

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. a), ale art. 76 alin. (1) și (2) și ale art. 79 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 2. — Până la data de 30 mai 2025, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. transferă operatorilor de distribuție concesiionari Rețele Distribuție Dobrogea — S.A. și Distribuție Energie Oltenia — S.A. diferența pozitivă între valoarea aferentă componentei tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețele (TG) — subcomponenta consumului propriu tehnologic aferent tranzitelor suplimentare (TGT), facturată în anul 2024 producătorilor care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele acestor operatori de distribuție, și valoarea costurilor privind consumul propriu tehnologic aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică induse de acești producători aprobate prin deciziile președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2.642/2023 și nr. 2.643/2023.

Art. 3. — Până la data de 30 mai 2025, operatorii de distribuție concesiionari Rețele Distribuție Dobrogea — S.A. și Distribuție Energie Oltenia — S.A. transferă Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. diferența pozitivă între valoarea costurilor privind consumul propriu

tehnologic aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică induse de producătorii prevăzuți la art. 2, aprobate prin deciziile prevăzute la art. 2, și valoarea aferentă componentei tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețele (TG) — subcomponenta consumului propriu tehnologic aferent tranzitelor suplimentare (TGT), facturată în anul 2024 producătorilor care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 5MW, racordați la rețelele acestor operatori de distribuție.

Art. 4. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 810 din 21 septembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 20 septembrie 2024.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 17 septembrie 2024.
Nr. 67.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

1. Scop

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a veniturilor reglementate și de calcul al tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție prestat de operatorii de distribuție concesiionari.

(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 Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, între operatorul de distribuție și beneficiarii serviciului de distribuție;
- recuperarea de către operatorii de distribuție a costurilor justificate economic, care corespund costurilor unui operator de distribuție eficient și comparabil din punct de vedere structural;

- d) funcționarea efectivă și eficientă a societăților de distribuție;
 e) prevenirea abuzului de poziție dominantă a operatorului de distribuție;
 f) promovarea investițiilor eficiente în rețeaua de distribuție a energiei electrice;
 g) promovarea unor practici eficiente de exploatare și mentenanță a rețelei de distribuție a energiei electrice;
 h) folosirea eficientă a infrastructurii existente;
 i) operarea în condiții de siguranță a rețelei de distribuție;
 j) îmbunătățirea calității serviciului de distribuție;
 k) o abordare transparentă privind procesul de reglementare.

2. Domeniu de aplicare

Art. 3. — Prezenta metodologie este utilizată de către:

- a) operatorii de distribuție a energiei electrice concesiionari, pentru fundamentarea veniturilor reglementate, stabilirea și aplicarea tarifelor de distribuție din cadrul fiecărei perioade de reglementare;
 b) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în procesul de analiză a datelor și informațiilor transmise de operatorii de distribuție, în vederea aprobării tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

Art. 4. — Tarifele de distribuție se aplică în baza contractelor încheiate cu utilizatorii racordați la rețeaua electrică de distribuție a operatorului de distribuție concesiionar, în concordanță cu nivelul de tensiune la care este introdusă/extrasă energia electrică.

3. Definiții și abrevieri

Art. 5. — În înțelesul prezentei metodologii, termenii și abrevierile utilizate au următoarele semnificații:

A. Definiții

<i>Activitate reglementată</i>	activitate desfășurată de o persoană fizică/juridică, ce constituie obiectul unor reglementări emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau de alte instituții publice abilitate
<i>Amortizare reglementată</i>	amortizare recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aferentă mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, luată în considerare la calculul tarifelor de distribuție
<i>An de referință al perioadei de reglementare p+1</i>	ultimul an al perioadei de reglementare p
<i>Anul t</i>	Anul t este anul curent, pe parcursul căruia se efectuează analizele pentru stabilirea veniturilor reglementate și aprobarea tarifelor de distribuție pentru anul t + 1.
<i>Baza reglementată a activelor</i>	valoare netă a mijloacelor fixe ce contribuie la prestarea serviciului de distribuție, recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Baza reglementată a activelor inițială</i>	baza reglementată a activelor la data de 1.01.2005 sau considerată la data privatizării, din care se scade valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe existente la data de 1.01.2005 și care au fost scoase din instalații sau nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție, calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani
<i>Catalog</i>	catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 2.139/2004, cu modificările ulterioare
<i>Categorie de utilizatori</i>	grup de utilizatori cu caracteristici comune ale cererii de energie electrică
<i>Client final</i>	orice persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică pentru consum propriu
<i>Componente tarifare nonconsum propriu tehnologic de referință</i>	componente tarifare nonconsum propriu tehnologic aprobate pentru anul de referință determinate pe baza venitului reglementat aprobat pentru anul de referință, diminuat cu costul CPT aprobat și costul aferent corecțiilor și ajustărilor corespunzătoare rambursărilor legate de racordare, și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate
<i>Contribuție financiară</i>	aport 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.) acordat cu titlu gratuit operatorilor de distribuție concesiionari

<i>Consum propriu tehnologic util</i>	consum propriu tehnologic aferent tranzitului util, care corespunde nevoilor de consum ale zonei de licență
<i>Consum propriu tehnologic util reglementat</i>	consum propriu tehnologic luat în considerare de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la calculul tarifelor de distribuție, determinat pe baza țintelor de consum propriu tehnologic util aprobate
<i>Cost reglementat al serviciului de distribuție</i>	totalul costurilor justificate și recunoscute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, repartizate serviciului de distribuție a energiei electrice, din totalul costurilor operatorului de distribuție concesionar, pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate de distribuție
<i>Cost mediu ponderat al capitalului</i>	medie ponderată a costurilor capitalurilor utilizate
<i>Costuri reglementate reprezentând cheltuieli speciale</i>	costuri datorate unor evenimente unice sau foarte rare, unor cauze extraordinare sau apariției unor prevederi legislative noi, care au implicații în creșterea costurilor de operare și mentenanță inițial aprobate, precum și cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date
<i>Coș de tarife plafon</i>	limită superioară impusă asupra mediei ponderate a structurii tarifelor operatorului de distribuție concesionar Ponderarea se realizează prin cantitățile de energie electrică distribuite de operatorul de distribuție concesionar pe niveluri de tensiune.
<i>Energie electrică distribuită</i>	energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de distribuție, măsurată și/sau determinată în punctele de ieșire din rețelele de distribuție și pentru care se aplică tariful de distribuție
<i>Indicatori de performanță pentru serviciul de distribuție</i>	indicatori privind menținerea unui nivel minim al calității serviciului de distribuție stabiliți prin Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021, cu modificările și completările ulterioare
<i>Indicatori de performanță cu privire la dezvoltarea unor rețele de distribuție inteligente</i>	set de indicatori de performanță pentru evaluarea nivelului de creștere a eficienței energetice a rețelelor, a siguranței în alimentare și a integrării armonioase în piață a utilizatorilor rețelelor, ca urmare a dezvoltării unor rețele inteligente, aprobați prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Înaltă tensiune</i>	tensiune egală cu 110 kV
<i>Joasă tensiune</i>	tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este 0,4 kV
<i>Medie tensiune</i>	tensiune cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV
<i>Mijloc fix</i>	orice imobilizare corporală sau necorporală deținută de operatorul de distribuție concesionar, utilizată la prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, care are o durată normală de utilizare mai mare de un an și care se înregistrează în contabilitate cu respectarea legislației specifice în vigoare; contoarele se includ în lista mijloacelor fixe cu respectarea legislației specifice în vigoare
<i>Operator de distribuție concesionar</i>	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
<i>Perioadă de reglementare</i>	perioadă determinată de timp de 5 ani, în care se aplică metoda de reglementare de tip coș de tarife plafon
<i>Procedura privind investițiile</i>	procedura privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare

<i>Rată reglementată a rentabilității</i>	randament reglementat al Bazei reglementate a activelor, exprimat în procente
<i>Rata inflației reglementată</i>	rată a inflației, exprimată în procente, rezultată în urma aplicării prezentei metodologii, pe baza indicelui de creștere a prețurilor de consum
<i>Rata titlurilor de stat</i>	rata dobânzii titlurilor de stat, în termeni reali, cu scadență la un an, exprimată în procente, cu luarea în considerare a valorii ratei inflației prognozate pentru fiecare an pentru care se determină valoarea acesteia Pentru rata dobânzii titlurilor de stat în termeni nominali, referința este media valorilor zilnice din primele nouă luni ale anului t, publicate de Banca Națională a României, sub denumirea „Titluri de stat — rate de referință (fixing) 12 luni”.
<i>Rentabilitatea bazei reglementate a activelor</i>	valoare recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a randamentului reglementat al bazei reglementate a activelor, exprimată în unități monetare
<i>Serviciu de distribuție</i>	serviciu asigurat de operatorul de distribuție, care constă în asigurarea transmiterii 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
<i>Standard de performanță</i>	standard care stabilește indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021, cu modificările și completările ulterioare
<i>Studiul OPEX</i>	studiul privind bunele practici de reglementare referitoare la tratarea costurilor de operare și mentenanță controlabile achiziționat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023
<i>Tarif de distribuție a energiei electrice</i>	tarif aferent serviciului de distribuție a energiei electrice, ce poate avea una sau mai multe componente tarifare aferente fiecărui nivel de tensiune
<i>Tarif specific de distribuție</i>	tarif aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice pe un anumit nivel de tensiune
<i>Ținte de consum propriu tehnologic util reglementat</i>	valori procentuale corespunzătoare consumului propriu tehnologic util stabilite prin programul de reducere a consumului propriu tehnologic util aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Utilizator de rețea electrică</i>	orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate la rețeaua de distribuție a energiei electrice în scopul livrării de energie electrică în sau din rețeaua respectivă; utilizatori de rețea electrică sunt: producătorul, operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribuție, furnizorul, clientul final de energie electrică
<i>Valoare minimă obligatorie pentru investițiile realizate din surse proprii pentru perioada de reglementare</i>	valoare egală cu valoarea costului cu amortizarea reglementată totală prognozată aprobată pentru perioada de reglementare
<i>Valoare minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii în anul t</i>	valoare egală cu 85% din valoarea costului cu amortizarea reglementată totală prognozată aprobată pentru anul t la începutul perioadei de reglementare
<i>Venit reglementat</i>	venit luat în considerare de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la stabilirea tarifelor de distribuție, determinat conform prevederilor prezentei metodologii, care se compune din venitul reglementat nonconsum propriu tehnologic și venitul reglementat consum propriu tehnologic total
<i>Venit reglementat nonconsum propriu tehnologic</i>	venit necesar acoperirii costurilor de operare și mentenanță și a costurilor cu amortizarea și rentabilitatea bazei reglementate a activelor determinate conform prevederilor prezentei metodologii
<i>Venit reglementat consum propriu tehnologic total</i>	venit necesar acoperirii costurilor pentru achiziția energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic și a costurilor pentru eliminarea congestiilor, determinate conform prevederilor prezentei metodologii. Acesta se compune din venitul reglementat consum propriu tehnologic util, venitul reglementat consum propriu tehnologic util suplimentar capitalizat și venitul reglementat consum propriu tehnologic aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV

<i>Venit-țintă inițial</i>	venit nonconsum propriu tehnologic anual în termeni reali, calculat pe baza costurilor prognozate reglementate ale serviciului de distribuție aferente fiecărui an al perioadei de reglementare În venitul-țintă inițial nu se includ următoarele categorii de costuri: costuri aferente consumului propriu tehnologic, costuri pentru eliminarea congestiilor și valori rambursabile aferente mijloacelor fixe rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori.
<i>Venituri liniarizate</i>	venituri care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor-țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_{final} asupra componentelor tarifare de referință nonconsum propriu tehnologic și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate
X_{final}	factor de liniarizare a veniturilor-țintă inițiale pentru o perioadă de reglementare
$X_{inițial}$	procent 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

B. Abrevieri

<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>BAR</i>	bază reglementată a activelor
<i>CAPM</i>	model de determinare a valorii capitalului (Capital Asset Pricing Model)
<i>CC</i>	costuri controlabile
<i>CNC</i>	costuri necontrolabile
<i>CNSP</i>	Comisia Națională de Strategie și Prognoză
<i>CON</i>	costuri cu eliminarea congestiilor
<i>CPT</i>	consum propriu tehnologic
<i>IT</i>	întă tensiune
<i>JT</i>	joasă tensiune
<i>Lege</i>	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
<i>MACEE</i>	mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică
<i>MT</i>	medie tensiune
<i>OD</i>	operator de distribuție concesionar
<i>OPEX</i>	costuri de operare și mentenanță
<i>Norme</i>	Normele metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare
<i>OTS</i>	operatorul de transport și de sistem
<i>OUG nr. 27/2022</i>	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare
<i>PRE</i>	parte responsabilă cu echilibrarea
<i>RBAR</i>	rentabilitatea bazei reglementate a activelor
<i>RED</i>	rețea electrică de distribuție
<i>RRR</i>	rată reglementată a rentabilității
<i>RI</i>	rata inflației
<i>RTS</i>	rata titlurilor de stat

4. Reguli și principii

Art. 6. — (1) La stabilirea tarifelor de distribuție se iau în considerare costurile și veniturile asociate serviciului de distribuție.

(2) Serviciul de distribuție constă în asigurarea distribuției de energie electrică, inclusiv a energiei reactive, precum și a activității de măsurare a energiei electrice distribuite conform condițiilor asociate licenței de distribuție.

(3) La fundamentarea tarifelor de distribuție se au în vedere și costurile și veniturile asociate altor activități desfășurate de OD, pentru care sunt utilizate active incluse în BAR sau salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție, după cum urmează:

a) activități reglementate:

- (i) emiterea de avize de amplasament și de avize tehnice de racordare;
- (ii) realizarea lucrărilor de racordare la rețelele electrice de distribuție;
- (iii) emiterea de studii de soluție în vederea racordării utilizatorilor la rețelele electrice de distribuție;
- (iv) alte activități reglementate, care includ închirieri stâlpi;

b) activități nereglementate:

- (i) închirieri de transformatoare, spații administrative a căror folosință este cedată integral unui terț etc., cu excepția stâlpilor;
- (ii) valorificarea deșeurilor;
- (iii) cedări/vânzări de active;
- (iv) servicii de IT prestate de OD;
- (v) servicii de telecomunicații prestate de OD;
- (vi) alte servicii prestate de OD.

Art. 7. — (1) OD au obligația de a transmite ANRE, la termenele și în formatele stabilite, datele și informațiile necesare acestora pentru stabilirea veniturilor reglementate, respectiv a tarifelor de distribuție.

(2) Veniturile pentru serviciul de distribuție aferente fiecărui an al unei perioade de reglementare se determină și se aprobă pentru OD anterior începerii perioadei de reglementare. Acestea se comunică OD odată cu tarifele aprobate pentru primul an al perioadei de reglementare.

(3) Veniturile aprobate se corectează conform prevederilor prezentei metodologii. Valoarea acestor corecții este luată în considerare la stabilirea veniturilor reglementate.

Art. 8. — La calculul tarifelor de distribuție, orice cost și venit justificat asociat activității de distribuție sunt luate în considerare o singură dată.

Art. 9. — Tarifele de distribuție sunt aprobate anual de ANRE pentru fiecare OD, cu excepția cazurilor în care devin aplicabile prevederile art. 16.

Art. 10. — (1) Tarifele de distribuție aprobate pentru fiecare OD sunt unice pentru rețeaua de distribuție deținută de acesta.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația fuziunii mai multor OD, se mențin tarifele de distribuție fundamentate și aprobate distinct pentru rețelele de distribuție deținute de OD existenți la începutul perioadei de reglementare, până la sfârșitul perioadei de reglementare în curs sau al anului de tranziție în care are loc fuziunea.

(3) Tarifele de distribuție prevăzute la alin. (2) se calculează pe baza costurilor și veniturilor prognozate aprobate la începutul perioadei de reglementare, distinct pentru fiecare zonă de rețea existentă la începutul perioadei de reglementare.

(4) În situația prevăzută la alin. (2), OD rezultat în urma fuziunii trebuie să asigure evidența costurilor, veniturilor și a datelor necesare stabilirii tarifelor de distribuție, precum și raportarea acestora către ANRE distinct, corespunzător zonelor de rețea existente la începutul perioadei de reglementare.

Art. 11. — (1) Reprezentanții legali ai acționarului, precum și cei ai OD transmit ANRE, cu minimum 30 de zile înainte de realizarea efectivă a fuziunii, un document prin care își asumă beneficiile acțiunii de fuziune pentru fiecare an al perioadei de reglementare p, inclusiv reducerile de costuri față de costurile aprobate, fără luarea în considerare a cheltuielilor generate de efectuarea fuziunii.

(2) Operatorul rezultat în urma fuziunii raportează anual în mod distinct reducerile de costuri față de costurile aprobate pentru OD care au fuzionat, denumite *beneficii brute realizate în urma fuziunii*, precum și cheltuielile generate de efectuarea fuziunii.

(3) Beneficiile brute realizate se consideră câștig de eficiență și vor fi împărțite între OD și utilizatorii de rețea conform prevederilor art. 105.

Art. 12. — (1) Toate datele de fundamentare necesare determinării veniturilor pentru perioada de reglementare p + 1 care sunt transmise de OD sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de referință al perioadei de reglementare p + 1.

(2) Efectul inflației asupra costurilor este acoperit prin luarea în considerare a RI conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 13. — ANRE analizează datele de fundamentare a veniturilor pentru fiecare an al perioadei de reglementare și stabilește veniturile reglementate.

Art. 14. — În procesul de verificare, ANRE ia în considerare solicitarea transmisă de OD pentru perioada de reglementare p + 1, ținând cont, în principal, de:

- (i) cantitatea justificată de energie electrică prognozată a fi distribuită, cu luarea în considerare a indicelui de creștere economică prognozat de CNSP pentru perioada respectivă;
- (ii) standardele de performanță și alte cerințe impuse operatorului de distribuție conform legislației în vigoare;

- (iii) stabilitatea tarifelor;
- (iv) CPT util reglementat pe niveluri de tensiune conform planului de reducere aprobat de ANRE și corelat cu cantitățile de energie din bilanț;
- (v) dezvoltarea optimă a rețelelor electrice de distribuție;
- (vi) RRR aplicată bazei reglementate a activelor rețelei de distribuție;
- (vii) taxele stabilite de autoritățile centrale sau locale aferente serviciului de distribuție;
- (viii) dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze creșterea eficienței energetice, a siguranței în alimentare și integrarea armonioasă în piață.

Art. 15. — ANRE are dreptul să corecteze datele luate în considerare la fundamentarea tarifelor pentru o perioadă de reglementare sau pentru un an, cu anunțarea prealabilă a OD asupra motivelor și cu respectarea principiilor prezentei metodologii, în cazul în care constată că:

- a) stabilirea tarifelor s-a efectuat pe baza unor informații dovedite a fi incorecte sau incomplete, furnizate de OD;
- b) există greșeli de calcul în stabilirea tarifelor de distribuție sau erori/omisiuni în stabilirea veniturilor reglementate, inclusiv erori de prognoză în stabilirea veniturilor reglementate;
- c) un cost justificat, asociat serviciului de distribuție, a fost inclus de mai multe ori;
- d) au intervenit schimbări legislative importante care conduc la modificarea costurilor aferente serviciului de distribuție;
- e) au intervenit variații semnificative ale prețurilor pe piața de energie electrică, care conduc la modificarea importantă a costurilor aferente serviciului de distribuție.

Art. 16. — Situația prevăzută la art. 15 necesită ajustarea/corectarea veniturilor reglementate, recalcularea și aprobarea noilor tarife aplicate de OD în cauză.

Art. 17. — (1) OD este obligat să organizeze și să conducă contabilitatea de gestiune cu separarea costurilor și veniturilor pentru fiecare dintre activitățile reglementate și nereglementate din sectorul energiei electrice, precum și pentru alte activități din afara sectorului energiei electrice, în conformitate cu cerințele Legii și cu principiile prezentei metodologii.

(2) Evidențele contabile interne prevăzute la alin. (1) trebuie să permită reflectarea veniturilor și cheltuielilor aferente fiecărei activități, în scopul evitării discriminării și subvențiilor încrucișate și denaturării concurenței, precum și pentru încurajarea competiției.

Art. 18. — ANRE are dreptul să solicite detalierea oricărui element de cost sau venit cuprins în situațiile contabile transmise de OD.

Art. 19. — (1) Pentru a fi considerate costuri justificate economic, costurile efectuate de OD trebuie să fie necesare, oportune, eficiente și să reflecte condițiile pieței, astfel:

- a) necesar — nevoia obiectivă a OD de a realiza acel cost;
- b) oportun — amânarea costului este de natură a produce prejudicii OD și/sau utilizatorului;
- c) eficient — realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare OD și utilizatorului;
- d) să reflecte condițiile pieței — costul realizat de către OD reflectă cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația în vigoare.

(2) OD au obligația să transmită, la solicitarea ANRE, în termenul stabilit prin solicitare, documentele care justifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1).

(3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea integrală sau parțială a unor costuri pentru care nu au fost transmise documentele solicitate conform prevederilor alin. (2) sau a celor pentru care prin documentele transmise de OD conform prevederilor alin. (2) nu se confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1).

Art. 20. — În scopul aprobării tarifelor de distribuție, pentru fiecare an al perioadei de reglementare, OD clasifică și alocă pe tipuri de activități veniturile și costurile, conform prezentei metodologii.

Art. 21. — (1) Fiecărei activități desfășurate de OD i se atribuie costurile directe și i se alocă o cotă-parte aferentă din costurile comune, respectiv costurile indirecte și cele generale ale societății.

(2) OD alocă costurile comune activităților de distribuție reglementate/nereglementate folosind o metodă de alocare care respectă următoarele principii:

- a) cauzalitatea economică — atribuirea costurilor acelor activități care le determină;
- b) obiectivitatea — atribuirea costurilor fără urmărirea unui interes ori obținerii unui beneficiu nemeritat al societății;
- c) transparența — atribuirea pe bază de reguli definite și care să permită identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;
- d) continuitatea — atribuirea pe baza unor reguli care se păstrează în timp; regulile pot fi modificate numai în cazuri necesare și justificate, cu aprobarea prealabilă a ANRE.

(3) Pentru alocarea costurilor comune, OD identifică activitățile reglementate/nereglementate cărora le revin costurile comune aferente fiecărei categorii și aplică pentru fiecare categorie de costuri comune o cheie de alocare a acestora între activitățile identificate, egală cu raportul dintre veniturile aferente unei activități în totalul veniturilor realizate.

(4) OD furnizează în cadrul documentației de fundamentare a tarifelor de distribuție explicații detaliate și justificări cu privire la identificarea categoriilor de costuri pe fiecare activitate conform prevederilor alin. (3).

Art. 22. — (1) ANRE verifică alocarea costurilor și veniturilor în vederea evitării subvențiilor încrucișate între serviciul de distribuție și alte activități reglementate/nereglementate.

(2) În cazul în care constată că alocarea costurilor pe activități nu respectă prevederile prezentei metodologii, ANRE solicită OD și acesta are obligația să efectueze corecțiile necesare în termenul din solicitare.

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

- a) cheltuieli aferente altor activități desfășurate de OD, pentru care sunt utilizate active incluse în BAR sau salariații implicați în prestarea serviciului de distribuție;
- b) cheltuieli aferente racordării noilor utilizatori, care se suportă de către terți prin aplicarea tarifelor de racordare;
- c) cheltuieli cu despăgubiri plătite utilizatorilor pentru nerespectarea prevederilor standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau pentru deteriorarea receptoarelor electrice din culpa OD;
- d) cheltuieli cu despăgubiri plătite pentru pagubele sau accidentele cauzate persoanelor fizice sau juridice, în situațiile în care instanța de judecată stabilește că au fost produse din vina OD;
- e) cheltuieli cu amenzi și penalități aplicate OD;
- f) cheltuieli cu donații și sponsorizări acordate de OD;
- g) cheltuieli cu pierderi din creanțe și debitori diverși;
- h) cheltuieli nedeductibile fiscal, cu excepția celor prevăzute expres de prezenta metodologie drept cheltuieli care se includ în venitul reglementat;
- i) cheltuieli cu impozit pe monopolul natural;
- j) cheltuieli financiare;
- k) cheltuieli privind amortizarea contabilă. Se includ în venitul reglementat costurile cu amortizarea reglementată aferentă activelor, stabilite conform prevederilor prezentei metodologii;
- l) cheltuieli privind activele cedate și din alte operațiuni de capital;
- m) cheltuieli cu provizioane și ajustări de orice natură;
- n) cheltuieli realizate și capitalizate, care la determinarea venitului-țintă inițial au fost luate în considerare în cadrul costurilor de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile;
- o) cheltuieli de exploatare aferente bunurilor pentru care OD a cedat folosința unui terț, cu excepția cheltuielilor aferente mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice și a fibrei optice, a căror folosință a fost cedată parțial unui terț;
- p) cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate (taxă timbru, onorariu expert, onorariu avocațial etc.);
- q) cheltuieli privind materialele recuperate;
- r) cheltuieli reprezentând salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate cu ocazia încetării contractului individual de muncă, raportului de serviciu sau mandatului angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care au calitate de membru în consiliile de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere, cu excepția salariilor/indemnizațiilor/sumelor compensatorii acordate angajaților în baza unui program de restructurare a societății, aprobat conform prevederilor legale în vigoare;
- s) cheltuieli de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directoratelor și altor consilii de conducere ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță individuală, precum și alte facilități rezultate din derularea contractelor de mandat, care depășesc 20% din valoarea retribuției acestora;
- t) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare, aferente cheltuielilor salariale prevăzute la lit. r) și s);
- u) cheltuieli de exploatare finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite, subvenții, plusuri la inventar ori alte surse nerambursabile;
- v) cheltuieli de exploatare aferente mijloacelor fixe obținute de OD prin realizarea unor investiții care nu au fost recunoscute de ANRE din motive de prudență;
- w) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților/serviciilor care sunt internalizate în timpul perioadei de reglementare, care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora cu terții, înregistrată de OD în anul anterior celui în care a avut loc internalizarea;
- x) cheltuieli de exploatare anuale aferente activităților/serviciilor care sunt externalizate în timpul perioadei de reglementare, care depășesc valoarea cheltuielilor corespunzătoare efectuării acestora în cadrul societății, înregistrată de OD în anul anterior celui în care a avut loc externalizarea;
- y) cheltuieli generate de efectuarea fuziunii unor OD;
- z) costul anual cu chiria aferentă capacităților energetice preluate prin contract de închiriere, care depășește cu mai mult de 5% amortizarea contabilă anuală a respectivelor mijloace fixe preluate;
- aa) cheltuieli aferente contractelor încheiate cu societăți afiliate având ca obiect reprezentarea OD ori servicii de consultanță sau asistență în domeniul reglementării;
- bb) cheltuieli rezultate dintr-un contract încheiat cu societăți afiliate corespunzătoare profitului acordat societății afiliate pentru partea subcontractată de acesta.

Art. 24. — Se consideră costuri nejustificate la recunoașterea în tarifele de distribuție:

- a) cheltuieli pentru care se constată că nu sunt îndeplinite condițiile prevăzute la art. 19;
- b) costurile prevăzute la art. 23 care nu se includ în venitul reglementat;
- c) costurile realizate care nu respectă prevederile reglementărilor în vigoare;
- d) cheltuieli pentru care se constată necorelarea datelor din machetele de monitorizare transmise la ANRE cu datele din bilanțul anuală contabilă sau situațiile financiare anuale ale OD depuse la direcțiile teritoriale ale ministerului de resort, cu excepția unor situații obiective justificate.

Art. 25. — Costurile de operare și mentenanță controlabile și necontrolabile sunt analizate de ANRE în vederea evitării recunoașterii costurilor nejustificate.

Art. 26. — Reducerea costurilor aferente lucrărilor de mentenanță față de costurile prognozate nu se consideră câștig de eficiență și nu se include în mecanismul stimulativ de împărțire a câștigului de eficiență între OD și clienții finali prevăzut la art. 105.

5. Venitul reglementat pentru serviciul de distribuție

Art. 27. — (1) Venitul reglementat pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aferent unui an t [$VR_{(t)}$] se determină cu formula:

$$VR_{(t)} = VR_{nonCPT_{(t)}} + VR_{CPT_total_{(t)}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_{nonCPT_{(t)}}$ = venit reglementat nonCPT determinat pentru anul t conform prevederilor pct. 5.1;

$VR_{CPT_total_{(t)}}$ = venit reglementat CPT determinat pentru anul t conform prevederilor pct. 5.2, corespunzător costurilor cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPT și a costurilor pentru eliminarea congestiilor, determinate conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Venitul reglementat CPT total pentru un an t se determină cu formula:

$$VR_{CPT_total_{(t)}} = VR_{CPTutil_{(t)}} + VR_{CPTutil_s_{(t)}} + VR_{CPT_T_{(t)}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_{CPTutil_{(t)}}$ = venitul reglementat CPTutil determinat pentru anul t ;

$VR_{CPTutil_s_{(t)}}$ = venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat determinat pentru anul t ;

$VR_{CPT_T_{(t)}}$ = venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV determinat pentru anul t .

Art. 28. — (1) Valoarea elementelor care compun venitul reglementat nonCPT (VR_{nonCPT}) se repartizează pe niveluri de tensiune utilizând cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor totale fără costuri variabile, determinată conform anexei nr. 1.

(2) Valoarea elementelor care compun venitul reglementat aferent CPTutil ($VR_{CPTutil}$) și venitul reglementat aferent CPTutil suplimentar capitalizat ($VR_{CPTutil_s}$) se repartizează pe niveluri de tensiune utilizând cheia de alocare pe niveluri de tensiune a costurilor variabile (costurile cu energia electrică pentru acoperirea CPT), determinată conform anexei nr. 1.

5.1. Stabilirea venitului reglementat nonCPT pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (VR_{nonCPT})

Art. 29. — Pentru determinarea venitului reglementat nonCPT al anului $t + 1$ se utilizează următoarele elemente:

- (i) costurile de capital incluse în venitul-țintă utilizat la obținerea venitului liniarizat exprimate în termenii anului $t + 1$ cu luarea în considerare a valorii RI prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a) și restul costurilor până la valoarea venitului liniarizat exprimate în termenii anului $t + 1$ cu luarea în considerare a valorii RI prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b);
- (ii) diferența de venit formată din corecțiile anuale aferente venitului reglementat nonCPT pentru anul $t - 1$, exprimată în termenii anului $t + 1$;
- (iii) diferența de venit rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentei tarifare nonCPT a tarifului de distribuție în anul $t - 1$, exprimată în termenii anului $t + 1$;
- (iv) ajustarea venitului reglementat cu valorile corespunzătoare rambursărilor legate de racordare și corecțiile aferente acestora, prevăzută la art. 96.

5.1.1. Venitul-țintă inițial pentru serviciul de distribuție

Art. 30. — (1) Venitul-țintă inițial aferent unui an t al unei perioade de reglementare $p + 1$ [$V_{\text{țintă inițial}_{(t)}}$] se determină cu formula:

$$V_{\text{țintă inițial}_{(t)}} = CC(t) + CPERS(t) + CCD(t) + CNC(t) + AM(t) + RBAR(t) - V_{ER}(t) - P_{AA}(t) + KV(p) \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CC(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru anul t ;

$CPERS(t)$ = valoarea prognozată a costurilor cu personalul aprobată de ANRE pentru anul t ;

$CCD(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de cercetare-dezvoltare aprobată de ANRE pentru anul t ;

$CNC(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile aprobată de ANRE pentru anul t ;

$AM(t)$ = valoarea prognozată a costurilor cu amortizarea reglementată aferentă activelor existente și noilor investiții prudente, aprobată de ANRE pentru anul t ;

$RBAR(t)$ = rentabilitatea activelor existente și a noilor investiții prudente aprobată de ANRE pentru anul t ;
 $V_{ER}(t)$ = valoarea prognozată a veniturilor din aplicarea prețului reglementat pentru energia reactivă, aprobate pentru anul t ;

$P_{AA}(t)$ = valoarea prognozată a corecției aferente profitului din alte activități, aprobată de ANRE pentru anul t ;
 $KV(p)$ = valoarea corecțiilor aferente perioadei de reglementare p ca urmare a diferențelor înregistrate între valorile prognozate și cele realizate, stabilite conform prevederilor prezentei metodologii. Aceasta se adună algebric la valoarea venitului-țintă inițial aferent primului an al perioadei de reglementare ($t = 1$).

(2) Valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru anul t se stabilește prin aplicarea factorului de eficiență $X_{\text{inițial}}$ la valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile de referință aprobată de ANRE pentru perioada de reglementare $p+1$, cu formula:

$$CC(t) = CC_{\text{referință}} \times (1 - X_{\text{inițial}})^t,$$

unde:

$CC(t)$ = valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru anul t ;

$CC_{\text{referință}}$ = valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, aprobată de ANRE pentru perioada de reglementare $p+1$.

Art. 31. — ANRE stabilește valorile prognozate ale veniturilor din aplicarea prețului reglementat pentru energia reactivă aprobate de ANRE pentru perioada $p + 1$ luând în considerare propunerile fundamentate ale OD.

Art. 32. — ANRE stabilește valorile prognozate privind corecția profitului din alte activități aprobate de ANRE pentru perioada $p+1$ cu respectarea prevederilor art. 109, luând în considerare nivelul profitului realizat în perioada p și propunerile fundamentate ale OD privind valoarea profitului pe activități reglementate și activități nereglementate.

5.1.2. Costurile de operare și mentenanță

Art. 33. — Costurile de operare și mentenanță reprezintă costuri fixe, diferențiate în costuri de operare și mentenanță controlabile și costuri de operare și mentenanță necontrolabile.

5.1.2.1. Costurile de operare și mentenanță controlabile

Art. 34. — Costurile de operare și mentenanță controlabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate pot fi controlate prin decizii de management sau asupra cărora OD poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 35. — Costurile de operare și mentenanță controlabile cuprind în principal, fără a fi limitate la, 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, prevăzute de legislație sau de reglementările în vigoare;
- h) costuri cu alte servicii executate de terți (inclusiv cursuri pentru perfecționarea personalului, colaboratori, comisioane și onorarii, publicitate, deplasări, detașări și transferări, cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații);
- i) costuri legate de personal [salarii, prime, alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare cu respectarea prevederilor art. 23 lit. s), incluse în fondul de salarii];
- j) cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale;
- k) salarii/indemnizații/sume compensatorii acordate angajaților la încetarea contractelor individuale de muncă conform unui program de restructurare a societății aprobat conform prevederilor legale în vigoare;
- l) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin legislația în vigoare;
- m) cheltuieli cu despăgubiri plătite de OD către terți conform prevederilor legale în vigoare, pentru efectuarea lucrărilor de mentenanță;
- n) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, cum ar fi costuri ocazionate de proiecte-pilot pentru achiziția serviciilor de flexibilitate, pentru domeniul de cybersecurity, managementul congestiilor, integrarea răspunsului la cerere, integrarea comunităților energetice etc.

Art. 36. — Costurile de operare și mentenanță controlabile nu includ cheltuielile care au fost capitalizate, aferente realizării imobilizărilor corporale și necorporale finalizate sau aflate în curs de execuție și nici orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost recunoscută în investiții, dar în contabilitatea financiară a operatorului de distribuție a fost înregistrată drept cheltuielă de exploatare.

Art. 37. — În anul de referință aferent perioadei $p+1$ ANRE analizează nivelul costurilor de operare și mentenanță controlabile realizate în fiecare an al perioadei de reglementare p și stabilește valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei $p + 1$.

5.1.2.1.1. Costurile cu personalul

Art. 38. — (1) La stabilirea costurilor de operare și mentenanță controlabile prognozate, ANRE are în vedere costurile cu personalul rezultate din analiza evoluției datelor prezentate și fundamentate de OD conform prevederilor alin. (2) și ale art. 39 alin. (1), precum și din comparația datelor operatorilor de rețea.

(2) Valoarea prognozată a costurilor cu personalul solicitată de OD trebuie fundamentată de aceștia pe baza numărului de personal angajat cu contract individual de muncă utilizat de OD, a nivelului salarial mediu și a celorlalte costuri de personal prevăzute la art. 35. În cadrul fundamentării valorii costurilor de personal pentru următoarea perioadă de reglementare OD trebuie să prezinte detaliat, pentru fiecare an al următoarei perioade de reglementare și pentru anul de referință, datele de fundamentare, modalitatea de calcul al elementelor utilizate și justificări privind valorile luate în considerare și evoluția acestora de la an la an.

Art. 39. — (1) Valoarea costurilor cu personalul solicitată de OD conform art. 38 alin. (2) nu poate depăși în termeni reali valoarea costurilor cu personalul estimate/realizate pentru/în anul de referință, la care se aplică pentru fiecare an un coeficient de creștere raportat la un indicator macroeconomic.

(2) Coeficientul prevăzut la alin. (1) se determină de ANRE în anul de referință ca medie fără zecimale a celor mai recente valori disponibile publicate de CNSP privind indicii de creștere a câștigului salarial real.

(3) Valoarea costurilor cu personalul aprobată de ANRE trebuie să se încadreze în limita stabilită conform prevederilor alin. (1) și (2).

5.1.2.1.2. Costurile de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare

Art. 40. — Începând cu perioada a V-a de reglementare, OD poate solicita aprobarea unei valori prognozate pentru costurile de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare prevăzute la art. 35 lit. n).

Art. 41. — (1) Valoarea prognozată prevăzută la art. 40 pentru fiecare an t al perioadei se stabilește de ANRE pe baza propunerii OD și nu poate depăși valoarea de 5 milioane RON pentru o perioadă de reglementare, exprimată în termenii anului de referință al perioadei de reglementare $p + 1$.

(2) Valoarea costurilor prevăzute la art. 40 nu include costuri cu personalul propriu, cheltuieli cu amortizarea mijloacelor fixe incluse în BAR și cheltuieli administrative.

(3) La realizarea unui proiect-pilot pentru care se înregistrează cheltuieli de cercetare-dezvoltare pot să participe mai mulți operatori de rețea.

5.1.2.1.3. Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței

Art. 42. — Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se stabilesc în anul de referință al perioadei de reglementare $p + 1$ și reprezintă costuri cu mentenanța și alte costuri care nu sunt prevăzute la art. 35 lit. i)–l) și n).

Art. 43. — (1) Valoarea de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei de reglementare $p + 1$ este stabilită având în vedere metoda și analiza comparativă, indicate în Studiul OPEX.

(2) Costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la stabilirea valorii de referință la începutul celei de a V-a perioade de reglementare sunt stabilite cu luarea în considerare a costurilor anuale de operare și mentenanță controlabile realizate de OD în cadrul perioadei a IV-a comunicate la ANRE, inclusiv a celor de natura costurilor controlabile care au fost incluse la raportare în categoria costurilor necontrolabile, din care se scade valoarea realizată a cheltuielilor de personal prevăzute la art. 50 lit. h) și a cheltuielilor prevăzute la art. 23 lit. aa).

(3) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) utilizează variabilele rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită.

(4) Valoarea aprobată de ANRE ca valoare de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei de reglementare $p + 1$ nu poate fi mai mare decât valoarea solicitată de OD.

(5) Costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se determină ca diferență între valoarea de referință prevăzută la alin. (1) și costurile cu personalul luate în calcul pentru anul de referință prevăzute la art. 39 alin. (3) și cele de cercetare-dezvoltare prevăzute la art. 41 alin. (1).

(6) Valoarea de referință prevăzută la alin. (1) va fi comunicată OD anterior termenului prevăzut la art. 180.

Art. 44. — Până la data de 15 februarie a fiecărui an OD transmite la ANRE prognoza de costuri de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, aprobate la începutul perioadei de reglementare pentru anul respectiv, defalcat pe categoriile „Costuri cu mentenanța” și „Alte costuri”.

Art. 45. — (1) Pentru costurile efectuate de OD în relația cu societățile afiliate, ANRE are dreptul să verifice prin sondaj îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1).

(2) OD are obligația să transmită, la solicitarea ANRE, în vederea efectuării verificărilor prevăzute la alin. (1), în termenul stabilit prin solicitare, documentele care justifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1), precum și date și informații privind costurile și veniturile societăților afiliate care prestează serviciile/lucrările pentru care s-au realizat costurile.

(3) ANRE are dreptul să refuze motivat recunoașterea integrală sau parțială a unor costuri pentru care nu au fost transmise documentele solicitate conform prevederilor alin. (2) sau cele pentru care prin documentele transmise de OD conform alin. (2) nu se confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 19 alin. (1).

(4) OD trebuie să răspundă solicitărilor ANRE în scopul identificării tipurilor de activități comune desfășurate de OD cu societățile afiliate astfel încât să fie posibilă utilizarea de analize comparative pentru stabilirea/recunoașterea acestor costuri.

5.1.2.1.4. Factorul de eficiență $X_{\text{inițial}}$

Art. 46. — Factorul de eficiență $X_{\text{inițial}}$ stabilit de ANRE este aplicat costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare ale OD, față de anul precedent, începând cu primul an al perioadei de reglementare.

Art. 47. — ANRE impune reducerea treptată a costurilor prevăzute la art. 42 și absorbția constantă a ineficienței prin creșterea anuală a țintelor de eficiență.

Art. 48. — (1) Ținta de îmbunătățire a eficienței, factorul $X_{\text{inițial}}$, se stabilește pe baza rezultatelor analizei comparative a costurilor realizate în perioada de reglementare anterioară de fiecare OD, a nivelului lucrărilor de investiții realizat în perioada anterioară de reglementare și cel prognozat pentru următoarea perioadă conform recomandărilor din Studiul OPEX.

(2) Analiza comparativă prevăzută la alin. (1) se realizează cu luarea în considerare a unor variabile rezultate ca având un impact semnificativ asupra costurilor controlabile, respectiv: lungimea liniilor electrice, numărul de utilizatori ai rețelei electrice de distribuție, cantitatea de energie distribuită.

5.1.2.2. Costurile de operare și mentenanță necontrolabile

Art. 49. — Costurile de operare și mentenanță necontrolabile reprezintă cheltuieli de exploatare deductibile fiscal în limita prevederilor legale în vigoare, ale căror nivel și oportunitate nu pot fi controlate prin decizii de management de OD și asupra cărora OD nu poate acționa direct în scopul creșterii eficienței activității privind prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 50. — 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 centrale și locale, inclusiv cele rezultate din regularizarea taxelor legale privind mijloacele fixe, înregistrate după punerea în funcțiune a acestora și care nu au fost capitalizate;

b) costuri reglementate privind cheltuieli speciale;

c) contribuții aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita valorilor/procentelor stabilite prin acte normative intrate în vigoare în timpul perioadei de reglementare, suplimentar față de cele stabilite prin legislația primară în vigoare la începutul perioadei de reglementare;

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

e) costurile extraordinare apărute în cazuri excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau în condiții meteorologice deosebite;

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 neacoperită prin garanții bancare;

g) cheltuieli cu indemnizații plătite de OD către terți conform prevederilor legale în vigoare sau conform celor stabilite prin hotărâri judecătorești definitive, pentru exercitarea drepturilor de uz și servitute;

h) costuri incluse în categoria costurilor necontrolabile în scop stimulat, respectiv costuri de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile și costuri financiare justificate ocazionate de accesarea fondurilor pentru realizarea investițiilor cu finanțare/cofinanțare din fonduri nerambursabile prevăzute la art. 53 alin. (5);

i) costuri cu lucrările necesare aducerii în stare corespunzătoare din punct de vedere tehnic, a rețelelor electrice de distribuție preluate conform obligației prevăzute la art. 46 alin. (2), (2¹) și (2³) din Lege.

Art. 51. — Costurile de operare și mentenanță necontrolabile nu includ cheltuielile care au fost capitalizate, aferente realizării immobilizărilor corporale și necorporale finalizate sau aflate în curs de execuție, și nici orice valoare care la fundamentarea tarifelor de distribuție a fost inclusă în investiții, dar în contabilitatea financiară a OD a fost înregistrată drept cheltuială de exploatare.

Art. 52. — (1) Costurile reglementate reprezentând cheltuieli speciale pot fi recuperate eșalonat pe perioada în care își produc efectele. În astfel de cazuri, perioada de amortizare trebuie să corespundă cu perioada de realizare a beneficiilor.

(2) Prin excepție de la prevederile art. 51, cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date, se recunosc în cadrul categoriei prevăzute la alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea OD.

Art. 53. — (1) OD care dețin o structură organizatorică proprie, distinctă, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, pot solicita ANRE aprobarea unor valori prognozate pentru costurile prevăzute la art. 50 lit. h).

(2) Valoarea prognozată pentru costurile prevăzute la art. 50 lit. h) se stabilește pe baza propunerii OD, luând în considerare valoarea estimată a costurilor de personal aferentă structurii organizatorice prevăzute la alin. (1).

(3) În vederea recunoașterii costurilor prevăzute la alin. (1), OD transmite ANRE un memoriu justificativ detaliat privind rezultatele activității de accesare de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, însoțit de documente justificative.

(4) Valoarea costurilor necontrolabile prevăzute la art. 50 lit. h) nu include cheltuielile care sunt recuperate în cadrul programelor de finanțare, prevăzute la art. 23 lit. u).

(5) Prin excepție de la prevederile art. 23 lit. j), la solicitarea justificată a OD, în categoria cheltuielilor prevăzute la art. 50 lit. h) se recunosc ex post și cheltuieli privind dobânzi aferente creditelor bancare, dacă din memoriul și documentele justificative rezultă că acestea sunt aferente creditelor utilizate în limita valorii eligibile a proiectelor finanțate din fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile, în cazul depășirii termenelor de plată de către autoritățile de management. Perioada pentru care se recunosc aceste dobânzi este egală cu durata întârzierii privind încasarea cererii de rambursare.

(6) Valoarea prognozată/realizată a costurilor de personal prevăzute la art. 50 lit. h) nu se include în valoarea prognozată/realizată a costurilor de personal prevăzute la art. 102 alin. (2) lit. b).

Art. 54. — (1) Costurile de operare și mentenanță necontrolabile prognozate, aprobate de ANRE pentru perioada p+1, se stabilesc luând în considerare nivelul costurilor de operare și mentenanță necontrolabile estimate/recunoscute pentru/în anul de referință și propunerile OD pentru perioada p+1.

(2) La stabilirea valorii costurilor de operare și mentenanță necontrolabile prognozate prevăzute la alin. (1) nu se iau în considerare costurile din categoria costurilor de operare și mentenanță controlabile care au fost încadrate în anul de referință în categoria costurilor de operare și mentenanță necontrolabile.

5.1.3. Costurile cu amortizarea

Art. 55. — (1) Amortizarea reglementată anuală se calculează numai prin utilizarea metodei liniare, pe baza duratelor reglementate de funcționare a mijloacelor fixe, prevăzute în anexa nr. 2.

(2) Pentru alte categorii de mijloace fixe, neincluse în anexa nr. 2, se folosesc duratele maxime de funcționare stabilite prin Catalog.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și (2), în situația în care pentru anumite categorii de imobilizări corporale/necorporale se stabilesc prin legislația primară alte durate reglementate de amortizare decât cele prevăzute în anexa nr. 2 sau în Catalog, amortizarea reglementată anuală aferentă respectivelor imobilizări se calculează pe baza duratelor reglementate de amortizare stabilite prin legislația primară.

Art. 56. — (1) Costul cu amortizarea reglementată prognozată/realizată se determină ca sumă a amortizării BAR inițial și a amortizării mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în fiecare an și recunoscute de ANRE, ulterior datei de 1 ianuarie 2005/data privatizării care sunt utilizate pentru serviciul de distribuție, cu formula:

$$AM_{r(t)} = AM_{BARinitial(t)} + AM_{existente(t)} + AM_{inv(t)} \quad (lei),$$

unde:

$AM_{r(t)}$ = amortizarea reglementată aferentă unui an generic t ;

$AM_{BARinitial(t)}$ = amortizarea BAR inițial stabilită prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani pentru anul t ;

$AM_{existente(t)}$ = 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 $t-1$, recunoscute de ANRE, pentru anul t ;

$AM_{inv(t)}$ = 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-țintă aferent unui an t al perioadei de reglementare $p + 1$, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în cursul anului t se consideră, în mod convențional, că luna punerii în funcțiune a mijloacelor fixe este luna decembrie.

(3) În cadrul costurilor realizate cu amortizarea reglementată, pentru mijloacele fixe puse în funcțiune/preluate în folosință în cursul anului t , valoarea amortizării se determină având în vedere luna punerii în funcțiune.

Art. 57. — 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.

Art. 58. — Costurile cu amortizarea reglementată determinate potrivit prevederilor prezentului capitol sunt folosite pentru calculul BAR conform prevederilor prezentei metodologii.

5.1.4. Baza reglementată a activelor (BAR)

Art. 59. — (1) BAR pentru perioada de reglementare $p + 1$ include:

a) valoarea netă reglementată a BAR inițial, calculată la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei de reglementare $p + 1$;

b) valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe rezultate în urma investițiilor prudente recunoscute de ANRE, 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 $p + 1$.

Art. 60. — (1) Valoarea netă reglementată a BAR inițial este egală cu valoarea BAR la data de 1.01.2005 sau considerat la data privatizării, din care se scade valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe existente la data de 1.01.2005 și care au fost scoase din instalații sau nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție, după cum urmează:

a) pentru mijloacele fixe scoase din funcțiune/gestiune în perioada 2005—2018, se scade valoarea rămasă neamortizată a acestora la data de 31.12.2018, calculată cu luarea în considerare a amortizării stabilite prin metoda liniară pentru o durată normală de viață de 25 de ani, aferente valorii inițiale a mijloacelor fixe, valoare egală cu valoarea rămasă neamortizată la data de 1.01.2005/data privatizării, comunicată de OD;

b) pentru mijloacele fixe scoase din funcțiune/gestiune începând cu anul 2019, se scade valoarea rămasă neamortizată aferentă lunii în care are loc ieșirea, calculată conform prevederilor lit. a).

(2) OD este obligat să includă mijloacele fixe ieșite din funcțiune/gestiune cu data punerii în funcțiune anterioară anului 2005, cu valoarea rămasă neamortizată calculată conform prevederilor alin. (1), în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR, care se transmite anual la ANRE.

(3) Data de 1.01.2005/Data privatizării prevăzută la alin. (1) lit. a) reprezintă data stabilirii BAR inițial, așa cum a fost stipulată în metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare la data stabilirii BAR inițial.

(4) Nu se includ în lista ieșirilor de mijloace fixe prevăzută la alin. (2) mijloacele fixe finanțate din contribuții care nu au fost incluse în valoarea BAR inițial.

Art. 61. — (1) În BAR se includ numai mijloacele fixe utilizate de OD pentru prestarea serviciului de distribuție, care sunt înregistrate în contabilitatea OD ca mijloace fixe în baza proceselor-verbale de punere în funcțiune sau, după caz, de dare în folosință și sunt identificabile fizic în mod individual.

(2) Nu se includ în BAR mijloacele fixe a căror folosință este obținută prin contract de închiriere/comodat de la terți sau rezultă din lucrări de investiții care vizează mijloace fixe obținute în acest fel, precum și mijloacele fixe a căror folosință este cedată terților prin contract de închiriere/comodat, fie și parțial, cu excepția rețelelor electrice.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), se mențin în BAR fibra optică și mijloacele fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, a căror folosință este cedată parțial terților prin contract de închiriere.

(4) Nu se includ în BAR terenurile, activele circulante, activele puse în conservare sau stocurile, inclusiv mijloacele fixe aflate în depozit, și nici imobilizările finanțate din contribuții financiare, indiferent care este sursa acestora.

(5) Nu se includ în BAR mijloacele fixe prevăzute la art. 96.

(6) Nu se includ în BAR cheltuielile efectuate pe parcursul realizării unui mijloc fix recepționat, pus în funcțiune sau dat în folosință, dar care nu au fost incluse de OD în valoarea mijlocului fix la data recepției.

(7) Nu se includ în BAR cheltuielile ulterioare aferente unei aplicații informatice existente de natura dotărilor, care reprezintă actualizări ale aplicațiilor sau actualizări ale bazelor de date.

(8) OD ține evidența separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual. Valoarea acestor contribuții este transmisă la ANRE, conform machetelor de monitorizare.

Art. 62. — (1) Activele din categoria dotări pentru care costurile au fost recunoscute la fundamentare în cadrul costurilor de operare și mentenanță sunt recunoscute în BAR numai dacă OD demonstrează prin analiza cost-beneficiu că, pentru durata de viață reglementată a activelor respective, valoarea costurilor de capital: amortizarea și rentabilitatea este mai mică decât valoarea reducerii de costuri de operare și mentenanță controlabile.

(2) În situația în care condiția prevăzută la alin. (1) este îndeplinită, reducerea de costuri de operare și mentenanță controlabile este considerată câștig de eficiență, în fiecare an începând cu data punerii în funcțiune până la sfârșitul perioadei de reglementare.

Art. 63. — OD este obligat să transmită anual, odată cu documentația de solicitare de tarife, o situație a imobilizărilor pentru care au fost încheiate contracte de cedare a folosinței, precum și a celor care au intrat în conservare și să le includă în lista ieșirilor de mijloace fixe din BAR.

Art. 64. — Pentru calculul tarifelor de distribuție, BAR prognozată și realizată în oricare an al perioadei de reglementare se calculează cu formula:

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

unde:

$\text{BAR}(t,31\text{dec})$ = BAR la data de 31 decembrie a anului t ;

$\text{BAR}(t,1\text{ian})$ = BAR existentă la data de 1 ianuarie a anului t , $\text{BAR}(t,1\text{ian}) = \text{BAR}(t-1,31\text{dec})$;

$\text{AM}_r(t)$ = amortizarea reglementată aferentă anului t , calculată conform prevederilor art. 56;

$\text{IA}(t)$ = intrările de mijloace fixe în cursul anului t , recunoscute și aprobate de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare;

$\text{EA}(t)$ = ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t din instalații sau din dotarea operatorului, astfel că acestea nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora.

Art. 65. — 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 ANRE în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

Art. 66. — (1) În primul an al perioadei de reglementare $p + 1$ OD transmite, până la data de 31 mai, valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR la data de 31 decembrie a anului de referință pentru perioada de reglementare $p + 1$, reevaluate conform legislației specifice.

(2) Valoarea BAR realizat la sfârșitul perioadei de reglementare p , calculat conform prevederilor art. 64, se limitează la valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe incluse în BAR prevăzută la alin. (1).

(3) Calculul prevăzut la alin. (2) se efectuează în cursul primului an al perioadei de reglementare, urmând ca rezultatele să fie luate în considerare la reproiectarea tarifelor care intră în vigoare începând cu cel de-al doilea an al perioadei de reglementare.

Art. 67. — (1) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei p (BAR_p), în termeni reali, se calculează luând în considerare intrările/ieșirile de mijloace fixe efectiv realizate și recunoscute de ANRE și RI în condițiile prevăzute la alin. (4) și (5) și la art. 66, cu formula:

$$BAR_p = BAR_{p-1} \times \prod_{i=1}^k (1 + RI_i) + \sum_{t=1}^{k-1} (IA_t - EA_t - AM_{,t}) \times \prod_{i=t+1}^k (1 + RI_i) + IA_k - EA_k - AM_k \quad (\text{lei}),$$

unde:

BAR_p = valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei p;

BAR_{p-1} = valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie a anului de referință al perioadei p-1;

t = un an generic al perioadei de reglementare;

IA_t = intrările de mijloace fixe în cursul anului t, recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare (ponderate cu luna punerii în funcțiune);

EA_t = ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t din instalații sau din dotarea operatorului, astfel că acestea nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora, calculată cu luarea în considerare a valorii recunoscute de ANRE a mijloacelor fixe respective și a duratelor reglementate de funcționare (ponderate cu luna ieșirii în funcțiune);

AM_{,t} = costul cu amortizarea reglementată realizată, calculat conform formulei prevăzute la art. 56 alin. (1);

IA_k = intrările de mijloace fixe în cursul ultimului an al perioadei de reglementare, recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare (ponderate cu luna punerii în funcțiune);

EA_k = ieșirile de mijloace fixe în cursul ultimului an al perioadei de reglementare din instalații sau din dotarea operatorului, astfel că acestea nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora, calculată cu luarea în considerare a valorii recunoscute de ANRE a mijloacelor fixe respective și a duratelor reglementate de funcționare (ponderate cu luna ieșirii în funcțiune);

AM_k = costul cu amortizarea reglementată realizată în ultimul an al perioadei de reglementare, calculat conform formulei prevăzute la art. 56 alin. (1);

RI_i = RI utilizate la determinarea venitului reglementat nonCPT pentru anul i prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a);

k = numărul de ani ai perioadei de reglementare.

(2) În calculul prevăzut la alin. (1), pentru ultimul an al perioadei de reglementare p valoarea intrărilor/ieșirilor de mijloace fixe și amortizarea aferentă se consideră la nivelul prognozat.

(3) Corecția de venituri aferentă intrărilor/ieșirilor de mijloace fixe realizate și recunoscute de ANRE în anul de referință al perioadei de reglementare p față de cele luate în considerare conform alin. (2) se realizează în primul an al perioadei de reglementare p + 1, odată cu efectuarea corecțiilor anuale.

(4) La calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1), pentru anii aferenți perioadei a IV-a de reglementare și pentru perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), se utilizează valorile RI realizate. Pentru anii anteriori perioadei a IV-a de reglementare se mențin valorile RI care au fost utilizate la calculul tarifelor.

(5) Începând cu cea de-a V-a perioadă de reglementare, inclusiv pentru anii aferenți acesteia, la calculul BAR realizat conform prevederilor alin. (1) se utilizează valorile RI prognozate prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. a).

5.1.5. Tratarea intrărilor în BAR

Art. 68. — (1) Valoarea unei intrări în BAR include, după caz, cheltuielile efectuate pentru realizarea de mijloace fixe pentru dezvoltarea, extinderea, întărirea, modernizarea, re tehnologizarea și înlocuirea celor existente, în conformitate cu legislația contabilă aplicabilă și cu prevederile prezentei metodologii și ale procedurii privind investițiile.

(2) Nu se includ în valoarea intrărilor în BAR dobânzile, comisioanele bancare și diferențele de curs valutar aferente creditelor furnizor pentru finanțarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune.

Art. 69. — (1) OD are obligația de a transmite spre aprobare ANRE programul de investiții pentru perioada de reglementare p + 1, precum și programele de investiții anuale în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

(2) Valoarea programului anual de investiții și a fiecărui obiectiv/mijloc fix este exprimată în unități monetare aferente anului de referință al perioadei de reglementare.

(3) Elaborarea, fundamentarea și modificarea programului de investiții se realizează de OD în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

(4) Aprobarea programului de investiții transmis de OD se realizează de ANRE în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

(5) Investițiile suplimentare realizate de OD se recunosc în BAR de către ANRE în conformitate cu prevederile procedurii privind investițiile.

Art. 70. — Valoarea programului de investiții prognozat aferent întregii perioade de reglementare, care respectă prevederile reglementărilor în vigoare, se include în întregime în BAR.

Art. 71. — ANRE are dreptul de a elimina din BAR orice mijloc fix/investiție realizat/realizată, anterior aprobat/aprobată și inclus/inclusă în BAR, dacă în urma analizei se constată neconformități cu prevederile reglementărilor în vigoare la data includerii în BAR.

Art. 72. — OD include în lista ieșirilor din BAR mijloacele fixe pentru care utilizatorii noncasnici sunt obligați să restituie contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de racordare finanțate de acesta, conform reglementărilor ANRE în vigoare, în cazul în care se constată nerespectarea de către utilizatorii noncasnici a obligației prevăzute de Lege privind utilizarea și păstrarea destinației locului de consum.

Art. 73. — La sfârșitul fiecărei perioade de reglementare, ANRE stabilește valoarea BAR necesară calculului tarifelor pentru următoarea perioadă de reglementare pe baza investițiilor realizate în perioadele anterioare și recunoscute de ANRE și efectuează corecțiile necesare.

Art. 74. — (1) Pentru încurajarea investițiilor în RED, în situația în care valoarea investițiilor în rețea realizate în anul t-1 din surse proprii depășește valoarea minimă obligatorie a acestora pentru anul respectiv, ANRE aplică la valoarea acestei depășiri un stimulent în valoare de un punct procentual peste valoarea RRR aprobată conform prevederilor art. 81.

(2) Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii, precum și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în RED din surse proprii se aprobă pentru fiecare an al perioadei de reglementare p+1 și se comunică OD.

(3) Pentru mijloacele fixe aferente investițiilor în rețelele electrice de distribuție realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte cofinanțate din fonduri europene nerambursabile, puse în funcțiune în perioada a V-a de reglementare, se stabilește un stimulent în valoare de 0,5 puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității aprobată conform prevederilor art. 81.

(4) Prevederile alin. (3) se aplică pentru investițiile care nu beneficiază de stimulente pentru proiecte de interes comun în baza Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene, de abrogare a Deciziei nr. 1.364/2006/CE și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 713/2009, (CE) nr. 714/2009 și (CE) 715/2009, cu modificările și completările ulterioare, și a Metodologiei pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun privind infrastructura pentru transportul și distribuția energiei electrice, inclusiv a riscurilor aferente acestora, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 139/2015, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 75. — (1) Pentru clădirile administrative și imobilizările corporale și necorporale definite în Procedura privind investițiile ca fiind dotări, puse în funcțiune începând cu data de 1.01.2025, se acordă RRR diminuat cu 2 puncte procentuale.

(2) Valoarea RRR stabilită conform prevederilor alin. (1) se ia în considerare la stabilirea valorilor RBAR prognozat și RBAR realizat determinate conform art. 79.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), valoarea RRR nu se ajustează în cazul dotărilor utilizate efectiv la lucrările în RED, care conduc la menținerea și/sau îmbunătățirea parametrilor RED.

Art. 76. — (1) Valoarea RRR aprobată conform prevederilor art. 81 se majorează sau se diminuează cu 0,5 puncte procentuale, în funcție de nivelul de performanță realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile, în raport cu valorile setului de indicatori aprobat de ANRE.

(2) Evaluarea nivelului de performanță prevăzut la alin. (1) realizat de OD în anul t-1 se efectuează în anul t.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), evaluarea nivelului de performanță realizat în primul an al perioadei a V-a de reglementare se efectuează în al treilea an al respectivei perioade de reglementare.

Art. 77. — (1) Prevederile art. 74—76 se aplică pentru perioada a V-a de reglementare, pentru investițiile puse în funcțiune începând cu data de 1.01.2025.

(2) Ajustarea RRR prevăzută la art. 75 se ia în considerare la calcularea corecțiilor anuale prevăzute la art. 107, precum și a corecțiilor de venit ΔV_I calculate conform prevederilor art. 112.

(3) Stimulentul prevăzut la art. 74 și ajustarea RRR ca urmare a nivelului de performanță prevăzut la art. 76 se iau în considerare la stabilirea corecțiilor de venit ΔV_I calculate conform prevederilor art. 112.

Art. 78. — Mijloacele fixe care rezultă în urma investițiilor realizate, prevăzute într-un plan anual și puse în funcțiune în anul următor, se introduc în BAR în anul de punere în funcțiune, cu posibilitatea depășirii valorii planului anual de investiții al anului în care acestea sunt puse în funcțiune.

5.1.6. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor

Art. 79. — (1) Pentru determinarea RBAR prognozată se utilizează formula:

$$RBAR(t) = RRR \times (BAR(t,1ian) + BAR(t,31dec)) / 2 \quad (lei),$$

unde:

$RBAR(t)$ = valoarea RBAR prognozată pentru anul t;

RRR = rata reglementată a rentabilității;

$BAR(t,1ian)$ = BAR la data de 1 ianuarie în anul t;

$BAR(t,31dec)$ = BAR la data de 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 și se utilizează formula:

$$RBAR(t) = RRR \times (BAR(t, 1ian) + IA(t) - EA(t) - AM_{-}(t)) \quad (lei),$$

unde:

$RBAR(t)$ = valoarea RBAR realizată pentru anul t ;

RRR = rata reglementată a rentabilității;

$BAR(t, 1ian)$ = BAR la data de 1 ianuarie în anul t ;

t = un an generic al perioadei de reglementare;

$IA(t)$ = intrările de mijloace fixe în cursul anului t , recunoscute de ANRE, pentru care se înregistrează amortizare (ponderate cu luna punerii în funcțiune);

$EA(t)$ = ieșirile de mijloace fixe în cursul anului t din instalații sau din dotarea operatorului, astfel că acestea nu mai contribuie la prestarea serviciului de distribuție; valoric, sunt egale cu valoarea reglementată rămasă de amortizat a acestora, calculată cu luarea în considerare a valorii recunoscute de ANRE a mijloacelor fixe respective și a duratelor reglementate de funcționare (ponderate cu luna ieșirii în funcțiune);

$AM_{-}(t)$ = costul cu amortizarea reglementată realizată, calculat conform formulei prevăzute la art. 56 alin. (1).

5.1.7. Rata reglementată a rentabilității

Art. 80. — RRR se calculează în termeni reali pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare.

Art. 81. — (1) RRR este aceeași pentru toți OD.

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

(3) Pentru evitarea recunoașterii în cadrul structurii tarifelor reglementate de distribuție a unor costuri de capital excesive, ANRE are dreptul să revizuiască anual, în anul t , valoarea RRR aplicată la stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul $t + 1$, în funcție de evoluția valorilor parametrilor luați în considerare la determinarea acestora.

5.1.7.1. Costul mediu ponderat al capitalului

Art. 82. — (1) Costul capitalului, în termeni reali, poate fi stabilit pe baza costului mediu ponderat al capitalului înainte de impozitare, conform următoarei formule:

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

unde:

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

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

K_p = ponderea capitalului propriu în total capital, stabilită de ANRE;

K_i = ponderea capitalului împrumutat în total capital, stabilită de ANRE. $K_i = (1 - K_p)$;

T = rata impozitului pe profit.

(2) Structura capitalului este formată din împrumuturi bancare pe termen lung și capitaluri proprii.

(3) Costul mediu ponderat al capitalului se calculează ca o însumare ponderată a costurilor capitalurilor utilizate, ținându-se cont de ponderea acestora. Costul capitalului propriu reflectă câștigurile nete care sunt obținute de către acționari după acoperirea tuturor costurilor aferente. ANRE poate utiliza diferite metode pentru determinarea unui cost adecvat al capitalului propriu.

5.1.7.2. Model de determinare a valorii capitalului (CAPM)

Art. 83. — ANRE utilizează CAPM pentru a cuantifica rata rentabilității activelor pentru OD reglementați.

Art. 84. — Costul capitalului propriu este exprimat cu formula:

$$CCP = Rf_R + (Rm - Rf_R) * \beta \quad (\%),$$

unde:

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

Rf_R = rata reală a rentabilității investițiilor fără risc calculată astfel:

$$Rf_R = (1+Rf)/(1+RI_P)-1,$$

unde Rf este dobânda la titlurile de stat cu o scadență de cel puțin zece ani și RI_P este rata medie a inflației anuale determinată pe baza ratelor anuale ale inflației prognozate și publicate de CNSP pentru perioada de reglementare următoare;

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

$(Rm - Rf_R)$ = prima riscului de piață;

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

$(Rm - Rf_R) * \beta$ = exprimarea primei de risc în valoare procentuală.

5.1.7.3. Costul capitalului împrumutat

Art. 85. — Costul capitalului împrumutat se calculează pe baza dobânzii curente la un împrumut eficient și bine gestionat de pe o piață de capital națională sau internațională relevantă, cu caracteristici asemănătoare cu piața financiară internă.

Art. 86. — În cazul în care costul real al capitalului împrumutat depășește nivelul dobânzii curente pe o piață internă sau externă de capital, ANRE solicită informații suplimentare asupra motivelor apariției acestei diferențe. Dacă OD nu furnizează documentele solicitate de ANRE sau furnizează documente incomplete, ANRE stabilește valoarea costului capitalului împrumutat fără consultarea OD.

Art. 87. — ANRE poate decide să calculeze costul capitalului împrumutat însumând rata investițiilor fără risc cu prima de risc reprezentând randamentul adițional care remunerează riscul suplimentar asumat de creditori.

Art. 88. — Pe parcursul ultimului an al unei perioade de reglementare, ANRE inițiază un proces de consultare pentru stabilirea structurii capitalului ce este luată în calcul la stabilirea RRR. OD pot să propună, iar ANRE poate 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.

5.1.8. Stabilirea factorului X_{final}

Art. 89. — La determinarea factorului X_{final} ANRE ia în considerare:

- îmbunătățirea prognozată a productivității realizate de OD;
- modificările prognozate ale costurilor;
- programul de investiții și BAR;
- cantitățile prognozate de energie electrică distribuită.

Art. 90. — Factorul X_{final} se determină cu formula:

$$\sum_{t=1}^5 \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times (1 - X_{final})^t \times \sum_{i=1}^n T_{0i} \times Q_{ti} \right] = \sum_{t=1}^5 \left[\frac{1}{(1+RRR)^t} \times V(t)_{tinta\ initial} \right] \text{ (lei)},$$

unde:

X_{final} = valoarea factorului de liniarizare a veniturilor-țintă inițiale pentru perioada de reglementare;

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

$V(t)_{tinta\ initial}$ = venitul-țintă inițial aferent anului generic t ;

$\sum_{i=1}^n T_{0i} \times Q_{ti}$ = veniturile anuale calculate cu componentele tarifare nonCPT de referință și a cantităților aferente anului t ;

i = nivelul de tensiune;

n = numărul de niveluri de tensiune.

Art. 91. — (1) Veniturile anuale liniarizate sunt cele care conduc la valoarea netă prezentă echivalentă a veniturilor-țintă inițiale, prin aplicarea factorului de liniarizare X_{final} asupra componentelor tarifare nonCPT de referință și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.

(2) În primul an al perioadei de reglementare are loc reprojectarea veniturilor liniarizate pentru perioada de reglementare în curs, ca rezultat al reluării procedurii de liniarizare a acestora, ca urmare a actualizării venitului-țintă inițial prin reconsiderarea următoarelor elemente:

a) costurile de operare și mentenanță controlabile luate în calcul ca punct de referință, ca rezultat al definitivării analizei, al luării în considerare a datelor aferente anului de referință și stabilirii nivelului costurilor controlabile pentru perioada de reglementare anterioară;

b) costurile de operare și mentenanță necontrolabile luate în calcul pentru următoarea perioadă de reglementare, numai dacă apar modificări de legislație față de anul de referință;

c) reevaluarea mijloacelor fixe din BAR la sfârșitul perioadei de reglementare conform prevederilor art. 66 alin. (3);

d) cantitatea de energie electrică distribuită prognozată, în condițiile art. 101.

(3) În condițiile prevăzute la alin. (2), în cadrul venitului-țintă inițial pentru primul an al perioadei de reglementare sunt luate în considerare corecțiile anuale aferente anului de referință și valoarea recalculată a veniturilor ΔV_I prevăzute la art. 112.

(4) Diferența de venituri pentru primul an al perioadei de reglementare, rezultată ca urmare a reluării procedurii de liniarizare în condițiile alin. (2) și (3), reprezintă o corecție care se aplică venitului reglementat nonCPT aferent celui de-al doilea an al perioadei de reglementare, actualizată în termenii nominali ai anului în care se aplică.

(5) Prevederile alin. (2)—(4) nu se aplică pentru perioada a V-a de reglementare.

5.1.9. Formula de reglementare a coșului de tarife plafon

Art. 92. — Formula de coșului de tarife plafon utilizată la stabilirea componentelor tarifare nonCPT este următoarea:

$$1 + RI_{t+1} - X_{final} \pm S \geq \frac{\sum_{i=1}^n T_i^{t+1} \times Q_i^t}{\sum_{i=1}^n T_i^t \times Q_i^t},$$

unde:

X_{final} = valoarea factorului de liniarizare a veniturilor-țintă inițiale pentru perioada de reglementare;

T_i^t = componenta tarifară nonCPT utilizată în anul t pentru nivelul i de tensiune;

T^{t+1}_i = componenta tarifară nonCPT propusă în anul $t + 1$ pentru nivelul i de tensiune;

Q^t_i = cantitatea de energie electrică distribuită înregistrată în anul t aferentă nivelului i de tensiune;

R^{t+1}_i = rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție, egală cu valoarea cea mai mare dintre valoarea utilizată pentru costurile de operare și mentenanță și valoarea utilizată pentru costurile de capital pentru anul $t + 1$;

S = factorul de corecție corelat cu nivelul de calitate a serviciului de distribuție.

5.1.10. Corecții ale venitului reglementat nonCPT

5.1.10.1. Corecții anuale ale venitului reglementat nonCPT

Art. 93. — Anual, se efectuează corecția veniturilor nonCPT ca urmare a:

- a) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;
- b) modificării anuale a costurilor controlabile cu lucrările de mentenanță, altele decât cele prevăzute la lit. c);
- c) modificării anuale a costurilor controlabile cu personalul prevăzute la art. 35. lit. i)—l);
- d) modificării anuale a costurilor controlabile efectuate în scop de cercetare-dezvoltare;
- e) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele prevăzute la lit. b)—d), realizate și acceptate față de cele prognozate;
- f) modificării anuale a costurilor de operare și mentenanță necontrolabile realizate față de cele prognozate;
- g) realizării programului de investiții aprobat;
- h) modificărilor veniturilor din energia reactivă față de cele prognozate;
- i) realizării profitului brut din alte activități desfășurate de OD;
- j) realizării veniturilor aferente cantității de energie electrică recuperate din recalculări.

Art. 94. — Venitul reglementat nonCPT se corectează anual cu:

- a) valoarea veniturilor obținute din penalități aferente contractelor de distribuție;
- b) valoarea veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată;
- c) valoarea veniturilor din închirierea mijloacelor fixe de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, care fac parte din BAR, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor mijloace fixe; pentru fiecare mijloc fix, nivelul veniturilor care reprezintă corecție trebuie să fie cel puțin egal cu suma costurilor cu amortizarea, rentabilitatea și a cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente părții închiriate;
- d) valoarea veniturilor din închirierea fibrei optice;
- e) alte venituri asociate veniturilor prevăzute la art. 110.

Art. 95. — Veniturile înregistrate din recuperarea cheltuielilor prevăzute la art. 23 lit. p) nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat nonCPT.

Art. 96. — (1) În venitul reglementat nonCPT pentru anul $t + 1$ se include o valoare egală cu o cincime din valoarea rambursabilă aferentă mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul t și în anii anteriori, rezultate din lucrările de proiectare și execuție a instalațiilor de racordare ale căror cheltuieli de realizare au fost achitate de utilizatori.

(2) În calculul prevăzut la alin. (1), pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în anul t se ia în considerare valoarea rambursabilă estimată pe baza datelor privind racordările finalizate în anul t și a celor aflate în derulare și estimate a fi finalizate în anul t .

(3) Corecția valorii stabilite conform prevederilor alin. (2) pentru un an t , aferente mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul t , se include în venitul reglementat al anului $t + 2$.

(4) În cazul în care în anul $t + 1$ se constată că valoarea rambursabilă recunoscută în urma analizei efectuate de ANRE pentru un an t este mai mare decât valoarea care a fost efectiv rambursată utilizatorilor de către OD în anul t , se efectuează o corecție negativă egală cu diferența corespunzătoare, care se include în venitul reglementat al anului $t + 2$.

(5) OD au obligația de a comunica ANRE situațiile în care se constată pentru utilizatorii noncasnici nerespectarea obligației prevăzute de Lege privind utilizarea și destinația locului de consum, în vederea eliminării rambursărilor considerate pentru aceștia pentru perioada rămasă neutilizată din valoarea prevăzută la alin. (1).

(6) La finalul perioadei de rambursare ANRE va efectua o analiză a valorilor rambursabile incluse în tarife comparativ cu valoarea totală efectiv restituită utilizatorului de către OD.

(7) Dacă în urma analizei prevăzute la alin. (6) se constată o diferență, la solicitarea documentată a OD aceasta se va include în venitul reglementat al anului următor analizei.

(8) Prevederile alin. (1) se aplică instalațiilor de racordare corespunzătoare:

- a) cererilor de racordare depuse la OD de către utilizatorii de tip clienți casnici după data de 19.12.2020;
- b) cererilor de racordare depuse la OD de către utilizatorii de tip clienți finali noncasnici după data de 30.07.2020.

(9) Valorile prevăzute la alin. (1), (3), (4) și (7) nu se actualizează cu RTS și cu RI.

Art. 97. — (1) În situația în care ANRE ia cunoștință că, printr-o decizie/hotărâre a unei autorități a statului, care nu a fost contestată în instanță și/sau nu mai poate fi contestată, s-a constatat încălcarea de către OD a legislației în vigoare de natură a afecta tarifele reglementate, veniturile pe baza cărora se stabilesc tarifele reglementate ale OD se diminuează corespunzător cu valoarea costurilor anterior recunoscute.

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

Art. 98. — Corecția cantităților de energie electrică distribuite în anul $t - 1$ se calculează în anul t prin comparare cu cantitățile prognozate pentru anul $t - 1$.

Art. 99. — (1) Variația cantităților anuale de energie electrică distribuite aferente anului $t - 1$ 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 componentele tarifare 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 $t + 1$.

(5) În situația prevăzută la alin. (4) și în condițiile realizării unui câștig de eficiență, valoarea corecției de venit datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul $t - 1$ prevăzute la art. 93 lit. a) se diminuează cu valoarea câștigului de eficiență alocat OD pentru anul $t - 1$ determinată conform art. 105.

Art. 100. — Prevederile art. 99 referitoare la corecția anuală datorată variației cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate și prevederile art. 94 lit. b) referitoare la corecția valorii veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare nonCPT la cantitatea de energie electrică distribuită realizată se aplică în mod similar pentru fiecare dintre următoarele categorii de venit: venitul reglementat nonCPT, venitul reglementat CPTutil și venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat.

Art. 101. — Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor, în cazul în care ANRE constată în anul t o creștere/descrștere mai mare de 3% față de cantitatea anuală de energie electrică distribuită prognozată, se modifică prognoza de cantitate pentru anul $t + 1$ în funcție de nivelul realizat în anul $t - 1$ și cel estimat pentru anul t .

Art. 102. — (1) Corecțiile prevăzute la art. 93 lit. b)—i) se calculează ca diferență între valoarea realizată și acceptată de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii și valoarea prognozată în termenii nominali ai anului pentru care se calculează corecția.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul în care valoarea realizată și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, valoarea recunoscută este limitată la valoarea prognozată, pentru fiecare dintre următoarele categorii de costuri controlabile:

- a) costuri de mentenanță, altele decât cele de personal;
- b) costuri legate de personal;
- c) costuri de operare și mentenanță efectuate în scop de cercetare-dezvoltare;
- d) alte costuri controlabile decât cele prevăzute la lit. a)—c).

Art. 103. — Costurile de operare și mentenanță controlabile aferente serviciului de distribuție realizate în anul $t - 1$ se raportează distinct pe categoriile de costuri prevăzute la art. 102 alin. (2).

Art. 104. — Pentru stabilirea corecțiilor aferente costurilor de operare și mentenanță, încadrarea costurilor de operare și mentenanță realizate în timpul perioadei de reglementare în categoriile prevăzute la art. 102 alin. (2) corespunde încadrării avute în vedere la stabilirea prognozei de costuri pentru perioada respectivă de reglementare.

Art. 105. — (1) Pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele aferente lucrărilor de mentenanță, cele legate de personal și cele efectuate în scop de cercetare-dezvoltare, ANRE determină anual suma aferentă câștigului de eficiență peste valoarea aprobată pentru fiecare an al perioadei de reglementare p . Până la o limită a câștigului de eficiență egală cu 5%, ANRE alocă 60% din câștigul de eficiență utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor). Câștigul de eficiență realizat peste această limită se alocă integral utilizatorilor.

(2) La calculul câștigului de eficiență prevăzut la alin. (1) se iau în considerare valorile costurilor realizate și acceptate de ANRE ca urmare a analizei în raport cu prevederile prezentei metodologii.

(3) Pentru calculul prevăzut la alin. (1), costurile nejustificate precum și cele rezultate din corecția de inflație a costurilor de operare și mentenanță controlabile nu se consideră câștig de eficiență.

(4) Valoarea reducerii de costuri luată în calculul analizei cost-beneficiu prevăzută la art. 62 alin. (2) se alocă integral utilizatorilor.

(5) În situația prevăzută la art. 99 alin. (4), valoarea câștigului de eficiență alocat OD pentru anul $t - 1$ determinată conform prevederilor alin. (1) se utilizează la diminuarea corecției de venit reglementat nonCPT datorate variației cantităților de energie distribuită pentru anul $t - 1$ prevăzute la art. 93 lit. a).

Art. 106. — În fiecare an t ANRE verifică realizarea programului de investiții aprobat anterior pentru anul $t - 1$, inclusiv a celor realizate suplimentar, și comunică OD valoarea recunoscută a investițiilor, precum și amortizarea aferentă.

Art. 107. — Corecția $\Delta V_I(t-1)$ de venit datorată realizării investițiilor recunoscute aferente anului $t - 1$ aplicată în venitul reglementat al anului $t + 1$ se calculează cu formula:

$$\Delta V_I(t-1) = RRR \times [I_{realiz(t-1)} - I_{prog(t-1)}] \times \prod_{i=t-1}^t (1 + RTS_{(i)}) + [(AM_{realiz(t-1)} - AM_{prog(t-1)}) \times \prod_{i=t-1}^t (1 + RTS_{(i)})] \quad (\text{lei}),$$

unde:

$\Delta V_I(t-1)$ = corecția de venit aplicată în anul $t + 1$ datorată investițiilor aferente anului $t - 1$;

$I_{realiz(t-1)}$ = valoarea investițiilor realizate și recunoscute de ANRE aferente anului $t - 1$;

$I_{prog(t-1)}$ = valoarea investițiilor prognozate a se realiza în anul $t - 1$, în termeni nominali ai anului $t - 1$;

$AM_{realiz(t-1)}$ = amortizarea investițiilor realizate și recunoscute de ANRE aferente anului $t - 1$;

$AM_{prog(t-1)}$ = amortizarea tuturor investițiilor prognozată a se realiza în anul $t - 1$, în termeni nominali ai anului $t - 1$;

$RTS_{(i)}$ — rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru anul i , în termeni reali.

Art. 108. — Prevederile art. 107 nu se aplică pentru investițiile realizate și recunoscute de ANRE pentru ultimii doi ani ai perioadei de reglementare.

Art. 109. — (1) Anual, ANRE efectuează o corecție aferentă profitului brut din alte activități reglementate și nereglementate desfășurate de OD în anul $t - 1$, determinată ca diferență între valoarea realizată determinată ca sumă între valoarea prevăzută la alin. (2) și valoarea prevăzută la alin. (3) și valoarea prognozată a profitului din alte activități.

(2) Valoarea profitului realizat din alte activități reglementate luat în considerare la calculul corecției este egală cu valoarea profitului brut obținut din alte activități reglementate.

(3) Valoarea profitului realizat din alte activități nereglementate luat în considerare la calculul corecției se determină ca diferență între profitul brut obținut de OD din alte activități nereglementate și profitul considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția OD, prevăzut la alin. (4).

(4) Profitul brut obținut de OD din alte activități nereglementate considerat justificat pentru a rămâne la dispoziția OD se calculează cu formula:

$$P = V - V * 100/105 \quad (\text{lei}),$$

unde:

P = profitul brut obținut din alte activități nereglementate;

V = venitul obținut din alte activități nereglementate.

(5) La calculul profitului brut din alte activități nereglementate se iau în considerare valoarea aferentă amortizării contabile a mijloacelor fixe care nu fac parte din BAR și au fost finanțate din surse proprii, pentru care OD a cedat folosința unui terț, precum și cheltuielile prevăzute la art. 23 lit. l), o) și q).

Art. 110. — Veniturile obținute de OD în anul $t - 1$ din recuperarea contravalorii energiei electrice consumate înregistrate eronat, respectiv neînregistrate sunt reduse din venitul reglementat nonCPT al anului $t + 1$.

5.1.10.2. Corecții ale perioadei pentru venitul reglementat nonCPT

Art. 111. — Veniturile ΔV_I rezultate din realizarea în oricare an al perioadei de reglementare p a investițiilor aprobate de ANRE sunt reduse din/adăugate la veniturile aferente perioadei de reglementare $p + 1$, respectiv la venitul-țintă inițial aferent primului an al perioadei de reglementare $p + 1$.

Art. 112. — Valoarea ΔV_I prevăzută la art. 111 se calculează cu formula:

$$\Delta V_I,t = \sum_{t=1}^n RRR \times (BAR_{realiz,t} - BAR_{prognoz,t}) \times \prod_{t=1}^n (1 + RTS_t) + \sum_{t=1}^n (AM_{realiz,t} - AM_{prognoz,t}) \times \prod_{t=1}^n (1 + RTS_t) - \sum_{t=1}^{n-2} \Delta V_I,t \times \prod_{t=1}^n (1 + RTS_t) \quad (\text{lei}),$$

unde:

$\Delta V_I,t$ = corecția de venit datorată realizării investițiilor aferente anului t , aplicată în timpul perioadei de reglementare, exprimată în termeni nominali ai anului t ;

n = numărul de ani ai perioadei de reglementare;

$(BAR_{realiz,t} - BAR_{prognoz,t})$ = diferența valorică dintre baza reglementată a activelor realizată ce conține investițiile realizate în anul t și baza reglementată a activelor prognozată ce conține investițiile prognozate a fi realizate în anul t , exprimată în termeni nominali ai anului t ;

$(AM_{realiz,t} - AM_{prognoz,t})$ = diferența dintre valoarea reglementată a amortizării realizate în anul t și valoarea reglementată a amortizării prognozate pentru anul t , exprimată în termeni nominali ai anului t ;

RTS_t = rata dobânzii titlurilor de stat considerată pentru anul t , în termeni reali.

5.2. Stabilirea venitului reglementat CPT (VR_CPT_total)

5.2.1. Venitul reglementat CPTutil (VR_CPTutil)

Art. 113. — Pentru determinarea venitului reglementat aferent CPTutil (VR_CPTutil) al anului $t + 1$ se utilizează costurile cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil prognozate pentru anul $t + 1$ și costurile eliminării congestiilor recunoscute pentru anul $t - 1$, exprimate în termenii anului $t + 1$ cu luarea

în considerare a valorii RI prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b), precum și diferența de venit formată din corecțiile anuale aferente venitului reglementat CPTutil, exprimată în termenii anului $t + 1$ și diferența de venituri din anul $t - 1$ rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentelor tarifare CPTutil, dacă este cazul, inclusiv ajustări ale venitului reglementat CPTutil, exprimate în termenii anului $t + 1$, cu formula:

$$VR_CPTutil_{(t+1)} = C_CPTutil_{(t+1)} + KV_CPTutil_{(t-1)} + C_con_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil determinată pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_{(t+1)}$ = valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil aprobată de ANRE pentru anul $t+1$;

$KV_CPTutil_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil pentru anul $t - 1$, la care se adaugă diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentelor tarifare CPTutil conform art. 162, dacă este cazul, inclusiv ajustări ale venitului reglementat CPTutil;

$C_con_{(t-1)}$ = valoarea realizată recunoscută a costului cu eliminarea congestiilor aprobată de ANRE pentru anul $t - 1$.

Art. 114. — (1) Venitul reglementat prevăzut la art. 113 se recuperează de la clienții finali ai rețelei de distribuție și de la producătorii care introduc energie electrică în RED.

$$VR_CPTutil_{(t+1)} = VR_CPTutil_c_{(t+1)} + VR_CPTutil_p_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_{(t+1)}$ = venitul reglementat CPTutil pentru anul $t + 1$;

$VR_CPTutil_c_{(t+1)}$ = venitul reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali ai rețelei de distribuție pentru anul $t + 1$;

$VR_CPTutil_p_{(t+1)}$ = venitul reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producători pentru anul $t + 1$.

(2) Venitul reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali ai rețelei de distribuție se determină cu formula:

$$VR_CPTutil_c_{(t+1)} = C_CPTutil_c_{(t+1)} + KV_CPTutil_c_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_c_{(t+1)}$ = venitul reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali ai rețelei de distribuție pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_c_{(t+1)}$ = costul aferent CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali prognozat pentru anul $t + 1$;

$KV_CPTutil_c_{(t-1)}$ = valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali pentru anul $t - 1$.

(3) Venitul reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producătorii de energie electrică se determină cu formula:

$$VR_CPTutil_p_{(t+1)} = C_CPTutil_p_{(t+1)} + KV_CPTutil_p_{(t-1)} + C_con_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_p_{(t+1)}$ = venitul reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producători pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_p_{(t+1)}$ = costul aferent CPTutil care se recuperează de OD de la producători prognozat pentru anul $t + 1$;

$KV_CPTutil_p_{(t-1)}$ = valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producători pentru anul $t - 1$;

$C_con_{(t-1)}$ = valoarea costurilor necesare eliminării congestiilor aferente anului $t - 1$.

(4) Valoarea costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil incluse în venitul reglementat CPTutil prevăzut la alin. (3) se determină prin înmulțirea valorii costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil cu un coeficient de alocare (i), astfel:

$$C_CPTutil_p_{(t+1)} = (i) \times C_CPTutil_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$C_CPTutil_{(t+1)}$ = valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil aprobată de ANRE pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_p_{(t+1)}$ = valoarea costului aferent CPTutil care se recuperează de OD de la producători prognozat pentru anul $t + 1$;

(i) = coeficient de alocare.

(5) Valoarea coeficientului de alocare (i) prevăzut la alin. (4) se determină conform studiului prevăzut la art. 185.

(6) Coeficientul de alocare (i) prevăzut la alin. (4) se utilizează atât la alocarea costului cu CPTutil, cât și la alocarea valorii corecției anuale ale venitului reglementat CPTutil. Valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producători pentru anul t – 1 se determină cu formula:

$$KV_CPTutil_p_{(t-1)} = (i) \times KV_CPTutil_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$KV_CPTutil_p_{(t-1)}$ = valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producători pentru anul t – 1;

$KV_CPTutil_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil pentru anul t – 1, la care se adaugă diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentelor tarifare CPTutil conform art. 162, dacă este cazul, inclusiv ajustări ale venitului reglementat CPTutil;

(i) = coeficient de alocare.

(7) Valoarea costului aferent CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali prognozată pentru anul t + 1 se determină cu formula:

$$C_CPTutil_c_{(t+1)} = C_CPTutil_{(t+1)} - C_CPTutil_p_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$C_CPTutil_{(t+1)}$ = valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil aprobată de ANRE pentru anul t + 1;

$C_CPTutil_p_{(t+1)}$ = valoarea costului aferent CPTutil care se recuperează de OD de la producători prognozată pentru anul t + 1;

$C_CPTutil_c_{(t+1)}$ = valoarea costului aferent CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali prognozată pentru anul t + 1.

(8) Valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali pentru anul t – 1 se determină cu formula:

$$KV_CPTutil_c_{(t-1)} = KV_CPTutil_{(t-1)} - KV_CPTutil_p_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$KV_CPTutil_c_{(t-1)}$ = valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la clienții finali pentru anul t – 1;

$KV_CPTutil_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil pentru anul t – 1, la care se adaugă diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentelor tarifare CPTutil conform art. 162, dacă este cazul, inclusiv ajustări ale venitului reglementat CPTutil;

$KV_CPTutil_p_{(t-1)}$ = valoarea corecției aferente venitului reglementat CPTutil care se recuperează de OD de la producători pentru anul t – 1.

5.2.1.1. Costul cu energia electrică pentru acoperirea CPTutil

Art. 115. — (1) În anul de referință al perioadei de reglementare p + 1 ANRE stabilește valoarea prognozată a costului cu achiziția energiei electrice pentru acoperirea CPTutil pentru fiecare an al perioadei, luând în considerare cantitatea de CPTutil reglementată prognozată și prețul prognozată stabilit conform art. 121.

(2) În primul an al perioadei de reglementare p + 1 valoarea costului prevăzut la alin. (1) se recalculează prin reconsiderarea valorilor-țintă CPTutil pe baza datelor realizate aferente anului de referință.

(3) Cantitatea de CPTutil reglementată prognozată pentru un an t se determină ca produs între cantitatea prognozată de energie electrică intrată în RED utilă și ținta de CPTutil reglementat (%) pentru anul respectiv.

Art. 116. — (1) În anul de referință al perioadei de reglementare p + 1, până la data de 1 iulie, OD transmite la ANRE programul de reducere anuală a CPTutil pe niveluri de tensiune.

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

Art. 117. — Programul de reducere a CPTutil propus de OD se fundamentează pe baza următoarelor elemente:

- a) structura rețelelor electrice de distribuție;
- b) volumul de instalații;
- c) structura energiei electrice distribuite pe niveluri de tensiune;
- d) tranzitul de energie electrică prin rețelele de distribuție;
- e) costul și volumul investițiilor realizate în perioadele anterioare și al celor prognozate pentru perioada p + 1;
- f) alte date relevante.

Art. 118. — (1) În programul de reducere anuală a CPTutil, OD au în vedere că ținta CPTutil propusă pentru nivelurile de MT și JT pentru primul an al oricărei perioade de reglementare $p + 1$ trebuie să fie mai mică decât procentul de CPTutil minim realizat pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei de reglementare p .

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), ținta CPTutil propusă pentru nivelul de JT pentru primul an al perioadei a V -a de reglementare trebuie să fie mai mică decât media aritmetică a celor două cele mai mici valori realizate pentru procentul de CPTutil pe nivelul de tensiune respectiv în oricare an al perioadei a IV -a de reglementare.

(3) Ținta CPTutil propusă de un OD în programul de reducere anuală a CPTutil pentru nivelul de IT pentru primul an al perioadei de reglementare $p + 1$ trebuie să fie cel mult egală cu media aritmetică a procentelor de CPTutil realizate pe acest nivel de tensiune în perioada de reglementare p .

(4) În programul de reducere anuală a CPTutil, OD au în vedere că ținta CPTutil propusă pe niveluri de tensiune pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, începând cu al doilea an, trebuie să fie mai mică decât cea stabilită pentru anul anterior, cu respectarea prevederilor art. 119 alin. (5)—(7).

(5) În programul de reducere a CPTutil pentru perioada de reglementare $p + 1$, OD au în vedere pentru nivelul de IT ca ținta CPTutil propusă pentru ultimul an al perioadei de reglementare să fie cel mult egală cu procentul de CPTutil minim realizat în oricare an al perioadei de reglementare p .

(6) Țintele CPTutil propuse în programul de reducere anuală a CPTutil, stabilite cu respectarea prevederilor alin. (1)—(4), trebuie defalcate în cele două componente CPTutil tehnic și CPTutil comercial, după o metodă descrisă în cadrul programului de reducere a CPTutil.

Art. 119. — (1) La stabilirea țăntelor CPTutil reglementat pentru fiecare OD, ANRE poate avea în vedere următoarele:

a) programele de reducere anuală a CPTutil prevăzute la art. 116 întocmite conform prevederilor prezentei metodologii, individual și comparativ între OD;

b) valorile CPT realizate și țăntele anterior stabilite, precum și evoluția acestora în timp, individual și comparativ între operatorii de distribuție;

c) cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV din anii anteriori;

d) valorile CPTutil și gradul de reducere a acestuia, în vederea diminuării decalajului față de nivelul mediu din țările membre UE;

e) nivelul investițiilor realizate de fiecare OD;

f) volumul de instalații al OD;

g) cantitățile de energie distribuită;

h) alte date relevante.

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

(3) La aprobarea programului de reducere a CPTutil pe niveluri de tensiune, ANRE are în vedere reducerea cu prioritate a CPTutil pe nivelul de JT.

(4) Ținta de CPTutil reglementat pentru un OD, pentru nivelurile de MT și JT, luat în calcul ca punct de referință la începutul perioadei de reglementare $p + 1$, este egală cu minimul dintre:

a) ținta stabilită de ANRE pentru nivelul de tensiune respectiv pentru anul de referință al perioadei $p + 1$;

b) ținta stabilită cu respectarea prevederilor art. 118 alin. (1)—(3).

(5) Pentru cea de-a V -a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țăntelor de CPTutil reglementat pentru nivelul de MT stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a țăntelor până la sfârșitul perioadei de reglementare față de punctul de referință, cu cel puțin 6% din valoarea acestuia.

(6) Pentru cea de-a V -a perioadă de reglementare, procentul de reducere anuală a țăntelor de CPTutil reglementat pentru nivelul de JT stabilit de ANRE trebuie să asigure o diminuare liniară a țăntelor până la sfârșitul perioadei de reglementare față de punctul de referință, cu cel puțin 15% din valoarea acestuia.

(7) Ținta CPTutil stabilită pentru primul an al perioadei a V -a de reglementare rezultă prin aplicarea la punctul de referință a procentului de reducere anuală a țăntelor de CPTutil reglementat stabilit conform prevederilor alin. (5) și (6) atât pentru anul de tranziție, cât și pentru primul an al perioadei de reglementare.

Art. 120. — În situația în care cantitatea prognozată de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru primul an al perioadei de reglementare $p + 1$, determinată conform prevederilor art. 136 alin. (2), este diferită de zero, la stabilirea țăntelor de CPTutil pentru nivelul de IT pentru perioada $p + 1$ se ia în considerare cantitatea de CPTutil determinată pentru anul de referință al perioadei, prin diminuarea cantității totale de CPT realizat cu cantitatea de CPT aferent tranzitelor suplimentare, precum și cantitatea de energie electrică intrată utilă, determinată prin diminuarea cantității de energie electrică intrată cu valoarea tranzitelor suplimentare.

Art. 121. — La stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat al serviciului de distribuție pentru perioada $p + 1$ se utilizează același preț de referință pentru toți OD, la care se adaugă o componentă specifică fiecărui OD aferentă costului cu serviciul de transport, serviciile de sistem, administrare piață, administrare PRE și de redistribuire, realizat pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate.

Art. 122. — Prețul de referință prevăzut la art. 121 se determină în anul de referință al perioadei de reglementare $p + 1$ ca medie a prețurilor de achiziție realizate de toți OD într-o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalculate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT.

5.2.1.2. Costurile cu eliminarea congestiilor

Art. 123. — (1) Costurile necesare eliminării congestiilor aferente anului $t - 1$ recunoscute în urma analizei ANRE se includ în venitul reglementat CPTutil al anului $t + 1$ care se recuperează de la producătorii care introduc energie în RED.

(2) Pentru recunoașterea costurilor aferente unei congestii, OD are obligația de a transmite la ANRE, în termenul de depunere a machetelor de monitorizare aferente perioadei în care s-a produs congestia, o informare detaliată în care să se regăsească cel puțin următoarele:

- a) condițiile care au condus la apariția congestiei;
- b) costurile cu eliminarea congestiei și justificarea acestora.

Art. 124. — (1) La recunoașterea costurilor necesare eliminării congestiilor nu se iau în considerare costurile aferente congestiilor apărute ca urmare a retragerilor din exploatare a elementelor rețelelor electrice de distribuție. OD ia măsurile necesare, astfel încât să se evite apariția congestiilor de rețea pe durata re tehnologizării sau a operării și mentenanței.

(2) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a acțiunii unui terț se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate numai în situațiile în care OD are obligația legală de a suporta costurile respective.

(3) Costurile necesare eliminării congestiilor apărute ca urmare a retragerilor accidentale ale elementelor rețelei electrice de distribuție provocate de evenimente excepționale (de exemplu: război, cutremur, acte teroriste) sau de condiții meteorologice deosebite se iau în considerare la stabilirea costurilor reglementate.

5.2.1.3. Corecții ale venitului reglementat CPTutil

5.2.1.3.1. Corecții anuale ale venitului reglementat CPTutil

Art. 125. — Anual, ANRE efectuează corecția venitului reglementat CPTutil pentru anul $t - 1$ (KV_CPTutil aferentă:

a) modificării cantităților și prețului de achiziție pentru CPTutil reglementat față de cele prognozate (KC_CPTutil);

b) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;

c) modificării cantităților de energie electrică introduse de producători față de cele prognozate;

d) valorii veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică distribuită realizată;

e) valorii veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică introdusă în rețea realizată.

Art. 126. — (1) În cadrul corecției anuale aferente CPTutil reglementat se au în vedere:

a) diferențele de cantități de CPTutil reglementat realizate datorită modificării cantităților de energie electrică intrată în RED, în limita CPTutil reglementat, față de cele aprobate la începutul perioadei de reglementare pentru fiecare nivel de tensiune;

b) diferențele dintre prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat cel recunoscut și cel prognozat.

(2) Cantitatea de CPTutil (MWh) realizată recunoscută de ANRE pentru anul $t - 1$ este egală cu minimumul dintre:

a) cantitatea de CPTutil reglementat realizat, determinată ca produs între cantitatea de energie electrică intrată în RED realizată utilă și ținta de CPTutil reglementat (%) pentru anul $t - 1$;

b) cantitatea de CPTutil realizat în anul $t - 1$.

(3) Prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat recunoscut de ANRE pentru anul $t - 1$ este minimumul dintre prețul realizat de OD și un preț de referință determinat ca medie a prețurilor OD majorat cu 5%.

(4) Prețurile OD luate în considerare la stabilirea mediei prevăzute la alin. (3) se calculează prin însumarea la prețul de achiziție realizat de OD și recalculat prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT a unei componente determinate prin împărțirea cheltuielilor realizate de OD respectiv cu serviciile de transport, de sistem, administrare piață, administrare PRE și redistribuire, la cantitatea totală achiziționată ce include dezechilibrele realizate.

(5) În situația în care prețul de referință calculat conform prevederilor alin. (3) pentru primul semestru al anului t variază cu mai mult de 10% față de prețul prognozat la începutul perioadei de reglementare, ajustat conform prevederilor alin. (6), ANRE stabilește o corecție preliminară a costului cu CPTutil reglementat pentru anul t , pe care o include în venitul reglementat al anului $t + 1$. La calculul corecției este luat în considerare prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil recunoscut, determinat conform prevederilor alin. (3), pentru primul semestru al anului t . Cantitatea de CPTutil luată în considerare pentru calculul corecției este corespunzătoare celui de-al doilea semestru al anului t și este egală cu jumătate din cantitatea prognozată aferentă anului t .

(6) În funcție de evoluția prețurilor pe piața de energie electrică, în venitul reglementat al anului $t + 1$ se poate include o valoare corespunzătoare ajustării costului cu CPTutil reglementat prognozat pentru anul $t + 1$, prin modificarea prețului de referință stabilit conform art. 122.

(7) Prin excepție de la prevederile alin. (3), în situația în care anul $t - 1$ face parte dintr-o perioadă pentru care a fost declarată criză pe piața de energie prin acte normative emise de Parlamentul sau Guvernul României, prețul mediu al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat recunoscut de ANRE pentru anul $t - 1$ este prețul realizat de OD.

Art. 127. — Cantitatea de CPTutil realizată luată în calcul la stabilirea corecției prevăzute la art. 126 pentru un an t se determină ca diferență între cantitatea totală de CPT realizată în anul t și cantitatea de CPT realizată aferentă tranzitelor suplimentare prevăzută la art. 137.

Art. 128. — (1) Corecția aferentă variației cantităților de energie electrică introduse în RED de producători în anul $t - 1$ față de cele prognozate se calculează în anul t prin compararea acestora și determinarea diferențelor cantitative.

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

(3) În cazul în care cantitatea de energie electrică introdusă realizată este mai mare decât cantitatea de energie electrică introdusă prognoată, se determină o diferență de venituri negativă, ceea ce generează o ajustare în minus a venitului reglementat CPTutil aferent anului $t + 1$.

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

Art. 129. — Prevederile art. 128 referitoare la corecția anuală datorată variației cantităților de energie electrică introduse față de cele prognozate și prevederile art. 125 lit. e) referitoare la corecția valorii veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil la cantitatea de energie electrică introdusă realizată se aplică în mod similar pentru fiecare din următoarele categorii de venit: venitul reglementat CPTutil, venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat și venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV care se recuperează de la producători.

5.2.1.3.2. Corecții de perioadă ale venitului reglementat CPTutil

Art. 130. — (1) Câștigul de eficiență obținut de OD pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPTutil mai mic decât ținta aprobată este lăsat la dispoziția OD la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25% pentru nivelurile de IT și MT, respectiv de 50% pentru nivelul de JT, dacă CPTutil realizat este mai mic decât ținta de CPTutil pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

(2) Valoarea câștigului de eficiență prevăzută la alin. (1) se determină în primul an al perioadei de reglementare $p + 1$ și rezultatul se include în venitul reglementat CPTutil aferent celui de-al doilea an al perioadei de reglementare $p + 1$.

(3) Odată cu calculul prevăzut la alin. (1) se vor analiza eventualele depășiri/reduceri de costuri cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT care nu au fost recunoscute, prin luarea în considerare a cantităților de energie electrică recuperată din recalculări.

5.2.2. Stabilirea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat

5.2.2.1. Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat

Art. 131. — Începând cu perioada a V-a de reglementare, pentru determinarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat al anului $t + 1$ se utilizează valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$, prevăzute la art. 133, și corecțiile anuale aferente venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t - 1$, conform formulei următoare:

$$VR_CPTutil_s_{(t+1)} = C_CPTutil_s_{(t+1)} + KV_CPTutil_s_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_s_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_s_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$;

$KV_CPTutil_s_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t - 1$.

Art. 132. — (1) Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat prevăzut la art. 131 se recuperează de la clienții finali ai rețelei de distribuție și de la producătorii care introduc energie electrică în RED, astfel:

$$VR_CPTutil_s_{(t+1)} = VR_CPTutil_sc_{(t+1)} + VR_CPTutil_sp_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_s_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat, pentru anul $t + 1$;

$VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la clienții finali ai rețelei de distribuție, pentru anul $t + 1$;

$VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la producători, pentru anul $t + 1$.

(2) Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la clienții finali ai rețelei de distribuție ($VR_CPTutil_sc$) se determină conform formulei următoare:

$$VR_CPTutil_sc_{(t+1)} = C_CPTutil_sc_{(t+1)} + KV_CPTutil_sc_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la clienții finali ai rețelei de distribuție, pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_sc_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$ incluse în $VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$;

$KV_CPTutil_sc_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente $VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$ pentru anul $t - 1$.

(3) Venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la producătorii de energie electrică se determină conform formulei următoare:

$$VR_CPTutil_sp_{(t+1)} = C_CPTutil_sp_{(t+1)} + KV_CPTutil_sp_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la producători, pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_sp_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$ incluse în $VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$;

$KV_CPTutil_sp_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente $VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$ pentru anul $t - 1$.

(4) Valoarea costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil suplimentar capitalizat incluse în venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat prevăzut la alin. (3) se determină prin înmulțirea valorii costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPTutil suplimentar capitalizat cu un coeficient de alocare (i), astfel:

$$C_CPTutil_sp_{(t+1)} = (i) \times C_CPTutil_s_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$C_CPTutil_sp_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$ incluse în $VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$;

$C_CPTutil_s_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$;

(i) = coeficient de alocare.

(5) Valoarea coeficientului de alocare (i) prevăzut la alin. (4) se determină conform studiului prevăzut la art. 185.

(6) Coeficientul de alocare (i) prevăzut la alin. (4) se utilizează atât la alocarea costului cu CPTutil suplimentar capitalizat, cât și la alocarea valorii corecției anuale a venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat. Valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat care se recuperează de OD de la producători, pentru anul $t - 1$, se determină cu formula:

$$KV_CPTutil_sp_{(t-1)} = (i) \times KV_CPTutil_s_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$KV_CPTutil_sp_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente $VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$ pentru anul $t - 1$;

$KV_CPTutil_s_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t - 1$;

(i) = coeficientul de alocare.

(7) Valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$ incluse în $VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$ se determină cu formula:

$$C_CPTutil_sc_{(t+1)} = C_CPTutil_s_{(t+1)} - C_CPTutil_sp_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$C_CPTutil_sc_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$ incluse în $VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$;

$C_CPTutil_s_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$;

$C_CPTutil_sp_{(t+1)}$ = valoarea costurilor de capital aferente activelor CPT stabilite pentru anul $t + 1$ incluse în $VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$.

(8) Valoarea corecțiilor anuale aferente $VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$ pentru anul $t - 1$ se determină cu formula:

$$KV_CPTutil_sc_{(t-1)} = KV_CPTutil_s_{(t-1)} - KV_CPTutil_sp_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$KV_CPTutil_sc_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente $VR_CPTutil_sc_{(t+1)}$ pentru anul $t - 1$;

$KV_CPTutil_s_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t - 1$;

$KV_CPTutil_sp_{(t-1)}$ = valoarea corecțiilor anuale aferente $VR_CPTutil_sp_{(t+1)}$ pentru anul $t - 1$.

Art. 133. — Anual, ANRE stabilește valoarea costurilor de capital aferente CPTutil suplimentare capitalizate pentru anul $t + 1$, în conformitate cu prevederile din Norme, care se include în venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat al anului $t + 1$, exprimată în termenii anului $t + 1$ cu luarea în considerare a valorii RI prevăzute la art. 144 alin. (1) lit. b).

5.2.2.2. Corecții anuale ale venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat

Art. 134. — Anual, ANRE efectuează corecția venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t - 1$ aferentă:

a) modificării cantităților de energie electrică distribuite față de cele prognozate;

b) modificării cantităților de energie electrică introduse de producători față de cele prognozate;

c) valorii veniturilor realizate din energia electrică distribuită care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil suplimentar capitalizat la cantitatea de energie electrică distribuită realizată;

d) valorii veniturilor realizate din energia electrică introdusă care depășește valoarea obținută prin aplicarea componentelor tarifare CPTutil suplimentar capitalizat la cantitatea de energie electrică introdusă în rețea realizată.

Art. 135. — Corecțiile anuale ale venitului reglementat aferent costurilor CPTutil suplimentare capitalizate se realizează în conformitate cu prevederile art. 100, 129 și art. 144 alin. (1) lit. b) și alin. (2) și cu prevederile din Norme.

5.2.3. Venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare

Art. 136. — (1) OD transmit ANRE, până la data transmiterii solicitării anuale de tarife, solicitarea privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t + 1$, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(2) Cantitatea de CPT prognozată prevăzută la alin. (1) se determină de OD ca medie a cantităților de CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV realizate într-o perioadă anterioară de minimum trei ani, stabilite conform reglementărilor ANRE.

(3) La stabilirea costului prognozat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ corespunzător cantității de CPT prevăzute la alin. (1), ANRE ia în considerare prețul utilizat la stabilirea costului prognozat al energiei electrice pentru acoperirea CPTutil reglementat al serviciului de distribuție.

(4) În absența solicitării privind aprobarea cantității prognozate de CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV până la data prevăzută la alin. (1), prognoza costurilor cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t + 1$ se consideră egală cu zero.

Art. 137. — (1) Începând cu anul 2025 (anul t), dacă din aplicarea pentru anul $t - 1$ a Metodei indicilor de tranzit prevăzute în capitolul II secțiunea 8 din Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public — NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2016, cu modificările și completările ulterioare, rezultă pentru anul $t - 1$ o valoare mai mare decât zero pentru CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, OD solicită ANRE aprobarea cantității realizate de CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru anul $t - 1$, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(2) Costul corespunzător cantității prevăzute la alin. (1) se determină de ANRE luând în considerare prețul de CPTutil recunoscut prevăzut la art. 126, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS.

(3) În absența unei solicitări conform prevederilor alin. (1), costul realizat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t - 1$ se consideră egal cu zero în calculul corecției anuale.

(4) Datele prevăzute la alin. (1) sunt însoțite de lista producătorilor care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele de distribuție, și a cantității de energie electrică produse de fiecare centrală și evacuate în rețeaua de distribuție proprie în anul anterior.

(5) ANRE ia în considerare cantitățile solicitate conform prevederilor alin. (1) și ale art. 136 alin. (1) comunicate la ANRE de către OD, transmise la ANRE odată cu machetele de monitorizare, însoțite de documentele justificative din care rezultă modul de determinare a cantităților de CPT, defalcate pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, precum și de calculul validat de acesta din urmă, cu semnăturile reprezentanților celor doi operatori de rețea.

Art. 138. — (1) Anual, ANRE determină venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ pentru fiecare OD, separat pentru cotele atribuite producătorilor și OTS. Venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ se determină cu formula:

$$VR_CPT_T_{(t+1)} = VR_CPT_Tp_{(t+1)} + VR_CPT_Tots_{(t+1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPT_T_{(t+1)}$ = venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$;

$VR_CPT_Tp_{(t+1)}$ = venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei producătorilor;

$VR_CPT_Tots_{(t+1)}$ = venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei OTS.

(2) Venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei producătorilor ($VR_CPT_Tp_{(t+1)}$) se determină cu formula:

$$VR_CPT_Tp_{(t+1)} = C_CPT_Tp_{(t+1)} + KV_CPT_Tp_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPT_Tp_{(t+1)}$ = venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei producătorilor;

$C_CPT_Tp_{(t+1)}$ = valoarea aprobată a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV prognozate pentru anul $t + 1$ pentru cota producătorilor, prevăzut la art. 136;

$KV_CPT_Tp_{(t-1)}$ = valoarea corecției anuale a venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru cota producătorilor aferent anului $t - 1$, determinate conform prevederilor art. 140.

(3) Venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei OTS se determină cu formula:

$$VR_CPT_Tots_{(t+1)} = C_CPT_Tots_{(t+1)} + KC_CPT_Tots_{(t-1)} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$VR_CPT_Tots_{(t+1)}$ = venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ aferent cotei OTS;

$C_CPT_Tots_{(t+1)}$ = valoarea aprobată a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV prognozate pentru anul $t + 1$ pentru cota OTS prevăzut la art. 136;

$KC_CPT_Tots_{(t-1)}$ = valoarea corecției privind costul cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru cota OTS pentru anul $t - 1$ determinată conform art. 139.

Art. 139. — ANRE determină o corecție anuală a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t - 1$, care este egală cu diferența între costul determinat conform art. 137 alin. (2) și costul prognozat stabilit conform art. 136, calculată pentru cota atribuită OTS.

Art. 140. — (1) ANRE determină corecțiile anuale ale venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru cota producătorilor aferente:

- a) modificării costurilor realizate față de cele prognozate pentru anul $t - 1$;
- b) variației cantității de energie introduse în rețeaua de distribuție de producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW în anul $t - 1$;
- c) valorii veniturilor realizate din energia electrică introdusă în rețeaua de distribuție de producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW în anul $t - 1$ care depășește valoarea obținută prin aplicarea tarifului pentru introducerea energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător tranzitelor suplimentare (TGD_Tp) la cantitatea de energie electrică introdusă în rețeaua de producătorii cu centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW realizată.

(2) Corecția anuală a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul $t - 1$ este egală cu diferența dintre costul determinat conform art. 137 alin. (2) și costul prognozat stabilit conform art. 136, calculată pentru cota atribuită producătorilor.

Art. 141. — (1) ANRE aprobă anual, prin decizie a președintelui ANRE, cantitățile de CPT aferent tranzitelor suplimentare prognozate pentru anul $t + 1$ și/sau realizate pentru anul $t - 1$, valoarea venitului reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$, prevăzut la art. 138 alin. (3) pentru fiecare OD, pentru cota OTS (VR_CPT_Tots) și condițiile de recuperare de către OD a venitului reglementat.

(2) OD recuperează de la OTS venitul reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, aprobat de ANRE conform prevederilor alin. (1), în condițiile prevăzute în decizia prevăzută la alin. (1).

Art. 142. — OD recuperează venitul reglementat corespunzător acoperirii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul $t + 1$ pentru cota producătorilor, prevăzut la art. 138 alin. (2), de la producătorii care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW prin aplicarea tarifului TGD_Tp.

6. Rata inflației

Art. 143. — Pentru aprobarea tarifelor de distribuție, ANRE utilizează RI stabilită pe baza datelor publicate de CNSP și Institutul Național de Statistică.

Art. 144. — (1) La stabilirea venitului reglementat pentru anul $t + 1$ se utilizează RI astfel:

a) pentru costurile de capital incluse în venitul reglementat nonCPT, respectiv amortizare și RBAR, se utilizează valoarea RI prognozată pentru anul $t + 1$ luată în considerare la stabilirea valorii RRR în vigoare pentru anul respectiv;

b) pentru restul costurilor incluse în venitul reglementat nonCPT și pentru costurile incluse în venitul reglementat CPT total se utilizează valoarea RI prognozată pentru anul $t + 1$, publicată în anul t .

(2) În cazul în care valoarea RI realizată pentru anul $t - 1$ variază față de valoarea RI prognozată pentru anul $t - 1$, valoarea RI prevăzută la alin. (1) lit. b) pentru anul $t + 1$ se corectează conform prevederilor alin. (3).

(3) Valoarea RI prognozată corectată pentru anul $t + 1$ se determină pe baza valorii RI prognozate în anul t pentru anul $t + 1$, la care se adună algebric diferența dintre valoarea RI realizată pentru anul $t - 1$ și valoarea RI prognozată în anul $t - 2$ pe baza datelor publicate de CNSP pentru anul $t - 1$.

(4) Prevederile alin. (2) și (3) sunt aplicabile numai în situația în care anii respectivi fac parte din aceeași perioadă de reglementare.

Art. 145. — (1) La calculul corecțiilor aferente anului $t - 1$ exprimate în termenii anului $t - 1$ se utilizează aceleași valori ale RI utilizate la stabilirea venitului reglementat pentru anul respectiv, determinate conform prevederilor art. 144.

(2) Începând cu perioada a V-a de reglementare, se efectuează corecții de inflație numai pentru costurile care compun venitul reglementat nonCPT, conform prevederilor art. 146—148.

(3) La stabilirea venitului reglementat pentru anul $t + 1$ valorile corecțiilor aferente anului $t - 1$ sunt actualizate cu RTS și cu RI, în termenii nominali ai anului de efectuare a corecțiilor.

Art. 146. — (1) ANRE determină și aplică anual o corecție de inflație pentru costurile de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul aferente anului $t - 1$.

(2) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) aferentă anului $t - 1$ se determină ca sumă algebrică între:

- (i) diferența dintre valoarea costurilor prognozate reglementate de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul, exprimate în termenii anului $t - 1$ prin aplicarea RI realizate cumulate și valoarea costurilor prognozate reglementate din această categorie utilizate în calculul de tarife, și
- (ii) diferența dintre valoarea corecției aferente costurilor de operare și mentenanță controlabile, altele decât cele cu personalul, determinată cu luarea în considerare a valorii RI realizate cumulate și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI utilizate la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului $t - 1$.

Art. 147. — (1) Anual, în cazul în care RI realizată cumulată este mai mare decât valoarea RI cumulată utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului $t - 1$, ANRE determină și aplică o corecție de inflație pentru costurile cu personalul aferente anului $t - 1$.

(2) Corecția de inflație prevăzută la alin. (1) aferentă anului $t - 1$ se determină ca sumă algebrică între:

- (i) diferența dintre valoarea costurilor prognozate reglementate cu personalul exprimate în termenii anului $t - 1$ prin aplicarea RI realizate cumulate și valoarea costurilor prognozate reglementate din această categorie utilizate în calculul de tarife, și
- (ii) diferența dintre valoarea corecției aferente costurilor cu personalul, determinată cu luarea în considerare a valorii RI realizate și valoarea corecției aferente acestor costuri, determinată cu luarea în considerare a valorii RI utilizate la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului $t - 1$.

Art. 148. — (1) În condițiile art. 147 alin. (1), valoarea recunoscută a costurilor cu personalul nu poate depăși valoarea realizată a acestora.

(2) Prin excepție de la prevederile art. 102 alin. (2), în cazul în care RI realizată cumulată este mai mică decât valoarea RI cumulată utilizată la stabilirea venitului reglementat nonCPT al anului $t - 1$, pentru costurile prevăzute la art. 102 alin. (2) lit. b) nu se efectuează corecție de inflație.

7. Calitatea serviciului de distribuție

Art. 149. — Indicatorii de performanță ai serviciului de distribuție sunt stabiliți și monitorizați conform standardului de performanță.

Art. 150. — (1) După ce OD aplică o procedură unică de colectare, prelucrare a datelor și calcul al indicatorilor de performanță ai serviciului de distribuție, ANRE poate introduce în calculul tarifelor de distribuție un factor de corecție S privind respectarea nivelului minim de calitate impus prin standardul de performanță. Prin factorul S se aplică premiera/penalizarea OD pentru depășirea/nerespectarea calității serviciului de distribuție prestat față de cea stabilită prin standardul de performanță.

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

Art. 151. — 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 reglementate pentru serviciul de distribuție

Art. 152. — Tarifele activității de distribuție acoperă costurile justificate ale OD asociate realizării serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 153. — (1) Tarifele pentru serviciul de distribuție pot fi de tip monom sau binom și sunt diferențiate pe OD și pe niveluri de tensiune.

(2) La cererea utilizatorilor sau a furnizorilor acestora, OD este obligat să ofere tarife de distribuție dinamice.

Art. 154. — Tariful de distribuție se aplică corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre OD 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.

8.1. Tarifele de distribuție aplicate clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice

Art. 155. — (1) ANRE aprobă tarife specifice de distribuție (TDC) rezultate prin însumarea componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat nonCPT, a venitului reglementat CPTutil și venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat, cu formula:

$$TDC_{(i,t+1)} = CTD_nonCPT_c_{(i,t+1)} + CTD_CPTutil_c_{(i,t+1)} + CTD_CPTutil_sc_{(i,t+1)} \text{ (lei/MWh),}$$

unde:

$CTD_nonCPT_c_{(i,t+1)}$ = componenta tarifară nonCPT pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali pentru nivelul de tensiune i pentru anul $t + 1$;

$CTD_CPTutil_c_{(i,t+1)}$ = componenta tarifară CPTutil pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali pentru nivelul de tensiune i pentru anul $t + 1$;

$CTD_CPTutil_sc_{(i,t+1)}$ = componenta tarifară CPTutil suplimentar capitalizat pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali pentru nivelul de tensiune i pentru anul $t + 1$.

(2) Tarifele prevăzute la alin. (1) se aplică la clienții finali ai rețelelor electrice de distribuție.

Art. 156. — (1) Componentele tarifare ale tarifelor specifice de distribuție se calculează pentru fiecare nivel de tensiune ca raport între venitul reglementat corespunzător și cantitatea prognozată de energie electrică distribuită la acest nivel de tensiune, pe perioada de calcul.

(2) Componenta tarifară nonCPT pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali pentru nivelul i de tensiune pentru anul $t + 1$ se determină cu formula:

$$CTD_nonCPT_c_{(i,t+1)} = VR_nonCPT_c_{(i,t+1)} / Q_{(i,t+1)} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

$VR_nonCPT_c_{(i,t+1)}$ = venit reglementat nonCPT determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul $t + 1$;

$Q_{(i,t+1)}$ = cantitatea de energie electrică distribuită la nivelul de tensiune i , prognozată pentru anul $t + 1$ (cu luarea în considerare a cantităților de energie distribuite pe nivelurile inferioare).

(3) Componenta tarifară CPTutil pentru serviciul de distribuție pentru nivelul i de tensiune aplicată la clienții finali pentru anul $t + 1$ ($CTD_CPTutil_c_{(i,t+1)}$) se determină cu formula:

$$CTD_CPTutil_c_{(i,t+1)} = VR_CPTutil_c_{(i,t+1)} / Q_{(i,t+1)} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

$VR_CPTutil_c_{(i,t+1)}$ = venit reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPTutil de la clienții finali determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul $t + 1$;

$Q_{(i,t+1)}$ = cantitatea de energie electrică distribuită la nivelul de tensiune i , prognozată pentru anul $t + 1$ (cu luarea în considerare a cantităților de energie distribuite pe nivelurile inferioare).

(4) Componenta tarifară CPTutil suplimentar capitalizat pentru serviciul de distribuție pentru nivelul i de tensiune aplicată la clienții finali pentru anul $t + 1$ ($CTD_CPTutil_sc_{(i,t+1)}$) se determină cu formula:

$$CTD_CPTutil_sc_{(i,t+1)} = VR_CPTutil_sc_{(i,t+1)} / Q_{(i,t+1)} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

$VR_CPTutil_sc_{(i,t+1)}$ = venit reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPTutil suplimentar capitalizat de la clienții finali determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul $t + 1$;

$Q_{(i,t+1)}$ = cantitatea de energie electrică distribuită la nivelul de tensiune i , prognozată pentru anul $t + 1$ (cu luarea în considerare a cantităților de energie distribuite pe nivelurile inferioare).

Art. 157. — (1) Componenta tarifară medie corespunzătoare venitului reglementat nonCPT calculată ca medie ponderată nu crește de la un an la altul în termeni reali cu mai mult de 10%.

(2) În cazul limitării componentei tarifare medii conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.

(3) În situația fuziunii unor OD, limitarea creșterii anuale a valorii componentei tarifare medii prevăzute la alin. (1) pentru primul an t pentru care se aplică un tarif unic se verifică în raport cu o componentă tarifară unică, calculată pe baza veniturilor nonCPT cumulate din anul $t - 1$ ale OD care au fuzionat și a cantităților de energie distribuită corespunzătoare.

Art. 158. — În situația în care valoarea diferenței de venituri $\Delta V(t - 1)$ este diferită de zero, venitul reglementat nonCPT pentru anul $t + 1$ se limitează utilizând formula:

$$(1 + RI_{t+1} - X_{final} \pm S) \times \left(\sum_{i=1}^n T_{i,t} Q_{i,t} \right) + \Delta V(t - 1) = \sum_{i=1}^n T_{i,t+1} Q_{i,t},$$

unde:

$\Delta V_{(t-1)}$ reprezintă diferența de venit formată din corecțiile aferente anului $t - 1$, ajustarea venitului reglementat cu valorile corespunzătoare rambursărilor legate de racordare și corecțiile aferente acestora și diferența de venituri rezultată ca urmare a aplicării limitării valorii componentei tarifare nonCPT a tarifului de distribuție în anul $t - 1$;

X_{final} = valoarea factorului de liniarizare a veniturilor-țintă inițiale pentru perioada de reglementare;

$T_{i,t}$ = componenta tarifară nonCPT utilizată în anul t pentru nivelul i de tensiune;

$T_{i,t+1}$ = componenta tarifară nonCPT propusă în anul $t + 1$ pentru nivelul i de tensiune;

$Q_{i,t}$ = cantitatea de energie electrică distribuită înregistrată în anul t aferentă nivelului i de tensiune;

RI_{t+1} = rata reglementată a inflației considerată de ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție, egală cu valoarea cea mai mare dintre valoarea utilizată pentru costurile de operare și mentenanță și valoarea utilizată pentru costurile de capital pentru anul $t + 1$;

S = factorul de corecție corelat cu nivelul de calitate a serviciului de distribuție.

8.2. Tarifele de distribuție aplicate producătorilor

Art. 159. — (1) ANRE aprobă tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD) rezultate prin însumarea componentelor tarifare corespunzătoare venitului reglementat CPTutil și venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat alocate producătorilor, care pentru fiecare nivel de tensiune se determină cu formula:

$$TGD_{(i,t+1)} = CTGD_{cptutil_p(i,t+1)} + CTGD_{cptutil_sp(i,t+1)} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

i = nivelul de tensiune;

$CTGD_{cptutil_p(i,t+1)}$ = componenta tarifară corespunzătoare VR_CPTutil_p;

$CTGD_{cptutil_sp(i,t+1)}$ = componentele tarifare corespunzătoare VR_CPTutil sp.

(2) Tarifele prevăzute la alin. (1) se aplică la producătorii care introduc energie electrică în RED, corespunzător nivelului de tensiune la care aceștia introduc energie în RED.

Art. 160. — Componentele tarifare prevăzute la art. 159 alin. (1) se determină pentru fiecare nivel de tensiune cu formulele:

$$CTGD_{cptutil_p(i,t+1)} = VR_CPTutil_p(i,t+1) / QIp(i,t+1) \quad (\text{lei/MWh})$$

și

$$CTGD_{cptutil_sp(i,t+1)} = VR_CPTutil_sp(i,t+1) / QIp(i,t+1) \quad (\text{lei/MWh}),$$

Unde:

i = nivelul de tensiune;

$CTGD_{cptutil_p(i,t+1)}$ = componenta tarifară corespunzătoare VR_CPTutil_p;

$VR_CPTutil_p(i,t+1)$ = venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor necesare eliminării congestiilor și costurilor aferente CPTutil pentru anul $t + 1$ de la producătorii care introduc energie electrică în RED, inclusiv corecțiile aferente, determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul $t + 1$;

$CTGD_{cptutil_sp(i,t+1)}$ = componenta tarifară corespunzătoare VR_CPTutil sp;

$VR_CPTutil_sp(i,t+1)$ = venitul reglementat corespunzător recuperării costurilor aferente CPTutil suplimentar capitalizat pentru anul $t + 1$ de la producătorii care introduc energie electrică în RED, inclusiv corecțiile aferente, determinat pentru nivelul i de tensiune pentru anul $t + 1$;

$QIp(i,t+1)$ = cantitățile de energie electrică introduse în rețeaua de distribuție aferente nivelului i de tensiune, prognozate pentru anul $t + 1$.

Art. 161. — (1) ANRE aprobă tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător venitului reglementat pentru acoperirea costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV (TGD_Tp), care se aplică producătorilor care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, determinat cu formula următoare:

$$TGD_Tp_{(t+1)} = VR_CPT_Tp_{(t+1)} / QIp_{(t+1)} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

$VR_CPT_Tp_{(t+1)}$ = valoarea venitului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru cota aferentă producătorilor pentru anul $t + 1$;

$C_CPT_Tp_{(t+1)}$ = valoarea costurilor CPT aferent tranzitelor suplimentare corespunzător cotei producătorilor pentru anul $t + 1$;

$KV_CPT_Tp_{(t-1)}$ = valoarea corecției venitului reglementat CPT aferent tranzitelor suplimentare pentru cota producătorilor pentru anul $t - 1$;

$QIp_{(t+1)}$ = cantitatea de energie electrică introdusă de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW prognozată pentru anul $t + 1$.

(2) Tariful TGD_Tp se aplică la cantitatea de energie electrică introdusă în RED de producători din centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW.

Art. 162. — (1) ANRE poate impune plafonări suplimentare asupra valorilor tarifelor reglementate sau ale componentelor tarifare ale tarifelor reglementate, în condiții justificate, cu anunțarea prealabilă a OD.

(2) În cazul limitării conform prevederilor alin. (1), diferența de venituri se regularizează în anii următori în limita plafonului stabilit de creștere.

Art. 163. — Alocarea costurilor se efectuează conform prevederilor anexei nr. 1.

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

Art. 164. — (1) Informațiile transmise de OD la ANRE se bazează pe proceduri interne pentru înregistrarea și păstrarea 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) reglementările emise de ANRE.

(3) Datele transmise de OD pentru stabilirea/fundamentarea tarifelor aferente unui an t sau unei perioade de reglementare care nu respectă prevederile prezentei metodologii nu sunt luate în considerare de ANRE.

(4) OD este obligat să desemneze cel puțin o persoană angajată în cadrul societății care să asigure transmiterea datelor și informațiilor solicitate de ANRE cu privire la fundamentarea tarifelor de distribuție și la monitorizarea activității.

Art. 165. — OD transmite la ANRE, până la data de 1 iulie a anului de referință al unei perioade de reglementare (dată de înregistrare la ANRE), 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 modelului prevăzut în anexa nr. 3;
- c) prognoza costurilor și veniturilor, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;
- d) programul de investiții, cu detalieră costului estimat, a surselor de finanțare și amortizării aferente noilor investiții, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5;
- e) bilanțul de energie, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;
- f) considerentele care au stat la baza fundamentării prognozei de energie electrică distribuită și metoda de prognoză utilizată;
- g) alte date, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;
- h) descrierea și justificarea metodelor folosite pentru alocarea costurilor;
- i) structura organizatorică a OD;
- j) structura și numărul de personal ale OD;
- k) politicile contabile;
- l) contractul colectiv de muncă;
- m) informații și date privind costurile de cercetare-dezvoltare prognozate solicitate pentru perioada $p + 1$;
- n) informații și date privind costurile de personal prognozate solicitate corespunzătoare structurii organizatorice distincte cu atribuții privind accesarea de fonduri europene;
- o) prognoza BAR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;
- p) 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.

Art. 166. — (1) OD care desfășoară activitate de distribuție a energiei electrice și de distribuție a gazelor naturale transmite la ANRE la termenul prevăzut la art. 165 metoda de alocare a costurilor societății pe domeniile de activitate din sectorul energiei pentru perioada de reglementare $p + 1$.

(2) Metoda de alocare prevăzută la alin. (1) se menține nemodificată până la sfârșitul perioadei de reglementare $p + 1$.

Art. 167. — (1) Pentru aprobarea anuală a tarifelor, OD transmite ANRE, până cel mai târziu la data de 1 iulie (dată de înregistrare la ANRE) a anului curent t , solicitarea de tarife, care va include cel puțin următoarele:

- a) calculul detaliat al tuturor corecțiilor anuale care au stat la baza tarifelor propuse spre aprobare;
- b) calculul tarifelor propuse spre aprobare;
- c) documentele enumerate la art. 165 lit. h)—l), dacă acestea au suferit modificări;
- d) dosarul prețurilor de transfer întocmit cu privire la tranzacțiile derulate cu societățile afiliate în anul $t - 1$;
- e) situațiile financiare depuse de OD la ministerul de resort privind activitatea desfășurată în anul $t - 1$;
- f) balanța contabilă întocmită la data de 31 decembrie pentru anul $t - 1$;
- g) raportul auditorului cu privire la activitatea OD în anul $t - 1$;
- h) toate rapoartele întocmite de orice organ de control în decurs de 12 luni anterioare;
- i) raportul cu privire la tranzacțiile efectuate între OD și societățile afiliate, care cuprinde: contractele în derulare, obiectul acestora, justificarea încheierii contractelor cu persoane afiliate, proceduri de achiziție utilizate pentru fiecare contract, modul de stabilire a prețului de contract, prețul de contract, alte costuri suplimentare prețului de contract;
- j) prognoza de energie electrică intrată de la producători pentru anul $t + 1$.

(2) Scrisoarea conținând solicitarea de tarife, însoțită de anexe, va fi transmisă atât în format hârtie, cât și în format .pdf, iar fișierele de calcul privind corecțiile și tarifele propuse vor fi transmise în format .xls.

Art. 168. — ANRE verifică datele și documentele transmise de OD pentru justificarea corecțiilor solicitate.

Art. 169. — ANRE 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.

Art. 170. — (1) Documentația aferentă solicitărilor de tarife transmisă de OD anual sau pentru o perioadă de reglementare va fi considerată acceptată în cazul în care ANRE nu solicită în scris, inclusiv prin e-mail, completări sau modificări în termen de 60 de zile de la data înregistrării acesteia la ANRE.

(2) La solicitarea ANRE, formulată în scris ori prin e-mail, OD are obligația să transmită toate informațiile și documentele suplimentare pe care ANRE le consideră necesare pentru aprobarea tarifelor de distribuție sau pentru monitorizarea activității.

(3) Termenele stabilite de ANRE pentru transmiterea datelor și informațiilor sunt obligatorii; orice informații sau documente transmise ulterior termenului comunicat de ANRE, fără aprobarea expresă a autorității pentru prelungirea termenului de răspuns, nu sunt luate în considerare.

(4) ANRE monitorizează costurile și veniturile OD conform reglementărilor în vigoare.

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

(6) ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respectă prevederile Regulamentului (UE) nr. 679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal. Activitatea de prelucrare a datelor cu caracter personal este necesară în vederea îndeplinirii obligațiilor legale care revin ANRE conform Legii și pentru îndeplinirea unei sarcini care servește unui interes public sau care rezultă din exercitarea autorității publice cu care ANRE este învestită. Informațiile cu privire la colectarea, prelucrarea, păstrarea, ștergerea datelor cu caracter personal și drepturile persoanelor vizate sunt disponibile pe pagina proprie de internet la adresa <https://www.anre.ro/gdpr>.

10. Procesul de consultare în stabilirea tarifelor pentru serviciul de distribuție

Art. 171. — În anul de referință al unei perioade de reglementare $p + 1$, ANRE inițiază un proces de consultare cu OD privind nivelul costurilor și veniturilor realizate în perioada de reglementare p , precum și propunerile pentru perioada următoare.

Art. 172. — (1) Anual, ANRE informează în scris fiecare OD asupra rezultatelor analizei efectuate pentru stabilirea tarifelor de distribuție pentru anul $t + 1$.

(2) OD au posibilitatea de a comunica ANRE obiecții și propuneri în scris cu privire la rezultatele prevăzute la alin. (1), în termen de 10 zile de la data informării.

(3) Punctul de vedere al OD este prezentat Comitetului de reglementare al ANRE în cadrul referatului de prezentare a proiectului de ordin de aprobare a tarifelor.

Art. 173. — Proiectele de ordine pentru aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul $t + 1$ se publică spre informare pe pagina proprie de internet a ANRE și se supun dezbaterii Consiliului consultativ, înaintea prezentării acestora spre aprobare Comitetului de reglementare al ANRE.

Art. 174. — În anul de referință al perioadei de reglementare $p + 1$, ANRE publică pe pagina proprie de internet, spre informare, elementele care intră în calculul veniturilor aprobate pentru perioada $p + 1$:

- a) costuri variabile;
- b) costuri de operare și mentenanță controlabile;
- c) costuri de operare și mentenanță necontrolabile;
- d) costuri cu amortizarea;
- e) rentabilitatea bazei reglementate a activelor;
- f) valoare RRR aprobată;
- g) valoarea investițiilor anuale prognozate;
- h) procentele de CPT aprobate pe nivelurile de tensiune;
- i) cantitățile prognozate de energie distribuită.

11. Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 175. — (1) Anul 2024 reprezintă perioadă de tranziție de la perioada a IV-a la perioada a V-a de reglementare. Cea de-a V-a perioadă de reglementare începe la data de 1 ianuarie 2025.

(2) RI utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024 este egală cu cea prognozată de CNSP pentru anul 2024.

(3) Corecțiile venitului anual reglementat aferente anului 2024, inclusiv corecția de inflație, se efectuează conform metodologiei aplicabile la data aprobării acestuia, rezultatul corecțiilor fiind luat în considerare la stabilirea tarifelor pentru anul 2026, prin includerea în venitul reglementat non CPT, respectiv în venitul reglementat CPT-ul sau în valoarea activelor CPT, corespunzător categoriilor respective.

(4) Valoarea BAR realizat la data de 31 decembrie 2023 se determină în anul de tranziție conform formulei prevăzute la art. 67 alin. (1), utilizând pentru anii aferenți perioadei a IV-a de reglementare valorile RI realizate și pentru anii anteriori perioadei a IV-a de reglementare valorile RI care au fost utilizate la calculul tarifelor.

(5) Pentru OD care au fuzionat în perioada a IV-a de reglementare, tarifele de distribuție se stabilesc pe baza unui venit reglementat aprobat pentru anul 2024, unic la nivelul OD rezultat în urma fuziunii.

Art. 176. — (1) În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1) și (4), calculul prevăzut la art. 66 alin. (2) se efectuează în anul de tranziție prin compararea valorii BAR la data de 31 decembrie 2023 rezultate conform prevederilor art. 175 alin. (4) cu valoarea netă contabilă la aceeași dată, iar rezultatele sunt luate în considerare la stabilirea tarifelor pentru primul an al perioadei de reglementare $p + 1$.

(2) Prin excepție de la art. 59, în condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), valoarea BAR prognozată pentru perioada de reglementare $p + 1$ se exprimă în valori monetare aferente anului de tranziție.

(3) Prin excepție de la art. 67, în condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), la valoarea BAR la data de 31 decembrie a anului de referință prevăzută la art. 175 alin. (4) se adună valoarea investițiilor prognozate pentru anul de tranziție.

(4) Prin excepție de la art. 69 alin. (2), în condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), valoarea programului anual de investiții și a fiecărui obiectiv/mijloc fix este exprimată în valori monetare aferente anului de tranziție.

Art. 177. — (1) Corecțiile veniturilor reglementate aferente perioadei a IV-a de reglementare se calculează în anul de tranziție conform modului de calcul prevăzut în metodologia aplicabilă la data aprobării acestor venituri.

(2) La stabilirea venitului-țintă pentru primul an din perioada a V-a de reglementare, valoarea corecției aferente perioadei a IV-a de reglementare (KVP) prevăzută la art. 30 alin. (1) nu include valoarea corecției aferente perioadei a IV-a de reglementare corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT.

(3) Valoarea aferentă corecției corespunzătoare veniturilor nonCPT din perioada a IV-a de reglementare se include în venitul-țintă al primului an al perioadei a V-a de reglementare.

(4) Valoarea aferentă corecției corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru perioada a IV-a de reglementare se include în venitul reglementat CPTutil și se alocă în mod egal celor cinci ani ai perioadei a V-a de reglementare.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), în condițiile în care, începând cu anul 2022, au fost constituite active conform prevederilor din Norme, valoarea prevăzută la alin. (4) se utilizează la recalcularea valorii activelor corespunzătoare costurilor cu CPT suplimentar.

Art. 178. — Prin excepție de la prevederile art. 102 alin. (2), pentru categoria costurilor legate de personal, în cazul în care valoarea realizată în anul 2024 și acceptată în urma analizei efectuate de ANRE conform prezentei metodologii este mai mare decât valoarea prognozată, la solicitarea OD motivată prin adoptarea de măsuri de reducere a celorlalte categorii de costuri controlabile, însoțită de un memoriu și de documente justificative, ANRE poate accepta ca valoarea recunoscută pentru anul 2024 să depășească valoarea prognozată, dar nu mai mult decât valoarea costurilor recunoscute pentru anul 2023, la care se adaugă creșterea procentuală a costurilor cu personalul prognozate pentru anul 2023 față de anul 2022 și RI utilizată la calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024.

Art. 179. — În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), valoarea câștigului de eficiență privind CPT realizat prevăzută la art. 130 alin. (1) pentru perioada a IV-a de reglementare se determină în anul de tranziție și se include în venitul reglementat CPTutil aferent primului an al perioadei de reglementare p + 1.

Art. 180. — Prin excepție de la prevederile art. 116, ale art. 165, ale art. 167 și ale pct. 7 din anexa nr. 1, documentele și informațiile privind fundamentarea pentru aprobarea veniturilor aferente perioadei a V-a de reglementare prevăzute la art. 165 și la art. 166, solicitarea de tarife prevăzută la art. 167 alin. (1) lit. b), programul de reducere anuală a CPTutil pe niveluri de tensiune prevăzut la art. 116, precum și metoda de alocare prevăzută la pct. 7 din anexa nr. 1 se transmit la ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a ordinului de aprobare a prezentei metodologii.

Art. 181. — Prin excepție de la prevederile art. 174, elementele care intră în calculul venitului reglementat pentru perioada a V-a de reglementare se publică spre informare pe pagina proprie de internet a ANRE în anul 2024.

Art. 182. — Pentru perioada a V-a de reglementare, componentele tarifare nonCPT de referință se determină pe baza venitului reglementat aprobat pentru anul de tranziție, diminuat cu costul CPT aprobat și costul aferent corecțiilor și ajustărilor corespunzătoare rambursărilor legate de racordare, și a cantităților de energie electrică distribuită prognozate.

Art. 183. — (1) În cazul OD care sunt în proces de fuziune în perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), al căror plan de fuziune a fost aprobat, documentele și informațiile transmise de aceștia la ANRE conform prevederilor alin. (2) și ale art. 180 pot fi revizuite de către OD rezultat în urma fuziunii în termen de 20 de zile de la data prevăzută la art. 180.

(2) În situația fuziunii unor OD în perioada de reglementare p sau în perioada prevăzută la art. 175 alin. (1), veniturile anuale calculate cu componenta tarifară de referință prevăzute la art. 90 se determină pe baza veniturilor cumulate ale OD care au fuzionat, calculate cu componentele tarifare de referință ale acestora și cantitățile de energie electrică distribuite corespunzătoare.

(3) În condițiile alin. (2), tarifele de distribuție aplicabile în perioada a V-a de reglementare se stabilesc pentru OD rezultat în urma fuziunii.

(4) Dacă fuziunea prevăzută la alin. (2) nu s-a realizat/nu a fost comunicată la ANRE cu cel puțin 30 de zile înainte de intrarea în vigoare a tarifelor pentru primul an al perioadei de reglementare p + 1, ANRE va aproba tarife corespunzătoare zonelor de distribuție ale OD aflați în proces de fuziune. Acestea pot fi aplicate de societatea rezultată din fuziune până la aprobarea de către ANRE a unui tarif unic în cursul primului an al perioadei de reglementare p + 1.

Art. 184. — Până la data de 1 iulie 2025 operatorii de rețea trebuie să transmită la ANRE rezultatele unor analize privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor și propuneri privind modul de tarifare a acestor instalații pentru energia electrică extrasă din rețele în vederea stocării și ulterior introdusă în rețele.

Art. 185. — În termen de 12 luni de la aprobarea prezentei metodologii, OD transmit la ANRE o documentație de fundamentare și/sau un studiu, prin care să se evidențieze și să se cuantifice pierderile suplimentare determinate de excedentul de energie produsă în rețelele electrice de distribuție, pentru regimuri de funcționare caracteristice.

Art. 186. — Până la îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 185 și stabilirea coeficientului (i) de alocare prevăzut la art. 114 și la art. 132, prin venitul reglementat CPTutil prevăzut la art. 114 alin. (3) se recuperează numai costuri aferente eliminării congestiilor, iar venitul reglementat CPTutil suplimentar capitalizat prevăzut la art. 132 alin. (3) este egal cu zero.

Art. 187. — (1) Prin excepție de la prevederile art. 12, în condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), datele de fundamentare necesare determinării veniturilor pentru perioada de reglementare $p + 1$ care sunt transmise de OD sunt exprimate în termeni reali, respectiv în valori monetare aferente anului de tranziție.

(2) RI utilizată la stabilirea valorilor prevăzute la alin. (1) este egală cu cea prognozată de Comisia Națională de Prognoză pentru anul de tranziție la data transmiterii datelor de fundamentare pentru perioada de reglementare $p + 1$.

Art. 188. — (1) În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), fundamentarea și stabilirea costurilor de personal prevăzute la art. 38 se realizează luând în considerare costurile cu personalul estimate pentru anul de tranziție.

(2) La stabilirea valorii costurilor estimate prevăzute la alin. (1) se ia în considerare valoarea realizată în semestrul I a costurilor cu personalul și valoarea estimată pentru semestrul al II-lea pentru aceste costuri.

(3) Valoarea estimată pentru semestrul al II-lea prevăzută la alin. (2) se determină prin înmulțirea valorii realizate în semestrul I a costurilor cu personalul cu un coeficient egal cu maximum raportului între valoarea realizată în semestrul al II-lea și valoarea realizată în semestrul I al fiecărui an al perioadei a IV-a de reglementare.

(4) Pentru perioada a V-a de reglementare, coeficientul prevăzut la art. 39 alin. (1) este de 5%, în corelare cu valorile publicate în anul de tranziție de CNSP privind indicele de creștere a câștigului salarial real.

(5) Valoarea costurilor de personal estimate prevăzute la alin. (1) nu include valoarea costurilor de personal din cadrul structurii organizatorice proprii, distincte, cu atribuții privind accesarea de fonduri europene și alte programe de fonduri nerambursabile estimate pentru anul de tranziție.

Art. 189. — În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), analiza costurilor și stabilirea valorii de referință a costurilor de operare și mentenanță controlabile luate în calcul la începutul perioadei $p + 1$ prevăzute la art. 37 se efectuează în anul de tranziție.

Art. 190. — În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), costurile de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței se determină ca diferență între valoarea de referință prevăzută la art. 43 și costurile cu personalul determinate conform art. 188 pentru anul de tranziție.

Art. 191. — În condițiile prevăzute la art. 175 alin. (1), costurile de operare și mentenanță necontrolabile prognozate, aprobate de ANRE pentru perioada a V-a de reglementare se stabilesc luând în considerare nivelul costurilor de operare și mentenanță necontrolabile estimate pentru anul de tranziție și propunerile OD pentru perioada $p + 1$, cu respectarea prevederilor art. 54 alin. (2).

Art. 192. — Pentru perioada a V-a de reglementare, prețul de referință prevăzut la art. 122 se determină în anul de tranziție ca medie a prețurilor de achiziție realizate de toți OD pe o perioadă de 12 luni care include ultimele două semestre încheiate, recalulate cu eliminarea tranzacțiilor privind achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT încheiate prin MACEE.

Art. 193. — Anexele nr. 1—8*) fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*) Anexele nr. 3—8 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe pagina proprie de internet a ANRE, www.anre.ro, la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

ALOCAREA COSTURILOR

1. a) Operatorul de distribuție calculează componentele tarifare conform prevederilor prezentei metodologii.

b) ANRE verifică alocarea costurilor și aprobă tarifele de distribuție reglementate în conformitate cu prevederile metodologiei.

2. În stabilirea structurii și nivelului tarifelor de distribuție, operatorul de distribuție are în vedere condițiile tehnico-economice ale rețelei de distribuție și gradul de suportabilitate a clienților finali, conform prevederilor art. 92 și 157 din metodologie.

3. Costurile justificate se alocă de către operatorii de distribuție conform structurii stabilite a tarifelor de distribuție.

4. a) Împărțirea mijloacelor fixe aferente rețelei de distribuție, diferențiat pe nivelul de tensiune, se face astfel:

(i) la nivelul de înaltă tensiune se include categoria 110 kV;

(ii) la nivelul de medie tensiune se includ integral categoria stații de transformare IT/MT și categoria MT;

(iii) la nivelul de joasă tensiune se includ integral categoria puncte de transformare MT/JT și categoria JT.

b) 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 categoriei de instalații de distribuție.

c) ANRE are dreptul să analizeze și să verifice dacă se respectă prevederile legale privind evitarea subvenției încrucișate.

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

6. Pentru fiecare nivel de tensiune (precizat prin indicele „J”) se determină energia electrică distribuită prin acesta E_J, pentru serviciul de distribuție prestat destinat utilizatorilor cu care operatorul de distribuție are încheiat contract de distribuție direct (E_{U, J}) sau prin intermediul furnizorilor (E_{F, J}), precum și al altor operatori de distribuție (E_{A, J}), exceptând energia tranzitată spre ceilalți operatori de distribuție și/sau OTS.

$$E_j = E_{U, J} + E_{F, J} + E_{A, J} \text{ (MWh)} \text{ (15)}$$

7. a) În anul de referință al oricărei perioade de reglementare, operatorii de distribuție sunt obligați să propună ANRE o metodă de alocare a costurilor de operare și mentenanță, a amortizării recunoscute de ANRE și a rentabilității bazei reglementate a activelor pe niveluri de tensiune.

b) În lipsa propunerii prevăzute la lit. a) sau în cazul respingerii motivate din partea ANRE a acestei propuneri, ANRE repartizează pe niveluri de tensiune: costurile de operare și mentenanță, amortizarea și rentabilitatea bazei reglementate a activelor utilizând cheile de alocare determinate în funcție de structura pe niveluri de tensiune stabilită conform prevederilor pct. 4, a activelor care fac parte din BAR la data de 31 decembrie a anului de referință.

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

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

Clasificarea și duratele de funcționare reglementate minime ale mijloacelor fixe

Cod mijloc fix	Denumire mijloc fix	DNF reglementată (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 acumuloare; instalații de compensare a puterii reactive	12
2.1.16.5.	Aparataje pentru stații electrice și posturi de transformare Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare	15
	Aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice	
2.2.3.2.	Alte aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice, electromagnetice și radiometrice neregăsite 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 facturat	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 comandă prin radio, aparate de căutat persoane etc.	8
3.3.5.	Sisteme pentru identificarea și controlul accesului, supraveghere și alarmă la efracție	12
2.1.17.3.1.	Aparate de climatizare	10
2.1.17.3.	Ventilatoare, aeroterme și microcentrale termice murale sau de pardoseli	10
	Licențe și sisteme informatice	6