

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, și privind modificarea Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2012

Având în vedere dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, în temeiul dispozițiilor art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Metodologia pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2012, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 379 din 6 iunie 2012, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **La articolul 55, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Pentru primul an al celei de-a treia perioade de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, stabilirea și aprobarea venitului reglementat

unitar și a venitului total unitar se vor realiza la data de 1 aprilie 2014.”

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2012 de aprobare a Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, cu modificările ulterioare, își încetează aplicabilitatea pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare.

Art. 4. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii licențiați vor duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare începând cu data de 1 iulie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 26 iunie 2013.
Nr. 42.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare

CAPITOLUL I

Principii generale

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de fundamentare și de stabilire a venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale prin sistemele de distribuție, tarife denumite în continuare *tarife de distribuție*.

(2) Racordarea terților la sistemele de distribuție, precum și activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție, conform reglementărilor specifice elaborate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), precum și alte activități desfășurate de operatorul de distribuție, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței, nu fac obiectul prezentei metodologii.

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

SECȚIUNEA 1

Distribuția gazelor naturale

Art. 2. — Distribuția gazelor naturale reprezintă ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de distribuție pentru sau în legătură cu construcția, exploatarea și dezvoltarea capacităților de distribuție și utilizarea acestora.

Art. 3. — Exploatarea capacităților de distribuție reprezintă operațiunile și activitățile desfășurate de către titularul licenței de distribuție pentru și/sau în legătură cu operarea, întreținerea și asigurarea funcționării sistemului de distribuție în condiții de siguranță, inclusiv înlocuirea conductelor de distribuție și a instalațiilor și echipamentelor aferente acestora, repararea, verificarea și altele asemenea.

Art. 4. — Dezvoltarea capacităților de distribuție reprezintă operațiunile și activitățile desfășurate de către titularul licenței de distribuție 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 clienți la conductele existente sau la separarea acestora.

Art. 5. — (1) Utilizarea sistemului de distribuție reprezintă ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de distribuție pentru sau în legătură cu:

a) preluarea gazelor naturale din perimetrele de producție, din sistemele de transport, direct din import sau din alt sistem de distribuție;

b) vehicularea gazelor naturale prin intermediul sistemului de distribuție, între punctele de delimitare ale sistemului de distribuție;

c) livrarea gazelor naturale la clientul 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 către operatorul licențiat pentru sau în legătură cu încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de distribuție, iar cheltuielile aferente sunt recunoscute în veniturile operatorului licențiat.

SECȚIUNEA a 2-a

Definirea perioadelor de reglementare

Art. 6. — (1) Perioada de reglementare reprezintă intervalul de timp pe parcursul căruia ANRE reglementează, anual, venitul pe care un titular de licență este îndreptățit să îl realizeze pentru desfășurarea activității de distribuție, într-o manieră prudentă, la nivelul acoperirii costurilor justificate aferente anului de reglementare, denumit în continuare *venit reglementat*.

(2) Perioada de reglementare pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale este de 5 ani.

Art. 7. — (1) Pentru titularii de licență care, la data publicării prezentei metodologii, desfășoară activitatea de distribuție a gazelor naturale, data de începere a perioadei a treia de reglementare este 1 ianuarie 2013.

(2) Pentru primul an al perioadei de reglementare, până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente activității de distribuție a gazelor naturale, tarifele reglementate în vigoare rămân nemodificate. Veniturile nerealizate din această cauză vor fi stabilite odată cu prima ajustare anuală, urmând a fi recuperate ulterior, perioada și modalitatea de recuperare urmând a fi agreeate cu fiecare titular de licență.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), pentru primul an al celei de a treia perioade de reglementare, până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente activității de distribuție a gazelor naturale, la data de 1 iulie 2013 ANRE va indexa tarifele de distribuție în vigoare cu rata inflației realizată în anul precedent, determinată pe baza datelor statistice publicate pe site-ul www.insse.ro. Diferențele de venituri datorate aplicării acestor tarife vor fi stabilite odată cu aprobarea veniturii reglementat unitar și veniturii total unitar pentru primul an al celei de a treia perioade de reglementare.

(4) Stabilirea și aprobarea veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar, aferente fiecărui an din cadrul celei de a treia perioade de reglementare, precum și a tarifelor de distribuție se vor realiza la data de 1 aprilie, începând cu 1 aprilie 2014, iar tarifele vor fi stabilite astfel încât să fie asigurată și recuperarea diferenței de venit nerealizat din perioada 1 ianuarie—31 martie a fiecărui an.

(5) Fundamentarea/Ajustarea veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar se vor realiza pe baza datelor și informațiilor transmise de către titularii de licență, pentru acoperirea costurilor justificate aferente unui an calendaristic (1 ianuarie—31 decembrie).

(6) Prin excepție de la prevederile alin. (2), operatorii economici licențiați care au înregistrat pierderi în exercițiul financiar al anului anterior din desfășurarea activității de distribuție, așa cum rezultă din evidențele contabile reglementate ale anului anterior, precum și operatorii economici licențiați care nu au înaintat documentele necesare fundamentării veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar pentru cea de a doua perioadă de reglementare, în termen de 30 zile de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii, pot înainta documentele necesare fundamentării veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar, respectiv a tarifelor de distribuție, pentru primul an al celei de a treia perioade de reglementare. Operatorii economici licențiați care se află în această situație sunt obligați să justifice că pierderea rezultată se datorează în principal modificării costurilor de capital, costurilor preluate direct și a cantităților distribuite față de

cele considerate în tarifele de distribuție în vigoare la data prezentei. Procedura de fundamentare a veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar și de stabilire a tarifelor de distribuție este în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 8. — (1) Pentru operatorii economici licențiați ulterior datei publicării prezentei metodologii, perioada de reglementare începe la data începerii activității reglementate și se va încheia odată cu terminarea perioadei de reglementare a celorlalți titulari de licență.

(2) În vederea stabilirii și aprobării veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar, precum și a tarifelor reglementate aferente activității de distribuție desfășurate în primul an, operatorii economici menționați la alin. (1) vor transmite documentația aferentă odată cu depunerea documentelor necesare pentru obținerea licențelor de distribuție.

CAPITOLUL II

Fundamentarea și stabilirea veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar în primul an al perioadei de reglementare

SECȚIUNEA 1

Venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare

Art. 9. — Venitul reglementat reprezintă venitul aferent primului an al perioadei de reglementare, recunoscut și permis de ANRE unui titular de licență de distribuție pentru acoperirea costurilor justificate aflate sub controlul managementului titularului de licență, necesare desfășurării activității de distribuție.

Art. 10. — (1) Formula generală pentru calculul veniturii reglementat menționat la art. 9, pentru oricare titular de licență, este următoarea:

$$VR_d(x)1 = OPEX_d(x)1 + RoR_d * RAB_d(x) + AR_d(x) + RoR_d * CLP_d(x)1,$$

unde:

$VR_d(x)1$ — venitul reglementat aferent desfășurării activității de distribuție în primul an al perioadei de reglementare (x);

$OPEX_d(x)1$ — cheltuielile operaționale totale ale titularului de licență, recunoscute de ANRE pentru primul an al perioadei de reglementare (x);

RoR_d — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție, pentru perioada de reglementare (x);

$RAB_d(x)$ — valoarea reglementată a activelor reprezentând valoarea imobilizărilor corporale și necorporale la începutul primului an al perioadei de reglementare (x), recunoscută de ANRE;

$AR_d(x)$ — amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscută de ANRE pentru primul an al perioadei de reglementare (x);

$CLP_d(x)1$ — capitalul de lucru, conform prevederilor art. 21 lit. h);

$RoR_d * CLP_d(x)1$ — compensația financiară ce reprezintă rata reglementată a rentabilității acordate capitalului de lucru pentru costurile recunoscute titularului de licență și recuperate de la clienți în termenele prevăzute în contractele comerciale încheiate în baza contractelor-cadru emise de către ANRE.

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

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

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

c) contravaloarea tarifelor de distribuție reglementate pentru vehicularea unor cantități de gaze naturale prin sistemul de distribuție al altor operatori;

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

e) redevențele prevăzute în contractele de concesionare a serviciilor 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;

f) alte costuri aflate în afara controlului titularului de licență, recunoscute ca atare de ANRE.

(3) Pentru desfășurarea activității de distribuție, venitul este reglementat anual la nivelul acoperirii costurilor justificate unitare aferente anului de reglementare, denumit în continuare *venit reglementat unitar*.

Art. 11. — (1) Venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare (x) se determină, pentru fiecare operator licențiat, prin împărțirea venitului reglementat aferent desfășurării activității de distribuție în primul an de reglementare al perioadei (x), la cantitatea totală estimată a fi distribuită în același an, după următoarea formulă de calcul:

$$VRU_d(x)1 = VR_d(x)1/Q_d(x)1,$$

unde:

$VRU_d(x)1$ — venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție;

$VR_d(x)1$ — venitul reglementat aferent desfășurării activității de distribuție în primul an al perioadei de reglementare (x), calculat potrivit art. 10 alin. (1) și potrivit celorlalte prevederi ale prezentei metodologii;

$Q_d(x)1$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în primul an al perioadei de reglementare (x), măsurată la client, fără a fi incluse consumurile tehnologice ale operatorului sistemului de distribuție.

(2) Cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în primul an al perioadei de reglementare (x) se fundamentează de către operatorul licențiat de distribuție. Prognoza privind cantitățile estimate și fundamentarea acestora se înaintează ANRE odată cu înaintarea documentelor privind stabilirea venitului reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare (x) [conform art. 51 alin. (1)]. Estimarea cantităților se realizează în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale conform reglementărilor în vigoare. Considerentele care stau la baza fundamentării și metodele de previzionare utilizate sunt prezentate ANRE odată cu acestea.

(3) ANRE are dreptul să ceară motivat sau să propună revizuirea prognozelor înaintate.

SECȚIUNEA a 2-a

Venitul total unitar în primul an al perioadei de reglementare

Art. 12. — (1) Pentru primul an al fiecărei perioade de reglementare se calculează, pentru fiecare titular de licență, venitul total unitar aferent primului an al perioadei de reglementare.

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

(3) Venitul total unitar aferent primului an al perioadei de reglementare (x) se determină cu următoarea formulă:

$$VU_d(x)1 = VRU_d(x)1 + CPDU_d(x)1 + DVU_d(x)1,$$

unde $VU_d(x)1$ — venitul total unitar în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție;

$VRU_d(x)1$ — venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție;

$CPDU_d(x)1$ — costurile preluate direct unitare în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, calculate prin împărțirea costurilor preluate direct totale recunoscute titularului de licență pentru primul an al perioadei de reglementare la cantitatea totală estimată a fi distribuită în același an;

$DVU_d(x)1$ — componentă de redistribuire unitară, în primul an al perioadei de reglementare (x), între titularul de licență și clienți a sporului de eficiență economică realizat în desfășurarea activității de distribuție și păstrat de operator pe durata a 5 ani.

(4) Venitul total unitar aferent fiecărui an al perioadei de reglementare (x) stă la baza determinării tarifelor de distribuție pentru același an, pe care titularii de licență sunt îndreptățiți să le practice în contractele de prestare a serviciilor de distribuție.

SECȚIUNEA a 3-a

Sporul de eficiență realizat anual de titularii de licențe

Art. 13. — 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. 14. — (1) Sporul de eficiență economică realizat anual în perioada de reglementare este calculat ca diferență pozitivă între nivelul cheltuielilor 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 către titularul de licență în același an. În calculul sporului de eficiență nu este inclus consumul tehnologic.

(2) Sporul de eficiență economică realizat anual în perioada de reglementare, aferent consumului tehnologic, este calculat ca diferență pozitivă între nivelul costurilor realizate de către operator și cel al costurilor permise anual, pentru consumul tehnologic, în venitul total unitar.

Art. 15. — (1) Sporurile anuale de eficiență economică, determinate conform art. 14, vor fi păstrate de titularul de licență pentru o perioadă de 5 ani, începând cu anul în care au fost obținute.

(2) Diferențele calculate ca urmare a procesului de compensare, prin excepție de la alin. (1), dintre sporurile de eficiență cumulate obținute pe parcursul celei de a doua perioade de reglementare și veniturile nerealizate recunoscute de ANRE pentru cea de a doua perioadă de reglementare, aprobate de către Comitetul de reglementare al ANRE, vor fi recuperate, modalitatea și perioada de recuperare urmând a fi stabilite cu fiecare titular de licență.

(3) Veniturile nerealizate reprezintă diferența dintre valoarea venitului pe care un titular de licență de distribuție este îndreptățit să îl realizeze anual pentru desfășurarea activității de distribuție într-o manieră prudentă, conform prevederilor prezentei metodologii, și valoarea venitului realizat prin aplicarea tarifelor în vigoare în anul de reglementare, cu actualizarea anuală cu inflația a sumelor nerecuperate.

SECȚIUNEA a 4-a

Alocarea și justificarea costurilor

Art. 16. — Alocarea costurilor între activitățile reglementate ale titularului de licență de distribuție se va realiza cu respectarea obligațiilor specifice prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

Art. 17. — (1) Titularii de licență au obligația ca, la înaintarea costurilor realizate/estimate a fi realizate, în vederea recunoașterii în tarifele de distribuție, să justifice că acestea sunt costuri prudente.

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

a) Necesari — nevoia obiectivă a operatorului de a realiza un cost în vederea asigurării siguranței în funcționare a sistemului de distribuție;

b) Oportuni — amânarea costului este de natură a produce prejudicii operatorului și/sau clientului;

c) Eficienți — realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare operatorului și clientului;

d) Condițiile pieței — costul realizat de către operator reflectă cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării.

SECȚIUNEA a 5-a

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

Art. 18. — Sunt considerate costuri operaționale (OPEX) toate costurile care sunt generate de activitatea de distribuție a titularului de licență.

Art. 19. — (1) Costurile operaționale (OPEX) includ:

a) cheltuielile cu materiile prime, materialele și 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 prevederilor legale în vigoare;

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. În această categorie sunt incluse lucrările de întreținere și reparații care nu sunt de natura investițiilor. Realizarea cheltuielilor de către operatorul de distribuție cu terțe societăți se va face în regim concurențial;

f) cheltuielile cu studii și cercetări — în cadrul justificărilor se vor enumera studiile/cercetările preconizate a se efectua, necesitatea studiului/cercetării respectiv/respective, perioada de timp pentru care își înscrie efectele, valoarea totală a studiului/cercetării. În cazul în care se consideră necesar, ANRE poate împărți valoarea studiului pe mai mulți ani;

g) cheltuielile cu primele de asigurare;

h) cheltuielile cu redevențele, locațiile de gestiune și chiriiile — alte contracte în afara celor încheiate cu autoritățile centrale și locale — pentru aceste categorii de cheltuieli se va transmite la ANRE lista documentelor (contracte, facturi etc.) din care să rezulte realizarea acestora;

i) alte cheltuieli administrative generale;

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

k) cheltuielile pentru exploatarea conductelor de distribuție, aflate în proprietatea terților, de natura celor menționate la lit. a)–j).

(2) Costurile operaționale estimate pentru primul an al perioadei de reglementare vor fi evaluate și acceptate de ANRE, 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 activității titularului de licență;

— dezvoltarea activității de distribuție;

— analiza cheltuielilor operaționale realizate de către alți operatori de distribuție în anii anteriori, în condiții similare;

— evoluția indicatorilor economico-financiari realizați de către operatorii de distribuție în anii anteriori.

(3) Consumul tehnologic reprezintă cantitatea de gaze naturale certificată pe baza metodologiei elaborate de ANRE, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale.

(4) Prețul de achiziție a gazelor naturale destinate acoperirii consumului tehnologic pentru sectorul casnic și noncasnic, conform ponderilor corespunzătoare de piață, acceptat de ANRE, este costul unitar lunar de achiziție a gazelor naturale realizat de către operatorul de distribuție într-o manieră prudentă.

Art. 20. — Nu se includ în costurile operaționale (OPEX) aferente activității de distribuție:

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

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 concesiunea bunurilor aflate în proprietatea publică a statului;

e) redevențele prevăzute în contractele de concesiune a serviciului de distribuție și/sau a bunurilor aferente, chiriiile 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;

h) orice costuri generate de activitățile conexe activității de distribuție.

Art. 21. — 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 inițiale;

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) cheltuielile pentru racordarea sistemului de distribuție la sistemul de transport; în evidențele contabile reglementate acestea sunt considerate imobilizări necorporale;

g) 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;

h) capitalul de lucru. Capitalul de lucru se referă la capitalul de lucru necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente din perioada de reglementare, pentru o durată medie de 30 de zile calendaristice. Capitalul de lucru 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;

i) 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 natura costurilor de capital (CAPEX);

j) închirierea imobilizărilor corporale și necorporale aferente activității de distribuție pentru care se stabilesc tarife de distribuție, potrivit prezentei metodologii, în situația în care titularul licenței de distribuție nu le deține în proprietate, ca urmare a realizării separării juridice a activității de distribuție. La stabilirea tarifelor reglementate ale operatorului de distribuție, costurile aferente contractului de închiriere vor fi recunoscute drept costuri de capital la nivelul amortizării reglementate și al

compensației financiare ce reprezintă rata reglementată a rentabilității acordate imobilizărilor corporale și necorporale.

Art. 22. — Nu sunt considerate costuri de capital (CAPEX):

a) imobilizările corporale reprezentând bransamentele, cu excepția celor realizate ca urmare a unor lucrări de modernizare/reabilitare/inlocuire și a contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare;

b) avansurile, imobilizările corporale și necorporale în curs de execuție;

c) imobilizările financiare;

d) 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.

SECȚIUNEA a 6-a

Alocarea costurilor în fixe și variabile

Art. 23. — Costurile totale recunoscute de ANRE la calculul venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare se alocă în costuri fixe și costuri variabile.

Art. 24. — Costurile fixe reflectă cheltuielile legate de capacitatea de distribuție, care nu depind de cantitățile distribuite și care 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. 25. — (1) Alocarea costurilor fixe între categoriile de clienți 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 clienți.

(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 clienți 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:

$Q(\text{anual})$ — consumul anual, determinat statistic pentru o perioadă de cel mult 5 ani, exprimat în MWh;

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

Art. 26. — Costurile variabile reflectă cheltuielile legate de utilizarea sistemului de distribuție și depind de cantitățile efectiv distribuite. Costurile variabile se alocă egal întregii cantități distribuite.

SECȚIUNEA a 7-a

Criterii de respingere a costurilor

Art. 27. — Analiza costurilor justificate se desfășoară pe baza situațiilor puse la dispoziția ANRE de către titularii de licență, privind costurile estimate pentru primul an al perioadei de reglementare, pentru activitatea de distribuție. Costurile vor fi transmise detaliat în format anexe Evidențe contabile reglementate (ECR) pentru toate activitățile desfășurate de către titularul de licență.

Art. 28. — (1) Odată cu prezentarea costurilor justificate estimate pentru primul an al fiecărei perioade de reglementare, 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 reglementat unitar și venitul total unitar, cu excepția titularilor nou-licențiați.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al celei de-a treia perioade de reglementare, titularii de licențe de distribuție vor transmite documentele necesare la data de 1 august 2013, după prezentarea evidențelor contabile reglementate aferente anului 2012.

(3) Odată cu transmiterea datelor pentru fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar se va înainta și Raportul de separare contabilă a activităților reglementate pentru a treia perioadă de reglementare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare și structurat pe:

a) activități reglementate din sector, detaliat pe:

a.1) activități și operațiuni desfășurate de titularul licenței de distribuție pentru sau în legătură cu construcția, exploatarea și dezvoltarea capacităților de distribuție și utilizarea acestora, așa cum sunt definite prin prezenta metodologie;

a.2) racordarea terților la sistemele de distribuție;

a.3) activități conexe celor de operare a sistemelor de distribuție;

a.4) alte activități reglementate din sector;

b) activități nereglementate din sector;

c) activități din afara sectorului.

Art. 29. — ANRE are dreptul să solicite titularilor de licență informații suplimentare, inclusiv detalierea și justificarea oricăror elemente din situațiile prezentate.

Art. 30. — (1) Nu sunt recunoscute următoarele costuri:

1. în cadrul cheltuielilor operaționale (OPEX):

a) cheltuielile operaționale prevăzute la art. 20;

b) amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fondurile speciale, bugetele locale;

c) penalitățile și majorările de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor;

d) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță;

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):

a) costurile de capital prevăzute la art. 22;

b) 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;

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 temeieri 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. 31. — (1) ANRE are dreptul să refuze titularilor de licență recunoașterea unor costuri sau părți din acestea, altele decât cele menționate anterior, pentru care nu s-a justificat că sunt costuri prudente, conform prevederilor art. 17 alin. (2).

(2) În situații temeinic justificate, ANRE are dreptul să aplice, la fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, respectiv la ajustarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, metode flexibile, agreate cu operatorii, de recuperare a veniturilor nerealizate.

SECȚIUNEA a 8-a

Reguli privind calculul bazei de active reglementate

Art. 32. — Baza de active reglementate (RAB) reflectă costurile de capital aferente imobilizărilor corporale și necorporale prudent efectuate, necesare desfășurării activității reglementate.

Art. 33. — Pentru titularii nou-licențiați, valoarea inițială a RAB(0), utilizată la calculul venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare se determină pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității de distribuție.

Art. 34. — Determinarea valorii RAB(x)0, utilizată la calculul venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, se face cu următoarea formulă:

$$RAB(x)0 = RAB(x-1)0 * (1+RIc) - \sum AR(x-1) + \sum INV(x-1) - \sum IE(x-1),$$

unde:

RAB(x)0 — valoarea RAB(0) pentru perioada de reglementare (x);

RAB(x-1)0 — valoarea RAB(0) pentru perioada de reglementare (x-1);

RI(c) — rata cumulată a inflației în perioada de reglementare (x-1);

$\sum AR(x-1)$ — amortizarea reglementată cumulată în perioada de reglementare (x-1);

$\sum INV(x-1)$ — valoarea reglementată cumulată a investițiilor puse în funcțiune în perioada de reglementare (x-1), reflectată în ECR; valoarea cumulată se calculează prin însumarea valorii investițiilor anuale, actualizată cu rata cumulată a inflației, corespunzătoare anului punerii în funcțiune;

$\sum IE(x-1)$ — valoarea reglementată cumulată actualizată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale scoase din funcțiune în perioada de reglementare (x-1);

(1+RIc) — rata cumulată a inflației în perioada de reglementare; se calculează astfel:

$$(1+RIc) = \prod_{i=1}^5 [1+RI(x-1)(i, actual)],$$

unde:

x = perioada de reglementare curentă;

RI(x-1)(i, actual) = rata inflației în anul i al perioadei de reglementare x-1.

Termenul $\sum AR(x-1)$, reprezentând valoarea cumulată a amortizării reglementate în perioada de reglementare (x-1), include:

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

— amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale puse în funcțiune pe parcursul perioadei de reglementare (x-1); valoarea acestei amortizări este inclusă în formulele de corecție anuală a venitului reglementat unitar, conform prevederilor art. 57 alin. (1), prin termenul INV.

SECȚIUNEA a 9-a

Amortizarea reglementată a bazei activelor reglementate (RAB)

Art. 35. — (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 lineară;

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 de amortizare a 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(x)0 se regăsesc în anexa nr. 3.

SECȚIUNEA a 10-a

Reguli suplimentare privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente activității de distribuție, la începutul celei de a treia perioade de reglementare

Art. 36. — La determinarea bazei de active reglementate aferente activității de distribuție, la începutul celei de a treia perioade de reglementare, vor fi luate în considerare și Regulile suplimentare privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente activității de distribuție, prevăzute în anexa nr. 4.

SECȚIUNEA a 11-a

Evidențe contabile reglementate

Art. 37. — Titularii licențelor de distribuție din sectorul gazelor naturale sunt obligați să organizeze și să conducă evidențe ale veniturilor, costurilor și imobilizărilor corporale și necorporale pentru fiecare dintre activitățile reglementate pe care le desfășoară, denumite în continuare *evidențe contabile reglementate* — ECR, în conformitate cu principiile și regulile stabilite de ANRE.

Art. 38. — (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 prevederile legislației fiscale în vigoare de înregistrare în evidențele contabile patrimoniale.

Art. 39. — 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. 40. — (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

Art. 41. — 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 obligația de a prezenta și un raport de audit al situațiilor financiare, raport întocmit de un auditor extern.

Art. 42. — ANRE are dreptul să ceară, pe propria cheltuială, un audit 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 12-a

Rata reglementată a rentabilității capitalului

Art. 43. — Rata reglementată a rentabilității (RoR) se determină pentru fiecare activitate și perioadă de reglementare și reflectă costurile de capital implicate de realizarea activității reglementate într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile curente ale pieței de capital.

Art. 44. — (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) Transformarea WACC nominal, post-tax în RoR real, pretax se face cu următoarea formulă:

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

unde:

RoR — rata reglementată a rentabilității capitalului, din formula de calcul a venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare $VR_d(x)1$;

WACC — costul mediu ponderat al capitalului, determinat în termeni nominali, după impozitare, calculat pe baza formulei de la art. 45;

pi — rata medie a inflației în perioada de reglementare;

T — rata impozitului pe profit în perioada de reglementare.

Art. 45. — Formula de calcul al costului mediu ponderat al capitalului (WACC) este următoarea:

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

unde:

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

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

CP — capitalul propriu, estimat la valoarea de piață;

C(d) — costul datoriilor, estimat în termeni nominali, înainte de impozitare;

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

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

Art. 46. — 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. 47. — (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. 48. — (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. 49. — (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 va determina valori ale WACC și ROR diferite pentru anumite categorii de investiții ce se vor realiza începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare.

SECȚIUNEA a 13-a

Procedura de stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar în primul an al perioadei de reglementare

Art. 50. — Venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare se aprobă prin ordin al președintelui ANRE la începutul fiecărei perioade de reglementare, concomitent cu stabilirea tarifelor reglementate, pentru fiecare titular de licență care desfășoară activitatea de distribuție.

Art. 51. — (1) Titularii de licență care desfășoară activitatea de distribuție înaintează ANRE fundamentările privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare cu cel puțin 180 de zile înaintea datei de stabilire a acestuia.

(2) Fundamentările privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare 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 distribuție;

— structura de clienți, cu prezentarea caracteristicilor specifice fiecărei categorii (factori de sarcină, consum anual, vârful de consum etc.);

— Raportul de separare contabilă a activităților reglementate pentru perioada de reglementare.

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 reglementat unitar și venitul total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare.

Evidențele contabile reglementate se referă la:

— ECR — realizări din anul de reglementare anterior, cu excepția titularilor nou-licențiați;

— estimarea elementelor pentru primul an al perioadei de reglementare, în format anexe ECR, împreună cu o prezentare a premiselor considerate la estimarea fiecăruia dintre ele, respectiv, descrierea și justificarea metodelor folosite și documentația-suport;

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

— propunerea titularului de licență privind alocarea costurilor, pentru calculul tarifelor de distribuție;

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 tarife reglementate.

Propunerile de tarife reglementate vor reflecta structura de tarife estimată de către titularul de licență, având în vedere venitul reglementat unitar aferent primului an al perioadei de reglementare și costurile preluate direct fundamentate de titularul de licență.

(3) În situația în care documentația de fundamentare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, înaintată de către titularii de licență din sector, este incompletă, ANRE va solicita completarea acesteia în termen de 15 zile lucrătoare de la depunere, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Perioada de 180 de zile necesară pentru analiza documentației decurge din momentul primirii formei finale completate. În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

Art. 52. — (1) Pe baza fundamentărilor și a propunerilor înaintate și a analizei efectuate, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE elaborează un raport cuprinzând propunerile pentru stabilirea:

- venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare;
- ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate;
- tarifelor de distribuție.

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

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

Art. 53. — Compartimentul de specialitate înaintează Comitetului de reglementare următoarele:

- Raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea:
 - venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare;
 - ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate;
 - tarifelor de distribuție.
- Punctul de vedere exprimat de către operatorul de distribuție.

Art. 54. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a raportului prevăzut la art. 53 pct. 1, în forma propusă sau cu modificări aprobate în cadrul ședinței, președintele ANRE emite ordinul privind:

- stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare;
- stabilirea ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate;
- stabilirea tarifelor de distribuție corespunzătoare venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare.

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

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

Art. 55. — (1) În situația în care Comitetul de reglementare respinge raportul privind propunerile de stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, a ratei de creștere a eficienței economice a activității reglementate pentru perioada de reglementare și a tarifelor de distribuție, în termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a respingerii sau, dacă este cazul, de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, este elaborat, după caz, un nou raport.

(2) Comitetul de reglementare va motiva respingerea raportului, în conformitate cu prevederile legale în vigoare privind stabilirea și aprobarea tarifelor de distribuție.

(3) Pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul Comitetului de reglementare, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat Decizia Comitetului de reglementare privind amânarea/respingerea raportului, însoțită de motivarea poziției adoptate.

(4) Până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, tarifele reglementate în vigoare rămân nemodificate, eventualele venituri nerealizate din această cauză urmând a fi recunoscute odată cu aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, cu actualizarea anuală cu inflația a sumelor nerecuperate.

CAPITOLUL III

Ajustarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar

Art. 56. — (1) Pe parcursul perioadei de reglementare, venitul reglementat unitar și venitul total unitar ale fiecărui titular de licență se ajustează doar pe baza formulelor specifice activității de distribuție și a parametrilor predefiniți pentru fiecare titular de licență, stabiliți la începutul perioadei de reglementare.

(2) Venitul reglementat unitar și venitul total unitar se aprobă prin ordin al președintelui ANRE pe parcursul fiecărui an al perioadei de reglementare, pentru fiecare titular de licență care desfășoară activitatea de distribuție.

Art. 57. — (1) Venitul reglementat unitar este ajustat anual, pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, cu excepția primului an, cu următoarea formulă generală:

$$VRU_d(i) = VRU_d(i-1) * (1 + RI - X_d) + \Delta INVU_d(i),$$

unde:

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

$VRU_d(i-1)$ — venitul reglementat unitar în anul (i-1) al perioadei de reglementare, pentru activitatea de distribuție;

RI — rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul (i);

X_d — rata de creștere a eficienței economice a activității de distribuție, stabilită la începutul perioadei de reglementare distinct pentru fiecare titular de licență;

$\Delta INVU_d(i)$ — componenta de corecție pentru capitalul investit în anul (i-1), conform celor explicitate în art. 65.

(2) În situația în care, datorită unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului operatorului licențiat, acesta realizează costuri neprevăzute, de natura costurilor operaționale, venitul reglementat unitar aferent anului de reglementare (i), așa cum este calculat la alin. (1), va include și aceste costuri.

(3) Costurile neprevăzute de natura costurilor operaționale incluse în $VRU_d(i)$, conform alin. (2), se vor elimina din calculul $VRU_d(i+1)$.

Art. 58. — Venitul total unitar aferent fiecărui an al perioadei de reglementare, cu excepția primului an, se determină pe baza următoarelor formule:

$$VU_d(i) = [VRU_d(i) + CPDU_d(i-1, \text{realizat})] + CNU_d(i) + \Delta CPDU_d(i) + DVU_d(i) + \Delta VU_d(i-1) + \Delta CTU_d(i-1),$$

unde:

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

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

$CPDU_d(i-1, \text{realizat})$ — costurile unitare preluate direct și realizate în anul (i-1);

$CNU_d(i)$ — costuri unitare neprevăzute, realizate în anul (i-1), datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului operatorului licențiat, explicitate în art. 63;

$\Delta CPDU_d(i)$ — 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. 64;

$DVU_d(i)$ — componentă de redistribuire unitară, în anul (i) al perioadei de reglementare, între titularul de licență și clienți a sporului de eficiență economică realizat și păstrat de operator pe durata a 5 ani;

$\Delta VU_d(i-1)$ — diferența unitară de venit datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită în anul $(i-1)$, acordată conform prevederilor art. 67;

$\Delta CTU_d(i-1)$ — diferența dintre costurile aferente consumului tehnologic realizate anual de operatorul de distribuție și costurile estimate și incluse în venitul reglementat unitar aferent primului an al perioadei de reglementare, la începutul perioadei de reglementare, având în vedere și cantitățile certificate pe baza metodologiei elaborate de către ANRE.

SECȚIUNEA 1

Elemente de ajustare a veniturilor reglementate

Art. 59. — Formulele de ajustare a veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare conțin următorii factori:

- rata inflației;
- rata de creștere a eficienței activității de distribuție;
- costuri neprevăzute la estimarea veniturilor reglementate unitare aferente primului an al perioadei de reglementare, determinate de factori imprevizibili, externi și în afara controlului titularului de licență;
- modificarea costurilor preluate direct în veniturile totale unitare aferente anului $(i-1)$ al perioadei de reglementare, determinate de factori externi și în afara controlului titularului de licență;
- componenta de corecție pentru capitalul investit în anul $(i-1)$;
- componenta de redistribuire, în anul (i) al perioadei de reglementare, între titularul de licență și clienți, a sporului de eficiență economică realizat și păstrat de operator pe durata a 5 ani;
- diferența unitară de venit total datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită în anul $(i-1)$;
- diferența datorată consumului tehnologic;
- cantitatea totală de gaze naturale distribuite.

1.1. Rata inflației

Art. 60. — Rata inflației, considerată la ajustarea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare, este cea estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul din perioada de reglementare pentru care se ajustează venitul reglementat unitar și venitul total unitar.

1.2. Rata de creștere a eficienței activității reglementate

Art. 61. — (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 clienți.

(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 alin. (4).

(4) ANRE poate utiliza diferite metode pentru stabilirea ratei de creștere a eficienței economice a activității de distribuție și/sau pentru fiecare operator de distribuție, ca de exemplu:

a) extrapolarea ratei de creștere a eficienței economice obținute pe seama productivității realizate pe termen lung în economie;

b) analiza tehnică de tip benchmarking pentru alte companii care desfășoară activitatea de distribuție în condiții similare;

c) propunerile operatorilor licențiați din sector.

Art. 62. — Valoarea ratei de creștere a eficienței economice „X” din formulele de ajustare anuală a veniturilor reglementate unitare 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.

1.3. Costurile neprevăzute

Art. 63. — (1) Costurile neprevăzute care nu au fost estimate la fundamentarea veniturilor reglementate unitare aferente primului an al perioadei de reglementare, determinate de factori imprevizibili, externi și în afara controlului titularului de licență, includ costurile generate de evenimente imprevizibile (de exemplu: forță majoră, altele asemenea).

(2) Se consideră costuri neprevăzute determinate de forță majoră costurile aferente lucrărilor necesare realimentării cu gaze naturale în urma unei întreruperi neplanificate cauzate de forță majoră. Solicitarea recunoașterii costurilor neprevăzute determinate de forță majoră va fi însoțită de un dosar care să conțină, cel puțin, următoarele documente:

a) solicitarea operatorului de distribuție plus lista documentelor (cu data și numerele de înregistrare a acestora) depuse de către solicitant, în vederea obținerii Certificatului/Avizului de forță majoră de la autoritățile abilitate;

b) Certificatul/Avizul de forță majoră transmis la ANRE ca document justificativ trebuie să conțină: obiectivul afectat, pagubele produse și valoarea lor estimată, evenimentele care au provocat pagubele; de asemenea, în certificatul de forță majoră se vor menționa, în clar, atât valorile normale ale fenomenului natural care a cauzat forță majoră, cât și cele măsurate la momentul producerii evenimentului de forță majoră. Nu se iau în considerare certificatele de forță majoră care nu conțin datele menționate anterior sau sunt emise la o distanță mai mare de 40 de zile de la data producerii evenimentului;

c) documentul emis de instituțiile abilitate, în care să se precizeze pagubele produse în urma fenomenului de forță majoră, cauza și perioada de desfășurare a evenimentelor de forță majoră, precum și lista obiectivelor afectate de aceasta;

d) procesele-verbale de constatare a daunelor înregistrate în obiectivul respectiv, emise de autoritățile locale (primării etc.) pe raza cărora s-au înregistrat evenimentele de forță majoră;

e) documente din care să rezulte valoarea lucrării de reparație efectiv realizate (factură fiscală sau document intern și documente doveditoare ale plăților);

f) nu se consideră reparații de forță majoră lucrările de natura investițiilor; prin *lucrări de natura investițiilor* se înțelege orice înlocuire de mijloace fixe deteriorate în timpul producerii evenimentului respectiv; investițiile realizate în urma unor evenimente de forță majoră vor fi raportate prin anexa privind baza de active reglementate și amortizarea aferentă, cu respectarea reglementărilor în vigoare.

(3) Costurile neprevăzute se analizează caz cu caz și se recuperează prin veniturile totale unitare ale următorului an de reglementare, prin componenta CN_d , conform formulei:

$$CN_d(i) = (1 + RoR_d) * CN_d(i-1),$$

unde:

$CN_d(i-1)$ — valoarea totală a costurilor neprevăzute realizate de titularul de licență în anul $(i-1)$ din activitatea de distribuție.

(4) Costurile unitare neprevăzute $CNU_d(i)$ care corectează venitul unitar în anul (i) al perioadei de reglementare se determină pe baza următoarelor formule:

$$CNU_d(i) = (1 + RoR_d) * CN_d(i-1) / Q_d(i),$$

unde:

$CNU_d(i)$ — valoarea unitară a elementului de corecție a venitului unitar în anul (i) pentru activitatea de distribuție;

RoR_d — rata reglementată a rentabilității pentru perioada de reglementare pentru activitatea de distribuție;

$Q_d(i)$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în anul (i) al perioadei de reglementare.

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

1.4. Modificarea costurilor preluate direct

Art. 64. — (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 de distribuție.

(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 unitar, în anul (i-1), constituie componenta de modificare a costurilor preluate direct $\Delta CPDU_d(i)$ și se recuperează conform formulei:

$$\Delta CPDU_d(i) = (1 + RoR_d) * [CPD_d(i-1, realizat) - CPD_d(i-1)] / Q_d(i),$$

unde:

$\Delta CPDU_d(i)$ — diferența unitară dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul (i-1) și cele incluse în venitul total unitar în anul (i-1);

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

$Q_d(i)$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în anul (i) al perioadei de reglementare.

1.5. Componenta de corecție pentru capitalul investit

Art. 65. — Componenta de corecție pentru capitalul investit în anul (i-1), $\Delta INVU_d(i)$, se calculează astfel:

$$\Delta INVU_d(i) = INVI_d(i-1) * Ri + INVI_d(i-1) * RoR_d + \frac{INVI_d(i-1) * (1+Ri)}{n} - EINV_d(i-1),$$

unde:

$INVI_d(i-1)$ — valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune în anul (i-1);

$EINV_d(i-1)$ — reprezintă:

— pentru activele reglementate existente în RAB la începutul perioadei de reglementare și scoase din funcțiune pe parcursul perioadei, valoarea RoR_d acordată valorii existente la începutul perioadei de reglementare în venitul reglementat unitar aferent primului an, precum și valoarea amortizării corespunzătoare primului an al perioadei de reglementare, actualizate cu elementele de ajustare anuală a venitului reglementat unitar (inflație și factor X) acordate până la anul (i), inclusiv;

— pentru activele reglementate intrate și ieșite pe parcursul perioadei curente de reglementare, valoarea RoR_d determinată și acordată activelor reglementate scoase din funcțiune pe parcursul perioadei, cu care a fost ajustat venitul reglementat unitar în anul recunoașterii acestora, precum și valoarea amortizării corespunzătoare, actualizate cu elementele de ajustare anuală a venitului reglementat unitar (inflație și factor X) acordate până la anul (i), inclusiv;

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

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

Art. 66. — (1) Cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în anul (i) al perioadei de reglementare (x) se fundamentează de către operatorul licențiat de distribuție. Prognostica privind cantitățile estimate și fundamentarea acesteia se înaintează ANRE odată cu înaintarea fundamentărilor privind ajustarea venitului reglementat unitar. Estimarea cantităților se realizează în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale conform reglementărilor în vigoare.

(2) Cantitățile de gaze naturale estimate a fi distribuite pentru cei 5 ani ai perioadei de reglementare vor fi utilizate de ANRE pentru stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total pentru primul an al perioadei de reglementare, precum și pentru stabilirea elementelor aferente perioadei de reglementare.

(3) Pentru ajustările anuale ale venitului reglementat unitar și venitului total unitar, ANRE va utiliza cantitățile de gaze naturale estimate, comunicate de operatorul de distribuție, la termenele stabilite de prezenta metodologie pentru stabilirea tuturor informațiilor necesare ajustării anuale.

(4) ANRE are dreptul să ceară motivat sau să propună revizuirea prognozelor înaintate la ajustările anuale.

1.6. Diferența unitară de venit datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită

Art. 67. — (1) În situația în care există o diferență de $\pm 5\%$ (inclusiv) între cantitatea estimată și cea efectiv distribuită, la ajustarea venitului anual se va include și factorul de ajustare $\Delta VU_d(i-1)$, conform art. 58, calculat după formula următoare:

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

unde:

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

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

$VU_d(i-1)$ — venitul total unitar permis în anul „i-1”;

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

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

(2) În situația în care există o diferență cuprinsă între $\pm 5\%$ și $\pm 15\%$ (inclusiv) între cantitatea estimată și cea efectiv distribuită, la ajustarea venitului anual se va include și factorul de ajustare $\Delta VU_d(i-1)$, conform art. 58, calculat după formula următoare:

$$\Delta VU_d(i-1) = (1+RI) * [VU_d(i-1) * Q_d(i-1) / (Q_d(i-1) * (1 \pm 5\%)) - VU_d(i-1)],$$

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

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

$VU_d(i-1)$ — venitul total unitar permis în anul „i-1”;

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

(3) Diferența unitară de venit datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită se acordă ca element de ajustare, conform prevederilor alin. (1), până la data introducerii sistemului de tarife de tip binom.

SECȚIUNEA a 2-a

Procedura de ajustare a veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare

Art. 68. — Venitul reglementat unitar și venitul total unitar se aprobă prin ordin al președintelui ANRE pe parcursul perioadei de reglementare, concomitent cu stabilirea tarifelor de distribuție, pentru fiecare titular de licență care desfășoară activitatea de distribuție.

Art. 69. — Ajustarea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare se realizează de către ANRE pe baza formulor din prezenta metodologie stabilite prin ordinul președintelui ANRE.

Art. 70. — (1) Solicitățile titularilor de licență pentru ajustarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente activității de distribuție se înaintează ANRE cu cel puțin 90 de zile anterior datei de la care se stabilesc aceste venituri.

(2) Solicitățile se înaintează împreună cu justificările detaliate. În cadrul solicitărilor trebuie menționate toate elementele de ajustare. În cazul în care titularul de licență nu transmite nicio solicitare de ajustare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, ANRE va proceda la ajustarea venitului reglementat unitar cu factorul de eficiență stabilit la începutul perioadei de reglementare, pentru operatorul respectiv.

(3) În situația în care solicitările privind ajustarea venitului reglementat unitar înaintate de către titularii de licență de distribuție sunt incomplete, ANRE va solicita completarea acestora în termen de 15 zile lucrătoare de la depunere, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Perioada de 90 de zile necesară pentru analiza documentației decurge din momentul primirii formei finale completate. În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare, în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

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

Art. 71. — (1) În situația în care, ulterior intervalului de timp menționat la art. 70 alin. (1), apar elemente de costuri care nu au fost solicitate, acestea vor fi avute în vedere începând cu următoarea ajustare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, respectiv cu următoarea stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al următoarei perioade de reglementare, după caz.

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

Art. 72. — Compartimentul de specialitate înaintea Comitetului de reglementare următoarele:

1. raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea:
 - a) venitului reglementat unitar și venitului total unitar;
 - b) tarifelor de distribuție.
2. punctul de vedere exprimat de către operatorul de distribuție.

Art. 73. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a raportului prevăzut la art. 72 pct. 1, în forma propusă sau cu modificările aprobate în cadrul ședinței, președintele ANRE emite ordinul privind:

- a) stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar;
- b) stabilirea tarifelor de distribuție corespunzătoare anului de reglementare.

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

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

Art. 74. — (1) În situația în care Comitetul de reglementare respinge raportul privind propunerile de stabilire a venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și a tarifelor de distribuție, în termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a respingerii sau, dacă este cazul, de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, este elaborat un nou raport.

(2) Comitetul de reglementare va motiva respingerea raportului, în conformitate cu prevederile legale în vigoare privind stabilirea și aprobarea tarifelor de distribuție.

(3) Pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul Comitetului de reglementare, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat decizia Comitetului de reglementare privind amânarea/respingerea raportului, însoțită de motivarea poziției adoptate.

(4) Până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar, tarifele de distribuție în vigoare rămân nemodificate, eventualele venituri nerealizate din această cauză urmând a fi recunoscute odată cu aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente anului următor al perioadei de reglementare, cu actualizarea anuală cu inflația a sumelor nerecuperate.

CAPITOLUL IV

Refundamentarea și reajustarea veniturilor în cadrul perioadei de reglementare

Art. 75. — În situația fuziunii prin absorbție cu un alt operator licențiat, dacă se constată modificarea costurilor operaționale (OPEX), titularul de licență are obligația de a înainta ANRE datele pentru o nouă fundamentare, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 76. — În cazul divizării unui operator licențiat, societatea care se divide, dacă desfășoară în continuare activitatea de distribuție și în situația modificării costurilor de orice natură, recunoscute în veniturile existente la data divizării, va înainta ANRE datele pentru o nouă fundamentare, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 77. — (1) În cazul în care operatorul licențiat își diminuează activitatea de distribuție în diverse situații (restructurare de activitate, retragerea concesiunii pentru o anumită unitate administrativ-teritorială variația de $\pm 15\%$ a cantităților distribuite realizate față de cantitățile prognozate avute în vedere la fundamentare), care generează modificarea costurilor de orice natură recunoscute în veniturile existente, acesta va înainta ANRE datele pentru o nouă fundamentare, conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) În situația menționată la alin. (1), la calculul venitului total unitar va fi luată în considerare și diferența unitară de venit datorată variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv distribuită, calculată după formulele specificate la art. 67.

Art. 78. — În situația în care operatorul licențiat nu transmite, odată cu ceilalți titulari ai licenței de distribuție, datele de fundamentare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, din diverse motive, acesta poate face ulterior o solicitare în acest sens către ANRE, însoțită de o notă explicativă care să conțină justificarea netransmiterii la timp a datelor de fundamentare. Dacă, în urma analizei de către compartimentul de specialitate, ANRE consideră solicitarea și nota explicativă întemeiate, operatorul licențiat va înainta datele pentru o nouă fundamentare, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 79. — ANRE poate modifica tarifele de distribuție aprobate (prin refundamentare sau reajustare a veniturilor, după caz), cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție, dacă se constată că:

- stabilirea tarifelor de distribuție s-a efectuat pe baza unor informații eronate/false furnizate de către operatorul de distribuție;
- există erori de calcul semnificative în stabilirea tarifelor de distribuție.

Art. 80. — Modificarea tarifelor de distribuție conform art. 79 implică în primul rând măsurile pentru corectarea efectelor tarifelor stabilite, respectiv corectarea informațiilor eronate/false, recalcularea și aprobarea noilor tarife reglementate ce vor fi aplicate de către operatorul de distribuție în cauză.

CAPITOLUL V

Sistemul tarifar de distribuție

Art. 81. — (1) Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pe categorii de clienți finali și sisteme de distribuție, în funcție de consumul anual, caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

(2) În situația în care un operator de distribuție solicită altui operator accesul în scopul vehiculării gazelor naturale prin sistemul acestuia de distribuție, solicitantul va plăti același tarif de distribuție pe care prestatorul îl practică pentru categoria de clienți finali, corespunzător consumului.

Art. 82. — (1) Tarifele de distribuție reprezintă 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 Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de ANRE.

(2) Tarifele de distribuție nu includ contravaloarea lucrărilor de execuție a bransamentelor și nici a operațiilor de debransare și/sau rebransare a clienților. Veniturile realizate de operatorii licențiați din tarifele de racordare a terților la sistemele de distribuție, precum și din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție 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.

(3) Tarifele de distribuție nu includ TVA.

Art. 83. — (1) Tarifele de distribuție au o structură binomială, de tipul:

$$T(x)_d = RC_d + V_d,$$

unde:

$T(x)_d$ — tariful de distribuție, pentru categoria „x” de clienți;

RC_d — componenta fixă pentru rezervarea capacității în sistemul de distribuție, exprimată în lei/MWh;

V_d — componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de distribuție, exprimată în lei/1MWh.

(2) Componenta fixă pentru rezervarea capacității în sistemul de distribuție RC_d cuantifică costurile fixe, legate de capacitatea sistemului de distribuție.

(3) Componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de distribuție V_d cuantifică costurile variabile generate de utilizarea sistemului de distribuție.

Art. 84. — (1) Până la introducerea tarifelor de tip binom, tarifele de distribuție sunt de tip monom și cuantifică costurile fixe și variabile legate de realizarea activității de distribuție.

(2) Tarifele de distribuție menționate la alin. (1) se aplică la cantitățile de gaze naturale distribuite.

Art. 85. — ANRE va stabili de comun acord cu operatorii licențiați de distribuție data introducerii tarifelor de tip binom, având în vedere analiza comună privind impactul acestui tip de tarife asupra clienților finali și a pieței de gaze naturale.

CAPITOLUL VI

Tarif de distribuție de proximitate

Art. 86. — Începând cu cea de a treia perioadă de reglementare, ANRE poate lua în considerare, pentru fiecare titular de licență de distribuție, după caz, stabilirea unei noi categorii de clienți noncasnici, care să beneficieze de un tarif de distribuție de proximitate, în condițiile îndeplinirii cumulative a următoarelor condiții:

- sunt clienți industriali pentru care există o soluție viabilă din punct de vedere tehnico-economic de conectare la SNT;
- sunt amplasați la o distanță de maximum 1 km, în linie dreaptă, față de Sistemul național de transport;
- sunt alimentați prin conducte funcționând la presiuni mai mari sau egale cu 0,4 MPa (4 bar);
- au un consum anual de minimum 250.000 MWh

Art. 87. — (1) Tarif de distribuție de proximitate reprezintă 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 Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de ANRE, aplicabile categoriei de clienți definite conform anexei nr. 1, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

(2) Tarif de distribuție de proximitate nu include TVA.

Art. 88. — Operatorii licențiați de distribuție în ale căror portofolii există clienți noncasnici care îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 86 vor înainta prognoza de consum și propunerea de tarif distincte pentru acești clienți, odată cu transmiterea documentelor de fundamentare sau ajustare a venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și a tarifelor de distribuție.

CAPITOLUL VII

Facturarea

Art. 89. — Contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru un utilizator al sistemului de distribuție se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VT_d = RC(d) \times CR(d) \times h + V(d) \times Q,$$

unde:

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

$RC(d)$ — componenta fixă pentru rezervarea capacității de distribuție, exprimată în lei/1MWh;

$CR(d)$ — capacitatea rezervată, exprimată în MWh;

h — numărul de ore din perioada de facturare, pentru care se rezervă capacitatea;

$V(d)$ — componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de distribuție, exprimată în lei/1MWh;

Q — cantitatea distribuită, exprimată în MWh.

Art. 90. — Până la introducerea tarifelor de tip binom, contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru un utilizator al sistemului de distribuție se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VT_d = T_d \times Q,$$

unde:

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

T_d — tarif de distribuție reglementat, exprimat în lei/MWh;

Q — cantitatea distribuită, exprimată în MWh.

CAPITOLUL VIII

Dispoziții finale

Art. 91. — Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat tarife de distribuție sunt prevăzute în anexa nr. 1.

Art. 92. — Termenii utilizați sunt prezentați în anexa nr. 2.

Art. 93. — Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activității de distribuție sunt prevăzute în anexa nr. 3.

Art. 94. — Regulile suplimentare privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente fiecărei activități reglementate, la începutul celei de a treia perioade de reglementare, sunt prevăzute în anexa nr. 4.

Art. 95. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

CATEGORIILE DE CLIENȚI

pentru care se stabilesc diferențiat tarifele de distribuție și tariful de distribuție de proximitate

1. Tarife de distribuție

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

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

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

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

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

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

2. Tarif de distribuție de proximitate

B.6.1 clienți cu un consum anual de peste 250.000 MWh

TERMENI UTILIZAȚI

1. *Acces la sistemul de distribuție* — dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de distribuție

2. *Activități conexe* — activități complementare celor de distribuție, ce sunt desfășurate de către operatorul licențiat, conform condițiilor de valabilitate ale licenței de operare a sistemelor de distribuție

3. *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.

4. *Cantitate distribuită* — cantitatea totală de gaze naturale vehiculate printr-un sistem de distribuție, măsurată la clienți și/sau la sistemele de distribuție conectate

5. *Capacitate de distribuție* — fluxul maxim, exprimat în unitate de volum pe unitate de timp sau în unitate de energie pe unitate de timp, la care are dreptul utilizatorul rețelei de distribuție, în conformitate cu prevederile contractuale

6. *Capital de lucru* — suma necesară unui operator pentru asigurarea finanțării pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice

7. *Caracteristici tehnice* — totalitatea datelor și elementelor de natură tehnică, specifice unui obiectiv din sectorul gazelor naturale

8. *Client* — clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale

9. *Consum tehnologic* — cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), după caz, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale

10. *Distribuția gazelor naturale* — activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuție pentru a fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea

11. *Licență* — actul administrativ individual emis de ANRE, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații

12. *Operator de distribuție* — persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și care răspunde de exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zonă și, după caz, a interconectării sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea

satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale

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

14. *Punct de delimitare în sistemul de distribuție* — loc în care instalațiile utilizatorului se delimitează ca proprietate de instalațiile operatorului sistemului de distribuție

15. *Rețea de distribuție* — ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice

16. *Rezervare de capacitate* — menținerea unei părți din capacitatea disponibilă de transport/distribuție/înmagazinare la dispoziția utilizatorilor în vederea transportului/distribuției/înmagazinării unei cantități de gaze naturale determinate

17. *Serviciu de sistem* — orice serviciu necesar pentru accesul și exploatarea rețelelor de distribuție, inclusiv dispozitive de echilibrare a sarcinilor, de amestecare și de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de sistem de distribuție, în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora

18. *Sistem de distribuție* — orice rețea de distribuție exploatată de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instalațiile aferente acestora prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum și instalațiile operatorilor economici afiliați, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de distribuție

19. *Sistemul național de transport* — sistemul de transport al gazelor naturale, situat pe teritoriul României și care se află în proprietatea publică a statului

20. *Stocare în conducte* — stocarea gazelor prin compresie în sistemele de distribuție a gazelor naturale, dar excluzând cantitățile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de distribuție, în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora

21. *Tarif de distribuție de proximitate* — categorie specială de tarife de distribuție, stabilită titularului de licență pe baza unor criterii aprobate de ANRE

22. *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.

DURATELE REGLEMENTATE

pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale utilizate în realizarea activității de distribuție

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 de ani; |
| b) activitatea de distribuție și activitatea de furnizare reglementată | 25 de 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 de 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 de ani |

Subgrupa 1.4 — Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane (inclusiv sondele auxiliare, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	25 de ani
Subgrupa 1.5 — Conducte de distribuție din oțel (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	30 de ani
Subgrupa 1.6 — Conducte de distribuție din polietilenă (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 de 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 de 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	

*ANEXA Nr. 4
la metodologie*

REGULI SUPLIMENTARE

privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente fiecărei activități reglementate, la începutul celei de-a treia perioade de reglementare

Art. 1. — Determinarea bazei de active reglementate pentru cea de-a treia perioadă de reglementare se realizează conform prevederilor prezentelor reguli.

Art. 2. — Calculul bazei de active reglementate pentru cea de-a treia perioadă de reglementare se realizează pornind de la valoarea de început a celei de-a doua perioade de reglementare, corectată astfel:

a) se scade diferența dintre valoarea amortizării reglementate actualizate cu rata cumulată a inflației în prima perioadă de reglementare și valoarea amortizării reglementate incluse în tarife pe parcursul primei perioade, diferență recunoscută în valoarea bazei de active reglementate de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare;

b) se scad valorile reglementate estimate ale imobilizărilor corporale/necorporale intrate/ieșite în ultimul an al primei perioade de reglementare și se înlocuiesc cu valorile efectiv realizate;

c) se corectează valorile reglementate ale imobilizărilor corporale/necorporale intrate/ieșite în ceilalți ani ai primei perioade de reglementare, după caz;

d) se înlocuiește rata inflației prognozate pentru ultimul an al primei perioade de reglementare cu rata inflației realizate, determinată pe baza datelor statistice publicate pe site-ul www.insse.ro, prin compararea ultimei luni a anului de reglementare cu luna anterioară începerii anului de reglementare;

e) se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale, calculată conform art. 6 alin. (4), indiferent dacă acestea au fost incluse în valoarea inițială RAB (0) sau în valoarea reglementată aferentă intrărilor din prima perioadă de reglementare, în cazul în care valoarea acestor ieșiri de imobilizări corporale/necorporale nu a fost luată în calcul la determinarea valorii bazei de active reglementate la începutul celei de-a doua perioade de reglementare.

Art. 3. — (1) Pentru primul an al celei de-a doua perioade de reglementare, valoarea bazei de active reglementate la sfârșitul anului se determină pornind de la valoarea de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare, corectată conform art. 2, din care se scade valoarea amortizării calculate pentru primul an al celei de-a doua perioade de reglementare, iar rezultatul se actualizează cu rata inflației realizate a acestui an.

(2) Amortizarea aferentă primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se determină astfel:

a) Pentru imobilizările corporale/necorporale care fac parte din RAB (0) inițial:

a.1) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB (0) s-a realizat prin metoda RAB implicit,

amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale care fac parte din valoarea RAB implicit se calculează prin împărțirea valorii de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare, corectată conform art. 2, la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, specifică fiecărei activități reglementate;

a.2) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB (0) s-a realizat pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității reglementate, amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale care fac parte din valoarea inițială RAB (0) se calculează prin împărțirea valorii de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare, corectată conform art. 2, la durata reglementată rămasă de amortizare, exprimată în ani, specifică fiecărei grupe/subgrupe reglementate de încadrare a imobilizărilor corporale/necorporale și în funcție de anul de intrare în patrimoniul societății a fiecărei imobilizări.

b) Pentru imobilizările corporale/necorporale care au intrat în patrimoniul operatorului pe parcursul primei perioade de reglementare, amortizarea aferentă acestora se calculează prin împărțirea valorii de intrare reglementate la durata reglementată rămasă de amortizare, exprimată în ani, unde durata reglementată rămasă de amortizare se calculează în funcție de grupele/subgrupele reglementate de încadrare ale imobilizărilor corporale/necorporale, începând cu anul recunoașterii acestora în veniturile reglementate ale operatorilor.

Art. 4. — (1) Pentru ceilalți ani ai celei de-a doua perioade de reglementare, valoarea bazei de active reglementate la sfârșitul fiecărui an de reglementare se determină scăzând din valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), și valoarea amortizării aferente anului de calcul, iar rezultatul se actualizează cu rata inflației realizate în anul de calcul.

(2) Amortizarea anuală pentru ceilalți ani ai celei de-a doua perioade de reglementare se determină astfel:

a) Pentru imobilizările corporale/necorporale care fac parte din RAB (0) inițial:

a.1) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB (0) s-a realizat prin metoda RAB implicit, amortizarea aferentă se calculează împărțind valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent, din care se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), la

durata reglementată rămasă, exprimată în ani, specifică fiecărei activități reglementate;

a.2) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB (0) s-a realizat pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității reglementate, amortizarea aferentă se calculează împărțind valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent, din care se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, specifică fiecărei grupe/subgrupe reglementate de încadrare a imobilizărilor corporale/necorporale și în funcție de anul de intrare în patrimoniul societății a fiecărei imobilizări.

b) Pentru imobilizările corporale/necorporale care au intrat în patrimoniul operatorului pe parcursul celor două perioade de reglementare, amortizarea aferentă se calculează împărțind valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent, din care se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, unde durata reglementată rămasă de amortizare se calculează în funcție de grupele/subgrupele reglementate de încadrare ale imobilizărilor corporale/necorporale, începând cu anul recunoașterii acestora în veniturile reglementate ale operatorilor.

Art. 5. — (1) Imobilizările corporale/necorporale utilizate pentru desfășurarea mai multor activități reglementate, nereglementate sau din afara sectorului intră în baza de active reglementate cu o valoare reglementată calculată în funcție de principiile de alocare aprobate prin raportul de separare contabilă a activităților desfășurate de către operatorul licențiat, alocare care se modifică doar dacă operatorul solicită și i se aprobă modificarea principiilor de alocare.

(2) Nu sunt considerate intrări de imobilizări corporale/necorporale și nu se vor lua în calcul la stabilirea valorii bazei de active reglementate imobilizările corporale/necorporale pentru care societatea nu a plătit un echivalent financiar, plusurile de inventar, imobilizările corporale/necorporale pentru care societatea încasează chirie, terenurile preluate prin contracte de concesiune, care nu se amortizează contabil, reevaluările, precum și orice valoare care la fundamentarea veniturilor a fost inclusă în categoria costurilor operaționale, dar care în contabilitate a fost înregistrată ca imobilizare corporală/necorporală.

Art. 6. — (1) Se consideră ieșiri de imobilizări corporale/necorporale atât imobilizările corporale/necorporale care au ieșit pe parcursul primei perioade, cât și cele care au ieșit pe parcursul celei de-a doua perioade, indiferent că acestea au făcut parte din valoarea RAB-ului inițial sau au intrat pe parcursul perioadelor de reglementare.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru Societatea Comercială E.ON Gaz Distribuție — S.A., Societatea Comercială E.ON Energie România, Societatea Comercială GDF Suez Energy — S.A. și Societatea Comercială Distrigaz Sud Rețele — S.R.L., valoarea RAB implicit se va corecta, de-a lungul perioadelor de reglementare, doar cu ieșirile din vânzările de imobilizări.

(3) Imobilizările corporale/necorporale supuse unei operațiuni de vânzare, casare sau de transfer în categoria obiectelor de inventar sunt considerate ieșiri de imobilizări corporale/necorporale ale perioadei.

(4) Valoarea reglementată rămasă aferentă unei ieșiri de imobilizări corporale/necorporale dintr-un an de reglementare este egală cu valoarea de intrare reglementată a imobilizării, actualizată cu rata cumulată a inflațiilor, inclusiv cu cea a anului de calcul, din care a fost scăzută suma actualizată a amortizărilor aferente fiecărui an, calculate conform art. 3 și 4.

Art. 7. — În situația în care o anumită imobilizare corporală/necorporală a fost utilizată în desfășurarea unei activități nereglementate, din sector sau din afara sectorului, iar în cursul unui an de reglementare începe să fie utilizată pentru/și pentru desfășurarea activității reglementate, aceasta va fi raportată ca o intrare nouă, la valoarea contabilă rămasă, iar durata de amortizare reglementată aferentă grupei/subgrupe din care face parte va fi diminuată corespunzător cu durata de utilizare consumată contabilă, exprimată în ani întregi, fără fracțiuni de an.

Art. 8. — (1) În situația în care, în cadrul celei de-a doua perioade de reglementare, s-au efectuat reîncadrări ale unor imobilizări corporale/necorporale în alte grupe/subgrupe decât cele raportate și luate în considerare la ajustarea veniturilor reglementate, imobilizările respective se vor lua în calculul valorii RAB întâi ca o ieșire din grupa/subgrupa/în care au fost raportate inițial, la valoarea reglementată rămasă, iar apoi ca o intrare nouă în grupa/subgrupa reconsiderată, la aceeași valoare reglementată rămasă. Orice reconsiderare a grupei/subgrupe de încadrare a mijloacelor fixe se va face numai justificat, iar imobilizările corporale/necorporale respective vor fi prezentate, atât în situația bazei de active reglementate, cât și detaliat, într-o situație distinctă de cea a bazei de active reglementate.

(2) În situația în care durata reglementată de amortizare aferentă noii grupe/subgrupe este mai mare decât durata reglementată de amortizare consumată, valoarea reglementată rămasă menționată la alin. (1) se va recupera pe o durată calculată prin diferența celor două durate.

(3) În situația în care durata reglementată de amortizare aferentă noii grupe/subgrupe este mai mică sau egală cu durata reglementată de amortizare consumată, valoarea reglementată rămasă menționată la alin. (1) se va recupera pe durata reglementată de amortizare aferentă noii grupe/subgrupe.