementat, astfel cum aceasta este prevăzută la art. 35 alin. (7).”

3. La articolul 35, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Prețurile reglementate au următoarea structură:

a) pentru clienții finali conectați direct la sistemul de transport:

$$P_{(i)x} = CUG_{fr} + VU_{fr(i)permis} + E_{fr(i)} + ES_{NT(i)} + \Delta CUG_{fr}$$

b) pentru clienții finali conectați în sistemul de distribuție:

$$P_{(i)x} = CUG_{fr} + VU_{fr(i)permis} + Td_{(i)x} + E_{fr(i)} + ES_{NT(i)} + \Delta CUG_{fr},$$

unde:

$P_{(i)x}$ — prețul reglementat în anul i , pentru categoria «x» de clienți;

CUG_{fr} — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor trimestriale/semestriale/anuale estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată;

$VU_{fr(i)permis}$ — venitul unitar permis în anul i de reglementare, pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$E_{fr(i)}$ — diferența între prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , ponderată cu cantitățile aferente, diferență alocată în anul (i) , pentru clienții titularului de licență de furnizare, care a înregistrat dezechilibre justificate pe piața de gaze naturale, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat.

Valoarea acestei componente la data de 1 aprilie 2016 este zero.

Formula de calcul al diferenței dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice, efectuată de către titularul de licență, și prețul stabilit conform pct. 1) de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , este următoarea:

$$E_{fr} = \sum_{z=1}^{365} (P_z - P_{ach}) \cdot q_z,$$

unde:

P_z — prețul plătit de către titularul de licență de furnizare pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice;

P_{ach} — prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} ;

q_z — cantitatea de gaze naturale achiziționată de către titularul de licență de furnizare, în ziua z , aferentă acțiunilor de echilibrare.

Furnizorilor care nu au calitatea de utilizatori ai rețelei, dar care au în portofolii și clienți casnici, în vederea acoperirii dezechilibrului produs furnizorilor de gaze naturale care sunt și

utilizatori ai rețelei, li se vor determina diferențele dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , ponderate cu cantitățile aferente, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat.

$Td_{(i)x}$ — tariful de distribuție aplicat în anul (i), pentru categoria «X» de clienți;

$E_{SNT(i)}$ — componenta de neutralitate a activității de echilibrare desfășurată de către operatorul de transport și de sistem (OTS), reprezentând suma unitară rezultată din alocarea, în anul (i), a cheltuielilor/veniturilor aferente acțiunilor de echilibrare efectuate de către OTS pentru clienții casnici ai furnizorului, care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate.

Valoarea acestei componente la data de 1 aprilie 2016 este zero.

Componenta de neutralitate $E_{SNT(i)}$ se determină după facturarea de către OTS a tarifelor de neutralitate, stabilite în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE și aplicate/transferate utilizatorilor de rețea (UR).

Astfel, formula de calcul este următoarea:

a) pentru furnizorul care are calitatea de UR și care are în portofoliu clienți casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate:

$$ESNT(i) = \frac{T_{nj} * Q_r}{Q_{r\ est}}$$

b) pentru furnizorul care are în portofoliu clienți casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, dar care nu are calitatea de UR și pentru care relația cu OTS este gestionată de către un UR:

$$ESNT(i) = \frac{T_{nj} * \frac{Q_{trf}}{Q_{trj}} * \frac{Q_r}{Q_{fz}}}{Q_{r\ est}}$$

unde:

T_{nj} — tariful de neutralitate aferent perioadei de decontare, stabilit în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, facturat de către OTS pentru un UR, exprimat în lei;

Q_{trf} — cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare pentru furnizor, exprimată în MWh;

Q_{trj} — cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare pentru UR, exprimată în MWh;

Q_r — cantitatea de gaze naturale furnizată în regim reglementat în perioada de decontare, exprimată în MWh;

Q_{fz} — cantitatea totală de gaze naturale furnizată în perioada de decontare, exprimată în MWh;

$Q_{r\ est}$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat în perioada pentru care se face recuperarea, exprimată în MWh;

ΔCUG_{fr} — componenta unitară de corecție pentru diferența dintre suma fixă unitară recunoscută de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile reglementate aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată în anul $i-1$, și costurile unitare efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv; componenta ΔCUG_{fr} poate fi recalculată trimestrial/semestrial/anual în cursul anului i , prin adăugarea diferențelor aferente fiecărui trimestru al anului respectiv.

Pentru calculul componentei ΔCUG_{fr} , analiza costurilor efectiv realizate cu achiziția gazelor naturale începând cu data de 1 aprilie 2017 va avea în vedere achiziția gazelor naturale în condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a) și a¹).

În costurile de achiziție realizate de către furnizorii care asigură consumul clienților finali din piața reglementată, fie prin achiziție directă, fie prin mandatarea unui alt furnizor, ANRE recunoaște prețurile de achiziție a gazelor naturale, după cum urmează:

1. Pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import):

a) pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import) prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

(i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform documentelor justificative transmise; și

(ii) prețul mediu ponderat realizat de către toți titularii de licență care au în portofoliu și clienți reglementați, pentru cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte încheiate pe piața centralizată (intern/import), conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia;

b) pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import), 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, prin tranzacții angro pe piața centralizată, conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia;

c) dispozițiile lit. a) și b) nu se aplică contractelor cu livrări directe (spre exemplu: prin conductele din amonte), dacă din punct de vedere tehnic nu există posibilitatea de achiziție a gazelor naturale din altă sursă, situație în care se recunoaște prețul gazelor naturale aferent tranzacțiilor respective.

2. Pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente stocului minim, necesar acoperirii consumului clienților reglementați, în funcție de modalitatea de constituire/îndeplinire a obligației, se recunosc:

a) pentru gazele naturale înmagazinate în nume propriu sau prin mandat este recunoscut prețul mediu ponderat, calculat pe baza prețurilor medii ponderate corespunzătoare modalității de contractare (tranzacții angro pe piața centralizată/contracte bilaterale) din perioada de injecție, recunoscute lunar de către ANRE titularului de licență care are obligația de constituire a stocului minim, conform pct. 1, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{ach} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{RoR_r}{2}) + E_{ds}$$

unde:

P_{ds} — prețul mediu al gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la momentul injecției, recunoscut în conformitate cu prevederile lit. a) și/sau b), exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

b) pentru gazele naturale provenite din depozite și achiziționate prin încheierea de contracte bilaterale sau prin tranzacții angro pe piața centralizată, în scopul îndeplinirii obligației de constituire a stocului minim de gaze naturale în depozitele de înmagazinare subterană, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

- (i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru cantitățile înmagazinate, cu tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare incluse; și
- (ii) prețul mediu ponderat, calculat pe baza prețurilor medii ponderate corespunzătoare modalității de contractare (tranzacții angro pe piața centralizată/contracte bilaterale) din perioada de injecție, recunoscute lunar de către ANRE titularului de licență care are obligația de constituire a stocului minim, conform pct. 1, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{ach} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{RoR_{fr}}{2}) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} — prețul mediu al gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la momentul injecției, recunoscut în conformitate cu prevederile pct. a) și/sau b), exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh.

3. Prețul mediu ponderat lunar se calculează luând în considerare toate achizițiile de gaze naturale ale operatorilor economici afiliați titularului de licență, deținători de licență de furnizare a gazelor naturale.

4. În situații excepționale, în care sursele nu acoperă necesarul de consum, analiza costurilor realizate, în scopul recunoașterii acestora, se va face respectând principiul prudenței, cu luarea în considerare și a surselor de gaze naturale disponibile în piață pentru perioada de referință.

Comisioanele pentru achiziția gazelor naturale prin mandatarea altui furnizor nu sunt incluse în prețul mediu realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform documentelor justificative transmise, și nici în prețul mediu realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către titularii de licență pentru cantitățile achiziționate în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia.

Odată cu solicitarea de includere în prețurile finale a componentelor ΔCUG_{fr} și $E_{fr(i)}$, furnizorul, atât cel care are

calitatea de UR, cât și cel care nu are calitatea de UR, transmite la ANRE și descrierea etapelor parcurse, în conformitate cu prevederile Codului Rețelei, în scopul diminuării sau limitării dezechilibrelor.”

4. La articolul 37, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 37. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale CUG_{fr} 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 ponderii stocului minim obligatoriu al ciclului de înmagazinare anterior în total cerere clienți casnici reglementați, stabilită conform prevederilor lit. a);

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, coroborat cu prevederile de la lit. b);

d) estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale, după cum urmează:

- (i) în situația contractării, prin tranzacții angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, până la data de 1 martie a anului curent, a mai puțin de 35% din cantitatea necesară acoperirii consumului clienților casnici reglementați, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

1. prețul mediu ponderat luat în considerare la CUG_{fr} în vigoare;

2. prețul mediu ponderat din contractele aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, cu derulare în perioada pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare;

- (ii) prețul mediu ponderat din contractele aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată, cu derulare în perioada pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare, în situația contractării, până la data de 1 martie a anului curent, a cel puțin 35% din cantitatea necesară acoperirii consumului clienților casnici reglementați;

- (iii) prin derogare de la dispozițiile pct. (i) și (ii), pentru estimarea CUG_{fr} aferentă perioadei următoare, începând cu data de 1 aprilie 2018, se ia în considerare prețul mediu ponderat din contractele aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale încheiate pe piața centralizată până la data de 1 martie 2018, cu derulare în perioada pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare;

Consumul clienților reglementați, prevăzut la pct. (i) și (ii), se determină prin aplicarea, la cantitatea de gaze naturale contractată necesară acoperirii consumului întregului portofoliu de clienți în intervalul de timp pentru care se stabilește evaluarea sumei fixe unitare, a ponderii consumului clienților reglementați în totalul de consum al operatorilor licențiați care au în portofoliu și clienți reglementați, din perioada/perioadele anterioară(e), similare celor pentru care se determină suma fixă unitară, conform informațiilor transmise la ANRE de către operatorii licențiați;

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

- (i) estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale ca marfă, pentru perioada aprilie—octombrie, cu respectarea principiilor prevăzute la lit. d);

- (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).”

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,
Dumitru Chiriță

București, 6 martie 2018.
Nr. 40.

★

RECTIFICĂRI

La Decizia Curții Constituționale nr. 828 din 13 decembrie 2017 referitoare la sesizarea de neconstituționalitate privind Hotărârea Parlamentului României nr. 95/2017 pentru modificarea Hotărârii Parlamentului României nr. 69/2017 privind constituirea Comisiei speciale comune a Camerei Deputaților și Senatului pentru sistematizarea, unificarea și asigurarea stabilității legislative în domeniul justiției, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 185 din 28 februarie 2018, se face următoarea rectificare:

— În titlu, în loc de: „... Hotărârea Parlamentului României nr. 95/2017 pentru modificarea Hotărârii Parlamentului României nr. 69/2017 privind constituirea Comisiei speciale comune a Camerei Deputaților și Senatului pentru sistematizarea, unificarea și asigurarea stabilității legislative în domeniul justiției” se va citi: „... Hotărârea Parlamentului României nr. 69/2017 privind constituirea Comisiei speciale comune a Camerei Deputaților și Senatului pentru sistematizarea, unificarea și asigurarea stabilității legislative în domeniul justiției”.

★

La Hotărârea Guvernului nr. 791/2017 privind actualizarea valorii de inventar a imobilului 5075, aflat în domeniul public al statului, și pentru transmiterea imobilelor 1242 și 5075, aflate în domeniul public al statului, din administrarea Ministerului Apărării Naționale în administrarea Ministerului Justiției, pentru Administrația Națională a Penitenciarelor, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 870 din 3 noiembrie 2017, se face următoarea rectificare:

— În anexa nr. 2, la nr. crt. 1 și 2, în coloana nr. 8 „Persoana juridică la care se transmite imobilul/CUI”, în loc de: „Statul român, în administrarea Ministerului Justiției pentru Administrația Națională a Penitenciarelor CUI — 4297940” se va citi: „Statul român, în administrarea Ministerului Justiției pentru Administrația Națională a Penitenciarelor CUI — 4256324”.

0021417314032018