

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

de aprobare a Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (1) lit. I) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă: Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.078/2003 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I,

nr. 40 din 19 ianuarie 2004, cu modificările și completările ulterioare, Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 339/2004 privind aprobarea duratelor reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 248 din 22 martie 2004, și Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 311/2005 pentru aprobarea documentelor suplimentare privind aplicarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.078/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 317 din 14 aprilie 2005, cu modificările ulterioare.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Iulius Dan Plaveti

București, 25 mai 2012.
Nr. 22.

ANEXĂ

METODOLOGIE

pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale

CAPITOLUL I Principii generale

Art. 1. — Prezența metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale are ca scop fundamentarea și stabilirea:

a) prețurilor reglementate din sectorul gazelor naturale, la care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale, denumite în continuare *prețuri finale reglementate*;

b) tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale printr-un sistem de transport, denumite în continuare *tarife de transport*;

c) tarifelor reglementate pentru serviciile de înmagazinare a gazelor naturale în depozite subterane, denumite în continuare *tarife de înmagazinare*;

d) tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție a gazelor naturale prin sistemele de distribuție, denumite în continuare *tarife de distribuție*.

Art. 2. — (1) Prețurile finale reglementate reprezintă prețurile la care este realizată furnizarea reglementată pentru consumatorul final 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 a gazelor naturale, prevăzute în Ordinul președintelui Autorității

Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 489 din 1 iulie 2008, cu modificările ulterioare.

(2) Prețurile finale 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 și pentru fiecare categorie de consumatori în funcție de consumul anual și de tipul sistemelor prin care se realizează furnizarea gazelor naturale. În funcție de cantitatea și calitatea datelor de fundamentare oferite de titularii licenței de furnizare, precum și în funcție de dezvoltarea pieței interne a gazelor naturale și întărirea competiției, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, va putea lua în considerare oportunitatea stabilirii de prețuri finale reglementate diferențiate pe unități administrativ-teritoriale mai restrânse (județ, localități) din aria de distribuție deservită de același operator licențiat și/sau pe sisteme omogene de distribuție.

(3) Prețurile finale reglementate, la care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale, acoperă toate costurile implicate de asigurarea cu gaze naturale a consumatorului final care nu își exercită drepturile ce decurg din calitatea de consumator eligibil și alege astfel să încheie un contract de furnizare în regim reglementat.

(4) Prețul final reglementat acoperă atât costurile aferente achiziționării și comercializării gazelor naturale ca marfă în sine, cât și toate costurile aferente serviciilor de transport, înmagazinare și distribuție necesare ca gazele naturale să ajungă de la furnizor la consumatorul final.

(5) Prețurile finale reglementate nu includ accize și TVA.

Art. 3. — (1) Tarifele de transport reprezintă contravaloarea serviciilor de transport prestate pentru rezervarea capacității de transport și pentru utilizarea sistemului de transport pentru o cantitate de gaze naturale cu un conținut energetic echivalent cu un MWh, gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările ulterioare.

(2) Tarifele de transport se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular al licenței de transport și pentru fiecare sistem de transport operat de acesta, în funcție de caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de transport.

(3) Tarifele de transport nu includ contravaloarea lucrărilor de execuție a instalațiilor de racordare la sistemul de transport care nu au fost cuprinse în Programul anual de dezvoltare al SNT conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.043/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind accesul la Sistemul național de transport al gazelor naturale, a Regulamentului privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale și a Regulamentului privind accesul la conductele de alimentare din amonte, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 693 din 2 august 2004, cu modificările și completările ulterioare. Veniturile realizate de titularul licenței de transport din tarifele de racordare la sistemul de transport sunt considerate excluse din veniturile reglementate, iar costurile aferente sunt excluse din costurile recunoscute de ANRE pentru activitatea reglementată de transport al gazelor naturale. În acest caz, vor fi luate în considerare doar costurile legate de menținerea în stare de funcționare și în condiții de siguranță a instalațiilor de racordare, costuri care sunt permise și recunoscute în veniturile reglementate ale operatorilor licențiați de transport.

(4) Tarifele de transport nu includ TVA.

Art. 4. — (1) Tarifele de înmagazinare — contravaloarea serviciilor prestate pentru rezervarea capacității de înmagazinare și pentru utilizarea depozitului subteran pentru o cantitate echivalentă cu un MWh gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările ulterioare, pentru un ciclu complet de înmagazinare.

(2) Tarifele de înmagazinare se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular al licenței de înmagazinare.

(3) Tarifele de înmagazinare nu includ TVA.

Art. 5. — (1) Tarifele de distribuție — contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru rezervarea capacității de distribuție și pentru utilizarea sistemului de distribuție pentru o cantitate echivalentă cu un MWh gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările ulterioare.

(2) Tarifele de distribuție se stabilesc diferențiat pentru fiecare operator licențiat, pentru întreaga arie de distribuție deservită, pe categorii de consumatori în funcție de consumul anual și de caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție. În funcție de cantitatea și calitatea datelor

de fundamentare oferite de operatorii licențiați de distribuție, precum și în funcție de dezvoltarea pieței interne a gazelor naturale și întărirea competiției, ANRE va lua în considerare oportunitatea stabilirii de tarife de distribuție diferențiate pe unități administrativ-teritoriale mai restrânse (județ, localități) din aria de distribuție deservită de același operator licențiat și/sau pe sisteme omogene de distribuție.

(3) Tarifele de distribuție nu includ contravaloarea lucrărilor de execuție a bransamentelor realizate conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.043/2004, cu modificările și completările ulterioare, precum și a operațiilor de debransare și/sau rebransare a consumatorilor. Veniturile realizate de operatorii licențiați din tarifele de racordare sunt considerate excluse din veniturile reglementate, iar costurile aferente sunt excluse din costurile recunoscute de ANRE. În acest caz, vor fi luate în considerare doar costurile legate de menținerea în stare de funcționare și în condiții de siguranță a instalațiilor de racordare, costuri care sunt permise și recunoscute în veniturile reglementate ale operatorilor licențiați de distribuție.

(4) Tarifele de distribuție nu includ TVA.

CAPITOLUL II

Definirea perioadelor de reglementare

Art. 6. — (1) Perioada de reglementare reprezintă intervalul de timp pe parcursul căruia ANRE reglementează venitul pe care un titular de licență este îndreptățit să îl realizeze pentru desfășurarea unei activități reglementate, într-o manieră prudentă, la nivelul acoperirii costurilor aferente unui an al perioadei de reglementare, denumit în continuare *venit reglementat*.

(2) Determinarea venitului reglementat se realizează pe baza formulelor și a parametrilor specificați în prezenta metodologie.

Art. 7. — Perioada de reglementare pentru oricare dintre activitățile reglementate este de 5 ani, cu excepția primei perioade de reglementare a cărei durată a fost de 3 ani.

Art. 8. — (1) Pentru titularii de licență care desfășoară activități reglementate la data publicării prezentei metodologii se stabilesc următoarele date de începere a perioadei de reglementare:

a) pentru activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale — 1 aprilie;

b) pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin sistemul național de transport — 1 iulie;

c) pentru activitățile de distribuție și de furnizare a gazelor naturale — 1 ianuarie.

(2) Pentru primul an al celei de-a treia perioade de reglementare, stabilirea și aprobarea venitului total, respectiv a venitului total unitar, se va realiza:

a) pentru activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale — la data de 1 octombrie 2012;

b) pentru activitățile de distribuție și de furnizare a gazelor naturale — la data de 1 iulie 2013.

(3) Pentru primul an al celei de-a treia perioade de reglementare, până la aprobarea noului venit total, respectiv a venitului total unitar aferent activităților de înmagazinare subterană, distribuție și furnizare a gazelor naturale, tarifele reglementate în vigoare rămân nemodificate. Veniturile nerealizate din această cauză se consideră venituri amânate, perioada și modalitatea de recuperare a acestora urmând a fi agreeate cu fiecare titular de licență. Se consideră venit amânat și valoarea rezultată ca diferență dintre costurile de achiziție determinate pe baza sumei fixe unitare estimate de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată și costurile cu achiziția gazelor efectiv realizate și recunoscute conform prezentei

metodologii operatorului care realizează furnizarea reglementată în perioada ianuarie 2013—iunie 2013.

Art. 9. — Pentru titularii de licență care nu desfășoară activități reglementate la data publicării prezentei metodologii, precum și pentru cei licențiați ulterior, perioada de reglementare începe la data începerii activității reglementate și se va încheia odată cu terminarea perioadei de reglementare a celorlalți titulari de licență, prevăzuți la art. 8, care desfășoară activitate similară.

CAPITOLUL III

Definirea activităților reglementate

Art. 10. — Activitățile pentru care ANRE stabilește tarife și aprobă prețuri reglementate sunt următoarele:

- a) transportul gazelor naturale;
- b) înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
- c) tranzitul gazelor naturale;
- d) distribuția gazelor naturale;
- e) furnizarea reglementată a gazelor naturale.

SECȚIUNEA 1

Transportul gazelor naturale

Art. 11. — Transportul gazelor naturale desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de transport pentru sau în legătură cu construcția, exploatarea, dezvoltarea capacităților de transport și utilizarea acestora.

Art. 12. — (1) Exploatarea capacităților de transport desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu întreținerea, repararea, verificarea, asigurarea securității în funcționare a capacității de transport și altele asemenea.

(2) Exploatarea capacităților de transport se referă la toate sarcinile ce îi revin operatorului licențiat privind operarea și întreținerea sistemului de transport și pentru asigurarea funcționării acestuia în condiții de siguranță, inclusiv înlocuirea conductelor magistrale și a instalațiilor și echipamentelor aferente, odată ce acestea au atins durata lor tehnică și economică de viață.

Art. 13. — Dezvoltarea capacităților de transport desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu creșterea capacității de transport, fie prin mărirea capacității de transport pe conductele magistrale existente, fie prin extinderea rețelei de conducte magistrale, dar fără a se referi la racordarea unor noi consumatori la conductele magistrale deja existente.

Art. 14. — (1) Utilizarea sistemului de transport desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de transport pentru sau în legătură cu:

- a) preluarea gazelor naturale din perimetrele de producție, de înmagazinare subterană și din import;
- b) vehicularea gazelor naturale prin intermediul sistemului de transport, între punctele de delimitare ale sistemului de transport;
- c) predarea gazelor naturale în punctele de livrare sau la export;
- d) măsurarea cantităților de gaze naturale în punctele de delimitare;
- e) citirea contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare.

(2) Utilizarea sistemului de transport, pe lângă acțiunile și operațiunile descrise la alineatul precedent, înglobează și activitățile și operațiunile desfășurate de operatorul licențiat pentru sau în legătură cu încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de transport, precum și toate relațiile cu clienții derivate din prestarea acestor servicii, iar cheltuielile aferente sunt recunoscute în veniturile operatorului licențiat.

Art. 15. — Sunt considerate activități auxiliare utilizării sistemului de transport cele desfășurate de transportator pentru:

- a) dispecerizarea cantităților de gaze naturale notificate de utilizatori, prin elaborarea rutelor și aplicarea regimurilor optime de funcționare a sistemului de transport și managementul congestiilor de sistem;
- b) asigurarea echilibrului fizic al sistemului de transport și corelarea continuă a intrărilor și ieșirilor de gaze naturale în și din sistem, conform notificărilor utilizatorilor;
- c) realizarea schimburilor de gaze între utilizatorii sistemului de transport, depozitarea gazelor naturale în conducte, transportul contrasens al gazelor naturale.

SECȚIUNEA a 2-a

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Art. 16. — Înmagazinarea subterană a gazelor naturale desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de înmagazinare pentru sau în legătură cu construcția, exploatarea și dezvoltarea capacităților de înmagazinare subterană și utilizarea acestora.

Art. 17. — (1) Exploatarea capacităților de înmagazinare subterană desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu întreținerea, repararea, verificarea, asigurarea securității în funcționare a capacității de înmagazinare și altele asemenea.

(2) Exploatarea capacităților de înmagazinare subterană se referă la toate sarcinile ce îi revin operatorului licențiat privind operarea și întreținerea sistemului de înmagazinare subterană și pentru asigurarea funcționării acestuia în condiții de siguranță, inclusiv repararea sondelor și/sau înlocuirea instalațiilor și echipamentelor aferente din subteran sau de suprafață.

Art. 18. — Dezvoltarea capacităților de înmagazinare desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu creșterea capacității de înmagazinare subterană, fie prin mărirea capacității de injecție/extracție, fie prin construcția de noi sonde sau altele asemenea.

Art. 19. — (1) Utilizarea capacităților de înmagazinare subterană desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu:

- a) injecția gazelor naturale în depozitul subteran;
- b) depozitarea și gestionarea cantităților de gaze naturale din depozitul subteran;
- c) extracția gazelor naturale din depozitul subteran.

(2) Utilizarea sistemului de înmagazinare subterană, pe lângă acțiunile și operațiunile descrise la alineatul precedent, înglobează și activitățile, și operațiunile desfășurate de operatorul licențiat pentru sau în legătură cu încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de înmagazinare subterană, precum și toate relațiile cu clienții derivate din prestarea acestor servicii, iar cheltuielile aferente sunt recunoscute în veniturile operatorului licențiat.

Art. 20. — Injecția gazelor naturale în depozitul subteran desemnează activitățile și operațiunile desfășurate de titularul licenței de înmagazinare pentru a asigura preluarea gazelor naturale, măsurarea, tratarea și vehicularea acestora prin facilitățile de suprafață și introducerea în depozitul subteran.

Art. 21. — Extracția gazelor naturale din depozitul subteran desemnează activitățile și operațiunile desfășurate de titularul licenței de înmagazinare pentru a asigura scoaterea gazelor naturale din depozitul subteran, tratarea, vehicularea și măsurarea acestora prin facilitățile de suprafață și predarea la transportator și/sau la beneficiar.

SECȚIUNEA a 3-a

Tranzitul gazelor naturale

Art. 22. — (1) Tranzitul gazelor naturale desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de tranzit pentru sau în legătură cu transportul prin sistemul național de transport și/sau prin conducte magistrale, peste teritoriul României, al gazelor naturale provenite din alt stat și destinate unui stat terț.

(2) Activitatea de tranzit realizată prin sistemul național de transport este inclusă în activitatea de transport definită în secțiunea 1 „Transportul gazelor naturale”.

(3) Pentru activitatea de tranzit realizat prin sisteme de transport sau prin conducte magistrale dedicate, destinate exclusiv acestei activități, prezenta metodologie nu se aplică. Metodologia de stabilire a tarifului de transport, contractul-cadru de transport și/sau alte reglementări specifice transportului gazelor naturale prin conducte magistrale dedicate (tranzitul gazelor naturale) vor fi aprobate de ANRE, având la bază propunerile înaintate de operatorul sistemului național de transport.

SECȚIUNEA a 4-a

Distribuția gazelor naturale

Art. 23. — Distribuția gazelor naturale desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de distribuție pentru sau în legătură cu construcția, exploatarea și dezvoltarea capacităților de distribuție și utilizarea acestora.

Art. 24. — (1) Exploatarea capacităților de distribuție desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu întreținerea, repararea, verificarea, asigurarea securității în funcționare a capacităților de distribuție și altele asemenea.

(2) Exploatarea capacităților de distribuție se referă la toate sarcinile ce îi revin operatorului licențiat privind operarea și întreținerea sistemului de distribuție și pentru asigurarea funcționării acestuia în condiții de siguranță, inclusiv înlocuirea conductelor de distribuție și a instalațiilor și echipamentelor aferente.

Art. 25. — Dezvoltarea capacităților de distribuție desemnează operațiunile și activitățile desfășurate de titularul licenței pentru și/sau în legătură cu creșterea capacității de distribuție, fie prin mărirea capacității de distribuție pe conductele existente, fie prin extinderea rețelelor de distribuție, fără a se referi însă la branșarea unor noi consumatori la conductele existente sau la separarea acestora.

Art. 26. — (1) Utilizarea sistemului de distribuție desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de distribuție pentru sau în legătură cu:

- a) preluarea gazelor naturale din perimetrele de producție, din sistemele de transport sau direct din import;
- b) vehicularea gazelor naturale prin intermediul sistemului de distribuție, între punctele de delimitare ale sistemului de distribuție;
- c) livrarea gazelor naturale la consumatorul final sau la un alt distribuitor;
- d) măsurarea cantităților de gaze naturale preluate/livrate;
- e) citirea contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare.

(2) Utilizarea sistemului de distribuție, pe lângă acțiunile și operațiunile descrise la alineatul precedent, înglobează și activitățile și operațiunile desfășurate de operatorul licențiat pentru sau în legătură cu încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de distribuție, precum și toate relațiile cu clienții derivate din prestarea acestor servicii, iar cheltuielile aferente sunt recunoscute în veniturile operatorului licențiat.

SECȚIUNEA a 5-a

Furnizarea reglementată a gazelor naturale

Art. 27. — (1) Furnizarea reglementată a gazelor naturale desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate pentru sau în legătură cu:

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

(2) Pentru consumatorii care nu încheie un contract de 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.

CAPITOLUL IV

Venitul reglementat

Art. 28. — (1) Venitul reglementat reprezintă venitul aferent unui an al perioadei de reglementare, recunoscut și permis de ANRE unui titular de licență, pentru acoperirea costurilor aflate sub controlul managementului titularului de licență, necesare desfășurării activității reglementate într-o manieră prudentă.

(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 reglementărilor legale în vigoare;
- c) redevențele pentru concesiunea bunurilor aflate în proprietatea publică a statului;
- d) redevențele prevăzute în contractele de concesiune a serviciilor de transport, înmagazinare subterană și de distribuție a gazelor naturale și/sau a bunurilor aferente aflate în proprietatea publică a statului, chirile prevăzute în contractele de închiriere a bunurilor ce alcătuiesc rețelele de distribuție, precum și taxele locale stabilite de autorități pentru realizarea serviciilor de distribuție;
- e) alte costuri aflate în afara controlului titularului de licență, recunoscute ca atare de ANRE.

Art. 29. — (1) Pentru activitatea de transport, respectiv pentru activitatea de înmagazinare subterană, venitul este reglementat la nivelul acoperirii costurilor totale aferente unui an al perioadei de reglementare, necesare desfășurării activității reglementate într-o manieră prudentă, denumit în continuare *venit reglementat total*.

(2) Pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată, venitul este reglementat la nivelul acoperirii costurilor unitare aferente unui an al perioadei de reglementare, necesare desfășurării activității reglementate într-o manieră prudentă, denumit în continuare *venit reglementat unitar*.

Art. 30. — (1) Pentru activitatea de distribuție, venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare se determină, pentru fiecare operator licențiat, prin împărțirea venitului de bază aferent activității de distribuție la cantitatea totală estimată a fi distribuită în primul an al perioadei de reglementare.

(2) Pentru activitatea de furnizare reglementată, venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare se determină, pentru fiecare titular de licență de furnizare, prin

împărțirea venitului de bază aferent activității de furnizare reglementată la cantitatea totală estimată a fi furnizată în primul an al perioadei de reglementare.

(3) Cantitatea totală estimată a fi distribuită în primul an al perioadei de reglementare prevăzute la alin. (1), respectiv cantitatea totală estimată a fi furnizată în primul an al perioadei de reglementare prevăzute la alin. (2), se fundamentează de titularul de licență. Considerentele care stau la baza fundamentării și metodele de previzionare utilizate sunt prezentate ANRE odată cu acestea.

Art. 31. — Pe parcursul perioadei de reglementare, venitul reglementat al fiecărui titular de licență se ajustează doar pe baza formulor specifice fiecărei activități reglementate și a parametrilor predefiniți pentru fiecare titular de licență, stabiliți la începutul perioadei de reglementare.

SECȚIUNEA 1

Venitul reglementat în primul an al perioadelor de reglementare

Art. 32. — (1) Pentru primul an al fiecărei perioade de reglementare se calculează, pentru fiecare activitate reglementată și pentru fiecare titular de licență, venitul total aferent primului an al perioadei de reglementare.

(2) Venitul total aferent primului an al perioadei de reglementare include venitul de bază care reprezintă venitul reglementat în primul an al perioadei de reglementare și costurile preluate direct aferente.

(3) Venitul aferent anului „i” al perioadei de reglementare (x), recunoscut de către ANRE, acoperă costurile aflate sub controlul managementului titularului de licență [reprezentând venitul reglementat, așa cum este definit la art. 28 alin. (1), și costurile care nu sunt sub controlul managementului titularului de licență (reprezentând costurile preluate directe, așa cum sunt definite la art. 28 alin. (2)]. Venitul aferent anului „i” al perioadei de reglementare (x) se determină astfel:

a) în cazul activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, la nivelul veniturilor totale, cu următoarea formulă:

$$VA_{t,ds}(x)_i = VT_{t,ds}(x)_i = VRT_{t,ds}(x)_i + CST_{t,ds}(x)_i,$$

unde:

$VA_{t,ds}(x)_i$ reprezintă venitul în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de transport, respectiv pentru activitatea de înmagazinare subterană;

$VT_{t,ds}(x)_i$ reprezintă venitul total în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de transport, respectiv pentru activitatea de înmagazinare subterană;

$VRT_{t,ds}(x)_i$ reprezintă venitul reglementat total în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de transport, respectiv pentru activitatea de înmagazinare subterană;

$CST_{t,ds}(x)_i$ reprezintă costurile totale preluate direct în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de transport, respectiv pentru activitatea de înmagazinare subterană;

b) în cazul activității de distribuție, respectiv de furnizare reglementată, la nivelul veniturilor unitare, cu următoarea formulă:

$$VA_{d,fr}(x)_i = VU_{d,fr}(x)_i = VRU_{d,fr}(x)_i + CSU_{d,fr}(x)_i,$$

unde:

$VA_{d,fr}(x)_i$ reprezintă venitul unitar în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VU_{d,fr}(x)_i$ reprezintă venitul total unitar în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VRU_{d,fr}(x)_i$ reprezintă venitul reglementat unitar în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată;

$CSU_{d,fr}(x)_i$ reprezintă costurile unitare preluate direct în anul „i” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată.

(4) Venitul aferent anului „i” al perioadei de reglementare (x) stă la baza determinării tarifelor pentru anul „i” al perioadei de reglementare (x), pe care titularii de licență sunt îndreptățiți să le practice în contractele de prestare a serviciilor de transport, de înmagazinare subterană sau de distribuție, respectiv a prețurilor finale reglementate pentru activitatea de furnizare reglementată.

Art. 33. — (1) Venitul de bază acoperă costurile titularului de licență necesare desfășurării, într-o manieră prudentă, a activității reglementate în primul an al perioadei de reglementare. Costurile sunt recunoscute de ANRE în conformitate cu principiile și regulile din prezenta metodologie.

(2) În venitul de bază nu sunt incluse costurile preluate direct.

Art. 34. — (1) Formula generală pentru calculul venitului de bază în primul an al perioadei de reglementare, pentru oricare titular de licență și/sau activitate reglementată, este următoarea:

$$VB(o) = OPEX(o) + RoR * RAB(o) + AR(o) + DV(o).$$

unde:

$VB(o)$ reprezintă venitul de bază, calculat ca venit total necesar titularului de licență în primul an al perioadei de reglementare;

$OPEX(o)$ reprezintă cheltuielile operaționale totale ale titularului de licență estimate pentru primul an al perioadei de reglementare;

RoR reprezintă rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru fiecare activitate reglementată;

$RAB(o)$ reprezintă valoarea reglementată a activelor reprezentând valoarea imobilizărilor corporale și necorporale la începutul primului an al perioadei de reglementare, inclusiv capitalul de lucru, recunoscută de ANRE;

$AR(o)$ reprezintă amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscută de ANRE pentru primul an al perioadei de reglementare;

$DV(o)$ reprezintă componentă de redistribuire între titularul de licență și consumatori a sporului de eficiență economică realizată pe parcursul precedentei perioade de reglementare. Pentru prima perioadă de reglementare această valoare a fost nulă.

(2) În primul an al fiecărei perioade de reglementare, venitul reglementat se determină pe baza venitului de bază $VB(x)_1$ după următoarele relații de calcul:

a) în cazul activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, venitul reglementat total aferent activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, este egal cu venitul de bază calculat pentru respectiva activitate, conform art. 34 alin. (1), astfel:

$$VRT_{t,ds}(x)_1 = VB_{t,ds}(x)_1,$$

unde:

$VRT_{t,ds}(x)_1$ reprezintă venitul reglementat total în primul an „i = 1” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de transport, respectiv pentru activitatea de înmagazinare subterană;

$VB_{t,ds}(x)_1$ reprezintă venitul de bază aferent activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, calculat potrivit art. 34 alin. (1) și celorlalte prevederi ale metodologiei, pentru perioada de reglementare (x);

b) în cazul activităților de distribuție, respectiv de furnizare reglementată, venitul reglementat unitar este egal cu venitul de bază calculat pentru respectiva activitate, conform art. 34 alin. (1), împărțit la cantitatea totală de gaze naturale estimată a

fi distribuită, respectiv furnizată în primul an al perioadei de reglementare:

$$VRU_{d, fr}(x)1 = VB_{d, fr}(x)1/Q_{d, fr}(x)1,$$

unde:

$VRU_{d, fr}(x)1$ reprezintă venitul reglementat unitar în primul an „i = 1” al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, respectiv de furnizare reglementată;

$VB_{d, fr}(x)1$ reprezintă venitul de bază aferent activității de distribuție, respectiv de furnizare reglementată, calculat potrivit art. 34 alin. (1) și celorlalte prevederi ale metodologiei, pentru perioada de reglementare (x);

$Q_{d, fr}(x)1$ reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită, respectiv a fi furnizată în regim reglementat, în primul an „i = 1” al perioadei de reglementare (x), măsurată la consumator, fără a fi incluse consumurile tehnologice ale operatorului sistemului de distribuție.

Cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită, respectiv a fi furnizată în regim reglementat, în primul an „i = 1” al perioadei de reglementare (x), se fundamentează de către operatorul licențiat de distribuție, respectiv de către titularul de licență care realizează furnizarea reglementată. Prognoza privind cantitățile estimate și fundamentarea acestora se înaintează ANRE odată cu înaintarea fundamentărilor privind stabilirea venitului de bază [conform art. 127 alin. (1)]. Estimarea cantităților se realizează în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările ulterioare.

ANRE are dreptul să ceară sau să propună revizuirea prognozelor înaintate, urmând ca în calculul venitului reglementat unitar — $VRU_{d, fr}(x)1$, cantitatea de gaze naturale — $Q_{d, fr}(x)1$ să se stabilească de comun acord cu titularul de licență.

Art. 35. — (1) Elementele care definesc venitul de bază, pentru oricare dintre perioadele de reglementare, se determină conform regulilor stabilite prin prezenta metodologie și sunt recunoscute de ANRE la fundamentarea venitului de bază numai în măsura în care respectă aceste reguli.

(2) Începând cu a treia perioadă de reglementare, pentru operatorii care desfășoară activități de transport, înmagazinare subterană sau distribuție a gazelor naturale, ANRE poate lua în considerare la stabilirea venitului de bază și a venitului reglementat total, respectiv a venitului reglementat unitar investițiile estimate a se realiza în fiecare an al perioadei de reglementare, pe baza planului de investiții avizat de ANRE.

Art. 36. — Sporul de eficiență economică realizat anual în perioada de reglementare este calculat ca diferență pozitivă între nivelul costurilor de operare (OPEX) aflate sub controlul titularului de licență, permis de ANRE în respectivul an al perioadei de reglementare, și nivelul costurilor efectiv realizate de titularul de licență în același an în calculul sporului de eficiență nu este inclus consumul tehnologic.

Art. 37. — La sfârșitul perioadei de reglementare, ANRE analizează informațiile transmise de titularul de licență privind sporurile de eficiență realizate și cuantifică valoarea acestora pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

Art. 38. — (1) Sporurile anuale de eficiență economică, determinate conform art. 36, vor fi păstrate de acesta pentru o perioadă de 5 ani, începând cu anul în care au fost obținute.

(2) Actualizarea sporurilor de eficiență economică realizate de titularul de licență în fiecare an al perioadei de reglementare se realizează în mod similar cu modalitatea de actualizare a veniturilor amânate.

(3) Prin excepție de la alin. (1), pentru cea de a doua perioadă de reglementare, sporurile de eficiență obținute din desfășurarea activităților reglementate determinate pentru fiecare an al celei de-a doua perioade de reglementare vor fi cumulate la sfârșitul acestei perioade, iar valoarea rezultată va

fi compensată cu valoarea veniturilor amânate recunoscute de ANRE pentru cea de a doua perioadă de reglementare. Modalitatea și perioada de recuperare a eventualelor diferențe rezultate din procesul de compensare vor fi stabilite cu fiecare titular de licență.

(4) Veniturile amânate reprezintă diferența dintre valoarea venitului pe care un titular de licență este îndreptățit să îl realizeze anual pentru desfășurarea unei activități reglementate, într-o manieră prudentă, conform prevederilor prezentei metodologii, și valoarea venitului realizat prin aplicarea tarifelor și prețurilor în vigoare în anul de reglementare. Se consideră venit amânat și valoarea rezultată ca diferență între costurile de achiziție determinate pe baza sumei fixe unitare estimate de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată și costurile cu achiziția gazelor efectiv realizate și recunoscute conform prezentei metodologii operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv.

Art. 39. — Pentru activitatea de furnizare reglementată, la determinarea venitului total, costurile pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv costurile serviciilor, nu se includ în cheltuielile de operare (OPEX).

Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale

Art. 40. — (1) Suma fixă unitară — CUG_{fr} 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/an al perioadei de reglementare. Cantitățile ce sunt luate în calcul sunt cele destinate exclusiv furnizării în regim reglementat.

(2) 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 originea lor. Cantitățile de gaze naturale transportate se referă atât la cantitățile de gaze naturale ce sunt transportate direct (fără a mai fi înmagazinate) de la producători sau din import la utilizatori, cât și la cantitățile transportate pentru aceștia provenind din depozitele subterane.

(3) Termenii formulei generale de calcul a CUG_{fr} se determină astfel:

a) costul gazelor naturale din import:

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

unde:

$q(v)_{fr}(imp)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale achiziționate 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;

$P(v)(imp)$ reprezintă prețul unitar, exprimat în lei/MWh, aferent fiecărei cantități $q(v)_{fr}(imp)$.

Prețul unitar $P(v)(imp)$ luat în calcul la determinarea costului gazelor naturale din import este considerat în condiții de livrare DAF România, 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 $P(v)(imp)$ și sunt recunoscute în măsura în care există obligația legală de plată a acestora și/sau sunt realizate în mod prudent și rezonabil;

b) costul gazelor naturale din producția internă:

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

unde:

$q_{fr}(w)(int)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale 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;

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

Prețul unitar $p(w)(int)$ luat în calcul la determinarea costului gazelor naturale din producția internă este considerat la robinetul de ieșire din stația/panoul de măsurare al producătorului.

Costul transportului în și/sau între perimetrele de exploatare, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau 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 sau 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 consumator/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 $p(w)(int)$ și sunt recunoscute în măsura în care există obligația legală de plată a acestora și/sau sunt realizate în mod prudent și rezonabil;

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

$$Q_{fr}(t) * T(t) = \sum_{v=1}^l [q_{fr}(v)(imp) * T(t)(v)] + \sum_{w=1}^l [q_{fr}(w)(int) * T(t)(w)],$$

unde:

$T(t)(v)$ și $T(t)(w)$ reprezintă tarifele reglementate pentru serviciile de transport, corespunzătoare cantităților de gaze naturale din import $q_{fr}(v)(imp)$, respectiv din producția internă $q_{fr}(w)(int)$ estimate a fi transportate;

$q_{fr}(v)(imp)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale 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;

$q_{fr}(w)(int)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale achiziționată din producția internă provenind din contractul (w), destinată furnizării reglementate, fie că aceste cantități sunt livrate direct utilizatorilor, pe măsură ce producătorii le injectează în sistemul național de transport, fie că sunt extrase dintr-un depozit de înmagazinare subterană în care au fost stocate anterior livrării;

d) costul serviciilor de înmagazinare a gazelor naturale, destinate furnizării în regim reglementat:

$$Q_{fr}(ds) * T(ds) = \sum_{v=1}^l \% q_{fr}(v)(imp) * T(ds)(v) + \sum_{w=1}^l \% q_{fr}(w)(int) * T(ds)(w),$$

unde:

$T(ds)(v)$ și $T(ds)(w)$ reprezintă tarifele pentru serviciile de înmagazinare subterană aferente unei părți din cantitățile de gaze naturale din import $q_{fr}(v)(imp)$, respectiv din producția internă $q_{fr}(w)(int)$, estimate a fi extrase din depozitele subterane în vederea furnizării reglementate;

$\% q_{fr}(v)(imp)$ reprezintă cota-parte din cantitatea de gaze naturale din import provenind din contractul de import (v), destinată furnizării reglementate, estimată a fi stocată în depozitele de înmagazinare subterană;

$\% q_{fr}(w)(int)$ reprezintă cota-parte din cantitatea de gaze naturale din producția internă provenind din contractul (w), destinată furnizării reglementate, estimată a fi stocată în depozitele de înmagazinare subterană.

(4) Suma fixă unitară — CUG_{fr}, stabilită la începutul fiecărui trimestru/an al perioadei de reglementare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, va putea fi recalculată de ANRE pe parcursul anului, în situația în care modificări ale prețurilor gazelor naturale din producția internă sau din import, respectiv ale tarifelor reglementate, induc o variație mai mare de +/- 5% a sumei fixe unitare.

Art. 41. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale se estimează pentru fiecare

trimestru/an al perioadei de reglementare, anterior începerii acestuia, pe baza următoarelor elemente:

a) prognoza privind cererea totală de gaze naturale, cererea consumatorilor finali aferentă activității de furnizare reglementată;

b) prognoza privind structura surselor de gaze naturale din producția internă și din import, necesare acoperirii cererii totale;

c) prognoza privind partea din cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată ce urmează a fi transportată și/sau înmagazinată;

d) prognoza privind evoluția prețurilor de achiziție a gazelor naturale din import, inclusiv comisioanele vamale și altele asemenea;

e) prognoza privind evoluția prețurilor de achiziție a gazelor naturale din producția internă, în corelare cu politica energetică a României;

f) tarifele 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 în factura fiscală, în conformitate cu prevederile legale.

(3) Prognozele 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 distinct de către ANRE, începând cu data de 1 iulie 2011, după cum urmează:

a) pentru consumatorii casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației;

b) pentru consumatorii 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 care este destinată consumului populației.

(4) Începând cu data de 1 iulie 2011, corespunzător fiecărei structuri de amestec import-intern, ANRE stabilește sumele fixe unitare CUG_{fr} , conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 42. — (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:

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

unde:

$Q_{fr}(imp)$ reprezintă cantitatea trimestrială/anuală de gaze naturale din import;

$Q_{fr}(int)$ reprezintă cantitatea trimestrială/anuală de gaze naturale din producția internă;

$Q_{fr}(t)$ reprezintă cantitatea trimestrială/anuală de gaze naturale transportată;

$Q_{fr}(ds)$ reprezintă cantitatea trimestrială/anuală de gaze naturale înmagazinată în depozite subterane;

$P(imp)$ reprezintă prețul mediu ponderat de import;

$P(int)$ reprezintă prețul mediu ponderat al producției interne;

$T(t)$ reprezintă tariful reglementat pentru serviciile de transport;

$T(ds)$ reprezintă tariful reglementat pentru serviciile de înmagazinare subterană.

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

SECȚIUNEA a 2-a

Ajustarea veniturilor reglementate în perioada de reglementare

Art. 43. — (1) Venitul reglementat este ajustat anual, pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, cu excepția primului an ($i = 1$), cu următoarea formulă generală:

$$VR_{t,ds,d,fr}(i) = VR_{t,ds,d,fr}(i-1) * (1 + RI - X_{t,ds,d,fr}),$$

unde:

$VR_{t,ds,d,fr}(i)$ reprezintă venitul reglementat în anul „i” al oricărei perioade de reglementare;

$VR_{t,ds,d,fr}(i-1)$ reprezintă venitul reglementat în anul „i-1” al oricărei perioade de reglementare;

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”;

$X_{t,ds,d,fr}$ reprezintă rata de creștere a eficienței economice a activității, stabilită la începutul perioadei de reglementare distinct pentru fiecare activitate și pentru fiecare titular de licență. În prima perioadă de reglementare, valoarea $X_{t,ds,d,fr} = 0$ pentru toți titularii de licență.

(2) În cadrul perioadei de reglementare, ANRE aplică anual formule de ajustare a veniturilor titularilor de licență care desfășoară activități reglementate, după cum urmează:

a) în cazul activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, ajustarea se realizează la nivelul venitului reglementat total aferent activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, cu următoarea formulă:

$$VRT_{t,ds}(i) = VRT_{t,ds}(i-1) * (1 + RI - X_{t,ds}),$$

$$VT_t(i) = [VRT_t(i) + CS_t(i-1, realizat)] + CE_t(i) + \Delta DP_t(i) + \Delta CS_t(i-1) + \Delta VRT_t(i-1) + \Delta INV_t(i-1),$$

unde:

$VRT_{t,ds}(i)$ reprezintă venitul reglementat total în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de transport, respectiv de înmagazinare subterană;

$VRT_{t,ds}(i-1)$ reprezintă venitul reglementat total în anul „i-1” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de transport, respectiv de înmagazinare subterană;

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”;

$X_{t,ds}$ reprezintă rata de creștere a eficienței economice a activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană, stabilită la începutul perioadei de reglementare distinct pentru fiecare activitate și pentru fiecare operator licențiat. În prima perioadă de reglementare, valoarea $X_{t,ds}$ a fost zero pentru toți operatorii licențiați;

b) în cazul activității de distribuție, respectiv de furnizare reglementată, ajustarea se realizează la nivelul venitului reglementat unitar aferent activității de distribuție, respectiv de furnizare reglementată, cu următoarea formulă:

$$VRU_{d,fr}(i) = VRU_{d,fr}(i-1) * (1 + RI - X_{d,fr}),$$

unde:

$VRU_{d,fr}(i)$ reprezintă venitul reglementat unitar în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de distribuție, respectiv de furnizare reglementată;

$VRU_{d,fr}(i-1)$ reprezintă venitul reglementat unitar în anul „i-1” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de distribuție, respectiv de furnizare reglementată;

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”;

$X_{d,fr}$ reprezintă rata de creștere a eficienței economice a activității de distribuție, respectiv de furnizare reglementată, stabilită la începutul perioadei de reglementare distinct pentru fiecare activitate și pentru fiecare titular de licență. În prima perioadă de reglementare, valoarea $X_{d,fr} = 0$ pentru toți titularii de licență.

SUBSECȚIUNEA 2.1

Activitatea de transport

Art. 44. — (1) Venitul anual aferent fiecărui an al perioadei de reglementare, cu excepția primului an „i = 1” se determină cu următoarele formule:

unde:

$VT_i(i)$ reprezintă venitul total în anul „i” al oricărei perioade de reglementare, pentru activitatea de transport;

$VRT_i(i)$ reprezintă venitul reglementat total în anul „i” al oricărei perioade de reglementare, pentru activitatea de transport;

$CS_{ds}(i-1, realizat)$ reprezintă costurile preluate direct realizate în anul „i-1”;

$\Delta CS_{ds}(i-1)$ reprezintă diferența dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul „i-1” și cele incluse în venitul total în anul „i-1”, conform celor explicitate în art. 118;

$CE_{ds}(i)$ reprezintă costuri neprevăzute, realizate în anul „i-1”, datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului operatorului licențiat, explicitate în art. 117. Costurile neprevăzute se determină cu formula:

$$CE_{ds}(i) = (1 + RoR_{ds}) * CE_{ds}(i-1);$$

$\Delta DP_{ds}(i)$ reprezintă diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului licențiat, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, și cea

recunoscută pentru anul „i-1”. Costurile de această natură se includ în formula de calcul al veniturii de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice. La determinarea valorii $\Delta DP_{ds}(i)$ vor fi considerate costurile de această natură incluse în venitul de bază, ajustate anual prin formula $(1 + RI - X_{ds})$, și costurile estimate pentru anul „i”, având în vedere stimularea operatorilor licențiați în reducerea anuală a acestei categorii de costuri. Valoarea procentului de reducere anuală a sumelor recunoscute de către ANRE cu titlu de despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, se stabilește la începutul perioadelor de reglementare;

$\Delta VRT_{ds}(i-1)$ reprezintă componentă de corecție a venitului reglementat total, calculată ca diferență între venitul reglementat total în anul „i-1” și cel efectiv realizat în același an, ajustată cu rata reglementată a rentabilității capitalului, pe baza formulei:

$$\Delta VRT_{ds}(i-1) = (1 + RoR_{ds}) * [VRT_{ds}(i-1) - VRT_{ds}(i-1, realizat)];$$

$\Delta INV_{ds}(i-1)$ reprezintă componentă de corecție pentru capitalul investit în anul „i-1”; se calculează astfel:

$$\Delta INV_{ds}(i-1) = INV_{ds}(i-1) * RoR_{ds} + \frac{INV_{ds}(i-1)}{n},$$

unde:

$INV_{ds}(i-1)$ reprezintă valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune în anul „i-1”;

RoR_{ds} reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de transport reglementată;

n reprezintă durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, exprimată în ani.

La ajustarea venitului reglementat în perioada de reglementare valoarea capitalului de lucru recunoscută în cheltuielile de capital ale operatorului licențiat la începutul perioadei de reglementare va fi ajustată cu valoarea provizioanelor constituite pentru riscul de neîncasare a creanțelor comerciale, în limita creanțelor comerciale care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, din cauza falimentului

clientului în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

(2) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei $\Delta DP_{ds}(i)$, reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului licențiat, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, și cea recunoscută pentru anul „i-1”, este zero.

SUBSECȚIUNEA 2.2

Activitatea de înmagazinare subterană

Art. 45. — (1) Venitul anual aferent fiecărui an al perioadei de reglementare, cu excepția primului an „i = 1”, se determină cu următoarele formule:

$$VT_{ds}(i) = [VRT_{ds}(i) + CS_{ds}(i-1, realizat)] + CE_{ds}(i) + \Delta DP_{ds}(i) + \Delta CS_{ds}(i-1) + \Delta VRT_{ds}(i-1) + \Delta INV_{ds}(i-1),$$

unde:

$VT_{ds}(i)$ reprezintă venitul total în anul „i” al oricărei perioade de reglementare, pentru activitatea de înmagazinare subterană;

$VRT_{ds}(i)$ reprezintă venitul reglementat total în anul „i” al oricărei perioade de reglementare, pentru activitatea de înmagazinare subterană;

$CS_{ds}(i-1, realizat)$ reprezintă costurile preluate direct realizate în anul „i-1”;

$CE_{ds}(i)$ reprezintă costuri neprevăzute, realizate în anul „i-1”, datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului operatorului licențiat, explicitate în art. 117. Costurile neprevăzute se determină cu formula:

$$CE_{ds}(i) = (1 + RoR_{ds}) * CE_{ds}(i-1);$$

$\Delta DP_{ds}(i)$ reprezintă diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului licențiat, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, și cea recunoscută pentru anul „i-1”. Costurile de această natură se includ în formula de calcul al veniturii de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice. La

determinarea valorii $\Delta DP_{ds}(i)$ vor fi considerate costurile de această natură incluse în venitul de bază, ajustate anual prin formula $(1 + RI - X_{ds})$, și costurile estimate pentru anul „i”, având în vedere stimularea operatorilor licențiați în reducerea anuală a acestei categorii de costuri. Valoarea procentului de reducere anuală a sumelor recunoscute de către ANRE cu titlu de despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității se stabilește la începutul perioadelor de reglementare;

$\Delta CS_{ds}(i-1)$ reprezintă diferența dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul „i-1” și cele incluse în venitul total în anul „i-1”, conform celor explicitate în art. 118;

$\Delta VRT_{ds}(i-1)$ reprezintă componentă de corecție a venitului reglementat total, calculată ca diferență între venitul reglementat total în anul „i-1” și cel efectiv realizat în același an, ajustată cu rata reglementată a rentabilității capitalului, pe baza formulei:

$$\Delta VRT_{ds}(i-1) = (1 + RoR_{ds}) * [VRT_{ds}(i-1) - VRT_{ds}(i-1, realizat)];$$

$\Delta INV_{ds}(i-1)$ reprezintă componentă de corecție pentru capitalul investit în anul „i-1”; se calculează astfel:

$$\Delta INV_{ds}(i-1) = INV_{ds}(i-1) * RoR_{ds} + \frac{INV_{ds}(i-1)}{n},$$

unde:

$INV_{ds}(i-1)$ reprezintă valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune în anul „i-1”;

RoR_{ds} reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de înmagazinare subterană;

n reprezintă durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, exprimată în ani.

La ajustarea venitului reglementat în perioada de reglementare valoarea capitalului de lucru recunoscută în cheltuielile de capital ale operatorului licențiat la începutul perioadei de reglementare va fi ajustată cu valoarea provizioanelor constituite pentru riscul de neîncasare a creanțelor comerciale, în limita creanțelor comerciale care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, din cauza falimentului

$$VU_d(i) = [VRU_d(i) + CSU_d(i-1, realizat)] + CEU_d(i) + \Delta DPU_d(i) + \Delta CSU_d(i-1) + \Delta INVU_d(i-1),$$

unde:

$VU_d(i)$ reprezintă venitul unitar în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de distribuție;

$VRU_d(i)$ reprezintă venitul reglementat unitar în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de distribuție;

$CSU_d(i-1, realizat)$ reprezintă costurile unitare preluate direct realizate în anul „i-1”;

$CEU_d(i)$ reprezintă costuri unitare neprevăzute, realizate în anul „i-1”, datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului operatorului licențiat, explicitate în art. 117. Costurile unitare neprevăzute se determină cu formula:

$$CEU_d(i) = (1 + RoR_d) * CE_d(i-1)/Q_d(i),$$

unde:

$CE_d(i-1)$ reprezintă costuri totale neprevăzute, realizate în anul „i-1” din activitatea de distribuție;

$Q_d(i)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale ce urmează a fi distribuită în anul „i”;

RoR_d reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de distribuție reglementată;

$$\Delta INVU_d(i-1) = [INVU_d(i-1) * RoR_d + \frac{INVU_d(i-1)}{n}],$$

unde:

$INVU_d(i-1)$ reprezintă valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune în anul „i-1”;

RoR_d reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de distribuție reglementată;

n reprezintă durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, exprimată în ani.

Fundamentarea cantităților estimate a fi distribuite $Q_d(i)$ se realizează de către operatorul licențiat care realizează distribuția. ANRE are dreptul să ceară sau să propună revizuirea prognozelor înaintate, urmând ca în calculul venitului unitar în anul „i” — $VU_d(i)$ cantitatea de gaze naturale $Q_d(i)$ să se stabilească de comun acord cu operatorul licențiat.

La ajustarea venitului reglementat în perioada de reglementare, valoarea capitalului de lucru recunoscută în

clientului în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

(2) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei $\Delta DP_{ds}(i)$, reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului licențiat, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, și cea recunoscută pentru anul „i-1”, este zero.

SUBSECȚIUNEA 2.3

Activitatea de distribuție

Art. 46. — (1) Venitul anual aferent fiecărui an al perioadei de reglementare, cu excepția primului an „i = 1”, se determină cu următoarele formule:

$\Delta DPU_d(i)$ reprezintă diferența unitară dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile unitare ale operatorului licențiat pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță în anul „i”, și cea recunoscută pentru anul „i-1”. Costurile de această natură se includ în formula de calcul al venitului de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice. La determinarea valorii unitare $\Delta DPU_d(i)$ vor fi considerate costurile de această natură incluse în venitul de bază, ajustate anual prin formula $(1 + RI - X_{ds})$, și costurile estimate pentru anul „i”, având în vedere stimularea operatorilor licențiați în reducerea anuală a acestei categorii de costuri. Valoarea procentului de reducere anuală a sumelor recunoscute de către ANRE cu titlu de despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, se stabilește la începutul perioadelor de reglementare;

$\Delta CSU_d(i-1)$ reprezintă diferența unitară dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul „i-1” și cele incluse în venitul total în anul „i-1”, conform celor explicitate în art. 118;

$\Delta INVU_d(i-1)$ reprezintă componenta de corecție pentru capitalul investit în anul „i-1”, calculată astfel:

cheltuielile de capital ale operatorului licențiat la începutul perioadei de reglementare va fi ajustată cu valoarea provizioanelor constituite pentru riscul de neîncasare a creanțelor comerciale, în limita creanțelor comerciale care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, din cauza falimentului clientului în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

(2) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei $\Delta DPU_d(i)$, reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului licențiat, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, și cea recunoscută pentru anul „i-1”, este zero.

(3) În situația în care diferența dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită este substanțial diferită, la ajustarea

$$\Delta VU_d(i-1) = (1+RI) * [VTU_d(i-1) - VTU_d(i-1) * Q_d(i-1)/Q_d(i-1, realizat)],$$

unde:

$\Delta VU_d(i-1)$ reprezintă diferența unitară de venit datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită în anul „i-1”;

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”;

$VTU_d(i-1)$ reprezintă venitul total unitar permis în anul „i-1”;

$Q_d(i-1)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în anul „i-1”;

$$VU_{fr}(i) = [VRU_{fr}(i) + CSU_{fr}(i-1, realizat)] + CEU_{fr}(i) + \Delta DPU_{fr}(i) + \Delta CSU_{fr}(i-1) + \Delta INVU_{fr}(i-1),$$

unde:

$VU_{fr}(i)$ reprezintă venitul unitar în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VRU_{fr}(i)$ reprezintă venitul reglementat unitar în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$CSU_{fr}(i-1, realizat)$ reprezintă costurile unitare preluate direct realizate în anul „i-1”;

$CEU_{fr}(i)$ reprezintă costuri unitare neprevăzute, realizate în anul „i-1”, datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului titularului de licență, explicitate în art. 117. Costurile unitare neprevăzute se determină cu formula:

$$CEU_{fr}(i) = CE_{fr}(i-1)/Q_{fr}(i) * (1 + RoR_{fr}),$$

unde:

$CE_{fr}(i-1)$ reprezintă costuri totale neprevăzute, realizate în anul „i-1” din activitatea de furnizare reglementată;

$Q_{fr}(i)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale ce urmează a fi furnizată în mod reglementat în anul „i”;

RoR_{fr} reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$$\Delta INVU_{fr}(i-1) = [INVI_{fr}(i-1) * RoR_{fr} + \frac{INVI_{fr}(i-1)}{n}],$$

unde:

$INVI_{fr}(i-1)$ reprezintă valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune în anul „i-1”;

RoR_{fr} reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

n reprezintă durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, exprimată în ani.

Fundamentarea cantităților estimate a fi furnizate în regim reglementat — $Q_{fr}(i)$ se realizează de către titularul de licență care realizează furnizarea reglementată. ANRE are dreptul să ceară sau să propună revizuirea prognozelor înaintate, urmând ca în calculul venitului unitar în anul „i” — $VU_{fr}(i)$ cantitatea de gaze naturale $Q_{fr}(i)$ să se stabilească de comun acord cu titularul de licență.

La ajustarea venitului reglementat în perioada de reglementare valoarea capitalului de lucru recunoscută în cheltuielile de capital ale operatorului licențiat la începutul perioadei de reglementare va fi ajustată cu valoarea

$$\Delta VU_{fr}(i-1) = (1+RI) * [VTU_{fr}(i-1) - VTU_{fr}(i-1) * Q_{fr}(i-1)/Q_{fr}(i-1, realizat)],$$

unde:

$\Delta VU_{fr}(i-1)$ reprezintă diferența unitară de venit datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv furnizată în mod reglementat în anul „i-1”;

venitului anual se va include, în limitele acceptate de ANRE, și factorul de ajustare $\Delta VU_d(i-1)$, calculat după formula următoare:

$Q_d(i-1, realizat)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită în anul „i-1”.

SUBSECȚIUNEA 2.4

Activitatea de furnizare reglementată

Art. 47. — (1) Venitul anual aferent fiecărui an al perioadei de reglementare, cu excepția primului an „i = 1”, se determină cu următoarele formule:

$\Delta DPU_{fr}(i)$ reprezintă diferența unitară dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile unitare ale titularului de licență pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță în anul „i”, și cea recunoscută pentru anul „i-1”. Costurile de această natură se includ în formula de calcul al venitului de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice. La determinarea valorii unitare $\Delta DPU_{fr}(i)$ vor fi considerate costurile de această natură incluse în venitul de bază, ajustate anual prin formula $(1+RI-X_{fr})$, și costurile estimate pentru anul „i”, având în vedere stimularea titularilor de licență în reducerea anuală a acestei categorii de costuri. Valoarea procentului de reducere anuală a sumelor recunoscute de către ANRE cu titlu de despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, se stabilește la începutul perioadelor de reglementare;

$\Delta CSU_{fr}(i-1)$ reprezintă diferența unitară dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul „i-1” și cele incluse în venitul total în anul „i-1”, conform celor explicitate în art. 118;

$\Delta INVU_{fr}(i-1)$ reprezintă componenta de corecție pentru capitalul investit în anul „i-1”, calculată astfel:

provizioanelor constituite pentru riscul de neîncasare a creanțelor comerciale, în limita creanțelor comerciale care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, din cauza falimentului clientului în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

(2) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei $\Delta DPU_{fr}(i)$, reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile titularului de licență, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, și cea recunoscută pentru anul „i-1”, este zero.

(3) În situația în care diferența dintre cantitatea estimată și cea efectiv furnizată în mod reglementat este substanțial diferită, la ajustarea venitului anual se va include, în limitele acceptate de ANRE, și factorul de ajustare $\Delta VU_{fr}(i-1)$, calculat după formula următoare:

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”;

$VTU_{fr}(i-1)$ reprezintă venitul total unitar permis în anul „i-1”;

$Q_{ff}(i-1)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în mod reglementat în anul „i-1”;

$Q_{ff}(i-1, \text{realizat})$ reprezintă cantitatea de gaze naturale efectiv furnizată în mod reglementat în anul „i-1”.

CAPITOLUL V

Structura prețurilor și a tarifelor reglementate

SECȚIUNEA 1

Activitatea de transport

Art. 48. — (1) Sistemul tarifar pentru activitatea de transport cuprinde un set de tarife de tipul „intrare-ieșire”, stabilite pentru punctele de delimitare la intrarea în sistemul de transport în care se rezervă capacitatea, denumite în continuare *puncte de intrare tarifate*, și la ieșirea din sistemul de transport în care se rezervă capacitatea, denumite în continuare *puncte de ieșire tarifate*, precum și pentru utilizarea sistemului.

(2) Metodologia de calcul, în detaliu, precum și structura tarifului de transport de tipul „intrare-ieșire” pentru a treia perioadă de reglementare vor fi aprobate de către ANRE, având la bază propunerea înaintată de către operatorul sistemului național de transport.

Art. 49. — Punctele de intrare tarifate și punctele de ieșire tarifate pentru care se stabilesc componentele de rezervare a capacităților se definesc de operatorul sistemului de transport și se avizează de ANRE, având în vedere:

a) localizarea punctelor de delimitare ale sistemului de transport;

b) punctele prin care se realizează importul gazelor naturale;

c) posibilitățile de agregare a mai multe puncte de delimitare într-un singur punct de intrare tarifat, respectiv punct de ieșire tarifat;

d) fluxurile de gaze naturale prin sistemul de transport, la vârf de consum și ca medie anuală.

Art. 50. — Componenta fixă pentru rezervarea capacității în punctele de intrare tarifate $RC(t_i)$ se calculează diferențiat pentru fiecare punct de intrare tarifat și cuantifică costurile fixe legate de dezvoltarea capacității în aceste puncte.

Art. 51. — Componenta fixă pentru rezervarea capacității în punctele de ieșire tarifate $RC(t_e)$ se calculează diferențiat pentru fiecare punct de ieșire tarifat și cuantifică costurile fixe legate de dezvoltarea capacității în aceste puncte.

Art. 52. — Componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de transport $V(t)$ cuantifică costurile generate de utilizarea sistemului, avându-se în vedere fluxurile fizice de gaze naturale din sistemul de transport, inclusiv schimburile de gaze, depozitarea în conducte și transportul contrasens al gazelor naturale.

Art. 53. — (1) Tariful de transport nu acoperă costurile serviciilor auxiliare utilizării sistemului, respectiv costurile generate de activitățile și operațiunile desfășurate de transportator pentru:

a) dispecerizarea cantităților de gaze naturale notificate de utilizatori, prin elaborarea rutelor și aplicarea regimurilor optime de funcționare a sistemului de transport și managementul congestiilor de sistem;

b) asigurarea echilibrului fizic al sistemului de transport și corelarea continuă a intrărilor și ieșirilor de gaze naturale în și din sistem, conform notificărilor utilizatorilor.

(2) Pentru acoperirea costurilor transportatorului generate de desfășurarea activităților descrise la alin. (1) se stabilește tariful de dispecerizare și echilibrare a sistemului de transport.

Art. 54. — Tariful de dispecerizare și echilibrare a sistemului de transport este determinat pentru fiecare sistem de transport ca tarif de tip „timbru poștal”, cu o singură componentă

volumetrică, exprimată în lei/MWh intrați în sistemul de transport.

Art. 55. — (1) În prima, precum și în a doua perioadă de reglementare, până la introducerea sistemului de tarifare de tipul „intrare-ieșire” prevăzut la art. 48, tariful pentru serviciile de transport prin Sistemul național de transport este unic și are o structură binomială formată din următoarele componente:

a) $RC(t)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în sistemul de transport, exprimată în lei/MWh/h;

b) $V(t)$ reprezintă componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de transport, exprimată în lei/MWh.

(2) Componenta fixă pentru rezervarea capacității în sistemul de transport $RC(t)$ cuantifică costurile fixe legate de dezvoltarea capacității sistemului de transport.

(3) Componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de transport $V(t)$ cuantifică costurile generate de utilizarea sistemului, inclusiv cele generate de realizarea tuturor serviciilor auxiliare utilizării sistemului.

(4) Tariful de transport descris mai sus include și tariful de dispecerizare și echilibrare a sistemului național de transport.

SECȚIUNEA a 2-a

Activitatea de înmagazinare subterană

Art. 56. — Tarifele pentru activitatea de înmagazinare se stabilesc pentru fiecare operator licențiat și/sau depozit de înmagazinare subterană și au următoarea structură:

$$T(ds) = RC(ds) + I(ds) + E(ds),$$

unde:

$T(ds)$ reprezintă tariful de înmagazinare;

$RC(ds)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

$I(ds)$ reprezintă componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

$E(ds)$ reprezintă componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh.

Art. 57. — Componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran $RC(ds)$ cuantifică costurile fixe generate de rezervarea de capacitate în depozitul subteran pe durata unui ciclu complet de înmagazinare.

Art. 58. — Componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran $I(ds)$ cuantifică costurile variabile generate de preluarea gazelor naturale, măsurarea, tratarea și vehicularea acestora prin facilitățile de suprafață și introducerea în depozitul subteran.

Art. 59. — Componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran $E(ds)$ cuantifică costurile generate de scoaterea gazelor naturale din depozitul subteran, tratarea, vehicularea și măsurarea acestora prin facilitățile de suprafață și predarea la transportator și/sau beneficiar.

SECȚIUNEA a 3-a

Activitatea de distribuție

Art. 60. — Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pe categorii de consumatori și sisteme omogene de distribuție, în funcție de caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

Art. 61. — (1) Tarifele de distribuție sunt de tip monom și cuantifică costurile fixe și variabile legate de realizarea activității de distribuție.

(2) Tarifele de distribuție se aplică la cantitățile de gaze naturale distribuite.

SECȚIUNEA a 4-a

Activitatea de furnizare reglementată

Art. 62. — Prețurile finale reglementate se stabilesc diferențiat pe categorii de consumatori, pentru fiecare sistem omogen de distribuție, în funcție de configurația sistemelor prin care se realizează furnizarea gazelor naturale.

Art. 63. — (1) Prețurile finale sunt de tip monom și cuantifică costurile fixe și variabile legate de realizarea activității de furnizare în regim reglementat.

(2) Prețurile finale reglementate se aplică la cantitățile de gaze naturale furnizate în regim reglementat.

Art. 64. — (1) Prețurile finale reglementate se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular de licență de furnizare astfel:

a) pentru societățile comerciale care și-au separat legal activitatea de furnizare de activitatea de distribuție a gazelor naturale prețurile finale reglementate se stabilesc diferențiat pe categorii de consumatori pentru care furnizarea de gaze naturale se face în regim reglementat, amplasați în zonele delimitate unde întreprinderea afiliată deține licența de distribuție a gazelor naturale, în funcție de consumul anual și de tipul sistemelor (transport/distribuție) prin care se realizează furnizarea gazelor naturale;

b) pentru societățile comerciale care nu și-au separat legal activitatea de furnizare de activitatea de distribuție a gazelor naturale prețurile finale reglementate se stabilesc diferențiat pe categorii de consumatori pentru care furnizarea de gaze naturale se face în regim reglementat, amplasați în aria de distribuție deservită în calitate de operator licențiat al sistemului de distribuție, în funcție de consumul anual și de tipul sistemelor (transport/distribuție) prin care se realizează furnizarea gazelor naturale.

(2) Prețurile finale reglementate au următoarea structură:

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

$$P(i)x = CUG_{fr}(i) + VU_{fr}(i)x + \Delta CUG_{fr}(i-1),$$

unde:

$P(i)x$ reprezintă prețul final reglementat, în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru categoria „x” de consumatori;

$CUG_{fr}(i)$ reprezintă suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, în anul „i”;

$VU_{fr}(i)x$ reprezintă venitul unitar pentru activitatea de furnizare reglementată în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru categoria „x” de consumatori, stabilit în raport cu cantitatea furnizată fiecărei categorii de consumatori;

$\Delta CUG_{fr}(i-1)$ reprezintă componentă unitară de corecție pentru diferența dintre suma fixă unitară estimată de ANRE

$$\Delta CUG_{fr}(i-1) = [CUG_{fr}(i-1, realizat) - CUG_{fr}(i-1)] * (1+RoR_{fr}) * (1+RI),$$

unde:

$CUG_{fr}(i-1, realizat)$ reprezintă suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor realizate cu achiziția gazelor naturale, inclusiv a serviciilor aferente, revândute în cadrul activității de furnizare reglementată în anul „i-1”. ANRE are dreptul să respingă orice cost (conform art. 96 și 97) care nu a fost realizat într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile pieței și informațiile disponibile la data la care au fost încheiate tranzacțiile comerciale care au generat aceste costuri;

$CUG_{fr}(i-1)$ reprezintă suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv a serviciilor aferente, destinate revânzării în anul „i-1”;

RoR_{fr} reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, în anul „i-1” și costurile efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv. Determinarea acestei valori se face cu următoarea formulă:

$$\Delta CUG_{fr}(i-1) = [CUG_{fr}(i-1, realizat) - CUG_{fr}(i-1)] * (1+RoR_{fr}) * (1+RI)$$

$CUG_{fr}(i-1, realizat)$ reprezintă suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor realizate cu achiziția gazelor naturale, inclusiv a serviciilor aferente, revândute în cadrul activității de furnizare reglementată în anul „i-1”. ANRE are dreptul să respingă orice cost (conform art. 96 și 97) care nu a fost realizat într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile pieței și informațiile disponibile la data la care au fost încheiate tranzacțiile comerciale care au generat aceste costuri;

$CUG_{fr}(i-1)$ reprezintă suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv a serviciilor aferente, destinate revânzării în anul „i-1”.

RoR_{fr} reprezintă rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”.

b) pentru consumatorii finali conectați în sistemul de distribuție:

$$P(i)x = CUG_{fr}(i) + VU_{fr}(i)x + T_d(i)x + \Delta CUG_{fr}(i-1),$$

unde:

$P(i)x$ reprezintă prețul final reglementat, în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru categoria „x” de consumatori;

$CUG_{fr}(i)$ reprezintă suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, în anul „i”;

$VU_{fr}(i)x$ reprezintă venitul unitar pentru activitatea de furnizare reglementată în anul „i” al perioadei de reglementare, pentru categoria „x” de consumatori, stabilit în raport cu cantitatea furnizată fiecărei categorii de consumatori;

$T_d(i)x$ reprezintă tariful de distribuție în anul „i”, pentru categoria „x” de consumatori;

$\Delta CUG_{fr}(i-1)$ reprezintă 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, în anul „i-1” și costurile efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv. Determinarea acestei valori se face cu următoarea formulă:

RI reprezintă rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul „i”.

CAPITOLUL VI

Evidențele contabile reglementate

SECȚIUNEA 1

Reguli generale

Art. 65. — Titularii de licență din sectorul gazelor naturale, care desfășoară activități reglementate, sunt obligați să organizeze și să conducă evidențe ale veniturilor, costurilor și immobilizărilor corporale și necorporale pentru fiecare dintre activitățile reglementate pe care le desfășoară, denumite în

continuare *evidențe contabile reglementate* — ECR, în conformitate cu principiile și regulile stabilite de ANRE.

Art. 66. — (1) ECR, organizate și conduse conform principiilor și regulilor stabilite de ANRE, sunt distincte de evidențele contabile statutare organizate și conduse conform reglementărilor legale 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, se aplică regulile generale din standardele internaționale de contabilitate — IAS.

Art. 67. — 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 este necesar, ANRE are dreptul să ceară detalierea oricărui element cuprins în ECR.

Art. 68. — (1) Titularii de licență sunt obligați să înainteze ANRE anual ECR distincte pentru fiecare dintre activitățile reglementate, elaborate în conformitate cu prezentele principii și reguli.

(2) Formatele ECR sunt stabilite de ANRE și se publică pe site la adresa www.anre.ro

SECȚIUNEA a 2-a

Criterii de clasificare a costurilor

SUBSECȚIUNEA 2.1

Alocarea costurilor între activitățile reglementate

Art. 69. — Alocarea costurilor între activitățile reglementate are la bază următoarele principii:

a) cauzalitatea — costurile sunt atribuite în concordanță cu activitatea care le determină;

b) obiectivitatea — costurile sunt atribuite pe baze obiective, fără a se urmări un interes ori obținerea unui beneficiu nemeritat al companiei reglementate sau al oricărei alte companii ori organizații;

c) transparența — regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt transparente și permit identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;

d) continuitatea — regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt aplicate constant în timp; regulile pot fi modificate numai în situațiile în care această modificare este expres necesară și justificată.

SUBSECȚIUNEA 2.2

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

Art. 70. — Sunt considerate costuri operaționale (OPEX) toate costurile care sunt generate de activitatea reglementată a titularului de licență și pe care acesta nu le-ar suporta dacă activitatea ar fi desfășurată de un terț.

Art. 71. — (1) Costurile operaționale (OPEX) includ:

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

b) cheltuielile cu energia, combustibilii, apa;

c) consumul tehnologic, calculat conform normelor, normativelor și/sau altor reglementări legale în vigoare;

d) cheltuielile cu personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform contractului de muncă;

e) cheltuielile cu întreținerea, verificarea și reparațiile curente, realizate în regie proprie sau de către terți; cheltuielile pentru înlocuirea unor părți sau componente ale activelor imobilizate, neamortizate integral conform regulilor privind amortizarea reglementată, dacă prin înlocuire nu se realizează modernizarea, creșterea capacității și/sau a siguranței în

funcționare ori prelungirea duratei de viață a respectivului activ imobilizat;

f) alte cheltuieli administrative generale;

g) cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit;

h) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea datorate pentru nerespectarea unor clauze contractuale ce se înscriu în standardul de performanță al activității reglementate. Costurile de această natură se includ numai după elaborarea standardelor de performanță specifice;

i) cheltuielile pentru exploatarea conductelor de transport și/sau de distribuție, aflate în proprietatea terților, de natura celor menționate la lit. a)–h).

(2) Costurile operaționale estimate pentru anul de bază vor fi evaluate ținând cont de:

— cheltuielile operaționale înregistrate în anii anteriori;

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

— creșterea productivității muncii și a eficienței titularului de licență;

— dezvoltarea activității reglementate.

(3) Consumul tehnologic include, în limitele acceptate de ANRE, toate consumurile operatorului, inclusiv pierderile, și diferențele de măsurare, cu excepția consumului energetic (cantitățile de gaze naturale utilizate pentru încălzire, prepararea hranei și a apei calde de către titularul de licență). Diferența dintre costurile aferente consumului tehnologic, realizate anual de operatorul de distribuție/transport/înmagazinare, și costurile estimate și incluse în venitul de bază, la începutul perioadei de reglementare, se va regulariza anual în cadrul perioadei de reglementare, având în vedere și planul de reducere anuală a consumului tehnologic stabilit la începutul perioadei de reglementare, și se va include în formula de ajustare anuală a venitului. ANRE are dreptul de a decide valoarea anuală inclusă în formula de ajustare a diferenței menționate anterior.

(4) În cheltuielile cu personalul vor fi incluse și costurile pentru plăți compensatorii datorate salariaților, ca urmare a restructurării activității titularilor de licență și concedierilor colective, numai în situația în care obiectivele de creștere a eficienței economice a activității, stabilite de către ANRE la începutul perioadei de reglementare prin termenul X al formulelor de ajustare anuală, impun astfel de măsuri. În situația în care, prin aplicarea unor măsuri de restructurare a activității titularilor de licență și concedierilor colective, titularii de licență obțin rate de creștere a eficienței activității economice superioare obiectivelor impuse de ANRE prin termenul X al formulelor de ajustare anuală, astfel de costuri vor fi recunoscute numai în limita necesară atingerii obiectivelor de eficiență economică impuse de ANRE.

Art. 72. — Nu se includ în costurile operaționale (OPEX) aferente activității reglementate:

a) orice costuri generate de racordarea, branșarea și debranșarea consumatorilor;

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

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

d) redevențele pentru concesionarea bunurilor aflate în proprietatea publică a statului;

e) redevențele prevăzute în contractele de concesionare a serviciului de distribuție și/sau a bunurilor aferente, chiriile prevăzute în contractele de închiriere a bunurilor ce alcătuiesc rețelele de distribuție, precum și taxele locale stabilite de autorități pentru realizarea serviciilor de distribuție;

f) amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale, precum și costurile de producție/realizare în regie proprie a acestora;

g) cheltuielile financiare și extraordinare, altele decât cele prevăzute la art. 71 alin. (1) lit. h);

h) costurile pentru achiziția gazelor naturale destinate revânzării, în cazul activității de furnizare reglementată, inclusiv costurile serviciilor aferente.

Art. 73. — (1) Costurile de capital (CAPEX) aferente activității reglementate includ costurile legate de:

a) achiziția sau producția/realizarea imobilizărilor corporale și necorporale;

b) modernizarea, creșterea capacității și/sau a siguranței în funcționare a imobilizărilor corporale și necorporale;

c) prelungirea duratei de viață tehnică și economică inițială;

d) înlocuirea imobilizărilor corporale integral amortizate conform regulilor privind amortizarea reglementată;

e) înlocuirea activelor imobilizate, neamortizate integral, calculate ca diferență între valoarea noului activ și valoarea neamortizată a activului înlocuit, conform regulilor privind amortizarea reglementată, dacă prin înlocuire se realizează modernizarea, creșterea capacității și/sau a siguranței în funcționare sau prelungirea duratei de viață a respectivului activ imobilizat;

f) asigurarea pernei de gaze, în cazul activității de înmagazinare, respectiv cu asigurarea zestrei conductelor, în cazul activităților de transport și de tranzit;

g) în cazul activității de distribuție, cheltuielile pentru racordarea sistemului de distribuție la sistemul de transport; în ECR acestea sunt considerate imobilizări necorporale.

(2) De asemenea, sunt incluse în costuri de capital (CAPEX) următoarele:

a) dobânzile, comisioanele bancare și diferențele de curs valutar aferente creditelor pentru finanțarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, dacă nu sunt incluse în valoarea inițială a acestora.

Dobânzile, comisioanele bancare și diferențele de curs valutar, aferente creditelor pentru finanțarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, sunt recunoscute în CAPEX dacă creditele pentru care acestea sunt plătite finanțează construcția unor active până la punerea acestora în funcțiune. Aceste sume pot fi incluse în valoarea activului sau pot fi evidențiate separat și capitalizate, pentru a fi incluse în valoarea bazei de active reglementate RAB, la începutul perioadelor de reglementare;

b) capitalul de lucru;

c) concesiunile primite care se reflectă ca imobilizări necorporale atunci când contractul de concesiune stabilește o durată și o valoare determinate pentru concesiune. Amortizarea concesiunii urmează a fi înregistrată pe durata de folosire a acesteia, stabilită potrivit contractului. În cazul în care contractul de concesiune prevede plata unei redevențe/chirii, și nu o valoare amortizabilă, aceste costuri nu sunt de natură costurilor de capital (CAPEX);

d) provizioanele constituite pentru riscul de neîncasare a creanțelor comerciale, în limita creanțelor comerciale care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, din cauza falimentului clientului în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

În cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea RAB va include și capitalul de lucru. Capitalul de lucru se referă la capitalul de lucru net, necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente din perioada de reglementare, pentru o durată medie de 30 de zile calendaristice. Capitalul de lucru net se determină ca fiind a 12-a parte din valoarea veniturilor totale ale operatorului, estimate a fi realizate din activitatea reglementată în primul an al perioadei de reglementare, exclusiv TVA. În cazul activității de furnizare reglementată, veniturile totale ale titularului de licență se

calculează pe baza cantităților și a prețurilor reglementate (exclusiv TVA) estimate pentru furnizarea gazelor naturale către segmentul reglementat în primul an al perioadei de reglementare. În situația în care titularul de licență care realizează furnizarea reglementată este integrat cu operatorul sistemului de distribuție, pentru calculul capitalului de lucru net aferent activității de furnizare reglementată, tariful de distribuție inclus în prețul final reglementat nu va fi luat în calcul, astfel încât veniturile totale aferente activității de furnizare reglementată să nu includă și veniturile realizate din activitatea de distribuție, desfășurată concomitent cu activitatea de furnizare reglementată. Stabilirea valorii capitalului de lucru se face la începutul fiecărei perioade de reglementare, corecția între capitalul de lucru net estimat pentru perioada de reglementare și capitalul de lucru din perioada de reglementare anterioară inclus în RAB realizându-se prin termenul ΔCLP_n din formula de determinare a RAB explicitată în art. 103.

Art. 74. — Nu sunt considerate costuri de capital (CAPEX):

a) în cazul activității de transport, imobilizările corporale care nu au fost incluse în Programul anual de dezvoltare al SNT conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.043/2004, cu modificările și completările ulterioare, reprezentând instalațiile de racordare la sistemul de transport, cu excepția contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare;

b) în cazul activității de distribuție, imobilizările corporale reprezentând bransamentele, cu excepția contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare;

c) avansurile, imobilizările corporale și necorporale în curs;

d) imobilizările financiare;

e) cheltuielile pentru înlocuirea unor părți sau componente ale imobilizărilor corporale, neamortizate integral conform regulilor privind amortizarea reglementată, dacă prin înlocuire nu se realizează modernizarea, creșterea capacității și/sau a siguranței în funcționare ori prelungirea duratei de viață a respectivului activ imobilizat.

SUBSECȚIUNEA 2.3

Alocarea costurilor în fixe și variabile

Activitatea de transport

Art. 75. — Costurile totale recunoscute de ANRE la calculul venitului de bază se alocă în costuri fixe și costuri variabile.

Art. 76. — Costurile fixe reflectă cheltuielile legate de capacitatea de transport, care nu depind de cantitățile transportate, și acoperă amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale ale sistemului de transport, cheltuielile legate direct de continuitatea în funcționare și menținerea securității în operare a sistemului de transport, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia.

Art. 77. — (1) Alocarea costurilor fixe între punctele de intrare tarifate și punctele de ieșire tarifate se face proporțional cu costurile de capital implicate de dezvoltarea capacității de transport în aceste puncte și cu poziția particulară a fiecărui punct tarifat în raport cu fluxurile efective de gaze în sistem.

(2) Costurile fixe care nu sunt identificate ca depinzând de capacitate și/sau de poziția particulară a fiecărui punct tarifat în raport cu fluxul de gaze considerat în sistemul de transport se alocă proporțional tuturor punctelor tarifate.

Art. 78. — (1) Costurile de capital realizate în mod necesar și în condiții de eficiență, potrivit informațiilor disponibile la data la care au fost realizate, dar care în prezent nu mai pot fi integral recuperate din motive obiective și independente de operatorul sistemului de transport, vor fi alocate proporțional tuturor punctelor de intrare tarifate și, respectiv, punctelor de ieșire tarifate.

(2) Alocarea realizată în condițiile alin. (1) se face fără să afecteze diferențierea costurilor fixe, generată de gradul de

utilizare a capacităților și de poziția particulară a fiecărui punct tarifat în sistemul de transport.

Art. 79. — Costurile variabile reflectă cheltuielile legate de utilizarea sistemului de transport și depind de cantitățile efectiv transportate. Costurile variabile se alocă egal întregii cantități transportate, indiferent de punctul de intrare tarifat și de punctul de ieșire tarifat prin care aceste cantități intră în sau ies din sistemul de transport.

Activitatea de înmagazinare

Art. 80. — Costurile totale recunoscute de ANRE la calculul venitului de bază pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană se alocă în costuri fixe și costuri variabile.

Art. 81. — (1) Costurile fixe reflectă cheltuielile legate de dezvoltarea capacității de înmagazinare subterană, care nu depind de cantitățile înmagazinate, și acoperă amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale ale sistemului de înmagazinare, cheltuielile legate direct de continuitatea în funcționare și menținerea securității în operare a sistemului de înmagazinare, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia.

(2) Costurile fixe se alocă în funcție de capacitatea utilizabilă a depozitului subteran.

Art. 82. — (1) Costurile variabile reflectă cheltuielile legate de utilizarea sistemului de înmagazinare și depind de cantitățile efectiv înmagazinate.

(2) Costurile variabile directe se alocă în costuri aferente injectiei și costuri aferente extracției gazelor naturale în și din depozitul subteran.

(3) Costurile variabile ce nu pot fi atribuite direct injectiei sau extracției gazelor naturale în și din depozitul subteran se alocă egal între cele două etape ale ciclului de înmagazinare.

Activitatea de distribuție

Art. 83. — Costurile totale recunoscute de ANRE la calculul venitului de bază se alocă în costuri fixe și costuri variabile.

Art. 84. — Costurile fixe reflectă cheltuielile legate de capacitatea de distribuție, care nu depind de cantitățile distribuite, și acoperă amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale ale sistemului de distribuție, cheltuielile legate direct de continuitatea în funcționare și menținerea securității în operare a sistemului de distribuție, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia.

Art. 85. — (1) Alocarea costurilor fixe între categoriile de consumatori se face proporțional cu costurile de capital implicate de dezvoltarea capacității de distribuție pentru fiecare categorie și reflectă factorul de sarcină orar al capacității rezervate în sistemul de distribuție, specific fiecărei categorii de consumatori.

(2) Factorul de sarcină orar al capacității rezervate în sistemul de distribuție este calculat ca raport între consumul anual și debitul instalat caracteristic fiecărei categorii de consumatori și reprezintă numărul de ore ce ar fi necesar pentru a prelua întregul consum anual la debitul instalat, conform formulei:

$$Nd = \frac{Q(\text{anual})}{Q[h(\text{max})]}$$

în care:

$Q(\text{anual})$ reprezintă volumul consumat anual, determinat statistic pentru o perioadă de cel mult 5 ani;

$Q[h(\text{max})]$ reprezintă debitul instalat, exprimat în MWh.

Art. 86. — Costurile de capital realizate în mod necesar și în condiții de eficiență potrivit informațiilor disponibile la data la care au fost realizate, dar care în prezent nu mai pot fi integral recuperate din motive obiective și independente de operatorul sistemului de distribuție vor fi alocate proporțional tuturor

categoriilor de consumatori, fără să se afecteze diferențierea dintre acestea.

Art. 87. — Costurile variabile reflectă cheltuielile legate de utilizarea sistemului de distribuție și depind de cantitățile efectiv distribuite. Costurile variabile se alocă egal întregii cantități distribuite.

Activitatea de furnizare reglementată

Art. 88. — Costurile totale recunoscute de ANRE la calculul venitului de bază se alocă în costuri fixe și costuri variabile.

Art. 89. — Costurile fixe reflectă cheltuielile legate de administrarea contractelor de furnizare, care nu depind de cantitățile comercializate, și acoperă amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în activitatea de furnizare reglementată și o parte din cheltuielile generale de administrare.

Art. 90. — (1) Costurile fixe se alocă pe categorii de consumatori, invers proporțional cu gradul de uniformitate al consumului de gaze naturale specific fiecărei categorii de consumatori și numărul de consumatori finali din fiecare categorie.

(2) Gradul de uniformitate al consumului de gaze naturale se determină ca raport între vârful de consum și consumul mediu zilnic al categoriei de consumatori, pentru un an mediu, determinat statistic.

Art. 91. — Costurile variabile reflectă cheltuielile care depind de cantitățile efectiv furnizate și se alocă egal întregii cantități.

SECȚIUNEA a 3-a

Criteria de respingere a costurilor

Art. 92. — Analiza costurilor se desfășoară pe baza situațiilor puse la dispoziția ANRE de titularii de licență privind costurile estimate pentru primul an al perioadei de reglementare, pentru fiecare activitate reglementată. Situațiile vor fi prezentate în format anexe ECR.

Art. 93. — Odată cu prezentarea costurilor estimate pentru primul an al fiecărei perioade de reglementare, pentru fiecare activitate reglementată, titularii de licență prezintă și costurile pentru ultimul an de activitate (format anexe ECR, 6 luni realizate și 6 luni estimate), anterior perioadei de reglementare pentru care se fundamentează venitul de bază, cu excepția titularilor nou-licențiați.

Art. 94. — ANRE are dreptul să solicite titularilor de licență informații suplimentare, inclusiv detalierea și justificarea oricăror elemente din situațiile prezentate.

Art. 95. — (1) Nu sunt recunoscute următoarele costuri:

1. în cadrul costurilor operaționale (OPEX):

- costurile operaționale prevăzute la art. 72;
- amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fonduri speciale, bugete locale;
- penalitățile și majorările de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor;
- cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță, care depășesc limita recunoscută de ANRE;

e) penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele-interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori sau prestatorii de servicii;

f) provizioanele de orice natură;

2. în cadrul costurilor de capital (CAPEX):

- costurile de capital prevăzute la art. 74;
- valoarea neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale, casate sau cedate terților ori către activitățile nereglementate ale titularului de licență, calculată conform regulilor ANRE;

c) provizioanele de orice natură, cu excepția provizioanelor constituite pentru riscul de neîncasare a creanțelor comerciale, în limita creanțelor comerciale care, cu toate eforturile

managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, din cauza falimentului clientului în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă;

d) cheltuieli de natura costurilor de capital (CAPEX) care nu sunt finanțate din surse proprii;

e) cheltuielile de natura costurilor de capital (CAPEX) efectuate la bunurile aparținând domeniului privat al statului sau autorităților locale, unor terțe persoane fizice și/sau juridice, dacă pentru aceasta nu există temeiuri legale, acorduri și/sau contracte pentru concesionarea, închirierea ori preluarea în exploatare a capacităților.

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

Art. 96. — (1) ANRE are dreptul să refuze titularilor de licență recunoașterea unor costuri sau părți din acestea, altele decât cele menționate anterior, care nu au fost efectuate într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile și informațiile disponibile la data când acestea au fost efectuate.

(2) În scopul promovării concurenței pe piața gazelor naturale, în situații temeinic justificate, ANRE are dreptul să aplice, la fundamentarea venitului de bază/ajustarea venitului reglementat, metode flexibile de recuperare a veniturilor amânate.

Art. 97. — Refuzul costurilor, în condițiile art. 96 alin. (1), va fi justificat de ANRE, care va prezenta motivele pentru care consideră că un astfel de cost nu a fost efectuat în mod prudent.

SECȚIUNEA a 4-a

Auditarea ECR

Art. 98. — La înaintarea ECR către ANRE, mai puțin datele de natura costurilor estimate pentru fundamentarea primului an al fiecărei perioade de reglementare, titularii de licență au

$$RAB_n(0) = RAB_{n-1}(0) * (1+RIc) - \Sigma D_{n-1} + \Sigma INV_{n-1} - \Sigma IE_{n-1} + \Delta CLP_n,$$

unde:

$RAB_n(0)$ reprezintă valoarea RAB (0) pentru perioada de reglementare „n”;

$RAB_{n-1}(0)$ reprezintă valoarea RAB (0) pentru perioada de reglementare „n-1”;

$RI(c)$ reprezintă rata cumulată a inflației în perioada de reglementare „n-1”;

ΣD_{n-1} reprezintă amortizarea reglementată cumulată în perioada de reglementare „n-1”;

ΣINV_{n-1} reprezintă valoarea reglementată cumulată a investițiilor puse în funcțiune în perioada de reglementare „n-1”;

unde:

n = perioada de reglementare curentă;

$RI(i, actual)_{n-1}$ = rata inflației în anul i al perioadei de reglementare $n-1$.

Termenul ΣD_{n-1} , reprezentând valoarea cumulată a amortizării reglementate în perioada de reglementare „n-1”, include:

— amortizarea calculată pe baza valorii RAB la începutul perioadei de reglementare;

— amortizarea aferentă imobilizărilor corporale puse în funcțiune pe parcursul perioadei de reglementare „n-1”; valoarea acestei amortizări este inclusă în formulele de corecție anuală a venitului reglementat (conform art. 44—47) prin termenul INV.

Termenul CLP_n din formulă reprezintă corecția pentru capitalul de lucru net.

obligația de a prezenta și un raport de audit al acestora, raport întocmit de un auditor extern.

Art. 99. — 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 5-a

Reguli privind calculul bazei de active reglementate (RAB)

Art. 100. — (1) Baza de active reglementate (RAB) reflectă costurile de capital aferente imobilizărilor corporale și necorporale prudent efectuate, necesare desfășurării activității reglementate, și capitalul de lucru, inclusiv provizioanele prevăzute la art. 73 alin. (2) lit. d).

(2) Metoda RAB implicit va fi utilizată pentru a determina valoarea bazei de active reglementate la începutul primei perioade de reglementare. Începând cu cea de-a doua perioadă de reglementare, această metodă nu va mai fi utilizată, determinarea valorii bazei de active reglementate urmând regulile din metodologie pentru toate perioadele de reglementare ulterioare.

Art. 101. — Pentru titularii nou-licențiați, valoarea inițială a RAB (0), utilizată la calculul venitului de bază se determină pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității reglementate.

Art. 102. — Valoarea inițială a RAB (0) utilizată la calculul venitului de bază aferent primei perioade de reglementare, determinată conform art. 101, nu acoperă capitalul de lucru.

Art. 103. — (1) Începând cu a doua perioadă de reglementare, determinarea valorii RAB_n (0), utilizată la calculul venitului de bază, se face cu următoarea formulă:

reflectată în ECR; valoarea cumulată se calculează prin însumarea valorii investițiilor anuale, actualizată cu rata cumulată a inflației, corespunzătoare anului punerii în funcțiune;

ΣIE_{n-1} reprezintă valoarea reglementată cumulată actualizată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale scoase din funcțiune în perioada de reglementare „n-1”;

ΔCLP_n reprezintă sumele necesare pentru corectarea capitalului de lucru.

Valoarea $(1+RIc)$ reprezintă rata cumulată a inflației în perioada de reglementare și se calculează astfel:

5

$$(1+RIc) = \pi [1+RI_{n-1}(i, actual)],$$

i=2

(2) Pentru activitatea de furnizare reglementată, valoarea RAB aferentă acestei activități va fi ajustată la începutul fiecărei perioade de reglementare, ținând cont și de migrarea efectivă a consumatorilor dinspre piața reglementată spre piața liberă concurențială.

SECȚIUNEA a 6-a

Amortizarea reglementată a bazei activelor reglementate (RAB)

Art. 104. — (1) Imobilizările corporale și necorporale incluse în baza activelor reglementate 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 liniară;

c) pentru imobilizările corporale și necorporale puse în funcțiune după începutul primei perioade de reglementare, prin împărțirea valorii reglementate a acestora la duratele reglementate de amortizare.

(2) Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune după începerea primei perioade de reglementare, precum și durata tehnică și economică rămasă — $n(o)$ pentru calculul amortizării reglementate pentru imobilizările corporale și necorporale incluse în valoarea RAB(o) se regăsesc în anexa nr. 3.

CAPITOLUL VII

Rata reglementată a rentabilității capitalului

Art. 105. — Rata reglementată a rentabilității (RoR) se determină pentru fiecare activitate și perioadă de reglementare

$$RoR = \frac{\frac{1+WACC}{1+pi} - 1}{1-T} + \left[\frac{1 - \left(\frac{1+WACC}{1+pi} \right)^{nr}}{1-T} \cdot \frac{nr}{nc} \cdot \frac{WACC - pi}{1+pi} \cdot \left(\frac{1+WACC}{1+pi} \right)^{nc} \right]$$

unde:

RoR reprezintă rata reglementată a rentabilității capitalului din formula de calcul al venitului de bază VBo;

WACC reprezintă costul mediu ponderat al capitalului, determinat în termeni nominali, după impozitare, calculat pe baza formulei prevăzute la art. 107;

pi reprezintă rata medie a inflației în perioada de reglementare;

T reprezintă rata impozitului pe profit în perioada de reglementare;

nr reprezintă durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale;

nc reprezintă durata contabilă de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale, potrivit Legii contabilității nr. 82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

și reflectă costurile de capital implicate de realizarea activității reglementate într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile curente ale pieței de capital.

Art. 106. — (1) Rata reglementată a rentabilității (RoR) este stabilită în termeni reali, înainte de impozitul 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) Calculul WACC se face în termeni nominali, după impozitul pe profit. Transformarea WACC nominal post-tax în RoR real pre-tax se face cu următoarea formulă:

Formula de transformare prezentată asigură echivalarea fluxului de numerar generat de activitatea reglementată pe perioada de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale, conform regulilor privind amortizarea reglementată, calculat în termeni nominali, după aplicarea impozitului pe profit, cu un flux de numerar echivalent, calculat în termeni reali, înainte de aplicarea impozitului pe profit. În formulă s-au cuantificat efectele generate de cele două perioade diferite de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale, respectiv duratele reglementate de amortizare și duratele fiscale de amortizare, astfel încât diferențele dintre cele două durate de amortizare să nu inducă diferențe în plus sau în minus în fluxul de numerar al titularilor de licență.

(4) Pentru a treia perioadă de reglementare transformarea WACC nominal post-tax în RoR real pretax se face cu următoarea formulă:

$$RoR = \frac{\frac{1+WACC}{1+pi} - 1}{(1-T)}$$

unde:

RoR reprezintă rata reglementată a rentabilității capitalului din formula de calcul al venitului de bază VBo;

WACC reprezintă costul mediu ponderat al capitalului, determinat în termeni nominali, după impozitare, calculat pe baza formulei prevăzute la art. 107;

pi reprezintă rata medie a inflației în perioada de reglementare;

T reprezintă rata impozitului pe profit în perioada de reglementare.

Art. 107. — Formula de calcul al costului mediu ponderat al capitalului (WACC) este următoarea:

$$WACC = \frac{D}{CP+D} * C(d) * (1-TP) + \left(1 - \frac{D}{CP+D} \right) * C(cp),$$

unde:

D/(CP+D) reprezintă ponderea estimată a datoriilor în structura financiară;

D reprezintă datoriile purtătoare de dobânzi, majorări de întârziere, penalități sau altele asemenea, la valoarea de piață;

CP reprezintă capitalul propriu, estimat la valoarea de piață; C(d) reprezintă costul datoriilor, estimat în termeni nominali, înainte de impozitare;

C(cp) reprezintă costul capitalului propriu, estimat în termeni nominali, după impozitare;

TP reprezintă rata estimată a impozitului pe profit pentru activitatea reglementată.

Art. 108. — WACC se determină pentru fiecare activitate reglementată și reflectă costul capitalului pentru un operator de referință care desfășoară exclusiv activitatea reglementată în condițiile de piață și de reglementare existente în România.

Art. 109. — (1) Estimarea structurii financiare a operatorului de referință are în vedere structura financiară a companiilor existente pe piața gazelor naturale, care desfășoară activități similare, și optimizarea acestei structuri pentru a reduce costurile de capital.

(2) La estimarea structurii financiare a operatorului de referință sunt analizate structuri financiare ale unor companii străine, utilizate drept comparatori, care îndeplinesc următoarele condiții:

- sunt cotate public;
- au activitatea reglementată ca activitate principală;
- funcționează într-un sistem de reglementare asemănător celui românesc.

Art. 110. — (1) Costul datoriei pentru perioada de reglementare, estimat în termeni nominali, înainte de impozitare, reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc și primele de risc specifice activității reglementate, observate la comparatori. Pentru calculul costului datoriei sunt considerate active fără risc obligațiunile emise de statul român pe piețele de capital.

(2) Costul capitalului propriu pentru perioada de reglementare, estimat în termeni nominali, după impozitare, se determină utilizându-se modelul de calcul al rentabilității unui activ pe piața de capital (CAPM). Costul capitalului propriu reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc, tranzacționate pe piețele de capital, precum și primele de risc specifice pieței românești.

Art. 111. — (1) Formulele de calcul și de echivalare, precum și activele fără risc considerate în determinarea WACC se fac publice de către ANRE cu cel puțin 3 luni înaintea fiecărei perioade de reglementare.

(2) Din a treia perioadă de reglementare ANRE poate lua în considerare determinarea unor valori ale WACC și ROR diferite pentru anumite categorii de investiții ce se vor realiza începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare.

CAPITOLUL VIII

Factori de ajustare a veniturilor reglementate

Art. 112. — Formulele de ajustare a veniturilor reglementate, prezentate distinct pentru fiecare activitate reglementată, conțin factori comuni și factori specifici activităților reglementate, după cum urmează:

1. factori comuni:

a) rata inflației — RI;

b) rata de creștere a eficienței activității reglementate —

$X_{t,ds,d,fr}$

c) costuri neprevăzute la estimarea veniturilor de bază, determinate de factori imprevizibili, externi și în afara controlului titularului de licență — $CE_{t,ds,d,fr}$;

d) modificarea costurilor preluate direct în veniturile de bază, determinate de factori externi și în afara controlului titularului de licență — $ACS_{t,ds,d,fr}$;

2. factori specifici:

a) cantitatea totală de gaze naturale transportată, în cazul venitului reglementat total pentru activitatea de transport;

b) cantitatea totală de gaze naturale înmagazinată, în cazul venitului reglementat total pentru activitatea de înmagazinare subterană.

Rata de creștere a eficienței activității reglementate

Art. 113. — (1) Rata de creștere a eficienței activității reglementate reflectă estimările ANRE privind îmbunătățirea

performanțelor economice ale titularilor de licență pe parcursul perioadei de reglementare. Termenul X al formulelor de ajustare reflectă rata anuală estimată a creșterii eficienței activității reglementate și asigură o cedare a sporurilor de eficiență economică realizate de fiecare titular de licență către consumatori.

(2) Rata de creștere a eficienței activității reglementate se determină la începutul fiecărei perioade de reglementare, pentru fiecare activitate reglementată și pentru fiecare titular de licență. Pe parcursul perioadei de reglementare aceasta rămâne nemodificată.

(3) Valoarea ratei de creștere a eficienței economice se stabilește de către ANRE și cuantifică potențialele economii de costuri ce pot fi realizate în mod concret de către fiecare titular de licență, evaluate pe baza principiilor prevăzute la art. 114 alin. (2).

(4) Valoarea ratei de creștere a eficienței economice — X din formulele de ajustare anuală a veniturilor reglementate se determină astfel încât să reflecte câștigurile de eficiență așteptate pentru cheltuielile de operare. În determinarea factorului X se consideră valori ale inflației similare celor utilizate la calculul ratei reglementate a rentabilității capitalului, astfel încât suma totală a costurilor și suma totală a veniturilor din perioada de reglementare să fie egale în valori prezente, în termeni nominali, înainte de impozitare.

Art. 114. — (1) Câștigurile de eficiență economică ale activității reglementate se determină individualizat la nivelul fiecărui titular de licență, utilizându-se metodele descrise în continuare:

a) extrapolarea ratei de creștere a eficienței economice obținute pe seama productivității realizate pe termen lung în sector, la care se adaugă un factor de elasticitate ce reflectă situația specifică a fiecărui titular de licență;

b) analiza tehnică detaliată a costurilor de operare și de capital estimate ale operatorilor, care să evidențieze economiile suplimentare de costuri ce pot fi obținute de titular de licență.

(2) La stabilirea ratei de creștere a eficienței activității reglementate — X, pentru fiecare titular de licență, se au în vedere:

a) câștigurile de eficiență economică puse în evidență prin metodele prezentate și determinate de creșterea performanțelor managementului titularului de licență;

b) rata de creștere a eficienței economice la nivelul industriei de profil și al economiei naționale.

Art. 115. — În prima perioadă de reglementare rata de creștere a eficienței activității reglementate a fost zero pentru toate activitățile și toți titularii de licență.

Rata inflației

Art. 116. — Rata inflației, considerată la ajustarea veniturilor reglementate, este cea estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul din perioada de reglementare pentru care se ajustează venitul reglementat.

Costurile neprevăzute

Art. 117. — (1) Costurile neprevăzute la estimarea veniturilor de bază, determinate de factori imprevizibili, externi și în afara controlului titularului de licență, includ costurile generate de evenimente imprevizibile (de exemplu: forța majoră, noi taxe și/sau impozite, altele asemenea).

(2) Costurile neprevăzute se analizează caz cu caz și se recuperează prin veniturile reglementate în următorul an de reglementare, prin componenta $CE_{t,ds,d,fr}$, conform formulei:

$$CE_{t,ds,d,fr}(l) = (1 + RoR) * CE_{t,ds,d,fr}(l-1),$$

unde:

$CE_{t,ds,d,fr}(l-1)$ reprezintă valoarea totală a costurilor neprevăzute realizate de titularul de licență în anul „l-1” din

activitatea de transport, înmagazinare subterană, distribuție și activitatea de furnizare reglementată.

Pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată, costurile unitare neprevăzute $CEU_{d,fr}(i)$ care corectează venitul unitar în anul „i” al perioadei de reglementare se determină pe baza următoarei formule:

$$CEU_{d,fr}(i) = (1 + RoR_{d,fr}) * CE_{d,fr}(i-1) / Q_{d,fr}(i),$$

unde:

$CEU_{d,fr}(i)$ reprezintă valoarea unitară a elementului de corecție a venitului unitar în anul „i” pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată;

$RoR_{d,fr}$ reprezintă rata reglementată a rentabilității pentru perioada de reglementare pentru activitatea de distribuție, respectiv pentru activitatea de furnizare reglementată;

$Q_{d,fr}(i)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită, respectiv furnizată în regim reglementat în anul „i” al perioadei de reglementare.

$$\Delta CS_{t,ds}(i-1) = (1 + RoR_{t,ds}) * [CS_{t,ds}(i-1, realizat) - CS_{t,ds}(i-1)]$$

$$\Delta CSU_{d,fr}(i-1) = (1 + RoR_{d,fr}) * [CS_{d,fr}(i-1, realizat) - CS_{d,fr}(i-1)] / Q_{d,fr}(i)$$

CAPITOLUL IX

Facturarea

SECȚIUNEA 1

Activitatea de transport

Art. 119. — (1) Contravaloarea serviciilor de transport prestate unui utilizator al sistemului de transport se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VTt = RC(ti) * CR(ti) * n(hi) + RC(te) * CR(te) * n(he) + V(t) * Q,$$

unde:

VTt reprezintă valoarea facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de transport, exprimată în lei;

$RC(ti)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în punctul de intrare tarifat, exprimată în lei/MWh/h;

$CR(ti)$ reprezintă capacitatea rezervată în punctul de intrare tarifat, exprimată în MWh;

$n(hi)$ reprezintă numărul de ore din perioada de facturare, pentru care este rezervată capacitatea în punctul de intrare tarifat;

$RC(te)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în punctul de ieșire tarifat, exprimată în lei/MWh/h;

$CR(te)$ reprezintă capacitatea rezervată în punctul de ieșire tarifat, exprimată în MWh;

$n(he)$ reprezintă numărul de ore din perioada de facturare, pentru care este rezervată capacitatea în punctul de ieșire tarifat;

$V(t)$ reprezintă componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de transport, exprimată în lei/MWh;

Q reprezintă cantitatea transportată în perioada de facturare, exprimată în MWh.

(2) Componenta fixă pentru rezervarea capacității în sistemul de transport — $RC(ti)/RC(te)$ din structura tarifului de transport, exprimată în lei/MWh/h, reprezintă suma pe care un utilizator al sistemului trebuie să o plătească operatorului de sistem pentru a avea rezervată o capacitate de un MWh într-un interval continuu de 365 de zile calendaristice.

Art. 120. — (1) În situația în care utilizatorul sistemului care a rezervat capacitate în punctul de intrare tarifat este diferit de utilizatorul sistemului care a rezervat capacitate în punctul de ieșire tarifat, facturarea contravalorii serviciilor de transport se realizează astfel:

(3) În situația în care costurile neprevăzute induc creșteri semnificative în nivelul veniturilor reglementate, ANRE poate decide eșalonarea recuperării lor pe mai mult de un an, cu actualizarea anuală a sumelor nerecuperate.

Modificarea costurilor preluate direct — $\Delta CS_{t,ds,d,fr}$

Art. 118. — (1) Costurile preluate direct reprezintă costurile pe care titularul de licență nu le poate controla, dar pe care este necesar să le realizeze pentru desfășurarea activității reglementate.

(2) Sunt considerate costuri preluate direct cheltuielile de natura taxelor, impozitelor, taxelor de licență și altele asemenea.

(3) Diferența dintre costurile preluate direct efectiv realizate și cele incluse în venitul total, respectiv venitul total unitar în anul „i-1” constituie componenta de modificare a costurilor preluate direct $\Delta CS_{t,ds}$, respectiv $\Delta CSU_{d,fr}$ și se recuperează conform formulelor:

1. pentru utilizatorul sistemului care a rezervat capacitate în punctul de intrare tarifat:

$$VTt(i) = RC(ti) * CR(ti) * n(hi) + V(t) * Q,$$

unde:

$VTt(i)$ reprezintă valoarea totală a facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de transport, exprimată în lei;

$RC(ti)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în punctul de intrare tarifat, exprimată în lei/MWh;

$CR(ti)$ reprezintă capacitatea rezervată în punctul de intrare tarifat, exprimată în MWh;

$n(hi)$ reprezintă numărul de ore din perioada de facturare, pentru care este rezervată capacitatea în punctul de intrare tarifat;

$V(t)$ reprezintă componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de transport, exprimată în lei/MWh;

Q reprezintă cantitatea injectată în sistemul de transport în perioada de facturare, exprimată în MWh;

2. pentru utilizatorul sistemului care a rezervat capacitate în punctul de ieșire tarifat:

$$VTt(e) = RC(te) * CR(te) * n(he),$$

unde:

$VTt(e)$ reprezintă valoarea totală a facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de transport, exprimată în lei;

$RC(te)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în punctul de ieșire tarifat, exprimată în lei/MWh;

$CR(te)$ reprezintă capacitatea rezervată în punctul de ieșire tarifat, exprimată în MWh;

$n(he)$ reprezintă numărul de ore din perioada de facturare, pentru care este rezervată capacitatea în punctul de ieșire tarifat.

(2) Operatorul sistemului de transport este obligat să asigure egalitatea de mai jos, fără a avea dreptul de a compensa reciproc cei 2 termeni ai sumei:

$$VT_t = VT_t(i) + VT_t(e)$$

Art. 121. — Pentru prima și a doua perioadă de reglementare, contravaloarea serviciilor de transport prestate unui utilizator al sistemului de transport se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VT_t = RC(t) * CR(t) * n(h) + V(t) * Q,$$

unde:

VT_t reprezintă valoarea totală a facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de transport, exprimată în lei;

$RC(t)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității, exprimată în lei/MWh/h;

$CR(t)$ reprezintă capacitatea rezervată, exprimată în MWh;

$n(h)$ reprezintă numărul de ore din perioada de facturare, pentru care se rezervă capacitatea;

$V(t)$ reprezintă componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de transport, exprimată în lei/MWh;

Q reprezintă cantitatea transportată în perioada de facturare, exprimată în MWh.

$$VT_{ds}(l) = \frac{RC(ds) * CR(ds)}{n(ctr)} * n(luna) + I(ds) * Q(i) + E(ds) * Q(e),$$

unde:

$VT_{ds}(l)$ reprezintă valoarea totală lunară a facturii, exclusiv TVA, exprimată în lei;

$RC(ds)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

$CR(ds)$ reprezintă capacitatea rezervată în depozitul subteran, exprimată în MWh/ciclu complet de înmagazinare;

$n(ctr)$ reprezintă numărul de zile calendaristice dintre intrarea în vigoare a contractului de înmagazinare și data de finalizare a acestuia;

$n(luna)$ reprezintă numărul de zile calendaristice din lună, respectiv numărul de zile rămase din luna în care contractul de înmagazinare subterană intră în vigoare sau numărul de zile din luna în care contractul de înmagazinare subterană expiră;

$I(ds)$ reprezintă componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

$Q(i)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale injectată în depozitul subteran în luna respectivă, exprimată în MWh;

$E(ds)$ reprezintă componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

$Q(e)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale extrasă din depozitul subteran în luna respectivă, exprimată în MWh.

Art. 123. — (1) În situația în care, la finele ciclului de înmagazinare, în depozitul subteran rămân cantități de gaze naturale, altele decât perna de gaze a depozitului, proprietarul acestor cantități este obligat să achite operatorului depozitului contravaloarea rezervării de capacitate pentru noul ciclu de înmagazinare, corespunzător cantităților rămase în depozitul subteran.

(2) Pentru cantitățile de gaze naturale rămase în depozit nu se percepe tarif de injecție, tariful pentru extracția gazelor

SECȚIUNEA a 2-a

Activitatea de înmagazinare

Art. 122. — (1) Contravaloarea serviciilor de înmagazinare prestate unui utilizator al capacității de înmagazinare subterană, pentru un ciclu complet de înmagazinare, se determină cu următoarea formulă:

$$VT_{ds} = RC(ds) * CR(ds) + I(ds) * Q(i) + E(ds) * Q(e),$$

unde:

VT_{ds} reprezintă valoarea totală a facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de înmagazinare, exprimată în lei;

$RC(ds)$ reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

$CR(ds)$ reprezintă capacitatea rezervată în depozitul subteran, exprimată în MWh/ciclu complet de înmagazinare;

$I(ds)$ reprezintă componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

$Q(i)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale injectată în depozitul subteran, exprimată în MWh;

$E(ds)$ reprezintă componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

$Q(e)$ reprezintă cantitatea de gaze naturale extrasă din depozitul subteran, exprimată în MWh.

(2) Facturarea lunară a contravalorii serviciilor de înmagazinare subterană se determină astfel:

naturale fiind facturat după scoaterea acestora din depozitul subteran.

SECȚIUNEA a 3-a

Activitatea de distribuție

Art. 124. — Contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru un utilizator al sistemului de distribuție se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VT_d = T_d * Q,$$

unde:

VT_d reprezintă valoarea facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de distribuție, exprimată în lei;

T_d reprezintă tariful de distribuție reglementat, exprimat în lei/MWh;

Q reprezintă cantitatea distribuită, exprimată în MWh.

SECȚIUNEA a 4-a

Activitatea de furnizare reglementată

Art. 125. — Contravaloarea serviciilor de furnizare reglementată prestate unui consumator final se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VT_f = Pf * Q,$$

unde:

VT_f reprezintă valoarea totală a facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea serviciului de furnizare reglementată, exprimată în lei;

Pf reprezintă prețul final reglementat, exprimat în lei/MWh;

Q reprezintă cantitatea furnizată, exprimată în MWh.

CAPITOLUL X

Procedura de stabilire a venitului de bază, a venitului reglementat, de aprobare a prețurilor reglementate și de stabilire a tarifelor reglementate

Art. 126. — (1) Venitul de bază se aprobă prin ordin al președintelui ANRE la începutul fiecărei perioade de reglementare, concomitent cu aprobarea prețurilor și/sau stabilirea tarifelor reglementate, pentru fiecare titular de licență care desfășoară activități reglementate.

(2) Venitul reglementat se aprobă prin ordin al președintelui ANRE pe parcursul perioadei de reglementare, pentru fiecare titular de licență care desfășoară activități reglementate.

SECȚIUNEA 1

Procedura de stabilire a venitului de bază

Art. 127. — (1) Titularii de licență care desfășoară activități reglementate înaintează ANRE fundamentările privind stabilirea venitului de bază cu cel puțin 180 de zile înaintea începerii perioadei de reglementare.

(2) Fundamentările privind stabilirea venitului de bază vor fi însoțite de:

a) toate datele și informațiile necesare pentru susținerea elementelor de fundamentare. Datele și informațiile pentru susținerea elementelor de fundamentare se referă în principal la:

— capacitățile rezervate și volumele vehiculate prin sistemul de transport, respectiv prin sistemul de distribuție, capacitățile rezervate și volumele injectate, stocate și extrase în și din depozitele subterane;

— portofoliul de contracte de achiziție a gazelor naturale din producția internă și din import respectiv pentru serviciile de transport, înmagazinare subterană și/sau de distribuție;

— structura de clienți/consumatori, cu prezentarea caracteristicilor specifice fiecărei categorii (factori de sarcină, consum anual, vârfuri de consum etc.).

Aceste elemente se vor referi atât la realizările din lunile anului de reglementare, anterioare depunerii fundamentărilor, cât și la estimările titularului de licență pentru fiecare an al perioadei de reglementare. Totodată vor fi explicate premisele considerate la estimarea fiecăruia din elementele de fundamentare prognozate.

b) ECR, pentru care se fundamentează venitul de bază. Evidențele contabile reglementate se referă la:

— ECR — realizări din lunile anului de reglementare anterioare depunerii fundamentărilor pentru ultimul an de activitate anterior perioadei de reglementare, cu excepția titularilor nou-licențiați;

— estimarea elementelor pentru anul de bază, în format anexe ECR, împreună cu o prezentare a premiselor considerate la estimarea fiecăruia dintre ele;

— propunerea titularului de licență de alocare a costurilor, pentru calculul prețurilor și/sau tarifelor;

c) propunerile privind rata de creștere a eficienței economice a activității reglementate pentru perioada de reglementare. Propunerile privind rata de creștere a eficienței economice se referă la aprecierea de către titularul de licență a valorii factorului X din formulele de ajustare;

d) propunerile de prețuri și/sau tarife reglementate. Propunerile de prețuri și/sau tarife reglementate vor reflecta structura de prețuri și/sau tarife estimată de către titularul de licență, având în vedere venitul de bază și costurile preluate direct fundamentate de titularul de licență.

(3) În situația în care fundamentările privind stabilirea venitului de bază, înaintate de către titularii de licență din sector, sunt incomplete sau eronate, acestea vor fi completate și/sau modificate, după caz. Perioada de 180 de zile necesară pentru

analiza documentației decurge din momentul primirii formei finale completate și/sau modificate a fundamentărilor.

Art. 128. — (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:

a) venitului de bază;

b) ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate;

c) prețurilor și/sau tarifelor reglementate.

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

(3) În situația în care, pe baza informațiilor prezentate și a analizelor efectuate, compartimentul de specialitate consideră necesară ajustarea elementelor de fundamentare, va înainta titularului de licență propunerile de ajustare, astfel încât să se ajungă la un punct de vedere comun asupra:

— venitului de bază, costurilor preluate direct și elementelor de ajustare anuală a venitului reglementat;

— structurii de prețuri și/sau tarife și nivelului acestora.

(4) Dacă nu se poate ajunge la un punct de vedere comun, compartimentul de specialitate are dreptul să decidă asupra elementelor menționate, având obligația ca în raportul întocmit să explice motivele care stau la baza deciziilor luate.

Art. 129. — Raportul prevăzut la art. 128 se prezintă în Consiliul consultativ al ANRE cu cel puțin 60 de zile anterior perioadelor de reglementare în coroborare cu prevederile art. 127 alin. (3) referitoare la momentul primirii formei finale completate și/sau modificate a fundamentărilor.

Art. 130. — (1) În termen de 7 zile calendaristice de la primirea raportului, Consiliul consultativ al ANRE își exprimă punctele de vedere privind acceptarea sau contestarea acestuia, împreună cu motivarea punctului de vedere.

(2) În cazul în care membrii Consiliului consultativ al ANRE nu își prezintă punctele de vedere în termenul prevăzut la alin. (1), raportul se consideră acceptat.

Art. 131. — În cel mult 10 zile de la împlinirea termenului prevăzut la art. 130 alin. (1), compartimentul de specialitate înaintează Comitetului de reglementare următoarele:

1. raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea:

a) venitului de bază;

b) ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate;

c) prețurilor și/sau tarifelor reglementate;

2. punctele de vedere exprimate de Consiliul consultativ al ANRE.

Art. 132. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a raportului prevăzut la art. 131 pct. 1, președintele ANRE emite ordinul privind:

a) stabilirea venitului de bază;

b) stabilirea ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate;

c) aprobarea prețurilor și/sau stabilirea tarifelor reglementate corespunzătoare venitului de bază.

(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 se comunică operatorului licențiat.

Art. 133. — (1) În situația în care Comitetul de reglementare respinge, în tot sau în parte, raportul privind propunerile de stabilire a venitului de bază, a ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate pentru perioada de reglementare, în termen de cel mult 6 luni este elaborat un nou raport.

(2) Membrii Comitetului de reglementare au obligația de a justifica respingerea raportului.

(3) Până la aprobarea noului venit de bază (venitul reglementat) și prețurile și/sau tarifele reglementate în vigoare rămân nemodificate, eventualele venituri nerealizate din această cauză urmând a fi recunoscute odată cu aprobarea noului venit de bază.

SECȚIUNEA a 2-a

Procedura de ajustare a veniturilor reglementate

Art. 134. — Ajustarea veniturilor reglementate se realizează de către ANRE pe baza formularelor din prezenta metodologie stabilite prin ordinul președintelui ANRE.

Art. 135. — (1) Solicitățile titularilor de licență pentru ajustarea venitului reglementat aferent unei activități reglementate se înaintează ANRE cu cel puțin 90 de zile anterior începerii anului din perioada de reglementare pentru care se stabilesc aceste venituri.

(2) Solicitățile se înaintează împreună cu justificările detaliate.

(3) În situația în care solicitările privind ajustarea venitului de bază, înaintate de către titularii de licență din sector, sunt incomplete sau eronate, acestea vor fi completate și/sau modificate, după caz, urmând ca perioada de 90 de zile necesară pentru analiza documentației să decurgă din momentul primirii formei finale.

(4) În urma analizei, compartimentul de specialitate întocmește un raport pe care îl va comunica operatorului în vederea formulării unui punct de vedere.

(5) În cazul în care nu se poate ajunge la un punct de vedere comun, compartimentul de specialitate are dreptul să decidă asupra elementelor ce vor sta la baza ajustării. Raportul întocmit va conține motivele care au stat la baza deciziilor luate.

Art. 136. — (1) În situația în care, ulterior intervalului de timp menționat la art. 135, alin. (1), apar elemente de costuri care nu au fost solicitate, acestea vor fi avute în vedere începând cu următoarea ajustare a venitului reglementat, respectiv cu următoarea stabilire a venitului de bază.

(2) Nu pot fi înaintate solicitări pentru ajustarea venitului reglementat dacă între momentul înaintării solicitării și momentul apariției sau modificării acestor costuri a trecut o perioadă de peste 3 ani.

Art. 137. — Raportul compartimentului de specialitate ANRE privind propunerile de ajustare a venitului reglementat, precum și propunerile de prețuri și/sau tarife reglementate corespunzătoare se înaintează Comitetului de reglementare cu cel puțin 45 de zile anterior începerii anului din perioada de reglementare, pentru care se stabilește venitul reglementat.

Art. 138. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a raportului prevăzut la art. 137, președintele ANRE emite ordinul privind:

- a) stabilirea venitului reglementat;
 - b) aprobarea prețurilor și/sau stabilirea tarifulor reglementate.
- (2) Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Raportul compartimentului de specialitate ANRE, aprobat de către Comitetul de reglementare, se comunică operatorului licențiat.

Art. 139. — (1) În situația în care Comitetul de reglementare respinge, în tot sau în parte, raportul privind propunerile de ajustare a venitului reglementat, se elaborează un nou raport în termen de cel mult o lună.

(2) Membrii Comitetului de reglementare au obligația de a justifica respingerea raportului.

(3) Până la stabilirea noului venit reglementat, venitul reglementat și prețurile și/sau tarifele reglementate în vigoare rămân nemodificate, eventualele venituri nerealizate din această cauză urmând a fi recunoscute odată cu aprobarea noului venit reglementat.

Art. 140. — (1) În termen de 6 luni de la publicarea prezentei metodologii, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE va întocmi, pentru fiecare titular de licență și pentru activitățile reglementate desfășurate, un raport care va conține valoarea veniturilor amânate din a doua perioadă de reglementare și care va fi înaintat spre aprobare Comitetului de reglementare al ANRE.

(2) În situația în care raportul menționat la alin. (1) se respinge, se elaborează un nou raport, care se prezintă spre aprobare Comitetului de reglementare, în termen de cel mult o lună.

CAPITOLUL XI

Dispoziții finale

Art. 141. — Categoriile de consumatori pentru care se stabilesc diferențiat prețurile finale reglementate și tarifele de distribuție sunt prevăzute în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

Art. 142. — Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt prevăzuți în anexa nr. 2, care face parte integrantă din aceasta.

Art. 143. — Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activităților reglementate sunt prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

Art. 144. — Activitățile privind racordarea, bransarea și debransarea consumatorilor, precum și construcția instalațiilor de racordare la sistemul de transport și a bransamentelor nu fac obiectul prezentei metodologii. Reglementarea acestora, inclusiv tarifele privind realizarea acestor lucrări, se realizează prin regulamentele specifice privind accesul la sisteme.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

CATEGORIILE DE CONSUMATORI

pentru care se stabilesc diferențiat prețurile finale reglementate și tarifele de distribuție

A. Consumatori conectați direct la sistemul de transport:

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

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

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

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

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

B. Consumatori conectați în sistemul de distribuție:

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

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

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

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

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

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

TERMENI UTILIZAȚI

An al perioadei de reglementare	— o perioadă continuă de 12 luni calendaristice, măsurate pe parcursul perioadei de reglementare Primul an al perioadei de reglementare începe în prima zi a perioadei de reglementare.
Cantitate distribuită	— cantitatea totală de gaze naturale vehiculate printr-un sistem de distribuție, măsurată la consumatori și/sau la sistemele de distribuție conectate
Cantitate furnizată	— cantitatea totală de gaze naturale comercializată către consumatorii finali în baza unor contracte de furnizare
Capacitate de transport, de distribuție sau de înmagazinare	— cantitatea de gaze naturale, măsurată în condiții standard de presiune și temperatură, ce poate fi injectată, respectiv livrată prin punctele de delimitare ale unui sistem de transport sau de distribuție ori care poate fi stocată într-un sistem de înmagazinare, în condiții de siguranță tehnică și eficiență economică, într-un interval de timp determinat
Capacitate rezervată	— capacitatea pe care operatorul sistemului se obligă să o aibă în orice moment disponibilă pentru utilizator sau consumatorul final, într-un punct de delimitare al sistemului, respectiv într-un depozit subteran, în conformitate cu prevederile contractului încheiat, exprimată în: — MWh pentru sistemul de transport; — MWh/ciclu complet de înmagazinare pentru depozitul subteran
Capacitate utilizabilă	— capacitatea de transport, de distribuție ori a depozitului subteran, pe care operatorul sistemului o poate pune la dispoziție utilizatorilor sau consumatorilor finali, determinată în condițiile reglementărilor specifice
Capitalul de lucru	— suma necesară unui operator pentru asigurarea finanțării activității pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice
Caracteristici tehnice	— totalitatea datelor și elementelor de natură tehnică, specifice unui obiectiv din sectorul gazelor naturale
Ciclu complet de înmagazinare	— perioada calendaristică continuă care acoperă succesiv ciclul de injecție și ciclul de extracție al gazelor naturale dintr-un depozit subteran
Ciclu de injecție	— perioada calendaristică prevăzută pentru injecția gazelor naturale într-un depozit subteran
Ciclu de extracție	— perioada calendaristică prevăzută pentru extracția gazelor naturale dintr-un depozit subteran
Consumator final	— persoana fizică sau juridică, română ori străină, care achiziționează gazele naturale pentru uzul propriu
Contract-cadru de furnizare a gazelor naturale	— contract-cadru aprobat de ANRE, care are ca obiect furnizarea gazelor naturale către consumatorul final, pentru un anumit loc de consum, cu stipularea obligatorie a condițiilor de furnizare și de utilizare a gazelor naturale, a prețului reglementat și a modalităților de plată, precum și a celorlalte clauze specifice
Depozit subteran de înmagazinare	— zăcământ sau parte dintr-un zăcământ etanș depletat, acvifer sau salifer, în care se pot stoca temporar gaze naturale sub presiune, la volume programate, în ciclul de injecție și, respectiv, din care se pot extrage aceste cantități de gaze naturale în ciclul de extracție
Furnizor	— titularul unei licențe de furnizare
Furnizarea reglementată	— comercializarea gazelor naturale către consumatorul final în baza unui contract de furnizare și la preț reglementat
Instalație de racordare la sistemul de transport	— instalație realizată între punctul de racordare la sistemul de transport și punctul de delimitare Instalațiile de racordare pot fi: — instalație de racordare la intrare în sistemul de transport: instalație realizată între punctul de delimitare dintre producător/furnizor și operatorul sistemului de transport și punctul de racordare la sistemul de transport; — instalație de racordare la ieșirea din sistemul de transport: instalație realizată între punctul de racordare la sistemul de transport și punctul de delimitare dintre operatorul sistemului de transport și consumator/distribuitor

Operator	— titular al unei licențe de transport, de înmagazinare, de distribuție sau de furnizare, după caz
Perna de gaze	— cantitatea totală de gaze naturale ce trebuie menținută într-un depozit subteran, necesară pentru asigurarea operării acestuia pe întreaga durată de funcționare normală a depozitului
Punct de delimitare în sistemul de transport	— loc în care instalațiile utilizatorului se delimitează ca proprietate de instalațiile operatorului sistemului de transport: a) pentru punctele de injecție în sistemul de transport delimitarea se face: — în cazul gazelor naturale din producția internă, la robinetul de ieșire din stația/panoul de măsurare al producătorului; — în cazul gazelor naturale din depozitele subterane, la robinetul de ieșire din stația/panoul de măsurare al operatorului de înmagazinare; — în cazul gazelor naturale din import, în locul în care acestea sunt tratate și măsurate pentru injecția în sistemul de transport; b) pentru punctele de ieșire din sistemul de transport, delimitarea se face: — la robinetul de ieșire din stația de reglare-măsurare-predare la consumator/operator de distribuție; — la locul în care gazele naturale sunt tratate și măsurate pentru a se exporta.
Punct de delimitare în sistemul de distribuție	— loc în care instalațiile utilizatorului se delimitează ca proprietate de instalațiile operatorului sistemului de distribuție
Racordarea la sistemul de transport	— ansamblul activităților necesare pentru realizarea instalației de racordare pentru injecția gazelor naturale în sistemul de transport și/sau pentru injecția/extracția în/din depozite subterane și/sau pentru alimentarea unui consumator/sistem de distribuție a gazelor naturale din sistemul de transport
Sistem de distribuție	— ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situate între stațiile de predare și robinetele de branșament ale consumatorilor racordați la rețeaua de presiune joasă, respectiv până la ieșirea din stațiile/posturile de reglare de la consumatorul racordat la rețeaua de presiune redusă
Sistem omogen de distribuție	— un sistem sau grup de sisteme de distribuție învecinate și/sau operate de un singur operator, cu caracteristici tehnice și de operare similare
Sistem de înmagazinare	— totalitatea instalațiilor tehnologice de suprafață și/sau subterane, precum și depozitul propriu-zis, prin intermediul cărora se pot înmagazina ciclic și, respectiv, extrage cantități de gaze naturale
Sistem de transport	— ansamblul de conducte magistrale, precum și toate instalațiile, echipamentele și dotările aferente care asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și transportul acestora în regim de presiune înaltă în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți și/sau înmagazinării/stocării acestora
Titular al licenței de înmagazinare	— persoană juridică română sau străină, autorizată și licențiată, având ca specific operarea unui sistem de înmagazinare subterană și desfășurarea de activități comerciale legate de aceasta
Titular al licenței de distribuție	— persoană juridică română sau străină, autorizată și licențiată, având ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale într-o zonă delimitată
Titular al licenței de furnizare	— persoană juridică română sau străină, licențiată să comercializeze gaze naturale
Titular al licenței de transport	— persoană juridică română sau străină, autorizată și licențiată, având ca specific operarea unui sistem de transport și desfășurarea de activități comerciale legate de aceasta
Zestrea conductei	— cantitatea totală de gaze naturale ce trebuie menținută într-o conductă, pentru a se asigura presiunea minimă necesară operării acesteia în condiții de siguranță, de echilibru și de calitate a serviciilor de transport
Vârf de consum	— o perioadă continuă de 24 de ore dintr-un an, pentru care este înregistrat cel mai mare consum de gaze naturale

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	
------------------	--