
1. Scopul și obiectivele metodologiei

Articolul 1

(1) Prezenta metodologie de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribu ie a energiei electrice (denumit în continuare metodologie) stabilește modul de determinare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribu ie prestat de operatorul de distribu ie și modalitatea de control al acestora.

(2) Metoda de reglementare adoptat este de tip "coș de tarife plafon".

Articolul 2

Aplicarea acestui tip de reglementare stimulat iv asigur :

- a) un mediu de reglementare eficient;
 - b) o alocare echitabil a câștigurilor rezultate prin creșterea eficien ei peste intele stabilite de autoritatea competent , între operatorul de distribu ie și beneficiarii serviciului de distribu ie;
 - c) viabilitatea financiar a societ ilor de distribu ie;
 - d) func ionarea efectiv și eficient a societ ilor de distribu ie;
 - e) prevenirea abuzului de pozi ie dominant a operatorului de distribu ie;
 - f) promovarea investi iilor eficiente în re eua de distribu ie a energiei electrice;
 - g) promovarea unor practici eficiente de exploatare și mentenan a re elei de distribu ie a energiei electrice;
 - h) folosirea eficient a infrastructurii existente;
 - i) operarea în condi ii de siguran a re elei de distribu ie;
 - j) îmbun t irea calit ii serviciului de distribu ie;
 - k) o abordare transparent privind procesul de reglementare.
2. Domeniu de aplicare

Articolul 3

Metodologia este utilizat de c tre:

- a) operatorii de distribu ie a energiei electrice, pentru fundamentarea, stabilirea și aplicarea tarifelor de distribu ie din cadrul fiec rei perioade de reglementare;
- b) Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei (denumit în continuare ANRE), în procesul de analiz a datelor și informa iilor transmise de operatorii de distribu ie, în vederea aprob rii tarifelor pentru serviciul de distribu ie a energiei electrice.

Articolul 4

Tarifele de distribu ie se aplic în baza unui contract de distribu ie tuturor utilizatorilor racorda i la re eua electric de distribu ie a operatorului de distribu ie, în concordan cu nivelul de tensiune la care este introdus /extras energia electric .

3. Defini ii și abrevieri

Articolul 5

Termenii și abrevierile din prezenta metodologie au urm toarele semnifica ii:

Font 8

Activitate reglementat	Activitate desf șurat de o persoan fizic /juridic , ce constituie obiectul unor reglement ri emise de ANRE
Amortizare reglementat	Amortizare recunoscut de ANRE, aferent mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribu ie, considerat în calculul tarifelor de distribu ie
Anul de referin	Anul anterior începerii unei perioade de reglementare
Anul t	Anul t este anul curent, pe parcursul c ruia se efectueaz analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și aprobarea tarifelor de distribu ie pentru anul t+1.
Autoritatea competent	Autoritatea Na ional de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE
Baza reglementat a activelor (BAR)	Valoarea net a mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribu ie, recunoscut de ANRE
BAR ini ial	BAR la data de 1 ianuarie 2005 sau considerat la data privatiz rii
Categorie de utilizatori	Grup de utilizatori cu caracteristici comune ale cererii de energie electric
Contribu ie financiar	Aport în numerar al beneficiarilor serviciului de distribu ie sau al unei ter e p r i (de exemplu, fonduri de la organismele interne sau interna ionale, subven ii, taxa de dezvoltare, tariful de racordare etc.) dat cu titlu gratuit operatorilor de distribu ie
Cost reglementat al serviciului de distribu ie	Totalul costurilor justificate și recunoscute de autoritatea competent , repartizate serviciului de distribu ie a energiei electrice, din totalul costurilor operatorului de distribu ie, pe baza c rora se stabilesc tarifele reglementate de distribu ie
Cost mediu ponderat al capitalului	Medie ponderat a costurilor capitalurilor utilizate NOT : Structura capitalului este format din împrumuturi bancare pe termen lung și capitaluri proprii. Costul mediu ponderat al capitalului se calculeaz ca o însumare ponderat a costurilor capitalurilor utilizate, înându-se cont de ponderea acestora. Costul capitalului propriu reflect câștigurile nete care sunt ob inute de c tre ac ionari dup acoperirea tuturor costurilor aferente.

Autoritatea competentă poate utiliza diferite metode pentru determinarea unui cost adecvat al capitalului propriu.

Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale	Costuri datorate unor evenimente unice (ca, de exemplu, separarea activității de distribuție de cea de furnizare a energiei electrice) sau foarte rare, care au loc o dată la câțiva ani (ca, de exemplu, studii privind evaluarea sau reevaluarea activelor, studii privind amortizarea sau studii asimilate, al căror efect se poate împărtăși pe mai multe perioade), altor cauze extraordinare ori apariției unor prevederi legislative noi, respectiv modificării prevederilor legislative (ca, de exemplu, îmbunătățirea calității serviciului de distribuție a energiei electrice sau alte obligații suplimentare față de cele existente la începutul perioadei) cu implicații în creșterea costurilor de operare și mentenanțelor aprobate NOT : Aceste costuri pot fi amânate și amortizate pe perioada în care își produc efectele. În astfel de cazuri, perioada de amortizare trebuie să corespundă cu perioada de realizare a beneficiilor.
Coș de tarife plafon (Tariffs Basket Cap)	Limită 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 clienți finali și niveluri de tensiune.
CPT reglementat	Consum propriu tehnologic considerat de ANRE la calculul tarifelor de distribuție
Energie electrică distribuită	Energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de distribuție, măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire/intrare din/in rețelele de distribuție și pentru care se aplică tariful de distribuție sau o componentă a acestuia
Indicatori de performanță pentru serviciul de distribuție	Indicatori stabiliți conform standardului de performanță a serviciului de distribuție pentru menținerea unui nivel minim al calității serviciului de distribuție
Înaltă tensiune - IT	Tensiune egală cu 110 kV
Joasă tensiune - JT	Tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este 0,4 kV.
Lege	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012
Medie tensiune - MT	Tensiune cuprinsă în intervalul 1-110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV
Mijloc fix	Orice imobilizare corporală sau necorporală de înțeles pentru a fi utilizată în prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, pentru a fi închiriat terților sau în scopuri administrative, care are o durată normală de utilizare mai mare de un an și, cu excepția grupurilor de măsurare, o valoare mai mare decât limita stabilită prin hotărârea a Guvernului
Necesar de fond de rulment (NFRF)	Suma de bani aferent finanțării creditelor pe termen scurt contractate pentru desfășurarea serviciului de distribuție a energiei electrice
Operator de distribuție (OD)	Persoană juridică, titulară a licenței de distribuție a energiei electrice, care deține o rețea electrică de distribuție pe care o exploatează, întreține, modernizează, dezvoltă și care deține concesiunea serviciului de distribuție a energiei electrice. Operatorul de distribuție concesionar distribuie energie electrică la mai mult de 100.000 de clienți finali.
OTS	Operator de transport și de sistem
Perioadă de reglementare (p)	Perioadă determinată de timp, de 5 ani, în care se aplică o metodă de reglementare de tip coș de tarife plafon. Perioada de reglementare reprezintă perioada curentă în cadrul căreia se efectuează analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și a tarifelor de distribuție pentru perioada de reglementare p+1.
Rata inflației (RI)	Rată reglementată a inflației, exprimată în procente, determinată conform prevederilor prezentei metodologii, pe baza indicelui de creștere a prețurilor de consum
Rata titlurilor de stat (RTS)	Rată 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 de distribuție, pe baza datelor furnizate de instituțiile abilitate, care emisiune de titluri de stat este utilizată.
Rentabilitatea bazei reglementate a activelor (RBAR)	Valoarea recunoscută de ANRE a randamentului reglementat al BAR, exprimat în unități monetare
RRR	Rată reglementată a rentabilității, exprimată în procente
Serviciu de distribuție	Serviciu asigurat de operatorul de distribuție, care constă în asigurarea transmisiunii în condiții de eficiență și siguranță a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei de distribuție, cu respectarea standardelor de performanță în vigoare
Tarif de distribuție a energiei electrice	Tarif aferent serviciului de distribuție a energiei electrice, ce poate avea una sau mai multe componente aferente fiecărui nivel de tensiune
Tarif specific de distribuție	Tarif aprobat de ANRE, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice pe un anumit nivel de tensiune
Utilizator de rețea	Orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate la

electric	re eaua de distribu ie a energiei electrice în scopul livr rii de energie electric în sau din re eaua respectiv ; utilizatori de re ea electric sunt: produc torul, operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribu ie, furnizorul, clientul final de energie electric .
Venit reglementat	Venit liniarizat în termeni nominali, la care se adaug corec iile anuale, considerat de autoritatea competent la stabilirea tarifelor de distribu ie pentru anul t+1
Venit- ini ial	Venit anual în termeni reali, calculat pe baza costurilor prognozate reglementate ale serviciului de distribu ie aferente fiec rui an al perioadei de reglementare, ob inut dup aplicarea factorului de eficient X(ini ial) asupra costurilor de operare și mentenan controlabile ale anului precedent
Venituri liniarizate	Venituri care conduc la valoarea net prezent echivalent a veniturilor- ini iale, prin aplicarea factorului de liniarizare X(final) asupra tarifelor în vigoare în ultimul an, înainte de începutul perioadei de reglementare, și a cantit ilor de energie electric distribuit prognozate
X(final)	Procent de varia ie, f r infla ie, de la un an la altul, a tarifului de distribu ie, înainte de aplicarea corec iilor
X(ini ial)	Procent de reducere de la un an la altul a costurilor de operare și mentenan controlabile, stabilit pentru creșterea eficien ei serviciului de distribu ie a energiei electrice

4. Principii

Articolul 6

- (1) La stabilirea tarifelor de distribu ie se consider costurile și veniturile asociate serviciului de distribu ie.
- (2) Serviciul de distribu ie const în asigurarea distribu iei de energie electric , inclusiv a energiei reactive, precum și a activit ii de m surare a energiei electrice distribuite conform condi iilor asociate licen ei de distribu ie.
- (3) La fundamentarea tarifelor de distribu ie se au în vedere costurile și veniturile asociate altor activit i reglementate, prev zute în condi iile asociate licen ei de distribu ie, dup cum urmeaz :
- emiterea de avize de amplasament și de avize tehnice de racordare;
 - realizarea lucr rilor de racordare la re elele electrice de distribu ie;
 - emiterea de studii de solu ie în vederea racord rii utilizatorilor la re elele electrice de distribu ie;
 - alte activit i reglementate, precum și alte activit i nereglementate.

Articolul 7

Operatorii de distribu ie au obliga ia de a transmite autorit ii competente, la termenele și în formatele stabilite, datele și informa iile necesare acestora pentru stabilirea veniturilor reglementate, respectiv a tarifelor de distribu ie.

Articolul 8

La calculul tarifelor de distribu ie, orice cost și venit justificat asociat activit ii de distribu ie este luat în considerare o singur dat .

Articolul 9

- (1) Tarifele de distribu ie sunt aprobate de autoritatea competent pentru fiecare operator de distribu ie în parte.
- (2) Anual, pân la de data de 31 decembrie, tarifele de distribu ie stabilite pentru anul t+1 se aprob prin ordin al președintelui ANRE și se public în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Articolul 10

Tarifele de distribu ie aprobate pentru fiecare operator de distribu ie sunt unice pentru re eaua de distribu ie de inut de acesta.

Articolul 11

Pentru fiecare an al perioadei de reglementare, venitul reglementat pentru serviciul de distribu ie trebuie s respecte condi ia prev zut la art. 98.

Articolul 12

- (1) Toate datele necesare determin rii veniturilor care sunt transmise de operatorul de distribu ie sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de referin al fiec rei perioade de reglementare.
- (2) Efectul infla iei asupra costurilor este acoperit prin intermediul RI, aplicat anual tarifelor.

Articolul 13

În aplicarea acestui tip de reglementare autoritatea competent verific fundamentarea tarifelor de distribu ie pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

Articolul 14

În procesul de verificare, autoritatea competent ia în considerare solicitarea transmis de operatorul de distribu ie pentru perioada de reglementare p+1 inând cont, în principal, de:

- cantitatea justificat de energie electric prognozat a fi distribuit , cu luarea în considerare a indicelui de creștere economic prognozat de Comisia Na ional de Prognoz pentru perioada respectiv ;
- standardele de performan și alte cerin e impuse operatorului de distribu ie conform legisla iei în vigoare;
- stabilitatea tarifelor;
- CPT reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE;
- dezvoltarea optim a re elor electrice de distribu ie;
- rata reglementat a rentabilit ii aplicat bazei reglementate a activelor re elei de distribu ie;
- taxele stabilite de autorit ile centrale sau locale aferente serviciului de distribu ie;
- viabilitatea financiar a operatorului de distribu ie.

Articolul 15

- (1) Autoritatea competent are dreptul s corecteze proiecta tarifelor de distribu ie pentru o perioad de reglementare sau

pentru un an, cu anunțarea prealabilă a operatorului de distribuție, în cazul în care constată că:

- stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor informații dovedite a fi incorecte sau incomplete, furnizate de operatorul de distribuție;
- există greșeli de calcul în stabilirea tarifelor de distribuție sau erori/omisiuni în stabilirea veniturilor reglementate;
- un cost justificat, asociat serviciului de distribuție, a fost inclus de mai multe ori;
- au intervenit schimbări legislative majore care conduc la modificarea costurilor aferente serviciului de distribuție.

(2) În situații excepționale care conduc la necesitatea modificării semnificative a planurilor de investiții, cum ar fi: modificări importante ale legislației primare, schimbarea controlului asupra operatorului de distribuție din acțiionar majoritar de stat în acțiionar majoritar privat, reorganizare efectuată prin fuziune (comasare, absorbție) sau divizare (total sau parțial), operatorii de distribuție au dreptul să solicite autorității competente, în primul an al unei perioade de reglementare, corectarea proiectelor tarifelor de distribuție pentru acea perioadă de reglementare sau pentru un an.

Alin. (2) al art. 15 a fost introdus de pct. 1 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

(3) Autoritatea competentă analizează solicitarea operatorilor de distribuție și poate corecta proiectarea tarifelor de distribuție, cu respectarea principiilor prezentei metodologii.

Alin. (3) al art. 15 a fost introdus de pct. 1 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 16

Situația prevăzută la art. 15 necesită corectarea veniturilor reglementate și, după caz, invalidarea tarifelor anterior aprobate, corectarea informațiilor eronate, recalcularea și aprobarea noilor tarife aplicate de operatorul de distribuție în cauză.

Articolul 17

Operatorul de distribuție este obligat să organizeze și să țină în situații contabile separate în conformitate cu condițiile asociate licenței de distribuție.

Articolul 18

(1) Situațiile contabile menționate la art. 17 trebuie să permit ANRE cunoașterea fiecărui element de venit și cost pentru activitățile reglementate și pentru activitățile nereglementate.

(2) ANRE are dreptul să solicite detalierea oricărui element de cost sau venit cuprins în situațiile contabile transmise de operatorul de distribuție.

Articolul 19

Operatorul de distribuție alocă costurile comune activităților de distribuție reglementate/nereglementate folosind o metodă de alocare care respectă următoarele principii:

- cauzalitatea economică - atribuirea costurilor acelor activități care le determină;
- obiectivitatea - atribuirea costurilor fără urmărire a unui interes ori obinerii unui beneficiu nemeritat al societății;
- transparența - atribuirea pe bază de reguli definite;
- continuitatea - atribuirea pe baza unor reguli care se păstrează în timp; regulile pot fi modificate numai în cazuri necesare și justificate.

Articolul 20

(1) În scopul aprobării tarifelor de distribuție, pentru fiecare an al perioadei de reglementare, operatorul de distribuție clasifică și alocă pe tipuri de activități veniturile și costurile, conform prezentei metodologii.

(2) Operatorul de distribuție furnizează explicații detaliate și justificări pentru modul de alocare a costurilor.

Articolul 21

(1) Autoritatea competentă controlează corectitudinea alocării costurilor și veniturilor în vederea evitării subvențiilor încrucișate între serviciul de distribuție și alte activități reglementate/nereglementate.

(2) În cazul în care constată o alocare incorectă a costurilor pe activități, ANRE efectuează corecțiile necesare, cu înștiințarea operatorului de distribuție.

Articolul 22

În determinarea venitului reglementat nu se includ următoarele costuri:

- costuri efectuate de alte societăți comerciale care apar în aceeași societate-mam/holding sau societate-mam/holding;
 - costurile aferente racordării noilor utilizatori, care se suportă de către terți prin aplicarea tarifelor de racordare;
 - costurile cu activitățile nereglementate desfășurate de operatorul de distribuție pentru care este utilizat rețeaua de distribuție sau salariile implicate în prestarea serviciului de distribuție;
 - costuri cu despăgubiri plătite utilizatorilor pentru nerespectarea prevederilor standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau pentru deteriorarea receptoarelor electrice din culpa operatorului de distribuție;
 - costuri cu amenzi și penalități aplicate operatorului de distribuție.
 - costuri 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.
5. Stabilirea veniturilor reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice
- 5.1. Venitul-întreg al activității de distribuție

Articolul 23

Venitul-întreg aferent unui an este determinat cu formula următoare:

Font 7

$$V(\text{întreg}, \text{întregial}, t) = CC(\text{referință}) \times [1 - X(\text{întregial})]^t + CNC + CPT(t) + NFRR(t) + AM(rt) + RBAR(t) - V(t) \text{ (ER)} \quad (1),$$

unde:

- $CC(\text{referință}) \times [1 - X(\text{întregial})]^t$ - costurile de operare și mentenanță controlabile stabilite conform prevederilor din subcapitolul 5.2 și obținute după aplicarea factorului de eficiență $X(\text{întregial})$ costurilor de operare și mentenanță controlabile de referință ale perioadei de reglementare p ;
 - $CNC(t)$ - costurile de operare și mentenanță necontrolabile stabilite conform prevederilor din subcapitolul 5.4.;
 - $CPT(t)$ - costul cu energia electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aprobat de autoritatea competentă, conform prevederilor din subcapitolul 5.5.;
 - $NFRR$ - necesarul de fond de rulment, stabilit conform prevederilor din subcapitolul 5.6.;
 - $AM(rt)$ - amortizarea reglementată aferent activelor existente și noilor investiții eficiente, aprobată de autoritatea competentă conform prevederilor din subcapitolul 5.7.;
 - $RBAR(t)$ - rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții eficiente aprobată de autoritatea competentă conform prevederilor din subcapitolul 5.8.;
 - $V(t) \text{ (ER)}$ - veniturile din aplicarea tarifelor reglementate de energie reactivă.
- 5.2. Costurile de operare și mentenanță controlabile

Articolul 24

Costurile de operare și mentenan recunoscute de autoritatea competent cuprind următoarele elemente:

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

Articolul 25

Costurile de operare și mentenan controlabile cuprind în principal, fără a fi limitative, următoarele:

- a) costuri cu materii prime și materiale consumabile;
- b) costuri cu apa, energia electrică (regia) 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, reclam și publicitate, deplasări, detașări și transferuri, cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații);
- i) costuri legate de personal (salarii, diurne, prime);
- j) costuri cu despăgubiri plătite de operatorul de distribuție către terți, pentru efectuarea lucrărilor de mentenan, stabilite prin acordul părților.

Articolul 26

(1) Costurile de operare și mentenan controlabile sunt analizate de autoritatea competent în vederea evitării costurilor nejustificate.

(2) Autoritatea competent poate utiliza tehnici de analiză comparativă ce pot fi definite în urma unui proces de consultare cu operatorii de distribuție.

Articolul 27

(1) În anul de referință aferent perioadei p+1, autoritatea competent analizează nivelul costurilor de operare și mentenan controlabile realizate în fiecare an al perioadei de reglementare p.

(2) Costurile de operare și mentenan controlabile luate în calcul ca punct de referință la începutul perioadei de reglementare p+1 sunt egale cu costurile de operare și mentenan controlabile aprobate pentru ultimul an al perioadei de reglementare p, din care se scade jumătate din media câștigurilor de eficiență realizate în cadrul perioadei p, valori exprimate în termeni reali ai anului de referință p+1.

(3) Autoritatea competent are dreptul să ajusteze nivelul costurilor de operare și mentenan controlabile luate în calcul pentru anul de referință aferent perioadei de reglementare p+1, determinat conform alin. (2), ca urmare a rezultatelor analizei comparative dintre operatorii de distribuție privind: volumul de instalații, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie electrică distribuită etc.

Articolul 28

(1) În anul de referință al perioadei p+1, autoritatea competent analizează nivelul de eficiență al costurilor de operare și mentenan controlabile prognozate a fi atinse în perioada de reglementare p, comparativ cu nivelul efectiv realizat.

(2) La calculul venitului- inițial pentru primul an al perioadei de reglementare p+1, autoritatea competent determină suma aferentă câștigurilor de eficiență peste valorile aprobate pentru perioada de reglementare p și alocă 50 % din această utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor).

5.3. Factorul de eficiență reglementat $X(\text{inițial})$

Articolul 29

Factorul $X(\text{inițial})$ de creștere anuală a eficienței, stabilit de autoritatea competent, este aplicat costurilor de operare și mentenan controlabile ale operatorului de distribuție, față de anul precedent, începând cu primul an al primei perioade de reglementare.

Articolul 30

Autoritatea competent impune reducerea treptată a costurilor de operare și mentenan controlabile și absorbția constantă a ineficienței ei prin creșterea anuală a intelor de eficiență.

Articolul 31

Întâlnirea de îmbunătățire a eficienței, factorul $X(\text{inițial})$, se stabilește având în vedere nivelul costurilor de operare și mentenan controlabile stabilit și cel realizat pentru perioada de reglementare p.

Articolul 32

În timpul unei perioade de reglementare, ANRE poate modifica $X(\text{inițial})$ pe baza unui studiu realizat de un consultant independent pentru evaluarea eficienței, care să folosească o metodă de analiză agreată de operatorii de distribuție, ca de exemplu:

- a) metoda factorilor globali de productivitate;
- b) metoda indicatorilor principali de performanță;
- c) metoda analizei regresive;
- d) programe de analiză liniară;
- e) altele.

Articolul 33

(1) Începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare, pentru fiecare operator de distribuție, la stabilirea factorului $X(\text{inițial})$, autoritatea competent poate considera o creștere de eficiență care să nu depășească 80% din media aritmetică a realizărilor aferente perioadei de reglementare anterioare.

(2) Pentru operatorii de distribuție care nu au înregistrat creștere de eficiență în perioada a doua de reglementare, valoarea factorului de eficiență se consideră cel puțin egal cu 1,5%.

5.4. Costurile de operare și mentenan necontrolabile

Articolul 34

Următoarele costuri de operare și mentenan sunt considerate necontrolabile:

- a) costuri rezultate din plata impozitelor, redevențelor, taxelor și virșurilor mintelor asimilate, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare sau de către autoritățile centrale și locale;
- b) costuri reglementate privind cheltuieli speciale;
- c) contribuțiile la fondul de siguranță, 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) costurile de distribuție reglementate generate de utilizarea rețelei de distribuție, proprietate a altor operatori

economici;

e) costurile extraordinare determinate de for a major ;

f) costurile generate de imposibilitatea întreruperii alimentării cu energie electrică a unor societăți comerciale, în baza unui act de legislație primară ; se recunoaște numai acea parte aferentă serviciului de distribuție neacoperit prin garanții bancare;

g) costurile cu despăgubirile plătite de operatorul de distribuție către terți pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță, stabilite prin hotărâre judecătorească, conform art. 12 alin. (10) din Lege.

5.5. Costul cu energia electrică pentru acoperirea CPT

Articolul 35

Programul de reducere a CPT se propune de operatorii de distribuție și se fundamentează pe baza următoarelor elemente: structura rețelelor electrice de distribuție, volumul de instalații, structura energiei electrice distribuite pe niveluri de tensiune, tranzitul de energie electrică prin rețelele de distribuție, costul investițiilor necesare estimate etc.

Articolul 36

(1) În anul de referință al perioadei de reglementare p+1, până la data de 1 octombrie, operatorii de distribuție transmit la ANRE un program de reducere anuală a CPT pe niveluri de tensiune, corelat cu programele de investiții anuale, aferente perioadei de reglementare p+1.

(2) Programul de la alin. (1) conține, pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1 și fiecare nivel de tensiune, procentele de CPT pe care OD se obligă să le atingă, denumite întele CPT.

Articolul 37

(1) În programul de reducere anuală a CPT, operatorii de distribuție au în vedere că întele CPT pe fiecare nivel de tensiune pentru primul an al oricărei perioade de reglementare p+1 trebuie să fie mai mic decât procentul de CPT realizat pe nivelul de tensiune respectiv în anul de referință al perioadei p+1.

(2) În programul de reducere anuală a CPT reglementat, operatorii de distribuție au în vedere că întele CPT pe niveluri de tensiune pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mic decât cea stabilită pentru anul anterior.

(3) Operatorii de distribuție evaluează CPT tehnic și CPT comercial după o metodă pe care o comunică autorității competente.

Articolul 38

(1) ANRE analizează programele de reducere anuală a CPT menționate la art. 36 și stabilește întele CPT pentru fiecare operator de distribuție.

(2) întele CPT stabilite se utilizează atât la prognoza costurilor cu CPT reglementat, cât și la efectuarea corecțiilor anuale ale veniturilor datorate modificării cantităților de energie electrică aferente CPT reglementat.

(3) ANRE are dreptul să impună modificarea programului de reducere anuală a CPT propus de operatorul de distribuție, pe baza unei analize comparative între operatorii de distribuție și având în vedere întele CPT pentru anul de referință al perioadei de reglementare p+1.

(4) La aprobarea programului de reducere a CPT pe niveluri de tensiune, ANRE are în vedere reducerea cu prioritate a CPT pe nivelul de joasă tensiune.

Articolul 39

Câștigul de eficiență obținut de operatorul de distribuție pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPT mai mic decât întele aprobat este în total la dispoziția operatorilor de distribuție la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25% pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, respectiv de 50% pentru nivelul de joasă tensiune, dacă CPT realizat este mai mic decât întele de CPT pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare."

Art. 39 a fost modificat de pct. 2 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 40

(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 anuală a CPT reglementat.

(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.

Articolul 41

Costul cu energia electrică pentru acoperirea CPT reglementat pentru serviciul de distribuție se estimează utilizând costul de achiziție a energiei electrice și costul serviciului de transport, serviciilor de sistem și de administrare piață.

5.6. Necesarul de fond de rulment

Articolul 42

Pentru calculul necesarului de fond de rulment (NFRR) se utilizează următoarea formulă :

$NFRR = 1/12 \times C(OM) \times RRR$ (lei) (2),

unde:

NFRR - necesar de fond de rulment;

C(OM) - costuri de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile;

RRR - rata reglementată a rentabilității.

5.7. Costurile cu amortizarea

Articolul 43

(1) Amortizarea reglementată anual se calculează numai prin utilizarea metodei liniare, pe baza duratelor reglementate de funcționare a mijloacelor fixe, prezentate în anexa nr. 2 la prezenta metodologie.

(2) Pentru alte categorii de mijloace fixe, neincluse în anexa nr. 2, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite prin Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului, sau durate mai mari decât acestea, aprobate prin decizii/hotărâri ale conducerii societății de distribuție.

Articolul 44

(1) Costul cu amortizarea reglementată prognozat /realizat se determină ca sumă a amortizării BAR inițiale și amortizării mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în fiecare an, ulterior datei de 1 ianuarie 2005/data privatizării, care sunt utilizate pentru serviciul de distribuție, conform formulei următoare:

$$AM(rt) = AM(BAR \text{ inițial}) + AM(\text{existente}) + AM(\text{inv}) \quad (\text{lei}) \quad (3),$$

unde:

AM(rt) - amortizarea reglementată aferent unui an generic t;

AM(BAR inițial) - amortizarea BAR inițial stabilită prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani;

AM(existente) - amortizarea anuală totală a mijloacelor fixe aferente fiecărui an, înregistrate în lista de mijloace fixe a societății între data de 1 ianuarie 2005/data privatizării și data de 31 decembrie a anului t-1;
 AM(inv) - amortizarea mijloacelor fixe prognozate a fi puse în funcțiune/puse în funcțiune în cursul anului t.
 (2) În cadrul costurilor prognozate cu amortizarea reglementată, avute în vedere pentru determinarea venitului- net aferent unui an t al perioadei de reglementare p+1, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t, se ia în considerare jumătate din valoarea anuală a amortizării investițiilor prognozate a fi realizate în anul respectiv.
 (3) În cadrul costurilor realizate cu amortizarea reglementată, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t, valoarea amortizării se determină având în vedere luna punerii în funcțiune.

Articolul 45

Atât la întocmirea programelor de investiții, cât și la realizarea acestora, operatorii de distribuție au în vedere ca durata medie de amortizare aferentă mijloacelor fixe prognozate/realizate în anul respectiv să fie mai mare de 18 ani. Durata medie de amortizare se calculează ca medie ponderată a duratelor de funcționare în raport cu valorile prognozate/realizate ale categoriilor respective de mijloace fixe din totalul valorii prognozate/realizate din anul analizat.

Articolul 46

Amortizarea aferentă mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, primite cu titlu gratuit, din donații sau achiziționate 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 reglementată.

Articolul 47

Costurile cu amortizarea reglementată determinate potrivit prevederilor prezentului capitol sunt folosite pentru calculul BAR conform prevederilor prezentei metodologii.

5.8. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor

Articolul 48

(1) Pentru determinarea RBAR prognozată se utilizează formula:

$$RBAR(t) = RRR \times \frac{BAR(t-1 \text{ ian}) + BAR(t-31 \text{ dec})}{2} \quad (\text{lei}) \quad (4),$$

unde:

RRR - reprezintă rata reglementată a rentabilității;

BAR(t-1 ian) - BAR la 1 ianuarie în anul t;

BAR(t-31dec) - BAR la 31 decembrie în anul t;

t - un an generic al perioadei de reglementare.

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

Font 8

$$BAR(t) = RRR \times [BAR(t-1 \text{ ian}) - AM(INVt) + IA(t) - \frac{EA(t)}{2} - \frac{AM(existente)}{2}] \quad (\text{lei}) \quad (5),$$

unde:

RRR - reprezintă rata reglementată a rentabilității;

BAR(t-1 ian) - BAR la 1 ianuarie în anul t;

t - un an generic al perioadei de reglementare;

AM(INVt) - amortizarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în cursul anului t;

IA(t) - intrările de mijloace fixe în cursul anului t, recunoscute și aprobate de autoritatea competentă pentru care se înregistrează amortizarea (ponderate cu luna punerii în funcțiune);

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 amortizare a acestora;

AM(existente) - amortizarea mijloacelor fixe existente (BAR inițial și mijloace fixe puse în funcțiune după 1 ianuarie 2005 sau după data privatizării).

5.9. Baza reglementată a activelor (BAR)

Articolul 49

(1) BAR prognozată pentru perioada de reglementare p+1 include:

a) valoarea netă reglementată a BAR inițial;

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 în lista de mijloace fixe a societății până la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei de reglementare p+1;

c) investițiile prognozate a se include în lista de mijloace fixe a societății și aprobate de ANRE, pentru perioada de reglementare p+1.

(2) BAR prognozată pentru perioada de reglementare p+1 se exprimă în termeni reali ai anului de referință al perioadei de reglementare p+1.

Articolul 50

(1) BAR include numai mijloacele fixe utilizate de operatorul de distribuție pentru prestarea serviciului de distribuție.

(2) Nu sunt incluse în BAR terenurile, activele circulante (cu excepția licențelor și brevetelor), activele puse în conservare sau stocurile și nici mijloacele fixe finanțate din contribuții financiare indiferent care este sursa acestora.

(3) Operatorul de distribuție țin evidență separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual. Valoarea acestor contribuții este transmisă la autoritatea competentă, conform machetelor de monitorizare.

Articolul 51

(1) Pentru calculul tarifelor de distribuție, baza reglementată a activelor prognozată și realizată, în oricare an al perioadei de reglementare, se calculează cu formula:

Font 9

$$BAR(t-31 \text{ dec}) = BAR(t-1 \text{ ian}) + IA(t) - EA(t) - AM(rt) \quad (\text{lei}) \quad (6)$$

unde:

BAR(t-31 dec) - reprezintă baza reglementată a activelor la data de 31 decembrie a anului t;

BAR(t-1 ian) - baza reglementată a activelor existente la data de 1 ianuarie a anului t;

AM(rt) - amortizarea reglementată aferentă anului t, calculată conform art. 44;

IA(t) - intrările de mijloace fixe în cursul anului t, recunoscute și aprobate de autoritatea competentă pentru care se înregistrează amortizarea;

EA(t) - ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t prin operațiuni de vânzare, casare, cedare etc., puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2005/data privatizării; valoric, sunt egale cu valoarea rămasă de amortizat a acestora;

BAR(t 1 ian = BAR(t-1 31 dec)

(2) Valoarea BAR prognozat /realizat este adus în termeni nominali ai anului în care se efectuează calculele de corecții sau de BAR, cu inflațiile corectate, utilizate în calculul tarifelor de distribuție.

Articolul 52

(1) Obiectivele de investiții complexe, care se derulează pe o perioadă mai mare de un an, se includ etapizat în valoarea BAR, în măsura în care mijloacele fixe rezultate sunt incluse în lista de mijloace fixe a societății, și se înregistrează în contabilitate 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 probează la autoritatea competentă suma valorilor incluse în valoarea BAR la punerile parțiale în funcțiune nu depășește valoarea totală a investiției.

Articolul 53

(1) În anul de referință al perioadei de reglementare p+1, operatorul de distribuție poate solicita autorității competente recunoașterea reevaluării activelor puse în funcțiune după 1 ianuarie 2005 sau după data privatizării, pe baza studiilor de reevaluare efectuate conform legislației primare.

(2) Valoarea maximă a reevaluării acceptată de autoritatea competentă nu depășește valoarea activelor puse în funcțiune după 1 ianuarie 2005 sau după data privatizării, actualizată prin utilizarea ratei inflației cumulate pe perioada respectivă.

Articolul 54

(1) Valoarea BAR realizată la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei p+1 (BARp), în termeni reali, se calculează luând în considerare intrările/ieșirile de mijloace fixe, efectiv realizate și acceptate de ANRE și RI corectat utilizat la calculul tarifelor de distribuție, conform formulei (în care k reprezintă numărul de ani ai perioadei de reglementare):

Font 7

$$BAR(p) = BAR(p-1) \times \prod_{i=1}^k [1+RI(i)] + \sum_{t=1}^{k-1} ([IA(t)-EA(t)-AM(t)] \times \prod_{i=t+1}^k [1+RI(i)]) + IA(k) - EA(k) - AM(k) \quad (lei) \quad (7)$$

(1¹) Începând cu cea de-a patra perioadă de reglementare, valoarea BARp la data de 31 decembrie a anului de referință al unei perioade de reglementare p+1 nu se mai actualizează cu RI.

Alin. (1¹) al art. 54 a fost introdus de pct. 3 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

(2) Pentru ultimul an al unei perioade de reglementare p se consideră intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate în primele 8 luni ale anului și cele estimate a se realiza în ultimele 4 luni ale anului.

(3) Corecția de venituri aferentă investițiilor realizate în și a ieșirilor din ultimele 4 luni ale anului de referință al unei perioade de reglementare p face parte din cele estimate a se realiza și se efectuează în primul an al perioadei de reglementare p+1, odată cu efectuarea corecțiilor anuale.

5.10. Investiții

Articolul 55

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

Articolul 56

(1) În categoria investițiilor se includ cheltuielile efectuate pentru realizarea de noi mijloace fixe, precum și pentru reconstruirea, modernizarea și re tehnologizarea celor existente și care se execută pe bază de documentație specifică: studii de fezabilitate, proiecte tehnice etc.

(2) Abrogat.

Alin. (2) al art. 56 a fost abrogat de pct. 4 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 57

(1) Operatorul de distribuție are obligația de a transmite spre aprobare autorității competente programul de investiții pentru perioada de reglementare p+1, până la data de 1 aprilie a anului de referință al perioadei de reglementare p+1, conform anexei nr. 5, cu precizarea obiectivelor de investiții planificate, conform anexei nr. 10.

(2) Până la data de 15 ianuarie a fiecărui an, operatorii de distribuție transmit programele de investiții aferente anului în curs și următorului an, detaliate pe obiective/lucrări de investiții/mijloace fixe și niveluri de tensiune, cu încadrarea în valorile anuale aprobate de ANRE.

(3) În condițiile în care operatorul de distribuție a transmis programele de investiții conform prevederilor prezentei metodologii, dacă autoritatea competentă nu înștiințează operatorul de distribuție, până la data de 15 februarie a aceluiași an, că respinge programele menționate, acestea vor fi considerate ca fiind aprobate.

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

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), investițiile efectuate ca urmare a forțelor majore, acceptate în urma analizei efectuate de către autoritatea competentă, precum și cele prevăzute la art. 65 sunt recunoscute în realizările de investiții ale unui an, cu posibilitatea depășirii valorii anuale de plan, aprobate anterior.

(6) Valoarea programului de investiții transmis inițial sau a detaliilor și a modificărilor ulterioare este exprimat în unități monetare considerate în termeni nominali ai anului de referință al perioadei de reglementare.

(7) Programul de investiții se stabilește pe baza unei proceduri interne 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.

Articolul 58

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

(2) Investițiile prudente sunt cele în acord cu bună practică a societăților de distribuție de energie electrică similare din Europa.

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

- necesare - determinate de garantarea siguranței în funcționare a sistemului de distribuție;
- oportune - amânarea acestora produce prejudicii operatorului de distribuție și/sau utilizatorului;
- eficiente - aduc beneficii operatorului de distribuție și utilizatorului;
- condițiile pieței - costurile realizate reflectă cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării.

(4) Programul de investiții prognozat aferent întregii perioade de reglementare, transmis conform art. 57 alin. (1), odată aprobat, se include în întregime în BAR.

Articolul 59

(1) Programul de investiții în rețeaua de distribuție este defalcat pe 3 tipuri de categorii, cu demonstrarea câștigului de eficiență rezultat, astfel:

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

(2) Investițiile esențiale sunt acele investiții care au ca scop asigurarea siguranței în exploatarea rețelei de distribuție și a continuității în alimentarea cu energie electrică. Acestea includ, fără a fi limitative, următoarele:

- a) rețehnologizarea și modernizarea liniilor/stațiilor și posturilor de transformare existente care sunt supraîncărcate, considerate locuri de muncă cu condiții deosebite din punctul de vedere al securității muncii, care au parametri tehnici necorespunzători în conformitate cu normele în vigoare (de exemplu: întreruptoare care au puteri de scurtcircuit depășite datorită dezvoltării rețelei de distribuție);
- b) înlocuirea echipamentelor existente uzate fizic și 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;
- c) achiziția de echipament pentru asigurarea securității muncii;
- d) instalarea pentru compensarea factorului de putere.

(3) Investițiile necesare sunt acele investiții care au ca scop dezvoltarea, modernizarea și creșterea eficienței rețelei de distribuție pentru asigurarea unui serviciu de distribuție la indicatorii de calitate prevăzuți în standardele de performanță în vigoare. 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 calitate prevăzuți în legislație;
- b) înlocuirea de echipamente, lucrări de rețehnologizare și modernizare pentru reducerea CPT, înlocuirea grupurilor de măsurare;
- c) îmbunătățirea calității serviciului de distribuție (de exemplu, lucrări pentru creșterea nivelului de tensiune);
- d) realizarea de capacități noi, extinderea rețelei existente pentru alimentarea noilor utilizatori;
- e) implementarea sistemelor de măsurare inteligent;
- f) noi racordări, inclusiv cele impuse de legislația primară, întărirea rețelei pentru noile racordări, precum și cota-parte neacoperită de tariful de racordare.

(4) Investițiile justificabile sunt acele investiții pentru care cheltuielile aferente trebuie analizate în raport cu beneficiul pe care îl aduc utilizatorilor. Acestea includ, fără a fi limitative, următoarele:

- a) achiziția de echipamente de lucru (truse și scule);
- b) îmbunătățirea condițiilor de muncă (modernizarea clădirilor administrative, dotarea sediilor administrative, achiziția de autoturisme etc.);
- c) prelucrări de capacități energetice de distribuție a energiei electrice de la terți.
- d) înlocuiri ale unor componente ale mijloacelor fixe.

Lit. d) a alin. (4) al art. 59 a fost introdus de pct. 5 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 60

(1) Autoritatea competentă are dreptul de a analiza în orice moment orice investiție realizată, anterior aprobată, din punctul de vedere al necesității și oportunității investiției, documentației aferente promovării investiției, eficienței obținute, respectării standardelor de performanță, a reglementărilor și legislației specifice și a costurilor asociate.

(2) Pe baza analizei de la alin. (1), ANRE poate să nu recunoască investițiile care nu îndeplinesc condițiile menționate.

Articolul 61

Valoarea de realizare a unei investiții recunoscută de ANRE nu depășește cu mai mult de 10% valoarea acesteia, prevăzută în programul aprobat conform art. 58 alin. (4).

Articolul 61¹

(1) Operatorii de distribuție au dreptul să încadreze în categoria investițiilor cheltuielile aferente înlocuirii unor componente ale mijloacelor fixe care au ca rezultat îmbunătățirea parametrilor tehnici sau sunt indispensabile la intervale regulate, pentru a asigura continuarea exploatarea mijloacelor fixe respective la parametri normali.

(2) Investițiile prevăzute la alin. (1) se includ în programul de investiții anual și reprezintă cel mult 10% din valoarea totală aprobată anterior a acestuia.

(3) Valoarea investițiilor anuale de la alin. (1) reduce valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile recunoscute în venitul reglementat pentru anul respectiv.

(4) Pentru investițiile prevăzute la alin. (1) se aplică o rată reglementată a rentabilității redusă cu 3 puncte procentuale față de rata reglementată a rentabilității precizată la art. 122.

Art. 61¹ a fost introdus de pct. 6 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 62

Abrogat.

Art. 62 a fost abrogat de pct. 7 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 63

La sfârșitul fiecărei perioade de reglementare, autoritatea competentă stabilește valoarea BAR necesară calculului tarifelor pentru următoarea perioadă de reglementare, pe baza realizărilor programelor de investiții anterior aprobate și efectuează corecțiile necesare.

Articolul 64

(1) Investițiile prevăzute într-un program anual care se pun în funcțiune în anul următor se introduc în BAR în anul de punere în funcțiune, cu posibilitatea depășirii valorii programului anual respectiv.

(2) Pentru investițiile de la alin. (1) se determină corecția anuală conform art. 66.

Articolul 65

Investițiile realizate suplimentar, datorită unor condiții excepționale, față de programul aprobat aferent unei anumite perioade de reglementare pot fi introduse în BAR la începutul perioadei de reglementare p+1, la valoarea rămasă de amortizat, numai dacă au fost aprobate de către ANRE înainte de realizarea acestora.

Articolul 66

(1) Veniturile DELTA V(I) rezultate din nerealizarea/depășirea în oricare an al perioadei de reglementare a investițiilor aprobate de autoritatea competentă sunt reduse din/adăugate la veniturile aferente perioadei de reglementare p+1.

(2) Valoarea DELTA V(I) se calculează cu formula:

Font 7

$$\begin{aligned} \text{DELTA } V(I) = & \sum_{t=1}^n \text{RRR} \times [\text{BAR}(\text{realiz}, t) - \text{BAR}(\text{prognoz}, t)] \times \text{Pi} \quad [1 + \text{RTS}(t)] + \\ & + \sum_{t=1}^n [\text{AM}(\text{realiz}, t) - \text{AM}(\text{prognoz}, t)] \times \text{Pi} \quad [1 + \text{RTS}(t)] - \sum_{t=1}^n \text{DELTA } VI(1, t) \times \text{Pi} \quad [1 + \text{RTS}(t)] \quad (1e) \quad (8), \end{aligned}$$

unde:

[BAR(realiz,t)-BAR(prognoz,t)] - reprezintă diferența valorică dintre baza reglementată a activelor prognozate și cea a activelor realizate în anul t;

[AM(realiz,t)-AM(prognoz,t)] - diferența dintre valoarea reglementată a amortizării prognozate pentru anul t și valoarea reglementată a amortizării realizate în anul t, exprimat în termeni nominali ai anului t;

RTS(t) - rata dobânzii titlurilor de stat, considerat pentru anul t, în termeni reali;

DELTA VI(1,t) - corecția de venit datorată nerealizării investițiilor aferente anului t, aplicată în timpul perioadei de reglementare, exprimat în termeni nominali ai anului t.

5.11. Rata reglementată a rentabilității

Articolul 67

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

Articolul 68

(1) Începând cu cea de a treia perioadă de reglementare, rata reglementată a rentabilității (RRR) este aceeași pentru toți operatorii de distribuție.

Alin. (1) al art. 68 a fost modificat de pct. 8 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

(2) Abrogat.

Alin. (2) al art. 68 a fost abrogat de pct. 9 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

(3) Rata reglementată a rentabilității se stabilește de ANRE în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și se aprobă prin ordin al președintelui ANRE cu cel puțin în 3 luni înainte de începerea unei noi perioade de reglementare.

(4) Pentru evitarea recunoașterii în cadrul structurii tarifelor reglementate de distribuție a unor costuri de capital excesive, începând cu cel de-al doilea an al perioadei de reglementare, ANRE are dreptul să revizuiască valoarea RRR de la alin. (1) în funcție de evoluția valorilor parametrilor luați în considerare la determinarea acesteia.

Alin. (4) al art. 68 a fost introdus de pct. 10 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

5.12. Costul mediu ponderat al capitalului

Articolul 69

Costul capitalului, în termeni reali, poate fi stabilit pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare, conform următoarelor formule:

$$\text{RRR} = \text{CCP} \times \text{Kp} / (1 - T) + \text{XXI} \times \text{Ki} \quad (\%) \quad (9),$$

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, stabilit de autoritatea competentă;

Ki - ponderea capitalului împrumutat în total capital, stabilit de autoritatea competentă. Ki = (1 - Kp);

T - rata impozitului pe profit.

5.12.1. Model de determinare a valorii capitalului (CAPM)

Articolul 70

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 de distribuție reglementați.

Articolul 71

Costul capitalului propriu poate fi exprimat prin formula:

$$\text{CCP} = R(f) + [R(m) - R(f)] \times \hat{\alpha} \quad (10),$$

unde:

CCP reprezintă 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/bonuri de trezorerie);

R(m) - rata rentabilității pe piața acțiunilor (venitul așteptat din portofoliul de piață) [R(m) - R(f)] este prima riscului de piață;

$\hat{\alpha}$ - 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)] * $\hat{\alpha}$ - exprimarea primei de risc în valoare procentuală.

5.12.2. Costul capitalului împrumutat

Articolul 72

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.

Articolul 73

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 de distribuție nu furnizează documentele cerute de autoritatea competentă sau furnizează documente incomplete, autoritatea competentă stabilește valoarea costului capitalului împrumutat fără consultarea operatorilor de distribuție.

Articolul 74

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).

Articolul 75

Pe parcursul ultimului an al unei perioade de reglementare, autoritatea competentă inițiază un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce este luat în calcul la stabilirea ratei reglementate a rentabilității. Operatorii de distribuție pot să propună și autoritatea competentă poate să decidă o structură a capitalului, înădăntând conținutul și de structura

standard a unor societăți internaționale cu activități similare, precum și de condițiile și riscul pieței interne de electricitate.

6. Stabilirea factorului X(final)

Articolul 76

La determinarea factorului X(final) autoritatea competentă ia în considerare:

- îmbunătățirea prognozelor de productivitate realizate de OD;
- modificările prognozate ale costurilor;
- programul de investiții și baza reglementată a activelor;
- cantitățile prognozate de energie electrică distribuită;
- orice cerințe de liniarizare a venitului aprobat.

Articolul 77

Factorul X(final) se determină pe baza ecuației:

$$\sum_{t=1}^n \frac{1}{(1+RRR)^t} \times [1-X(\text{final})]^t \times \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{(oij)} q_{(tij)} = \sum_{t=1}^n \frac{1}{(1+RRR)^t} [V(t, \text{tinta inițial})] \quad (11),$$

unde:

$(1+RRR)^t$ - factorul de actualizare utilizat pentru calculul veniturilor nete actualizate, aferente anului generic t;
 $V(t, \text{tinta inițial})$ - venitul-întâlnit inițial aferent anului generic t;

Font 9

$$[1-X(\text{final})]^t \times \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m p_{(oij)} q_{(tij)} - \text{venituri anuale calculate cu tarifele anului de referință și cantitățile aferente anului t;}$$

i - nivelul de tensiune;

j - categoria de utilizatori racordată la nivelul de tensiune i;

n - numărul de niveluri de tensiune;

m - numărul de categorii de utilizatori.

Articolul 78

Veniturile anuale liniarizate sunt cele care conduc la valoarea netă prezent echivalentă a veniturilor-întâlnite inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X(final) asupra tarifelor în vigoare în anul de referință al perioadei de reglementare p+1 și a cantităților prognozate.

7. Formula de reglementare a coșului de tarife plafon

7.1. Definirea formulei de reglementare

Articolul 79

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:

$$1 + RI(t+1) - X(\text{final}) \pm S = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m \frac{p_{ij}^{t+1}}{p_{ij}^t} \frac{q_{ij}^t}{q_{ij}^t} \quad (12),$$

unde:

$\frac{p_{ij}^t}{p_{ij}^{t+1}}$ - preurile utilizate în anul t pentru componenta j a tarifului i;

$\frac{p_{ij}^{t+1}}{p_{ij}^t}$ - preul propus pentru componenta j a tarifului i în anul t+1;

$\frac{q_{ij}^t}{q_{ij}^{t+1}}$ - sunt cantitățile de energie electrică aferente componentei j a tarifului i, înregistrate în anul t, determinate conform prevederilor art. 83;

RI(t+1) - rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție;

S - reprezintă factorul de stimulare corelat cu nivelul de calitate a serviciului de distribuție.

7.2. Rata inflației

Articolul 80

Pentru aprobarea tarifelor de distribuție, autoritatea competentă utilizează RI stabilit pe baza datelor furnizate de instituțiile abilitate.

Articolul 81

În cazul în care creșterea inflației depășește 5% trimestrial, operatorul de distribuție poate solicita creșterea trimestrială a tarifelor de distribuție.

Articolul 82

(1) Valoarea RI corectată pentru anul t+1 se determină pe baza valorii RI prognozate în anul t de Comisia Națională de Prognoză pentru anul t+1, la care se adună algebric diferența dintre RI realizat (și comunicat de INSSE) în anul t-1 și RI prognozat inițial pentru anul t-1, dacă această diferență a fost mai mare de 1%,

(2) RI corectate cumulate se utilizează atât la calculul corecțiilor, cât și la determinarea venitului anual reglementat.

7.3. Corecții anuale

Articolul 83

- (1) Anual, ANRE efectuează corecția veniturilor datorată :
- a) modificării cantității de energie electrică distribuită față de cele prognozate;
 - b) modificării cantității și prețului de achiziție pentru CPT reglementat, față de cele prognozate;
 - c) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile față de cele prognozate;
 - d) modificării veniturilor din energia reactivă față de cele prognozate;
 - e) nerealizării/deșurării programului de investiții aprobat;
 - f) veniturilor din alte activități desfășurate de operatorul de distribuție.
- (2) Autoritatea competentă stabilește venitul reglementat și tarifele pentru anul următor înănd seama de corecțiile justificabile, cu respectarea limitelor de la art. 98.
- (3) Corecțiile enumerate la alin. (1) sunt actualizate cu RTS și, după caz, cu RI corectat, în termenii nominali ai anului de efectuare a corecțiilor.

Articolul 84

Autoritatea competentă verifică datele și documentele transmise de operatorii de distribuție pentru justificarea corecțiilor solicitate.

Articolul 85

- (1) Operatorii de distribuție transmit până la data de 1 octombrie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare pe cantitățile de energie electrică distribuite, realizate pentru primele 8 luni aferente anului t , precum și prognoza pentru ultimele 4 luni ale aceluiași an, conform anexei nr. 8.
- (2) Pentru fiecare nivel de tensiune, cantitatea de energie electrică prognozată a fi distribuită în cursul ultimelor 4 luni ale anului t este egală cu cantitatea de energie electrică distribuită în cursul ultimelor 4 luni ale anului $t-1$ înmulțită cu indicele de creștere/descrășterea a cantității de energie electrică distribuită în primele 8 luni ale anului t față de cantitatea de energie electrică distribuită în primele 8 luni ale anului $t-1$.
- (3) Constituie excepție de la alin. (2) cazul în care pentru ultimele 4 luni ale anului t operatorul de distribuție are cunoștință de creșterea/descrășterea semnificativă a consumului de energie electrică, fapt ce trebuie dovedit 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 comparație cu cantitățile prognozate în anul t pentru ultimele 4 luni ale anului t .

Articolul 86

- (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, se determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a venitului reglementat aferent anului $t+1$.
- (4) În cazul în care cantitatea de energie electrică distribuită realizată este mai mică decât cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, se determină o diferență de venituri pozitivă, ceea ce generează o ajustare în plus a venitului reglementat aferent anului $t+1$.

Articolul 87

- (1) Creșterea/Descrășterea cantității anuale de energie electrică distribuită cu mai mult de $\pm 20\%$ față de cantitatea prognozată la începutul perioadei de reglementare este raportată la autoritatea competentă de către operatorul 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 de distribuție sau de rambursare către utilizatori.

Articolul 88

- (1) 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 rețeaua de distribuție, pentru fiecare nivel de tensiune;
 - b) diferențele dintre prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat prognozat și cel realizat (inclusiv costurile cu serviciile de transport, sistem și operare piață aferente).
- (2) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat recunoscut de autoritatea competentă pentru anul t este cel realizat, dacă acesta nu depășește un preț de referință determinat cu luarea în considerare a prețului mediu stabilit pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale în proporție de 80% și a celui stabilit pe Piața Pentru Ziua Următoare în proporție de 20% , pentru anul t .
- (3) Dacă prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat realizat depășește prețul de referință de la alin. (2), prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT recunoscut se determină pe baza prețului de referință și a unui cost al dezechilibrelor recunoscut de $\pm 10\%$ din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, în limita unei creșteri cu 2% a prețului de referință.
- (4) În funcție de evoluția prețurilor pe piața de energie electrică, ANRE poate revizui procentul de creștere a prețului de referință menționat la alin. (3).
- (5) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea CPT reglementat luat în considerare pentru corecția aferentă unui an t (8 luni realizate + 4 luni prognozate) este un preț determinat conform alin. (2) și (3), pentru primele 6 luni ale anului t .

Articolul 89

- (1) În cazul în care operatorul de distribuție asigură pentru OTS tranzitarea energiei electrice la 110 kV, OD poate 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 operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente din care să rezulte că tranzitul s-a realizat și să aibă capacitate insuficientă a rețelei de transport din zona respectivă.

Articolul 90

- (1) Operatorii de distribuție transmit până la data de 1 octombrie (dată de înregistrare la ANRE) a fiecărui an t din cadrul unei perioade de reglementare costurile de operare și mentenanță necontrolabile aferente serviciului de distribuție, realizate în primele 8 luni aferente anului t și ultimele 4 luni ale anului $t-1$, conform anexei nr. 9.
- (2) Pentru ultimele 4 luni ale anului t se utilizează valorile obținute prin împărțirea la 3 a valorii anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile aferente anului t , prognozate la începutul perioadei de reglementare.
- (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 referință 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 $t+1$.

Articolul 91

- (1) În cazul unui eveniment de for major , certificat de institu iile abilitate ale statului român, OD poate solicita dup realizarea evenimentului o compensare a costurilor cu for a major .
- (2) Pentru evenimentele de for major , operatorul de distribu ie are obliga ia de a întocmi și a p stra toate documentele stabilite de ANRE prin ghidul de completare a machetelor de monitorizare a serviciului de distribu ie.
- (3) ANRE are dreptul de a verifica prin sondaj documentele de la alin. (2).

Articolul 92

- (1) Pentru stabilirea valorii corec iei se compar valorile realizate cu valorile prognozate, în termeni nominali ai anului pentru care se efectueaz corec ia.
- (2) Diferen a rezultat (exprimat în lei) se actualizeaz cu RTS și se adun algebric la venitul aferent anului urm tor.

Articolul 93

- (1) În fiecare an t, autoritatea competent verific realizarea programului de investi ii aprobat anterior pentru anul t-1, inclusiv a celor realizate suplimentar, și comunic OD valoarea acceptat a investi iilor, precum și amortizarea aferent .
- (2) Corespunz tor investi iilor realizate și verificate conform alin. (1), dac valoarea anual realizat este mai mic decât 80% din valoarea anual aprobat anterior, ANRE efectueaz în anul respectiv corec iile de amortizare și rentabilitate aferente investi iilor respective, prin aplicarea formulei de la art. 94.
- (3) Investi iile realizate aprobate în cursul unei perioade de reglementare sunt incluse în calculul BAR, conform formulei de la art. 54.

Articolul 94

- (1) Corec ia DELTA V(I_t+1) a venitului reglementat al anului t+1 cu valoarea investi iilor realizate în anul t-1 se calculeaz cu formula:

$$\begin{aligned} \text{DELTA } V(I_{t+1}) = & \text{RRR} \times [I(\text{realiz}, t-1) - I(\text{prognoz}, t-1)] \times \prod_{i=t-1}^t [1 + \text{RTS}(t)] + \\ & + [\text{AM}(\text{realiz}, t-1) - \text{AM}(\text{prognoz}, t-1)] \times \prod_{i=t-1}^t [1 + \text{RTS}(t)] \quad (\text{lei}) \quad (13), \end{aligned}$$

unde:

- DELTA V(I_t+1) - corec ia de venit aplicat în anul t+1 datorat investi iilor aferente anului t-1;
- I(realiz,t-1) - valoarea investi iilor realizate în anul t-1, în termeni nominali ai anului t-1;
- I(prog,t-1) - valoarea investi iilor prognozate a se realiza în anul t-1, în termeni nominali ai anului t-1;
- AM(realiz,t-1) - amortizarea investi iilor realizate în anul t-1, în termeni nominali ai anului t-1;
- AM(prog,t-1) - amortizarea tuturor investi iilor prognozate a se realiza în anul t-1, în termeni nominali ai anului t-1;
- RTS(t) - rata dobânzii titlurilor de stat considerat pentru anul t, în termeni reali;
- RRR - rata reglementat a rentabilit ii.
- (2) Prevederile alin. (1) nu se aplic pentru investi iile realizate în ultimii 2 ani ai unei perioade de reglementare.

Articolul 95

- (1) Corec ia de venituri DELTA V(I_t+1) rezultat din nerealizarea în oricare an t-1 al perioadei de reglementare p a investi iilor aprobate de autoritatea competent este redus din venitul reglementat al anului t+1, în termeni nominali ai anului t+1.
- (2) Pentru fiecare an t al unei perioade de reglementare p, ANRE aplic o corec ie de venituri rezultat din aplicarea prevederilor art. 61¹ alin. (4).

Alin. (2) al art. 95 a fost introdus de pct. 11 al art. I din ORDINUL nr. 112 din 29 octombrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 805 din 5 noiembrie 2014.

Articolul 96

- (1) OD transmite pîn la data de 1 octombrie (dat de înregistrare la ANRE) a fiec rui an t din cadrul unei perioade de reglementare veniturile din energia reactiv , realizate în 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 utilizeaz valorile ob inute prin împ r irea la 3 a valorii anuale a veniturilor din energia reactiv aferente anului t, prognozate la începutul perioadei de reglementare.
- (3) Pentru corec ia veniturilor din energia reactiv aferente anului t se utilizeaz valoarea veniturilor realizate în primele 8 luni ale anului t și cele prognozate în anul de referin pentru ultimele 4 luni ale anului t, calculate conform prevederilor alin. (2).
- (4) Corec ia veniturilor din energia reactiv aferente ultimelor 4 luni ale anului t se efectueaz în anul t+1.

Articolul 97

Anual, ANRE aloc utilizatorilor 50% din profitul brut ob inut de OD din alte activit i reglementate și nereglementate pentru care se utilizeaz active care sunt incluse în BAR.

Articolul 98

Venitul reglementat se limiteaz utilizând urm toarea formul :

Font 8

$$[1 + \text{RI}(t+1) - X(\text{final}) \pm S] \times \left(\prod_{i=1}^n \prod_{j=1}^m \prod_{ij}^t \frac{p}{q} \right) + \text{DELTA } V(t) = \prod_{i=1}^n \prod_{j=1}^m \prod_{ij}^{t+1} \frac{p}{q} \quad (\text{lei}) \quad (14),$$

unde:

DELTA V(t) reprezint diferen a de venit determinat conform art. 83.

7.4. Calitatea serviciului de distribu ie

Articolul 99

Indicatorii de performan ai serviciului de distribu ie sunt stabili i și monitoriza i conform standardului de performan .

Articolul 100

- (1) Începând cu cel de-al doilea an al celei de a treia perioade de reglementare, ANRE introduce în calculul tarifelor de distribu ie un factor de corec ie S privind respectarea nivelului minim de calitate impus prin standardul de performan al serviciului de distribu ie a energiei electrice. Prin factorul S se aplic premiarea/penalizarea OD pentru dep șirea/nerepectarea calit ii serviciului de distribu ie prestat fa de cea stabilit prin standardul de performan .
- (2) Factorul S se determin conform unei metodologii de calcul elaborate de ANRE.

Articolul 101

Nivelul anual al volumului de venituri asociat premierii/penalizării pentru depășirea/nerespectarea indicatorilor de calitate nu depășește 4% din venitul reglementat și este stabilit printr-un proces consultativ.

8. Tarifele de distribuție

Articolul 102

Tarifele activității de distribuție acoperă costurile eficiente ale OD asociate realizării serviciului de distribuție a energiei electrice.

Articolul 103

Tarifele pentru serviciul de distribuție pot fi de tip monom sau binom și sunt diferențiate pe OD și pe niveluri de tensiune.

Articolul 104

Tarifă specifică de distribuție se calculează pentru fiecare nivel de tensiune, ca raport dintre venitul reglementat și cantitatea de energie electrică distribuită la acest nivel de tensiune, pe perioada de calcul.

Articolul 105

(1) Începând cu cea de-a treia perioadă de reglementare, tarifele de distribuție nu vor crește de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 10% pentru fiecare dintre tarifele specifice de distribuție și cu mai mult de 7% pentru tariful mediu ponderat.

Alin. (1) al art. 105 a fost modificat de art. I din ORDINUL nr. 165 din 7 decembrie 2015, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 908 din 8 decembrie 2015.

(2) Autoritatea competentă poate impune și limitări valorice ale nivelurilor preurilor/tarifelor ce compun coșul de tarife plafon.

(3) În cazul limitării tarifelor conform alin. (1) și (2), diferența de venituri se regularizează în anul/anii următor/următorii, în limita plafonului stabilit de creșterea a tarifelor.

Articolul 106

Autoritatea competentă poate impune plafonări suplimentare ale preurilor/tarifelor reglementate pentru evitarea subvențiilor între diverse niveluri de tensiune.

8.1. Alocarea costurilor și aplicarea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Articolul 107

Alocarea costurilor și stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție se efectuează conform anexei nr. 1.

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

Articolul 108

(1) Informațiile transmise de OD la autoritatea competentă se bazează pe proceduri interne pentru înregistrarea și prestarea datelor și sunt 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 OD;
- c) orice altă reglementare emisă de autoritatea competentă.

Articolul 109

Înainte de începerea unei noi perioade de reglementare p+1, OD transmite la ANRE, până la data de 1 octombrie (dată de înregistrare la ANRE) a ultimului an al perioadei de reglementare p, 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. 3;
- c) costurile și veniturile reglementate, conform anexei nr. 4;
- d) programul de investiții cu detalierea costului estimat, a surselor de finanțare și a amortizării aferente noilor investiții, conform anexei nr. 5;
- e) bilanșul de energie, conform anexei nr. 6;
- f) considerentele care au stat la baza fundamentării prognozei de energie electrică distribuită și metoda de prognoză utilizată;
- g) alte date, conform anexei nr. 7;
- h) programul de investiții detaliat, conform anexei nr. 10;
- i) descrierea și justificarea metodelor folosite pentru alocarea costurilor, în funcție de tipul de tarifă de distribuție aplicat, respectiv structura coșului de tarife, inclusiv alte documente relevante;
- j) o scrisoare de consimțământ semnată de conducătorul societății privind posibila publicare a datelor transmise cu specificarea, după caz, a acelor date care au caracter confidențial sau de secret de serviciu, conform legislației în vigoare.

Articolul 110

Pentru aprobarea anuală a tarifelor, operatorul de distribuție furnizează autorității competente, până cel mai târziu la data de 1 octombrie (dată de înregistrare la ANRE) a anului curent:

- a) datele necesare corecției cantităților de energie electrică distribuită, a CPT reglementat (cantitate și preț), conform anexei nr. 8;
- b) datele necesare corecției costurilor de operare și mentenanță necontrolabile, a veniturilor din energie reactivă și a profitului din alte activități, conform anexei nr. 9;
- c) datele necesare corecției de venituri aferente nerealizării planului de investiții;
- d) alte date pe care ANRE le consideră necesare pentru aprobarea tarifelor.

Articolul 111

Anexele prevăzute la art. 109 și 110 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnoredacționale și se vor publica pe site-ul ANRE, www.anre.ro, la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

Articolul 112

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

Articolul 113

(1) Operatorul de distribuție are obligația să transmită autorității competente orice informații și documente suplimentare pe

care aceasta le consider necesare pentru aprobarea tarifelor de distribu ie.

(2) Termenele stabilite de autoritatea competent (ca dat de intrare ANRE) pentru transmiterea datelor și informa iilor sunt obligatorii, orice informa ii sau documente transmise ulterior termenului precizat de ANRE nu mai sunt luate în considerare.

(3) Autoritatea competent monitorizeaz costurile și veniturile operatorului de distribu ie, conform reglement rilor în vigoare.

(4) Informa iile furnizate anual sau pentru o perioad de reglementare vor fi considerate ca acceptate în cazul în care autoritatea competent nu a cerut în scris vreo ad ugire sau modificare în termen de 30 de zile de la data înregistrării la ANRE a ultimelor date și/sau informa ii de la operatorii de distribu ie.

Articolul 114

Dup fiecare perioad de reglementare, autoritatea competent ini iaz un proces de consultare cu operatorii de distribu ie privind nivelul costurilor și veniturilor realizate în perioada de reglementare anterioar , precum și propunerile pentru perioada urm toare.

Articolul 115

Pe baza analizei efectuate pentru stabilirea tarifelor, în perioada 15 noiembrie-1 decembrie a fiec rui an, au loc discu ii la autoritatea competent cu fiecare operator de distribu ie, în scopul prezenta rii rezultatelor analizei efectuate pentru stabilirea nivelului tarifelor de distribu ie pentru urm torul an.

10. Dispozi ii finale

Articolul 116

Anul 2013 reprezint an de trecere de la perioada a doua de reglementare la perioada a treia de reglementare.

Articolul 117

Pentru determinarea corec iei de venituri aferente anului 2013 se aplic Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2012 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribu ie a energiei electrice prestat de operatorii principali de distribu ie a energiei electrice și se vor ad uga corec iile stabilite la art. 83 alin. (1) lit. d) și f).

Articolul 118

La determinarea punctului de referin pentru costul de operare și mentenan controlabil precizat la art. 27 alin. (2) pentru perioada a treia de reglementare anul de referin este anul 2013.

Articolul 119

La stabilirea bazei reglementate a activelor prognozate pentru perioada a treia de reglementare se ia în considerare valoarea noilor investi ii realizate și recunoscute de ANRE în anul 2013 și amortizarea aferent acestora.

Articolul 120

Diferen a de venit rezultat în urma determinării corec iilor aferente perioadei a doua de reglementare, precum și a celor aferente anului 2013 va fi repartizat uniform în perioada a treia de reglementare.

Articolul 121

La calculul rentabilit ii bazei reglementate a activelor prognozate pentru perioada a treia de reglementare se consider baz reglementat a activelor conform art. 119.

Articolul 122

Abrogat.

Art. 122 a fost abrogat de art. 5 din ORDINUL nr. 146 din 10 decembrie 2014, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 903 din 12 decembrie 2014.

Articolul 123

Anul de referin pentru programul de reducere a CPT pentru perioada a treia de reglementare este anul 2013.

Articolul 124

(1) În anul 2014, ANRE realizeaz prin intermediul unui consultant un studiu privind evaluarea CPT pentru re elele electrice de distribu ie din fiecare zon de licen , corelat cu condi iile specifice acesteia.

(2) Începând cu anul 2015, în urma rezultatelor studiului men ionat la alin. (1), ANRE poate modifica programele de reducere anual a CPT reglementat stabilite conform art. 38.

Articolul 125

Anexele nr. 1-10 fac parte integrant din prezenta metodologie.

Anexa 1

la metodologie

Alocarea costurilor și stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribu ie

1. a) Operatorul de distribu ie realizeaz structura și nivelul tarifelor ce formeaz coșul de tarife plafon.

b) Autoritatea competent are responsabilitatea controlului alocării costurilor și a calculului tarifelor, transmise de operatorul de distribu ie, în conformitate cu prevederile metodologiei.

2. În stabilirea structurii și nivelului tarifelor de distribu ie operatorul de distribu ie are în vedere condi iile tehnico-economice ale re elei de distribu ie și gradul de suportabilitate a consumatorilor, conform prevederilor art. 79 și 105 din metodologie.

3. a) Metoda de alocare a costurilor adoptat de operatorul de distribu ie trebuie s fie pus la dispozi ia autorit ii competente și explicat în documenta ia transmis pentru aprobarea tarifelor.

b) Metoda de alocare a costurilor r mâne neschimbat pe durata unei perioade de reglementare. Orice modificare a metodei de alocare a costurilor se poate face numai pentru urm toarea perioad de reglementare, dup aprobarea explicit a autorit ii de reglementare.

4. Costurile justificate se aloc de c tre operatorii de distribu ie conform structurii stabilite a tarifelor de distribu ie.

5. a) Valoarea mijloacelor fixe care prin natura lor nu pot fi alocate direct unui nivel de tensiune se repartizeaz pe niveluri de tensiune folosindu-se drept cheie de alocare ponderea categoriei de instala ii pe nivel de tensiune, din totalul categoriilor de instala ii de distribu ie.

b) Autoritatea competent are dreptul s analizeze și s verifice dac se respect prevederile legale privind evitarea subven iei încrucișate.

6. La determinarea CPT pe niveluri de tensiune, pierderile în transformatoarele de putere se atribuie CPT aferent nivelului de

tensiune inferior.

7. 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.

$$E(J) = E(CE,J) + E(F,J) + E(T,J) \text{ (MWh)} \quad (15),$$

8. a) În anul de referință al oricărei perioade de reglementare, operatorii de distribuție sunt obligați să propună autorității competente o metodologie de alocare a costurilor de operare și mentenanță, a amortizării recunoscute de autoritatea competentă și a rentabilității bazei reglementate a activelor pe niveluri de tensiune.

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

9. Costul energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic reglementat se alocă pe niveluri de tensiune utilizându-se drept cheie de defalcare ponderea CPT (MWh) pe nivelul de tensiune respectiv în total CPT (MWh).

10. a) 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 rezultat ca urmare a aplicării limitării în anul t a tarifelor de distribuție, cu respectarea formulei următoare:

$$TD(t+1) = TD(t) * [1 + RI(t+1) - X(\text{final}) \pm S] \text{ (lei)} \quad (16),$$

unde:

TD(t+1) - tarif mediu ponderat aferent anului t+1;

TD(t) - tarif mediu ponderat în vigoare în anul t.

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

11. Tariful de distribuție se aplică corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre operatorul de distribuție și utilizator, prin însumarea tarifului specific aferent nivelului de tensiune, respectiv cu tarifele specifice aferente nivelurilor de tensiune superioare, cu respectarea prevederilor reglementărilor în vigoare.

12. Începând cu a treia perioadă 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.

Anexa 2

la metodologie

Clasificarea și duratele de funcționare reglementate minime ale mijloacelor fixe

Cod mijloc fix	Denumire mijloc fix	DNF reglementat [ani]
	Construcții	
1.1.3.	Centrale hidroelectrice, stații și posturi de transformare, stații de conexiuni, în afară de:	50
1.1.3.1.	construcții speciale metalice	40
1.1.3.2.	construcții speciale din beton	30
	Construcții pentru transportul energiei electrice	
1.7.1.1.	aeriene pe stâlpi din lemn	15
1.7.1.2.	aeriene pe stâlpi metalici sau din beton armat	40
1.7.1.3.	subterane	30
	Instalații electrice de forță	
1.7.2.1.	aeriene sau aparente	12
1.7.2.2.	îngropate	12
1.7.2.3.	în tub, canal sau tunel de protecție	30
	Mașini și utilaje energetice	
2.1.16.3.1.	Transformatoare și autotransformatoare	24
2.1.16.3.3.	Baterii de acumulare; instalații de compensare a puterii reactive	12
2.1.16.5.	Aparate pentru stații electrice și posturi de transformare Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare	15
	Aparate și instalații pentru măsurarea măsurătorilor electrice	
2.2.3.2.	Alte aparate și instalații pentru măsurarea măsurătorilor electrice, electromagnetice și radiometrice neregistrate în cadrul clasei 2.2.3.	15
2.2.3.1.	Elemente Weston; aparate portabile	6
	Echipamente electronice	
2.2.9.	Calculatoare electronice și echipamente periferice. Mașini și aparate de casă, control și facturare	6
	Mijloace de transport	
2.3.2.1.1.	autoturisme, în afară de:	8
2.3.2.2.9.3.	alte autovehicule cu destinație specială	10
3.1.1.	Mobilier (inclusiv mobilierul comercial și hotelier)	15
3.2.2.	Aparate de telecomunicații pentru birou: aparate telefonice, aparate telefax, aparate telex, instalații de	

	comand prin radio, aparate de c utat persoane etc.	8
3.3.5.	Sisteme pentru identificarea și controlul accesului, supraveghere și alarm la efrac ie	12
2.1.17.3.1.	Aparate de climatizare	10
2.1.17.3.	Ventilatoare, aeroterme și microcentrale termice murale sau de pardoseli	10
	Licen e și sisteme informatice	6
