

## ANEXĂ

**METODOLOGIE****de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale****Capitolul I****Scop și aplicabilitate**

**Art. 1** - Prezenta metodologie reglementează modalitatea de stabilire a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale prin sistemele de distribuție, servicii care fac obiectul unui contract de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, tarife denumite în continuare tarife de distribuție.

**Art. 2** - (1) Prezenta metodologie este utilizată de către:

- a) operatorii licențiați de distribuție a gazelor naturale pentru stabilirea tarifelor de distribuție în cadrul fiecărei perioade de reglementare;
- b) ANRE, în procesul de analiză a datelor și informațiilor transmise de operatorii de distribuție, în vederea aprobării tarifelor de distribuție a gazelor naturale.

(2) Prezenta metodologie nu se aplică operatorilor sistemelor de distribuție închise.

**Capitolul II****Definiții și abrevieri**

**Art. 3** - (1) În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

- 1. activitate reglementată - activitate desfășurată de o persoană fizică/juridică, în condițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, activități ce fac obiectul unor reglementări emise de ANRE;
- 2. amortizare reglementată - valoarea amortizării aferentă bazei de active reglementate;
- 3. an de reglementare / an al perioadei de reglementare - o perioadă continuă de 12 luni calendaristice începând cu data de 1 ianuarie și până la data de 31 decembrie;
- 4. an tarifar – o perioadă continuă de 12 luni calendaristice, cuprinsă în intervalul 1 iulie (anul i) și 30 iunie (anul i+1), diferită de anul de reglementare, pentru care se aprobă tarifele de distribuție prin care se realizează venitul permis unui operator de distribuție în anul (i);

5. baza de active reglementate – totalitatea imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscute de ANRE, ca fiind necesare unui operator de distribuție, pentru desfășurarea activității de distribuție, determinată conform regulilor prevăzute în Anexa nr. 1 la prezenta metodologie;
6. BAR implicit – baza de active reglementate la data de 31.12.2004 pentru Societatea Delgaz Grid - S.A. și Societatea Distrigaz Sud Rețele - S.R.L.;
7. cantitate distribuită – cantitatea totală de gaze naturale vehiculate printr-un sistem de distribuție, măsurată la clienți și/sau la sistemele de distribuție conectate;
8. consum tehnologic – cantitatea de gaze naturale, necesară a fi consumată de către un operator de distribuție pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale;
9. Metodologie – metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale;
10. Procedura de investiții - Procedura privind fundamentarea și criteriile de aprobare a planurilor de investiții ale operatorilor de transport și de sistem, de distribuție și de înmagazinare a gazelor naturale, precum și ai terminalelor GNL/hidrogen, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 38/2019, cu modificările și completările ulterioare;
11. sistem de distribuție preluat - sistem de distribuție preluat de un operator de distribuție pentru operare, în urma desemnării de către ANRE, de la un alt operator de distribuție a cărui licență urmează a fi retrasă, al cărui contract de concesiune urmează a fi reziliat sau a cărui decizie de desemnare își încetează valabilitatea;
12. valoarea bazei de active reglementate – valoarea netă, recunoscută de ANRE, a imobilizărilor corporale și necorporale necesare unui OD, pentru desfășurarea activității de distribuție.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, abrevierile utilizate au următoarele semnificații:

1. ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
2. BAR – baza de active reglementate;
3. ECR – evidențe contabile reglementate;
4. OD – operator de distribuție a gazelor naturale;
5. RRR – rata reglementată a rentabilității capitalului investit, exprimată în procente, aprobată de ANRE, determinată conform Anexei nr. 2 la prezenta metodologie;
6. VRC - venitul reglementat corectat aferent unui an de reglementare;
7. IPC – indicii prețurilor de consum;

8. SD – sistem de distribuție a gazelor naturale;
9. SDP – sistem de distribuție preluat;
10. UAT – unitate administrativ-teritorială.

### **Capitolul III**

#### **Principii generale**

**Art. 4 - (1)** Tarifele de distribuție reprezintă contravaloarea serviciilor prestate pentru rezervarea capacității de distribuție și vehicularea prin sistemul de distribuție a unui volum de gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate prevăzute în reglementările specifice în vigoare, cu un conținut energetic echivalent cu un MWh.

**(2)** Tarifele de distribuție se stabilesc diferențiat, pentru fiecare operator de distribuție.

**(3)** Determinarea tarifelor de distribuție se realizează pe baza principiilor, parametrilor și a formulelor prevăzute în prezenta metodologie.

**(4)** La stabilirea tarifelor de distribuție, orice cost justificat și/sau venit realizat de către un operator de distribuție este luat în considerare o singură dată.

**(5)** Costurile justificate, luate în calcul la stabilirea tarifelor de distribuție, nu includ TVA.

**(6)** Tarifele de distribuție, stabilite pe baza prezentei metodologii, nu includ TVA.

**Art. 5** – Tarifele de distribuție includ costurile generate de următoarele activități și operațiuni:

- a) operarea, întreținerea și asigurarea funcționării sistemului de distribuție în condiții de siguranță;
- b) modernizarea și dezvoltarea capacităților de distribuție reprezentând operațiunile și activitățile desfășurate de către OD pentru și/sau în legătură cu creșterea capacității în conductele existente, prin extinderea rețelelor sau prin realizarea/înființarea unor noi sisteme/rețele;
- c) utilizarea sistemului de distribuție reprezentând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de către OD pentru sau în legătură cu încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de distribuție, respectiv:
  - i. rezervarea capacităților de distribuție;
  - ii. preluarea gazelor naturale din perimetrele de producție/conductele din amonte, de la producătorii de biometan, din sistemele de transport, direct din import sau din alt sistem de distribuție;

- iii. vehicularea gazelor naturale prin sistemul de distribuție, între punctele de delimitare ale sistemului de distribuție;
- iv. predarea gazelor naturale la clientul final, la un alt distribuitor sau în SNT;
- v. măsurarea cantităților de gaze naturale preluate/ predate;
- vi. citirea contoarelor/echipamentelor și/sau a sistemelor de măsurare.

d) racordarea unor noi solicitanți la SD conform prevederilor legale aplicabile.

**Art. 6 - (1)** Perioada de reglementare reprezintă intervalul de timp pe parcursul căruia ANRE stabilește, anual, venitul pe care un OD este îndreptățit să îl realizeze pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale.

**(2)** Perioada de reglementare pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale are o durată de 5 ani.

**(3)** Pentru OD care, la data publicării prezentei metodologii, desfășoară activitatea de distribuție a gazelor naturale, data de începere a perioadei a cincea de reglementare este 1 ianuarie 2025.

**(4)** Prin derogare de la prevederile alin. (2) și (3), pentru operatorii economici care obțin licența ulterior începerii unei perioade de reglementare, perioada de reglementare începe la data începerii activității reglementate și se încheie odată cu terminarea perioadei de reglementare în cursul căreia au fost licențiați.

**Art. 7 - (1)** Pentru fiecare an al perioadei de reglementare se stabilesc venitul reglementat și venitul reglementat corectat, pe baza datelor și informațiilor transmise de către OD, pentru acoperirea costurilor justificate aferente unui an calendaristic (1 ianuarie - 31 decembrie).

**(2)** Tarifele de distribuție aprobate pe baza veniturilor stabilite conform alin. (1) se aplică într-un an tarifar.

**Art. 8 - (1)** Veniturile realizate de OD din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție nu sunt considerate venituri reglementate ale activității de distribuție, în sensul definiției de la art. 10 din Metodologie.

**(2)** Costurile aferente activităților conexe nu se includ în costurile recunoscute de ANRE pentru activitatea de distribuție.

**(3)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care la nivelul unui an de reglementare rata profitului realizat din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție depășește nivelul de 5% permis, diferența este considerată venit aferent activității de distribuție.

**Art. 9 -** În situația în care, la nivelul unui an de reglementare, rata profitului realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție depășește nivelul de 5% permis, diferența este considerată venit aferent activității de distribuție.

## **Capitolul IV**

### **Venitul reglementat și venitul reglementat corectat**

#### **Secțiunea 1**

##### **Definirea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat**

**Art. 10 - (1)** Venitul reglementat reprezintă venitul aferent unui an al perioadei de reglementare, recunoscut de ANRE unui OD pentru acoperirea costurilor justificate ca fiind necesare desfășurării activității de distribuție.

**(2)** Venitul reglementat al OD se fundamentează pentru primul an al perioadei de reglementare și se ajustează în anii următori pe baza formulelor specifice activității de distribuție din prezenta metodologie.

**Art. 11 - (1)** Venitul reglementat corectat reprezintă venitul anual permis de ANRE unui OD, determinat ca suma dintre venitul reglementat și elementele de ajustare/corecție prevăzute în cuprinsul prezentei metodologii.

**(2)** Venitul reglementat corectat aferent fiecărui an al perioadei de reglementare stă la baza determinării tarifelor de distribuție.

#### **Secțiunea a 2-a**

##### **Determinarea venitului reglementat pentru fiecare an al perioadei de reglementare**

##### **1. Venitul reglementat**

**Art. 12 -** Venitul reglementat se determină în fiecare an al perioadei de reglementare pe baza următoarelor formule generale:

$$VR_{(i)} = OPEX_{(i)} + CAPEX_{(i)} + CPD_{(i)},$$

unde:

$VR_{(i)}$  – venitul reglementat aferent desfășurării activității de distribuție în anul (i);

$OPEX_{(i)}$  – costurile operaționale controlabile permise de ANRE în anul (i);

$CAPEX_{(i)}$  – costurile de capital permise de ANRE în anul (i);

$CPD_{(i)}$  – costurile preluate direct permise în anul (i).

##### **2. Costurile OPEX, CAPEX, CPD și determinarea acestora**

###### **2.1 Costurile operaționale controlabile - OPEX**

**Art. 13** - OPEX reprezintă cheltuieli de exploatare, deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, al căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora OD poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.

**Art. 14** - Costurile operaționale controlabile includ cheltuieli cu:

- a) materiile prime, materialele, inclusiv cele de natura obiectelor de inventar, ambalajele;
- b) cheltuieli cu utilitățile - energie, apă, etc.;
- c) consumul tehnologic;
- d) întreținerea, verificările și reparațiile, conform prevederilor legale în vigoare;
- e) locațiile de gestiune și chirii, altele decât cele cu instituțiile publice ale administrației de stat centrale sau locale - pentru aceste categorii de cheltuieli se va transmite ANRE lista documentelor (contracte, facturi etc.) din care să rezulte realizarea acestora;
- f) primele de asigurare;
- g) studii și cercetări obligatorii conform prevederilor legale în vigoare;
- h) comisioanele, onorariile și colaboratorii;
- i) transportul de bunuri și personal, deplasări, detașări și transferări;
- j) poșta și taxele de telecomunicații, serviciile bancare și asimilate;
- k) serviciile executate de terți;
- l) personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale ori contractului colectiv de muncă în vigoare, în limita deductibilității fiscale;
- m) asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale;
- n) despăgubirile, conform prevederilor legale în vigoare, în legătură cu exercitarea drepturilor de uz și de servitute asupra proprietăților private afectate de obiectivul/sistemul de distribuție, obiectivele aferente racordării la SNT, precum și cu pagubele aduse proprietarilor din vecinătatea obiectivului/sistemului de distribuție ca urmare a intervențiilor efectuate asupra acestora pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii și avarii;
- o) reducerile comerciale primite ulterior facturării, aferente cheltuielilor operaționale;
- p) cheltuieli de natura celor prevăzute la lit. a)-o), realizate pentru exploatarea conductelor de distribuție, aflate în proprietatea terților;

**Art. 15** - Nu se includ în OPEX aferente activității de distribuție:

- a) cheltuielile cu amortizarea contabilă a imobilizărilor, ajustări pentru depreciere și provizioane;

- b) cheltuielile de exploatare efectuate pentru realizarea în regie proprie a unor imobilizări corporale/necorporale, materiale sau obiecte de inventar, care se recunosc în categoria de cost corespunzător;
- c) cheltuielile de exploatare asociate unor imobilizări corporale/necorporale, materiale sau obiecte de inventar aflate în curs de execuție;
- d) amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fonduri speciale, bugete locale și alte cheltuieli asociate;
- e) penalitățile, majorările și/sau daunele-interese de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor și alte cheltuieli asociate;
- f) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță și alte cheltuieli asociate;
- g) cheltuieli cu despăgubiri plătite pentru pagubele sau accidentele cauzate persoanelor fizice sau juridice, în situațiile în care instanța de judecată stabilește că au fost produse din vina operatorului de distribuție;
- h) penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele-interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori și alte cheltuieli asociate;
- i) provizioanele de orice natură;
- j) cheltuielile financiare;
- k) cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților cu funcții de execuție, angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/ directorate și alte consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare sau în situația pensionării;
- l) cheltuielile reprezentând sume acordate directorilor/directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere sau altor consilii de conducere, directoratelor și comitetelor consultative ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță, precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat/raportului de serviciu, care depășesc 20% din valoarea anuală a salariilor/indemnizațiilor acestora, după caz;

- m) cheltuielile privind materialele recuperate și re folosibile, utilizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;
- n) cheltuielile finanțate din surse nerambursabile (de exemplu: sumele datorate statului român, persoanelor fizice și/sau juridice sub formă de dividende la care aceștia au renunțat, fonduri și împrumuturi nerambursabile din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate, altele asemenea);
- o) diferențele de inventar;
- p) orice valoare care la stabilirea venitului reglementat corectat a fost inclusă în BAR, dar în contabilitatea financiară a OD a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare;
- q) orice cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;
- r) cheltuielile privind activele casate/cedate și alte operațiuni de capital;
- s) sumele neîncasate de OD aferente activității de distribuție a gazelor naturale, trecute pe cheltuieli de exploatare, reprezentând pierderi din creanțe și debitori diverși;
- t) cheltuielile aferente bunurilor a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere, fie și parțial, cu excepția cheltuielilor aferente imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;
- u) cheltuielile de exploatare realizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale ca urmare a unor pagube constatate ca fiind provocate de către terțe persoane;
- v) cheltuielile cu donații acordate de OD;
- w) cheltuielile cu sponsorizări acordate de OD, cu excepția celor care privesc acțiuni de informare a clienților referitoare la folosirea în condiții de siguranță a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- x) cheltuielile cu reclama și publicitatea;
- y) cheltuielile cu serviciile de consultanță sau asistență în domeniul reglementării gazelor naturale;
- z) costul cu marja de profit a companiilor afiliate, realizată din derularea contractelor de servicii cu OD.

**Art. 16 - (1)** Pentru primul an al perioadei de reglementare OD fundamentează, în termeni reali ai acestui an, OPEX necesare desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale.

**(2)** Formula generală de calcul a OPEX pentru fiecare an al perioadei de reglementare este:

$$OPEX_{(i)} = OPEXP_{(i)} + OPEXL_{(i)} + CT_{(i)} + CPERS_{(i)}$$

unde:



OPEXP<sub>(i)</sub> – costurile operaționale controlabile, cu caracter permanent, permise în anul (i);

OPEXL<sub>(i)</sub> – costurile operaționale controlabile, care se realizează la un interval de timp mai mare de un an sau înregistrează fluctuații semnificative de la un an la altul al perioadei de reglementare, liniarizate, permise în anul (i);

CT<sub>(i)</sub> – costurile aferente consumului tehnologic permise în anul (i);

CPERS<sub>(i)</sub> – costurile cu personalul, permise în termeni reali ai anului (i);

### 2.1.1 Costurile operaționale controlabile cu caracter permanent - OPEXP

**Art. 17 – (1)** Pentru primul an al perioadei de reglementare valoarea OPEXP se fundamentează în termeni reali ai acestui an, prin raportare la nivelul costurilor realizate în anii anteriori.

**(2)** Prevederile alin. (1) referitoare la raportarea la nivelul costurilor realizate în anii anteriori nu se aplică OD care își încep activitatea pe parcursul perioadei de reglementare.

**Art. 18 - (1)** Începând cu al doilea an al perioadei de reglementare, ajustarea OPEXP se determină după formula:

$$\text{OPEXP}_{(i)} = [\text{OPEXP}_{(i-1)} / (1 + \text{RI}_{e(i-1)}) * (1 + \text{RI}_{r(i-1)}) + \text{CNP}_{\text{OPEXP}(i)}] * (1 + \text{RI}_{e(i)} - X)$$

unde:

OPEXP<sub>(i)</sub> – costurile operaționale controlabile, cu caracter permanent, permise în anul (i);

OPEXP<sub>(i-1)</sub> – costurile operaționale controlabile, cu caracter permanent, permise în anul (i-1);

RI<sub>e(i-1)</sub> – rata inflației estimate pentru anul (i-1);

RI<sub>r(i-1)</sub> – rata inflației realizate în anul (i-1);

RI<sub>e(i)</sub> – rata inflației estimate pentru anul (i);

X – rata anuală de creștere a eficienței economice aferentă OPEX, stabilită pentru OD pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale;

CNP<sub>OPEXP(i)</sub> – costuri neprevăzute cu caracter permanent realizate de OD, exprimate în termeni reali ai anului (i-1) și corectate la nivelul unui an, recunoscute de ANRE și incluse în OPEXP începând cu anul (i);

**(2)** Pentru primul an al perioadei de reglementare nu se efectuează corecția de inflație.

**(3)** Prin derogare de la prevederile alin (1), în cazul în care nivelul RI<sub>r(i-1)</sub> este mai mare decât cel al RI<sub>e(i-1)</sub>, valoarea corectată cu rata inflației realizate a termenului OPEXP<sub>(i-1)</sub>, de la care se pornește ajustarea începând cu al doilea an al perioadei de reglementare, este reprezentată de minimul dintre valoarea OPEXP<sub>(i-1)</sub> rezultată după efectuarea corecției de inflație și cea realizată de OD și acceptată de ANRE, dar nu mai mică decât valoarea OPEXP<sub>(i-1)</sub> calculată inițial pe baza inflației estimate.

### 2.1.2 Costurile operaționale controlabile liniarizate - OPEXL

**Art. 19 – (1)** Pentru primul an al perioadei de reglementare, determinarea valorii OPEXL se realizează prin însumarea valorilor fundamentate pentru fiecare an al perioadei de reglementare, în termenii reali ai primului an al perioadei de reglementare, și împărțirea valorii totale la durata perioadei de reglementare.

**(2)** Ajustarea OPEXL permise în anul (i) se determină după formula:

$$\text{OPEXL}_{(i)} = \text{OPEXL}_{(i-1)} / (1 + \text{RI}_{e(i-1)}) * (1 + \text{RI}_{r(i-1)}) * (1 + \text{RI}_{e(i)} - X)$$

unde:

$\text{OPEXL}_{(i)}$  – costurile operaționale controlabile liniarizate permise în anul (i) al perioadei de reglementare;

$\text{OPEXL}_{(i-1)}$  – costurile operaționale controlabile liniarizate permise în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

$\text{RI}_{e(i-1)}$  – rata inflației estimate pentru anul (i-1);

$\text{RI}_{r(i-1)}$  – rata inflației realizate în anul (i-1);

$\text{RI}_{e(i)}$  – rata inflației estimate pentru anul (i);

X – rata anuală de creștere a eficienței economice aferentă OPEX, stabilită pentru OD pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale;

### 2.1.3 Costurile cu consumul tehnologic – CT

**Art. 20 – (1)** Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, costul estimat aferent CT se determină ca produs între o cantitate de CT și un cost aferent acestei cantități.

**(2)** Odată cu fundamentarea tarifelor pentru fiecare perioadă de reglementare, OD care au realizat separarea legală, sunt obligați să întocmească și să transmită planul de reducere anuală a CT, aferent sistemului de distribuție aflat în operare la data fundamentării tarifelor.

**(3)** La întocmirea planului de reducere a CT, OD are în vedere ca CT propus pentru primul an al perioadei de reglementare să fie mai mic decât cantitatea minimă de CT realizată în oricare an al perioadei de reglementare anterioare, inclusiv anii de tranziție;

**(4)** Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD care realizează separarea legală la începutul sau pe parcursul perioadei de reglementare, la întocmirea planului de reducere anuală a CT, are în vedere ca CT propus pentru primul an din plan să fie mai mic decât CT realizat în anul precedent.

- (5) În planul de reducere a CT, începând cu al doilea an, cantitatea de CT propusă de OD pentru fiecare an al perioadei de reglementare, trebuie să fie mai mică decât cea propusă pentru anul anterior.
- (6) La acceptarea planului de reducere a CT, ANRE are în vedere următoarele:
- a) planul de reducere a CT propus de OD;
  - b) cantitățile de CT realizate anual în perioadele anterioare de reglementare;
  - c) nivelul investițiilor realizate și prognozate de OD.

**Art. 21 - (1)** Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, cantitatea de gaze naturale, reprezentând CT prognozat și luat în calculul venitului reglementat, reprezintă, după cum urmează:

- i. pentru OD care a realizat separarea legală a activităților - cantitatea anuală de gaze naturale din planul de reducere a CT, propus de operator și acceptat de ANRE, aferent unei perioade de reglementare, la care se adaugă eventualele cantități suplimentare de CT, acceptate de ANRE, ca urmare a dezvoltării sistemului de distribuție;
  - ii. pentru OD care nu au realizat separarea legală a activităților - cantitatea anuală de gaze naturale rezultată prin aplicarea mediei aritmetice a ponderii CT, recunoscută de ANRE, pentru perioada anterioară de reglementare și anii de tranziție, la cantitatea estimată a fi distribuită în fiecare an al perioadei de reglementare.
- (2) Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, pentru determinarea costului aferent CT prognozat, OD propune un cost de achiziție estimat și justificat, care este analizat în vederea acceptării de către ANRE.

#### **2.1.4 Costurile cu personalul – CPERS**

**Art. 22 –** În cadrul costurilor cu personalul se includ costurile cu salariile, primele, asigurările sau abonamentele medicale încheiate în beneficiul angajaților, ajutoarele și alte drepturi acordate conform prevederilor legale ori contractului colectiv/individual de muncă în vigoare, în limita deductibilității fiscale;

**Art. 23 – (1)** Pentru primul an al perioadei de reglementare, valoarea costurilor cu personalul fundamentate de OD, în termeni reali ai acestui an, nu poate depăși valoarea realizată din ultimul an anterior perioadei de reglementare, acceptată de ANRE, actualizată în termeni reali ai primului an al perioadei de reglementare și indexată cu o rată de creștere în termeni reali a câștigului salarial.

- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru OD care au înregistrat o creștere acceptată de ANRE a numărului de personal, pe parcursul anului premergător perioadei de reglementare, la

fundamentarea costurilor cu personalul se vor lua în considerare și costurile suplimentare aferente noilor angajați.

**Art. 24** - Începând cu al doilea an al perioadei de reglementare, ajustarea costurilor cu personalul, permise în anul (i), se determină după formula:

$$CPERS_{p(i)} = [CPERS_{r(i-1)} + CNP_{CPERS(i)}] * (1 + RI_{e(i)}) * (1 + RCS_{(i)}),$$

unde:

$CPERS_{p(i)}$  – costurile cu personalul permise OD de către ANRE pt anul (i);

$CPERS_{r(i-1)}$  – costurile cu personalul la nivelul recunoscut OD de către ANRE pentru anul (i-1);

$CNP_{CPERS(i)}$  – costuri cu personalul neprevăzute, cu caracter permanent, exprimate în termeni reali ai anului (i-1), corectate la nivelul unui an, recunoscute de ANRE și incluse în CPERS începând cu anul (i);

$RI_{e(i)}$  – rata inflației estimate pentru anul (i);

$RCS_{(i)}$  – rata de creștere în termeni reali a câștigului salarial;

## 2.2. Costurile de capital - CAPEX

**Art. 25** - CAPEX reprezintă costurile recunoscute de către ANRE cu amortizarea reglementată și rentabilitatea capitalului investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale.

**Art. 26** - Sunt asimilate capitalului investit următoarele:

- a) valoarea concesiunilor primite care se reflectă ca imobilizări corporale/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 prevederilor contractului de concesiune;
- b) cheltuielile pentru racordarea sistemului de distribuție la sistemul de transport, la conductele din amonte și la sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale, acestea fiind considerate imobilizări necorporale;
- c) costul imobilizărilor corporale și necorporale închiriate, necesare pentru desfășurarea activității de distribuție, care nu sunt preluate de către OD, ca urmare a realizării separării juridice a activității de distribuție; costurile de capital aferente contractului de închiriere vor fi recunoscute cel mult la nivelul amortizării reglementate și al compensației financiare ce reprezintă rata reglementată a rentabilității capitalului investit acordate imobilizărilor corporale și necorporale;

- d) costurile aparatelor și instalațiilor de măsurare, control și reglare a gazelor naturale, care sunt înregistrate în contabilitatea internă a OD ca mijloace fixe, cu respectarea legislației specifice aplicabile;
- e) costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția celor finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție, pe care operatorul le rambursează în termen de 5 ani de la punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aplicabile la data încheierii contractelor de racordare.

**Art. 27** - Nu sunt considerate capital investit costurile aferente:

- a) imobilizărilor corporale/necorporale pentru care OD nu plătește un echivalent financiar, inclusiv din plusuri de inventar;
- b) imobilizărilor corporale/necorporale cedate terților prin contract de închiriere, fie și parțial, cu excepția cheltuielilor aferente imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;
- c) terenurilor preluate prin contracte de concesiune care prevăd plata unei redevențe/chirii și nu au o valoare amortizabilă, precum și orice valoare care la stabilirea venitului reglementat corectat a fost inclusă în OPEX, dar în contabilitate a fost înregistrată ca imobilizare corporală/necorporală;
- d) avansurilor, imobilizărilor corporale și necorporale în curs de execuție;
- e) imobilizărilor financiare;
- f) provizioanelor de orice natură;
- g) valorii reglementate rămase neamortizate a imobilizărilor corporale și necorporale cedate terților ori către activitățile nereglementate ale OD, calculată conform regulilor ANRE;
- h) valorii reglementate rămase neamortizate a imobilizărilor corporale și necorporale casate, calculată conform reglementărilor emise de ANRE;
- i) imobilizărilor corporale și necorporale realizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale ca urmare a unor pagube constatate ca fiind provocate de către terțe persoane;
- j) bunurilor aparținând domeniului public/privat al statului, autorităților locale sau ale unor terțe persoane, cu excepția celor efectuate la obiectivele SD pentru care există temeiuri legale, acorduri și/sau contracte pentru concesiunea, închirierea ori preluarea în exploatare a acestora;

- k) cheltuielilor efectuate pe parcursul realizării unei imobilizări corporale/necorporale, recepționată, pusă în funcțiune sau dată în folosință, care nu au fost incluse de OD în valoarea inițială de recepție a imobilizării, recunoscută în baza de active reglementate; aceste cheltuieli, precum și cele efectuate ulterior în legătură cu realizarea imobilizării se consideră costuri OPEX sau costuri preluate direct, după caz.
- l) imobilizărilor sau cota-parte din imobilizările corporale/necorporale realizate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate.

**Art. 28** – Pe parcursul perioadei de reglementare, la ajustarea tarifelor de distribuție, transferul de cheltuieli între categoria OPEX și categoria CAPEX se realizează numai cu acordul ANRE.

**Art. 29 – (1)** Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, CAPEX prognozate, care se includ în calculul venitului reglementat, se determină cu următoarea formulă:

$$\text{CAPEX}_{e(i)} = \text{RRR} * (\text{BAR}_{1\text{ian}(i)} + \text{BAR}_{e\_31\text{dec}(i)}) * 1/2 + \text{AR}_{1\text{ian}(i)}$$

unde:

$\text{CAPEX}_{e(i)}$  – costurile de capital estimate care se recuperează prin venitul reglementat permis în anul (i) al perioadei de reglementare;

RRR – rata reglementată a rentabilității capitalului investit, aprobată de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$\text{BAR}_{1\text{ian}(i)}$  – valoarea aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$\text{BAR}_{e\_31\text{dec}(i)}$  – valoarea estimată a bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale la sfârșitul anului (i) al perioadei de reglementare, estimată având la bază planul de investiții aprobat de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$\text{AR}_{1\text{ian}(i)}$  – amortizarea reglementată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

**(2)** Valoarea BAR, la începutul fiecărui an al perioadei de reglementare se determină după cum urmează:

$$\text{BAR}_{1\text{ian}(i)} = \text{BAR}_{31\text{dec}(i-1)} * (1 + \text{RI}_{\text{RRR}(i)}),$$

unde:

$BAR_{1ian(i)}$  – valoarea aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$RI_{RRR(i)}$  – rata inflației pentru anul de reglementare (i), luată în calcul la determinarea valorii RRR aprobate de ANRE pentru perioada de reglementare, conform Anexei nr. 3;

$BAR_{31dec(i-1)}$  – valoarea aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la sfârșitul anului (i-1) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

- (3) Valoarea estimată a bazei activelor reglementate la sfârșitul anului (i) al perioadei de reglementare se determină cu următoarea formulă:

$$BAR_{e\_31dec(i)} = BAR_{1ian(i)} - AR_{1ian(i)} + INVI_{e(i)} - INVE_{e(i)}$$

unde:

$BAR_{e\_31dec(i)}$  – valoarea estimată aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la sfârșitul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$BAR_{1ian(i)}$  – valoarea aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$AR_{1ian(i)}$  – amortizarea reglementată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$INVI_{e(i)}$  – valoarea estimată a imobilizărilor corporale și necorporale ce urmează a fi puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, după caz, și incluse în BAR în cursul anului (i), conform planului de investiții al OD, acceptat de ANRE;

$INVE_{e(i)}$  – valoarea reglementată rămasă neamortizată, estimată, a imobilizărilor corporale și necorporale ce urmează a fi scoase din BAR în cursul anului (i);

**Art. 30 - (1)** Pentru determinarea CAPEX prognozate și CAPEX realizate, la începutul fiecărei perioade de reglementare ANRE efectuează comparația între valoarea BAR la data de 31

decembrie a anului precedent și valoarea contabilă la data de 31 decembrie a imobilizărilor corporale și necorporale aferente BAR.

- (2) Valoarea contabilă la data de 31 decembrie a imobilizărilor corporale și necorporale aferente BAR include și valoarea reevaluărilor imobilizărilor corporale și necorporale, înregistrate în evidențele contabile, efectuate de către evaluatori autorizați sau de către societate și auditate de auditori financiari independenți.
- (3) ANRE poate efectua pe parcursul perioadei de reglementare, la solicitarea OD, cu ocazia stabilirii anuale a tarifelor de distribuție, comparația prevăzută la alin. (1).
- (4) În cazul în care, OD nu transmite valoarea contabilă la data de 31 decembrie a imobilizărilor corporale și necorporale aferente BAR sau în urma comparațiilor prevăzute la alin. (1) și alin. (3), se constată că valoarea BAR la 31 decembrie este mai mare cu peste 5% decât valoarea contabilă la data de 31 decembrie a imobilizărilor corporale și necorporale aferente BAR, rata inflației luată în calcul pentru anul de reglementare (i) va fi egală cu zero.

**Art. 31** - Pentru un OD nou-licențiat, valoarea inițială a BAR, utilizată la calculul venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare, se determină pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității de distribuție

### **2.3. Costurile preluate direct - CPD**

**Art. 32 - (1)** CPD reprezintă cheltuieli de exploatare în limitele de deductibilitate fiscală stabilite de actele normative în vigoare, aferente activității de distribuție, care nu pot fi controlate de către conducerea OD și asupra căreia aceasta nu poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității desfășurate și includ:

- a) contribuții aferente fondului de salarii, precum și contribuțiile la fonduri speciale, datorate de către angajator, conform prevederilor legale în vigoare, corespunzătoare fondului de salarii recunoscut de ANRE;
- b) contribuții aferente valorii recunoscute de ANRE a contractului de mandat al persoanelor cu funcții de conducere și celor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere;
- c) taxe, impozite, altele asemenea, stabilite conform prevederilor legale în vigoare;
- d) contravaloarea serviciilor de distribuție de tranzit, definite conform art. 89, pentru utilizarea sistemului de distribuție a unui alt operator;
- e) redevențele pentru concesiunea bunurilor aflate în proprietatea publică a statului, redevențele prevăzute în contractele de concesiune a serviciilor de distribuție a gazelor naturale și/sau a bunurilor aferente aflate în proprietatea publică a statului sau



a unei unități administrativ-teritoriale, chiriile prevăzute în contractele de închiriere a bunurilor ce alcătuiesc rețelele de distribuție, precum și taxele locale stabilite de autorități pentru realizarea serviciilor de distribuție;

- f) alte costuri aflate în afara controlului OD, recunoscute de ANRE;
- g) sumele neîncasate de către OD, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, reprezentând creanțe comerciale care nu au putut fi recuperate din cauza falimentului clientului, în baza unei decizii judecătorești definitive, creanțe care provin din obligația OD de a nu întrerupe prestarea serviciului către un client aflat în procedură de insolvență, respectiv aflat în perioada de observație și în perioada de reorganizare, conform prevederilor legale în vigoare;
- h) cheltuieli cu taxe și impozite stabilite conform prevederilor legale în vigoare, prevăzute în contractele de închiriere a obiectivelor sistemului de distribuție, generate de dreptul de folosință asupra imobilizărilor corporale și necorporale închiriate;
- i) costul cu chiria aferentă obiectivelor sistemului de distribuție, în limita valorii amortizării contabile, cu excepția costurilor prevăzute la art. 26, lit. c).
- j) cheltuieli privind dobânzi aferente creditelor bancare și împrumuturilor contractate de la alte entități non-bancare, dacă din memoriul și documentele justificative rezultă că acestea sunt aferente creditelor utilizate în limita valorii eligibile a proiectelor finanțate din fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, în cazul depășirii termenelor de plată de către Autoritățile de Management. Perioada pentru care se recunosc aceste dobânzi este egală cu durata întârzierii de încasare a cererii de rambursare, iar rata dobânzii, aferentă sumelor împrumutate de la entități non bancare, trebuie să se încadreze în condițiile pieței bancare.

(2) Se asimilează CPD, costul aparatelor și instalațiile de măsurare, control și reglare a gazelor naturale, care sunt înregistrate în contabilitatea internă a OD ca și costuri operaționale.

**Art. 33** - Nu sunt recunoscute drept CPD aferente activității de distribuție a gazelor naturale:

- a) cheltuielile de natura costurilor preluate direct aferente materialelor, obiectelor de inventar și imobilizărilor corporale și necorporale realizate în regie proprie sau aflate în curs de execuție, precum și orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost inclusă în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare;
- b) cheltuielile de exploatare de natura costurilor preluate direct aferente imobilizărilor corporale/necorporale a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere,

fie și parțial, cu excepția cheltuielilor aferente imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;

- c) orice cheltuieli de natura costurilor preluate direct generate de alte activități desfășurate de OD;
- d) orice cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;
- e) orice cheltuieli de natura costurilor preluate direct realizate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale ca urmare a unor pagube constatate ca fiind provocate de către terțe persoane;
- f) contribuția aferentă salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate angajaților cu funcții de execuție, angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/ directorate și alte consilii de conducere, cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate angajaților în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare sau în situația pensionării;
- g) cheltuielile financiare cu excepția celor prevăzute la art. 32, alin. (1) lit. j);
- h) cheltuielile aferente impozitului pe monopolul natural.

**Art. 34 - (1)** Pentru primul an al perioadei de reglementare, CPD sunt cele fundamentate de OD, în termeni reali și permise de ANRE.

**(2)** Pentru următorii ani ai perioadei de reglementare, CPD permise se stabilesc după următoarea formulă generală:

$$CPD_{(i)} = CPD_{(i-1)} + CPD_{e(i)},$$

unde:

$CPD_{(i)}$  - costurile preluate direct aferente anului (i);

$CPD_{(i-1)}$  - costurile preluate direct recunoscute de ANRE pentru anul (i-1);

$CPD_{e(i)}$  - costurile preluate direct estimate pentru anul (i), generate de emiterea sau modificarea certă a unor prevederi legislative aplicabile în anul (i) sau de dezvoltarea certă a activității OD.

### Secțiunea a 3-a

#### Determinarea venitului reglementat corectat permis pentru fiecare an al perioadei de reglementare

**Art. 35 – (1)** Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat corectat se determină cu următoarea formulă:

$$\begin{aligned}
 VRC_{(i)} = & VR_{(i)} \\
 & + (\Delta)RIV_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + (\Delta)VRC_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + (\Delta)CPERS_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + (\Delta)CT_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + (\Delta)CAPEX_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + (\Delta)CPD_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + (\Delta)RCR_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}), \\
 & + CN_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & - AVD_{(i-1)} * (1 + RI_{e(i)}) \\
 & + RSE_{(i)} \\
 & + RCR_{(i)} \\
 & + SR_{(i)}
 \end{aligned}$$

unde:

$VRC_{(i)}$  – venitul reglementat corectat permis de ANRE în anul (i);

$VR_{(i)}$  – venitul reglementat permis în anul (i);

$(\Delta)RIV_{(i-1)}$  – componenta de corecție a valorii VRC, datorată diferenței dintre rata inflației estimate pentru anul (i-1) și rata inflației realizate în anul (i-1);

$(\Delta)VRC_{(i-1)}$  – componenta de corecție a diferențelor de VRC aferent anului (i-1);

$(\Delta)CPERS_{(i-1)}$  – componenta de corecție a costurilor cu personalul din anul (i-1);

$(\Delta)CT_{(i-1)}$  – componenta de corecție a valorii aferente consumului tehnologic din anul (i-1);

$(\Delta)CAPEX_{(i-1)}$  – componenta de corecție pentru costurile de capital investit aferente anului (i-1);

$(\Delta)CPD_{(i-1)}$  – componenta de corecție a costurilor preluate direct aferente anului (i-1);

$(\Delta)RCR_{(i)}$  – componenta de corecție a componentei de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, determinată ca diferență între valoarea realizată, aferentă anului (i-1), și valoarea

estimată a fi rambursată solicitanților în anul  $(i-1)$  fără T.V.A., inclusă în venitul reglementat în anul respectiv.

$CN_{(i-1)}$  – componenta de corecție a costurilor operaționale neprevăzute cu caracter nepermanent din anul  $(i-1)$ ;

$AVD_{(i-1)}$  – alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul  $(i-1)$ ;

$RSE_{(i)}$  – componenta de redistribuire a sporului de eficiență economică realizat în perioada anterioară de reglementare și inclusă în venitul reglementat corectat al anului  $(i)$ ;

$RCR_{(i)}$  – componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, care se rambursează solicitanților în anul  $(i)$ , reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anterior/anteriori, valoare limitată conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

$SR_{(i)}$  – componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare, inclusă în venitul reglementat corectat al anului  $(i)$ ;

$RI_{e(i)}$  – rata inflației estimate pentru anul  $(i)$ .

- (2) La stabilirea venitului reglementat, respectiv a venitului reglementat corectat, se vor lua în calcul și stimulentele stabilite conform art. 21 din *Metodologia pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun în infrastructura energetică, inclusiv a riscurilor aferente acestora*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 10/2024, pentru proiectele de investiții estimate a se realiza în fiecare an al perioadei de reglementare, care se încadrează în categoriile prevăzute la pct. 14 din cadrul «Domeniilor tehnice prioritare» ale anexei I din Regulamentul (UE) 2022/869 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 715/2009, (UE) 2019/942 și (UE) 2019/943 și a Directivelor 2009/73/CE și (UE) 2019/944 și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 347/2013.
- (3) Pentru investițiile în proiectele de infrastructură necesare pentru tranziția energetică, realizate din fonduri proprii, care nu beneficiază de stimulent conform alin. (2), ANRE poate acorda un supliment peste rata reglementată a rentabilității.

### **Secțiunea a 4-a**

#### **Elementele și componentele de corecție și/sau ajustare ale venitului reglementat și venitului reglementat corectat**

**Art. 36** - Elementele și componentele de corecție și/sau ajustare ale venitului reglementat și venitului reglementat corectat sunt următoarele:

- a) rata inflației – RI ;
- b) rata anuală de creștere a eficienței activității de distribuție a gazelor naturale – X;
- c) componenta de corecție a ratei inflației – (Delta)RIV;
- d) componenta de corecție a diferențelor de VRC – (Delta)VRC
- e) componenta de corecție a costurilor cu personalul – (Delta)CPERS;
- f) componenta de corecție aferentă consumului tehnologic – (Delta)CT;
- g) componenta de corecție pentru capitalul investit – (Delta)CAPEX;
- h) componenta de corecție a costurilor preluate direct – (Delta)CPD;
- i) componenta de corecție a componentei de recuperare anuală a costurilor cu racordarea – (Delta)RCR;
- j) costurile operaționale neprevăzute – CN;
- k) componenta de corecție aferentă altor venituri asimilate activității de distribuție – AVD;
- l) componenta de redistribuire a sporului de eficiență economică realizat în perioada anterioară de reglementare – RSE;
- m) componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea – RCR;
- n) componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare – SR.

#### **4.1 Rata inflației – RI**

**Art. 37 - (1)** Rata inflației estimate pentru un an al perioadei de reglementare se consideră IPC la sfârșitul anului, estimat de Comisia Națională de Prognoză, aferent anului pentru care se stabilește venitul reglementat corectat.

- (2)** Rata inflației realizate pentru un an încheiat (i-1) al perioadei de reglementare se determină pe baza indicilor totali anuali ai prețurilor de consum, în perioada decembrie (i-1) – decembrie (i-2), publicați pe pagina de internet a Institutului Național de Statistică.
- (3)** Prin derogare de la prevederile alin. (1) și alin. (2), rata estimată și rata realizată a inflației pentru costurile CAPEX se consideră a fi rata inflației utilizată de ANRE în calculul RRR aprobate pentru perioada de reglementare.

#### **4.2 Rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de distribuție a gazelor naturale**

– X

**Art. 38 - (1)** Rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de distribuție a gazelor naturale reflectă potențialele economii de costuri operaționale (OPEX), exclusiv costurile aferente consumului tehnologic și costurile cu personalul, ce pot fi realizate într-un an al perioadei de reglementare de către OD pentru îmbunătățirea performanțelor economice.

- (2) Rata anuală a creșterii eficienței economice a activității de distribuție a gazelor naturale asigură o cedare de eficiență economică în favoarea clienților.
- (3) Rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de distribuție a gazelor naturale se stabilește de către ANRE la începutul fiecărei perioade de reglementare, pentru fiecare perioadă de reglementare și pentru fiecare OD.
- (4) În situații deosebite care intervin în desfășurarea/dezvoltarea activității de distribuție, la ajustarea anuală a veniturilor, ANRE poate modifica rata anuală de creștere a eficienței economice a activității de distribuție a gazelor naturale, la solicitarea motivată a OD.
- (5) La stabilirea ratei de creștere a eficienței economice se au în vedere următoarele:
  - a) propunerea justificată a OD;
  - b) sporul de eficiență realizat în perioada anterioară de reglementare și de posibilitățile acestuia de a reduce în continuare costurile, astfel încât să se asigure desfășurarea activității în condiții de continuitate și de siguranță;
  - c) analiza comparativă a sporurilor de eficiență realizate de fiecare OD care desfășoară activitatea de distribuție a gazelor naturale.

#### **4.3 Componenta de corecție a ratei inflației – (Delta)RIV;**

**Art. 39 – (1)** (Delta)RIV reflectă diferența de VRC datorată diferenței dintre rata inflației estimate utilizate la calculul veniturilor reglementate și rata inflației realizate sau acceptate în anul respectiv.

- (2) (Delta)RIV se determină prin recalcularea elementelor de venit care intră în componența VRC prin înlocuirea în formulele de calcul a ratei inflației estimate cu rata inflației realizate, cu considerarea limitelor de recunoaștere corespunzătoare fiecărui element de venit și însumarea diferențelor astfel obținute.

#### 4.4 Componenta de corecție a diferențelor de VRC – (Delta)VRC

**Art. 40 - (1)** (Delta)VRC reprezintă componenta de corecție aferentă venitului reglementat corectat ce reflectă diferențele pozitive sau negative dintre venitul reglementat corectat realizat de OD în anul de reglementare precedent și cel permis în același an.

**(2)** Componenta de corecție (Delta)VRC(i-1) care se include în calculul venitului reglementat corectat al anului (i) al perioadei de reglementare se determină astfel:

$$(\text{Delta})\text{VRC}_{(i-1)} = \text{VRC}_{r(i-1)} - \text{VRC}_{p(i-1)},$$

unde:

(Delta)VRC<sub>(i-1)</sub> – componenta de corecție a venitului reglementat corectat aferent anului (i-1);

VRC<sub>r(i-1)</sub> – venitul reglementat corectat realizat în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

VRC<sub>p(i-1)</sub> – venitul reglementat corectat permis în anul (i-1) al perioadei de reglementare.

**(3)** Venitul reglementat corectat realizat în anul (i-1) al perioadei de reglementare se determină ca produs între cantitatea de gaze naturale distribuită în anul (i-1) pentru fiecare categorie de clienți și tarifele de distribuție aferente, în vigoare la data prestării serviciului de distribuție.

**(4)** În primul an al perioadei de reglementare, valoarea componentei de corecție (Delta)VRC este egală cu zero.

#### 4.5 Componenta de corecție a costurilor cu personalul – (Delta)CPERS

**Art. 41 - (1)** (Delta)CPERS se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE pentru anul precedent, ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii, și valoarea prognozată pentru același an, în termenii anului pentru care se calculează corecția, pe baza următoarei formule:

$$(\text{Delta})\text{CPERS}_{(i-1)} = \text{CPERS}_{r(i-1)} - \text{CPERS}_{p(i-1)}$$

unde:

(Delta)CPERS<sub>(i-1)</sub> – componenta de corecție a costurilor cu personalul din anul (i-1)

CPERS<sub>r(i-1)</sub> – valoarea costurilor cu personalul realizate și acceptate de ANRE pentru anul (i-1);

CPERS<sub>p(i-1)</sub> – valoarea costurilor cu personalul permise OD de ANRE pentru anul (i-1).

**(2)** În cazul în care valoarea costurilor cu personalul, considerată a fi realizată de OD în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii, este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată.

**(3)** Valoarea prognozată prevăzută la alin. (1) include și costurile de personal neprevăzute, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pentru anul în cauză.

- (4) La determinarea componentei de corecție a costurilor cu personalul, valoarea prognozată luată în calcul a acestor costurilor va fi considerată cea rezultată după regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează componenta de corecție.
- (5) În cazul în care rata inflației estimate este mai mare decât rata inflației realizate, valoarea recunoscută a costurilor cu personalul este minimul dintre valoarea realizată a acestor costuri și valoarea determinată prin actualizare cu rata estimată a inflației
- (6) În cazul care rata inflației estimate este mai mică decât rata inflației realizate, valoarea recunoscută a costurilor cu personalul este minimul dintre valoarea realizată a acestor costuri și valoarea determinată prin actualizare cu rata inflației realizate

#### 4.6 Componenta de corecție a consumului tehnologic – (Delta)CT

**Art. 42 - (1)** (Delta)CT reprezintă componenta de corecție aferentă consumului tehnologic, calculată ca diferență între consumul tehnologic realizat și recunoscut de către ANRE și cel permis în anul precedent.

- (2) Componenta de corecție (Delta)CT<sub>(i-1)</sub> care se include în calculul venitului reglementat corectat al anului (i) al perioadei de reglementare se determină astfel:

$$(\text{Delta})CT_{(i-1)} = CT_{r(i-1)} - CT_{p(i-1)},$$

unde:

(Delta)CT<sub>(i-1)</sub> - componenta de corecție a valorii aferente consumului tehnologic din anul (i-1)

CT<sub>r(i-1)</sub> - valoarea aferentă consumului tehnologic realizat și recunoscut pentru anul (i-1) pe baza reglementărilor elaborate de ANRE;

CT<sub>p(i-1)</sub> - valoarea consumului tehnologic permisă și inclusă în calculul venitului reglementat în anul (i-1).

- (3) Cantitatea de gaze naturale recunoscută drept CT realizat în anul (i-1) este minimul dintre:
- i. cantitatea calculată conform prevederilor Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemele de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2014, cu modificările și completările ulterioare,
  - ii. cantitatea solicitată de OD și
  - iii. pentru OD care au realizat separarea legală a activităților, cantitatea din planul de reducere a consumului tehnologic, acceptat de ANRE, la care se adaugă eventualele



cantități suplimentare de CT, acceptate de ANRE, ca urmare a dezvoltării sistemului de distribuție

- iv. pentru OD care nu au realizat separarea legală a activităților, cantitatea anuală de gaze naturale rezultată prin aplicarea mediei aritmetice a ponderii CT, recunoscută de ANRE, pentru perioada anterioară de reglementare și anii de tranziție, la cantitatea estimată a fi distribuită în fiecare an al perioadei de reglementare.

- (4) La determinarea valorii aferente costului CT se iau în calcul costul cu achiziția gazului și alte costuri/venituri direct atribuibile CT recunoscut de ANRE.
- (5) Valoarea aferentă costului cu achiziția gazului recunoscut drept CT se determină ca produs între costul de achiziție al acestuia și cantitatea de gaze naturale reprezentând CT.
- (6) Cheltuielile aferente achiziționării volumelor de gaze naturale care nu sunt recunoscute de ANRE în consumul tehnologic, în conformitate cu prevederile alin. (3), nu se includ în costul CT sau în alte categorii de costuri acceptate OD de către ANRE pentru a fi recuperate prin tarifele de distribuție.
- (7) Pentru primul an al perioadei de reglementare, pentru determinarea valorii CT, OD propune un cost de achiziție estimat și justificat.
- (8) Costul de achiziție recunoscut de ANRE se determină după cum urmează:
- a) pentru OD care au realizat separarea legală, costul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este minimul dintre:
- i. costul mediu ponderat de achiziție a cantităților aferente consumului tehnologic realizat anual de toți operatorii de distribuție, într-o manieră prudentă, la care se permite o abatere de +5% și
- ii. costul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă;
- b) pentru OD care nu au realizat separarea legală, costul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este costul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă.
- (9) Prin derogare de la prevederile alin. (8), în situația în care anul (i-1) cuprinde o perioadă pentru care, prin acte normative emise de Parlamentul sau Guvernul României, a fost declarată criză pe piața gazelor naturale, costul gazelor necesare pentru acoperirea CT, recunoscut de ANRE pentru acea perioadă, este costul realizat de OD.

#### 4.7 Componenta de corecție pentru CAPEX – (Delta)CAPEX

**Art. 43 - (1)** (Delta)CAPEX reprezintă componenta de corecție pentru costurile de capital, calculată ca diferență între costurile de capital realizate în anul de reglementare precedent și cele incluse în venitul reglementat în același an.

**(2)** Componenta de corecție (Delta)CAPEX<sub>(i-1)</sub> se determină astfel:

$$(\text{Delta})\text{CAPEX}_{(i-1)} = \text{CAPEX}_{r(i-1)} - \text{CAPEX}_{p(i-1)},$$

unde:

(Delta)CAPEX<sub>(i-1)</sub> – componenta de corecție pentru costurile de capital aferente anului (i-1) al perioadei de reglementare;

CAPEX<sub>r(i-1)</sub> – costurile de capital realizate în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

CAPEX<sub>p(i-1)</sub> – costurile de capital prognozate, care au fost incluse în calculul venitului reglementat în anul (i-1) al perioadei de reglementare.

**(3)** CAPEX realizate, aferente fiecărui an al perioadei de reglementare, se determină cu următoarea formulă generală:

$$\text{CAPEX}_{r(i)} = \text{RRR} * (\text{BAR}_{1\text{ian}(i)} - \text{AR}_{r(i)} + \text{INVIA}_{(i)} - \text{INVEA}_{(i)}) * K + \text{AR}_{r(i)}$$

unde:

CAPEX<sub>r(i)</sub> – costurile de capital care se recuperează prin venitul reglementat permis în anul (i) al perioadei de reglementare;

RRR – rata reglementată a rentabilității capitalului investit, aprobată de ANRE pentru activitatea de distribuție;

BAR<sub>1ian(i)</sub> – valoarea bazei activelor reglementate aferentă imobilizărilor corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare;

K – coeficientul de ajustare al rentabilității capitalului în funcție de eficiența sistemului de distribuție a gazelor naturale;

AR<sub>r(i)</sub> – amortizarea reglementată realizată aferentă anului (i) al perioadei de reglementare;

INVIA<sub>(i)</sub> – valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, după caz, și incluse în BAR în cursul anului (i), recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare, luând în calcul luna punerii în funcțiune;

$INVEA_{(i)}$  – valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ce au fost scoase din BAR în cursul anului (i), luând în calcul luna ieșirii în funcțiune;

- (4) În situația în care, pe parcursul unui an de reglementare, valoarea aprobată a RRR suferă modificări, valoarea RRR utilizată la calculul CAPEX se determină ca medie ponderată, anuală sau lunară, după caz, în funcție de numărul de zile de aplicabilitate, a valorilor RRR aprobate.
- (5) Pentru clădirile administrative și imobilizările corporale și necorporale definite în Procedura de investiții ca fiind dotări, puse în funcțiune începând cu data de 01 ianuarie 2025, se acordă RRR diminuat cu 2 puncte procentuale.
- (6) Prin derogare de la prevederile alin. (5), valoarea RRR nu se diminuează în cazul dotărilor utilizate efectiv la lucrările efectuate în sistemul de distribuție, care conduc la menținerea și/sau îmbunătățirea parametrilor sistemului.

**Art. 44** - Valoarea realizată a BAR pentru sfârșitul anului,  $BAR_{r\_31dec(i)}$  se calculează cu formula:

$$BAR_{r\_31dec(i)} = BAR_{1ian(i)} + INVI_{r(i)} - INVE_{r(i)} - AR_{r(i)},$$

unde:

$BAR_{1ian(i)}$  – valoarea aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$BAR_{r\_31dec(i)}$  - valoarea aferentă bazei activelor reglementate reprezentând imobilizările corporale și necorporale existente la sfârșitul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$INVI_{r(i)}$  - valoarea reglementată recunoscută de ANRE pentru anul (i) a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, după caz;

$INVE_{r(i)}$  - valoarea reglementată rămasă neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în cursul anului (i);

$AR_{r(i)}$  - amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale aferentă bazei de active reglementate recunoscute de ANRE pentru anul (i) al perioadei de reglementare.

**Art. 45** - Amortizarea reglementată realizată aferentă anului (i) al perioadei de reglementare, se calculează cu următoarea formulă:

$$AR_{r(i)} = AR_{BAR1ian(i)} + AR_{INVIr(i)} - AR_{INVEr(i)}$$

unde:

$AR_{BAR1ian(i)}$  – amortizarea reglementată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale existente la începutul anului (i) al perioadei de reglementare, recunoscută de ANRE pentru activitatea de distribuție;

$AR_{INVIr(i)}$  – amortizarea reglementată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale intrate în BAR în anul (i) al perioadei de reglementare;

$AR_{INVEr(i)}$  – amortizarea reglementată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale ieșite din BAR în anul (i) al perioadei de reglementare, de la data ieșirii până la sfârșitul anului de reglementare.

**Art. 46 - (1)** Amortizarea reglementată anuală se calculează prin utilizarea metodei lineare, pe baza duratelor reglementate de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale, prevăzute în Anexa nr. 4 la prezenta metodologie.

**(2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1) amortizarea reglementată anuală aferentă anumitor categorii de imobilizări se calculează pe baza duratelor reglementate prevăzute expres în legislația primară aplicabilă pentru aceste categorii de imobilizări.

**(3)** Pentru alte categorii de imobilizări corporale și necorporale, neincluse în Anexa nr. 4, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite prin Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe aprobat prin hotărâre a Guvernului.

**(4)** Pentru imobilizările corporale și necorporale puse în funcțiune/preluate în folosință până la începutul celei de a patra perioade de reglementare, valoarea amortizării se determină având în vedere anul punerii în funcțiune.

**(5)** Pentru imobilizările corporale și necorporale puse în funcțiune/preluate în folosință începând cu cea de-a patra perioadă de reglementare, valoarea amortizării se determină lunar, începând cu luna următoare celei de intrare în BAR a acestora.

**Art. 47 – (1)** Coeficientul de ajustare al rentabilității capitalului investit este un indicator care reflectă performanța investițiilor realizate de OD, ținând seama de variația cantităților de gaze naturale distribuite anual, și se stabilește pe baza următoarei formule:

$$K = (Q_{(i)} / Q_{2024}) / [(BARS_{r\_31dec(i)} / (BARS_{r\_31dec2024} * IRI_{RRR(i)})] * (1+m)$$

unde:

$Q_{(i)}$  – cantitatea de gaze naturale distribuită de OD în anul (i);

$Q_{2024}$  – cantitatea de gaze naturale distribuită de OD în anul 2024;

$BARS_{r\_31dec2024}$  – valoarea obiectivelor sistemului de distribuție incluse în grupa 1 a BAR la sfârșitul anului 2024;

$BARS_{31dec(i)}$  – valoarea obiectivelor sistemului de distribuție incluse în grupa 1 a BAR la sfârșitul anului (i);

$IRI_{RRR(i)}$  – indicele cumulat al ratei inflației luată în calcul la determinarea valorii RRR aprobate pentru perioada de reglementare, de la anul (1) până la anul (i), inclusiv;

m – marjă de toleranță acceptabilă

- (2) Anul 2024 este considerat anul de referință față de care se determină procentul de variație a volumelor distribuite și a valorii BAR.
- (3) În cazul OD nou licențiați, coeficientului K se aplică începând cu anul următor primului an de reglementare în care acesta a desfășurat activitate pe parcursul întregului an, iar anul de referință folosit pentru determinarea coeficientului este primul an întreg de activitate.
- (4) Valoarea maximă a coeficientului K, luat în calcul la ajustarea rentabilității capitalului investit este egală cu 1.
- (5) Valoarea coeficientului K, inclus în calculul rentabilității capitalului investit în imobilizări corporale și necorporale, altele decât obiectivele sistemului de distribuție incluse în grupa 1 a BAR, este egală cu 1.

#### 4.8 Componenta de corecție a costurilor preluate direct – (Delta)CPD

**Art. 48 - (1)** (Delta)CPD reprezintă componenta de corecție a costurilor preluate direct, calculată ca diferență între costurile preluate direct realizate în anul precedent și cele permise, incluse în venitul reglementat în același an.

- (2) Componenta de corecție (Delta)CPD<sub>(i-1)</sub> care se include în calculul venitului reglementat corectat al anului (i) al perioadei de reglementare se determină astfel:

$$(\text{Delta})\text{CPD}_{(i-1)} = \text{CPD}_{r(i-1)} - \text{CPD}_{p(i-1)},$$

unde:

(Delta)CPD<sub>(i-1)</sub> - componenta de corecție a costurilor preluate direct aferente anului (i-1) al perioadei de reglementare;

CPD<sub>r(i-1)</sub> - costurile preluate direct realizate în anul (i-1) al perioadei de reglementare;

CPD<sub>p(i-1)</sub> - costurile preluate direct permise, incluse în calculul venitului reglementat în anul (i-1) al perioadei de reglementare.

#### **4.9 Componenta de corecție a componentei de recuperare anuală a costurilor cu racordarea – Delta(RCR);**

**Art. 49** - Delta(RCR) reflectă diferența dintre valoarea realizată, aferentă anului precedent și valoarea estimată a fi rambursată solicitanților în același an, inclusă în venitul reglementat în anul respectiv.

$$(\text{Delta})\text{RCR}_{(i-1)} = \text{RCR}_{r(i-1)} - \text{RCR}_{e(i-1)}$$

unde:

$(\text{Delta})\text{RCR}_{(i-1)}$  – componenta de corecție a componentei de recuperare anuală a costurilor cu racordarea din anul (i-1)

$\text{RCR}_{r(i-1)}$  – valoarea costurilor cu racordarea rambursată solicitanților în anul (i-1);

$\text{RCR}_{e(i-1)}$  – valoarea costurilor cu racordarea estimată a fi rambursată solicitanților în anul (i-1).

#### **4.10 Costurile neprevăzute – CN și CNP**

**Art. 50 - (1)** Costurile neprevăzute sunt costurile de natura OPEX care nu au fost estimate la fundamentarea venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare și sunt determinate de factori imprevizibili, precum forța majoră, cazul fortuit, emiterea de acte normative sau de dezvoltarea OD.

**(2)** Solicitarea recunoașterii costurilor neprevăzute determinate de forță majoră va fi însoțită, cel puțin, de următoarele documente:

- a) procesele-verbale de constatare a daunelor înregistrate în obiectivul respectiv, emis de autoritățile locale pe raza cărora s-au înregistrat evenimentele de forță majoră;
- b) documente legale din care să rezulte valoarea lucrării de reparație efectiv realizată.

**(3)** În categoria costurilor neprevăzute determinate de dezvoltarea OD se încadrează următoarele:

- a) costurile de natura OPEX apărute în urma unei fuziuni prin absorbție realizate în cursul perioadei de reglementare și care sunt necesare societății absorbante pentru desfășurarea activității de distribuție în aria de concesiune a societății sau societăților absorbite, în cazul în care sunt întrunite condițiile de la art. 81 alin. (1);
- b) costurile de natura OPEX apărute ca urmare a dezvoltării OD prin extinderea sistemului de distribuție existent sau prin preluarea de noi concesiuni care implică realizarea unui volum crescut de activități și angajarea de personal suplimentar.

- (4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând:
- a) diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru bransamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2019 și data de 29 iulie 2020;
  - b) costurile aferente analizei cererilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;
  - c) costurile aferente lucrărilor de modificare a instalației de utilizare a solicitantului până la noul punct de delimitare în situația modificării amplasamentului punctului de delimitare inițial, conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;
  - d) costurile suplimentare aferente lucrărilor de racordare generate de cererile de racordare înregistrate până la data de 30 decembrie 2021, pentru lucrările realizate de alți operatori economici selectați de solicitanți;
  - e) costurile neacoperite aferente operării SDP;
  - f) costurile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, cum ar fi cele ocazionate de proiecte pilot aferente tranziției energetice, pentru a integra în sistem, în condiții de eficiență, surse și tipuri de gaze cu emisii scăzute de carbon și, în special, gazele din surse regenerabile.
- (5) Costurile neprevăzute pot avea caracter permanent (CNP) sau ocazional (CN) și se recuperează în funcție de caracterul lor prin venitul reglementat, respectiv prin venitul reglementat corectat, conform formulelor prevăzute în prezenta metodologie.
- (6) Costurile neprevăzute cu caracter permanent, datorită caracterului recurent, se recunosc atât în venitul reglementat, prin componenta  $CNP_{(i-1)}$ , pentru a permite acoperirea acestui tip de costuri în anii de reglementare următori, cât și în venitul reglementat corectat, prin componenta  $CN_{(i-1)}$ , pentru a asigura recuperarea costurilor realizate în anul anterior de reglementare, conform formulelor din prezenta metodologie.
- (7) OD poate solicita recunoașterea de către ANRE a unor costuri neprevăzute cu caracter ocazional de natura OPEXP doar în situația în care valoarea costurilor neprevăzute ocazionate este mai mare decât sporul de eficiență realizat pe baza OPEXP deja incluse în VR, în anul de reglementare în care aceste costuri s-au realizat.
- (8) Valoarea recunoscută a costurilor neprevăzute nu poate depăși diferența dintre valoarea costurilor neprevăzute solicitate de OD și sporul de eficiență realizat în anul de reglementare în care aceste costuri s-au realizat.

- (9) Proiectele pilot, prevăzute la alin. (4) lit f), pot fi realizate în comun de mai mulți OD, cu acceptul prealabil al ANRE și sunt exceptate de la aplicarea prevederilor alin (8).
- (10) În situația în care din OPEXP, anumite costuri fundamentate își pierd caracterul permanent sau sunt transferate în CAPEX, corecția OPEXP se realizează prin componenta de corecție CNP, care poate lua valori negative.

#### **4.11 Componenta de corecție aferentă altor venituri asimilate activității de distribuție – AVD**

**Art. 51** – Componenta de corecție aferentă altor venituri asimilate activității de distribuție reflectă veniturile realizate de OD în anul precedent din alte activități care sunt considerate ca făcând parte din activitatea de distribuție, respectiv, venituri realizate în anul (i-1), din:

- a) închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări; veniturile din închiriere nu pot fi mai mici decât amortizarea reglementată aferentă spațiilor închiriate și rentabilitatea reglementată a cotei-părți din spațiul închiriat.
- b) aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;
- c) profitul realizat din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție care depășește nivelul permis de 5%, conform prevederilor art. 8 alin. (3);
- d) profitul realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție a gazelor naturale care depășește nivelul permis de 5%, conform prevederilor art. 9;
- e) veniturile suplimentare realizate de OD din prestarea serviciului de distribuție pentru SDP;
- f) venituri din valorificarea activelor scoase din funcțiune care au făcut parte din BAR, a materialelor rezultate în urma dezmembrării, mai puțin valoarea reglementată rămasă și costurile aferente scoaterii din funcțiune, dezmembrării și valorificării acestora.
- g) Alte venituri de exploatare aferente activității de distribuție

#### **4.12 Componenta de redistribuire a sporului de eficiență – RSE**

**Art. 52** - RSE reprezintă suma repartizată anual în venitul reglementat corectat în vederea cedării către clienți a sporului de eficiență economică al activității de distribuție a gazelor naturale calculat pentru perioada de reglementare anterioară.



**Art. 53 - (1)** Sporul de eficiență economică al activității de distribuție a gazelor naturale reflectă creșterea de eficiență economică realizată peste rata anuală de creștere a eficienței economice stabilită de ANRE.

**(2)** În cadrul perioadei de reglementare, sporul de eficiență economică se determină anual de către OD.

**(3)** OD este obligat să înainteze ANRE anual calculul sporului de eficiență, odată cu situațiile ECR.

**Art. 54 - (1)** Sporul de eficiență economică este calculat ca diferență pozitivă între nivelul OPEX permis de ANRE într-un an al perioadei de reglementare și nivelul OPEX realizat de către OD în același an.

**(2)** Nivelul OPEXP permis de ANRE într-un an al perioadei de reglementare, utilizat pentru determinarea sporului de eficiență, include și diferența rezultată din regularizarea inflației estimate incluse în venitul reglementat cu valoarea realizată a acesteia, aferentă anului pentru care se calculează sporul de eficiență.

**(3)** Valoarea permisă a OPEXP utilizat pentru determinarea sporului de eficiență este reprezentată de minimul dintre valoarea OPEXP corectată cu rata inflației realizate și valoarea considerată realizată și acceptată de ANRE în același an, dar nu mai mică decât valoarea OPEXP calculată inițial pe baza inflației estimate.

**(4)** La determinarea sporului de eficiență nu sunt luate în considerare costurile aferente consumului tehnologic și costurile cu personalul.

**(5)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru OPEXL, sporul de eficiență se calculează la sfârșitul perioadei de reglementare, ca diferență pozitivă între nivelul cumulat al respectivelor costuri permise de ANRE pe parcursul perioadei de reglementare și cel realizat de OD în aceeași perioadă, în valori actualizate.

**(6)** Nerealizarea costurilor aferente lucrărilor de mentenanță față de costurile prognozate, nu se consideră spor de eficiență și nu se includ în mecanismul stimulat de împărțire a sporului de eficiență.

**Art. 55 - (1)** Sporurile anuale de eficiență economică, aferente unei perioade de reglementare, se cumulează la sfârșitul respectivei perioade și se cedează clienților, eşalonat, pe parcursul perioadei de reglementare următoare.

**(2)** Sporul anual de eficiență economică se actualizează cu rata inflației realizate până în anul în care urmează a fi cedat.

- (3) Începând cu perioada a cincea de reglementare 5% din valoarea sporului de eficiență realizat de OD, va fi cedat în procent de 60% consumatorilor de gaze naturale, iar 40% va fi păstrat de OD. Diferența de 95% din sporul de eficiență realizat de OD se alocă integral consumatorilor.

#### **4.13 Componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea – RCR;**

**Art. 56** - Componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea, reflectă sumele care se rambursează solicitanților într-un an al perioadei de reglementare și reprezintă o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și bransare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anterior/anteriori, valoare limitată conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

#### **4.14 Componenta de corecție aferentă sumelor de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare - SR**

**Art. 57 - (1)** SR include toate sumele rămase de regularizat din perioadele anterioare de reglementare și/sau din anii precedenți ai perioadei curente de reglementare, de natura costurilor/veniturilor realizate și recunoscute ca fiind de recuperat/cedat, în valori actualizate cu rata inflației până în anul în care urmează a fi incluse în VRC.

- (2) Recunoașterea costurilor și/sau veniturilor în SR se realizează pe baza regulilor și principiilor metodologice aplicabile la momentul realizării acestora.

**Art. 58 - (1)** Odată cu calcularea elementelor de ajustare ale venitului reglementat corectat pentru anul anterior, ANRE realizează și închiderea penultimului an anterior celui pentru care se calculează veniturile reglementate, respectiv anul (i-2), pe baza datelor financiare realizate, raportate de OD prin ECR.

- (2) Eventualele diferențe apărute ca urmare a închiderii anului (i-2) se iau în calcul la momentul fundamentării/ajustării prin componenta de corecție SR.

**Art. 59 - (1)** După închiderea unui an de reglementare, OD nu mai poate solicita recunoașterea unor costuri aferente anului închis sau anilor anteriori celui pentru care s-a realizat închiderea datelor reglementate.

- (2) ANRE poate reveni asupra valorilor închise ale oricărui an din perioada de reglementare curentă sau anterioară în situațiile prevăzute la art. 84.

**Art. 60** - În situația în care nivelul venitului reglementat corectat calculat induce o modificare semnificativă în tarifele de distribuție, ANRE poate decide, în consultare cu OD, ca o parte din

acest venit să se recupereze în anul/anii următor/următori, după caz, iar actualizarea se va efectua cu rata inflației, corespunzătoare perioadei în care se realizează recuperarea.

## **Capitolul V**

### **Alocarea și justificarea costurilor**

**Art. 61 - (1)** Alocarea costurilor între activitățile reglementate, nereglementate din sector și/sau din afara sectorului gazelor naturale se va realiza de OD cu respectarea obligațiilor specifice prevăzute în legislația în vigoare și are la bază următoarele principii:

- a) cauzalitatea - costurile sunt atribuite în concordanță cu activitatea care le determină;
- b) obiectivitatea - costurile sunt atribuite pe baze obiective, fără a se urmări un interes ori obținerea unui beneficiu nemeritat;
- c) transparența - regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt transparente și permit identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;
- d) continuitatea - regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt aplicate constant în timp; regulile pot fi modificate numai în situațiile în care această modificare este absolut necesară și justificată.

**(2)** Pentru alocarea costurilor pe fiecare activitate desfășurată de OD se utilizează următoarele metode:

- a) alocare directă - prin care costurile generate exclusiv de o activitate se alocă integral activității respective;
- b) alocare indirectă - prin care costurile generate de mai multe activități se alocă în funcție de anumite criterii stabilite de OD, cu respectarea principiilor de alocare.

**Art. 62 - (1)** OD are obligația ca, la înaintarea costurilor realizate/estimate a fi realizate, în vederea recunoașterii în tarifele de distribuție, să demonstreze că acestea sunt costuri justificate.

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

- a) necesar - nevoia obiectivă a operatorului de a realiza un cost în vederea asigurării funcționării sistemului de distribuție;
- b) oportun - amânarea costului este de natură a produce prejudicii operatorului și/sau clientului;
- c) eficient - realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare operatorului și clientului;

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

(3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea unor costuri sau părți din acestea, în cazul în care OD nu a demonstrat că sunt costuri justificate, conform prevederilor alin. (2).

## **Capitolul VI**

### **Alocarea costurilor în costuri fixe și costuri variabile**

**Art. 63 - (1)** Costurile recunoscute de ANRE la calculul venitului reglementat se alocă în costuri fixe și costuri variabile, în baza propunerii OD.

(2) Costurile fixe sunt cele care nu depind de cantitățile distribuite și acoperă costurile de capital 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.

(3) Alocarea costurilor fixe între categoriile de clienți, stabilite conform anexei nr. 5, se realizează în baza unei metode propuse de OD și acceptate de ANRE, având în vedere caracteristicile sistemului de distribuție și ale clienților.

(4) Costurile variabile reflectă cheltuielile legate de utilizarea sistemului de distribuție și depind de cantitățile efectiv distribuite.

(5) Costurile variabile se alocă în mod egal întregii cantități distribuite.

## **Capitolul VII**

### **Tarifele de distribuție**

**Art. 64 -** Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pentru fiecare OD, pe categorii de clienți finali, în funcție de consumul anual, caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

**Art. 65 - (1)** Tarifele de distribuție se stabilesc pentru un an tarifar, astfel încât să asigure realizarea venitului reglementat corectat aprobat pentru un an de reglementare.

(2) Venitul reglementat corectat aferent fiecărui an al perioadei de reglementare stă la baza determinării tarifelor de distribuție, pe care OD este îndreptățit să le practice în contractele de prestare a serviciilor de distribuție.

**Art. 66 -** Tarifele de distribuție au o structură binomială, compusă din două componente tarifare:

- i. o componenta fixă care permite recuperarea parțială a costurilor fixe aferente operării sistemului de distribuție;

- ii. o componenta volumetrică care cuantifică în principal costurile variabile generate de operarea sistemului de distribuție.

**Art. 67 - (1)** Cantitatea de gaze naturale utilizată la calculul tarifelor de distribuție este cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în anul de reglementare (i), fără a fi incluse cantitățile aferente consumurilor tehnologice.

- (2) Cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită în fiecare an al perioadei de reglementare se prognozează de către OD.
- (3) Pentru estimarea cantităților se au în vedere condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale conform reglementărilor în vigoare.
- (4) ANRE poate să solicite motivat revizuirea prognozelor înaintate de către OD și își rezervă dreptul să le modifice în situația în care acesta nu răspunde solicitării ANRE.

**Art. 68** - ANRE va stabili prin consultare cu OD data introducerii tarifelor de tip binom, având în vedere analiza privind impactul acestui tip de tarifare asupra clienților finali și a pieței de gaze naturale.

**Art. 69 - (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 prevăzute la alin. (1) se aplică la cantitățile de gaze naturale distribuite.

**Art. 70** - Tarifele de distribuție de tip monom, prevăzute la art. 69 alin. (1), aferente unei categorii de clienți se calculează prin împărțirea costurilor totale alocate clienților din respectiva categorie la cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită aceleiași categorii de clienți, în anul de reglementare pentru care se calculează veniturile reglementate.

## Capitolul VIII

### Procedurile de fundamentare și de ajustare a veniturilor reglementate și de aprobare a tarifelor de distribuție

#### Secțiunea 1

#### Procedura de fundamentare a venitului reglementat și a venitului reglementat corectat

**Art. 71 - (1)** OD care desfășoară activitatea de distribuție este obligat să transmită ANRE propunerile de venit reglementat, venit reglementat corectat și tarife de distribuție, pentru primul an al perioadei de reglementare însoțite de fundamentările aferente, cu cel puțin 150 de zile înaintea datei de începere a anului tarifar.

- (2) Operatorii economici care solicită obținerea licențelor de distribuție transmit ANRE propunerile de venit reglementat, venit reglementat corectat și tarife de distribuție, pentru primul an al

perioadei de reglementare însoțite de fundamentările aferente, odată cu depunerea documentelor necesare pentru acordarea licenței de distribuție.

- (3) Propunerile de venit reglementat, venit reglementat corectat și tarife de distribuție se transmit atât în format letric, semnate de reprezentantul legal al societății, cât și în format electronic, conform modelului matematic pus la dispoziția OD de ANRE, prin publicarea pe pagina proprie de internet.
- (4) Fundamentările privind stabilirea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat aferente primului an al perioadei de reglementare conțin în mod obligatoriu următoarele elemente, date și informații necesare pentru susținerea propunerilor de venit reglementat, venit reglementat corectat și tarife de distribuție, respectiv:
  - a) estimările privind volumele vehiculate prin sistemul de distribuție, pentru un an de reglementare, pe categorii de clienți, cu evidențierea volumelor tranzitate și a celor distribuite clienților izolați;
  - b) estimările privind numărul de clienți ai sistemului de distribuție, pe categorii;
  - c) notele explicative referitoare la modul de realizare a separării evidențelor contabile pentru perioada de reglementare pentru activitățile prevăzute în Regulamentul privind separarea contabilă a activităților desfășurate de către titularii de licențe din sectorul gazelor naturale;
  - d) ECR preliminate aferente anului anterior de reglementare, cu excepția OD nou-licențiați, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind separarea contabilă a activităților desfășurate de către titularii de licențe din sectorul gazelor naturale;
  - e) fișele de cont aferente conturilor de cheltuieli realizate în anul anterior începutului perioadei de reglementare, alocate pe activități;
  - f) volumele vehiculate în anul anterior prin sistemul de distribuție, defalcate pe categorii de clienți, numărul de clienți corespunzători fiecărei categorii și volumele tranzitate;
  - g) estimarea elementelor de cost pentru primul an al perioadei de reglementare, în termeni reali, în format anexe ECR, împreună cu o prezentare a premiselor avute în vedere la estimarea fiecăreia dintre ele, respectiv descrierea și justificarea metodelor folosite și documentația-suport;
  - h) planul de investiții pentru perioada de reglementare, defalcăt anual;
  - i) valoarea planului de mentenanță aferent fiecărui an al perioadei de reglementare defalcăt pe conturile contabile incluse în OPEX.
  - j) estimare privind necesarul anual de autovehicule, cu precizarea tipului acestora și a destinației în cadrul activității de distribuție;

- k) lista imobilizărilor corporale/necorporale existente în BAR pentru care OD a încheiat contracte de cedare a folosinței, cu detalierea cel puțin a informațiilor referitoare la denumire, nr. de inventar, valoare reglementată rămasă neamortizată, precum și copii ale contractelor;
- l) lista imobilizărilor corporale/necorporale din BAR scoase din funcțiune în anul precedent ca urmare a casării, vânzării sau punerii în conservare, cu detalierea cel puțin a informațiilor referitoare la denumire, nr. de inventar, valoare reglementată rămasă neamortizată;
- m) estimarea consumului tehnologic pentru primul an de reglementare, cantitativ și valoric;
- n) planul de reducere anuală a consumului tehnologic, pentru perioada de reglementare în cazul OD care au realizat separarea legală;
- o) lista contractelor de prestări servicii, cu precizarea operatorilor economici cu care au fost încheiate, a perioadei de valabilitate a contractului, a tipului de servicii contractate, a valorilor contractuale și a modalității de atribuire;
- p) procedură internă privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate, cu prezentarea modului de acțiune al OD în vederea asigurării respectării principiului valorii de piață în cazul achizițiilor de lucrări, produse, servicii, de la persoane afiliate;
- q) raportul cu privire la tranzacțiile efectuate între OD și societățile afiliate, care cuprinde: contractele în derulare, obiectul acestora, justificarea încheierii contractelor cu persoane afiliate, proceduri de achiziție utilizate pentru fiecare contract, modul de stabilire a prețului de contract, prețul de contract, alte costuri suplimentare prețului de contract;
- r) copii ale dosarelor prețurilor de transfer întocmite cu privire la tranzacțiile derulate cu societățile afiliate în perioada anterioară de reglementare;
- s) propunerea privind rata anuală de creștere a eficienței economice a activității reglementate pentru perioada de reglementare;
- t) propunerea de alocare a costurilor operaționale în fixe și variabile și propunerea de alocare a costurilor fixe pe categorii de clienți;
- u) costurile cu personalul angajat, defalcate distinct pentru personalul prevăzut la art. 15 lit. l) și restul personalului, fundamentate pe baza numărului de personal, a nivelului salarial mediu și a celorlalte costuri de personal; operatorul trebuie să prezinte detaliat costurile de personal pentru fiecare an al perioadei de reglementare, modalitatea de calcul al elementelor utilizate și justificări privind valorile luate în considerare;

- v) costurile cu colaboratorii, defalcate distinct pentru personalul prevăzut la art. 15 lit. l) și restul colaboratorilor, însoțite de modalitatea de calcul și justificările privind valorile luate în considerare;
  - w) numărul mediu anual de salariați și numărul de salariați la sfârșitul anului anterior perioadei de reglementare;
  - x) calculul valorii BAR pentru primul an al perioadei de reglementare și calculul amortizării și rentabilității reglementate aferente;
  - y) valoarea contabilă a imobilizărilor corporale și necorporale aferente BAR la data de 31 decembrie a anului precedent perioadei de reglementare;
- (5) Costurile care, pe parcursul perioadei de reglementare, se realizează la interval regulat mai mare de un an vor fi prezentate distinct de către OD, la momentul fundamentării.
- (6) Costurile estimate la fundamentare vor fi analizate și acceptate de ANRE ținând cont de:
- a) cheltuielile operaționale controlabile înregistrate în anii anteriori;
  - b) evoluția elementelor de cost (materiale, salarii, energie, servicii etc.), sectorial și pe ansamblul economiei;
  - c) creșterea productivității muncii și a eficienței activității OD;
  - d) dezvoltarea activității de distribuție a OD;
  - e) analiza cheltuielilor operaționale realizate de către alți operatori de distribuție în anii anteriori, în condiții similare;
  - f) evoluția indicatorilor economico-financiar realizati de către operatorii de distribuție în anii anteriori;
  - g) modificări legislative;
  - h) obligații legale impuse în sarcina OD prin noi acte normative, norme tehnice standard performanță, regulamente UE etc.
- (7) În situația în care documentația de fundamentare a venitului reglementat și a venitului reglementat corectat înaintată de către OD este incompletă, ANRE va solicita completarea acesteia, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare de la data transmiterii solicitării de către ANRE.

## **Secțiunea a 2-a**

### **Procedura de ajustare a venitului reglementat și a venitului reglementat corectat**

**Art. 72** - Ajustarea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat se realizează de către ANRE pe baza formulelor prevăzute în prezenta metodologie.



**Art. 73 - (1)** OD este obligat să transmită la ANRE solicitarea privind ajustarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și calculul tarifelor de distribuție cu cel puțin 120 de zile anterior datei de la care acestea se stabilesc.

**(2)** Solicitarea prevăzută la alin. (1) se transmite atât în format letric, semnată de reprezentantul legal al societății, cât și în format electronic, conform modelului matematic pus la dispoziția OD de ANRE, prin publicarea pe pagina proprie de internet, împreună cu justificările detaliate pentru fiecare element de ajustare.

**(3)** Solicitarea privind ajustarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și calculul tarifelor de distribuție conțin, în mod obligatoriu, următoarele elemente, date și informații:

- a) estimările privind volumele vehiculate prin sistemul de distribuție, pe categorii de clienți, cu evidențierea volumelor tranzitate și a celor distribuite clienților izolați;
- b) estimările privind numărul de clienți ai sistemului de distribuție, pe categorii;
- c) ECR aferente anului anterior de reglementare;
- d) fișele de cont ale conturilor de cheltuieli realizate, aferente anului pentru care se calculează componentele de corecție, alocate pe activități;
- e) volumele vehiculate în anul anterior prin sistemul de distribuție, defalcate pe categorii de clienți, numărul de clienți corespunzători fiecărei categorii și volumele tranzitate;
- f) planul de investiții actualizat;
- g) lista imobilizărilor corporale/necorporale existente în BAR pentru care OD a încheiat contracte de cedare a folosinței în vederea eliminării din BAR, cu detalierea cel puțin a informațiilor referitoare la denumire, nr. de inventar, valoare reglementată rămasă neamortizată;
- h) lista imobilizărilor corporale/necorporale din BAR scoase din funcțiune în anul precedent ca urmare a casării, vânzării sau punerii în conservare, cu detalierea cel puțin a informațiilor referitoare la denumire, nr. de inventar, valoare reglementată rămasă neamortizată;
- i) consumul tehnologic realizat în anul anterior, cantitativ (MWh și mc) și valoric;
- j) cheltuielile cu personalul angajat, realizate în anul anterior, defalcate distinct pentru personalul prevăzut la art. 15 lit. l) și restul personalului;
- k) numărul mediu anual de salariați și numărul de salariați la sfârșitul anului anterior;
- l) procedura internă privind achiziția de lucrări, produse, servicii de la persoane afiliate, cu prezentarea modului de acțiune al OD în vederea asigurării respectării principiului valorii

de piață în cazul achizițiilor de lucrări, produse, servicii, de la persoane afiliate, în cazul în care a suferit modificări față de varianta transmisă la momentul fundamentării.

- m) costurile cu colaboratorii, realizate în anul anterior, defalcate distinct pentru personalul prevăzut la art. 15 lit. l) și restul colaboratorilor.
- n) calculul valorii BAR pentru primul an al perioadei de reglementare și calculul amortizării și rentabilității reglementate aferente

### **Secțiunea a 3-a**

#### **Prevederi specifice privind procedurile de fundamentare și de ajustare a veniturilor reglementate**

**Art. 74 -** Nerespectarea termenului de depunere a propunerii de fundamentare/ajustare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de distribuție constituie contravenție și se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

**Art. 75 - (1)** În perioada de analiză a documentației de fundamentare/ajustare, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente suplimentare, OD având obligația de a răspunde în termenul solicitat de ANRE. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care OD nu răspunde solicitărilor ANRE.

**(2)** Operatorul de distribuție are obligația de a asigura păstrarea datelor, informațiilor și documentelor care au stat la baza fundamentării/aprobării anuale a tarifelor de distribuție pe durata a două perioade de reglementare ulterioare perioadei de reglementare curente, dar nu mai puțin decât durata de amortizare a mijloacelor fixe ce fac parte din BAR implicit.

### **Secțiunea a 4-a**

#### **Aprobarea tarifelor de distribuție**

**Art. 76 - (1)** Pe baza propunerilor înaintate de OD și a analizei efectuate, direcția de specialitate din cadrul ANRE elaborează un referat cuprinzând rezultatele analizei și propunerile tarifelor de distribuție ce urmează a fi supuse aprobării.

**(2)** Referatul prevăzut la alin. (1) se transmite OD în vederea formulării unui punct de vedere.

**(3)** Termenul de transmitere de către OD a punctului de vedere este de 5 zile lucrătoare de la data transmiterii solicitării de către ANRE.

**Art. 77 -** Direcția de specialitate înaintează Comitetului de reglementare următoarele:

- a) proiectul de ordin privind aprobarea tarifelor de distribuție;

- b) referatul cuprinzând rezultatele analizei efectuate și propunerile tarifelor de distribuție, în vederea aprobării;
- c) punctul de vedere exprimat de către operatorul de distribuție.

**Art. 78 - (1)** Pe baza referatului prevăzut la art. 76 alin. (1), în forma propusă sau cu modificări aprobate în cadrul ședinței, ANRE emite ordinul privind aprobarea tarifelor de distribuție.

**(2)** Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și cuprinde data intrării în vigoare.

**Art. 79 -** În situația în care referatul prevăzut la art. 76 alin. (1) nu a fost aprobat, în termen de 5 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare, direcția de specialitate trebuie să comunice OD hotărârea Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea referatului, însoțită de motivarea acesteia.

## **Capitolul IX**

### **Modificarea tarifelor de distribuție în cursul unui an tarifar și corectarea erorilor**

**Art. 80 - (1)** În situația fuziunii dintre doi sau mai mulți OD, operatorul economic care rezultă în urma fuziunii are obligația de a transmite ANRE datele pentru o nouă fundamentare, cu cel puțin 120 de zile înainte de data de la care fuziunea își produce efectele.

**(2)** În cazul în care operatorul economic nu transmite datele de fundamentare conform termenului prevăzut la alin. (1) sau ANRE, din culpa operatorului, nu poate stabili tarife conform prevederilor prezentei metodologii, pentru perioada cuprinsă între data de la care fuziunea își produce efectele și până la aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de distribuție, ANRE aprobă OD tarife de distribuție, pentru fiecare clasă de consum, la nivelul cel mai mic dintre cele în vigoare până la data fuziunii, aferente societăților care au fuzionat.

**(3)** Eventualele diferențe de venit care apar în urma fuziunii se regularizează în conformitate cu prevederile prezentei metodologii odată cu următoarea ajustare/fundamentare a veniturilor reglementate, realizată pentru societatea rezultată în urma fuziunii.

**Art. 81 - (1)** Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (1), dacă în anul calendaristic anterior datei fuziunii volumele distribuite de societatea sau societățile absorbite reprezintă cumulativ mai puțin de 10% din volumele distribuite în perioada similară de societatea absorbantă, OD rezultat în urma fuziunii nu transmite date pentru o nouă fundamentare.

- (2) În condițiile prevăzute la alin. (1), societatea absorbantă practică tarifele de distribuție aprobate de ANRE pentru aceasta, în vigoare la data de la care fuziunea își produce efectele, iar eventualele diferențe de venit apărute în urma fuziunii se regularizează odată cu următoarea ajustare/fundamentare a veniturilor reglementate.

**Art. 82 - (1)** În cazul divizării unui OD, societatea sau societățile rezultate în urma divizării, care desfășoară în continuare activitatea de distribuție, au obligația de a transmite ANRE datele pentru o nouă fundamentare cu cel puțin 90 de zile înainte de data de la care divizarea își produce efectele.

- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), dacă în urma divizării una dintre societățile rezultate, care desfășoară în continuare activitatea de distribuție, își păstrează un portofoliu de clienți a căror cantitate anuală distribuită a reprezentat cumulativ în anul anterior divizării cel puțin 90% din volumele distribuite de OD care s-a divizat, aceasta nu are obligația de a transmite ANRE datele pentru o nouă fundamentare.

- (3) În situația prevăzută la alin. (2), societatea rezultată practică tarifele de distribuție aprobate de ANRE pentru OD care se divide, în vigoare la data de la care diviziunea își produce efectele, iar eventualele diferențe de venit care apar se regularizează în conformitate cu prevederile prezentei metodologii odată cu următoarea stabilire a veniturilor reglementate ale respectivei societăți.

**Art. 83 -** În cazul în care OD își diminuează activitatea de distribuție în diverse situații (restructurare de activitate, retragerea concesiunii pentru o anumită unitate administrativ-teritorială), care generează modificarea costurilor de orice natură recunoscute în veniturile existente cu un procent mai mare de 10%, acesta este obligat să transmită ANRE datele pentru o nouă fundamentare, conform prevederilor prezentei metodologii.

**Art. 84 - (1)** În situația în care ANRE constată că:

- i. stabilirea tarifelor de distribuție s-a efectuat pe baza unor informații eronate/false furnizate de către OD;
- ii. există cheltuieli nejustificate care au fost acceptate în OPEX la momentul fundamentării;
- iii. există erori de calcul semnificative în stabilirea tarifelor de distribuție,

va proceda la determinarea diferențelor de venit necuvenit înregistrate de OD, urmând ca recuperarea acestora să se efectueze prin corectarea veniturilor și tarifelor reglementate, fie odată cu stabilirea anuală a tarifelor de distribuție reglementate, fie prin modificarea tarifelor în cursul anului tarifar.

- (2) Corectarea se realizează atât prin recuperarea diferențelor de venit necuvenit înregistrate anterior de OD, cât și prin diminuarea costurilor fundamentate cu sumele constatate ca fiind necuvenite.
- (3) Înainte de a proceda la aplicarea măsurilor prevăzute la alin. (1), ANRE va informa OD cu privire la informațiile eronate/false constatate, prevederile legale nerespectate, OD având posibilitatea de a transmite clarificări/informații suplimentare care să demonstreze că informațiile nu sunt eronate/false.

**Art. 85 - (1)** OD este obligat să solicite modificarea tarifelor de distribuție aprobate în cursul anului tarifar în situația în care constată că volumele prognozate de gaze naturale pe baza cărora au fost stabilite tarifele de distribuție înregistrează o variație de cel puțin 10%, din cauze independente de OD, cum ar fi, dar fără a se limita la: falimentul unui client sau racordarea/ deconectarea în/de la rețea a unui mare consumator; fac excepție condițiilor meteorologice.

- (2) În cazul operatorilor de distribuție nou-licențiați, ANRE poate decide, la solicitarea OD, după încheierea primului an de operare, refundarea venitului reglementat al acestuia.
- (3) La noua fundamentare a costurilor, ANRE ia în calcul și diferențele justificate dintre costurile și veniturile realizate de OD, rezultate după încheierea primului an de operare.

**Art. 86 -** OD este obligat să solicite ANRE modificarea în timpul anului tarifar a tarifelor de distribuție aprobate, în situația în care este necesară instituirea unei noi categorii de clienți care să beneficieze de un tarif de distribuție de tranzit, conform prevederilor art. 90, alin (2).

## **Capitolul X**

### **Tarife de distribuție speciale**

#### **1) Tariful pentru clienții alimentați prin intermediul magistralelor directe**

**Art. 87 -** Clienții alimentați prin intermediul magistralelor directe plătesc tariful de distribuție aprobat pentru OD în rețeaua căruia magistrala directă este conectată, pentru categoria de clienți în care se încadrează.

#### **2) Tariful de distribuție de tranzit**

**Art. 88 -** Tariful de distribuție de tranzit reprezintă o categorie specială de tarife de distribuție, stabilită operatorilor de distribuție pentru vehicularea gazelor naturale prin sistemul propriu de distribuție, pentru un alt operator de distribuție;

**Art. 89** - Beneficiarul tarifului de distribuție de tranzit este operatorul de distribuție care, în vederea alimentării cu gaze naturale a clienților finali din portofoliul propriu, vehiculează gazele naturale prin sistemul de distribuție al altui OD.

**Art. 90 - (1)** OD, în ale căror portofolii există operatori de distribuție care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit, înaintează datele de fundamentare și propunerea de tarif de distribuție de tranzit distincte pentru acești clienți, odată cu transmiterea documentelor de fundamentare sau de ajustare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și calculul tarifelor de distribuție pentru celelalte categorii de clienți.

**(2)** În cazul în care un OD solicită racordarea la sistemul de distribuție al altui OD, acesta din urmă înaintează datele de fundamentare și propunerea de tarif de distribuție de tranzit odată cu emiterea avizului tehnic de racordare pentru respectivul client cu minimum 30 de zile înainte de data estimată a finalizării procesului de racordare.

### **3) Tariful de distribuție pentru operarea unui sistem de distribuție preluat**

**Art. 91** - În situația în care un OD este desemnat de către ANRE să preia operarea sistemului de distribuție dintr-o anumită zonă delimitată - unitate administrativ-teritorială de la un OD a cărui licență urmează a fi retrasă sau a cărui decizie de desemnare își încetează valabilitatea ori al cărui contract de concesiune urmează să înceteze, tarifele de distribuție practicate vor fi cele în vigoare, aprobate de către ANRE pentru operatorul desemnat.

**Art. 92 - (1)** Odată cu transmiterea datelor aferente fundamentării/ajustării venitului reglementat, operatorul de distribuție desemnat de către ANRE să preia operarea sistemului de distribuție dintr-o anumită zonă delimitată - unitate administrativ-teritorială va înainta datele aferente costurilor realizate pentru SDP în anul anterior de reglementare.

**(2)** Venitul realizat de OD pe baza cantităților de gaze naturale distribuite prin SDP se consideră parte din VRC realizat al OD în anul anterior de reglementare.

**(3)** La stabilirea tarifelor de distribuție ale OD nu se iau în calcul, cantitățile de gaze naturale distribuite în SDP.

**(4)** Valoarea investițiilor realizate de OD în SDP în anul (i-1) va fi inclusă în valoarea BAR a operatorului desemnat, urmând ca, la momentul concesiunii sistemului de distribuție preluat, respectivele investiții să fie predate către concesionar la valoarea reglementată rămasă neamortizată și eliminate din valoarea BAR a operatorului desemnat.

**(5)** Costurile operaționale și de capital justificate ale OD desemnat, realizate pentru operarea SDP în fiecare an de reglementare și neacoperite prin tarifele de distribuție practicate, sau, după caz,

veniturile suplimentare realizate de acesta din prestarea serviciului de distribuție pentru SDP se regularizează prin tarifele de distribuție stabilite de ANRE pentru OD.

**Art. 93 - (1)** Pentru operarea SDP, OD desemnat de către ANRE îi este permisă realizarea unei rate a rentabilității de 5%, aferentă cheltuielilor de exploatare recunoscute (OPEX și CPD).

**(2)** Valoarea calculată a rentabilității prevăzute la alin. (1) se include în venitul reglementat corectat aprobat OD desemnat.

**Art. 94 -** OD care preia operarea unui SD dintr-o anumită zonă delimitată – UAT, are obligația de a ține și de a transmite ANRE evidențe contabile reglementate separate, conform prevederilor legale în vigoare.

#### **4) Tariful de distribuție pentru operarea unui sistem de distribuție nou aflat în proprietatea unității administrativ-teritoriale**

**Art. 95 - (1)** Pentru operarea sistemelor de distribuție noi, puse în funcțiune după data de 1 martie 2022, aflate în proprietatea UAT, tarifele de distribuție practicate vor fi cele aprobate de către ANRE pentru OD care preia operarea respectivului sistem.

**(2)** Pentru operarea sistemelor de distribuție prevăzute la alin. (1), OD îi este permisă realizarea unei rentabilități garantate, reprezentând 5% din valoarea cheltuielilor de exploatare recunoscute, respectiv OPEX și CPD, aferente operării acestora.

**(3)** În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mare decât valoarea garantată a rentabilității prevăzute la alin. (2), OD îi este recunoscută exclusiv valoarea rentabilității capitalului investit.

**(4)** În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mică decât rentabilitatea garantată prevăzută la alin. (2), la valoarea rentabilității capitalului investit de către OD se adaugă diferența până la cuantumul rentabilității garantate, care se include în venitul reglementat corectat aprobat OD pentru operarea sistemelor de distribuție.

## **Capitolul XI**

### **Dispoziții generale**

**Art. 96 -** Solicitățile de tarife transmise de OD la fundamentare/ajustare se realizează pe baza unor machete-tip puse la dispoziție de ANRE prin publicarea pe pagina proprie de internet.

**Art. 97 - (1)** În situația în care ANRE ia cunoștință că, printr-o decizie/hotărâre a unei autorități a statului, care nu a fost contestată în instanță și/sau nu mai poate fi contestată, s-a constatat încălcarea de către OD a legislației în vigoare de natură a afecta tarifele reglementate, veniturile



pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate ale OD se diminuează corespunzător cu valoarea costurilor anterior recunoscute.

- (2) Prevederile alin. (1) se aplică, după caz, și în situația în care au fost semnate angajamente sau alte documente între OD și o autoritate a statului, prin care faptele au fost recunoscute.

**Art. 98** - Anexele nr. 1 – 5 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

## **Capitolul XII**

### **Dispoziții tranzitorii**

**Art. 99** - Diferența dintre valoarea aprobată a venitului reglementat corectat aferent anului 2024 și cea realizată se determină și se regularizează odată cu fundamentarea și aprobarea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat pentru primul an al perioadei a cincea de reglementare sau prin eşalonare pe durata perioadei de reglementare, în consultare cu OD.

**Art. 100** - Sporul de eficiență realizat în perioada a patra de reglementare se cedează eşalonat, pe întreaga durată a perioadei a cincea de reglementare, în procent de 60% consumatorilor de gaze naturale, iar 40% va fi păstrat de OD.

**Art. 101** - (1) În primul an al perioadei a cincea de reglementare la stabilirea CAPEX prognozat nu se aplică prevederile art. 30, alin. (1), valoarea BAR utilizată fiind cea determinată prin actualizarea cu rata inflației utilizate la calculul RRR, conform prevederilor art. 30, alin. (2).

(2) CAPEX realizat aferent primului an al perioadei a cincea se determină cu respectarea prevederilor art. 31.

(3) La determinarea VRC pentru al doilea an al celei de-a cincea perioade de reglementare, ANRE va proceda la regularizarea diferenței dintre sumele rezultate din aplicarea prevederilor alin (1) și cele rezultate din aplicarea prevederilor alin. (2).

**Art. 102** - Pentru perioada a cincea de reglementare tarifele de distribuție includ costurile cu racordarea unor noi solicitanți care au depus cererea de racordare anterior perioadei a cincea de reglementare, conform prevederilor legale aplicabile.

**Art. 103** - Sumele colectate pe parcursul perioadei a patra de reglementare de către operatorul desemnat de ANRE să preia operarea SDP, reprezentând costuri de capital aferente imobilizărilor preluate, se cedează clienților prin intermediul tarifelor de distribuție.

**Art. 104** - Închiderea anilor perioadei a patra de reglementare și a anului de tranziție 2024 se realizează în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare.



**Art. 105** - ANRE efectuează analiza eficienței investițiilor realizate în perioada a patra de reglementare și în anul de tranziție 2024 și întreprinde măsuri astfel încât în perioada a cincea de reglementare să limiteze influența investițiilor ineficiente asupra tarifele de distribuție.

**Art. 106** - Pentru fiecare an al perioadei a cincea de reglementare rata de creștere în termeni reali a câștigului salarial este de 5%.

**Art. 107** - Pentru perioada a cincea de reglementare valoarea marjei de toleranță acceptabile a coeficientului K, prevăzută la art. 47, alin. 1 este de 2%.

**Art. 108** - În cazul în care valoarea costurilor cu personalul realizată în anul 2024 este mai mare decât valoarea prognozată inclusă în tarife, la solicitarea OD, însoțită de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru acest an să depășească valoarea inclusă în tarife, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023, la care se adaugă creșterea procentuală acceptată de către ANRE în termeni reali a costurilor cu personalul pentru anul 2023 față de anul 2022 actualizată cu rata inflației realizate în 2024.

**Art. 109** - Prin derogare de la prevederile art. 71 alin (1), pentru anul 2025, termenul de transmitere de către OD a propunerilor de venit reglementat, venit reglementat corectat și tarife de distribuție, însoțite de fundamentările aferente, este de 120 de zile înaintea datei de începere a anului tarifar.

**Anexa nr. 1****Reguli privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente activității de distribuție**

**Art. 1 - (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 OD,

**(2)** Alocarea prevăzută la alin. (1) se modifică doar dacă operatorul solicită și i se aprobă modificarea principiilor de alocare.

**Art. 2 - (1)** Se consideră ieșiri din BAR toate imobilizările corporale/necorporale scoase din funcțiune, indiferent de momentul intrării în BAR.

**(2)** Imobilizările corporale/necorporale supuse unei operațiuni de vânzare, casare sau de transfer în categoria obiectelor de inventar sau puse în conservare, sunt considerate ieșiri din BAR.

**(3)** Valoarea reglementată rămasă neamortizată 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.

**Art. 3 - (1)** Pentru Societatea Delgaz Grid - S.A. și Societatea Distrigaz Sud Rețele - S.R.L., valoarea BAR implicit se va corecta, cu valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe care au fost scoase din gestiune prin operațiuni de vânzare, casare etc., după cum urmează:

- a) pentru mijloacele fixe scoase din gestiune în perioada 2005-2018 se scade valoarea rămasă neamortizată a acestora la data de 31 decembrie 2018, calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani, aferente valorii inițiale a mijloacelor fixe, valoare egală cu valoarea rămasă neamortizată la data de 1 ianuarie 2005/data privatizării, comunicată de operatorul de distribuție;
- b) pentru mijloacele fixe scoase din gestiune începând cu anul 2019 se scade valoarea rămasă neamortizată, calculată conform prevederilor lit. a).

**(2)** Operatorul de distribuție este obligat să includă mijloacele fixe ieșite din gestiune cu data PIF anterioară anului 2005, cu valoarea rămasă neamortizată calculată conform alin. (1), în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR, care se transmite anual ANRE.

**Art. 4 - (1)** 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 sau și pentru desfășurarea activității reglementate, aceasta va fi raportată ca o intrare nouă, la valoarea contabilă rămasă, iar durata de amortizare reglementată aferentă grupei/subgrupeii din care face parte va fi diminuată corespunzător cu durata de utilizare consumată contabilă.

- (2) În BAR se includ numai mijloacele fixe utilizate de operatorul de distribuție pentru prestarea serviciului de distribuție, care sunt înregistrate în contabilitatea operatorului de distribuție ca mijloace fixe în baza proceselor-verbale de punere în funcțiune sau, după caz, de dare în folosință și sunt identificabile fizic în mod individual, cu excepția imobilizărilor necorporale.
- (3) Nu sunt considerate intrări de imobilizări corporale/necorporale și nu se vor lua în calcul la stabilirea valorii bazei de active reglementate:
- a) imobilizările corporale și necorporale pentru care OD nu plătește un echivalent financiar, plusurile de inventar, 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;
  - b) imobilizările corporale și necorporale a căror folosință este obținută prin contract de închiriere/comodat de la terți sau rezultă din lucrări de investiții care vizează imobilizările obținute în acest fel, cu excepția obiectivelor aferente SD rezultate în urma investițiilor realizate de către OD în scopul modernizării, măririi capacității sistemului sau ca urmare a creșterii gradului de uzură ori deteriorării respectivelor imobilizări;
  - c) imobilizările corporale și necorporale a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere/comodat, fie și parțial, cu excepția cheltuielilor aferente imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale.
  - d) imobilizările corporale și necorporale, cu o valoare de intrare mai mică decât limita stabilită prin acte normative, pentru a fi considerate mijloace fixe, cu excepția conductelor, bransamentelor și aparatelor și instalațiilor de măsurare, control și reglare a gazelor naturale care sunt înregistrate în contabilitatea internă a OD ca mijloace fixe. Regula se aplică inclusiv creșterilor de valoare a imobilizărilor incluse în BAR.
  - e) creșterile de valoare a imobilizărilor necorporale existente generate de actualizări, îmbunătățiri, modificări ale acestora, nu se includ în BAR, putând fi solicitate în categoria costurilor neprevăzute cu caracter ocazional.

- (4) Nu se includ în BAR terenurile, activele circulante, activele puse în conservare sau stocurile, inclusiv mijloacele fixe aflate în depozit, și nici imobilizările finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora.
- (5) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unei imobilizări corporale sau necorporale recepționate, puse în funcțiune sau date în folosință, dar care nu au fost incluse de operatorul de distribuție în valoarea imobilizării la data recepției.
- (6) OD ține evidența separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual, iar valoarea acestor contribuții este transmisă la ANRE, conform machetelor de monitorizare prevăzute în reglementările în vigoare.
- (7) Prin derogare de la prevederile alin. (3) lit. b), în cazul OD care în urma separării legale au preluat prin contract de închiriere imobilizările ce fac parte din sistemul de distribuție, se includ în BAR imobilizările corporale și necorporale a căror folosință este obținută prin contract de închiriere/comodat de la terți sau rezultă din lucrări de investiții care vizează imobilizări obținute în acest fel.

**Art. 5 - (1)** În situația în care în cadrul celei de-a patra 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 BAR 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 prevăzută 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 prevăzută la alin. (1) se va recupera în primul an.

**Art. 6 -** În situația modificării duratelor reglementate de amortizare, valoarea amortizării reglementate se calculează astfel:

- a) în situația în care noua durată reglementată de amortizare aferentă unei categorii de imobilizări corporale/necorporale din cadrul unei grupe/subgrupe este mai mare decât

durata reglementată de amortizare inițială, valoarea reglementată rămasă se recuperează pe o durată calculată ca diferență dintre noua durată de amortizare reglementată și durata de amortizare consumată.

- b) în situația în care noua durată reglementată de amortizare aferentă unei categorii de imobilizări corporale/necorporale din cadrul unei grupe/subgrupe este mai mică sau egală cu durata reglementată de amortizare inițială, valoarea reglementată rămasă se va recupera astfel:
- i. în primul an al perioadei de reglementare, în cazul în care durata de amortizare deja consumată este mai mare sau egală comparativ cu noua durată de amortizare reglementată;
  - ii. pe o durată calculată ca diferență între noua durată de amortizare reglementată și durata de amortizare deja consumată, în cazul în care cea din urmă este mai mică decât noua durată de amortizare reglementată.

**Art. 7** - În cazul achiziției unor sisteme sau unor componente de sistem de distribuție de la un alt operator licențiat, valoarea de intrare a acestora în BAR a operatorului licențiat care a realizat achiziția este minimul dintre valoarea achiziției și valoarea reglementată rămasă neamortizată a respectivelor sisteme/componente de sistem de distribuție a gazelor naturale.

**Anexa nr. 2****Modalitatea de stabilire a ratei reglementate a rentabilității capitalului investit - RRR**

**Art. 1** - RRR se determină pentru o perioadă de reglementare și reflectă estimarea privind profitul ce urmează a fi generat de capitalul investit de OD pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale, având în vedere condițiile curente ale pieței de capital.

**Art. 2** - Valoarea RRR pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale este considerată valoarea WACC în termeni reali, înainte de impozitare, aprobată de ANRE.

**Art. 3** - **(1)** RRR este stabilită în termeni reali, înainte de impozitul pe profit și este egală cu valoarea costului mediu ponderat al capitalului (WACC), determinat în termeni reali, înainte de impozitul pe profit.

**(2)** WACC reflectă costul capitalului pentru un operator de referință, care desfășoară exclusiv activitatea reglementată.

**(3)** Pentru calculul WACC prevăzut la alin. (1), ANRE utilizează următoarea formulă:

$$RRR = CCP * K_p / (1 - T) + CCI * K_i (\%),$$

unde:

CCP - costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%);

CCI - costul capitalului împrumutat în termeni reali, calculat înainte de impozitare, recunoscut de ANRE (%);

K<sub>p</sub> - ponderea capitalului propriu în total capital, stabilită de ANRE;

K<sub>i</sub> - ponderea capitalului împrumutat în total capital, stabilită de ANRE, unde K<sub>i</sub> = (1 - K<sub>p</sub>);

T - rata impozitului pe profit.

**Art. 4** - **(1)** Costul capitalului propriu pentru perioada de reglementare, estimat în termeni reali, după impozitare, se determină utilizându-se modelul de calcul al rentabilității unui activ pe piața de capital (CAPM).

**(2)** Costul capitalului propriu reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc, tranzacționate pe piețele de capital.

**(3)** Costul capitalului propriu se calculează utilizând formula:

$$CCP = R_{f\_R} + (R_m - R_{f\_R}) * \beta,$$

unde:

CCP – costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de ANRE (%);

Rf\_R – rata reală a rentabilității investițiilor fără risc calculată astfel:

$$Rf\_R = (1+Rf) / (1+RI\_P)-1,$$

unde:

Rf – dobânda la titlurile de stat cu o scadență de cel puțin zece ani și

RI\_P – rata medie a inflației anuale determinată pe baza ratelor anuale ale inflației prognozate și publicate de Comisia Națională de Prognoză pentru perioada de reglementare următoare;

Rm – rata rentabilității pe piața acțiunilor (venitul așteptat din portofoliul de piață);

(Rm – Rf) – prima riscului de piață;

β – coeficient care exprimă corelația dintre venitul rezultat din portofoliul de piață și venitul individual al societății reprezentând o comparație a riscului de piață;

(Rm - RfR) \* β – exprimarea primei de risc în valoare procentuală.

**Art. 5 - (1)** Costul capitalului împrumutat pentru perioada de reglementare, estimat în termeni reali, înainte de impozitare, reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc și primele de risc specifice activității reglementate, observate la comparatori.

**(2)** Pentru calculul costului capitalului împrumutat sunt considerate active fără risc obligațiunile emise de statul român pe piețele de capital.

**(3)** Costul capitalului împrumutat se calculează pe baza dobânzii curente la un împrumut eficient și bine gestionat de pe o piață de capital națională sau internațională relevantă, cu caracteristici asemănătoare cu piața financiară internă.

**Art. 6 - (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:

a) sunt cotate public;

b) au activitatea reglementată ca activitate principală;

c) funcționează într-un sistem de reglementare asemănător celui românesc.

**(3)** Pe parcursul ultimului an al unei perioade de reglementare, ANRE inițiază un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce este luată în calcul la stabilirea ratei reglementate a rentabilității. Operatorii de distribuție pot să propună și ANRE poate să decidă o structură a

capitalului ținând cont și de structura standard a unor societăți internaționale cu activități similare, precum și de condițiile și riscul pieței interne de gaze naturale.

**Anexa nr. 3**

**Rata inflației**  
**luată în calcul la determinarea valorii RRR aprobate de ANRE**  
**pentru perioada a V-a de reglementare**

Nr crt	An	Rata inflației
1	2025	4,00%
2	2026	2,90%
3	2027	2,60%
4	2028	2,50%
5	2029	2,50%



**Anexa nr. 4**

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

Categorie imobilizări	Durata reglementată de amortizare (ani)
I. Durata tehnică și economică rămasă pentru amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale care au constituit BAR implicit pentru activitatea de distribuție la începutul primei perioade de reglementare	25
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
Subgrupa 1.2 - Construcții ușoare (barăci, șoproane etc.)	10
Subgrupa 1.3 - Conducte colectoare și magistrale (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	
Subgrupa 1.3.1 – Conducte colectoare și magistrale intrate în BAR până la data de 31.12.2024, inclusiv	40
Subgrupa 1.3.2 – Conducte colectoare și magistrale intrate în BAR începând cu data de 01.01.2025	25
Subgrupa 1.4 - Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane (inclusiv sondele auxiliare, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	25
Subgrupa 1.5 - Conducte de distribuție din oțel (inclusiv bransamente, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	
Subgrupa 1.5.1 - Conducte de distribuție din oțel intrate în BAR până la data de 31.12.2024, inclusiv	30
Subgrupa 1.5.2 - Conducte de distribuție din oțel intrate în BAR începând cu data de 01.01.2025	25

Subgrupa 1.6 - Conducte de distribuție din polietilenă (inclusiv bransamente, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	
Subgrupa 1.6.1 - Conducte de distribuție din polietilenă intrate în BAR până la data de 31.12.2024, inclusiv	40
Subgrupa 1.6.2 - Conducte de distribuție din polietilenă intrate în BAR începând cu data de 01.01.2025	25
Subgrupa 1.7 - Alte construcții	10
Subgrupa 1.8 - Instalații de extindere și racordare/branșare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, rezultate în urma lucrărilor de racordare, aferente: i. cererilor de racordare ale clienților casnici, înregistrate în perioada 19 decembrie 2020-30 decembrie 2021; ii. cererilor de racordare ale clienților casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, înregistrate începând cu data de 25 iulie 2022, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client.	5
Grupa 2 - Echipamente tehnologice, mașini, utilaje și echipamente de lucru	10
Grupa 3 - Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	
Subgrupa 3.1 - Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element de primogen	8
Subgrupa 3.2 - Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	15
Subgrupa 3.3 - Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	10
Grupa 4 - Mijloace de transport	7
Grupa 5 - Alte imobilizări corporale și necorporale	7

**Anexa nr. 5****Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat tarifele de distribuție începând cu data de 1 iulie 2025**

	Consum anual de gaze naturale (MWh)	
Categorie de clienți	Minim	Maxim
C.1.1	0	$\leq 5,56$
C.1.2	$> 5,56$	$\leq 55,56$
C.1.3	$> 55,56$	$\leq 280$
C.2	$> 280$	$\leq 2.800$
C.3	$> 2.800$	$\leq 28.000$
C.4	$> 28.000$	$\leq 280.000$
C.5	$> 280.000$	$\leq 1.160.000$
C.6	$> 1.160.000$	
C.7	Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit	