

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru anul 2015

Având în vedere 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,

în temeiul dispozițiilor art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei** emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru anul 2015, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2014 privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente

activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor finale reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru a treia perioadă de reglementare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 121 din 18 februarie 2014, cu modificările ulterioare.

Art. 3. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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

București, 11 februarie 2015.  
Nr. 7.

ANEXĂ

## METODOLOGIE pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru anul 2015

### CAPITOLUL I

#### Principii generale

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de fundamentare și stabilire a venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și de aprobare a prețurilor reglementate din sectorul gazelor naturale la care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale, pentru anul 2015, denumite în continuare *prețuri reglementate*.

(2) Furnizarea reglementată realizată de către furnizorul de ultimă instanță, la preț reglementat și în baza contractelor-cadru pentru clienții casnici, conform reglementărilor specifice elaborate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare *ANRE*, nu face obiectul prezentei metodologii.

(3) Determinarea veniturilor și prețurilor reglementate prevăzute la alin. (1) se realizează pe baza formulelor și a parametrilor specificați în prezenta metodologie.

## SECȚIUNEA 1

**Furnizarea reglementată a gazelor naturale**

Art. 2. — (1) Furnizarea reglementată a gazelor naturale reprezintă activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale către clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de furnizare pentru sau în legătură cu:

- a) achiziția gazelor naturale;
- b) comercializarea gazelor naturale către clienții casnici, în baza unor contracte-cadru de furnizare și la preț reglementat;
- c) relațiile cu clienții casnici, determinate de încheierea și derularea contractelor de furnizare reglementată.

(2) Pentru clienții casnici care nu încheie un contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale cu clauze și preț negociat și aleg astfel să rămână parte într-un contract comercial încheiat în baza contractului-cadru pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, furnizarea se va realiza la prețurile reglementate de ANRE în conformitate cu prezenta metodologie.

## SECȚIUNEA a 2-a

**Definirea anului 2015 și a perioadei a patra de reglementare**

Art. 3. — Perioada de reglementare reprezintă intervalul de timp pe parcursul căruia ANRE reglementează anual venitul pe care un titular de licență este îndreptățit să îl realizeze pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, într-o manieră prudentă, la nivelul acoperirii costurilor justificate aferente anului de reglementare, denumit în continuare *venit reglementat (VR)*.

Art. 4. — (1) Pentru titularii de licență care la data intrării în vigoare a prezentei metodologii desfășoară activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, anul 2015 reprezintă an de tranziție de la perioada a treia de reglementare la perioada a patra de reglementare.

(2) Stabilirea și aprobarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, aferente anului 2015, pentru operatorii prevăzuți la alin. (1), se vor realiza începând cu data de 1 aprilie 2015, pe baza datelor și informațiilor transmise de către titularii licenței de furnizare a gazelor naturale.

(3) Veniturile nerealizate sau realizate suplimentar în anul 2015 vor fi cuantificate și recuperate/cedate începând cu cea de a patra perioadă de reglementare. Perioada și modalitatea de recuperare se vor stabili de comun acord cu fiecare operator.

Art. 5. — (1) Pentru operatorii economici licențiați în cursul anului 2015, ulterior datei intrării în vigoare a prezentei metodologii și până la începerea perioadei a patra de reglementare, fundamentarea și aprobarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar se vor realiza pe baza formulelor și a parametrilor specificați în cadrul prezentei metodologii.

(2) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) vor transmite documentația aferentă fundamentării și aprobării venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, aferente activității de furnizare reglementată desfășurate în anul 2015, odată cu depunerea documentelor necesare pentru obținerea licențelor de furnizare a gazelor naturale.

Art. 6. — Data începerii și durata perioadei a patra de reglementare se vor stabili ulterior aprobării Calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform legislației în vigoare, dar nu mai târziu de data de 31 decembrie 2015 inclusiv.

Art. 7. — (1) Pentru cea de a patra perioadă de reglementare, ANRE va elabora și aproba o nouă metodologie pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare, a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale.

(2) Până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente activității de furnizare reglementată a gazelor naturale pentru cea de a patra perioadă de reglementare, pe baza prevederilor metodologiei prevăzute la alin. (1), veniturile în vigoare la data intrării în cea de a patra perioadă de reglementare rămân nemodificate.

0016709618022015

## CAPITOLUL II

**Stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar pentru anul 2015, pentru titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată la data intrării în vigoare a prezentei metodologii**

## SECȚIUNEA 1

**Venitul reglementat unitar aferent anului 2015**

Art. 8. — (1) Venitul reglementat aferent anului 2015 reprezintă venitul recunoscut și permis de către ANRE unui titular de licență pentru acoperirea costurilor justificate, aflate sub controlul managementului titularului de licență și necesare desfășurării activității de furnizare reglementată în anul 2015.

(2) Venitul reglementat aferent anului 2015, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, se stabilește după următoarea formulă generală:

$$VR_{fr}(2015)_{casnici} = VR_{fr}(2015)_{casnici\_fixe} + VR_{fr}(2015)_{casnici\_variabile} ,$$

unde:

$VR_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat aferent anului 2015, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată

$VR_{fr}(2015)_{casnici\_fixe}$  — componenta venitului reglementat permis pentru anul 2015, pentru acoperirea costurilor fixe reprezentând cheltuielile legate de administrarea contractelor de furnizare, care nu depind de cantitățile comercializate și care acoperă amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în activitatea de furnizare reglementată și o parte din cheltuielile generale de administrare.

Formula de calcul este următoarea:

$$VR_{fr}(2015)_{casnici\_fixe} = [VRU_{fr}(2014) / (1 + RI_{2014,estimat}) * (1 + RI_{2014,realizat}) * Q_{fr2014}] * 0,65 *$$

$$Nr_{fr2014,casnici} / Nr_{fr2014} * (1 + RI_{2015,estimat}) ,$$

unde:

$VRU_{fr}(2014)$  — venitul reglementat unitar publicat pentru anul 2014 pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$Q_{fr2014}$  — cantitatea de gaze naturale, conform datelor publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, pentru anul 2014, estimată a fi furnizată în regim reglementat;

$Nr_{fr2014,casnici} / Nr_{fr2014}$  — ponderea numărului de clienți casnici în numărul total de clienți realizat pe piața reglementată în anul 2014;

$RI_{2014,estimat}$  — rata inflației estimate pentru anul 2014, luată în considerare la stabilirea venitului reglementat unitar, permis pentru anul 2014;

$RI_{2014,realizat}$  — rata inflației, realizată în anul 2014, conform Institutului Național de Statistică, respectiv 0,83%;

$RI_{2015,estimat}$  — rata inflației, estimată pentru anul 2015 de către Comisia Națională de Prognoză;

0,65 — ponderea medie a costurilor fixe în totalul costurilor aferente desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale, pe piața reglementată.

$VR_{fr}(2015)_{casnici\_variabile}$  — componenta venitului reglementat permis pentru anul 2015, pentru acoperirea costurilor variabile reprezentând cheltuielile care depind de cantitățile efectiv furnizate în regim reglementat și care se alocă egal întregii cantități.

Formula de calcul este următoarea:

$$VR_{fr}(2015)_{casnici\_variabile} = [VRU_{fr}(2014) / (1 + RI_{2014,estimat}) * (1 + RI_{2014,realizat}) * Q_{fr2014}] *$$

$$0,35 * Q_{fr2014,casnici} / Q_{fr2014} * (1 + RI_{2015,estimat}) ,$$

unde:

$VRU_{fr}(2014)$  — venitul reglementat unitar publicat pentru anul 2014 pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$Q_{fr2014}$  — cantitatea de gaze naturale, conform datelor publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, pentru anul 2014, estimată a fi furnizată în regim reglementat;

$Q_{fr2014,casnici} / Q_{fr2014}$  — ponderea cantității furnizate în regim reglementat în totalul cantității furnizate efectiv în regim reglementat în anul 2014;

$RI_{2015,estimat}$  — rata inflației estimate pentru anul 2015, de către Comisia Națională de Prognoză;

0,35 — ponderea medie a costurilor variabile în totalul costurilor aferente desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale, pe piața reglementată.

Art. 9. — Venitul reglementat unitar pentru anul 2015 se determină, pentru fiecare operator, titular al licenței de furnizare a gazelor naturale, prin împărțirea venitului reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată în anul 2015, la cantitatea totală estimată a fi furnizată în regim reglementat în același an, după următoarea formulă generală de calcul:

$$VRU_{fr}(2015)_{casnici} = VR_{fr}(2015)_{casnici} / Q_{fr2015,casnici} ,$$

unde:

$VRU_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat unitar pentru anul 2015, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$VR_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat pentru anul 2015, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$Q_{fr2015,casnici}$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul 2015.

## SECȚIUNEA a 2-a

## Venitul total unitar aferent anului 2015

Art. 10. — (1) Venitul total unitar aferent anului 2015 include venitul reglementat unitar și costurile preluate direct unitare, recunoscute și permise pentru acest an.

(2) Venitul total unitar pentru anul 2015 se stabilește după următoarea formulă generală:

$$VU_{fr}(2015)_{casnici} = VRU_{fr}(2015)_{casnici} + CPDU_{fr}(2015)_{casnici},$$

unde:

$VRU_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat unitar pentru anul 2015, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$CPDU_{fr}(2015)_{casnici}$  — costurile preluate direct unitare pentru anul 2015, permise pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, reprezentând costurile pe care titularul licenței de furnizare nu le poate controla, dar pe care este necesar să le realizeze pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată; sunt considerate costuri preluate direct, și anume cheltuielile de natura taxelor, impozitelor, tarifelor aferente licenței acordate și altele asemenea.

Formula de calcul este următoarea:

$$CPDU_{fr}(2015)_{casnici} = \left[ \left[ CPD_{fr}((2014), \text{realizat}) + \sum_{i=2012}^{2014} \Delta CPD_{fr}(i) \right] * 0,65 * N_{fr 2014 \text{ casnici}} / N_{fr 2014} + \left[ CPD_{fr}((2014), \text{realizat}) + \sum_{i=2012}^{2014} \Delta CPD_{fr}(i) \right] * 0,35 * Q_{fr 2014 \text{ casnici}} / Q_{fr 2014} \right] / Q_{fr 2015 \text{ casnici}},$$

unde:

$CPD_{fr}((2014), \text{realizat})$  — costurile preluate direct realizate în anul 2014, pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$\Delta CPD_{fr}$  — diferența dintre costurile preluate direct, efectiv realizate într-un an de reglementare, și cele incluse în venitul total unitar permis pentru anul respectiv, pentru fiecare an din intervalul 2012—2014, reprezentând componenta de modificare a costurilor preluate direct, care se calculează astfel:

a) Pentru anul 2012

$$\Delta CPD_{fr}(2012) = (CPD_{fr}((2012), \text{realizat}) - CPD_{fr}(2012)) * (1 + RoR_{fr}(3)) * (1 + RI_{2014, \text{realizat}}) * (1 + RI_{2015, \text{estimat}}),$$

unde:

$RoR_{fr}(3)$  — rata reglementată a rentabilității, aprobată de ANRE pentru perioada a treia de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

b) Pentru anul 2013

$$\Delta CPD_{fr}(2013) = \left\{ \left[ (CPD_{fr}((2013), \text{realizat}) - CPD_{fr}(2013)) * (1 + RoR_{fr}(3)) \right] - \left[ (CPD_{fr}((2013), \text{estimat}) - CPD_{fr}(2013)) * (1 + RoR_{fr}(3)) \right] \right\} * (1 + RI_{2015, \text{estimat}}),$$

unde:

$CPD_{fr}((2013), \text{estimat})$  — costurile preluate direct, luate în considerare în calculul venitului total unitar permis și publicat, aferent anului 2014 pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

c) Pentru anul 2014

$$\Delta CPD_{fr}(2014) = (CPD_{fr}((2014), \text{realizat}) - CPD_{fr}(2014)) * (1 + RoR_{fr}(3)),$$

$Q_{fr 2015 \text{ casnici}}$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul 2015.

## CAPITOLUL III

**Fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar pentru anul 2015,  
pentru titularii de licență care încep activitatea de furnizare reglementată  
în cursul anului 2015 și până la începerea perioadei a patra de reglementare**

## SECȚIUNEA 1

**Venitul reglementat unitar aferent anului 2015**

Art. 11. — (1) Formula generală pentru calculul venitului reglementat prevăzut la art. 8 alin. (1), pentru oricare titular de licență de furnizare, este următoarea:

unde:

$$VR_{fr}(2015)_{casnici} = OPEX_{fr}(2015)_{casnici} + RoR_{fr}(3) * RAB_{fr}(2015) + AR_{fr}(2015) + RoR_{fr}(3) * CLP_{fr}(2015)_{casnici}$$

$CLP_{fr}(2015)_{casnici}$  :

$VR_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată a gazelor naturale în anul 2015;

$OPEX_{fr}(2015)_{casnici}$  — cheltuielile operaționale totale ale titularului licenței de furnizare, recunoscute de către ANRE pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale în anul 2015;

$RoR_{fr}(3)$  — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de către ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, pentru perioada a treia de reglementare;

$RAB_{fr}(2015)$  — valoarea reglementată a activelor reprezentând valoarea imobilizărilor corporale și necorporale la începutul anului 2015, recunoscută de către ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$AR_{fr}(2015)$  — amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscută de către ANRE pentru anul 2015, pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$CLP_{fr}(2015)_{casnici}$  — capitalul de lucru, conform prevederilor art. 20 alin. (2);

$RoR_{fr}(3) * CLP_{fr}(2015)_{casnici}$  — compensația financiară ce reprezintă rata reglementată a rentabilității acordate capitalului de lucru pentru costurile recunoscute titularului licenței de furnizare și recuperate de la clienții casnici în termenele prevăzute în contractele comerciale încheiate în baza contractelor-cadru emise de către ANRE.

(2) Venitul reglementat nu acoperă costurile ce nu pot fi controlate și asupra cărora conducerea titularului de licență nu poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității desfășurate, denumite în continuare *costuri preluate direct*, reprezentând:

a) contribuții la fondul de sănătate, la fondurile speciale, altele de aceeași natură, aferente fondului de salarii;

b) taxe, impozite, contribuțiile la fonduri speciale, altele asemenea stabilite conform legislației în vigoare.

(3) Pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, venitul este reglementat la nivelul acoperirii costurilor justificate unitare, aferente unui an al perioadei de reglementare, efectuate într-o manieră prudentă, denumit în continuare *venit reglementat unitar (VRU)*.

Art. 12. — Venitul reglementat unitar aferent anului 2015 se determină, pentru fiecare titular al licenței de furnizare, prin împărțirea venitului reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată în anul 2015, la cantitatea de gaze naturale, estimată a fi furnizată în regim reglementat în același an, după următoarea formulă de calcul:

$$VRU_{fr}(2015)_{casnici} = VR_{fr}(2015)_{casnici} / Q_{fr2015casnici}$$

unde:

$VRU_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat unitar aferent anului 2015, permis pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$VR_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată a gazelor naturale în anul 2015, calculat potrivit art. 11 alin. (1) și potrivit celorlalte prevederi ale prezentei metodologii;

$Q_{fr2015casnici}$  — cantitatea de gaze naturale, estimată a fi furnizată în regim reglementat, aferent anului 2015.

## SECȚIUNEA a 2-a

**Venitul total unitar aferent anului 2015**

Art. 13. — (1) Pentru anul 2015 se calculează, pentru fiecare titular de licență de furnizare, venitul total unitar aferent acestuia.

(2) Venitul total unitar aferent anului 2015 include venitul reglementat unitar și costurile preluate direct unitare aferente acestui an.

(3) Venitul total unitar aferent anului 2015 se determină cu următoarea formulă:

$$VU_{fr}(2015)_{casnici} = VRU_{fr}(2015)_{casnici} + CPDU_{fr}(2015)_{casnici}$$

unde:

$VU_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul total unitar aferent anului 2015, permis pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$VRU_{fr}(2015)_{casnici}$  — venitul reglementat unitar aferent anului 2015, permis pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$CPDU_{fr}(2015)_{casnici}$  — costurile preluate direct unitare permise pentru anul 2015 pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, calculate prin împărțirea costurilor preluate direct totale, recunoscute titularului de licență de furnizare pentru anul 2015, pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, la cantitatea de gaze naturale, estimată a fi furnizată în regim reglementat.

(4) Venitul total unitar aferent anului 2015 este inclus în determinarea prețurilor reglementate pentru acest an, prețuri pe care titularii licenței de furnizare sunt îndreptățiți să le practice în contractele de furnizare reglementată a gazelor naturale.

Art. 14. — La determinarea venitului total unitar pentru activitatea de furnizare reglementată, costurile pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv costurile serviciilor, nu se includ în costurile operaționale (OPEX).

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### Alocarea și justificarea costurilor

Art. 15. — Alocarea costurilor între activitățile reglementate ale titularului de licență se va realiza cu respectarea obligațiilor specifice legislației în vigoare în sectorul gazelor naturale.

Art. 16. — (1) Titularii licenței de furnizare au obligația ca, la înaintarea costurilor realizate/estimate a fi realizate, în vederea recunoașterii în veniturile de furnizare reglementată, să justifice că acestea sunt costuri prudente.

(2) Se consideră costuri prudente acele costuri care sunt demonstrate a fi necesare, oportune, eficiente și care reflectă condițiile pieței, respectiv:

— „necesar” — nevoia obiectivă a titularului licenței de furnizare de a realiza un cost în vederea asigurării siguranței în furnizare a gazelor naturale;

— „oportun” — amânarea costului ar fi de natură a produce prejudiciul operatorului și/sau clientului;

— „eficient” — realizarea costului ar fi de natură a aduce beneficii viitoare operatorului și clientului;

— „condițiile pieței” — costul realizat de către operator raportat la cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația română în materie.

#### SECȚIUNEA a 4-a

##### Alocarea costurilor în costuri operaționale (OPEX) și costuri de capital (CAPEX)

Art. 17. — Sunt considerate OPEX toate costurile care sunt generate de activitatea de furnizare reglementată a titularului de licență.

Art. 18. — (1) OPEX includ:

a) cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea;

b) cheltuielile cu energia, combustibilii, apa;

c) cheltuielile cu personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;

d) alte cheltuieli cu serviciile executate de terți;

e) cheltuielile cu primele de asigurare;

f) cheltuielile cu locațiile de gestiune și chirile — alte contracte în afara celor încheiate cu autoritățile centrale și locale — pentru aceste categorii de cheltuieli se va transmite la ANRE lista documentelor (contracte, facturi, fișe de cont etc.);

g) alte cheltuieli administrative generale;

h) cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deducibilitate, recunoscută la calculul impozitului pe profit.

(2) OPEX estimate pentru anul fundamentării vor fi evaluate și acceptate de ANRE ținând cont de:

a) cheltuielile operaționale înregistrate în anii anteriori;

b) evoluția elementelor de cost (materiale, salarii, energie, servicii etc.), sectorial și pe ansamblul economiei;

c) creșterea productivității muncii și a eficienței activității titularului licenței de furnizare;

d) analiza cheltuielilor operaționale realizate de către alți operatori de furnizare reglementată în anii anteriori, în condiții similare;

e) evoluția indicatorilor economico-financiar realizați de către operatorii de furnizare în anii anteriori;

Art. 19. — Nu se includ în OPEX aferente activității de furnizare reglementată:

a) contribuțiile la fondul de sănătate, la fondurile speciale, altele de aceeași natură, aferente fondului de salarii;

b) taxe, impozite, contribuțiile la fonduri speciale și altele asemenea, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare;

c) amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale;

d) cheltuielile financiare, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 20. — (1) CAPEX aferente activității reglementate includ costurile legate de:

- a) imobilizările corporale/necorporale aferente activității de furnizare reglementată, puse în funcțiune până la data de 31 decembrie 2014;
- b) capitalul de lucru.

(2) Capitalul de lucru se referă la capitalul necesar titularului licenței de furnizare pentru desfășurarea activității curente din perioada de reglementare, pentru o durată medie de 30 de zile calendaristice și se determină ca fiind a 12-a parte din valoarea estimată de ANRE pentru acoperirea costurilor cu achiziția gazelor naturale din producția internă și din import, exclusiv serviciile aferente și TVA.

#### SECȚIUNEA a 5-a

##### Criteria de respingere a costurilor

Art. 21. — (1) Analiza costurilor justificate se desfășoară pe baza situațiilor puse la dispoziția ANRE de către titularii licenței de furnizare, privind costurile estimate pentru anul 2015, pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale. Costurile estimate vor fi transmise detaliat, în format anexe — „Evidențe Contabile Reglementate (ECR)”, pentru toate activitățile desfășurate de către titularul de licență.

(2) Odată cu transmiterea datelor pentru fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015 se va înainta și Raportul de separare contabilă a activităților reglementate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, fiind structurat pe:

- a) activități reglementate din sector, detaliat pe:
  - (i) activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de furnizare;
  - (ii) alte activități reglementate din sector;
- b) activități nereglementate din sector;
- c) activități din afara sectorului.

Art. 22. — ANRE are dreptul să solicite titularilor licenței de furnizare informații suplimentare, inclusiv detalierea și justificarea oricărui elemente din situațiile prezentate.

Art. 23. — (1) Nu sunt recunoscute următoarele costuri:

- a) în cadrul OPEX:
  - (i) cheltuielile prevăzute la art. 19;
  - (ii) amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fondurile speciale, bugetele locale;
  - (iii) penalitățile și majorările de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor;
  - (iv) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță;
  - (v) penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele-interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori sau prestatorii de servicii.
- b) în cadrul CAPEX:
  - (i) valoarea neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale, casate sau cedate terților ori către activitățile nereglementate ale titularului licenței de furnizare, calculată conform reglementărilor emise de ANRE;
  - (ii) provizioanele de orice natură;
  - (iii) cheltuieli de natura CAPEX care nu sunt finanțate din surse proprii.

(2) Pentru bunurile pentru care nu sunt recunoscute costuri de capital nu sunt recunoscute amortizări.

Art. 24. — ANRE are dreptul să refuze titularilor de licență recunoașterea unor costuri sau părți din acestea, altele decât cele menționate anterior, pentru care nu s-a justificat documentat că sunt costuri prudente, conform prevederilor art. 16 alin. (2).

#### SECȚIUNEA a 6-a

##### Reguli privind calculul bazei de active reglementate (RAB) și Amortizarea reglementată a bazei de active reglementate (RAB)

Art. 25. — RAB reflectă costurile de capital aferente imobilizărilor corporale și necorporale prudent efectuate, necesare desfășurării activității reglementate.

Art. 26. — Pentru titularii nou-licențiați, valoarea inițială a RAB utilizată la calculul venitului reglementat aferent anului 2015 se determină pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității de furnizare reglementată.

Art. 27. — Imobilizările corporale și necorporale incluse în RAB se amortizează conform următoarelor reguli:

- a) valoarea imobilizărilor corporale și necorporale, care se supun amortizării în regim reglementat, este cea rezultată din aplicarea metodelor de calcul al RAB;
- b) metoda de amortizare utilizată este cea lineară;

## CAPITOLUL IV

## SECȚIUNEA 1

**Evidențe contabile reglementate**

Art. 28. — Titularii licențelor de furnizare din sectorul gazelor naturale sunt obligați să organizeze și să conducă evidențe ale veniturilor, costurilor și imobilizărilor corporale și necorporale pentru fiecare dintre activitățile reglementate pe care le desfășoară, denumite în continuare ECR, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

Art. 29. — (1) ECR sunt distincte de evidențele contabile statutare, organizate și conduse conform reglementărilor în domeniu și sunt utilizate exclusiv de către titularii de licență și ANRE.

(2) În cazul în care regulile și principiile stabilite de ANRE pentru organizarea și conducerea ECR nu conțin prevederi specifice, pentru înregistrarea în evidențele contabile patrimoniale se aplică prevederile legislației contabile în vigoare.

Art. 30. — ECR trebuie să aibă un grad de detaliere care să permită ANRE cunoașterea exactă a veniturilor și a elementelor de costuri pentru fiecare activitate reglementată. În cazul în care apreciază că este necesar, ANRE are dreptul să ceară detalierea oricărui element cuprins în ECR.

Art. 31 — (1) Titularii de licență sunt obligați să înainteze ANRE, anual, ECR distincte pentru fiecare dintre activitățile reglementate, elaborate în conformitate cu prezenta metodologie.

(2) Formatele ECR sunt stabilite de ANRE și se publică pe site, la adresa [www.anre.ro](http://www.anre.ro).

Art. 32. — La înaintarea ECR către ANRE, mai puțin datele de natura costurilor estimate pentru fundamentarea anului 2015, titularii de licență au obligația de a prezenta și un raport de audit al situațiilor financiare, raport întocmit de un auditor extern.

Art. 33. — ANRE are dreptul să ceară, pe propria cheltuială, un audit separat al ECR, titularul de licență fiind obligat să asigure auditorului ales de ANRE accesul la toate datele, evidențele și informațiile necesare. Un exemplar al raportului întocmit de auditorul numit de ANRE aparține de drept titularului de licență.

## SECȚIUNEA a 2-a

**Rata reglementată a rentabilității capitalului**

Art. 34. — Rata reglementată a rentabilității capitalului (RoR) se determină pentru fiecare activitate și perioadă de reglementare și reflectă costurile de capital implicate de realizarea activității reglementate într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile curente ale pieței de capital.

Art. 35. — (1) RoR este stabilită în termeni reali, înainte de calculul impozitului pe profit. Calculul acesteia pornește de la costul mediu ponderat al capitalului (WACC), determinat în termeni nominali, după impozitul pe profit.

(2) Formula utilizată de ANRE, prin care WACC (calculat în termeni nominali, după impozitul pe profit) este transformat în RoR (stabilit în termeni reali, înainte de impozitare), asigură recuperarea integrală a capitalului investit.

(3) Pentru anul 2015, rata reglementată a rentabilității capitalului pentru activitatea de furnizare reglementată este egală cu cea stabilită pentru cea de-a treia perioadă de reglementare, respectiv 8,43%, conform Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 108/2013 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului în a treia perioadă de reglementare pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată și de stabilire a unui stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului, aplicabil în a treia perioadă de reglementare, pentru anumite categorii de imobilizări corporale și necorporale aferente activității de distribuție.

## CAPITOLUL V

**Proceduri de stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015**

## SECȚIUNEA 1

**Procedura de stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015, pentru titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată la data intrării în vigoare a prezentei metodologii**

Art. 36. — Venitul reglementat unitar și venitul total unitar permise pentru anul 2015 se aprobă prin ordin al președintelui ANRE pentru fiecare titular de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată.

Art. 37. — (1) Titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată înaintează ANRE documentația privind stabilirea venitului reglementat aferent anului 2015, până cel târziu la data de 25 februarie 2015.

(2) În situația în care documentația înaintată de către titularii de licență de furnizare este incompletă, ANRE va solicita completarea acesteia în termen de 5 zile lucrătoare de la data depunerii, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării. În perioada de analiză

și calcul, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

Art. 38. — Documentația privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015 se referă în principal la:

a) informații referitoare la volume și clienți:

1. număr de clienți și cantități de gaze naturale furnizate în regim reglementat în anul 2014, defalcate pe

- (i) clienți casnici;
- (ii) producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (PET);
- (iii) clienți noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (NC);

2. cantități estimate a fi furnizate în regim reglementat în anul 2015;

3. structura de clienți, cu prezentarea caracteristicilor specifice fiecărei categorii (consum anual, număr de clienți etc.) pentru anul 2015;

b) costurile preluat direct, realizate în perioada 2012—2014 pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

c) propunerea titularului de licență privind veniturile reglementate unitare și veniturile totale unitare de furnizare.

Art. 39. — (1) Pe baza documentației și a propunerilor înaintate, respectiv în urma analizei efectuate, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE elaborează un raport cuprinzând propunerile pentru stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, aferente anului 2015, precum și pentru stabilirea prețurilor reglementate.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) se comunică operatorului în vederea formulării unui punct de vedere.

Art. 40. — Compartimentul de specialitate înainteașă Comitetului de reglementare următoarele:

1. raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea:

a) venitului reglementat unitar și venitului total unitar pentru anul 2015;

b) elementului  $\Delta CUG_{\text{casnici}}$ , conform art. 51 alin. (6);

c) prețurile reglementate;

2. punctul de vedere exprimat de către titularul licenței de furnizare.

Art. 41. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a rapoartelor prevăzute la art. 40, în forma propusă sau cu modificările aprobate în cadrul ședinței, ANRE emite ordinul privind:

a) venitul reglementat unitar și venitul total unitar pentru anul 2015;

b) aprobarea prețurilor reglementate.

(2) Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Rapoartele aprobate de către Comitetul de reglementare, prevăzute la alin. (1), se comunică operatorului licențiat în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare.

Art. 42. — (1) În situația în care raportul/rapoartele prevăzute la art. 40 nu au fost aprobate, în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare în care au fost dezbătute și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul acestuia, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat decizia Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea rapoartelor, însoțită de motivarea deciziei.

(2) În termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a deciziei de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, compartimentul de specialitate va elabora un nou raport, după caz, în cazul în care Comitetul de reglementare nu a stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### **Procedura de stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015, pentru operatorii licențiați în cursul anului 2015 și până la începerea perioadei a patra de reglementare**

Art. 43. — (1) Venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente anului 2015 se aprobă prin ordin al președintelui ANRE, pentru fiecare titular de licență.

(2) În situația în care documentația de fundamentare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015, înaintată de către aceștia, este incompletă, ANRE va solicita completarea documentației în termen de 5 zile lucrătoare de la depunere, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării. În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

Art. 44. — Fundamentările privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015 vor fi însoțite de toate datele și informațiile necesare pentru susținerea elementelor de fundamentare. Datele și informațiile pentru susținerea elementelor de fundamentare se referă în principal la:

a) informații referitoare la volume și clienți:

1. număr de clienți și cantități de gaze naturale estimate a fi furnizate în regim reglementat în anul 2015;

2. structura de clienți, cu prezentarea caracteristicilor specifice fiecărei categorii (consum anual, număr de clienți etc.) pentru anul 2015;

b) costuri estimate în format ECR, pentru care se fundamentează venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente anului 2015, însoțite de:

1. lista contractelor de prestări servicii și a societăților cu care au fost încheiate, cu precizarea valorilor contractuale; în situația în care părțile contractuale sunt din cadrul aceluiași grup se vor demonstra prudența costurilor, precum și modul de separare în cadrul grupului;

2. raportul de separare contabilă a activităților reglementate;

c) propunerea titularului de licență privind veniturile reglementate unitare și veniturile totale reglementate de furnizare.

Art. 45. — (1) Pe baza fundamentărilor și a propunerilor înaintate și a analizei efectuate, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE elaborează un raport cuprinzând propunerile pentru stabilirea venitului reglementat unitar, a venitului total unitar aferente anului 2015 și a prețurilor reglementate.

(2) Pe baza elementelor prezentate, compartimentul de specialitate va analiza și evalua propunerile înaintate, având dreptul să ceară lămuriri suplimentare.

(3) Raportul prevăzut la alin. (1) se transmite operatorului în vederea formulării unui punct de vedere.

Art. 46. — Compartimentul de specialitate înaintează Comitetului de reglementare următoarele:

a) raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea venitului reglementat unitar, a venitului total unitar aferente anului 2015 și a prețurilor reglementate;

b) punctul de vedere exprimat de către operatorul licențiat.

Art. 47. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a raportului prevăzut la art. 46 lit. a), în forma propusă sau cu modificări aprobate în cadrul ședinței, președintele ANRE emite ordinul privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente anului 2015 și aprobarea prețurilor reglementate.

(2) Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Raportul aprobat de către Comitetul de reglementare, menționat la alin. (1), se comunică titularului licenței de furnizare în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare.

Art. 48. — (1) În situația în care raportul prevăzut la art. 46 lit. a) nu a fost aprobat, în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare în care a fost supus dezbaterii și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul acestuia, compartimentul de specialitate are obligația să comunice titularului licenței de furnizare decizia Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea raportului, însoțită de motivarea deciziei.

(2) În termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a deciziei de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, compartimentul de specialitate va elabora un nou raport, după caz, în situația în care Comitetul de reglementare nu a stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

## CAPITOLUL VI Dispoziții comune

Art. 49. — (1) În situația fuziunii prin absorbție cu un alt operator licențiat sau a divizării unui operator licențiat, până la aprobarea noilor venituri unitare ale titularului de licență de furnizare a gazelor naturale, rămân în vigoare ultimele venituri unitare aprobate acestuia.

(2) În situația în care operatorul licențiat nu transmite, odată cu ceilalți titulari ai licenței de furnizare, solicitările de stabilire a veniturilor — reglementat unitar și venitul total unitar pentru anul 2015, din diverse motive, acesta poate face ulterior o solicitare în acest sens către ANRE, însoțită de o notă explicativă care să conțină justificarea netransmiterii la timp a datelor. Dacă, în urma analizei de către compartimentul de specialitate, ANRE consideră solicitarea și nota explicativă întemeiate, operatorul licențiat va înainta datele conform prevederilor prezentei metodologii.

(3) Pentru operatorii care transmit datele conform prezentei metodologii, dar care nu răspund solicitărilor ANRE privind corectarea, clarificarea, completarea sau justificarea documentelor înaintate în termenele prevăzute prin prezenta metodologie, stabilirea și aprobarea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente se vor realiza în termen de 60 zile de la primirea tuturor documentelor solicitate.

(4) Pentru operatorii care nu transmit datele conform prezentei metodologii, ANRE are dreptul de a modifica veniturile aprobate, precum și prețurile reglementate, cu anunțarea prealabilă a operatorului licențiat.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), ANRE aplică prevederile legale în vigoare cu privire la sancționarea operatorilor.

(6) În situația în care un operator licențiat constată că există diferențe între datele transmise pentru stabilirea venitului reglementat unitar și prețurile reglementate practicate, care îi pot genera venituri suplimentare mai mari cu minimum 10% decât cele permise în anul respectiv, acesta are obligația de a transmite ANRE solicitarea modificării prețurilor.

Art. 50. — ANRE poate modifica veniturile aprobate, precum și prețurile reglementate, cu anunțarea prealabilă a operatorului licențiat, dacă se constată că:

a) stabilirea acestora s-a efectuat pe baza unor informații eronate/false furnizate de către operatorul licențiat;

b) există erori de calcul semnificative în stabilirea veniturilor unitare aferente activității de furnizare reglementată.

## CAPITOLUL VII

### SECȚIUNEA 1

#### Prețuri reglementate

Art. 51 — (1) Prețurile reglementate reprezintă prețurile la care se realizează furnizarea reglementată, pentru o cantitate de gaze naturale cu un conținut energetic echivalent cu 1 MWh, gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de către ANRE.

(2) Prețurile reglementate se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular al licenței de furnizare, pentru întreaga arie de distribuție deservită în calitate de operator licențiat al sistemului de distribuție ori pentru zonele delimitate unde întreprinderea afiliată deține licență de distribuție a gazelor naturale (în funcție de realizarea procesului de separare legală a activităților reglementate), pentru fiecare categorie de clienți, în raport cu consumul anual și cu tipul sistemelor prin care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale.

(3) Prețurile reglementate la care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale acoperă toate costurile justificate implicate de asigurarea cu gaze naturale a clientului casnic care nu își exercită drepturile ce ar decurge din calitatea de client eligibil și alege astfel să încheie un contract de furnizare în regim reglementat.

(4) Prețurile reglementate acoperă atât costurile aferente achiziționării și comercializării gazelor naturale ca marfă în sine, costurile aferente desfășurării activității de furnizare reglementată, cât și toate costurile aferente serviciilor de transport, înmagazinare și distribuție realizate într-o manieră prudentă, necesare ca gazele naturale să ajungă de la furnizor la clientul casnic.

(5) Prețurile reglementate nu includ accize și T.V.A.

(6) Prețurile reglementate de tip monom au următoarea structură:

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

$$P(2015)x_{\text{casnici}} = CUG_{fr}(2015)_{\text{casnici}} + VU_{fr}(2015)x_{\text{casnici}} + \Delta CUG_{fr\text{casnici}}$$

și

b) pentru clienții casnici conectați în sistemul de distribuție:

$$P(2015)x_{\text{casnici}} = CUG_{fr}(2015)_{\text{casnici}} + VU_{fr}(2015)x_{\text{casnici}} + T_{dfr}(2015)x + \Delta CUG_{fr\text{casnici}}$$

unde:

$P(2015)x_{\text{casnici}}$  — prețul reglementat în anul 2015, pentru categoria „x” de clienți;

$CUG_{fr}(2015)_{\text{casnici}}$  — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată;

$VU_{fr}(2015)x_{\text{casnici}}$  — venitul total unitar pentru activitatea de furnizare reglementată în anul 2015, pentru categoria „x” de clienți, stabilit în raport cu cantitatea furnizată fiecărei categorii de clienți;

$T_{dfr}(2015)x$  — tariful de distribuție aplicat în anul 2015, pentru categoria „x” de clienți;

$\Delta CUG_{fr\text{casnici}}$  — componentă unitară de corecție pentru diferența dintre suma fixă unitară recunoscută de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, și costurile unitare efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată; componenta  $\Delta CUG_{fr\text{casnici}}$  poate fi recalculată trimestrial/semestrial/anual în cursul anului 2015, prin adăugarea diferențelor aferente fiecărui trimestru al anului 2015.

Componenta  $\Delta CUG_{fr\text{casnici}}$  se actualizează, cu excepția anului 2015, cu rata reglementată a rentabilității și/sau rata inflației în funcție de anul pentru care se calculează aceasta.

### SECȚIUNEA a 2-a

#### Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale destinate clienților casnici

Art. 52. — Suma fixă unitară —  $CUG_{fr\text{casnici}}$  pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, se determină de către ANRE la începutul fiecărui trimestru/semestru. Cantitățile ce sunt luate în calcul sunt cele destinate exclusiv furnizării în regim reglementat.

Art. 53. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale  $CUG_{fr\ casnici}$  se estimează pentru fiecare trimestru/semestru, pe baza următoarelor elemente:

- proгноza privind cererea clienților casnici, aferentă activității de furnizare reglementată;
- proгноza privind structura surselor de gaze naturale din producția internă și din import, necesare acoperirii cererii clienților casnici;
- proгноza privind partea din cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, ce urmează a fi transportată și/sau înmagazinată/extrasă;
- nivelul stocului minim conform reglementărilor ANRE;
- proгноza privind evoluția prețurilor de achiziție a gazelor naturale din import curent și import din depozitele de înmagazinare subterană;
- prețurile medii de import rezultate din încheierea și derularea contractelor bilaterale, precum și prețurile medii rezultate din tranzacționarea gazelor naturale pe piața centralizată de gaze naturale;
- prețurile de intern conform prevederilor legale în vigoare pentru piața reglementată;
- prețurile medii de import înregistrate/proгноzate pe alte piețe relevante ale Uniunii Europene;
- proгноza privind evoluția tarifelor medii pentru serviciile de transport și înmagazinare subterană.

(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.

(3) Proгноzele privind structura surselor de gaze naturale din producția internă și din import, care stau la baza estimării sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, menționate la alin. (1) lit. b), se elaborează de către ANRE pentru clienții casnici.

Art. 54. — (1) 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:

$$CUG_{fr\ casnici} = \frac{Q_{fr\ casnici}(imp) * P(imp) + Q_{fr\ casnici}(int) * P(int)}{Q_{fr\ casnici}(imp) + Q_{fr\ casnici}(int)} + T(t),$$

unde:

$Q_{fr\ casnici}(imp)$  — prognозa privind cantitatea trimestrială/semestrială/anuală de gaze naturale din import destinată furnizării în regim reglementat;

$Q_{fr\ casnici}(int)$  — prognозa privind cantitatea trimestrială/semestrială/anuală de gaze naturale din producția internă destinată furnizării în regim reglementat;

$P(imp)$  — prognозa privind evoluția prețului de achiziție a gazelor naturale de import;

$P(int)$  — prognозa privind evoluția prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă;

$T(t)$  — prognозa privind evoluția costului mediu unitar pentru serviciile de transport, conform tarifelor de transport în vigoare.

(2) Cantitățile de gaze naturale  $Q_{fr\ casnici}(imp)$  și  $Q_{fr\ casnici}(int)$  sunt cantitățile ce urmează a fi furnizate în regim reglementat.

(3) La calculul sumei fixe unitare, costurile aferente gazelor naturale din depozite, ca marfă, sunt incluse în costurile generale de achiziție a gazelor naturale din import sau din intern, în funcție de proveniența lor.

Art. 55. — Termenii formulei generale de calcul al  $CUG_{fr\ casnici}$  definite la art. 54 se determină astfel:

a) costul gazelor naturale din import:

$$Q_{fr\ casnici}(imp) * P(imp) = \sum_{v=1}^r [q(v)_{fr}(imp) * P(v)(imp)],$$

unde:

$q(v)_{fr}(imp)$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din import, provenind din contractul de import (v) destinată furnizării reglementate, fie că aceste cantități sunt livrate direct utilizatorilor, pe măsură ce sunt importate, fie că sunt extrase dintr-un depozit de înmagazinare subterană în care au fost stocate anterior livrării;

$P(v)(imp)$  — prețul unitar estimat, exprimat în lei/MWh, aferent fiecărei cantități  $q(v)_{fr}(imp)$ , respectiv:

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din import curent;

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din import extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente segmentului reglementat, sunt prețurile de achiziție din import din perioada ciclului de injecție, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, după cum urmează:

$$P_{ds\ imp} = P_{imp} + RC_{ds} + I_{ds} + E_{ds},$$

unde:

$P_{ds\ imp}$  — prețul gazelor naturale din import din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

$P_{imp}$  — prețul de achiziție a gazelor naturale din import, 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;

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

Prețul unitar din import luat în calcul la determinarea costului gazelor naturale din import este considerat în condiții de livrare DAP (*delivered at place*), cu toate taxele și comisioanele vamale, precum și comisionul importatorului incluse.

Costul transportului pe parcursul extern, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport sunt considerate incluse în prețul de import.

Costul transportului pe parcursul intern, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport nu sunt considerate incluse în prețul unitar  $p(v)(imp)$ .

b) costul gazelor naturale din producția internă:

$$Q_{fr\ casnici}(int) * P(int) = \sum_{w=1}^t [q_{fr}(w)(int) * p(w)(int)] ,$$

unde:

$q_{fr}(w)(int)$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din producția internă provenind din contractul (w), destinată furnizării reglementate, fie că aceasta este livrată direct utilizatorilor, pe măsură ce producătorii le injectează în sistemul național de transport/sistemul de distribuție, fie că este extrasă dintr-un depozit de înmagazinare subterană în care a fost stocată anterior livrării;

$p(w)(int)$  — prețul unitar, exprimat în lei/MWh, aferent fiecărei cantități  $q(w)_{fr}(int)$ :

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din producție internă curentă utilizate pentru acoperirea consumului pe piață la nivelul celor stabilite prin prevederile legale în vigoare;

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din producție internă extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente stocului minim pentru segmentul reglementat, sunt prețurile de achiziție pentru clienții casnici, astfel cum este stabilit prin prevederile legale în vigoare, din perioada ciclului de injecție, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, precum și costurile de finanțare, după cum urmează:

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

unde:

$P_{ds\ int}$  — prețul gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

$P_{int}$  — prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată, aferent fiecărei categorii de clienți, conform prevederilor legale în vigoare, 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;

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

Costul transportului în și/sau între perimetrele de exploatare, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/ori alte costuri de orice natură implicate de acest transport, inclusiv uscarea, tratarea și/sau comprimarea gazelor naturale, precum și/sau orice alte operațiuni efectuate de producător pentru ori în legătură cu producția și livrarea acestora până la robinetul de ieșire din stația/panoul de măsurare al producătorului sunt considerate incluse în preț.

Costul transportului de la stația/panoul de măsurare al producătorului până la robinetul de ieșire din stația de reglare-măsurare-predare la client/operatorul sistemului de distribuție, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport nu sunt considerate incluse în prețul unitar  $p(w)(int)$ .

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

$T(t)$  — cost mediu pentru serviciile de transport, exprimat în lei/MWh, estimat pe baza tarifelor de transport în vigoare, a contractelor de transport, a capacităților rezervate și a cantităților transportate.

Art. 56. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale destinate activității de furnizare reglementată ( $CUG_{fr\ casnici}$ ) se determină trimestrial/semestrial, în cursul anului 2015.

(2) În situația în care există diferențe semnificative între noua componentă  $CUG_{fr\ casnici}$  calculată conform prevederilor alin. (1) și cea inclusă în prețurile reglementate în vigoare, acestea vor fi actualizate în consecință.

## CAPITOLUL VIII

### Facturarea

Art. 57. — Contravaloarea activității de furnizare reglementată prestate unui client casnic se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VTf = P * Q ,$$

unde:

$VTf$  — valoarea totală a facturii, exclusiv TVA sau alte taxe în conformitate cu prevederile legale în vigoare, reprezentând contravaloarea activității de furnizare reglementată, exprimată în lei;

$P$  — preț reglementat, exprimat în lei/kWh;

$Q$  — cantitatea furnizată în regim reglementat, exprimată în kWh.

**CAPITOLUL IX**  
**Dispoziții finale**

Art. 58. — Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat prețuri reglementate sunt prevăzute în anexa nr. 1.

Art. 59. — Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt prevăzuți în anexa nr. 2.

Art. 60. — Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale sunt prevăzute în anexa nr. 3.

Art. 61. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1  
la metodologie

**CATEGORIILE DE CLIENȚI**  
**pentru care se stabilesc diferențiat prețuri reglementate**

A. Clienți conectați direct la sistemul de transport:

A.1. clienți cu un consum anual de până la 1.162,78 MWh

A.2. clienți cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh

A.3. clienți cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh

A.4. clienți cu un consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh

A.5. clienți cu un consum anual de peste 1.162.777,87 MWh

B. Clienți conectați în sistemul de distribuție:

B.1. clienți cu un consum anual de până la 23,25 MWh

B.2. clienți cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh

B.3. clienți cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh

B.4. clienți cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh

B.5. clienți cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh

B.6. clienți cu un consum anual de peste 116.277,79 MWh

ANEXA Nr. 2  
la metodologie

**TERMENI UTILIZAȚI**

1. *an al perioadei de reglementare* — o perioadă continuă de 12 luni calendaristice, calculate pe parcursul perioadei de reglementare. Primul an al perioadei de reglementare începe în prima zi a perioadei de reglementare;

2. *cantitate furnizată* — cantitatea totală de gaze naturale comercializată către clienții finali în baza unor contracte de furnizare;

3. *capital de lucru* — suma necesară unui operator pentru asigurarea finanțării pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice;

4. *client* — clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;

5. *client final* — clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;

6. *client casnic* — clientul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;

7. *client noncasnic* — clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;

8. *furnizarea gazelor naturale* — activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale;

9. *furnizor* — persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale;

10. *licență* — actul administrativ individual, emis de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații;

11. *operator economic din sectorul gazelor naturale* — persoana fizică sau juridică, cu excepția clienților finali, care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producție, transport, distribuție, furnizare, administrare de piață centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de mentenanță legate de respectivele activități;

12. *preț reglementat* — prețul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului și/sau a unor condiții specifice stabilite de autoritatea competentă.

**DURATELE REGLEMENTATE**  
**pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale**

I. Durata tehnică și economică rămasă pentru amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale care au constituit RAB implicit la începutul primei perioade de reglementare:

- |  |        |
|--|--------|
| a) activitatea de transport și activitatea de înmagazinare subterană   | 30 ani |
| b) activitatea de distribuție și activitatea de furnizare reglementată | 25 ani |

II. Durata tehnică și economică a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune după începutul primei perioade de reglementare:

Grupa 1 Construcții	
Subgrupa 1.1 Clădiri	50 ani
Subgrupa 1.2 Construcții ușoare (barăci, șoproane etc.)	10 ani
Subgrupa 1.3 Conducte colectoare și magistrale (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 ani
Subgrupa 1.4 Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane (inclusiv sondele auxiliare, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	25 ani
Subgrupa 1.5 Conducte de distribuție din oțel (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	30 ani
Subgrupa 1.6 Conducte de distribuție din polietilenă (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 ani
Subgrupa 1.7 Alte construcții	10 ani
Grupa 2 Echipamente tehnologice, mașini, utilaje și echipamente de lucru	10 ani
Grupa 3 Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	
Subgrupa 3.1 Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	20 ani
Subgrupa 3.2 Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	15 ani
Subgrupa 3.3 Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	10 ani
Grupa 4 Mijloace de transport	5 ani
Grupa 5 Alte imobilizări corporale și necorporale	5 ani
Grupa 6 Terenuri	

0016709618022015

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

