



# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice — Revizia 1

Având în vedere Referatul de aprobare întocmit de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice și Procesul-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 16 octombrie 2007,

în temeiul art. 9 alin. (8) și (9) și al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c) și h) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei** emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice — Revizia 1\*), cuprinsă în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici și persoanele fizice din Sistemul electroenergetic național vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2004, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.092 din 24 noiembrie 2004.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Nicolae Oprea**

București, 16 octombrie 2007.

Nr. 39.

ANEXĂ

## METODOLOGIE

### de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice — Revizia 1

#### 1. Scopul și obiectivele metodologiei

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează atât metoda de stabilire, cât și controlul tarifelor pentru serviciul de distribuție prestat de operatorul principal de distribuție.

(2) Metoda de reglementare adoptată este de tip „coș de tarife plafon”.

Art. 2. — Aplicarea acestui tip de reglementare stimulative asigură:

- un mediu de reglementare eficient;
- o alocare echitabilă a câștigurilor, rezultate prin creșterea eficienței peste țintele stabilite de autoritatea competentă, între operatorul principal de distribuție și beneficiarii serviciului de distribuție;
- viabilitatea financiară a societăților de distribuție;
- funcționarea efectivă și eficientă a societăților de distribuție;
- prevenirea abuzului de poziție dominantă a operatorului de distribuție;
- promovarea investițiilor eficiente în rețeaua de distribuție a energiei electrice;
- promovarea unor practici eficiente de exploatare și mentenanță a rețelei de distribuție a energiei electrice;

- folosirea eficientă a infrastructurii existente;
- operarea în condiții de siguranță a rețelei de distribuție;
- îmbunătățirea calității serviciului de distribuție;
- o abordare transparentă privind procesul de reglementare.

#### 2. Domeniu de aplicare

Art. 3. — Metodologia este utilizată de către:

a) operatorii principali de distribuție a energiei electrice, care distribuie energie electrică la mai mult de 100.000 de consumatori, pentru fundamentarea, stabilirea și aplicarea tarifelor de distribuție din cadrul fiecărei perioade de reglementare;

b) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, în procesul de analiză a datelor și informațiilor transmise de operatorii principali de distribuție, în vederea aprobării tarifelor pentru serviciul de distribuție.

Art. 4. — Tarifele de distribuție se aplică, în baza unui contract de distribuție tuturor utilizatorilor rețelei de distribuție, conectați la rețeaua de distribuție a operatorului principal de distribuție, în concordanță cu nivelul de tensiune la care este distribuită/extrasă energia electrică.

\*) Metodologia împreună cu anexele la aceasta se publică și în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 722 bis în afara abonamentului, care se poate achiziționa de la Centrul pentru vânzări și relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

### 3. Definiții și abrevieri

Art. 5. — Termenii și abrevierile din prezenta metodologie au următoarele semnificații:

<i>activitate reglementată</i>	— activitatea desfășurată de o persoană fizică/juridică, ce constituie obiectul unor reglementări emise de ANRE;
<i>anul t</i>	— anul curent pe parcursul căruia se efectuează analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și aprobarea tarifelor de distribuție pentru anul t+1;
<i>anul t-1</i>	— anul reglementat anterior anului reglementat curent;
<i>anii t+n</i>	— anii unei perioade de reglementare;
<i>an de bază</i>	— ultimul an al unei perioade de reglementare;
<i>amortizare reglementată</i>	— amortizarea recunoscută de ANRE, aferentă mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, considerată în calculul tarifelor de distribuție;
<i>autoritate competentă</i>	— Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE;
<i>baza reglementată a activelor (BAR)</i>	— valoarea netă a mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, recunoscută de ANRE;
<i>categoriile de instalații</i>	— grupurile de instalații, inclusiv echipamentele de măsurare funcționând la același nivel de tensiune identificat și delimitat în scopul determinării tarifelor specifice de distribuție: a) categoria 110 kV — grupul de instalații care funcționează la nivelul de tensiune de 110 kV (inclusiv stații de conexiune); b) categoria stații de transformare IT/MT — grupul de instalații din stațiile de transformare 110 kV/MT (exclusiv instalațiile din stațiile de conexiune care funcționează la nivelul de MT); c) categoria MT — grup de instalații care funcționează la nivel de MT [inclusiv instalațiile din stațiile de conexiune, exclusiv instalațiile definite la lit. b)]; d) categoria puncte de transformare MT/JT — grupul de instalații din punctele de transformare MT/JT (exclusiv instalațiile din punctele de conexiune); e) categoria JT — grupul de instalații care funcționează la nivel de JT [inclusiv instalațiile din punctele de conexiune, exclusiv instalațiile definite la lit. d)].
<i>categorie de consumatori</i>	— grupul de consumatori cu caracteristici comune ale cererii de energie electrică;
<i>contribuție financiară</i>	— aportul în numerar al beneficiarilor serviciului de distribuție sau al unei terțe părți (de exemplu, fonduri de la organismele interne sau internaționale, subvenții, taxa de dezvoltare, tariful de racordare etc.) dat cu titlu gratuit operatorilor principali de distribuție;
<i>costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>	— costurile datorate unor evenimente unice (de exemplu, separarea activității de distribuție de cea de furnizare a energiei electrice), foarte rare, care au loc o dată la câțiva ani (de exemplu, studiile privind evaluarea sau reevaluarea activelor, studii privind amortizarea ori studii asimilate, al căror efect în termen de cheltuieli se poate împărți pe mai multe perioade) sau alte cauze extraordinare. NOTĂ: Aceste costuri pot fi amânate și amortizate pe perioada pe care această cheltuială își produce efectele. În astfel de cazuri, perioada de amortizare trebuie să corespundă cu perioada de realizare a beneficiilor;
<i>cost serviciu de distribuție</i>	— totalul costurilor justificate și recunoscute de autoritatea competentă, repartizate serviciului de distribuție a energiei electrice active, din totalul costurilor operatorului principal de distribuție;
<i>coș de tarife-plafon (Tariffs Basket Cap)</i>	— limita superioară impusă asupra mediei ponderate a structurii tarifelor operatorului de distribuție. Ponderarea se realizează prin cantitățile de energie electrică distribuite de operatorul de distribuție pe categorii de consumatori și niveluri de tensiune;
<i>cost mediu ponderat al capitalului</i>	— media ponderată a costurilor capitalurilor utilizate. NOTĂ: Structura capitalului este formată din împrumuturi bancare pe termen lung și capitaluri proprii. Costul mediu ponderat al capitalului se calculează ca o însumare a costurilor capitalurilor utilizate, ținându-se cont de ponderea acestora. Costul capitalului propriu reflectă câștigurile nete care vor fi obținute de către acționari după acoperirea tuturor costurilor aferente. Autoritatea competentă poate considera diferite metode în determinarea unui cost adecvat al capitalului propriu;
<i>CPT reglementat</i>	— consumul propriu tehnologic considerat de ANRE la calculul tarifelor de distribuție;
<i>energie distribuită</i>	— energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de distribuție, măsurată în punctele de ieșire (extrasă) din rețelele de distribuție și pentru care se aplică tariful de distribuție sau o componentă a acestuia;

<i>indicatori de performanță pentru serviciul de distribuție</i>	— indicatorii stabiliți conform standardului de performanță a serviciului de distribuție pentru menținerea unui nivel minim al calității serviciului de distribuție;
<i>întă tensiune — IT</i>	— tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV;
<i>medie tensiune — MT</i>	— tensiunea cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV;
<i>joasă tensiune — JT</i>	— tensiunea mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este de 0,4 kV (inclusiv instalațiile din punctele de conexiune cu rețeaua de iluminat public);
<i>mijloc fix</i>	— în accepțiunea prezentei metodologii, în categoria mijloacelor fixe sunt considerate și licențele și brevetele incluse în contabilitate, rezultate în urma investițiilor efectuate;
<i>necesar de fond de rulment (NFRR)</i>	— în accepțiunea prezentei metodologii, prin necesar de fond de rulment (NFRR) se înțelege suma de bani aferentă finanțării creditelor pe termen scurt, credite contractate pentru desfășurarea activității de exploatare aferentă serviciului de distribuție a energiei electrice;
<i>operator principal de distribuție (ODP)</i>	— persoana juridică, titulară a unei licențe de distribuție, care deține o rețea electrică de distribuție pe care o exploatează, întreține, modernizează, dezvoltă și are în concesiune exploatarea activităților și serviciului de distribuție a energiei electrice. Operatorul principal de distribuție distribuie energie electrică la mai mult de 100.000 de clienți;
<i>OTS</i>	— operatorul de transport și de sistem;
<i>perioadă de reglementare</i>	— perioada determinată de timp de 5 ani, în care se aplică o metodă de reglementare de tip coș de tarife-plafon. Prin excepție, prima perioadă de reglementare este de 3 ani (2005-2007);
<i>rata inflației (RI)</i>	— rata reglementată a inflației, exprimată în procente;
<i>rata titlurilor de stat (RTS)</i>	— rata dobânzii titlurilor de stat, în termeni reali, cu scadență la un an, exprimată în procente. În cazul în care nu au fost emise titluri de stat cu scadență la un an, ANRE stabilește și comunică operatorilor principali de distribuție, pe baza datelor furnizate de instituțiile abilitate, care emisiune de titluri de stat este utilizată;
<i>rentabilitatea bazei reglementate a activelor (RBAR)</i>	— valoarea recunoscută de ANRE a randamentului reglementat al BAR, exprimată în unități monetare;
<i>RRR</i>	— rata reglementată a rentabilității, exprimată în procente;
<i>tarif de distribuție a energiei electrice</i>	— tariful aprobat de ANRE, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice active, ce poate avea una sau mai multe componente aferente fiecărei categorii de instalații. Pentru prima perioadă de reglementare reprezintă tariful calculat pentru fiecare categorie de instalații, ca raport între veniturile reglementate aferente acestora și suma energiilor distribuite prin aceasta;
<i>venit-țintă inițial</i>	— venitul anual calculat în termeni reali pe baza costurilor prognozate reglementate ale serviciului de distribuție, aferente fiecărui an al perioadei de reglementare, obținut pentru fiecare an al perioadei de reglementare după aplicarea factorului de eficiență $X_{inițial}$ asupra costurilor de operare și mentenanță controlabile ale anului precedent;
<i>venituri liniarizate</i>	— veniturile care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor-țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare $X_{final}$ asupra tarifelor în vigoare în ultimul an înainte de începutul perioadei de reglementare și a cantităților prognozate. Veniturile liniarizate se utilizează pentru determinarea $X_{final}$ ;
<i>venit reglementat</i>	— venitul considerat de autoritatea competentă aferent tarifelor de distribuție aprobate pentru anul $t+1$ ;
$X_{inițial}$	— procentul de reducere de la un an la altul a costurilor de operare și mentenanță controlabile, stabilit pentru creșterea eficienței serviciului de distribuție a energiei electrice;
$X_{final}$	— procentul de variație, fără inflație, de la un an la altul a tarifului de distribuție, înainte de aplicarea corecțiilor.

#### 4. Documente de referință

Art. 6. — În redactarea prezentei metodologii s-au utilizat următoarele documente de referință:

a) Legea energiei electrice nr. 13/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 51 din 23 ianuarie 2007, cu modificările și completările ulterioare;

b) Hotărârea Guvernului nr. 890/2003 privind aprobarea „Foii de parcurs din domeniul energetic din România”, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 581 și 581 bis din 14 august 2007, cu modificările și completările ulterioare;

c) Hotărârea Guvernului nr. 1.048/2004 pentru aprobarea conținutului-cadru al caietului de sarcini, a contractului-cadru de concesiune și a procedurii pentru acordarea concesiunii serviciului public privind distribuția energiei electrice, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. nr. 22 din 7 ianuarie 2005, astfel cum a fost modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 2.412/2004.

#### 5. Principii

Art. 7. — Operatorilor principali de distribuție le revine în întregime responsabilitatea transmiterii și fundamentării datelor și informațiilor necesare autorității competente pentru stabilirea veniturilor reglementate și a tarifelor de distribuție.

Art. 8. — (1) La calculul tarifelor de distribuție, orice cost justificat asociat activității de distribuție este considerat o singură dată.

(2) În cazul în care se constată că un cost a fost inclus de mai multe ori, acesta va fi corectat prin scăderea din venitul reglementat aferent următoarei perioade de reglementare.

Art. 9. — Tarifele de distribuție sunt aprobate de autoritatea competentă pentru fiecare operator de distribuție. Tarifele de distribuție sunt unice pentru rețeaua fiecărui operator de distribuție.

Art. 10. — Pentru fiecare an al perioadei de reglementare venitul reglementat pentru serviciul de distribuție trebuie să respecte condiția prevăzută la art. 88.

Art. 11. — (1) Toate datele necesare determinării veniturilor, care sunt transmise de operatorul principal de distribuție, sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului imediat anterior începerii fiecărei perioade de reglementare.

(2) Efectul inflației asupra costurilor este acoperit prin intermediul RI aplicată anual tarifelor.

Art. 12. — (1) În aplicarea acestui tip de reglementare, autoritatea competentă verifică tarifele de distribuție care se aplică pentru serviciul de distribuție pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

(2) Perioadele de reglementare sunt de 5 ani, cu excepția primei perioade de reglementare care este de 3 ani (2005—2007).

Art. 13. — În procesul de verificare, autoritatea competentă ia în considerare solicitarea transmisă de operatorul principal de distribuție pentru perioada de reglementare, ținând cont, în principal, de:

a) cantitatea justificată de energie electrică distribuită;

b) standardele de performanță impuse operatorului de distribuție conform legislației în vigoare;

c) stabilitatea tarifelor;

d) CPT reglementat conform planului de reducere stabilit de operator și aprobat de ANRE;

e) rata reglementată a rentabilității aplicată bazei reglementate a activelor rețelei de distribuție;

f) taxele stabilite de autoritățile centrale sau locale, aferente serviciului de distribuție;

g) viabilitatea financiară a operatorului de distribuție.

Art. 14. — Autoritatea competentă poate invalida pe durata unei perioade de reglementare tarifele de distribuție aprobate,

cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție, dacă autoritatea competentă constată că:

a) stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor informații false furnizate de operatorul de distribuție;

b) există greșeli de calcul în stabilirea tarifelor de distribuție.

Art. 15. — Invalidarea tarifelor de distribuție pe baza prevederilor art. 14 implică, în primul rând, corectarea informațiilor false sau greșite, recalcularea și aprobarea noilor tarife ce vor fi aplicate de operatorul principal de distribuție în cauză.

Art. 16. — Operatorul principal de distribuție ține evidența separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual. Valoarea acestor contribuții este transmisă la autoritatea competentă, conform machetelor de monitorizare.

Art. 17. — (1) Pentru prima perioadă de reglementare operatorul principal de distribuție este obligat să organizeze:

a) evidență contabilă de gestiune separată pentru fiecare activitate reglementată; și

b) evidență contabilă separată pentru activitățile nereglementate.

(2) Începând cu a doua perioadă de reglementare, operatorul principal de distribuție este obligat să organizeze:

a) evidență contabilă separată pentru fiecare activitate reglementată; și

b) evidență contabilă separată pentru activitățile nereglementate.

Art. 18. — Operatorul principal de distribuție trebuie să aloce costurile comune serviciului de distribuție reglementat și celorlalte servicii reglementate/nereglementate, folosind o metodă de alocare care respectă principiile cauzalității economice.

Art. 19. — Autoritatea competentă controlează corectitudinea alocării costurilor în vederea evitării subvențiilor încrucișate dintre serviciul reglementat de distribuție și alte activități.

Art. 20. — Operatorul principal de distribuție va furniza explicații detaliate pentru:

a) modul de alocare a costurilor;

b) motivul alegerii metodei utilizate; și

c) cuantificarea factorilor utilizați în alocare.

Art. 21. — Operatorul principal de distribuție clasifică și alocă veniturile și costurile solicitate în scopul aprobării tarifelor de distribuție, conform prevederilor acestei metodologii.

Art. 22. — (1) Operatorul principal de distribuție efectuează alocarea costurilor pentru serviciul de distribuție pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

(2) Costurile alocate potrivit alin.(1) se utilizează pentru calculul tarifelor propuse de operatorul principal de distribuție pentru serviciul de distribuție.

Art. 23. — În determinarea venitului reglementat nu se includ următoarele costuri:

a) costuri efectuate de alte societăți comerciale care aparțin aceleiași societăți-mamă/holding sau ale societății-mamă/holding;

b) cotă-parte din costurile specifice aferente racordării noilor utilizatori, care sunt recuperate prin aplicarea tarifelor de racordare;

c) costuri cu alte activități desfășurate de operatorul principal de distribuție pentru care este utilizată rețeaua de distribuție sau de salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție;

d) costuri cu despăgubiri plătite consumatorilor pentru nerespectarea termenelor stabilite prin standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau pentru deteriorarea receptoarelor electrice din culpa operatorului de distribuție;

e) costuri cu amenzi și penalități aplicate operatorului principal de distribuție.

Art. 24. — Autoritatea competentă monitorizează indicatorii de performanță pe baza standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

Art. 25. — În ultimul an al celei de-a doua perioade de reglementare, autoritatea competentă poate iniția un proces public de consultare în urma căruia prezenta metodologie va fi revizuită.

Art. 26. — În cazul corecțiilor aferente:

- a) modificării cantităților previzionate atât pentru energia electrică distribuită, cât și pentru CPT reglementat;
- b) diferenței dintre prețul prognozat de achiziție al CPT reglementat și cel realizat;
- c) limitării creșterii tarifelor de distribuție de la un an la altul, conform art. 107 și 108;
- d) nerealizării sau depășirii programului de investiții aprobat conform art. 73;
- e) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, realizate față de cele previzionate;
- f) necesarului de fond de rulment, pentru ajustarea diferențelor de venituri se utilizează RTS în termeni reali.

## 6. Stabilirea veniturilor reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

### 6.1. Venitul-țintă inițial al activității de distribuție

Art. 27. — Venitul-țintă inițial se obține după aplicarea factorului de eficiență  $X_{\text{inițial}}$  asupra costurilor de operare și mentenanță controlabile și acoperă următoarele elemente:

- a) costurile de operare și mentenanță controlabile, conform prevederilor subcap. 6.2;
- b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile, conform prevederilor subcap. 6.2;
- c) costul de achiziție al energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic aprobat de autoritatea competentă, conform prevederilor subcap. 6.3;
- d) amortizarea reglementată aferentă activelor existente și noilor investiții eficiente, aprobată de autoritatea competentă conform prevederilor subcap. 6.4;
- e) rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții eficiente, aprobată de autoritatea competentă conform prevederilor subcap. 6.5;
- f) necesarul de fond de rulment.

### 6.2. Costurile de operare și mentenanță

Art. 28. — Costurile de operare și mentenanță recunoscute de autoritatea competentă cuprind următoarele elemente:

- a) costurile de operare și mentenanță controlabile;
- b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile.

Art. 29. — În costurile de operare și mentenanță controlabile sunt incluse la începutul fiecărei perioade de reglementare și costurile, specifice acestei categorii, aferente noilor racordări.

Art. 30. — Costurile de operare și mentenanță controlabile cuprind în principal, fără a fi limitative, următoarele:

- a) costuri cu materii prime și materiale consumabile;
- b) costuri cu apa, energia electrică (regie) și alte utilități;
- c) alte costuri cu materiale, inclusiv aparatele de măsurare înregistrate ca obiecte de inventar;
- d) costuri cu lucrări de întreținere și reparații executate de terți;
- e) costuri cu locații de gestiune și chirii;
- f) costuri cu prime de asigurare;
- g) costuri cu studii și cercetări;
- h) costuri cu alte servicii executate de terți, (inclusiv cursuri pentru perfecționarea personalului, colaboratori, comisioane și onorarii, protocol, reclamă și publicitate, deplasări, detașări și transferări, cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații);
- i) costuri legate de personal (salarii, diurne, prime);

j) costuri cu despăgubiri plătite de operatorul principal de distribuție către terți, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță, stabilite prin acordul părților.

Art. 31. — (1) Costurile de operare și mentenanță sunt analizate de autoritatea competentă în vederea evitării costurilor nejustificate.

(2) În cursul acestei analize autoritatea competentă poate utiliza tehnici de analiză comparativă ce vor fi definite în urma unui proces de consultare cu operatorii principali de distribuție.

Art. 32. — (1) În ultimul an al unei perioade de reglementare, autoritatea competentă analizează nivelul costurilor de operare și mentenanță controlabile atins la sfârșitul ultimului an al perioadei anterioare.

(2) Costul de operare și mentenanță controlabil luat în calcul ca punct de pornire la începutul următoarei perioade de reglementare este costul de operare și mentenanță controlabil realizat în ultimul an al perioadei anterioare, la care se adaugă jumătate din diferența dintre:

a) costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de autoritatea competentă pentru ultimul an al perioadei anterioare; și

b) costurile de operare și mentenanță controlabile, efectiv realizate de operatorul de distribuție în ultimul an al perioadei anterioare, dar nu mai mare decât valoarea aprobată anterior de autoritatea competentă.

(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul în care costurile de operare și mentenanță controlabile realizate în ultimul an al perioadei anterioare de reglementare sunt mai mari decât costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de autoritatea competentă, prin aplicarea  $X_{\text{inițial}}$  pornind de la anul de bază. În acest caz, ca punct de pornire pentru următoarea perioadă de reglementare, se vor considera costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite anterior de autoritatea competentă pentru ultimul an al perioadei anterioare de reglementare.

(4) În cazuri excepționale, pentru a doua perioadă de reglementare, ANRE poate stabili, la solicitarea justificată a operatorilor principali de distribuție, o ajustare a nivelului costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul ca punct de pornire pentru următoarea perioadă de reglementare.

Art. 33. — Următoarele costuri de operare și mentenanță sunt considerate necontrolabile:

a) costuri rezultate din plata impozitelor, redevențelor, taxelor și vărsămintelor asimilate, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare sau de către autoritățile locale;

b) costuri reglementate privind cheltuieli speciale;

c) contribuții la fondul de sănătate, la fonduri speciale, altele de aceeași natură aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare;

d) costuri de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție proprietate a altor operatori economici;

e) costuri extraordinare determinate de forța majoră;

f) costuri cu salarii compensatorii, conform legislației în vigoare;

g) costuri generate de imposibilitatea întreruperii alimentării cu energie electrică a unor societăți comerciale, în baza unui act de legislație primară. Se va recunoaște numai acea parte aferentă serviciului de distribuție neacoperită prin garanții bancare;

h) costuri cu pierderi din creanțe și debitori diverși pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;

i) costuri cu despăgubiri plătite de operatorul principal de distribuție către terți, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță, stabilite prin hotărâre judecătorească în cazul în care părțile nu se înțeleg.

Art. 34. — (1) În primul an al primei perioade de reglementare, autoritatea competentă recunoaște integral cheltuielile cu pierderi din creanțe și debitori diverși.

(2) În timpul celui de-al doilea semestru al primului an al primei perioade de reglementare, autoritatea competentă va iniția procesul de consultare cu operatorii de distribuție în vederea aprobării unei metodologii pentru determinarea valorii pierderilor din creanțe și debitori diverși și programul de reducere a acestora, care vor fi recunoscute în tarif. Acest program se va aplica începând cu al doilea an al primei perioade de reglementare.

#### 6.2.1. Factorul de eficiență reglementat $X_{inițial}$

Art. 35. — Factorul  $X_{inițial}$  de creștere anuală a eficienței, stabilit de autoritatea competentă, este aplicat costurilor de operare și mentenanță controlabile ale operatorului de distribuție, față de anul precedent, începând cu primul an al primei perioade de reglementare.

Art. 36. — Autoritatea competentă impune reducerea treptată a costurilor de operare și mentenanță controlabile și absorbția constantă a ineficienței prin creșterea anuală a țintelor de eficiență.

Art. 37. — Ținta de îmbunătățire a eficienței (factorul  $X_{inițial}$ ) pentru cea de-a treia perioadă de reglementare și următoarele se va stabili în urma unui proces de consultare cu operatorii de distribuție și poate include:

a) o componentă care măsoară potențialul relativ de creștere a eficienței, reprezentând diferența de eficiență față de ceilalți operatori de distribuție, realizată prin analiza comparativă (benchmarking) a tuturor operatorilor de distribuție;

b) o componentă care măsoară potențialul absolut de creștere a eficienței, care se determină prin aproximarea creșterii eficienței la nivelul ramurii industriale/sectorului energiei electrice.

Art. 38. — Autoritatea competentă poate utiliza diferite tehnici pentru evaluarea eficienței, ca de exemplu:

- metoda factorilor globali de productivitate;
- metoda indicatorilor principali de performanță;
- metoda analizei regresive;
- programe de analiză liniară;

$$NFRR = 1/8 * C_{O\&M} * RRR/100$$

unde:

$NFRR$  — necesarul de fond de rulment;

$C_{O\&M}$  — total costuri de operare și mentenanță controlabile plus costuri de operare și mentenanță necontrolabile;

$RRR$  — rata reglementată a rentabilității.

#### 6.3. Consumul propriu tehnologic (CPT)

Art. 44. — Stabilirea CPT reglementat se realizează conform unei metodologii specifice emise de ANRE.

Art. 45. — (1) Operatorii principali de distribuție transmit la ANRE spre avizare, în ultimul an al unei perioade de reglementare, un program de reducere a CPT reglementat pe niveluri de tensiune, corelat cu programul de investiții.

(2) Acest program va conține, pentru fiecare an al perioadei de reglementare și pentru fiecare nivel de tensiune, procentul de CPT reglementat pe care ODP se obligă să-l atingă.

(3) Procentele stabilite în cadrul acestui program de reducere sunt folosite atât la prognoza costurilor cu CPT reglementat, cât și la efectuarea corecțiilor anuale ale veniturilor datorate modificării cantităților de energie electrică aferente CPT reglementat.

(4) În cadrul primei și celei de-a doua perioade de reglementare câștigurile rezultate dintr-o mai eficientă gestionare a acestor consumuri sunt lăsate la dispoziția operatorilor de distribuție.

e) altele.

Art. 39. — În prima perioadă de reglementare autoritatea competentă:

a) nu evaluează separat cele două componente ale factorului de eficiență  $X_{inițial}$ ;

b) stabilește ca valoare impusă pentru factorul de eficiență  $X_{inițial}$  o valoare anuală unică pentru toți operatorii de distribuție de 1%, aplicabilă tuturor costurilor de operare și mentenanță controlabile.

Art. 40. — (1) În cea de-a doua perioadă de reglementare, pentru fiecare operator principal de distribuție, la calculul factorului  $X_{inițial}$  autoritatea competentă consideră o creștere de eficiență egală cu 80% din media aritmetică a realizărilor aferente celor 3 ani ai primei perioade de reglementare, dar nu mai mică de 1%.

(2) În calculul câștigului de eficiență nu este inclusă reducerea de CPT (tehnic și comercial).

Art. 41. — (1) La sfârșitul celei de-a doua perioade de reglementare, autoritatea competentă analizează nivelul de eficiență al costurilor de operare și mentenanță controlabile, prognozată a fi atinsă în a doua perioadă de reglementare comparativ cu nivelul efectiv realizat.

(2) La calculul venitului reglementat pentru primul an al celei de-a treia perioade de reglementare, autoritatea competentă va determina suma aferentă câștigurilor de eficiență peste țintele stabilite pentru cea de-a doua perioadă și va aloca consumatorilor 50% din surplus (mecanism de împărțire a câștigurilor).

(3) Valoarea determinată la alin. (2) corectează venitul determinat după aplicarea lui  $X_{inițial}$ , pentru primul an al celei de-a treia perioade de reglementare.

#### 6.2.2. Necesarul de fond de rulment

Art. 42. — În accepțiunea prezentei metodologii, prin *necesarul de fond de rulment (NFRR)* se înțelege suma de bani aferentă finanțării creditelor pe termen scurt (mai puțin de un an), credite contractate pentru desfășurarea activității de exploatare aferente serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 43. — Pentru calculul necesarului de fond de rulment se utilizează următoarea formulă:

$$(lei) \quad (1)$$

(5) Începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare, câștigul de eficiență obținut din o bună gestionare a acestor consumuri este alocat consumatorilor în proporție de 50%.

(6) În cazul aplicării prevederilor art. 47 alin.(3) nu se mai aplică prevederile alin.(4) și (5).

Art. 46. — În programul de reducere a consumului propriu tehnologic operatorii principali de distribuție au în vedere că, începând cu cea de-a doua perioadă de reglementare, ținta CPT pe niveluri de tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare trebuie să fie egală cu minimul dintre:

a) ținta stabilită de operatorul principal de distribuție și aprobată de autoritatea competentă pentru ultimul an al perioadei de reglementare anterioare, conform programului de reducere al CPT; și

b) media aritmetică a CPT realizat de către operatorul principal de distribuție în perioada de reglementare anterioară.

Art. 47. — (1) În anul 2012, pentru toți operatorii principali de distribuție, autoritatea competentă recunoaște la stabilirea tarifelor de distribuție un CPT reglementat (tehnic și comercial) mediu pe operator de 9,5 %.

(2) Începând cu cea de-a doua perioadă de reglementare, ținta de CPT reglementat, de 9,5% pentru anul 2012, poate fi defalcată între CPT tehnic și CPT comercial.

(3) Începând cu cea de-a doua perioadă de reglementare, atât responsabilitatea achiziționării CPT reglementat, cât și costul acestuia pot fi transferate, total sau parțial, prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, la OTS; în cazul transferului total, nu se mai aplică prevederile art. 27 lit. c).

(4) În cazul aplicării prevederilor alin.(3), valoarea dezechilibrelor aferente CPT este alocată operatorilor principali de distribuție în limita corecției anuale aferente cantităților de CPT reglementat.

Art. 48. — (1) În cazul în care în cadrul programului anual de investiții nu sunt aprobate de către autoritatea competentă investițiile aferente reducerii cantității de CPT, operatorii de distribuție au dreptul să solicite autorității competente revizuirea programului de reducere a CPT.

(2) Autoritatea competentă nu poate respinge în mod nejustificat cererea de revizuire, noul program urmând să fie în concordanță cu programele de investiții aferente reducerii cantității de CPT aprobate.

Art. 49. — (1) Costul de achiziție al energiei electrice aferente CPT reglementat pentru serviciul de distribuție se estimează utilizându-se costul de achiziție al energiei electrice și costul serviciului de transport, serviciilor de sistem și de administrare piață.

(2) În costul de achiziție al energiei electrice aferente CPT reglementat pentru serviciul de distribuție nu se includ costurile cu transportul, cu serviciile de sistem și administrare piață, aferente energiei electrice tranzitate către alți operatori de distribuție sau OTS.

Art. 50. — În cadrul corecției anuale aferente CPT reglementat se au în vedere:

a) diferențele de cantități de CPT reglementat prognozate față de cele realizate datorită modificării cantităților de energie electrică distribuite, considerate ca procent de CPT reglementat

aplicat la energia electrică intrată în contur, pentru fiecare nivel de tensiune;

b) diferențele dintre prețul mediu de achiziție al CPT reglementat prognozat și cel realizat;

c) în cazul aplicării prevederilor art. 47 alin.(3) se va considera ca preț mediu de achiziție realizat al CPT reglementat media ponderată a prețurilor medii lunare ale dezechilibrelor înregistrate în primele 6 luni ale anului respectiv.

Art. 51. — (1) În cazul în care operatorul principal de distribuție asigură pentru OTS, la cererea acestuia, tranzitarea energiei electrice la 110 kV, ODP pot solicita considerarea în cadrul corecției anuale a CPT reglementat a unui alt procent de reducere la 110 kV față de cel asumat prin programul de reducere a CPT reglementat.

(2) Solicitarea ODP trebuie să fie însoțită de documente din care să rezulte că OTS a cerut efectuarea tranzitului deoarece nu există capacitate suficientă prin rețeaua de transport din zona respectivă și tranzitul a fost realizat.

(3) În cazul aplicării prevederilor art. 47 alin.(3), nu se mai aplică prevederile alin. (1) și (2).

#### 6.4. Costurile cu amortizarea

Art. 52. — Amortizarea reglementată anuală se calculează numai prin utilizarea metodei liniare, conform legislației în vigoare.

Art. 53. — (1) Costul cu amortizarea reglementată se estimează ca sumă a amortizării BAR inițial și amortizării mijloacelor fixe puse în funcțiune în fiecare an, ulterior datei de 1 ianuarie 2005/data privatizării.

(2) Amortizarea BAR inițial (BAR la 1 ianuarie 2005 sau la data privatizării) recunoscută în tarif se stabilește utilizându-se metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani.

(3) În calculul amortizării nu se include partea aferentă contribuțiilor financiare.

$$AM_{rt} = AM_{BAR \text{ inițial}} + AM_{\text{existente}} + AM_{\text{inv}} \quad (\text{lei}) \quad (2)$$

unde:

$AM_{rt}$  – amortizarea reglementată aferentă unui an generic  $t$ ;

$AM_{BAR \text{ inițial}}$  – amortizarea BAR inițial;

$AM_{\text{existente}}$  – amortizarea anuală totală a mijloacelor fixe aferente fiecărui an, puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2005/data privatizării, incluse în lista de mijloace fixe a societății comerciale până la data de 31 decembrie a anului  $t-1$ ;

$AM_{\text{inv}}$  – amortizarea mijloacelor fixe prognozate a se pune în funcțiune în cursul anului  $t$ .

Art. 54. — Pentru mijloacele fixe aferente investițiilor realizate, în procesul de stabilire a duratei normale de funcționare a mijloacelor fixe conform politicilor contabile existente, operatorul principal de distribuție trebuie să aleagă, din Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare, o durată normală de funcționare astfel încât amortizarea anuală cumulată a mijloacelor fixe cu durată normală de funcționare mai mică de 10 ani să nu

depășească 30% din valoarea anuală totală a amortizării mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul respectiv.

Art. 55. — Amortizarea aferentă mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, primite cu titlu gratuit, din donații sau achiziționate din Fondul de dezvoltare a sistemului energetic sau din alte fonduri nerambursabile, inclusiv cele obținute din aplicarea tarifelor de racordare a noilor utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, nu se include în costurile justificate cu amortizarea.

Art. 56. — Costurile cu amortizarea reglementată, determinate potrivit prevederilor prezentului capitol, sunt folosite pentru diminuarea BAR conform art. 60.

#### 6.5. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor

Art. 57. — (1) Pentru determinarea RBAR prognozată se ține cont atât de baza reglementată a activelor (BAR), cât și de rata reglementată a rentabilității (RRR) și se stabilește conform formulei următoare:

$$RBAR_t = (RRR / 100) * \frac{BAR_{t1ian} + BAR_{t31dec}}{2} \quad (\text{lei}) \quad (3)$$

unde:

RRR — rata reglementată a rentabilității;

$BAR_{t1ian}$  — BAR existent la 1 ianuarie în anul  $t$ ;

$BAR_{t31dec}$  — BAR existent la 31 decembrie în anul  $t$ ;

$t$  — un an generic al perioadei de reglementare;

(2) Pentru determinarea RBAR realizată se ține cont de intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate în anul respectiv.

#### 6.5.1. Baza reglementată a activelor (BAR)

Art. 58. — Baza reglementată a activelor, prognozată, include:



a) valoarea netă reglementată a BAR inițial; și

b) valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe rezultate în urma investițiilor prudente aprobate de autoritatea competentă, puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2005 sau data privatizării, incluse și prognozate a se include în lista de mijloace fixe a societății.

Art. 59. — (1) BAR include numai acele mijloace fixe utilizate de operatorul principal de distribuție, necesare pentru prestarea serviciului de distribuție.

$$BAR_{t31dec} = BAR_{t1ian} + IA_t - EA_t - AM_{rt} \quad (\text{lei}) \quad (4)$$

unde :

$BAR_{t31dec}$  — baza reglementată a activelor la data de 31 decembrie a anului generic  $t$ ;

$BAR_{t1ian}$  — baza reglementată a activelor existente la data de 1 ianuarie a anului  $t$ ;

$AM_{rt}$  — amortizarea reglementată aferentă anului  $t$ , calculată conform pct. 6.4;

$IA_t$  — intrările de mijloace fixe în cursul anului  $t$ , recunoscute și aprobate de autoritatea competentă, pentru care se înregistrează amortizare;

$EA_t$  — ieșirile de mijloace fixe în cursul anului  $t$  prin operațiuni de vânzare, casare, cedare etc. din mijloacele fixe puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2005/data privatizării; valoric sunt egale cu valoarea rămasă de amortizat a acestora;

$$BAR_{t1ian} = BAR_{t-131dec}$$

Art. 61. — (1) Obiectivele aflate în curs de execuție pot fi incluse etapizat în valoarea BAR, la solicitarea operatorului de distribuție, în măsura în care mijloacele fixe rezultate sunt incluse în lista de mijloace fixe a societății și se înregistrează amortizarea aferentă acestora. Valoarea anuală a mijloacelor fixe cuprinse în BAR este justificată la autoritatea competentă, pe baza documentelor de includere în lista de mijloace fixe a societății.

(2) La punerea în funcțiune a întregului obiectiv se va proba la autoritatea competentă că valoarea totală a investiției nu depășește suma valorilor cuprinse anterior în valoarea BAR la

(2) Nu sunt incluse în BAR terenurile, activele circulante (cu excepția licențelor și brevetelor), activele puse în conservare sau stocurile.

Art. 60. — Începând cu a doua perioadă de reglementare, pentru calculul tarifelor de distribuție, baza reglementată a activelor prognozată (BAR), în oricare an al perioadei de reglementare, se calculează cu formula:

punerile parțiale în funcțiune plus diferența până la valoarea totală a investiției.

Art. 62. —  $BAR_t$ , determinat conform art. 60, nu conține mijloacele fixe finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora.

Art. 63. — (1) În ultimul an al fiecărei perioade de reglementare, operatorul principal de distribuție poate solicita autorității competente recunoașterea reevaluării activelor, pe baza studiilor de reevaluare efectuate conform legislației primare.

(2) Valoarea maximă a reevaluării acceptată de autoritatea competentă nu va depăși valoarea cumulată a ratei inflației pe perioada respectivă, conform formulei BAR aferent ultimei zile a ultimului an al unei perioade de reglementare.

(3) Pentru reevaluarea activelor la sfârșitul perioadei de reglementare, inflația este considerată automat de către ANRE, până când diferența dintre baza reglementată a activelor și valoarea netă contabilă totală a mijloacelor fixe utilizate pentru prestarea serviciului de distribuție este mai mică 5%. După atingerea acestui nivel, reevaluarea activelor este considerată numai la solicitarea operatorului principal de distribuție, conform alin. (1).

Art. 64. — (1) Formula de calcul al valorii BAR realizat, aferent ultimei zile a ultimului an al unei perioade de reglementare, ia în considerare intrările/ieșirile de mijloace fixe, efectiv realizate, în termeni reali și RI utilizată la calculul tarifelor de distribuție, atât timp cât se respectă prevederile art. 63, și este următoarea:

$$\begin{aligned} BAR_{t+5} = & (BAR_{initial} * \prod_{l=1} (1 + RI_{t+l} / 100)) + \\ & ((IA_{t+1} - EA_{t+1}) - AMr_{t+1}) * (1 + RI_{t+2} / 100) * (1 + RI_{t+3} / 100) * (1 + RI_{t+4} / 100) * (1 + RI_{t+5} / 100) + \\ & ((IA_{t+2} - EA_{t+2}) - AMr_{t+2}) * (1 + RI_{t+3} / 100) * (1 + RI_{t+4} / 100) * (1 + RI_{t+5} / 100) + \\ & ((IA_{t+3} - EA_{t+3}) - AMr_{t+3}) * (1 + RI_{t+4} / 100) * (1 + RI_{t+5} / 100) + \\ & ((IA_{t+4} - EA_{t+4}) - AMr_{t+4}) * (1 + RI_{t+5} / 100) + (IA_{t+5} - EA_{t+5}) - AMr_{t+5} \end{aligned} \quad (\text{lei}) \quad (5)$$

(2) Pentru ultimul an al unei perioade de reglementare se vor considera intrări/ieșiri de mijloace fixe cele efectiv realizate în primele 8 luni ale anului.

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

(3) Corecția de venituri aferente investițiilor realizate și a ieșirilor în/din ultimele 4 luni ale anului se va efectua în primul an din următoarea perioadă de reglementare odată cu efectuarea corecțiilor anuale.

6.5.1.1. *Investiții*

Art. 65. — În accepțiunea prezentei metodologii, prin *investiții* se înțelege acele investiții care sunt finalizate, mijloacele fixe rezultate sunt incluse în lista de mijloace fixe a societății și pentru care se înregistrează amortizare.

Art. 66. — (1) Operatorul principal de distribuție are obligația de a înainta spre aprobare autorității competente programul de investiții pentru viitoarea perioadă de reglementare, până la data de 1 aprilie a anului anterior începerii unei noi perioade de reglementare, conform anexei 3.

(2) Până la data de 15 noiembrie a fiecărui an, operatorii principali de distribuție transmit programul de investiții aferent următorilor 2 ani, detaliat pe obiective/ lucrări de investiții/mijloace fixe și niveluri de tensiune, cu încadrarea în valorile anuale propuse la 1 aprilie.

(3) Până la data de 1 iulie a fiecărui an operatorii principali de distribuție pot solicita modificarea programului de investiție pentru anul în curs, cu respectarea valorii totale aprobate anterior pentru anul respectiv.

(4) Valoarea programului de investiții transmisă inițial sau a detaliilor și modificărilor ulterioare este exprimată în unități monetare considerate în termenii nominali ai ultimului an dinaintea perioadei de reglementare, fără a se aplica inflația prognozată pentru următoarea perioadă de reglementare.

(5) Programul de investiții se va baza pe o procedură internă de planificare și gestiune a investițiilor a operatorilor de distribuție și trebuie să fie corelat cu planul de perspectivă, programul de reducere a CPT și planul de calitate.

Art. 67. — (1) Programul de investiții în rețeaua de distribuție va fi defalcat pe 3 tipuri de categorii, cu demonstrarea câștigului de eficiență rezultat, astfel:

- a) investiții esențiale;
- b) investiții necesare;
- c) investiții justificabile.

(2) *Investiții esențiale* sunt acele investiții care se raportează unor soluții (probleme) legate de siguranța în exploatare a rețelei de distribuție și continuitatea în alimentare cu energie electrică. Acestea includ, fără a fi limitative, următoarele:

a) înlocuirea echipamentelor existente distruse, deteriorate sau depășite moral, pentru care nu există piese de schimb și pentru care nu mai pot fi executate lucrări de mentenanță corespunzătoare; înlocuirea echipamentelor pentru a se respecta condițiile de mediu;

b) re tehnologizarea și modernizarea liniilor/stațiilor și posturilor existente, care sunt supraîncărcate, considerate locuri de muncă cu condiții deosebite din punctul de vedere al protecției muncii, care au parametri tehnici necorespunzători în conformitate cu normele în vigoare (de exemplu: întrerupătoare care au puteri de scurtcircuit depășite datorită dezvoltării rețelei de distribuție);

c) instalații pentru compensarea factorului de putere.

(3) *Investiții necesare* sunt acele investiții aferente dezvoltării și modernizării rețelei de distribuție pentru asigurarea unui serviciu de distribuție la indicatorii de performanță și calitate prevăzuți în legislația existentă. Acestea includ, fără a fi limitative, următoarele:

a) înlocuirea echipamentelor existente amortizate, ai căror parametri tehnici nu mai corespund cu normativele în vigoare și care nu mai asigură respectarea parametrilor de performanță și de calitate prevăzuți în legislație;

b) extinderea rețelei existente pentru alimentarea noilor consumatori;

c) noi racordări, inclusiv cele impuse de legislația primară, precum și cota-parte neacoperită de taxa de racordare.

(4) *Investiții justificabile* sunt acele investiții pentru care cheltuielile aferente trebuie analizate în raport cu beneficiul pe care îl vor aduce consumatorilor. Acestea includ, fără a fi limitative, următoarele:

a) îmbunătățirea calității serviciului de distribuție (de exemplu: modificarea liniilor prin creșterea nivelului de tensiune, dublarea circuitelor sau transformatoarelor);

b) înlocuirea echipamentelor pentru reducerea CPT;

c) preluări de la terți de capacități energetice de distribuție a energiei electrice.

Art. 68. — (1) În condițiile în care operatorul principal de distribuție a transmis programul de investiții conform prevederilor prezentei metodologii, dacă autoritatea competentă nu îl înștiințează pe operatorul principal de distribuție, până la data de 15 decembrie a aceluiași an, că respinge programul menționat, acesta va fi considerat ca fiind aprobat.

(2) Autoritatea competentă poate respinge programul de investiții dacă investițiile propuse nu sunt considerate prudente.

(3) Programul de investiții prognozat, aferent întregii perioade de reglementare, transmis până la data de 1 aprilie a anului anterior începerii perioadei de reglementare, odată aprobat, va fi inclus în întregime în BAR.

Art. 69. — La sfârșitul fiecărei perioade de reglementare, pentru stabilirea valorii BAR necesară calculului tarifelor următoarei perioade de reglementare, autoritatea competentă verifică realizarea programului de investiții anterior aprobat și efectuează corecțiile necesare.

Art. 70. — Investițiile realizate suplimentar, datorită unor condiții excepționale, față de programul asumat de operatorul principal de distribuție, aferent unei anumite perioade de reglementare, pot fi introduse în BAR de la începutul perioadei de reglementare următoare numai dacă au fost aprobate în prealabil de către ANRE.

Art. 71. — În cazul în care costurile cu investițiile realizate au fost mai mici decât cele aprobate de autoritatea competentă, la sfârșitul perioadei de reglementare autoritatea competentă verifică dacă se datorează nerealizării investițiilor, dacă este un rezultat al supradimensionării valorii proiectelor de investiții sau al renunțării deliberate a realizării unora dintre acestea. Asemenea surse de venituri nu sunt considerate venituri obținute printr-un management care determină o creștere a eficienței. În acest caz, autoritatea competentă reduce veniturile reglementate aferente anului imediat următor constatării.

Art. 72. — (1) În cazul în care la sfârșitul perioadei de reglementare operatorul principal de distribuție obține o economie în realizarea investițiilor în raport cu valoarea inițială prognozată, în condițiile în care planul de investiții aprobat anterior a fost integral realizat, autoritatea competentă analizează natura câștigurilor financiare realizate.

(2) În prima perioadă de reglementare, în cazul în care câștigurile financiare menționate la alin. (1) se datorează unui management corect ce a determinat aceste câștiguri de eficiență, se permite operatorului de distribuție păstrarea acestor câștiguri.

(3) Începând cu a doua perioadă de reglementare, în cazul realizării integrale a programului de investiții, investițiile realizate se consideră la valoarea realizată.

Art. 73. — Veniturile  $\Delta V_1$  rezultate din nerealizarea/depășirea în oricare an a perioadei de reglementare a investițiilor aprobate de autoritatea competentă sunt reduse din/adăugate la veniturile

reglementate aferente perioadei de reglementare imediat următoare constatării. Valoarea  $\Delta V_1$  se calculează conform formulei:

$$\Delta V_1 = \sum_{t=1}^n \left( 1 + \frac{RRR}{100} \right) * (BAR_{realizat} - BAR_{prognost}) * \prod_{t=1}^n \left( 1 + \frac{RTS_t}{100} \right) + \sum_{t=1}^n (AM_{realizat} - AM_{prognost}) * \prod_{t=1}^n \left( 1 + \frac{RTS_t}{100} \right)$$

(lei)

(6)

unde:

$(BAR_{prog,t} - BAR_{realiz,t})$  — diferența valorică dintre baza reglementată a activelor prognozată, ce conține investițiile prognozate a fi realizate în anul (t), și baza reglementată a activelor realizată, ce conține investițiile realizate în anul (t);

$AM_{prog,t} - AM_{realiz,t}$  — diferența dintre valoarea reglementată a amortizării prognozate pentru anul (t) și valoarea reglementată a amortizării realizate în anul (t);

$RTS_t$  — rata dobânzii titlurilor de stat, considerată pentru anul (t).

Art. 74. — *Investițiile prudente* sunt investițiile în acord cu buna practică a societăților de distribuție de energie electrică similare din Europa.

Art. 75. — Autoritatea competentă are dreptul de a analiza în orice moment orice investiție anterior aprobată din punctul de vedere al respectării standardelor de performanță și a costurilor asociate.

$$RRR = CCP \times Kp / (1 - T) + CCI \times Ki \quad (\%) \quad (7)$$

unde:

CCP — costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de autoritatea competentă (%);

CCI — costul capitalului împrumutat în termeni reali, calculat înainte de impozitare, recunoscut de autoritatea competentă (%);

$Kp$  — ponderea capitalului propriu în total capital, stabilită de autoritatea competentă;

$Ki$  — ponderea capitalului împrumutat în total capital, stabilită de autoritatea competentă;

$$CCP = R_f + (R_m - R_f) * \beta, \quad (8)$$

unde:

CCP — costul capitalului propriu în termeni reali, calculat după impozitare, recunoscut de autoritatea competentă (%);

$R_f$  — rata rentabilității investițiilor fără risc (de exemplu, dobânda la obligațiunile de stat/bonurile de trezorerie);

$R_m$  — rata rentabilității pe piața acțiunilor (venitul așteptat din portofoliul de piață)

$(R_m - R_f)$  — prima riscului de piață;

$\beta$  — coeficient care exprimă corelația dintre venitul rezultat din portofoliul de piață și venitul individual al societății, reprezentând o comparație a riscului de piață;

$(R_m - R_f) * \beta$  — exprimarea primei de risc în valoare procentuală.

#### 6.5.2.3. Costul capitalului împrumutat

Art. 81. — Costul capitalului împrumutat se va calcula pe baza dobânzii curente la un împrumut eficient și bine gestionat

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

#### 6.5.2. Rata reglementată a rentabilității

Art. 76. — Rata reglementată a rentabilității se calculează în termeni reali, pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare.

Art. 77. — (1) Pentru operatorii principali de distribuție cu capital majoritar privat, valoarea RRR exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, este de 12% pentru fiecare an al primei perioade de reglementare (2005—2007) și de 10% pentru fiecare an al celei de-a doua perioade de reglementare (2008—2012).

(2) În cazul operatorilor principali de distribuție cu capital integral de stat, valoarea RRR poate fi diminuată cu componenta riscului de țară și a riscului investitorului privat.

#### 6.5.2.1. Costul mediu ponderat al capitalului

Art. 78. — Începând cu a treia perioadă de reglementare, costul capitalului, în termeni reali, poate fi stabilit pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare, conform următoarei formule:

$Ki = (1 - Kp)$ ;

$T$  — rata impozitului pe profit.

#### 6.5.2.2. Model de determinare a valorii capitalului (CAPM)

Art. 79. — Începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare, autoritatea competentă poate utiliza CAPM — Capital Asset Pricing Model pentru a cuantifica rata rentabilității activelor pentru operatorii principali de distribuție reglementați.

Art. 80. — Costul capitalului propriu poate fi exprimat prin formula:

de pe o piață de capital națională sau internațională relevantă, cu caracteristici asemănătoare cu piața financiară internă.

Art. 82. — În cazul în care costul real al capitalului împrumutat depășește nivelul dobânzii curente pe o piață internă sau externă de capital, autoritatea competentă solicită informații suplimentare asupra motivelor apariției acestei diferențe. Dacă operatorul principal de distribuție nu furnizează documentele cerute de autoritatea competentă sau furnizează documente incomplete, autoritatea competentă stabilește valoarea costului capitalului împrumutat fără consultarea operatorilor principali de distribuție.

Art. 83. — Autoritatea competentă poate decide să calculeze costul capitalului împrumutat însumând rata investițiilor fără risc cu prima de risc specifică societății (prima de risc a împrumuturilor sau întinderea creditelor).

Art. 84. — Pe parcursul ultimului an al celei de-a doua perioade de reglementare, autoritatea competentă va iniția un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce va fi luată în calcul la stabilirea ratei reglementate a rentabilității. Operatorii de distribuție vor putea să propună și autoritatea competentă va putea să decidă o structură a capitalului, ținând cont atât de structura standard a unor societăți internaționale cu activități similare, cât și de condițiile și riscul pieței interne de electricitate.

### 7. Stabilirea factorului $X_{final}$

Art. 85. — La determinarea factorului  $X_{final}$  autoritatea competentă ia în considerare:

- îmbunătățirea prognozată a productivității ce va fi realizată de operatorul de distribuție;
- modificările prognozate ale costurilor;
- programul de investiții și baza reglementată a activelor;
- cantitățile prognozate de energie electrică distribuită;
- orice cerință de liniarizare a venitului aprobat.

Art. 86. — Factorul  $X_{final}$  se determină pe baza ecuației:

$$\sum_{t=1,2,3,4,5} \left[ \frac{1}{(1 + RRR / 100)^t} * (1 - X_{final})^t * \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{0ij} q_{ij} \right] = \sum_{t=1,2,3,4,5} \left[ \frac{1}{(1 + RRR / 100)^t} * V_{t,t,int initial} \right]$$

unde:

$(1+RRR)^t$  — factorul de actualizare utilizat pentru calculul veniturilor nete actualizate, aferente anului generic (t);

$V_{t,t,int initial}$  — venitul-țintă inițial, aferent anului generic (t);

$$(1 - X_{final})^t * \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{0ij} q_{ij} - \text{veniturile anuale calculate cu tarifele și cantitățile aferente anului (t)}$$

Art. 87. — Veniturile anuale liniarizate sunt cele care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor-țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare  $X_{final}$  asupra tarifelor în vigoare în ultimul an înainte de începutul perioadei de reglementare și a cantităților prognozate.

### 8. Formula de reglementare a coșului de tarife plafon

#### 8.1. Definierea formulei de reglementare

Art. 88. — Determinarea tarifelor anuale, a venitului reglementat anual, care conține corecțiile aferente anului anterior, în fiecare an al unei perioade de reglementare, se efectuează cu respectarea formulei coșului de tarife plafon:

$$1 + RI_{t+1} / 100 - X_{final} / 100 \pm S / 100 \geq \frac{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{ij}^{t+1} q_{ij}^t}{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{ij}^t q_{ij}^t} \quad (10)$$

unde:

$p_{ij}^t$  — prețurile utilizate în anul  $t$  pentru componenta  $j$  a tarifului  $i$ ;

$p_{ij}^{t+1}$  — prețul propus pentru componenta  $j$  a tarifului  $i$  în anul imediat următor  $t+1$ ;

$q_{ij}^t$  — cantitățile de energie electrică aferente componentei  $j$  a tarifului  $i$ , înregistrate în anul  $t$ , calculate conform prevederilor art. 93;

$RI_{t+1}$  — rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție;

$S$  — factorul de stimulare corelat cu calitatea serviciului de distribuție; pentru prima perioadă de reglementare valoarea lui  $S$  este zero.

#### 8.2. Rata inflației

Art. 89. — Pentru aprobarea tarifelor de distribuție, autoritatea competentă utilizează  $RI$  stabilită pe baza datelor furnizate de instituțiile abilitate, la cererea autorității competente.

Art. 90. — În cazul în care creșterea inflației depășește 7% trimestrial, operatorul principal de distribuție poate solicita creșterea trimestrială a tarifelor de distribuție.

Art. 91. — (1) În prima perioadă de reglementare, pentru corecția valorii  $RI$  pentru anul  $t+1$  se compară valoarea  $RI$  prognozată în anul  $t-1$  pentru anul  $t$  cu valoarea determinată în anul  $t$ , astfel:

a) se determină valoarea cumulată a inflației pe baza datelor comunicate de instituțiile abilitate pentru primele 9 luni ale anului „t”;

b) se determină media aritmetică a creșterilor lunare ale inflației comunicate de instituțiile abilitate pentru primele 9 luni ale anului „t”;

c) se adaugă în mod cumulativ media aritmetică determinată la lit. b) la valoarea determinată la lit. a).

(2) Diferența dintre valoarea prognozată în anul  $t-1$  și cea determinată la alin. (1) se adună algebric la valoarea inflației prognozate pentru anul  $t+1$ .

Art. 92. — (1) Începând cu cea de-a doua perioadă de reglementare, ajustarea  $RI$  are loc numai la sfârșitul perioadei de reglementare, pentru toată perioada.

(2) Constituie excepție de la prevederile alin.(1) cazul în care diferența dintre rata inflației cumulată prognozată de instituțiile abilitate și rata inflației cumulată realizată este mai mare de un punct procentual.

(3) Începând cu a doua perioadă de reglementare, ajustarea  $RI$  se realizează astfel:

a) începând cu al doilea an al celei de-a doua perioade de reglementare, pentru fiecare an  $t-1$  se compară  $RI$  cumulată, de la 1 ianuarie 2008 până la 31 decembrie ale anului  $t-1$ , prognozată cu  $RI$  cumulată, de la 1 ianuarie 2008 până la 31 decembrie al anului  $t-1$ , realizată;

b) în cazul în care diferența este mai mare de un punct procentual, diferența rezultată se adună algebric la inflația prognozată pentru anul  $t+1$ .

### 8.3. Corecții anuale

Art. 93. — (1) Anual, ANRE efectuează corecția veniturilor datorată modificării cantităților de energie electrică distribuită și a celor pentru CPT reglementat, a prețului CPT reglementat și a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile.

(2) Diferența de venit rezultată în urma corecțiilor efectuate se transformă într-o componentă tarifară cu aplicabilitate de un an. Componenta tarifară rezultată se comunică operatorilor principali de distribuție.

(3) Autoritatea competentă are dreptul de a recunoaște doar corecțiile justificate și de a stabili perioada de recuperare a diferenței de venit rezultate, cu respectarea limitei de creștere a coșului de tarife plafon.

(4) Corecțiile de CPT reglementat în condițiile aplicării prevederilor art. 47 alin. (3) se realizează numai în limita dezechilibrelor create în funcție de cantitățile de energie intrate în contur, în limitele țintei de reducere a CPT reglementat, utilizându-se media ponderată a prețurilor medii lunare ale dezechilibrelor înregistrate în primele 6 luni ale anului.

Art. 94. — Autoritatea competentă verifică datele și documentele transmise de operatorii principali de distribuție pentru justificarea corecțiilor solicitate.

Art. 95. — (1) Operatorii principali de distribuție transmit până la data de 1 octombrie (data de intrare la ANRE) a fiecărui an  $t$  din cadrul unei perioade de reglementare cantitățile realizate pentru primele 8 luni aferente anului  $t$ , precum și prognoza pentru ultimele 4 luni ale aceluiași an, conform anexei nr. 6.

(2) Prognoza pentru ultimele 4 luni ale anului  $t$  nu poate depăși cantitatea realizată pe aceleași 4 luni ale anului anterior  $t-1$ , înmulțite cu indicele de creștere/descrștere al cantităților aferente primelor 8 luni realizate în anul  $t$  față de cantitățile realizate în primele 8 luni ale anului anterior  $t-1$ .

(3) Constituie excepție de la prevederile alin. (2) cazul în care, pentru ultimele 4 luni ale anului  $t$ , operatorul de distribuție are cunoștință de creșterea/descrșterea semnificativă a consumului de energie electrică datorită intrării/ieșirii de instalații de consum, fapt ce trebuie probat prin documente justificative, caz în care nu se va mai aplica indicele de creștere definit anterior.

(4) Corecția cantităților realizate în ultimele 4 luni ale anului  $t$  se realizează în anul  $t+1$  prin comparare cu cantitățile prognozate în anul  $t$  pentru ultimele 4 luni ale anului  $t$ .

Art. 96. — (1) Variația cantităților anuale de energie electrică distribuită este luată în considerare la calculul corecției veniturilor reglementate aferente anului  $t+1$ .

(2) Diferențele cantitative sunt transformate în diferențe de venituri luând în calcul tarifele corespunzătoare anului în care s-a distribuit energia electrică.

(3) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mare decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a veniturilor reglementate aferente anului  $t+1$ .

(4) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, determină o diferență de venituri pozitivă, ceea ce generează o ajustare în plus a veniturilor reglementate aferente anului  $t+1$ .

Art. 97. — (1) Variația cantității anuale de energie electrică distribuită cu  $\pm 20\%$  față de cantitatea prognozată la începutul perioadei de reglementare este raportată la autoritatea competentă de către operatorul principal de distribuție, în termen de 30 de zile de la constatare.

(2) Autoritatea competentă determină perioada de recuperare a acestor diferențe de venituri de către operatorul principal de distribuție sau de rambursare către consumatori.

Art. 98. — (1) Operatorii principali de distribuție transmit până la data de 1 octombrie (data de intrare la ANRE) a fiecărui an  $t$  din cadrul unei perioade de reglementare costurile de operare și mentenanță necontrolabile realizate pentru primele 8 luni aferente anului  $t$  și ultimele 4 luni ale anului  $t-1$ , conform anexei nr. 7.

(2) Pentru ultimele 4 luni ale anului  $t$  se vor utiliza valorile obținute prin împărțirea valorii anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, aferente anului  $t$ , prognozate la începutul perioadei de reglementare, împărțite la 3.

(3) Pentru corecția costurilor de operare și mentenanță necontrolabile aferente anului  $t$  se utilizează valoarea costurilor realizate în primele 8 luni ale anului  $t$  și cele prognozate în anul de bază pentru ultimele 4 luni ale anului  $t$ , calculate conform prevederilor alin. (2).

(4) Corecția costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, aferente ultimelor 4 luni ale anului  $t$ , se efectuează în anul  $t+1$ .

Art. 99. — În cazul unui eveniment de forță majoră, certificat de instituțiile abilitate ale statului român, operatorul principal de distribuție poate solicita după realizarea evenimentului o compensare a costurilor cu forță majoră, prezentând toate documentele stabilite de ANRE prin ghidul de completarea a machetelor de monitorizare lunară.

Art. 100. — Odată cu efectuarea corecției costurilor de operare și mentenanță necontrolabile se efectuează și corecția de NFRR.

Art. 101. — (1) Pentru stabilirea valorii corecției se compară valorile realizate cu valorile prognozate în termenii nominali ai anului pentru care se efectuează corecția.

(2) Diferența rezultată (exprimată în lei) se actualizează cu RTS și se adună algebric la venitul aferent anului următor.

### 8.4. Calitatea serviciului de distribuție

Art. 102. — Indicatorii de performanță ai serviciului de distribuție sunt stabiliți și monitorizați conform standardului de performanță.

Art. 103. — (1) În timpul celei de-a doua perioade de reglementare se poate introduce în calculul tarifelor de distribuție un factor de corecție  $S$  privind respectarea nivelului minim de calitate impus prin standardul de performanță al serviciului de distribuție a energiei electrice. Prin factorul  $S$  se aplică penalizarea operatorilor principali de distribuție, pentru înrăutățirea calității serviciului de distribuție prestat sau premiarea acestora, în cazul în care se realizează o calitate a serviciului de distribuție superioară celei stabilite prin standardul de performanță.

(2) Pentru prima perioadă de reglementare și cel puțin primul an al celei de-a doua perioade de reglementare, valoarea factorului  $S$  este zero, realizându-se doar monitorizarea indicatorilor de performanță.

(3) Factorul  $S$  se determină conform unei metodologii de calcul elaborate de ANRE.

Art. 104. — În cea de-a doua perioadă de reglementare, nivelul anual al volumului de venituri supus riscului penalizării/premierii, asociat nerespectării/depășirii indicatorilor de calitate, nu va depăși 2%. Nivelul veniturilor asociat acestei penalizării/premierii pentru cea de-a treia perioadă de reglementare va fi stabilit printr-un proces consultativ, dar nu va depăși 4% din venituri.

#### 9. Tarifele de distribuție

Art. 105. — Tarifele activității de distribuție acoperă costurile eficiente ale operatorului de distribuție asociate realizării serviciului de distribuție a energie electrice.

Art. 106. — Tarifele pentru serviciul de distribuție pot fi de tip monom sau binom și sunt diferențiate pe operatori principali de distribuție, pe niveluri de tensiune și/sau pe alte categorii stabilite.

Art. 107. — (1) Pe parcursul primei perioade de reglementare, tarifele de distribuție nu vor crește de la un an la altul cu mai mult de 18% în termeni reali.

(2) În cazul în care limitarea creșterii tarifelor conform alin. (1) nu permite operatorilor de distribuție obținerea integrală a veniturilor reglementate aprobate, diferența se va recupera în anul/anii următor(i), în limita plafonului stabilit de creștere a tarifelor, conform unei proceduri specifice emise de ANRE.

Art. 108. — (1) În cadrul celei de-a doua perioade de reglementare, tarifele de distribuție nu vor crește de la un an la altul cu mai mult de 12% în termeni reali.

(2) În cazul în care limitarea creșterii tarifelor conform alin. (1) nu permite operatorilor de distribuție obținerea integrală a veniturilor reglementate aprobate, diferența se va recupera în anul/anii următor/următori, în limita plafonului stabilit de creștere a tarifelor, conform unei proceduri specifice emise de ANRE.

Art. 109. — (1) Autoritatea competentă poate impune și limitări valorice ale nivelurilor prețurilor/tarifelor ce compun coșul de tarife plafon.

(2) În cazul în care limitarea creșterii tarifelor conform alin. (1) nu permite operatorilor de distribuție obținerea integrală a veniturilor reglementate aprobate, diferența se va recupera în anul/anii următor/următori, în limita plafonului stabilit de creștere a tarifelor, conform unei proceduri specifice emise de ANRE.

Art. 110. — (1) Autoritatea competentă poate impune plafonări suplimentare ale prețurilor/tarifelor reglementate pentru evitarea subvențiilor între diverse niveluri de tensiune.

(2) Dacă se constată existența subvenției încrucișate rezultate din modul de alocare a costurilor pe nivele de tensiune, operatorul de distribuție prezintă autorității competente un program de eliminare graduală a acestora.

$$E_J = E_{CE,J} + E_{F,J} + E_{T,J} \quad (\text{MWh}) \quad (11)$$

Art. 118. — (1) Până la sfârșitul primului semestru al ultimului an din cadrul primei perioade de reglementare operatorii principali de distribuție sunt obligați să propună autorității competente o metodologie de alocare a costurilor de operare și mentenanță, a amortizării, recunoscută de autoritatea competentă, și a rentabilității bazei reglementate a activelor pe niveluri de tensiune.

(2) În lipsa propunerii, autoritatea competentă va impune o astfel de metodologie fără consultarea societăților de distribuție.

Art. 119. — (1) În prima perioadă de reglementare costul de achiziție al energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic reglementat se alocă pe niveluri de tensiune,

#### 9.1. Alocarea costurilor și aplicarea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Art. 111. — Operatorul principal de distribuție își realizează structura și nivelul tarifelor ce formează coșul de tarife plafon. Autoritatea competentă are responsabilitatea controlului alocării costurilor și a calcului tarifelor, transmise de operatorul principal de distribuție, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 112. — În stabilirea structurii și nivelului tarifelor de distribuție, operatorul principal de distribuție trebuie să aibă în vedere condițiile tehnico-economice ale rețelei de distribuție și gradul de suportabilitate al consumatorilor, conform prevederilor art. 107, 108, 109 și 110.

Art. 113. — (1) Metoda de alocare a costurilor adoptată de operatorul principal de distribuție trebuie să fie pusă la dispoziția autorității competente și explicată în documentația transmisă pentru aprobarea tarifelor.

(2) Metoda de alocare a costurilor rămâne neschimbată pe durata unei perioade de reglementare. Orice modificare a metodei de alocare a costurilor se poate face pentru următoarea perioadă de reglementare după aprobarea explicită a autorității de reglementare.

Art. 114. — Pe lângă impunerea unor limitări asupra anumitor tarife, autoritatea competentă verifică procedura de stabilire a tarifelor și poate realiza o examinare detaliată a regulilor de alocare a costurilor, în cazul în care constată subvenții substanțiale între diferite tarife.

Art. 115. — Costurile justificate se vor aloca de către operatorii principali de distribuție conform structurii stabilite a tarifelor de distribuție.

Art. 116. — (1) Valoarea mijloacelor fixe care prin natura lor nu pot fi alocate direct unui nivel de tensiune se repartizează pe niveluri de tensiune, folosindu-se drept cheie de alocare ponderea categoriei de instalații pe nivel de tensiune, din total categorii de instalații de distribuție.

(2) Autoritatea competentă are dreptul să analizeze și să verifice dacă se respectă prevederile legale privind evitarea subvenției încrucișate.

Art. 117. — Pentru fiecare nivel de tensiune (precizat prin indicele „J”) se determină energia electrică distribuită prin acesta  $E_J$ , pentru serviciul de distribuție prestat, exceptând energia tranzitată spre ceilalți operatori de distribuție și/sau OTS.

utilizându-se drept cheie de defalcare ponderea CPT (MWh) pe nivelul de tensiune respectiv în total CPT (MWh).

(2) Începând cu a doua perioadă de reglementare se poate utiliza o altă cheie de defalcare pe niveluri de tensiune a costurilor cu CPT reglementat, stabilită printr-o metodologie specifică.

Art. 120. — (1) Tarifele de distribuție aferente anului t+1 se obțin din venitul reglementat aferent anului t+1, care include corecțiile aferente anului t și diferența de venituri din anul t, rezultată ca urmare a aplicării limitării în anul t a tarifelor de distribuție, cu respectarea formulei următoare:

$$TD_{t+1} = TD_t * (1 + RI_{t+1}/100 - X_{final}/100 \pm S/100) \quad (\text{lei}) \quad (12)$$

unde:

$TD_{t+1}$  — tariful mediu ponderat aferent anului  $t+1$ ;

$TD_t$  — tariful mediu ponderat în vigoare în anul  $t$ .

(2) Creșterea tarifului mediu ponderat (exprimat în termeni reali) nu poate depăși de la un an la altul limitele impuse de ANRE, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 121. — Tariful aferent serviciului de distribuție se aplică la punctul de delimitare dintre operatorul principal de distribuție și utilizator.

Art. 122. — (1) Pentru prima perioadă de reglementare tarifele sunt de tip monom simplu, fiind exprimate în lei/MWh.

(2) Începând cu al doilea an al celei de-a doua perioade de reglementare, tarifele de distribuție pot fi de tip binom, având în componență un termen exprimat în lei/MW și un termen exprimat în lei/MWh.

(3) Începând cu tarifele de distribuție care intră în vigoare de la 1 ianuarie 2009, alocarea veniturilor se poate face pe cel puțin 5 categorii definite prin reglementări ANRE.

(4) Trecerea la tarife de distribuție de tip binom și/sau pe 5 categorii se va realiza prin alocarea veniturilor aferente ultimelor tarife de tip monom, în vigoare, pe structura propusă pentru noile tarife de distribuție.

#### 10. Transmiterea datelor și informațiilor la autoritatea competentă pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Art. 123. — (1) Informațiile transmise de operatorul principal de distribuție la autoritatea competentă se bazează pe proceduri interne pentru înregistrarea și păstrarea datelor și vor fi însoțite de explicarea ipotezelor ce stau la baza obținerii datelor transmise.

(2) Aceste informații sunt în conformitate cu:

a) legislația contabilă în vigoare în România;

b) regulile și practicile contabile interne ale operatorului de distribuție; și

c) orice altă reglementare emisă de autoritatea competentă.

Art. 124. — Înainte de începerea unei noi perioade de reglementare, operatorul principal de distribuție transmite la ANRE, până la data de 1 octombrie (dată de intrare la ANRE) a ultimului an al perioadei anterioare de reglementare, următoarele documente și informații:

a) solicitarea de aprobare a tarifelor, cu specificarea exactă a valorilor solicitate, cu respectarea limitării impuse coșului de tarife;

b) date generale, conform anexei nr. 1;

c) costurile și veniturile reglementate, conform anexei nr. 2;

d) programul de investiții, cu detalierea costului estimat, a surselor de finanțare și amortizarea aferentă noilor investiții, conform anexei nr. 3;

e) bilanț de energie, conform anexei nr. 4;

f) alte date, conform anexei nr. 5;

g) programul de investiții detaliat, conform anexei nr. 8;

h) descrierea și justificarea metodelor folosite pentru alocarea costurilor și documentația suport;

i) o scrisoare de consimțământ semnată de conducătorul societății privind posibila publicare a datelor transmise, cu specificarea, eventual, a acelor date care au caracter confidențial sau de secret de serviciu, conform legislației în vigoare.

Art. 125. — Pentru aprobarea anuală a tarifelor, operatorul principal de distribuție furnizează autorității competente, până cel mai târziu la data de 1 octombrie (data de intrare la ANRE) a anului curent  $t$ ,

a) datele necesare corecției cantităților de energie electrică distribuită, a CPT reglementat (cantitate și preț), conform anexei nr. 6;

b) datele necesare corecției costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, conform anexei nr. 7;

c) alte date pe care ANRE le consideră necesare pentru aprobarea tarifelor.

Art. 126. — Autoritatea competentă poate solicita sau efectua independent verificări și/sau auditare pentru oricare dintre informațiile pe care le-a solicitat sau care i-au fost furnizate conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 127. — (1) Operatorul principal de distribuție are obligația să transmită autorității competente orice informații și documente suplimentare pe care aceasta le consideră necesare pentru aprobarea tarifelor de distribuție.

(2) Termenele stipulate de autoritatea competentă (ca dată de intrare la ANRE) pentru transmiterea datelor și informațiilor sunt obligatorii, orice informație sau document transmis ulterior termenului precizat de ANRE nemaifiind luat în considerare.

(3) Autoritatea competentă monitorizează lunar costurile și veniturile operatorului principal de distribuție, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 128. — Informațiile furnizate anual sau pentru o perioadă de reglementare vor fi considerate ca acceptate în cazul în care autoritatea competentă nu a cerut în scris vreo adăugare sau modificare, în termen de 30 de zile de la primirea ultimelor date și/sau informații de la operatorii principali de distribuție, considerate de la data intrării la ANRE.

Art. 129. — După fiecare perioadă de reglementare, autoritatea competentă inițiază un proces de consultare cu operatorii principali de distribuție privind nivelul costurilor și veniturilor realizate în perioada de reglementare anterioară, precum și propunerile pentru perioada următoare.

Art. 130. — Pe baza analizei efectuate pentru stabilirea tarifelor, în perioada 15 noiembrie — 1 decembrie ale fiecărui an, au loc discuții la autoritatea competentă cu fiecare operator principal de distribuție, în scopul prezentării rezultatelor analizei efectuate pentru stabilirea nivelului tarifelor de distribuție pentru următorul an reglementat.

Art. 131. — În mod excepțional, pentru a doua perioadă de reglementare se acceptă ca datele și informațiile furnizate de către operatorii principali de distribuție, conform art. 124—125, să fie transmise până la data de 1 noiembrie.

# ACTE ALE CASEI NAȚIONALE DE ASIGURĂRI DE SĂNĂTATE

CASA NAȚIONALĂ DE ASIGURĂRI DE SĂNĂTATE

## ORDIN

**privind modificarea Ordinului președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 26/2007 pentru aprobarea utilizării formularelor unice pe țară, fără regim special, necesare raportării activității furnizorilor de servicii medicale**

Având în vedere:

- Referatul Direcției generale relații cu furnizorii, planificare și prognoză nr. DGRFPP/179 din 12 octombrie 2007;
  - art. 14 lit. d) din Contractul-cadru privind condițiile acordării asistenței medicale în cadrul sistemului de asigurări sociale de sănătate pentru anul 2007, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.842/2006, cu modificările și completările ulterioare;
  - Ordinul ministrului sănătății publice și al președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 1.781/CV 558/2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Contractului-cadru privind condițiile acordării asistenței medicale în cadrul sistemului de asigurări sociale de sănătate pentru anul 2007, cu modificările și completările ulterioare,
- în temeiul prevederilor art. 281 alin. (2) din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 17 alin. (5) din Statutul Casei Naționale de Asigurări de Sănătate, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 972/2006,

**președintele Casei Naționale de Asigurări de Sănătate** emite următorul ordin:

**Art. I.** — Ordinul președintelui Casei Naționale de Asigurări de Sănătate nr. 26/2007 pentru aprobarea utilizării formularelor unice pe țară, fără regim special, necesare raportării activității furnizorilor de servicii medicale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 92 și 92 bis din 6 februarie 2007, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **La anexa 3-b bis, precizarea de la nota „2)” din subsolul tabelului se modifică și va avea următorul cuprins:**

„2) Conform formularului 1.2 din anexa 3-a la prezentul ordin; pentru trimestrul III 2007 și trimestrul IV 2007 se va lua în calcul

indicele de case-mix realizat de la începutul anului până la sfârșitul semestrului I 2007.”

**Art. II.** — Casele de asigurări de sănătate județene, a municipiului București, Casa Asigurarilor de Sănătate a Apărării, Ordinii Publice, Siguranței Naționale și Autorității Judecătorești și Casa Asigurarilor de Sănătate a Ministerului Transporturilor, Construcțiilor și Turismului vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Președintele Casei Naționale de Asigurări de Sănătate,  
**Vasile Ciurchea**

București, 15 octombrie 2007.  
Nr. 795.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



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

Tel. 318.51.29/150, fax 318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro  
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru vânzări și relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, fax 410.77.36 și 410.47.23  
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948368 156999